



Comisión
Nacional
de Energía

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

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Septiembre - 2005



Índice

INDICADORES ELÉCTRICOS

1.- Demanda en barras de central

Demanda nacional, peninsular y extrapeninsular e insular

Media móvil a 12 meses de la demanda en b.c. nacional, peninsular, extrapeninsular e insular

Descomposición del crecimiento de la demanda peninsular en efectos laboralidad, temperatura y actividad económica

Previsión REE de la demanda peninsular

2.- Demanda en consumo

2.1 Demanda de consumidores nacionales

Energía consumida

Estructura de consumo total por niveles de tensión

Pérdidas implícitas mensuales

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

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

Energía consumida

Estructura del consumo total por niveles de tensión

Pérdidas implícitas mensuales

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

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

Energía consumida

Estructura del consumo total por niveles de tensión

Pérdidas implícitas mensuales

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

3.- Estructura Tarifaria

3.1 Estructura tarifaria nacional

Energía consumida y precio medio. Tarifa integral y tarifa de acceso

Participación de la energía consumida en el mercado

3.2 Estructura tarifaria peninsular

Energía consumida y precio medio. Tarifa integral y tarifa de acceso

Estructura de consumo a tarifa integral y a tarifa de acceso

Participación de la energía consumida en el mercado

3.3 Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Energía consumida y precio medio. Tarifa integral y tarifa de acceso

Estructura de consumo a tarifa integral y a tarifa de acceso

Participación de la energía consumida en el mercado



Índice

4 - Evolución del mercado minorista de baja tensión (BT)

4.1 Evolución del mercado minorista nacional de BT

- Número de clientes y energía consumida
- Participación del número de clientes en el mercado
- Participación de la energía consumida en el mercado

4.2 Evolución del mercado minorista peninsular de BT

- Número de clientes y energía consumida
- Participación del número de clientes en el mercado
- Participación de la energía consumida en el mercado

4.3 Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

- Número de clientes y energía consumida
- Participación del número de clientes en el mercado
- Participación de la energía consumida en el mercado

5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

- Estructura de costes previstos
- Composición de la tarifa media
- Evolución tarifaria e IPC

6.- Mercado de producción

- Evolución del mercado de electricidad en el mes de agosto de 2005
- Evolución del mercado de electricidad en los últimos 12 meses
- Evolución mensual de los precios medios ponderados diarios
- Evolución mensual de los precios medios ponderados finales
- Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos del RD 1164/2001.
- Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001.

INDICADORES ECONÓMICOS

7.- Indicadores económicos

- PIB y sus componentes
- Escenario macroeconómico 2005 -2006.
- Índice de precios al consumo (IPC)
- Índice de precios industriales (IPRI)
- Índice de producción industrial (IPI)
- Tipos de interés a corto y a largo plazo



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.



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Septiembre - 2005

INDICADORES ELÉCTRICOS

1.- Demanda en barras de central

Demanda nacional

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación		% Variación	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	21.240	21.426	24.214	13,01	0,88	13,01	6,57	4,99
Febrero	19.749	20.530	22.385	9,04	2,36	11,07	6,03	5,42
Marzo	19.438	21.623	-	-	5,22	-	6,59	-
Abril	17.991	19.233	-	-	5,61	-	7,10	-
Mayo	18.774	19.522	-	-	5,29	-	7,13	-
Junio	20.037	20.462	-	-	4,75	-	6,53	-
Julio	21.335	21.854	-	-	4,39	-	5,93	-
Agosto	20.042	20.252	-	-	3,97	-	4,96	-
Septiembre	19.359	20.419	-	-	4,13	-	4,82	-
Octubre	19.890	20.109	-	-	3,83	-	4,39	-
Noviembre	19.894	20.951	-	-	3,96	-	4,37	-
Diciembre	21.231	21.924	-	-	3,90	-	3,90	-
Anual	238.980	248.305	46.599					

Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Febrero 2005)

Demanda peninsular

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación		% Variación	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	20.205	20.322	23.017	13,26	0,58	13,26	6,39	4,96
Febrero	18.768	19.474	21.260	9,17	2,11	11,26	5,84	5,42
Marzo	18.425	20.514	21.413	4,38	5,07	8,92	6,41	4,85
Abril	17.004	18.198	19.223	5,63	5,52	8,16	6,97	4,76
Mayo	17.750	18.453	19.213	4,12	5,22	7,39	7,01	4,77
Junio	18.913	19.322	20.372	5,44	4,70	7,06	6,43	5,04
Julio	20.073	20.571	21.358	3,83	4,36	6,58	5,87	5,15
Agosto	18.734	18.903	19.636	3,88	3,93	6,25	4,91	5,39
Septiembre	18.207	19.173	-	-	4,08	-	4,76	-
Octubre	18.747	18.920	-	-	3,76	-	4,32	-
Noviembre	18.895	19.856	-	-	3,88	-	4,28	-
Diciembre	20.129	20.783	-	-	3,82	-	3,82	-
Anual	225.851	234.490	165.492					

Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Febrero 2005) y REE

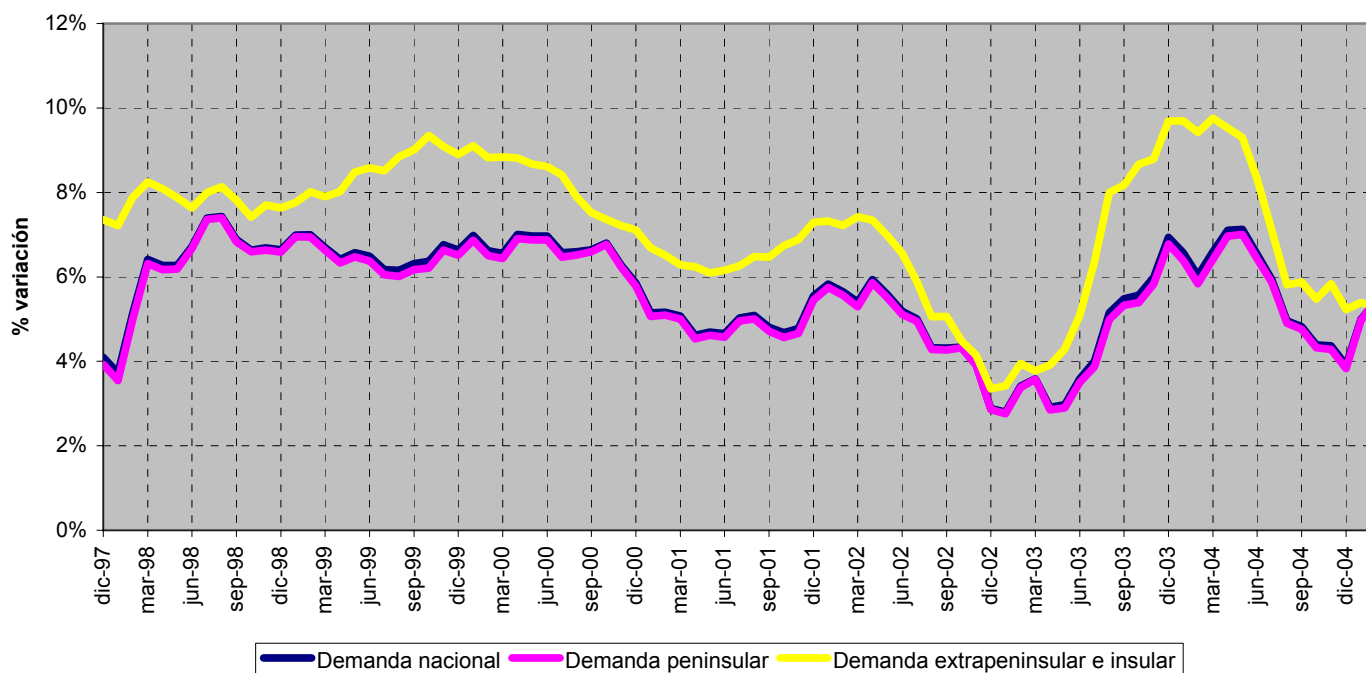
1.- Demanda en barras de central

Demanda extrapeninsular e insular

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	1.035	1.104	1.197	8,42	6,68	8,42	9,69	5,39
Febrero	981	1.056	1.125	6,51	7,16	7,49	9,42	5,31
Marzo	1.012	1.109	-	-	7,96	-	9,76	-
Abril	986	1.035	-	-	7,22	-	9,53	-
Mayo	1.024	1.069	-	-	6,65	-	9,30	-
Junio	1.124	1.140	-	-	5,69	-	8,32	-
Julio	1.262	1.283	-	-	5,01	-	7,10	-
Agosto	1.308	1.349	-	-	4,72	-	5,81	-
Septiembre	1.153	1.246	-	-	5,12	-	5,88	-
Octubre	1.143	1.189	-	-	5,01	-	5,47	-
Noviembre	998	1.095	-	-	5,39	-	5,83	-
Diciembre	1.102	1.141	-	-	5,23	-	5,23	-
Anual	13.128	13.816	2.322					

Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Febrero 2005)

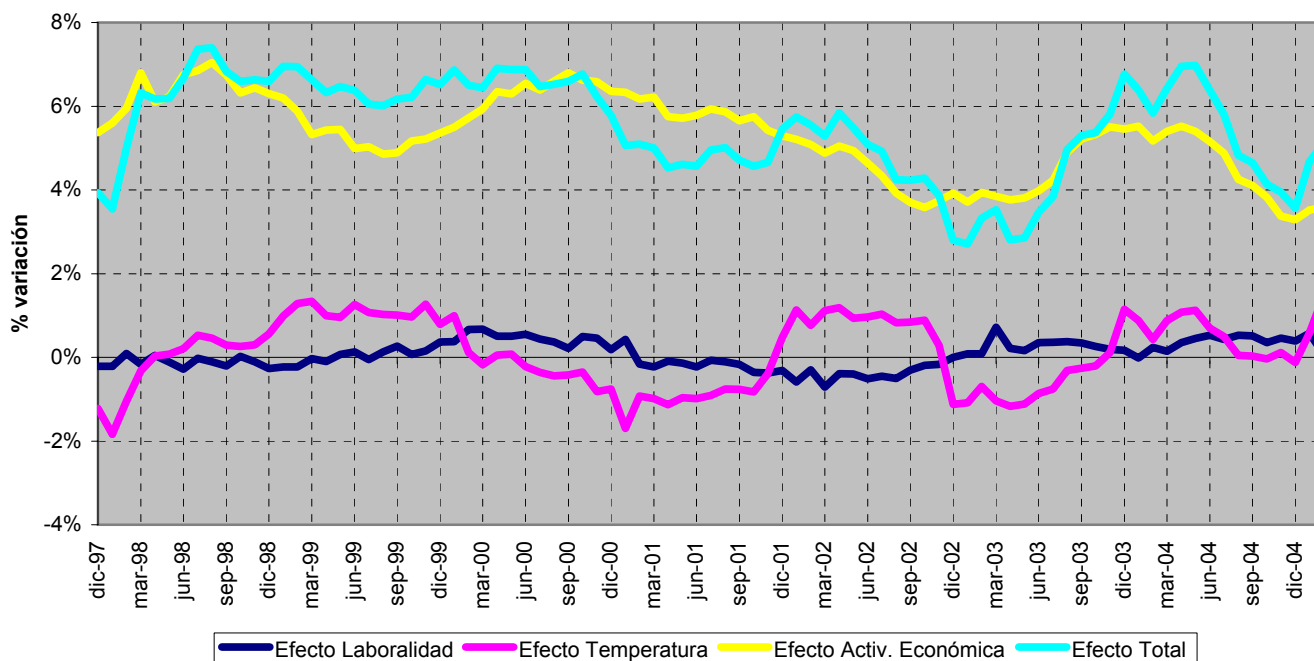
% Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central Nacional, Peninsular, Extrapeninsular e Insular



Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Febrero 2005) 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: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Febrero 2005)

Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2005			2006		
	GWh	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos 12 meses	GWh	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	23.017	13,26	4,96	23.078	0,27	4,63
Febrero	21.260	11,26	5,42	20.482	- 1,62	3,52
Marzo	21.413	8,92	4,85	22.200	0,11	3,46
Abril	19.223	8,16	4,76	19.490	0,40	3,13
Mayo	19.213	7,39	4,77			
Junio	20.372	7,06	5,04			
Julio	21.358	6,58	5,15			
Agosto	19.636	6,25	5,39			
Septiembre	20.007	6,04	5,31			
Octubre	19.720	5,86	5,58			
Noviembre	20.849	5,78	5,57			
Diciembre	22.037	5,81	5,81			
Anual	248.105					

Fuente: REE

Previsión de REE a fecha 12 de septiembre de 2005

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

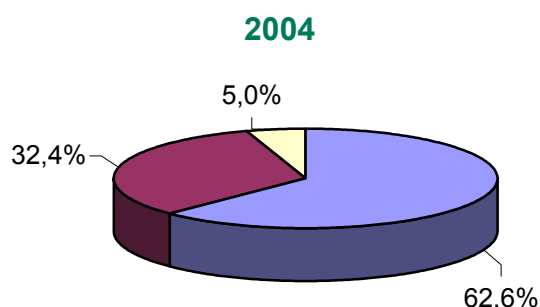
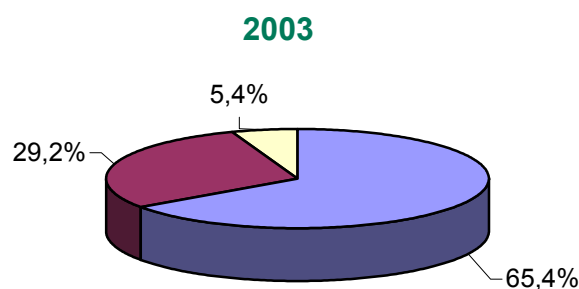
Energía consumida

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	18.706	19.182	20.998	9,47	2,55	9,47	6,12	5,44
Febrero	17.166	18.452	19.482	5,58	4,92	7,56	6,26	5,29
Marzo	18.373	19.467	20.134	3,43	5,27	6,15	6,14	5,07
Abril	16.572	17.800	18.670	4,89	5,77	5,85	6,59	4,88
Mayo	17.607	18.441	19.013	3,10	5,56	5,31	6,56	4,75
Junio	18.106	18.744	17.637	-5,90	5,22	3,43	6,32	3,95
Julio	19.062	19.641	3.567	-81,84	4,88	-9,28	5,81	-3,53
Agosto	18.069	18.609	-	-	4,65	-	5,23	-
Septiembre	17.920	18.994	-	-	4,80	-	5,14	-
Octubre	18.387	19.105	-	-	4,71	-	4,93	-
Noviembre	18.241	19.074	-	-	4,69	-	4,77	-
Diciembre	18.532	19.715	-	-	4,84	-	4,84	-
Anual	216.742	227.225	119.501					

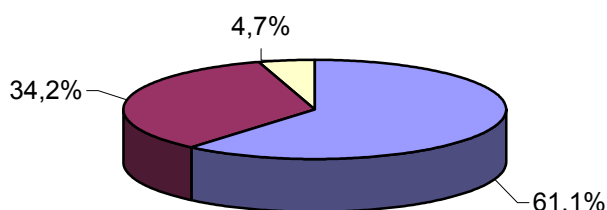
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

Distribución de la energía consumida



Últimos 12 meses. Junio 2004 - mayo 2005



- Demanda Peninsular.Tarifa Integral
- Demanda Peninsular.Tarifa de Acceso
- Demanda Extrapeninsular e Insular

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

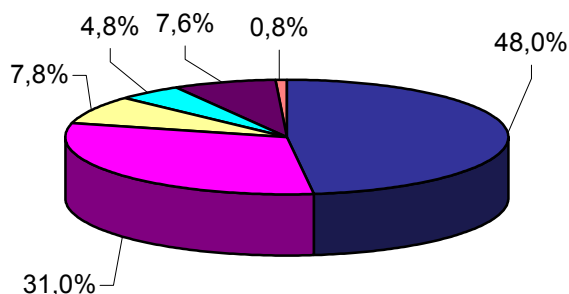
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

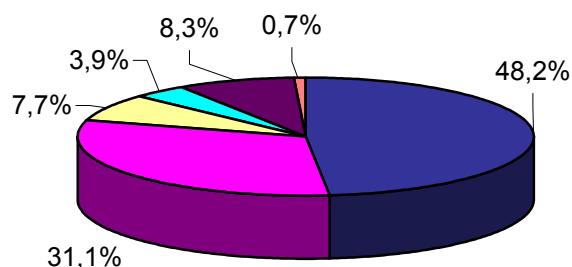
Estructura del consumo total por niveles de tensión

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
2000	47,2%	30,2%	8,0%	6,8%	6,9%	0,9%	100%
2001	47,3%	30,5%	8,1%	6,2%	7,1%	0,9%	100%
2002	47,5%	30,8%	7,9%	6,1%	6,9%	0,8%	100%
2003	48,0%	31,0%	7,8%	4,8%	7,6%	0,8%	100%
2004	48,2%	31,1%	7,7%	3,9%	8,3%	0,7%	100%
Últimos 12 meses. Junio 2004 - mayo 2005	48,3%	31,1%	7,7%	3,8%	8,4%	0,7%	100%

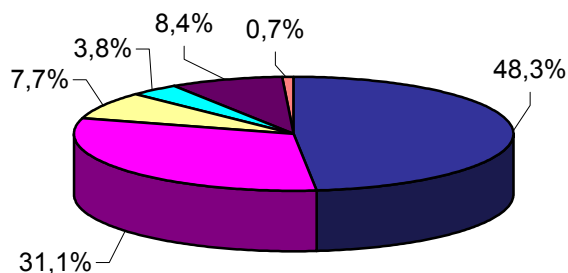
2003



2004



Últimos 12 meses.
Junio 2004 - mayo 2005



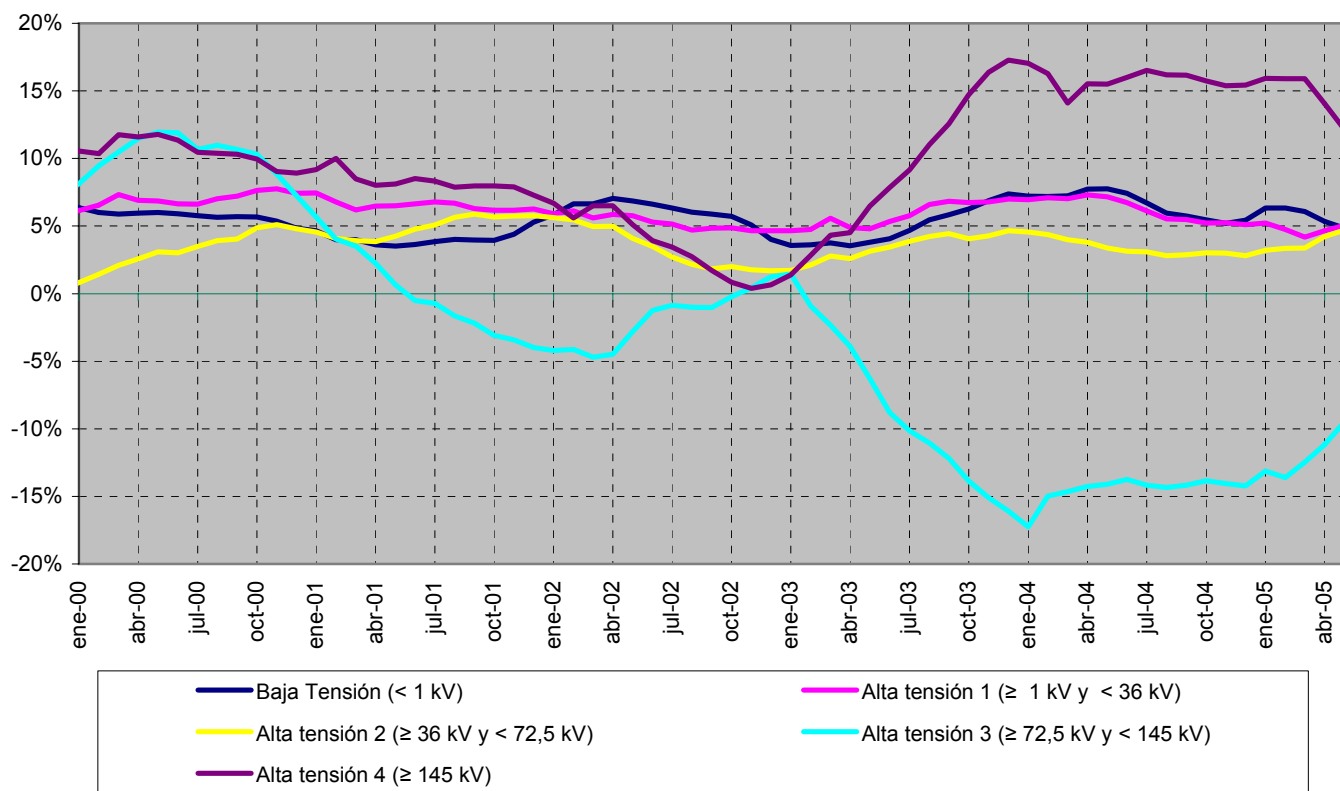
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año	Baja Tensión (< 1 kV)	Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	Otros Consumos	TOTAL
2004 junio	7,4%	6,7%	3,1%	-13,7%	16,0%	3,4%	6,3%
julio	6,7%	6,1%	3,1%	-14,2%	16,5%	1,5%	5,8%
agosto	6,0%	5,5%	2,8%	-14,3%	16,2%	0,2%	5,2%
septiembre	5,7%	5,5%	2,9%	-14,2%	16,2%	-1,2%	5,1%
octubre	5,5%	5,2%	3,0%	-13,8%	15,7%	-4,6%	4,9%
noviembre	5,2%	5,3%	3,0%	-14,1%	15,4%	-7,4%	4,8%
diciembre	5,4%	5,1%	2,8%	-14,2%	15,4%	-7,9%	4,8%
2005 enero	6,3%	5,2%	3,2%	-13,1%	15,9%	-7,6%	5,4%
febrero	6,3%	4,7%	3,3%	-13,6%	15,9%	-8,1%	5,3%
marzo	6,1%	4,2%	3,4%	-12,5%	15,9%	-5,4%	5,1%
abril	5,3%	4,7%	4,2%	-11,2%	14,0%	-5,2%	4,9%
mayo	4,8%	5,1%	4,7%	-9,5%	12,1%	-5,9%	4,7%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

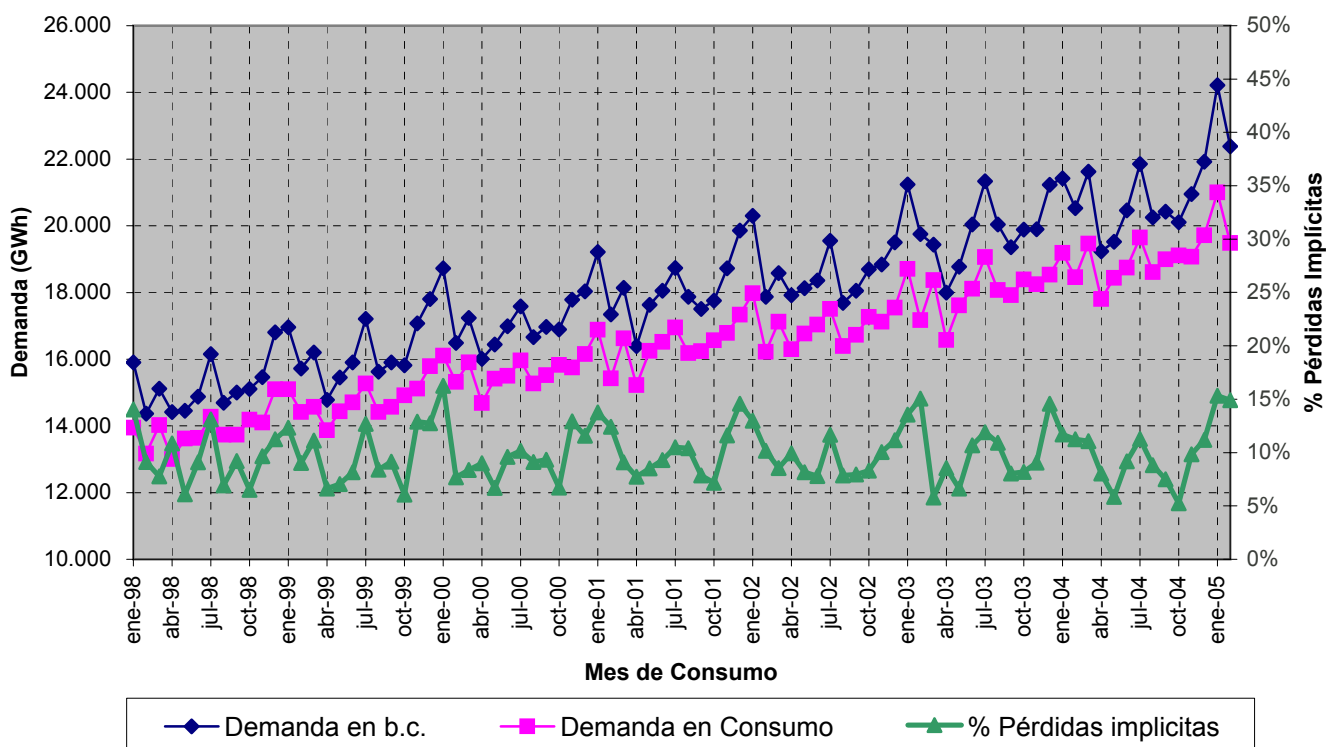
Pérdidas implícitas mensuales

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	16,3%	13,8%	13,0%	13,5%	11,7%	15,3%
Febrero	7,7%	12,4%	10,2%	15,0%	11,3%	14,9%
Marzo	8,4%	9,1%	8,6%	5,8%	11,1%	
Abril	9,0%	7,7%	9,9%	8,6%	8,0%	
Mayo	6,7%	8,5%	8,2%	6,6%	5,9%	
Junio	9,6%	9,3%	7,8%	10,7%	9,2%	
Julio	10,2%	10,5%	11,7%	11,9%	11,3%	
Agosto	9,1%	10,4%	7,9%	10,9%	8,8%	
Septiembre	9,3%	7,9%	7,9%	8,0%	7,5%	
Octubre	6,7%	7,2%	8,3%	8,2%	5,3%	
Noviembre	12,9%	11,6%	10,0%	9,1%	9,8%	
Diciembre	11,6%	14,6%	11,1%	14,6%	11,2%	
Anual	9,8%	10,3%	9,6%	10,3%	9,3%	

Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Febrero 2005) y CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

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



Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Febrero 2005) y CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

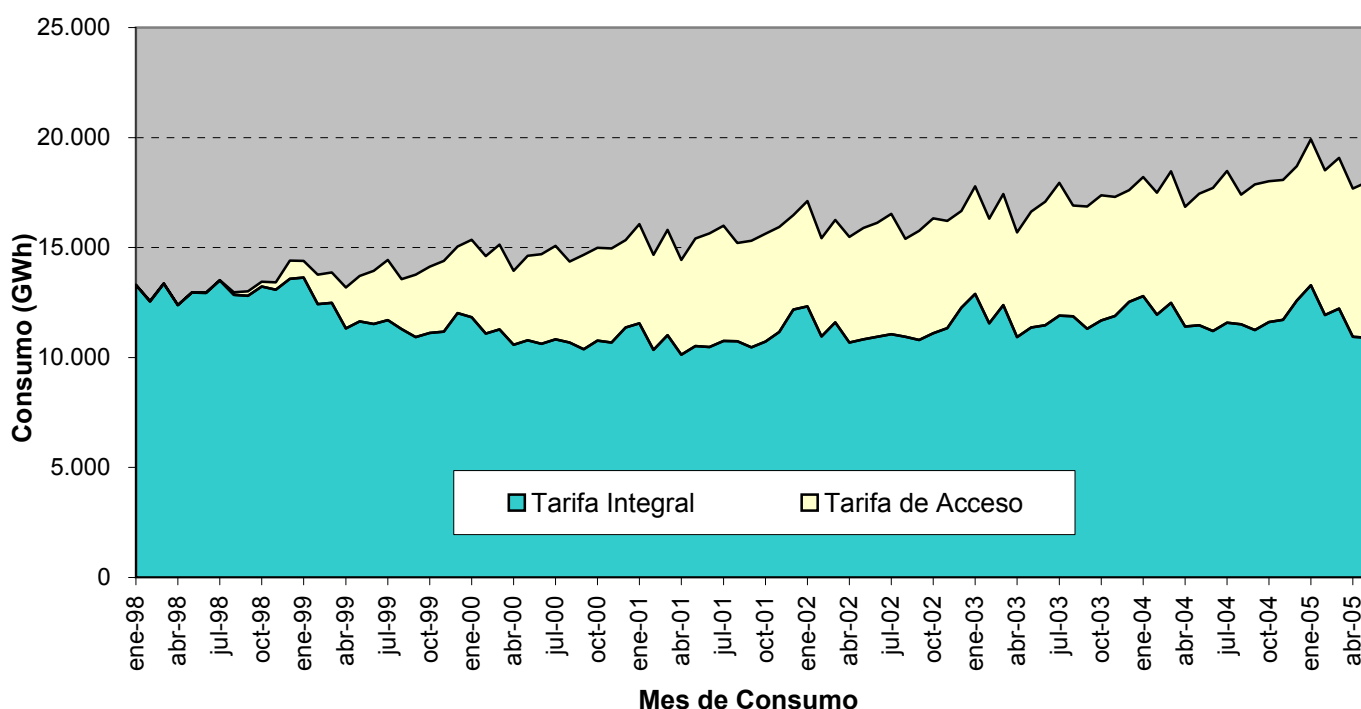
2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

Energía consumida

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	17.789	18.207	19.927	9,45	2,35	9,45	5,94	5,39
Febrero	16.315	17.488	18.509	5,84	4,66	7,68	6,06	5,28
Marzo	17.431	18.462	19.084	3,37	5,09	6,21	5,95	5,06
Abril	15.680	16.850	17.678	4,92	5,64	5,90	6,43	4,87
Mayo	16.638	17.443	17.973	3,03	5,48	5,34	6,44	4,72
Junio	17.084	17.709	16.686	-5,77	5,17	3,48	6,24	3,92
Julio	17.949	18.483	3.377	-81,73	4,84	-9,15	5,76	-3,51
Agosto	16.913	17.409	-	-	4,60	-	5,20	-
Septiembre	16.859	17.864	-	-	4,75	-	5,13	-
Octubre	17.375	18.014	-	-	4,64	-	4,90	-
Noviembre	17.301	18.079	-	-	4,63	-	4,72	-
Diciembre	17.612	18.696	-	-	4,76	-	4,76	-
Anual	204.947	214.704	113.234					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)
Nota: No se incluye conexiones internacionales

Evolución de la energía consumida



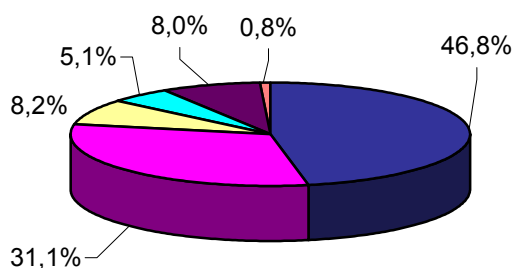
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)
Nota: No se incluye conexiones internacionales

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

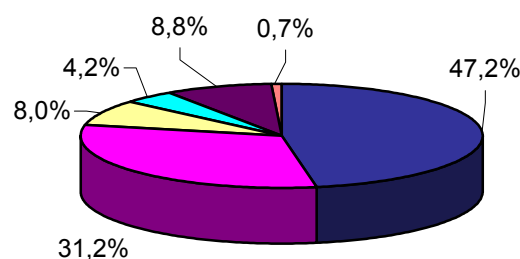
Estructura del consumo total por niveles de tensión

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
2000	46,0%	30,3%	8,3%	7,2%	7,3%	0,9%	100%
2001	46,1%	30,6%	8,4%	6,6%	7,5%	0,9%	100%
2002	46,3%	30,9%	8,3%	6,4%	7,2%	0,8%	100%
2003	46,8%	31,1%	8,2%	5,1%	8,0%	0,8%	100%
2004	47,2%	31,2%	8,0%	4,2%	8,8%	0,7%	100%
Últimos 12 meses. Junio 2004 - mayo 2005	47,2%	31,2%	8,0%	4,1%	8,8%	0,7%	100%

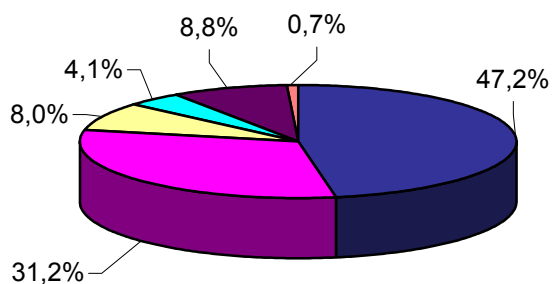
2003



2004



Últimos 12 meses.
Junio 2004 - mayo 2005



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

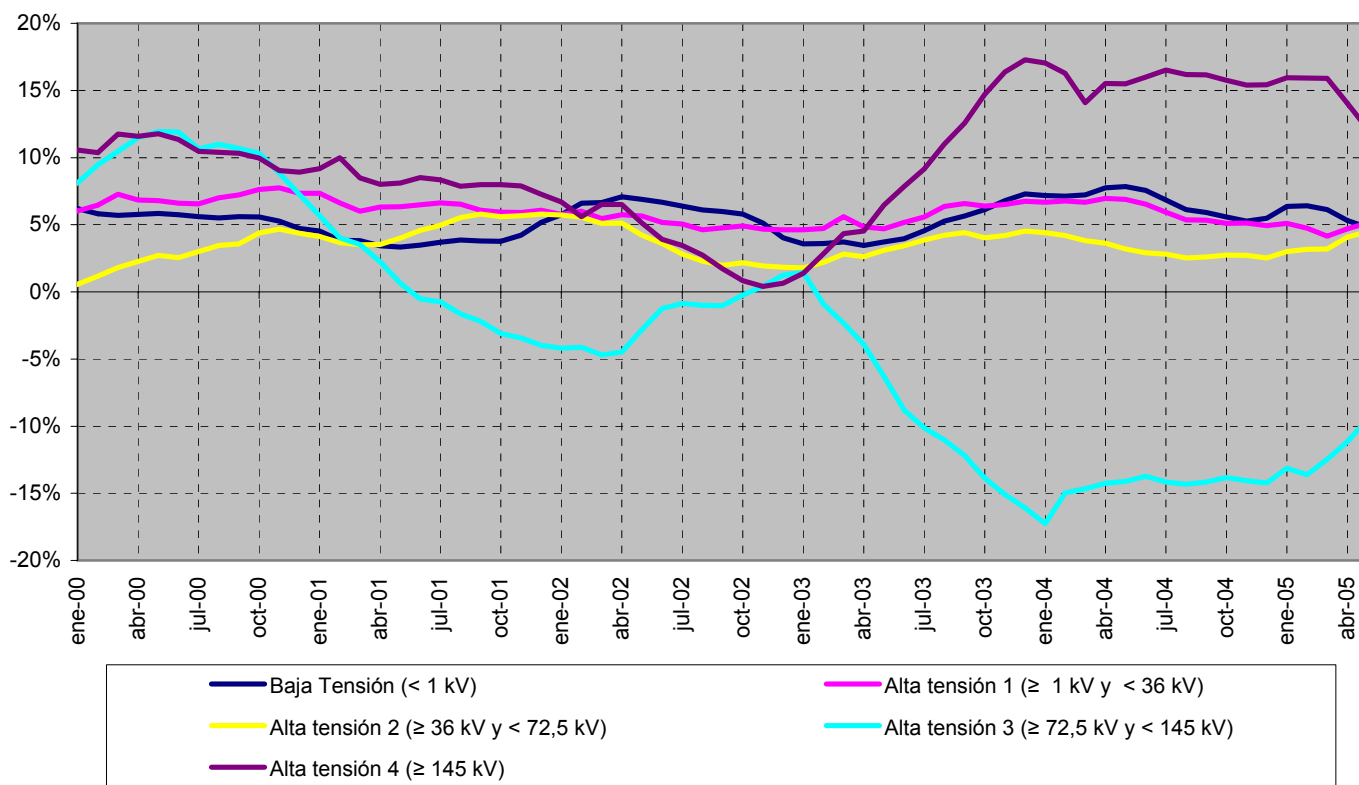
Nota: No se incluye conexiones internacionales

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/últimos 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
2004 junio	7,6%	6,5%	2,9%	-13,7%	16,0%	2,8%	6,2%
julio	6,9%	5,9%	2,8%	-14,2%	16,5%	1,2%	5,8%
agosto	6,1%	5,4%	2,5%	-14,3%	16,2%	0,1%	5,2%
septiembre	5,9%	5,3%	2,6%	-14,2%	16,2%	-1,3%	5,1%
octubre	5,6%	5,1%	2,7%	-13,8%	15,7%	-4,8%	4,9%
noviembre	5,3%	5,1%	2,7%	-14,1%	15,4%	-7,7%	4,7%
diciembre	5,5%	4,9%	2,5%	-14,2%	15,4%	-8,2%	4,8%
2005 enero	6,4%	5,1%	3,0%	-13,1%	15,9%	-7,9%	5,4%
febrero	6,4%	4,7%	3,2%	-13,6%	15,9%	-8,5%	5,3%
marzo	6,1%	4,2%	3,2%	-12,5%	15,9%	-5,6%	5,1%
abril	5,3%	4,7%	4,1%	-11,2%	14,0%	-5,3%	4,9%
mayo	4,8%	5,1%	4,5%	-9,5%	12,1%	-6,0%	4,7%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

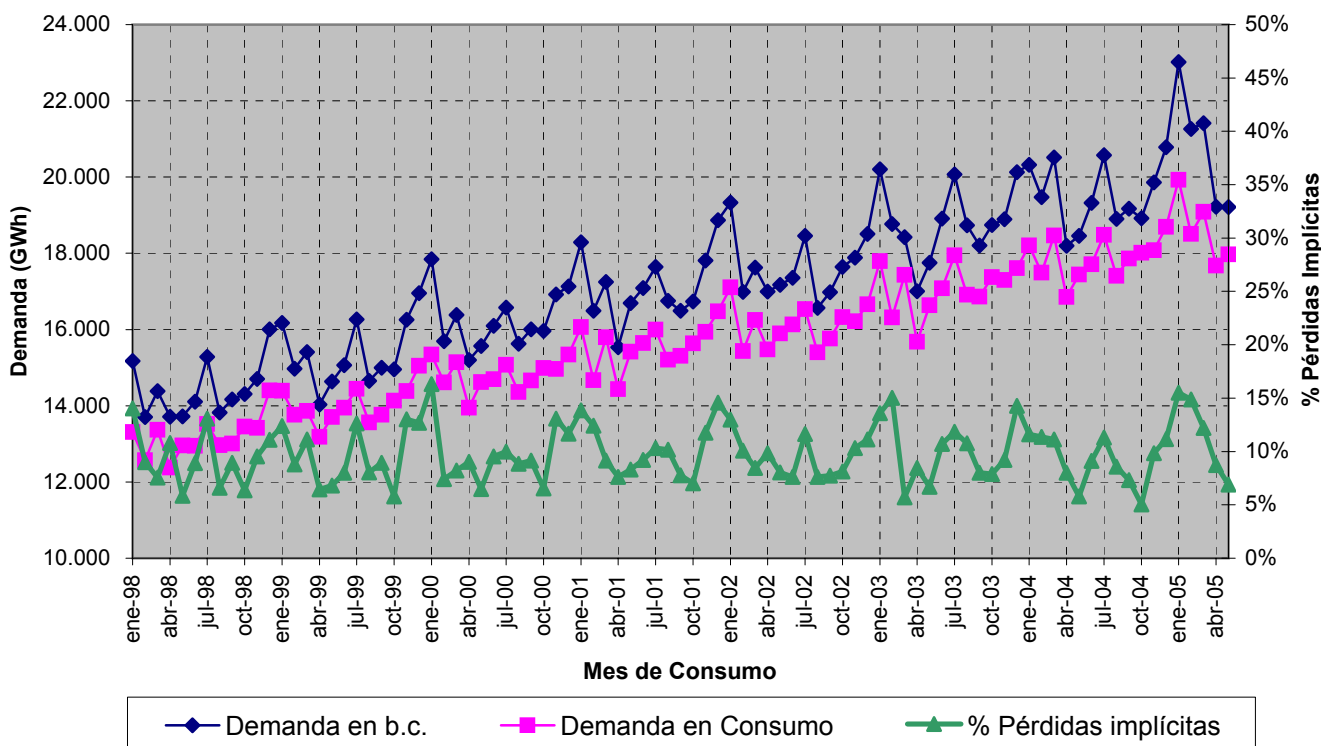
Pérdidas implícitas mensuales

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	16,3%	13,9%	13,0%	13,6%	11,6%	15,5%
Febrero	7,4%	12,4%	10,1%	15,0%	11,4%	14,9%
Marzo	8,2%	9,2%	8,5%	5,7%	11,1%	12,2%
Abril	9,0%	7,6%	9,8%	8,4%	8,0%	8,7%
Mayo	6,5%	8,3%	8,0%	6,7%	5,8%	6,9%
Junio	9,5%	9,2%	7,6%	10,7%	9,1%	
Julio	10,0%	10,3%	11,6%	11,8%	11,3%	
Agosto	8,8%	10,2%	7,6%	10,8%	8,6%	
Septiembre	9,1%	7,8%	7,7%	8,0%	7,3%	
Octubre	6,5%	7,0%	8,1%	7,9%	5,0%	
Noviembre	13,1%	11,7%	10,3%	9,2%	9,8%	
Diciembre	11,7%	14,6%	11,1%	14,3%	11,2%	
Anual	9,7%	10,2%	9,5%	10,2%	9,2%	

Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Febrero 2005) y CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

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



Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Febrero 2005) y CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

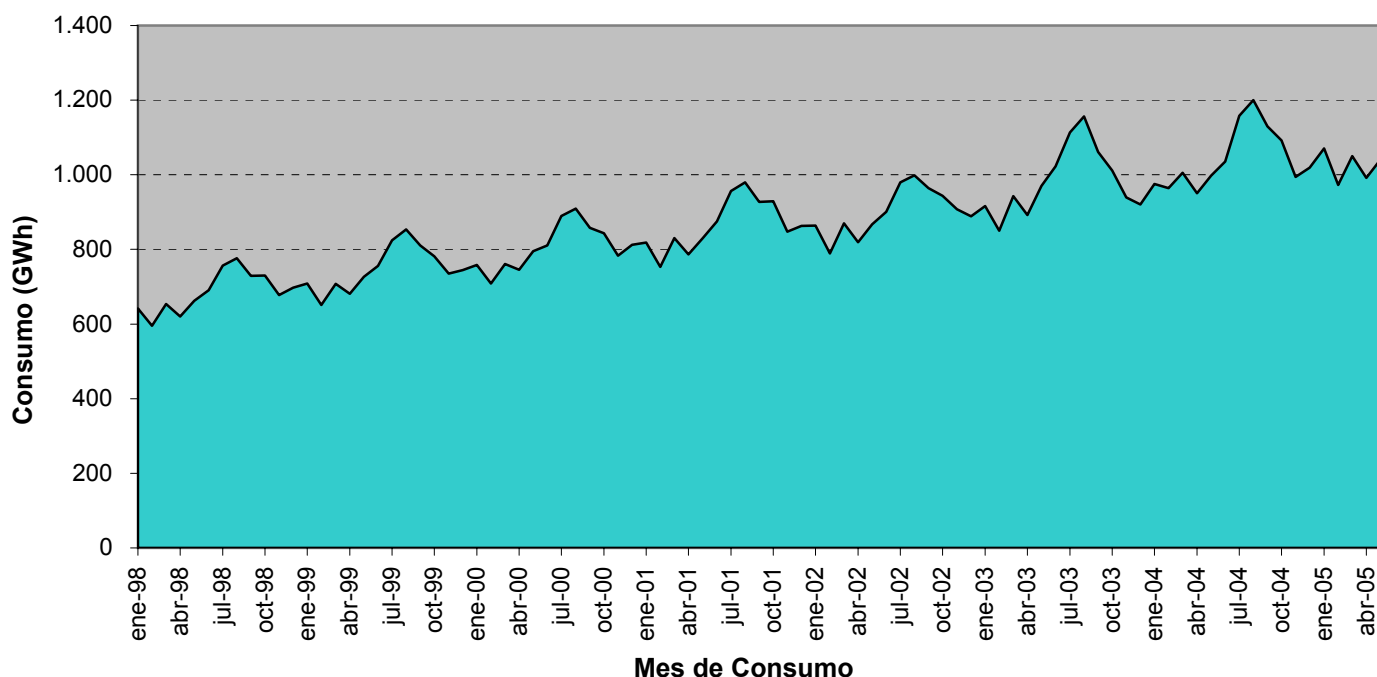
Energía consumida

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	916	975	1.071	9,81	6,44	9,81	9,30	6,43
Febrero	850	964	973	0,86	9,79	5,36	9,74	5,49
Marzo	942	1.005	1.050	4,46	8,70	5,05	9,59	5,31
Abril	892	951	992	4,36	8,16	4,89	9,39	5,15
Mayo	970	998	1.040	4,27	7,04	4,76	8,64	5,26
Junio	1.022	1.035	951	-8,13	5,98	2,51	7,58	4,45
Julio	1.113	1.158	191	-83,52	5,66	-11,56	6,72	-3,88
Agosto	1.156	1.200	-	-	5,39	-	5,64	-
Septiembre	1.061	1.130	-	-	5,52	-	5,36	-
Octubre	1.012	1.092	-	-	5,77	-	5,43	-
Noviembre	939	994	-	-	5,77	-	5,61	-
Diciembre	921	1.019	-	-	6,16	-	6,16	-
Anual	11.796	12.522	6.267					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

Evolución de la energía consumida



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

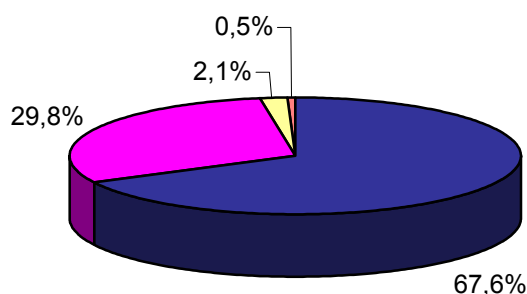
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

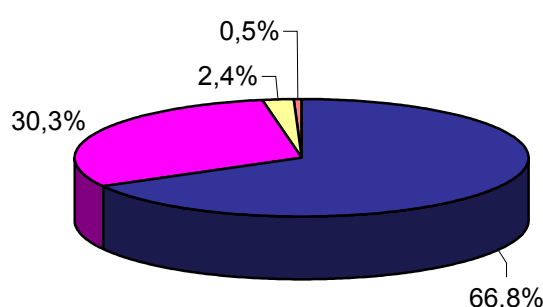
Estructura del consumo total por niveles de tensión

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
2000	69,0%	28,2%	2,3%			0,5%	100%
2001	68,5%	28,8%	2,3%			0,5%	100%
2002	68,4%	29,2%	2,0%			0,5%	100%
2003	67,6%	29,8%	2,1%			0,5%	100%
2004	66,8%	30,3%	2,4%			0,5%	100%
Últimos 12 meses. Junio 2004 - mayo 2005	67,2%	29,9%	2,5%			0,5%	100%

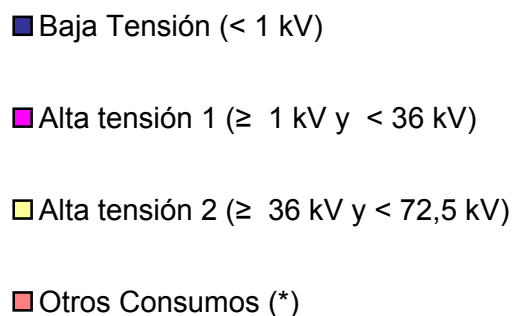
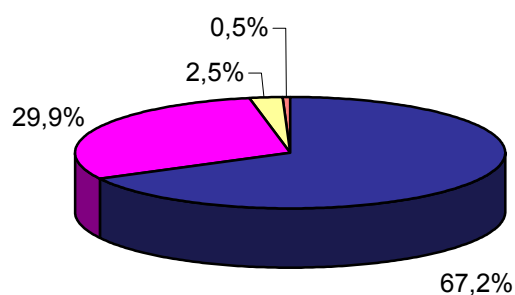
2003



2004



Últimos 12 meses.
Junio 2004 - mayo 2005



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

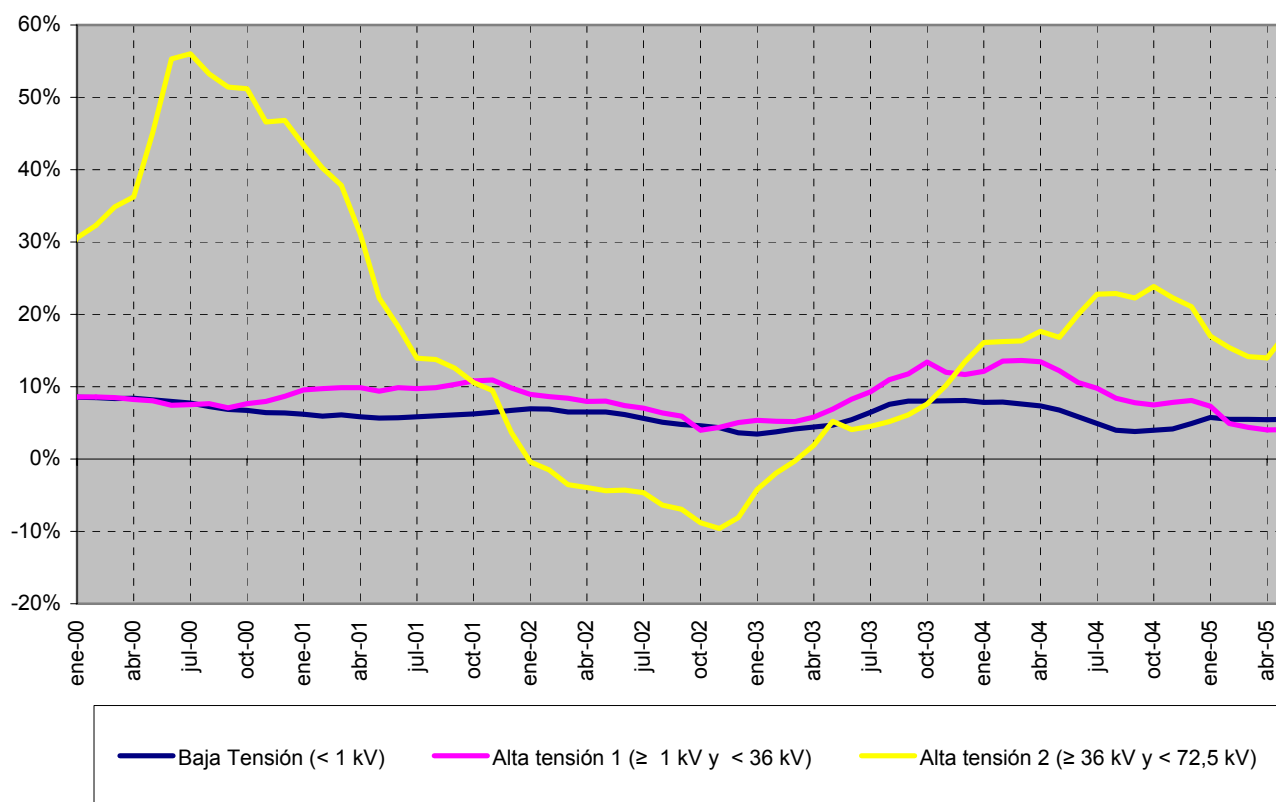
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

(*) Otros consumos incluye empleados y consumos propios

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
2004 junio	5,8%	10,6%	20,0%			21,6%	7,6%
julio	4,9%	9,8%	22,8%			8,6%	6,7%
agosto	4,0%	8,4%	22,9%			2,6%	5,6%
septiembre	3,8%	7,8%	22,2%			1,6%	5,4%
octubre	4,0%	7,5%	23,9%			1,5%	5,4%
noviembre	4,2%	7,8%	22,3%			1,3%	5,6%
diciembre	4,9%	8,1%	21,0%			0,6%	6,2%
2005 enero	5,8%	7,3%	17,0%			0,7%	6,4%
febrero	5,5%	4,9%	15,4%			0,7%	5,5%
marzo	5,5%	4,4%	14,2%			-0,4%	5,3%
abril	5,4%	4,0%	14,0%			-2,6%	5,1%
mayo	5,5%	4,1%	17,3%			-4,6%	5,3%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

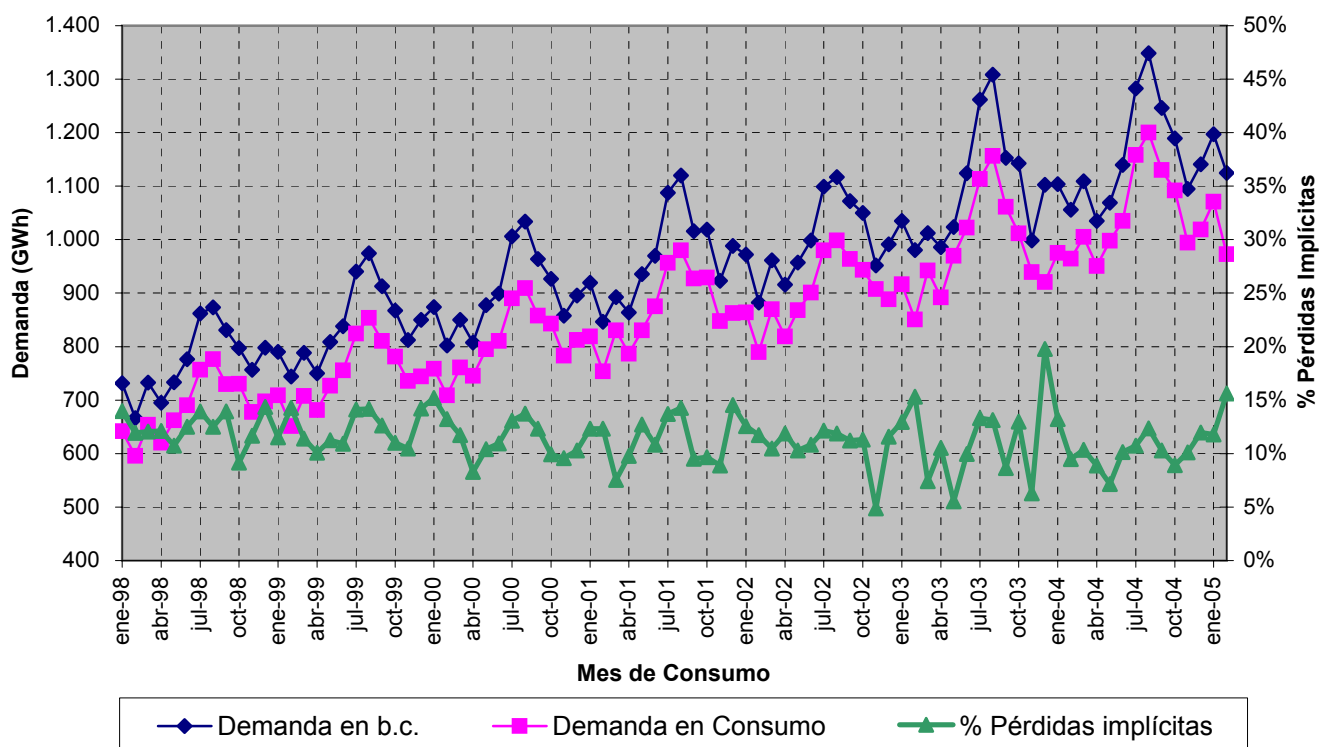
Pérdidas implícitas mensuales

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	15,2%	12,3%	12,6%	13,0%	13,2%	11,8%
Febrero	13,2%	12,3%	11,7%	15,3%	9,5%	15,6%
Marzo	11,7%	7,5%	10,5%	7,4%	10,3%	
Abril	8,3%	9,8%	11,9%	10,5%	8,9%	
Mayo	10,4%	12,7%	10,3%	5,5%	7,1%	
Junio	11,0%	10,8%	10,8%	10,0%	10,1%	
Julio	13,1%	13,7%	12,2%	13,3%	10,7%	
Agosto	13,7%	14,3%	11,9%	13,1%	12,4%	
Septiembre	12,3%	9,5%	11,2%	8,6%	10,3%	
Octubre	9,9%	9,7%	11,3%	13,0%	8,9%	
Noviembre	9,6%	8,9%	4,9%	6,3%	10,1%	
Diciembre	10,3%	14,5%	11,6%	19,8%	12,0%	
Anual	11,6%	11,4%	10,9%	11,3%	10,3%	

Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Febrero 2005) y CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla en consumo

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



Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Febrero 2005) y CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla en consumo

3.1 - Estructura tarifaria nacional

Energía consumida. Tarifa integral

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación		% Variación	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	13.802	13.769	14.195	3,09	-0,24	3,09	4,99	-0,10
Febrero	12.397	12.910	12.757	-1,19	1,83	1,02	4,87	-0,53
Marzo	13.330	13.472	13.090	-2,83	1,57	-0,27	4,35	-0,87
Abril	11.822	12.326	11.745	-4,71	2,19	-1,31	4,47	-1,57
Mayo	12.330	12.404	11.727	-5,46	1,88	-2,11	4,08	-2,05
Junio	12.493	12.146	10.073	-17,07	1,12	-4,47	3,39	-3,18
Julio	13.019	12.619	2.754	-78,18	0,51	-14,84	2,45	-9,33
Agosto	13.023	12.556	-	-	-0,01	-	1,40	-
Septiembre	12.364	12.207	-	-	-0,15	-	0,90	-
Octubre	12.699	12.523	-	-	-0,27	-	0,35	-
Noviembre	12.835	12.562	-	-	-0,44	-	-0,21	-
Diciembre	13.444	13.453	-	-	-0,40	-	-0,40	-
Anual	153.559	152.948	76.341					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación		% Variación	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	4.903	5.413	6.803	25,67	10,39	25,67	8,94	18,80
Febrero	4.768	5.542	6.724	21,33	13,27	23,48	9,72	19,21
Marzo	5.044	5.995	7.044	17,50	15,18	21,36	10,61	19,08
Abril	4.750	5.475	6.925	26,50	15,20	22,62	11,91	19,97
Mayo	5.277	6.037	7.286	20,69	15,03	22,21	12,78	20,47
Junio	5.613	6.597	7.564	14,66	15,49	20,79	13,63	20,15
Julio	6.043	7.023	814	-88,42	15,61	2,56	14,19	9,42
Agosto	5.046	6.053	-	-	16,14	-	14,74	-
Septiembre	5.556	6.787	-	-	16,85	-	15,64	-
Octubre	5.688	6.582	-	-	16,73	-	16,20	-
Noviembre	5.406	6.512	-	-	17,08	-	16,99	-
Diciembre	5.088	6.262	-	-	17,56	-	17,56	-
Anual	63.183	74.278	43.160					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

3.1 - Estructura tarifaria nacional

Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa integral

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	7,86	7,94	7,99	0,67	1,03	0,67	1,39	0,47
Febrero	8,02	8,03	8,08	0,65	0,64	0,65	1,19	0,50
Marzo	7,73	7,83	7,88	0,60	0,86	0,65	1,16	0,44
Abril	7,77	7,75	7,80	0,62	0,59	0,66	0,97	0,52
Mayo	7,71	7,76	7,75	-0,06	0,59	0,54	0,89	0,48
Junio	7,87	7,93	7,50	-5,43	0,61	-0,30	0,79	0,05
Julio	8,05	8,09	8,47	4,69	0,59	-0,41	0,72	-0,09
Agosto	7,81	7,89	-	-	0,64	-	0,72	-
Septiembre	7,81	7,82	-	-	0,59	-	0,61	-
Octubre	7,85	7,80	-	-	0,47	-	0,50	-
Noviembre	7,88	7,91	-	-	0,46	-	0,48	-
Diciembre	7,83	7,90	-	-	0,50	-	0,50	-
Anual	7,85	7,89	7,87					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

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

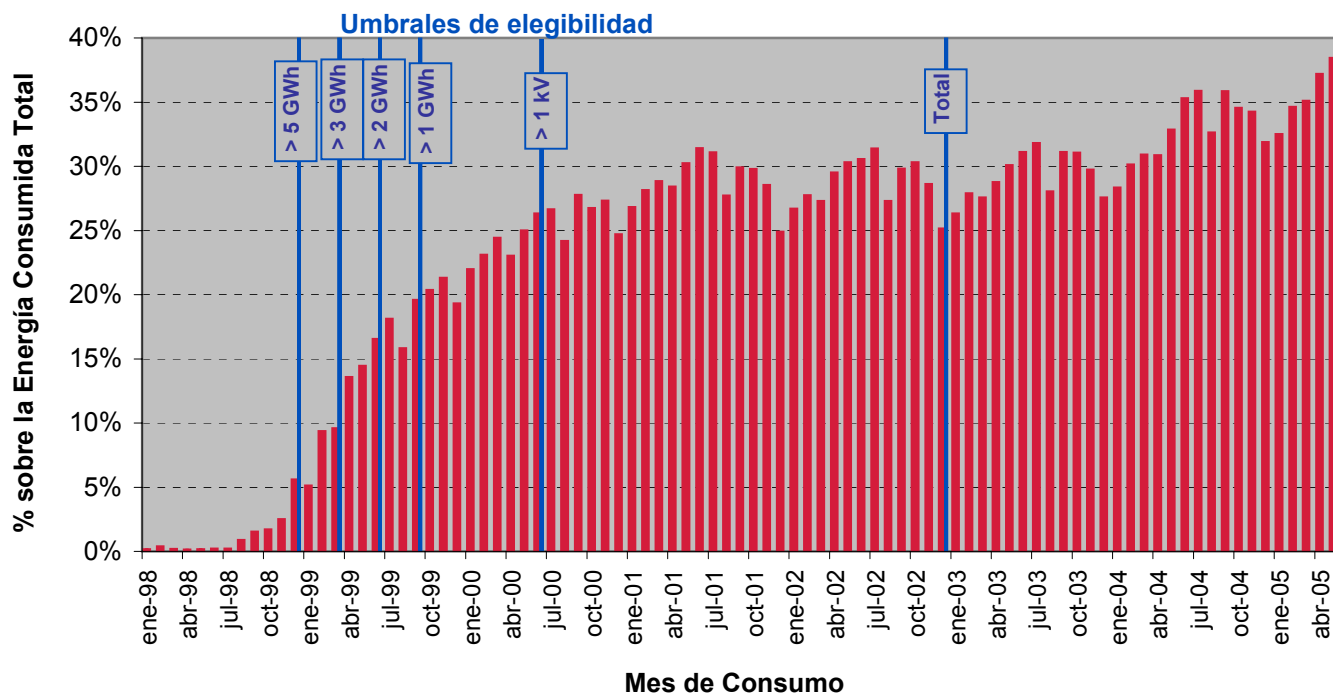
Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	1,88	2,03	2,32	14,09	7,76	14,09	9,10	15,47
Febrero	1,91	2,06	2,36	14,63	7,83	14,35	9,39	16,06
Marzo	1,59	1,79	2,09	16,34	9,13	15,14	9,63	16,33
Abril	1,65	1,87	2,09	11,69	10,02	14,26	9,53	16,15
Mayo	1,40	1,64	1,90	15,55	11,35	14,54	9,43	15,93
Junio	1,42	1,65	1,83	11,38	12,10	14,17	9,30	15,51
Julio	1,63	1,88	3,30	75,45	12,64	14,91	10,33	15,58
Agosto	1,41	1,72	-	-	13,62	-	11,37	-
Septiembre	1,45	1,71	-	-	14,04	-	12,23	-
Octubre	1,67	1,98	-	-	14,53	-	13,30	-
Noviembre	1,98	2,26	-	-	14,57	-	13,99	-
Diciembre	2,04	2,36	-	-	14,77	-	14,77	-
Anual	1,66	1,91	2,11					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

3.1 - Estructura tarifaria nacional

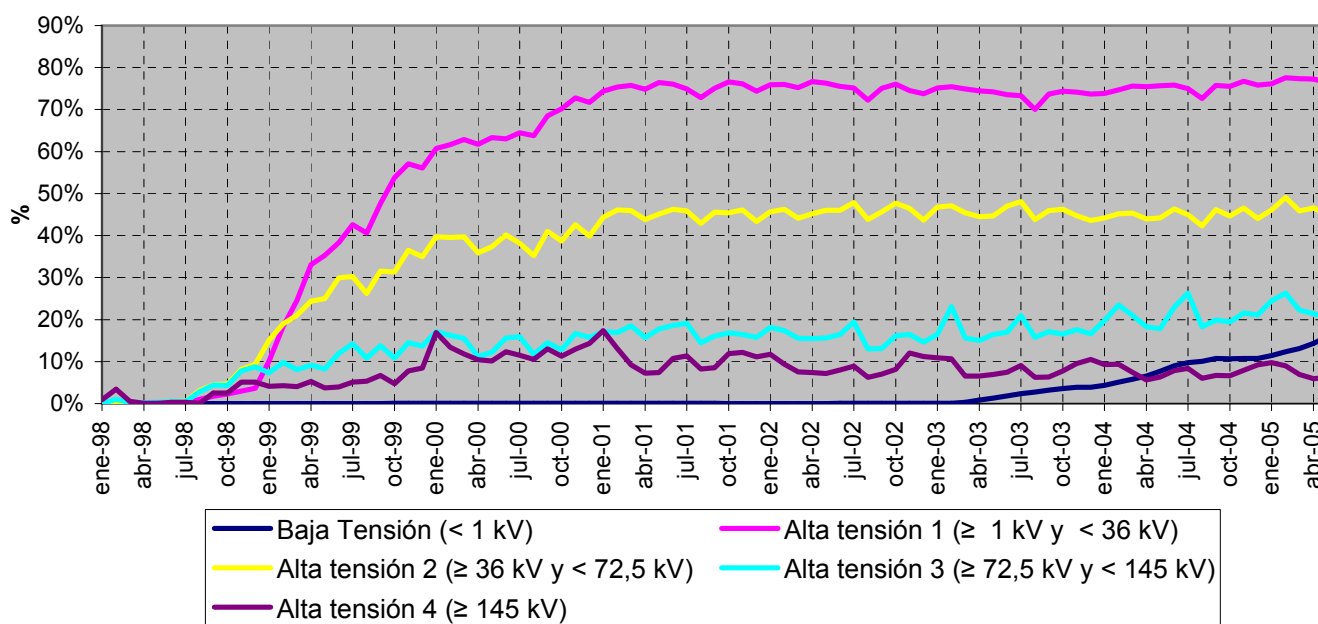
Participación de la energía consumida en el mercado (%)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

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



BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Septiembre - 2005

3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Energía consumida. Tarifa integral

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación		% Variación	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	12.886	12.795	13.282	3,80	-0,70	3,80	4,65	0,27
Febrero	11.547	11.954	11.934	-0,16	1,29	1,89	4,49	-0,03
Marzo	12.387	12.485	12.217	-2,15	1,12	0,53	3,95	-0,29
Abril	10.930	11.410	10.938	-4,14	1,87	-0,56	4,12	-0,96
Mayo	11.360	11.463	10.898	-4,93	1,69	-1,40	3,79	-1,43
Junio	11.471	11.198	9.354	-16,47	1,03	-3,76	3,20	-2,53
Julio	11.906	11.587	2.576	-77,77	0,49	-14,11	2,34	-8,65
Agosto	11.867	11.513	-	-	0,05	-	1,40	-
Septiembre	11.303	11.249	-	-	0,00	-	1,00	-
Octubre	11.687	11.605	-	-	-0,07	-	0,53	-
Noviembre	11.896	11.719	-	-	-0,20	-	0,00	-
Diciembre	12.524	12.585	-	-	-0,14	-	-0,14	-
Anual	141.764	141.564	71.198					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación		% Variación	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	4.903	5.411	6.645	22,80	10,36	22,80	8,93	16,77
Febrero	4.768	5.534	6.575	18,80	13,17	20,78	9,70	17,00
Marzo	5.044	5.977	6.867	14,90	15,00	18,70	10,56	16,69
Abril	4.750	5.440	6.741	23,92	14,88	19,97	11,80	17,44
Mayo	5.277	5.980	7.075	18,30	14,55	19,62	12,58	17,84
Junio	5.613	6.510	7.333	12,63	14,81	18,31	13,28	17,50
Julio	6.043	6.896	801	-88,39	14,70	0,69	13,63	7,14
Agosto	5.046	5.896	-	-	14,96	-	13,93	-
Septiembre	5.556	6.615	-	-	15,44	-	14,56	-
Octubre	5.688	6.408	-	-	15,14	-	14,85	-
Noviembre	5.406	6.360	-	-	15,38	-	15,41	-
Diciembre	5.088	6.112	-	-	15,76	-	15,76	-
Anual	63.183	73.139	42.036					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa integral

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	7,79	7,88	7,91	0,43	1,08	0,43	1,40	0,25
Febrero	7,96	7,97	8,00	0,42	0,64	0,41	1,19	0,27
Marzo	7,65	7,75	7,78	0,39	0,85	0,42	1,17	0,20
Abril	7,70	7,66	7,69	0,39	0,54	0,44	0,95	0,27
Mayo	7,64	7,67	7,64	-0,32	0,52	0,31	0,86	0,22
Junio	7,81	7,85	7,38	-5,93	0,52	-0,56	0,74	-0,23
Julio	8,02	8,03	8,38	4,33	0,46	-0,69	0,63	-0,37
Agosto	7,75	7,80	-	-	0,49	-	0,60	-
Septiembre	7,74	7,73	-	-	0,42	-	0,46	-
Octubre	7,78	7,71	-	-	0,29	-	0,33	-
Noviembre	7,81	7,82	-	-	0,27	-	0,31	-
Diciembre	7,77	7,82	-	-	0,31	-	0,31	-
Anual	7,79	7,81	7,78					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

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

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	1,88	2,03	2,32	14,09	7,76	14,09	9,10	15,45
Febrero	1,91	2,06	2,36	14,54	7,85	14,30	9,39	16,02
Marzo	1,59	1,79	2,08	16,06	9,15	15,02	9,63	16,27
Abril	1,65	1,87	2,09	11,53	10,06	14,13	9,53	16,08
Mayo	1,40	1,64	1,90	15,44	11,40	14,41	9,44	15,88
Junio	1,42	1,65	1,83	11,10	12,14	14,01	9,32	15,45
Julio	1,63	1,88	3,29	74,97	12,69	14,75	10,35	15,51
Agosto	1,41	1,72	-	-	13,67	-	11,39	-
Septiembre	1,45	1,71	-	-	14,05	-	12,25	-
Octubre	1,67	1,98	-	-	14,54	-	13,33	-
Noviembre	1,98	2,27	-	-	14,59	-	14,02	-
Diciembre	2,04	2,36	-	-	14,78	-	14,78	-
Anual	1,66	1,91	2,11					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

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 (%)	
	2004	jun 2004- may 2005	2004	jun 2004- may 2005	2004	jun 2004- may 2005
Baja Tensión	92.051	90.580	9,97	10,03	65,6%	64,9%
1.0	66	66	6,56	6,60	0,0%	0,0%
2.0	56.938	56.692	10,60	10,65	40,6%	40,6%
2.0N (Tarifa Nocturna)	10.157	10.223	6,70	6,80	7,2%	7,3%
3.0	16.133	15.374	10,80	10,88	11,5%	11,0%
4.0	6.131	5.510	8,58	8,62	4,4%	3,9%
Alumbrado público	2.163	2.184	7,22	7,26	1,5%	1,6%
Riegos	462	531	8,06	8,00	0,3%	0,4%
Alta Tensión 1	10.446	10.444	6,52	6,56	7,4%	7,5%
General	6.821	6.780	7,87	7,93	4,9%	4,9%
Interrumpible	1.996	1.985	3,84	3,86	1,4%	1,4%
THP	1.630	1.679	4,16	4,19	1,2%	1,2%
Alta Tensión 2	5.689	5.751	3,57	3,61	4,1%	4,1%
General	404	427	6,62	6,66	0,3%	0,3%
Interrumpible	2.978	3.007	2,90	2,94	2,1%	2,2%
THP	2.307	2.317	3,90	3,91	1,6%	1,7%
Alta Tensión 3	6.137	6.149	2,83	2,88	4,4%	4,4%
General	404	383	4,16	4,25	0,3%	0,3%
Interrumpible	4.502	4.560	2,57	2,64	3,2%	3,3%
THP	1.231	1.206	3,32	3,37	0,9%	0,9%
Alta Tensión 4	10.796	11.076	2,55	2,61	7,7%	7,9%
General	33	29	10,03	10,55	0,0%	0,0%
Interrumpible	6.689	6.848	2,24	2,29	4,8%	4,9%
THP	4.074	4.198	2,99	3,06	2,9%	3,0%
Usos	15.276	15.554	3,54	3,58	10,9%	11,1%
Tracción	439	317	7,03	7,08	0,3%	0,2%
Riegos	1.589	1.836	6,47	6,42	1,1%	1,3%
Distribución (*)	4.033	4.150	4,72	4,78	2,9%	3,0%
G.4	9.214	9.251	2,35	2,37	6,6%	6,6%
Total	140.396	139.553	7,87	7,88	100,0%	100,0%

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

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 (%)	
	2004	jun 2004- may 2005	2004	jun 2004- may 2005	2004	jun 2004- may 2005
Baja Tensión	9.201	12.914	3,88	4,02	12,6%	16,5%
Alta tensión 1	52.473	53.823	1,76	1,76	72,1%	68,7%
General	51.309	52.590	1,80	1,80	70,5%	67,2%
6.5 (*)	1.164	1.233	0,19	0,16	1,6%	1,6%
Alta tensión 2	7.806	8.142	1,06	1,07	10,7%	10,4%
General	5.534	5.833	1,44	1,44	7,6%	7,5%
6.5 (*)	2.272	2.308	0,16	0,16	3,1%	2,9%
Alta tensión 3	1.848	1.956	1,01	1,04	2,5%	2,5%
General	1.121	1.252	1,56	1,53	1,5%	1,6%
6.5 (*)	727	704	0,15	0,16	1,0%	0,9%
Alta tensión 4	1.421	1.458	0,95	1,02	2,0%	1,9%
General	700	742	1,75	1,83	1,0%	0,9%
6.5 (*)	721	715	0,17	0,17	1,0%	0,9%
Total	72.749	78.292	1,92	2,03	100,0%	100,0%

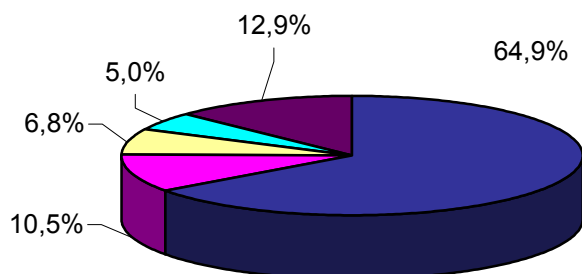
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

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

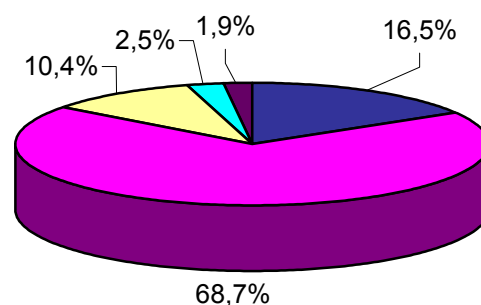
(*) Clientes acogidos al art.10 del RD 1164/2001

Estructura Consumo (%) de los últimos 12 meses (jun 2004- may 2005)

Tarifa Integral



Tarifa de Acceso



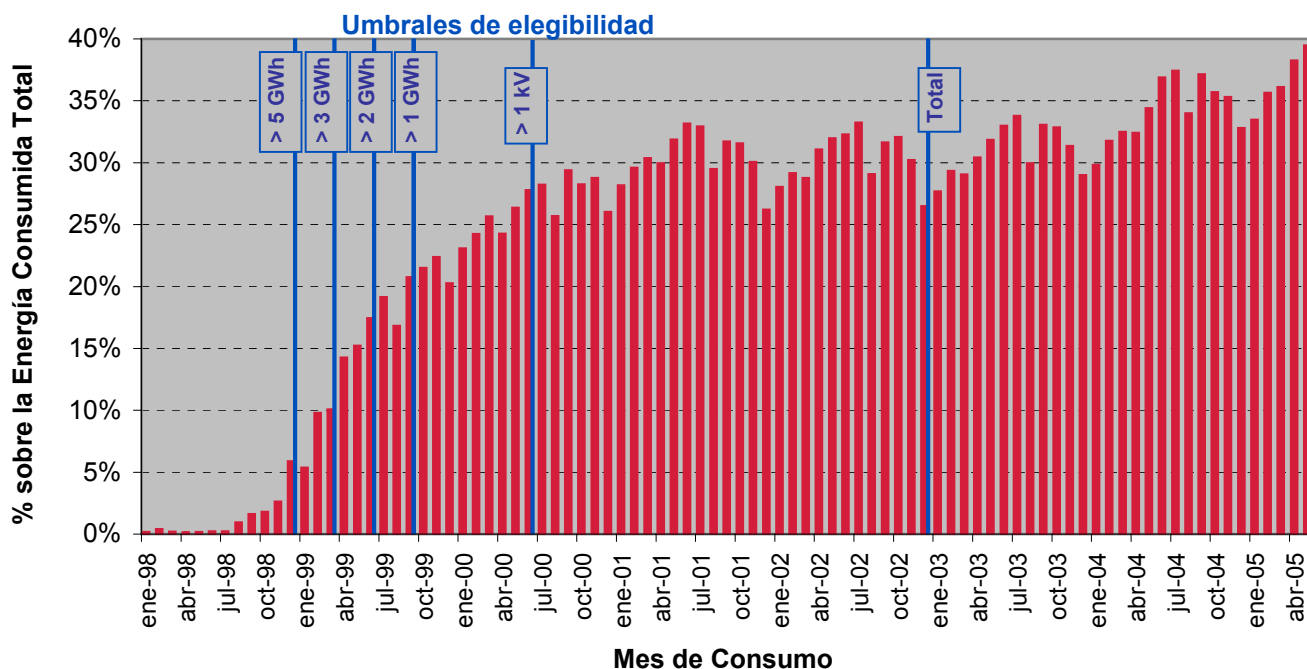
■ Baja Tensión ■ Alta Tensión 1 ■ Alta Tensión 2 ■ Alta Tensión 3 ■ Alta Tensión 4

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

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

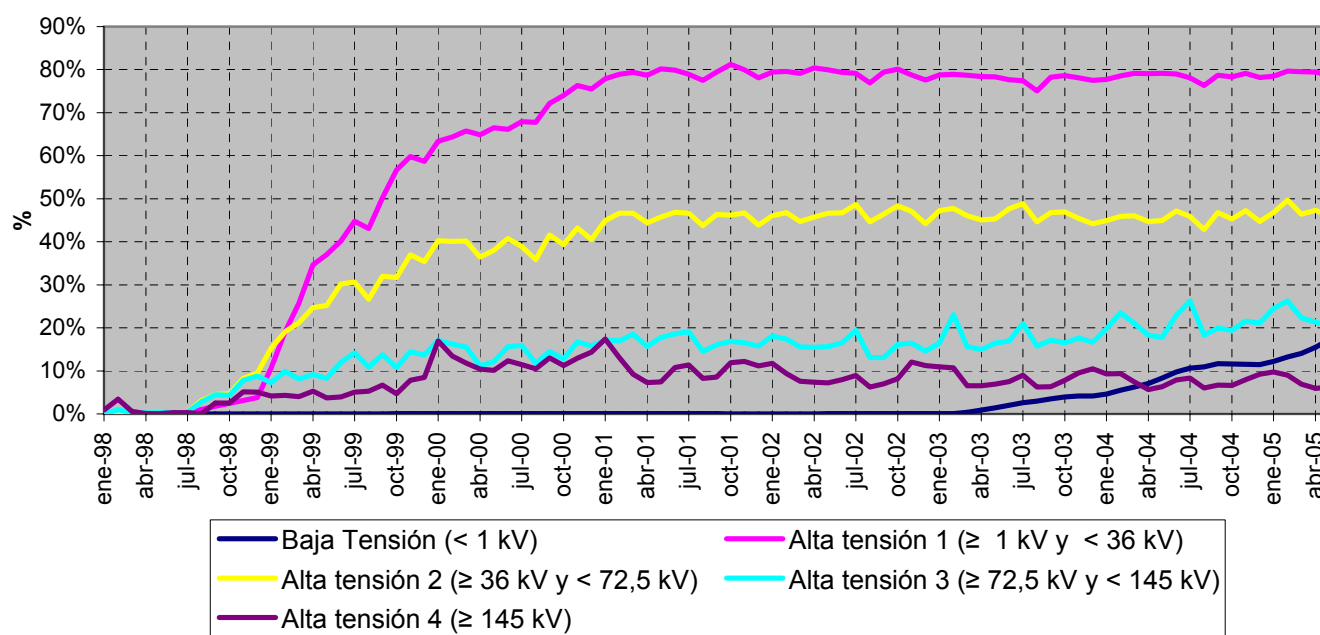
3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Participación de la energía consumida en el mercado



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)
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 7 de 2005)

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

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Energía consumida. Tarifa integral

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	916	974	913	-6,22	6,27	-6,22	9,29	-4,47
Febrero	850	956	823	-13,96	9,25	-10,06	9,65	-6,44
Marzo	942	987	873	-11,52	7,69	-10,55	9,34	-7,73
Abril	892	916	807	-11,83	6,43	-10,86	8,82	-8,81
Mayo	970	941	830	-11,87	4,44	-11,06	7,57	-9,53
Junio	1.022	948	719	-24,12	2,30	-13,22	5,76	-10,88
Julio	1.113	1.032	178	-82,73	0,70	-23,84	3,80	-17,47
Agosto	1.156	1.043	-	-	-0,85	-	1,41	-
Septiembre	1.061	958	-	-	-1,90	-	-0,32	-
Octubre	1.012	918	-	-	-2,65	-	-1,70	-
Noviembre	939	842	-	-	-3,31	-	-2,79	-
Diciembre	921	868	-	-	-3,49	-	-3,49	-
Anual	11.796	11.383	5.143					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	-	2	158	9.923		9.922,79		
Febrero	-	8	150	1.791		3.138,14		
Marzo	-	18	176	888		1.669,45		
Abril	-	35	185	428		972,19		
Mayo	-	56	211	274		640,36		
Junio	-	87	232	166		439,33		
Julio	-	127	13	- 90		237,78		
Agosto	-	157	-	-				
Septiembre	-	172	-	-				
Octubre	-	174	-	-				
Noviembre	-	152	-	-				
Diciembre	-	151	-	-				
Anual	-	1.138	1.124					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Precio medio (Cent € /kWh). Tarifa integral

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	8,75	8,73	9,16	4,91	-0,24	4,91	0,87	3,40
Febrero	8,82	8,81	9,26	5,12	-0,16	4,99	0,70	3,79
Marzo	8,76	8,88	9,27	4,37	0,33	4,78	0,64	4,03
Abril	8,66	8,84	9,23	4,46	0,74	4,70	0,77	4,22
Mayo	8,62	8,83	9,18	3,87	1,10	4,54	0,94	4,35
Junio	8,57	8,86	8,98	1,30	1,50	4,06	1,17	4,19
Julio	8,44	8,78	9,82	11,82	1,93	4,38	1,55	4,29
Agosto	8,37	8,78	-	-	2,35	-	2,04	-
Septiembre	8,54	8,89	-	-	2,56	-	2,32	-
Octubre	8,63	8,98	-	-	2,70	-	2,58	-
Noviembre	8,70	9,11	-	-	2,86	-	2,73	-
Diciembre	8,66	9,05	-	-	2,98	-	2,98	-
Anual	8,62	8,87	9,21					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

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

Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	-	1,43	2,30	60,84		60,84		
Febrero	-	1,64	2,41	47,02		46,72		
Marzo	-	1,83	2,29	25,19		33,16		
Abril	-	1,68	2,15	27,71		33,21		
Mayo	-	1,58	1,94	22,70		33,37		
Junio	-	1,77	2,04	14,83		27,22		
Julio	-	1,75	3,59	105,48		26,84		
Agosto	-	1,79	-	-		-		
Septiembre	-	1,95	-	-		-		
Octubre	-	1,89	-	-		-		
Noviembre	-	2,01	-	-		-		
Diciembre	-	2,28	-	-		-		
Anual	-	1,90	2,18					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

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 (%)	
	2004	jun 2004- may 2005	2004	jun 2004- may 2005	2004	jun 2004- may 2005
Baja Tensión	8.165	8.158	9,88	9,95	72,1%	75,6%
1.0	6	6	6,35	6,38	0,0%	0,1%
2.0	5.022	5.150	10,23	10,27	44,4%	47,7%
2.0N (Tarifa Nocturna)	160	166	6,94	6,99	1,4%	1,5%
3.0	1.347	1.307	10,43	10,50	11,9%	12,1%
4.0	1.342	1.241	8,95	9,03	11,9%	11,5%
Alumbrado público	246	245	7,19	7,23	2,2%	2,3%
Riegos	42	43	8,00	8,07	0,4%	0,4%
Alta Tensión 1	2.574	2.069	6,69	6,69	22,7%	19,2%
General	2.223	1.720	7,06	7,16	19,6%	15,9%
Interrumpible	266	263	4,57	4,58	2,4%	2,4%
THP	84	86	3,71	3,72	0,7%	0,8%
Alta Tensión 2	272	269	5,23	5,32	2,4%	2,5%
General	133	130	5,90	6,10	1,2%	1,2%
Interrumpible	138	139	4,59	4,59	1,2%	1,3%
Usos	312	299	5,38	5,47	2,8%	2,8%
Tracción	1	1	9,61	9,79	0,0%	0,0%
Riegos	103	90	6,16	6,25	0,9%	0,8%
Distribución (*)	208	208	4,98	5,11	1,8%	1,9%
Total	11.322	10.794	8,92	9,08	100,0%	100,0%

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

Tarifa	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (Cent €/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2004	jun 2004- may 2005	2004	jun 2004- may 2005	2004	jun 2004- may 2005
Baja Tensión	201	410	3,34	3,52	17,7%	21,6%
Alta tensión 1	913	1.442	1,60	1,67	80,2%	75,9%
Alta tensión 2	24	47	1,17	1,07	2,1%	2,5%
Total	1.138	1.899	1,90	2,06	100,0%	100,0%

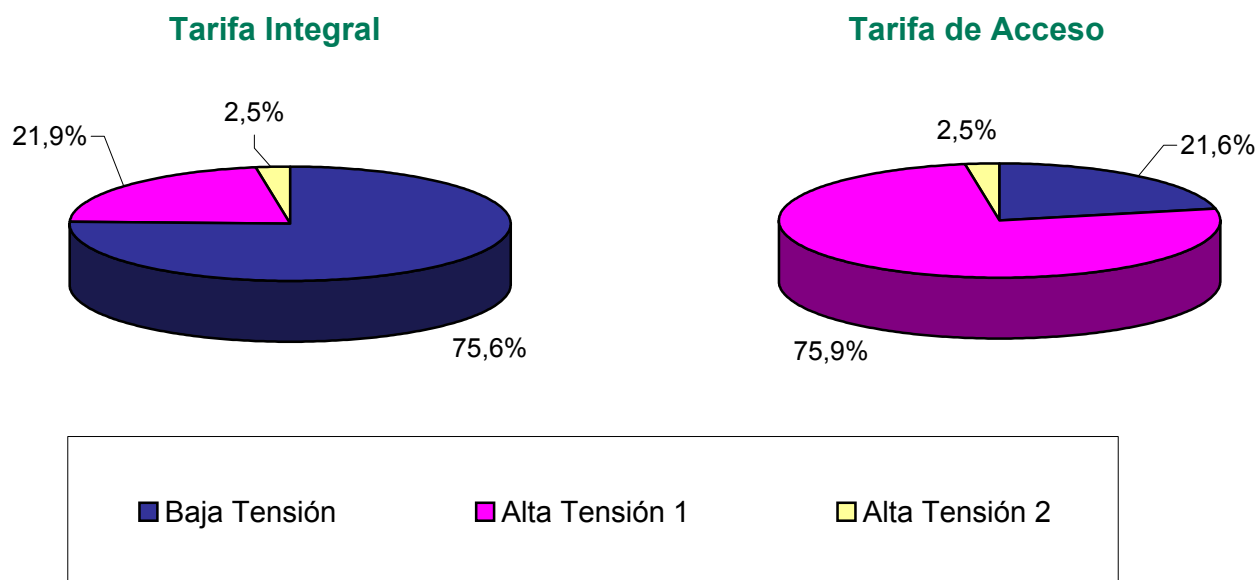
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

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

(*) Distribuidores acogidos a la D.T. 11ª de la Ley 54/97

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

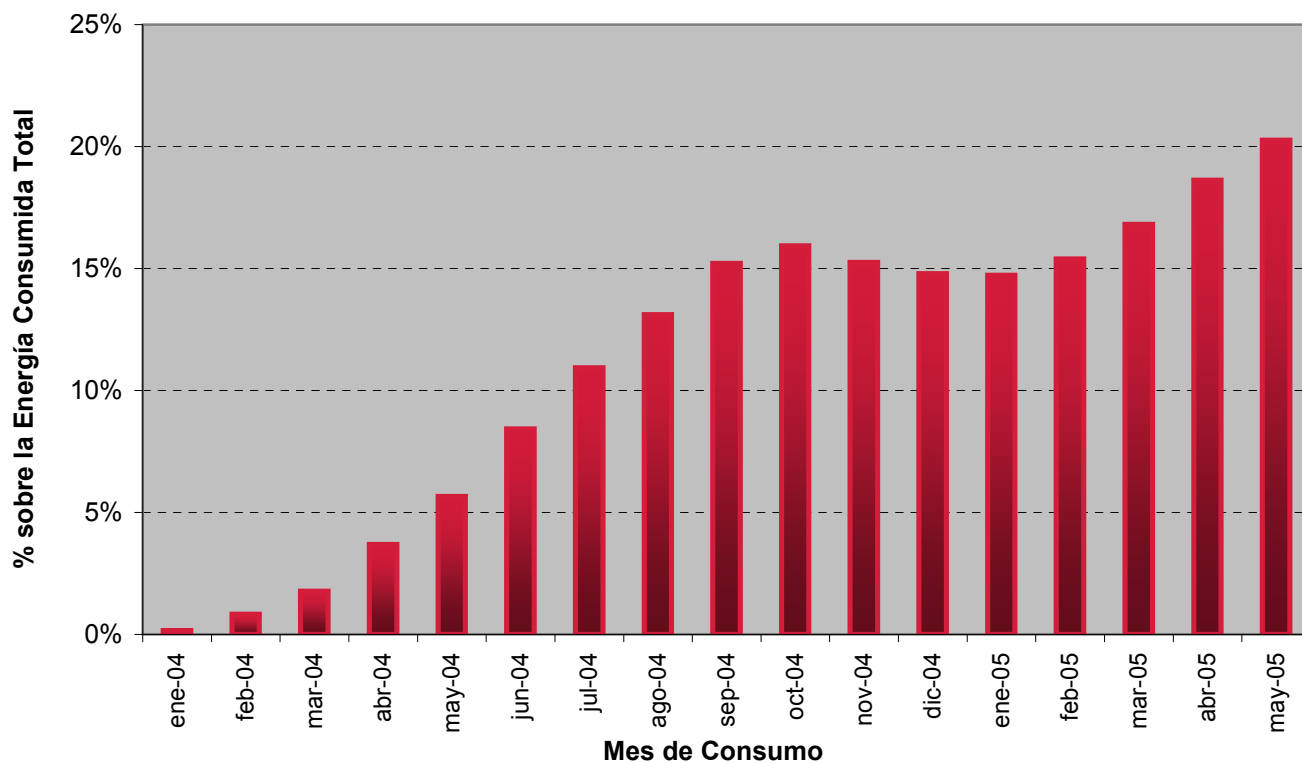
Estructura Consumo (%) de los últimos 12 meses (jun 2004- may 2005)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

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

Participación de la energía consumida en el mercado

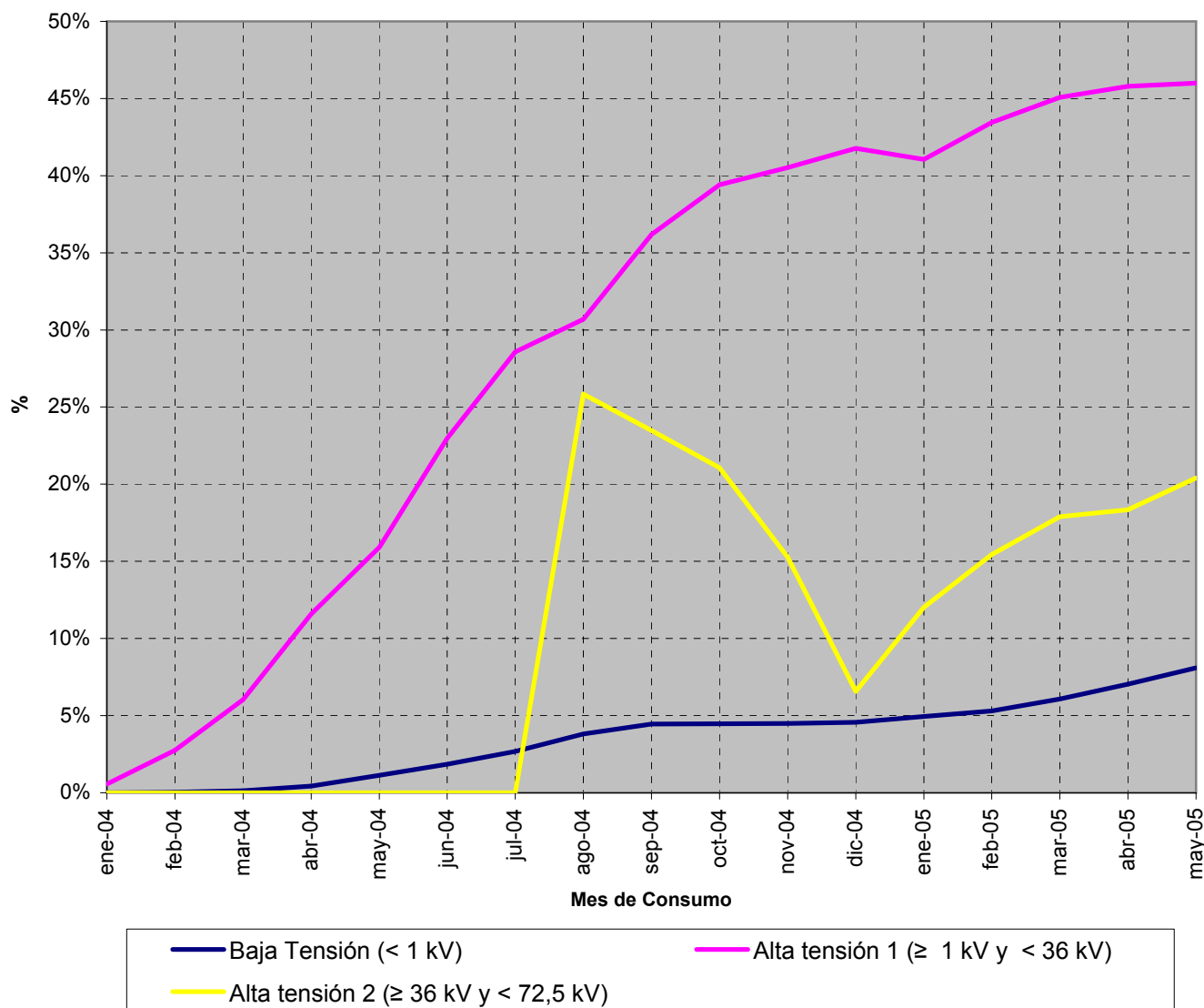


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

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

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

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



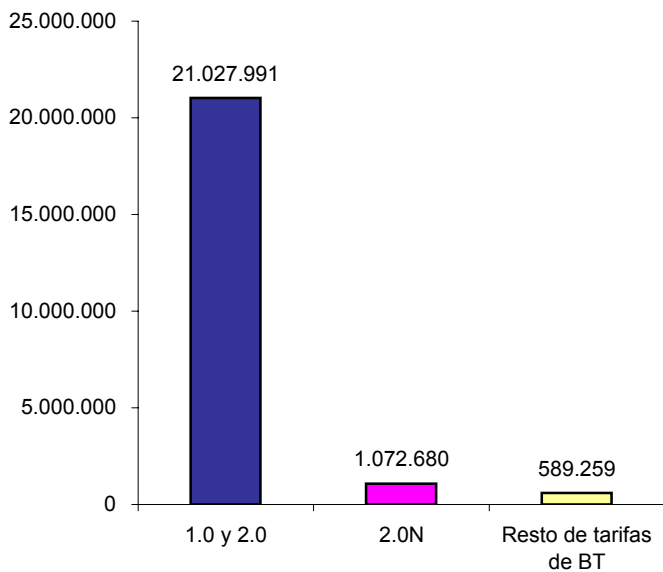
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

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

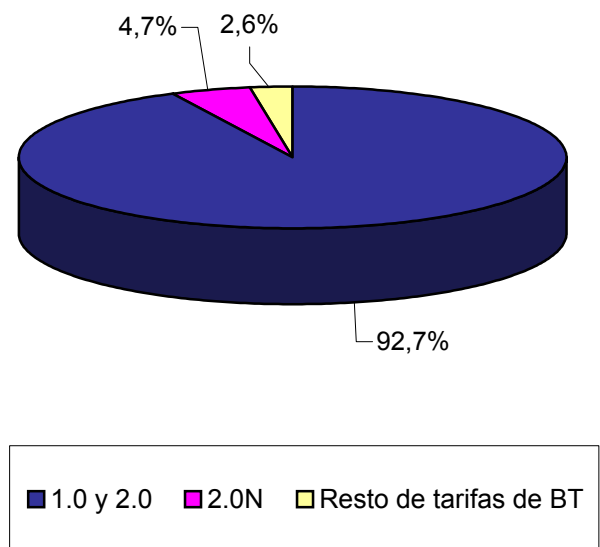
4.1 - Evolución del mercado minorista nacional de baja tensión (BT)

Número de clientes por tarifa integral de baja tensión. Mayo 2005

Número de clientes
Total Clientes 22.689.930



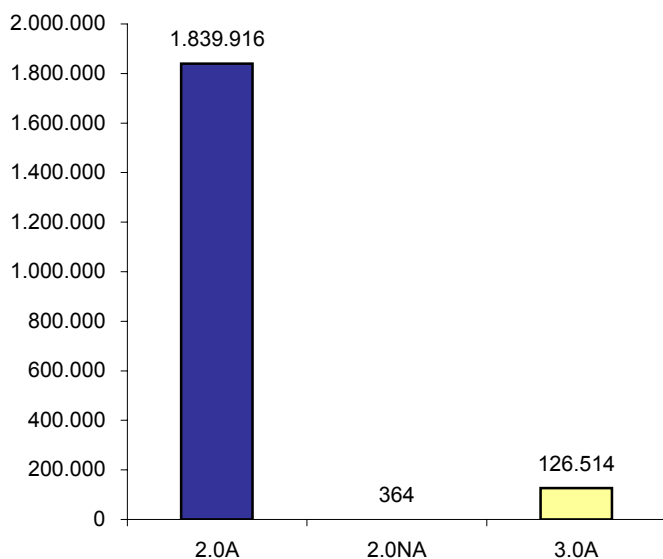
Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT



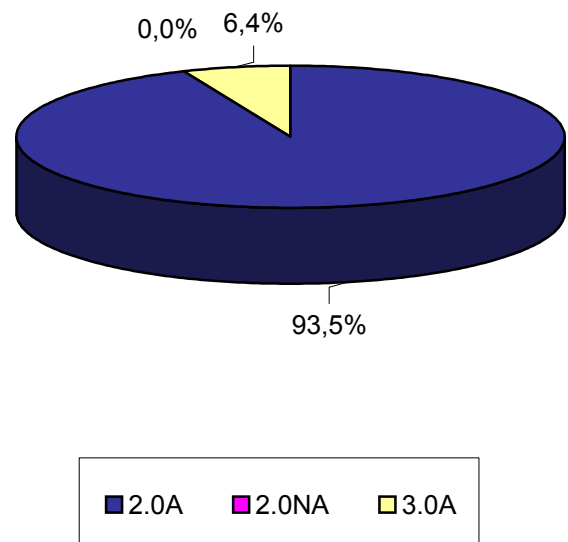
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

Número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión. Mayo 2005

Número de clientes
Total Clientes 1.966.794



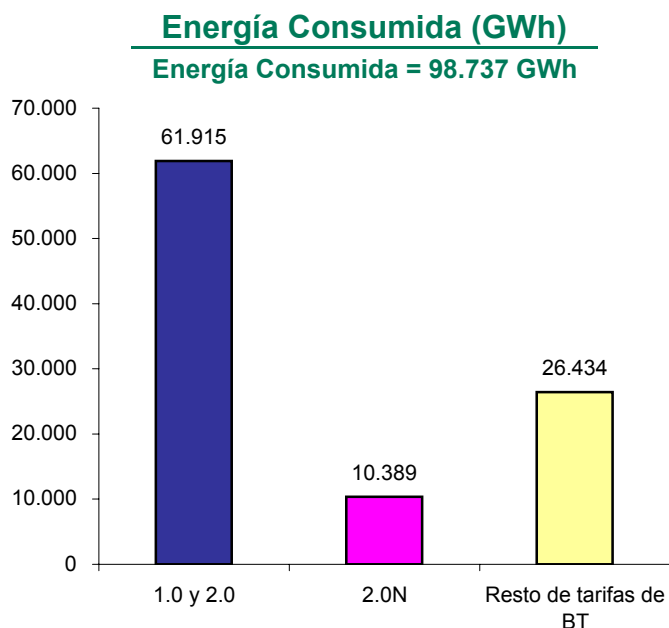
Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT



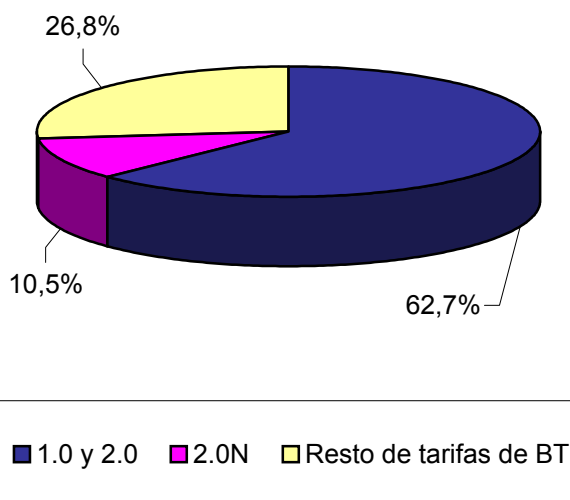
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

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

Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión. Últimos 12 meses. (Junio 2004 - mayo 2005)

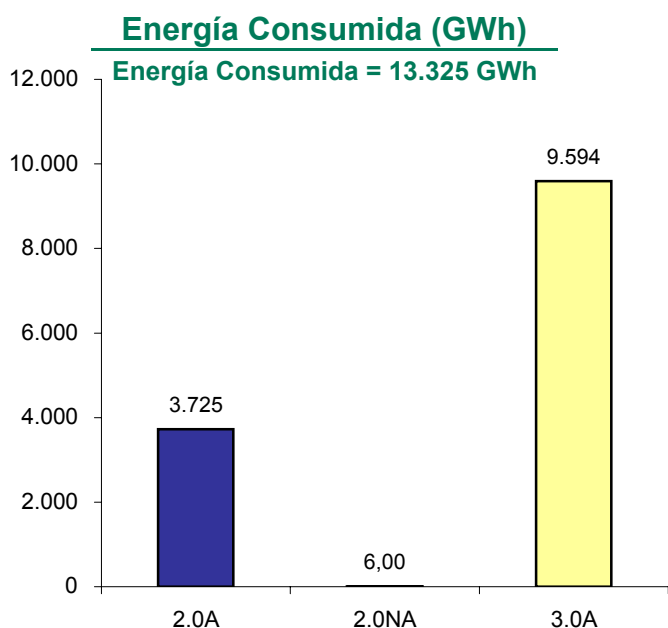


Distribución de la energía consumida por tarifa integral de BT

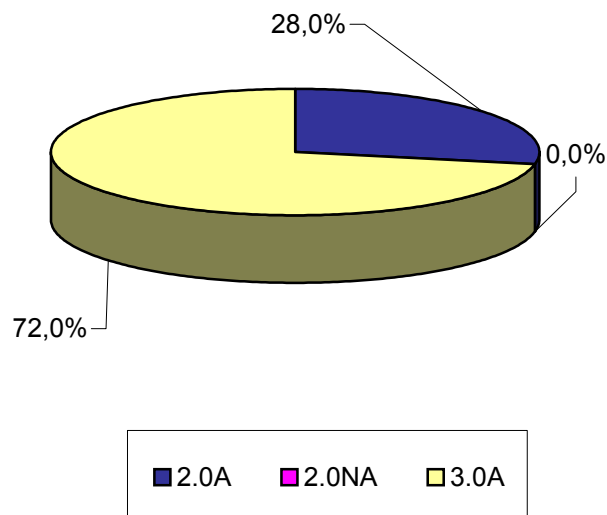


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión. Últimos 12 meses. (Junio 2004 - mayo 2005)



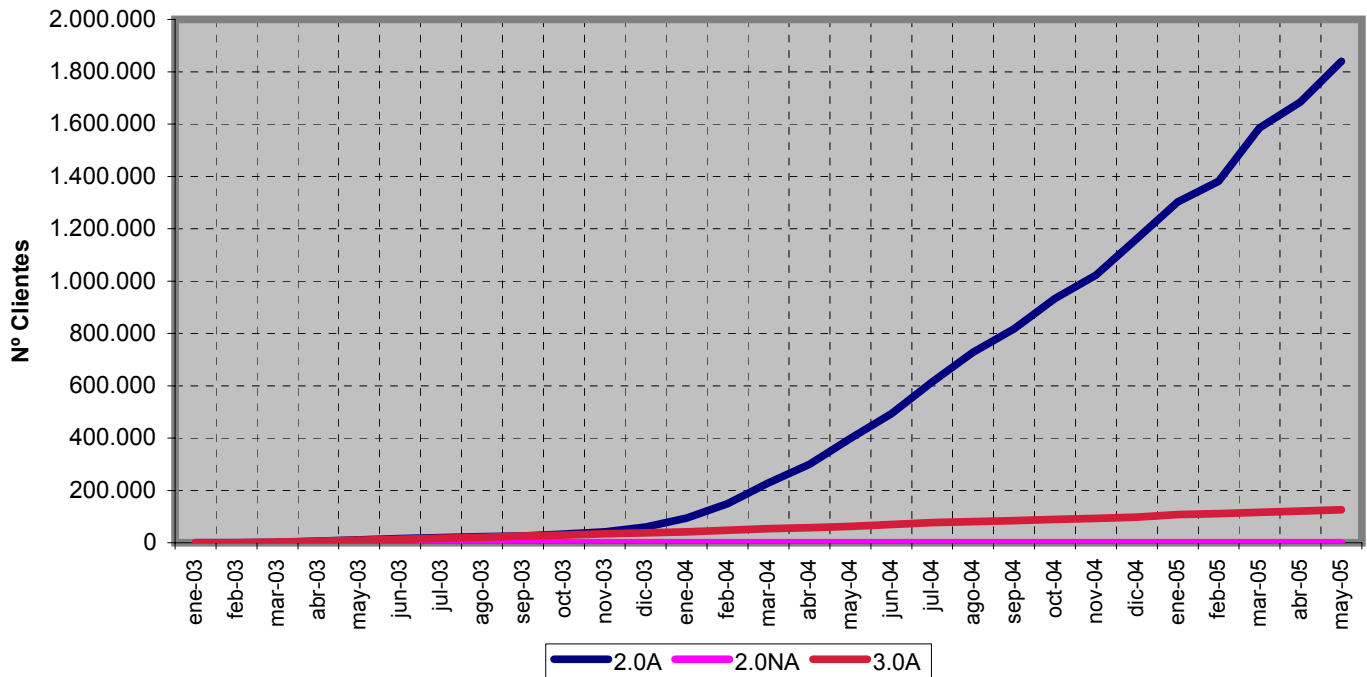
Distribución de la energía consumida por tarifa de acceso de BT



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

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

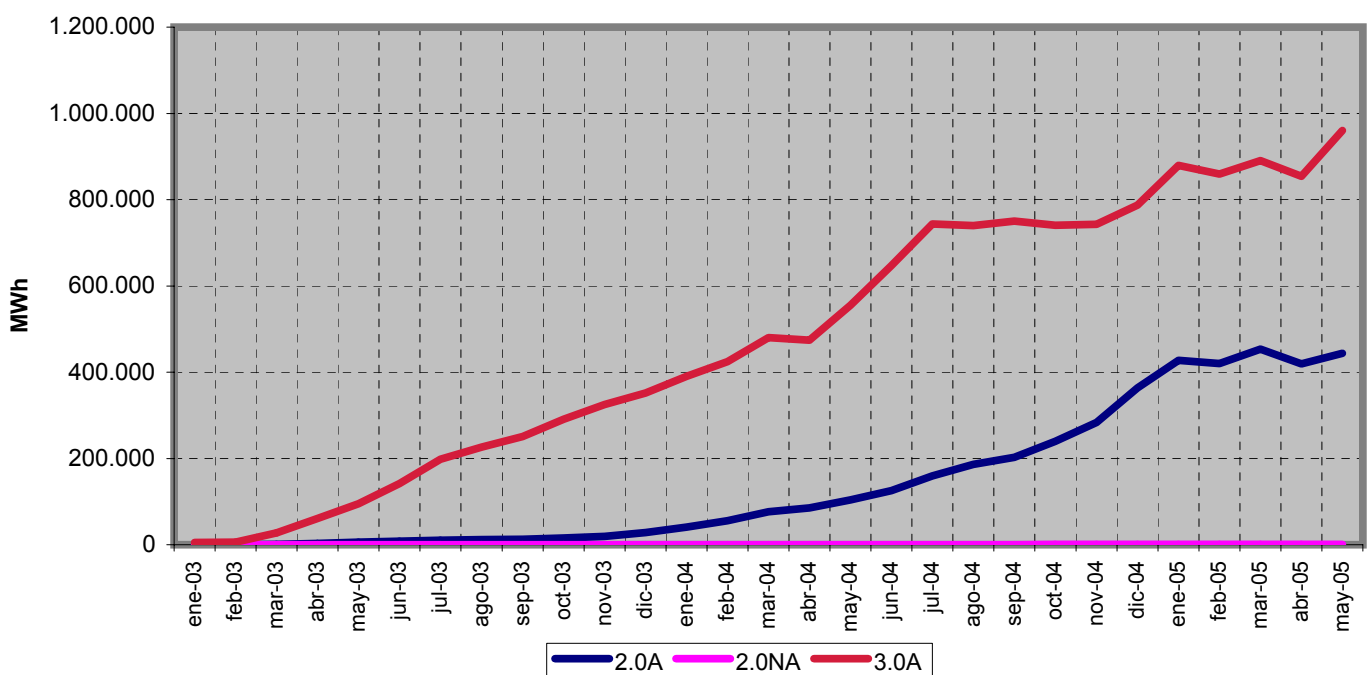
Evolución del número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

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



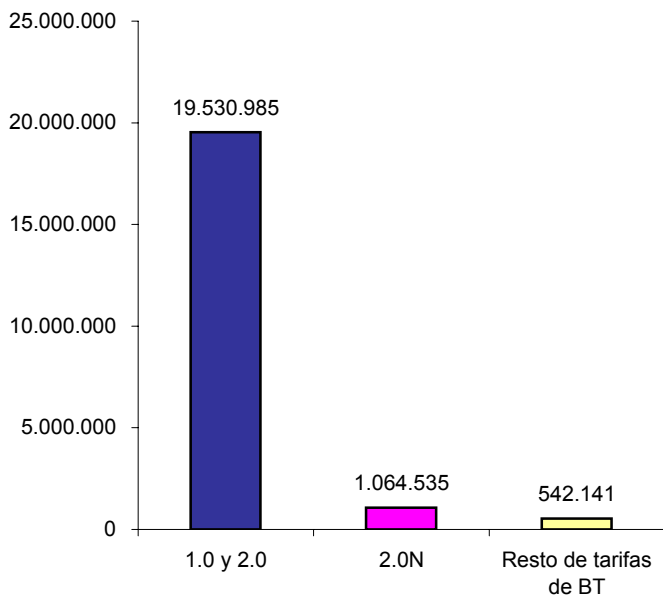
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

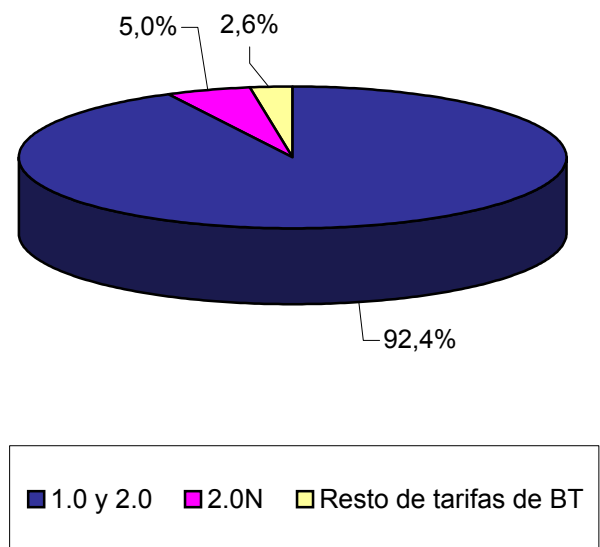
4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

Número de clientes por tarifa integral de baja tensión. Mayo 2005

Número de clientes
Total Clientes 21.137.661



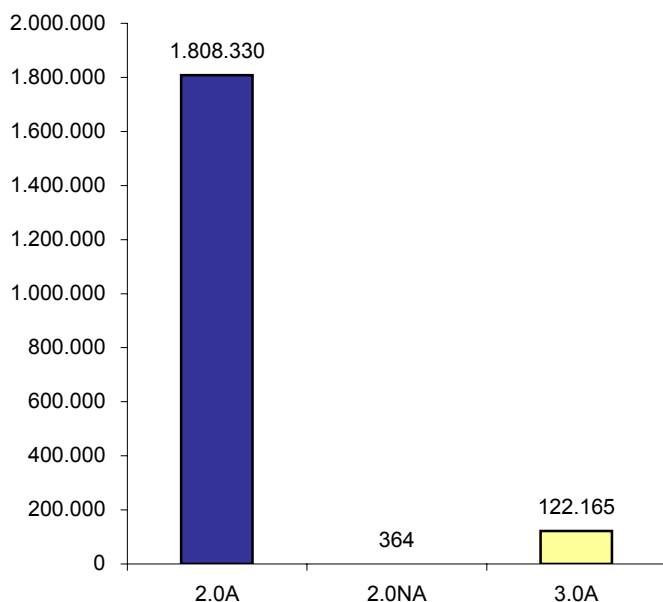
Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT



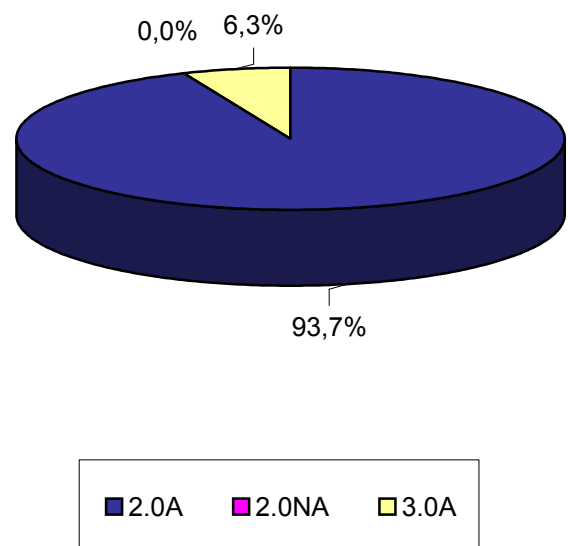
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión. Mayo 2005

Número de clientes
Total Clientes 1.930.859



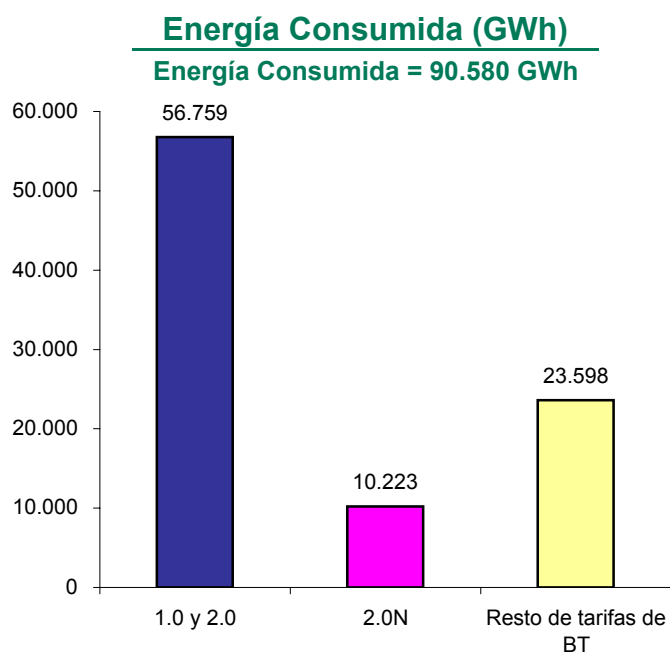
Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT



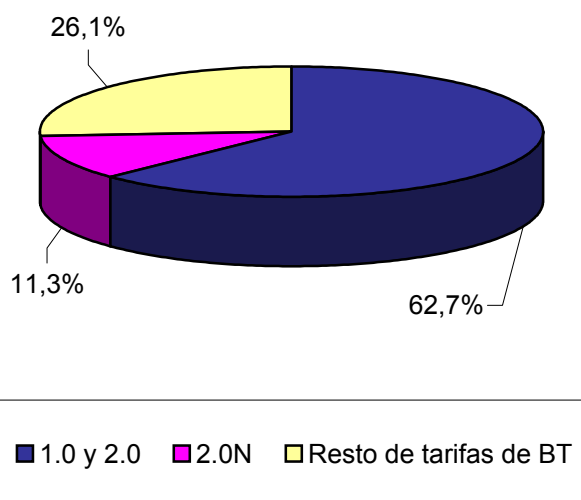
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión. Últimos 12 meses. (Junio 2004 - mayo 2005)

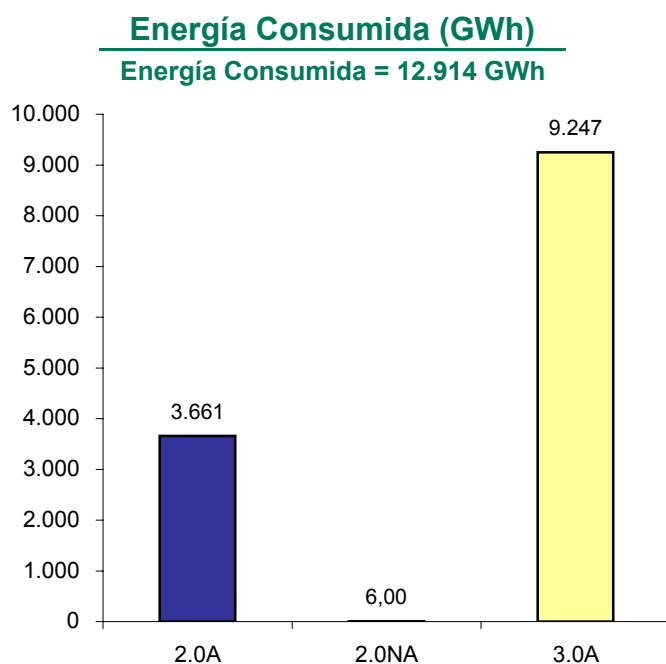


Distribución de la energía consumida por tarifa integral de BT

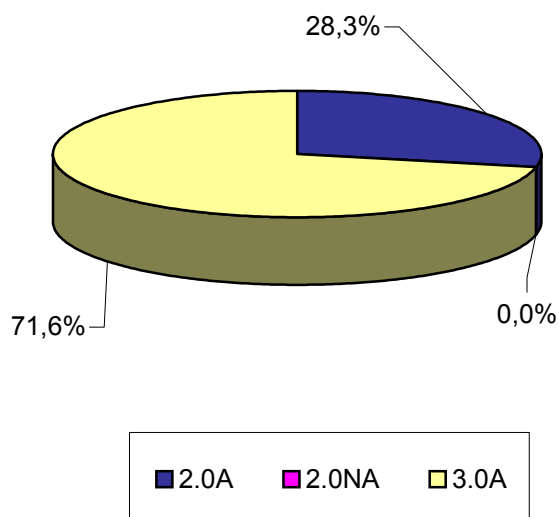


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión. Últimos 12 meses. (Junio 2004 - mayo 2005)



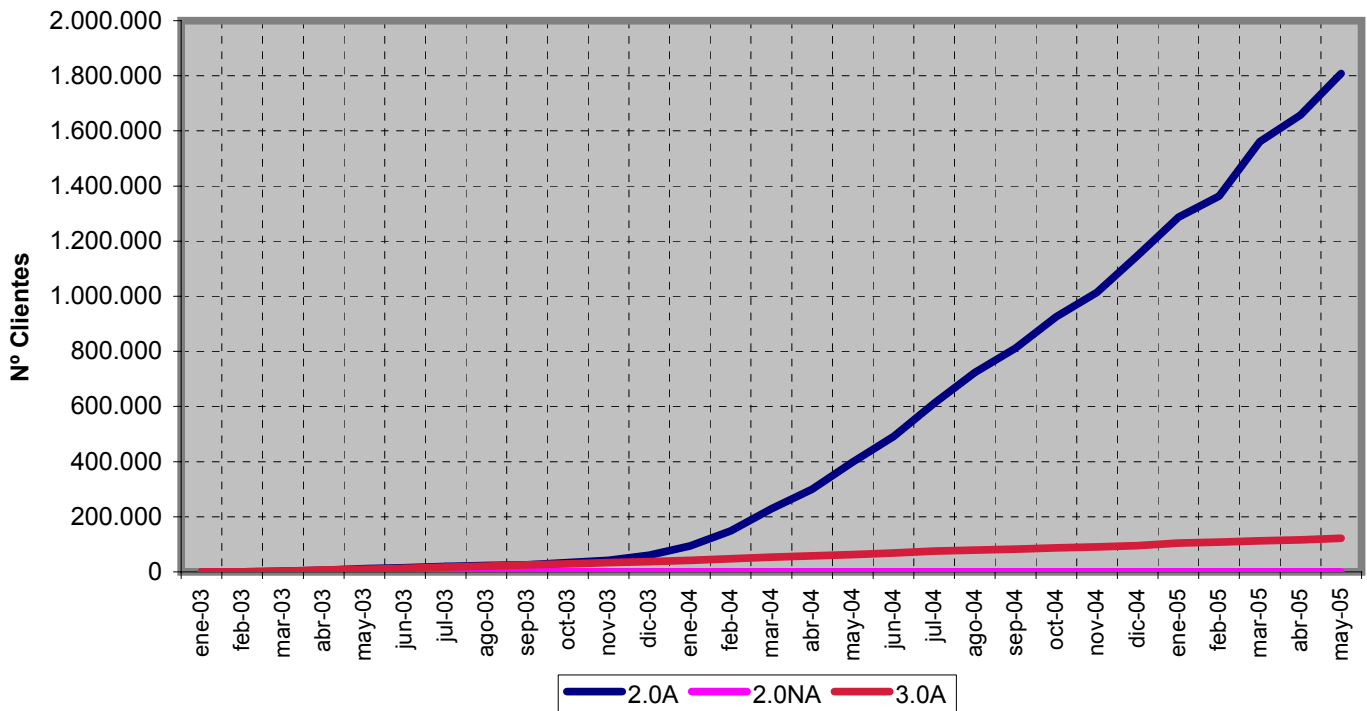
Distribución de la energía consumida por tarifa de acceso de BT



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

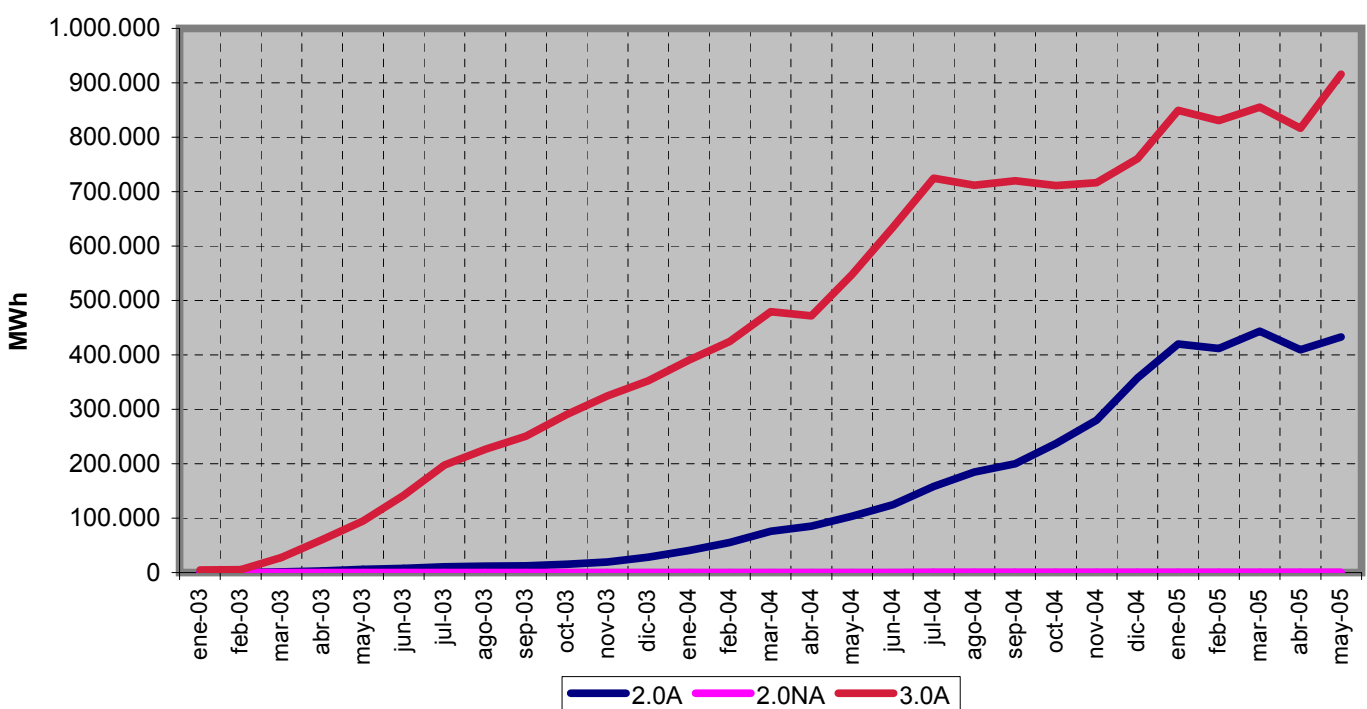
4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

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

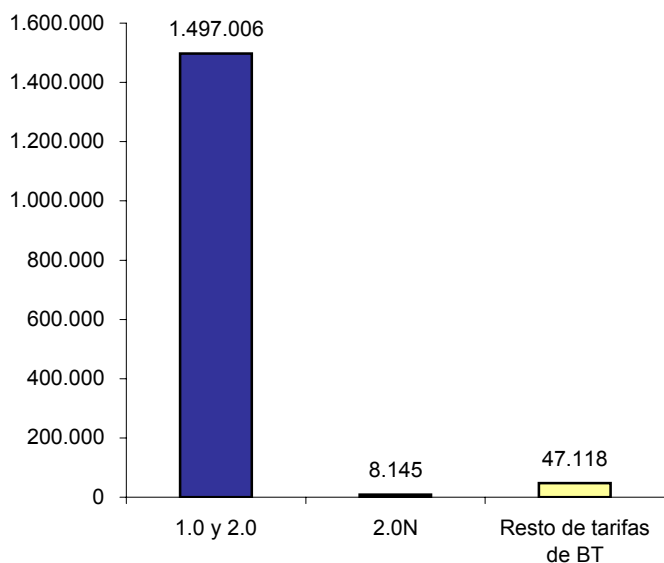


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

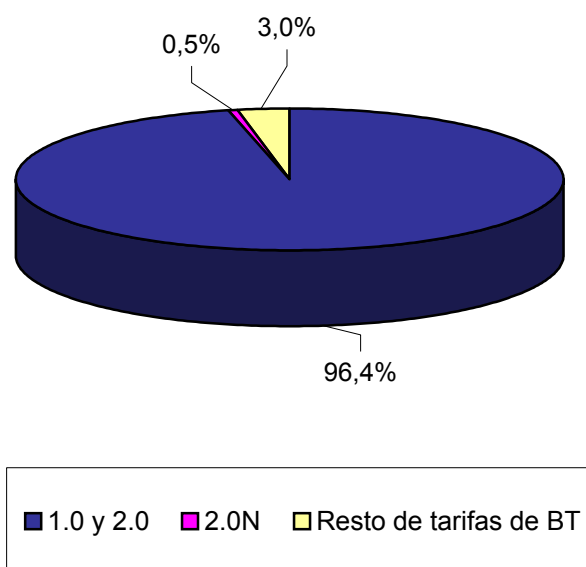
4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

Número de clientes por tarifa integral de baja tensión. Mayo 2005

Número de clientes
Total Clientes 1.552.269



Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT

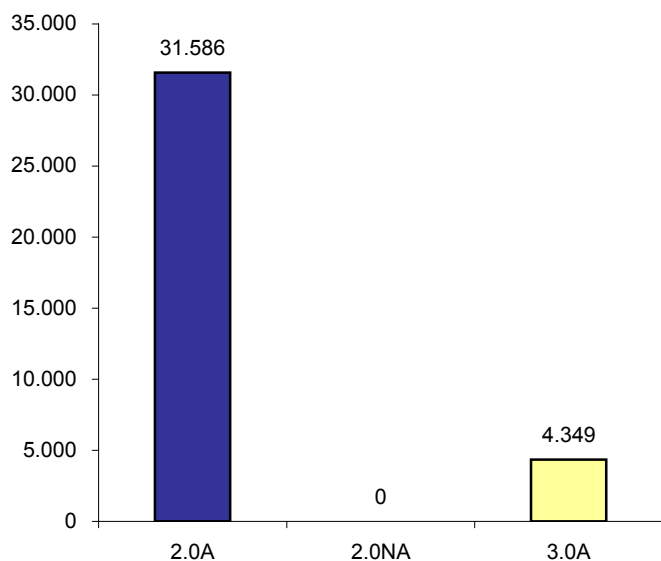


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

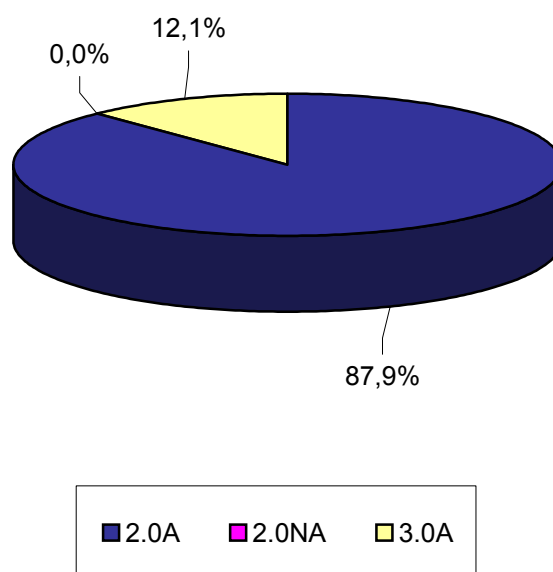
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

Número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión. Mayo 2005

Número de clientes
Total Clientes 35.935



Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT

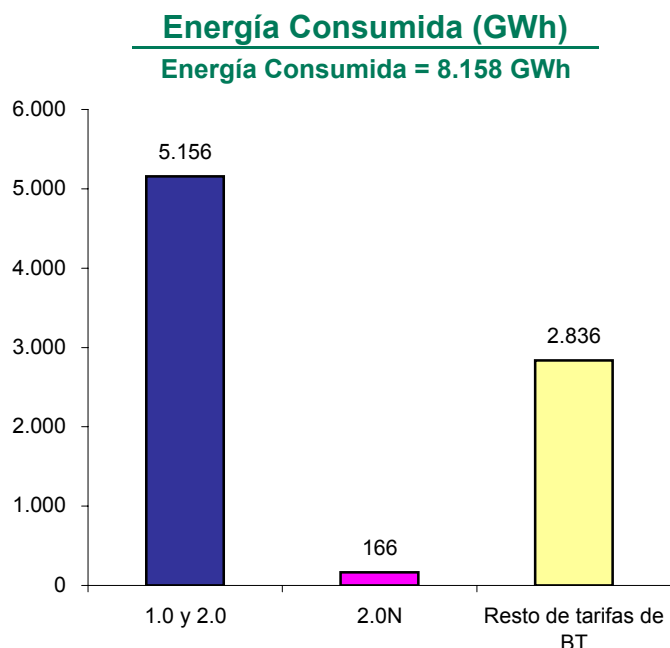


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

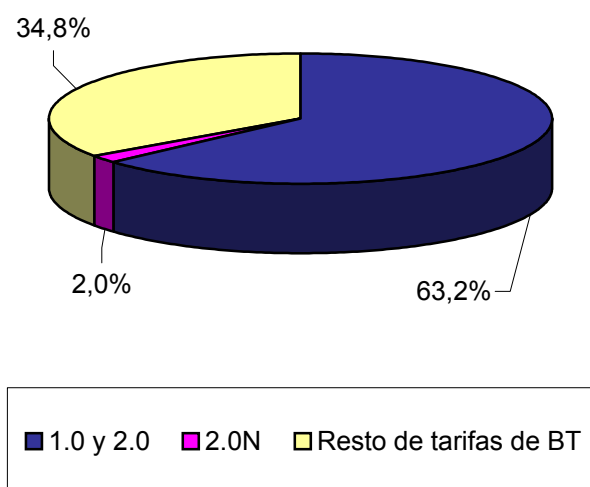
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión. Últimos 12 meses. (Junio 2004 - mayo 2005)

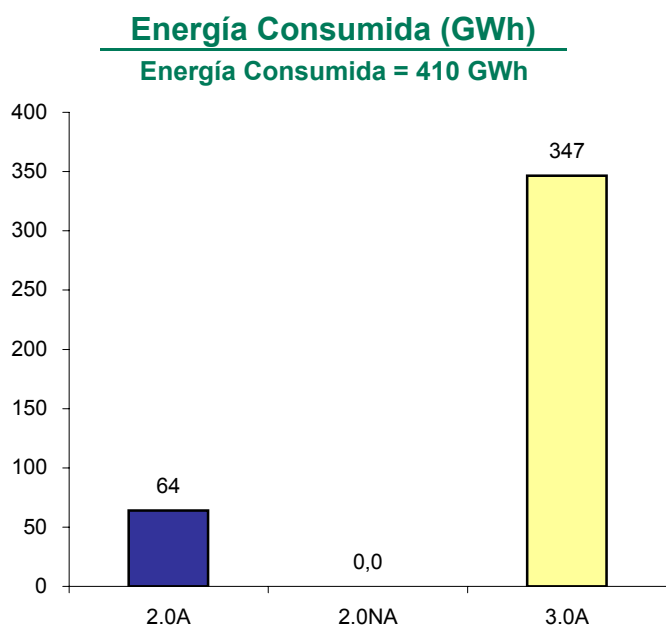


Distribución de la energía consumida por tarifa integral de BT

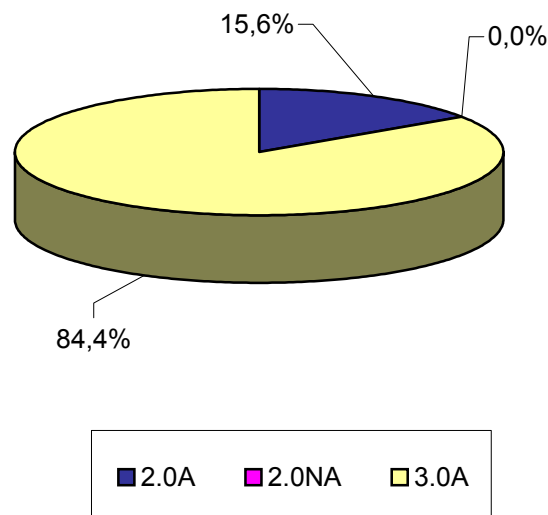


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión. Últimos 12 meses. (Junio 2004 - mayo 2005)



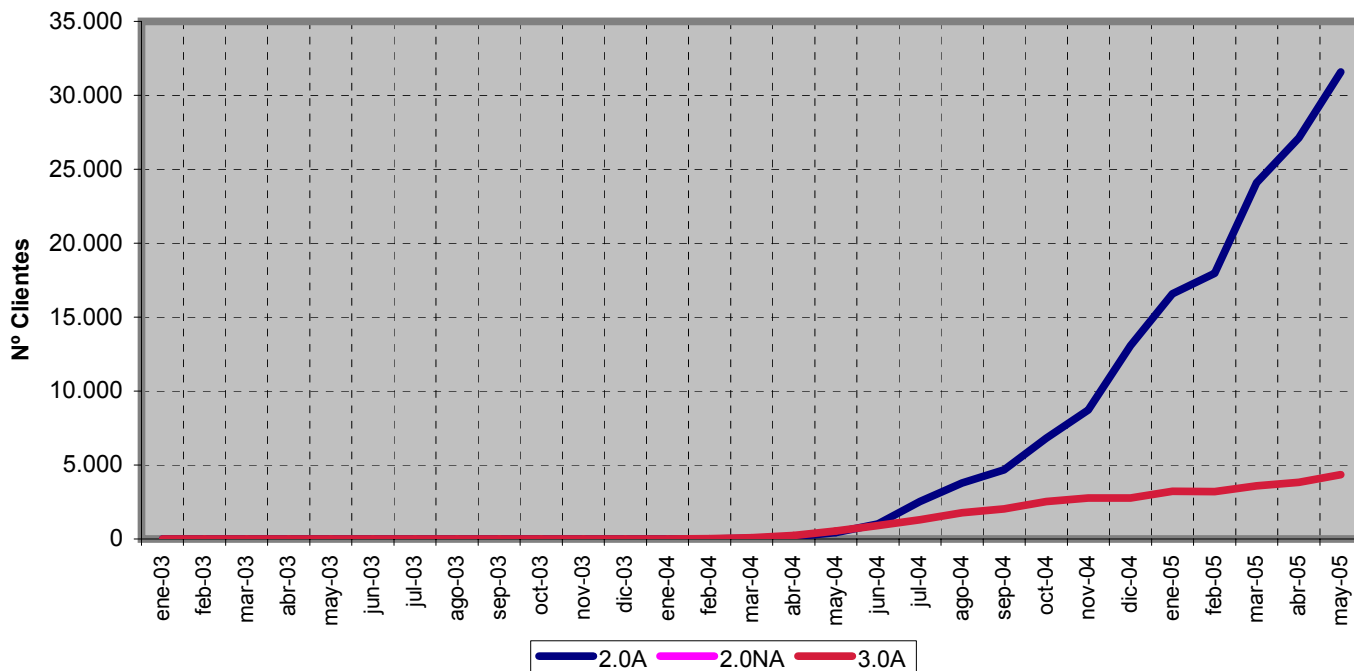
Distribución de la energía consumida por tarifa de acceso de BT



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

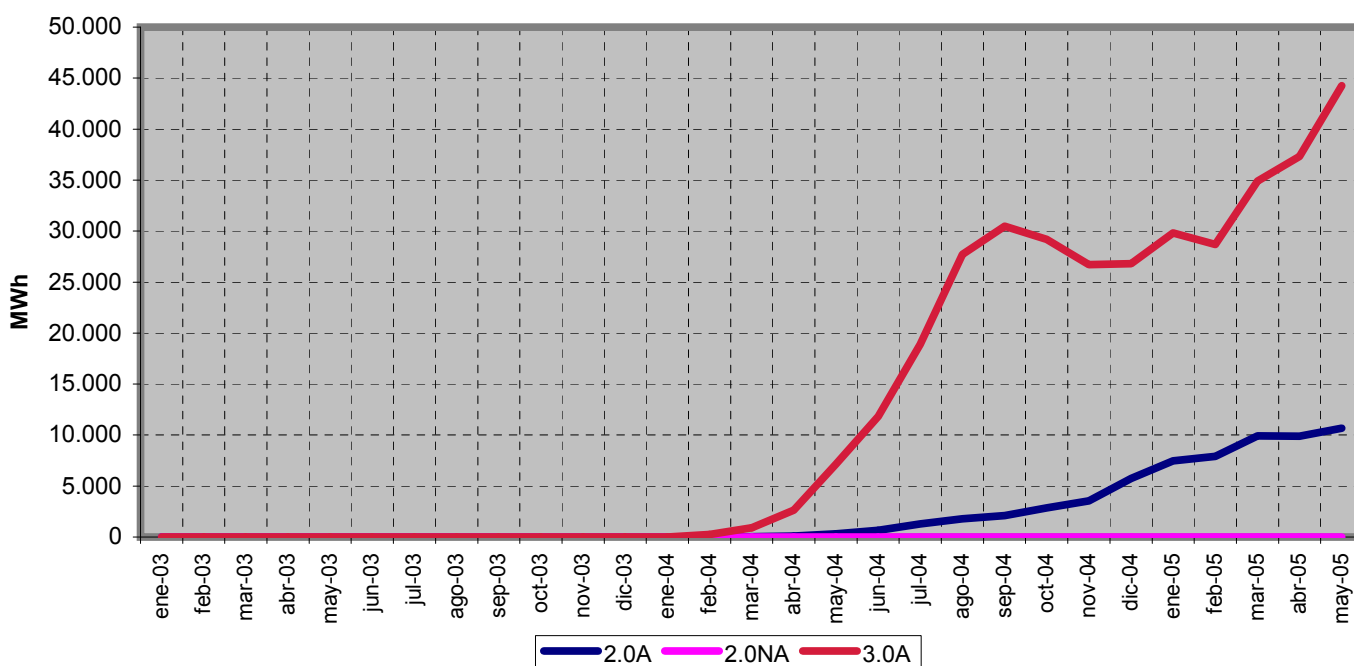
Evolución del número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 7 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

Escandallo de costes previstos. Ámbito nacional

Miles de €	2004 (1)	2005 (2)
Coste de Producción	10.528.275	11.484.787
Generadores	9.324.665	10.188.514
<i>Energía aportada por generadores peninsulares</i>	4.851.901	4.577.232
<i>Energía aportada por generadores extrapeninsular e insulares</i>	716.183	750.393
<i>Energía aportada por los nuevos C.C.</i>	1.003.786	1.442.835
<i>Energía aportada por Régimen Especial</i>	2.752.795	3.418.054
Contrato REE-EDF y otros intercambios	80.960	57.824
Déficit de Derechos de emisión		52.007
Pago por capacidad	898.120	923.348
Servicios Complementarios	224.530	263.095
Costes Permanentes	834.968	870.710
Compensación extrapeninsular e insulares	242.586	357.207
Operador de Sistema	33.104	33.961
Operador de Mercado	9.353	9.912
CNE	11.381	11.897
Desajuste de actividades reguladas en los ejercicios 2000, 2001 y 2002, y revisión de coste de generación extrapeninsular e insular 2001 y 2002	229.273	227.143
Costes de Transición a la Competencia	309.272	230.590
<i>Stock de carbón a la entrada del modelo</i>	2.136	2.172
<i>Prima de carbón autóctono</i>	189.831	194.641
<i>Reducción prima Decisión Comisión Europea 25/7/01</i>	-17.441	-17.441
<i>Resto de CTC's por Diferencias</i>	134.746	51.217
Costes de Transporte	833.608	936.958
REE	625.653	677.751
Otras empresas transportistas	140.649	188.536
Empresas extrapeninsular e insulares	67.306	70.671
Costes de Distribución	3.283.657	3.456.334
Costes de distribución	2.823.406	2.942.711
Costes de distribución extrapeninsular e insular	242.756	253.014
Margen Distribuidores D.T. 11 ^a	157.495	170.609
Gestión de la Demanda	10.000	10.000
Calidad del Servicio	50.000	80.000
Costes de Gestión Comercial	285.614	292.441
Gestión comercial	267.487	273.882
Gestión comercial extrapeninsular e insular	18.126	18.559
Diversificación y Seguridad del Abastecimiento	709.990	570.311
Moratoria Nuclear	576.768	525.625
2º parte del ciclo de combustible nuclear	116.393	29.885
Interrumpibilidad, Régimen Especial y Otros	16.828	14.800
Desvíos (3)	46.410	-46.738
Ingresos por peajes de Exportaciones	-2.500	-16.790
Costes doblemente contabilizados	-242.586	-257.701
Coste Total del Servicio	16.277.436	17.290.312

Fuentes: MITC, RD 1802/2003, RD 2392/2004

Notas: (1) RD 1802/2003

(2) RD 2392/2004

(3) Revisión de las previsiones de años anteriores, en aplicación del artículo 7 del RD 1432/2002



5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

Costes de Acceso. Ámbito nacional

Miles de €	2004 (1)	2005 (2)
Costes de Transporte	833.608	936.958
REE	625.653	677.751
Otras empresas transportistas	140.649	188.536
Empresas extrapeninsular e insulares	67.306	70.671
Costes de Distribución	3.283.657	3.456.334
Costes de distribución	2.823.406	2.942.711
Costes de distribución extrapeninsular e insular	242.756	253.014
Margen Distribuidores D.T. 11 ^a	157.495	170.609
Gestión de la Demanda	10.000	10.000
Calidad del Servicio	50.000	80.000
Costes de Gestión Comercial	285.614	292.441
Gestión comercial	267.487	273.882
Gestión comercial extrapeninsular e insular	18.126	18.559
Diversificación y Seguridad del Abastecimiento	374.415	263.375
Moratoria Nuclear	241.194	218.690
2º parte del ciclo de combustible nuclear	116.393	29.885
Interrumpibilidad, Régimen Especial y Otros	16.828	14.800
Sobrecoste Régimen Especial	1.157.215	1.437.464
Costes Permanentes	881.379	823.971
Compensación extrapeninsular e insulares	242.586	357.207
Operador de Sistema	33.104	33.961
Operador de Mercado	9.353	9.912
CNE	11.381	11.897
Desajuste de actividades reguladas en los ejercicios 2000, 2001 y 2002, y revisión de coste de generación extrapeninsular e insular 2001 y 2002	229.273	227.143
Costes de Transición a la Competencia	355.682	183.851
<i>Stock de carbón a la entrada del modelo</i>	2.136	2.172
<i>Prima de carbón autóctono</i>	189.831	194.641
<i>Reducción prima Decisión Comisión Europea 25/7/01</i>	-17.441	-17.441
<i>Resto de CTC's por Diferencias</i>	134.746	51.217
<i>Desvíos (3)</i>	46.410	-46.738
Ingresos por peajes de Exportaciones	-2.500	-16.790
Coste Total del Servicio	6.813.388	7.193.753

Fuentes: MITC, RD 1802/2003, RD 2392/2004

Notas: (1) RD 1802/2003

(2) RD 2392/2004

(3) Revisión de las previsiones de dos años anteriores, en aplicación del artículo 7 del RD 1432/2002

5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

Evolución del escandallo de costes previstos. Ambito Nacional

	2004 (1)		2005 (2)		
	Miles de €	%	Miles de €	%	04 s/03
Coste Producción (3)	10.285.689	63,2	11.227.086	64,9	9,2
Costes Permanentes	834.968	5,1	870.710	5,0	4,3
Transporte	833.608	5,1	936.958	5,4	12,4
Distribución	3.283.657	20,2	3.456.334	20,0	5,3
Gestión Comercial	285.614	1,8	292.441	1,7	2,4
Diversificación y seguridad del abastecimiento	709.990	4,4	570.311	3,3	-19,7
Ingresos exportaciones	-2.500	-0,0	-16.790	-0,1	571,6
Desvío (4)	46.410		-46.738	-0,3	-200,7
Total	16.277.436	100	17.290.312	100	6,2

Demanda en b.c. (GWh)	245.597	257.924
Demanda en Consumo (GWh)	225.851	235.870
Precio medio necesario (Cent €/kWh)	7,2072	7,3304
Precio medio anterior (Cent €/kWh)	7,0854	7,2072
Variación Tarifa media (%)	1,72	1,71

Fuentes: MITC, RD 1802/2003, RD 2392/2004

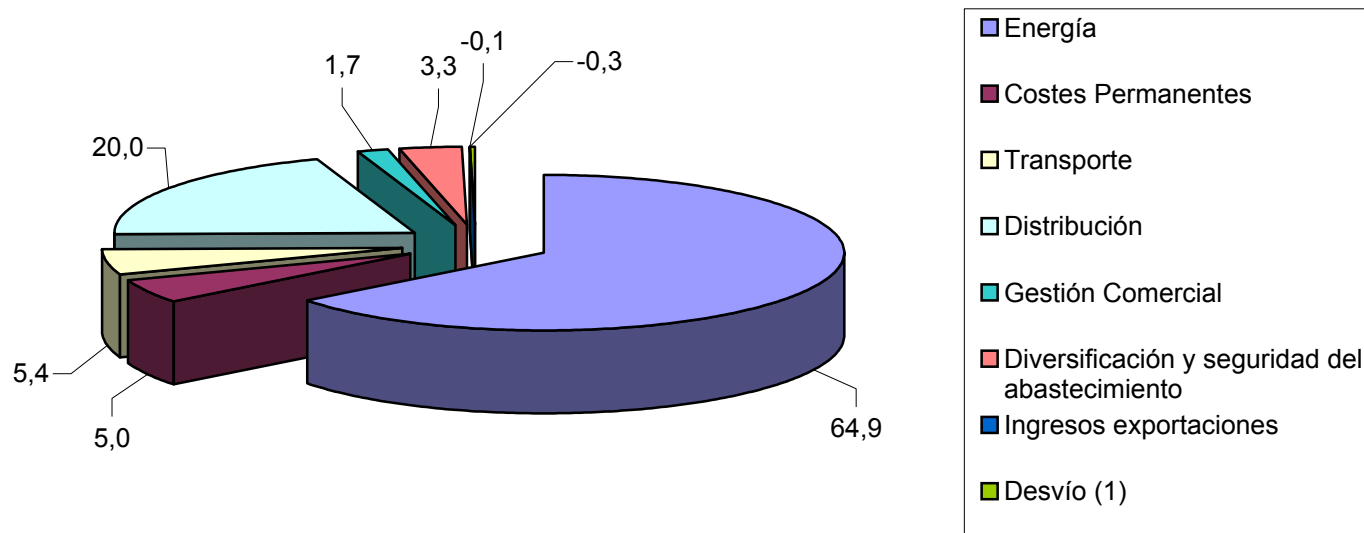
Notas: (1) RD 1802/2003

(2) RD 2392/2004

(3) El coste de producción extrapeninsular e insular de las instalaciones de régimen ordinario incluye los costes doblemente contabilizados

(4) Revisión de las previsiones de dos años anteriores, en aplicación del artículo 7 del RD 1432/2002

Estructura de Costes Previstos en los Expedientes de Tarifas. 2005



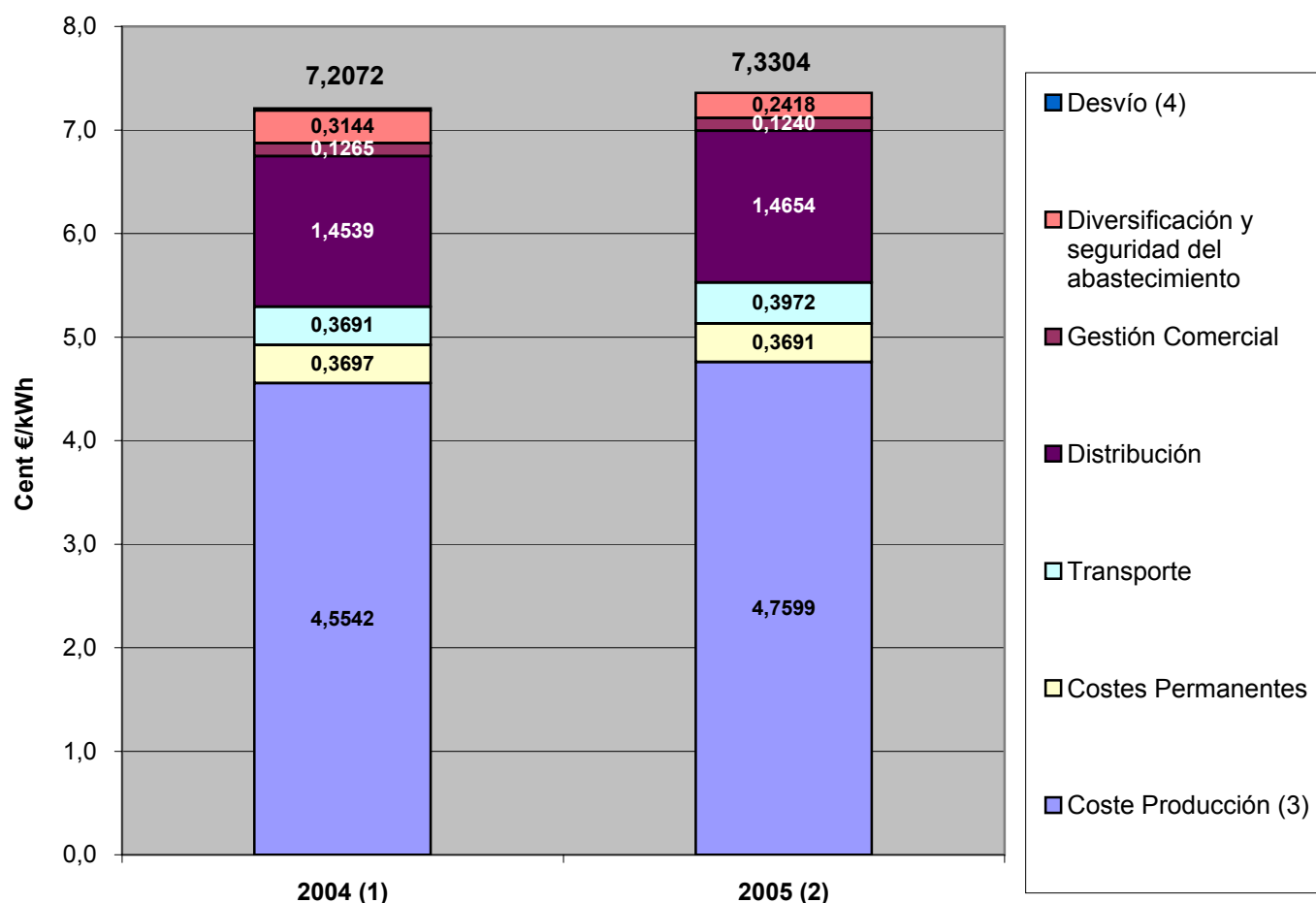
Fuentes: MITC, RD 1802/2003, RD 2392/2004

Notas: (1) Revisión de las previsiones de dos años anteriores en aplicación del artículo 7 del RD 1432/2002

5.- Costes previstos del sistema y tarifa media

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

	2004 (1)		2005 (2)	
	Cent €/kWh	%	Cent €/kWh	%
Coste Producción (3)	4,5542	63,2	4,7599	64,9
Costes Permanentes	0,3697	5,1	0,3691	5,0
Transporte	0,3691	5,1	0,3972	5,4
Distribución	1,4539	20,2	1,4654	20,0
Gestión Comercial	0,1265	1,8	0,1240	1,7
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,3144	4,4	0,2418	3,3
Ingresos exportaciones	-0,0011	-0,0	-0,0071	-0,1
Desvío (4)	0,0205	0,3	-0,0198	-0,3
Total	7,2072	100	7,3304	100



Fuentes: MITC, RD 1802/2003, RD 2392/2004

Notas: (1) RD 1802/2003

(2) RD 2392/2004

(3) El coste de producción extrapeninsular e insular de las instalaciones de régimen ordinario incluye los costes doblemente contabilizados

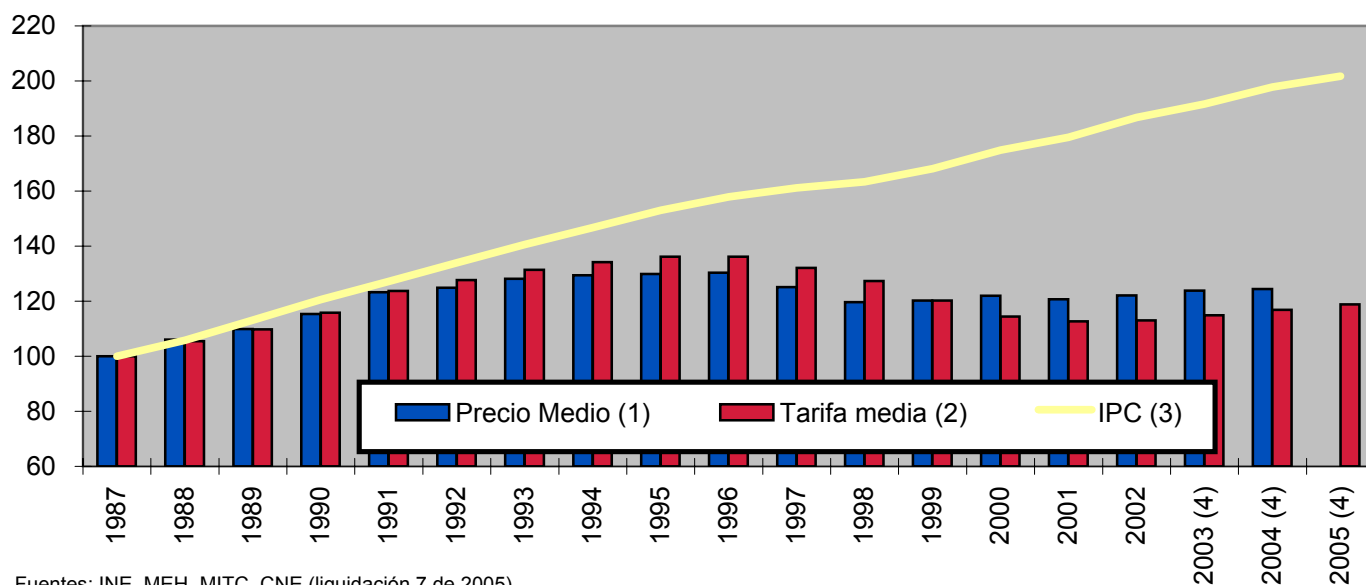
(4) Revisión de las previsiones de dos años anteriores, en aplicación del artículo 7 del RD 1432/2002

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)
1988	6,04	5,50	5,84
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	4,92
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	0,47	-5,57	2,92
2000	1,45	-4,85	3,96
2001	-1,01	-1,52	2,71
2002	1,14	0,32	4,00
2003 (4)	1,37	1,65	2,60
2004 (4)	0,50	1,72	3,23
2005 (4)		1,71	2,00

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



Fuentes: INE, MEH, MITC, CNE (liquidación 7 de 2005)

Notas:

- (1) 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.
- (2) Variación porcentual prevista en los RD de tarifas.
- (3) Debido al cambio de base del IPC efectuado en el año 2002, el IPC correspondiente a dicho año es el publicado por el INE
- (4) Las variaciones de tarifa media desde el año 2003 son de ámbito nacional

6.- Mercado de producción

Evolución del mercado de electricidad en el mes de agosto de 2005

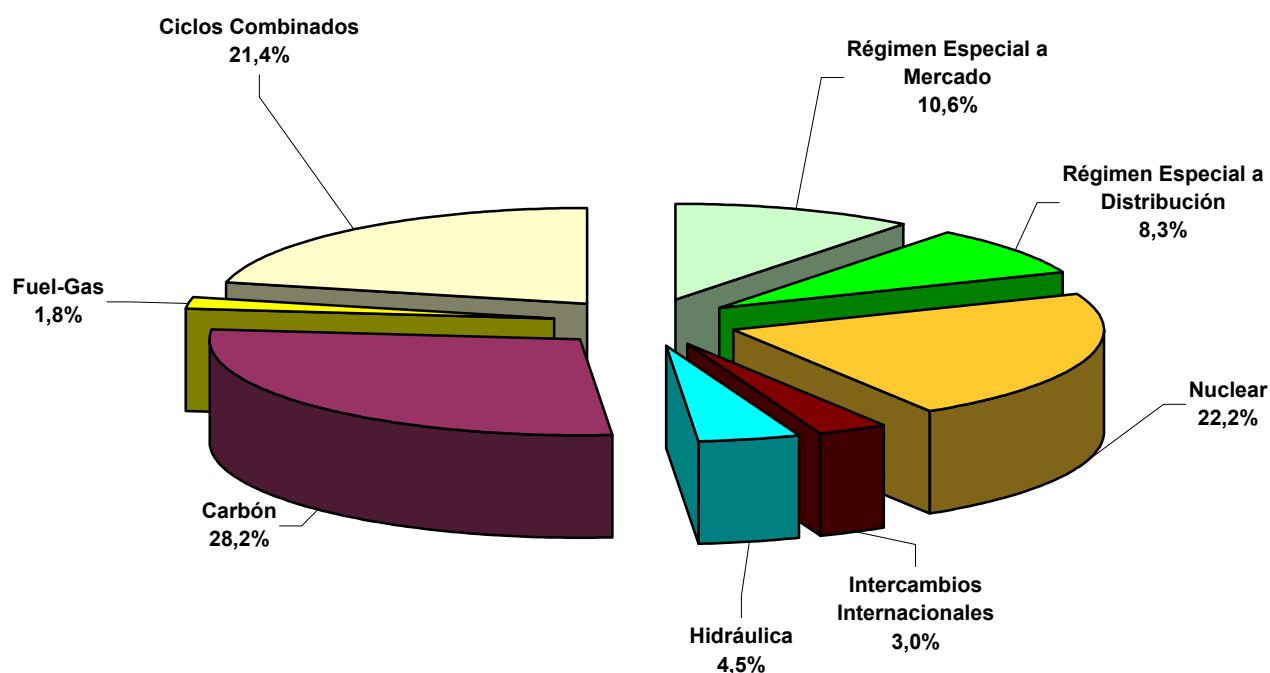
Cent € /kWh

Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Distribuidores	Clientes Cualificados
ago-02	3,184	4,020	3,641	4,360	0,444	0,703	0,001
ago-03	3,956	4,662	4,256	4,980	0,449	0,685	
ago-04	2,698	3,506	3,063	3,899	0,441	0,774	0,000
ago-05	5,290	6,004	5,689	6,349	0,451	0,810	

Tasa de variación de los precios respecto del mes anterior

Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Distribuidores	Clientes Cualificados
ago-05	-20,9%	-19,6%	-22,0%	-18,7%	0,1%	9,2%	

Energía por tecnologías del PBF (Programa Base de Funcionamiento) en el mes de agosto de 2005



6.- Mercado de producción

Evolución del mercado de electricidad en los últimos 12 meses

Cent €/ kWh

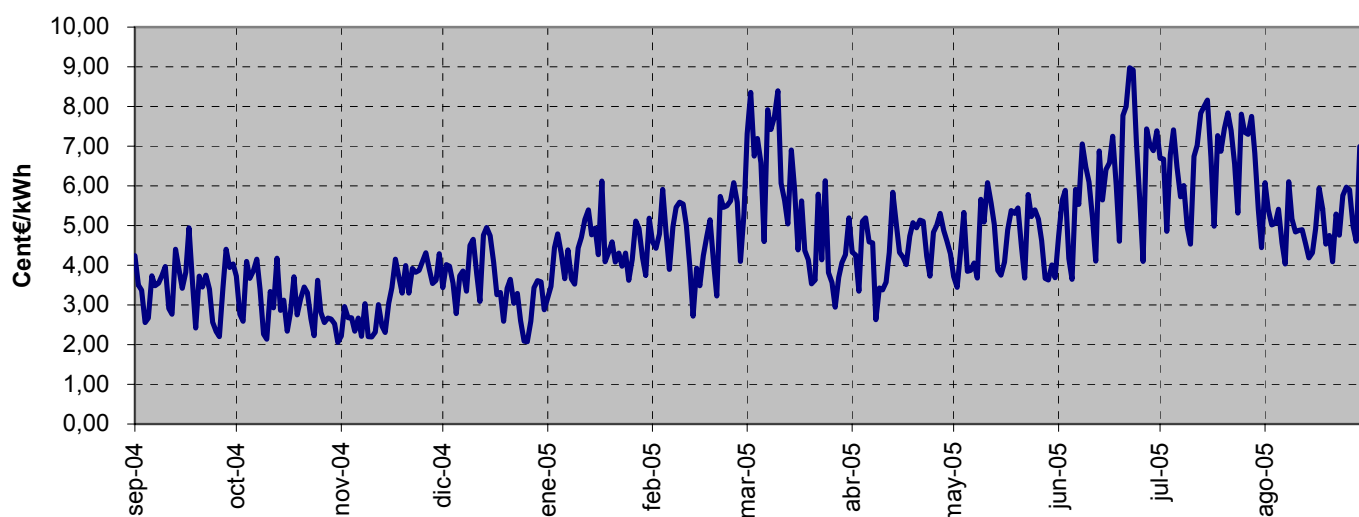
Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Distribuidores	Clientes Cualificados
2.001	3,150	3,844	3,560	4,080	0,459	0,638	0,159
2.002	3,889	4,558	4,339	4,831	0,451	0,644	0,158
2.003	3,026	3,726	3,472	3,954	0,452	0,636	0,161
2.004	2,874	3,564	3,293	3,836	0,445	0,665	0,168
sep 2004 ago 2005	4,725	5,403	5,187	5,696	0,449	0,694	0,156

Tasa de variación de los precios (%)

Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Distribuidores	Clientes Cualificados
2002/2001	23,4%	18,6%	21,9%	18,4%	-1,7%	0,9%	-1,1%
2003/2002	-22,2%	-18,3%	-20,0%	-18,2%	0,2%	-1,3%	2,3%
2004/2003	-5,0%	-4,3%	-5,2%	-3,0%	-1,4%	4,7%	4,2%
(sep 2004 ago 2005) / (sep 2003 ago 2004)	69,4%	56,6%	62,8%	54,0%	0,6%	5,9%	-6,8%

Fuente: OMEL

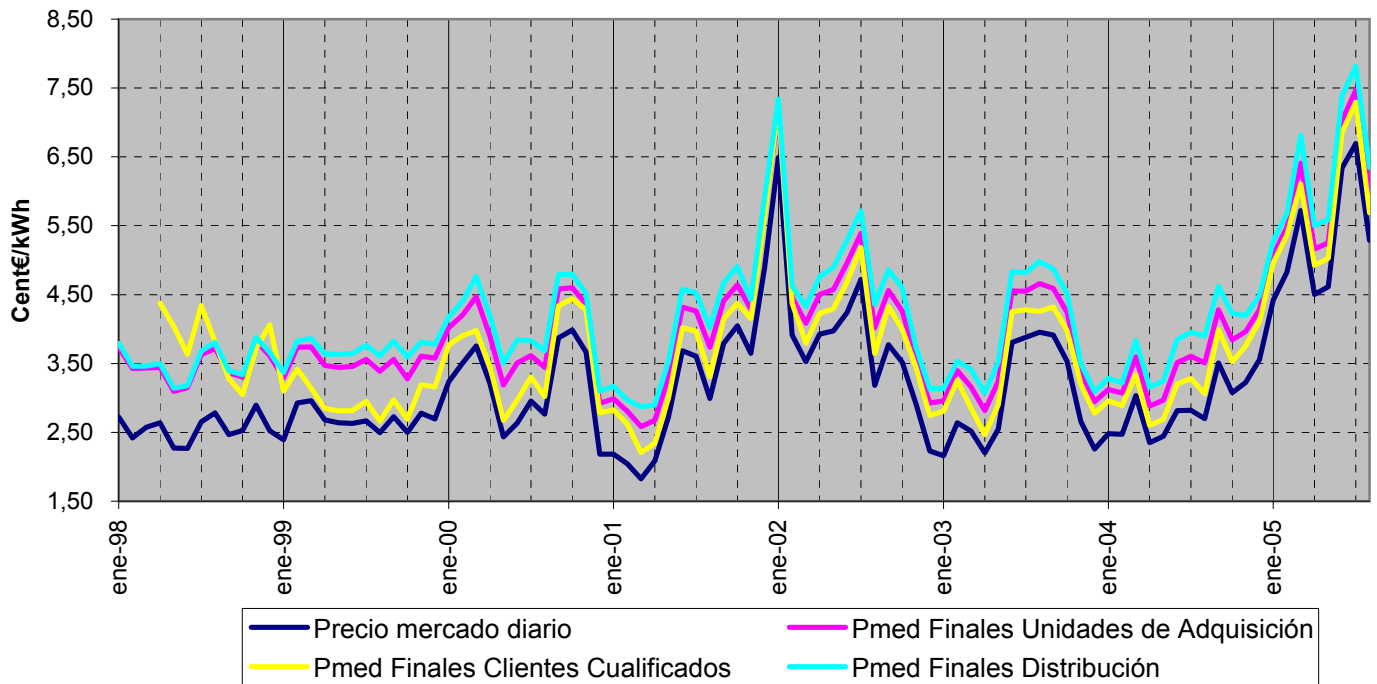
Precios medios ponderados diarios. Septiembre 2004 - agosto 2005



Fuente: OMEL

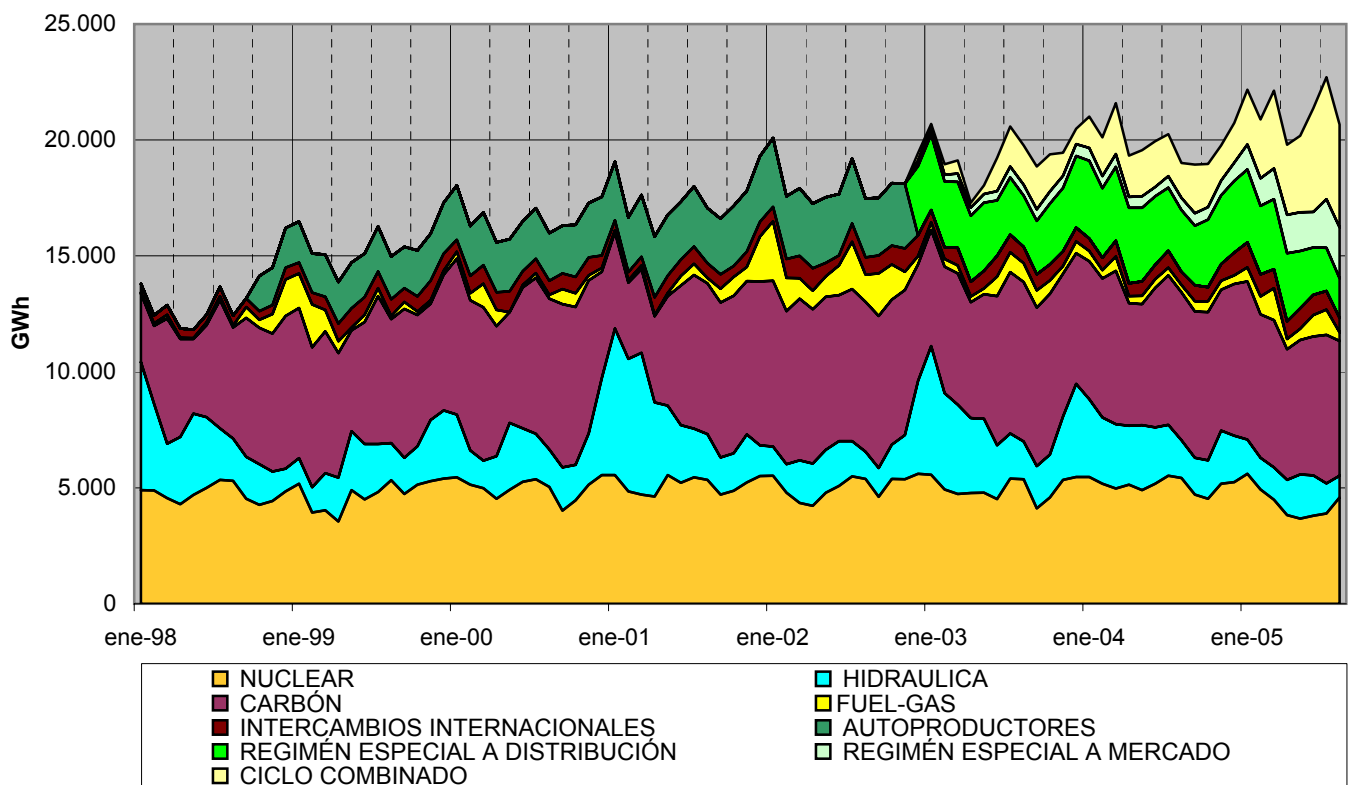
6.- Mercado de producción

Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL

Energías por tecnologías del PBF

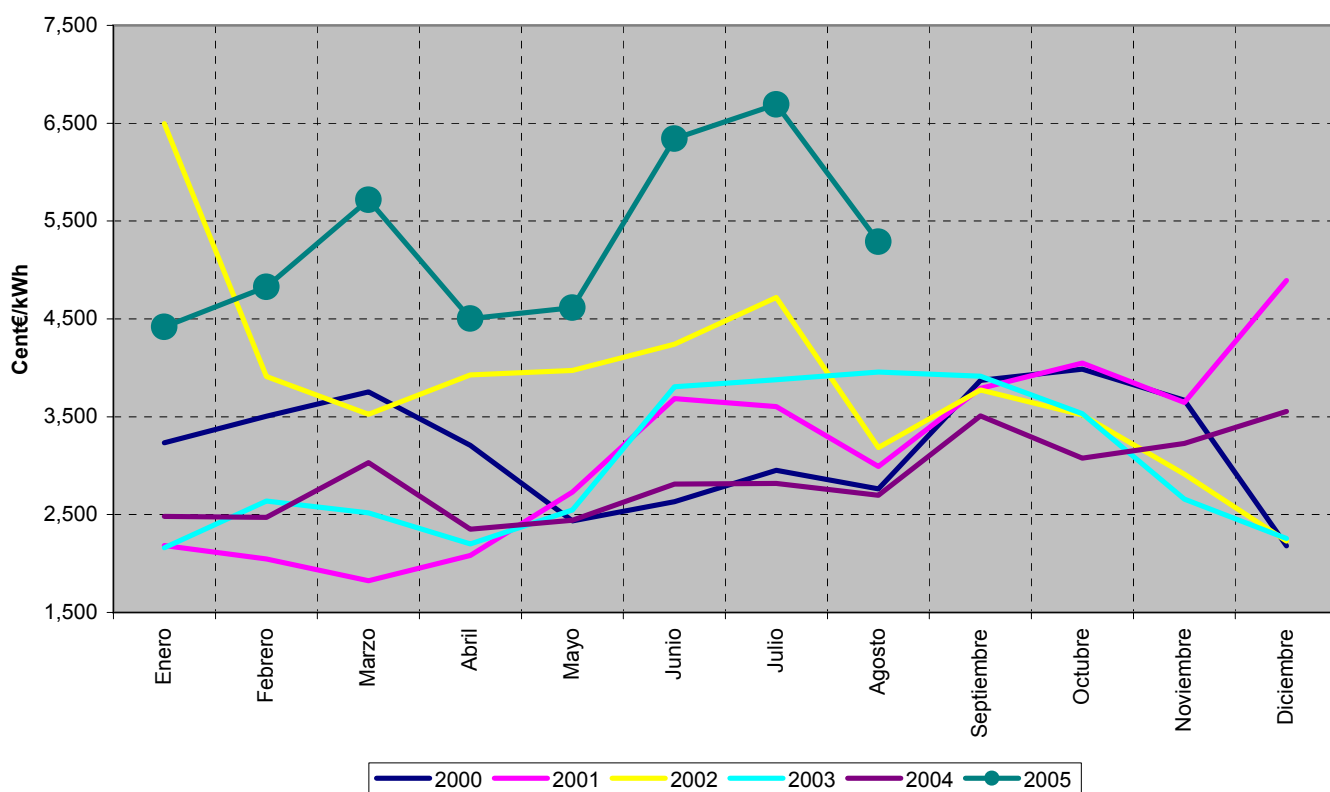


Fuente: OMEL

6.- Mercado de producción

Precio medio ponderado del mercado diario

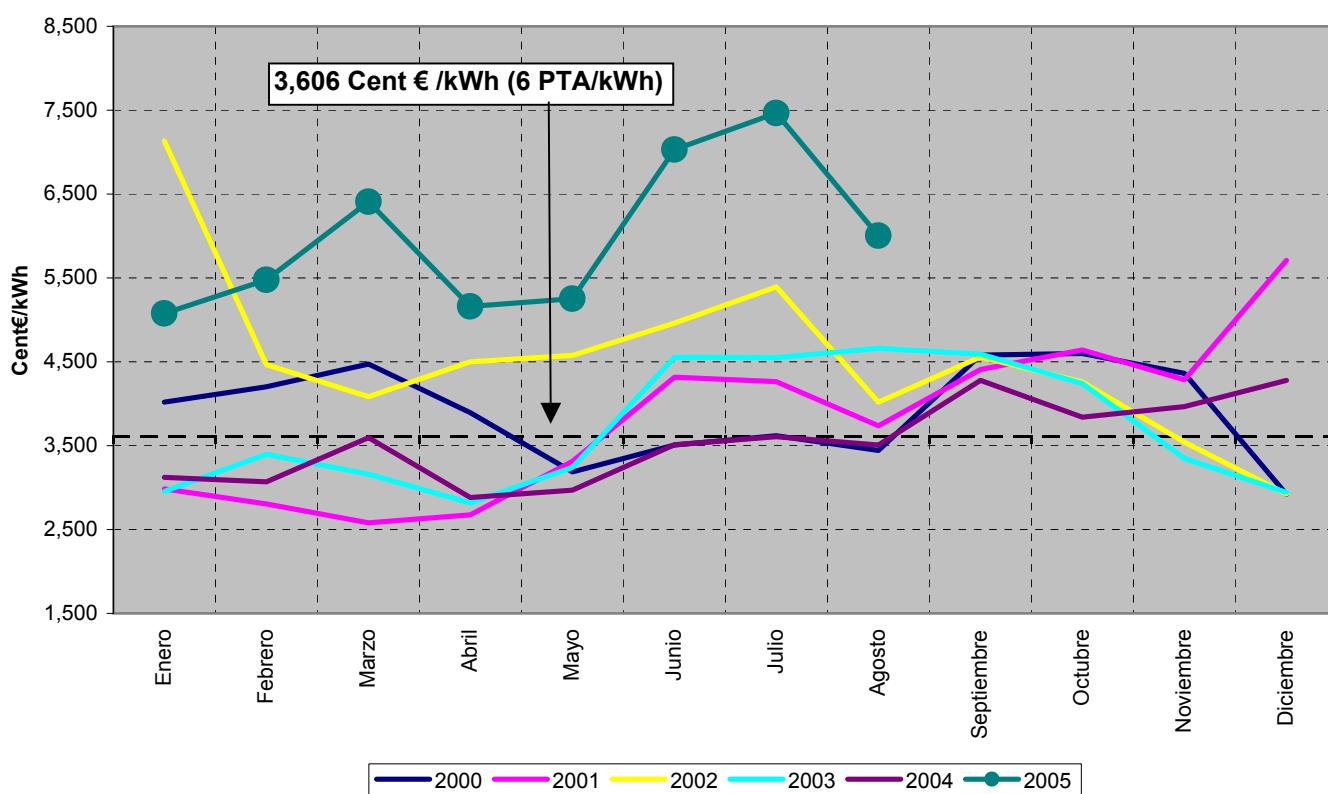
	Cent € /kWh						% Variación s/ mismo mes				
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	3,233	2,184	6,494	2,160	2,482	4,418	-32%	197%	-67%	15%	78%
Febrero	3,505	2,045	3,912	2,638	2,471	4,829	-42%	91%	-33%	-6%	95%
Marzo	3,754	1,825	3,524	2,519	3,032	5,718	-51%	93%	-29%	20%	89%
Abril	3,207	2,084	3,929	2,201	2,352	4,503	-35%	89%	-44%	7%	91%
Mayo	2,437	2,731	3,972	2,547	2,441	4,616	12%	45%	-36%	-4%	89%
Junio	2,633	3,685	4,240	3,805	2,813	6,340	40%	15%	-10%	-26%	125%
Julio	2,954	3,603	4,720	3,879	2,819	6,691	22%	31%	-18%	-27%	137%
Agosto	2,764	2,991	3,184	3,956	2,698	5,290	8%	6%	24%	-32%	96%
Septiembre	3,871	3,791	3,774	3,914	3,509		-2%	0%	4%	-10%	
Octubre	3,987	4,047	3,518	3,531	3,076		2%	-13%	0%	-13%	
Noviembre	3,668	3,646	2,912	2,659	3,226		-1%	-20%	-9%	21%	
Diciembre	2,182	4,892	2,230	2,256	3,556		124%	-54%	1%	58%	
Anual	3,183	3,150	3,889	3,026	2,874	5,341	-1%	23%	-22%	-5%	



6.- Mercado de producción

Precio medio ponderado final unidades de adquisición

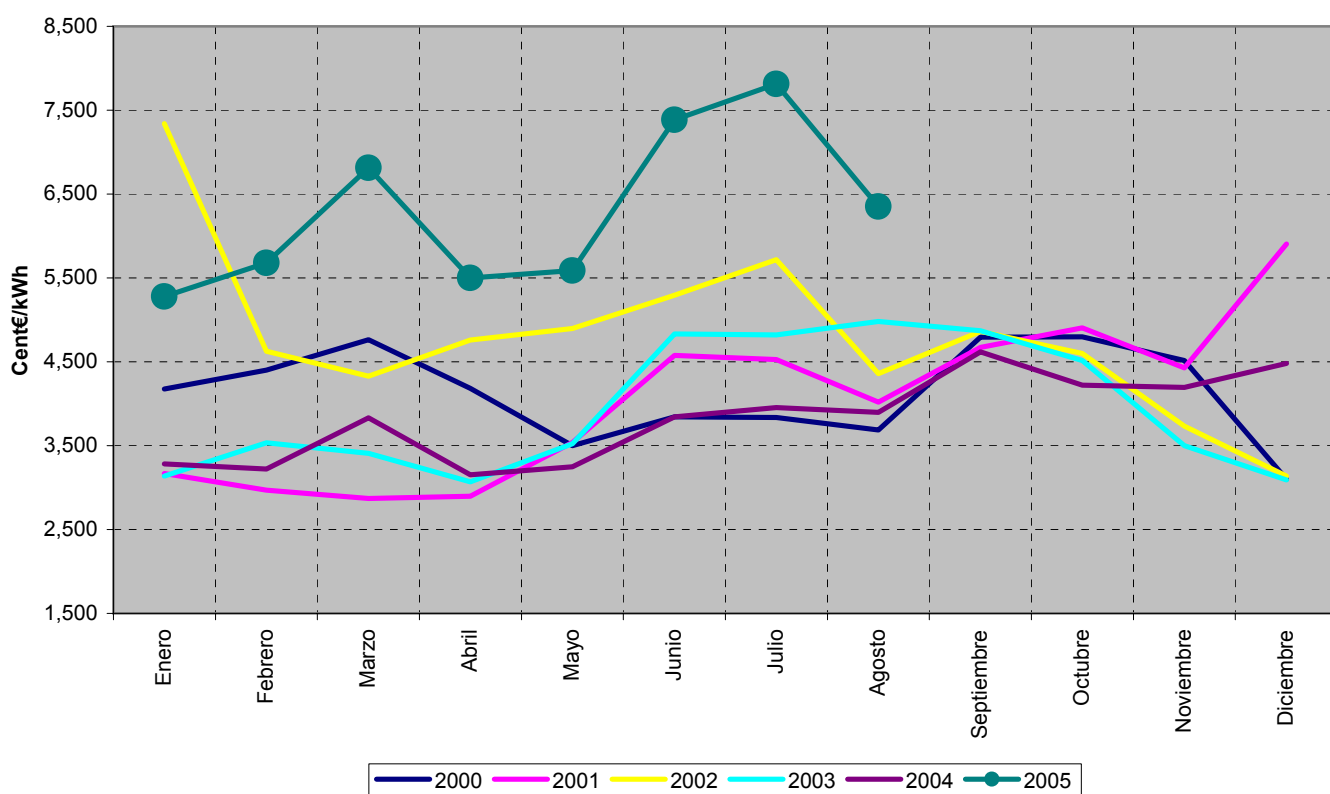
	Cent € /kWh						% Variación s/ mismo mes				
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	4,020	2,986	7,132	2,955	3,121	5,076	-26%	139%	-59%	6%	63%
Febrero	4,202	2,804	4,464	3,395	3,069	5,478	-33%	59%	-24%	-10%	78%
Marzo	4,472	2,581	4,086	3,161	3,595	6,408	-42%	58%	-23%	14%	78%
Abril	3,894	2,675	4,501	2,816	2,882	5,162	-31%	68%	-37%	2%	79%
Mayo	3,185	3,313	4,574	3,240	2,970	5,251	4%	38%	-29%	-8%	77%
Junio	3,509	4,318	4,962	4,553	3,512	7,029	23%	15%	-8%	-23%	100%
Julio	3,617	4,262	5,392	4,548	3,608	7,466	18%	27%	-16%	-21%	107%
Agosto	3,443	3,738	4,020	4,662	3,506	6,004	9%	8%	16%	-25%	71%
Septiembre	4,582	4,408	4,557	4,590	4,280		-4%	3%	1%	-7%	
Octubre	4,600	4,642	4,259	4,241	3,841		1%	-8%	0%	-9%	
Noviembre	4,363	4,287	3,543	3,348	3,964		-2%	-17%	-6%	18%	
Diciembre	2,920	5,712	2,925	2,944	4,280		96%	-49%	1%	45%	
Anual	3,899	3,844	4,558	3,726	3,564	6,014	-1%	19%	-18%	-4%	



6.- Mercado de producción

Precio medio ponderado final distribuidores

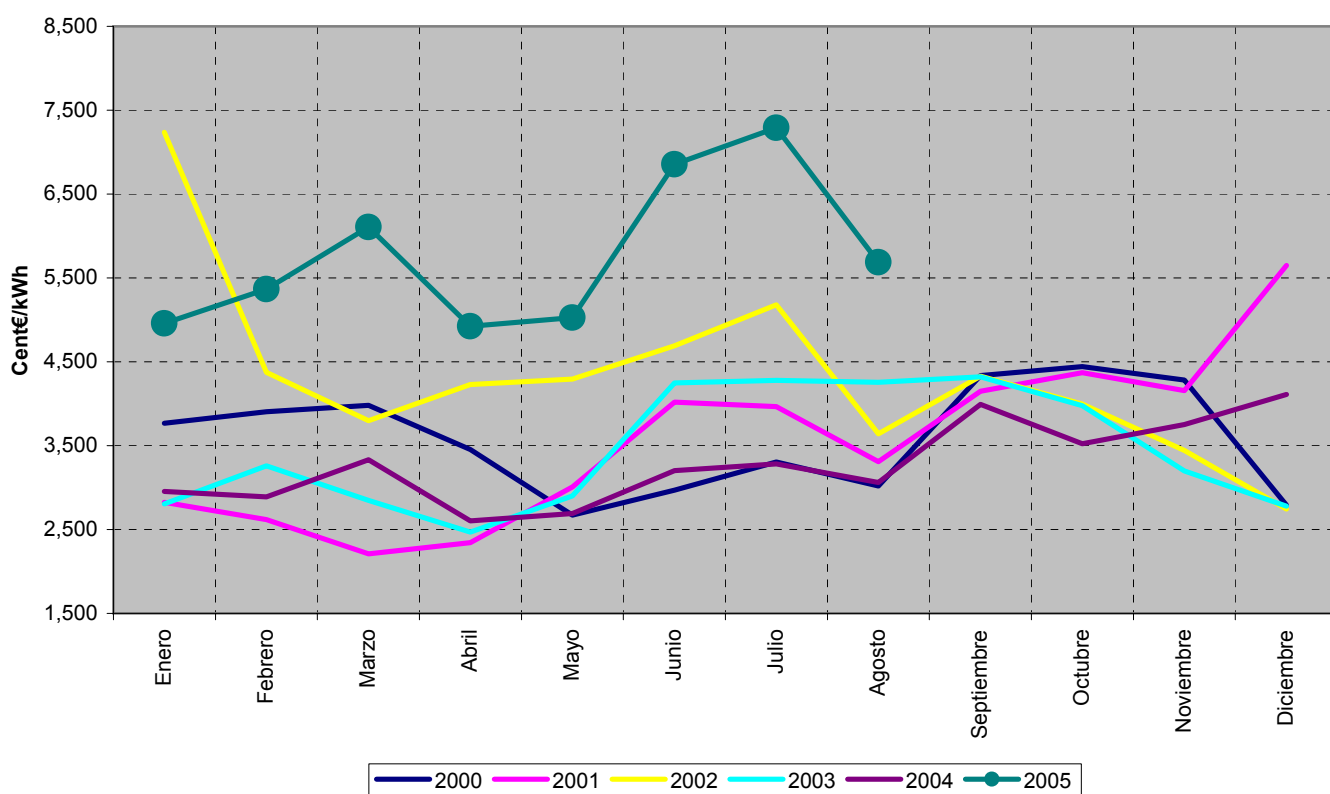
	Cent € /kWh						% Variación s/ mismo mes				
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	4,174	3,167	7,338	3,137	3,283	5,280	-24%	132%	-57%	5%	61%
Febrero	4,402	2,969	4,625	3,533	3,222	5,679	-33%	56%	-24%	-9%	76%
Marzo	4,764	2,870	4,327	3,408	3,832	6,813	-40%	51%	-21%	12%	78%
Abril	4,183	2,899	4,758	3,070	3,154	5,500	-31%	64%	-35%	3%	74%
Mayo	3,501	3,538	4,896	3,521	3,249	5,589	1%	38%	-28%	-8%	72%
Junio	3,844	4,577	5,293	4,831	3,845	7,385	19%	16%	-9%	-20%	92%
Julio	3,835	4,525	5,717	4,821	3,952	7,813	18%	26%	-16%	-18%	98%
Agosto	3,685	4,021	4,360	4,980	3,899	6,349	9%	8%	14%	-22%	63%
Septiembre	4,792	4,671	4,861	4,871	4,619		-3%	4%	0%	-5%	
Octubre	4,796	4,905	4,600	4,517	4,222		2%	-6%	-2%	-7%	
Noviembre	4,516	4,428	3,735	3,500	4,194		-2%	-16%	-6%	20%	
Diciembre	3,099	5,906	3,138	3,091	4,482		91%	-47%	-2%	45%	
Anual	4,130	4,080	4,831	3,954	3,836	6,320	-1%	18%	-18%	-3%	



6.- Mercado de producción

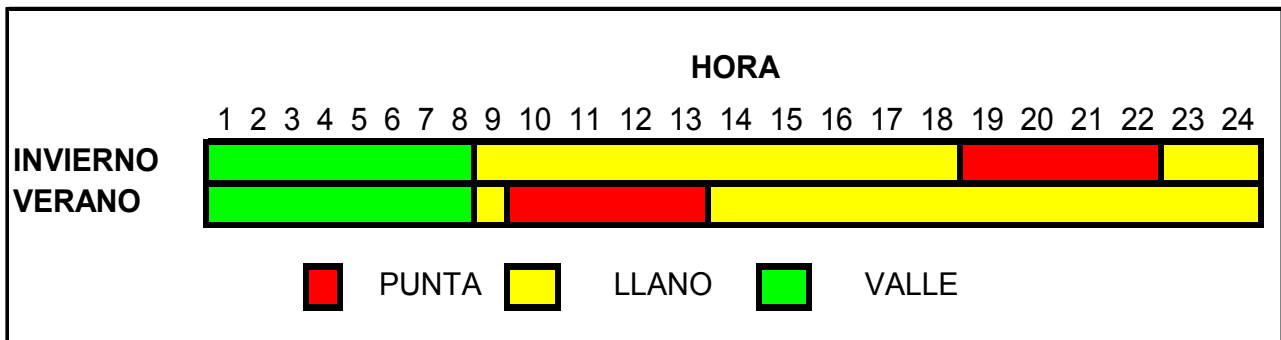
Precio medio ponderado final comercialización y clientes cualificados

	Cent € /kWh						% Variación s/ mismo mes				
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	3,768	2,824	7,236	2,807	2,954	4,959	-25%	156%	-61%	5%	68%
Febrero	3,904	2,619	4,374	3,258	2,889	5,368	-33%	67%	-26%	-11%	86%
Marzo	3,979	2,208	3,797	2,846	3,334	6,106	-45%	72%	-25%	17%	83%
Abril	3,454	2,342	4,229	2,468	2,602	4,924	-32%	81%	-42%	5%	89%
Mayo	2,671	3,007	4,295	2,899	2,692	5,028	13%	43%	-33%	-7%	87%
Junio	2,969	4,020	4,690	4,250	3,201	6,853	35%	17%	-9%	-25%	114%
Julio	3,305	3,967	5,181	4,278	3,281	7,291	20%	31%	-17%	-23%	122%
Agosto	3,018	3,310	3,641	4,256	3,063	5,689	10%	10%	17%	-28%	86%
Septiembre	4,337	4,147	4,327	4,322	3,991		-4%	4%	0%	-8%	
Octubre	4,444	4,370	3,996	3,977	3,525		-2%	-9%	0%	-11%	
Noviembre	4,282	4,155	3,444	3,199	3,753		-3%	-17%	-7%	17%	
Diciembre	2,788	5,650	2,745	2,779	4,113		103%	-51%	1%	48%	
Anual	3,591	3,560	4,339	3,472	3,293	5,813	-1%	22%	-20%	-5%	



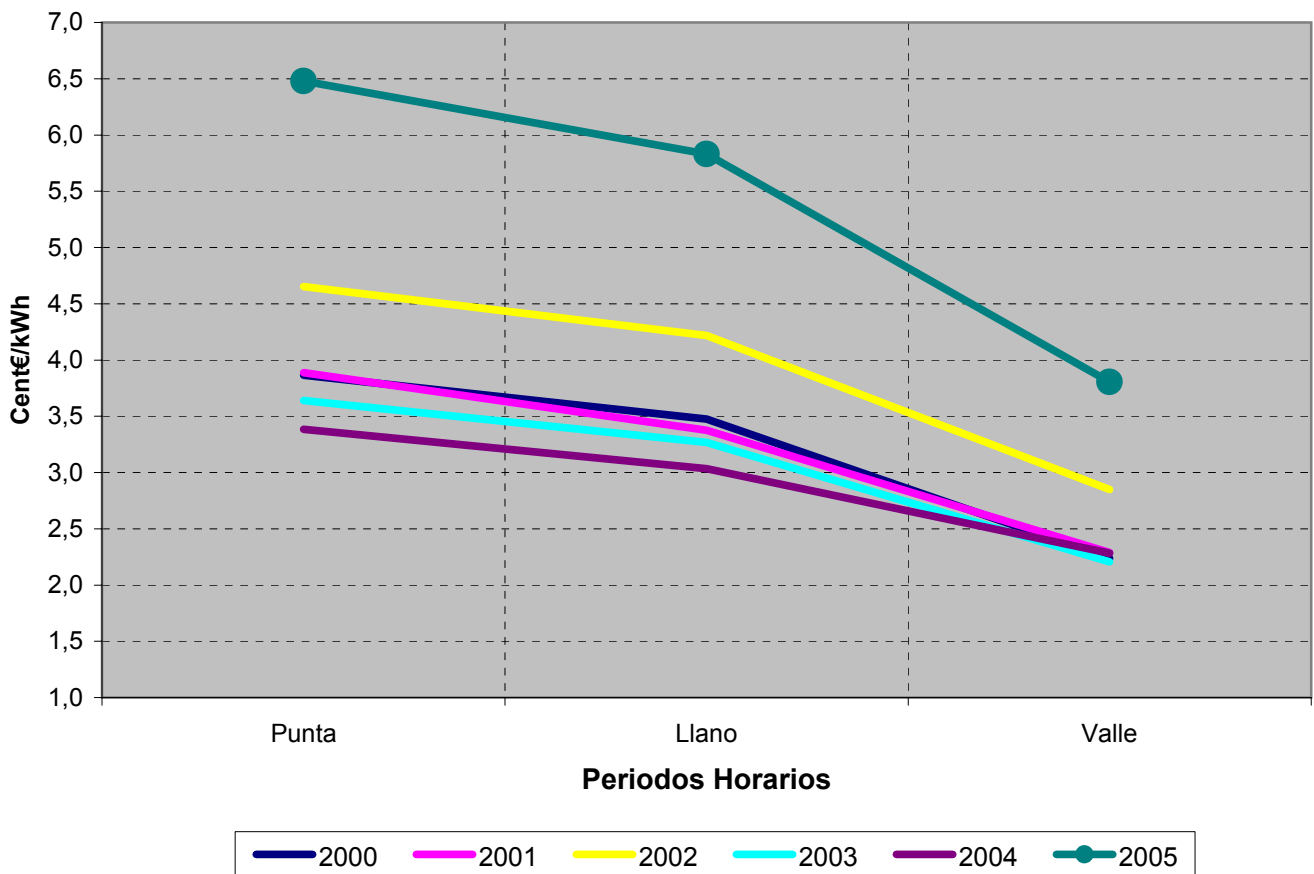
6.- Mercado de producción

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



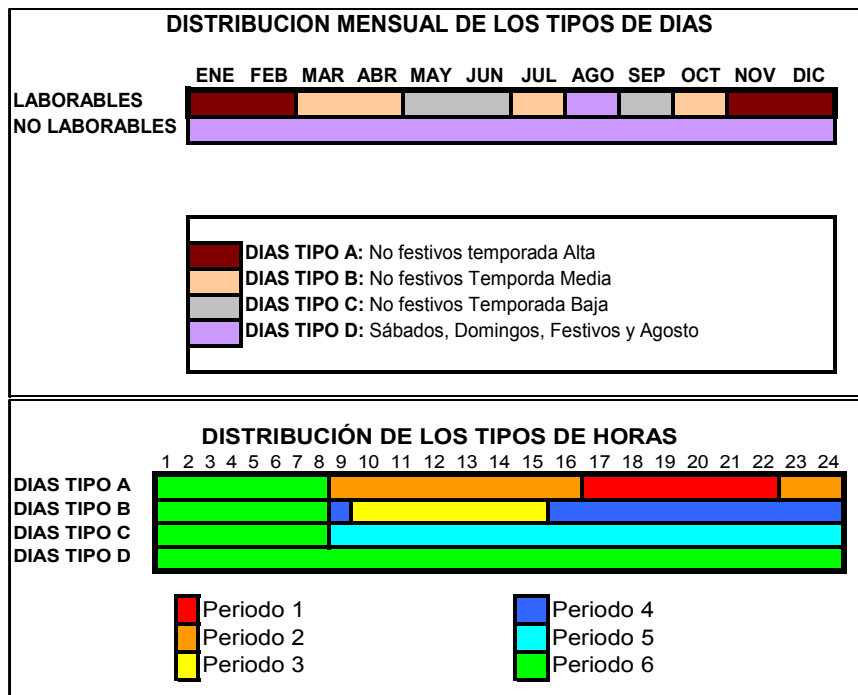
Nota: Los cambio de horario invierno a verano o viceversa coinciden con el cambio oficial de hora

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

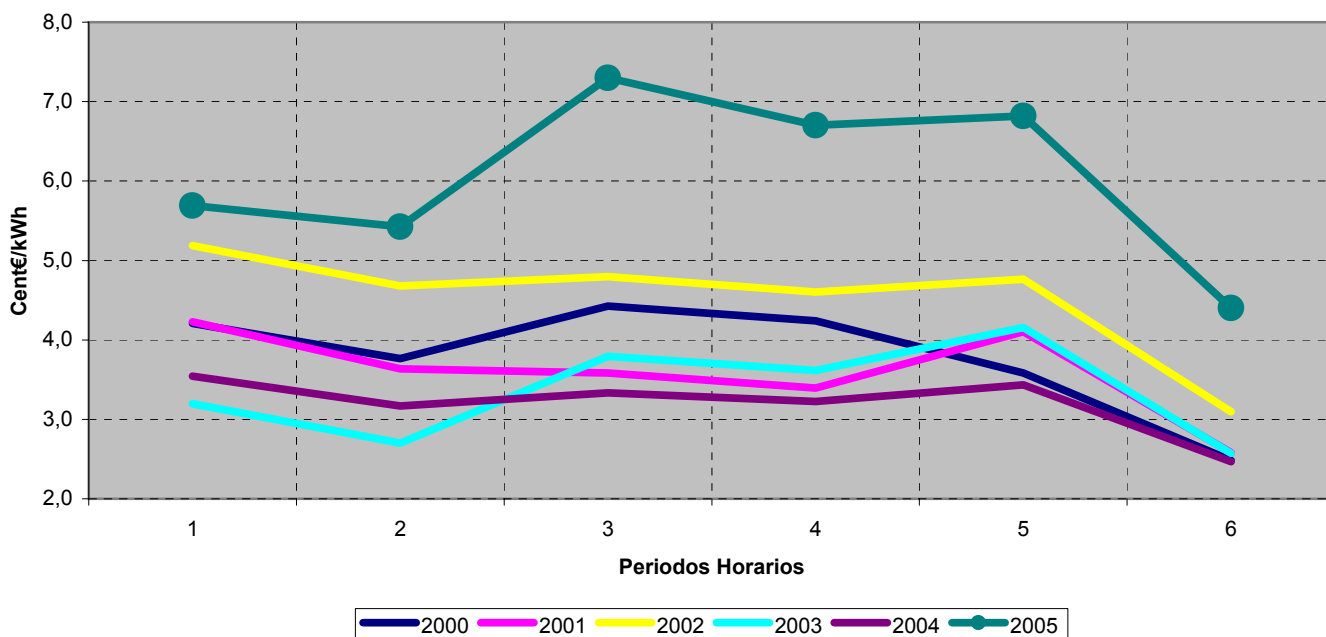


6.- Mercado de producción

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



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





Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Septiembre - 2005

INDICADORES ECONÓMICOS

7.- 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	2003	2004	2004		2005	
			Tr. III	Tr. IV	Tr. I	Tr. II
<i>Gasto en consumo final</i>	3,1	4,8	5,3	4,9	4,6	4,8
- Gasto en consumo final de los hogares	2,6	4,4	4,9	4,3	4,5	4,8
- Gasto en consumo final de las ISFLSH ⁽²⁾	1,9	5,0	5,0	7,2	5,0	4,5
- Gasto en consumo final de las AAPP	4,8	6,0	7,2	5,8	5,0	4,8
<i>Formación bruta de capital fijo</i>	5,6	4,9	6,7	4,3	5,9	7,7
- Bienes de equipo	2,5	3,7	9,6	5,0	8,4	10,6
- Construcción	6,3	5,5	6,1	4,1	5,0	5,9
- Otros Productos	7,7	4,4	5,2	3,0	5,8	9,7
<i>Variación de existencias ⁽³⁾</i>	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,1	0,0
Demanda interna ⁽³⁾	3,9	5,1	6,1	5,0	5,6	5,7
<i>Exportación de bienes y servicios</i>	3,6	3,3	4,4	4,0	-2,9	1,6
<i>Importación de bienes y servicios</i>	6,0	9,3	10,9	8,9	5,2	7,5
PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado	3,0	3,1	3,7	2,9	3,1	3,5

COMPONENTES DE LA OFERTA	2003	2004	2004		2005	
			Tr. III	Tr. IV	Tr. I	Tr. II
<i>Ramas agraria y pesquera</i>	-0,1	-1,1	-1,8	-2,3	-2,8	-1,0
<i>Ramas energéticas</i>	1,3	2,0	1,5	1,9	2,5	3,5
<i>Ramas industriales</i>	0,9	0,3	0,8	0,2	-0,2	0,9
<i>Construcción</i>	5,0	5,1	4,8	4,6	4,8	6,1
<i>Ramas de los servicios</i>	2,9	3,6	3,5	3,9	2,9	4,3
- Servicios de mercado	2,6	3,6	3,5	3,9	2,9	4,5
- Servicios de no mercado	4,2	3,6	3,6	4,1	2,7	3,7
<i>Impuestos netos sobre los productos</i>	6,8	4,1	10,7	0,2	6,9	0,3
- IVA que grava los productos	5,3	2,5	15,2	4,8	10,8	-1,0
- Impuestos netos sobre productos importados	6,6	12,0	3,5	16,8	3,0	12,6
- Otros impuestos netos sobre los productos	9,5	6,5	5,4	-8,2	1,0	0,4
PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado	3,0	3,1	3,7	2,9	3,1	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



7.- Indicadores económicos

Escenario macroeconómico 2005 -2006.

Variación en % sobre el mismo periodo del año anterior, salvo indicación en contrario

29 Julio de 2005

CONCEPTOS	2004	2005	2006
PIB por componentes de la demanda (% variación real)			
Gasto en consumo final nacional	4,8	4,1	3,9
- Gasto en consumo final nacional de los hogares (a)	4,3	3,7	3,6
- Gasto en consumo final de las AA.PP.	6,4	5,3	4,6
- Formación bruta de capital fijo	4,4	6,8	5,1
- Bienes de equipo y otros productos	3,0	8,2	7,0
- Construcción	5,5	5,7	3,8
Demanda interna	4,6	4,8	4,2
Exportación de bienes y servicios	2,8	1,2	3,2
Importación de bienes y servicios	8,1	6,6	6,2
Saldo exterior (contribución al crecimiento del PIB)	-1,7	-1,8	-1,1
PIB	3,1	3,3	3,3
PIB a precios corrientes: % variación	7,3	7,1	6,6
Empleo (equivalente a tiempo completo)	2,7	2,7	2,6
Productividad por ocupado	0,4	0,6	0,7

Fuente : Ministerio de Economía y Hacienda (MEH)

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

7.- 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)		
2003	julio	2,82	0,03	1,07	0,21	1,94	1,34	2,13	4,03
	agosto	2,99	1,06	1,07	0,10	-1,42	1,19	2,14	4,19
	septiembre	2,91	-0,19	0,78	-2,43	2,47	1,12	2,15	4,21
	octubre	2,59	-1,79	0,58	-3,60	0,81	1,15	2,14	4,27
	noviembre	2,77	1,14	1,27	-0,41	1,35	1,21	2,16	4,40
	diciembre	2,60	-0,08	1,07	-1,23	4,19	1,24	2,15	4,34
2004	enero	2,31	-1,67	0,67	-3,65	-2,93	1,31	2,09	4,19
	febrero	2,14	-2,54	0,67	-5,36	1,81	1,52	2,07	4,15
	marzo	2,14	-2,47	0,76	-5,55	7,24	1,72	2,03	4,01
	abril	2,70	1,44	2,60	1,32	0,71	1,84	2,05	4,20
	mayo	3,40	6,59	3,77	7,23	2,69	1,96	2,09	4,33
	junio	3,50	7,21	3,97	7,14	5,65	1,99	2,11	4,39
	julio	3,36	6,56	4,06	7,19	0,00	1,84	2,12	4,28
	agosto	3,34	7,00	4,44	8,99	5,32	1,67	2,11	4,15
	septiembre	3,22	7,53	4,62	11,02	3,76	1,44	2,12	4,08
	octubre	3,58	11,56	5,39	14,21	-7,01	1,15	2,15	3,97
	noviembre	3,51	9,94	5,20	12,59	4,28	1,01	2,17	3,85
	diciembre	3,23	7,56	5,01	10,67	1,17	0,90	2,17	3,64
2005	enero	3,08	6,04	4,78	8,80	0,83	0,69	2,15	3,59
	febrero	3,30	7,64	4,95	11,01	-0,99	0,47	2,14	3,58
	marzo	3,40	8,15	5,10	13,07	-6,75	0,32	2,14	3,73
	abril	3,47	9,61	4,97	14,50	7,41	0,21	2,14	3,53
	mayo	3,06	6,77	4,19	11,05	0,09	0,09	2,13	3,36
	junio	3,14	8,22	4,38	13,53	-0,09	-0,02	2,11	3,19
	julio	3,29	11,43	4,64	15,66	-3,45	-0,06	2,12	3,22
	agosto	3,29	11,55					2,13	3,23

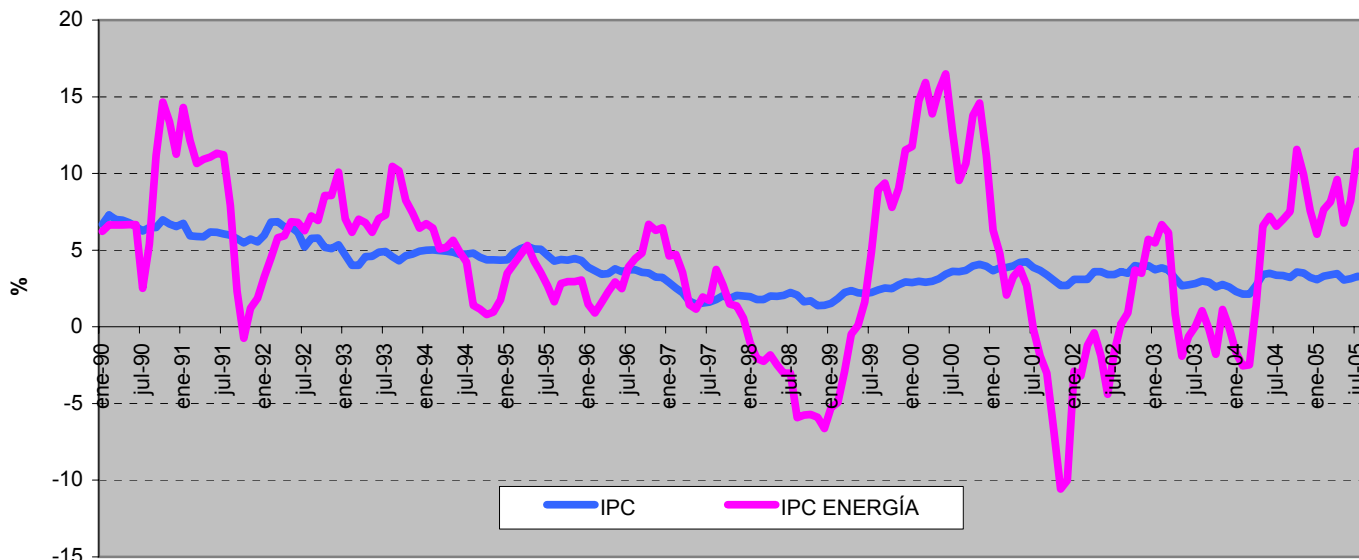
Fuente: INE, MEH y Banco de España

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

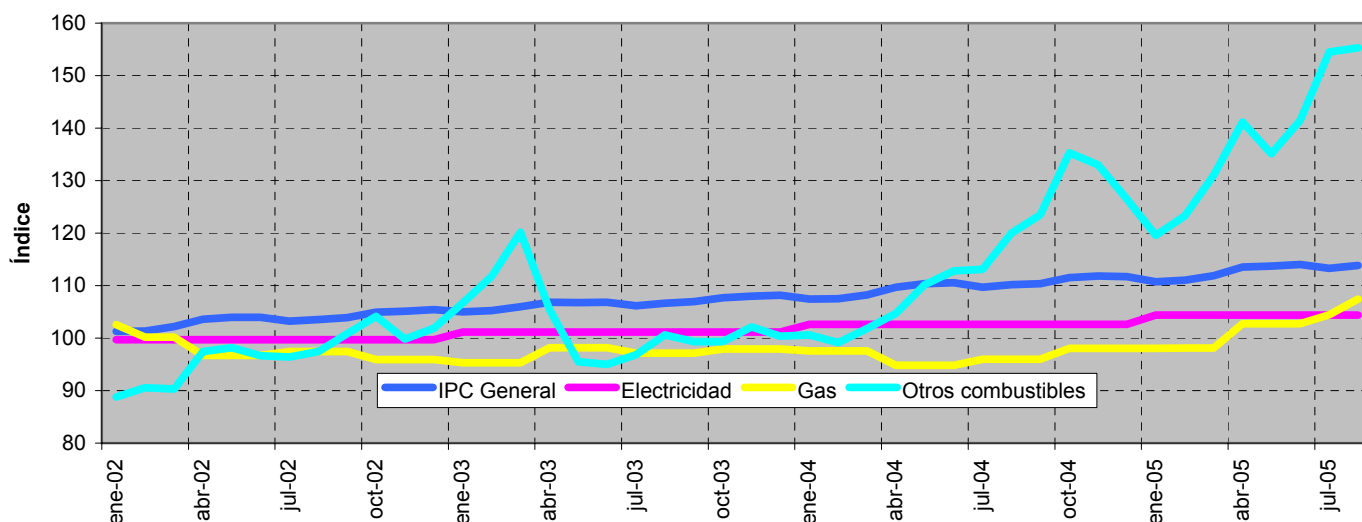
7.- Indicadores económicos

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 BASE 2001



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

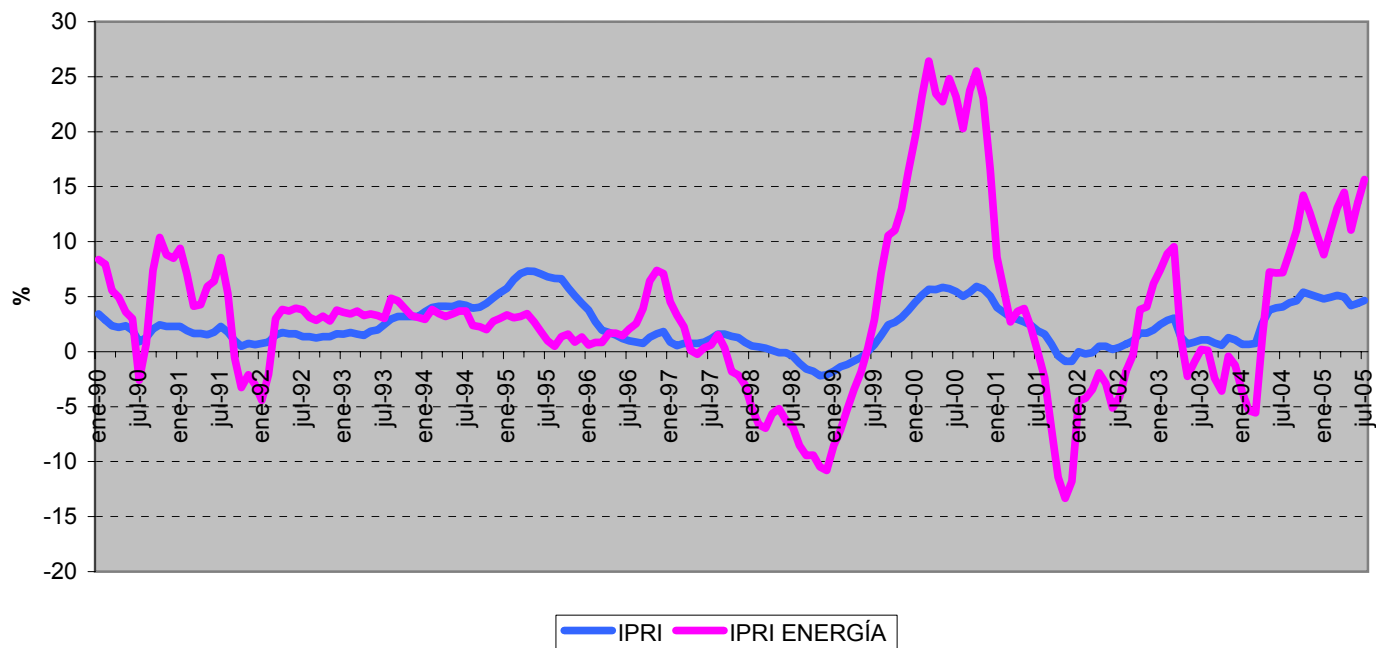
Gastos de butano y propano, etc, así como el alquiler y lectura de contadores, botellas y contenedores para estos gases

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

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

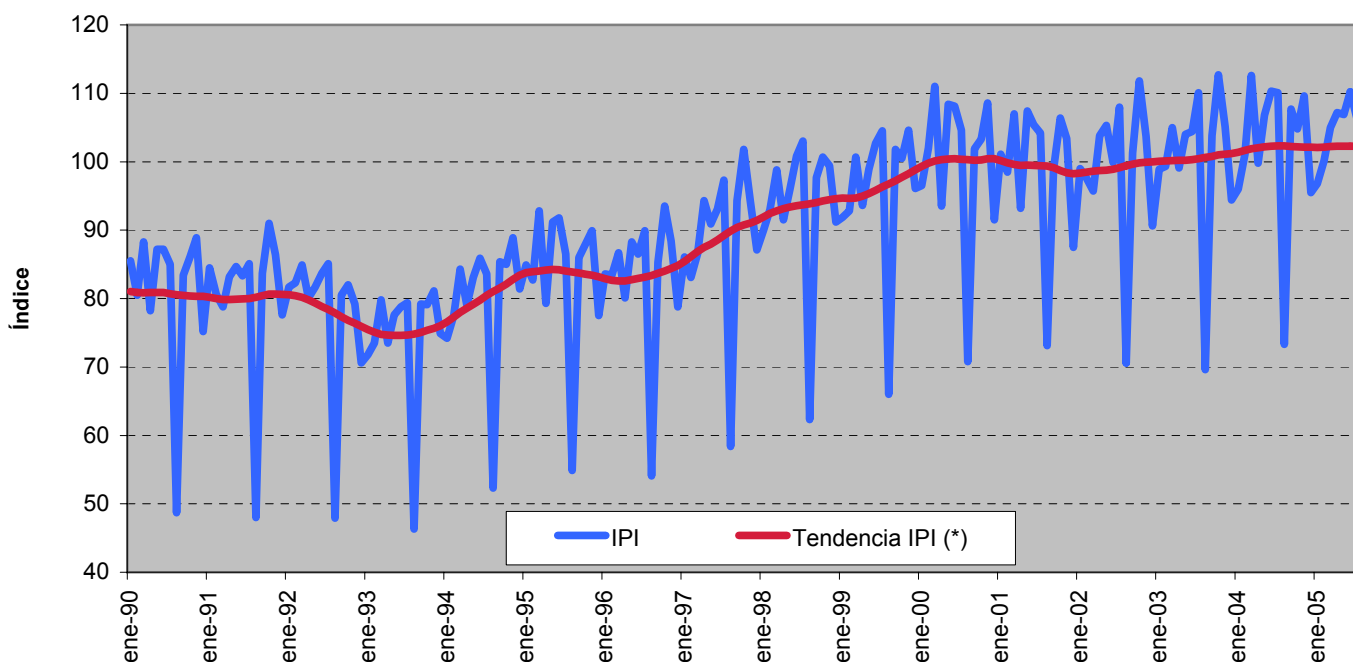
7.- Indicadores económicos

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

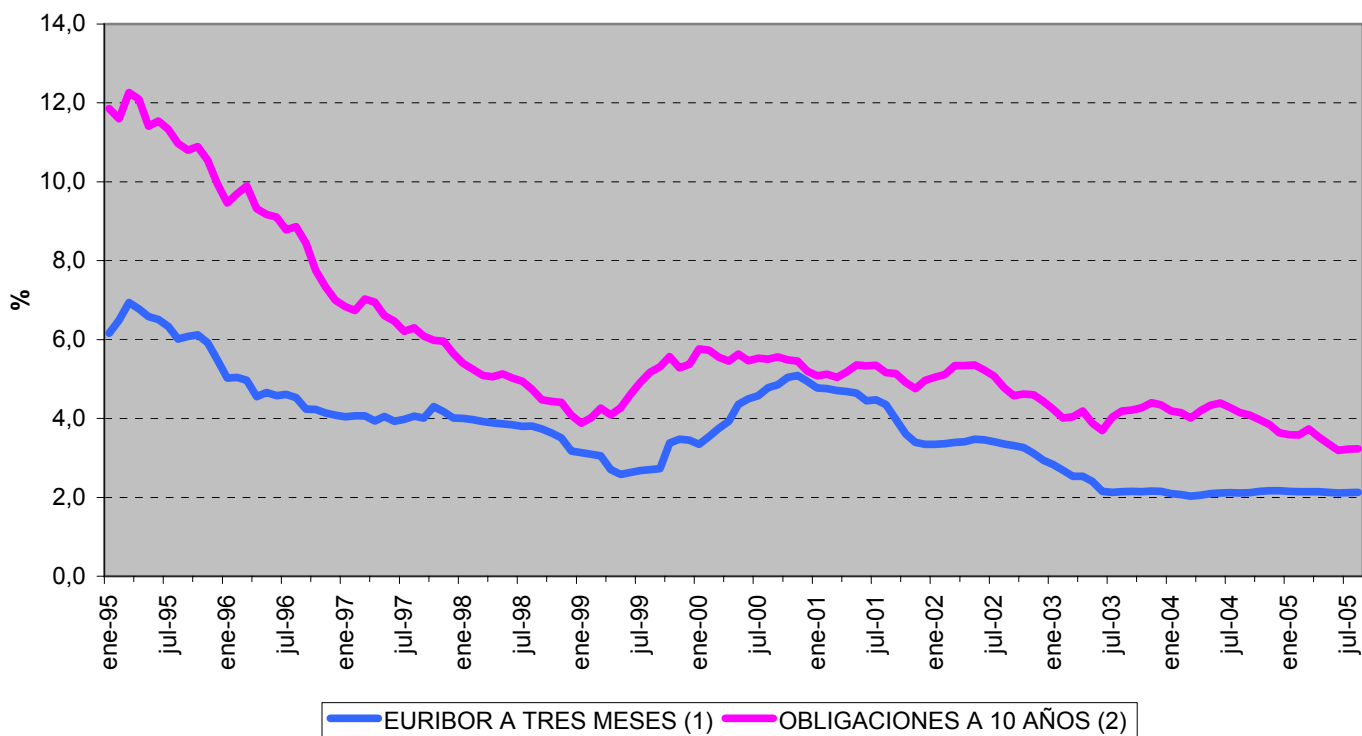


Fuentes: INE y MEH

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

7.- 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