



Comisión
Nacional
de Energía

**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: 04/2010
MES DE PRODUCCIÓN: 03/2010**

6 de Mayo de 2010

ÍNDICE

ÍNDICE	1
1 OBJETO	3
2 RESUMEN EJECUTIVO DE LA LIQUIDACIÓN DEL MES 04/2010	3
2.1 Información estructural a 31 de marzo de 2010	4
2.2 Información de producción para el mes 03/2010	5
2.3 Liquidación meses de producción anteriores al 03/2010	6
2.4 Total liquidación correspondiente al mes 04/2010	6
2.5 La cobertura de la demanda en mes de producción 03/2010	7
2.6 Resumen y conclusiones	8
3 ASPECTOS NORMATIVOS	8
4 ACTUACIONES LLEVADAS A CABO PARA LA LIQUIDACIÓN 04/2010	9
4.1 Para el mes de liquidación 04/2010 (mes de producción 03/2010)	9
4.2 Incidencias en la información estructural	10
4.3 Incidencias en el proceso de liquidación	11
5 RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN 04/2010	13
5.1 Requerimientos de ingresos	13
5.2 Órdenes de pago	14
5.3 Resumen por tecnologías de generación	16
ANEXOS: LIQUIDACIÓN MES 04/2010	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 **abril de 2010**. Esta liquidación está asociada fundamentalmente a la energía generada durante el mes de **marzo 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 04/2010

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 03/2010.

2.1 Información estructural a 31 de marzo de 2010

Tabla 1. Número de instalaciones (CIL)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Pendientes doc.	123	61	54	1	6	245
Activas	34.963	14.267	5.010	454	156	54.850
TOTAL	35.086	14.328	5.064	455	162	55.095

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 abril de 2010 se han activado 104 nuevas instalaciones, lo que supone que a cierre de esta liquidación se encuentran activas el 99,56% del total. De las 245 instalaciones pendientes de documentar, 45 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	33.857	1	33.858
Representantes libres	19.587	1.349	20.936
Titulares	8	48	56
TOTAL	53.452	1.398	54.850

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

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

2.2 Información de producción para el mes 03/2010

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	1.047						1	1.048
Tipo 2	1.488						1	1.489
Tipo 3		18.611	10.358	2.818	81	2	1.345	33.215
Tipo 5		14.037	2.170	1.573	166	115	456	18.517
TOTAL	2.535	32.648	12.528	4.391	247	117	1.803	54.269

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 98,94% 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 54.087³ instalaciones (CIL), el 98,61% de las activas, de las que 5 quedaron fuera del cierre de la liquidación a 28/04/2010, al haberse solicitado documentación adicional a las reclamaciones presentadas por los representantes.

Tabla 4. Número de instalaciones liquidadas (CIL)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Tarifa	34.064	13.490	4.681	345	134	52.714
Mercado	586	420	252	99	16	1.373
TOTAL	34.650	13.910	4.933	444	150	54.087

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.

³ Lo que supone un incremento de 235 CIL, sobre los liquidados durante el mes de marzo de 2010.

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

Tabla 5. Importe económico de la liquidación de la energía de 03/2010, por zonas de distribución (Millones €)

	IB	END	GN - UF	E.ON	H CANTAB.	TOTAL
Tarifa	169,722	152,410	42,553	4,531	1,600	370,816
Mercado	88,709	62,831	42,325	22,360	2,072	218,296
Complementos	19,913	15,630	7,060	4,129	0,410	47,141
TOTAL	278,343	230,871	91,938	31,020	4,081	636,254

2.3 Liquidación meses de producción anteriores al 03/2010

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	4,419	6,058	0,582	0,015	0,214	11,287
Mercado	4,210	2,590	3,436	2,796	0,000	13,031
TOTAL	8,629	8,647	4,018	2,811	0,214	24,319

2.4 Total liquidación correspondiente al mes 04/2010

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	180,398	165,700	45,122	5,064	1,958	398,242
Mercado	106,574	73,818	50,834	28,767	2,337	262,330
SUBTOTAL	286,972	239,518	95,956	33,831	4,295	660,572
IVA o equiv.	45,915	37,163	15,352	5,413	0,687	104,530
TOTAL	332,887	276,681	111,309	39,244	4,982	765,103

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

	Tarifa	Mercado	TOTAL
Representante último recurso	99,951	-0,880	99,071
Representantes libres	294,348	251,532	545,881
Titulares	3,943	11,677	15,620
TOTAL	398,242	262,330	660,572

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 Millones €	Mercado Millones €	TOTAL Millones €	TOTAL c€/kWh
COGENERACION	125,252	13,620	138,872	5,876
SOLAR FV	209,274		209,274	44,081
SOLAR TE	0,774	9,463	10,237	33,124
EOLICA	7,310	205,196	212,507	4,637
HIDRAULICA	16,362	20,720	37,082	4,684
BIOMASA	7,478	7,058	14,535	8,140
RESIDUOS	0,000	6,273	6,273	2,978
TRAT. RESIDUOS	31,793		31,793	8,628
TOTAL	398,242	262,330	660,572	

2.5 La cobertura de la demanda en mes de producción 03/2010

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

	mar-10 TWh	% COBERTURA
VENTAS REG. ESPECIAL	8,219	34,5%
COGENERACION	2,068	8,7%
SOLAR FV	0,461	1,9%
SOLAR TE	0,020	0,1%
EOLICA	4,235	17,8%
HIDRAULICA	0,730	3,1%
BIOMASA	0,151	0,6%
RESIDUOS	0,210	0,9%
TRAT. RESIDUOS	0,343	1,4%
DEMANDA EN B.C	23,829	100,0%

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

mar-10	TWh	% COBERTURA
VENTAS REG. ESPECIAL	5,680	23,8%
COGENERACION		
BIOMASA	0,083	0,3%
SOLAR FV	0,461	1,0%
SOLAR TE	0,020	0,0%
EOLICA	4,235	15,7%
HIDRAULICA	0,730	2,8%
BIOMASA	0,151	0,5%
VENTAS REG. ORDINAR.	5,595	23,5%
GRAN HIDRAULICA	5,595	23,5%
DEMANDA EN B.C:	23,829	47,3%

2.6 Resumen y conclusiones

A 28 de marzo de 2010 se encuentran activas 54.850 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 54.269 instalaciones. Finalmente se han podido liquidar unas 54.087 instalaciones, lo que supone un incremento de 235 instalaciones sobre las liquidadas durante el mes anterior.

Lo anterior supone liquidar en el mes siguiente el 98,61% de las instalaciones de régimen especial y otras de régimen ordinario que perciben primas, frente al 98,37% liquidado en el mes anterior. La liquidación provisional a cuenta del mes de **abril 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 **660,572 Millones de €** antes de IVA o impuesto equivalente, de los que **636,254 Millones de €** corresponden a la energía generada en el mes 03/2010 y **24,318 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.

4 ACTUACIONES LLEVADAS A CABO PARA LA LIQUIDACIÓN 04/2010

4.1 Para el mes de liquidación 04/2010 (mes de producción 03/2010)

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 abril de 2010, se ha realizado la liquidación de la energía producida durante el mes de marzo de 2010, la reliquidación de la energía producida durante el mes de enero de 2010, y la reliquidación del mes de noviembre y diciembre de 2009 y del mes de febrero de 2010 como consecuencia de los cambios habidos en la información estructural.

A partir del día 01/04/2010 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 03/2010, de los Encargados de la Lectura (distribuidores y REE).
- La información de la Baldita, de los representantes.

El día 11/04/2010 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 28/04/2010 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 54.850 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 54.746 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 04/2010 se han activado 104 instalaciones, lo que supone que a cierre de esta liquidación se encuentran activas en la base de datos Sicilia el 99,56% del total. De las 245 instalaciones pendientes de documentar, 45 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 28/04/2010:

- Se han aplicado las tarifas y primas de la Orden ITC/3519/2009, de 28 de diciembre y de la Orden ITC/3801/2008, de 26 de diciembre.
- 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 03/2010. Se han recibido medidas por el 98,94 % de las instalaciones activas.
- Se han detectado importes liquidados negativos de determinados CIL, por la elevada Baldita asignada por los representantes.

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 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 2008.
- CONFIDENCIAL
- CONFIDENCIAL
- Se procedió a reliquidar todos los meses de producción de las instalaciones asociadas a contratos bilaterales, aplicando los precios correspondientes a horas punta y base.
- 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.
 - Consignas de energía reactiva no enviadas por el Operador del Sistema. La respuesta dada es la misma que en el punto anterior, deben reclamar al Operador del Sistema.

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 54.087 instalaciones (CIL), el 98,61% de las activas en la base de datos Sicilia, lo que supone un incremento de 235 CIL sobre los liquidados durante el mes 03/2010. De las instalaciones liquidadas inicialmente, fueron atendidas 529 reclamaciones, de las que 5 quedaron fuera del cierre de la liquidación a 28/04/2010 al corresponder a reclamaciones por errores en los ficheros de medida o por estar pendientes de envío de la documentación pertinente.

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

5 RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN 04/2010

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 **abril 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 **660,572 Millones de €**, antes de IVA o impuesto equivalente, de los que **636,254 Millones de €** corresponden a la energía generada en el mes 03/2010 y **24,318 Millones** a la reliquidación complementaria de meses anteriores. En la Tabla 12 se muestran los costes liquidables totales en el mes 04/2010:

Tabla 12. Costes liquidables. Liquidación 04.10 (M€)

mes producción	BASE IMPONIBLE
mar-10	636,254
feb-10	2,850
ene-10	19,681
dic-09	0,819
nov-09	0,968
TOTAL	660,572

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 Administración, 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 CIL representados y el modo de representación. En el Cuadro del Anexo 4 se muestra un mayor detalle de los importes de las órdenes de pago, para la liquidación del mes 03/2010 y las reliquidaciones de meses anteriores.

Tabla 13. Importes a pagar por la CNE, por representante. Liquidación 04.10

Representación Indirecta. DATOS NUMÉRICOS CONFIDENCIALES

ENTIDAD	NOMBRE	Nº INSTALACIONES(CILs)	BASE IMPONIBLE (Miles de €)
	E.ON COMERCIALIZADORA DE ULTIMO RECURSO, S.L		
	ENDESA ENERGÍA XXI, S.L. UNIPERSONAL		
	GAS NATURAL SUR SDG, S.A		
	HC NATURGAS COMERCIALIZADORA DE ÚLTIMO RECURSO, S.A.		
	IBERDROLA COMERCIALIZACIÓN DE ULTIMO RECURSO, S.A.U		
	ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS, S.L		
	AGENTE DEL MERCADO ELÉCTRICO, S.A		
	CENTRICA ENERGIA GENERACION S.L.U		
	COFELY ESPAÑA, S.A.U		
	DERIVADOS ENERGÉTICOS PARA EL TRANSPORTE Y LA INDUSTRIA S.A		
	ELEKTRIZITÄTS-GESELLSCHAFT LAUFENBURG ESPAÑA SL		
	ENDESA COGENERACION Y RENOVABLES, S.L		
	ENDESA GENERACION, S.A		
	ENEL UNIÓN FENOSA RENOVABLES S.A		
	ENERCO CUELLAR, S.L		
	ENERGY BY COGEN, S.L.U		
	FACTOR ENERGIA, S.A		
	GEOATLANTER, S.L		
	GESTERNOVA, S.A		
	GNERA ENERGIA Y TECNOLOGÍA		
	HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S.A		
	IBERDROLA GENERACION S.A.U		
	LONJAS TECNOLOGIA, S.A		

	MINASOL TRADING S.L		
	MOLINOS DEL EBRO, S.A		
	NEXUS ENERGIA, S.A		
	PLANTA SOLAR HELIOS I S.L		
	SAMPOL INGENIERIA Y OBRAS S.A		
	TEC94 S.A		
TOTAL	REPRESENTACION INDIRECTA		38.565 242.006,497

Representación directa DATOS NUMÉRICOS CONFIDENCIALES

ENTIDAD	NOMBRE	Nº INSTALACIONES(CILs)	BASE IMPONIBLE (Miles de €)
	ENDESA ENERGÍA XXI, S.L. UNIPERSONAL		
	IBERDROLA COMERCIALIZACIÓN DE ULTIMO RECURSO, S.A.U		
	ABENER ENERGÍA, S.A		
	ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS, S.L		
	AE3000 AGENT COMERCIALIZADOR S.L		
	AGENTE DEL MERCADO ELÉCTRICO, S.A		
	CELULOSA ENERGÍA S.L.U		
	CENTRICA ENERGIA GENERACION S.L.U		
	COMPAÑÍA ENERGÉTICA PATA DE MULO, S.L		
	ELEKTRIZITÄTS-GESELLSCHAFT LAUFENBURG ESPAÑA SL		
	GAS NATURAL SDG, S.A		
	GDF SUEZ ENERGÍA ESPAÑA, S.A.U		
	GENERACION IBERIA S.L		
	GNERA ENERGIA Y TECNOLOGÍA		
	HIDROELECTRICA EL CARMEN, S.L		
	IBERDROLA GENERACION S.A.U		
	IBERESE S.A.U		
	LONJAS TECNOLOGIA, S.A		
	NEXUS ENERGIA, S.A		
	WIND TO MARKET		
TOTAL	REPRESENTACION DIRECTA	16.356	402.945,389

Titulares sin representante DATOS NUMÉRICOS CONFIDENCIALES

ENTIDAD	NOMBRE	Nº INSTALACIONES(CILs)	BASE IMPONIBLE (Miles de €)
	CARNES ESTELLES, S.A.		
	CELULOSA ENERGÍA S.L.U		
	COGEN ERESMA, S.L.		
	COGENERACION PRAT, S.A.		
	COVISLAN, S.L.		
	ENDESA COGENERACION Y RENOVABLES, S.L		
	ENEL UNIÓN FENOSA RENOVABLES S.A		
	ENERCO CUELLAR, S.L		
	ENERGYWORKS CARTAGENA, S.L.		
	ITALCOGENERACION, S.A.		
	MINICENTRALES DOS, S.A.		
	MOSTOS, VINOS Y ALCOHOLES, S.A.		
	NEXUS ENERGIA, S.A		
	NUEVA ELECTRICIDAD DEL GAS, S.A.		

	REPSOL PETROLEO, S.A.		
	REPSOL QUIMICA, S.A. SM/OP		
	SAMPOL INGENIERIA Y OBRAS S.A		
	SAT CITRICOS VALENCIANOS		
	SNIACE, S.A.		
	SOGAMA		
	ZABALGARBI, S.A.		
TOTAL	TITULARES SIN REPRESENTANTE	63	15.620,465

5.3 Resumen por tecnologías de generación

En la Tabla 9 siguiente se muestran nuevamente los informes 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 Millones €	Mercado Millones €	TOTAL Millones €	TOTAL c€/kWh
COGENERACION	125,252	13,620	138,872	5,876
SOLAR FV	209,274		209,274	44,081
SOLAR TE	0,774	9,463	10,237	33,124
EOLICA	7,310	205,196	212,507	4,637
HIDRAULICA	16,362	20,720	37,082	4,684
BIOMASA	7,478	7,058	14,535	8,140
RESIDUOS	0,000	6,273	6,273	2,978
TRAT. RESIDUOS	31,793		31,793	8,628
TOTAL	398,242	262,330	660,572	

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

	mar-10	TWh	% COBERTURA
VENTAS REG. ESPECIAL		8,219	34,5%
COGENERACION		2,068	8,7%
SOLAR FV		0,461	1,9%
SOLAR TE		0,020	0,1%
EOLICA		4,235	17,8%
HIDRAULICA		0,730	3,1%
BIOMASA		0,151	0,6%
RESIDUOS		0,210	0,9%
TRAT. RESIDUOS		0,343	1,4%
DEMANDA EN B.C		23,829	100,0%

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

mar-10	TWh	% COBERTURA
VENTAS REG. ESPECIAL	5,680	23,8%
COGENERACION BIOMASA	0,083	0,3%
SOLAR FV	0,461	1,0%
SOLAR TE	0,020	0,0%
EOLICA	4,235	15,7%
HIDRAULICA	0,730	2,8%
BIOMASA	0,151	0,5%
VENTAS REG. ORDINAR.	5,595	23,5%
GRAN HIDRAULICA	5,595	23,5%
DEMANDA EN B.C:	23,829	47,3%

En la Tabla 14 siguiente se recogen los resúmenes de las liquidaciones provisionales cerradas correspondientes a los meses de producción 03/2010, 02/2010 y 01/2010, 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 03/2010, 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 28/04/2010, 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 04/2010. Mes de producción 03/2010 y anteriores.

LIQUIDACIÓN DEL MES 04/2010, POR MES DE PRODUCCIÓN

MES	TECNOLOGIA	Potencia Instalada (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)
01/01/2010	COGENERACION	5.215	2.087	696	5,417	2,817	0,338		0,421	0,000	110.583,919	5,300
	SOLAR FV	3.348	259	51.365	43,105		0,259		0,000	0,000	112.141,989	43,364
	SOLAR TE	232	12	7	25,320	33,046	0,237			0,000	3.790,212	31,354
	EOLICA	17.692	4.086	1.005	4,628	3,978	0,323	0,260	0,000	0,000	187.221,146	4,583
	HIDRAULICA	1.787	712	913	5,382	3,700	0,310		0,000	0,000	31.808,542	4,469
	BIOMASA	386	149	95	8,721	7,778	0,218			0,000	12.253,714	8,227
	RESIDUOS	534	276	28		2,590	0,355			0,000	8.137,955	2,945
	TRAT. RESIDUOS	587	376	46	7,740		0,435			0,000	30.754,821	8,174
	subtotal	29.781	7.956	54.155	9,887	3,860	0,328	0,133	0,110		496.692,298	6,243
01/02/2010	COGENERACION	5.120	1.914	684	5,556	2,782	0,241		0,403	0,000	105.860,429	5,532
	SOLAR FV	3.333	297	51.134	43,551		0,262		0,000	0,000	130.123,688	43,813
	SOLAR TE	132	8	5	25,431	33,243	0,132			0,000	2.509,177	33,370
	EOLICA	17.322	4.251	981	3,956	4,023	0,340	0,263	0,000	0,000	196.675,914	4,626
	HIDRAULICA	1.764	559	892	5,566	3,748	0,273		0,000	0,000	25.901,849	4,632
	BIOMASA	385	139	93	9,547	7,238	0,238			0,000	11.739,364	8,468
	RESIDUOS	532	243	27		2,599	0,258			0,000	6.952,862	2,857
	TRAT. RESIDUOS	587	315	46	7,879		0,312			0,000	25.838,916	8,191
	subtotal	29.175	7.726	53.862	10,749	3,921	0,302	0,145	0,100		505.602,200	6,544
01/03/2010	COGENERACION	5.276	2.068	707	6,478	2,665	0,354		0,415	0,000	135.743,260	6,564
	SOLAR FV	3.345	461	51.290	44,232		0,252		0,000	0,000	205.265,011	44,484
	SOLAR TE	232	20	7	26,847	34,350	0,196			0,000	7.001,114	34,538
	EOLICA	17.578	4.235	1.001	6,004	4,137	0,334	0,261	0,000	0,000	202.043,549	4,771
	HIDRAULICA	1.796	730	916	6,292	3,766	0,305		0,000	0,000	35.751,265	4,896
	BIOMASA	387	151	94	9,697	7,201	0,214			0,000	12.893,927	8,554
	RESIDUOS	532	210	27		2,613	0,403			0,000	6.326,914	3,016
	TRAT. RESIDUOS	572	343	45	8,703		0,421			0,000	31.331,974	9,124
	subtotal	29.718	8.219	54.087	12,801	4,102	0,335	0,134	0,104		636.357,014	7,743

RESUMEN DE LAS LIQUIDACIONES DE LA CNE ACUMULADAS EN EL AÑO 2010. MES DE LIQUIDACIÓN 04/2010

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 (Miles €)	Ret. Regulada (cent€/kWh)
2010	COGENERACION	5.276	6.068	707	5,859	2,770	0,313		0,413	0,000	352.187,608	5,804
	SOLAR FV	3.345	1.017	51.290	43,747		0,257		0,000	0,000	447.530,688	44,003
	SOLAR TE	232	40	7	25,329	33,803	0,196			0,000	13.300,503	33,353
	EOLICA	17.578	12.572	1.001	4,994	4,047	0,333	0,261	0,000	0,000	585.940,609	4,661
	HIDRAULICA	1.796	2.001	916	5,787	3,736	0,298		0,000	0,000	93.461,656	4,670
	BIOMASA	387	438	94	9,428	7,449	0,223			0,000	36.887,005	8,415
	RESIDUOS	532	729	27		2,600	0,337			0,000	21.417,731	2,936
	TRAT. RESIDUOS	572	1.035	45	8,102		0,393			0,000	87.925,711	8,494
	TOTAL	29.718	23.901	54.087	11,258	3,960	0,322	0,137	0,105	0,000	1.638.651,512	6,856

ANEXOS: LIQUIDACIÓN MES 04/2010

Anexo 1. Incidencias en la liquidación

RESUMEN INFORME DE GESTION DE LIQUIDACION 03/2010					
1.- Información estructural					
	Liquidación				
	mar-10	abr-10	Incremento		
CIL Pdte. documentar	244	245	1		
CIL activos	54.746	54.850	104		
CIL Total	54.990	55.095	105		
Se encuentran activos en SICILIA el 99,56% del total					
2.-Información operacional					
	Liquidación				
	mar-10	abr-10	Incremento		
CIL medidas recibidas	54.071	54.269	198		
Se ha recibido medidas por el 98,94% de los CIL activos					
	Liquidación				
	mar-10	abr-10	Incremento		
CIL liquidación	53.852	54.087	235		
Se han liquidado 235 más, lo que supone el 98,61% del total					
	Liquidación				
Mes de Liquidación	mar-10	mar-10	abr-10	abr-10	Incremento
Mes de producción	otros	feb-10	otros	mar-10	
Importe Liquidación (M€)	32	502	24	636	126
	Liquidación				
	Atendidas	Pendientes	Total		
Reclamaciones	524	5	529		
Las 5 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

DATOS CONFIDENCIALES



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

DATOS CONFIDENCIALES

Anexo 4. Grado de cumplimiento de los objetivos de planificación e información estadística

Resultado para el mes n/año	3	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	6.341	9.215	69%	5	272	525	6.156	6.090
Solar PV	3.496	1.331	263%	-	SUPERADO	SUPERADO	3.394	3.429
Solar termoeléctrica	239	500	48%	12	15	21	232	82
Eólica	18.684	20.155	93%	138	SUPERADO	11	18.140	16.483
Eólica (DT7 ^a)	0	2.000	0%	0	-	-	-	-
Hidráulica =< 10MW	1.401	2.400	58%	0	-	-	1.360	1.358
Biomasa (b6 y b8)	510	1.317	39%	2	285	377	495	470
Biomasa (b7)	178	250	71%	1	35	74	173	162
Residuos Sólidos Urbanos	279	350	80%	0	-	-	271	271

* 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 03/2010)

	OPCION DE VENTA	TECNOLOGIA	POTENCIA LIQUIDADA (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	COGENERACION	1.311	1.176	85	31.621	9.803	41.425	3,521	37.716	3,206	79.141	6,727	
	MERCADO	SOLAR TE	230	40	6	13.214	78	13.293	33,358	1.095	2,747	14.387	36,105	
	MERCADO	EOLICA	17.204	12.368	902	500.190	73.992	574.182	4,642	308.092	2,491	882.274	7,133	
	MERCADO	HIDRAULICA	1.202	1.360	295	50.663	4.518	55.181	4,057	37.770	2,777	92.951	6,834	
	MERCADO	BIOMASA	224	242	59	17.364	464	17.827	7,374	6.774	2,802	24.601	10,176	
	MERCADO	RESIDUOS	522	729	26	18.963	2.455	21.418	2,936	23.386	3,206	44.804	6,142	
		SUBTOTAL MERCADO		20.694	15.916	1.373	632.015	91.310	723.325	4,545	414.832	2,606	1.138.157	7,151
	TARIFA	COGENERACION	3.965	4.892	622	276.515	34.248	310.763	6,353	156.837	3,206	467.599	9,559	
	TARIFA	SOLAR FV	3.345	1.017	51.290	444.921	2.609	447.531	44,003	27.938	2,747	475.469	46,750	
	TARIFA	SOLAR TE	1	0	1	8	0	8	26,363	1	2,747	9	29,110	
	TARIFA	EOLICA	374	204	99	11.063	696	11.759	5,775	5.072	2,491	16.831	8,266	
	TARIFA	HIDRAULICA	594	641	621	36.838	1.443	38.281	5,971	17.802	2,777	56.083	8,748	
	TARIFA	BIOMASA	163	197	35	18.546	514	19.060	9,695	5.508	2,802	24.568	12,497	
	TARIFA	RESIDUOS	10	0	1	0	0	0	0,000	0	3,206	0	0,000	
	TARIFA	TRAT. RESIDUOS	572	1.035	45	83.859	4.067	87.926	8,494	33.185	3,206	121.111	11,700	
	SUBTOTAL TARIFA		9.024	7.985	52.714	871.749	43.577	915.327	11,463	246.343	3,085	1.161.670	14,547	
	TOTAL 2010		29.718	23.901	54.087	1.503.764	134.887	1.638.652	6,856	661.176	2,766	2.299.827	9,622	

		LIQUIDACION MES: 04/2010					MES DE PRODUCCION: 03/2010								
Mercado RD 436/2004															
DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	Nº 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	COGENERACION	3	134.800	59.319.523	2.302.164	1.135.791	1,914		293.695	0,495	872.678	1,471		
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACION	2	4.552	86.276	1.285	1.322	1,531		-36	-0,041				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a11	COGENERACION	4	16.198	311.828	4.923	4.776	1,531		146	0,046				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a12	COGENERACION	1	3.584	0	0	0			0					
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a12	COGENERACION	1	670	0	0	0			0					
E.ON	b21	EOLICA	67	1.353.200	375.864.414	16.935.311	14.393.352	3,829		1.141.175	0,303			1.400.784	0,372
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b21	EOLICA	175	3.622.532	839.296.793	36.953.908	32.140.031	3,829		2.821.456	0,336			1.992.421	0,237
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EOLICA	5	154.810	32.966.949	1.427.456	1.262.436	3,829		79.499	0,241			85.521	0,259
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EOLICA	348	6.825.148	1.618.597.282	73.286.520	61.982.564	3,829		5.791.351	0,357			5.512.605	0,34
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b21	EOLICA	132	2.305.315	653.372.683	28.617.756	25.020.254	3,829		1.708.395	0,261			1.889.108	0,289
E.ON	b4	HIDRAULICA	8	29.137	13.505.147	550.048	517.166	3,829		32.882	0,243				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b4	HIDRAULICA	111	184.590	73.551.878	3.052.273	2.816.596	3,829		235.678	0,320				
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRAULICA	7	19.712	7.340.645	311.087	281.103	3,829		29.985	0,408				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRAULICA	78	207.895	78.677.272	3.291.171	3.012.867	3,829		278.304	0,353				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b4	HIDRAULICA	52	214.275	115.824.578	4.770.420	4.435.386	3,829		335.033	0,289				
E.ON	b5	HIDRAULICA	3	32.600	19.699.699	778.259	754.380	3,829		23.879	0,121				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b5	HIDRAULICA	12	225.700	70.369.805	2.914.392	2.648.742	3,764		265.649	0,377				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b5	HIDRAULICA	4	48.132	9.131.995	364.868	349.701	3,829		15.168	0,166				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b5	HIDRAULICA	9	216.025	93.576.899	3.635.685	3.192.993	3,412		442.692	0,473				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b7	BIOMASA	7	19.901	9.279.680	397.362	355.356	3,829		42.006	0,452				
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b7	BIOMASA	2	7.320	4.208.067	169.005	161.144	3,829		7.861	0,186				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b7	BIOMASA	8	23.822	8.053.739	323.787	308.410	3,829		15.377	0,190				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b7	BIOMASA	3	18.859	8.225.997	327.926	315.006	3,829		12.920	0,157				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	c1	RESIDUOS	4	42.420	23.541.101	554.093	438.493	1,862		115.600	0,491				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	c2	RESIDUOS	1	37.000	24.302.426	492.661	372.255	1,531		120.406	0,495				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	1	6.528	1.035.469	25.419	23.791	2,297		1.628	0,157				
			1.048	15.754.725	4.140.140.145	181.487.779	155.923.916	3,766	0	13.810.747	0,334	872.678	0,021	10.880.438	0,263

Mercado RD 661/2007

DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	Nº INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	PRIMA UNI cent€/kWh	BALDITA €	C.REAC. €	C.REAC. UNI		C. EFIC UNI		C. HUEC UNI	
											cent€/kWh	C. EFIC €	cent€/kWh	C. HUEC €	cent€/kWh	cent€/kWh
E.ON	a11	COGENERACION	1	12.000	4.459.159	175.465	125.004	2.803			21.911	0,491			0,640	
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a11	COGENERACION	12	160.986	30.949.620	801.773	584.791	1.889			53.980	0,174			0,526	
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACION	20	114.540	17.666.930	668.813	544.575	3.082			53.429	0,302			0,400	
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a11	COGENERACION	3	59.224	15.239.383	568.288	444.579	2.917			74.893	0,491			0,320	
E.ON	a11DA6	COGENERACION	2	175.700	44.833.079	1.481.501	1.115.626	2.488			118.050	0,263			0,552	
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a11DA6	COGENERACION	3	143.331	73.094.037	2.185.030	1.818.872	2.488			163.154	0,223			0,277	
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11DA6	COGENERACION	2	95.210	63.938.870	1.992.692	1.591.055	2.488			302.101	0,472			0,155	
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a12	COGENERACION	4	44.216	441.564	21.283	20.019	4.533			245	0,055			0,230	
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a12	COGENERACION	2	14.940	180.707	9.822	9.859	5.455			-38	-0,020				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a12DA6	COGENERACION	1	18.970	6.136.363	167.586	152.697	2.488			14.889	0,242		0	0,000	
E.ON	a13	COGENERACION	1	40.330	22.765.547	1.532.893	1.302.349	5.720			-75.540	-0,331		306.084	1,344	
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a13	COGENERACION	1	5.000	5.691.287	440.199	394.361	6.929			18.442	0,324			0,481	
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a13	COGENERACION	3	38.470	5.056.621	197.662	150.390	2.974			-16.779	-0,331			1,266	
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a13	COGENERACION	2	34.570	2.408.273	178.418	150.442	6.246			1.966	0,081			1,080	
E.ON	a14	COGENERACION	1	44.224	8.288.080	301.465	172.375	2.079			39.395	0,475			1,082	
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a14	COGENERACION	3	94.160	2.291.184	32.094	24.167	1.054			561	0,024			0,321	
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a2	COGENERACION	2	15.345	4.185.097	89.991	71.858	1.717			18.133	0,433				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a2	COGENERACION	11	40.100	2.996.919	61.344	54.438	1.816			6.709	0,223		197	0,006	
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b12	SOLAR TE	5	180.820	17.324.769	5.981.720	5.953.290	34.362			28.430	0,164				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b12	SOLAR TE	1	49.500	2.926.998	1.014.351	1.003.126	34.271			11.225	0,383				
E.ON	b21	EOLICA	7	107.500	19.918.052	1.235.064	1.161.649	5.832			73.416	0,368				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b21	EOLICA	60	1.135.225	213.986.623	13.105.364	12.298.797	5.747			730.048	0,341			76.519	0,035
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EOLICA	76	1.306.777	294.182.914	18.791.640	17.512.897	5.953			1.265.464	0,430			13.279	0,004
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b21	EOLICA	32	393.520	98.945.877	6.146.135	5.795.497	5.857			272.185	0,275	0	0,000	78.453	0,079
E.ON	b4	HIDRAULICA	2	11.050	4.177.768	235.403	217.714	5.211			17.688	0,423				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b4	HIDRAULICA	4	4.660	1.527.316	83.880	77.310	5.061			6.571	0,430				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRAULICA	4	7.271	3.519.630	183.915	176.718	5.020			7.197	0,204				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b4	HIDRAULICA	1	1.120	669.219	36.352	33.671	5.031			2.681	0,400				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b62	BIOMASA	2	30.204	12.567.419	1.699.361	1.637.391	13.028			61.969	0,493				
E.ON	b63	BIOMASA	1	36.645	15.101.486	1.443.689	1.493.798	9.891			-50.109	-0,331				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b63	BIOMASA	2	4.816	1.233.433	131.722	125.643	10.186			6.079	0,492				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b63	BIOMASA	1	2.938	345.066	41.301	40.988	11.878			313	0,090				
E.ON	b71	BIOMASA	4	2.862	1.450.623	2.366	0	0.000			2.366	0,163				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b71	BIOMASA	8	7.340	2.401.034	113.033	108.829	4.532			4.204	0,175				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b71	BIOMASA	4	29.077	7.719.551	485.800	459.308	5.949			26.492	0,343				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b72	BIOMASA	6	11.402	2.817.785	244.501	240.049	8.519			4.451	0,157				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b72	BIOMASA	4	3.669	517.319	54.116	53.787	10.397			329	0,063				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b72	BIOMASA	1	2.500	366.958	30.783	30.179	8.224			604	0,164				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b81	BIOMASA	1	8.040	4.398.561	401.010	397.422	9.035			3.588	0,081				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b81	BIOMASA	2	4.240	508.724	47.844	45.656	8.974			2.188	0,430				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b82	BIOMASA	2	2.816	584.812	29.470	26.656	4.558			2.814	0,481				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b82	BIOMASA	1	7.800	2.245.982	111.156	107.242	4.774			3.914	0,174				
E.ON	c1	RESIDUOS	1	9.934	6.036.993	204.224	175.984	2.915			28.240	0,467				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	c1	RESIDUOS	3	38.278	11.635.567	377.993	331.600	2.849			46.393	0,398				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	c1	RESIDUOS	2	79.800	43.479.977	1.396.750	1.267.485	2.915			129.265	0,297				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c1DA6	RESIDUOS	1	99.500	702.455	19.081	17.694	2.518			1.387	0,197				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	c2	RESIDUOS	5	69.011	19.884.865	661.278	582.507	2.929			78.770	0,396				
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	2	23.440	12.531.823	429.313	367.107	2.929			62.206	0,496				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	5	66.150	33.265.711	1.070.459	974.486	2.929			95.973	0,288				
E.ON	c4	RESIDUOS	1	50.000	33.351.303	1.095.644	930.301	2.789			165.343	0,495				
			325	4.939.221	1.180.949.333	67.811.036	62.372.240	5.282	0	3.887.185	0,329	1.383.361	0,117	168.251	0,014	

Tarifa RD 1578/2008

DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	Nº INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA UNI			C.REAC. €	C.REAC. UNI		C. EFIC UNI		C. HUEC UNI
							PRIMA E. €	cent€/kWh	BALDITA €		cent€/kWh	C. EFIC €	cent€/kWh	C. HUEC €	
E.ON	I.1	SOLAR FV	6	22	1.094	353	353	32.281	19	0	0				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	I.1	SOLAR FV	40	489	53.765	17.333	17.171	31.936	1.110	162	0,301				
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	I.1	SOLAR FV	1	5	514	175	175	34.000	0	0	0				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	I.1	SOLAR FV	68	978	109.487	35.342	35.161	32.114	2.065	181	0,165				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	I.1	SOLAR FV	12	75	9.319	2.999	2.999	32.185	169	0	0				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	I.2	SOLAR FV	39	2.464	339.032	102.486	101.529	29.946	6.961	957	0,282				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	I.2	SOLAR FV	75	10.263	1.375.411	427.306	423.776	30.810	16.355	3.530	0,256				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	I.2	SOLAR FV	7	380	42.994	13.099	12.999	30.234	759	99	0,231				
E.ON	II	SOLAR FV	1	32	3.925	1.195	1.183	30.143	73	12	0,296				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	II	SOLAR FV	27	2.038	264.468	78.314	77.703	29.380	5.478	611	0,231				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	II	SOLAR FV	10	1.234	205.261	60.100	59.512	28.993	3.923	588	0,286				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	II	SOLAR FV	4	212	21.511	6.583	6.518	30.303	332	64	0,298				
			290	18.191	2.426.781	745.284	739.080	30.455	37.243	6.204	0,256				

Tarifa RD 436/2004

DISTRIBUIDORA	CAT	DESCRIP	Nº INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA UNI			C.REAC. €	C.REAC. UNI		C. EFIC UNI		C. HUEC UNI
							PRIMA E. €	cent€/kWh	BALDITA €		cent€/kWh	C. EFIC €	cent€/kWh	C. HUEC €	
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	a11	COGENERACION	1	100	9.268	472	458	4.945	180	14	0,145				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACION	6	5.123	41.379	1.833	1.839	4.443	930	-6	-0,014				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a11	COGENERACION	2	6.332	0	0	0	0	0	0	0				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a12	COGENERACION	2	128	0	0	0	0	0	0	0				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b21	EOLICA	3	7.010	1.726.859	108.851	105.759	6.124	7.065	3.091	0,179				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EOLICA	5	1.563	276.733	131	131	0,047	5.189	0	0,000				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b21	EOLICA	1	850	126.941	7.273	7.037	5,543	1.713	236	0,185				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S. L.	b4	HIDRAULICA	4	666	204.086	10.380	10.083	4,940	3.984	297	0,145				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRAULICA	8	1.743	404.512	20.894	20.289	5,015	7.593	604	0,149				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b4	HIDRAULICA	2	1.463	842.626	53.710	52.301	6,206	5.781	1.410	0,167				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b7	BIOMASA	1	1.365	0	0	0	0	0	0	0				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	c2	RESIDUOS	1	9.680	0	0	0	0	0	0	0				
			36	36.023	3.632.404	203.543	197.898	5,448	32.436	5.645	0,155				

Tarifa RD 661/2007

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	a11	COGENERACION	8	65.470	32.417.458	2.179.301	1.823.086	5,623	648.917	144.538	0,445	211.677	0,652				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	a11	COGENERACION	139	1.342.478	658.612.581	43.722.328	38.561.705	5,854	13.479.086	2.606.815	0,395	2.553.808	0,387				
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACION	14	47.123	18.277.456	1.401.176	1.259.775	6,892	356.197	46.265	0,253	95.136	0,52				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a11	COGENERACION	273	1.396.240	605.383.565	41.231.517	37.015.713	6,114	12.247.863	2.142.623	0,353	2.073.180	0,342				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a11	COGENERACION	64	301.990	102.781.373	7.736.915	6.986.675	6,797	2.121.450	334.217	0,325	416.023	0,404				
E.ON	a12	COGENERACION	5	35.905	18.492.353	1.525.480	1.408.992	7,619	376.095	86.008	0,465	30.480	0,164				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	a12	COGENERACION	25	190.772	54.587.371	5.573.449	5.290.470	9,691	1.322.202	177.642	0,325	105.337	0,192				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a12	COGENERACION	22	153.127	38.622.695	3.759.534	3.560.332	9,218	900.897	142.784	0,369	56.418	0,146				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a12	COGENERACION	46	302.053	121.715.169	11.154.693	10.311.647	8,471	2.636.721	465.725	0,382	377.321	0,31				
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	a13	COGENERACION	4	51.582	28.892.923	2.248.689	2.112.272	7,310	575.421	18.802	0,065	117.615	0,407				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	a13	COGENERACION	7	30.902	15.454.820	1.705.726	1.364.112	8,826	318.139	51.547	0,333	290.067	1,876				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	a13	COGENERACION	1	5.922	0	0	0		0	0		0					
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	a13DT10	COGENERACION	3	30.120	2.352.469	287.456	281.668	11,973	47.470	6.100	0,259	-312	-0,013				
E.ON	b11	SOLAR FV	291	5.447	566.141	253.466	252.336	44,571	11.705	1.130	0,199						
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b11	SOLAR FV	12.884	1.245.235	177.180.498	78.633.320	78.160.984	44,113	3.448.954	472.336	0,266	0	0				
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b11	SOLAR FV	113	4.259	487.875	225.859	224.968	46,111	2.331	891	0,182						
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b11	SOLAR FV	33.262	1.800.240	243.189.040	108.528.013	107.939.206	44,384	4.658.628	588.807	0,242	0	0				
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b11	SOLAR FV	4.450	272.111	37.588.651	16.879.068	16.786.774	44,659	679.384	92.295	0,245	0	0				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b12	SOLAR TE	1	1.400	18.748	5.044	5.033	26,847	310	10	0,055						
E.ON	b21	EOLICA	1	9.350	3.240.617	210.126	198.983	6,140	52.071	11.143	0,343						
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b21	EOLICA	68	59.926	10.004.457	528.906	516.311	5,160	258.744	11.708	0,117			887		0,008	
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b21	EOLICA	18	286.905	69.598.274	4.502.988	4.267.981	6,132	1.123.867	235.007	0,337						
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b21	EOLICA	3	8.300	2.804.390	186.120	173.805	6,197	43.454	12.315	0,439						
E.ON	b4	HIDRAULICA	33	34.120	13.095.916	878.689	846.137	6,461	233.316	32.552	0,248						
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b4	HIDRAULICA	208	174.768	60.262.346	3.879.554	3.751.169	6,224	1.189.978	128.385	0,213	0	0				
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRAULICA	6	6.464	1.774.494	117.237	115.034	6,482	31.395	2.203	0,124						
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b4	HIDRAULICA	280	220.028	79.778.740	5.359.779	5.159.239	6,466	1.417.411	200.540	0,251						
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b4	HIDRAULICA	77	82.640	44.447.723	2.871.951	2.778.790	6,251	831.641	93.162	0,209	0	0				
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b5	HIDRAULICA	1	28.600	14.273.350	826.858	809.432	5,670	286.782	17.426	0,122						
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b5	HIDRAULICA	2	43.060	23.523.724	1.524.460	1.469.535	6,247	387.409	54.925	0,233						
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b62	BIOMASA	1	200	16.820	1.912	1.867	11,101	370	45	0,266						
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b63	BIOMASA	1	2.000	621.565	72.919	70.210	11,295	12.454	2.709	0,435						
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b71	BIOMASA	8	10.570	3.587.206	263.574	255.881	7,133	47.421	7.694	0,214						
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b71	BIOMASA	3	1.536	277.441	21.541	21.261	7,663	2.197	280	0,100						
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b72	BIOMASA	4	2.253	1.257.603	123.563	119.102	9,470	24.007	4.461	0,354						
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	b72	BIOMASA	5	7.293	2.035.148	184.358	179.436	8,816	28.982	4.922	0,241						
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b72	BIOMASA	1	1.500	856.806	73.419	70.766	8,259	16.979	2.653	0,309						
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b81	BIOMASA	6	70.170	30.431.042	2.994.837	2.907.579	9,554	600.860	87.259	0,286						
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	b81	BIOMASA	3	24.700	12.211.046	1.193.566	1.148.814	9,407	240.449	44.752	0,366						
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	b82	BIOMASA	2	40.950	17.422.980	1.910.005	1.888.937	10,841	343.862	21.069	0,120						
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	d1	TRAT. RESIDUOS	12	164.634	107.440.965	10.279.427	9.778.447	9,101	2.097.885	500.980	0,466						
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	d1	TRAT. RESIDUOS	12	145.594	96.081.461	9.182.465	8.742.400	9,098	1.878.599	440.065	0,458						
UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A.	d1	TRAT. RESIDUOS	5	59.860	29.487.783	2.774.682	2.685.820	9,108	574.056	88.863	0,301						
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELECTRICA S. L.	d2	TRAT. RESIDUOS	12	189.343	107.773.623	8.877.577	8.471.003	7,859	2.147.799	406.574	0,377						
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	d2	TRAT. RESIDUOS	2	4.285	2.614.009	217.781	206.897	7,914	50.750	10.883	0,416						
IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U	d3	TRAT. RESIDUOS	2	8.140	785	42	44	5,649	0	-3	-0,331						
			52.388	8.969.568	2.891.541.500	386.109.372	369.980.630	12,795	57.754.504	9.801.105	0,339	6.326.750	0,219	887		0,000	

						PRIMA UNI			C.REAC. UNI		C. EFIC UNI		C. HUEC UNI	
	N° INST	POT. kW	ENERG. kWh	IMP.TOT. €	PRIMA E. €	cent€/kWh	BALDITA €	C.REAC. €	cent€/kWh	C. EFIC €	cent€/kWh	C. HUEC €	cent€/kWh	
Mercado 436/2004	1.048	15.754.725	4.140.140.145	181.487.779	155.923.916	3,766	0	13.810.747	0,334	872.678	0,021	10.880.438	0,263	
Mercado 661/2007	325	4.939.221	1.180.949.333	67.811.036	62.372.240	5,282	0	3.887.185	0,329	1.383.361	0,117	168.251	0,014	
Tarifa RD 1578/2008	290	18.191	2.426.781	745.284	739.080	30,455	37.243	6.204	0,256					
Tarifa RD 436/2004	36	36.023	3.632.404	203.543	197.898	5,448	32.436	5.645	0,155					
Tarifa RD 661/2007	52.388	8.969.568	2.891.541.500	386.109.372	369.980.630	12,795	57.754.504	9.801.105	0,339	6.326.750	0,219	887	0,000	
TOTAL GENERAL	54.087	29.717.727	8.218.690.163	636.357.014	589.213.763	7,169	57.824.184	27.510.886	0,335	8.582.789	0,104	11.049.577	0,134	