



Comisión
Nacional
de Energía

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

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Enero - 2010



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
2.2 - Demanda de consumidores peninsulares	11
Energía consumida	11
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	12
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	13
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares	14
Energía consumida	14
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	15
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	16
3.- Estructura Tarifaria	17
3.1 - Estructura tarifaria nacional	17
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	17
Tamaño medio por tarifa de acceso (oct 2008- sep 2009)	17
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	18
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	18
Facturación media de acceso (c€ /kWh).	19
3.2 - Estructura tarifaria peninsular	20
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	20
Tamaño medio por tarifa de acceso (oct 2008- sep 2009)	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

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular	23
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	23
Tamaño medio por tarifa de acceso (oct 2008- sep 2009)	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
4.- Tarifas de último recurso	26
4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR ($P_c \leq 10$ kW)	26
Consumidores abastecidos por CUR	26
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	26
Precio medio (c€/kWh) de los consumidores abastecidos por CUR (1)	28
4.2- Consumidores sin derecho a acogerse a las TUR ($P_c > 10$ kW)	30
Consumidores abastecidos por CUR	30
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	30
4.3- Coste de energía de los CUR	32
Resultado de las subastas CESUR vs precios registrados en OMEL (€/MWh)	32
Comparativa entre el coste estimado de la energía incluido en las TUR y el coste de adquisición de los CUR (€/MWh b.c.)	32
5.- Costes previstos del sistema	33
Escandallo de costes de acceso	33
Composición del coste medio de acceso por concepto de coste. c€/kWh	35
6.- Mercado de producción. España	38
Evolución del mercado de electricidad	38
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR	37
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	39
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR	40
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	41
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos del RD 1164/2001	42
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	43



Índice

7.- Mercado de producción. MIBEL	45
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	45
Aplicación del "Market Splitting"	45
Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007	46
Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007	
8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio	47
Último mes disponible. Septiembre 2009	48
Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009	49
Distribución del coste medio por componente	50
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	51
Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW sin DH	52
Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW con DH	53
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c \leq 450$ kW (3.1A)	54
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1A)	55
Consumidores de AT 2 (≥ 36 kV y $< 72,5$ kV)	56
Consumidores de AT 3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV)	57
Consumidores de AT 4 (> 145 kV)	58
INDICADORES ECONÓMICOS	
9.- Indicadores económicos	60
PIB y sus componentes	61
Escenario macroeconómico 2008 - 2010	62
Índice de precios al consumo (IPC)	63
Índice de precios industriales (IPRI)	63
Índice de producción industrial (IPI)	63
Tipos de interés a corto y a largo plazo	63



Glosario

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.

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.



Glosario

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 media o de referencia.- Relación entre los costes previstos necesarios para retribuir las actividades destinadas a realizar el suministro de energía eléctrica y la previsión, para el mismo período considerado, de la demanda en consumidor final.



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

Enero - 2010

HECHOS RELEVANTES

Evolución de la demanda en barras de central

La demanda en barras nacional se redujo en el mes de diciembre de 2009 un 2,15% sobre el mismo mes del año 2008, lo que sitúa la tasa de variación durante 2009 en el -4,30%. Asimismo, en el sistema peninsular la demanda en barras de central disminuyó en el mes de diciembre un 2,07%, y un 3,42% en los sistemas extrapeninsulares e insulares .

Por otra parte, la tasa de variación de la demanda peninsular durante 2009 fue del -4,47%, y la del sistema insular y extrapeninsular del -1,56% en dicho periodo.

La demanda nacional registrada en el mes de diciembre de 2009 fue cubierta mediante las siguientes tecnologías de producción: régimen especial (33,2%), ciclo combinado (26,3%), nuclear (16,4%), hidráulica (9,9%) y carbón (9,0%). Las centrales de producción del régimen especial se han configurado como la principal tecnología en la actividad de generación.

En relación con lo anterior, es necesario destacar que la producción de las instalaciones de generación eólicas supuso el 55,7% de la energía generada por las instalaciones de generación del régimen especial y el 18,5% de la energía generada en el citado mes.

Si se compara la estructura de producción registrada en el mes de diciembre de 2009 con la registrada en el mismo mes del año anterior, se observa que el porcentaje de la demanda abastecida mediante centrales acogidas al régimen especial se ha incrementado en 7,1 puntos porcentuales (5 puntos porcentuales las instalaciones eólicas y 2 puntos porcentuales el resto de instalaciones), la producción de las centrales de generación hidráulicas en 2,9 puntos porcentuales, la producción de los ciclos combinados 2,8 puntos porcentuales y la producción de las instalaciones de fuel-gas 0,8 puntos porcentuales. Por el contrario, la producción de las centrales de carbón se ha reducido en 11,4 puntos porcentuales y la producción de las instalaciones nucleares 3,8 puntos porcentuales.



Evolución de la demanda en consumo y estructura tarifaria

Durante el mes de septiembre de 2009, último mes que puede considerarse cerrado en la base de datos de liquidaciones eléctricas, la demanda de los consumidores nacionales se redujo un 6,49% con respecto al mismo mes del año anterior. Dicha variación es consecuencia de la reducción de la demanda de los consumidores en todos los niveles de tensión 1 (-7,1%), 2 (-7,8%), 3 (-10,7%) y 4 (-14,7%), si bien la demanda de los consumidores de baja tensión se reduce por debajo de la media (-3,3%).

Por su parte, la tasa de variación de la energía consumida a nivel nacional correspondiente a los últimos doce meses (Octubre 2008 - septiembre 2009) ascendió al -5,5%. Dicha variación fue consecuencia de una reducción de la demanda de los consumidores conectados en alta tensión del 10,2%, parcialmente compensada por una reducción de la demanda del 0,6% de los consumidores conectados en baja tensión.

Tarifas de Último Recurso

Durante el mes de septiembre de 2009 el 90,9% de los consumidores con derecho a acogerse a las Tarifas de Último Recurso, que representan el 86,9% de la energía consumida en dicho mes, fueron abastecidos por una comercializadora de último recurso.

Asimismo, durante el citado mes los comercializadores de último recurso abastecieron al 62,2% de los clientes de baja tensión con potencia contratada superior a 10 kW, al 12,5% de los conectados al nivel de tensión 1, al 9,6% de los conectados al nivel de tensión 2 y al 8,1% de los conectados al nivel de tensión 3. Dichos comercializadores no abastecieron, durante el citado mes, a ningún consumidor acogido al nivel de tensión 4.

En relación con el coste de energía soportado por los CUR, cabe destacar que durante el mes de septiembre de 2009 el coste de adquisición estimado de los CUR fue un 23% (44,43 €/MWh, que incluye tanto las adquisiciones realizadas en el mercado spot como la liquidación financiera de la novena subasta CESUR) inferior al coste de energía incluido en las TUR (54,63 €/MWh).



Costes previstos del sistema para el ejercicio 2009

La Orden ITC/3519/2009, de 28 de diciembre, por la que se revisan los peajes de acceso a partir del 1 de enero de 2010, y las tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial, establece la retribución de las actividades reguladas y las tarifas de acceso aplicables a partir del 1 de enero de 2010.

De acuerdo a lo establecido en el apartado 2 de la Disposición adicional vigésima primera de la ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, se prevé un déficit de ingresos en las liquidaciones de actividades reguladas para 2010, de 3.000 millones de euros.

Utilizando la información contenida en la citada orden y la memoria que acompañó a la propuesta de Orden de diciembre de 2010, esta Comisión ha confeccionado el escandallo de acceso previsto para 2010, que se incluye en el apartado 5 de este boletín.

Los costes previstos para 2010, experimentan un incremento del 13% sobre los previstos para 2009, consecuencia principalmente de un incremento del 48% de las primas del régimen especial, del 22% de las anualidades destinadas al pago de los déficit de años anteriores, del 4% de la retribución al transporte y del 2% de la retribución a la distribución, parcialmente compensado por una reducción del 40% del coste del sistema de interrumpibilidad en mercado, de un 27% de los costes de gestión comercial y de un 18% de la compensación extrapeninsular.

Como consecuencia de lo anterior, las primas del régimen especial supondrán en 2010 el 37% de los costes de las actividades reguladas, porcentaje similar al que suponen la retribución del Transporte y Distribución para dicho ejercicio (39%).

Evolución del mercado de producción

En el mes de diciembre de 2009, el precio medio ponderado del mercado diario fue de 3,237 c€/kWh, un 4,5% inferior al registrado en noviembre de 2009 y un 45,0% inferior al registrado en el mismo mes del año anterior.

El precio medio ponderado final de los comercializadores y clientes cualificados fue en diciembre de 2009 un 0,8% superior al registrado en noviembre de 2009 y un 40% inferior al registrado en el mismo mes del año anterior. Asimismo, durante dicho mes el precio final de los comercializadores de último recurso (4,101 c€/kWh) fue un 5,4% superior al de comercializadores y consumidores cualificados (3,891 c€/kWh).

El precio medio ponderado del mercado diario en 2009 fue un 42% inferior al registrado en 2008, siendo el precio final de los comercializadores y clientes cualificados fue un 41% inferior, situándose los precios del mercado en los niveles registrados en 2002.

En el mes de diciembre de 2009 la diferencia de precios entre España y Portugal se situó en 0,108 c€/kWh, inferior a la registrada en el mes de noviembre de 2009 (0,161 c€/kWh). Este diferencial entre ambos mercados en el mes de diciembre de 2009 es consecuencia de la reducción de precios respecto del mes anterior registrada en España (4,5%) inferior a la registrada en Portugal (5,8%).

Cabe señalar que las diferencias de precios entre la zona portuguesa y la zona española ha mostrado un tendencia decreciente desde diciembre de 2007, cuando alcanzó el valor de 1,600 c€/kWh.

Durante el mes de diciembre, el procedimiento de "market splitting" se aplicó durante el 12% de las horas y sobre el 12% de la energía, respecto al mes anterior, en el que afectó al 18% de las horas y al 17% de la energía intercambiada.



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 durante el periodo considerado. 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 septiembre de 2009 la facturación media del suministro eléctrico de los consumidores nacionales se hubiera reducido en un 13% respecto de la facturación media del mismo mes del año anterior. Esta reducción hubiera sido consecuencia de un incremento del componente de acceso y de los pagos por capacidad, compensado por una reducción del 46% de la facturación por energía.

Durante los últimos 12 meses, (octubre 2008 - septiembre 2009) la facturación media por el suministro eléctrico del consumidor medio se hubiera reducido en un 10% sobre la registrada entre octubre 2008 y septiembre 2009, consecuencia de un incremento del 59% de la facturación por tarifas de acceso, de 26% de la facturación por pagos por capacidad y una reducción de la facturación de energía del 28%

Por grupos tarifarios, entre octubre de 2008 y septiembre de 2009 la facturación media del consumidor medio conectado en baja tensión y media tensión se hubiera reducido en un 8% y 13% respectivamente, mientras que la facturación media del nivel de tensión 2, 3 y 4 se hubiera reducido en un 22%, 27% y 30%, respectivamente.

Cabe destacar que durante dicho periodo el importe de los pagos regulados, esto es, en concepto de tarifas de acceso y pagos por capacidad, hubiera representado el 59% del coste del suministro eléctrico para los consumidores de baja tensión, el 35% del coste para los consumidores de media tensión y entre el 17% y el 19% para los consumidores de alta tensión.

Conclusiones

La demanda en barras nacional se redujo en el mes de diciembre de 2009 un 2,15% sobre el mismo mes del año 2008, lo que sitúa la tasa de variación durante 2009 en el -4,30%. Asimismo, en el sistema peninsular la demanda en barras de central disminuyó en el mes de diciembre un 2,07%, y un 3,42% en los sistemas extrapeninsulares e insulares .

Durante el mes de septiembre de 2009, último mes que puede considerarse cerrado en la base de datos de liquidaciones eléctricas, la demanda de los consumidores nacionales se redujo un 6,49% con respecto al mismo mes del año anterior. Dicha variación es consecuencia de la reducción de la demanda de los consumidores en todos los niveles de tensión 1 (-7,1%), 2 (-7,8%), 3 (-10,7%) y 4 (-14,7%), si bien la demanda de los consumidores de baja tensión se reduce por debajo de la media (-3,3%).

Durante el mes de septiembre de 2009 el 90,9% de los consumidores con derecho a acogerse a las Tarifas de Último Recurso, que representan el 86,9% de la energía consumida en dicho mes, fueron abastecidos por una comercializadora de último recurso.

Asimismo, durante el citado mes los comercializadores de último recurso abastecieron al 62,2% de los clientes de baja tensión con potencia contratada superior a 10 kW, al 12,5% de los conectados al nivel de tensión 1, al 9,6% de los conectados al nivel de tensión 2 y al 8,1% de los conectados al nivel de tensión 3. Dichos comercializadores no abastecieron, durante el citado mes, a ningún consumidor acogido al nivel de tensión 4.

En el mes de diciembre de 2009, el precio medio ponderado del mercado diario fue de 3,237 c€/kWh, un 4,5% inferior al registrado en noviembre de 2009 y un 45,0% inferior al registrado en el mismo mes del año anterior.

En relación con el coste de energía soportado por los CUR, cabe destacar que durante el mes de septiembre de 2009 el coste de adquisición estimado de los CUR fue un 23% (44,43 €/MWh, que incluye tanto las adquisiciones realizadas en el mercado spot como la liquidación financiera de la novena subasta CESUR) inferior al coste de energía incluido en las TUR (54,63 €/MWh).



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Enero - 2010

INDICADORES ELÉCTRICOS

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Enero - 2010

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	
	2007	2008	2009	año anterior		anual		meses	
				08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	25.362	25.661	24.936	1,18	-2,83	1,18	-2,83	2,92	0,44
Febrero	22.236	23.703	21.815	6,60	-7,96	3,71	-5,29	3,49	-0,76
Marzo	23.743	23.503	22.093	-1,01	-6,00	2,14	-5,52	3,12	-1,18
Abril	21.336	22.592	20.023	5,89	-11,37	3,00	-6,91	2,93	-2,55
Mayo	22.005	22.126	20.716	0,55	-6,37	2,53	-6,81	2,77	-3,09
Junio	22.283	22.291	21.693	0,03	-2,68	2,13	-6,15	2,68	-3,31
Julio	24.236	24.521	24.048	1,17	-1,93	1,98	-5,52	2,84	-3,57
Agosto	22.482	23.053	22.781	2,54	-1,18	2,05	-4,98	2,85	-3,87
Septiembre	22.169	22.294	21.954	0,57	-1,53	1,89	-4,62	2,86	-4,03
Octubre	22.450	22.192	21.592	-1,15	-2,70	1,59	-4,43	2,44	-4,16
Noviembre	23.697	23.021	21.807	-2,85	-5,27	1,17	-4,51	1,41	-4,36
Diciembre	24.927	24.225	23.705	-2,82	-2,15	0,81	-4,30	0,81	-4,30
Anual	276.927	279.182	267.163						

Fuente: REE (Boletín Mensual. Noviembre 2009) y REE

Demanda peninsular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2007	2008	2009	año anterior		anual		meses	
				08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	24.079	24.344	23.606	1,10	-3,03	1,10	-3,03	2,88	0,37
Febrero	21.096	22.469	20.639	6,51	-8,15	3,63	-5,49	3,43	-0,85
Marzo	22.485	22.223	20.838	-1,16	-6,23	2,03	-5,73	3,06	-1,28
Abril	20.149	21.366	18.841	6,04	-11,82	2,95	-7,17	2,88	-2,69
Mayo	20.749	20.850	19.486	0,49	-6,54	2,48	-7,05	2,72	-3,25
Junio	20.977	20.986	20.379	0,04	-2,89	2,09	-6,39	2,64	-3,48
Julio	22.775	23.034	22.535	1,14	-2,17	1,95	-5,76	2,81	-3,76
Agosto	21.014	21.553	21.274	2,57	-1,30	2,02	-5,22	2,83	-4,06
Septiembre	20.825	20.913	20.616	0,42	-1,42	1,85	-4,82	2,83	-4,21
Octubre	21.132	20.890	20.297	-1,15	-2,84	1,56	-4,63	2,41	-4,35
Noviembre	22.446	21.790	20.613	-2,92	-5,40	1,13	-4,70	1,37	-4,55
Diciembre	23.616	22.890	22.416	-3,07	-2,07	0,75	-4,47	0,79	-4,47
Anual	261.342	263.310	251.539						

Fuente: REE (Boletín Mensual. Noviembre 2009) y REE

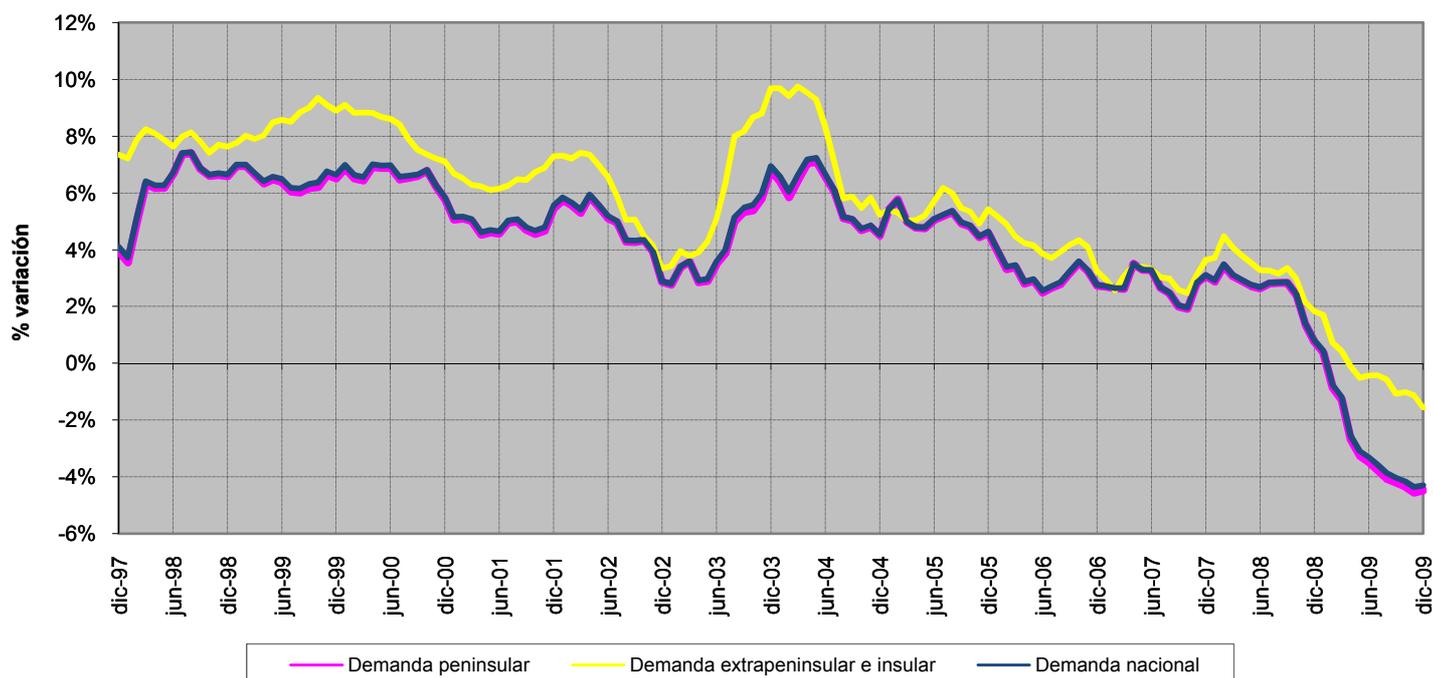
1. Demanda en barras de central

Demanda extrapeninsular e insular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2007	2008	2009	08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
	Enero	1.283	1.316	1.330	2,62	1,02	2,62	1,02	3,72
Febrero	1.140	1.234	1.177	8,30	-4,66	5,29	-1,73	4,48	0,73
Marzo	1.258	1.280	1.255	1,70	-1,96	4,06	-1,80	4,08	0,43
Abril	1.187	1.226	1.181	3,30	-3,66	3,88	-2,25	3,80	-0,10
Mayo	1.256	1.276	1.231	1,58	-3,55	3,41	-2,52	3,54	-0,52
Junio	1.306	1.304	1.315	-0,16	0,79	2,78	-1,95	3,28	-0,44
Julio	1.462	1.486	1.514	1,70	1,84	2,60	-1,33	3,27	-0,42
Agosto	1.468	1.500	1.507	2,13	0,52	2,53	-1,07	3,15	-0,57
Septiembre	1.344	1.381	1.338	2,76	-3,15	2,56	-1,31	3,36	-1,07
Octubre	1.318	1.302	1.295	-1,22	-0,53	2,18	-1,24	2,98	-1,02
Noviembre	1.251	1.231	1.194	-1,59	-3,01	1,85	-1,39	2,15	-1,13
Diciembre	1.312	1.334	1.289	1,74	-3,42	1,84	-1,56	1,84	-1,56
Anual	15.585	15.871	15.624						

Fuente: REE (Boletín Mensual. Noviembre 2009) y REE

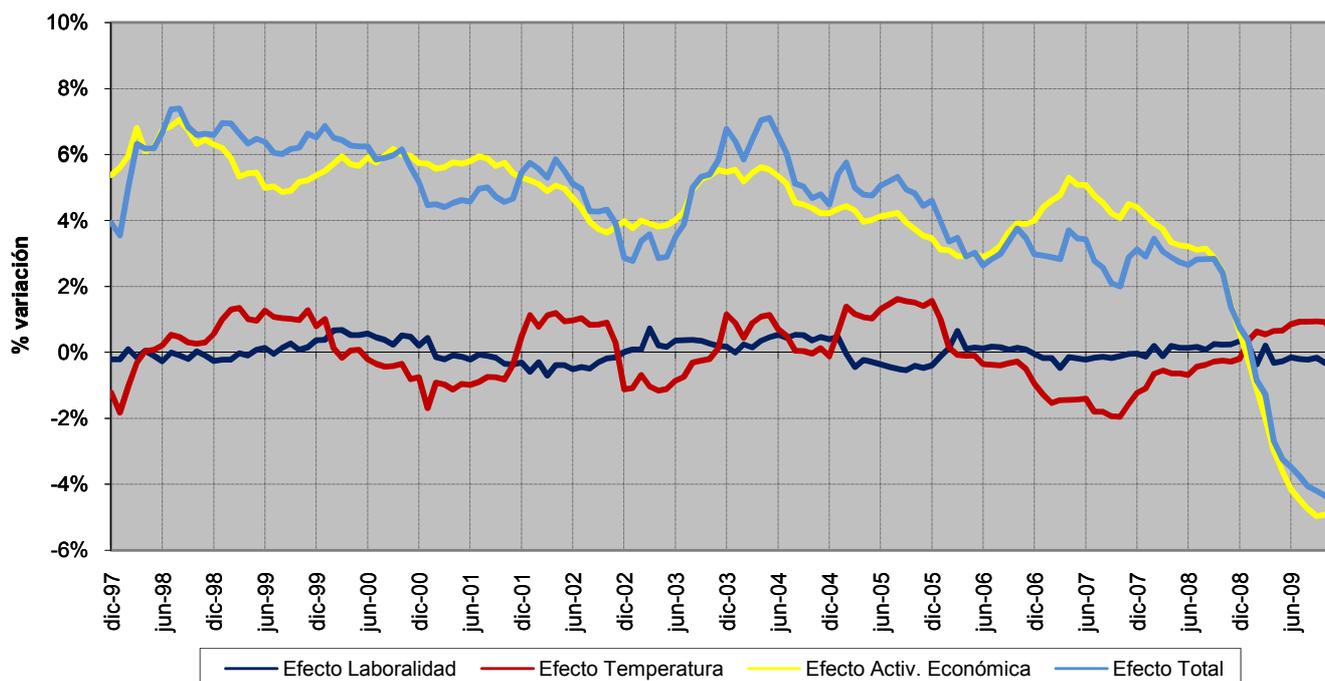
% Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central Nacional, Peninsular, Extrapeninsular e Insular



Fuente: REE (Boletín Mensual. Noviembre 2009) 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. Noviembre 2009) y REE

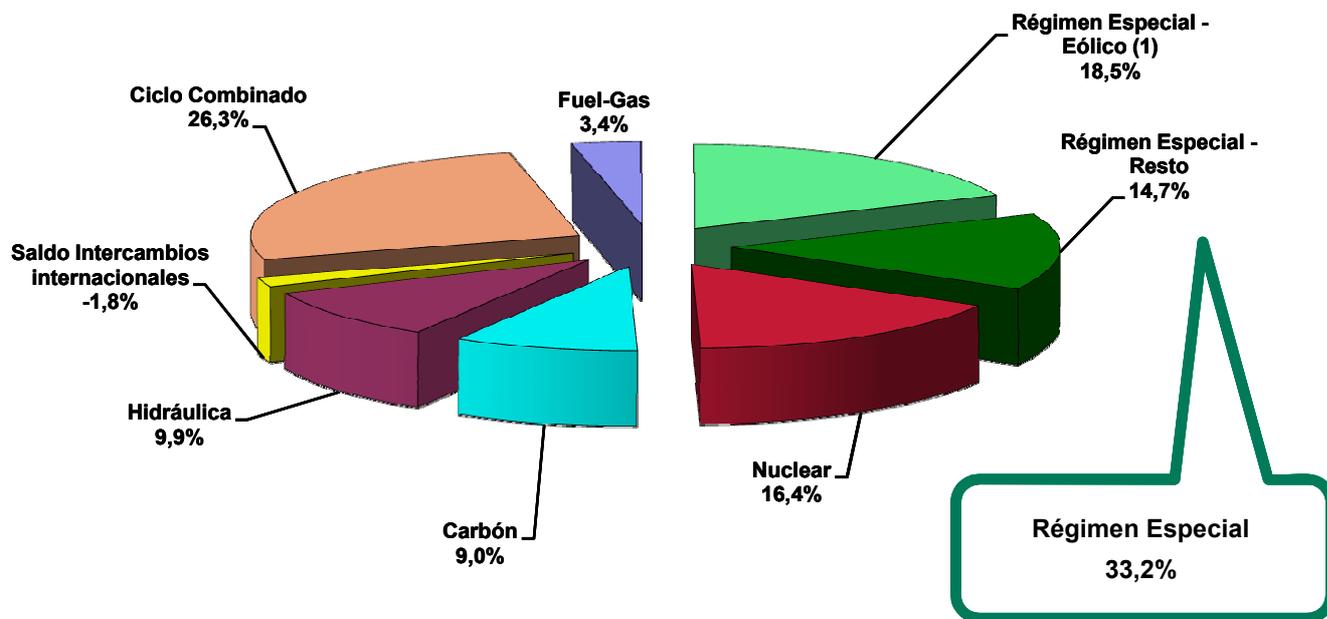
Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2009			2010		
	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	23.606	- 3,03	0,37	22.853	- 3,19	- 4,49
Febrero	20.639	- 8,15	- 0,85	20.726	0,42	- 3,78
Marzo	20.838	- 6,23	- 1,28	21.732	4,29	- 2,93
Abril	18.841	- 11,82	- 2,69	19.490	3,44	- 1,72
Mayo	19.486	- 6,54	- 3,25	19.637	0,78	- 1,14
Junio	20.379	- 2,89	- 3,48	20.461	0,40	- 0,87
Julio	22.535	- 2,17	- 3,76	21.797	- 3,27	- 0,96
Agosto	21.274	- 1,30	- 4,06	21.090	- 0,86	- 0,93
Septiembre	20.616	- 1,42	- 4,21	20.481	- 0,66	- 0,86
Octubre	20.297	- 2,84	- 4,35	19.886	- 2,02	- 0,79
Noviembre	20.613	- 5,40	- 4,55	21.041	2,08	- 0,16
Diciembre	22.416	- 2,07	- 4,47	22.696	1,25	0,14
Anual	251.539			251.890		

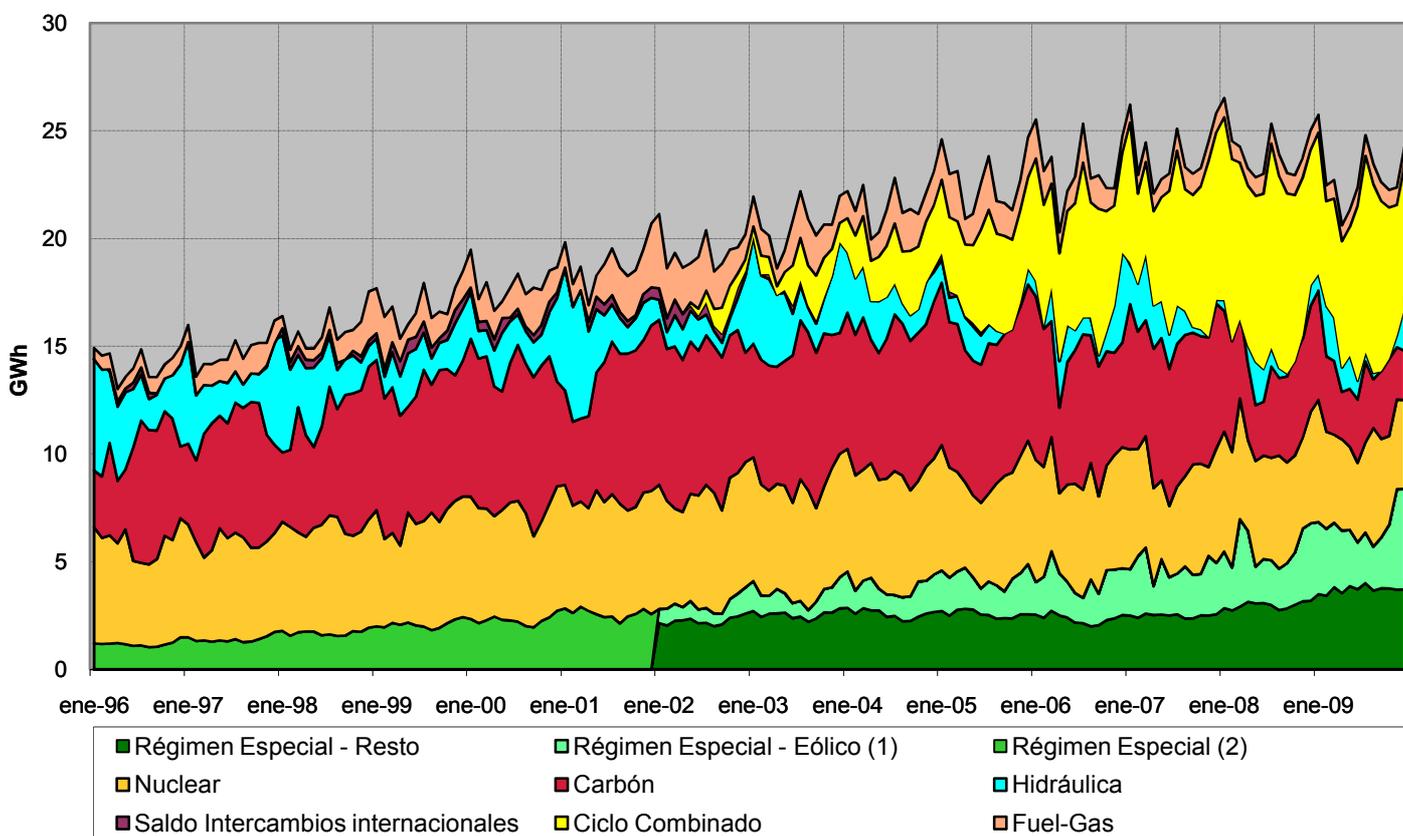
Fuente: REE

1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda nacional en el mes de diciembre de 2009



Cobertura de la demanda nacional. 1998 - 2009



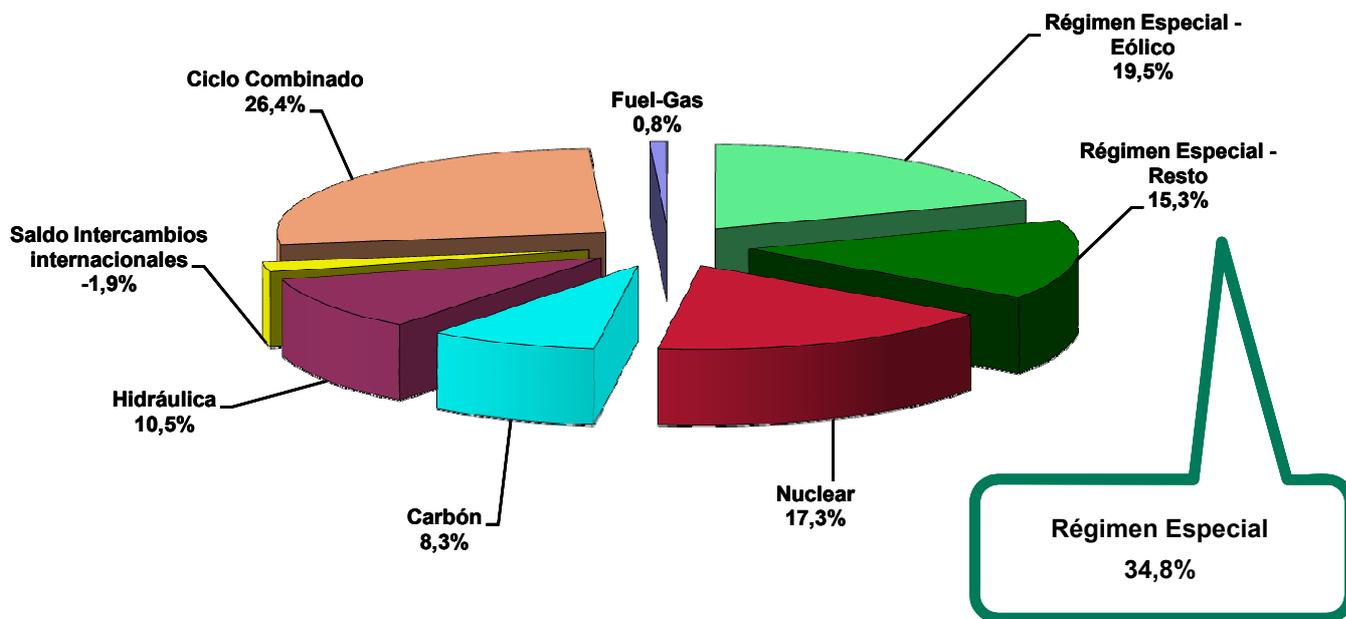
Fuente: REE (Boletín Mensual. Noviembre 2009) y REE

Nota: (1) Sólo incluye datos del sistema peninsular

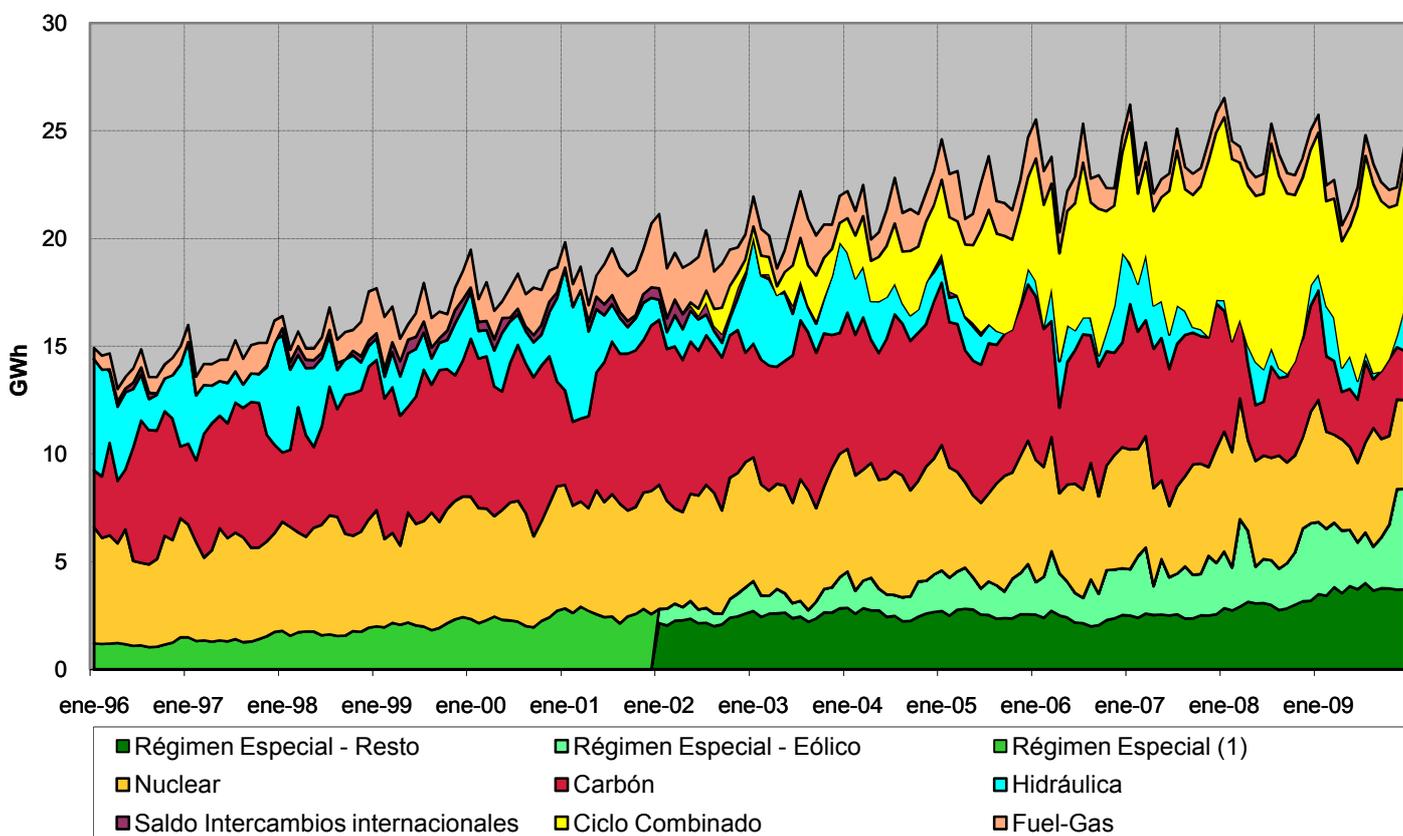
(2) A partir del enero de 2002 se desglosa el Régimen Especial entre Eólico y Resto

1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda peninsular en el mes de diciembre de 2009



Cobertura de la demanda peninsular. 1998 - 2009 (1)

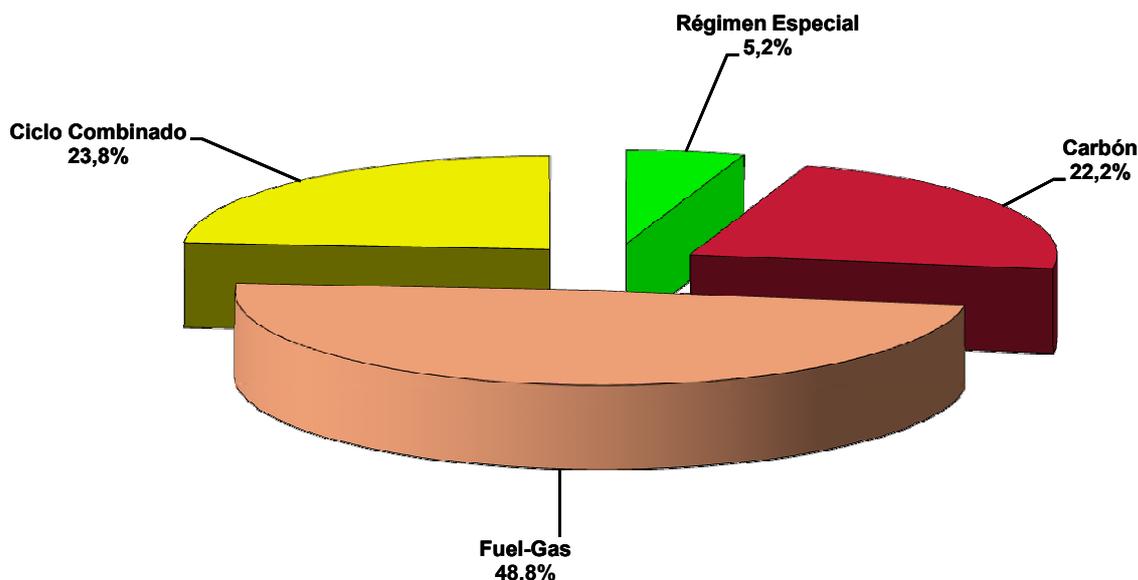


Fuente: REE (Boletín Mensual. Noviembre 2009) y REE

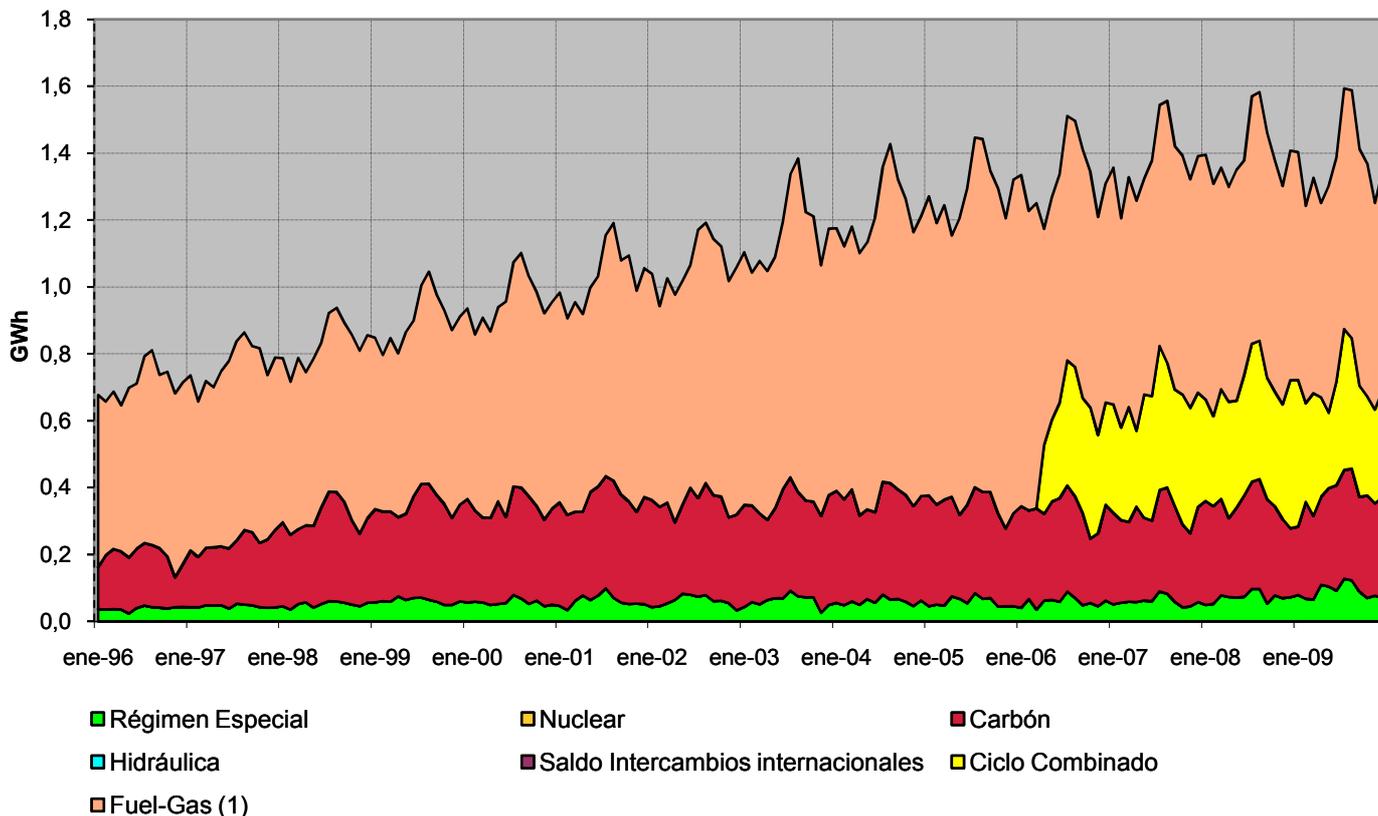
Nota: (1) A partir del enero de 2002 se desglosa el Régimen Especial entre Eólico y Resto

1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda extrapeninsular e insular en el mes de diciembre de 2009



Cobertura de la demanda extrapeninsular e insular. 1998 - 2009



Fuente: REE (Boletín Mensual. Noviembre 2009) y REE

Nota : (1) Incluye Generación auxiliar a partir del 1 de enero de 2007

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

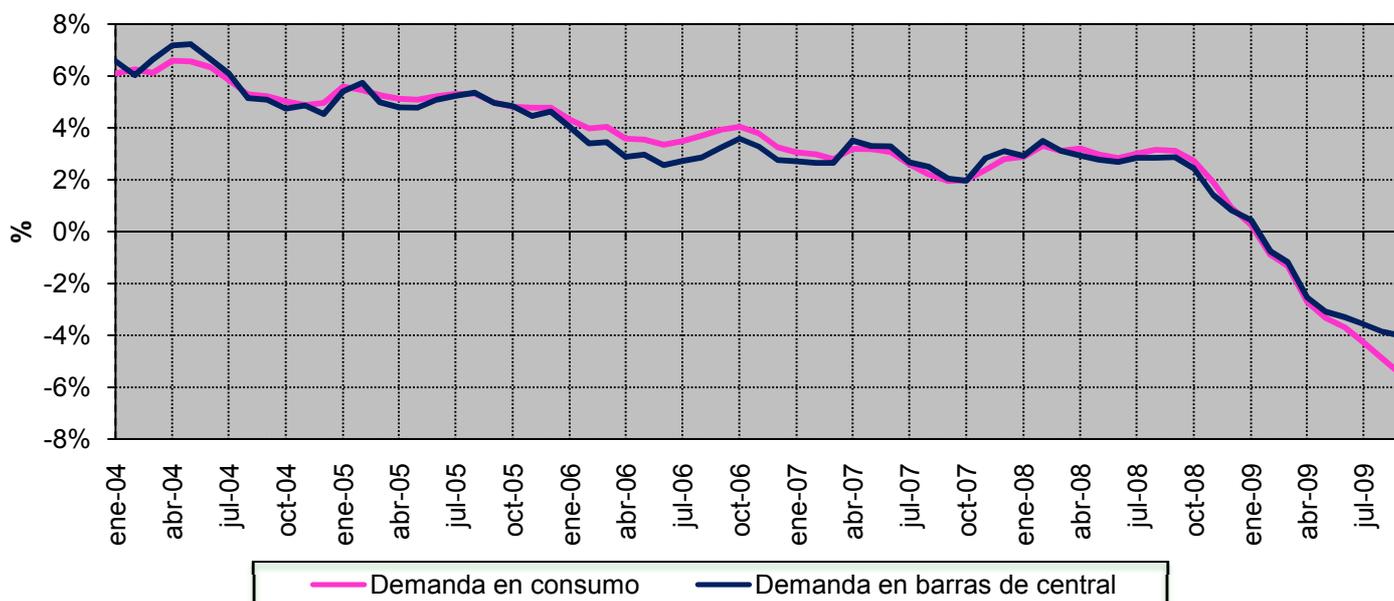
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes		% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2007	2008	2009	año anterior		anual		meses	
				08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	21.936	22.585	21.621	2,96	-4,27	2,96	-4,27	2,87	0,25
Febrero	19.730	20.991	19.367	6,39	-7,73	4,59	-5,94	3,31	-0,90
Marzo	21.213	21.238	20.151	0,12	-5,12	3,08	-5,67	3,11	-1,35
Abril	19.365	20.518	18.207	5,96	-11,26	3,76	-7,02	3,20	-2,72
Mayo	20.376	20.519	19.083	0,70	-7,00	3,15	-7,01	2,96	-3,34
Junio	20.355	20.390	19.539	0,17	-4,17	2,66	-6,55	2,84	-3,69
Julio	21.345	21.831	20.844	2,28	-4,52	2,60	-6,25	3,01	-4,27
Agosto	20.245	20.834	19.756	2,91	-5,17	2,64	-6,12	3,15	-4,92
Septiembre	20.321	20.578	19.243	1,26	-6,49	2,49	-6,16	3,12	-5,55
Octubre	20.798	20.688	18.474	-0,53	-10,70	2,18	-6,61	2,73	-6,38
Noviembre	20.935	20.116	4.262	-3,91	-78,81	1,62	-12,91	1,91	-12,37
Diciembre	21.700	20.274	-	-6,57		0,90		0,90	
Anual	248.318	250.561	200.547						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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

% Variación s/últimos 12 meses de la demanda en consumo y en barras de central



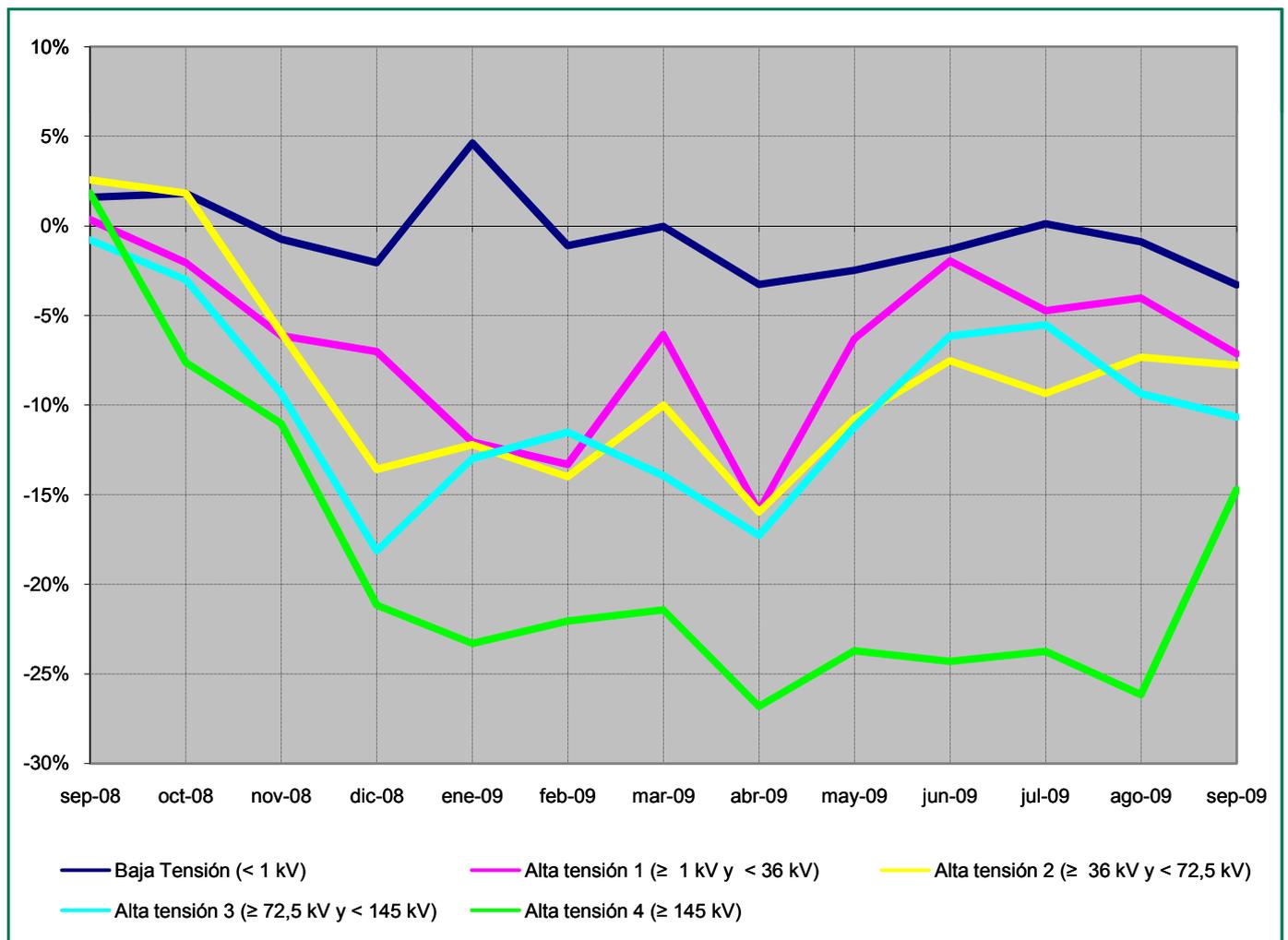
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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)	Otros Consumos	TOTAL
2009 abril	-3,3%	-15,9%	-16,0%	-17,3%	-26,8%	-59,6%	-11,3%
mayo	-2,5%	-6,3%	-10,8%	-11,2%	-23,7%	-55,1%	-7,0%
junio	-1,3%	-1,9%	-7,5%	-6,1%	-24,3%	152,9%	-4,2%
julio	0,1%	-4,7%	-9,4%	-5,5%	-23,7%	-37,4%	-4,5%
agosto	-0,9%	-4,0%	-7,3%	-9,4%	-26,2%	-45,0%	-5,2%
septiembre	-3,3%	-7,1%	-7,8%	-10,7%	-14,7%	-74,0%	-6,5%



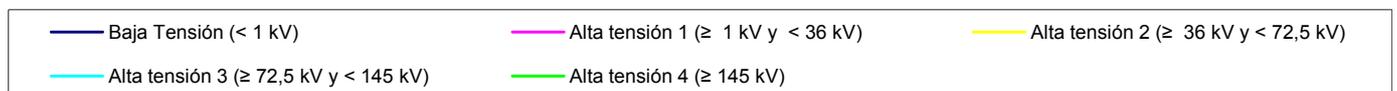
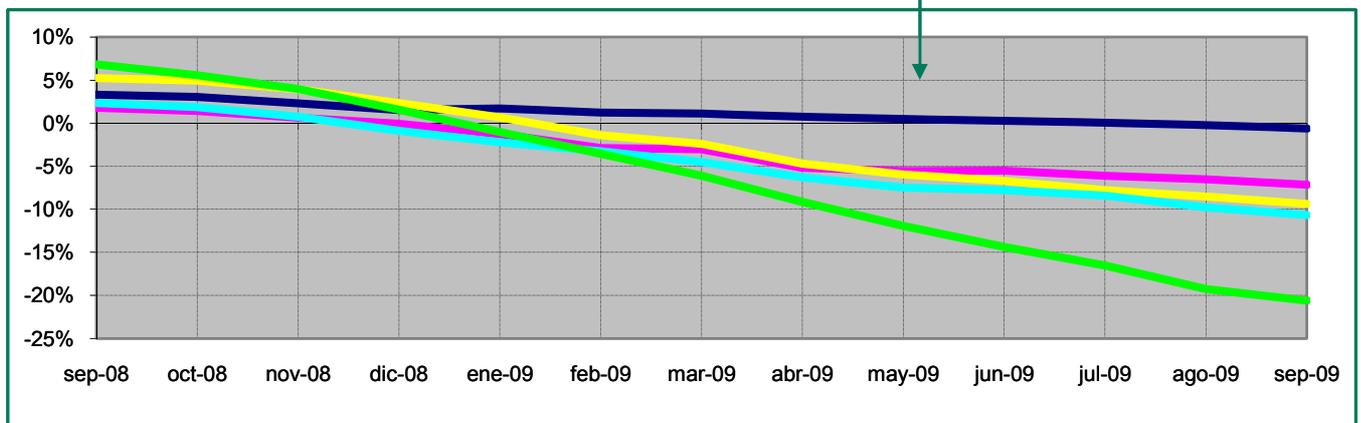
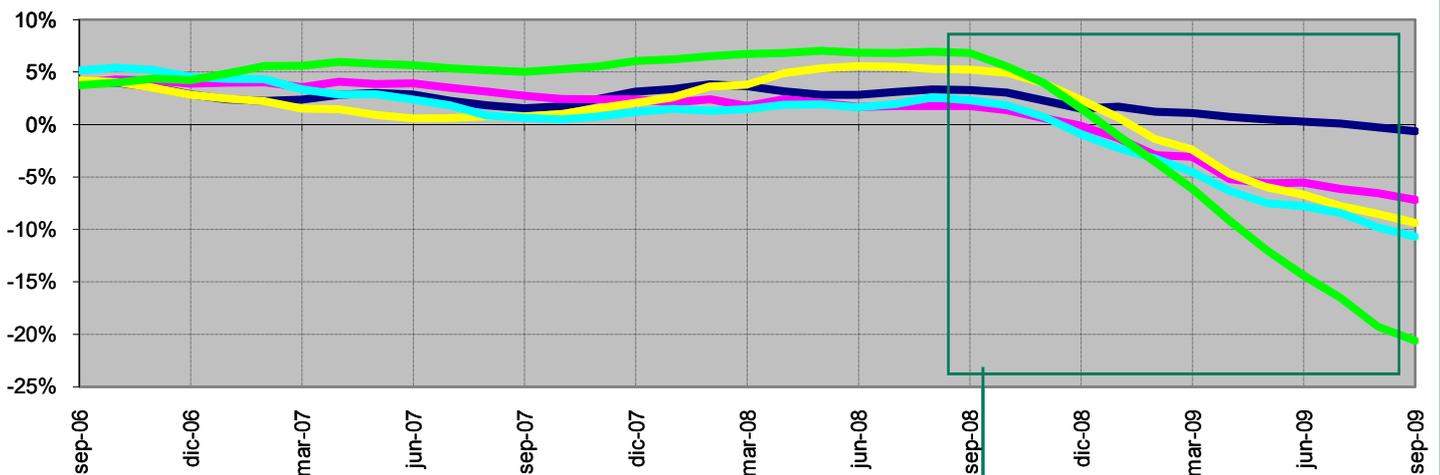
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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) en los gráficos.

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)	Otros Consumos	TOTAL
2009 abril	0,7%	-5,2%	-4,7%	-6,3%	-9,2%	-28,1%	-2,7%
mayo	0,5%	-5,6%	-6,0%	-7,5%	-11,9%	-25,8%	-3,3%
junio	0,3%	-5,5%	-6,7%	-7,8%	-14,4%	-17,6%	-3,7%
julio	0,1%	-6,1%	-7,8%	-8,4%	-16,5%	-18,1%	-4,3%
agosto	-0,2%	-6,5%	-8,5%	-9,8%	-19,3%	-17,5%	-4,9%
septiembre	-0,6%	-7,2%	-9,4%	-10,7%	-20,6%	-28,1%	-5,5%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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) en los gráficos.

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

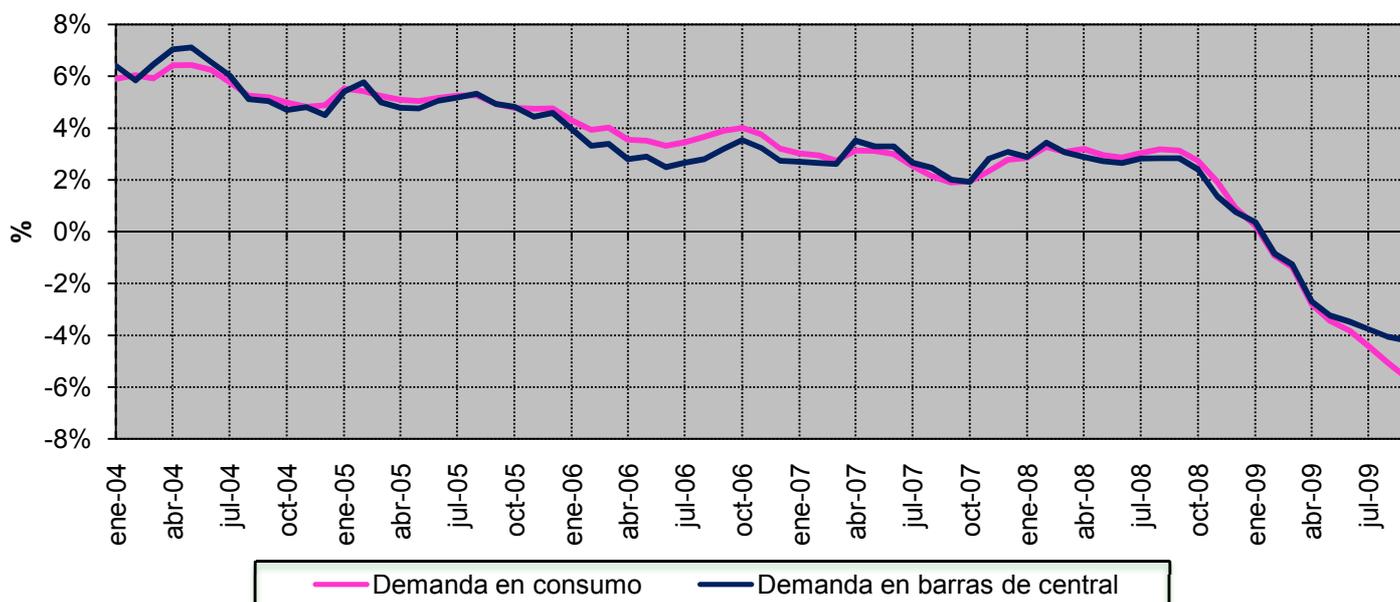
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes		% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2007	2008	2009	año anterior		anual		meses	
				08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	20.818	21.418	20.445	2,88	-4,55	2,88	-4,55	2,84	0,23
Febrero	18.718	19.898	18.330	6,31	-7,88	4,50	-6,15	3,27	-0,93
Marzo	20.090	20.094	19.036	0,02	-5,27	2,99	-5,86	3,08	-1,38
Abril	18.291	19.415	17.161	6,15	-11,61	3,73	-7,24	3,20	-2,80
Mayo	19.243	19.380	17.973	0,71	-7,26	3,13	-7,25	2,96	-3,45
Junio	19.171	19.224	18.386	0,28	-4,36	2,66	-6,78	2,86	-3,82
Julio	20.068	20.527	19.567	2,29	-4,68	2,61	-6,47	3,03	-4,41
Agosto	18.953	19.509	18.518	2,93	-5,08	2,65	-6,30	3,18	-5,05
Septiembre	19.110	19.339	18.138	1,20	-6,21	2,49	-6,29	3,13	-5,65
Octubre	19.613	19.509	17.440	-0,53	-10,61	2,18	-6,72	2,74	-6,47
Noviembre	19.821	19.060	4.035	-3,84	-78,83	1,63	-13,04	1,92	-12,49
Diciembre	20.550	19.188	-	-6,63	-	0,90	-	0,90	-
Anual	234.447	236.563	189.027						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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

% Variación s/últimos 12 meses de la demanda en consumo y en barras de central



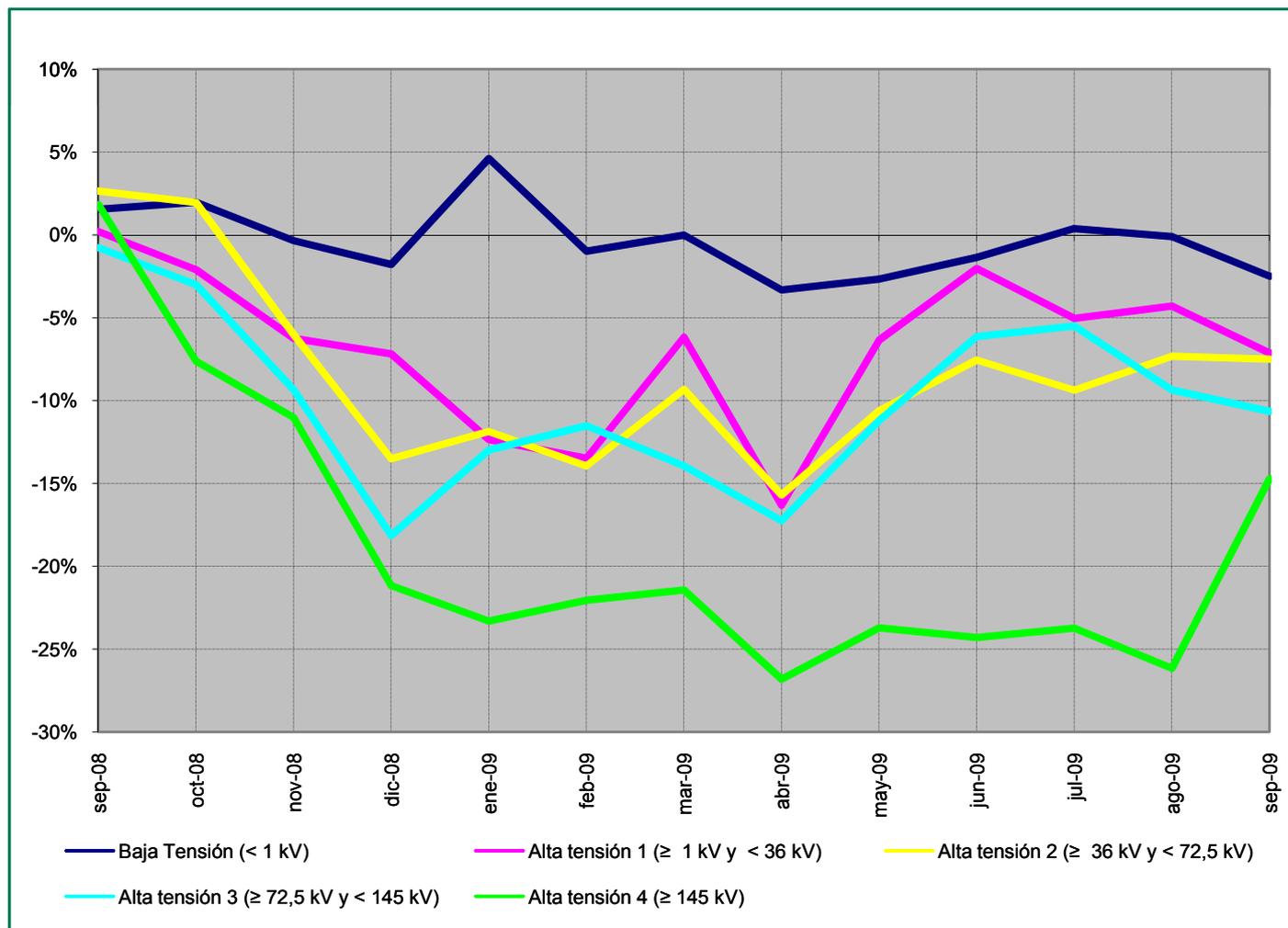
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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)	Otros Consumos	TOTAL
2009 abril	-3,3%	-16,3%	-15,7%	-17,3%	-26,8%	-60,1%	-11,6%
mayo	-2,7%	-6,4%	-10,6%	-11,2%	-23,7%	-55,5%	-7,3%
junio	-1,4%	-2,0%	-7,6%	-6,1%	-24,3%	159,0%	-4,4%
julio	0,4%	-5,0%	-9,4%	-5,5%	-23,7%	-36,1%	-4,7%
agosto	-0,1%	-4,3%	-7,3%	-9,4%	-26,2%	-43,3%	-5,1%
septiembre	-2,5%	-7,1%	-7,5%	-10,7%	-14,7%	-73,6%	-6,2%



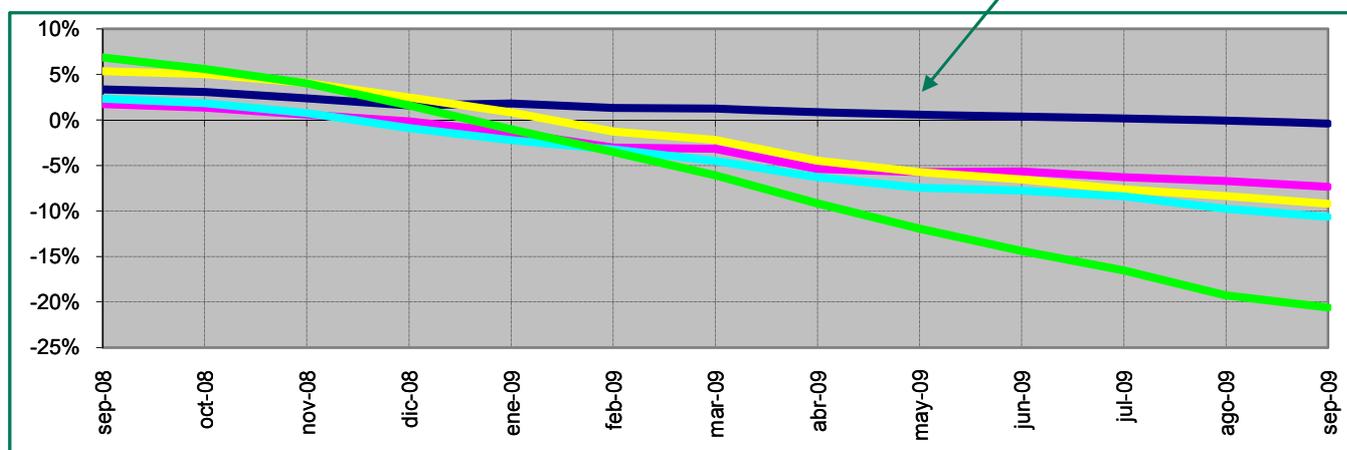
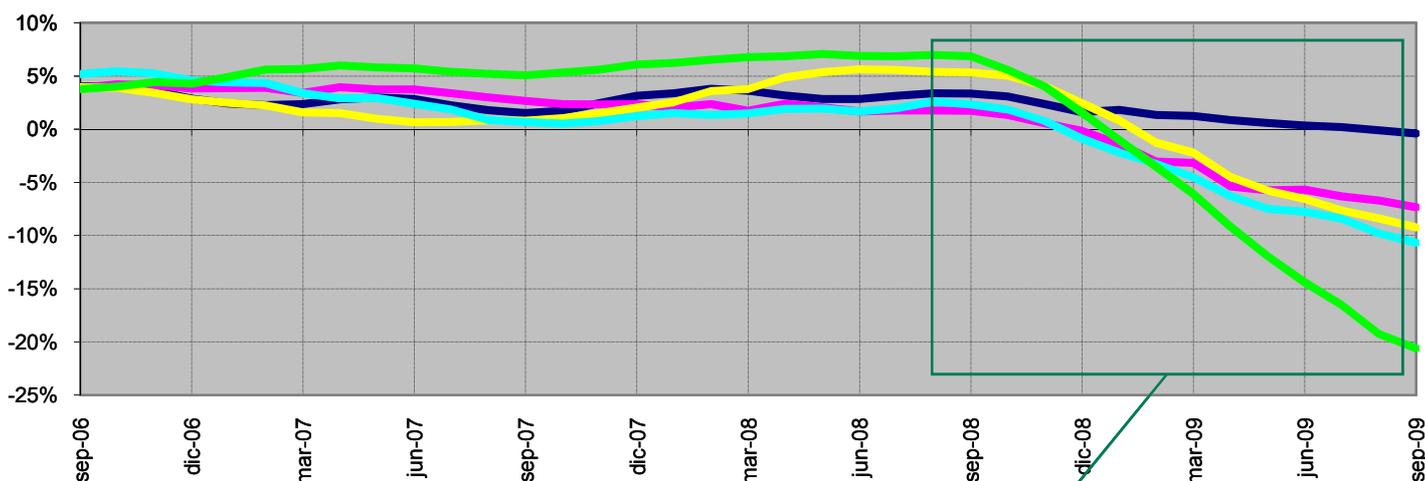
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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) en los gráficos.

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)	Otros Consumos	TOTAL
2009 abril	0,9%	-5,4%	-4,5%	-6,3%	-9,2%	-28,1%	-2,8%
mayo	0,6%	-5,7%	-5,8%	-7,5%	-11,9%	-25,8%	-3,4%
junio	0,3%	-5,7%	-6,5%	-7,8%	-14,4%	-17,5%	-3,8%
julio	0,2%	-6,3%	-7,6%	-8,4%	-16,5%	-17,9%	-4,4%
agosto	-0,1%	-6,7%	-8,4%	-9,8%	-19,3%	-17,1%	-5,1%
septiembre	-0,4%	-7,3%	-9,2%	-10,7%	-20,6%	-27,8%	-5,6%



— 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)

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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) en los gráficos.

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

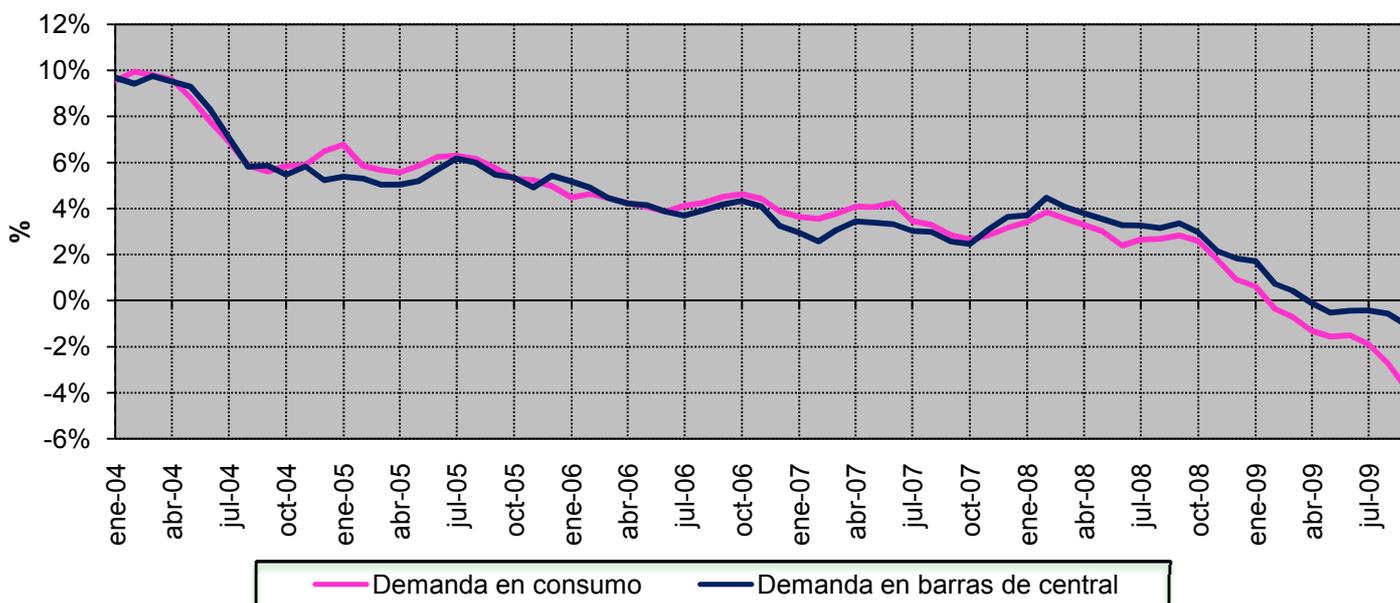
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2007	2008	2009	08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
	Enero	1.117	1.167	1.176	4,44	0,80	4,44	0,80	3,42
Febrero	1.012	1.093	1.038	7,96	-5,02	6,12	-2,01	3,85	-0,35
Marzo	1.123	1.144	1.115	1,87	-2,54	4,65	-2,19	3,57	-0,71
Abril	1.074	1.103	1.047	2,69	-5,10	4,16	-2,90	3,28	-1,31
Mayo	1.133	1.139	1.110	0,52	-2,52	3,41	-2,83	2,99	-1,56
Junio	1.184	1.166	1.154	-1,55	-1,02	2,52	-2,52	2,38	-1,51
Julio	1.277	1.303	1.277	2,08	-2,04	2,45	-2,44	2,65	-1,89
Agosto	1.291	1.324	1.238	2,57	-6,50	2,47	-3,01	2,68	-2,73
Septiembre	1.211	1.239	1.106	2,28	-10,76	2,45	-3,91	2,83	-3,86
Octubre	1.185	1.179	1.033	-0,53	-12,32	2,14	-4,75	2,60	-4,85
Noviembre	1.114	1.056	227	-5,21	-78,51	1,50	-10,78	1,78	-10,35
Diciembre	1.150	1.086	-	-5,58	-	0,91	-	0,91	-
Anual	13.871	13.998	11.520						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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

% Variación s/últimos 12 meses de la demanda en consumo y en barras de central



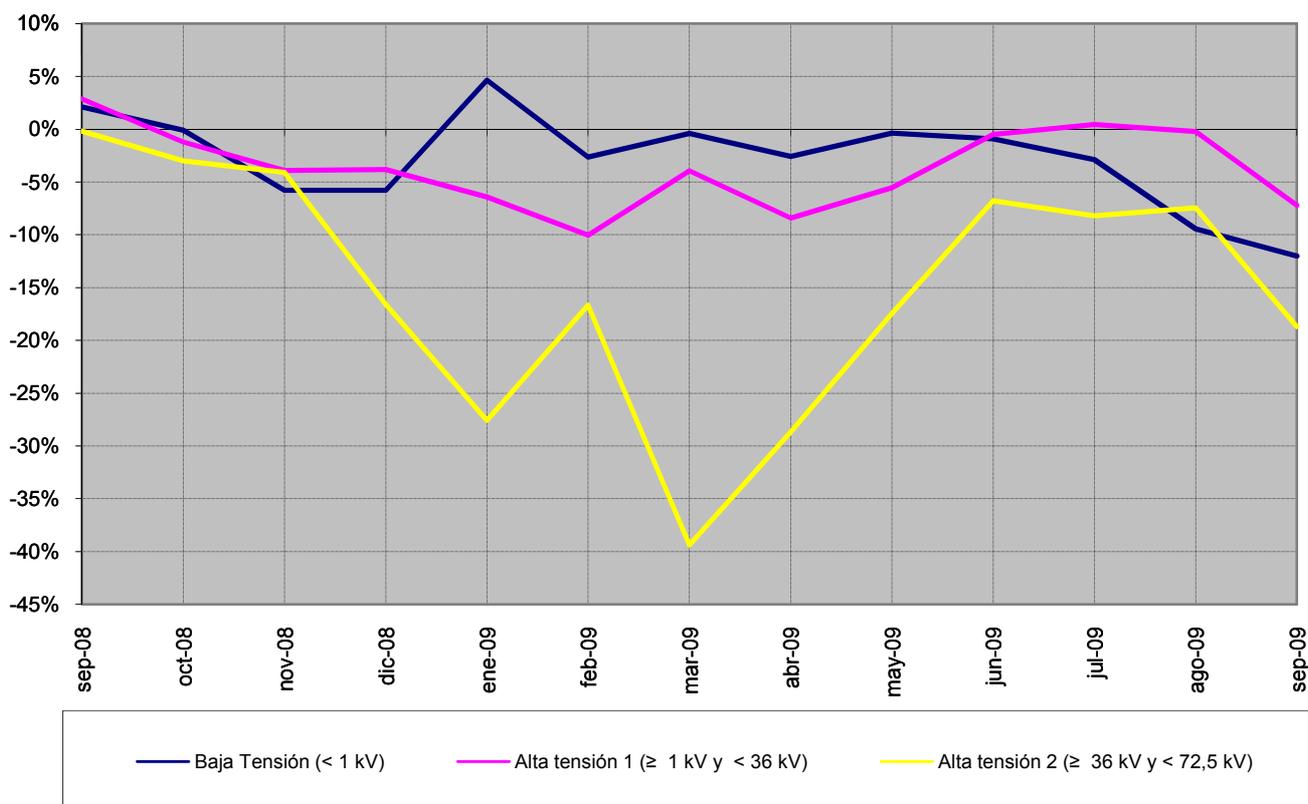
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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)	Otros Consumos	TOTAL
2009							
abril	-2,6%	-8,4%	-28,7%			-28,9%	-5,1%
mayo	-0,4%	-5,5%	-17,4%			-36,3%	-2,5%
junio	-0,9%	-0,5%	-6,8%			-67,3%	-1,0%
julio	-2,9%	0,4%	-8,2%			-100,0%	-2,0%
agosto	-9,5%	-0,2%	-7,5%			-100,0%	-6,5%
septiembre	-12,0%	-7,2%	-18,7%			-100,0%	-10,8%



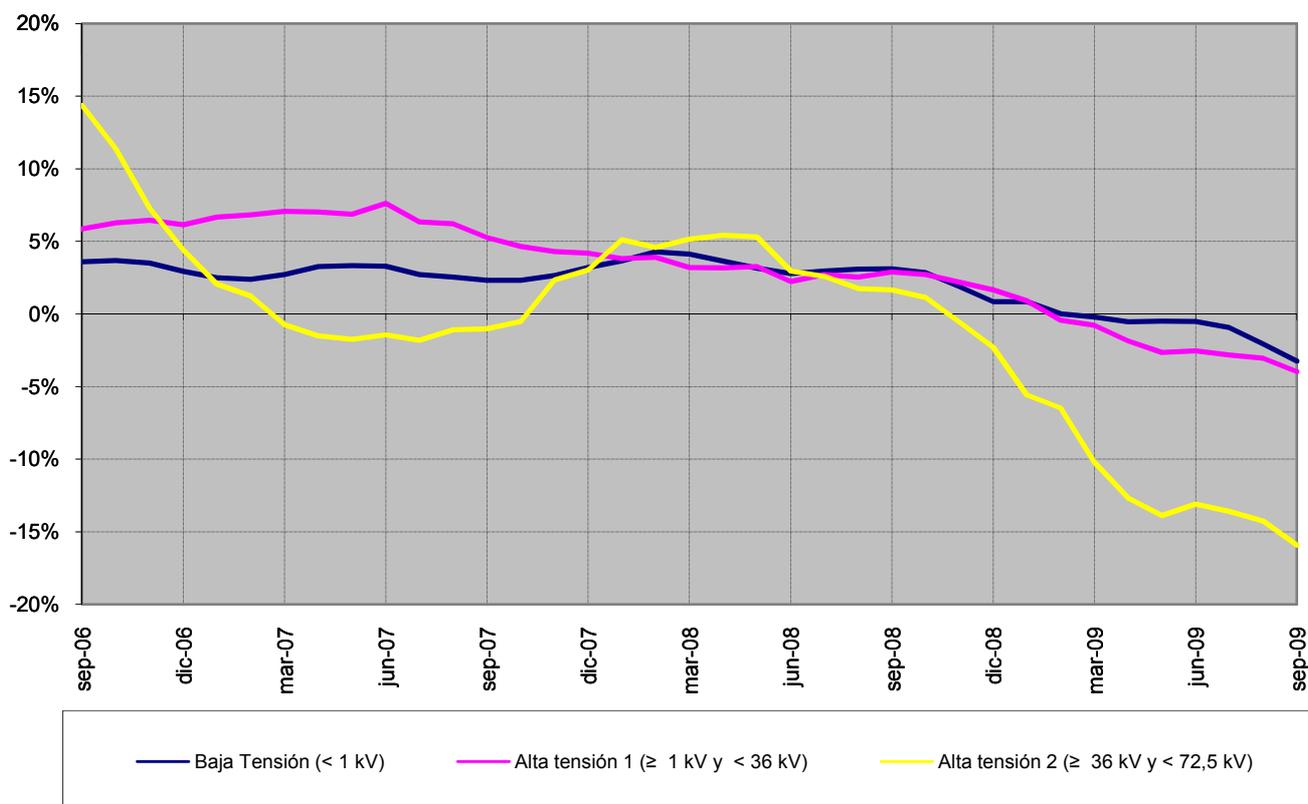
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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/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)	Otros Consumos	TOTAL
2009							
abril	-0,5%	-1,9%	-12,7%			-24,5%	-1,3%
mayo	-0,5%	-2,7%	-13,9%			-20,9%	-1,6%
junio	-0,5%	-2,6%	-13,1%			-24,2%	-1,5%
julio	-0,9%	-2,8%	-13,6%			-29,1%	-1,9%
agosto	-2,1%	-3,1%	-14,3%			-37,9%	-2,7%
septiembre	-3,2%	-4,0%	-15,9%			-47,8%	-3,9%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

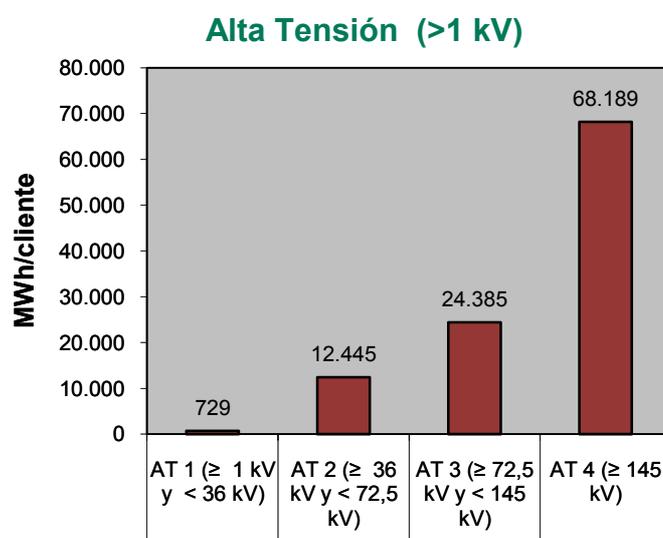
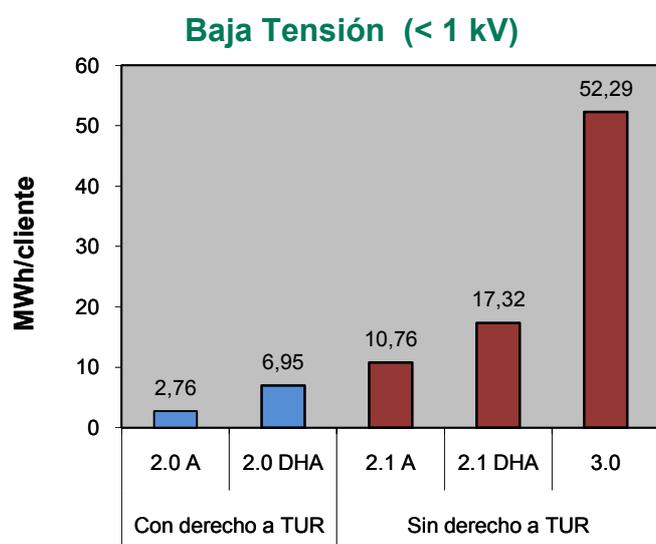
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 - Estructura tarifaria nacional

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2008	oct 2008-sep 2009	2008	oct 2008-sep 2009	2008	oct 2008-sep 2009
BT (< 1 kV)	26.707.573	27.353.998	123.981	123.565	4,64	4,52
Pc ≤ 10 kW	25.209.730	25.819.585	75.297	76.090	2,99	2,95
2.0 A	24.192.531	24.678.121	66.999	68.153	2,77	2,76
2.0 DHA	1.017.199	1.141.464	8.297	7.937	8,16	6,95
Pc > 10 kW	1.497.843	1.534.414	48.684	47.476	32,50	30,94
2.1 A	642.417	628.762	7.253	6.768	11,29	10,76
2.1 DHA	146.238	190.115	2.975	3.292	20,34	17,32
3.0	709.189	715.537	38.457	37.415	54,23	52,29
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	97.924	98.643	76.537	71.920	782	729
3.1.A	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
6.1.A	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.364	1.284	17.389	15.984	12.745	12.445
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	303	330	8.803	8.053	29.013	24.385
AT 4 (≥ 145 kV)	282	281	23.229	19.127	82.372	68.189
Total	26.807.446	27.454.537	249.939	238.650	9,32	8,69

Tamaño medio por tarifa de acceso (oct 2008- sep 2009)



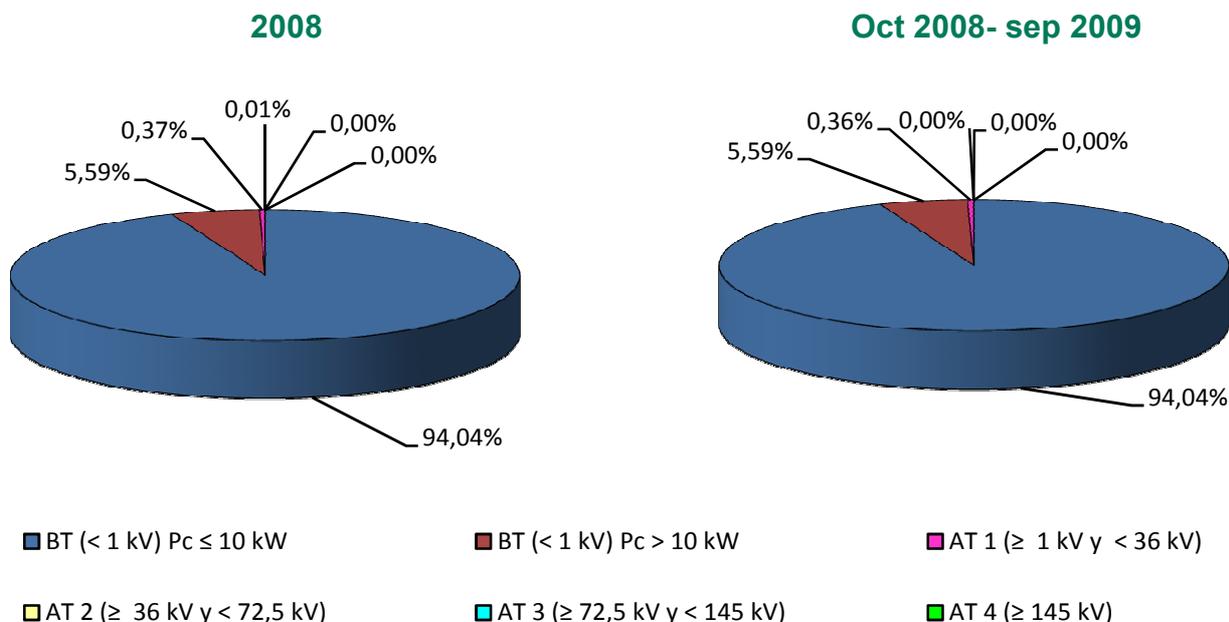
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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

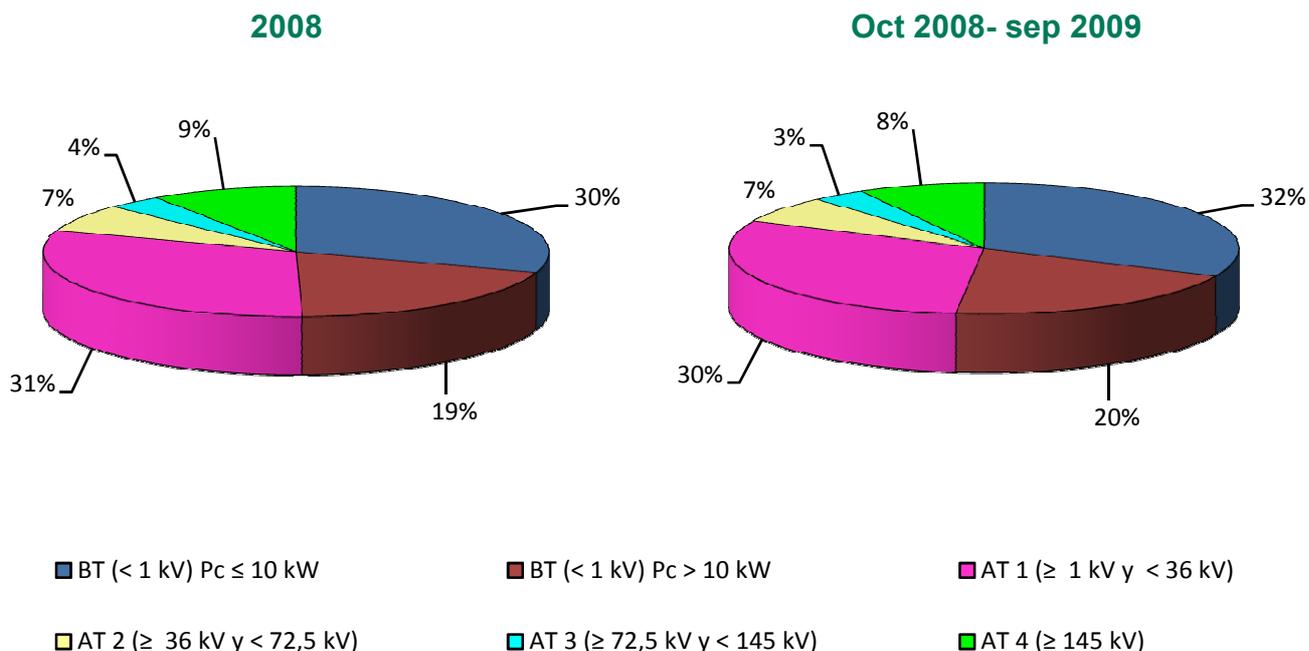
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

3.1 - Estructura tarifaria nacional

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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

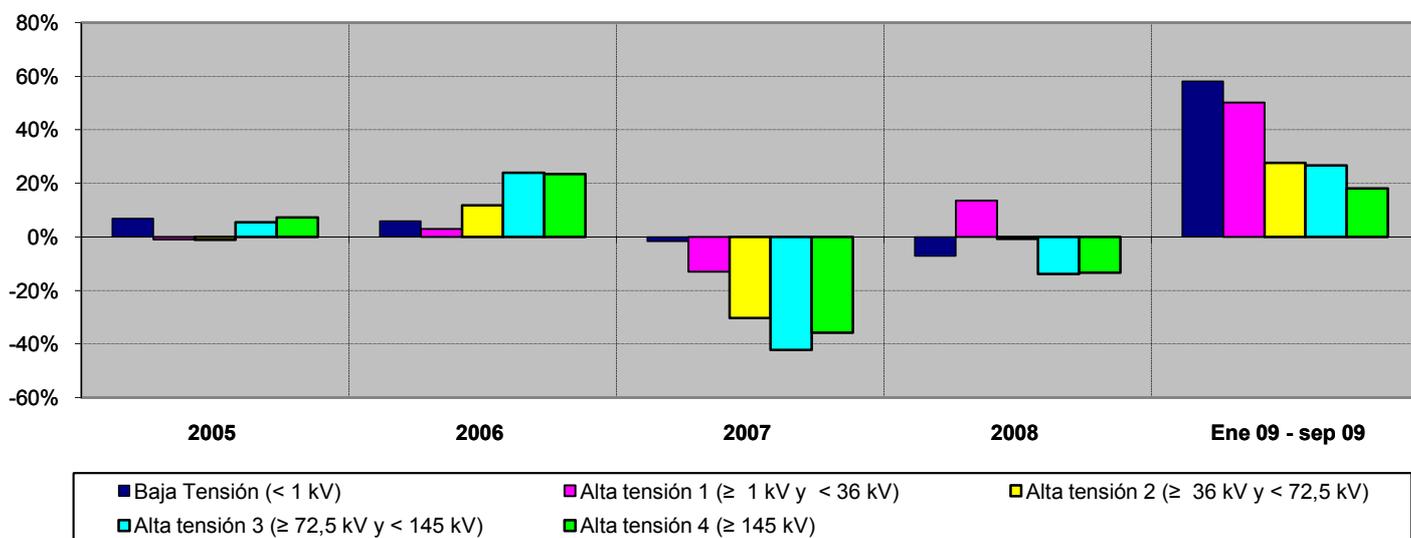
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

3.1 - Estructura tarifaria nacional

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2008	jul-09	ago-09	sep-09	2008 s/ 2007	jul 09 s/ jul 08	ago 09 s/ ago 08	sep 09 s/ sep 08
BT (< 1 kV)	4,00	6,73	6,59	6,66	-7%	70%	62%	62%
Pc ≤ 15 kW sin DH	4,27	7,84	7,62	7,67	-21%	75%	73%	72%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	n.d	7,86	7,66	7,69	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	n.d	7,65	7,33	7,44	n.d	n.d	n.d	n.d
Pc ≤ 15 kW con DH	2,90	5,12	5,10	5,15	-15%	72%	70%	71%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	n.d	5,12	5,12	5,22	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	n.d	5,11	5,05	5,02	n.d	n.d	n.d	n.d
3.0 A (Pc > 15 kW)	3,84	4,89	4,91	4,98	8%	31%	26%	27%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	1,77	3,92	2,43	2,87	14%	83%	64%	67%
3.1.A	2,44	4,22	4,33	4,48	9%	81%	77%	79%
6.1.A	1,63	3,82	1,75	2,37	12%	81%	40%	54%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	0,81	1,56	0,91	1,10	-1%	72%	38%	46%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	0,66	1,26	0,73	0,88	-14%	70%	45%	54%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,61	1,06	0,65	0,72	-13%	62%	41%	41%
Total	1,93	4,85	4,25	4,31	-5%	140%	165%	150%

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

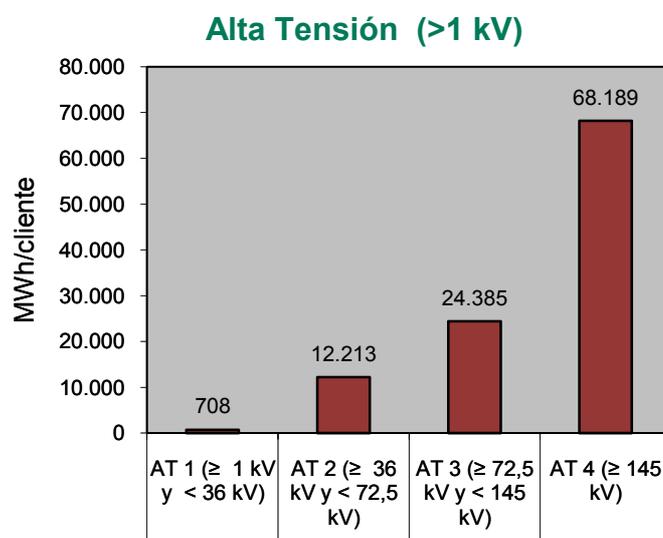
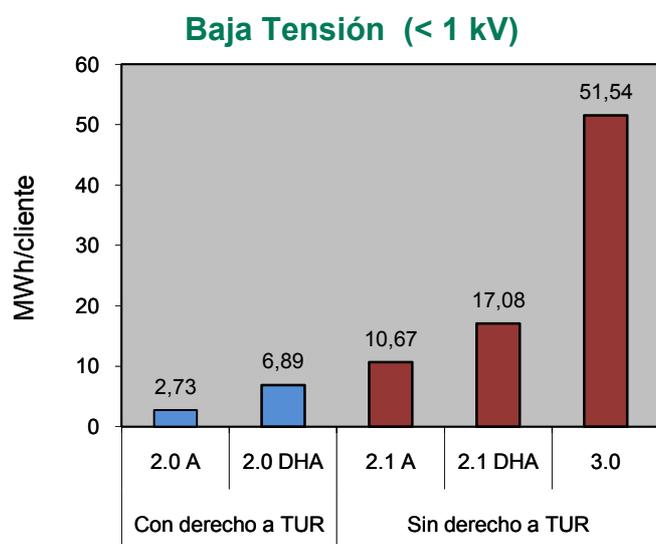
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Estructura tarifaria peninsular

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2008	oct 2008-sep 2009	2008	oct 2008-sep 2009	2008	oct 2008-sep 2009
BT (< 1 kV)	24.947.629	25.596.083	114.602	114.383	4,59	4,47
Pc ≤ 10 kW	23.552.918	24.163.599	69.914	70.662	2,97	2,92
2.0 A	22.544.594	23.029.977	61.782	62.857	2,74	2,73
2.0 DHA	1.008.324	1.133.622	8.131	7.806	8,06	6,89
Pc > 10 kW	1.394.711	1.432.484	44.688	43.720	32,04	30,52
2.1 A	591.912	578.900	6.618	6.174	11,18	10,67
2.1 DHA	144.097	187.132	2.893	3.196	20,08	17,08
3.0	658.703	666.452	35.178	34.350	53,40	51,54
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	95.149	95.841	72.346	67.868	760	708
3.1.A	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
6.1.A	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.354	1.281	16.993	15.645	12.547	12.213
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	303	330	8.803	8.053	29.013	24.385
AT 4 (≥ 145 kV)	282	281	23.229	19.127	82.372	68.189
Total	25.044.718	25.693.816	235.973	225.076	9,42	8,76

Tamaño medio por tarifa de acceso (oct 2008- sep 2009)



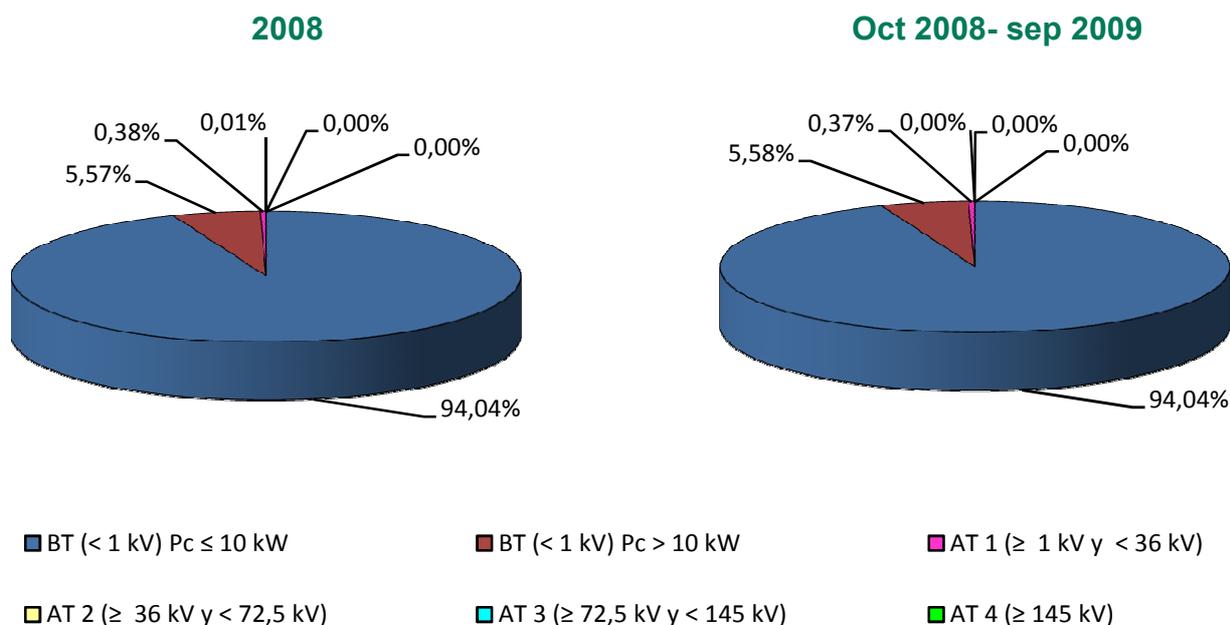
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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

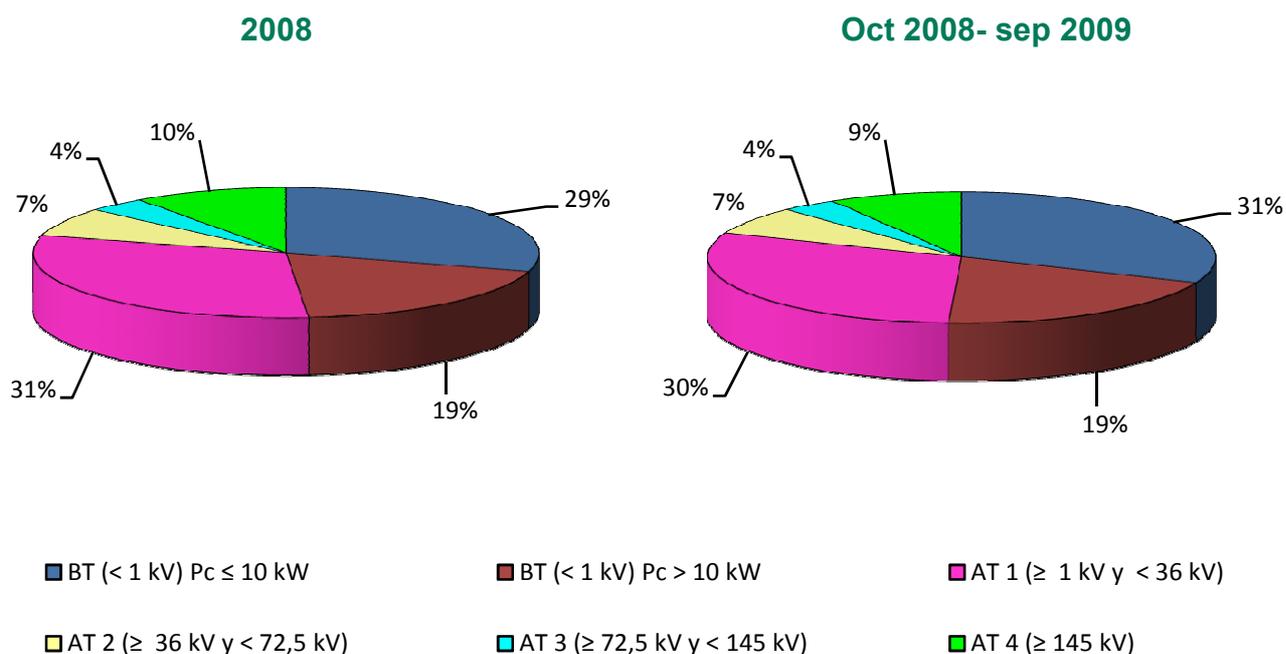
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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

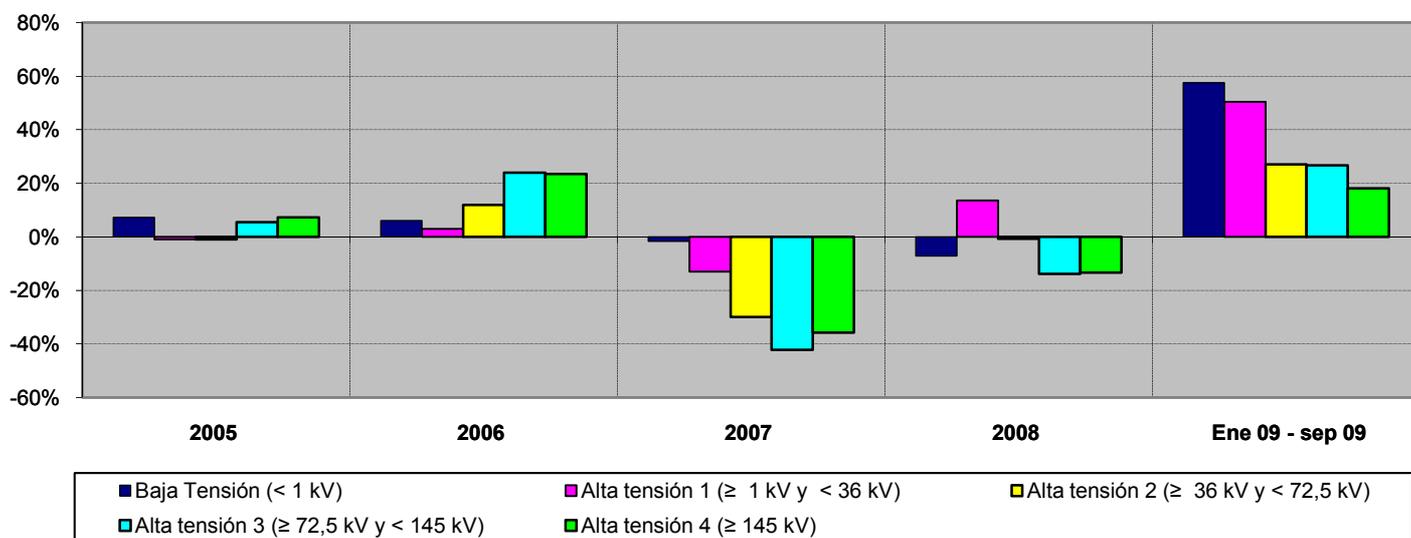
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2008	jul-09	ago-09	sep-09	2008 s/ 2007	jul 09 s/ jul 08	ago 09 s/ ago 08	sep 09 s/ sep 08
BT (< 1 kV)	4,02	6,74	6,61	6,68	-7%	69%	61%	61%
Pc ≤ 15 kW sin DH	4,30	7,83	7,63	7,69	-20%	73%	71%	70%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	n.d	7,85	7,66	7,71	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	n.d	7,63	7,36	7,49	n.d	n.d	n.d	n.d
Pc ≤ 15 kW con DH	2,91	5,14	5,13	5,19	-15%	71%	70%	71%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	n.d	5,13	5,14	5,24	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	n.d	n.d	n.d	5,07	n.d	n.d	n.d	n.d
3.0 A (Pc > 15 kW)	3,87	4,94	4,95	5,01	8%	31%	26%	27%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	1,77	3,98	2,40	2,82	14%	83%	63%	66%
3.1.A	2,47	4,25	4,38	4,53	9%	80%	76%	79%
6.1.A	1,63	3,89	1,70	2,30	12%	82%	37%	52%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	0,82	1,58	0,90	1,10	-1%	72%	37%	45%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	0,66	1,26	0,73	0,88	-14%	70%	45%	54%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,61	1,06	0,65	0,72	-13%	62%	41%	41%
Total	1,91	4,83	4,21	4,25	-5%	139%	166%	150%

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

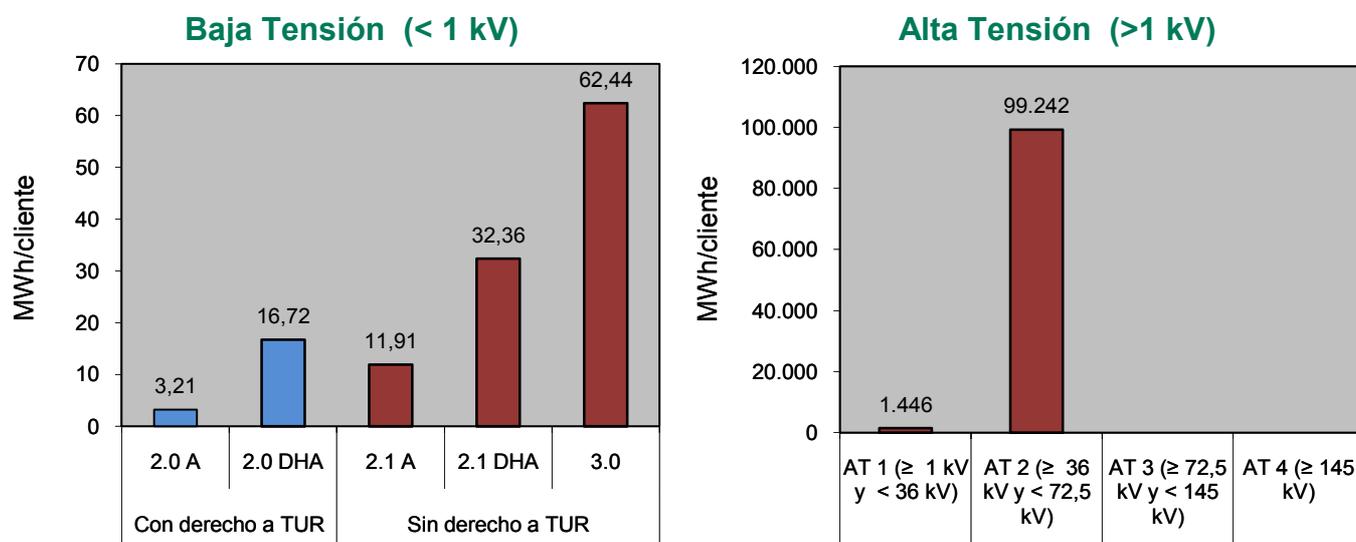
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2008	oct 2008-sep 2009	2008	oct 2008-sep 2009	2008	oct 2008-sep 2009
BT (< 1 kV)	1.759.944	1.757.915	9.379	9.182	5,33	5,22
Pc ≤ 10 kW	1.656.812	1.655.986	5.383	5.427	3,25	3,28
2.0 A	1.647.938	1.648.144	5.217	5.296	3,17	3,21
2.0 DHA	8.874	7.842	166	131	18,71	16,72
Pc > 10 kW	103.132	101.929	3.996	3.755	38,74	36,84
2.1 A	50.505	49.862	635	594	12,58	11,91
2.1 DHA	2.141	2.983	82	97	38,11	32,36
3.0	50.485	49.084	3.279	3.065	64,95	62,44
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	2.774	2.803	4.192	4.052	1.511	1.446
3.1.A	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
6.1.A	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	10	3	396	339	39.562	99.242
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)						
AT 4 (≥ 145 kV)						
Total	1.762.728	1.760.721	13.966	13.574	7,92	7,71

Tamaño medio por tarifa de acceso (oct 2008- sep 2009)



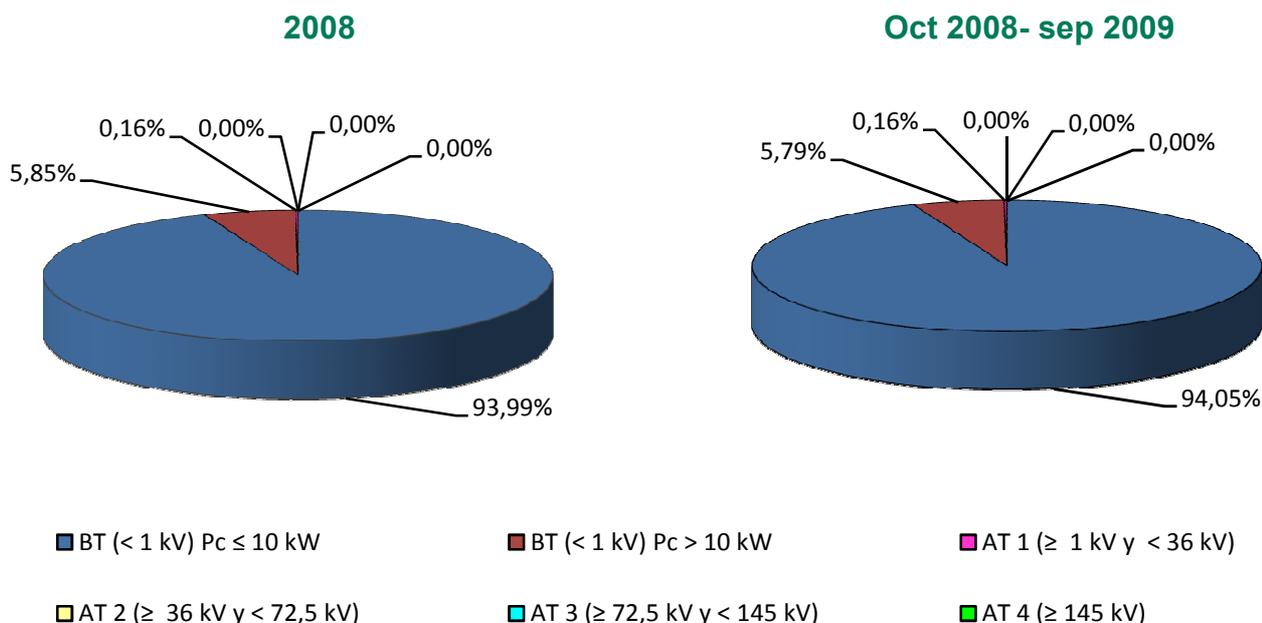
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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

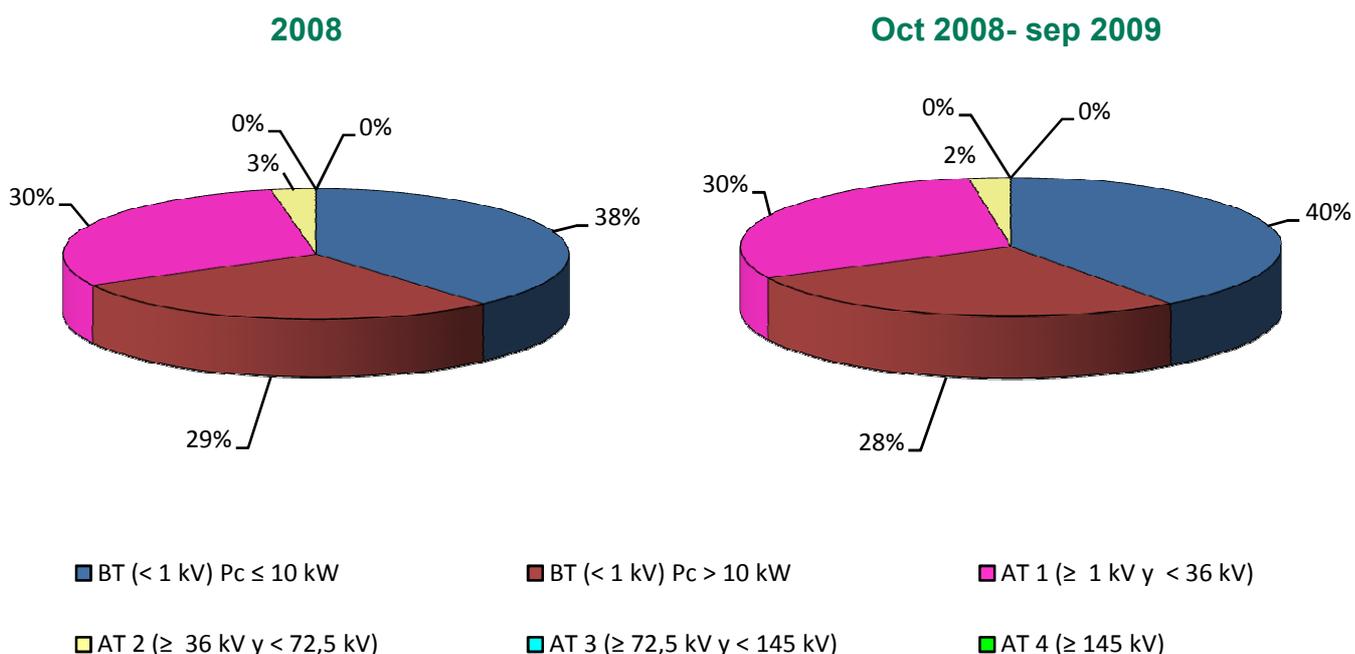
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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

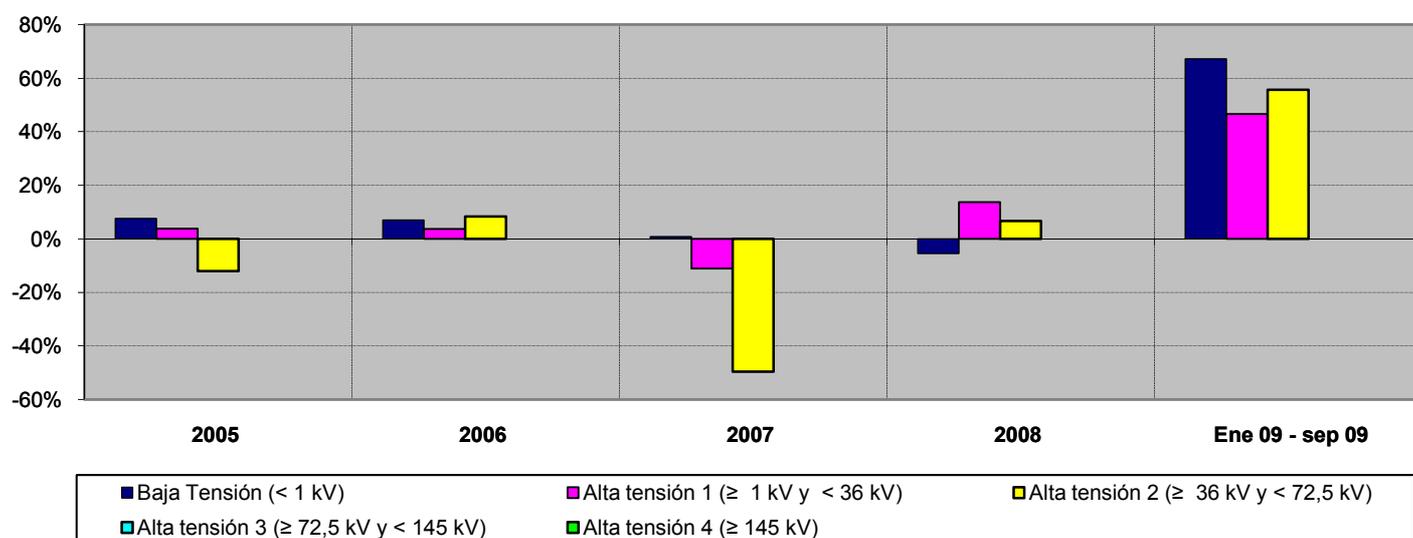
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005. 1/2006. 1/2007 v 2/2008

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2008	jul-09	ago-09	sep-09	2008 s/ 2007	jul 09 s/ jul 08	ago 09 s/ ago 08	sep 09 s/ sep 08
BT (< 1 kV)	3,67	6,61	6,32	6,38	-5%	88%	80%	78%
Pc ≤ 15 kW sin DH	3,86	7,97	7,50	7,41	-24%	106%	98%	93%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	n.d	7,98	7,56	7,47	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	n.d	7,84	6,98	6,91	n.d	n.d	n.d	n.d
Pc ≤ 15 kW con DH	2,71	4,09	3,93	3,80	-22%	55%	46%	47%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	n.d	4,39	4,17	3,98	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	n.d	3,75	3,68	3,60	n.d	n.d	n.d	n.d
3.0 A (Pc > 15 kW)	3,57	4,47	4,47	4,62	6%	32%	32%	33%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	1,74	2,96	2,86	3,68	14%	73%	67%	82%
3.1.A	2,16	3,81	3,73	3,89	8%	84%	79%	81%
6.1.A	1,60	2,61	2,50	3,59	12%	66%	62%	82%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	0,60	1,05	1,02	1,37	7%	94%	91%	89%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)								
AT 4 (≥ 145 kV)								
Total	2,26	5,25	4,98	5,35	-3%	143%	131%	126%

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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

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

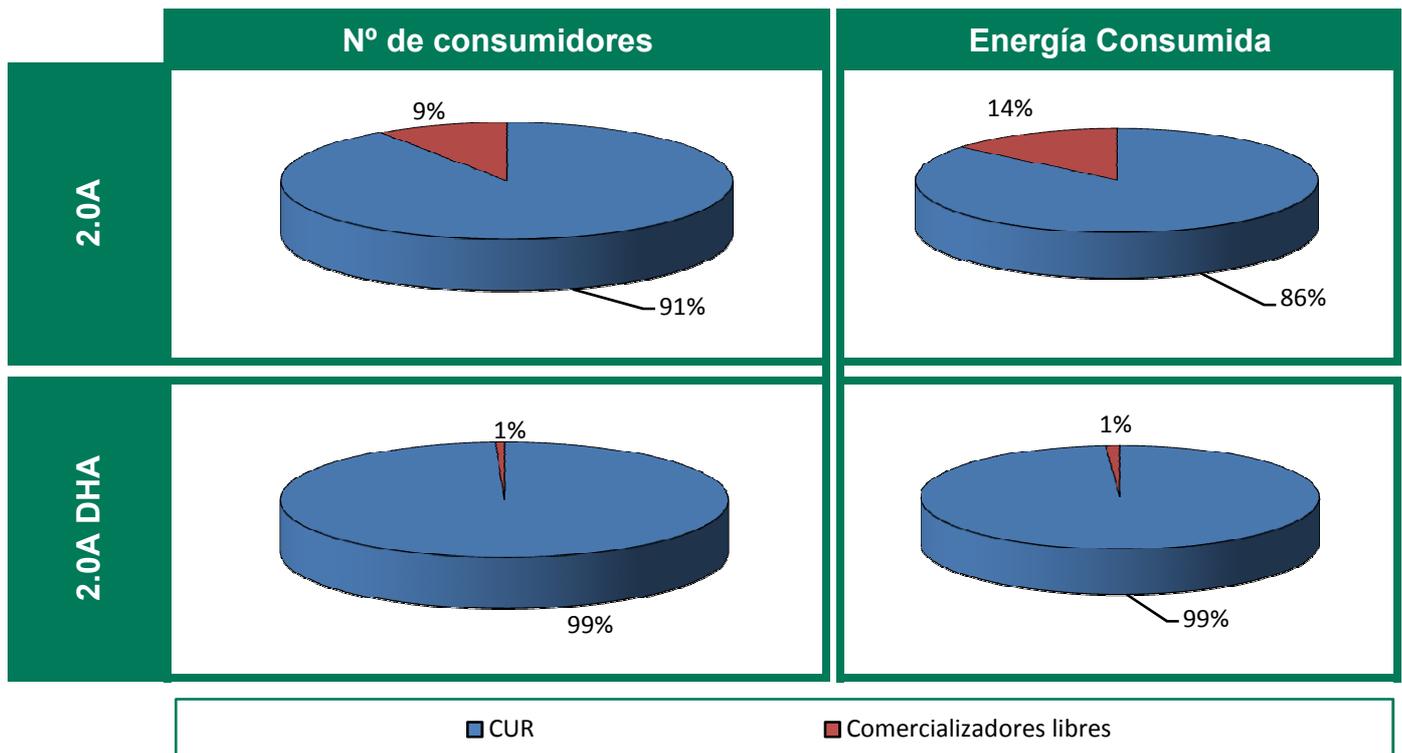
Consumidores abastecidos por CUR

Peaje	Nº de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (kWh/cliente y mes)		Potencia contratada (kW/cliente)	
	ago-09	sep-09	ago-09	sep-09	ago-09	sep-09	ago-09	sep-09
2.0A	23.706.159	23.124.139	4.832	4.487	204	194	3,52	3,63
2.0A DHA	1.086.984	1.055.162	443	403	408	382	4,49	4,78
TOTAL	24.793.143	24.179.301	5.275	4.890	213	202	3,56	3,68

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

Peaje	Nº de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (kWh/cliente y mes)		Potencia contratada (kW/cliente)	
	ago-09	sep-09	ago-09	sep-09	ago-09	sep-09	ago-09	sep-09
2.0A	2.365.093	2.413.706	768	734	325	304	4,60	4,52
2.0A DHA	4.944	6.909	4	5	757	673	6,23	6,12
TOTAL	2.370.037	2.420.615	772	739	326	305	4,60	4,53

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en septiembre 2009

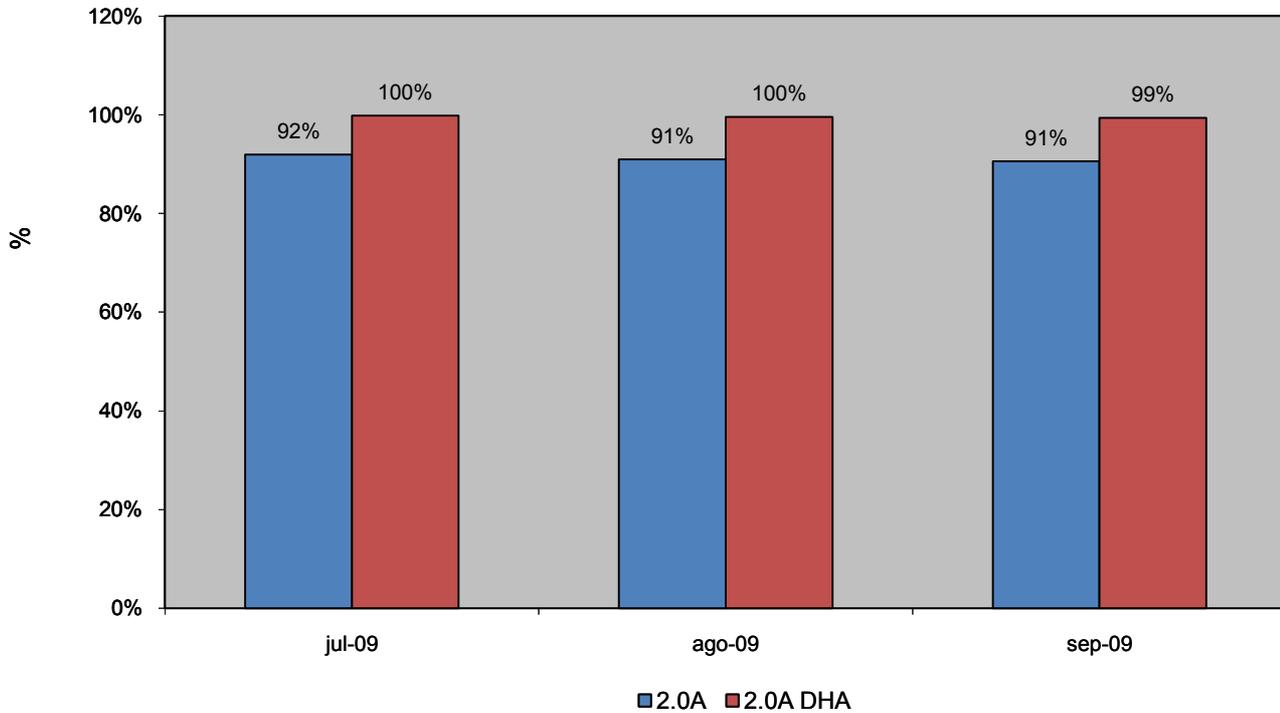


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

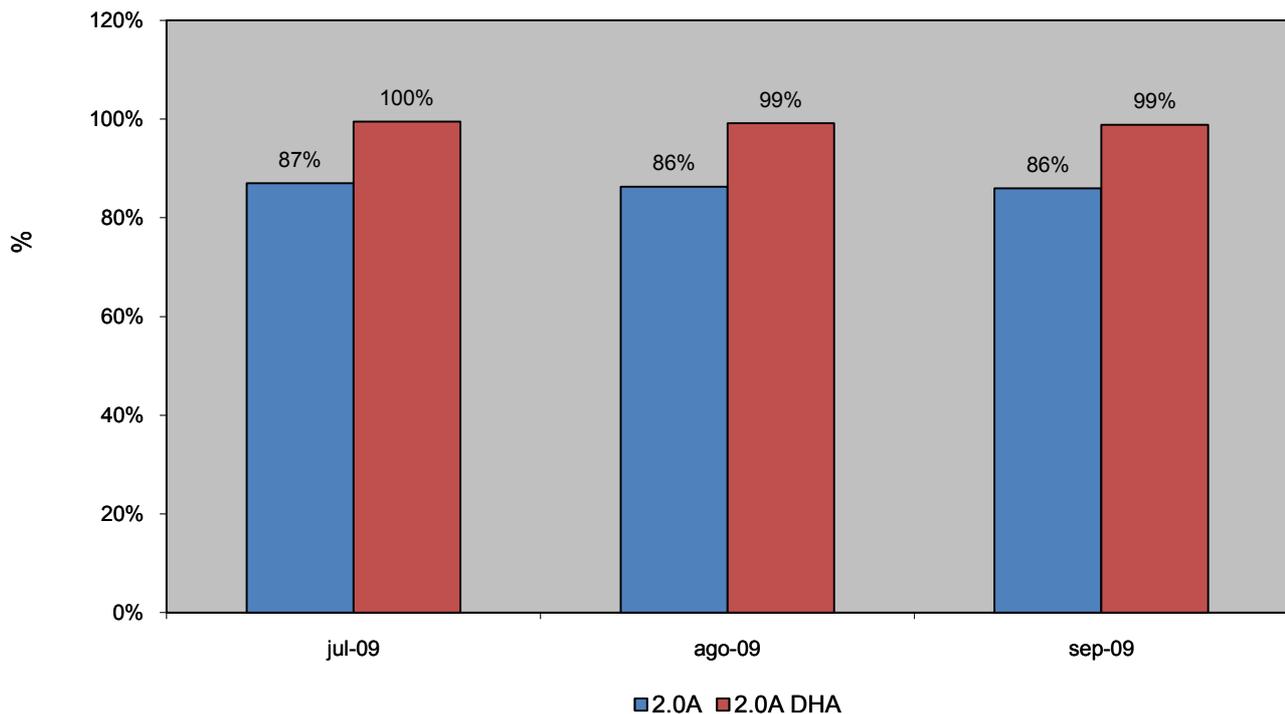
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

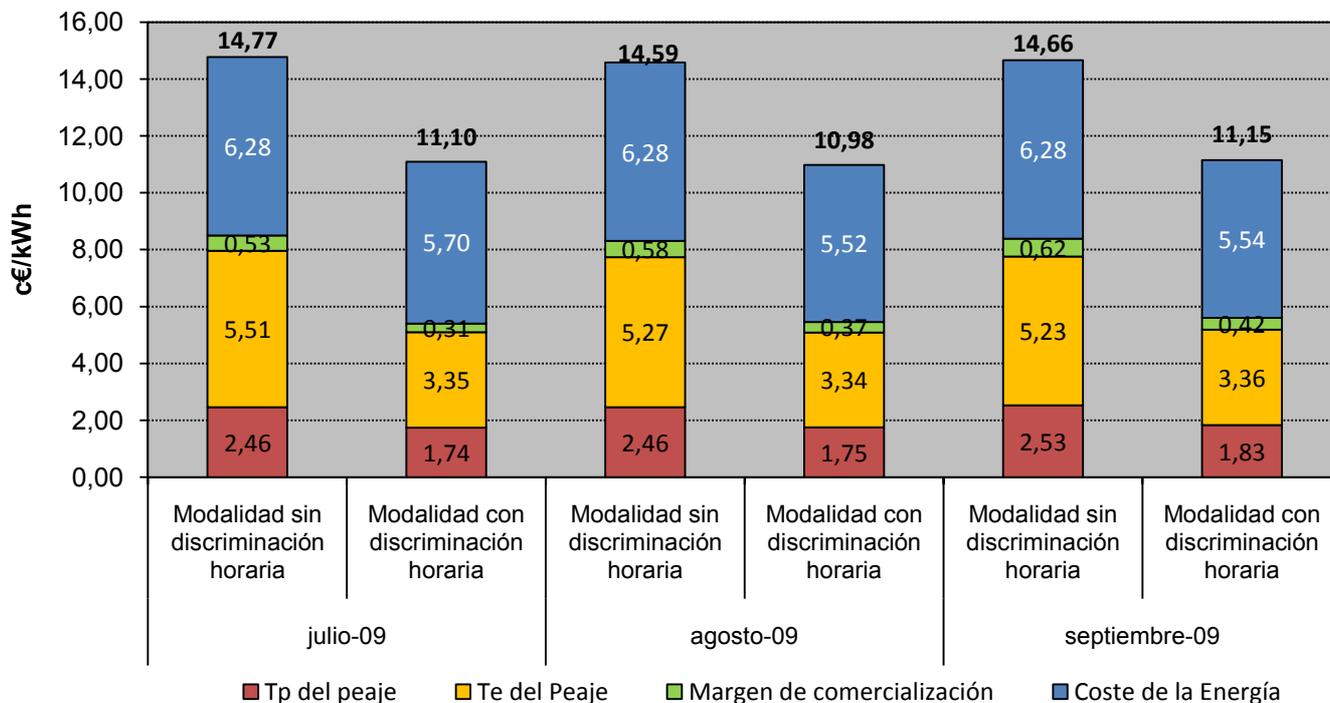


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

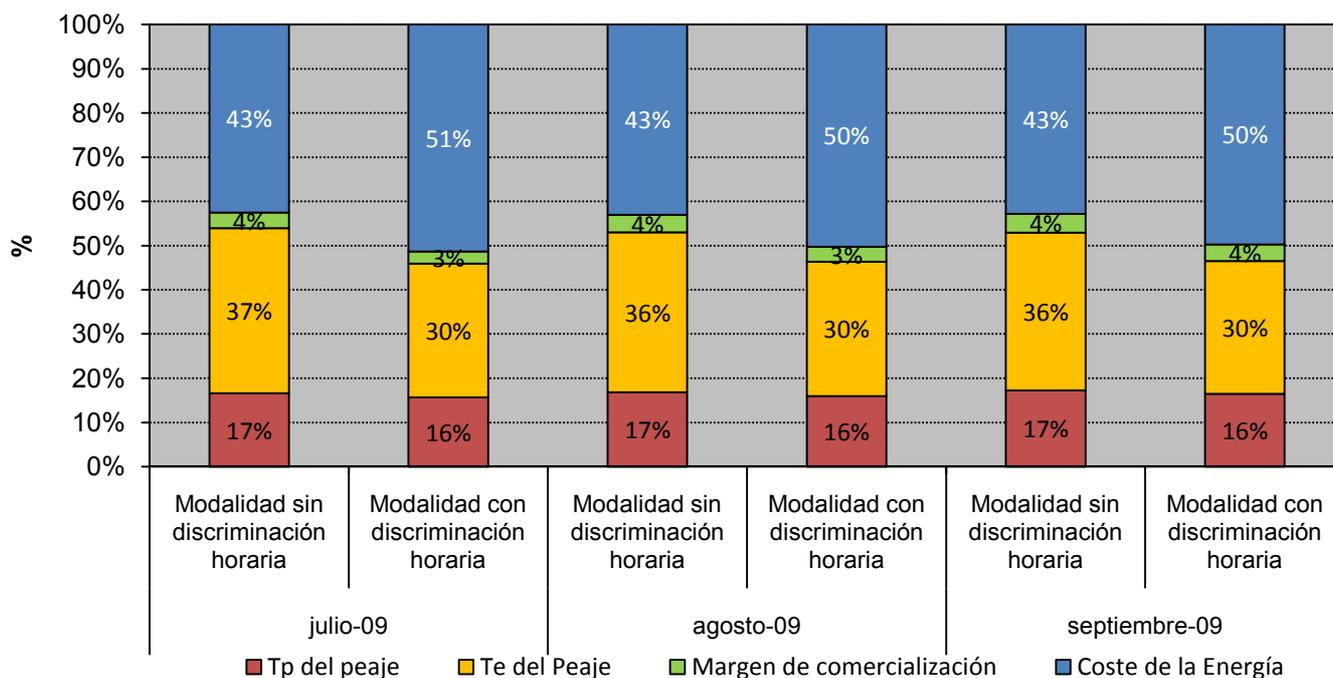
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

Precio medio (c€/kWh) de los consumidores abastecidos por CUR (1)



Distribución del precio medio de los consumidores abastecidos por CUR (1)

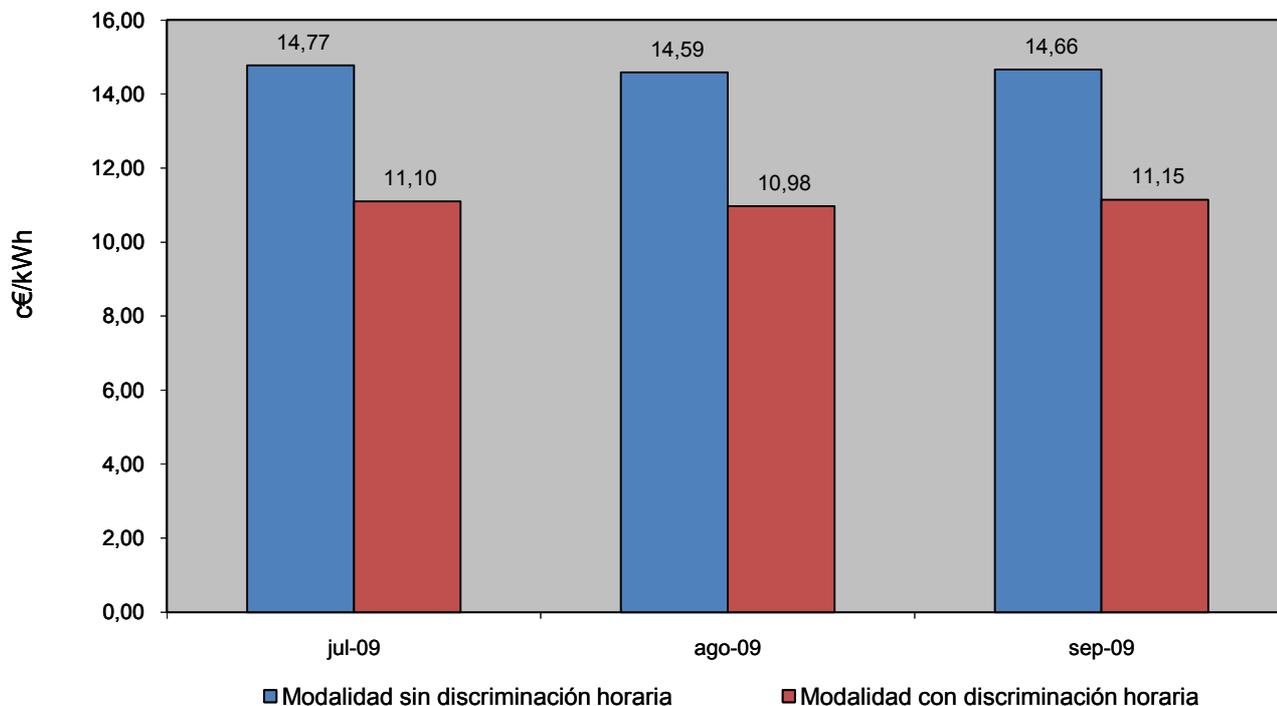


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

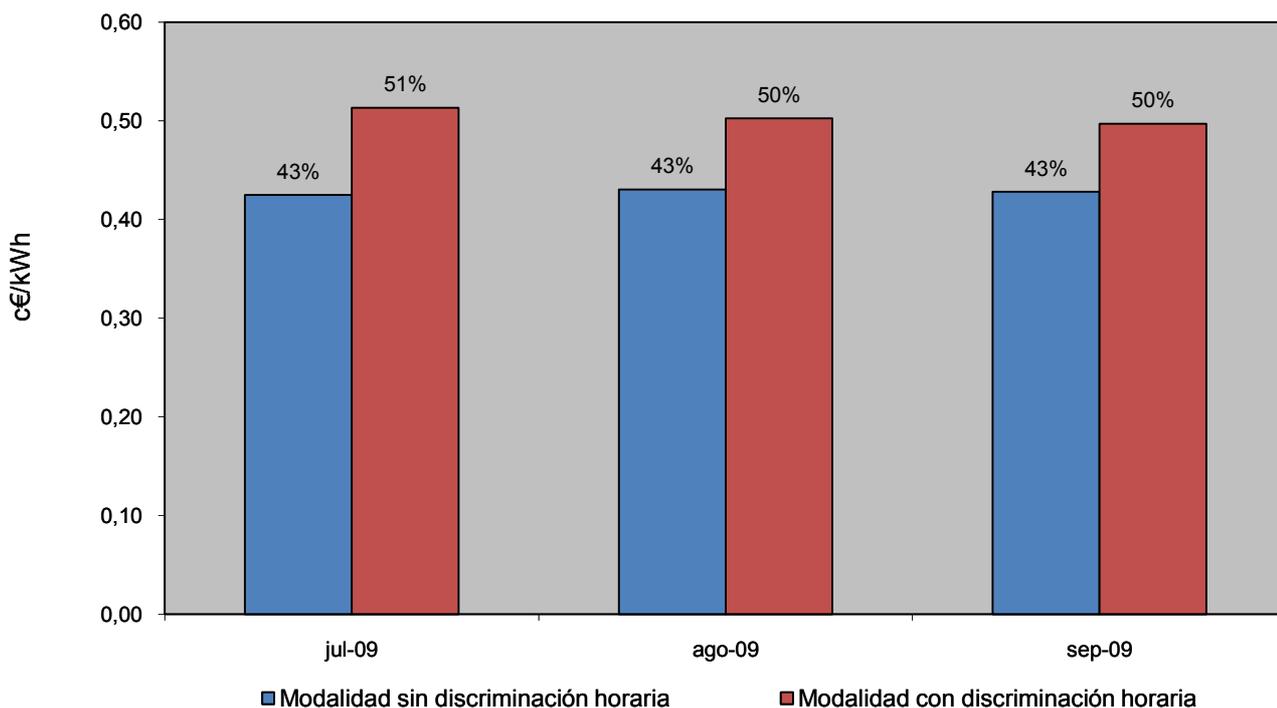
Nota (1): Resultado de aplicar las TUR, a las variables de facturación de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR abastecidos por CUR, según la información disponible en la base de datos de liquidaciones eléctricas.

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

Precio medio (c€/kWh) de los consumidores abastecidos por CUR (1)



Porcentaje que supone el coste de la energía sobre el total



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

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

4.2- Consumidores sin derecho a acogerse a las TUR (Pc>10 kW)

Número de consumidores y energía consumida

Consumidores abastecidos por CUR

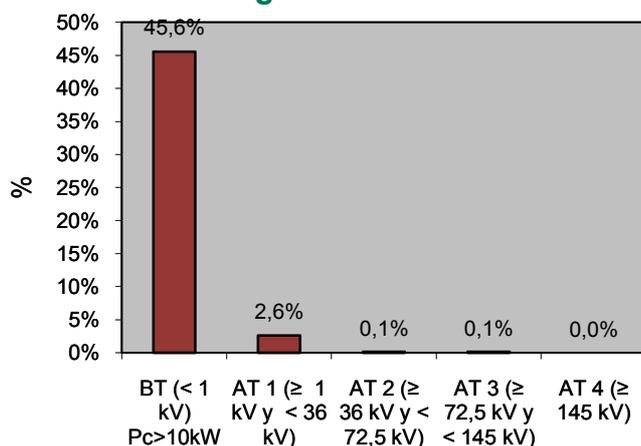
NT	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (MWh)		Tamaño medio (MWh/cliente y mes)	
	ago-09	sep-09	ago-09	sep-09	ago-09	sep-09
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.071.632	939.572	2.066.589	1.671.578	1.928	1.779
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	12.932	12.009	212.333	161.850	16.419	13.477
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	146	136	2.233	1.915	15.292	14.080
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	25	27	598	868	23.924	32.130
AT 4 (≥ 145 kV)						
TOTAL	1.084.735	951.744	2.281.753	1.836.211	2.104	1.929

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

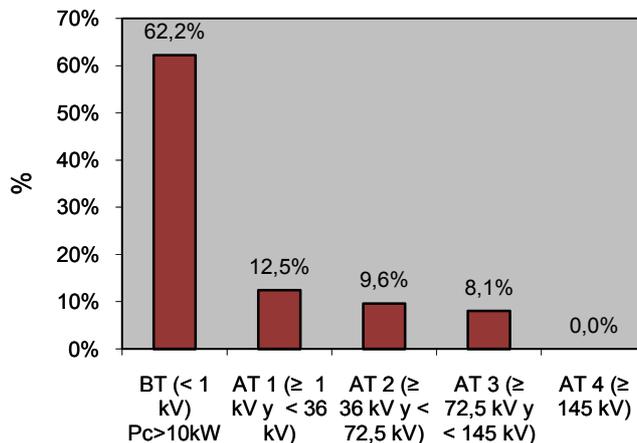
NT	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (MWh)		Tamaño medio (MWh/cliente y mes)	
	ago-09	sep-09	ago-09	sep-09	ago-09	sep-09
BT (< 1 kV) Pc>10kW	491.325	570.925	1.970.508	1.996.765	4.011	3.497
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	83.880	84.280	5.893.196	6.000.029	70.257	71.192
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.268	1.277	1.307.463	1.375.555	1.031.122	1.077.177
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	311	308	719.062	710.315	2.312.096	2.306.217
AT 4 (≥ 145 kV)	312	313	1.536.658	1.696.048	4.925.185	5.418.684
TOTAL	577.096	657.103	11.426.887	11.778.712	19.801	17.925

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en septiembre 2009

Energía consumida



Nº de consumidores

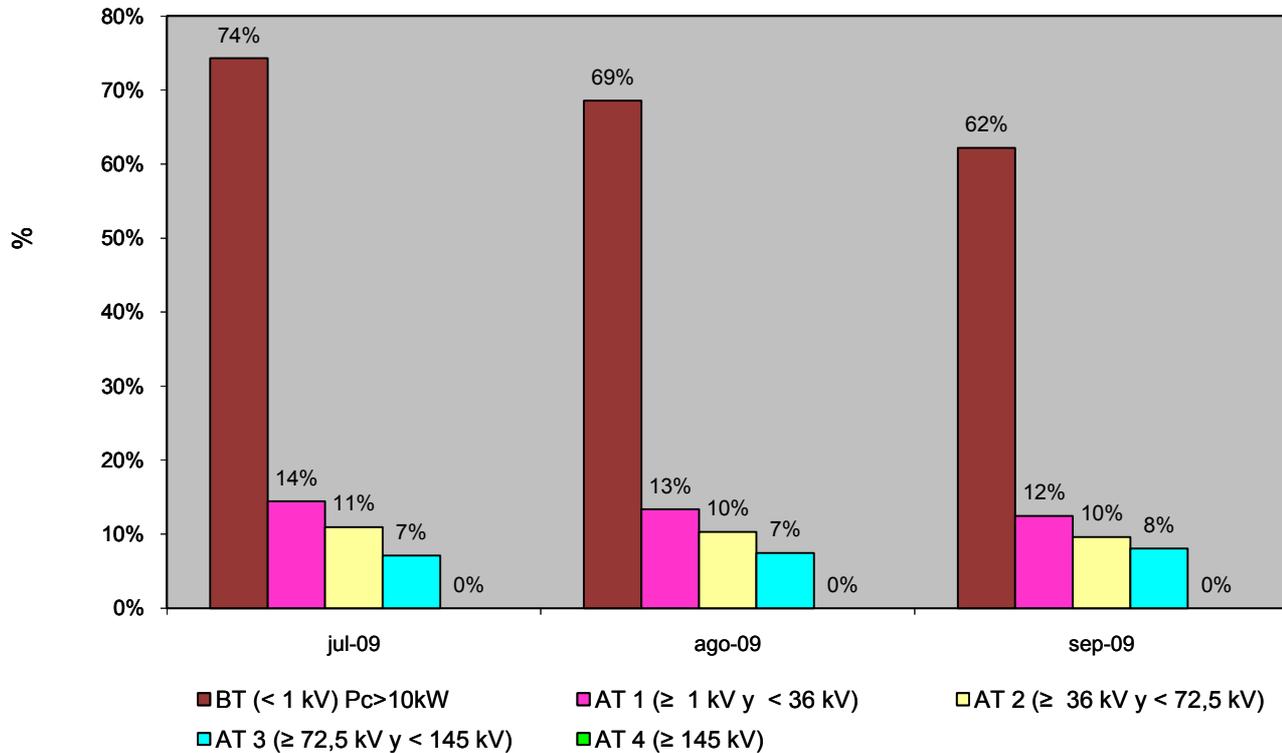


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

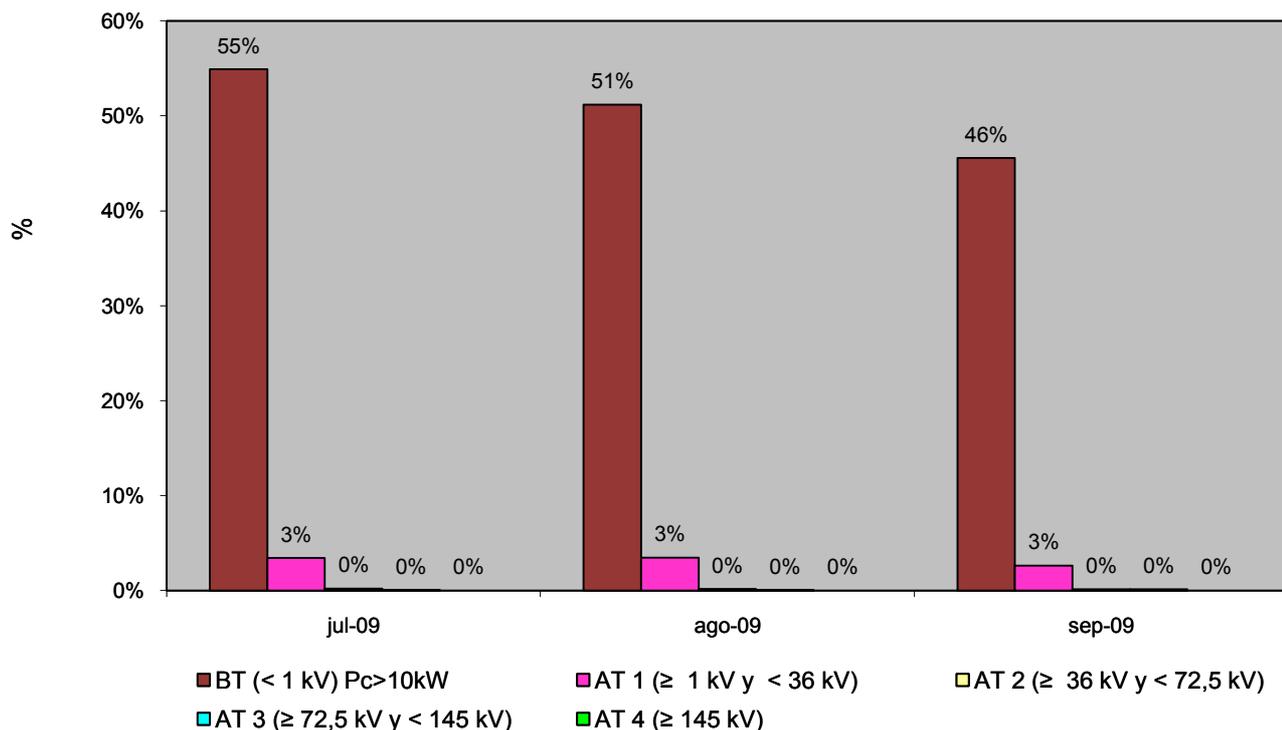
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.2- Consumidores sin 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 11 de 2009)

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

4.3- 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
2009	Q3	9	42,00	35,05	47,60	38,35	19,8%	24,1%
2009	Q4	9	45,67	32,86	51,31	36,45	39,0%	40,8%

Fuente: OMEL Y CNE

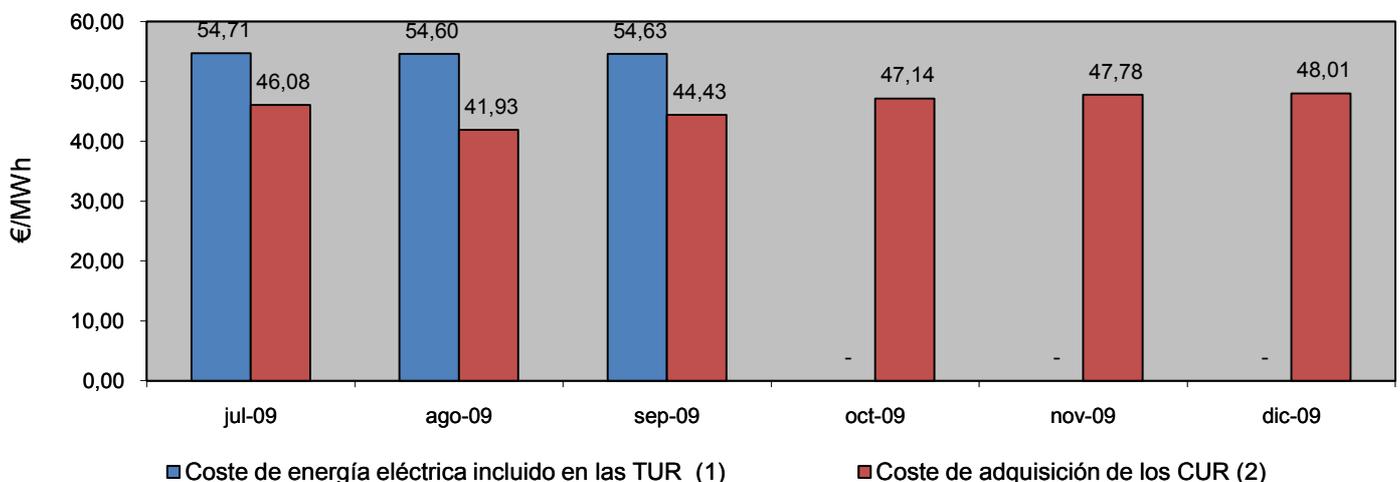
Nota: (1) El producto base, incluye todas las horas de todos los días del año.

(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 diciembre 2009

Comparativa entre el coste estimado de la energía incluido en las TUR y
el coste de adquisición de los CUR (€/MWh b.c.)

MES	Coste de energía eléctrica incluido en las TUR (1)	Coste de adquisición de los CUR (2)	Diferencias
	(A)	(B)	(A) / (B)
jul-09	54,71	46,08	18,7%
ago-09	54,60	41,93	30,2%
sep-09	54,63	44,43	23,0%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009)

Nota: (1) Resultado de aplicar el coste estimado de energía por periodo y tarifa de las resoluciones por las que se establecen las TUR, a los consumos reales de los consumidores abastecidos por CUR, según la información disponible en la base de datos de liquidaciones eléctricas, en €/MWh b.c.

(2) Coste medio ponderado de adquisición de la energía eléctrica por los CUR incluye tanto las adquisiciones realizadas en el mercado organizado como la liquidación financiera de la novena subasta CESUR.

5.- Costes previstos del sistema

Escandallo de costes de acceso

	Miles de €		Año 2009 vs Año 2008	
	Año 2009 (1)	Año 2010 (2)	Miles de €	Tasa de variación
Costes de Transporte	1.344.021	1.397.104	53.083	3,9%
Costes de Distribución	4.871.322	4.975.047	103.725	2,1%
Retribución a la distribución	4.215.506 ⁽³⁾	4.305.606	90.100	2,1%
Distribuidores D.T. 11 ^a	336.916	350.542	13.626	4,0%
Eficiencia energética	308.900	308.900		
Limpieza de márgenes	10.000	10.000		
Costes de Gestión Comercial	312.639	226.591	-86.048	-27,5%
Seguridad del Suministro	750.000	450.000	-300.000	-40,0%
Sistema de interrumpibilidad en mercado	750.000	450.000	-300.000	-40,0%
Diversificación y Seguridad del Abastecimiento	82.222	100.352	18.130	22,0%
Moratoria Nuclear	15.209	100.228	85.020	559,0%
2º parte del ciclo de combustible nuclear	67.013	124	-66.890	-99,8%
Prima del Régimen Especial	4.008.563⁽⁴⁾	5.913.000	1.904.437	47,5%
Costes Permanentes	1.227.050	1.025.318	-201.732	-16,4%
Compensación extrapeninsular e insulares ⁽⁵⁾	1.102.183	897.240	-204.943	-18,6%
Operador del Sistema	37.517	38.267	750	2,0%
Operador del Mercado	5.570		-5.570	
CNE	17.279	22.892	5.613	32,5%
Plan de viabilidad de ELCOGAS	64.501	66.919	2.418	3,7%
Anualidades déficit de años anteriores	1.508.314	1.843.928	335.614	22,3%
Peninsular	1.319.325	1.563.285	243.960	18,5%
Extrapeninsular	188.989	280.643	91.654	48,5%
Ingresos por Exportaciones	-51.050	-43.100	7.950	-15,6%
Coste Total (A)	14.053.081	15.888.240	1.835.159	13,1%

Escenario de demanda previsto

	Año 2009 (1)	Año 2010 (2)
Demanda en barras de central	261.062	264.897
Pérdidas implícitas (%)	9,51%	9,33%
Demanda en consumo	238.392	242.286

Fuentes: MITYC, Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009, Orden ITC/1723/2009, Orden ITC/3519/2009 y CNE

Notas: (1) Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009 y Orden ITC/1723/2009. No incluye minoración de los derechos de CO2 para el ejercicio 2009.

(2) Orden ITC/3519/2009

(3) Retribución a la Distribución para el ejercicio 2009 establecida en la Orden ITC/3519/2009

(4) Según información que acompañaba a la propuesta de tarifas 2009

(5) Incluye financiación con cargo a los Presupuestos Generales de Estado.

5.- Costes previstos del sistema

Evolución del escandallo de costes de acceso

	2009 (3)		2010 (4)		
	Miles de €	%	Miles de €	%	07 s/06
Transporte (1)	1.292.971	9,2	1.354.004	8,5	4,7
Distribución (2)	4.871.322	34,7	4.975.047	31,3	2,1
Gestión Comercial	312.639	2,2	226.591	1,4	-27,5
Seguridad del Suministro	750.000	5,3	450.000	2,8	-40,0
Diversificación y seguridad del abastecimiento	82.222	0,6	100.352	0,6	22,0
Prima del Régimen Especial	4.008.563	28,5	5.913.000	37,2	47,5
Costes Permanentes	1.227.050	8,7	1.025.318	6,5	-16,4
Anualidades Déficit de Años anteriores	1.508.314	10,7	1.843.928	11,6	22,3
Total	14.053.081	100	15.888.240	100	13,1

Fuentes: MITYC, Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009, Orden ITC/1723/2009, Orden ITC/3519/2009 y CNE

Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones

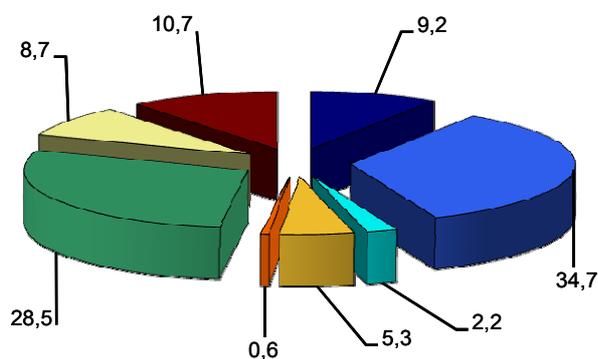
(2) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética

(3) Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009 y Orden ITC/1723/2009. No incluye minoración de los derechos de CO2 para el ejercicio 2009.

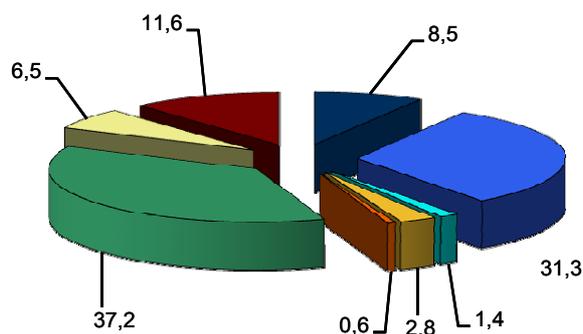
(4) Orden ITC/3519/2009

Estructura del escandallo de costes de acceso

Año 2009



Año 2010



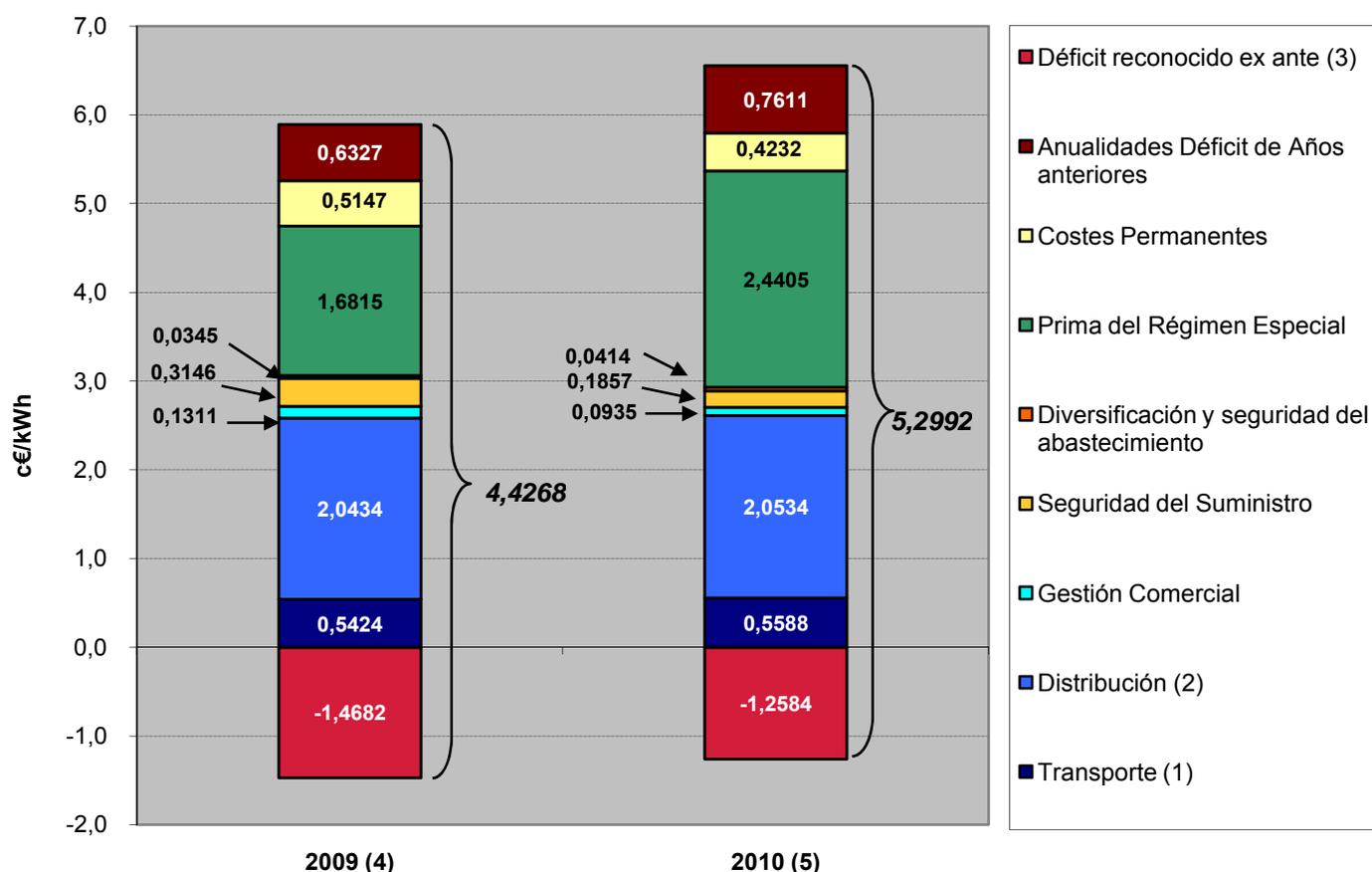
■ Transporte	■ Distribución
■ Gestión Comercial	■ Seguridad del Suministro
■ Diversificación y seguridad del abastecimiento	■ Prima del Régimen Especial
■ Costes Permanentes	■ Total Déficit de Años anteriores

Fuentes: MITYC, Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009, Orden ITC/1723/2009, Orden ITC/3519/2009 y CNE

5.- Costes previstos del sistema

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

	2009 (4)		2010 (5)	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Transporte (1)	0,5424	12,3	0,5588	10,5
Distribución (2)	2,0434	46,2	2,0534	38,7
Gestión Comercial	0,1311	3,0	0,0935	1,8
Seguridad del Suministro	0,3146	7,1	0,1857	3,5
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,0345	0,8	0,0414	0,8
Prima del Régimen Especial	1,6815	38,0	2,4405	46,1
Costes Permanentes	0,5147	11,6	0,4232	8,0
Anualidades Déficit de Años anteriores	0,6327	14,3	0,7611	14,4
Déficit reconocido ex ante (3)	-1,4682	-33,2	-1,2584	-23,7
Total	4,4268	100	5,2992	100



Fuentes: MITYC, Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009, Orden ITC/1723/2009, Orden ITC/3519/2009 y CNE

Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones

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

(3) Para 2009: 3.500 M€ según Real Decreto Ley 6/2009

Para 2010: 3.000 M€ según Real Decreto Ley 6/2009

(4) Orden ITC/3801/2008, Real Decreto Ley 6/2009 y Orden ITC/1723/2009. No incluye minoración de los derechos de CO2 para el ejercicio 2009.

(5) Orden ITC/3519/2009

6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

c€ /kWh

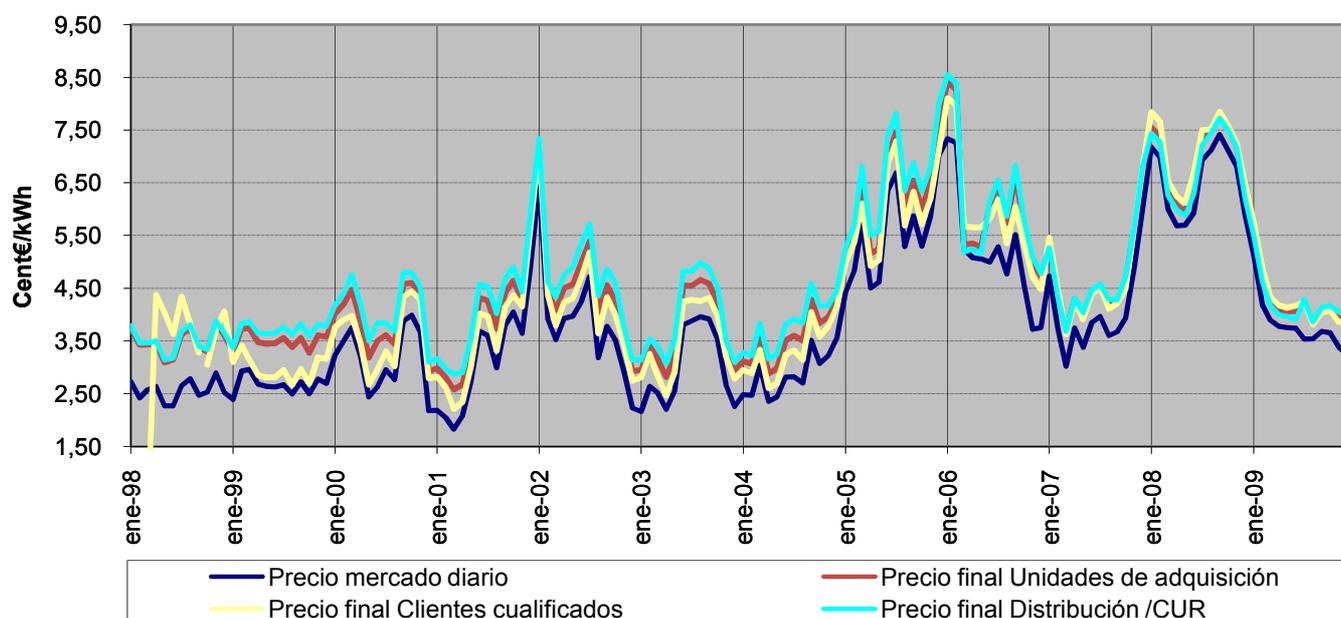
Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados (1)	Distribución /CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados (1)	Distribución /CUR (2)
oct-09	3,653	4,114	4,082	4,171	0,199	0,194	0,208
nov-09	3,390	3,924	3,859	4,050	0,212	0,205	0,225
dic-09	3,237	3,971	3,891	4,101	0,332	0,330	0,336

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres últimos años

c€ /kWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados (1)	Distribución /CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados (1)	Distribución /CUR (2)
2007	4,077	4,725	4,689	4,739	0,348	0,329	0,413
2008	6,555	6,957	7,165	6,816	0,106	0,261	
Enero - Diciembre 2009	3,801	4,265	4,239	4,299	0,191	0,250	0,113

Evolución del mercado de electricidad



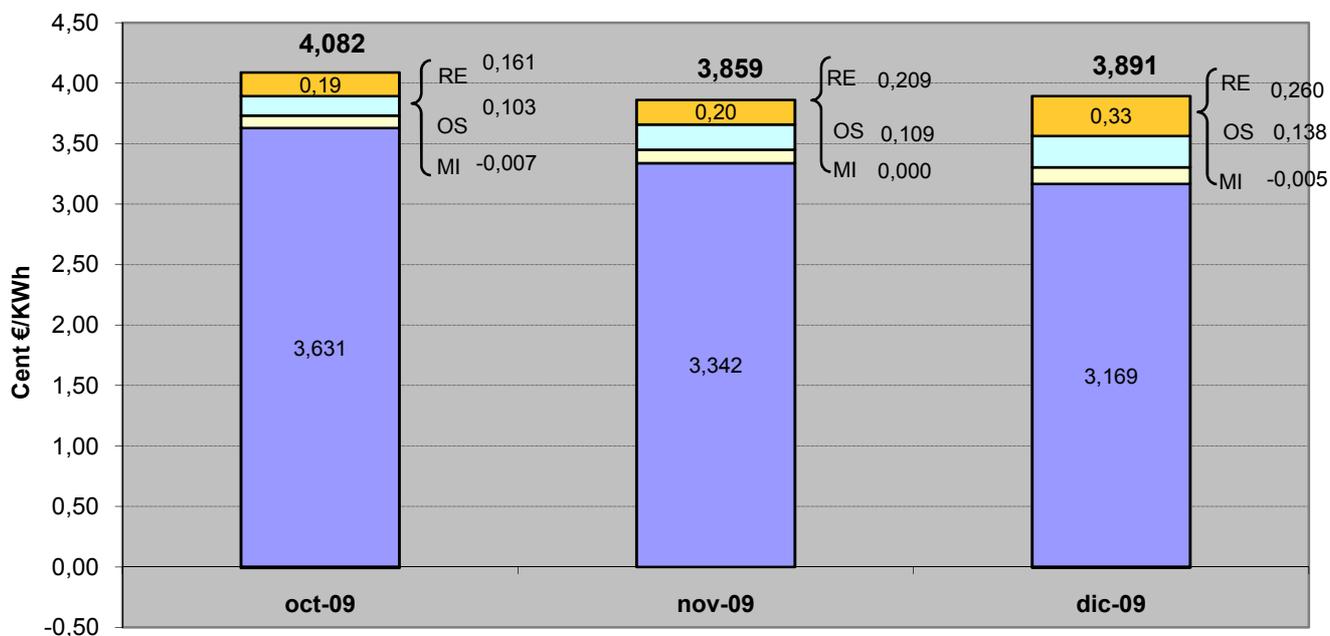
Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

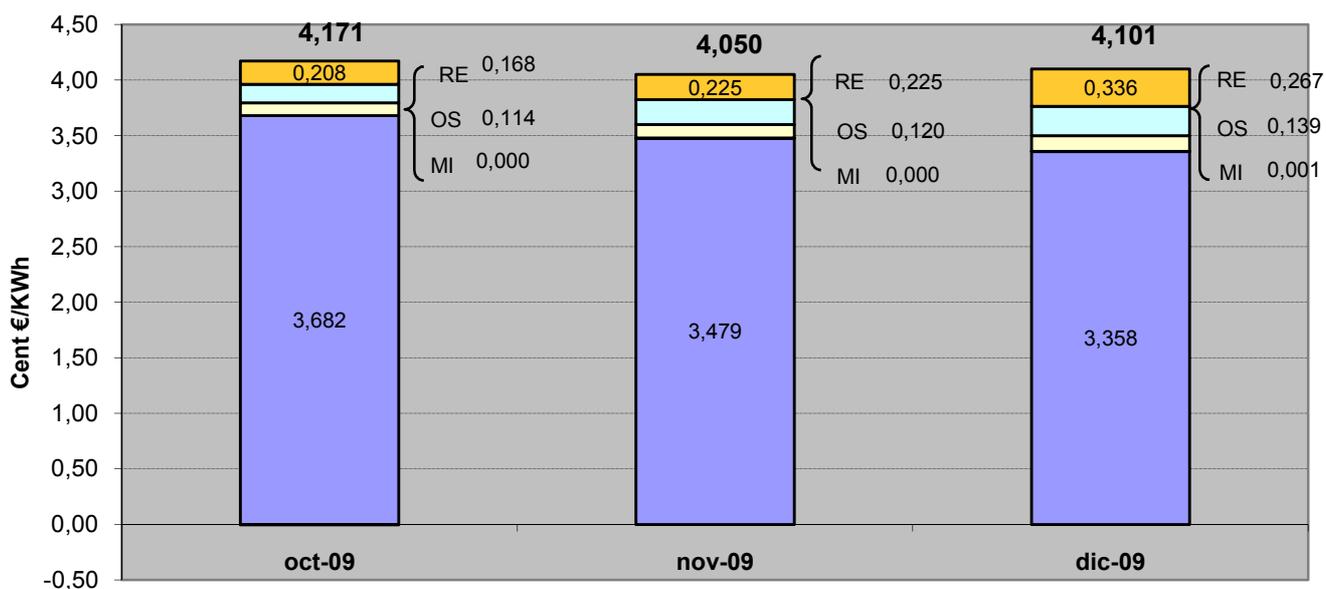
6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de comercializadores y clientes cualificados



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

Componentes del precio medio final de CUR



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

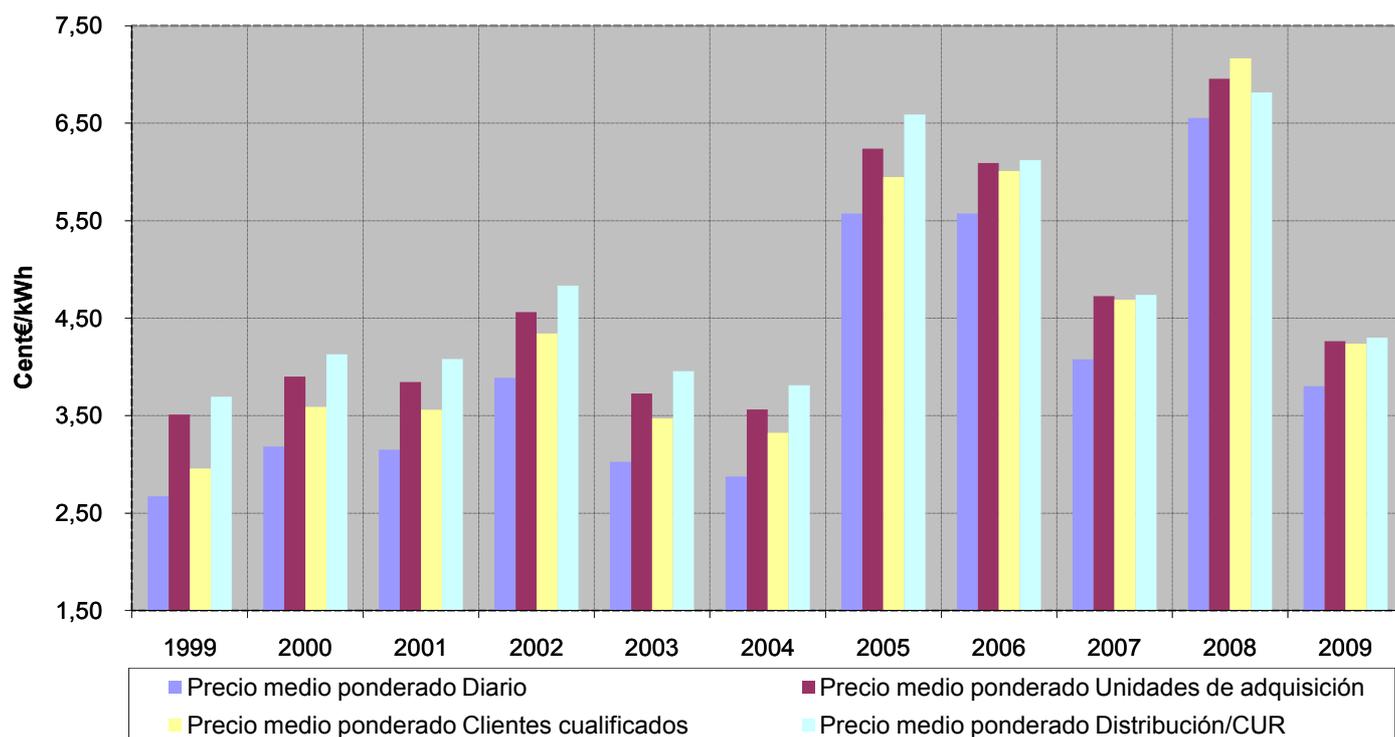
6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

c€/kWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados (1)	Distribución/ CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados (1)	Distribución/ CUR (2)
1999	2,672	3,509	2,958	3,694	0,750	0,159	0,907
2000	3,183	3,899	3,591	4,130	0,557	0,157	0,755
2001	3,150	3,844	3,560	4,080	0,459	0,159	0,638
2002	3,889	4,561	4,343	4,835	0,451	0,158	0,644
2003	3,026	3,726	3,473	3,955	0,453	0,162	0,637
2004	2,874	3,562	3,325	3,814	0,445	0,200	0,645
2005	5,573	6,241	5,948	6,589	0,448	0,145	0,684
2006	5,575	6,093	6,011	6,120	0,412	0,232	0,471
2007	4,077	4,725	4,689	4,739	0,348	0,329	0,413
2008	6,555	6,957	7,165	6,816	0,106	0,261	
Enero - Diciembre 2009	3,801	4,265	4,239	4,299	0,191	0,250	0,113

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

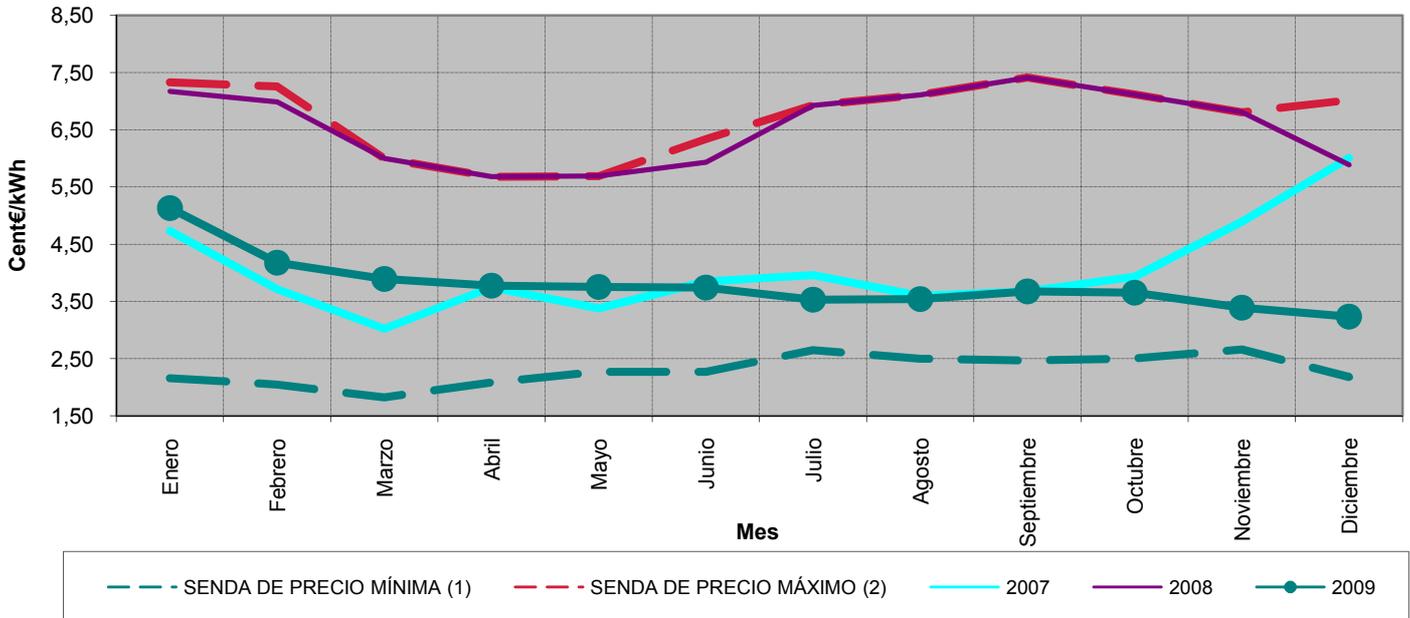
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

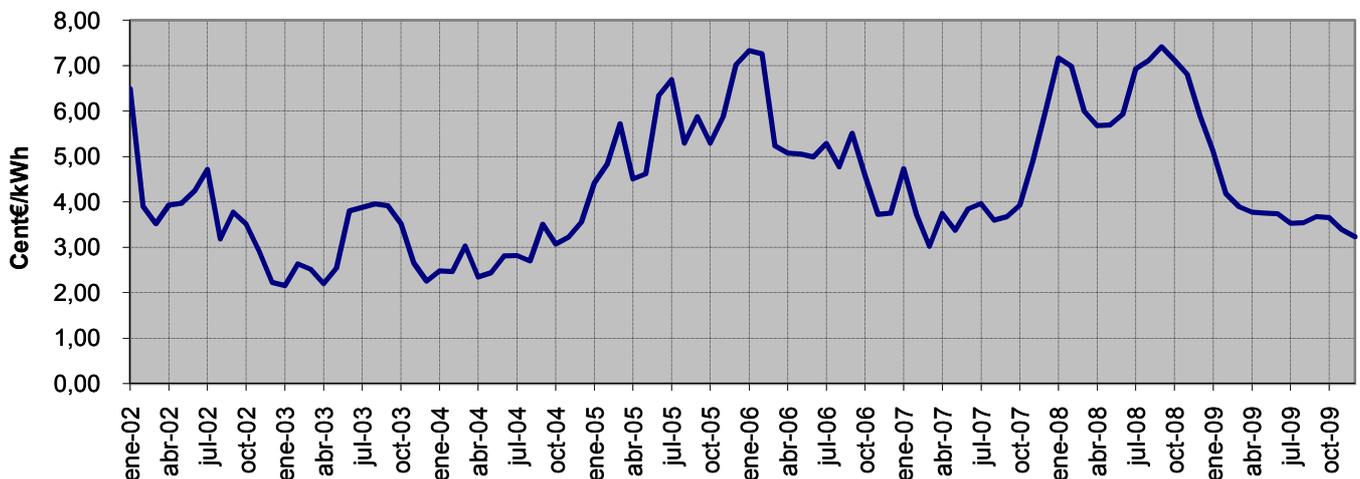
Mes	c€/kWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
oct-09	3,653	-0,7%	-48,7%
nov-09	3,390	-7,2%	-50,2%
dic-09	3,237	-4,5%	-45,0%

En los últimos tres años

Año	c€/kWh	% variación sobre el año anterior
2007	4,077	-26,9%
2008	6,555	60,8%
2009	3,801	-42,0%



Precios medios ponderados diarios. Enero 2002 - diciembre 2009



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 - 2008
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2008

6.- Mercado de producción. España

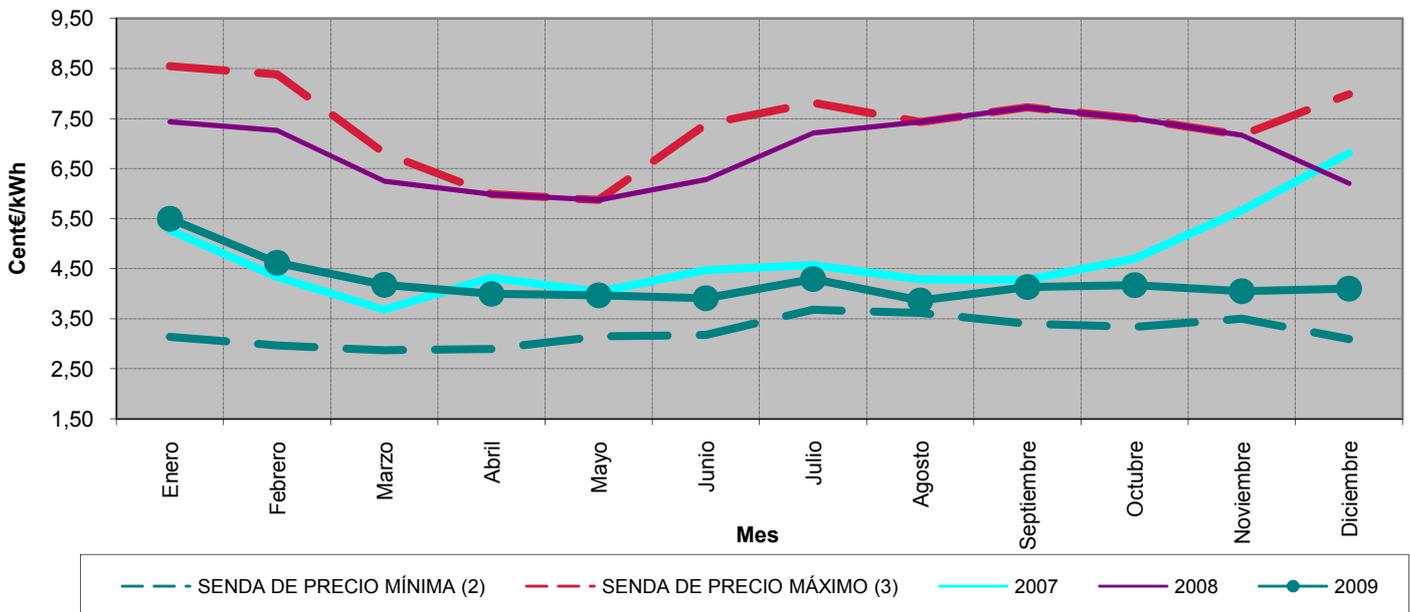
Evolución del precio medio ponderado del distribuidores/CUR (1)

En los últimos tres meses

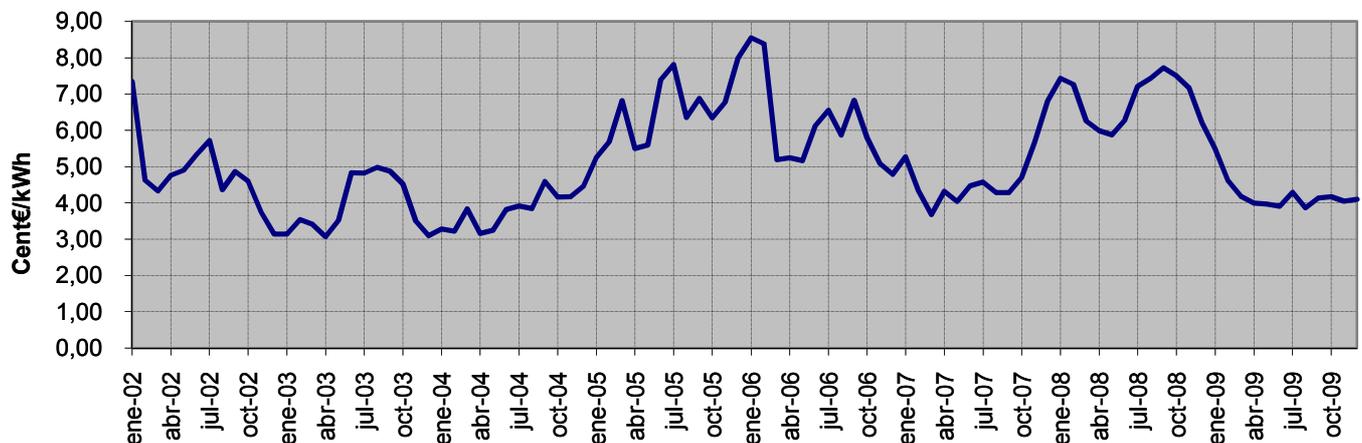
Mes	c€/kWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
oct-09	4,171	1,0%	-44,4%
nov-09	4,050	-2,9%	-43,5%
dic-09	4,101	1,2%	-33,9%

En los últimos tres años

Año	c€/kWh	% variación sobre el año anterior
2007	4,739	-15,0%
2008	6,816	43,8%
2009	4,299	-36,9%



Precios medios ponderados de distribuidores. Enero 2002 - diciembre 2009



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 - 2008
 - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2008

6.- Mercado de producción. España

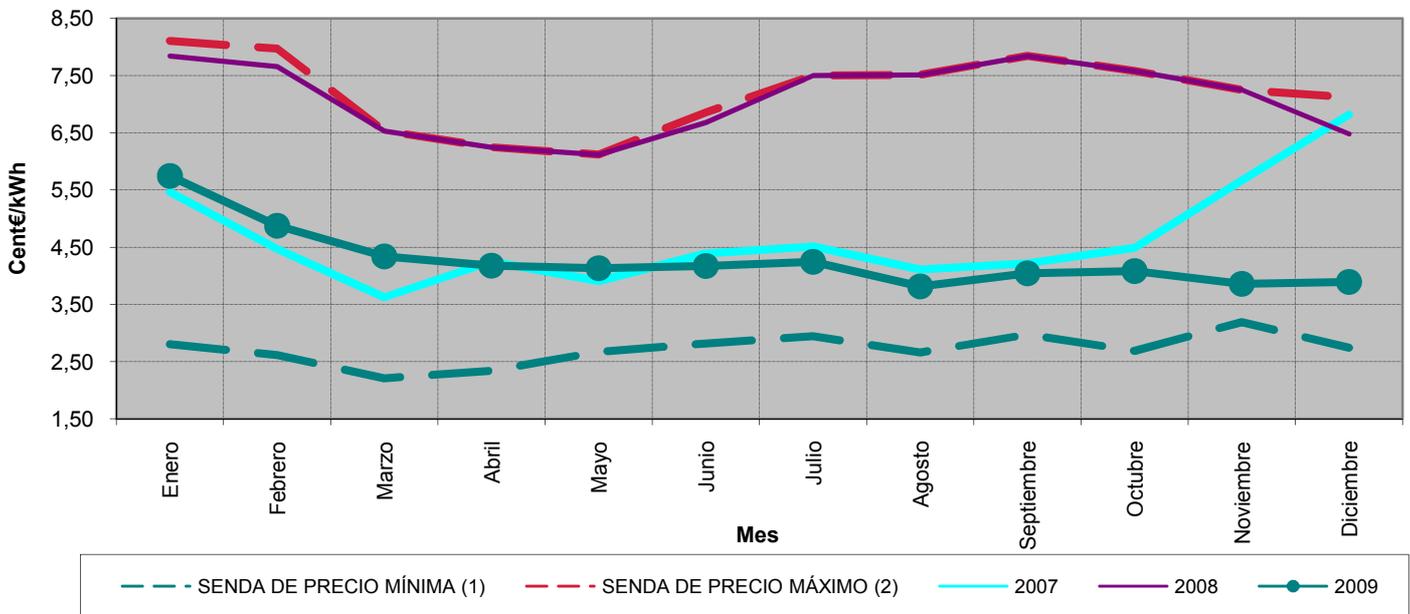
Evolución del precio medio ponderado de comercializadores y clientes cualificados

En los últimos tres meses

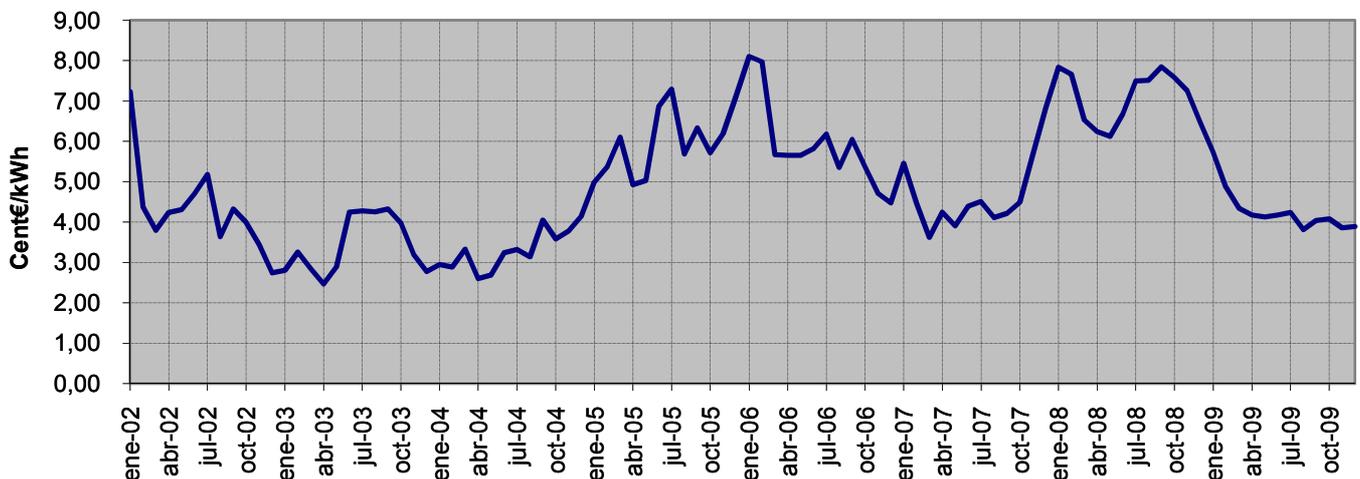
Mes	c€/kWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
oct-09	4,082	1,0%	-46,2%
nov-09	3,859	-5,5%	-46,8%
dic-09	3,891	0,8%	-40,0%

En los últimos tres años

Mes	c€/kWh	% variación sobre el año anterior
2007	4,689	-15,9%
2008	7,165	52,8%
2009	4,239	-40,8%



Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Enero 2002 - diciembre 2009

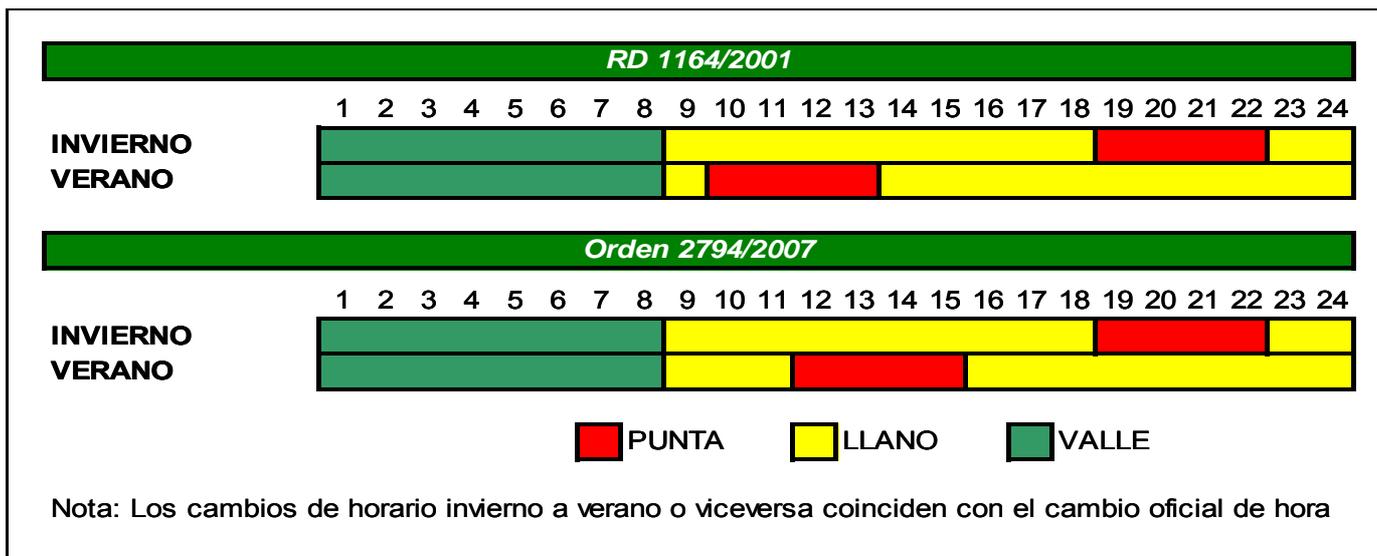


Fuente: OMEL, REE Y CNE

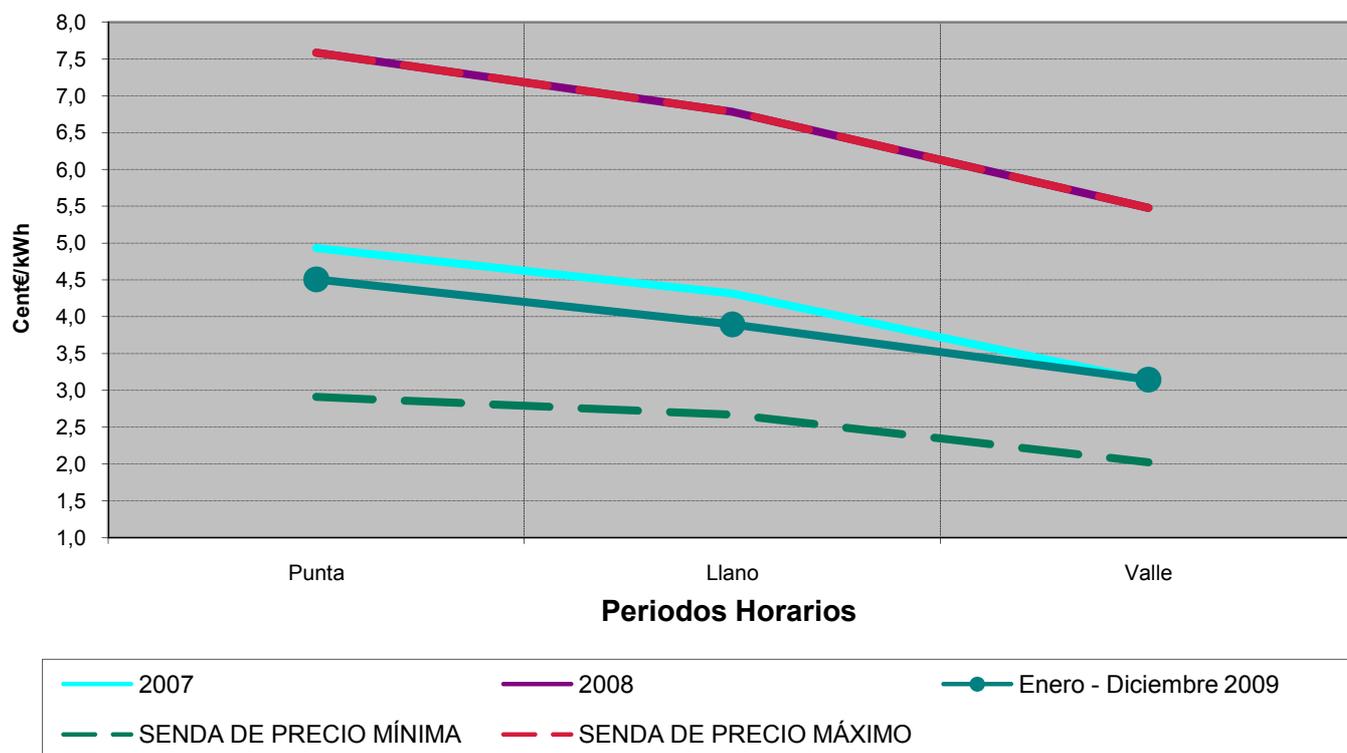
Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2008
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2008

6.- Mercado de producción. España

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



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

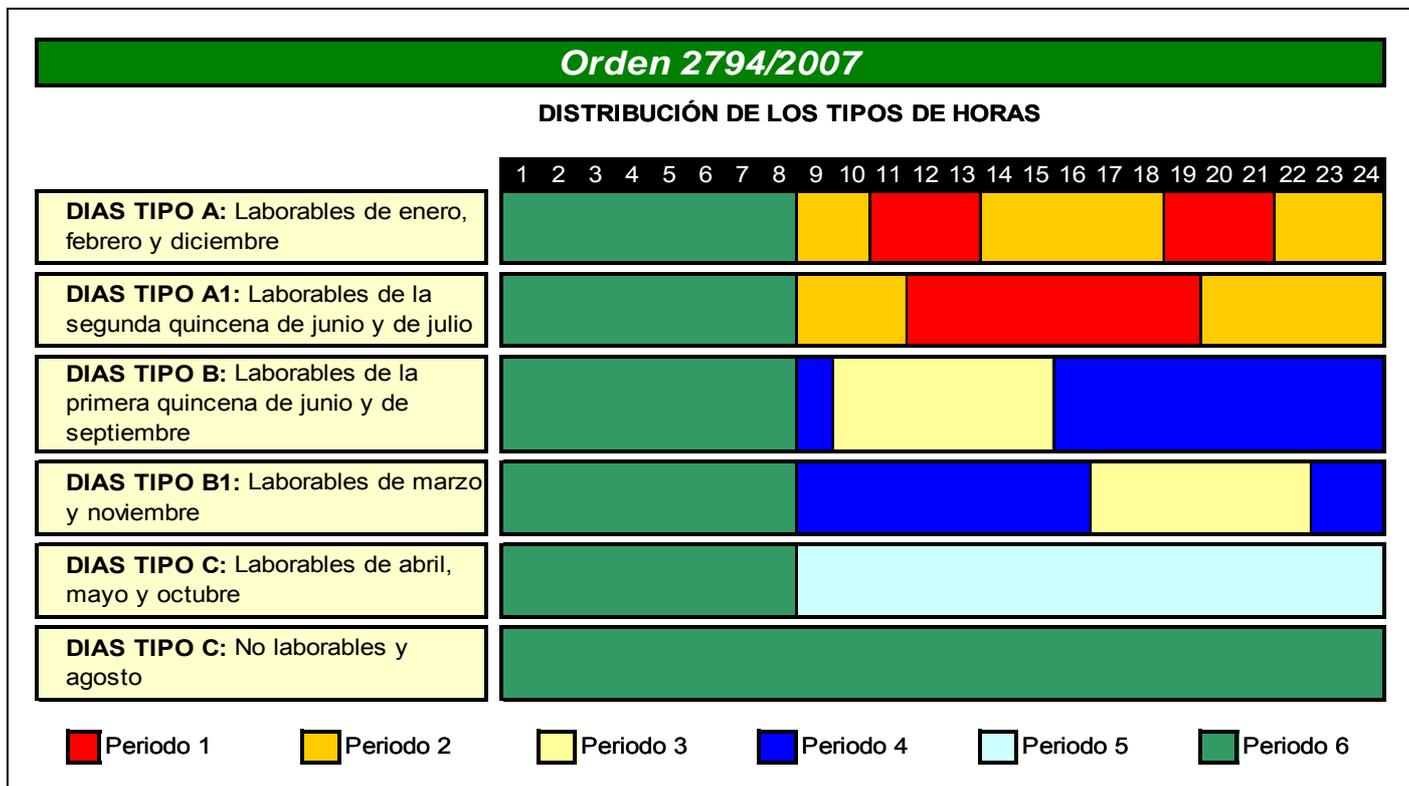
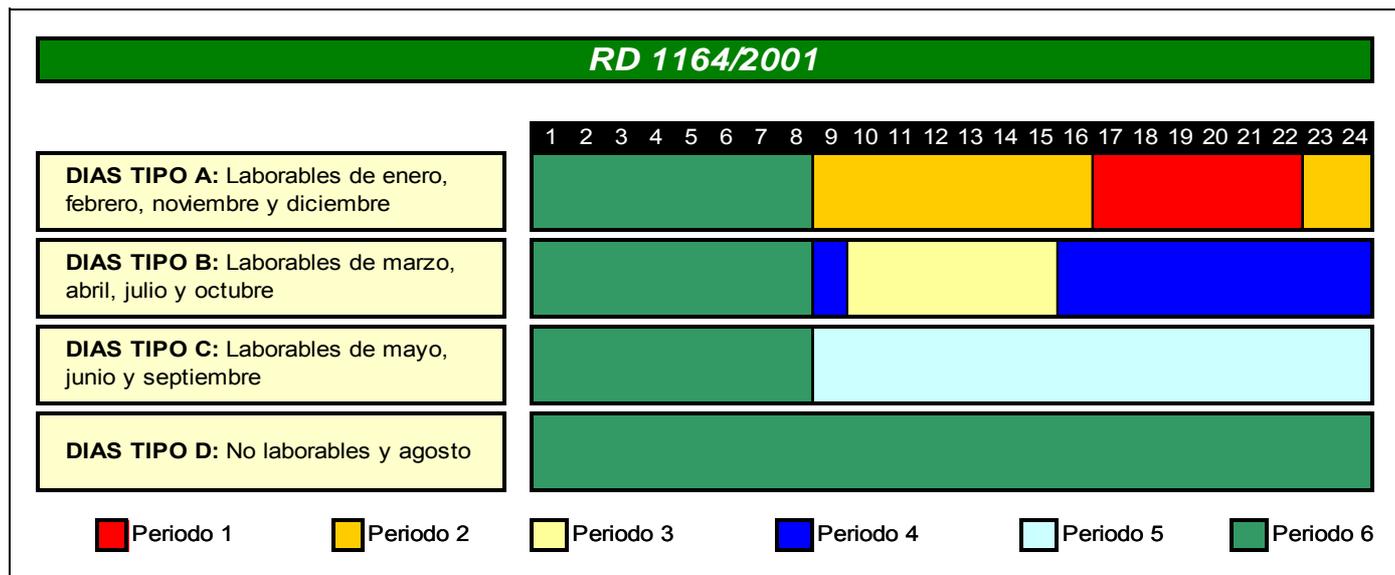


Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

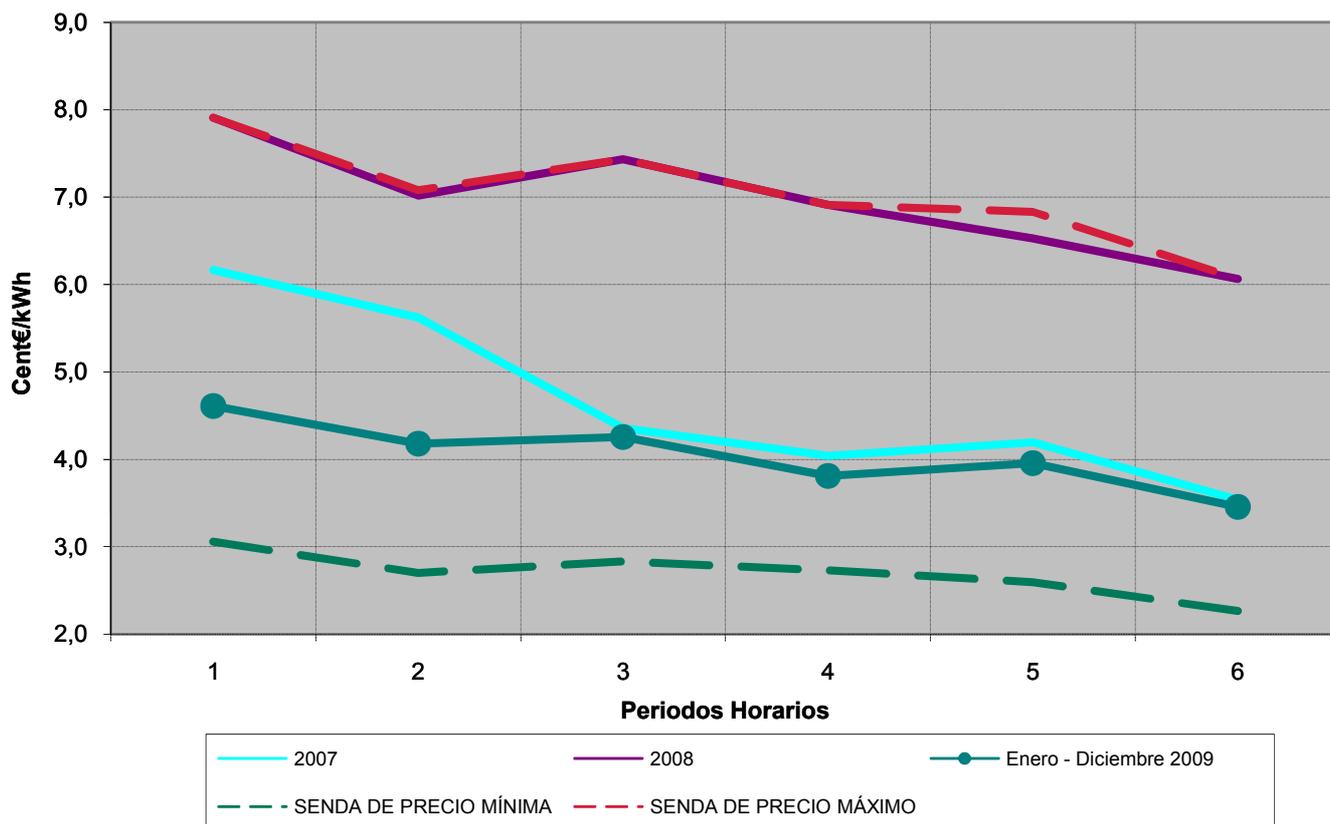
6.- Mercado de producción. España

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



6.- Mercado de producción. España

Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (Cent€/kWh) (1)

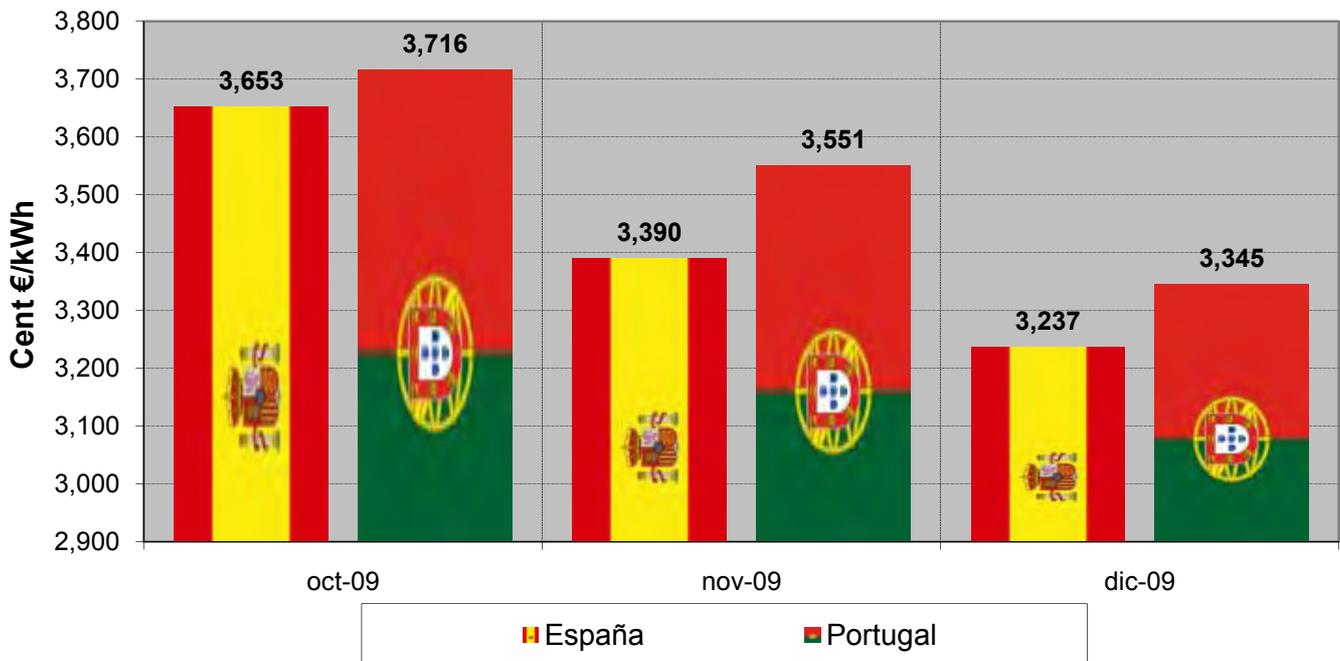


Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

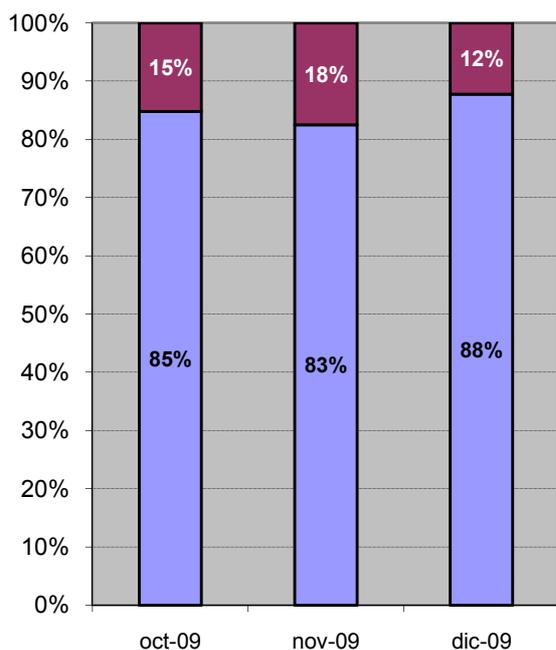
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

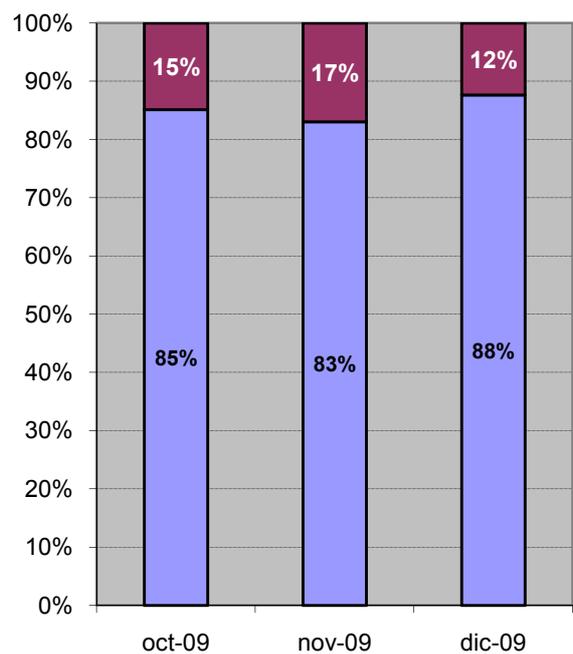


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía

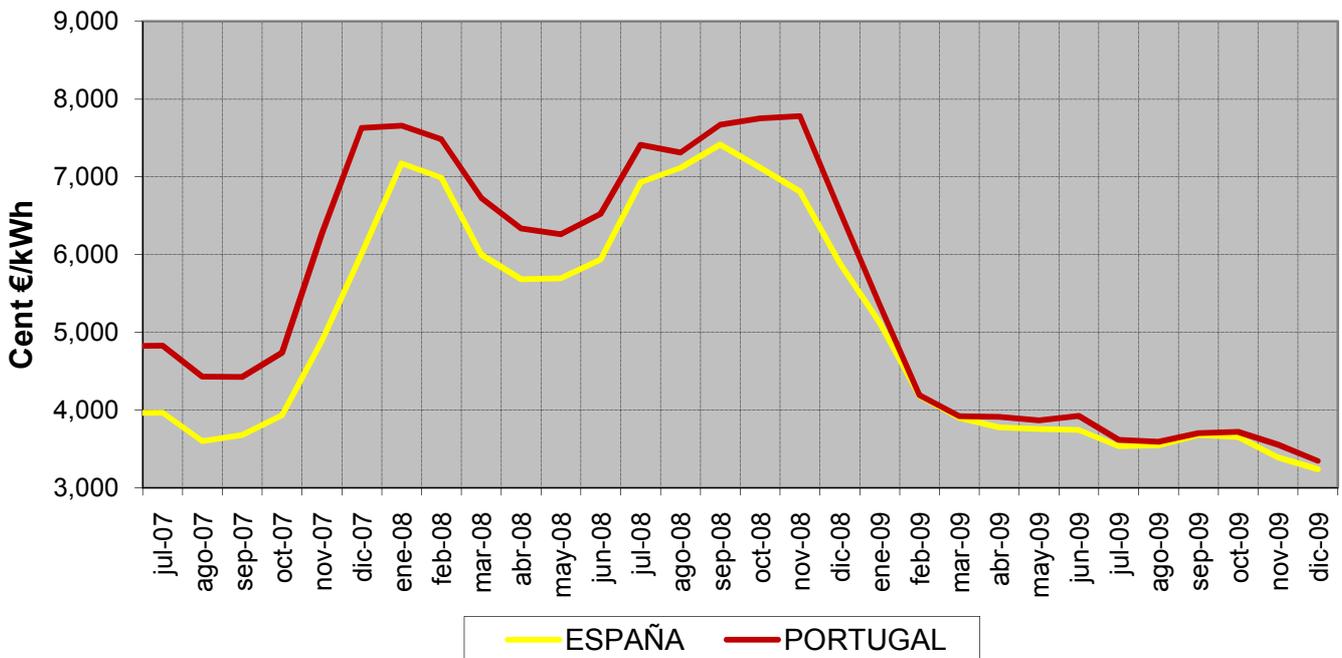


■ Precio España ≠ Precio Portugal

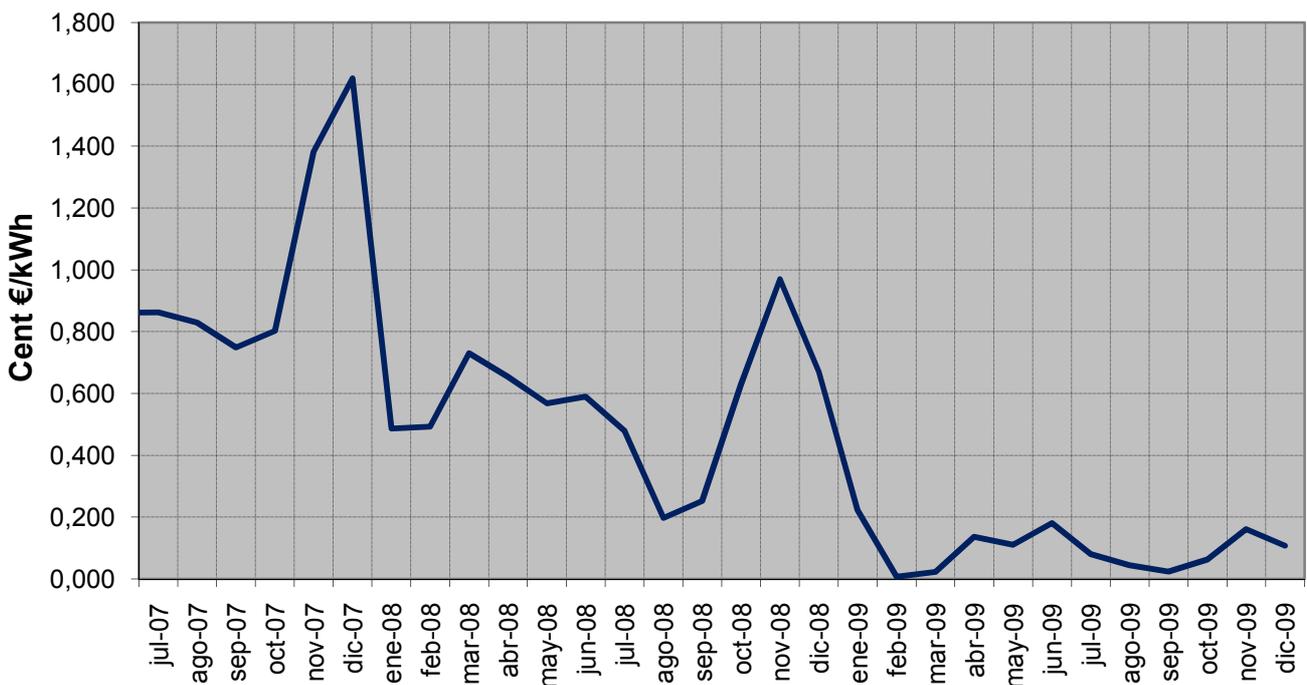
■ Precio España = Precio Portugal

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 analiza 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 publicado 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

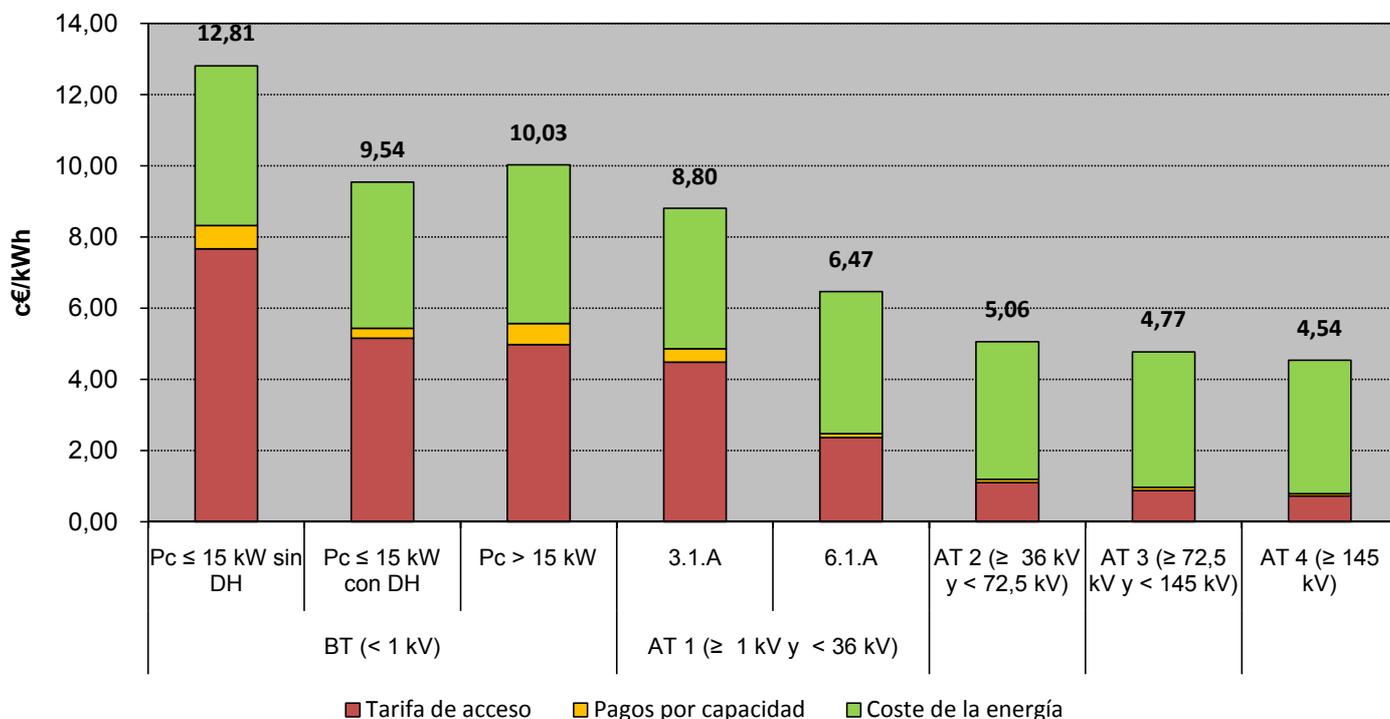
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes, y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, 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. Septiembre 2009

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)	6,66	0,93	4,87	11,43	62%	47%	-45%	-16%
Pc ≤ 15 kW sin DH	7,67	0,65	4,49	12,81	72%	0%	-49%	-8%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,15	0,28	4,10	9,54	71%	-17%	-51%	-19%
Pc > 15 kW	4,98	0,59	4,46	10,03	27%	-5%	-50%	-26%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	2,87	0,17	3,98	7,02	67%	3%	-50%	-29%
3.1.A	4,48	0,38	3,95	8,80	79%	-8%	-51%	-20%
6.1.A	2,37	0,11	3,99	6,47	54%	-2%	-50%	-33%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,10	0,09	3,87	5,06	46%	-3%	-50%	-41%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	0,88	0,09	3,80	4,77	54%	-3%	-50%	-43%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,72	0,07	3,75	4,54	41%	-12%	-51%	-44%
Total	4,31	0,52	4,37	8,71	150%	146%	-46%	-13%



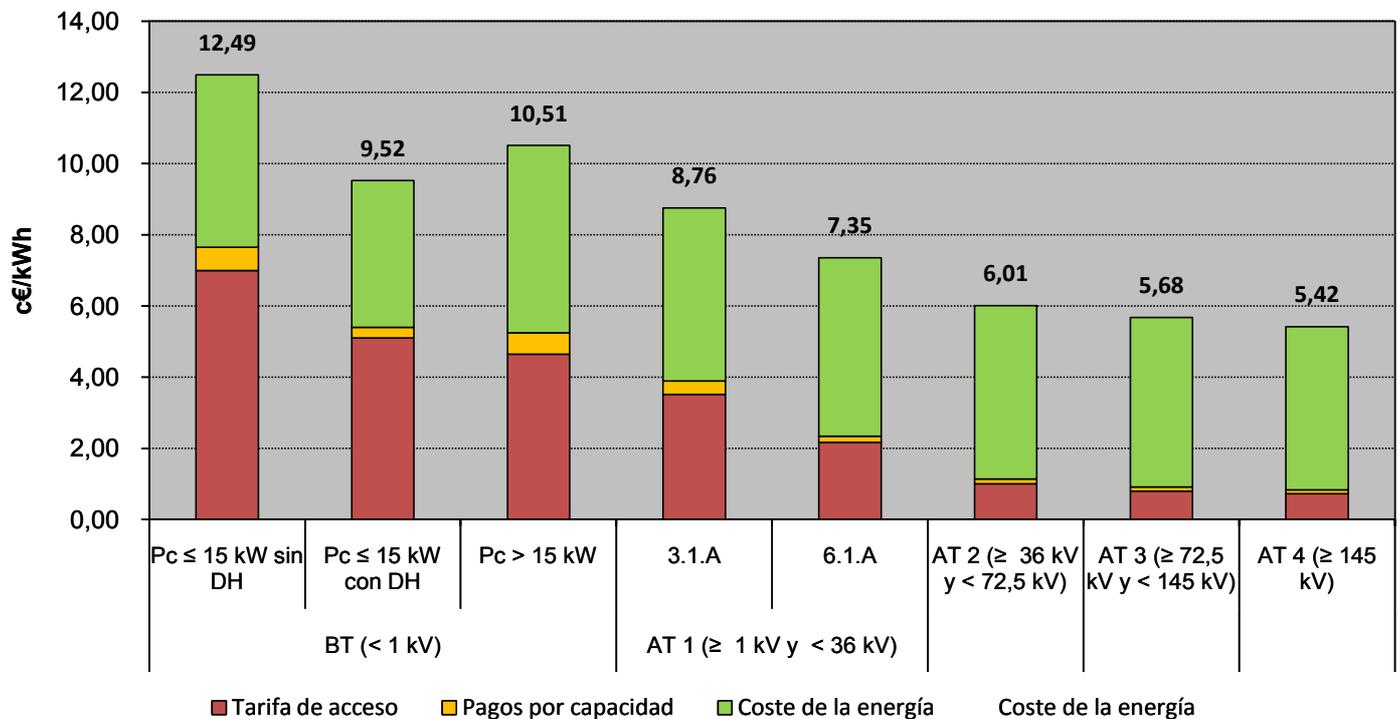
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009

Grupo tarifario	c€/kWh				Tasa de variación: oct 2008-sep 2009 s/ oct 2007-sep 2008			
	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)	5,94	0,82	5,25	11,35	46%	17%	-31%	-8%
Pc ≤ 15 kW sin DH	7,00	0,65	4,84	12,49	53%	-25%	-36%	-4%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,10	0,29	4,12	9,52	67%	-24%	-43%	-11%
Pc > 15 kW	4,64	0,60	5,26	10,51	23%	-2%	-31%	-13%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	2,47	0,22	4,98	7,67	41%	-4%	-27%	-13%
3.1.A	3,51	0,38	4,86	8,76	50%	-8%	-30%	-10%
6.1.A	2,17	0,17	5,01	7,35	32%	-11%	-26%	-15%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,00	0,14	4,87	6,01	22%	-14%	-27%	-22%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	0,80	0,12	4,76	5,68	19%	-10%	-32%	-27%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,73	0,10	4,59	5,42	22%	-12%	-35%	-30%
Total	3,13	0,38	5,00	8,32	59%	26%	-28%	-10%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009), 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	Septiembre 2009				Septiembre 2008			
	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%	43%	100%	30%	5%	65%	100%
Pc ≤ 15 kW sin DH	60%	5%	35%	100%	32%	5%	63%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	54%	3%	43%	100%	26%	3%	71%	100%
Pc > 15 kW	50%	6%	44%	100%	29%	5%	66%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	41%	2%	57%	100%	17%	2%	81%	100%
3.1.A	51%	4%	45%	100%	23%	4%	74%	100%
6.1.A	37%	2%	62%	100%	16%	1%	83%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	22%	2%	76%	100%	9%	1%	90%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	18%	2%	80%	100%	7%	1%	92%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	16%	2%	83%	100%	6%	1%	93%	100%
Total	50%	6%	50%	100%	17%	2%	81%	100%

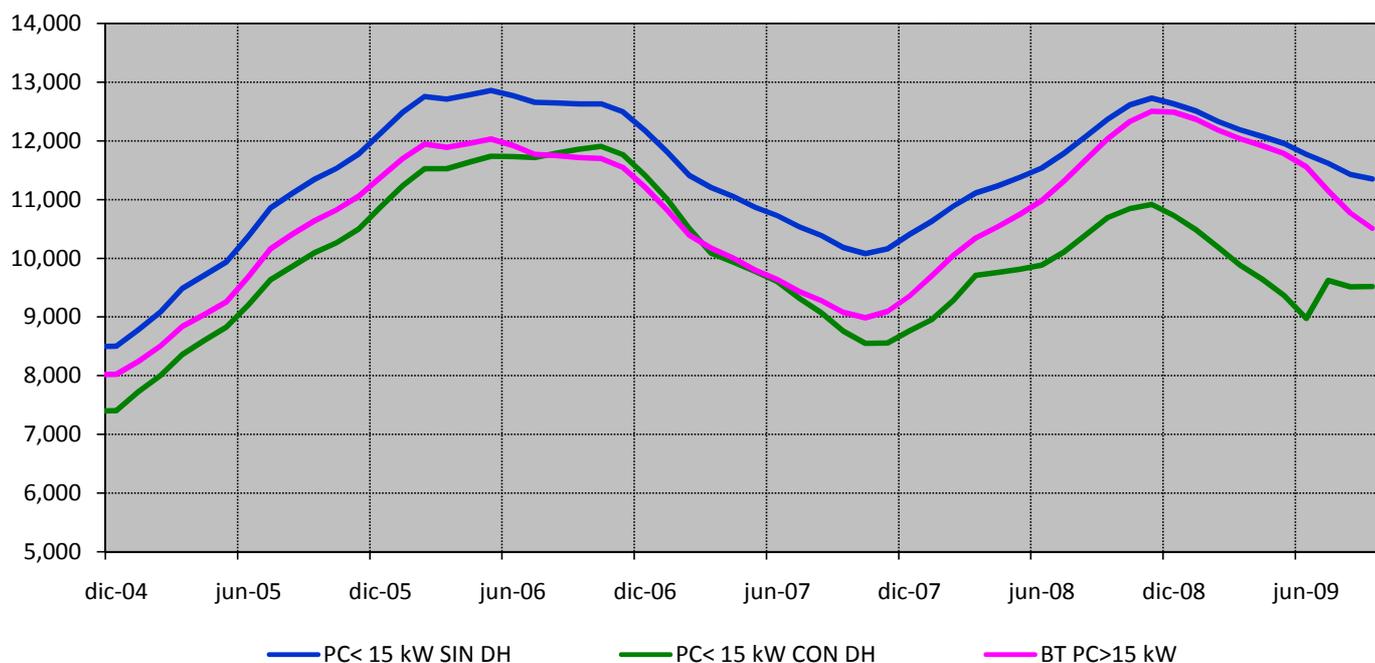
Grupo tarifario	Oct 2008 - sep 2009				Oct 2007 - sep 2008			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
BT (< 1 kV)	52%	7%	46%	100%	33%	6%	62%	100%
Pc ≤ 15 kW sin DH	56%	5%	39%	100%	35%	7%	58%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	54%	3%	43%	100%	29%	4%	68%	100%
Pc > 15 kW	44%	6%	50%	100%	31%	5%	64%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	32%	3%	65%	100%	20%	3%	78%	100%
3.1.A	40%	4%	56%	100%	24%	4%	72%	100%
6.1.A	29%	2%	68%	100%	19%	2%	79%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	17%	2%	81%	100%	11%	2%	87%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	14%	2%	84%	100%	9%	2%	90%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	13%	2%	85%	100%	8%	2%	91%	100%
Total	38%	5%	60%	100%	21%	3%	75%	100%

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009) , OMEL y REE .

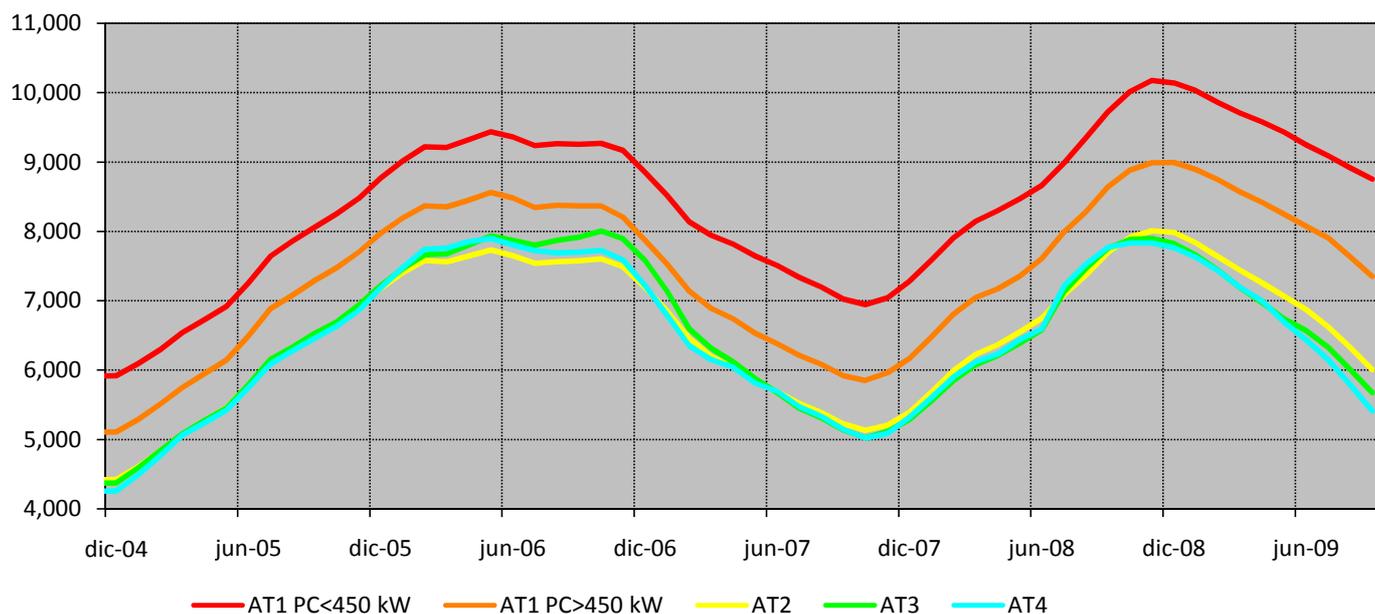
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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 11 de 2009), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

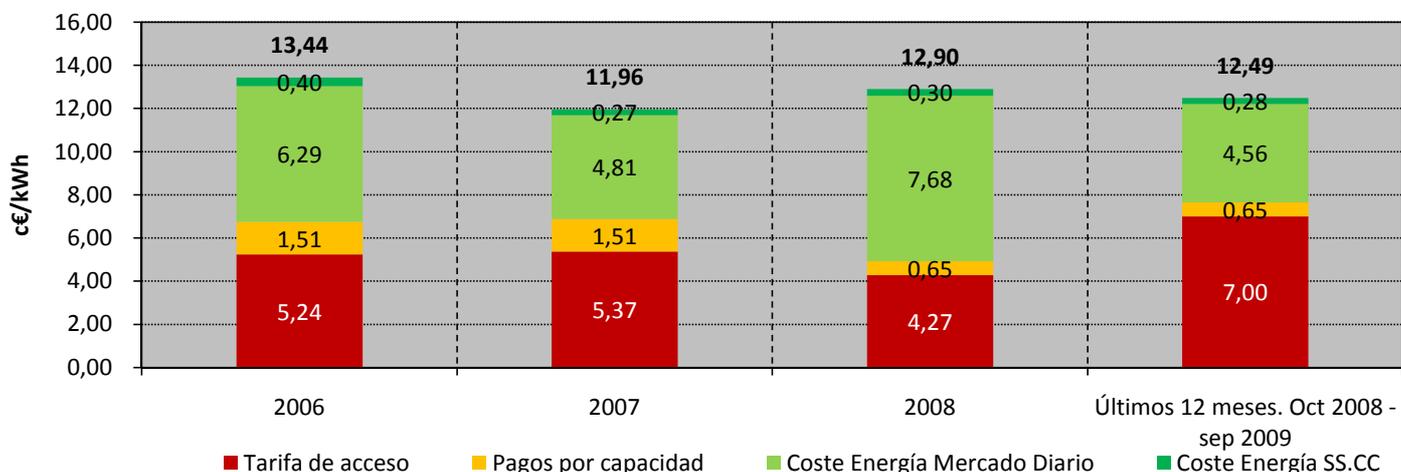
Consumidores de Baja Tensión con Pc ≤ 15 kW sin DH

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun-09	jul-09	ago-09	sep-09	jun 09 s/ jun 08	jul 09 s/ jul 08	ago 09 s/ ago 08	sep 09 s/ sep 08
Tarifa de acceso	5,93	7,84	7,62	7,67	28%	75%	73%	72%
Pagos por capacidad	0,65	0,65	0,65	0,65	0%	0%	0%	0%
Coste de la energía	4,49	4,46	4,26	4,49	-39%	-46%	-50%	-49%
Mercado Diario	4,33	4,04	4,07	4,26	-37%	-49%	-50%	-50%
SS.CC	0,17	0,42	0,19	0,22	-61%	68%	-39%	-17%
Total	11,08	12,95	12,54	12,81	-12%	-3%	-8%	-8%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2006	2007	2008	Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009	2006 s/ 2005	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009 s/
Tarifa de acceso	5,24	5,37	4,27	7,00	3%	3%	-21%	64%
Pagos por capacidad	1,51	1,51	0,65	0,65			-57%	0%
Coste de la energía	6,69	5,08	7,98	4,84	-4%	-24%	57%	-39%
Mercado Diario	6,29	4,81	7,68	4,56	-6%	-24%	60%	-41%
SS.CC	0,40	0,27	0,30	0,28	27%	-32%	11%	-5%
Total	13,44	11,96	12,90	12,49	-1%	-11%	8%	-3%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

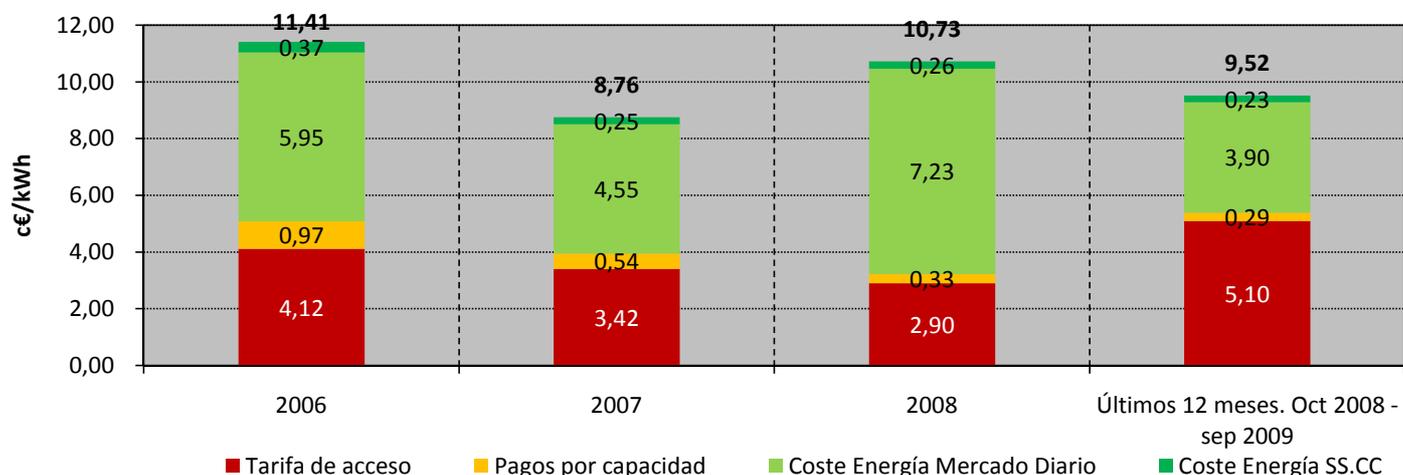
Consumidores de Baja Tensión con Pc ≤ 15 kW con DH

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun-09	jul-09	ago-09	sep-09	jun 09 s/ jun 08	jul 09 s/ jul 08	ago 09 s/ ago 08	sep 09 s/ sep 08
Tarifa de acceso	3,08	5,12	5,10	5,15	-1%	72%	70%	71%
Pagos por capacidad	0,32	0,31	0,28	0,28	2%	-4%	-17%	-17%
Coste de la energía	4,25	4,22	4,02	4,10	-37%	-46%	-51%	-51%
Mercado Diario	4,10	3,88	3,85	3,92	-36%	-49%	-51%	-52%
SS.CC	0,14	0,33	0,17	0,18	-57%	55%	-40%	-23%
Total	7,64	9,65	9,40	9,54	-25%	-13%	-18%	-19%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2006	2007	2008	Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009	2006 s/ 2005	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009 s/
Tarifa de acceso	4,12	3,42	2,90	5,10	16%	-17%	-15%	76%
Pagos por capacidad	0,97	0,54	0,33	0,29	8%	-44%	-38%	-12%
Coste de la energía	6,32	4,81	7,49	4,12	-1%	-24%	56%	-45%
Mercado Diario	5,95	4,55	7,23	3,90	-3%	-23%	59%	-46%
SS.CC	0,37	0,25	0,26	0,23	25%	-32%	1%	-10%
Total	11,41	8,76	10,73	9,52	5%	-23%	22%	-11%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

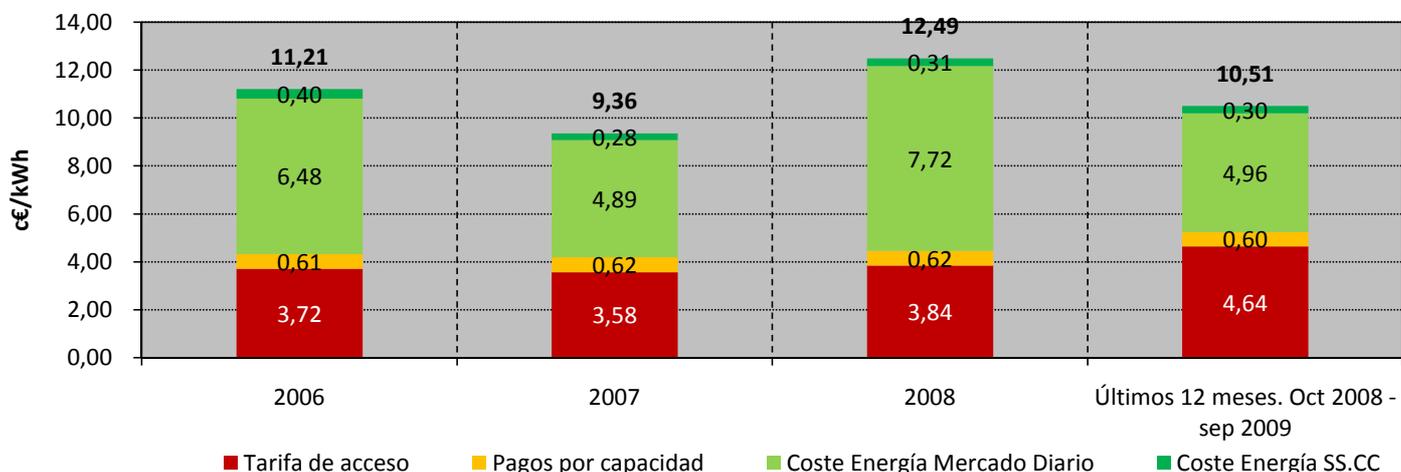
Consumidores de Baja Tensión con Pc > 15 kW

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun-09	jul-09	ago-09	sep-09	jun 09 s/ jun 08	jul 09 s/ jul 08	ago 09 s/ ago 08	sep 09 s/ sep 08
Tarifa de acceso	4,59	4,89	4,91	4,98	19%	31%	26%	27%
Pagos por capacidad	0,62	0,59	0,59	0,59	0%	-5%	-4%	-5%
Coste de la energía	4,55	4,55	4,26	4,46	-39%	-46%	-51%	-50%
Mercado Diario	4,37	4,06	4,08	4,24	-37%	-50%	-51%	-51%
SS.CC	0,18	0,49	0,19	0,22	-61%	79%	-44%	-22%
Total	9,76	10,03	9,76	10,03	-18%	-21%	-26%	-26%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2006	2007	2008	Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009	2006 s/ 2005	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009 s/
Tarifa de acceso	3,72	3,58	3,84	4,64	2%	-4%	8%	21%
Pagos por capacidad	0,61	0,62	0,62	0,60	-1%	1%	0%	-2%
Coste de la energía	6,89	5,17	8,03	5,26	-3%	-25%	55%	-34%
Mercado Diario	6,48	4,89	7,72	4,96	-5%	-25%	58%	-36%
SS.CC	0,40	0,28	0,31	0,30	28%	-31%	12%	-3%
Total	11,21	9,36	12,49	10,51	-1%	-17%	33%	-16%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

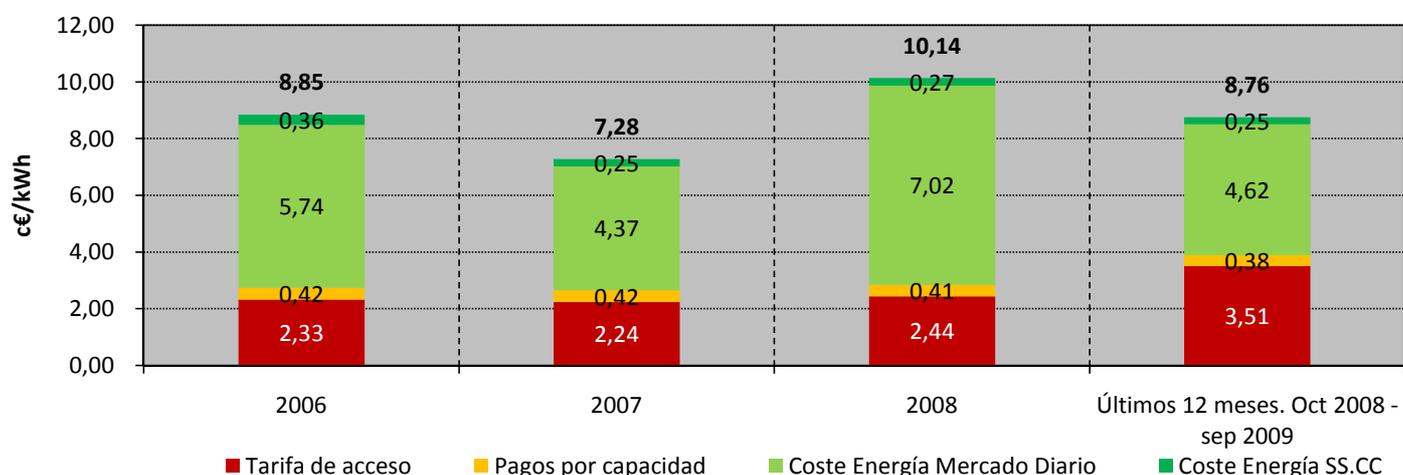
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con Pc ≤ 450 kW (3.1A)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun-09	jul-09	ago-09	sep-09	jun 09 s/ jun 08	jul 09 s/ jul 08	ago 09 s/ ago 08	sep 09 s/ sep 08
Tarifa de acceso	3,32	4,22	4,33	4,48	38%	81%	77%	79%
Pagos por capacidad	0,37	0,37	0,36	0,38	-12%	-11%	-11%	-8%
Coste de la energía	4,00	3,97	3,80	3,95	-40%	-48%	-51%	-51%
Mercado Diario	3,86	3,63	3,63	3,76	-39%	-51%	-52%	-52%
SS.CC	0,14	0,34	0,17	0,19	-63%	50%	-42%	-23%
Total	7,69	8,56	8,49	8,80	-19%	-17%	-20%	-20%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2006	2007	2008	Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009	2006 s/ 2005	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009 s/
Tarifa de acceso	2,33	2,24	2,44	3,51	6%	-4%	9%	44%
Pagos por capacidad	0,42	0,42	0,41	0,38	1%	0%	-2%	-7%
Coste de la energía	6,10	4,62	7,29	4,86	-1%	-24%	58%	-33%
Mercado Diario	5,74	4,37	7,02	4,62	-2%	-24%	61%	-34%
SS.CC	0,36	0,25	0,27	0,25	27%	-31%	7%	-9%
Total	8,85	7,28	10,14	8,76	1%	-18%	39%	-14%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

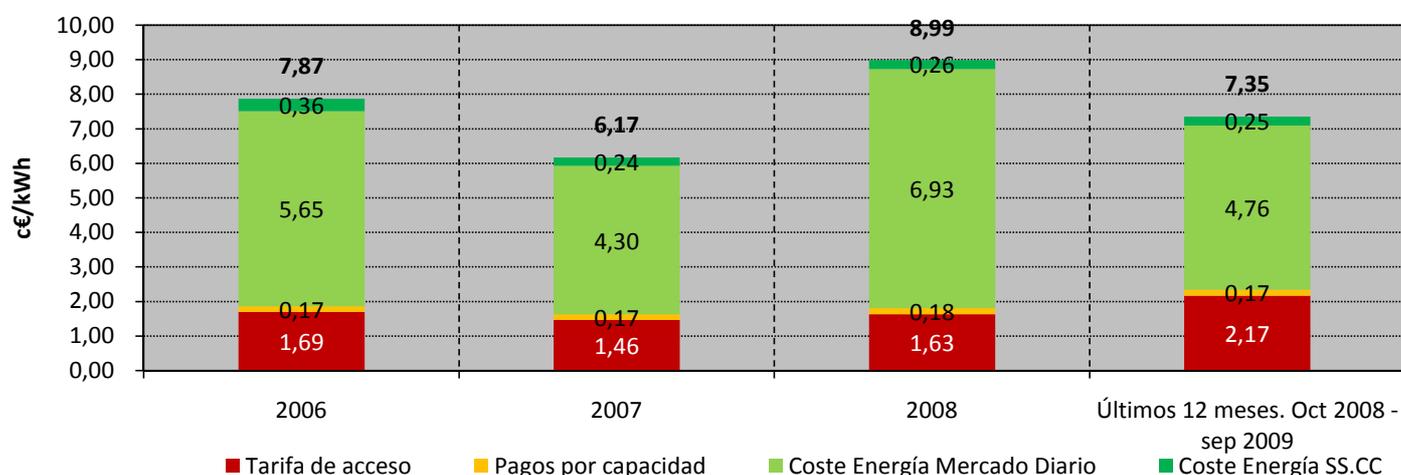
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1A)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun-09	jul-09	ago-09	sep-09	jun 09 s/ jun 08	jul 09 s/ jul 08	ago 09 s/ ago 08	sep 09 s/ sep 08
Tarifa de acceso	2,43	3,82	1,75	2,37	29%	81%	40%	54%
Pagos por capacidad	0,22	0,31		0,11	0%	-2%		-2%
Coste de la energía	4,06	4,03	3,82	3,99	-38%	-46%	-50%	-50%
Mercado Diario	3,92	3,67	3,65	3,80	-37%	-49%	-51%	-51%
SS.CC	0,15	0,35	0,17	0,19	-60%	61%	-39%	-19%
Total	6,71	8,16	5,58	6,47	-23%	-18%	-37%	-33%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2006	2007	2008	Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009	2006 s/ 2005	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009 s/
Tarifa de acceso	1,69	1,46	1,63	2,17	3%	-14%	12%	33%
Pagos por capacidad	0,17	0,17	0,18	0,17	3%	-3%	6%	-2%
Coste de la energía	6,01	4,54	7,19	5,01	-2%	-24%	58%	-30%
Mercado Diario	5,65	4,30	6,93	4,76	-4%	-24%	61%	-31%
SS.CC	0,36	0,24	0,26	0,25	28%	-33%	7%	-2%
Total	7,87	6,17	8,99	7,35	-1%	-22%	46%	-18%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

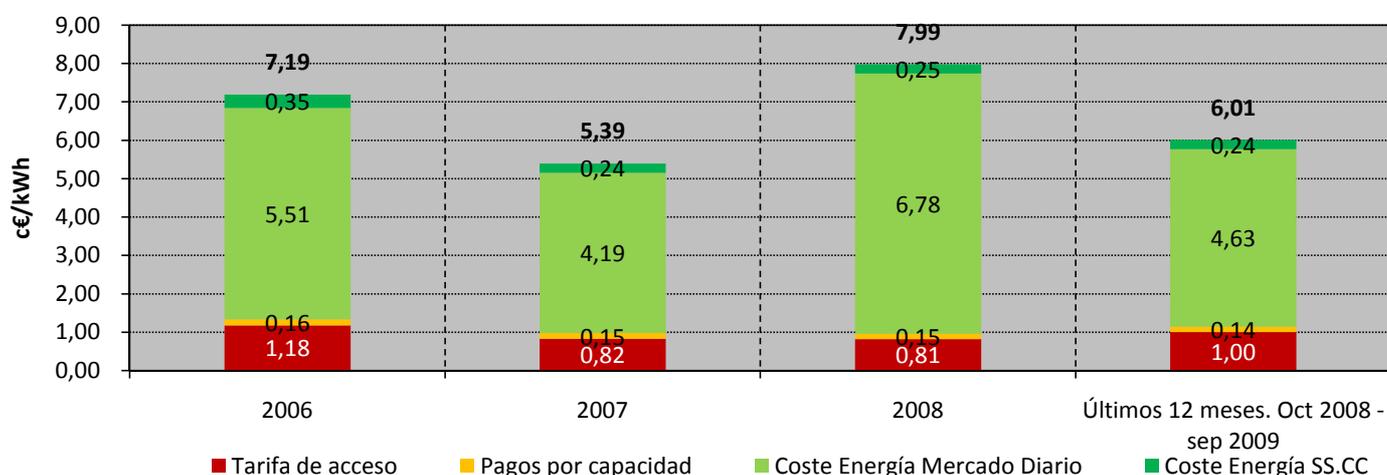
Consumidores de AT 2 (≥ 36 kV y $< 72,5$ kV)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun-09	jul-09	ago-09	sep-09	jun 09 s/ jun 08	jul 09 s/ jul 08	ago 09 s/ ago 08	sep 09 s/ sep 08
Tarifa de acceso	1,06	1,56	0,91	1,10	12%	72%	38%	46%
Pagos por capacidad	0,18	0,26		0,09	-1%	-1%		-3%
Coste de la energía	3,95	3,89	3,77	3,87	-38%	-46%	-50%	-50%
Mercado Diario	3,81	3,58	3,60	3,69	-37%	-49%	-51%	-51%
SS.CC	0,14	0,31	0,17	0,18	-59%	53%	-39%	-18%
Total	5,19	5,71	4,67	5,06	-31%	-32%	-43%	-41%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2006	2007	2008	Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009	2006 s/ 2005	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009 s/
Tarifa de acceso	1,18	0,82	0,81	1,00	12%	-30%	-1%	23%
Pagos por capacidad	0,16	0,15	0,15	0,14	1%	-2%	-4%	-3%
Coste de la energía	5,86	4,42	7,03	4,87	-2%	-25%	59%	-31%
Mercado Diario	5,51	4,19	6,78	4,63	-3%	-24%	62%	-32%
SS.CC	0,35	0,24	0,25	0,24	26%	-32%	4%	-4%
Total	7,19	5,39	7,99	6,01	0%	-25%	48%	-25%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

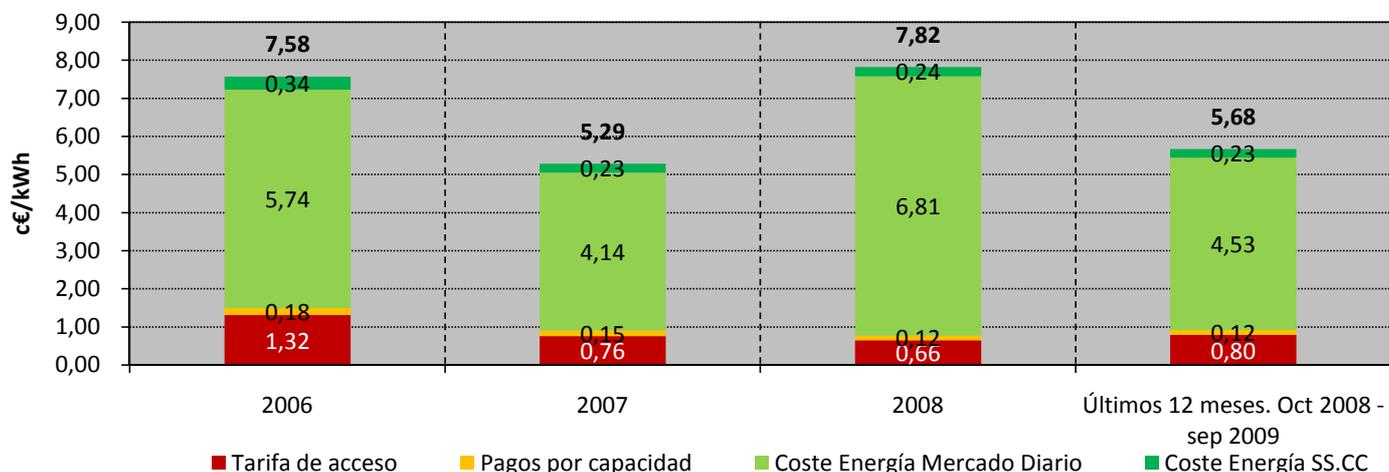
Consumidores de AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun-09	jul-09	ago-09	sep-09	jun 09 s/ jun 08	jul 09 s/ jul 08	ago 09 s/ ago 08	sep 09 s/ sep 08
Tarifa de acceso	0,85	1,26	0,73	0,88	2%	70%	45%	54%
Pagos por capacidad	0,16	0,21		0,09	-11%	-10%		-3%
Coste de la energía	3,86	3,77	3,73	3,80	-39%	-47%	-50%	-50%
Mercado Diario	3,73	3,50	3,56	3,63	-37%	-49%	-51%	-51%
SS.CC	0,13	0,27	0,16	0,17	-60%	38%	-39%	-18%
Total	4,87	5,23	4,45	4,77	-33%	-35%	-44%	-43%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2006	2007	2008	Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009	2006 s/ 2005	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009 s/
Tarifa de acceso	1,32	0,76	0,66	0,80	24%	-42%	-14%	21%
Pagos por capacidad	0,18	0,15	0,12	0,12	3%	-15%	-21%	1%
Coste de la energía	6,08	4,37	7,05	4,76	2%	-28%	61%	-32%
Mercado Diario	5,74	4,14	6,81	4,53	1%	-28%	64%	-33%
SS.CC	0,34	0,23	0,24	0,23	25%	-32%	2%	-6%
Total	7,58	5,29	7,82	5,68	5%	-30%	48%	-27%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación por el suministro de electricidad del consumidor medio

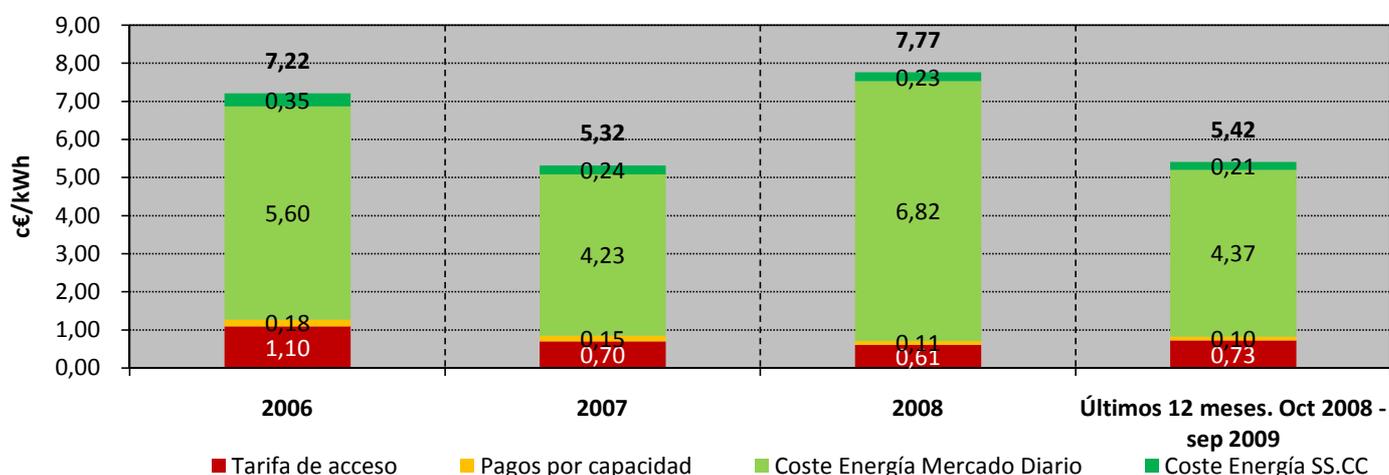
Consumidores de AT 4 (> 145 kV)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun-09	jul-09	ago-09	sep-09	jun 09 s/ jun 08	jul 09 s/ jul 08	ago 09 s/ ago 08	sep 09 s/ sep 08
Tarifa de acceso	0,67	1,06	0,65	0,72	-31%	62%	41%	41%
Pagos por capacidad	0,13	0,18		0,07	-18%	-19%		-12%
Coste de la energía	3,82	3,71	3,73	3,75	-39%	-47%	-50%	-51%
Mercado Diario	3,69	3,47	3,56	3,58	-37%	-50%	-51%	-51%
SS.CC	0,13	0,25	0,16	0,17	-60%	28%	-39%	-20%
Total	4,61	4,95	4,38	4,54	-37%	-38%	-45%	-44%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2006	2007	2008	Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009	2006 s/ 2005	2007 s/ 2006	2008 s/ 2007	Últimos 12 meses. Oct 2008 - sep 2009 s/
Tarifa de acceso	1,10	0,70	0,61	0,73	23%	-36%	-13%	19%
Pagos por capacidad	0,18	0,15	0,11	0,10	-7%	-14%	-31%	-1%
Coste de la energía	5,94	4,47	7,05	4,59	-3%	-25%	58%	-35%
Mercado Diario	5,60	4,23	6,82	4,37	-4%	-24%	61%	-36%
SS.CC	0,35	0,24	0,23	0,21	24%	-31%	-2%	-9%
Total	7,22	5,32	7,77	5,42	0%	-26%	46%	-30%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 11 de 2009), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Enero - 2010

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	2007	2008	2008	2009		
			Tr. IV	Tr. I	Tr. II	Tr. III
<i>Gasto en consumo final</i>	4,1	0,9	-1,5	-3,5	-4,2	-2,1
- Gasto en consumo final de los hogares	3,6	-0,6	-4,3	-6,9	-7,5	-4,2
- Gasto en consumo final de las ISFLSH ⁽²⁾	4,5	0,8	1,9	1,2	4,2	4,1
- Gasto en consumo final de las AAPP	5,5	5,5	5,9	7,7	5,6	3,7
<i>Formación bruta de capital fijo</i>	4,6	-4,4	-12,3	-15,2	-18,2	-15,5
- Bienes de equipo	9,0	-1,8	-14,1	-24,0	-30,5	-24,0
- Construcción	3,2	-5,5	-11,5	-11,0	-11,8	-11,1
- Otros Productos	3,6	-4,3	-12,3	-14,5	-19,6	-19,8
<i>Variación de existencias ⁽³⁾</i>	-0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	-0,1
Demanda nacional ⁽³⁾	4,4	-0,5	-4,1	-7,0	-8,9	-4,9
<i>Exportación de bienes y servicios</i>	6,6	-1,0	-6,7	-17,1	-14,9	-11,2
<i>Importación de bienes y servicios</i>	8,0	-4,9	-15,4	-22,7	-23,7	-14,3
PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado	3,6	0,9	-0,9	-3,9	-5,1	-3,4

COMPONENTES DE LA DEMANDA	2007	2008	2008	2009		
			Tr. IV	Tr. I	Tr. II	Tr. III
<i>Agricultura, ganadería y pesca</i>	1,8	-0,8	-2,8	-2,0	-1,0	-0,4
<i>Energía</i>	0,9	1,9	-1,7	-8,2	-10,3	-5,7
<i>Industria</i>	0,9	-2,1	-5,6	-14,9	-20,8	-13,4
<i>Construcción</i>	2,3	-1,3	-4,2	-6,3	-7,1	-6,9
<i>Ramas de los servicios</i>	5,0	2,2	1,0	-0,9	-1,9	-1,0
- Servicios de mercado	5,1	1,6	0,1	-1,7	-3,4	-2,0
- Servicios de no mercado	4,8	4,4	3,9	2,3	3,6	2,9
<i>Impuestos netos sobre los productos</i>	1,0	-1,0	-1,7	-1,6	-3,2	-2,4
- IVA que grava los productos	2,8	-1,4	-3,7	-3,8	-5,2	-4,4
- Impuestos netos sobre productos importados	3,3	-1,0	-6,7	-10,1	-11,1	-12,5
- Otros impuestos netos sobre los productos	-1,6	-0,5	1,2	1,9	1,2	1,5
PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado	3,6	0,9	-0,9	-3,9	-5,1	-3,4

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 2008 - 2010

Variación en % sobre el mismo periodo del año anterior, salvo indicación en contrario. 28 septiembre 2009

CONCEPTOS	2008	2009	2010
PIB por componentes de la demanda (% variación real)			
Gasto en consumo final nacional	0,9	-2,3	0,2
<i>Gasto en consumo final nacional privado (a)</i>	-0,6	-4,1	-0,4
<i>Gasto en consumo final de las AA,PP,</i>	5,5	2,9	1,8
Formación bruta de capital	-3,9	-14,1	-4,6
Formación bruta de capital fijo	-4,4	-14,2	-4,7
<i>Bienes de equipo</i>	-1,8	-21,3	-2,4
<i>Otros productos</i>	-4,3	-9,6	1,0
<i>Construcción</i>	-5,5	-12,5	-7,5
Variación de existencias (contribución al crecimiento del PIB)	0,1	0,0	0,0
Demanda nacional	-0,5	-5,6	-1,0
Exportación de bienes y servicios	-1,0	-16,2	2,1
Importación de bienes y servicios	-4,9	-20,5	-0,6
Saldo exterior (contribución al crecimiento del PIB)	1,4	2,3	0,7
PIB	0,9	-3,6	-0,3
PIB a precios corrientes: miles de millones de euros	1.088,5	1.053,7	1.050,9
PIB a precios corrientes: variación en porcentaje	3,4	-3,2	-0,3
Precios (variación en porcentaje)			
Deflactor del PIB	2,5	0,4	0,1
Costes laborales, empleo y paro (variación en porcentaje)			
Remuneración (coste laboral) por asalariado	6,1	2,9	1,5
Empleo total (b)	-0,6	-5,9	-1,7
Empleo asalariado (b)	-0,8	-5,7	-1,5
Productividad por ocupado(b)	-117,3	-1.119,3	-303,5
Coste laboral unitario	1,5	2,5	1,4
<i>Pro memoria: Encuesta de Población Activa</i>			
<i>Tasa de paro (% de la población activa) (c)</i>	11,3	17,9	18,9
<i>Parados (miles)</i>	2.590,6	4.157,9	4.369,3
Sector exterior (porcentaje del PIB)			
Saldo comercial (fob-fob)	-7,9	-4,6	-4,5
Capacidad (+) necesidad (-) de financiación frente al resto del mundo	-9,1	-5,2	-5,2

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) Contribución al crecimiento del PIB en puntos porcentuales

(c) Equivalente a tiempo completo

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)		
2007	septiembre	2,68	2,28	3,58	1,64	1,28	-1,32	4,74	4,35
	octubre	3,58	7,01	4,64	5,61	1,00	5,32	4,69	4,38
	noviembre	4,07	10,69	5,40	9,04	0,37	-0,80	4,64	4,25
	diciembre	4,22	11,45	5,68	10,17	-0,07	0,21	4,85	4,35
2008	enero	4,28	13,41	6,29	11,09	-0,01	-0,83	4,48	4,18
	febrero	4,37	13,27	6,35	11,02	-0,30	3,82	4,36	4,14
	marzo	4,50	14,12	6,59	12,38	-1,26	-15,28	4,60	4,12
	abril	4,19	13,35	6,64	13,30	-2,78	11,96	4,78	4,31
	mayo	4,60	16,51	7,44	17,38	-5,04	-8,43	4,86	4,42
	junio	5,01	19,20	8,43	21,12	-6,77	-10,89	4,94	4,79
	julio	5,27	21,40	10,16	27,36	-7,54	-1,87	4,96	4,80
	agosto	4,90	17,57	9,22	23,19	-8,92	-11,52	4,97	4,56
	septiembre	4,54	14,78	8,29	19,95	-11,26	-4,68	5,02	4,57
	octubre	3,56	9,31	6,15	14,87	-13,84	-12,18	5,11	4,47
	noviembre	2,38	-0,51	2,88	4,32	-16,31	-18,33	4,24	4,15
	diciembre	1,43	-7,25	0,36	-3,42	-18,44	-16,00	3,29	3,86
2009	enero	0,81	-9,31	-0,53	-2,18	-19,93	-24,51	2,46	4,15
	febrero	0,66	-8,14	-1,14	-1,93	-20,82	-24,26	1,94	4,23
	marzo	-0,06	-11,59	-2,52	-5,02	-20,87	-13,48	1,64	4,06
	abril	-0,16	-12,39	-3,37	-6,80	-19,93	-28,37	1,42	4,01
	mayo	-0,86	-15,27	-4,44	-9,77	-18,56	-22,30	1,28	4,05
	junio	-1,00	-14,16	-4,90	-10,10	-17,24	-14,31	1,23	4,24
	julio	-1,37	-15,87	-6,73	-15,97	-15,99	-16,92	0,97	4,01
	agosto	-0,81	-10,23	-5,52	-11,50	-14,35	-10,56	0,86	3,78
	septiembre	-1,03	-10,15	-5,38	-11,46	-12,32	-12,73	0,77	3,80
	octubre	-0,66	-6,56	-4,26	-8,40	-10,02	-12,88	0,74	3,77
	noviembre	0,30	1,94	-1,83	-0,75	-7,71	-4,07	0,72	3,79
	diciembre	0,79	7,49					0,71	3,80

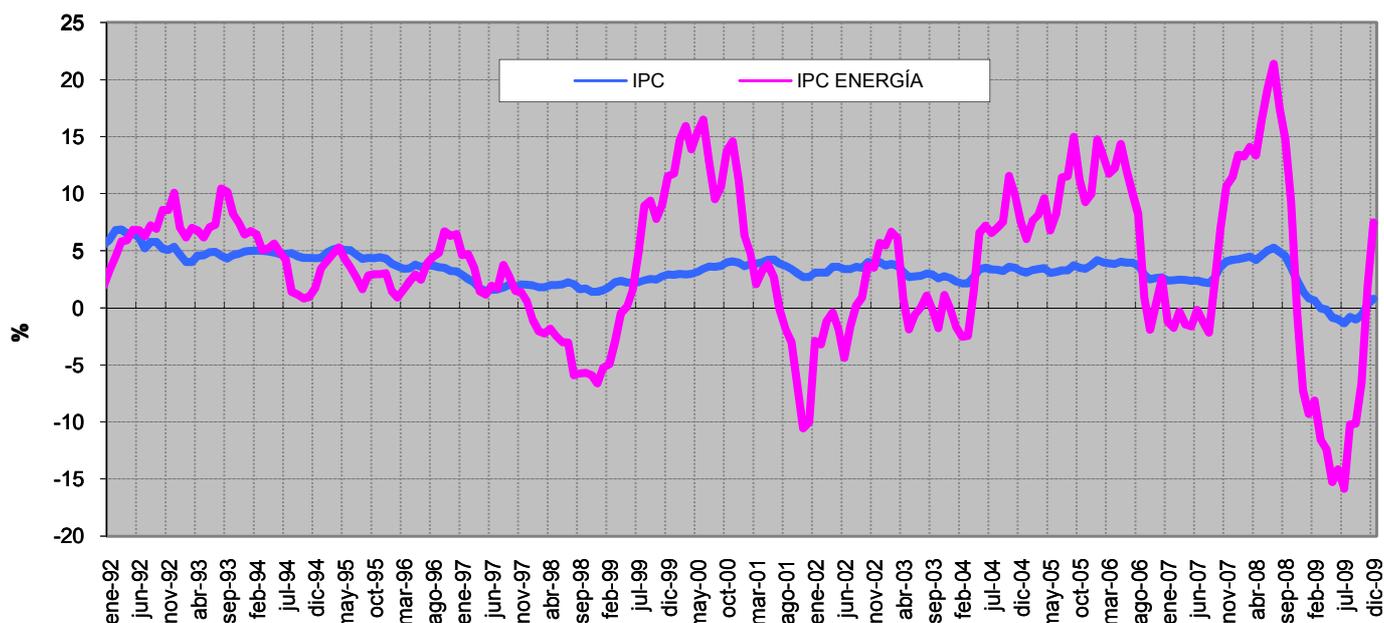
Fuente: INE, MEH y Banco de España

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.

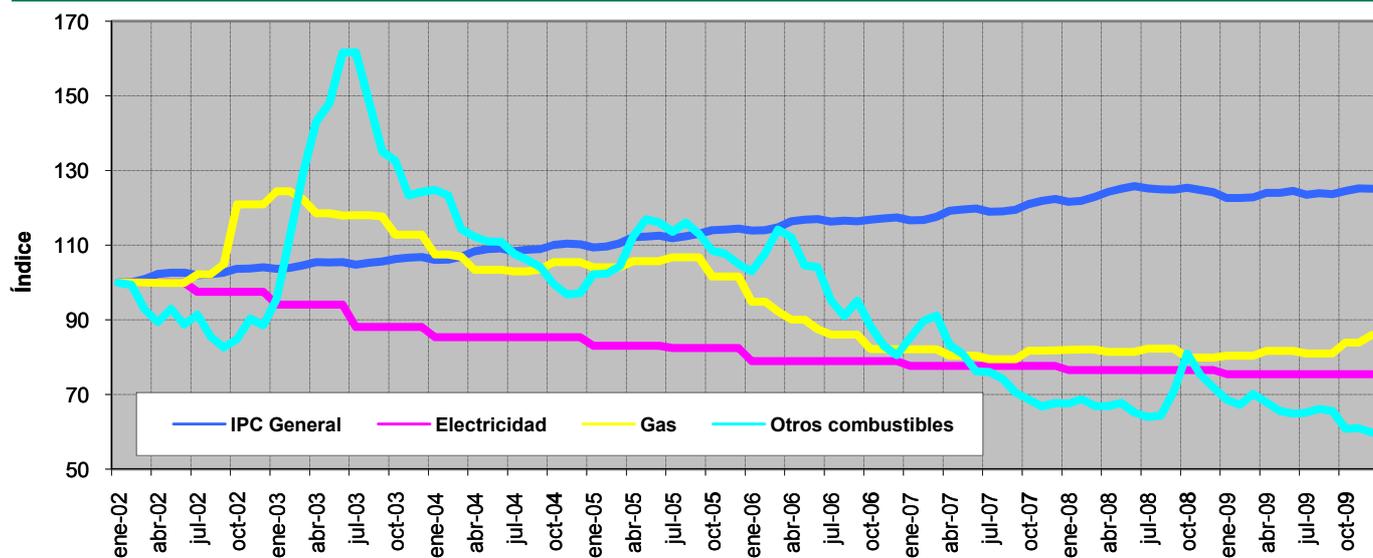
9.- Indicadores económicos

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

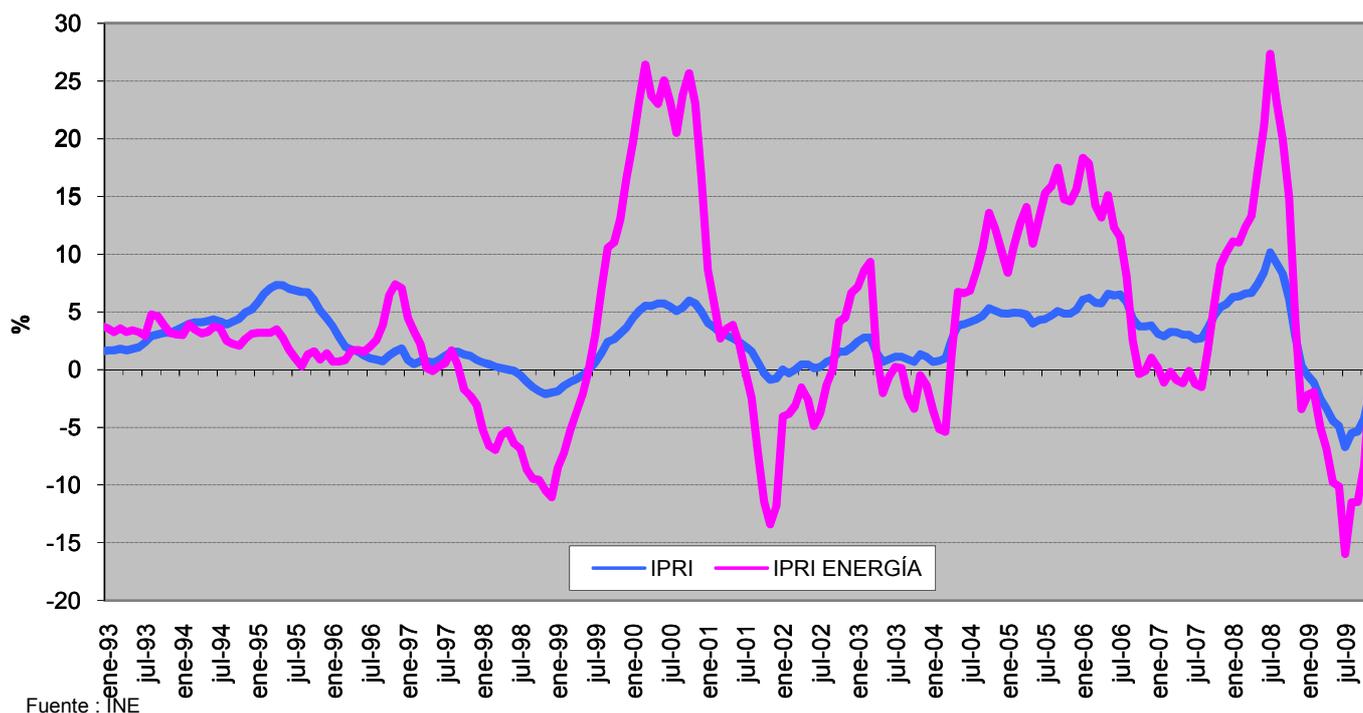
Gastos de butano y propano, etc, así como el alquiler y lectura de contadores, botellas y contenedores para estos gases

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

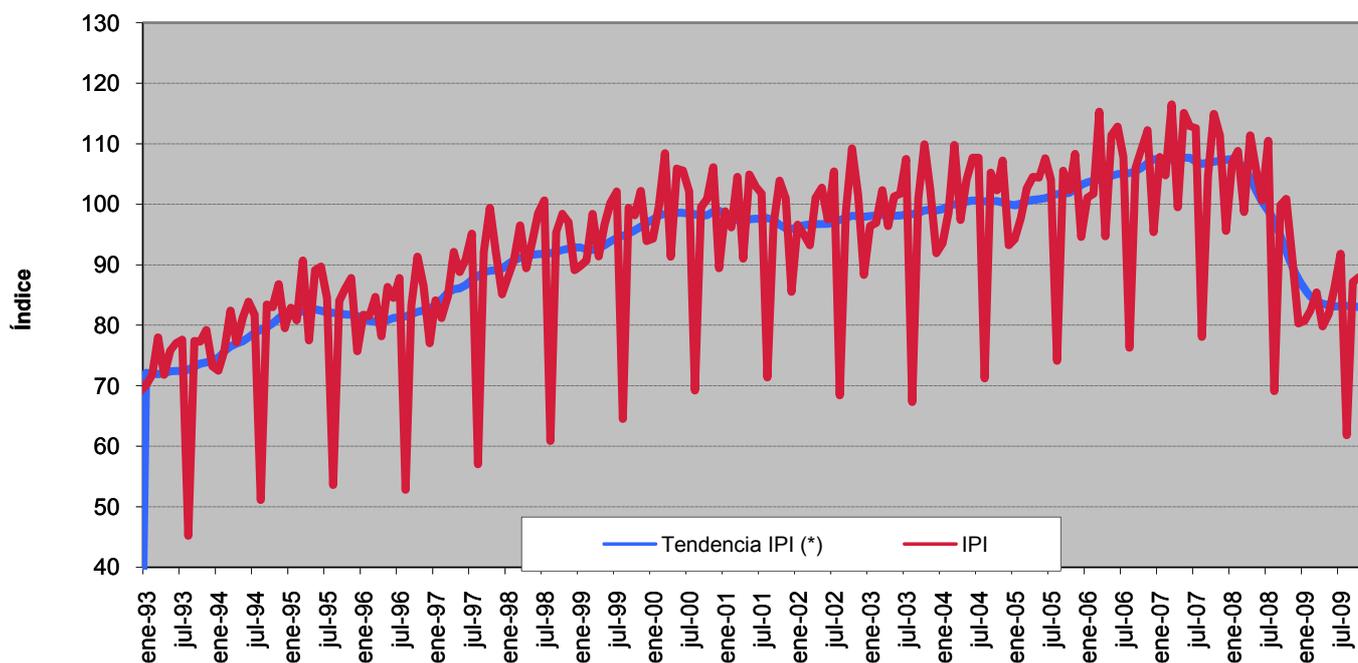
Gastos de carbón. Coque, aglomerados de carbón, madera, carbón vegetal...

9.- Indicadores económicos

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



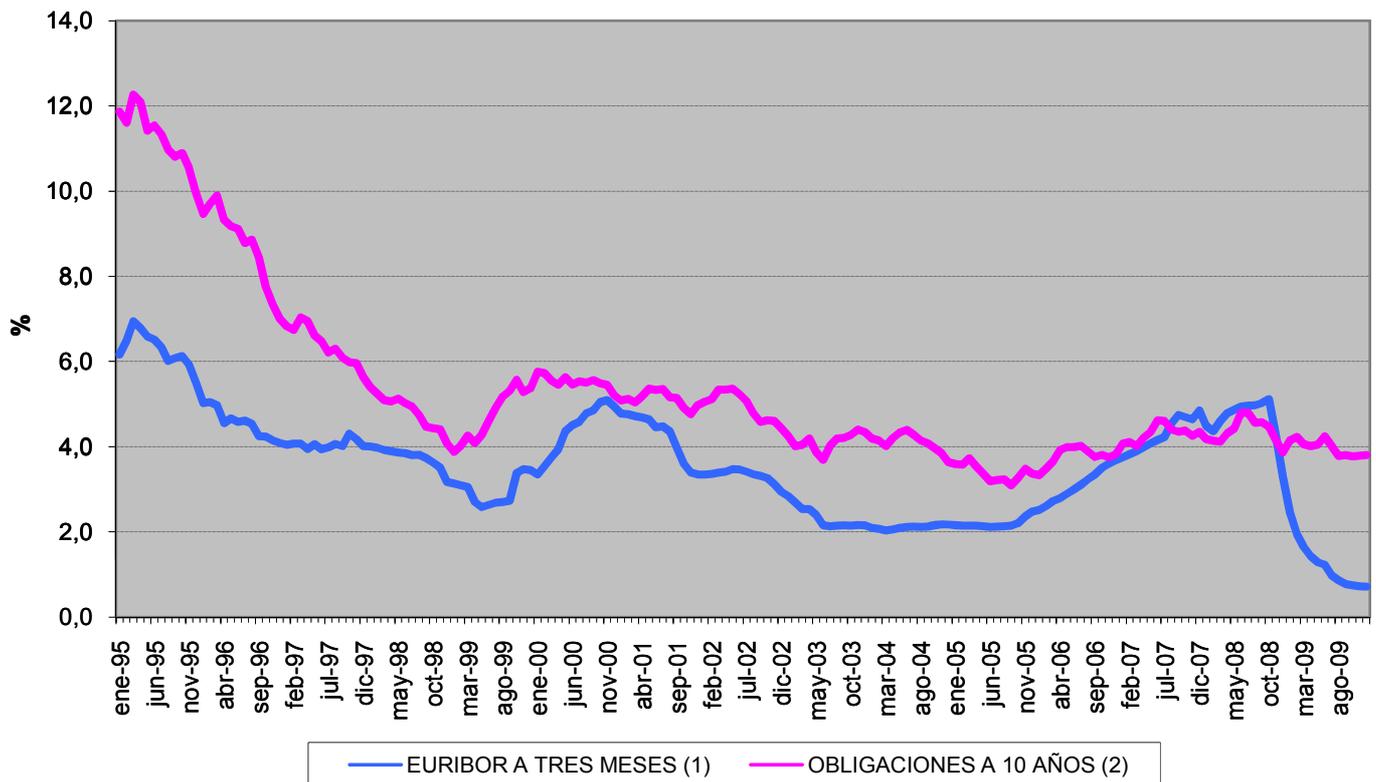
Evolución del Índice de Producción Industrial y de su tendencia (*)
Base 1990



(*) 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