



PROPUESTA DE RESOLUCIÓN DE LA DIRECCIÓN GENERAL DE POLÍTICA ENERGÉTICA Y MINAS POR LA QUE SE APRUEBA LA CUANTÍA DEFINITIVA DE LOS COSTES DE GENERACIÓN DE LIQUIDACIÓN DE LAS INSTALACIONES CON RÉGIMEN RETRIBUTIVO ADICIONAL Y DE LAS INSTALACIONES CON RÉGIMEN RETRIBUTIVO ESPECÍFICO, ASI COMO EL EXTRACOSTE DE LA ACTIVIDAD DE PRODUCCIÓN CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO 2017, EN LOS TERRITORIOS NO PENINSULARES

La Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, dispone en su artículo 10 que las actividades para el suministro de energía eléctrica que se desarrollen en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares podrán ser objeto de una reglamentación singular debido a las especificidades que presentan respecto al sistema peninsular, derivadas de su ubicación territorial y de su carácter aislado, así como de su reducido tamaño.

Así, en lo que se refiere a la retribución de la actividad de producción de energía eléctrica en estos sistemas, la citada ley 24/2013, de 26 de diciembre establece, entre otras particularidades, la posibilidad de exención del sistema de ofertas hasta que dichos sistemas estén efectivamente integrados con el sistema peninsular, si bien podrán recibir una retribución por venta de energía equivalente al precio marginal para cada periodo de programación y la percepción de una eventual retribución adicional o específica, a determinar por el Gobierno, la última aplicable si la actividad se desarrolla a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración de alta eficiencia o residuos.

Las singularidades previstas por la citada Ley del Sector Eléctrico en estos territorios fueron desarrolladas por 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.

En relación con la financiación del extracoste de la actividad de producción en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares, la disposición adicional decimoquinta de la meritada Ley 24/2013, de 26 de diciembre, establece que, desde el 1 de enero de 2014, los extracostes derivados de la actividad de producción de energía eléctrica cuando se



desarrollen en los sistemas eléctricos aislados de los territorios no peninsulares, serán financiados en un 50 por ciento con cargo a los Presupuestos Generales del Estado (PGE). Este crédito presupuestario debe incluir la estimación de los extracostes a financiar del ejercicio, así como, en su caso, el saldo resultante de la liquidación definitiva de la compensación presupuestaria correspondiente a ejercicios anteriores. Para ello en la citada disposición adicional se establece la obligación de que reglamentariamente, con la participación de la Intervención General de la Administración del Estado, se determine un mecanismo de control y reconocimiento de las compensaciones presupuestarias, así como el procedimiento de liquidación de las mismas.

El Real Decreto 680/2014, de 1 de agosto, por el que se regula el procedimiento de presupuestación, reconocimiento, liquidación y control de los extracostes de la producción de energía eléctrica en los sistemas eléctricos aislados de los territorios no peninsulares con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, desarrolla este mecanismo.

En relación con el procedimiento de liquidación, está establecido en el artículo 72 del Real Decreto 738/2015, de 31 de julio. De acuerdo al mismo, el operador del sistema realiza la liquidación de la energía en cada uno de los despachos de producción de los territorios no peninsulares para las instalaciones generadoras allí ubicadas. Adicionalmente, la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia realiza liquidaciones provisionales con carácter mensual a partir de los cálculos de costes de generación de las instalaciones, de los ingresos percibidos en los despachos, de las previsiones de la orden de peajes correspondiente, así como la cuantía consignada con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, aprobándose la cuantía definitiva anual por resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas.

En relación con la determinación de las cuantías a reconocer, el Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, establece la retribución que resulta de aplicación a las instalaciones que tienen otorgado régimen retributivo adicional en los territorios no peninsulares.

Asimismo, la disposición transitoria quinta y la disposición transitoria undécima del precitado real decreto, recogen, respectivamente, el régimen transitorio para determinadas instalaciones de producción categoría A y los regímenes retributivos otorgados con anterioridad a la entrada en vigor del real decreto.



Adicionalmente, los costes de generación de las instalaciones con derecho a la percepción del régimen retributivo específico, definidos en el artículo 7 y la disposición adicional décima del meritado real decreto, han de ser tenidos en cuenta en la definición de extracoste, de acuerdo a lo establecido en el artículo 71 del Real Decreto 738/2015, de 31 de julio.

Finalmente, la Dirección General de Política Energética y Minas, a propuesta de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia y previo informe favorable de la Intervención General de la Administración del Estado, procedería a aprobar la cuantía definitiva anual de los costes de generación y del extracoste, así como la desviación entre el extracoste reconocido y la compensación que haya sido entregada a cuenta por este concepto.

Por su parte, el artículo 5 del Real Decreto 680/2014, de 1 de agosto, establece el procedimiento dentro del mecanismo de reconocimiento y control de la cuantía de la compensación presupuestaria prevista para cada ejercicio, en el que para proceder a la aprobación de la liquidación definitiva del extracoste de la actividad de producción en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares se requerirá resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas. El procedimiento a seguir para dictar la citada resolución será el siguiente:

- 1) El operador del sistema llevará a cabo las liquidaciones del despacho de producción con medidas definitivas.
- 2) El órgano encargado de las liquidaciones elaborará una memoria con la propuesta de liquidación definitiva que será remitida a la Dirección General de Política Energética y Minas.
- 3) La Dirección General de Política Energética y Minas, sobre la base de lo anterior, elaborará una propuesta de resolución y la remitirá junto con el expediente completo a la Oficina Nacional de Auditoría de la Intervención General de la Administración del Estado.
- 4) Una vez informado de forma favorable por la Intervención General, la Dirección General de Política Energética y Minas dictará la resolución por la que se apruebe la cuantía de los costes de generación y la compensación definitiva correspondiente al extracoste de la actividad de producción en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares.



Finalmente, de acuerdo a la información aportada por la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia los ingresos a las instalaciones de producción realizados desde la cuenta con destino específico para la compensación del extracoste de generación no peninsular financiado con cargo a Presupuestos Generales del Estado para el año 2017 fue de 537.668.707,24 euros.

Por otra parte, los ingresos provenientes de Presupuestos Generales del Estado a la citada cuenta para el año 2017 ascendieron a 736.000.000,00 euros.

Con esta misma fecha se procede a aprobar las siguientes propuestas de resolución:

1. Propuesta de resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se aprueba la cuantía definitiva de los costes de generación de liquidación y el extracoste de la actividad de producción de las instalaciones con régimen retributivo específico en los territorios no peninsulares correspondiente al ejercicio 2017.
2. Propuesta de resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se aprueba la cuantía definitiva de los costes de generación de liquidación y del extracoste de la actividad de producción de la instalación COTESA (RO2-0205) correspondiente al ejercicio 2017.
3. Propuesta de resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se aprueba la cuantía definitiva de los costes de generación de liquidación y del extracoste de la actividad de producción de la instalación de Gorona del Viento (RO2-0214) correspondiente al ejercicio 2017.
4. Propuesta de resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se aprueba la cuantía definitiva de los costes de generación de liquidación y del extracoste de la actividad de producción en los territorios no peninsulares para los grupos titularidad del grupo Endesa correspondiente al ejercicio 2017.

Al igual que en las anteriores propuestas de resolución, dentro de la cuantía definitiva de los costes de generación de liquidación de las instalaciones con régimen retributivo adicional, el reconocimiento de los costes debidos al impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica derivado de la aplicación de la Ley 15/2012, de 27 de



diciembre, de medidas fiscales para la sostenibilidad, queda condicionado a la acreditación previa del pago del mismo.

En su virtud, esta Dirección General de Política Energética y Minas, propone resolver

Primero.- Aprobar la cuantía definitiva de los costes de generación de liquidación y el extracoste correspondientes al año 2017 para las centrales de los territorios no peninsulares que tienen reconocido un régimen retributivo adicional o régimen retributivo específico, que asciende a:

<i>euros</i>	GRUPO ENDESA	COTESA	GORONA DEL VIENTO	Instalaciones con RRE	TOTAL
Costes de generación definitivos a reconocer	1.903.999.705,26	14.455,46	14.433.118,05	190.075.490,06	2.108.522.768,83
Ingresos por ventas de energía del despacho de generación	718.344.224,20	134,21	802.428,25	56.609.526,40	775.756.313,06
EXTRACOSTE	1.185.655.481,06	14.321,25	13.630.689,80	133.465.963,66	1.332.766.455,77
Extracoste con cargo al sistema eléctrico	592.827.740,53	7.160,63	6.815.344,90	66.732.981,83	666.383.227,89
Extracoste con cargo a PGE	592.827.740,53	7.160,63	6.815.344,90	66.732.981,83	666.383.227,89

Segundo.- Aprobar la desviación entre el extracoste reconocido con cargo a Presupuestos Generales del Estado de 2017 y las cantidades entregadas a cuenta a los generadores para compensar el extracoste de la actividad de producción de energía eléctrica en los territorios no peninsulares con cargo a 2017:

<i>euros</i>	Instalaciones con régimen retributivo adicional	Instalaciones con régimen retributivo específico	TOTAL
Extracoste reconocido con cargo a PGE	599.650.246,06	66.732.981,83	666.383.227,89
Cantidades entregadas a los generadores con cargo a PGE	468.868.150,12	68.800.557,12	537.668.707,24
Desviación extracoste reconocido y cantidades entregadas a generadores PGE	130.782.095,94	-2.067.575,29	128.714.520,65

Tercero.- Aprobar la desviación entre el extracoste reconocido con cargo a Presupuestos Generales del Estado de 2017 y las cantidades entregadas en la cuenta con destino



específico creada por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia para compensar el extracoste de la actividad de producción de energía eléctrica en los territorios no peninsulares con cargo a 2017:

	euros
Extracoste reconocido con cargo a PGE	666.383.227,89
Cantidades entregadas a cuenta por PGE para compensación extracoste	736.000.000,00
Desviación extracoste reconocido y compensaciones a cuenta PGE	-69.616.772,11