

**CIRCULAR XX/2019, DE XX DE XX, DE LA COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA, POR LA QUE SE ESTABLECE LA METODOLOGÍA PARA DETERMINAR LA RETRIBUCIÓN DE LAS INSTALACIONES DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL Y DE LAS PLANTAS DE GAS NATURAL LICUADO**

El Real Decreto-Ley 1/2019, de 11 de enero, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a las exigencias derivadas del derecho comunitario en relación a las Directivas 2009/72/CE y 2009/73/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y del gas natural, modificó, en lo relevante a estos efectos, la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia; la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos; y la Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia.

A través de dicha modificación se asignó a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, entre otras, la función de establecer para el sector del gas natural, y mediante circular, la metodología, los parámetros y la base de activos para la retribución de las instalaciones de transporte de gas natural y plantas de gas natural licuado, conforme orientaciones de política energética. Por otro lado, el artículo 69 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, sobre derechos de los titulares de instalaciones de transporte de gas natural y de plantas de gas natural licuado, establece que estos tendrán derecho, entre otros, al reconocimiento de una retribución por el ejercicio de sus actividades dentro del sistema gasista en los términos establecidos en el capítulo VII, del título IV, de dicha Ley. Asimismo, el artículo 7.1 bis de la citada Ley 3/2013, de 4 de junio, establece la función de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia de aprobar, mediante resolución, las cuantías de la retribución de las actividades de transporte de gas natural y de las plantas de gas natural licuado.

Para el año 2020, dicha retribución habrá de atenerse a la metodología de cálculo establecidas en el anexo XI de la Ley 18/2014, de 15 de octubre. La metodología de retribución establecida por la presente Circular será de aplicación a partir del 1 de enero de 2021.

Mediante Orden TEC/406/2019, de 5 de abril, se establecieron las orientaciones de política energética a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia. El apartado octavo indica, en particular, las orientaciones relativas a la retribución del transporte y regasificación de gas natural.

Se considera que el desarrollo de una nueva metodología retributiva es un instrumento eficaz para reconducir los desequilibrios observados en el modelo retributivo vigente de forma que se cumplan más fielmente los principios retributivos establecidos en la Ley 34/1998, de 7 de octubre, la Ley 18/2014, de 15 de octubre, así como en sus normativas de desarrollo.

Por todo lo anterior, y conforme a las funciones asignadas por el artículo 7.1 bis de la Ley 3/2013, de 4 de junio, y previo trámite de audiencia, el Pleno del Consejo de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, en su sesión del día xx de xxxx de 2019, ha acordado emitir la presente Circular:

## **CAPÍTULO I. DISPOSICIONES GENERALES**

### **Artículo 1. Objeto.**

La presente Circular establece la metodología para determinar la retribución anual de los titulares de las instalaciones de transporte de gas natural y de las plantas de gas natural licuado, por los costes de dichas instalaciones, financiados con cargo a los ingresos por los peajes y cánones establecidos por el uso de las mismas.

### **Artículo 2. Ámbito de aplicación.**

Esta Circular será de aplicación a las instalaciones de los gasoductos de transporte primario, diferenciándose entre los incluidos en la red troncal y en la red de influencia local, a las plantas de gas natural licuado, y, en su caso, a las instalaciones de transporte secundario que a la fecha de entrada en vigor del Real Decreto-ley 8/2014, de 4 de julio, dispusieran de proyecto de ejecución aprobado.

### **Artículo 3. Principios y criterios generales.**

1. La metodología para determinar la retribución de las instalaciones de transporte de gas natural y de las plantas de gas natural licuado atenderá a criterios de eficiencia económica, transparencia, objetividad y no discriminación, siendo de aplicación los principios generales siguientes:

- a) Establecer una retribución adecuada a la de una actividad de bajo riesgo.
- b) Asegurar la recuperación de las inversiones realizadas por los titulares en el período de vida útil de las mismas.
- c) Permitir una razonable rentabilidad de los recursos financieros invertidos.
- d) Determinar un sistema de retribución de los costes de explotación que incentive una gestión eficaz y la mejora de la productividad, que deberán repercutirse en parte a los usuarios y consumidores.
- e) Contribuir a la sostenibilidad económica y financiera del sistema de gas natural.
- f) Considerar los costes necesarios para realizar la actividad por una empresa eficiente y bien gestionada de acuerdo al principio de realización de la actividad al menor coste para el sistema gasista con criterios homogéneos en todo el territorio español, sin perjuicio de las

especificidades previstas para los territorios insulares y extra-peninsulares.

2. Los parámetros utilizados en la metodología de retribución que desarrolla esta Circular deberán ser determinados teniendo en cuenta la situación cíclica de la economía, el equilibrio económico y financiero del sistema gasista, la demanda de gas, la competitividad de los precios finales del suministro de gas a los consumidores, la evolución de los costes de las empresas reguladas y las mejoras de eficiencia y de productividad.

3. Durante el periodo regulatorio no se aplicarán fórmulas de actualización automática a los valores de inversión reconocidos, a las retribuciones a percibir, a los valores unitarios de referencia, a la tasa de retribución financiera o a cualquier otro parámetro utilizado para calcular la retribución de las instalaciones y/o empresas.

4. Con carácter general, la información requerida que tenga efectos en el cálculo de la retribución estará sujeta a auditoría externa, todo ello sin perjuicio de requerimientos de información adicional, de posteriores inspecciones o de una auditoría ulterior si se considerase oportuna.

#### **Artículo 4. Periodos regulatorios**

1. Los periodos regulatorios tendrán una vigencia de seis años, de conformidad con el artículo 60.2 de la Ley 18/2014, de 15 de octubre..

2. El periodo regulatorio se descompondrá en años de gas completos, o sus fracciones, para permitir la coordinación temporal de la retribución con los periodos de aplicación de peajes y cánones de transporte que se determinen de acuerdo con el Reglamento (UE) 2017/460 de la Comisión, de 16 de marzo de 2017, por el que se establece un código de red sobre la armonización de las estructuras tarifarias de transporte de gas.

3. Se considera que el año de gas “a” para el que se determina la retribución de las instalaciones de una empresa tiene la duración comprendida entre el 1 de octubre del año “a-1” hasta el 30 de septiembre de año “a”, ambos incluidos.

## **CAPÍTULO II. INSTALACIONES Y COSTES ADMISIBLES**

#### **Artículo 5. Instalaciones incluidas en la metodología retributiva**

1. La metodología retributiva definida en la presente Circular se aplicará a las siguientes instalaciones de transporte de gas natural y de plantas de gas natural licuado, necesarias para la correcta realización de las actividades de transporte de gas natural y de regasificación:

- a) Las instalaciones con retribución por inversión individualizada cuyos costes de inversión hayan sido incorporados en el inmovilizado material

de las empresas, que dispongan de acta de puesta en servicio anterior al 13 de enero de 2019 y que sean incluidas de forma definitiva en el régimen retributivo por el Ministerio para la Transición Ecológica.

- b) Las siguientes instalaciones cuyos costes de inversión hayan sido incorporados en el inmovilizado material de las empresas, dispongan de acta de puesta en servicio de fecha 13 de enero de 2019 o posterior y que, según lo establecido en esta Circular, sean incluidas de forma definitiva en el régimen retributivo por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia con retribución por inversión individualizada:
- i. Las instalaciones de los gasoductos y estaciones de compresión de transporte primario de gas natural recogidos en la Planificación aprobada, según el artículo 4 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.
  - ii. Las instalaciones de las plantas de gas natural licuado recogidos en la Planificación aprobada, según el artículo 4 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.
  - iii. Aquellas otras instalaciones que, como resultado del proceso de planificación de la red de transporte de gas natural, se determine que cumplen funciones de transporte primario.
  - iv. Las instalaciones de los gasoductos de transporte secundario de gas natural recogidos en la Planificación aprobada, según el artículo 4 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, que a la fecha de entrada en vigor del Real Decreto-ley 8/2014, de 4 de julio, dispusieran de aprobación del proyecto de ejecución.
  - v. Los centros de mantenimiento en servicio de las instalaciones de transporte de gas natural.
  - vi. Las posiciones y estaciones de regulación y/o medida (ERM/EMs) conectadas a gasoductos con retribución de inversión individualizada reconocida o planificados siempre y cuando no pertenezcan a ningún tipo de instalación recogida en el apartado 2 de este artículo.
  - vii. Las instalaciones singulares según se definen en el artículo 22.
  - viii. Las instalaciones de las plantas de gas natural licuado necesarias o que complementen el funcionamiento de las instalaciones existentes o planificadas de las plantas de gas natural licuado, siempre y cuando haya definidos unos valores unitarios de referencia de inversión o fórmula para determinar el valor de inversión reconocido de dicha instalación.

- ix. Aquellas modificaciones de instalaciones con retribución por inversión individualizada que impliquen una ampliación de su capacidad, o una transformación del tipo de instalación.

Junto a las instalaciones anteriores, se consideran incluidos todos aquellos equipamientos y servicios auxiliares necesarios para la operación, comunicación, protección, control y suministro eléctrico de las mismas, así como los terrenos, edificaciones, equipos informáticos, instalaciones de odorización y control de calidad de gas, instalaciones de conexión y otros elementos auxiliares necesarios para su adecuado funcionamiento en el momento de su puesta en servicio.

- c) Las siguientes instalaciones de transporte de gas natural y plantas de gas natural licuado o equipamiento de las mismas, que dispongan de proyecto técnico de las instalaciones y trabajos a realizar, suscrito por técnico competente, y cuyos costes de inversión hayan sido incorporados en el inmovilizado material de las empresas, no tendrán retribución por inversión individualizada porque sus costes, o bien estarán considerados para determinar los valores unitarios de referencia de inversión y/o de operación y mantenimiento, por lo que serán retribuidas con los importes reconocidos a las instalaciones con Retribución por Inversión Individualizada de los apartados 1.a) y 1.b), o bien serán retribuidos como gastos de explotación activados dentro de la retribución por operación y mantenimiento:
  - i. Instalaciones, incluidos sus equipamientos y servicios auxiliares, cuya resolución de inclusión definitiva en el régimen retributivo haya determinado que no tienen derecho a retribución individualizada, y no sean instalaciones recogidas en el apartado 2 de este artículo.
  - ii. Todos aquellos equipamientos y servicios auxiliares necesarios para cumplir con las normas técnicas, de seguridad y calidad industriales, de conformidad a lo previsto en la Ley 21/1992, de 16 de julio, de Industria, con la normativa ambiental, con las normas de gestión técnica del sistema, o con cualquier otra de carácter estatal que les sea de aplicación, que son destinados a la actualización de equipos, la mejora de la disponibilidad, la operación, el mantenimiento y/o la seguridad de las instalaciones de transporte de gas natural o de plantas de gas natural licuado recogidas en los apartados 1.a) y 1.b), cuyo costes han sido incorporados al inmovilizado material, y que han sido construidos/instalados con posterioridad a la fecha del acta de puesta en servicio de las instalaciones actualizadas/mejoradas.
  - iii. Cualquier otra modificación de las instalaciones recogidas en los apartados 1.a) y 1.b) que no implique una ampliación de su capacidad o una transformación del tipo de instalación, y que sirvan

para mejorar la eficiencia, productividad y optimización de las instalaciones.

- iv. Resto de edificios o inmuebles, vehículos, equipos informáticos, equipamientos y servicios auxiliares, incluidos los de atención de urgencias, necesarios para el ejercicio de las funciones asignadas al titular en la parte que corresponda a las actividades de transporte de gas natural y de regasificación.
- d) Las instalaciones de transporte de gas natural y plantas de gas natural licuado o equipamiento de las mismas, que dispongan de proyecto técnico de las instalaciones y trabajos a realizar suscrito por técnico competente y cuyo valor de inversión no esté incorporado en el inmovilizado material de las empresas, entre las que se encontrarían, al menos, las aplicaciones informáticas y los arrendamientos financieros de instalaciones, o similares, no tendrán retribución por inversión individualizada porque, o bien sus costes están considerados para determinar los valores unitarios de referencia de inversión y/o de operación y mantenimiento, por lo que son retribuidas con los importes reconocidos a las instalaciones con Retribución por Inversión Individualizada del apartado 1.a) y 1.b), o bien son retribuidos como gastos de explotación activados dentro de la retribución por operación y mantenimiento.

2. No están incluidas en la metodología retributiva definida en la presente Circular las siguientes instalaciones:

- a) Aquellas instalaciones, incluidos sus equipamientos y servicios auxiliares, retribuidas económicamente por otra actividad con régimen económico regulado o a través de los cargos que defina el Ministerio para la Transición Ecológica u otros precios regulados diferentes de los peajes y cánones de transporte y regasificación que emanen de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, la Ley 18/2014, de 15 de octubre, y su normativa de desarrollo. Entre ellas se encontrarán, al menos, las siguientes:
  - i. Las instalaciones de los gasoductos y ERM/EMs de transporte secundario de gas natural cuyo proyecto de ejecución se apruebe en la fecha de entrada en vigor del Real Decreto-ley 8/2014, de 4 de julio, o posterior.
  - ii. Las instalaciones de conexión, incluidas las ERM/EMs, de transporte – distribución y de transporte primario – transporte secundario, o sus ampliaciones, puestas en servicio desde el 1 de noviembre de 2015.
  - iii. Las acometidas y las instalaciones necesarias para su conexión a las instalaciones de transporte y plantas de regasificación.
  - iv. Los contadores de gas y equipos de telemedida para alquiler.



- b) Aquellas instalaciones, incluidos sus equipamientos y servicios auxiliares, no sujetas a régimen económico regulado o cuyos costes se soporten por terceros. Entre ellas se encontrarán, al menos, las siguientes:
- i. Las instalaciones necesarias para las conexiones a la red básica y/o red de transporte secundario de los yacimientos, de las plantas de fabricación de gases combustibles, de los almacenamientos subterráneos no-básicos de gas natural y de las instalaciones exentas de acceso de terceros a la red.
  - ii. Las líneas directas y las instalaciones necesarias para su conexión a las instalaciones del sistema gasista.
  - iii. Las modificaciones o variantes a petición de particulares o Administraciones (carreteras, ferrocarril, telefonía, líneas eléctricas, etc.).
  - iv. Las instalaciones diferentes a las recogidas en el apartado 1 de este artículo utilizadas para la realización de productos y servicios conexos.
  - v. Las instalaciones de consumidores para su uso exclusivo.

3. Las instalaciones descritas en los apartados anteriores constituyen el Censo de Instalaciones, donde se distinguirá entre:

- a) La Base de Instalaciones con Retribución por Inversión Individualizada que agrupa las instalaciones descritas en los apartados 1.a) y 1.b) de este artículo.
- b) La Base de Instalaciones sin Retribución Individualizada que agrupa las instalaciones descritas en los apartados 1.c) y 1.d) de este artículo.
- c) Las instalaciones descritas en el apartado 2) de este artículo que permitan delimitar e identificar la red de transporte y las plantas de GNL, así como aquellas que se usen para la realización de productos y servicios conexos.

Todas las instalaciones de los apartados 1.a), 1.b), 1.c) i., 2.a), 2.b) i. y 2.b) ii. tendrán asignado un Código Único de Activo Regulado (Código CUAR) según las instrucciones recogidas en la Circular 1/2015, de 22 julio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

Por su parte, las instalaciones de los apartados 1.c) ii., 1.c) iii., 1.c) iv., 1.d), 2.b) iii. y 2.b) iv. se agruparán por proyectos/actuaciones a los que se les asignará un código identificativo, según Circular Informativa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, y deberán estar asociados a uno de los CUARs u Objeto Final de Coste (OFCs) declarados/definidos de acuerdo con la Circular 1/2015 de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

## **Artículo 6. Costes e ingresos considerados en la metodología retributiva de las instalaciones de transporte de gas natural y plantas de gas natural licuado**

1. La metodología retributiva requiere que las sociedades titulares de instalaciones de transporte de gas natural y de las plantas de gas natural licuado, de acuerdo con el artículo 62 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, lleven en su contabilidad cuentas separadas para las actividades que desarrollan, de manera que se diferencien los ingresos y los gastos estrictamente imputables a cada una ellas.

Asimismo, los titulares de instalaciones deberán llevar una contabilidad individualizada de los costes de inversión para todas aquellas instalaciones que sean objeto de reconocimiento de retribución individualizada.

Las empresas titulares de instalaciones también deberán contabilizar de forma separada el ingreso o gasto anual correspondiente al incentivo por la liquidación de las mermas de gas.

En su caso, las empresas también llevarán detalle de las cuentas, separando los ingresos y gastos (costes e inversiones) anualmente realizados, para cada uno de los productos o servicios conexos definidos.

2. La metodología retributiva tendrá en cuenta todos los costes directos e indirectos necesarios para la construcción, el adecuado mantenimiento y funcionamiento de las instalaciones de transporte de gas natural y de las plantas de gas natural licuado y la realización de las funciones correspondientes, así como aquellos ingresos que puedan disminuir los costes anteriores.

Para determinar los costes de inversión de las instalaciones se considerará el valor de los costes que fueron incorporados por primera vez al inmovilizado material de la empresa titular que la puso en servicio, denominado coste a valor histórico regulatorio, con independencia de que con posterioridad se reflejen y/o contabilicen actualizaciones de dicho valor o el valor de compra-venta de las instalaciones.

3. Los costes e ingresos estarán recogidos en el libro de Inventarios y Cuentas anuales de cada empresa, previsto en el artículo 28 del Código de Comercio, en particular, en el balance de sumas y saldos. También deberán estar recogidos en las cuentas anuales auditadas depositadas en el Registro Mercantil. La empresa deberá declarar asimismo tales costes e ingresos en el Sistema de Información Regulatoria de Costes que desarrolla la Circular 1/2015, de 22 de julio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, e informar de los mismos, a fin de que consten en el Sistema de Información Contable del Sector Energético, en los términos de la Circular 5/2009, de 16 de julio, de la Comisión Nacional de Energía, y ello sin perjuicio de las auditorías que correspondan y/o peticiones de información/aclaraciones que pudieran requerirse.



4. En concreto, se tomarán en consideración para determinar la retribución reconocida de cada actividad, al menos, las siguientes cuentas y valores:

- a) Las cuentas del inmovilizado material. De ellas, deberá distinguirse el valor histórico regulatorio, neto de subvenciones, donaciones y legados de capital, actualizaciones de valor y/o importes en curso y anticipos, del valor total de la cuenta.
- b) Las cuentas de aplicaciones informáticas del inmovilizado intangible. De ellas, deberá distinguirse el valor histórico regulatorio, neto de subvenciones, donaciones y legados de capital, actualizaciones de valor y/o importes en curso y anticipos, del valor total de la cuenta.
- c) Los gastos anuales incluidos en las cuentas del grupo 6 del Plan General de Contabilidad netos de subvenciones a la explotación.
- d) Los ingresos anuales incluidos en las cuentas del grupo 7 del Plan General de Contabilidad, distintos de los peajes, cánones y cargos u otros precios regulados que emanen de la aplicación de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, la Ley 18/2014, de 15 de octubre, y su normativa de desarrollo, que puedan disminuir los costes del punto c) al ser generados directa o indirectamente en el ejercicio de la actividad regulada
- e) Aquella parte del beneficio procedente de la venta de productos y servicios conexos que se establezca por esta Comisión.

5. En ningún caso formarán parte de la retribución reconocida, al menos, los siguientes conceptos:

- a) Las amortizaciones de las instalaciones con retribución individualizada o tenidas en cuenta en los valores unitarios de referencia.
- b) Los márgenes en operaciones con empresas del grupo, asociadas y con otras partes vinculadas.
- c) Las inversiones en curso e intereses intercalarios
- d) Los costes directos o indirectos empleados en la realización de productos y servicios conexos, u otras actividades distintas de las reguladas.
- e) El inmovilizado intangible a excepción de las cantidades que correspondan a las aplicaciones informáticas.
- f) Aquellos impuestos en los que la normativa fiscal vigente prevea su exención o devolución.
- g) Multas, sanciones y resto de gastos excepcionales, así como, indemnizaciones judiciales para resarcir a terceros.

- h) Aquellas estimaciones/valoraciones de gastos e ingresos que den lugar al registro de una provisión de acuerdo con las obligaciones establecidas en el Plan General Contable.
- i) Los gastos (costes e inversiones) en investigación, desarrollo e innovación (I+D+i).
- j) Los gastos de personal por indemnizaciones y retribuciones a largo plazo por prestaciones post empleo.
- k) Pérdidas de créditos comerciales incobrables, resultados de operaciones en común y otras pérdidas en gestión corriente
- l) Los costes de publicidad y de relaciones públicas que no sean estrictamente necesarios para el desempeño de las actividades de transporte o regasificación
- m) Otros gastos financieros, perdidas procedentes de activos no corrientes y gastos excepcionales y perdidas por deterioro y otras dotaciones que correspondan, recogidas en las cuentas 66, 67 y 69 del Plan General Contable
- n) Aquellos gastos (costes e inversiones) asociados al cierre, desmantelamiento/retiro de la instalación y la rehabilitación del lugar donde se ubica.
- o) El sobrecoste causado a empresas que desarrollan actividades con régimen económico regulado por aplicación, en alguna de sus áreas, de normativas específicas que difieran de la normativa estatal y que supongan unos mayores costes en la actividad que desempeñen, así como los ingresos que dichas empresas puedan obtener al establecer convenios u otros mecanismos con las Administraciones Públicas implicadas para cubrir el sobrecoste ocasionado.
- p) El gasto (coste e inversión) de variantes realizadas por petición de particulares o Administraciones (carreteras, ferrocarril, telefonía, líneas eléctricas, etc.) al trazado de una canalización de gas ya existente.
- q) Los costes de inversión reales incurridos para la realización de las instalaciones de conexión transporte – distribución y/o transporte primario – transporte secundario, o su ampliación, desde el 1 de noviembre de 2015.
- r) Aquellos otros costes e inversiones regulados del Sistema Gasista, directos o indirectos, que no estén asociados al uso de las instalaciones de transporte de gas y plantas de gas natural licuado, y que, de acuerdo con lo establecido en el artículo 59 de la Ley 18/2014, de 15 de octubre, sean cubiertos por los cargos que defina el Ministerio de Transición Ecológica.

- s) Los costes directos o indirectos que correspondan al uso de las instalaciones de distribución y de almacenamiento subterráneo básico, y a la Gestión Técnica del Sistema u otras actividades con régimen económico regulado distinto al de las actividades de transporte y regasificación.
- t) Aquellos costes e inversiones que, en aplicación del artículo 91.2 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, se tengan en consideración para establecer el régimen económico de los derechos por acometidas, alquiler de contadores y otros costes necesarios vinculados a las instalaciones.

### **Artículo 7. Admisibilidad de los costes**

1. La admisibilidad de los costes directos e indirectos de construcción, mantenimiento y funcionamiento de las instalaciones de transporte de gas natural y de las plantas de gas natural licuado y la realización de las funciones correspondientes, se determinará con arreglo a los siguientes factores:

- a) Que sea necesario. Solo tendrán la calificación de costes necesarios aquellos relacionados, directa o indirectamente, con la actividad.

Se considera que un coste está directamente relacionado con la actividad, cuando sea necesario para la obtención de un producto o servicio final de la misma y se pueda asignar de manera inequívoca al mismo; considerándose indirecto cuando no pueda asignarse de manera inequívoca.

- b) Que sea asignable. Un coste es asignable a una actividad siempre que pueda establecerse una relación causal entre el coste y el bien o servicio que constituye el objeto de la actividad. Es decir, un coste será asignable a una actividad regulada cuando se dé alguno de los siguientes requisitos:

- i) Haya sido incurrido específicamente para la misma.

- ii) Aporte valor a la actividad.

- iii) Sea necesario para las operaciones generales del negocio que resulten precisas para el desarrollo de la actividad.

- c) Que sea cierto y estuviera registrado en la contabilidad financiera al objeto de garantizar la trazabilidad de los costes con los estados financieros auditados de la empresa, y en concreto, con el balance de sumas y saldos.

- d) Que haya concordancia con las disposiciones aplicables a la actividad regulada. El coste se limitará a los costes necesarios para cumplir con las características definidas en la legislación vigente, por lo que no serán admisibles costes relacionados con mayores prestaciones de las exigidas legalmente, ni relacionados con elementos específicamente excluidos por la legislación.

e) Que sean acordes con los precios de mercado e históricos. Los costes del bien o servicio, en tanto tengan el mismo alcance o similar, sean acordes con los registrados en años anteriores y la evolución del mercado.

2. Se acreditará, ante la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, la sostenibilidad económica y financiera de la inversión, la necesidad de la instalación para el cumplimiento de la normativa técnica, de seguridad, de calidad industrial, medioambiental o de las normas de gestión técnica del sistema para su inclusión en el sistema retributivo.

### **Artículo 8. Productos y servicios conexos**

1. Los productos y servicios conexos son aquellos productos o servicios, distintos de los regulados, realizados para terceros por las empresas que son titulares de las instalaciones de transporte de gas y de plantas de gas natural licuado, en los que para su prestación se usan, o consumen, los recursos, incluidos los recursos humanos, y las instalaciones que son retribuidas económicamente con cargo al régimen económico regulado que emana de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, la Ley 18/2014, de 15 de octubre, y su normativa de desarrollo.

2. En ningún caso, la realización de un producto y/o servicio conexo puede suponer un coste adicional para las actividades con metodología retributiva regulada.

3. Las empresas que proporcionen productos y/o servicios conexos declararán a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, antes del 1 de julio de cada año, los productos y servicios conexos correspondientes al año natural anterior y su previsión para el año en curso, con detalle individualizado, indicando su alcance, empresa o entidad compradora o beneficiaria, ingresos percibidos, costes e instalaciones asociados, beneficios obtenidos, fechas de inicio y fin de la prestación, y adjuntarán los contratos firmados relativos a dichas prestaciones.

Los costes, ingresos y beneficios declarados por los productos y servicios conexos se tendrán en cuenta en la determinación de los costes e ingresos considerados en la metodología retributiva para determinar las correspondientes retribuciones.

4. Para cada producto y/o servicio conexo, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia determinará, previo trámite de audiencia, mediante resolución el beneficio obtenido cada año por su prestación que ha de considerarse ingreso liquidable del Sistema Gasista. Dicho porcentaje se establece en un 50% del beneficio.

5. Anualmente, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia establecerá por resolución el importe a considerar como ingreso liquidable por el Sistema de Liquidaciones en el año de gas "a+1", para cada empresa y para cada producto y/o servicio conexo efectuado durante el año natural anterior.

## CAPÍTULO III: RETRIBUCIÓN DE INSTALACIONES

### Artículo 9. Retribución anual de un titular por las instalaciones de transporte de gas natural y/o plantas de gas natural licuado

1. La retribución devengada para el año de gas “a” de una empresa “e” ( $R_a^e$ ) titular de instalaciones de transporte de gas natural y/o de plantas de gas natural licuado será la resultante de aplicar la siguiente fórmula:

$$R_a^e = RInv_a^e + RO\&M_a^e + ARPE_a^e + RSAE_a^e$$

Donde,

$RInv_a^e$  es la retribución para el año “a” de la empresa “e” por inversión en instalaciones.

$RO\&M_a^e$  es la retribución para el año “a” de la empresa “e” por operación y mantenimiento (O&M) de las instalaciones.

$ARPE_a^e$  son los ajustes a la retribución para el año “a” de la empresa “e” por productividad y eficiencia.

$RSAE_a^e$  es la retribución para el año “a” de la empresa “e” por instalaciones en situación administrativa especial.

2. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia aprobará, previo trámite de audiencia, las resoluciones que establezcan la retribución devengada para el año de gas “a” de las empresas titulares de instalaciones de transporte de gas natural y/o de plantas de gas natural licuado.

3. Cuando se detecten errores materiales, de hecho o aritméticos derivados de las declaraciones efectuadas por las empresas transportista, los informes de auditoría aportados, de los cálculos llevados a cabo por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia o de las inspecciones y comprobaciones realizadas por esta Comisión, la retribución que corresponda será modificada justificadamente.

### Artículo 10. Retribución por inversión en instalaciones

1. La retribución devengada para el año de gas “a” de la empresa “e” por inversión en instalaciones, se determinará agregando las cantidades a retribuir por cada una de las instalaciones que conforman la Base de Instalaciones con Retribución por Inversión Individualizada de dicha empresa en las actividades de transporte y/o plantas de gas natural licuado, de acuerdo con las siguientes fórmulas:

$$RInv_a^e = RInv_a^{e,Transporte} + RInv_a^{e,Planta\ de\ GNL}$$

$$RInv_a^{e,A} = \sum_{i=1}^n A_a^i + \sum_{i=1}^n RF_a^i + \sum_{i=1}^n RGV_a^i + \sum_{i=1}^n RFNMLL_a^i$$

Donde,

$RInv_a^{e,A}$  es la retribución para el año “a” de la empresa “e” por inversión en instalaciones de la actividad “A”.

$A_a^i$  es la retribución por Amortización para el año “a” de la instalación “i” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de la empresa “e” que pertenezca a la red troncal. Además, aplicará a las instalaciones “i” de las plantas de gas natural licuado construidas antes del 1 de enero de 2021, y aquellas instalaciones “i” de transporte primario de influencia local con autorización administrativa previa anterior a 1 de enero de 2021 que fueran adjudicadas de forma directa. Esta retribución tendrá efectos desde la fecha de puesta en servicio hasta el fin de su vida útil regulatoria o cierre, momento a partir del cual será nula. Esta retribución se obtendrá por aplicación de la siguiente fórmula:

$$A_a^i = DVR_a^i \times A_d^i = DVR_a^i \times \frac{VI_R^i}{VU_{días}^i}$$

Donde,

$DVR_a^i$  Días de vida regulatoria durante el año “a” de la instalación “i” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de la empresa “e”.

Se considera que, en el año de puesta en servicio, los días de vida regulatoria son los días transcurridos desde la fecha del acta de puesta en servicio, incluida esta. Por su parte, en el año que finaliza la vida útil regulatoria, son los días transcurrido hasta la fecha de fin de vida útil regulatoria o, en su caso, fecha de cierre, incluida esta.

Durante el resto de años de la vida útil regulatoria, se considera que los días de vida regulatoria coinciden con los días del año (*Días Año a*).

$A_d^i$  es la retribución por Amortización Diaria de la instalación “i” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de la empresa “e”, expresada en € con 2 decimales.



$VI_R^i$  Valor de Inversión Reconocido de la instalación “i” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de la empresa “e”.

$VU_{aias}^i$  Vida útil regulatoria de la instalación “i” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada, expresada en días, calculada como los días transcurridos entre la fecha del acta de puesta en servicio ( $fecha_{pem}$ ) y la fecha de fin vida útil ( $fecha_{fvu}$ ), ambas incluidas.

Donde  $fecha_{fvu} = (fecha_{pem} + VU_{años} - 1día)$ , siendo  $VU_{años}$  la vida útil regulatoria en años de las instalaciones, de acuerdo con el siguiente cuadro:

Instalaciones	Vida útil regulatoria
Gasoductos	40 años
Estaciones de Regulación y/o Medida	30 años
Estaciones de Compresión	20 años
Centros de mantenimiento	20 años
Sistema de Bombas Secundarias de GNL	10 años
Vaporizadores de GNL	10 años
Tanques de GNL	20 años
Cargaderos de Cisternas de GNL	20 años
Relicador de Boil-off	20 años
Sistema de Compresión de Boil-off	20 años
Sist. de Antorcha/Combustor Planta de GNL	20 años
Cimentaciones y Obra Civil asociada a Tanques de GNL	50 años
Instalaciones carga/descarga GNL	20 años
Muelles y otras instalaciones de la Planta de GNL	50 años

$RF_a^i$  es la Retribución Financiera para el año “a” de la instalación “i” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de la empresa “e” con derecho a retribución por amortización  $A_a^i$ , y con efectos desde la fecha de puesta en servicio hasta el fin de su vida útil regulatoria o cierre, momento a partir del cual será nula. Esta retribución se obtendrá por aplicación de la siguiente fórmula:

$$RF_a^i = VNI_{R,a}^i \times TR_p \times \frac{DVR_a^i}{Días \text{ Año } a}$$

Donde,

$VNI_{R,a}^i$  es el valor neto de inversión reconocido al inicio del año “a” de la instalación “i” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de la empresa “e”, expresado en € con 2 decimales, que se calculará de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$VNI_{R,a}^i = VI_R^i - A_a^i \times \sum_{\text{Año}_{pem}}^{a-1} DeD_{\text{año}}^i$$

$TR_p$  es la tasa de retribución financiera a aplicar en el periodo regulatorio “p” -2021-2026- para las actividades de transporte y regasificación, según lo dispuesto en la Circular de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a estos efectos.

$\sum_{i=1}^n RGV_a^i$  es la retribución para el año “a” del conjunto de instalaciones “i” de la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de la empresa “e” que se obtiene a partir del gas procesado/vehiculado por ellas de forma que el riesgo de su desarrollo corresponde al titular de las instalaciones. Su valor se calculará de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$\sum_{i=1}^n RGV_a^i = \sum_{P_{AC}=1}^n RGV_a^{P_{AC}} + \sum_{P_{AD}=1}^n RGV_a^{P_{AD}}$$

Donde,

$RGV_a^{P_{AC}}$  es la Retribución para el año “a” del conjunto de instalaciones “i” pertenecientes a un mismo proyecto de transporte primario de influencia local adjudicado a una empresa “e” en un procedimiento de concurrencia “ $P_{AC}$ ”.

A estos efectos, se consideran instalaciones “i” pertenecientes a un mismo proyecto “ $P_{AC}$ ”. tanto a las que se adjudicaron inicialmente a la empresa “e” como todas aquellas que, con posterioridad, le son adjudicadas de forma directa para conectarse, ampliar la capacidad o modificar la tipología de las instalaciones existentes previamente.

Esta retribución se obtendrá a partir del gas vehiculado por las instalaciones mediante la aplicación de la siguiente fórmula:

$$RGV_a^{P_{AC}} = CGV_a^{P_{AC}} \times ROC^{P_{AC}}$$

Donde,

$CGV_a^{P_{AC}}$  es la cantidad de gas vehiculado real por el conjunto de instalaciones en el año “a”, en unidades energéticas, medido en el punto, o

puntos, de conexión con el/los gasoducto(s) de aguas arriba.

$ROC^{PAC}$  es la retribución ofertada por la empresa “e” adjudicataria para construir las instalaciones adjudicadas en el procedimiento de concurrencia.

$RGV_a^{PAD}$  es la Retribución para el año “a” del conjunto de instalaciones “i” pertenecientes a un mismo proyecto de transporte primario de influencia local, o de una planta de gas natural licuado de nueva construcción, adjudicado a una empresa “e” de forma directa “ $P_{AD}$ ”, y cuya autorización administrativa previa sea posterior al 31 de diciembre de 2020.

A estos efectos, se considera conjunto de instalaciones “i” pertenecientes a un mismo proyecto “ $P_{AD}$ ” tanto a las instalaciones que se adjudicaron inicialmente a la empresa “e” como todas aquellas que, con posterioridad, le son adjudicadas de forma directa para conectarse, ampliar la capacidad o modificar la tipología de las instalaciones existentes previamente.

Esta retribución se obtendrá a partir del gas vehiculado por las instalaciones mediante la aplicación de la siguiente fórmula:

$$RGV_a^{PAD} = CGV_a^{PAD} \times RUM^{PAD}$$

Donde,

$CGV_a^{PAD}$  es la cantidad de gas vehiculado real por el conjunto de instalaciones en el año “a”, en unidades energéticas, medido en el punto, o puntos, de conexión con el/los gasoducto(s) de aguas arriba cuando se trate de un proyecto de transporte primario de influencia local.

Para las instalaciones de una planta de gas natural licuado de nueva construcción será la cantidad de gas, en unidades energéticas, resultante de sumar el gas facturado regasificado desde la planta a la red de transporte de distribución, el gas natural licuado cargado en camiones cisternas o en buques desde la planta, y el gas trasvasado en operaciones de buque a buque con ayuda de la planta.

$RUM^{PAD}$  es la retribución unitaria media para el proyecto “ $P_{AD}$ ” que se obtiene al dividir la retribución por amortización y retribución financiera a percibir durante la vida útil regulatoria del conjunto de instalaciones “ $i$ ” adjudicadas inicialmente, entre la cantidad de gas considerado por la empresa “ $e$ ” en la justificación de la sostenibilidad económica y financiera de la inversión. Esta retribución unitaria será calculada de acuerdo con la siguiente expresión:

$$RUM^{PAD} = \frac{\sum_i (VI_R^i + \sum_{t=0}^{VU_{años}^i} ((VI_R^i - \sum_t^{VU_{años}^i - 1} A_i) \times (TR_o + XX \text{ ppb})))}{\sum_{t=0}^{VU_{PAD}} CGP_t^{JSEF}}$$

Donde,

$t$  es el número de años contados desde la fecha del acta de puesta en servicio más temprana de las instalaciones construidas.

$TR_o$  es la tasa de retribución financiera para las actividades de transporte y regasificación según lo dispuesto en la Circular que apruebe la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia que aplica durante el periodo regulatorio en el que se pone en servicio la primera instalación construida del proyecto “ $P_{AD}$ ”.

$CGV_t^{JSEF}$  es la cantidad, en unidades energéticas, de gas vehiculado considerada por el titular para la justificación de la sostenibilidad económica y financiera de la inversión en el proyecto “ $P_{AD}$ ” para el año “ $t$ ”

$VU_{PAD}$  es la vida útil en años de la instalación “ $i$ ” más longeva de las que forman el proyecto “ $P_{AD}$ ” adjudicado inicialmente.

Los importes a percibir por  $RGV_a^{PAC}$  y  $RGV_a^{PAD}$  en ningún caso podrán ser superiores a los importes facturados por peajes y cánones en el año “ $a$ ” asociados al uso de las instalaciones del proyecto, o instalaciones aguas abajo cuando se trate de instalaciones de transporte primario de influencia local

A efectos de cómputo y cobro, la retribución por los conceptos  $RGV_a^{PAC}$  y  $RGV_a^{PAD}$  será fijada con efectos desde la fecha del acta de puesta en servicio más temprana de las instalaciones construidas. Dichas

retribuciones serán nulas cuando su valor actual ( $VA_{RGV}$ ) sea igual al valor actual acumulado de los valores de inversión reconocidos ( $VA_{VI_R}$ ) de las instalaciones de proyecto “ $P_{AC}$ ” o “ $P_{AD}$ ”. Dichos valores se calcularán de acuerdo a las siguientes fórmulas:

$$VA_{RGV} = \sum_{t=0}^n \frac{RGV_t^P}{(1 + (TR_t + XX \text{ ppb}))^t}$$

$$VA_{VI_R} = \sum_{i=1}^m \sum_{t=0}^n \frac{VI_R^i}{(1 + (TR_t + XX \text{ ppb}))^t}$$

Cuando se igualen los valores o el  $VA_{RGV}$  sea superior al  $VA_{VI_R}$ , la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia establecerá por resolución la fecha a partir de la cual las instalaciones afectadas dejarán de percibir retribución por el concepto RGV, y, en su caso, la retribución cobrada en exceso que ha de devolverse a través del Sistema de Liquidaciones como ingreso liquidable. Esta fecha se corresponderá con el fin de la vida útil regulatoria a los efectos de cálculo de la Retribución por Extensión de Vida útil

$RFNMLL_a^i$  Retribución financiera para el año “a”, por las adquisiciones de gas para el nivel mínimo de llenado o gas talón de la instalación “i” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de la empresa “e”, que se obtendrá por aplicación de la siguiente fórmula:

$$RFNMLL_a^i = TR_p \times \sum VAG_{NMLL,fecha}^i$$

Donde,  $VAG_{NMLL,fecha}^i$  es el valor de cada una de las adquisiciones de gas para nivel mínimo de llenado realizadas en una fecha determinada para la instalación “i”, calculado de acuerdo con la siguiente fórmula.

$$VAG_{NMLL,fecha}^i = P_{fecha}^i \times Q_{NMLL,fecha}^i$$

Donde,

$P_{fecha}^i$  es el precio de adquisición en una fecha determinada.

$Q_{NMLL,fecha}^i$  es la cantidad de gas adquirida en dicha fecha en unidades energéticas.

La fecha de inicio de devengo de la  $RFNMLL_a^i$  será la fecha de incorporación fehaciente del gas a la instalación, o en su defecto, la fecha que se produzca más tarde entre la fecha de adquisición del gas

y la fecha del acta de puesta en servicio de la instalación a la que se destina el gas. Por su parte la  $RFNMLL_a^i$  será nula a partir de la fecha que se produzca más pronto entre la fecha de cierre de la instalación que contiene el gas, o la fecha de entrega al Gestor Técnico del Sistema del gas, si este fuera recuperable, para su uso como gas de operación.

2. Las instalaciones "i" que hayan sido cedidas y/o financiadas por terceros en su totalidad, solo percibirán, si les corresponde, retribución por las adquisiciones de gas para el nivel mínimo de llenado o gas talón.

### **Artículo 11. Valor de Inversión Reconocido de una instalación con Retribución Individualizada**

1. El Valor de Inversión Reconocido de una instalación "i" puesto en marcha en el año "a" ( $VI_R^{i,a}$ ) que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada, se obtendrá por aplicación de la siguiente fórmula:

$$VI_R^{i,a} = \frac{VI_{VU}^{i,a} + VI_{aud}^{i,a}}{2} - 0,9 \times Des - Ced - Fin - SuB - OAcc$$

Donde,

$VI_{VU}^{i,a}$  es el valor de la inversión resultante de la aplicación de los valores unitarios de referencia de inversión vigentes cuando la instalación "i" obtuvo la autorización administrativa previa.

$VI_{aud}^{i,a}$  es el valor de inversión auditado admitido de la instalación "i" puesta en marcha en el año "a", descontados aquellos costes que no son considerados por esta metodología retributiva. El valor de inversión auditado admitido puede ser igual o menor al VI activado auditado presentado por la empresa en función de los ajustes que se apliquen a los costes presentados por no considerarlos justificados.

Des es el importe obtenido por la venta de equipos desmantelados y/o convertidos en chatarra para la construcción de la nueva instalación.

Ced es el valor de los servicios/equipos/materiales que forman parte de la instalación que han sido cedidas por terceros.

Fin es el valor de los servicios/equipos/materiales que forman parte de la instalación que han sido financiadas por terceros.

SuB es el valor a minorar correspondiente a las subvenciones por/para el desarrollo de la instalación, que se determina de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$SuB = 0,9 \times SuB_{UE} + SuB_{AGE} + SuB_{CCAA} + SuB_{AALL} + SuB_{OAP}$$



Donde  $SuB_{UE}$ ,  $SuB_{AGE}$ ,  $SuB_{CCAA}$ ,  $SuB_{AALL}$   $SuB_{OAP}$  son las subvenciones, respectivamente, de cualquier organismo de la Unión Europea, Administración General del Estado, Comunidades Autónomas, Administraciones Locales, así como de cualquier otra Administración u Organismo Público.

El importe a retener por la empresa transportista de las subvenciones de la Unión Europea,  $SuB_{UE}$ , para el conjunto de instalaciones de un proyecto subvencionado, en ningún caso podrá superar los 10 millones de €

OAcc el valor económico de otras acciones equivalentes a las anteriores por/para/durante la construcción de la instalación.

En ningún caso, el Valor de Inversión Reconocido podrá ser negativo.

2. Cuando la instalación “i” a incluir en el régimen retributivo tenga reconocido el carácter singular de la inversión, a efectos de calcular el valor reconocido de la inversión solo se tendrá en cuenta el valor de inversión auditado admitido de la instalación y las posibles deducciones por subvenciones, por cesiones y financiaciones de terceros, por venta de equipos desmantelados y/o convertidos en chatarra para la construcción de la nueva instalación y/u otras acciones equivalentes por/para/durante el desarrollo de la instalación.

3. El valor de inversión reconocido para determinar la retribución provisional a cuenta de la definitiva de una instalación “i”, con independencia de que tengan carácter singular reconocido o no, será el resultante de la aplicación de los valores unitarios de referencia de inversión vigentes cuando obtuvo la autorización administrativa previa.

## Artículo 12. Retribución por operación y mantenimiento de las instalaciones

1. La retribución devengada para el año de gas “a” de la empresa “e” por la operación y mantenimiento de las instalaciones ( $RO\&M_a^e$ ), se determinará por aplicación de las siguientes fórmulas:

$$RO\&M_a^e = RO\&M_a^{e,Transporte} + RO\&M_a^{e,Planta\ de\ GNL}$$

$$RO\&M_a^{e,A} = \frac{3}{12} \times RO\&M_{n-1}^{e,A} + \frac{9}{12} \times RO\&M_n^{e,A}$$

$$RO\&M_n^{e,A} = \sum_{i=1}^n COM_{VU,n}^{i,A} + \sum_{i=1}^n COM_{sing,n}^{i,A} + OCOM_n^A$$

Donde,

- $RO\&M_a^{e,A}$  es la retribución para el año de gas “a” de la empresa “e” por operación y mantenimiento (O&M) de las instalaciones de la actividad “A”.
- $RO\&M_n^{e,A}$  es la retribución para el año natural “n” de la empresa “e” por O&M de las instalaciones de la actividad “A”.
- $COM_{VU,n}^{i,A}$  es la retribución para el año natural “n” por O&M de la instalación “i” de la actividad “A” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de la empresa “e” resultante de la aplicación de los valores unitarios de referencia de O&M vigentes en el año natural “n”.
- $COM_{sing,n}^{i,A}$  es la retribución para el año natural “n” por los costes O&M directos auditados y admitidos de la instalación “i” singular de la actividad “A” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de la empresa “e”, descontados aquellos costes no considerados por esta metodología retributiva, y en particular los costes de estructura/corporativos y/o cualquier otro coste que haya sido tenido en cuenta al determinar los valores unitarios de referencia de O&M.
- $OCOM_n^A$  es la retribución para el año natural “n” de la empresa “e” por otros costes de O&M que no están incluidos en los valores unitarios de referencia de O&M, descontados aquellos costes que no son considerados por esta metodología retributiva, y siempre y cuando sean acreditados mediante la auditoría correspondiente según establezca esta Comisión. Dentro de este concepto retributivo se agruparían, al menos, los siguientes costes:
- i. Los gastos de explotación activados, según lo dispuesto en el artículo 19, auditados y admitidos con la cuantía máxima de inversión realizable en cada año que informe esta Comisión al transportista de acuerdo con el apartado 3 del artículo 21 de esta Circular.
  - ii. Coste de adquisición del gas de operación para transporte, excluido aquel consumo que se produzca en instalaciones dotadas de cogeneración eléctrica que viertan a la red y que sea imputable a la producción eléctrica ofertada.
  - iii. Coste de adquisición de odorante/odorizante neto de aquellos ingresos que pudieran percibirse por la prestación del servicio de odorización a otros transportistas, distribuidores u otros agentes.
  - iv. Coste por el suministro eléctrico para plantas de gas natural licuado y para motores eléctricos de estaciones de compresión,

neto de aquellos ingresos que pudieran percibirse por la venta de electricidad.

- v. Los incrementos de coste incurridos a partir del 1 de enero de 2021 por tasas municipales por utilización privativa o aprovechamiento especial del dominio público local en la actividad de transporte debido a la publicación posterior a 2016 de nuevas Ordenanzas Fiscales del Municipio que determinen un cambio de criterio de valoración, o método de cálculo, de las tasas municipales por utilización privativa o aprovechamiento especial del dominio público local de las instalaciones.

Los valores de coste de O&M auditados admitidos para  $COM_{aud,n}^A$ ,  $COM_{sing,n}^{i,A}$  y  $OCOM_n^A$  pueden ser igual o menor al valor de coste auditado presentado por la empresa en función de los ajustes que se apliquen a los costes presentados por no considerarlos justificados.

3. La empresa “e” tendrá una retribución por operación y mantenimiento de las instalaciones ( $RO\&M_a^e$ ), provisional a cuenta de la definitiva para el año de gas “a” hasta disponer de los costes auditados y admitidos de  $COM_{singular,n}^{i,A}$ ,  $COM_{aud,n}^A$  y  $OCOM_n^A$ .

La retribución provisional a cuenta de la definitiva de la empresa “e”, se calculará con los últimos valores auditados admitidos definitivos disponibles de  $COM_{singular,n}^{i,A}$ ,  $COM_{aud,n}^A$  y  $OCOM_n^A$ , y con el valor  $COM_{VU,n}^{i,A}$  resultante de aplicar los valores unitarios de O&M vigentes a las instalaciones que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de las empresas.

Cuando se resuelva la retribución definitiva por O&M de las instalaciones, se determinará la diferencia entre la retribución provisional a cuenta y la definitiva.

### **Artículo 13. Gastos de explotación activados**

1. Los gastos de explotación activados pueden ser directos o indirectos.
2. Los gastos de explotación activados directos, son aquellos gastos incurridos en la actualización de equipos, mejora de las condiciones de operación, disponibilidad, seguridad y mantenimiento de las instalaciones en servicio incluidas en los apartados 1.c) y 1.d) del artículo 5 de esta Circular, que se caracterizan por:
  - a) Su devengo es posterior a la fecha del acta de puesta en servicio de las instalaciones.
  - b) Son activados por el transportista como mayor valor de la inversión.
  - c) Para la ejecución de las actuaciones no requieren autorización administrativa ni aprobación de proyecto de ejecución en los términos del

artículo 70.3 del Real Decreto 1434/2002, de 27 de diciembre, sin perjuicio de que deban disponer de autorización de explotación

3. Los gastos de explotación activados indirectos son aquellos otros costes activados (tangibles o intangibles) que son necesarios por el transportista para el desempeño de las funciones de operación, disponibilidad, seguridad y mantenimiento de las instalaciones que no tienen retribución reconocida explícita bajo el régimen retributivo de la actividad como es el hardware y software informático de gestión/operación, los vehículos usados directamente en O&M o el mobiliario necesario.

4. La empresa transportista informará a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia los gastos de explotación activados directos e indirectos incurridos cada año natural, así como los previstos incurrir en los dos años siguientes.

La información presentada por la empresa incluirá un listado con la descripción de cada una de las actuaciones realizadas, o prevista realizar, cuyos costes se han considerado, o se considerarán, gastos de explotación activados y, donde al menos se indique:

- a) El Código de Actuación, que será único para cada actuación/proyecto, y constará de una letra y dos cifras, todas ellas separadas por una “/”.

La letra será T o R según la actividad; la primera cifra hará referencia al año en el que se propone por primera vez la actuación/proyecto con el formato (AAAA); y la segunda cifra será un secuencial numérico asignado por la empresa a la actuación/proyecto dentro del conjunto de actuaciones/proyectos. Los secuenciales que se generen por primera vez en un año de declaración, deberán iniciarse por la unidad y tener continuidad entre ellos.

- b) Los CUAR de cada instalación afectada o OFC afectado, según proceda, definidos de acuerdo con la Circular 1/2015 de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia
- c) Fechas e importes del gasto incurrido activado, o previsto incurrir, con desglose anual cuando la duración de la actuación haya sido, o se prevea, superior a un año.
- d) Fechas de puesta en servicio cuando proceda

El gasto incurrido deberá estar auditado, y se deberá aportar tanto el proyecto técnico de las instalaciones y trabajos realizados suscrito por técnico competente y el acta de puesta en servicio, cuando procedan, como una declaración responsable sobre la necesidad de cada una de las actuaciones en la que se incluya la documentación justificativa con indicación de las normas y causas que determinan/motivan la modificación, las mejoras que se incorporan/presentan y, en su caso, beneficios y/o ahorros de costes que generan.

## Artículo 14. Ajustes a la Retribución por productividad y eficiencia

1. La retribución devengada para el año de gas “a” de una empresa “e” por ajustes por mejora de la productividad y la eficiencia ( $ARPE_a^e$ ) será la resultante de aplicar la siguiente fórmula:

$$ARPE_a^e = REVU_a^e + RCS_a^e + RMP_a^e + IM_a^e$$

Donde,

$REVU_a^e$  es la retribución para el año “a” de la empresa “e” por extensión de vida útil de las instalaciones.

$RCS_a^e$  es la retribución para el año “a” de la empresa “e” por continuidad de suministro de las instalaciones.

$RMP_a^e$  es la retribución para el año “a” de la empresa “e” por la mejora de la productividad en los costes de O&M de las instalaciones conseguida en el periodo anterior.

$IM_a^e$  es el incentivo para el año “a” de la empresa “e” correspondiente a la liquidación de las mermas de gas, determinado de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 5 de la Orden ITC/3128/2011, en la redacción dada al mismo por la disposición final cuarta de la Orden IET/2446/2013, o disposición que la sustituya.

## Artículo 15. Retribución por Extensión de Vida Útil de las instalaciones de transporte de gas natural y regasificación de GNL

1. La retribución devengada para el año de gas “a” de la empresa “e” por Extensión de Vida Útil de las instalaciones ( $REVU_a^e$ ), se determinará agregando las cantidades a retribuir por cada una de las instalaciones que conforman la Base de Instalaciones con Retribución por Inversión Individualizada de dicha empresa en las actividades de transporte y/o plantas de gas natural licuado, de acuerdo con las siguientes fórmulas:

$$REVU_a^e = REVU_a^{e,Transporte} + REVU_a^{e,Planta de GNL}$$

$$REVU_a^{e,A} = \sum_{i=1}^n REVU_a^i$$

Siendo  $REVU_a^i$  la Retribución por Extensión de Vida Útil para el año “a” de la instalación “i” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de la empresa “e” a la que tienen derecho aquellas instalaciones “i” que continúan en operación una vez finalizada su vida útil regulatoria, siempre y cuando se acredite la disponibilidad efectiva de la instalación para su funcionamiento real. Su valor se obtendrá por aplicación de la siguiente fórmula:

$$REVU_a^i = \frac{DEV_a^i}{Dias\ Año\ a} \times \mu_a^i \times COM_{VU,a}^i$$

Donde,

$DEV_a^i$  Días en extensión de vida útil en el año “a” de la instalación “i” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de la empresa “e”.

Se considera que, en el año de fin de vida útil regulatoria, los días en extensión de vida útil son los días transcurridos desde el día siguiente a la fecha de fin de vida útil regulatoria, incluido este, hasta el final del año.

Durante el resto de años, salvo que exista acta de cierre, se considera que los días en extensión de vida útil coinciden con los días del año (*Dias Año a*).

$COM_{VU,a}^i$  es la retribución por costes de operación y mantenimiento a valores unitarios de referencia del elemento de inmovilizado “i” en el año “a”.

$\mu_a^i$  es el coeficiente de extensión de vida útil que tomará diferente valor en función de los años transcurridos (X) desde el final de la vida útil regulatoria de la instalación “i”. De acuerdo con las fórmulas:

- Durante los cinco primeros años,  $\mu_a^i = 0,15$ .
- Entre el 6º y 10º año, inclusive, el resultante de aplicar la fórmula,  $\mu_a^i = 0,15 + 0,01 \cdot (X - 5)$ .
- Entre el 11º y 15º año, inclusive, el resultante de aplicar la fórmula,  $\mu_a^i = 0,20 + 0,02 \cdot (X - 10)$ .
- A partir del 15º año, el resultante de aplicar la fórmula,  $\mu_a^i = 0,30 + 0,03 \cdot (X - 15)$ , no pudiendo tomar un valor superior a 1.

2. Una instalación de una planta de gas natural licuado acreditará su disponibilidad efectiva para su funcionamiento real cuando haya funcionado una vez cada trimestre y durante 24 horas continuadas.

En el caso concreto de las instalaciones de obra civil, portuaria y marítima, su disponibilidad efectiva para su funcionamiento real se acreditará cuando se hayan realizado al menos 4 veces descargas o cargas de GNL de/a buques en un año de gas “a”.

3. Las instalaciones de un gasoducto de transporte, obra lineal y posiciones, acreditarán su disponibilidad efectiva para su funcionamiento real cuando no



hayan tenido labores de mantenimiento que suponga una interrupción del servicio de 330 días durante 365 días de posible uso.

En el caso de las instalaciones de una estación de compresión, su disponibilidad efectiva para su funcionamiento real se acreditará cuando la estación haya funcionado al menos durante 12 horas continuadas dos veces en el año de gas “a”, con un plazo mínimo de cuatro meses entre cada funcionamiento.

Las instalaciones de una estación de regulación y/o medida acreditarán su disponibilidad efectiva para su funcionamiento real cuando la estación haya funcionado al menos una vez cada trimestre y durante 24 horas continuadas.

4. Los transportistas acreditarán la disponibilidad de las instalaciones mediante certificado suscrito, según proceda, por el responsable de la planta de regasificación o por el responsable del centro de mantenimiento que gestiona la instalación de transporte en extensión de vida útil.

Los certificados serán remitidos a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia antes del 1 de noviembre posterior al año de gas para el que se acredite la disponibilidad de las instalaciones, y tendrán indicación detallada del uso (día, hora de inicio y fin, m<sup>3</sup> de GNL, m<sup>3</sup> de gas vehiculado, etc.) realizado en el trimestre, o en el año de gas, de cada una de las instalaciones en extensión de vida útil.

#### **Artículo 16. Retribución por Continuidad de Suministro (RCS) de las actividades de transporte de gas natural y regasificación de GNL**

La retribución por continuidad de suministro del año 2020 para cada actividad “A” de una empresa “e” titular de instalaciones de transporte de gas natural y/o de plantas de gas natural licuado ( $RCS_{2020}^{e,A}$ ) que se determine según la metodología recogida en el Anexo XI de la Ley 18/2014, será reducida gradualmente hasta tener un valor nulo durante el primer periodo de aplicación de la presente circular.

#### **Artículo 17. Retribución por Mejoras de Productividad en los costes de Operación y Mantenimiento habidas en el periodo anterior**

1. Cada empresa “e” titular de instalaciones de transporte de gas natural y/o de plantas de gas natural licuado a 31 de diciembre de 2020 devengará para el año de gas “a” del periodo regulatorio una retribución por la Mejora de Productividad en los costes de operación y mantenimiento de dichas instalaciones habida en el periodo anterior ( $RMP_a^e$ ).

2. La Retribución por Mejora de Productividad en los costes de O&M para cada empresa “e” ( $RMP_a^e$ ) es constante para cada año “a” del periodo regulatorio, y se determina de acuerdo a la siguiente fórmula:

$$RMP_a^e = \%R \times \sum_{tp} \left( MPO_{ant}^{tp} \times \frac{RO\&M_{2020}^{e,tp}}{RO\&M_{2020}^{Total,tp}} \right)$$

Donde,

$\%R$  es el porcentaje a mantener por las empresas, tras el reparto con usuarios y consumidores, de las mejoras productividad en el periodo anterior.

$tp$  es la tipología de instalación que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de la empresa “e”: gasoductos de transporte, estaciones de compresión, estaciones de regulación y/o medida, y/o plantas de gas natural licuado.

$MPO_{ant}^{tp}$  es el valor de la mejora de la productividad observada en el periodo anterior en la retribución de los costes de O&M de la tipología “tp” de instalaciones.

$RO\&M_{2020}^{e,tp}$  es la Retribución por O&M en el año 2020 reconocida al conjunto de instalaciones del tipo “tp” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de la empresa “e”.

$RO\&M_{2020}^{Total,tp}$  es la Retribución por O&M en el año 2020 reconocida al conjunto de instalaciones del tipo “tp” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada.

3. El valor de la mejora de la productividad observada en el periodo anterior en la retribución de los costes de O&M de la tipología “tp” de instalaciones ( $MPO_{ant}^{tp}$ ) se determinará para cada tipología de instalación, teniendo en cuenta los siguientes factores:

- Valores Unitarios de O&M, instalaciones y retribución por costes de O&M de las instalaciones de la tipología “tp” habidos en 2014.
- Instalaciones en servicio a 31 de diciembre 2020 y valores unitarios de O&M aplicables en el periodo regulatorio.

4. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia aprobará, previa consulta pública y mediante resolución, los importes de  $MPO_{ant}^{tp}$  y de  $RMP_a^e$  provisionales, con datos de 2018, y los importes definitivos para el periodo anterior, junto con las liquidaciones que correspondan por las diferencias, cuando se disponga de la información correspondiente.

## **Artículo 18. Retribución por instalaciones en Situación Administrativa Especial**

1. La retribución devengada para el año de gas “a” de una empresa “e” por instalaciones en situación administrativa especial ( $RSAE_a^e$ ) y será la resultante de aplicar la siguiente fórmula:

$$RSAE_a^e = RST_a^e + RISL_a^e$$

Donde,

$RST_a^e$  es la retribución transitoria para el año “a” de la empresa “e” por instalaciones afectadas por una suspensión en la tramitación de la autorización de explotación.

$RISL_a^e$  es la retribución para el año “a” de la empresa “e” para las instalaciones con un régimen económico singular y de carácter temporal como es el caso de la prestación de servicios logísticos de gas natural licuado de acuerdo con el artículo 60.7 de la Ley 18/2014, de 15 de octubre, que se determinará mediante resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

2. Los titulares de aquellas instalaciones que estén en situación administrativa especial deberán solicitar a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia el establecimiento de un régimen económico transitorio o de carácter temporal para la instalación. La solicitud se acompañará de una memoria en la que se recogerán, al menos, las razones administrativas que acrediten la situación especial de la instalación, información auditada de los costes de inversión y los costes de O&M directos incurridos por la instalación, así como una previsión de los costes de O&M directos en un horizonte mínimo de 10 años.

3. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia aprobará el régimen económico transitorio o de carácter temporal aplicable a la instalación que esté en situación administrativa especial, determinando, en su caso, la fecha de inicio del devengo, el valor bruto de inversión transitorio reconocido para la instalación y la metodología de detalle que permitirá determinar la retribución anual de la instalación.

La retribución devengada por instalaciones en situación administrativa especial se percibirá como retribución provisional a cuenta hasta que se resuelva la inclusión definitiva en el régimen retributivo de la instalación. La resolución de inclusión definitiva en el régimen retributivo determinará, en su caso, las regularizaciones de retribución a realizar desde la fecha de inicio del devengo.

### **Artículo 19. Criterios para la determinación de los valores unitarios de referencia de inversión y de operación y mantenimiento**

1. Los valores unitarios de referencia serán únicos para todo el territorio nacional y constantes para el periodo regulatorio, sin perjuicio de las especificidades previstas para los territorios insulares.

Los valores unitarios de referencia de inversión de las instalaciones de transporte de gas y de plantas de gas natural licuado se determinarán de acuerdo con los valores medios representativos habidos del coste de inversión de las instalaciones cuyo diseño técnico y condiciones operativas se adapten a los estándares utilizados en el sistema gasista, y conforme a la evolución de los principales inductores de costes considerados.

Los valores unitarios de referencia de operación y mantenimiento de las instalaciones tendrán en cuenta todos los costes que sean necesarios para garantizar el correcto mantenimiento y funcionamiento del conjunto de instalaciones en servicio en el periodo de aplicación, excluidos los denominados gastos de explotación que hayan sido activados.

2. Para su determinación se tendrá en cuenta lo dispuesto en esta Circular y, en particular, lo recogido en los artículos 3, 5, 6 y 7 sobre principios y criterios, instalaciones, costes e ingresos considerados en la metodología retributiva y admisibilidad de los costes necesarios, así como en el artículo 8 sobre productos y servicios conexos.

Así mismo, podrá tenerse en cuenta el resultado de estudios de eficiencia a nivel europeo, de forma que se incentive al transportista a alcanzar progresivamente los costes correspondientes a una empresa eficiente y bien gestionada comparable a nivel europeo.

3. Los valores unitarios de referencia de inversión y de operación y mantenimiento de las instalaciones serán utilizados, respectivamente, para determinar el Valor de Inversión Reconocido ( $VI_R^{i,a}$ ), y la retribución por operación y mantenimiento para cada año de gas ( $COM_{VU,a}^{i,A}$ ) de las instalaciones que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de cada empresa para una actividad dada, todo ello según lo establecido en los artículos 10 y 11 de esta Circular.

4. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, aprobará, previa consulta pública, por Circular los valores unitarios de referencia de inversión y de operación y mantenimiento (O&M) para cada periodo regulatorio, la forma que han de aplicarse para determinar el valor de inversión ( $VI_{VU}^i$ ) y la retribución anual por O&M ( $COM_{VU}^i$ ) a valores unitarios de una instalación "i".

## **Artículo 20. Retribución máxima admisible a utilizar en los procedimientos de concurrencia.**

1. Por resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia se determinará la retribución máxima admisible por MWh vehiculado a utilizar en los procedimientos de concurrencia para la adjudicación de instalaciones de transporte primario de influencia local.

Este valor será establecido de acuerdo con lo dispuesto en esta Circular y, en particular, con lo recogido en los artículos 3, 5, 6 y 7 sobre principios y criterios, instalaciones, costes e ingresos considerados en la metodología retributiva y

admisibilidad de los costes necesarios, así como en el artículo 8 sobre productos y servicios conexos.

2. La retribución máxima admisible por MWh se utilizará para determinar qué ofertas económicas presentadas pasan a la fase de valoración del procedimiento de concurrencia para la adjudicación de instalaciones.

3. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia remitirá en sobre cerrado al tribunal calificador previsto en el Real Decreto 984/2015, de 30 de octubre, el valor de la retribución máxima por MWh para su apertura durante la sesión de apertura de los sobres de las ofertas económicas.

## **CAPÍTULO IV. INCLUSION Y BAJA EN EL SISTEMA RETRIBUTIVO**

### **Artículo 21. Planes de Inversión y de cierre de instalaciones.**

1. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia realizará la supervisión de los planes de inversión y de cierre de instalaciones de las empresas titulares de las instalaciones de transporte de gas y de plantas de gas natural licuado en los términos del artículo 68.b) de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

El Gestor Técnico del Sistema colaborará con la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia en la evaluación y seguimiento de los planes de inversión de los transportistas.

2. Los planes de inversión y de cierre de instalaciones de las empresas titulares incluirán para cada instalación o proyecto al menos la siguiente información:

- a) Identificación de la instalación/proyecto según el desglose y código establecido en el artículo 5 de esta Circular.
- b) Nombre de la instalación o proyecto y descripción detallada del alcance de los trabajos o inversión.
- c) Características técnicas más significativas.
- d) Ubicación de la instalación o, cuando se trate de gasoductos, origen, recorrido orientativo y fin de la misma.
- e) En su caso, esquemas descriptivos adecuados.
- f) Las inversiones realizadas hasta el año de presentación y previstas realizar con detalle anual en un horizonte de 10 años y en miles de euros
- g) Subvenciones, o medidas de efecto equivalente, percibidas hasta el año de presentación y previstas obtener con detalle anual en un horizonte de 10 años y en miles de euros.

- h) Fecha prevista de puesta en explotación o de cierre (trimestre o año)
- i) Justificación de la inversión, o cierre, por razones de gestión técnica del sistema, por motivos técnicos, de seguridad y calidad industrial, o por cuestiones medioambientales, así como la sostenibilidad económica y financiera de la misma. La justificación de la sostenibilidad económica y financiera de la inversión que conlleve la instalación se realizará considerando la vida útil regulatoria desde la fecha de puesta en servicio e indicando: los ingresos previstos obtener mediante los peajes, cánones, cargos y/u otros precios regulados que emanen de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, la Ley 18/2014, de 15 de octubre, y su normativa de desarrollo; las subvenciones de Administraciones u Organismos Públicos y medidas de efecto equivalente; los contratos firmados y/o compromisos obtenidos de los usuarios y/o consumidores que avalen el uso futuro de la instalación; las cantidades de gas previstas vehicular/procesar por la instalación; o cualquier información asociada a otro vector explicativo del uso y/o generación de ingresos de la instalación.
- j) Administración competente en la autorización administrativa.
- k) Estado de tramitación administrativa.
- l) Grado de avance de la construcción.
- m) En su caso, indicar si la inversión está propuesta o recogida en:
  - i) La propuesta de instalaciones, a los efectos de la Planificación en materia de hidrocarburos, recogida en el artículo 4 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.
  - ii) El plan decenal de desarrollo de la red de transporte recogido en el artículo 22 de la Directiva 2009/73/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009.
  - iii) El plan decenal de desarrollo de la red de ámbito comunitario y no vinculante de ENTSG, recogido en el artículo 8, apartado 3, letra b) del Reglamento (CE) n.º 715/2009.
  - iv) Los Proyectos de Interés Común, según el Reglamento (UE) 347/2013 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 17 de abril de 2013.

3. La supervisión de los Planes de Inversión de los transportistas comprobará su adecuación al plan de desarrollo de la red en el ámbito de la Unión Europea, realizando en su caso, recomendaciones para su modificación.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia incluirá los resultados de dicha supervisión en su Informe Anual remitido a la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía y a la Comisión Europea.



Del mismo modo, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia informará a los transportistas de la supervisión realizada sobre los Planes de Inversión propuestos verificando que se corresponden con los costes necesarios para realizar la actividad como empresa eficiente y bien gestionada, de acuerdo a los principios de realización de la actividad al menor coste para el sistema gasista y de equilibrio económico y financiero, indicando para cada inversión la suficiencia de la justificación dada por el transportista, el método de retribución aplicable, y en términos globales para cada transportista la cuantía máxima de la inversión realizable en cada año para inversiones en instalaciones incluidas en los apartados 1.c) y 1.d) del artículo 5 de esta Circular y para los gastos de explotación activados indirectos.

Asimismo, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia remitirá un informe a la propuesta del gestor de la red de transporte en el inicio de la planificación establecida en el artículo 4 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, que refleje sus recomendaciones con las implicaciones económicas de las inversiones planteadas y su impacto en la sostenibilidad económico-financiera del sistema gasista.

De igual modo, en el trámite de audiencia a la propuesta de Planificación, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia informará al Ministerio para la Transición Ecológica sobre la planificación y el control de las inversiones, y señalará aquellos aspectos no considerados en su informe inicial.

4. La falta de acreditación de la sostenibilidad económica y financiera de la inversión en instalaciones de transporte primario de influencia local o en instalaciones de plantas de gas natural licuado, implicará su no inclusión en el régimen retributivo.

Por su parte, la justificación insuficiente de la necesidad de la instalación para el cumplimiento de la normativa técnica, de seguridad, de calidad industrial, medioambiental, de las normas de gestión técnica del sistema o cualquier otra de carácter estatal que le fuera de aplicación, implicará la no inclusión en el régimen retributivo de las instalaciones de transporte troncal.

La justificación, según proceda, de la sostenibilidad económica y financiera de la inversión realizada en instalaciones de transporte primario de influencia local o en instalaciones de plantas de gas natural licuado; o de la necesidad de la instalación para el cumplimiento de la normativa técnica, de seguridad, de calidad industrial, medioambiental, podrá acreditarse hasta la solicitud de inclusión definitiva en el régimen retributivo, momento en el que dichas informaciones se consideran vinculantes a efectos retributivos.

## **Artículo 22. Instalaciones singulares por sus características técnicas especiales**

1. Con carácter excepcional se podrá solicitar la inclusión en el régimen retributivo de instalaciones singulares con características técnicas especiales. A

efectos de calcular su valor de inversión reconocido, no se tendrán en cuenta los valores unitarios de referencia sino el valor auditado admitido.

2. Se entenderá por instalaciones singulares con características técnicas especiales aquellas instalaciones de transporte o plantas de gas natural licuado que tengan condiciones operativas o características constructivas que difieran y superen ampliamente los estándares habituales empleados en el sistema gasista nacional, como ocurre con los tendidos submarinos y sus estaciones de compresión asociadas.

3. Con carácter general no se considerarán instalaciones singulares aquellas cuyo coste sea superior al que resulta de aplicar los valores unitarios de referencia debido, entre otros, a que existan incrementos en las partidas y/o concepto de costes que hayan sido considerados para el cálculo de los valores unitarios de referencia de inversión o de operación y mantenimiento, y/o porque los trazados por los que discurran o sus ubicaciones supongan un coste superior al de referencia.

4. El carácter singular de la instalación será aprobado por resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia antes de que se realice la adjudicación. A estos efectos, el promotor deberá detallar y justificar la singularidad de la instalación aportando informes acreditativos sobre las condiciones operativas o técnicas constructivas de la instalación y la estimación de costes de inversión y de operación y mantenimiento de la misma.

### **Artículo 23. Inclusión provisional de nuevas instalaciones en el régimen retributivo**

1. La inclusión provisional de una instalación en el régimen retributivo se realizará a través de la resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia que determine la retribución devengada para el año de gas “a” de las empresas titulares de instalaciones con retribución individualizada.

2. Las instalaciones incluidas de forma provisional en el régimen retributivo podrán tener una retribución por inversión provisional a cuenta de la definitiva desde la fecha del acta de puesta en servicio, siempre y cuando su tipología tenga valores unitarios de referencia de inversión definidos.

3. El titular de la instalación deberá solicitar a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia la inclusión provisional en el régimen retributivo de una nueva instalación o la modificación de una instalación existente, cuya capacidad hubiera sido ampliada, teniendo la solicitud como fecha límite de presentación el 15 de febrero posterior a la fecha del acta de puesta en servicio.

La solicitud se acompañará de una memoria en la que se recogerá, según proceda, la siguiente documentación sobre la instalación:

- a) Autorización administrativa, aprobación del proyecto de ejecución y acta de puesta en servicio definitiva.

- b) Caracterización de la instalación para la que se solicite la inclusión provisional en el régimen retributivo.
- c) Declaración sobre las adquisiciones de gas para nivel mínimo de llenado donde se indique la instalación a la que se destina, la fecha de adquisición, la cantidad de gas adquirida expresada en unidades energéticas, el valor de adquisición, y la fecha de incorporación fehaciente del gas a la instalación; junto con las facturas acreditativas correspondientes.
- d) Declaración, con desglose mensual, sobre la cantidad de gas vehiculada expresada en unidades energéticas, medida en el punto de conexión con el gasoducto de aguas arriba, por el conjunto de instalaciones puestas en servicio que fueron adjudicadas en un mismo procedimiento de concurrencia, junto con informe acreditativo del Gestor Técnico del Sistema.
- e) La justificación, según proceda, de la sostenibilidad económica y financiera de la inversión realizada en instalaciones de transporte primario de influencia local o de plantas de gas natural licuado; o de la necesidad de la instalación para el cumplimiento de la normativa técnica, de seguridad, de calidad industrial, medioambiental, de las normas de gestión técnica del sistema o cualquier otra de carácter estatal que le fuera de aplicación para instalaciones de transporte troncal.

#### **Artículo 24. Inclusión definitiva de nuevas instalaciones en el régimen retributivo**

1. La inclusión definitiva en el régimen retributivo de una instalación se realizará mediante resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, y sin perjuicio del resto de autorizaciones administrativas necesarias a que hace referencia el artículo 55 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.

La falta de acreditación de la sostenibilidad económica y financiera de la inversión en instalaciones de transporte primario de influencia local o en instalaciones de plantas de gas natural licuado, implicará su no inclusión en el régimen retributivo.

Por su parte, la justificación insuficiente de la necesidad de la instalación para el cumplimiento de la normativa técnica, de seguridad, de calidad industrial, medioambiental, de las normas de gestión técnica del sistema o cualquier otra de carácter estatal que le fuera de aplicación, implicará la no inclusión en el régimen retributivo de las instalaciones de transporte troncal.

La resolución de inclusión definitiva en el régimen retributivo determinará, de existir, las diferencias entre la retribución provisional a cuenta y la retribución definitiva desde la fecha de inicio del devengo.

2. El titular de la instalación deberá solicitar a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia la inclusión definitiva en el régimen retributivo tanto si es una nueva instalación como si se trata de una modificación de una instalación existente, cuya capacidad hubiera sido ampliada.

La solicitud se acompañará, según proceda, de la siguiente documentación sobre la instalación siempre y cuando no hubiera sido ya aportada en los procedimientos de inclusión provisional en el régimen retributivo y/o supervisión de los Planes de Inversión de las empresas:

- a) Autorización administrativa, aprobación del proyecto de ejecución y acta de puesta en servicio definitiva.
- b) Valor de la inversión realizada, sometida a auditoría externa, declarada según el procedimiento que establezca esta Comisión.
- c) Declaración expresa de ayudas y aportaciones de los ingresos procedentes de fondos públicos recibidos o comprometidos, o medidas de efecto equivalente.
- d) Declaración de instalaciones cedidas y financiadas total o parcialmente por terceros.
- e) Tabla resumen de caracterización de la instalación puesta en servicio que aplique, junto con el esquema mecánico final de obra (*as built*) de la instalación con detalle suficiente y donde se diferencie entre las instalaciones preexistentes, la que es objeto de inclusión en retribución definitiva, y las futuras; todo ello debidamente completado y suscrito por técnico facultativo competente y según establezca esta Comisión.
- f) Declaración sobre las adquisiciones de gas para nivel mínimo de llenado donde se indique la instalación a la que se destina, la fecha de adquisición, la cantidad de gas adquirida expresada en unidades de energía, el valor de adquisición y la fecha de incorporación fehaciente del gas a la instalación; junto con las facturas acreditativas correspondientes.
- g) Declaración, con desglose mensual, sobre la cantidad de gas vehiculada expresada en unidades de energía, medida en el punto de conexión con el gasoducto de aguas arriba, por el conjunto de instalaciones puestas en servicio que fueron adjudicadas en un mismo procedimiento de concurrencia, junto con informe acreditativo del Gestor Técnico del Sistema.
- h) Fundamentación de la sostenibilidad económica y financiera de la inversión que conlleve la instalación para la vida útil regulatoria desde la fecha de puesta en servicio de la instalación, indicando los ingresos que se prevé obtener mediante los peajes, cánones, cargos y/u otros precios regulados que emanen de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, la Ley 18/2014, de 15 de octubre, y su normativa de desarrollo; las subvenciones

de Administraciones u Organismos Públicos y medidas de efecto equivalente; los contratos firmados y/o compromisos obtenidos de los usuarios y/o consumidores que avalen el uso futuro de la instalación; las cantidades de gas previstas vehicular/procesar por la instalación; o cualquier información asociada a otro vector explicativo del uso y/o generación de ingresos de la instalación.

- i) En su caso, auditoría técnica que justifique que los costes incurridos son superiores a los valores unitarios por sus especiales características y/o problemáticas
- j) Justificación de la necesidad de incorporar la instalación al sistema gasista en cumplimiento con la normativa técnica, de seguridad y/o calidad industrial, de conformidad a lo previsto en la Ley 21/1992, de 16 de julio, de Industria, con la normativa ambiental, con las normas de gestión técnica del sistema, o con cualquier otra de carácter estatal que les sea de aplicación.

3. La fecha límite para realizar la solicitud inclusión definitiva en el régimen retributivo de una instalación será el 1 de julio del segundo año posterior al año de puesta en servicio.

### **Artículo 25. Tratamiento retributivo de la transmisión de titularidad de instalaciones**

1. Los titulares implicados en una transmisión de titularidad de una instalación de transporte y/o de plantas de gas natural licuado deberán notificarlo a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia para su toma en consideración a efectos del régimen retributivo.

Dicha notificación se realizará en el plazo de diez días desde que se haga efectiva la transmisión y se acompañará de la siguiente documentación:

- a) Identificación de las instalaciones objeto de la transmisión
- b) Notificación de la fecha efectiva de la transmisión de cada instalación
- c) Escritura notarial registrada de la transmisión de titularidad de la instalación o instalaciones
- d) Autorización administrativa de transmisión de la titularidad por la autoridad competente

2. El transmitente tendrá derecho a recibir la retribución establecida para el año de gas “a” de las instalaciones transmitidas hasta el día anterior a la fecha efectiva de la transmisión mientras que el nuevo titular tendrá derecho a recibir la retribución establecida para las instalaciones transmitidas desde la fecha efectiva de transmisión, incluida esta, hasta el final del año de los siguientes conceptos retributivos:

- i. Retribución por inversión de las instalaciones con retribución individualizada ( $RInv_a^i$ )
- ii. Retribución por operación y mantenimiento asociada a las instalaciones
- iii. Retribución por Extensión de Vida Útil de las instalaciones ( $REVU_a^i$ )
- iv. Retribución por instalaciones en Situación Administrativa Especial ( $RSAE_a^i$ )

Por su parte, la Retribución por Continuidad de Suministro ( $RCS$ ) y la Retribución por Mejoras de Productividad en los costes de O&M ( $RMP$ ) habidas en el periodo anterior, así como el incentivo por la liquidación de las mermas que le corresponde en el año de gas en el que se transmite ( $IM_a^e$ ) asociadas a la instalación transmitida, no se transmiten a la empresa adquirente, manteniéndolas la empresa transmitente.

3. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia establecerá mediante resolución, previo trámite de audiencia, el reparto entre titulares de los importes anuales de retribución asociados a las instalaciones transmitidas, y los ajustes a realizar en la retribución de cada empresa dicho año para los conceptos de Retribución por inversión de las instalaciones con retribución individualizada ( $RInv_a^e$ ), de Retribución por Extensión de Vida Útil de las instalaciones ( $REVU_a^i$ ) o de Retribución por instalaciones en Situación Administrativa Especial ( $RSAE_a^e$ ). El reparto de la retribución en el año de transmisión será proporcional a los días de titularidad de cada empresa.

Los ajustes en el año de transmisión en la retribución por O&M de las instalaciones ( $RO\&M_a^e$ ) de los titulares implicados, se efectuarán al determinar la retribución definitiva por O&M de dicho año, y se realizarán repartiendo, en su caso, la retribución por O&M a valores unitarios de la instalación de forma proporcional a los días en el año de titularidad de cada empresa.

## **Artículo 26. Tratamiento retributivo de instalaciones con cierre**

1. El titular de una instalación de transporte y/o de plantas de gas natural licuado que proceda al cierre autorizado de una instalación deberá notificarlo a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia para su baja del régimen retributivo.

Dicha notificación se realizará en el plazo de diez días desde que se haga efectivo el cierre y se acompañará de la autorización administrativa de cierre y del acta de cierre efectivo de la instalación suscrito por técnico competente.

2. Las instalaciones cerradas no tendrán derecho a recibir retribución, de los siguientes conceptos retributivos:



- a) Retribución por inversión de las instalaciones con retribución individualizada ( $RInv_a^i$ ).
- b) Retribución por operación y mantenimiento asociada a las instalaciones.
- c) Retribución por Extensión de Vida Útil de las instalaciones ( $REVU_a^i$ ).
- d) Retribución por instalaciones en Situación Administrativa Especial ( $RSAE_a^i$ ).

3. Las instalaciones con cierre temporal no devengaran retribución durante dicho periodo, mientras que para las instalaciones con cierre definitivo se detraerá la parte proporcional correspondiente de la cantidad que se haya considerado para la retribución de dicha instalación en el año de cierre, tomando la primera fecha que se cumpla de las siguientes:

- a) Fecha del acta de cierre.
- b) Fecha de caducidad de la autorización administrativa de explotación recogida en la Autorización Administrativa de cierre.
- c) Fecha, si la hubiese, en la que la Autorización Administrativa de cierre estableciera el fin de la retribución.

4. La Retribución por Continuidad de Suministro ( $RCS_a^e$ ) y la Retribución por Mejoras de Productividad en los costes de O&M habidas en el periodo anterior ( $RMP_a^e$ ) de la empresa implicada en un cierre de instalaciones no se verán modificadas por la existencia de dicha operación.

5. La baja temporal o definitiva del régimen retributivo de una instalación se aprobará mediante resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia que recogerá, en su caso, las cantidades a minorar de la retribución inicial de la empresa para el año de cierre de la instalación por los conceptos de Retribución por inversión de las instalaciones con retribución individualizada ( $RInv_a^e$ ), de Retribución por Extensión de Vida Útil de las instalaciones ( $REVU_a^i$ ) o de Retribución por instalaciones en Situación Administrativa Especial ( $RSAE_a^e$ ). La cantidad de retribución a minorar en el año será proporcional a los días en el año que resten hasta el 30 de septiembre, desde la fecha de cierre considerada.

Por su parte, la minoración en la retribución anual por O&M de las instalaciones ( $RO\&M_a^e$ ) de los titulares por el cierre de instalaciones, se realizará minorando, en su caso, la retribución por O&M a valores unitarios de forma proporcional a los días en el año que la instalación ha estado cerrada cuando se determine la retribución definitiva por O&M de la empresa para el año en el que tuvo lugar el cierre.

5. El titular de la instalación objeto de cierre definitivo tendrá derecho a recibir las cantidades que correspondan por la parte del Valor de Inversión Reconocido que

esté pendiente de amortizar a la fecha de cierre considerada. En el caso de que la instalación objeto de cierre sea sustituida por otra instalación del mismo tipo, la anterior cantidad abonada en concepto de amortización pendiente se detraerá del Valor de Inversión de la nueva instalación.

6. Si la instalación tuviera gas de nivel mínimo de llenado para su funcionamiento, y este fuera recuperable, se entregará al Gestor Técnico del Sistema para su uso como gas de operación y al titular se le reconocerá y abonará el costo de adquisición reconocido de dicho gas.

## **CAPÍTULO V: OTRAS DISPOSICIONES**

### **Artículo 27. Cobro y liquidación de la retribución reconocida.**

Las retribuciones reconocidas a cuenta y/o definitivas correspondientes al año de la liquidación en curso serán liquidadas provisionalmente de acuerdo con la proporción del número de días naturales del período de liquidación provisional respecto al número de días naturales del año de liquidación.

### **Artículo 28. Requerimientos de información adicional**

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia podrá recabar de los sujetos obligados cualesquiera informaciones que tenga por objeto aclarar el alcance y justificar el contenido de las informaciones remitidas en cumplimiento de la presente Circular.

### **Artículo 29. Inspecciones**

De conformidad con el artículo 7.39 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia podrá realizar las inspecciones que considere oportunas con el fin de confirmar la veracidad de la información que, en cumplimiento de la presente Circular, le sea aportada.

Si como consecuencia de las inspecciones se detectan diferencias en la caracterización de las infraestructuras, sus parámetros básicos o en los costes declarados, se podrán modificar los parámetros retributivos relativos a esas instalaciones mediante resolución de la CNMC.

### **Artículo 30. Confidencialidad**

1. La información remitida en cumplimiento de la presente Circular estará sujeta a las siguientes normas de confidencialidad, sin perjuicio de lo dispuesto a estos efectos en la normativa vigente al respecto:

- a) Como norma general, toda la información recibida por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia tendrá carácter confidencial, salvo aquellos datos que figuren agregados.

- b) El personal de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia que tenga conocimiento de información de carácter confidencial estará obligado a guardar secreto respecto de la misma.

2. Cuando en cumplimiento de la presente Circular exista obligación de facilitar datos relativos a personas físicas, tales datos se limitarán a los expresamente excluidos de la protección dispensada por la normativa sobre protección de datos de carácter personal.

### **Disposición adicional primera. Periodo regulatorio de aplicación**

El primer periodo de aplicación de la metodología de retribución recogida en la presente Circular transcurrirá desde el 1 de enero de 2021 a 31 de diciembre de 2026.

### **Disposición adicional segunda. Determinación del año de gas 2021**

A efectos de determinar la retribución de las instalaciones de una empresa, el año de gas 2021 se iniciará el 1 de enero de 2021 y finalizará el 30 de septiembre de 2021.

### **Disposición adicional tercera. Revisión Valor Bruto de Inversión Reconocido para activos que hayan sufrido enajenación de parte de sus instalaciones**

En el plazo de dos meses desde la entrada en vigor de la presente Circular, las empresas titulares de instalaciones de transporte de gas natural y de plantas de gas natural licuado informarán a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia de las enajenaciones habidas de parte de sus instalaciones a terceros, indicando para cada una de las instalaciones origen, la fecha de la enajenación, el nombre del comprador, la descripción de la instalación transmitida, el valor de inversión de la instalación transmitida, el valor de venta de la instalación transmitida, si el titular vendedor realiza el mantenimiento de la instalación enajenada, los ingresos anuales, en su caso, por realizar dicho mantenimiento, si el titular vendedor recibe servicio de las instalaciones enajenadas y el coste anual por recibir dichas prestaciones, adjuntando los contratos de compraventa, de prestación de servicios de mantenimiento u otros por parte de la empresa regulada, y de prestación de servicios a la empresa regulada por la titular de las instalaciones enajenadas.

En el caso de que se hayan producido enajenaciones de parte de las instalaciones con retribución, se revisará el valor de la inversión reconocido para tenerlo en cuenta, en su caso, y determinar un nuevo valor de inversión reconocido para las instalaciones donde hayan acaecido tales circunstancias.

### **Disposición adicional cuarta. Valor neto de inversión reconocido pendiente de amortizar a 31 de diciembre de 2020 de una instalación de la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada.**

1. El valor neto de inversión reconocido pendiente de amortizar a 31 de diciembre de 2020 de la instalación “i” de la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada que estuviera en servicio a 4 julio de 2014 es el resultante de la siguiente fórmula:

$$VNI_{R \text{ a } 31/12/2020}^i = VNI_{R \text{ 4 jul } 14}^i - A_{2^{\circ} \text{ Periodo } 2014}^i - \sum_{2015}^{2020} A^i$$

Donde,

$VNI_{R \text{ 4 jul } 14}^i$  Es el valor de inversión neto reconocido pendiente de amortizar de la instalación “i” de la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada a 4 de julio de 2014 resultante de minorar el valor de inversión reconocido de la instalación “i” ( $VI_R^{i, f_{pem}}$ ) por el importe acumulado desde su fecha de puesta en servicio ( $f_{pem}$ ) hasta el 4 de julio de 2014 en concepto de amortización ( $A^i = \frac{VI_R^i}{VU^i}$ ) por aplicación de la(s) metodología(s) retributiva(s) anterior(es) a la Ley 18/2014 que le conciernan, sin considerar los importes percibidos por las actualizaciones de dicho concepto prevista(s) en la(s) metodología(s) por aplicación de diferentes factores de actualización al considerarlos importes de retribución financiera implícitos.

$A^i$  Es el importe cobrado en concepto de amortización, según el caso, en el segundo periodo de 2014 y en el periodo 2015-2020 por la instalación “i” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada en aplicación de la metodología retributiva del Anexo XI de la Ley 18/2014

2. El valor neto de inversión reconocido pendiente de amortizar a 1 de diciembre de 2020 de la instalación “i” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada cuya puesta en servicio es posterior al 4 julio de 2014 es el resultante de la siguiente fórmula:

$$VNI_{R \text{ a } 31/12/2020}^i = VI_R^{i, f_{pem}} - \sum_{Año_{pem}}^{2020} A^i$$

Donde,

$VI_R^{i, f_{pem}}$  es el valor de inversión reconocido de la instalación “i” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada puesto en marcha en la fecha de puesta en servicio “ $f_{pem}$ ”

$A^i$  Es el importe cobrado en concepto de amortización, según el caso, en los años transcurridos entre la puesta en servicio y 2020 por la

instalación “i” que conforma la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada en aplicación de la metodología retributiva del Anexo XI de la Ley 18/2014

3. En cualquier caso, el valor de inversión neto pendiente de amortizar a 31 de diciembre de 2020 no podrá ser negativo, tomándose 0 en el supuesto que la fórmula determinase un valor negativo.

#### **Disposición adicional quinta. Instalaciones de los gasoductos Tarifa-Córdoba y Córdoba-Campo Mayor.**

1. A partir del 1 de enero de 2021 dejarán aplicarse los factores reductores del 66,96% y del 41,16% establecidos, respectivamente, para los gasoductos Tarifa-Córdoba y Córdoba-Campo Mayor por la Orden ECO/301/2002, de 15 de febrero, con objeto de minorar la retribución de dichas instalaciones en el porcentaje de utilización de las mismas para el tránsito de gas natural con destino a Portugal.

2. Desde esa misma fecha, todos los ingresos derivados de la facturación de peajes y cánones por el uso de los gasoductos Tarifa-Córdoba y Córdoba-Campo Mayor se considerarán ingresos liquidables del sistema a todos los efectos, con independencia de su uso para tránsito de gas natural con destino a Portugal o no.

#### **Disposición adicional sexta. Unidades de aplicación.**

A efectos de aplicación de la metodología que desarrolla esta Circular, y salvo que se indique lo contrario:

- Los importes se expresarán en euros (€) con dos decimales.
- Las cantidades de gas se expresarán en MWh con tres decimales.
- Los precios y las retribuciones unitarias se expresarán en €/Magnitud Física con tres decimales
- Los porcentajes se expresarán con dos decimales.
- Los tantos por uno se expresarán con cuatro decimales.

#### **Disposición adicional séptima. Desarrollos de la Circular**

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia desarrollará la presente Circular, en cuanto a la información relevante para el cálculo de la retribución, y en particular en los siguientes aspectos:

- a) Los requisitos mínimos que han de cumplir las auditorías sobre inversiones en instalaciones realizadas.

- b) Los anexos a incluir en el informe de auditoría de las instalaciones.
- c) Las tablas resumen de caracterización de las instalaciones para las que se solicite la inclusión definitiva en el régimen retributivo.
- d) Cualquier otra información relativa a instalaciones de transporte que resulte necesaria para el cálculo de la retribución o su supervisión

**Disposición adicional octava. Coeficientes de aplicación al periodo regulatorio 2021-2026**

1. La retribución por continuidad de suministro para el periodo retributivo 2021-2026, conforme al artículo 18 será:

	<b>2021</b> (ene 21-sept 21)	<b>2022</b> (oct 21-sep 22)	<b>2023</b> (oct 22-sep 23)	<b>2024</b> (oct 23-sep 24)	<b>2025</b> (oct 24-sep 25)
$RCS_a^{e,A}$	60% $RCS_{2020}^{e,A}$	60% $RCS_{2020}^{e,A}$	40% $RCS_{2020}^{e,A}$	20% $RCS_{2020}^{e,A}$	0% $RCS_{2020}^{e,A}$

2. El porcentaje al que se refiere el artículo 17, de las mejoras productividad a mantener por las empresas ( $\%R$ ), en el periodo 2021-2026, será del 20%.

**Disposición derogatoria**

Quedan derogadas cuantas disposiciones administrativas se opongan a lo establecido en la presente Circular.

**Disposición final. Entrada en vigor**

Sin perjuicio de que la metodología prevista en esta Circular sea de aplicación al período regulatorio comprendido entre el 1 de enero de 2021 y el 31 de diciembre de 2026, la Circular entrará en vigor el día siguiente a su publicación en el Boletín Oficial del Estado.

Madrid, xx de xxxxx de 2019.– El Presidente de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, José María Marín Quemada