



Comisión
Nacional
de Energía

DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

**INFORME SOBRE LOS RESULTADOS
DE LA LIQUIDACIÓN DE LAS PRIMAS
EQUIVALENTES, PRIMAS,
INCENTIVOS Y COMPLEMENTOS A
LAS INSTALACIONES DE
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA
ELÉCTRICA EN RÉGIMEN ESPECIAL**

**MES DE LIQUIDACIÓN: 10/2010
MES DE PRODUCCIÓN: 09/2010**

4 de Noviembre de 2010

ÍNDICE

ÍNDICE	1
1 OBJETO	3
2 RESUMEN EJECUTIVO DE LA LIQUIDACIÓN DEL MES 10/2010	3
2.1 Información estructural a 30 de septiembre de 2010	4
2.2 Información de producción para el mes 09/2010	5
2.3 Liquidación meses de producción anteriores al 09/2010	6
2.4 Total liquidación correspondiente al mes 10/2010	6
2.5 La cobertura de la demanda en mes de producción 09/2010	7
2.6 Resumen y conclusiones	8
3 ASPECTOS NORMATIVOS	8
4 ACTUACIONES LLEVADAS A CABO PARA LA LIQUIDACIÓN 10/2010	9
4.1 Para el mes de liquidación 10/2010 (mes de producción 09/2010)	9
4.2 Incidencias en la información estructural	10
4.3 Incidencias en el proceso de liquidación	11
5 RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN 10/2010	13
5.1 Requerimientos de ingresos	13
5.2 Órdenes de pago	14
5.3 Resumen por tecnologías de generación	16
ANEXOS: LIQUIDACIÓN MES 10/2010	20
Anexo 1. Incidencias en la liquidación	20
Anexo 2. Requerimientos de ingresos a las grandes distribuidoras	21



Anexo 3. Información sobre los requerimientos de ingresos a los sujetos de liquidación con saldo negativo	22
Anexo 4. Grado de cumplimiento de los objetivos de planificación e información estadística	23

1 OBJETO

El presente informe tiene por objeto realizar la propuesta de aprobación al Consejo de Administración 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 **octubre de 2010**. Esta liquidación está asociada fundamentalmente a la energía generada durante el mes de **septiembre de 2010**.

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 de la CNE 4/2009.

2 RESUMEN EJECUTIVO DE LA LIQUIDACIÓN DEL MES 10/2010

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 referida Circular 4/2009. 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.

¹ La Circular 4/2009 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.

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.

A continuación se recoge la información estructural de las instalaciones producción 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 09/2010.

2.1 Información estructural a 30 de septiembre de 2010

Tabla 1. Número de instalaciones (CIL)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Pendientes doc.	166	272	36	10	4	488
Activas	35.883	14.875	5.148	484	168	56.558
TOTAL	36.049	15.147	5.184	494	172	57.046

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 octubre de 2010 se han activado 515 nuevas instalaciones, lo que supone que a cierre de esta liquidación se encuentran activas el 99,14% del total. De las 488 instalaciones pendientes de documentar, 241 no se encuentran aún inscritas en el Registro administrativo de instalaciones de producción en régimen especial.

Tabla 2. Representantes de las instalaciones activas (CIL)

	Tarifa	Mercado	TOTAL
Representante último recurso	30.838		30.838
Representantes libres	24.177	1.365	25.542
Titulares	145	33	178
TOTAL	55.160	1.398	56.558

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 primero liquidada en el mercado, para que posteriormente sean liquidados los servicios de ajuste

² La Circular 4/2009 define al CIL como el código de la instalación de producción a efectos de liquidación
4 de noviembre de 2010

(y los desvíos) por el operador del sistema. Finalmente, las primas y los complementos se liquidan en la CNE.

2.2 Información de producción para el mes 09/2010

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	1.133	1	8		1		1	1.144
Tipo 2	1.713	7	13		4		4	1.741
Tipo 3	1	19.365	10.850	2.892	93	7	1.473	34.681
Tipo 5		14.217	2.284	1.624	183	119	493	18.920
TOTAL	2.847	33.590	13.155	4.516	281	126	1.971	56.486

De acuerdo con el Reglamento Unificado de Puntos de Medida, el Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, y la Circular 4/2009, de 9 de julio, 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 99,87% de las instalaciones activas. Corresponde 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, como el importe de la liquidación conjunta de los operadores del mercado y del sistema) proporcionada por el correspondiente representante. Se han liquidado inicialmente 55.742³ instalaciones (CIL), el 98,56% de las activas, de las que 17 quedaron fuera del cierre de la liquidación a 28/10/2010.

Tabla 4. Número de instalaciones liquidadas (CIL)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Tarifa	34.966	14.071	4.824	377	144	54.382
Mercado	562	437	245	96	20	1.360
TOTAL	35.528	14.508	5.069	473	164	55.742

³ Lo que supone un incremento de 333 CIL, sobre los liquidados durante el mes de septiembre de 2010.

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 09/2010, por zonas de distribución (Millones €)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Tarifa	173,357	146,972	38,553	2,934	1,055	362,872
Mercado	40,337	58,941	15,447	12,579	1,270	128,573
Complementos	14,402	13,795	4,486	2,889	0,365	35,937
TOTAL	228,097	219,708	58,486	18,402	2,689	527,381

2.3 Liquidación meses de producción anteriores al 09/2010

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	24,340	16,486	3,204	0,553	0,318	44,901
Mercado	7,020	4,450	1,538	0,172	0,000	13,179
TOTAL	31,360	20,936	4,741	0,725	0,318	58,080

2.4 Total liquidación correspondiente al mes 10/2010

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.

Tabla 7. Importe económico de la liquidación correspondiente a los requerimientos de ingresos a los distribuidores, por zonas de distribución: Tabla 5 (Millones €)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Tarifa	205,007	170,657	44,419	4,008	1,525	425,616
Mercado	54,450	69,987	18,808	15,119	1,482	159,845
SUBTOTAL	259,457	240,644	63,227	19,126	3,007	585,461
IVA o equiv.	46,548	41,155	11,306	3,426	0,541	102,977

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

TOTAL	306,005	281,799	74,533	22,553	3,548	688,438
--------------	----------------	----------------	---------------	---------------	--------------	----------------

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

	Tarifa	Mercado	TOTAL
Representante último recurso	114,744		114,744
Representantes libres	306,972	149,056	456,028
Titulares	3,900	10,789	14,689
TOTAL	425,616	159,845	585,461

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	TOTAL c€/kWh
COGENERACION	100,682	10,515	111,197	4,957
SOLAR FV	260,551		260,551	41,115
SOLAR TE	5,002	24,019	29,021	26,790
EOLICA	14,555	103,553	118,108	4,463
HIDRAULICA	5,424	7,550	12,973	4,206
BIOMASA	12,671	6,799	19,471	7,464
RESIDUOS	0,000	7,409	7,409	2,989
TRAT. RESIDUOS	26,732		26,732	7,525
TOTAL	425,616	159,845	585,461	

2.5 La cobertura de la demanda en mes de producción 09/2010

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

	sep-10 TWh	% COBERTURA
VENTAS REG. ESPECIAL	5,971	27,1%
COGENERACION	1,901	8,6%
SOLAR FV	0,601	2,7%
SOLAR TE	0,101	0,5%
EOLICA	2,250	10,2%
HIDRAULICA	0,268	1,2%
BIOMASA	0,253	1,1%
RESIDUOS	0,245	1,1%
TRAT. RESIDUOS	0,352	1,6%
DEMANDA EN B.C	22,061	100,0%

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

sep-10	TWh	% COBERTURA
VENTAS REG. ESPECIAL	3,473	15,7%
COGENERACION		
BIOMASA	0,101	0,5%
SOLAR FV	0,601	2,7%
SOLAR TE	0,101	0,5%
EÓLICA	2,250	10,2%
HIDRÁULICA	0,268	1,2%
BIOMASA	0,152	0,7%
VENTAS REG. ORDINAR.	1,456	6,6%
GRAN HIDRAULICA	1,456	6,6%
DEMANDA EN B.C:	22,061	22,3%

2.6 Resumen y conclusiones

A 28 de octubre de 2010 se encuentran activas 56.558 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 56.486 instalaciones. Finalmente se han podido liquidar unas 55.742 instalaciones, lo que supone un incremento de 333 instalaciones sobre las liquidadas durante el mes anterior.

Lo anterior supone liquidar en el mes siguiente el 98,56% de las instalaciones de régimen especial y otras de régimen ordinario que perciben primas, frente al 98,87% liquidado en el mes anterior. La liquidación provisional a cuenta del mes de **octubre de 2010** 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 **585,461 Millones de €**, antes de IVA o impuesto equivalente, de los que **527,381 Millones de €** corresponden a la energía generada en el mes 09/2010 y **58,080** Millones 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 CNE 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.

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.

4 ACTUACIONES LLEVADAS A CABO PARA LA LIQUIDACIÓN 10/2010

4.1 Para el mes de liquidación 10/2010 (mes de producción 09/2010)

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 liquidadas en la CNE.

A final del mes 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 referida Circular 4/2009. En los meses previos, los distribuidores asignaron a cada fase de cada instalación un nuevo código identificativo, el CIL, obtenido mediante un procedimiento sistemático conforme a lo previsto en la citada Circular. Durante el mes de diciembre de 2009, se realizó la liquidación de la energía producida durante el mes de noviembre, y así sucesivamente. Durante el mes de octubre de 2010, se ha realizado la liquidación de la energía producida durante el mes de septiembre de 2010, la reliquidación de la energía producida durante los meses de julio de 2010 y noviembre de 2009, y la reliquidación de otros meses como consecuencia de los cambios habidos en la información estructural.

A partir del día 01/10/2010 y hasta el día 10 del mismo mes, conforme a la misma Circular 4/2009, el sistema Sicilia ha recibido información operacional para cada una de las instalaciones (CIL):

- La información de las medidas de la energía producida en el mes 09/2010, de los Encargados de la Lectura (distribuidores y REE).
- La información de la Baldita, de los representantes.

El día 13/10/2010 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 28/10/2010 conforme está lo previsto en el apartado undécimo de la citada Circular.

4.2 Incidencias en la información estructural

En la Tabla 1 anterior se recogen las 56.558 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 56.043 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 mes 10/2010 se han activado 515 instalaciones, lo que supone que a cierre de esta liquidación se encuentran activas en la base de datos Sicilia el 99,14% del total. De las 488 instalaciones pendientes de documentar, 241 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 28/10/2010:

- Se han aplicado las tarifas y primas de la Orden ITC/3519/2009, de 28 de diciembre, de la Orden ITC/3801/2008, de 26 de diciembre y de la Orden ITC/1732/2010, de 28 de junio.
- Se ha realizado la liquidación de las instalaciones susceptibles de ser liquidadas cuando se dispone de medidas eléctricas, así como en el caso de las instalaciones que venden a tarifa, de Baldita⁵, proporcionada por el representante.
- 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 09/2010. Se han recibido medidas por el 99,87 % de las instalaciones activas.

⁵ La Baldita está definida en la Circular 4/2009, como el importe de la liquidación conjunta de los operadores del mercado y del sistema

- 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 liquidar a las instalaciones con derecho a Complemento por Eficiencia a cuenta con los valores de Rendimiento Eléctrico Equivalente acreditados para el año 2009.
- Se procedió a regularizar las liquidaciones de aquellas instalaciones con derecho a Complemento por Eficiencia con los valores de Rendimiento Eléctrico Equivalente acreditados para el año 2009.
- **CONFIDENCIAL**
-
- 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 respuesta que se ha dado es que se ha de reclamar 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 55.742 instalaciones (CIL), el 98,56% de las activas en la base de datos Sicilia, lo que supone un incremento de 333 CIL sobre los liquidados durante el mes 09/2010. De las instalaciones liquidadas inicialmente, fueron atendidas 59 reclamaciones, de las que 17 quedaron fuera del cierre de la liquidación a 28/10/2010.

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

5 RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN 10/2010

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 **octubre de 2010** 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 **585,461 Millones de €**, antes de IVA o impuesto equivalente, de los que **527,381 Millones de €** corresponden a la energía generada en el mes 09/2010 y **58,080 Millones de €** a la reliquidación complementaria de meses anteriores. En la Tabla 12 se muestran los costes liquidables totales en el mes 10/2010:

Tabla 12. Costes liquidables. Liquidación 10.10 (M€)

mes producción	BASE IMPONIBLE
sep-10	527,381
ago-10	1,726
jul-10	30,668
jun-10	1,106
may-10	1,313
abr-10	0,924
mar-10	0,045
feb-10	0,493
ene-10	0,700
dic-09	0,620
nov-09	20,484
TOTAL	585,461

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 de

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

sep-10	TWh	% COBERTURA
VENTAS REG. ESPECIAL	5,971	27,1%
COGENERACION	1,901	8,6%
SOLAR FV	0,601	2,7%
SOLAR TE	0,101	0,5%
EOLICA	2,250	10,2%
HIDRAULICA	0,268	1,2%
BIOMASA	0,253	1,1%
RESIDUOS	0,245	1,1%
TRAT. RESIDUOS	0,352	1,6%
DEMANDA EN B.C	22,061	100,0%

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

sep-10	TWh	% COBERTURA
VENTAS REG. ESPECIAL	3,473	15,7%
COGENERACION		
BIOMASA	0,101	0,5%
SOLAR FV	0,601	2,7%
SOLAR TE	0,101	0,5%
EÓLICA	2,250	10,2%
HIDRÁULICA	0,268	1,2%
BIOMASA	0,152	0,7%
VENTAS REG. ORDINAR.	1,456	6,6%
GRAN HIDRAULICA	1,456	6,6%
DEMANDA EN B.C:	22,061	22,3%

En la Tabla 14 siguiente se recogen los resúmenes de las liquidaciones provisionales cerradas correspondientes a los meses de producción 09/2010, 08/2010 y 07/2010, 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 09/2010, por tipo de opción de venta (a tarifa y en el mercado), un cuadro con la evaluación sobre el grado de cumplimiento de los objetivos de planificación, y un resumen de las liquidaciones provisionales cerradas a 28/10/2010, 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 10/2010. Mes de producción 09/2010 y anteriores.

LIQUIDACIÓN DEL MES 10/2010, POR MES DE PRODUCCIÓN

MES	TECNOLOGIA	Potencia Liquidada (MW)	Energía Vendita(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)
01/07/2010	COGENERACIÓN	5.188	2.053	732	5,099	2,353	0,389		0,433		112.946,556	5,501
	SOLAR FV	3.599	770	52.764	40,838		0,160		0,000		315.783,150	40,999
	SOLAR TE	432	105	11	23,959	26,872	0,146				28.166,873	26,931
	EÓLICA	19.233	2.932	1.089	3,571	3,749	0,334	0,267	0,000		127.209,288	4,339
	HIDRÁULICA	1.905	461	983	4,075	3,751	0,287		0,000		19.139,344	4,154
	BIOMASA	661	268	135	6,981	5,611	0,172		0,657		19.508,621	7,267
	RESIDUOS	539	275	29		2,558	0,358				8.028,370	2,915
	TRAT.RESIDUOS	605	375	49	7,470		0,416				29.534,018	7,886
	subtotal	32.162	7.239	55.792	13,396	4,214	0,325	0,108	0,147		660.316,221	9,122
01/08/2010	COGENERACIÓN	5.035	1.479	703	3,997	2,316	0,399		0,444		66.510,202	4,497
	SOLAR FV	3.552	689	52.462	41,014		0,156		0,000		283.579,513	41,170
	SOLAR TE	432	106	11	23,824	26,872	0,136				28.536,665	26,808
	EÓLICA	19.049	2.864	1.078	3,520	3,761	0,347	0,274	0,000		125.138,503	4,369
	HIDRÁULICA	1.863	325	971	3,055	3,770	0,316		0,000		12.392,098	3,814
	BIOMASA	659	273	132	6,973	5,704	0,186		0,559		19.765,624	7,229
	RESIDUOS	539	253	29		2,617	0,338				7.462,353	2,955
	TRAT.RESIDUOS	605	379	49	7,482		0,420				29.923,341	7,902
	subtotal	31.733	6.368	55.435	14,131	4,245	0,330	0,123	0,127		573.308,300	9,003
01/09/2010	COGENERACIÓN	5.043	1.901	717	4,613	2,326	0,390		0,433		96.503,887	5,077
	SOLAR FV	3.597	601	52.745	40,405		0,148		0,000		243.867,859	40,554
	SOLAR TE	482	101	12	23,710	26,872	0,208				26.939,042	26,700
	EÓLICA	19.041	2.250	1.081	3,201	3,756	0,366	0,266	0,000		97.952,590	4,354
	HIDRÁULICA	1.879	268	971	3,491	3,777	0,293		0,000		10.632,732	3,968
	BIOMASA	663	253	138	6,664	5,614	0,197		0,572		17.726,430	7,019
	RESIDUOS	539	245	29		2,644	0,322				7.267,168	2,966
	TRAT.RESIDUOS	605	352	49	7,108		0,411				26.489,548	7,519
	subtotal	31.848	5.971	55.742	12,269	4,267	0,340	0,100	0,162		527.379,257	8,833

RESUMEN DE LAS LIQUIDACIONES DE LA CNE ACUMULADAS EN EL AÑO 2010. MES DE LIQUIDACIÓN 10/2010

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)
2010	COGENERACIÓN	5.043	17.293	717	5,231	2,405	0,383		0,400		948,843	5,487
	SOLAR FV	3.597	5.031	52.745	41,895		0,175		0,000		2.116,687	42,069
	SOLAR TE	482	535	12	24,922	26,872	0,103				143,182	26,773
	EÓLICA	19.041	29.660	1.081	4,375	3,933	0,343	0,274	0,000		1.356,015	4,572
	HIDRÁULICA	1.879	5.001	971	4,970	3,751	0,307		0,000		224,048	4,480
	BIOMASA	663	2.295	138	7,688	6,022	0,166		0,550		176,029	7,669
	RESIDUOS	539	2.287	29		2,603	0,365				67,884	2,968
	TRAT.RESIDUOS	605	3.172	49	7,714		0,420				257,989	8,134
	TOTAL	31.848	65.275	55.742	12,510	4,051	0,334	0,125	0,125		5.290,677	8,105

ANEXOS: LIQUIDACIÓN MES 10/2010

Anexo 1. Incidencias en la liquidación

RESUMEN INFORME DE GESTION DE LIQUIDACION 10/2010					
1.- Información estructural					
	Liquidación				
	sep-10	oct-10	Incremento		
CIL Pdte. documentar	400	488	88		
CIL activos	56.043	56.558	515		
CIL Total	56.443	57.046	603		
Se encuentran activos en SICILIA el 99,14% del total					
2.-Información operacional					
	Liquidación				
	sep-10	oct-10	Incremento		
CIL medidas recibidas	55.661	56.486	825		
Se ha recibido medidas por el 99,87% de los CIL activos					
	Liquidación				
	sep-10	oct-10	Incremento		
CIL liquidación	55.409	55.742	333		
Se han liquidado 333 más, lo que supone el 98,56% del total					
	Liquidación				
Mes de Liquidación	sep-10	sep-10	oct-10	oct-10	Incremento
Mes de producción	otros	ago-10	otros	sep-10	
Importe Liquidación (M€)	29	572	58	527	-16
	Liquidación				
	Atendidas	Pendientes	Total		
Reclamaciones	42	17	59		
2 de las reclamaciones pendientes corresponden a reclamaciones pendientes de recibir documentación por parte del representante.					



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. Grado de cumplimiento de los objetivos de planificación e información estadística

Resultado para el mes n/año	9	2010
------------------------------------	----------	-------------

	<i>PEn (MW) (1)</i>	<i>PO (MW)</i>	<i>Gn (%) (2)</i>	<i>V (MW/mes)</i>	<i>N85 (nº meses) (3)</i>	<i>N100 (nº meses) (4)</i>	<i>Pi n</i>	<i>Pi n-12</i>
Cogeneración	6.137	9.215	67%	4	411	745	5.953	6.088
Solar PV	3.761	1.331	283%	33	SUPERADO	SUPERADO	3.648	3.365
Solar termoeléctrica	497	500	99%	-	SUPERADO	-	482	-
Eólica	19.837	20.155	98%	202	SUPERADO	2	19.242	17.418
Eólica (DT7 ^a)	0	2.000	0%	-	-	-	-	-
Hidráulica =< 10MW	1.412	2.400	59%	6	103	162	1.370	1.339
Biomasa (b6 y b8)	512	1.317	39%	0	-	-	497	509
Biomasa (b7)	197	250	79%	2	8	27	191	173
Residuos Sólidos Urbanos	271	350	77%	-3	-8	-23	312	312

* Nota: De acuerdo con el nuevo sistema de liquidación y conforme al nuevo ritmo de recepción de la información, se considera que a corto plazo sólo existe un decalaje entre la potencia instalada y la informada a la CNE del 3%, por lo que se supone que la potencia estimada PE en el mes n es superior en dicho porcentaje a la potencia informada Pi en dicho mes.

Se ha considerado el objetivo conjunto definido en los RR.DD. 661/2007 y 1578/2008 (en este caso, los objetivos de los años 2009 y 2010)

Retribución Total de los productores de electricidad en Régimen Especial en España liquidados por la CNE acumulado año 2010
 (hasta el mes de producción 09/2010)

	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. Total Unit. (cent€/kWh)	
2010	MERCADO	COGENERACIÓN	806	2.689	44	61.865	19.208	81.073	3,015	95.085	3,536	176.158	6,551	
	MERCADO	SOLAR TE	430	519	10	138.960	507	139.467	26,854	19.455	3,746	158.923	30,600	
	MERCADO	EÓLICA	17.867	28.294	936	1.113.446	178.367	1.291.813	4,566	827.048	2,923	2.118.861	7,489	
	MERCADO	HIDRÁULICA	1.167	3.197	280	119.633	11.324	130.957	4,097	102.482	3,206	233.440	7,303	
	MERCADO	BIOMASA	269	937	62	55.855	5.640	61.494	6,561	33.762	3,602	95.256	10,163	
	MERCADO	RESIDUOS	529	2.287	28	59.530	8.354	67.884	2,968	80.879	3,536	148.764	6,504	
		SUBTOTAL MERCADO		21.068	37.924	1.360	1.549.289	223.400	1.772.689	4,674	1.158.711	3,055	2.931.400	7,730
	TARIFA	COGENERACIÓN	4.237	14.596	673	751.539	116.037	867.576	5,944	516.103	3,536	1.383.679	9,480	
	TARIFA	SOLAR FV	3.597	5.031	52.745	2.107.904	8.784	2.116.687	42,069	188.476	3,746	2.305.164	45,815	
	TARIFA	SOLAR TE	51	15	2	3.671	44	3.715	24,054	578	3,746	4.293	27,800	
	TARIFA	EÓLICA	1.174	1.365	145	59.290	4.913	64.202	4,702	39.910	2,923	104.112	7,625	
	TARIFA	HIDRÁULICA	713	1.805	691	89.037	4.053	93.090	5,158	57.860	3,206	150.950	8,364	
	TARIFA	BIOMASA	394	1.358	76	103.737	10.798	114.535	8,433	48.921	3,602	163.456	12,035	
	TARIFA	RESIDUOS	10	0	1	0	0	0	0,000	0	3,536	0	0,000	
	TARIFA	TRAT.RESIDUOS	605	3.172	49	244.670	13.319	257.989	8,134	112.155	3,536	370.144	11,670	
		SUBTOTAL TARIFA		10.780	27.343	54.382	3.359.848	157.947	3.517.795	12,866	964.004	3,526	4.481.798	16,391
		TOTAL 2010		31.848	65.267	55.742	4.909.136	381.347	5.290.483	8,106	2.122.715	3,252	7.413.198	11,358

		LIQUIDACION MES: 10/2010					MES DE PRODUCCION: 09/2010								
Mercado RD 436/2004															
DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	N° INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI cent€/kW	BALDITA	C.REAC. €	C.REAC. UNI cent€/kW	C. EFIC €	C. EFIC UNI cent€/kW	C. HUEC €	C. HUEC UNI cent€/kW
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a11	COGENERACIÓN	2	86.900	52.248.717	1.543.022	1.000.406	1,914		245.233	0,469	297.383	0,569		
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACIÓN	1	3.000	35.150	554	538	1,531		4	0,011	12	0,033		
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a11	COGENERACIÓN	3	15.128	165.742	3.312	2.539	1,531		-243	-0,146	1.017	0,613		
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a12	COGENERACIÓN	1	670	0	0	0			0		0			
E.ON	b21	EÓLICA	67	1.353.200	157.156.929	7.140.933	6.018.167	3,829		506.836	0,322			615.930	0,391
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b21	EÓLICA	174	3.621.512	528.819.228	23.881.194	20.250.604	3,829		1.962.485	0,371			1.668.106	0,315
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	5	154.810	15.911.605	729.523	609.319	3,829		77.015	0,484			43.189	0,271
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	351	6.844.858	750.612.863	34.390.592	28.743.969	3,829		2.919.033	0,388			2.727.590	0,363
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b21	EÓLICA	135	2.354.155	260.088.017	11.433.830	9.959.810	3,829		629.864	0,242			844.155	0,324
E.ON	b4	HIDRÁULICA	8	29.137	3.504.167	144.869	134.189	3,829		10.680	0,304				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b4	HIDRÁULICA	110	178.326	42.203.266	1.757.271	1.616.132	3,829		141.139	0,334				
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRÁULICA	7	19.712	1.241.017	52.683	47.524	3,829		5.159	0,415				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRÁULICA	74	202.910	37.789.883	1.585.461	1.447.126	3,829		138.335	0,366				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b4	HIDRÁULICA	50	211.405	8.465.139	344.859	324.164	3,829		20.695	0,244				
E.ON	b5	HIDRÁULICA	3	32.600	3.357.338	145.124	128.566	3,829		16.558	0,493				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b5	HIDRÁULICA	12	225.700	49.473.866	1.995.392	1.867.250	3,774		128.142	0,259				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b5	HIDRÁULICA	4	48.132	15.154.646	653.164	580.332	3,829		72.832	0,480				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b5	HIDRÁULICA	9	216.025	10.654.786	391.467	348.134	3,267		43.333	0,406				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b7	BIOMASA	7	19.901	7.838.572	330.070	300.170	3,829		29.900	0,381				
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b7	BIOMASA	2	7.320	3.691.678	156.777	141.369	3,829		15.408	0,417				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b7	BIOMASA	7	22.758	5.446.816	216.062	208.580	3,829		7.482	0,137				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b7	BIOMASA	3	18.859	6.954.023	277.207	266.297	3,829		10.910	0,156				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	c1	RESIDUOS	4	42.420	12.004.629	227.049	188.033	1,566		39.016	0,325				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	c2	RESIDUOS	1	37.000	22.954.747	465.951	351.612	1,531		114.340	0,498				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	1	6.528	1.284.025	22.024	19.668	1,531		2.356	0,183				
			1.041	15.752.966	1.997.056.849	87.888.390	74.554.499	3,733	0	7.136.510	0,357	298.412	0,015	5.898.969	0,295

Mercado RD 661/2007

DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	N° INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI		C.REAC. €	C.REAC. UNI		C. EFIC UNI		C. HUEC UNI	
								cent€/kWh	BALDITA €		cent€/kWh	C. EFIC €	cent€/kWh	C. HUEC €	cent€/kWh	
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	a11	COGENERACIÓN	7	84.635	19.049.776	420.135	291.188	1,528		7.103	0,037	121.845	0,639			
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACIÓN	5	13.209	2.503.645	111.707	93.967	3,753		9.858	0,393	7.883	0,314			
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a11	COGENERACIÓN	1	33.000	1.646.450	45.547	45.383	2,756		-1.514	-0,091	1.679	0,101			
E.ON	a11DA6	COGENERACIÓN	2	175.700	91.822.726	3.043.857	2.284.917	2,488		429.255	0,467	329.686	0,359			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	a11DA6	COGENERACIÓN	2	138.766	63.355.597	1.999.044	1.576.541	2,488		169.963	0,268	252.541	0,398			
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11DA6	COGENERACIÓN	2	95.210	56.881.520	1.769.856	1.415.440	2,488		277.975	0,488	76.440	0,134			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	a12	COGENERACIÓN	4	44.216	139.131	6.936	6.801	4,888		112	0,080	23	0,016			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	a12DA6	COGENERACIÓN	1	18.970	5.014.840	140.581	124.789	2,488		13.551	0,270	2.241	0,044			
E.ON	a13	BIOMASA	1	40.330	21.212.963	1.476.186	1.213.530	5,720		-70.388	-0,331	333.044	1,570			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	a13	BIOMASA	4	43.000	20.149.189	1.562.497	1.240.059	6,154		46.440	0,230	275.999	1,369			
E.ON	a14	COGENERACIÓN	1	44.224	12.870	343	268	2,079		-43	-0,331	118	0,919			
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	a2	COGENERACIÓN	2	15.345	3.306.056	71.208	56.765	1,716		14.443	0,436					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a2	COGENERACIÓN	10	36.800	1.858.445	38.947	32.628	1,755		6.319	0,340					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b12	SOLAR TE	9	380.820	83.525.428	22.592.630	22.444.702	26,871		147.928	0,177					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b12	SOLAR TE	1	49.500	5.227.956	1.426.829	1.404.841	26,871			0,420					
E.ON	b21	EÓLICA	7	129.100	11.977.337	471.131	417.306	3,484		53.825	0,449					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b21	EÓLICA	75	1.467.925	199.196.230	7.631.943	6.810.441	3,418		773.284	0,388			48.218	0,024	
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	4	7.650	711.790	28.854	25.421	3,571		3.433	0,482					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	85	1.509.567	146.829.550	5.683.493	5.064.400	3,449		619.090	0,421			2	0,000	
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b21	EÓLICA	33	424.120	38.362.509	1.496.151	1.336.794	3,484		131.332	0,342	0	0,000	28.026	0,073	
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b4	HIDRÁULICA	3	2.660	276.911	8.360	7.903	2,854		456	0,164					
E.ON	b63	BIOMASA	1	36.645	15.826.832	1.187.100	1.239.468	7,831		-52.368	-0,330					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b63	BIOMASA	1	2.000	0	0	0			0						
E.ON	b71	BIOMASA	4	2.862	1.177.824	53.367	51.429	4,366		1.938	0,164					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b71	BIOMASA	3	2.912	1.384.170	63.060	60.409	4,364		2.652	0,191					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b71	BIOMASA	8	5.906	1.788.329	82.867	78.868	4,410		3.999	0,223					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b71	BIOMASA	4	25.302	6.687.012	314.063	290.929	4,350		23.134	0,345					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b72	BIOMASA	6	11.402	2.682.833	184.316	179.346	6,684		4.970	0,185					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b72	BIOMASA	6	3.755	995.119	82.030	80.458	8,085		1.572	0,157					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b72	BIOMASA	1	6.275	142.125	9.737	9.294	6,539		443	0,311					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b81	BIOMASA	1	8.040	0	0	0			0						
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b81	BIOMASA	2	4.240	826.788	61.356	58.121	7,029		3.235	0,391					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b82	BIOMASA	1	7.800	2.513.350	161.845	157.704	6,274		4.140	0,164					
E.ON	c1	RESIDUOS	1	9.934	6.416.261	219.089	187.040	2,915		32.048	0,499					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	c1	RESIDUOS	3	38.278	11.354.335	384.804	330.165	2,907		54.639	0,481					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	c1	RESIDUOS	2	79.800	44.622.126	1.365.439	1.300.780	2,915		64.659	0,144					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c1DA6	RESIDUOS	1	99.500	48.226.380	1.292.374	1.214.774	2,518		77.599	0,160					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	c2	RESIDUOS	6	71.738	9.324.326	190.710	163.406	1,752		27.304	0,292					
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	2	23.440	13.786.387	514.119	446.155	3,236		67.963	0,492					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	5	66.150	40.109.819	1.439.718	1.298.034	3,236		141.684	0,353					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	c3	RESIDUOS	1	4.565	2.545.208	81.008	74.195	2,915		6.813	0,267					
E.ON	c4	RESIDUOS	1	50.000	32.397.416	1.064.883	903.694	2,789		161.189	0,497					
TOTAL			319	5.315.291	1.015.867.559	58.778.120	54.018.351	5,317	0	3.282.025	0,323	1.401.498	0,138	76.246	0,008	

Tarifa RD 1578/2008

DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	Nº INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI		C.REAC. €	C.REAC. UNI		C. EFIC €	C. EFIC UNI		C. HUEC €	C. HUEC UNI	
								cent€/kWh	BALDITA €		cent€/kWh	C. EFIC cent€/kWh		C. HUEC cent€/kWh				
E.ON	I.1	SOLAR FV	27	313	40.179	12.111	12.083	30,072	1.523	28	0,07							
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	I.1	SOLAR FV	129	15.376	235.758	68.823	68.473	29,043	11.668	350	0,148							
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	I.1	SOLAR FV	1	5	567	193	193	34,000	0	0	0							
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	I.1	SOLAR FV	284	13.221	2.271.656	663.030	660.274	29,065	112.042	2.756	0,121							
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	I.1	SOLAR FV	63	1.806	290.111	84.871	84.588	29,157	14.038	283	0,097							
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	I.2	SOLAR FV	196	32.428	4.958.928	1.357.031	1.349.599	27,215	235.033	7.432	0,149							
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	I.2	SOLAR FV	6	356	46.129	14.407	14.396	31,208	319	11	0,023							
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	I.2	SOLAR FV	366	41.457	6.260.331	1.708.412	1.700.422	27,161	299.332	7.990	0,127							
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	I.2	SOLAR FV	52	5.706	726.908	196.977	195.991	26,962	36.310	986	0,135							
E.ON	II	SOLAR FV	2	2.032	339.776	92.401	91.849	27,032	16.880	552	0,162							
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	II	SOLAR FV	166	45.566	7.469.717	2.039.977	2.031.315	27,194	307.067	8.662	0,115							
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	II	SOLAR FV	254	98.835	16.990.261	4.402.252	4.378.630	25,771	830.359	23.622	0,139							
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	II	SOLAR FV	5	712	93.383	24.463	24.317	26,039	4.208	146	0,156							
			1.551	257.814	39.723.704	10.664.950	10.612.130	26,715	1.868.777	52.819	0,133							

Tarifa RD 436/2004

DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	Nº INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI		C.REAC. €	C.REAC. UNI		C. EFIC €	C. EFIC UNI		C. HUEC €	C. HUEC UNI	
								cent€/kWh	BALDITA €		cent€/kWh	C. EFIC cent€/kWh		C. HUEC cent€/kWh				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a11	COGENERACIÓN	1	100	54.859	1.299	1.208	2,201	2.574	91	0,166	0	0					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACIÓN	5	5.046	11.473	238	220	1,917	568	18	0,153	0	0					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a11	COGENERACIÓN	1	275	0	0	0		0	0		0	0					
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a12	COGENERACIÓN	3	3.741	1.164	34	21	1,820	59	-2	-0,193	14,62	1,256					
E.ON	b11	SOLAR FV	1	3	194	79	79	40,597	7	0	0,000							
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b11	SOLAR FV	1	2	0	0	0		0	0								
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b21	EÓLICA	2	1.510	221.828	4.973	4.601	2,074	10.689	372	0,167							
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	5	1.563	167.240	10.521	10.092	6,034	799	429	0,256							
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b21	EÓLICA	3	4.850	341.876	9.740	8.278	2,421	15.288	299	0,087			1163,1			0,34	
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b4	HIDRÁULICA	4	666	200.092	9.272	8.947	4,471	4.845	325	0,162							
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRÁULICA	8	1.743	173.054	3.625	3.361	1,942	8.567	264	0,152							
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b4	HIDRÁULICA	1	772	97.656	2.391	2.231	2,284	4.501	160	0,163							
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b7	BIOMASA	2	1.676	35.192	781	697	1,981	1.728	83	0,237							
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	1	9.680	0	0	0		0	0								
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	d2	TRAT.RESIDUOS	1	1.022	114.360	724	451	0,394	5.680	272	0,238							
			39	32.649	1.418.988	43.675	40.185	2,832	55.306	2.312	0,163	15	0,001					

Tarifa RD 661/2007

DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	Nº INST	POT. KW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI			C.REAC.		C. EFIC UNI cent€/kWh	C. HUEC €	C. HUEC UNI cent€/kWh
								cent€/kWh	BALDITA €	C.REAC. €	UNI cent€/kWh	C. REAC. €			
E.ON	a11	COGENERACIÓN	12	83.957	35.826.580	1.877.349	1.459.538	4,073	1.679.140	166.565	0,464	251.245	0,701		
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a11	COGENERACIÓN	151	1.384.979	592.737.876	29.177.791	24.495.765	4,132	27.809.197	2.158.729	0,364	2.523.297	0,425		
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACIÓN	14	46.587	17.037.645	916.358	764.471	4,486	787.408	63.151	0,370	88.736	0,52		
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACIÓN	311	1.663.921	613.033.714	30.930.430	25.552.196	4,168	29.161.379	2.546.221	0,415	2.832.012	0,461		
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a11	COGENERACIÓN	71	334.756	110.094.934	5.876.360	4.898.147	4,449	5.531.925	402.497	0,365	575.717	0,522		
E.ON	a12	COGENERACIÓN	5	35.905	14.057.000	960.028	878.974	6,252	663.673	62.907	0,447	18.147	0,129		
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a12	COGENERACIÓN	25	188.809	53.102.688	4.758.375	4.445.539	8,371	2.708.404	181.816	0,342	131.019	0,246		
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a12	COGENERACIÓN	24	155.926	36.900.839	2.977.734	2.744.789	7,438	1.854.942	134.756	0,365	98.189	0,266		
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a12	COGENERACIÓN	48	328.259	129.023.591	9.833.435	8.695.437	6,739	6.254.085	520.990	0,403	617.008	0,478		
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a13	BIOMASA	3	24.082	9.641.960	487.876	376.760	3,907	448.044	-5.638	-0,058	116.754	1,21		
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a13	BIOMASA	10	70.132	15.754.111	1.338.888	902.874	5,731	744.290	61.251	0,388	374.764	2,378		
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a13	BIOMASA	3	40.492	17.655.566	1.253.199	970.274	5,495	824.667	31.127	0,176	251.798	1,426		
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a13DT	BIOMASA	3	30.120	16.277.319	1.682.256	1.521.645	9,348	755.747	69.436	0,426	91.175	0,56		
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a2	COGENERACIÓN	2	14.500	830.354	-591	-4.430	-0,533	38.324	3.839	0,462				
E.ON	b11	SOLAR FV	291	5.448	767.306	325.589	324.860	42,337	32.625	728	0,094				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b11	SOLAR FV	13.013	1.254.638	210.124.362	86.888.839	86.559.925	41,194	10.205.256	328.914	0,156	0	0		
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b11	SOLAR FV	116	4.360	561.997	262.346	261.793	46,582	39	553	0,098				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b11	SOLAR FV	33.297	1.800.445	303.360.322	126.127.208	125.700.895	41,436	14.769.636	426.313	0,140	0	0		
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b11	SOLAR FV	4.475	273.943	46.806.507	19.598.848	19.515.384	41,893	2.234.415	83.464	0,178	0	0		
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b12	SOLAR TE	1	49.900	12.088.684	2.906.519	2.866.233	23,710	578.836	40.286	0,333				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b12	SOLAR TE	1	1.400	55.089	13.064	13.023	23,639	2.677	42	0,075				
E.ON	b21	EÓLICA	3	47.150	2.353.717	104.325	87.711	3,726	94.634	10.833	0,460			5,780	0,245
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b21	EÓLICA	102	653.246	90.481.700	3.208.153	2.839.061	3,137	4.170.646	360.684	0,398			8,408	0,009
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EÓLICA	23	407.105	41.798.776	1.535.373	1.357.224	3,247	1.880.969	178.149	0,426				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b21	EÓLICA	7	58.200	4.772.570	191.863	178.689	3,744	191.047	13.174	0,276				
E.ON	b4	HIDRÁULICA	36	45.746	1.928.542	82.985	79.385	4,116	79.281	3.600	0,186				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b4	HIDRÁULICA	223	203.209	37.638.322	1.397.374	1.320.990	3,509	1.765.117	76.384	0,202	0	0		
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRÁULICA	7	7.764	331.822	14.091	13.760	4,146	13.622	330	0,099				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRÁULICA	326	280.910	39.297.799	1.496.180	1.396.920	3,554	1.839.361	99.260	0,252				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b4	HIDRÁULICA	82	87.793	5.436.303	200.023	190.537	3,504	250.582	9.486	0,174				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b5	HIDRÁULICA	1	12.520	755.045	24.915	23.343	3,091	38.508	1.572	0,208				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b5	HIDRÁULICA	1	26.600	9.805.223	316.069	299.929	3,058	453.126	16.140	0,164				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b5	HIDRÁULICA	2	43.060	163.449	7.160	6.246	3,821	6.568	914	0,559				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b61	BIOMASA	1	413	23.545	2.776	2.730	11,596	1.228	46	0,193				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b62	BIOMASA	1	200	15.850	1.394	1.367	8,624	741	27	0,172				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b62	BIOMASA	2	30.406	17.873.912	1.366.925	1.277.934	7,149	829.615	88.991	0,497				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b63	BIOMASA	1	600	155.691	13.556	13.408	8,611	7.298	148	0,095				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b63	BIOMASA	5	9.115	2.073.760	133.417	123.501	5,955	96.870	9.917	0,478				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b63	BIOMASA	2	4.938	2.187.831	206.950	199.935	9,138	101.391	7.015	0,320				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b71	BIOMASA	7	10.116	3.941.135	157.460	151.060	3,832	182.167	6.400	0,162				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b71	BIOMASA	8	5.983	1.760.108	62.786	59.761	3,395	81.739	3.025	0,171				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b72	BIOMASA	6	3.087	1.427.623	99.922	94.791	6,639	70.489	5.131	0,359				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b72	BIOMASA	7	9.433	1.688.355	97.785	95.123	5,634	77.779	2.662	0,157				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b72	BIOMASA	1	1.500	1.020.513	60.261	57.243	5,609	47.267	3.018	0,295				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b81	BIOMASA	7	85.170	34.652.534	2.584.623	2.467.779	7,121	1.658.198	116.844	0,337				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b81	BIOMASA	1	206	11.486	936	914	7,955	614	22	0,190				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b81	BIOMASA	3	24.700	8.827.484	633.583	598.305	6,777	408.898	35.278	0,399				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b82	BIOMASA	2	40.950	18.173.900	1.321.383	1.292.936	7,114	844.429	28.448	0,156				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b82	BIOMASA	1	413	23.545	1.130	1.084	4,604	1.228	46	0,193				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	d1	TRAT.RESIDUOS	13	179.434	103.622.127	8.306.872	7.835.031	7,561	4.807.187	471.841	0,455				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	d1	TRAT.RESIDUOS	12	145.594	90.665.899	7.231.989	6.845.813	7,550	4.214.008	386.176	0,425				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	d1	TRAT.RESIDUOS	5	59.860	38.624.346	3.035.323	2.927.586	7,579	1.783.198	107.737	0,278				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	d2	TRAT.RESIDUOS	13	203.043	115.532.885	7.689.988	7.200.271	6,232	5.362.039	469.717	0,406				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	d2	TRAT.RESIDUOS	3	8.285	3.754.135	244.653	232.744	6,199	174.816	11.908	0,317				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	d3	TRAT.RESIDUOS	2	8.140	0	0	0	0	0	0					
			52.792	10.489.446	2.916.558.176	370.004.122	352.217.202	12,076	138.619.368	9.802.871	0,336	7.969.861	0,273	14.188	0,000

	N° INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI cent€/kWh	BALDITA €	C.REAC. €	C.REAC. UNI cent€/kWh	C. EFIC €	C. EFIC UNI cent€/kWh	C. HUEC €	C. HUEC UNI cent€/kWh
Mercado 436/2004	1.041	15.752.966	1.997.056.849	87.888.390	74.554.499	3,733	0	7.136.510	0,357	298.412	0,015	5.898.969	0,295
Mercado 661/2007	319	5.315.291	1.015.867.559	58.778.120	54.018.351	5,317	0	3.282.025	0,323	1.401.498	0,138	76.246	0,008
Tarifa RD 1578/2008	1.551	257.814	39.723.704	10.664.950	10.612.130	27	1.868.777	52.819	0,133				
Tarifa RD 436/2004	39	32.649	1.418.988	43.675	40.185	3	55.306	2.312	0,163	15	0,001	0	0,000
Tarifa RD 661/2007	52.792	10.489.446	2.916.558.176	370.004.122	352.217.202	12	138.619.368	9.802.871	0,336	7.969.861	0,273	14.188	0,000
TOTAL GENERAL	55.742	31.848.166	5.970.625.276	527.379.257	491.442.368	8,231	140.543.451	20.276.537	0,340	9.669.785	0,162	5.989.403	0,100