



Comisión
Nacional
de Energía

**Dirección de Regulación y Competencia
Subdirección de Régimen de Sistemas Regulados**

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Septiembre - 2011



Índice

RESUMEN

INDICADORES ELÉCTRICOS

1.- Demanda en barras de central	2
Demanda nacional, peninsular y extrapeninsular e insular	2
Media móvil a 12 meses de la demanda en b.c. nacional, peninsular, extrapeninsular e insular	3
Descomposición del crecimiento de la demanda peninsular en efectos laboralidad, temperatura y actividad económica	4
Previsión REE de la demanda peninsular	4
Cobertura de la demanda nacional, peninsular, extrapeninsular e insular	5
2.- Demanda en consumo	8
2.1 - Demanda de consumidores nacionales	8
Energía consumida	8
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	9
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	10
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	11
2.2 - Demanda de consumidores peninsulares	12
Energía consumida	12
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	13
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	14
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	15
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares	16
Energía consumida	16
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	17
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	18
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	19
3.- Estructura de la demanda en consumo	20
3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso	20
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	20
Tamaño medio por tarifa de acceso (jun 2010- may 2011)	20
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	21
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	21
Facturación media de acceso (c€/ kWh).	22

Índice

3.2 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso	23
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	23
Tamaño medio por tarifa de acceso (jun 2010- may 2011)	23
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	24
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	24
Facturación media de acceso (c€/kWh).	25
3.3 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso	26
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	26
Tamaño medio por tarifa de acceso (jun 2010- may 2011)	26
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	27
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	27
Facturación media de acceso (c€/kWh).	28
3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad	31
Distribución de la energía consumida por sector actividad	31
Distribución del número de consumidores por sector actividad	31
4.- Suministro de último recurso	34
4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)	34
Número de consumidores y energía consumida. Mayo 2011	34
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	34
Precio medio (c€/kWh) de los consumidores abastecidos por CUR	36
Coste de energía incluido en las Tarifas de Último Recurso	37
Comparativa entre el coste estimado de la energía incluido en las Tarifas de Último Recurso y el coste de adquisición del perfil de la TUR en el mercado spot	39
4.2- Bono Social	40
Consumidores acogidos al Bono social	40
Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social	41
Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social	42
Descuento en la facturación media resultante de aplicar el Bono Social (%)	42
4.3- Consumidores sin derecho a acogerse a las TUR	43
Consumidores abastecidos por CUR	43
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	43
4.4- Coste de energía de los CUR	45
Resultado de las subastas CESUR vs precios registrados en OMEL (€/MWh)	45
Diferencial entre los productos subastados y el resultado del mercado	45

Índice

5.- Costes previstos del sistema	46
5.1- Costes previstos del sistema	
Escandallo de costes de acceso	46
Composición del coste medio de acceso por concepto de coste. c€/kWh	48
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales	49
Escandallo de costes de acceso. Año 2010	49
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2011	50
6.- Mercado de producción. España	53
Evolución del mercado de electricidad	53
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR	52
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	54
Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes	55
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR	56
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	57
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión (3.0A) del RD 1164/2001	58
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión (3.1A) del RD 1164/2001	59
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	60
7.- Mercado de producción. MIBEL	61
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	61
Aplicación del "Market Splitting"	61
Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007	62
Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007	
8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio	63
Último mes disponible. Mayo 2011	64
Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011	65
Distribución del coste medio por componente	66
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	67
Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW sin DH	68
Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW con DH	69



Índice

Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c \leq 450$ kW (3.1A)	70
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1A)	71
Consumidores de AT 2 (≥ 36 kV y $< 72,5$ kV)	72
Consumidores de AT 3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV)	73
Consumidores de AT 4 (> 145 kV)	74

INDICADORES ECONÓMICOS

9.- Indicadores económicos	76
PIB y sus componentes	77
Escenario macroeconómico 2011 - 2014	78
Índice de Precios de Consumo (IPC), Índice de Precios Industriales (IPRI) e Índice de Producción Industrial (IPI), Euribor a tres meses y Obligaciones a 10 años	79



Glosario

Coste estimado de la energía: Coste de la Energía incorporado a las Tarifas de Último Recurso, resultado de aplicar la fórmula descrita en la Orden ITC/1659/2009, en la redacción dada por la Orden ITC/1601/2010. Incluye los siguiente componentes:

CEMD: Coste estimado de la energía en el mercado diario calculado tomando en consideración el resultado de las subastas CESUR

SA: Sobrecoste de los servicios de ajuste del sistema

PR: Prima por riesgo al que se encuentra sujeto el comercializador de último recurso de acuerdo con la política de compras de contratos

CAP: Pago por capacidad de generación

PERD: Coeficiente de pérdidas estándares establecido en la normativa para elevar a barras de central el consumo leído en contador del consumidor

Demanda en barras de central (Demanda en b.c.) .- Energía inyectada en la red procedente de las centrales de generación y de los intercambios internacionales, una vez deducidos los consumos propios de las centrales.

Demanda en consumo.- Energía adquirida por los consumidores, medida en los puntos de consumo utilizando los correspondientes equipos de medida.

Escandallo de costes.- Enumeración de los costes necesarios para retribuir las actividades destinadas a realizar el suministro de energía eléctrica.

Garantía potencia. Pago regulado destinado a garantizar que existe potencia disponible suficiente para la cobertura del suministro de energía eléctrica. Desde el 1 de enero de 2008 ha sido sustituido por los Pagos por capacidad cuyo objeto es garantizar que existe potencia disponible suficiente a medio y largo plazo para la cobertura del suministro de energía eléctrica en todos los nodos de la red.

Gestión de desvíos. Mecanismo que tiene por objeto resolver los desvíos entre generación y consumo que pudieran aparecer con posterioridad al cierre de cada sesión del mercado intradiario y hasta el inicio del horizonte de efectividad de la siguiente sesión de dicho mercado.

Intercambios internacionales.- Movimientos de energía que se realizan a través de las líneas de interconexión internacional durante un período determinado de tiempo.

Market Splitting.- Método de resolución de congestiones, que se aplica cuando se detectan congestiones en las interconexiones entre dos mercados organizados. Consiste en dividir el sistema en dos áreas, y realizar una casación por separado para cada una de éstas, ajustándolas para que el flujo por la línea sea igual a su capacidad máxima, lo que da lugar a precios de mercado diferentes en cada zona.



Glosario

Mercado diario.- Mercado en el que se llevan a cabo las transacciones de compra y venta de energía eléctrica para el día siguiente.

Mercado intradiario.- Mercado que tiene por objeto atender los ajustes que en la oferta y demanda de energía se puedan producir con posterioridad al cierre del mercado diario.

Mercados de operación.- Mercados que tienen por objeto adaptar los programas de producción resultantes de los mercados diarios e intradiarios a las necesidades técnicas de calidad y seguridad requeridas por el suministro de energía eléctrica. Están compuestos por la solución de restricciones técnicas, la asignación de los servicios complementarios y la gestión de desvíos.

Pérdidas implícitas.- Energía total perdida en las redes de transporte y distribución, medida como la diferencia porcentual entre la demanda en barras de central y la demanda en consumo.

Precio medio.- Cociente entre la facturación total y la demanda en consumo.

Precio medio ponderado.- Resultado de multiplicar cada uno de los distintos precios medios por la energía correspondiente, sumar las cantidades así obtenidas y dividir dicha cantidad por la suma de las energías consideradas.

Restricciones técnicas. Mecanismo integrado en el mercado de producción de energía eléctrica realizado por el Operador del Sistema, consistente en la resolución de las restricciones técnicas identificadas en el programa resultante del mercado diario, mediante la modificación de los programas de los grupos de generación y el posterior proceso de reequilibrio generación-demanda.

Senda de precios mínima: Para cada uno de los meses, refleja el mínimo precio mensual registrado en el mercado de referencia durante un ámbito temporal determinado.

Senda de precios máxima: Para cada uno de los meses, refleja el máximo precio mensual registrado en el mercado de referencia durante un ámbito temporal determinado.

Servicios complementarios. Servicios necesarios para asegurar el suministro de energía en las condiciones de seguridad, calidad y fiabilidad requeridas. Incluyen: regulación primaria, regulación secundaria, regulación terciaria y control de tensión de la red de transporte.

Tarifa de Último Recurso.- La tarifa de último recurso es el precio máximo y mínimo que pueden cobrar los comercializadores de último recurso a los consumidores que se acogen a dicha tarifa. Incluye de forma aditiva las tarifas de acceso, el margen de comercialización y el coste estimado de la energía.



Nota

BD de Liquidaciones

La información CNE contenida en la Base de Datos de Liquidaciones (SINCRO, antes SILAR) se actualiza mensualmente con la información recibida de los distribuidores, correspondiente tanto a la facturación del último mes de consumo como a facturaciones y refacturaciones de meses anteriores.

Existe un desfase temporal entre el mes en que se consume una determinada energía y el periodo de facturación de dicha energía. Dicho desfase varía según el tipo de consumidor. Hasta ahora, generalmente la información de consumo relativa a un mes podía considerarse prácticamente completa una vez transcurridos tres meses. Por ello los datos correspondientes a los últimos meses aparecen sombreados en amarillo.

La información contenida en el presente Boletín no incluye información sobre los suministros conectados a distribuidores con menos de 100.000 clientes.

Precios de Mercado

Se han utilizado las siguientes fuentes de información:

1998 - 2005: OMEL

2006: Elaboración propia a partir de información de OMEL y REE

2007 y siguientes: CNE

Los datos relativos a precios de mercado que figuran en este Boletín, se publican solamente a título indicativo. Dichos precios han sido calculados utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.

Resumen

Se mantiene la senda de desaceleración de la demanda, tanto en barras nacional como en consumo, situándose las tasas de variación durante los últimos 12 meses (junio 2010 - mayo 2011) en el 0,86% y en el 0,53%, respectivamente.

Destaca la contracción de la demanda de los consumidores conectados en baja tensión, parcialmente compensada por el aumento de la demanda de los consumidores conectados en media y alta tensión. En concreto, en los últimos 12 meses, la demanda de los consumidores con potencia contratada menor o igual a 15 kW se ha reducido un 1,8% y la demanda de los consumidores conectados en baja tensión con potencia contratada mayor a 15 kW un 1,5%. Por el contrario, en los últimos 12 meses la demanda de los consumidores conectados en media tensión y alta tensión ha aumentado un 1,1% y un 6,2%, respectivamente.

Desde la introducción del SUR el pasado julio de 2009, el número de consumidores con derecho a TUR suministrados por un CUR se ha ido reduciendo desde el 92,3% hasta representar en mayo de 2011, el 81% de los consumidores con derecho a acogerse a las Tarifas de Último Recurso (21,1 Millones de consumidores), representando su consumo el 76% de la energía consumida por los clientes con derecho a TUR en dicho mes.

En mayo de 2011, estaban siendo suministrados por un CUR 249.559 consumidores sin derecho a TUR, de los que de los cuales el 98,3% (245.441 clientes) están conectados en baja tensión.

En el mes de abril¹ de 2011 se encontraban acogidos al Bono Social 2.785.320 consumidores, lo que supone aproximadamente el 10,8% de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR. En dicho mes, la facturación media resultado de aplicar las condiciones de facturación del Bono Social fue un 21% inferior al resultado de aplicar las condiciones de facturación de la TUR. El coste financiado por las empresas generadoras entre mayo de 2010 y abril de 2011 fue de 119 Millones de €.

¹ Último mes con información disponible



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Septiembre - 2011

INDICADORES ELÉCTRICOS

1. Demanda en barras de central

Demanda nacional

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2009	2010	2011	10 s/ 09	11 s/ 10	10 s/ 09	11 s/ 10	10 s/ 09	11 s/ 10
	Enero	24.923	24.850	24.891	-0,29	0,17	-0,29	0,17	-4,50
Febrero	21.805	22.946	22.414	5,23	-2,32	2,29	-1,03	-3,42	2,69
Marzo	22.087	24.024	24.001	8,77	-0,09	4,37	-0,71	-2,19	1,94
Abril	20.015	21.162	20.479	5,73	-3,23	4,67	-1,29	-0,82	1,26
Mayo	20.710	21.724	21.655	4,90	-0,31	4,72	-1,10	0,10	0,86
Junio	21.688	21.827	22.142	0,64	1,44	4,04	-0,70	0,38	0,92
Julio	24.030	24.717	23.416	2,86	-5,26	3,86	-1,40	0,87	0,19
Agosto	22.775	22.920	23.013	0,63	0,41	3,45	-1,17	1,04	0,17
Septiembre	21.951	21.987	-	0,16	-	3,09	-	1,20	-
Octubre	21.597	21.660	-	0,29	-	2,81	-	1,46	-
Noviembre	21.665	23.167	-	6,94	-	3,18	-	2,56	-
Diciembre	23.673	24.693	-	4,31	-	3,28	-	3,28	-
Anual	266.919	275.677	182.012						

Fuente: REE (Boletín Mensual. Mayo 2011) y REE

Demanda peninsular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2009	2010	2011	10 s/ 09	11 s/ 10	10 s/ 09	11 s/ 10	10 s/ 09	11 s/ 10
	Enero	23.597	23.566	23.632	-0,13	0,28	-0,13	0,28	-4,66
Febrero	20.632	21.783	21.282	5,58	-2,30	2,53	-0,96	-3,53	2,90
Marzo	20.837	22.735	22.769	9,11	0,15	4,64	-0,59	-2,25	2,15
Abril	18.836	19.990	19.353	6,13	-3,19	4,97	-1,18	-0,80	1,44
Mayo	19.482	20.497	20.435	5,21	-0,31	5,02	-1,01	0,16	1,01
Junio	20.377	20.552	20.856	0,86	1,48	4,33	-0,62	0,48	1,06
Julio	22.523	23.265	22.006	3,29	-5,41	4,17	-1,35	1,03	0,28
Agosto	21.274	21.453	21.556	0,84	0,48	3,75	-1,12	1,23	0,25
Septiembre	20.616	20.640	-	0,11	-	3,35	-	1,37	-
Octubre	20.303	20.376	-	0,36	-	3,06	-	1,66	-
Noviembre	20.489	21.973	-	7,24	-	3,43	-	2,79	-
Diciembre	22.416	23.432	-	4,53	-	3,53	-	3,53	-
Anual	251.383	260.263	171.889						

Fuente: REE (Boletín Mensual. Mayo 2011) y REE

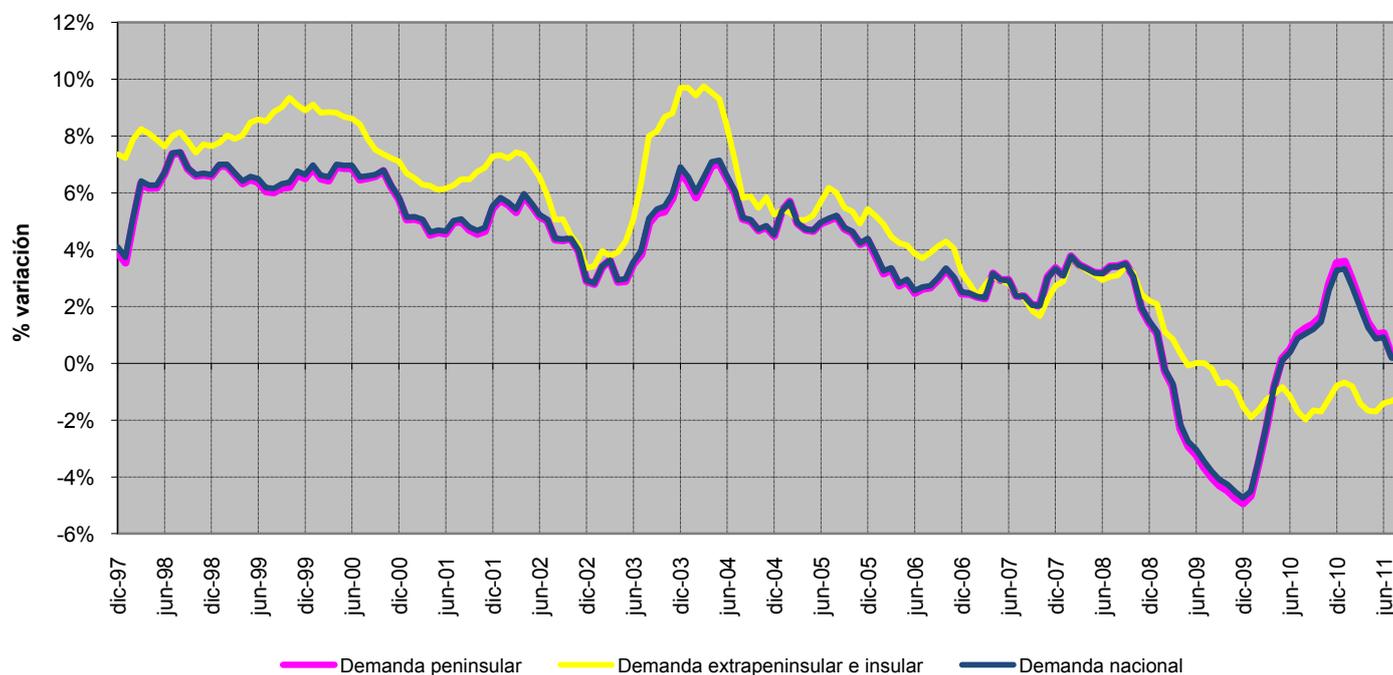
1. Demanda en barras de central

Demanda extrapeninsular e insular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2009	2010	2011	10 s/ 09	11 s/ 10	10 s/ 09	11 s/ 10	10 s/ 09	11 s/ 10
	Enero	1.325	1.284	1.259	-3,11	-1,99	-3,11	-1,99	-1,90
Febrero	1.173	1.163	1.132	-0,85	-2,67	-2,05	-2,31	-1,64	-0,81
Marzo	1.250	1.289	1.233	3,09	-4,34	-0,33	-3,01	-1,28	-1,42
Abril	1.179	1.172	1.126	-0,57	-3,92	-0,39	-3,23	-1,09	-1,67
Mayo	1.228	1.226	1.221	-0,11	-0,46	-0,34	-2,67	-0,84	-1,70
Junio	1.311	1.275	1.286	-2,76	0,81	-0,76	-2,07	-1,15	-1,40
Julio	1.507	1.453	1.410	-3,61	-2,90	-1,24	-2,21	-1,69	-1,33
Agosto	1.501	1.467	1.457	-2,29	-0,65	-1,39	-1,99	-1,98	-1,17
Septiembre	1.335	1.347	-	0,91	-	-1,13	-	-1,65	-
Octubre	1.294	1.284	-	-0,82	-	-1,10	-	-1,70	-
Noviembre	1.175	1.194	-	1,63	-	-0,87	-	-1,27	-
Diciembre	1.257	1.261	-	0,34	-	-0,78	-	-0,78	-
Anual	15.535	15.415	10.123						

Fuente: REE (Boletín Mensual. Mayo 2011) y REE

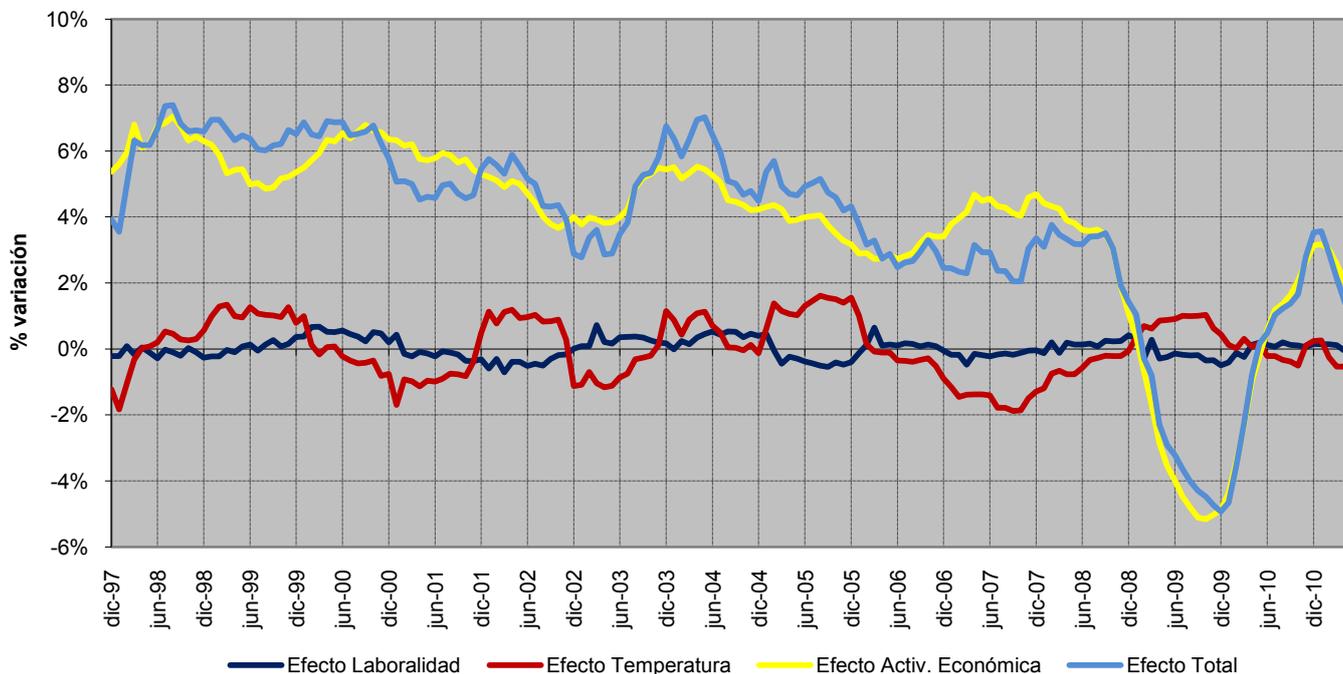
% Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central Nacional, Peninsular, Extrapeninsular e Insular



Fuente: REE (Boletín Mensual. Mayo 2011) y REE

1. Demanda en barras de central

**% Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central peninsular :
Descomposición del crecimiento**



Fuente: REE (Boletín Mensual. Mayo 2011) y REE

Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	GWh	2011	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	23.632	0,28	3,57
Febrero	21.282	- 2,30	2,90
Marzo	22.769	0,15	2,15
Abril	19.353	- 3,19	1,44
Mayo	20.435	- 0,31	1,01
Junio	20.856	1,48	1,06
Julio	22.006	- 5,41	0,28
Agosto	21.556	0,48	0,25
Septiembre	21.125	2,35	0,43
Octubre	20.984	2,98	0,64
Noviembre	22.629	2,99	0,31
Diciembre	24.240	3,45	0,23

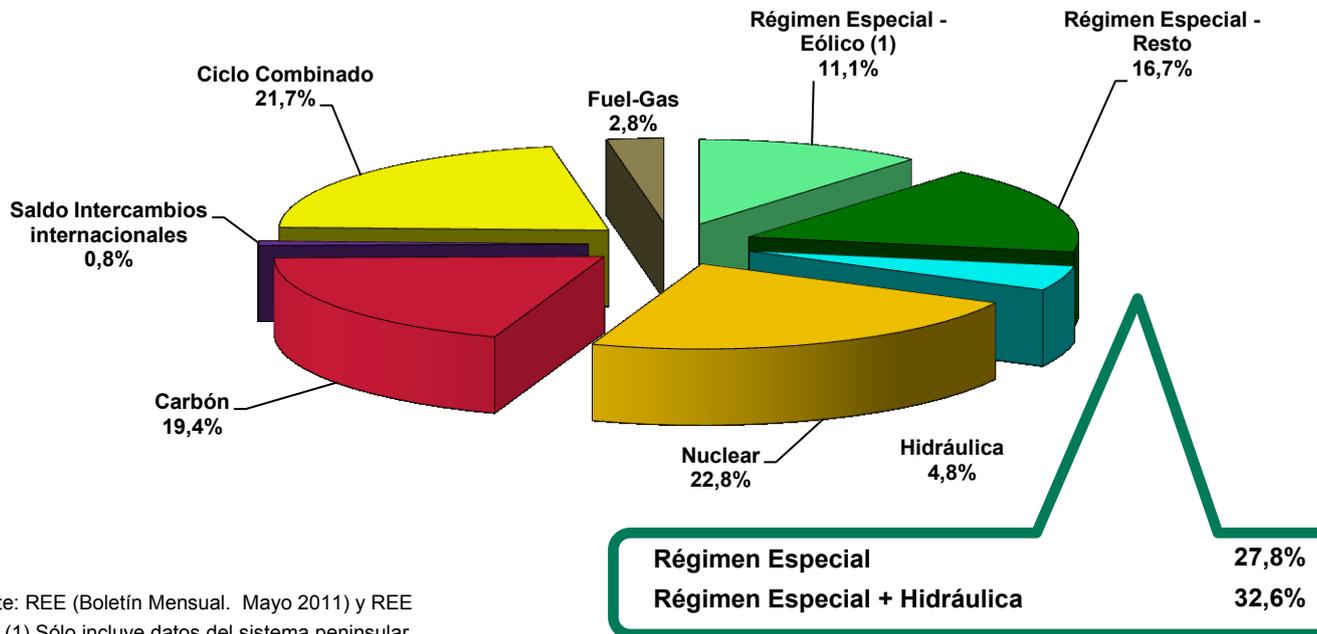
Mes	GWh	2012	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	23.952	1,35	0,33
Febrero	22.273	4,65	0,90
Marzo	22.410	- 1,57	0,75
Abril	19.716	1,88	1,14
Mayo	20.633	0,97	1,24
Junio	21.050	0,93	1,20
Julio	22.429	1,92	1,86
Agosto	22.110	2,57	2,03
Septiembre	20.710	- 1,96	1,68

Anual 260.867

Fuente: REE

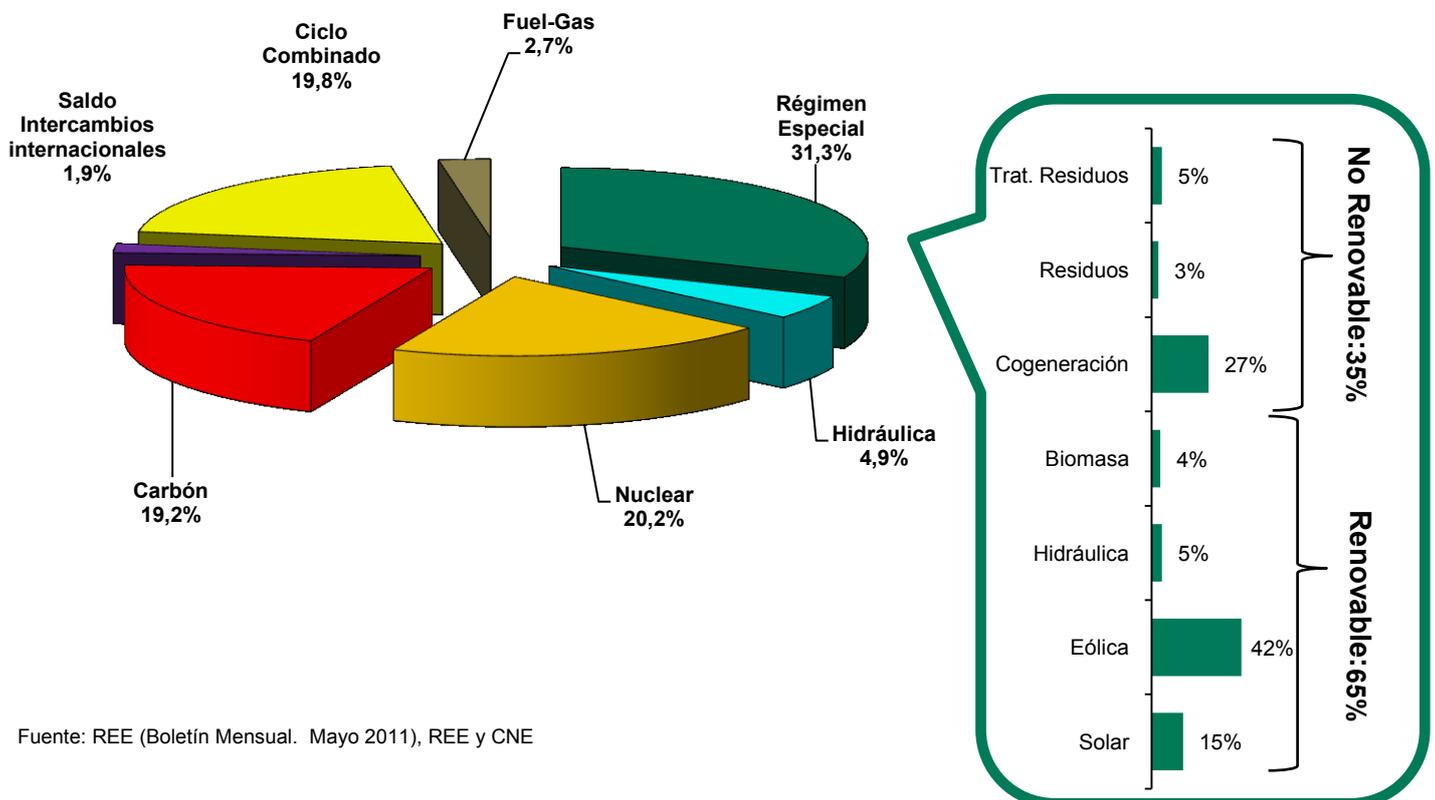
1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda nacional en el mes de agosto de 2011



Fuente: REE (Boletín Mensual. Mayo 2011) y REE
Nota: (1) Sólo incluye datos del sistema peninsular

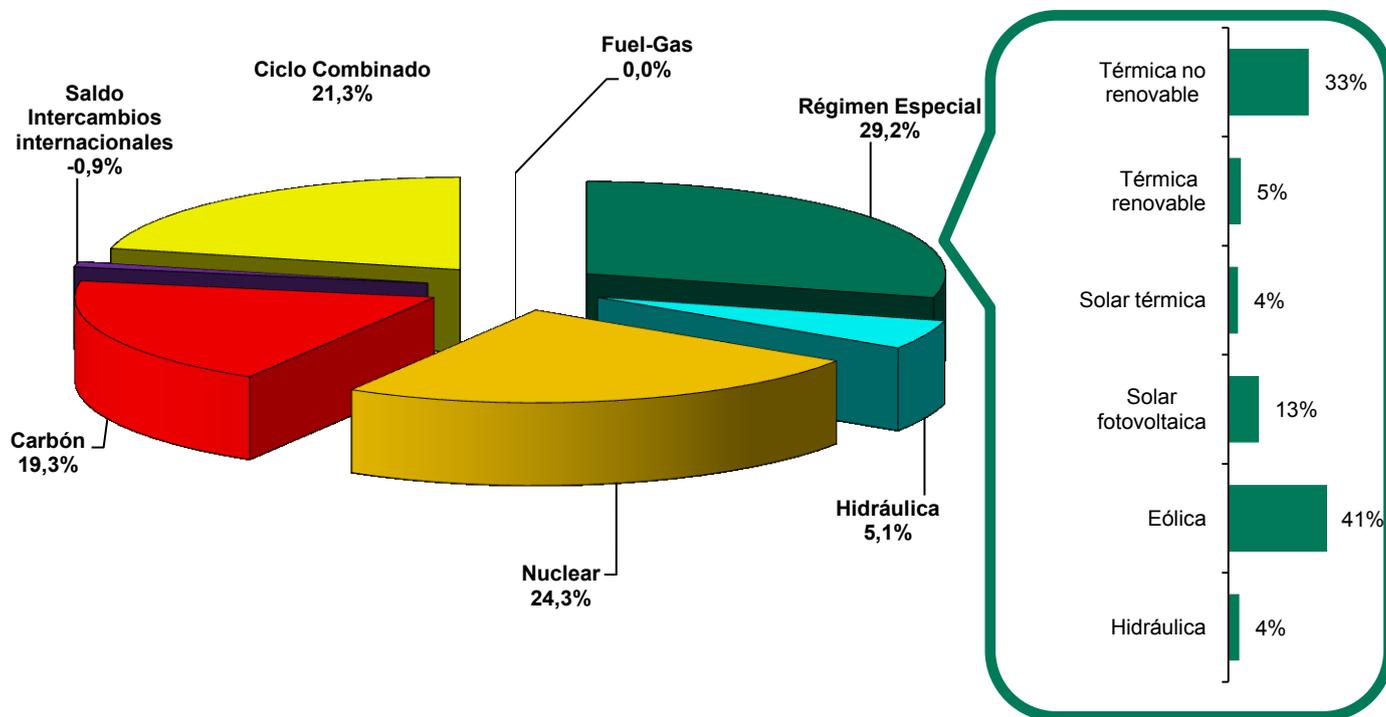
Cobertura de la demanda nacional en el mes de julio de 2011



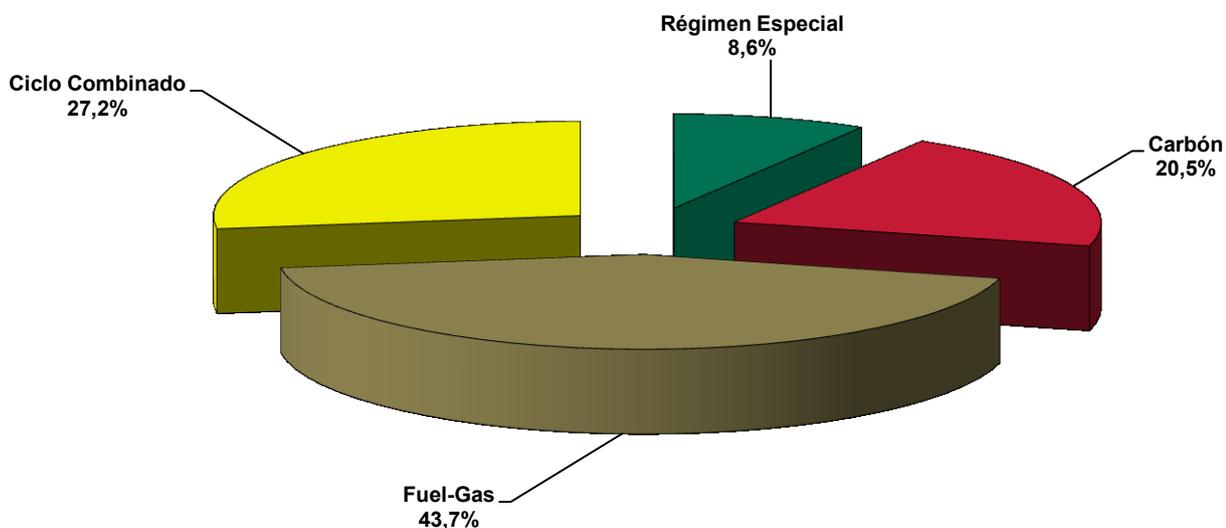
Fuente: REE (Boletín Mensual. Mayo 2011), REE y CNE

1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda peninsular en el mes de agosto de 2011



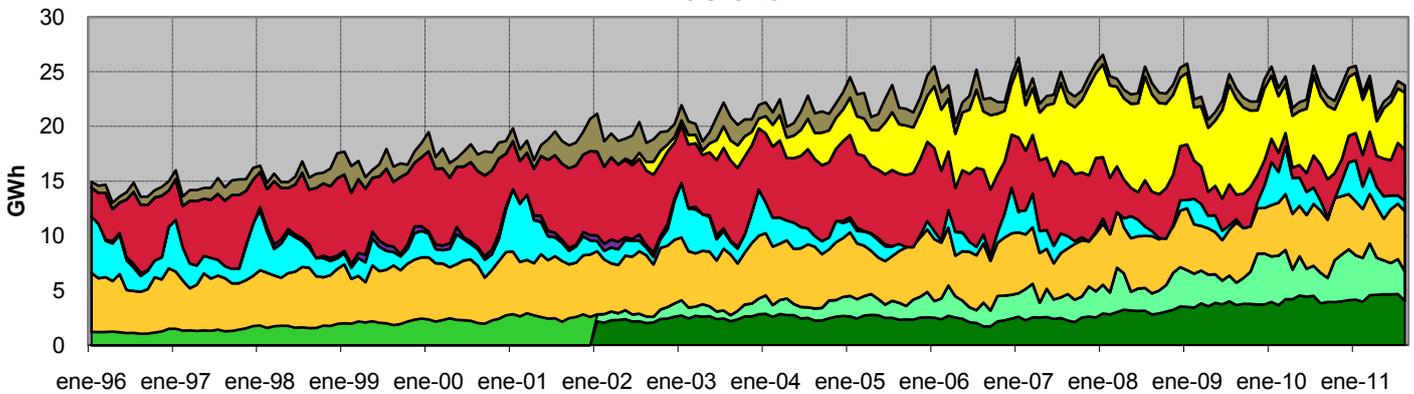
Cobertura de la demanda extrapeninsular e insular en el mes de agosto de 2011



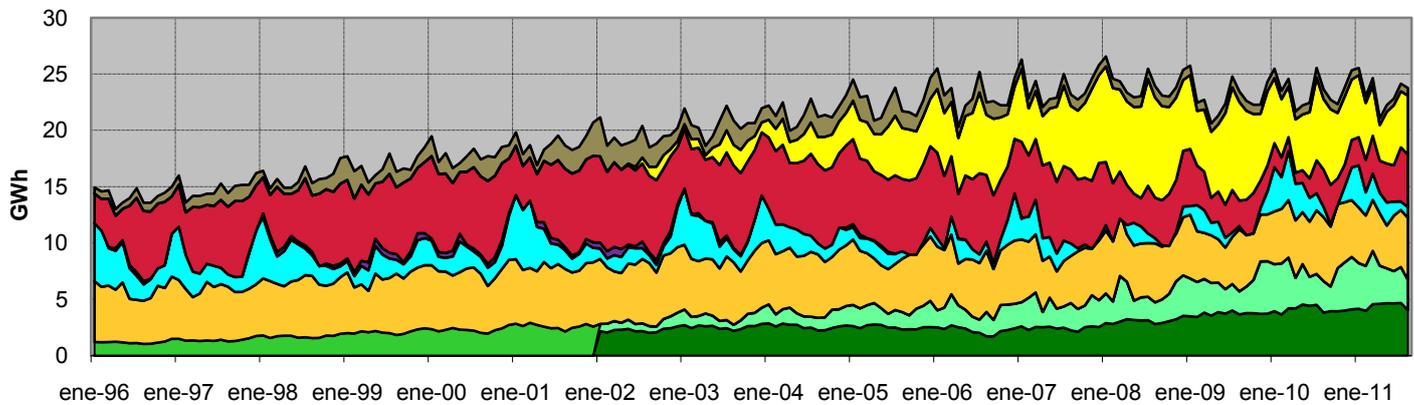
1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda. 1998 - 2011

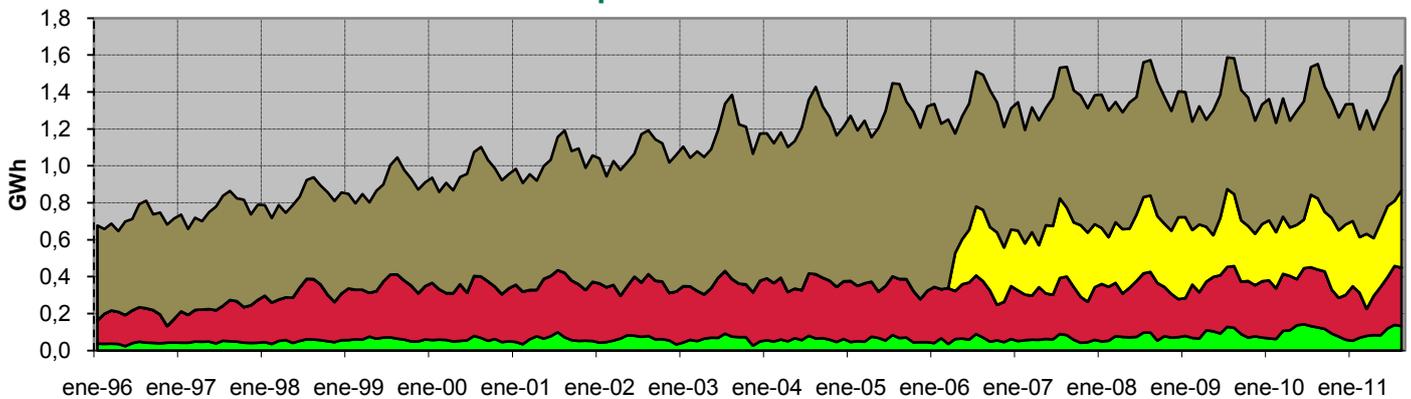
Nacional



Peninsular



Extrapeninsular e Insular



■ Régimen Especial - Resto	■ Régimen Especial - Eólico (1)	■ Régimen Especial (2)
■ Nuclear	■ Hidráulica	■ Saldo Intercambios internacionales
■ Carbón	■ Ciclo Combinado	■ Fuel-Gas

Fuente: REE (Boletín Mensual. Mayo 2011) y REE

Nota: (1) Sólo incluye datos del sistema peninsular

(2) A partir del enero de 2002 se desglosa el Régimen Especial entre Eólico y Resto

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

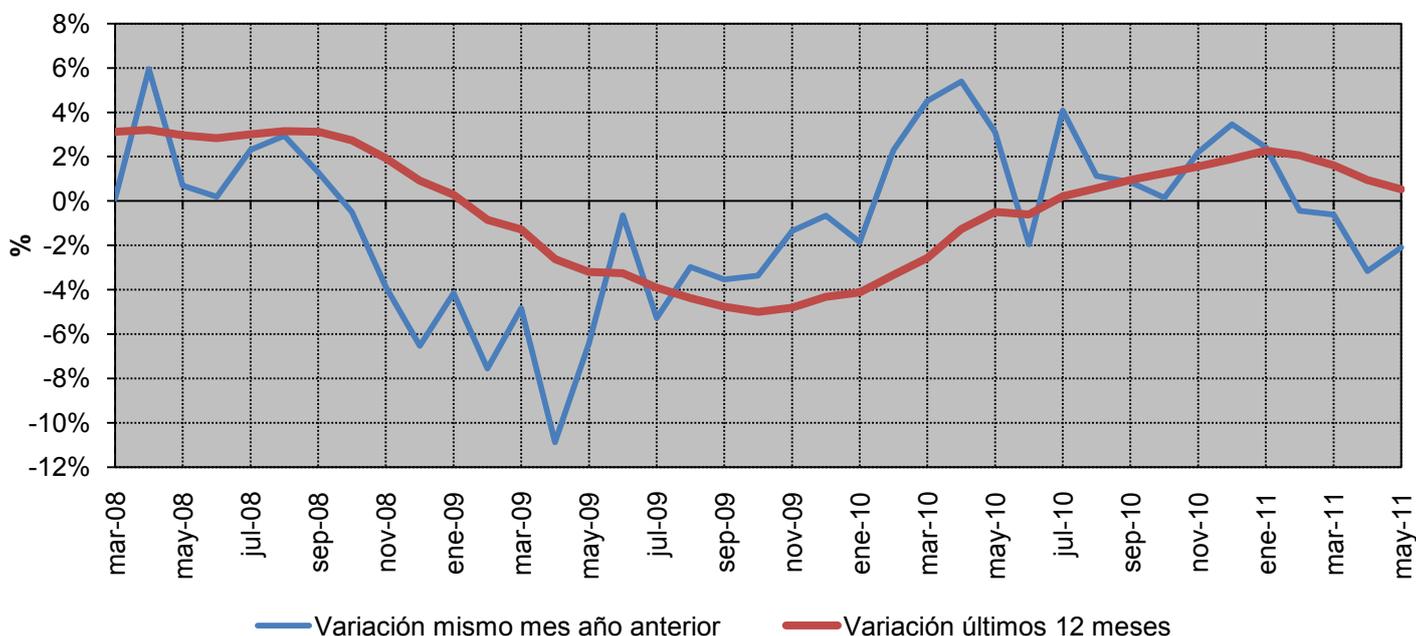
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2009	2010	2011	10 s/ 09	11 s/ 10	10 s/ 09	11 s/ 10	10 s/ 09	11 s/ 10
	Enero	21.648	21.247	21.762	-1,85	2,42	-1,85	2,42	-4,12
Febrero	19.408	19.852	19.766	2,29	-0,43	0,11	1,04	-3,33	2,05
Marzo	20.214	21.124	20.993	4,51	-0,62	1,56	0,48	-2,56	1,61
Abril	18.287	19.273	18.664	5,39	-3,16	2,44	-0,38	-1,27	0,95
Mayo	19.208	19.804	19.390	3,10	-2,09	2,57	-0,72	-0,49	0,53
Junio	20.267	19.871	18.850	-1,95	-5,14	1,80	-1,44	-0,60	0,27
Julio	20.685	21.528	3.826	4,07	-82,23	2,14	-13,63	0,22	-7,37
Agosto	20.220	20.448	-	1,13	-	2,01	-	0,57	-
Septiembre	19.858	20.028	-	0,85	-	1,88	-	0,95	-
Octubre	20.000	20.029	-	0,15	-	1,71	-	1,25	-
Noviembre	19.855	20.292	-	2,20	-	1,75	-	1,55	-
Diciembre	20.153	20.849	-	3,46	-	1,89	-	1,89	-
Anual	239.802	244.345	123.252						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

% Variación de la demanda en consumo



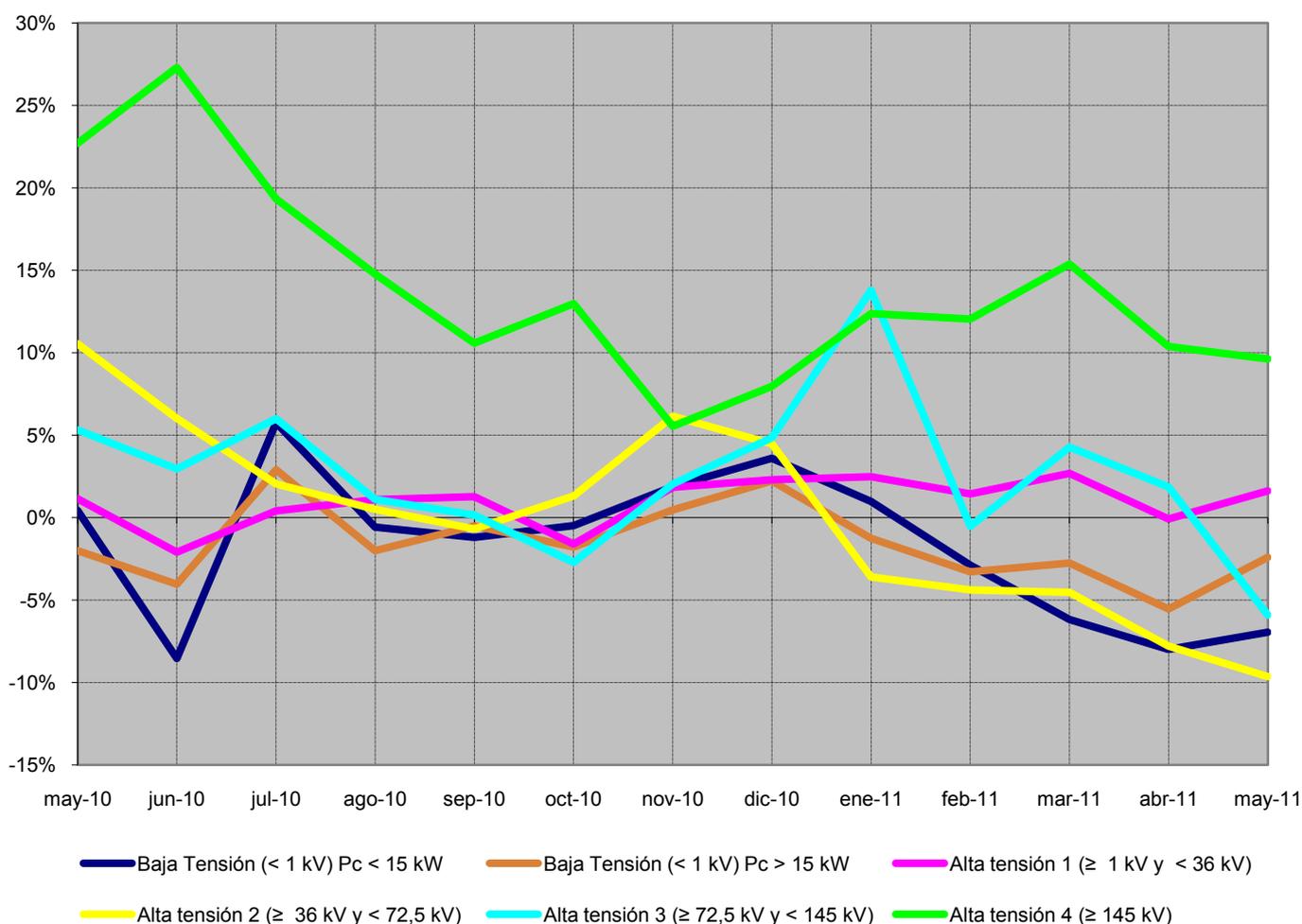
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (< 1 kV)		Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2010	diciembre	3,6%	2,2%	2,3%	4,5%	4,8%	8,0%	3,5%
2011	enero	1,0%	-1,3%	2,5%	-3,6%	13,8%	12,4%	2,1%
	febrero	-2,9%	-3,3%	1,4%	-4,4%	-0,5%	12,0%	-0,5%
	marzo	-6,2%	-2,8%	2,7%	-4,5%	4,3%	15,4%	-0,7%
	abril	-8,0%	-5,5%	-0,1%	-7,8%	1,9%	10,4%	-3,1%
	mayo	-7,0%	-2,4%	1,6%	-9,6%	-5,9%	9,6%	-2,1%



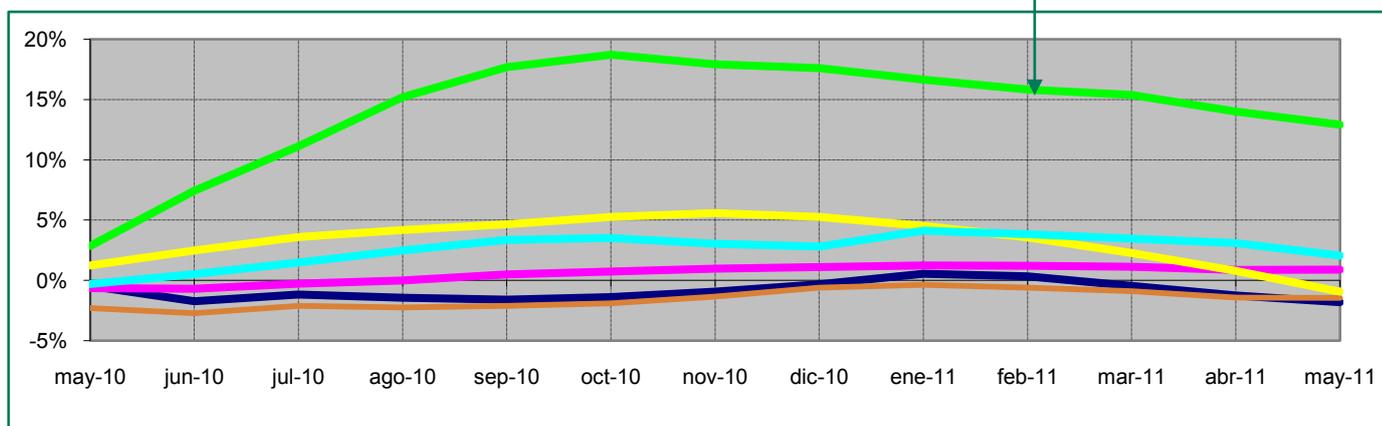
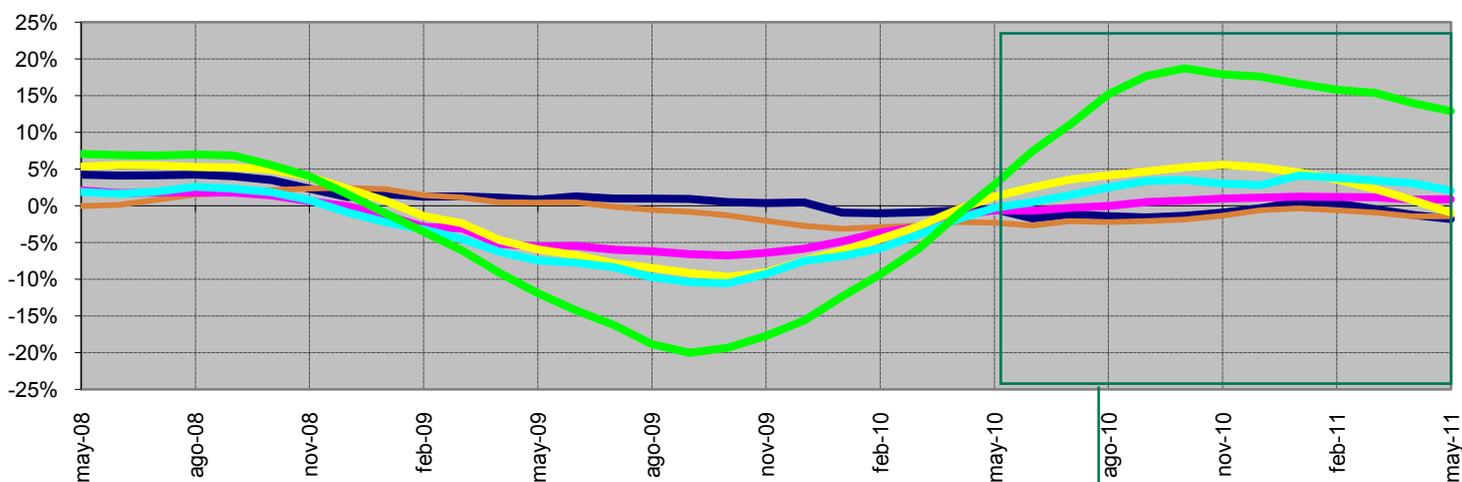
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (< 1 kV)		Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2010	diciembre	-0,3%	-0,6%	1,1%	5,3%	2,8%	17,6%	2,0%
2011	enero	0,5%	-0,4%	1,2%	4,5%	4,1%	16,7%	2,3%
	febrero	0,3%	-0,6%	1,2%	3,6%	3,8%	15,8%	2,1%
	marzo	-0,5%	-0,9%	1,1%	2,3%	3,5%	15,4%	1,6%
	abril	-1,2%	-1,4%	0,9%	0,8%	3,1%	14,0%	1,0%
	mayo	-1,8%	-1,5%	0,9%	-0,9%	2,0%	12,9%	0,5%



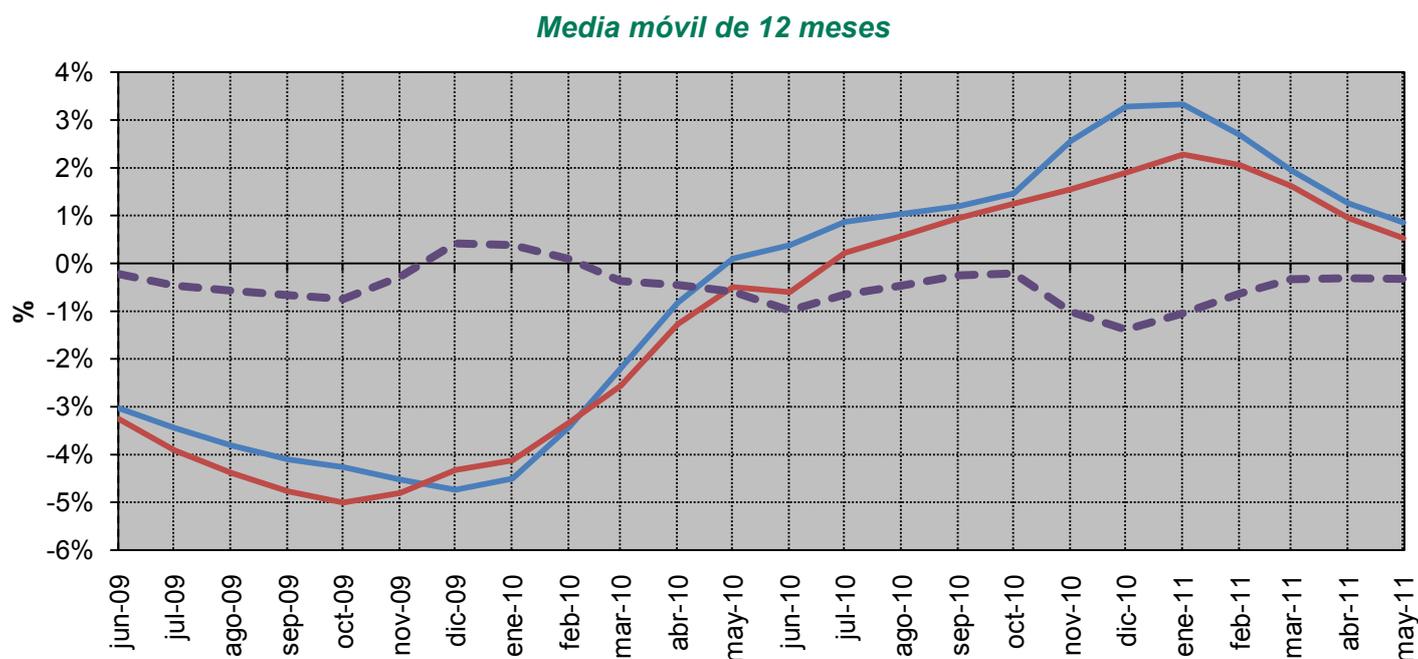
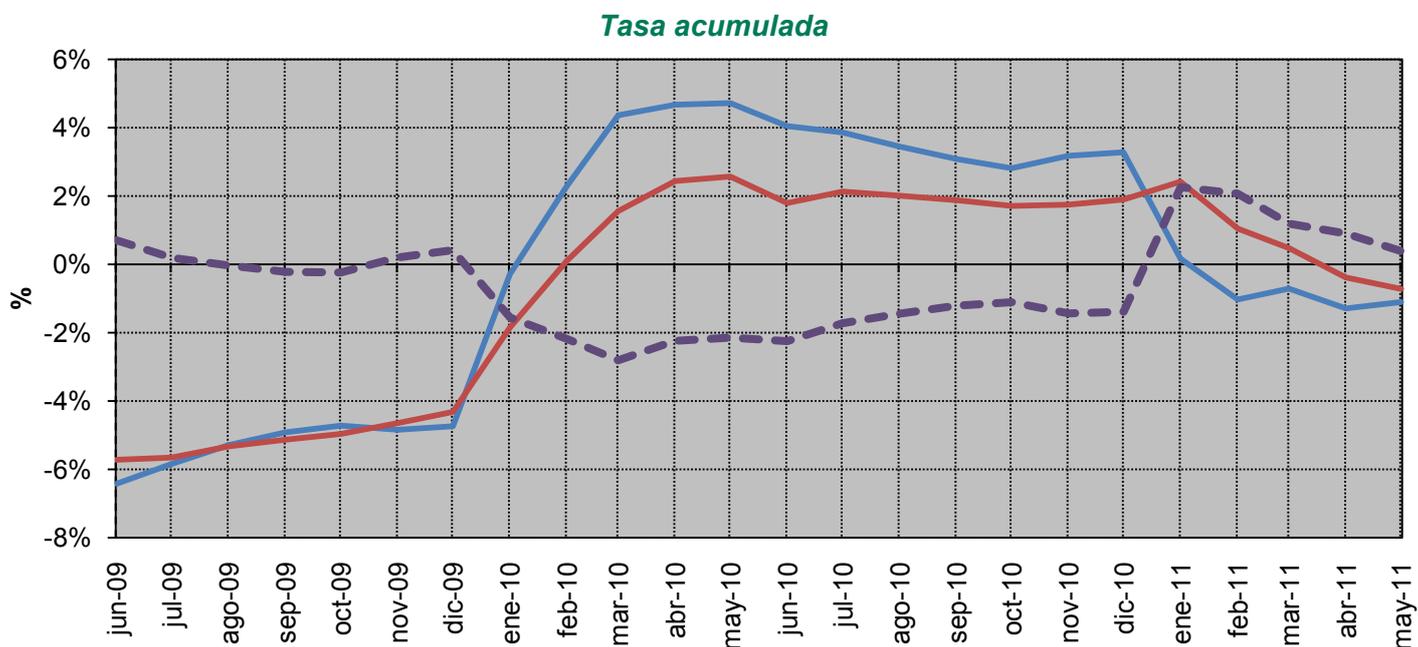
■ Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 15 kW
 ■ Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
 ■ Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
■ Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
 ■ Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
 ■ Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo



— Demanda en b.c. — Demanda en consumo - - Diferencia: Demanda en consumo - Demanda en b.c.

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

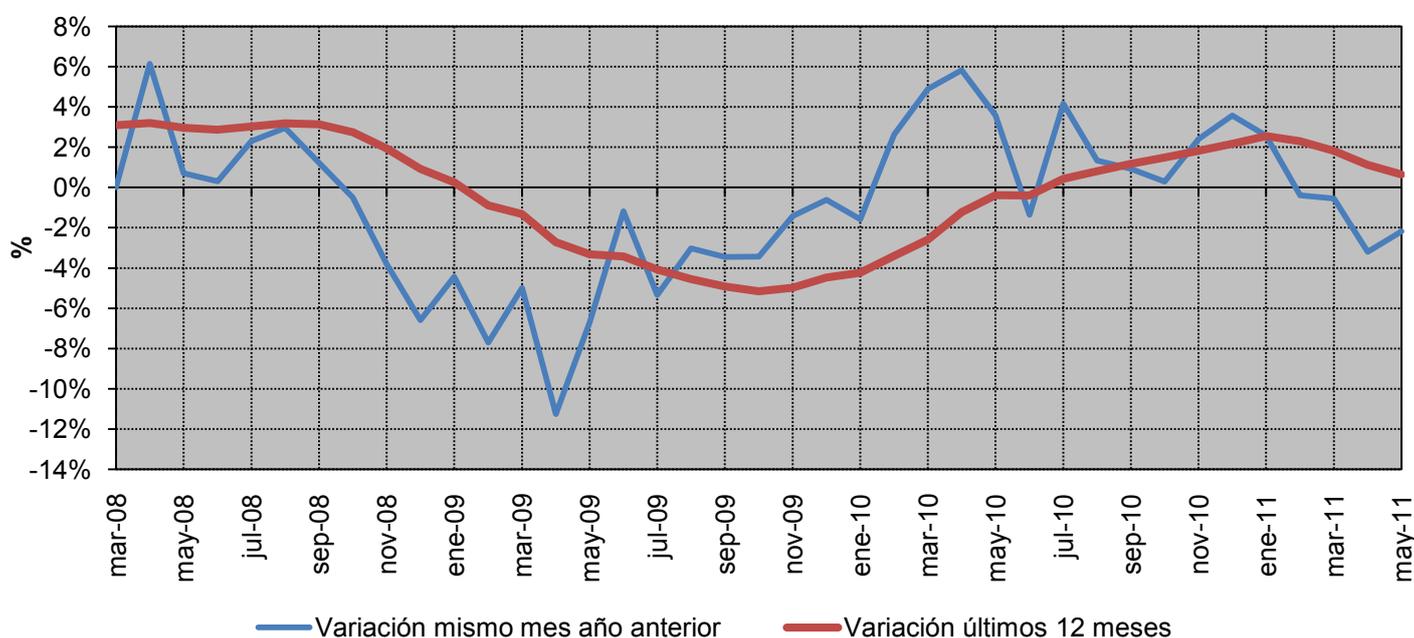
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2009	2010	2011	10 s/ 09	11 s/ 10	10 s/ 09	11 s/ 10	10 s/ 09	11 s/ 10
	Enero	20.470	20.145	20.662	-1,59	2,57	-1,59	2,57	-4,24
Febrero	18.366	18.847	18.774	2,62	-0,39	0,40	1,14	-3,40	2,30
Marzo	19.092	20.026	19.916	4,89	-0,55	1,88	0,57	-2,59	1,83
Abril	17.232	18.237	17.653	5,83	-3,20	2,79	-0,32	-1,23	1,12
Mayo	18.084	18.733	18.324	3,59	-2,18	2,94	-0,69	-0,39	0,66
Junio	19.004	18.744	17.774	-1,37	-5,18	2,21	-1,42	-0,40	0,35
Julio	19.438	20.248	3.566	4,17	-82,39	2,50	-13,57	0,43	-7,28
Agosto	18.926	19.179	-	1,33	-	2,36	-	0,80	-
Septiembre	18.678	18.850	-	0,92	-	2,20	-	1,17	-
Octubre	18.847	18.900	-	0,29	-	2,01	-	1,49	-
Noviembre	18.799	19.250	-	2,40	-	2,04	-	1,82	-
Diciembre	19.080	19.762	-	3,57	-	2,17	-	2,17	-
Anual	226.016	230.922	116.669						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

% Variación de la demanda en consumo



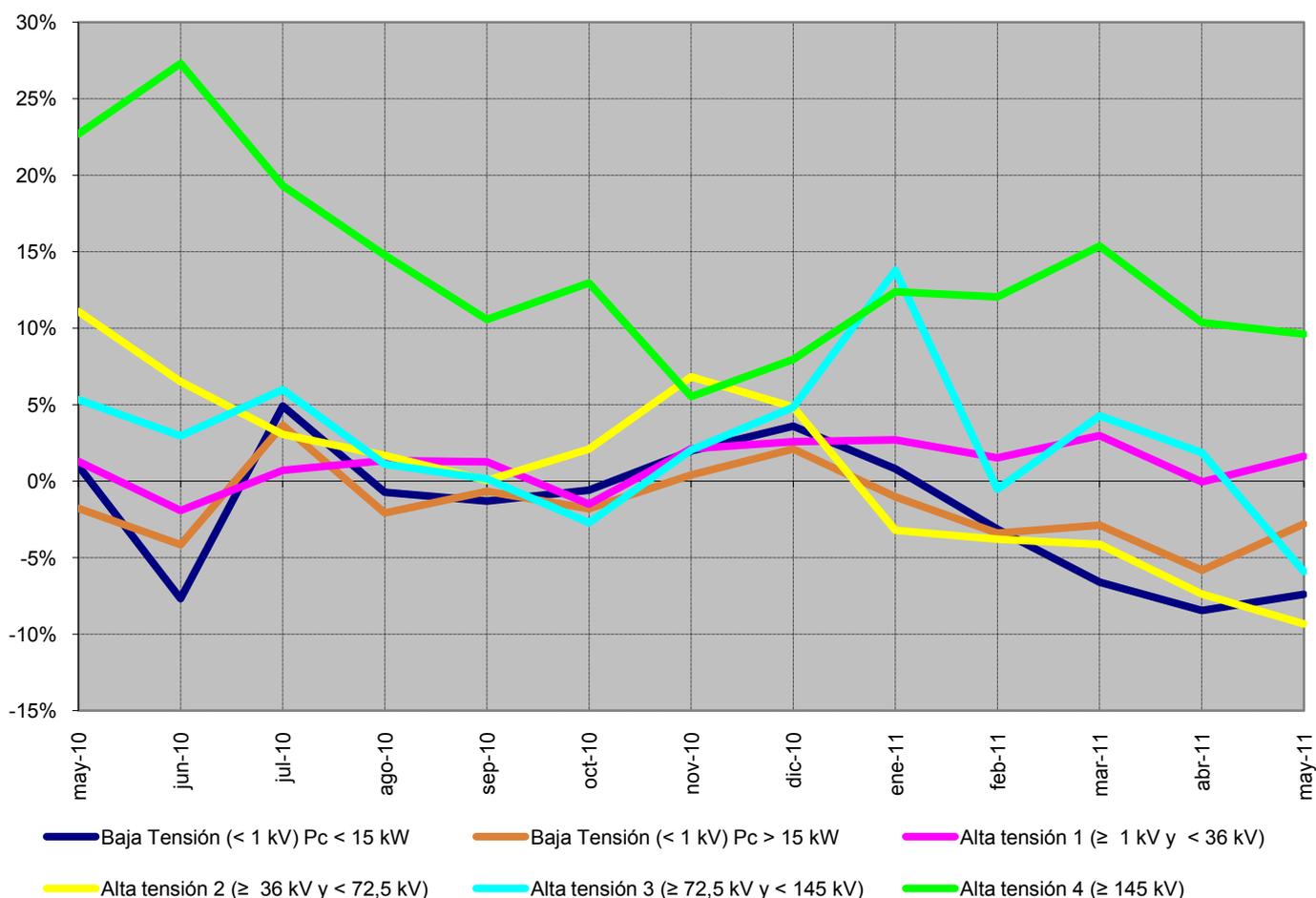
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (< 1 kV)		Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2010	diciembre	3,6%	2,1%	2,6%	4,8%	4,8%	8,0%	3,6%
2011	enero	0,8%	-1,0%	2,7%	-3,2%	13,8%	12,4%	2,6%
	febrero	-3,1%	-3,4%	1,5%	-3,8%	-0,5%	12,0%	-0,4%
	marzo	-6,6%	-2,9%	3,0%	-4,1%	4,3%	15,4%	-0,6%
	abril	-8,4%	-5,8%	-0,1%	-7,4%	1,9%	10,4%	-3,2%
	mayo	-7,4%	-2,8%	1,6%	-9,3%	-5,9%	9,6%	-2,2%



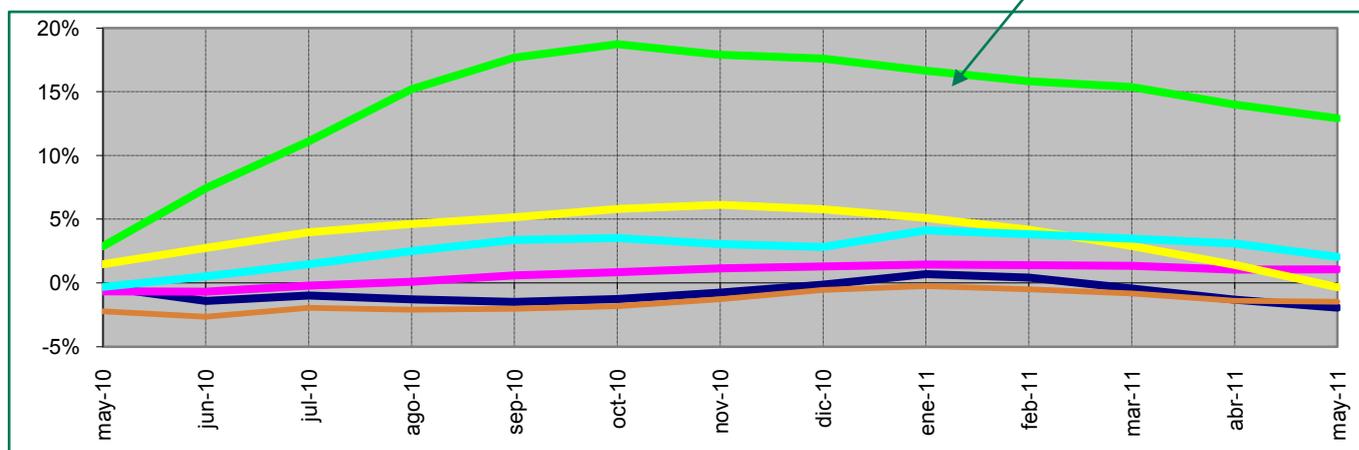
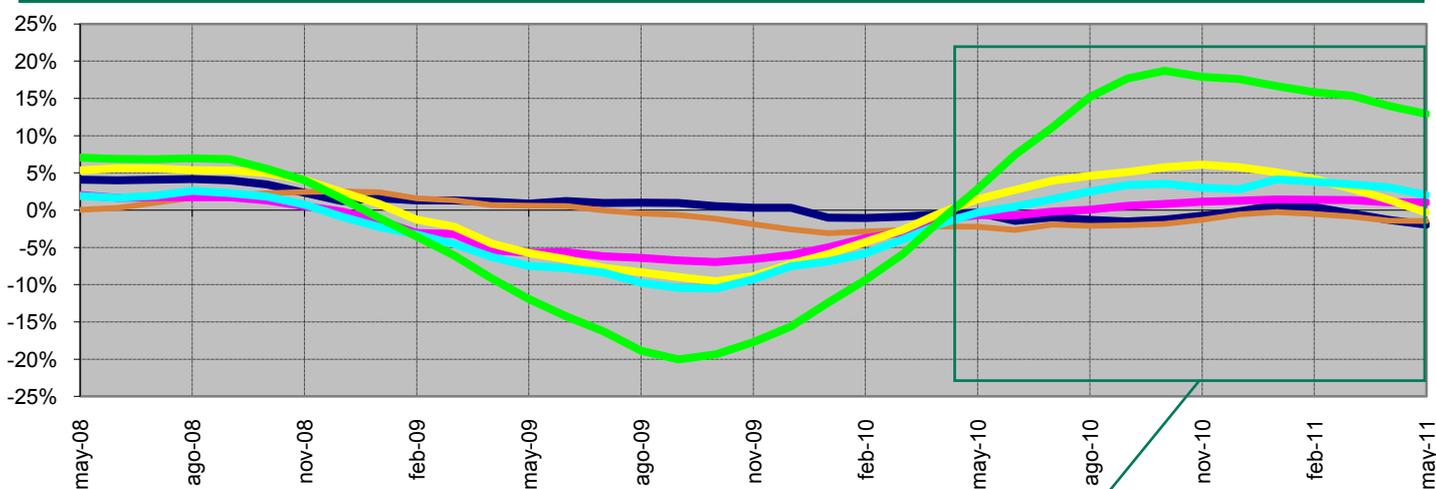
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (< 1 kV)		Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2010	diciembre	-0,1%	-0,5%	1,3%	5,8%	2,8%	17,6%	2,3%
2011	enero	0,7%	-0,3%	1,4%	5,1%	4,1%	16,7%	2,6%
	febrero	0,4%	-0,5%	1,4%	4,2%	3,8%	15,8%	2,3%
	marzo	-0,5%	-0,8%	1,3%	2,9%	3,5%	15,4%	1,8%
	abril	-1,3%	-1,4%	1,0%	1,4%	3,1%	14,0%	1,1%
	mayo	-1,9%	-1,5%	1,1%	-0,3%	2,0%	12,9%	0,7%



■ Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 15 kW
 ■ Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
 ■ Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
■ Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
 ■ Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
 ■ Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

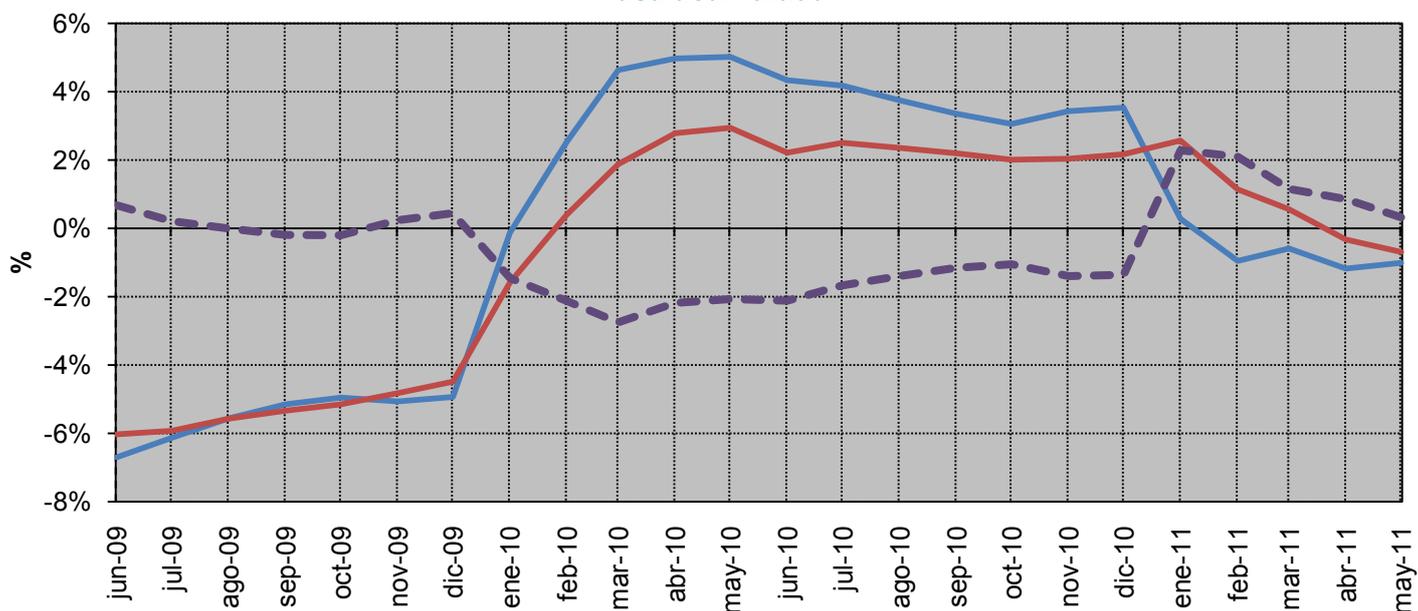
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

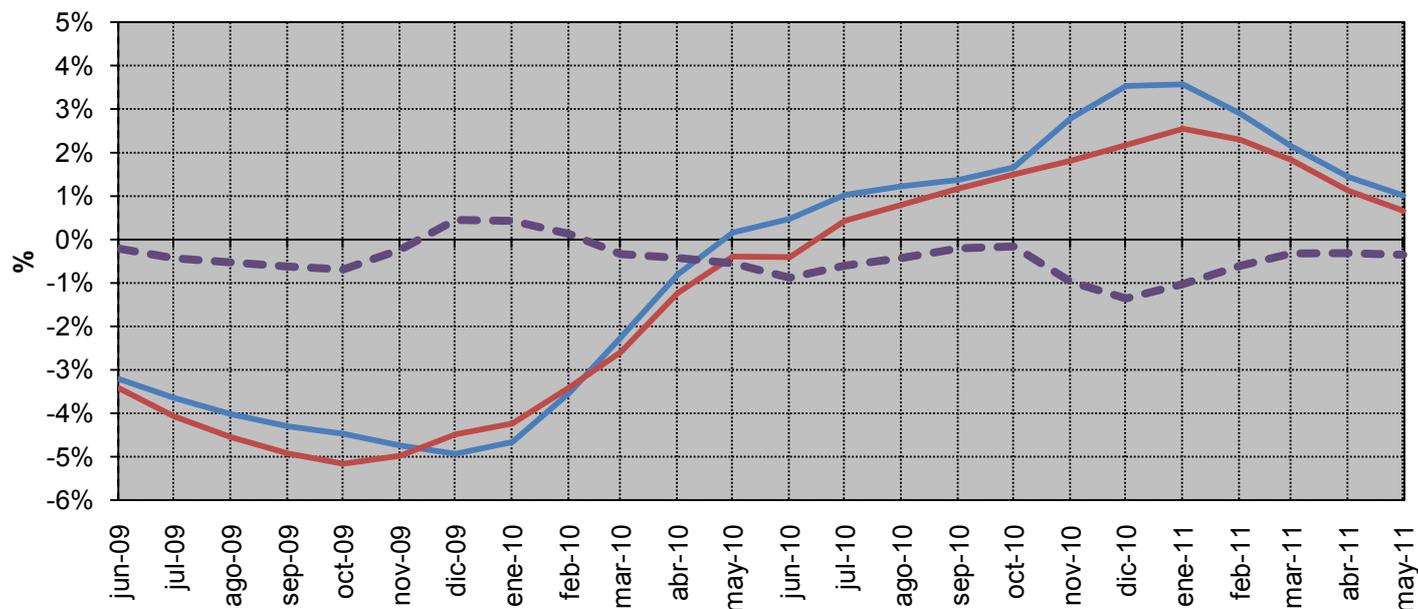
2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo

Tasa acumulada



Media móvil de 12 meses



— Demanda en b.c. — Demanda en consumo - - Diferencia: Demanda en consumo - Demanda en b.c.

Fuente: REE (Boletín Mensual. Mayo 2011) y CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

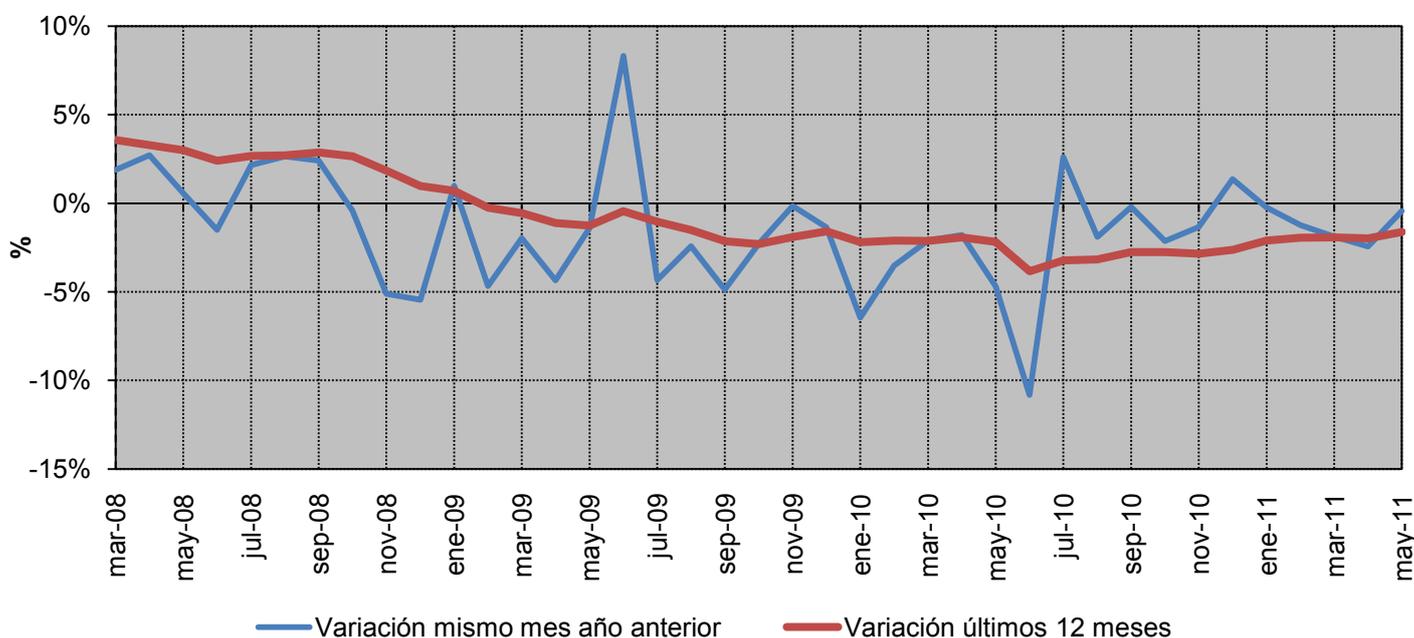
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2009	2010	2011	10 s/ 09	11 s/ 10	10 s/ 09	11 s/ 10	10 s/ 09	11 s/ 10
	Enero	1.178	1.102	1.100	-6,46	-0,25	-6,46	-0,25	-2,20
Febrero	1.042	1.005	993	-3,51	-1,23	-5,08	-0,71	-2,11	-1,94
Marzo	1.122	1.098	1.077	-2,10	-1,88	-4,08	-1,11	-2,12	-1,92
Abril	1.055	1.036	1.011	-1,80	-2,44	-3,53	-1,44	-1,92	-1,97
Mayo	1.123	1.071	1.066	-4,70	-0,44	-3,77	-1,24	-2,18	-1,63
Junio	1.263	1.126	1.076	-10,81	-4,48	-5,08	-1,81	-3,84	-1,00
Julio	1.248	1.280	261	2,60	-79,64	-3,89	-14,71	-3,22	-8,81
Agosto	1.293	1.269	-	-1,89	-	-3,61	-	-3,17	-
Septiembre	1.180	1.178	-	-0,20	-	-3,23	-	-2,76	-
Octubre	1.153	1.129	-	-2,14	-	-3,12	-	-2,75	-
Noviembre	1.056	1.042	-	-1,34	-	-2,97	-	-2,84	-
Diciembre	1.073	1.087	-	1,37	-	-2,63	-	-2,63	-
Anual	13.786	13.423	6.583						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

% Variación de la demanda en consumo



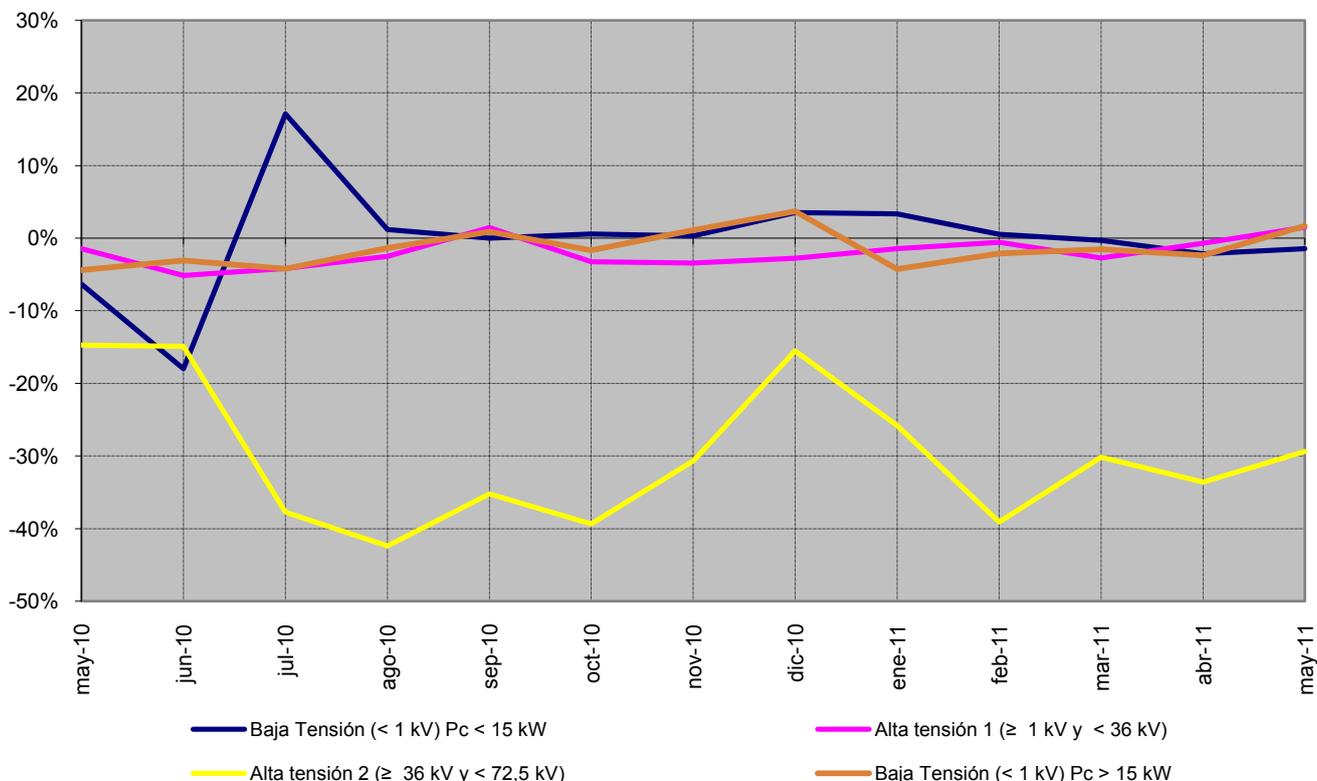
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (< 1 kV)		Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2010	diciembre	3,5%	3,7%	-2,8%	-15,5%			1,4%
2011	enero	3,4%	-4,3%	-1,5%	-25,8%			-0,2%
	febrero	0,5%	-2,1%	-0,6%	-39,1%			-1,2%
	marzo	-0,3%	-1,5%	-2,7%	-30,1%			-1,9%
	abril	-2,1%	-2,4%	-0,7%	-33,6%			-2,4%
	mayo	-1,4%	1,7%	1,5%	-29,4%			-0,4%



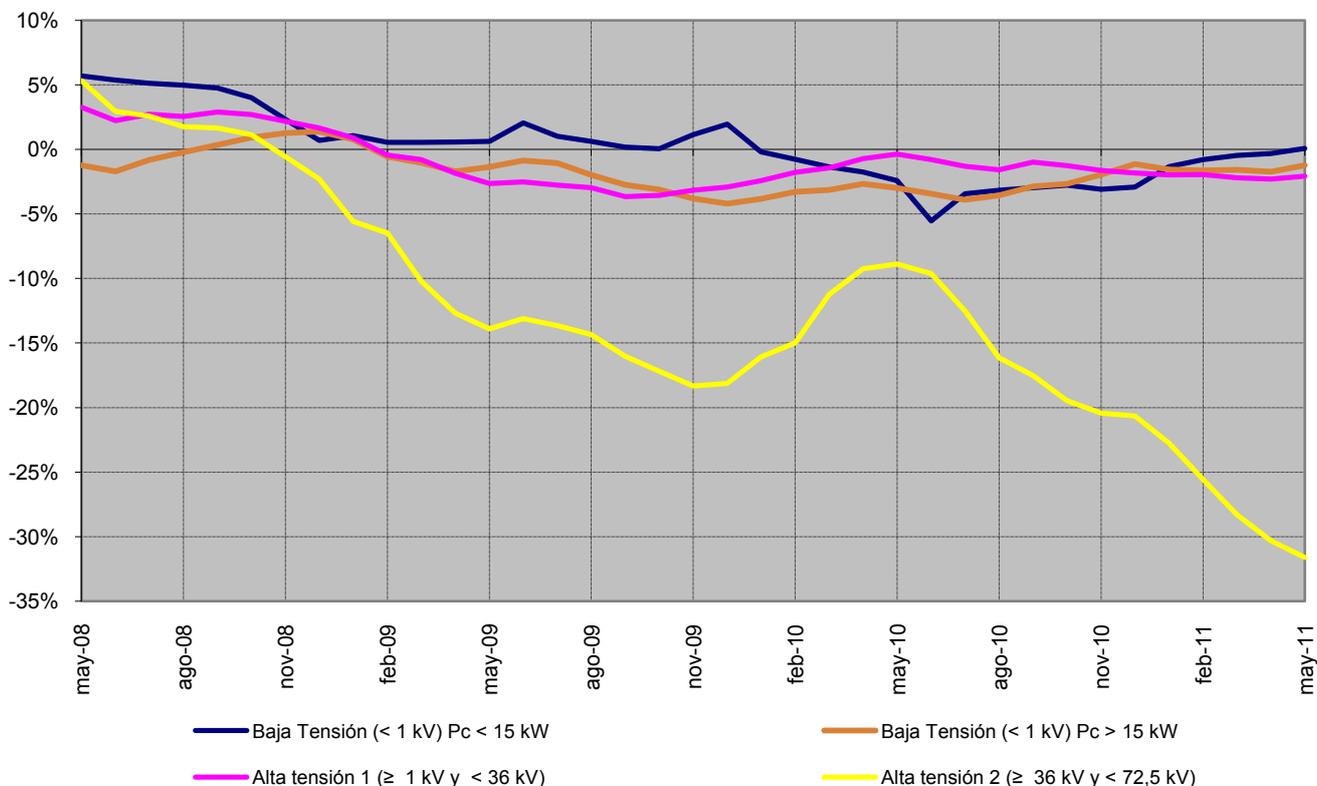
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas).

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (< 1 kV)		Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2010	diciembre	-2,9%	-1,1%	-1,8%	-20,7%			-2,6%
2011	enero	-1,3%	-1,6%	-2,0%	-22,8%			-2,1%
	febrero	-0,8%	-1,6%	-1,9%	-25,6%			-1,9%
	marzo	-0,5%	-1,6%	-2,2%	-28,3%			-1,9%
	abril	-0,3%	-1,7%	-2,3%	-30,3%			-2,0%
	mayo	0,1%	-1,2%	-2,1%	-31,6%			-1,6%



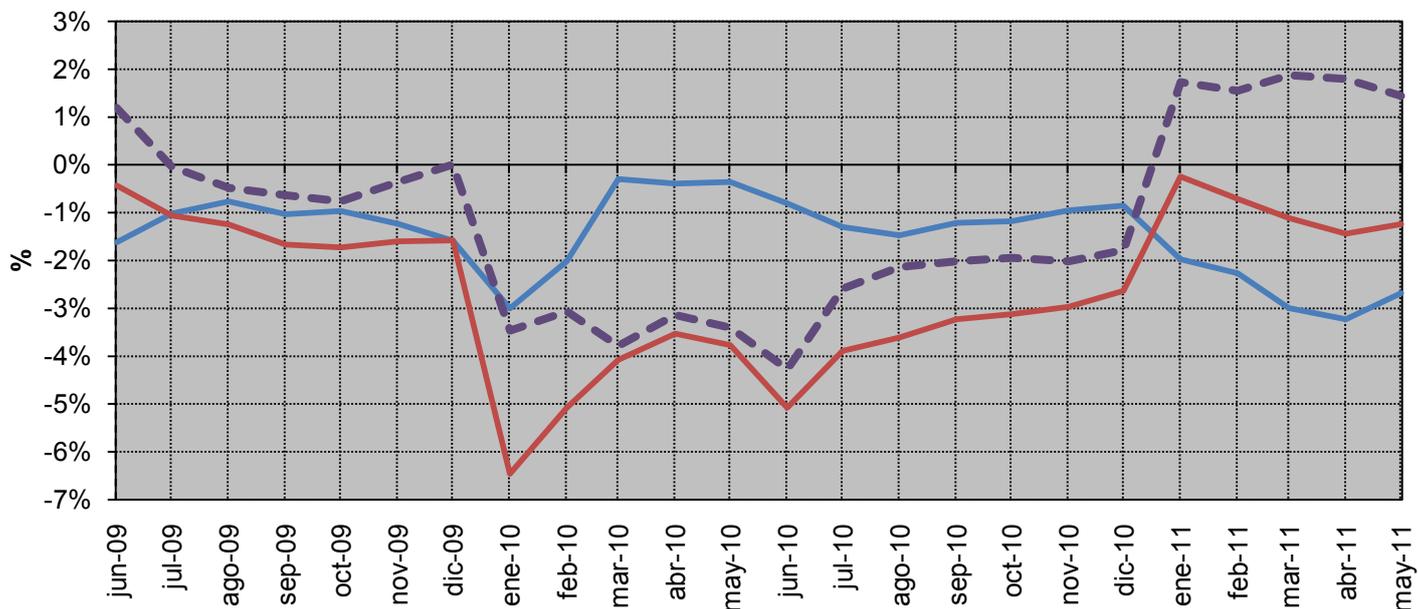
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas).

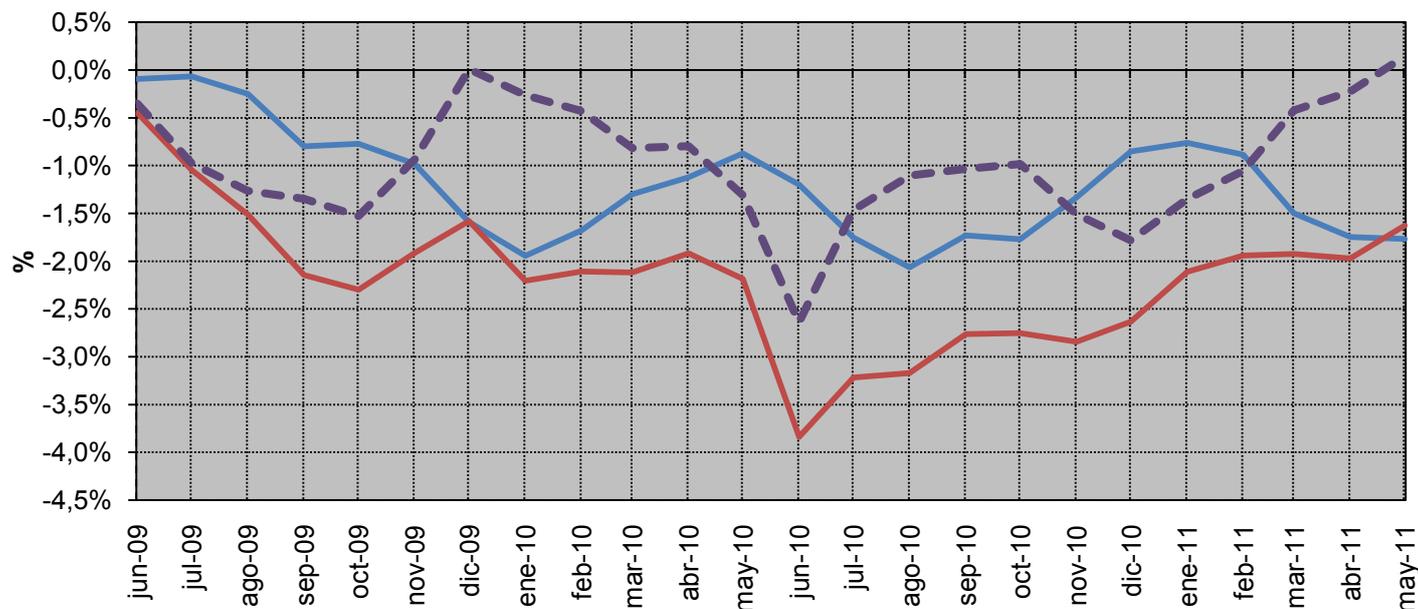
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo

Tasa acumulada



Media móvil de 12 meses



— Demanda en b.c. — Demanda en consumo - - Diferencia: Demanda en consumo - Demanda en b.c.

Fuente: REE (Boletín Mensual. Mayo 2011) y CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

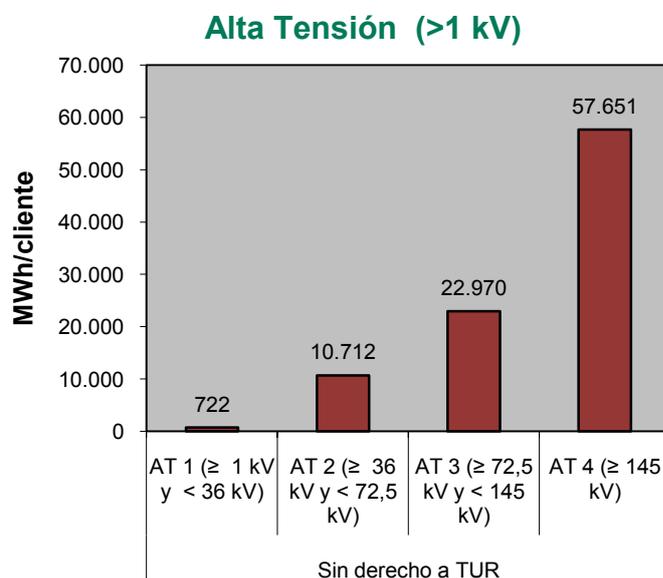
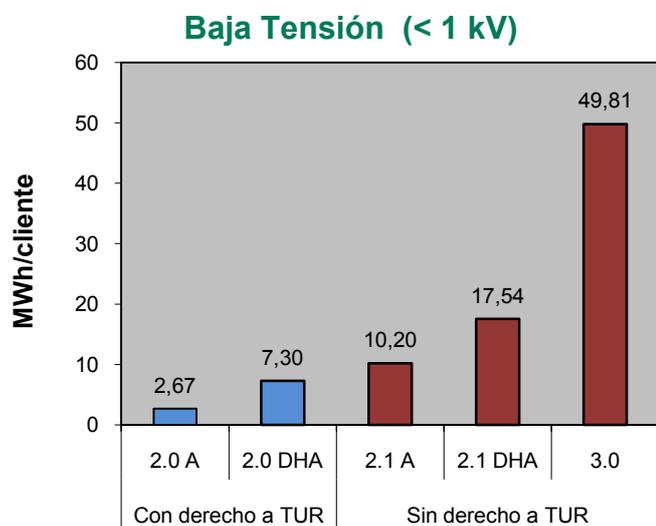
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2010	jun 2010- may 2011	2010	jun 2010- may 2011	2010	jun 2010- may 2011
BT (< 1 kV)	27.375.295	27.471.475	123.076	121.018	4,50	4,41
Pc ≤ 10 kW	25.749.795	25.843.359	74.940	73.597	2,91	2,85
2.0 A	24.758.001	24.847.277	67.376	66.327	2,72	2,67
2.0 DHA	991.794	996.083	7.564	7.270	7,63	7,30
Pc > 10 kW	1.625.500	1.628.116	48.135	47.421	29,61	29,13
2.1 A	691.132	693.582	7.200	7.074	10,42	10,20
2.1 DHA	194.304	192.043	3.500	3.368	18,01	17,54
3.0	740.064	742.491	37.435	36.980	50,58	49,81
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	101.080	101.593	72.860	73.337	721	722
3.1.A	82.788	83.096	16.573	16.444	200	198
6.1.A	18.292	18.497	56.287	56.893	3.077	3.076
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.509	1.541	16.933	16.508	11.225	10.712
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	362	368	8.368	8.443	23.100	22.970
AT 4 (≥ 145 kV)	400	417	22.874	24.017	57.137	57.651
Total	27.478.646	27.575.393	244.112	243.323	8,88	8,82

Tamaño medio por tarifa de acceso (jun 2010- may 2011)



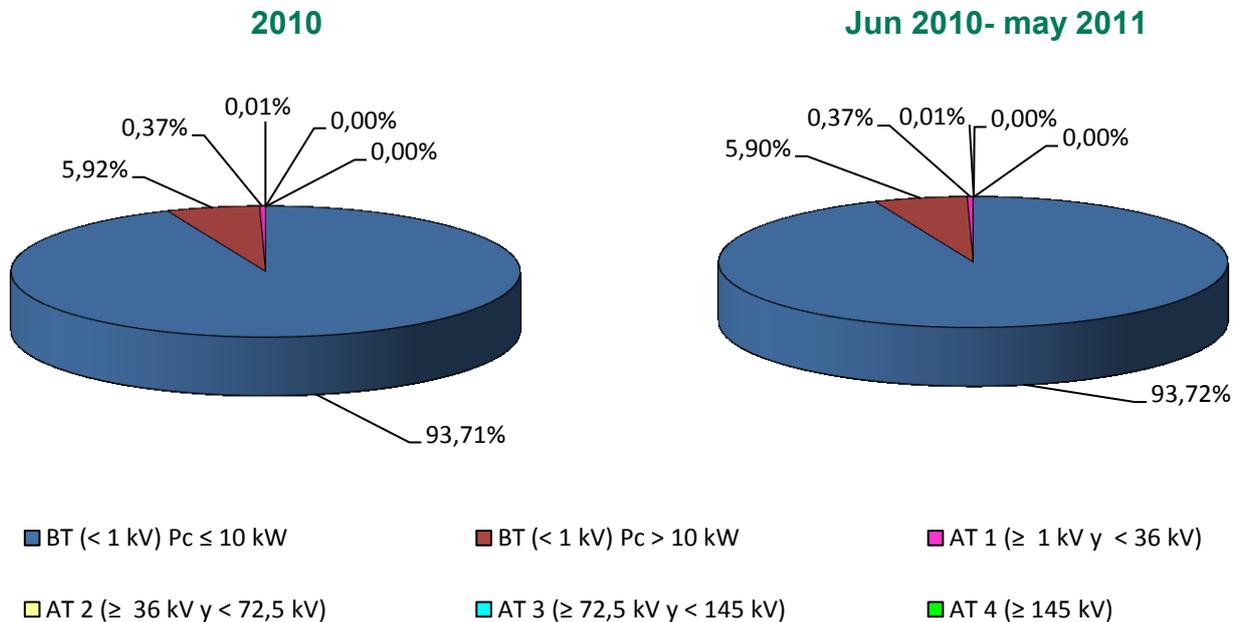
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

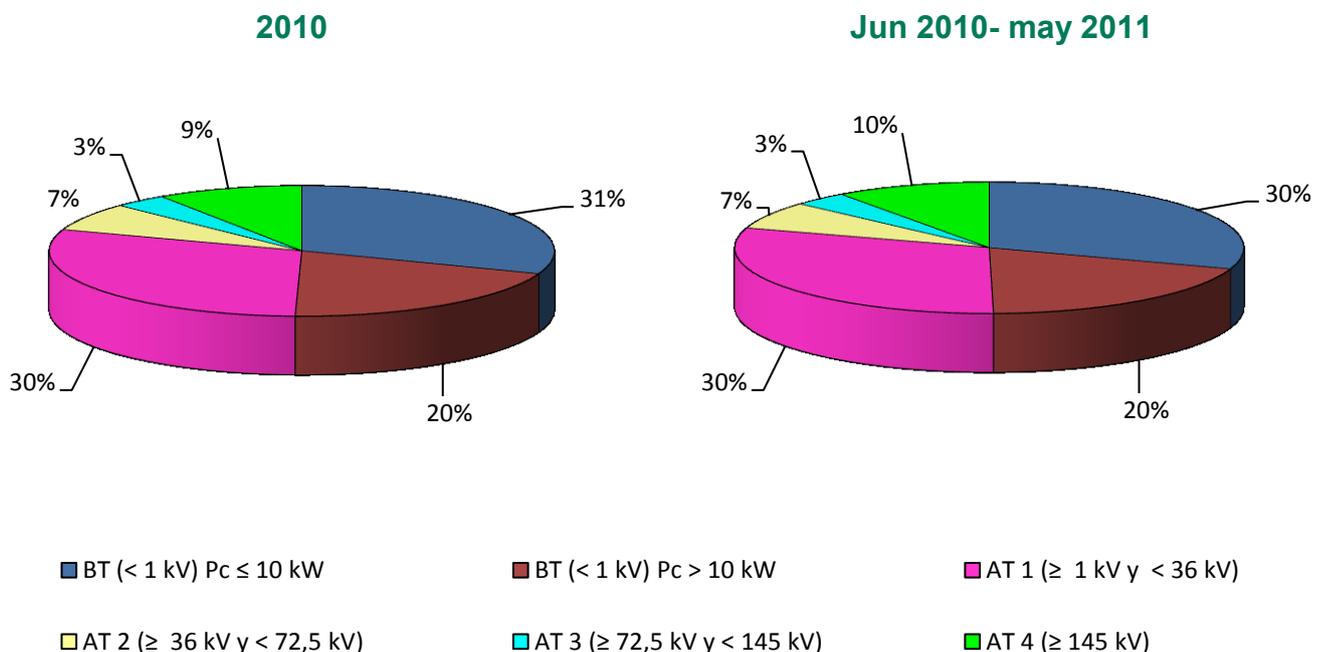
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

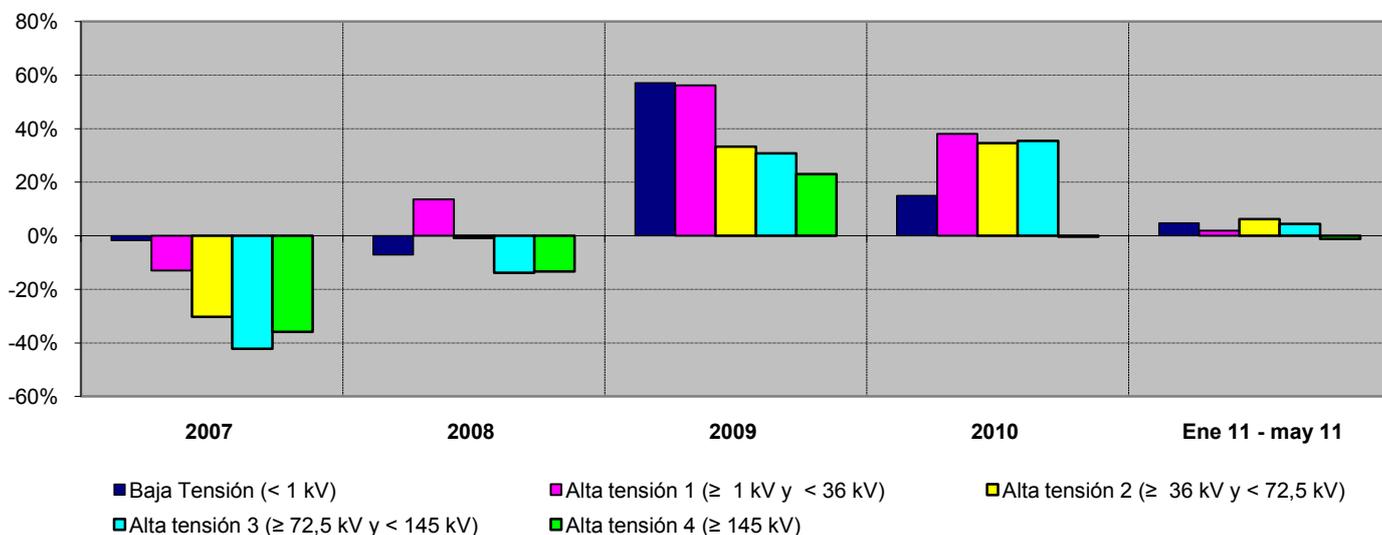
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2010	mar-11	abr-11	may-11	2010 s/ 2009	mar 11 s/ mar 10	abr 11 s/ abr 10	may 11 s/ may 10
BT (< 1 kV)	7,22	7,19	8,12	8,28	15%	1%	9%	9%
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,26	8,29	9,37	9,59	-60%	1%	10%	10%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	8,19	8,19	9,30	9,53	7%	0%	10%	10%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	8,94	9,17	10,05	10,10	21%	3%	10%	9%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,66	4,32	5,08	5,77	-61%	1%	8%	9%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	4,44	4,05	4,72	5,50	0%	0%	5%	7%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	5,13	4,94	5,82	6,27	15%	4%	14%	11%
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,92	5,88	6,46	6,44	22%	1%	7%	5%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,82	3,24	2,93	2,81	38%	-2%	0%	-1%
3.1.A	5,35	5,40	5,56	5,49	35%	0%	0%	1%
6.1.A	3,36	2,66	2,21	2,10	40%	-2%	0%	0%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,46	1,28	1,17	1,15	35%	2%	5%	8%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,16	1,02	0,93	0,93	35%	-4%	0%	7%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,75	0,65	0,60	0,59	-1%	-5%	-2%	-2%
Total	4,99	4,70	4,93	4,86	33%	-3%	4%	4%

Tasa de variación sobre el año anterior de la facturación media de acceso (%)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

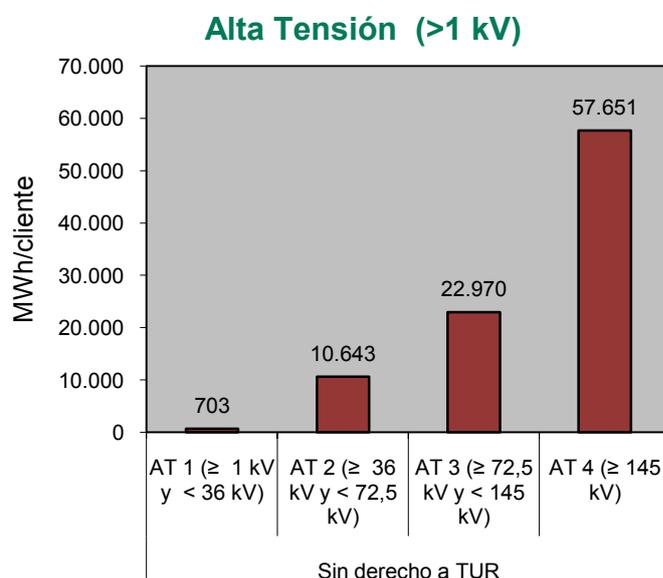
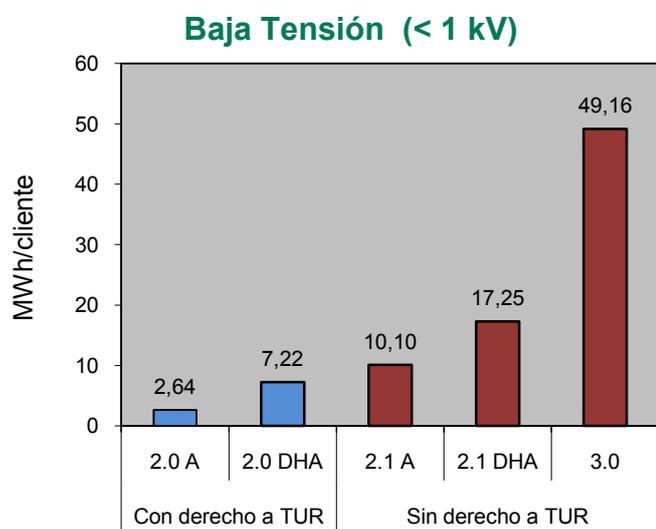
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2010	jun 2010- may 2011	2010	jun 2010- may 2011	2010	jun 2010- may 2011
BT (< 1 kV)	25.565.709	25.656.214	113.905	111.866	4,46	4,36
Pc ≤ 10 kW	24.053.733	24.142.613	69.657	68.318	2,90	2,83
2.0 A	23.070.613	23.155.245	62.234	61.189	2,70	2,64
2.0 DHA	983.120	987.368	7.423	7.129	7,55	7,22
Pc > 10 kW	1.511.976	1.513.601	44.248	43.547	29,26	28,77
2.1 A	634.545	636.433	6.559	6.429	10,34	10,10
2.1 DHA	190.585	188.222	3.383	3.248	17,75	17,25
3.0	686.846	688.946	34.306	33.871	49,95	49,16
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	98.184	98.677	68.865	69.353	701	703
3.1.A	80.848	81.142	15.469	15.340	191	189
6.1.A	17.336	17.535	53.396	54.013	3.080	3.080
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.498	1.530	16.677	16.287	11.136	10.643
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	362	368	8.368	8.443	23.100	22.970
AT 4 (≥ 145 kV)	400	417	22.874	24.017	57.137	57.651
Total	25.666.153	25.757.206	230.688	229.965	8,99	8,93

Tamaño medio por tarifa de acceso (jun 2010- may 2011)



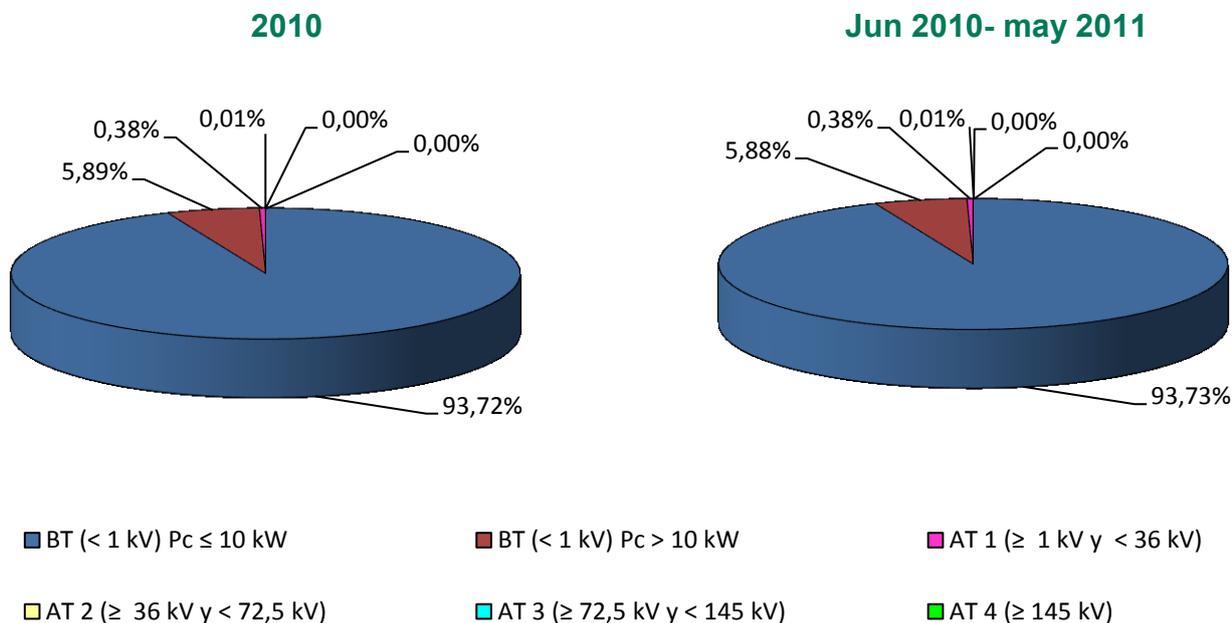
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

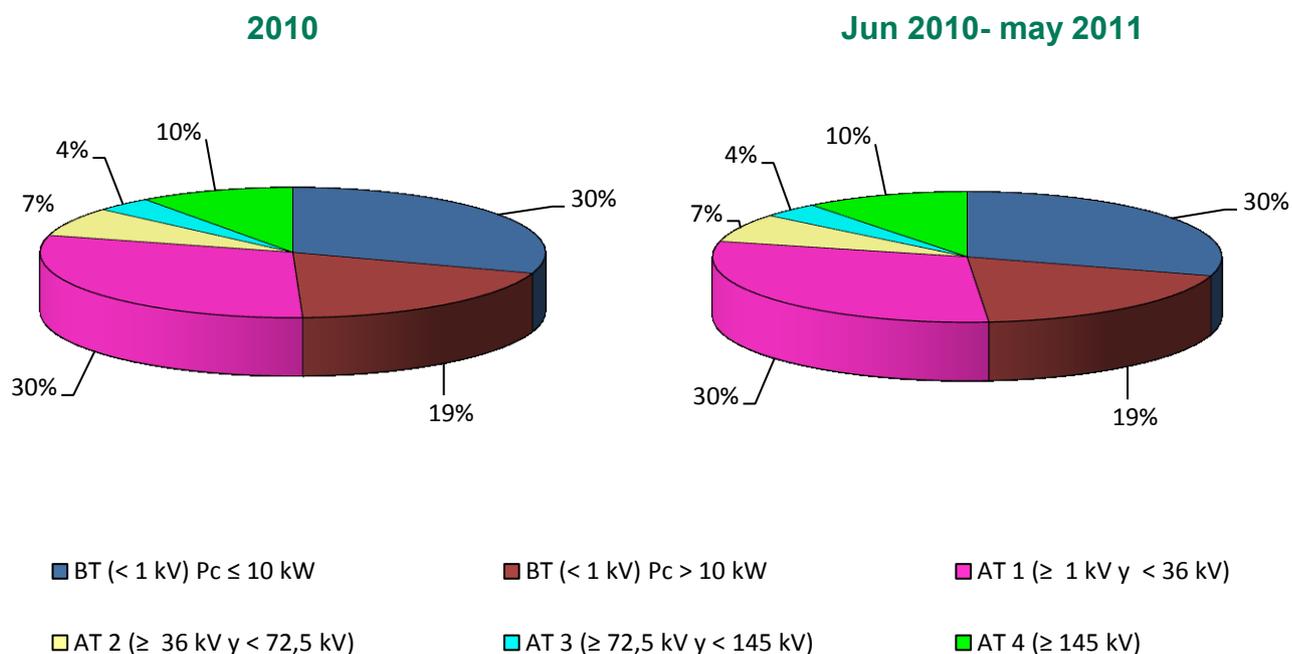
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

3.2 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

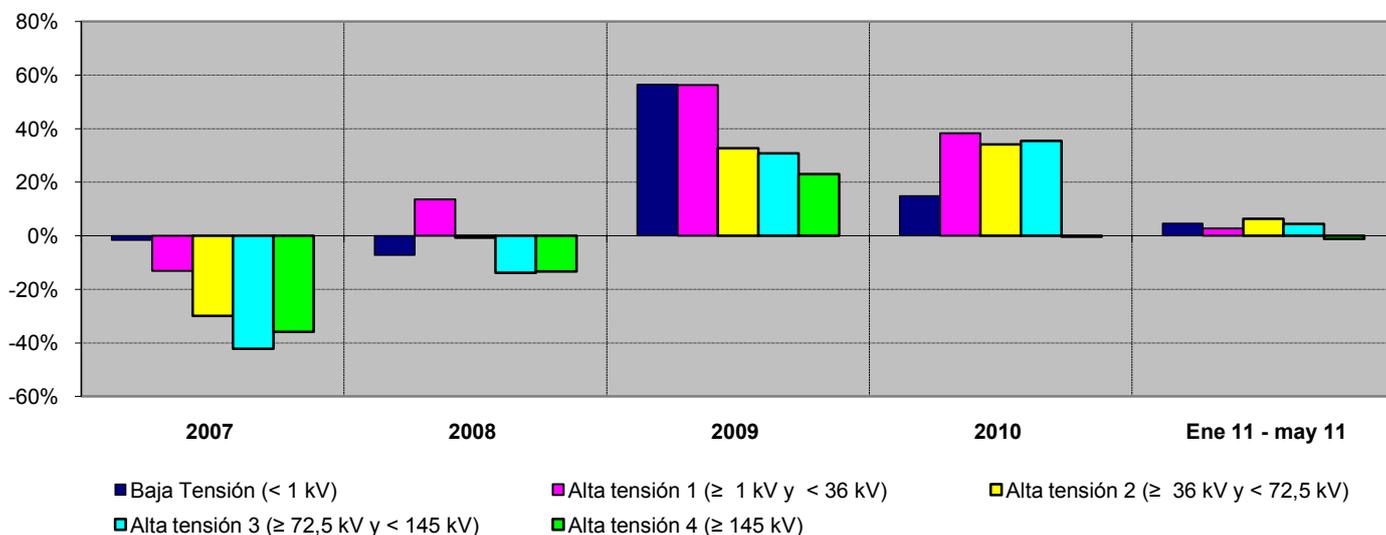
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

3.2 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2010	mar-11	abr-11	may-11	2010 s/ 2009	mar 11 s/ mar 10	abr 11 s/ abr 10	may 11 s/ may 10
BT (< 1 kV)	7,23	7,18	8,13	8,30	15%	1%	9%	9%
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,27	8,30	9,40	9,62	-60%	1%	10%	10%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	8,20	8,20	9,32	9,56	7%	0%	10%	10%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	8,98	9,21	10,10	10,16	21%	3%	10%	10%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,67	4,32	5,10	5,81	-61%	2%	8%	9%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	4,45	4,06	4,74	5,53	0%	0%	5%	7%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	5,16	4,96	5,86	6,34	14%	4%	14%	11%
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,93	5,89	6,48	6,48	21%	1%	7%	5%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,83	3,26	2,94	2,81	38%	-2%	0%	-1%
3.1.A	5,40	5,44	5,61	5,55	35%	0%	0%	1%
6.1.A	3,37	2,68	2,22	2,10	40%	-2%	0%	0%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,46	1,28	1,16	1,15	34%	2%	5%	7%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,16	1,02	0,93	0,93	35%	-4%	0%	7%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,75	0,65	0,60	0,59	-1%	-5%	-2%	-2%
Total	4,93	4,63	4,84	4,78	33%	-3%	4%	4%

Tasa de variación sobre el año anterior de la facturación media de acceso (%)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

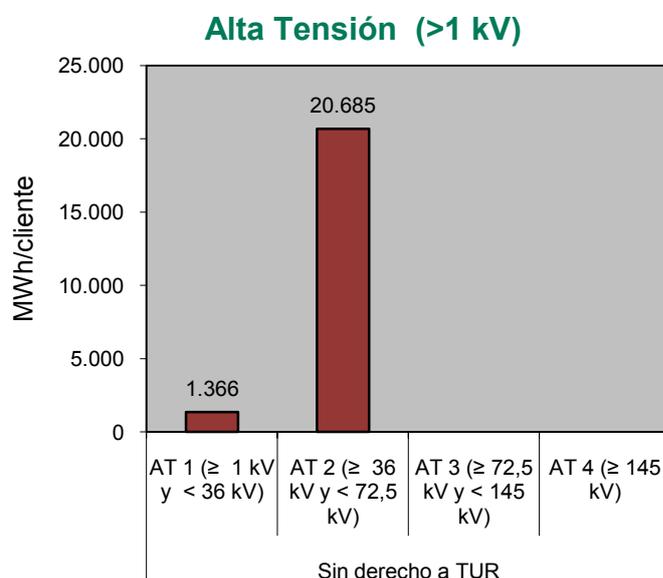
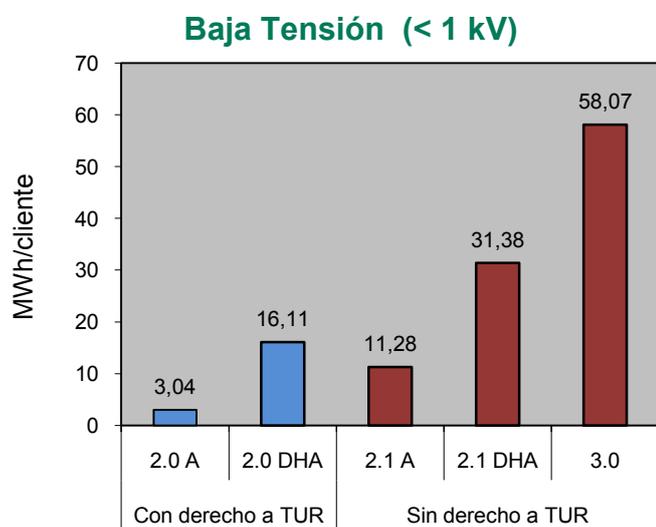
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.3 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso

Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2010	jun 2010- may 2011	2010	jun 2010- may 2011	2010	jun 2010- may 2011
BT (< 1 kV)	1.809.586	1.815.260	9.171	9.153	5,07	5,04
Pc ≤ 10 kW	1.696.062	1.700.746	5.283	5.279	3,11	3,10
2.0 A	1.687.388	1.692.031	5.142	5.138	3,05	3,04
2.0 DHA	8.674	8.714	141	140	16,23	16,11
Pc > 10 kW	113.524	114.515	3.888	3.874	34,24	33,83
2.1 A	56.587	57.149	641	645	11,32	11,28
2.1 DHA	3.719	3.821	117	120	31,53	31,38
3.0	53.218	53.545	3.130	3.110	58,81	58,07
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	2.896	2.916	3.996	3.984	1.380	1.366
3.1.A	1.940	1.954	1.105	1.104	569	565
6.1.A	956	962	2.891	2.880	3.025	2.994
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	11	11	257	221	23.359	20.685
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)						
AT 4 (≥ 145 kV)						
Total	1.812.493	1.818.187	13.423	13.358	7,41	7,35

Tamaño medio por tarifa de acceso (jun 2010- may 2011)



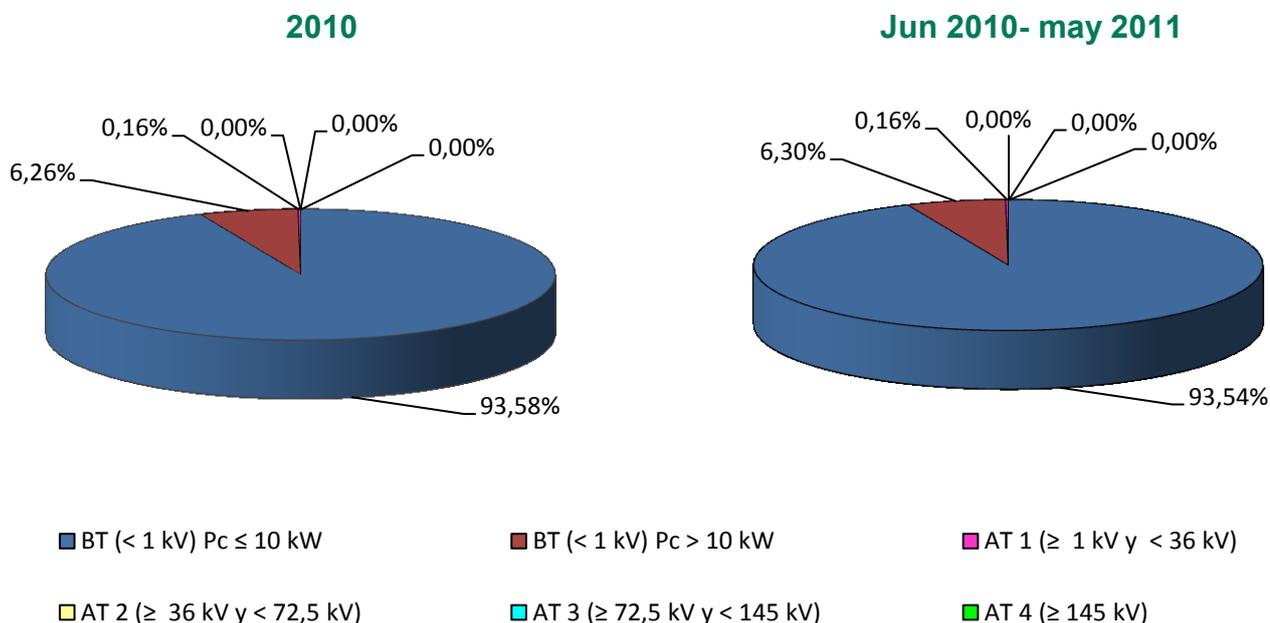
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

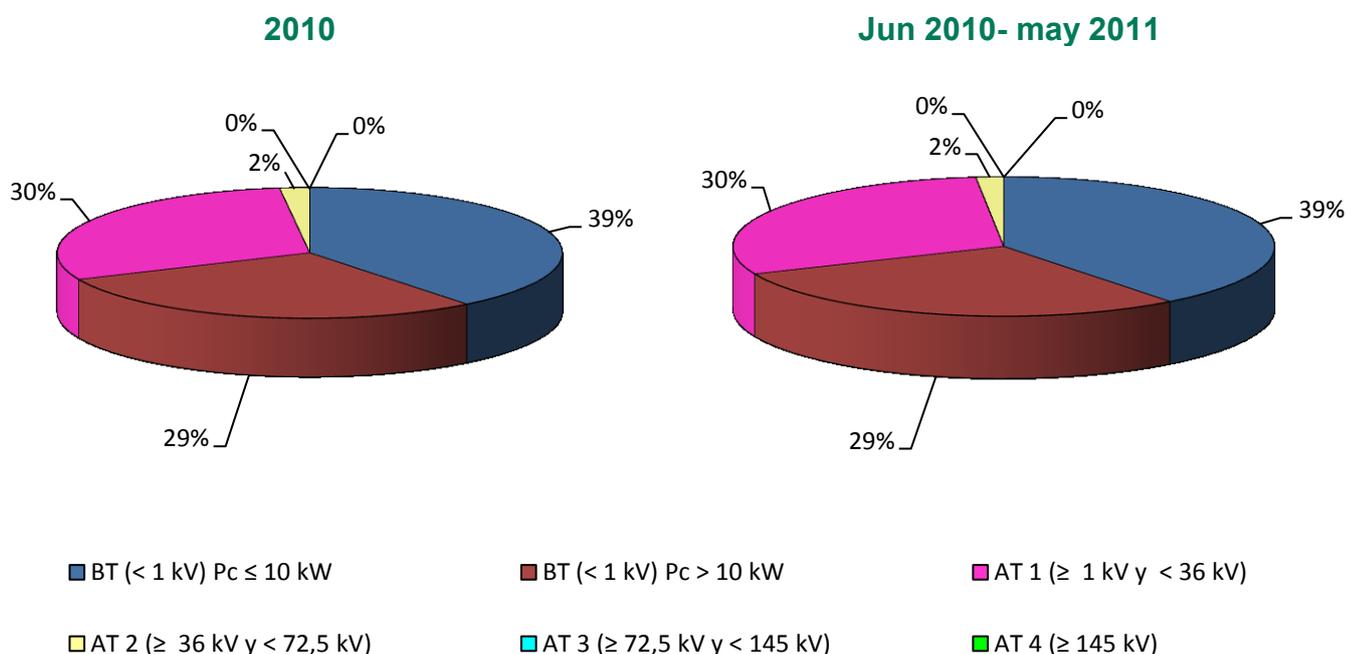
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

3.3 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

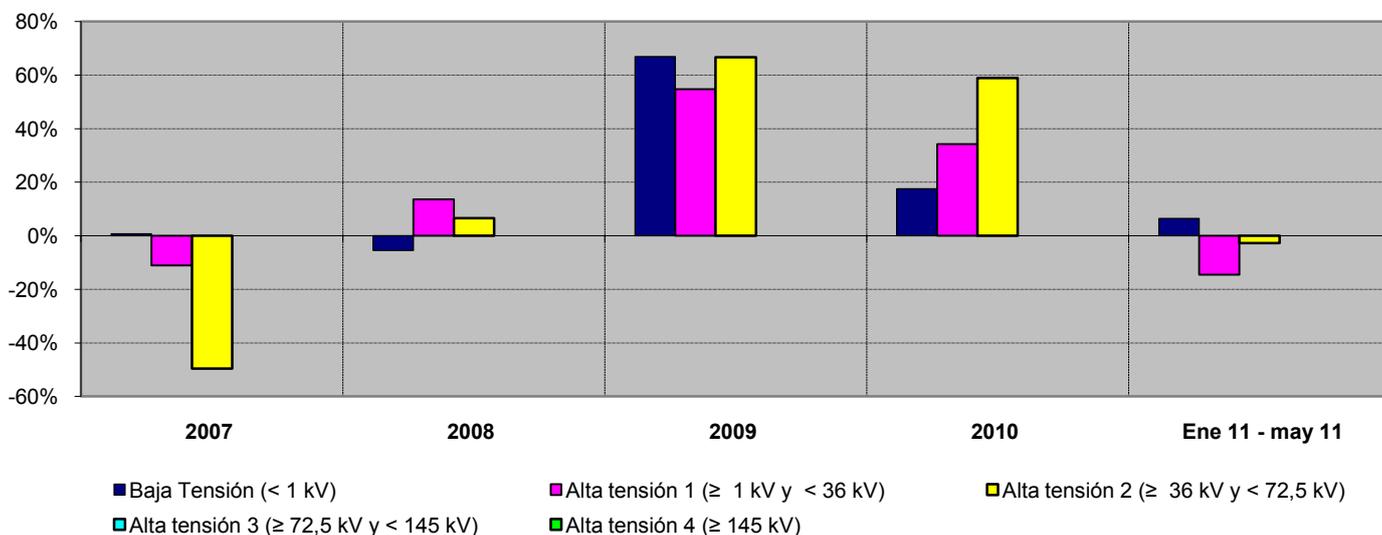
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

3.3 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2010	mar-11	abr-11	may-11	2010 s/ 2009	mar 11 s/ mar 10	abr 11 s/ abr 10	may 11 s/ may 10
BT (< 1 kV)	7,19	7,32	8,04	8,03	18%	1%	9%	9%
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,12	8,18	9,14	9,32	-59%	1%	11%	11%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	8,06	8,10	9,08	9,30	8%	1%	11%	11%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	8,55	8,86	9,56	9,50	21%	2%	10%	7%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,23	4,09	4,34	4,43	-61%	-3%	1%	1%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	4,06	3,84	3,97	4,06	4%	-6%	-5%	-5%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	4,42	4,40	4,76	4,83	22%	0%	7%	6%
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,72	5,81	6,20	6,10	23%	0%	5%	4%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,62	2,90	2,84	2,83	34%	1%	0%	2%
3.1.A	4,72	4,87	4,87	4,78	34%	0%	0%	2%
6.1.A	3,20	2,17	2,09	2,07	34%	2%	0%	2%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,58	1,54	1,42	1,35	59%	17%	22%	28%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)								
AT 4 (≥ 145 kV)								
Total	6,02	6,00	6,40	6,30	32%	2%	8%	8%

Tasa de variación sobre el año anterior de la facturación media de acceso (%)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

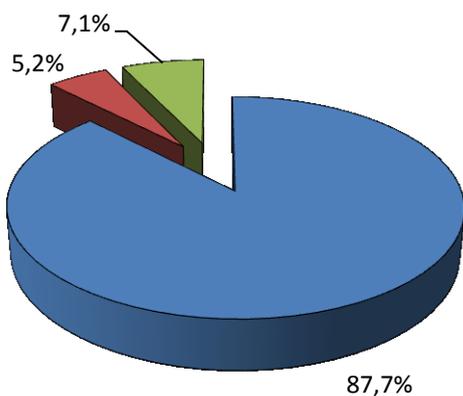
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

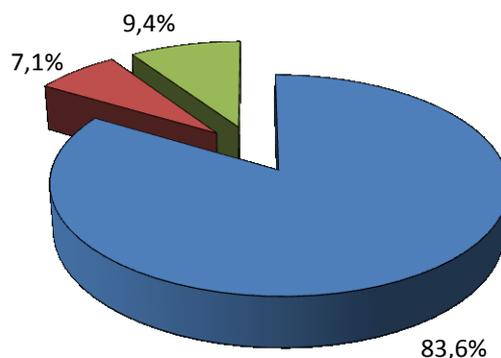
Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con Pc<10 kW

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



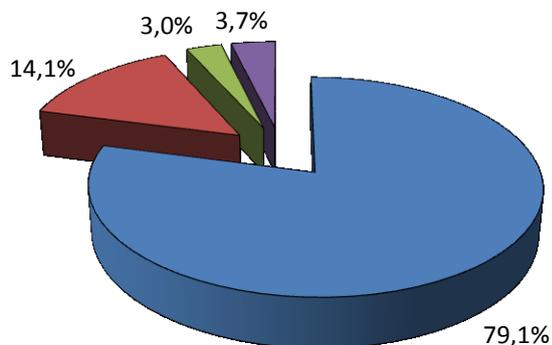
■ USOS DOMESTICOS

■ ADMON. Y OTROS SERV. PUBLICOS

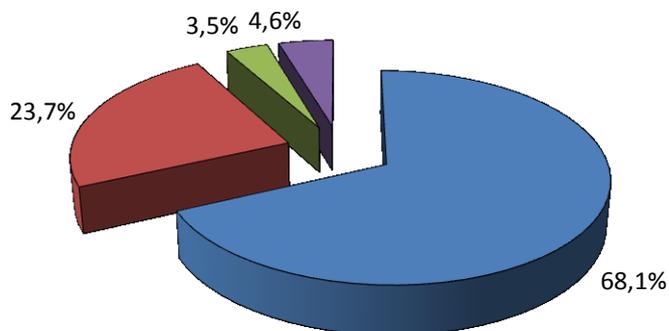
■ RESTO

Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



■ USOS DOMESTICOS

■ ALUMBRADO PUBLICO

■ ADMON. Y OTROS SERV. PUBLICOS

■ RESTO

Fuente: CNE (SINCRO)

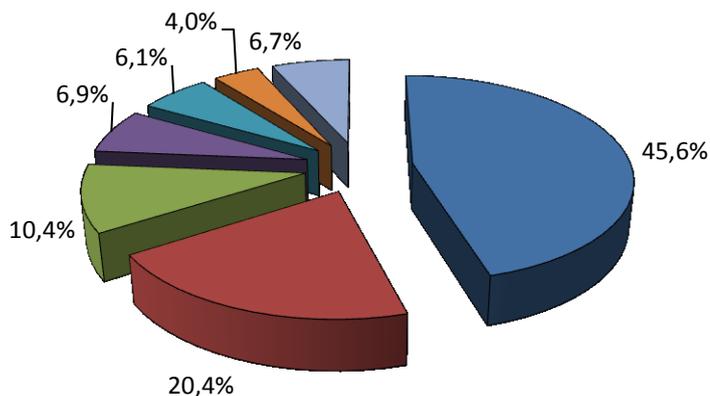
Nota: Datos correspondientes al año 2009. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

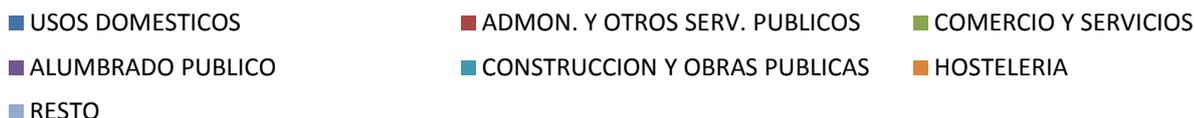
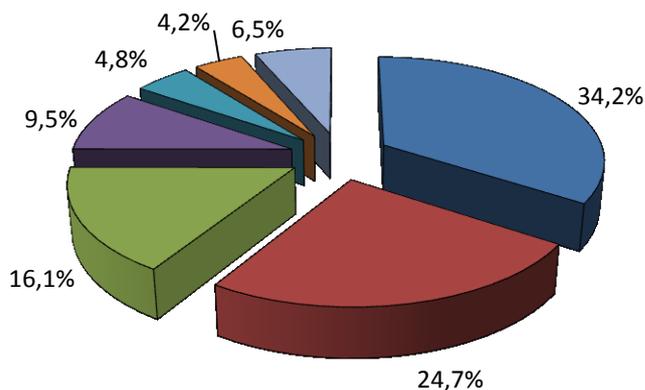
Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con $P_c < 15$ kW y $P_c > 10$ kW

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria

Nº Consumidores

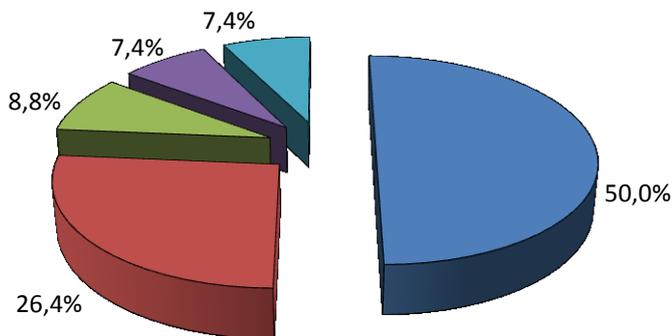


Energía

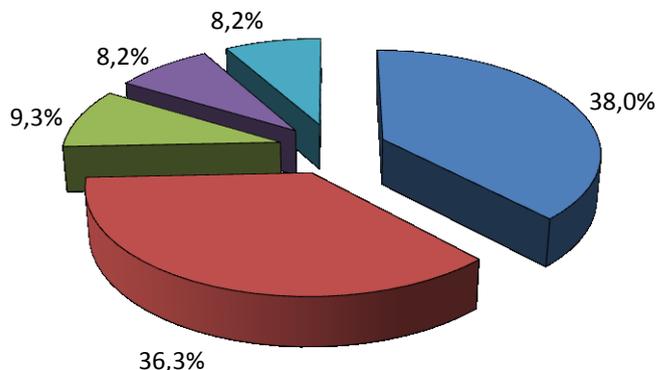


Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía

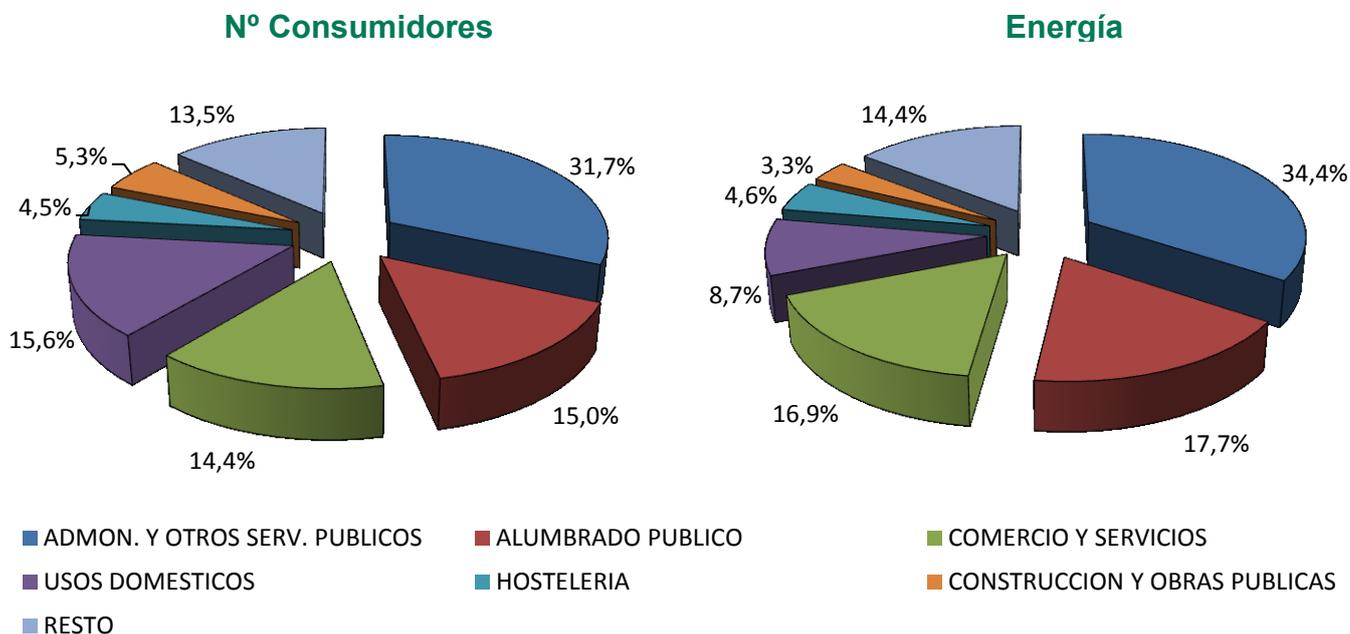


Fuente: CNE (SINCRO)

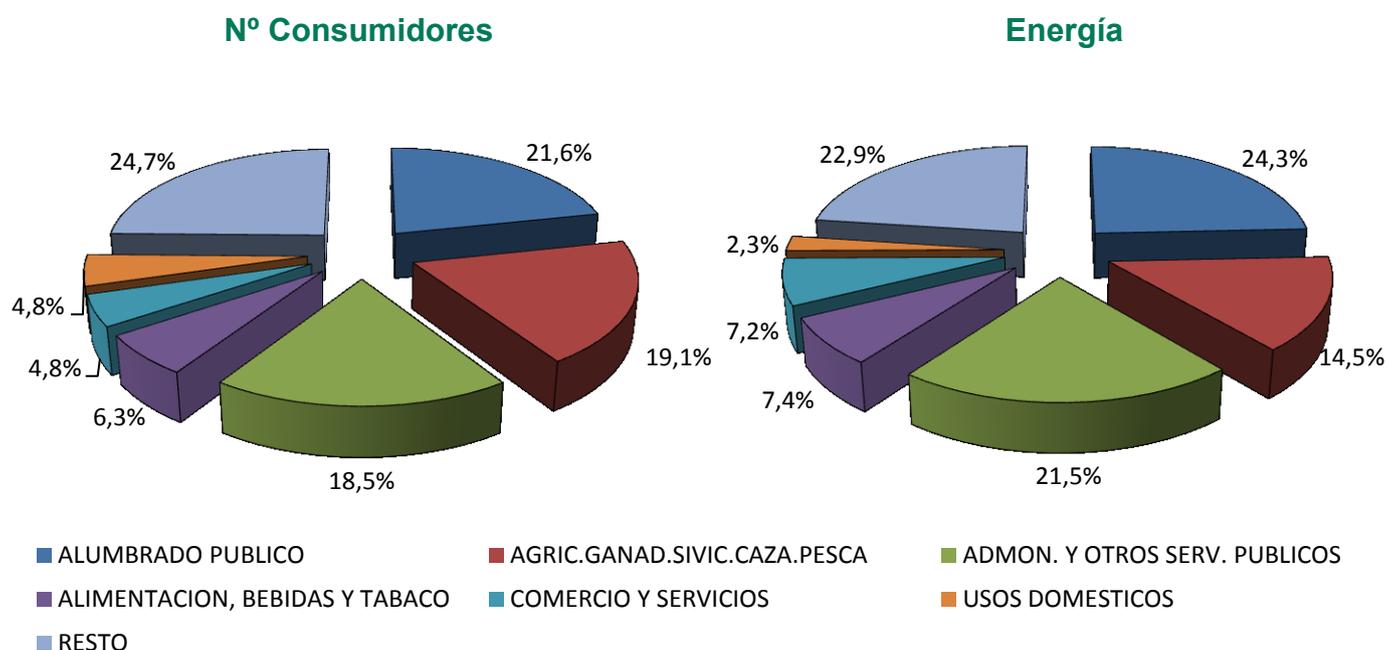
Nota: Datos correspondientes al año 2009. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con Pc > 15 kW



Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT1 con Pc < 450 kW

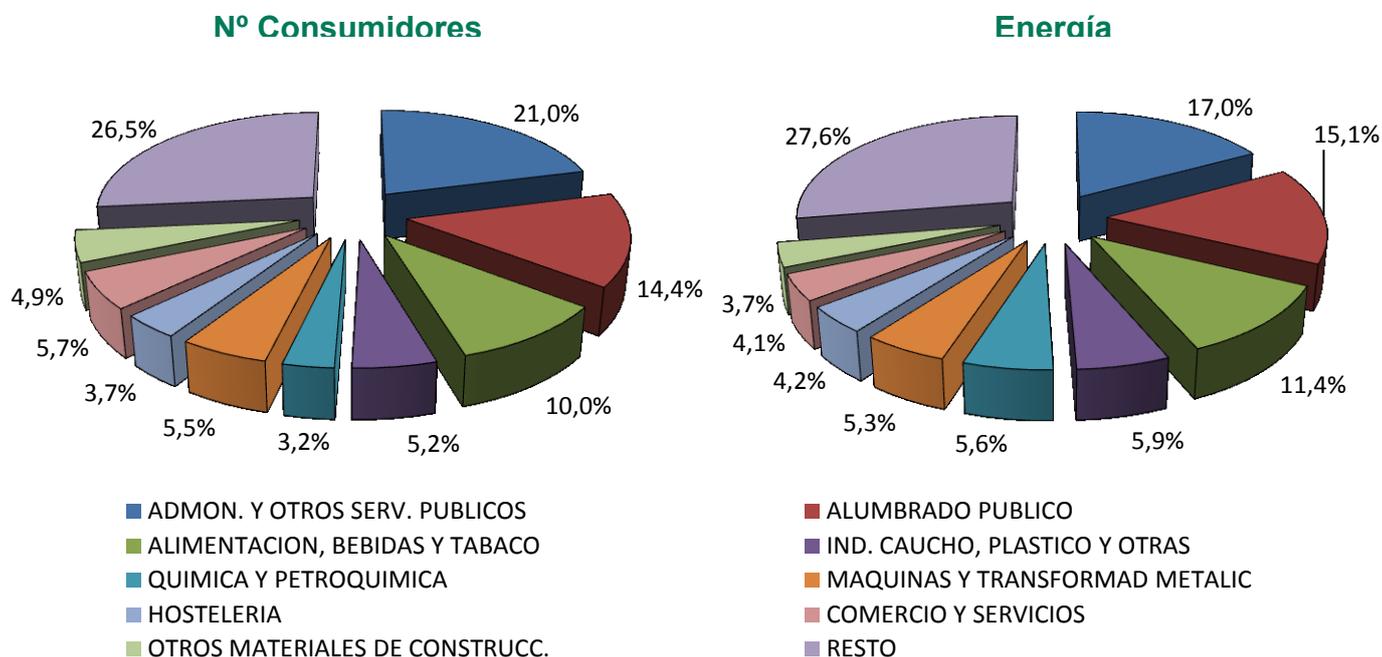


Fuente: CNE (SINCRO)

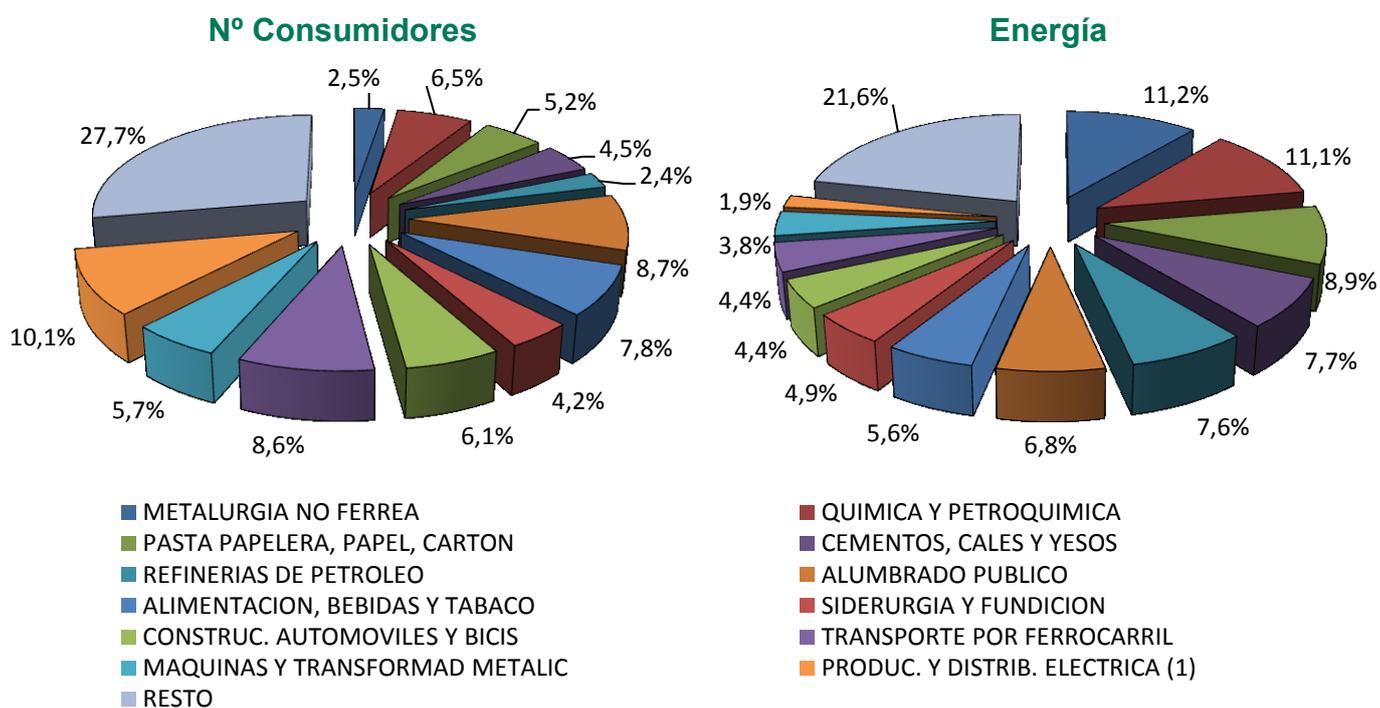
Nota: Datos correspondientes al año 2009. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT1 con Pc > 450 kW



Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)



Fuente: CNE (SINCRO)

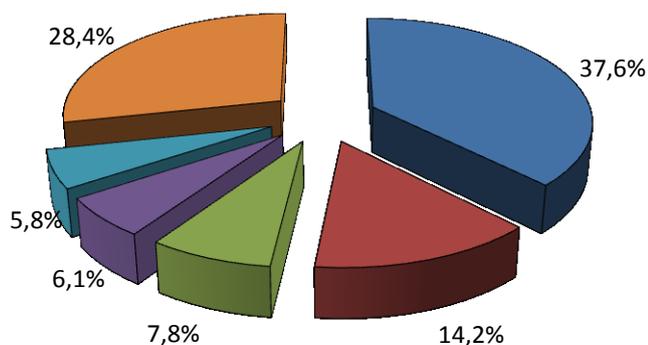
Nota: Datos correspondientes al año 2009. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 4% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

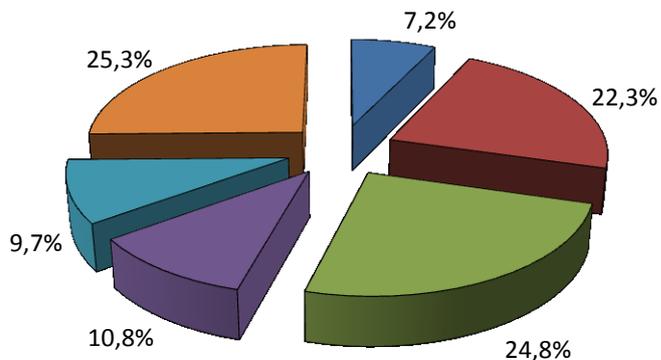
3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV)

Nº Consumidores



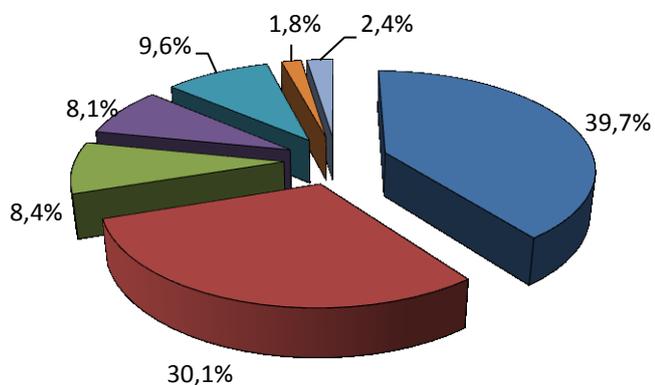
Energía



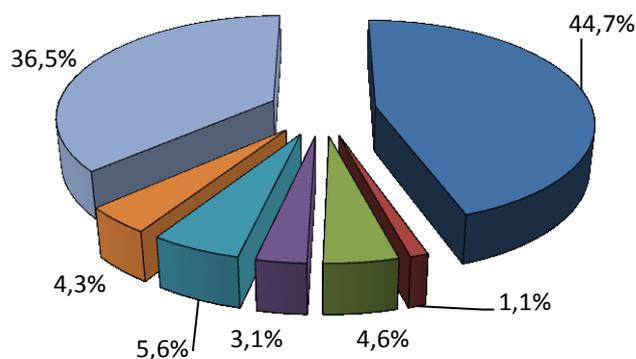
- PRODUC. Y DISTRIB. ELECTRICA (1)
- SIDERURGIA Y FUNDICION
- QUIMICA Y PETROQUIMICA
- PASTA PAPELERA, PAPEL, CARTON
- CEMENTOS, CALES Y YESOS
- RESTO

Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT4 (≥ 145 kV)

Nº Consumidores



Energía



- SIDERURGIA Y FUNDICION
- PRODUC. Y DISTRIB. ELECTRICA (1)
- PASTA PAPELERA, PAPEL, CARTON
- TRANSPORTE POR FERROCARRIL
- RESTO
- QUIMICA Y PETROQUIMICA
- METALURGIA NO FERREA

Fuente: CNE (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2009. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 4% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)

Número de consumidores y energía consumida. Mayo 2011

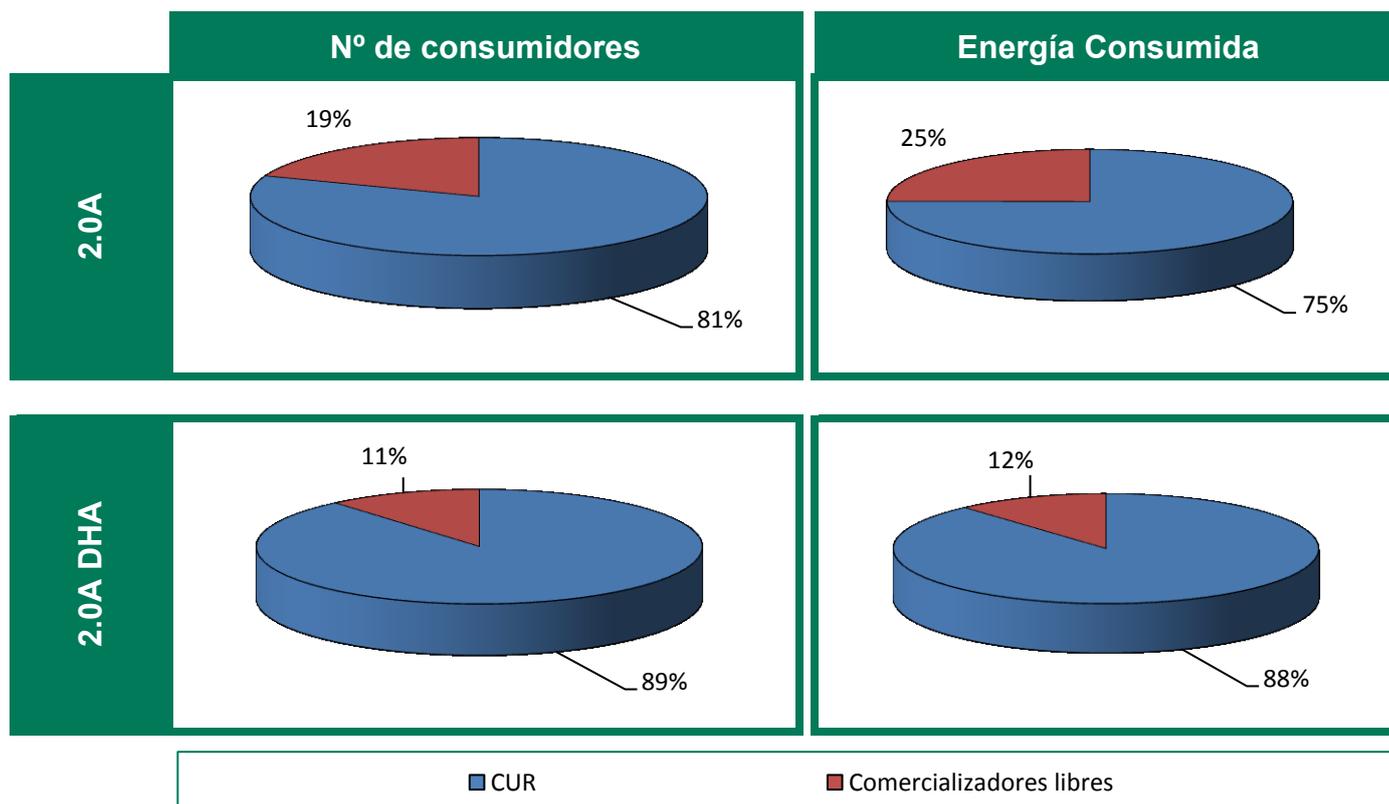
Consumidores abastecidos por CUR

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	20.220.364	3.564	2.510	3,90
2.0A DHA	893.421	371	7.264	5,38
TOTAL	21.113.785	3.936	2.712	3,73

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	4.836.344	1.184	3.514	4,45
2.0A DHA	112.421	49	7.757	6,02
TOTAL	4.948.765	1.232	3.587	5,32

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en mayo 2011

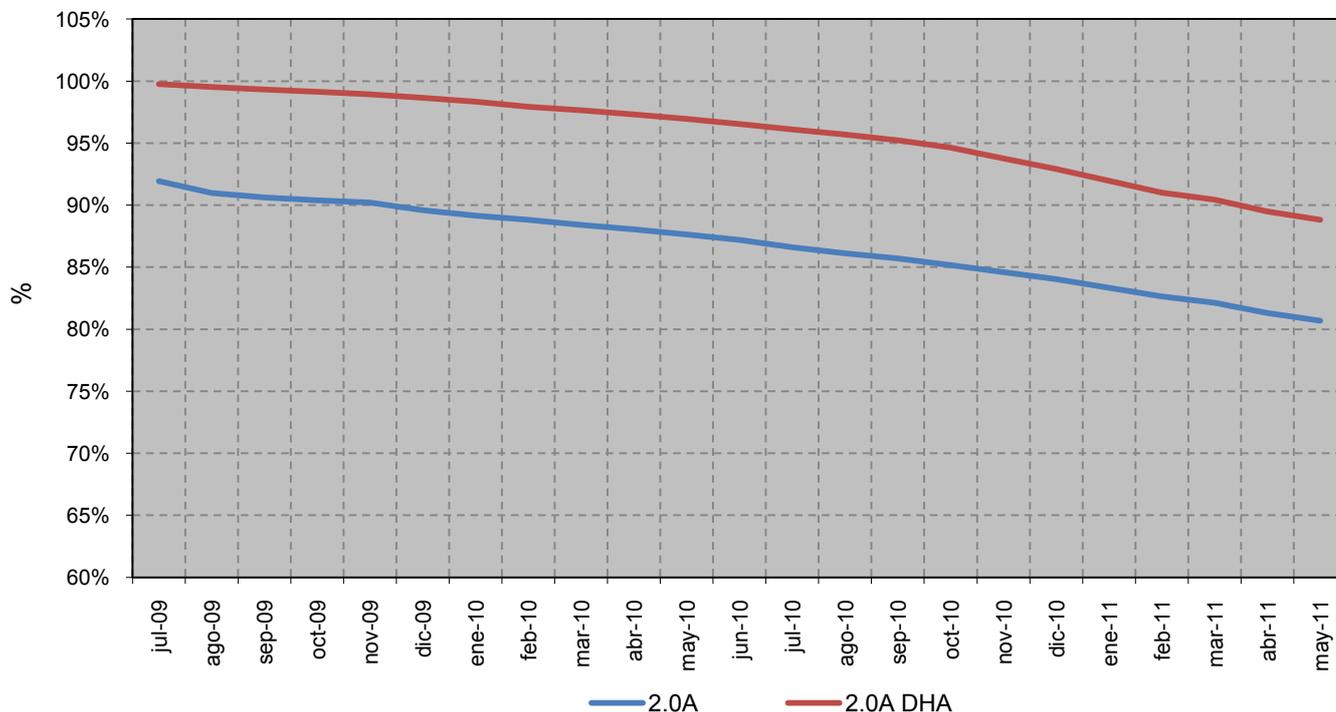


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

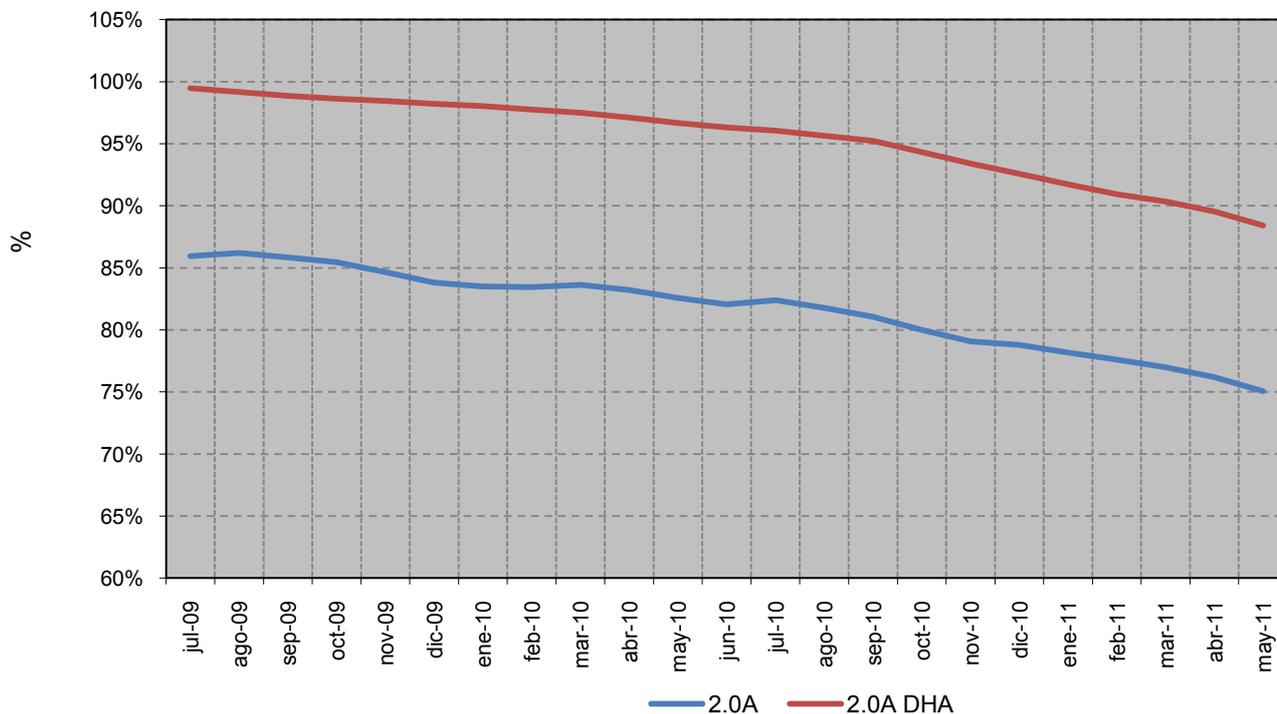
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR



Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR

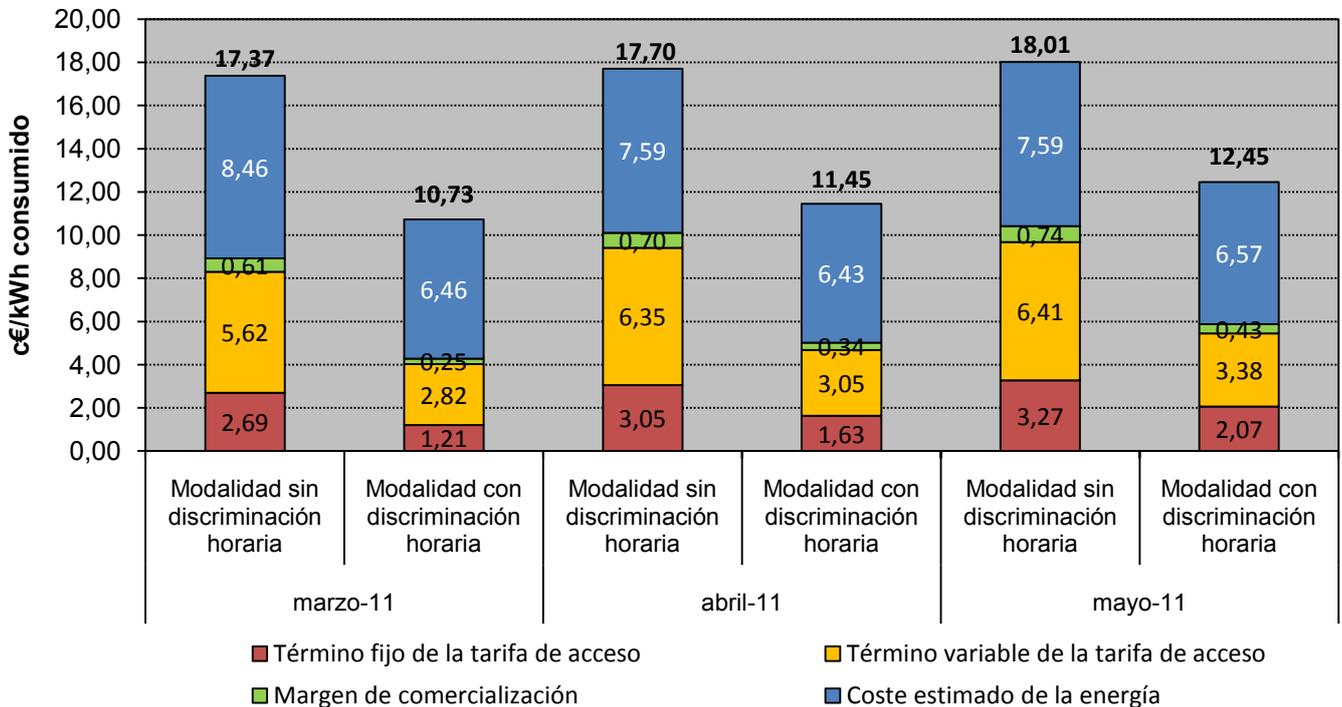


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

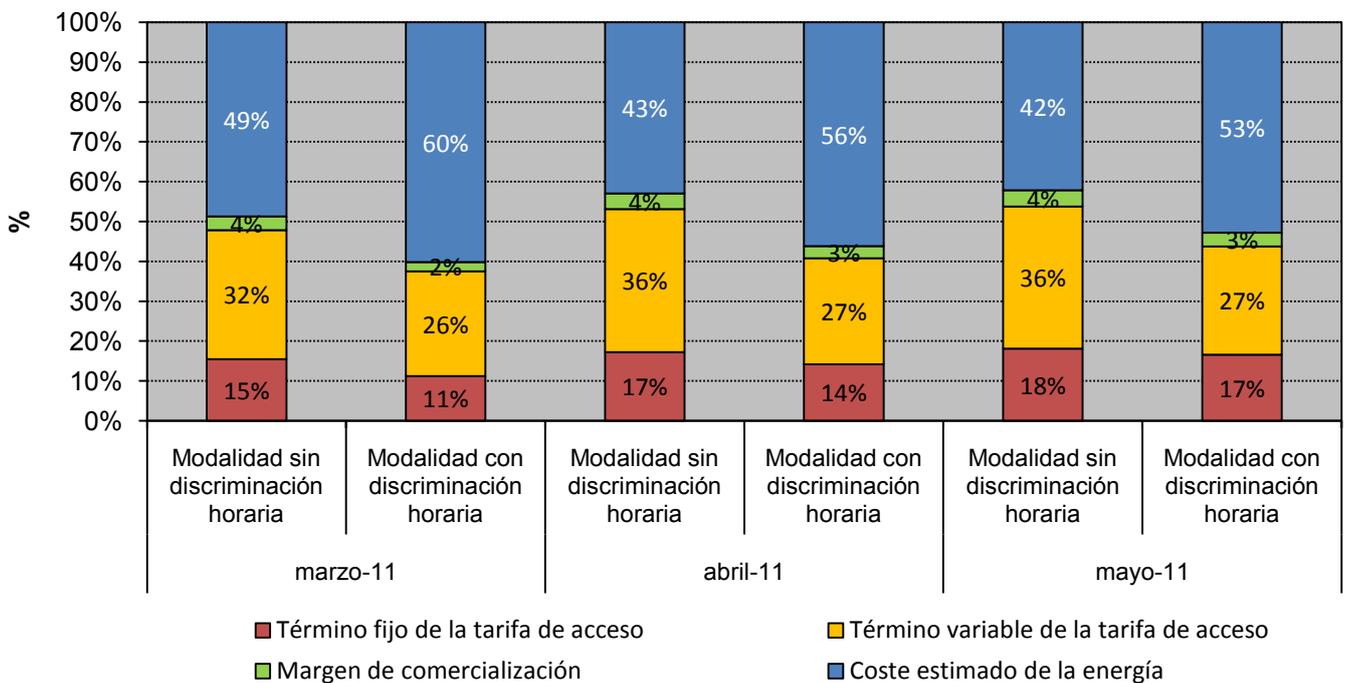
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW) (1)

Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR (2)



Distribución del precio medio final de los consumidores acogidos a TUR (2)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

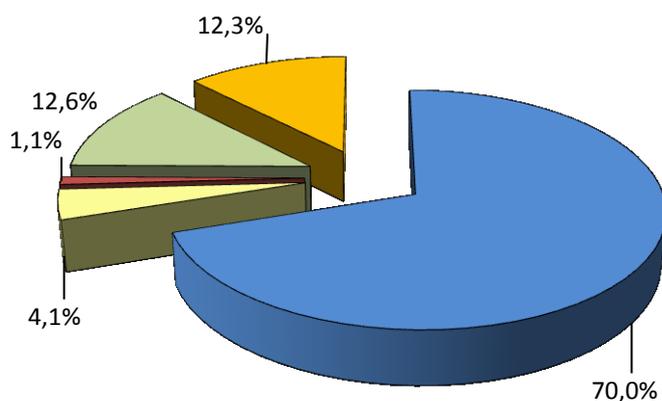
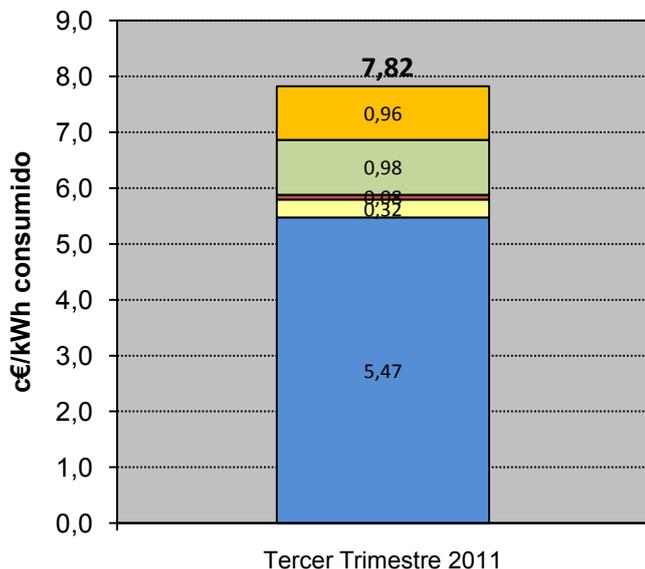
Nota (1): Resultado de aplicar las TUR, a las variables de facturación de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR abastecidos por CUR, según la información disponible en la base de datos de liquidaciones eléctricas.

(2) Componentes del precio medio final de los clientes acogidos a TUR de acuerdo con la nomenclatura de la Orden ITC/1659/2009

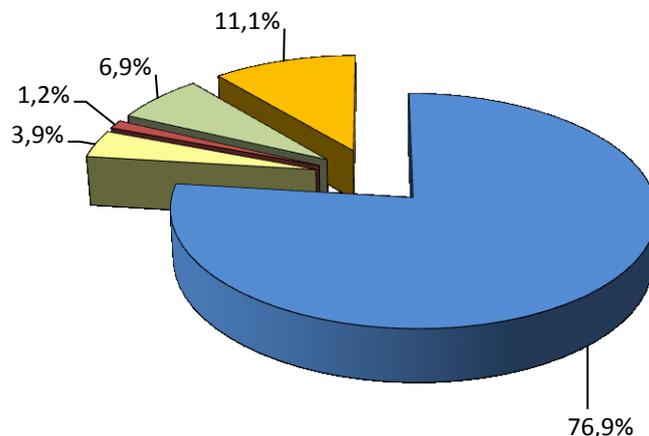
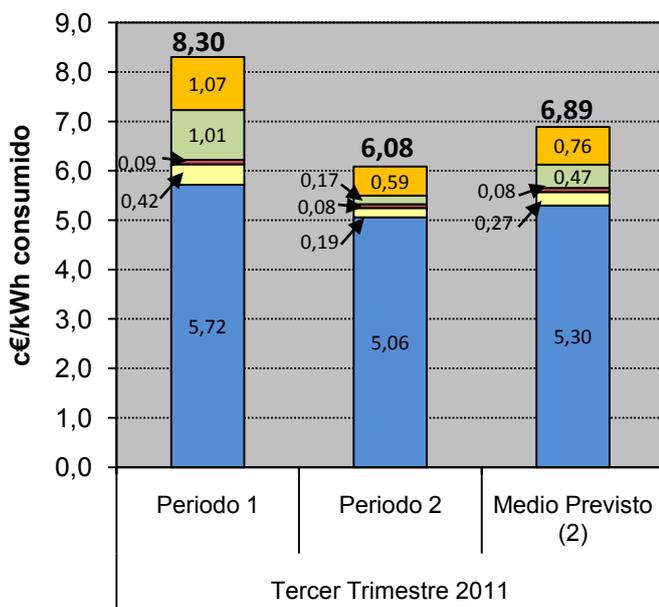
4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)

Coste de Energía incluido en las Tarifas de Último recurso previsto para el Tercer Trimestre 2011 (c€/kWh) (1)

Modalidad sin Discriminación Horaria



Modalidad con Discriminación Horaria



- Coste estimado de la energía en el Mercado Diario
- Prima de Riesgo
- Pérdidas
- Servicios de Ajuste
- Coste Servicio Capacidad

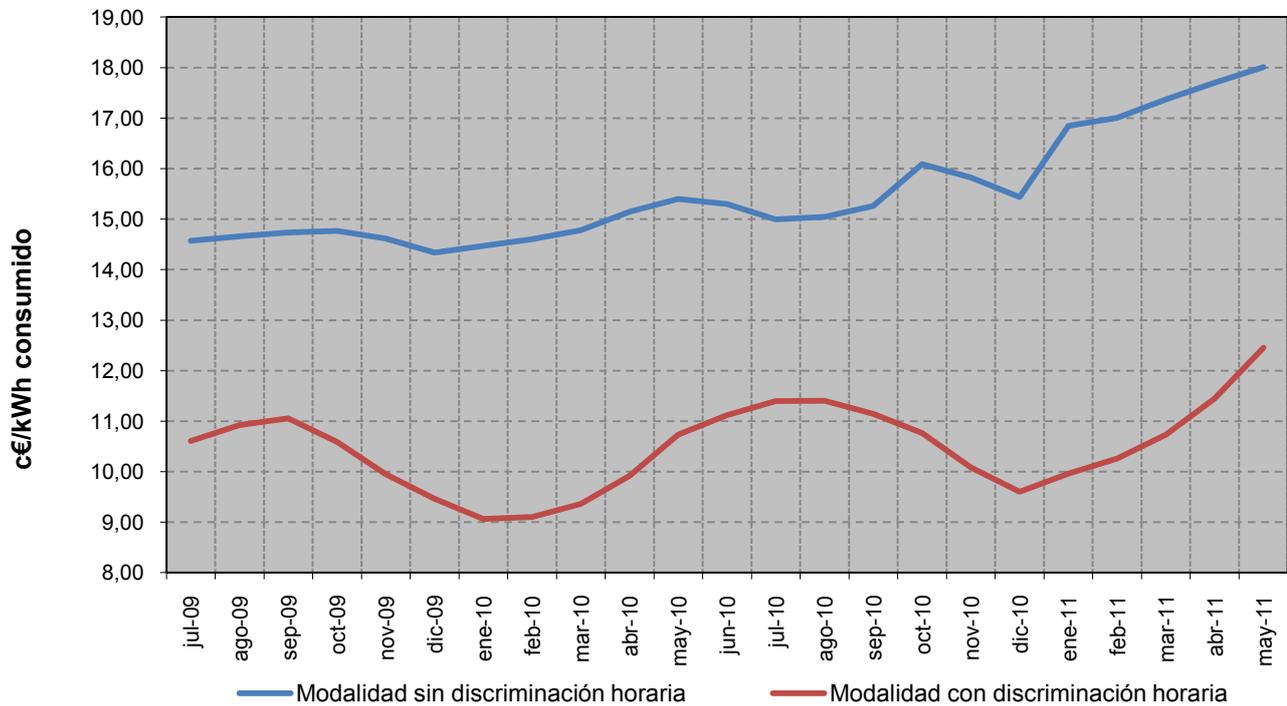
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: (1) Componentes del coste estimado de la energía de acuerdo con la nomenclatura de la Orden ITC/1659/2009

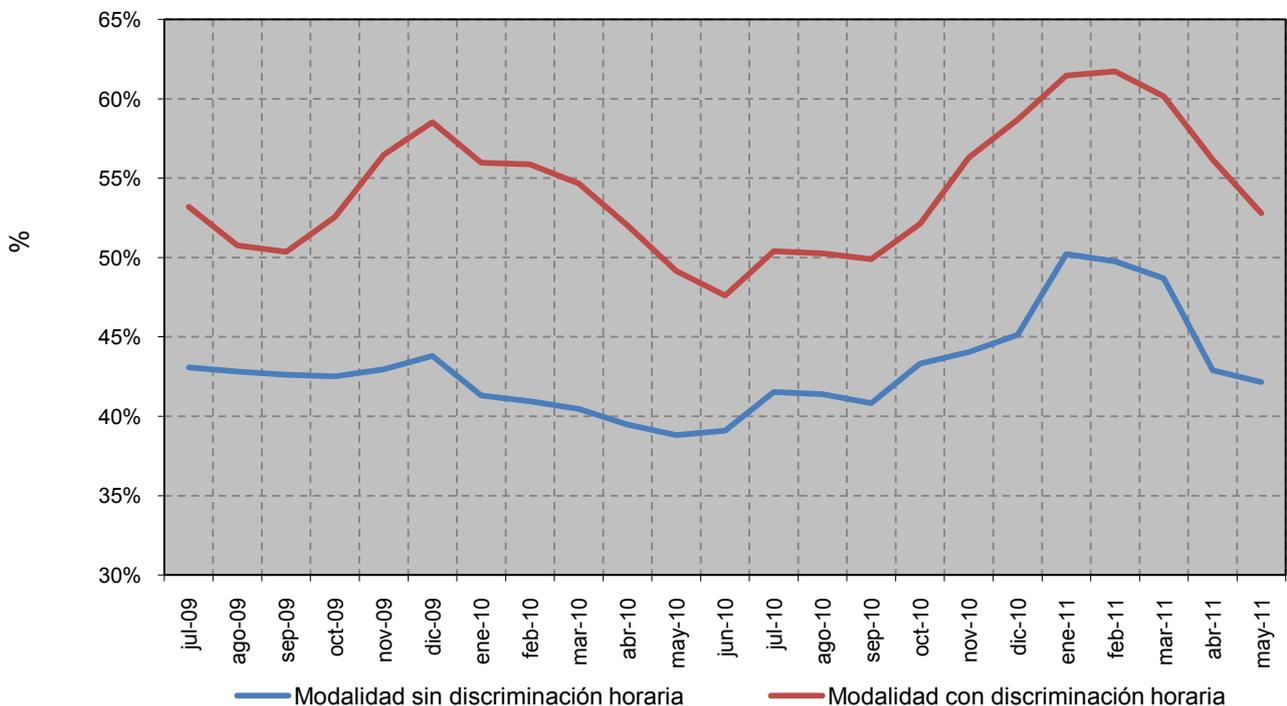
(2) Considerando perfiles finales

4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)

Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR



Porcentaje que supone el coste estimado de la energía sobre el precio medio final



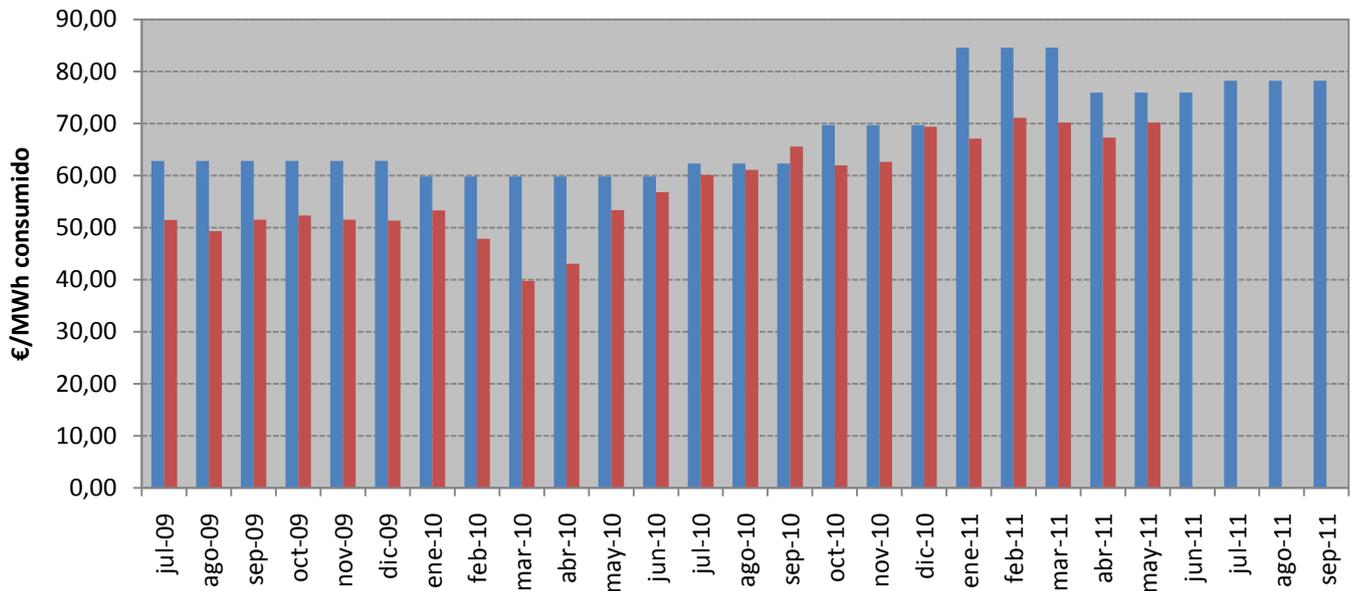
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

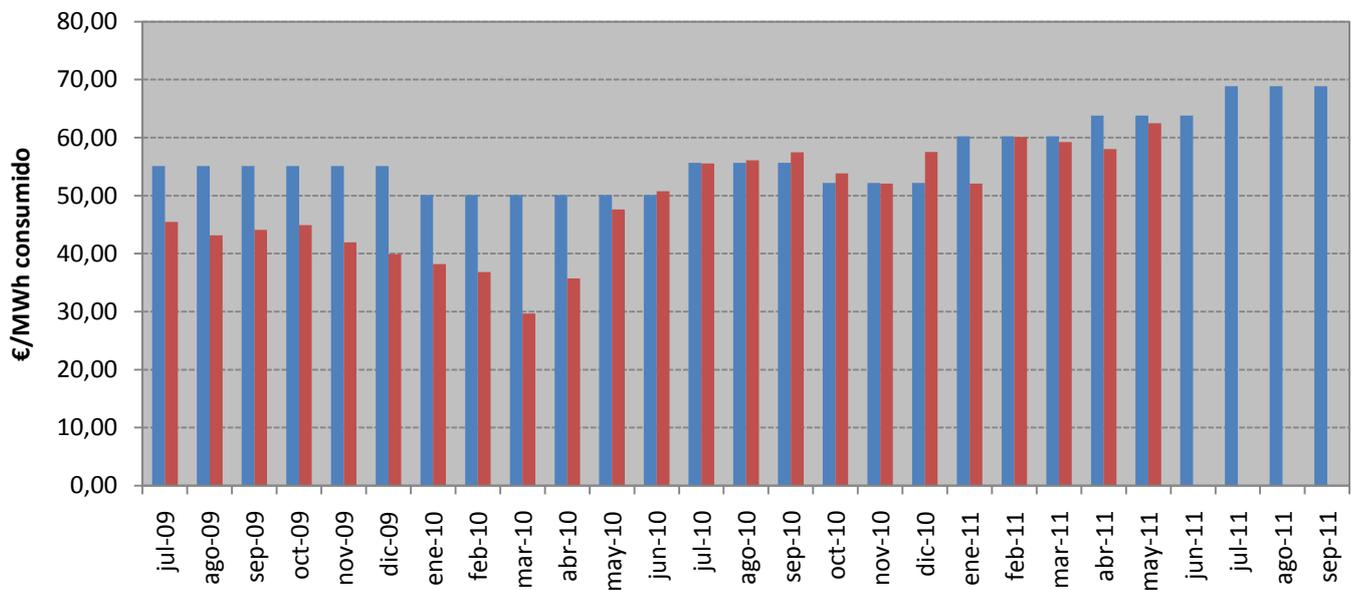
4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)

Comparativa entre el coste estimado de la energía incluido en las Tarifas de Último Recurso y el coste de adquisición del perfil de la TUR en el mercado spot

Modalidad sin Discriminación Horaria



Modalidad con Discriminación Horaria



■ Coste estimado de la energía incluido en las TUR (1)

■ Coste del perfil en mercado spot (2)

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

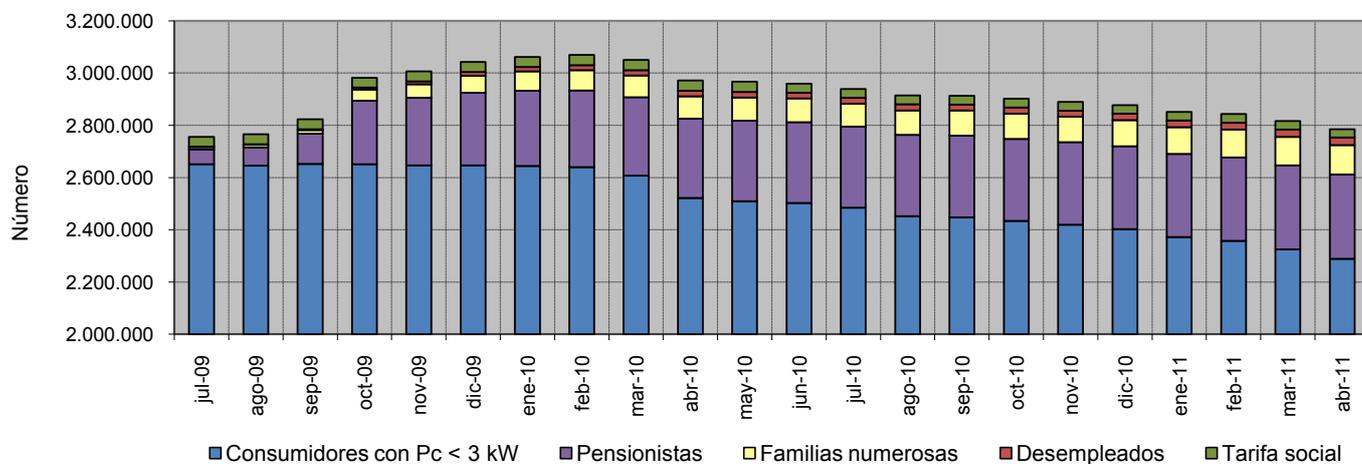
Nota: (1) Considerando perfiles iniciales

(2) Coste de adquisición del perfil en el mercado spot, incluye coste del mercado diario, coste de los SS.CC y pagos del servicio de capacidad. El coste de los SS.CC se calcula aplicando al precio horario de los SS.CC de los CUR al perfil correspondiente.

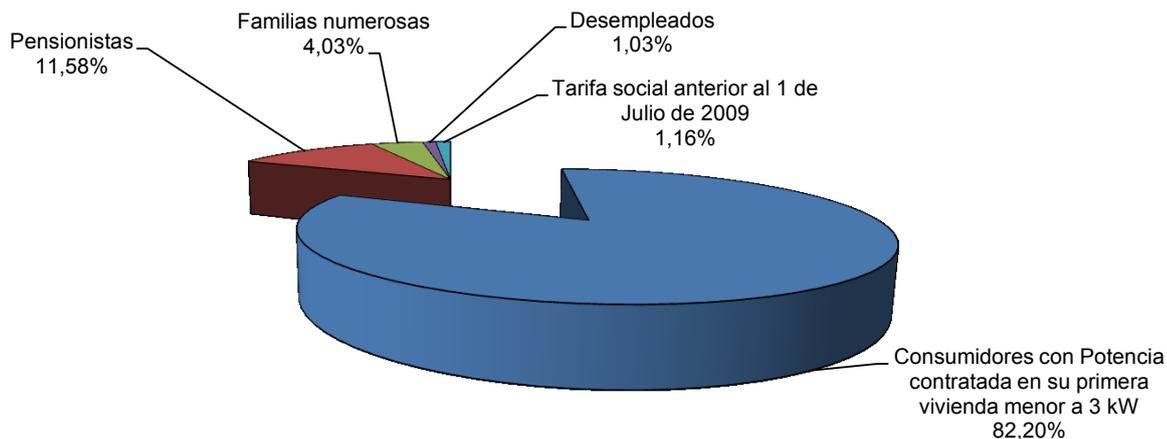
4.2- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	feb-11	mar-11	abr-11	mar 11 s/ feb 11	abr 11 s/ mar 11
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.357.689	2.325.173	2.289.428	-1%	-2%
Pensionistas	319.876	321.033	322.660	0%	1%
Familias numerosas	106.324	109.770	112.272	3%	2%
Desempleados	26.322	27.953	28.632	6%	2%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	32.763	32.535	32.328	-1%	-1%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.842.974	2.816.464	2.785.320	-1%	-1%



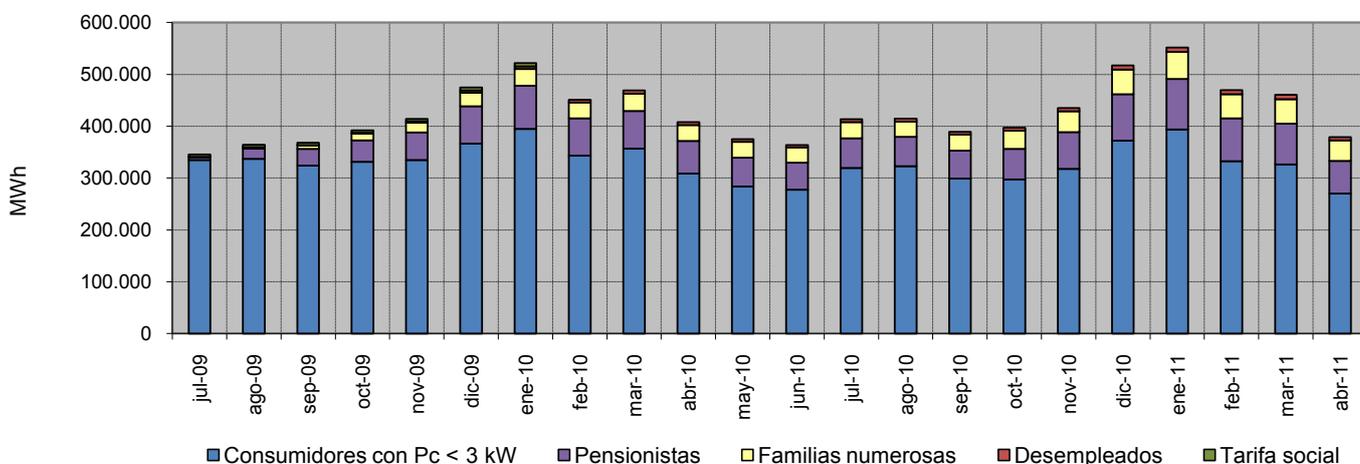
Distribución del número de consumidores por categorías en abril 11



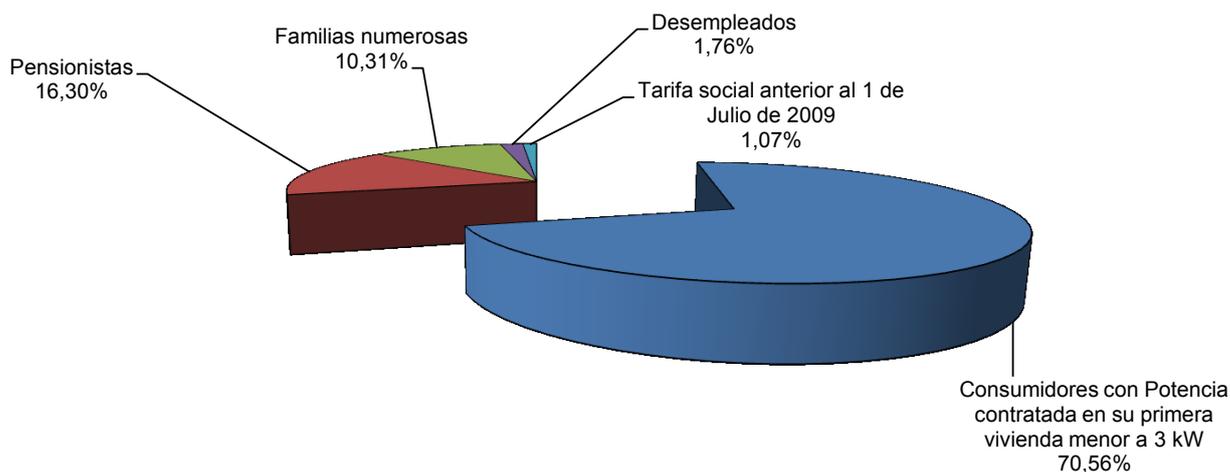
4.2- Bono Social

Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social

TIPO	Energía consumida (MWh)			Tasa de variación (%)	
	feb-11	mar-11	abr-11	mar 11 s/ feb 11	abr 11 s/ mar 11
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	332.343	326.077	270.500	-2%	-17%
Pensionistas	82.914	79.183	62.476	-5%	-21%
Familias numerosas	46.385	47.084	39.539	2%	-16%
Desempleados	8.002	8.134	6.753	2%	-17%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	4.995	4.836	4.101	-3%	-15%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	474.639	465.314	383.369	-2%	-18%

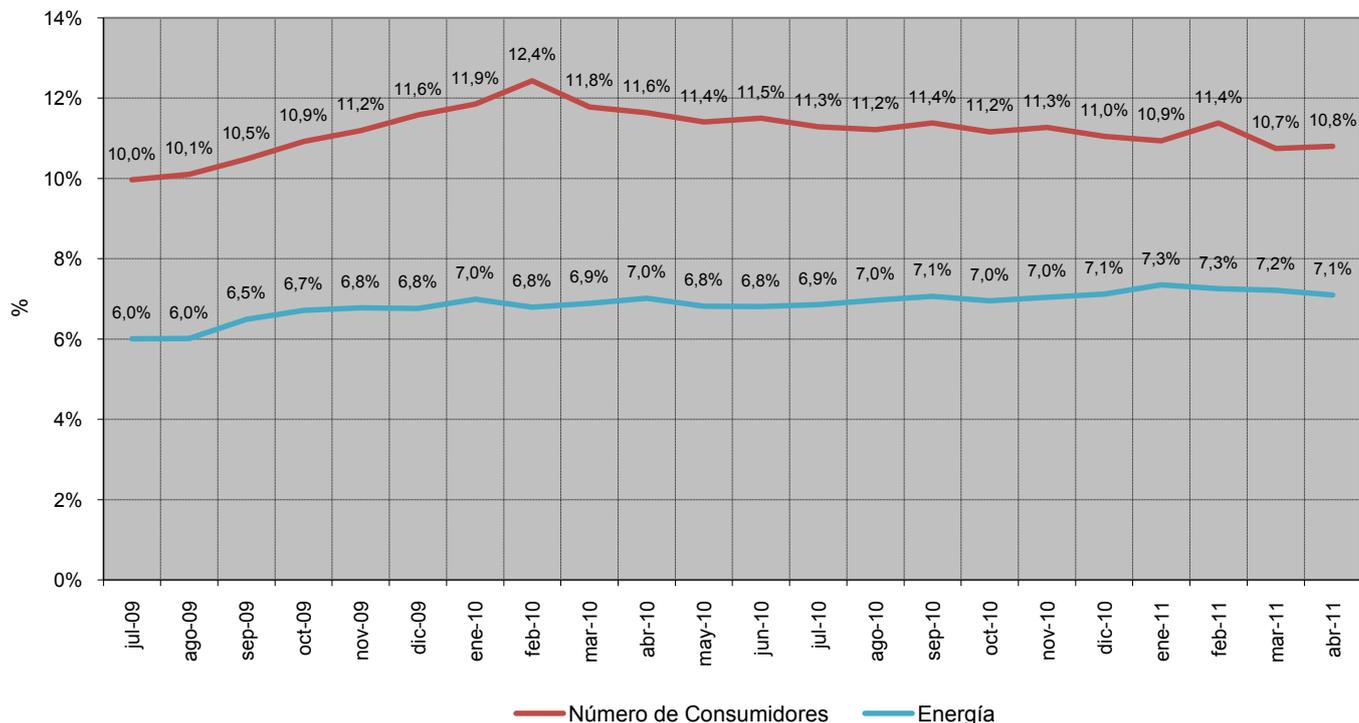


Distribución de la energía consumida por categorías en abril 11



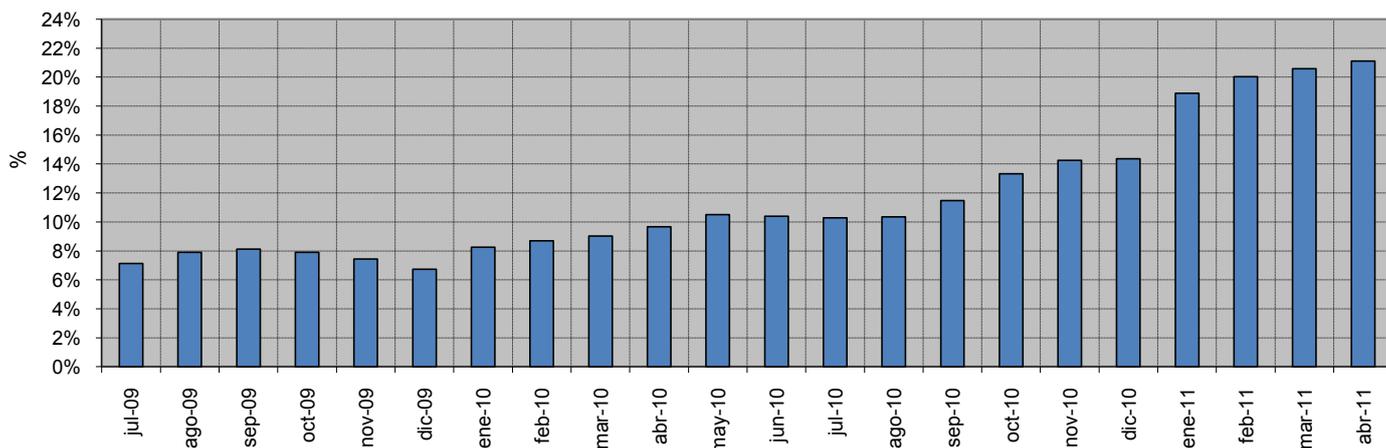
4.2- Bono Social

Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social (1)



Descuento en la facturación media resultante de aplicar el Bono Social (%)

FACTURACIÓN MEDIA	c€/kWh		
	feb-11	mar-11	abr-11
Resultante de aplicar las condiciones del Bono Social	12,67	12,87	13,22
Resultante de aplicar las TUR	15,84	16,21	16,75
Descuento resultante (%)	-20,0%	-20,6%	-21,1%



Fuente: CNE

Nota: (1) Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social = (Consumidores acogidos al Bono Social) / (Consumidores con derecho a TUR), incluyéndose en el denominador los consumidores con derecho a acogerse a las tarifas de último recurso conectados a distribuidores con más de 100.000 clientes.

4.3- Consumidores sin derecho a acogerse a las TUR

Número de consumidores y energía consumida. Mayo 2011

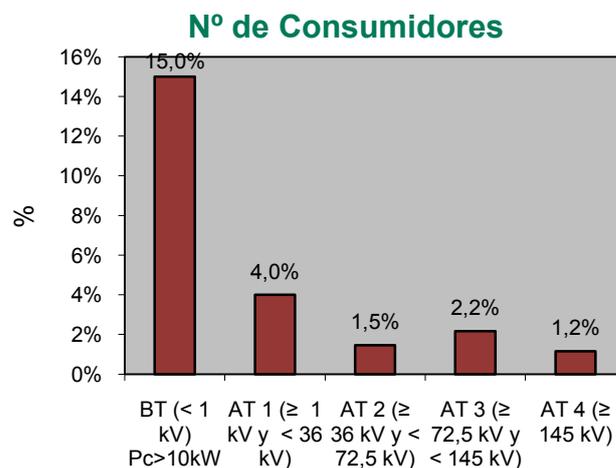
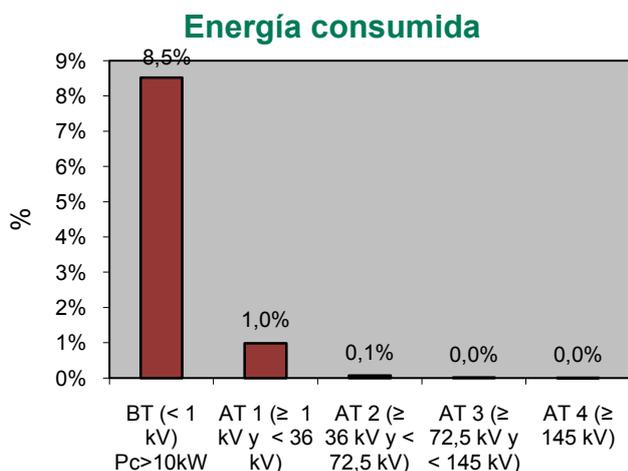
Consumidores abastecidos por CUR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	245.441	311.176	1.268
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4.082	61.531	15.074
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	23	978	42.543
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	8	126	15.693
AT 4 (≥ 145 kV)	5	67	13.304
TOTAL	249.559	373.878	1.498

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.391.073	3.340.915	2.402
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	97.824	6.178.632	63.161
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.547	1.343.169	868.241
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	361	726.953	2.013.719
AT 4 (≥ 145 kV)	427	2.258.311	5.288.785
TOTAL	1.491.232	13.847.979	9.286

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en mayo 2011

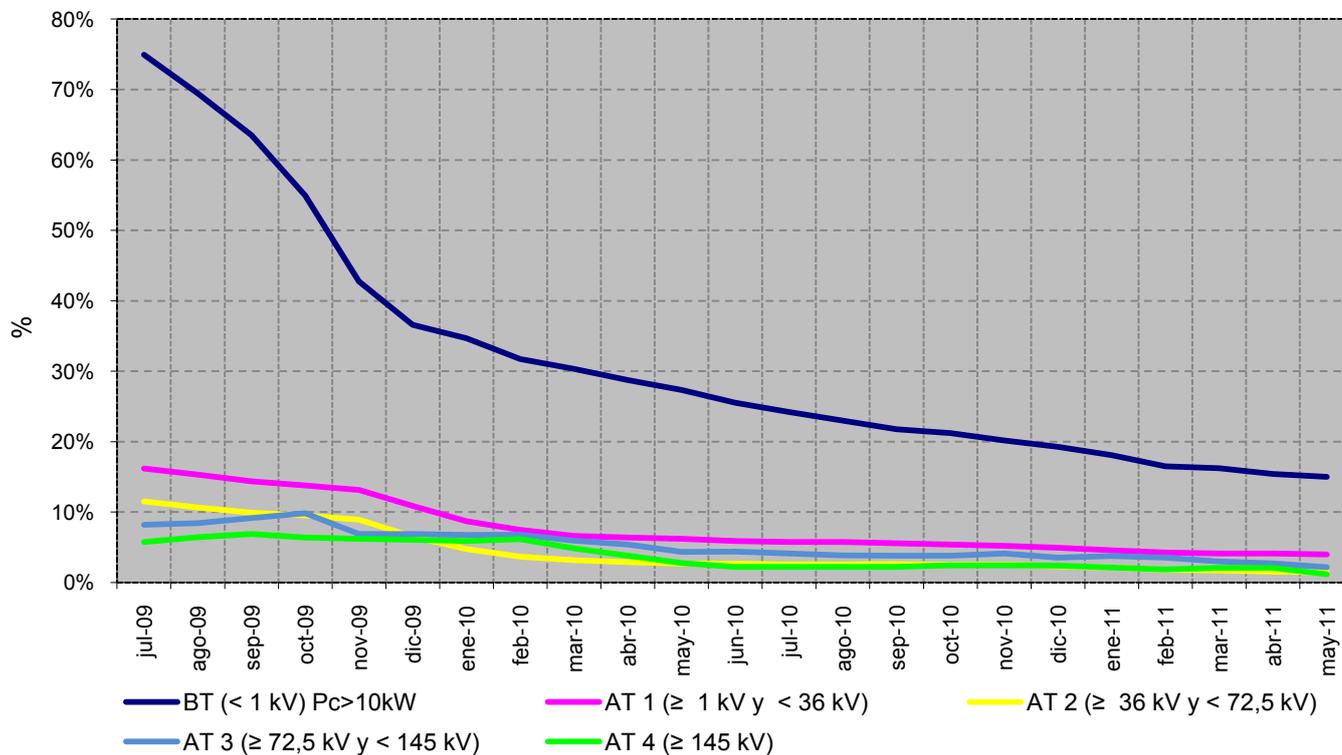


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

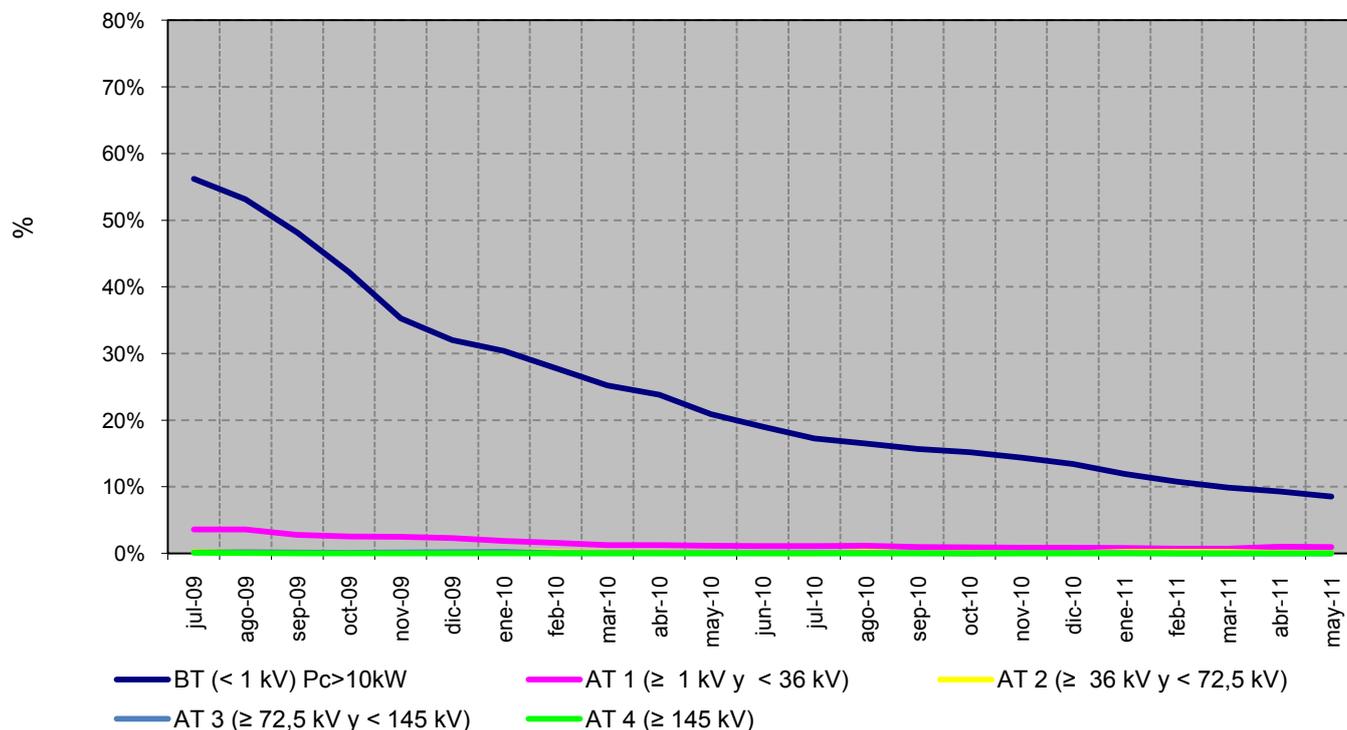
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.3- Consumidores sin derecho a acogerse a las TUR

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR



Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011)

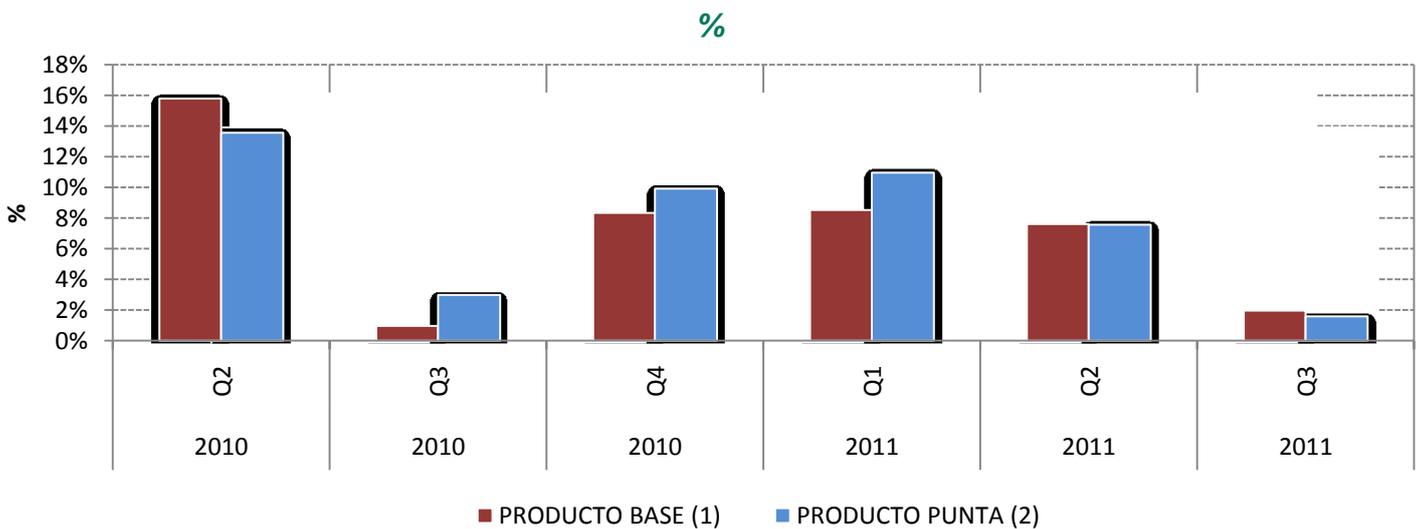
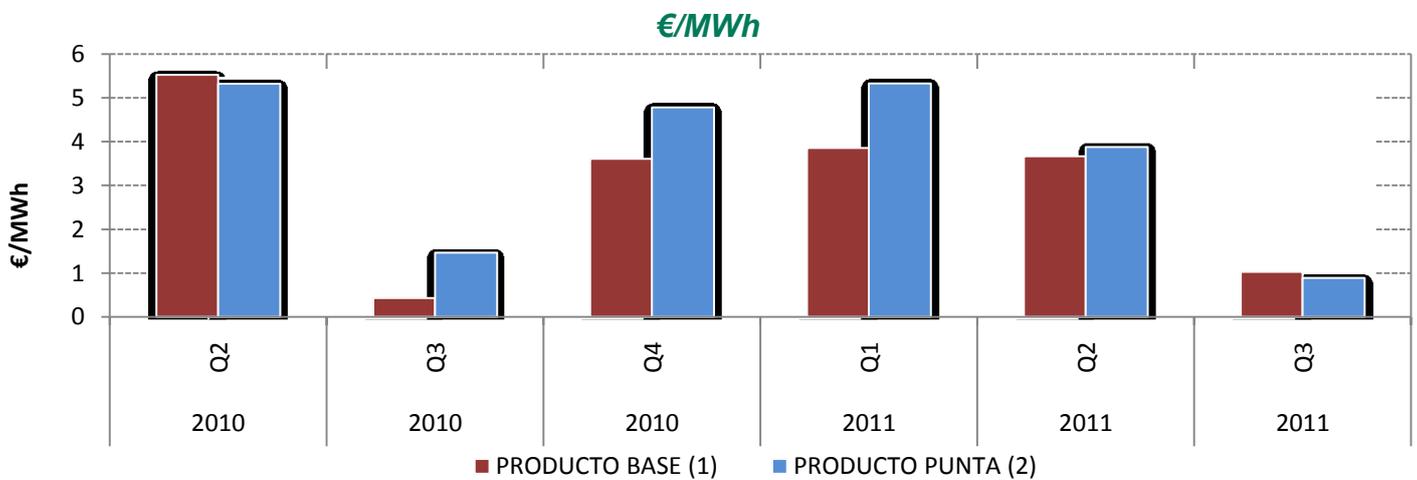
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.4- Coste de energía de los CUR

Resultado de las subastas CESUR vs precios registrados en OMEL (€/MWh)

AÑO	TRIMESTRE	Nº SUBASTA	Producto Base (1) (€/MWh)		Producto Punta (2) (€/MWh)		Diferencias: SUBASTAS vs OMEL	
			SUBASTA	OMEL (3)	SUBASTA	OMEL (3)	BASE	PUNTA
2011	Q2	14	51,79	48,12	55,13	51,25	7,6%	7,6%
2011	Q3	15	53,20	52,17	56,63	55,74	2,0%	1,6%

Diferencial entre los productos subastados y el resultado del mercado



Fuente: OMEL y CNE

Nota: (1) El producto base, incluye todas las horas de todos los días del año.

(2) El producto punta, incluye desde las 8h hasta las 20h horas de todos los días de lunes a viernes.

(3) Precio medio aritmético del mercado diario durante las horas incluidas en cada producto, incluye información hasta agosto 2011

5.1- Costes previstos del sistema

Escandallo de costes de acceso

	Miles de €		Año 2011 vs Año 2010	
	Año 2010 (1)	Año 2011 (2)	Miles de €	Tasa de variación
Costes de Transporte	1.397.104	1.534.426	137.322	9,8%
Costes de Distribución	4.975.051	5.231.289	256.238	5,2%
Retribución a la distribución	4.305.609	4.862.115	556.506	12,9%
Distribuidores D.T. 11ª	350.542	359.174	8.632	2,5%
Eficiencia energética	308.900		-308.900	
Limpieza de márgenes	10.000	10.000		
Costes de Gestión Comercial	226.591	226.591		
Sistema de interrumpibilidad en mercado	450.000	522.000	72.000	16,0%
Diversificación y Seguridad del Abastecimiento	100.352	54.343	-46.009	-45,8%
Moratoria Nuclear	100.228	54.207	-46.022	-45,9%
2º parte del ciclo de combustible nuclear	124	136	13	10,2%
Prima del Régimen Especial	5.888.099	6.019.145	131.046	2,2%
Costes Permanentes	1.025.318	824.924	-200.394	-19,5%
Compensación extrapeninsular e insulares	897.240	760.654	-136.586	-15,2%
Operador del Sistema	38.267	39.032	765	2,0%
CNE	22.892	25.238	2.346	10,2%
Plan de viabilidad de ELCOGAS	66.919		-66.919	
Anualidades déficit de años anteriores	1.843.928	1.902.342	58.414	3,2%
Peninsular	1.563.285	1.736.789	173.505	11,1%
Extrapeninsular	280.643	165.553	-115.091	-41,0%
Exceso de déficit de años anteriores				
Ingresos por Exportaciones	-43.100	-48.900	-5.800	13,5%
Coste Total (A)	15.863.343	16.266.160	402.817	2,5%

Escenario de demanda previsto

	Año 2010 (1)	Año 2011 (2)
Demanda en barras de central	264.897	278.955
Pérdidas implícitas (%)	9,33%	9,36%
Demanda en consumo	242.286	255.075

Fuentes: MITYC, Orden ITC/3519/2009, Orden ITC/1732/2010, Real Decreto Ley 14/2010, Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011, Orden ITC/1068/2011 y CN

Notas: (1) Orden ITC/3519/2009 y Orden ITC/1732/2010

(2) Real Decreto Ley 14/2010 y Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011 y Orden ITC/1068/2011

5.1- Costes previstos del sistema

Evolución del escandallo de costes de acceso

	2010 (4)		2011 (5)		
	Miles de €	%	Miles de €	%	11 s/10
Transporte (1)	1.354.004	8,5	1.485.526	9,1	9,7
Distribución (2)	4.975.051	31,4	5.231.289	32,2	5,2
Gestión Comercial	226.591	1,4	226.591	1,4	
Sistema de interrumpibilidad en mercado	450.000	2,8	522.000	3,2	16,0
Diversificación y seguridad del abastecimiento	100.352	0,6	54.343	0,3	-45,8
Prima del Régimen Especial	5.888.099	37,1	6.019.145	37,0	2,2
Costes Permanentes	1.025.318	6,5	824.924	5,1	-19,5
Déficit de Años anteriores (3)	1.843.928	11,6	1.902.342	11,7	3,2
Total	15.863.343	100	16.266.160	100	2,5

Fuentes: MITYC, Orden ITC/3519/2009, Orden ITC/1732/2010, Real Decreto Ley 14/2010, Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011, Orden ITC/1068/2011

Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones

(2) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética

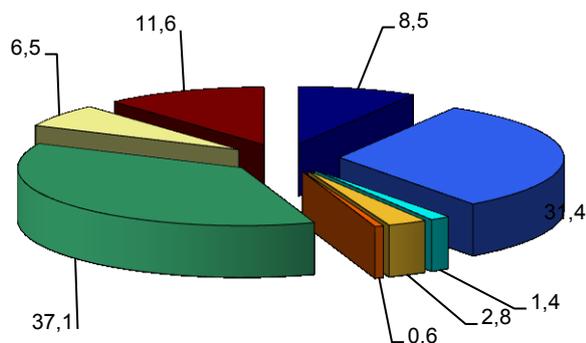
(3) Incluye anualidades déficit de años anteriores y exceso de déficit de años anteriores

(4) Orden ITC/3519/2009 y Orden ITC/1732/2010

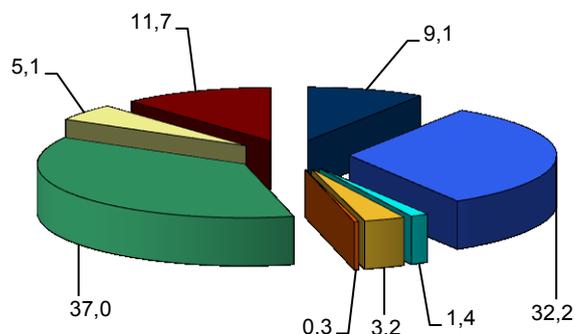
(5) Real Decreto Ley 14/2010 y Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011 y Orden ITC/1068/2011

Estructura del escandallo de costes de acceso

Año 2010



Año 2011



■ Transporte

■ Gestión Comercial

■ Diversificación y seguridad del abastecimiento

■ Costes Permanentes

■ Distribución

■ Sistema de interrumpibilidad en mercado

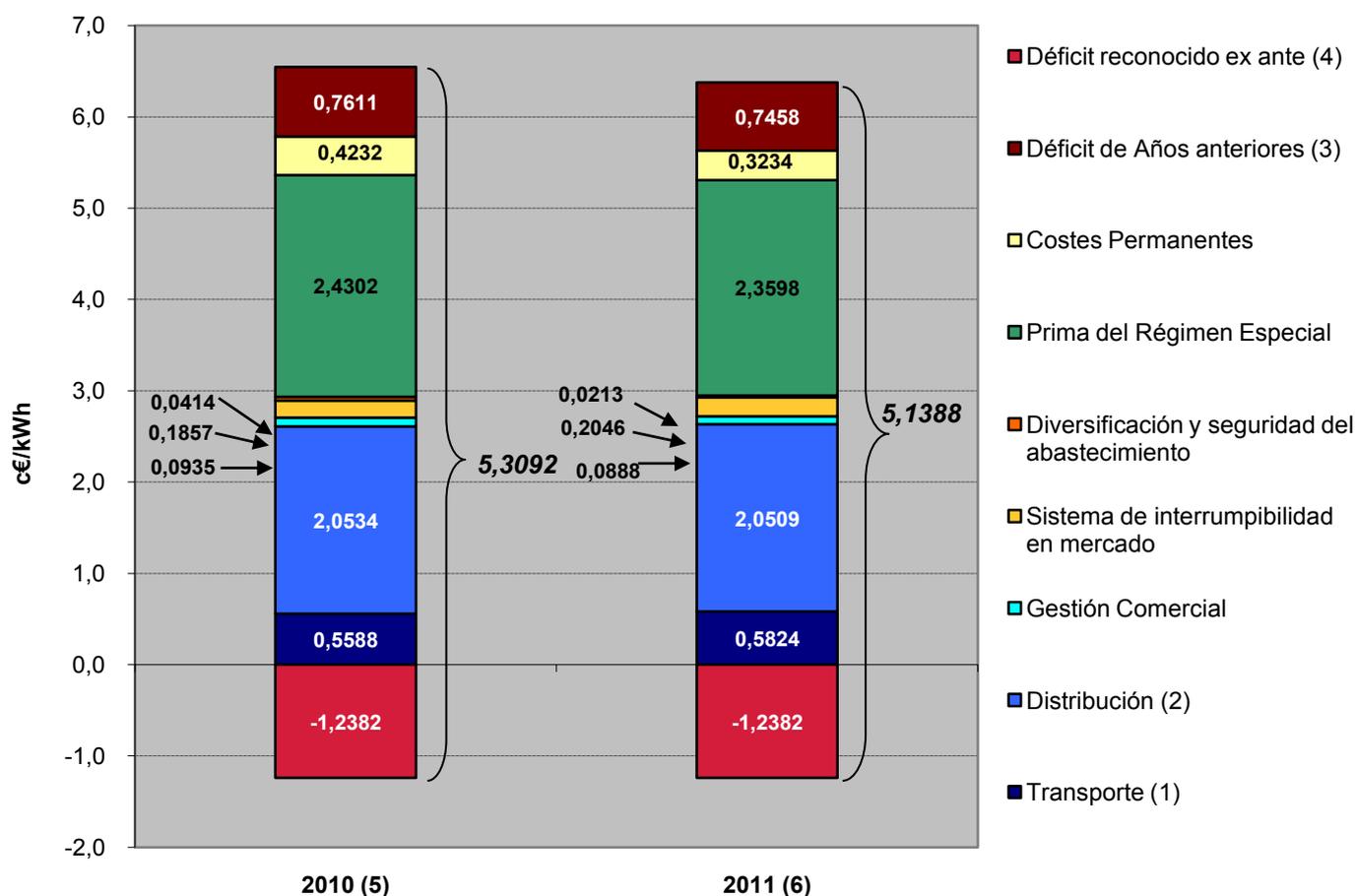
■ Prima del Régimen Especial

■ Déficit de Años anteriores

5.1- Costes previstos del sistema

Composición del coste medio de acceso por concepto de coste. c€/kWh

	2010 (5)		2011 (6)	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Transporte (1)	0,5588	10,5	0,5824	11,3
Distribución (2)	2,0534	38,7	2,0509	39,9
Gestión Comercial	0,0935	1,8	0,0888	1,7
Sistema de interrumpibilidad en mercado	0,1857	3,5	0,2046	4,0
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,0414	0,8	0,0213	0,4
Prima del Régimen Especial	2,4302	45,8	2,3598	45,9
Costes Permanentes	0,4232	8,0	0,3234	6,3
Déficit de Años anteriores (3)	0,7611	14,3	0,7458	14,5
Déficit reconocido ex ante (4)	-1,2382	-23,3	-1,2382	-24,1
Total	5,3092	100	5,1388	100



Fuentes: MITYC, Orden ITC/3519/2009, Orden ITC/1732/2010, Real Decreto Ley 14/2010, Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011, Orden ITC/1068/2011

- Notas:
- (1) Incluye ingresos por exportaciones
 - (2) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética
 - (3) Para 2010: 3.000 M€ según Real Decreto Ley 14/2010
Para 2011: 3.000 M€ según Real Decreto Ley 14/2010
 - (4) Incluye anualidades déficit de años anteriores y exceso de déficit de años anteriores
 - (5) Orden ITC/3519/2009 y Orden ITC/1732/2010
 - (6) Real Decreto Ley 14/2010 y Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011 y Orden ITC/1068/2011

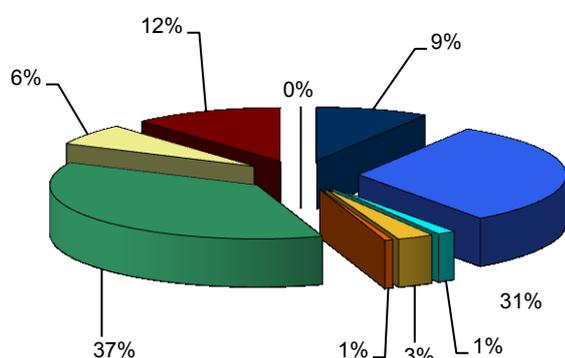
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

Escandallo de costes de acceso. Año 2010

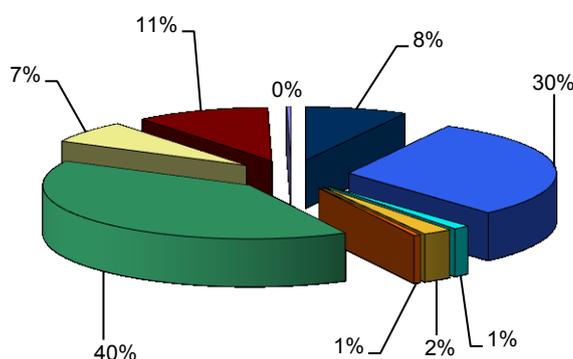
	Miles de €		Liq 14/2010 vs previsto	
	Previsto (3)	Liq 14/2010	Miles de €	%
Transporte	1.397.104	1.397.104		
Distribución (1)	4.974.955	5.356.944	381.989	8%
Gestión Comercial	226.591	226.591		
Sistema de interrumpibilidad en mercado	450.000	401.677	-48.323	-11%
Diversificación y seguridad del abastecimiento	100.352	99.396	-956	-1%
Prima del Régimen Especial	5.888.099	7.066.915	1.178.816	20%
Costes Permanentes	1.025.318	1.192.056	166.738	16%
Anualidades Déficit de Años anteriores	1.843.928	1.833.120	-10.808	-1%
Otros conceptos de costes (2)		-55.575	-55.575	
Total	15.906.347	17.518.228	1.611.881	10%

Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2009

Previsto (3)



Liq 14/2010



- Transporte
- Gestión Comercial
- Diversificación y seguridad del abastecimiento
- Costes Permanentes
- Otros conceptos de costes (2)

- Distribución (1)
- Sistema de interrumpibilidad en mercado
- Prima del Régimen Especial
- Anualidades Déficit de Años anteriores

Fuentes: Orden ITC/3519/2009, Orden ITC/1732/2010 y CNE

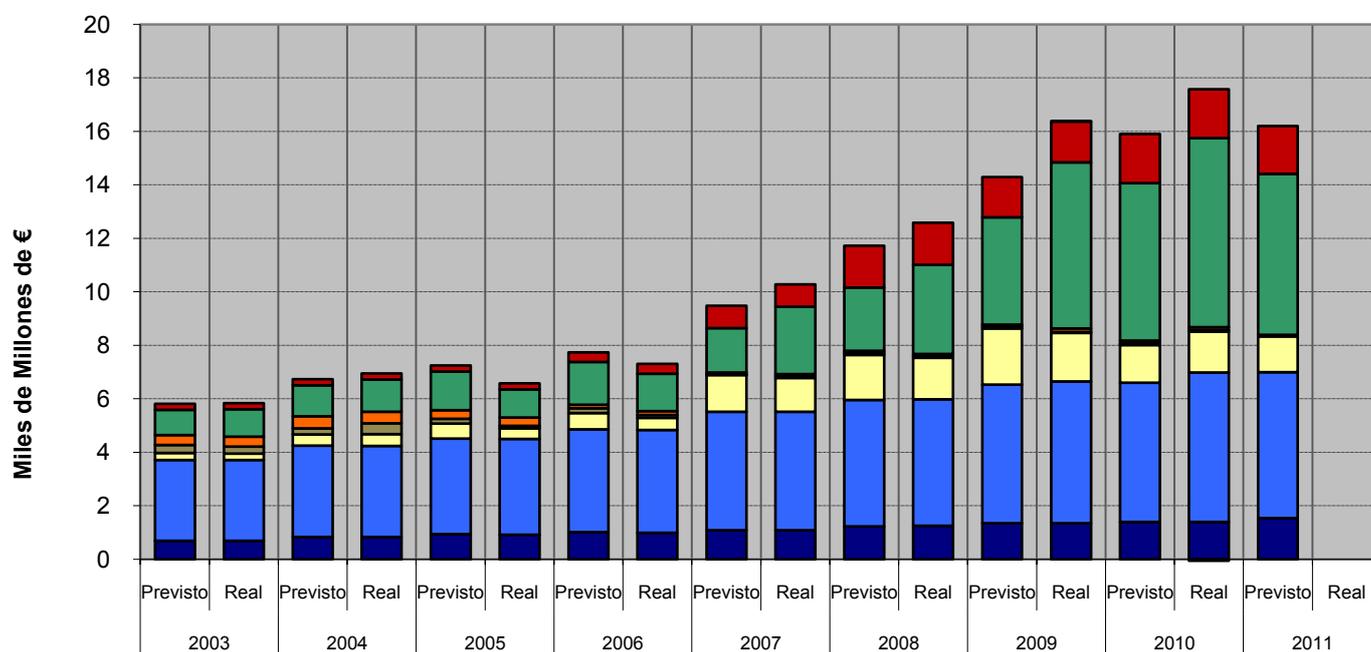
Notas: (1) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética

(2) Diferencia entre pérdidas medias y estándares.

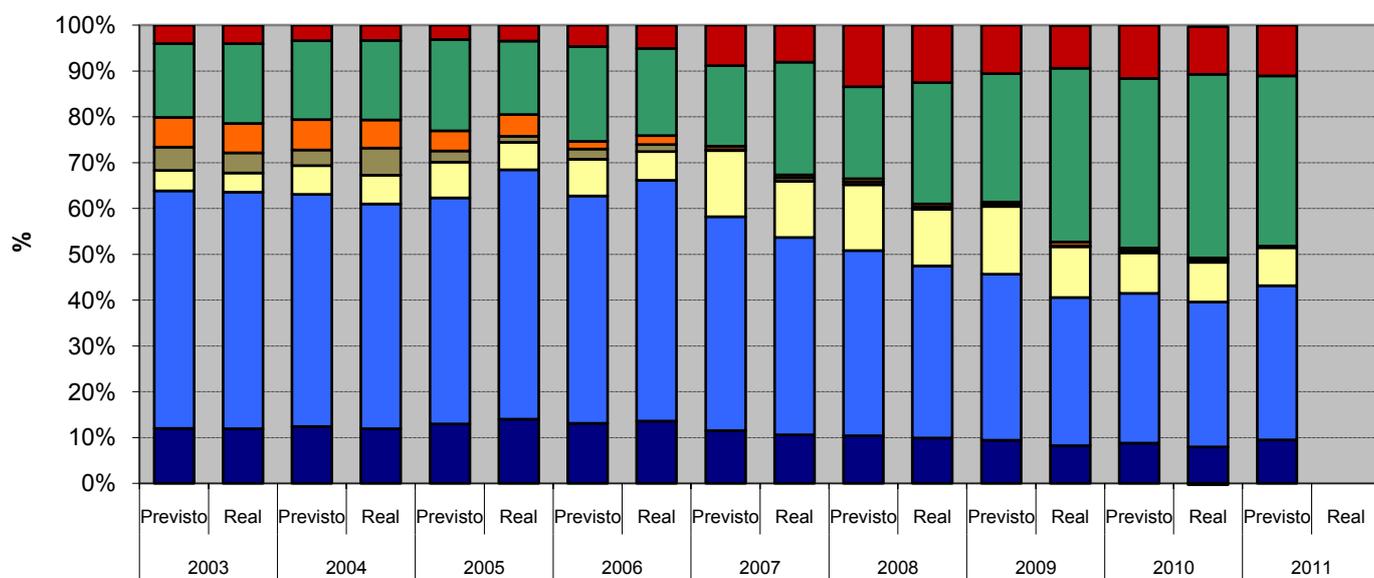
(3) Orden ITC/3519/2009 y Orden ITC/1732/2010. No incluye ingresos por exportaciones

5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2011



Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2011



6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

€/MWh

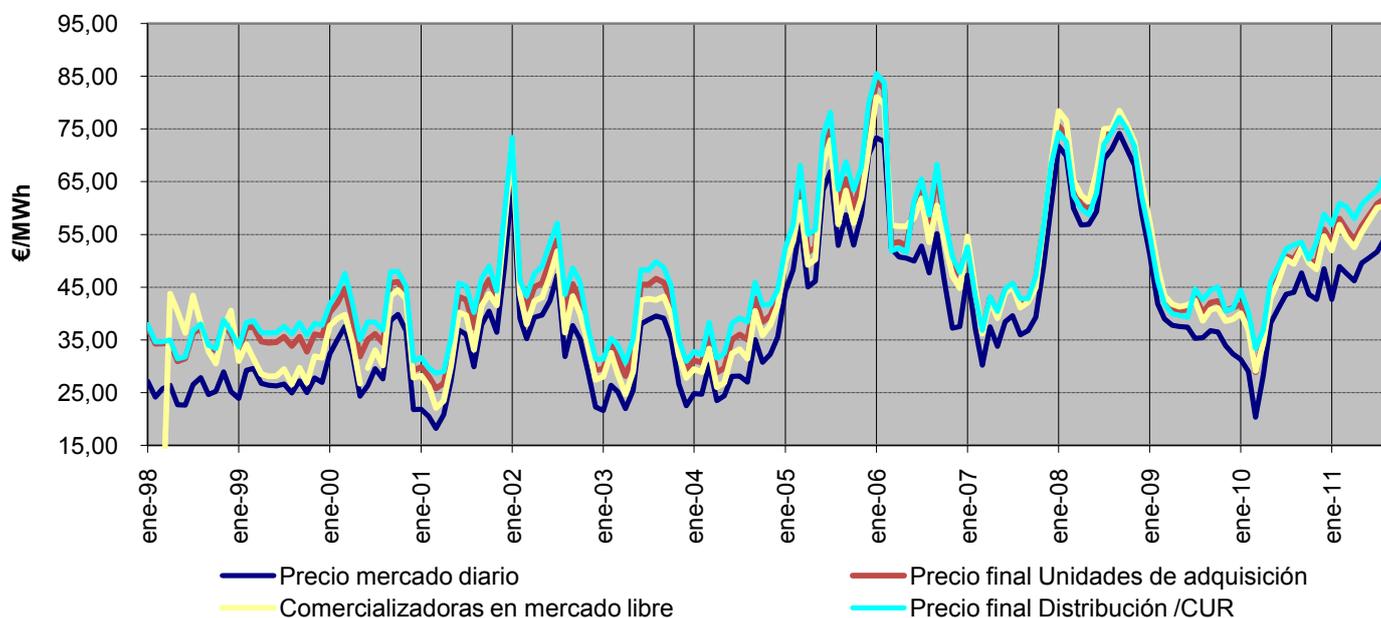
Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)
jun-11	50,63	58,70	57,74	62,17	6,36	5,55	9,28
jul-11	51,72	60,81	60,05	63,37	7,12	6,48	9,30
ago-11	54,33	61,81	60,43	66,61	4,83	3,55	9,28

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres últimos años

€/MWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(1)	Distribución /CUR (2)
2009	38,01	43,33	42,47	43,93	2,33	2,61	1,92
2010	38,01	45,36	44,77	47,25	3,37	2,76	4,80
Enero - Ago 2011	48,79	57,38	56,23	60,86	6,14	5,13	9,17

Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNE

Nota: (1) A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

(2) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadoras de Último Recurso

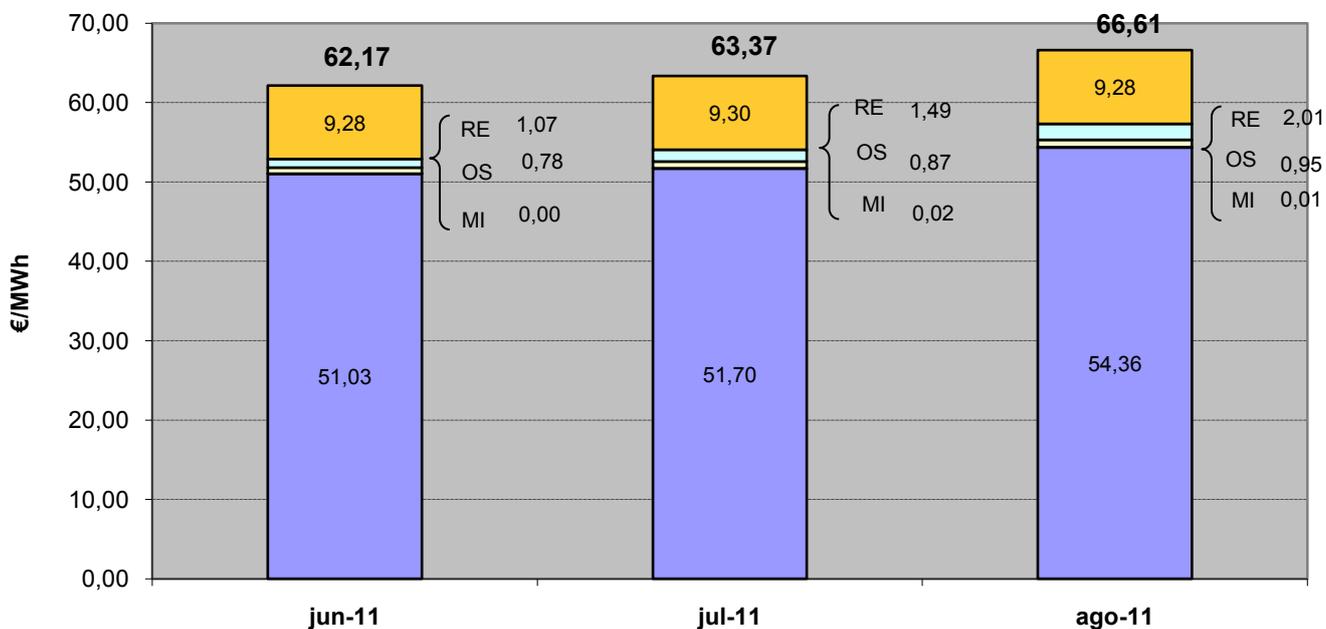
6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



■ Mercado Diario (MD) ■ Mercado Intradiario (MI) □ Procesos OS (OS) □ Reestrcciones (RE) ■ GP

Componentes del precio medio final de CUR



■ Mercado Diario (MD) ■ Mercado Intradiario (MI) □ Procesos OS (OS) □ Reestrcciones (RE) ■ GP

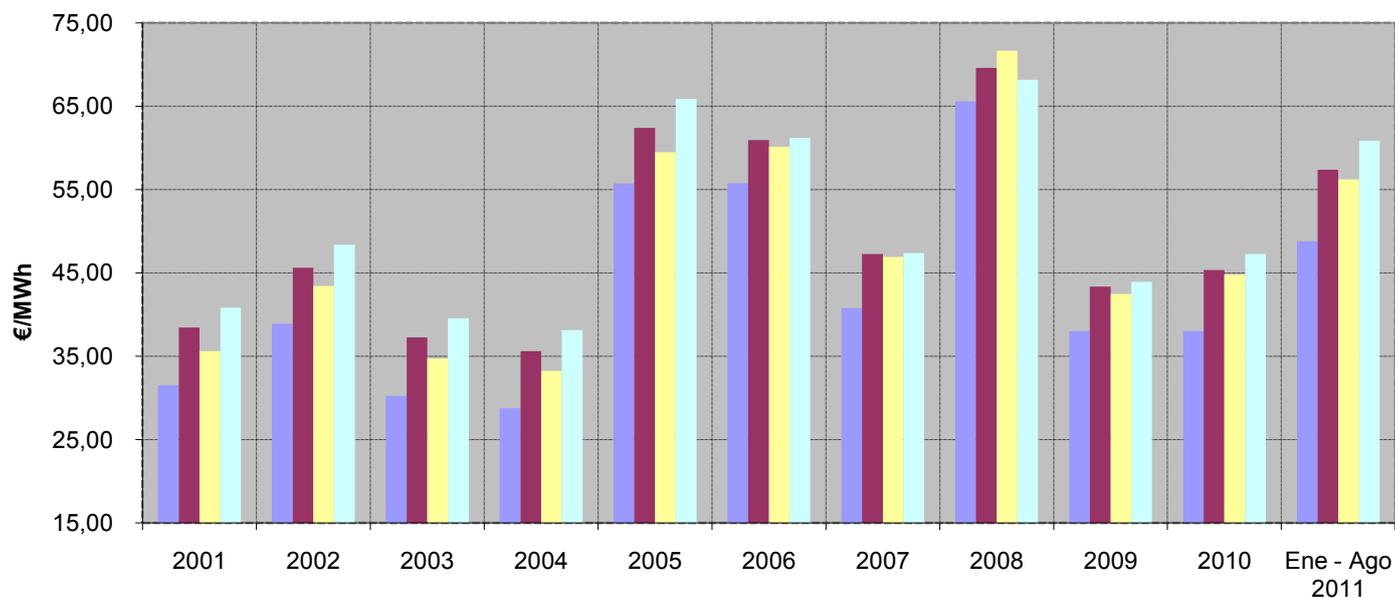
6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

€/MWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución/CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución/CUR (2)
2001	31,50	38,44	35,60	40,80	4,59	1,59	6,38
2002	38,89	45,61	43,43	48,35	4,51	1,58	6,44
2003	30,26	37,26	34,73	39,55	4,53	1,62	6,37
2004	28,74	35,62	33,25	38,14	4,45	2,00	6,45
2005	55,73	62,41	59,48	65,89	4,48	1,45	6,84
2006	55,75	60,93	60,11	61,20	4,12	2,32	4,71
2007	40,77	47,25	46,89	47,39	3,48	3,29	4,13
2008	65,55	69,57	71,65	68,16	1,06	2,61	
2009	38,01	43,33	42,47	43,93	2,33	2,61	1,92
2010	38,01	45,36	44,77	47,25	3,37	2,76	4,80
Ene - Ago 2011	48,79	57,38	56,23	60,86	6,14	5,13	9,17

Evolución del mercado de electricidad



■ Precio medio ponderado Diario
■ Precio medio ponderado Unidades de adquisición
■ Precio medio ponderado Comercializadoras en mercado libre
■ Precio medio ponderado Distribución/CUR

Fuente: OMEL, REE Y CNE

Nota: (1) A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

(2) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadoras de Último Recurso

6.- Mercado de producción. España

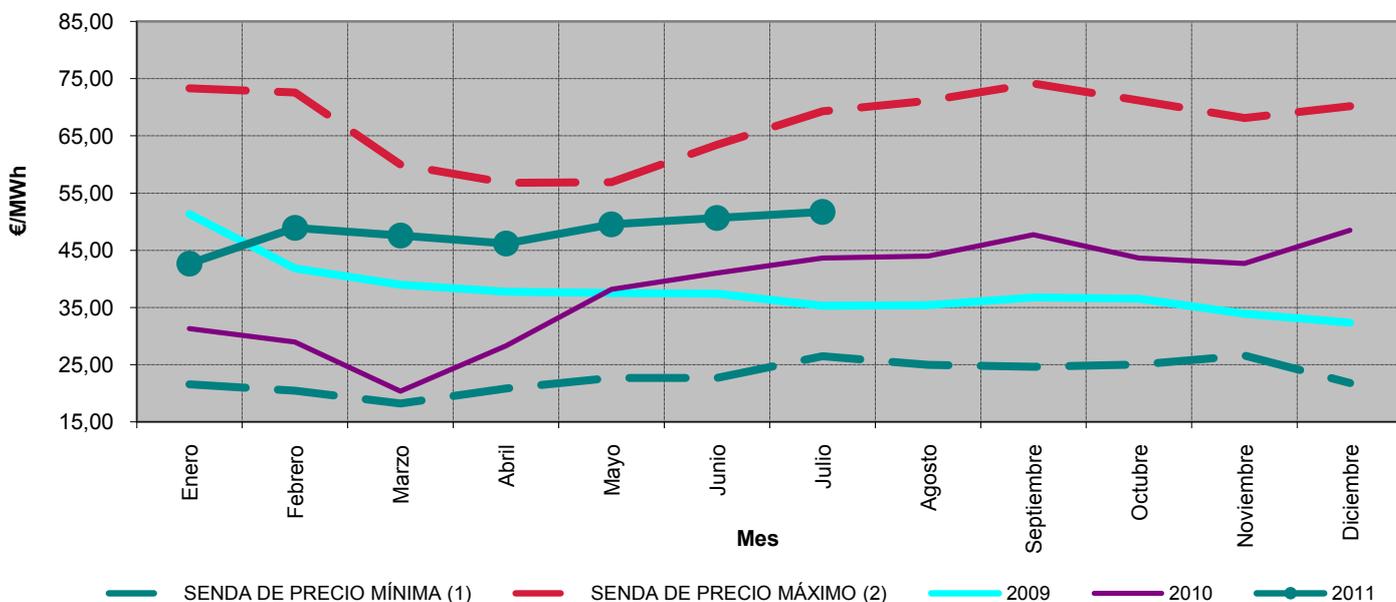
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

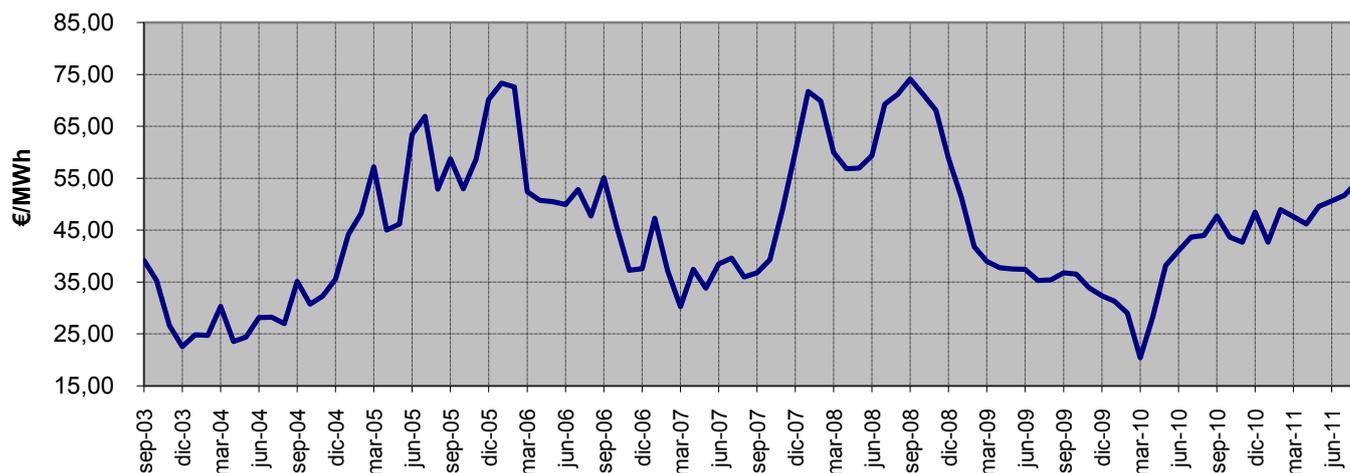
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jun-11	50,63	2,2%	23,4%
jul-11	51,72	2,2%	18,5%
ago-11	54,33	5,0%	23,5%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2009	38,01	-42,0%
2010	38,01	0,0%
2011	48,79	28,4%



Precios medios ponderados diarios. Septiembre 2003 - agosto 2011



Fuente: OMEL, REE Y CNE

Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2009
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2009

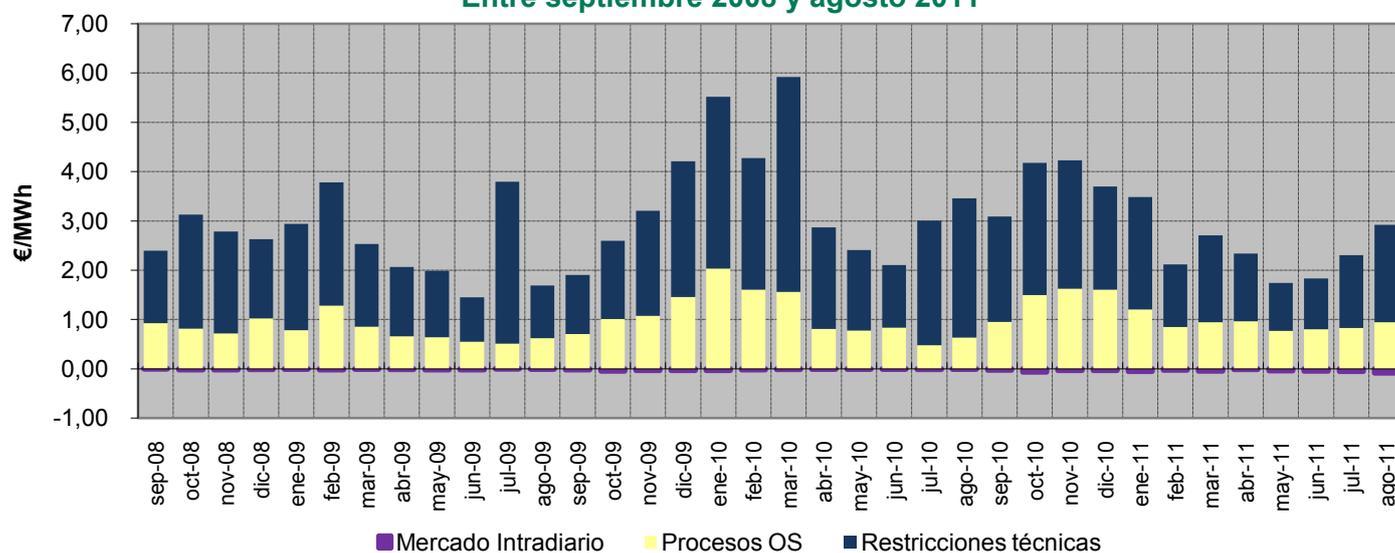
6.- Mercado de producción. España

Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes

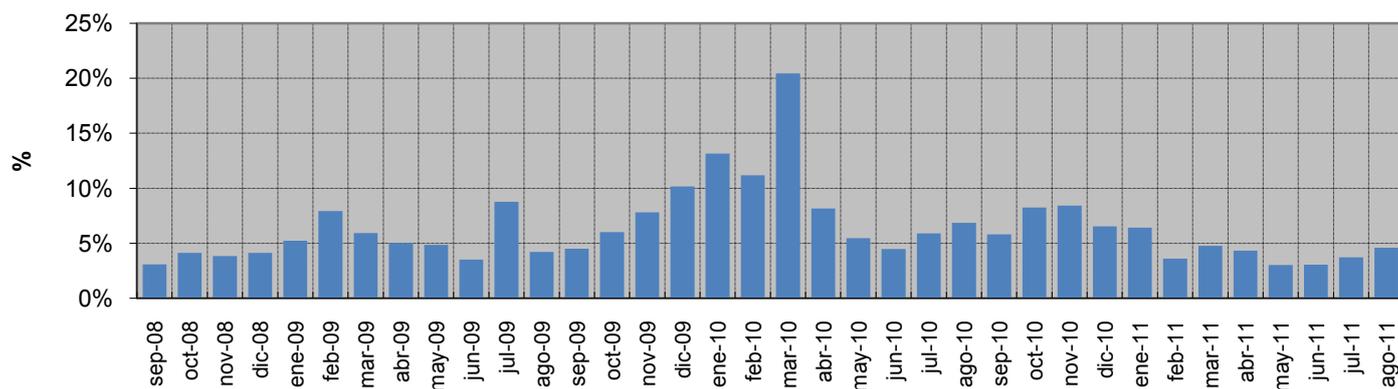
En los últimos tres meses

Mes	€/MWh				Tasa de variación de los SS.CC	
	Mercado Intradiario	Procesos OS	Restricciones técnicas	SS.CC	sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jun-11	-0,047	0,801	1,029	1,783	5%	-15%
jul-11	-0,054	0,827	1,481	2,255	26%	-25%
ago-11	-0,082	0,945	1,975	2,839	26%	-18%

Entre septiembre 2008 y agosto 2011



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Septiembre 2008 - agosto 2011



6.- Mercado de producción. España

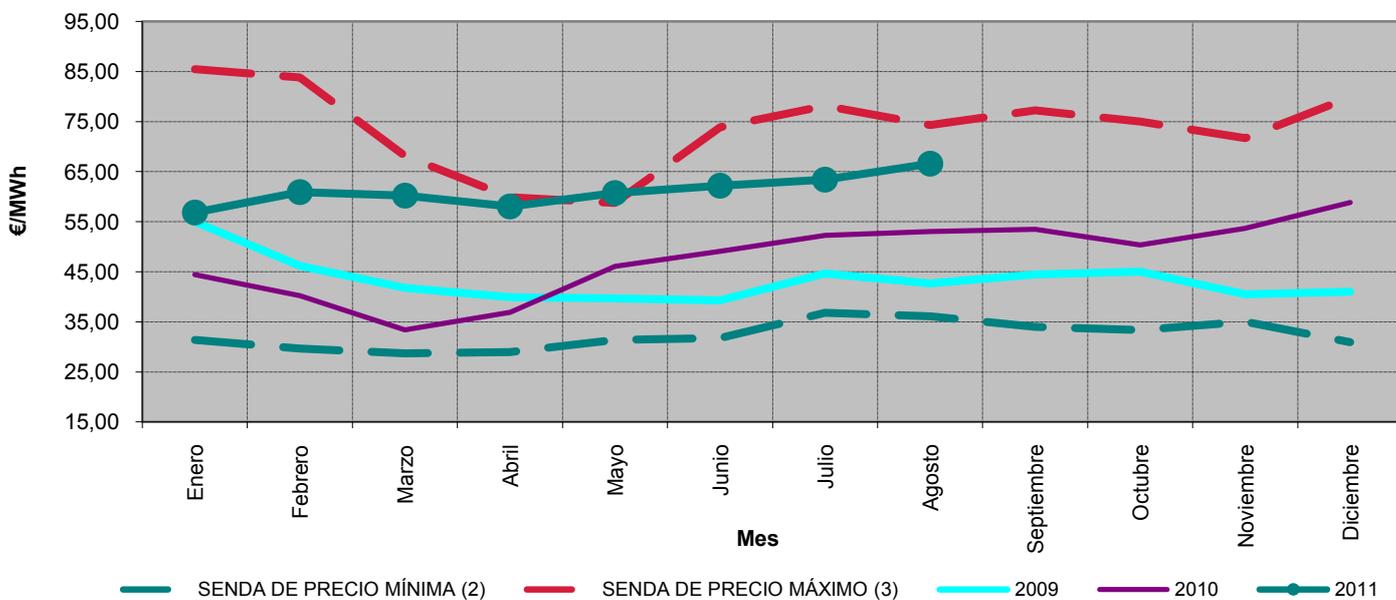
Evolución del precio medio ponderado del distribuidores/CUR (1)

En los últimos tres meses

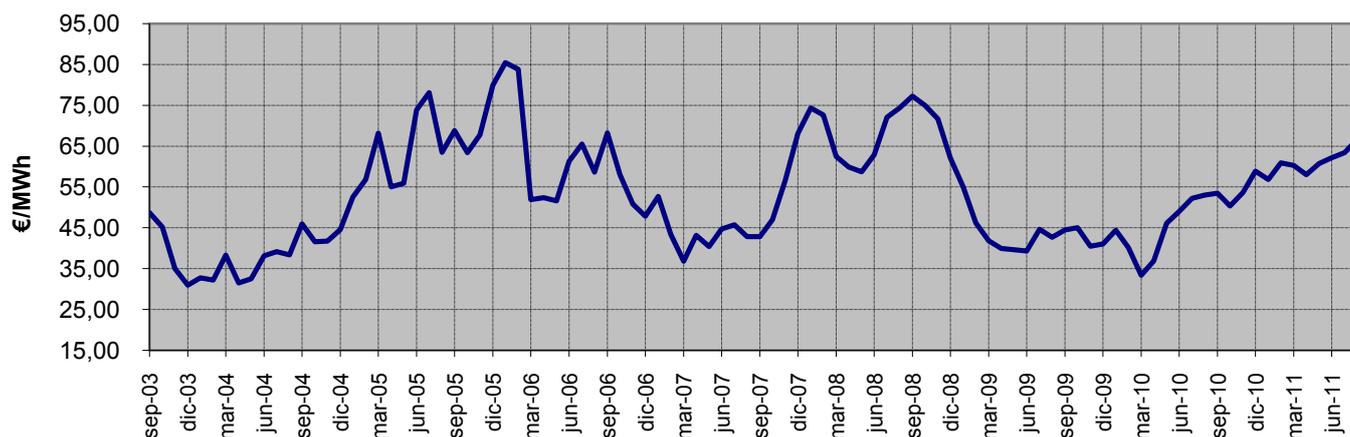
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jun-11	62,17	2,4%	26,7%
jul-11	63,37	1,9%	21,3%
ago-11	66,61	5,1%	25,6%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2009	43,93	-33,0%
2010	47,25	7,6%
2011	60,86	28,8%



Precios medios ponderados de distribuidores. Septiembre 2003 - agosto 2011



Fuente: OMEL, REE Y CNE

- Notas:
- (1) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadoras de Último Recurso
 - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2009
 - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2009

6.- Mercado de producción. España

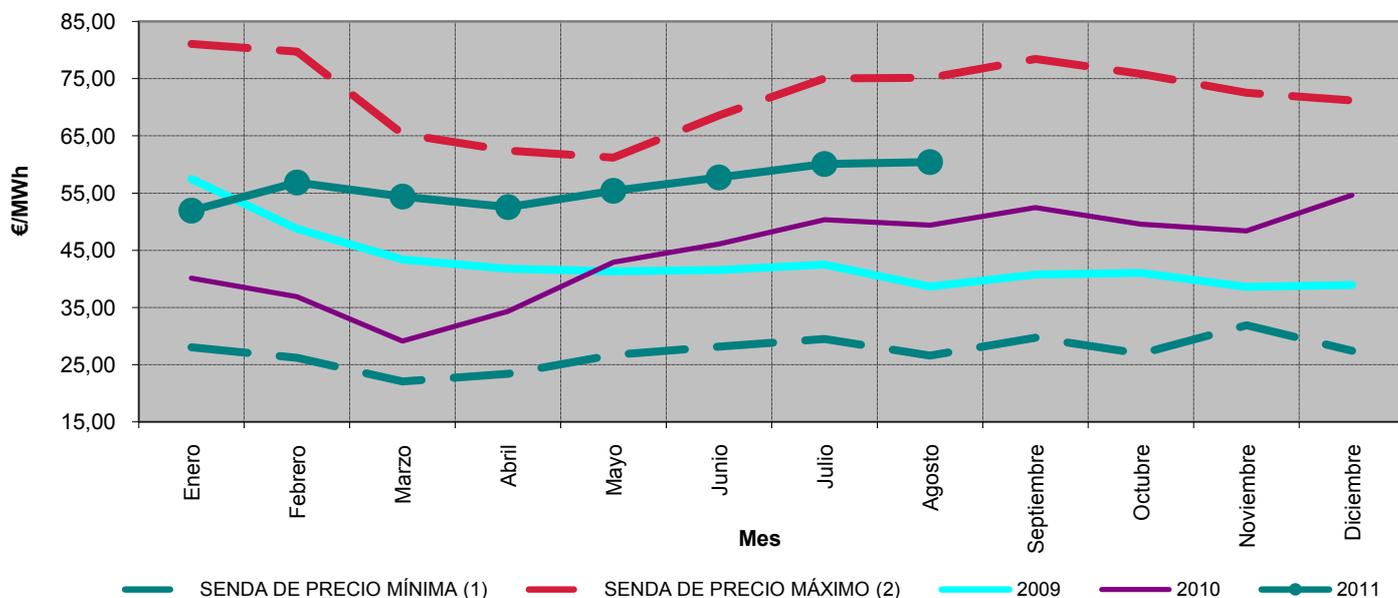
Evolución del precio medio ponderado de comercializadoras en mercado libre

En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jun-11	57,74	4,2%	25,2%
jul-11	60,05	4,0%	19,3%
ago-11	60,43	0,6%	22,3%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2009	42,47	-35,2%
2010	44,77	5,4%
2011	56,23	25,6%



Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Septiembre 2003 - agosto 2011

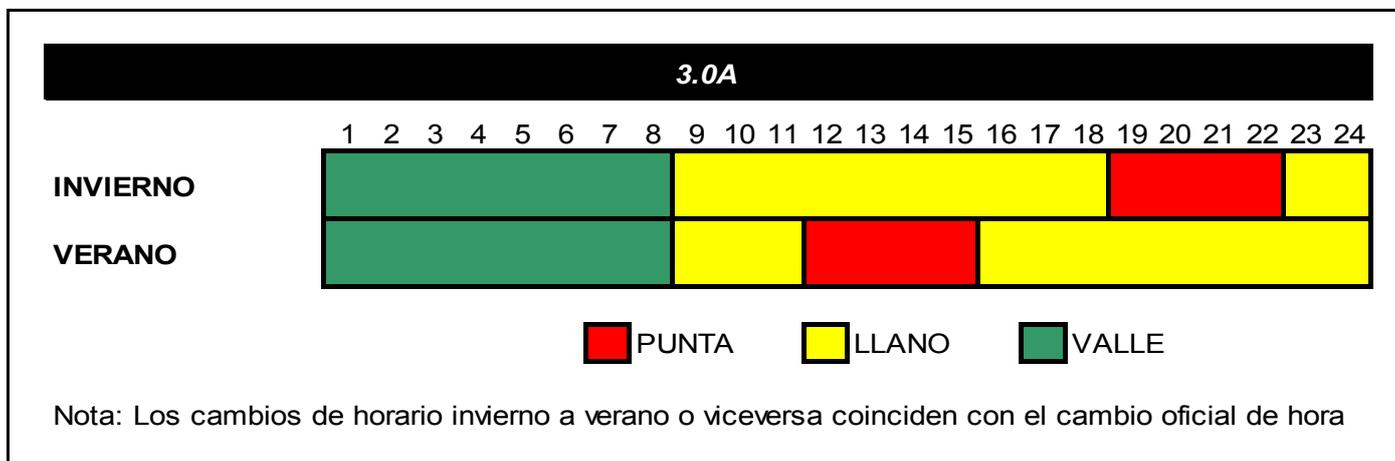


Fuente: OMEL, REE Y CNE

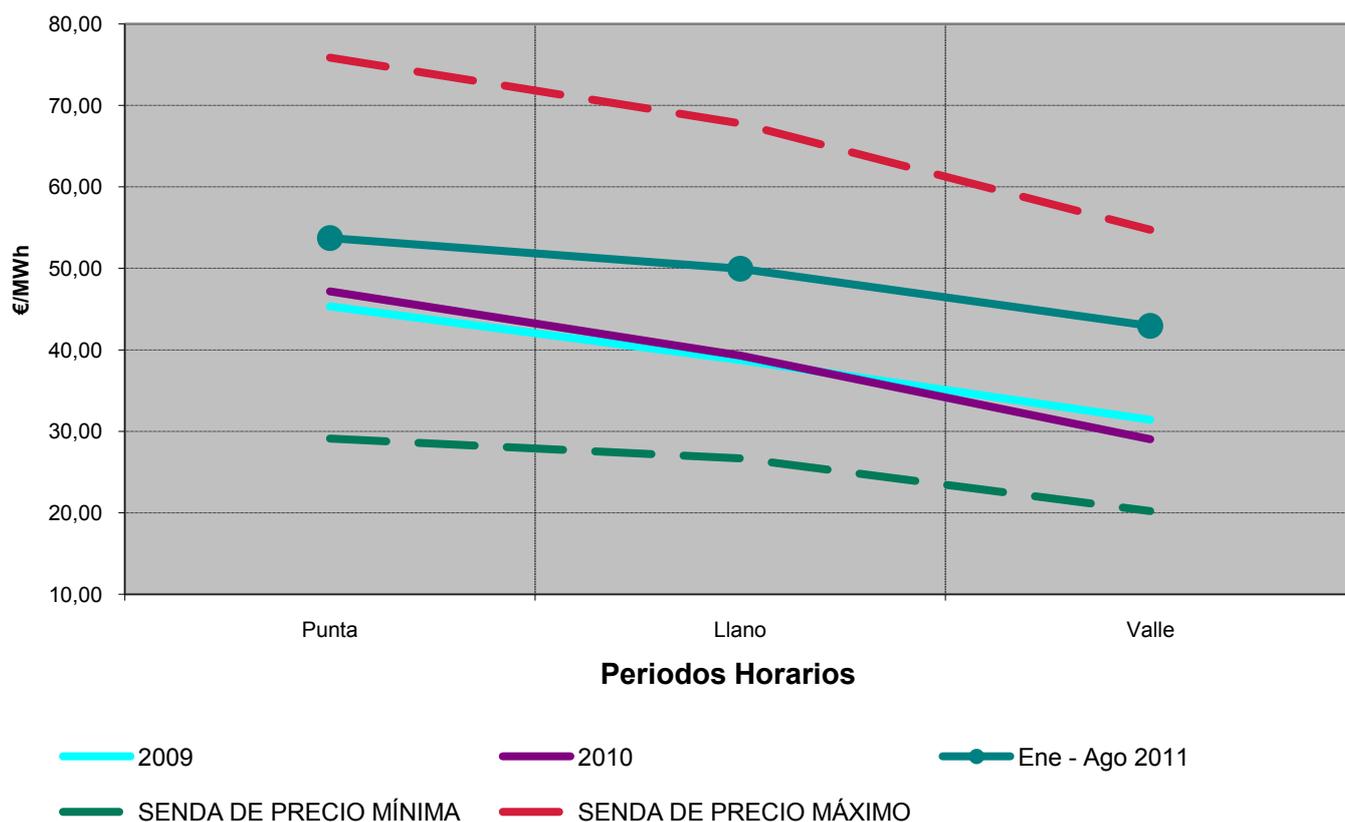
Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2009
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2009

6.- Mercado de producción. España

Calendario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión (3.0A) del RD 1164/2001. Zona Peninsular



Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión del RD 1164/2001 (€/MWh) (1)

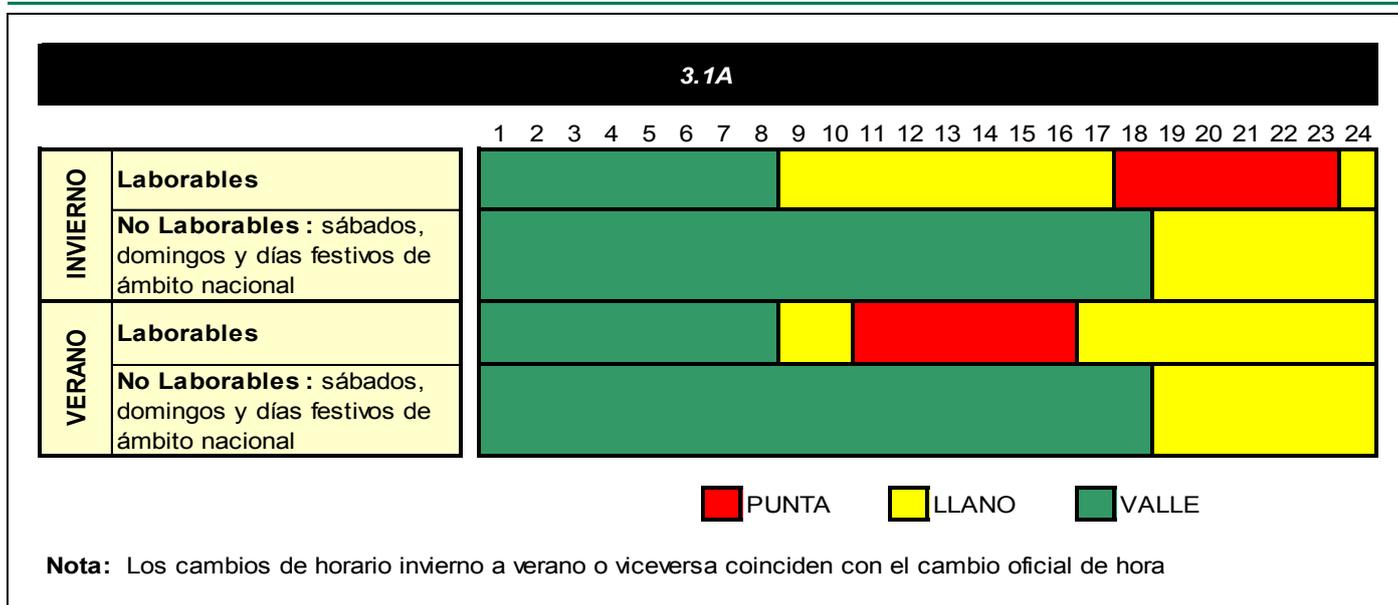


Fuente: OMEL, REE Y CNE

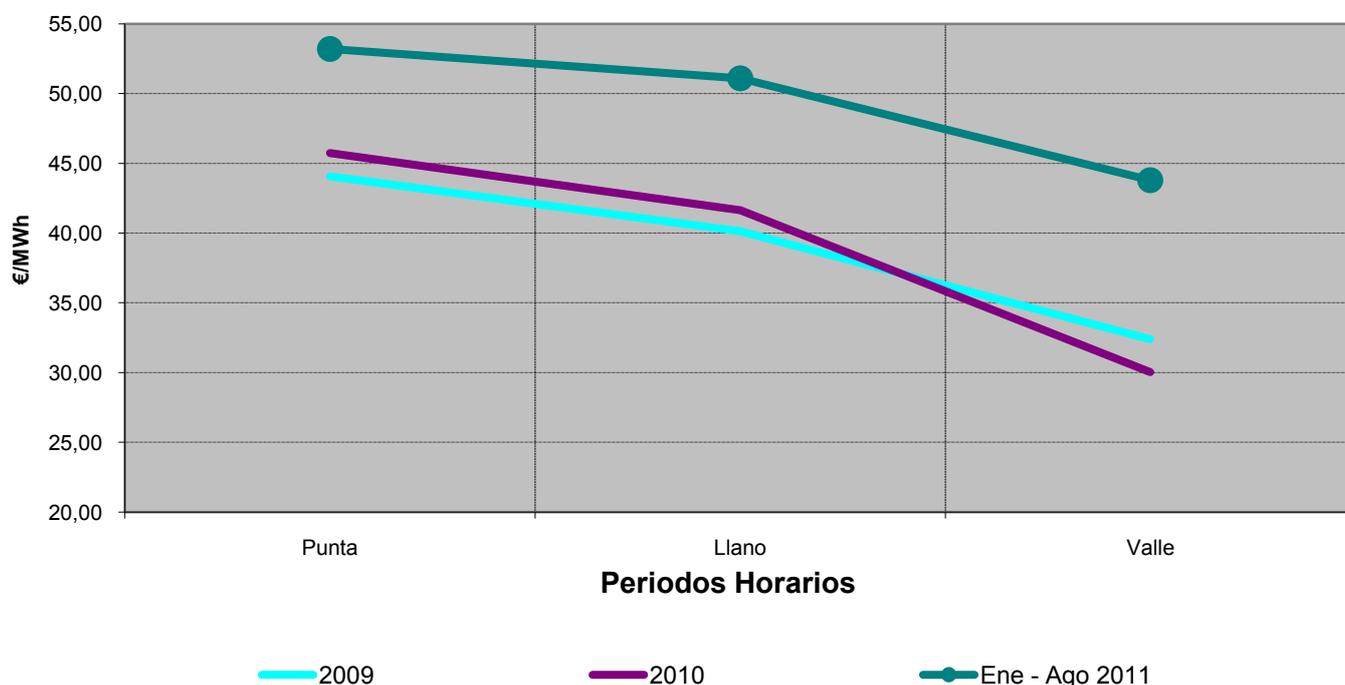
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

6.- Mercado de producción. España

Calendario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión (3.1A) del RD 1164/2001. Zona Peninsular



Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión del RD 1164/2001 (€/MWh) (1)

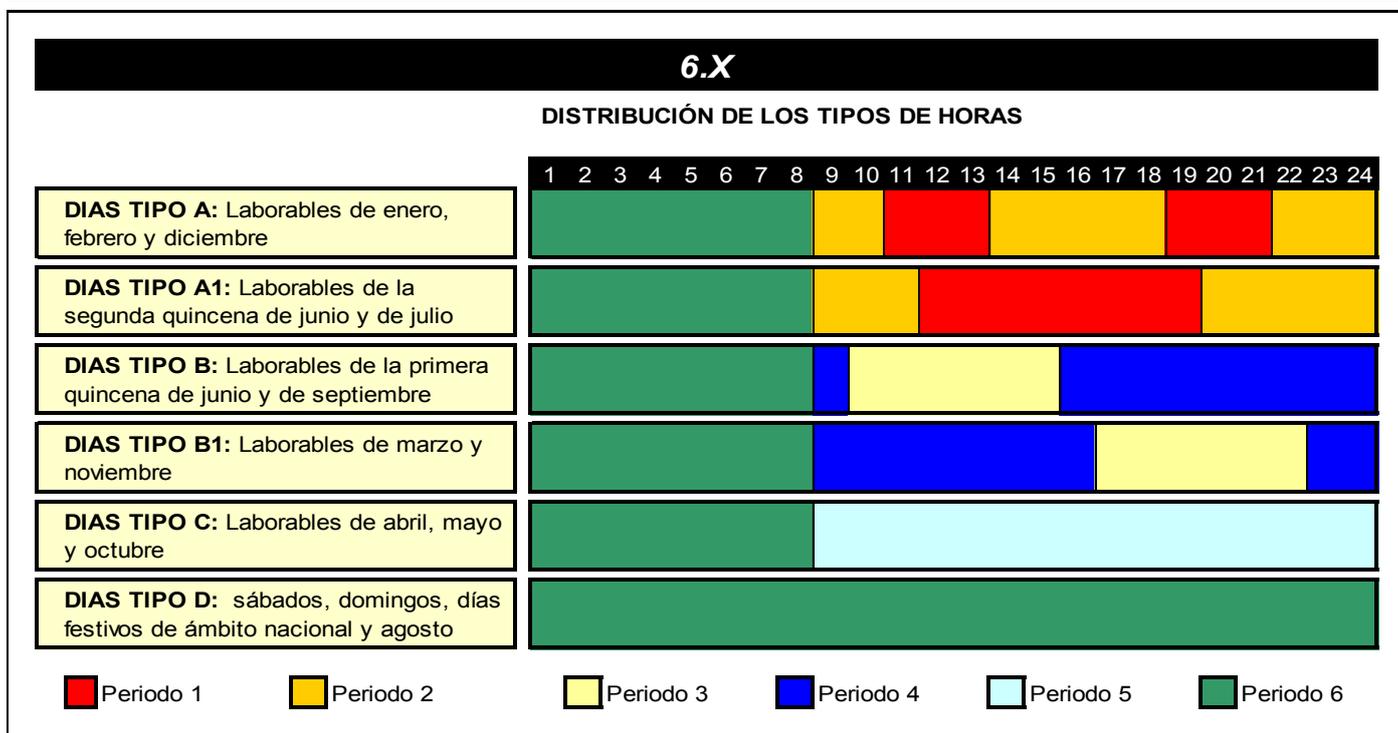


Fuente: OMEL, REE Y CNE

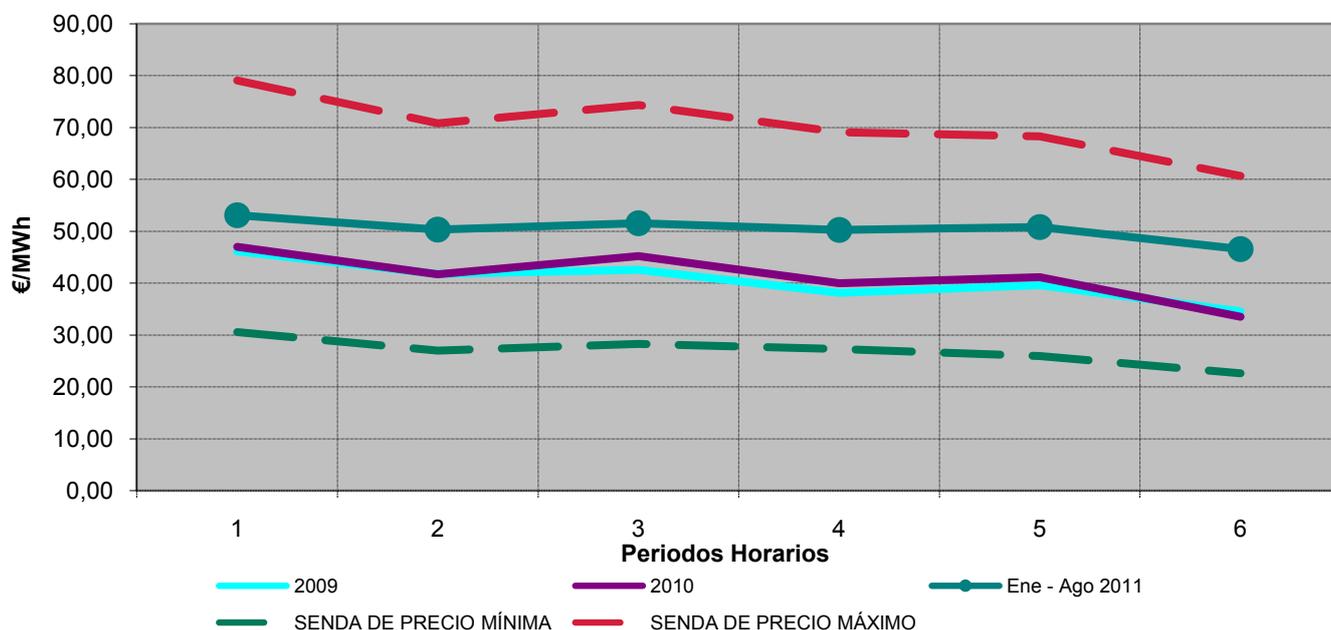
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable de la tarifa de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

6.- Mercado de producción. España

Calendario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001. Zona Peninsular



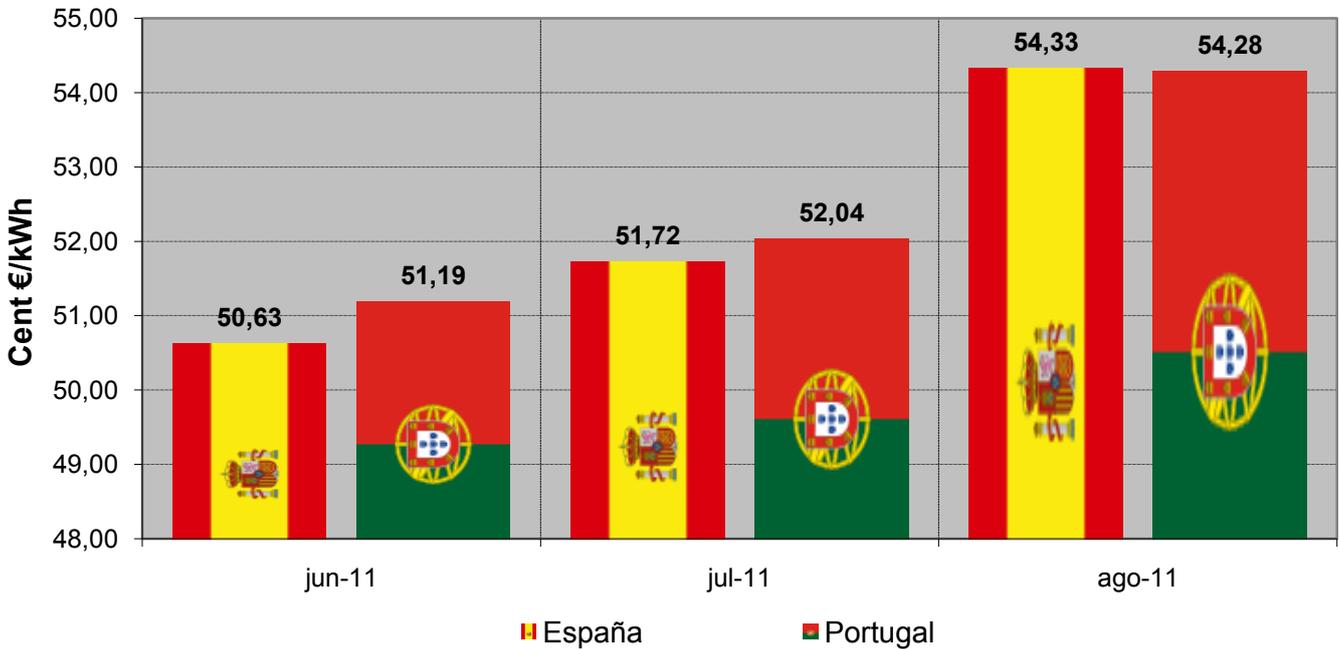
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNE

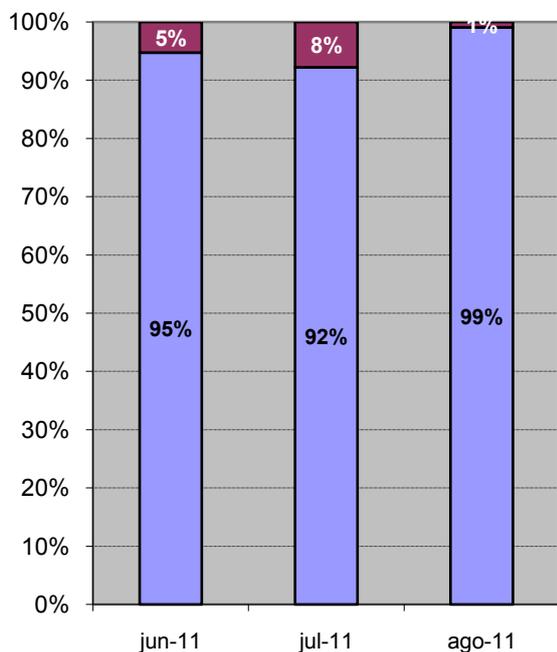
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

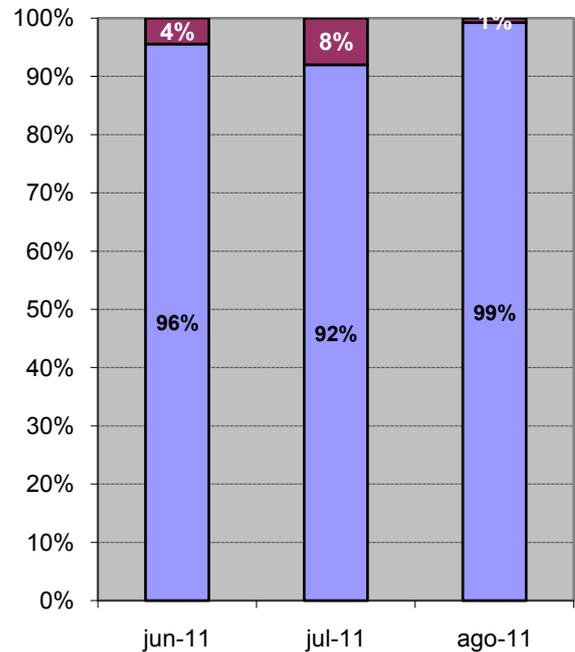


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía

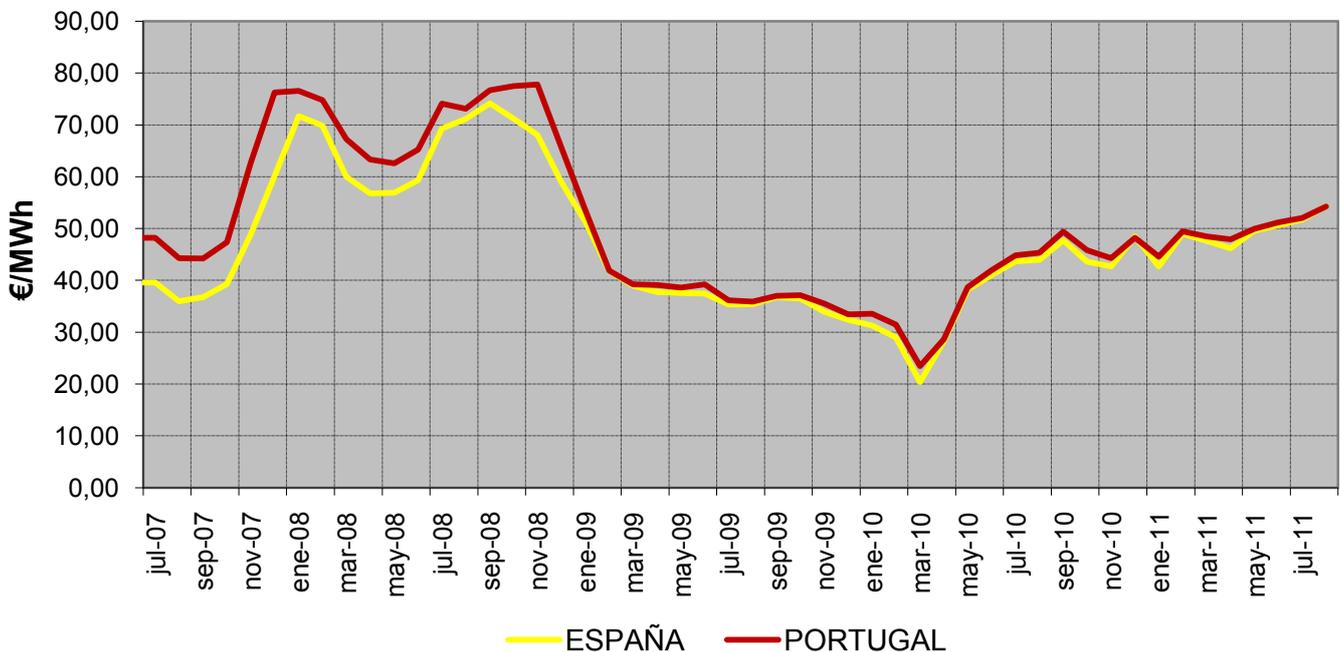


■ Precio España ≠ Precio Portugal

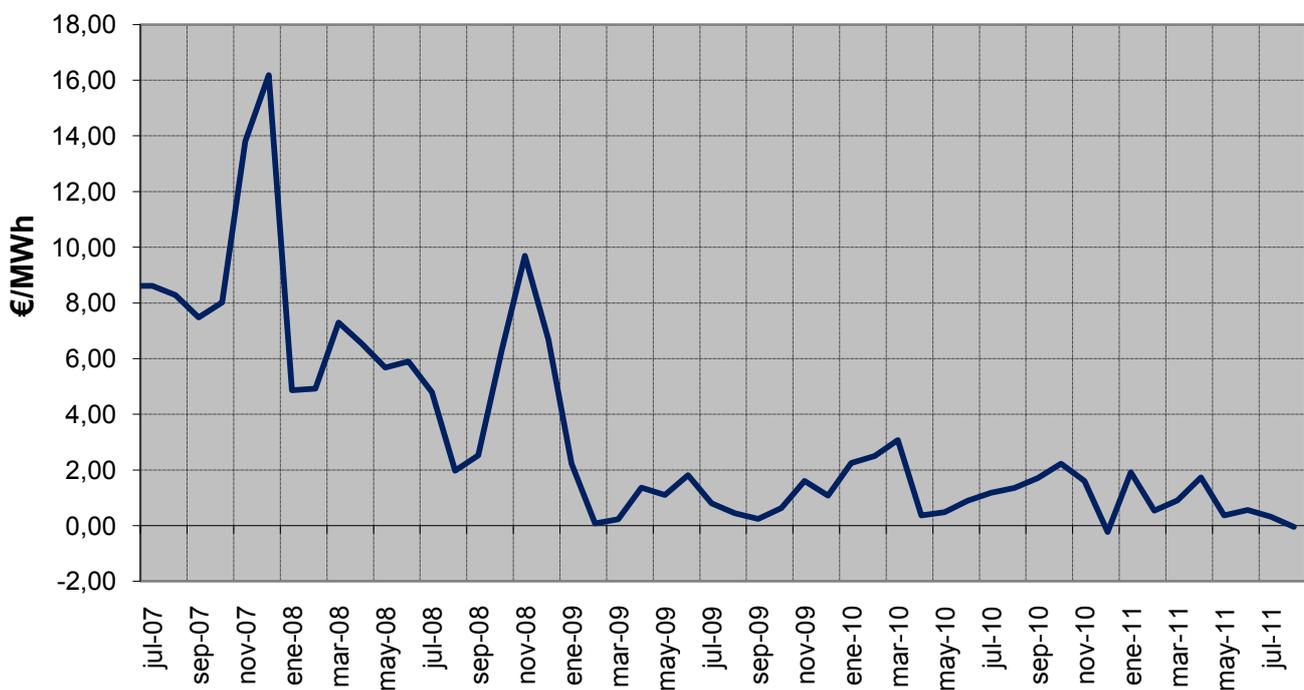
■ Precio España = Precio Portugal

7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007



Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007



8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

En la presente sección se calcula cual hubiera sido la facturación por el suministro de electricidad, en adelante FSE, que hubiera tenido el consumidor medio (de cada tarifa de acceso), por la adquisición de la energía en el mercado spot.

La FSE incluye los siguientes componentes de coste:

- Facturación media de acceso por grupo tarifario, según la base de datos de liquidaciones eléctricas.
- Facturación media de los pagos por capacidad resultante de aplicar los precios unitarios del servicio de capacidad a la demanda en consumo por grupo tarifario, según la información de la base de datos de liquidaciones eléctricas, incrementada por las pérdidas estándares.
- Facturación de la energía en el mercado spot resultante de aplicar el coste horario de energía en el mercado organizado para Comercializadoras en Mercado Libre y Consumidores Directos a Mercado Libre publicado en la página web de la CNE, a la curva de carga horaria en b.c. del grupo tarifario.

La curva de carga en b.c. del grupo tarifario se confecciona distribuyendo la demanda en consumo por periodo tarifario de cada grupo tarifario incrementada por las pérdidas estándares según el perfil de consumo del grupo tarifario.

Para los consumidores de baja tensión, se han considerado cómo perfiles de consumo los perfiles finales publicados por REE en su página web. Para los consumidores de alta tensión se ha considerado un perfil de consumo plano.

La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización

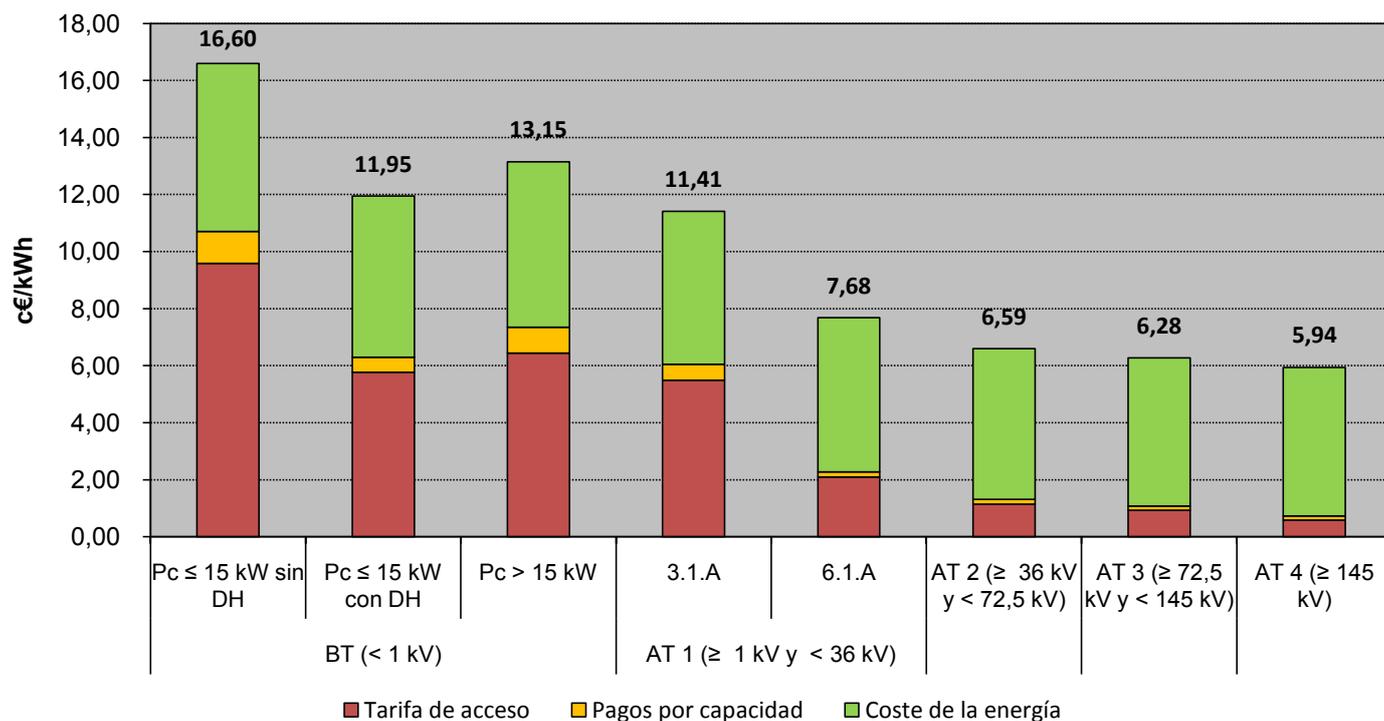
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes, y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, etc... por lo que no tiene por qué coincidir con el mostrado en el presente apartado.

Los datos mostrados en la presente sección son publicados a título meramente informativo.

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

Último mes disponible. Mayo 2011

Grupo tarifario	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
BT (< 1 kV)	8,28	1,39	6,27	14,68	9%	39%	22%	17%
Pc ≤ 15 kW sin DH	9,59	1,12	5,89	16,60	10%	72%	26%	18%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,77	0,53	5,65	11,95	9%	63%	28%	19%
Pc > 15 kW	6,44	0,90	5,80	13,15	5%	52%	24%	15%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	2,81	0,26	5,40	8,47	-1%	61%	27%	17%
3.1.A	5,49	0,56	5,36	11,41	1%	50%	25%	13%
6.1.A	2,10	0,18	5,40	7,68	0%	78%	27%	19%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,15	0,16	5,28	6,59	8%	81%	28%	25%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	0,93	0,15	5,20	6,28	7%	80%	28%	26%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,59	0,15	5,21	5,94	-2%	85%	29%	26%
Total	4,86	0,75	5,76	10,80	4%	39%	24%	17%



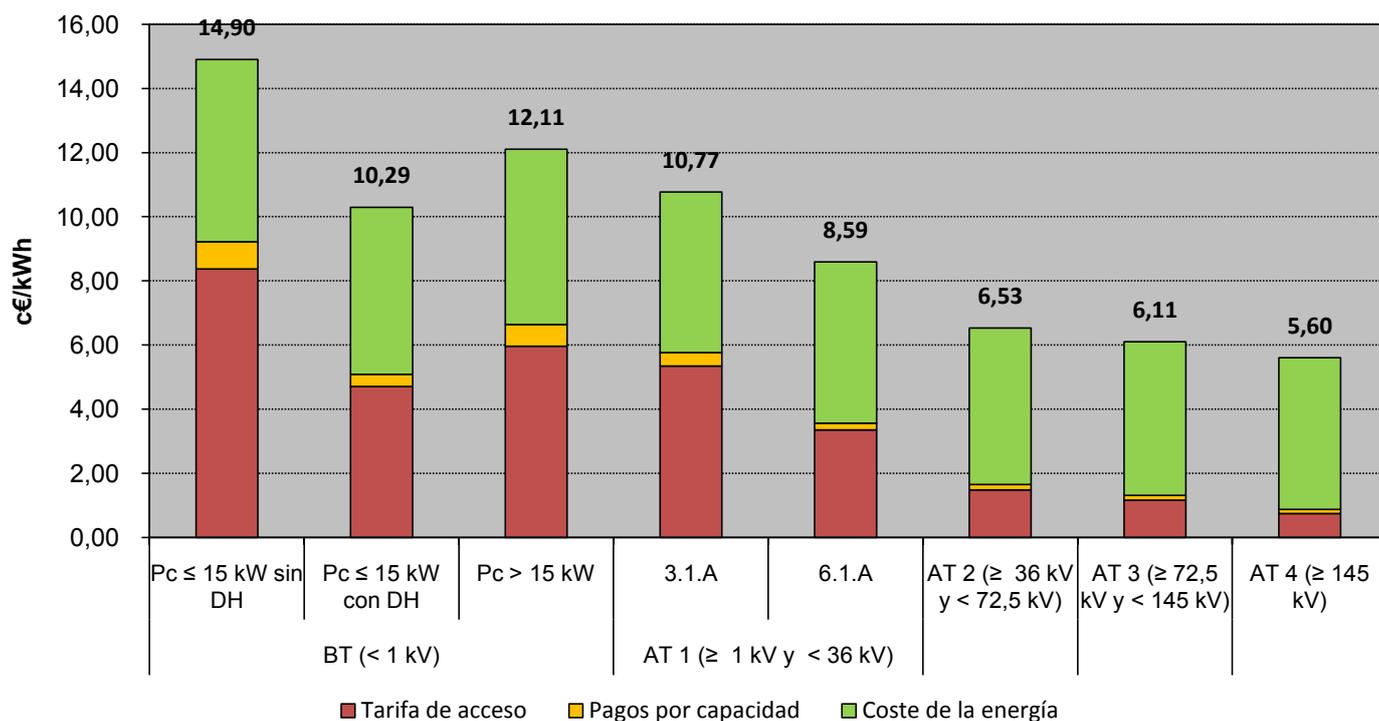
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011

Grupo tarifario	c€/kWh				Tasa de variación: jun 2010-may 2011 s/ jun 2009-may 2010			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
BT (< 1 kV)	7,32	1,13	5,94	13,15	8%	17%	28%	17%
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,37	0,85	5,68	14,90	6%	30%	33%	16%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,71	0,38	5,20	10,29	7%	32%	42%	23%
Pc > 15 kW	5,96	0,67	5,47	12,11	11%	17%	31%	20%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,80	0,26	5,02	9,08	14%	20%	33%	24%
3.1.A	5,35	0,42	5,00	10,77	13%	14%	31%	21%
6.1.A	3,36	0,21	5,02	8,59	15%	25%	34%	26%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,48	0,18	4,87	6,53	15%	24%	35%	30%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,16	0,16	4,79	6,11	13%	31%	36%	31%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,75	0,13	4,72	5,60	-2%	16%	36%	29%
Total	5,00	0,67	5,43	10,48	9%	18%	31%	20%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

Distribución del coste medio por componente

Grupo tarifario	Mayo 2011				Mayo 2010			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
BT (< 1 kV)	56%	9%	43%	100%	61%	8%	41%	100%
Pc ≤ 15 kW sin DH	58%	7%	35%	100%	62%	5%	33%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	48%	4%	47%	100%	53%	3%	44%	100%
Pc > 15 kW	49%	7%	44%	100%	54%	5%	41%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	33%	3%	64%	100%	39%	2%	59%	100%
3.1.A	48%	5%	47%	100%	54%	4%	42%	100%
6.1.A	27%	2%	70%	100%	32%	2%	66%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	17%	2%	80%	100%	20%	2%	78%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	15%	2%	83%	100%	17%	2%	81%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	10%	2%	88%	100%	13%	2%	86%	100%
Total	45%	7%	53%	100%	50%	6%	50%	100%

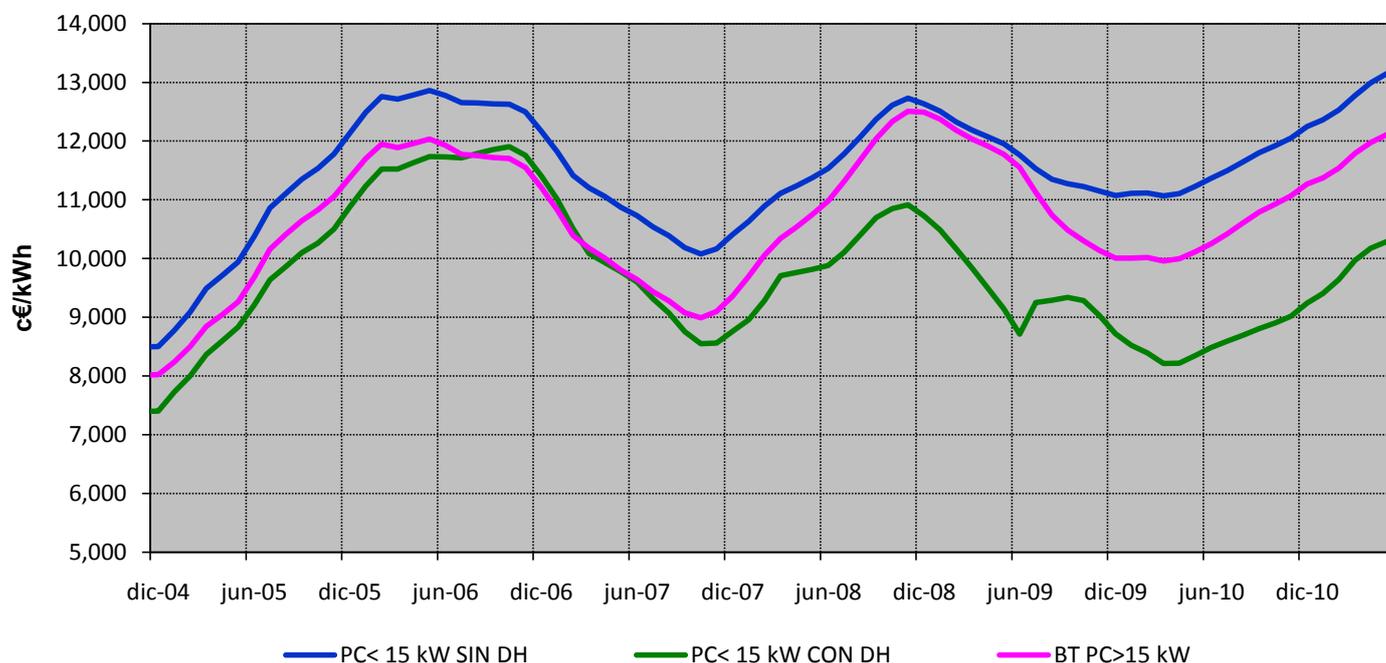
Grupo tarifario	Jun 2010 - may 2011				Jun 2009 - may 2010			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
BT (< 1 kV)	56%	9%	45%	100%	61%	9%	41%	100%
Pc ≤ 15 kW sin DH	56%	6%	38%	100%	62%	5%	33%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	46%	4%	51%	100%	53%	3%	44%	100%
Pc > 15 kW	49%	6%	45%	100%	53%	6%	41%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	42%	3%	55%	100%	46%	3%	52%	100%
3.1.A	50%	4%	46%	100%	53%	4%	43%	100%
6.1.A	39%	2%	58%	100%	43%	2%	55%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	23%	3%	75%	100%	26%	3%	72%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	19%	3%	78%	100%	22%	3%	75%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	13%	2%	84%	100%	18%	3%	80%	100%
Total	48%	6%	52%	100%	53%	7%	48%	100%

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011), OMEL y REE.

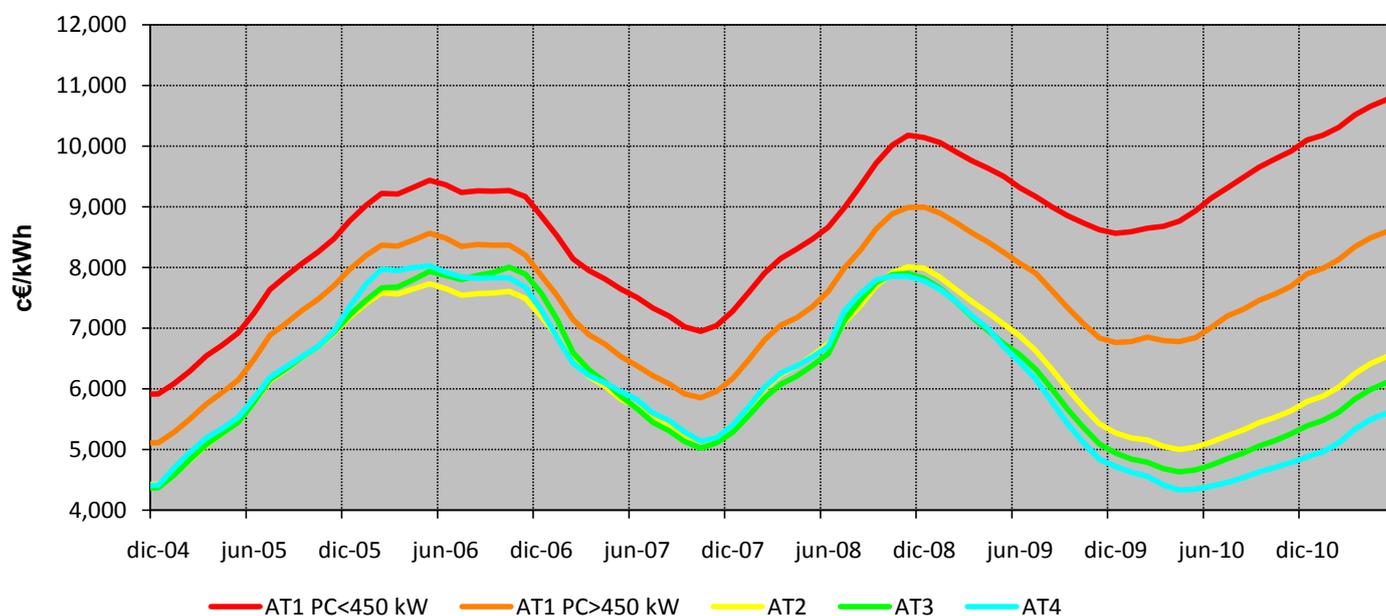
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha para los consumidores conectados a redes de baja tensión (≤ 1 kV)



Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha para los consumidores conectados a redes de alta tensión (> 1 kV)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

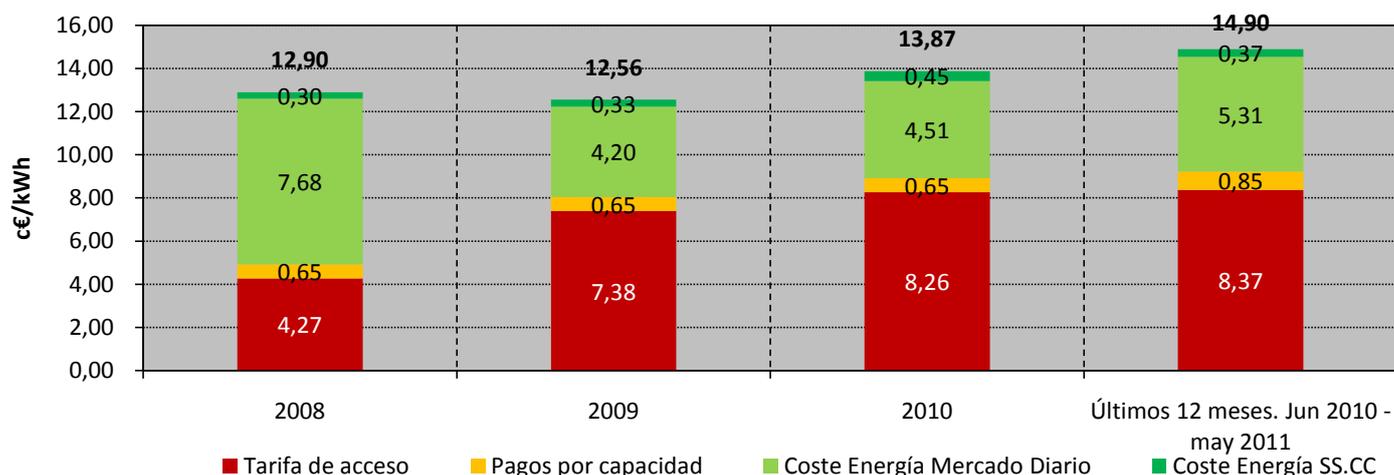
Consumidores de Baja Tensión con Pc ≤ 15 kW sin DH

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb-11	mar-11	abr-11	may-11	feb 11 s/ feb 10	mar 11 s/ mar 10	abr 11 s/ abr 10	may 11 s/ may 10
Tarifa de acceso	7,98	8,29	9,37	9,59	-1%	1%	10%	10%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,12	1,12	72%	72%	72%	72%
Coste de la energía	5,98	5,88	5,60	5,89	45%	77%	53%	26%
Mercado Diario	5,71	5,53	5,32	5,68	58%	112%	61%	29%
SS.CC	0,27	0,35	0,28	0,21	-47%	-51%	-21%	-27%
Total	15,07	15,29	16,09	16,60	17%	25%	26%	18%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011 s/
Tarifa de acceso	4,27	7,38	8,26	8,37	-21%	73%	12%	1%
Pagos por capacidad	0,65	0,65	0,65	0,85	-57%	0%		30%
Coste de la energía	7,98	4,52	4,96	5,68	57%	-43%	10%	15%
Mercado Diario	7,68	4,20	4,51	5,31	60%	-45%	7%	18%
SS.CC	0,30	0,33	0,45	0,37	11%	9%	37%	-18%
Total	12,90	12,56	13,87	14,90	8%	-3%	10%	7%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

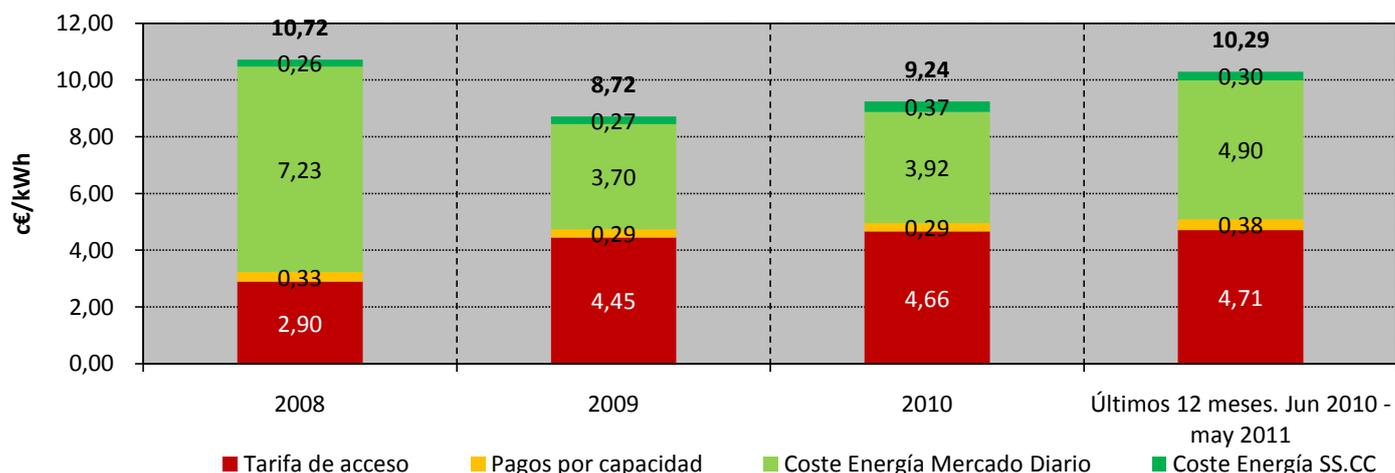
Consumidores de Baja Tensión con Pc ≤ 15 kW con DH

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb-11	mar-11	abr-11	may-11	feb 11 s/ feb 10	mar 11 s/ mar 10	abr 11 s/ abr 10	may 11 s/ may 10
Tarifa de acceso	3,98	4,32	5,08	5,77	-1%	1%	8%	9%
Pagos por capacidad	0,45	0,47	0,49	0,53	65%	102%	64%	63%
Coste de la energía	5,52	5,39	5,28	5,65	62%	114%	61%	28%
Mercado Diario	5,32	5,15	5,01	5,46	77%	159%	67%	31%
SS.CC	0,20	0,25	0,27	0,19	-49%	-54%	-6%	-20%
Total	9,96	10,19	10,84	11,95	29%	45%	31%	19%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011 s/
Tarifa de acceso	2,90	4,45	4,66	4,71	-15%	53%	5%	1%
Pagos por capacidad	0,33	0,29	0,29	0,38	-38%	-12%	-1%	30%
Coste de la energía	7,49	3,97	4,29	5,20	56%	-47%	8%	21%
Mercado Diario	7,23	3,70	3,92	4,90	59%	-49%	6%	25%
SS.CC	0,26	0,27	0,37	0,30	1%	7%	35%	-20%
Total	10,72	8,72	9,24	10,29	22%	-19%	6%	11%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

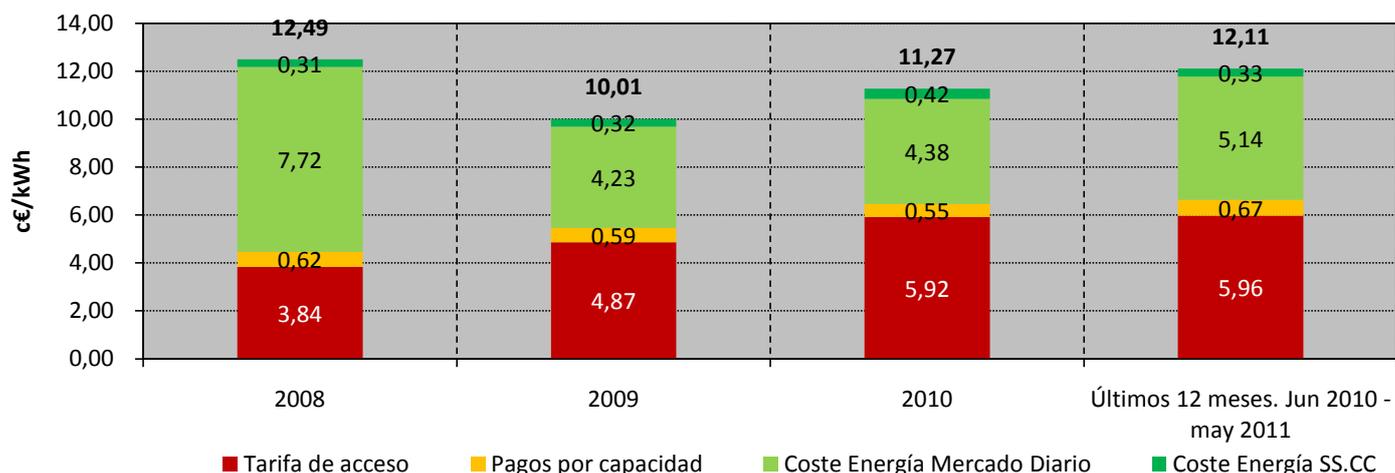
Consumidores de Baja Tensión con Pc > 15 kW

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb-11	mar-11	abr-11	may-11	feb 11 s/ feb 10	mar 11 s/ mar 10	abr 11 s/ abr 10	may 11 s/ may 10
Tarifa de acceso	5,80	5,88	6,46	6,44	-1%	1%	7%	5%
Pagos por capacidad	0,88	0,88	0,89	0,90	57%	63%	46%	52%
Coste de la energía	5,73	5,65	5,48	5,80	49%	88%	47%	24%
Mercado Diario	5,51	5,37	5,23	5,63	64%	132%	54%	27%
SS.CC	0,22	0,28	0,24	0,18	-55%	-60%	-26%	-37%
Total	12,41	12,41	12,82	13,15	21%	32%	23%	15%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011 s/
Tarifa de acceso	3,84	4,87	5,92	5,96	7%	27%	22%	1%
Pagos por capacidad	0,62	0,59	0,55	0,67	0%	-4%	-7%	23%
Coste de la energía	8,03	4,55	4,80	5,47	55%	-43%	6%	14%
Mercado Diario	7,72	4,23	4,38	5,14	58%	-45%	3%	17%
SS.CC	0,31	0,32	0,42	0,33	12%	2%	34%	-22%
Total	12,49	10,01	11,27	12,11	33%	-20%	13%	7%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

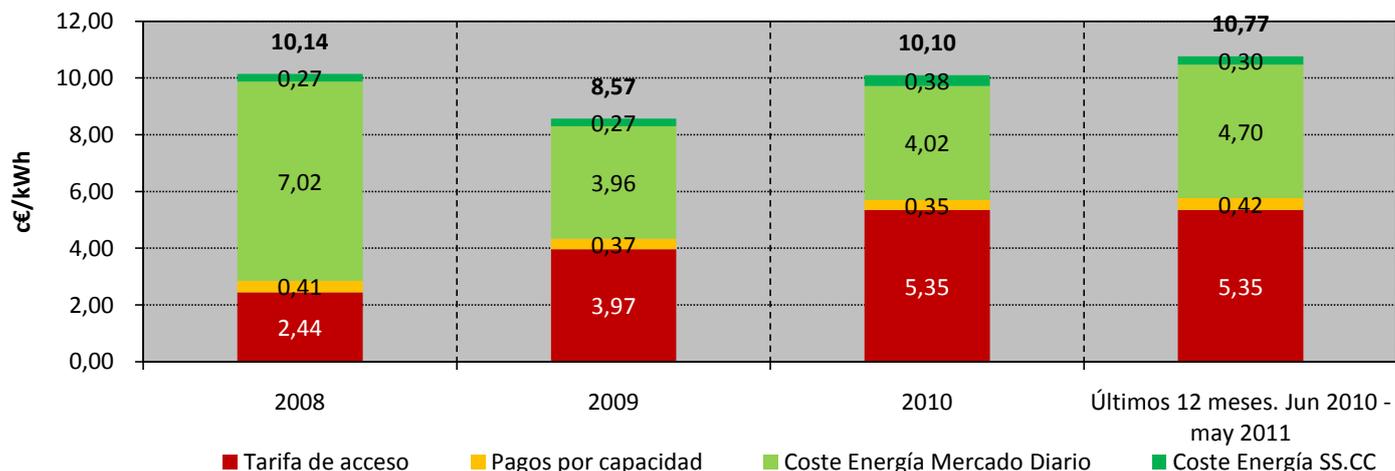
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c \leq 450$ kW (3.1A)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb-11	mar-11	abr-11	may-11	feb 11 s/ feb 10	mar 11 s/ mar 10	abr 11 s/ abr 10	may 11 s/ may 10
Tarifa de acceso	5,41	5,40	5,56	5,49	-2%	0%	0%	1%
Pagos por capacidad	0,55	0,56	0,55	0,56	48%	50%	44%	50%
Coste de la energía	5,28	5,20	5,06	5,36	50%	85%	52%	25%
Mercado Diario	5,08	4,94	4,82	5,17	66%	127%	60%	28%
SS.CC	0,20	0,26	0,24	0,18	-56%	-59%	-22%	-27%
Total	11,24	11,16	11,17	11,41	19%	30%	21%	13%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011 s/
Tarifa de acceso	2,44	3,97	5,35	5,35	9%	62%	35%	0%
Pagos por capacidad	0,41	0,37	0,35	0,42	-2%	-10%	-5%	20%
Coste de la energía	7,29	4,23	4,40	5,00	58%	-42%	4%	14%
Mercado Diario	7,02	3,96	4,02	4,70	61%	-44%	1%	17%
SS.CC	0,27	0,27	0,38	0,30	7%	-1%	41%	-20%
Total	10,14	8,57	10,10	10,77	39%	-16%	18%	7%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

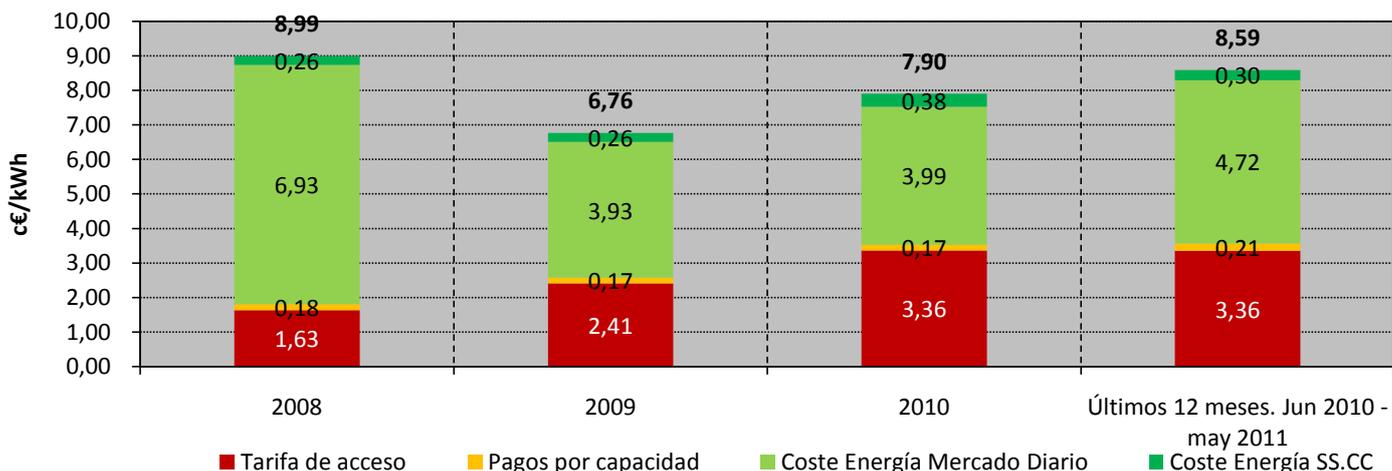
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con Pc > 450 kW (6.1A)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb-11	mar-11	abr-11	may-11	feb 11 s/ feb 10	mar 11 s/ mar 10	abr 11 s/ abr 10	may 11 s/ may 10
Tarifa de acceso	4,94	2,66	2,21	2,10	-2%	-2%	0%	0%
Pagos por capacidad	0,48	0,21	0,16	0,18	51%	72%	64%	78%
Coste de la energía	5,32	5,28	5,08	5,40	51%	91%	57%	27%
Mercado Diario	5,11	5,00	4,84	5,23	66%	133%	64%	30%
SS.CC	0,21	0,27	0,25	0,18	-53%	-56%	-19%	-28%
Total	10,73	8,15	7,45	7,68	21%	46%	34%	19%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011 s/
Tarifa de acceso	1,63	2,41	3,36	3,36	12%	48%	40%	0%
Pagos por capacidad	0,18	0,17	0,17	0,21	6%	-3%	-1%	27%
Coste de la energía	7,19	4,19	4,37	5,02	58%	-42%	4%	15%
Mercado Diario	6,93	3,93	3,99	4,72	61%	-43%	2%	18%
SS.CC	0,26	0,26	0,38	0,30	7%	1%	43%	-20%
Total	8,99	6,76	7,90	8,59	46%	-25%	17%	9%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

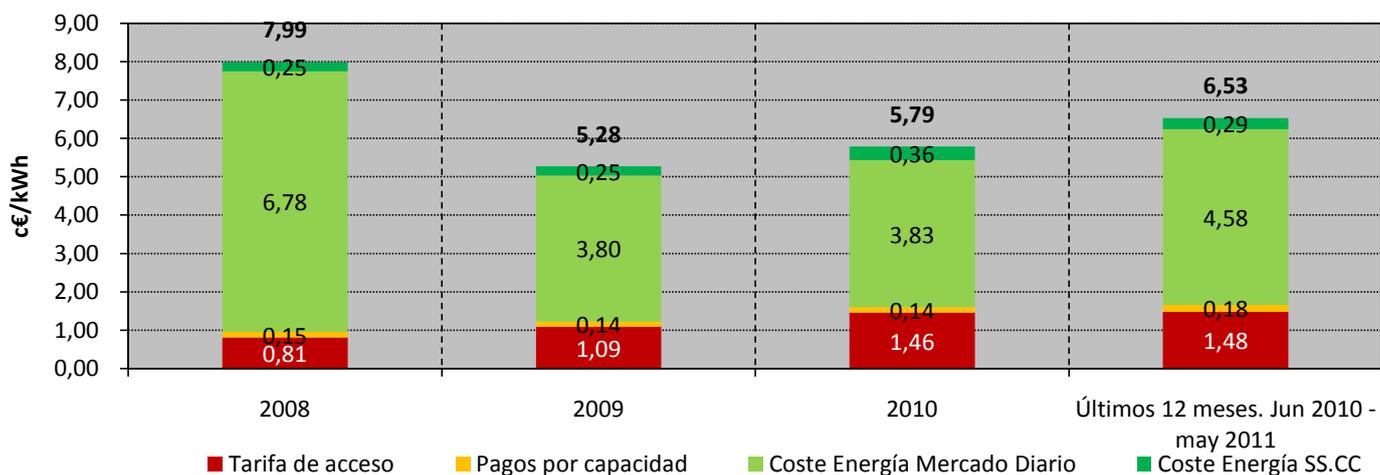
Consumidores de AT 2 (≥ 36 kV y $< 72,5$ kV)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb-11	mar-11	abr-11	may-11	feb 11 s/ feb 10	mar 11 s/ mar 10	abr 11 s/ abr 10	may 11 s/ may 10
Tarifa de acceso	2,01	1,28	1,17	1,15	0%	2%	5%	8%
Pagos por capacidad	0,39	0,19	0,14	0,16	47%	72%	62%	81%
Coste de la energía	5,16	5,13	4,95	5,28	55%	94%	59%	28%
Mercado Diario	4,96	4,87	4,71	5,10	71%	137%	67%	31%
SS.CC	0,20	0,26	0,24	0,18	-54%	-56%	-17%	-24%
Total	7,57	6,60	6,26	6,59	35%	65%	45%	25%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011 s/
Tarifa de acceso	0,81	1,09	1,46	1,48	-1%	33%	35%	1%
Pagos por capacidad	0,15	0,14	0,14	0,18	-4%	-3%	0%	26%
Coste de la energía	7,03	4,05	4,19	4,87	59%	-42%	4%	16%
Mercado Diario	6,78	3,80	3,83	4,58	62%	-44%	1%	20%
SS.CC	0,25	0,25	0,36	0,29	4%	0%	47%	-20%
Total	7,99	5,28	5,79	6,53	48%	-34%	10%	13%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

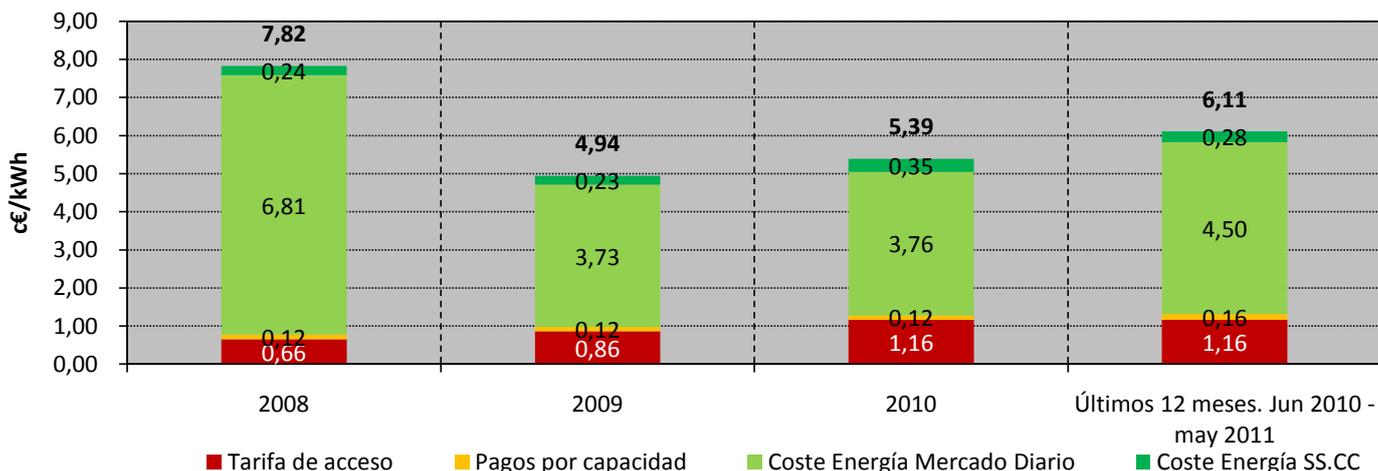
Consumidores de AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb-11	mar-11	abr-11	may-11	feb 11 s/ feb 10	mar 11 s/ mar 10	abr 11 s/ abr 10	may 11 s/ may 10
Tarifa de acceso	1,54	1,02	0,93	0,93	-3%	-4%	0%	7%
Pagos por capacidad	0,33	0,17	0,13	0,15	51%	76%	65%	80%
Coste de la energía	5,05	5,03	4,88	5,20	59%	98%	61%	28%
Mercado Diario	4,86	4,78	4,64	5,02	77%	143%	68%	31%
SS.CC	0,19	0,25	0,24	0,18	-55%	-57%	-15%	-21%
Total	6,92	6,22	5,94	6,28	39%	68%	47%	26%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011 s/
Tarifa de acceso	0,66	0,86	1,16	1,16	-14%	31%	35%	0%
Pagos por capacidad	0,12	0,12	0,12	0,16	-21%	0%	1%	29%
Coste de la energía	7,05	3,96	4,11	4,79	61%	-44%	4%	17%
Mercado Diario	6,81	3,73	3,76	4,50	64%	-45%	1%	20%
SS.CC	0,24	0,23	0,35	0,28	2%	-2%	50%	-19%
Total	7,82	4,94	5,39	6,11	48%	-37%	9%	13%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

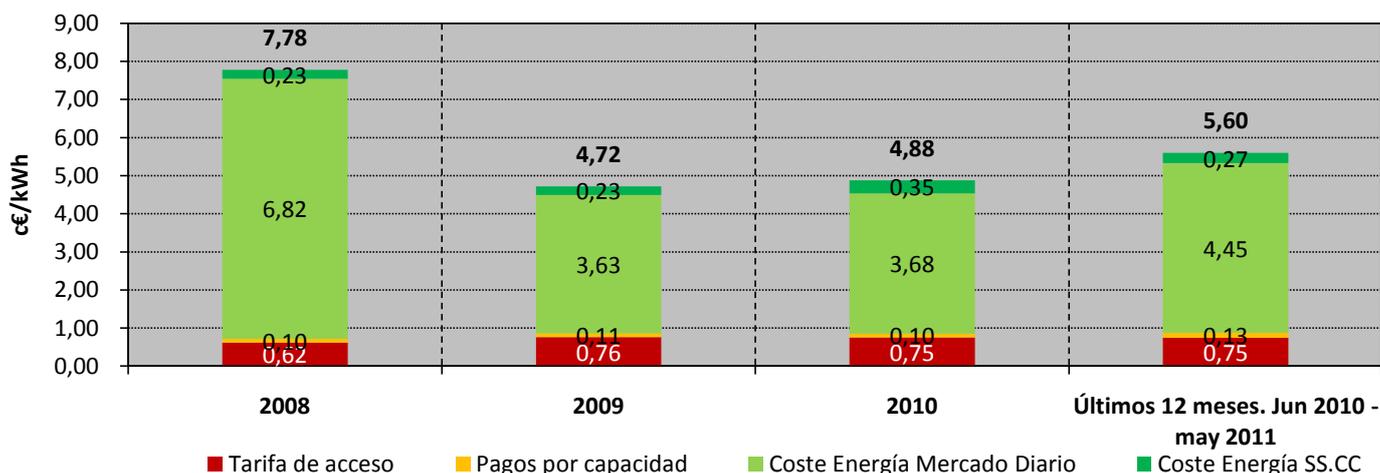
Consumidores de AT 4 (> 145 kV)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb-11	mar-11	abr-11	may-11	feb 11 s/ feb 10	mar 11 s/ mar 10	abr 11 s/ abr 10	may 11 s/ may 10
Tarifa de acceso	0,93	0,65	0,60	0,59	-3%	-5%	-2%	-2%
Pagos por capacidad	0,28	0,17	0,10	0,15	23%	74%	65%	85%
Coste de la energía	5,01	5,04	4,84	5,21	56%	97%	64%	29%
Mercado Diario	4,82	4,79	4,60	5,02	73%	141%	71%	32%
SS.CC	0,18	0,25	0,24	0,18	-56%	-57%	-12%	-21%
Total	6,22	5,86	5,54	5,94	41%	75%	52%	26%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Jun 2010 - may 2011 s/
Tarifa de acceso	0,62	0,76	0,75	0,75	-23%	23%	-1%	-1%
Pagos por capacidad	0,10	0,11	0,10	0,13	-32%	1%	-1%	27%
Coste de la energía	7,05	3,86	4,02	4,72	59%	-45%	4%	17%
Mercado Diario	6,82	3,63	3,68	4,45	62%	-47%	1%	21%
SS.CC	0,23	0,23	0,35	0,27	-1%	-2%	51%	-21%
Total	7,78	4,72	4,88	5,60	44%	-39%	3%	15%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2011), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Septiembre - 2011

INDICADORES ECONÓMICOS

9.- Indicadores económicos

Contabilidad Nacional trimestral de España. Base 2000
Producto Interior Bruto trimestral y sus componentes.
Volumen encadenado referencia 2000 ⁽¹⁾. Tasas de variación interanual (%)

COMPONENTES DE LA DEMANDA	2009	2010	2010		2011	
			Tr. III	Tr. IV	Tr. I	Tr. II
<i>Gasto en consumo final</i>	-2,3	0,7	0,4	0,5	1,0	-0,7
- Gasto en consumo final de los hogares	-4,3	1,3	0,7	1,1	0,3	-0,5
- Gasto en consumo final de las ISFLSH ⁽²⁾	1,0	0,5	0,2	-0,3	1,4	1,7
- Gasto en consumo final de las AAPP	3,2	-0,7	-0,4	-0,9	2,9	-1,5
<i>Formación bruta de capital fijo</i>	-16,0	-7,6	-7,2	-7,3	-6,4	-6,9
- Bienes de equipo	-24,8	1,8	2,4	-1,2	-0,3	-4,8
- Construcción	-11,9	-11,1	-10,9	-11,1	-11,1	-9,1
- Otros Productos	-16,2	-8,2	-4,5	-3,3	-0,5	-3,2
<i>Variación de existencias ⁽³⁾</i>	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Demanda nacional ⁽³⁾	-6,4	-1,2	-1,6	-0,7	-0,1	-2,3
<i>Exportación de bienes y servicios</i>	-11,6	10,3	9,3	10,8	12,4	8,7
<i>Importación de bienes y servicios</i>	-17,8	5,4	3,2	4,3	6,6	-1,9
PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado	-3,7	-0,1	0,0	0,6	1,1	0,6

COMPONENTES DE LA DEMANDA	2009	2010	2010		2011	
			Tr. III	Tr. IV	Tr. I	Tr. II
<i>Agricultura, ganadería y pesca</i>	1,0	-1,3	-3,0	0,2	0,2	-0,1
<i>Energía</i>	-6,4	3,0	4,5	6,3	3,2	0,8
<i>Industria</i>	-13,6	0,9	1,3	1,2	3,8	3,5
<i>Construcción</i>	-6,2	-6,3	-7,1	-5,3	-5,8	-3,3
<i>Ramas de los servicios</i>	-1,0	0,5	0,7	1,0	1,2	1,0
- Servicios de mercado	-1,9	0,4	0,6	1,1	1,3	1,2
- Servicios de no mercado	2,1	0,8	0,8	0,6	0,8	0,3
<i>Impuestos netos sobre los productos</i>	-6,0	0,6	-0,1	1,5	0,4	-1,8
- IVA que grava los productos	-5,0	-0,7	-0,4	-0,2	0,7	0,3
- Impuestos netos sobre productos importados	-9,9	14,4	21,9	22,6	16,0	3,7
- Otros impuestos netos sobre los productos	-7,4	1,9	-0,4	1,5	-4,7	-3,3
PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado	-3,7	-0,1	0,0	0,6	1,1	0,6

Fuente: INE

(1) Como consecuencia de la modificación de la nueva base 2000 de la Contabilidad Nacional de España, se han sustituido las estimaciones a precios constantes de base fija por estimaciones a precios del año precedente y encadenadas, de acuerdo con la Decisión de la Comisión número 98/715/CE

(2) ISFLSH: Instituciones sin fines de lucro al servicio de los hogares

(3) Aportación al crecimiento del PIB a precios de mercado

9.- Indicadores económicos

Escenario macroeconómico 2011 - 2014

Variación en % sobre el mismo periodo del año anterior, salvo indicación en contrario. 6 de abril 2011

CONCEPTOS	2010	Previsiones			
		2011	2012	2013	2014
PIB por componentes de la demanda (% variación real)					
Gasto en consumo final nacional	0,7	0,4	0,9	1,1	1,3
<i>Gasto en consumo final nacional privado (a)</i>	1,2	0,9	1,4	1,6	1,9
<i>Gasto en consumo final de las AA.PP.</i>	-0,7	-1,3	-0,8	-0,6	-0,6
Formación bruta de capital	-7,0	-1,2	2,7	3,6	4,4
Formación bruta de capital fijo	-7,6	-1,3	2,7	3,7	4,5
<i>Bienes de equipo y otros productos</i>	-2,4	3,2	5,2	5,9	6,6
<i>Construcción</i>	-11,1	-4,7	0,7	1,7	2,4
Variación de existencias (<i>contribución al crecimiento del PIB</i>)	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Demanda nacional	-1,1	0,0	1,3	1,7	2,0
Demanda nacional (<i>contribución al crecimiento del PIB</i>)	-1,2	0,0	1,3	1,7	2,0
Demanda final	1,0	1,7	2,7	2,9	3,3
Exportación de bienes y servicios	10,3	8,3	7,9	7,2	7,1
Importación de bienes y servicios	5,4	3,0	4,1	4,7	5,2
Saldo exterior (<i>contribución al crecimiento del PIB</i>)	1,1	1,3	1,0	0,7	0,6
PIB	-0,1	1,3	2,3	2,4	2,6
PIB a precios corrientes: miles de millones de euros	1.062,6	1.089,9	1.131,4	1.177,9	1.230,7
PIB a precios corrientes: variación en porcentaje	0,8	2,6	3,8	4,1	4,5
Precios (variación en porcentaje)					
Deflactor del PIB	1,0	1,2	1,5	1,7	1,8
Deflactor del gasto en consumo final privado	2,8	2,8	1,9	1,9	1,9
Costes laborales, empleo y paro (variación en porcentaje)					
Remuneración (coste laboral) por asalariado	0,7	0,5	1,4	1,9	2,1
Empleo total (b)	-2,4	0,2	1,4	1,5	1,7
Empleo asalariado (b)	-2,2	0,3	1,5	1,6	1,8
Productividad por ocupado (b)	2,3	1,1	0,9	0,9	0,9
Coste Laboral Unitario (CLU)	-1,5	-0,6	0,5	1,0	1,2
<i>Pro memoria: Encuesta de Población Activa</i>					
<i>Tasa de paro (% de la población activa)</i>	20,1	19,8	18,5	17,3	16,0
Sector exterior (porcentaje del PIB)					
Saldo comercial (fob-fob)	-4,4	-4,0	-3,4	-3,0	-2,8
Capacidad (+) necesidad (-) de financiación frente al resto del mundo	-3,9	-3,4	-2,7	-2,3	-2,0

Fuente: INE y Ministerio de Economía y Hacienda

(a) Incluye a los hogares y a las instituciones sin fines de lucro al servicio de los hogares.

(b) Empleo equivalente a tiempo completo, según Contabilidad Nacional

(p) Previsiones incluidas en el "Informe sobre posición cíclica de la Economía Española 2011"

9.- Indicadores económicos

**Índice de Precios de Consumo (IPC), Índice de Precios Industriales (IPRI)
e Índice de Producción Industrial (IPI), Euribor a tres meses y Obligaciones a 10 años**

Año	Mes	Tasa de Variación Interanual (%)						TIPOS DE INTERÉS (%)	
		IPC		IPRI		IPI		EURIBOR A TRES MESES	OBLIGACIONES A 10 AÑOS (2)
		General	Energía	General	Energía	General	Ciclo - Tendencia (1)		
2009	mayo	-0,86	-15,27	-4,44	-9,77	-22,30	-18,84	1,28	4,05
	junio	-1,00	-14,16	-4,90	-10,10	-14,31	-17,34	1,23	4,24
	julio	-1,37	-15,87	-6,73	-15,97	-16,92	-15,87	0,97	4,01
	agosto	-0,81	-10,23	-5,52	-11,50	-10,56	-13,99	0,86	3,78
	septiembre	-1,03	-10,15	-5,38	-11,46	-12,73	-11,69	0,77	3,80
	octubre	-0,66	-6,56	-4,26	-8,40	-12,78	-9,11	0,74	3,77
	noviembre	0,30	1,94	-1,83	-0,75	-3,96	-6,31	0,72	3,79
	diciembre	0,79	7,49	0,36	6,28	-1,49	-3,85	0,71	3,80
2010	enero	1,03	11,38	0,89	6,35	-4,96	-2,23	0,68	3,99
	febrero	0,83	9,92	1,07	6,78	-1,94	-0,49	0,66	3,98
	marzo	1,42	13,89	2,32	10,13	6,79	1,41	0,64	3,83
	abril	1,50	16,68	3,67	13,12	3,01	2,26	0,64	3,90
	mayo	1,77	16,40	3,76	12,03	5,13	2,43	0,69	4,08
	junio	1,50	10,88	3,20	8,74	3,25	2,23	0,73	4,56
	julio	1,91	11,79	3,29	9,76	-2,29	1,55	0,85	4,43
	agosto	1,82	8,88	2,74	7,04	3,40	0,81	0,90	4,04
	septiembre	2,13	11,07	3,38	9,14	-1,15	0,26	0,88	4,09
	octubre	2,33	12,58	4,09	10,51	-3,52	0,34	1,00	4,04
	noviembre	2,33	11,74	4,45	10,68	3,44	0,79	1,04	4,69
	diciembre	2,99	15,61	5,33	13,49	0,38	1,08	1,02	5,37
2011	enero	3,27	17,64	6,78	17,34	4,95	1,46	1,02	5,38
	febrero	3,59	19,03	7,56	18,47	3,34	1,25	1,09	5,26
	marzo	3,60	18,91	7,77	18,63	1,32	0,16	1,18	5,25
	abril	3,78	17,67	7,25	17,13	-4,01	-0,71	1,32	5,33
	mayo	3,51	15,33	6,72	15,41	1,16	-1,15	1,43	5,32
	junio	3,19	15,36	6,72	15,39	-2,58	-1,59	1,49	5,48
	julio	3,09	15,96	7,41	17,78	-5,69	-2,00	1,60	5,82
	agosto	2,96	15,28					1,55	5,25

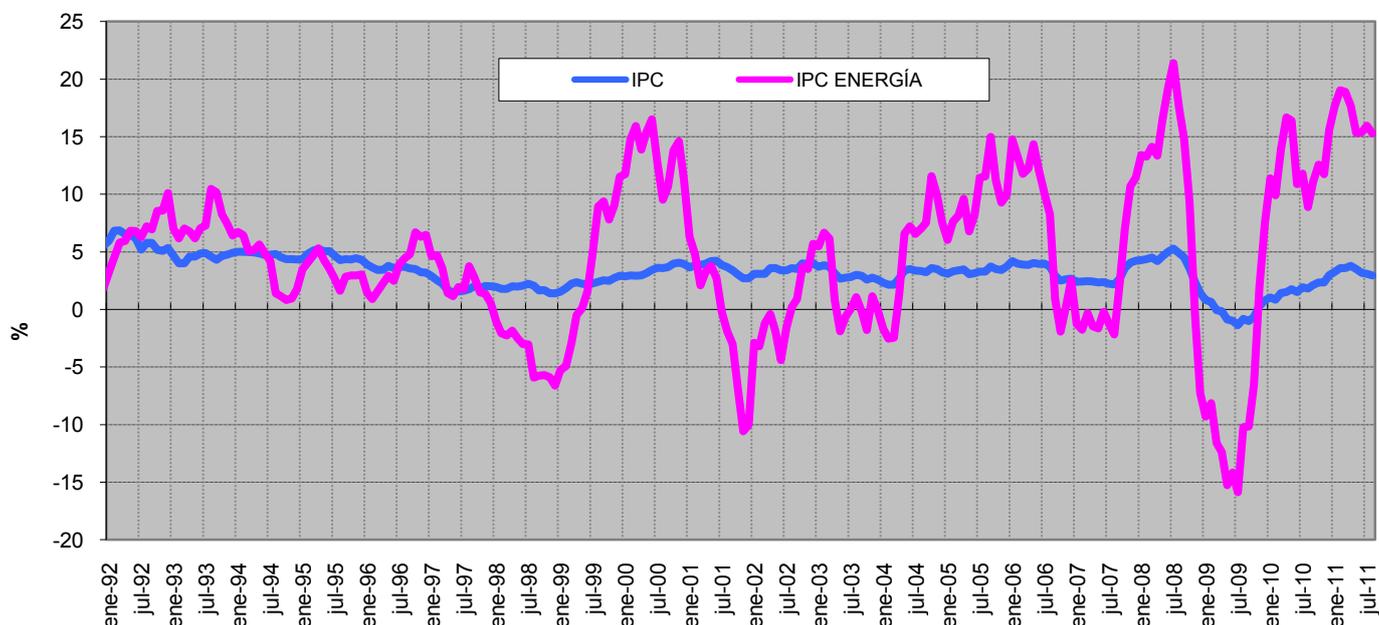
Fuente: INE, MEH y Banco de España

Nota: (1) Serie Ciclo - Tendencia obtenida por el Ministerio de Economía. Incluye corrección de valores atípicos.

(2) Mercado secundario. Operaciones simples al contado entre titulares de cuenta.

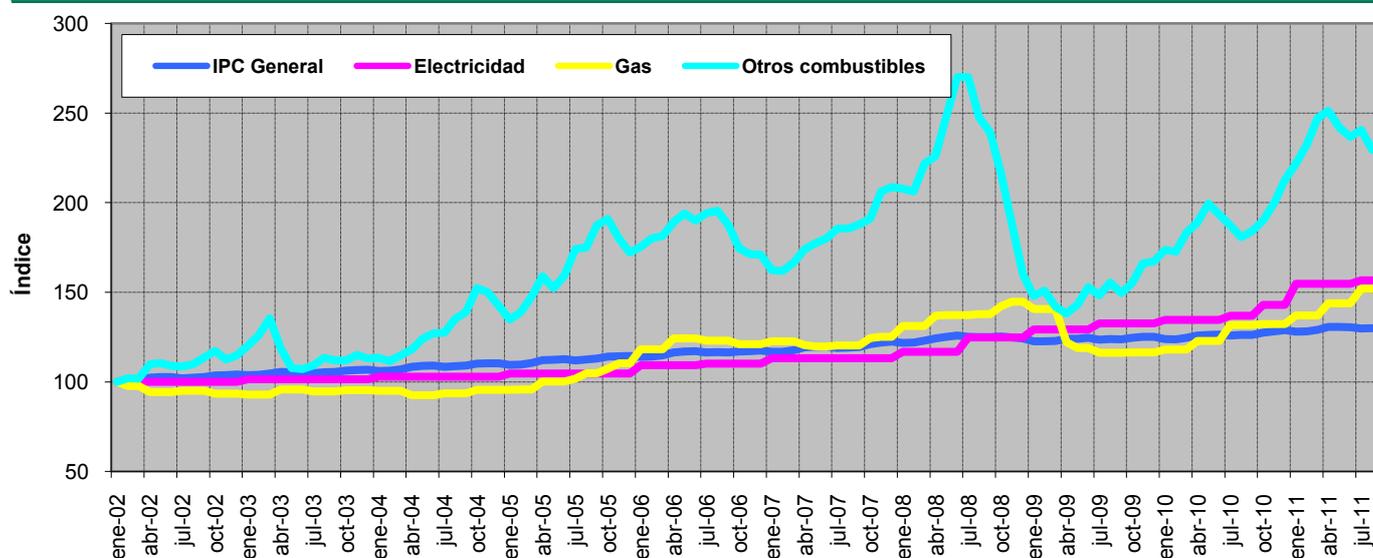
9.- Indicadores económicos

Índice de Precios de Consumo (IPC), y de su componente energético Tasa de variación interanual (%)



Fuente : INE

Índice de Precios de Consumo (IPC) y componentes del IPC ENERGÍA Enero - 2002 = 100



Fuente: INE

Descripción de los componentes energéticos del IPC

Electricidad: Gastos en energía eléctrica; gastos del contrato de la luz, alquiler y lectura de contador

Gas: Gastos de gas ciudad y gas natural : gastos del contador del gas; alquiler y lectura del contador

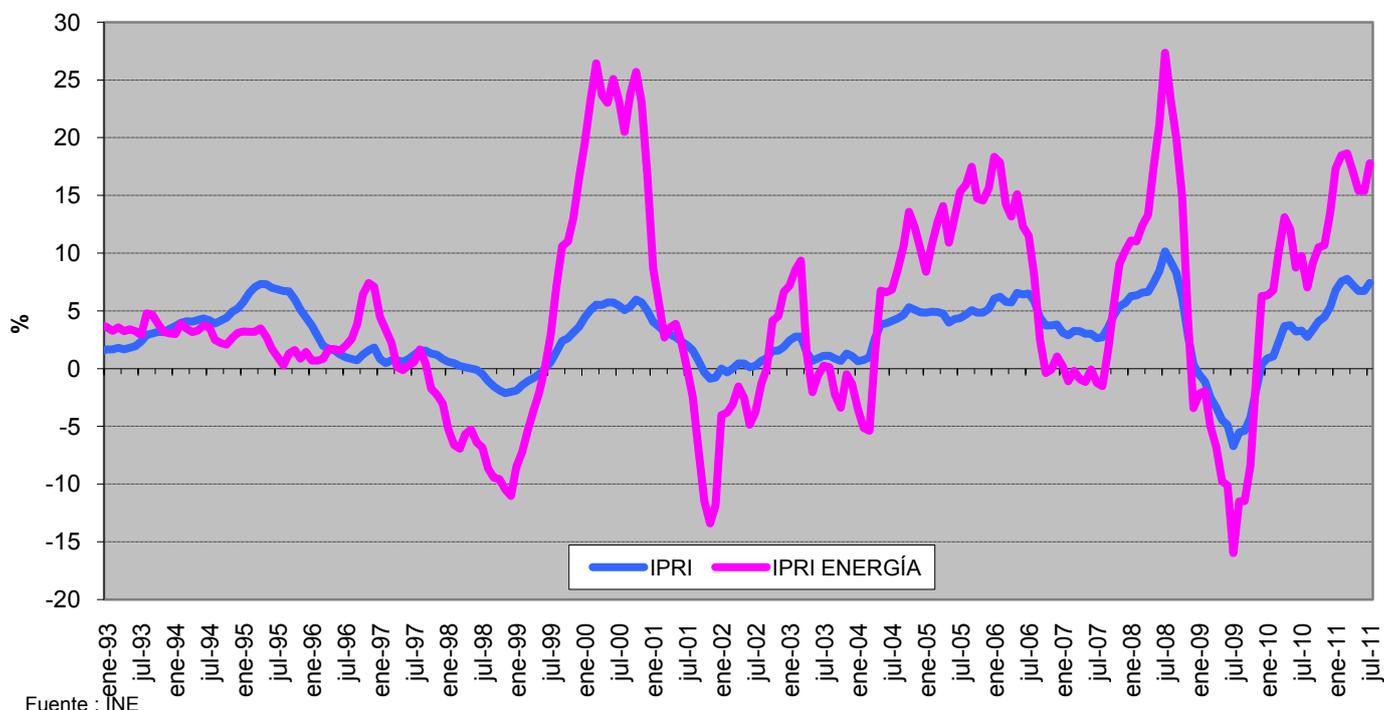
Gastos de butano y propano, etc, así como el alquiler y lectura de contadores, botellas y contenedores para estos gases

Otros Combustibles: Gasóleo, fuel -oil, petróleo lampante y otros combustibles líquidos

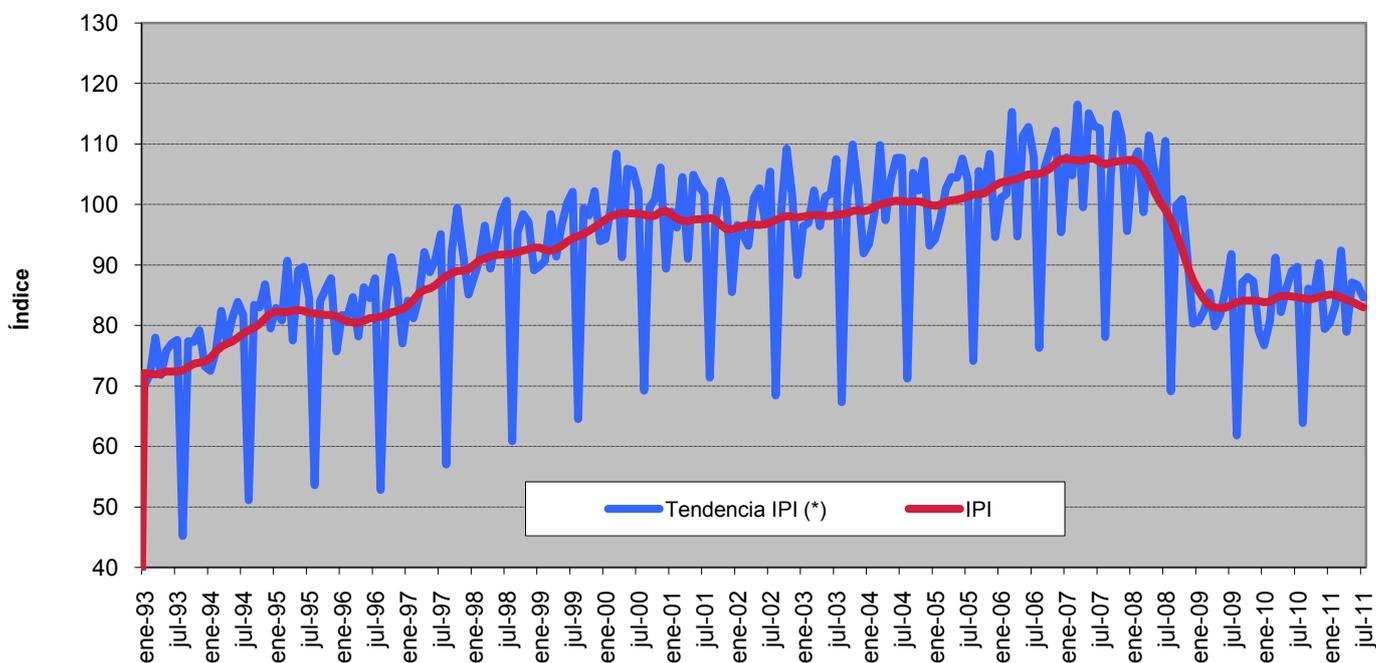
Gastos de carbón. Coque, aglomerados de carbón, madera, carbón vegetal...

9.- Indicadores económicos

Índice de Precios Industriales (IPRI) y su componente energético
Tasa de variación interanual (%)



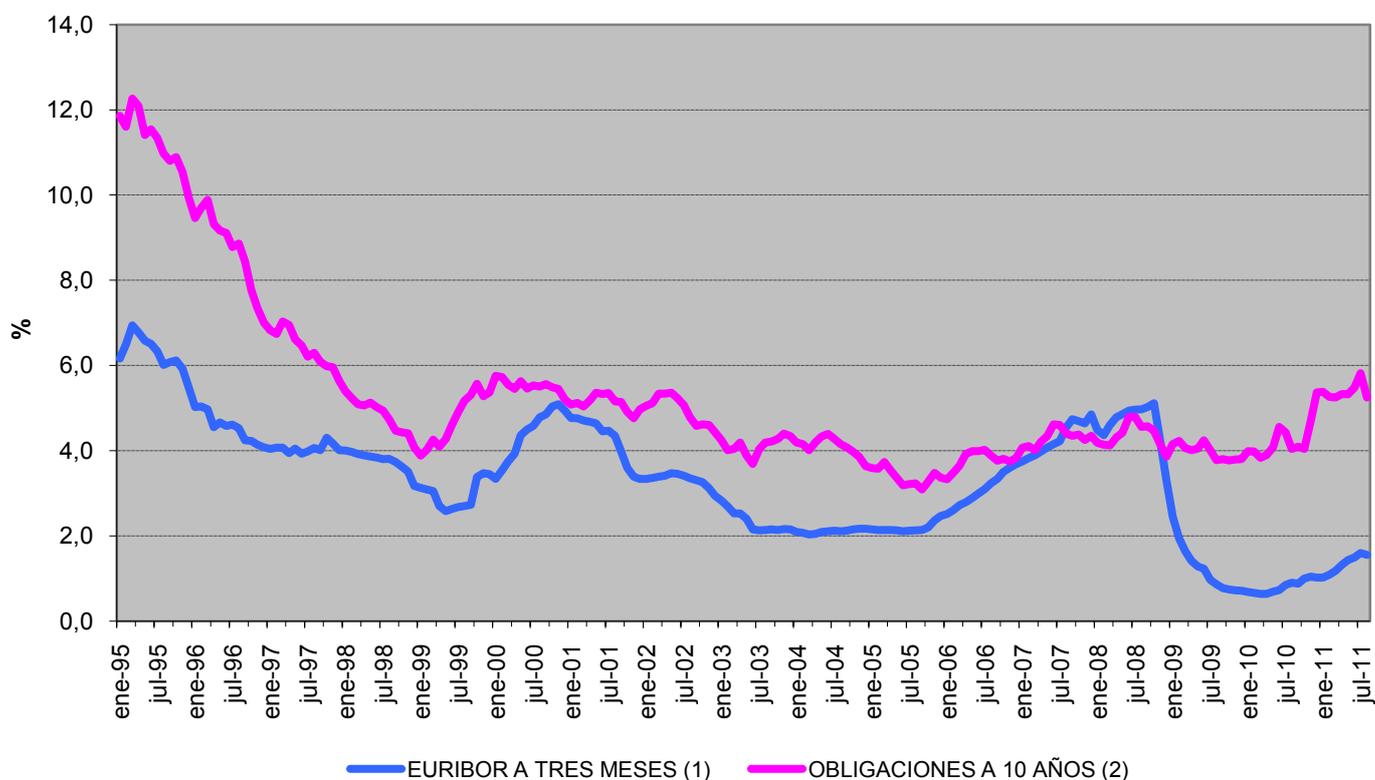
Evolución del Índice de Producción Industrial y de su tendencia (*)
Base 1990



(*) Serie de ciclo-tendencia obtenida por la SGPC (M. Economía). Incluye corrección de atípicos

9.- Indicadores económicos

Evolución de los tipos de interés a corto y a largo plazo



Fuente : Banco de España

(1) Para fechas anteriores a enero de 1999, los tipos de interés de la zona del euro se han calculado ponderando los tipos de interés nacionales por el PIB.

(2) Mercado Secundario. Operaciones Simples al contado entre titulares de cuenta