



Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Regulación y Competencia
Subdirección de Régimen de Sistemas Regulados

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Junio - 2011



Índice

HECHOS RELEVANTES

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 (mar 2010- feb 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 (mar 2010- feb 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 (mar 2010- feb 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. Febrero 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 por el suministro de electricidad del consumidor medio	63
Último mes disponible. Febrero 2011	64
Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 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.



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Junio - 2011

HECHOS RELEVANTES



Evolución de la demanda en barras de central

La demanda en barras nacional se redujó en el mes de mayo de 2011 un 0,30% sobre la registrada en el mismo mes del año 2010, lo que sitúa la tasa de variación durante los últimos 12 meses (junio 2010 - mayo 2011) en el 0,81%.

En el sistema peninsular, la demanda en barras de central se redujó en dicho mes un 0,45%, situándose la tasa de variación durante los últimos 12 meses en el +0,95%. Si se corrigen los efectos laboralidad y temperatura, el incremento de la demanda en el sistema peninsular en mayo de 2011 fue del +0,21%, situándose la tasa de variación durante los últimos 12 meses en el +1,76%.

En los sistemas insulares y extrapeninsular la demanda en barras de central se incrementó en el mes de mayo un 2,17%, lo que sitúa la tasa de variación de los últimos doce meses en el -1,58%.

La demanda nacional registrada en el mes de mayo de 2011 fue cubierta mediante las siguientes tecnologías de producción: régimen especial (34,0%)¹, ciclo combinado (20,5%), nuclear (16,7%), carbón (14,4%) e hidráulica (10,1%). Cabe señalar que la producción hidráulicas y del régimen especial representó en mayo de 2011 el 44,2% de la producción nacional y el 46,5% de la producción peninsular.

Si se compara la estructura de producción registrada en el mes de mayo de 2011 con la registrada en el mismo mes del año anterior, se observa que el porcentaje de la demanda abastecida mediante centrales de carbón e instalaciones de Fuel - Gas se ha incrementado un 10,2% y un 0,6% respectivamente. Por el contrario, la producción de las centrales hidráulicas se ha reducido 4 puntos porcentuales, la de las instalaciones nucleares 3,9 puntos porcentuales, la producción de las instalaciones de ciclo combinado 1,9 puntos porcentuales y las instalaciones del régimen especial se redujo en 0,9 puntos porcentuales.

(1) Representando la generación eólica el 40% de la energía generada por las instalaciones del régimen especial.



Evolución de la demanda en consumo

Durante el mes de febrero de 2011, la demanda de los consumidores nacionales se redujó un 0,94% con respecto al mismo mes del año anterior. Dicha variación fue consecuencia de una contracción de la demanda de todos los consumidores, excepto de los consumidores conectados al nivel de tensión 1 y 4. En particular, la demanda de los consumidores conectados en baja tensión con potencia contratada menor o igual a 15 kW se redujó un 3,4%, la demanda de los consumidores conectados en baja tensión con potencia contratada mayor a 15 kW se redujó un 3,9%, la de los consumidores conectados al nivel de tensión 2 un 5,2% y la del nivel de tensión 3 un 0,7%, mientras que por otra parte se incrementó en un 0,9% la demanda de los consumidores conectados al nivel de tensión 1 y un 12% la demanda de los consumidores conectados al nivel de tensión 4.

La tasa de variación de la energía consumida a nivel nacional durante los últimos 12 meses (marzo 2010 - febrero 2011) fue del 1,91%, consecuencia de una reducción de la demanda de los consumidores de baja tensión (-0,1%), y un incremento de los consumidores conectados en alta tensión (4,1%).

Durante los últimos meses se han observado discrepancias entre la evolución de la demanda en consumo y de la demanda en barras de central. En particular, cabe señalar que entre enero y diciembre de 2010 la tasa de variación acumulada, sobre el mismo periodo del año anterior, de la demanda en consumo nacional fue del 1,8% mientras que la demanda en b.c. aumentó un 3,3%. Asimismo, se observa que en enero y febrero de 2011 la tasa de variación de la demanda en consumo (2,2% en enero y -0,9% en febrero) es superior a la tasa de variación de la demanda en b.c. registrada para dichos meses (0,2% en enero y -2,3% en febrero).

Por lo tanto, la información mostrada en el presente Boletín sobre la evolución de la demanda en consumo tanto del sistema nacional, como del sistema peninsular y extrapeninsular e insular, en especial en lo referente a la evolución de los consumidores conectados en baja tensión, deban tomarse con precaución.

Por otra parte, en febrero de 2011 se redujó la facturación media de acceso un 2% sobre la registrada en el mismo mes del año anterior, situándola en 5,33 c€/kWh.



Suministro de Último Recurso

En febrero de 2011 el 83% de los consumidores con derecho a acogerse a las Tarifas de Último Recurso, cuyo consumo representa el 79% de la energía consumida por los clientes con derecho a TUR en dicho mes, fueron abastecidos por una comercializadora de último recurso.

Cabe señalar que el porcentaje de consumidores con derecho a TUR abastecidos por CUR en dicho mes (83%), es 2,2 puntos porcentual inferior al porcentaje de consumidores en febrero de 2010 (85,2%).

La facturación media de los consumidores acogidos a TUR, en febrero 2011 ascendió a 17,01 c€/kWh para los consumidores acogidos a la modalidad sin discriminación horaria, y de 10,26 c€/kWh para los consumidores acogidos a la modalidad con discriminación horaria, representando la facturación media de acceso el 50% y el 62%, respectivamente.

Durante el citado mes, fueron abastecidos por las comercializadoras de último recurso 266.644 consumidores que no tenían derecho a acogerse a las tarifas de último recurso, de los cuales, 262.308 (el 98,3%) eran consumidores conectados en baja tensión.

Bono Social

En el mes de febrero de 2011 se encontraban acogidos al Bono Social 2.842.974 consumidores, lo que supone aproximadamente el 11,4% de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR. El 83% de los consumidores acogidos al Bono Social tienen una potencia contratada en su primera vivienda inferior a 3 kW, el 11% son pensionistas, el 4% comprende a familias numerosas y el 1% a desempleados.

La facturación media resultado de aplicar las condiciones de facturación del Bono Social, a los consumidores acogidos a la misma fue, en el mes de febrero de 2011 12,7 c€/kWh, un 20% inferior al resultado de aplicar las condiciones de facturación de la TUR. Dicho descuento (20,0%) es 1,1 puntos porcentuales superior al registrado en enero de 2011 (18,9%) y 11,3 puntos porcentuales superior al registrado en febrero de 2010 (8,7%).

El coste del Bono Social financiado por las empresas generadoras en febrero de 2011 fue de 15 Millones de €, un 166% superior al coste financiado en febrero de 2010 (5,6 M€). Adicionalmente, cabe señalar que el coste financiado por las empresas generadoras entre marzo de 2010 y febrero de 2011 fue de 102 Millones de €.



Escándalo de costes de acceso. Año 2010

De acuerdo con la información de la Liquidación 14/2010, los costes de acceso en 2010 fueron de 17.518.228 miles de €, lo que es un 10% superior (1.611.881 miles de €) a los costes de acceso previstos a la hora de establecer las tarifas de acceso a las redes, en las Ordenes ITC/3519/2009 e ITC/1732/2010.

Este desvío se explica porque las primas del régimen especial superaron en 1.179 M€ (20%) a las inicialmente previstas, la retribución de distribución de 2010 fue superior en 382 M€ (8%) a la establecida en la Orden ITC/3519/2009, por la aplicación del RD 222/2009 y la compensación extrapeninsular supero en 169 M€ la inicialmente prevista, como consecuencia de la reducción de la parte financiada con cargo a los presupuestos generales del Estado.

Por otra parte, cabe señalar que si se compara los costes de acceso de 2010, según la información de la liquidación 14/2010, con los costes de 2009, según la liquidación 14/2009, se observa que los costes de acceso de 2010 se incrementaron un 7% (1.133.556 miles de €) sobre los costes registrados en 2009, consecuencia de un incremento del 14% de las primas del régimen especial, del 20% de las anualidades destinadas al pago de los déficits de años anteriores, del 4% de la retribución al transporte y del 5% de la retribución a la distribución, parcialmente compensado por una reducción del 16% de los costes permanentes y del 22% de los costes de diversificación y seguridad del abastecimiento.

En 2010 los costes relacionados con las redes (transporte, distribución y gestión comercial a tarifa) representaron el 39% del total de costes de acceso, mientras que las primas del régimen especial representaron en 40% del total de los costes de acceso y las anualidades destinadas al pago de los déficit anteriores el 11% y los costes permanentes el 7% del total de costes de acceso.

Si se comparan dichos porcentajes con los registrados en 2009, se observa que el porcentaje que representa los costes de redes en el total de costes de acceso se redujo en 0,7 puntos porcentuales, el porcentaje que representa los costes permanentes sobre el total se redujo en 2,4 puntos porcentuales, mientras que se incrementó la participación de las primas del régimen especial (2,4 puntos porcentuales) y las anualidades destinadas al pago de los déficit anteriores (1,2 puntos porcentuales).

Evolución del mercado de producción

En el mes de mayo de 2011, el precio medio ponderado del mercado diario fue de 49,56 €/MWh, un 7,3% superior al registrado en abril de 2011, y un 29,8% superior al registrado en el mismo mes del año anterior.

Asimismo, y durante el mes de mayo de 2011 el coste de los SS.CC (incluye mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas¹) incluido en el precio final del mercado fue de 1,70 €/MWh, un 27% inferior al registrado en abril de 2011 y un 29% inferior al registrado en el mismo mes del año anterior.

El precio medio ponderado final de los comercializadores en el mercado libre fue en el citado mes un 5,4% superior al registrado en el mes anterior, y un 29,1% superior al registrado en el mismo mes del año anterior. Asimismo, durante dicho mes el precio final de los comercializadores de último recurso² (60,74 €/MWh) fue un 9,6% superior al de comercializadores en el mercado libre (55,42 €/MWh).

El precio medio ponderado del mercado diario entre enero y mayo de 2011 fue de 46,90 €/MWh, precio un 23,4% superior al registrado en 2010. Por otra parte, el precio medio ponderado final de los comercializadores en mercado libre ascendió a 54,22 €/MWh en el mismo periodo, cifra superior en un 21,4% al registrado en 2010.

En relación con el diferencial de precios entre Portugal y España, el precio en España fue inferior en 0,37 €/MWh al registrado en Portugal, consecuencia de un incremento de precios del 7,3% en España y del 4,2% en Portugal.

Desde enero de 2009 el diferencial de precios entre la zona portuguesa y la zona española se ha estabilizado entre los 0 €/MWh y los 3 €/MWh, valores muy alejados los registrados entre julio de 2007 y diciembre de 2008, donde se llegaron a alcanzar los 16,00 €/MWh.

Durante el mes de diciembre, el procedimiento de "Market splitting" se aplicó durante el 3% de las horas y sobre el 3% de la energía, respecto al mes anterior, en el que afectó al 15% de las horas y al 14% de la energía intercambiada.

(1) No incluye el coste del mecanismo de resolución de restricciones por garantía de suministro



Facturación media por el suministro de electricidad

En el apartado 8 del presente boletín se muestra la facturación media por el suministro eléctrico a la que tendría que haber hecho frente el consumidor medio de cada grupo tarifario si hubiera adquirido su energía en el mercado spot durante el periodo considerado³. La citada facturación media incluye la facturación de acceso, la facturación por pagos por capacidad según la normativa vigente y la facturación por energía, pero no incluye impuestos, ni margen de comercialización.

Con estas hipótesis:

En febrero de 2011 la facturación media del suministro eléctrico de los consumidores nacionales, valorado el coste de la energía a precios del mercado spot, se ha incrementado en un 20% respecto de la facturación media del mismo mes del año anterior. Este incremento se explica por un incremento de la facturación por energía, valorada al precio del mercado diario, del 43% y por un incremento de la facturación de pagos de capacidad del 35%, parcialmente compensado por una reducción de la facturación de acceso del 2%.

Durante los últimos 12 meses (marzo 2010- febrero 2011) la facturación media por el suministro eléctrico del consumidor medio, valorado el coste de la energía a precios del mercado spot, se incrementó un 18% sobre la registrada entre marzo de 2009 y febrero de 2010, consecuencia de un incremento del 20% de la facturación por tarifas de acceso, de 20% de la facturación por pagos por capacidad y del 17% de la facturación de energía valorado a precio del mercado spot.

Por grupos tarifarios, durante dicho periodo la facturación media del consumidor medio conectado en baja tensión, valorado el coste de la energía a precios del mercado spot, se incrementó en un 13%, la de los clientes conectados en media tensión un 19%, mientras que la facturación media del nivel de tensión 2, 3 se incrementó un 17% y la de los clientes conectados al nivel de tensión 4 se incrementó un 12%.

Cabe destacar que durante dicho periodo el importe de los pagos regulados, esto es, en concepto de tarifas de acceso y pagos por capacidad, representó el 66% del coste del suministro eléctrico para los consumidores de baja tensión, el 47% del coste para los consumidores de media tensión y entre el 17% y el 25% para los consumidores de alta tensión.

(3) 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, por lo que no tiene por qué coincidir con la mostrada en el presente boletín.



Conclusiones

La demanda en barras nacional se redujo en el mes de mayo de 2011 un 0,30% sobre la registrada en el mismo mes del año 2010, lo que sitúa la tasa de variación durante los últimos 12 meses (junio 2010 - mayo 2011) en el 0,81%. En el sistema peninsular, la demanda en barras de central se redujo en dicho mes un 0,45%, situándose la tasa de variación durante los últimos 12 meses en el 0,95%. Si se corrigen los efectos laboralidad y temperatura, el incremento de la demanda en el sistema peninsular en mayo de 2011 fue del 0,21%, situándose la tasa de variación durante los últimos 12 meses en el 1,76%.

Se mantienen las discrepancias observada en los últimos meses entre la evolución de la demanda en consumo y de la demanda en barras de central. En particular, cabe señalar que entre enero y diciembre de 2010 la tasa de variación acumulada, sobre el mismo periodo del año anterior, de la demanda en consumo nacional fue del 1,8% mientras que la demanda en b.c. aumentó un 3,3%. Adicionalmente, es necesario señalar, que enero y febrero de 2011 la tasa de variación de la demanda en consumo (2,2% en enero y -0,9% en febrero) es superior a la tasa de variación de la demanda en b.c. registrada para dichos meses (0,2% en enero y -2,3% en febrero).

En febrero de 2011 el 83% de los consumidores con derecho a acogerse a las Tarifas de Último Recurso, cuyo consumo representa el 79% de la energía consumida por los clientes con derecho a TUR en dicho mes, fueron abastecidos por una comercializadora de último recurso.

En el mes de febrero de 2011 se encontraban acogidos al Bono Social 2.842.974 consumidores, lo que supone aproximadamente el 11,4% de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR.

La facturación media resultado de aplicar las condiciones de facturación del Bono Social, a los consumidores acogidos a la misma fue, en el mes de febrero de 2011 de 12,7 c€/kWh, un 20% inferior al resultado de aplicar las condiciones de facturación de la TUR. Dicho descuento (20,0%) es 1,1 puntos porcentuales superior al registrado en enero de 2011 (18,9%) y 11,3 puntos porcentuales superior al registrado en febrero de 2010 (8,7%).

En el mes de mayo de 2011, el precio medio ponderado del mercado diario fue de 49,56 €/MWh, un 7,3% superior al registrado en abril de 2011, y un 29,8% superior al registrado en el mismo mes del año anterior.



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Junio - 2011

INDICADORES ELÉCTRICOS

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Junio - 2011

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	24.927	24.850	24.891	-0,31	0,16	-0,31	0,16	-4,79
Febrero	21.809	22.946	22.414	5,21	-2,32	2,27	-1,03	-3,71	2,66
Marzo	22.091	24.024	24.001	8,75	-0,09	4,35	-0,71	-2,48	1,92
Abril	20.018	21.162	20.405	5,72	-3,58	4,66	-1,37	-1,10	1,21
Mayo	20.713	21.724	21.658	4,88	-0,30	4,70	-1,17	-0,18	0,81
Junio	21.691	21.827	-	0,63	-	4,03	-	0,13	-
Julio	24.037	24.678	-	2,67	-	3,82	-	0,62	-
Agosto	22.782	22.923	-	0,62	-	3,41	-	0,84	-
Septiembre	21.954	21.988	-	0,15	-	3,05	-	1,05	-
Octubre	21.598	21.660	-	0,29	-	2,78	-	1,38	-
Noviembre	21.666	23.167	-	6,93	-	3,15	-	2,55	-
Diciembre	23.673	24.693	-	4,31	-	3,25	-	3,25	-
Anual	266.958	275.643	113.369						

Fuente: REE (Boletín Mensual. Marzo 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	-4,95
Febrero	20.632	21.783	21.282	5,58	-2,30	2,53	-0,96	-3,81	2,89
Marzo	20.837	22.735	22.769	9,11	0,15	4,64	-0,59	-2,54	2,13
Abril	18.836	19.990	19.278	6,13	-3,56	4,97	-1,26	-1,09	1,39
Mayo	19.482	20.497	20.405	5,21	-0,45	5,02	-1,11	-0,12	0,95
Junio	20.377	20.552	-	0,86	-	4,33	-	0,23	-
Julio	22.523	23.223	-	3,11	-	4,14	-	0,78	-
Agosto	21.274	21.453	-	0,84	-	3,72	-	1,04	-
Septiembre	20.616	20.640	-	0,11	-	3,33	-	1,23	-
Octubre	20.303	20.376	-	0,36	-	3,04	-	1,59	-
Noviembre	20.489	21.973	-	7,24	-	3,42	-	2,81	-
Diciembre	22.416	23.432	-	4,53	-	3,52	-	3,52	-
Anual	251.383	260.221	107.366						

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

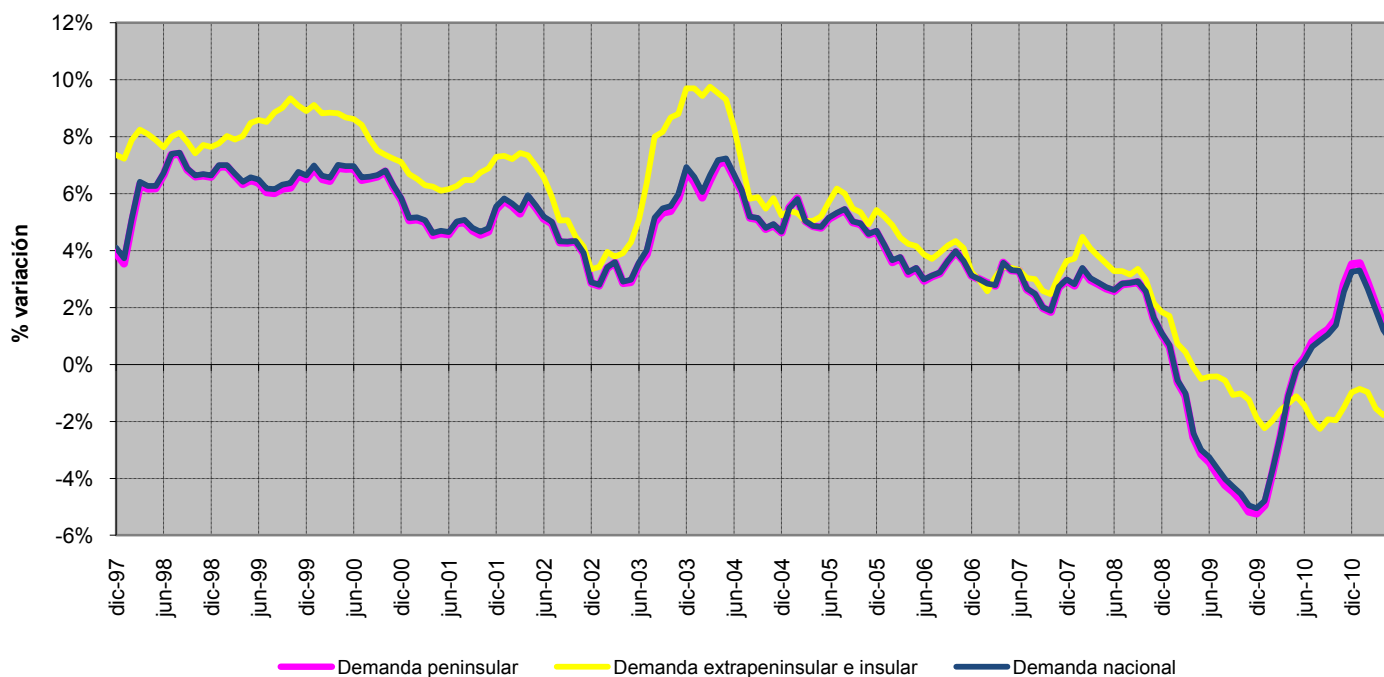
1. Demanda en barras de central

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	1.330	1.285	1.259	-3,40	-2,02	-3,40	-2,02	-2,24
Febrero	1.177	1.163	1.132	-1,18	-2,67	-2,36	-2,33	-1,97	-0,97
Marzo	1.255	1.289	1.233	2,71	-4,34	-0,67	-3,02	-1,60	-1,55
Abril	1.181	1.172	1.127	-0,78	-3,83	-0,69	-3,21	-1,38	-1,78
Mayo	1.231	1.226	1.253	-0,34	2,17	-0,62	-2,14	-1,12	-1,58
Junio	1.315	1.275	-	-2,99	-	-1,04	-	-1,43	-
Julio	1.514	1.455	-	-3,87	-	-1,51	-	-1,98	-
Agosto	1.507	1.470	-	-2,51	-	-1,66	-	-2,26	-
Septiembre	1.338	1.348	-	0,79	-	-1,38	-	-1,93	-
Octubre	1.295	1.284	-	-0,88	-	-1,33	-	-1,95	-
Noviembre	1.176	1.194	-	1,55	-	-1,10	-	-1,50	-
Diciembre	1.257	1.261	-	0,33	-	-0,98	-	-0,98	-
Anual	15.575	15.422	6.004						

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

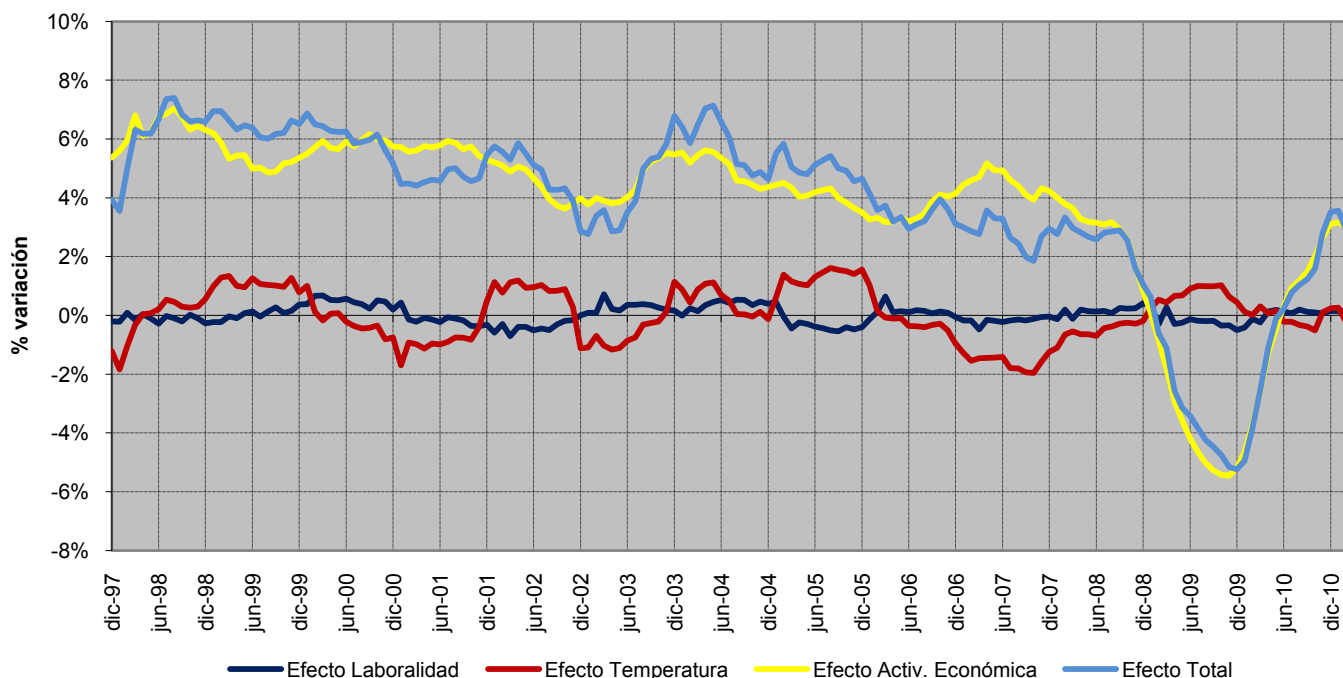
% Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central Nacional, Peninsular, Extrapeninsular e Insular



Fuente: REE (Boletín Mensual. Marzo 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. Marzo 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	3,56
Febrero	21.282	- 2,30	2,89
Marzo	22.769	0,15	2,13
Abril	19.278	- 3,56	1,39
Mayo	20.405	- 0,45	0,95
Junio	21.522	4,72	1,26
Julio	22.534	- 2,97	0,72
Agosto	22.188	3,43	0,93
Septiembre	21.353	3,46	1,20
Octubre	21.049	3,30	1,43
Noviembre	22.496	2,38	1,06
Diciembre	23.899	1,99	0,84

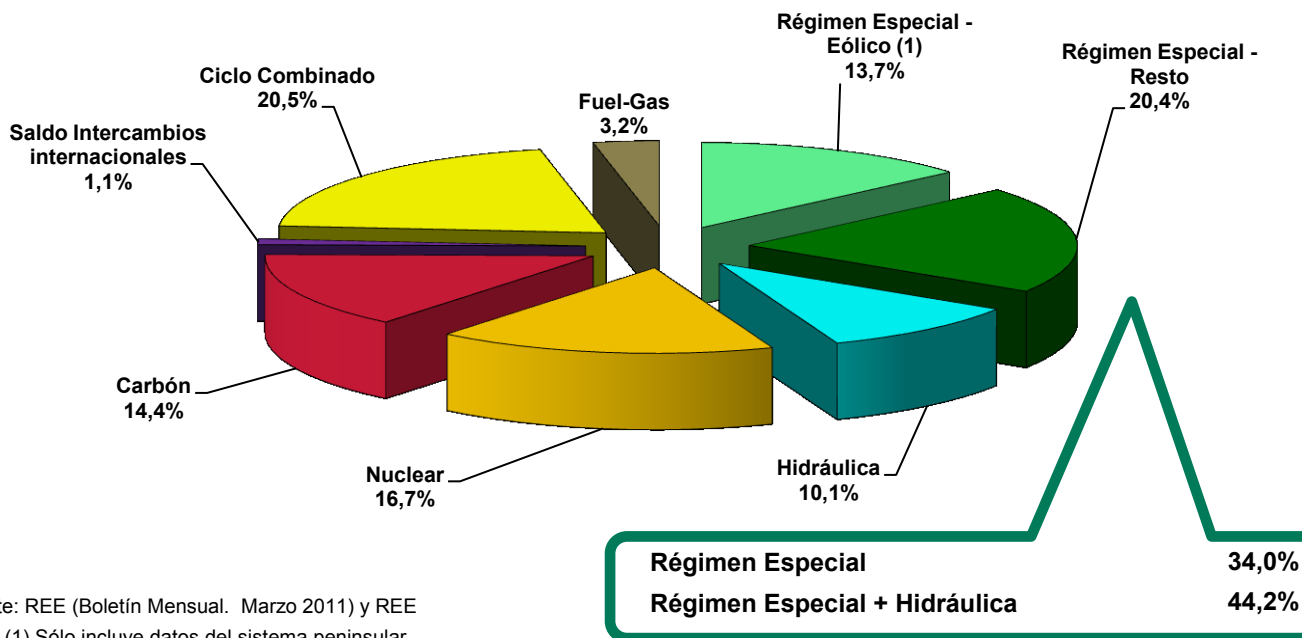
Mes	GWh	2012	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	24.122	2,07	1,00
Febrero	22.556	5,98	1,69
Marzo	22.719	- 0,22	1,65
Abril	19.987	3,68	2,21
Mayo	20.900	2,43	2,44
Junio	21.549	0,13	2,06

Anual 262.407

Fuente: REE

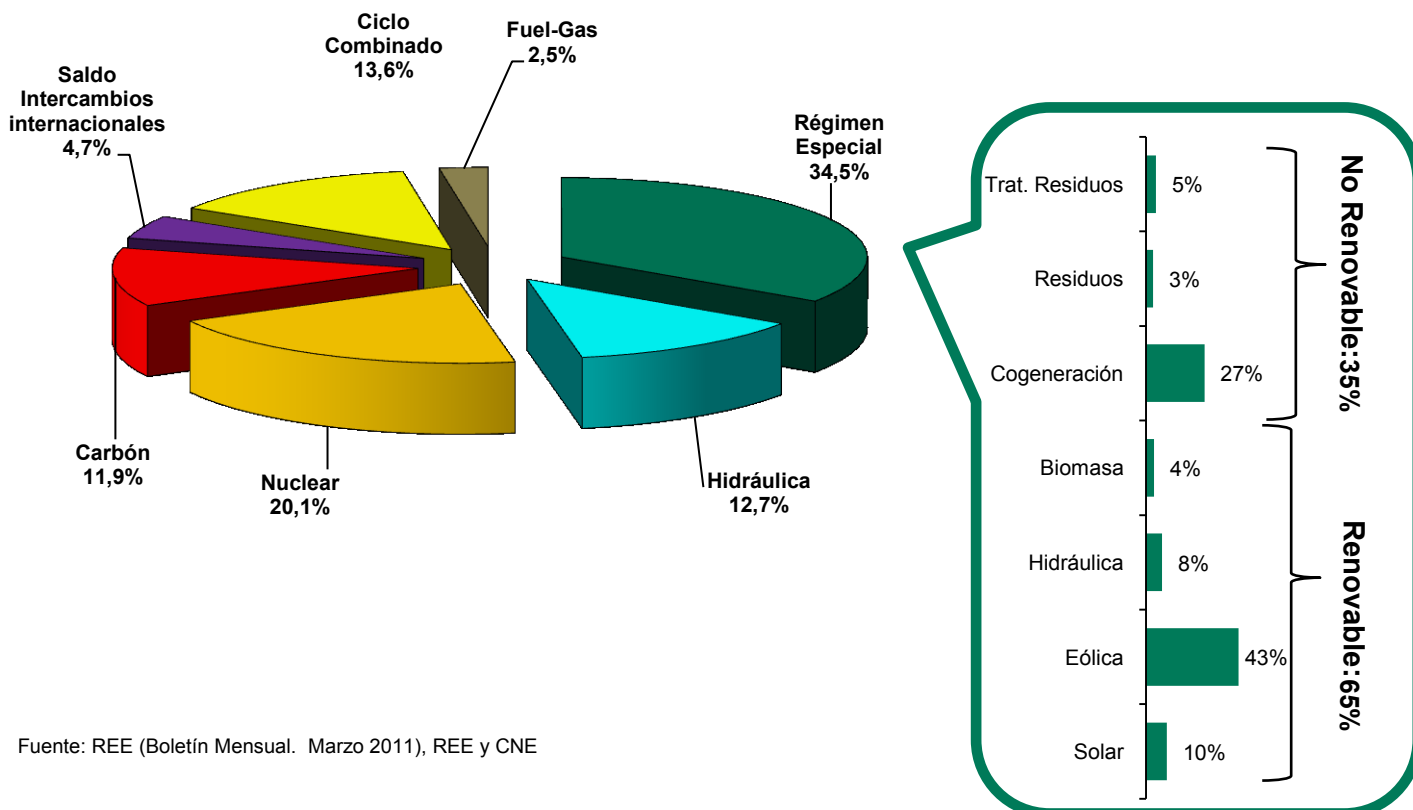
1. Demanda en barras de central

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



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

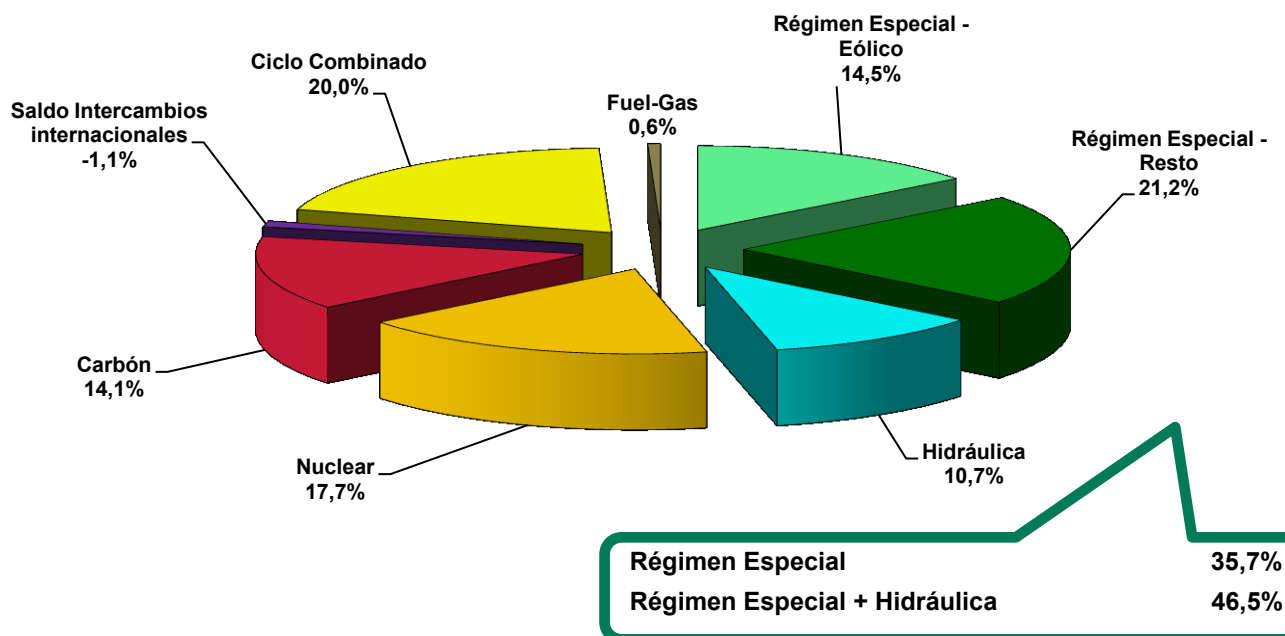
Cobertura de la demanda nacional en el mes de abril de 2011



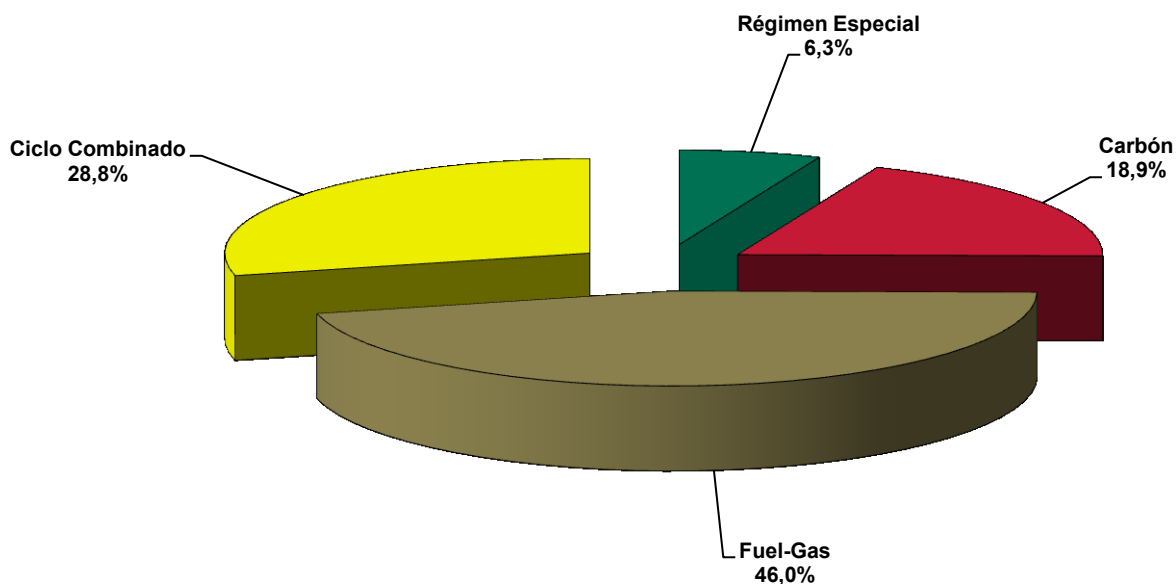
Fuente: REE (Boletín Mensual. Marzo 2011), REE y CNE

1. Demanda en barras de central

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



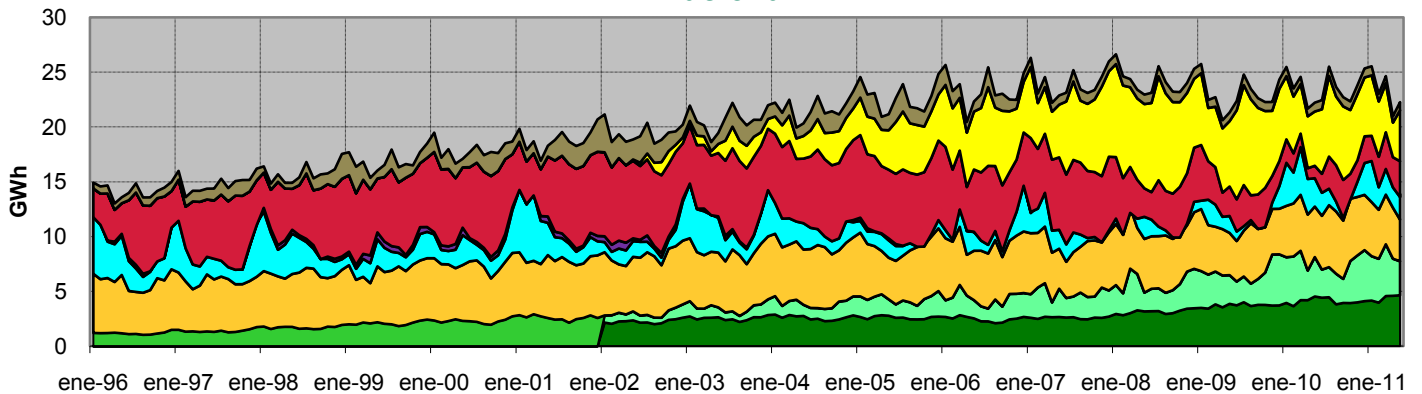
Cobertura de la demanda extrapeninsular e insular en el mes de mayo de 2011



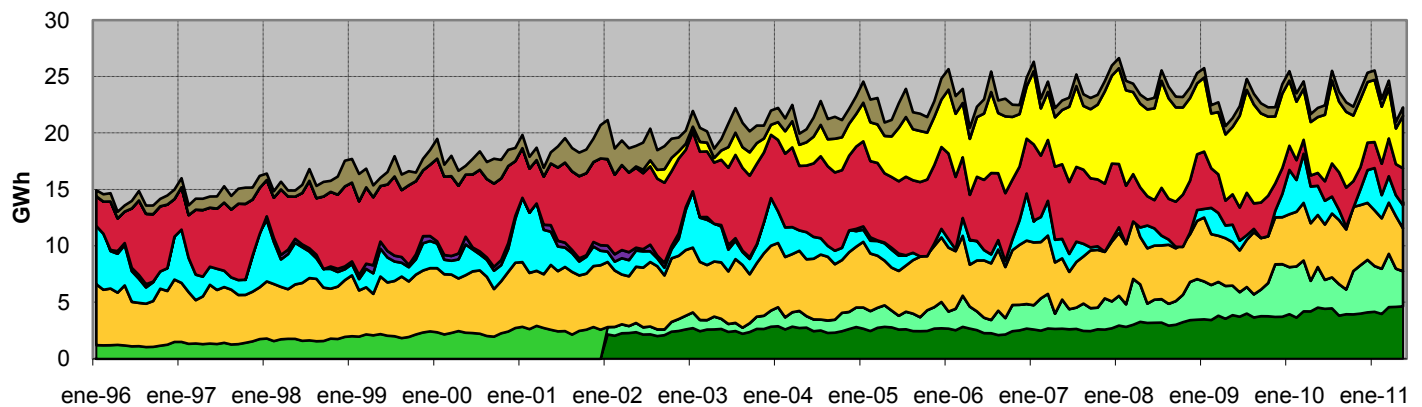
1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda. 1998 - 2011

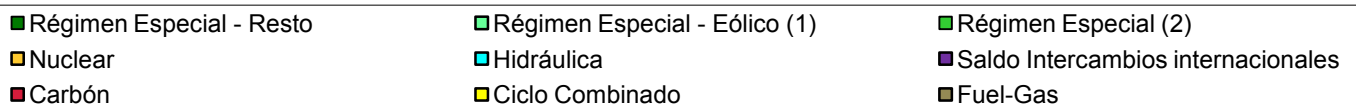
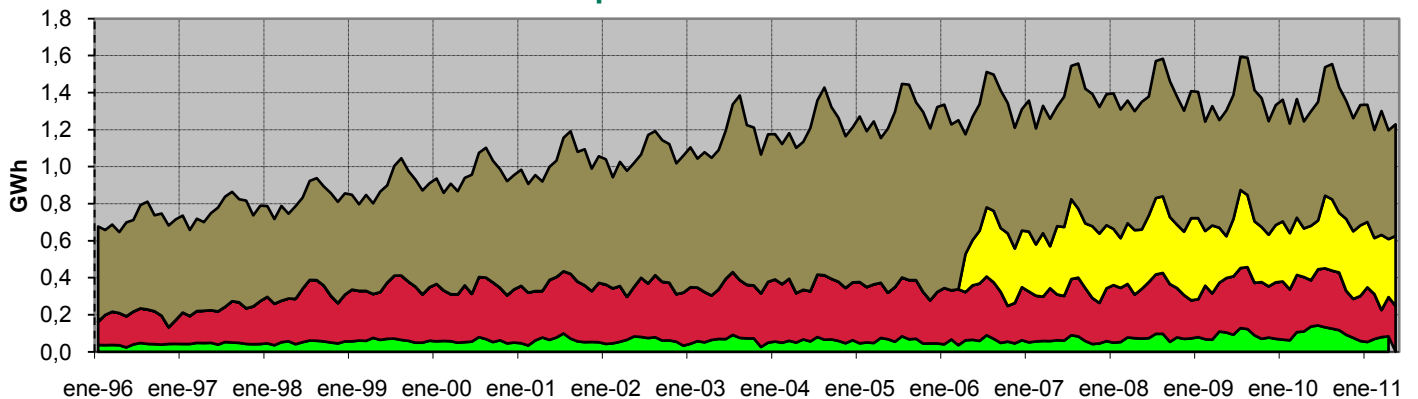
Nacional



Peninsular



Extrapeninsular e Insular



Fuente: REE (Boletín Mensual. Marzo 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

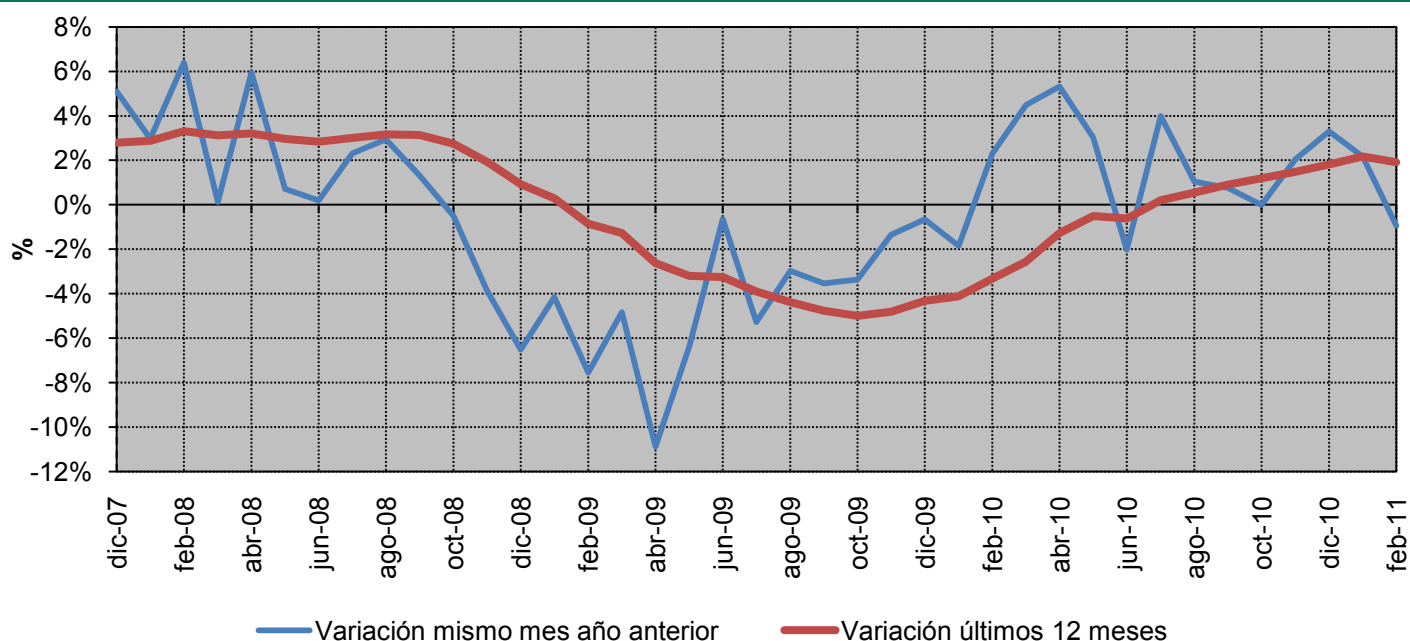
Energía consumida

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	21.708	-1,85	2,17	-1,85	2,17	-4,12
Febrero	19.407	19.851	19.664	2,29	-0,94	0,11	0,67	-3,33	1,91
Marzo	20.213	21.120	20.033	4,49	-5,15	1,55	-1,31	-2,56	1,07
Abril	18.287	19.260	3.668	5,32	-80,96	2,42	-20,14	-1,27	-5,78
Mayo	19.207	19.790	-	3,03	-	2,54	-	-0,50	-
Junio	20.267	19.857	-	-2,02	-	1,76	-	-0,62	-
Julio	20.685	21.512	-	4,00	-	2,09	-	0,20	-
Agosto	20.220	20.430	-	1,04	-	1,96	-	0,54	-
Septiembre	19.859	20.009	-	0,75	-	1,83	-	0,91	-
Octubre	20.001	19.999	-	-0,01	-	1,64	-	1,20	-
Noviembre	19.856	20.259	-	2,03	-	1,68	-	1,48	-
Diciembre	20.154	20.821	-	3,31	-	1,81	-	1,81	-
Anual	239.803	244.155	65.073						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 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



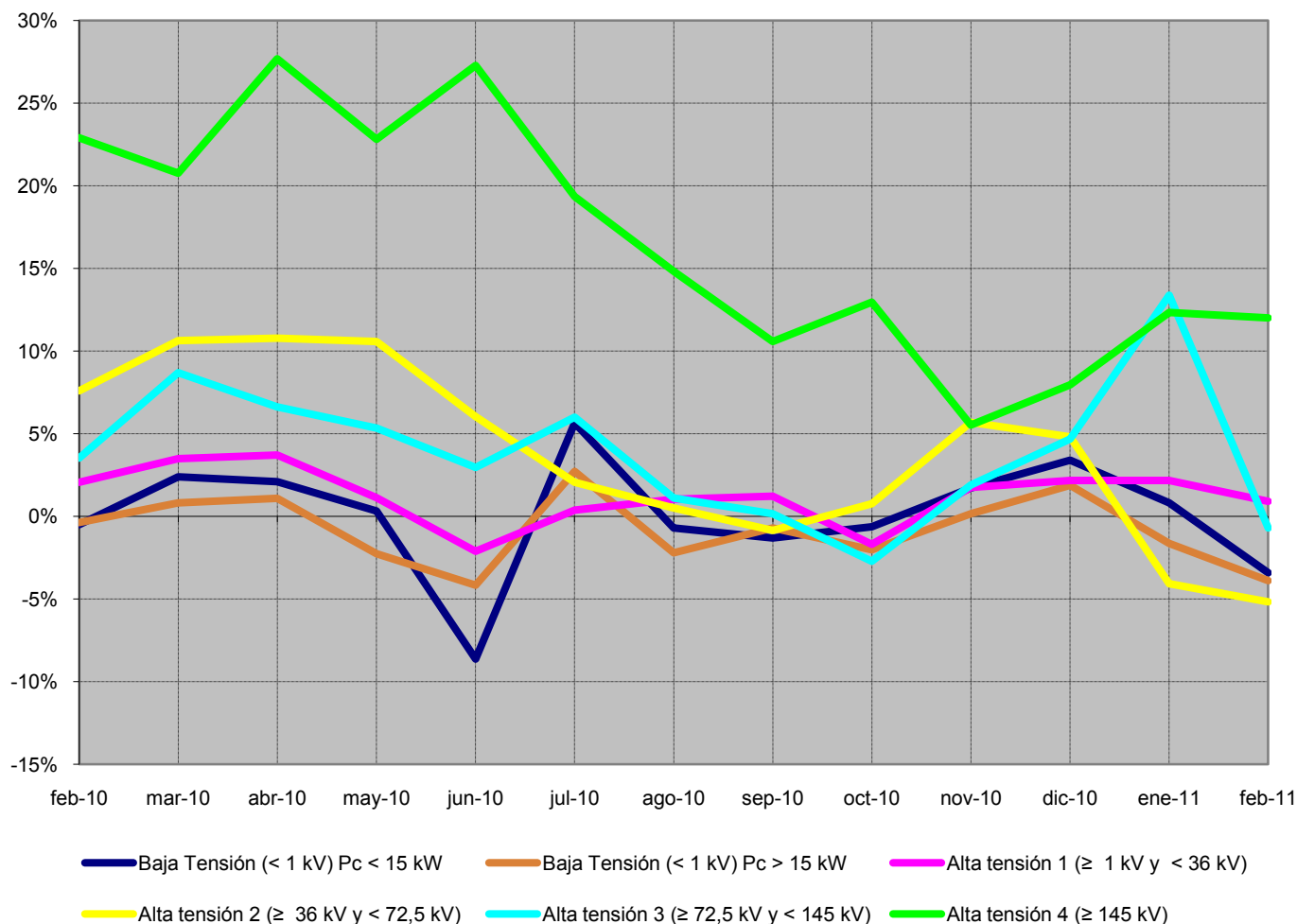
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

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	septiembre	-1,3%	-0,7%	1,2%	-0,9%	0,1%	10,6%	0,7%
	octubre	-0,6%	-2,0%	-1,7%	0,7%	-2,7%	13,0%	0,1%
	noviembre	1,7%	0,1%	1,7%	5,7%	1,9%	5,5%	2,1%
	diciembre	3,4%	1,9%	2,2%	4,8%	4,7%	8,0%	3,3%
2011	enero	0,8%	-1,7%	2,2%	-4,1%	13,4%	12,3%	1,8%
	febrero	-3,4%	-3,9%	0,9%	-5,2%	-0,7%	12,0%	-1,0%



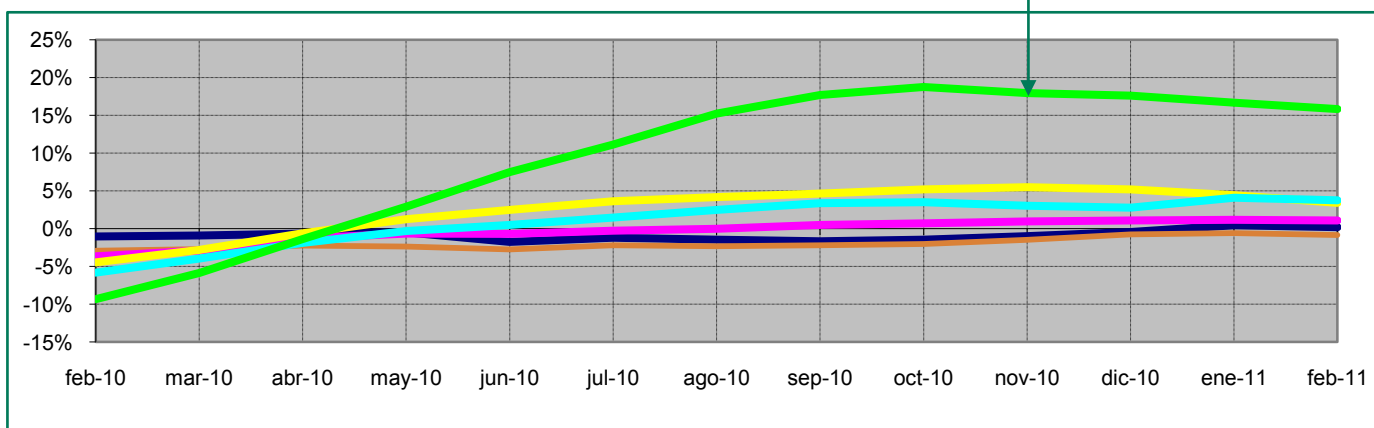
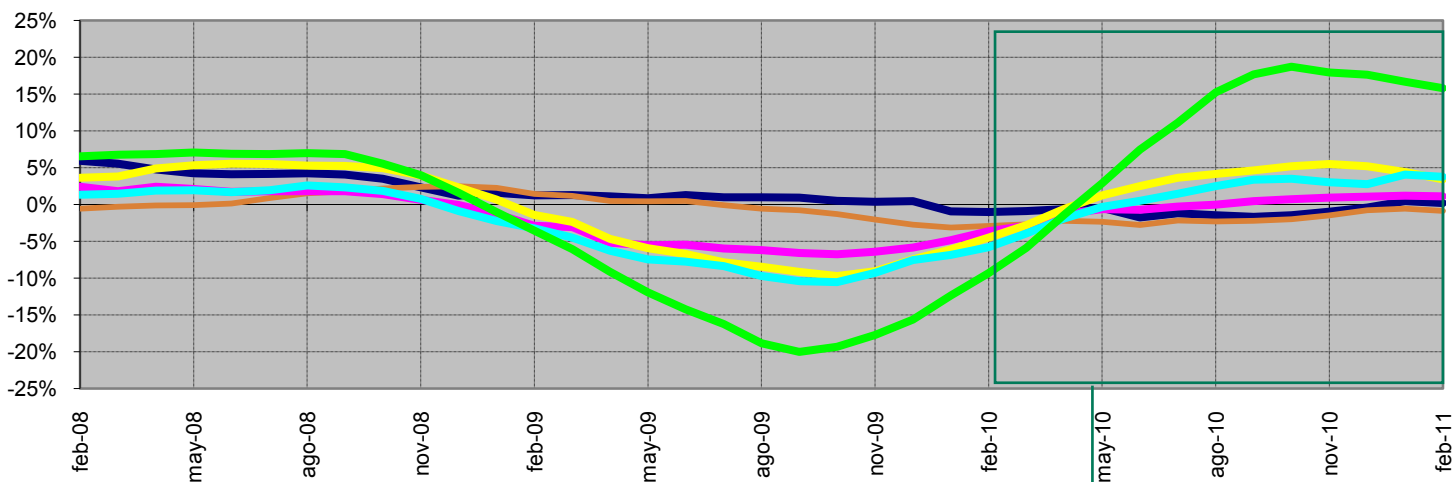
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

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	septiembre	-1,7%	-2,2%	0,5%	4,7%	3,4%	17,7%	1,0%
	octubre	-1,4%	-2,0%	0,7%	5,2%	3,5%	18,7%	1,3%
	noviembre	-1,0%	-1,5%	0,9%	5,5%	3,0%	17,9%	1,6%
	diciembre	-0,4%	-0,8%	1,1%	5,2%	2,8%	17,6%	1,9%
2011	enero	0,4%	-0,6%	1,2%	4,4%	4,1%	16,7%	2,2%
	febrero	0,2%	-0,9%	1,1%	3,4%	3,8%	15,8%	1,9%



— 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)

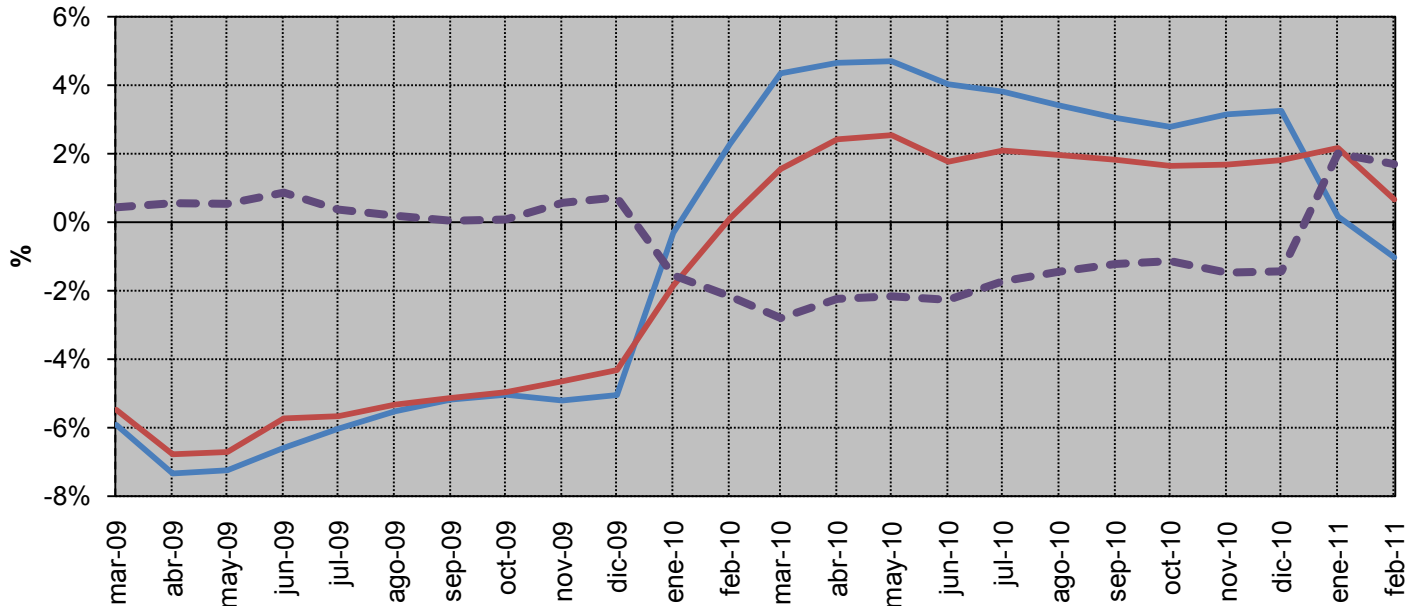
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

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)

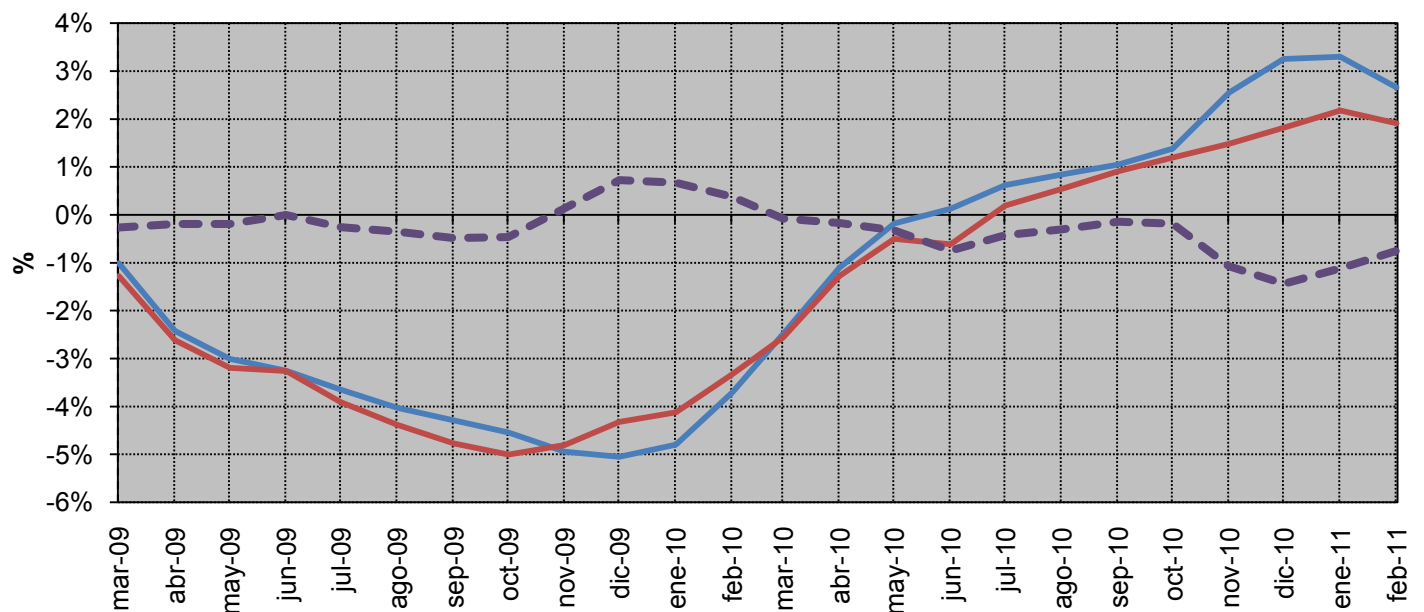
2.1 - Demanda de consumidores nacionales

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

Tasa acumulada



Media móvil de 12 meses



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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

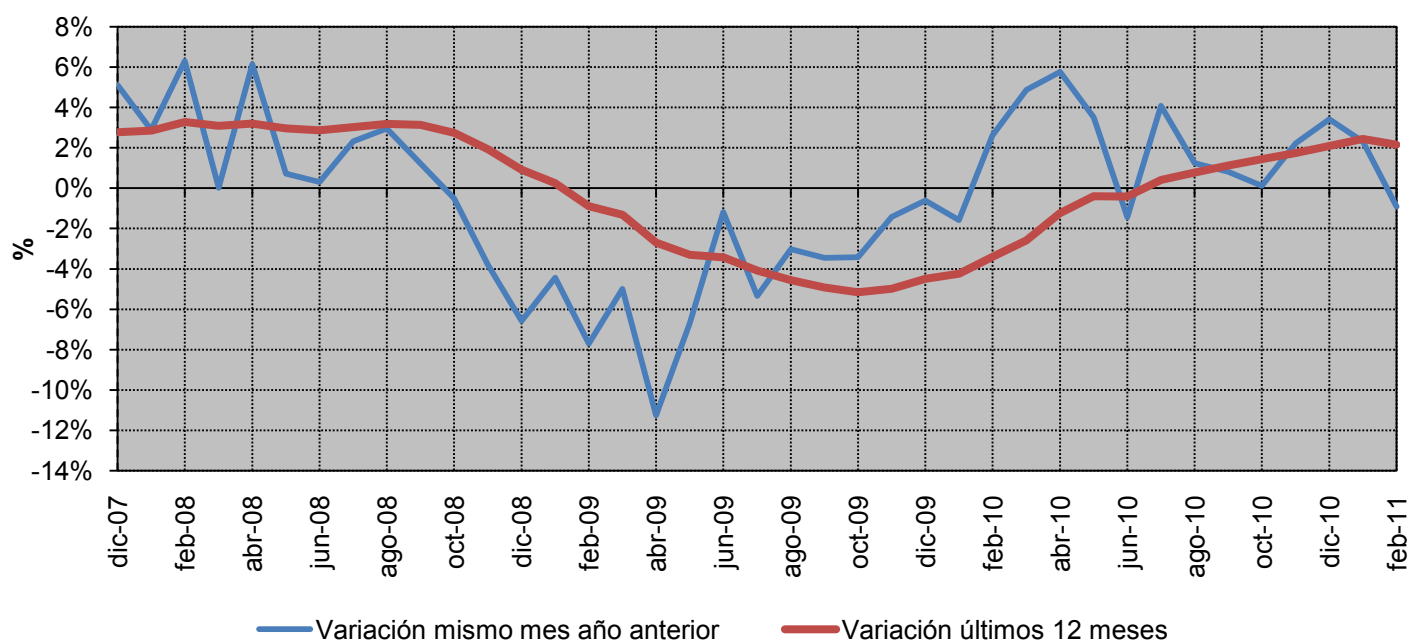
Energía consumida

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	20.469	20.145	20.609	-1,59	2,31	-1,59	2,31	-4,24
Febrero	18.366	18.846	18.674	2,62	-0,91	0,40	0,75	-3,40	2,15
Marzo	19.091	20.023	18.994	4,88	-5,14	1,88	-1,25	-2,59	1,28
Abril	17.231	18.224	3.417	5,76	-81,25	2,77	-20,12	-1,24	-5,66
Mayo	18.084	18.720	-	3,52	-	2,91	-	-0,40	-
Junio	19.004	18.732	-	-1,43	-	2,18	-	-0,42	-
Julio	19.438	20.233	-	4,09	-	2,46	-	0,41	-
Agosto	18.927	19.162	-	1,24	-	2,31	-	0,77	-
Septiembre	18.679	18.831	-	0,82	-	2,14	-	1,13	-
Octubre	18.848	18.871	-	0,12	-	1,94	-	1,44	-
Noviembre	18.799	19.218	-	2,23	-	1,97	-	1,75	-
Diciembre	19.081	19.734	-	3,42	-	2,09	-	2,09	-
Anual	226.017	230.739	61.695						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 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



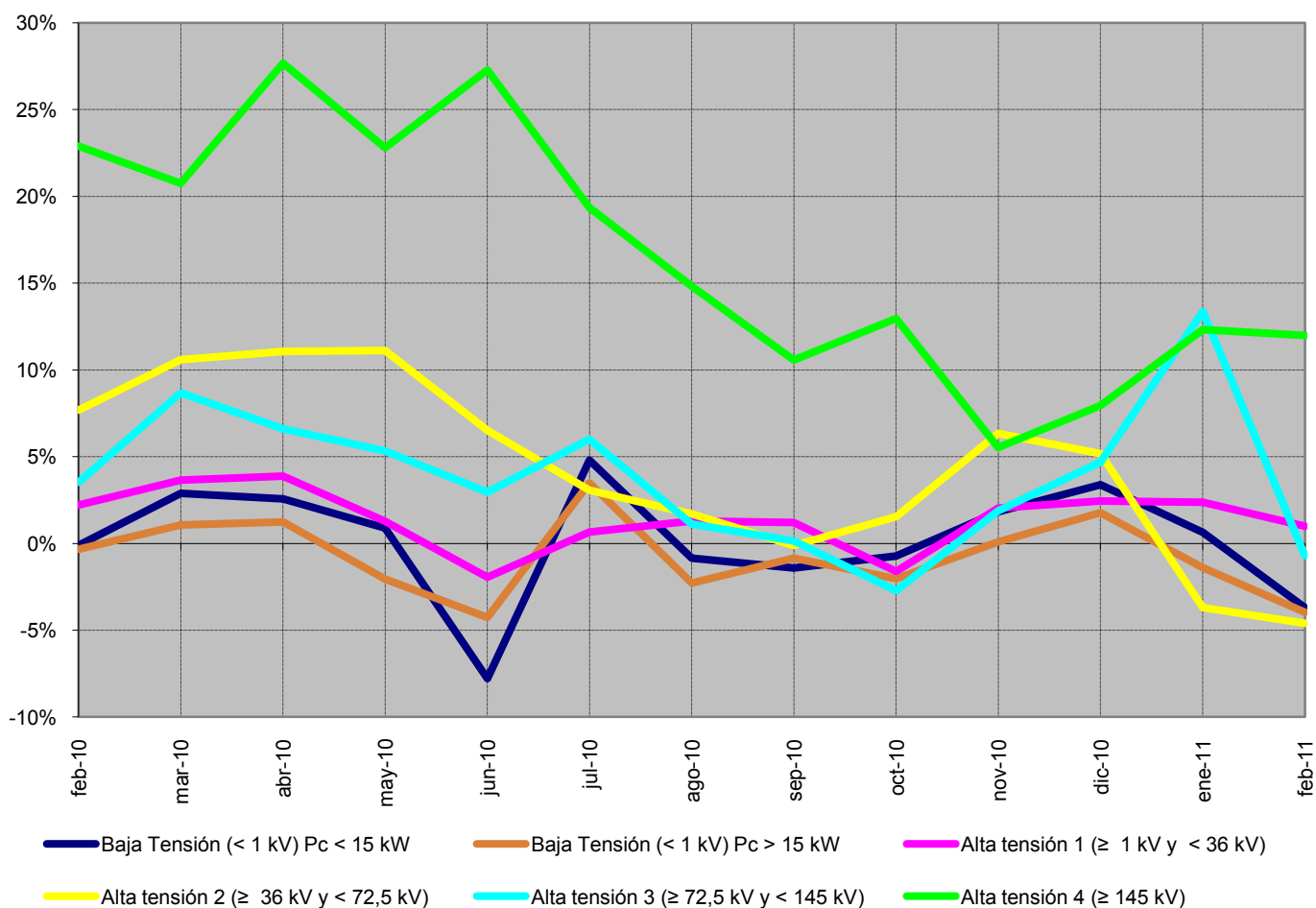
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

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	septiembre	-1,4%	-0,9%	1,2%	-0,1%	0,1%	10,6%	0,8%
	octubre	-0,7%	-2,0%	-1,6%	1,5%	-2,7%	13,0%	0,1%
	noviembre	1,8%	0,1%	2,0%	6,3%	1,9%	5,5%	2,2%
	diciembre	3,4%	1,8%	2,5%	5,2%	4,7%	8,0%	3,4%
2011	enero	0,6%	-1,4%	2,4%	-3,7%	13,4%	12,3%	2,3%
	febrero	-3,7%	-4,0%	1,0%	-4,6%	-0,7%	12,0%	-0,9%



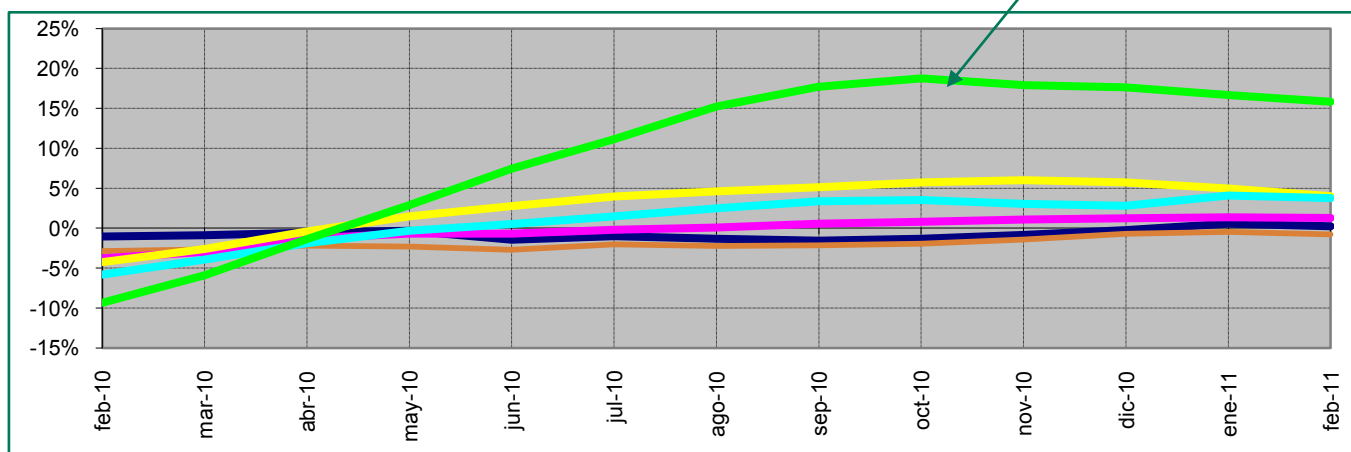
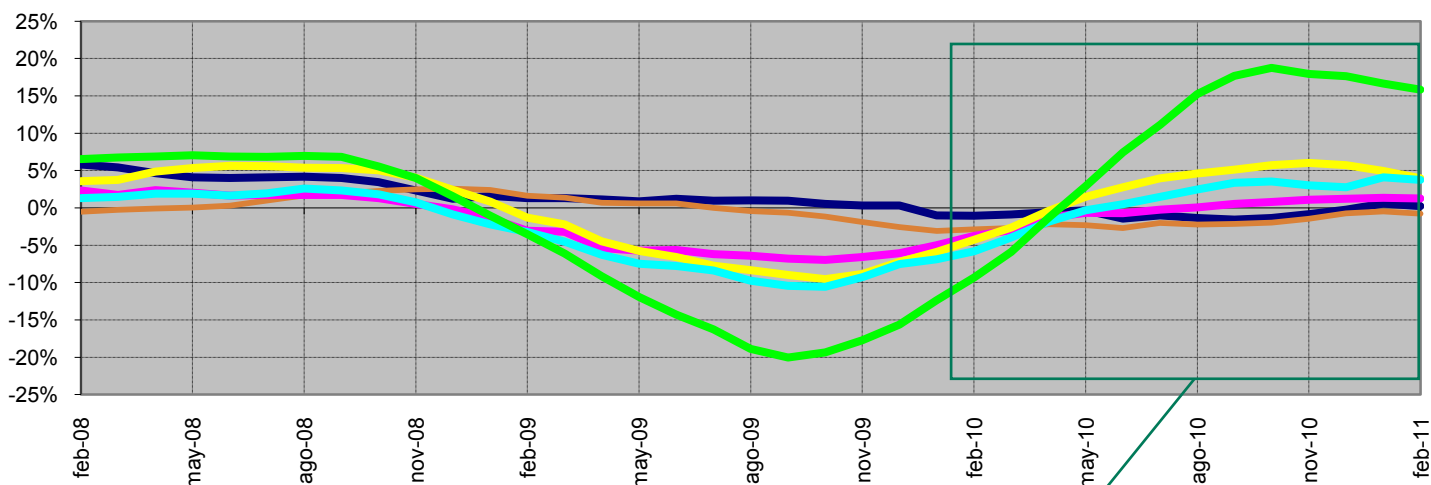
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

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	septiembre	-1,6%	-2,1%	0,6%	5,1%	3,4%	17,7%	1,2%
	octubre	-1,3%	-2,0%	0,8%	5,7%	3,5%	18,7%	1,6%
	noviembre	-0,8%	-1,4%	1,1%	6,0%	3,0%	17,9%	1,9%
	diciembre	-0,2%	-0,7%	1,2%	5,7%	2,8%	17,6%	2,2%
2011	enero	0,6%	-0,5%	1,4%	5,0%	4,1%	16,7%	2,5%
	febrero	0,2%	-0,8%	1,3%	4,0%	3,8%	15,8%	2,2%



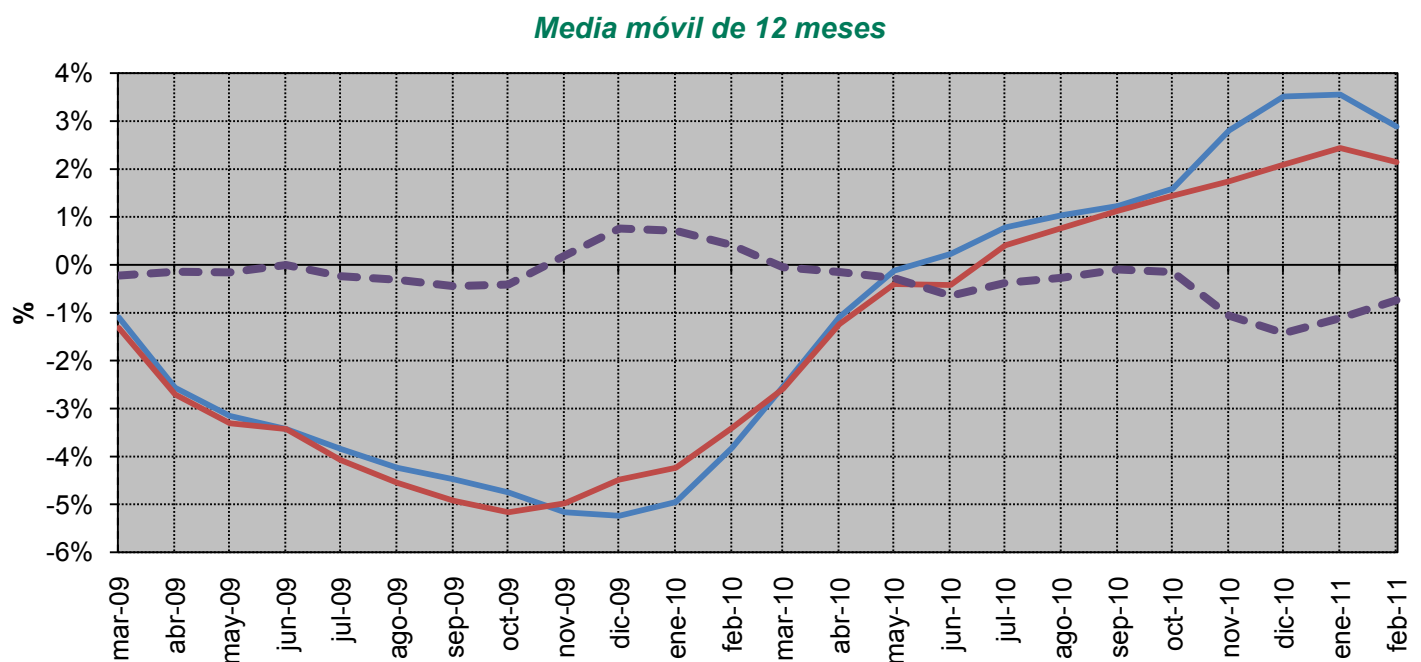
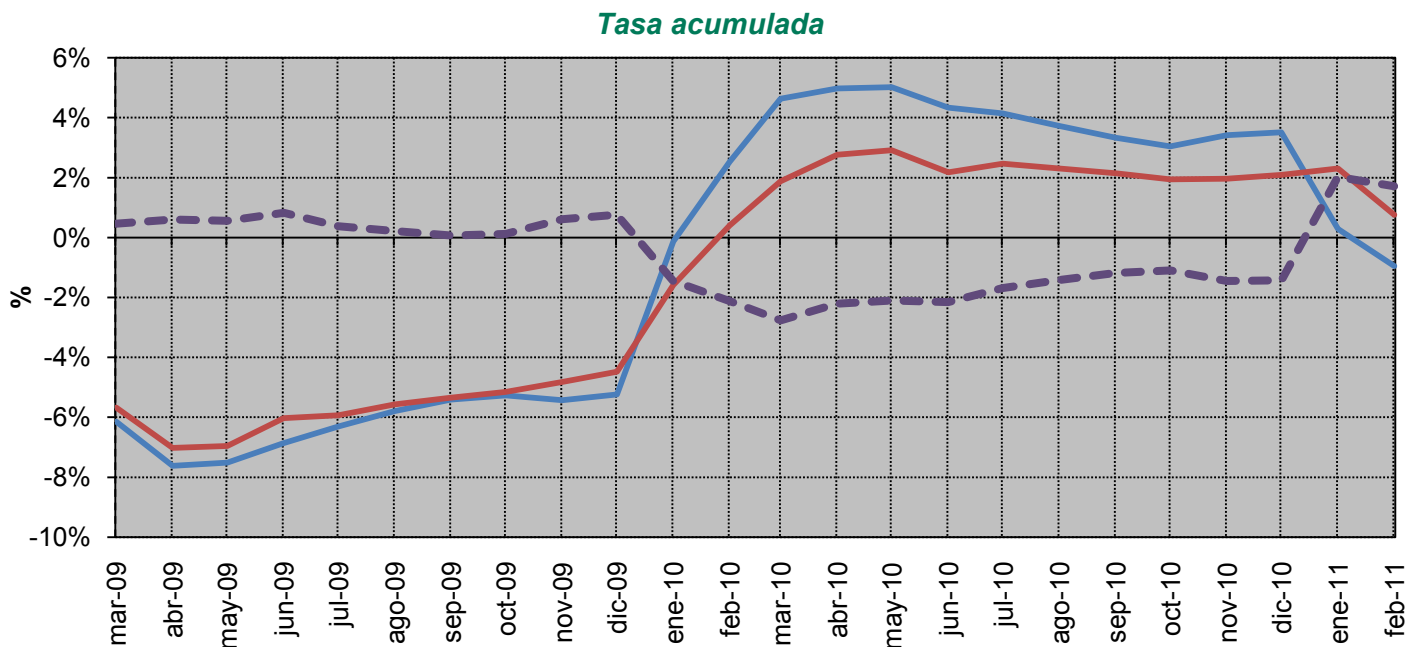
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 15 kW
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
 — Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
— Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
 — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
 — Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 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



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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

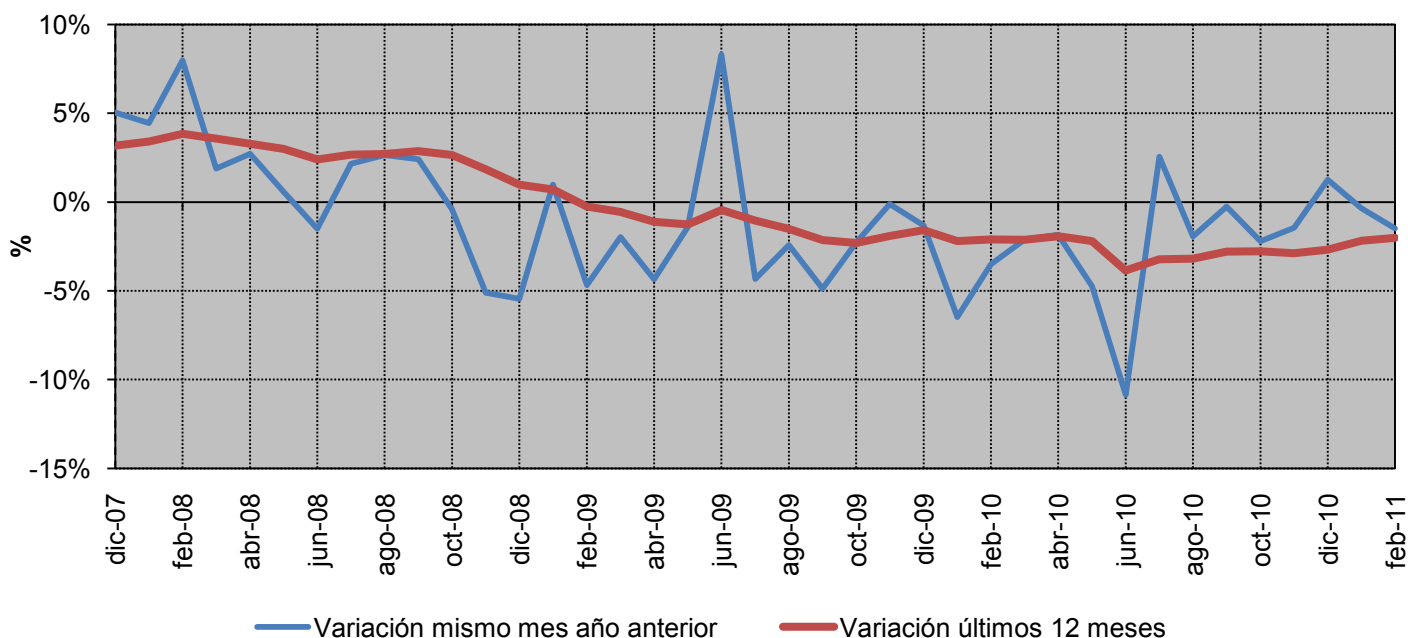
Energía consumida

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	1.098	-6,47	-0,35	-6,47	-0,35	-2,20
Febrero	1.042	1.005	990	-3,51	-1,49	-5,08	-0,89	-2,10	-2,02
Marzo	1.122	1.098	1.039	-2,12	-5,38	-4,09	-2,43	-2,12	-2,28
Abril	1.055	1.036	251	-1,85	-75,77	-3,55	-20,34	-1,92	-7,90
Mayo	1.123	1.070	-	-4,75	-	-3,79	-	-2,19	-
Junio	1.263	1.126	-	-10,86	-	-5,11	-	-3,85	-
Julio	1.247	1.279	-	2,56	-	-3,92	-	-3,23	-
Agosto	1.293	1.268	-	-1,94	-	-3,64	-	-3,19	-
Septiembre	1.180	1.177	-	-0,25	-	-3,26	-	-2,78	-
Octubre	1.153	1.128	-	-2,20	-	-3,16	-	-2,78	-
Noviembre	1.056	1.041	-	-1,45	-	-3,02	-	-2,88	-
Diciembre	1.073	1.087	-	1,26	-	-2,68	-	-2,68	-
Anual	13.786	13.417	3.378						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 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



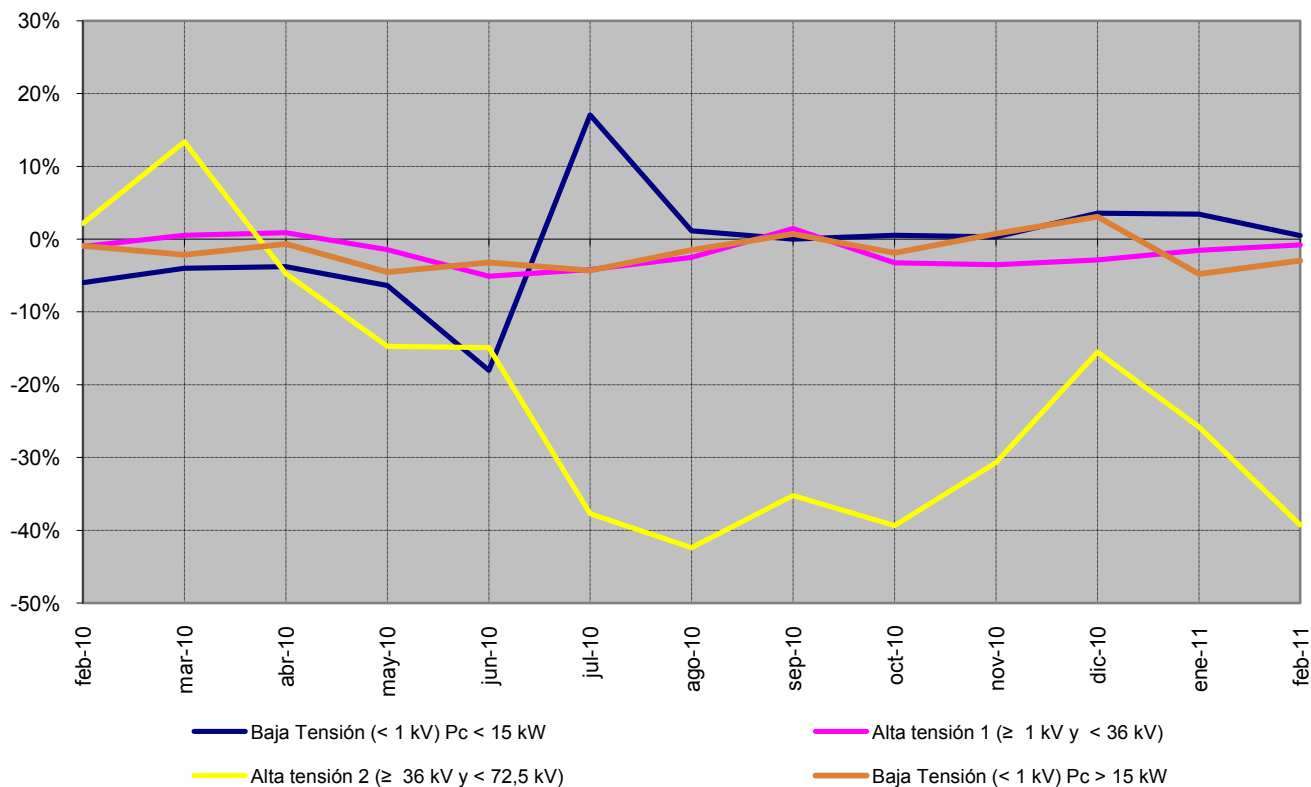
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

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	septiembre	0,0%	0,7%	1,4%	-35,2%			-0,3%
	octubre	0,5%	-1,9%	-3,3%	-39,4%			-2,2%
	noviembre	0,3%	0,7%	-3,5%	-30,7%			-1,5%
	diciembre	3,6%	3,1%	-2,9%	-15,5%			1,3%
2011	enero	3,4%	-4,8%	-1,6%	-25,8%			-0,4%
	febrero	0,5%	-2,9%	-0,8%	-39,3%			-1,5%



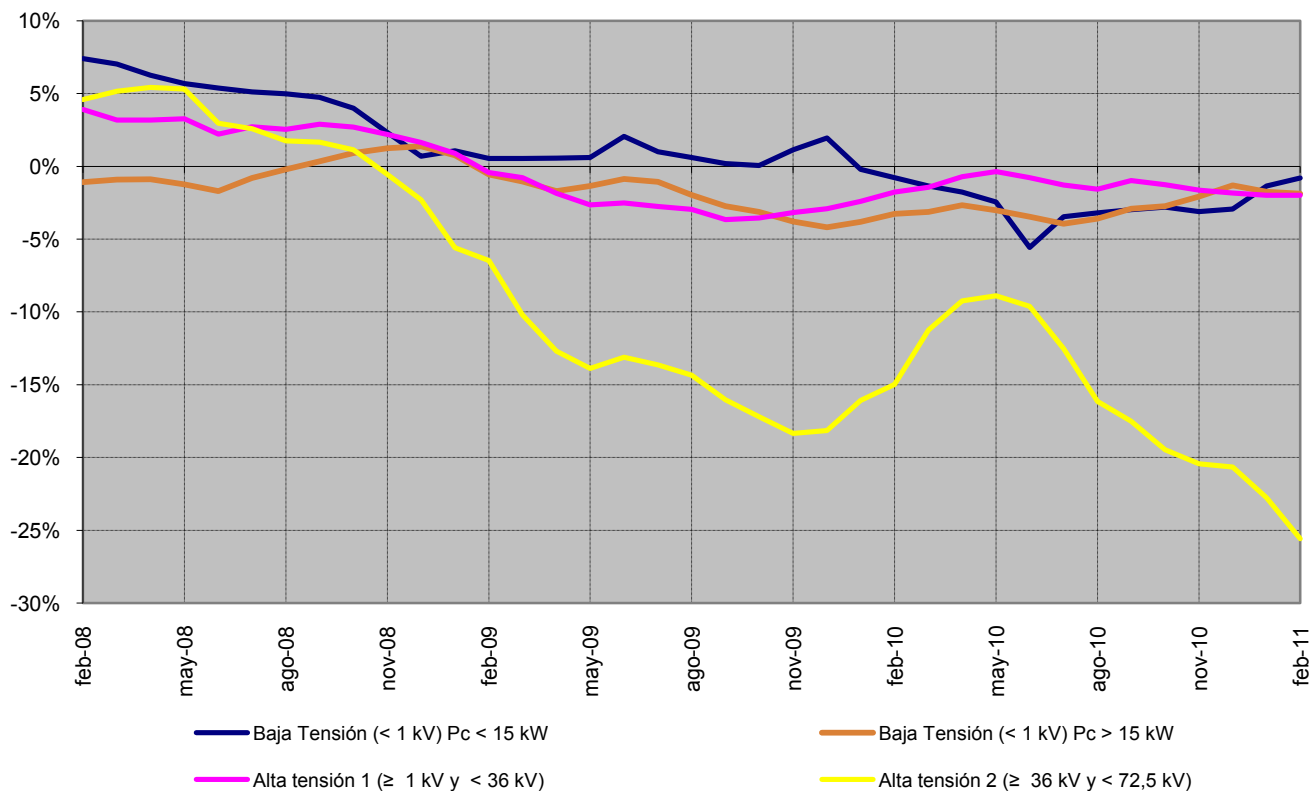
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

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	septiembre	-3,0%	-2,9%	-1,0%	-17,5%			-2,7%
	octubre	-2,8%	-2,7%	-1,3%	-19,5%			-2,7%
	noviembre	-3,1%	-2,1%	-1,6%	-20,4%			-2,8%
	diciembre	-2,9%	-1,3%	-1,8%	-20,7%			-2,7%
2011	enero	-1,4%	-1,8%	-2,0%	-22,8%			-2,1%
	febrero	-0,8%	-1,9%	-2,0%	-25,6%			-2,0%



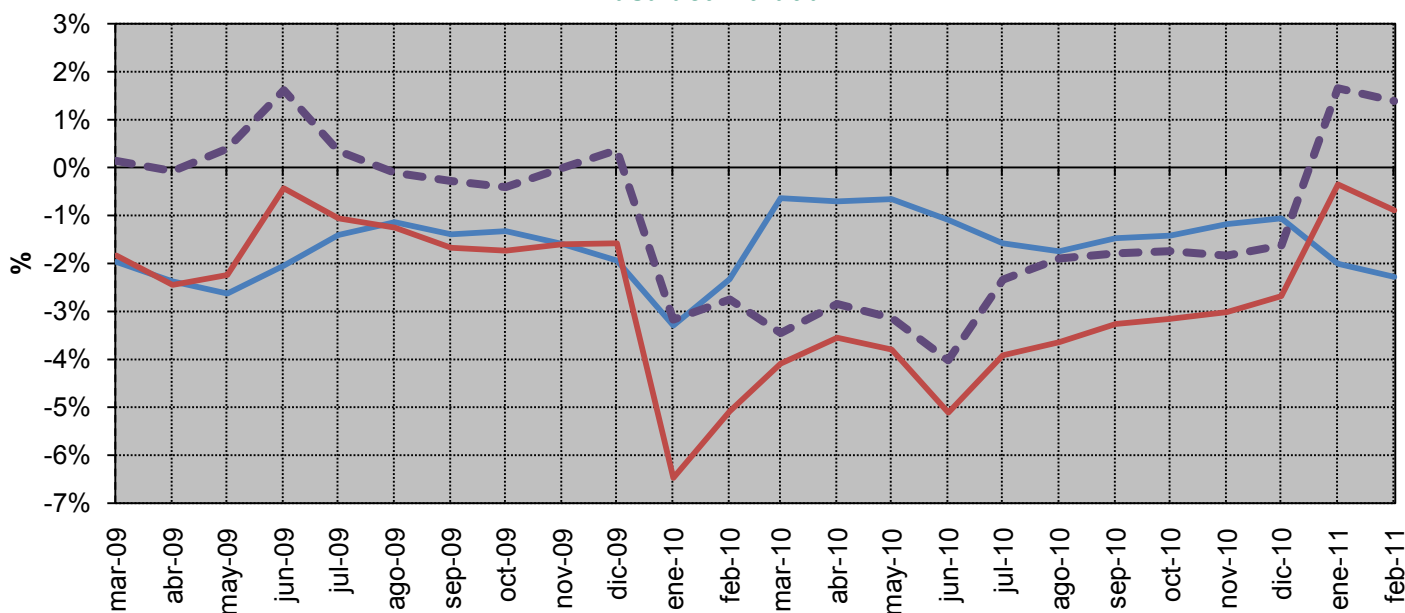
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

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).

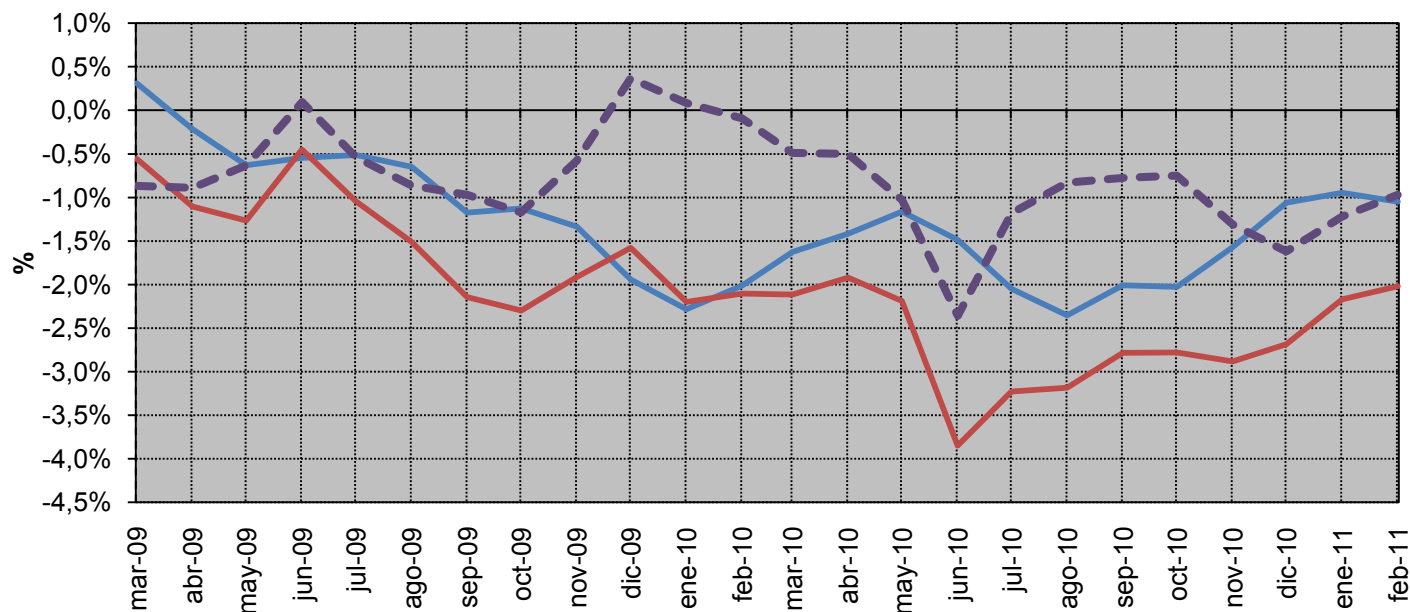
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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. Marzo 2011) y CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

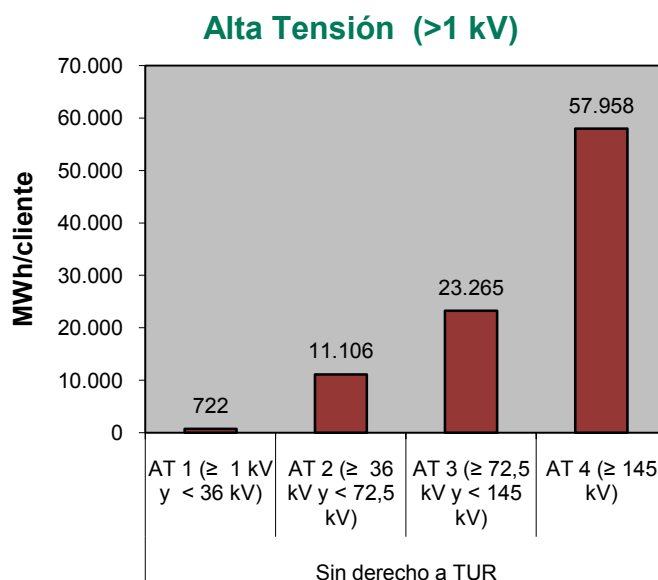
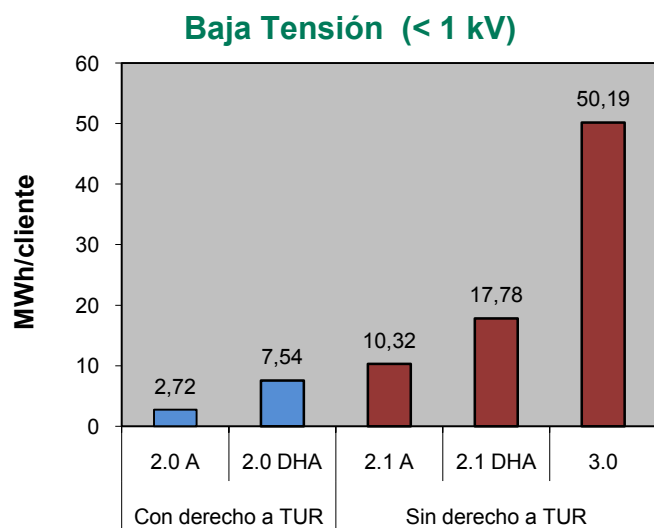
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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	mar 2010- feb 2011	2010	mar 2010- feb 2011	2010	mar 2010- feb 2011
BT (< 1 kV)	27.372.051	27.407.183	122.929	122.565	4,49	4,47
Pc ≤ 10 kW	25.747.291	25.781.113	74.887	74.797	2,91	2,90
2.0 A	24.755.955	24.788.417	67.342	67.310	2,72	2,72
2.0 DHA	991.337	992.696	7.545	7.488	7,61	7,54
Pc > 10 kW	1.624.760	1.626.069	48.042	47.768	29,57	29,38
2.1 A	690.931	691.761	7.186	7.136	10,40	10,32
2.1 DHA	194.173	193.317	3.491	3.438	17,98	17,78
3.0	739.656	740.991	37.364	37.194	50,52	50,19
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	100.994	101.175	72.828	73.002	721	722
3.1.A	82.709	82.812	16.558	16.514	200	199
6.1.A	18.285	18.363	56.270	56.488	3.077	3.076
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.502	1.512	16.921	16.797	11.269	11.106
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	361	363	8.366	8.439	23.164	23.265
AT 4 (≥ 145 kV)	397	402	22.877	23.314	57.662	57.958
Total	27.475.304	27.510.635	243.922	244.116	8,88	8,87

Tamaño medio por tarifa de acceso (mar 2010- feb 2011)



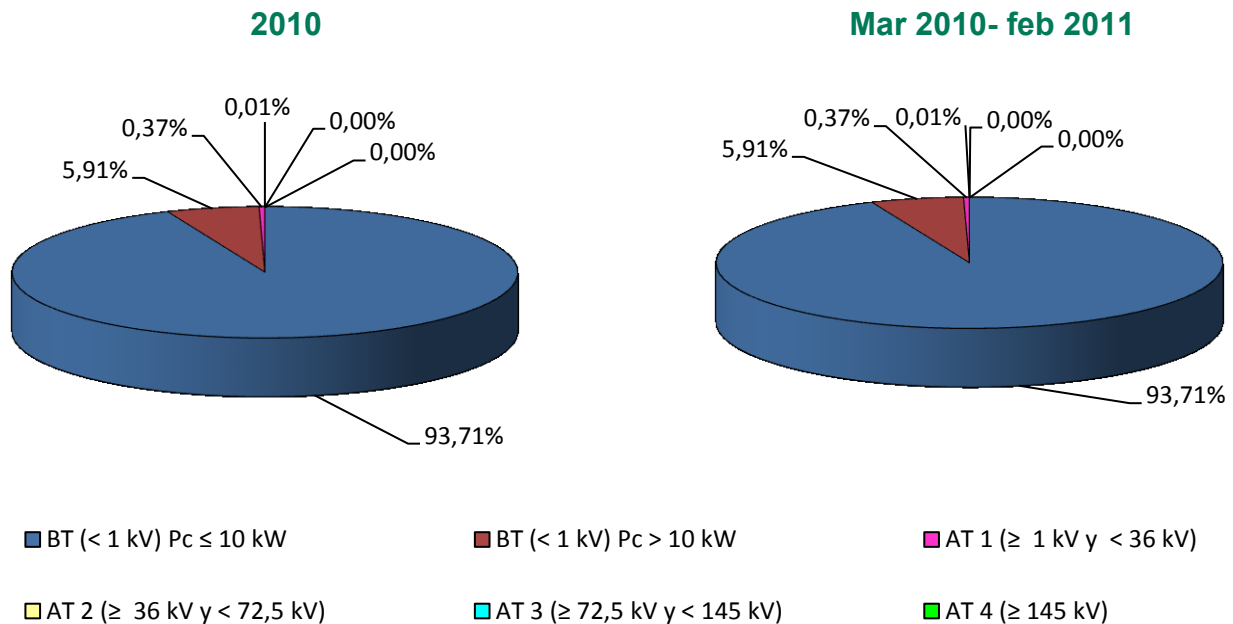
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

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

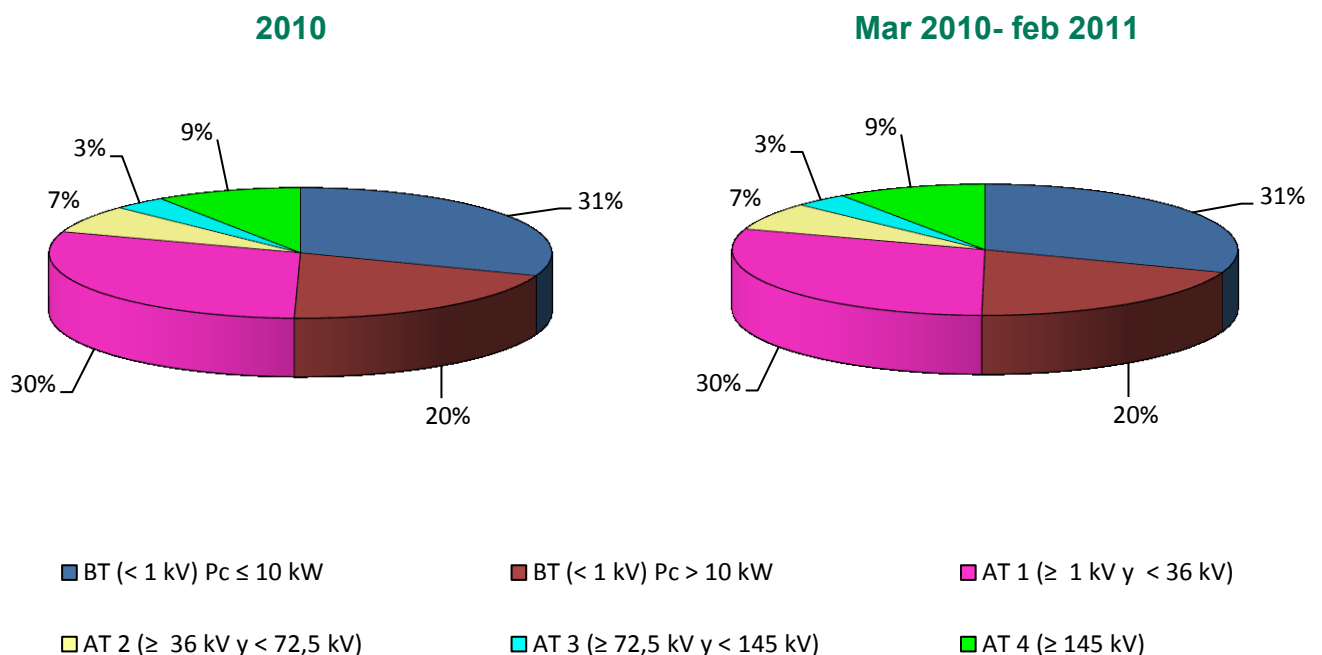
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

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 4 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

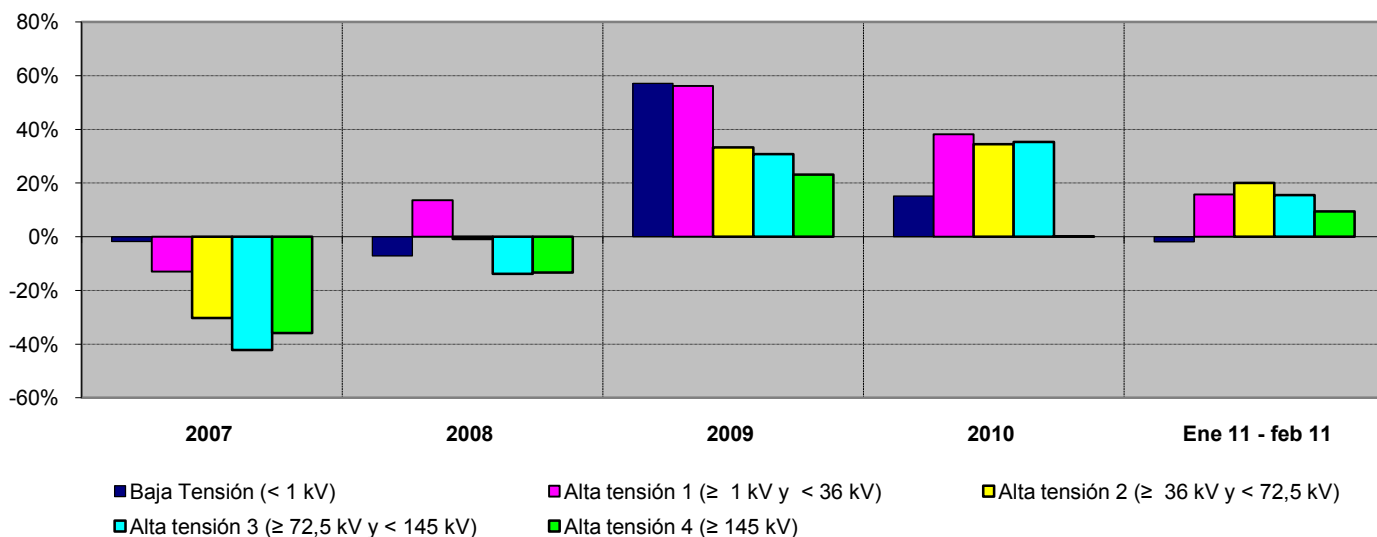
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

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	dic-10	ene-11	feb-11	2010 s/ 2009	dic 10 s/ dic 09	ene 11 s/ ene 10	feb 11 s/ feb 10
BT (< 1 kV)	7,23	6,92	6,86	6,94	15%	10%	-1%	-1%
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,26	7,93	7,87	7,98	-60%	7%	-1%	-1%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	8,19	7,84	7,77	7,89	7%	6%	-1%	-1%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	8,95	8,87	8,85	8,96	21%	24%	3%	2%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,67	4,03	3,92	3,99	-61%	8%	-2%	-1%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	4,45	3,79	3,67	3,74	0%	2%	-4%	-3%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	5,14	4,62	4,53	4,62	15%	23%	4%	3%
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,92	5,78	5,78	5,81	22%	19%	0%	-1%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,82	5,03	4,99	5,05	38%	27%	0%	-2%
3.1.A	5,36	5,38	5,40	5,42	35%	19%	0%	-2%
6.1.A	3,37	4,93	4,87	4,94	40%	31%	0%	-2%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,46	1,92	1,97	2,02	35%	25%	3%	1%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,16	1,54	1,55	1,54	35%	24%	-3%	-4%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,76	0,96	0,93	0,94	0%	-5%	1%	-3%
Total	4,99	5,42	5,34	5,33	33%	14%	-1%	-2%

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 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

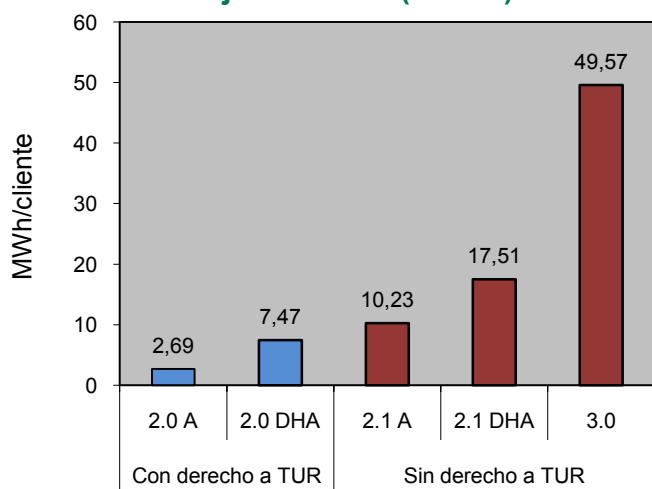
3.2 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

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

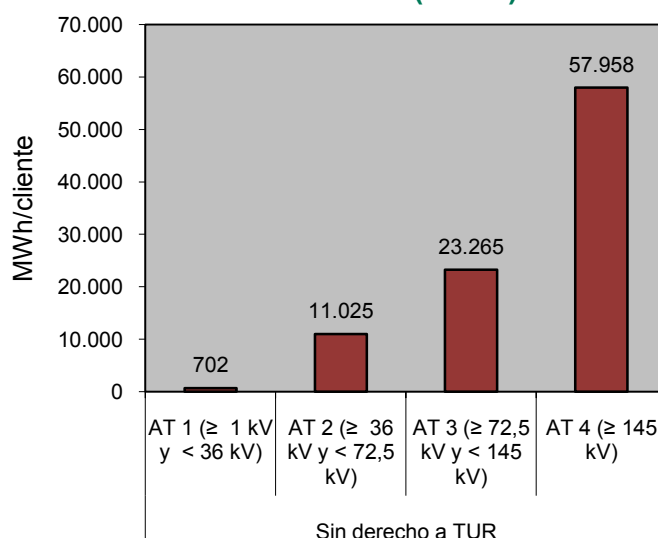
Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2010	mar 2010- feb 2011	2010	mar 2010- feb 2011	2010	mar 2010- feb 2011
BT (< 1 kV)	25.562.595	25.595.654	113.765	113.398	4,45	4,43
Pc ≤ 10 kW	24.051.303	24.083.344	69.604	69.497	2,89	2,89
2.0 A	23.068.637	23.099.323	62.199	62.150	2,70	2,69
2.0 DHA	982.666	984.022	7.405	7.348	7,54	7,47
Pc > 10 kW	1.511.292	1.512.309	44.161	43.901	29,22	29,03
2.1 A	634.361	635.014	6.547	6.493	10,32	10,23
2.1 DHA	190.460	189.567	3.374	3.320	17,72	17,51
3.0	686.471	687.728	34.240	34.087	49,88	49,57
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	98.098	98.272	68.833	69.013	702	702
3.1.A	80.769	80.867	15.454	15.411	191	191
6.1.A	17.329	17.404	53.379	53.602	3.080	3.080
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.491	1.502	16.664	16.555	11.180	11.025
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	361	363	8.366	8.439	23.164	23.265
AT 4 (≥ 145 kV)	397	402	22.877	23.314	57.662	57.958
Total	25.662.942	25.696.192	230.505	230.719	8,98	8,98

Tamaño medio por tarifa de acceso (mar 2010- feb 2011)

Baja Tensión (< 1 kV)



Alta Tensión (>1 kV)



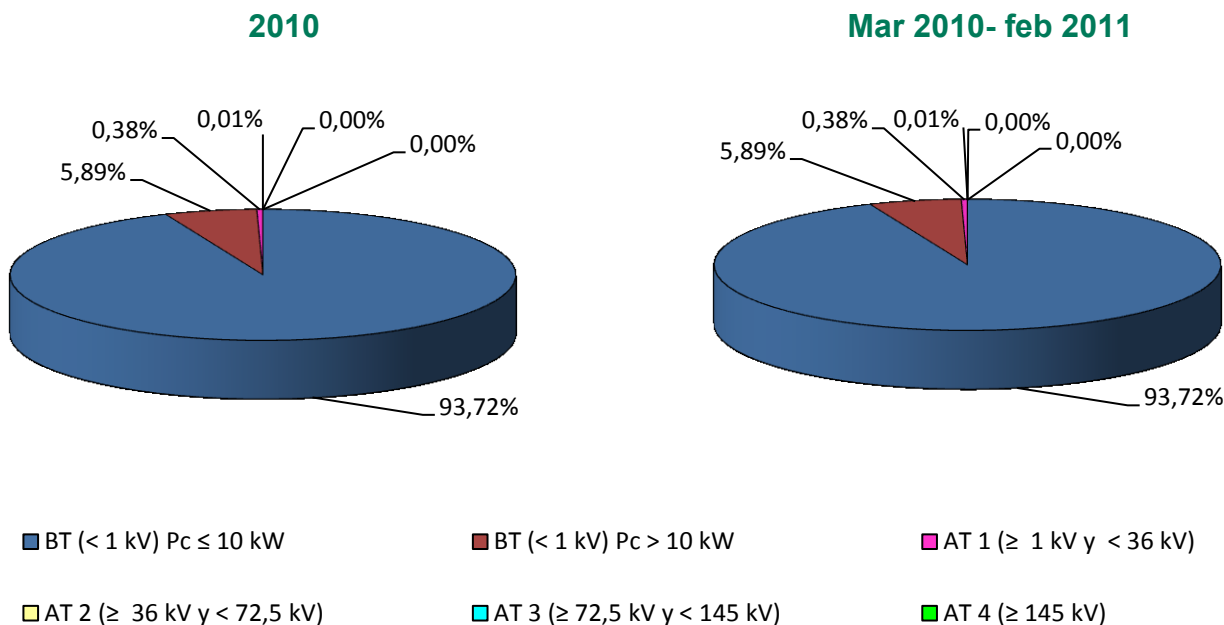
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

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

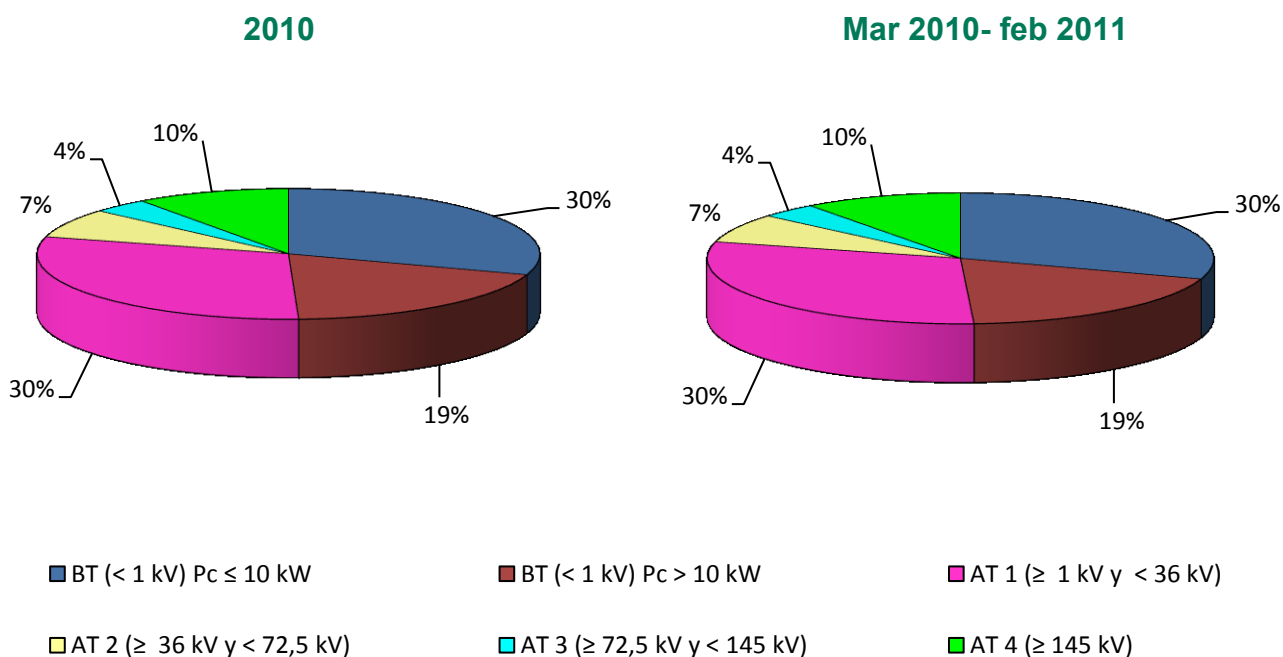
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

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 4 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

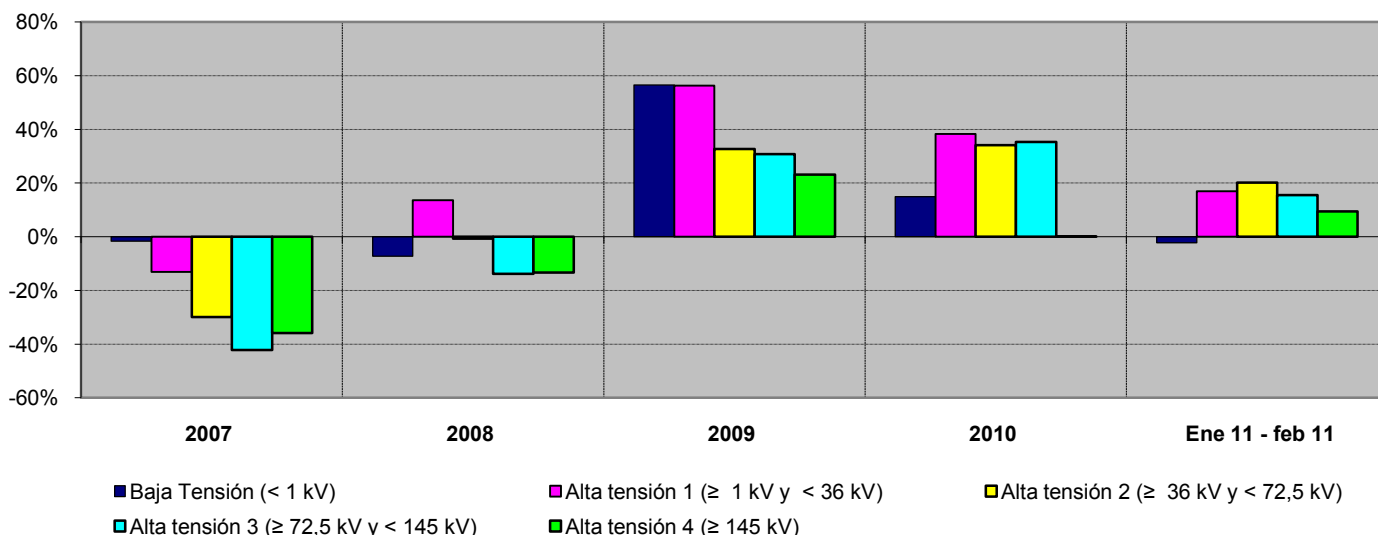
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

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	dic-10	ene-11	feb-11	2010 s/ 2009	dic 10 s/ dic 09	ene 11 s/ ene 10	feb 11 s/ feb 10
BT (< 1 kV)	7,23	6,90	6,84	6,92	15%	10%	-1%	-1%
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,27	7,92	7,86	7,98	-60%	7%	-1%	-1%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	8,20	7,83	7,77	7,88	7%	6%	-2%	-1%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	8,98	8,89	8,86	8,98	21%	24%	3%	2%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,68	4,03	3,91	3,99	-61%	8%	-2%	-1%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	4,45	3,79	3,67	3,74	0%	2%	-4%	-3%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	5,16	4,63	4,53	4,63	15%	23%	4%	3%
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,94	5,78	5,78	5,81	21%	19%	-1%	-1%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,83	5,06	5,08	5,13	38%	27%	0%	-2%
3.1.A	5,40	5,41	5,43	5,45	35%	19%	0%	-2%
6.1.A	3,37	4,96	4,98	5,04	40%	31%	0%	-2%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,46	1,92	1,97	2,02	34%	25%	3%	0%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,16	1,54	1,55	1,54	35%	24%	-3%	-4%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,76	0,96	0,93	0,94	0%	-5%	1%	-3%
Total	4,93	5,37	5,30	5,29	33%	14%	-2%	-3%

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

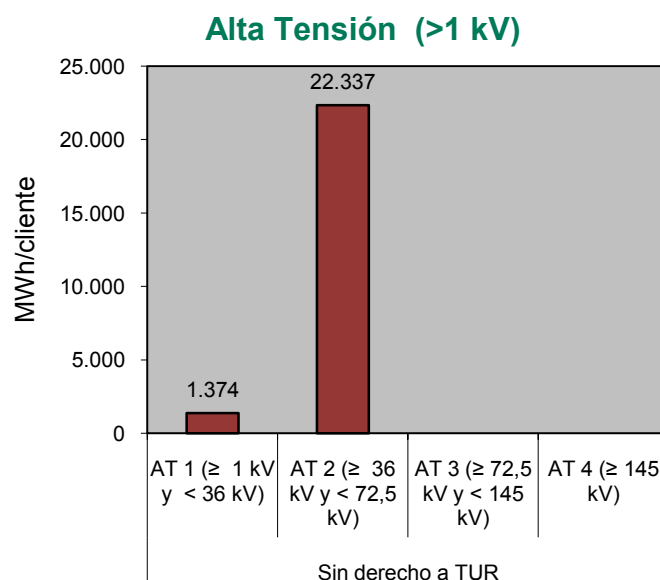
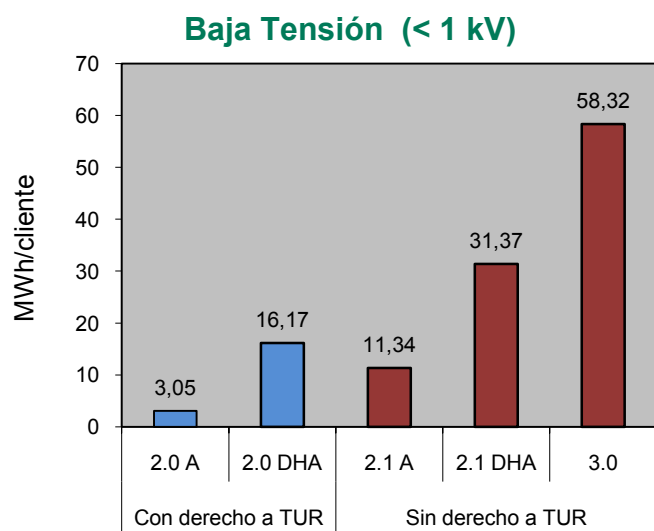
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	mar 2010- feb 2011	2010	mar 2010- feb 2011	2010	mar 2010- feb 2011
BT (< 1 kV)	1.809.456	1.811.529	9.164	9.167	5,06	5,06
Pc ≤ 10 kW	1.695.988	1.697.769	5.284	5.300	3,12	3,12
2.0 A	1.687.318	1.689.095	5.143	5.160	3,05	3,05
2.0 DHA	8.671	8.674	140	140	16,19	16,17
Pc > 10 kW	113.468	113.760	3.881	3.867	34,20	33,99
2.1 A	56.570	56.747	640	643	11,31	11,34
2.1 DHA	3.713	3.750	117	118	31,42	31,37
3.0	53.185	53.263	3.124	3.106	58,74	58,32
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	2.895	2.904	3.995	3.989	1.380	1.374
3.1.A	1.940	1.945	1.104	1.103	569	567
6.1.A	956	959	2.891	2.886	3.025	3.010
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	11	11	257	242	23.359	22.337
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)						
AT 4 (≥ 145 kV)						
Total	1.812.362	1.814.443	13.417	13.398	7,40	7,38

Tamaño medio por tarifa de acceso (mar 2010- feb 2011)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

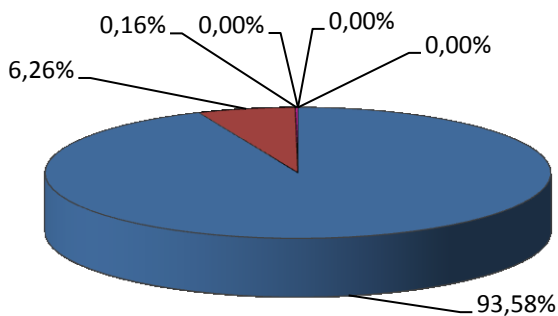
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

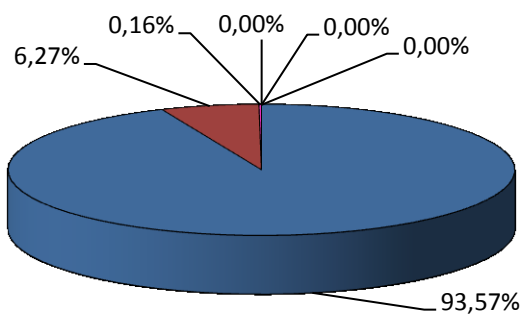
3.3 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario

2010



Mar 2010- feb 2011



■ BT (< 1 kV) Pc ≤ 10 kW

■ BT (< 1 kV) Pc > 10 kW

■ AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)

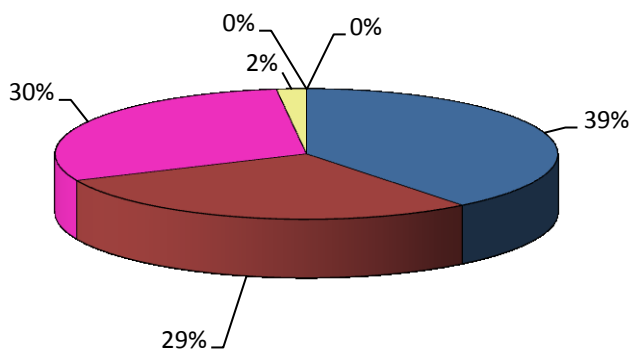
■ AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)

■ AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)

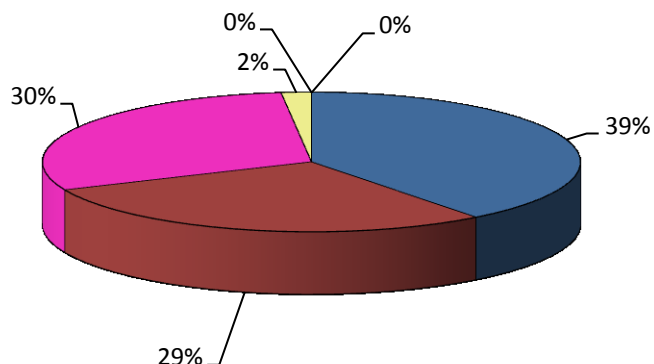
■ AT 4 (≥ 145 kV)

Distribución de la energía consumida por grupo tarifario

2010



Mar 2010- feb 2011



■ BT (< 1 kV) Pc ≤ 10 kW

■ BT (< 1 kV) Pc > 10 kW

■ AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)

■ AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)

■ AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)

■ AT 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 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

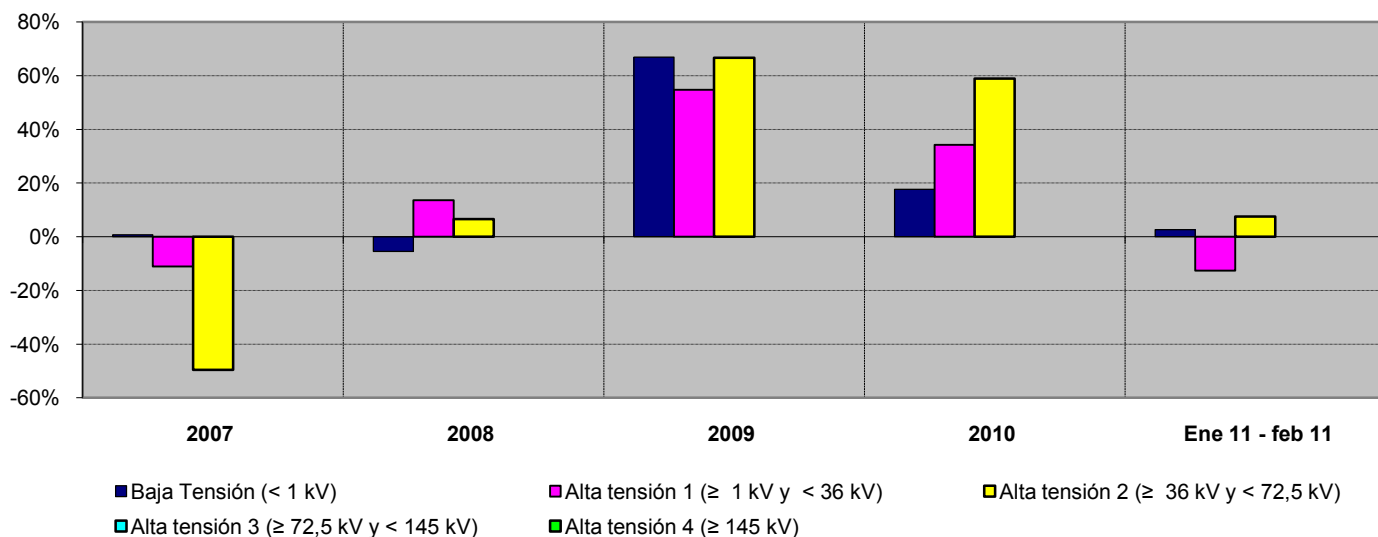
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005. 1/2006. 1/2007 v 2/2008

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	dic-10	ene-11	feb-11	2010 s/ 2009	dic 10 s/ dic 09	ene 11 s/ ene 10	feb 11 s/ feb 10
BT (< 1 kV)	7,19	7,27	7,22	7,21	18%	12%	1%	0%
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,12	8,04	7,97	7,98	-59%	9%	1%	0%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	8,06	7,97	7,89	7,90	8%	8%	1%	0%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	8,56	8,68	8,67	8,74	22%	23%	0%	0%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,23	4,10	4,07	4,05	-61%	9%	-4%	-5%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	4,06	3,88	3,83	3,81	4%	-1%	-6%	-6%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	4,42	4,38	4,37	4,35	22%	22%	-1%	-3%
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,73	5,85	5,82	5,79	24%	19%	0%	-3%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,62	4,41	3,30	3,32	34%	29%	1%	-4%
3.1.A	4,72	4,89	4,88	4,88	34%	21%	1%	-4%
6.1.A	3,20	4,23	2,71	2,74	34%	33%	2%	-4%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,58	1,76	1,63	2,00	59%	29%	19%	26%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)								
AT 4 (≥ 145 kV)								
Total	6,02	6,40	6,10	6,10	32%	16%	2%	0%

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

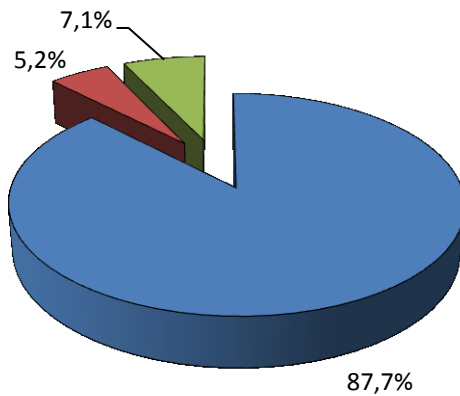
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

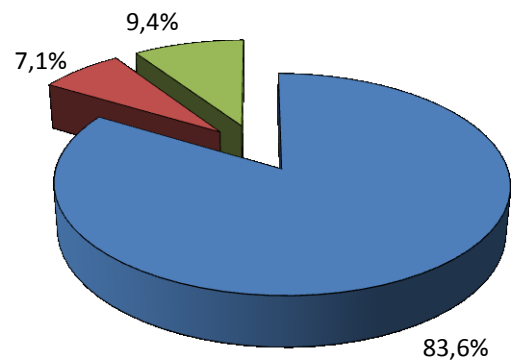
Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con Pc<10 kW

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



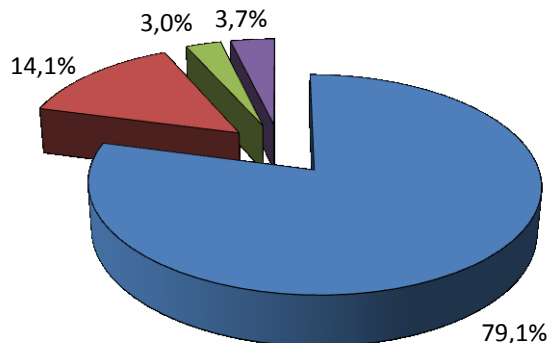
■ USOS DOMESTICOS

■ ADMON. Y OTROS SERV. PUBLICOS

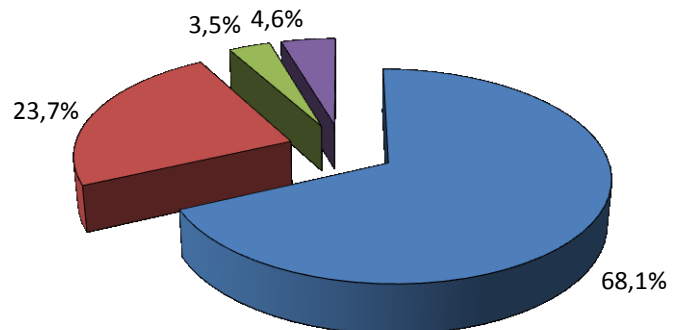
■ RESTO

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

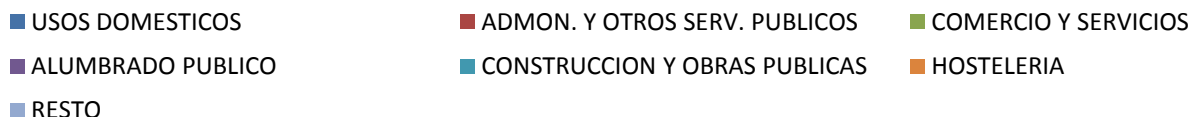
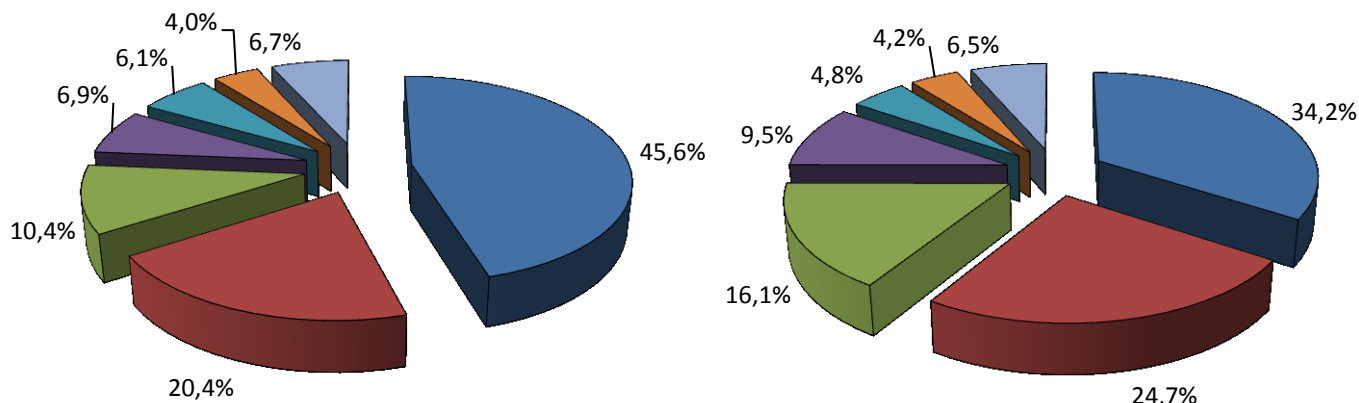
3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

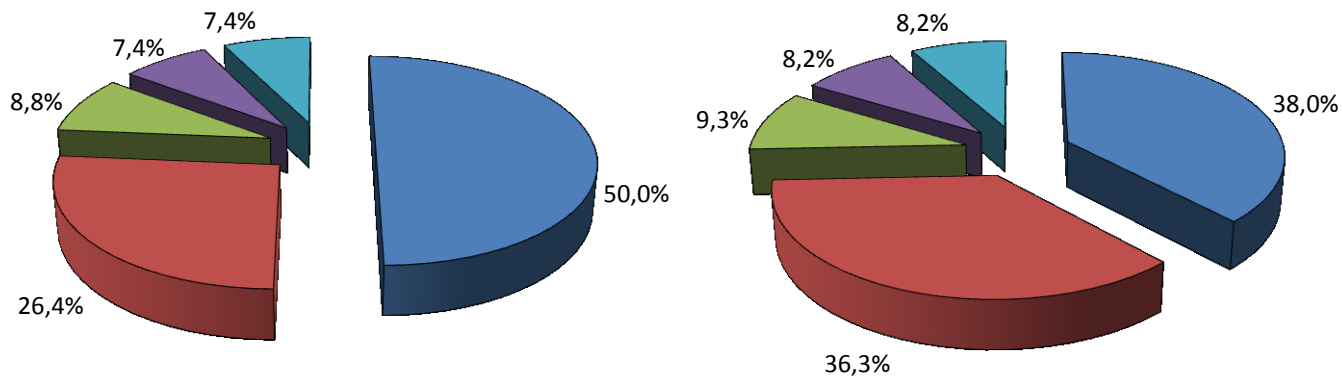
Energía



Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

Nº Consumidores

Energía

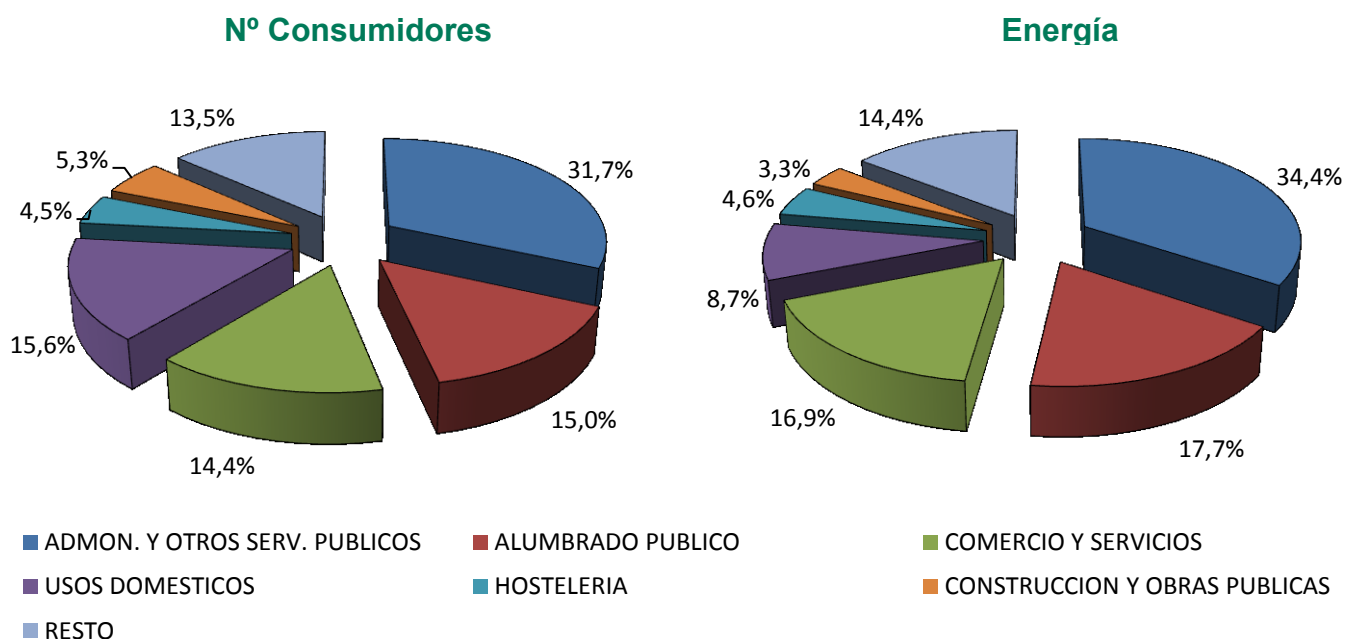


Fuente: CNE (SINCRO)

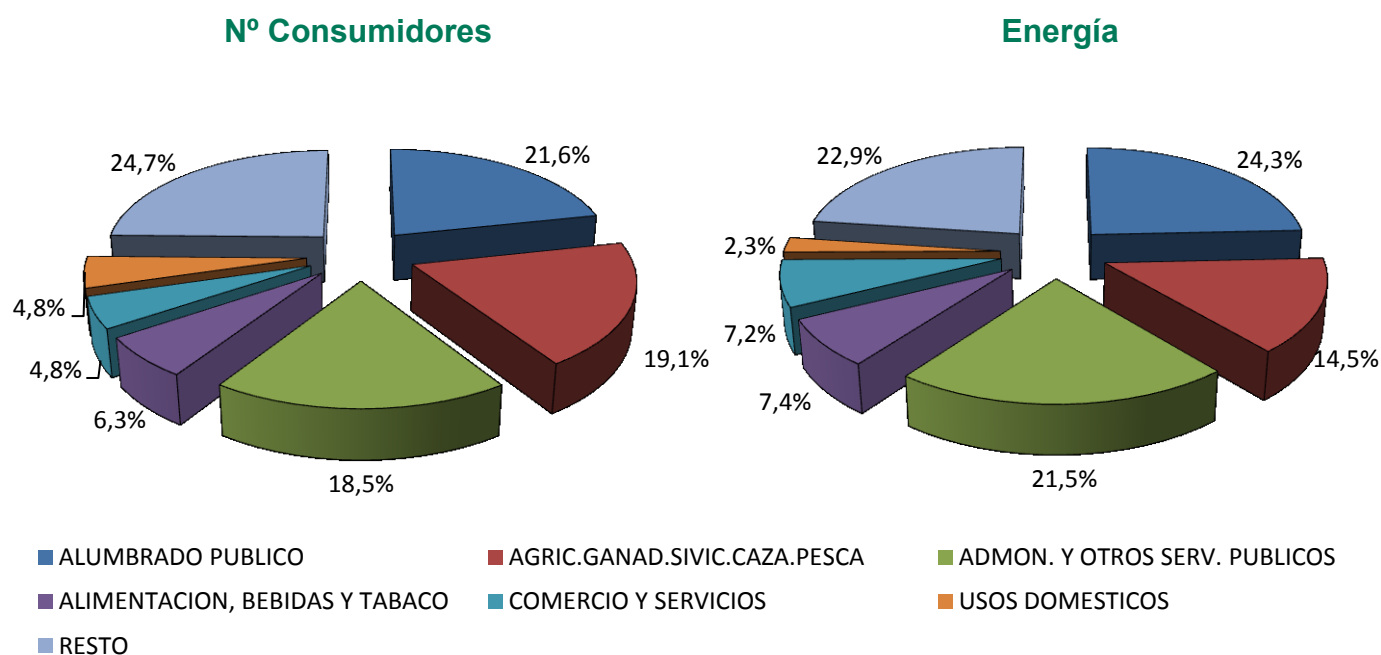
Nota: Datos correspondientes al año 2009. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

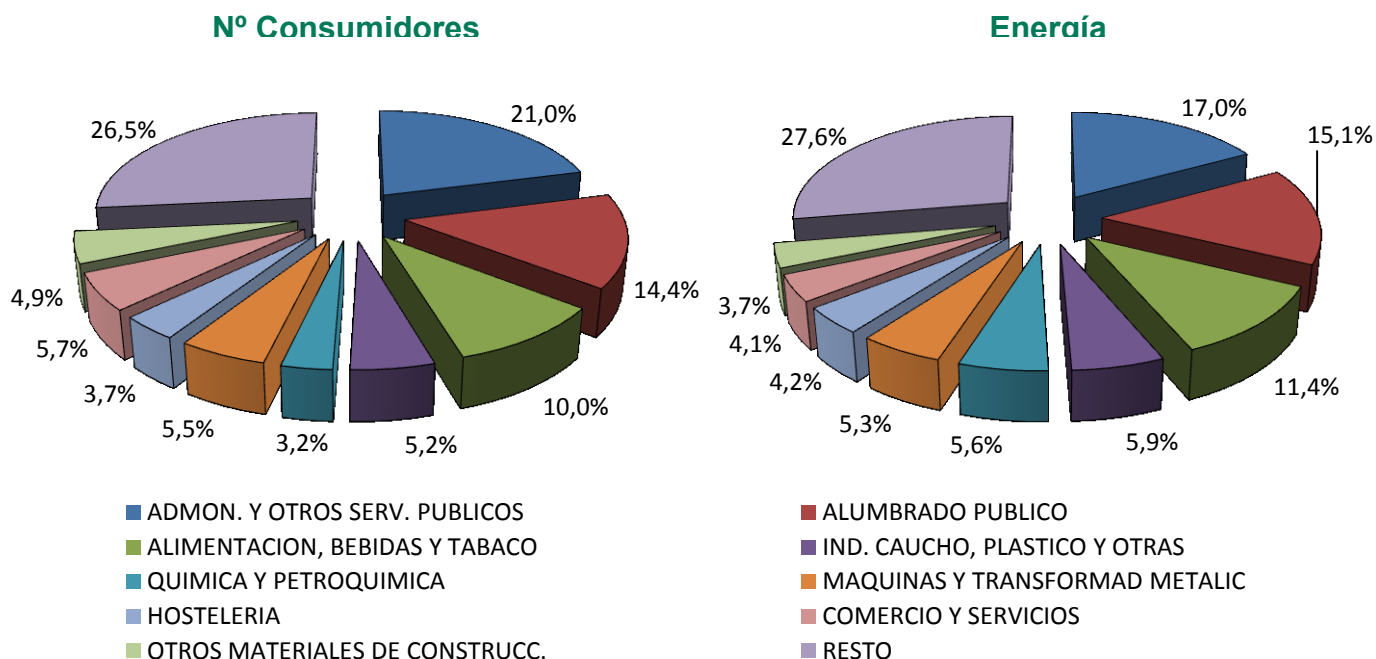


Fuente: CNE (SINCRO)

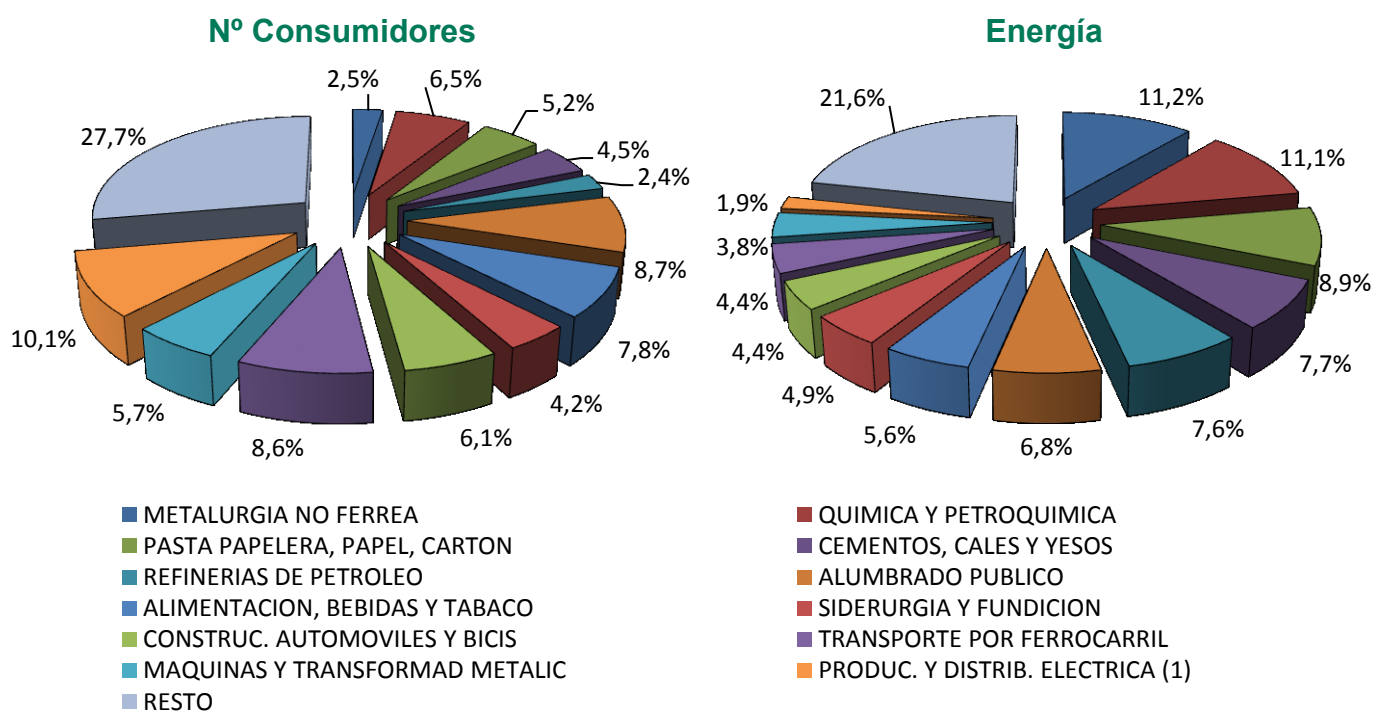
Nota: Datos correspondientes al año 2009. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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)

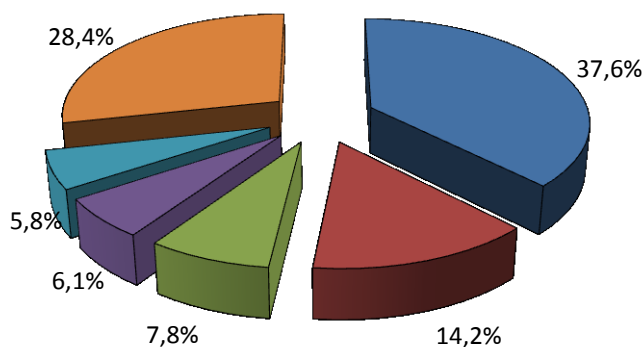
Nota: Datos correspondientes al año 2009. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 4% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

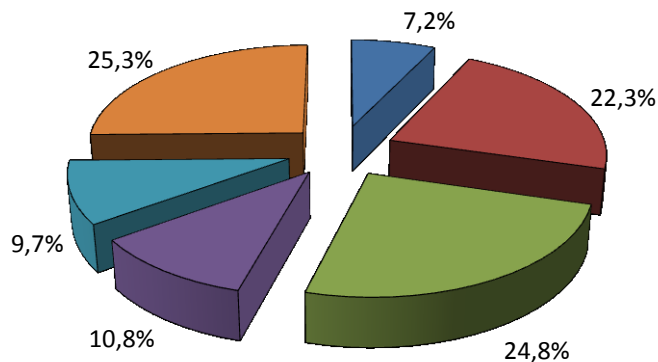
3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Nº Consumidores



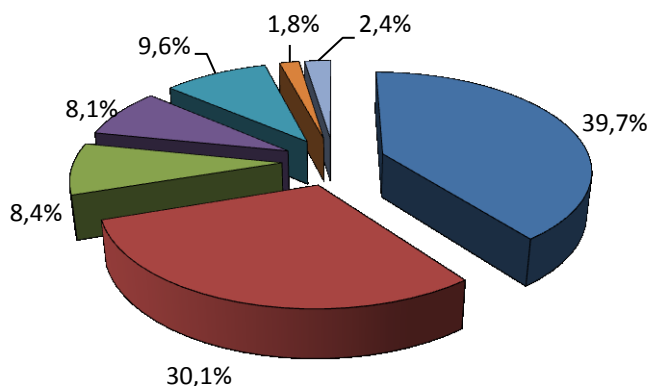
Energía



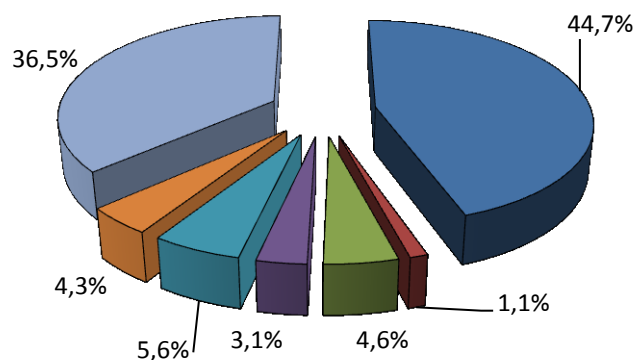
- PRODUC. Y DISTRIB. ELECTRICA (1)
- SIDERURGIA Y FUNDICION
- QUIMICA Y PETROQUIMICA
- PASTA PAPELERA, PAPEL, CARTON
- CEMENTOS, CALES Y YESOS
- RESTO

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. Febrero 2011

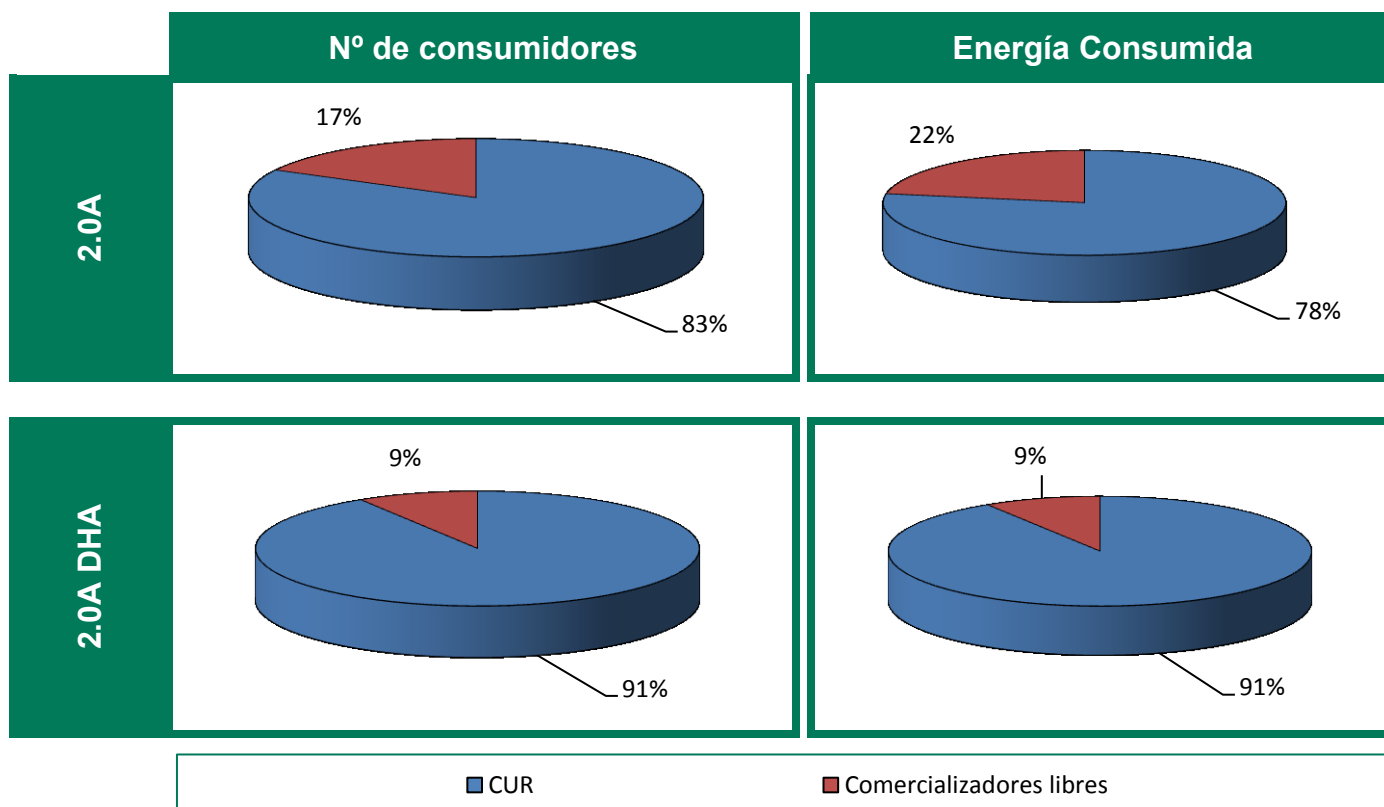
Consumidores abastecidos por CUR

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	19.808.934	4.454	2.556	3,87
2.0A DHA	881.146	714	7.498	5,39
TOTAL	20.690.080	5.168	2.766	3,71

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	4.121.998	1.276	3.677	4,43
2.0A DHA	85.268	70	8.394	6,03
TOTAL	4.207.266	1.346	3.742	5,47

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en febrero 2011

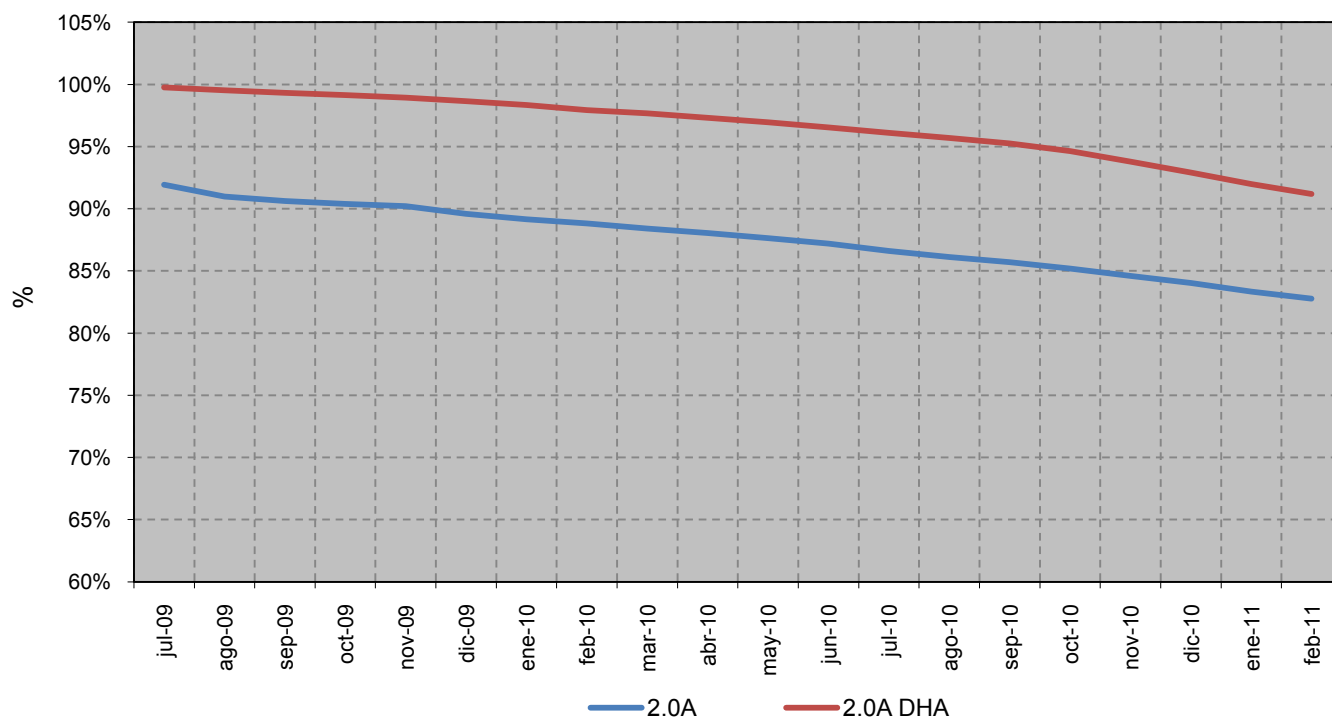


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

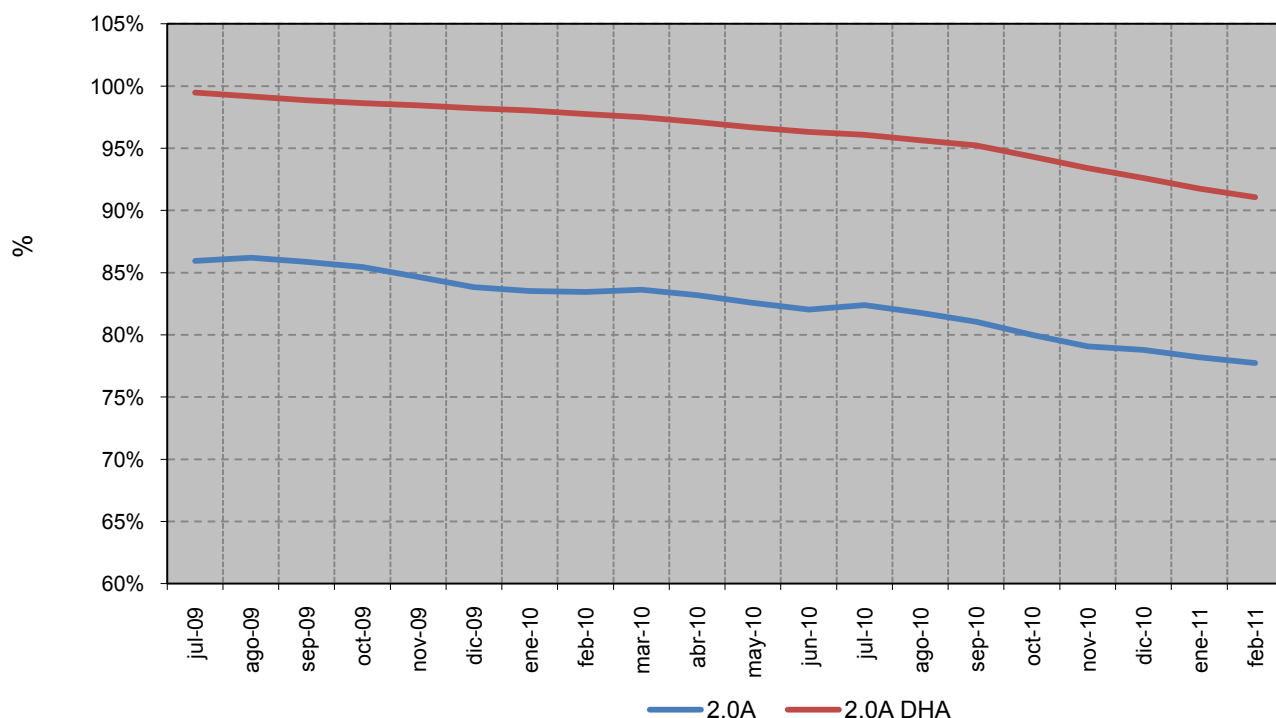
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

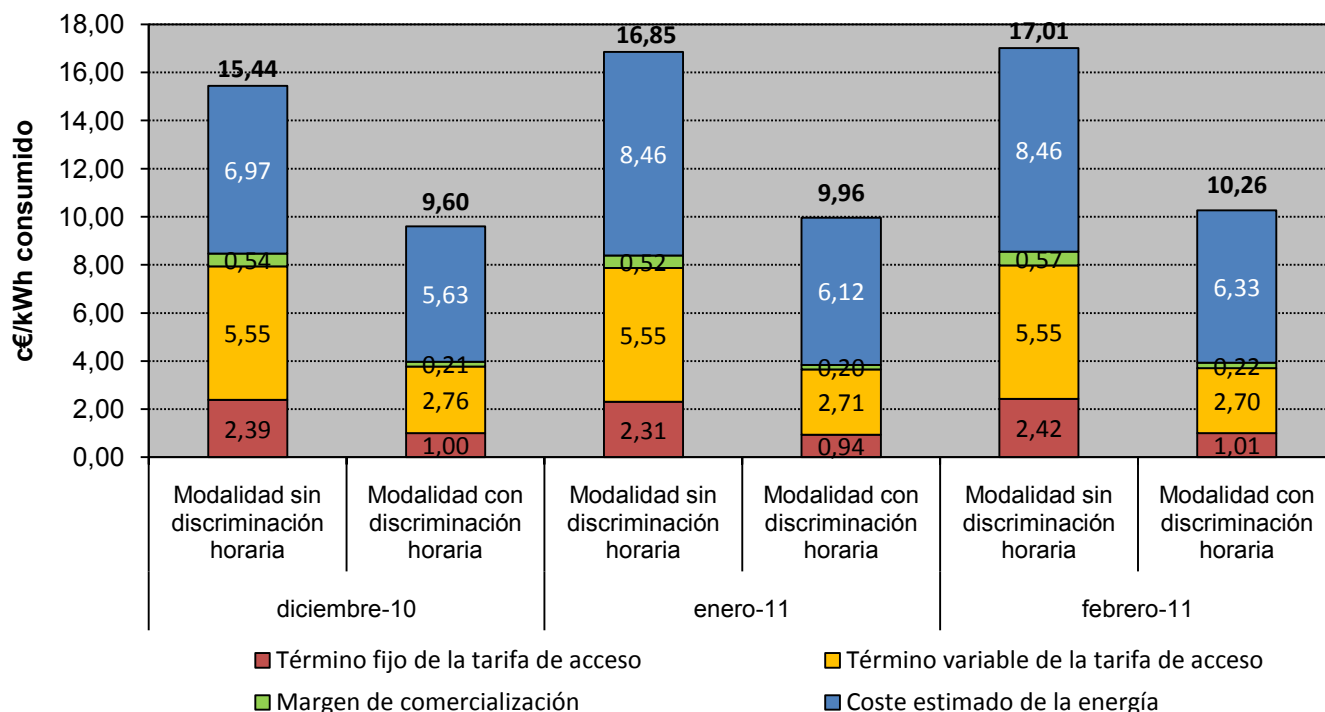


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

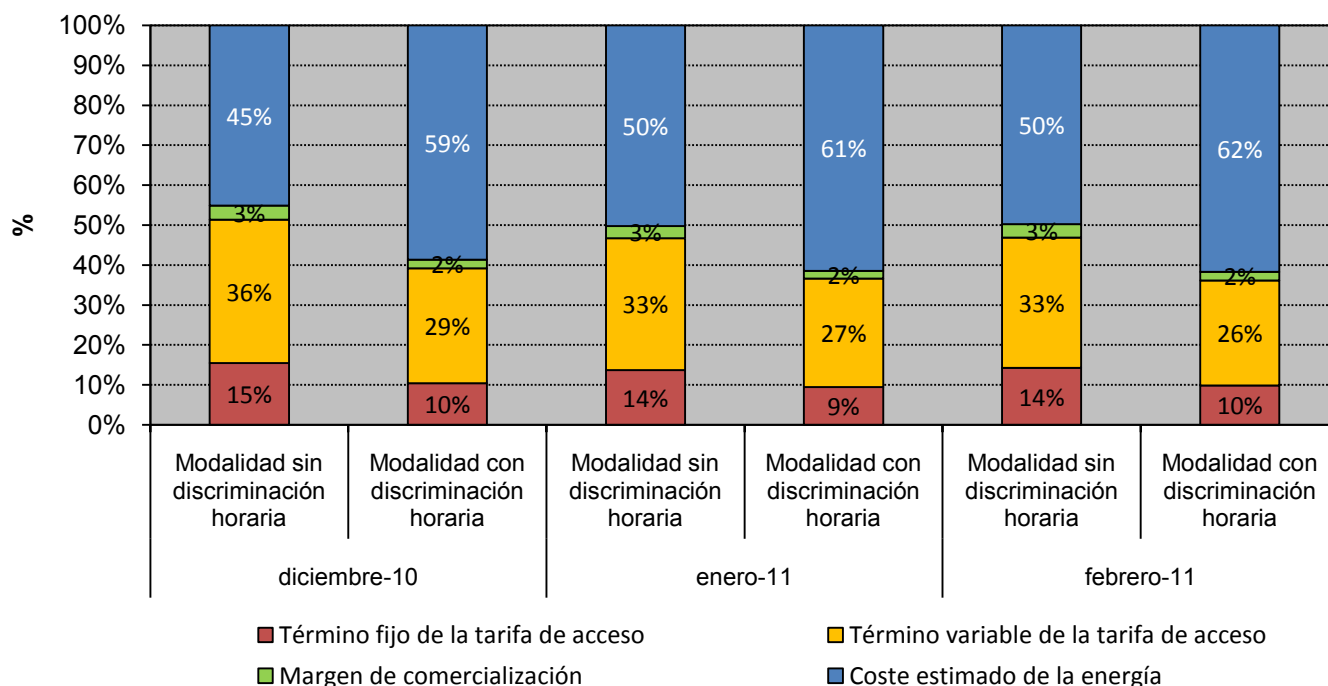
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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 4 de 2011)

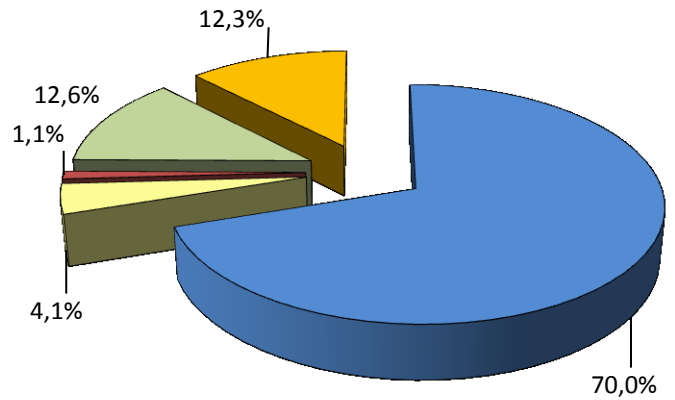
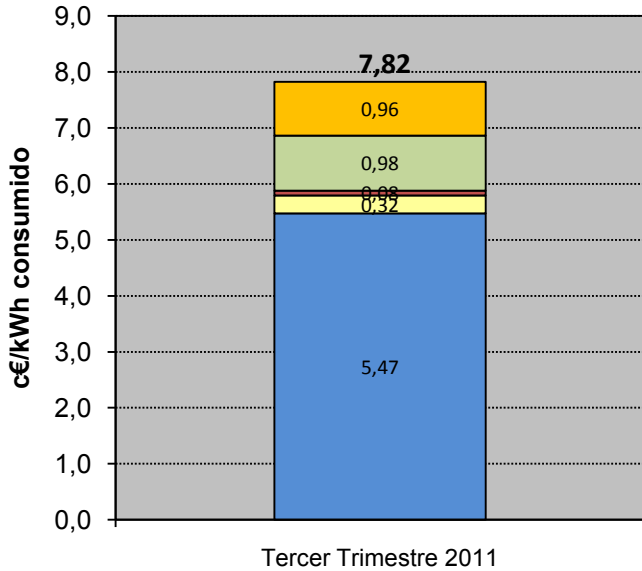
Nota (1): Resultado de aplicar las TUR, a las variables de facturación de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR abastecidos por CUR, según la información disponible en la base de datos de liquidaciones eléctricas.

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

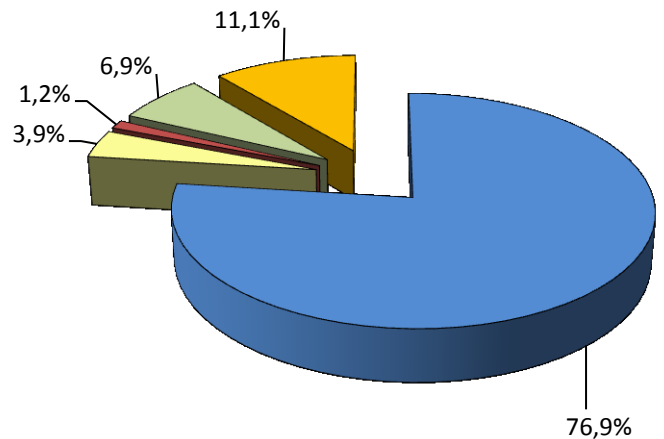
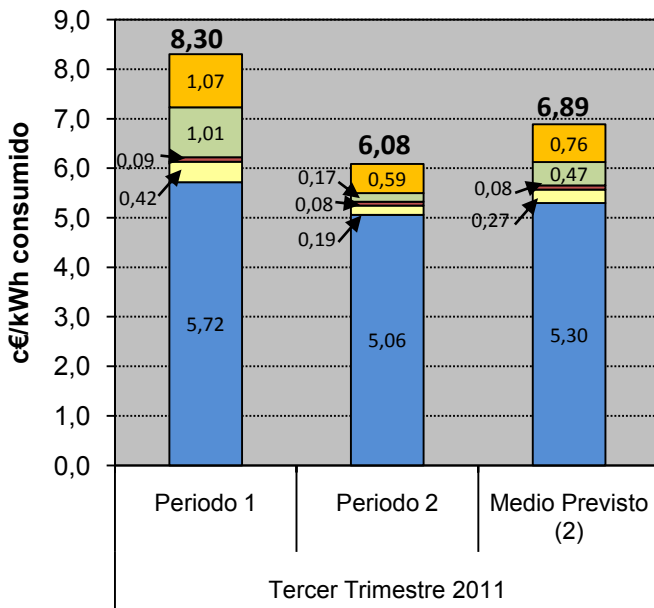
4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)

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

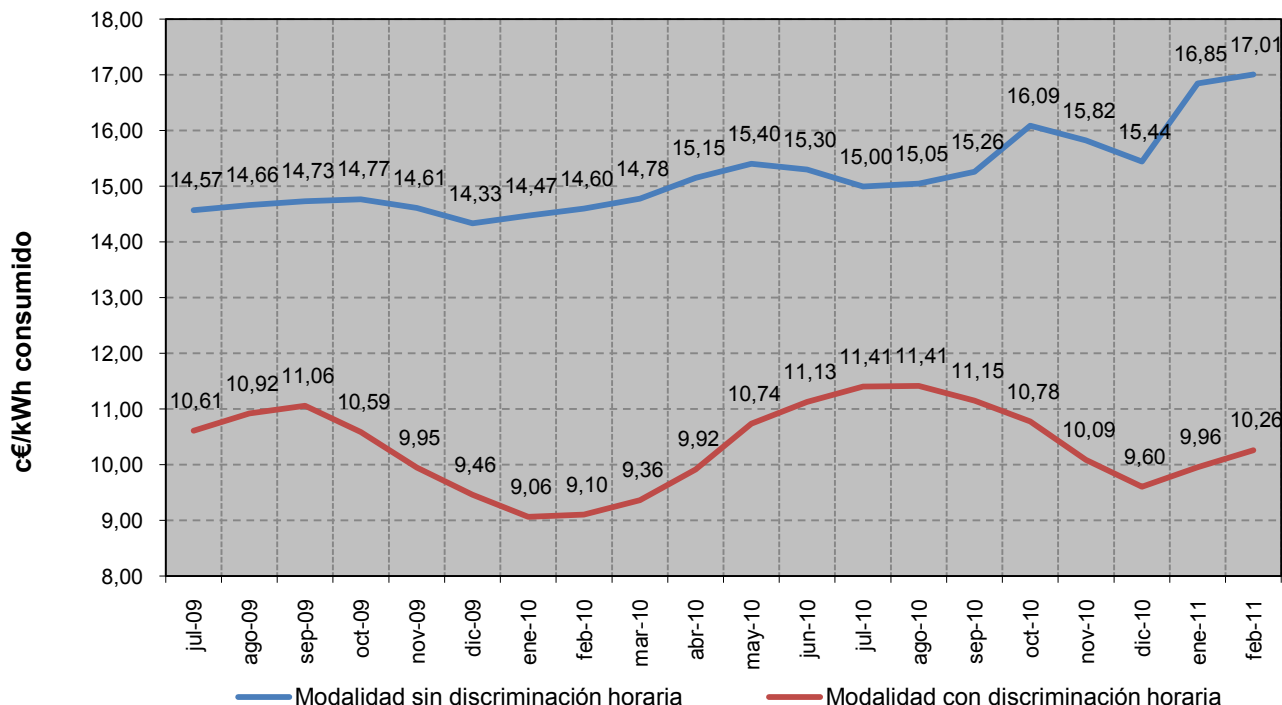
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

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

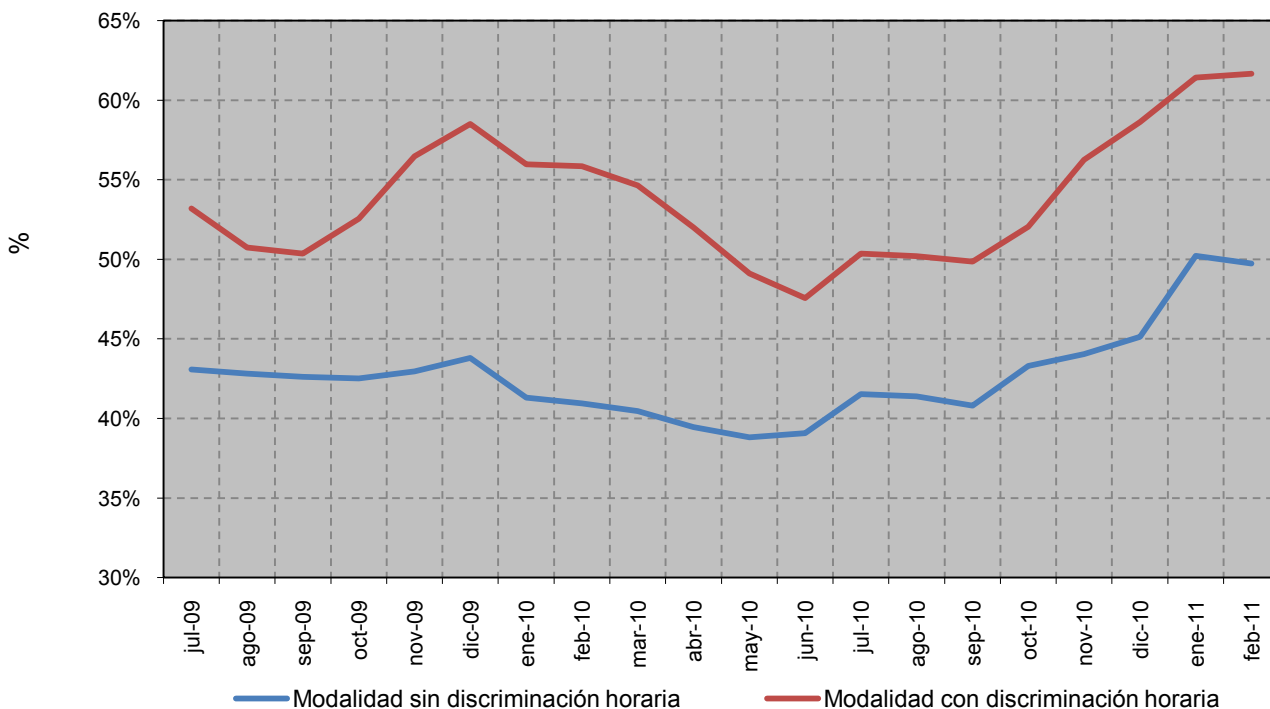
(2) Considerando perfiles finales

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



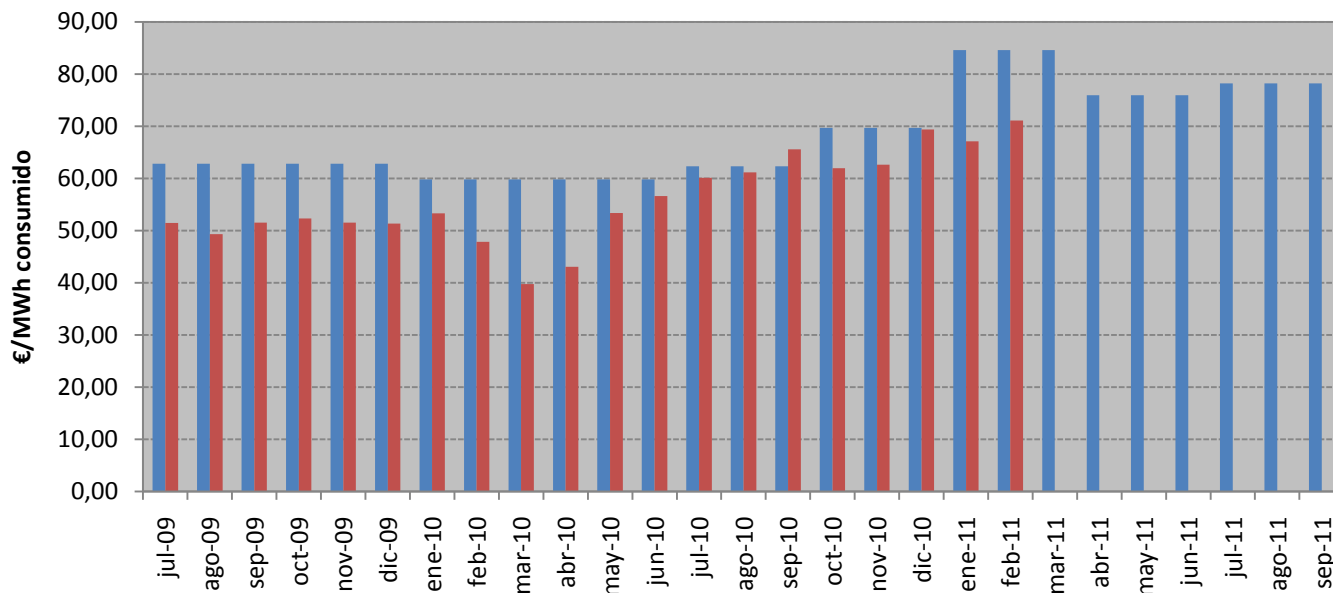
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

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

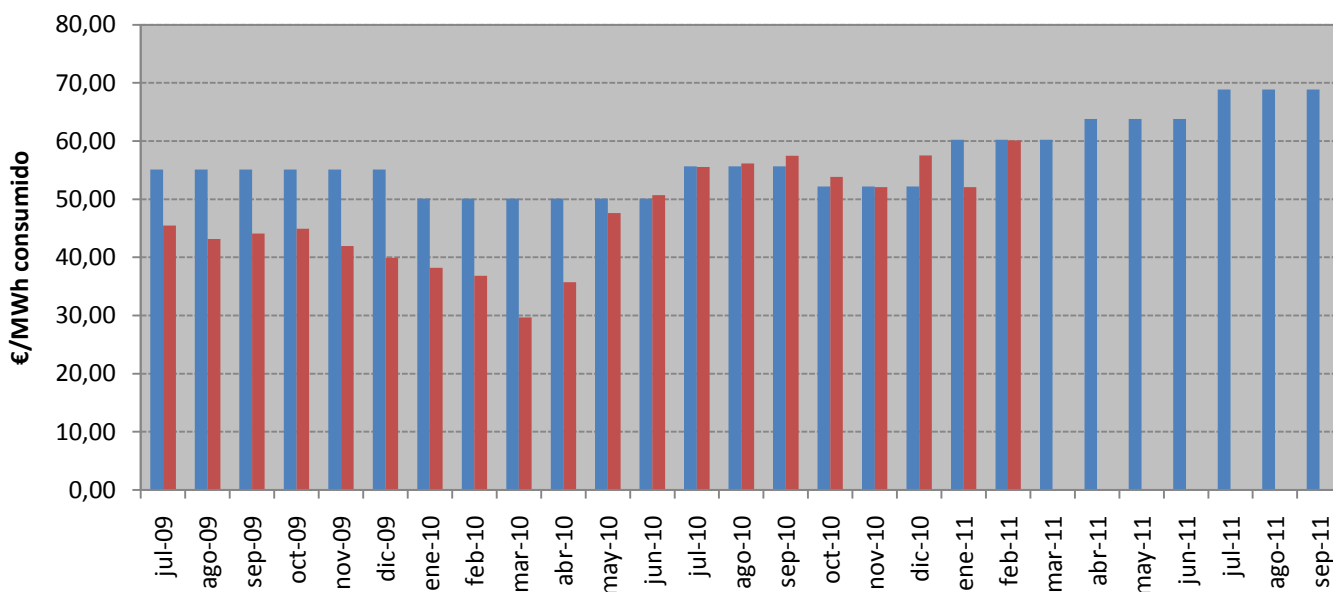
4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)

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 4 de 2011)

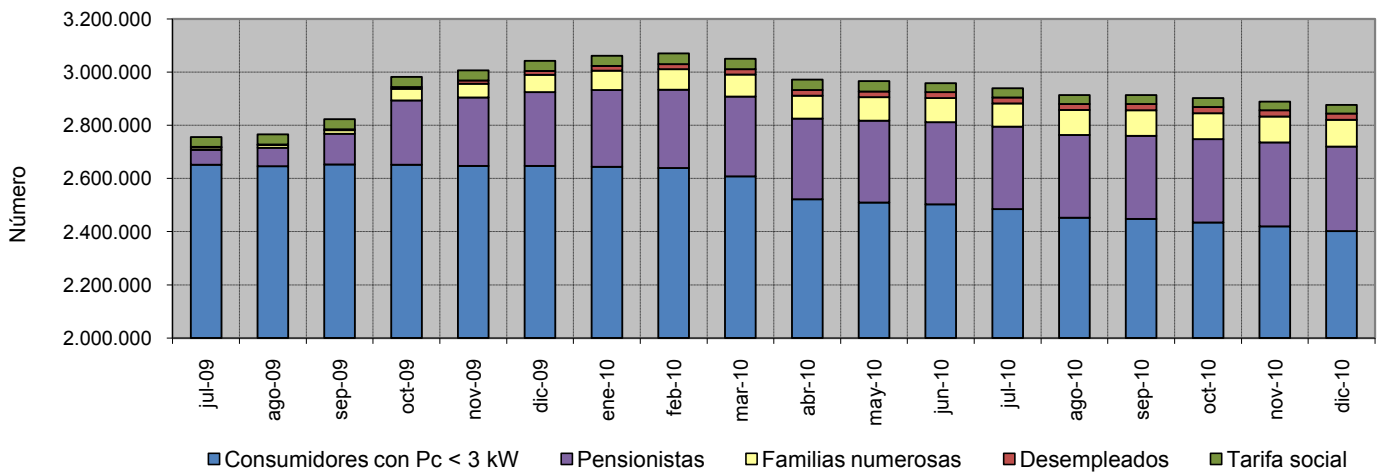
Nota: (1) Considerando perfiles iniciales

(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.

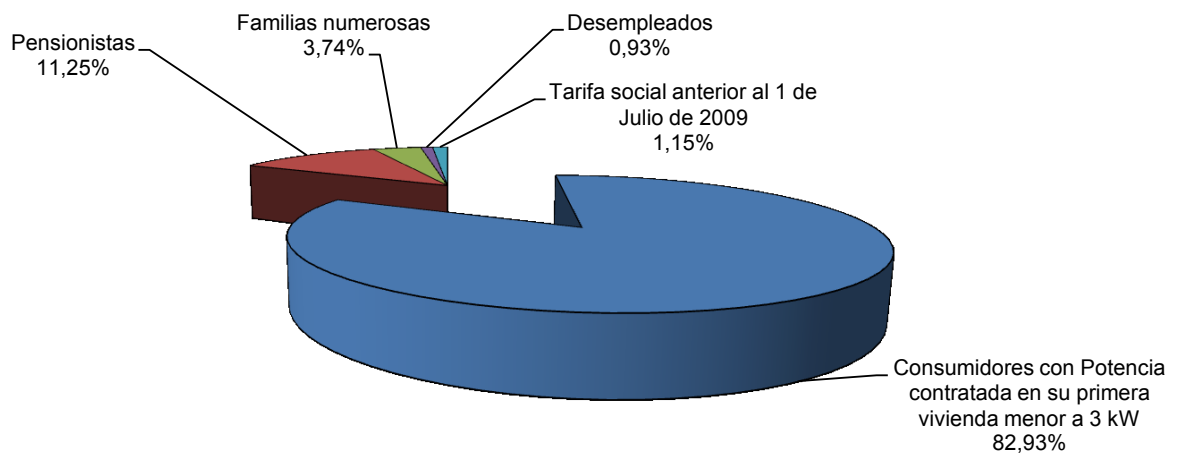
4.2- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	dic-10	ene-11	feb-11	ene 11 s/ dic 10	feb 11 s/ ene 11
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.402.511	2.372.040	2.357.689	-1%	-1%
Pensionistas	317.205	318.252	319.876	0%	1%
Familias numerosas	100.581	103.079	106.324	2%	3%
Desempleados	23.776	25.081	26.322	5%	5%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	33.203	32.479	32.763	-2%	1%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.877.276	2.850.931	2.842.974	-1%	0%



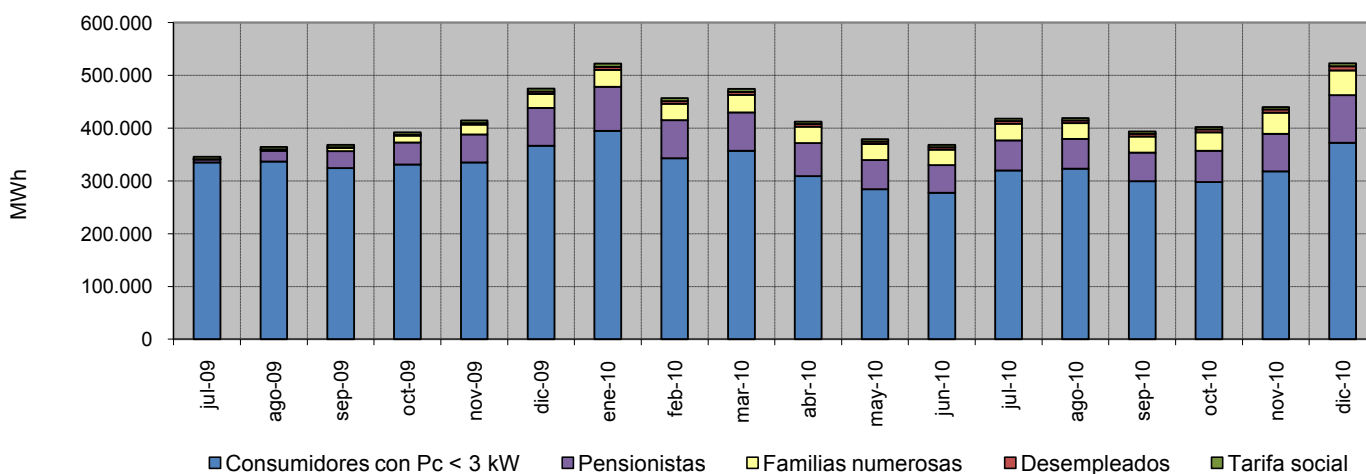
Distribución del número de consumidores por categorías en febrero 11



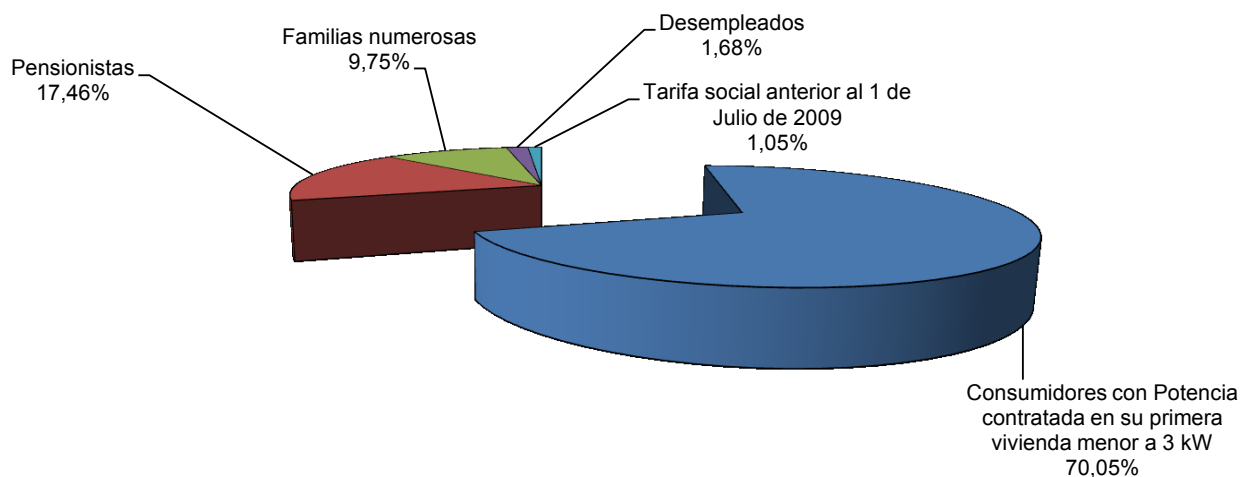
4.2- Bono Social

Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social

TIPO	Energía consumida (MWh)			Tasa de variación (%)	
	dic-10	ene-11	feb-11	ene 11 s/ dic 10	feb 11 s/ ene 11
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	372.504	394.279	332.719	6%	-16%
Pensionistas	89.786	97.394	82.924	8%	-15%
Familias numerosas	47.303	52.039	46.326	10%	-11%
Desempleados	7.855	8.802	7.989	12%	-9%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	5.674	5.956	4.990	5%	-16%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	523.123	558.471	474.948	7%	-15%

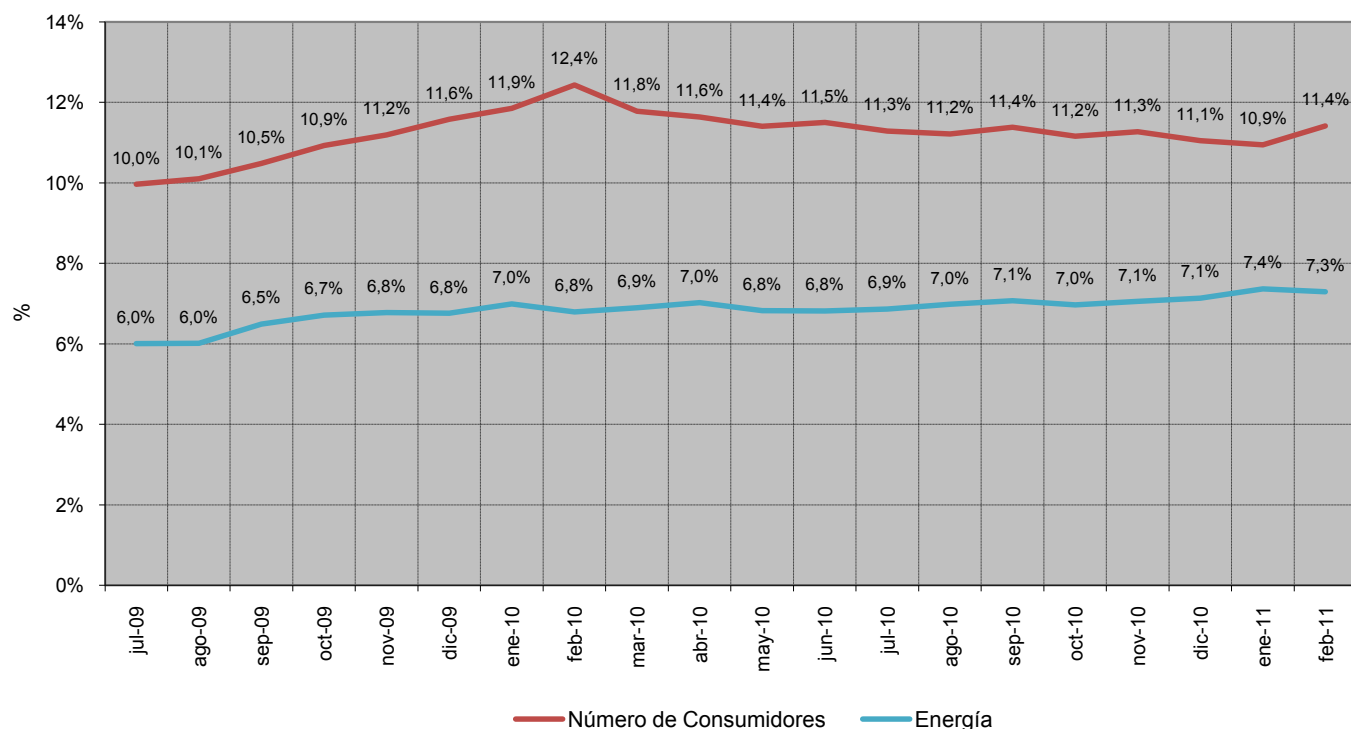


Distribución de la energía consumida por categorías en febrero 11



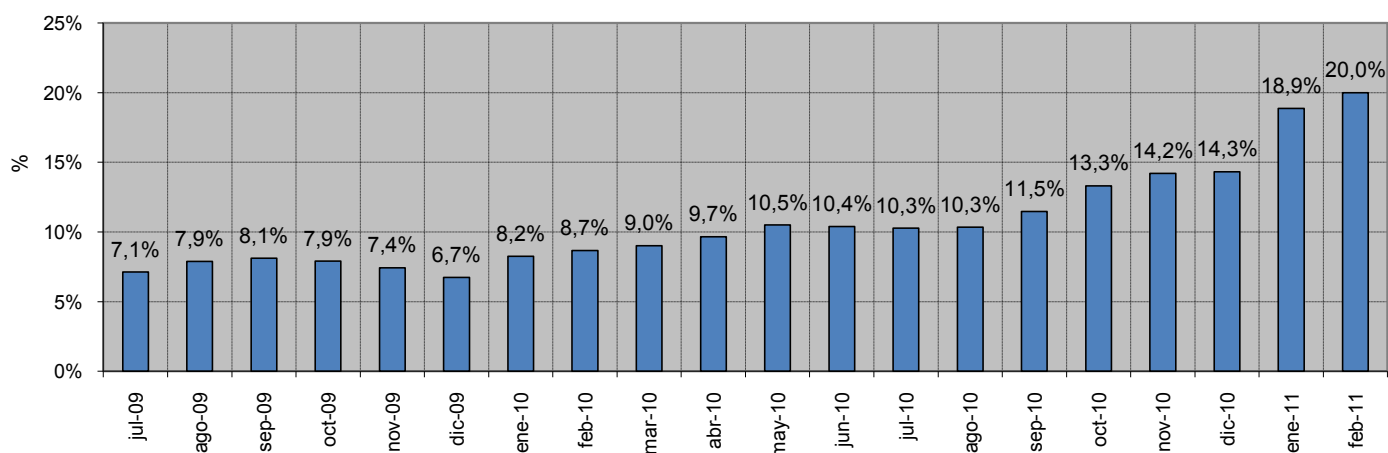
4.2- Bono Social

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		
	dic-10	ene-11	feb-11
Resultante de aplicar las condiciones del Bono Social	12,60	12,53	12,7
Resultante de aplicar las TUR	14,70	15,45	15,84
Descuento resultante (%)	-14,3%	-18,9%	-20,0%



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. Febrero 2011

Consumidores abastecidos por CUR

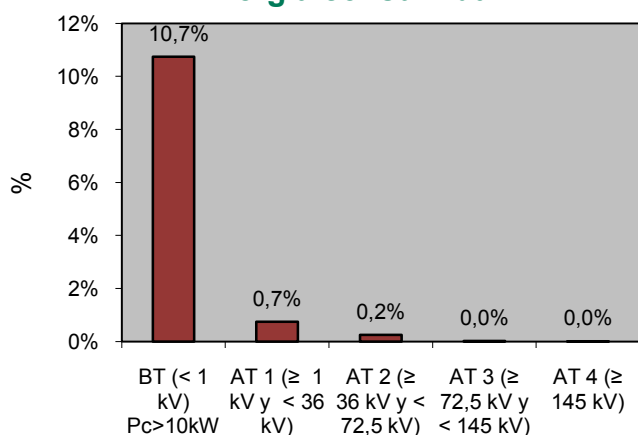
NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	262.308	403.536	1.538
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4.295	41.644	9.696
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	22	3.097	140.789
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	11	111	10.057
AT 4 (≥ 145 kV)	8	40	4.974
TOTAL	266.644	448.427	1.682

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

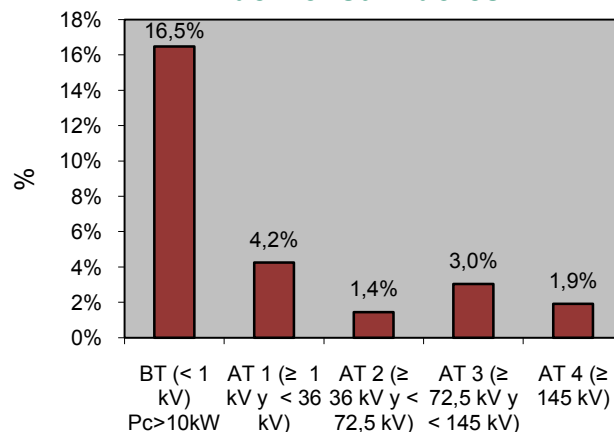
NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.329.462	3.353.406	2.522
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	96.897	5.533.422	57.106
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.511	1.246.561	824.991
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	351	607.453	1.730.635
AT 4 (≥ 145 kV)	409	1.961.915	4.796.859
TOTAL	1.428.630	12.702.758	8.892

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en febrero 2011

Energía consumida



Nº de Consumidores

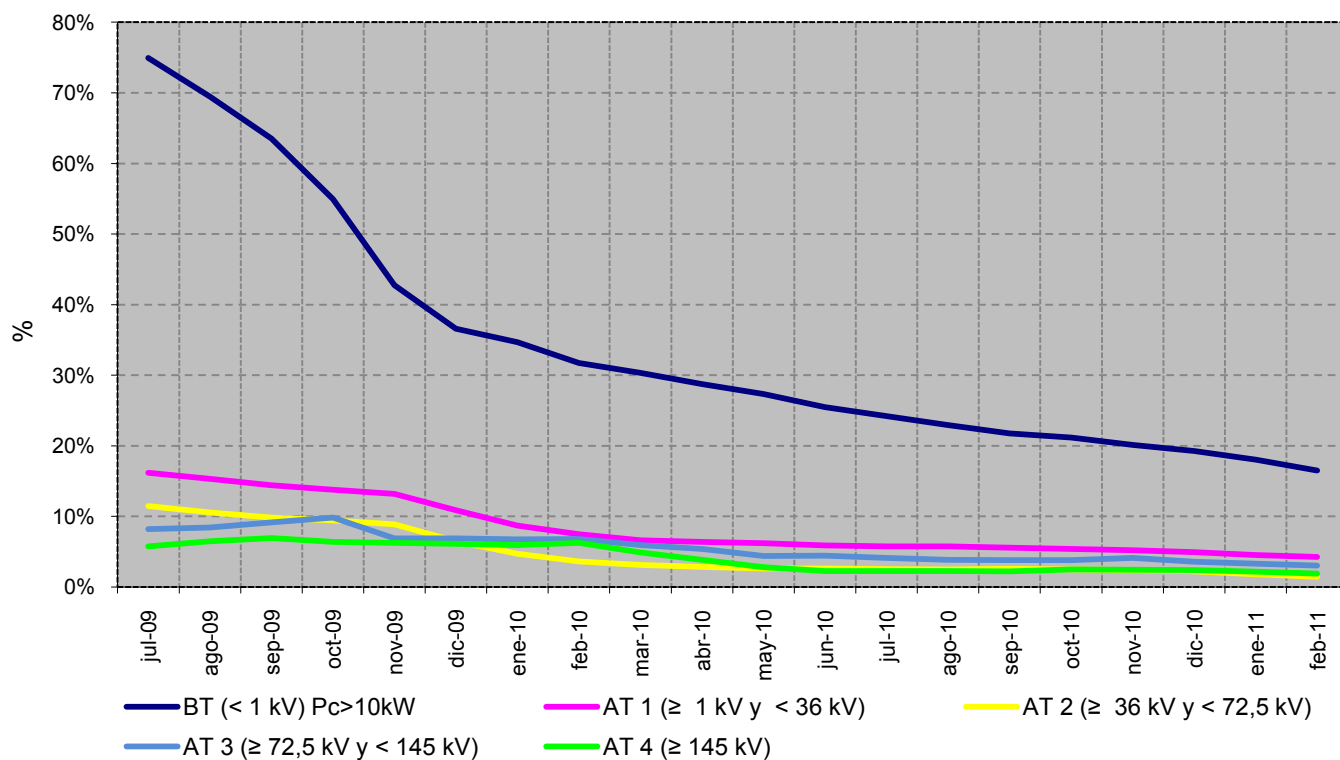


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011)

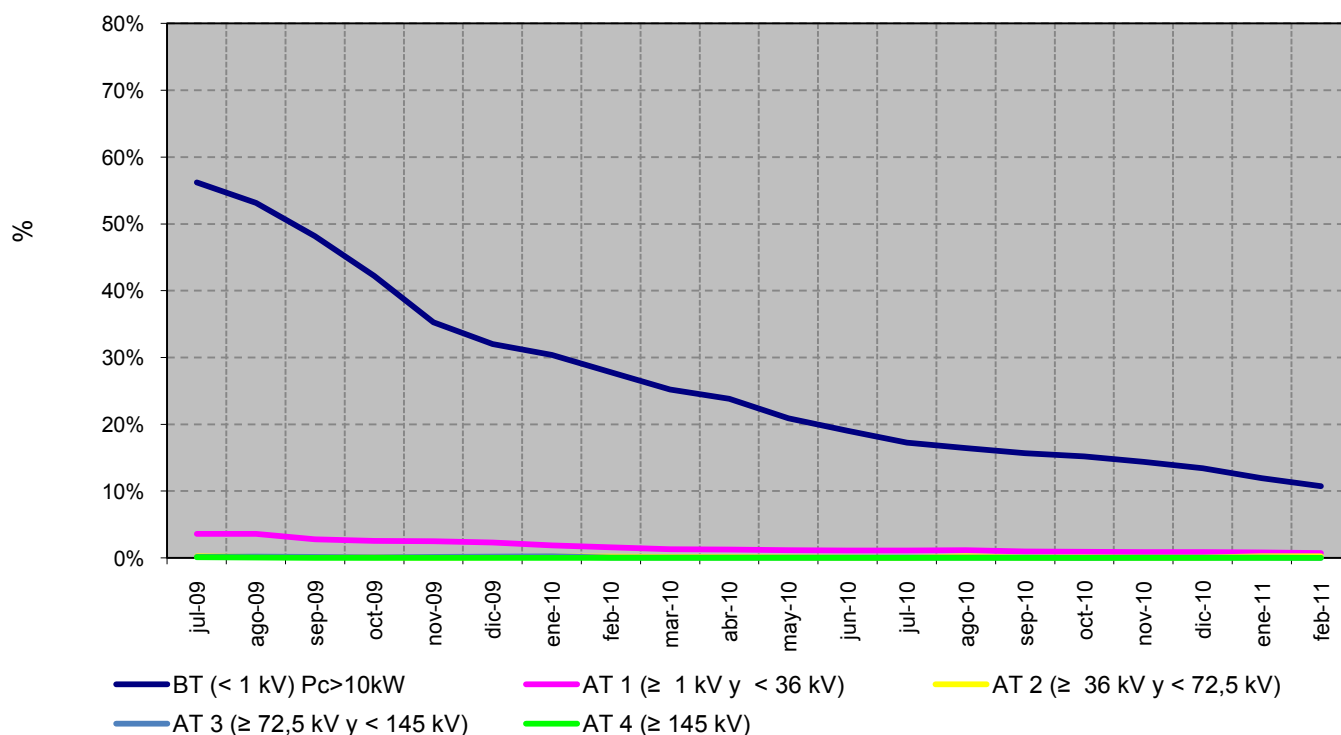
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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 4 de 2011)

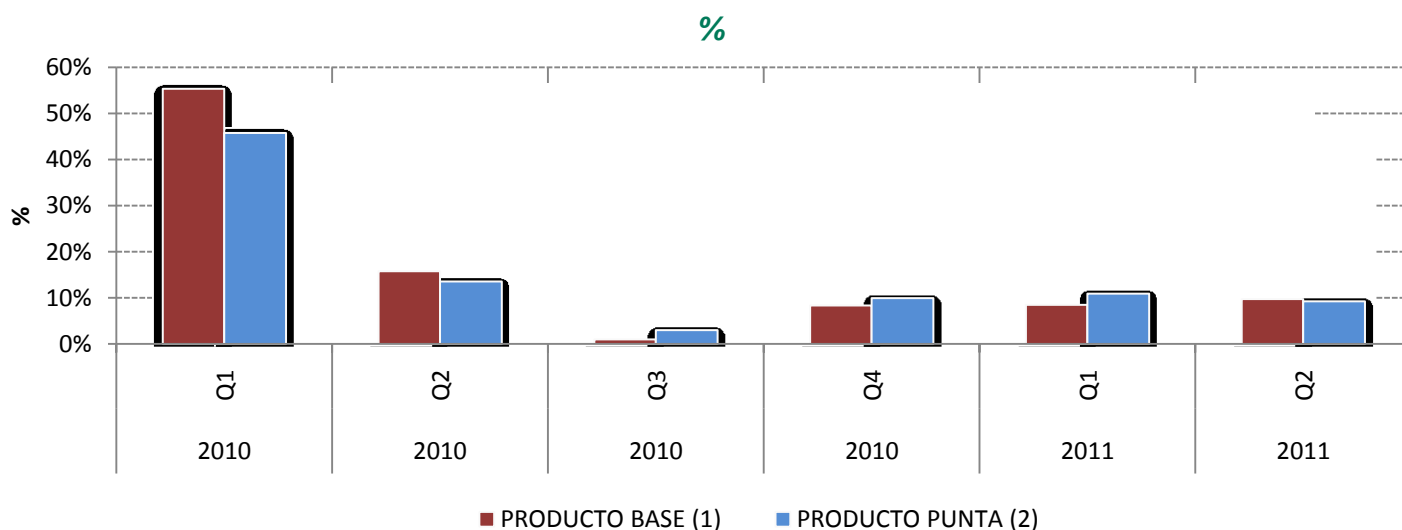
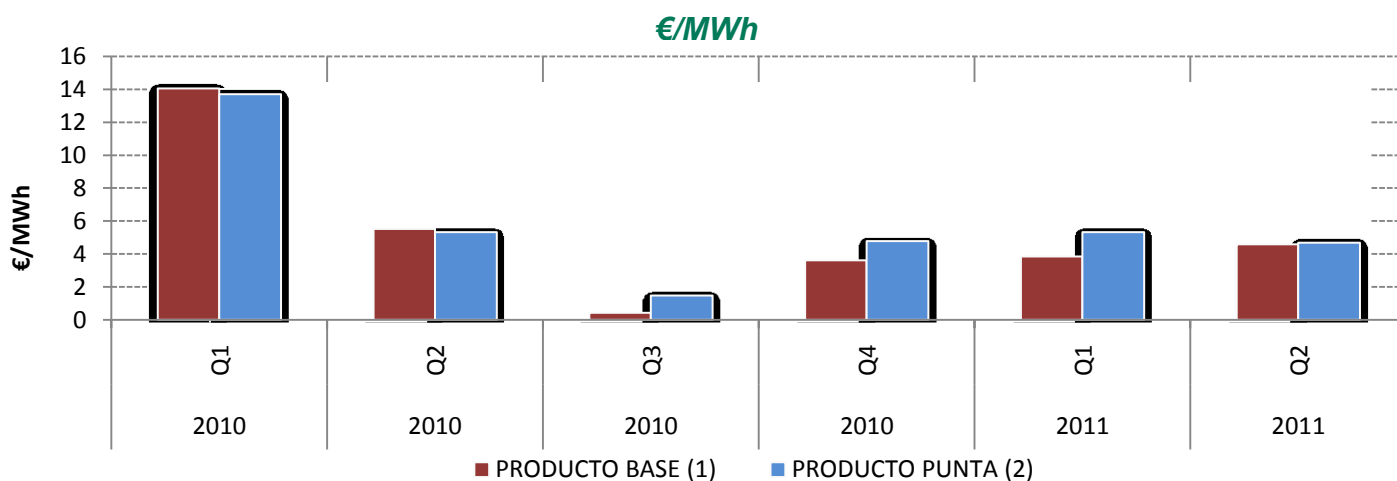
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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	Q1	13	49,07	45,22	53,99	48,66	8,5%	11,0%
2011	Q2	14	51,79	47,20	55,13	50,44	9,7%	9,3%

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 mayo 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

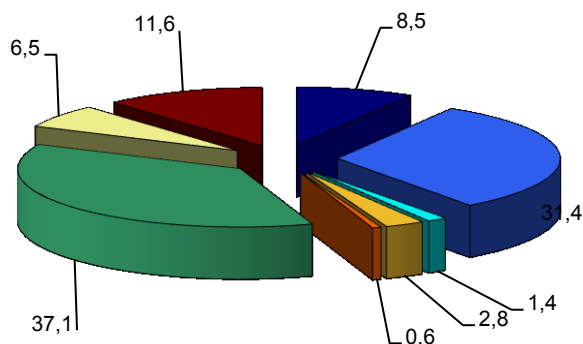
(3) Incluye anualidades déficit de años anteriores y exceso de déficit de años anteriores

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

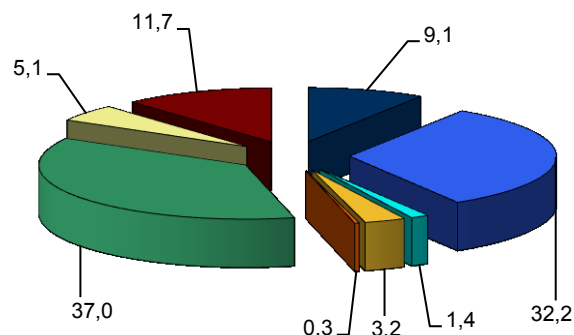
(5) Real Decreto Ley 14/2010 y Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011 y Orden ITC/1068/2011

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

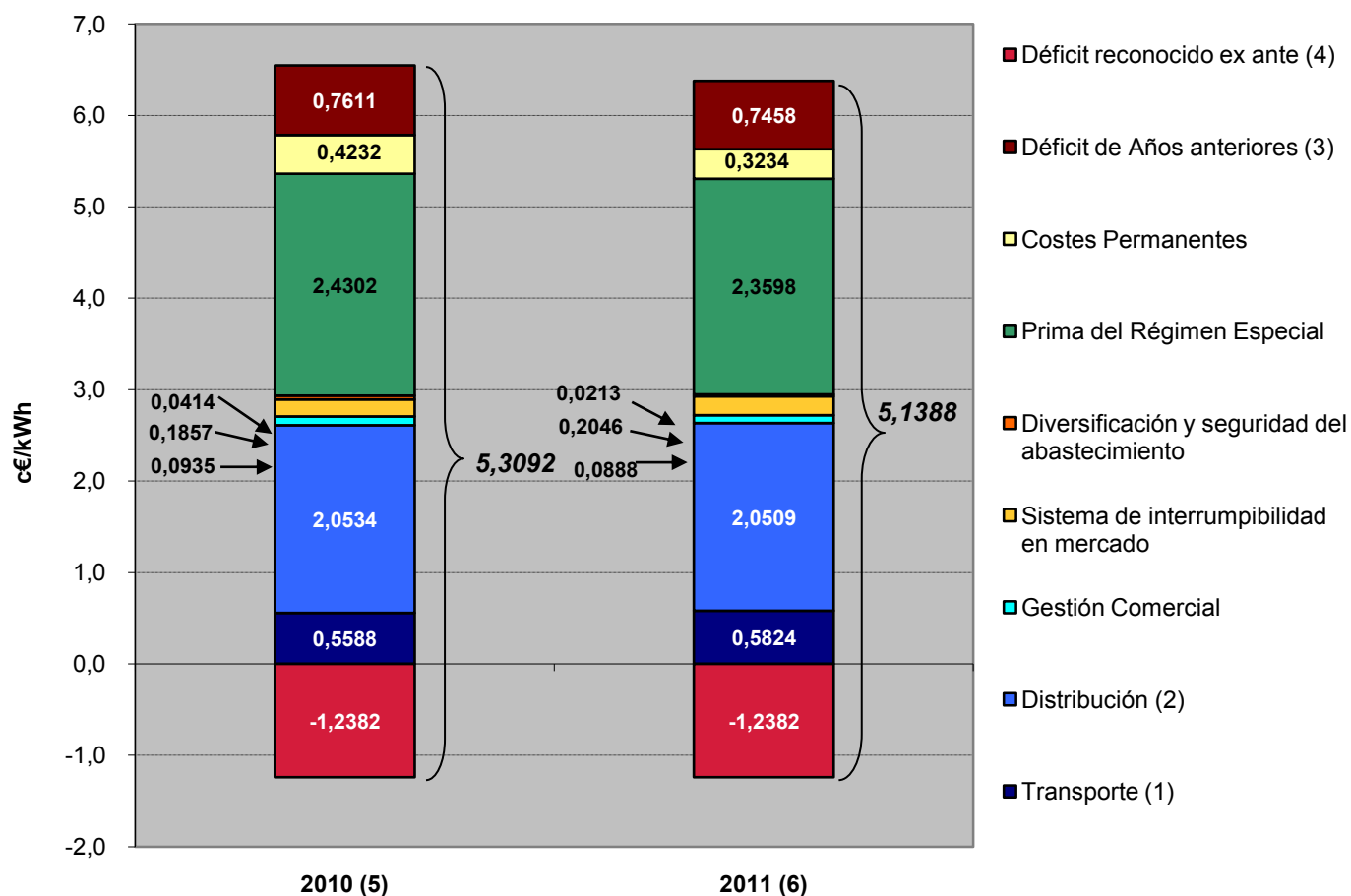
■ Prima del Régimen Especial

■ 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

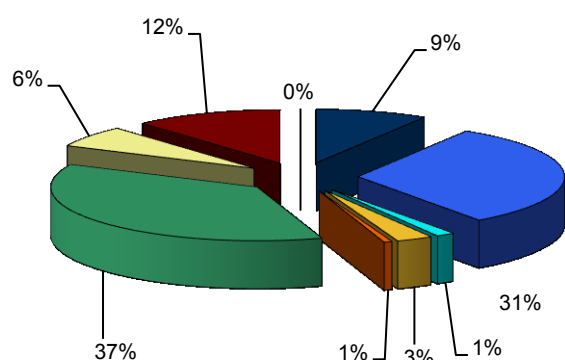
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

Escandallo de costes de acceso. Año 2010

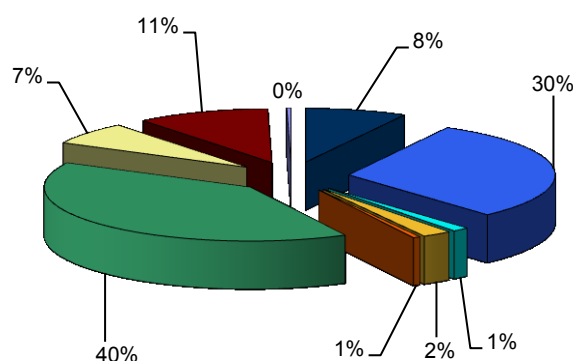
	Miles de €		Liq 14/2010 vs previsto	
	Previsto (3)	Liq 14/2010	Miles de €	%
Transporte	1.397.104	1.397.104		
Distribución (1)	4.974.955	5.356.944	381.989	8%
Gestión Comercial	226.591	226.591		
Sistema de interrumpibilidad en mercado	450.000	401.677	-48.323	-11%
Diversificación y seguridad del abastecimiento	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

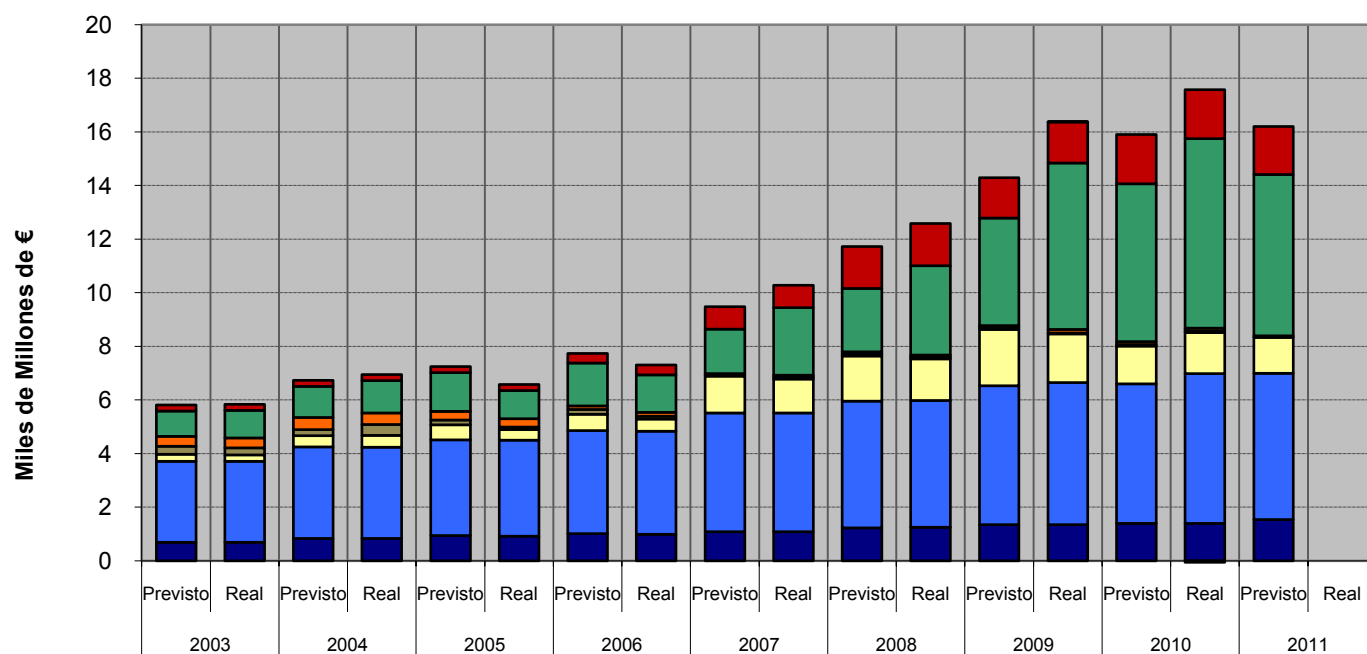
Notas: (1) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética

(2) Diferencia entre pérdidas medias y estándares.

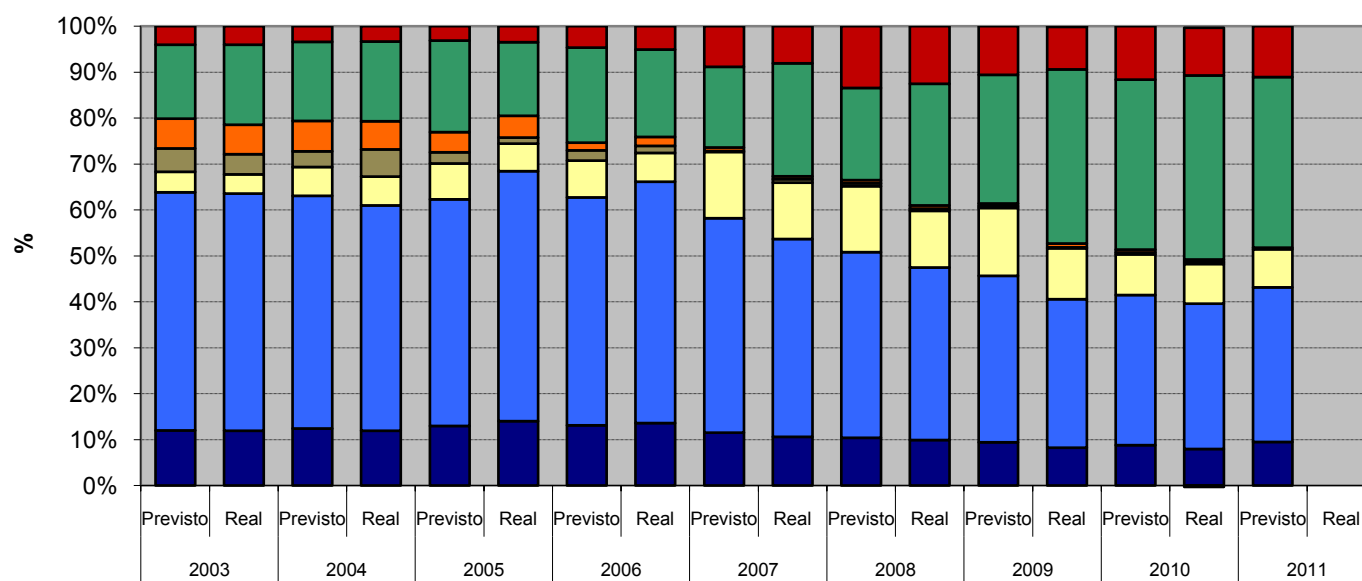
(3) Orden ITC/3519/2009 y Orden ITC/1732/2010. No incluye ingresos por exportaciones

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



- Transporte
- Distribución y Gestión Comercial
- Costes Permanentes
- CTC's
- Costes de diversificación y seguridad abastecimiento
- Prima Régimen Especial
- Déficit de Años anteriores
- Otros costes liquidables

6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

€/MWh

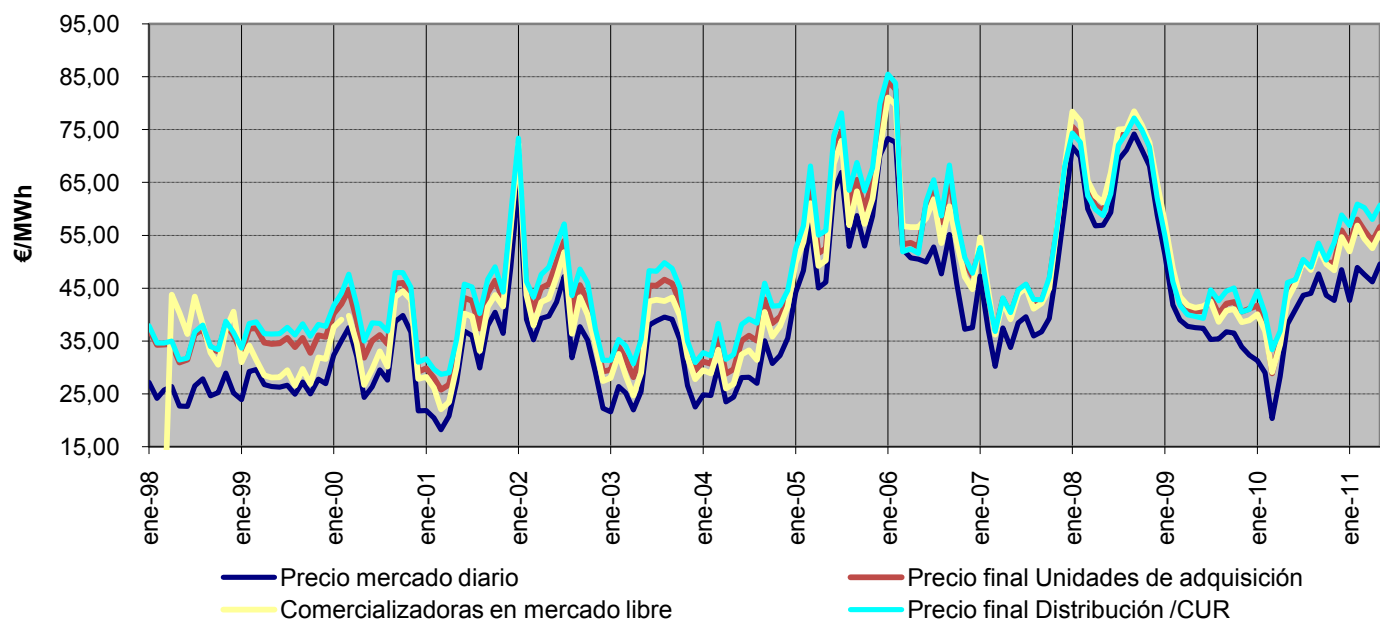
Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)
mar-11	47,59	55,91	54,39	60,23	5,73	4,53	9,13
abr-11	46,19	53,87	52,55	58,03	5,39	4,20	9,12
may-11	49,56	56,59	55,42	60,74	5,35	4,27	9,21

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	45,08	44,64	46,61	3,11	2,65	4,20
Enero - May 2011	46,90	55,54	54,22	59,24	6,15	5,09	9,11

Evolución del mercado de electricidad



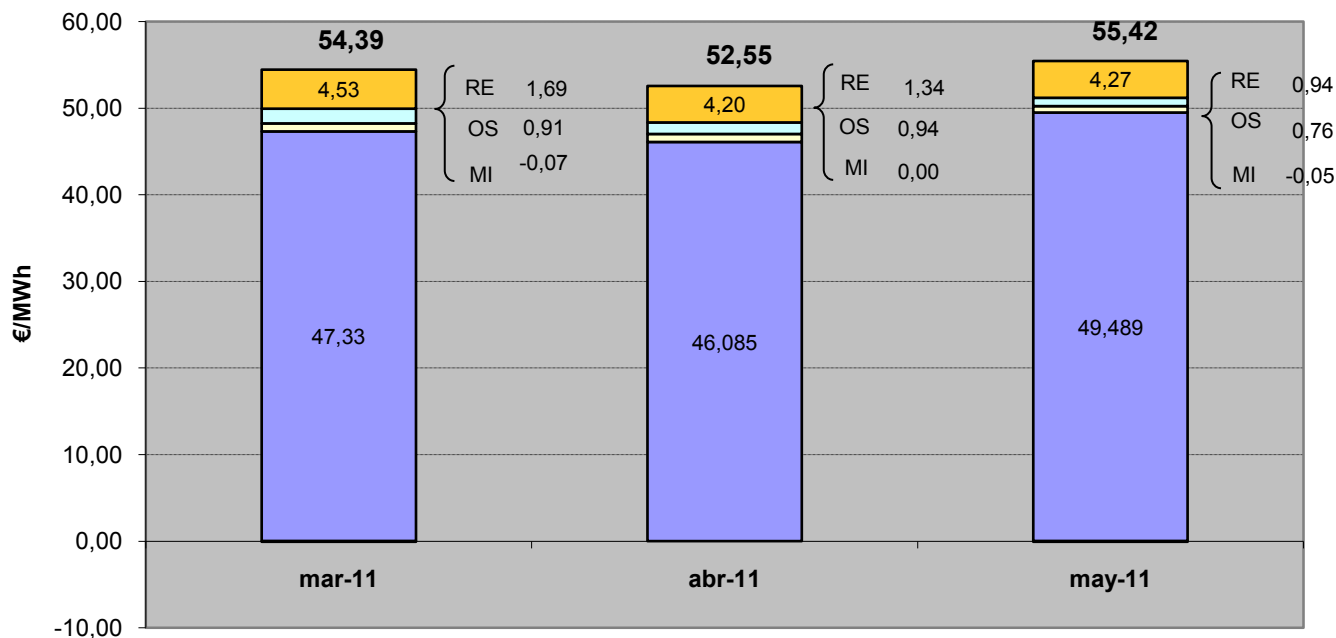
Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

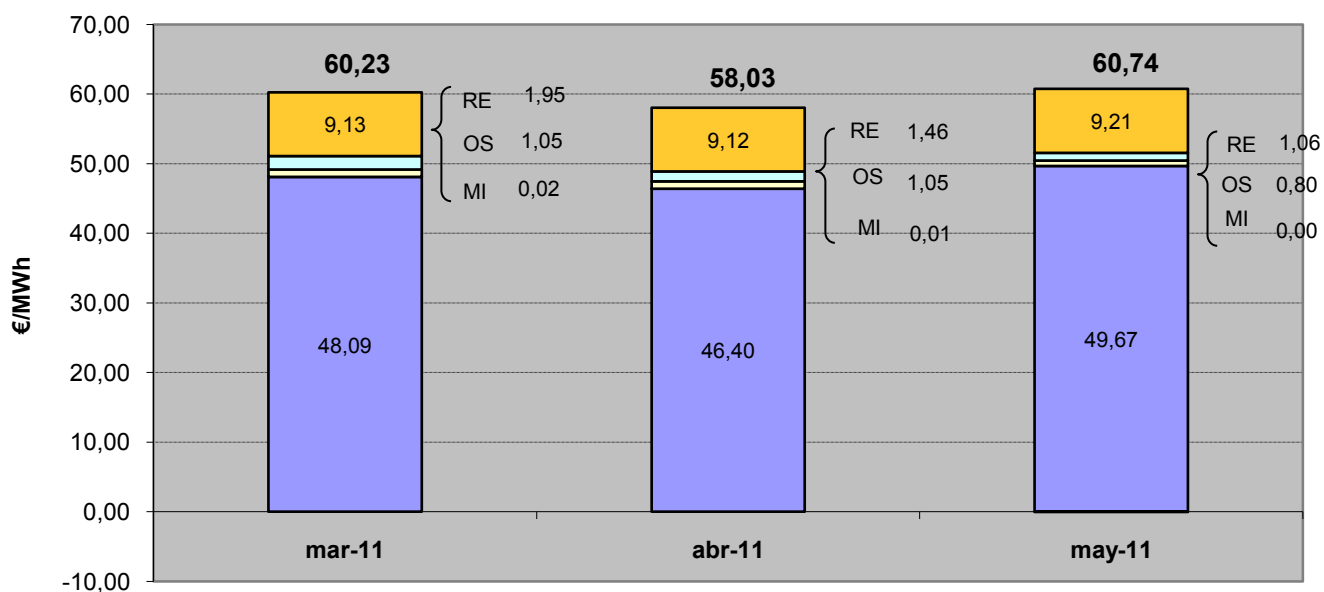
6.- Mercado de producción. España

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

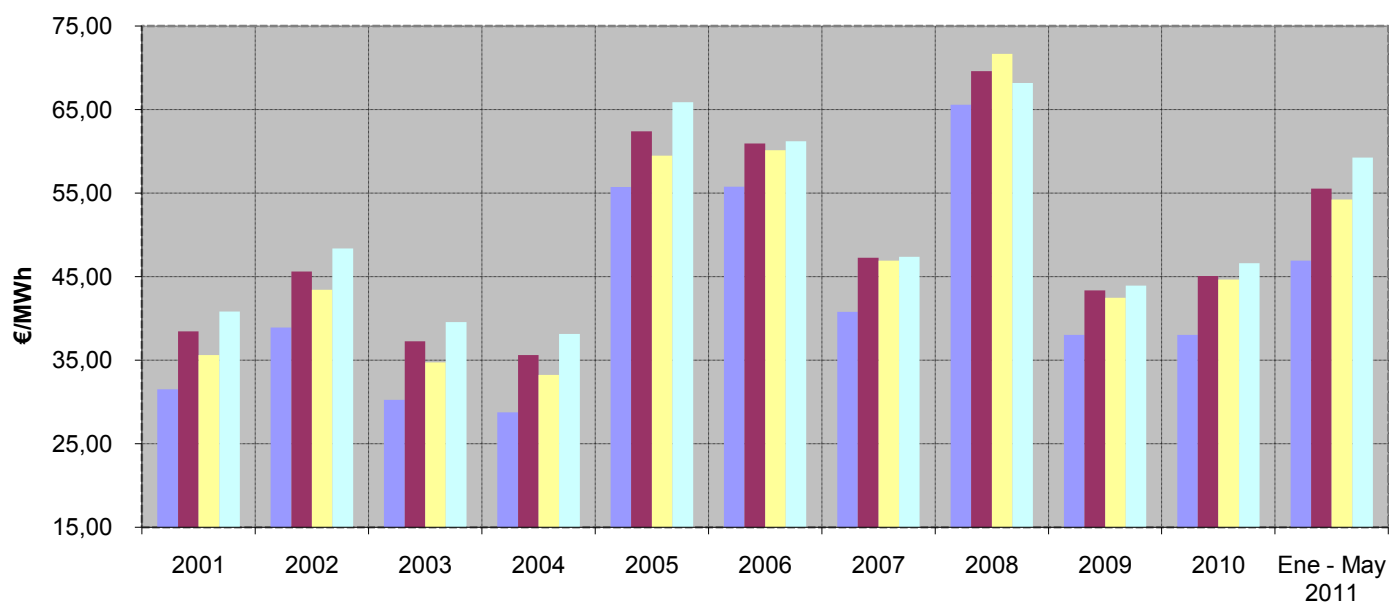
6.- Mercado de producción. España

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	45,08	44,64	46,61	3,11	2,65	4,20
Ene - May 2011	46,90	55,54	54,22	59,24	6,15	5,09	9,11

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

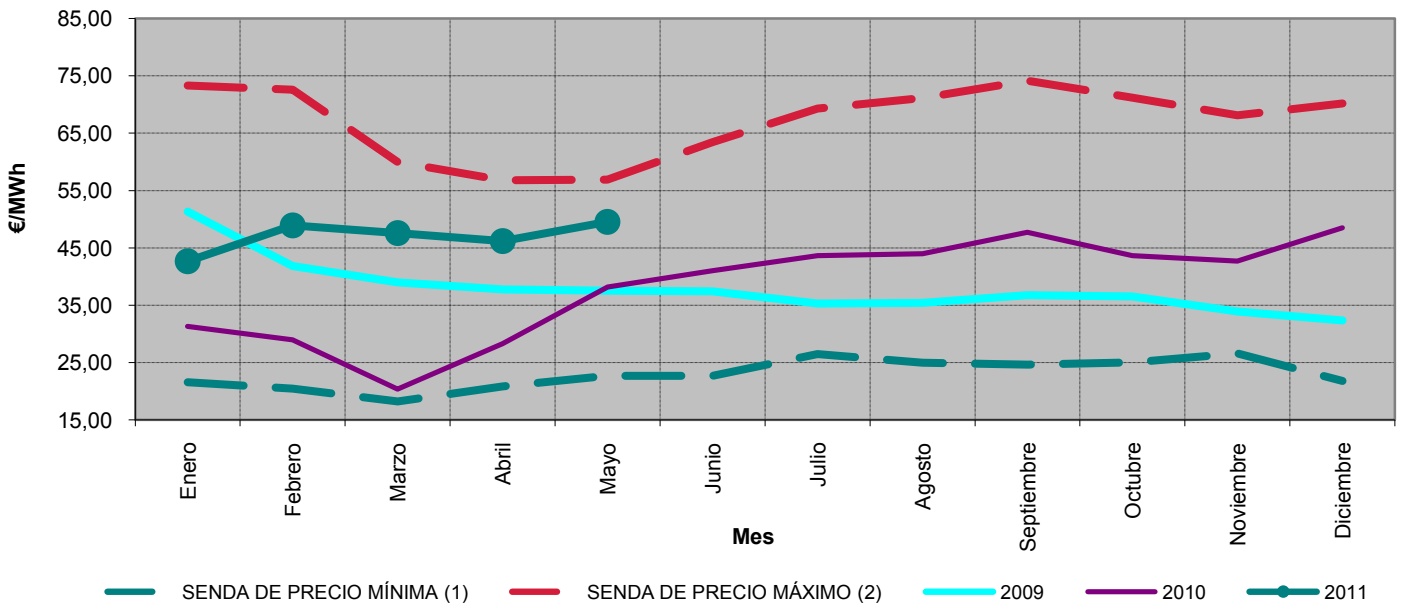
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

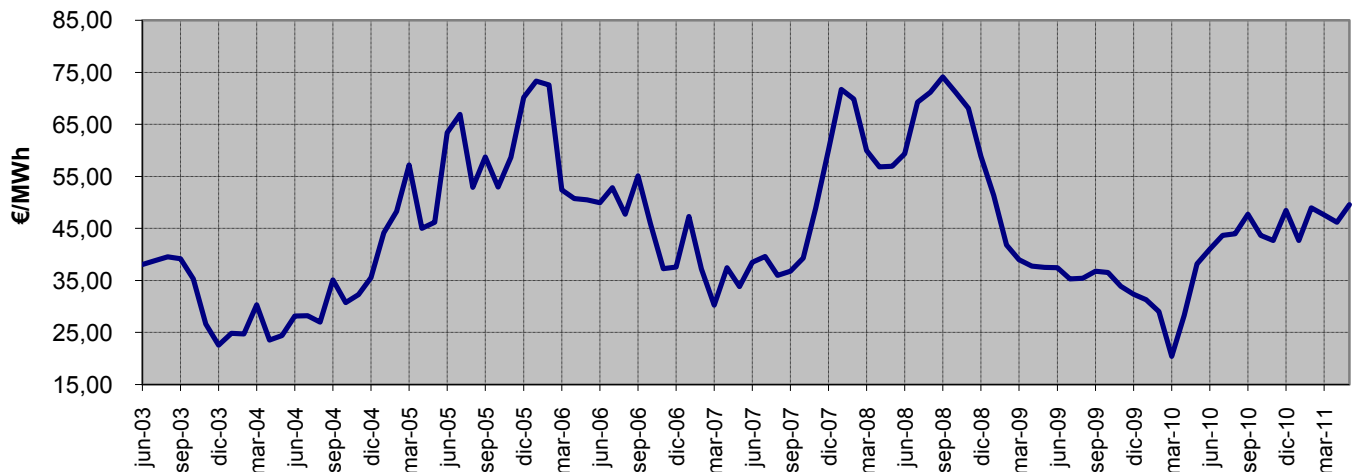
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
mar-11	47,59	-2,8%	133,5%
abr-11	46,19	-2,9%	63,3%
may-11	49,56	7,3%	29,8%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2009	38,01	-42,0%
2010	38,01	0,0%
2011	46,90	23,4%



Precios medios ponderados diarios. Junio 2003 - mayo 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

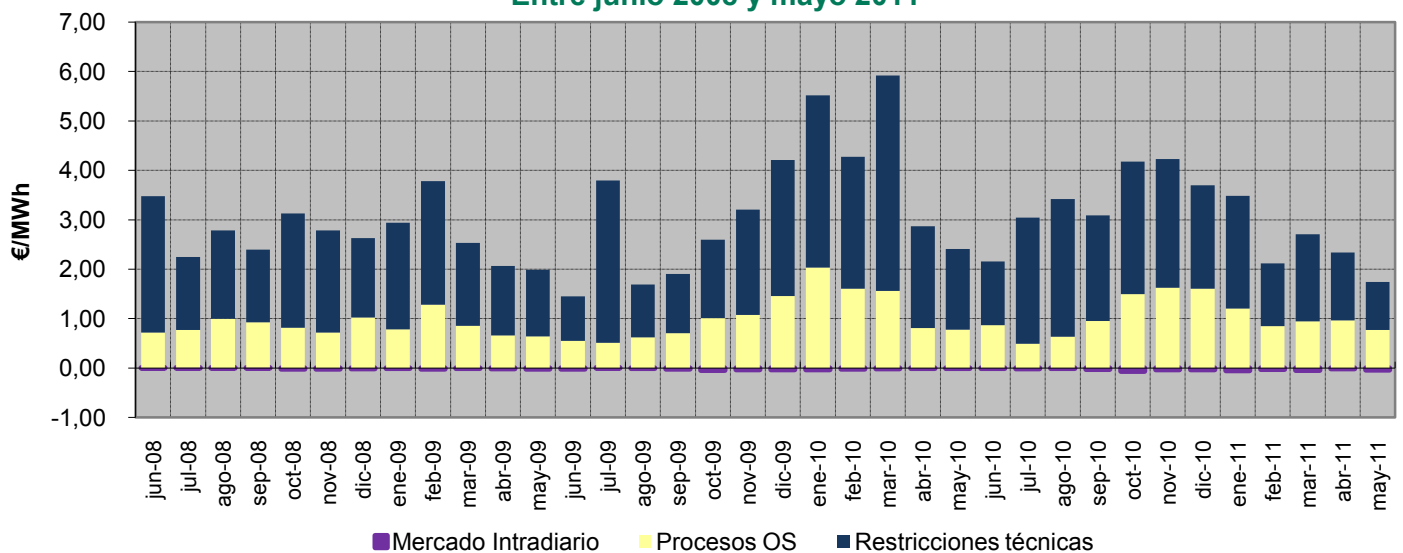
6.- Mercado de producción. España

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

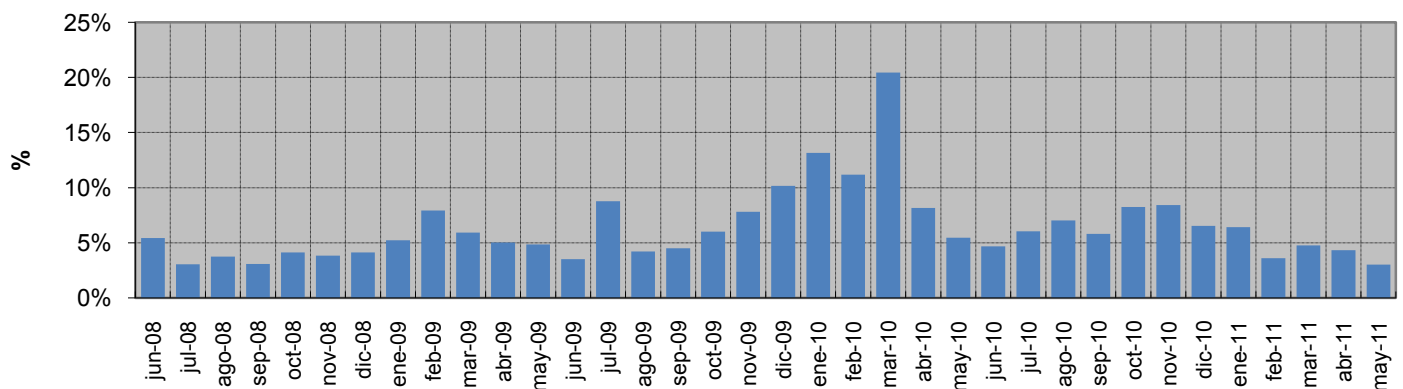
En los últimos tres meses

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
mar-11	-0,045	0,946	1,759	2,660	27%	-55%
abr-11	-0,012	0,967	1,371	2,326	-13%	-19%
may-11	-0,039	0,771	0,971	1,703	-27%	-29%

Entre junio 2008 y mayo 2011



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



6.- Mercado de producción. España

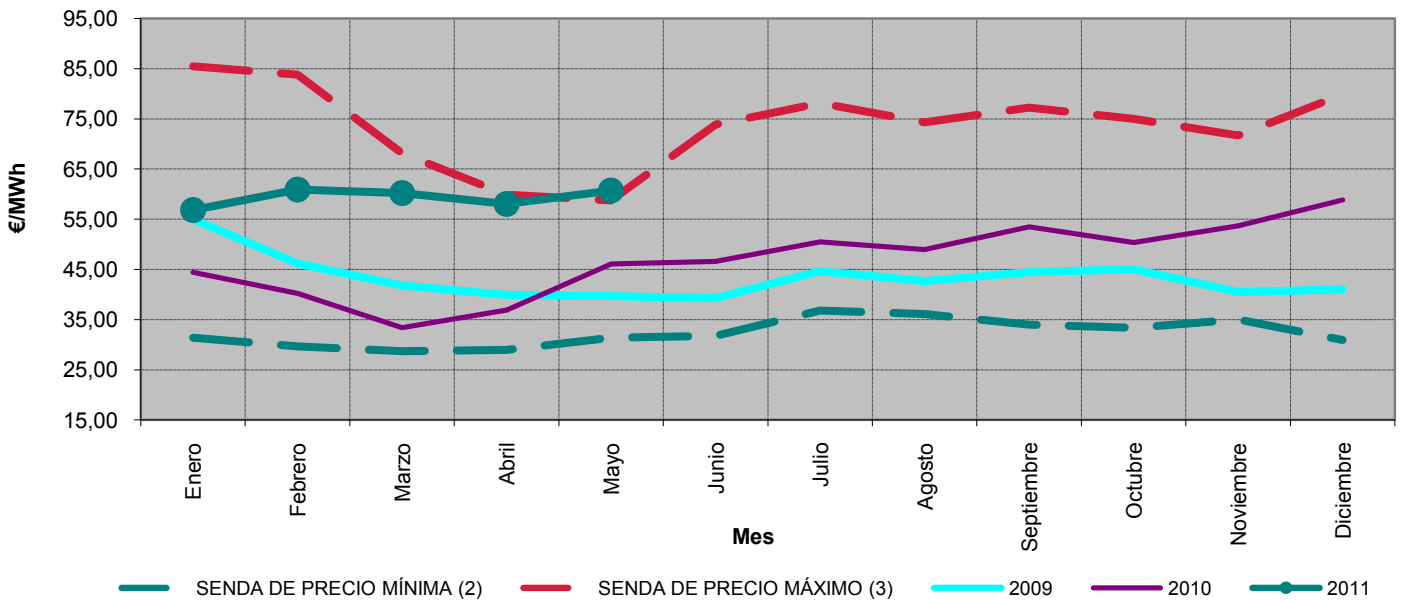
Evolución del precio medio ponderado del distribuidores/CUR (1)

En los últimos tres meses

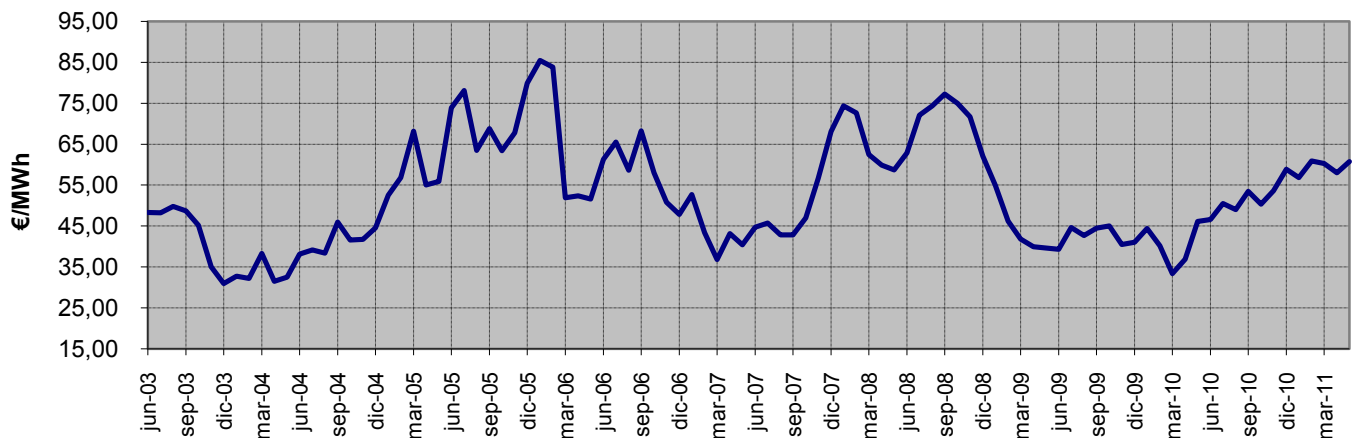
En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
mar-11	60,23	-1,1%	80,5%
abr-11	58,03	-3,7%	57,3%
may-11	60,74	4,7%	31,8%

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2009	43,93	-33,0%
2010	46,61	6,1%
2011	59,24	27,1%



Precios medios ponderados de distribuidores. Junio 2003 - mayo 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

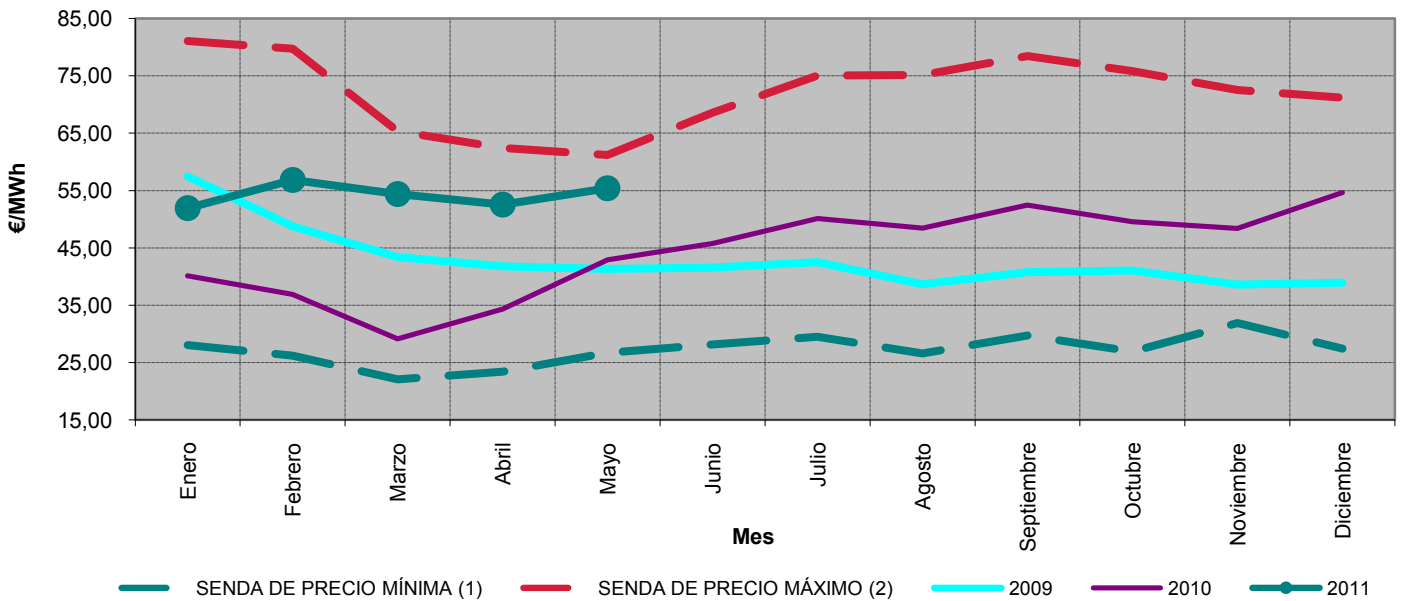
Evolución del precio medio ponderado de comercializadoras en mercado libre

En los últimos tres meses

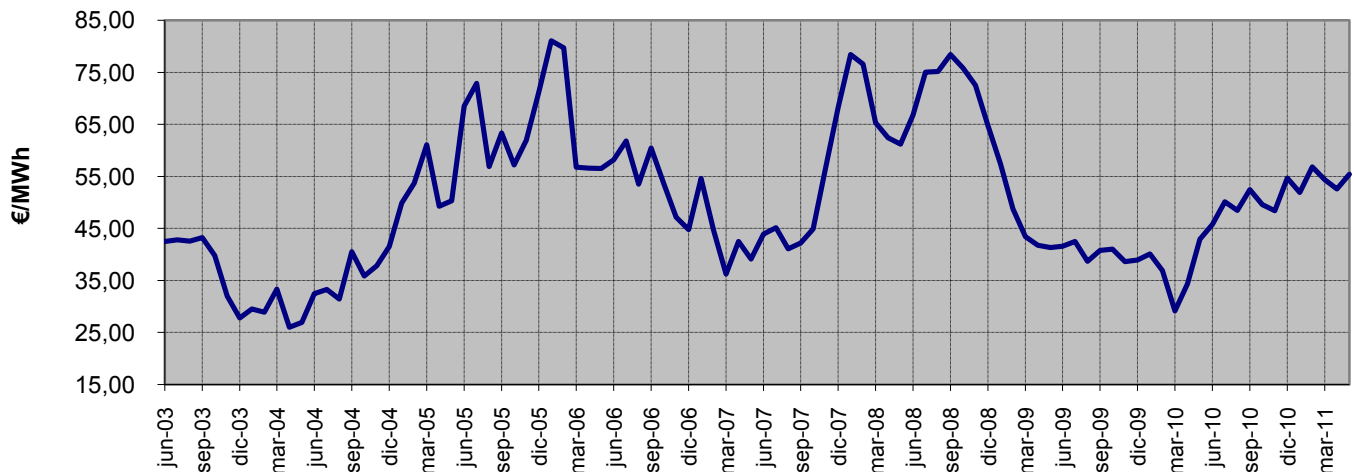
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
mar-11	54,39	-4,3%	86,8%
abr-11	52,55	-3,4%	53,1%
may-11	55,42	5,4%	29,1%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2009	42,47	-35,2%
2010	44,64	5,1%
2011	54,22	21,4%



Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Junio 2003 - mayo 2011

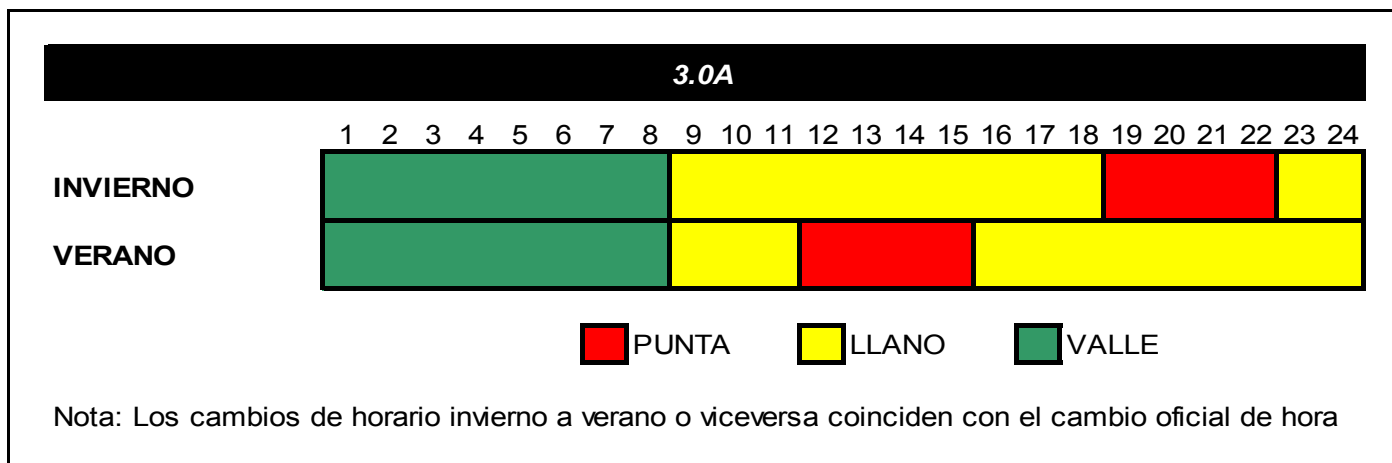


Fuente: OMEL, REE Y CNE

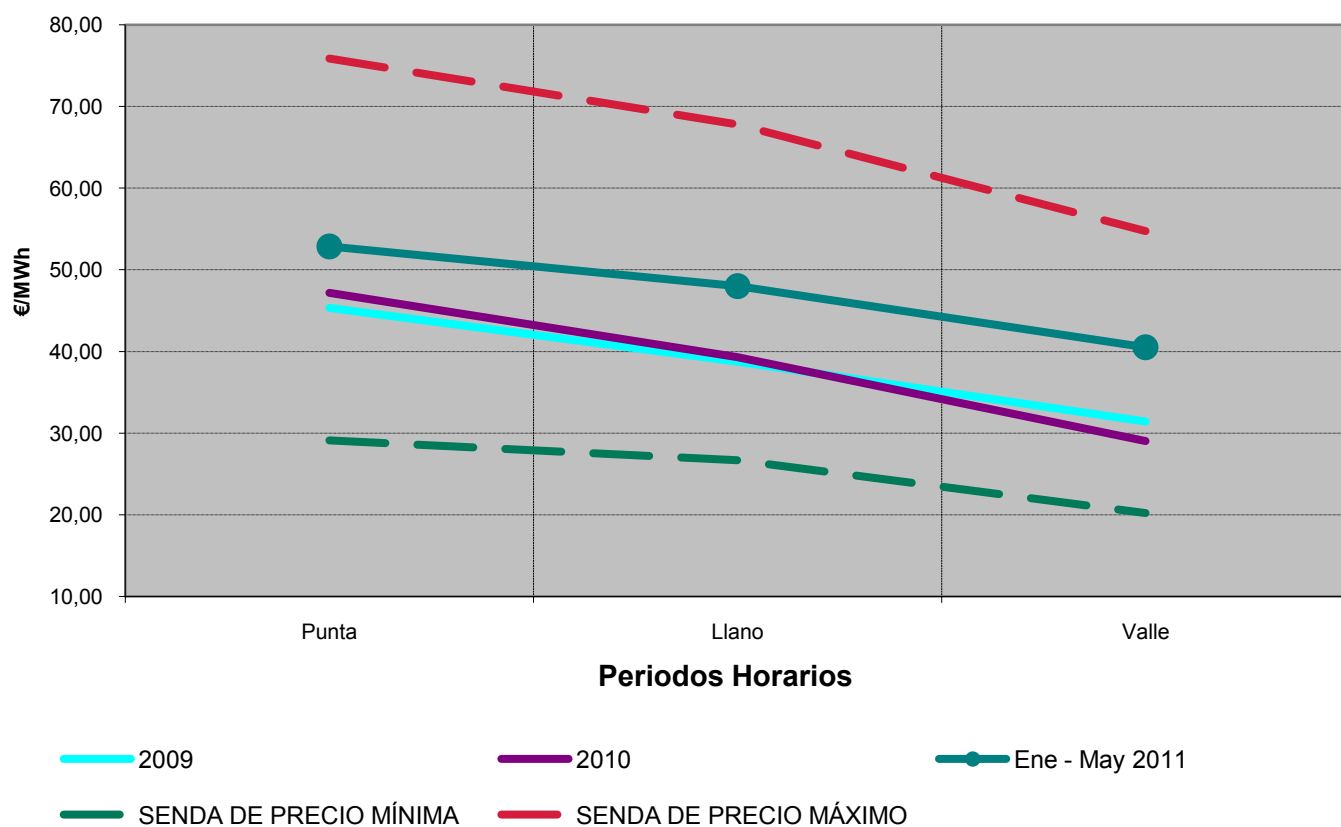
Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2009
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2009

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)

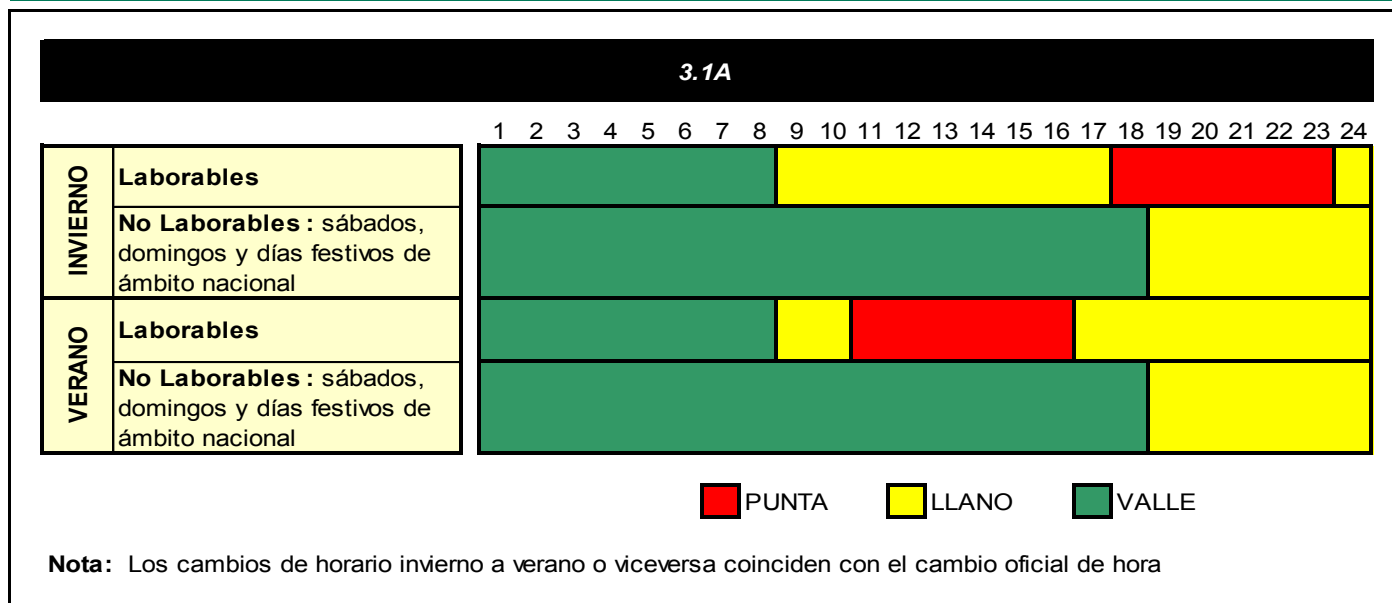


Fuente: OMEL, REE Y CNE

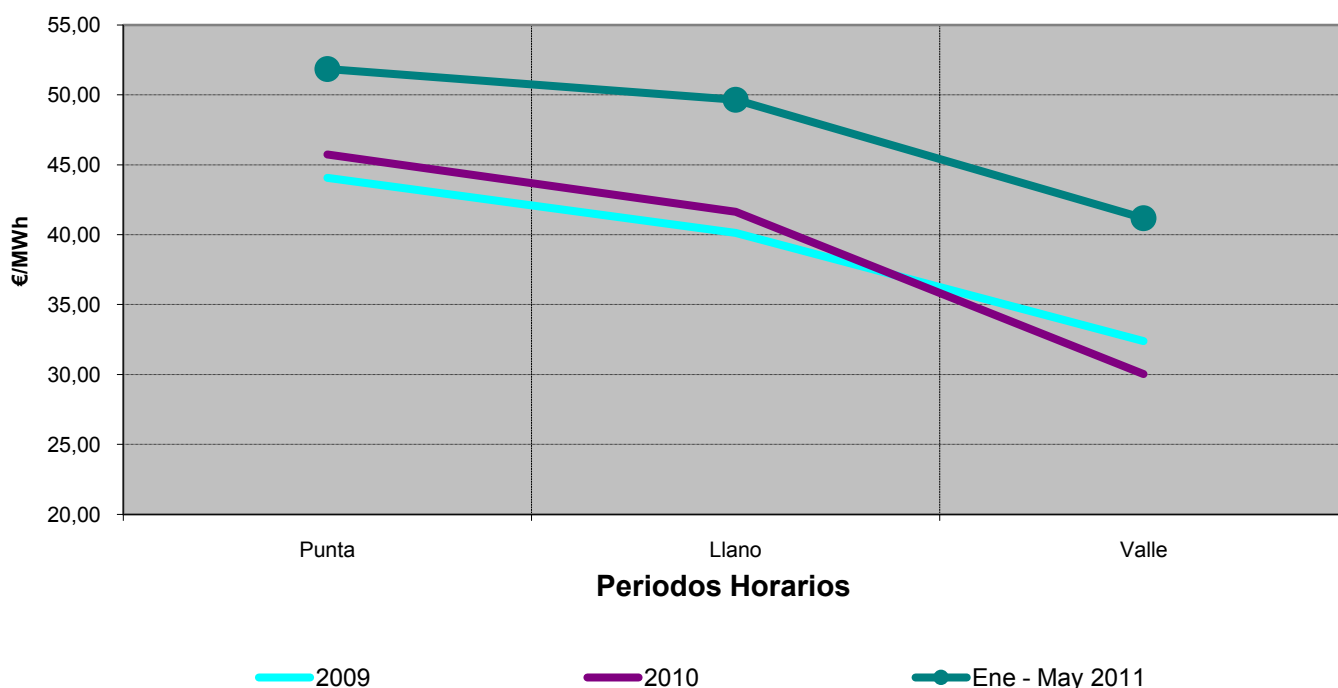
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

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)

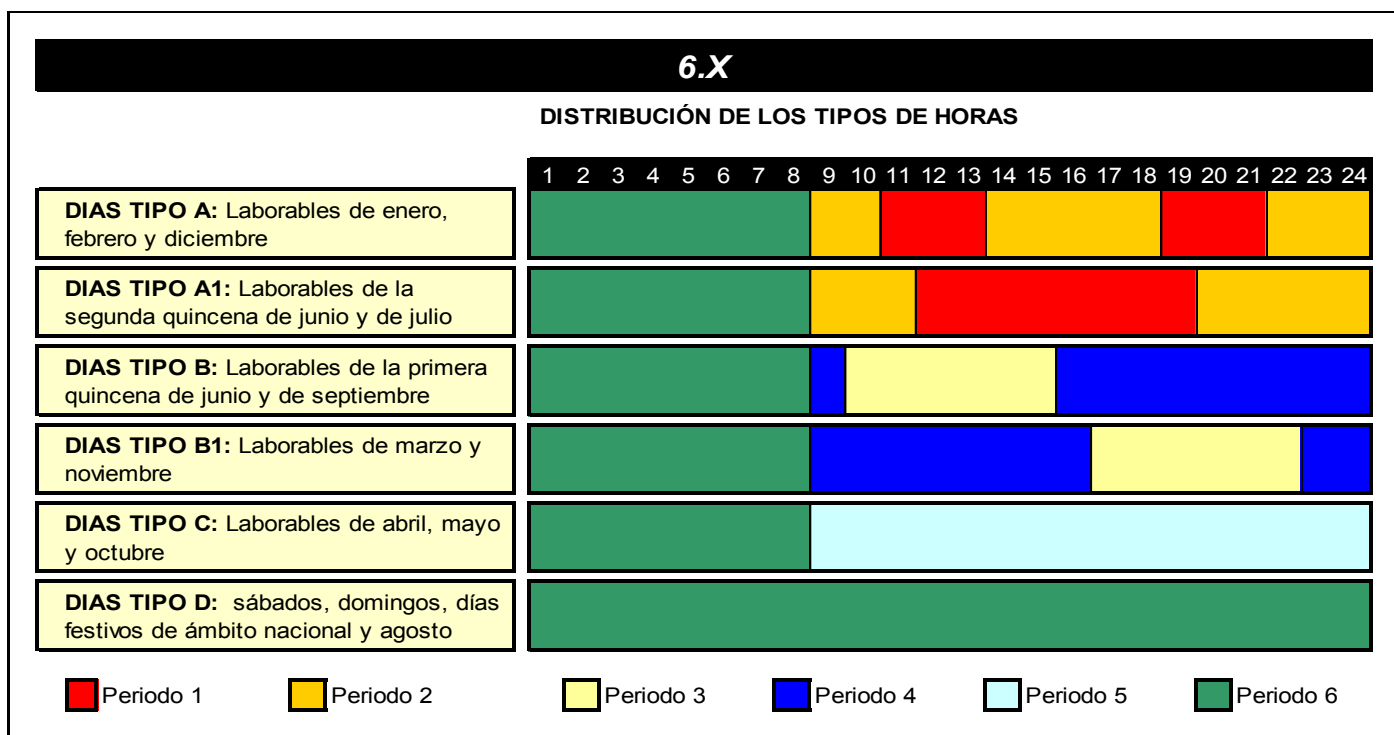


Fuente: OMEL, REE Y CNE

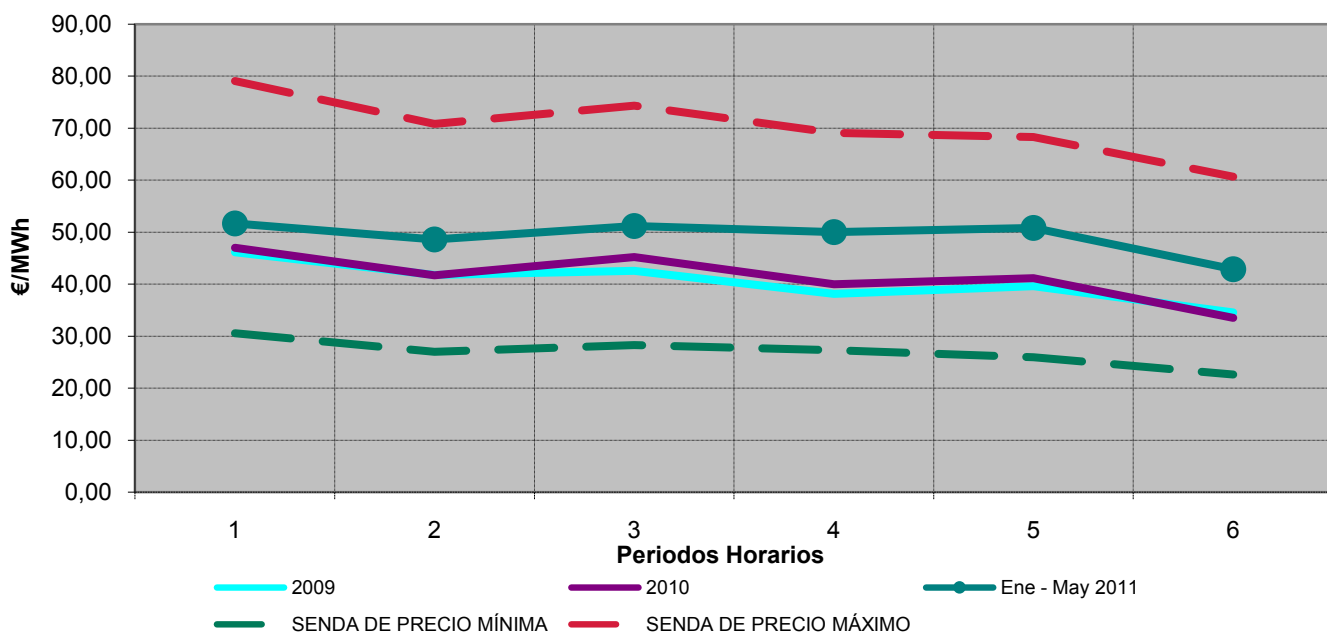
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable de la tarifa de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

6.- Mercado de producción. España

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



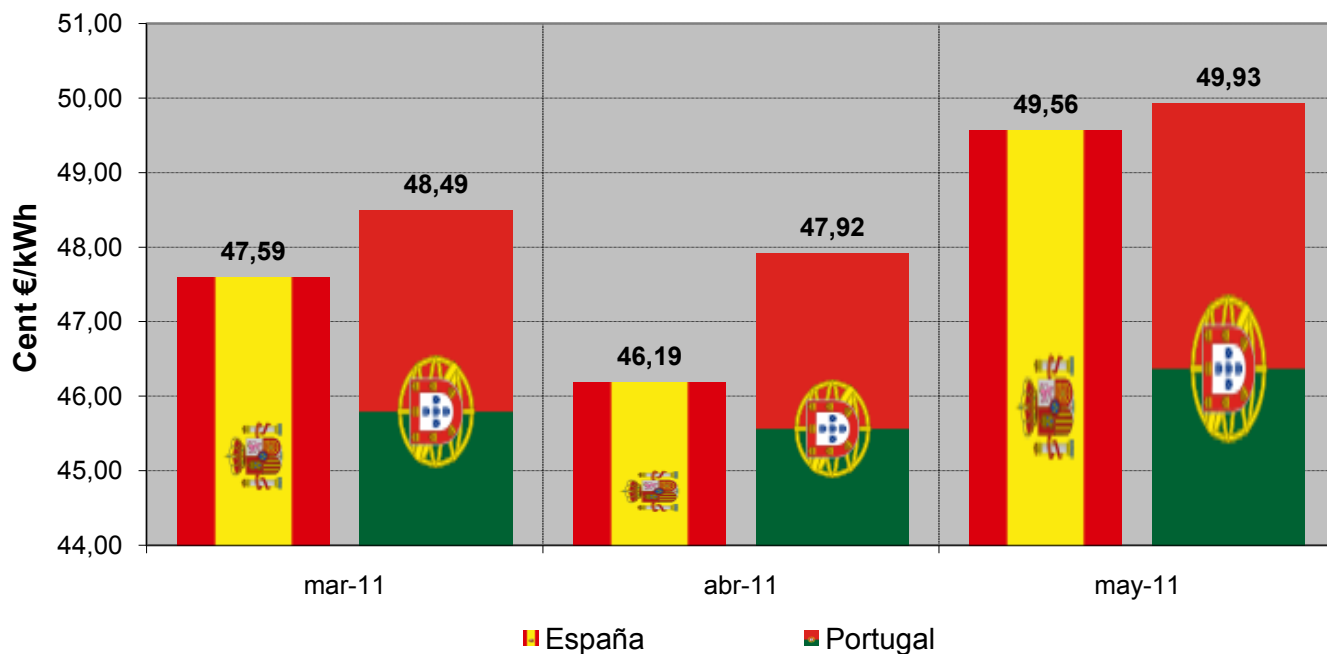
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNE

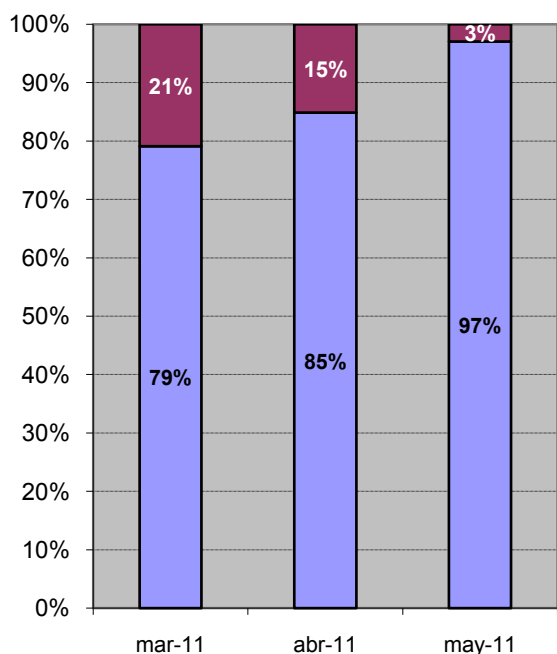
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

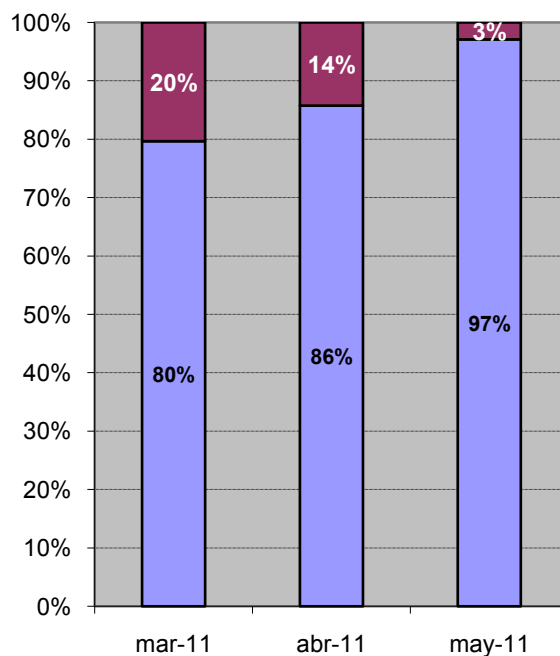


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía

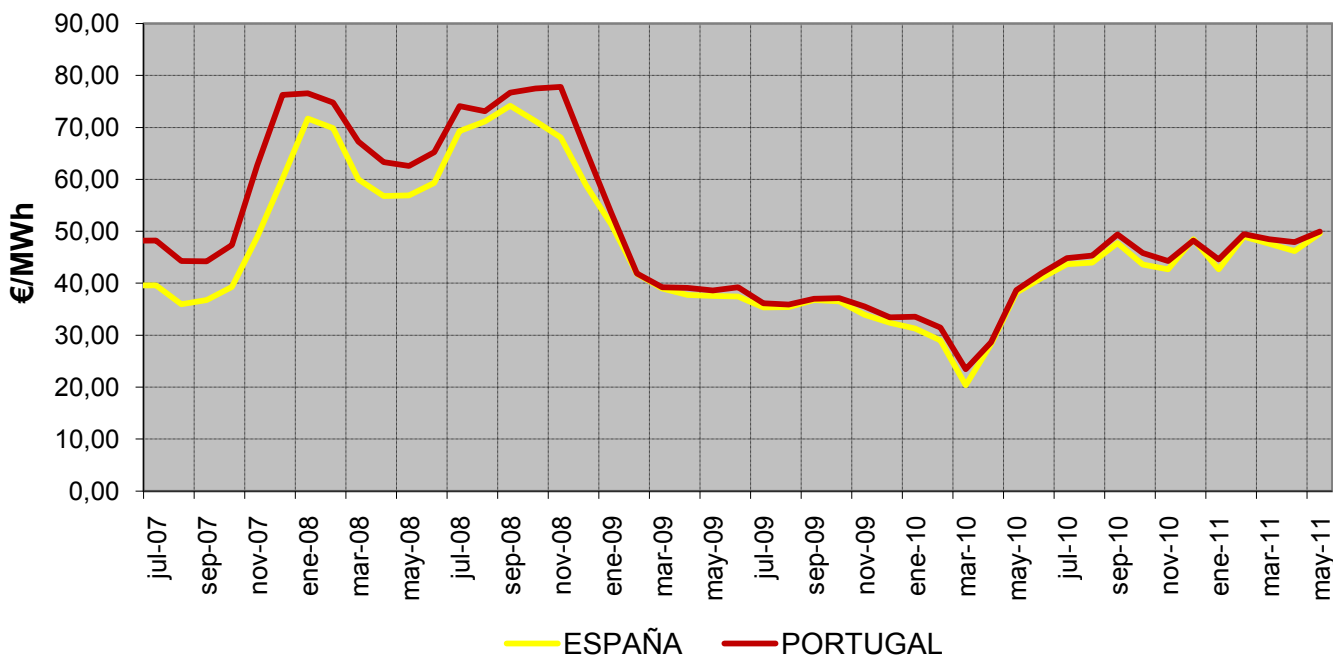


■ Precio España ≠ Precio Portugal

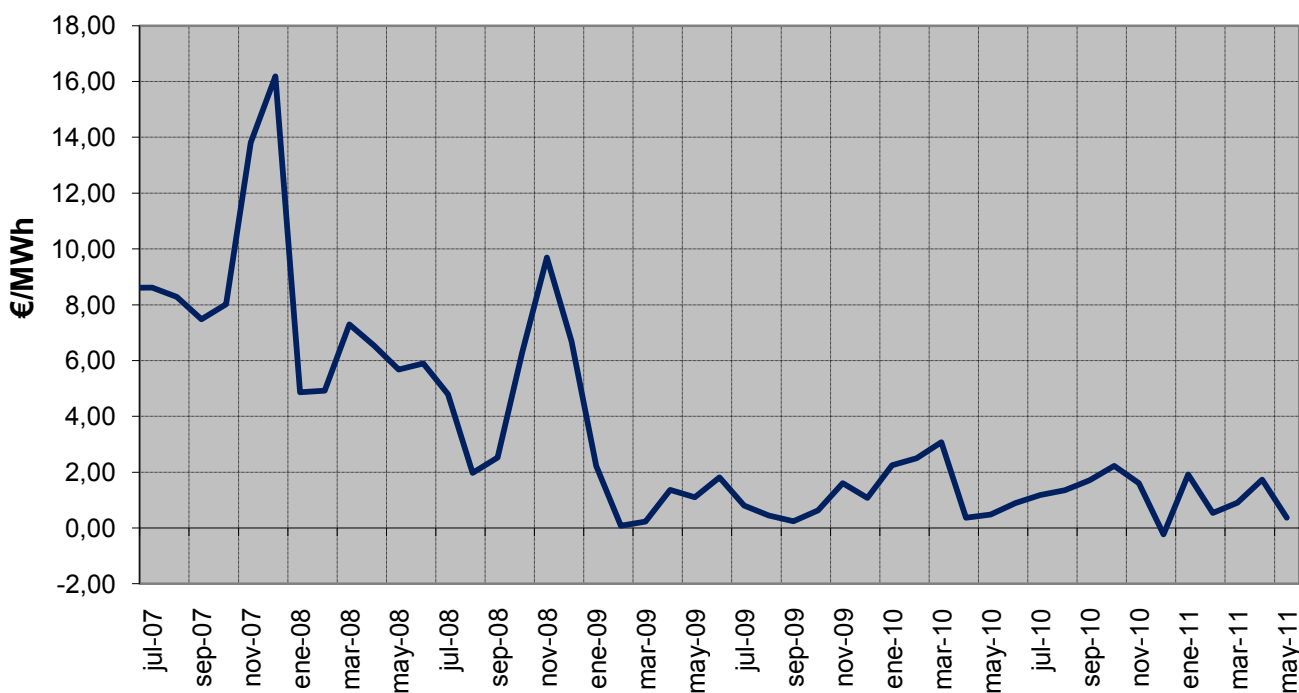
■ Precio España = Precio Portugal

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 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

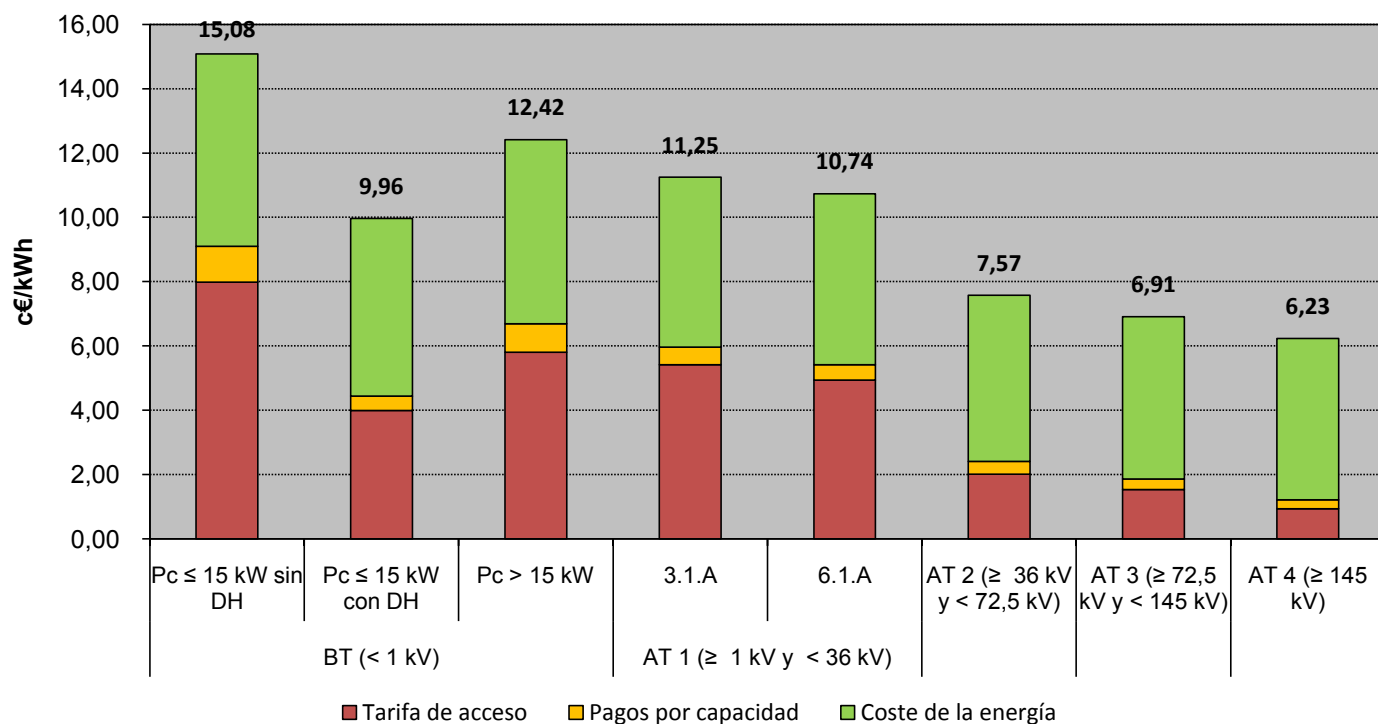
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes, y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, 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 por el suministro de electricidad del consumidor medio

Último mes disponible. Febrero 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)	6,94	1,36	6,12	13,14	-1%	36%	36%	18%
Pc ≤ 15 kW sin DH	7,98	1,12	5,98	15,08	-1%	72%	45%	17%
Pc ≤ 15 kW con DH	3,99	0,45	5,52	9,96	-1%	65%	62%	29%
Pc > 15 kW	5,81	0,88	5,73	12,42	-1%	57%	49%	21%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	5,05	0,49	5,31	10,85	-2%	50%	51%	20%
3.1.A	5,42	0,55	5,28	11,25	-2%	48%	50%	19%
6.1.A	4,94	0,48	5,32	10,74	-2%	51%	51%	21%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	2,02	0,39	5,16	7,57	1%	47%	55%	35%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,54	0,33	5,05	6,91	-4%	51%	59%	39%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,94	0,28	5,01	6,23	-3%	23%	56%	41%
Total	5,33	0,91	5,69	11,26	-2%	35%	43%	20%



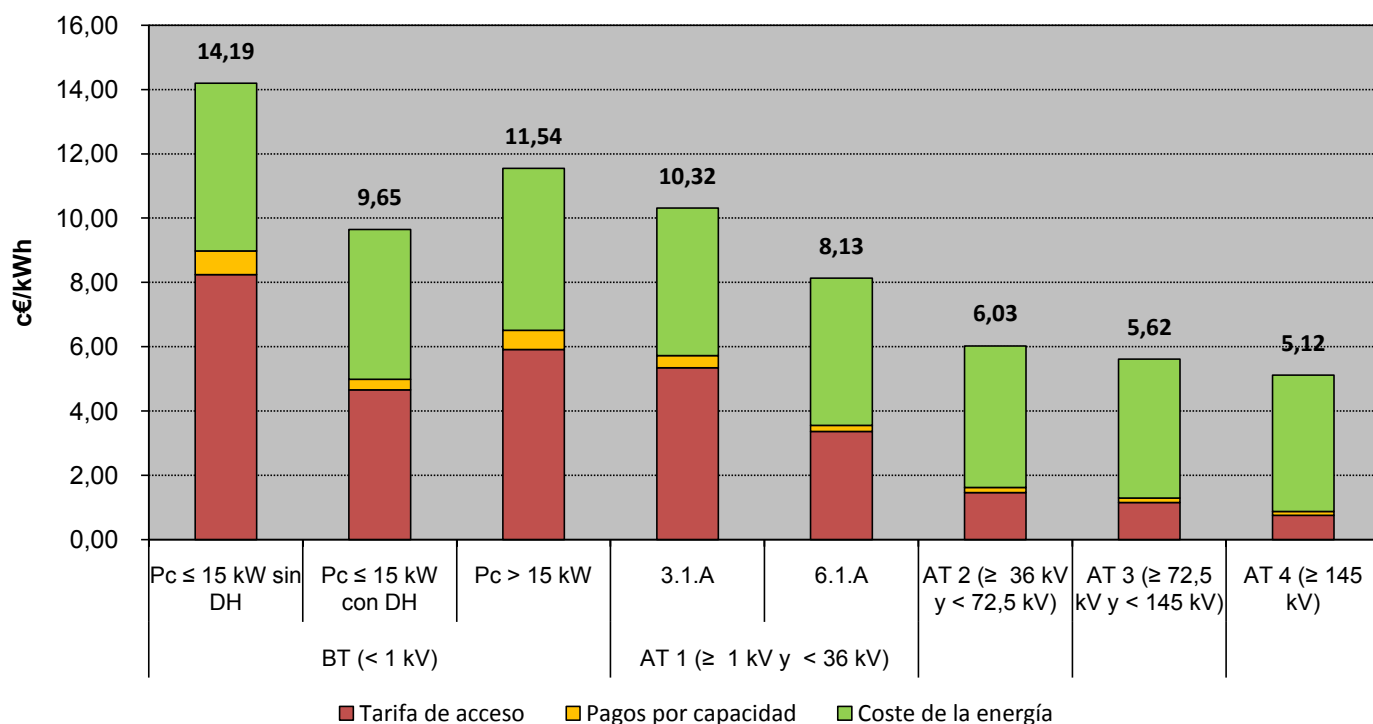
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 2011

Grupo tarifario	c€/kWh				Tasa de variación: mar 2010-feb 2011 s/ mar 2009-feb 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)	7,22	1,04	5,52	12,54	11%	12%	16%	13%
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,25	0,74	5,21	14,19	8%	13%	17%	12%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,66	0,33	4,66	9,65	8%	14%	23%	15%
Pc > 15 kW	5,91	0,60	5,03	11,54	16%	3%	16%	15%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,81	0,24	4,58	8,63	23%	9%	16%	19%
3.1.A	5,35	0,38	4,59	10,32	25%	3%	15%	19%
6.1.A	3,36	0,19	4,57	8,13	23%	14%	16%	19%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,46	0,16	4,41	6,03	21%	11%	16%	17%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,16	0,14	4,32	5,62	22%	18%	16%	17%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,76	0,12	4,25	5,12	-2%	-2%	16%	12%
Total	4,98	0,62	5,00	9,97	20%	20%	17%	18%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

Distribución del coste medio por componente

Grupo tarifario	Febrero 2011				Febrero 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)	53%	10%	47%	100%	63%	9%	40%	100%
Pc ≤ 15 kW sin DH	53%	7%	40%	100%	63%	5%	32%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	40%	5%	55%	100%	52%	4%	44%	100%
Pc > 15 kW	47%	7%	46%	100%	57%	5%	37%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	47%	5%	49%	100%	57%	4%	39%	100%
3.1.A	48%	5%	47%	100%	59%	4%	37%	100%
6.1.A	46%	4%	50%	100%	57%	4%	40%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	27%	5%	68%	100%	36%	5%	59%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	22%	5%	73%	100%	32%	4%	64%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	15%	5%	80%	100%	22%	5%	73%	100%
Total	47%	8%	51%	100%	58%	7%	42%	100%

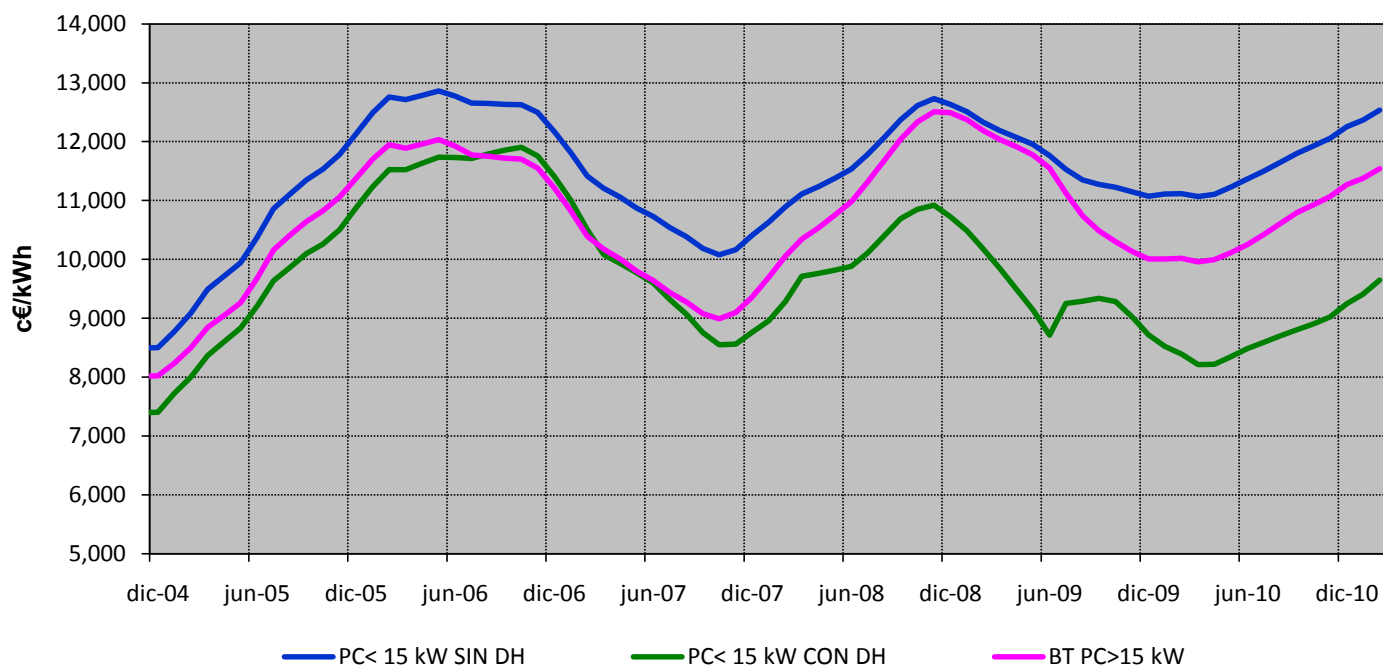
Grupo tarifario	Mar 2010 - feb 2011				Mar 2009 - feb 2010			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
BT (< 1 kV)	58%	8%	44%	100%	59%	8%	43%	100%
Pc ≤ 15 kW sin DH	58%	5%	37%	100%	60%	5%	35%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	48%	3%	48%	100%	51%	3%	45%	100%
Pc > 15 kW	51%	5%	44%	100%	51%	6%	43%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	44%	3%	53%	100%	43%	3%	54%	100%
3.1.A	52%	4%	45%	100%	49%	4%	46%	100%
6.1.A	41%	2%	56%	100%	40%	2%	58%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	24%	3%	73%	100%	23%	3%	74%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	21%	2%	77%	100%	20%	2%	78%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	15%	2%	83%	100%	17%	3%	80%	100%
Total	50%	6%	50%	100%	49%	6%	50%	100%

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011), OMEL y REE.

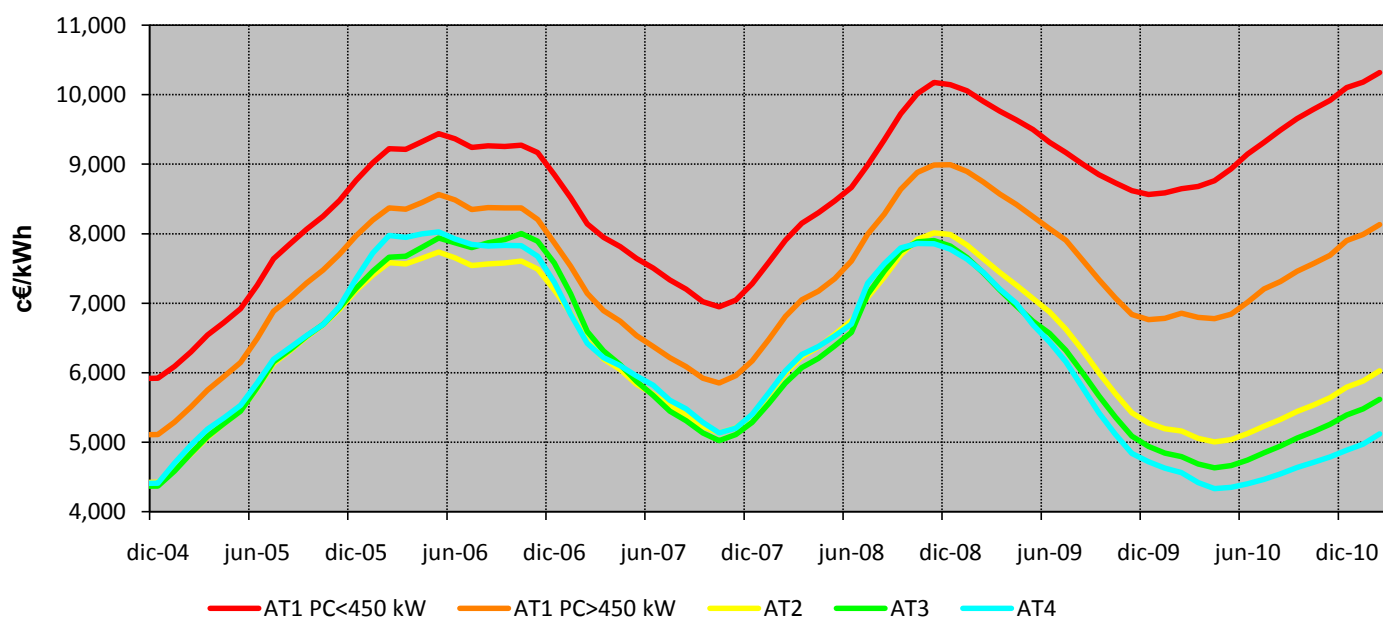
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación 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 4 de 2011), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

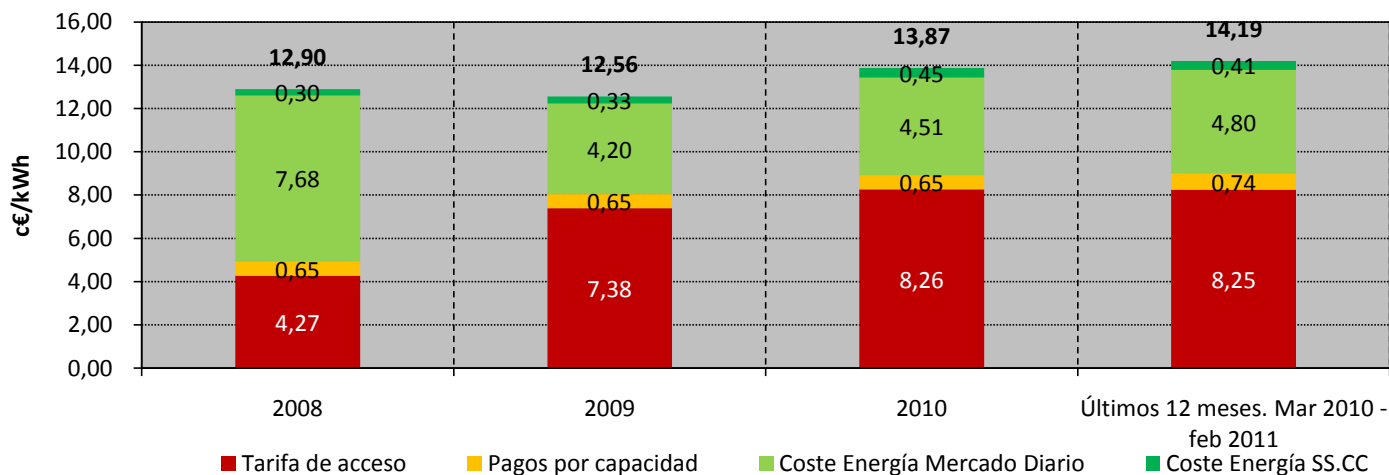
Consumidores de Baja Tensión con Pc ≤ 15 kW sin DH

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov-10	dic-10	ene-11	feb-11	nov 10 s/ nov 09	dic 10 s/ dic 09	ene 11 s/ ene 10	feb 11 s/ feb 10
Tarifa de acceso	8,21	7,93	7,87	7,98	8%	7%	-1%	-1%
Pagos por capacidad	0,65	0,65	1,12	1,12			72%	72%
Coste de la energía	5,60	6,27	5,58	5,98	25%	40%	20%	45%
Mercado Diario	5,08	5,83	5,16	5,71	24%	46%	28%	58%
SS.CC	0,52	0,44	0,42	0,27	29%	-5%	-32%	-47%
Total	14,46	14,85	14,56	15,08	14%	19%	10%	17%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 2011 s/
Tarifa de acceso	4,27	7,38	8,26	8,25	-21%	73%	12%	0%
Pagos por capacidad	0,65	0,65	0,65	0,74	-57%	0%		13%
Coste de la energía	7,98	4,52	4,96	5,21	57%	-43%	10%	5%
Mercado Diario	7,68	4,20	4,51	4,80	60%	-45%	7%	6%
SS.CC	0,30	0,33	0,45	0,41	11%	9%	38%	-9%
Total	12,90	12,56	13,87	14,19	8%	-3%	10%	2%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

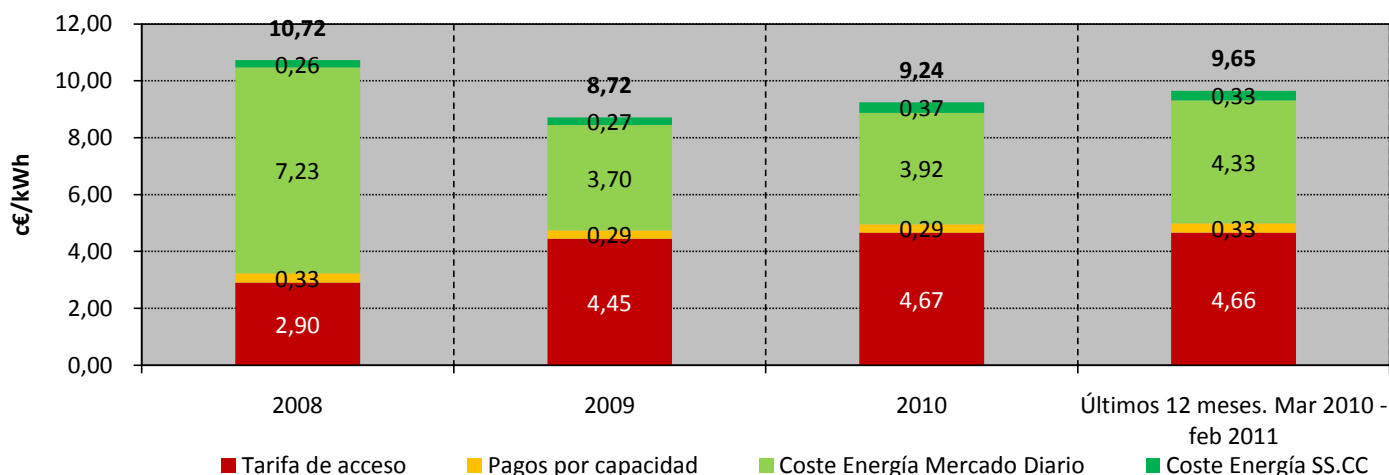
Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW con DH

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov-10	dic-10	ene-11	feb-11	nov 10 s/ nov 09	dic 10 s/ dic 09	ene 11 s/ ene 10	feb 11 s/ feb 10
Tarifa de acceso	4,42	4,03	3,92	3,99	8%	8%	-2%	-1%
Pagos por capacidad	0,28	0,27	0,43	0,45	-9%	-5%	56%	65%
Coste de la energía	4,89	5,44	4,77	5,52	26%	47%	36%	62%
Mercado Diario	4,50	5,09	4,44	5,32	26%	52%	47%	77%
SS.CC	0,39	0,35	0,32	0,20	23%	-3%	-34%	-49%
Total	9,59	9,74	9,11	9,96	16%	26%	17%	29%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 2011 s/
Tarifa de acceso	2,90	4,45	4,67	4,66	-15%	53%	5%	0%
Pagos por capacidad	0,33	0,29	0,29	0,33	-38%	-12%	-1%	13%
Coste de la energía	7,49	3,97	4,29	4,66	56%	-47%	8%	9%
Mercado Diario	7,23	3,70	3,92	4,33	59%	-49%	6%	11%
SS.CC	0,26	0,27	0,37	0,33	1%	8%	35%	-11%
Total	10,72	8,72	9,24	9,65	22%	-19%	6%	4%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

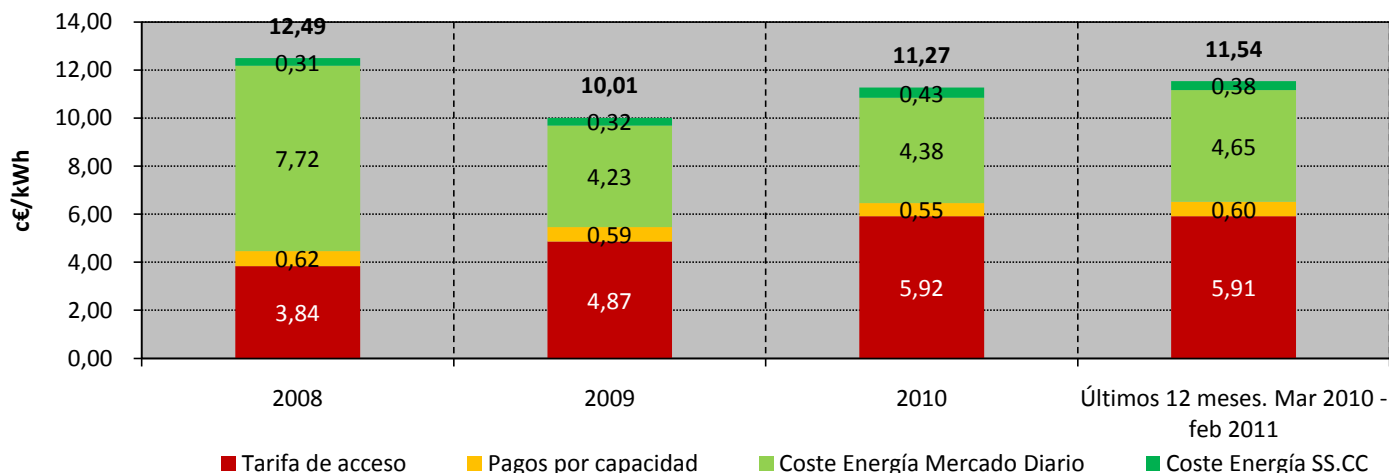
Consumidores de Baja Tensión con Pc > 15 kW

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov-10	dic-10	ene-11	feb-11	nov 10 s/ nov 09	dic 10 s/ dic 09	ene 11 s/ ene 10	feb 11 s/ feb 10
Tarifa de acceso	5,89	5,78	5,78	5,81	17%	19%	0%	-1%
Pagos por capacidad	0,51	0,51	0,88	0,88	-12%	-11%	60%	57%
Coste de la energía	5,26	5,77	5,15	5,73	22%	37%	22%	49%
Mercado Diario	4,80	5,37	4,77	5,51	21%	44%	33%	64%
SS.CC	0,46	0,40	0,38	0,22	23%	-14%	-42%	-55%
Total	11,66	12,07	11,81	12,42	18%	25%	12%	21%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 2011 s/
Tarifa de acceso	3,84	4,87	5,92	5,91	7%	27%	22%	0%
Pagos por capacidad	0,62	0,59	0,55	0,60	0%	-4%	-7%	10%
Coste de la energía	8,03	4,55	4,80	5,03	55%	-43%	6%	5%
Mercado Diario	7,72	4,23	4,38	4,65	58%	-45%	3%	6%
SS.CC	0,31	0,32	0,43	0,38	12%	2%	34%	-11%
Total	12,49	10,01	11,27	11,54	33%	-20%	13%	2%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

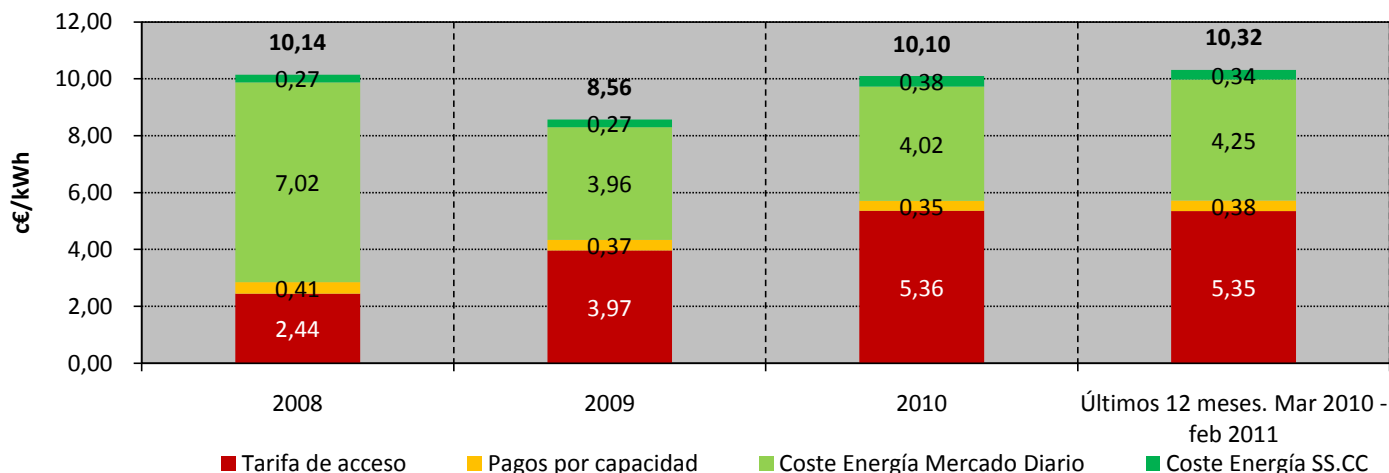
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con Pc ≤ 450 kW (3.1A)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov-10	dic-10	ene-11	feb-11	nov 10 s/ nov 09	dic 10 s/ dic 09	ene 11 s/ ene 10	feb 11 s/ feb 10
Tarifa de acceso	5,38	5,38	5,40	5,42	18%	19%	0%	-2%
Pagos por capacidad	0,31	0,31	0,53	0,55	-14%	-12%	50%	48%
Coste de la energía	4,73	5,26	4,70	5,28	22%	41%	20%	50%
Mercado Diario	4,32	4,89	4,37	5,08	22%	47%	31%	66%
SS.CC	0,40	0,37	0,34	0,20	23%	-10%	-41%	-56%
Total	10,42	10,95	10,64	11,25	18%	27%	10%	19%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 2011 s/
Tarifa de acceso	2,44	3,97	5,36	5,35	9%	62%	35%	0%
Pagos por capacidad	0,41	0,37	0,35	0,38	-2%	-10%	-5%	8%
Coste de la energía	7,29	4,23	4,40	4,59	58%	-42%	4%	4%
Mercado Diario	7,02	3,96	4,02	4,25	61%	-44%	1%	6%
SS.CC	0,27	0,27	0,38	0,34	7%	-1%	41%	-10%
Total	10,14	8,56	10,10	10,32	39%	-16%	18%	2%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

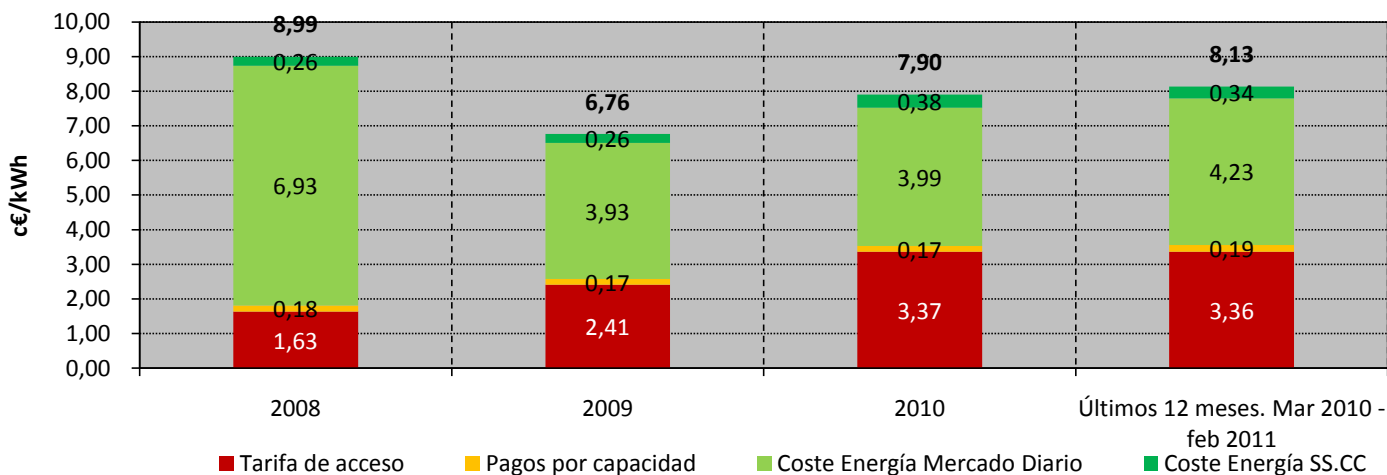
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con Pc > 450 kW (6.1A)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov-10	dic-10	ene-11	feb-11	nov 10 s/ nov 09	dic 10 s/ dic 09	ene 11 s/ ene 10	feb 11 s/ feb 10
Tarifa de acceso	2,77	4,93	4,87	4,94	18%	31%	0%	-2%
Pagos por capacidad	0,11	0,27	0,46	0,48	16%	-12%	57%	51%
Coste de la energía	4,78	5,33	4,75	5,32	30%	42%	24%	51%
Mercado Diario	4,36	4,95	4,40	5,11	30%	49%	34%	66%
SS.CC	0,42	0,38	0,35	0,21	31%	-9%	-38%	-53%
Total	7,65	10,52	10,09	10,74	25%	35%	12%	21%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 2011 s/
Tarifa de acceso	1,63	2,41	3,37	3,36	12%	48%	40%	0%
Pagos por capacidad	0,18	0,17	0,17	0,19	6%	-3%	-1%	16%
Coste de la energía	7,19	4,19	4,37	4,57	58%	-42%	4%	5%
Mercado Diario	6,93	3,93	3,99	4,23	61%	-43%	2%	6%
SS.CC	0,26	0,26	0,38	0,34	7%	1%	44%	-9%
Total	8,99	6,76	7,90	8,13	46%	-25%	17%	3%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

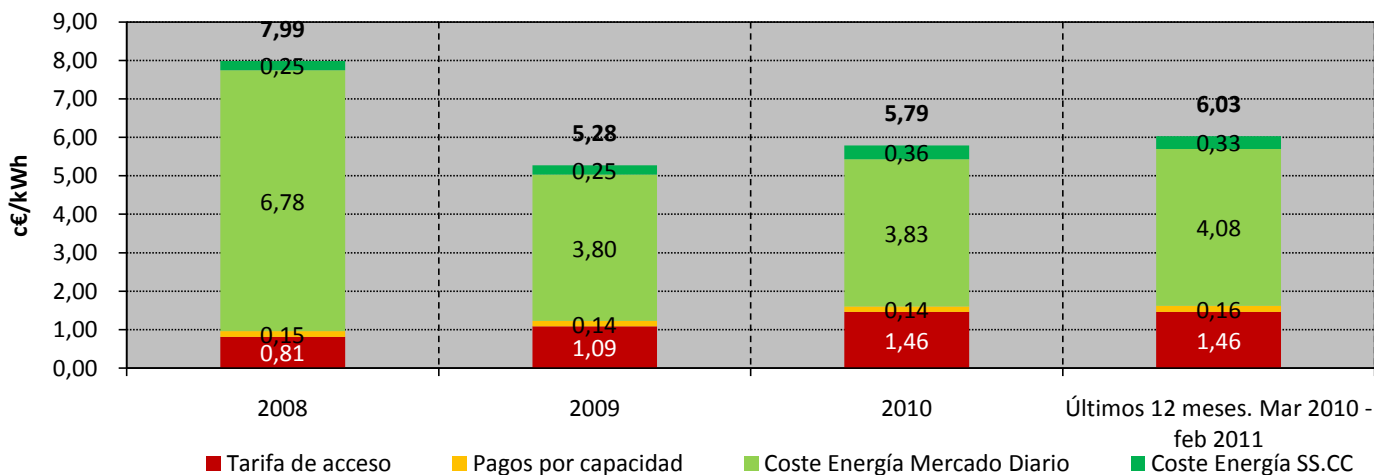
Consumidores de AT 2 (≥ 36 kV y $< 72,5$ kV)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov-10	dic-10	ene-11	feb-11	nov 10 s/ nov 09	dic 10 s/ dic 09	ene 11 s/ ene 10	feb 11 s/ feb 10
Tarifa de acceso	1,25	1,92	1,97	2,02	17%	25%	3%	1%
Pagos por capacidad	0,09	0,22	0,38	0,39	17%	-14%	52%	47%
Coste de la energía	4,59	5,12	4,57	5,16	30%	43%	26%	55%
Mercado Diario	4,20	4,76	4,24	4,96	30%	49%	38%	71%
SS.CC	0,40	0,36	0,33	0,20	30%	-8%	-39%	-54%
Total	5,93	7,26	6,92	7,57	27%	35%	20%	35%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 2011 s/
Tarifa de acceso	0,81	1,09	1,46	1,46	-1%	33%	35%	0%
Pagos por capacidad	0,15	0,14	0,14	0,16	-4%	-3%	0%	13%
Coste de la energía	7,03	4,05	4,19	4,41	59%	-42%	4%	5%
Mercado Diario	6,78	3,80	3,83	4,08	62%	-44%	1%	7%
SS.CC	0,25	0,25	0,36	0,33	4%	0%	47%	-10%
Total	7,99	5,28	5,79	6,03	48%	-34%	10%	4%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

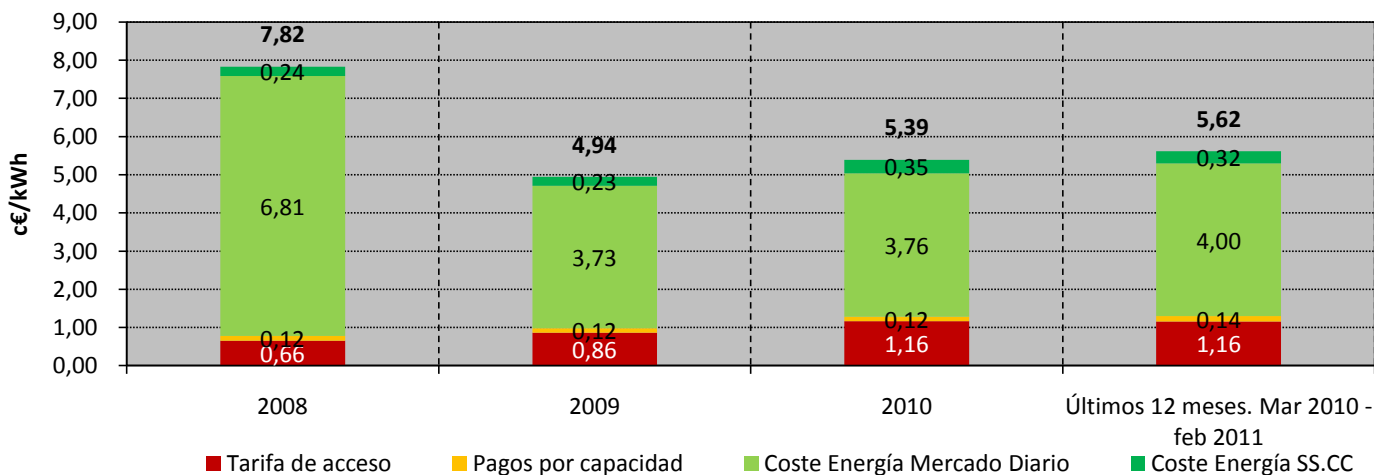
Consumidores de AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov-10	dic-10	ene-11	feb-11	nov 10 s/ nov 09	dic 10 s/ dic 09	ene 11 s/ ene 10	feb 11 s/ feb 10
Tarifa de acceso	1,03	1,54	1,55	1,54	19%	24%	-3%	-4%
Pagos por capacidad	0,09	0,19	0,33	0,33	22%	-10%	64%	51%
Coste de la energía	4,53	4,97	4,46	5,05	31%	45%	31%	59%
Mercado Diario	4,14	4,62	4,14	4,86	31%	51%	44%	77%
SS.CC	0,39	0,35	0,32	0,19	31%	-5%	-38%	-55%
Total	5,64	6,69	6,33	6,91	28%	37%	22%	39%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 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	0,14	-21%	0%	1%	16%
Coste de la energía	7,05	3,96	4,11	4,32	61%	-44%	4%	5%
Mercado Diario	6,81	3,73	3,76	4,00	64%	-45%	1%	6%
SS.CC	0,24	0,23	0,35	0,32	2%	-2%	50%	-9%
Total	7,82	4,94	5,39	5,62	48%	-37%	9%	4%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 de 2011), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

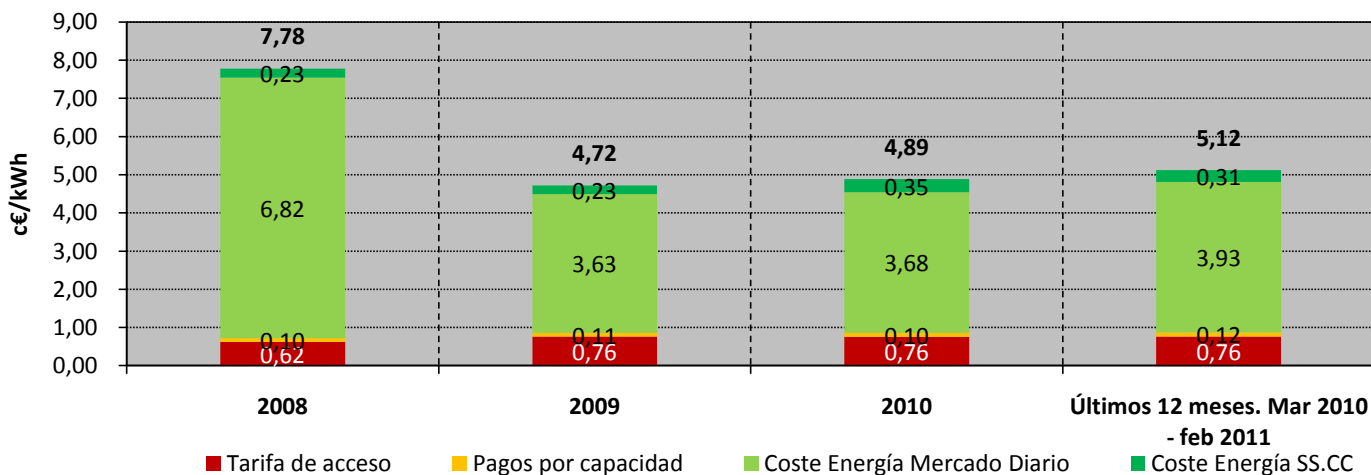
Consumidores de AT 4 (> 145 kV)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov-10	dic-10	ene-11	feb-11	nov 10 s/ nov 09	dic 10 s/ dic 09	ene 11 s/ ene 10	feb 11 s/ feb 10
Tarifa de acceso	0,67	0,96	0,93	0,94	-4%	-5%	1%	-3%
Pagos por capacidad	0,06	0,14	0,27	0,28	6%	-36%	29%	23%
Coste de la energía	4,35	4,84	4,39	5,01	28%	40%	27%	56%
Mercado Diario	3,99	4,50	4,07	4,82	28%	46%	39%	73%
SS.CC	0,37	0,34	0,32	0,18	25%	-9%	-40%	-56%
Total	5,09	5,94	5,59	6,23	22%	27%	22%	41%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Mar 2010 - feb 2011 s/
Tarifa de acceso	0,62	0,76	0,76	0,76	-23%	23%	0%	0%
Pagos por capacidad	0,10	0,11	0,10	0,12	-32%	1%	-1%	12%
Coste de la energía	7,05	3,86	4,02	4,25	59%	-45%	4%	5%
Mercado Diario	6,82	3,63	3,68	3,93	62%	-47%	1%	7%
SS.CC	0,23	0,23	0,35	0,31	-1%	-2%	51%	-10%
Total	7,78	4,72	4,89	5,12	44%	-39%	3%	5%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 4 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

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

COMPONENTES DE LA DEMANDA	2009	2010	2010			
			Tr. I	Tr. II	Tr. III	Tr. IV
<i>Agricultura, ganadería y pesca</i>	1,0	-1,3	-1,8	-3,0	0,2	-0,2
<i>Energía</i>	-6,4	3,0	0,9	4,5	6,3	3,0
<i>Industria</i>	-13,6	0,9	2,5	1,3	1,2	3,3
<i>Construcción</i>	-6,2	-6,3	-6,4	-7,1	-5,3	-5,4
<i>Ramas de los servicios</i>	-1,0	0,5	0,5	0,7	1,0	0,7
- Servicios de mercado	-1,9	0,4	0,4	0,6	1,1	1,0
- Servicios de no mercado	2,1	0,8	0,9	0,8	0,6	-0,2
<i>Impuestos netos sobre los productos</i>	-6,0	0,6	3,0	-0,1	1,5	0,3
- IVA que grava los productos	-5,0	-0,7	0,1	-0,4	-0,2	0,6
- Impuestos netos sobre productos importados	-9,9	14,4	12,4	21,9	22,6	16,0
- Otros impuestos netos sobre los productos	-7,4	1,9	5,4	-0,4	1,5	-4,7
PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado	-3,7	-0,1	0,2	0,0	0,6	0,7

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	febrero	0,66	-8,14	-1,14	-1,93	-24,26	-21,12	1,94	4,23
	marzo	-0,06	-11,59	-2,52	-5,02	-13,48	-21,26	1,64	4,06
	abril	-0,16	-12,39	-3,37	-6,80	-28,37	-20,30	1,42	4,01
	mayo	-0,86	-15,27	-4,44	-9,77	-22,30	-18,82	1,28	4,05
	junio	-1,00	-14,16	-4,90	-10,10	-14,31	-17,35	1,23	4,24
	julio	-1,37	-15,87	-6,73	-15,97	-16,92	-15,90	0,97	4,01
	agosto	-0,81	-10,23	-5,52	-11,50	-10,56	-14,03	0,86	3,78
	septiembre	-1,03	-10,15	-5,38	-11,46	-12,73	-11,72	0,77	3,80
	octubre	-0,66	-6,56	-4,26	-8,40	-12,78	-9,13	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	-3,84	0,71	3,80
	2010	enero	1,03	11,38	0,89	6,35	-4,96	-2,20	0,68
febrero		0,83	9,92	1,07	6,78	-1,94	-0,45	0,66	3,98
marzo		1,42	13,89	2,32	10,13	6,79	1,47	0,64	3,83
abril		1,50	16,68	3,67	13,12	3,01	2,32	0,64	3,90
mayo		1,77	16,40	3,76	12,03	5,13	2,48	0,69	4,08
junio		1,50	10,88	3,20	8,74	3,25	2,20	0,73	4,56
julio		1,91	11,79	3,29	9,76	-2,29	1,45	0,85	4,43
agosto		1,82	8,88	2,74	7,04	3,40	0,71	0,90	4,04
septiembre		2,13	11,07	3,38	9,14	-1,15	0,18	0,88	4,09
octubre		2,33	12,58	4,09	10,51	-3,52	0,30	1,00	4,04
noviembre		2,33	11,74	4,45	10,68	3,44	0,77	1,04	4,69
diciembre		2,99	15,61	5,33	13,49	0,38	1,11	1,02	5,37
2011	enero	3,27	17,64	6,78	17,34	4,95	1,52	1,02	5,38
	febrero	3,59	19,03	7,56	18,47	3,34	1,36	1,09	5,26
	marzo	3,60	18,91	7,77	18,63	1,43	0,33	1,18	5,25
	abril	3,78	17,67	7,25	17,13	-4,14	-0,48	1,32	5,33
	mayo	3,51	15,33	6,72	15,34			1,43	5,32

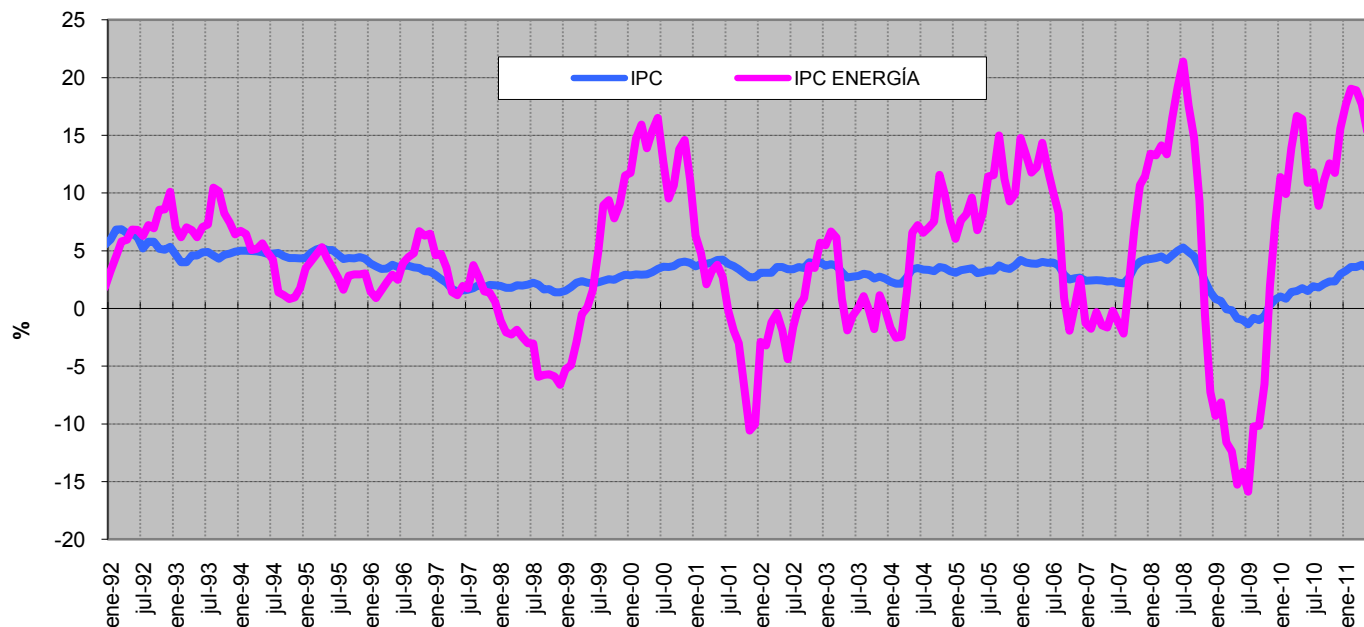
Fuente: INE, MEH y Banco de España

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.

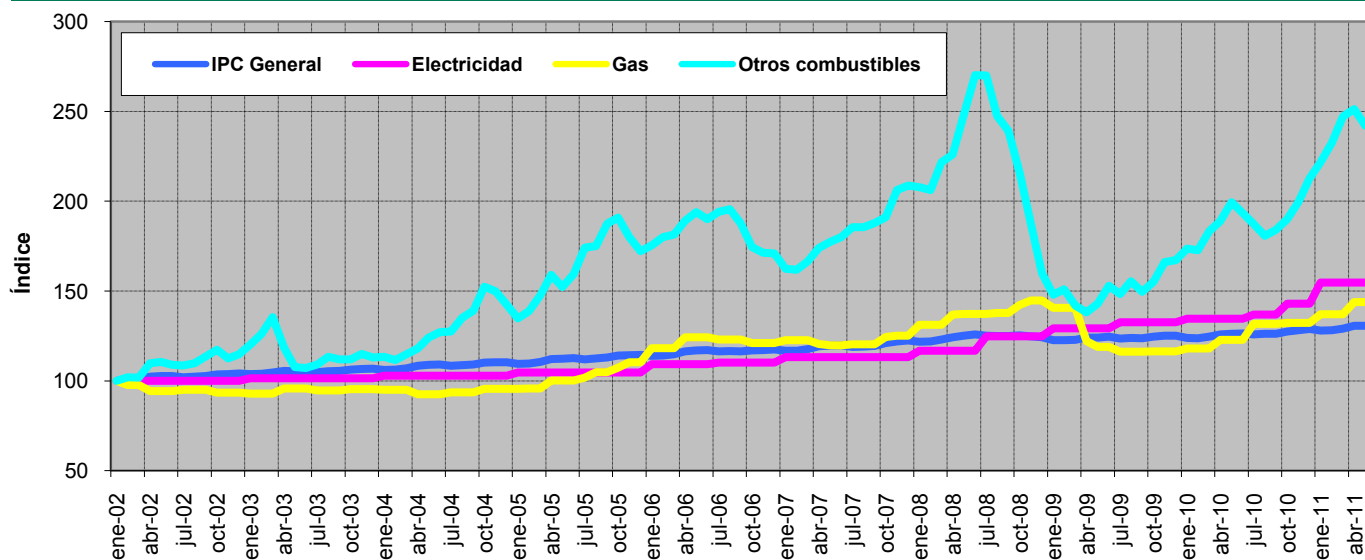
9.- Indicadores económicos

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

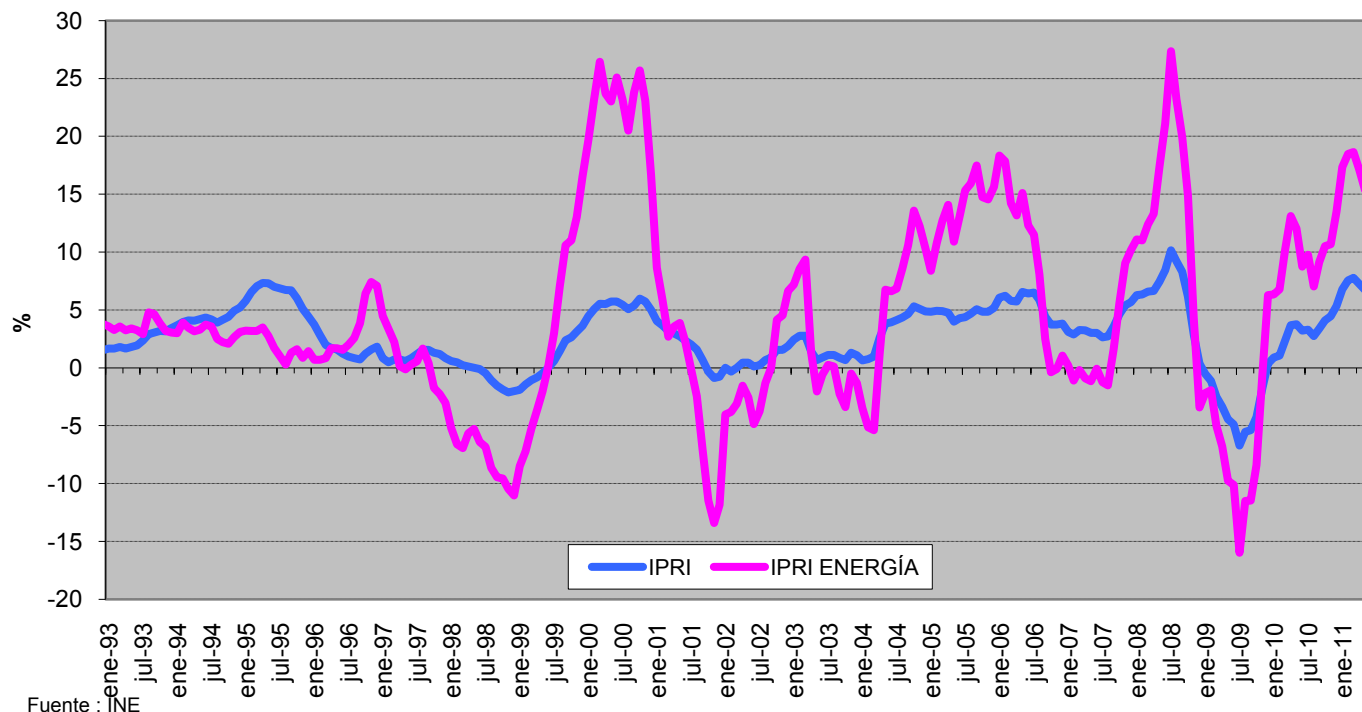
Gastos de butano y propano, etc, así como el alquiler y lectura de contadores, botellas y contenedores para estos gases

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

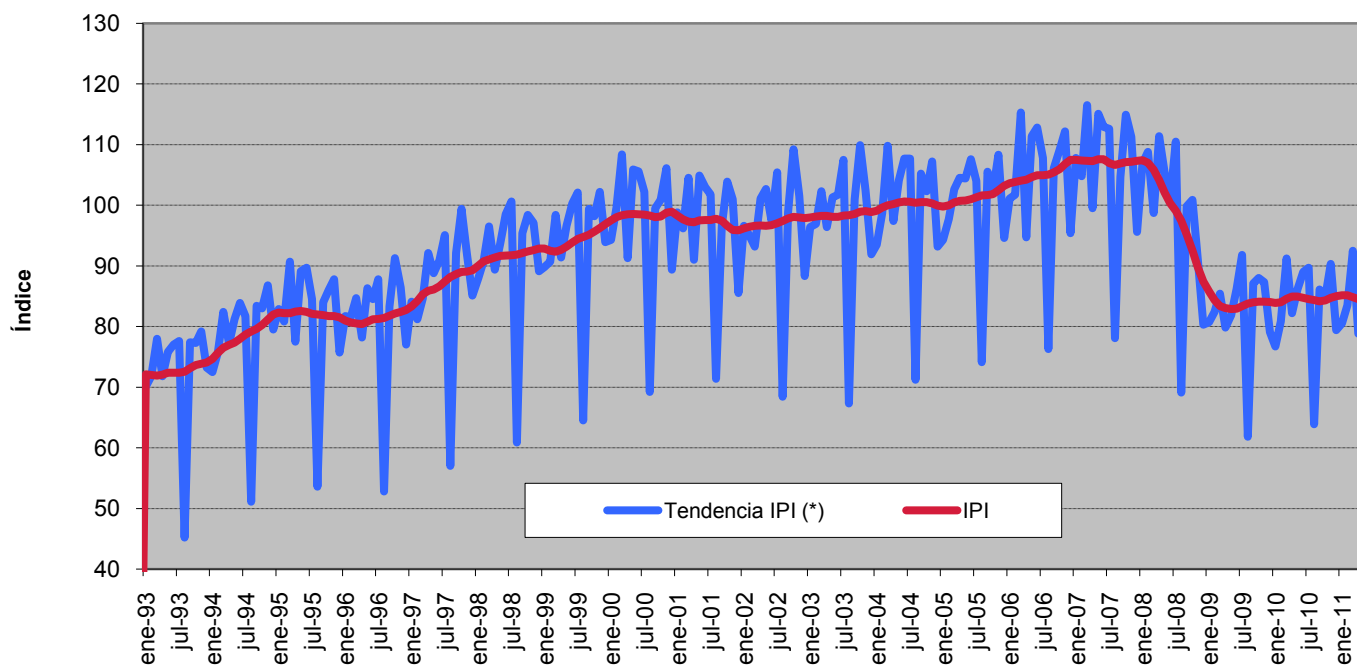
Gastos de carbón. Coque, aglomerados de carbón, madera, carbón vegetal...

9.- Indicadores económicos

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



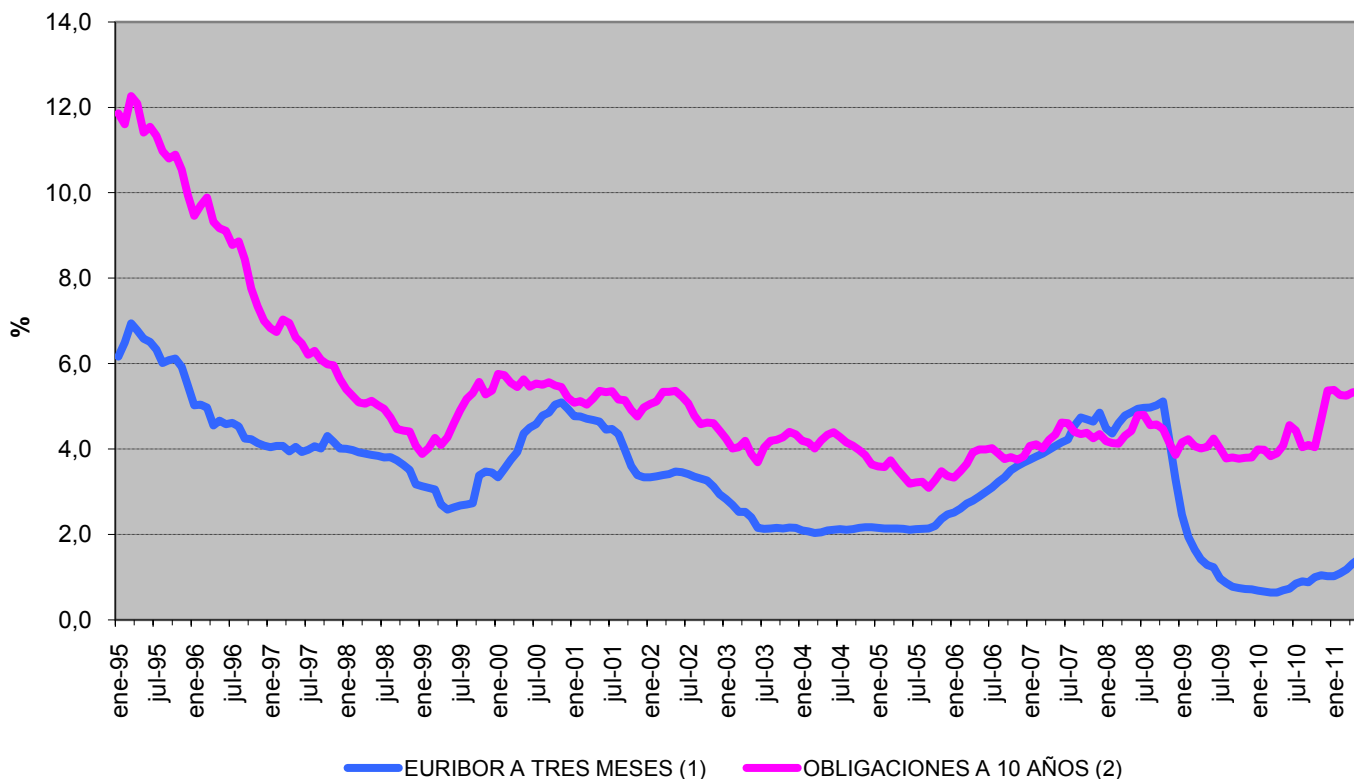
Evolución del Índice de Producción Industrial y de su tendencia (*)
Base 1990



(*) 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