



**INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE
LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL 5/2019 DE
LA RETRIBUCIÓN DE LAS
INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE
ENERGÍA ELÉCTRICA A PARTIR DE
FUENTES DE ENERGÍA RENOVABLES,
COGENERACIÓN Y RESIDUOS**

4 de julio de 2019

Índice

1. INTRODUCCIÓN	5
2. NORMATIVA	6
3. PRINCIPALES MAGNITUDES DE LA LIQUIDACIÓN 5/2019	6
3.1 INFORMACIÓN ESTRUCTURAL. LIQUIDACIÓN 5/2019.	7
3.2 DATOS OPERACIONALES. LIQUIDACIÓN 5/2019.	7
3.3 RESULTADOS ECONÓMICOS. LIQUIDACIÓN 5/2019.	8
3.3.1 LIQUIDACIÓN MES MAYO DE 2019.	8
3.3.2 LIQUIDACIONES ACUMULADAS DEL EJERCICIO 2019 (PERIODO COMPRENDIDO ENTRE EL 1 DE ENERO Y EL 31 DE MAYO) CON CARGO AL SECTOR ELÉCTRICO	10
3.3.3 CANTIDADES A PAGAR A CUENTA EN LA LIQUIDACIÓN 5/2019 (PERIODO COMPRENDIDO ENTRE EL 1 DE ENERO Y EL 31 DE MAYO) CON CARGO AL SECTOR ELÉCTRICO	10
3.3.4 RELIQUIDACIONES DEL PERIODO TRANSITORIO CONTEMPLADAS EN LA DT3ª DEL REAL DECRETO-LEY 9/2013	11
3.3.5 RELIQUIDACIONES DE EJERCICIOS ANTERIORES A 2018.	12
3.3.6 CANTIDADES TOTALES A PAGAR A CUENTA EN LA LIQUIDACIÓN 5/2019 CON CARGO AL SECTOR ELÉCTRICO	12
3.3.7 CANTIDADES A PAGAR A CUENTA EN LA LIQUIDACIÓN 5/2019 (PERIODO COMPRENDIDO ENTRE EL 1 DE ENERO Y EL 31 DE MAYO) CON CARGO A LOS PRESUPUESTOS GENERALES DEL ESTADO.	13
4. DESARROLLO DEL PROCESO DE LIQUIDACIÓN 5/2019.	14
4.1 REQUERIMIENTOS DE INGRESO	15
4.2 ÓRDENES DE PAGO	16
5 INFORMACIÓN SOBRE COBERTURA DE LA DEMANDA DE LAS INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS, EN EL MES DE PRODUCCIÓN 5/2019	17
6 RESUMEN DE DATOS DE LAS ÚLTIMAS LIQUIDACIONES PRACTICADAS	19
7 NORMATIVA DE DESARROLLO DEL RD 413/2014	21

RESUMEN EJECUTIVO
INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN
PROVISIONAL 5/2019 DE LA RETRIBUCIÓN DE LAS
INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A
PARTIR DE FUENTES DE ENERGÍA RENOVABLES,
COGENERACIÓN Y RESIDUOS

En la liquidación de la energía generada en mayo de 2019 se ha aplicado la metodología de retribución establecida en el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio. La cuantía de esta retribución desglosada por tecnologías para este mes ha sido la siguiente:

Mayo de 2019	LIQUIDACION (Millones €)
COGENERACIÓN	116,582
SOLAR FV	216,984
SOLAR TE	125,227
EÓLICA	125,079
HIDRÁULICA	6,440
BIOMASA	25,382
RESIDUOS	9,282
TRAT.RESIDUOS	17,411
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,092
TOTAL	642,479

Se han liquidado 63.706 instalaciones del colectivo total de instalaciones que estaban activas en el sistema de liquidaciones Sicilia de la CNMC, y se encontraban inscritas en el Registro de Régimen Retributivo Específico del Ministerio para la Transición Ecológica.

La liquidación provisional acumulada y a cuenta correspondiente a la energía generada en el ejercicio 2019 (desde el 1 de enero hasta el 31 de mayo de 2019), de la retribución específica para las instalaciones de producción de energía eléctrica con tecnologías renovables, cogeneración y residuos, con cargo a las Liquidaciones de las Actividades Reguladas del Sector Eléctrico asciende a **3.081,737 Millones €**, antes de IVA o impuesto equivalente.

Como consecuencia de los desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema, contemplados en el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, es necesario aplicar un coeficiente de cobertura de 71,3255685975963% al importe total de las liquidaciones acumuladas positivas. La cantidad a pagar a cuenta a los productores en la Liquidación 5/2019 asciende a **502,837 Millones €**, antes de IVA o impuesto equivalente.

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

EJERCICIO 2019	LIQUIDACION ACUMULADA (Millones €)	CANTIDADES A PAGAR A CUENTA en L5/2019 (Millones €)
COGENERACIÓN	583,672	92,599
SOLAR FV	1.032,874	167,899
SOLAR TE	548,303	97,927
EÓLICA	618,671	98,229
HIDRÁULICA	32,123	5,113
BIOMASA	130,032	20,180
RESIDUOS	47,579	7,011
TRAT.RESIDUOS	88,018	13,841
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,465	0,073
TOTAL	3.081,737	502,873

La liquidación provisional a cuenta correspondiente al mismo periodo con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, asciende a **34,588 Millones €**, antes de IVA o impuesto equivalente.

A la fecha del cierre de esta liquidación 5/2019 se han recibido ingresos del Tesoro Público que permiten abonar el 100% de esta partida a los productores a partir de energías renovables, cogeneración y residuos ubicados en los territorios extrapeninsulares. La cantidad a pagar a cuenta a estos productores en la Liquidación 5/2019 asciende a **34,588 Millones €**, antes de IVA o impuesto equivalente.

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

EJERCICIO 2019	LIQUIDACION ACUMULADA con cargo a PGE (Millones €)	CANTIDADES A PAGAR A CUENTA en L5/2019 con cargo a PGE (Millones €)
COGENERACIÓN	0,624	0,624
SOLAR FV	24,488	24,488
SOLAR TE	0,000	0,000
EÓLICA	6,647	6,647
HIDRÁULICA	0,024	0,024
BIOMASA	0,206	0,206
RESIDUOS	2,600	2,600
TRAT.RESIDUOS	0,000	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000	0,000
TOTAL	34,588	34,588

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 junio¹ (RD 413/2014).

Por otro lado, a esta liquidación le es de aplicación 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.²

De esta forma, conforme la Circular 1/2017, todos los meses la CNMC realiza la liquidación provisional y a cuenta de la retribución específica correspondiente al mes de producción m y las reliquidaciones correspondientes a los meses m-3 y m-10.

Esta propuesta recoge la liquidación provisional correspondiente al periodo que va del 1 de enero al 31 de mayo de 2019. 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, conforme a lo dispuesto en la Circular 1/2017, de 8 de febrero, de la Comisión Nacional de Mercados y Competencia.

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

¹La 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.

²En 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.

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 5/2019

A continuación se recoge la información estructural de las instalaciones, los datos operacionales utilizados, y los resultados económicos de la liquidación 5/2019.

Se ha aplicado la metodología de retribución establecida en el RD 413/2014, así como en las diferentes órdenes de parámetros retributivos. En particular de manera provisional, para las liquidaciones de enero a mayo de 2019, se han utilizado los parámetros publicados en la Orden TEC/427/2019 de 6 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.

3.1 Información estructural. Liquidación 5/2019.

Para esta liquidación se encuentran inscritas en el registro de régimen retributivo específico del Ministerio para la Transición Ecológica, y activas en el sistema de liquidaciones de la CNMC, un total de 64.285 instalaciones.

La cantidad final de instalaciones que han tenido liquidación este mes ha sido de 63.706. En el cuadro siguiente se desglosan estas instalaciones por distribuidor y tipo de representante.

Tabla 1. Número de instalaciones

	IB	END	GN - UF	VIESGO	H CANTAB.	TOTAL
Representantes libres	27.244	12.640	3.847	305	115	44.151
Representante ultimo recurso	12.214	5.028	1.685	243	115	19.285
Titulares	45	190	26	5	4	270
TOTALES	39.503	17.858	5.558	553	234	63.706

3.2 Datos operacionales. Liquidación 5/2019.

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 la Lectura tienen la obligación de proporcionar a la CNMC³ las medidas eléctricas de la energía vertida a la red por las instalaciones durante cada mes. Se han recibido medidas del mes de mayo de 2019 de 63.961 instalaciones.

³Según lo establecido en el apartado 2. de la Disposición adicional segunda de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, las referencias que la legislación vigente contiene a la [...] Comisión Nacional de Energía [...], se entenderán realizadas a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia o al Ministerio correspondiente según la función que se trate.

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	IB	END	GN - UF	VIESGO	H CANTAB.	RESTO DISTRIB.	TOTAL
Tipo 1	1.317							1.317
Tipo 2	2.224							2.224
Tipo 3		22.027	12.920	3.206	122	37	1.993	40.305
Tipo 5		14.813	2.627	1.705	199	109	662	20.115
TOTAL	3.541	36.840	15.547	4.911	321	146	2.655	63.961

Con la información estructural (Registro de Régimen Retributivo Específico) 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.

3.3 Resultados económicos. Liquidación 5/2019.

3.3.1 Liquidación mes mayo de 2019.

La cuantía de la retribución desglosada por tecnologías y conceptos para el mes de mayo ha sido la siguiente.

Tabla 3. Retribución por concepto y tecnología en la liquidación 5/2019

Mayo 2019	Retribución a la inversión (Millones €)	Retribución a la operación (Millones €)	Ajuste Desviaciones Precio Mercado (Millones €)	Incentivo a la Inversión (Millones €)	Total Retribución específica (Millones €)
COGENERACION	6,788	110,222	-0,428	0,000	116,582
SOLAR FV	191,420	25,564	0,000	0,000	216,984
SOLAR TE	89,431	35,796	0,000	0,000	125,227
EOLICA	124,981	0,000	0,000	0,098	125,079
HIDRAULICA	6,640	0,132	-0,331	0,000	6,440
BIOMASA	12,180	13,212	-0,010	0,000	25,382
RESIDUOS	6,730	2,651	-0,099	0,000	9,282
TRAT.RESIDUOS	0,643	16,768	0,000	0,000	17,411
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,091	0,000	0,000	0,000	0,092
TOTAL	438,904	204,346	-0,869	0,098	642,479

A la fecha del cálculo de la presente liquidación 5/2019, de manera provisional, se han utilizado los valores establecidos en la Orden TEC/427/2019 de 6 de abril para las liquidaciones correspondientes a la energía producida en el año 2019.

Asimismo, conforme lo previsto en la disposición transitoria tercera del Real Decreto-ley 20/2018, de 7 de diciembre, las instalaciones de cogeneración de alta eficiencia que utilicen combustibles renovables o gas natural, y que hubiesen superado su vida útil regulatoria con fecha posterior al 1 de enero de 2018, han percibido el término de retribución a la operación tras la finalización de su vida útil.

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 2019, 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 5/2019

Mayo 2019	Nº de instalaciones
Instalaciones por debajo del umbral de funcionamiento (sin retribución)	2.409
Instalaciones entre el umbral de funcionamiento y el número de horas equivalentes mínimas (retribución con ajustes)	396
Instalaciones por encima del número de horas de funcionamiento mínimo (sin ajustes)	60.901
Total	63.706

En los seis primeros meses del año se liquidan los saldos positivos o negativos de los valores de ajuste por desviación de precio de mercado para las instalaciones que han finalizado su vida útil en 2018, de acuerdo al artículo 22.6 del mencionado RD 413/2014 y que conforme sus parámetros retributivos, les corresponde la percepción de dicho ajuste. El ajuste es en esta ocasión negativo porque los precios anuales de mercado diario e intradiario publicados por la CNMC, conforme lo previsto en el artículo 22.4 del RD413/2014, han sido mayores que los límites superiores fijados en la Orden ETU/130/2017 en el cálculo de parámetros.

3.3.2 Liquidaciones acumuladas del ejercicio 2019 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de mayo) con cargo al Sector Eléctrico

El importe económico acumulado de la retribución específica de las instalaciones con cargo al Sector Eléctrico, correspondientes al ejercicio 2019, desglosada por tecnología es el que se muestra en la siguiente tabla.

Tabla 5. Importe económico de la liquidación acumulada de retribución específica con cargo al Sector Eléctrico, por tecnologías correspondientes al ejercicio 2019

	LIQUIDACION ACUMULADA (Ejercicio 2019) (Millones €)
COGENERACIÓN	583,672
SOLAR FV	1.032,874
SOLAR TE	548,303
EÓLICA	618,671
HIDRÁULICA	32,123
BIOMASA	130,032
RESIDUOS	47,579
TRAT.RESIDUOS	88,018
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,465
TOTAL	3.081,737

3.3.3 Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación 5/2019 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de mayo) con cargo al Sector Eléctrico

En la liquidación 5/2019 se ha producido un desajuste temporal en el ejercicio entre los ingresos y costes del sistema eléctrico. Como consecuencia de la aplicación de lo dispuesto en el artículo 19 y en la Disposición Adicional Sexta de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, se ha procedido a ajustar a los ingresos del sistema, los costes que supone la liquidación de la energía generada desde el 1 de enero al 31 de mayo de 2019 por las instalaciones de tecnología renovable, cogeneración y residuos. Este ajuste se ha realizado de forma proporcional a la retribución regulada que corresponda a cada instalación, de forma que todos los sujetos de liquidación contribuyen de igual forma a la financiación de la diferencia entre costes e ingresos.

El coeficiente de ajuste que ha sido necesario aplicar a las cantidades acumuladas liquidadas en 2019 para que los costes se igualen a los ingresos ha sido de 71,3255685975963%.

Por consiguiente, las cantidades a pagar a cuenta en la Liquidación 5/2019 se obtendrán de aplicar el coeficiente de cobertura a la liquidación acumulada. En la siguiente tabla se muestran las cantidades a pagar a cuenta por zonas de distribución:

Tabla 6. Cantidades a pagar a cuenta del ejercicio 2019 en la liquidación 5/2019 con cargo al Sector Eléctrico (Millones de €)

	IB	END	GN – UF	VIESGO	H CANTAB.	TOTAL
COGENERACIÓN	32,543	37,489	16,447	5,230	0,890	92,599
SOLAR FV	92,253	62,002	12,930	0,329	0,386	167,899
SOLAR TE	19,500	64,233	14,195	0,000	0,000	97,927
EÓLICA	48,109	34,932	8,728	5,260	1,200	98,229
HIDRÁULICA	2,102	0,796	1,756	0,383	0,077	5,113
BIOMASA	5,765	10,134	2,347	1,910	0,024	20,180
RESIDUOS	2,280	1,413	1,368	1,768	0,182	7,011
TRAT.RESIDUOS	3,229	9,729	0,882	0,000	0,000	13,841
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,011	0,062	0,000	0,000	0,000	0,073
TOTAL	205,791	220,791	58,653	14,880	2,759	502,873

3.3.4 Reliquidaciones del periodo transitorio contempladas en la DT3ª del Real Decreto-Ley 9/2013

Partiendo de las cantidades resultantes de la reliquidación del periodo transitorio contemplada en la DT3ª del Real Decreto-ley 9/2013, de 12 de julio, y aplicando los criterios contemplados en el punto 1 de la DT8ª del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, en esta liquidación 5/2019, se han emitido obligaciones de pago por los siguientes importes, desglosados por tecnología.

Tabla 7. Importe neto de las obligaciones de pago emitidas con base en el punto 1 de la DT8ª, por tecnología en la liquidación 5/2019.

	Cantidades a Regularizar (Millones €)
COGENERACION	-0,251
SOLAR FV	0,000
SOLAR TE	0,000
EOLICA	-0,007
HIDRAULICA	-0,019
BIOMASA	-0,003
RESIDUOS	0,000
TRAT.RESIDUOS	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
TOTAL	-0,280

Una vez que estas cantidades sean abonadas a la CNMC, se incluirán en la liquidación del ejercicio en curso.

3.3.5 Reliquidaciones de ejercicios anteriores a 2018.

El importe económico de las reliquidaciones de ejercicios anteriores al ejercicio 2018 para cada tecnología, es el que se recoge en la tabla siguiente.

Tabla 8. Cantidades reliquidadas incluidas en la liquidación 5/2019, correspondiente a ejercicios anteriores a 2018.

	Reliquidaciones Ejercicios anteriores a 2018 (Millones €)
COGENERACION	0,204
SOLAR FV	1,421
SOLAR TE	0,224
EOLICA	0,152
HIDRAULICA	-0,044
BIOMASA	0,000
RESIDUOS	0,000
TRAT.RESIDUOS	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
TOTAL	1,957

Estas cantidades se abonan íntegramente ya que los coeficientes de cobertura de los ejercicios 2014, 2015, 2016 y 2017 fueron del 100% y los ejercicios anteriores no estaban afectados del coeficiente de cobertura. Estas liquidaciones se incluirán en la liquidación del ejercicio en curso.

3.3.6 Cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 5/2019 con cargo al Sector Eléctrico

En la tabla siguiente se reflejan las cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 5/2019, correspondientes al ejercicio 2019, antes de impuestos.

Tabla 9. Cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 5/2019 por zonas de distribución (Millones €)

	IB	END	GN - UF	VIESGO	H CANTAB.	TOTAL
Ejercicio 2019	205,791	220,791	58,653	14,880	2,759	502,873
Ejercicio 2017 y anteriores	1,210	0,493	0,200	0,000	0,053	1,957
TOTAL	207,001	221,284	58,853	14,880	2,812	504,830

A estas cantidades hay que añadir 105,346 Millones de € en concepto de impuestos (IVA o equivalente), resultando un total de **610,176 Millones de €**.

3.3.7 Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación 5/2019 (periodo comprendido entre el 1 de Enero y el 31 de mayo) con cargo a los Presupuestos Generales del Estado.

El importe económico acumulado de la retribución específica de las instalaciones con cargo a Presupuestos Generales del Estado correspondientes al ejercicio 2019, desglosada por tecnología, es el que se muestra en la siguiente tabla.

Tabla 10. Liquidación acumulada de retribución específica con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, por tecnologías, correspondiente al ejercicio 2019

	LIQUIDACION ACUMULADA (Ejercicio 2019) (Millones €)
COGENERACIÓN	0,624
SOLAR FV	24,488
SOLAR TE	0,000
EÓLICA	6,647
HIDRÁULICA	0,024
BIOMASA	0,206
RESIDUOS	2,600
TRAT.RESIDUOS	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
TOTAL	34,588

Respecto a la partida con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, a la fecha del cierre de la liquidación 5/2019, 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 5/2019 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 11. Cantidades a pagar a cuenta del ejercicio 2019 en la liquidación 5/2019, por tecnologías (Millones de €) con cargo a Presupuestos Generales del Estado

	CANTIDADES A PAGAR A CUENTA M€
COGENERACIÓN	0,624
SOLAR FV	24,488
SOLAR TE	0,000
EÓLICA	6,647
HIDRÁULICA	0,024
BIOMASA	0,206
RESIDUOS	2,600
TRAT.RESIDUOS	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
TOTAL	34,588

La cantidad total a pagar a cuenta en la liquidación 5/2019, correspondiente a la retribución específica de instalaciones situadas en territorios no peninsulares asciende en la liquidación 5/2019 a un valor de **34,588 Millones €**, antes de impuestos. A estas cantidades hay que añadir 3,097 Millones de € en concepto de impuestos (IVA o equivalente), resultando un total de **37,685 Millones de €**.

4. Desarrollo del proceso de liquidación 5/2019.

Los titulares de las instalaciones, o sus representantes, vendieron en el mes de mayo la energía producida en el mercado.

Esta energía fue liquidada primero en el mercado, para que posteriormente sea liquidada en el operador del sistema por los desvíos que ocasione. 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 2019 y hasta el séptimo día hábil del mismo mes, se recibieron en el sistema Sicilia, las medidas de la energía producida en el mes 5/2019, enviada por los Encargados de la 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 5/2019 y las declaraciones responsables con la medida en barras de central de las instalaciones en régimen de autoconsumo aún pendientes de resolución por la que se autorice su configuración singular de medida. Por último, la Dirección General de Política Energética y Minas remitió a la CNMC las resoluciones

aprobadas con modificaciones en la inscripción en el registro de régimen retributivo específico.

El día 14 de junio de 2019 se publicaron los resultados preliminares de las liquidaciones, para que los representantes pudieran realizar las observaciones que consideraran oportunas antes del cierre de la liquidación provisional, concediéndose cinco días para la posible reclamación de las liquidaciones publicadas.

Una vez calculadas las cantidades totales correspondientes a la liquidación de energía generada desde enero de 2019, 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 5/2019 para las liquidaciones con cargo a las actividades reguladas del sector eléctrico.

Dado que en el momento del cierre no se han recibido ingresos del Tesoro correspondiente a la partida de los Presupuestos Generales del Estado que financian el extracoste, no se procede a la facturación de este concepto.

Una vez que la liquidación es aprobada por la Sala de Supervisión Regulatoria de la CNMC 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 ingresos a las empresas distribidoras. Los requerimientos de ingresos son comunicados mediante medios electrónicos firmados a las empresas correspondientes, una vez sea aprobada la presente liquidación a cuenta por Sala de Supervisión Regulatoria de la CNMC, teniendo todos ellos 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 85 sujetos de liquidación por un importe total de 3.939,890 Miles € incluyendo impuestos.

También de igual forma, 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 a los Presupuestos Generales del Estado. Estos requerimientos se emiten

en formato factura a los interesados, como notas de abono, para su pago en la correspondiente cuenta de la CNMC. En este sentido, no se ha emitido ningún requerimiento de ingreso a los sujetos de liquidación correspondiente al ejercicio 2019.

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 12 y 13 se muestran estos sujetos con el número de instalaciones que representan y el modo de representación.

Tabla 12. Importes a pagar por la CNMC, por representante, con cargo al Sector Eléctrico. Liquidación 5/2019

	Nº Instalaciones (CIL)	Base Imponible (en miles de €)
REPRESENTACION INDIRECTA		
Representante Último Recurso	19.363	22.892,099
Representantes Libres	17.707	74.875,647
REPRESENTACION DIRECTA		
Representantes Libres	26.529	393.986,150
TITULARES SIN REPRESENTANTE		
Titulares sin representante	270	13.075,628
TOTALES	63.869	504.829,526

Tabla 13. Importes a pagar por la CNMC, por representante, con cargo a los Presupuestos Generales del Estado. Liquidación 5/2019

	Nº Instalaciones (CIL)	Base Imponible (en miles de €)
REPRESENTACION INDIRECTA		
Representante Último Recurso	1.133	5.442,530
Representantes Libres	219	2.462,388
REPRESENTACION DIRECTA		
Representantes Libres	970	23.533,190
TITULARES SIN REPRESENTANTE		
Titulares sin representante	5	3.150,188
TOTALES	2.327	34.588,293

5 Información sobre cobertura de la demanda de las instalaciones de producción de renovables, cogeneración y residuos, en el mes de producción 5/2019

En las dos tablas siguientes 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: i) las instalaciones de producción a partir de renovables, cogeneración y residuos, y ii) solo las instalaciones renovables, respectivamente.

Tabla 14. Participación de la producción las instalaciones de producción de renovables, cogeneración y residuos, en la cobertura de la demanda de electricidad

may-19	TWh	% sobre demanda en BC
Energía total Renovables, Cogeneración y Residuos	9,544	48,0%
COGENERACIÓN	2,280	11,5%
SOLAR FV	0,894	4,5%
SOLAR TE	0,740	3,7%
EÓLICA	4,524	22,8%
HIDRÁULICA	0,361	1,8%
BIOMASA	0,280	1,4%
RESIDUOS	0,211	1,1%
TRAT.RESIDUOS	0,253	1,3%
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,002	0,0%
DEMANDA TOTAL EN BARRAS DE CENTRAL	19,866	100,0%

Tabla 15. Participación de la producción con fuentes renovables en la cobertura de la demanda de electricidad

may-19	TWh	% sobre demanda en BC
VENTAS RENOVABLES CON RETRIB. ESPECÍFICA	6,798	34,2%
BIOMASA	0,280	1,4%
SOLAR FV	0,894	4,5%
SOLAR TE	0,740	3,7%
EOLICA	4,524	22,8%
HIDRAULICA	0,361	1,8%
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,002	0,0%
VENTAS RENOVABLES REG. ORDINAR.	1,933	9,7%

GRAN HIDRAULICA	1,933	9,7%
VENTAS RENOVABLES TOTAL	8,731	44,0%
DEMANDA TOTAL EN BARRAS DE CENTRAL	19,866	100,0%

6 Resumen de datos de las últimas liquidaciones practicadas

Tabla 16. Resumen de la liquidación de retribución de las instalaciones de producción renovable, cogeneración y residuos. Mes de producción 5/2019 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)
01/03/2019	COGENERACION	5.200	2.335	850	6.770,328	113.746,472	-428,474	0,000	120.088,326	5,142
	SOLAR FV	4.628	787	60.252	191.524,346	22.594,092	0,000	0,000	214.118,437	27,210
	SOLAR TE	2.299	478	50	90.480,435	23.064,588	0,000	0,000	113.545,023	23,773
	EOLICA	22.891	4.784	1.343	124.980,986	0,000	0,000	108,869	125.089,856	2,615
	HIDRAULICA	1.595	383	949	6.639,535	117,600	-335,783	0,000	6.421,353	1,674
	BIOMASA	733	309	201	12.179,920	15.035,713	-9,728	0,000	27.205,905	8,795
	RESIDUOS	730	283	36	6.730,058	3.841,017	-99,111	0,000	10.471,964	3,695
	TRAT.RESIDUOS	511	244	39	643,086	17.266,971	0,000	0,000	17.910,056	7,344
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	2	2	91,064	3,430	0,000	0,000	94,493	4,012
	subtotal	38.593	9.606	63.722	440.039,757	195.669,882	-873,095	108,869	634.945,413	6,610
01/04/2019	COGENERACION	5.167	2.230	850	6.787,123	107.362,093	-428,474	0,000	113.720,742	5,100
	SOLAR FV	4.628	674	60.246	191.523,771	19.253,952	0,000	0,000	210.777,723	31,280
	SOLAR TE	2.277	377	49	89.430,857	18.276,763	0,000	0,000	107.707,620	28,568
	EOLICA	22.891	4.552	1.343	124.980,986	0,000	0,000	75,994	125.056,980	2,747
	HIDRAULICA	1.595	376	949	6.639,535	123,806	-335,783	0,000	6.427,559	1,711
	BIOMASA	733	272	200	12.179,920	12.970,179	-9,728	0,000	25.140,371	9,243
	RESIDUOS	730	261	36	6.730,058	3.326,815	-99,111	0,000	9.957,763	3,822
	TRAT.RESIDUOS	549	250	42	643,086	17.333,868	0,000	0,000	17.976,953	7,204
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	3	2	91,064	1,413	0,000	0,000	92,477	3,391
	subtotal	38.574	8.993	63.717	439.006,399	178.648,890	-873,095	75,994	616.858,188	6,859

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)
01/05/2019	COGENERACION	5.220	2.280	853	6.788,254	110.222,149	-428,474	0,000	116.581,929	5,113
	SOLAR FV	4.625	894	60.235	191.419,960	25.564,200	0,000	0,000	216.984,159	24,272
	SOLAR TE	2.277	740	49	89.430,857	35.796,327	0,000	0,000	125.227,184	16,933
	EOLICA	22.891	4.524	1.343	124.980,986	0,000	0,000	98,380	125.079,366	2,765
	HIDRAULICA	1.594	361	948	6.639,535	131,864	-331,496	0,000	6.439,903	1,785
	BIOMASA	733	280	199	12.179,920	13.211,963	-9,728	0,000	25.382,155	9,062
	RESIDUOS	730	211	36	6.730,058	2.650,904	-99,111	0,000	9.281,852	4,400
	TRAT.RESIDUOS	541	253	41	643,086	16.768,059	0,000	0,000	17.411,144	6,895
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	2	2	91,064	0,494	0,000	0,000	91,557	4,478
	subtotal	38.615	9.544	63.706	438.903,719	204.345,959	-868,808	98,380	642.479,251	6,732

Tabla 17. Resumen de las liquidaciones y pagos a cuenta acumuladas en el año 2019. Mes de liquidación 5/2019.

AÑO	TECNOLOGIA	Potencia Liquidada (kW)	Energía Vendida(GWh)	Nº Instalaciones	Ret. Regulada Total (Miles €)	Ret. Regulada (cent€/kWh)	Retribución a cuenta (Miles €)	Pagos a cuenta (cent€/ kWh)
2019	COGENERACION	5.219.623	11.404	853	584.295	5,124	416.927	3,656
	SOLAR FV	4.625.068	3.482	60.235	1.057.362	30,369	761.451	21,870
	SOLAR TE	2.276.920	2.016	49	548.303	27,199	391.081	19,400
	EOLICA	22.890.682	23.349	1.343	625.318	2,678	447.955	1,919
	HIDRAULICA	1.594.038	1.876	948	32.147	1,714	23.079	1,230
	BIOMASA	732.562	1.446	199	130.238	9,008	92.975	6,431
	RESIDUOS	729.889	1.272	36	50.178	3,943	36.393	2,860
	TRAT.RESIDUOS	541.127	1.221	41	88.018	7,206	62.826	5,143
	OTRAS TECN. RENOVABLES	4.796	8	2	465	6,125	332	4,369
	subtotal	38.614.705	46.074	63.706	3.116.326	6,764	2.233.018	4,847

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.

