

I. DISPOSICIÓN XERAIS

MINISTERIO DE INDUSTRIA, TURISMO E COMERCIO

18915 *Real decreto 1614/2010, do 7 de decembro, polo que se regulan e modifican determinados aspectos relativos á actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de tecnoloxías solar termoeléctrica e eólica.*

España converteuse nos últimos anos nun dos países á cabeza no desenvolvemento de determinadas tecnoloxías de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables. Na actualidade, máis do 25 por cento da enerxía eléctrica producida provén de enerxías renovables.

Este crecemento produciuse grazas á existencia dun réxime económico e xurídico de apoio sólido e estable e predicible, e á contribución de todos os actores implicados, administracións públicas, operadores técnico e económico do sistema e empresas.

É especialmente destacable o crecemento das tecnoloxías eólica, solar termoeléctrica e fotovoltaica, téndose alcanzado e mesmo superado os obxectivos de potencia instalada previstos para o ano 2010.

Así, o réxime de apoio, tal e como se recolle na súa formulación, debe adaptarse, salvaguardando a seguridade xurídica dos investimentos e o principio de rendibilidade razoable, á dinámica realidade das curvas de aprendizaxe das distintas tecnoloxías e aos condicionantes técnicos que afloran co incremento da penetración destas no «mix» de xeración, para así manter un soporte necesario e suficiente coherente coas condicións do mercado e cos obxectivos estratéxicos en materia enerxética e contribuír á transferencia á sociedade da ganancia da adecuada evolución destas tecnoloxías.

Por isto, este real decreto pretende resolver determinadas ineficiencias na aplicación do citado Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, para as tecnoloxías eólica e solar termoeléctrica. Este pretendía asegurar o réxime económico vixente no Real decreto 661/2007, do 25 de maio, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, aos proxectos que se encontren nun estado de maduración avanzado.

Este real decreto foi sometido a informe preceptivo da Comisión Nacional de Enerxía e a trámite de audiencia a través do seu Consello Consultivo de Electricidade. Así mesmo, foi sometido a exame da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, na súa reunión do día 23 de setembro de 2010.

Este real decreto dítase ao abeiro do establecido nas regras 13.^a e 25.^a do artigo 149.1 da Constitución, que atribúe ao Estado a competencia exclusiva en materia de bases e coordinación da planificación xeral da actividade económica e de bases do réxime mineiro e enerxético, respectivamente. A este respecto cabe sinalar que, polo contido das súas disposicións, fundamentalmente relativas ao seu réxime económico e que recollen determinados aspectos de detalle de carácter técnico, a lei non resulta un instrumento idóneo para o seu establecemento e está xustificada a súa aprobación mediante real decreto.

Na súa virtude, por proposta do ministro de Industria, Turismo e Comercio, de acordo co Consello de Estado e logo de deliberación do Consello de Ministros na súa reunión do día 3 de decembro de 2010,

DISPOÑO:

Artigo 1. *Obxecto e ámbito de aplicación.*

1. Constitúe o obxecto deste real decreto a regulación de determinados aspectos de carácter económico para as instalacións de tecnoloxías eólica e solar termoeléctrica.

2. Este real decreto será de aplicación ás instalacións dos grupos b.1.2 e b.2.1 do artigo 2 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, así como a aquelas de potencia superior a 50 MW das mesmas tecnoloxías, cuxa retribución estea vinculada á das anteriores.

Artigo 2. *Limitación das horas equivalentes de funcionamento con dereito a prima equivalente ou prima.*

1. Para os efectos do previsto neste real decreto defínese o número de horas equivalentes de funcionamento dunha instalación de produción de enerxía eléctrica como o cociente entre a produción neta anual en kWh e a potencia nominal da instalación en kW.

2. As instalacións de tecnoloxía solar termoeléctrica e eólica terán dereito, se é o caso, a percibir a contía correspondente á prima equivalente ou prima, dependendo da opción de venda elixida do artigo 24.1.a) ou b) do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, respectivamente, en cada ano, ata alcanzar o número de horas equivalentes de referencia, tomando como punto de inicio as 0 horas do 1 de xaneiro de cada ano.

3. As horas equivalentes de referencia para as instalacións de tecnoloxía solar termoeléctrica serán as seguintes:

Tecnoloxía	Horas equivalentes de referencia/ano
Cilindro parabólico sen almacenamento	2.855
Cilindro parabólico con almacenamento de 9 h	4.000
Cilindro parabólico con almacenamento de 7 h	3.950
Cilindro parabólico con almacenamento de 4 h	3.450
Torre vapor saturado	2.750
Torre sales con almacenamento de 15 h	6.450
Fresnel	2.450
«Stirling».	2.350

As horas equivalentes de referencia, previstas na táboa anterior, non serán revisables durante a súa vida operativa, para as instalacións inscritas con carácter definitivo no Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial dependente da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas na data do 7 de maio de 2009 e para aquelas inscritas no Rexistro de preasignación de retribución ao abeiro da disposición transitoria cuarta do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, e cumpran a obriga prevista no seu artigo 4.8, estendida ata o 31 de decembro de 2013 para aquelas instalacións asociadas á fase 4 prevista no Acordo do Consello de Ministros do 13 de novembro de 2009, polo que se procede á ordenación dos proxectos ou instalacións presentados no Rexistro administrativo de preasignación de retribución para as instalacións de produción de enerxía eléctrica, previsto no Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, polo que se adoptan determinadas medidas no sector enerxético e se aproba o bono social.

No caso de instalacións con hibridación tipo 2, as horas equivalentes de referencia do número 3 aplicaranse á parte correspondente á xeración solar.

4. Para as instalacións de tecnoloxía eólica en terra o número de horas equivalentes de referencia será de 2.589 horas/ano cando nun ano natural a media de horas de funcionamento anual da totalidade das instalacións de tecnoloxía eólica en terra con inscrición definitiva, sen considerar aquelas que fosen obxecto dunha modificación substancial con data posterior á entrada en vigor deste real decreto, supere as 2.350 horas/ano.

En caso de non superar as 2.350 horas/ano referidas, non se aplicará limitación por número de horas equivalentes de referencia.

Mentres non se desenvolvan outros valores de referencia de horas equivalentes para as instalacións que fosen obxecto dunha modificación substancial, os valores citados serán de aplicación tamén a estas instalacións.

Para as instalacións inscritas con carácter definitivo no Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial dependente da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas o 7 de maio de 2009 e para aquelas inscritas no Rexistro de preasignación de retribución ao abeiro da disposición transitoria cuarta do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, e cumpran a obriga prevista no seu artigo 4.8, que durante a súa vida operativa non sexan obxecto dunha modificación substancial, os valores de referencia de horas equivalentes anuais, 2.350 e 2.589 horas/ano, non serán revisables durante a súa vida operativa.

5. No ano natural en que a instalación solar termoeléctrica ou eólica obteña a acta de posta en servizo definitiva, o número de horas equivalentes de referencia calcularase rateando as horas, en función do número de meses completos posteriores á citada data de acta de posta en servizo, respecto do total. Neste caso, tomarase como punto de inicio as 0 horas do día 1 do mes seguinte ao da acta de posta en servizo definitiva.

6. En caso de que se superen, en cómputo anual, os límites de horas equivalentes establecidos, os titulares das instalacións a que fai referencia este artigo deberán devolver as cantidades percibidas en exceso, en concepto de prima equivalente ou de prima, no prazo máximo de tres meses desde que sexan requiridos pola Comisión Nacional de Enerxía.

A Comisión Nacional de Enerxía establecerá, mediante circular publicada no «Boletín Oficial del Estado», a metodoloxía de cómputo de horas e horas equivalentes de funcionamento e o procedemento de compensación ou devolución das cantidades percibidas por riba das horas equivalentes de referencia. Este procedemento recollerá a realización dunha liquidación no mes de marzo do ano posterior ao de cómputo.

Para o cálculo das horas de cada instalación e, se for o caso, do conxunto das instalacións da mesma tecnoloxía, considerarase a enerxía efectivamente inxectada á rede no conxunto do sistema eléctrico.

Artigo 3. *Venda de enerxía de acordo coa opción de tarifa regulada para as instalacións de tecnoloxía solar termoeléctrica durante o seu primeiro ano.*

1. As instalacións de tecnoloxía solar termoeléctrica acollidas ao Real decreto 661/2007, do 25 de maio, deberán vender a súa enerxía neta, de acordo coa opción a) do artigo 24.1, durante os primeiros doce meses completos posteriores á data de acta de posta en servizo definitiva.

2. Cando a acta de posta en servizo definitiva dunha instalación se producise con anterioridade á entrada en vigor deste real decreto, a instalación pasará, se é o caso e de forma automática, a vender enerxía de acordo coa opción a) do artigo 24.1, a partir do primeiro día do mes seguinte á dita entrada en vigor, e deberá permanecer nesta opción, polo menos, durante o período dos doce meses seguintes á dita data.

3. Durante o período de doce meses referido nos parágrafos anteriores, a porcentaxe de xeración eléctrica a partir dun combustible, referida no número b.1 do artigo 2.1 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, poderase elevar ata o 15 por cento.

Artigo 4. *Revisións do réxime económico das instalacións de tecnoloxía solar termoeléctrica do Real decreto 661/2007, do 25 de maio.*

Para as instalacións de tecnoloxía solar termoeléctrica acollidas ao Real decreto 661/2007, do 25 de maio, as revisións das tarifas, primas e límites inferior e superior, a que se refire o artigo 44.3 do citado real decreto, non afectarán as instalacións inscritas con carácter definitivo no Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial dependente da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas o 7 de maio de 2009, nin as que resultasen inscritas no Rexistro de preasignación de retribución ao abeiro da disposición transitoria cuarta do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, e cumpran a obriga prevista no seu artigo 4.8, estendida ata o 31 de decembro de 2013 para aquelas

instalacións asociadas á fase 4 prevista no Acordo do Consello de Ministros do 13 de novembro de 2009.

Artigo 5. *Revisión das primas das instalacións de tecnoloxía eólica do Real decreto 661/2007, do 25 de maio.*

1. Para as instalacións de tecnoloxía eólica acollidas ao Real decreto 661/2007, do 25 de maio, e aquelas de potencia superior a 50 MW, cuxa retribución estea vinculada á das anteriores, en virtude do previsto en artigo 44.3 do citado real decreto, e para o período comprendido entre o primeiro día do mes seguinte ao da data de entrada en vigor deste real decreto e o 31 de decembro de 2012, establécense como valores de prima de referencia, os correspondentes á data de entrada en vigor do real decreto multiplicados por 0,65. Aos valores anteriores, no período considerado, non se lles aplicará a actualización anual a que se fai referencia no artigo 44.1.

Quedan en todo caso excluídas da aplicación desta corrección as instalacións acollidas á disposición transitoria primeira do Real decreto 661/2007, do 25 de maio.

2. Desde o 1 de xaneiro de 2013, ás instalacións a que fai referencia o parágrafo primeiro do número 1 seranlles de aplicación os valores das primas fixadas na Orde ITC/3519/2009, do 28 de decembro, pola que se revisan as peaxes de acceso a partir do 1 de xaneiro de 2010 e as tarifas e primas de réxime especial, actualizadas de acordo cos coeficientes que lles correspondese en aplicación do disposto no artigo 44.1 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio.

Os valores anteriores serán tamén de aplicación, desde esa mesma data, ás instalacións acollidas á disposición transitoria primeira do real decreto citado, tal e como nela se establece.

3. Sen prexuízo do previsto neste real decreto, para as instalacións de tecnoloxía eólica acollidas ao Real decreto 661/2007, do 25 de maio, as revisións das tarifas, primas e límites inferior e superior, a que se refire o artigo 44.3 do citado real decreto, non afectarán as instalacións inscritas con carácter definitivo no Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial dependente da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas o 7 de maio de 2009, nin as que resultasen inscritas no Rexistro de preasignación de retribución ao abeiro da disposición transitoria cuarta do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, e cumpran a obriga prevista no seu artigo 4.8.

Artigo 6. *Convocatoria de preasignación de retribución para instalacións de tecnoloxía eólica que obtivesen a acta de posta en servizo con anterioridade ao 1 de maio de 2010.*

1. Terán dereito ao réxime económico regulado neste artigo, as instalacións eólicas que obtivesen a acta de posta en servizo provisional ou definitiva con anterioridade ao 1 de maio de 2010, e que non fosen inscritas, ata o momento da entrada en vigor deste real decreto, no Rexistro de preasignación de retribución ao abeiro da disposición transitoria cuarta do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, polo que se adoptan determinadas medidas no sector enerxético e se aproba o bono social, ata alcanzar unha potencia de 300 MW.

Para isto, os titulares das citadas instalacións deberán solicitar da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas que se complete a súa inscrición no Rexistro de preasignación de retribución, achegando os documentos xustificativos do cumprimento dos requisitos previstos no artigo 4.3 do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril.

A cobertura deste obxectivo adicional de potencia de 300 MW farase por exceso, e inscribíranse as instalacións no Rexistro de preasignación de retribución cronoloxicamente en función da data máis antiga da acta de posta en servizo, provisional ou definitiva, e a última solicitude aceptada será aquela cuxa non consideración suporía a non cobertura do dito obxectivo adicional de potencia. En caso de igualdade de varias instalacións, como resultado da aplicación do criterio de prioridade citado, a preferencia entre aquelas virá determinada, por esta orde, pola data da autorización administrativa, a de licenza de obras e a de depósito do aval regulado na alínea i do artigo 4.3 do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, considerando mellor a data máis antiga. Se, non obstante, se mantivese a igualdade, terá preferencia o proxecto de instalación de menor potencia.

2. As instalacións a que se refire o número anterior poderán optar por unha das dúas opcións seguintes, e deberán solicitalo no prazo máximo de dous meses desde a entrada en vigor deste real decreto:

a) Vender a enerxía neta producida percibindo por isto a retribución do mercado de produción ata o 31 de decembro de 2011, e a partir do 1 de xaneiro de 2012, vender a súa enerxía de acordo coa opción a) do artigo 24.1 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, percibindo, pola enerxía vendida, a retribución fixada no dito Real decreto 661/2007.

b) Vender a enerxía neta producida percibindo por isto a retribución do mercado de produción ata o 31 de decembro de 2012, e a partir do 1 de xaneiro de 2013, vender a súa enerxía de acordo coa opción b) do artigo 24.1 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, percibindo, pola enerxía vendida, a retribución fixada no artigo 5.2 deste real decreto.

3. O cómputo de prazo durante o cal a instalación terá dereito a prima ou prima equivalente realizarase desde a data de comezo da percepción de prima ou prima equivalente, segundo corresponda.

4. No caso en que o operador do sistema deba restrinxir a produción de enerxía eléctrica de instalacións de tecnoloxía eólica por razóns de seguridade do sistema, as instalacións a que se refire este artigo serán restrinxidas de forma prioritaria.

Artigo 7. Convocatoria de preasignación de retribución para instalacións de tecnoloxía eólica situadas na Comunidade Autónoma de Canarias.

1. Establécese un obxectivo de potencia eólica para a Comunidade Autónoma de Canarias de 600 MW para os efectos do previsto no artigo 4.3 e na disposición transitoria quinta do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril.

2. O réxime económico que lles será de aplicación será o mesmo que o previsto no Real decreto 661/2007, do 25 de maio, para as instalacións acollidas a ese real decreto, coas particularidades relativas á venda e liquidación que se establecen nos números seguintes, e sen que lle sexa de aplicación o previsto no artigo 6 deste real decreto.

3. Unha vez que sexan inscritas con carácter definitivo no rexistro de instalacións de réxime especial correspondente, as instalacións só poderán vender a enerxía neta producida de acordo coa opción a) do artigo 24.1 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, mediante a participación no despacho técnico de enerxía xestionado polo operador do sistema nas condicións establecidas para estes sistemas nos procedementos de operación, sen prexuízo das limitacións establecidas para estes sistemas no artigo 9.3 do Real decreto 1747/2003, do 19 de decembro, polo que se regulan os sistemas eléctricos insulares e extrapeninsulares.

4. Para efectos da liquidación prevista no artigo 12.12 da Orde ITC/913/2006, do 30 de marzo, pola que se aproban o método de cálculo do custo de cada un dos combustibles utilizados e o procedemento de despacho e liquidación da enerxía nos sistemas eléctricos insulares e extrapeninsulares, o importe complementario destas instalacións realizarase segundo o previsto para as instalacións en réxime ordinario destes sistemas.

Disposición transitoria primeira. Instalacións de réxime especial inscritas no Rexistro de preasignación de retribución asociadas a unha fase posterior á primeira.

1. As instalacións de réxime especial inscritas no Rexistro de preasignación de retribución ao abeiro da disposición transitoria cuarta do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril, asociadas a unha fase posterior á primeira, poderán comezar a vertedura de enerxía eléctrica a través da rede de distribución ou transporte, en réxime de probas, nove meses antes do 1 de xaneiro da fase a que fose asociada, nas seguintes condicións:

a) O comezo da vertedura de enerxía eléctrica será comunicado á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas con, polo menos, un mes de antelación, xunto cunha memoria en que se estableza a previsión do réxime de funcionamento en probas, en canto a enerxía producida e dispoñibilidade. No caso de instalacións que contén con acta de posta en

servizo provisional para a realización de probas na data da entrada en vigor deste real decreto, a citada memoria remitirase nun prazo dun mes a partir da dita data.

b) A instalación percibirá pola enerxía vendida exclusivamente a retribución do mercado, conforme o establecido no artigo 14 do Real decreto 661/2007, do 25 de maio, sen posibilidade de percepción nin de prima, nin de prima equivalente, nin de complemento por enerxía reactiva, ata a finalización do réxime de probas, que se producirá, en todo caso, en data non anterior ao 1 de xaneiro da fase a que fose asociada.

c) No caso en que o operador do sistema deba restrinxir a produción de enerxía eléctrica de instalacións de tecnoloxía solar termoeléctrica ou eólica por razóns de seguridade do sistema, as instalacións a que se refire esta disposición transitoria serán restrinxidas de forma prioritaria, mentres non dea comezo a fase a que fosen asociadas.

2. O cómputo de prazo durante o cal a instalación terá dereito a prima ou prima equivalente, realizarase desde a data de comezo da percepción de prima ou prima equivalente, segundo corresponda.

Disposición transitoria segunda. Devolución dos avais depositados para as instalacións de tecnoloxía eólica e solar termoeléctrica que fosen preasignados e non se vaian executar.

Os titulares das instalacións de tecnoloxías solar termoeléctrica e eólica que estean inscritas no Rexistro de preasignación de retribución, e optasen por non levar a cabo a execución da instalación, poderán no prazo máximo de tres meses desde a entrada en vigor deste real decreto desistir do seu procedemento, sen que isto lles supoña a execución dos avais que depositasen ao abeiro dos artigos 59 bis e 66 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, así como do artigo 4.3.i) do Real decreto lei 6/2009, do 30 de abril.

Disposición derogatoria única. Derogación normativa.

Quedan derogadas cantas disposicións de igual ou inferior rango se opoñan ao disposto neste real decreto.

Disposición derradeira primeira. Desenvolvemento normativo.

Autorízase o ministro de Industria, Turismo e Comercio a ditar cantas disposicións sexan necesarias para o desenvolvemento deste real decreto.

Disposición derradeira segunda. Títulos competenciais.

Este real decreto dítase ao abeiro do establecido nas regras 13.^a e 25.^a do artigo 149.1 da Constitución, que atribúe ao Estado a competencia exclusiva en materia de bases e coordinación da planificación xeral da actividade económica e de bases do réxime mineiro e enerxético, respectivamente.

Disposición derradeira terceira. Entrada en vigor.

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

Dado en Madrid o 7 de decembro de 2010.

JUAN CARLOS R.

O ministro de Industria, Turismo e Comercio,
MIGUEL SEBASTIÁN GASCÓN