



Comisión
Nacional
de Energía

DIRECCIÓN DE INSPECCIÓN,
LIQUIDACIONES Y COMPENSACIONES

LIQUIDACIÓN DE LAS PRIMAS EQUIVALENTES, PRIMAS, INCENTIVOS Y COMPLEMENTOS A LAS INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN RÉGIMEN ESPECIAL

MES DE PRODUCCIÓN: 11/2011

12 de Enero de 2012

ÍNDICE

ÍNDICE	1
1 OBJETO	3
2 RESUMEN EJECUTIVO DE LA LIQUIDACIÓN DEL MES 11/2011	3
2.1 Información estructural. Liquidación 11/2011.	4
2.2 Información de producción para el mes 11/2011	5
2.3 Liquidación meses de producción anteriores al 11/2011	6
2.4 Total liquidación correspondiente al mes 11/2011	6
2.5 La cobertura de la demanda en mes de producción 11/2011	7
2.6 Resumen y conclusiones	8
3 ASPECTOS NORMATIVOS	9
4 ACTUACIONES LLEVADAS A CABO PARA LA LIQUIDACIÓN 11/2011	10
4.1 Para el mes de liquidación 11/2011	10
4.2 Incidencias en la información estructural	11
4.3 Incidencias en el proceso de liquidación	11
4.4 Media anual de horas equivalentes de funcionamiento de instalaciones de tecnología eólica en tierra	13
5 RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN 11/2011	14
5.1 Requerimientos de ingresos	14
5.2 Órdenes de pago	15
5.3 Resumen por tecnologías de generación	18
ANEXOS: LIQUIDACIÓN MES 11/2011	22
Anexo 1. Incidencias en la liquidación	22

Anexo 2. Requerimientos de ingresos a las grandes distribuidoras	23
Anexo 3. Información sobre los requerimientos de ingresos a los sujetos de liquidación con saldo negativo	24
Anexo 4. Información estadística	25

1 OBJETO

El presente informe tiene por objeto realizar la propuesta de aprobación al Consejo de la CNE de la liquidación provisional a cuenta de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos, para las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial y otras de régimen ordinario que perciben primas, correspondiente al mes de **noviembre de 2011**. Esta liquidación está asociada fundamentalmente a la energía generada durante dicho mes.

Tras la aprobación de esta liquidación se desencadena el proceso de facturación de la CNE en nombre de terceros, que se materializa generalmente 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 RESUMEN EJECUTIVO DE LA LIQUIDACIÓN DEL MES 11/2011

Los titulares de las instalaciones, o sus representantes, pueden optar por vender su energía a tarifa o en el mercado. En ambos casos, la energía producida es vendida y liquidada primero en el mercado (en el caso de tarifa, mediante ofertas a precio cero), para que posteriormente sea liquidada en el operador del sistema por los servicios de ajuste que proporcione (y por desvíos que ocasione). Finalmente, las primas y los complementos son liquidados en la CNE.

El 30 de noviembre de 2009 se realizó la carga de información del nuevo sistema Sicilia, en los plazos y en la forma en que estaba previsto en la Disposición Transitoria segunda de la Circular 4/2009, de 9 de julio de la Comisión Nacional de Energía. Para ello, los grandes distribuidores proporcionaron a la CNE la información estructural de todas las instalaciones de régimen especial existentes a 31 de octubre de 2009, REE suministró la base de datos de representantes asociados a cada instalación y los representantes

proporcionaron la información de carga inicial con el tipo de representación¹ y la cuenta bancaria del Sujeto de Liquidación.

En los meses previos, los distribuidores asignaron a cada fase de cada instalación un nuevo código identificativo, el CIL², obtenido mediante un procedimiento sistemático conforme a lo previsto en la Circular 4/2009, de 9 de julio (procedimiento que tiene continuidad con la entrada en vigor de la Circular 3/2011, de 10 de noviembre).

A continuación se recoge la información estructural de las instalaciones al final de la presente liquidación, los datos operacionales utilizados y los resultados obtenidos, todo ello, asociado fundamentalmente a la energía producida durante el mes 11/2011.

2.1 Información estructural. Liquidación 11/2011.

Tabla 1. Número de instalaciones (CIL)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Pendientes doc.	152	150	28	4	10	344
Activas	37.682	16.423	5.356	525	205	60.191
TOTAL	37.834	16.573	5.384	529	215	60.535

Las instalaciones de producción en régimen especial y otras de régimen ordinario que perciben primas y se encuentran 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 noviembre de 2011 se han activado 198 nuevas instalaciones, lo que supone que a cierre de esta liquidación se encuentran activas el 99,43% del total. De las 344 instalaciones pendientes de documentar, 199 no se encuentran aún inscritas en el Registro administrativo de instalaciones de producción en régimen especial.

Según se observa en la tabla 2, y desde la liquidación 04/2011, el número de instalaciones representadas por representantes libres es superior a las representadas en último recurso.

Tabla 2. Representantes de las instalaciones activas (CIL)

Tarifa	Mercado	TOTAL
--------	---------	-------

¹ La Circular 3/2011 determina que en la representación directa, se pague la liquidación directamente al titular de la instalación, mientras que en la representación indirecta, el pago de la CNE se dirige al representante.

² La Circular 3/2011 define al CIL como el código de la instalación de producción a efectos de liquidación

Representante último recurso	27.351		27.351
Representantes libres	31.369	1.275	32.644
Titulares	159	37	196
TOTAL	58.879	1.312	60.191

2.2 Información de producción para el mes 11/2011

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
Tipo 1	1.219		2				1	1.222
Tipo 2	1.939	5	9				2	1.955
Tipo 3	1	20.586	11.756	3.012	104	36	1.588	37.083
Tipo 5		14.507	2.551	1.673	196	123	527	19.577
TOTAL	3.159	35.098	14.318	4.685	300	159	2.118	59.837

De acuerdo con el Reglamento Unificado de Puntos de Medida, aprobado por el Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, la Circular 4/2009, de 9 de julio, y la Circular 3/2011, de 10 de noviembre, los Encargados de la Lectura tienen la obligación de proporcionar a la CNE las medidas eléctricas de la energía vertida a la red por las instalaciones durante cada mes. Se han recibido medidas del 99,41 % 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. Asimismo, en las instalaciones a tarifa se debe disponer de Baldita (definida en la Circular 4/2009 y 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 inicialmente 59.801³ instalaciones (CIL), el 99,35 % de las activas.

Tabla 4. Número de instalaciones liquidadas (CIL)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Tarifa	36.973	15.849	5.074	424	183	58.503
Mercado	521	428	239	89	21	1.298
TOTAL	37.494	16.277	5.313	513	204	59.801

³ Lo que supone un incremento de 259 CIL, sobre los liquidados durante el mes anterior. Las instalaciones que están en suspensión por inactividad generan una liquidación de importe nulo que se incluye en estas estadísticas.

El importe económico mensual de las primas equivalentes (tarifa), primas e incentivos (mercado) y los complementos de instalaciones liquidadas a la fecha de cierre⁴, por zonas de distribución, es el que se recoge en la tabla siguiente.

Tabla 5. Importe económico de la liquidación de la energía de 11/2011, por zonas de distribución (Millones €)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Tarifa	77,826	101,677	26,637	4,636	1,389	212,166
Mercado	62,926	42,302	27,680	16,393	1,411	150,713
Complementos	18,802	16,471	7,031	3,782	0,419	46,505
TOTAL	159,554	160,450	61,348	24,811	3,220	409,384

2.3 Liquidación meses de producción anteriores al 11/2011

El importe económico de la reliquidación de las instalaciones correspondiente 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
Tarifa	8,129	10,212	1,301	0,239	0,009	19,890
Mercado	1,357	0,658	1,373	0,522	0,037	3,946
TOTAL	9,485	10,870	2,674	0,761	0,046	23,836

2.4 Total liquidación correspondiente al mes 11/2011

Los importes liquidados recogen los devengos por la energía producida en el mes anterior, y en su caso, los devengos correspondientes a meses de producción anteriores, y constituyen los requerimientos de ingresos a los cinco grandes distribuidores, que deben ser ingresados en una cuenta de la CNE, para proceder a realizar el pago de los importes de las primas y complementos.

⁴ No se consideran en la tabla los importes netos negativos por sujeto de liquidación.

Tabla 7. Importe económico de la liquidación por zonas de distribución (Millones €)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Tarifa	95,266	121,604	30,767	5,565	1,642	254,843
Mercado	73,774	49,716	33,256	20,007	1,624	178,377
SUBTOTAL	169,039	171,320	64,023	25,572	3,266	433,220
IVA o equiv.	30,320	30,364	10,922	4,603	0,584	76,793
TOTAL	199,360	201,684	74,945	30,175	3,850	510,013

Tabla 8. Importe económico de la liquidación de primas, incentivos y complementos, por representante (Millones €)

	Tarifa	Mercado	TOTAL
Representante último recurso	17,209		17,209
Representantes libres	234,010	166,342	400,351
Titulares	3,625	12,035	15,660
TOTAL	254,843	178,377	433,220

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

Tabla 9. Importe económico de la liquidación de primas, incentivos y complementos, por tecnologías

	Tarifa M€	Mercado M€	TOTAL
COGENERACIÓN	130,724	9,934	140,659
SOLAR FV	29,689		29,689
SOLAR TE	19,038		19,038
EÓLICA	29,737	129,802	159,539
HIDRÁULICA	5,181	11,509	16,690
BIOMASA	6,403	17,864	24,268
RESIDUOS	0,026	9,267	9,293
TRAT.RESIDUOS	34,044		34,044
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,001		0,001
TOTAL	254,843	178,377	433,220

2.5 La cobertura de la demanda en mes de producción 11/2011

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.

Tabla 10. Participación de la producción en régimen especial en la cobertura de la demanda de electricidad

	nov-11 TWh	% COBERTURA
VENTAS REG. ESPECIAL	7,661	37,5%

COGENERACIÓN	2,156	10,5%
SOLAR FV	0,353	1,7%
SOLAR TE	0,073	0,4%
EÓLICA	3,709	18,1%
HIDRÁULICA	0,420	2,1%
BIOMASA	0,315	1,5%
RESIDUOS	0,269	1,3%
TRAT.RESIDUOS	0,368	1,8%
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,001	0,0%
DEMANDA EN B.C	20,452	100,0%

Tabla 11. Participación de la producción con fuentes renovables en la cobertura de la demanda de electricidad

nov-11	TWh	% COBERTURA
VENTAS REG. ESPECIAL	4,871	23,8%
COGENERACION BIOMASA	0,111	0,5%
SOLAR FV	0,353	1,7%
SOLAR TE	0,073	0,4%
EÓLICA	3,709	18,1%
HIDRÁULICA	0,420	2,1%
BIOMASA	0,204	1,0%
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,001	0,0%
VENTAS REG. ORDINAR.	2,019	9,9%
GRAN HIDRAULICA	2,019	9,9%
DEMANDA EN B.C:	20,452	33,7%

2.6 Resumen y conclusiones

A 28 de diciembre de 2011 se encuentran activas 60.191 instalaciones (CIL) en la base de datos de liquidación, denominada Sicilia. Por otra parte, se ha contado con medidas de energía eléctrica remitidas por los Encargados de la Lectura en 59.837 instalaciones.

En la presente liquidación se han liquidado 59.801 instalaciones, lo que supone un incremento de 259 instalaciones sobre las liquidadas el mes anterior. Esto supone liquidar en este mes el 99,35 % de las instalaciones de régimen especial y otras de régimen ordinario que perciben primas, frente al 99,25 % liquidado en el mes anterior. La liquidación provisional a cuenta del mes de **noviembre de 2011** de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos, para las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial y otras de régimen ordinario que perciben primas, asciende **433,220 Millones de €**, antes de IVA o impuesto equivalente, de los que **409,394 Millones de €** corresponden a la energía generada en el mes 11/2011 y **23,836 Millones de €** a la reliquidación complementaria de meses anteriores.

3 ASPECTOS NORMATIVOS

El artículo 30 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, asigna a la Comisión Nacional de Energía (CNE), 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.

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.

4 ACTUACIONES LLEVADAS A CABO PARA LA LIQUIDACIÓN 11/2011

4.1 Para el mes de liquidación 11/2011

Los titulares de las instalaciones, o sus representantes, pueden optar por vender su energía en las modalidades de tarifa o mercado. En ambos casos, la energía producida es vendida y liquidada primero en el mercado (en el caso de tarifa, mediante ofertas a precio cero), para que posteriormente sea liquidada en el operador del sistema por los servicios de ajuste que proporcione (y por desvíos que ocasione). Finalmente, las primas y los complementos son liquidadas en la CNE.

De acuerdo con la Circular 4/2009, de 9 de julio (vigente hasta el 22 de diciembre de 2010), desde el día 1 de diciembre de 2011 y hasta el día 10 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 11/2011, de los Encargados de la Lectura (distribuidores y REE).
- Información de la Baldita y Recur, de los representantes.

El día 11/12/2011 se publicaron los resultados de las liquidaciones, para que los representantes pudieran realizar las observaciones que consideraran oportunas antes del cierre de la liquidación provisional, lo que se produjo el día 28/12/2011 conforme a lo previsto en el apartado decimotercero de la Circular 3/2011, de 10 de noviembre y en la Circular 4/2009, de 9 de julio.

4.2 Incidencias en la información estructural

En la Tabla 1 anterior se recogen las 60.191 instalaciones (CIL) que han quedado activas en Sicilia a la fecha de cierre de la liquidación.

Para llegar a este número de instalaciones activas se ha partido de las 59.993 instalaciones activas al final del mes anterior y se han llevado a cabo actuaciones respecto a:

- Altas de nuevas instalaciones
- Entrega documentación de instalaciones existentes

Por otra parte, una vez se recibida la documentación correspondiente por parte de los representantes, se han realizado cambios en la información estructural de instalaciones existentes sobre:

- Discriminaciones horarias.
- Complementos de huecos de tensión
- Cambios de opción de venta (tarifa y mercado)
- Cambios de representante

En definitiva, durante el último mes se han activado 198 instalaciones, lo que supone que a cierre de esta liquidación se encuentran activas en la base de datos Sicilia el 99,43 % del total. De las 344 instalaciones pendientes de documentar, 199 no se encuentran aún inscritas en el Registro administrativo de instalaciones de producción en régimen especial.

4.3 Incidencias en el proceso de liquidación

A continuación se incluye la relación de las incidencias más relevantes acaecidas en el periodo de liquidación cerrado a 28/12/2011:

- Se ha realizado la liquidación de las instalaciones activas cuando se dispone de medidas eléctricas, así como en el caso de las instalaciones con opción de venta a tarifa, de Baldita⁵, proporcionada por el representante.
- Se ha aplicado a la liquidación de la energía generada desde el mes de abril de 2011 por las instalaciones con opción de venta tarifa, la liquidación de la venta obligatoria de productos a ser liquidados por diferencia de precios, 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.
- En la Tabla 3 anterior se muestra el número de instalaciones para las que se han recibido medidas eléctricas de la energía vertida a la red durante el mes 11/2011. Se han recibido medidas del 99,41 % de las instalaciones activas.
- Se han detectado importes liquidados negativos de determinados CIL, por la elevada Baldita asignada por los representantes.
- Se han calculado liquidaciones con importe nulo de determinados CIL, debido medidas con valor cero proporcionadas por los Encargados de la Lectura.
- Se procedió a regularizar la liquidación de la energía generada en el mes de octubre de 2011 por las instalaciones con derecho a Complemento por Eficiencia aplicando el precio del Coste de la materia prima actualizado para el cuarto trimestre de 2011 por la Resolución de 16 de noviembre de 2011, de la Secretaría de Estado de Energía.
- **CONFIDENCIAL**
- Se aplica 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 la corrección del déficit tarifario del sector eléctrico, referente al derecho de las instalaciones de

⁵ La Baldita está definida en la Circular 3/2011, como el importe de la liquidación conjunta de los operadores del mercado y del sistema

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. Así, de acuerdo a la información estructural existente en SICILIA, 44.753 instalaciones (todas de tecnología fotovoltaica) han alcanzado las horas equivalentes de referencia antes del mes de noviembre de 2011, lo que les ha supuesto la pérdida del derecho a percibir la cuantía correspondiente a la prima equivalente por la energía generada en noviembre de 2011.

- Motivos reclamaciones de los representantes:
 - Instalaciones pendientes de documentar. Una vez recibida la documentación correspondiente, se pasa la instalación a estado de activa.
 - Medida errónea enviada por el encargado de la lectura. La reclamación corresponde realizarla ante el Encargado de la Lectura.

Con la información estructural y las medidas, se realiza la liquidación de las primas y los complementos de las instalaciones susceptibles de ser liquidadas. Asimismo, en las instalaciones a tarifa se debe disponer de Baldita proporcionada por el correspondiente representante. Se han liquidado inicialmente 59.801 instalaciones (CIL), el 99,35 % de las activas en la base de datos Sicilia, lo que supone un incremento de 259 CIL sobre los liquidados durante el mes 11/2011. De las instalaciones liquidadas inicialmente, fueron atendidas y resueltas 15 reclamaciones.

En el Anexo 1 se incluye un informe de hechos relevantes sobre las incidencias anteriores.

4.4 Media anual de horas equivalentes de funcionamiento de instalaciones de tecnología eólica en tierra

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 Decimosegundo se establece que en cada cierre de liquidación provisional y a cuenta la Comisión Nacional de Energía 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 de tecnología eólica en tierra con inscripción definitiva, en el año 2011 hasta la liquidación 11/2011, ha sido de 1.794 horas.

5 RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN 11/2011

5.1 *Requerimientos de ingresos*

En la Tabla 7 se muestran los importes liquidados, que recogen los devengos por la energía producida en el mes anterior, y en su caso, los devengos correspondientes al mes previo al anterior. Éstos constituyen los requerimientos de ingresos a los cinco grandes distribuidores que deben ser ingresados en una cuenta de la CNE para proceder a realizar el pago de los importes de las primas y complementos a los Sujetos de Liquidación.

La liquidación provisional a cuenta del mes de **noviembre de 2011** de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos, para las instalaciones de producción de energía eléctrica en régimen especial y otras de régimen ordinario que perciben primas, asciende **433,220 Millones de €**, antes de IVA o impuesto equivalente, de los que **409,384 Millones de €** corresponden a la energía generada en el mes 11/2011 y **23,836 Millones de €** a la reliquidación complementaria de meses anteriores. En la Tabla 12 se muestran los costes liquidables totales en el mes 11/2011:

Tabla 12. Importe económico de la liquidación por mes de producción. Liquidación 11/2011 (M€)

mes producción	BASE IMPONIBLE
nov-11	409,384

oct-11	2,700
sep-11	10,064
ago-11	1,584
jul-11	0,377
jun-11	0,306
may-11	0,264
abr-11	0,257
mar-11	0,009
feb-11	0,008
ene-11	7,607
dic-10	0,518
nov-10	0,003
oct-10	0,003
sep-10	0,002
ago-10	0,001
jul-10	0,001
jun-10	0,002
may-10	0,000
abr-10	0,000
mar-10	0,128
feb-10	0,001
ene-10	0,001
TOTAL	433,220

Para proceder al pago de estos importes calculados, se emiten los correspondientes requerimientos de ingresos a las empresas distribuidoras. En el Anexo 2 se muestran estos requerimientos de ingresos, una vez deducido el remanente de la cuenta de la CNE 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 aprobado el presente informe por el Consejo, teniendo todos ellos tres días hábiles desde la recepción del requerimiento para su pago en la correspondiente cuenta de la CNE.

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, como los que se recogen en el Anexo 3. 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.

5.2 Órdenes de pago

Los importes liquidables serán pagados por la CNE a los distintos Sujetos de Liquidación con saldo positivo. En la tabla 13 siguiente se muestran estos sujetos con los números de

5.3 Resumen por tecnologías de generación

En la Tabla 9 siguiente se muestran nuevamente los importes liquidados de las primas equivalentes, primas, incentivos y complementos, por tecnologías de producción. Se incluyen asimismo los importes unitarios liquidados.

Tabla 9. Importe económico de la liquidación de primas, incentivos y complementos, por tecnologías

	Tarifa M€	Mercado M€	TOTAL
COGENERACIÓN	130,724	9,934	140,659
SOLAR FV	29,689		29,689
SOLAR TE	19,038		19,038
EÓLICA	29,737	129,802	159,539
HIDRÁULICA	5,181	11,509	16,690
BIOMASA	6,403	17,864	24,268
RESIDUOS	0,026	9,267	9,293
TRAT.RESIDUOS	34,044		34,044
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,001		0,001
TOTAL	254,843	178,377	433,220

En las Tablas 10 y 11 se muestra asimismo la respectiva participación del total del régimen especial y de las energías renovables en la cobertura mensual de la demanda de electricidad, medida en barras de central.

Tabla 10. Participación de la producción en régimen especial en la cobertura de la demanda de electricidad

	Nov-11	TWh	% COBERTURA
VENTAS REG. ESPECIAL		7,665	37,5%
COGENERACIÓN		2,156	10,5%
SOLAR FV		0,353	1,7%
SOLAR TE		0,073	0,4%
EÓLICA		3,709	18,1%
HIDRÁULICA		0,420	2,1%
BIOMASA		0,315	1,5%
RESIDUOS		0,269	1,3%
TRAT.RESIDUOS		0,368	1,8%
OTRAS TECN. RENOVABLES		0,001	0,0%
DEMANDA EN B.C		20,452	100,0%

Tabla 11. Participación de la producción con fuentes renovables en la cobertura de la demanda de electricidad

nov-11	TWh	% COBERTURA
VENTAS REG. ESPECIAL	4,871	23,8%
COGENERACION BIOMASA	0,111	0,5%
SOLAR FV	0,353	1,7%
SOLAR TE	0,073	0,4%

EÓLICA	3,709	18,1%
HIDRÁULICA	0,420	2,1%
BIOMASA	0,204	1,0%
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,001	0,0%
VENTAS REG. ORDINAR.	2,019	9,9%
GRAN HIDRAULICA	2,019	9,9%
DEMANDA EN B.C:	20,452	33,7%

En la Tabla 14 siguiente se recogen los resúmenes de las liquidaciones provisionales cerradas correspondientes a los meses de producción 11/2011, 10/2011 y 09/2011, por tecnología, que han sido liquidadas hasta el momento por la CNE.

En el Anexo 4 se muestra la información estadística del mes de producción 11/2011, por tipo de opción de venta (a tarifa y en el mercado), y un resumen de las liquidaciones provisionales cerradas a 28/12/2011, por opción de venta, distribuidora, Real Decreto, y grupo/subgrupo (tecnología).

Tabla 14. Resumen de la liquidación de la prima equivalente y los complementos mes 11/2011. Mes de producción 11/2011 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)
01/09/2011	COGENERACIÓN	5.669	2.067	820	4,936	2,755	0,288		0,606		114.739,972	5,551
	SOLAR FV	4.083	724	56.573	27,545		0,264				201.369,019	27,809
	SOLAR TE	849	218	20	23,293		0,251				51.261,321	23,545
	EÓLICA	20.572	2.290	1.169	2,349	3,726	0,261	0,250			88.424,258	3,861
	HIDRÁULICA	1.944	233	1.011	2,807	3,784	0,225				8.391,962	3,595
	BIOMASA	697	318	167	6,473	6,306	0,214		0,634		22.902,166	7,198
	RESIDUOS	587	255	30	2,441	2,876	0,325				8.134,981	3,184
	TRAT.RESIDUOS	605	358	49	7,644		0,321				28.481,437	7,966
	OTRAS TEC.REN.	0	0	1	1,949		-0,213				0,357	1,737
	subtotal	35.007	6.464	59.840	9,940	3,784	0,272	0,089	0,225		523.705,473	8,102
01/10/2011	COGENERACIÓN	5.505	2.138	781	5,470	2,788	0,294		0,628		130.551,746	6,105
	SOLAR FV	4.075	613	56.461	10,656		0,264				66.938,453	10,920
	SOLAR TE	849	163	20	23,072		0,249				38.102,257	23,321
	EÓLICA	20.445	3.066	1.164	2,351	3,731	0,260	0,258			119.805,802	3,908
	HIDRÁULICA	1.922	189	1.003	2,804	3,754	0,217				6.650,773	3,512
	BIOMASA	694	319	164	6,184	6,281	0,205		0,732		22.977,841	7,193
	RESIDUOS	579	282	29		3,014	0,330				9.444,732	3,344
	TRAT.RESIDUOS	604	380	48	8,427		0,324				33.254,673	8,751
	OTRAS TEC.REN.	0	0	1	1,943		-0,136				0,582	1,807
	subtotal	34.672	7.152	59.671	6,626	3,791	0,273	0,111	0,220		427.726,860	5,980
01/11/2011	COGENERACIÓN	5.538	2.156	789	5,734	2,805	0,286		0,628		135.559,062	6,288
	SOLAR FV	4.084	353	56.572	5,508		0,243				20.325,146	5,751
	SOLAR TE	849	73	20	23,548		0,195				17.372,952	23,744
	EÓLICA	20.544	3.709	1.168	2,871	3,801	0,259	0,276			153.135,515	4,128
	HIDRÁULICA	1.952	420	1.010	3,237	3,697	0,256				15.949,350	3,798
	BIOMASA	696	315	165	6,660	6,604	0,214		0,701		23.698,421	7,534
	RESIDUOS	579	269	28		3,024	0,320				9.007,788	3,344
	TRAT.RESIDUOS	604	368	48	8,826		0,322				33.655,363	9,149
	OTRAS TEC.REN.	0	0	1	2,732		-0,112				0,922	2,621
	subtotal	34.846	7.664	59.801	5,657	3,839	0,269	0,134	0,205		408.704,520	5,333

Tabla 15. Resumen de las liquidaciones de la CNE acumuladas en el año 2011. Mes de liquidación 11/2011.

AÑO	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 (Mill. €)	Ret. Regulada (cent€/kWh)
2011	COGENERACIÓN	5.538	22.790	789	5,052	2,751	0,290		0,545		1.271,042	5,577
	SOLAR FV	4.084	6.929	56.572	33,898		0,258		0,000		2.366,802	34,156
	SOLAR TE	849	1.691	20	23,788		0,211				405,828	23,999
	EÓLICA	20.544	36.793	1.168	3,011	3,773	0,254	0,270			1.517,179	4,124
	HIDRÁULICA	1.952	4.796	1.010	3,545	3,757	0,246		0,000		187,840	3,917
	BIOMASA	696	3.340	165	6,699	6,486	0,198		0,635		246,376	7,375
	RESIDUOS	579	2.768	28		2,776	0,315				85,568	3,091
	TRAT.RESIDUOS	604	4.036	48	7,838		0,308				328,746	8,146
	OTRAS TECN. RENOVABLES	0	0	1	2,373		-0,158				0,002	2,215
	TOTAL	34.846	83.143	59.801	10,198	3,791	0,265	0,120	0,175		6.409,383	7,709

ANEXOS: LIQUIDACIÓN MES 11/2011

Anexo 1. Incidencias en la liquidación

RESUMEN INFORME DE GESTION DE LIQUIDACION 11/2011					
1.- Información estructural					
Liquidación					
	nov-11	dic-11	Incremento		
CIL Pdte. documentar	343	344	1		
CIL activos	59.993	60.191	198		
CIL Total	60.336	60.535	199		
Se encuentran activos en SICILIA el 99,43% del total					
2.- Información operacional					
Liquidación					
	nov-11	dic-11	Incremento		
CIL medidas recibidas	59.597	59.837	240		
Se ha recibido medidas por el 99,41% de los CIL activos					
Liquidación					
	nov-11	dic-11	Incremento		
CIL liquidación	59.542	59.801	259		
Se han liquidado 259 más, lo que supone el 99,35% del total					
Liquidación					
Mes de Liquidación	nov-11	nov-11	dic-11	dic-11	Incremento
Mes de producción	otros	oct-11	otros	nov-11	
Importe Liquidación (M€)	31	426	24	409	-24
Liquidación					
	Atendidas	Pendientes	Total		
Reclamaciones	15	0	15		
No hay reclamaciones pendientes de recibir información.					



Comisión
Nacional
de Energía

Anexo 2. Requerimientos de ingresos a las grandes distribuidoras

CONFIDENCIAL



Anexo 3. Información sobre los requerimientos de ingresos a los sujetos de liquidación con saldo negativo

CONFIDENCIAL

Anexo 4. Información estadística

Retribución Total de los productores de electricidad en Régimen Especial en España liquidados por la CNE acumulado año 2011
 (hasta el mes de producción 11/2011)

	OPCION DE VENTA	TECNOLOGIA	POTENCIA LIQUIDADADA (MW)	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. Unit. (cent€/kWh)	Total	
2011	MERCADO	COGENERACIÓN	987	3.068	53	84.418	25.594	110.013	3,586	154.388	5,032	264.401		8,618	
	MERCADO	EÓLICA	15.522	28.430	834	1.072.579	167.999	1.240.577	4,364	1.319.982	4,643	2.560.560		9,007	
	MERCADO	HIDRÁULICA	1.172	2.839	287	106.662	7.821	114.483	4,033	135.296	4,766	249.779		8,799	
	MERCADO	BIOMASA	511	2.461	97	159.629	21.877	181.506	7,375	118.719	4,824	300.224		12,199	
	MERCADO	RESIDUOS	569	2.768	27	76.845	8.722	85.568	3,091	139.304	5,032	224.872		8,123	
		SUBTOTAL MERCADO		18.760	39.566	1.298	1.500.132	232.014	1.732.146	4,378	1.867.689	4,720	3.599.836		9,098
	TARIFA	COGENERACIÓN	4.552	19.721	736	996.407	164.622	1.161.029	5,887	992.381	5,032	2.153.410		10,919	
	TARIFA	SOLAR FV	4.084	6.929	56572	2.348.906	17.896	2.366.802	34,156	358.799	5,178	2.725.601		39,334	
	TARIFA	SOLAR TE	849	1.691	20	402.254	3.574	405.828	23,999	87.561	5,178	493.388		29,177	
	TARIFA	EÓLICA	5.021	8.363	334	251.834	24.767	276.602	3,307	388.303	4,643	664.905		7,950	
	TARIFA	HIDRÁULICA	780	1.957	723	69.385	3.972	73.358	3,748	93.282	4,766	166.640		8,514	
	TARIFA	BIOMASA	185	879	68	58.914	5.956	64.870	7,376	42.427	4,824	107.297		12,200	
	TARIFA	RESIDUOS	10	0	1	0	0	0	0,000	0	5,032	0	0,000		
	TARIFA	TRAT.RESIDUOS	604	4.036	48	316.317	12.428	328.746	8,146	203.073	5,032	531.819		13,178	
	TARIFA	OTRAS TECN. RENOVABLES	0	0	1	2	0	2	2,215	5	4,977	7	7,192		
		SUBTOTAL TARIFA		16.085	43.577	58.503	4.444.020	233.216	4.677.236	10,733	2.165.830	4,970	6.843.066		15,703
		TOTAL 2011		34.846	83.143	59.801	5.944.153	465.230	6.409.383	7,709	4.033.519	4,851	10.442.902		12,560

		LIQUIDACION MES: 12/2011				MES DE PRODUCCION: 11/2011										
Mercado RD 436/2004																
DISTRIBUIDORA	CAT DESCRIP	Nº INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI cent€/kW h	BALDITA	RECUR €	C.REAC. €	C.REAC. UNI cent€/kW h	C. EFIC € h	C. EFIC UNI cent€/kW h	C. HUEC € h	C. HUEC UNI cent€/kW h	
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	a11	COGENERACIÓN	1	37.000	23.117.358	677.599	442.628	1.914			78.304	0,338	156.666	0,677		
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACIÓN	1	3.000	99.945	1.567	1.531	1,531			27	0,027	9	0,008		
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a11	COGENERACIÓN	4	16.198	238.623	5.105	3.655	1,531			-527	-0,220	1.976	0,828		
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a12	COGENERACIÓN	1	670	0	0	0				0	0	0			
E.ON	b21	EÓLICA	67	1.353.200	275.220.683	12.392.617	10.539.301	3,829			746.875	0,271			1.106.441	0,402
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b21	EÓLICA	177	3.643.370	581.184.269	25.669.102	22.255.870	3,829			1.420.701	0,244			1.992.530	0,342
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	5	154.810	17.605.103	803.431	674.170	3,829			57.010	0,323			72.251	0,41
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	352	6.866.358	1.310.770.876	58.213.202	50.194.660	3,829			3.055.114	0,233			4.963.427	0,378
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b21	EÓLICA	135	2.354.155	494.375.729	22.007.716	18.931.624	3,829			1.191.337	0,240			1.884.755	0,381
E.ON	b4	HIDRÁULICA	8	29.137	7.759.526	321.963	297.143	3,829			24.820	0,319				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b4	HIDRÁULICA	116	182.489	63.078.020	2.607.420	2.415.510	3,829			191.911	0,304				
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRÁULICA	7	19.712	4.246.839	176.945	162.628	3,829			14.317	0,337				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRÁULICA	75	205.358	37.715.612	1.555.234	1.444.282	3,829			110.953	0,294				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b4	HIDRÁULICA	51	212.875	51.973.079	2.122.629	1.990.257	3,829			132.372	0,254				
E.ON	b5	HIDRÁULICA	3	32.600	10.691.806	445.492	409.432	3,829			36.060	0,337				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b5	HIDRÁULICA	12	225.060	41.649.232	1.587.059	1.516.796	3,841			70.263	0,168				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b5	HIDRÁULICA	4	48.132	8.384.550	344.627	321.078	3,829			23.549	0,280				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b5	HIDRÁULICA	9	216.025	52.776.949	1.909.183	1.731.617	3,281			177.566	0,336				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b7	BIOMASA	7	19.901	8.107.483	336.127	310.468	3,829			25.660	0,316				
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b7	BIOMASA	3	9.040	3.601.957	150.134	137.933	3,829			12.201	0,338				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b7	BIOMASA	7	11.802	5.378.350	219.135	205.959	3,829			13.176	0,244				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b7	BIOMASA	3	18.859	5.914.191	246.505	226.478	3,829			20.027	0,338				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	c1	RESIDUOS	4	42.420	20.333.586	406.542	337.682	1,660			68.860	0,338				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	c2	RESIDUOS	1	37.000	22.649.816	423.661	346.941	1,531			76.720	0,338				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	1	6.528	758.202	13.890	11.614	1,531			2.276	0,300				
			1.054	15.745.699	3.047.631.784	132.636.886	114.909.257	3,770	0	0	7.549.572	0,248	158.651	0,005	10.019.405	0,329

Mercado RD 661/2007

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 UNI	
								cent€/kWh	cent€/kWh				cent€/kWh	cent€/kWh	C. EFIC €	C. HUEC €		
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a11	COGENERACIÓN	10	97.165	45.520.010	1.724.621	1.386.794	3,046				-24.629	-0,054	362.455	0,796			
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACIÓN	5	13.209	2.338.177	122.202	106.032	4,534				5.724	0,244	10.446	0,446			
E.ON	a11DA6	COGENERACIÓN	2	175.700	44.293.914	1.790.425	1.276.019	2,880				147.615	0,333	366.791	0,828			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a11DA6	COGENERACIÓN	5	241.306	66.434.246	2.652.721	1.913.838	2,880				223.569	0,336	515.315	0,775			
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11DA6	COGENERACIÓN	2	95.210	61.108.860	2.126.035	1.760.424	2,880				206.990	0,338	158.621	0,259			
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a11DA6	COGENERACIÓN	3	93.780	5.876.548	228.568	169.292	2,880				19.741	0,335	39.536	0,672			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a12	COGENERACIÓN	4	20.730	307.118	21.262	20.167	6,566				920	0,299	176	0,057			
E.ON	a13	BIOMASA	1	40.330	22.075.978	1.726.462	1.289.193	5,839				-56.082	-0,254	493.352	2,234			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a13	BIOMASA	6	65.750	32.753.719	2.784.590	2.025.663	6,184				109.336	0,333	649.590	1,983			
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a13	BIOMASA	4	30.390	10.068.404	961.790	625.900	6,216				33.904	0,336	301.987	2,999			
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a13	BIOMASA	2	34.570	18.502.545	1.451.810	1.162.380	6,282				-38.236	-0,206	327.666	1,770			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a13DT	BIOMASA	3	30.120	17.912.641	1.971.046	1.763.070	9,842				55.256	0,308	152.720	0,852			
E.ON	a14	COGENERACIÓN	1	44.224	9.089.420	380.680	238.743	2,626				24.903	0,273	117.035	1,287			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a14	COGENERACIÓN	1	84.000	0	0	0	0				0	0	0	0			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a2	COGENERACIÓN	2	15.345	3.832.823	76.991	67.501	1,761				9.491	0,247					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a2	COGENERACIÓN	11	49.000	3.096.589	57.946	57.267	1,849				680	0,021					
E.ON	b21	EÓLICA	1	14.150	4.284.336	132.720	132.388	3,090				332	0,007					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b21	EÓLICA	44	553.010	92.192.615	3.504.055	3.147.975	3,414				279.099	0,302			76.980	0,083	
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	4	7.650	689.581	26.112	23.954	3,473				2.158	0,312					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	29	349.037	58.362.050	2.210.765	2.037.023	3,490				173.092	0,296			651	0,001	
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b21	EÓLICA	20	226.520	45.890.156	1.817.389	1.554.566	3,387				132.653	0,289			130.171	0,283	
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b4	HIDRÁULICA	2	340	15.834	582	534	3,370				48	0,305					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b61	BIOMASA	1	6.000	2.348.534	242.185	234.231	9,973				7.955	0,338					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b62	BIOMASA	3	61.200	35.282.638	2.762.858	2.643.381	7,492				119.477	0,338					
E.ON	b63	BIOMASA	1	36.645	13.332.771	1.053.613	1.087.310	8,155				-33.696	-0,252					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b63	BIOMASA	2	4.938	1.077.636	112.046	108.738	10,090				3.308	0,306					
E.ON	b71	BIOMASA	3	1.908	1.256.470	60.094	55.838	4,444				4.256	0,338					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b71	BIOMASA	6	8.426	3.535.025	162.407	157.461	4,454				4.946	0,139					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b71	BIOMASA	10	8.259	3.417.536	162.038	152.025	4,448				10.013	0,292					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b71	BIOMASA	5	25.422	6.906.799	326.390	303.308	4,391				23.082	0,334					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b72	BIOMASA	12	20.559	5.926.471	449.479	434.008	7,323				15.470	0,261					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b72	BIOMASA	11	9.365	3.253.435	252.030	241.963	7,437				10.066	0,309					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b72	BIOMASA	1	6.275	164.607	10.996	11.164	6,782				-168	-0,102					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b81	BIOMASA	1	8.040	4.152.948	299.170	291.674	7,023				7.496	0,180					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b81	BIOMASA	2	4.240	546.933	39.182	38.051	6,957				1.131	0,206					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b82	BIOMASA	2	40.950	23.900.200	1.741.030	1.660.074	6,945				80.956	0,338					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b82	BIOMASA	1	7.800	3.313.863	214.207	202.983	6,125				11.224	0,338					
E.ON	c1	RESIDUOS	1	9.934	5.438.757	180.269	161.847	2,975				18.422	0,338					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	c1	RESIDUOS	5	80.897	21.666.856	715.445	644.423	2,974				71.022	0,327					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	c1	RESIDUOS	2	79.800	43.161.856	1.430.610	1.284.411	2,975				146.200	0,338					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c1DA6	RESIDUOS	1	99.500	59.438.481	1.713.947	1.532.086	2,577				181.861	0,305					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	c2	RESIDUOS	5	80.711	20.996.903	985.011	914.499	4,355				70.512	0,335					
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	2	23.440	9.471.156	430.153	412.507	4,355				17.646	0,186					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	3	54.150	35.660.697	1.660.599	1.553.166	4,355				107.433	0,301					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	c3	RESIDUOS	1	4.565	1.404.569	46.549	41.797	2,975				4.752	0,338					
E.ON	c4	RESIDUOS	1	50.000	28.423.332	1.001.111	905.312	3,185				95.800	0,337					
			244	3.014.560	878.724.037	41.820.195	35.830.978	4,078	0	0	2.285.726	0,260	3.495.689	0,398	207.802	0,024		

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
E.ON	I.1	SOLAR FV	65	728	58.872	8.686	8.632	14,663	1.506	185	53	0,09				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	I.1	SOLAR FV	684	9.547	714.041	156.337	154.522	21,640	29.992	2.966	1.815	0,254				
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	I.1	SOLAR FV	6	71	3.217	924	923	28,676	164	0	2	0,046				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	I.1	SOLAR FV	1034	14.949	1.069.558	229.851	228.371	21,351	42.297	6.657	1.481	0,138				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	I.1	SOLAR FV	191	2.418	169.424	31.957	31.752	18,741	5.739	23	204	0,12				
E.ON	I.2	SOLAR FV	4	185	10.218	1.088	1.067	10,440	201	26	22	0,211				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	I.2	SOLAR FV	804	109.864	8.504.359	1.959.753	1.939.831	22,809	391.449	27.153	19.922	0,234				
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	I.2	SOLAR FV	33	5.763	406.653	107.639	106.589	26,211	15.138	237	1.049	0,258				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	I.2	SOLAR FV	1201	135.157	9.214.536	1.940.377	1.921.167	20,849	375.421	52.203	19.211	0,208				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	I.2	SOLAR FV	141	24.162	1.669.048	321.585	316.977	18,991	80.924	3.437	4.607	0,276				
E.ON	II	SOLAR FV	5	2.061	154.795	1.070	599	0,386	103	13	471	0,304				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	II	SOLAR FV	550	145.993	14.416.721	2.707.981	2.673.282	18,542	534.755	35.281	34.699	0,24				
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	II	SOLAR FV	1	3	143	40	40	27,622	7	0	0	0				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	II	SOLAR FV	1366	336.005	29.311.833	4.933.110	4.858.016	16,573	1.015.839	93.733	75.094	0,256				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	II	SOLAR FV	23	3.835	281.887	29.415	28.666	10,169	5.671	199	749	0,265				
			6.108	790.738	65.985.305	12.429.812	12.270.433	18,596	2.499.206	222.135	159.379	0,242				

Tarifa RD 436/2004																
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 DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a11	COGENERACIÓN	1	100	0	0	0		0	0	0	0	0			
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACIÓN	6	6.041	6.092	47	29	0,479	311	80	11	0,183	6,34	0,104		
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a12	COGENERACIÓN	3	3.741	0	0	0		0	0	0	0	0			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b21	EÓLICA	3	2.110	78.354	1.046	1.095	1,397	3.917	389	-48	-0,061				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	4	63	1.157	6	7	0,572	58	15	-1	-0,045				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b21	EÓLICA	4	4.862	999.935	28.663	21.620	2,162	41.390	5.915	3.322	0,332			3721	0,372
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b4	HIDRÁULICA	4	666	89.422	842	846	0,946	4.721	597	-4	-0,004				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRÁULICA	7	1.470	83.397	87	136	0,163	4.255	1.357	-49	-0,058				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b4	HIDRÁULICA	1	772	39.053	-900	-1.032	-2,642	3.724	0	132	0,336				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b7	BIOMASA	1	601	0	0	0		0	0	0					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	1	9.680	0	0	0		0	0	0					
			35	30.106	1.297.410	29.791	22.700	1,750	58.376	8.353	3.363	0,259	6	0,000	3.721	0,287

Tarifa RD 661/2007

DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	Nº INST	POT. KW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI			C.REAC.		C. EFIC UNI		C. HUEC UNI		
								cent€/kWh	BALDITA €	RECUR €	C.REAC. €	UNI cent€/kWh	C. EFIC €	cent€/kWh	C. HUEC €		
E.ON	a11	COGENERACIÓN	12	83.967	38.510.310	2.353.633	1.904.002	4,944	1.898.391	229.826	109.264	0,283	340.367	0,883			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a11	COGENERACIÓN	180	1.582.604	775.613.521	44.561.385	37.595.708	4,847	38.308.817	5.076.244	2.226.269	0,287	4.739.409	0,611			
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACIÓN	22	57.620	20.319.760	1.457.346	1.216.386	5,986	976.981	114.541	62.665	0,308	178.295	0,877			
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACIÓN	336	1.707.576	711.042.614	44.878.143	38.266.552	5,381	34.864.725	3.788.202	2.059.309	0,289	4.552.283	0,64			
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a11	COGENERACIÓN	79	414.118	142.112.235	9.505.277	8.139.591	5,727	7.107.205	720.690	400.176	0,281	965.510	0,679			
E.ON	a12	COGENERACIÓN	5	35.905	16.642.078	1.559.944	1.451.712	8,723	820.549	93.964	54.678	0,328	53.554	0,321			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a12	COGENERACIÓN	24	206.740	47.257.626	5.659.383	5.373.992	11,371	2.619.995	163.091	145.528	0,307	139.864	0,295			
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a12	COGENERACIÓN	23	154.862	37.401.068	4.567.968	4.334.588	11,589	2.050.778	128.681	98.485	0,263	134.895	0,36			
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a12	COGENERACIÓN	44	295.149	101.564.595	11.150.731	10.127.416	9,971	5.663.316	457.799	324.479	0,319	688.837	0,688			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a13	BIOMASA	1	1.332	890.909	51.577	47.374	5,317	43.146	5.309	0	0,000	4.204	0,471			
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a13	BIOMASA	8	23.102	7.259.737	737.438	488.906	6,734	357.736	37.070	10.829	0,149	237.704	3,274			
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a13	BIOMASA	1	5.922	1.576.705	142.043	100.998	6,405	77.069	8.383	2.272	0,144	38.772	2,459			
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a2	COGENERACIÓN	1	3.300	69.952	-518	-340	-0,486	3.773	77	-178	-0,254					
E.ON	b11	SOLAR FV	289	5.426	464.623	88.922	88.369	19,019	12.094	1.105	563	0,119					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b11	SOLAR FV	13.114	1.256.849	119.254.120	3.025.811	2.712.374	2,274	343.585	26.894	313.436	0,262					
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b11	SOLAR FV	114	4.352	279.242	35.661	35.149	12,587	6.270	19	512	0,183					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b11	SOLAR FV	32.479	1.753.592	143.501.333	4.228.320	3.896.052	2,714	505.727	55.726	332.269	0,231					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b11	SOLAR FV	4.468	273.065	23.948.666	516.620	463.528	1,935	56.892	2.057	53.093	0,221					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b12	SOLAR TE	16	697.520	69.029.169	16.374.917	16.244.535	23,532	3.487.657	348.498	130.382	0,188					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b12	SOLAR TE	2	51.400	2.662.689	643.969	635.969	23,884	118.858	19.791	7.999	0,300					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b12	SOLAR TE	2	99.900	1.476.608	354.067	349.452	23,665	78.111	2.006	4.614	0,312					
E.ON	b21	EÓLICA	8	138.250	29.173.055	963.643	862.185	2,955	1.265.567	179.390	93.573	0,320			7.904	0,027	
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b21	EÓLICA	186	2.267.241	324.992.533	10.178.056	9.192.627	2,828	13.930.936	2.577.850	978.685	0,301			6.744	0,002	
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	108	2.317.035	409.490.543	13.130.967	11.824.526	2,887	17.679.160	2.880.464	1.306.441	0,319					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b21	EÓLICA	21	291.700	63.987.763	2.056.024	1.890.567	2,954	2.739.947	429.894	165.457	0,258					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b3	OTRAS TECN. REN	1	296	35.199	922	962	2,732	1.624	133	-39	-0,111					
E.ON	b4	HIDRÁULICA	36	46.696	10.022.113	355.246	325.999	3,252	458.417	58.806	29.247	0,291					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b4	HIDRÁULICA	229	219.915	49.095.240	1.585.398	1.469.304	2,992	2.386.567	248.134	116.093	0,236					
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRÁULICA	7	7.764	1.127.085	36.161	34.683	3,077	52.911	7.349	1.478	0,131					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRÁULICA	346	308.304	56.822.338	2.191.941	2.062.986	3,630	2.398.813	298.295	128.955	0,226					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b4	HIDRÁULICA	87	90.305	12.116.822	355.670	335.067	2,765	568.567	111.916	20.604	0,170					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b5	HIDRÁULICA	1	12.520	53	1	1	2,452	3	0	0	0,339					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b5	HIDRÁULICA	3	48.816	1.912.176	60.814	58.098	3,038	86.531	8.879	2.716	0,142					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b5	HIDRÁULICA	2	43.060	10.287.905	292.955	297.271	2,889	492.094	47.755	-4.317	-0,041					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b61	BIOMASA	1	413	111.611	13.045	12.667	11,348	5.446	1.040	378	0,338					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b62	BIOMASA	2	300	59.658	4.169	3.975	6,663	3.654	470	194	0,324					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b62	BIOMASA	1	206	55.687	4.506	4.317	7,753	2.723	520	189	0,338					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b63	BIOMASA	1	600	135.074	9.932	9.734	7,206	7.630	974	198	0,146					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b63	BIOMASA	5	9.115	4.373.537	360.325	345.644	7,903	198.536	33.140	14.682	0,335					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b63	BIOMASA	1	2.000	1.035.013	83.337	83.686	8,085	50.109	6.722	-349	-0,033					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b71	BIOMASA	6	5.320	1.791.120	47.772	44.825	2,502	102.237	7.531	2.948	0,164					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b71	BIOMASA	8	5.757	1.717.918	51.301	46.728	2,720	76.922	10.032	4.572	0,266					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b72	BIOMASA	9	6.759	2.003.723	144.925	138.900	6,932	98.024	11.746	6.026	0,300					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b72	BIOMASA	9	11.028	2.626.210	145.089	140.030	5,332	120.841	16.348	5.059	0,192					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b72	BIOMASA	1	1.500	973.779	52.030	48.731	5,004	47.364	5.704	3.298	0,338					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b81	BIOMASA	8	85.670	45.241.366	3.956.900	3.213.635	7,103	2.165.840	273.181	143.266	0,316					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b81	BIOMASA	1	206	55.687	4.506	4.317	7,753	2.723	520	189	0,338					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b81	BIOMASA	3	24.700	11.798.167	749.121	709.905	6,017	567.141	98.790	39.216	0,332					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b82	BIOMASA	1	413	111.611	13.045	12.667	11,348	5.446	1.040	378	0,338					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	d1	TRAT.RESIDUOS	13	179.434	108.941.757	10.555.766	10.225.692	9,386	5.255.215	631.819	330.074	0,302					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	d1	TRAT.RESIDUOS	12	145.594	93.700.779	9.059.531	8.747.261	9,335	4.503.068	601.831	312.270	0,333					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	d1	TRAT.RESIDUOS	5	59.860	38.616.471	3.803.558	3.672.755	9,510	1.867.777	165.302	130.803	0,338					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	d2	TRAT.RESIDUOS	13	203.043	123.802.517	10.011.140	9.607.170	7,760	5.977.699	731.788	403.970	0,326					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	d2	TRAT.RESIDUOS	3	8.285	2.806.603	225.367	216.149	7,701	135.366	16.635	9.217	0,328					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	d3	TRAT.RESIDUOS	2	8.140	158	2	2	1,348	8	1	0	-0,253					
				52.360	15.264.546	3.669.898.831	221.787.837	199.107.394	5,425	162.656.481	20.744.974	10.582.103	0,288	12.083.691	0,329	14.649	0,000



	N° INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI			C.REAC. UNI		C. EFIC UNI		C. HUEC UNI	
						cent€/kWh	BALDITA €	RECUR €	C.REAC. €	cent€/kWh	C. EFIC €	cent€/kWh	C. HUEC €	cent€/kWh
Mercado 436/2004	1.054	15.745.699	3.047.631.784	132.636.886	114.909.257	3,770	0	0	7.549.572	0,248	158.651	0,005	10.019.405	0,329
Mercado 661/2007	244	3.014.560	878.724.037	41.820.195	35.830.978	4	0	0	2.285.726	0,260	3.495.689	0,398	207.802	0,024
Tarifa RD 1578/2008	6.108	790.738	65.985.305	12.429.812	12.270.433	19	2.499.206	222.135	159.379	0,242	0	0,000	0	0,000
Tarifa RD 436/2004	35	30.106	1.297.410	29.791	22.700	2	58.376	8.353	3.363	0,259	6	0,000	3.721	0,287
Tarifa RD 661/2007	52.360	15.264.546	3.669.898.831	221.787.837	199.107.394	5	162.656.481	20.744.974	10.582.103	0,288	12.083.691	0,329	14.649	0,000
TOTAL GENERAL	59.801	34.845.649	7.663.537.367	408.704.520	362.140.762	4,726	165.214.062	20.975.462	20.580.143	0,269	15.738.039	0,205	10.245.576	0,134