

## I. DISPOSICIÓN XERAIS

### MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERXÍA E TURISMO

**13767** *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.*

A Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, establecía nos seus artigos 11 e 16 que a distribución de enerxía eléctrica ten carácter de actividade regulada cuxo réxime económico será obxecto de desenvolvemento regulamentario por parte do Goberno mediante a aplicación de principios comúns en todo o territorio. Esta actividade de distribución de enerxía eléctrica configúrase na lei con carácter de monopolio natural, como unha actividade regulada que ten como fin a transmisión de enerxía desde as redes de transporte e os xeradores embebidos nela aos consumidores de enerxía eléctrica. Todo isto cuns niveis de calidade apropiados, de perdas de enerxía razoables e ao mínimo custo para o sistema eléctrico.

Tras a aprobación da Lei 54/1997, do 27 de novembro, o Real decreto 2819/1998, do 23 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte e distribución de enerxía eléctrica, estableceu o réxime económico da actividade de distribución de enerxía eléctrica, que se aplicou ata o ano 2008 inclusive.

O dito réxime carecía de deficiencias relevantes derivadas do feito de que os incrementos anuais da retribución da actividade de distribución se establecían no ámbito global sen ter en conta as especificidades das redes en cada zona xeográfica e da ausencia de incentivos á mellora da calidade e á redución de perdas.

Como consecuencia daquelas necesidades, o Goberno aprobou o Real decreto 222/2008, do 15 de febreiro, polo que se establece o réxime retributivo da actividade de distribución de enerxía eléctrica. Este real decreto establecía unha nova metodoloxía retributiva que se apoiaba en contabilidade regulatoria e nun modelo de rede de referencia.

O desenvolvemento do dito real decreto cubriu os obxectivos de desvincular os incrementos retributivos de cada unha das empresas do crecemento medio da demanda e de crear incentivos para a mellora da calidade do servizo e a redución de perdas a través do desenvolvemento destes mediante a Orde ITC/3801/2008, do 26 de decembro, pola que se revisan as tarifas eléctricas a partir do día 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 vaian aplicar á retribución da distribución para cada unha das empresas distribuidoras de enerxía eléctrica, respectivamente.

Non obstante o anterior, diversos problemas, tanto na aplicación como na formulación deste real decreto durante o período regulatorio 2009-2012, xeraron incerteza, feito que resulta desfavorable, tanto para as empresas distribuidoras como para o conxunto do sistema, ao non se poder cuantificar *a priori* o custo da actividade.

Así, no dito real decreto non se previra que os activos se fosen amortizando, polo que se retribuíu a totalidade do activo bruto daquelas instalacións postas en servizo durante o período 2009-2012 e o activo neto en 31 de decembro de 2008 daquelas instalacións postas en servizo ata ese ano, en lugar do activo neto ao peche de cada exercicio. Así mesmo, o dito real decreto, nalgúns casos, non precisou, de maneira clara, a partir de que conceptos e de que forma se debería calcular o nivel de retribución base ao inicio de cada período regulatorio.

Este réxime retributivo foi modificado polo Real decreto lei 13/2012, do 30 de marzo, polo que se traspoñen directivas en materia de mercados interiores de electricidade e gas e en materia de comunicacións electrónicas, e polo que se adoptan medidas para a corrección das desviacións por desaxustes entre os custos e os ingresos dos sectores

eléctrico e gasista, o cal estableceu no seu artigo 5 que o Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo elevaría ao Goberno, para a súa aprobación, unha proposta de real decreto que vinculase a retribución por investimento das instalacións de distribución aos activos en servizo non amortizados, así como que a devindicación e o cobramento da retribución xerada por instalacións de transporte postas en servizo o ano  $n$  se iniciará desde o día 1 de xaneiro do ano  $n+2$ .

Por outra parte, o Real decreto lei 2/2013, do 1 de febreiro, de medidas urxentes no sistema eléctrico e no sector financeiro, establece no seu artigo 1 que, con efectos desde o día 1 de xaneiro de 2013, en todas as metodoloxías que, estando vinculadas ao índice de prezos de consumo, rexen a actualización das retribucións, tarifas e primas que perciban os suxeitos do sistema eléctrico por aplicación da normativa sectorial, se substituirá o dito índice polo índice de prezos de consumo a impostos constantes sen alimentos non elaborados nin produtos enerxéticos.

O Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, polo que se adoptan medidas urxentes para garantir a estabilidade financeira do sistema eléctrico, supuxo a introdución dun novo principio retributivo ao referenciar a taxa de retribución ao rendemento das obrigas do Estado a 10 anos e estableceu unha metodoloxía de retribución transitoria ata o inicio do primeiro período regulatorio, ao abeiro do contido deste real decreto que se elabora en cumprimento do disposto no artigo 5 do citado Real decreto lei 13/2012, do 30 de marzo.

Finalmente, a Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, establece, no seu artigo 14, que as metodoloxías de retribución das actividades de transporte e distribución se establecerán regulamentariamente atendendo aos custos necesarios para construír, operar e manter as instalacións de acordo co principio de realización da actividade ao mínimo custo para o sistema eléctrico.

Así mesmo, nesta lei establécense e consolídanse os seguintes principios retributivos que se aplican no presente real decreto:

- a) A devindicación e o cobramento da retribución xerada por instalacións distribución postas en servizo o ano  $n$  iniciárase desde o 1 de xaneiro do ano  $n+2$ .
- b) A retribución en concepto de investimento farase para aqueles activos en servizo non amortizados tomando como base para a súa retribución financeira o valor neto destes.
- c) Para o efecto de permitir unha retribución adecuada á dunha actividade de baixo risco, a taxa de retribución financeira do activo con dereito a retribución a cargo do sistema eléctrico estará referenciado ao rendemento das obrigas do Estado a dez anos no mercado secundario incrementado cun diferencial adecuado.
- d) A metodoloxía de retribución da actividade de distribución deberá ter en conta incentivos económicos, que poderán ter signo positivo ou negativo, para a mellora da calidade de fornecemento, a redución de perdas e a diminución da fraude.
- e) O Goberno establecerá os criterios xerais de redes e os criterios de funcionamento das instalacións de produción de enerxía eléctrica suxeitas a retribución regulada. As metodoloxías retributivas que se establezan con cargo aos ingresos do sistema eléctrico terán unicamente en consideración os custos derivados de aplicación dos ditos criterios.
- f) Fíxanse parámetros de retribución da actividade de distribución, como no resto de actividades reguladas, por períodos regulatorios que teñen unha vixencia de seis anos.

Recollendo todos os principios antes sinalados, o presente real decreto establece unha formulación para retribuír os activos de distribución cunha metodoloxía clara, estable e predicible, que contribúa a achegar estabilidade regulatoria e con iso se reduzan os custos de financiamento da actividade de distribución e, con eles, os do sistema eléctrico.

O novo modelo introduce un límite máximo ao investimento recoñecido anualmente con dous anos de anterioridade á percepción da retribución debida a estas actuacións, co fin de achegar unha previsión razoable da evolución dos custos do sistema motivados por esta actividade e co fin de emitir un sinal de estabilidade que garanta o investimento das empresas distribuidoras e de vincular a retribución ao plan de investimentos presentado e aos investimentos finalmente executados.

Por outra parte, e posto que a actividade de distribución ten carácter de monopolo natural, mediante este real decreto introdúcese parámetros e establécense formulacións que permitan lograr aumentos de eficiencia tanto na construción das infraestruturas como na operación e mantemento das redes.

Respecto dos incentivos, realízouse unha reformulación deles co fin de lograr unha maior sinxeleza na súa aplicación, establecer a cada unha das empresas un incentivo para mellorar os obxectivos marcados por elas mesmas os anos anteriores tanto no relativo á calidade de servizo como á mellora das perdas na súa rede.

Como consecuencia do aumento na fraude de enerxía eléctrica, introduciuse un novo incentivo para as empresas distribuidoras a prol de lograr unha diminución de fraude de enerxía posto que son estas empresas as titulares das redes e as encargadas da lectura.

No capítulo VII recóllese o réxime de acometidas eléctricas e demais actuacións necesarias para atender o fornecemento eléctrico. Todo iso co fin de agrupar baixo o mesmo real decreto todos os ingresos que perciben as empresas distribuidoras de enerxía eléctrica. Como consecuencia diso, derogáronse expresamente os preceptos que anteriormente regulaban os ditos pagamentos no 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 mesmo, neste capítulo introduciuse un pagamento por estudo de conexión e un pagamento por estudo de acceso á rede de distribución que será sufragado polos produtores de enerxía eléctrica pola realización dos ditos estudos para as instalacións de xeración.

Finalmente, cabe sinalar que na presente norma se establece que o inicio do primeiro período regulatorio se producirá o día 1 de xaneiro seguinte ao de aprobación da orde ministerial que fixe os valores unitarios de referencia, fito que marcará a fin do período transitorio en que é de aplicación a metodoloxía transitoria do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo.

De acordo co previsto na disposición adicional décimo primeira.terceiro,1. quinta da Lei 34/1998, do 7 de outubro, do sector de hidrocarburos, no artigo 5 e nas disposicións adicionais primeira e segunda, así como na disposición transitoria terceira da Lei 3/2013, do 4 de xuño, de creación da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, sobre este real decreto emitiu informe a Comisión Nacional de Enerxía e, para a elaboración deste informe, tomáronse en consideración as observacións e os comentarios do Consello Consultivo de Electricidade da dita comisión, a través do cal se realizou o trámite de audiencia e consultas ás comunidades autónomas.

A Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos emitiu informe sobre este real decreto na súa reunión do día 19 de decembro de 2013.

Na súa virtude, por proposta do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, de acordo co Consello de Estado e logo de deliberación do Consello de Ministros na súa reunión do día 27 de decembro de 2013,

DISPOÑO:

CAPÍTULO I

## Disposicións xerais

Artigo 1. *Obxecto.*

Este real decreto ten por obxecto establecer:

1. A metodoloxía para determinar a contía que se retribuirá ás empresas que desenvolven a actividade de distribución de enerxía eléctrica co fin de garantir a adecuada prestación do servizo, incentivando a mellora da calidade de fornecemento e a redución das perdas nas redes de distribución con criterios homoxéneos en todo o Estado e ao mínimo custo para o sistema.

2. O réxime económico dos pagamentos polos dereitos por acometidas, enganches, verificacións e actuacións sobre os equipamentos de control e medida.

3. O réxime económico dos pagamentos polos estudos de acceso e conexión ás redes de distribución.

#### Artigo 2. *Ámbito de aplicación.*

A metodoloxía definida neste real decreto será de aplicación a todas aquelas sociedades mercantís ou sociedades cooperativas de consumidores e usuarios que desenvolvan a actividade de distribución.

## CAPÍTULO II

### Criterios xerais

#### Artigo 3. *Actividade de distribución.*

1. De acordo co artigo 38.1 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, a actividade de distribución é aquela que ten por obxecto a transmisión de enerxía eléctrica, desde as redes de transporte ou, se é o caso, desde outras redes de distribución, ou desde a xeración conectada á propia rede de distribución, ata os puntos de consumo ou outras redes de distribución nas adecuadas condicións de calidade co fin último de subministrarllela aos consumidores.

2. A actividade de distribución será exercida polos distribuidores que serán aquelas sociedades mercantís ou sociedades cooperativas de consumidores e usuarios que teñan como obxecto social exclusivo a distribución de enerxía eléctrica.

#### Artigo 4. *Redes de distribución.*

1. De acordo co artigo 38.2 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, terán a consideración de instalacións de distribución todas as liñas, parques e elementos de transformación cuxa tensión na bobinaxe secundaria sexa inferior a 220 kV e outros elementos eléctricos, entre os cales se inclúen os de compensación de enerxía reactiva, de tensión inferior a 220 kV, salvo aquelas que, de acordo co previsto no artigo 34 da citada lei, se consideren integradas na rede de transporte.

Así mesmo, consideraranse elementos constitutivos da rede de distribución todos aqueles activos da rede de comunicacións, proteccións, control, servizos auxiliares, terreos, edificacións e demais elementos auxiliares, eléctricos ou non, necesarios para o adecuado funcionamento das redes de distribución, incluídos os centros de control en todas as partes e elementos que afecten as instalacións de distribución.

Non formarán parte das redes de distribución os transformadores de grupos de xeración, os elementos de conexión dos ditos grupos ás redes de distribución, as instalacións de consumidores para o seu uso exclusivo nin as liñas directas.

2. En todo caso, terán consideración de rede de distribución aquelas redes que alimenten ou conecten entre si máis dun consumidor eléctrico.

#### Artigo 5. *Distribuidores e xestores das redes de distribución.*

1. De acordo co artigo 38.1 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, os distribuidores serán os xestores das redes de distribución que operen.

2. Os distribuidores, como titulares das redes de distribución, serán responsables da construción, da operación, do mantemento e, en caso necesario, do desenvolvemento da súa rede de distribución, así como, se é o caso, das súas interconexións con outras redes, e de garantir que a súa rede teña capacidade para asumir, a longo prazo, unha demanda razoable de distribución de electricidade, de acordo cos criterios establecidos nos procedementos de operación de distribución.

Os distribuidores, ademais das obrigas e dereitos que lles atribúe a Lei 24/2013, do 26 de decembro, no seu artigo 40, deberán levar un inventario actualizado:

a) Das redes de distribución de baixa tensión baixo a súa xestión que fosen postas en servizo desde o ano seguinte ao de entrada en vigor deste real decreto. Este inventario deberá recoller para cada instalación as súas características técnicas, administrativas, data da concesión da autorización de explotación, valor de investimento e todas aquelas que resultasen necesarias para o cálculo da retribución da empresa distribuidora.

b) Da totalidade das redes de distribución de alta tensión baixo a súa xestión. Este inventario deberá recoller para cada instalación as súas características técnicas, necesarias para o cálculo da retribución da empresa distribuidora.

O dito inventario deberá ser remitido en formato electrónico anualmente, antes do día 1 de maio, á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia.

3. Sen prexuízo das funcións que lles atribúa a Lei 24/2013, do 26 de decembro, os distribuidores, como xestores das redes de distribución en que operan, terán as seguintes funcións no ámbito das redes que xestionen:

a) Elaborar anualmente as previsións relativas á demanda para un horizonte de catro anos, así como sobre as capacidades e a marxe de reserva das súas redes de distribución e subestacións. Todo isto de acordo cos criterios establecidos nos procedementos de operación de distribución. As ditas previsións remitiranse, antes do día 1 de maio de cada ano, á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia.

b) Coordinar cos xestores das redes de distribución lindeiras as actuacións de manobra e mantemento que se leven a cabo no ámbito das redes que xestionen.

c) Calcular os coeficientes de perdas por niveis de tensión e períodos horarios das redes que xestionen. Os xestores da rede de distribución remitiranlle á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, no prazo dun mes desde o peche de medidas de cada exercicio, un informe que conteña os resultados dos ditos cálculos.

d) Conservar, durante un mínimo de doce anos, toda a información derivada do exercicio das súas funcións, para os efectos deste real decreto.

4. Os distribuidores, como xestores das redes de distribución, terán dereito a pedirilles ao operador do sistema e aos axentes que operen nas redes baixo a súa xestión, e en redes dependentes da súa operación, a información necesaria para o exercicio das súas funcións.

O procedemento de solicitude e xestión da información intercambiada entre os xestores da rede de distribución, o operador do sistema e o resto de axentes regularase mediante un procedemento de operación de distribución.

#### Artigo 6. *Criterios xerais de retribución da actividade de distribución.*

1. A metodoloxía desenvolvida neste real decreto para a retribución da actividade de distribución terá como finalidade establecer os criterios de remuneración da construción, da operación e do mantemento das redes de distribución, incentivando a mellora continua da eficacia da xestión, a eficiencia económica e técnica, a mellora da calidade de fornecemento, a redución de perdas e a diminución da fraude. Todo isto, con criterios homoxéneos para todo o territorio español e ao menor custo posible para o sistema eléctrico.

2. A retribución da actividade de distribución será determinada atendendo a períodos regulatorios de seis anos de duración.

3. Antes do 15 de xullo do ano anterior ao do inicio de cada período regulatorio, o ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, establecerá o conxunto de parámetros técnicos e

económicos que se utilizarán para o cálculo da retribución da actividade de distribución durante todo o período regulatorio.

Para estes efectos, a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia remitirá un informe ao Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo antes do día 15 de maio do último ano de cada período regulatorio. O dito informe incluírá unha proposta do conxunto de parámetros para o cálculo da retribución de acordo coa metodoloxía establecida neste real decreto.

Entre os parámetros técnicos e económicos que poderán ser modificados antes do inicio de cada período regulatorio na orde sinalada encontraranse:

a) Os valores unitarios de referencia de investimento e de operación e mantemento e as vidas útiles das instalacións da rede de distribución a que se fai referencia no artigo 19 do capítulo V. En todo caso, a vida útil regulatoria dunha instalación e os valores unitarios de investimento que se aplicarán a unha instalación serán os que estableza a orde que fixe os valores unitarios de referencia para o período en que se obtivo a autorización de explotación da dita instalación.

b) Os factores de eficiencia e os factores  $P_{IPC-I}$  e  $P_{IPC-OM}$  que interveñen nos índices de actualización dos valores unitarios de referencia que se recollen no artigo 19 do capítulo V.

c) Os valores unitarios de referencia que se empregan no cálculo da retribución por outras tarefas reguladas recollidas no artigo 13 e aos cales se fai referencia no capítulo V.

d) O factor de eficiencia da retribución por operación e mantemento non ligada a activos eléctricos recollidos nas unidades físicas a que se fai referencia no artigo 12.1 denominado  $\alpha_{O\&M}^i$ .

A taxa de retribución financeira do activo de distribución con dereito a retribución a cargo do sistema eléctrico tamén será un parámetro que poderá ser modificado antes do inicio de cada período regulatorio nos termos previstos no artigo 14.

4. Anualmente, por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, establecerase a retribución recoñecida a cada distribuidor, que se calculará de acordo co indicado no capítulo III e constará dos termos que se recollen no artigo 10.2.

5. A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia elaborará un informe que conterá un resumo estatístico das instalacións de distribución, do volume de instalacións financiadas e cedidas por terceiros, do volume de instalacións que superasen a súa vida útil regulatoria ou que fosen cerradas, dos niveis de calidade e dos niveis de perdas de cada unha das empresas distribuidoras, que será remitido ao Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo antes do día 1 de outubro de cada ano.

#### Artigo 7. *Devindicación e cobramento da retribución.*

1. De acordo co disposto no artigo 14.8.a) da Lei 24/2013, do 26 de decembro, a devindicación e o cobramento da retribución xerada por instalacións de distribución postas en servizo o ano  $n$  iniciarase desde o día 1 de xaneiro do ano  $n+2$ .

2. Para devindicar retribución, as empresas distribuidoras deberán estar inscritas no Rexistro Administrativo de Distribuidores do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo.

3. De acordo co establecido no artigo 18.2 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, o cobramento da dita retribución realizarase con cargo ás liquidacións do exercicio para o cal se establece, aplicándose a mesma distribución de cobramento que ao resto de actividades con retribución regulada.

#### Artigo 8. *Criterios xerais de redes.*

1. As liñas da rede de distribución que discorran en solo rural cuxa autorización de explotación se outorgue con data posterior á de entrada en vigor deste real decreto serán retribuídas como liñas aéreas.

Para a consideración de solo urbanizado, observárase o establecido no texto refundido da Lei do solo, aprobado polo Real decreto legislativo 2/2008, do 20 de xuño.

2. Non obstante o sinalado no punto anterior, as liñas da rede de distribución poderanse construír e retribuír como soterradas nos últimos 500 metros previos a unha subestación blindada aínda cando a liña discorrese por solo rural.

3. Para os efectos deste real decreto, considerárase que unha liña está en servizo e, xa que logo, é obxecto de retribución, cando a dita instalación conte con autorización de explotación para a totalidade do tramo que discorre entre dous elementos de corte.

4. Na retribución das instalacións da rede de distribución con cargo ao sistema eléctrico consideráranse exclusivamente o investimento ou os custos de operación e mantemento recoñecidos pola normativa básica estatal nos termos establecidos neste real decreto.

De acordo co artigo 15 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, as empresas ás cales aplicasen, nalgunha das súas áreas, normas específicas sobre redes, uns niveis de calidade superiores aos fixados pola normativa estatal ou uns criterios de deseño de redes que supoñan uns maiores custos na actividade de distribución, poderán establecer, para cubrir o sobrecusto ocasionado, coas administracións públicas convenios ou outros mecanismos.

#### Artigo 9. *Ferramentas regulatorias para o cálculo da retribución.*

1. Nos termos previstos neste real decreto, a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia poderá empregar as ferramentas regulatorias que considere oportunas no cálculo dos termos e coeficientes da retribución da actividade de distribución.

2. En todo caso, a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia deberá contar cun modelo de rede de referencia como ferramenta de apoio e contraste. Entenderase por modelo de rede de referencia aquel que determina a rede de distribución óptima que é necesaria para enlazar a rede de transporte ou, se é o caso, rede de distribución, cos consumidores finais de electricidade e os xeradores conectados ás súas redes, caracterizados pola súa localización xeográfica, a súa tensión de alimentación e a súa demanda e/ou xeración de potencia e enerxía. Todo isto cumprindo cos requirimentos de calidade establecidos na normativa básica estatal.

O modelo de rede de referencia minimizará os custos de investimento, operación e mantemento, e as perdas técnicas, cumprindo cos requisitos de calidade de fornecemento establecidos regulamentariamente pola Administración xeral do Estado, atendendo aos criterios de planificación eléctrica que resulten economicamente máis eficientes e uniformes en todo o Estado, cos condicionantes físicos propios do mercado que se subministrará en cada zona. O dito modelo deberá ser capaz de xerar a rede que enlaza os consumidores e xeradores conectados ás redes dunha empresa distribuidora coa rede de transporte ou, se é o caso, distribución, así como ser capaz de tratar as redes reais das empresas distribuidoras e de calcular os desenvolvementos necesarios para alimentar os novos clientes e as cargas, e evacuar a xeración conectada ás súas redes.

As especificacións e funcionalidades do dito modelo serán públicas e estarán dispoñibles para seren consultadas en todo momento na sede electrónica da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia. Tanto o código fonte como o programa executable residirán unicamente na Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia.

3. A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia deberá manter adaptados os requirimentos de información regulatoria de custos e de inventario de instalacións ás necesidades impostas por este real decreto.

## CAPÍTULO III

**Determinación da retribución da actividade de distribución**

Artigo 10. *Retribución anual da actividade de distribución.*

1. O ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, e por proposta da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, establecerá anualmente a retribución recoñecida a cada distribuidor pola actividade de distribución, que se calculará de acordo co disposto neste artigo.

Para estes efectos, a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia remitirá un informe ao Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo, antes do día 1 de outubro de cada ano, coa proposta de retribución para o ano seguinte. A dita proposta deberá conter a retribución total que percibirá cada unha das empresas coa desagregación da retribución sinalada no punto 2 deste artigo.

O informe sinalado no parágrafo anterior deberá conter un anexo en formato dixital de folia de cálculo coa desagregación da retribución de cada empresa nos termos sinalados nos seguintes puntos deste artigo. Este anexo dixital remitido ao Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo terá carácter confidencial co fin de evitar a difusión de información sensible para efectos comerciais.

Así mesmo, achegarase unha proxección da retribución para os próximos seis anos de acordo co artigo 13.6 da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

2. A retribución da actividade de distribución recoñecida ao distribuidor  $i$  no ano  $n$  polo desempeño da súa actividade o ano  $n-2$  determinarase mediante a seguinte formulación:

$$R_n^i = R_{Base}^i + R_{NI}^i + ROTD_n^i + Q_n^i + P_n^i + F_n^i \quad \text{onde:}$$

$R_{Base}^i$  É o termo de retribución base que percibirá a empresa distribuidora  $i$  o ano  $n$  en concepto de retribución por investimento e por operación e mantemento correspondente a todas as instalacións postas en servizo ata o ano base inclusive, e que continúen en servizo o ano  $n-2$ .

Denomínase ano base aquel que transcorre dous anos antes ao de inicio do primeiro período regulatorio.

$R_{NI}^i$  É o termo de retribución por novas instalacións que percibirá a empresa distribuidora  $i$  o ano  $n$  en concepto de retribución por investimento e por operación e mantemento correspondente a todas as instalacións postas en servizo con posterioridade ao ano base, e que continúen en servizo o ano  $n-2$ .

$ROTD_n^i$  É o termo de retribución por outras tarefas reguladas que a empresa distribuidora  $i$  percibirá o ano  $n$  polo desenvolvemento das ditas tarefas o ano  $n-2$ .

$Q_n^i$  É o termo de incentivo ou penalización á calidade do servizo repercutido á empresa distribuidora  $i$  o ano  $n$  asociado aos indicadores de calidade de fornecemento obtidos pola empresa distribuidora  $i$  entre os anos  $n-4$  a  $n-2$ . O dito incentivo á calidade calcularase segundo o establecido no capítulo X.

$P_n^i$  É o termo de incentivo ou penalización pola redución de perdas repercutido á empresa distribuidora  $i$  o ano  $n$  asociado ao nivel de perdas da súa rede entre os anos  $n-4$  a  $n-2$ . O dito incentivo á redución de perdas calcularase segundo o establecido no capítulo IX.

$F_n^i$  É o termo de incentivo á redución da fraude no sistema eléctrico á empresa distribuidora  $i$  o ano  $n$  asociada á redución da fraude lograda o ano  $n-2$ . O dito incentivo á redución de fraude calcularase segundo o establecido no capítulo XI.



3. Se se producen transmisións de activos entre empresas distribuidoras de enerxía eléctrica, as empresas afectadas deberán comunicalo previamente ao Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo e solicitar a modificación da retribución que se percibirá desde o momento en que se produza a transmisión de activos achegando a información necesaria para o cálculo desta.

A retribución de cada unha das empresas afectadas será establecida por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos e logo de informe da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia. Neste informe deberase recoller unha proposta sobre cada un dos termos retributivos sinalados no punto anterior, dos valores do inmovilizado correspondentes aos activos transferidos desagregados nas cantidades que se deban a activos posto en servizo ata o ano base e con posterioridade a este, así como das vidas útiles regulatorias e das vidas útiles residuais dos ditos activos.

Artigo 11. *Cálculo da retribución base.*

1. A retribución base determinarase aplicando a seguinte formulación:

$$R_{base}^i = R_{base}^i + ROM_{base}^i \text{ onde:}$$

$R_{base}^i$  É a retribución base da empresa distribuidora  $i$  que esta deberá percibir o primeiro ano do primeiro período regulatorio e que recollerá a retribución por investimento e por operación e mantemento correspondente a todas as instalacións postas en servizo ata o día 31 de decembro do ano base e que continúen en servizo na dita data e sigan sendo titularidade da empresa  $i$ .

$RI_{base}^i$  Termo de retribución base ao investimento que se percibirá o ano de inicio do primeiro período regulatorio en concepto de investimento correspondente a todas as instalacións postas en servizo ata o día 31 de decembro do ano base e continúen en servizo na dita data sen ter superado a súa vida útil regulatoria e que sigan sendo titularidade da empresa  $i$ .

$ROM_{base}^i$  Termo de retribución base á operación e mantemento que se percibirá o ano de inicio do primeiro período regulatorio en concepto de operación e mantemento correspondente a todas as instalacións postas en servizo ata o día 31 de decembro do ano base que continúen en servizo na dita data e que sigan sendo titularidade da empresa  $i$ .

2. O termo de retribución base do investimento  $RI_{base}^i$  da empresa distribuidora  $i$  calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$RI_{base}^i = A_{base}^i + RF_{base}^i \text{ onde:}$$

$A_{base}^i$  É o termo de retribución base por amortización da empresa distribuidora  $i$  que esta deberá percibir por ese concepto o primeiro ano do primeiro período regulatorio. Avaliarase como a amortización lineal do inmovilizado base bruto da empresa  $i$  correspondente ás súas instalacións de distribución de acordo coa seguinte expresión:

$$A_{base}^i = \frac{IBR_{base}^i}{VU_{base}^i}; \text{ sendo}$$

$VU_{base}^i$  Vida útil regulatoria media das instalacións da empresa distribuidora  $i$  o día 31 de decembro do ano base.

$IBR_{base}^i$  É o inmovilizado base bruto da empresa distribuidora  $i$  con dereito a retribución a cargo do sistema eléctrico o primeiro ano do primeiro período regulatorio

derivado das instalacións que se encontran en servizo o ano base e que non superasen a súa vida útil regulatoria. No cálculo deste valor soamente se considerarán aquelas instalacións que non superasen a súa vida útil regulatoria o día 31 de decembro do ano base.

O cálculo do valor de  $IBR_{base}^i$ , recollido nesta epígrafe, soamente será efectuado para o primeiro ano do primeiro período regulatorio en que sexa de aplicación o presente real decreto. O seu valor resultante será o empregado para os cálculos de retribución ao investimento que seguidamente se detallan durante a vida residual dos activos.

Este termo calcularase como:

$$IBR_{base}^i = \left( IBAT_{base}^i + IBBT_{base}^i + IBO_{base}^i \right) \cdot \lambda_{base}^i \cdot FRRR_{base}^i$$

$IBAT_{base}^i$  É o valor do inmovilizado base bruto para instalacións de tensión superior a 1 kV, resultante de valorar o inventario auditado de instalacións de alta tensión que se encontren en servizo o ano base, empregando os valores unitarios de investimento a que fai referencia o capítulo V.

$$IBAT_{base}^i = kinm_{i-AT} \cdot \sum_{\substack{\forall \text{ instalación } j \\ \text{de AT da empresa } i \\ \text{que non superou} \\ \text{a vida regulatoria}}} UF_{AT}^j \cdot VUinv^j; \text{ onde:}$$

$UF_{AT}^j$  Son as unidades físicas da instalación de alta tensión  $j$  que se encontra en servizo o ano base. Para os efectos retributivos deste real decreto, os centros de transformación consideraranse como instalacións de alta tensión.

$VUinv^j$  Valor unitario de referencia de investimento para unha instalación de igual tipoloxía á  $j$ , actualizado ao ano base.

$kinm_{i-AT}$  É o coeficiente de eficiencia do investimento para instalacións de alta tensión e reflectirá en canto se axusta para a empresa  $i$  o inventario real de instalacións maiores de 1 kV ao inventario que debería ter unha empresa eficiente que distribuíse enerxía eléctrica nun mercado similar. O seu valor será proposto pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e remitido xunto coa proposta de retribución efectuada para o primeiro ano do primeiro período regulatorio.

$IBBT_{base}^i$  É o valor do inmovilizado bruto para instalacións de tensión menor ou igual a 1 kV resultante de valorar o inventario auditado de instalacións que se encontren en servizo o ano base, empregando os valores unitarios de investimento a que fai referencia o capítulo V.

$$IBBT_{base}^i = kinm_{i-BT} \cdot \sum_{\substack{\forall \text{ instalación } j \\ \text{de BT da empresa } i \\ \text{que non superou} \\ \text{a vida regulatoria}}} UF_{BT}^j \cdot VUinv^j; \text{ onde:}$$

$UF_{BT}^j$  Son as unidades físicas da instalación de baixa tensión  $j$  que se encontra en servizo o ano base.

$VUinv^j$  Valor unitario de referencia de investimento para unha instalación de igual tipoloxía á  $j$ , actualizado ao ano base.

$kinm_{i-BT}$  É o coeficiente de eficiencia do investimento para instalacións de baixa tensión e reflectirá en canto se axusta o inventario real de instalacións de tensión menor ou igual a 1 kV da empresa  $i$  ao inventario que debería ter unha empresa eficiente que distribuíse enerxía eléctrica nese mercado. O seu valor será proposto pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e remitido xunto coa proposta de retribución efectuada para o primeiro ano do primeiro período regulatorio.

Para as empresas que non acheguen o inventario auditado de instalacións en baixa tensión, na súa totalidade, ou se este non dispón dun grao moi elevado de fiabilidade antes do día 1 de maio do ano previo ao de inicio do primeiro período regulatorio, de acordo cos requisitos que, para o efecto, estableza a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, por proposta da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, tomaranse como instalacións de baixa tensión aquelas que resulten do emprego das ferramentas regulatorias a que se fai referencia no artigo 9.

No cálculo dos termos  $IBAT_{base}^i$  e de  $IBBT_{base}^i$  valoraranse a custo de reposición e, xa que logo, tomando como valor unitario de investimento o correspondente ao ano base.

$IBO_{base}^i$  É o valor do inmovilizado bruto o ano base doutros activos necesarios para o exercicio da actividade de distribución distintos dos activos eléctricos recollidos nas unidades físicas. O seu valor e o da súa vida útil serán propostos pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e remitidos xunto coa proposta de retribución efectuada para o primeiro ano do primeiro período regulatorio.

$\lambda_{base}^i$  Coeficiente con base un que reflicte para a empresa  $i$  o complemento a un do volume de instalacións postas en servizo ata o día 31 de decembro do ano base, que foron financiadas e cedidas por terceiros e o volume de axudas públicas recibido por cada unha das empresas. O seu valor será proposto pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e remitido xunto coa proposta de retribución efectuada para o primeiro ano do primeiro período regulatorio.

$FRRI_{base}^i$  Factor de retardo retributivo derivado do custo financeiro motivado polo atraso entre a concesión da autorización de explotación das instalacións postas en servizo desde o ano 2011 pola empresa  $i$  e o inicio da devindicación de retribución por investimento.

Este valor calcularase como:

$$FRRI_{base}^i = \varphi_{2011 \rightarrow base}^i \cdot (1 + TRF_{Base})^{tr_{2011 \rightarrow base}} + (1 - \varphi_{2011 \rightarrow base}^i) \cdot (1 + TRF_{Base})^{tr_{pre-2011}}$$

onde:

$TRF_{Base}$  É a taxa de retribución financeira que se aplicará ao inmovilizado durante o primeiro período regulatorio.

$tr_{pre-2011}$  É o tempo de retardo retributivo do investimento das instalacións postas en servizo con anterioridade ao ano 2011. Este factor será a media de tempo transcorrido entre a autorización de explotación da instalación e o comezo de devindicación de retribución, e tomará un valor de 0,5 para as instalacións postas en servizo con anterioridade ao ano 2011.

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

$\varphi_{2011 \rightarrow base}^i$  Factor que recolle a proporción entre o inmovilizado debido a instalacións que foron postas en servizo desde o día 1 de xaneiro de 2011 ata o día 31 de decembro do ano base respecto do total de instalacións da empresa  $i$  que se encontran en servizo o día 31 de decembro do ano base. O seu valor será proposto pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e remitido xunto coa proposta de retribución efectuada para o primeiro ano do primeiro período regulatorio.

$RF_{base}^i$  É o termo de retribución financeira do activo neto da empresa distribuidora  $i$  que esta deberá percibir por ese concepto o primeiro ano do primeiro período regulatorio correspondente ás instalacións propiedade da empresa distribuidora  $i$  que foron postas en servizo ata o día 31 de decembro do ano base e que continúan en servizo o dito ano. Este termo calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$RF_{base}^i = IN_{base}^i \cdot TRF_{Base} \quad \text{onde:}$$

$IN_{base}^i$  É o inmovilizado base neto con dereito a retribución a cargo do sistema eléctrico da empresa distribuidora  $i$  asociado ás instalacións que se encontran en servizo o ano base. Este valor calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$IN_{base}^i = IBR_{base}^i \cdot \frac{VR_{base}^i}{VU_{base}^i}$$

Onde  $VR_{base}^i$  É a vida residual media o día 31 de decembro do ano base das instalacións da empresa distribuidora  $i$  que non superasen a súa vida útil regulatoria o dito ano base. Para o cálculo deste valor tomarase a vida útil residual das instalacións de cada unha das empresas. O seu valor será proposto pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e remitido xunto coa proposta de retribución efectuada para o primeiro ano do primeiro período regulatorio.

$VU_{base}^i$  Vida útil regulatoria media das instalacións da empresa distribuidora  $i$  o día 31 de decembro do ano base.

$TRF_{Base}$  É a taxa de retribución financeira que se aplicará ao inmovilizado durante o primeiro período regulatorio.

3. O termo de retribución base por operación e mantemento para a empresa distribuidora  $i$ ,  $ROM_{base}^i$ , calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$ROM_{base}^i = \left( ROMAT_{base}^i + ROMBT_{base}^i + ROMNLAE_{base}^i \cdot \alpha_{O\&M}_{base}^i \right) \cdot FRROM_{base}^i ;$$

onde:

$ROMAT_{base}^i$  É o termo de retribución base por operación e mantemento de instalacións de alta tensión que a empresa distribuidora  $i$  deberá percibir o ano de inicio do primeiro período regulatorio derivado da operación e mantemento das instalacións de alta tensión que se encontran en servizo no ano base. O importe da dita retribución determinarase aplicando ao inventario auditado de instalacións de tensión superior a 1 kV os valores unitarios de operación e mantemento a que fai referencia o capítulo V.

$$ROMAT_{base}^i = kinm_{i-AT} \cdot \sum_{\substack{\forall \text{ instalación } j \\ \text{de AT da empresa } i}} UF_{AT}^j \cdot VU_{O\&M}^j ; \text{ onde:}$$

$UF_{AT}^j$  Son as unidades físicas da instalación  $j$  de alta tensión que se encontra en servizo o ano base.

$VU_{O\&M}^j$  Valor unitario de referencia de operación e mantemento para unha instalación de igual tipoloxía á  $j$ , actualizado ao ano base.

$kinm_{i-AT}$  É o coeficiente de eficiencia do investimento para instalacións de alta tensión.

$ROMBT_{base}^i$  É o termo de retribución base por operación e mantemento de instalacións de baixa tensión que a empresa distribuidora  $i$  debe percibir o ano de inicio do primeiro período regulatorio derivado da operación e mantemento das instalacións de baixa tensión que se encontran en servizo o ano base. O importe da dita retribución determinarase aplicando ao inventario auditado de instalacións de tensión menor ou igual a 1 kV os valores unitarios de operación e mantemento a que fai referencia o capítulo V. Para as empresas que non acheguen o inventario de instalacións en baixa tensión antes

do inicio do primeiro período regulatorio, tomaranse como instalacións de baixa tensión aquelas que resulten do emprego das ferramentas regulatorias a que se fai referencia no artigo 9.

$$ROMBT_{base}^i = kinm_{i-BT} \cdot \sum_{\substack{\forall \text{ instalación } j \\ \text{de BT da empresa } i}} UF_{BT}^j \cdot VU^j_{O\&M}; \text{ onde:}$$

$UF_{BT}^j$  Son as unidades físicas da instalación de baixa tensión  $j$  que contén con autorización de explotación antes do día 31 de decembro do ano base.

$VU^j_{O\&M}$  Valor unitario de referencia de operación e mantemento para unha instalación de igual tipoloxía á  $j$ , actualizado ao ano base.

$kinm_{i-BT}$  É o coeficiente de eficiencia do investimento para instalacións de baixa tensión.

$ROMNLAE_{base}^i$  É termo de retribución base por operación e mantemento que a empresa distribuidora  $i$  percibe o primeiro ano do primeiro período regulatorio, asociado ao labor de mantemento realizado o ano base, que non está directamente ligado aos activos eléctricos recollidos nas unidades físicas. Esta retribución calcularase apoiándose na información regulatoria de custos. O seu valor será proposto pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e remitido xunto coa proposta de retribución efectuada para o primeiro ano do primeiro período regulatorio.

$\alpha_{O\&M}^{i_{base}}$  Factor de eficiencia da operación e mantemento que non está directamente ligada aos activos eléctricos recollidos nas unidades físicas. O seu valor será proposto pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e remitido xunto coa proposta de retribución efectuada para o primeiro ano do primeiro período regulatorio.

$FRROM_{base}^i$  Factor de retardo retributivo da operación e mantemento das instalacións postas en servizo desde o ano 2011 pola empresa  $i$  e o inicio da devindicación de retribución por operación e mantemento.

Este valor calcularase como:

$$FRROM_{base}^i = \varphi_{2011 \rightarrow base}^i \cdot (1 + TRF_{APS})^{tr_{base}OM} + (1 - \varphi_{2011 \rightarrow base}^i) \text{ onde:}$$

$TRF_{APS}$  É a taxa de retribución financeira do primeiro período regulatorio.

$tr_{base}OM$  É o tempo de retardo retributivo da operación e mantemento das instalacións postas en servizo desde o día 1 de xaneiro do ano 2011 ata o ano base. Este factor tomará un valor de 1 para as instalacións postas en servizo desde o día 1 de xaneiro de 2011.

$\varphi_{2011 \rightarrow base}^i$  Factor que recolle a proporción entre o inmovilizado debido a instalacións postas en servizo desde o día 1 de xaneiro de 2011 ata o día 31 de decembro do ano base, respecto do total de instalacións da empresa  $i$  que se encontran en servizo o día 31 de decembro do ano base.

O cálculo do valor  $ROM_{base}^i$  recollido neste punto soamente será efectuado para o primeiro ano do primeiro período regulatorio en que sexa de aplicación este real decreto.

4. O termo  $R_{Base}^i$  de retribución base que percibirá a empresa distribuidora  $i$  o ano  $n$  en concepto de retribución por investimento e por operación e mantemento correspondente a todas as instalacións postas en servizo ata o ano base inclusive, e que continúen en servizo o ano  $n-2$ , tomará o valor de  $R_{base}^i$  para o primeiro ano do primeiro período regulatorio:

$$R_{base}^i = R_{base}^i$$

Para os seguintes anos:

$$R_{base}^i = R_{base}^i + ROM_{base}^i \quad \text{onde:}$$

a)  $RI_{base}^i$  É o termo de retribución base por investimento que percibirá o ano  $n$  a empresa distribuidora  $i$  derivado da retribución por investimento correspondente a todas as instalacións postas en servizo ata o día 31 de decembro do ano base. Este termo calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$RI_{base}^i = A_{base}^i + RF_{base}^i \quad \text{onde:}$$

$A_{base}^i$  É o termo de retribución base por amortización da empresa distribuidora  $i$  o ano  $n$ . Avaliarase de acordo coa seguinte expresión:

$$A_{base}^i = \frac{IBR_{base}^i}{VU_{base}^i} \quad \text{sendo:}$$

$$IBR_{base}^i = IBR_{base}^i$$

$IBR_{base}^i$  É o inmovilizado base bruto da empresa distribuidora  $i$  con dereito a retribución a cargo do sistema eléctrico o primeiro ano do primeiro período regulatorio derivado das instalacións que se encontran en servizo o ano base calculado no punto 2 deste artigo.

Se na información achegada anualmente pola empresa distribuidora  $i$ , de acordo co establecido no artigo 31, se producise un ritmo de peche de instalacións postas en servizo con anterioridade ao ano base por un valor superior ao dobre do termo  $A_{base}^i$  definido no punto 2 deste artigo, efectuarase un novo cálculo para a determinación do termo  $IBR_{base}^i$ .

Na realización deste novo cálculo para os activos que se encontran en servizo o ano  $n-2$ , e que foron postos en servizo con anterioridade ao ano base, empregaranse a metodoloxía e os parámetros recollidos no punto 2 actualizados ao ano base.

$RF_{base}^i$  É o termo de retribución financeira do activo neto correspondente ás instalacións propiedade da empresa distribuidora  $i$  que foron postas en servizo ata o día 31 de decembro do ano base e que continúan en servizo, así como sendo titularidade da dita empresa o ano  $n-2$ .

$$RF_{base}^i = IN_{base}^i \cdot TRF_n \quad \text{onde:}$$

$IN_{base}^i$  É o inmovilizado base neto con dereito a retribución a cargo do sistema eléctrico da empresa distribuidora  $i$  asociado ás instalacións que foron postas en servizo ata o día 31 de decembro do ano base e que continúan en servizo, así como sendo titularidade da dita empresa o ano  $n-2$ . Este valor calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$IN_{base}^i = IBR_{base}^i \cdot \frac{VR_{n-2}^i}{VU_{base}^i}$$

Onde  $VR_{n-2}^i$  É a vida residual das instalacións da empresa distribuidora  $i$  o ano  $n-2$ . Este termo calcularase como:

$$VR_{n-2}^i = VR_{base}^i - k \text{ onde:}$$

$VR_{base}^i$  É a vida residual das instalacións da empresa distribuidora  $i$  o día 31 de decembro do ano base.

$k$  É o número de anos transcorridos desde o ano base ata o ano  $n-2$ .

$TRF_n$  É a taxa de retribución financeira que se aplicará ao inmovilizado o ano  $n$  calculada de acordo ao artigo 14.

En todo caso, o termo  $RI_{base}^i$  tomará un valor nulo cando o valor de  $k$  sexa igual ou superior ao de  $VR^i$ .

b)  $ROM_{Base}^i$  É o termo de retribución base por operación e mantemento que percibirá o ano  $n$  a empresa distribuidora  $i$ , derivado das instalacións postas en servizo ata o día 31 de decembro do ano base e que continúan en servizo, así como sendo titularidade da empresa  $i$  o ano  $n-2$ .

Esta retribución calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$ROM_{Base}^i = (ROM_{Base}^i - \Delta ROM_{peche}^i) \cdot (1 + IAOM_n)$$

$ROM_{n-1}^i$  É a retribución por operación e mantemento base recoñecida pola actividade de distribución á empresa distribuidora  $i$  no ano  $n-1$  asociada ás instalacións postas en servizo ata o día 31 de decembro do ano base e que aínda continúan en servizo o ano  $n-3$ .

$\Delta ROM_{peche}^i$  É a retribución por operación e mantemento asociada ás instalacións postas en servizo ata o día 31 de decembro do ano base e que, ao longo do ano  $n-3$ , deixaron de estar en servizo ou deixaron de ser titularidade da empresa distribuidora  $i$ .

$IAOM_n$  É o índice de actualización de operación e mantemento vinculado aos índices de prezos de consumo e de prezos industriais de bens de equipamento do ano  $n-2$  que se calculará segundo a fórmula expresada no capítulo V.

Artigo 12. *Cálculo do termo de retribución por investimento e por operación e mantemento correspondente a todas as instalacións postas en servizo con posterioridade ao ano base.*

1. O termo de retribución,  $R_{NI}^i$ , que recollerá a retribución por investimento e por operación e mantemento que recibe a empresa  $i$  o ano  $n$  correspondente a todas as instalacións postas en servizo con posterioridade ao ano base e que continúan en servizo e sendo titularidade da dita empresa o ano  $n-2$ , determinarase aplicando a seguinte formulación:

$$R_{NI}^i = \sum_{\substack{\forall \text{ instalación } j \\ \text{da empresa } i}} R_n^j + ROM_{NI}^i \cdot \alpha_{O\&M}^i \text{ onde}$$

$R_n^j$  É a retribución que será percibida polo elemento de inmovilizado  $j$  da rede de distribución da empresa  $i$ , no ano  $n$  por estar en servizo o ano  $n-2$ . En todo caso, o elemento de inmovilizado  $j$  deberá ter sido posto en servizo con posterioridade ao ano base.

Este valor calcularase como:

$$R_n^j = RI_n^j + ROM_n^j \text{ onde}$$

$RI_n^j$  Retribución de investimento do elemento de inmovilizado  $j$  no ano  $n$  polo feito de estar en servizo o ano  $n-2$  e non ter superado a súa vida útil regulatoria.

$ROM_n^j$  Retribución de operación e mantemento do elemento de inmovilizado  $j$  no ano  $n$  polo feito de estar en servizo o ano  $n-2$ .

$ROMNLAE_{NI}^i$  É o termo de retribución por operación e mantemento que a empresa distribuidora  $i$  percibe o ano  $n$ , asociado ao labor de mantemento realizado o ano  $n-2$  que non está retribuído no termo  $ROM_{Base}^i$  nin está directamente ligado nin retribuído na retribución aos activos eléctricos recollidos nas unidades físicas.

Esta retribución calcularase apoiándose na información regulatoria de custos. O seu valor será proposto pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e remitido xunto coa proposta de retribución para cada unha das empresas.

$\alpha_{NI}^{O\&M}$  Factor de eficiencia da operación e mantemento que non está directamente ligada aos activos eléctricos recollidos nas unidades físicas.

2. A retribución ao investimento dunha instalación da rede de distribución calcularase de acordo coa seguinte fórmula:

$$RI_n^j = A_n^j + RF_n^j \text{ onde:}$$

$A_n^j$ : Retribución por amortización do investimento do elemento de inmovilizado  $j$  no ano  $n$ .

A retribución por amortización do investimento da instalación  $j$  obtérase a partir dos valores de investimento, de acordo coa seguinte fórmula:

$$A_n^j = \frac{VI^j}{VU^j} \text{ onde}$$

$VI^j$  Valor do investimento con dereito a retribución a cargo do sistema da instalación  $j$  de acordo co punto 3 deste artigo.

$VU^j$  Vida útil regulatoria da instalación  $j$  expresada en anos. Con carácter xeral, tomará un valor de 40 anos salvo que na orde na cal se fixen os valores unitarios de referencia a que se fai alusión no capítulo V se dispoña outro valor especificamente para ese tipo de instalación ou activo. Os despachos de manobra con carácter xeral terán unha vida útil regulatoria de 12 anos. A vida útil regulatoria dunha instalación será aquela que estableza a orde en que se fixen os valores unitarios de referencia que lle sexan de aplicación no momento da concesión da autorización de explotación para unha instalación de igual tipoloxía.

$RF_n^j$  Retribución financeira do investimento da instalación  $j$  no ano  $n$ . Este termo calcularase cada ano  $n$  aplicando a taxa de retribución ao valor neto do investimento, conforme a seguinte formulación:

$$RF_n^j = VN_n^j \cdot TRF_n \text{ onde:}$$

$TRF_n$  É a taxa de retribución financeira que se aplicará á instalación  $j$  durante o ano  $n$  do período regulatorio, calculada de acordo co disposto no artigo 14.

$VN_n^j$  Valor neto do investimento da instalación  $j$  con dereito a retribución a cargo do sistema o ano  $n$ . Este termo calcularase como:

$$VN_n^j = VI^j - (k - 2) \cdot \frac{VI^j}{VU^j}$$

Onde  $k$  é o número de anos transcorridos desde a concesión da autorización de explotación.



3. O valor de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema do elemento  $j$  posto en servizo pola empresa  $i$  o ano  $n-2$ , calcularase como:

a) Para os activos con dereito a retribución a cargo do sistema cuxa tipoloxía se encontre recollida nos valores unitarios de referencia:

$$VI^j = \left( \left( VI_{n-2}^{j,real} + \frac{1}{2} \cdot (VI_{n-2}^{j,valor\ unitarios} - VI_{n-2}^{j,real}) \right) \cdot \delta_j - AY^j \right) \cdot FRRI_{n-2}^j$$

onde:

$\delta_j$  É un coeficiente en base un que reflicte o complemento a un do valor total de investimento da dita instalación financiado e cedido por terceiros.

$AY^j$  Valor das axudas públicas percibidas pola instalación  $j$ . No caso de que estas axudas públicas proveñan de organismos da Unión Europea, este valor será o 90 por cento do importe percibido.

$VI_{n-2}^{j,real}$  Valor real auditado de investimento da instalación  $j$  con autorización de explotación do ano  $n-2$ .

$VI_{n-2}^{j,valor\ unitarios}$  Valor do investimento da instalación  $j$  con autorización de explotación do ano  $n-2$  calculado empregando os valores unitarios de referencia sinalados no capítulo V.

$FRRI_{n-2}^j$  Factor de retardo retributivo do investimento da instalación  $j$  concesión da autorización de explotación do ano  $n-2$ . Factor derivado do custo financeiro motivado polo atraso entre a concesión da autorización de explotación da instalación  $j$  e o inicio da devindicación de retribución por investimento.

Este valor calcularase como:

$$FRRI_{n-2}^j = (1 + TRF_{APS})^{tr_j} \text{ onde:}$$

$TRF_{APS}$  É a taxa de retribución financeira en vigor o ano de concesión da autorización de explotación da instalación  $j$ .

$tr_j$  É o tempo de retardo retributivo de investimento da instalación  $j$ . Este parámetro tomará un valor de 1,5.

Este cálculo realizarase tanto se a diferenza  $(VI_{n-2}^{j,valor\ unitarios} - VI_{n-2}^{j,real})$  é positiva como se é negativa.

En caso de que se cumpra que  $\left( \frac{VI_{n-2}^{j,valor\ unitarios} - VI_{n-2}^{j,real}}{VI_{n-2}^{j,real}} \right) < -0,15$ , deberase achegar unha auditoría técnica que xustifique que os custos en que se incorren son superiores aos valores unitarios de referencia polas súas especiais características e/ou problemáticas.

A contía que se sumará ao valor real auditado de investimento, é dicir,  $\frac{1}{2} \cdot (VI_{n-2}^{j,valor\ unitarios} - VI_{n-2}^{j,real})$ , en ningún caso poderá ser superior ao 12,5 por cento do dito valor auditado.

b) Para os activos con dereito a retribución a cargo do sistema distintos dos activos eléctricos recollidos nas unidades físicas. Este valor obterase da información auditada presentada polas empresas distribuidoras e calcularase como:

$$VI^j = (VI_{n-2}^{j,real} \cdot \delta_j - AY^j) \cdot FRRI_{APS}^j$$

O seu valor, así como o da súa vida útil, serán propostos pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e remitidos xunto coa proposta de retribución efectuada para o ano  $n$ .

Para o cálculo dos valores de investimento reais auditados, descontaranse aqueles impostos indirectos nos cales a normativa fiscal vixente prevexa a súa exención ou

devolución e aqueles tributos aos cales se fai referencia no artigo 16.4 da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

Aqueles instalacións que deban ser construídas ou financiadas por consumidores ou produtores de enerxía eléctrica e que fosen ou deberían ter sido cedidas ou financiadas de acordo coa normativa estatal á rede de distribución soamente percibirán retribución en concepto de operación e mantemento. O seu valor de investimento considerarase para efectos retributivos.

Unha vez establecido o valor de investimento con dereito a retribución da instalación  $j$ , este non poderá ser modificado durante toda a vida da instalación.

4. A retribución en concepto de operación e mantemento que percibirá a instalación  $j$  o ano  $n$  como consecuencia de ter estado en servizo o ano  $n-2$ ,  $ROM_n^j$ , será a resultante de aplicar o valor unitario de operación e mantemento á instalación  $j$ . Este valor calcularase de acordo coa expresión:

$$ROM_n^j = (VU_{O\&M\ n-2}^j \cdot UF_j) \cdot FRROM_{n-2} \text{ onde:}$$

$VU_{O\&M\ n-2}^j$  Valor unitario de referencia de operación e mantemento para unha instalación de igual tipoloxía á da instalación  $j$ , actualizado ao ano  $n-2$ .

$UF_j$ ; Unidades físicas da instalación  $j$ .

$FRROM_{n-2}$  Factor de retardo retributivo da operación e mantemento da instalación  $j$  con autorización de explotación do ano  $n-2$ . Factor derivado do custo financeiro motivado polo atraso entre a concesión da autorización de explotación da instalación  $j$  e o inicio da devindicación de retribución por operación e mantemento. Este valor calcularase como:

$$FRROM_{n-2} = (1 + TRF_{n-2})^{tr_{omj}} \text{ onde:}$$

$TRF_{n-2}$  É a taxa de retribución financeira do ano  $n-2$ .

$tr_{omj}$  É o tempo de retardo retributivo da operación e mantemento da instalación  $j$  expresado en anos. Este parámetro tomará como valor un.

Os valores unitarios de referencia anuais que se aplicarán en concepto de retribución por operación e mantemento á instalación  $j$  serán os recollidos na orde ministerial a que se fai referencia no capítulo V.

As instalacións que cesen a súa operación de forma definitiva no ano  $n-2$  percibirán o ano  $n$ , en concepto de operación e mantemento, a parte proporcional ao número de días que estivesen en servizo o dito ano e deixarán de percibir retribución a partir dese momento.

Así mesmo, as empresas que poñan en servizo instalacións no ano  $n-2$  percibirán, en concepto de operación e mantemento o ano  $n$ , a parte proporcional ao número de días que estivesen en servizo o ano  $n-2$ .

5. Para a determinación do valor de  $VI_n^j$ ,  $RI_n^j$  e  $ROM_n^j$  correspondente a liñas de baixa tensión, postas en servizo o ano  $n-2$ , a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia poderá realizar agrupacións de instalacións por familias. Para tal efecto:

a) Definiranse tantas familias como instalacións tipo que sexan liñas de baixa tensión se recollan na orde que fixe os valores unitarios de referencia sinalados no capítulo V.

b) Consideraranse como integrantes dunha familia de liñas de baixa tensión dunha tipoloxía determinada o ano  $n$  todas as instalacións postas en servizo o ano  $n-2$  que teñan as mesmas características técnicas da instalación tipo que serviu para a definición da dita familia.

Se se realizan as agrupacións anteriormente sinaladas, as limitacións e as exixencias de auditorías técnicas establecidas nos dous últimos parágrafos do punto 12.3.a para liñas de baixa tensión aplicaranse sobre as agrupacións de instalacións por familias.

Non obstante o anterior, se antes do final da vida útil se producen baixas de instalacións que estivesen incluídas nunha agrupación, deixarase de devindicar a retribución correspondente ás instalacións individuais que causasen baixa.

Artigo 13. *Cálculo do termo de retribución por outras tarefas reguladas desenvolvidas polas empresas distribuidoras.*

O termo denominado  $ROTD_n^i$  de retribución base percibida o ano  $n$  por outras tarefas reguladas desenvolvidas pola empresa distribuidora  $i$  o ano  $n-2$ . Este termo calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$ROTD_n^i = (RL_n^i + RC_n^i + RT_n^i + RP_n^i + RE_n^i + RTA_n^i) \cdot FRROM_{n-2} \text{ onde:}$$

$FRROM_{n-2}$  É o termo definido no artigo anterior.

$RL_n^i$  Retribución pola lectura de contadores e equipamentos de medida dos clientes conectados ás súas redes percibida o ano  $n$ , derivada das tarefas realizadas o ano  $n-2$ . Esta retribución calcularase por aplicación dos valores unitarios de referencia por cliente que se determinarán a partir dos importes auditados declarados polas empresas distribuidoras na información regulatoria de custos que se estableza e virán afectados por un factor que introduza competencia referencial neles. No caso de que quede demostrada a existencia de incumprimento do deber de lectura por parte do distribuidor a un cliente  $j$  ou de que esta non se axuste ás obrigas establecidas pola normativa de aplicación, a retribución que percibirá a empresa distribuidora  $i$  pola lectura do cliente  $j$  reducirase nun 50%.

$RC_n^i$  Retribución polas tarefas asociadas á contratación, facturación de peaxes de acceso e xestión de faltas de pagamento, percibida o ano  $n$ , derivada das tarefas realizadas o ano  $n-2$ . Esta retribución calcularase por aplicación dos valores unitarios de referencia por cliente que se determinarán a partir dos importes auditados declarados polas empresas distribuidoras na información regulatoria de custos que se estableza e virán afectados por un factor que introduza competencia referencial neles.

$RT_n^i$  Retribución polas tarefas asociadas á atención telefónica aos clientes conectados ás súas redes, percibida o ano  $n$ , derivada das tarefas realizadas o ano  $n-2$ . Esta retribución calcularase a partir duns valores unitarios de referencia por cliente que se determinarán a partir dos importes auditados declarados polas empresas distribuidoras na información regulatoria de custos que se estableza e virán afectados por un factor que introduza competencia referencial neles.

$RP_n^i$  Retribución por tarefas de planificación, percibida o ano  $n$ , derivada das tarefas realizadas o ano  $n-2$ . O seu importe determinarase a partir dos importes auditados declarados polas empresas distribuidoras na información regulatoria de custos que se estableza e virán afectados por un factor que introduza competencia referencial nestes e que reflecta os custos de planificación dunha empresa modelo eficiente.

$RE_n^i$  Retribución por custos de estrutura da empresa de distribución eficiente percibida o ano  $n$ , derivada das tarefas realizadas o ano  $n-2$ . O seu importe determinarase a partir dos importes auditados declarados polas empresas distribuidoras na información regulatoria de custos que se estableza e virán afectados por un factor que introduza competencia referencial neles e que reflecta os custos de estrutura dunha empresa modelo eficiente.

$RTA_n^i$  Retribución en concepto de taxas de ocupación da vía pública, percibida pola empresa distribuidora  $i$  o ano  $n$ , derivada de taxas satisfeitas pola dita empresa do ano  $n-2$ .

Non se poderán computar, en concepto de retribución por outras tarefas reguladas desenvolvidas polas empresas distribuidoras, os custos ocasionados por sentenzas xudiciais, sancións ou outros custos debidos a requisitos que non fosen exixidos pola normativa estatal.

Artigo 14. *Taxa de retribución financeira do activo de distribución con dereito a retribución a cargo do sistema eléctrico.*

1. A taxa de retribución financeira do activo de distribución con dereito a retribución a cargo do sistema eléctrico calcularase como a media do rendemento das obrigas do Estado a dez anos no mercado secundario dos 24 meses previos ao mes de maio do ano anterior ao de inicio do período regulatorio, incrementada nun diferencial.

2. Antes do comezo do seguinte período regulatorio poderase modificar a taxa de retribución financeira de acordo co disposto no artigo 14.4 da citada lei.

Para tal efecto, antes do día 1 de xaneiro do último ano do período regulatorio correspondente, o ministro de Industria, Enerxía e Turismo elevará ao Consello de Ministros un anteproxecto de lei no cal se recollerá unha proposta do valor que tomará o diferencial sinalado no punto anterior no período regulatorio seguinte.

Para fixar este valor, o Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo poderá pedir informe da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia que deberá emitirse antes do día 1 de xullo do penúltimo ano do período regulatorio correspondente, así como contratar os servizos dunha entidade especializada.

Así mesmo, e antes do día 1 de marzo do penúltimo ano do período regulatorio correspondente, os interesados poderán remitir ao Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo, de forma detallada e motivada, unha proposta que deberá incluír unha cuantificación numérica do resultado desta cos datos coñecidos nese momento, indicando que información é estimada ou suposta e cal deriva de datos reais auditados da empresa proponente ou do sector.

3. De conformidade co previsto no artigo 14.4 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, para a determinación da proposta do valor que tomará o diferencial teranse en conta os seguintes criterios:

- a) Retribución adecuada á dunha actividade de baixo risco considerando a situación financeira do sistema eléctrico e a situación cíclica da economía española.
- b) Custo de financiamento das empresas de distribuidoras comparables eficientes e ben xestionadas de España e da Unión Europea.
- c) Necesidades de investimento do seguinte período regulatorio de acordo coas estimacións de evolución da demanda.

En ningún caso a variación da taxa de retribución financeira empregada entre dous anos consecutivos poderá ser superior en valor absoluto a 50 puntos básicos. No caso de que se produza unha variación superior, a proposta de cambio do valor na taxa de retribución efectuarase no número de anos que resulte necesario co fin de non superar o dito límite.

Artigo 15. *Extensión da vida útil das instalacións da rede de distribución.*

1. Unha vez finalizada a vida útil regulatoria da instalación de distribución, a retribución devindicada pola dita instalación en concepto de retribución por investimento será nula.

2. A retribución por operación e mantemento da instalación  $j$  o ano  $n$ ,  $ROM_n^j$ , será a que lle corresponda de acordo coa formulación dos artigos 11 e 12 multiplicada por un coeficiente de extensión de vida útil denominado  $\mu_n^j$ . Este parámetro tomará os seguintes valores:

a) Durante os cinco primeiros anos en que se superase a vida útil regulatoria da instalación  $\mu_n^j = 1,15$ .

b) Cando a instalación superase a súa vida útil regulatoria entre 6 e 10 anos, o valor do coeficiente de extensión da vida útil será:

$$\mu_n^j = 1,15 + 0,01 \cdot (x - 5) \text{ onde:}$$

$x$  é o número de anos que a instalación superou a súa vida útil regulatoria.

c) Cando a instalación superase a súa vida útil regulatoria entre 11 e 15 anos, o valor do coeficiente de extensión da vida útil será:

$$\mu_n^i = 1,20 + 0,02 \cdot (x - 10) \text{ onde:}$$

$x$  é o número de anos que a instalación superou a súa vida útil regulatoria.

d) Cando a instalación superase a súa vida útil regulatoria en máis de 15 anos, o valor do coeficiente de extensión da vida útil será:

$$\mu_n^i = 1,30 + 0,03 \cdot (x - 15) \text{ onde:}$$

$x$  é o número de anos que a instalación superou a súa vida útil regulatoria.

O parámetro  $\mu_n^i$  non poderá tomar un valor superior a 2.

3. Considerarase que as instalacións incluídas dentro da retribución base da empresa distribuidora  $i$  superaron a súa vida útil regulatoria cando teña transcorrido, desde o primeiro ano do primeiro período regulatorio, un número de anos superior á súa vida residual media base  $VR_{base}^i$ , definida no artigo 11.

Desde ese momento seralles de aplicación a dita extensión de vida útil a cada unha das instalacións que continúen en servizo. Para estes efectos, o cómputo dos anos comezará a se realizar a partir do ano en que a vida residual para o conxunto de instalacións sexa nula.

## CAPÍTULO IV

### Plans de investimento

Artigo 16. *Plans de investimento e autorización do volume de investimento.*

1. O volume anual de investimento da rede de distribución de enerxía eléctrica posto en servizo o ano  $n$  con dereito a retribución a cargo do sistema o ano  $n+2$  non poderá superar ao 0,13 por cento do produto interior bruto de España previsto polo Ministerio de Economía e Competitividade para o ano  $n$ .

De se produciren feitos imprevistos ou causas económicas e técnicas imprevistas, este volume máximo de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema poderá ser modificado á alza ou á baixa por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos. Para estes efectos, terán tal consideración:

- a) Crecementos anuais da demanda total do sistema durante máis de tres anos consecutivos superiores nun cen por cento aos previstos na planificación do sistema.
- b) Crecementos da demanda durante máis de dous anos consecutivos inferiores nun cincuenta por cento aos previstos na planificación do sistema.
- c) Crecementos no produto interior bruto durante máis de dous anos consecutivos superiores ou inferiores nun cincuenta por cento aos previstos polo Ministerio de Economía e Competitividade.

2. O volume de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema o ano  $n+2$ , derivado das instalacións que se prevé poñer en servizo o ano  $n$  na empresa  $i$ , recollido no plan de investimento da empresa distribuidora  $i$  para o dito ano, non poderá superar o produto entre o volume máximo sectorial recollido no parágrafo anterior e o coeficiente resultante entre a división da retribución aprobada para o ano  $n-1$  da empresa  $i$  e a totalidade das empresas distribuidoras de enerxía eléctrica.

Para os efectos previstos nas limitacións do volume máximo de investimento permitido á empresa *i*, non se computarán as compras de activos de distribución pertencentes a outra empresa distribuidora se estes xa estaban sendo retribuídos polo sistema.

3. O volume de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema o ano  $n+2$  recollido no plan de investimentos da empresa *i*, que recolle as instalacións que se prevé poñer en servizo no ano  $n$  e que é presentado ante o Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo o ano  $n-1$ , soamente poderá ser superado e ser retribuído con cargo ao sistema no caso de que o crecemento da demanda previsto para a dita empresa sexa tres veces superior ao previsto na planificación para o conxunto do sector eléctrico no dito ano  $n$ , ou naqueles casos nos cales unha soa das actuacións previstas cuxa retribución corresponda ao sistema, valorada empregando os valores unitarios de investimento a que se fai referencia no capítulo V, por si mesma supoña unha contía superior ao 50 por cento do límite de investimento establecido para a dita empresa.

4. Para os efectos da determinación da súa retribución, e de acordo co establecido na Lei 24/2013, do 26 de decembro, os titulares de redes de distribución de enerxía eléctrica, antes do día 1 de maio do ano  $n-1$  deberán solicitar á Secretaría de Estado de Enerxía a aprobación dos seus plans de investimento anuais correspondentes ao ano  $n$  e os plurianuais correspondentes ao período de 3 anos comprendido entre o ano  $n$  e  $n+2$ .

Para tal efecto, as empresas titulares das redes de distribución de enerxía eléctrica remitirán os plans de investimento, en formato electrónico, á Secretaría de Estado de Enerxía, así como á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia. Estes plans de investimento deberán ir acompañados dunha solicitude á Secretaría de Estado para a súa aprobación, dos informes das comunidades autónomas e cidades de Ceuta e Melilla respecto dos investimentos previstos no seu territorio cuxa autorización sexa da súa competencia e dunha valoración do volume de investimento previsto de acordo coa formulación recollida no punto 11 deste artigo.

Con carácter previo, antes do día 1 de marzo do ano  $n-1$ , as empresas distribuidoras deberán presentar ás comunidades autónomas e cidades de Ceuta e Melilla o contido dos seus plans de investimento no relativo aos investimentos previstos no seu territorio cuxa autorización sexa da súa competencia; estas deberán tramitar informe antes do día 1 de maio do ano  $n-1$ .

A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia remitiralle á Secretaría de Estado de Enerxía, antes do día 15 de xullo do ano  $n-1$ , un informe cunha análise para o conxunto do sector e para cada unha das empresas dos plans de investimento presentados. A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia no seu informe recollerá, para cada unha das empresas e para o conxunto do sector, unha proposta do volume de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema para o ano  $n+2$  que deriva dos plans presentados polas empresas polas instalacións que prevén poñer en servizo o ano  $n$ , así como do volume máximo de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema.

A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia notificará, de maneira individualizada, a cada unha das empresas o resultado da análise dos seus plans de investimento.

5. A Secretaría de Estado de Enerxía resolverá e notificarállelo ás empresas e comunidades e cidades autónomas afectadas antes do 1 de outubro do ano  $n-1$ . A resolución de aprobación dos ditos plans deberá conter a contía máxima do volume de investimento que se executará o ano  $n$ , ligado á retribución que poderá ser recoñecida á empresa o ano  $n+2$ , todo iso de acordo cos niveis de calidade exixidos pola normativa básica estatal.

Para que a resolución sinalada no parágrafo anterior sexa aprobatoria, deberánse cumprir as seguintes condicións:

– Non se deberá superar o volume de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema, excepción feita dos supostos previstos no artigo 16.3.

– Deberá contar con informe favorable de todas as comunidades autónomas e cidades de Ceuta e Melilla afectadas respecto dos investimentos previstos no seu territorio cuxa autorización sexa da súa competencia.

En ningún caso, excepción feita dos supostos previstos no artigo 16.3, se poderá realizar unha aprobación total ou parcial dun plan de investimentos que supere o volume máximo de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema da empresa *i*.

6. Se a resolución recollida no punto anterior non for aprobatoria ou recoller observacións ou impuxer modificacións nos plans propostos, as empresas afectadas deberán remitir á Secretaría de Estado de Enerxía e á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, antes do día 1 de novembro do dito ano *n-1*, unha nova proposta de plans de investimento.

Con carácter previo, antes do día 10 de outubro do ano *n-1*, as empresas distribuidoras deberán presentar ás comunidades autónomas e cidades de Ceuta e Melilla o contido dos seus novos plans de investimento no relativo aos investimentos previstos no seu territorio cuxa autorización sexa da súa competencia; estas deberán tramitar informe antes do día 20 de outubro do ano *n-1*.

Esta remisión dos novos plans irá acompañada dunha nova solicitude de aprobación á Secretaría de Estado de Enerxía, na cal se sinala motivadamente que se cumpren cos requisitos exixidos e se acheguen os novos informes das comunidades e cidades autónomas afectadas respecto dos investimentos previstos no seu territorio cuxa autorización sexa da súa competencia, e dunha nova valoración do volume de investimento previsto de acordo coa formulación recollida no punto 11 deste artigo.

A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia remitirá, antes do día 15 de novembro do ano *n-1*, informe á Secretaría de Estado de Enerxía sobre os plans de investimento presentados polas empresas distribuidoras.

7. A Secretaría de Estado de Enerxía deberá resolver antes do día 1 de decembro do dito ano.

Para que a resolución sinalada no parágrafo anterior recolla a aprobación do plan de investimentos da empresa distribuidora *i* na súa totalidade, deberánse cumprir as seguintes condicións:

– Non se deberá superar o volume de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema, excepción feita dos supostos previstos no artigo 16.3.

– Deberá contar con informe favorable de todas as comunidades autónomas e cidades de Ceuta e Melilla afectadas respecto dos investimentos previstos no seu territorio cuxa autorización sexa da súa competencia.

Non obstante o anterior, a resolución poderá incluír a aprobación parcial do plan de investimentos naqueles territorios para os cales se conte con informe favorable das comunidades autónomas e cidades de Ceuta e Melilla respecto dos investimentos previstos no seu territorio cuxa autorización sexa da súa competencia e para as actuacións cuxa competencia autorizatoria corresponda á Administración xeral do Estado.

En todo caso, esta aprobación parcial poderase realizar sempre que o volume máximo de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema da empresa *i*, recollido nesa aprobación parcial, non supere os limiares establecidos nos puntos primeiro e segundo deste artigo coa excepción dos supostos previstos no artigo 16.3.

En ningún caso, coa excepción dos supostos previstos no artigo 16.3, se poderá realizar unha aprobación total ou parcial dun plan de investimentos que supere o volume máximo de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema da empresa *i*.

8. Se a resolución resultar de novo desfavorable, a empresa distribuidora non poderá levar a cabo actuacións o ano *n* retribuídas a cargo do sistema o ano *n+2* por unha contía superior ao 85 por cento do volume máximo que deriva da aplicación dos puntos un e dous deste artigo.

9. Se se producir a aprobación parcial do plan de investimentos, a empresa distribuidora deberá executar as actuacións contidas no plan de investimentos recollidas na aprobación parcial do plan.

Para o conxunto dos territorios para os cales non se aprobase o plan de investimentos dunha empresa distribuidora  $i$  por non dispoñer de informes favorables das comunidades ou cidades autónomas afectadas, a empresa distribuidora  $i$  soamente poderá levar a cabo actuacións retribuídas a cargo do sistema nos ditos territorios por un volume de investimento máximo do 80 por cento da diferenza entre volume máximo de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema para a empresa  $i$  o ano  $n$  e o volume de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema que se recolla na resolución de aprobación parcial para a empresa  $i$  o ano  $n$ .

10. A valoración do volume de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema o ano  $n+2$  que a empresa  $i$  prevé poñer en servizo o ano  $n$ ,  $VPI_n^i$ , realizarase de acordo coa seguinte formulación:

$$VPI_n^i = \left( \sum_{\forall j \text{ de } i} VI_n^{j, \text{valores unitarios}} + \sum_{\forall j \text{ de } i} VI_n^{j, \text{non unitarios}} - \sum_{\forall j \text{ de } i} CeF - AY_n^i \right) \cdot FRRR_n^i$$

onde:

a) Para a avaliación do volume de investimento das instalacións non singulares,  $\sum_{\forall j \text{ de } i} VI_n^{j, \text{valores unitarios}}$ , se empregarán os valores unitarios de referencia de investimento a que se fai referencia no capítulo V.

b) Para a avaliación do volume de investimento asociado aos activos definidos no artigo 12.3.b,  $\sum_{\forall j \text{ de } i} VI_n^{j, \text{non unitarios}}$ , se tomará o valor estimado pola empresa distribuidora.

c) Se descontará do volume de investimento total das cesións e dos investimentos financiados por terceiros que se preveja percibir  $\sum_{\forall j \text{ de } i} CeF$ .

d)  $AY_n^i$ : valor das axudas públicas percibidas pola instalación  $j$ . No caso de que estas axudas públicas proveñan de organismos da Unión Europea, este valor será o 90 por cento do importe percibido.

e)  $FRRR_n^i$ : factor de retardo retributivo do investimento. Este parámetro calcularase de acordo coa formulación recollida no artigo 12 e supoñerá un retardo na devindicación e cobramento desde a súa concesión da autorización de explotación dun ano e medio.

11. Con independencia das obrigas de elaboración e presentación dos plans de investimento recollidas da Lei 24/2013, do 26 de decembro, e no punto 3 deste artigo, ás empresas distribuidoras con menos de 100.000 clientes conectados ás súas redes seralles de aplicación o contido deste artigo coas seguintes particularidades:

a) A análise e a aprobación dos plans de investimento realizarase cada tres anos. Comprende, entre os anos  $n$  e  $n+2$ , o primeiro semiperíodo analizado e, entre os anos  $n+3$  e  $n+5$ , o segundo semiperíodo, sendo  $n$  o ano de inicio do período regulatorio.

b) As epígrafes 5, 6 e 7 seranlles de aplicación a estas empresas os anos  $n-1$  e  $n+2$ .

c) As limitacións do volume de investimento establecidas nos puntos 1 e 2 valoraranse para cada un dos semiperíodos regulatorios a que se fai referencia na letra a anterior.

Artigo 17. *Control de execución dos plans de investimento.*

1. Anualmente as empresas distribuidoras presentarán ante a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, antes do 1 de xuño do ano  $n-1$ , un informe do plan de investimentos no cal se acredite o grao de cumprimento do plan de investimento executado o ano  $n-2$ .



No dito informe deberanse motivar as causas que provocaron que aquelas instalacións incluídas nos plans de investimento presentados nos anos anteriores non se puxesen en servizo ou nas cales se estea incorrendo en atrasos significativos respecto dos prazos previstos.

Así mesmo, nos ditos informes deberán constar aquelas actuacións que, non estando previstas nos plans de investimento, se puxeron en servizo, e deberanse motivar as razóns polas que se executou o dito investimento. En todo caso, estas actuacións deberanse amparar en crecementos de demanda ou xeración non previsibles no momento de elaboración dos plans de investimento.

Para a avaliación do volume de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema finalmente executado empregárase a formulación sinalada no artigo 12.

2. Co fin de incentivar o cumprimento dos plans de investimento, aquelas empresas que durante tres anos consecutivos, desde o ano  $n-4$  ao ano  $n-2$ , teñan un volume de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema inferior nun 25 por cento ao aprobado para eses anos pola Secretaría de Estado de Enerxía nos plans de investimento das ditas empresas verán minorada nos tres anos seguintes, do ano  $n$  ao  $n+2$ , a contía máxima que se establece como límite máximo de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema a que fai referencia o artigo 16.1 nun 10 por cento.

As empresas con menos de 100.000 clientes conectados ás súas redes que durante un semiperíodo presentasen un volume de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema posto en servizo inferior en máis dun 25 por cento ao aprobado para ese semiperíodo pola Secretaría de Estado de Enerxía verán minorada a contía máxima que se establece como límite máximo de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema, sinalada no artigo 16.1, nun 10 por cento no seguinte semiperíodo en que deban presentar os plans de investimento para a súa aprobación.

O sinalado nos parágrafos anteriores non será de aplicación se o motivo polo que se obtivo un menor volume de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema se debe á percepción dun volume de axudas públicas ou de instalacións financiadas ou cedidas por terceiros superior ao previsto, ou se é debido a que se executaron os investimentos previstos a un valor de investimento real auditado inferior á valoración realizada empregando valores unitarios de referencia.

3. No caso de que unha empresa  $i$  superase o volume máximo de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema establecido no artigo 16.1 o ano  $n$  debido aos elementos postos en servizo o ano  $n-2$  e non cumprise os requisitos previstos no artigo 16.3:

a) Se for nunha cantidade superior ao 5 por cento e inferior ao 15 por cento e o ano previo non se superase a cantidade aprobada para ese ano, o volume máximo de investimento que se establece como límite máximo de investimento a que se fai referencia no artigo 16.1 verase minorado nun 5 por cento para o ano  $n$ .

b) Se for nunha cantidade superior ao 5 por cento e inferior ao 15 por cento durante dous ou máis anos consecutivos, o volume máximo de investimento que se establece como límite máximo de investimento a que se fai referencia no artigo 16.1 verase minorado na mesma cantidade o ano  $n$ .

c) Se se superar o volume aprobado nunha contía igual ou superior ao 15 por cento e menor ao 25 por cento, a devindicación de todas as retribucións do dito exceso posto en servizo o ano  $n-2$  verase minorada nun 25 por cento durante o ano  $n$ . Así mesmo, o volume máximo de investimento que se establece como límite máximo de investimento, a que se fai referencia no artigo 16.1 para o ano  $n$ , verase minorado en 1,25 veces o exceso de volume.

d) Se se superar o volume sinalado no parágrafo anterior nunha cantidade superior ao 25 por cento, a devindicación de todas as retribucións do dito exceso, posto en servizo o ano  $n-2$ , verase minorada nun 75 por cento durante o ano  $n$ . Así mesmo, o volume de máximo de investimento que se establece como límite máximo de investimento, a que se fai referencia no artigo 16.1 para o ano  $n$ , verase minorado en 1,25 veces o exceso de volume.

4. Con independencia da obriga de presentación dun informe no cal se acredite o grao de cumprimento de plan de investimento executado o ano  $n-2$ , a que se fai referencia no punto 1 deste artigo, para as empresas distribuidoras con menos de 100.000 clientes, a avaliación dos plans de investimento realizarase para o semiperíodo que comprende os tres primeiros anos dun período regulatorio no cuarto ano deste, e no primeiro ano do seguinte período regulatorio para os tres últimos anos do período regulatorio anterior.

Así mesmo, no caso de que unha empresa distribuidora con menos de 100.000 clientes conectados ás súas redes superase o volume de investimento con dereito a retribución, a cargo do sistema a nun semiperíodo, de acordo cos criterios do artigo 16.1, e non cumprise os requisitos previstos no artigo 16.3:

a) Se for nunha cantidade superior ao 5 por cento e inferior ao 15 por cento, o volume máximo de investimento que se establece como límite máximo de investimento, a que se fai referencia no artigo 16.1, verase minorado nun 5 por cento no seguinte semiperíodo en que deban presentar os plans de investimento para a súa aprobación.

b) Se se superar o volume aprobado para o semiperíodo nunha contía igual ou superior ao 15 por cento e menor ao 25 por cento, a devindicación de todas as retribucións do dito exceso verase minorada durante o seguinte ano nun 25 por cento. Así mesmo, o volume máximo de investimento que se establece como límite máximo de investimento, a que se fai referencia no artigo 16.1, verase minorado en 1,25 veces o exceso de volume no seguinte semiperíodo en que deban presentar os plans de investimento para a súa aprobación.

c) Se se superar o volume sinalado no parágrafo anterior nunha cantidade superior ao 25 por cento, a devindicación de todas as retribucións do dito exceso verase minorada durante o seguinte ano nun 75 por cento. Así mesmo, o volume máximo de investimento que se establece como límite máximo de investimento, a que se fai referencia no artigo 16.1, verase minorado en 1,25 veces o exceso de volume no seguinte semiperíodo en que deban presentar os plans de investimento para a súa aprobación.

Artigo 18. *Contido e formato detallado dos plans de investimento.*

A Secretaría de Estado de Enerxía establecerá mediante resolución o contido e formato no cal 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.

## CAPÍTULO V

### **Establecemento de valores unitarios e procedemento de actualización**

Artigo 19. *Valores unitarios de investimento e de operación e mantemento.*

1. Por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, estableceranse valores unitarios de referencia sinalados nos artigos 11 e 12.

Para estes efectos, os valores unitarios peninsulares de referencia determinaranse de acordo cos valores medios representativos do custo das infraestruturas cuxo deseño técnico e condicións operativas se adaptan aos estándares utilizados no sistema eléctrico peninsular.

Esta orde ministerial tamén conterá os valores unitarios para os conceptos sinalados no artigo 13, os cales serán únicos para todo o territorio español.

2. Así mesmo, por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, estableceranse os valores unitarios de referencia para aquelas instalacións que teñan consideración de rede de distribución nos sistemas eléctricos non peninsulares, que poderán ser diferentes para cada un dos subsistemas que sexan determinados para estes efectos polas

especificidades derivadas da súa localización territorial. As particularidades destes valores unitarios respecto dos peninsulares soamente atenderán ás especificidades derivadas da súa localización territorial e do seu carácter illado.

3. En todo caso, os valores unitarios de referencia determinaranse tomando como base a información regulatoria de custos que se estableza. En ningún caso os ditos valores unitarios incorporarán custos financeiros, nin outros non vinculados directamente á actividade de distribución de enerxía eléctrica.

Os valores unitarios de referencia serán únicos para todo o territorio español, sen prexuízo das especificidades previstas no punto 2 para os valores unitarios de referencia de investimento e de operación e mantemento das instalacións non peninsulares.

Como consecuencia do carácter de monopolio natural da actividade de distribución de enerxía eléctrica, e co fin de impulsar a eficiencia na súa xestión, estes valores unitarios virán afectados por un factor que impulse a eficiencia e introduza competencia referencial. No cálculo do dito factor deberanse considerar a evolución dos custos unitarios e os aumentos de eficiencia das empresas distribuidoras eficientes e ben xestionadas do ámbito europeo.

4. Os valores unitarios e os seus parámetros de actualización, recollidos neste capítulo, poderán ser revisados antes do inicio de cada período regulatorio por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos e por proposta da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia.

*Artigo 20. Procedemento de actualización dos valores unitarios de referencia de investimento e de operación e mantemento.*

1. Os valores unitarios de referencia de investimento empregados no cálculo do valor de investimento con dereito a retribución a cargo do sistema que se aplicará aos activos postos en servizo o ano  $n-2$  actualizaranse de acordo coa seguinte expresión:

$$IAI_n = P_{IPC-1} \cdot (IPC_{n-2} - EFI_{IPC-1}) + (1 - P_{IPC-1}) \cdot (IPRI_{n-2} - EFI_{IPRI-1}), \text{ onde:}$$

$IAI_n$  Actualizador dos valores unitarios de investimento empregados no cálculo do valor de investimento.

$IPC_{n-2}$  É a variación do índice de prezos de consumo a impostos constantes sen alimentos non elaborados nin produtos enerxéticos do ano  $n-2$  en España.

$IPRI_{n-2}$  É a variación do índice de prezos industriais de bens de equipamento do ano  $n-2$  en España.

$P_{IPC-1}$  É o coeficiente en valor por unidade que representa o peso relativo da man de obra nas tarefas investimento en redes de distribución.

$EFI_{IPC-1}$  É o factor de eficiencia que expresa o aumento de produtividade esperado do factor de produción traballo nos labores de investimento en redes de distribución.

$EFI_{IPRI-1}$  É o factor de eficiencia que expresa o aumento de produtividade esperado no resto de factores de produción nos labores de investimento en redes de distribución.

2. Os valores unitarios de referencia de operación e mantemento empregados para o cálculo da retribución que se percibirá o ano  $n$ , vinculada aos activos en servizo o ano  $n-2$ , actualizaranse anualmente de acordo coa seguinte expresión:

$$IAOM_n = P_{IPC\ OM} \cdot (IPC_{n-2} - EFI_{IPC\ OM}) + (1 - P_{IPC\ OM}) \cdot (IPRI_{n-2} - EFI_{IPRI\ OM}) \text{ onde:}$$

$IAOM_n$  Actualizador dos valores unitarios de operación e mantemento empregados no cálculo da retribución por operación e mantemento.

$IPC_{n-2}$  É a variación do índice de prezos de consumo a impostos constantes sen alimentos non elaborados nin produtos enerxéticos do ano  $n-2$  en España.

$IPRI_{n-2}$  É a variación do índice de prezos industriais de bens de equipamento do ano  $n-2$  en España.

$P_{IPC-OM}$  É o factor que representa o peso relativo do factor de produción traballo nas tarefas de operación e mantemento das redes de distribución.

$EFI_{IPC-OM}$  É o factor de eficiencia que expresa o aumento de produtividade esperado nunha empresa do factor de produción traballo nos labores de operación e mantemento das redes de distribución.

$EFI_{IPRI-OM}$  É o factor de eficiencia que expresa o aumento de produtividade esperado no resto de factores de produción nos labores de operación e mantemento das redes de distribución.

3. O valor de actualización dos valores unitarios de referencia aplicados para o cálculo do termo ROTD será o do índice  $IAOM_n$  sinalado no punto anterior.

## CAPÍTULO VI

### Extensión de redes de distribución e procedementos de operación de distribución

Artigo 21. *Extensión das redes de distribución.*

1. Para efectos do disposto neste real decreto, entenderase por:

a) «Extensión natural das redes de distribución»: os reforzos ou adecuacións das instalacións de distribución existentes ás cales se conecten as infraestruturas necesarias para atender os novos fornecementos ou a ampliación dos existentes, que respondan ao crecemento vexetativo da demanda. As ditas infraestruturas deberán ser realizadas e custeadas pola empresa de distribución responsable destas na zona e recoñecidas na retribución correspondente a cada distribuidor.

Para os efectos definidos no parágrafo anterior, a rede de distribución terá consideración de rede única, polo que o crecemento vexetativo nun elemento da rede de distribución dun distribuidor conectado á rede de distribución doutra empresa distribuidora de maior tamaño será asumido como tal polo distribuidor de maior tamaño.

A extensión natural das redes de distribución das empresas distribuidoras reflectirase nos plans de investimento.

b) «Instalacións de nova extensión de rede»: as instalacións ou infraestruturas de rede que sexa necesario realizar para a atención de solicitudes de novos fornecementos ou ampliación dos existentes, que non respondan a crecementos vexetativos da demanda, desde a rede de distribución existente ata o primeiro elemento propiedade do solicitante, nas condicións regulamentarias de seguridade, fiabilidade e calidade de servizo. Así mesmo, tamén terán a consideración de nova extensión de rede aqueles reforzos que teñen por obxecto incrementar a capacidade dalgún elemento da rede existente, co mesmo nivel de tensión que o do punto de conexión e que, de acordo cos criterios establecidos mediante orde ministerial, supoñan un aumento relevante na potencia do elemento que cómpre reforzar. Para estes efectos, entenderase por solicitante a persoa física ou xurídica que solicita o fornecemento, sen que necesariamente teña que contratalo.

En todos os casos de instalacións de nova extensión de rede, as condicións técnico-económicas sobre o nivel de tensión, o punto de conexión e a solución de alimentación eléctrica para os novos fornecementos serán determinadas polo distribuidor, que deberá ter en conta criterios de desenvolvemento e de operación ao mínimo custo das redes de distribución garantindo a calidade de fornecemento. O solicitante do novo fornecemento terá dereito a que a empresa distribuidora lle xustifique as causas de elección do punto e da tensión de conexión. En caso de discrepancia entre o solicitante do fornecemento e o distribuidor, resolverá o órgano competente da Administración pública correspondente.

Cando as novas instalacións de extensión de redes poidan ser executadas por varios distribuidores existentes na zona, a Administración pública competente determinará, seguindo criterios de mínimo custo, con carácter previo á súa execución, cal deles debe asumir as ditas instalacións como activos da súa rede de distribución.

Para os efectos definidos neste real decreto, entenderase por crecemento vexetativo e por aumento relevante na potencia do elemento que cómpre reforzar o que se defina por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo logo de acordo da Comisión Delegada para Asuntos Económicos, por proposta da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia.

2. Os desenvolvementos de rede de distribución financiados por un distribuidor de menor tamaño para conectarse a un punto de conexión dun distribuidor de maior tamaño serán de titularidade do primeiro sen que teñan obriga de ser cedidos ao distribuidor de maior tamaño. Non obstante o anterior, a posición da subestación onde se conceda o punto de conexión será financiada e de titularidade do distribuidor de maior tamaño por motivos de seguridade e calidade.

Artigo 22. *Procedementos de operación das redes de distribución.*

1. Por resolución da Secretaría de Estado de Enerxía serán aprobados os procedementos de operación das redes de distribución que serán de aplicación en todo o territorio español e terán efectos sobre o marco retributivo establecido pola Administración xeral do Estado. Na retribución da actividade de distribución con cargo ao sistema eléctrico consideraranse exclusivamente os custos que poidan derivar da aplicación dos procedementos de operación de distribución aprobados pola Secretaría de Estado de Enerxía.

Estes procedementos de operación das redes de distribución serán propostos á Secretaría de Estado de Enerxía pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia e abrangerán os seguintes aspectos:

- a) Criterios de operación e plans e programación do mantemento das redes de distribución.
- b) Plans de emerxencia.
- c) Caracterización e previsión da demanda e da xeración distribuída.
- d) Criterios de coordinación entre as distintas empresas distribuidoras, as empresas titulares de instalacións de transporte e o operador do sistema sobre os plans de desenvolvemento das redes de distribución.
- e) Procedemento de solicitude e xestión da información intercambiada entre os xestores da rede de distribución, o operador do sistema e o resto de axentes.

2. Estes procedementos de operación das redes de distribución terán carácter básico e aplicaranse en todo o territorio español.

## CAPÍTULO VII

### **Réxime de acometidas eléctricas e demais actuacións necesarias para atender o fornecemento eléctrico**

Artigo 23. *Criterios xerais do réxime de acometidas e demais actuacións.*

1. Este capítulo ten por obxecto establecer o réxime económico das acometidas eléctricas e demais actuacións necesarias para atender os requirimentos de fornecemento de enerxía eléctrica dos usuarios, sen prexuízo do establecido polas comunidades autónomas no ámbito das súas competencias.

2. As empresas distribuidoras estarán obrigadas a atender, en condicións de igualdade, as demandas de fornecemento eléctrico que se lles presenten nas zonas en que operan, e poden exixir dos usuarios que as súas instalacións e receptores reúnan as condicións técnicas e de seguridade regulamentarias.

3. O establecido neste capítulo será de aplicación igualmente a aqueles usuarios conectados á rede de transporte. Neste caso, os dereitos e obrigas establecidos neste capítulo para as empresas distribuidoras entenderanse para as empresas transportistas.

Artigo 24. *Retribución por acometidas.*

1. Terá a consideración de pagamentos por dereitos de acometida a contraprestación económica que debe ser aboada á empresa distribuidora pola realización do conxunto de actuacións necesarias para atender un novo fornecemento ou para a ampliación dun xa existente.

2. Os pagamentos por dereitos de acometida incluirán os seguintes conceptos:

a) Pagamentos por dereitos de extensión; estes son a contraprestación económica que lle pagará á empresa distribuidora o solicitante dun novo fornecemento, ou da ampliación de potencia dun xa existente, polas instalacións de nova extensión de rede necesarias que sexan responsabilidade da empresa distribuidora en aplicación do artigo seguinte.

b) Pagamentos por dereitos de acceso; estes son a contraprestación económica que lle pagará á empresa distribuidora cada contratante dun novo fornecemento, ou da ampliación de potencia dun xa existente. O seu aboamento procederá, en todo caso, pola súa incorporación á rede.

c) Pagamentos por dereitos de supervisión de instalacións cedidas; estes son a contraprestación económica pola supervisión de traballos, realización de probas ou ensaios previos á concesión da autorización de explotación, que lle pagará á empresa distribuidora o solicitante dun novo fornecemento, ou da ampliación de potencia dun xa existente, que opte pola execución directa e posterior cesión das instalacións.

3. O réxime económico dos pagamentos por dereitos de acometida e demais actuacións necesarias, para atender os requirimentos de fornecemento dos usuarios, serán establecidos por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada dos Goberno para Asuntos Económicos e logo de informe da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, mediante a aplicación dun baremo por potencia e nivel de tensión en € por kW de potencia solicitada en extensión e contratada en acceso, de forma que se asegure a recuperación dos investimentos e gastos en que incorrese unha empresa distribuidora eficiente e ben xestionada.

4. A empresa distribuidora será responsable e asumirá o custo do entroncamento e conexión das novas instalacións á rede de distribución existente, sen prexuízo de dar cumprimento á normativa e aos protocolos de seguridade. As ditas actuacións a cargo da empresa distribuidora non incluirán o custo dos materiais, se é o caso, necesarios, os cales serán por conta do solicitante. No caso de que o solicitante se encontre dentro dos supostos recollidos no artigo 25.2:

a) O contido dos traballos deberá ser detallado no prego de condicións técnicas do artigo 25.3.a)1.º e deberase facer constar que non terá custo para o solicitante, de acordo co contido desta disposición.

b) O custo destes materiais detallarase separadamente no orzamento recollido na letra b)1.º do artigo 25.3.

5. No caso de que unha empresa distribuidora decidise non cobrar os pagamentos por dereitos por algún destes conceptos, quedará obrigada a aplicarles a dita exención a todos os consumidores conectados ás súas redes.

Artigo 25. *Criterios para a determinación dos pagamentos por dereitos de extensión.*

1. As instalacións de nova extensión de rede necesarias para atender novos fornecementos ou ampliación dos existentes de ata 100 kW en baixa tensión e 250 kW en alta tensión, en solo urbanizado que, con carácter previo á necesidade de fornecemento eléctrico, conte coas dotacións e servizos requiridos pola lexislación urbanística no artigo 12.3.b do texto refundido da Lei de solo, aprobado polo Real decreto lexislativo 2/2008, do 20 de xuño, serán realizadas pola empresa distribuidora da zona, o que dará lugar á aplicación dos correspondentes dereitos de extensión.

A contía dos dereitos aplicables farase atendendo tanto á tensión como á potencia solicitada ou, se é o caso, pola potencia normalizada igual ou inmediatamente superior á solicitada, e será remitida ao solicitante nos prazos establecidos no artigo 103 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, contados desde a presentación da solicitude.

As modificacións, consecuencia dos incrementos de potencia solicitados nun prazo inferior a tres anos, consideraranse de forma acumulativa para efectos do cómputo de potencia e serán custeadas, se é o caso, polo solicitante tendo en conta os pagamentos efectuados por dereitos de acometida durante ese período.

2. Para o resto de instalacións de nova extensión necesarias para atender as solicitudes de novos fornecementos ou ampliación dos existentes, con base nas condicións técnicas e económicas a que se refire ao artigo 21.1 b) deste real decreto, o custo será por conta dos seus solicitantes, sen que proceda o cobramento de dereitos de extensión.

3. Unha vez efectuada a solicitude, o distribuidor deberá presentar ao solicitante, nos prazos establecidos no artigo 103 do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, un prego de condicións técnicas e un orzamento económico en documentos e envíos separados, que deberán contar coa seguinte desagregación:

a) Prego de condicións técnicas:

1.º Traballos de reforzo, adecuación, adaptación ou reforma de instalacións da rede de distribución existente en servizo, sempre que estes sexan necesarios para incorporar ás novas instalacións.

Os traballos detallados neste punto serán realizados polo distribuidor ao ser este o propietario desas redes e por razóns de seguridade, fiabilidade e calidade do fornecemento.

2.º Traballos necesarios para a nova extensión de rede desde a rede de distribución existente ata o primeiro elemento propiedade do solicitante.

Os traballos referidos neste punto poderán ser executados, por requirimento do solicitante, por calquera empresa instaladora legalmente autorizada ou pola empresa distribuidora.

b) Orzamento:

1.º Orzamento detallado segundo a desagregación recollida no prego de condicións técnicas dos traballos correspondentes a reforzos, adecuacións, adaptacións ou reformas de instalacións da rede de distribución existente en servizo, necesarios para incorporar ás novas instalacións. Este orzamento deberá pormenorizar, de acordo co establecido nos correspondentes procedementos de operación de distribución, que conceptos deberán ser aboados polo solicitante e cales serán por conta da empresa distribuidora.

2.º Orzamento detallado segundo a desagregación recollida no prego de condicións técnicas dos traballos necesarios para a nova extensión de rede desde a rede de distribución existente ata o primeiro elemento propiedade do solicitante.

A empresa distribuidora deberá facer constar de maneira expresa no orzamento que as ditas instalacións poderán ser executadas ben pola empresa distribuidora ou ben por un instalador autorizado que deberá levar a cabo a instalación de acordo coas condicións detalladas no prego de prescricións técnicas, coas condicións técnicas e de seguridade regulamentarias e coas establecidas pola empresa distribuidora e aprobadas pola Administración pública competente.

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 terse notificado resolución expresa lexítima o

interesado que deducise a solicitude para entendela desestimada por silencio administrativo.

5. As instalacións de nova extensión de rede que vaian ser utilizadas por máis dun consumidor e sexan realizadas directamente polo solicitante deberán ser cedidas ao distribuidor da zona, que se responsabilizará desde ese momento da súa operación e mantemento, seguridade e calidade de fornecemento.

Así mesmo, con independencia de se a totalidade das instalacións de nova extensión de rede financiadas e cedidas por consumidores teñan ou non a obriga de ser cedidas, ou se se trata de infraestruturas de conexión á rede de distribución de xeradores que teñan ou non a obriga de ser cedidas, en ambos os casos, a posición de conexión á subestación ou, se é o caso, a cela de conexión a un centro de transformación deberá ser financiada polos consumidores ou xeradores e cedida ao distribuidor titular da subestación ou centro de transformación, se é o caso, o cal percibirá por esta exclusivamente retribución en concepto de operación e mantemento.

O titular da instalación poderá exixir a subscripción dun convenio de resarcimento fronte a terceiros, por unha vixencia de mínima de dez anos, polo que a dita infraestrutura quedará aberta ao uso de terceiros. Este período mínimo de dez anos poderá ser ampliado excepcionalmente polo órgano competente da Administración pública correspondente en casos debidamente xustificadas. Os referidos convenios deberán ser postos en coñecemento da Administración pública competente e ir acompañados da documentación da solicitude de autorización administrativa de transmisión da instalación.

6. Ante discrepancias entre o promotor e o distribuidor, a Administración pública competente en materia de enerxía resolverá para os efectos do pagamento dos dereitos de extensión.

7. Con carácter anual, as empresas distribuidoras ás cales fosen cedidas instalacións destinadas a máis dun consumidor deberán informar a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia das instalacións de distribución que foron obxecto de cesión e das condicións desta.

8. Cando existan varios distribuidores na zona aos cales poidan ser cedidas as instalacións, a Administración competente sobre a autorización das instalacións determinará a cal dos ditos distribuidores deberán ser cedidas, con carácter previo á súa execución, e seguindo criterios de mínimo custo para o conxunto do sistema. Todo iso de acordo cos criterios establecidos na Lei 24/2013, do 26 de decembro, neste real decreto e nas normas de desenvolvemento aprobadas pola Administración xeral do Estado.

#### Artigo 26. *Reserva de uso de locais.*

1. Cando se trate de fornecementos sobre solos en situación básica de urbanizados por contar coas infraestruturas e cos servizos a que se refire o artigo 12.3.b do texto refundido da Lei de solo, aprobado polo Real decreto lexislativo 2/2008, do 20 de xuño, incluídos os fornecementos de iluminación pública, e a potencia solicitada para un local, edificio ou agrupación destes sexa superior a 100 kW, ou cando a potencia solicitada dun novo fornecemento ou ampliación dun existente sexa superior a esa cifra, o solicitante deberá reservar un local, para o seu posterior uso pola empresa distribuidora, de acordo coas condicións técnicas regulamentarias e coas normas técnicas establecidas pola empresa distribuidora e aprobadas pola Administración pública competente, cerrado e adaptado, con fácil acceso desde a vía pública, para a instalación dun centro de transformación cuxa situación corresponda ás características da rede de fornecemento aérea ou subterránea e destinado exclusivamente á finalidade prevista. O propietario do local quedará obrigado a rexistrar esta cesión de uso e os gastos correspondentes serán por conta da empresa distribuidora.

2. Se o local non é utilizado pola empresa distribuidora transcorridos seis meses desde a posta á súa disposición polo propietario, desaparecerá a obriga de cesión a que se refire o punto anterior.

3. A empresa distribuidora, cando faga uso do mencionado local, deberalle aboar ao propietario unha compensación que será establecida por orde do ministro de Industria,



Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos por proposta da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia.

No caso de que a potencia do centro de transformación instalado sexa superior á solicitada, coa finalidade de subministrar enerxía a outros peticionarios, a empresa distribuidora aboará á propiedade do inmovible en que recaia a instalación no momento da concesión da autorización de explotación do centro de transformación unha cantidade que será establecida por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, por proposta da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia. O anterior será, así mesmo, de aplicación ante calquera ampliación da potencia instalada no referido centro de transformación. Para estes efectos, non se considerará a diferenza de potencias que poidan existir entre a potencia solicitada e a potencia normalizada do transformador inmediatamente superior á solicitada.

#### Artigo 27. *Fornecementos eventuais e de temporada.*

1. Para os fornecementos eventuais e de temporada, o solicitante pagará á empresa distribuidora, ou realizará, pola súa conta, a montaxe e desmontaxe das instalacións necesarias para efectuar o fornecemento.

As empresas distribuidoras non poderán cobrar, para este tipo de fornecementos, ningunha cantidade en concepto de pagamentos por dereitos de acceso.

2. Se a instalación de extensión que for preciso realizar para levar a cabo o fornecemento provisional, ou parte dela, é utilizable para o fornecemento definitivo, e se dá a circunstancia de que, pola localización das edificacións ou instalacións que se constrúan, os investimentos de extensión que lle corresponda realizar á empresa distribuidora, as cantidades investidas polo solicitante serán descontadas dos dereitos de acometida que se pagará polo fornecemento definitivo.

3. Se algún consumidor de alta ou baixa tensión desexar unha garantía especial de fornecemento e esta for atendida mediante o establecemento dun fornecemento complementario, nos termos previstos polo Real decreto 842/2002, do 2 de agosto, polo que se aproba o Regulamento electrotécnico para baixa tensión, os custos totais a que dea lugar o dito segundo fornecemento serán integramente pola súa conta.

Polo concepto de pagamentos por dereitos de acceso non se poderá producir unha duplicidade de percepcións coas xa satisfeitas polo fornecemento principal, salvo que este segundo fornecemento sexa realizado por unha empresa distribuidora distinta.

4. Ningún dos fornecementos a que fai referencia este artigo poderá ser utilizado para fins distintos dos que foron solicitados.

#### Artigo 28. *Vixencia dos dereitos de extensión.*

1. En caso de rescisión do contrato de fornecemento, os dereitos de extensión manteranse vixentes para a instalación e/ou fornecemento para os que foron aboados durante un período de tres anos para baixa tensión e de cinco anos para alta tensión.

2. No caso de diminución de potencia, os dereitos de extensión manterán a súa vixencia por un período de tres anos para baixa tensión e de cinco anos para alta tensión.

3. Sen prexuízo do establecido nos puntos 2 e 3 anteriores, os aumentos de potencia consideraranse como unha alta adicional e orixinarán os dereitos de extensión e acceso que, se é o caso, correspondan ao incremento de potencia solicitado.

Se for precisa a execución de novas obras de extensión, o seu tratamento será o previsto para un novo fornecemento.

4. No caso de cambio de tensión, considerarase que a potencia anterior queda adscrita ao novo fornecemento.

*Artigo 29. Pagamentos por dereitos de enganche, verificación e actuacións sobre os equipamentos de control e medida.*

1. Os distribuidores poderán obter unha contraprestación económica para atender os seguintes requirimentos do servizo:

a) O enganche: a operación de acoplar electricamente a instalación receptora á rede da empresa distribuidora, a cal deberá realizar esta operación baixo a súa responsabilidade.

b) A verificación das instalacións: a revisión e comprobación de que estas se axustan ás condicións técnicas e de seguridade regulamentarias.

c) Actuacións nos equipamentos de medida e control: a conexión e precintaxe dos equipamentos, así como calquera actuación nestes por parte do distribuidor derivadas de decisións do consumidor.

Se para a execución da instalación foi necesaria a presentación dun proxecto e o certificado final de obra, non se exixirá o pagamento de dereitos de verificación.

No caso de que unha empresa distribuidora decidise non cobrar por estes conceptos, quedará obrigada a aplicar a dita exención a todos os consumidores conectados ás súas redes.

2. O réxime económico dos dereitos de enganche será establecido por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos e logo de informe da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, mediante a aplicación dun baremo por nivel de tensión que aplicarán cando a empresa distribuidora realice a referida operación.

No caso de fornecementos de temporada, os dereitos de enganche quedarán reducidos ata unha quinta parte dos valores anteriores se, ao dar novamente tensión á instalación do usuario, esta non sufriu ningunha modificación e soamente se precisa a manobra dun elemento de corte xa existente.

3. O réxime económico dos dereitos de verificación será establecido por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos e logo de informe da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, mediante a aplicación dun baremo por nivel de tensión que aplicarán cando a empresa distribuidora realice a referida operación.

O réxime económico dos dereitos de verificación non será de aplicación aos aumentos de potencia ata a potencia máxima admisible da instalación recollida no último boletín do instalador.

4. O réxime económico por dereitos de actuacións nos equipamentos de medida e control será establecido por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos e logo de informe da Comisión Nacional dos Mercados e Competencia, para os supostos en que a empresa distribuidora realice tales actuacións mediante a aplicación dun baremo por nivel de tensión.

*Artigo 30. Pagamentos por estudos de acceso e conexión á rede de distribución.*

1. Para os efectos do disposto neste real decreto, entenderase por:

a) Pagamentos por estudos de acceso á rede de distribución: a contraprestación económica que percibe o xestor da rede de distribución para resarcirse dos custos en que incorre pola realización dos estudos de acceso das empresas xeradoras que solicitan conectarse á rede de distribución que se encontre baixo a súa xestión.

b) Pagamentos por estudos de conexión á rede de distribución: a contraprestación económica que percibe a empresa titular da rede de distribución para resarcirse dos custos en que incorre pola realización dos estudos de conexión das empresas xeradoras que solicitan conectarse á súa rede de distribución.

2. O réxime económico dos pagamentos por estudos de acceso e conexión á rede de distribución será establecido por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos e logo de informe da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, para os supostos en que a empresa distribuidora realice estudos por conexión ou acceso, mediante a aplicación dun baremo por nivel de tensión e estudo.

## CAPÍTULO VIII

### Información e auditoría

#### Artigo 31. *Obrigas de información.*

1. As empresas distribuidoras deberán:

a) Remitirlles á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia un informe, sometido a auditoría externa, coa información necesaria para o cálculo da retribución asociado a todas as instalacións, postas en servizo o ano  $n-2$ , e para a modificación da retribución dunha instalación existente cuxos parámetros retributivos cambiasen. A información remitida incluirá:

1.º Valor de investimento real realizado, debidamente auditado, desagregado por conceptos de custo e no cal se detallen as características técnicas relevantes para o cálculo da retribución.

2.º Declaración expresa de axudas e achegas de fondos públicos ou medidas de efecto equivalente.

3.º Declaración de instalacións cedidas e financiadas total ou parcialmente por terceiros.

b) Comunicarlles á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia aquelas instalacións que sexan obxecto de transmisión de titularidade ou causen baixa, para efectos da súa consideración no réxime retributivo.

c) Remitirlles á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, antes do 1 de maio de cada ano  $n$ , o inventario de instalacións auditado, con data do día 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, sinalando se son novas, se sufriron modificacións respecto do inventario facilitado o ano anterior ou se non sufriron ningunha modificación. Así mesmo, remitirase outro ficheiro electrónico no cal deberán constar que instalacións causaron baixa respecto do inventario electrónico remitido o ano anterior.

O inventario electrónico achegado deberá conter todas as instalacións de alta tensión. Así mesmo, o dito inventario electrónico deberá conter todas as instalacións de baixa tensión postas en servizo desde o ano posterior ao de entrada en vigor deste real decreto. A achega do inventario de baixa tensión das instalacións postas en servizo con anterioridade á entrada en vigor deste real decreto non será de carácter obrigatorio.

2. As empresas distribuidoras de enerxía eléctrica estarán obrigadas a achegar información nas condicións que se determinen coa finalidade de establecer os parámetros que se definen neste real decreto e a permitir a adecuada supervisión e control da súa actividade por parte das autoridades.

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 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, verá calculada a súa retribución base a partir dos datos achegados en anos anteriores a esa comisión.

Sen prexuízo do sinalado no punto 6 deste artigo, se entre a información non achegada ou non emendada correctamente se encontrase 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 de igual modo, se entre a información non achegada ou non emendada correctamente se encontra 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 puntos anteriores salvo erro da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia ou do Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo.

No caso de non dispoñerse 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.

4. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas terá acceso aos rexistros, bases de datos e aplicacións que consten en poder da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia que conteñan a información necesaria para a determinación da retribución das empresas distribuidoras de enerxía eléctrica, e a toda aquela información financeira, económica e contable de que se dispoña destas empresas.

Para estes efectos, realizaranse os desenvolvementos informáticos oportunos co fin de facilitar o acceso electrónico a que se refire no punto anterior, de forma que se poidan realizar consultas sobre informacións contidas nas bases de datos, aplicacións e rexistros en poder da Comisión Nacional dos Mercados e Competencia. Todo isto deberá realizarse en condicións que manteñan a seguridade, confidencialidade e integridade da información.

5. Con carácter xeral, a información requirida que teña efectos no cálculo da retribución estará suxeita a auditoría.

Naquelas peticións de información en que se considere que a dita auditoría non resulta necesaria, deberá facerse constar expresamente e motivadamente no requirimento de información. Todo isto sen prexuízo de posteriores inspeccións ou dunha auditoría ulterior se se considera oportuna.

En todo caso, a información referente aos investimentos postos en servizo o ano  $n-2$  estará suxeita a unha auditoría.

#### Artigo 32. Auditoría de investimentos

1. Co fin de que toda a información achegada sobre o investimento realizado presente un carácter homoxéneo, o director xeral de Política Enerxética e Minas establecerá mediante resolución, antes do día 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.

A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia poderá propoñer un procedemento de auditoría diferenciado para as auditorías que se realizarán a empresas distribuidoras con menos de 100.000 clientes conectados ás súas redes; este procedemento será aprobado por resolución á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

Para estes efectos, a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia remitirá unha proposta de resolución á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas antes do 15 de xaneiro de cada ano.

2. O pagamento dos servizos da empresa auditora será sufragado por cada unha das empresas auditadas.

3. As empresas distribuidoras que, durante o ano anterior ao do cálculo da retribución, percibisen polo exercicio da súa actividade unha retribución inferior a dous millóns de euros non estarán obrigadas a achegar un informe de auditoría externa.

Para estes efectos, as empresas distribuidoras remitirán, xunto coa información requirida polo Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo e a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, unha declaración responsable da veracidade dos datos achegados.

4. A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia ou, se é o caso, o órgano que teña atribuída a competencia de inspección, realizará as inspeccións necesarias para comprobar a exactitude da información achegada, cando menos, unha vez durante cada período regulatorio.

## CAPÍTULO IX

### Incentivo ou penalización para a redución de perdas na rede de distribución de enerxía eléctrica

Artigo 33. *Incentivo á redución de perdas nas redes de distribución.*

1. Establécese un incentivo á redución de perdas que se aplicará a cada unha das empresas distribuidoras de enerxía eléctrica.

2. O incentivo para a redución de perdas repercutido á empresa distribuidora  $i$  o ano  $n$  asociada ao nivel de perdas da súa rede entre os anos  $n-4$  a  $n-2$  denominarase  $P_n^i$ .

3. Anualmente, xunto coa proposta de retribución sinalada no artigo 10.1, e de acordo coa metodoloxía establecida neste capítulo, a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia remitirá unha proposta motivada da contía que percibirá a empresa distribuidora  $i$  en concepto de incentivo ou penalización pola redución de perdas que percibirá o ano  $n$ , denominado  $P_n^i$ , asociado ao nivel de perdas da súa rede o ano  $n-2$ .

Artigo 34. *Intensidade do incentivo á redución de perdas.*

O incentivo á redución de perdas da empresa distribuidora  $i$  o ano  $n$  poderá oscilar entre o +1% e o -2% da súa retribución sen incentivos do dito ano. Esta contía poderá ser modificada antes do inicio de cada período regulatorio por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos,.

Artigo 35. *Definicións de perdas para efectos do incentivo de redución de perdas.*

1. Para os efectos deste incentivo, defínense como perdas de enerxía nas redes da empresa distribuidora  $i$  durante o ano  $k$ ,  $E_{perd}_k^i$ , o cal se calculará como:

$$E_{perd}_k^i = \sum_{pf} E_{pf}^k - \sum_{consumidores} E_{consumidores}^k \text{ sendo:}$$

$E_{pf}^k$  A enerxía expresada en kWh medida durante o ano  $k$  en cada un dos puntos fronteira  $pf$ . Para estes efectos, considérase con signo positivo a enerxía que entra ás redes da empresa distribuidora en cada un dos seus puntos fronteira con redes doutras empresas distribuidoras, puntos de xeración e rede de transporte e con signo negativo a enerxía saínte polos ditos puntos.

$E_{consumidores}^k$  Enerxía medida o ano k de cada un dos consumidores conectados ás redes da empresa distribuidora  $i$ , expresada en kWh, medida en contador do consumidor.

2. Para os efectos deste incentivo, defínense como perdas de enerxía da empresa  $i$  o ano k,  $P_k^i$  o cociente entre as perdas que experimenta unha empresa distribuidora na súa rede e a enerxía medida nos puntos fronteira, e calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$P_k^i = \frac{E_{perd_k^i}}{\sum_{pf} E_{pf}}$$

Artigo 36. *Cálculo do valor do incentivo á redución de perdas.*

1. O valor do incentivo á redución de perdas na rede de distribución da empresa distribuidora  $i$  que se repercutirá na retribución que se percibirá o ano  $n$  calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$P_n^i = \alpha^i \cdot PE_{n-2 \rightarrow n-4} \cdot (P_{n-3 \rightarrow n-5}^i - P_{n-2 \rightarrow n-4}^i) \cdot \frac{1}{3} \cdot \sum_{pf} E_{pf}^{n-2 \rightarrow n-4}$$

onde:

$PE_{n-2 \rightarrow n-4}$  Prezo de enerxía de perdas, en €/kWh, para o período que transcorre entre os anos  $n-2$  e  $n-4$ . Este prezo tomará o valor de 1,5 veces o prezo medio horario peninsular ponderado medio dos anos  $n-2$  a  $n-4$ . Este parámetro poderá ser modificado por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos.

$$P_{n-3 \rightarrow n-5}^i = \frac{E_{perd_{n-3 \rightarrow n-5}^i}}{\sum_{pf} E_{pf}^{n-3 \rightarrow n-5}}$$

É a media de perdas relativas da empresa distribuidora  $i$

no período que transcorre entre os anos  $n-3$  e  $n-5$ .

$$P_{n-2 \rightarrow n-4}^i = \frac{E_{perd_{n-2 \rightarrow n-4}^i}}{\sum_{pf} E_{pf}^{n-2 \rightarrow n-4}}$$

É a media de perdas relativas da empresa distribuidora  $i$

entre os anos  $n-2$  e  $n-4$ .

$E_{perd_{n-2 \rightarrow n-4}^i}$  Perdas de enerxía que a empresa distribuidora  $i$  tivo nas súas redes no período comprendido entre os anos  $n-2$  a  $n-4$ . Esta enerxía expresarase en kWh.

$E_{perd_{n-3 \rightarrow n-5}^i}$  Perdas de enerxía que a empresa distribuidora  $i$  tivo nas súas redes no período comprendido entre os anos  $n-3$  a  $n-5$ . Esta enerxía expresarase en kWh.

$\sum_{pf} E_{pf}^{n-3 \rightarrow n-5}$  Enerxía medida nos puntos fronteira no período que transcorre entre os anos  $n-3$  a  $n-5$ . Esta enerxía expresarase en kWh.

$\sum_{pf} E_{pf}^{n-2 \rightarrow n-4}$  Enerxía medida nos puntos fronteira no período que transcorre entre os anos  $n-2$  a  $n-4$ . Esta enerxía expresarase en kWh.

$\alpha^i$  Coeficiente que pondera a situación dunha empresa respecto da media nacional no período regulatorio anterior.

a) Para empresas cunhas perdas relativas no período regulatorio anterior menores que a media nacional, este parámetro tomará os seguintes valores:

$$\text{Se } P_{n-2 \rightarrow n-4}^i < P_{n-3 \rightarrow n-5}^i \Rightarrow \alpha_i = \frac{P_{\text{periodo\_anterior}}^{\text{Sector}}}{P_{\text{periodo\_anterior}}^i}$$

$$\text{Se } P_{n-2 \rightarrow n-4}^i > P_{n-3 \rightarrow n-5}^i \Rightarrow \alpha_i = \frac{P_{\text{periodo\_anterior}}^i}{P_{\text{periodo\_anterior}}^{\text{Sector}}}$$

b) Para empresas cunhas perdas relativas no período regulatorio anterior maiores que a media nacional, este parámetro tomará os seguintes valores:

$$\text{Se } P_{n-2 \rightarrow n-4}^i < P_{n-3 \rightarrow n-5}^i \Rightarrow \alpha_i = \frac{P_{\text{periodo\_anterior}}^i}{P_{\text{periodo\_anterior}}^{\text{Sector}}}$$

$$\text{Se } P_{n-2 \rightarrow n-4}^i > P_{n-3 \rightarrow n-5}^i \Rightarrow \alpha_i = \frac{P_{\text{periodo\_anterior}}^{\text{Sector}}}{P_{\text{periodo\_anterior}}^i}$$

onde:

$P_{\text{periodo\_anterior}}^{\text{Sector}}$  Son as perdas medias do sector de distribución nos seis anos que comprenden os catro primeiros anos do período regulatorio anterior e os dous últimos do período regulatorio previo a este. Se non se dispón da información correspondente de todos eses anos, tomarase, para o cálculo deste parámetro, a información dispoñible no momento do cálculo do incentivo correspondente ao primeiro ano do período regulatorio. Este valor manterase ao longo de todo o período regulatorio.

$P_{\text{periodo\_anterior}}^i$  Son as perdas medias da empresa distribuidora  $i$  nos seis anos que comprenden os catro primeiros anos do período regulatorio anterior e os dous últimos do período regulatorio previo a este. Se non se dispón da información correspondente de todos eses anos, tomarase, para o cálculo deste parámetro, a información dispoñible no momento do cálculo do incentivo correspondente ao primeiro ano do período regulatorio. Este valor manterase durante todo o período regulatorio.

2. O valor do incentivo á redución de perdas na rede de distribución da empresa distribuidora  $i$  que se repercutirá na retribución que se percibirá o ano  $n$  non poderá tomar valores negativos para aquelas empresas cuxo  $P_{n-2 \rightarrow n-4}^i$  sexa inferior nun 50 por cento á media nacional.

## CAPÍTULO X

### Incentivo ou penalización para a mellora da calidade de fornecemento na rede de distribución de enerxía eléctrica

Artigo 37. *Incentivo á mellora da calidade de fornecemento nas redes de distribución.*

1. Establécese un incentivo á mellora da calidade de fornecemento que se aplicará a cada unha das empresas distribuidoras de enerxía eléctrica.

2. O incentivo para a mellora da calidade de fornecemento repercutido á empresa distribuidora  $i$  o ano  $n$ , denominado  $Q_n^i$ , asociado aos indicadores de calidade de fornecemento obtidos pola empresa distribuidora  $i$  entre os anos  $n-4$  a  $n-2$ .

3. Anualmente, xunto coa proposta de retribución sinalada no artigo 10.1 e, de acordo coa metodoloxía establecida neste capítulo, a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia remitirá unha proposta motivada da contía que percibirá a empresa distribuidora  $i$  en concepto de incentivo para a mellora da calidade de fornecemento que se percibirá o ano  $n$ , denominado  $Q_n^i$ , asociado aos indicadores de calidade de fornecemento obtidos pola empresa distribuidora  $i$  entre os anos  $n-4$  a  $n-2$ .

Artigo 38. *Intensidade do incentivo á mellora da calidade de fornecemento.*

O incentivo á mellora da calidade de fornecemento da empresa distribuidora  $i$  o ano  $n$  poderá oscilar entre o +2% e o -3% da súa retribución sen incentivos do dito ano. Esta contía poderá ser modificada ao inicio de cada período regulatorio por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo.

Artigo 39. *Cálculo do valor do incentivo á mellora da calidade de fornecemento.*

1. O valor do incentivo á mellora da calidade de fornecemento da empresa distribuidora  $i$  que se repercutirá na retribución que se percibirá o ano  $n$  calcularase de acordo coa seguinte expresión:

$$Q_i^n = \beta^i \cdot \mu_{TIEPI}^{n-2 \rightarrow n-4} \cdot \kappa_{zonal}^{n-2 \rightarrow n-4} \cdot PENS^{n-2 \rightarrow n-4} \cdot PInst_i^{n-2 \rightarrow n-4} \cdot \left( \overline{TIEPI}_i^{n-3 \rightarrow n-5} - \overline{TIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4} \right)$$

onde:

$PENS^{n-2 \rightarrow n-4}$  Prezo de enerxía non subministrada por motivos de calidade de *fornecemento*, en €/kWh, co cal se valorará o incentivo de calidade de *fornecemento* que se percibirá na retribución do ano  $n$  asociado aos indicadores de calidade de fornecemento obtidos pola empresa distribuidora  $i$  entre os anos  $n-4$  a  $n-2$ . Este prezo tomará o valor de trinta veces do prezo medio horario peninsular medio ponderado do período que transcorre entre os anos  $n-2$  a  $n-4$ . Este parámetro poderá ser modificado por orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos.

$PInst_i^{n-2 \rightarrow n-4}$  É a potencia media instalada en centros de transformación de media a baixa tensión máis a potencia contratada en media tensión conectada ás redes da empresa distribuidora  $i$  no período que transcorre entre os anos  $n-2$  a  $n-4$ .

$\overline{TIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4}$  Media do TIEPI da empresa distribuidora  $i$  no período que transcorre entre os anos  $n-2$  a  $n-4$ . Este termo calcularase como:

$$\overline{TIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4} = \frac{PInst_i^{n-4} \cdot TIEPI_i^{n-4} + PInst_i^{n-3} \cdot TIEPI_i^{n-3} + PInst_i^{n-2} \cdot TIEPI_i^{n-2}}{PInst_i^{n-4} + PInst_i^{n-3} + PInst_i^{n-2}}; \text{ onde:}$$

$TIEPI_i^k$  É o valor no ano  $k$  do TIEPI excepto aquel imputable a xeración, a terceiros e a forza maior da empresa distribuidora  $i$ .

$\overline{TIEPI}_i^{n-3 \rightarrow n-5}$  Media do TIEPI da empresa distribuidora  $i$  no período que transcorre entre os anos  $n-3$  a  $n-5$ . Este termo calcularase aplicando a mesma formulación que no termo anterior pero considerando os TIEPI e potencias no período que comprende desde o ano  $n-3$  ao ano  $n-5$ .

$\kappa_{zonal}^{n-2 \rightarrow n-4}$  Coeficiente que valora a distribución zonal da calidade. Este coeficiente tomará os seguintes valores:

$$\kappa_{zonal}^{n-2 \rightarrow n-4} = 1 \text{ Sempre que o incentivo tome valor negativo.}$$

$\kappa_{zonal}^{n-2 \rightarrow n-4} = 1 - 0,1 \cdot \delta$  Sendo  $\delta$  o número de veces que, ao longo do período que transcorre entre os anos  $n-2$  e  $n-4$ , supera nalgunha das zonas de calidade de fornecemento definidas regulamentariamente pola Administración xeral do Estado e nalgún ano en máis dun 10 % os limiares mínimos de TIEPI establecidos para a dita zona pola normativa básica estatal. En ningún caso o valor deste coeficiente resultará negativo.

$\beta^i$  Coeficiente que pondera a situación dunha empresa respecto da media nacional no período regulatorio anterior.

a) Para empresas cun TIEPI no período regulatorio anterior menores que a media nacional, este parámetro tomará os seguintes valores:



$$\text{Se } \overline{TIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4} < \overline{TIEPI}_i^{n-3 \rightarrow n-5} \Rightarrow \beta^i = \frac{\overline{TIEPI}_{\text{sector}}^{\text{período anterior}}}{\overline{TIEPI}_i^{\text{período anterior}}}$$

$$\text{Se } \overline{TIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4} > \overline{TIEPI}_i^{n-3 \rightarrow n-5} \Rightarrow \beta^i = \frac{\overline{TIEPI}_i^{\text{período anterior}}}{\overline{TIEPI}_{\text{sector}}^{\text{período anterior}}}$$

b) Para empresas cun TIEPI no período regulatorio anterior maior que a media nacional, este parámetro tomará os seguintes valores:

$$\text{Se } \overline{TIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4} < \overline{TIEPI}_i^{n-3 \rightarrow n-5} \Rightarrow \beta^i = \frac{\overline{TIEPI}_i^{\text{período anterior}}}{\overline{TIEPI}_{\text{sector}}^{\text{período anterior}}}$$

$$\text{Se } \overline{TIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4} > \overline{TIEPI}_i^{n-3 \rightarrow n-5} \Rightarrow \beta^i = \frac{\overline{TIEPI}_{\text{sector}}^{\text{período anterior}}}{\overline{TIEPI}_i^{\text{período anterior}}}$$

$\overline{TIEPI}_{\text{sector}}^{\text{período anterior}}$  É o TIEPI medio do sector de distribución nos seis anos que comprenden os catro primeiros anos do período regulatorio anterior e os dous últimos do período regulatorio previo a este. Se non se dispón da información correspondente de todos eses anos, tomarase, para o cálculo deste parámetro, a información dispoñible no momento do cálculo do incentivo correspondente ao primeiro ano do período regulatorio. Este valor manterase durante todo o período regulatorio.

$\overline{TIEPI}_i^{\text{período anterior}}$  É o TIEPI medio da empresa distribuidora  $i$  nos seis anos que comprenden os catro primeiros anos do período regulatorio anterior e os dous últimos do período regulatorio previo a este. Se non se dispón da información correspondente de todos eses anos, tomarase, para o cálculo deste parámetro, a información dispoñible no momento do cálculo do incentivo correspondente ao primeiro ano do período regulatorio. Este valor manterase durante todo o período regulatorio.

$\mu_{iNIEPI}$  Coeficiente que valora a evolución do NIEPI de empresa distribuidora  $i$ . Este parámetro estará acoutado entre 0,75 e 1,25 e calcularase de acordo coa seguinte formulación:

$$\text{Se } \overline{TIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4} < \overline{TIEPI}_i^{n-3 \rightarrow n-5} \Rightarrow \mu_{iNIEPI} = \frac{\overline{NIEPI}_i^{n-3 \rightarrow n-5}}{\overline{NIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4}}$$

$$\text{Se } \overline{TIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4} > \overline{TIEPI}_i^{n-3 \rightarrow n-5} \Rightarrow \text{O maior valor entre 1 e } \mu_{iNIEPI} = \frac{\overline{NIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4}}{\overline{NIEPI}_i^{n-3 \rightarrow n-5}}$$

2. O valor do incentivo á mellora da calidade de fornecemento da empresa distribuidora  $i$  que se repercutirá na retribución que se percibirá o ano  $n$  non poderá tomar valores negativos para aquelas empresas cuxo  $\overline{TIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4}$  sexa inferior nun 50 por cento á media nacional.

## CAPÍTULO XI

### Incentivo á redución da fraude

Artigo 40. *Incentivo á redución da fraude.*

1. Créase un incentivo á redución da fraude no sistema eléctrico,  $F_n^i$ , que se percibirá o ano  $n$  e estará asociado á fraude detectada e posta de manifesto no ano  $n-2$ . Terá consideración de fraude detectada para os efectos do presente incentivo aquela

cuxa existencia e importe fosen declarados por este concepto e ingresados no sistema de liquidacións no ano  $n-2$ .

2. O incentivo á redución de fraude da empresa distribuidora  $i$  no ano  $n$  poderá alcanzar o 1,5 por cento da retribución sen incentivos do dito ano. Esta contía poderá ser modificada mediante orde do ministro de Industria, Enerxía e Turismo, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos.

3. A empresa distribuidora  $i$  percibirá, na retribución do ano  $n$ , o 20 por cento das peaxes declaradas e ingresadas no sistema en concepto de peaxes defraudadas ao sistema no ano  $n-2$ , de acordo co establecido no real decreto en que se regulan as condicións de contratación e fornecemento de enerxía eléctrica.

4. Anualmente, xunto coa proposta de retribución sinalada no artigo 10.1 a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia remitirá unha proposta motivada da contía que percibirá cada empresa distribuidora  $i$  en concepto de incentivo á redución da fraude no sistema eléctrico  $F_n^i$ , que se percibirá o ano  $n$ , pola fraude detectada e posta de manifesto no ano  $n-2$ , de acordo coa metodoloxía establecida neste capítulo.

## CAPÍTULO XII

### Réxime sancionador

Artigo 41. *Réxime sancionador.*

O incumprimento do establecido neste real decreto será sancionado de acordo co disposto no título X da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

Disposición adicional primeira. *Custos de xestión comercial recoñecidos a empresas distribuidoras con máis de 100.000 clientes conectados ás súas redes.*

Suprímese a retribución á xestión comercial das empresas distribuidoras con máis de 100.000 clientes conectados ás súas redes ao estar a retribución do dito concepto integrada dentro do termo ROTD, de retribución por outras tarefas reguladas desenvolvidas polas empresas distribuidoras, definido no artigo 13.

Disposición adicional segunda. *Propostas que remitirá a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia.*

1. A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia remitiralle ao Ministerio de Industria, Enerxía e Turismo, antes do 1 de abril de 2014, propostas sobre:

a) O contido mínimo e o formato en que se deberán presentar os plans de investimento anual e plurianual a que se fai referencia no artigo 15.

b) Instalacións tipo e os valores unitarios de referencia para os custos de investimento e de operación e mantemento para as instalacións de distribución, por elemento de inmovilizado, parámetros de actualización dos valores unitarios, así como a vida útil regulatoria para aqueles activos que polas súas especificidades requiran un período distinto ao de 40 anos previsto no artigo 18. Igualmente, a proposta remitida deberá recoller os criterios que se seguirán para assimilar as instalacións existentes nas redes das empresas distribuidoras ás instalacións tipo propostas.

c) Proposta de criterios para a definición de crecemento vexetativo da demanda e por aumento relevante na potencia do elemento que cómpre reforzar establecidos no artigo 21.

2. Antes do día 1 de novembro de 2014, a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia remitiralle á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas unha proposta de todos os pagamentos regulados derivados do réxime de acometidas eléctricas e demais actuacións necesarias para atender o fornecemento eléctrico, sinalados no capítulo VII.

3. Así mesmo, antes do día 1 de novembro de 2014, a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia remitiralle á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas unha proposta dos pagamentos por estudos de acceso e conexión á rede de distribución, de acordo co establecido no artigo 30.

4. A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia disporá dun prazo dun ano, desde a entrada en vigor deste real decreto, para a elaboración da proposta daqueles procedementos de operación sinalados no artigo 22.

Disposición adicional terceira. *Particularidades do primeiro período regulatorio e dos plans de investimento durante o primeiro período regulatorio e os anos previos.*

1. No primeiro período regulatorio, a taxa de retribución financeira sinalada nos artigos 11 e 12 deste real decreto será a establecida na disposición adicional décima da Lei 24/2013, do 26 de decembro.

2. Non obstante o disposto no artigo 6.2 e con independencia da data de inicio do período regulatorio, de acordo co establecido na disposición adicional décima da Lei 24/2013, do 26 de decembro, o primeiro período regulatorio finalizará o día 31 de decembro de 2019.

3. O límite de investimento previsto no artigo 16 será de aplicación ao plan de investimento do ano  $n+2$ , sendo  $n$  o ano de entrada en vigor deste real decreto.

Non obstante o anterior, ata a aprobación dos valores unitarios a que se fai referencia no capítulo V, para o cálculo de límite  $VPI_n^i$  sinalado no artigo 16 tomaranse os valores de investimento estimados por cada unha das empresas.

Así mesmo, para o control dos plans de investimento previstos no artigo 17 durante os anos en que fose de aplicación para o cálculo da retribución o Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, tomarase como volume de investimento realmente executado con dereito a retribución a cargo do sistema o que resulte da aplicación da dita norma.

As empresas con menos de 100.000 clientes conectados ás súas redes presentarán un plan para o conxunto dos anos 2015 e 2016 e outro para os anos 2017, 2018 e 2019. Para a avaliación dos plans de investimento recollida no artigo 17, tomarase como semiperíodo aquel que comprende os anos 2015 e 2016 e aquel que comprende os anos 2017, 2018 e 2019.

Para os efectos de cálculo do incentivo de redución de perdas e de mellora da calidade de fornecemento durante os anos do primeiro período regulatorio, para o cálculo dos termos  $P_{\text{período\_anterior}}^{\text{Sector}}$ ,  $P_{\text{período\_anterior}}^i$ ,  $TIEPI_{\text{período anterior}}^i$  e  $TIEPI_{\text{período anterior}}^{\text{sector}}$ , entenderase como período regulatorio anterior o período que transcorra desde o ano 2008 inclusive ata o ano previo ao base.

Disposición transitoria primeira. *Metodoloxía de retribución ata o inicio do primeiro período regulatorio.*

1. Considerarase ano de inicio do primeiro período regulatorio o seguinte a aquel en que se produza a aprobación da ordes sinaladas nos puntos 1 e 2 do artigo 19 deste real decreto.

2. De acordo co establecido no Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, a retribución que se percibirá desde o día 1 de xaneiro do ano 2014 ata que se inicie o primeiro período regulatorio ao abeiro deste real decreto calcularase de acordo coa metodoloxía recollida no anexo II do mencionado real decreto lei. As retribucións calculadas de acordo coa dita metodoloxía terán carácter definitivo.

3. Os incentivos recollidos nos capítulos XI, XII e XIII deste 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 día 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 aplicarán á

retribución da distribución para cada unha das empresas distribuidoras de enerxía eléctrica.

Disposición transitoria segunda. *Adaptación ao novo modelo para empresas con menos de 100.000 clientes conectados ás súas redes.*

1. As empresas distribuidoras con menos de 100.000 clientes conectados ás súas redes poderán solicitar, de forma motivada, á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, un prazo de ata a metade dun período regulatorio para facer converxer a retribución resultante da aplicación da metodoloxía establecida no anexo II do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, á retribución derivada da aplicación da metodoloxía contida neste real decreto.

Estas empresas disporán dun prazo de tres meses para realizaren a solicitude que comezará a computar desde que lles sexa notificada a retribución que se percibirá, resultante de aplicar a nova metodoloxía.

2. A converxencia entre a retribución que se percibirá mediante a nova metodoloxía e a resultante de aplicar o contido do anexo II do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, realizarase de acordo coa seguinte formulación:

$$R_k^i = R_{k-RD}^i + \left( \frac{P+1-k}{P+1} \right) \cdot \Delta R_1^i \quad \text{onde:}$$

K é o ano do período regulatorio.

P é o número de anos de transición. Este parámetro tomará un valor de 3 anos.

$R_k^i$  Retribución sen incentivos que percibirá o ano k do período regulatorio pola empresa distribuidora *i*.

$R_{k-RD}^i$  Retribución por aplicación da metodoloxía contida neste real decreto sen incentivos que percibirá o ano k do período regulatorio a empresa distribuidora *i*.

$\Delta R_1^i$  Diferenza entre as retribucións que percibirá a empresa *i* o primeiro ano do primeiro período regulatorio entre a retribución calculada de acordo co anexo II do Real decreto lei 9/2013, do 12 de xullo, e a retribución sen incentivos calculada para o dito ano coa metodoloxía deste real decreto.

3. Este período de transición non se aplicará ás cantidades que, no seu momento, deriven da aplicación dos incentivos de redución de perdas, da mellora da calidade e da redución da fraude recollidas neste real decreto.

Disposición transitoria terceira. *Criterios de retribución de liñas soterradas en servizo no momento da entrada en vigor do presente real decreto.*

Non obstante o disposto no artigo 8.1, serán retribuídas como liñas soterradas aquelas liñas que, aínda que discorran por solo rural, no momento da entrada en vigor deste real decreto conten con autorización administrativa previa recollida na Lei 54/1997, do 27 de novembro, ou se esta non for preceptiva, aquelas instalacións que conten con autorización de explotación.

Disposición derogatoria única. *Derogación normativa.*

Quedan derogadas cantas disposicións de igual ou inferior rango se opoñan ao establecido polo presente real decreto e, en particular, o Real decreto 222/2008, do 15 de febreiro, polo que se establece o réxime retributivo da actividade de distribución de enerxía eléctrica, salvo a disposición adicional cuarta e os artigos 44, 45, 47, 49, 50 e 51 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.

Disposición derradeira primeira. *Título competencial.*

Este real decreto ten carácter básico e dítase ao abeiro do establecido no artigo 149.1.13.<sup>a</sup> e 149.1.25.<sup>a</sup> 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. *Facultades normativas.*

O ministro de Industria, Enerxía e Turismo ditará, no ámbito das súas competencias, as disposicións que resulten necesarias para asegurar a adecuada aplicación deste real decreto.

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 27 de decembro de 2013.

JUAN CARLOS R.

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