



**CNMC**

**COMISIÓN NACIONAL DE LOS  
MERCADOS Y LA COMPETENCIA**

**INFORME SOBRE LOS  
RESULTADOS DE LA  
LIQUIDACIÓN PROVISIONAL  
5/2024 DE LA RETRIBUCIÓN  
DE LAS INSTALACIONES DE  
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA  
ELÉCTRICA A PARTIR DE  
FUENTES DE ENERGÍA  
RENOVABLES,  
COGENERACIÓN Y  
RESIDUOS**

**LIQ/DE/002/24**

11 de julio de 2024

[www.cnmc.es](http://www.cnmc.es)

## Índice

<b>1. Introducción</b> .....	<b>4</b>
<b>2. Normativa</b> .....	<b>5</b>
<b>3. Principales magnitudes de la liquidación 5/2024</b> .....	<b>6</b>
<b>3.1. Normativa y parámetros.</b> ....	<b>6</b>
<b>3.2. Información estructural.</b> ....	<b>6</b>
<b>3.3. Datos operacionales.</b> ....	<b>7</b>
<b>3.4. Resultados económicos.</b> ....	<b>8</b>
3.4.1. Liquidación mes mayo de 2024. ....	8
3.4.2. Liquidaciones acumuladas del ejercicio 2024 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de mayo) con cargo al Sector Eléctrico .....	9
3.4.3. Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación 5/2024 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de mayo) con cargo al Sector Eléctrico .....	10
3.4.4. Reliquidaciones de ejercicios anteriores a 2024. ....	10
3.4.5. Cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 5/2024 con cargo al Sector Eléctrico .....	12
3.4.6. Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación 5/2024 (periodo comprendido entre el 1 de Enero y el 31 de mayo) con cargo a los Presupuestos Generales del Estado. ....	12
<b>4. Desarrollo del proceso de liquidación 5/2024.</b> ....	<b>14</b>
<b>4.1. Requerimientos de ingreso</b> .....	<b>14</b>
<b>4.2. Órdenes de pago</b> .....	<b>15</b>
<b>5. Información sobre cobertura de la demanda POR las instalaciones de producción a partir de renovables, cogeneración y residuos, en el mes de producción 5/2024</b> .....	<b>16</b>
<b>6. Resumen de datos de las últimas liquidaciones practicadas</b> .....	<b>17</b>
<b>7. Normativa de desarrollo del RD 413/2014</b> .....	<b>19</b>

## RESUMEN EJECUTIVO

INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL 5/2024 DE LA RETRIBUCIÓN DE LAS INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A PARTIR DE FUENTES DE ENERGÍA RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS

NOTA: Todas las cantidades económicas están expresadas antes de IVA o impuesto equivalente, a menos que se indique lo contrario.

En la liquidación de la energía generada en mayo de 2024 se ha aplicado la metodología de retribución establecida en el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio. La cuantía de la retribución del mes de mayo de 2024 ha sido:

Mayo de 2024	LIQUIDACION (millones €)
COGENERACIÓN	65,565
SOLAR FV	173,890
SOLAR TE	81,099
EÓLICA	0,049
HIDRÁULICA	0,082
BIOMASA	3,995
RESIDUOS	0,404
TRAT.RESIDUOS	34,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,012
<b>TOTAL</b>	<b>359,097</b>

En total se han liquidado 62.566 instalaciones del total de instalaciones activas en el sistema de liquidaciones Sicilia de la CNMC que se encontraban inscritas en el Registro de Régimen Retributivo Específico del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (ERIDE).

En este cierre se han aplicado los parámetros retributivos publicados en la Orden TED/526/2024, de 31 de mayo, que afectan a las instalaciones cuyos costes dependen esencialmente de los precios del combustible. Por este motivo se han reliquidado los meses de enero a abril de 2024 lo que ha supuesto un incremento de retribución de 200,8 millones de € (145,1 millones a las cogeneraciones, 55,4 millones a las plantas de tratamiento de residuos y 0,3 millones a las biomásas).

Esta liquidación se acumula a las anteriores del ejercicio 2024, desde el 1 de enero hasta el 31 de mayo, de **1.803,119 millones de €**. Del total acumulado, **1.783,163 millones €** son pagados con cargo al Sector Eléctrico, mientras que **19,956 millones €** lo son con cargo a Presupuestos Generales del Estado, que

corresponden al 50% de la retribución específica de instalaciones ubicadas en territorios no peninsulares.

Este mes no se han producido desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema eléctrico, contemplados en el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, por lo que la liquidación acumulada con cargo al Sector Eléctrico se ve afectada por un coeficiente de cobertura de 100% y la cantidad a pagar a cuenta a los productores asciende a **715,551 millones €**.

Los importes liquidados y abonados con cargo al sector eléctrico tienen el siguiente desglose por tecnologías:

EJERCICIO 2024	LIQUIDACION ACUMULADA (millones €)	CANTIDADES A PAGAR A CUENTA en L5/2024 (millones €)
COGENERACIÓN	309,539	231,013
SOLAR FV	852,636	254,232
SOLAR TE	404,571	120,773
EÓLICA	0,245	0,073
HIDRÁULICA	0,412	0,123
BIOMASA	20,147	6,240
RESIDUOS	2,022	0,603
TRAT.RESIDUOS	193,523	102,475
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,068	0,019
<b>TOTAL</b>	<b>1.783,163</b>	<b>715,551</b>

Para el pago de la parte correspondiente a las instalaciones ubicadas en territorios no peninsulares, a la fecha del cierre de esta liquidación se han recibido ingresos del Tesoro Público que permiten abonar el 100% de esta partida, siendo la cantidad a pagar de **4,259 millones €**.

Los importes liquidados y abonados con cargo a los Presupuestos Generales del Estado tienen el siguiente desglose por tecnologías:

EJERCICIO 2024	LIQUIDACION ACUMULADA con cargo a PGE (millones €)	CANTIDADES A PAGAR A CUENTA en L5/2024 con cargo a PGE (millones €)
COGENERACIÓN	0,631	0,395
SOLAR FV	19,242	3,847
SOLAR TE	0,000	0,000
EÓLICA	0,002	0,000
HIDRÁULICA	0,000	0,000
BIOMASA	0,082	0,016
RESIDUOS	0,000	0,000
TRAT.RESIDUOS	0,000	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>19,956</b>	<b>4,259</b>

## 1. INTRODUCCIÓN

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), realiza las liquidaciones de la retribución del régimen retributivo específico de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovable, cogeneración y residuos, según lo dispuesto en el artículo 29 del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio (RD 413/2014)<sup>1</sup>.

La liquidación se realiza conforme a la Circular 1/2017, de 8 de febrero de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, que regula la solicitud de información y el procedimiento de liquidación, facturación y pago del régimen retributivo específico de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.<sup>2</sup>

De esta forma, todos los meses la CNMC realiza la liquidación provisional y a cuenta de la retribución específica correspondiente a la producción del mes anterior (m-1), y las reliquidaciones de los meses m-3 y m-11, debido a las medidas recibidas correspondientes (siendo m el mes en que se realiza la liquidación). Adicionalmente, cada mes se reciben los cambios que se puedan haber producido en el registro de régimen retributivo específico (ERIDE), y que pueden dar lugar a reliquidaciones de meses anteriores.

Esta propuesta recoge la liquidación provisional correspondiente al periodo que va del 1 de enero al 31 de mayo de 2024 así como ejercicios anteriores. Tras la aprobación de esta liquidación se desencadena el proceso de facturación de la CNMC en nombre de terceros, que se materializa en requerimientos de ingresos a los distribuidores y órdenes de pago a las instalaciones.

Por otro lado, en relación a las cantidades que corresponde liquidar con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, en la medida en que se reciban ingresos del Tesoro Público con este fin, la aprobación de la presente liquidación desencadena el proceso de facturación de dicha partida, la cual se

---

<sup>1</sup> La disposición transitoria cuarta de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la CNMC, prevé que este organismo continuará desempeñando -hasta que el Ministerio competente disponga de los medios necesarios- las funciones de la CNE que, de conformidad con la disposición adicional octava de la propia Ley (cuyo apartado 1.d se refiere, en concreto, a la realización de las funciones de liquidación), han de traspasarse a dicho departamento ministerial.

<sup>2</sup> En su redacción dada tras la modificación establecida por la Circular 2/2018, de 14 de noviembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifica la Circular 1/2017, de 8 de febrero, que regula la solicitud de información y el procedimiento de liquidación, facturación y pago del régimen retributivo específico de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

abonará con cargo a las cantidades ingresadas por el Tesoro Público en la CNMC.

## **2. NORMATIVA**

El citado artículo 29 del RD 413/2014 asigna a la CNMC la función de realizar la liquidación del régimen retributivo específico a las instalaciones de producción de energía eléctrica de tecnología renovable, cogeneración y residuos.

Por su parte, la Circular 1/2017, de 8 de febrero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, regula la solicitud de información y el procedimiento de liquidación, facturación y pago del régimen retributivo específico de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

Las liquidaciones se realizan según se establece en el RD 413/2014 y su normativa de desarrollo, enumerada en el apartado 7 de este informe.

La Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico (LSE), en su artículo 19, establece que, si se producen desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema eléctrico, estos desajustes serán financiados por los sujetos del sistema de liquidación de forma proporcional a la retribución que les corresponda por la actividad que realicen. Por otro lado, la Disposición Adicional Sexta establece que la obligación de financiación de los desajustes y desviaciones producidas por déficit de ingresos y los límites establecidos en el artículo 19 serán de aplicación a las liquidaciones que corresponda realizar a partir del ejercicio 2014 y para la deuda acumulada desde el 1 de enero de 2014.

La Disposición adicional decimoquinta de la LSE establece que el 50% de la financiación del extracoste de la actividad de producción en los sistemas eléctricos en los territorios no peninsulares se realice con cargo a los Presupuestos Generales del Estado. Adicionalmente, 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, al definir el extracoste en su artículo 71 incluye el régimen retributivo de las instalaciones incluidas en dichos territorios.

Asimismo, el mecanismo de reconocimiento y liquidación de este extracoste se encuentra regulado en 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.

### **3. PRINCIPALES MAGNITUDES DE LA LIQUIDACIÓN 5/2024**

A continuación, se recoge la información estructural de las instalaciones, los datos operacionales utilizados, y los resultados económicos de la liquidación 5/2024.

#### **3.1. Normativa y parámetros.**

Se ha aplicado la metodología de retribución establecida en el RD 413/2014, así como en las diferentes órdenes de parámetros retributivos que se detallan en el apartado 7. Se han aplicado los parámetros publicados en la Orden TED/741/2023, de 30 de junio.

Así mismo, se han aplicado los parámetros retributivos publicados en la Orden TED/526/2024, de 31 de mayo, a las instalaciones cuyos costes de explotación dependen esencialmente del precio del combustible. La publicación de la citada Orden ha supuesto la reliquidación de enero, febrero y abril de 2024 para las instalaciones afectadas, además de la reliquidación del mes de marzo (m-3) que se realiza para todas las instalaciones siguiendo el calendario de medidas.

Esta liquidación no incluye el ajuste debido a la minoración de la base imponible del IVPEE según lo establecido en el artículo 46 ('Revisión de los parámetros retributivos aplicables a las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos') del Real Decreto-ley 8/2023, de 27 de diciembre, por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo, así como para paliar los efectos de la sequía, porque la Resolución que debe adoptar la CNMC para su aplicación está aún en tramitación. Dicho ajuste se realizará junto con las liquidaciones posteriores, una vez aprobada la citada Resolución.

#### **3.2. Información estructural.**

Para esta liquidación se encuentran inscritas en el Registro De Régimen Retributivo Específico del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (ERIDE), y activas en el sistema de liquidaciones de la CNMC, un total de 64.440 instalaciones, de las cuales, 62.566 han tenido liquidación este mes, según el desglose por distribuidor y tipo de representante que se muestra en la tabla siguiente.

**Tabla 1. Número de instalaciones**

	I-DE <sup>3</sup>	EDIST <sup>4</sup>	UFD	VIESGO	H CANTAB	TOTAL
Representantes libres	27.486	12.795	3.782	279	108	<b>44.450</b>
Representante último recurso	11.451	4.593	1.563	225	103	<b>17.935</b>
Titulares	33	86	55	5	2	<b>181</b>
<b>TOTALES</b>	<b>38.970</b>	<b>17.474</b>	<b>5.400</b>	<b>509</b>	<b>213</b>	<b>62.566</b>

### 3.3. Datos operacionales.

De acuerdo con el Reglamento Unificado de Puntos de Medida, aprobado por el Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, y la Circular 1/2017, de 8 de febrero, los Encargados de Lectura tienen la obligación de proporcionar a la CNMC las medidas eléctricas de la energía vertida a la red cada mes por las instalaciones. En mayo de 2024 se han recibido medidas de 64.956 instalaciones.

**Tabla 2. Número de instalaciones para las que existen medidas eléctricas de energía activa, por tipo de punto de medida y encargado de su lectura (CIL)**

	REE <sup>5</sup>	I-DE	EDIST	UFD	VIESGO	H CANTAB	RESTO DISTRIB.	TOTAL
Tipo 1	1.919							<b>1.919</b>
Tipo 2	2.540							<b>2.540</b>
Tipo 3 y 4		22.103	12.959	3.215	146	39	2.010	<b>40.472</b>
Tipo 5		14.760	2.600	1.696	196	113	660	<b>20.025</b>
<b>TOTAL</b>	<b>4.459</b>	<b>36.863</b>	<b>15.559</b>	<b>4.911</b>	<b>342</b>	<b>152</b>	<b>2.670</b>	<b>64.956</b>

Con la información estructural (procedente de ERIDE) y las medidas se realiza la liquidación de las instalaciones. No obstante lo anterior, dado que la metodología introducida por el RD 413/2014 contempla conceptos retributivos que no requieren medida para generar liquidación, las instalaciones pueden ser objeto de liquidación aunque no se haya recibido la medida correspondiente a las mismas. Por otro lado, existen instalaciones para las que se dispone de medidas, pero no son objeto de retribución específica, bien porque han superado su vida útil regulatoria o porque nunca la percibieron.

<sup>3</sup> i-DE Redes Eléctricas Inteligentes S.A.U., antes Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.

<sup>4</sup> E-Distribución Redes Digitales, S.L.U., antes Endesa Distribución Eléctrica S.L.U.

<sup>5</sup> Red Eléctrica de España, en su condición de Operador del Sistema.

### 3.4. Resultados económicos.

#### 3.4.1. Liquidación mes mayo de 2024.

La cuantía de la retribución desglosada por tecnologías y conceptos correspondiente a la energía generada el mes de mayo ha sido la siguiente.

**Tabla 3 Retribución por concepto y tecnología en la liquidación 5/2024**

Mayo 2024	Retribución a la inversión (millones €)	Retribución a la operación (millones €)	Ajuste Desviación. Precio Mercado (millones €)	Incentivo a la Inversión (millones €)	Total Retribución específica (millones €)
COGENERACION	0,163	62,685	2,716	0,000	<b>65,565</b>
SOLAR FV	173,890	0,000	0,000	0,000	<b>173,890</b>
SOLAR TE	80,714	0,386	0,000	0,000	<b>81,099</b>
EOLICA	0,049	0,000	0,000	0,000	<b>0,049</b>
HIDRAULICA	0,082	0,000	0,000	0,000	<b>0,082</b>
BIOMASA	3,926	0,102	0,000	0,000	<b>3,995</b>
RESIDUOS	0,404	0,000	0,000	0,000	<b>0,404</b>
TRAT.RESIDUOS	0,000	34,000	0,000	0,000	<b>34,000</b>
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,012	0,001	0,000	0,000	<b>0,012</b>
<b>TOTAL</b>	<b>259,241</b>	<b>97,140</b>	<b>2,716</b>	<b>0,000</b>	<b>359,097</b>

Como se ha indicado anteriormente, este mes no se ha calculado el concepto Ajuste IVPEE porque requiere la aprobación de una Resolución de la CNMC aún en fase de tramitación.

El ajuste por desviaciones del precio de mercado corresponde a los saldos positivos o negativos que corresponde aplicar a las instalaciones que finalizaron su vida útil en 2023, según lo establecido en el artículo 22.6 del RD 413/2014. Este concepto se liquida durante los seis primeros meses del año, siendo nulo para los seis meses restantes. Tras la adaptación del sistema de liquidaciones a los cambios normativos, en este mes se ha liquidado este ajuste para el periodo de enero a mayo de 2024, lo que ha supuesto reliquidaciones positivas de 2,7 millones de € cada mes.

A la liquidación de la energía generada durante el mes de mayo se suma la reliquidación de los meses anteriores, ya sea por haber recibido nuevas medidas dentro del calendario de lecturas, ya sea por cambios recibidos desde ERIDE, cambios en ajustes por horas de funcionamiento u otros motivos. Adicionalmente, para las instalaciones cuyos costes de explotación dependen esencialmente del precio del combustible, este mes se ha reliquidado el

periodo de enero a abril con los parámetros del primer semestre de 2024 publicados en la Orden TED/526/2024, de 31 de mayo. Este concepto ha supuesto un importe positivo de 200,1 millones de € para las cogeneraciones, 55,4 millones de € para las instalaciones de tratamiento de residuos y 0,3 millones de € para las biomasas.

En aplicación de lo dispuesto en el artículo 21 del RD 413/2014, se han realizado correcciones a la retribución específica como consecuencia del número de horas equivalentes de funcionamiento de las instalaciones. En la siguiente tabla se muestra el desglose de instalaciones afectadas por estos ajustes. En esta liquidación se han aplicado los valores de horas umbral y mínimas correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2024, conforme lo previsto en el mencionado artículo.

**Tabla 4. Número de instalaciones por tipo de ajuste por número de horas equivalentes de funcionamiento (CIL) realizadas en la liquidación 5/2024**

Mayo 2024	Nº de instalaciones
Instalaciones por debajo del umbral de funcionamiento (sin retribución)	2.302
Instalaciones entre el umbral de funcionamiento y el número de horas equivalentes mínimas (retribución con ajustes)	568
Instalaciones por encima del número de horas de funcionamiento mínimo (sin ajustes)	59.696
<b>TOTAL</b>	<b>62.566</b>

La liquidación realizada durante el mes de mayo se acumula a las anteriores del ejercicio 2024, sumando un total de **1.803,119 millones de €**. A continuación, se detallan las liquidaciones y los pagos realizados con cargo al Sector Eléctrico, y las liquidaciones realizadas con cargo a Presupuestos Generales del Estado (PGE), y que corresponden al 50% de la retribución específica de instalaciones ubicadas en territorios no peninsulares.

### **3.4.2. Liquidaciones acumuladas del ejercicio 2024 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de mayo) con cargo al Sector Eléctrico**

La siguiente tabla muestra el importe acumulado de la retribución específica con cargo al Sector Eléctrico correspondientes al ejercicio 2024, por tecnología:

**Tabla 5. Importe de la liquidación acumulada de retribución específica con cargo al Sector Eléctrico, por tecnologías, correspondiente al ejercicio 2024**

	<b>LIQUIDACION ACUMULADA (Ejercicio 2024) (millones €)</b>
COGENERACIÓN	309,539
SOLAR FV	852,636
SOLAR TE	404,571
EÓLICA	0,245
HIDRÁULICA	0,412
BIOMASA	20,147
RESIDUOS	2,022
TRAT.RESIDUOS	193,523
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,068
<b>TOTAL</b>	<b>1.783,163</b>

### 3.4.3. Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación 5/2024 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de mayo) con cargo al Sector Eléctrico

En la liquidación 5/2024 no se ha producido un desajuste temporal entre los ingresos y costes del sistema eléctrico, luego las cantidades a pagar a cuenta en la liquidación 5/2024 se obtendrán de aplicar el coeficiente de cobertura del 100% a la liquidación acumulada. La siguiente tabla muestra las cantidades a pagar a cuenta, por zonas de distribución:

**Tabla 6. Cantidades a pagar a cuenta del ejercicio 2024 en la liquidación 5/2024 con cargo al Sector Eléctrico (millones de €)**

	<b>I-DE</b>	<b>EDIST</b>	<b>UFD</b>	<b>VIESGO</b>	<b>H CANTAB.</b>	<b>TOTAL</b>
COGENERACIÓN	99,465	89,914	33,466	7,120	1,049	<b>231,013</b>
SOLAR FV	140,917	92,736	19,465	0,514	0,601	<b>254,232</b>
SOLAR TE	25,009	78,873	16,891	0,000	0,000	<b>120,773</b>
EÓLICA	0,047	0,011	0,007	0,008	0,000	<b>0,073</b>
HIDRÁULICA	0,066	0,034	0,017	0,005	0,000	<b>0,123</b>
BIOMASA	1,769	3,596	0,189	0,667	0,019	<b>6,240</b>
RESIDUOS	0,000	0,603	0,000	0,000	0,000	<b>0,603</b>
TRAT.RESIDUOS	27,642	66,002	8,831	0,000	0,000	<b>102,475</b>
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	<b>0,019</b>
<b>TOTAL</b>	<b>294,934</b>	<b>331,769</b>	<b>78,865</b>	<b>8,313</b>	<b>1,670</b>	<b>715,551</b>

### 3.4.4. Reliquidaciones de ejercicios anteriores a 2024.

Debido a los cambios en las medidas recibidas según calendario, pero principalmente a modificaciones en ERIDE, pueden producirse reliquidaciones que afecten a ejercicios anteriores.

**Tabla 7.1 Cantidades reliquidadas a pagar incluidas en la liquidación 5/2024, correspondiente a ejercicios anteriores a 2023.**

	<b>Reliquidaciones Ejercicios anteriores a 2023 (millones €) positivas</b>
COGENERACION	0,000
SOLAR FV	0,093
SOLAR TE	0,000
EOLICA	0,237
HIDRAULICA	0,109
BIOMASA	0,000
RESIDUOS	0,000
TRAT.RESIDUOS	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>0,440</b>

**Tabla 7.2. Cantidades reliquidadas a requerir incluidas en la liquidación 5/2024, correspondientes a ejercicios anteriores a 2023.**

	<b>Reliquidaciones Ejercicios anteriores a 2023 (millones €) negativas</b>
COGENERACION	-1,035
SOLAR FV	-0,424
SOLAR TE	-0,602
EOLICA	-0,055
HIDRAULICA	0,000
BIOMASA	-0,222
RESIDUOS	0,000
TRAT.RESIDUOS	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>-2,338</b>

La mayoría de las reliquidaciones que suponen requerimientos de ingreso se deben a cambios de instalación tipo (IT) correspondientes a la revocación o renuncia al régimen retributivo excepcional previsto en la disposición final tercera bis.1 de la Ley 24/2013, y su asignación a la instalación tipo correspondiente, a la que será de aplicación el valor de la rentabilidad razonable dispuesto en el artículo único del Real Decreto-ley 17/2019, de 22 de noviembre. En este mes también son relevantes las reliquidaciones negativas a instalaciones de cogeneración por las modificaciones efectuadas, de acuerdo

con lo dispuesto en los apartados 4 y 5 del artículo 4 de la Orden TED/260/2021, de 18 de marzo<sup>6</sup>, que han supuesto reliquidaciones negativas por importe de 1 millón de €.

Estas cantidades se incluyen en la liquidación del ejercicio en curso, y se abonan íntegramente, ya que los coeficientes de cobertura de los ejercicios 2014 al 2022 fueron del 100%, y los ejercicios anteriores no estaban afectados del coeficiente de cobertura.

### 3.4.5. Cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 5/2024 con cargo al Sector Eléctrico

En la tabla siguiente se reflejan las cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 5/2024, correspondientes al ejercicio 2024, antes de impuestos.

**Tabla 8. Cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 5/2024 por zonas de distribución (millones €)**

	I-DE	EDIST	UFD	VIESGO	H CANTAB.	TOTAL
<b>Ejercicio 2024</b>	294,934	331,769	78,865	8,313	1,670	<b>715,551</b>
<b>Ejercicios anteriores a 2023</b>	0,331	0,109	0,000	0,000	0,000	<b>0,440</b>
<b>TOTAL</b>	<b>295,265</b>	<b>331,878</b>	<b>78,865</b>	<b>8,313</b>	<b>1,670</b>	<b>715,991</b>

A estas cantidades hay que añadir 149,685 millones de € en concepto de impuestos (IVA o equivalente), resultando un total de **865,676 millones de €**.

### 3.4.6. Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación 5/2024 (periodo comprendido entre el 1 de Enero y el 31 de mayo) con cargo a los Presupuestos Generales del Estado.

La siguiente tabla muestra el importe acumulado de la retribución específica con cargo a PGE correspondientes al ejercicio 2024, por tecnología:

<sup>6</sup> Orden TED/260/2021, de 18 de marzo, por la que se adoptan medidas de acompañamiento a las instalaciones cuyos costes de explotación dependen esencialmente del precio del combustible durante el período de vigencia del estado de alarma debido a la situación de crisis sanitaria ocasionada por el COVID-19

**Tabla 9. Importe de la liquidación acumulada de retribución específica con cargo a PGE, por tecnologías, correspondiente al ejercicio 2024**

	<b>LIQUIDACION ACUMULADA (Ejercicio 2024) (millones €)</b>
COGENERACIÓN	0,631
SOLAR FV	19,242
SOLAR TE	0,000
EÓLICA	0,002
HIDRÁULICA	0,000
BIOMASA	0,082
RESIDUOS	0,000
TRAT.RESIDUOS	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>19,956</b>

Respecto a la partida con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, a la fecha del cierre de la liquidación 5/2024, las aportaciones realizadas por el Tesoro Público permiten abonar a las instalaciones ubicadas en territorios no peninsulares el 100% del cómputo anual de esta partida.

Las cantidades a pagar a cuenta en la Liquidación 5/2024 se obtendrán de aplicar, en su caso, el coeficiente de cobertura a la liquidación acumulada. En la siguiente tabla se muestran las cantidades a pagar a cuenta por tecnologías:

**Tabla 10. Cantidades a pagar a cuenta del ejercicio 2024 en la liquidación 5/2024, por tecnologías (millones de €) con cargo a Presupuestos Generales del Estado**

	<b>CANTIDADES A PAGAR A CUENTA. (Ejercicio 2024) (millones €)</b>
COGENERACIÓN	0,395
SOLAR FV	3,847
SOLAR TE	0,000
EÓLICA	0,000
HIDRÁULICA	0,000
BIOMASA	0,016
RESIDUOS	0,000
TRAT.RESIDUOS	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>4,259</b>

La cantidad total a pagar a cuenta en la liquidación 5/2024, correspondiente a la retribución específica de instalaciones situadas en territorios no peninsulares asciende en la liquidación 5/2024 a un valor de 4,259 millones €, antes de

impuestos. A estas cantidades hay que añadir 0,442 millones de € en concepto de impuestos (IVA o equivalente), resultando un total de **4,701 millones de €**.

#### **4. DESARROLLO DEL PROCESO DE LIQUIDACIÓN 5/2024.**

Los titulares de las instalaciones, o sus representantes, vendieron en el mes de mayo la energía producida en el mercado diario e intradiario, donde fue liquidada primero para que posteriormente fuera liquidada por el operador del sistema, en su caso, por los desvíos que ocasione o su participación en los servicios del sistema. Finalmente, el régimen retributivo específico es liquidado por la CNMC.

De acuerdo con la Circular 1/2017, de 8 de febrero, desde el día 1 de junio de 2024 y hasta el séptimo día hábil del mismo mes, se recibieron en el sistema de liquidaciones Sicilia las medidas de la energía producida en el mes 5/2024, enviadas por los Encargados de Lectura (distribuidores y REE), así como las medidas en barras de central de determinadas instalaciones de cogeneración.

Adicionalmente se recibieron a través de los representantes los consumos de combustible de apoyo de las instalaciones termosolares durante el mes 5/2024.

El 14 de junio se publicaron los resultados preliminares de las liquidaciones, para que los representantes pudieran realizar las observaciones que consideraran oportunas en el plazo de cinco días antes del cierre de la liquidación provisional.

Tras calcular las cantidades totales correspondientes a la liquidación de energía generada desde enero de 2024, se procedió a aplicar el coeficiente de cobertura entre costes e ingresos del sistema para conocer las cantidades que corresponde pagar a cuenta en la liquidación 5/2024, respecto las liquidaciones con cargo a las actividades reguladas del sector eléctrico.

Dado que en el momento del cierre se habían recibido ingresos suficientes del Tesoro correspondientes a la partida de los Presupuestos Generales del Estado que financian el extracoste, se procede a la facturación completa de este concepto.

Una vez la Sala de Supervisión Regulatoria de la CNMC aprueba la liquidación, se ejecutan los correspondientes requerimientos de ingreso y órdenes de pago.

##### **4.1. Requerimientos de ingreso**

Para proceder al pago de los importes calculados, se emiten los correspondientes requerimientos de ingreso a las empresas distribuidoras, que

son comunicados por medios electrónicos firmados una vez aprobada la liquidación a cuenta por Sala de Supervisión Regulatoria. Según lo previsto en la Circular 1/2017, de 8 de febrero, tienen tres días hábiles desde la recepción del requerimiento para su pago en la correspondiente cuenta de la CNMC.

Por otra parte, del resultado de la liquidación pueden aparecer otros requerimientos de ingresos, en este caso, a Sujetos de Liquidación o a productores de electricidad con saldo negativo correspondientes a importes con cargo al Sector Eléctrico. Estos requerimientos se emiten en formato factura a los interesados, como notas de abono, para su pago en la correspondiente cuenta de la CNMC. Se ha requerido a un total de 27 sujeto de liquidación por un importe total de 2.828.710,34 € incluyendo impuestos, correspondientes a importes con cargo al Sector Eléctrico, y no ha habido requerimientos de pago por importes con cargo a los Presupuestos Generales del Estado.

## 4.2. Órdenes de pago

Los importes liquidables serán pagados por la CNMC a los distintos Sujetos de Liquidación con saldo positivo. En las tablas 11 y 12 se muestran estos sujetos, con el número de instalaciones que representan y el modo de representación.

**Tabla 11. Importes a pagar por la CNMC, por tipo de representación, con cargo al Sector Eléctrico. Liquidación 5/2024**

	Nº Instalaciones (CIL)	Base Imponible (€)
<b>REPRESENTACION INDIRECTA</b>		
Representante Último Recurso	17.990	30.576.738,10
Representantes Libres	15.932	83.315.096,10
<b>REPRESENTACION DIRECTA</b>		
Representantes Libres	28.654	580.684.145,29
<b>TITULARES SIN REPRESENTANTE</b>		
Titulares sin representante	184	21.415.362,02
<b>TOTALES</b>	<b>62.760</b>	<b>715.991.341,51</b>

**Tabla 12. Importes a pagar por la CNMC, por tipo de representación, con cargo a los Presupuestos Generales del Estado. Liquidación 5/2024**

	Nº Instalaciones (CIL)	Base Imponible (€)
<b>REPRESENTACION INDIRECTA</b>		
Representante Último Recurso	1.037	745.707,25
Representantes Libres	142	196.844,14
<b>REPRESENTACION DIRECTA</b>		
Representantes Libres	1.102	2.939.166,15
<b>TITULARES SIN REPRESENTANTE</b>		
Titulares sin representante	8	376.986,17
<b>TOTALES</b>	<b>2.289</b>	<b>4.258.703,71</b>

## 5. INFORMACIÓN SOBRE COBERTURA DE LA DEMANDA POR LAS INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN A PARTIR DE RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS, EN EL MES DE PRODUCCIÓN 5/2024

En la tabla siguiente se muestra, según datos facilitados por el Operador del Sistema, la participación en la cobertura mensual de la demanda total de electricidad medida en barras de central del sistema eléctrico español de las instalaciones de producción a partir de renovables, cogeneración y residuos.

**Tabla 13. Participación de la producción las instalaciones con derecho a régimen retributivo específico en la cobertura de la demanda de electricidad**

mayo-24	TWh	% sobre demanda en BC
<b>Energía total instalaciones con régimen retributivo específico</b>	6,451	33,4%
COGENERACIÓN	1,017	5,3%
SOLAR FV	1,441	7,5%
SOLAR TE	0,595	3,1%
EÓLICA	2,543	13,2%
HIDRÁULICA	0,208	1,1%
BIOMASA	0,317	1,6%
RESIDUOS	0,077	0,4%
TRAT.RESIDUOS	0,253	1,3%
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,001	0,0%
<b>DEMANDA TOTAL EN BARRAS DE CENTRAL</b>	<b>19,294</b>	<b>100,0%</b>

## 6. RESUMEN DE DATOS DE LAS ÚLTIMAS LIQUIDACIONES PRACTICADAS

Tabla 13. Resumen de la liquidación de retribución de las instalaciones de producción renovable, cogeneración y residuos. Mes de producción 5/2024 y anteriores.

MES	TECNOLOGIA	Potencia Liquidada (MW)	Energía Vendida (GWh)	Nº Instalaciones	RI (Miles €)	RO (Miles €)	Fin vida útil (Miles €)	Incentivo Invers. (Miles €)	Ret. Regulada Total (Miles €)	Ret. Regulada (cent€/kWh)
01/03/2024	COGENERACIÓN	3.861	834	624	165,324	51.424,196	2.716,310	0,000	54.305,830	6,511
	SOLAR FV	8.158	960	60.208	174.561,834	0,000	0,000	0,000	174.561,834	18,193
	SOLAR TE	2.299	147	50	80.713,507	87,693	0,000	0,000	80.801,200	54,903
	EÓLICA	20.500	3.821	1.162	49,296	0,000	0,000	0,000	49,296	0,001
	HIDRÁULICA	816	256	380	82,245	0,000	0,000	0,000	82,245	0,032
	BIOMASA	966	313	199	3.975,958	110,982	0,000	0,000	4.061,476	1,298
	RESIDUOS	479	83	24	404,323	0,000	0,000	0,000	404,323	0,488
	TRAT.RESIDUOS	566	307	45	0,000	41.616,405	0,000	0,000	41.616,405	13,536
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	1	2	11,853	2,228	0,000	0,000	14,081	1,331
<b>SUBTOTAL</b>	<b>37.652</b>	<b>6.722</b>	<b>62.694</b>	<b>259.964,340</b>	<b>93.241,504</b>	<b>2.716,310</b>	<b>0,000</b>	<b>355.896,690</b>	<b>5,294</b>	
01/04/2024	COGENERACIÓN	3.868	662	621	163,598	40.188,023	2.301,263	0,000	42.652,884	6,441
	SOLAR FV	8.154	1.217	60.160	174.291,793	0,000	0,016	0,000	174.291,809	14,319
	SOLAR TE	2.299	438	50	80.713,507	261,058	0,000	0,000	80.974,565	18,488
	EÓLICA	20.500	2.694	1.162	49,296	0,000	0,000	0,000	49,296	0,002
	HIDRÁULICA	809	206	378	82,245	0,000	0,000	0,000	82,245	0,040
	BIOMASA	966	306	199	3.975,958	88,355	0,000	0,000	4.035,192	1,318
	RESIDUOS	479	72	24	404,323	0,000	0,000	0,000	404,323	0,559
	TRAT.RESIDUOS	566	222	45	0,000	30.805,910	0,000	0,000	30.805,910	13,858
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	2	2	11,853	0,939	0,000	0,000	12,792	0,794
<b>SUBTOTAL</b>	<b>37.648</b>	<b>5.819</b>	<b>62.641</b>	<b>259.692,573</b>	<b>71.344,285</b>	<b>2.301,280</b>	<b>0,000</b>	<b>333.309,015</b>	<b>5,728</b>	

MES	TECNOLOGIA	Potencia Liquidada (MW)	Energía Vendida (GWh)	Nº Instalaciones	RI (Miles €)	RO (Miles €)	Fin vida útil (Miles €)	Incentivo Invers. (Miles €)	Ret. Regulada Total (Miles €)	Ret. Regulada (cent€/kWh)
01/05/2024	COGENERACIÓN	3.729	1.017	597	163,066	62.685,396	2.716,310	0,000	65.564,773	6,449
	SOLAR FV	8.145	1.441	60.112	173.890,102	0,000	0,000	0,000	173.890,102	12,071
	SOLAR TE	2.299	595	50	80.713,507	385,501	0,000	0,000	81.099,008	13,637
	EÓLICA	20.500	2.543	1.162	49,296	0,000	0,000	0,000	49,296	0,002
	HIDRÁULICA	809	208	378	82,245	0,000	0,000	0,000	82,245	0,040
	BIOMASA	925	317	197	3.926,241	101,871	0,000	0,000	3.994,709	1,260
	RESIDUOS	479	77	24	404,323	0,000	0,000	0,000	404,323	0,526
	TRAT.RESIDUOS	556	253	44	0,000	34.000,247	0,000	0,000	34.000,247	13,436
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	1	2	11,853	0,627	0,000	0,000	12,480	1,873
<b>SUBTOTAL</b>	<b>37.448</b>	<b>6.451</b>	<b>62.566</b>	<b>259.240,632</b>	<b>97.173,642</b>	<b>2.716,310</b>	<b>0,000</b>	<b>359.097,181</b>	<b>5,567</b>	

**Tabla 14. Resumen de las liquidaciones y pagos a cuenta acumuladas en el año 2024. Mes de liquidación 5/2024.**

AÑO	TECNOLOGIA	Potencia Liquidada (MW)	Energía Vendida (GWh)	Nº Instalaciones	Ret. Regulada Total (Miles €)	Ret. Regulada (cent€/kWh)	Pagos a cuenta (Miles €)	Pagos a cuenta (Cent€/ kWh)
2024	COGENERACION	3.729	4.760	597	310.169	6,516	310.256	6,518
	SOLAR FV	8.145	5.055	60.112	871.878	17,248	873.686	17,283
	SOLAR TE	2.299	1.443	50	404.571	28,043	409.066	28,355
	EOLICA	20.500	16.882	1.162	246	0,001	246	0,001
	HIDRAULICA	809	1.085	378	412	0,038	413	0,038
	BIOMASA	925	1.485	197	20.229	1,362	20.372	1,372
	RESIDUOS	479	456	24	2.022	0,443	2.022	0,443
	TRAT.RESIDUOS	556	1.425	44	193.523	13,585	193.523	13,585
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	5	2	68	1,475	68	1,475
<b>SUBTOTAL</b>	<b>37.448</b>	<b>32.595</b>	<b>62.566</b>	<b>1.803.119</b>	<b>5,532</b>	<b>1.809.653</b>	<b>5,552</b>	

## **7. NORMATIVA DE DESARROLLO DEL RD 413/2014**

- 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.
- 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.
- 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, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- 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.
- Orden IET/1882/2014, de 14 de octubre, por la que se establece la metodología para el cálculo de la energía eléctrica imputable a la utilización de combustibles en las instalaciones solares termoeléctricas.
- 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.
- 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.
- Orden IET/1209/2016, de 20 de julio, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2016 y se aprueba una instalación tipo y sus correspondientes parámetros retributivos.
- Orden ETU/130/2017, de 17 de febrero, por la que se actualizan los parámetros retributivos de aplicación al semiperiodo regulatorio que tiene su inicio el 1 de enero de 2017.

- Orden ETU/555/2017, de 15 de junio, por la que se establecen los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a las instalaciones de tratamiento y reducción de purines aprobadas por la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, con la actualización del semiperiodo 2017- 2019.
- Orden ETU/1046/2017, de 27 de octubre, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2017, se aprueban instalaciones tipo y se establecen sus correspondientes parámetros retributivos, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden ETU/360/2018, de 6 de abril, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al primer semestre natural del año 2018 y por la que se aprueba una instalación tipo y se establecen sus correspondientes parámetros retributivos, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden TEC/1174/2018, de 8 de noviembre, por la que se establecen los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a las instalaciones de tratamiento y reducción de purines aprobadas por la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, y se actualizan para el semiperiodo 2017-2019.
- Real Decreto-ley 20/2018, de 7 de diciembre, de medidas urgentes para el impulso de la competitividad económica en el sector de la industria y el comercio en España.
- Orden TEC/427/2019, de 5 de abril, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2018 y por la que se aprueba una instalación tipo y se establecen sus correspondientes parámetros retributivos, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden TED/171/2020, de 24 de febrero, por la que se actualizan 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, a efectos de su aplicación al periodo regulatorio que tiene su inicio el 1 de enero de 2020.
- Real Decreto-ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

- Orden TED/668/2020, de 17 de julio, por la que se establecen los parámetros retributivos para el periodo comprendido entre el 1 de octubre de 2018 y el 30 de junio de 2019 como consecuencia de la disposición adicional octava del Real Decreto-ley 15/2018, de 5 de octubre, y por la que se revisan los valores de la retribución a la operación correspondientes al primer semestre natural del año 2019 y al último trimestre natural del año 2018.
- Orden TED/257/2021, de 18 de marzo, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2019, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. Corrección errores Orden TED/171/2020, de 24 de febrero.
- Orden TED/260/2021, de 18 de marzo, por la que se adoptan medidas de acompañamiento a las instalaciones cuyos costes de explotación dependen esencialmente del precio del combustible durante el período de vigencia del estado de alarma debido a la situación de crisis sanitaria ocasionada por el COVID-19.
- Orden TED/989/2022, de 11 de octubre, por la que se establecen nuevas instalaciones tipo para el mantenimiento de los parámetros retributivos establecidos mediante la Orden TED/171/2020, de 24 de febrero, y los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2020 y al primer semestre natural del año 2021, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden TED/990/2022, de 11 de octubre, por la que se establecen los parámetros retributivos para el periodo comprendido entre el 1 de octubre de 2018 y el 30 de junio de 2019 como consecuencia de la disposición adicional octava del Real Decreto-ley 15/2018, de 5 de octubre, y por la que se revisan los valores de la retribución a la operación correspondientes al primer semestre natural del año 2019.
- Orden TED/995/2022, de 14 de octubre, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2021, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden TED/1232/2022, de 2 de diciembre, por la que se actualizan 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, a efectos de su aplicación al año 2022.

- Orden TED/1295/2022, de 22 de diciembre, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2022.
- Orden TED/741/2023, de 30 de junio, por la que se actualizan 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, a efectos de su aplicación al semiperiodo regulatorio que tiene su inicio el 1 de enero de 2023.
- Orden TED/353/2024, de 11 de abril, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2023, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, y se aprueban nuevas instalaciones tipo y sus correspondientes parámetros retributivos.
- Orden TED/526/2024, de 31 de mayo, por la que se establece la metodología de actualización de la retribución a la operación de las instalaciones tipo de generación de energía eléctrica cuyos costes de explotación dependan esencialmente del precio del combustible y se actualizan sus valores de retribución a la operación de aplicación a partir del 1 de enero de 2024.