



Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Regulación y Competencia
Subdirección de Régimen de Sistemas Regulados

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Abril - 2008



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
Demanda máxima en b.c. del sistema 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
Estructura de consumo total por niveles de tensión	9
Pérdidas implícitas mensuales	11
Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo	11
2.2 Demanda de consumidores peninsulares	12
Energía consumida	12
Estructura del consumo total por niveles de tensión	13
Pérdidas implícitas mensuales	15
Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo	15
2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares	16
Energía consumida	16
Estructura del consumo total por niveles de tensión	17
Pérdidas implícitas mensuales	19
Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo	19
3.- Estructura Tarifaria	20
3.1 Estructura tarifaria nacional	20
Energía consumida y precio medio. Tarifa integral y tarifa de acceso	20
Participación de la energía consumida en el mercado	22
3.2 Estructura tarifaria peninsular	23
Energía consumida y precio medio. Tarifa integral y tarifa de acceso	23
Estructura de consumo a tarifa integral y a tarifa de acceso	25
Participación de la energía consumida en el mercado	27



Índice

3.3 Estructura tarifaria extrapeninsular e insular	28
Energía consumida y precio medio. Tarifa integral y tarifa de acceso	28
Estructura de consumo a tarifa integral y a tarifa de acceso	30
Participación de la energía consumida en el mercado	32
4 - Evolución del mercado minorista de baja tensión (BT)	33
4.1 Evolución del mercado minorista nacional de BT	33
Número de clientes y energía consumida	33
Participación del número de clientes en el mercado	35
Participación de la energía consumida en el mercado	35
4.2 Evolución del mercado minorista peninsular de BT	36
Número de clientes y energía consumida	36
Participación del número de clientes en el mercado	38
Participación de la energía consumida en el mercado	38
4.3 Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT	39
Número de clientes y energía consumida	39
Participación del número de clientes en el mercado	41
Participación de la energía consumida en el mercado	41
5.- Costes previstos del sistema y tarifa media	42
Estructura de costes previstos	42
Composición de la tarifa media	43
Evolución tarifaria e IPC	45
6.- Mercado de producción. España	46
Evolución del mercado de electricidad	46
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores	48
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	49
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores	50
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	51
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos del RD 1164/2001	52
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	53
7.- Mercado de producción. MIBEL	55
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	55
Aplicación del "Market Splitting"	55



Índice

INDICADORES ECONÓMICOS

8.- Indicadores económicos	56
PIB y sus componentes	57
Escenario macroeconómico 2006 - 2008	58
Índice de precios al consumo (IPC)	59
Índice de precios industriales (IPRI)	59
Índice de producción industrial (IPI)	59
Tipos de interés a corto y a largo plazo	59



Glosario

Agente externo. Entidad no nacional autorizada para operar en el mercado de producción español.

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.- Es el 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.

Consumos y Facturaciones de Ceuta y Melilla

Se ha procedido a integrar los consumos y facturaciones realizadas por las distribuidoras acogidas a la D.T. 11ª de la Ley 54/1997 situadas en las ciudades autónomas de Ceuta y Melilla, en la información referida al ámbito extrapeninsular e insular.

No obstante, sólo se dispone de información de las facturaciones realizadas en los ámbitos Ceutí y Melillense a partir de enero de 2004 y de los consumos realizados en dichas ciudades autónomas a partir de enero de 2002.

Por lo tanto, en los ámbitos nacional y extrapeninsular, el presente boletín únicamente muestra datos de consumo posteriores a enero de 2002 y datos de precios medios posteriores a enero de 2004.

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 calculado 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

Abril - 2008

HECHOS RELEVANTES



Evolución de la demanda en barras de central

La demanda en barras nacional se redujo en el mes de marzo de 2008 en un -0,18% sobre el mismo mes del año 2007, mientras que en el mismo periodo del año anterior se registró un incremento de 3,22%.

En el sistema peninsular, la demanda en barras se redujo en este mes en un -0,68% y en el sistema extrapeninsular e insular aumentó en un 8,58%. Sin embargo, la variación que obtendríamos para el sistema peninsular si corregimos los efectos de temperatura y laboralidad (la Semana Santa fue en el mes de abril en 2007 y en marzo en 2008) sería de un 2,85%, según datos de REE.

Cabe señalar que el crecimiento registrado en la demanda en barras de central nacional en el año 2007 fue de un 2,93%, incremento inferior al previsto en el expediente de tarifas (3,5%).

El 93,3% de la demanda nacional registrada en el mes de marzo de 2008 fue cubierta mediante cuatro tecnologías de producción: régimen especial (29,0%), nuclear (23,1%), carbón (17,2%), ciclo combinado (30,0%). Cabe destacar que el régimen especial fue la tecnología más utilizada en el sistema peninsular, al igual que sucedió en los meses de marzo de 2006 y de 2007.

Evolución de la demanda en consumo y participación en el mercado

Durante el mes de diciembre de 2007, último mes que puede considerarse cerrado en la base de datos de liquidaciones eléctricas, la demanda en consumo nacional se incrementó en un 2,71%, valor inferior al registrado en el mismo periodo del año anterior (3,63%). Dicho aumento se debió fundamentalmente al aumento del 6,31% registrado en el NT4, siendo la variación del resto de niveles de tensión muy inferiores.

En dicho mes de diciembre de 2007, el 28,40 % de la demanda nacional fue adquirida por los consumidores del mercado liberalizado, valor que es 2,1% puntos porcentuales inferior a la participación registrada en el mes de noviembre de 2007.

En relación con los consumidores de baja tensión a nivel nacional, durante el mes de diciembre de 2007 sólo el 6,8% de los mismos (1.683.990 clientes), lo que supone el 12% del total de la energía adquirida en ese nivel de tensión, adquirieron energía en el mercado liberalizado. Cabe señalar que el número de clientes de baja tensión en el mercado liberalizado en diciembre de 2007 aumentó en 28.143 clientes respecto al mes anterior.

Cabe señalar que el crecimiento de la demanda en consumo nacional en 2007 respecto al año anterior fue de un 2,42%, valor inferior a la previsión de la demanda realizada en el expediente de tarifas, que era de un 3,5%. En el año 2007, el 27,1% de la demanda nacional fue adquirida en el mercado liberalizado, valor que es inferior a la previsión de participación del expediente de tarifas (31,7%), ligeramente superior a la participación de 2006 (23,5%) e inferior a la participación registrada en el año 2005 (36,3%).



En lo referente a la participación del consumo en el mercado liberalizado sobre el total en el año 2007, se observa que los consumidores conectados al nivel de tensión 1 (entre 1 kV y 36 kV) fueron el grupo más importante ya que adquirieron el 55,5% de la energía de ese nivel de tensión, seguidos de los consumidores conectados al nivel de tensión 2 (entre 36 kV y 72,5 kV) con un 39,8%.

Por otra parte, los consumidores del nivel de tensión 3 (entre 72,5 kV y 145 kV) adquirieron el 14,5% y los consumidores del nivel de tensión 4 (mayor de 145 kV) el 6,1% de la energía total en estos niveles de tensión.

La participación del consumo en el mercado liberalizado aumentó para todos los niveles de tensión respecto al año 2006, excepto para el nivel de tensión 0, cuya participación fue del 14,3% en 2006 y para el nivel de tensión 4, con una participación del 6,6% en ese año.

Costes previstos del sistema para el ejercicio 2008

La Orden ITC/3960/2007, de 28 de diciembre, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de enero de 2008, revisa los costes y las tarifas aplicables a partir de dicha fecha. La citada Orden reconoce la existencia de un déficit de actividades reguladas en las de 1.200 M€ entre el 1 de enero de 2008 y el 31 de marzo de 2008. De acuerdo con el escenario de previsión de la demanda de esta Comisión correspondiente al ejercicio 2008, se estima que el déficit del ejercicio 2008 podría alcanzar los 4.850 M€ (sin considerar la devolución de los derechos de CO₂), si bien el valor final dependerá de la evolución de los precios del mercado.

Por un lado, cabe señalar que los costes de producción previstos para el ejercicio 2008 se han incrementado en un 36% respecto al año anterior, como resultado de un incremento del coste de producción del régimen ordinario de un 35% y de un incremento del 27% de las primas del régimen especial.

Por otro lado, los costes permanentes han aumentado en un 38,8% respecto al año anterior debido al incremento registrado en la cantidad destinada al pago de las anualidades de los déficit de años anteriores, que ha alcanzado en el ejercicio 2008 la cantidad de 1.529 millones de euros, cantidad que es un 85% superior a la destinada en el año 2007.

Asimismo, la citada Orden ha incrementado la retribución de las instalaciones de transporte el 11,7% y la de la actividad de distribución un 9,2%.

Evolución del mercado de producción

En el mes de marzo de 2008, el precio medio ponderado del mercado diario fue de 5,99 c€/kWh, un 14,2% inferior al registrado en febrero de 2008 y un 98,4% superior al registrado en el mismo mes del año anterior. Cabe señalar que el precio medio del mercado diario registrado entre los meses de enero y marzo de 2008 (6,73 c€/kWh) es un 25,3% superior a la previsión considerada en el expediente de tarifas correspondiente al año 2008 (5,37 c€/kWh).



En el mes de marzo de 2008, el precio de los distribuidores (6,249 cent €/kWh) fue un 4,3% inferior al de comercializadores y consumidores cualificados (6,531 cent €/kWh). El menor precio de los distribuidores es debido a que, de acuerdo con lo establecido en la Orden ITC/3860/2007, a partir del 1 de enero de 2008 sólo los comercializadores y consumidores cualificados están obligados al pago por capacidad.

Cabe destacar que en el mes de marzo de 2008 se ha reducido la convergencia de precios entre España y Portugal, situándose la diferencia de precios entre ambos mercados en 0,73 cent €/kWh, cifra superior a la diferencia registrada en febrero de 2008 (0,492 cent €/kWh). Este incremento en el diferencial de precios de ambos mercados en el mes de marzo de 2008 es consecuencia de una disminución de precios en España (-14,2%) superior a la registrada de Portugal (-10,0%) respecto al mes anterior.

El mayor diferencial de precios en el mes de marzo de 2008 entre ambos países se refleja en un aumento en la aplicación del procedimiento de "market splitting", que se aplicó en el 68% de las horas y afectó al 66% de la energía intercambiada en este mes, respecto al mes de febrero de 2008, en el que se aplicó un 52% de las horas y afectó al 51% de la energía.

Conclusiones

Durante el año 2007, el crecimiento de la demanda de consumidores nacionales fue de un 2,42%, un 1% inferior a la registrada en 2006 (3,4%) y un 2,4% inferior a la registrada en 2005 (4,8%), confirmándose la ralentización del crecimiento de la demanda iniciada en años anteriores.

Asimismo, durante 2007 se ha producido una ligera recuperación de la participación de la energía consumida en el mercado (27,1%), sobre los valores registrados en el ejercicio 2006 (23,5%), si bien no se han alcanzado los valores registrados en el año 2005 (36,3%).

El precio medio ponderado del mercado diario registrado entre los meses de enero y marzo de 2008 (6,73 c€/kWh) se sitúa en máximos históricos, siendo un 25% superior al previsto en el expediente de tarifas para el ejercicio 2008 (5,37 c€/kWh).

Se estima que el déficit de las actividades reguladas del ejercicio 2008 podría alcanzar los 4.850 M€ (sin considerar la devolución de los derechos de CO₂), si bien, dicho déficit se podría incrementar si no se traslada la evolución de los costes de generación a las tarifas integrales.



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Abril - 2008

INDICADORES ELÉCTRICOS



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Abril - 2008

1. Demanda en barras de central

Demanda nacional

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	24.598	25.371	25.738	1,45	3,14	1,45	2,78	2,78
Febrero	22.294	22.238	23.780	6,93	1,53	4,01	2,71	3,37
Marzo	23.003	23.743	23.699	-0,18	2,09	2,61	2,71	3,07
Abril	19.683	21.339	-	-	3,48	-	3,54	-
Mayo	21.495	21.983	-	-	3,24	-	3,29	-
Junio	22.078	22.247	-	-	2,83	-	3,24	-
Julio	24.375	24.188	-	-	2,27	-	2,61	-
Agosto	21.957	22.388	-	-	2,24	-	2,39	-
Septiembre	22.116	22.025	-	-	1,95	-	1,86	-
Octubre	21.584	22.421	-	-	2,13	-	1,76	-
Noviembre	21.607	23.803	-	-	2,84	-	2,66	-
Diciembre	23.977	24.907	-	-	2,93	-	2,93	-
Anual	268.766	276.652	73.217					

Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2008) y REE

Demanda peninsular

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	23.337	24.075	24.411	1,40	3,16	1,40	2,77	2,70
Febrero	21.135	21.089	22.533	6,85	1,56	3,94	2,72	3,28
Marzo	21.822	22.476	22.324	-0,68	2,03	2,41	2,68	2,96
Abril	18.564	20.138	-	-	3,44	-	3,54	-
Mayo	20.284	20.716	-	-	3,19	-	3,29	-
Junio	20.799	20.931	-	-	2,77	-	3,24	-
Julio	22.977	22.742	-	-	2,18	-	2,57	-
Agosto	20.554	20.979	-	-	2,17	-	2,34	-
Septiembre	20.776	20.664	-	-	1,87	-	1,80	-
Octubre	20.306	21.084	-	-	2,06	-	1,69	-
Noviembre	20.451	22.538	-	-	2,78	-	2,61	-
Diciembre	22.739	23.582	-	-	2,87	-	2,87	-
Anual	253.744	261.014	69.269					

Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2008) y REE

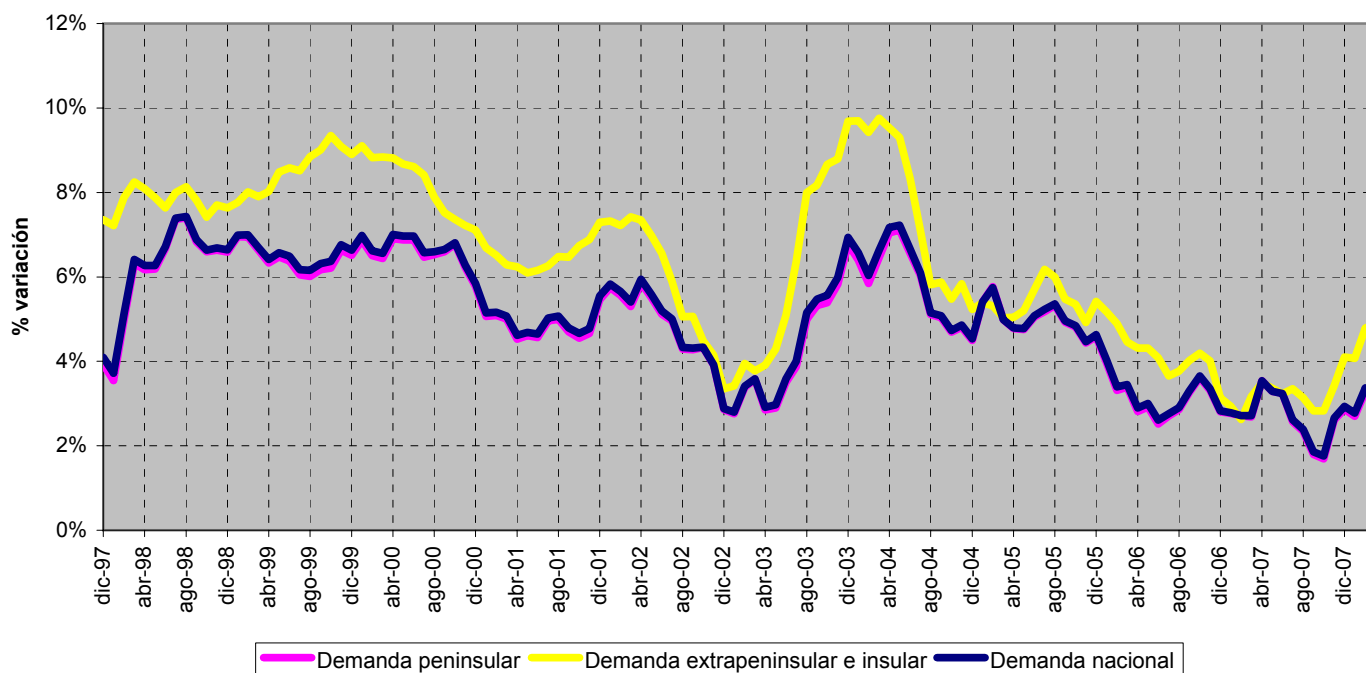
1. Demanda en barras de central

Demanda extrapeninsular e insular

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	1.261	1.296	1.327	2,40	2,79	2,40	2,93	4,07
Febrero	1.159	1.149	1.246	8,49	1,03	5,26	2,62	4,79
Marzo	1.180	1.267	1.375	8,58	3,09	6,39	3,17	4,91
Abril	1.120	1.201	-	-	4,08	-	3,48	-
Mayo	1.210	1.267	-	-	4,20	-	3,36	-
Junio	1.279	1.316	-	-	3,97	-	3,23	-
Julio	1.398	1.445	-	-	3,87	-	3,35	-
Agosto	1.403	1.409	-	-	3,39	-	3,14	-
Septiembre	1.339	1.361	-	-	3,18	-	2,83	-
Octubre	1.278	1.337	-	-	3,32	-	2,83	-
Noviembre	1.155	1.265	-	-	3,83	-	3,43	-
Diciembre	1.238	1.326	-	-	4,10	-	4,10	-
Anual	15.022	15.638	3.949					

Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2008) y REE

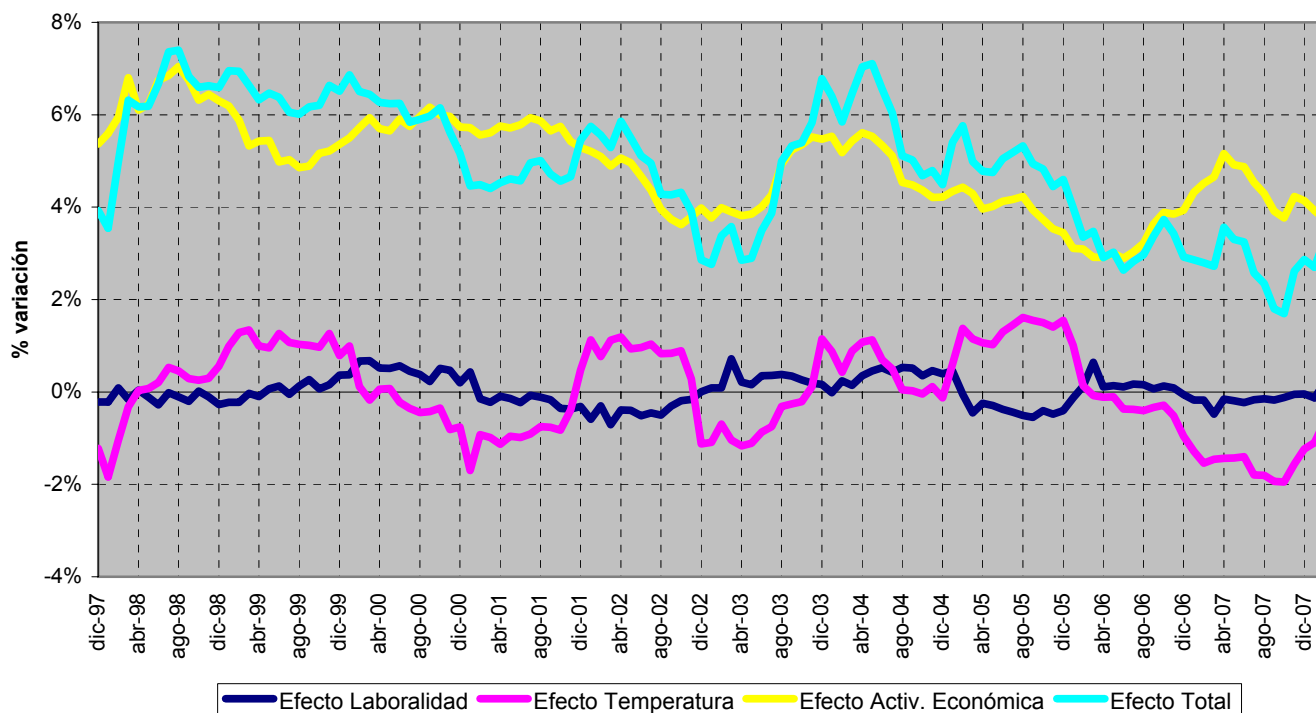
% Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central Nacional, Peninsular, Extrapeninsular e Insular



Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2008) y REE

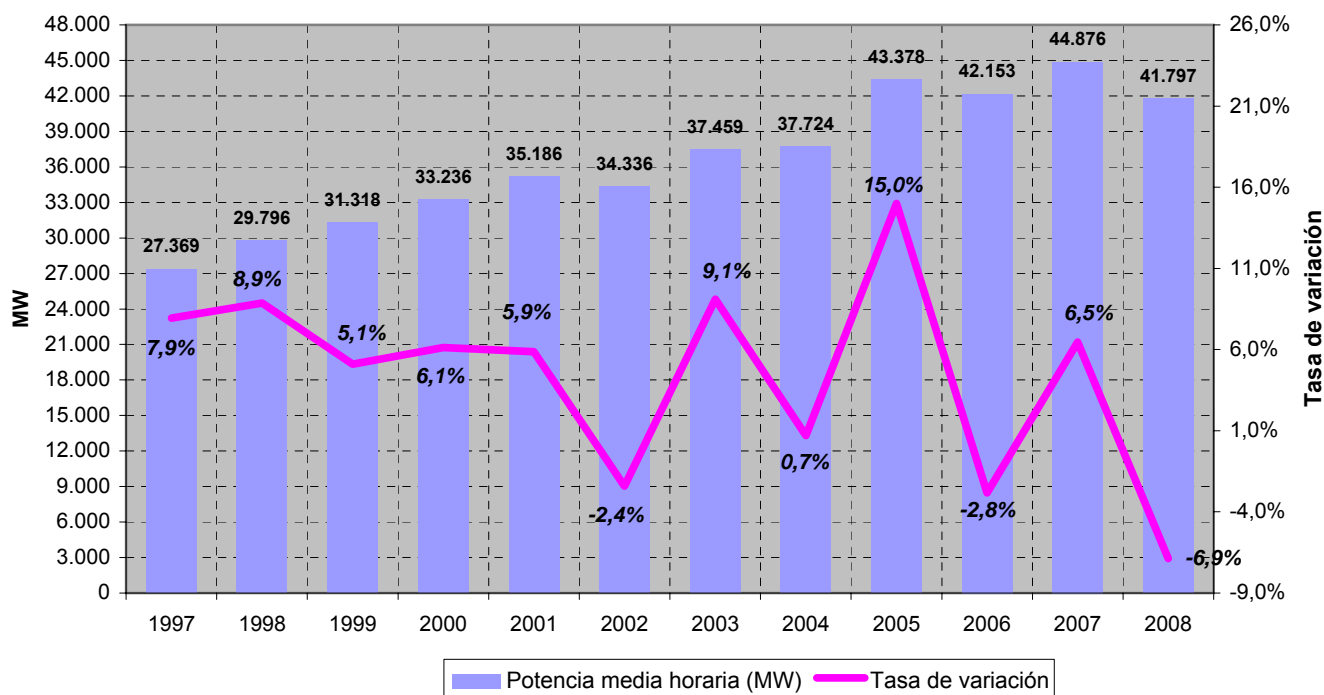
1. Demanda en barras de central

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



Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2008) y REE

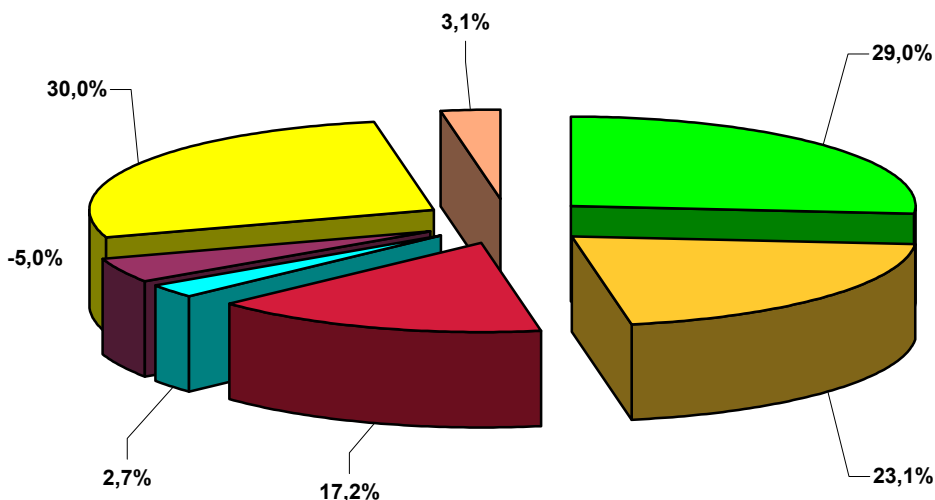
Demanda máxima en b.c. del sistema peninsular



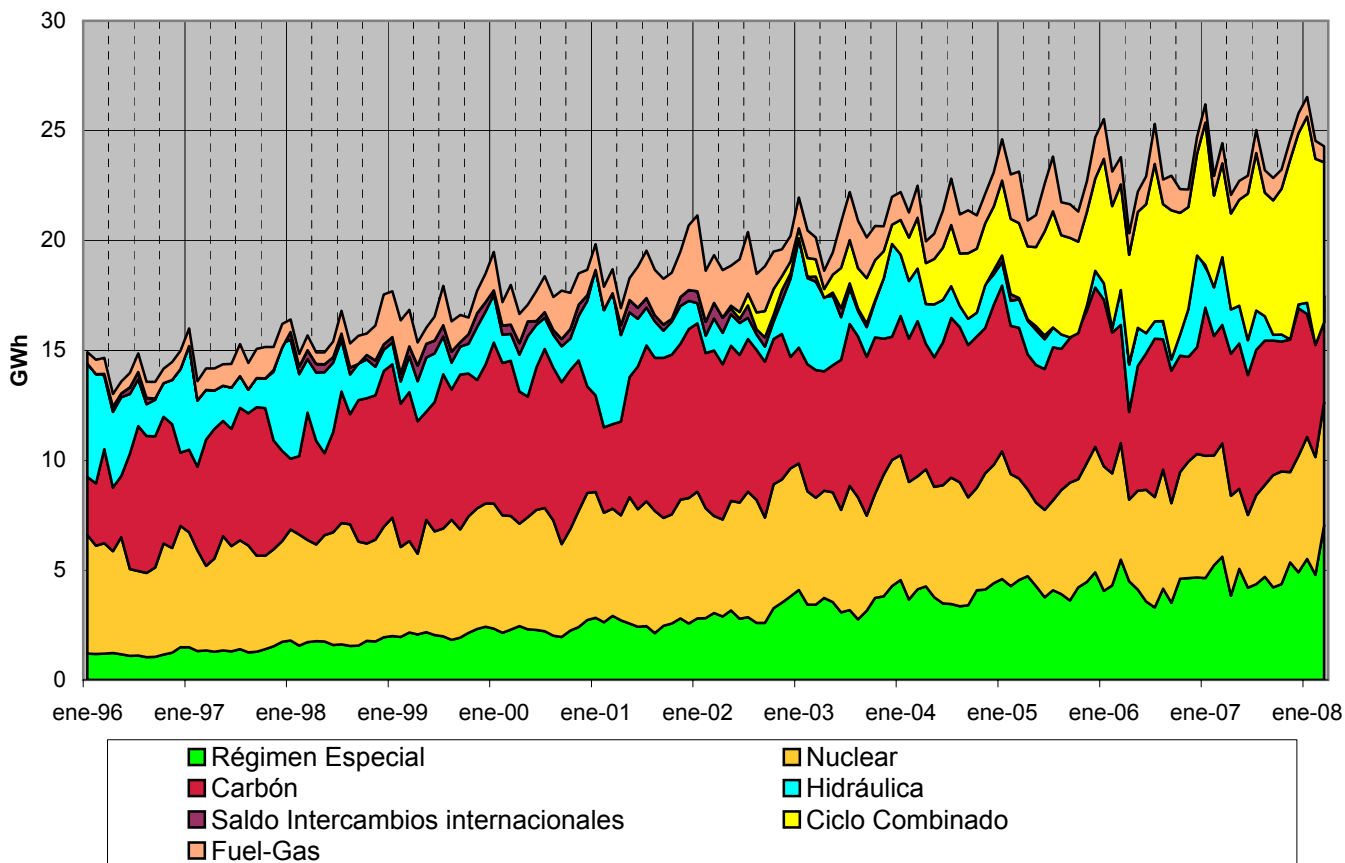
Fuente: REE

1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda nacional en el mes de marzo de 2008

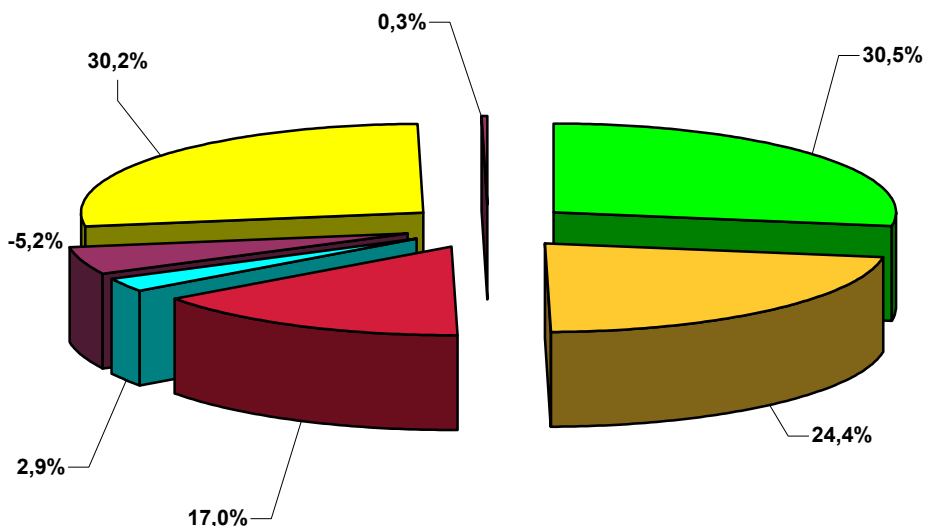


Cobertura de la demanda nacional. 1998 - 2008

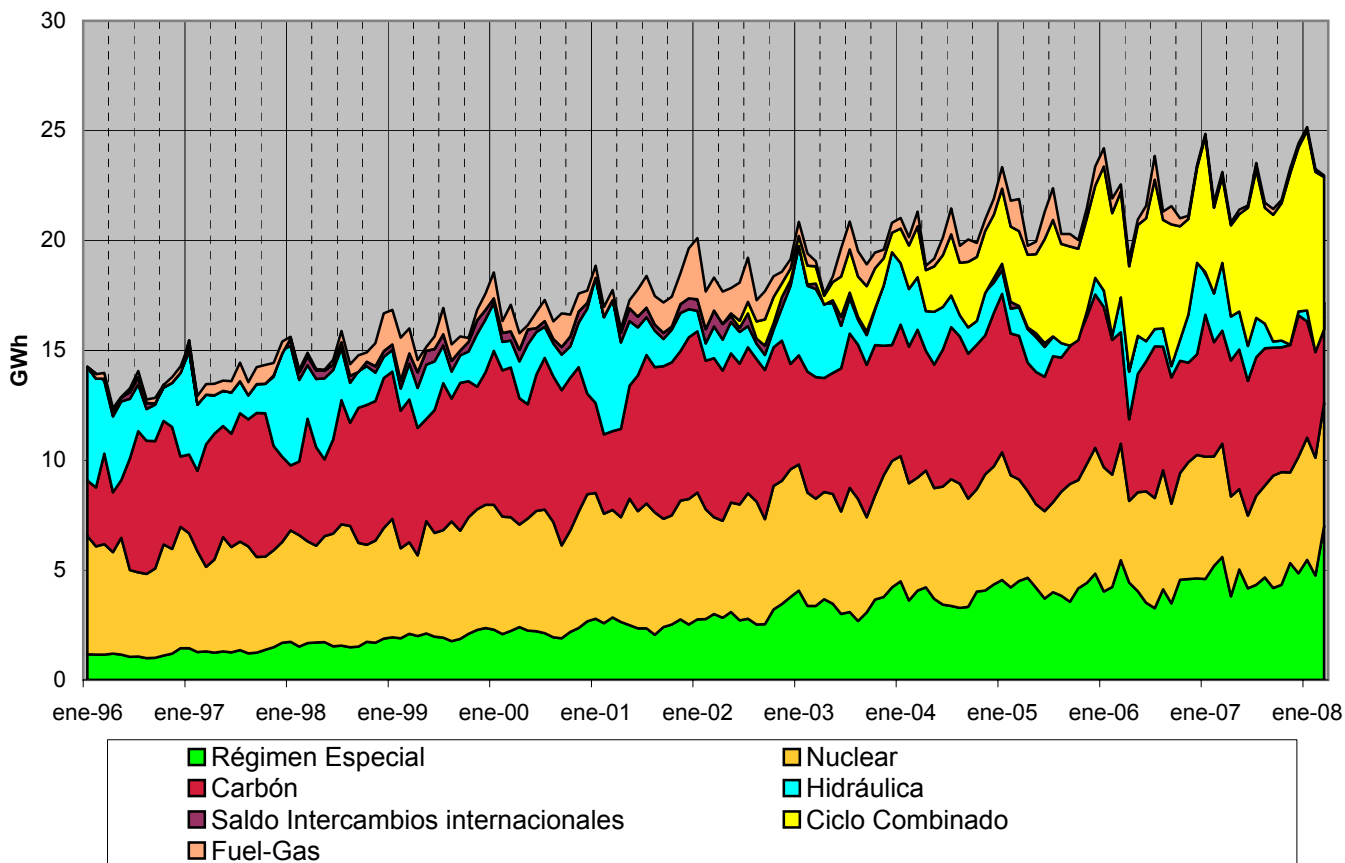


1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda peninsular en el mes de marzo de 2008

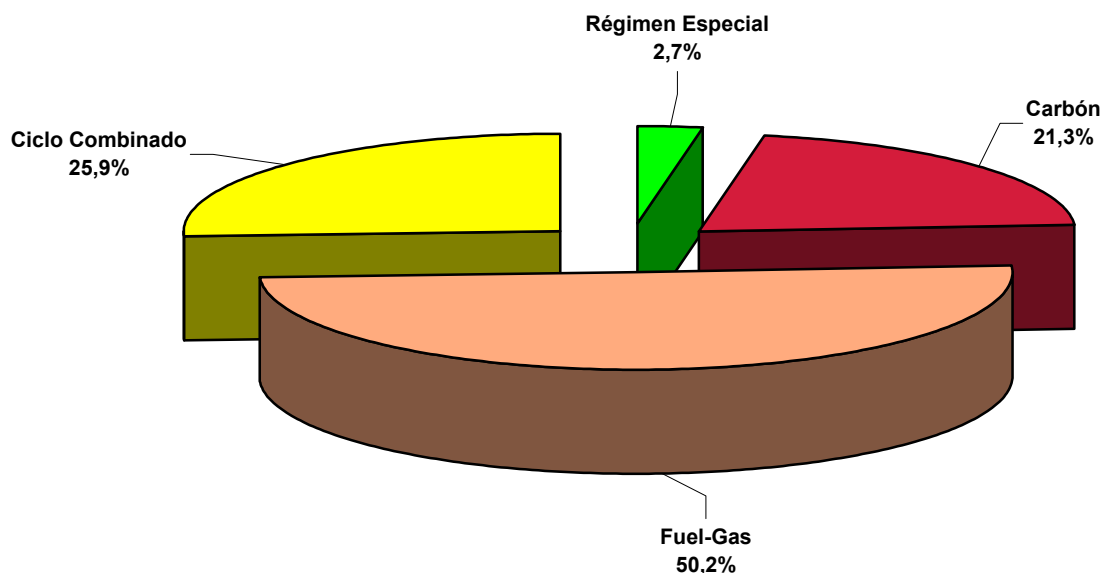


Cobertura de la demanda peninsular. 1998 - 2008

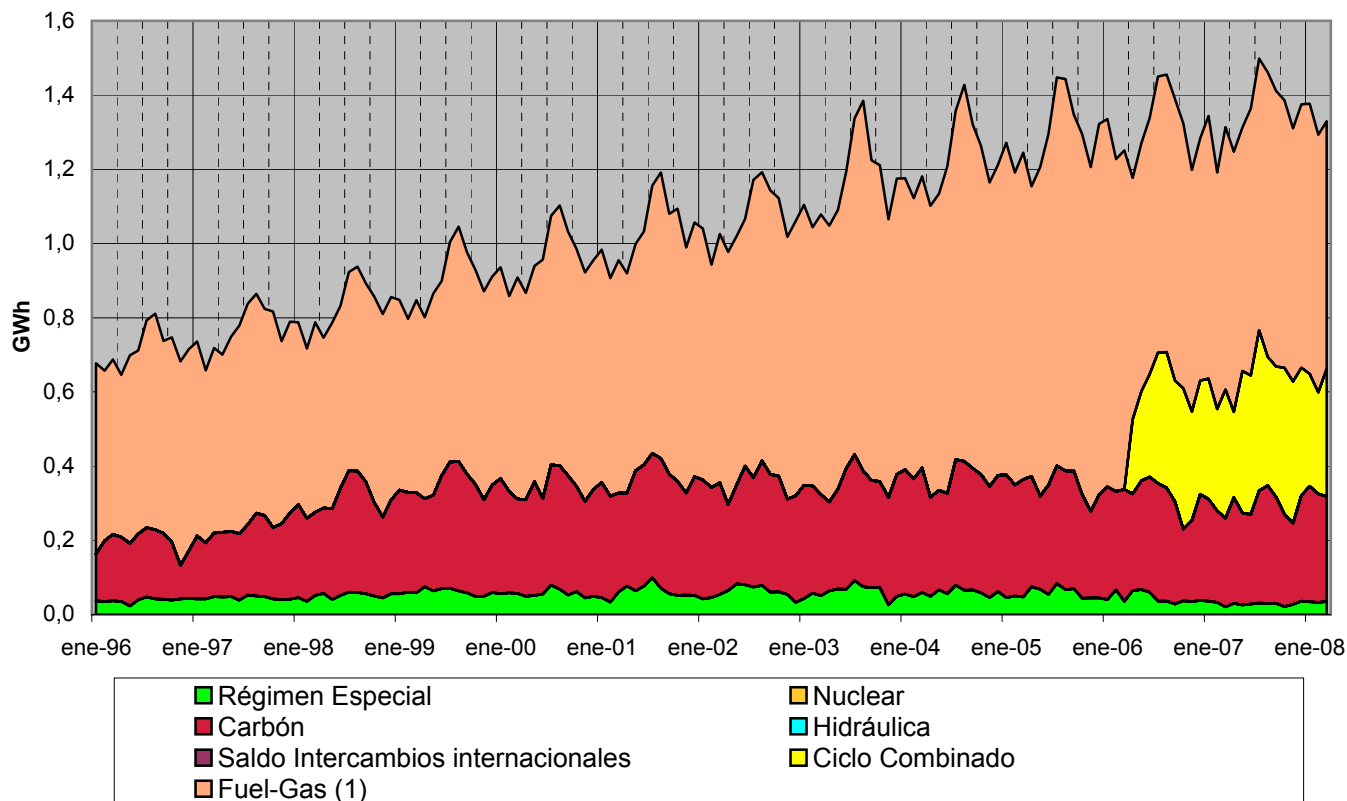


1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda extrapeninsular e insular en el mes de marzo de 2008



Cobertura de la demanda extrapeninsular e insular. 1998 - 2008



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

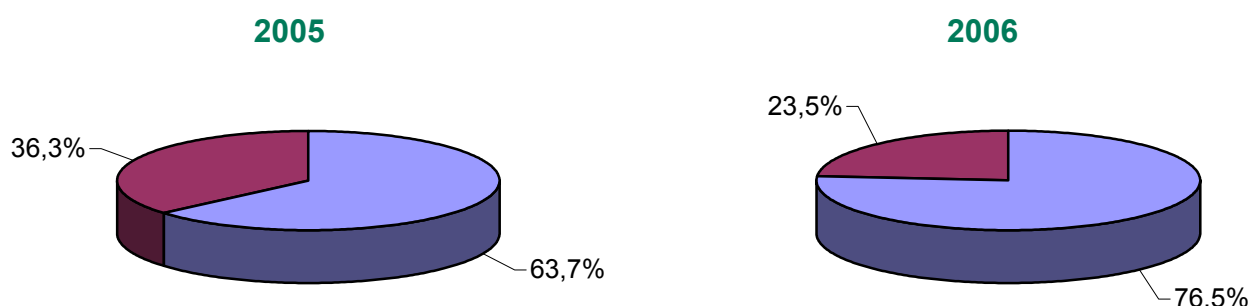
2.1 - Demanda de consumidores nacionales

Energía consumida

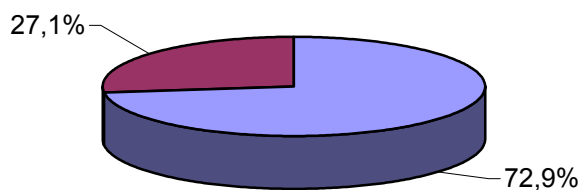
Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	22.018	22.467	20.517	-8,68	2,04	-8,68	3,19	1,45
Febrero	19.980	20.182	4.053	-79,92	1,55	-42,39	3,10	-5,15
Marzo	21.184	21.680	-		1,81		2,91	
Abril	18.845	19.768	-		2,52		3,29	
Mayo	20.070	20.767	-		2,71		3,25	
Junio	20.441	20.731	-		2,49		3,10	
Julio	21.775	21.773	-		2,12		2,58	
Agosto	20.482	20.649	-		1,95		2,16	
Septiembre	20.438	20.680	-		1,87		1,84	
Octubre	20.399	21.130	-		2,04		1,82	
Noviembre	20.196	21.220	-		2,31		2,14	
Diciembre	21.165	21.933	-		2,42		2,42	
Anual	246.994	252.980	24.571					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)
Nota: No se incluye conexiones internacionales

Distribución de la energía consumida



Últimos 12 meses. Enero 2007 - diciembre 2007



■ Tarifa Integral ■ Tarifa de Acceso

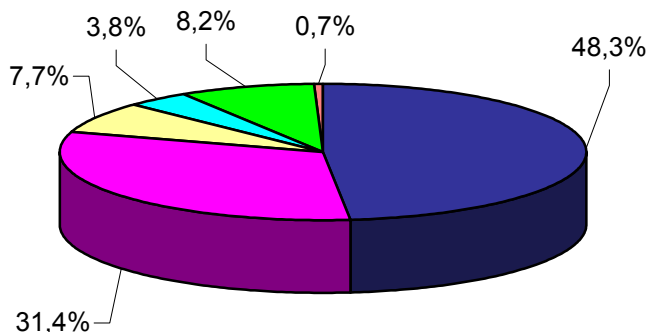
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)
Nota: No se incluye conexiones internacionales

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

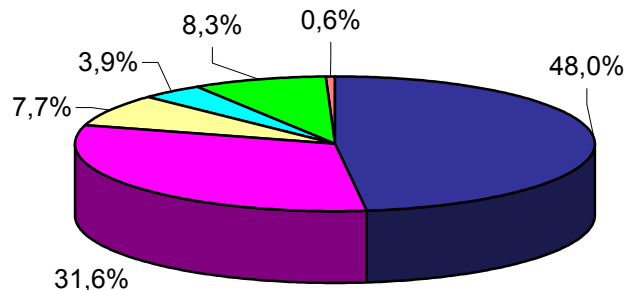
Estructura del consumo total por niveles de tensión

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
2003	47,9%	31,1%	7,8%	4,8%	7,6%	0,8%	100%
2004	48,2%	31,2%	7,7%	3,9%	8,3%	0,7%	100%
2005	48,3%	31,4%	7,7%	3,8%	8,2%	0,7%	100%
2006	48,0%	31,6%	7,7%	3,9%	8,3%	0,6%	100%
Últimos 12 meses. Enero 2007 - diciembre 2007	48,1%	31,5%	7,7%	3,8%	8,6%	0,3%	100%

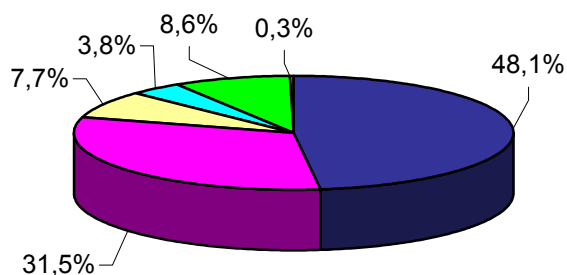
2005



2006



Últimos 12 meses.
Enero 2007 - diciembre 2007



- 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 (*)

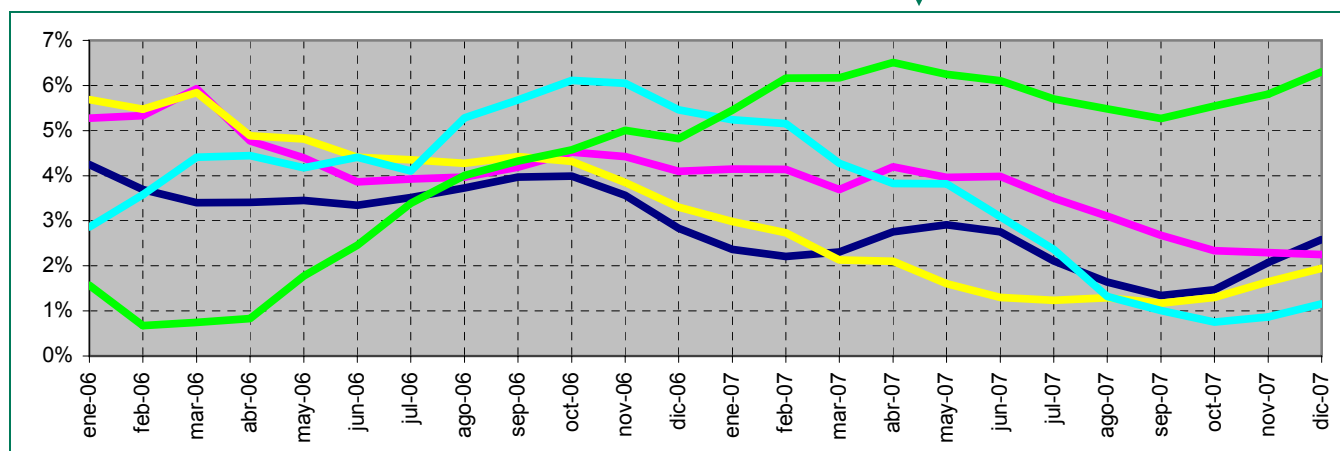
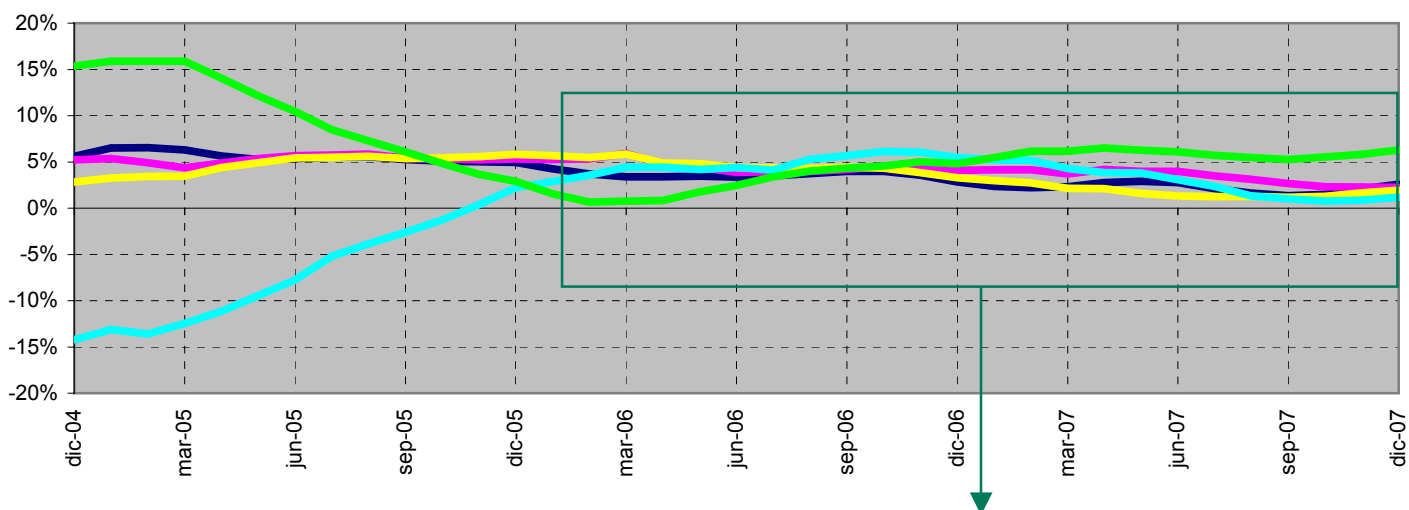
Nota: No se incluye conexiones internacionales

(*) Otros consumos incluye empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/últimos 6 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
2007 julio	2,1%	3,5%	1,2%	2,4%	5,7%	-31,3%	2,6%
agosto	1,6%	3,1%	1,3%	1,3%	5,5%	-34,5%	2,2%
septiembre	1,3%	2,7%	1,2%	1,0%	5,3%	-34,8%	1,8%
octubre	1,5%	2,3%	1,3%	0,7%	5,5%	-36,1%	1,8%
noviembre	2,1%	2,3%	1,6%	0,9%	5,8%	-39,6%	2,1%
diciembre	2,6%	2,3%	1,9%	1,2%	6,3%	-43,9%	2,4%



— 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 2 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura) en los gráficos.

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

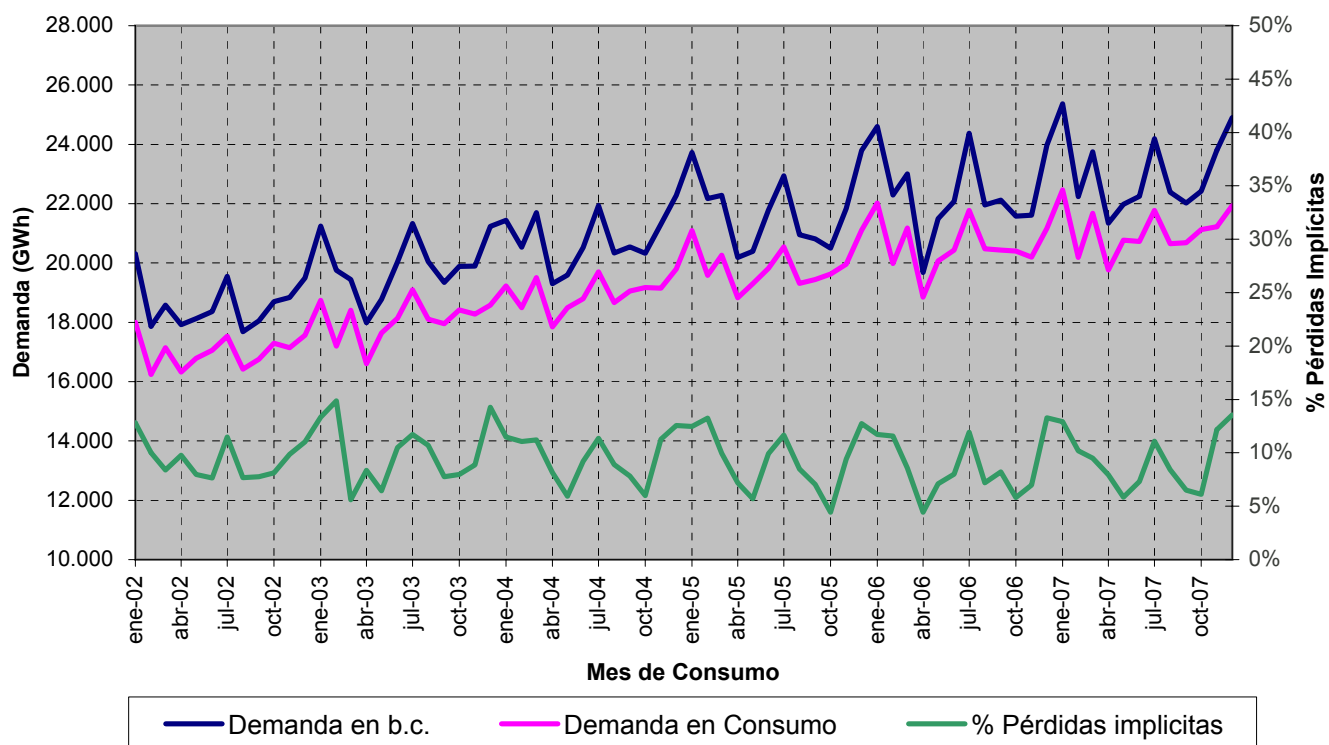
Pérdidas implícitas mensuales

Mes	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	13,4%	11,5%	12,5%	11,7%	12,9%
Febrero	14,9%	11,1%	13,3%	11,6%	10,2%
Marzo	5,6%	11,2%	10,0%	8,6%	9,5%
Abril	8,4%	8,1%	7,2%	4,5%	7,9%
Mayo	6,4%	5,9%	5,7%	7,1%	5,9%
Junio	10,5%	9,2%	9,9%	8,0%	7,3%
Julio	11,7%	11,4%	11,7%	11,9%	11,1%
Agosto	10,7%	8,9%	8,5%	7,2%	8,4%
Septiembre	7,8%	7,8%	7,1%	8,2%	6,5%
Octubre	8,0%	6,0%	4,4%	5,8%	6,1%
Noviembre	8,9%	11,3%	9,4%	7,0%	12,2%
Diciembre	14,3%	12,6%	12,7%	13,3%	13,6%
Anual	10,1%	9,6%	9,4%	8,8%	9,4%

Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo



Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales



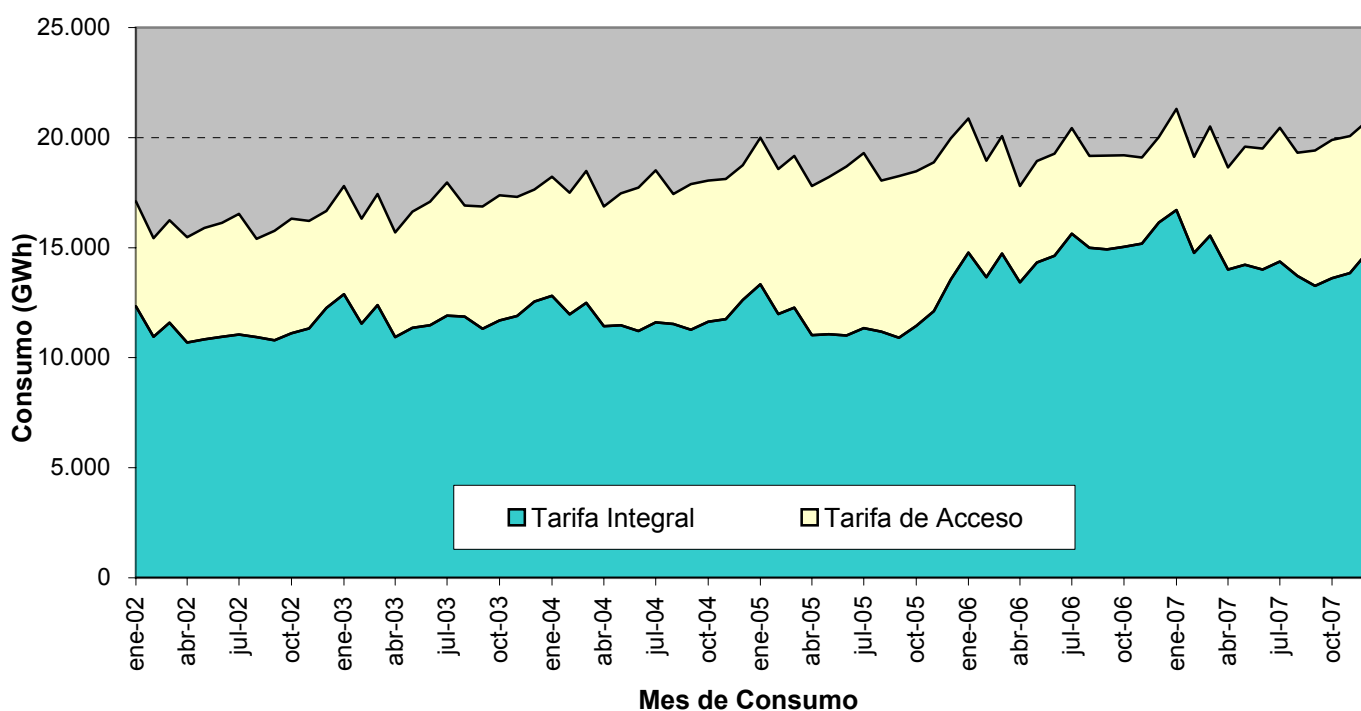
2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

Energía consumida

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	20.866	21.299	19.420	-8,82	2,08	-8,82	3,17	1,40
Febrero	18.944	19.126	3.838	-79,93	1,54	-42,46	3,08	-5,22
Marzo	20.069	20.510	-		1,76		2,87	
Abril	17.794	18.650	-		2,46		3,25	
Mayo	18.935	19.589	-		2,65		3,21	
Junio	19.274	19.503	-		2,41		3,04	
Julio	20.437	20.445	-		2,06		2,54	
Agosto	19.167	19.307	-		1,89		2,10	
Septiembre	19.184	19.422	-		1,82		1,80	
Octubre	19.191	19.900	-		2,01		1,78	
Noviembre	19.092	20.065	-		2,28		2,11	
Diciembre	20.021	20.742	-		2,40		2,40	
Anual	232.974	238.558	23.258					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)
Nota: No se incluye conexiones internacionales

Evolución de la energía consumida



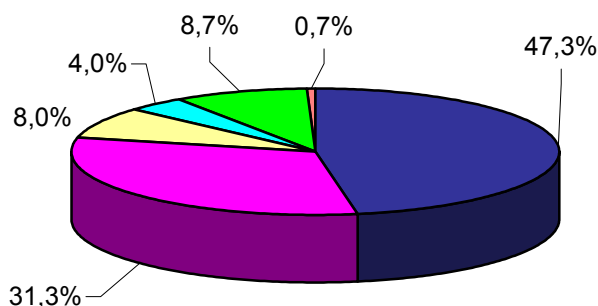
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)
Nota: No se incluye conexiones internacionales

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

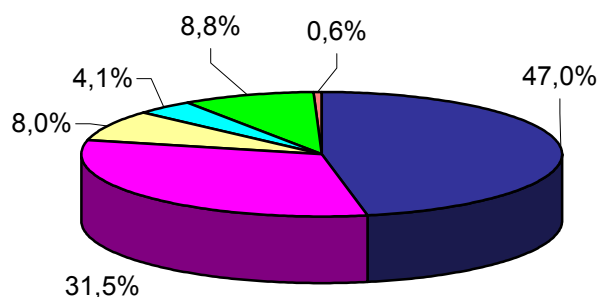
Estructura del consumo total por niveles de tensión

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
2003	46,8%	31,1%	8,2%	5,1%	8,0%	0,8%	100%
2004	47,2%	31,1%	8,0%	4,1%	8,8%	0,7%	100%
2005	47,3%	31,3%	8,0%	4,0%	8,7%	0,7%	100%
2006	47,0%	31,5%	8,0%	4,1%	8,8%	0,6%	100%
Últimos 12 meses. Enero 2007 - diciembre 2007	47,1%	31,4%	8,0%	4,1%	9,1%	0,3%	100%

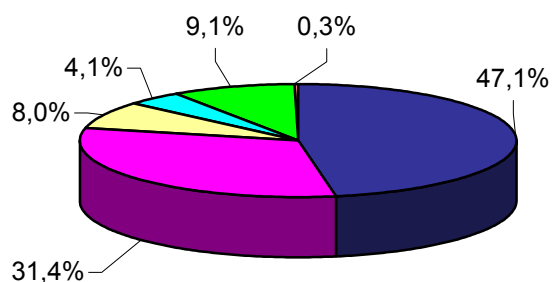
2005



2006



Últimos 12 meses.
Enero 2007 - diciembre 2007



- 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 (*)

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

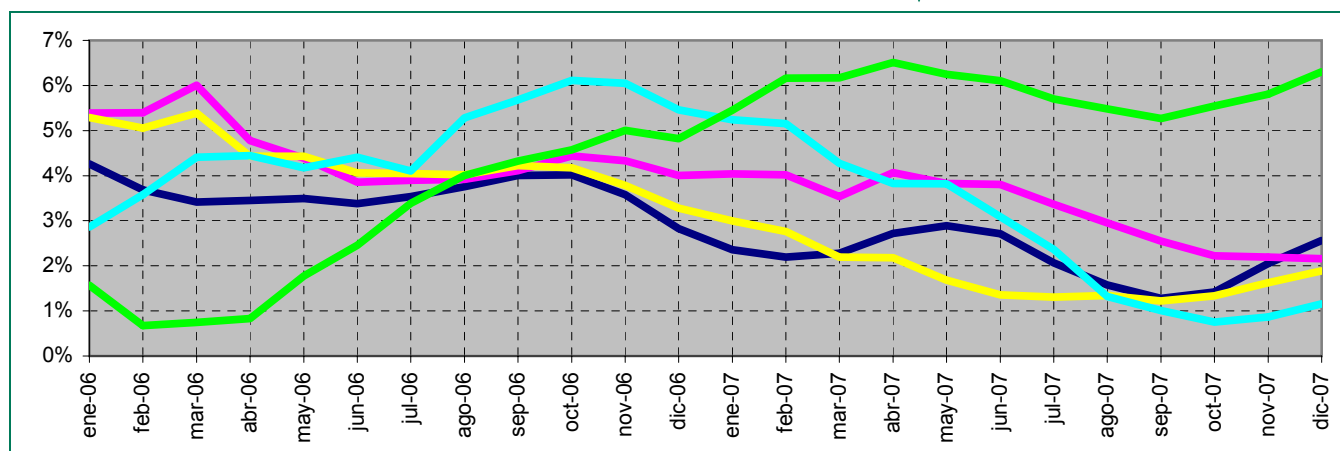
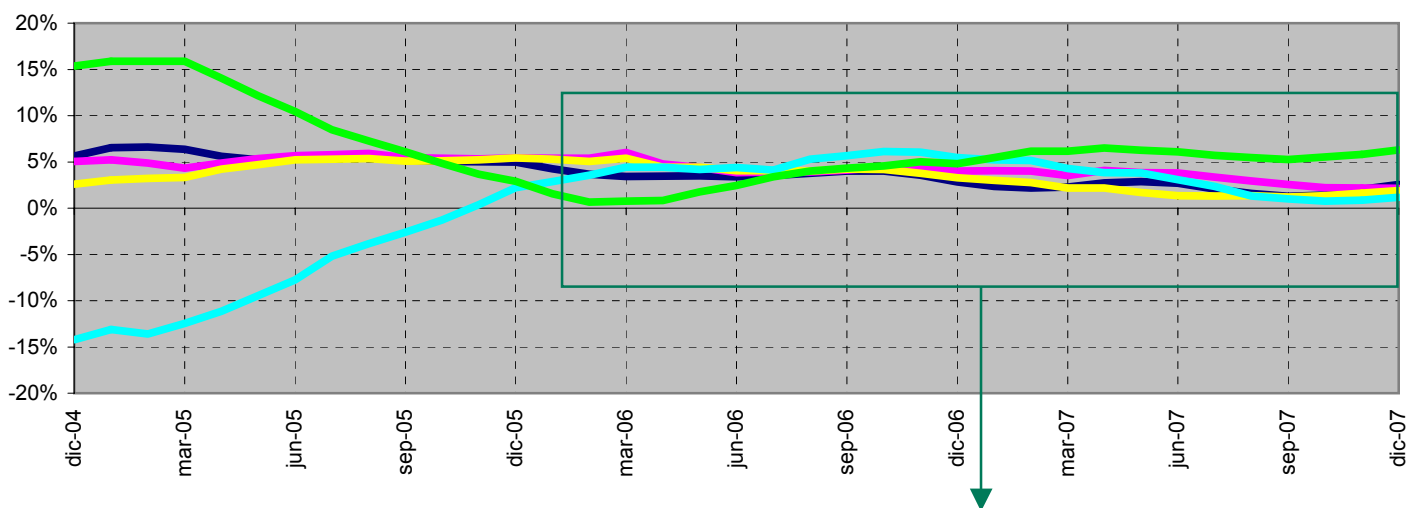
Nota: No se incluye conexiones internacionales

(*) Otros consumos incluye empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/últimos 6 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
2007 julio	2,1%	3,4%	1,3%	2,4%	5,7%	-31,1%	2,5%
agosto	1,6%	3,0%	1,3%	1,3%	5,5%	-34,2%	2,1%
septiembre	1,3%	2,5%	1,2%	1,0%	5,3%	-34,3%	1,8%
octubre	1,4%	2,2%	1,3%	0,7%	5,5%	-35,4%	1,8%
noviembre	2,0%	2,2%	1,6%	0,9%	5,8%	-38,8%	2,1%
diciembre	2,6%	2,2%	1,9%	1,2%	6,3%	-43,0%	2,4%



■ 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 2 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura) en los gráficos.

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

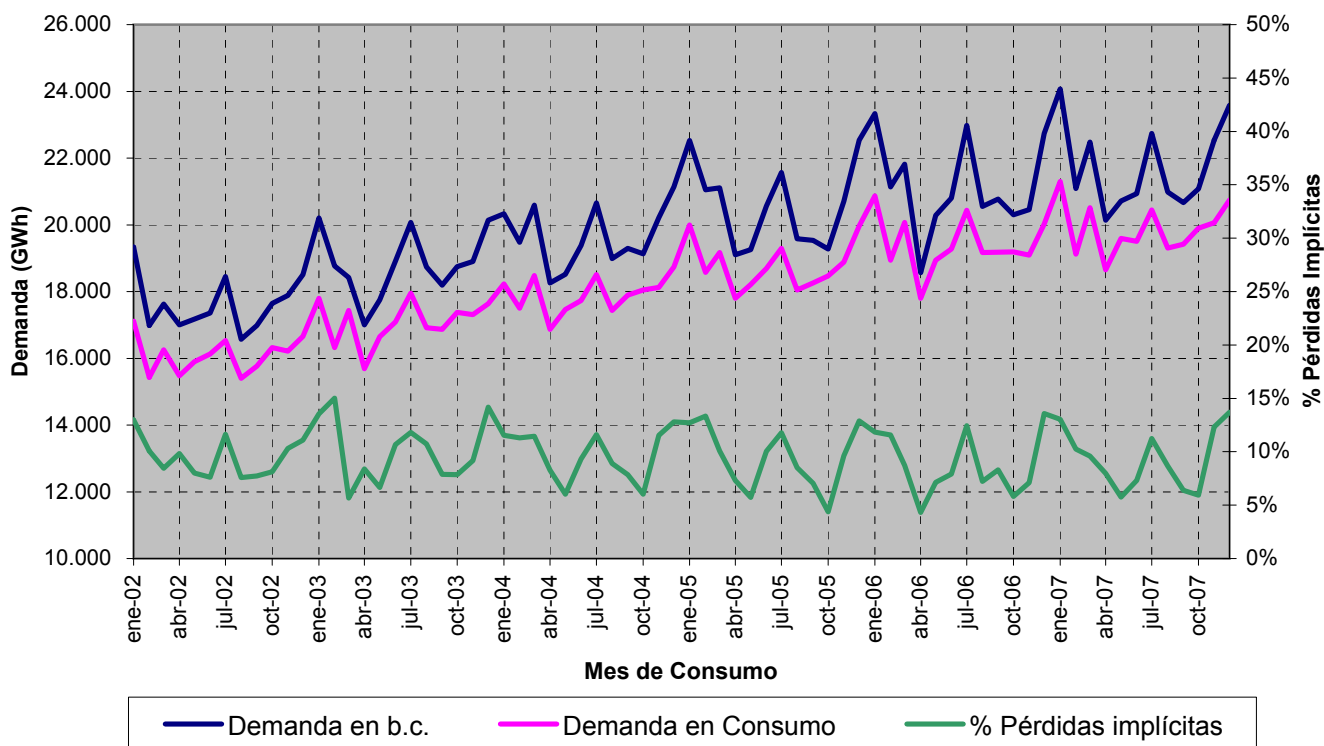
Pérdidas implícitas mensuales

Mes	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	13,5%	11,6%	12,7%	11,8%	13,0%
Febrero	15,0%	11,3%	13,3%	11,6%	10,3%
Marzo	5,7%	11,4%	10,1%	8,7%	9,6%
Abril	8,4%	8,3%	7,3%	4,3%	8,0%
Mayo	6,7%	6,0%	5,7%	7,1%	5,8%
Junio	10,7%	9,3%	10,0%	7,9%	7,3%
Julio	11,8%	11,6%	11,8%	12,4%	11,2%
Agosto	10,7%	8,9%	8,5%	7,2%	8,7%
Septiembre	7,9%	7,8%	7,0%	8,3%	6,4%
Octubre	7,9%	6,0%	4,4%	5,8%	5,9%
Noviembre	9,2%	11,5%	9,6%	7,1%	12,3%
Diciembre	14,2%	12,8%	12,9%	13,6%	13,7%
Anual	10,2%	9,8%	9,5%	8,9%	9,4%

Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo



Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

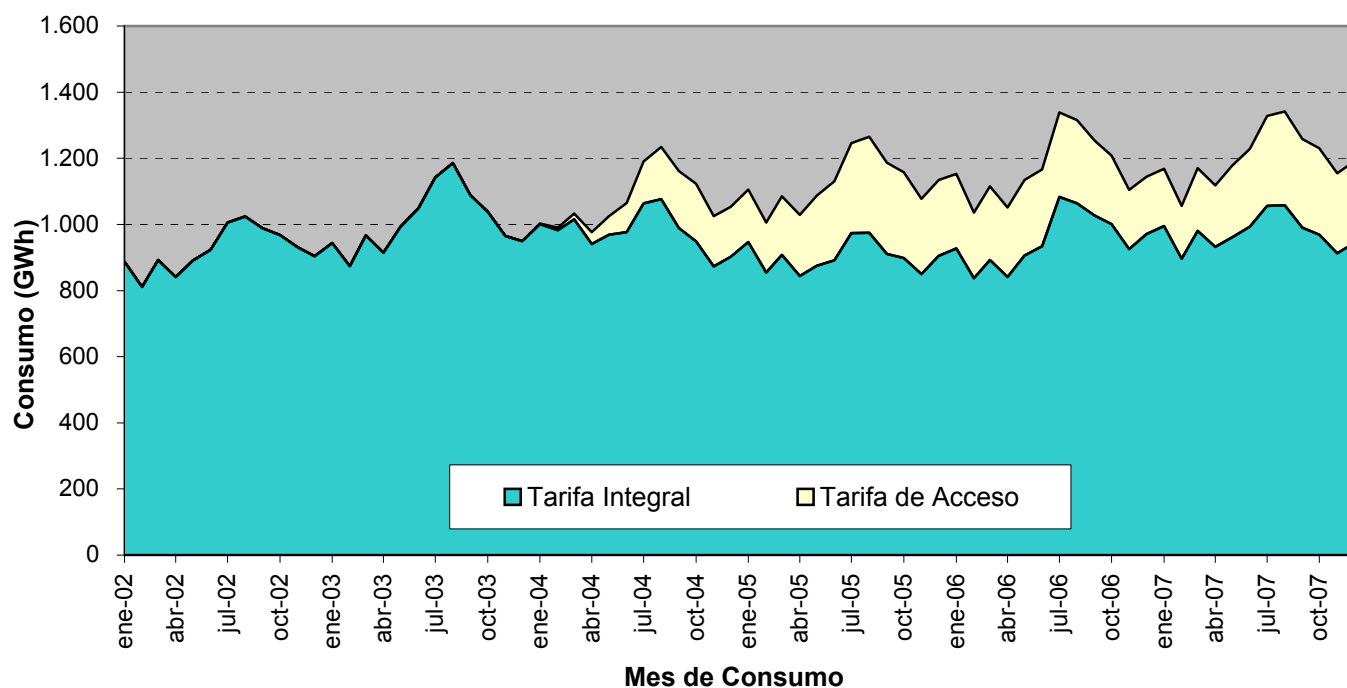
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

Energía consumida

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	1.153	1.168	1.097	-6,08	1,31	-6,08	3,53	2,26
Febrero	1.036	1.056	215	-79,62	1,64	-41,01	3,45	-3,88
Marzo	1.115	1.170	-		2,75		3,63	
Abril	1.051	1.118	-		3,63		3,95	
Mayo	1.134	1.178	-		3,68		3,91	
Junio	1.167	1.228	-		3,96		4,08	
Julio	1.338	1.328	-		3,16		3,31	
Agosto	1.316	1.342	-		2,99		3,12	
Septiembre	1.254	1.258	-		2,68		2,66	
Octubre	1.208	1.230	-		2,59		2,45	
Noviembre	1.104	1.155	-		2,76		2,61	
Diciembre	1.144	1.191	-		2,87		2,87	
Anual	14.020	14.422	1.312					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Evolución de la energía consumida



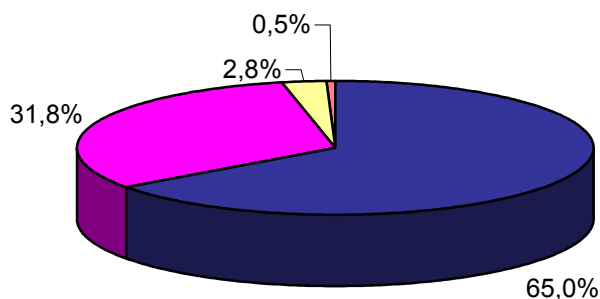
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

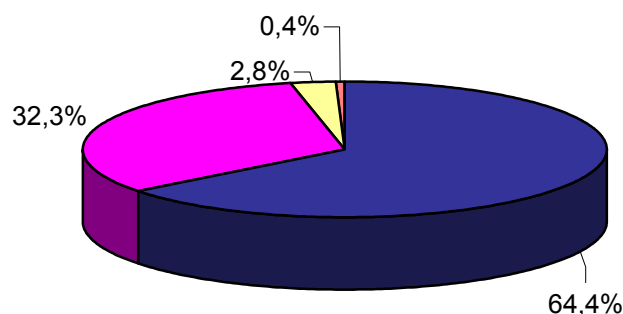
Estructura del consumo total por niveles de tensión

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
2003	65,9%	31,6%	2,0%			0,5%	100%
2004	65,1%	32,2%	2,3%			0,5%	100%
2005	65,0%	31,8%	2,8%			0,5%	100%
2006	64,4%	32,3%	2,8%			0,4%	100%
Últimos 12 meses. Enero 2007 - diciembre 2007	64,4%	32,6%	2,9%			0,1%	100%

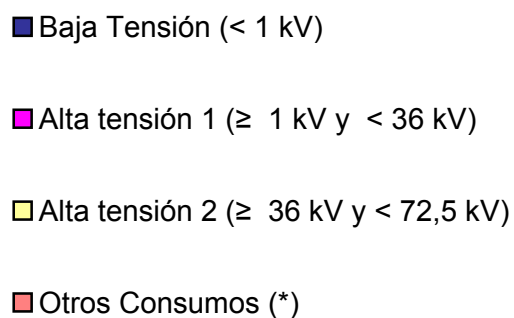
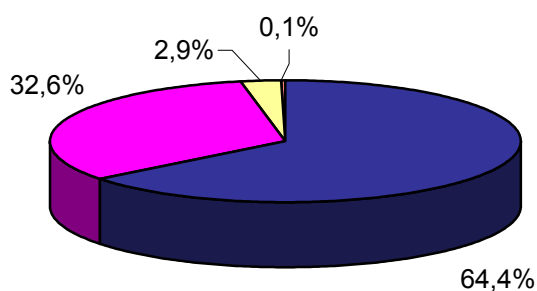
2005



2006



**Últimos 12 meses.
Enero 2007 - diciembre 2007**



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

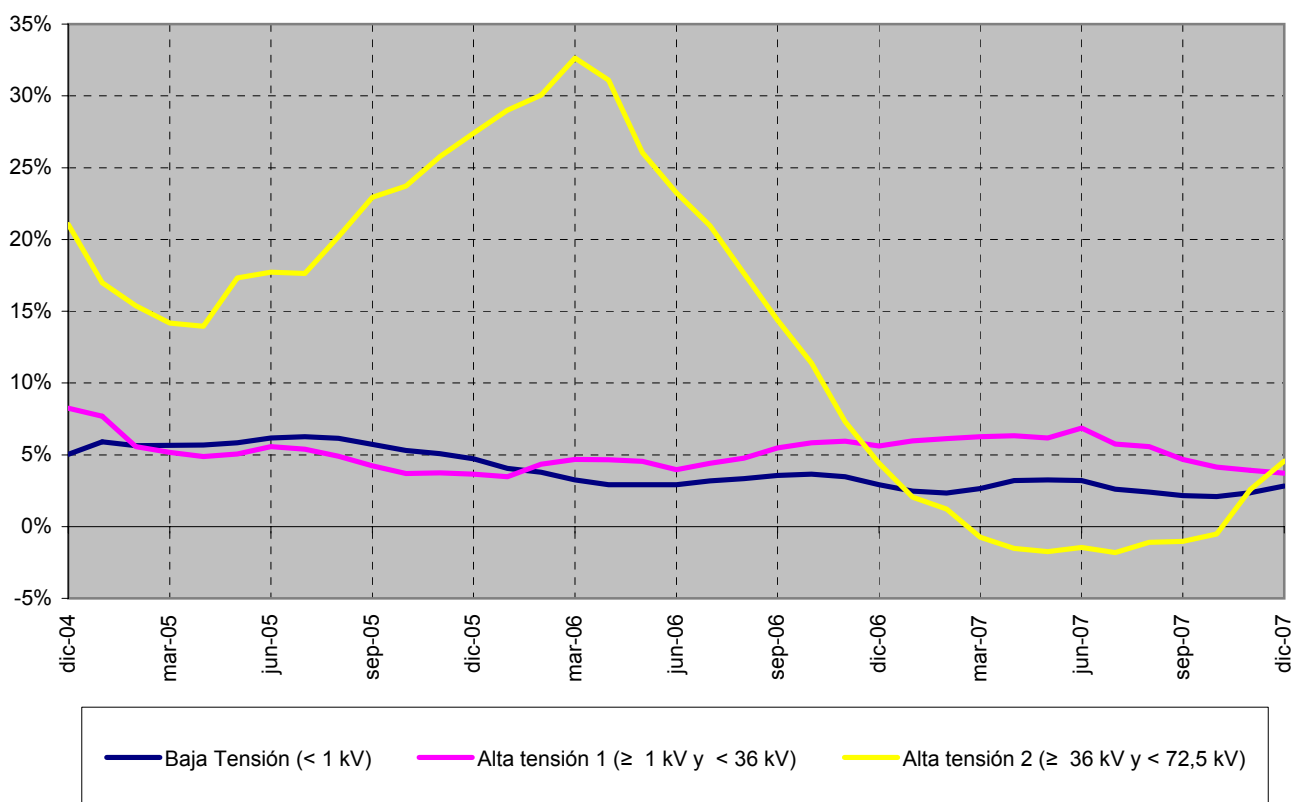
Nota:

(*) Otros consumos incluye empleados y consumos propios

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/últimos 6 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
2007 julio	2,6%	5,7%	-1,8%			-34,9%	3,3%
agosto	2,4%	5,6%	-1,1%			-41,1%	3,1%
septiembre	2,1%	4,7%	-1,0%			-46,1%	2,7%
octubre	2,1%	4,1%	-0,5%			-51,6%	2,4%
noviembre	2,4%	3,9%	2,6%			-57,3%	2,6%
diciembre	2,8%	3,7%	4,6%			-65,3%	2,9%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluye otros consumos (empleados y consumos propios) en el gráfico.

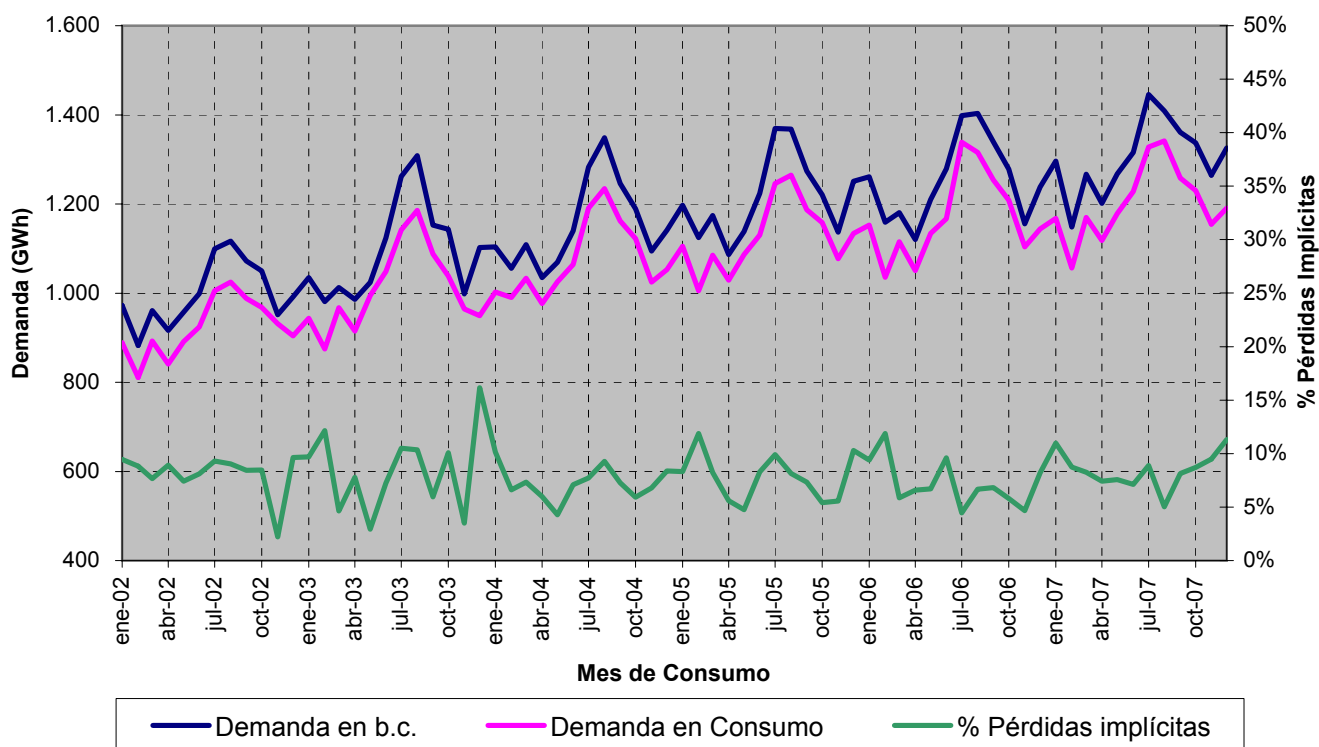
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

Pérdidas implícitas mensuales

Mes	2003	2004	2005	2006	2007
Enero	9,7%	10,1%	8,3%	9,4%	11,0%
Febrero	12,2%	6,6%	11,9%	11,9%	8,7%
Marzo	4,7%	7,3%	8,2%	5,9%	8,3%
Abril	7,8%	6,0%	5,6%	6,6%	7,4%
Mayo	2,9%	4,3%	4,7%	6,7%	7,6%
Junio	7,2%	7,1%	8,3%	9,6%	7,1%
Julio	10,5%	7,7%	9,9%	4,5%	8,9%
Agosto	10,3%	9,3%	8,1%	6,7%	5,0%
Septiembre	6,0%	7,3%	7,3%	6,8%	8,2%
Octubre	10,1%	5,9%	5,4%	5,8%	8,7%
Noviembre	3,5%	6,8%	5,6%	4,7%	9,5%
Diciembre	16,1%	8,4%	10,3%	8,2%	11,3%
Anual	8,4%	7,3%	7,8%	7,1%	8,4%

Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo



Fuente: REE (Boletín Mensual. Febrero 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)



3.1 - Estructura tarifaria nacional

Energía consumida. Tarifa integral

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación	% Variación		
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	15.705	17.698	13.979	-21,01	12,69	-21,01	24,34	-5,29
Febrero	14.491	15.655	3.477	-77,79	10,45	-47,66	23,76	-12,21
Marzo	15.629	16.524	-	-	8,84	-	22,41	-
Abril	14.269	14.935	-	-	7,85	-	20,99	-
Mayo	15.234	15.182	-	-	6,20	-	18,52	-
Junio	15.563	14.996	-	-	4,51	-	15,58	-
Julio	16.716	15.425	-	-	2,61	-	11,86	-
Agosto	16.060	14.775	-	-	1,23	-	8,64	-
Septiembre	15.948	14.251	-	-	-0,12	-	5,19	-
Octubre	16.031	14.578	-	-	-1,04	-	2,28	-
Noviembre	16.112	14.755	-	-	-1,74	-	-0,18	-
Diciembre	17.107	15.704	-	-	-2,32	-	-2,32	-
Anual	188.864	184.478	17.456					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación	% Variación		
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	6.314	4.769	6.538	37,10	-24,47	37,10	-34,43	24,19
Febrero	5.489	4.528	576	-87,27	-21,23	-23,47	-34,59	19,23
Marzo	5.556	5.156	-	-	-16,74	-	-33,88	-
Abril	4.576	4.833	-	-	-12,08	-	-31,62	-
Mayo	4.835	5.585	-	-	-7,10	-	-28,47	-
Junio	4.878	5.735	-	-	-3,29	-	-24,46	-
Julio	5.060	6.347	-	-	0,67	-	-19,38	-
Agosto	4.423	5.874	-	-	4,12	-	-14,13	-
Septiembre	4.490	6.430	-	-	7,97	-	-7,17	-
Octubre	4.368	6.552	-	-	11,64	-	0,51	-
Noviembre	4.084	6.465	-	-	15,17	-	9,26	-
Diciembre	4.057	6.229	-	-	17,84	-	17,84	-
Anual	58.130	68.503	7.114					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

3.1 - Estructura tarifaria nacional

Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa integral

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación	% Variación		
	2006	2007	2008	% Variación	s/acumulado		% Variación	
				s/mismo mes	anual		s/últimos 12 meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	8,43	9,01	9,40	4,26	6,95	4,26	6,53	7,52
Febrero	8,47	9,11	10,20	11,90	7,26	5,49	6,68	7,13
Marzo	8,23	8,89			7,55		6,93	
Abril	8,10	8,82			7,90		7,29	
Mayo	8,12	8,81			8,04		7,59	
Junio	8,28	8,97			8,07		7,84	
Julio	8,63	9,33			8,01		7,86	
Agosto	8,51	9,14			7,90		7,81	
Septiembre	8,44	9,15			7,93		7,92	
Octubre	8,51	9,20			7,93		7,94	
Noviembre	8,66	9,33			7,89		7,90	
Diciembre	8,62	9,27			7,85		7,85	
Anual	8,42	9,08	9,56					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa de acceso

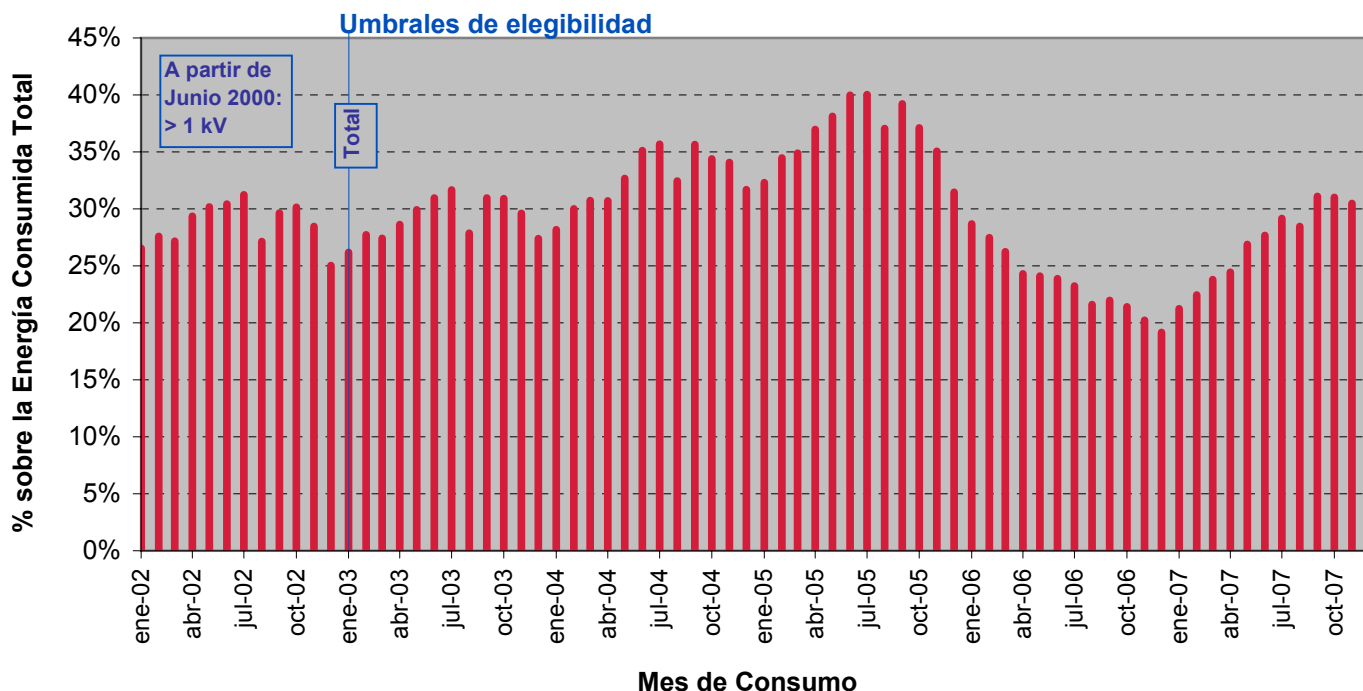
Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación	% Variación		
	2006	2007	2008	% Variación	s/acumulado		% Variación	
				s/mismo mes	anual		s/últimos 12 meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	2,62	2,37	2,24	-5,56	-9,66	-5,56	11,39	-16,33
Febrero	2,68	2,36	3,37	42,74	-10,70	-1,51	9,08	-15,73
Marzo	2,43	2,07			-12,39		6,33	
Abril	2,50	2,10			-13,34		3,53	
Mayo	2,19	1,81			-14,70		0,49	
Junio	2,15	1,82			-15,21		-2,44	
Julio	2,41	1,96			-15,81		-5,60	
Agosto	2,24	1,82			-16,36		-8,41	
Septiembre	2,25	1,79			-17,04		-11,66	
Octubre	2,45	1,96			-17,35		-14,20	
Noviembre	2,71	2,18			-17,30		-15,88	
Diciembre	2,70	2,24			-17,07		-17,07	
Anual	2,44	2,03	2,33					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

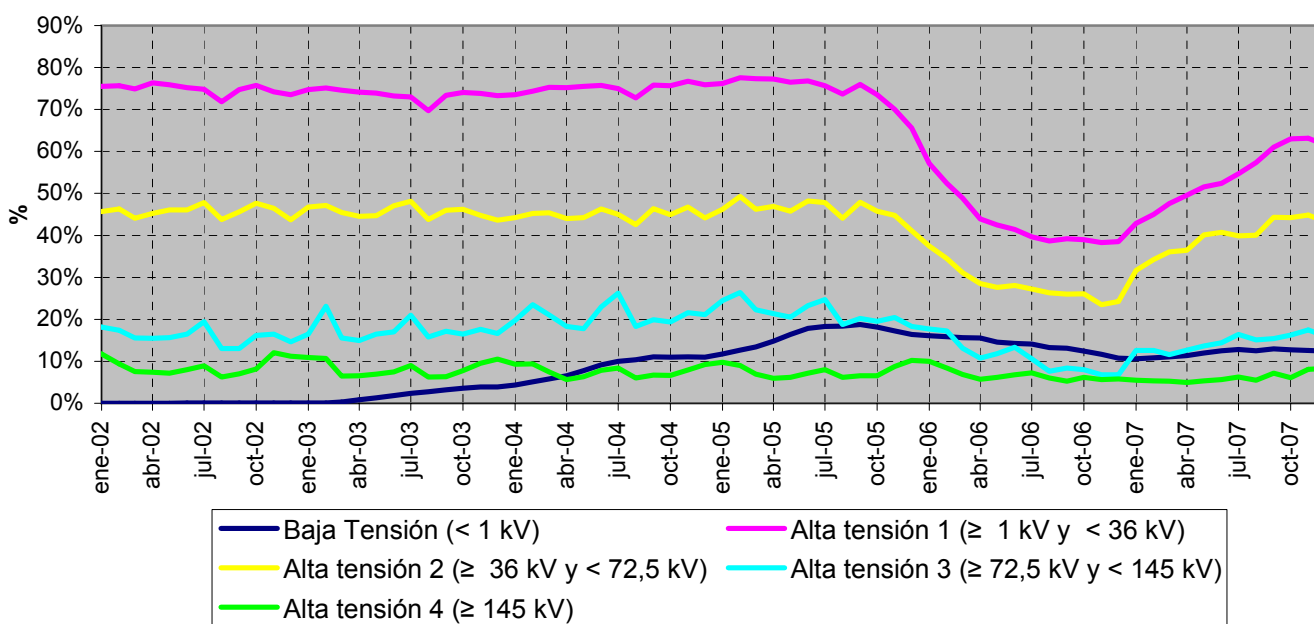
3.1 - Estructura tarifaria nacional

Participación de la energía consumida en el mercado (%)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)
Nota: No se incluye conexiones internacionales

Para cada nivel de tensión: Participación de la energía consumida por tarifa de acceso sobre Total



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales y otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)



3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Energía consumida. Tarifa integral

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	14.777	16.703	13.130	-21,39	13,03	-21,39	25,71	-5,67
Febrero	13.654	14.758	3.281	-77,77	10,66	-47,84	25,02	-12,60
Marzo	14.737	15.543	-	-	8,89	-	23,48	-
Abril	13.427	14.003	-	-	7,80	-	21,88	-
Mayo	14.329	14.221	-	-	6,07	-	19,20	-
Junio	14.628	14.003	-	-	4,30	-	16,03	-
Julio	15.632	14.369	-	-	2,39	-	12,15	-
Agosto	14.996	13.717	-	-	0,98	-	8,76	-
Septiembre	14.921	13.261	-	-	-0,40	-	5,18	-
Octubre	15.031	13.609	-	-	-1,33	-	2,16	-
Noviembre	15.187	13.842	-	-	-2,04	-	-0,41	-
Diciembre	16.136	14.761	-	-	-2,63	-	-2,63	-
Anual	177.454	172.790	16.410					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	6.088	4.596	6.291	36,88	-24,52	36,88	-35,33	24,87
Febrero	5.290	4.367	558	-87,23	-21,23	-23,60	-35,43	19,86
Marzo	5.333	4.966	-	-	-16,65	-	-34,63	-
Abril	4.367	4.647	-	-	-11,87	-	-32,26	-
Mayo	4.607	5.368	-	-	-6,78	-	-28,99	-
Junio	4.646	5.500	-	-	-2,92	-	-24,85	-
Julio	4.805	6.076	-	-	1,09	-	-19,62	-
Agosto	4.171	5.591	-	-	4,59	-	-14,26	-
Septiembre	4.263	6.161	-	-	8,50	-	-7,13	-
Octubre	4.161	6.291	-	-	12,22	-	0,73	-
Noviembre	3.905	6.223	-	-	15,79	-	9,69	-
Diciembre	3.885	5.982	-	-	18,46	-	18,46	-
Anual	55.520	65.768	6.848					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa integral

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	8,35	8,95	9,31	4,08	7,21	4,08	6,70	7,59
Febrero	8,39	9,05	10,10	11,67	7,51	5,30	6,86	7,15
Marzo	8,13	8,81			7,80		7,12	
Abril	8,00	8,74			8,15		7,50	
Mayo	8,03	8,72			8,28		7,81	
Junio	8,20	8,89			8,30		8,06	
Julio	8,56	9,26			8,20		8,05	
Agosto	8,44	9,06			8,07		7,99	
Septiembre	8,36	9,06			8,09		8,08	
Octubre	8,44	9,11			8,06		8,09	
Noviembre	8,59	9,26			8,02		8,03	
Diciembre	8,56	9,20			7,95		7,95	
Anual	8,34	9,01	9,47					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa de acceso

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	2,62	2,36	2,23	-5,19	-10,10	-5,19	11,42	-16,79
Febrero	2,67	2,35	3,35	42,92	-11,11	-1,11	9,07	-16,17
Marzo	2,42	2,05			-12,82		6,27	
Abril	2,50	2,09			-13,82		3,39	
Mayo	2,19	1,79			-15,21		0,27	
Junio	2,14	1,80			-15,72		-2,73	
Julio	2,42	1,95			-16,33		-5,95	
Agosto	2,24	1,81			-16,91		-8,81	
Septiembre	2,24	1,77			-17,61		-12,14	
Octubre	2,45	1,94			-17,93		-14,72	
Noviembre	2,72	2,18			-17,86		-16,42	
Diciembre	2,70	2,23			-17,61		-17,61	
Anual	2,45	2,01	2,33					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Energía consumida, precio medio y estructura de consumo. Tarifa integral

Tarifa	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (Cent €/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2006	ene 2007- dic 2007	2006	ene 2007- dic 2007	2006	ene 2007- dic 2007
Baja Tensión	93.873	98.721	10,80	11,35	53,2%	57,3%
1.0	71	178	6,62	6,66	0,0%	0,1%
2.0 y 2.0.X/3.0.1 sin DH	57.077	60.658	11,47	11,94	32,4%	35,2%
2.0N y 2.0.X/3.0.1 con DH	10.300	11.652	7,37	7,83	5,8%	6,8%
3.0, 3.0.2 y 4.0	23.629	25.755	11,01	11,60	13,4%	15,0%
Alumbrado público	2.284	0	8,00	7,80	1,3%	0,0%
Riegos	512	477	8,99	9,94	0,3%	0,3%
Alta Tensión 1	36.221	28.857	7,61	8,46	20,5%	16,8%
General	32.464	25.226	7,97	8,90	18,4%	14,6%
Interrumpible	2.113	2.056	4,43	5,54	1,2%	1,2%
THP	1.644	1.576	4,61	5,22	0,9%	0,9%
Alta Tensión 2	9.359	7.506	5,00	5,32	5,3%	4,4%
General	3.735	1.841	6,92	7,62	2,1%	1,1%
Interrumpible	3.252	3.277	3,35	4,42	1,8%	1,9%
THP	2.372	2.388	4,23	4,80	1,3%	1,4%
Alta Tensión 3	7.574	7.346	3,67	4,22	4,3%	4,3%
General	1.245	865	6,38	7,10	0,7%	0,5%
Interrumpible	4.771	4.917	2,95	3,69	2,7%	2,9%
THP	1.558	1.564	3,73	4,29	0,9%	0,9%
Alta Tensión 4	11.977	13.297	2,97	3,55	6,8%	7,7%
General	192	198	7,16	8,76	0,1%	0,1%
Interrumpible	7.309	8.129	2,61	3,26	4,1%	4,7%
THP	4.477	4.970	3,37	3,81	2,5%	2,9%
Usos	17.305	16.540	4,15	4,31	9,8%	9,6%
Tracción	678		7,83		0,4%	
Riegos	2.273	1.985	7,09	8,00	1,3%	1,2%
Distribución (*)	4.916	5.085	5,29	5,53	2,8%	3,0%
G.4	9.439	9.470	2,59	2,88	5,4%	5,5%
Total	176.310	172.267	8,35	9,02	100,0%	100,0%

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluyen conexiones internacionales y otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

(*) Distribuidores acogidos a la D.T. 11ª de la Ley 54/98

3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Energía consumida, precio medio y estructura de consumo. Tarifa acceso

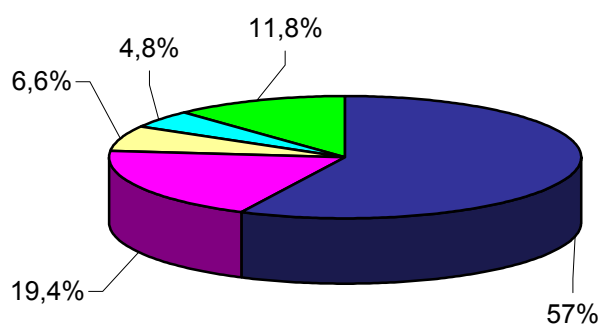
Tarifa	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (Cent €/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2006	ene 2007- dic 2007	2006	ene 2007- dic 2007	2006	ene 2007- dic 2007
Baja Tensión	15.644	13.600	4,41	4,34	28,3%	20,7%
2.0.A	6.906	5.609	5,25	5,39	12,5%	8,6%
2.0NA/2.0DHA	18	6	4,12	3,40	0,0%	0,0%
3.0.A	8.720	7.985	3,74	3,60	15,8%	12,2%
Alta tensión 1	31.967	41.633	1,80	1,56	57,7%	63,5%
3.1.A	4.971	5.163	2,36	2,26	9,0%	7,9%
6.1.A	26.995	36.470	1,69	1,46	48,8%	55,6%
Alta tensión 2	5.341	7.576	1,18	0,83	9,6%	11,6%
Alta tensión 3	1.052	1.411	1,32	0,76	1,9%	2,2%
Alta tensión 4	1.356	1.326	1,17	0,80	2,4%	2,0%
Total	55.360	65.546	2,45	2,02	100,0%	100,0%

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

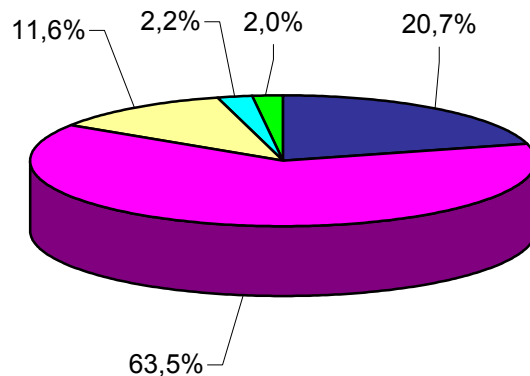
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni trasvase Tajo - Segura

Estructura Consumo (%) de los últimos 12 meses (ene 2007- dic 2007)

Tarifa Integral



Tarifa de Acceso



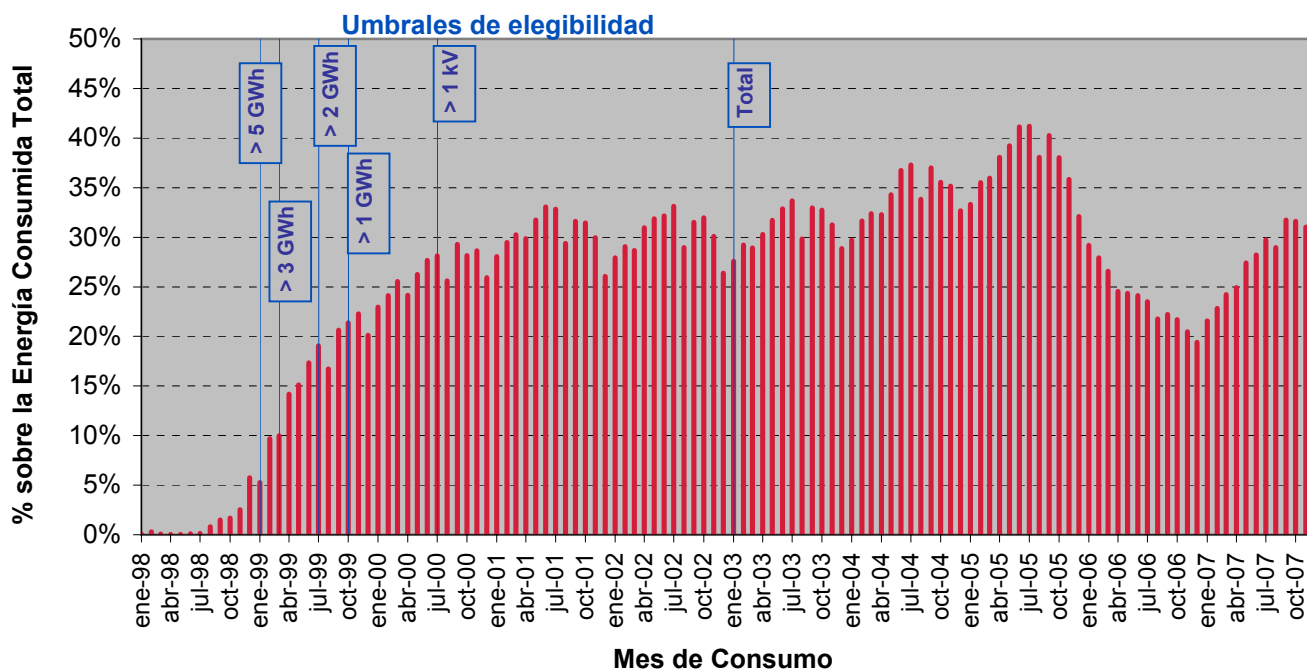
■ Baja Tensión ■ Alta Tensión 1 ■ Alta Tensión 2 ■ Alta Tensión 3 ■ Alta Tensión 4

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluyen conexiones internacionales y otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

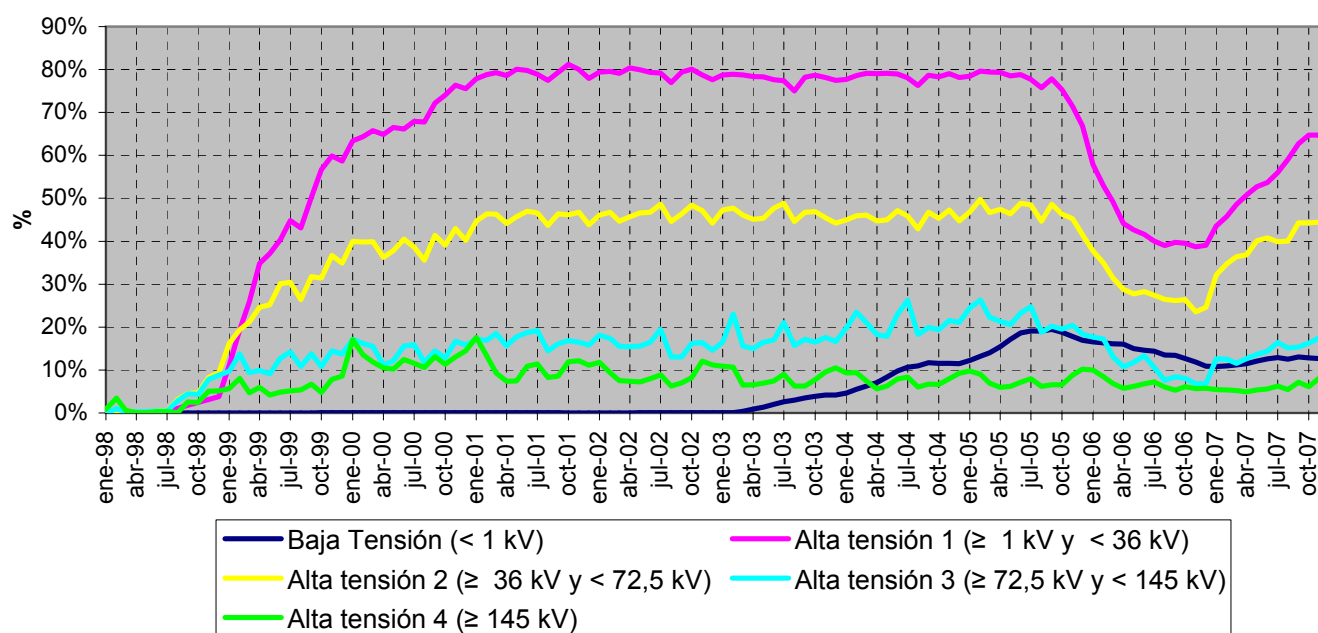
3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Participación de la energía consumida en el mercado



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)
Nota: No se incluye conexiones internacionales

Para cada nivel de tensión: Participación de la energía consumida por tarifa de acceso sobre Total



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales y otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)



BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Abril - 2008

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Energía consumida. Tarifa integral

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación	% Variación		
	2006	2007	2008	% Variación	s/acumulado	s/últimos 12		
				s/mismo mes	anual	meses		
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	927	995	850	-14,59	7,25	-14,59	6,15	0,57
Febrero	837	896	197	-78,06	7,15	-44,67	6,87	-6,01
Marzo	892	981	-		8,08		7,86	
Abril	841	932	-		8,73		8,72	
Mayo	906	961	-		8,19		8,91	
Junio	934	993	-		7,86		9,03	
Julio	1.083	1.056	-		6,11		7,69	
Agosto	1.064	1.058	-		5,17		6,77	
Septiembre	1.027	990	-		4,10		5,32	
Octubre	1.000	969	-		3,34		4,08	
Noviembre	925	913	-		2,93		3,28	
Diciembre	971	943	-		2,43		2,43	
Anual	11.410	11.688	1.046					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación	% Variación		
	2006	2007	2008	% Variación	s/acumulado	s/últimos 12		
				s/mismo mes	anual	meses		
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	225	173	247	42,85	-23	42,85	-7	9,83
Febrero	199	160	19	-88,34	-21	-20,24	-10	5,87
Marzo	223	190	-		-19		-12	
Abril	209	186	-		-17		-14	
Mayo	228	217	-		-15		-15	
Junio	232	235	-		-12		-15	
Julio	255	271	-		-9		-13	
Agosto	252	284	-		-6		-11	
Septiembre	226	268	-		-3		-8	
Octubre	208	261	-		-1		-4	
Noviembre	179	242	-		2		0	
Diciembre	173	248	-		5		5	
Anual	2.610	2.735	266					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa integral

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación		% Variación	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	9,70	10,10	10,70	5,91	4,07	5,91	6,76	5,89
Febrero	9,78	10,19	11,76	15,42	4,12	7,43	6,52	5,88
Marzo	9,76	10,17			4,17		6,31	
Abril	9,64	10,11			4,33		6,19	
Mayo	9,63	10,12			4,49		6,04	
Junio	9,59	10,05			4,55		5,88	
Julio	9,56	10,24			4,95		5,87	
Agosto	9,59	10,22			5,18		5,78	
Septiembre	9,60	10,26			5,38		5,82	
Octubre	9,65	10,35			5,57		5,84	
Noviembre	9,81	10,46			5,65		5,75	
Diciembre	9,66	10,38			5,80		5,80	
Anual	9,66	10,22	10,90					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa de acceso

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación		% Variación	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	2,60	2,65	2,27	-14,39	2,09	-14,39	10,16	-5,15
Febrero	2,74	2,69	3,76	39,73	0,26	-11,04	8,51	-5,37
Marzo	2,58	2,50			-1,10		6,97	
Abril	2,42	2,42			-0,94		6,11	
Mayo	2,20	2,15			-1,60		5,07	
Junio	2,32	2,23			-2,24		3,74	
Julio	2,29	2,19			-2,81		2,23	
Agosto	2,24	2,17			-3,11		0,81	
Septiembre	2,41	2,29			-3,36		-0,51	
Octubre	2,41	2,29			-3,56		-1,83	
Noviembre	2,50	2,32			-3,83		-2,98	
Diciembre	2,71	2,46			-4,10		-4,10	
Anual	2,44	2,34	2,37					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Energía consumida, precio medio y estructura de consumo. Tarifa integral

Tarifa	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (Cent €/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2006	ene 2007-dic 2007	2006	ene 2007-dic 2007	2006	ene 2007-dic 2007
Baja Tensión	8.136	8.286	10,80	11,35	71,7%	71,0%
1.0	6	16	6,44	6,45	0,1%	0,1%
2.0 y 2.0.X/3.0.1 sin DH	5.243	5.450	11,14	11,62	46,2%	46,7%
2.0N y 2.0.X/3.0.1 con DH	183	293	7,42	7,53	1,6%	2,5%
3.0, 3.0.2 y 4.0	2.404	2.486	10,64	11,26	21,2%	21,3%
Alumbrado público	258		8,00		2,3%	
Riegos	42	40	8,90	9,76	0,4%	0,3%
Alta Tensión 1	2.241	2.461	7,34	8,06	19,7%	21,1%
General	1.879	2.081	7,84	8,56	16,6%	17,8%
Interrumpible	273	286	4,95	5,62	2,4%	2,5%
THP	89	93	4,04	4,55	0,8%	0,8%
Alta Tensión 2	330	253	5,62	6,03	2,9%	2,2%
General	191	116	6,48	7,28	1,7%	1,0%
Interrumpible	139	137	4,45	4,97	1,2%	1,2%
THP						
Alta Tensión 3	-	-				
General						
Interrumpible						
THP						
Alta Tensión 4	-	-				
General						
Interrumpible						
THP						
Usos	642	667	5,60	5,91	5,7%	5,7%
Tracción	1		11,26		0,0%	
Riegos	64	69	6,85	7,55	0,6%	0,6%
Distribución (*)	577	598	5,45	5,72	5,1%	5,1%
G.4						
Total	11.349	11.667	9,67	10,23	100,0%	100,0%

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluyen otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas)

(*) Distribuidores acogidos a la D.T. 11ª de la Ley 54/98

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

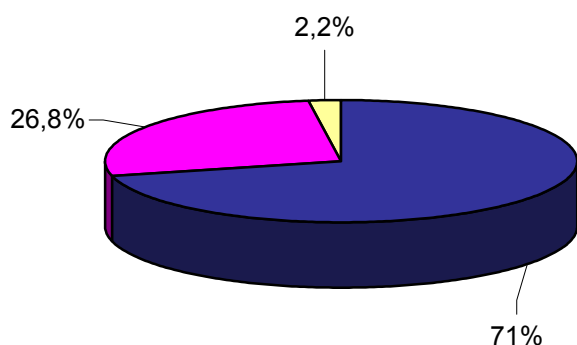
Energía consumida, precio medio y estructura de consumo. Tarifa acceso

Tarifa	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (Cent €/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2006	ene 2007- dic 2007	2006	ene 2007- dic 2007	2006	ene 2007- dic 2007
Baja Tensión	895	1.001	3,85	3,88	34,3%	36,6%
2.0.A	260	299	4,97	5,07	9,9%	10,9%
2.0NA/2.0DHA	0	0	4,34	3,45	0,0%	0,0%
3.0.A	635	702	3,39	3,37	24,3%	25,7%
Alta tensión 1	1.651	1.582	1,72	1,53	63,3%	57,9%
3.1.A	361	313	2,00	1,99	13,8%	11,5%
6.1.A	1.290	1.269	1,65	1,42	49,4%	46,4%
Alta tensión 2	63	152	1,11	0,56	2,4%	5,5%
Alta tensión 3	-	-				
Alta tensión 4	-	-				
Total	2.610	2.735	2,44	2,34	100,0%	100,0%

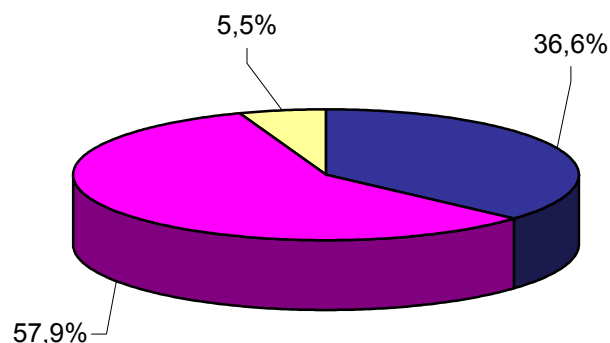
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Estructura Consumo (%) de los últimos 12 meses (ene 2007- dic 2007)

Tarifa Integral



Tarifa de Acceso



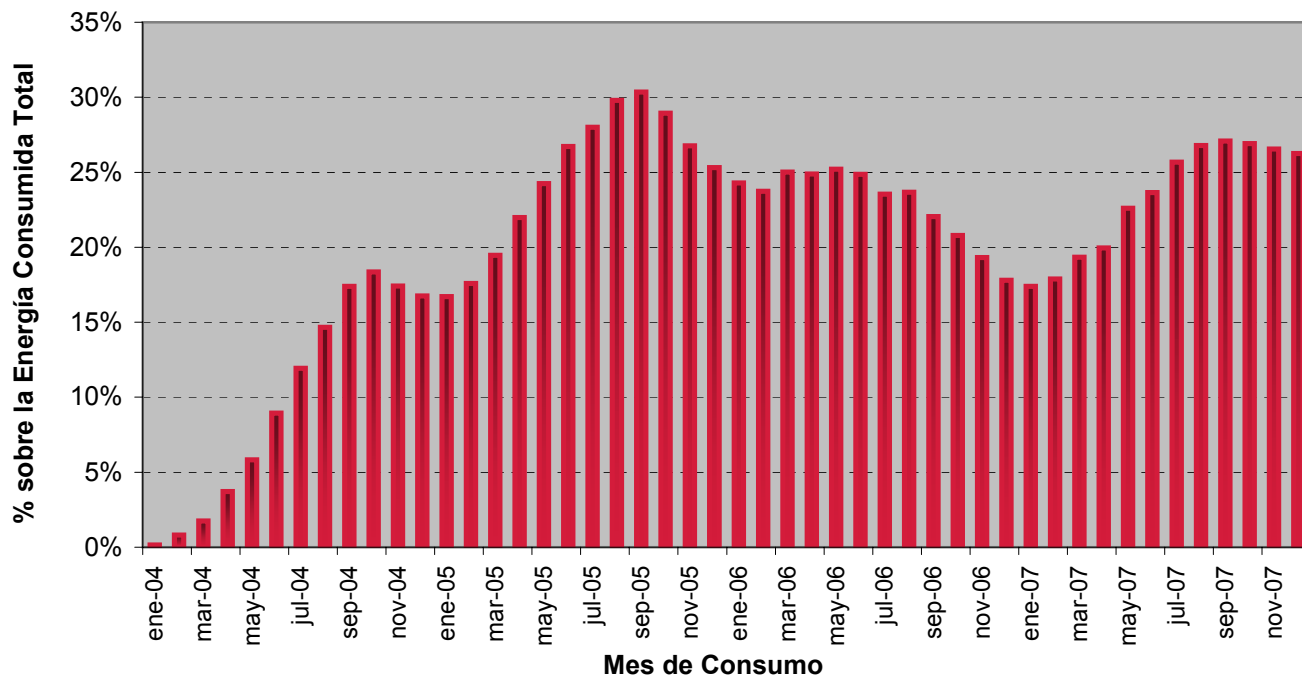
■ Baja Tensión ■ Alta Tensión 1 ■ Alta Tensión 2 ■ Alta Tensión 3 ■ Alta Tensión 4

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas)

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Participación de la energía consumida en el mercado

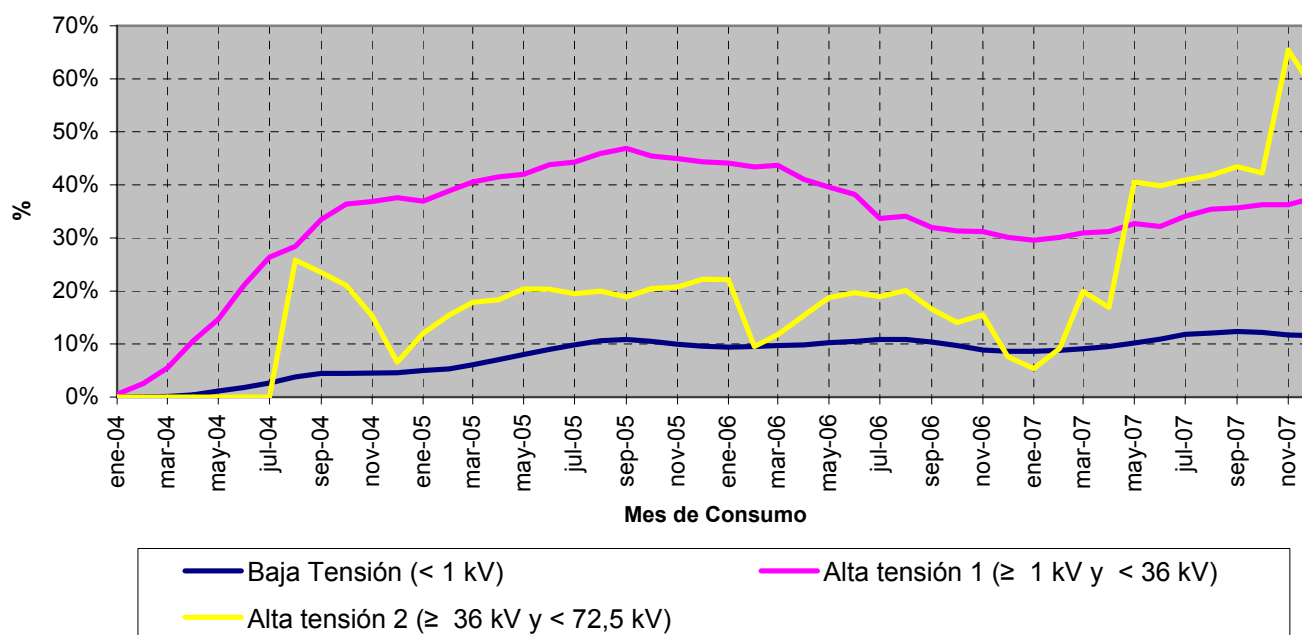


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Nota: No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas)

Para cada nivel de tensión:

Participación de la energía consumida por tarifa de acceso sobre Total

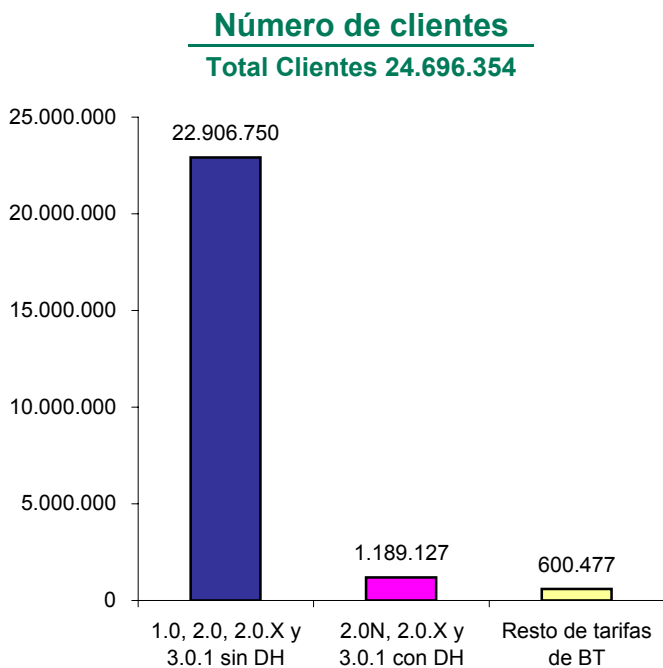


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

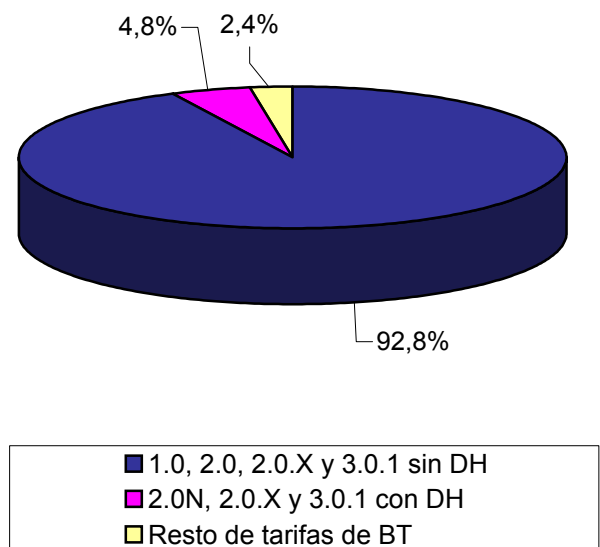
Nota: No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas)

4.1 - Evolución del mercado minorista nacional de baja tensión (BT)

Número de clientes por tarifa integral de baja tensión. Diciembre 2007

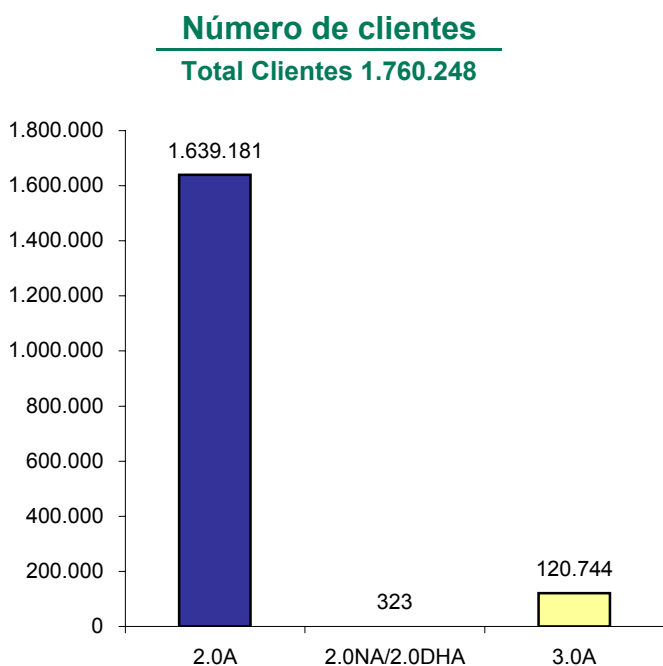


Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT

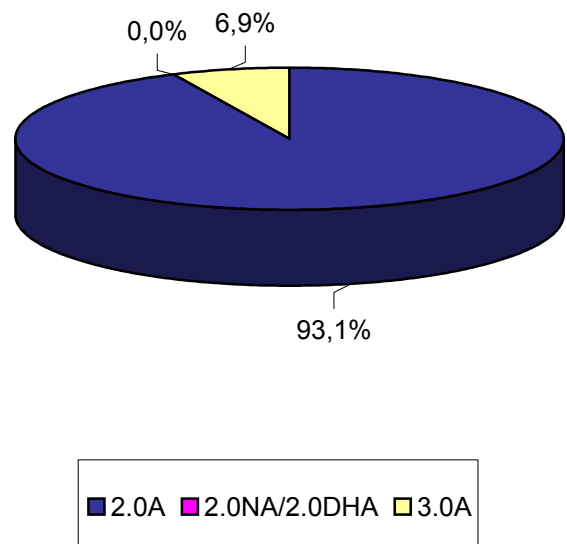


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión. Diciembre 2007



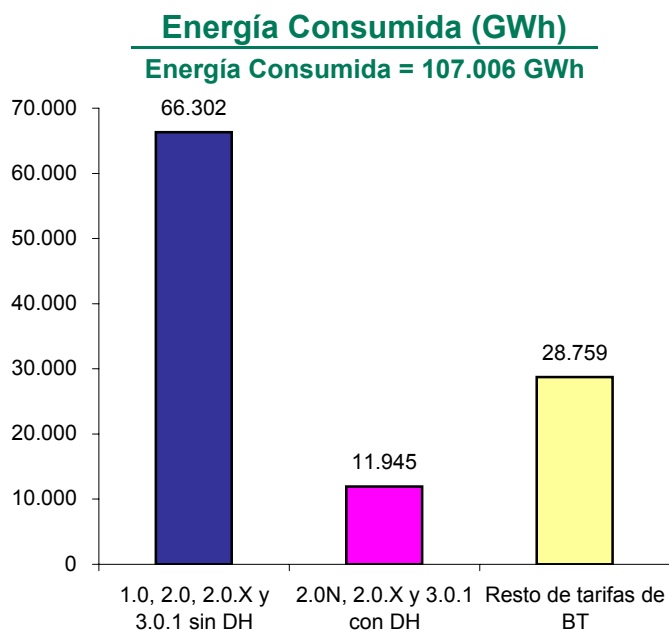
Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT



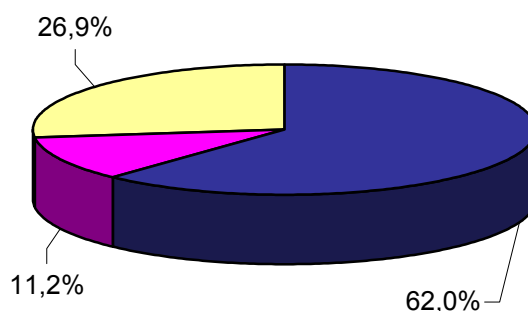
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

4.1 - Evolución del mercado minorista nacional de baja tensión (BT)

**Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión.
Últimos 12 meses. (Enero 2007 - diciembre 2007)**



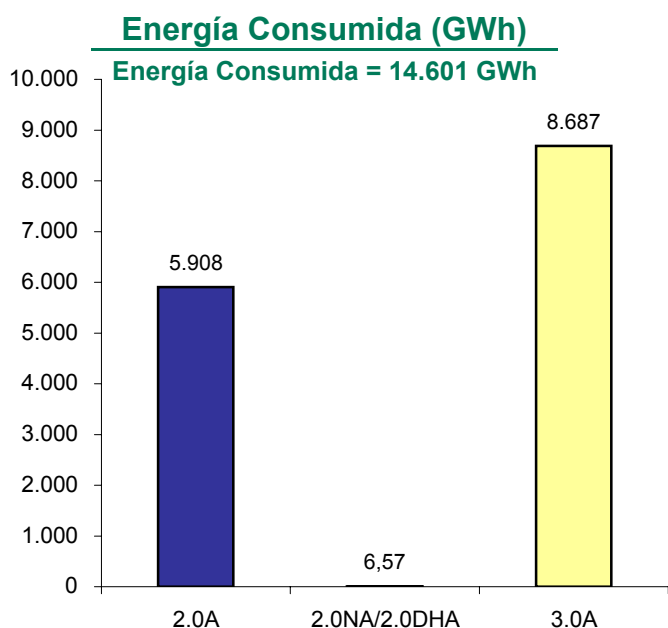
Distribución de la energía consumida por tarifa integral de BT



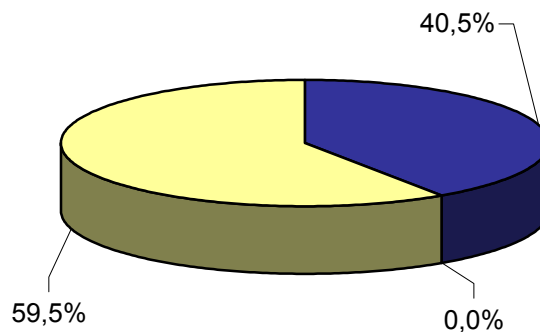
■ 1.0, 2.0, 2.0.X y 3.0.1 sin DH
■ 2.0N, 2.0.X y 3.0.1 con DH
■ Resto de tarifas de BT

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

**Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión.
Últimos 12 meses. (Enero 2007 - diciembre 2007)**



Distribución de la energía consumida por tarifa de acceso de BT

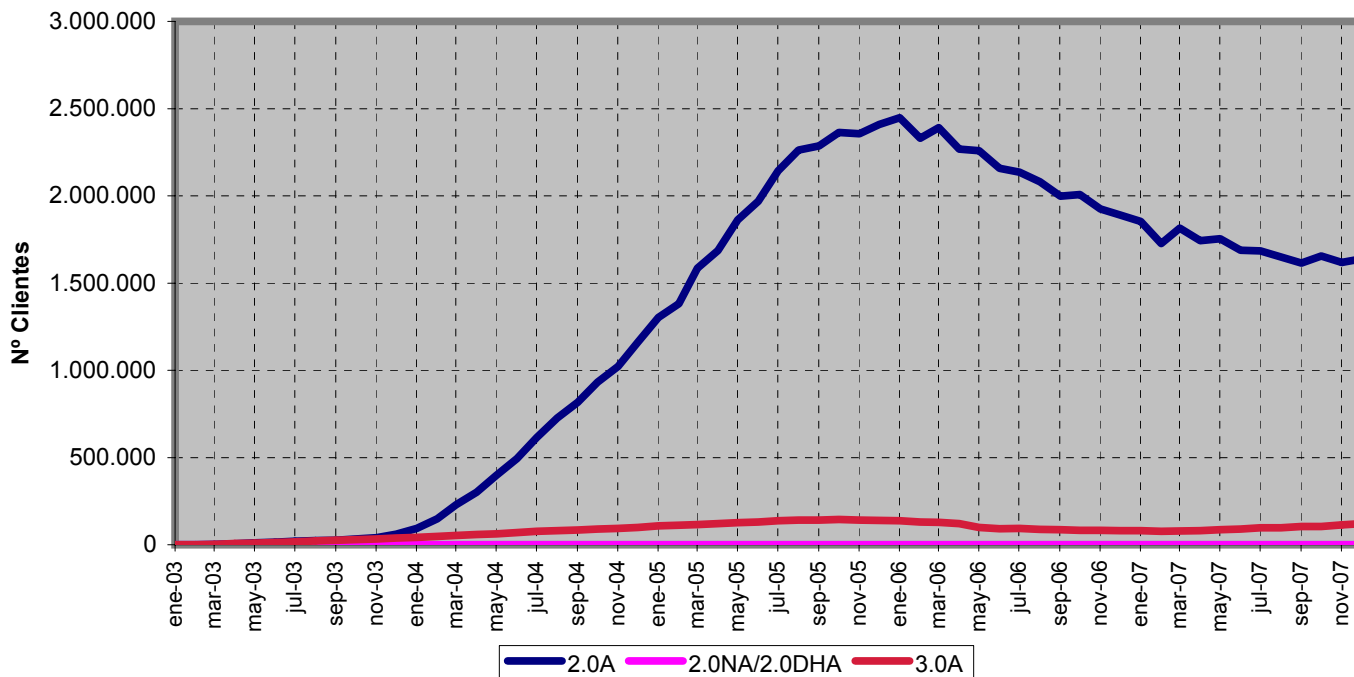


■ 2.0A ■ 2.0NA/2.0DHA ■ 3.0A

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

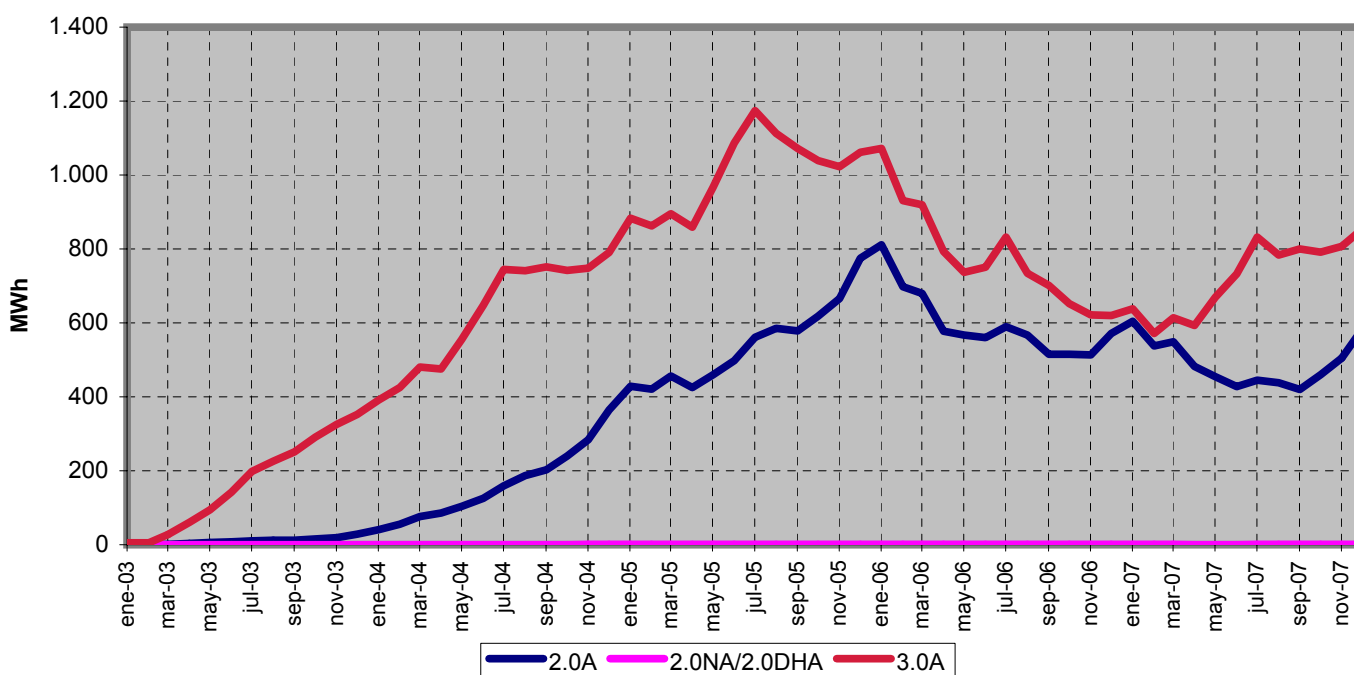
4.1 - Evolución del mercado minorista nacional de baja tensión (BT)

Evolución del número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

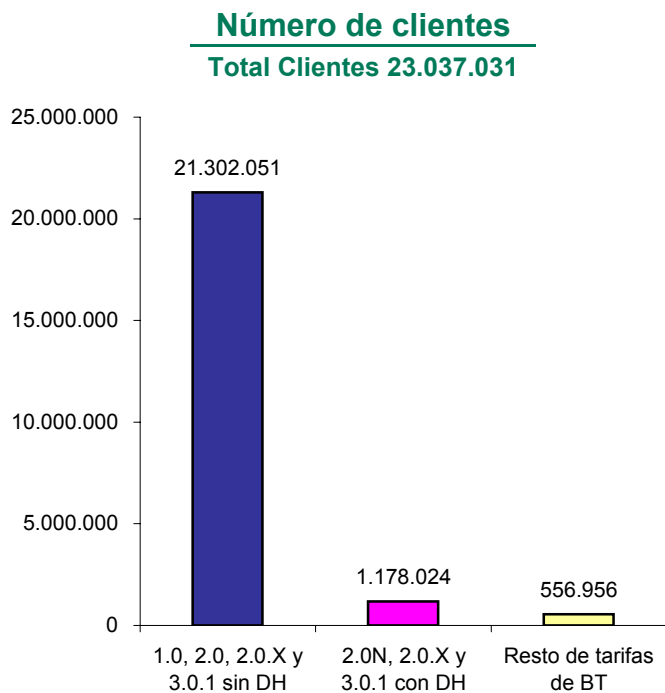
Evolución de la energía consumida por tarifa de acceso de baja tensión



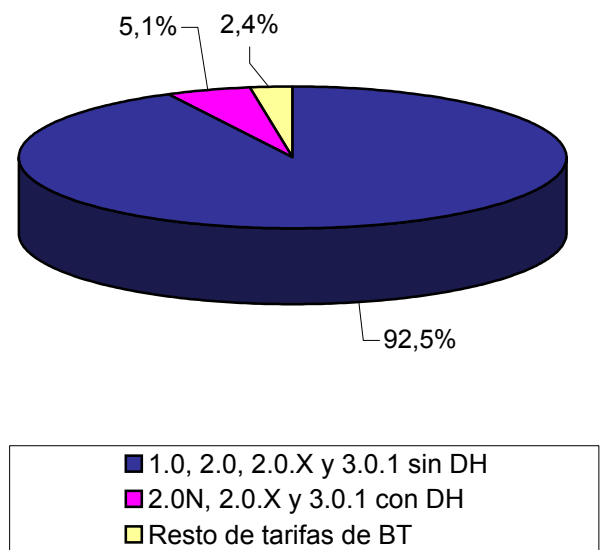
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

Número de clientes por tarifa integral de baja tensión. Diciembre 2007

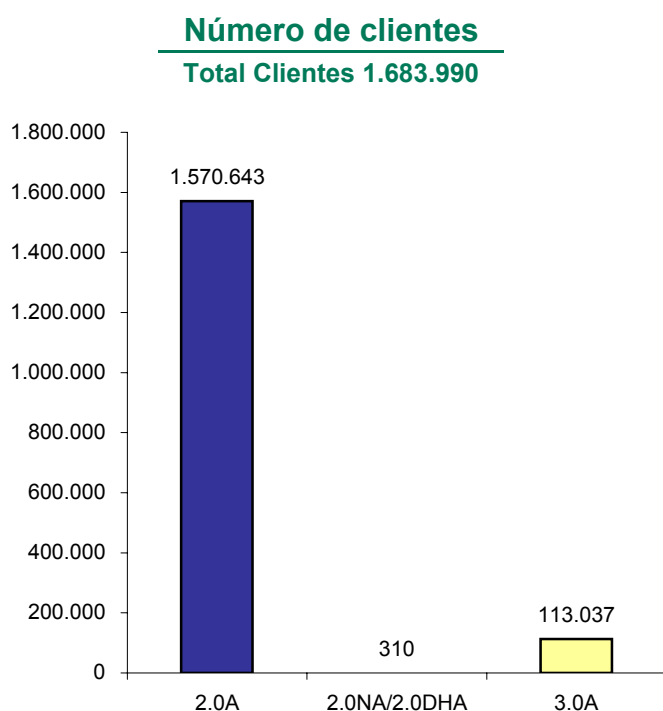


Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT

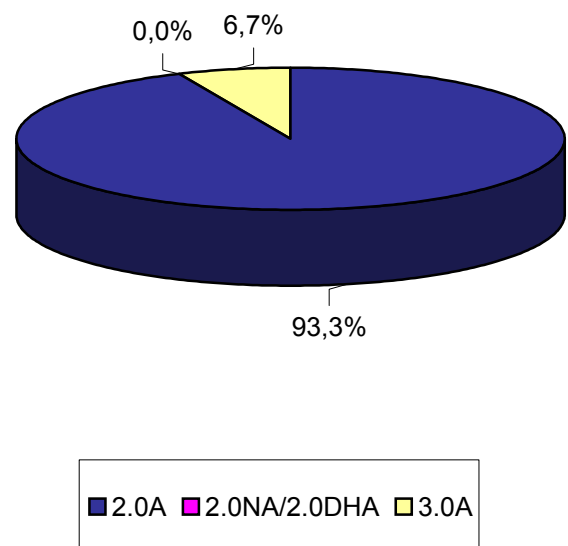


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión. Diciembre 2007



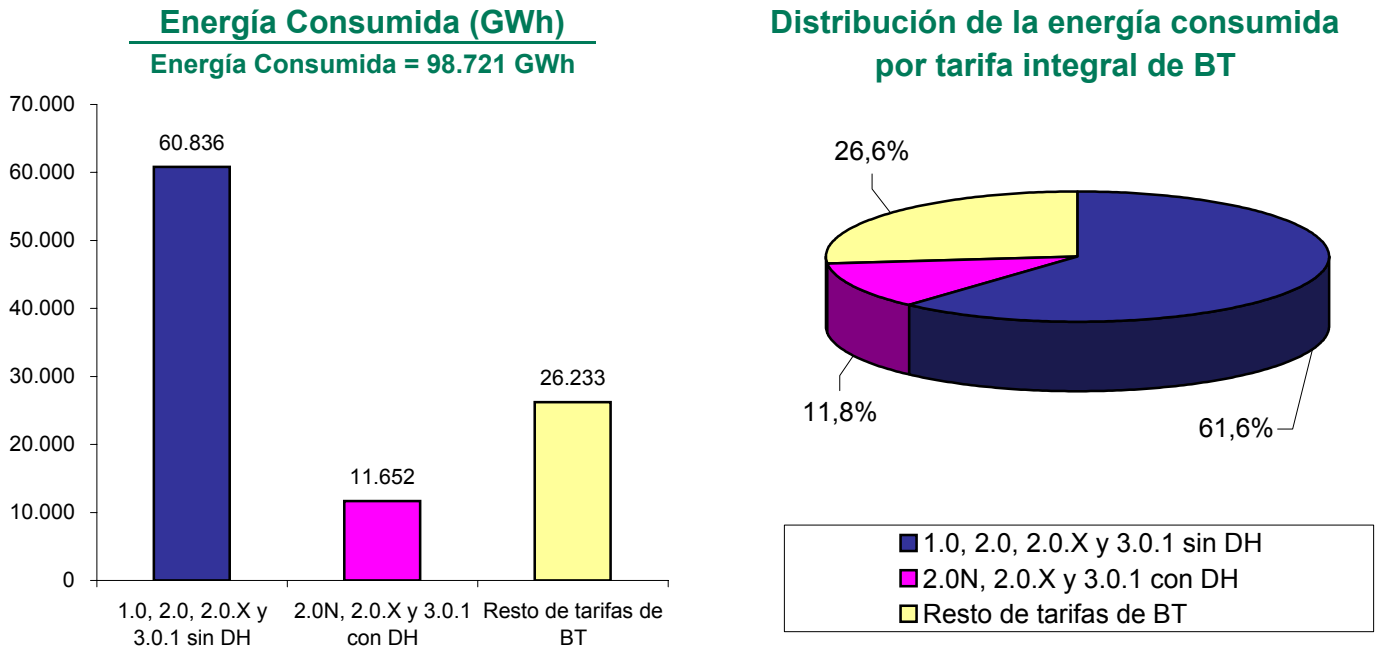
Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

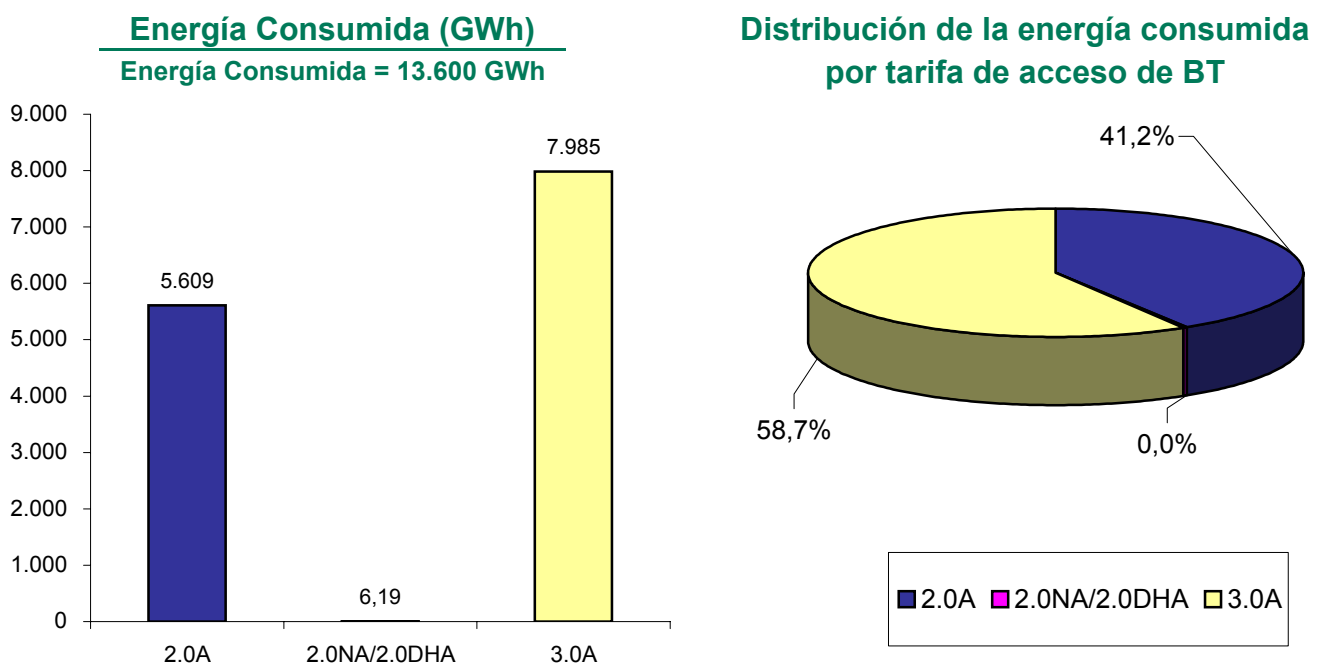
4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión. Últimos 12 meses. (Enero 2007 - diciembre 2007)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

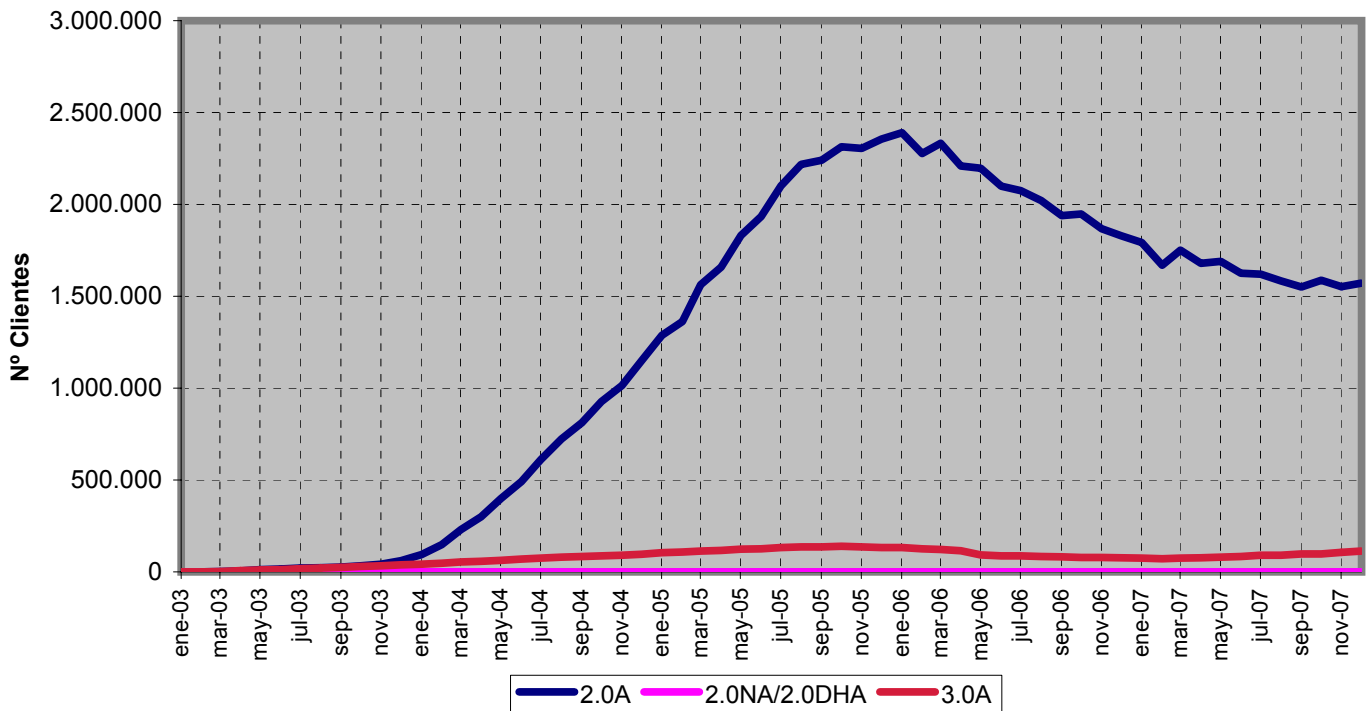
Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión. Últimos 12 meses. (Enero 2007 - diciembre 2007)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

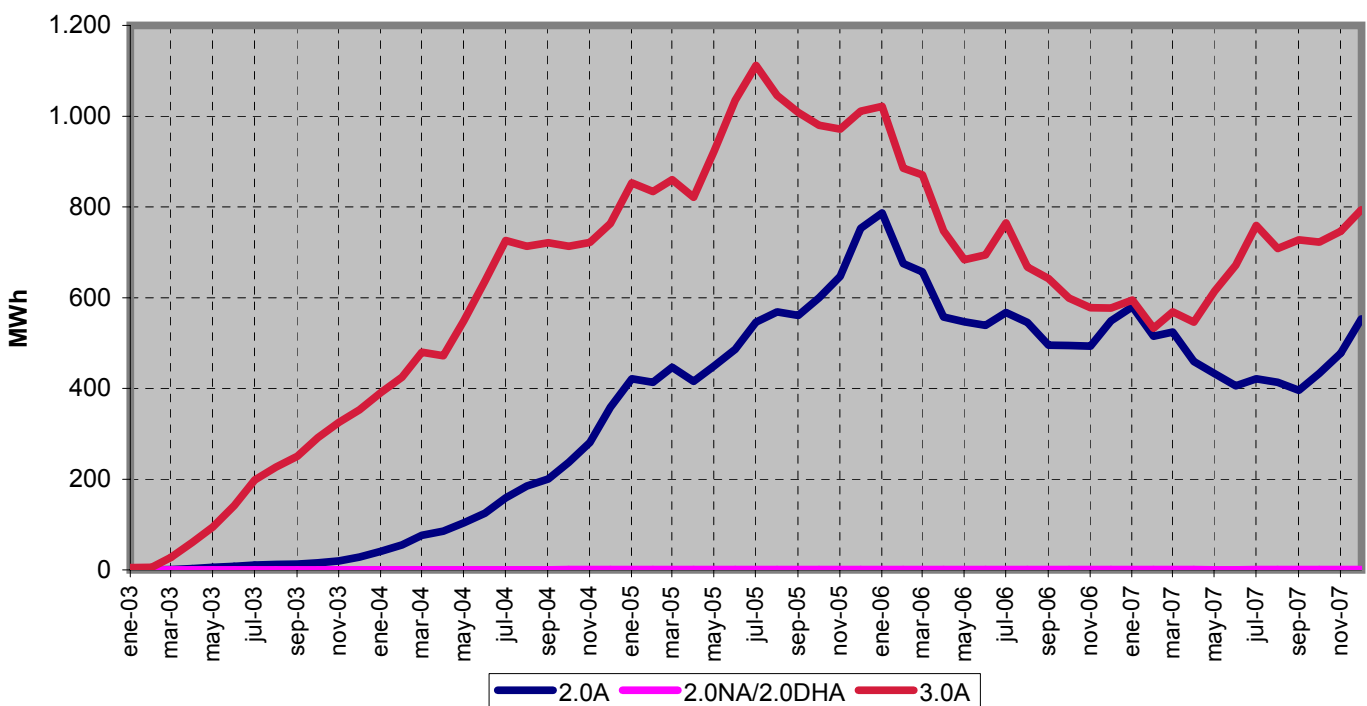
4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

Evolución del número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Evolución de la energía consumida por tarifa de acceso de baja tensión

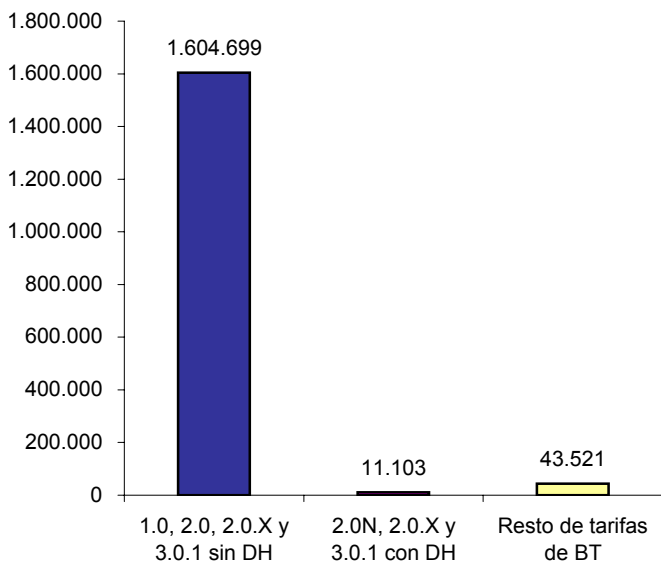


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

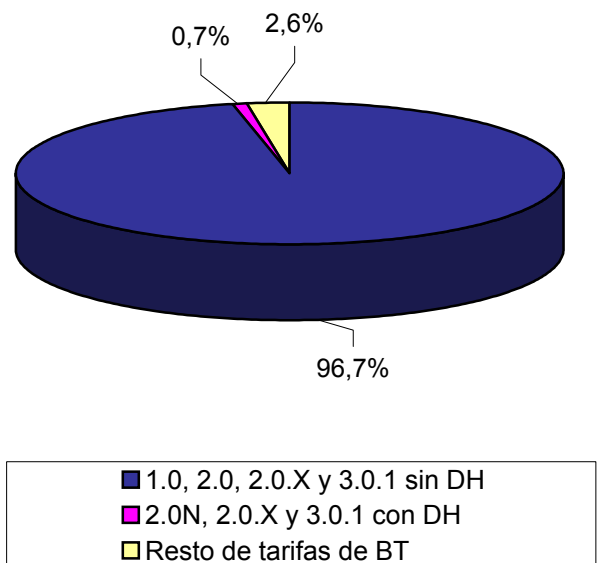
4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

Número de clientes por tarifa integral de baja tensión. Diciembre 2007

Número de clientes
Total Clientes 1.659.323



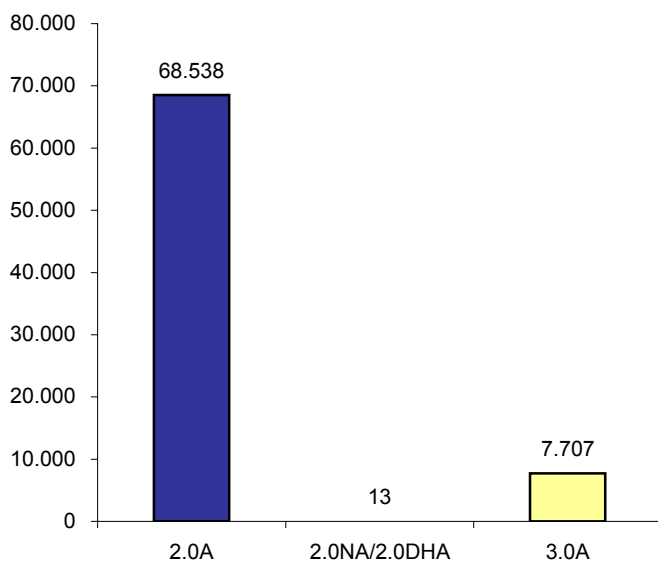
Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT



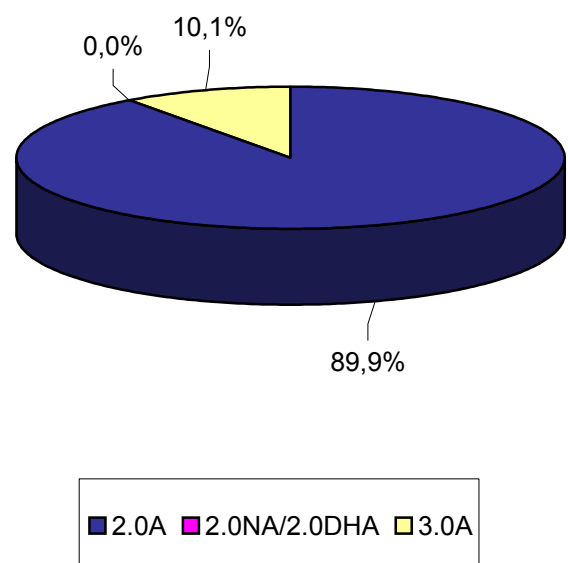
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión. Diciembre 2007

Número de clientes
Total Clientes 76.258



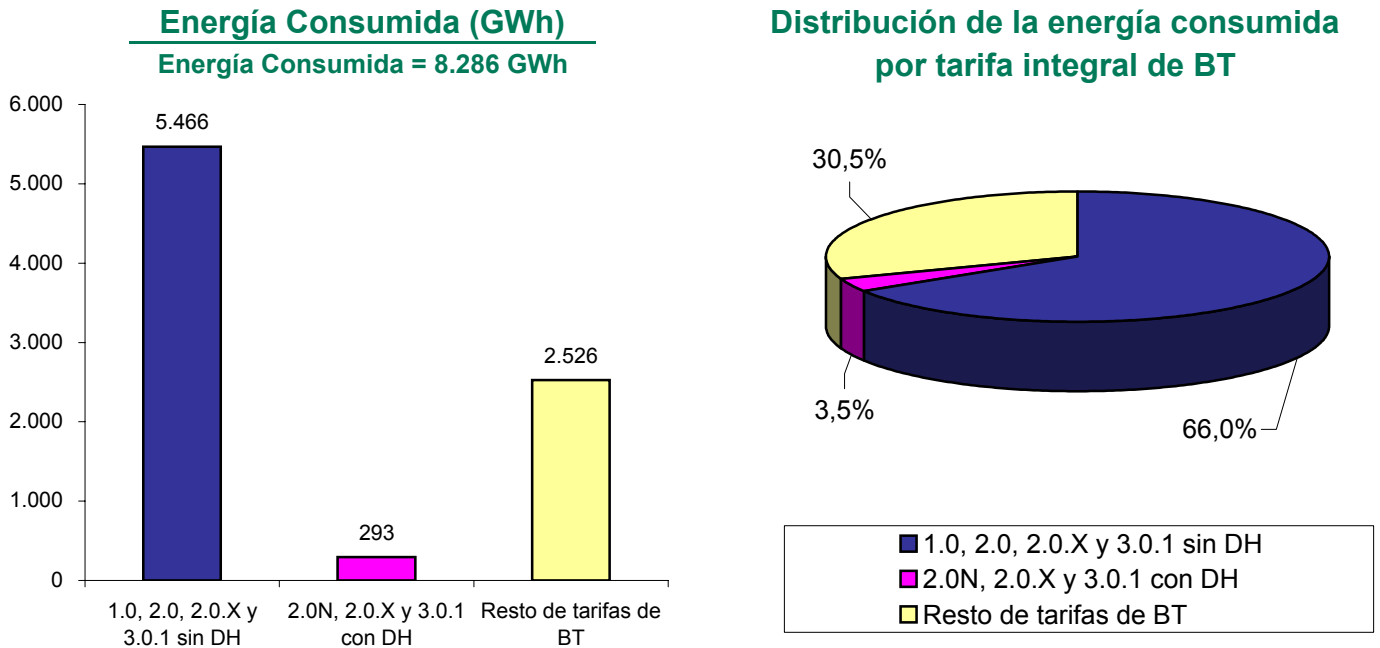
Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

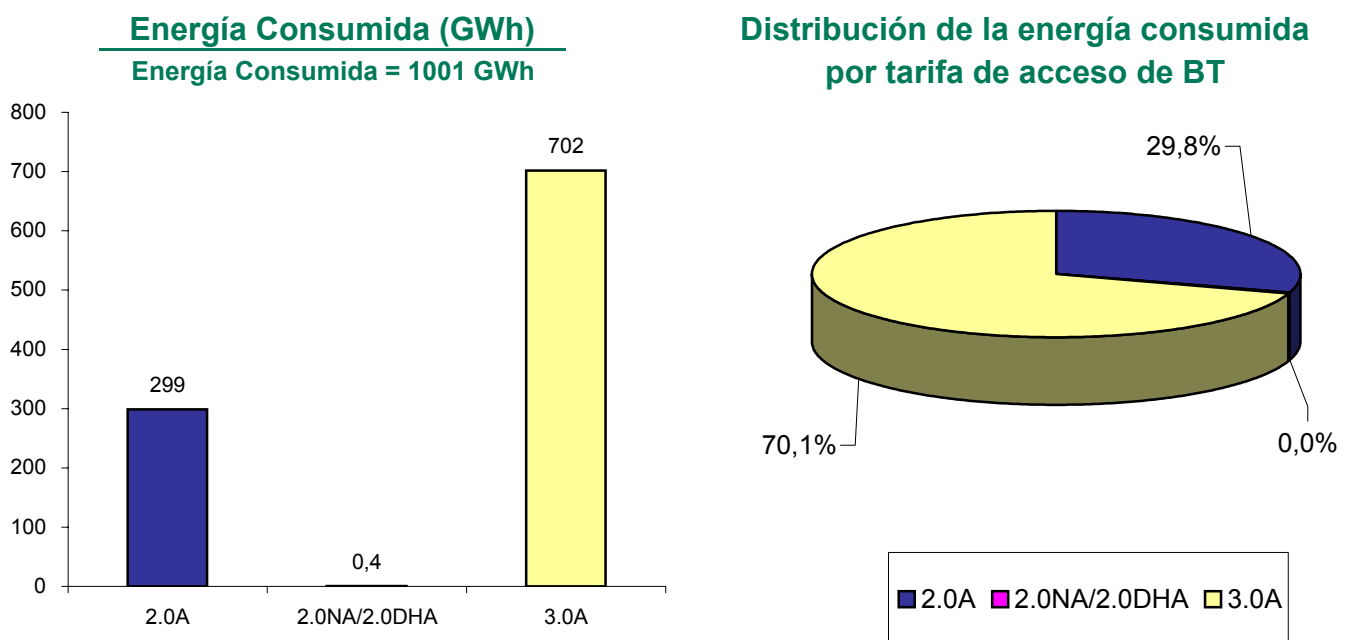
4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión. Últimos 12 meses. (Enero 2007 - diciembre 2007)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

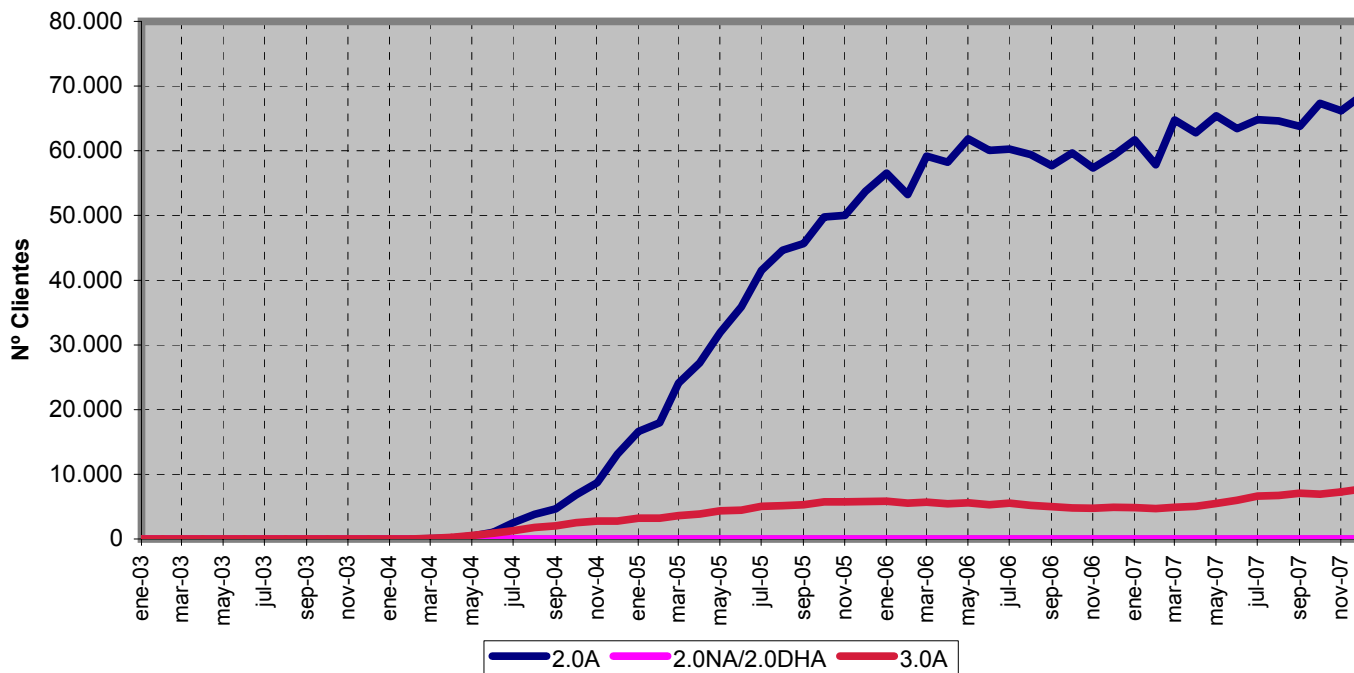
Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión. Últimos 12 meses. (Enero 2007 - diciembre 2007)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

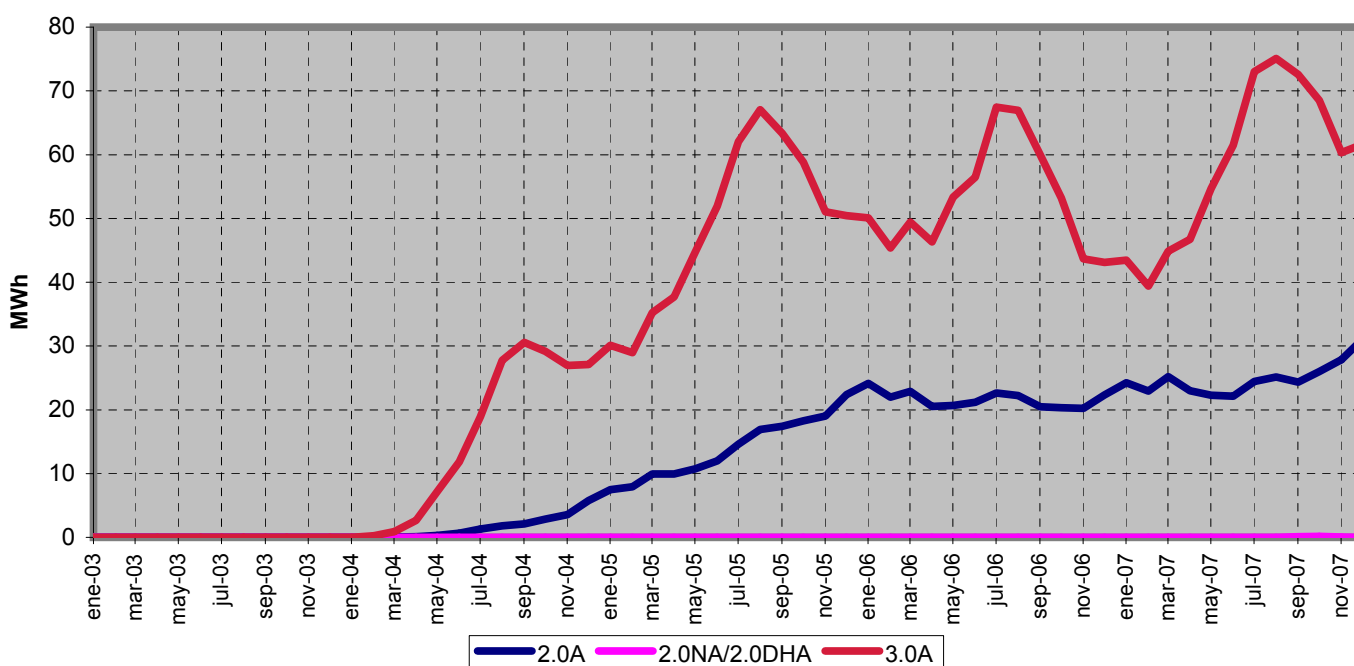
4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

Evolución del número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

Evolución de la energía consumida por tarifa de acceso de baja tensión



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 2 de 2008)

5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

Escandallo de costes previstos. Ambito Nacional

	Año 2007 (1)			Año 2008 (2)		
	GWh	€/MWh	Miles de €	GWh	€/MWh	Miles de €
Coste de Producción	278.403	50,1	13.960.819	290.149	64,9	18.835.134
Régimen Ordinario	206.633	39,7	8.213.418	210.955	53,7	11.322.617
Régimen Especial	57.550	45,9	2.639.100	65.878	59,0	3.885.246
Contrato REE-EDF y otros intercambios	-807	47,8	-38.599	-2.396	43,2	-103.591
Extrapeeninsulares	15.026	120,1	1.804.820	15.712	136,1	2.139.007
Pago por capacidad			822.520			574.766
Servicios Complementarios			439.760			544.000
Servicio de interrumpibilidad en el mercado						380.000
Incentivo al consumo del carbón autóctono			79.800			93.089
Prima del régimen especial	57.550	32,36	1.862.553	65.878	35,9	2.367.592
Costes Permanentes			2.030.944			2.822.254
Compensación extrapeeninsular e insulares			1.115.752			1.154.520
Operador de Sistema			34.645			36.781
Operador de Mercado			10.202			10.753
CNE			14.359			15.540
Plan de viabilidad de ELCOGAS			27.000			75.561
Total Déficit de Años anteriores			828.986			1.529.099
<i>Peninsular</i>			736.478			1.337.807
<i>Extrapeeninsular</i>			92.508			191.292
Costes de Transporte			1.089.773			1.222.610
Costes de Distribución			4.299.765			4.695.712
Retribución a la distribución			3.854.475			4.055.177
Margen Distribuidores D.T. 11 ^a			178.530			274.635
Eficiencia energética			176.760			275.900
Calidad del Servicio			90.000			90.000
Costes de Gestión Comercial			306.019			312.139
Diversificación y Seguridad del Abastecimiento			68.993			79.597
Moratoria Nuclear			3.980			3.877
2º parte del ciclo de combustible nuclear			50.576			60.920
Interrumpibilidad, Régimen Especial y Otros			14.438			14.800
Ingresos por Exportaciones			-63.305			-46.750
Costes doblemente contabilizados			-1.115.752			-1.154.520
Coste Total (A)			22.439.809			29.133.769
<i>Ingresos del Sistema (B)</i>			<i>21.694.617</i>			<i>24.315.623</i>
<i>Déficit de Ingresos (A) - (B)</i>			<i>745.192</i>			<i>4.818.146</i>

Escenario de demanda previsto

	Año 2007 (1)	Año 2008 (2)
Demanda en barras de central	278.403	290.149
Pérdidas implícitas (%)	9,05%	9,07%
Demanda en consumo	255.301	266.030

Fuentes: MITYC, RD 1634/2006, RD 871/2007, Orden 2794/2007, y Orden 3860/2007

Notas: (1) RD 1634/2006, RD 871/2007 y Orden 2794/2007

(2) Orden 3860/2007

5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

Evolución del escandallo de costes previstos. Ambito Nacional

	2007 (3)		2008 (4)		
	Miles de €	%	Miles de €	%	07 s/06
Coste Producción (1)	14.707.619	65,5	20.048.206	68,8	36,3
Costes Permanentes	2.030.944	9,1	2.822.254	9,7	39,0
Transporte	1.089.773	4,9	1.222.610	4,2	12,2
Distribución (2)	4.299.765	19,2	4.695.712	16,1	9,2
Gestión Comercial	306.019	1,4	312.139	1,1	2,0
Diversificación y seguridad del abastecimiento	68.993	0,3	79.597	0,3	15,4
Ingresos exportaciones	-63.305	-0,3	-46.750	-0,2	-26,2
Total	22.439.809	100	29.133.769	100	29,8

Fuentes: MITC, RD 1556/2005, RD 470/2006, RD 809/2006, RD 1634/2006 y CNE

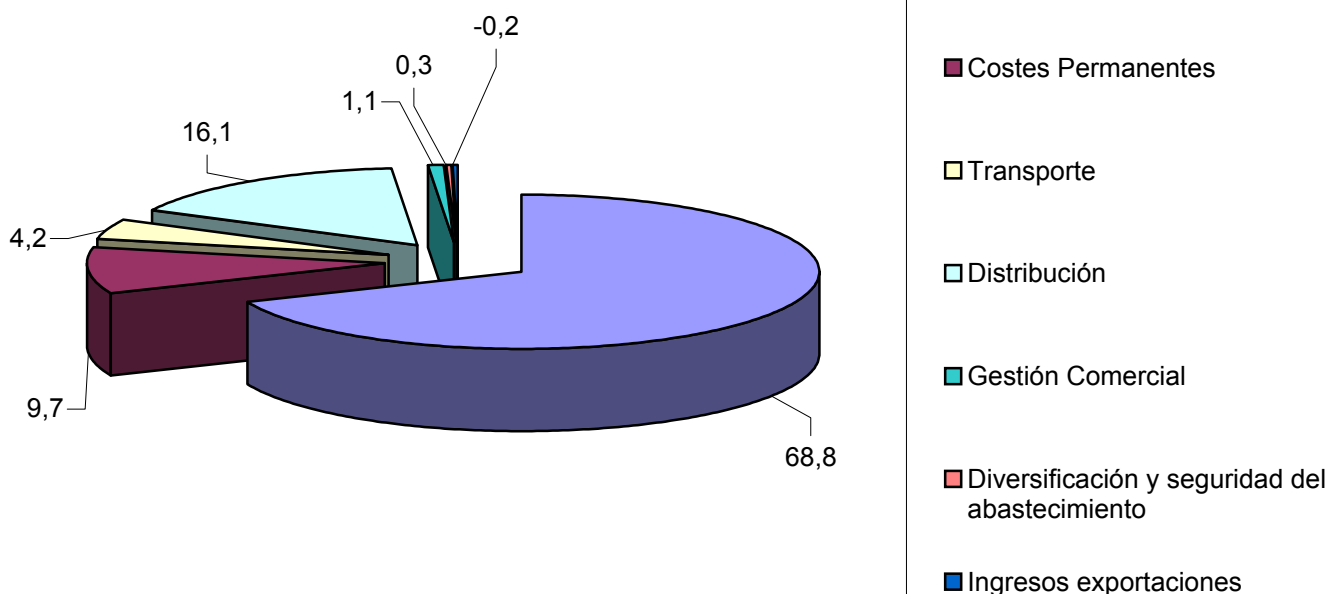
Notas: (1) El coste de producción incluye la prima del régimen especial, el sobrecoste extrapeninsular y los costes doblemente contabilizados

(2) Se incluye coste Plan Estrategia de Ahorro y Eficiencia Energética

(3) RD 1634/2006, RD 871/2007 y Orden 2794/2007

(4) Orden 3860/2007

Estructura de Costes Previstos en los Expedientes de Tarifas. 2008

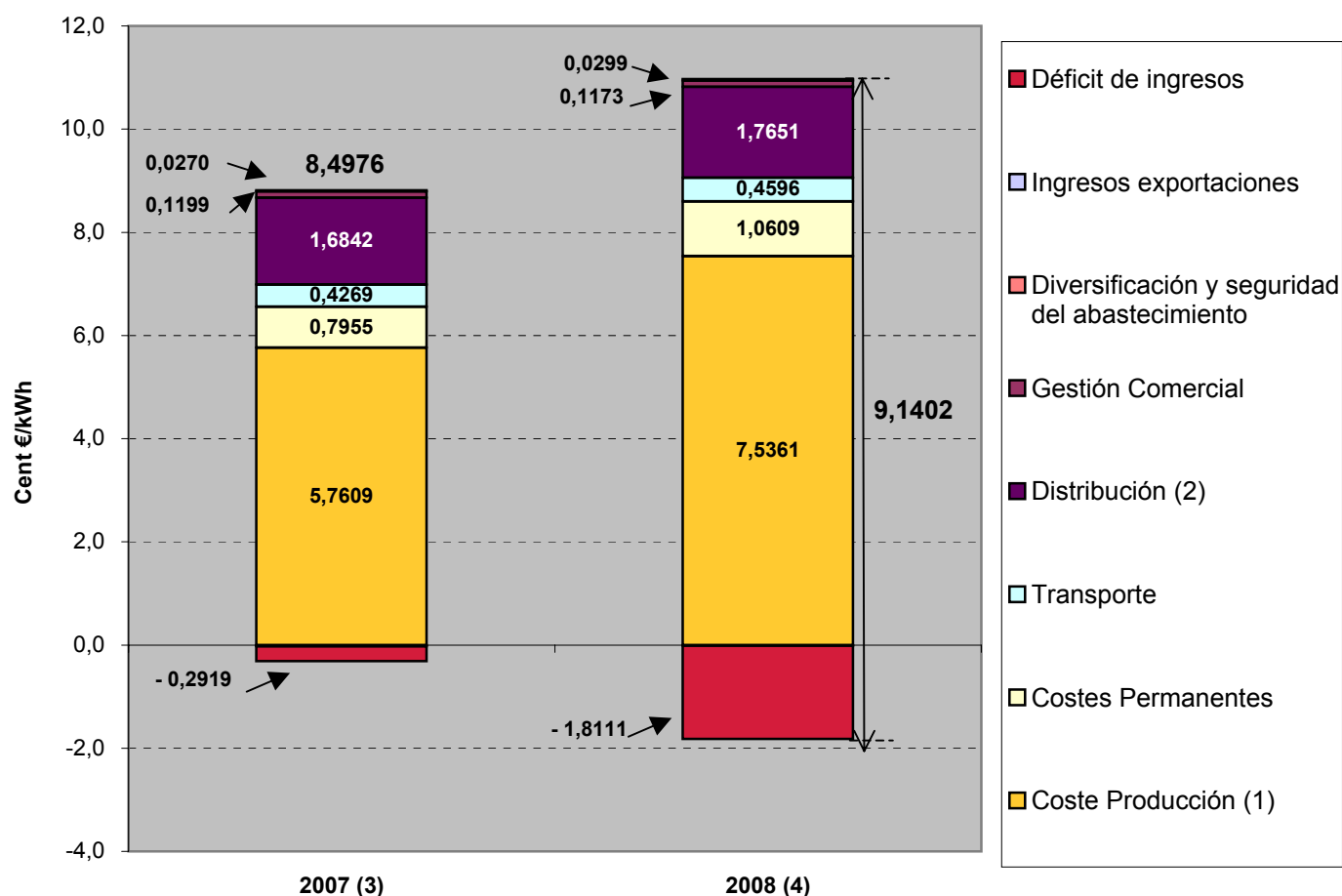


Fuentes: MITC, RD 1634/2006 y CNE

5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

Composición de la tarifa media del escandallo de costes por concepto de coste. Cent €/kWh

	2007 (3)		2008 (4)	
	Cent €/kWh	%	Cent €/kWh	%
Coste Producción (1)	5,7609	67,8	7,5361	82,4
Costes Permanentes	0,7955	9,4	1,0609	11,6
Transporte	0,4269	5,0	0,4596	5,0
Distribución (2)	1,6842	19,8	1,7651	19,3
Gestión Comercial	0,1199	1,4	0,1173	1,3
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,0270	0,3	0,0299	0,3
Ingresos exportaciones	-0,0248	-0,3	-0,0176	-0,2
Déficit de ingresos	-0,2919	-3,4	-1,8111	-19,8
Total	8,4976	100	9,1402	100



Fuentes: MITC, RD 1556/2005, RD 809/2006, RD 1634/2006 y CNE

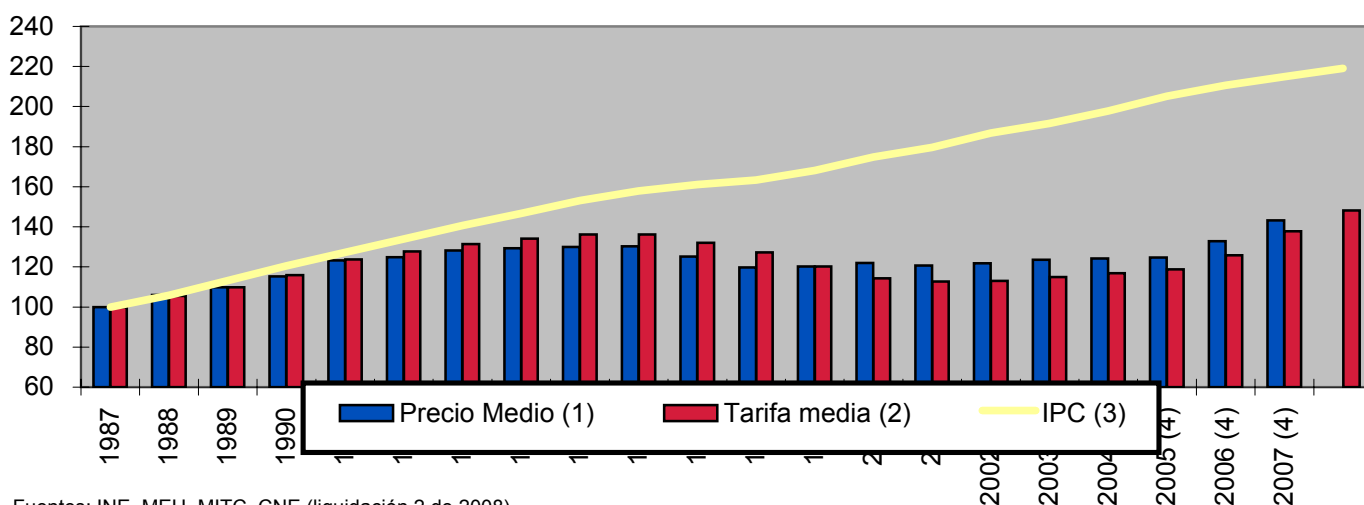
Notas: (1) El coste de producción incluye la prima del régimen especial, el sobrecoste extrapeninsular y los costes doblemente contabilizados
(2) Se incluye coste Plan Estrategia de Ahorro y Eficiencia Energética
(3) RD 1634/2006, RD 871/2007 y Orden 2794/2007
(4) Orden 3860/2007

5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

Variación anual del precio medio de la electricidad, de la tarifa eléctrica y del IPC (%)

	Precio Medio (1)	Tarifa media (2)	IPC (3)
1989	3,57	4,10	6,89
1990	5,01	5,50	6,55
1991	6,88	6,80	5,53
1992	1,32	3,20	5,35
1993	2,60	2,90	4,93
1994	0,99	2,10	4,34
1995	0,42	1,50	4,32
1996	0,28	0,00	3,21
1997	-3,94	-3,00	2,01
1998	-4,40	-3,63	1,41
1999	0,48	-5,57	2,92
2000	1,45	-4,85	3,96
2001	-1,00	-1,52	2,71
2002 (3)	0,91	0,32	4,00
2003	1,36	1,65	2,60
2004 (4)	0,60	1,72	3,23
2005 (4)	0,40	1,71	3,74
2006 (4)	6,47	5,92	2,67
2007 (4)	7,85	9,44	2,00
2008 (4)		7,56	2,00

Evolución del precio medio de electricidad, de la tarifa eléctrica y del IPC. Índice 1987 = 100



Fuentes: INE, MEH, MITC, CNE (liquidación 2 de 2008)

Notas:

- Variación porcentual del valor medio de facturación de clientes a tarifa . Serie homogénea del Impuesto de la Electricidad.
A partir de 1999 se calcula sobre el precio medio de clientes a tarifa integral, excluyendo la parte correspondiente a mercado.
- Variación porcentual prevista en los RD de tarifas.
- Debido al cambio de base del IPC efectuado en el año 2002, el IPC correspondiente a dicho año es el publicado por el INE
- Las variaciones de tarifa media desde el año 2004 son de ámbito nacional

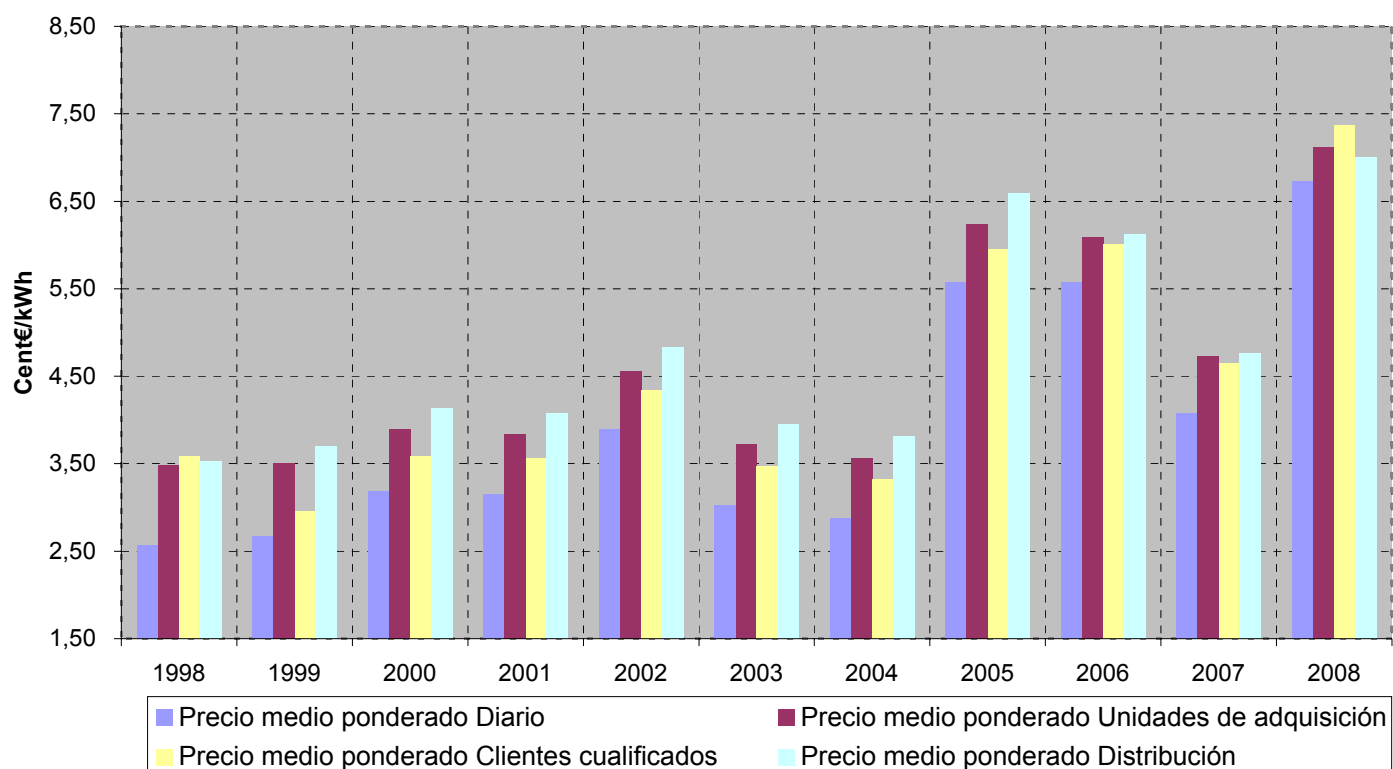
6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

Cent €/kWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución
1998	2,564	3,485	3,581	3,530	0,766	0,843	0,781
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	4,732	4,653	4,762	0,391	0,289	0,430
2008	6,732	7,117	7,369	7,004	0,103	0,335	

Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

Cent €/kWh

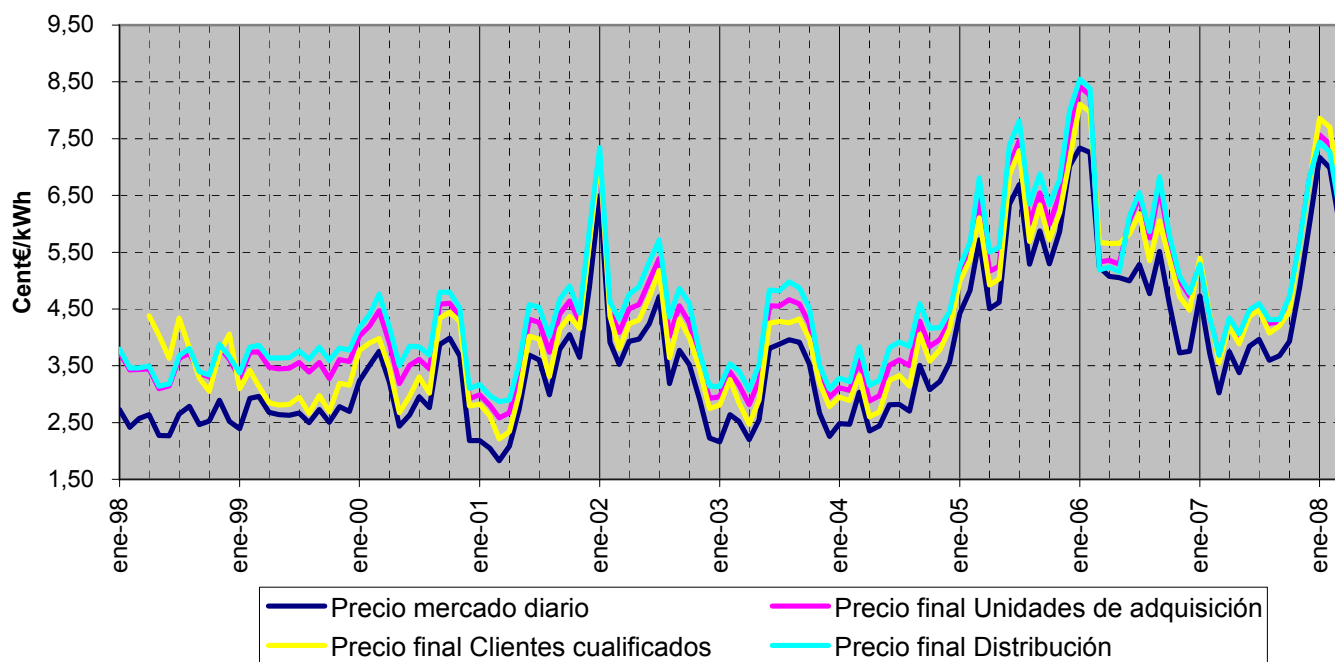
Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución
ene-08	7,171	7,566	7,862	7,439	0,113	0,376	
feb-08	6,987	7,403	7,701	7,270	0,117	0,378	
mar-08	5,998	6,338	6,531	6,249	0,079	0,251	

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres últimos años

Cent €/kWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución
2006	5,575	6,093	6,011	6,120	0,412	0,232	0,471
2007	4,077	4,732	4,653	4,762	0,391	0,289	0,430
Enero - Marzo 2008	6,732	7,117	7,369	7,004	0,103	0,335	

Evolución del mercado de electricidad

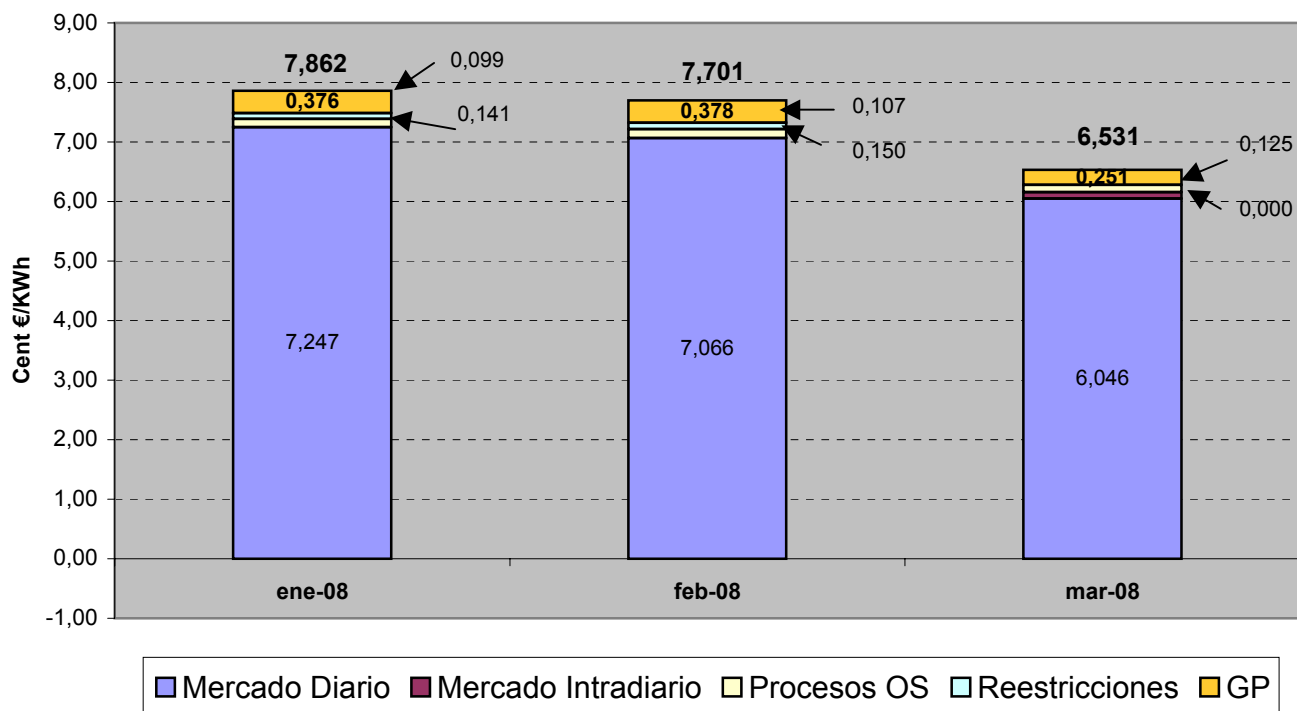


Fuente: OMEL, REE Y CNE

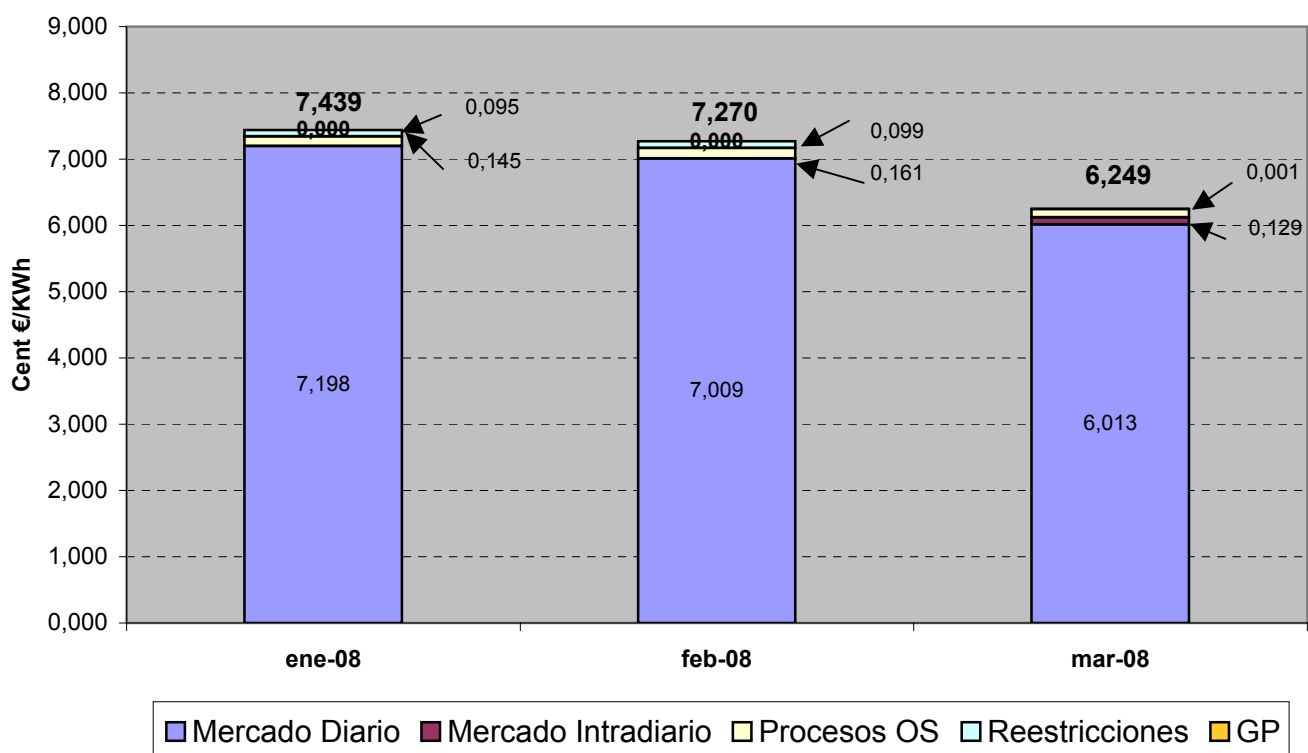
Nota: A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de clientes cualificados



Componentes del precio medio final de distribuidores



6.- Mercado de producción. España

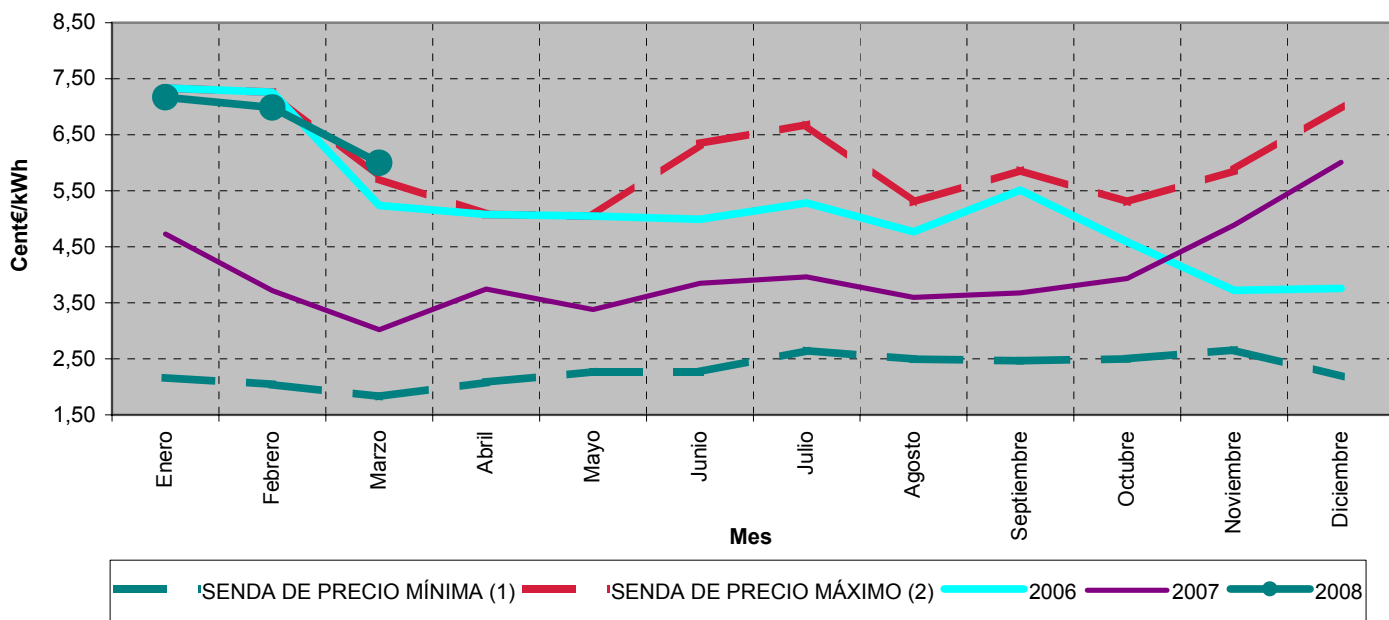
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

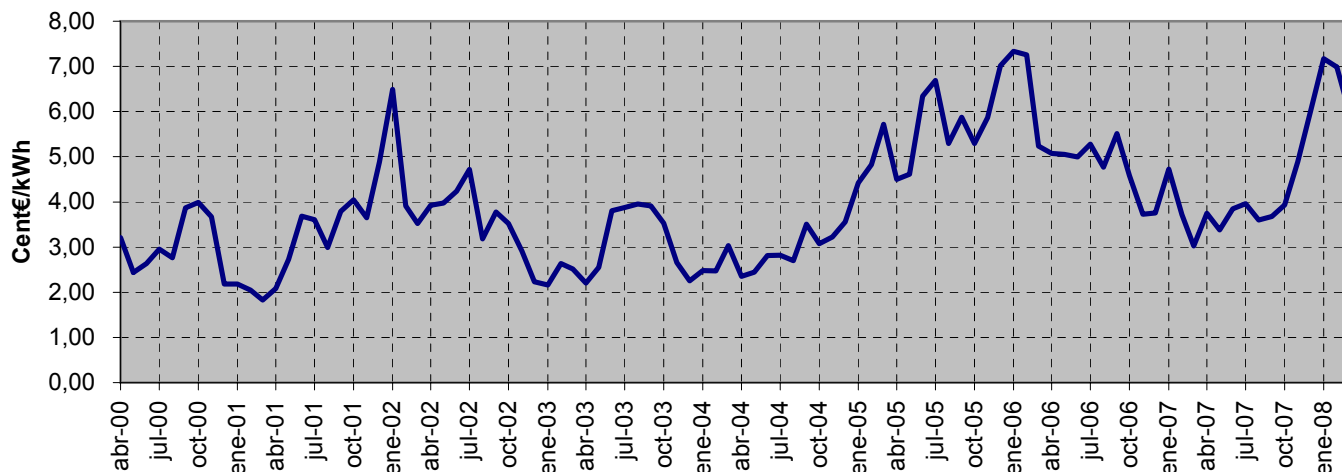
Mes	Cent €/kWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ene-08	7,171	19,3%	51,7%
feb-08	6,987	-2,6%	88,0%
mar-08	5,998	-14,2%	98,4%

En los últimos tres años

Año	Cent €/kWh	% variación sobre el año anterior
2006	5,575	0,0%
2007	4,077	-26,9%
2008	6,732	65,1%



Precios medios ponderados diarios. Abril 2000 - marzo 2008



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 - 2007
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2007

6.- Mercado de producción. España

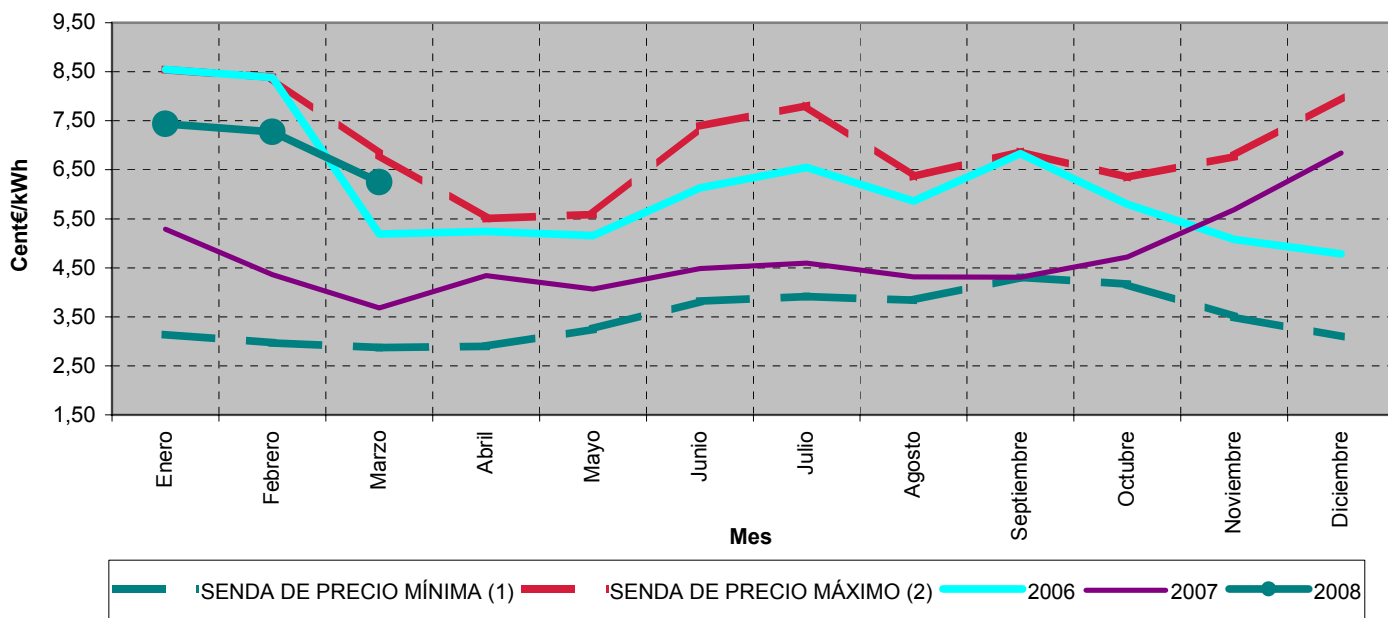
Evolución del precio medio ponderado del distribuidores

En los últimos tres meses

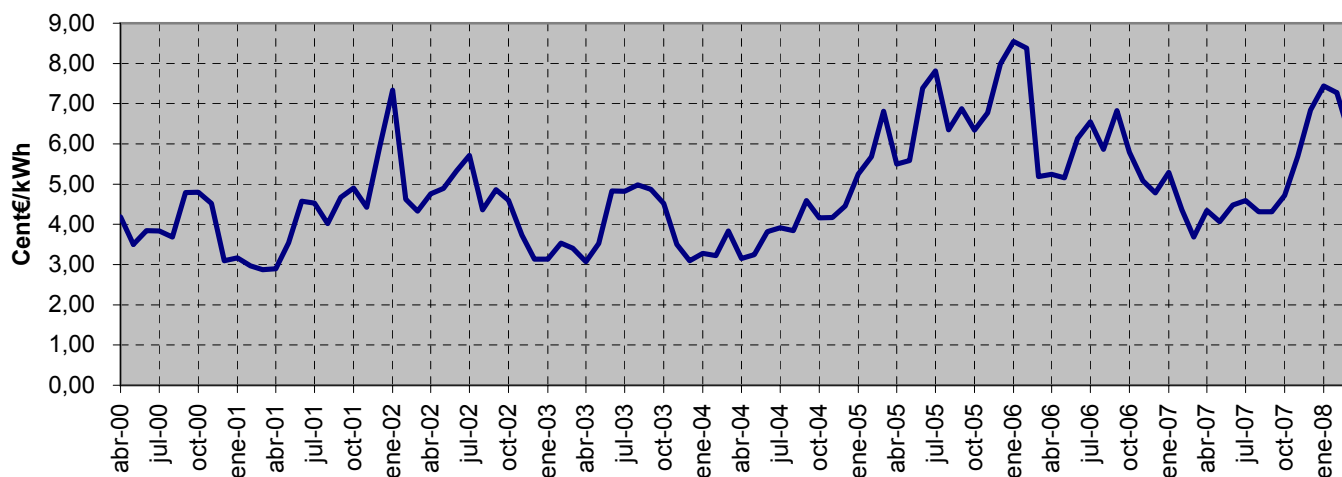
Mes	Cent €/kWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ene-08	7,439	8,7%	40,6%
feb-08	7,270	-2,3%	66,7%
mar-08	6,249	-14,0%	69,6%

En los últimos tres años

Año	Cent €/kWh	% variación sobre el año anterior
2006	6,120	9,8%
2007	4,762	-22,2%
2008	7,004	47,1%



Precios medios ponderados de distribuidores. Abril 2000 - marzo 2008



Fuente: OMEL, REE Y CNE

Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2007
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2007

6.- Mercado de producción. España

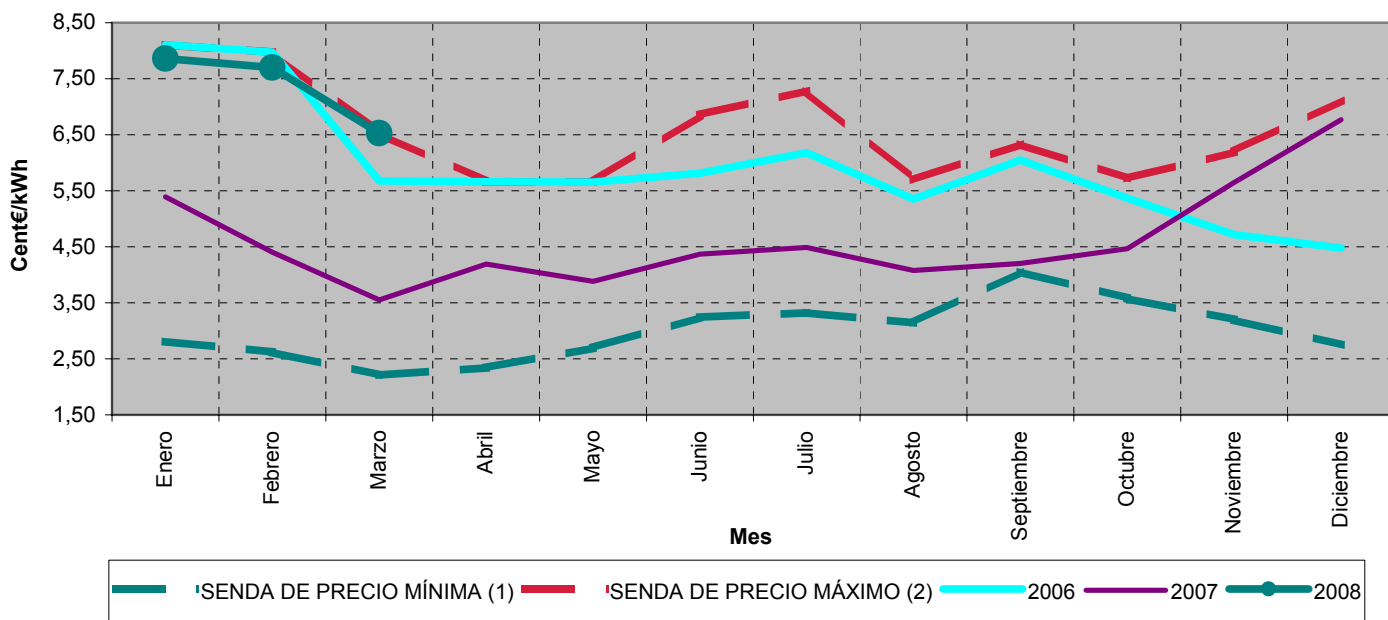
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados

En los últimos tres meses

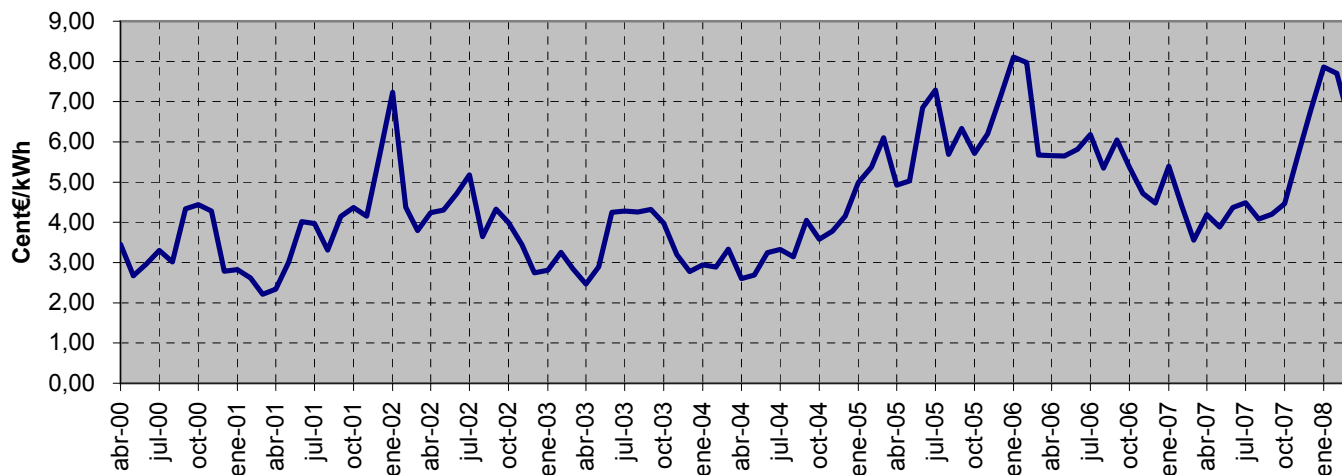
Mes	Cent €/kWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ene-08	7,862	16,2%	45,8%
feb-08	7,701	-2,0%	75,0%
mar-08	6,531	-15,2%	83,8%

En los últimos tres años

Mes	Cent €/kWh	% variación sobre el año anterior
2006	6,011	7,9%
2007	4,653	-22,6%
2008	7,369	58,4%



Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Abril 2000 - marzo 2008

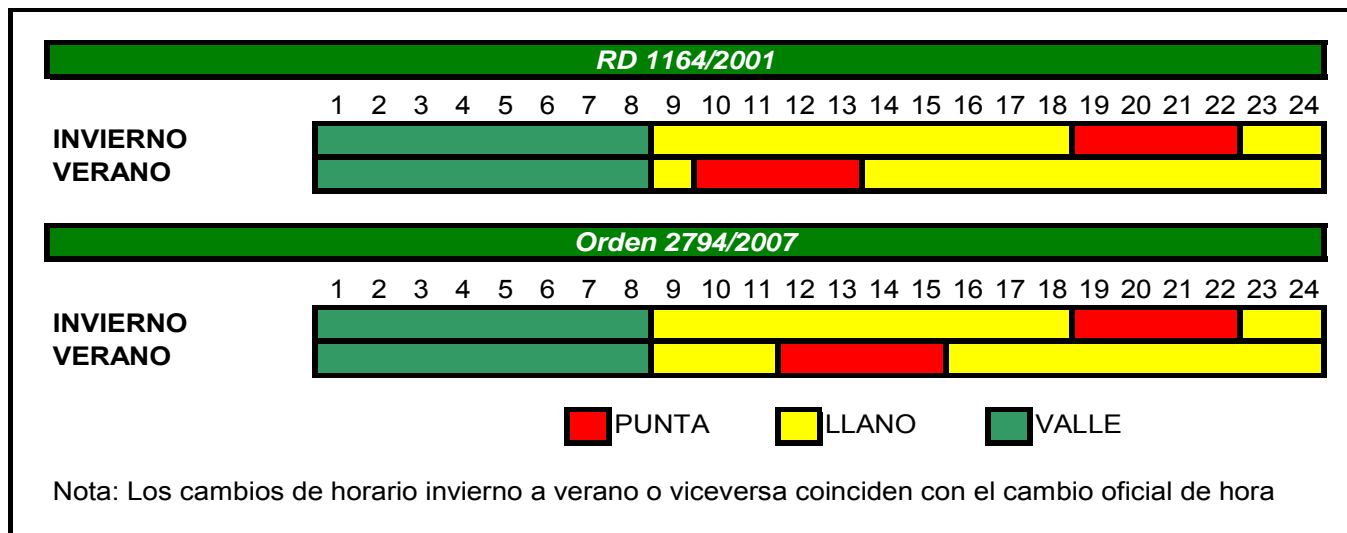


Fuente: OMEL, REE Y CNE

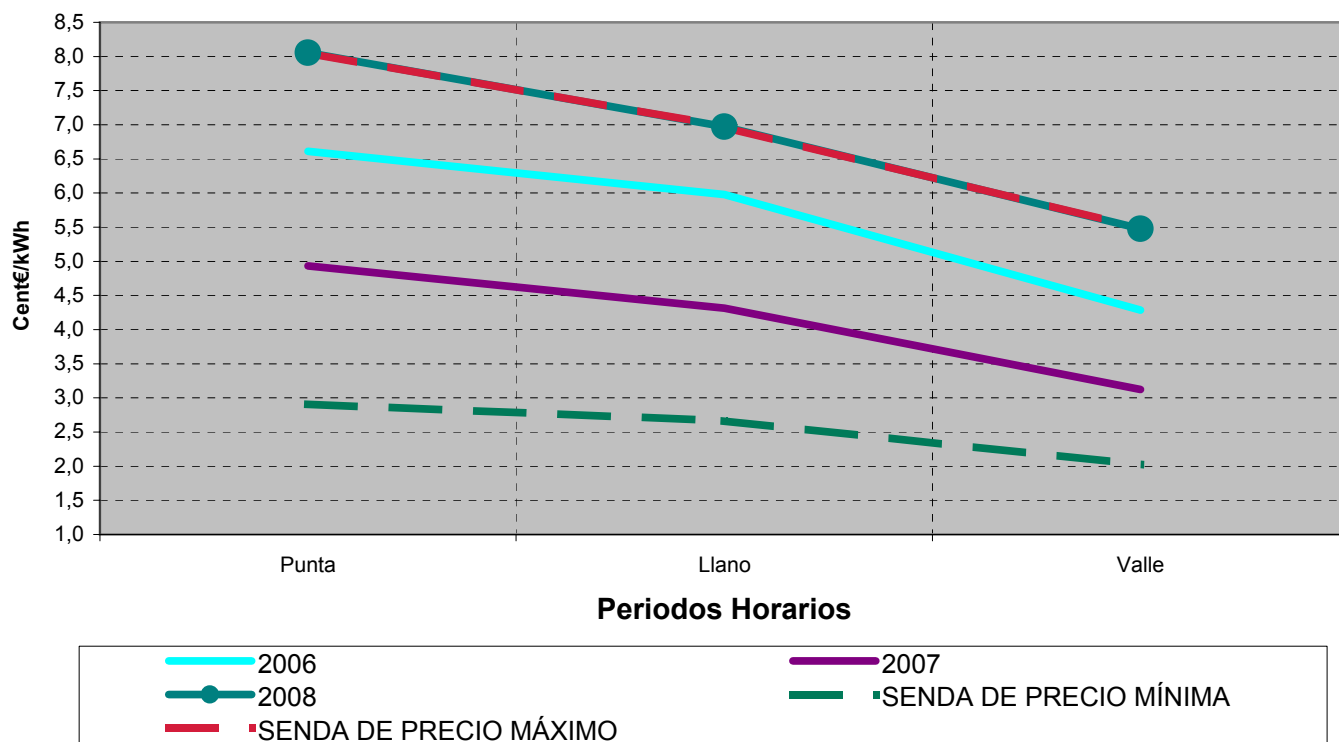
Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2007
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2007

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)

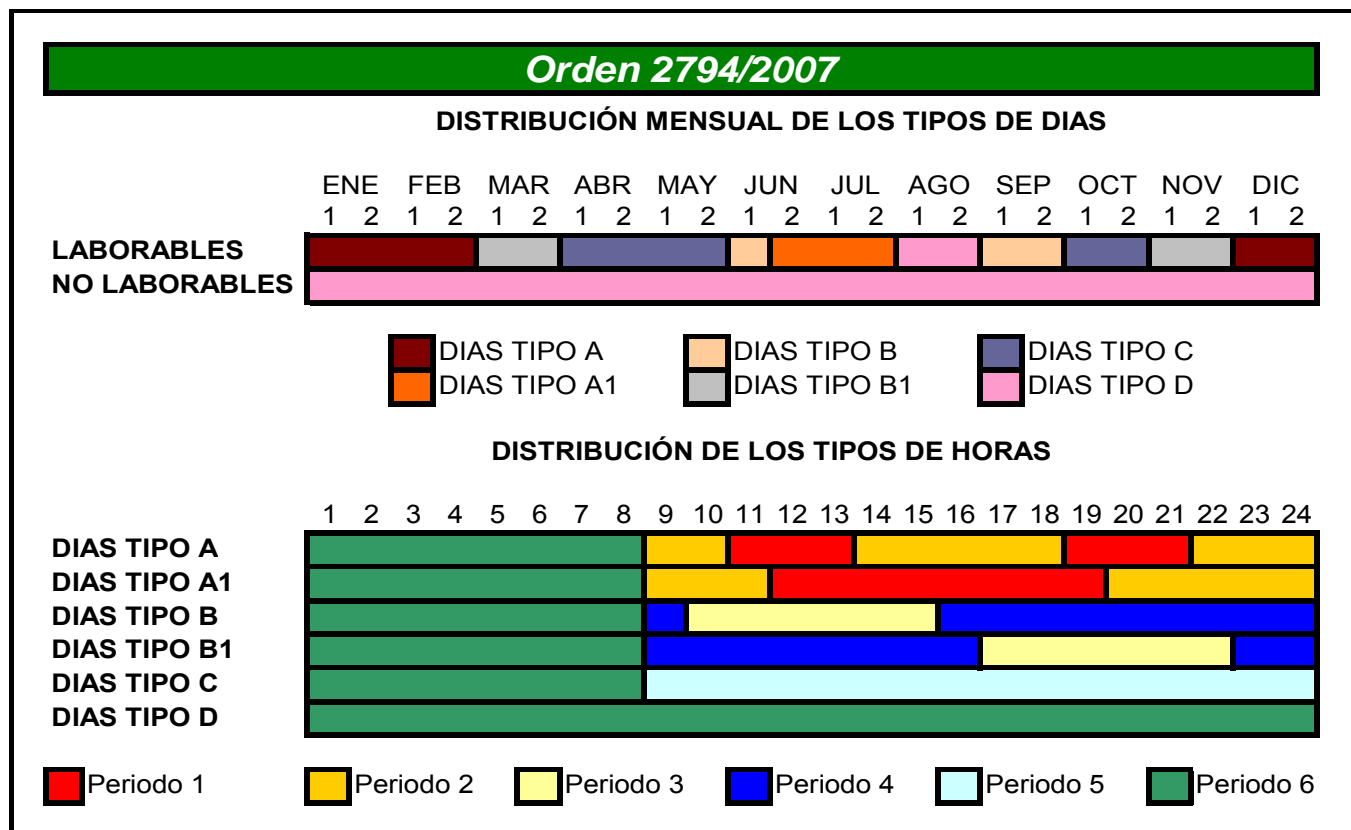
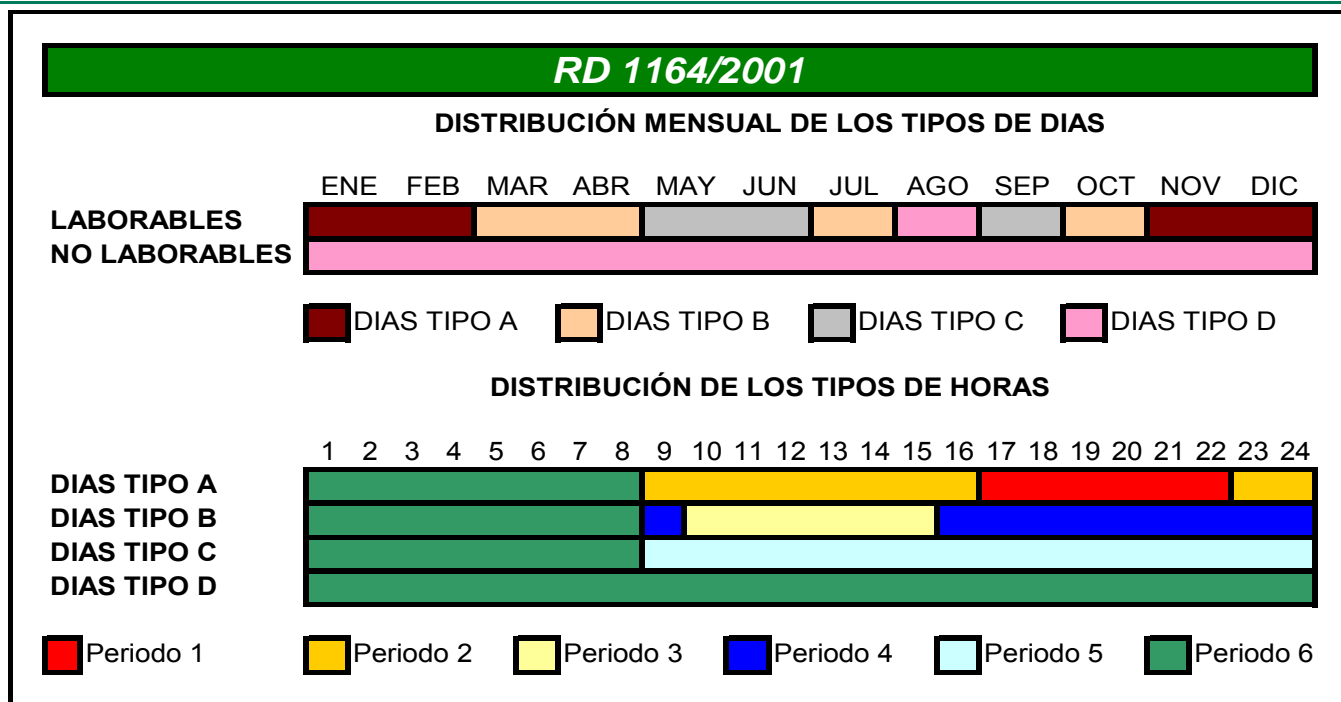


Fuente: OMEL, REE Y CNE

Nota : (1) A partir del 2008 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007

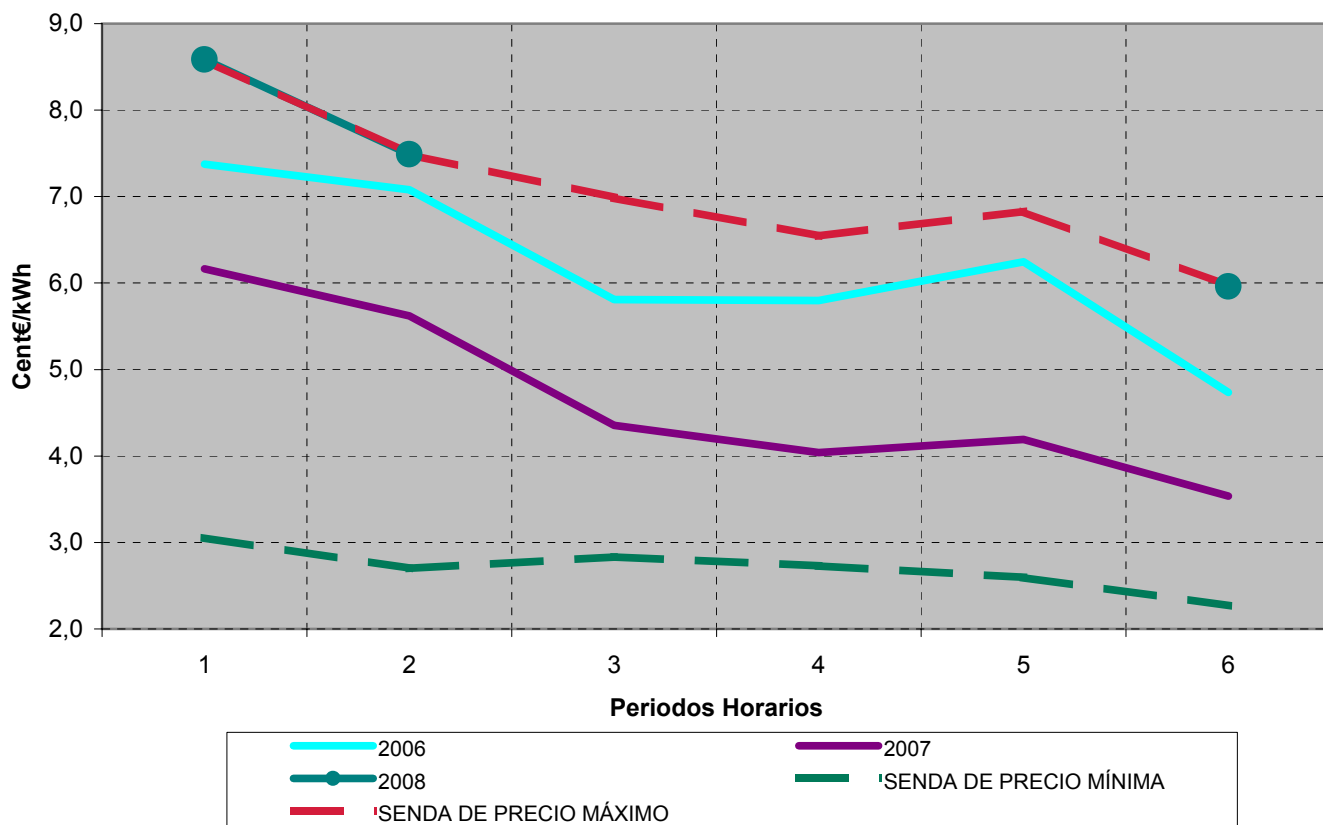
6.- Mercado de producción. España

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)

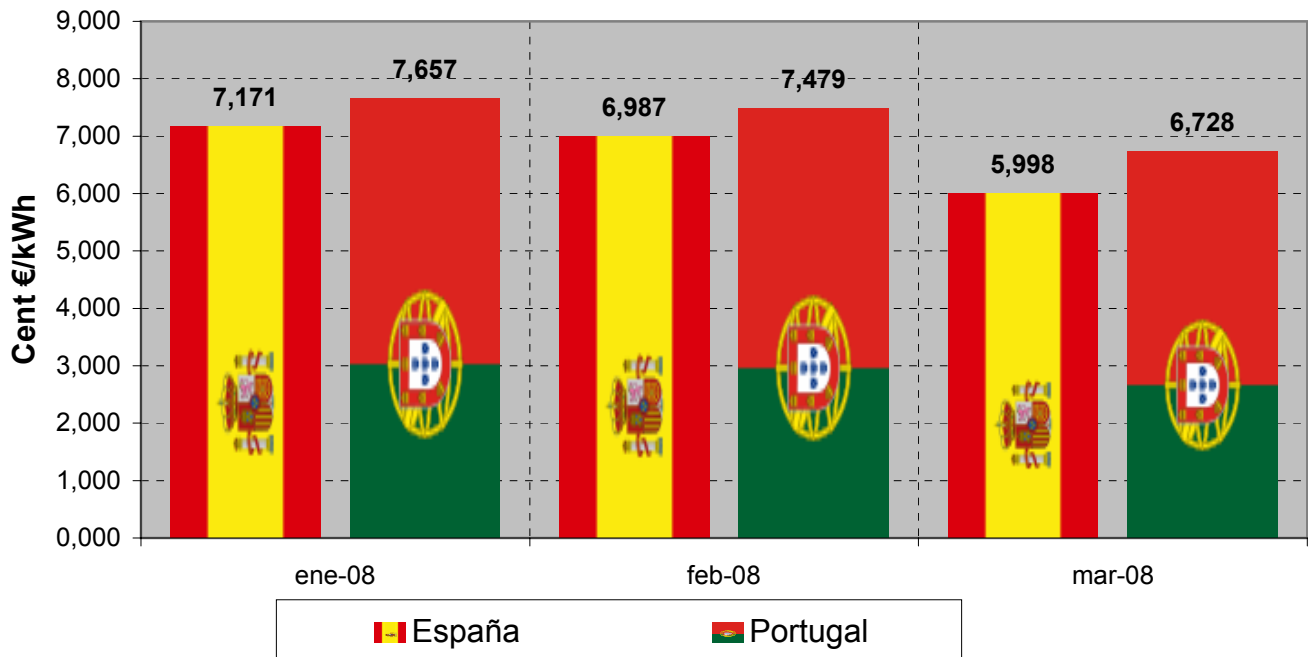


Fuente: OMEL, REE Y CNE

Nota : (1) A partir del 2008 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007

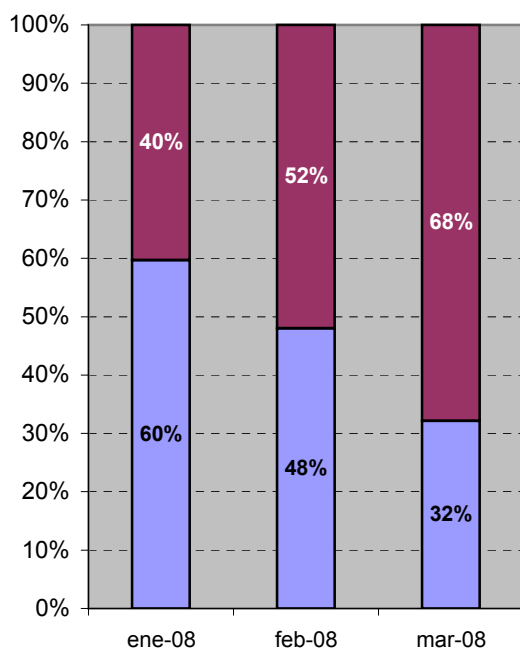
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

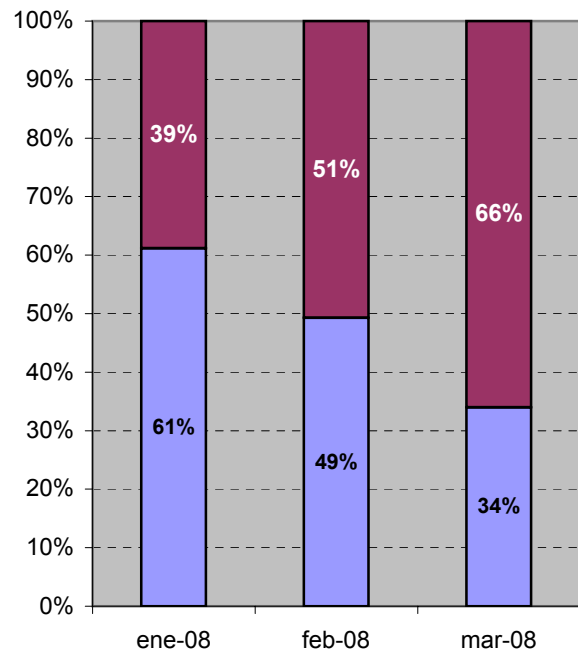


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía



■ Precio España = Precio Portugal

■ Precio España ≠ Precio Portugal



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Abril - 2008

INDICADORES ECONÓMICOS

8.- 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	2006	2007	2007			
			Tr. I	Tr. II	Tr. III	Tr. IV
<i>Gasto en consumo final</i>	4,0	3,6	4,1	3,8	3,6	3,1
- Gasto en consumo final de los hogares	3,7	3,1	3,5	3,4	3,1	2,7
- Gasto en consumo final de las ISFLSH ⁽²⁾	6,7	4,4	5,1	4,3	4,1	4,0
- Gasto en consumo final de las AAPP	4,8	5,1	6,1	5,0	5,1	4,4
<i>Formación bruta de capital fijo</i>	6,8	5,9	6,3	6,7	5,8	4,8
- Bienes de equipo	10,4	11,6	13,1	13,1	11,6	8,6
- Construcción	6,0	4,0	4,9	4,6	3,8	2,9
- Otros Productos	4,6	4,2	1,9	4,7	4,3	6,1
<i>Variación de existencias ⁽³⁾</i>	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1
Demanda nacional ⁽³⁾	5,1	4,6	5,1	4,9	4,5	3,9
<i>Exportación de bienes y servicios</i>	5,1	5,3	3,6	4,7	7,7	5,1
<i>Importación de bienes y servicios</i>	8,3	6,6	6,0	6,7	8,4	5,4
PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado	3,9	3,8	4,1	4,0	3,8	3,5

COMPONENTES DE LA DEMANDA	2006	2007	2007			
			Tr. I	Tr. II	Tr. III	Tr. IV
<i>Ramas agraria y pesquera</i>	2,4	3,8	6,8	2,8	2,8	2,9
<i>Ramas energéticas</i>	1,4	1,0	-3,6	3,4	0,0	4,5
<i>Ramas industriales</i>	2,9	3,1	5,0	3,6	2,4	1,4
<i>Construcción</i>	5,0	3,8	4,5	4,2	3,8	2,8
<i>Ramas de los servicios</i>	4,1	4,2	4,2	4,2	4,3	4,1
- Servicios de mercado	4,1	4,0	4,2	3,9	4,0	3,9
- Servicios de no mercado	4,3	5,0	4,3	5,2	5,3	5,0
<i>Impuestos netos sobre los productos</i>	3,5	3,4	3,2	3,5	4,1	2,9
- IVA que grava los productos	4,3	3,4	4,1	3,5	3,0	2,8
- Impuestos netos sobre productos importados	5,9	0,0	-1,9	-2,0	1,8	2,3
- Otros impuestos netos sobre los productos	2,3	3,7	2,2	3,9	5,9	2,9
PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado	3,9	3,8	4,1	4,0	3,8	3,5

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

8.- Indicadores económicos

Escenario macroeconómico 2006 - 2008

Variación en % sobre el mismo periodo del año anterior, salvo indicación en contrario. 21 Diciembre 2007

CONCEPTOS	2006	2007	2008
PIB por componentes de la demanda (% variación real)			
Gasto en consumo final nacional	4,0	3,8	3,4
- Gasto en consumo final nacional privado (a)	3,8	3,2	2,8
- Gasto en consumo final de las AA.PP.	4,8	5,3	5,2
Formación bruta de capital	7,0	6,0	3,1
- Formación bruta de capital fijo	6,8	5,9	3,1
- Bienes de equipo y otros productos	10,4	11,8	7,6
- Otros productos	4,6	3,1	2,7
- Construcción	6,0	4,2	1,1
- Variación de existencias (contribución al crecimiento del PIB)	0,1	0,0	0,0
Demanda nacional	4,8	4,3	3,3
Exportación de bienes y servicios	5,1	5,7	5,4
Importación de bienes y servicios	8,3	7,2	5,5
Saldo exterior (contribución al crecimiento del PIB)	-1,2	-0,8	-0,4
PIB	3,9	3,8	3,1
PIB a precios corrientes: miles de millones de euros	981,0	1.050,9	1.121,1
PIB a precios corrientes: variación en porcentaje	8,0	7,1	6,7
Precios (variación en porcentaje)			
Deflactor del PIB	4,0	3,2	3,4
Costes laborales, empleo, paro (variación en porcentaje)			
Remuneración (coste laboral) por asalariado	3,0	3,7	4,0
Empleo total (b)	3,2	3,0	2,2
Empleo asalariado (b)	3,6	3,5	2,9
Empleo: variación en miles (b)	571,8	556,3	420,2
Productividad por ocupado (b)	0,7	0,8	0,9
Coste laboral unitario	2,3	2,9	3,1
Pro memoria: Encuesta de Población Activa			
Tasa de paro (% de la población activa)	8,5	8,2	8,2
Parados (miles)	1.837,1	1.818,2	1.877,5
Sector exterior (porcentaje del PIB)			
Saldo comercial (fob-fob)	-8,1	-8,3	-8,4
Capacidad (+) necesidad (-) de financiación frente al resto del mundo	-8,1	-9,0	-8,9
Sector público (porcentaje del PIB) (c)			
Capacidad (+) necesidad (-) de financiación de las AA.PP.	1,8	1,8	1,2
Deuda bruta de las AA.PP.	39,7	36,2	34,0

Fuente: Ministerio de Economía y Hacienda

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

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

(c) Procedimiento Déficit Excesivo

8.- 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)		
2005	septiembre	3,73	14,97	5,43	17,88	0,19	0,98	2,14	3,09
	octubre	3,51	11,22	5,03	15,17	-0,10	1,22	2,20	3,27
	noviembre	3,41	9,27	4,94	14,67	0,91	1,78	2,36	3,48
	diciembre	3,74	9,95	5,23	15,64	1,36	2,44	2,47	3,37
2006	enero	4,19	14,77	6,30	20,60	5,37	2,76	2,51	3,33
	febrero	3,97	13,32	6,35	20,11	2,70	2,76	2,60	3,48
	marzo	3,89	11,77	5,76	16,40	10,95	2,75	2,72	3,65
	abril	3,86	12,24	5,72	15,37	-9,79	3,15	2,79	3,92
	mayo	4,03	14,36	6,62	17,78	8,14	3,84	2,89	3,99
	junio	3,95	12,04	6,33	14,59	5,18	4,25	2,99	3,99
	julio	3,96	10,08	6,39	13,88	4,23	4,34	3,10	4,02
	agosto	3,72	8,24	5,72	10,18	5,00	4,38	3,23	3,89
	septiembre	2,92	0,92	4,19	4,05	1,11	4,48	3,34	3,76
	octubre	2,51	-1,92	3,39	0,47	7,26	4,58	3,50	3,81
	noviembre	2,61	0,27	3,57	1,04	4,07	4,54	3,60	3,75
	diciembre	2,67	2,57	3,57	2,35	0,62	4,37	3,68	3,82
2007	enero	2,39	-1,25	2,66	-1,09	7,45	4,12	3,75	4,07
	febrero	2,41	-1,76	2,47	-2,55	3,60	3,85	3,82	4,11
	marzo	2,46	-0,32	2,81	-1,62	2,15	3,59	3,89	4,01
	abril	2,43	-1,47	2,70	-2,57	6,31	3,12	3,98	4,21
	mayo	2,35	-1,65	2,43	-2,84	2,08	2,44	4,07	4,34
	junio	2,38	-0,20	2,60	-1,43	-0,52	1,88	4,15	4,62
	julio	2,24	-1,20	2,34	-2,58	3,70	1,55	4,22	4,60
	agosto	2,17	-2,17	2,33	-2,88	1,63	1,32	4,54	4,40
	septiembre	2,68	2,28	3,35	0,76	-1,28	1,14	4,74	4,35
	octubre	3,58	7,01	4,71	6,12	4,72	0,83	4,69	4,38
	noviembre	4,07	10,69	5,39	9,81	-1,04	0,29	4,64	4,25
	diciembre	4,22	11,45	5,89	11,63	-0,21	0,02	4,85	4,35
2008	enero	4,28	13,41	6,61	13,25	-0,64	0,32	4,48	4,18
	febrero	4,37	13,27	6,57	13,30	3,94	0,77	4,36	4,14
	marzo	4,50	14,12					4,60	4,12

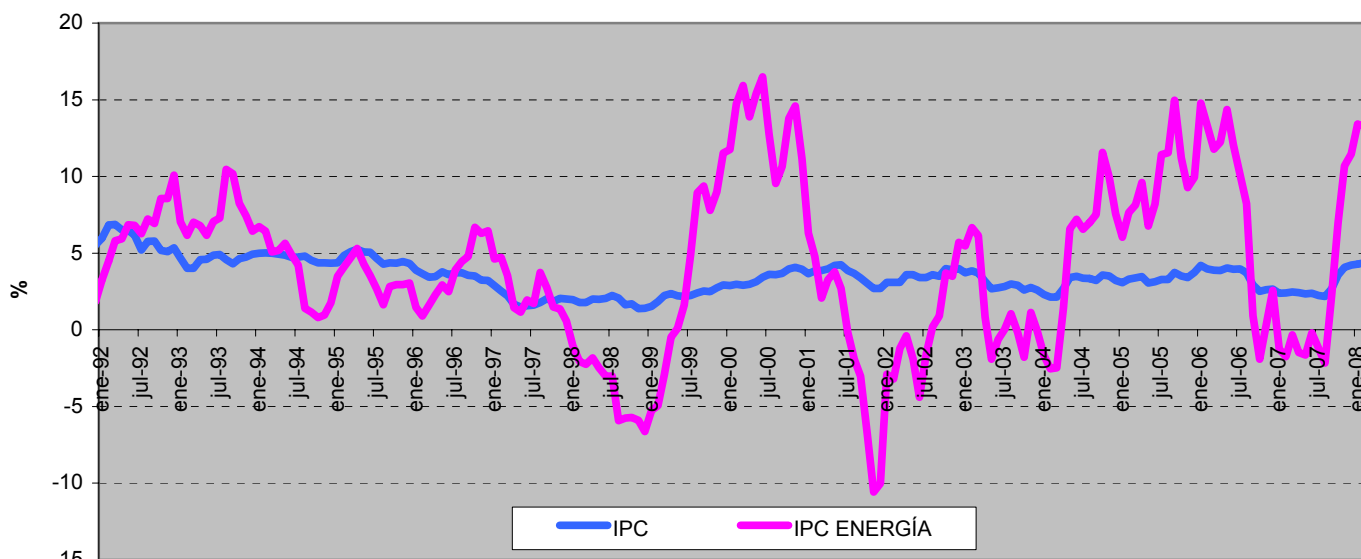
Fuente: INE, MEH y Banco de España

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

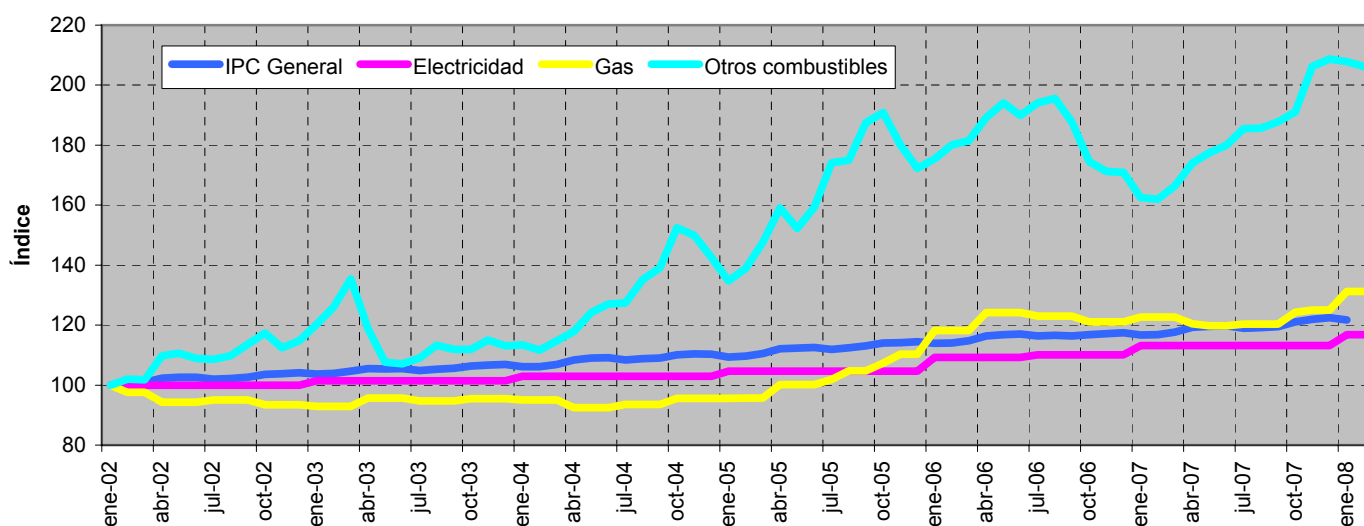
8.- Indicadores económicos

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

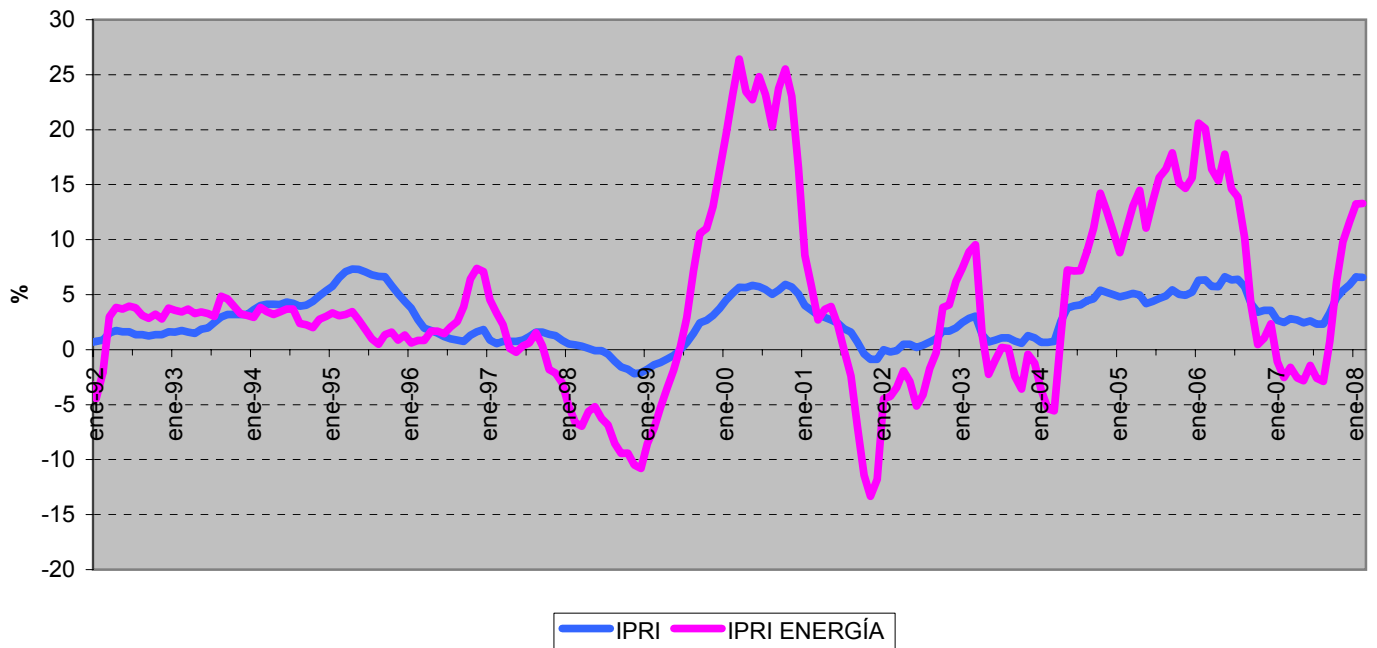
Gastos de butano y propano, etc, así como el alquiler y lectura de contadores, botellas y contenedores para estos gases

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

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

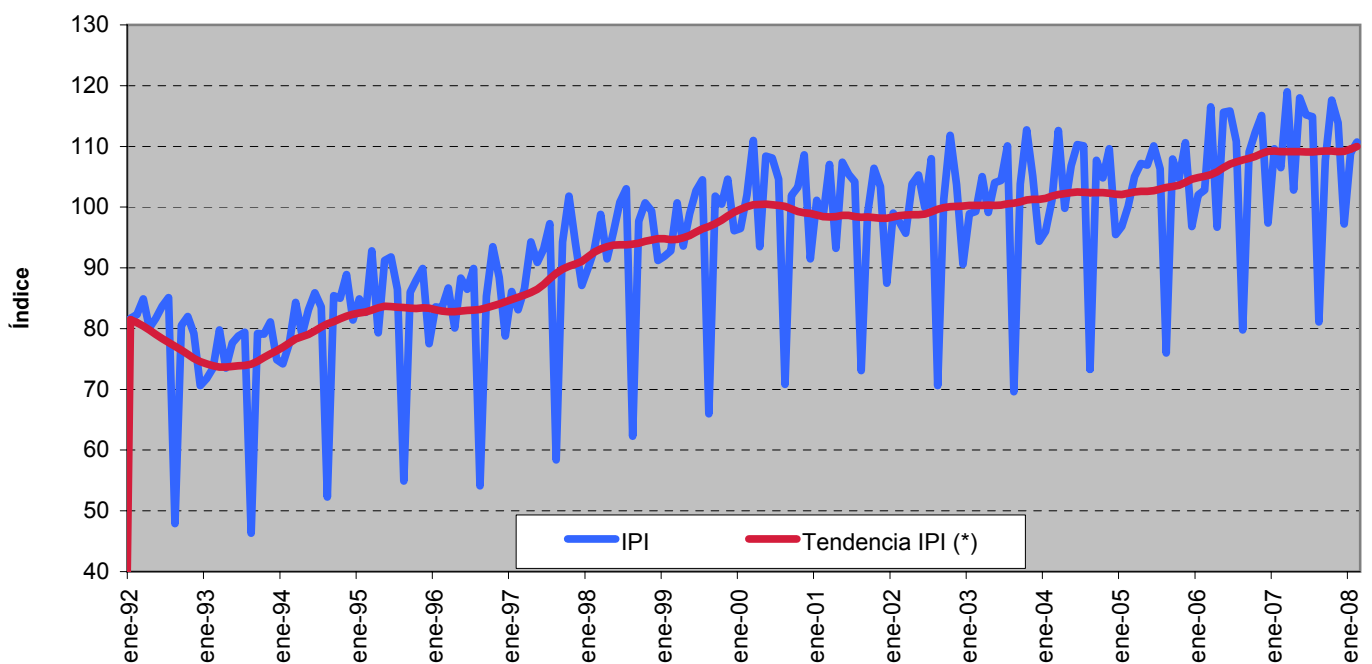
8.- Indicadores económicos

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



Fuente : INE

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

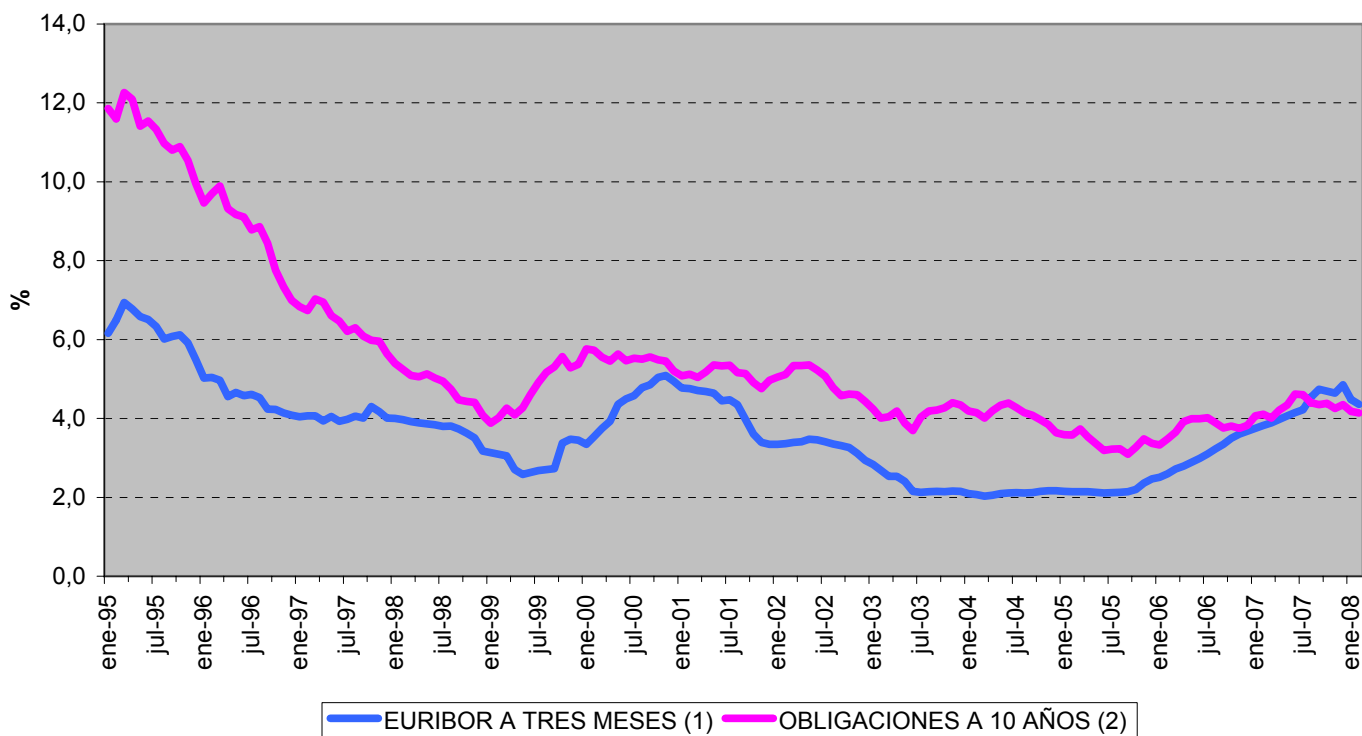


Fuentes: INE y MEH

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

8.- 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