

I. DISPOSICIONES XERAIS

COMISIÓN NACIONAL DOS MERCADOS E DA COMPETENCIA

17348 *Circular 4/2019, do 27 de novembro, da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, pola que se establece a metodoloxía de retribución do operador do sistema eléctrico.*

A Lei 3/2013, do 4 de xuño, de creación da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, na súa redacción dada polo Real decreto lei 1/2019, do 11 de xaneiro, de medidas urxentes para adecuar as competencias da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia ás exigencias derivadas do dereito comunitario en relación coas directivas 2009/72/CE e 2009/73/CE do Parlamento Europeo e do Consello, do 13 de xullo de 2009, sobre normas comúns para o mercado interior da electricidade e do gas natural, dispón no seu artigo 7.1.i) que é función da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia establecer mediante circular a metodoloxía para o cálculo da retribución do operador do sistema eléctrico, en función dos servizos que efectivamente preste. A dita retribución poderá incorporar incentivos, que poderán ter signos positivos ou negativos, á redución de custos do sistema eléctrico derivados da súa operación ou outros obxectivos.

O preámbulo do Real decreto lei 1/2019, do 11 de xaneiro, fai constar que «a retribución do operador do sistema eléctrico será establecida pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia».

O artigo 8.2 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, establece que a operación do sistema ten carácter de actividade regulada, para efectos da súa separación doutras actividades, e o seu réxime económico e de funcionamento axustarase ao previsto na dita lei.

Segundo o artigo 14.2 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, a retribución das actividades establecerase con criterios obxectivos, transparentes e non discriminatorios que incentiven a mellora da eficacia da xestión, a eficiencia económica e técnica das ditas actividades e a calidade da subministración eléctrica.

Adicionalmente, o artigo 14.3 desta Lei 24/2013, do 26 de decembro, dispón que para o cálculo da retribución das actividades de transporte, distribución e xestión técnica e económica do sistema se considerarán os custos necesarios para que realice a actividade unha empresa eficiente e ben xestionada. Estes réximes económicos permitirán a obtención dunha retribución adecuada á dunha actividade de baixo risco.

O artigo 20, «Contabilidade e información», establece que Red Eléctrica de España, S.A.U. deberá levar contas separadas da actividade de transporte, da operación do sistema peninsular e da operación do sistema nos sistemas non peninsulares.

O artigo 28, «Xestión económica e técnica», establece que lle corresponde ao operador do sistema asumir as funcións necesarias para realizar a xestión técnica do sistema eléctrico.

O artigo 30, «Operador do sistema», establece como función principal do operador do sistema garantir a continuidade e seguridade da subministración eléctrica e a correcta coordinación do sistema de produción e transporte, e lista as funcións do operador do sistema.

En cumprimento do principio de transparencia, as resolucións que dite a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia en execución desta circular serán publicadas nos termos establecidos nos artigos 7.1 e 37.1 da Lei 3/2013, do 4 de xuño.

A disposición derradeira terceira do Real decreto lei 1/2019, do 11 de xaneiro, establece que a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia aprobará, antes do 1 de xaneiro de 2020, logo de adopción, de ser o caso, das correspondentes orientacións de política enerxética, as circulares normativas coas metodoloxías das retribucións afectas ás actividades reguladas dos sectores de electricidade. Así mesmo, establece que as

metodoloxías garantirán que o impacto da súa aplicación nos consumidores e demais axentes do sistema eléctrico sexa gradual.

En liña co dito no ditame emitido polo Consello de Estado e dado que a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia exerce esta competencia por primeira vez, a circular non inclúe unha disposición derogatoria.

Por todo o anterior, conforme as funcións asignadas no artigo 7.1.i) da Lei 3/2013, do 4 de xuño, logo de trámite de audiencia, e de acordo coas orientacións de política enerxética previstas na Orde TEC/406/2019, do 5 de abril, o Pleno do Consello da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, na súa sesión do día 27 de novembro de 2019, acordou, de acordo co Consello de Estado, emitir esta circular:

CAPÍTULO I

Disposicións xerais

Artigo 1. *Obxecto.*

1. Esta circular ten por obxecto:

a) Establecer a metodoloxía aplicable a partir do ano 2020 para o cálculo da retribución do operador do sistema eléctrico, en función dos servizos que efectivamente preste, e poderá incorporar incentivos.

b) Establecer a metodoloxía para fixar os prezos que van repercutir nos suxeitos do sistema eléctrico para o financiamento da retribución do operador do sistema a que se refire a metodoloxía da alínea anterior.

2. Esta circular non é de aplicación á retribución das instalacións de bombeo asignadas ao operador do sistema nos territorios non peninsulares, que se rexen polo establecido no título VII do Real decreto 738/2013, do 31 de xullo, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica e o procedemento de despacho nos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares.

Artigo 2. *Períodos regulatorios.*

Cada período regulatorio (p) terá unha duración de 3 anos, onde n será o primeiro ano de cada período regulatorio e n+2 o último ano.

CAPÍTULO II

Metodoloxía de cálculo da retribución do operador do sistema

Artigo 3. *Retribución do operador do sistema.*

A retribución do operador do sistema estará composta por unha base de retribución, un tramo de retribución por incentivos e o importe anual devindicado da conta regulatoria por novas obrigacións. Establecerase a partir da seguinte fórmula:

$$RT_n^{OS} = BRet_n^{OS} + RxInc_n^{OS} + CR_n^{OS}$$

Onde:

RT_n^{OS} Retribución total do operador do sistema no ano n.

$BRet_n^{OS}$ Base de retribución do operador do sistema no ano n. Será aquela do período regulatorio p a que o ano n pertenza.

$RxInc_n^{OS}$ Retribución por incentivos do operador do sistema no ano n.

CR_n^{OS} Importe anual devindicado da conta regulatoria por novas obrigacións.

Artigo 4. Base de retribución.

1. A base de retribución do operador do sistema establecerase para cada período regulatorio (p) a partir da fórmula seguinte:

$$BRet_p^{OS} = BOpex_p^{OS} + BMarx_Opex_p^{OS} + BAmort_p^{OS} + BRF_p^{OS}$$

Onde:

p: período regulatorio, comprendido entre o 1 de xaneiro do ano n e o 31 de decembro do ano n+2.

$BRet_p^{OS}$: base de retribución do operador do sistema do período regulatorio p.

$BOpex_p^{OS}$: termo de retribución por OPEX incluído na base de retribución do operador do sistema do período regulatorio p.

$BMarx_Opex_p^{OS}$: marxe sobre o termo de retribución por OPEX incluído na base de retribución do operador do sistema do período regulatorio p.

$BAmort_p^{OS}$: termo de amortización estándar incluído na base de retribución do operador do sistema do período regulatorio p.

BRF_p^{OS} : termo de retribución financeira estándar incluído na base de retribución do operador do sistema do período regulatorio p.

2. A base de retribución do operador do sistema manterase constante para os sucesivos períodos regulatorios, ben que se poderá revisar en caso de que se lle asignen novas obrigacións ao operador do sistema.

Artigo 5. Termo de retribución por OPEX.

1. O termo de retribución por OPEX ($BOpex_p^{OS}$) incluído na base de retribución do operador do sistema do período regulatorio p determinarase a partir dos custos da actividade de operación do sistema reflectidos na contabilidade separada, tanto no ámbito peninsular coma no dos sistemas non peninsulares, e a partir da información regulatoria de custos da actividade de operación do sistema de electricidade.

2. Unicamente se considerarán os custos necesarios para que realice a actividade unha empresa eficiente e ben xestionada.

3. En ningún caso se incluírán dentro do termo de retribución por OPEX custos que fosen recuperados con cargo á retribución do transporte, tanto explícita coma implicitamente.

4. Non formarán parte do termo de retribución por OPEX os conceptos seguintes:

a) Os traballos realizados pola empresa para o seu inmovilizado que se activasen como investimento.

b) As indemnizacións de persoal.

c) As provisións.

d) As marxes engadidas polas empresas do grupo sobre o custo dos servizos prestados.

e) As subvencións, salvo o 10 por cento das europeas, cun límite máximo de 10 millóns de euros.

f) Os custos dos centros de control que presten servizos ao transporte.

g) As deterioracións e revalorizacións de activos.

h) Os gastos e ingresos financeiros.

i) Os impostos sobre o beneficio.

j) Os custos do servizo de verificación de medidas aos axentes, que se recuperan mediante prezos repercutidos a estes.

k) Os custos das poxas de interrompibilidade, que se recuperan a través dos participantes adxudicatarios.

l) Os custos repercutidos pola matriz do grupo de sociedades a que o operador do sistema pertence ou por outras sociedades do grupo que non resulten necesarios para

desenvolver a súa actividade, ou cuxo importe sexa desproporcionado en relación co tamaño do operador do sistema, coa utilidade que representan para a realización da operación do sistema, ou nos cales non se incorrese en caso de que o operador do sistema non formase parte dun grupo de sociedades.

m) Non se terán en conta os custos en que incorrese o operador do sistema para a prestación de servizos a outras empresas do grupo.

Artigo 6. *Marxe sobre o termo de retribución por OPEX.*

1. A marxe sobre o termo de retribución por OPEX ($BMarx_{Opex_p^{OS}}$) incluído na base de retribución do operador do sistema do período regulatorio (p) calcularase a partir da seguinte fórmula:

$$BMarx_{Opex_p^{OS}} = BOpex_p^{OS} * BMarxe_p^{OS}$$

Onde:

$BMarxe_p^{OS}$: marxe, en porcentaxe (%).

2. A marxe $BMarxe_p^{OS}$ establécese nun 5%.

Artigo 7. *Termo de amortización estándar.*

1. O termo de amortización estándar $BAmort_p^{OS}$ incluído na base de retribución do operador do sistema do período regulatorio (p) calcularase a partir do gasto en concepto de amortización que figure na contabilidade separada da actividade de operación do sistema, tanto no ámbito peninsular coma no dos sistemas non peninsulares, e a partir da información regulatoria de custos da actividade de operación do sistema de electricidade.

2. Unicamente se considerarán os investimentos necesarios para que realice a actividade unha empresa eficiente e ben xestionada.

3. En ningún caso se incluírán dentro do termo de amortización estándar importes que procedan da amortización de activos asignados ao operador do sistema utilizados pola actividade de transporte.

Artigo 8. *Termo de retribución financeira estándar.*

1. O termo de retribución financeira estándar (BRF_p^{OS}) incluído na base de retribución do operador do sistema do período regulatorio (p) calcularase a partir da fórmula seguinte:

$$BRF_p^{OS} = BInmN_p^{OS} * Taxa de retribución financeira_p^{OS}$$

Onde:

$BInmN_p^{OS}$: inmovilizado neto estándar incluído na base de retribución do operador do sistema do período regulatorio p.

$Taxa de retribución financeira_p^{OS}$: taxa de retribución financeira, en porcentaxe (%) con 2 decimais. Tomará o valor da taxa de retribución financeira das actividades de transporte e distribución de enerxía eléctrica que se estableza nos anos que se correspondan co período regulatorio p, na Circular 2/2019, do 12 de novembro, da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, pola que se establece a metodoloxía de cálculo da taxa de retribución financeira das actividades de transporte e distribución de enerxía eléctrica, e regasificación, transporte e distribución de gas natural.

2. O inmovilizado neto estándar incluído na base de retribución do operador do sistema do período regulatorio p calcularase a partir do inmovilizado neto da contabilidade separada da actividade de operación do sistema, tanto no ámbito peninsular coma no dos sistemas non peninsulares, e a partir da información regulatoria de custos da actividade de operación do sistema de electricidade.

3. Unicamente se considerarán os investimentos necesarios para que realice a actividade unha empresa eficiente e ben xestionada.

4. En ningún caso se incluírán dentro do inmovilizado neto estándar importes que procedan de activos asignados ao operador do sistema utilizados pola actividade de transporte.

5. Non formarán parte do inmovilizado neto estándar os conceptos seguintes:

- a) O inmovilizado en curso.
- b) Os activos intanxibles distintos das aplicacións informáticas.
- c) Os investimentos dos centros de control que presten servizo ao transporte.

Artigo 9. *Conta regulatoria.*

1. O operador do sistema disporá dunha conta regulatoria, cuxo saldo (CR_p^{OS}) se establece para cada período regulatorio (p), que lle permita asumir novas obrigacións atribuídas por regulamentos europeos ou regulación nacional, así como novos proxectos europeos de importancia e interese para o sistema eléctrico.

2. O saldo da conta regulatoria devindicárase un terzo cada ano do período regulatorio.

$$CR_n^{OS} = \frac{CR_p^{OS}}{3}$$

3. Antes do 15 de abril do ano seguinte, o operador do sistema remitiralle á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia o soporte documental dos custos en que se incorreu en cada ano do período regulatorio, con cargo á conta regulatoria, que deberán ser prudentes e incorrer neles conforme criterios de eficiencia económica. O dito soporte documental deberá acreditar fidedignamente que os custos son adicionais con respecto aos que están incluídos na base de retribución e non incluírán marxes nin custos indirectos.

4. A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia calculará o saldo da conta regulatoria ao rematar cada exercicio, unha vez validado o soporte documental achegado.

5. En caso de que exista saldo acumulado sobrante da conta regulatoria ao rematar o ano $n+2$, o saldo da conta regulatoria do período seguinte ($p+1$) non poderá ser inferior ao saldo da conta regulatoria do período p máis o dito saldo sobrante.

6. Para realizar un seguimento dos custos dos proxectos europeos e posibilitar a coordinación da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia con outras autoridades reguladoras nacionais de enerxía dos Estados membros da Unión Europea, o operador do sistema deberá levar unha desagregación dos custos individualizada por proxecto, que remitirá á CNMC coa desagregación, periodicidade e formato que se determinen.

7. No suposto excepcional de que o operador do sistema incorra en custos durante o período regulatorio p por novas obrigacións regulatorias imprevistas, que superen o saldo da conta regulatoria do período p , estes custos poderanse incorporar á conta regulatoria do período seguinte ($p+1$), sempre que estean debidamente xustificadas.

CAPÍTULO III

Retribución por incentivos

Artigo 10. *Retribución por incentivos.*

1. A retribución por incentivos ($RxInc_n^{OS}$) do operador do sistema no ano n tomará un valor que poderá oscilar na seguinte banda:

$$LI * BRet_n^{OS} < RxInc_n^{OS} < LS * BRet_n^{OS}$$

Onde:

LI é o límite inferior do termo de retribución por incentivos, expresado en porcentaxe negativa. Non poderá ser inferior ao -5 %.

LS é o límite superior do termo de retribución por incentivos, expresado en porcentaxe positiva. Non poderá ser superior ao 5 %.

2. Para cada período regulatorio estableceranse mediante resolución o límite inferior e o superior do tramo de retribución por incentivos e os límites parciais para cada un dos incentivos regulados nos artigos 11 ao 13.

Artigo 11. *Incentivo por resolución de restricións técnicas.*

Avaliarase un obxectivo de redución do volume anual de enerxía que se requira programar para a resolución das restricións técnicas.

Para determinar o nivel de cumprimento do incentivo, considerarase tanto o volume de enerxía programado para a resolución das restricións técnicas ao programa diario base de funcionamento como as enerxías programadas para a resolución de restricións técnicas en tempo real, sen ter en conta as que sexan para reserva de enerxía de regulación. Compararanse estes volumes cos programados nos cinco anos anteriores ao comezo do período regulatorio.

O impacto deste incentivo sobre a retribución será calculado da seguinte forma:

- Se a enerxía programada é $\geq \text{LimiarEnerxiaSup}_{rtt}$, o incentivo é (LI_{rtt}) .
- Se a enerxía programada é $\leq \text{LimiarEnerxiaInf}_{rtt}$, o incentivo é (LS_{rtt}) .
- Se a enerxía programada está entre $\text{LimiarEnerxiaInf}_{rtt}$ e $\text{LimiarEnerxiaSup}_{rtt}$, o incentivo calcularase aplicando a seguinte fórmula:

$$\text{Incentivo} = (LI_{rtt} - LS_{rtt}) / (\text{LimiarEnerxiaSup}_{rtt} - \text{LimiarEnerxiaInf}_{rtt}) * (\text{EnerxiaProgramada} - \text{LimiarEnerxiaInf}_{rtt}) + LS_{rtt}$$

Onde:

$\text{LimiarEnerxiaInf}_{rtt}$ e $\text{LimiarEnerxiaSup}_{rtt}$ virán definidos, respectivamente, como o produto de 0,9 pola enerxía anual mínima e máxima programada nos cinco anos anteriores ao comezo do período regulatorio e fixaranse mediante resolución para cada período.

LI_{rtt} e LS_{rtt} son o límite inferior e superior do termo de retribución por incentivos correspondente ao incentivo por resolución de restricións técnicas e fixaranse mediante resolución para cada período regulatorio.

Artigo 12. *Incentivo por previsión de demanda.*

1. Avaliarase un obxectivo que comprende as previsións de demanda efectuadas polo operador do sistema, considerando tres niveis de previsión: diario, intradiario e medio/longo prazo, ponderando a partes iguais cada un destes horizontes.

2. A calidade da previsión de medio-longo prazo determinarase segundo a diferenza entre a estimación de demanda anual con respecto á demanda anual real.

3. A calidade de previsión de horizonte diario determinarase en función da diferenza entre a previsión diaria da demanda eléctrica peninsular publicada unha hora antes do peche de ofertas ao mercado diario e o consumo horario real.

4. A calidade de previsión de horizonte intradiario determinarase en función da diferenza entre a previsión horaria da demanda eléctrica peninsular publicada tres horas antes de cada hora e o consumo real.

5. O impacto deste incentivo sobre a retribución será calculado da seguinte forma:

- Se o erro absoluto é $\geq \text{LimiarErroSup}_d$, o incentivo é (LI_d)
- Se o erro absoluto é $\leq \text{LimiarErroInf}_d$, o incentivo é (LS_d)

c) Se o erro absoluto está entre LimiarErroInf_d e LimiarErroSup_d , o incentivo calcularase aplicando a seguinte fórmula:

$$\text{Incentivo} = (\text{LId} - \text{LSd}) / (\text{LimiarErroSup}_d - \text{LimiarErroInf}_d) * (\text{AbsErro} - \text{LimiarErroInf}_d) + \text{LSd}$$

Onde:

LimiarErroInf_d e LimiarErroSup_d virán definidos como o 0,9 multiplicado polo erro anual de previsión mínimo e máximo rexistrado nos cinco anos anteriores ao comezo do período regulatorio, e fixaranse mediante resolución para cada período.

LId e LSd son o límite inferior e o superior do termo de retribución por incentivos correspondente ao incentivo de previsión da demanda, e fixaranse mediante resolución para cada período regulatorio.

Artigo 13. *Incentivo por previsión de enerxía renovable.*

1. Avaliarase un obxectivo de mellora das previsións de eólica e solar fotovoltaica efectuadas polo operador do sistema, considerando dous niveis de previsión, diario e intradiario, ponderando a partes iguais cada un dos horizontes.

2. A calidade de previsión de horizonte diario determinarase en función da diferenza entre a previsión diaria peninsular da produción eólica e fotovoltaica publicada unha hora antes do peche de ofertas ao mercado diario e a produción horaria real.

3. A calidade de previsión de horizonte intradiario determinarase en función da diferenza entre a previsión diaria peninsular da produción eólica e fotovoltaica peninsular publicada tres horas antes de cada hora e a produción horaria real.

4. O impacto deste incentivo sobre a retribución será calculado da seguinte forma:

- a) Se o erro absoluto é $\geq \text{LimiarErroSup}_r$, o incentivo é $(\text{Llr})\%$
- b) Se o erro absoluto é $\leq \text{LimiarErroInf}_r$, o incentivo é $(\text{LSr})\%$.
- c) Se o erro absoluto está entre LimiarErroInf_r e LimiarErroSup_r , o incentivo calcularase aplicando a seguinte fórmula:

$$\text{Incentivo} = (\text{Llr} - \text{LSr}) / (\text{LimiarErroSup}_r - \text{LimiarErroInf}_r) * (\text{AbsErro} - \text{LimiarErroInf}_r) + \text{LSr}$$

Onde:

LimiarErroInf_r e LimiarErroSup_r virán definidos como o 0,9 multiplicado polo erro anual de previsión mínimo e máximo rexistrado nos cinco anos anteriores ao comezo do período regulatorio, e fixaranse mediante resolución para cada período.

Llr e LSr son o límite inferior e superior do termo de retribución por incentivos correspondente ao incentivo de previsión de renovables, e fixaranse mediante resolución para cada período regulatorio.

CAPÍTULO IV

Metodoloxía para fixar os prezos que repercutirán nos suxeitos do sistema eléctrico para o financiamento da retribución do operador do sistema

Artigo 14. *Financiamento da retribución do operador do sistema.*

A retribución do operador do sistema será asumida, nun 50 por cento, polo conxunto dos produtores de enerxía eléctrica situados no territorio nacional e, no outro 50 por cento, polo conxunto dos comercializadores e consumidores directos en mercado que actúen no ámbito xeográfico nacional.

Artigo 15. *Prezos que repercutirán nos axentes para o financiamento da retribución do operador do sistema.*

1. Os prezos que repercutirán nos suxeitos compóñense dunha cota fixa e unha cota variable.

2. A cota fixa determínase en 200 euros/mes por suxeito de liquidación ante o operador do sistema e de forma separada pola actividade de xeración e a de demanda. A cota fixa aplicarase de forma conxunta para o mercado peninsular e os despachos dos territorios non peninsulares aos suxeitos de liquidación que tivesen programa horario final nalgunha hora do mes. Considerarase que o suxeito tivo programa horario final se realiza transaccións nos mercados con programa horario final cero ou distinto de cero.

O programa horario final nos territorios non peninsulares será, para a demanda e para as instalacións de xeración de categoría B, a previsión comunicada ao operador do sistema e, para as instalacións de categoría A, o programa final do terceiro despacho conforme o disposto no Real decreto 738/2015, do 31 de xullo, polo que se regula a actividade de produción de enerxía eléctrica e o procedemento de despacho nos sistemas eléctricos dos territorios non peninsulares.

3. Para cada suxeito de xeración que actúe no ámbito xeográfico nacional, a cota variable determinarase en función do seu último programa horario final no período liquidado, incluído o resultado dos servizos de axuste multiplicado polo prezo variable establecido conforme o artigo 18.

4. Para cada suxeito comercializador ou consumidor directo en mercado que actúe no ámbito xeográfico nacional, a cota variable determinarase en función do seu último programa horario final no período liquidado, incluído o resultado dos servizos de axuste multiplicado polo prezo variable establecido conforme o artigo 18.

Artigo 16. *Cobramento e liquidación.*

1. Os pagamentos que se establecen no artigo 15 efectuaranse mensualmente de acordo co calendario de liquidacións do operador do sistema.

2. O operador do sistema facturará os pagamentos aos suxeitos de liquidación definidos no artigo 14 non antes do primeiro día de cobramentos posterior ao terceiro día hábil do mes $m+1$.

3. De acordo co previsto no artigo 13.3.l) da Lei 24/2013, do 26 de decembro, a diferenza, positiva ou negativa, que se produza entre a contía resultante da recadación obtida polo operador do sistema no ano n , en aplicación dos prezos que repercutirán nos axentes para o seu financiamento, e a retribución anual que se estableza para o ano n terá a consideración de custo ou ingreso liquidable, e será incluída no proceso de liquidacións do sistema eléctrico xestionado polo órgano encargado das liquidacións, na liquidación 14 correspondente ao ano n .

CAPÍTULO V

Establecemento da retribución e os prezos

Artigo 17. *Establecemento da contía anual de retribución do operador do sistema.*

1. Antes do 1 de xaneiro do ano n a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia aprobará mediante resolución a contía da retribución do operador do sistema do ano n (RT_n^{OS}) a que se refire o artigo 3, con base na metodoloxía establecida no capítulo II.

Incorporarase unha estimación do termo de retribución por incentivos consistente cun nivel de cumprimento máximo.

2. A Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia determinará mediante resolución o nivel de cumprimento dos incentivos do ano n . A diferenza entre a estimación

do termo de retribución por incentivos e a contía que resulte de conformidade co nivel do seu cumprimento será axustada na liquidación de peche do ano n.

Artigo 18. *Establecemento dos prezos anuais que repercutirán nos axentes para o financiamento do operador do sistema.*

Antes do 1 de xaneiro do ano n aprobarase mediante resolución a contía dos prezos que repercutirán nos axentes, aos cales se refire o artigo 15, para o financiamento do operador do sistema no ano n, con base na metodoloxía establecida no capítulo II.

O prezo anual, en euros/MWh, determinarase coa mellor previsión dispoñible dos ingresos por cota fixa e da demanda anual, para garantir que se cubra a retribución total do operador do sistema coa suma dos ingresos polo programa horario final dos suxeitos e o recadado polas cotas fixas destes, sen prexuízo do disposto no artigo 16.3. O prezo variable será o mesmo para os programas de xeración e de demanda.

Disposición adicional primeira. *Valores dos parámetros da base de retribución do operador do sistema para o período regulatorio 2020-2022.*

O primeiro período regulatorio de aplicación desta circular transcorrerá desde o 1 de xaneiro de 2020 ao 31 de decembro de 2022.

Para este período regulatorio, os valores dos parámetros da base de retribución do operador do sistema serán os seguintes:

1. $BRet_p^{OS}$: 71.593 miles€.
2. $BOpex_p^{OS}$: 53.208 miles€.
3. $BMarx_Opex_p^{OS}$: 2.660 miles€.
4. $BAmort_p^{OS}$: 13.400 miles€.
5. BRF_p^{OS} : 2.325 miles€.
6. $BInmN_p^{OS}$: 41.669 miles€.
7. CR_p^{OS} : 5.000 miles€.
8. CR_n^{OS} : 1.667 miles€.

Disposición adicional segunda. *Límites da retribución por incentivos aplicables durante o primeiro período regulatorio.*

Para o primeiro período regulatorio 2020-2022, establécense en -2% e +2% os límites inferior LI e superior LS, respectivamente, da retribución por incentivos.

Para o primeiro período, LI_{rtt} , LI_d e LI_r establécense como $LI/3$, e LS_{rtt} , LS_d e LS_r establécense como $LS/3$.

Disposición adicional terceira. *Fontes de información.*

Sen prexuízo doutra información que se encontre á disposición da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia ou que esta poida obter por outros medios, utilizarase a información procedente da Circular 5/2009, do 16 de xullo, da Comisión Nacional de Enerxía, sobre obtención de información de carácter contable e económico-financeira das empresas que desenvolvan actividades eléctricas, de gas natural e gases manufacturados por canalización, e da Circular 1/2015, do 22 de xullo, da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, de desenvolvemento da información regulatoria de custos relativa ás actividades reguladas de transporte, regasificación, almacenamento e xestión técnica do sistema de gas natural, así como transporte e operación do sistema de electricidade.

Disposición transitoria única. *Custos de estudos de acceso á rede.*

Os custos de estudos de acceso á rede de transporte teranse en conta no termo de retribución por OPEX mentres non se desenvolva a normativa que prevexa o seu cobramento aos solicitantes dos ditos estudos.

Disposición derradeira única. *Entrada en vigor.*

Esta circular entrará en vigor o día seguinte ao da súa publicación no «Boletín Oficial del Estado».

Madrid, 27 de novembro de 2019. O presidente da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, José María Marín Quemada.