



COMISIÓN NACIONAL DE LOS  
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



**LIQUIDACIÓN PROVISIONAL DE LAS  
PRIMAS EQUIVALENTES, PRIMAS,  
INCENTIVOS Y COMPLEMENTOS A LAS  
INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE  
ENERGÍA ELÉCTRICA EN RÉGIMEN  
ESPECIAL.  
MES DE PRODUCCION 10/2013**

**2013**

## Índice

RESUMEN EJECUTIVO	3
1. Introducción	4
2. Normativa	5
3. Principales magnitudes de la liquidación 10/2013	9
3.1 Información estructural. Liquidación 10/2013.	9
3.2 Datos operacionales. Liquidación 10/2013	10
3.3 Resultados económicos. Liquidación 10/2013	11
4. Desarrollo del proceso de liquidación 10/2013.	13
4.1 Requerimientos de ingreso	14
4.2 Órdenes de pago	14
5 Situación a fecha 28 de noviembre de 2013 de las horas equivalentes de funcionamiento en instalaciones de tecnologías con limitación de horas equivalentes primadas.	17
6 Información sobre cobertura de la demanda del régimen especial en el mes de producción 10/2013	18
ANEXO I	22
ANEXO II	24

**RESUMEN EJECUTIVO**  
**LIQUIDACIÓN PROVISIONAL DE LAS PRIMAS DEL**  
**RÉGIMEN ESPECIAL. MES DE PRODUCCION 10/2013**

A 29 de Noviembre de 2013 se encuentran activas 64.391 instalaciones (CIL) en la base de datos de liquidación, denominada Sicilia. Se ha contado con medidas de energía eléctrica remitidas por los Encargados de la Lectura en 64.114 instalaciones. Finalmente se han liquidado 63.993 instalaciones (63.975 instalaciones en la opción de tarifa para las que se contaba con baldita y 18 instalaciones en la opción de mercado). Esto supone liquidar en este mes el 99,38 % de las instalaciones de régimen especial.

La liquidación provisional a cuenta del mes de Octubre de 2013 de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos, para las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial, asciende a **494,188 Millones de €** antes de IVA o impuesto equivalente, de los que 484,733 Millones de € corresponden a la energía generada en el mes 10/2013 y 9,455 Millones de € a la reliquidación complementaria de meses anteriores.

El importe total liquidado tiene el siguiente desglose por tecnologías:

	<b>TOTAL M€</b>
<b>COGENERACIÓN</b>	127,874
<b>SOLAR FV</b>	71,236
<b>SOLAR TE</b>	68,608
<b>EÓLICA</b>	142,205
<b>HIDRÁULICA</b>	11,852
<b>BIOMASA</b>	28,507
<b>RESIDUOS</b>	6,402
<b>TRAT.RESIDUOS</b>	37,503
<b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b>	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>494,188</b>

## 1. Introducción

La Comisión Nacional de Energía (CNE), actualmente Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), tiene encomendada la función de liquidar las instalaciones de régimen especial en virtud de lo dispuesto en el artículo 30 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo. Esta función comenzó a ejercerse en noviembre de 2009.

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 del régimen especial 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 mes de producción octubre de 2013 y las reliquidaciones de los meses de agosto de 2013 y diciembre de 2012.

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 30 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, asigna a la Comisión Nacional de Energía (CNE)<sup>1</sup> la función de realizar la liquidación de las primas equivalentes, las primas, los incentivos y los complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial.

Por su parte, la Disposición adicional 7ª del Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, habilita a la CNE a definir, mediante Circular, las obligaciones de remisión de la información necesaria y el procedimiento de liquidación correspondiente, así como el procedimiento de comunicación de los cambios de representante de las instalaciones de régimen especial.

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.

A la liquidación de la energía generada por las instalaciones con opción de venta tarifa, se les aplica la liquidación de la venta obligatoria de productos a ser liquidados por diferencia de precios (RECUR), efectuada por el Operador del Mercado, de acuerdo al Real Decreto 302/2011, de 4 de marzo, por el que se regula la venta de productos a liquidar por diferencia de precios por determinadas instalaciones de régimen especial y la adquisición por los comercializadores de último recurso.

También a la liquidación se ha aplicado lo dispuesto por el Real Decreto 1614/2010, de 7 de diciembre, por el que se regulan y modifican determinados aspectos relativos a la actividad de producción de energía a partir de tecnologías solar termoeléctrica y eólica, y lo dispuesto por el Real Decreto-ley 14/2010, de 23 de diciembre, por el que se establecen medidas urgentes para

---

<sup>1</sup> Debe entenderse transitoriamente CNMC hasta lo previsto en la Disposición transitoria cuarta de la Ley 3/2013, de 4 de junio.

la corrección del déficit tarifario del sector eléctrico, referente al derecho de las instalaciones de tecnología solar fotovoltaica y de tecnología solar termoeléctrica a percibir en cada año el régimen económico primado que tenga reconocido hasta alcanzar el número de horas equivalentes de referencia correspondiente a cada tecnología.

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. En esta liquidación 10/2013 se ha procedido a ejecutar las reliquidaciones, consecuencia del proceso de corrección de medidas contemplado en el art.15 del RD 1110/2007, de 24 de agosto, relativas a los meses de noviembre y diciembre de 2009, según redacción dada por el Real Decreto 1623/2011, de 14 de noviembre. Estas reliquidaciones, se imputarán al ejercicio corriente 2013. Las reliquidaciones se han ejecutado partiendo de la información base facilitada por los agentes, en este caso, en particular, nuevas curvas de carga remitidas por los encargados de lectura, balditas incrementales remitidas por el Operador del Sistema y desgloses de baldita por instalación remitidos por los representantes afectados.

Con fecha 14 de julio de 2013 entró en vigor el Real Decreto Ley 9/2013, de 12 de julio, por el que se adoptan medidas urgentes para garantizar la estabilidad financiera del sistema eléctrico y que deroga: el Real Decreto 661/2007, el Real Decreto 1578/2008, así como el artículo 4, la disposición adicional primera y el

apartado 2 de la disposición quinta del Real Decreto-Ley 6/2009. No obstante lo anterior, en la disposición transitoria tercera del citado Real Decreto-ley se establece la aplicación transitoria de las normas anteriormente mencionadas hasta la aprobación de las nuevas disposiciones que establezcan un nuevo régimen jurídico y económico de la actividad de producción a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos con régimen económico primado, a excepción del artículo 28 y del porcentaje de bonificación por cumplimiento en el rango del factor de potencia recogido en el anexo V del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo.

Las tarifas, primas y complementos vigentes de las instalaciones de producción en régimen especial se encuentran establecidos en las siguientes disposiciones:

- Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial.
- Real Decreto 1578/2008, de 26 de septiembre, de retribución de la actividad de producción de energía eléctrica mediante tecnología solar fotovoltaica para instalaciones posteriores a la fecha límite de mantenimiento de la retribución del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo para dicha tecnología.
- Orden ITC/3519/2009, de 28 de diciembre, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de enero de 2010, y los precios asignados a las tarifas y primas de determinadas instalaciones de régimen especial del último trimestre de 2009.
- Orden ITC/1732/2010, de 28 de junio, por la que se revisan los precios asignados a las tarifas y primas de determinadas instalaciones de régimen especial, a partir del 1 de julio de 2010 y para el segundo trimestre de 2010.
- Orden ITC/3353/2010, de 28 de diciembre, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de enero de 2011, y los precios asignados a las tarifas y primas de determinadas instalaciones de régimen especial del último trimestre de 2010.

- Orden ITC/688/2011, de 30 de marzo, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de abril de 2011 y determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial.
- Orden ITC/2452/2011, de 13 de septiembre, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de julio de 2011 y determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial.
- Orden ITC/2585/2011, de 29 de septiembre, por la que se revisan los peajes de acceso, se establecen los precios de los peajes de acceso supervalle y se actualizan determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial, a partir de 1 de octubre de 2011.
- Orden IET/3586/2011, de 30 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de enero de 2012 y las tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial.
- Orden IET/843/2012, de 25 de abril, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de abril de 2012 y determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial.
- Orden IET/221/2013, de 14 de febrero, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de enero de 2013 y las tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial.
- Real Decreto Ley 9/2013, de 12 de julio, por el que se adoptan medidas urgentes para garantizar la estabilidad financiera del sistema eléctrico.
- Orden IET/1491/2013, de 1 de agosto, por la que se revisan los peajes de acceso de energía eléctrica para su aplicación a partir de agosto de 2013 y por la que se revisan determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial para el segundo trimestre de 2013.

### 3. Principales magnitudes de la liquidación 10/2013

A continuación se recoge la información estructural de las instalaciones, los datos operacionales utilizados y los resultados económicos de la liquidación 10/2013.

#### 3.1 Información estructural. Liquidación 10/2013.

Tabla 1. Número de instalaciones (CIL)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
<b>Pendientes doc.</b>	398	168	59	13	6	644
<b>Activas</b>	39.798	18.161	5.631	573	228	64.391
<b>TOTAL</b>	<b>40.196</b>	<b>18.329</b>	<b>5.690</b>	<b>586</b>	<b>234</b>	<b>65.035</b>

Las instalaciones de producción en régimen especial que se encuentren activas son las que constituyen el colectivo susceptible de ser liquidado. En la tabla anterior se han agrupado todas ellas por zonas de distribución. Durante el mes de Octubre de 2013 se han activado 18 nuevas instalaciones, lo que supone que a cierre de esta liquidación se encuentran activas el 99 % del total. El alta en el sistema de liquidaciones no implica que la instalación esté activa. El alta en el sistema la dan los representantes y solamente cuando se comprueba por la CNMC que cumplen todos los requisitos para poder percibir primas, las instalaciones son pasadas a situación de activas. De las 644 instalaciones pendientes de documentar (por tanto dadas de alta pero no activas), hay que diferenciar los siguientes casos:

- 350 instalaciones no se encuentran inscritas en el Registro administrativo de instalaciones de producción en régimen especial
- 158 instalaciones no disponen de inscripción en el Registro de pre-asignación
- 81 instalaciones en las que la fecha de inscripción en el Registro administrativo de instalaciones de régimen especial, supera la

fecha límite establecida desde su inscripción en el Registro de pre-  
asignación

- 55 instalaciones pendientes de alguna otra documentación (certificado CIL, acta de puesta en marcha,...)

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

	Tarifa	Mercado	TOTAL
<b>Representante último recurso</b>	24.091		<b>24.091</b>
<b>Representantes libres</b>	40.062	7	<b>40.069</b>
<b>Titulares</b>	217	14	<b>231</b>
<b>TOTAL</b>	<b>64.370</b>	<b>21</b>	<b>64.391</b>

### 3.2 Datos operacionales. Liquidación 10/2013

**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>	1.313	4	10				1	<b>1.328</b>
<b>Tipo 2</b>	2.166	15	87	3	1		7	<b>2.279</b>
<b>Tipo 3</b>	4	22.039	13.022	3.202	121	39	1.812	<b>40.239</b>
<b>Tipo 5</b>		14.916	2.711	1.717	203	129	592	<b>20.268</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3.483</b>	<b>36.974</b>	<b>15.830</b>	<b>4.922</b>	<b>325</b>	<b>168</b>	<b>2.412</b>	<b>64.114</b>

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 99,57% de las instalaciones activas, que corresponden a las medidas horarias o perfiladas, tanto de energía activa como de reactiva.

Con la información estructural y las medidas, se realiza la liquidación de las primas y los complementos de las instalaciones susceptibles de ser liquidadas.

<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.

Asimismo, en las instalaciones a tarifa se debe disponer de Baldita (definida en la Circular 3/2011, como el importe de la liquidación conjunta de los operadores del mercado y del sistema) proporcionada por el correspondiente representante. Se han liquidado 63.993 instalaciones (CIL), el 99,38% de las activas.

**Tabla 4. Número de instalaciones liquidadas (CIL)**

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
<b>Tarifa</b>	39.576	18.021	5.588	563	227	<b>63.975</b>
<b>Mercado</b>	6	7	3	2		<b>18</b>
<b>TOTAL</b>	<b>39.582</b>	<b>18.028</b>	<b>5.591</b>	<b>565</b>	<b>227</b>	<b>63.993</b>

### 3.3 Resultados económicos. Liquidación 10/2013

El importe económico mensual de las primas equivalentes (tarifa), primas e incentivos (mercado) y los complementos de instalaciones liquidadas a la fecha de cierre, por zonas de distribución, es el que se recoge en la tabla siguiente.

**Tabla 5. Importe económico de la liquidación de la energía de 10/2013, por zonas de distribución (Millones €)**

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
<b>Tarifa</b>	173,650	198,943	70,998	24,674	3,747	<b>472,012</b>
<b>Mercado</b>	3,747	1,786	0,939	1,305		<b>7,777</b>
<b>Complementos</b>	1,536	0,969	1,475	0,933	0,030	<b>4,943</b>
<b>TOTAL</b>	<b>178,934</b>	<b>201,699</b>	<b>73,411</b>	<b>26,912</b>	<b>3,777</b>	<b>484,733</b>

El importe económico de la reliquidación de las instalaciones correspondiente a meses anteriores, por zonas de distribución y opción de venta, es el que se recoge en la tabla siguiente.

**Tabla 6. Importe económico de la reliquidación de meses anteriores (Millones €)**

Opción Venta	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
<b>Tarifa</b>	3,940	3,816	1,421	0,042	-0,004	<b>9,214</b>
<b>Mercado</b>	0,000	0,005	0,221	0,001	0,015	<b>0,241</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3,940</b>	<b>3,820</b>	<b>1,641</b>	<b>0,042</b>	<b>0,011</b>	<b>9,455</b>

Los importes totales liquidados correspondientes a la energía producida en el mes de octubre de 2013 y a regularizaciones correspondientes a meses anteriores, se recoge con diferentes desgloses en las tablas siguientes:

**Tabla 7. Importe económico de la liquidación de primas, incentivos y complementos, por representante (Millones €)**

	Tarifa	Mercado	TOTAL
<b>Representante último recurso</b>	20,821		<b>20,821</b>
<b>Representantes libres</b>	453,482	0,166	<b>453,649</b>
<b>Titulares</b>	11,868	7,849	<b>19,718</b>
<b>TOTAL</b>	<b>486,172</b>	<b>8,016</b>	<b>494,188</b>

Estos importes se desglosan, asimismo, según las siguientes tecnologías, donde se han incluido los importes unitarios liquidados:

**Tabla 8. Importe económico de la liquidación de primas, incentivos y complementos, por tecnologías**

	Tarifa M€	Mercado M€	TOTAL
<b>COGENERACIÓN</b>	121,671	6,203	127,874
<b>SOLAR FV</b>	71,236		71,236
<b>SOLAR TE</b>	68,608	0,000	68,608
<b>EÓLICA</b>	141,984	0,222	142,205
<b>HIDRÁULICA</b>	11,832	0,020	11,852
<b>BIOMASA</b>	28,507	0,000	28,507
<b>RESIDUOS</b>	4,831	1,572	6,402
<b>TRAT.RESIDUOS</b>	37,503		37,503
<b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b>	0,000		0,000
<b>TOTAL</b>	<b>486,172</b>	<b>8,016</b>	<b>494,188</b>

Los importes totales incluido el IVA o impuesto equivalente, se recogen en la tabla siguiente:

**Tabla 9. Importe económico de la liquidación por zonas de distribución (Millones €)**

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
<b>Tarifa</b>	179,127	203,729	73,895	25,648	3,773	<b>486,172</b>
<b>Mercado</b>	3,747	1,790	1,158	1,305	0,015	<b>8,016</b>
<b>SUBTOTAL</b>	<b>182,874</b>	<b>205,519</b>	<b>75,053</b>	<b>26,954</b>	<b>3,788</b>	<b>494,188</b>
<b>IVA o equiv.</b>	38,138	42,312	15,678	5,643	0,794	<b>102,565</b>
<b>TOTAL</b>	<b>221,012</b>	<b>247,831</b>	<b>90,731</b>	<b>32,597</b>	<b>4,582</b>	<b>596,753</b>

En el Anexo 2 se recogen los resúmenes de las liquidaciones provisionales cerradas correspondientes a los últimos meses de producción, que han sido

liquidadas hasta el momento por la CNE (CNMC), así como el acumulado anual de las liquidaciones provisionales cerradas del año 2013. También se muestra la información estadística del mes de producción 10/2013, por tipo de opción de venta (a tarifa y en el mercado), y un resumen de las liquidaciones provisionales cerradas a 28/11/2013, por opción de venta, distribuidora, Real Decreto, y grupo/subgrupo (tecnología).

#### **4. Desarrollo del proceso de liquidación 10/2013.**

Los titulares de las instalaciones, o sus representantes, vendieron en el mes de octubre su energía en la modalidad de tarifa (excepto las instalaciones contempladas en el artículo 45 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo y las acogidas a la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 661/2007). La energía producida fue vendida y liquidada primero en el mercado, para que posteriormente sea liquidada en el operador del sistema por los desvíos que ocasione. Finalmente, las primas y los complementos son liquidadas por la CNMC.

De acuerdo con la Circular 3/2011, de 10 de noviembre, desde el día 1 de noviembre de 2013 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 10/2013, enviada por los Encargados de la Lectura (distribuidores y REE).
- Información de la Baldita y Recur, enviada por los representantes.

El día 16/11/2013 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 28/11/2013 conforme a lo previsto en el apartado decimotercero de la Circular 3/2011, de 10 de Noviembre.

Una vez que la liquidación es aprobada por el Consejo 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. En el Anexo 1 se muestran estos requerimientos de ingresos, una vez deducido el remanente de la cuenta de la CNE (CNMC) y considerados los abonos. Los requerimientos de ingresos son comunicados mediante medios electrónicos firmados y mediante entrega en mano, vía mensajero, a las empresas correspondientes, una vez sea aprobada la presente liquidación a cuenta por el Consejo, teniendo todos ellos tres días hábiles desde la recepción del requerimiento para su pago en la correspondiente cuenta de la CNE (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, teniendo tres días hábiles desde la recepción del requerimiento para su pago en la correspondiente cuenta de la CNE (CNMC).

#### 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 10 siguiente se muestran estos sujetos con el número de CIL que representan y el modo de representación.

### CONFIDENCIAL

Tabla 10. Importes a pagar por la CNMC, por representante. Liquidación 10/2013

#### Representación Indirecta

ENTIDAD	NOMBRE	Nº INSTALACIONES(CIL)	BASE IMPONIBLE
---------	--------	--------------------------	-------------------

*Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 10/2013*





TOTAL	TITULARES SIN REPRESENTANTE	231	19.717,565
-------	-----------------------------	-----	------------

## **5 Situación a fecha 28 de noviembre de 2013 de las horas equivalentes de funcionamiento en instalaciones de tecnologías con limitación de horas equivalentes primadas.**

En esta liquidación se ha aplicado lo dispuesto Real Decreto 1614/2010, de 7 de diciembre, por el que se regulan y modifican determinados aspectos relativos a la actividad de producción de energía a partir de tecnologías solar termoeléctrica y eólica, y lo dispuesto por el Real Decreto-ley 14/2010, de 23 de diciembre, por el que se establecen medidas urgentes para la corrección del déficit tarifario del sector eléctrico, referente al derecho de las instalaciones de tecnología eólica, solar fotovoltaica y solar termoeléctrica a percibir en cada año el régimen económico primado que tenga reconocido hasta alcanzar el número de horas equivalentes de referencia correspondiente a cada tecnología.

A continuación se resumen la situación a este respecto en cada tecnología afectada:

### Tecnología eólica

El Real Decreto 1614/2010, de 7 de diciembre, fija en su artículo 2.4 que el valor de horas equivalentes de referencia para las instalaciones de tecnología eólica en tierra sea de 2.589 horas/año, supeditando la aplicación de dicho límite a que la media de horas de funcionamiento anual de la totalidad de las instalaciones de tecnología eólica en tierra con inscripción definitiva supere las 2.350 horas/año. Asimismo el artículo 2.6 de dicho Real Decreto, encarga a la Comisión Nacional de Energía el establecimiento, mediante Circular publicada en el Boletín Oficial del Estado, de una metodología del cómputo de horas equivalentes.

Esta metodología fue definida en la Circular 3/2011, de 10 de noviembre, de la Comisión Nacional de Energía. Asimismo, en el punto 2.b del apartado *Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 10/2013*

Decimosegundo se establece que en cada cierre de liquidación provisional y a cuenta la Comisión Nacional de Energía<sup>3</sup> publicará un valor provisional de la media anual de horas equivalentes de funcionamiento de las instalaciones eólicas de los meses liquidados en un año natural, de acuerdo a la metodología definida en dicho apartado.

De acuerdo con lo anterior, **la media de horas de funcionamiento anual** de la totalidad de las instalaciones con inscripción definitiva **de tecnología eólica** en tierra, **en el año 2012** hasta la liquidación 10/2013, ha sido de **2.088 horas**.

El valor de la media de horas de funcionamiento anual correspondiente **al año 2013** hasta la liquidación 10/2013 ha sido de **1.802 horas**.

A la vista de lo anterior en esta liquidación no se ha ejecutado ninguna paralización del pago de primas en instalaciones de esta tecnología como consecuencia de haber alcanzado el límite de horas equivalentes de referencia.

#### Tecnología fotovoltaica

Durante este último mes de octubre han alcanzado los límites de horas equivalentes con derecho a prima un total de 9.909 instalaciones fotovoltaicas, lo que junto a aquellas que han alcanzado dicho límite en meses anteriores constituyen un total de 41.924 instalaciones fotovoltaicas limitada, lo que supone el 69,25% en nº de instalaciones y el 66,23% en potencia de esa tecnología.

#### Tecnología termosolar

En esta liquidación no se ha ejecutado ninguna paralización del pago de primas en instalaciones de esta tecnología como consecuencia de haber alcanzado el límite de horas equivalentes de referencia.

## **6 Información sobre cobertura de la demanda del régimen especial en el mes de producción 10/2013**

---

<sup>3</sup> Entiéndase CNMC

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

	oct-13	TWh	% COBERTURA
<b>VENTAS REG. ESPECIAL</b>		<b>8,221</b>	<b>39,1%</b>
COGENERACIÓN		2,006	9,5%
SOLAR FV		0,626	3,0%
SOLAR TE		0,283	1,3%
EÓLICA		3,960	18,8%
HIDRÁULICA		0,339	1,6%
BIOMASA		0,375	1,8%
RESIDUOS		0,261	1,2%
TRAT.RESIDUOS		0,372	1,8%
OTRAS TECN. RENOVABLES		0,000	0,0%
<b>DEMANDA TOTAL EN BARRAS DE CENTRAL</b>		<b>21,040</b>	<b>100,0%</b>

**Tabla 12. Participación de la producción con fuentes renovables en la cobertura de la demanda de electricidad**

	oct-13	TWh	% COBERTURA
<b>VENTAS RENOVABLES REG. ESPECIAL</b>		<b>5,583</b>	<b>26,5%</b>
COGENERACION BIOMASA		0,119	0,6%
SOLAR FV		0,626	3,0%
SOLAR TE		0,283	1,3%
EOLICA		3,960	18,8%
HIDRAULICA		0,339	1,6%
BIOMASA		0,255	1,2%
OTRAS TECN. RENOVABLES		0,000	0,0%
<b>VENTAS RENOVABLES REG. ORDINAR.</b>		<b>1,779</b>	<b>8,5%</b>

GRAN HIDRAULICA	1,779	8,5%
<b>VENTAS RENOVABLES TOTAL</b>	<b>7,362</b>	<b>35,0%</b>
<b>DEMANDA TOTAL EN BARRAS DE CENTRAL</b>	<b>21,040</b>	<b>100,0%</b>

## **ANEXOS**

# **ANEXO I**

## **Requerimientos de ingresos a las grandes distribuidoras**

## **ANEXO I. RESUMEN Requerimientos de ingresos a las grandes distribuidoras (en millones de €)**

**CONFIDENCIAL**

## **ANEXO II**

### **Datos de detalle liquidación 10/2013 y acumulado año 2013**

**Resumen de la liquidación de la prima equivalente y los complementos. Mes de producción 10/2013 y anteriores.**

MES	TECNOLOGIA	Potencia Liquidada (MW)	Energía Vendida(GWh)	Nº Instalaciones	Prima equivalente (cent€/kWh)	Prima (cent€/kWh)	Comp. Reactiva (cent€/kWh)	Comp. Huecos (cent€/kWh)	Comp.Eficiencia (cent€/kWh)	Comp. Repot. (cent€/kWh)	Ret. Regulada Total (Miles €)	Ret. Regulada (cent€/kWh)
01/08/2013	COGENERACION	5.409	1.553	815	5,688	2,845	-0,0076				80.138,330	5,1604
	SOLAR FV	4.637	893	60.560	35,230		-0,0092				314.618,833	35,2207
	SOLAR TE	2.150	659	47	24,808		-0,0033				163.572,525	24,8043
	EOLICA	22.749	3.431	1.321	3,412		-0,0179	0,1696			122.247,338	3,5634
	HIDRAULICA	1.986	397	1.020	3,651		-0,0196				14.403,011	3,6316
	BIOMASA	815	394	189	7,329		-0,0341				28.711,462	7,2951
	RESIDUOS	561	227	28	2,538	2,469	-0,0011				5.732,826	2,5275
	TRAT.RESIDUOS	603	352	47	10,364		-0,0062				36.488,407	10,3574
	OTRAS TECN. RENOVABLES	0	0	1	3,075		-0,1275				0,261	2,947
	<b>subtotal</b>	<b>38.910</b>	<b>7.906</b>	<b>64.028</b>	<b>9,912</b>	<b>2,807</b>	<b>-0,0136</b>	<b>0,0736</b>			<b>765.912,992</b>	<b>9,6883</b>
01/09/2013	COGENERACION	5.406	1.964	811	6,722	2,852	-0,0067				121.113,608	6,1659
	SOLAR FV	4.637	752	60.540	21,621		-0,0094				162.541,686	21,6116
	SOLAR TE	2.150	472	47	24,499		-0,0039				115.554,918	24,4953
	EOLICA	22.731	3.204	1.318	3,382		-0,0174	0,1566			112.839,860	3,5214
	HIDRAULICA	1.979	297	1.015	3,561		-0,0247				10.511,328	3,5358
	BIOMASA	821	372	190	7,276		-0,0367				26.929,382	7,239
	RESIDUOS	554	253	27	2,319	2,482	-0,0003				5.970,130	2,3577
	TRAT.RESIDUOS	603	347	47	10,206		-0,0059				35.414,116	10,2002
	OTRAS TECN. RENOVABLES	0	0	1	2,675		-0,1952				0,384	2,48
	<b>subtotal</b>	<b>38.883</b>	<b>7.662</b>	<b>63.996</b>	<b>7,885</b>	<b>2,786</b>	<b>-0,0132</b>	<b>0,0655</b>			<b>590.875,412</b>	<b>7,7116</b>
01/10/2013	COGENERACION	5.368	2.006	807	6,758	2,919	-0,0053				127.292,412	6,3459
	SOLAR FV	4.637	626	60.538	10,780		-0,0105				67.452,201	10,7692
	SOLAR TE	2.150	283	47	24,243		-0,0069				68.605,250	24,2356
	EOLICA	22.637	3.960	1.317	3,380		-0,018	0,1547			139.277,529	3,5171
	HIDRAULICA	1.984	339	1.019	3,492		-0,0305				11.724,925	3,4618

Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 10/2013

BIOMASA	821	375	190	7,120		-0,0464				26.496,486	7,0738
RESIDUOS	550	261	27	2,445	2,484	-0,0014				6.402,342	2,4532
TRAT.RESIDUOS	603	372	47	10,080		-0,0043				37.459,733	10,076
OTRAS TECN. RENOVABLES	0	0	1	3,232		-0,1831				0,279	3,0484
<b>subtotal</b>	<b>38.751</b>	<b>8.221</b>	<b>63.993</b>	<b>5,941</b>	<b>2,819</b>	<b>-0,0146</b>	<b>0,0745</b>			<b>484.711,158</b>	<b>5,8958</b>

### Resumen de las liquidaciones de la CNMC acumuladas en el año 2013. Mes de liquidación 10/2013.

AÑO	TECNOLOGIA	Potencia Liquidada (kW)	Energía Vendida(GWh)	Nº Instalaciones	Prima equivalente (cent€/kWh)	Prima (cent€/kWh)	Comp. Reactiva (cent€/kWh)	Comp. Huecos (cent€/kWh)	Comp.Eficiencia (cent€/kWh)	Comp. Repot. (cent€/kWh)	Ret. Regulada Total (Mill. €)	Ret. Regulada (cent€/kWh)
2013	COGENERACIÓN	5.368.198	21.256	807	7,374	3,147	0,218		0,454		1.581,424	7,440
	SOLAR FV	4.636.975	7.318	60.538	34,172		0,162				2.512,426	34,334
	SOLAR TE	2.149.820	4.045	47	25,066		0,165				1.020,473	25,231
	EÓLICA	22.637.480	43.053	1.317	4,164		0,203	0,199			1.965,673	4,566
	HIDRÁULICA	1.983.939	5.998	1.019	4,252	3,180	0,212				266,466	4,443
	BIOMASA	821.335	3.831	190	7,757		0,149		0,459		320,485	8,365
	RESIDUOS	549.668	2.212	27	3,155	2,389	0,200				71,712	3,241
	TRAT.RESIDUOS	603.331	3.693	47	10,876		0,208				409,293	11,084
	OTRAS TECN. RENOVABLES	296	0	1	3,495		-0,172				0,007	3,323
	<b>38.751.042</b>	<b>91.405</b>	<b>63.993</b>	<b>8,711</b>	<b>3,077</b>	<b>0,200</b>	<b>0,094</b>	<b>0,125</b>		<b>8.147,957</b>	<b>8,914</b>	

Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 10/2013

**Retribución Total de los productores de electricidad en Régimen Especial en España liquidados por la CNMC acumulado año 2013  
(hasta el mes de producción 10/2013)**

	OPCION DE VENTA	TECNOLOGIA	POTENCIA LIQUIDADADA (kW)	ENERGIA VENDIDA (GWh)	Nº Instalaciones (CIL)	Prima Equivalente (miles €)	Complementos (miles €)	Retribución Regulada (miles €)	Ret. Reg. Unit. (cent€/kWh)	Retribución Mercado (miles €)	P M Ret. Mercado (cent€/kWh)	Retribución Total (miles €)	Ret. Total Unit. (cent€/kWh)	
<b>2013</b>	MERCADO	COGENERACION	747.916	3.052	16	96.029	19.082	115.111	3,772	131.495	4,309	246.605	8,081	
	MERCADO	HIDRAULICA	49.500	120	1	3.810	395	4.205	3,510	4.719	3,939	8.923	7,449	
	MERCADO	RESIDUOS	106.910	326	2	7.784	588	8.371	2,569	14.041	4,309	22.412	6,878	
		<b>SUBTOTAL MERCADO</b>		<b>904.326</b>	<b>3.497</b>	<b>19</b>	<b>107.623</b>	<b>20.064</b>	<b>127.687</b>	<b>3,651</b>	<b>150.254</b>	<b>4,296</b>	<b>277.941</b>	<b>7,947</b>
	TARIFA	COGENERACIÓN	4.620.282	18.205	791	1.342.478	123.835	1.466.313	8,055	784.436	4,309	2.250.749	12,364	
	TARIFA	SOLAR FV	4.636.975	7.318	60.538	2.500.586	11.840	2.512.426	34,334	326.216	4,458	2.838.642	38,792	
	TARIFA	SOLAR TE	2.149.820	4.045	47	1.013.797	6.676	1.020.473	25,231	180.305	4,458	1.200.778	29,689	
	TARIFA	EÓLICA	22.637.480	43.053	1.317	1.792.579	173.093	1.965.673	4,566	1.587.789	3,688	3.553.461	8,254	
	TARIFA	HIDRÁULICA	1.934.439	5.878	1.018	249.942	12.320	262.261	4,462	231.533	3,939	493.794	8,401	
	TARIFA	BIOMASA	821.335	3.831	190	297.192	23.293	320.485	8,365	159.761	4,170	480.247	12,535	
	TARIFA	RESIDUOS	442.758	1.886	25	59.514	3.827	63.341	3,358	81.288	4,309	144.629	7,667	
	TARIFA	TRAT.RESIDUOS	603.331	3.693	47	401.599	7.693	409.293	11,084	159.117	4,309	568.410	15,393	
	TARIFA	OTRAS TECN. RENOVABLES	296	0	1	7	0	7	3,323	8	3,738	15	7,061	
		<b>SUBTOTAL TARIFA</b>		<b>37.846.716</b>	<b>87.908</b>	<b>63.974</b>	<b>7.657.695</b>	<b>362.576</b>	<b>8.020.271</b>	<b>9,123</b>	<b>3.510.453</b>	<b>3,993</b>	<b>11.530.724</b>	<b>13,117</b>
		<b>TOTAL 2013</b>		<b>38.751.042</b>	<b>91.405</b>	<b>63.993</b>	<b>7.765.318</b>	<b>382.640</b>	<b>8.147.957</b>	<b>8,914</b>	<b>3.660.708</b>	<b>4,005</b>	<b>11.808.665</b>	<b>12,919</b>

Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 10/2013

**Detalle de liquidación mensual (mes de producción 10/2013, por distribuidora y grupo normativo)**

LIQUIDACION MES: 11/2013							MES DE PRODUCCION: 10/2013									
Mercado RD 661/2007																
DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	Nº INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI cent€/kWh	BALDITA €	RECUR €	C.REAC. €	C.REAC. UNI cent€/kWh	C. EFIC €	C. EFIC UNI cent€/kWh	C. HUEC €	C. HUEC UNI cent€/kWh
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	a11	COGENERACION	1	50.790,00	36.895.850,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	a11DA6	COGENERACION	4	222.336,00	52.464.220,00	1.785.399,33	1.786.441,30	3,41				-1.041,97	0,00			
E.ON	a11DA6	COGENERACION	2	175.700,00	35.499.243,00	1.304.898,20	1.305.023,17	3,68				-124,97	0,00			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a11DA6	COGENERACION	2	95.210,00	59.169.810,00	2.175.200,55	2.175.200,55	3,68				0,00	0,00			
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.	a11DA6	COGENERACION	3	93.780,00	25.533.598,00	937.432,23	938.666,13	3,68				-1.233,90	0,00			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	a14	COGENERACION	1	84.000,00	0,00	0,00	0,00					0,00				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a2	COGENERACION	3	26.100,00	3.033.178,00	-205,96	0,00	0,00				-205,96	-0,01			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	c1	RESIDUOS	1	7.410,00	4.364.798,00	-0,25	0,00	0,00				-0,25	0,00			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	c1DA6	RESIDUOS	1	99.500,00	58.916.522,00	1.571.774,97	1.571.774,97	2,67				0,00	0,00			
			<b>18</b>	<b>854.826</b>	<b>275.877.219</b>	<b>7.774.499</b>	<b>7.777.106</b>	<b>2,819</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-2.607</b>	<b>-0,001</b>	<b>0</b>	<b>0,000</b>	<b>0</b>	<b>0,000</b>

Tarifa RD 1578/2008																
DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	Nº INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI cent€/kWh	BALDITA €	RECUR €	C.REAC. €	C.REAC. UNI cent€/kWh	C. EFIC €	C. EFIC UNI cent€/kWh	C. HUEC €	C. HUEC UNI cent€/kWh
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	II	SOLAR FV	789	231.399,80	33.960.195	6.198.686,79	6.201.754,14	18,261	1.565.482,78	-46.822,02	-3.067,35	-0,009				
E.ON	II	SOLAR FV	4	2.057,00	237.375	670,15	677,10	0,285	140,62	-0,21	-6,95	-0,002				
HIDROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	II	SOLAR FV	1	2,50	215	60,27	60,27	28,032	11,88	0,00	0,00	0				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	II	SOLAR FV	1.754	463.389,75	62.926.039	12.512.601,14	12.517.691,17	19,892	2.993.092,12	-98.159,00	-5.090,03	-0,008				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.	II	SOLAR FV	27	18.235,20	2.517.751	242.715,88	243.035,64	9,652	131.661,73	-3.115,79	-319,76	-0,012				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	I.1	SOLAR FV	1.479	23.467,22	2.823.874	658.897,18	659.310,74	23,347	138.958,60	-3.339,01	-413,56	-0,014				
E.ON	I.1	SOLAR FV	96	1.241,56	119.150	23.580,51	23.602,97	19,809	5.100,53	-55,64	-22,46	-0,018				
HIDROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	I.1	SOLAR FV	9	111,60	11.859	3.065,19	3.066,66	25,859	601,53	-2,21	-1,47	-0,012				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	I.1	SOLAR FV	1.773	27.254,12	3.175.478	777.264,68	777.681,55	24,49	156.801,84	-7.186,02	-416,87	-0,013				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.	I.1	SOLAR FV	336	4.782,51	576.827	123.942,02	124.028,89	21,501	26.517,50	-151,22	-86,87	-0,015				
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	I.2	SOLAR FV	1.442	249.022,10	29.225.130	6.332.082,64	6.335.712,67	21,678	1.530.279,41	-37.187,11	-3.630,03	-0,012				
E.ON	I.2	SOLAR FV	13	883,10	81.272	13.654,47	13.668,37	16,818	3.714,26	-61,55	-13,90	-0,017				
HIDROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	I.2	SOLAR FV	39	7.532,50	931.649	235.756,34	235.802,24	25,31	50.821,75	-1.306,34	-45,90	-0,004				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	I.2	SOLAR FV	2.108	267.678,71	30.812.249	6.866.059,32	6.870.272,34	22,297	1.616.674,63	-58.265,64	-4.213,02	-0,013				
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.	I.2	SOLAR FV	255	44.917,05	5.162.497	1.020.064,43	1.020.707,99	19,771	261.150,45	-5.528,50	-643,56	-0,012				
			<b>10.125</b>	<b>1.341.975</b>	<b>172.561.560</b>	<b>35.009.101</b>	<b>35.027.073</b>	<b>20,298</b>	<b>8.481.010</b>	<b>-261.180</b>	<b>-17.972</b>	<b>-0,010</b>				

Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 10/2013

**Tarifa RD 436/2004**

DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	Nº INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI		BALDITA €	RECUR €	C.REAC. €	C.REAC. UNI		C. EFIC UNI		C. HUEC
								cent€/kWh	cent€/kWh				cent€/kWh	cent€/kWh	cent€/kWh	cent€/kWh	
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a11	COGENERACION	4	4.928	2.014	-40,92	-40,92	-2,031	118,04	0,00	0,00	0,00	0				
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a12	COGENERACION	1	80	0	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00					
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b21	EOLICA	3	2.110	241.060	3.918,01	4.274,61	1,773	12.341,46	0,00	-356,60	-0,147					
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b21	EOLICA	4	63	1.038	17,08	17,08	1,645	57,72	-3,25	0,00	0					
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.	b21	EOLICA	4	4.862	948.481	25.806,42	22.311,45	2,352	43.009,09	57,50	-20,08	-0,002			3.515,05		0,37
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b4	HIDRAULICA	2	330	67.701	649,78	650,49	0,960	3.501,60	-1,49	-0,71	-0,001					
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b4	HIDRAULICA	6	1.295	146.155	2.472,64	2.475,38	1,693	7.600,05	-1,07	-2,74	-0,001					
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A.	b4	HIDRAULICA	1	772	58.580	1.077,59	1.077,59	1,839	2.960,28	0,00	0,00	0					
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b7	BIOMASA	1	601	381.769	7.808,27	7.808,27	2,045	19.103,44	-596,68	0,00	0					
			<b>26</b>	<b>15.041</b>	<b>1.846.798</b>	<b>41.709</b>	<b>38.574</b>	<b>2,089</b>	<b>88.692</b>	<b>-545</b>	<b>-380</b>	<b>-0,021</b>	<b>0</b>	<b>0,000</b>	<b>3.515</b>	<b>0,190</b>	

Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 10/2013

**Tarifa RD 661/2007**

DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	Nº INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI cent€/kWh	BALDITA €	RECUR €	C.REAC. €	C.REAC. UNI cent€/kWh	C. EFIC UNI cent€/kWh	C. HUEC €	C. HUEC UNI cent€/kWh
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	a11	COGENERACION	213	1633336,5	767006633	44419256,42	44482513,9	5,799	39872850,25	-873152,52	-63257,48	-0,008			
E.ON	a11	COGENERACION	10	71517	37769960	2333601,91	2232849,35	5,914	1959995,91	-41892,06	-247,34	0			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a11	COGENERACION	24	56611	17643541	1300168,75	1302785,58	7,383	940119,55	-25613,03	-2616,83	-0,014			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a11	COGENERACION	358	1743504	655754234	43123576,61	43152793,25	6,58	34468004,64	-754664,43	-29216,64	-0,004			
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	a11	COGENERACION	85	413825	131487879	9877511,25	9880564,39	7,514	7009198,64	-170660,72	-3053,14	-0,002			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	a12	COGENERACION	20	161844	43982421	5469963,5	5471656,34	12,44	2546004,76	-85803,46	-1692,84	-0,003			
E.ON	a12	COGENERACION	5	38140	8759182	639419,41	639783,38	7,304	457476,61	-7677,92	-363,97	-0,004			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a12	COGENERACION	20	136652	21778837	2627877,22	2629429,22	12,073	1267580,92	-44334,55	-1552	-0,007			
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	a12	COGENERACION	39	274025	97052943	11133509,45	11134938,59	11,473	5363375,61	-133685,62	-1429,14	-0,001			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	a13	BIOMASA	10	73209	32998018	1720051,53	1720524,09	5,214	1695553,25	-35706,33	-572,56	-0,001			
E.ON	a13	BIOMASA	1	40330	25983126	1311868,99	1379683,39	5,509	1338130,83	-28724,55	-67814,4	-0,26			
HIROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a13	BIOMASA	1	999	581721	48202,82	48202,82	8,286	30727,65	-602,67	0	0			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a13	BIOMASA	14	61754	24914228	1803891,69	1804845,64	7,244	1283396,4	-27681,78	-953,96	-0,003			
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	a13	BIOMASA	5	41579	18382711	1039072,28	1085777,54	5,906	942461,93	-19945,61	-46705,26	-0,254			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	a13DT	BIOMASA	3	30120	16218088	1573242,85	1573244,5	9,7	819255,46	-12787,47	-1,65	0			
E.ON	a14	COGENERACION	1	44224	10452320	261101,43	262535,75	2,511	541010,52	-10162,92	-1434,32	-0,013			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	a2	COGENERACION	2	15345	689880	2473,25	2485,14	0,36	34462,21	-1178,98	-11,89	-0,001			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	a2	COGENERACION	9	26250	905409	1270,07	1657,89	0,182	46366,03	-1064,32	-387,82	-0,042			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b11	SOLAR FV	13104	1258173,62	176312930	11164489,34	11183376,82	6,342	1461987,01	-36501,01	-18887,48	-0,01			
E.ON	b11	SOLAR FV	288	5422,31	538511	152687,49	152773,01	28,369	21123,52	-199,15	-85,52	-0,015			
HIROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b11	SOLAR FV	115	4350,79	482177	72612,88	72700,63	15,077	9184,3	-205,19	-87,75	-0,018			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b11	SOLAR FV	32448	1753946,87	237392227	18314736,99	18339785,85	7,725	2468459,22	-87371,71	-25048,86	-0,01			
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b11	SOLAR FV	4458	273106,48	39052119	2738573,7	2742837,39	7,023	358924,15	-6145,21	-4263,69	-0,01			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b12	SOLAR TE	31	1419220	201789563	48818903,66	48831885,24	24,199	11080119,8	-291791,55	-12981,58	-0,006			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b12	SOLAR TE	9	381208	41548215	10136519,43	10144064,34	24,415	2330276,13	-55700,79	-5444,91	-0,01			
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b12	SOLAR TE	7	349400	39738392	9547827,12	9649031,82	24,281	2254742,52	-37041,91	-1204,7	-0,003			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b21	EOLICA	442	7011416,3	1033501867	34960009,84	33833098,45	3,273	50780831,64	-656067,22	-171514,29	-0,016	1298425,68	0,125	
E.ON	b21	EOLICA	89	1650800	493595505	19598873,24	16547681,2	3,352	23712252,05	-156779,28	-39703,49	-0,008			
HIROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b21	EOLICA	18	236960	44410279	1556176,3	1519964,1	3,422	2088841,29	-603,88	-9100,37	-0,02			45312,16
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b21	EOLICA	562	10622493,5	1664196393	58891434,36	57258790,92	3,44	78492678,85	-540055,37	-360826,63	-0,021			1993470,07
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b21	EOLICA	195	3108775	723053897	26241293,5	24676583,63	3,412	34270748,35	-201371,98	-132608,04	-0,018			0,234
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b3	OTRAS TECN. RENOVABLES	1	296	9162	279,3	296,08	3,231	414,96	-10,64	-16,78	-0,183			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b4	HIDRAULICA	358	420583,5	89212145	3045242,44	3063545,62	3,434	459347,44	-111108,52	-18414,48	-0,02			
E.ON	b4	HIDRAULICA	46	76263	6415457	251999,6	253055,65	3,944	304358,97	-7369,79	-1056,05	-0,016			
HIROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b4	HIDRAULICA	15	27556	1449794	47929,41	48882,31	3,371	76582,88	-1381,5	-95,9	-0,065			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b4	HIDRAULICA	420	511469,23	69782189	2762878,27	2775833,25	3,977	3314736,94	-75299,5	-12954,98	-0,018			
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b4	HIDRAULICA	137	298469,2	63170357	2473141,57	2480086,98	3,926	3017333,2	-59174,33	-6945,41	-0,01			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b5	HIDRAULICA	13	237580	46609056	1334773,94	1366698,2	2,932	2345567,14	-48972,56	-31924,26	-0,068			
E.ON	b5	HIDRAULICA	3	32600	1805012	49479,49	49854,87	2,762	88109,28	-1809,29	-375,38	-0,02			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b5	HIDRAULICA	8	117348	7472757	241383,78	243639,51	3,26	381711,85	-7843,2	-2255,73	-0,03			
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b5	HIDRAULICA	11	259673	52502333	1513896,79	1542612,59	2,938	2608387,02	-35613,7	-28715,8	-0,054			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b61	BIOMASA	2	8000	4709615	534462,11	534607,8	11,351	240935,59	-6789,02	-145,69	-0,003			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b61	BIOMASA	1	1650	732540	82305,21	82305,21	11,235	37239,56	-1165,42	0	0			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b62	BIOMASA	4	3980	995867	98278,17	98279,64	9,868	49471,96	-1523,84	-1,47	0			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b62	BIOMASA	3	61200	41080455	3307581,58	3307609,02	8,051	2005290,16	-38738,25	-27,44	0			
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b62	BIOMASA	1	28500	11860540	446307,66	446335,9	3,763	643665,64	-19126,25	-28,24	0			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b63	BIOMASA	2	50600	23816824	2354850,58	2355082,01	9,888	1242146,35	-26329,69	-231,43	0			
E.ON	b63	BIOMASA	2	46645	24917502	1969944,92	2016960,52	8,094	1280513,85	-27102,07	-47015,6	-0,188			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b63	BIOMASA	3	8130	3940198	427879,63	427881,09	10,859	19233,58	-3734,33	-1,46	0			
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b63	BIOMASA	3	6938	1185060	98734,79	98734,79	8,331	69096,28	-1427,96	-0,19	0			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b71	BIOMASA	21	37215	16071179	616666,26	620211,11	3,859	821096,59	-17397,66	-3676,86	-0,022			
E.ON	b71	BIOMASA	4	2862	1100416	36151,8	36151,8	3,285	56509,28	-1115,75	0	0			
HIROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b71	BIOMASA	3	9040	4020858	113540,18	113540,18	2,823	205964,01	-3191,64	0	0			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b71	BIOMASA	25	23345	9519689	333556,24	335516,97	3,524	490755,83	-9326,83	-1960,73	-0,02			
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b71	BIOMASA	8	44281	12994974	496725,23	496988,38	3,824	671600,45	-13302,08	-263,15	-0,002			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b72	BIOMASA	32	37552	13107240	855163,26	857343,71	6,54	681834,85	-16149,05	-2180,45	-0,016			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b72	BIOMASA	21	22209,41	7200746	451683,9	462208,67	6,418	371498,21	-9692,09	-524,77	-0,007			
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b72	BIOMASA	4	9666	1219231	54931,34	55012,82	4,512	78266,13	-1832,55	-81,48	-0,006			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b81	BIOMASA	8	93210	41681689	3822434,96	3822436,97	9,17	2130524,66	-42252,07	-2,01	0			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	b81	BIOMASA	2	4240	1593930	123642,76	125436,83	7,869	82075,3	-1616,37	-1794,07	-0,112			
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b81	BIOMASA	3	24700	9300372	636563,4	636564,73	6,844	480797,58	-4470,12	-1,33	0			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	b82	BIOMASA	2	40950	20965230	1883932,3	1883939,87	8,986	1072210,49	-23135,9	-7,57	0			
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	b82	BIOMASA	1	7800	3097168	237112,96	237112,96	7,655	161428,37	-3140,76	0	0			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	c1	RESIDUOS	7	10434	3603526	191578,87	192444,02	0,624	1589013,05	-4371,07	-865,15	-0,002			
E.ON	c1	RESIDUOS	1	9934	6885797	66495,32	66495,32	0,965	354062,51	-10074,81	0	0			
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	c1	RESIDUOS	2	51300	19601859	336689,24	336710,54	1,717	1032747,22	-22829,27	-21,3	0			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	c2	RESIDUOS	6	114869	53315743	1206917,04	1207474,62	2,264	2789612,32	-29690,42	-557,58	-0,001			
HIROCANTABRICO DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	2	23440	10428573	399320,42	401652,29	3,851	536147,17	-13702,75	-2331,87	-0,022			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	5	72878	42796229	1632458,05	1632458,05	3,814	2204466,73	-44665,35	0	0			
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	c2	RESIDUOS	1	156800				0		0	0	0			
E.ON	c4	RESIDUOS	1	50000	33865534	997107,94	997107,94	2,944	1745819,3	-35784,18	0	0			
ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.	d1	TRAT.RESIDUOS	13	179434	114103564	12135513,47	12138563,86	10,639	5873484,37	-118274,47	-3050,39	-0,002			
IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U	d1	TRAT.RESIDUOS	12	145594	98982447	10497675,31	10510887,64	10,618	5102922,27	-100771,89	-13212,33	-0,013			
UNION FENOSA DISTRIBUCION, S.A	d1	TRAT.RESIDUOS													

	Nº INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI cent€/kWh	BALDITA €	RECUR €	C.REAC. €	C.REAC. UNI cent€/kWh	C. EFIC €	C. EFIC UNI cent€/kWh	C. HUEC €	C. HUEC UNI cent€/kWh
<b>Mercado 661/2007</b>	18	854.826	275.877.219	7.774.499	7.777.106	3	0	0	-2.607	-0,001	0	0,000	0	0,000
<b>Tarifa RD 1578/2008</b>	10.125	1.341.975	172.561.560	35.009.101	35.027.073	20	8.481.010	-261.180	-17.972	-0,010				
<b>Tarifa RD 436/2004</b>	26	15.041	1.846.798	41.709	38.574	2	88.692	-545	-380	-0,021	0	0,000	3.515	0,190
<b>Tarifa RD 661/2007</b>	53.824	36.539.200	7.770.976.738	441.885.849	436.945.225	6	369.147.602	-5.515.939	-1.184.797	-0,015	0	0,000	6.125.421	0,079
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>63.993</b>	<b>38.751.042</b>	<b>8.221.262.315</b>	<b>484.711.158</b>	<b>479.787.978</b>	<b>5,836</b>	<b>377.717.304</b>	<b>-5.777.664</b>	<b>-1.205.756</b>	<b>-0,015</b>	<b>0</b>	<b>0,000</b>	<b>6.128.936</b>	<b>0,075</b>

Liquidación provisional de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos a las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial. Mes de producción 10/2013



COMISIÓN NACIONAL DE LOS  
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

