



**INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE  
LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL 11 DE  
2014 DE LA RETRIBUCIÓN DE LAS  
INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE  
ENERGÍAS RENOVABLES,  
COGENERACIÓN Y RESIDUOS**

**15 de enero de 2015**

## Índice

<b>1. INTRODUCCIÓN</b>	<b>6</b>
<b>2. NORMATIVA</b>	<b>6</b>
<b>3. PRINCIPALES MAGNITUDES DE LA LIQUIDACIÓN 11/2014</b>	<b>8</b>
3.1 INFORMACIÓN ESTRUCTURAL. LIQUIDACIÓN 11/2014.	8
3.2 DATOS OPERACIONALES. LIQUIDACIÓN 11/2014.	9
3.3 RESULTADOS ECONÓMICOS. LIQUIDACIÓN 11/2014.	10
3.3.1 LIQUIDACIÓN MES NOVIEMBRE DE 2014.	10
3.3.2 LIQUIDACIONES ACUMULADAS DEL EJERCICIO 2014 (PERIODO COMPRENDIDO ENTRE EL 1 DE ENERO Y EL 30 DE NOVIEMBRE)	11
3.3.3 CANTIDADES A PAGAR A CUENTA EN LA LIQUIDACIÓN 11/2014 (PERIODO COMPRENDIDO ENTRE EL 1 DE ENERO Y EL 30 DE NOVIEMBRE)	12
3.3.5 RELIQUIDACIONES DE PERIODO EJERCICIOS ANTERIORES AL EJERCICIO 2014	14
3.3.6 CANTIDADES TOTALES A PAGAR A CUENTA EN LA LIQUIDACIÓN 11/2014	15
<b>4. DESARROLLO DEL PROCESO DE LIQUIDACIÓN 11/2014.</b>	<b>15</b>
4.1 REQUERIMIENTOS DE INGRESO	16
4.2 ÓRDENES DE PAGO	17
<b>5 INFORMACIÓN SOBRE COBERTURA DE LA DEMANDA DEL RÉGIMEN ESPECIAL EN EL MES DE PRODUCCIÓN 11/2014</b>	<b>18</b>

## RESUMEN EJECUTIVO

### INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL 11 DE 2014 DE LA RETRIBUCIÓN DE LAS INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍAS RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS

En la liquidación de la energía generada en Noviembre 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:

Noviembre 2014	LIQUIDACION (Millones €)
<b>COGENERACIÓN</b>	93,415
<b>SOLAR FV</b>	198,218
<b>SOLAR TE</b>	91,506
<b>EÓLICA</b>	104,447
<b>HIDRÁULICA</b>	2,127
<b>BIOMASA</b>	19,447
<b>RESIDUOS</b>	7,043
<b>TRAT.RESIDUOS</b>	8,351
<b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b>	0,019
<b>TOTAL</b>	<b>524,574</b>

Se han liquidado un total de 63.878 instalaciones que estaban activas en el sistema de liquidaciones Sicilia de la CNMC, y se encontraban inscritas en el Registro de Régimen Retributivo Especifico del Ministerio de Industria, Energía y Turismo.

Teniendo en cuenta lo anterior la liquidación provisional a cuenta correspondiente a la energía generada en el ejercicio 2014 (desde el 1 de enero hasta el 30 de Noviembre de 2014), de la retribución específica para las instalaciones de producción de energía eléctrica con tecnología renovables, cogeneración y residuos, asciende a **6.041,391 Millones €**, antes de IVA o impuesto equivalente.

Dado que transitoriamente se ha venido aplicando en las liquidaciones el método establecido en la DA3ª del Real Decreto Ley 9/2013, de 12 de julio, el

coste de la generación con renovables, cogeneración y residuos, asignado en la liquidación de actividades reguladas eléctricas, ha sido superior a esta cantidad. Según se vayan materializando las obligaciones de ingreso contempladas en la DT8ª del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, dichas cantidades disminuirán este coste asignado.

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 79,716960410924% al importe total de las liquidaciones acumuladas positivas. Una vez descontadas las cantidades correspondientes al ejercicio 2014 ya abonadas en las liquidaciones anteriores, la cantidad a pagar a cuenta a los productores en la Liquidación 11/2014 asciende a **462,575 Millones €**, antes de IVA o impuesto equivalente.

El importe total liquidado tiene el siguiente desglose por tecnologías:

EJERCICIO 2014	LIQUIDACION ACUMULADA (Millones €)	CANTIDADES A PAGAR A CUENTA en L11/2014*(Millones€)
<b>COGENERACIÓN</b>	1.020,597	81,511
<b>SOLAR FV</b>	2.261,137	174,539
<b>SOLAR TE</b>	1.163,652	78,446
<b>EÓLICA</b>	1.148,914	91,564
<b>HIDRÁULICA</b>	23,394	6,493
<b>BIOMASA</b>	225,533	17,176
<b>RESIDUOS</b>	81,095	6,432
<b>TRAT.RESIDUOS</b>	116,855	6,397
<b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b>	0,213	0,017
<b>TOTAL</b>	<b>6.041,391</b>	<b>462,575</b>

\* Cantidades resultantes de aplicar a la retribución acumulada anual el coeficiente de cobertura y descontar los pagos ya realizados.

También en esta liquidación se ha procedido a la reliquidación de primas equivalentes, primas, incentivos y complementos, así como retribución específica, correspondientes a ejercicios anteriores al 2014. La cuantía total de estas reliquidaciones, ha ascendido a la cantidad de **5,059 Millones de €**,

antes de IVA o impuesto equivalente. Estas cantidades se abonan íntegramente ya que no están afectadas de coeficiente de cobertura.

Por tanto, la cantidad total a pagar a cuenta a las instalaciones por todos los conceptos en esta liquidación 11/2014 asciende a **467,634 Millones de €**, antes de IVA o impuesto equivalente.

Como se ha comentado anteriormente en esta liquidación 11/2014 también se ha aplicado la metodología establecida en la DT8ª del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio para determinar las cuantías a facturar en concepto de reliquidación de la retribución específica de las instalaciones, contemplada en la DT3ª del Real Decreto-Ley 9/2013, de 12 de julio, en el periodo comprendido entre el 14 de julio de 2013 y el 31 de mayo de 2014. En esta liquidación se ha facturado un total de **-81,086 Millones de €**.

## 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<sup>1</sup>.

Por otro lado la Circular 3/2011, de 10 de noviembre de la Comisión Nacional de Energía, regula la solicitud de información y los procedimientos para implantar el sistema de liquidación de las primas equivalentes, las primas, los incentivos y los complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial.

De esta forma, 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  $m-2$  y  $m-10$ .

Esta propuesta recoge la liquidación provisional correspondiente al periodo 1 de enero al 30 de Noviembre de 2014.

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 3/2011, de 10 de noviembre, de la Comisión Nacional de Energía.

## 2. Normativa

El artículo 29 del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, asigna a la CNMC la función de realizar la liquidación del régimen retributivo específico a las

---

<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 de Industria, Energía y Turismo 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.º se refiere, en concreto, a la realización de las funciones de liquidación), han de traspasarse a dicho departamento ministerial.

instalaciones de producción de energía eléctrica de tecnología renovable, cogeneración y residuos.

La Circular 4/2009, de 9 de julio de la Comisión Nacional de Energía regula la solicitud de información y los procedimientos para implantar el sistema de liquidación de las primas equivalentes, las primas, los incentivos y los complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial hasta el 22 de diciembre de 2011. A partir de esa fecha es derogada y sustituida por la Circular 3/2011, de 10 de noviembre, de la Comisión Nacional de Energía.

Las liquidaciones se realizan según se establece en la siguiente normativa de aplicación:

- 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/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

La Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, en su artículo 19, establece que si se producen desajustes temporales entre ingresos y costes

*Liquidación provisional de la retribución de instalaciones de producción de energía eléctrica con energía renovable, cogeneración y residuos. Mes de producción 11/2014*

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 1 de enero de 2014

Conforme a lo dispuesto en el artículo 15 del Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento unificado de puntos de medida del sistema eléctrico y en la Resolución de 24 de enero de 2013, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se aprueba el procedimiento de operación P.O.14.10 liquidación de la corrección de registros de medidas posteriores a la liquidación definitiva, se ha llevado a cabo el proceso de corrección de la medida y correspondiente liquidación de las primas y complementos de determinadas instalaciones de régimen especial afectadas por los procedimientos de corrección de medidas previstos en la normativa anteriormente citada y para las que se ha recibido de los distintos agentes la información necesaria para realizar la liquidación.

### **3. Principales magnitudes de la liquidación 11/2014**

A continuación se recoge la información estructural de las instalaciones, los datos operacionales utilizados, y los resultados económicos de la liquidación 11/2014.

#### ***3.1 Información estructural. Liquidación 11/2014.***

Para esta liquidación se encuentran inscritas en el registro de régimen retributivo específico del Ministerio de Industria, Energía y Turismo y activas en el sistema de liquidaciones de la CNMC un total de 64.186 instalaciones.

La cantidad final de instalaciones que han tenido liquidación este mes ha sido de 63.878. En los cuadros siguientes se desglosan estas instalaciones por distribuidor y tipo de representante

**Tabla 1. Número de instalaciones (CIL)**

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
<b>Nº de instalaciones</b>	39.562	17.992	5.538	556	230	<b>63.878</b>

**Tabla 2. Representantes de las instalaciones (CIL)**

	Nº de instalaciones
<b>Representante último recurso</b>	22.168
<b>Representantes libres</b>	41.491
<b>Titulares</b>	219
<b>TOTAL</b>	<b>63.878</b>

### **3.2 Datos operacionales. Liquidación 11/2014.**

De acuerdo con el Reglamento Unificado de Puntos de Medida, aprobado por el Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, y la Circular 3/2011, de 10 de noviembre, los Encargados de la Lectura tienen la obligación de proporcionar a la CNMC<sup>2</sup> las medidas eléctricas de la energía vertida a la red por las instalaciones durante cada mes. Se han recibido medidas del mes de Noviembre de 2014 de 64.098 instalaciones.

**Tabla 3. Número de instalaciones para las que existen medidas eléctricas de energía activa (CIL)**

	REE	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	RESTO DISTRIB.	TOTAL
<b>Tipo 1</b>	1.329	1						<b>1.330</b>
<b>Tipo 2</b>	2.238	3	5				2	<b>2.248</b>
<b>Tipo 3</b>	3	22.044	12.897	3.205	121	46	1.969	<b>40.285</b>
<b>Tipo 5</b>		14.906	2.641	1.711	203	127	647	<b>20.235</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3.570</b>	<b>36.954</b>	<b>15.543</b>	<b>4.916</b>	<b>324</b>	<b>173</b>	<b>2.618</b>	<b>64.098</b>

<sup>2</sup>Según 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. En consecuencia, todas las menciones que a partir de ahora se realicen en el presente informe a la CNE, se entenderán realizadas a la CNMC.

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 Real Decreto 413/2014, contempla conceptos retributivos que no exigen medida para generar liquidación, las instalaciones pueden ser objeto de liquidación aunque no se haya recibido la medida correspondiente a las mismas.

### 3.3 Resultados económicos. Liquidación 11/2014.

#### 3.3.1 Liquidación mes Noviembre de 2014.

En este mes de Noviembre se ha aplicado la metodología de retribución establecida en el Real Decreto 413/2014. La cuantía de esta retribución desglosada por tecnologías y conceptos para el mes de Noviembre ha sido la siguiente:

Tabla 4. Retribución por tipo de tecnología en la liquidación 11/2014

Noviembre 2014	Retribución a la inversión (Millones €)	Retribución a la operación (Millones €)	Total Retribución específica (Millones €)
<b>COGENERACION</b>	4,082	89,333	93,415
<b>SOLAR FV</b>	192,514	5,703	198,218
<b>SOLAR TE</b>	89,062	2,443	91,506
<b>EOLICA</b>	104,447	0,000	104,447
<b>HIDRAULICA</b>	2,127	0,000	2,127
<b>BIOMASA</b>	9,290	10,068	19,447
<b>RESIDUOS</b>	5,031	2,013	7,043
<b>TRAT.RESIDUOS</b>	0,151	8,200	8,351
<b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b>	0,019	0,000	0,019
<b>TOTAL</b>	<b>406,724</b>	<b>117,761</b>	<b>524,574</b>

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.

**Tabla 5. Correcciones realizadas en la liquidación 11/2014**

Noviembre 2014	Nº de instalaciones
Instalaciones por debajo del umbral de funcionamiento (sin retribución)	720
Instalaciones entre el umbral de funcionamiento y el número de horas equivalentes mínimas (retribución con ajustes)	218
Instalaciones por encima del número de horas de funcionamiento mínimo (sin ajustes)	62.940
<b>Total</b>	<b>63.878</b>

### 3.3.2 Liquidaciones acumuladas del ejercicio 2014 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 30 de Noviembre)

El importe económico acumulado de la retribución específica de las instalaciones correspondientes al ejercicio 2014, una vez realizadas todas las reliquidaciones contempladas en la DT3ª del Real Decreto-Ley 9/2013 desglosada por tecnología es el que se muestra en la siguiente tabla:

**Tabla 6. Importe económico de la liquidación acumulada de retribución específica, por tecnologías correspondientes al ejercicio 2014**

	LIQUIDACION ACUMULADA (Ejercicio 2014) (Millones €)
<b>COGENERACIÓN</b>	1.020,597
<b>SOLAR FV</b>	2.261,137
<b>SOLAR TE</b>	1.163,652
<b>EÓLICA</b>	1.148,914
<b>HIDRÁULICA</b>	23,394
<b>BIOMASA</b>	225,533
<b>RESIDUOS</b>	81,095
<b>TRAT.RESIDUOS</b>	116,855
<b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b>	0,213
<b>TOTAL</b>	<b>6.041,391</b>

Dado que transitoriamente se ha venido aplicando en las liquidaciones el método establecido en la DA3ª del Real Decreto Ley 9/2013, de 12 de julio, el coste de la generación con renovables, cogeneración y residuos, asignado en la liquidación de actividades reguladas eléctricas, ha sido superior a esta cantidad. Según se vayan materializando las obligaciones de ingreso contempladas en la DT8ª del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, dichas cantidades disminuirán este coste asignado.

### **3.3.3 Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación**

#### **11/2014 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 30 de Noviembre)**

En la liquidación 11/2014 se ha producido un desajuste temporal 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 30 de Noviembre de 2014 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 2014 para que los costes se igualen a los ingresos ha sido de 79,716960410924%.

Hay que tener en cuenta que en las liquidaciones anteriores del ejercicio 2014 ya se abonaron determinadas cantidades a cuenta. Por consiguiente, las cantidades a pagar a cuenta en la Liquidación 11/2014 se obtendrán de aplicar el coeficiente de cobertura a la liquidación acumulada positiva y posteriormente

restar las cantidades ya abonadas. En la siguiente tabla se muestran las cantidades a pagar a cuenta por zonas de distribución

**Tabla 7. Importe económico de las cantidades a pagar a cuenta del ejercicio 2014 en la liquidación 11/2014 por zonas de distribución (Millones €)**

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
<b>Liquidación 11/2014</b>	191,553	204,229	53,023	10,973	2,798	<b>462,575</b>

Estos importes se desglosan, asimismo, según las siguientes tecnologías, donde se han incluido las cantidades a pagar a cuenta.

**Tabla 8. Cantidades a pagar a cuenta de la liquidación de primas, incentivos y complementos, por tecnologías correspondientes a la liquidación 11/2014**

	<b>CANTIDADES A PAGAR A CUENTA M€</b>
<b>COGENERACIÓN</b>	81,511
<b>SOLAR FV</b>	174,539
<b>SOLAR TE</b>	78,446
<b>EÓLICA</b>	91,564
<b>HIDRÁULICA</b>	6,493
<b>BIOMASA</b>	17,176
<b>RESIDUOS</b>	6,432
<b>TRAT.RESIDUOS</b>	6,397
<b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b>	0,017
<b>TOTAL</b>	<b>462,575</b>

### **3.3.4 Reliquidaciones del periodo transitorio contempladas en la DT3<sup>a</sup> del Real Decreto-Ley 9/2013**

Partiendo de las cantidades resultantes de la reliquidación del periodo transitorio contemplada en la DT3<sup>a</sup> del Real Decreto-Ley 9/2013, de 12 de julio y aplicando los criterios contemplados en el punto 1 de la DT8<sup>a</sup> del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, en esta liquidación 11/2014, se han emitido

derechos de cobro y obligaciones de pago por los siguientes importes netos, desglosados por tecnología:

**Tabla 9. Importe económico neto de los derechos de cobro y obligaciones de pago emitidos en base al punto 1 de la DT8<sup>a</sup>, por tecnología en la liquidación 11/2014.**

	<b>Cantidades a Regularizar</b>
<b>COGENERACION</b>	-21,77
<b>SOLAR FV</b>	19,216
<b>SOLAR TE</b>	5,981
<b>EOLICA</b>	-63,309
<b>HIDRAULICA</b>	-13,527
<b>BIOMASA</b>	-4,811
<b>RESIDUOS</b>	-0,644
<b>TRAT.RESIDUOS</b>	-2,239
<b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b>	0,018
<b>TOTAL</b>	<b>-81,086</b>

### **3.3.5 Reliquidaciones de periodo ejercicios anteriores al ejercicio 2014**

El importe económico de las reliquidaciones de ejercicios anteriores al ejercicio 2014 cada tecnología, es el que se recoge en la tabla siguiente.

**Tabla 10. Importe económico de las cantidades liquidadas incluidas en la liquidación 11/2014, correspondiente a ejercicios anteriores a 2014.**

	<b>TOTAL</b>
<b>COGENERACION</b>	-0,156
<b>SOLAR FV</b>	2,034
<b>SOLAR TE</b>	0,000
<b>EOLICA</b>	0,000
<b>HIDRAULICA</b>	3,019
<b>BIOMASA</b>	0,000
<b>RESIDUOS</b>	0,163
<b>TRAT.RESIDUOS</b>	0,000
<b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b>	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>5,059</b>

Estas cantidades se abonan íntegramente ya que no están afectadas del coeficiente de cobertura, y se incluyen en la liquidación 11/2014 de las actividades reguladas del sector eléctrico.

### 3.3.6 Cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 11/2014

En la tabla siguiente se reflejan la cantidad total a pagar a cuenta en la liquidación 11/2014, antes de impuestos.

**Tabla 11. Importe económico de las cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 11/2014 por zonas de distribución (Millones €)**

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
<b>Ejercicio 2014</b>	191,553	204,229	53,023	10,973	2,798	<b>462,575</b>
<b>Ejercicios anteriores</b>	3,052	0,53	0,89	0,316	0,271	<b>5,059</b>
<b>SUBTOTAL</b>	<b>194,605</b>	<b>204,759</b>	<b>53,913</b>	<b>11,289</b>	<b>3,069</b>	<b>467,634</b>

A estas cantidades hay que añadir 96,080 Millones de € en concepto de impuestos (IVA o equivalente), resultando un total de **563,714 Millones de €**.

## 4. Desarrollo del proceso de liquidación 11/2014.

Los titulares de las instalaciones, o sus representantes, vendieron en el mes de Noviembre 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 3/2011, de 10 de noviembre, desde el día 1 de Diciembre de 2014 y hasta el octavo día hábil del mismo mes, se recibió en el sistema Sicilia, la siguiente información operacional para cada una de las instalaciones (CIL):

- Información de las medidas de la energía producida en el mes 11/2014, enviada por los Encargados de la Lectura (distribuidores y REE).

El día 16 de Diciembre de 2014 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, que se produjo el día 29 de Diciembre de 2014 conforme a lo previsto en el apartado decimotercero de la Circular 3/2011, de 10 de Noviembre.

En esta liquidación se ha aplicado por primera vez lo establecido en la 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, para la energía producida en los meses que aplicaba según calendario (noviembre 2014, septiembre 2014 y enero 2014)

Una vez calculadas las cantidades totales correspondientes a la liquidación de energía generada desde enero de 2014, se procedió a aplicar el coeficiente de ajuste entre costes e ingresos del sistema para conocer las cantidades que corresponde pagar a cuenta en la liquidación 11/2014.

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 distribuidoras. Los requerimientos de ingresos son comunicados mediante medios electrónicos firmados y mediante entrega en mano, vía correo certificado, 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 aparecen otros requerimientos de ingresos, en este caso, a Sujetos de Liquidación o a productores de electricidad con saldo negativo. 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 5.005 sujetos de liquidación por un importe total de **146,718 Millones €** incluyendo impuestos.

## 4.2 Órdenes de pago

Los importes liquidables serán pagados por la CNMC a los distintos Sujetos de Liquidación con saldo positivo. En la tabla 12 siguiente 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. Liquidación 11/2014

### Representación indirecta

Nº INSTALACIONES(CIL)	BASE IMPONIBLE (en miles de €)
<b>REPRESENTANTES ULTIMO RECURSO</b>	
22.273	32.942,843
<b>REPRESENTANTES LIBRES</b>	
20.809	264.020,574

### Representación directa

Nº INSTALACIONES(CIL)	BASE IMPONIBLE (en miles de €)
<b>REPRESENTANTES LIBRES</b>	
28.695	155.902,74

### Titulares sin representante

Nº INSTALACIONES(CIL)	BASE IMPONIBLE (en miles de €)
--------------------------	--------------------------------------

TITULARES	
218	14.767,842

## 5 Información sobre cobertura de la demanda del régimen especial en el mes de producción 11/2014

En las dos tablas siguientes se muestra, respectivamente, la participación del total del régimen especial y la participación de las energías renovables, en la cobertura mensual de la demanda de electricidad medida en barras de central, según datos facilitados por el Operador del Sistema.

Los cuadros siguientes están referenciados a la demanda total en barras de central del sistema eléctrico español, dato que se aporta para su comparación en la última fila de cada tabla:

**Tabla 13. Participación de la producción en régimen especial en la cobertura de la demanda de electricidad**

nov-14	TWh	% sobre demanda en BC
<b>VENTAS REG. ESPECIAL</b>	<b>8,058</b>	<b>38,7%</b>
COGENERACIÓN	1,791	8,6%
SOLAR FV	0,298	1,4%
SOLAR TE	0,057	0,3%
EÓLICA	4,878	23,4%
HIDRÁULICA	0,437	2,1%
BIOMASA	0,236	1,1%
RESIDUOS	0,260	1,2%
TRAT.RESIDUOS	0,100	0,5%
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000	0,0%
<b>DEMANDA TOTAL EN BARRAS DE CENTRAL</b>	<b>20,847</b>	<b>100,0%</b>

**Tabla 14. Participación de la producción con fuentes renovables en la cobertura de la demanda de electricidad**

nov-14	TWh	%sobre demanda en BC

<b>VENTAS RENOVABLES REG. ESPECIAL</b>	<b>5,906</b>	<b>28,3%</b>
BIOMASA	0,236	1,1%
SOLAR FV	0,298	1,4%
SOLAR TE	0,057	0,3%
EOLICA	4,878	23,4%
HIDRAULICA	0,437	2,1%
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000	0,0%
<b>VENTAS RENOVABLES REG. ORDINAR.</b>	<b>2,259</b>	<b>10,8%</b>
GRAN HIDRAULICA	2,259	10,8%
<b>VENTAS RENOVABLES TOTAL</b>	<b>8,165</b>	<b>39,2%</b>
<b>DEMANDA TOTAL EN BARRAS DE CENTRAL</b>	<b>20,847</b>	<b>100,0%</b>

