

## I. DISPOSICIONES GENERALES

### MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y TURISMO

- 13782** *Orden IET/2735/2015, de 17 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso de energía eléctrica para 2016 y se aprueban determinadas instalaciones tipo y parámetros retributivos de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.*

I

El artículo 3.7 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico establece que es competencia de la Administración General del Estado: «7. Regular la estructura de los cargos por costes regulados y de los peajes correspondientes al uso de redes de transporte y distribución, así como establecer los criterios para el otorgamiento de garantías por los sujetos que corresponda y fijar, en su caso, el precio voluntario para el pequeño consumidor como precio máximo del suministro de energía eléctrica a los consumidores que reglamentariamente se determinen.»

Asimismo, el artículo 16 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, establece que el Ministro de Industria, Energía y Turismo, previo Acuerdo de la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos, dictará las disposiciones necesarias para el establecimiento de:

- a) Los precios de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución, que se establecerán de acuerdo con la metodología establecida por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia considerando a estos efectos el coste de la retribución de estas actividades.
- b) Los cargos necesarios que se establecerán de acuerdo con la metodología prevista en el presente artículo para cubrir otros costes de las actividades del sistema que correspondan.

Por su parte, la disposición transitoria decimocuarta de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, sobre aplicación de cargos, determina que hasta el desarrollo de la metodología de cálculo de los cargos de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 16 de la citada ley, las cantidades que deberán satisfacer los consumidores para cubrir los costes del sistema serán fijadas por el Ministro de Industria, Energía y Turismo, previo Acuerdo de la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos.

Además de lo anterior, la disposición transitoria primera de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, establece que, en tanto no se dicten las normas de desarrollo de la misma que sean necesarias para la aplicación de alguno de sus preceptos, continuarán aplicándose las correspondientes disposiciones en vigor en materia de energía eléctrica, y que las referencias realizadas en la normativa a la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, se entenderán realizadas a los conceptos equivalentes regulados en la nueva ley.

Teniendo en cuenta lo anterior, las categorías de peajes de acceso actualmente existentes son las definidas en el capítulo VI de la Orden ITC/1659/2009, de 22 de junio, por la que se establece el mecanismo de traspaso de clientes del mercado a tarifa al suministro de último recurso de energía eléctrica y el procedimiento de cálculo y estructura de las tarifas de último recurso de energía eléctrica, en el Real Decreto 1164/2001, de 26 de diciembre, por el que se establecen tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, que consolida en su texto diferentes modificaciones y en el Real Decreto 647/2011, de 9 de mayo, por el que se regula la actividad de gestor de cargas del sistema para la realización de servicios de recarga energética.

Asimismo, el artículo 13 de la citada Ley 24/2013, de 26 de diciembre, relativo a la sostenibilidad económica y financiera del sistema eléctrico, determina los ingresos y costes del sistema eléctrico y establece que mediante los ingresos del sistema eléctrico serán financiados los costes del mismo, que deberán fijarse de acuerdo con lo dispuesto en la ley y sus normas de desarrollo.

Por su parte, la disposición adicional segunda de la Ley 15/2012, de 27 de diciembre, de medidas fiscales para la sostenibilidad energética, determina que en las Leyes de Presupuestos Generales del Estado de cada año se destinará a financiar los costes del sistema eléctrico previstos en el artículo 13 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, un importe equivalente a la suma de la estimación de la recaudación anual derivada de los tributos y cánones incluidos en la mencionada Ley 15/2012, de 27 de diciembre, y del ingreso estimado por la subasta de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero. Además, la disposición adicional quinta de la Ley 17/2012, de 27 de diciembre, de Presupuestos Generales del Estado para el año 2013, determina que en las Leyes de Presupuestos Generales del Estado de cada año se destinará a financiar los costes del sistema eléctrico, referidos a fomento de energías renovables, un importe equivalente a la suma de los siguientes: a) La estimación de la recaudación anual correspondiente al Estado derivada de los tributos incluidos en la ley de medidas fiscales para la sostenibilidad energética. b) El 90 por ciento del ingreso estimado por la subasta de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero, con un máximo de 450 millones de euros.

Mediante la presente orden se desarrollan las previsiones en lo que a costes del sistema eléctrico y peajes de acceso se refiere, para cumplir lo establecido en la Ley 24/2013, de 26 de diciembre.

Las metodologías de retribución de las actividades de transporte y distribución se recogen en el Real Decreto 1047/2013, de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de transporte de energía eléctrica y en el Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica. Ambos reales decretos, establecen que el primer periodo regulatorio de estas actividades comenzará el 1 de enero del año posterior a aquel en que se produzca la aprobación de la orden de valores unitarios de inversión y de operación y mantenimiento de las mismas.

En fechas recientes se ha producido la aprobación de la Orden IET/2659/2015, de 11 de diciembre, por la que se aprueban las instalaciones tipo y los valores unitarios de referencia de inversión y de operación y mantenimiento por elemento de inmovilizado que se emplearán en el cálculo de la retribución de las empresas titulares de instalaciones de transporte de energía eléctrica y de la Orden IET/2660/2015, de 11 de diciembre, por la que se aprueban las instalaciones tipo y los valores unitarios de referencia de inversión, de operación y mantenimiento por elemento de inmovilizado y los valores unitarios de retribución de otras tareas reguladas que se emplearán en el cálculo de la retribución de las empresas distribuidoras de energía eléctrica, se establecen las definiciones de crecimiento vegetativo y aumento relevante de potencia y las compensaciones por uso y reserva de locales.

Como consecuencia de estas aprobaciones y de acuerdo con lo previsto en el Real Decreto 1047/2013, de 27 de diciembre y en el Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, el primer periodo regulatorio de las actividades de transporte y distribución dará comienzo el 1 de enero de 2016. La presente orden realiza un mandato a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia para que remita al Ministerio de Industria, Energía y Turismo las propuestas de retribución para cada una de las empresas de transporte y distribución de energía eléctrica.

Asimismo, se establece una formulación en concepto de entrega a cuenta hasta que se establezca la retribución de las empresas al amparo de los reales decretos antes mencionados.

Por otro lado, se contemplan los aspectos necesarios para la financiación de la retribución de OMI – Polo Español, S.A. (OMIE), operador del mercado, y de Red Eléctrica de España, S.A.U., como operador del sistema, en virtud de lo dispuesto en el artículo 14

de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, y teniendo en cuenta la disposición transitoria primera de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, sobre aplicación de disposiciones anteriores y referencias a la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico.

En relación con la financiación del operador del mercado y del operador del sistema, en la disposición adicional séptima de la Orden IET/221/2013, de 14 de febrero, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de enero de 2013 y las tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial se dio a la Comisión Nacional de Energía, actual Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) el mandato de elaborar y enviar al Ministerio de Industria, Energía y Turismo una propuesta de metodología para el cálculo de la retribución de dichos operadores, así como para la fijación de los precios que éstos deben cobrar de los agentes que participan en el mercado de acuerdo con lo dispuesto en la Ley 24/2013, de 26 de diciembre.

La citada Comisión remitió tanto la propuesta de retribución del operador del sistema como la del operador del mercado. En tanto se procede a la aprobación de las mismas, y en línea con lo ya previsto en la Orden IET/2444/2014, de 19 de diciembre, por la que se determinan los peajes de acceso de energía eléctrica para 2015, en la presente orden se fijan los precios que ambos operadores deben cobrar a los sujetos o agentes de mercado para su financiación.

## II

El nuevo régimen jurídico y económico regulado en la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico establece el nuevo marco retributivo de la actividad de producción a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. Este nuevo marco se ha plasmado en primer lugar, en el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos y en segundo lugar, mediante la aprobación de la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, por la que se aprueban los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

Dicha orden fija la equivalencia entre las categorías, grupos y subgrupos definidos con anterioridad a la entrada en vigor del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, y las nuevas categorías, grupos y subgrupos establecidos en dicho real decreto. Asimismo establece los parámetros retributivos de las instalaciones tipo correspondientes a las instalaciones que tuvieran reconocida retribución primada a la entrada en vigor del Real Decreto-ley 9/2013, de 12 de julio, por el que se adoptan medidas urgentes para garantizar la estabilidad financiera del sistema eléctrico.

La Orden IET/1168/2014, de 3 de julio, por la que se determina la fecha de inscripción automática de determinadas instalaciones en el registro de régimen retributivo específico previsto en el título V del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, determinó que el 9 de julio de 2014 se inscribiesen automáticamente en dicho registro las instalaciones que tuvieran reconocida retribución primada a la entrada en vigor del referido Real Decreto-ley 9/2013, de 12 de julio, de acuerdo con lo previsto en la disposición transitoria primera del mismo.

Adicionalmente, teniendo en cuenta que la información necesaria para realizar la inscripción automática en el registro de régimen retributivo específico procedía del sistema de liquidaciones de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, la citada Orden IET/1168/2014, de 3 de julio, establecía que dicha Comisión remitiría a la Dirección General de Política Energética y Minas la información incluida en el sistema de liquidación en el momento de realizar la inscripción.

En cumplimiento de dicho mandato, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia remitió la citada información relativa a más de 64.000 unidades retributivas.

Tras realizar la inscripción automática en el registro de régimen retributivo específico se ha constatado que existen unidades retributivas a las que no se les puede asignar instalación tipo por no corresponder las características técnicas de dichas instalaciones con las de ninguna instalación tipo de las aprobadas en la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, ni en la Orden IET/1344/2015, de 2 de julio, por la que se aprueban las instalaciones

tipo y sus correspondientes parámetros retributivos, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

Teniendo en cuenta que la disposición transitoria primera.8 del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, preceptúa que se establecerán las equivalencias correspondientes entre las nuevas instalaciones tipo que se definan y la clasificación anteriormente vigente, a efectos de la determinación del régimen retributivo aplicable, de forma que a cada instalación existente le corresponda una instalación tipo con unos parámetros retributivos, procede aprobar la presente orden para establecer las instalaciones tipo necesarias que no hubieran sido incluidas en la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, ni en la Orden IET/1344/2015, de 2 de julio, así como sus parámetros retributivos.

En virtud de lo anterior, esta orden define dichas instalaciones tipo y su equivalencia con las categorías, grupos y subgrupos definidos con anterioridad a la entrada en vigor del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, y a su vez establece sus correspondientes parámetros retributivos.

Por otro lado, a fin de permitir la correcta asignación a instalaciones tipo del grupo b.6 de las instalaciones incluidas en la disposición transitoria décima del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial, es necesario ampliar la tabla de correlación entre las categorías, grupos y subgrupos establecidas en dicho real decreto y las instalaciones tipo establecidas en el anexo I de la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio.

Adicionalmente, la Orden IET/1459/2014, de 1 de agosto, por la que se aprueban los parámetros retributivos y se establece el mecanismo de asignación del régimen retributivo específico para nuevas instalaciones eólicas y fotovoltaicas en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares, aprueba los parámetros retributivos de las instalaciones tipo de tecnología eólica situadas en Canarias que no estarán sujetas al procedimiento de concurrencia competitiva. De acuerdo con su disposición adicional sexta.7, el plazo máximo para el cumplimiento de los requisitos regulados en el artículo 46 del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, fue ampliado desde el 31 de diciembre de 2016 al 31 de diciembre de 2018 por el Real Decreto-ley 15/2014, de 19 de diciembre, de modificación del Régimen Económico y Fiscal de Canarias y la Orden IET/1953/2015, de 24 de septiembre. Por ello, la presente orden establece las instalaciones tipo necesarias para las instalaciones de tecnología eólica situadas en Canarias no sujetas al procedimiento de subasta y con año de autorización de explotación definitiva 2017 y 2018, así como sus parámetros retributivos.

Teniendo en cuenta que la disposición final segunda del Real Decreto-ley 9/2013, de 12 de julio, por el que se adoptan medidas urgentes para garantizar la estabilidad financiera del sistema eléctrico y la disposición final tercera de la Ley 24/2013, de 26 de noviembre, del Sector Eléctrico, establecen que el Gobierno aprobará un real decreto de regulación del régimen jurídico y económico para las instalaciones de producción de energía eléctrica con retribución primada que será de aplicación desde la entrada en vigor de dicho real decreto-ley, el título III y la disposición final segunda de la presente orden resultarán de aplicación desde dicha fecha.

### III

La Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico contempla en su artículo 14.4, para las instalaciones de producción a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración de alta eficiencia y residuos con régimen retributivo específico, que al menos anualmente se actualizarán los valores de retribución a la operación para aquellas tecnologías cuyos costes de explotación dependan esencialmente del precio del combustible.

Dicha previsión se recoge en el artículo 20 del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, que establece que al menos anualmente se revisará, de acuerdo con la metodología que reglamentariamente se establezca, la retribución a la operación para aquellas instalaciones tipo a las que resulte de aplicación y cuyos costes de explotación dependan esencialmente del precio del combustible. Asimismo se añade que,

como consecuencia de esta revisión, no se podrán eliminar ni incorporar nuevos tipos de instalaciones a los que resulte de aplicación la retribución a la operación.

Los valores de la retribución a la operación se aprobaron por primera vez en la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, por la que se aprueban los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

La Orden IET/1345/2015, de 2 de julio, por la que se establece la metodología de actualización de la retribución a la operación de las instalaciones con régimen retributivo específico, se regula la metodología de actualización de la retribución a la operación de las instalaciones tipo para las que haya sido aprobado por orden ministerial un valor de la retribución a la operación distinto de cero y cuyos costes de explotación dependan esencialmente del precio del combustible.

La metodología de actualización de la retribución a la operación se basa en la evolución de los precios de los combustibles, y en el caso de las tecnologías que utilizan mayoritariamente gas natural, también se considera la variación de los peajes de acceso a la red gasista.

Dicha metodología no será de aplicación a las instalaciones tipo para las que no haya sido aprobado, por orden ministerial, un valor de la retribución a la operación o cuando éste sea nulo. En estos casos la retribución a la operación se calculará según lo previsto en el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos y en la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, por la que se aprueban los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

La presente orden fija por tanto, los valores de la retribución a la operación resultantes de lo anterior, que serán de aplicación durante el primer semestre de 2016, dando así cumplimiento a lo previsto en el citado artículo 20 del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, y en el artículo 3 de la Orden IET/1345/2015, de 2 de julio, que establece que la actualización de los valores de la retribución a la operación se realizará semestralmente, y serán de aplicación desde el 1 de enero o desde el 1 de julio según corresponda al primer o al segundo semestre del año.

El valor de la retribución a la operación de las instalaciones tipo para las que no haya sido aprobado por orden ministerial un valor de la retribución a la operación o cuando este sea nulo, y que se establecen por primera vez en esta orden, será de aplicación desde la fecha de inicio de devengo del régimen retributivo específico de conformidad con el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio.

#### IV

Por último, se contemplan en la presente orden otras disposiciones. Así, se modifican determinados aspectos de los anexos del Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares, de acuerdo con la disposición final segunda.2 que habilita al Ministro de Industria, Energía y Turismo a modificar los anexos incluidos en ese real decreto.

De acuerdo con lo establecido en el artículo 5.2 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, lo dispuesto en la presente orden ha sido objeto de informe IPN/DE/017/15 por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia con fecha 3 de diciembre de 2015. El trámite de audiencia de esta orden ha sido evacuado mediante consulta a los representantes en el Consejo Consultivo de Electricidad, de acuerdo a lo previsto en la disposición transitoria décima de la referida Ley 3/2013, de 4 de junio.

Mediante acuerdo de 16 de diciembre de 2015, la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos ha autorizado al Ministro de Industria, Energía y Turismo a dictar la presente orden.



En su virtud, previo Acuerdo de la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos, dispongo:

## CAPÍTULO I

### Objeto

#### Artículo 1. *Objeto.*

Constituye el objeto de esta orden el establecimiento de:

- a) Los peajes de acceso y de los precios unitarios para la financiación de los pagos por capacidad de aplicación a los consumidores de energía eléctrica, así como de los valores de los cargos asociados a los costes del sistema de aplicación a las modalidades de autoconsumo, a partir del 1 de enero de 2016.
- b) La retribución e incentivos para las empresas titulares de instalaciones de transporte y para las que ejerzan las actividades de transporte y distribución, de las anualidades del desajuste de ingresos para 2016 y, los costes definidos como cuotas con destinos específicos y extracoste de producción en los sistemas eléctricos en los territorios no peninsulares.
- c) Las instalaciones tipo, así como sus parámetros retributivos que serán de aplicación al primer semiperiodo regulatorio definido en la disposición adicional primera del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, sin perjuicio de lo previsto en su artículo 20.
- d) La equivalencia entre determinadas categorías, grupos y subgrupos definidos con anterioridad a la entrada en vigor del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, y las nuevas categorías, grupos y subgrupos establecidos en el citado real decreto, fijando para cada uno de estos últimos las diferentes instalaciones tipo y sus códigos correspondientes a efectos de la determinación del régimen retributivo aplicable.
- e) Los valores de la retribución a la operación correspondientes al primer semestre natural del año 2016 resultantes de la aplicación de la Orden IET/1345/2015, de 2 de julio, por la que se establece la metodología de actualización de la retribución a la operación de las instalaciones con régimen retributivo específico a las instalaciones tipo a las que resulte de aplicación.
- f) Los valores de la retribución a la operación correspondiente al primer semestre de 2016 de las instalaciones tipo que fueron establecidas en la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, y en la Orden IET/1344/2015, de 2 de julio, para las que no se definió retribución a la operación por tener fecha de autorización de explotación definitiva posterior a 2015.

## CAPÍTULO II

### Ingresos y costes del sistema eléctrico

#### Artículo 2. *Peajes de acceso.*

Los precios de los términos de potencia y energía activa de aplicación a partir de la entrada en vigor de la presente orden a cada uno de los peajes de acceso definidos en el capítulo VI de la Orden ITC/1659/2009, de 22 de junio, por la que se establece el mecanismo de traspaso de clientes del mercado a tarifa al suministro de último recurso de energía eléctrica y el procedimiento de cálculo y estructura de las tarifas de último recurso de energía eléctrica, en el Real Decreto 1164/2001, de 26 de diciembre, por el que se establecen tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica y en el Real Decreto 647/2011, de 9 de mayo, por el que se regula la actividad de gestor de cargas del sistema para la realización de servicios de recarga energética y, son los fijados según se dispone a continuación:

- a) Para el peaje de acceso 6.1B de alta tensión serán los previstos en el anexo I de la presente orden.

b) Para el peaje de acceso 6.1A de alta tensión serán los previstos en el artículo 9 y el anexo I de la Orden IET/2444/2014, de 19 de diciembre, por la que se determinan los peajes de acceso de energía eléctrica para 2015.

c) Para las restantes categorías de peajes de acceso serán los previstos en el artículo 10 y el anexo I de la Orden IET/107/2014, de 31 de enero, por la que se revisan los peajes de acceso de energía eléctrica para 2014.

**Artículo 3. Precios de los cargos asociados a los costes del sistema de aplicación a las diferentes modalidades de autoconsumo.**

1. Los precios de los cargos asociados a los costes del sistema y el cargo por otros servicios del sistema de aplicación según lo previsto en la disposición transitoria primera del Real Decreto 900/2015, de 9 de octubre, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas de las modalidades de suministro de energía eléctrica con autoconsumo y de producción con autoconsumo, son los establecidos en el apartado 1 del anexo II de la presente orden.

2. Los cargos variables transitorio por energía autoconsumida de aplicación en cada sistema eléctrico aislado de los territorios no peninsulares, calculados de acuerdo con la disposición adicional octava del Real Decreto 900/2015, de 9 de octubre, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas de las modalidades de suministro de energía eléctrica con autoconsumo y de producción con autoconsumo son los establecidos en el apartado 2 del anexo II de la presente orden.

**Artículo 4. Precio unitario para la financiación de los pagos por capacidad.**

Los precios unitarios de aplicación a partir del 1 de enero de 2016 para la financiación de los pagos por capacidad regulados en el anexo III de la Orden ITC/2794/2007, de 27 de septiembre, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de octubre de 2007, y en la Orden ITC/3127/2011, de 17 de noviembre, por la que se regula el servicio de disponibilidad de potencia de los pagos por capacidad y se modifica el incentivo a la inversión al que hace referencia el anexo III de la Orden ITC/2794/2007, de 27 de septiembre, aplicables por la energía adquirida por los sujetos a los que se refiere la disposición adicional séptima de la Orden ITC/3860/2007, de 28 de diciembre, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de enero de 2008, serán los siguientes:

Peajes de acceso	Precio unitario para la financiación de los pagos por capacidad Euro/kWh (b.c.)					
	P1	P2	P3	P4	P5	P6
<i>Peajes de baja tensión</i>						
2.0 A ( $P_c \leq 10$ kW) . . . . .	0,004630					
2.0 DHA ( $P_c \leq 10$ kW) . . . . .	0,004771	0,000805				
2.0 DHS ( $P_c \leq 10$ kW) . . . . .	0,004771	0,001087	0,000644			
2.1 A ( $10 < P_c \leq 15$ kW) . . . . .	0,004630					
2.1 DHA ( $10 < P_c \leq 15$ kW) . . . . .	0,004771	0,000805				
2.1 DHS ( $10 < P_c \leq 15$ kW) . . . . .	0,004771	0,001087	0,000644			
3.0 A ( $P_c > 15$ kW) . . . . .	0,008374	0,004304	0,000058			
<i>Peajes de alta tensión</i>						
3.1 A (1 kV a 36 kV) . . . . .	0,006432	0,003463	0,000000			
6.1A (1 kV a 30 kV) . . . . .	0,006432	0,002969	0,001979	0,001484	0,001484	0,000000
6.1B (30 kV a 36 kV) . . . . .	0,006432	0,002969	0,001979	0,001484	0,001484	0,000000
6.2 (36 kV a 72,5 kV) . . . . .	0,006432	0,002969	0,001979	0,001484	0,001484	0,000000
6.3 (72,5 kV a 145 kV) . . . . .	0,006432	0,002969	0,001979	0,001484	0,001484	0,000000
6.4 (Mayor o igual a 145 kV) . . . . .	0,006432	0,002969	0,001979	0,001484	0,001484	0,000000

Artículo 5. *Anualidades del desajuste de ingresos para 2016.*

1. De conformidad con lo establecido en la disposición adicional vigésima primera de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico y sin perjuicio de las anualidades que correspondan para satisfacer los derechos de cobro del sistema eléctrico pendientes a la entrada en vigor de la presente orden, las cantidades previstas para satisfacer dichos derechos durante el ejercicio 2016 son las siguientes:

Desajuste de ingresos	(Euros)
Anualidad FADE . . . . .	2.216.037.014
Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2005 . . . . .	282.869.330
Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2007 . . . . .	95.236.680
Déficit 2013. . . . .	277.761.010
<b>Total. . . . .</b>	<b>2.871.904.034</b>

2. A los efectos de su liquidación y cobro, se estará a lo previsto en el artículo 18 y disposición adicional sexta.2 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, y en el Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el procedimiento de liquidación de los costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento.

Adicionalmente, para el déficit 2013, resultará de aplicación lo previsto en el Real Decreto 1054/2014, de 12 de diciembre, por el que se regula el procedimiento de cesión de los derechos de cobro del déficit del sistema eléctrico del año 2013 y se desarrolla la metodología de cálculo del tipo de interés que devengarán los derechos de cobro de dicho déficit y, en su caso, de los desajustes temporales negativos posteriores.

Artículo 6. *Costes definidos como cuotas con destinos específicos.*

La cuantía de los costes con destinos específicos que, de acuerdo con el capítulo II del Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el procedimiento de liquidación de los costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa, de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento, deben satisfacer los consumidores directos en mercado y comercializadores por los contratos de acceso a las redes, se establecen a partir de la entrada en vigor de la presente orden en los porcentajes siguientes:

	% Sobre peaje de acceso
Tasa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (Actividades Sector eléctrico) . . . . .	0,150
2.ª Parte del ciclo de combustible nuclear . . . . .	0,001
Recargo para recuperar el déficit de ingresos en la liquidación de las actividades reguladas generado entre el 1 de enero de 2005 y el 31 de diciembre de 2005. . . . .	2,027

Artículo 7. *Extracoste de producción en los sistemas eléctricos en los territorios no peninsulares.*

La compensación del extracoste de la actividad de producción en los sistemas eléctricos en los territorios no peninsulares prevista para 2016 asciende a 1.481.264 miles de euros. El 50 por ciento de esta cantidad será financiado con cargo a los Presupuestos Generales del Estado de 2016, de acuerdo a lo dispuesto en la disposición adicional decimoquinta de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre.



**Artículo 8. Incentivo o penalización de reducción de pérdidas correspondiente a la retribución de la distribución del año 2015.**

La cuantía del incentivo o penalización para la reducción de pérdidas correspondiente a la retribución del año 2015, asociado a los niveles de pérdidas de la red del año 2013, denominado  $P_{2013}$ , ascenderá a -38.206 miles de euros, de acuerdo al desglose recogido en la siguiente tabla:

Empresa	$P_{2013}$ en miles de €
Endesa Distribución Eléctrica, S.L. ....	-24.978
Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U. ....	-5.373
Unión Fenosa Distribución, S.A.. ....	-7.211
Hidrocantábrico Distribución Eléctrica, S.A. ....	-421
Viesgo. ....	-223
<b>Total. ....</b>	<b>-38.206</b>

### CAPÍTULO III

#### Establecimiento de Instalaciones tipo

**Artículo 9. Aspectos retributivos de las instalaciones tipo.**

1. Se establecen en el anexo III las equivalencias entre determinadas categorías, grupos y subgrupos definidos con anterioridad a la entrada en vigor del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, y las nuevas categorías, grupos y subgrupos establecidas en el citado real decreto, así como las diferentes instalaciones tipo para estas últimas y sus códigos correspondientes.

Así mismo, se indican los códigos de las instalaciones tipo del subgrupo a.1.3 resultantes de la reclasificación de las instalaciones de los subgrupos a.1.1 y a.1.2 que no cumplan los límites de consumo de combustibles establecidos. La retribución a la operación de las instalaciones tipo del subgrupo a.1.3 será igual a cero.

Las citadas equivalencias así como las instalaciones tipo establecidas serán de aplicación a las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos que tuvieran reconocida retribución primada a la entrada en vigor del Real Decreto-ley 9/2013, de 12 de julio, por el que se adoptan medidas urgentes para garantizar la estabilidad financiera del sistema eléctrico, referidas en la disposición adicional segunda y en la disposición transitoria primera del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, y a las que no corresponda ninguna de las instalaciones tipo definidas en las Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, y Orden IET/1344/2015, de 2 de julio.

2. Los parámetros retributivos de las instalaciones tipo que concretan el régimen retributivo específico aplicable al año 2013 son los recogidos en el anexo IV.1.

3. Los parámetros retributivos de las instalaciones tipo que concretan el régimen retributivo específico aplicables a los años 2014, 2015 y 2016 son los recogidos en el anexo IV.2.

En dicho anexo se establece:

- el valor de la retribución a la inversión que será de aplicación en los años 2014, 2015 y 2016,
- en su caso, el valor de la retribución a la operación que será de aplicación en el año 2014 y al primer semestre de 2015,
- en su caso, el valor de la retribución a la operación que será de aplicación al segundo semestre de 2015,

d) en su caso, el valor de la retribución a la operación que será de aplicación al primer semestre de 2016,

e) en su caso, para aquellas instalaciones tipo cuyos costes variables no dependen esencialmente del precio de combustible, el valor de la retribución a la operación que será de aplicación en los años 2014, 2015 y 2016.

4. Los parámetros retributivos referidos en los apartados 2, 3.a), 3.b) y 3.e) anteriores se han calculado según lo previsto en el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos y en la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, por la que se aprueban los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, considerando las hipótesis de cálculo recogidas en el anexo III de la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, y los parámetros incluidos en el anexo V de esta orden.

5. Los parámetros retributivos referidos en el apartado 3.c) anterior se ha calculado a partir de la metodología de actualización, hipótesis y datos establecidas en la Orden IET/1345/2015, de 2 de julio, por la que se establece la metodología de actualización de la retribución a la operación de las instalaciones con régimen retributivo específico.

6. Los parámetros retributivos referidos en el apartado 3.d) anterior se ha calculado a partir de la metodología de actualización establecida en la Orden IET/1345/2015, de 2 de julio, y los datos recogidos en el anexo VI de esta orden.

**Artículo 10. Vida útil regulatoria y valor estándar de la inversión inicial de las instalaciones tipo.**

1. La vida útil regulatoria para las instalaciones tipo definidas en esta orden será la siguiente:

Tecnología	Categoría	Grupo/subgrupo	Vida útil regulatoria (años)
Cogeneración . . . . .	a	a.1.1	25
Fotovoltaica . . . . .	b	b.1.1	30

2. El valor de la vida útil regulatoria y el valor estándar de la inversión inicial de cada una de las instalaciones tipo definidas en esta orden, estarán a lo dispuesto en el artículo 14.4.1ª de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y en el artículo 20.1 del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio.

## CAPÍTULO IV

### Actualización de la retribución a la operación

**Artículo 11. Actualización de la retribución a la operación para el primer semestre de 2016.**

1. La actualización de la retribución a la operación, correspondiente al primer semestre del año 2016, de las instalaciones tipo para las que haya sido aprobado por orden ministerial un valor de la retribución a la operación distinto de cero y cuyos costes de explotación dependan esencialmente del precio del combustible, se realizará de acuerdo con lo previsto en la Orden IET/1345/2015, de 2 de julio, por la que se establece la metodología de actualización de la retribución a la operación de las instalaciones con régimen retributivo específico. Las mencionadas instalaciones tipo son las correspondientes a los siguientes colectivos:

a) Instalaciones tipo de los grupos a.1, b.6 y b.8 definidos en el artículo 2 del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio.

b) Instalaciones tipo correspondientes a instalaciones acogidas a la disposición transitoria primera del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, que hubieran estado acogidas a la disposición transitoria segunda del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial.

Los datos necesarios para la aplicación de la citada metodología se recogen en el anexo VI.

2. Los valores de la retribución a la operación correspondientes al primer semestre natural del año 2016 resultantes de la aplicación de la metodología de actualización establecida mediante la Orden IET/1345/2015, de 2 de julio, a las instalaciones tipo a las que se refiere el apartado anterior se incluyen en el anexo VII.1.

**Artículo 12. Establecimiento de la retribución a la operación para el primer semestre de 2016 de determinadas instalaciones tipo.**

1. La retribución a la operación de las instalaciones tipo para las que no haya sido aprobado por orden ministerial un valor de la retribución a la operación o cuando el valor aprobado de la retribución a la operación tome como valor cero, se calcularán según lo previsto en el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, y en la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio.

2. La retribución a la operación correspondiente al primer semestre de 2016, de las instalaciones tipo a las que hace referencia el apartado anterior, se definen por primera vez en esta orden en el anexo VII.2.

**Disposición adicional primera. Aplicación del servicio de disponibilidad a medio plazo.**

El servicio de disponibilidad a medio plazo definido en la Orden ITC/3127/2011, de 17 de noviembre, por la que se regula el servicio de disponibilidad de potencia de los pagos por capacidad y se modifica el incentivo a la inversión a que hace referencia el anexo III de la Orden ITC/2794/2007, de 27 de septiembre, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de octubre de 2007, resultará de aplicación para el periodo de un año a contar desde el día 1 de enero de 2016.

El periodo al que se refiere el párrafo anterior podrá adaptarse en función del desarrollo reglamentario de los mecanismos de capacidad a los que se refiere el artículo 14 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre.

**Disposición adicional segunda. Porcentajes a aplicar a efectos de la información sobre el destino del importe en la factura.**

A efectos de la desagregación del importe de la factura que los comercializadores de energía eléctrica deberán aplicar de conformidad con lo dispuesto en el apartado octavo de la Resolución de 23 de mayo de 2014, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establece el contenido mínimo y el modelo de factura de electricidad, para el año 2015, se tendrá en cuenta lo siguiente:

1. La cuantía correspondiente al coste del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad será incluida en el «coste de producción de electricidad y margen de comercialización» en el área g) de los modelos I, II y III de la factura incluidos en los anexos I, II y III, y en el «coste de producción de electricidad» en los modelos IV y V de la factura previstos en los anexos IV y V de la referida resolución.

2. Los porcentajes a aplicar sobre el importe de los costes regulados según la citada resolución a efectos del reparto que se llevará a cabo en el gráfico del área g) de la factura, serán los siguientes:

Incentivos a las energías renovables, cogeneración y residuos: 37,63%.

Coste de redes de distribución y transporte: 38,29%.

Otros costes regulados: 24,08%.

Disposición adicional tercera. *Referencias a autorización de explotación.*

Las referencias incluidas en esta orden a autorización de explotación se entenderán realizadas, en su caso, al acta de puesta en marcha o en servicio.

Disposición adicional cuarta. *Propuesta de metodología para obtener el precio de la energía en la hora h a considerar en el PVPC de cada territorio no peninsular.*

En el plazo de tres meses desde la entrada en vigor de esta orden, el operador del sistema deberá remitir a la Secretaría de Estado de Energía una propuesta de metodología para obtener el precio de la energía en la hora h a considerar en la fijación de los precios voluntarios para el pequeño consumidor en cada territorio no peninsular de tal manera que se incorporen las señales de precio eficientes al consumidor establecidas en el artículo 10 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico. Dicha metodología debe recoger lo dispuesto en el Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares.

Disposición adicional quinta. *Propuestas a enviar por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.*

1. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia remitirá a la Secretaría de Estado de Energía, en el plazo máximo de dos meses desde la remisión por el operador del sistema a dicha Secretaría de Estado de la propuesta prevista en la disposición adicional tercera.1 del Real Decreto 900/2015, de 9 de octubre, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas de las modalidades de suministro de energía eléctrica con autoconsumo y de producción con autoconsumo, una propuesta de procedimiento para el tratamiento de los datos procedentes de los equipos de medida a efectos de facturación cuyo contenido sea necesario para adaptarse a las modificaciones introducidas por el citado Real Decreto 900/2015, de 9 de octubre.

2. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia remitirá a la Secretaría de Estado de Energía una propuesta de criterios técnicos y requisitos a cumplir en cada punto de suministro o instalación, a efectos de la autorización excepcional de aplicación de una única tarifa de acceso conjunta que se recoge en el artículo 5 apartado 3.4º del Real Decreto 1164/2001, de 26 de octubre, por el que se establecen las tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica. Dicha propuesta incluirá información sobre los consumidores acogidos a esta tarifa así como la forma en que se debe acreditar por lo sujetos el cumplimiento de cada una de las condiciones propuestas.

Disposición adicional sexta. *Aplicación de coeficientes de pérdidas.*

A efectos de la aplicación de lo previsto en la disposición adicional cuarta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación, cuando se produzcan cambios regulatorios que afecten al cálculo de los coeficientes de pérdidas de aplicación a los suministros en la hora h, en función del nivel de tensión y peaje de acceso y, en su caso, perfil de consumo, el operador del sistema podrá tener en cuenta estos cambios en el cálculo de los valores de los citados coeficientes de pérdidas.

En estos casos, el operador del sistema enviará al Ministerio de Industria, Energía y Turismo y a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia los cambios que prevea aplicar junto con un informe justificativo de los mismos, con una antelación de al menos 15 días hábiles a la fecha de inicio de su aplicación. La citada Comisión procederá a emitir informe sobre la propuesta del operador del sistema y a enviarlo al Ministerio de Industria, Energía y Turismo, quién procederá a su valoración, autorizando al operador del sistema sobre la procedencia de la aplicación de esta propuesta. El Operador del sistema publicará en su página web información relativa a los cambios que se produzcan y la fecha de aplicación.

Disposición adicional séptima. *Mandato al operador del sistema.*

En el plazo de tres meses desde la entrada en vigor de esta orden, el operador del sistema remitirá a la Secretaría de Estado de Energía una propuesta de metodología para la determinación de criterios homogéneos a efectos de la facturación de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución que deben satisfacer los productores de energía eléctrica por la energía vertida a la red en virtud del Real Decreto 1544/2011 de 31 de octubre, por el que se establecen los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución que deben satisfacer los productores de energía eléctrica, así como de los consumos propios de la instalación de producción en virtud del Real Decreto 1164/2001, de 26 de octubre, por el que se establecen tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica.

Disposición adicional octava. *Facturación del alquiler de los equipos de medida.*

Las empresas distribuidoras que faciliten a los consumidores los equipos de medida en régimen de alquiler, facturarán el importe reglamentariamente establecido teniendo en cuenta el número de días del periodo de facturación, indicando expresamente el precio en €/día, considerando que en dicho período el día de lectura inicial estará excluido y el día de lectura final estará incluido.

Disposición adicional novena. *Servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad.*

1. Se aplaza hasta el 1 de julio de 2016 la fecha de aplicación prevista en el párrafo 1 del apartado Quinto de la Resolución de 29 de octubre de 2014, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se aprueba el procedimiento del sistema de comunicación, ejecución y control del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad regulado en la Orden IET/2013/2013, de 31 de octubre.

2. Por resolución de la Secretaría de Estado de Energía se adaptará a la nueva fecha de aplicación el calendario de instalación de los nuevos equipos de medida, control y comunicaciones (EMCC) del servicio de interrumpibilidad y de realización por el operador del sistema del proceso de verificación y certificación de los mismos, así como otras cuestiones conexas.

Disposición transitoria primera. *Retribución del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español para 2016, y precios a cobrar a los agentes.*

1. De conformidad con lo dispuesto en el artículo 14.11 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, y hasta el desarrollo de la metodología a la que se refiere el citado artículo, la cuantía global determinada para la retribución de la sociedad OMI-Polo Español, S.A. correspondiente al año 2016 será de 14.568 miles de euros.

De acuerdo con lo previsto en el artículo 13.3.I) de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, la diferencia, positiva o negativa, que se produzca entre la cuantía resultante de la recaudación a los agentes del mercado de producción y la establecida en el párrafo anterior tendrá la consideración de ingreso o coste liquidable, y será incluida en el proceso de liquidaciones del sistema eléctrico gestionado por el órgano encargado de las liquidaciones en la liquidación 14 del ejercicio 2016.

Adicionalmente, se harán efectivos los importes que se deriven de los costes en los que incurra el operador del mercado que se deriven del proyecto de desarrollo, puesta en marcha, operación y gestión de una plataforma conjunta de negociación para un mercado intradiario de ámbito europeo. A estos efectos, el operador del mercado enviará a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia y al Ministerio de Industria, Energía y Turismo la información de los costes incurridos en el ejercicio 2015 y en los sucesivos ejercicios, con el desglose y formato que se determine. Una vez validados por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo los costes citados, éste procederá a comunicarlo a la Comisión de los Mercados y la Competencia a efectos de su abono al operador del mercado en la liquidación del ejercicio 2015 y sucesivos, según corresponda.



En virtud de lo establecido en la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, y en coherencia con lo dispuesto en el artículo 6 de la Orden IET/221/2013, de 14 de febrero, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de enero de 2013 y las tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial, y en la disposición transitoria primera de la Orden IET/2444/2014, de 19 de diciembre, por la que se determinan los peajes de acceso de energía eléctrica para 2015, la retribución que se establece en el primer párrafo de este apartado se financiará con los precios que el operador del mercado cobre a los agentes del mercado de producción, tanto a los generadores como a los comercializadores, consumidores directos en mercado y gestores de cargas del sistema, que actúen en el ámbito del Mercado Ibérico de la Electricidad. Esta financiación será asumida a partes iguales por el conjunto de los productores de energía eléctrica por un lado, y por el conjunto de los comercializadores, consumidores directos en mercado y gestores de cargas del sistema por otro.

2. A partir de la entrada en vigor de la presente orden, los productores de energía eléctrica que actúen en el ámbito del Mercado Ibérico de la Electricidad pagarán al Operador del Mercado, por cada una de las instalaciones de potencia neta o instalada, en el caso renovables, cogeneración o residuos, con régimen retributivo primado o específico, superior a 1 MW, una cantidad mensual fija de 8,73 euros/MW de potencia disponible.

Para el cálculo de la potencia disponible se aplicará a la potencia neta o instalada en el caso tecnologías renovables, cogeneración y residuos con régimen retributivo primado o específico, de cada instalación, el valor del coeficiente de disponibilidad aplicable al régimen y tecnología que le corresponda, de acuerdo con lo establecido en el siguiente cuadro:

	% Disponibilidad
<i>Tecnología</i>	
Nuclear . . . . .	87
Hulla+antracita . . . . .	90
Lignito negro . . . . .	89
Carbón de importación . . . . .	94
Fuel-gas . . . . .	75
Ciclo combinado . . . . .	93
Bombeo . . . . .	73
Hidráulica convencional . . . . .	59
<i>Instalaciones con régimen retributivo específico</i>	
Hidráulica . . . . .	29
Biomasa . . . . .	45
Eólica . . . . .	22
R.S. Industriales . . . . .	52
R.S. Urbanos . . . . .	48
Solar . . . . .	11
Calor Residual . . . . .	29
Carbón . . . . .	90
Fuel-Gasoil . . . . .	26
Gas de Refinería . . . . .	22
Gas Natural . . . . .	39

3. A partir de la entrada en vigor de la presente orden, los comercializadores, consumidores directos en mercado y gestores de cargas del sistema, que actúen en el ámbito del Mercado Ibérico de la Electricidad pagarán al Operador del Mercado 0,02476 euros por cada MWh que figure en el último programa horario final de cada hora.

4. Los pagos que se establecen en los puntos 2 y 3 se efectuarán mensualmente de acuerdo al calendario de liquidaciones del operador del mercado.

5. Para los agentes que vendan y compren energía en el mercado, el Operador del Mercado podrá ejecutar el pago mensual del mes *n* que deban realizarle dichos agentes, o sus representantes, mediante su incorporación en los cobros y pagos procedentes del mercado no antes del primer día de cobros posterior al tercer día hábil del mes *n+1*. A tal efecto los agentes o sus representantes deberán remitir al Operador del Mercado los datos necesarios para la facturación.

6. Las cantidades previstas en la presente disposición podrán modificarse una vez sea aprobada la metodología que determina el artículo 14.11 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre.

Disposición transitoria segunda. *Retribución del operador del sistema para 2016, y precios a cobrar a los sujetos.*

1. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 14.11 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, y hasta el desarrollo de la metodología a la que se refiere el citado artículo, la cuantía global determinada para la retribución de Red Eléctrica de España, S.A. como operador del sistema correspondiente al año 2016 será de 56.000 miles de Euros.

De acuerdo con lo previsto en el artículo 13.3.I) de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, la diferencia, positiva o negativa, que se produzca entre esta cuantía prevista para la retribución al operador del sistema y la resultante de la recaudación obtenida de acuerdo a lo dispuesto en la presente disposición, tendrá la consideración de ingreso o coste liquidable, y será incluida en el proceso de liquidaciones del sistema eléctrico gestionado por el órgano encargado de las liquidaciones, en la liquidación 14 correspondiente al año 2016.

En virtud de lo establecido en la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, y en coherencia con lo dispuesto en el artículo 7 de la Orden IET/221/2013, de 14 de febrero, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de enero de 2013 y las tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial, y en la disposición transitoria segunda de la Orden IET/2444/2014, de 19 de diciembre, por la que se determinan los peajes de acceso de energía eléctrica para 2015, la retribución que se establece en el primer párrafo de este apartado será asumida a partes iguales por el conjunto de los productores de energía eléctrica situados en el territorio nacional por un lado, y por el conjunto de los comercializadores, consumidores directos en mercado y gestores de cargas del sistema que actúen en el ámbito geográfico nacional.

2. A partir de la entrada en vigor de la presente orden, los productores de energía eléctrica situados en el territorio nacional, pagarán al operador del sistema por cada una de las instalaciones de potencia neta, o instalada por CIL en el caso de instalación de tecnologías renovables, cogeneración y residuos con régimen retributivo primado o específico superior a 1 MW una cantidad mensual fija de 38,43 euros/MW de potencia disponible.

Para el cálculo de la potencia disponible se aplicará a la potencia neta o instalada, en el caso tecnologías renovables, cogeneración y residuos con régimen retributivo primado o específico, de cada instalación el valor del coeficiente de disponibilidad aplicable al régimen y tecnología que le corresponda, de acuerdo con lo establecido en el siguiente cuadro:

<i>Tecnología</i>	% Disponibilidad
Nuclear . . . . .	87
Hulla+antracita . . . . .	90
Lignito negro . . . . .	89
Carbón de importación . . . . .	94
Fuel-gas . . . . .	75
Ciclo combinado . . . . .	93
Bombeo . . . . .	73
Hidráulica convencional . . . . .	59

	% Disponibilidad
<i>Instalaciones con régimen retributivo específico</i>	
Hidráulica . . . . .	29
Biomasa . . . . .	45
Eólica . . . . .	22
R.S. Industriales . . . . .	52
R.S. Urbanos . . . . .	48
Solar . . . . .	11
Calor Residual . . . . .	29
Carbón . . . . .	90
Fuel-Gasoil . . . . .	26
Gas de Refinería . . . . .	22
Gas Natural . . . . .	39

3. A partir de la entrada en vigor de la presente orden, los comercializadores, consumidores directos en mercado y gestores de cargas del sistema, que actúen en el ámbito geográfico nacional pagarán al operador del sistema 0,10865 euros por cada MWh que figure en el último programa horario operativo de cada hora.

4. Los pagos que se establecen en los apartados 3 y 4 se efectuarán mensualmente de acuerdo con el calendario de liquidaciones del operador del sistema.

El operador del sistema podrá ejecutar el pago mensual del mes n que deban realizarle dichos sujetos, o sus representantes, mediante su incorporación en los cobros y pagos procedentes de las liquidaciones que correspondan no antes del primer día de cobros posterior al tercer día hábil del mes n+1. A tal efecto los sujetos o sus representantes deberán remitir al operador del sistema los datos necesarios para la facturación.

5. Las cantidades previstas en la presente disposición podrán modificarse una vez sea aprobada la metodología que determina el artículo 14.11 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre.

Disposición transitoria tercera. *Liquidaciones a cuenta de las actividades de transporte y distribución.*

1. Hasta la aprobación de las retribuciones de las actividades de transporte y distribución bien al amparo de lo previsto en el Real Decreto 1047/2013, de 27 de diciembre y Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, se procederá a liquidar por el organismo encargado de las liquidaciones las cantidades devengadas a cuenta que serán, para cada una de las empresas de transporte y distribución, la parte proporcional de la retribución que figure en los artículos 1, 3 y 6 de la Orden IET/2444/2014, de 19 de diciembre, por la que se determinan los peajes de acceso de energía eléctrica para 2015.

Una vez aprobadas las órdenes ministeriales de retribución correspondientes, se liquidarán las obligaciones de pago o, en su caso, los derechos de cobro que resulten de su aplicación con cargo a la siguiente liquidación que realice el organismo encargado de las mismas con posterioridad a la fecha en que se aprueben dichas órdenes. Estas cantidades tendrán la consideración de ingreso o coste liquidable del sistema a los efectos previstos en el procedimiento de liquidación de los costes del sistema eléctrico.

2. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia remitirá al Ministerio de Industria, Energía y Turismo antes del 15 de enero de 2016 una propuesta de retribución de la actividad de distribución de acuerdo con la metodología prevista en el Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre y una propuesta de retribución de las empresas titulares de instalaciones de transporte de acuerdo con la metodología del Real Decreto 1047/2013, de 27 de diciembre.

Esta propuesta deberá recoger, para cada una de las empresas distribuidoras, los términos recogidos en el anexo VIII.

En el caso del transporte, la propuesta remitida al Ministerio de Industria, Energía y Turismo deberá contener, para cada una de las empresas titulares de instalaciones de transporte, los términos recogidos en el anexo IX.

La información señalada en los anexos VIII y IX deberá remitirse en formato electrónico de hoja de cálculo.

Disposición transitoria cuarta. *Aplicabilidad de lo dispuesto en la presente orden.*

El título III y la disposición final segunda resultarán de aplicación desde la entrada en vigor del Real Decreto-ley 9/2013, de 12 de julio, por el que se adoptan medidas urgentes para garantizar la estabilidad financiera del sistema eléctrico, de conformidad con la disposición final segunda de este real decreto-ley, y la disposición final tercera.1 de la Ley 24/2013, de 26 de noviembre, del Sector Eléctrico.

Disposición transitoria quinta. *Superávit de ingresos.*

Hasta que no se produzca el desarrollo reglamentario del mecanismo de destino de la reducción de las cantidades pendientes de devolución correspondientes a los desajustes de años anteriores, los superávits de ingresos quedarán depositados en una cuenta específica del órgano encargado de las liquidaciones, sin que, en el ínterin, puedan ser aplicados a fin alguno.

Disposición transitoria sexta. *Valor del margen de comercialización a aplicar en el cálculo del precio voluntario para el pequeño consumidor.*

Si al tiempo de producirse la publicación de la sentencia del Tribunal Supremo de 3 de noviembre de 2015, que declara nulo el apartado 2 de la disposición adicional octava del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación, no hubieran entrado en vigor las disposiciones que establezcan la metodología y determinen el valor del margen de comercialización fijo, MCF, éste tomará provisionalmente, en tanto no se aprueben las tales disposiciones y para cada una de las tarifas aplicables al precio voluntario para el pequeño consumidor, el valor de 4 €/kW y año fijado en el referido apartado 2 de la disposición adicional octava que ha sido anulado.

Disposición derogatoria única. *Derogación normativa.*

Quedan derogadas cuantas disposiciones de igual o inferior rango se opongan a lo establecido en la presente orden.

Disposición final primera. *Modificación de la Orden IET/1459/2014, de 1 de agosto, por la que se aprueban los parámetros retributivos y se establece el mecanismo de asignación del régimen retributivo específico para nuevas instalaciones eólicas y fotovoltaicas en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares.*

La Orden IET/1459/2014, de 1 de agosto, por la que se aprueban los parámetros retributivos y se establece el mecanismo de asignación del régimen retributivo específico para nuevas instalaciones eólicas y fotovoltaicas en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares, queda modificada como sigue:

Uno. El tercer párrafo de la disposición adicional sexta.1, queda redactado como sigue:

«Los parámetros retributivos de las instalaciones tipo serán los establecidos en el anexo II.»

Dos. El título del anexo II queda redactado como sigue:

«Parámetros retributivos de las instalaciones tipo de tecnología eólica en el Sistema Eléctrico Canario.»

Tres. El primer párrafo del apartado 1.1 del anexo II queda redactado como sigue:

«1.1. Los valores de los parámetros retributivos de las instalaciones tipo con año de autorización de explotación definitiva en 2014 o anterior, de aplicación en el primer semiperiodo regulatorio, son los siguientes:»

Cuatro. Se añade, en el anexo II después del apartado 1.3 por el que se establecen los parámetros retributivos de las instalaciones tipo con año de autorización de explotación definitiva 2016, y antes de la definición de los porcentajes aplicables para el cálculo del número de horas equivalentes de funcionamiento mínimo y del umbral de funcionamiento de distintos períodos del año, un apartado 1.4 y un apartado 1.5 con lo siguiente:

«1.4. Los valores de los parámetros retributivos de las instalaciones tipo con año de autorización de explotación definitiva en 2017, sin perjuicio de las potenciales revisiones de aplicación al finalizar el primer semiperiodo regulatorio, son los siguientes:

Subsistema eléctrico / Isla	Código de Identificación	Vida útil regulatoria (años)	Valor estándar de la Inversión inicial (€/MW)	Número de horas equivalentes de funcionamiento (h)	Costes de Explotación (€/MWh)	N.º Horas equivalentes de funcionamiento mínimo Nh (*) Anual (h)	Umbral de funcionamiento Uf (*) Anual (h)	Retribución a la inversión Riniv (€/MW)	Incentivo a la inversión por la reducción de costes de generación linv (€/MWh)
<i>Instalaciones eólicas</i>									
Gran Canaria . . . .	IT-03124	20	1.402.000	3.000	30,03	1.500	900	94.470	6,94
Tenerife . . . . .	IT-03125	20	1.402.000	2.700	31,65	1.350	810	103.372	6,15
Lanzarote . . . . .	IT-03126	20	1.402.000	2.850	30,80	1.425	855	98.921	7,47
Fuerteventura . . . .	IT-03127	20	1.402.000	3.200	29,13	1.600	960	88.536	7,89
La Palma . . . . .	IT-03128	20	1.450.000	3.400	28,43	1.700	1.020	87.665	7,47
La Gomera . . . . .	IT-03129	20	1.450.000	4.500	25,27	2.250	1.350	55.024	9,90
El Hierro . . . . .	IT-03130	20	1.450.000	3.250	29,03	1.625	975	92.116	11,47»

(\*) De conformidad con el artículo 21.8 del Real Decreto 413/2014 de 6 de junio, los valores indicados de número de horas equivalentes de funcionamiento mínimo y del umbral de funcionamiento serán de aplicación a partir del año siguiente al primer año de devengo de retribución específica.

Nota: Estos parámetros retributivos tienen carácter orientativo, han sido calculados con las hipótesis y datos de partida aplicables al primer semiperiodo regulatorio. Estarán sujetos a las revisiones y actualizaciones previstas en los artículos 18.2 y 20 del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio.

«1.5 Los valores de los parámetros retributivos de las instalaciones tipo con año de autorización de explotación definitiva en 2018, sin perjuicio de las potenciales revisiones de aplicación al finalizar del primer semiperiodo regulatorio, son los siguientes:

Subsistema eléctrico / Isla	Código de Identificación	Vida útil regulatoria (años)	Valor estándar de la Inversión inicial (€/MW)	Número de horas equivalentes de funcionamiento (h)	Costes de Explotación (€/MWh)	N.º Horas equivalentes de funcionamiento mínimo Nh (*) Anual (h)	Umbral de funcionamiento Uf (*) Anual (h)	Retribución a la inversión Riniv (€/MW)	Incentivo a la inversión por la reducción de costes de generación linv (€/MWh)
<i>Instalaciones eólicas</i>									
Gran Canaria . . . .	IT-03131	20	1.402.000	3.000	30,29	1.500	900	95.277	6,94
Tenerife . . . . .	IT-03132	20	1.402.000	2.700	31,91	1.350	810	104.134	6,15
Lanzarote . . . . .	IT-03133	20	1.402.000	2.850	31,06	1.425	855	99.705	7,47
Fuerteventura . . . .	IT-03134	20	1.402.000	3.200	29,37	1.600	960	89.372	7,89
La Palma . . . . .	IT-03135	20	1.450.000	3.400	28,67	1.700	1.020	88.531	7,47



Subsistema eléctrico / Isla	Código de Identificación	Vida útil regulatoria (años)	Valor estándar de la Inversión inicial (€/MW)	Número de horas equivalentes de funcionamiento (h)	Costes de Explotación (€/MWh)	N.º Horas equivalentes de funcionamiento mínimo Nh (*) Anual (h)	Umbral de funcionamiento Uf (*) Anual (h)	Retribución a la inversión Rinv (€/MW)	Incentivo a la inversión por la reducción de costes de generación linv (€/MWh)
La Gomera . . . . .	IT-03136	20	1.450.000	4.500	25,48	2.250	1.350	56.055	9,90
El Hierro . . . . .	IT-03137	20	1.450.000	3.250	29,27	1.625	975	92.960	11,47»

(\*) De conformidad con el artículo 21.8 del Real Decreto 413/2014 de 6 de junio, los valores indicados de número de horas equivalentes de funcionamiento mínimo y del umbral de funcionamiento serán de aplicación a partir del año siguiente al primer año de devengo de retribución específica.

Nota: Estos parámetros retributivos tienen carácter orientativo, han sido calculados con las hipótesis y datos de partida aplicables al primer semiperiodo regulatorio. Estarán sujetos a las revisiones y actualizaciones previstas en los artículos 18.2 y 20 del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio.»

**Disposición final segunda. *Modificación de la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, por la que se aprueban los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.***

En la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, por la que se aprueban los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, se añaden en el apartado 5 del anexo I a partir de la última fila de la tabla de la página 46471 del «Boletín Oficial del Estado» núm. 150 de 20 de junio de 2014, las filas de la siguiente tabla:

Clasificación de las tarifas según el Real Decreto 661/2007				Clasificación de las instalaciones tipo según el Real Decreto 413/2014						
Grupo	Subgrupo	Combustible	Rango de potencia	Grupo	Subgrupo	Combustible	Rango de potencia	Subtipo de tecnología	Año de autorización de explotación definitiva	Código Instalación Tipo
a.1.	a.1.3 dentro de la Disp. Transitoria 10. <sup>a</sup>	–	–	b.6	–	b.6	–	–	≤1996	IT-00825
a.1.	a.1.3 dentro de la Disp. Transitoria 10. <sup>a</sup>	–	–	b.6	–	b.6	–	–	1997	IT-00826
a.1.	a.1.3 dentro de la Disp. Transitoria 10. <sup>a</sup>	–	–	b.6	–	b.6	–	–	1998	IT-00827
a.1.	a.1.3 dentro de la Disp. Transitoria 10. <sup>a</sup>	–	–	b.6	–	b.6	–	–	1999	IT-00828
a.1.	a.1.3 dentro de la Disp. Transitoria 10. <sup>a</sup>	–	–	b.6	–	b.6	–	–	2000	IT-00829
a.1.	a.1.3 dentro de la Disp. Transitoria 10. <sup>a</sup>	–	–	b.6	–	b.6	–	–	2001	IT-00830
a.1.	a.1.3 dentro de la Disp. Transitoria 10. <sup>a</sup>	–	–	b.6	–	b.6	–	–	2002	IT-00831
a.1.	a.1.3 dentro de la Disp. Transitoria 10. <sup>a</sup>	–	–	b.6	–	b.6	–	–	2003	IT-00832
a.1.	a.1.3 dentro de la Disp. Transitoria 10. <sup>a</sup>	–	–	b.6	–	b.6	–	–	2004	IT-00833
a.1.	a.1.3 dentro de la Disp. Transitoria 10. <sup>a</sup>	–	–	b.6	–	b.6	–	–	2005	IT-00834
a.1.	a.1.3 dentro de la Disp. Transitoria 10. <sup>a</sup>	–	–	b.6	–	b.6	–	–	2006	IT-00835
a.1.	a.1.3 dentro de la Disp. Transitoria 10. <sup>a</sup>	–	–	b.6	–	b.6	–	–	2007	IT-00836
a.1.	a.1.3 dentro de la Disp. Transitoria 10. <sup>a</sup>	–	–	b.6	–	b.6	–	–	2008	IT-00837
a.1.	a.1.3 dentro de la Disp. Transitoria 10. <sup>a</sup>	–	–	b.6	–	b.6	–	–	2009	IT-00838
a.1.	a.1.3 dentro de la Disp. Transitoria 10. <sup>a</sup>	–	–	b.6	–	b.6	–	–	2010	IT-00839

**Disposición final tercera. *Modificación del Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares.***

El Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares, queda modificado como sigue:

Uno. En el anexo XII. 1 se suprimen los números de registro RO2-0209; RO2-0210 y RO2-0213 de la correspondiente tabla.

Dos. En el anexo XII. 1 el número de registro RO1-1063 de la correspondiente tabla queda redactado como sigue:

«N.º Registro»	Denominación oficial	CIn 2015 (desde entrada en vigor del RD)
RO1-1063	GRANADILLA 12, VAPOR 4 (CC2)	8,799»

Tres. En el anexo XII.3 el valor de la tecnología Turbinas de gas heavy duty con potencia neta «13≤Potencia < 25» queda redactado como sigue:

«Valores unitarios de la anualidad de operación y mantenimiento fijos Euros/MW				
Tecnología	Potencia NETA (MW)	Baleares	Canarias	Ceuta y Melilla
Turbinas de gas heavy duty	13≤Potencia < 25	27.633	31.678	31.678»

Cuatro. En el anexo XII.7 el valor de la tecnología Turbinas de gas heavy duty con potencia neta «Potencia < 13» queda redactado como sigue:

«Tecnología»	Intervalo potencia neta (MW)	Baleares	Canarias	Ceuta y Melilla
Turbinas de gas heavy duty	Potencia < 13	3.575,019	3.773,491	3.773,491»

Cinco. El anexo XIII, en el Sistema Eléctrico Balear, el modo de funcionamiento 1TG de la central Ca's Tresorer, CC1 queda redactado como sigue:

«Número de Registro»	Denominación Central	Potencia Neta	Mínimo Técnico declarado	Fecha de alta	Combustible a efectos de este Real Decreto	Instalación Tipo	Datos técnicos de despacho			Datos de despacho			Datos económicos
							Costes de funcionamiento			Costes arranque			Costes variables de operación y mantenimiento Despacho
							A (th/h)	B (th/h.MW)	C (th/h.MW2)	A' (th)	B' (horas)	D (€/arranque)	O&MVDi (€/MWh)
	CA'S TRESORER, CC1		9		Gas Natural	IT-0013 1TG	60.436,76	1925,54	0,53	49.877,10	0,72135	11.116,77	22,0980801»

Seis. El anexo XIII, en el Sistema Eléctrico Balear, el modo de funcionamiento 1TG de la central Ca's Tresorer, CC2 queda redactado como sigue:

«Número de Registro»	Denominación Central	Potencia Neta	Mínimo Técnico declarado	Fecha de alta	Combustible a efectos de este Real Decreto	Instalación Tipo	Datos técnicos de despacho			Datos de despacho			Datos económicos
							Costes de funcionamiento			Costes arranque			Costes variables de operación y mantenimiento Despacho
							A (th/h)	B (th/h.MW)	C (th/h.MW2)	A' (th)	B' (horas)	D (€/arranque)	O&MVDi (€/MWh)
	CA'S TRESORER, CC2		9		Gas Natural	IT-0013 1TG	60.436,76	1925,54	0,53	49.877,10	0,72135	11.116,77	21,5546702»

Siete. En el anexo XIII, en el Sistema Eléctrico Balear, el número de Registro RO2-0208 relativo a la central IBIZA 24, TURBINA DE GAS Nº 6B queda redactado como sigue:

«Número de Registro»	Denominación Central	Potencia Neta	Mínimo Técnico declarado	Fecha de alta	Combustible a efectos de este Real Decreto	Instalación Tipo	Datos técnicos de despacho			Datos de despacho			Datos económicos
							Costes de funcionamiento			Costes arranque			Costes variables de operación y mantenimiento Despacho
							A (th/h)	B (th/h.MW)	C (th/h.MW2)	A' (th)	B' (horas)	D (€/arranque)	O&MVDi (€/MWh)
RO2-0208	IBIZA 24, TURBINA DE GAS Nº 6B	24	9,52	01/06/2012	Gas Natural	IT-0006	9.167,14	2.154,04	1,59	8120	0,21715	751,045	11,29266375»

Ocho. En el anexo XIII, en el Sistema Eléctrico Balear, se suprimen los números de registro RO2-0209 y RO2-0210.

Nueve. El anexo XIII, en el Sistema Eléctrico Balear, el modo de funcionamiento 1TG de la central Son Reus, CC1 queda redactado como sigue:

«Número de Registro»	Denominación Central	Potencia Neta	Mínimo Técnico declarado	Fecha de alta	Combustible a efectos de este Real Decreto	Instalación Tipo	Datos técnicos de despacho			Datos de despacho			Datos económicos
							Costes de funcionamiento			Costes arranque			Costes variables de operación y mantenimiento Despacho
							A (th/h)	B (th/h.MW)	C (th/h.MW2)	A' (th)	B' (horas)	D (€/arranque)	O&MVDi (€/MWh)
	SON REUS, CC1		28,65		Gas Natural	IT-0014 1TG	60.436,76	1925,54	0,53	49.877,10	0,72135	10.796,09	18,3273345»

Diez. El anexo XIII, en el Sistema Eléctrico Balear, el modo de funcionamiento 1TG de la central Son Reus, CC2 queda redactado como sigue:

«Número de Registro»	Denominación Central	Potencia Neta	Mínimo Técnico declarado	Fecha de alta	Combustible a efectos de este Real Decreto	Instalación Tipo	Datos técnicos de despacho			Datos de despacho			Datos económicos
							Costes de funcionamiento			Costes arranque			Costes variables de operación y mantenimiento Despacho
							A (th/h)	B (th/h.MW)	C (th/h.MW2)	A' (th)	B' (horas)	D (€/arranque)	O&MVDi (€/MWh)
	SON REUS, CC2		11,32		Gas Natural	IT-0013 1TG	60.436,76	1925,54	0,53	49.877,10	0,72135	11.116,77	28,5098024»

Once. El anexo XIII, en el Sistema Eléctrico Canario, el modo de funcionamiento 1TG de la central BARRANCO DE TIRAJANA, CC 1 queda redactado como sigue:

«Número de Registro»	Denominación Central	Potencia Neta	Mínimo Técnico declarado	Fecha de alta	Combustible a efectos de este Real Decreto	Instalación Tipo	Datos técnicos de despacho			Datos de despacho			Datos económicos
							costes de funcionamiento			costes arranque			Costes variables de operación y mantenimiento Despacho
							A (th/h)	B (th/h.MW)	C (th/h.MW2)	A' (th)	B' (horas)	D (€/arranque)	O&MVDi (€/MWh)
	BARRANCO DE TIRAJANA, CC 1		75,5		Gasoil	IT-0065 1TG	60436,761	1925,54	0,53	49.877,10	0,72135	13183,89364	20,2336195»

Doce. El anexo XIII, en el Sistema Eléctrico Canario, el modo de funcionamiento 1TG de la central BARRANCO DE TIRAJANA, CC 2 queda redactado como sigue:

«Número de Registro»	Denominación Central	Potencia Neta	Mínimo Técnico declarado	Fecha de alta	Combustible a efectos de este Real Decreto	Instalación Tipo	Datos técnicos de despacho			Datos de despacho			Datos económicos
							Costes de funcionamiento			Costes arranque			Costes variables de operación y mantenimiento Despacho
							A (th/h)	B (th/h.MW)	C (th/h.MW2)	A' (th)	B' (horas)	D (€/arranque)	O&MVDi (€/MWh)
BARRANCO DE TIRAJANA, CC 2			75,5		Gasoil	IT-0065 1TG							
							60436,761	1925,54	0,53	49.877,10	0,72135	13183,89364	17,4114924»

Trece. En el anexo XIII, en el Sistema Eléctrico Canario, el número de Registro RO2-0095 relativo a la central CANDELARIA 3, DIÉSEL 1 queda redactado como sigue:

«Número de Registro»	Denominación Central	Potencia Neta	Mínimo Técnico declarado	Fecha de alta	Combustible a efectos de este Real Decreto	Instalación Tipo	Datos técnicos de despacho			Datos de despacho			Datos económicos
							Costes de funcionamiento			Costes arranque			Costes variables de operación y mantenimiento Despacho
							A (th/h)	B (th/h.MW)	C (th/h.MW2)	A' (th)	B' (horas)	D (€/arranque)	O&MVDi (€/MWh)
RO2-0095	CANDELARIA 3, DIESEL 1	8,51	4,58	01/05/1972	Fueloil BIA 0,73	IT-0006	1.286,06	2.511,43	6,13	57.689,14	6,74387	127,9527739	22,48735287»

Catorce. En el anexo XIII, en el Sistema Eléctrico Canario, el número de Registro RO2-0096 relativo a la central CANDELARIA 4, DIÉSEL 2 queda redactado como sigue:

«Número de Registro»	Denominación Central	Potencia Neta	Mínimo Técnico declarado	Fecha de alta	Combustible a efectos de este Real Decreto	Instalación Tipo	Datos técnicos de despacho			Datos de despacho			Datos económicos
							Costes de funcionamiento			Costes arranque			Costes variables de operación y mantenimiento Despacho
							A (th/h)	B (th/h.MW)	C (th/h.MW2)	A' (th)	B' (horas)	D (€/arranque)	O&MVDi (€/MWh)
RO2-0096	CANDELARIA 4, DIESEL 2	8,51	4,58	01/02/1973	Fueloil BIA 0,73%	IT-0050	1.286,06	2.511,43	6,13	57.689,14	6,74387	127,9527739	22,48735287»

Quince. En el anexo XIII, en el Sistema Eléctrico Canario, el número de Registro RO2-0097 relativo a la central CANDELARIA 6, DIÉSEL 3 queda redactado como sigue:

«Número de Registro»	Denominación Central	Potencia Neta	Mínimo Técnico declarado	Fecha de alta	Combustible a efectos de este Real Decreto	Instalación Tipo	Datos técnicos de despacho			Datos de despacho			Datos económicos
							Costes de funcionamiento			Costes arranque			Costes variables de operación y mantenimiento Despacho
							A (th/h)	B (th/h.MW)	C (th/h.MW2)	A' (th)	B' (horas)	D (€/arranque)	O&MVDi (€/MWh)
RO2-0097	CANDELARIA 6, DIESEL 3	8,51	4,58	01/11/1973	Fueloil BIA 0,73%	IT-0050	1.286,06	2.511,43	6,13	57.689,14	6,74387	127,9527739	22,48735287»

Dieciséis. En la página 66870, en el anexo XIII, en la tabla de Sistema Eléctrico Canario, después del número de registro RO2-0143, añadir:

«Número de Registro»	Denominación Central	Potencia Neta	Mínimo Técnico declarado	Fecha de alta	Combustible a efectos de este Real Decreto	Instalación Tipo	Datos técnicos de despacho			Datos de despacho			Datos económicos
							Costes de funcionamiento			Costes arranque			Costes variables de operación y mantenimiento Despacho
							A (th/h)	B (th/h.MW)	C (th/h.MW2)	A' (th)	B' (horas)	D (€/arranque)	O&MVDi (€/MWh)
RO2-0211	EL PALMAR 21, DIÉSEL MOVIL 3	0,72		05/10/2012	Diéseloil	IT-0053	630,19	1.780,00	88,06	5.075,00	1,4429	70,61428497	48,66506893»

Diecisiete. El anexo XIII, en el Sistema Eléctrico Canario, el modo de funcionamiento 1TG de la central GRANADILLA, CC1 queda redactado como sigue:

«Número de Registro»	Denominación Central	Potencia Neta	Mínimo Técnico declarado	Fecha de alta	Combustible a efectos de este Real Decreto	Instalación Tipo	Datos técnicos de despacho			Datos de despacho			Datos económicos
							Costes de funcionamiento			Costes arranque			Costes variables de operación y mantenimiento Despacho
							A (th/h)	B (th/h.MW)	C (th/h.MW2)	A' (th)	B' (horas)	D (€/arranque)	O&MVDi (€/MWh)
	GRANADILLA, CC1		75,5		Gasoil	IT-0065 1TG	60436,761	1925,54	0,53	49.877,10	0,72135	13183,89364	19,0075198»

Dieciocho. El anexo XIII, en el Sistema Eléctrico Canario, el modo de funcionamiento 1TG de la central GRANADILLA, CC2 queda redactado como sigue:

«Número de Registro»	Denominación Central	Potencia Neta	Mínimo Técnico declarado	Fecha de alta	Combustible a efectos de este Real Decreto	Instalación Tipo	Datos técnicos de despacho			Datos de despacho			Datos económicos
							Costes de funcionamiento			Costes arranque			Costes variables de operación y mantenimiento Despacho
							A (th/h)	B (th/h.MW)	C (th/h.MW2)	A' (th)	B' (horas)	D (€/arranque)	O&MVDi (€/MWh)
	GRANADILLA, CC2		74		Gasoil	IT-0065 1TG	60436,761	1925,54	0,53	49.877,10	0,72135	13183,89364	18,6949719»



Diecinueve. En el anexo XIII, en el Sistema Eléctrico Canario, el número de Registro RO2-0149 relativo a la central LLANOS BLANCOS 1, DIÉSEL MOVIL 1 queda redactado como sigue:

«Número de Registro»	Denominación Central	Potencia Neta	Mínimo Técnico declarado	Fecha de alta	Combustible a efectos de este Real Decreto	Instalación Tipo	Datos técnicos de despacho			Datos de despacho			Datos económicos
							costes de funcionamiento			costes arranque			Costes variables de operación y mantenimiento Despacho
							A (th/h)	B (th/h.MW)	C (th/h.MW2)	A' (th)	B' (horas)	D (€/arranque)	O&MVDi (€/MWh)
RO2-0149	LLANOS BLANCOS 1, DIÉSEL MOVIL 1	1,07	0,29	01/06/1987	Diéseloil	IT-0053	347,82	2.189,28	57,43	2.791,00	1,44307	70,61428497	83,8013545»

Veinte. En el anexo XIII, en el Sistema Eléctrico de Ceuta y Melilla, para los números de registro del RO3-0027 al RO3-0038 añadir en la columna del mínimo técnico declarado el valor de 0,8.

Veintiuno. En el anexo XIII, en el Sistema Eléctrico de Ceuta y Melilla, el número de Registro RO2-0180 relativo a la central MELILLA 12 queda redactado como sigue:

«Número de Registro»	Denominación Central	Potencia Neta	Mínimo Técnico declarado	Fecha de alta	Combustible a efectos de este Real Decreto	Instalación Tipo	Datos técnicos de despacho			Datos de despacho			Datos económicos
							costes de funcionamiento			costes arranque			Costes variables de operación y mantenimiento Despacho
							A (th/h)	B (th/h.MW)	C (th/h.MW2)	A' (th)	B' (horas)	D (€/arranque)	O&MVDi (€/MWh)
RO2-0180	MELILLA 12	11,8	6,63	12/02/2007	Fueloil BIA 1%	IT-0103	1.286,06	2.511,43	6,13	15.172,71	2,88669	161,5685504	27,09618781»

Veintidós. En el anexo XIV.2 en el valor de la tecnología Turbinas de gas heavy duty con potencia neta «Potencia < 13» queda redactado como sigue:

«Tecnología»	Intervalo potencia neta (MW)	2012		
		Baleares	Canarias	Ceuta y Melilla
Turbinas de gas heavy duty	Potencia < 13	3.669,609	3.873,332	3.873,332»

Veintitrés. En el anexo XIV. 4 se suprimen los números de registro RO2-0209 y RO2-0210 de las correspondientes tablas.

Veinticuatro. En la página 66886, en el anexo XIV. 4 el número de registro RO1-1063 de la correspondiente tabla queda redactado como sigue:

«N.º Registro»	Denominación oficial	CIn 2012 (M€)	CIn 2013 (M€)	CIn 2014 (M€)
RO1-1063	GRANADILLA 12, VAPOR 4 (CC2)	10,229	10,483	9,277»

Veinticinco. En la página 66890, en el anexo XIV. 4 el número de registro RO1-1063 de la correspondiente tabla queda redactado como sigue:

«N.º Registro»	Denominación oficial	CIn 2015
RO1-1063	GRANADILLA 12, VAPOR 4 (CC2)	7,676»

Veintiséis. En la página 66892, en el anexo XIV.5 en el valor de la tecnología Turbinas de gas heavy duty con potencia neta «13≤Potencia < 25» queda redactado como sigue:

«Valores unitarios de la anualidad de operación y mantenimiento fijos (Euros/MW) año 2012				
Tecnología	Potencia NETA (MW)	Baleares	Canarias	Ceuta y Melilla
Turbinas de gas heavy duty	13≤Potencia < 25	28.336	32.483	32.483»

Veintisiete. En la página 66893, en el anexo XIV. 5, en las filas diez y once, donde dice:

«Valores unitarios de la anualidad de operación y mantenimiento fijos (Euros/MW) año 2013				
Tecnología	Potencia NETA (MW)	Baleares	Canarias	Ceuta y Melilla
Turbinas de gas heavy duty	Potencia < 14	36.847	42.240	42.240
Turbinas de gas heavy duty	14≤Potencia < 25	28.132	32.249»	

Debe decir:

«Valores unitarios de la anualidad de operación y mantenimiento fijos (Euros/MW) año 2013				
Tecnología	Potencia NETA (MW)	Baleares	Canarias	Ceuta y Melilla
Turbinas de gas heavy duty	Potencia < 13	36.847	42.240	42.240
Turbinas de gas heavy duty	13≤Potencia < 25	28.132	32.249	32.249»

Veintiocho. En la página 66894, en el anexo XIV. 5, en el valor de la tecnología Turbinas de gas heavy duty con potencia neta «13≤Potencia< 25» queda redactado como sigue:

«Valores unitarios de la anualidad de operación y mantenimiento fijos (Euros/MW) año 2014				
Tecnología	Potencia NETA (MW)	Baleares	Canarias	Ceuta y Melilla
Turbinas de gas heavy duty	13≤Potencia < 25	27.873	31.952	31.952»

Veintinueve. En el anexo XII. 1 y en el anexo XIV. 4 en las páginas 66888, 66889, 66890, 66891 se modifican las cabeceras de las tablas que quedan de la siguiente manera

Anexo XII.1

N.º Registro	Denominación oficial	CIn 2015 (desde la entrada en vigor del RD) M€
--------------	----------------------	---

Anexo XIV. 4

N.º Registro	Denominación oficial	CIn 2015 M€
--------------	----------------------	----------------

Disposición final cuarta. *Entrada en vigor.*

La presente orden entrará en vigor el día 1 de enero de 2016, salvo la disposición adicional novena, sobre servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad, que entrará en vigor el día siguiente al de su publicación en el «Boletín Oficial del Estado».

Madrid, 17 de diciembre de 2015.—El Ministro de Industria, Energía y Turismo, José Manuel Soria López.

## ANEXO I

**Precios de los términos de potencia y términos de energía activa, del peaje de acceso 6.1B definidos en el Real Decreto 1164/2001, de 26 de diciembre, por el que se establecen tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica**

### TÉRMINOS DE POTENCIA

€/KW y año

Peaje	Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6
<b>6.1B</b>	31,020989	15,523919	11,360932	11,360932	11,360932	5,183592

### TÉRMINOS DE ENERGÍA

€/KWh

Peaje	Período 1	Período 2	Período 3	Período 4	Período 5	Período 6
<b>6.1B</b>	0,021822	0,016297	0,008685	0,004322	0,002791	0,001746

## ANEXO II

**Componentes de los cargos transitorios de aplicación de acuerdo con lo previsto en el Real Decreto 900/2015, de 9 de octubre**

1. Cargos previstos en la disposición transitoria primera del Real Decreto 900/2015, de 9 de octubre, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas de las modalidades de suministro de energía eléctrica con autoconsumo y de producción con autoconsumo:

a) Los precios de los cargos fijos de aplicación en función de la potencia, en €/kW, serán los siguiente para cada categoría de peajes de acceso

PEAJE DE ACCESO	Cargo fijo (€/kW y año)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	8,682019					
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	8,682019					
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	8,682019					
2.1 A (10< Pc ≤ 15 kW)	15,083303					
2.1 DHA (10< Pc ≤ 15 kW)	15,083303					
2.1 DHS (10< Pc ≤ 15 kW)	15,083303					
3.0 A ( Pc > 15 kW)	32,083923	6,212601	14,245468			
3.1 A ( 1 kV a 36 kV)	36,370283	7,253411	5,046692			
6.1A (1 kV a 30 kV)	22,474651	8,056099	9,872687	11,969862	14,279130	4,911990
6.1B (30 kV a 36 kV)	14,356213	3,993364	6,899441	8,996616	11,305884	3,555405
6.2 ( 36 kV a 72,5 kV)	9,317256	1,583664	4,439480	6,384560	8,074483	2,464864
6.3 ( 72,5 kV a 145 kV )	9,452888	2,660520	3,963845	5,505622	6,894555	1,933970
6.4 ( Mayor o igual a 145 kV)	3,011434	0,000000	1,777750	3,495529	4,990903	0,994354

b) Los precios del término de cargo variable, en €/kWh, que se aplicará sobre el autoconsumo horario denominado cargo transitorio por energía autoconsumida serán los siguientes para cada categoría de peajes de acceso:

PEAJE DE ACCESO	Cargo transitorio por energía autoconsumida (€/kWh)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	0,044504					
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	0,058489	0,007368				
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	0,059269	0,007650	0,007344			
2.1 A (10< Pc ≤ 15 kW)	0,056200					
2.1 DHA (10< Pc ≤ 15 kW)	0,069426	0,016716				
2.1 DHS (10< Pc ≤ 15 kW)	0,070206	0,019507	0,012602			
3.0 A ( Pc > 15 kW)	0,021957	0,015040	0,010183			
3.1 A ( 1 kV a 36 kV)	0,016699	0,011411	0,013268			
6.1A (1 kV a 30 kV)	0,012995	0,012837	0,008996	0,010431	0,011206	0,007951
6.1B (30 kV a 36 kV)	0,012995	0,009531	0,008541	0,009527	0,010623	0,007580
6.2 ( 36 kV a 72,5 kV)	0,014139	0,012915	0,009197	0,009622	0,009936	0,007470
6.3 ( 72,5 kV a 145 kV )	0,016527	0,014150	0,009832	0,009751	0,009893	0,007501
6.4 ( Mayor o igual a 145 kV)	0,012995	0,009871	0,008541	0,009030	0,009477	0,007328

Este término de cargo variable está constituido por los componentes correspondientes a:

i) Componente de cargos variables asociados a los costes del sistema, estimados a partir de los términos variables de los peajes definidos en la presente orden, descontando el peaje de acceso a las redes de transporte y distribución y las pérdidas correspondientes a cada peaje de acceso y periodo tarifario. Los precios serán los siguientes

<b>Componente de cargo variable asociado a los costes del sistema (€/kWh)</b>						
<b>PEAJE DE ACCESO</b>	<b>Periodo 1</b>	<b>Periodo 2</b>	<b>Periodo 3</b>	<b>Periodo 4</b>	<b>Periodo 5</b>	<b>Periodo 6</b>
2.0 A ( $P_c \leq 10$ kW)	0,033311					
2.0 DHA ( $P_c \leq 10$ kW)	0,047155	0,000000				
2.0 DHS ( $P_c \leq 10$ kW)	0,047935	0,000000	0,000137			
2.1 A ( $10 < P_c \leq 15$ kW)	0,045007					
2.1 DHA ( $10 < P_c \leq 15$ kW)	0,058093	0,009348				
2.1 DHS ( $10 < P_c \leq 15$ kW)	0,058873	0,011858	0,005395			
3.0 A ( $P_c > 15$ kW)	0,007020	0,004173	0,003562			
3.1 A (1 kV a 36 kV)	0,003705	0,001385	0,006705			
6.1A (1 kV a 30 kV)	0,000000	0,003305	0,000454	0,002384	0,003159	0,001388
6.1B (30 kV a 36 kV)	0,000000	0,000000	0,000000	0,001480	0,002576	0,001017
6.2 (36 kV a 72,5 kV)	0,001145	0,003383	0,000655	0,001575	0,001889	0,000907
6.3 (72,5 kV a 145 kV)	0,003533	0,004618	0,001291	0,001705	0,001846	0,000938
6.4 (Mayor o igual a 145 kV)	0,000000	0,000339	0,000000	0,000983	0,001430	0,000765

ii) Componente de pagos por capacidad, cuyos precios serán los previstos en el artículo 4 de la presente orden.

c) Componentes asociados a otros servicios del sistema:

<b>COMPONENTE</b>	<b>PRECIO (€/kWh)</b>
Retribución operador del mercado	0,000025
Retribución operador del sistema	0,000109
Servicio de interrumpibilidad	0,001900
Servicios de ajuste	0,004530

2. Cargos transitorios por energía autoconsumida de aplicación a los sistemas eléctricos aislados:

2.1. SISTEMAS ELÉCTRICOS DE LA COMUNIDAD AUTÓNOMA DE CANARIAS Y DE LAS CIUDADES DE CEUTA Y MELILLA:

Los precios de cada uno de los cargos variables transitorios por energía autoconsumida de aplicación a todos los sistemas eléctricos aislados del territorio no peninsular de la Comunidad Autónoma de Canarias y de las Ciudades de Ceuta y Melilla tomarán valor cero para cada categoría de peajes de acceso y periodos horarios.



## 2.2. SISTEMA ELÉCTRICO DE LA COMUNIDAD AUTÓNOMA DE LES ILLES BALEARS.

2.2.1. Los precios de cada uno de los cargos variables transitorios por energía autoconsumida de aplicación al sistema eléctrico Mallorca-Menorca serán los siguientes:

PEAJE DE ACCESO	Cargo transitorio por energía autoconsumida (€/kWh) MALLORCA-MENORCA					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
2.0 A ( $P_c \leq 10$ kW)	0,013723	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
2.0 DHA ( $P_c \leq 10$ kW)	0,029533	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
2.0 DHS ( $P_c \leq 10$ kW)	0,029417	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
2.1 A ( $10 < P_c \leq 15$ kW)	0,025418	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
2.1 DHA ( $10 < P_c \leq 15$ kW)	0,040470	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
2.1 DHS ( $10 < P_c \leq 15$ kW)	0,040355	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
3.0 A ( $P_c > 15$ kW)	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
3.1 A (1 kV a 36 kV)	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
6.1A (1 kV a 30 kV)	0,002835	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
6.1B (30 kV a 36 kV)	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
6.2 (36 kV a 72,5 kV)	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000

Los consumidores acogidos a la modalidad de autoconsumo tipo 1 conectados en baja tensión cuya potencia contratada sea inferior o igual a 10 kW estarán exentos del pago del cargo transitorio por energía autoconsumida previsto en este apartado.

2.2.2. Los precios de cada uno de los cargos variables transitorios por energía autoconsumida de aplicación al sistema eléctrico Ibiza Formentera tomarán valor cero para cada categoría de peajes de acceso y periodos horarios.

## ANEXO III

**Equivalencia entre determinadas categorías, grupos y subgrupos del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, con las categorías, grupos y subgrupos del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, así como las diferentes instalaciones tipo y sus códigos correspondientes**

1. Instalaciones del subgrupo a.1.1 del artículo 2 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo

Clasificación de las tarifas según el Real Decreto 661/2007		Clasificación de las instalaciones tipo según el Real Decreto 413/2014						Código Instalación Tipo			
Grupo	Subgrupo	Combustible	Rango de potencia	Grupo	Subgrupo	Combustible	Rango de potencia	Subtipo de tecnología	Modificación Sustancial	Año de autorización de explotación definitiva	
a.1	a.1.1	Gas Natural	1 < P ≤ 10 MW	a.1	a.1.1	Gas Natural	1 < P ≤ 10 MW	Motor	Modificación sustancial	2007	IT-01526

2. Instalaciones del subgrupo b.1.1 del Real Decreto 1578/2008, de 26 de septiembre

Clasificación de las tarifas según el Real Decreto 1578/2008		Clasificación de las instalaciones tipo según el Real Decreto 413/2014						Código Instalación Tipo		
Grupo	Subgrupo	Tipo	Convocatoria	Grupo	Subgrupo	Rango de potencia	Subtipo de tecnología	Zona Climática	Año de autorización de explotación definitiva	
b.1	b.1.1	1.2	1C.2011	b.1	b.1.1	P > 1MW	-	Z4	2013	IT-00591

3. Correspondencia subgrupo a.1.1 con el subgrupo a.1.3 del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio

Identificación instalación antes de la reclasificación al subgrupo a.1.3		Código Instalación Tipo subgrupo a.1.3				
Grupo	Subgrupo	Potencia	Tecnología	Modificación Sustancial	Año de autorización de explotación definitiva	Código instalación tipo
a.1	a.1.1	1 < P ≤ 10 MW	Motor	Modificación sustancial	2007	IT-01526
						IT-02077

#### ANEXO IV Parámetros retributivos de las instalaciones tipo

##### 1. Parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables en 2013

Código de Identificación	Vida Útil Regulatoria (años)	Retribución a la Inversión R <sub>inv</sub> 2013 (€/MW)	Retribución a la Operación Ro 2013 (€/MWh)	Horas de funcionamiento máximo para la percepción de Ro 2013 (h)	Nº Horas equivalentes de funcionamiento mínimo Nh 2013 (h)	Umbral de funcionamiento Uf 2013 (h)
IT-00591	30	149.756	8,630	-	-	-
IT-01526	25	-	52,617	-	560	180

Los valores de la retribución a la inversión, de las horas de funcionamiento máximo para la percepción de la Ro, del número de horas equivalentes de funcionamiento mínimo y de los umbrales de funcionamiento, son los correspondientes al periodo del 14 de julio de 2013 al 31 de diciembre de 2013.

Para las instalaciones con autorización de explotación definitiva en 2013 cuya fecha de inicio del devengo del régimen retributivo sea posterior al 14 de julio de 2013 el valor de la Retribución a la inversión a percibir será el indicado en esta tabla, multiplicado por un coeficiente calculado como el número de días desde la fecha de inicio del devengo del régimen retributivo de cada instalación hasta el 31 de diciembre de 2013 dividido entre 171. Para estas mismas instalaciones, el valor de la Retribución a la operación se aplicará a la energía vertida desde el 14 de julio de 2013.

##### 2. Parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables en 2014, 2015 y 2016.

Código de identificación	Vida Útil Regulatoria (años)	Coeficiente de ajuste C <sub>1,a</sub>	Retribución a la Inversión R <sub>inv</sub> 2014-2016 (€/MW)	Retribución a la Operación Ro (*) 2014.	Retribución a la Operación Ro (*) 2015.	Retribución a la Operación Ro (*) 2016.	Horas de funcionamiento máximo para la percepción de Ro (h)	Nº Horas equivalentes de funcionamiento mínimo Nh 2014-2016 (h)	Umbral de funcionamiento Uf Annual 2014-2016 (h)	Porcentajes aplicables a Nh y Uf anuales, para el cálculo del nº de horas equivalentes de funcionamiento mínimo y del umbral de funcionamiento de los periodos de 3, 6 y 9 meses (%)		
										3 meses	6 meses	9 meses
IT-00591	30	1,0000	319.655	13.483	12.669	13.215	1.648	989	577	10%	20%	30%

(\*) Aplicable a las instalaciones tipo cuyos costes variables no dependen esencialmente del precio de combustible, y que por lo tanto no están sujetas a la actualización prevista en el artículo 20.3 del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio.

Código de identificación	IT-01526	Vida Útil Regulatoria (años)	25	Coeficiente de ajuste $C_{1,a}$	-	Retribución a la Inversión $R_{Inv}$ 2014-2016 (€/MW)	-	Retribución a la Operación $R_o$ (€/MWh) 2014 y primer semestre 2015	56,786	Horas de funcionamiento o máximo para la percepción de $R_o$ (h)	-	Nº Horas equivalentes de funcionamiento o mínimo $N_h$ Anual 2014-2016 (h)	2.760	Umbral de funcionamiento o $U_f$ Anual 2014-2016 (h)	840	Porcentajes aplicables a $N_h$ y $U_f$ anuales, para el cálculo del nº de horas equivalentes de funcionamiento mínimo y del umbral de funcionamiento de los periodos de 3, 6 y 9 meses (%)			
																3 meses	6 meses	9 meses	
																	15%	30%	45%

Código IT	Parámetro A' 2º sem. 2015	Parámetro B' 2º sem. 2015	Parámetro C' 2º sem. 2015	Retribución a la operación 2º sem. 2015 (€/MWh <sub>E</sub> )	Parámetro A 1º sem. 2016	Parámetro B 1º sem. 2016	Parámetro C 1º sem. 2016	Retribución a la operación 1º sem. 2016 (€/MWh <sub>E</sub> )	Parámetro A 2º sem. 2016	Parámetro B 2º sem. 2016	Parámetro C 2º sem. 2016
IT-01526	1,789	1,000	-0,838	49,908	1,791	1,000	0,247	46,340	1,791	1,000	0,000

## ANEXO V

## Parámetros considerados para el cálculo de los parámetros retributivos de las instalaciones tipo

Código de identificación:		IT-00591							
Caracterización de la Instalación Tipo durante su explotación:									
Valor estándar de la inversión inicial (€/MW):		3.813,043							
Vida Útil Regulatoria (años):		30							
Año	Coste de combustible	Costes de explotación		Ingresos Venta electricidad al Sistema	Ingresos Venta electricidad al Sistema por precio de mercado	Otros ingresos de explotación Canon/Coste evitado tratamiento	Horas equivalentes de funcionamiento		Relación electricidad exportada / electricidad bruta (Cogen.)
		Histórico €/MWhE	Futuro €/MWhE				Histórico h netas	Futuro h netas	
2001	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2002	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2003	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2004	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2005	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2006	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2007	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2008	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2009	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2010	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2011	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2012	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2013	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2014	-	-	62,69	-	49,21	-	-	1,648	-
2015	-	-	63,21	-	50,55	-	-	1,640	-
2016	-	-	63,99	-	50,78	-	-	1,632	-
2017	-	-	64,79	-	53,08	-	-	1,623	-

Histórico: Parámetros hasta 13 de julio de 2013

Año		Coste de combustible		Costes de explotación		Ingresos Venta electricidad al Sistema		Ingresos Venta electricidad al Sistema por precio de mercado		Otros ingresos de explotación Canon/Coste evitado tratamiento		Horas equivalentes de funcionamiento		Relación electricidad exportada / electricidad bruta (Cogen.)	
		€/MWh brutos	€/MWh brutos	Histórico	Futuro	€/MWh brutos	€/MWh brutos	Histórico	Futuro	€/MWh brutos	€/MWh brutos	h brutas	h brutas	Futuro	p.u.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2007	67,69	15,33	-	48,00	-	45,81	-	-	-	45,81	-	-	-	-	-
2008	79,36	16,14	69,93	-	50,61	-	5,461	-	-	34,18	5,438	-	-	-	-
2009	65,60	17,75	72,23	-	35,95	5,424	-	-	-	38,33	5,415	-	-	-	-
2010	71,08	18,57	79,71	-	44,16	-	-	-	-	42,54	2,873	-	-	-	-
2011	80,24	19,88	96,61	-	46,03	-	-	-	-	38,84	-	-	-	-	-
2012	96,49	20,69	112,38	-	47,28	-	-	-	-	35,04	-	-	-	-	-
2013	98,39	35,26	33,41	115,68	44,07	42,54	2,873	2,532	0,859	-	-	-	-	-	-
2014	104,49	-	34,58	-	46,03	-	-	5,404	0,954	-	-	-	-	-	-
2015	102,51	-	34,93	-	47,28	-	-	5,403	0,954	-	-	-	-	-	-
2016	103,18	-	35,41	-	47,50	-	-	5,403	0,954	-	-	-	-	-	-
2017	103,18	-	35,91	-	49,64	-	-	5,403	0,954	-	-	-	-	-	-
2018	103,19	-	36,37	-	49,64	-	-	5,402	0,954	-	-	-	-	-	-
2019	103,19	-	36,83	-	49,64	-	-	5,402	0,954	-	-	-	-	-	-
2020	103,19	-	37,36	-	49,64	-	-	5,402	0,954	-	-	-	-	-	-
2021	103,19	-	37,79	-	49,64	-	-	5,402	0,954	-	-	-	-	-	-
2022	103,19	-	38,23	-	49,64	-	-	5,402	0,954	-	-	-	-	-	-
2023	103,20	-	38,67	-	49,64	-	-	5,402	0,954	-	-	-	-	-	-
2024	103,20	-	39,01	-	49,64	-	-	5,402	0,954	-	-	-	-	-	-
2025	103,20	-	39,34	-	49,64	-	-	5,402	0,954	-	-	-	-	-	-
2026	103,20	-	39,68	-	49,64	-	-	5,402	0,954	-	-	-	-	-	-
2027	103,20	-	40,02	-	49,64	-	-	5,402	0,954	-	-	-	-	-	-
2028	103,20	-	40,37	-	49,64	-	-	5,402	0,954	-	-	-	-	-	-
2029	103,20	-	40,72	-	49,64	-	-	5,402	0,954	-	-	-	-	-	-
2030	103,20	-	41,07	-	49,64	-	-	5,402	0,954	-	-	-	-	-	-
2031	103,20	-	41,43	-	49,64	-	-	5,402	0,954	-	-	-	-	-	-
2032	103,20	-	41,79	-	49,64	-	-	5,402	0,954	-	-	-	-	-	-

Historico: Parámetros hasta 13 de julio de 2013



## ANEXO VI

**Datos necesarios para la actualización de la retribución a la operación que será de aplicación al primer semestre de 2016, para la aplicación de la metodología de actualización establecida en la Orden IET/1345/2015, de 2 de julio**

Dato (según expresión definida en la Orden IET/1345/2015)	Valor
$mr_{16}$	0,00005
$mt_{16}$	0,002
$\beta_{16}$	0,47
$RC_{16-1}$	1,5011 c€/kWh <sub>PCS</sub>
$Br_{16-1}$	58,8478 \$/bbl
$T_{16-1}$	1,1235 \$/€
$Trf_{16}$	1,9612 c€/kWh/día/mes
$Trc_{16}$	1,0848 c€/kWh/día/mes
$Tfc_{16,2}$	6,8683 c€/kWh/día/mes
$Tfc_{16,3}$	4,4971 c€/kWh/día/mes
$Tfc_{16,4}$	4,1210 c€/kWh/día/mes
$Tfc_{16,5}$	3,7887 c€/kWh/día/mes
$Tfc_{16,6}$	3,4848 c€/kWh/día/mes
$Tvc_{16,2}$	0,1540 c€/kWh
$Tvc_{16,3}$	0,1249 c€/kWh
$Tvc_{16,4}$	0,1121 c€/kWh
$Tvc_{16,5}$	0,0983 c€/kWh
$Tvc_{16,6}$	0,0852 c€/kWh
$Tvr_{16}$	0,0116 c€/kWh
$Tgnl_{16}$	3,240 c€/MWh/día
$Drs_{16}$	20 días
$Tfas_{16}$	0,0411 c€/kWh/mes
$Tvi_{16}$	0,0244 c€/kWh
$Tve_{16}$	0,0131 c€/kWh

Los datos de esta tabla con el subíndice '16' se refieren al año 2016, mientras que con el subíndice '16-1' se refieren al dato del primer semestre del año 2016.

## ANEXO VII

## Valores actualizados de la Retribución a la operación

1. Valores de retribución a la operación para el primer semestre de 2016 de las instalaciones tipo sujetas a la actualización prevista en el artículo 20.3 del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio.

Los valores de los parámetros A, B y C de las instalaciones tipo indicadas son los establecidos en la Orden IET/1345/2015, de 2 de julio, y la Orden IET/1344/2015 de 2 de julio.

Código IT	Retribución a la operación 1º sem. 2016 (€/MWh <sub>E</sub> )
IT-00825	70,689
IT-00826	69,574
IT-00827	69,179
IT-00828	60,555
IT-00829	60,208
IT-00830	59,929
IT-00831	59,692
IT-00832	59,338
IT-00833	59,010
IT-00834	57,511
IT-00835	56,164
IT-00836	54,460
IT-00837	54,545
IT-00838	54,695
IT-00839	54,794
IT-00840	53,510
IT-00841	53,018
IT-00842	51,206
IT-00843	51,369
IT-00844	51,402
IT-00846	51,399
IT-00847	51,433
IT-00849	46,561
IT-00850	45,947
IT-00851	45,882
IT-00852	39,142
IT-00853	38,989
IT-00854	38,976
IT-00855	39,061
IT-00856	39,047
IT-00857	38,982
IT-00858	37,698
IT-00859	36,507
IT-00860	35,360
IT-00861	35,590
IT-00862	35,852
IT-00863	36,126

Código IT	Retribución a la operación 1º sem. 2016 (€/MWh <sub>E</sub> )
IT-00864	35,255
IT-00865	34,995
IT-00866	33,626
IT-00867	33,778
IT-00868	33,808
IT-00870	33,805
IT-00871	33,838
IT-01039	86,278
IT-01040	85,939
IT-01041	85,006
IT-01042	83,978
IT-01043	83,193
IT-01044	81,082
IT-01045	78,527
IT-01046	76,606
IT-01047	74,031
IT-01048	73,041
IT-01049	69,995
IT-01050	68,968
IT-01051	68,305
IT-01052	67,832
IT-01053	67,368
IT-01054	66,994
IT-01055	66,209
IT-01056	65,798
IT-01058	62,497
IT-01059	62,469
IT-01060	62,447
IT-01061	62,420
IT-01062	62,396
IT-01063	62,370
IT-01064	60,513
IT-01065	58,898
IT-01066	57,518
IT-01067	56,300
IT-01068	55,217
IT-01069	54,306
IT-01070	53,590
IT-01071	52,975
IT-01072	52,323
IT-01073	51,767
IT-01074	51,488
IT-01075	51,242
IT-01076	51,048
IT-01077	50,625
IT-01078	49,981
IT-01079	49,583
IT-01081	41,540
IT-01082	41,750
IT-01083	41,955
IT-01084	42,161

Código IT	Retribución a la operación 1º sem. 2016 (€/MWh <sub>E</sub> )
IT-01085	42,360
IT-01086	42,560
IT-01087	41,680
IT-01088	40,963
IT-01089	40,350
IT-01090	39,851
IT-01091	39,413
IT-01092	39,038
IT-01093	38,751
IT-01094	38,492
IT-01095	38,241
IT-01096	38,167
IT-01097	38,121
IT-01098	38,236
IT-01099	38,147
IT-01100	37,990
IT-01101	37,792
IT-01102	37,511
IT-01103	36,841
IT-01105	38,148
IT-01106	38,269
IT-01107	38,394
IT-01108	38,513
IT-01109	38,629
IT-01110	38,749
IT-01111	37,827
IT-01112	37,068
IT-01113	36,422
IT-01114	35,855
IT-01115	35,376
IT-01116	34,944
IT-01117	34,564
IT-01118	34,346
IT-01119	34,094
IT-01120	33,959
IT-01121	33,827
IT-01122	33,823
IT-01123	33,671
IT-01124	33,550
IT-01125	33,337
IT-01126	33,083
IT-01127	32,471
IT-01129	34,859
IT-01130	34,870
IT-01131	34,876
IT-01132	34,886
IT-01133	34,896
IT-01134	34,901
IT-01135	33,587
IT-01136	33,073
IT-01137	32,615
IT-01138	32,220
IT-01139	31,843
IT-01140	31,213

Código IT	Retribución a la operación 1º sem. 2016 (€/MWh <sub>E</sub> )
IT-01141	30,704
IT-01142	30,590
IT-01143	30,581
IT-01144	30,432
IT-01145	29,819
IT-01146	29,236
IT-01148	80,189
IT-01149	78,923
IT-01150	77,272
IT-01151	75,099
IT-01152	73,607
IT-01153	71,705
IT-01154	71,204
IT-01155	69,491
IT-01156	68,781
IT-01157	68,495
IT-01158	68,420
IT-01159	68,364
IT-01160	68,078
IT-01161	67,586
IT-01162	67,256
IT-01164	53,799
IT-01165	54,006
IT-01166	54,213
IT-01167	54,409
IT-01168	54,604
IT-01169	54,788
IT-01170	53,692
IT-01171	52,763
IT-01172	51,997
IT-01173	51,349
IT-01174	50,798
IT-01175	50,324
IT-01176	49,914
IT-01177	49,551
IT-01178	49,287
IT-01179	49,203
IT-01180	49,367
IT-01181	49,513
IT-01182	49,795
IT-01183	49,807
IT-01184	49,687
IT-01185	49,438
IT-01186	49,109
IT-01188	48,789
IT-01189	48,963
IT-01190	49,139
IT-01191	49,313
IT-01192	49,487
IT-01193	49,666
IT-01194	48,974
IT-01195	48,400
IT-01196	47,935
IT-01197	47,544

Código IT	Retribución a la operación 1º sem. 2016 (€/MWh <sub>E</sub> )
IT-01198	47,218
IT-01199	46,946
IT-01200	46,775
IT-01201	46,892
IT-01202	46,741
IT-01203	46,700
IT-01204	46,718
IT-01205	46,848
IT-01206	46,925
IT-01207	46,705
IT-01208	46,530
IT-01209	46,289
IT-01210	45,958
IT-01212	43,436
IT-01213	43,607
IT-01214	43,778
IT-01215	43,949
IT-01216	44,118
IT-01217	44,293
IT-01218	43,763
IT-01219	43,339
IT-01220	42,994
IT-01221	42,697
IT-01222	42,466
IT-01223	42,108
IT-01224	42,165
IT-01225	42,109
IT-01226	42,093
IT-01227	42,238
IT-01228	42,322
IT-01229	42,279
IT-01230	42,172
IT-01231	41,751
IT-01232	41,425
IT-01234	42,083
IT-01235	42,251
IT-01236	42,421
IT-01237	42,590
IT-01238	42,758
IT-01239	42,930
IT-01240	42,074
IT-01241	41,770
IT-01242	41,524
IT-01243	41,313
IT-01244	41,152
IT-01245	41,174
IT-01246	41,147
IT-01247	41,137
IT-01248	41,265
IT-01249	41,356
IT-01250	40,913
IT-01251	40,337
IT-01253	133,418
IT-01254	131,527



Código IT	Retribución a la operación 1º sem. 2016 (€/MWh <sub>E</sub> )
IT-01255	127,557
IT-01256	123,180
IT-01257	112,680
IT-01258	112,876
IT-01259	112,750
IT-01260	112,712
IT-01261	111,698
IT-01262	110,405
IT-01263	109,247
IT-01264	108,761
IT-01265	107,834
IT-01266	107,151
IT-01267	107,189
IT-01268	107,462
IT-01269	107,422
IT-01270	100,832
IT-01271	101,521
IT-01272	101,686
IT-01273	101,936
IT-01274	101,347
IT-01275	100,565
IT-01276	100,079
IT-01277	99,865
IT-01278	99,322
IT-01279	99,032
IT-01280	99,254
IT-01281	99,420
IT-01282	105,998
IT-01283	102,051
IT-01284	84,349
IT-01285	84,376
IT-01286	84,308
IT-01287	82,781
IT-01288	79,365
IT-01289	78,635
IT-01290	71,872
IT-01291	71,998
IT-01292	72,124
IT-01293	72,249
IT-01294	72,385
IT-01295	72,508
IT-01296	71,596
IT-01297	70,824
IT-01298	70,190
IT-01299	69,644
IT-01300	69,294
IT-01301	68,136
IT-01302	68,142
IT-01303	68,236
IT-01304	68,035
IT-01305	69,810
IT-01306	69,932
IT-01307	70,051
IT-01308	70,174

Código IT	Retribución a la operación 1º sem. 2016 (€/MWh <sub>E</sub> )
IT-01309	69,456
IT-01310	68,853
IT-01311	67,914
IT-01312	67,548
IT-01313	66,680
IT-01314	66,762
IT-01315	66,691
IT-01316	69,027
IT-01317	69,149
IT-01318	69,269
IT-01319	67,470
IT-01320	66,933
IT-01321	66,492
IT-01322	66,102
IT-01323	65,809
IT-01324	65,117
IT-01325	64,700
IT-01327	53,469
IT-01328	50,555
IT-01329	50,164
IT-01330	50,030
IT-01331	49,673
IT-01332	49,104
IT-01333	48,701
IT-01335	38,492
IT-01336	37,675
IT-01337	37,598
IT-01338	37,545
IT-01339	37,427
IT-01340	36,990
IT-01341	36,319
IT-01343	34,564
IT-01344	34,258
IT-01345	33,339
IT-01346	33,210
IT-01347	33,093
IT-01348	33,008
IT-01349	32,835
IT-01350	32,583
IT-01351	31,970
IT-01353	30,403
IT-01354	30,155
IT-01355	30,030
IT-01356	29,472
IT-01357	28,889
IT-01359	66,955
IT-01360	66,913
IT-01361	66,940
IT-01362	66,742
IT-01363	66,356
IT-01364	66,016
IT-01366	49,287
IT-01367	49,038
IT-01368	48,803

Código IT	Retribución a la operación 1º sem. 2016 (€/MWh <sub>E</sub> )
IT-01369	48,597
IT-01370	48,929
IT-01371	48,994
IT-01372	48,936
IT-01373	48,688
IT-01374	48,355
IT-01376	46,100
IT-01377	46,243
IT-01378	46,353
IT-01379	46,169
IT-01380	46,035
IT-01381	45,794
IT-01382	45,461
IT-01384	41,665
IT-01385	41,747
IT-01386	41,857
IT-01387	41,845
IT-01388	41,771
IT-01389	41,349
IT-01390	41,022
IT-01392	40,673
IT-01393	40,812
IT-01394	40,929
IT-01395	40,542
IT-01396	39,965
IT-01398	106,819
IT-01399	106,574
IT-01400	106,328
IT-01401	106,648
IT-01402	106,659
IT-01403	98,452
IT-01404	98,706
IT-01405	67,395
IT-01406	67,416
IT-01407	67,551
IT-01408	67,392
IT-01409	66,085
IT-01410	66,199
IT-01411	66,160
IT-01412	57,898
IT-01413	44,082
IT-01414	43,695
IT-01415	43,439
IT-01416	43,334
IT-01417	43,220
IT-01418	43,164
IT-01419	42,398
IT-01420	42,080
IT-01421	41,834
IT-01422	41,641
IT-01423	41,483
IT-01424	41,366
IT-01425	41,251
IT-01426	41,181

Código IT	Retribución a la operación 1º sem. 2016 (€/MWh <sub>E</sub> )
IT-01427	40,997
IT-01428	75,699
IT-01429	64,719
IT-01430	63,342
IT-01431	62,702
IT-01432	61,693
IT-01433	61,319
IT-01434	67,931
IT-01435	67,220
IT-01436	66,649
IT-01437	62,080
IT-01438	61,797
IT-01439	60,950
IT-01440	60,625
IT-01441	47,796
IT-01442	46,193
IT-01451	25,619
IT-01452	25,634
IT-01453	25,642
IT-01454	25,645
IT-01455	25,978
IT-01457	66,664
IT-01458	66,322
IT-01460	50,388
IT-01461	50,058
IT-01463	37,804
IT-01464	37,568
IT-01466	33,349
IT-01467	33,122
IT-01469	30,058
IT-01470	29,871
IT-01472	67,977
IT-01473	67,724
IT-01475	49,705
IT-01476	49,512
IT-01478	46,542
IT-01479	46,343
IT-01481	42,182
IT-01482	41,797
IT-01484	41,088
IT-01485	40,958
IT-01487	65,558
IT-01488	65,210
IT-01490	49,499
IT-01491	49,163
IT-01493	37,279
IT-01494	37,037
IT-01496	32,842
IT-01497	32,612
IT-01499	29,705
IT-01500	29,516
IT-01502	66,729
IT-01503	66,467
IT-01505	48,947

Código IT	Retribución a la operación 1º sem. 2016 (€/MWh <sub>E</sub> )
IT-01506	48,748
IT-01508	46,042
IT-01509	45,838
IT-01511	41,776
IT-01512	41,389
IT-01514	40,713
IT-01515	40,580
IT-01517	66,383
IT-01518	79,457
IT-01519	67,948
IT-01523	70,104
IT-01524	100,196
IT-01525	46,512
IT-01526	46,340

2. Valores de retribución a la operación para el primer semestre de 2016 y parámetros A, B y C de aplicación al resto del primer semiperiodo regulatorio de las instalaciones tipo definidas en la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, y en la Orden IET/1344/2015, de 2 de julio, para las que no se definió retribución a la operación por tener fecha de autorización definitiva posterior a 2015.

Código IT	Parámetro A 1º sem. 2016	Parámetro B 1º sem. 2016	Parámetro C 1º sem. 2016	Retribución a la operación 1º sem. 2016 (€/MWh <sub>E</sub> )	Parámetro A 2º sem. 2016	Parámetro B 2º sem. 2016	Parámetro C 2º sem. 2016
IT-00845	-	-	-	51,438	4,480	1,000	0,000
IT-00848	-	-	-	51,468	4,480	1,000	0,000
IT-00869	-	-	-	33,842	4,480	1,000	0,000
IT-00872	-	-	-	33,870	4,480	1,000	0,000
IT-01057	-	-	-	65,309	1,860	1,000	0,000
IT-01080	-	-	-	49,108	1,860	1,000	0,000
IT-01104	-	-	-	36,410	1,661	1,000	0,000
IT-01128	-	-	-	32,056	1,627	1,000	0,000
IT-01147	-	-	-	28,865	1,635	1,000	0,000
IT-01163	-	-	-	66,698	1,809	1,000	0,000
IT-01187	-	-	-	48,573	1,788	1,000	0,000
IT-01211	-	-	-	45,422	1,762	1,000	0,000
IT-01233	-	-	-	40,901	1,762	1,000	0,000
IT-01252	-	-	-	39,818	1,762	1,000	0,000
IT-01326	-	-	-	64,206	1,860	1,000	0,000
IT-01334	-	-	-	48,222	1,860	1,000	0,000
IT-01342	-	-	-	35,886	1,661	1,000	0,000
IT-01352	-	-	-	31,552	1,627	1,000	0,000
IT-01358	-	-	-	28,515	1,635	1,000	0,000
IT-01365	-	-	-	65,454	1,809	1,000	0,000
IT-01375	-	-	-	47,817	1,788	1,000	0,000
IT-01383	-	-	-	44,924	1,762	1,000	0,000
IT-01391	-	-	-	40,496	1,762	1,000	0,000
IT-01397	-	-	-	39,444	1,762	1,000	0,000
IT-01459	-	-	-	65,907	1,874	1,000	0,000
IT-01462	-	-	-	49,656	1,874	1,000	0,000

Código IT	Parámetro A 1º sem. 2016	Parámetro B 1º sem. 2016	Parámetro C 1º sem. 2016	Retribución a la operación 1º sem. 2016 (€/MWh <sub>E</sub> )	Parámetro A 2º sem. 2016	Parámetro B 2º sem. 2016	Parámetro C 2º sem. 2016
IT-01465	-	-	-	36,893	1,674	1,000	0,000
IT-01468	-	-	-	32,509	1,639	1,000	0,000
IT-01471	-	-	-	29,282	1,646	1,000	0,000
IT-01474	-	-	-	67,386	1,825	1,000	0,000
IT-01477	-	-	-	49,180	1,803	1,000	0,000
IT-01480	-	-	-	46,008	1,777	1,000	0,000
IT-01483	-	-	-	41,469	1,777	1,000	0,000
IT-01486	-	-	-	40,378	1,777	1,000	0,000
IT-01489	-	-	-	64,787	1,874	1,000	0,000
IT-01492	-	-	-	48,756	1,874	1,000	0,000
IT-01495	-	-	-	36,361	1,674	1,000	0,000
IT-01498	-	-	-	31,998	1,639	1,000	0,000
IT-01501	-	-	-	28,927	1,646	1,000	0,000
IT-01504	-	-	-	66,121	1,825	1,000	0,000
IT-01507	-	-	-	48,411	1,803	1,000	0,000
IT-01510	-	-	-	45,502	1,777	1,000	0,000
IT-01513	-	-	-	41,058	1,777	1,000	0,000
IT-01516	-	-	-	39,999	1,777	1,000	0,000



## ANEXO VIII

### Contenido mínimo de la propuesta de retribución de las empresas distribuidoras de energía eléctrica

Tabla resumen de retribución

N_registro	Nombre	Retribución total	Rl <sub>base</sub>	ROM <sub>base</sub>	ROTD	Q <sub>n</sub>	P <sub>n</sub>	F <sub>n</sub>
------------	--------	-------------------	--------------------	---------------------	------	----------------	----------------	----------------

Tabla retribución a la inversión

N_registro	Nombre	K <sub>invAT</sub>	K <sub>invBT</sub>	Retribución a la inversión																
				IBAT <sub>base</sub>						IBBT <sub>base</sub>										
	IBAT <sub>CCTT</sub>	Unidades CCTT	IBAT <sub>posiciones</sub>	Unidades posiciones	IBAT <sub>lineas_AT</sub>	Unidades lineas_AT	IBAT <sub>Maquinas</sub>	Unidades habilidad	IBAT <sub>habilidad</sub>	IBAT <sub>lineas_BT</sub>	Unidades lineas_BT	I <sub>BO</sub>	λ <sub>base</sub>	VU <sub>base</sub>	VR <sub>base</sub>	FRRI <sub>base</sub>	IBR <sub>base</sub>	A <sub>base</sub>	RF <sub>base</sub>	Rl <sub>base</sub>

Tabla retribución a la operación y mantenimiento

N_registro	Nombre	Retribución a la O&M			
		ROMAT <sub>base</sub>	ROMBT <sub>base</sub>	ROMLAE <sub>base</sub>	α <sub>base</sub>

Tabla de retribución a otras tareas reguladas

N_registro	Nombre	Nº Clientes	Retribución de otras tareas reguladas				
			RL	RC	RT	RP	RE

Tabla de incentivo a la reducción de pérdidas

N_registro	Nombre	Incentivo a la reducción de pérdidas P <sub>n</sub>			
		α	PE <sub>n-2→n-4</sub>	P <sub>n-3→n-5</sub>	P <sub>n-2→n-4</sub>

Tabla de incentivo de calidad

N_registro	Nombre	Incentivo de calidad Q <sub>n</sub>				
		β	μ <sub>INIEPI</sub> <sup>n-2→n-4</sup>	K <sub>ZONAL</sub> <sup>n-2→n-4</sup>	PENS <sup>n-2→n-4</sup>	P <sub>insti</sub> <sup>n-2→n-4</sup>

## ANEXO IX

**Contenido mínimo de la propuesta de retribución de las empresas titulares de instalaciones de transporte energía eléctrica**

Tabla resumen de retribución

<b>RETRIBUCIÓN TRANSPORTE</b>				
		<b>Empresa 1</b>	<b>Empresa 2</b>	<b>Empresa ...</b>
Retribución instalaciones pre-1998	V <sub>inversion</sub>			
	V <sub>U</sub>			
	V <sub>R</sub>			
	R <sub>I</sub>			
	R <sub>OM</sub>			
	<b>RETRIBUCIÓN</b>			
Retribución instalaciones puestas en servicio desde 1998	R <sub>I<sub>no singulares</sub></sub>			
	R <sub>I<sub>singulares</sub></sub>			
	R <sub>OM<sub>no singulares</sub></sub>			
	R <sub>OM<sub>singulares</sub></sub>			
	<b>RETRIBUCIÓN</b>			
Incentivo disponibilidad				
<b>RETRIBUCIÓN TOTAL</b>				

Tabla detallada por empresa de instalaciones puestas en servicio antes de 1998

Empresa		
Retribución instalaciones puestas en servicio antes de 1998		
RI	VU	
	VR	
	RI	
ROM	Posiciones	
	Máquinas	
	Líneas	
	Instalaciones singulares	
<b>RETRIBUCIÓN TOTAL</b>		

Tabla detallada por empresa de instalaciones puestas en servicio desde 1998

Empresa								
	TIPO	VI	VN	A	RF	RI	ROM	RETRIBUCION
No singulares	Posiciones							
	Máquinas							
	Líneas							
Singulares	Posiciones							
	Máquinas							
	Líneas							
	Despachos							
<b>RETRIBUCIÓN TOTAL</b>								

