

I. DISPOSICIÓNS XERAIS

MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERXÍA E TURISMO

- 12973** *Real decreto 1054/2014, do 12 de decembro, polo que se regula o procedemento de cesión dos dereitos de cobramento do déficit do sistema eléctrico do ano 2013 e se desenvolve a metodoloxía de cálculo do tipo de xuro que devindicarán os dereitos de cobramento do dito déficit e, se é o caso, dos desaxustes temporais negativos posteriores.*

I

A disposición adicional décimo oitava da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, recoñece para o ano 2013 a existencia dun déficit de ingresos de liquidacións do sistema eléctrico por importe máximo de 3.600 millóns de euros, sen prexuízo dos desaxustes temporais que se puideren producir no sistema de liquidacións eléctrico para ese ano.

Así mesmo, establece que o dito déficit xerará dereitos de cobramento consistentes no dereito a percibir un importe da facturación mensual polos ingresos do sistema previstos nas alíneas a), b), c), e e) do número 2 do artigo 13 da dita lei, dos quince anos sucesivos contados desde o 1 de xaneiro de 2014 ata a súa satisfacción, e que as cantidades achegadas por este concepto serán devoltas recoñecéndose un tipo de xuro en condicións equivalentes ás do mercado, que se fixará na orde pola que se revisen as peaxes e os cargos.

Ademais do anterior, habilita para que, para o financiamento dos devanditos déficits, os dereitos de cobramento correspondentes se poidan ceder de acordo co procedemento determinado regulamentariamente polo Goberno.

Pola súa parte, a disposición derradeira primeira da citada Lei 24/2013, do 26 de decembro, actualiza a redacción da disposición adicional vixésimo primeira da Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico. Nela establécese que, cando pola aparición de desaxustes temporais durante o ano 2013 o fondo acumulado na conta específica a que se refire o 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 a tarifa, dos custos permanentes do sistema e dos custos de diversificación e seguridade de abastecemento, aberta en réxime de depósito mostre un saldo negativo, este será liquidado pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia ou, de ser o caso, polo órgano liquidador a que corresponda, nas liquidacións mensuais, aplicando as seguintes porcentaxes de repartición:

- «Iberdrola, S.A.»: 35,01 por 100.
- «Hidroeléctrica del Cantábrico, S.A.»: 6,08 por 100.
- «Endesa, S.A.»: 44,16 por 100.
- «EON España, S.L.»: 1,00 por 100.
- «GAS Natural S.D.G., S.A.»: 13,75 por 100.

As empresas terán dereito a recuperar as achegas por este concepto nas liquidacións correspondentes aos quince anos seguintes ao exercicio en que se producen. As cantidades achegadas por este concepto serán devoltas e recoñecerase un tipo de xuro en condicións equivalentes ás do mercado, que se fixará na orde pola que se revisen as peaxes e os cargos.

Ademais do anterior, o artigo 19 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, recolle os aspectos relativos aos desaxustes temporais entre ingresos e custos do sistema, e establece que, se nas liquidacións mensuais á conta da de peche de cada exercicio aparecen desviacións transitorias entre os ingresos e os custos, as ditas desviacións

serán soportadas polos suxeitos do sistema de liquidación de forma proporcional á retribución que lles corresponda en cada liquidación mensual. Así mesmo, prevé o dereito dos ditos suxeitos a recuperaren as achegas por desaxuste que deriven da liquidación de peche, nas liquidacións correspondentes aos cinco anos seguintes ao exercicio en que se producise o dito desaxuste temporal negativo, e dispón que as cantidades achegadas serán devoltas e que se recoñecerá un tipo de xuro en condicións equivalentes ás do mercado.

Na disposición transitoria décimo terceira da Lei 24/2013, do 26 de decembro, recóllese o réxime transitorio de aplicación ata o desenvolvemento regulamentario do procedemento xeral de liquidacións previsto no artigo 18.2 da dita lei, sinalando que resultará de aplicación o procedemento regulado 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 a tarifa dos custos permanentes do sistema e dos custos de diversificación e seguridade de abastecemento, con determinadas particularidades.

Co obxecto de lle dar cumprimento ao previsto na disposición adicional décimo oitava da Lei 24/2013, do 26 de decembro, este real decreto regula o procedemento para a cesión dos dereitos de cobramento correspondentes ao financiamento do déficit de ingresos das liquidacións do sistema eléctrico do ano 2013.

II

Para estes efectos, neste real decreto inclúense dezasete artigos englobados en cinco capítulos, varias disposicións adicionais e transitorias e catro anexos. Así, por unha banda, o capítulo I introdutorio, que prevé o seu obxecto, ámbito de aplicación e definicións. O capítulo II contén os principais elementos de cálculo para definir o contido do dereito de cobramento do déficit do ano 2013 cuxos importes se concretan de forma definitiva na disposición adicional terceira a partir da información achegada pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia. Este capítulo complétase coa formulación prevista nos anexos.

Así, de conformidade coa liquidación complementaria da liquidación provisional n.º 14 de 2013 do sector eléctrico, do 26 de novembro de 2014, e da información achegada pola Comisión, o importe do déficit do ano 2013 ascende a 3.540.547,43 miles de euros. É, polo tanto, inferior ao importe máximo previsto na Lei 24/2013, do 26 de decembro, e, por conseguinte, non hai desaxuste temporal negativo no ano 2013.

De igual modo, tívoise en conta para realizar os cálculos a Orde IET/107/2014, do 31 de xaneiro, pola que se revisan as peaxes de acceso de enerxía eléctrica para 2014, que establece no seu artigo 7.2 que a cantidade correspondente á anualidade dos desaxustes temporais para 2013, ata o máximo de 3.600 millóns de euros de déficit previsto na disposición adicional décimo oitava da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, ascende a 280.172 miles de euros, cantidade que será liquidada con cargo ás liquidacións das actividades reguladas a partir de 2014, fixando un tipo de xuro provisional do 2 por cento.

Este capítulo II dispón o procedemento e a forma de determinar o importe do dereito de cobramento que pode ser obxecto de cesión, xa que este variará en función da data efectiva da cesión, e que virá determinada pola comunicación á Comisión do documento de cesión.

A partir da entrada en vigor do presente real decreto os dereitos de cobramento correspondentes ao déficit do ano 2013 poderán ser total ou parcialmente cedidos.

Conforme a metodoloxía prevista neste real decreto, o importe do dereito de cobramento para efectos de cesión se esta se produce na data da súa entrada en vigor ascende a 3.327.499,53 miles de euros.

A cesión do dereito de cobramento será eficaz fronte ao sistema eléctrico desde a data da súa comunicación á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia.

Para efectos de liquidacións, o órgano encargado das liquidacións liquidará, na liquidación correspondente ao mes en que se producise a comunicación anterior, ao

cedente e ao cesionario a parte correspondente que devindicase cada un deles ese mes. Para iso, determinaranse as cantidades correspondentes para liquidar ao cedente e cesionario conforme se establece no presente real decreto e tendo en conta a data en que se produciu a cesión.

A partir da data da cesión, a liquidación faráselle únicamente ao cesionario, de acordo co procedemento xeral de liquidacións do sector eléctrico e segundo o establecido no presente real decreto.

Así mesmo, recóllense no capítulo IV do presente real decreto o tipo de xuro e a metodoloxía de cálculo da anualidade e do importe pendente de cobramento dos desaxustes temporais negativos xerados desde o ano 2014 de acordo co previsto na Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico. Os dereitos de cobramento regulados neste real decreto serán os correspondentes á parte dos desaxustes negativos que non superen os límites previstos no artigo 19.3 da citada lei.

O capítulo V regula o procedemento de liquidación. Os dereitos de cobramento do déficit de ingresos do ano 2013, e dos desaxustes posteriores se os houber, terán prioridade no cobramento nas liquidacións do sistema eléctrico, en termos análogos aos dereitos de cobramento correspondentes a déficit de ingresos do sistema de liquidacións cedidos ao Fondo de Titulización do Déficit do Sistema Eléctrico, sen se veren afectados por ningunha obriga de financiamento dos desaxustes por déficit de ingresos entre os ingresos e custos, no que se refire ás cantidades concretas correspondentes aos ditos dereitos.

Ademais, prevese na disposición adicional segunda unha actualización das anualidades correspondentes ao déficit do ano 2013, tanto das xa devindicadas como das que quedan pendentes por percibir. Respecto ás primeiras, o organismo encargado das liquidacións terá en conta para a regularización tanto a contía percibida coma, para efectos da regularización dos xuros, a data en que se aboaron de acordo co procedemento xeral de liquidacións do sector eléctrico.

Para este desenvolvemento da Lei do sector eléctrico, consistente na regulación do procedemento de cesión dos dereitos de cobramento do déficit do ano 2013 e o desenvolvemento da metodoloxía de cálculo do tipo de xuro que devindicarán os dereitos de cobramento dos déficits de ingresos e os desaxustes temporais, tívose en conta o previsto no artigo 7.22 da Lei 3/2013, do 4 de xuño, de creación da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia.

III

Neste real decreto introdúcense outras modificacións nas súas disposicións de carácter final distintas do seu obxecto principal, que é a regulación do procedemento de cesión dos dereitos de cobramento do déficit do ano 2013 e dos desaxustes temporais de anos posteriores. A introdución no presente real decreto destoutas modificacións resulta imprescindible co fin de que entren en vigor o antes posible, tendo en conta que supoñen, na maior parte dos casos, modificacións de normas aprobadas en datas recentes, e que se deben adaptar para súa correcta aplicación.

Así, en primeiro lugar, introdúcese un novo chanzo de tensión nas peaxes de acceso de seis períodos definidas no Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, polo que se establecen tarifas de acceso ás redes de transporte e distribución de enerxía eléctrica, de forma que a peaxe 6.1, que abarca actualmente as tensións desde 1 kV ata aquelas inferiores a 36 kV, queda dividida nun primeiro chanzo de tensións superiores ou iguais a 1 kV e inferior a 30 kV e outro chanzo desde 30 kV ata tensións inferiores a 36 kV.

En segundo lugar, engádense as definicións de determinados conceptos necesarios para a correcta aplicación da normativa sectorial e que non se encontraban expresamente recollidos no Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto, polo que se aproba o Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico.

En terceiro lugar, modifícanse determinados aspectos do Real decreto 413/2014, do 6 de xuño, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de

fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos de carácter operativo, que foron identificados unha vez que se puxo en marcha o novo modelo retributivo. Así, simplifícase o procedemento de solicitude da renuncia temporal ao réxime retributivo específico por parte do titular da instalación e establécense melloras operativas para facilitar a tramitación por parte do órgano encargado da liquidación. Adicionalmente, e co mesmo obxectivo simplificador, elimínase a exixencia de que a modalidade de representación deba necesariamente coincidir para os efectos das liquidacións do operador do mercado e do réxime retributivo específico.

En cuarto lugar, inclúese unha previsión para dar cumprimento ao Regulamento (UE) n.º 347/2013 do Parlamento Europeo e do Consello, do 17 de abril de 2013, relativo ás orientacións sobre as infraestruturas enerxéticas transeuropeas, no relativo á constitución dunha autoridade competente a escala nacional que integre ou coordine todos os procesos de concesión de autorizacións («portelo único») para reducir a complexidade, incrementar a eficiencia e a transparencia, e axudar a mellorar a cooperación entre os Estados membros. En concreto, o seu artigo 8 establece que cada Estado membro designará unha autoridade nacional competente responsable de facilitar e coordinar o proceso de concesión de autorizacións para os proxectos de interese común. Ao tratarse de proxectos de infraestruturas enerxéticas, désígnase o titular da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas autoridade nacional competente en España para a coordinación do proceso de autorización destes proxectos de interese común.

Finalmente, advertidos erros no Real decreto 1047/2013, do 27 de decembro, polo que se establece a metodoloxía para o cálculo da retribución da actividade de transporte de enerxía eléctrica, e no Real decreto 1048/2013, do 27 de decembro, polo que se establece a metodoloxía para o cálculo da retribución da actividade de distribución de enerxía eléctrica, procédese á súa corrección e a determinadas melloras de redacción.

De acordo co establecido no artigo 5.2.a) da Lei 3/2013, do 4 de xuño, de creación da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, o disposto neste real decreto recibiu informe da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, mediante os informes IPN/DE/0010/14, do 11 de setembro, e IPN/DE/0008/14, do 23 de setembro. O trámite de audiencia deste real decreto foi realizado mediante consulta aos representantes no Consello Consultivo de Electricidade, de acordo co previsto na disposición transitoria décima da citada Lei 3/2013, do 4 de xuño.

Na súa virtude, por proposta do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, coa aprobación previa do ministro de Facenda e Administracións Públicas, de acordo co Consello de Estado e logo de deliberación do Consello de Ministros na súa reunión do día 12 de decembro de 2014,

DISPOÑO:

CAPÍTULO I

Disposicións xerais

Artigo 1. *Obxecto e ámbito de aplicación.*

1. Constitúe o obxecto deste real decreto:

a) A regulación do procedemento para a cesión dos dereitos de cobramento correspondentes ao déficit do ano 2013, de acordo co previsto na disposición adicional décimo oitava da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico.

b) O establecemento da metodoloxía para a determinación do tipo de xuro en condicións equivalentes ás do mercado para os titulares dos dereitos de cobramento correspondentes ao déficit do ano 2013, así como para os suxeitos que a partir de 2014 realizen achegas polos desaxustes que deriven da liquidación de peche, de acordo co previsto no artigo 19 da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

2. Este real decreto será de aplicación:

a) Aos titulares dos dereitos de cobramento correspondentes ao déficit do ano 2013, de acordo co previsto na disposición adicional décimo oitava da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

b) Aos suxeitos do sistema de liquidacións que, de ser o caso, a partir do ano 2014 realizen achegas pola parte dos desaxustes que non superen os límites do artigo 19 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, que deriven da liquidación de peche, de acordo co previsto no referido artigo 19.

Artigo 2. *Definicións.*

Para os efectos deste real decreto, entenderase por:

a) Déficit do ano 2013: o déficit de ingresos de liquidacións do sistema eléctrico no ano 2013, cuxo importe máximo será de 3.600 millóns de euros, de acordo co disposto na disposición adicional décimo oitava da Lei 24/2013, do 26 de decembro. Esta cantidade determinarase a partir da liquidación complementaria da liquidación provisional 14 do ano 2013.

b) Desaxuste temporal negativo entre ingresos e custos do sistema eléctrico: a parte que non supere os límites do artigo 19 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, correspondente ao déficit de ingresos que, de ser o caso, se produza nun exercicio, a partir do ano 2014, e que se determinará na liquidación de peche do sistema eléctrico no dito exercicio, de conformidade co previsto no artigo 19.

CAPÍTULO II

Dos períodos de cobramento, dos tipos de xuro e do procedemento de cálculo da anualidade e do importe pendente de cobramento do déficit do ano 2013

Artigo 3. *Períodos de cobramento e tipos de xuro.*

1. O prazo en que o importe pendente de cobramento do déficit do ano 2013 devindicará xuros será de 15 anos, coincidindo así co prazo previsto para a recuperación das achegas realizadas para cubrir o déficit do ano 2013 na disposición adicional décimo oitava da Lei 24/2013, do 26 de decembro, e na disposición adicional vixésimo primeira.1 da Lei 54/1997, do 27 de novembro. Para estes efectos, este prazo constará de dous períodos denominados período inicial e período final.

2. Defínese como período inicial aquel que transcorre desde o 1 de xaneiro do ano 2014 ata o día en que se efectúe a liquidación complementaria da liquidación provisional 14 do ano 2013.

Durante o período inicial, o importe pendente de cobramento do déficit do ano 2013 devindicará xuros que serán calculados por aplicación dun tipo de xuro denominado tipo de xuro inicial.

A metodoloxía de determinación do tipo de xuro inicial que se aplicará ao financiamento do déficit do ano 2013 será a establecida no número 1.1 do anexo I.

3. Defínese como período final o que transcorre desde o día seguinte a aquel en que se efectúe a liquidación complementaria da liquidación provisional 14 do ano 2013 ata o 31 de decembro do ano 2028.

Durante o período final, o importe pendente de cobramento dos dereitos de cobramento correspondente ao déficit do ano 2013 devindicará xuros que serán calculados por aplicación dun tipo de xuro denominado tipo de xuro final.

A metodoloxía de determinación do tipo de xuro final que se aplicará ao financiamento do déficit do ano 2013 será a establecida no número 1.2 do anexo I.

Artigo 4. Fixación da anualidade.

1. As ordes de peaxes e cargos que se aproben para cada ano recoñecerán de forma expresa, para os efectos da súa inclusión como custo do sistema, a cantidade anual que se percibirá en concepto de devolución de principal e xuros necesaria para satisfacer os dereitos de cobramento correspondentes ao déficit de 2013.

2. As cantidades que se pagarán polo sistema eléctrico determinaranse de acordo co previsto no número 3.4 do anexo III.

A aplicación do tipo de xuro para o cálculo da anualidade realizarase conforme o disposto no artigo 3.3.

Artigo 5. Contido do dereito de cobramento correspondente ao financiamento do déficit do ano 2013.

1. O contido do dereito de cobramento correspondente ao financiamento do déficit do ano 2013 estará integrado polos seguintes elementos:

- a) O valor base do dereito de cobramento.
- b) O importe correspondente aos xuros que sexan de aplicación ao valor base de acordo co anexo III do presente real decreto.

2. O dereito de cobramento terá a consideración de custo do sistema conforme o previsto na alínea j) do número 3 do artigo 13 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico.

3. Este dereito de cobramento recuperarase no prazo que transcorre ata o 31 de decembro do ano 2028, de acordo co procedemento de liquidacións previsto na Lei 24/2013, do 26 de decembro, e co 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 a tarifa, dos custos permanentes do sistema e dos custos de diversificación e seguridade de abastecemento.

Así mesmo, terá prioridade de cobramento nos termos previstos no artigo 16.

Artigo 6. Valor base do dereito de cobramento correspondente ao financiamento do déficit do ano 2013.

O valor base do dereito de cobramento do déficit de ingresos de liquidacións do sistema eléctrico no ano 2013 será o importe pendente de cobramento na data de inicio do período final, calculado de acordo co número 3.3 do anexo III.

Artigo 7. Xuros de aplicación ao valor base do dereito de cobramento correspondente ao financiamento do déficit do ano 2013.

1. Os importes pendentes de cobramento dos dereitos de cobramento correspondentes ao déficit do ano 2013 devindicarán xuros anuais desde o inicio do período final definido no artigo 3.3 ata a súa íntegra satisfacción, sen prexuízo dos xuros devindicados no período inicial.

2. O tipo de xuro recoñecido e aplicable ao valor base para calcular os xuros e a metodoloxía para a súa aplicación son os establecidos no número 1.2 do anexo I e no anexo III.

CAPÍTULO III

Cesión do dereito de cobramento correspondente ao déficit do ano 2013

Artigo 8. Cesión do dereito de cobramento.

1. A partir da entrada en vigor do presente real decreto, os dereitos de cobramento correspondentes ao déficit do ano 2013 serán libremente dispoñibles polos titulares

iniciais ou sucesivos e, en consecuencia, poderán ser total o parcialmente cedidos, transmitidos, descontados, peñorados ou gravados a favor de terceiros.

2. O cedente e o cesionario deberán comunicar á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia o feito da cesión, así como toda a información específica recollida no artigo 10.

A cesión do dereito de cobramento será eficaz fronte ao sistema eléctrico desde a data da comunicación do documento cos requisitos incluídos no parágrafo anterior e as sinaturas do cedente e do cesionario á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia.

3. O dereito de cobramento correspondente ao financiamento do déficit do ano 2013 para efectos de cesión obtense a partir do contido do dereito de cobramento establecido no artigo 5 minorado pola cantidade que se devindicase en concepto de principal e xuros do déficit de 2013 durante os días do período final que transcorran ata o día en que se produza a comunicación citada no número 2.

4. Para efectos das liquidacións do sector eléctrico, a cesión producirá efectos desde a data da comunicación establecida no número 2. A partir desta data, os pagamentos que lle correspondan ao titular do dereito aboaránselle ao novo cesionario como novo titular del.

Para estes efectos, o organismo encargado das liquidacións aboarálles na liquidación correspondente ao mes en que se producise a comunicación anterior, ao cedente e ao cesionario, a parte correspondente que devindicase cada un deles tendo en conta a data da citada comunicación.

Nesta comunicación deberánse indicar os datos da conta bancaria do novo titular do dereito en que o citado órgano deberá efectuar os pagamentos que procedan.

Artigo 9. *Titulares iniciais.*

Os titulares iniciais do dereito de cobramento correspondente ao financiamento do déficit do ano 2013 e as súas porcentaxes serán, de acordo co disposto na disposición adicional vixésimo primeira da Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, os seguintes:

- «Iberdrola, S.A.»: 35,01 por 100.
- «Hidroeléctrica del Cantábrico, S.A.»: 6,08 por 100.
- «Endesa, S.A.»: 44,16 por 100.
- «EON España, S.L.»: 1,00 por 100.
- «GAS Natural S.D.G., S.A.»: 13,75 por 100.

Artigo 10. *Titulares sucesivos.*

1. Son titulares sucesivos dos dereitos a que se refire o artigo anterior os cesionarios posteriores de todo ou parte deles.

2. A cesión do dereito de cobramento deberase realizar por escrito nun documento, no cal se deberán incluír, polo menos:

- a) Nome ou razón social do adquirente e do transmitente, cos seus datos identificativos: denominación social, NIF, domicilio, apoderado, persoa e medios de contacto.
- b) A porcentaxe do dereito de cobramento cedido con cinco decimais.
- c) Data de efectividade da adquisición do dereito.

3. A cesión do dereito de cobramento deberá ser plena, irrevogable e incondicionada.

Artigo 11. *Relación de titulares.*

Para o cálculo do importe pendente de cobramento dos dereitos de cobramento correspondentes ao déficit do ano 2013 de acordo co previsto neste real decreto, así

como para que o órgano encargado das liquidacións proceda ao pagamento das cantidades correspondentes, a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia levará unha relación actualizada dos titulares pola porcentaxe que teñan, na cal constarán:

- a) Nome do titular, cos seus datos identificativos: denominación social, NIF, domicilio, apoderado, persoa e medios de contacto.
- b) Porcentaxe do dereito que lle corresponda con cinco decimais.
- c) Importe pendente de cobramento por titular rexistrado en 31 de decembro de cada ano, desde o inicio do período final ata o 31 de decembro de 2028.
- d) Data de efectividade da adquisición do dereito.
- e) Datos da conta bancaria do titular do dereito en que o órgano encargado das liquidacións do sector eléctrico deberá efectuar os pagamentos que procedan.
- f) Cantidades percibidas dentro do mesmo ano.

Para modificar os datos das alíneas a) e e), os titulares do dereito de cobramento deberanse dirixir á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia e, no caso da alínea e), ao órgano encargado das liquidacións, mediante escrito asinado por un apoderado da sociedade en que se acrediten os poderes necesarios para iso.

A citada comisión xestionará esta información de acordó co previsto no artigo 7.22 da Lei 3/2013, do 4 de xuño, de creación da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia.

Artigo 12. *Dereitos de información dos titulares.*

Os titulares do dereito de que se trate, así como as persoas que acrediten poderes para iso, poderán solicitar do órgano encargado das liquidacións tanta información sexa necesaria para contrastar a corrección dos cálculos en cuxa virtude se determinasen as cantidades que percibisen.

CAPÍTULO IV

Tipo de xuro e metodoloxía de cálculo da anualidade e do importe pendente de cobramento dos desaxustes temporais negativos xerados desde o ano 2014

Artigo 13. *Desaxustes temporais negativos xerados desde o ano 2014 e cálculo dos tipos de xuro que se van aplicar.*

1. Os dereitos de cobramento que correspondan a cada un dos suxeitos en concepto de desaxuste temporal negativo de cada ano n serán os que resulten da liquidación de peche que derive da aplicación do previsto no artigo 18 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, realizada polo órgano encargado das liquidacións, e unha vez tidos en conta os límites do 2 por cento ou, de ser o caso, do 5 por cento dos ingresos estimados do sistema para o dito ano n establecidos no artigo 19 da citada lei.

2. O prazo previsto para a recuperación das achegas realizadas polos suxeitos do sistema polos citados desaxustes temporais negativos, que se puideren xerar cada ano n a partir do ano 2014, será de cinco (5) anos, coincidindo así co prazo previsto para a recuperación das achegas realizadas para cubrir os desaxustes sinalados no artigo 19 da Lei 24/2013, do 26 de decembro. Para estes efectos, o dito prazo constará de dous períodos denominados período inicial e período final.

3. Defínese como período inicial do desaxuste do ano n aquel que transcorre desde o 1 de xaneiro do ano $n+1$ ata o día en que se efectúe a liquidación de peche do ano n .

Durante o período inicial, os dereitos de cobramento pendentes de cobramento do desaxuste temporal negativo do ano n devindicarán xuros que serán calculados por aplicación dun tipo de xuro denominado tipo de xuro inicial.

A metodoloxía de determinación do tipo de xuro inicial que se aplicará ao financiamento do desaxuste temporal negativo do ano n será a establecida no número 2.1 do anexo II.

4. Defínese como período final do desaxuste do ano n aquel que transcorre desde o día seguinte ao día en que se efectúe a liquidación de peche do ano n ata o 31 de decembro do ano $n+5$.

Durante o período final, os dereitos de cobramento pendentes de pagamento do desaxuste temporal negativo do ano n devindicarán xuros que serán calculados por aplicación dun tipo de xuro denominado tipo de xuro final.

A metodoloxía de determinación do tipo de xuro final que se aplicará ao desaxuste temporal negativo do ano n será a establecida no número 2.2 do anexo II.

5. De acordo co previsto no artigo 19.3 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, a determinación do tipo de xuro do desaxuste temporal negativo de cada ano n , que será en condicións equivalentes ás do mercado, levarase a cabo nas correspondentes disposicións polas cales se establezan as peaxes e os cargos.

Para estes efectos, antes do 10 de decembro do ano $n+1$, a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia remitirá á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas un informe que deberá conter unha proposta cos tipos de xuro anuais e diarios dos períodos inicial e final que, de ser o caso, serán aplicables de acordo co contido do anexo II do presente real decreto.

Esta proposta de tipos desagregarase de acordo co disposto no anexo II e irá acompañada dun informe detallado dos indicadores empregados para o cálculo xunto coa lista dos comparadores, e os valores dos seus *Credit Default Swap* (CDS) e os valores do rendemento da débeda pública española no mercado secundario empregados.

Artigo 14. Procedemento para o cálculo do importe pendente de cobramento ao inicio do período inicial e do período final do desaxuste de cada ano n .

Para cada un dos desaxustes temporais negativos que se produzan en cada ano n , o cálculo do importe pendente de cobramento ao inicio do período inicial e do período final definidos no artigo 13, procederase da forma seguinte:

a) A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, antes do 10 de decembro do ano $n+1$, enviará á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo os seguintes datos:

1.º Importe do desaxuste temporal negativo do ano n resultante da liquidación de peche do ano n , que para efectos deste real decreto será o importe pendente de cobramento ao inicio do período inicial, $IPC_{inicial}^n$.

2.º Importe pendente de cobramento ao inicio do período final, IPC_{final}^n , correspondente ao desaxuste temporal negativo do ano n . Esta cantidade calcularase de acordo co disposto no número 4.3 do anexo IV.

b) As cantidades dos importes pendentes de cobramento anteriormente referidos, correspondentes ao desaxuste temporal negativo do ano n , serán aprobadas e publicadas no «Boletín Oficial del Estado» mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo.

Artigo 15. Fixación da anualidade.

1. As ordes de peaxes e cargos que se aproben para cada ano establecerán, para os efectos da súa inclusión como custo do sistema, a cantidade anual necesaria para satisfacer o principal e os xuros dos dereitos de cobramento correspondentes aos desaxustes temporais negativos de cada ano n , se os houber.

2. Neste caso, as ditas cantidades determinaranse de acordo co previsto no anexo IV.

A aplicación do tipo de xuro para o cálculo da anualidade realizarase conforme o disposto no artigo 13.

CAPÍTULO V

Do procedemento para a liquidación e o pagamento aos titulares dos dereitos de cobramento do déficit do ano 2013 e, de ser o caso, dos desaxustes temporais negativos dos anos seguintes

Artigo 16. *Procedemento de liquidación dos dereitos de cobramento correspondentes ao déficit do ano 2013.*

1. A liquidación e o pagamento dos importes correspondentes aos dereitos de cobramento correspondentes ao déficit do ano 2013 rexeráse, ademais de polo previsto no artigo 18 e pola disposición adicional sexta.2 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, polo disposto neste real decreto e 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 a tarifa dos custos permanentes do sistema e dos custos de diversificación e seguridade de abastecemento.

Estes dereitos de cobramento, igual que todos os relativos aos dereitos de cobramento dos déficits e desaxustes de anos anteriores, terán prioridade no cobramento nas liquidacións do sistema eléctrico, sen verse afectados por ningunha obriga de financiamento dos desaxustes por déficit de ingresos e desviacións transitorias entre os ingresos e custos, no que se refire ás cantidades concretas correspondentes aos ditos dereitos.

2. A satisfacción das cantidades anuais que se deben percibir, calculadas de acordo co presente real decreto, levaráse a cabo en 12 pagamentos comprendidos entre a liquidación 1 e a liquidación 12 de cada un dos anos de satisfacción dos dereitos de cobramento.

A cantidade mensual que se debe pagar en virtude do dereito de cobramento con cargo aos ingresos do sistema eléctrico calcularáse para cada ano dividindo en doce partes iguais a anualidade.

3. Os pagamentos aos titulares dos dereitos de cobramento realizaranse para cada mensuralidade de acordo co calendario e coas datas establecidos para o procedemento xeral de liquidacións no anexo I do Real decreto 2017/1997, do 26 de decembro.

4. Para os efectos de aplicar o previsto en puntos anteriores, os titulares do dereito de cobramento no caso de cesión realizada de acordo co disposto neste real decreto para o déficit 2013 consideraranse suxeitos do sistema de liquidacións do sistema eléctrico.

Artigo 17. *Procedemento de liquidación dos dereitos de cobramento polos desaxustes temporais negativos xerados desde o ano 2014.*

A liquidación e o pagamento dos importes de cada unha das anualidades dos dereitos de cobramento que correspondan a cada un dos suxeitos en concepto de desaxuste temporal negativo de cada ano n serán satisfeitos polo órgano encargado das liquidacións aos suxeitos que corresponda conforme o procedemento xeral de liquidacións.

Estas partidas, igual que todas as relativas aos dereitos de cobramento dos déficits e desaxustes de anos anteriores, terán prioridade no cobramento sobre o resto de custos do sistema nas liquidacións correspondentes, sen que se poidan ver afectados por ningunha obriga de financiamento dos desaxustes por déficit de ingresos e desviacións transitorias entre os ingresos e custos no que se refire ás cantidades concretas correspondentes aos ditos dereitos.

Disposición adicional primeira. *Cálculos previstos neste real decreto.*

Para efectos da realización dos cálculos que deriven da aplicación deste real decreto empregaranse valores en miles de euros con dous decimais e tipos de xuro anuais en porcentaxe con tres decimais.

Así mesmo, tanto na definición dos períodos inicial e final como nos cálculos realizados considerárase que todos os anos teñen unha duración de 365 días.

Disposición adicional segunda. *Regularización das anualidades anteriores a este real decreto e liquidación das restantes anualidades correspondentes ao déficit do ano 2013.*

1. Na seguinte liquidación que se efectúe tras a entrada en vigor do presente real decreto, o órgano encargado das liquidacións do sector eléctrico procederá a regularizarlles aos titulares iniciais a diferenza, positiva ou negativa, entre as seguintes dúas contías:

a) A cantidade devindicada polos titulares iniciais ata a data da última liquidación que se realizase antes da entrada en vigor do presente real decreto correspondente á anualidade establecida no artigo 7.2 da Orde IET/107/2014, do 31 de xaneiro, pola que se revisan as peaxes de acceso de enerxía eléctrica para 2014.

b) A cantidade devindicada polos titulares iniciais de acordo co establecido neste real decreto ata a data da última liquidación que se realizase antes da entrada en vigor deste real decreto.

Para estes efectos, o citado órgano terá en conta tanto as cantidades aboadas aos titulares iniciais ata a entrada en vigor deste real decreto coma a data en que estas se aboasen.

En todo caso, realizaranse a favor dos titulares iniciais as liquidacións cuxa devindicación se produza con anterioridade á entrada en vigor do presente real decreto.

2. Así mesmo, e en cada unha das liquidacións correspondentes ao ano 2014 que resten a partir da entrada en vigor do presente real decreto, o citado órgano liquidará as contías correspondentes que devindiquen os titulares iniciais ou, de ser o caso, titulares sucesivos dos dereitos de cobramento do déficit 2013, de acordo co previsto no presente real decreto, sen efectuar, polo tanto, ningunha regularización.

Disposición adicional terceira. *Tipos de xuro e importe pendente de cobramento do déficit do ano 2013.*

1. De acordo co previsto no presente real decreto, o tipo de xuro de aplicación ao déficit do ano 2013 será o seguinte:

a) Tipo de xuro para o cálculo dos xuros devindicados durante o período inicial polo importe pendente de cobramento do déficit do ano 2013:

Tipo de xuro anual: 0,624 %

b) Tipo de xuro para o cálculo dos xuros devindicados durante o período final polo importe pendente de cobramento dos dereitos de cobramento correspondentes ao déficit do ano 2013:

Tipo de xuro anual: 2,195 %

2. O importe do déficit do ano 2013, que para efectos deste real decreto será o importe pendente de cobramento ao inicio do período inicial correspondente ao déficit do ano 2013, $IPC_{inicial}^{def 2013}$, será o resultante da liquidación complementaria da liquidación provisional 14 do ano 2013 e ascenderá á cantidade de 3.540.547,43 miles de euros.

3. O importe pendente de cobramento ao inicio do período final do déficit de 2013, que será o valor base do dereito de cobramento correspondente ao financiamento do déficit do ano 2013, $IPC_{final}^{def 2013}$, definido no artigo 6 e calculado tendo en conta o disposto neste real decreto, é de 3.336.372,37 miles de euros.

Disposición adicional cuarta. *Referencias ao órgano encargado das liquidacións.*

As referencias feitas neste real decreto ao órgano encargado das liquidacións entenderanse realizadas á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia ata que o Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo asuma as competencias en materia de liquidacións de conformidade co establecido na disposición transitoria cuarta da

Lei 3/2013, do 4 de xuño, de creación da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia.

Disposición adicional quinta. *Coordinación de proxectos de concesión de autorizacións para proxectos de interese común.*

Habílitase o titular da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas como autoridade nacional competente responsable de facilitar e coordinar o proceso de concesión de autorizacións para os proxectos de interese común para efectos do establecido no Regulamento (UE) n.º 347/2013 do Parlamento Europeo e do Consello, do 17 de abril de 2013, relativo ás orientacións sobre as infraestruturas enerxéticas transeuropeas e polo que se derroga a Decisión n.º 1364/2006/CE e se modifican os regulamentos (CE) n.º 713/2009, (CE) n.º 714/2009 e (CE) n.º 715/2009.

Disposición adicional sexta. *Peaxes de acceso 6.1A e 6.1B.*

As referencias á peaxe de acceso ou tarifa 6.1 contidas nas disposicións relativas ao sector eléctrico de igual ou inferior rango normativo á presente norma entenderanse referidas ás peaxes de acceso 6.1A e 6.1B en función dos niveis de tensión.

Disposición transitoria primeira. *Comunicacións relativas ao cumprimento dos criterios para ser considerado conxunto de instalacións para os efectos previstos no artigo 14.2 do Real decreto 413/2014, do 6 de xuño, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos.*

No prazo dun mes desde a entrada en vigor deste real decreto, o encargado da lectura comunicaralles aos titulares das instalacións, ao órgano encargado das liquidacións e, por vía electrónica, á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, a información detallada daquelas instalacións de cada subgrupo conectadas á súa rede que cumprían cos criterios establecidos nos números I.1 e III.1 do artigo 14.2.b) do Real decreto 413/2014, do 6 de xuño, no momento da entrada en vigor do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, polo que se adoptan medidas urxentes para garantir a estabilidade financeira do sistema eléctrico, así como a súa potencia.

Disposición transitoria segunda. *Adaptación dos contratos de acceso á modificación da peaxe 6.1.*

1. As novas peaxes de acceso que se establecen na disposición derradeira segunda en substitución da peaxe 6.1 quedarán automaticamente incorporadas aos contratos de acceso vixentes de acordo co seguinte:

Nivel de tensión	Peaxe antiga	Peaxe nova
>= 1 kV e < 30 kV	6.1	6.1A
>= 30 kV e < 36 kV	6.1	6.1B

Así mesmo, as peaxes de acceso 6.1A e 6.1B serán de aplicación aos contratos de acceso que se subscriban ou renoven a partir da entrada en vigor deste real decreto.

2. A primeira orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo que estableza as peaxes de acceso e, de ser o caso, os cargos de acordo co previsto no artigo 16.5 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, a partir da entrada en vigor do presente real decreto, fixará os prezos dos termos de potencia e enerxía activa que se aplicarán en cada período horario das peaxes de acceso 6.1A e 6.1B que establece a disposición derradeira segunda deste real decreto.

3. Ata que se realice a revisión de peaxes de acceso e se fixen os prezos dos termos básicos das peaxes de acceso 6.1A e 6.1B de acordo co punto anterior, serán de aplicación ás ditas peaxes os prezos establecidos para a peaxe de acceso 6.1.

Disposición derogatoria única. *Derogación normativa.*

Quedan derogadas todas as normas de igual ou inferior rango en canto contradigan ou se opoñan ao disposto no presente real decreto e, en particular, a disposición transitoria décimo quinta do Real decreto 413/2014, do 6 de xuño, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos.

Disposición derradeira primeira. *Título competencial.*

Este real decreto dítase ao abeiro do establecido no artigo 149.1.13 e 25 da Constitución española, que lle atribúen ao Estado a competencia exclusiva en materia de bases e coordinación da planificación xeral da actividade económica, e bases do réxime mineiro e enerxético.

Disposición derradeira segunda. *Modificación do Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, polo que se establecen tarifas de acceso ás redes de transporte e distribución de enerxía eléctrica.*

Modifícase o número 4 do artigo 7 do Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, polo que se establecen tarifas de acceso ás redes de transporte e distribución de enerxía eléctrica, como segue:

«4. Peaxe de acceso 6: peaxes de acceso xerais para alta tensión. Serán de aplicación a calquera subministración en tensións comprendidas entre 1 e 36 kV con potencia contratada nalgún dos períodos tarifarios superior a 450 kW e a calquera subministración en tensións superiores a 36 kV, no chanzo de tensión que corresponda en cada caso, excepto a peaxe de conexións internacionais, que se aplicará ás exportacións de enerxía e aos tránsitos de enerxía non recollidos no artigo 1.3 deste real decreto.

Esta peaxe diferenciarase por niveis de tensión e estará baseada en seis períodos tarifarios en que se dividirá a totalidade das horas anuais.

A estas peaxes de acceso seralles de aplicación a facturación por enerxía reactiva, nas condicións fixadas no artigo 9.3.

As potencias contratadas nos diferentes períodos serán tales que a potencia contratada nun período tarifario (P_{n+1}) sexa sempre maior ou igual que a potencia contratada no período tarifario anterior (P_n).

As súas modalidades, en función da tensión de servizo, son:

Nivel de tensión	Peaxe
≥ 1 kV e < 30 kV	6.1A
≥ 30 kV e < 36 kV	6.1B
≥ 36 kV e $< 72,5$ kV	6.2
$\geq 72,5$ kV e < 145 kV	6.3
≥ 145 kV	6.4
Conexións internacionais	6.5»

Disposición derradeira terceira. *Modificación do Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto.*

Engádense os seguintes puntos ao final do artigo 3 do Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto, coa seguinte redacción:

«30. Enerxía bruta xerada: a enerxía producida por un grupo xerador medida en bornes de alternador.

31. Enerxía neta xerada ou enerxía xerada en barras de central: a enerxía bruta xerada menos a consumida polos servizos auxiliares medida en barras de central, isto é, tendo en conta as perdas para elevar a enerxía a barras de central.

32. Barras de central: son as barras a que se conecta o lado de alta do transformador de grupo dun grupo xerador.

33. Servizos auxiliares de produción: son as subministracións de enerxía eléctrica necesarias para prover o servizo básico en calquera réxime de funcionamento da central.»

Disposición derradeira cuarta. *Modificación do Real decreto 1047/2013, do 27 de decembro, polo que se establece a metodoloxía para o cálculo da retribución da actividade de transporte de enerxía eléctrica.*

O Real decreto 1047/2013, do 27 de decembro, polo que se establece a metodoloxía para o cálculo da retribución da actividade de transporte de enerxía eléctrica, queda modificado como segue:

Un. Procédese a modificar a definición do termo índice de dispoñibilidade dunha instalación j o ano n-2 que figura na alínea d) do artigo 22, que pasa a ter a seguinte redacción:

«d) ID_j^{n-2} Índice de dispoñibilidade dunha instalación j o ano n-2. Expresado pola porcentaxe do tempo total que a dita instalación estivo dispoñible para o servizo durante o ano n-2; é, polo tanto, o complemento a 100 do índice de indispoñibilidade:

$$ID_j^{n-2} = 100 - II_j^{n-2}»$$

Dous. Modifícase o primeiro parágrafo do artigo 25.3, que pasa a ter a seguinte redacción:

«A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia ditará as circulares pertinentes para o desenvolvemento da información regulatoria de custos e para a obtención de toda aquela información adicional á solicitada nas resolucións a que se fai referencia no ordinal primeiro do presente artigo e no artigo 26 deste real decreto, relativa ás instalacións de transporte de enerxía eléctrica que resulte necesaria para o cálculo da retribución. As ditas circulares deberanse publicar no «Boletín Oficial del Estado».

Tres. No artigo 12, todas as referencias realizadas ao artigo «11.1», coa excepción da efectuada no terceiro parágrafo do número 12.2, se substitúen por referencias realizadas ao artigo «11.2».

Así mesmo, no artigo 12, a referencia ao artigo «11.1» realizada no terceiro parágrafo do artigo 12.2 substitúese pola expresión «11».

Disposición derradeira quinta. *Modificación do Real decreto 1048/2013, do 27 de decembro, polo que se establece a metodoloxía para o cálculo da retribución da actividade de distribución de enerxía eléctrica.*

O Real decreto 1048/2013, do 27 de decembro, polo que se establece a metodoloxía para o cálculo da retribución da actividade de distribución de enerxía eléctrica, queda redactado como segue:

Un. Substitúese a fórmula que figura na segunda liña do artigo 11.1 pola seguinte:

$$«R_{base}^i = R_{base}^i + ROM_{base}^i»$$

Dous. A definición do termo $tr_{2011 \rightarrow base}$ contida no artigo 11.2 queda redactada como segue:

« $tr_{2011 \rightarrow base}$ é o tempo de retardo retributivo do investimento das instalacións postas en servizo desde o 1 de xaneiro do ano 2011 ata o ano base. Este factor será a media de tempo transcorrido entre a autorización de explotación da instalación e o comezo da devindicación de retribución e tomará un valor de 1,5 para as instalacións postas en servizo desde o ano 2011 ata o ano base.»

Tres. Substitúese a segunda fórmula que figura no artigo 11.4 pola seguinte:

$$\ll R_{base}^i = R_{base}^i + ROM_{base}^i \gg$$

Catro. Substitúese a expresión contida na alínea b) do artigo 12.3 pola seguinte:

$$\ll VI^j = (VI_{n-2}^{j,real} \cdot \delta_j - AY^j) \cdot FRR1_{n-2}^j \gg$$

Cinco. No parágrafo segundo do artigo 16.4, onde di «número 11» substitúese pola expresión «número 10».

Seis. No parágrafo terceiro do artigo 16.6, onde di «número 11» substitúese pola expresión «número 10»

Sete. No artigo 17, todas as referencias realizadas ao artigo «16.1», coa excepción da efectuada no primeiro parágrafo do número 17.3, se substitúen por referencias realizadas ao artigo «16.2».

Así mesmo, no artigo 17, a referencia ao artigo «16.1» realizada no primeiro parágrafo do artigo 17.3 substitúese pola expresión «16».

Oito. O artigo 18, sobre o contido e formato dos plans de investimento, queda redactado nos seguintes termos:

«A Secretaría de Estado de Enerxía establecerá mediante resolución o contido e formato en que se deberán presentar os plans de investimento anuais e plurianuais das empresas distribuidoras de enerxía eléctrica logo de proposta da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia. Esta resolución será obxecto de publicación no «Boletín Oficial del Estado». Esta resolución esgota a vía administrativa, de acordo co disposto no artigo 109 da Lei 30/1992, do 26 de novembro, de réxime xurídico das administracións públicas e do procedemento administrativo común.

Contra ela poderase interpoñer recurso contencioso-administrativo, ante a Sala do Contencioso-Administrativo da Audiencia Nacional, no prazo de dous meses contados desde o día seguinte ao da súa publicación, de conformidade coa Lei 29/1998, do 13 de xullo, reguladora da xurisdición contencioso-administrativa.

Así mesmo, tamén se poderá interpoñer potestativamente recurso de reposición, ante o secretario de Estado de Enerxía, no prazo dun mes contado a partir do día seguinte ao da publicación.»

Nove. Modifícase o número 4 do artigo 25, que pasa a ter a seguinte redacción:

«4. O solicitante disporá dun prazo máximo de seis meses para comunicar de maneira expresa á empresa distribuidora se os traballos de nova extensión de rede os vai executar unha empresa instaladora legalmente autorizada ou a empresa distribuidora. O vencemento do prazo de seis meses sen se ter realizado a citada comunicación determinará a caducidade e o arquivamento da solicitude.»

Dez. Modifícase o segundo parágrafo do artigo 29.3, que pasa a ter a seguinte redacción:

«O réxime económico dos pagamentos polos dereitos de verificación non será de aplicación aos aumentos de potencia ata a potencia máxima admisible da

instalación recollida no último boletín do instalador ou, de ser o caso, no último certificado da instalación.»

Once. Modifícase o primeiro parágrafo da alínea c) do artigo 31.1, que pasa a ter a seguinte redacción:

«c) Remitir á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e á Comisión Nacional de Mercados e da Competencia, antes do 1 de maio de cada ano n-1, o inventario de instalacións auditado con data do 31 de decembro do ano n-2 en formato electrónico de folia de cálculo debidamente actualizado con altas e baixas, sinalando cales das ditas instalacións entraron en servizo nese ano n-2. Este inventario actualizado deberá conter todos os parámetros necesarios para o cálculo da retribución individualizada de cada unha das instalacións que se encontren en servizo, e sinalarse se son novas, se sufriron modificacións respecto ao inventario facilitado o ano anterior ou se non sufriron modificación ningunha. Así mesmo, remitirase outro ficheiro electrónico no cal deberá constar que instalacións causaron baixa respecto ao inventario electrónico remitido o ano anterior.»

Doce. Modifícase o artigo 31.3, que pasa a ter a seguinte redacción:

«3. A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia ditará as circulares pertinentes para o desenvolvemento da información regulatoria de custos e para a obtención de toda aquela información adicional á solicitada nas resolucións a que se fai referencia no ordinal primeiro do presente artigo e no artigo 32 deste decreto, das empresas distribuidoras de enerxía eléctrica que resulte necesaria para o cálculo da retribución. As ditas circulares deberanse publicar no «Boletín Oficial del Estado».

Se a documentación presentada polas empresas distribuidoras para o cálculo da retribución correspondente ao ano n non reúne os requisitos exixidos, a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia requirirá o interesado para que, nun prazo dun mes, emende a falta ou presente os documentos preceptivos, con indicación de que, se así non o fixer, se calculará a súa retribución a partir dos datos achegados en anos anteriores a esa comisión.

Sen prexuízo do sinalado no parágrafo anterior, se entre a información non achegada ou non emendada correctamente se encontra a necesaria para o cálculo do volume de instalacións que superasen a vida útil regulatoria, aplicaráselles o da media representativa do sector incrementado nun 5 por cento.

Procederáse do mesmo xeito se entre a información non achegada ou non emendada correctamente se encontran a necesaria para o cálculo do volume de instalacións financiadas ou cedidas por terceiros e aquela relativa ao volume de instalacións que causasen baixa.

A retribución de ano n non poderá ser obxecto de modificación polas causas sinaladas nos dous parágrafos anteriores salvo erro da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia ou do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo.

Se non se dispón da información relativa ás instalacións de distribución, a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia empregará para o seu cálculo as ferramentas regulatorias a que se fai referencia no artigo 9.»

Trece. O primeiro parágrafo do artigo 32.1 queda redactado como segue:

«Co fin de que toda a información achegada sobre o investimento realizado presente un carácter homoxéneo, o titular da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas establecerá mediante resolución, antes do 1 de febreiro de cada ano, os criterios que se deberán seguir para elaborar o informe de auditoría externa a que se fai referencia no artigo 31.1 e toda aquela información auditada que resulte necesaria para o cálculo da retribución. As resolucións que para tal efecto se diten serán obxecto de publicación no «Boletín Oficial del Estado».

A resolución da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas prevista nesta disposición non poñerá fin á vía administrativa e, en consecuencia, poderá ser obxecto de recurso de alzada ante a Secretaría de Estado de Enerxía, conforme o establecido nos artigos 114 e 115 da Lei 30/1992, do 26 de novembro, de réxime xurídico das administracións públicas e do procedemento administrativo común.»

Catorce. Modifícase o ordinal terceiro da disposición transitoria primeira, que pasa a ter a seguinte redacción:

«3. Os incentivos recollidos nos capítulos IX, X e XI do presente real decreto serán de aplicación na retribución que se percibirá a partir do ano de inicio do primeiro período regulatorio. Ata a dita data, aplicaranse os incentivos regulados na Orde ITC/3801/2008, do 26 de decembro, pola que se revisan as tarifas eléctricas a partir do 1 de xaneiro de 2009, e a Orde ITC/2524/2009, do 8 de setembro, pola que se regula o método de cálculo do incentivo ou penalización para a redución de perdas que se aplicará á retribución da distribución para cada unha das empresas distribuidoras de enerxía eléctrica.»

Disposición derradeira sexta. *Modificación do Real decreto 413/2014, do 6 de xuño, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos.*

O Real decreto 413/2014, do 6 de xuño, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos, queda modificado como segue:

Un. Introdúcese, despois do segundo parágrafo do artigo 7.d), o seguinte texto:

«O encargado da lectura comunicaralles aos titulares das instalacións e ao operador do sistema a información detallada das instalacións conectadas á súa rede que formen parte dunha agrupación segundo a definición establecida no presente artigo, incluíndo o código da agrupación e a súa potencia. A comunicación aos titulares das instalacións realizarase polo menos anualmente, antes do 31 de marzo, e só para aqueles casos en que se produzan modificacións desde a última comunicación.

O operador do sistema remitirá, polo menos semestralmente, ao órgano encargado das liquidacións e á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas a información detallada das instalacións que formen parte dunha agrupación segundo a definición establecida neste artigo. Así mesmo, o dito órgano poderalle requirir ao operador do sistema a información que considere necesaria para a verificación do cumprimento por parte dos titulares das obrigas previstas nas alíneas c) e d) deste artigo.»

Dous. Introdúcese un novo número 9 no artigo 21:

«9. No caso de que, en aplicación dos números 4.b), 4.c) e 5 deste artigo, se axusten os ingresos procedentes do réxime retributivo específico dunha instalación, o dito axuste manterase nas seguintes liquidacións ata a data en que se realice a seguinte corrección dos ingresos, xa sexa esta trimestral ou anual.»

Tres. Modifícase o segundo parágrafo do artigo 22.4 que queda coa seguinte redacción:

«Para o último ano natural de cada semiperíodo regulatorio, o prezo medio anual do mercado diario e intradiario calcularase como a media aritmética móbil, dos doce meses anteriores ao 1 de outubro, dos prezos horarios do mercado diario e intradiario. O valor obtido publicarase antes do 15 de outubro dese ano.»

Catro. Modifícase o artigo 34.2, que queda redactado como segue:

«2. En calquera caso, a comunicación a que fai referencia o punto anterior será remitida ao organismo competente para realizar as liquidacións, indicando a data de aplicación e duración total do mencionado período. Así mesmo, remitirase a citada comunicación ao organismo competente que autorizou a instalación.

Para estes efectos, a referida comunicación ao organismo competente para realizar as liquidacións deberase remitir cunha antelación mínima de 15 días ao inicio do período de renuncia correspondente.»

Cinco. Modifícase o artigo 53.1, que queda redactado como segue:

«1. Os titulares das instalacións de produción a partir de fontes de enerxía renovables, coxeración e residuos poderán operar directamente ou a través de representante para os efectos da súa participación no mercado de produción e dos cobramentos e pagamentos das peaxes, do réxime retributivo específico e, de ser o caso, dos cargos. En calquera caso, o representante elixido deberá ser o mesmo para todos os efectos citados.»

Seis. Modifícase a disposición adicional sétima.5, que queda redactada como segue:

«5. A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia propoñerá de oficio á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas a iniciación do procedemento de cancelación por incumprimento da inscrición no Rexistro de Réxime Retributivo Específico. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas ditará, de ser o caso, o acto de iniciación do procedemento.

Nos procedementos regulados nesta disposición, o prazo máximo para resolver e notificar será de seis meses desde a data do acordo de iniciación ditado pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

Nos ditos procedementos, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas dará traslado do acto de iniciación á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia para a instrución do procedemento, que incluírá en todo caso a audiencia ao interesado. A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia elaborará unha proposta de resolución, que será remitida á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, órgano competente para resolver, cun prazo de antelación mínimo de dous meses á finalización do prazo máximo para resolver e notificar a resolución.»

Sete. Introdúcese un cuarto parágrafo na disposición adicional décimo segunda, co seguinte teor:

«O encargado da lectura comunicaralles aos titulares das instalacións incluídas nesta disposición e ao operador do sistema a información detallada das instalacións conectadas á súa rede que formen parte dunha agrupación segundo a definición establecida na presente disposición, incluíndo o código da agrupación e a súa potencia. A comunicación aos titulares das instalacións realizarase polo menos anualmente, antes do 31 de marzo, e só para aqueles casos en que se produzan modificacións desde a última comunicación.»

Oito. Inclúese un novo número 6 na disposición transitoria oitava coa seguinte redacción:

«6. Naqueles casos en que o incumprimento da obriga de ingreso que corresponda a un suxeito produtor ou ao seu representante indirecto non fose satisfeita na súa totalidade de acordo co previsto nos puntos anteriores, será compensada coas contías liquidadas polo operador do sistema que correspondan ao mesmo suxeito produtor.»

Disposición derradeira sétima. *Desenvolvemento normativo.*

Facúltase o ministro de Industria, Enerxía e Turismo para ditar as disposicións necesarias de desenvolvemento deste real decreto.

Disposición derradeira oitava. *Entrada en vigor.*

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

Dado en Madrid o 12 de decembro de 2014.

FELIPE R.

O ministro de Industria, Enerxía e Turismo,
JOSÉ MANUEL SORIA LÓPEZ

ANEXO I

Metodoloxía de cálculo do tipo de xuro de aplicación no déficit do ano 2013

1.1 *Determinación do tipo de xuro para o cálculo dos xuros devindicados durante o período inicial polo importe pendente de cobramento do déficit do ano 2013.*

Durante o período inicial, os xuros devindicados polo importe pendente de cobramento do déficit do ano 2013 calcularanse por aplicación dun tipo de xuro que se determinará de acordo coa seguinte expresión:

$$i_{2013}^{inicial} = i_{2013}^{ref-inicial} + Dif_{2013}^{inicial};$$

onde:

$i_{2013}^{inicial}$ Tipo de xuro anual do período inicial do déficit do ano 2013: é o tipo de xuro que se aplica para calcular os xuros devindicados durante o período inicial polo importe pendente de cobramento dos dereitos de cobramento correspondentes ao déficit do ano 2013, expresado en porcentaxe con tres decimais, para a recuperación das achegas realizadas polos suxeitos para cubrir o dito déficit, de acordo coa disposición adicional décimo oitava da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, e co número 1 da disposición adicional vixésimo primeira da Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico.

$i_{2013}^{ref-inicial}$ Tipo de xuro anual de referencia empregado para o establecemento do tipo de xuro anual do período inicial do déficit do ano 2013. Este parámetro tomará como valor a media das cotizacións dos meses de outubro, novembro e decembro do ano 2013 do *Interest Rate Swap* (IRS) a 1 ano, expresado en porcentaxe con tres decimais. A dita media será o resultado de dividir a suma das cotizacións diarias de todos os días hábiles segundo o calendario TARGET do Banco Central Europeo do período que se vai considerar, entre o número total de días hábiles dese período.

$Dif_{2013}^{inicial}$ Diferencial empregado para o establecemento do tipo de xuro anual do período inicial do déficit do ano 2013. Este parámetro tomará como valor a media ponderada dos *Credit Default Swaps* (CDS) a 1 ano das cotizacións dos meses de outubro, novembro e decembro do ano 2013, dispoñibles para os comparadores de referencia, expresado en porcentaxe con tres decimais.

Para o cálculo do valor do CDS de cada unha das empresas, tomarase o resultado de dividir a suma das cotizacións diarias de todos os días hábiles segundo o calendario TARGET do Banco Central Europeo do período que se vai considerar entre o número total de días hábiles dese período.

Os comparadores de referencia serán as empresas eléctricas que, de acordo co disposto na disposición adicional vixésimo primeira da Lei 54/1997, do 27 de novembro, financiasen os déficits e desaxustes temporais negativos aos cales se lles aplicará o tipo de xuro.

Para o cálculo do termo, os CDS dos comparadores estarán ponderados de acordo cos coeficientes con que as ditas empresas eléctricas financien o correspondente déficit do ano 2013.

A partir do tipo de xuro anual do período inicial do déficit do ano 2013, $i_{2013}^{inicial}$, determinarase o tipo de xuro diario do período inicial do déficit do ano 2013, $id_{2013}^{inicial}$, aplicando a seguinte formulación:

$$id_{2013}^{inicial} = \left(1 + i_{2013}^{inicial}\right)^{\frac{1}{365}} - 1$$

1.2 *Determinación do tipo de xuro para o cálculo dos xuros devindicados durante o período final polo importe pendente de cobramento dos dereitos de cobramento correspondentes ao déficit do ano 2013.*

Durante o período final do 2013, os xuros devindicados polo importe pendente de cobramento dos dereitos de cobramento do déficit do ano 2013 calcularanse por aplicación dun tipo de xuro que se determinará de acordo coa seguinte expresión:

$$i_{2013}^{final} = i_{2013}^{ref-final} + Dif_{2013}^{final},$$

onde:

i_{2013}^{final} Tipo de xuro anual do período final de 2013: é o tipo de xuro anual que se aplica para calcular os xuros devindicados durante o período final polo importe pendente de cobramento dos dereitos de cobramento correspondentes ao déficit do ano 2013, expresado en porcentaxe con tres decimais. Este tipo de xuro será fixo durante o prazo que transcorre desde o inicio do período final de 2013 ata o 31 de decembro de 2028.

$i_{2013}^{ref-final}$ Tipo de xuro de referencia empregado para o establecemento do tipo de xuro anual do período final de 2013. Este parámetro tomará o valor da media dos meses de agosto, setembro e outubro do ano 2014, das cotizacións do rendemento da obrigación do Estado con vencemento o 31 de xaneiro de 2023 no mercado secundario, expresada en porcentaxe con tres decimais.

Dif_{2013}^{final} Diferencial empregado para o establecemento do tipo de xuro anual do período final de 2013. Este parámetro tomará o valor de 31,8 puntos básicos.

A partir do tipo de xuro anual do período final de 2013, i_{2013}^{final} , determinarase o tipo de xuro diario do período final de 2013, id_{2013}^{final} , aplicando a seguinte formulación:

$$id_{2013}^{final} = \left(1 + i_{2013}^{final}\right)^{\frac{1}{365}} - 1$$

ANEXO II

Metodoloxía de cálculo do tipo de xuro de aplicación aos desaxustes temporais negativos a partir do ano 2014

2.1 *Determinación do tipo de xuro para o cálculo dos xuros devindicados durante o período inicial polo importe pendente de cobramento dos desaxustes temporais negativos a partir do ano 2014.*

Durante o período inicial, os xuros devindicados polas cantidades pendentes de cobramento dos desaxustes temporais negativos de cada ano n a partir de 2014 calcularanse por aplicación dun tipo de xuro que se determinará de acordo coa seguinte expresión:

$$i_n^{inicial} = i_n^{ref-inicial} + Dif_n^{inicial};$$

onde:

$i_n^{inicial}$ Tipo de xuro anual do período inicial do desaxuste temporal negativo do ano n. É o tipo de xuro que se aplica para calcular os xuros devindicados durante o período inicial polas cantidades pendentes de cobramento dos desaxustes temporais negativos de cada ano n a partir de 2014, expresado en porcentaxe con tres decimais, para a recuperación das cantidades achegadas polos suxeitos para cubrir o dito desaxuste de acordo co artigo 19 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico.

$i_n^{ref-inicial}$ Tipo de xuro de referencia empregado para o establecemento do tipo de xuro anual do período inicial do desaxuste temporal negativo do ano n.

Este parámetro tomará como valor a media das cotizacións dos meses de outubro, novembro e decembro do ano n do *Interest Rate Swap* (IRS) a 1 ano, expresado en porcentaxe con tres decimais. A dita media será o resultado de dividir a suma das cotizacións diarias de todos os días hábiles segundo o calendario TARGET do Banco Central Europeo do período que se vai considerar, entre o número total de días hábiles dese período.

$Dif_n^{inicial}$ Diferencial empregado para o establecemento do tipo de xuro anual do período inicial do desaxuste temporal negativo do ano n.

Este parámetro tomará como valor a media ponderada dos *Credit Default Swaps* (CDS) a 1 ano das cotizacións dos meses de outubro, novembro e decembro do ano n, dispoñibles para os comparadores de referencia, expresado en porcentaxe con tres decimais

Para o cálculo do valor do CDS de cada unha das empresas tomarase o resultado de dividir a suma das cotizacións diarias de todos os días hábiles segundo o calendario TARGET do Banco Central Europeo do período que se vai considerar, entre o número total de días hábiles dese período.

Os comparadores de referencia serán as dez sociedades que maior porcentaxe de desaxuste temporal negativo financiasen o ano n de acordo co disposto no artigo 19 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, sen considerar aquelas que exclusivamente perciban retribución en concepto de xestión da demanda de interrompibilidade, e que dispoñan de CDS cotizados ao longo do período de cálculo, directamente ou a través de sociedades do grupo.

No caso de que os comparadores non dispoñan de CDS cotizados ao longo do período de cálculo, poderase utilizar o diferencial con respecto ao IRS resultante de emisións con prazo similar que se realizasen entre xaneiro e decembro do ano n.

No suposto de non se poder alcanzar o valor establecido de 10 comparadores por non estar dispoñible a información necesaria, poderase considerar un número de comparadores inferior.

Para o cálculo do termo $Dif_n^{inicial}$, os CDS dos comparadores estarán ponderados e en base 100, de acordo cos coeficientes con que as ditas sociedades financiaron os correspondentes desaxustes temporais negativos do ano n.

A partir do tipo de xuro anual do período inicial do desaxuste temporal negativo do ano n, $i_n^{inicial}$, determinarase o tipo de xuro diario do período inicial do desaxuste do ano n, $id_n^{inicial}$, aplicando a seguinte formulación:

$$id_n^{inicial} = \left(1 + i_n^{inicial}\right)^{\frac{1}{365}} - 1$$

2.2 *Determinación do tipo de xuro para o cálculo dos xuros devindicados durante o período final polo importe pendente de cobramento dos desaxustes temporais negativos a partir do ano 2014.*

Durante o período final do desaxuste temporal negativo do ano n , os xuros devindicados polas cantidades pendentes de cobramento achegadas polos suxeitos en concepto de desaxustes temporais negativos de cada ano n a partir de 2014 calcularanse por aplicación dun tipo de xuro que se determinará de acordo coa seguinte expresión:

$$i_n^{final} = i_n^{ref-final} + Dif_n^{final};$$

onde:

i_n^{final} Tipo de xuro anual do período final do desaxuste temporal negativo do ano n . É o tipo de xuro anual que se aplica para calcular os xuros devindicados durante o período final polo importe pendente de cobramento dos dereitos de cobramento dos desaxustes temporais negativos correspondentes ao ano n . Este tipo de xuro será fixo desde o inicio do período final do desaxuste do ano n ata o 31 de decembro do ano $n+5$.

$i_n^{ref-final}$ Tipo de xuro de referencia empregado para o establecemento do tipo de xuro anual do período final do desaxuste temporal negativo do ano n . Este parámetro tomará o valor da media nos meses de agosto, setembro e outubro do ano $n+1$ do rendemento da débeda pública española no mercado secundario con vencemento na data máis próxima ao 31 de xaneiro do ano $n+4$.

Dif_n^{final} Diferencial empregado para o establecemento do tipo de xuro anual do período final do desaxuste temporal negativo do ano n . Este parámetro tomará o valor que se determine nas ordes de peaxes e cargos.

A partir do tipo de xuro anual do período final do desaxuste do ano n , i_n^{final} , determinarase o tipo de xuro diario do período final do desaxuste temporal negativo do ano n , id_n^{final} , aplicando a seguinte formulación:

$$id_n^{final} = \left(1 + i_n^{final}\right)^{\frac{1}{365}} - 1$$

ANEXO III

Metodoloxía de cálculo dos pagamentos e importes pendentes de cobramento do dereito de cobramento do déficit do ano 2013

3.1 *Importe pendente de cobramento ao inicio do período inicial do déficit do ano 2013.*

O importe pendente de cobramento ao inicio do período inicial do déficit do ano 2013, $IPC_{inicial}^{def 2013}$, será o importe do déficit do ano 2013 resultante da liquidación complementaria da liquidación provisional 14 do ano 2013. Este valor será a contía recollida na disposición adicional terceira.

3.2 *Cálculo da cantidade que se percibirá no ano 2014 para a recuperación das contías achegadas correspondentes ao déficit do ano 2013 correspondente á parte do período inicial pertencente ao dito ano 2014.*

A cantidade que se percibirá en concepto de devolución de principal e xuros do déficit do ano 2013 durante a totalidade do período inicial para a recuperación das contías achegadas

polas empresas, de acordo coa disposición adicional vixésimo primeira da Lei 54/1997, do 27 de novembro, ou os seus titulares sucesivos de 2013, denominarase $IA_{total_inicial}^{def2013}$. Este termo calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$IA_{total_inicial}^{def2013} = IPC_{inicial}^{def2013} \cdot \frac{\left((1 + id_{2013}^{inicial})^{d_{total_inicial}^{2013}} - 1 \right)}{1 - (1 + id_{2013}^{inicial})^{-d^{2013}}};$$

onde:

$d_{total_inicial}^{2013}$ Número total de días do período inicial do déficit 2013.

$IPC_{inicial}^{def2013}$ Importe pendente de cobramento do déficit 2013 ao inicio do período inicial. Esta cantidade será a sinalada no número 3.1 deste anexo III.

$id_{2013}^{inicial}$ Tipo de xuro diario do período inicial do déficit do ano 2013. Este tipo de xuro será o definido no número 1.1 do anexo I.

d^{2013} Número de total de días do prazo previsto para a recuperación das achegas realizadas para cubrir o déficit do ano 2013 na disposición adicional décimo oitava da Lei 24/2013, do 26 de decembro, e no ordinal primeiro da disposición adicional vixésimo primeira da Lei 54/1997, do 27 de novembro. Conforme o previsto na disposición adicional primeira, este parámetro tomará un valor de 5.475 días.

3.3 Importe pendente de cobramento ao inicio do período final do déficit do ano 2013.

O importe pendente de cobramento ao inicio do período final, que será o valor base a que se fai referencia no artigo 6, calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$IPC_{final}^{def2013} = IPC_{inicial}^{def2013} + I_{total_inicial}^{def2013} - IA_{total_inicial}^{def2013}$$

Onde:

$IPC_{inicial}^{def2013}$ Importe pendente de cobramento do déficit 2013 ao inicio do período inicial. Esta cantidade será a sinalada no número 3.1 do presente anexo III.

$IA_{total_inicial}^{def2013}$ Cantidade que se percibirá en concepto de devolución de principal e xuros do déficit 2013 durante a totalidade do período inicial para a recuperación das contías achegadas polas empresas de acordo coa disposición adicional vixésimo primeira da Lei 54/1997, do 27 de novembro, ou os seus titulares sucesivos de 2013, definida e calculada no número 3.2 deste anexo.

$I_{total_inicial}^{def2013}$ Xuros devindicados durante a totalidade do período inicial. Este termo calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$I_{total_inicial}^{def2013} = IPC_{inicial}^{def2013} \cdot \left((1 + id_{2013}^{inicial})^{d_{total_inicial}^{2013}} - 1 \right)$$

Onde os termos que aparecen na expresión son os definidos en puntos anteriores dos anexos do presente real decreto.

3.4 *Cálculo da cantidade que se percibirá no ano t para a recuperación das contías achegadas correspondentes ao déficit do ano 2013 correspondente á parte do período final pertencente ao dito ano t.*

A cantidade que se percibirá no ano t en concepto de devolución de principal e xuros correspondente á parte do período final pertencente ao dito ano t para a recuperación das contías achegadas polas empresas de acordo coa disposición adicional vixésimo primeira da Lei 54/1997, do 27 de novembro, ou os seus titulares sucesivos, correspondentes ao déficit 2013, denominarase $IA_{t-final}^{def2013}$ e calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$IA_{t-final}^{def2013} = IPC_{final}^{def2013} \cdot \frac{\left((1 + id_{2013}^{final})^{d_{t-final}^{2013}} - 1 \right)}{1 - (1 + id_{2013}^{final})^{-d_{final}^{2013}}};$$

onde:

$IPC_{final}^{def2013}$ Importe pendente de cobramento do déficit 2013 con data de inicio do período final.

id_{2013}^{final} Tipo de xuro diario do período final ao cal devindica o importe pendente de cobramento dos dereitos de cobramento correspondentes ao déficit do ano 2013, definido no anexo I.

d_{final}^{2013} Número de días totais do período final do déficit 2013, desde a data de inicio do período final ata a data final de vencemento do pagamento o 31 de decembro de 2028. De acordo co disposto na disposición adicional primeira, considerarase que todos os anos teñen unha duración de 365 días.

$d_{t-final}^{2013}$ Número de días do ano t que pertencen ao período final do déficit de 2013. De acordo co disposto na disposición adicional primeira, considerarase que todos os anos teñen unha duración de 365 días. Para os anos t posteriores a aquel en que se produza o inicio do período final, este termo tomará un valor de 365 días.

ANEXO IV

Metodoloxía de cálculo dos pagamentos e importes pendentes de cobramento dos desaxustes temporais negativos a partir de 2014

4.1 *Importe pendente de cobramento ao inicio do período inicial correspondente ao desaxuste temporal negativo do ano n.*

O importe pendente de cobramento ao inicio do período inicial $IPC_{inicial}^n$, correspondente ao desaxuste temporal negativo do ano n, se este se produce, será o importe do desaxuste temporal negativo do ano n resultante da liquidación de peche do ano n que será aprobado de acordo co artigo 14 deste real decreto.

4.2 *Cálculo da cantidade que se percibirá no ano n+1 correspondente á parte do período inicial pertencente ao dito ano n+1 para a recuperación das contías achegadas polas empresas financiadoras dos desaxustes temporais negativos do ano n, de acordo co artigo 19 da Lei 24/2013, do 26 de decembro.*

A cantidade que se percibirá en concepto de devolución de principal e xuros durante a totalidade do período inicial para a recuperación das contías achegadas polas

empresas financiadoras dos desaxustes temporais negativos do ano n, de acordo co artigo 19 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, correspondentes ao desaxuste do ano n, denominarase $IA_{total-inicial}^n$. Este termo calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$IA_{total-inicial}^n = IPC_{inicial}^n \cdot \frac{\left((1 + id_n^{inicial})^{d_{total-inicial}^n} - 1 \right)}{1 - (1 + id_n^{inicial})^{-d^n}} ;$$

onde:

$IPC_{inicial}^n$ Importe pendente de cobramento ao inicio do período inicial do desaxuste do ano n. Esta cantidade será a sinalada no número 4.1 do presente anexo IV.

$id_n^{inicial}$ Tipo de xuro diario do período inicial ao cal devindica o importe pendente de cobramento dos desaxustes temporais negativos correspondentes ao ano n durante o período inicial. Este tipo de xuro será o definido no punto 2.1 do anexo II.

d^n Número total de días do prazo previsto para a recuperación das achegas realizadas para cubrir os desaxustes temporais negativos do ano n sinalados no artigo 19 da Lei 24/2013, do 26 de decembro. De acordo co disposto na disposición adicional primeira, considerarase que todos os anos teñen unha duración de 365 días, polo que este parámetro tomará un valor de 1.825 días.

$d_{total-inicial}^n$ Número total de días do período inicial correspondente ao desaxuste temporal negativo do ano n.

4.3 *Importe pendente de cobramento ao inicio do período final.*

O importe pendente de cobramento ao inicio do período final calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$IPC_{final}^n = IPC_{inicial}^n + I_{total_inicial}^n - IA_{total_inicial}^n$$

onde:

$IPC_{inicial}^n$ Importe pendente de cobramento ao inicio do período inicial do desaxuste temporal negativo do ano n. Esta cantidade será a sinalada no número 4.1 do presente anexo IV.

$IA_{total_inicial}^n$ Cantidade que se percibirá en concepto de devolución de principal e xuros durante a totalidade do período inicial para a recuperación das contías achegadas polas empresas financiadoras dos desaxustes temporais negativos do ano n, de acordo co artigo 19 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, correspondentes ao desaxuste do ano n. Este termo calcularase de acordo co disposto no número 4.2 do presente anexo.

$I_{total_inicial}^n$ Xuros devindicados durante a totalidade do período inicial correspondente ao desaxuste temporal negativo do ano n. Este termo calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$I_{total_inicial}^n = IPC_{inicial}^n \cdot \left((1 + id_n^{inicial})^{d_{total-inicial}^n} - 1 \right)$$

Onde os termos que aparecen na expresión son os definidos en puntos anteriores dos anexos deste real decreto.

4.4 *Cálculo da cantidade que se percibirá no ano t correspondente á parte do período final pertencente ao dito ano t para a recuperación das contías achegadas.*

A cantidade que se percibirá no ano t en concepto de devolución de principal e xuros correspondente á parte do período final pertencente ao dito ano t para a recuperación das contías achegadas polas empresas financiadoras dos desaxustes temporais negativos do ano n, de acordo co artigo 19 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, correspondentes ao desaxuste do ano n, denominarase $IA_{t-final}^n$ e calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$IA_{t-final}^n = IPC_{final}^n \cdot \frac{\left((1 + id_n^{final})^{d_{t-final}^n} - 1 \right)}{1 - (1 + id_n^{final})^{-d_{final}^n}} ;$$

onde:

IPC_{final}^n Importe pendente de cobramento con data de inicio do período final correspondente ao desaxuste temporal negativo do ano n, de acordo co recollido no artigo 14 do presente real decreto.

id_n^{final} Tipo de xuro diario do período final ao cal devindica o importe pendente de cobramento dos desaxustes temporais negativos correspondentes ao ano n durante o período final. Este tipo de xuro será definido no número 2.2 do anexo II.

d_f^n Número de días totais do período final do desaxuste correspondente ao ano n. Este período transcorre desde a data de inicio do período final do desaxuste correspondente ao ano n ata a data final de vencemento do pagamento o 31 de decembro do ano n+5. De acordo co disposto na disposición adicional primeira, considerarase que todos os anos teñen unha duración de 365 días.

$d_{t-final}^n$ Número de días do ano t que pertencen ao período final do desaxuste correspondente ao ano n. De acordo co disposto na disposición adicional primeira, considerarase que todos os anos teñen unha duración de 365 días. Para os anos t posteriores a aquel en que se produza o inicio do período final, este termo tomará un valor de 365 días.