



Comisión
Nacional
de Energía

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

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Octubre - 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 septiembre 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

Octubre - 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	21.432	24.153	12,69	0,90	12,69	6,57	5,35
Febrero	19.749	20.532	22.403	9,11	2,38	10,94	6,03	5,79
Marzo	19.438	21.706	22.587	4,06	5,37	8,60	6,63	5,16
Abril	17.991	19.280	20.309	5,34	5,78	7,84	7,16	5,02
Mayo	18.774	19.571	20.351	3,98	5,48	7,10	7,21	5,00
Junio	20.039	20.504	21.593	5,31	4,94	6,81	6,63	5,25
Julio	21.340	21.923	-	-	4,60	-	6,06	-
Agosto	20.044	20.319	-	-	4,19	-	5,10	-
Septiembre	19.359	20.514	-	-	4,39	-	5,01	-
Octubre	19.864	20.240	-	-	4,14	-	4,65	-
Noviembre	19.910	21.142	-	-	4,32	-	4,70	-
Diciembre	21.230	22.080	-	-	4,30	-	4,30	-
Anual	238.977	249.242	131.396					

Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Abril 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	20.326	22.955	12,94	0,60	12,94	6,39	5,34
Febrero	18.768	19.476	21.279	9,25	2,13	11,14	5,84	5,81
Marzo	18.425	20.582	21.413	4,04	5,20	8,72	6,45	5,17
Abril	17.004	18.245	19.223	5,36	5,68	7,94	7,02	5,03
Mayo	17.750	18.502	19.213	3,84	5,40	7,16	7,08	5,00
Junio	18.913	19.366	20.372	5,19	4,89	6,83	6,53	5,23
Julio	20.073	20.640	21.358	3,48	4,57	6,33	6,00	5,28
Agosto	18.734	18.966	19.413	2,36	4,16	5,84	5,06	5,37
Septiembre	18.207	19.264	19.431	0,87	4,34	5,30	4,96	4,96
Octubre	18.747	19.060	-	-	4,07	-	4,58	-
Noviembre	18.895	20.046	-	-	4,25	-	4,62	-
Diciembre	20.129	20.937	-	-	4,23	-	4,23	-
Anual	225.851	235.411	184.656					

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

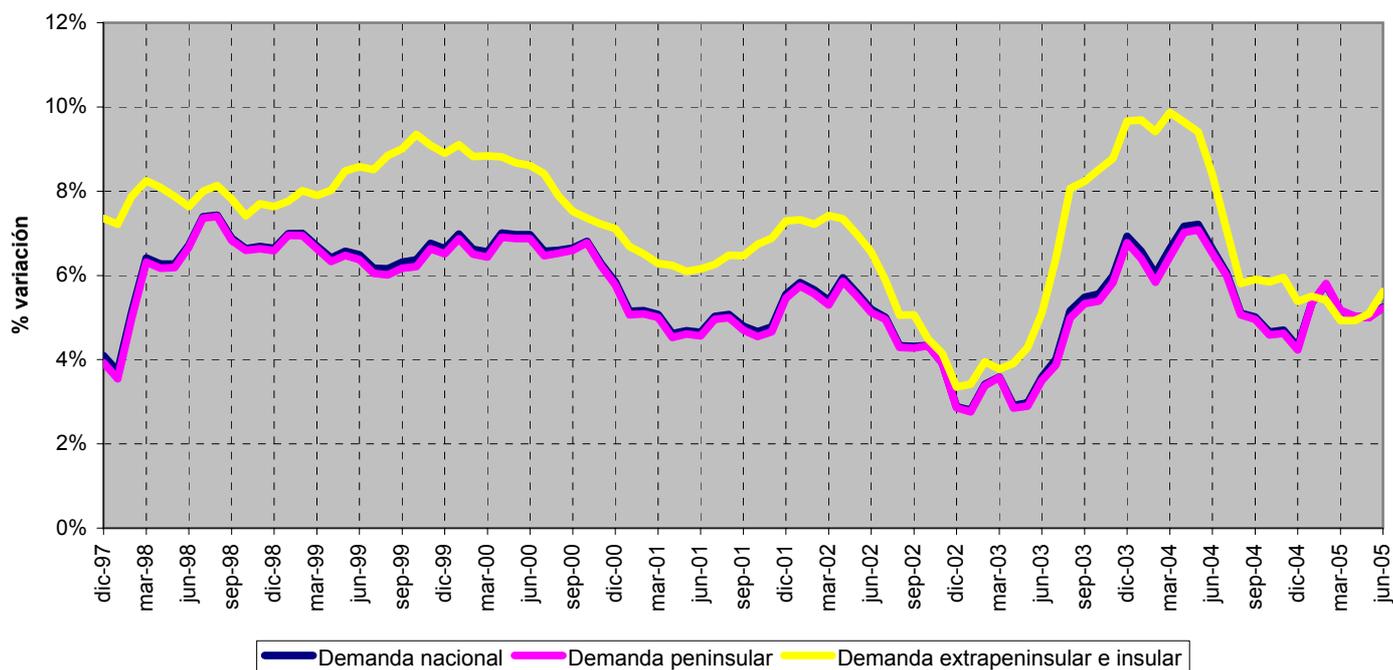
1.- Demanda en barras de central

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	1.106	1.197	8,24	6,90	8,24	9,69	5,50
Febrero	981	1.056	1.125	6,48	7,29	7,38	9,42	5,42
Marzo	1.012	1.123	1.174	4,55	8,51	6,41	9,87	4,93
Abril	986	1.035	1.087	4,95	7,64	6,06	9,64	4,92
Mayo	1.024	1.069	1.138	6,49	6,98	6,15	9,41	5,09
Junio	1.126	1.137	1.221	7,34	5,90	6,36	8,39	5,61
Julio	1.266	1.283	-	-	5,12	-	7,09	-
Agosto	1.310	1.353	-	-	4,84	-	5,81	-
Septiembre	1.152	1.250	-	-	5,27	-	5,91	-
Octubre	1.117	1.179	-	-	5,30	-	5,84	-
Noviembre	1.015	1.096	-	-	5,53	-	5,95	-
Diciembre	1.101	1.143	-	-	5,38	-	5,38	-
Anual	13.125	13.832	6.942					

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

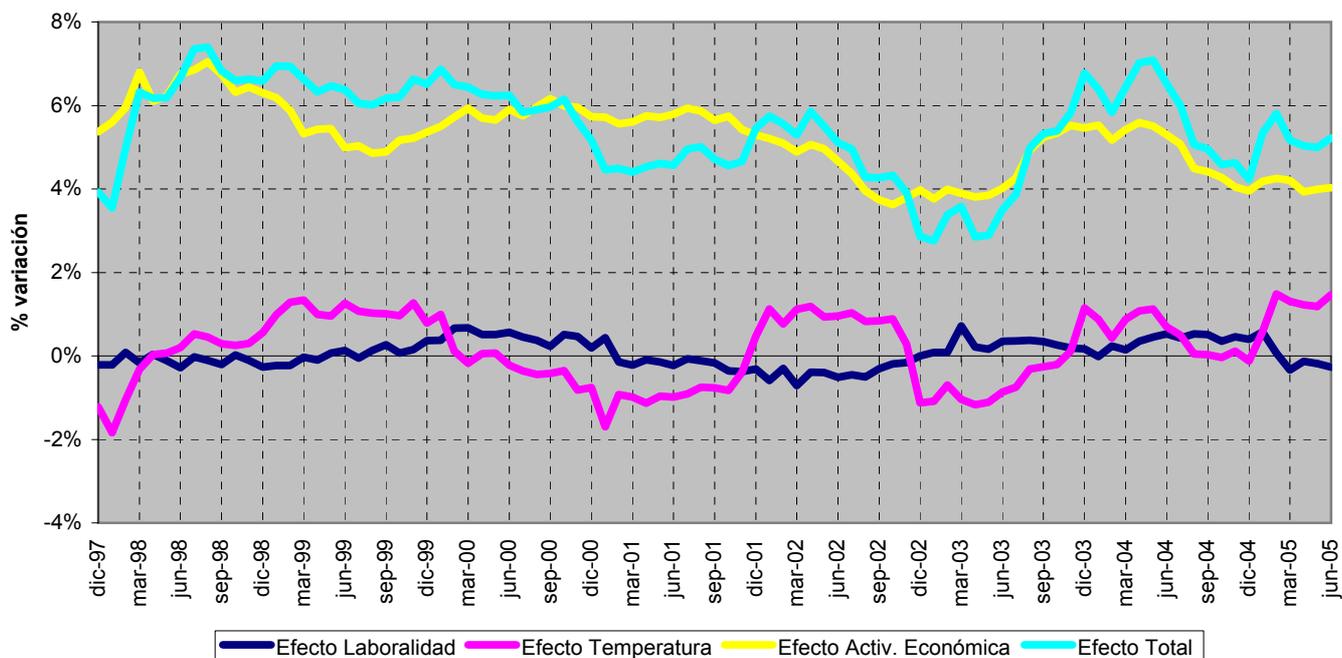
% Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central Nacional, Peninsular, Extrapeninsular e Insular



Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Abril 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. Abril 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	22.955	12,94	5,34	23.548	2,58	3,73
Febrero	21.279	11,14	5,81	21.467	1,77	3,03
Marzo	21.413	8,72	5,17	22.195	2,38	3,00
Abril	19.223	7,94	5,03	19.873	2,61	2,85
Mayo	19.213	7,16	5,00	19.724	2,62	2,76
Junio	20.372	6,83	5,23	20.736	2,48	2,49
Julio	21.358	6,33	5,28	22.395	2,83	2,61
Agosto	19.413	5,84	5,37	20.732	3,30	2,96
Septiembre	19.431	5,30	4,96	20.600	3,58	3,37
Octubre	19.494	5,00	5,00	20.593	3,78	3,63
Noviembre	20.578	4,78	4,72			
Diciembre	21.602	4,64	4,64			
Anual	246.330					

Fuente: REE

Previsión de REE a fecha 26 de octubre de 2005

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

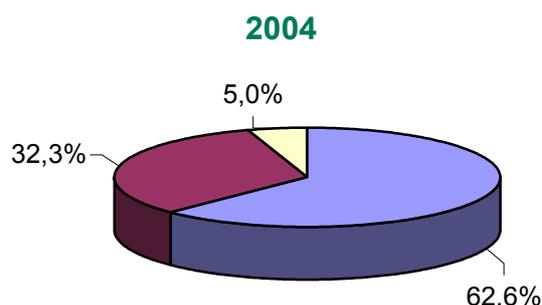
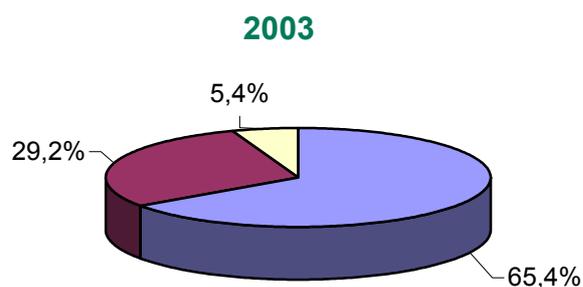
Energía consumida

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	19.184	21.007	9,50	2,56	9,50	6,13	5,46
Febrero	17.166	18.454	19.494	5,63	4,93	7,60	6,26	5,31
Marzo	18.374	19.469	20.155	3,52	5,28	6,21	6,15	5,10
Abril	16.573	17.803	18.705	5,07	5,78	5,94	6,60	4,92
Mayo	17.608	18.444	19.126	3,70	5,57	5,50	6,57	4,83
Junio	18.107	18.745	19.493	3,99	5,23	5,24	6,33	4,87
Julio	19.063	19.643	18.186	-7,42	4,89	3,36	5,82	3,94
Agosto	18.070	18.613	3.375	-81,87	4,66	-7,19	5,24	-3,13
Septiembre	17.921	18.998	-	-	4,81	-	5,16	-
Octubre	18.388	19.110	-	-	4,72	-	4,94	-
Noviembre	18.242	19.078	-	-	4,70	-	4,78	-
Diciembre	18.538	19.722	-	-	4,85	-	4,85	-
Anual	216.756	227.264	139.540					

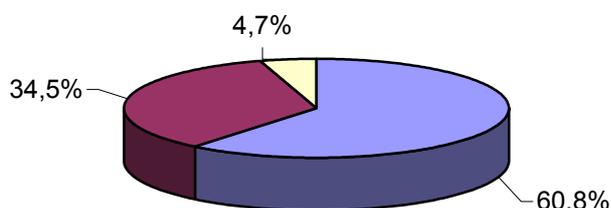
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

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

Distribución de la energía consumida



Últimos 12 meses. Julio 2004 - junio 2005



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

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

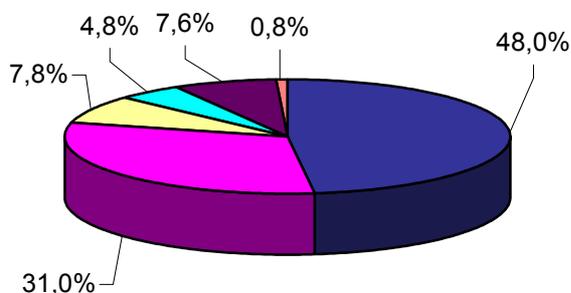
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

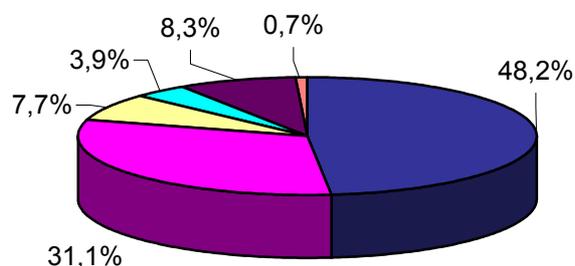
Estructura del consumo total por niveles de tensión

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. Julio 2004 - junio 2005	48,2%	31,2%	7,7%	3,8%	8,3%	0,7%	100%

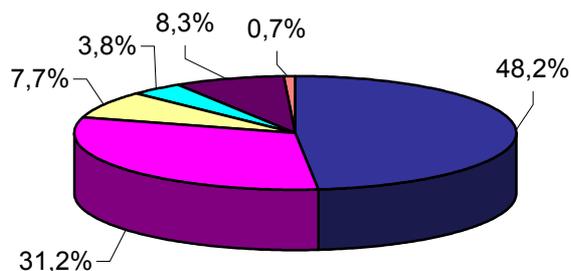
2003



2004



Últimos 12 meses.
Julio 2004 - junio 2005



- 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 (*)

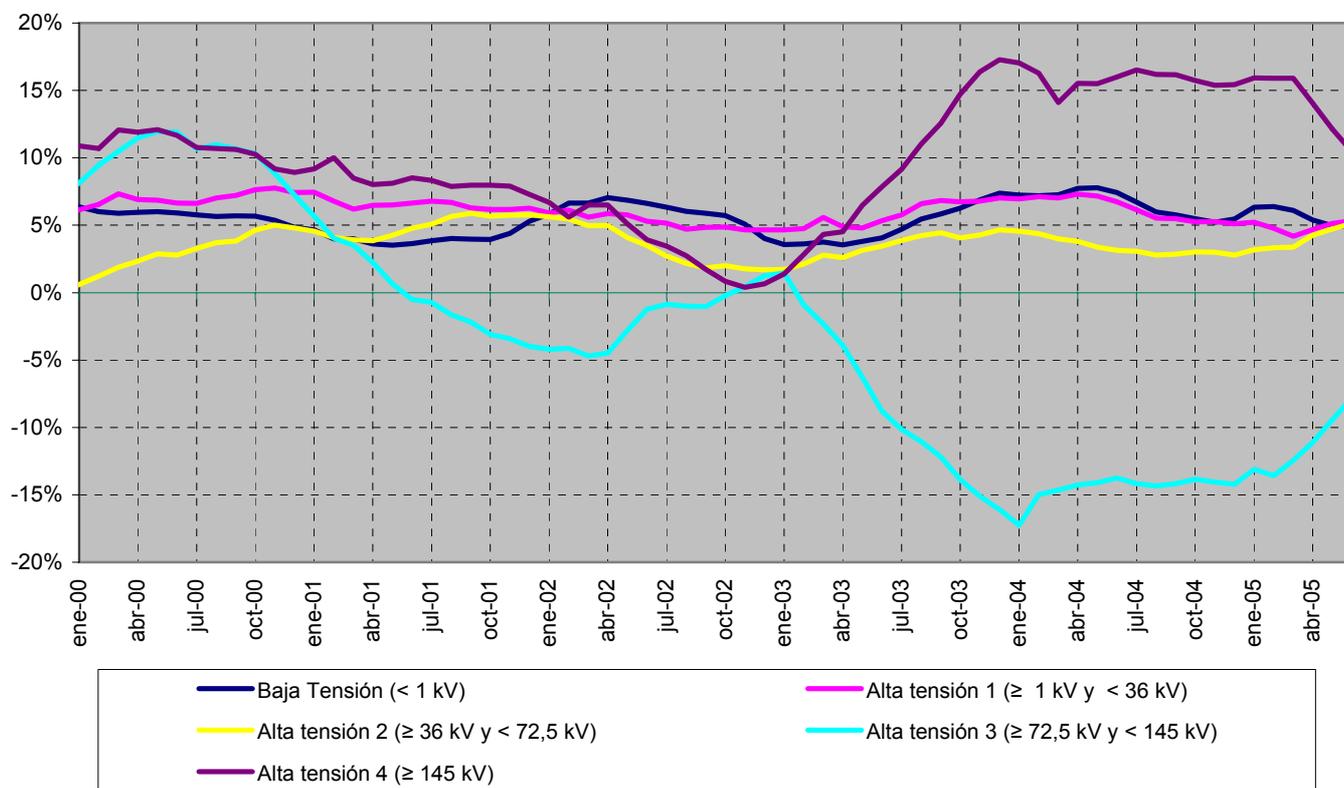
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni conexiones internacionales

(*) 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 julio	6,7%	6,1%	3,1%	-14,2%	16,5%	1,6%	5,8%
agosto	6,0%	5,5%	2,8%	-14,3%	16,2%	0,3%	5,2%
septiembre	5,8%	5,5%	2,9%	-14,2%	16,2%	-1,0%	5,2%
octubre	5,5%	5,2%	3,0%	-13,8%	15,7%	-4,4%	4,9%
noviembre	5,2%	5,3%	3,0%	-14,1%	15,4%	-7,2%	4,8%
diciembre	5,5%	5,1%	2,8%	-14,2%	15,4%	-7,7%	4,8%
2005 enero	6,3%	5,2%	3,2%	-13,1%	15,9%	-7,4%	5,5%
febrero	6,4%	4,8%	3,3%	-13,6%	15,9%	-7,9%	5,3%
marzo	6,1%	4,2%	3,4%	-12,4%	15,9%	-5,1%	5,1%
abril	5,4%	4,7%	4,2%	-11,1%	14,0%	-4,9%	4,9%
mayo	5,0%	5,1%	4,7%	-9,4%	12,1%	-5,6%	4,8%
junio	4,9%	5,3%	5,1%	-7,8%	10,5%	-5,5%	4,9%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 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

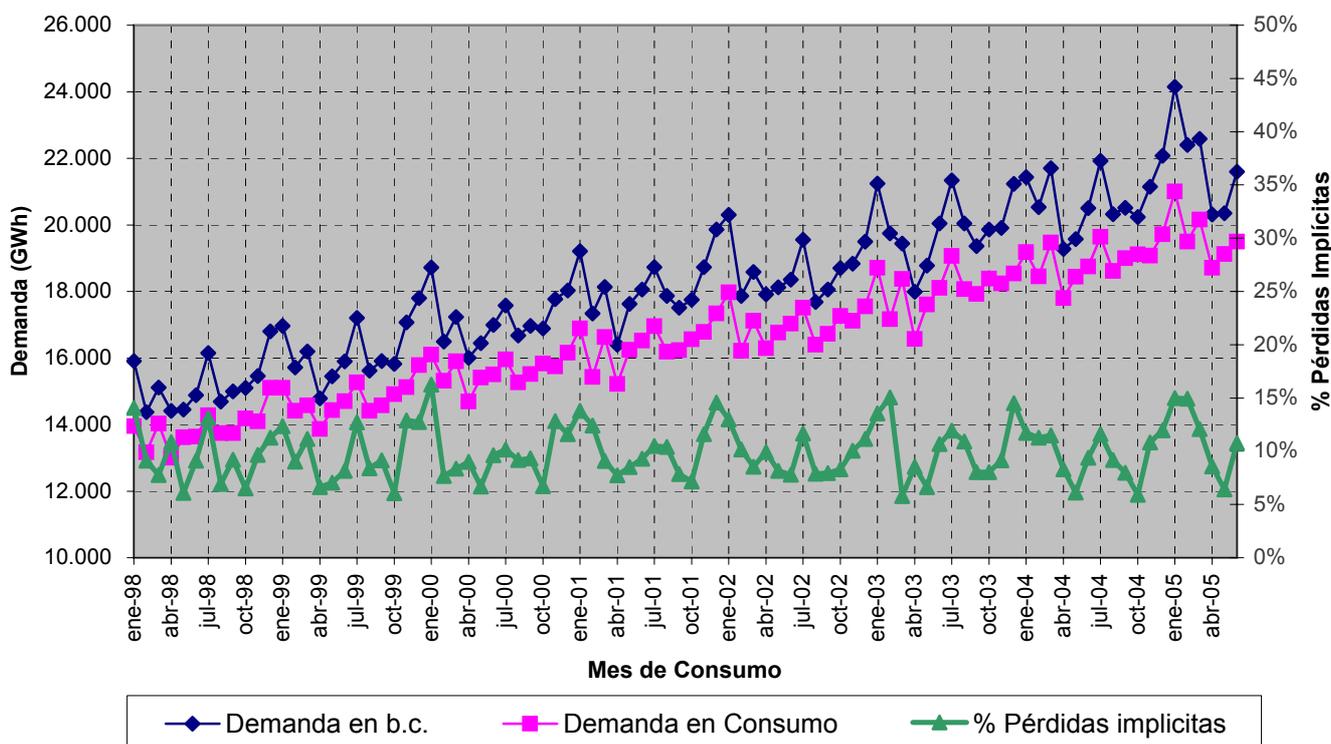
Pérdidas implícitas mensuales

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

Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Abril 2005) y CNE (SINCRO, liquidación 8 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. Abril 2005) y CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

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



BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Octubre - 2005

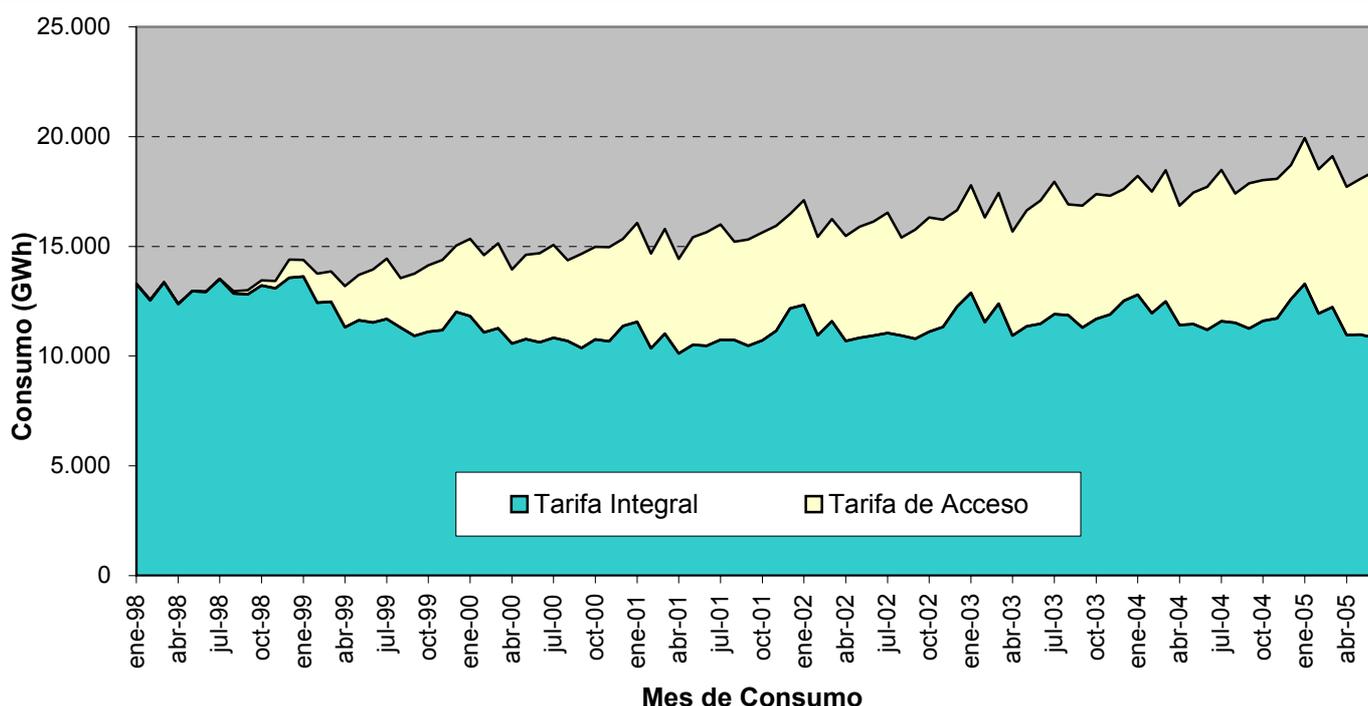
2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

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	17.790	18.209	19.936	9,48	2,36	9,48	5,95	5,40
Febrero	16.316	17.490	18.521	5,89	4,67	7,73	6,07	5,30
Marzo	17.431	18.464	19.104	3,47	5,10	6,27	5,96	5,08
Abril	15.681	16.852	17.710	5,09	5,65	5,99	6,44	4,90
Mayo	16.638	17.446	18.077	3,62	5,49	5,52	6,45	4,80
Junio	17.084	17.710	18.412	3,96	5,18	5,26	6,26	4,82
Julio	17.950	18.485	17.127	-7,35	4,85	3,39	5,77	3,91
Agosto	16.914	17.413	3.181	-81,73	4,61	-7,04	5,22	-3,07
Septiembre	16.860	17.868	-	-	4,76	-	5,14	-
Octubre	17.377	18.017	-	-	4,65	-	4,91	-
Noviembre	17.303	18.084	-	-	4,64	-	4,73	-
Diciembre	17.617	18.702	-	-	4,77	-	4,77	-
Anual	204.960	214.741	132.068					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)
Nota: No se incluye conexiones internacionales

Evolución de la energía consumida



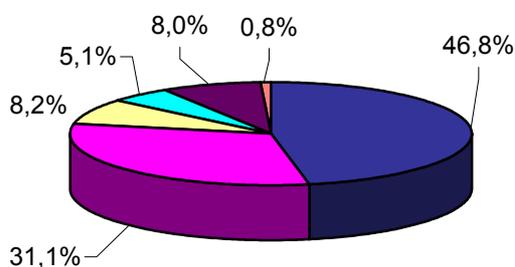
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)
Nota: No se incluye conexiones internacionales

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

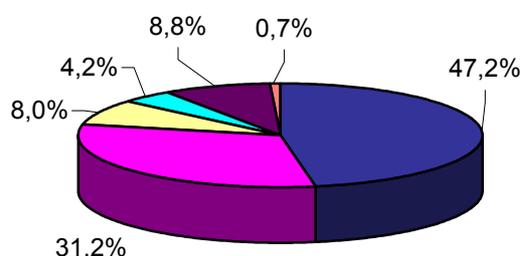
Estructura del consumo total por niveles de tensión

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. Julio 2004 - junio 2005	47,1%	31,3%	8,0%	4,1%	8,8%	0,7%	100%

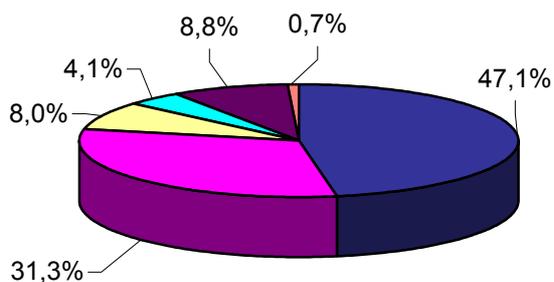
2003



2004



Últimos 12 meses.
Julio 2004 - junio 2005



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

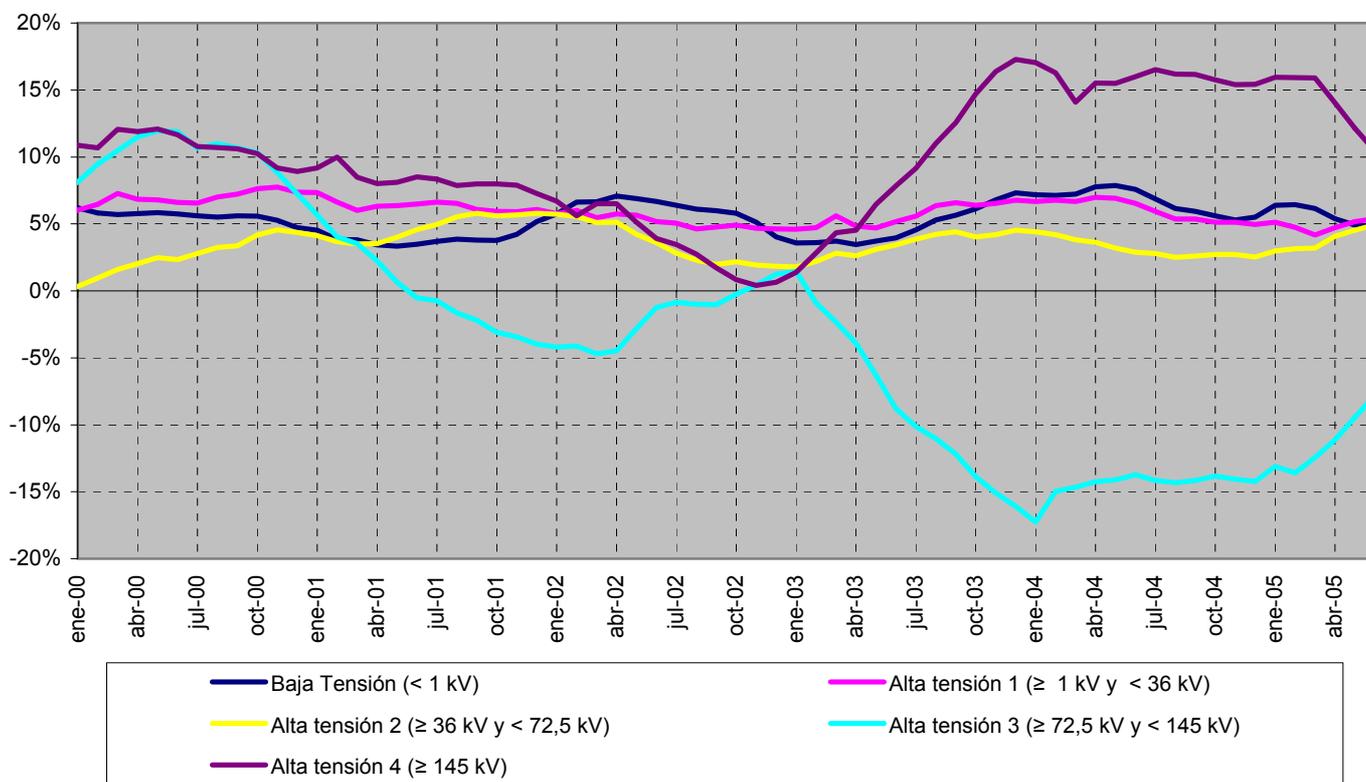
Nota: No se incluye conexiones internacionales

(*) 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 julio	6,9%	5,9%	2,8%	-14,2%	16,5%	1,3%	5,8%
agosto	6,1%	5,4%	2,5%	-14,3%	16,2%	0,2%	5,2%
septiembre	5,9%	5,4%	2,6%	-14,2%	16,2%	-1,1%	5,1%
octubre	5,6%	5,1%	2,7%	-13,8%	15,7%	-4,6%	4,9%
noviembre	5,3%	5,1%	2,7%	-14,1%	15,4%	-7,5%	4,7%
diciembre	5,5%	4,9%	2,5%	-14,2%	15,4%	-8,0%	4,8%
2005 enero	6,4%	5,1%	3,0%	-13,1%	15,9%	-7,7%	5,4%
febrero	6,4%	4,8%	3,1%	-13,6%	15,9%	-8,2%	5,3%
marzo	6,2%	4,2%	3,2%	-12,4%	15,9%	-5,3%	5,1%
abril	5,4%	4,7%	4,1%	-11,1%	14,0%	-5,0%	4,9%
mayo	4,9%	5,2%	4,5%	-9,4%	12,1%	-5,6%	4,8%
junio	4,8%	5,4%	4,9%	-7,8%	10,5%	-5,5%	4,8%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 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

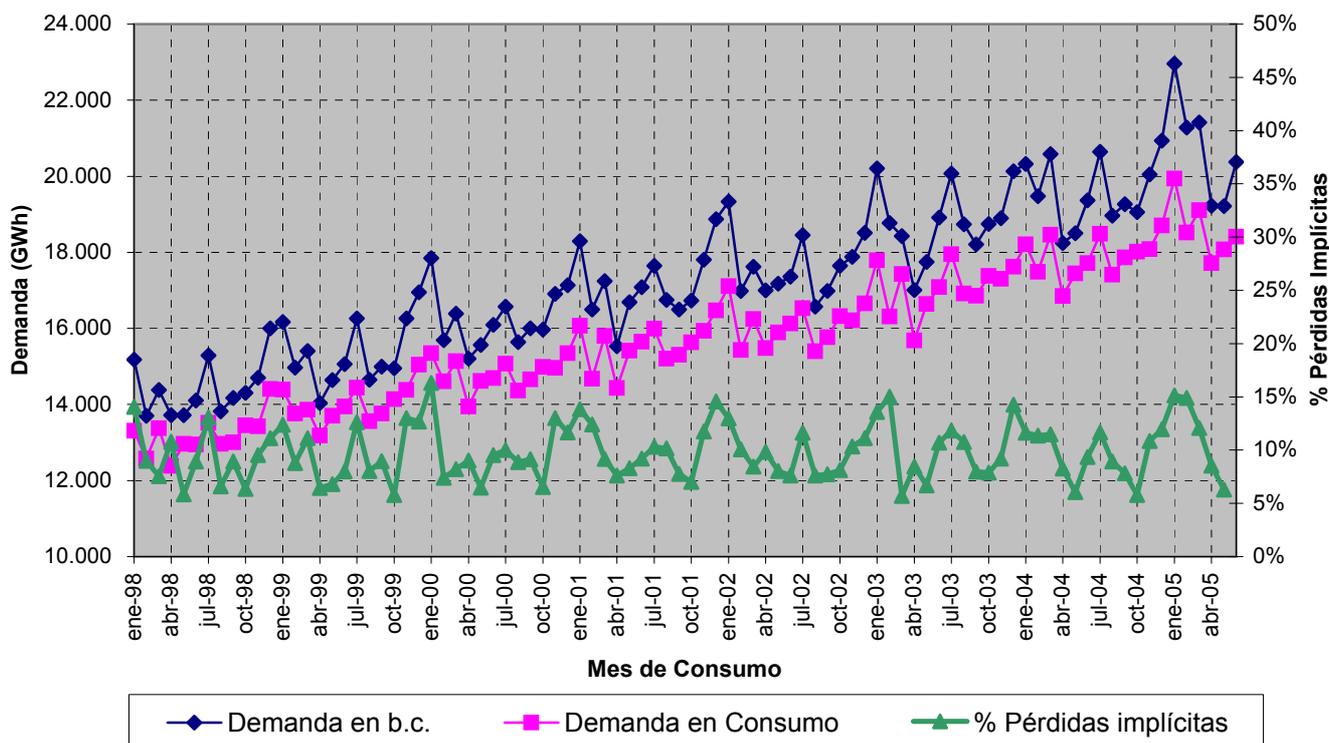
Pérdidas implícitas mensuales

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

Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Abril 2005) y CNE (SINCRO, liquidación 8 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. Abril 2005) y CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

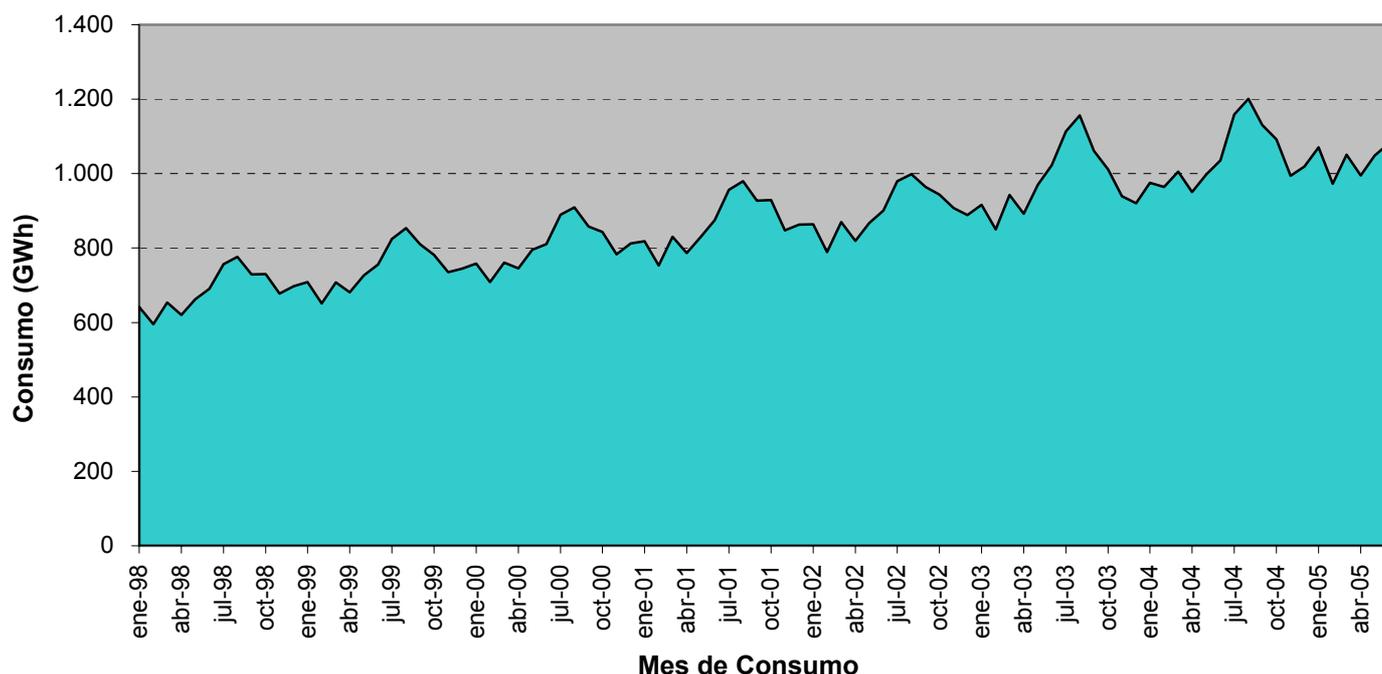
Energía consumida

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	9,82	6,45	9,82	9,31	6,45
Febrero	850	964	973	0,89	9,80	5,38	9,74	5,51
Marzo	942	1.005	1.051	4,53	8,70	5,09	9,59	5,34
Abril	892	951	995	4,69	8,17	4,99	9,39	5,20
Mayo	970	998	1.048	5,07	7,04	5,01	8,64	5,37
Junio	1.022	1.035	1.081	4,41	5,99	4,90	7,59	5,64
Julio	1.113	1.159	1.059	-8,59	5,67	2,70	6,73	4,43
Agosto	1.156	1.201	194	-83,80	5,40	-9,83	5,65	-4,18
Septiembre	1.061	1.130	-	-	5,53	-	5,36	-
Octubre	1.012	1.092	-	-	5,78	-	5,44	-
Noviembre	939	994	-	-	5,79	-	5,62	-
Diciembre	921	1.019	-	-	6,17	-	6,17	-
Anual	11.796	12.524	7.472					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

Evolución de la energía consumida



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

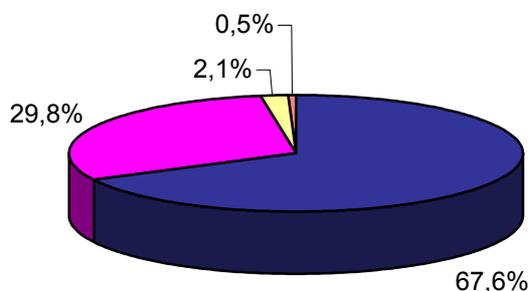
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

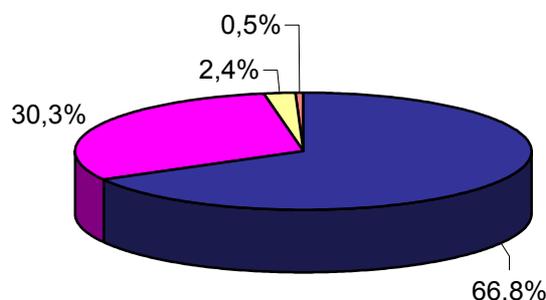
Estructura del consumo total por niveles de tensión

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. Julio 2004 - junio 2005	67,1%	29,9%	2,5%			0,5%	100%

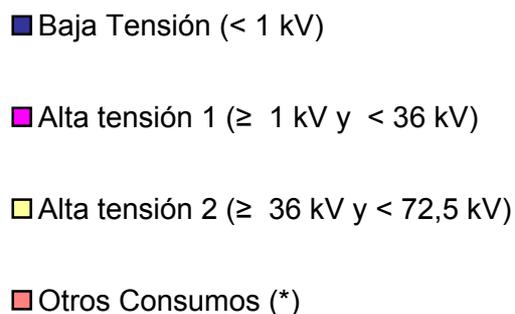
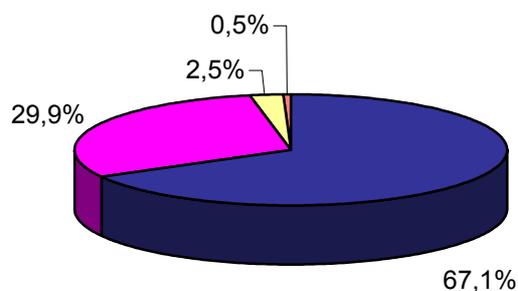
2003



2004



Últimos 12 meses.
Julio 2004 - junio 2005



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

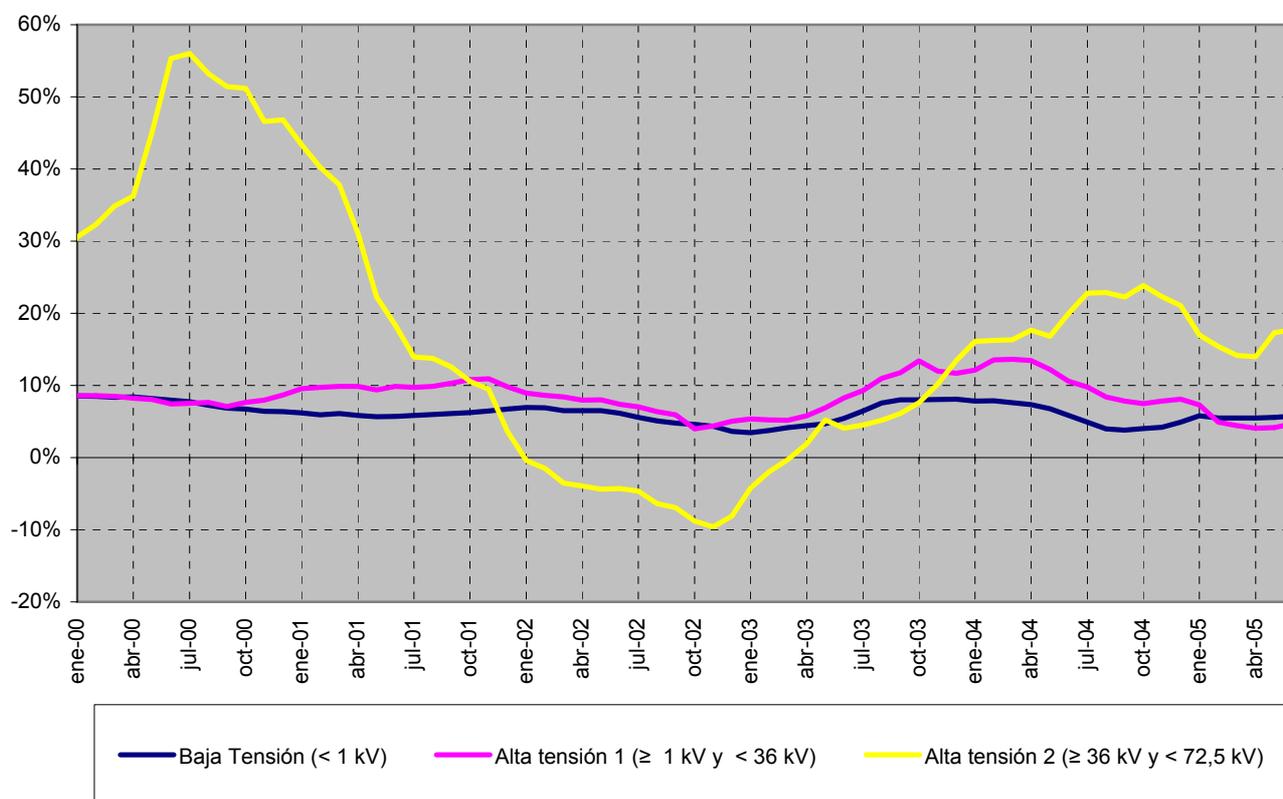
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

(*) 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 julio	4,9%	9,8%	22,8%			8,6%	6,7%
agosto	4,0%	8,4%	22,9%			2,6%	5,7%
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%			0,5%	6,2%
2005 enero	5,8%	7,3%	17,0%			0,7%	6,5%
febrero	5,5%	4,9%	15,4%			0,7%	5,5%
marzo	5,5%	4,4%	14,2%			-0,4%	5,3%
abril	5,5%	4,1%	14,0%			-2,6%	5,2%
mayo	5,6%	4,2%	17,3%			-4,5%	5,4%
junio	5,8%	4,7%	17,7%			-6,4%	5,6%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

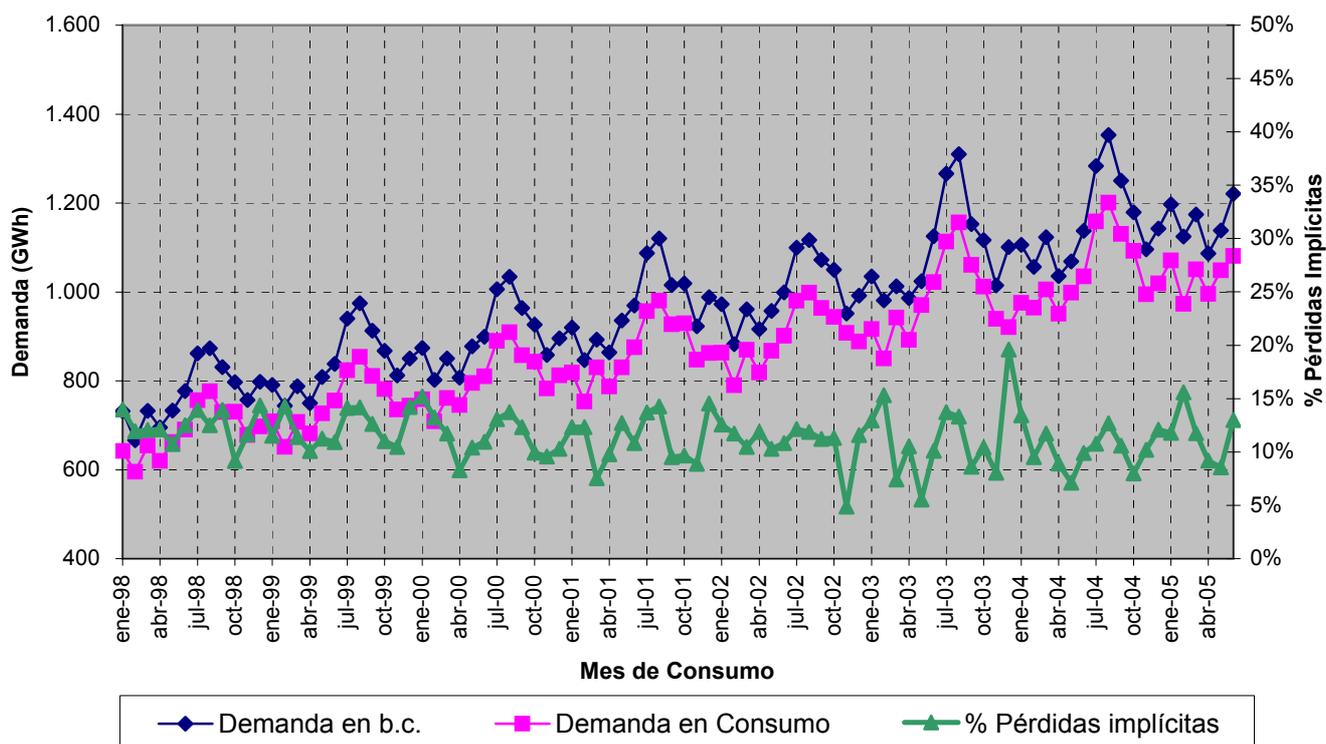
Pérdidas implícitas mensuales

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

Fuente: MITC - REE (Boletín estadístico de energía eléctrica. Abril 2005) y CNE (SINCRO, liquidación 8 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. Abril 2005) y CNE (SINCRO, liquidación 8 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	13.771	14.201	3,13	-0,23	3,13	5,00	-0,08
Febrero	12.398	12.912	12.765	-1,14	1,84	1,06	4,88	-0,51
Marzo	13.330	13.474	13.103	-2,75	1,58	-0,22	4,36	-0,84
Abril	11.823	12.327	11.770	-4,52	2,20	-1,23	4,48	-1,53
Mayo	12.331	12.407	11.815	-4,77	1,90	-1,91	4,09	-1,96
Junio	12.494	12.148	11.672	-3,92	1,13	-2,22	3,40	-2,05
Julio	13.020	12.621	10.490	-16,88	0,52	-4,29	2,46	-3,18
Agosto	13.024	12.560	2.729	-78,28	0,00	-13,38	1,42	-9,29
Septiembre	12.365	12.211	-	-	-0,14	-	0,91	-
Octubre	12.699	12.527	-	-	-0,26	-	0,37	-
Noviembre	12.836	12.566	-	-	-0,43	-	-0,20	-
Diciembre	13.449	13.458	-	-	-0,38	-	-0,38	-
Anual	153.570	152.981	88.545					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 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	5.414	6.806	25,72	10,40	25,72	8,94	18,81
Febrero	4.768	5.543	6.729	21,40	13,28	23,54	9,72	19,22
Marzo	5.044	5.996	7.052	17,62	15,20	21,44	10,61	19,10
Abril	4.750	5.475	6.935	26,66	15,21	22,72	11,92	20,00
Mayo	5.277	6.037	7.311	21,09	15,04	22,37	12,79	20,54
Junio	5.613	6.597	7.821	18,55	15,50	21,65	13,64	20,60
Julio	6.043	7.022	7.695	9,58	15,62	19,64	14,19	19,86
Agosto	5.046	6.053	647	-89,32	16,15	5,94	14,74	10,40
Septiembre	5.556	6.787	-	-	16,86	-	15,65	-
Octubre	5.689	6.582	-	-	16,73	-	16,20	-
Noviembre	5.406	6.513	-	-	17,08	-	16,99	-
Diciembre	5.089	6.264	-	-	17,56	-	17,56	-
Anual	63.185	74.283	50.995					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 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	0,64	0,59	0,66	0,97	0,52
Mayo	7,71	7,76	7,76	0,09	0,59	0,57	0,89	0,49
Junio	7,87	7,93	7,91	-0,25	0,61	0,44	0,79	0,41
Julio	8,05	8,09	7,77	-4,05	0,59	-0,18	0,71	0,05
Agosto	7,81	7,88	8,61	9,15	0,64	0,13	0,72	0,14
Septiembre	7,81	7,82	-	-	0,58	-	0,60	-
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	7,91					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

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

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

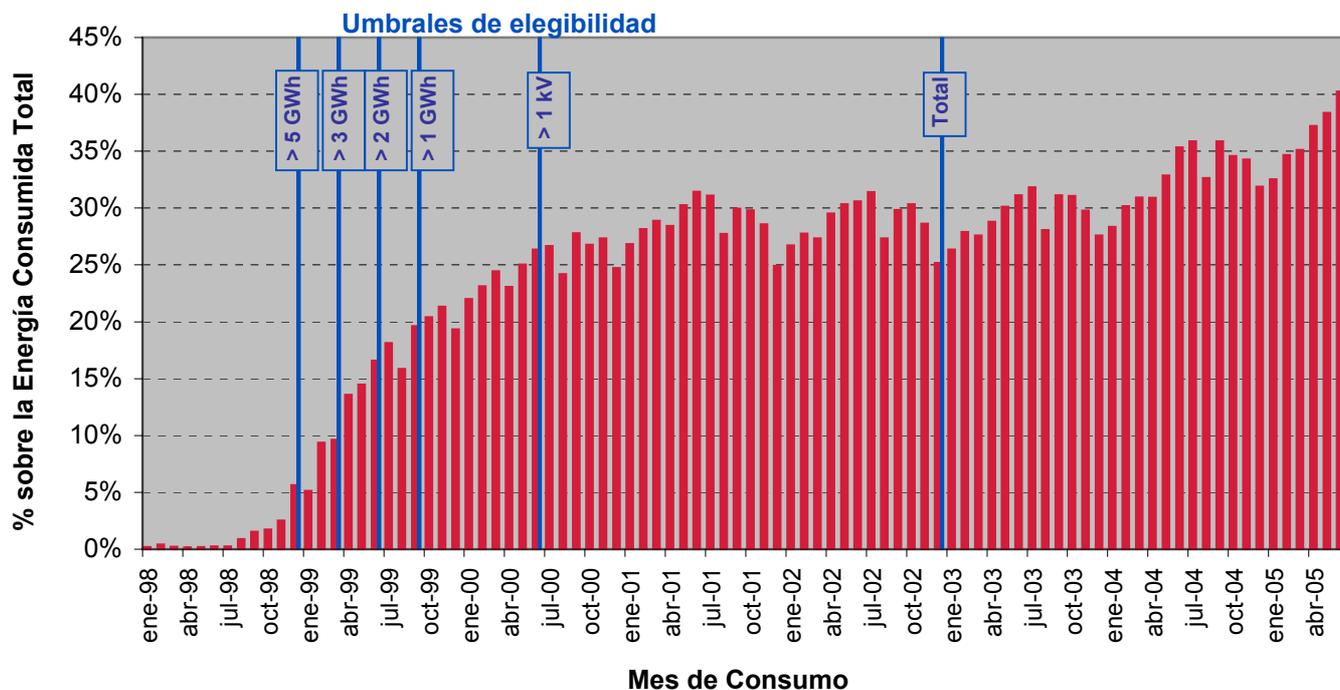
Mes	GWh			05 sobre 04	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2003	2004	2005	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					04 s/ 03	05 s/ 04	04 s/ 03	05 s/ 04
Enero	1,88	2,03	2,32	14,04	7,78	14,04	9,11	15,47
Febrero	1,91	2,06	2,36	14,59	7,85	14,30	9,40	16,06
Marzo	1,59	1,79	2,09	16,33	9,15	15,10	9,64	16,32
Abril	1,65	1,87	2,09	11,69	10,04	14,23	9,55	16,14
Mayo	1,40	1,64	1,90	15,67	11,37	14,54	9,45	15,93
Junio	1,42	1,65	1,89	14,84	12,12	14,65	9,32	15,78
Julio	1,63	1,88	2,07	10,35	12,66	13,94	10,35	15,19
Agosto	1,41	1,72	3,54	105,87	13,64	15,88	11,38	15,98
Septiembre	1,45	1,71	-	-	14,06	-	12,25	-
Octubre	1,67	1,98	-	-	14,54	-	13,32	-
Noviembre	1,98	2,26	-	-	14,58	-	14,00	-
Diciembre	2,04	2,36	-	-	14,78	-	14,78	-
Anual	1,66	1,91	2,11					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

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

3.1 - Estructura tarifaria nacional

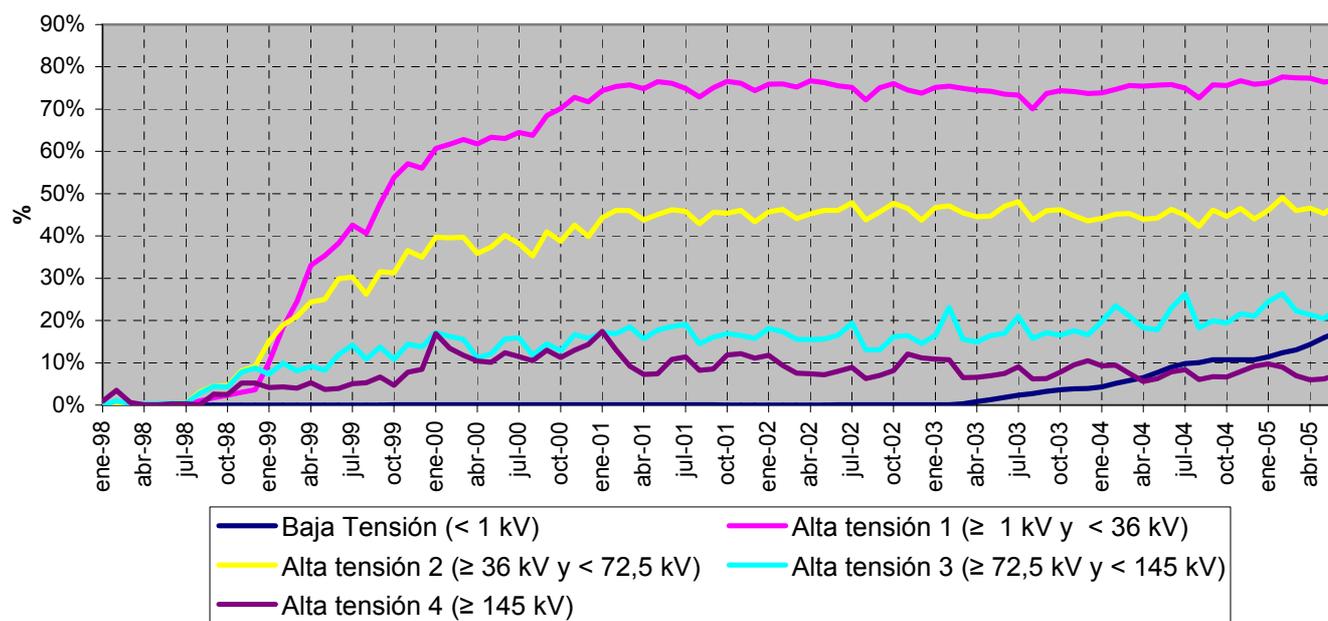
Participación de la energía consumida en el mercado (%)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 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 8 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla, ni 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			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	12.797	13.288	3,84	-0,69	3,84	4,66	0,28
Febrero	11.547	11.955	11.942	-0,11	1,30	1,93	4,50	-0,01
Marzo	12.388	12.486	12.229	-2,06	1,13	0,59	3,96	-0,27
Abril	10.930	11.412	10.960	-3,96	1,88	-0,48	4,13	-0,92
Mayo	11.361	11.465	10.978	-4,25	1,70	-1,20	3,80	-1,33
Junio	11.472	11.201	10.828	-3,32	1,04	-1,53	3,21	-1,41
Julio	11.906	11.589	9.697	-16,32	0,50	-3,60	2,35	-2,52
Agosto	11.868	11.517	2.547	-77,88	0,07	-12,66	1,42	-8,60
Septiembre	11.304	11.252	-	-	0,01	-	1,01	-
Octubre	11.688	11.609	-	-	-0,06	-	0,54	-
Noviembre	11.896	11.723	-	-	-0,19	-	0,02	-
Diciembre	12.528	12.589	-	-	-0,13	-	-0,13	-
Anual	141.775	141.596	82.469					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 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	5.412	6.648	22,84	10,37	22,84	8,94	16,78
Febrero	4.768	5.535	6.579	18,87	13,18	20,83	9,71	17,01
Marzo	5.044	5.978	6.876	15,02	15,01	18,78	10,57	16,71
Abril	4.750	5.440	6.750	24,07	14,89	20,07	11,81	17,48
Mayo	5.277	5.981	7.100	18,70	14,56	19,78	12,59	17,91
Junio	5.613	6.510	7.584	16,50	14,82	19,17	13,29	17,94
Julio	6.043	6.896	7.430	7,74	14,70	17,28	13,64	17,25
Agosto	5.046	5.896	633	-89,26	14,96	4,10	13,94	8,23
Septiembre	5.556	6.615	-	-	15,45	-	14,57	-
Octubre	5.689	6.408	-	-	15,15	-	14,85	-
Noviembre	5.406	6.361	-	-	15,38	-	15,41	-
Diciembre	5.089	6.113	-	-	15,76	-	15,76	-
Anual	63.185	73.145	49.599					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 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	0,42	1,08	0,42	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	0,19
Abril	7,70	7,66	7,69	0,40	0,54	0,44	0,95	0,27
Mayo	7,64	7,67	7,66	-0,17	0,52	0,34	0,86	0,23
Junio	7,80	7,85	7,81	-0,48	0,52	0,21	0,73	0,15
Julio	8,01	8,03	7,67	-4,48	0,46	-0,43	0,62	-0,22
Agosto	7,75	7,80	8,52	9,15	0,49	-0,10	0,60	-0,11
Septiembre	7,74	7,72	-	-	0,42	-	0,46	-
Octubre	7,78	7,71	-	-	0,29	-	0,33	-
Noviembre	7,81	7,82	-	-	0,27	-	0,30	-
Diciembre	7,77	7,82	-	-	0,30	-	0,30	-
Anual	7,78	7,81	7,82					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 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	14,04	7,79	14,04	9,11	15,45
Febrero	1,91	2,06	2,35	14,50	7,87	14,26	9,40	16,02
Marzo	1,59	1,79	2,08	16,05	9,17	14,98	9,64	16,27
Abril	1,65	1,87	2,09	11,53	10,08	14,10	9,55	16,08
Mayo	1,40	1,64	1,90	15,56	11,42	14,41	9,46	15,88
Junio	1,42	1,65	1,89	14,61	12,16	14,50	9,33	15,72
Julio	1,63	1,88	2,07	10,30	12,72	13,81	10,37	15,13
Agosto	1,41	1,72	3,54	106,16	13,69	15,76	11,41	15,93
Septiembre	1,45	1,71	-	-	14,07	-	12,27	-
Octubre	1,67	1,98	-	-	14,55	-	13,35	-
Noviembre	1,98	2,27	-	-	14,60	-	14,03	-
Diciembre	2,04	2,36	-	-	14,79	-	14,79	-
Anual	1,66	1,91	2,11					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 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	jul 2004- jun 2005	2004	jul 2004- jun 2005	2004	jul 2004- jun 2005
Baja Tensión	92.074	90.185	9,97	10,04	65,6%	64,7%
1.0	66	66	6,56	6,61	0,0%	0,0%
2.0	56.948	56.533	10,60	10,66	40,6%	40,6%
2.0N (Tarifa Nocturna)	10.159	10.224	6,70	6,82	7,2%	7,3%
3.0	16.142	15.232	10,80	10,90	11,5%	10,9%
4.0	6.132	5.400	8,58	8,63	4,4%	3,9%
Alumbrado público	2.164	2.181	7,22	7,27	1,5%	1,6%
Riegos	463	550	8,06	7,98	0,3%	0,4%
Alta Tensión 1	10.449	10.466	6,52	6,56	7,4%	7,5%
General	6.824	6.792	7,86	7,94	4,9%	4,9%
Interrumpible	1.996	1.991	3,84	3,86	1,4%	1,4%
THP	1.630	1.683	4,16	4,19	1,2%	1,2%
Alta Tensión 2	5.689	5.767	3,57	3,61	4,1%	4,1%
General	404	437	6,62	6,65	0,3%	0,3%
Interrumpible	2.978	3.021	2,90	2,93	2,1%	2,2%
THP	2.307	2.309	3,90	3,92	1,6%	1,7%
Alta Tensión 3	6.137	6.188	2,83	2,89	4,4%	4,4%
General	404	390	4,16	4,22	0,3%	0,3%
Interrumpible	4.502	4.596	2,57	2,64	3,2%	3,3%
THP	1.231	1.202	3,32	3,38	0,9%	0,9%
Alta Tensión 4	10.796	11.071	2,55	2,62	7,7%	7,9%
General	33	26	10,09	11,00	0,0%	0,0%
Interrumpible	6.689	6.871	2,24	2,31	4,8%	4,9%
THP	4.074	4.174	2,99	3,08	2,9%	3,0%
Usos	15.278	15.655	3,54	3,60	10,9%	11,2%
Tracción	439	292	7,03	7,10	0,3%	0,2%
Riegos	1.590	1.921	6,47	6,40	1,1%	1,4%
Distribución (*)	4.035	4.178	4,72	4,79	2,9%	3,0%
G.4	9.214	9.264	2,35	2,37	6,6%	6,6%
Total	140.424	139.331	7,87	7,88	100,0%	100,0%

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 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	jul 2004- jun 2005	2004	jul 2004- jun 2005	2004	jul 2004- jun 2005
Baja Tensión	9.203	13.661	3,88	4,05	12,6%	17,2%
Alta tensión 1	52.480	54.146	1,76	1,76	72,1%	68,2%
General	51.315	52.899	1,80	1,80	70,5%	66,6%
6.5 (*)	1.164	1.247	0,19	0,16	1,6%	1,6%
Alta tensión 2	7.803	8.207	1,06	1,07	10,7%	10,3%
General	5.531	5.881	1,44	1,43	7,6%	7,4%
6.5 (*)	2.272	2.326	0,16	0,16	3,1%	2,9%
Alta tensión 3	1.848	1.964	1,01	1,04	2,5%	2,5%
General	1.121	1.263	1,56	1,53	1,5%	1,6%
6.5 (*)	727	701	0,15	0,16	1,0%	0,9%
Alta tensión 4	1.421	1.446	0,95	1,02	2,0%	1,8%
General	700	732	1,75	1,85	1,0%	0,9%
6.5 (*)	721	713	0,17	0,17	1,0%	0,9%
Total	72.755	79.424	1,92	2,05	100,0%	100,0%

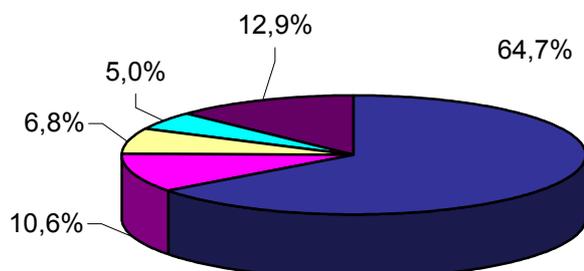
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

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

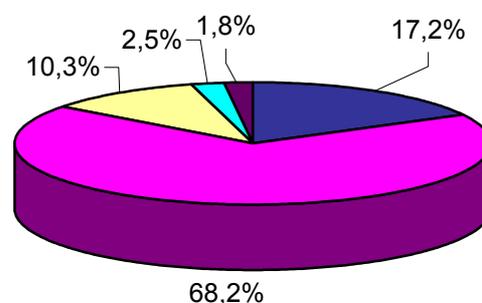
(*) Clientes acogidos al art.10 del RD 1164/2001

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

Tarifa Integral



Tarifa de Acceso



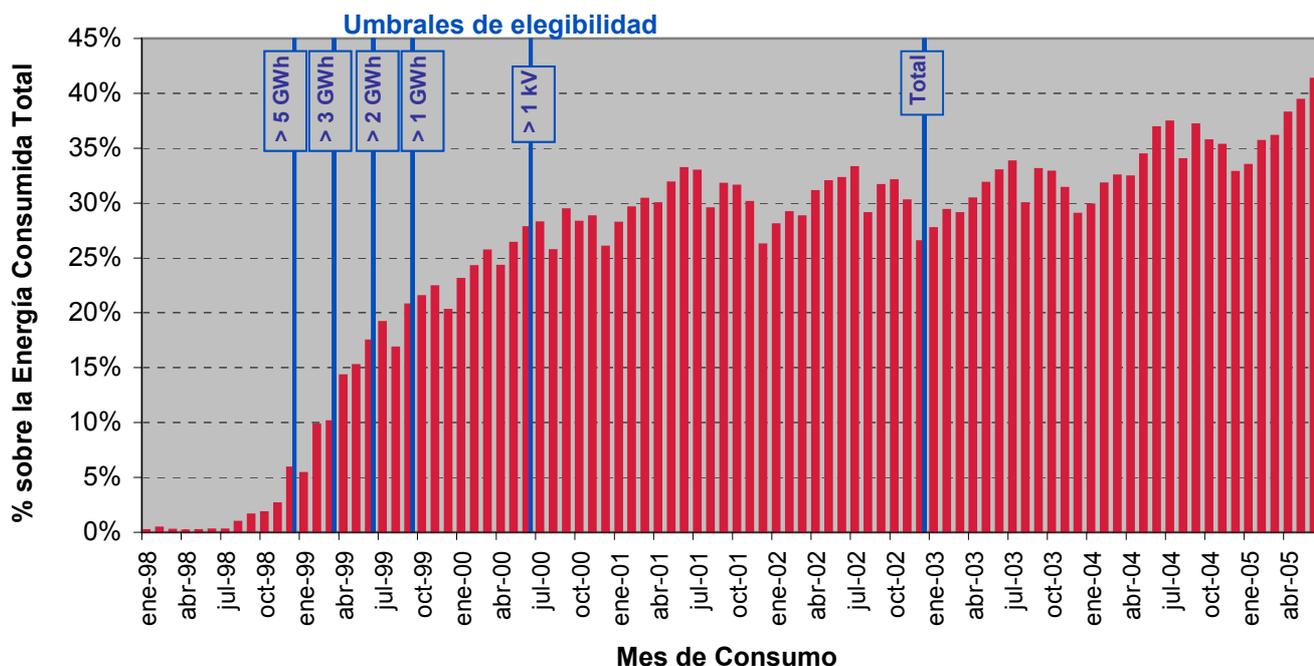
■ Baja Tensión ■ Alta Tensión 1 ■ Alta Tensión 2 ■ Alta Tensión 3 ■ Alta Tensión 4

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

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

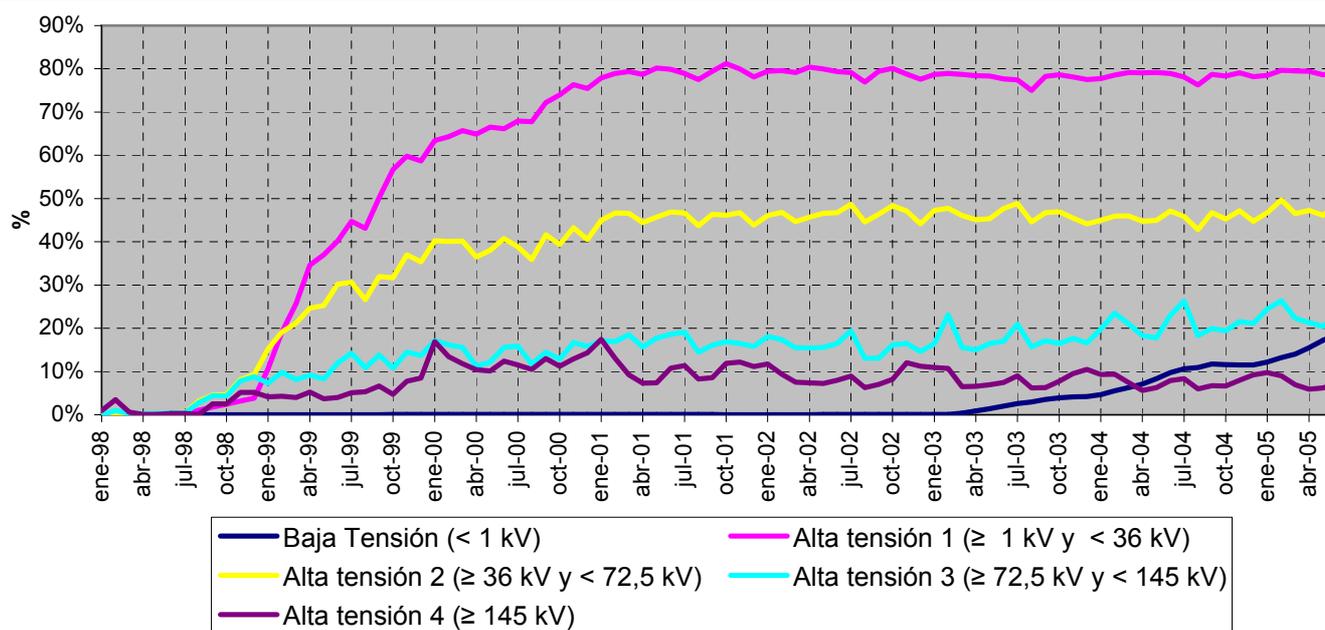
3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Participación de la energía consumida en el mercado



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 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 8 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	-6,21	6,27	-6,21	9,29	-4,46
Febrero	850	956	823	-13,94	9,26	-10,04	9,66	-6,42
Marzo	942	987	874	-11,47	7,69	-10,52	9,34	-7,71
Abril	892	916	810	-11,52	6,44	-10,76	8,83	-8,77
Mayo	970	941	837	-11,08	4,45	-10,82	7,57	-9,42
Junio	1.022	948	844	-10,97	2,30	-10,85	5,76	-9,73
Julio	1.113	1.032	793	-23,13	0,71	-12,72	3,81	-11,12
Agosto	1.156	1.043	181	-82,62	-0,84	-22,07	1,41	-17,61
Septiembre	1.061	958	-	-	-1,89	-	-0,31	-
Octubre	1.012	918	-	-	-2,64	-	-1,69	-
Noviembre	939	843	-	-	-3,30	-	-2,78	-
Diciembre	921	869	-	-	-3,48	-	-3,48	-
Anual	11.796	11.385	6.076					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 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	9.928		9.928,10		
Febrero	-	8	150	1.792		3.140,01		
Marzo	-	18	177	889		1.670,53		
Abril	-	35	185	428		973,07		
Mayo	-	56	211	274		641,24		
Junio	-	87	237	171,50		442,32		
Julio	-	127	266	109,82		315,71		
Agosto	-	157	13	-91,62		184,87		
Septiembre	-	172	-	-				
Octubre	-	174	-	-				
Noviembre	-	152	-	-				
Diciembre	-	151	-	-				
Anual	-	1.139	1.396					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 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	4,90	-0,24	4,90	0,87	3,40
Febrero	8,82	8,81	9,26	5,12	-0,16	4,98	0,70	3,79
Marzo	8,76	8,88	9,26	4,36	0,33	4,77	0,64	4,03
Abril	8,66	8,84	9,23	4,43	0,74	4,69	0,76	4,22
Mayo	8,62	8,83	9,18	3,92	1,10	4,54	0,94	4,35
Junio	8,57	8,86	9,15	3,25	1,50	4,32	1,17	4,34
Julio	8,44	8,78	8,92	1,53	1,93	3,96	1,55	4,15
Agosto	8,37	8,78	9,84	12,15	2,35	4,25	2,04	4,21
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	9,19					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 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	60,83		60,83		
Febrero	-	1,64	2,41	47,02		46,72		
Marzo	-	1,83	2,29	25,23		33,18		
Abril	-	1,68	2,15	27,74		33,22		
Mayo	-	1,58	1,94	22,84		33,41		
Junio	-	1,77	2,07	16,89		27,67		
Julio	-	1,75	2,03	15,91		24,72		
Agosto	-	1,79	3,50	94,76		23,72		
Septiembre	-	1,95	-	-		-		
Octubre	-	1,89	-	-		-		
Noviembre	-	2,01	-	-		-		
Diciembre	-	2,28	-	-		-		
Anual	-	1,90	2,16					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 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	jul 2004- jun 2005	2004	jul 2004- jun 2005	2004	jul 2004- jun 2005
Baja Tensión	8.166	8.133	9,88	9,96	72,1%	76,0%
1.0	6	6	6,35	6,39	0,0%	0,1%
2.0	5.023	5.159	10,23	10,28	44,4%	48,2%
2.0N (Tarifa Nocturna)	160	167	6,94	7,00	1,4%	1,6%
3.0	1.348	1.297	10,43	10,52	11,9%	12,1%
4.0	1.342	1.217	8,95	9,05	11,9%	11,4%
Alumbrado público	246	245	7,19	7,24	2,2%	2,3%
Riegos	42	43	8,00	8,09	0,4%	0,4%
Alta Tensión 1	2.574	2.003	6,69	6,69	22,7%	18,7%
General	2.223	1.654	7,06	7,18	19,6%	15,5%
Interrumpible	266	263	4,57	4,58	2,4%	2,5%
THP	84	86	3,71	3,71	0,7%	0,8%
Alta Tensión 2	272	270	5,23	5,33	2,4%	2,5%
General	133	131	5,90	6,09	1,2%	1,2%
Interrumpible	138	139	4,59	4,61	1,2%	1,3%
Usos	312	298	5,38	5,47	2,8%	2,8%
Tracción	1	1	9,61	9,81	0,0%	0,0%
Riegos	103	88	6,16	6,27	0,9%	0,8%
Distribución (*)	208	209	4,98	5,12	1,8%	2,0%
Total	11.324	10.704	8,92	9,11	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	jul 2004- jun 2005	2004	jul 2004- jun 2005	2004	jul 2004- jun 2005
Baja Tensión	201	462	3,34	3,52	17,7%	22,6%
Alta tensión 1	913	1.534	1,60	1,67	80,2%	74,8%
Alta tensión 2	24	54	1,17	1,09	2,1%	2,6%
Total	1.139	2.050	1,90	2,07	100,0%	100,0%

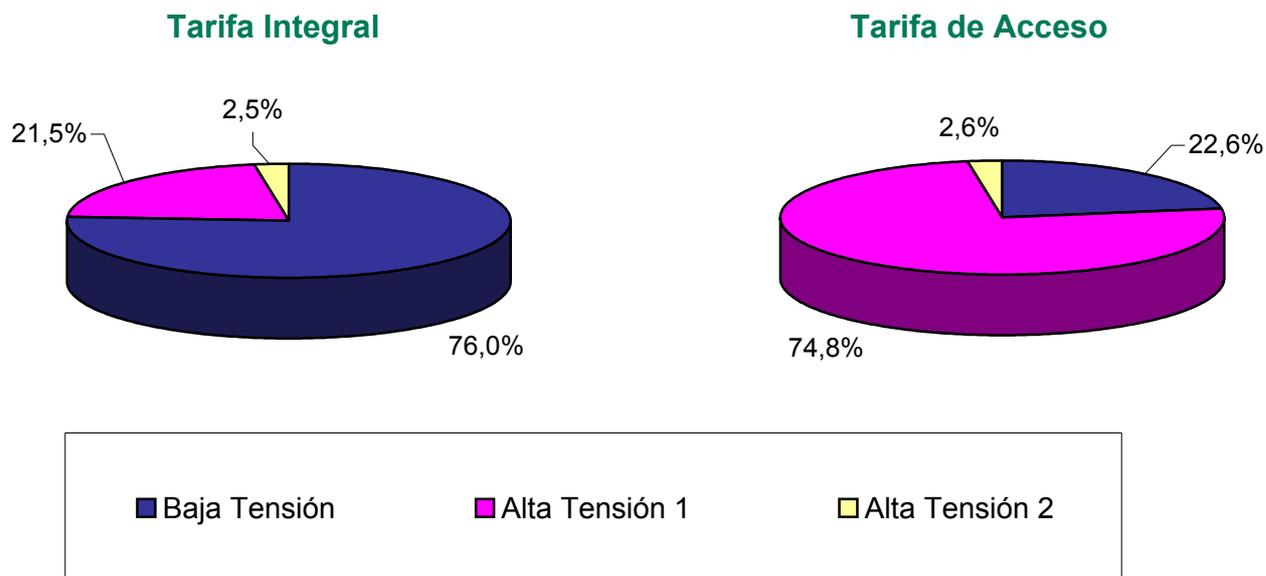
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

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

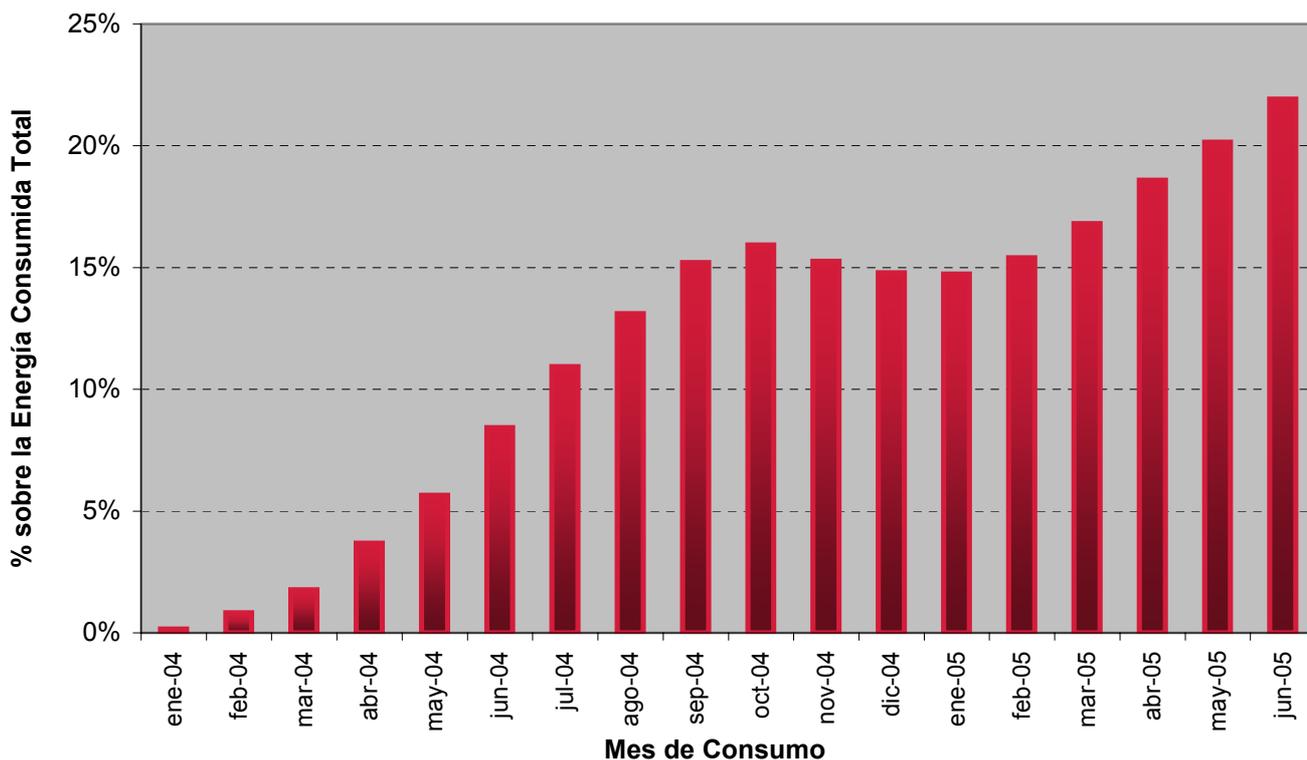
Estructura Consumo (%) de los últimos 12 meses (jul 2004- jun 2005)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 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

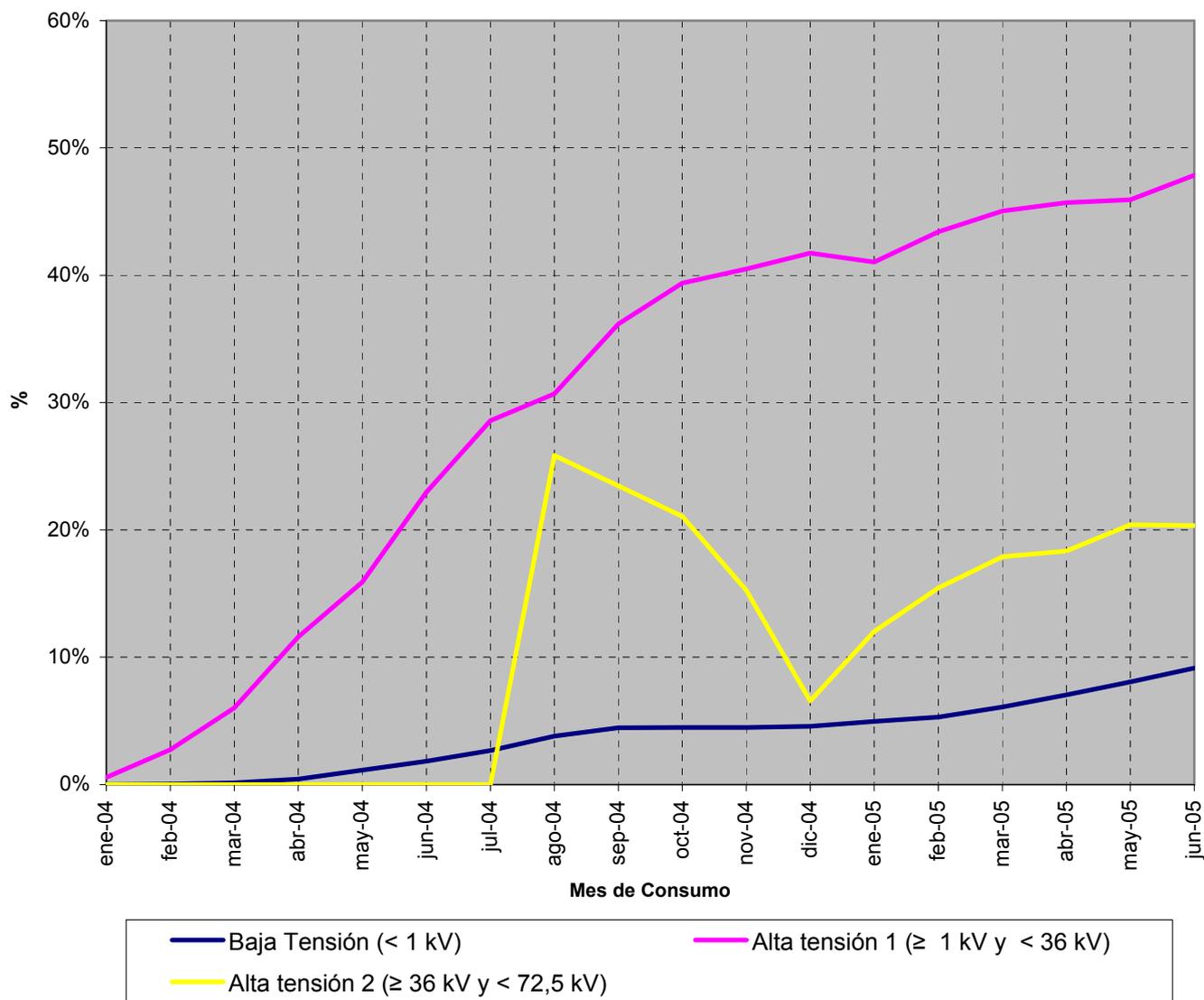


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

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



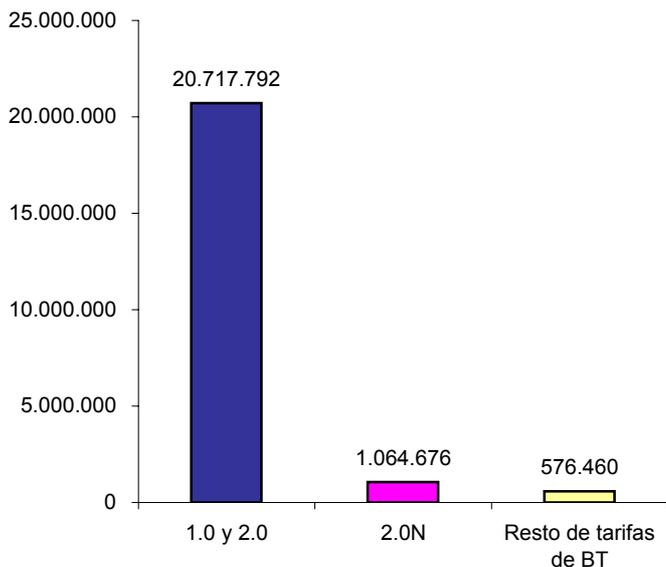
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

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

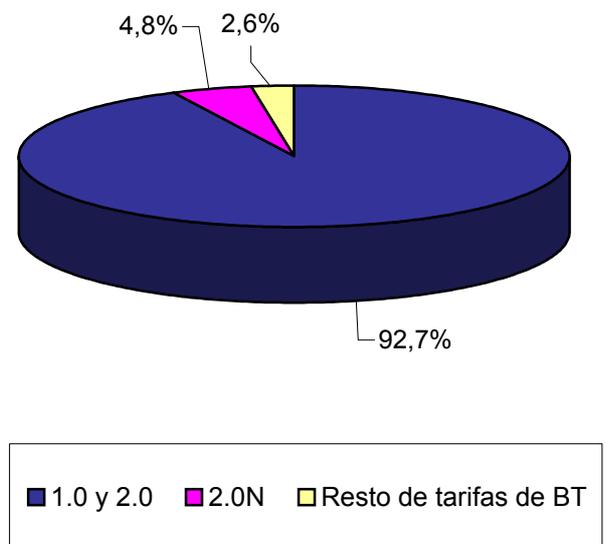
4.1 - Evolución del mercado minorista nacional de baja tensión (BT)

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

Número de clientes
Total Clientes 22.358.928



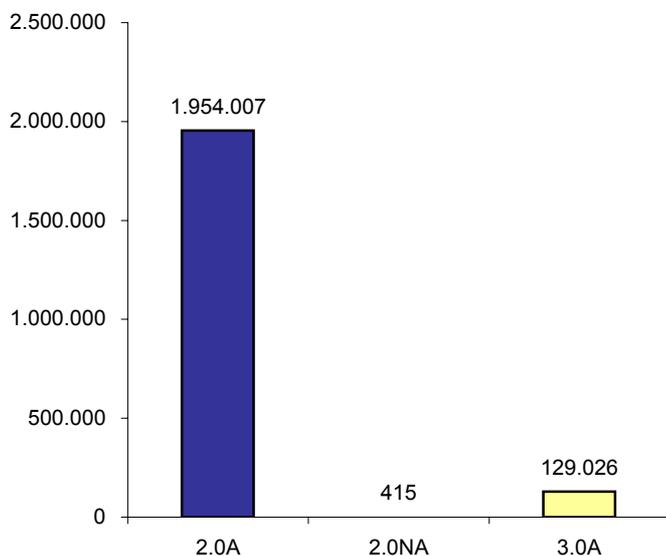
Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT



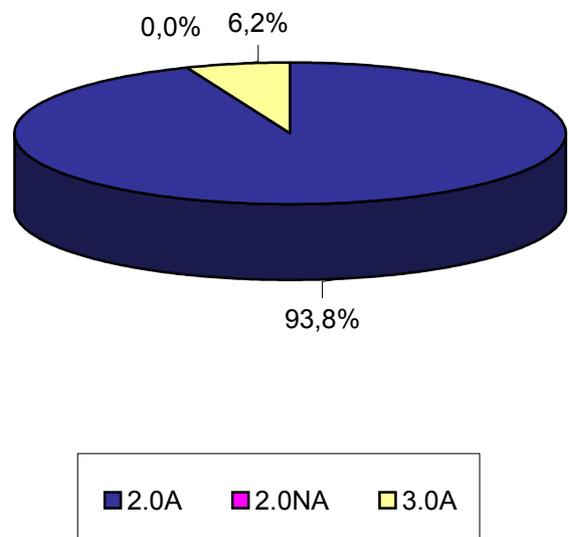
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

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

Número de clientes
Total Clientes 2.083.448



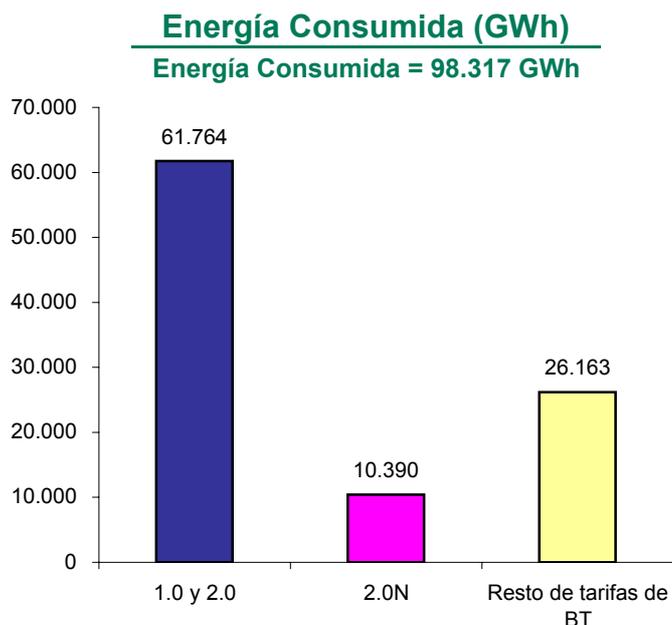
Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT



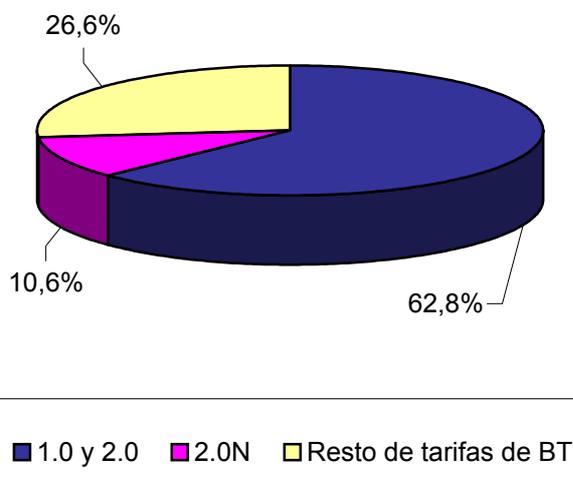
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

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

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

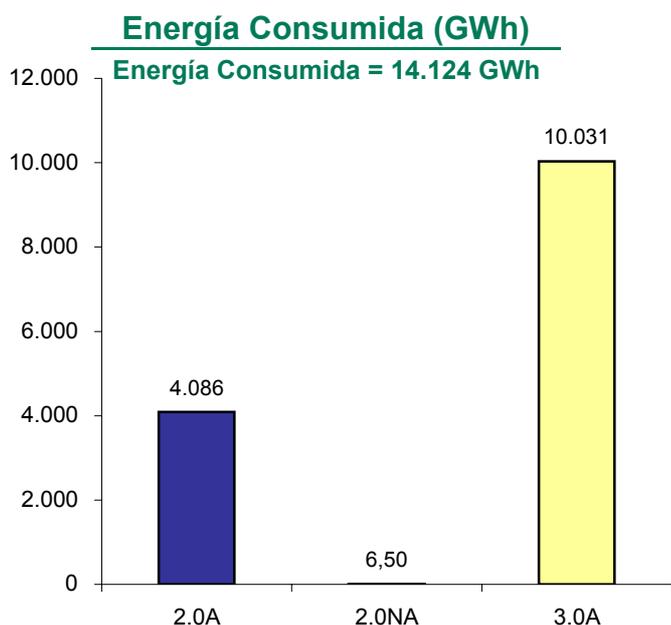


Distribución de la energía consumida por tarifa integral de BT

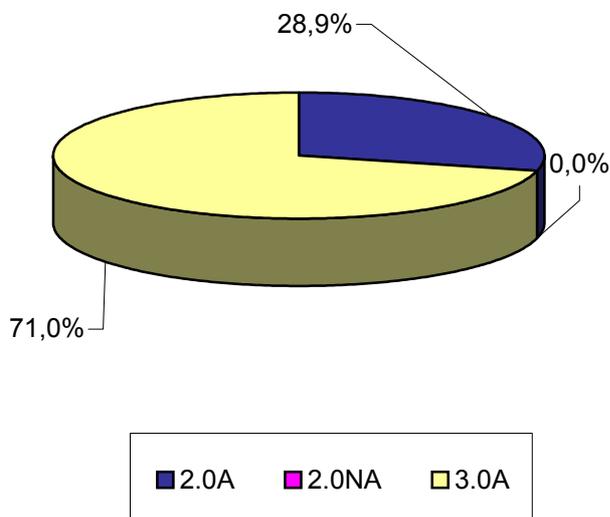


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

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



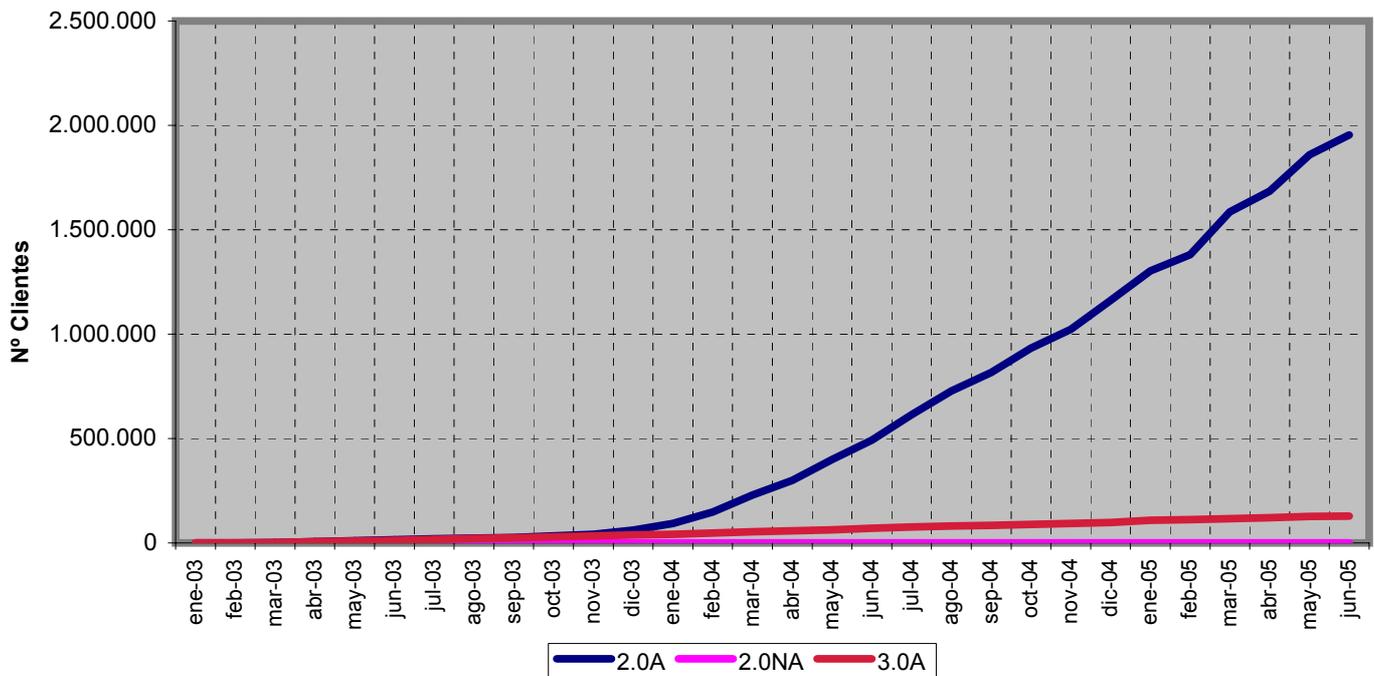
Distribución de la energía consumida por tarifa de acceso de BT



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

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

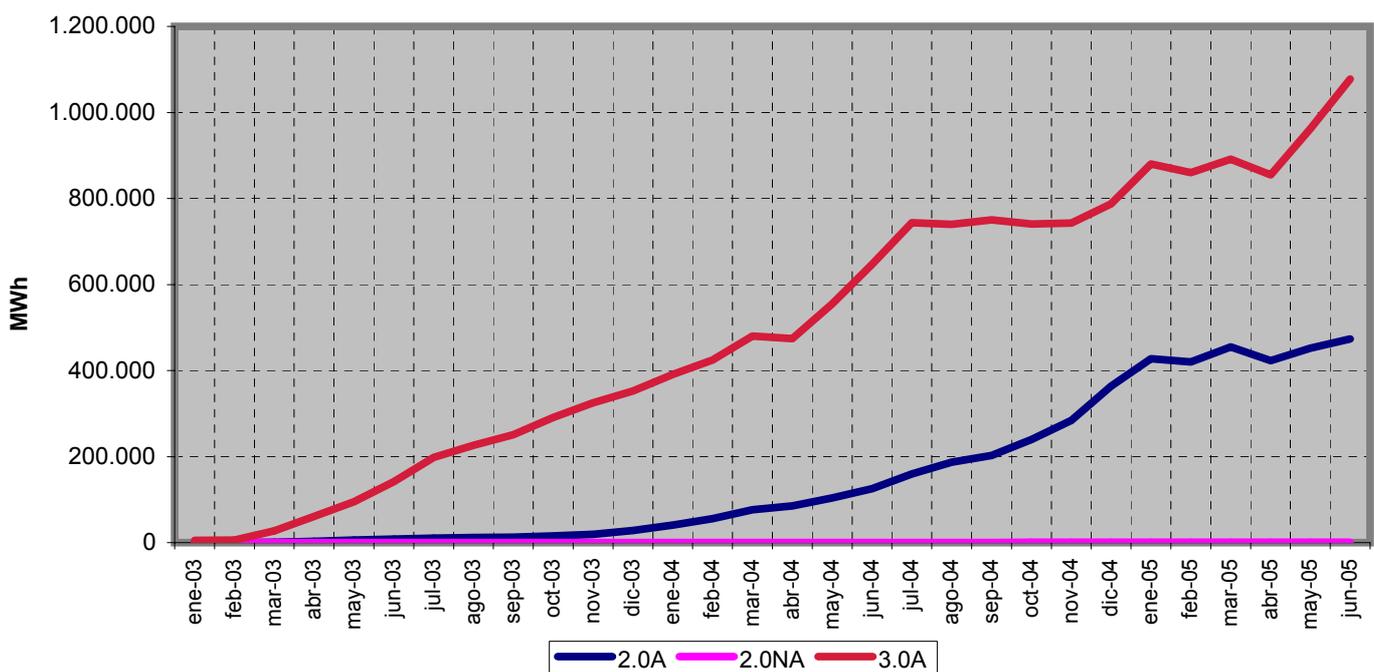
Evolución del número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

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



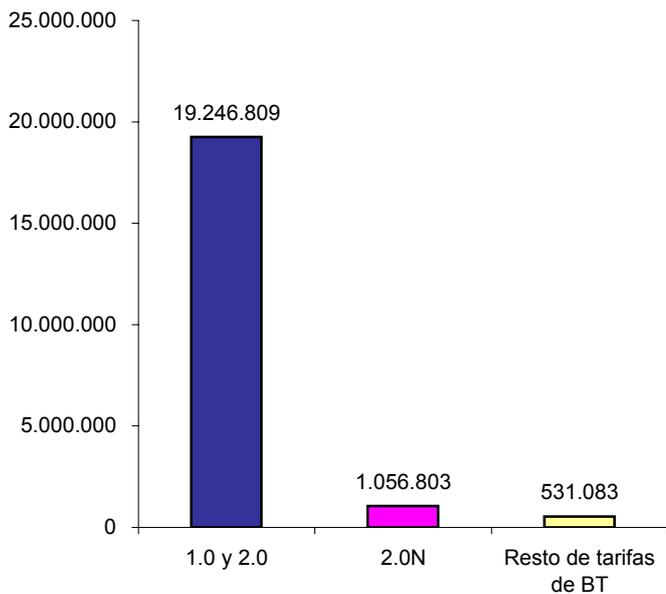
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

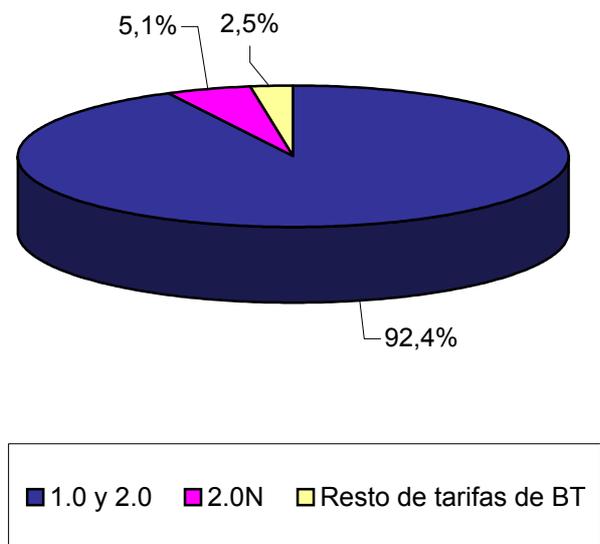
4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

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

Número de clientes
Total Clientes 20.834.695



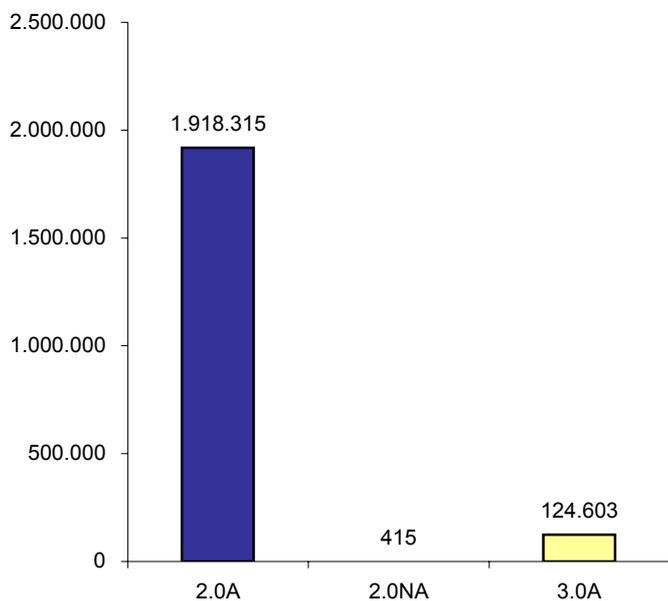
Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT



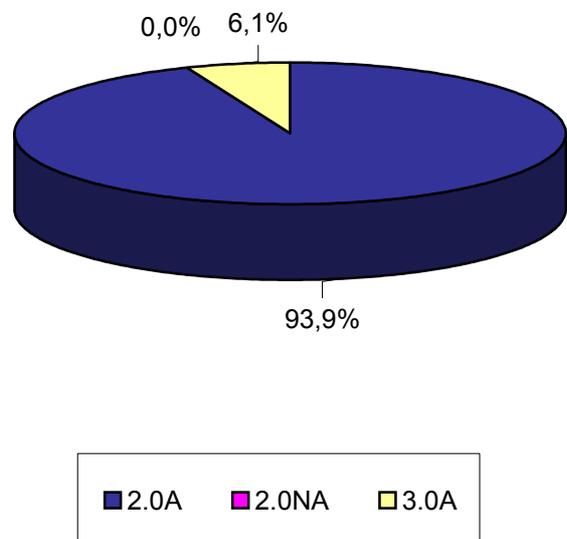
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

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

Número de clientes
Total Clientes 2.043.333



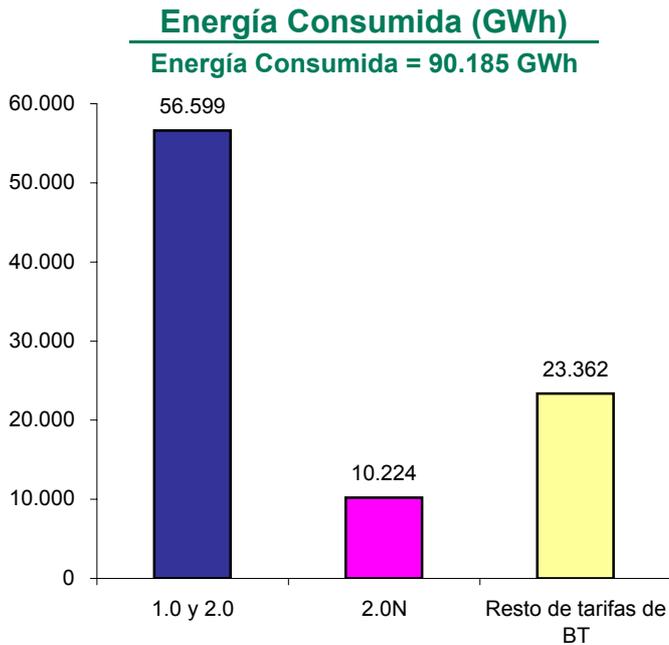
Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT



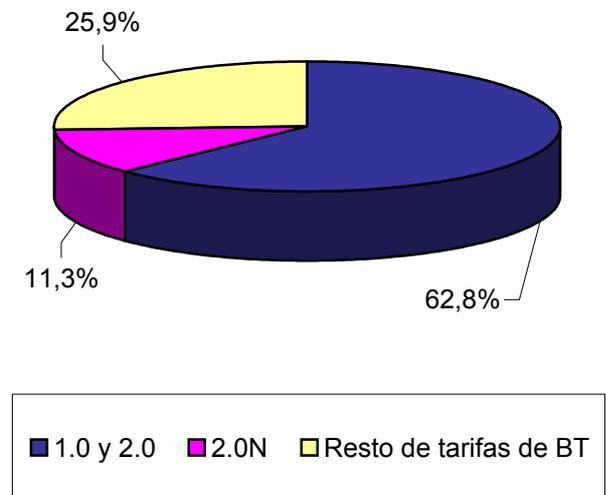
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

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

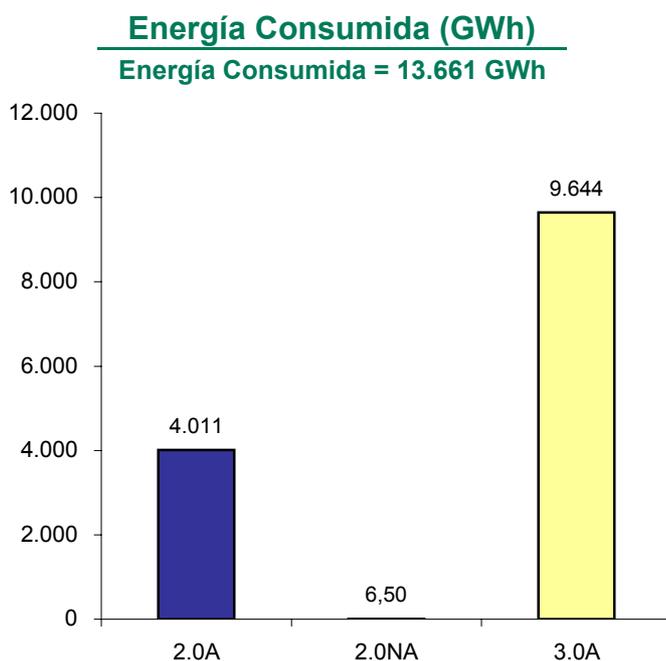


Distribución de la energía consumida por tarifa integral de BT

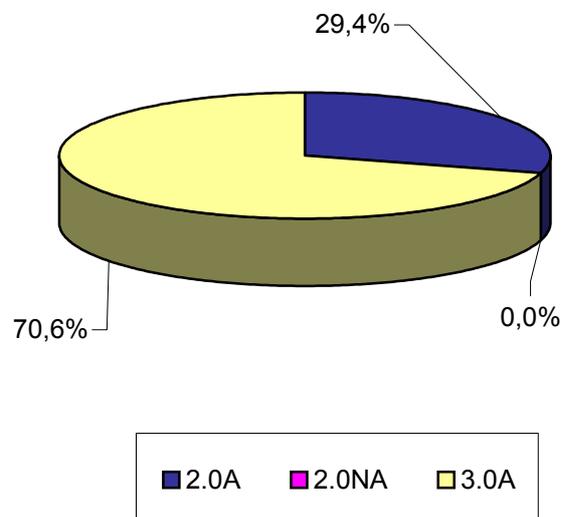


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

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



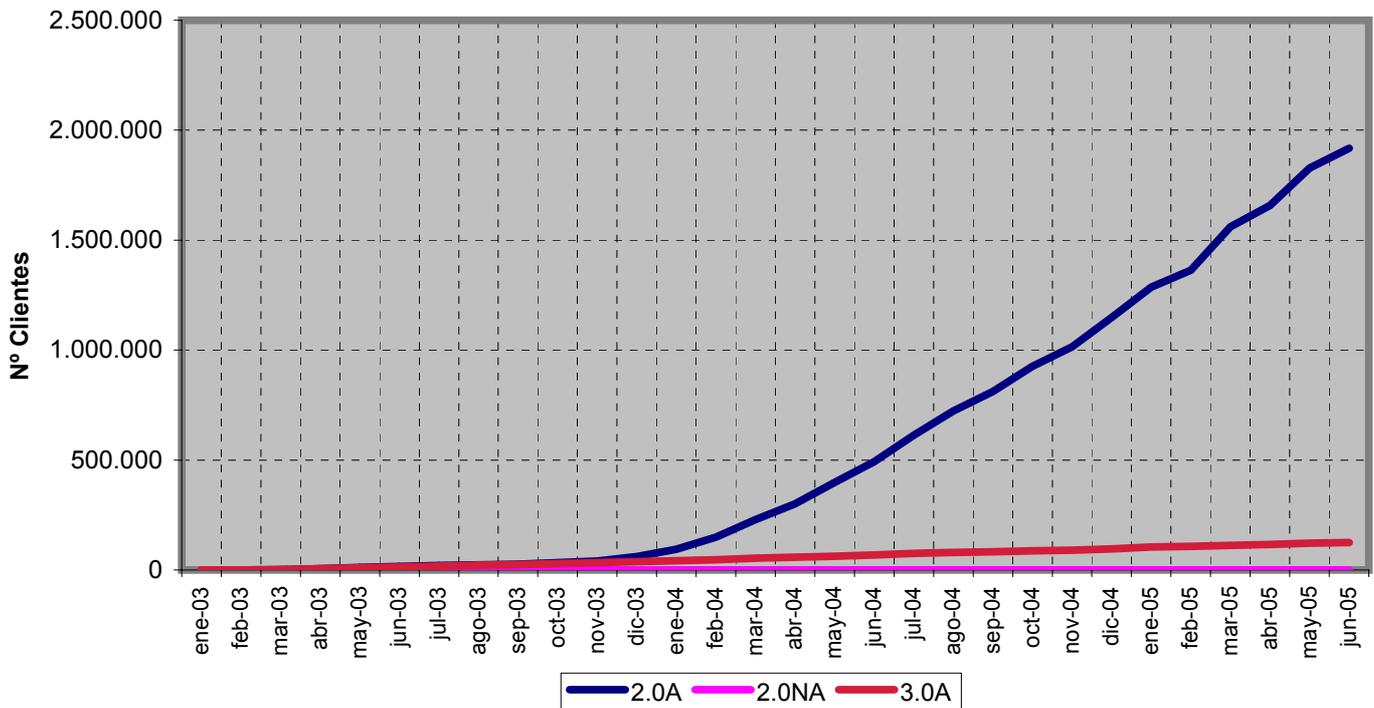
Distribución de la energía consumida por tarifa de acceso de BT



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

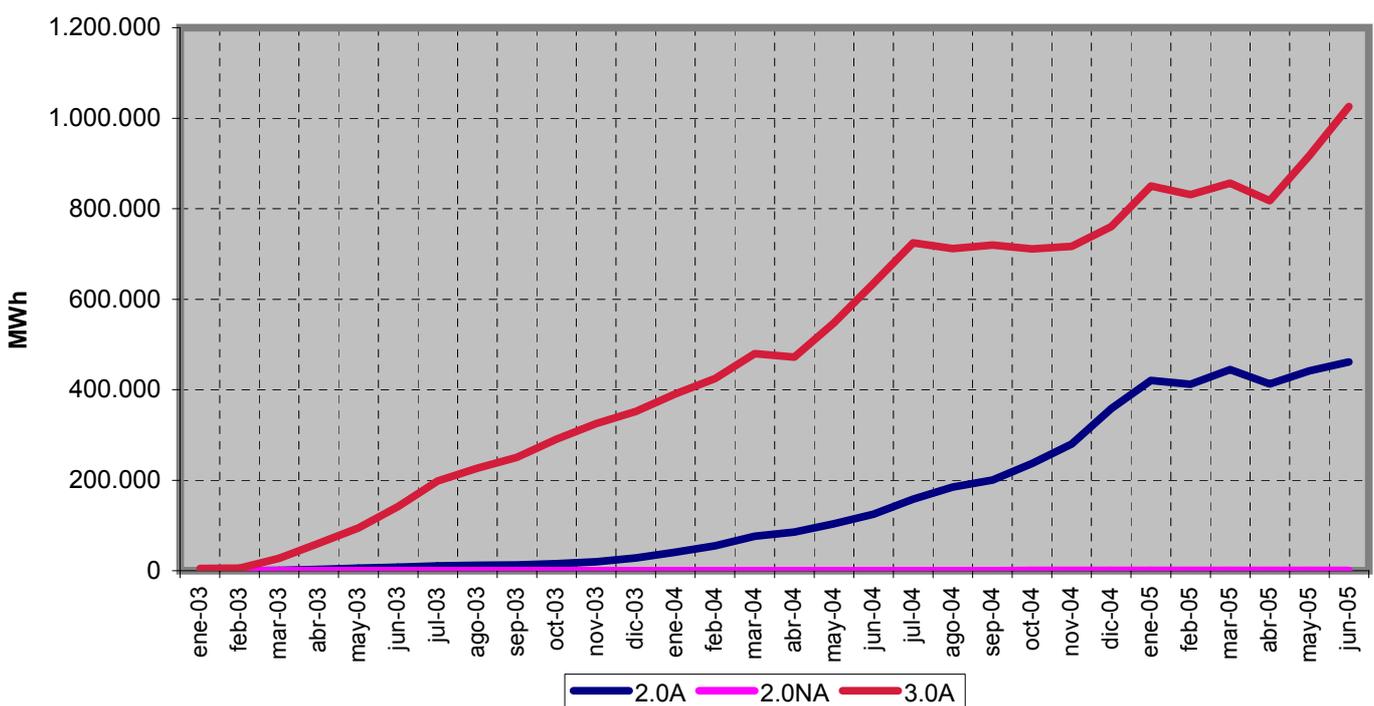
4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

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

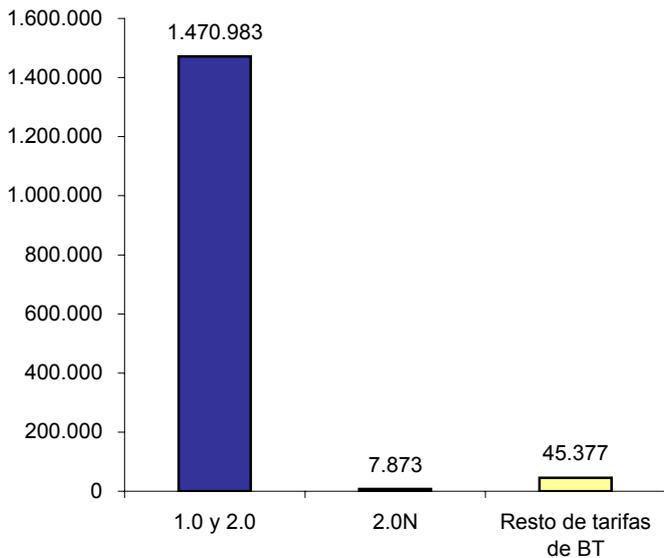


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)

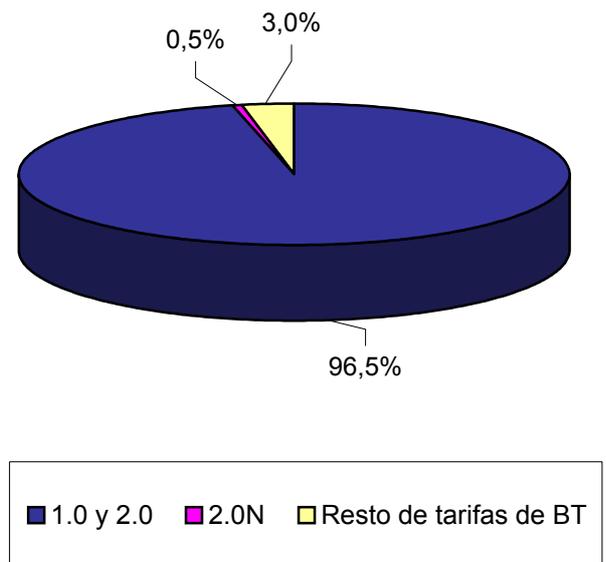
4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

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

Número de clientes
Total Clientes 1.524.233



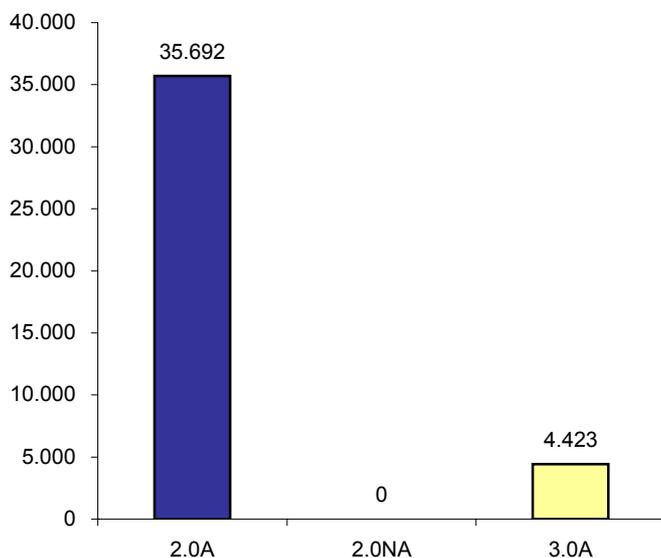
Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT



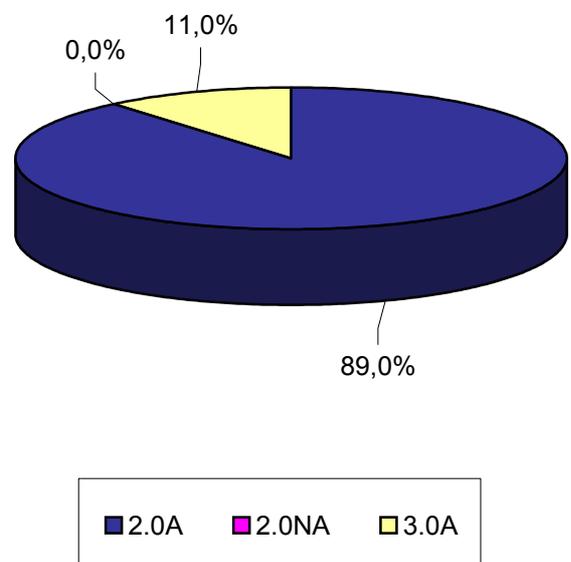
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

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

Número de clientes
Total Clientes 40.115



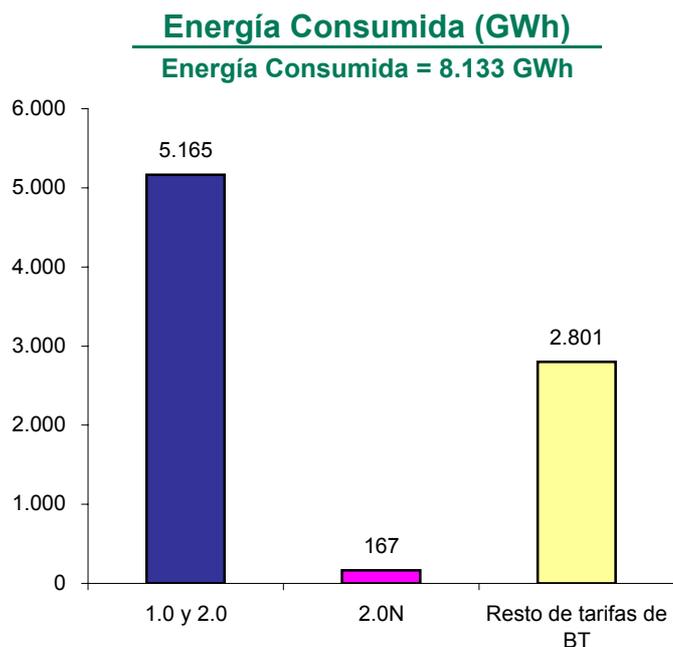
Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT



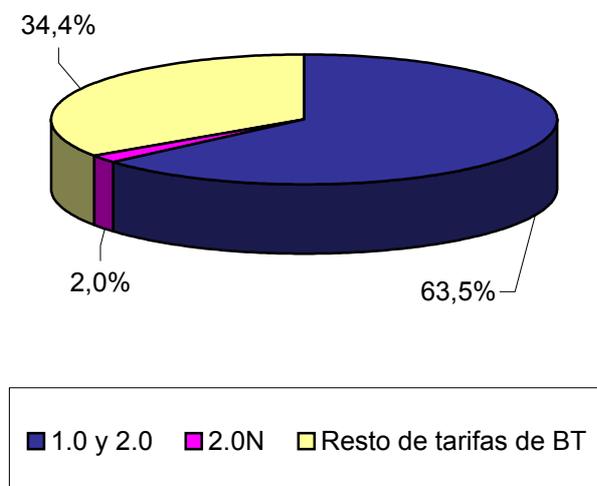
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

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

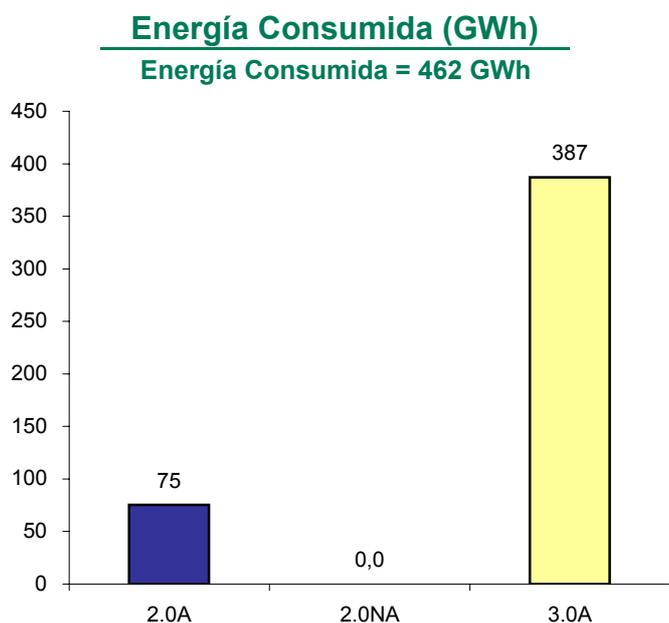


Distribución de la energía consumida por tarifa integral de BT

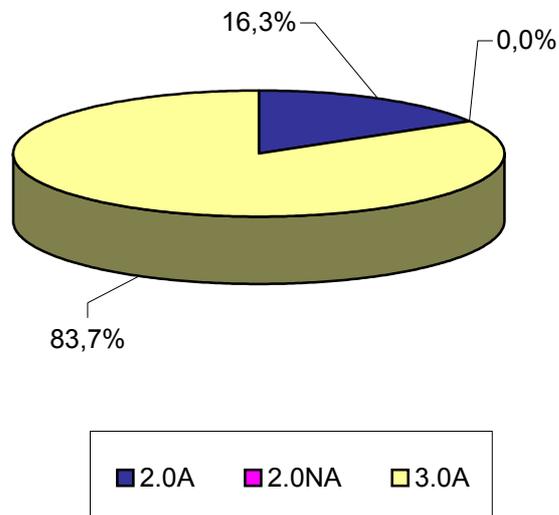


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

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



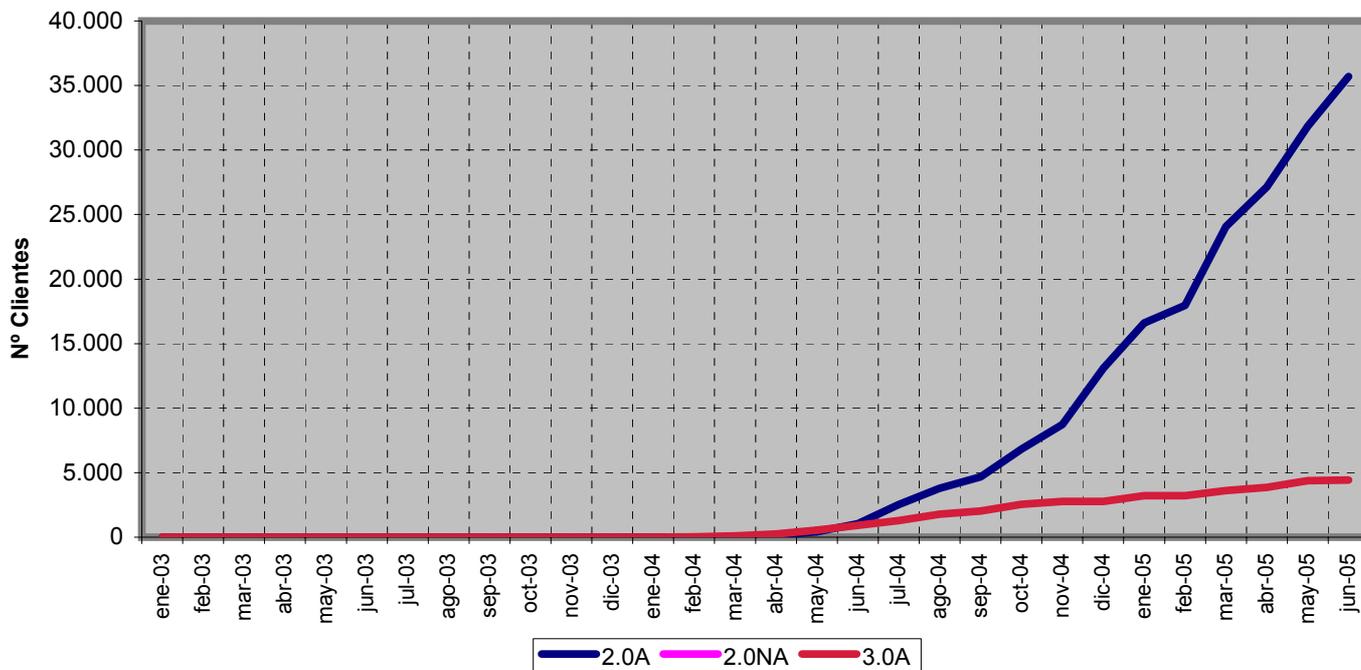
Distribución de la energía consumida por tarifa de acceso de BT



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2005)
Nota: No se incluye Ceuta y Melilla

4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

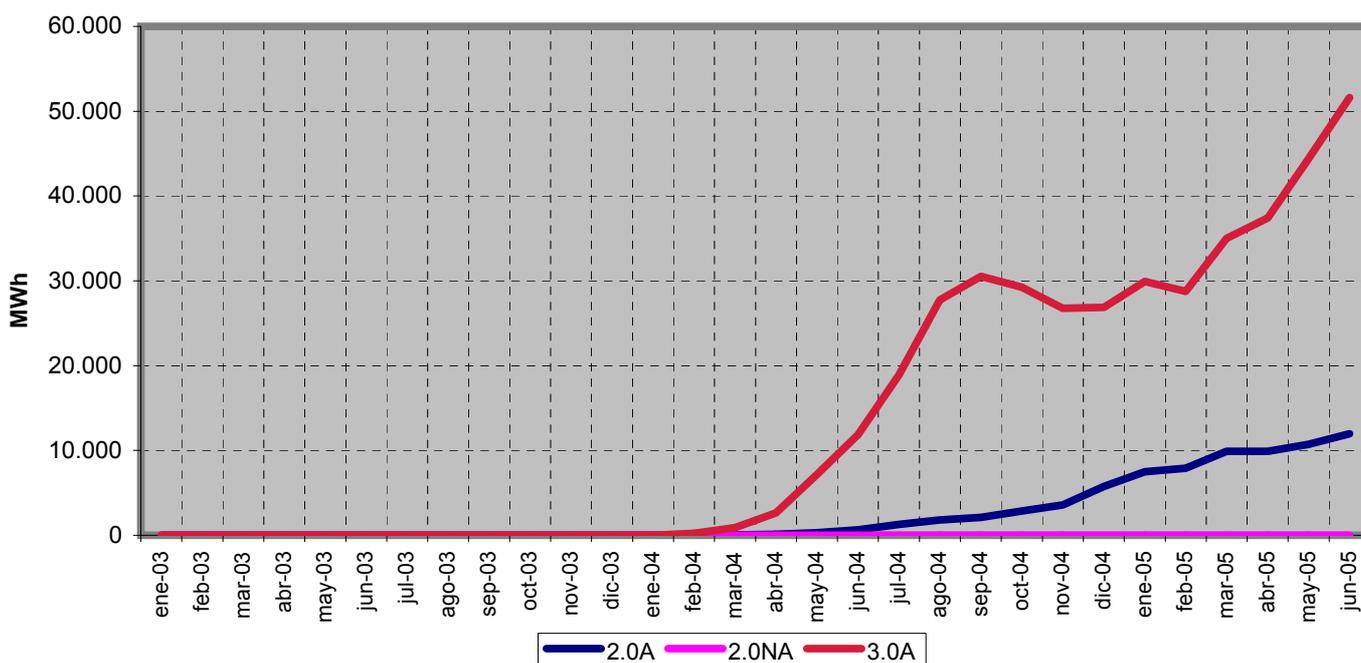
Evolución del número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 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 8 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

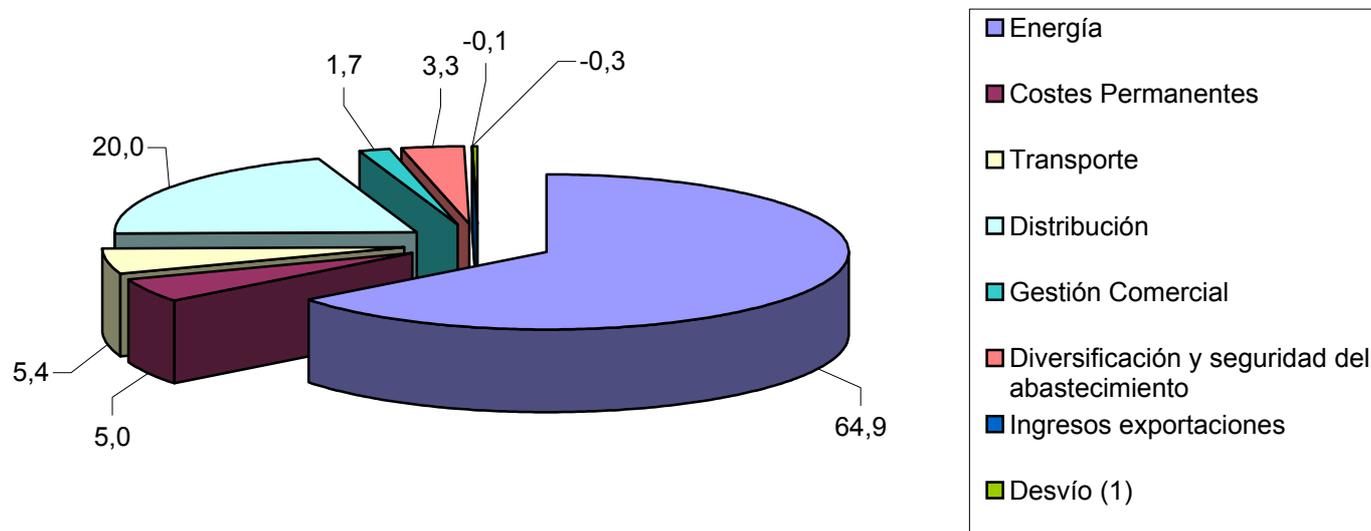
Notas: (1) RD 1802/2003

(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



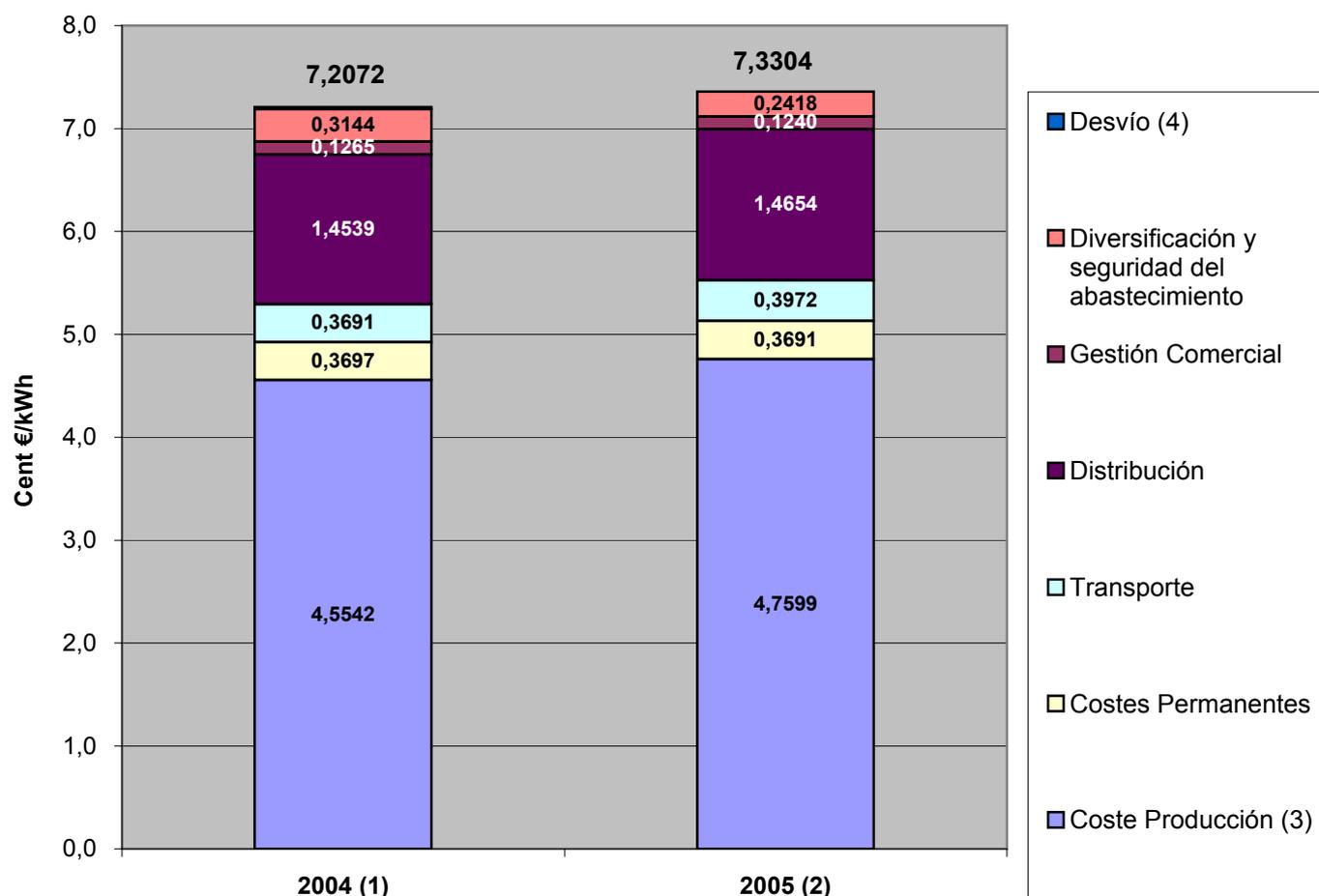
Fuentes: MITC, RD 1802/2003, RD 2392/2004

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

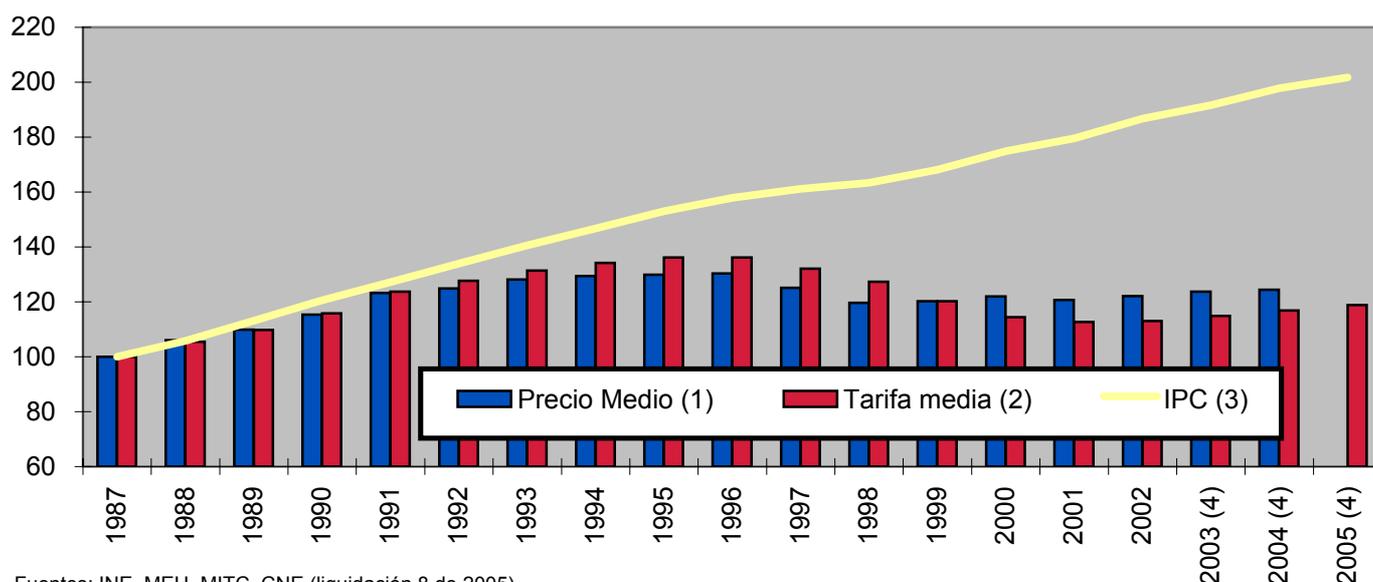
(4) Revisión de las previsiones de dos años anteriores, en aplicación del artículo 7 del RD 1432/2002

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 8 de 2005)

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 2003 son de ámbito nacional

6.- Mercado de producción

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

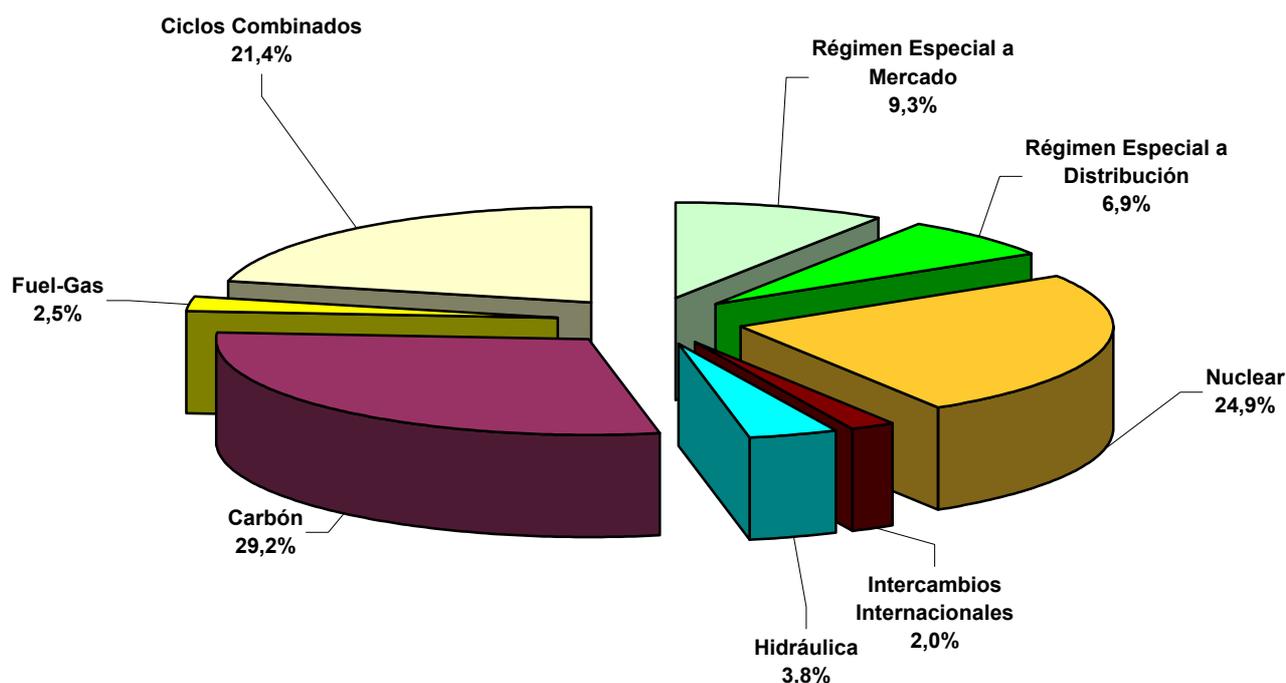
Cent € /kWh

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
sep-02	3,774	4,557	4,327	4,861	0,451	0,686	0,102
sep-03	3,914	4,590	4,322	4,871	0,451	0,691	0,106
sep-04	3,509	4,280	3,991	4,619	0,449	0,738	0,105
sep-05	5,873	6,548	6,334	6,876	0,446	0,760	0,106

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
sep-05	11,0%	9,0%	11,3%	8,3%	-1,0%	-6,2%	

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



6.- Mercado de producción

Evolución del mercado de electricidad en los últimos 12 meses

Cent €/ kWh

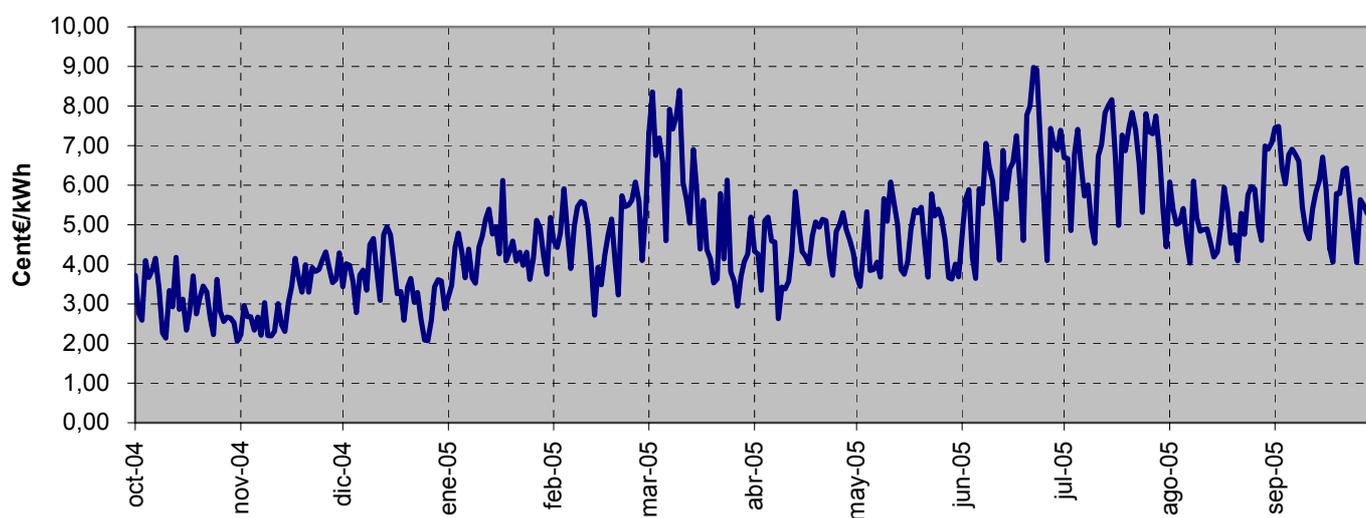
Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Distribuidores	Clientes Cualificados
2.001	3,150	3,844	3,560	4,080	0,459	0,638	0,159
2.002	3,889	4,558	4,339	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
oct 2004 sep 2005	4,917	5,589	5,388	5,876	0,449	0,696	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%
(oct 2004 sep 2005) / (oct 2003 sep 2004)	78,5%	63,0%	69,8%	59,9%	0,6%	5,6%	-6,5%

Fuente: OMEL

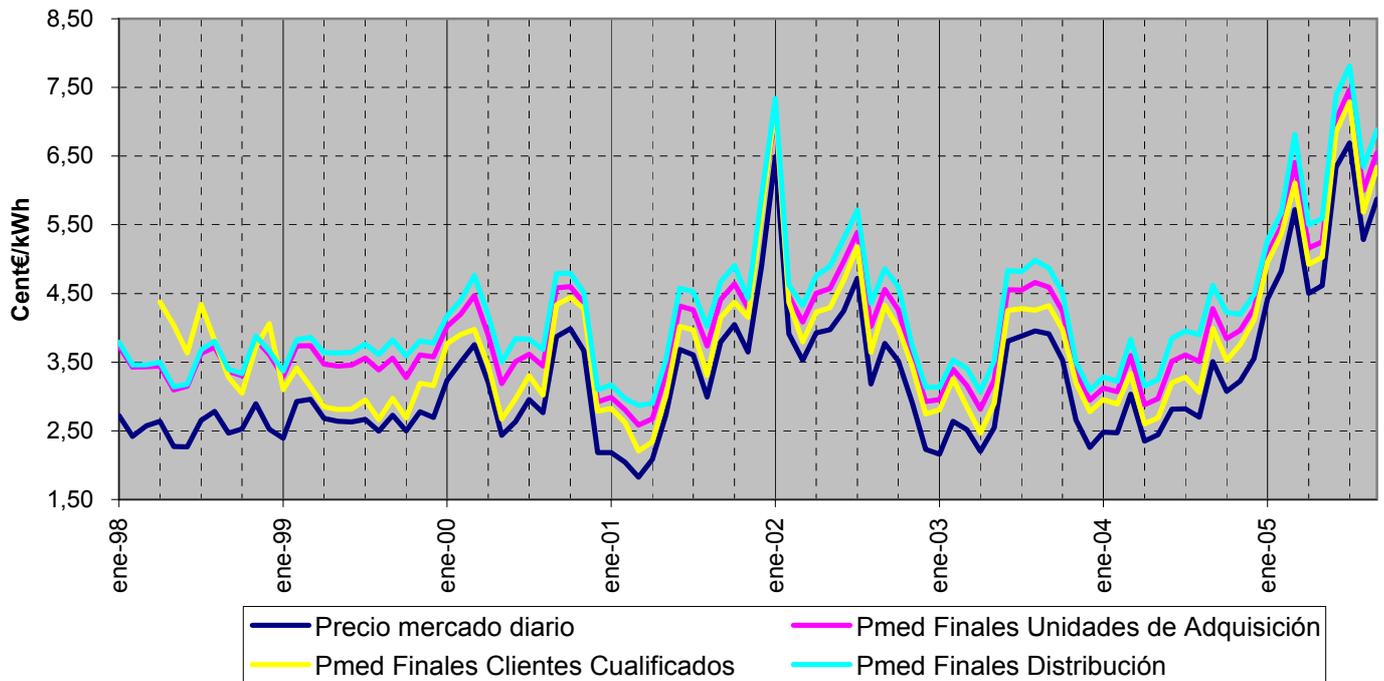
Precios medios ponderados diarios. Octubre 2004 - septiembre 2005



Fuente: OMEL

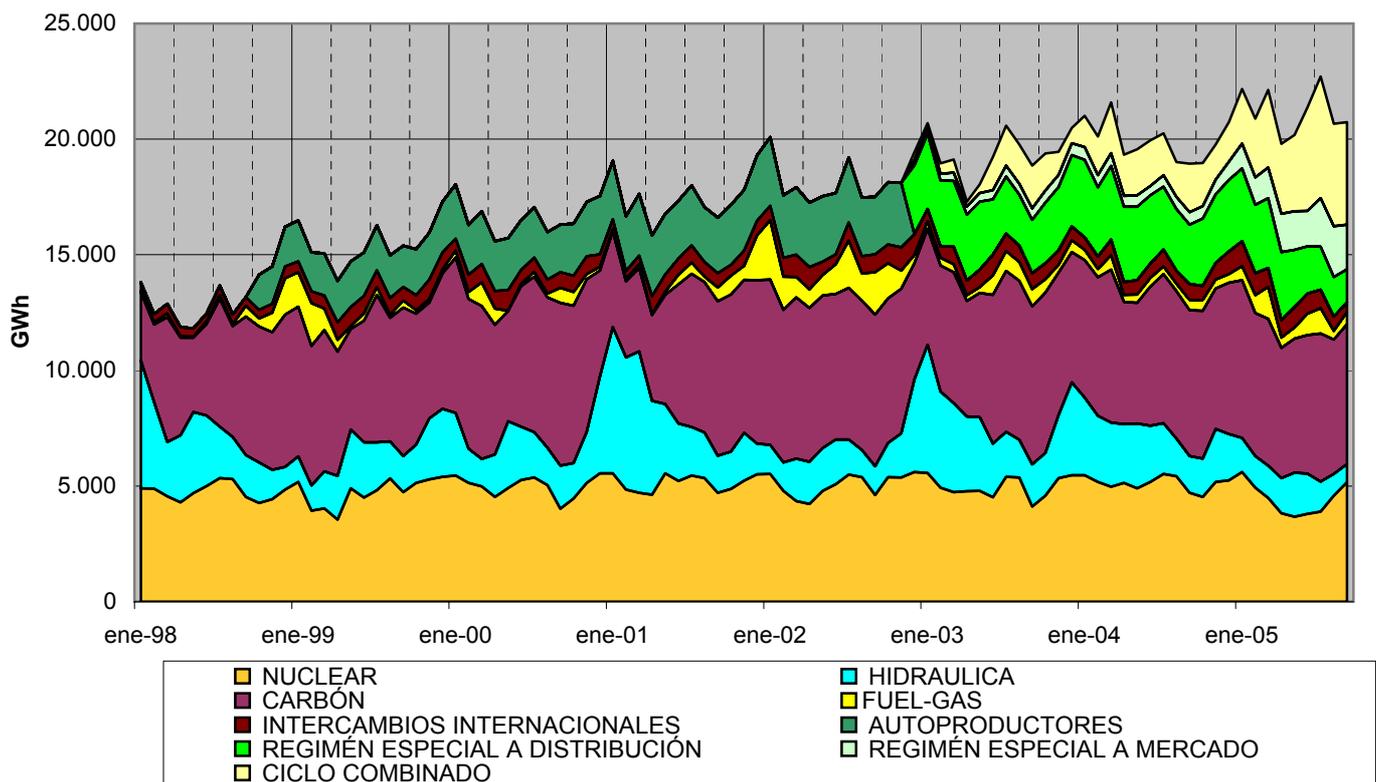
6.- Mercado de producción

Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL

Energías por tecnologías del PBF

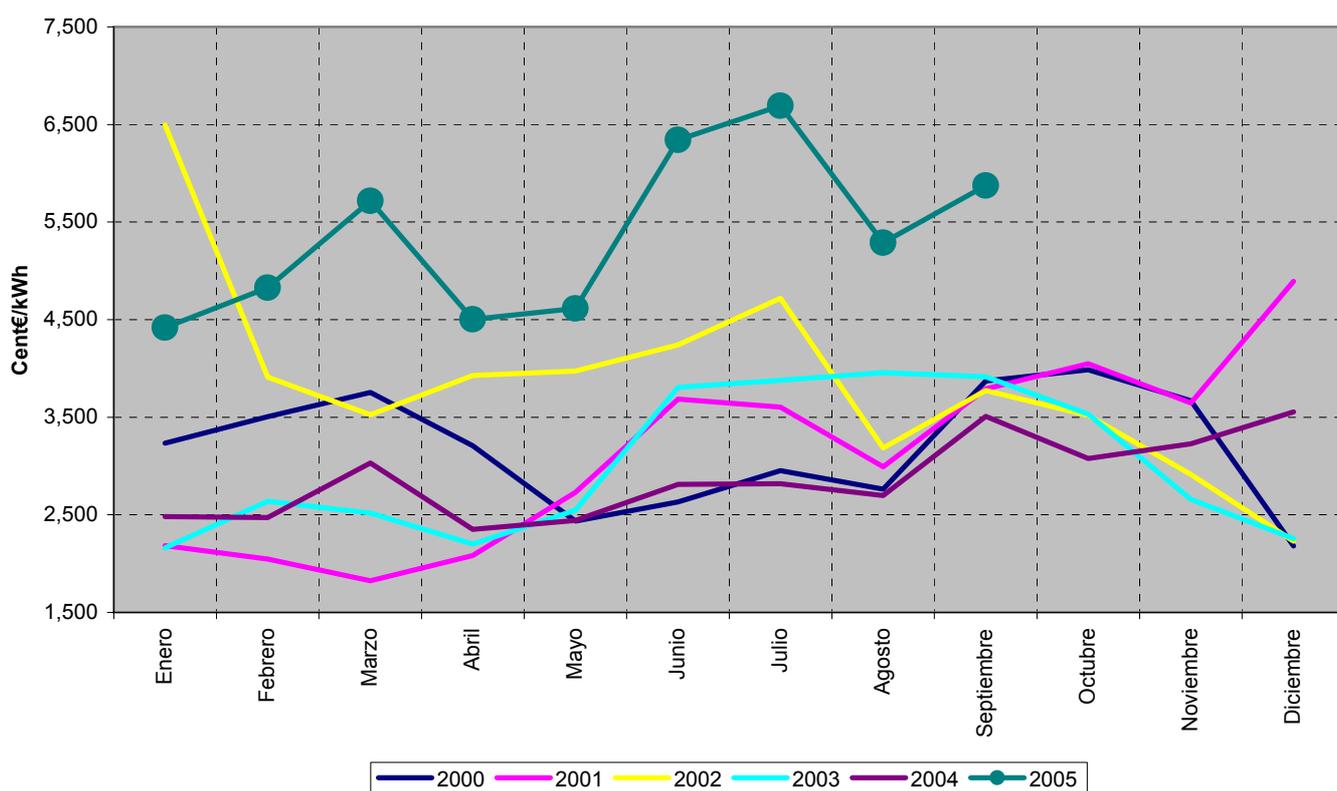


Fuente: OMEL

6.- Mercado de producción

Precio medio ponderado del mercado diario

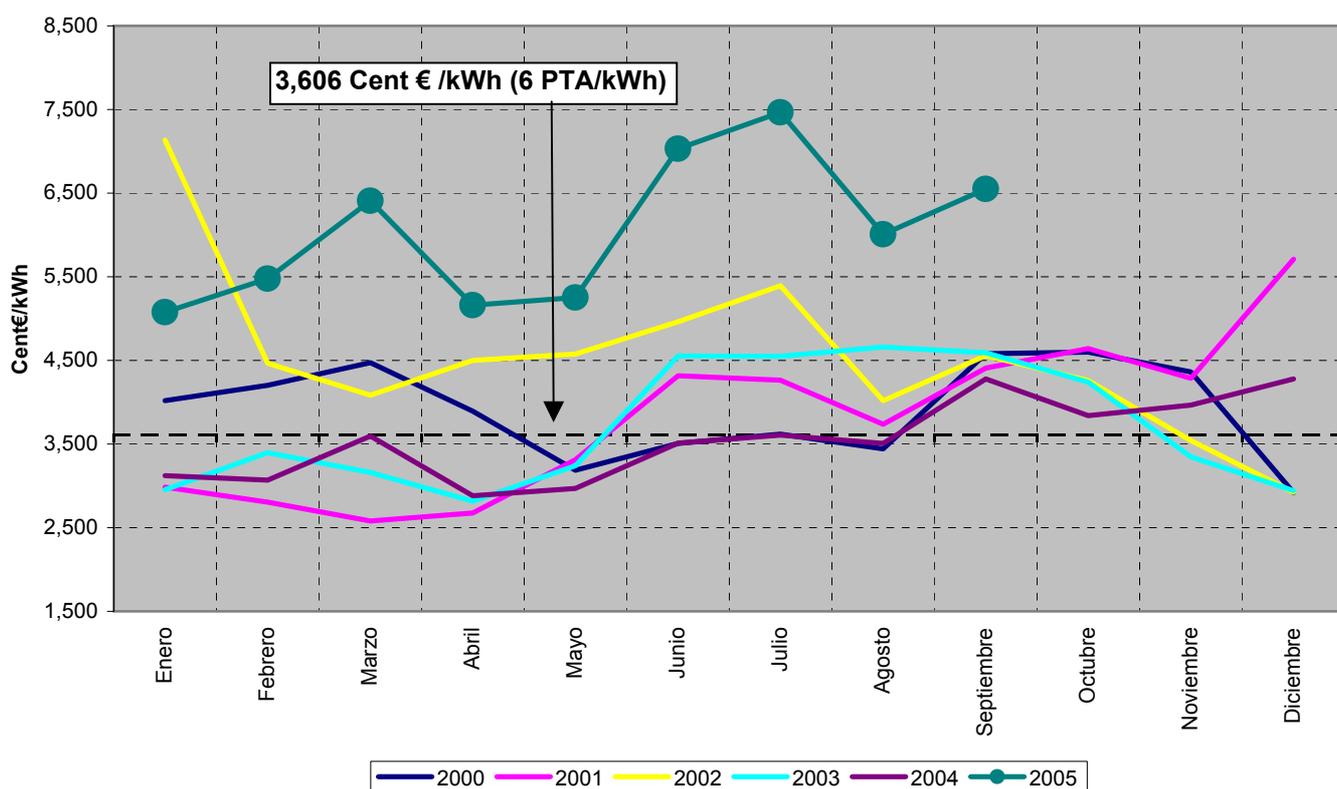
	Cent € /kWh						% Variación s/ mismo mes				
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	3,233	2,184	6,494	2,160	2,482	4,418	-32%	197%	-67%	15%	78%
Febrero	3,505	2,045	3,912	2,638	2,471	4,829	-42%	91%	-33%	-6%	95%
Marzo	3,754	1,825	3,524	2,519	3,032	5,718	-51%	93%	-29%	20%	89%
Abril	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	5,873	-2%	0%	4%	-10%	67%
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	5,402	-1%	23%	-22%	-5%	



6.- Mercado de producción

Precio medio ponderado final unidades de adquisición

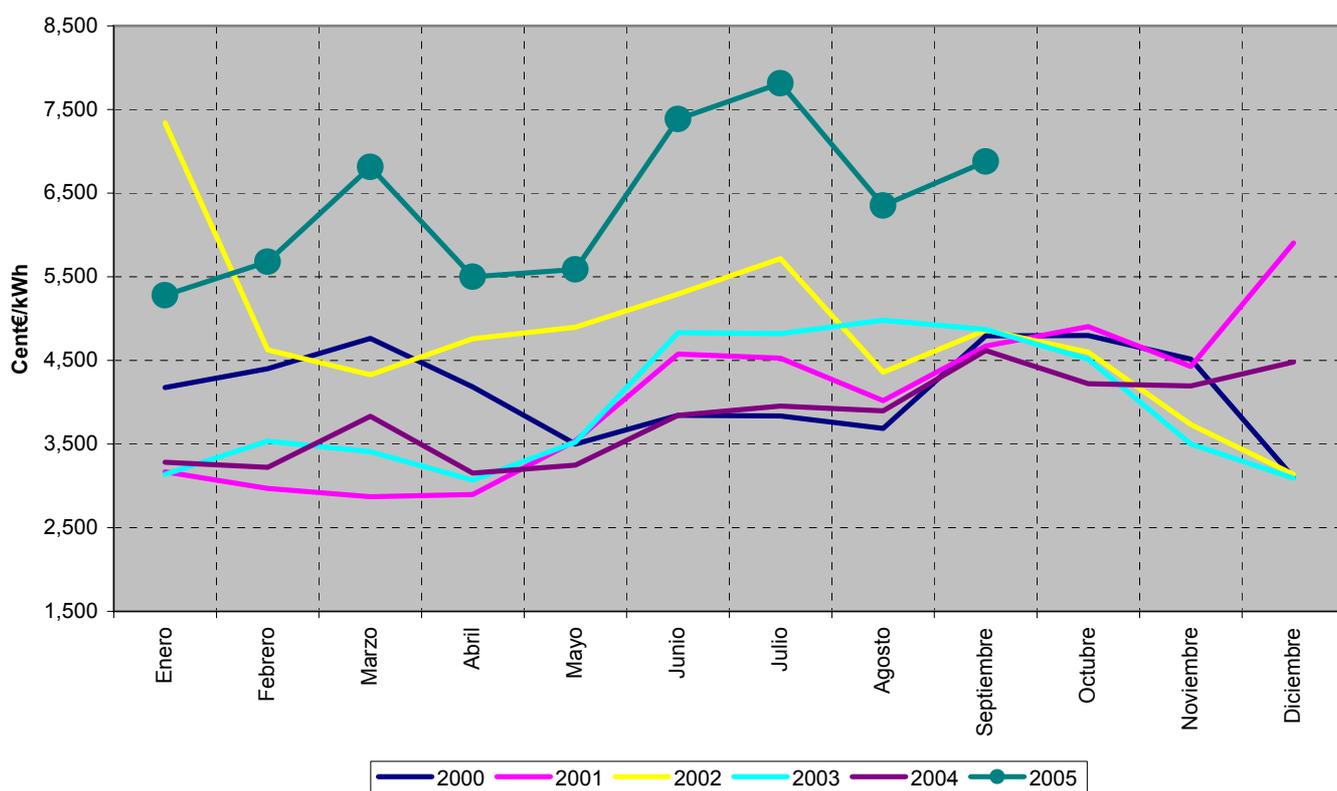
	Cent € /kWh						% Variación s/ mismo mes				
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	4,020	2,986	7,132	2,955	3,121	5,076	-26%	139%	-59%	6%	63%
Febrero	4,202	2,804	4,464	3,395	3,069	5,478	-33%	59%	-24%	-10%	78%
Marzo	4,472	2,581	4,086	3,161	3,595	6,408	-42%	58%	-23%	14%	78%
Abril	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	6,006	9%	8%	16%	-25%	71%
Septiembre	4,582	4,408	4,557	4,590	4,280	6,548	-4%	3%	1%	-7%	53%
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	6,074	-1%	19%	-18%	-4%	



6.- Mercado de producción

Precio medio ponderado final distribuidores

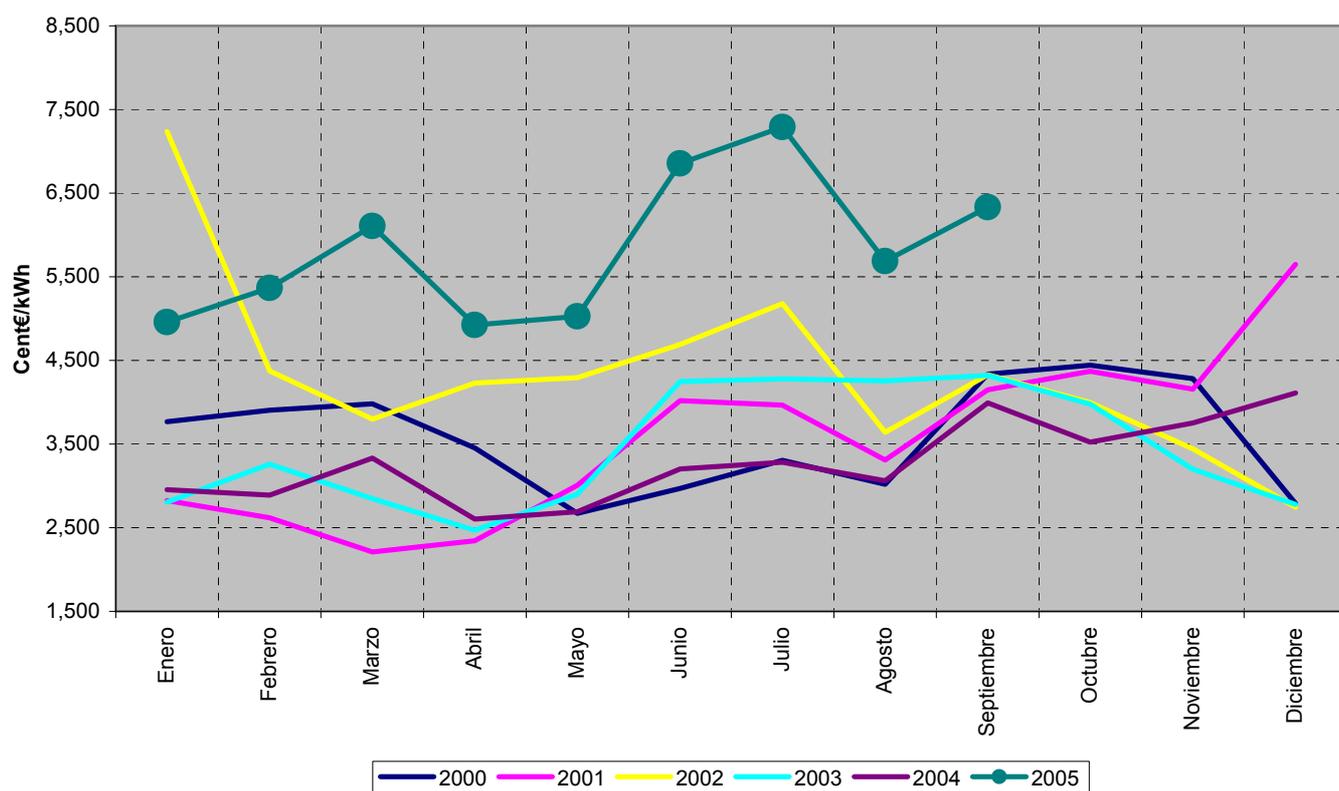
	Cent € /kWh						% Variación s/ mismo mes				
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	4,174	3,167	7,338	3,137	3,283	5,280	-24%	132%	-57%	5%	61%
Febrero	4,402	2,969	4,625	3,533	3,222	5,679	-33%	56%	-24%	-9%	76%
Marzo	4,764	2,870	4,327	3,408	3,832	6,813	-40%	51%	-21%	12%	78%
Abril	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	6,876	-3%	4%	0%	-5%	49%
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	6,380	-1%	18%	-18%	-3%	



6.- Mercado de producción

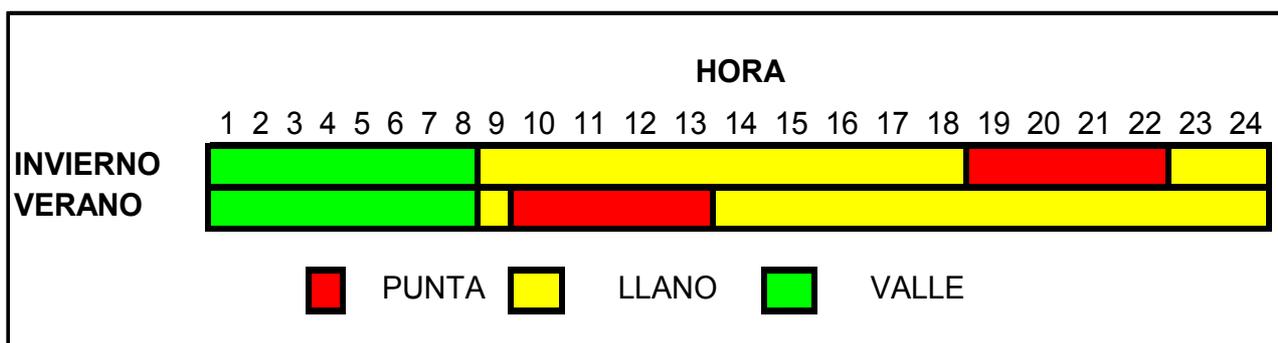
Precio medio ponderado final comercialización y clientes cualificados

	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	6,334	-4%	4%	0%	-8%	59%
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	5,875	-1%	22%	-20%	-5%	



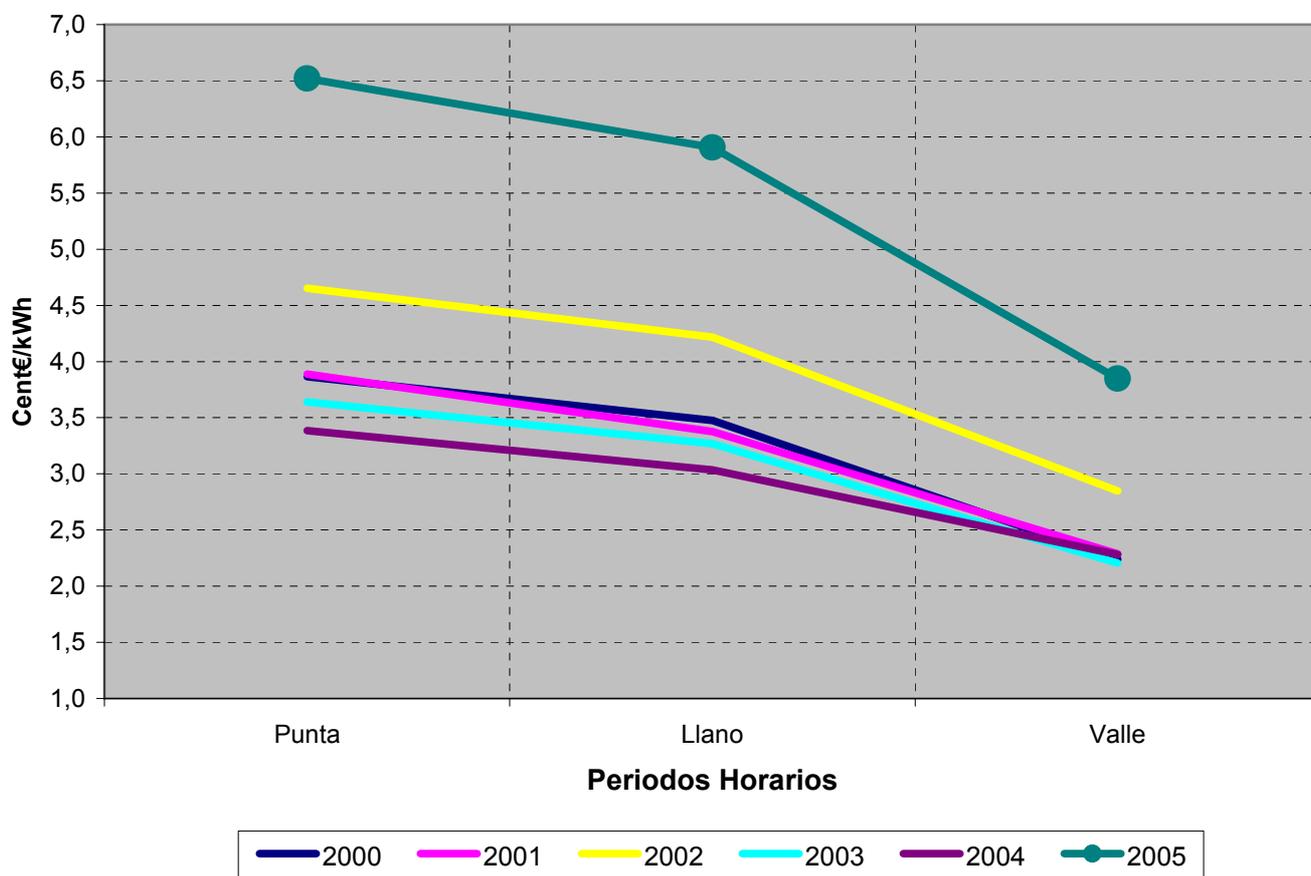
6.- Mercado de producción

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



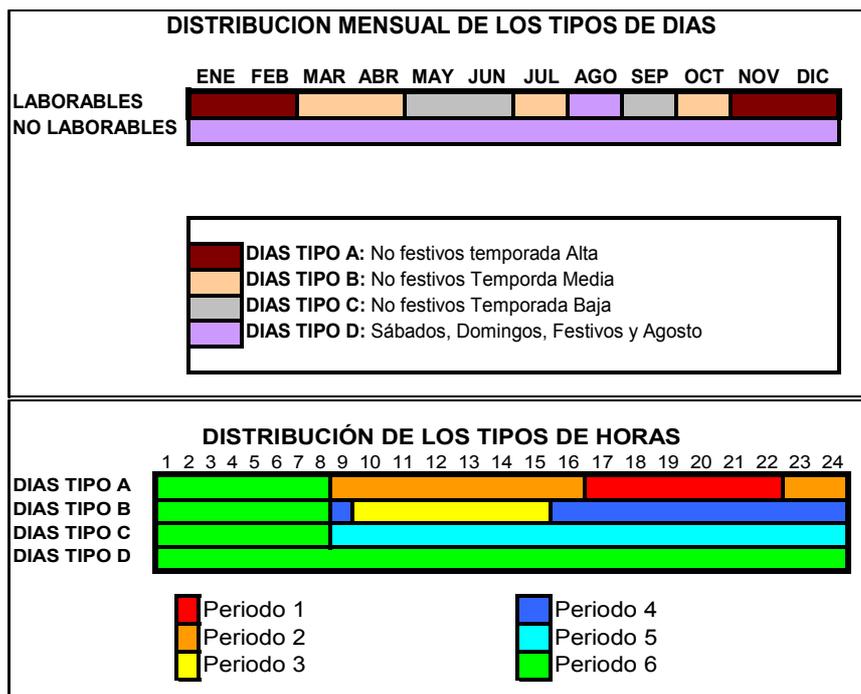
Nota: Los cambio de horario invierno a verano o viceversa coinciden con el cambio oficial de hora

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

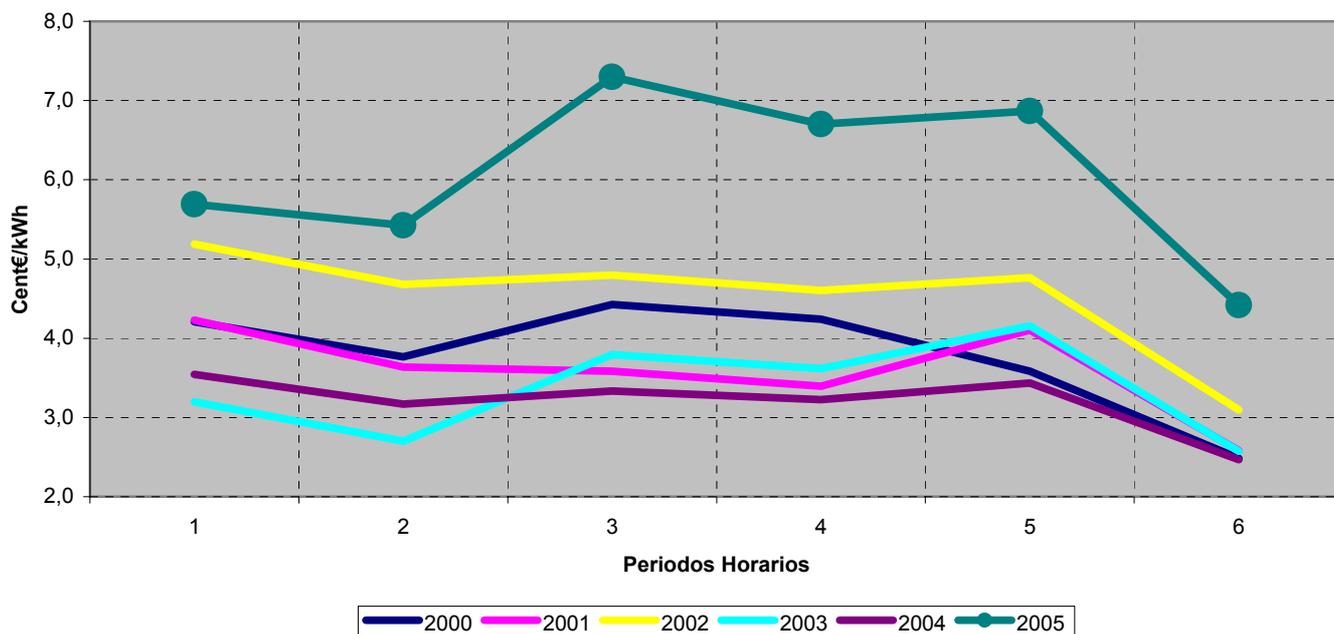


6.- Mercado de producción

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

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

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	-1,7	-1,0
<i>Ramas energéticas</i>	1,3	2,0	1,8	1,8	3,4	3,6
<i>Ramas industriales</i>	0,9	0,3	0,4	0,3	0,7	0,5
<i>Construcción</i>	5,0	5,1	4,9	4,8	5,6	5,7
<i>Ramas de los servicios</i>	2,9	3,6	3,5	4,1	4,0	4,0
- Servicios de mercado	2,6	3,6	3,5	4,1	4,0	4,3
- Servicios de no mercado	4,2	3,6	3,5	4,3	4,0	3,2
<i>Impuestos netos sobre los productos</i>	6,8	4,1	5,3	2,6	2,3	2,4
- IVA que grava los productos	5,3	2,5	4,7	3,9	4,2	4,5
- Impuestos netos sobre productos importados	6,6	12,0	10,8	12,0	6,6	2,0
- Otros impuestos netos sobre los productos	9,5	6,5	6,2	0,3	-0,6	-0,8
PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado	3,0	3,1	3,1	3,2	3,3	3,4

Fuente: INE

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

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

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



7.- Indicadores económicos

Escenario macroeconómico 2005 -2006.

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

26 Septiembre 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)	4,4	3,7	3,6
- Gasto en consumo final de las AA.PP.	6,0	5,3	4,6
- Formación bruta de capital fijo	4,9	6,8	5,1
- Bienes de equipo y otros productos	4,0	8,2	7,0
- Construcción	5,5	5,7	3,8
Demanda interna	4,8	4,8	4,2
Exportación de bienes y servicios	3,3	1,2	3,2
Importación de bienes y servicios	9,3	6,6	6,2
Saldo exterior (contribución al crecimiento del PIB)	-1,8	-1,7	-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)	2,6	2,7	2,6
Productividad por ocupado	0,5	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	agosto	2,99	1,06	1,07	0,10	-1,42	1,16	2,14	4,19
	septiembre	2,91	-0,19	0,78	-2,43	2,47	1,09	2,15	4,21
	octubre	2,59	-1,79	0,58	-3,60	0,81	1,13	2,14	4,27
	noviembre	2,77	1,14	1,27	-0,41	1,35	1,20	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	1,32	2,09	4,19
	febrero	2,14	-2,54	0,67	-5,36	1,81	1,54	2,07	4,15
	marzo	2,14	-2,47	0,76	-5,55	7,24	1,74	2,03	4,01
	abril	2,70	1,44	2,60	1,32	0,71	1,86	2,05	4,20
	mayo	3,40	6,59	3,77	7,23	2,69	1,98	2,09	4,33
	junio	3,50	7,21	3,97	7,14	5,65	2,00	2,11	4,39
	julio	3,36	6,56	4,06	7,19	0,00	1,82	2,12	4,28
	agosto	3,34	7,00	4,44	8,99	5,32	1,61	2,11	4,15
	septiembre	3,22	7,53	4,62	11,02	3,76	1,37	2,12	4,08
	octubre	3,58	11,56	5,39	14,21	-7,01	1,11	2,15	3,97
	noviembre	3,51	9,94	5,20	12,59	4,28	0,98	2,17	3,85
	diciembre	3,23	7,56	5,01	10,67	1,17	0,91	2,17	3,64
2005	enero	3,08	6,04	4,78	8,80	0,83	0,74	2,15	3,59
	febrero	3,30	7,64	4,95	11,01	-0,99	0,56	2,14	3,58
	marzo	3,40	8,15	5,10	13,07	-6,75	0,46	2,14	3,73
	abril	3,47	9,61	4,97	14,50	7,41	0,44	2,14	3,53
	mayo	3,06	6,77	4,19	11,05	0,09	0,43	2,13	3,36
	junio	3,14	8,22	4,38	13,53	-0,09	0,50	2,11	3,19
	julio	3,29	11,43	4,64	15,66	-3,45	0,75	2,12	3,22
	agosto	3,29	11,55	4,89	16,30	3,82	1,08	2,13	3,23
	septiembre	3,73	14,97	5,43	17,88			2,13	3,09

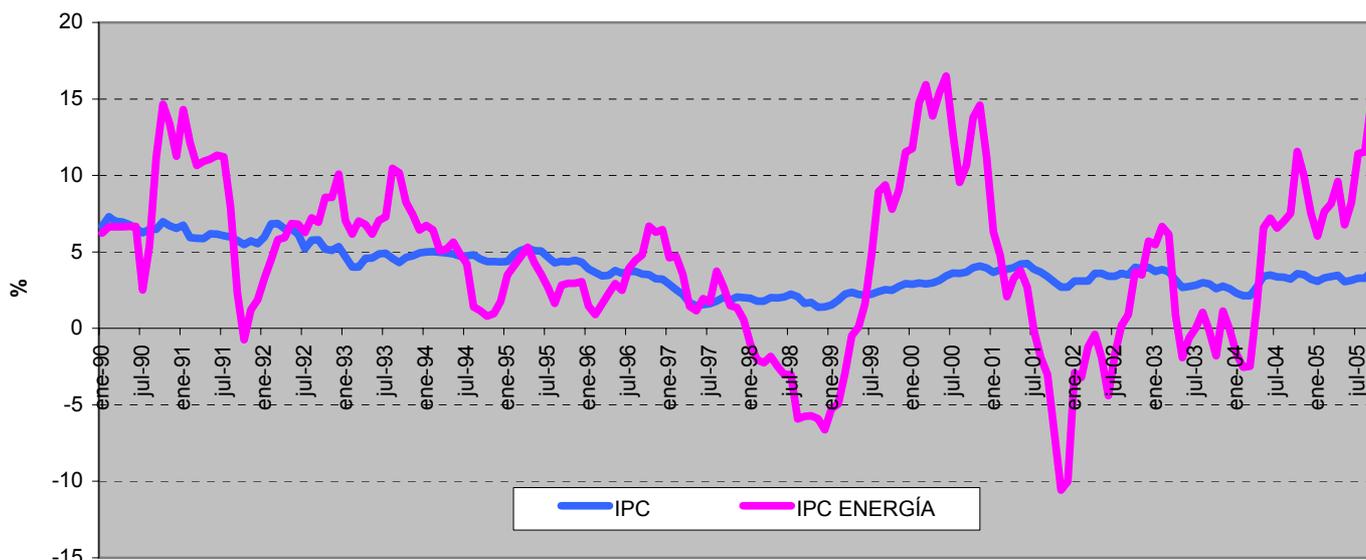
Fuente: INE, MEH y Banco de España

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

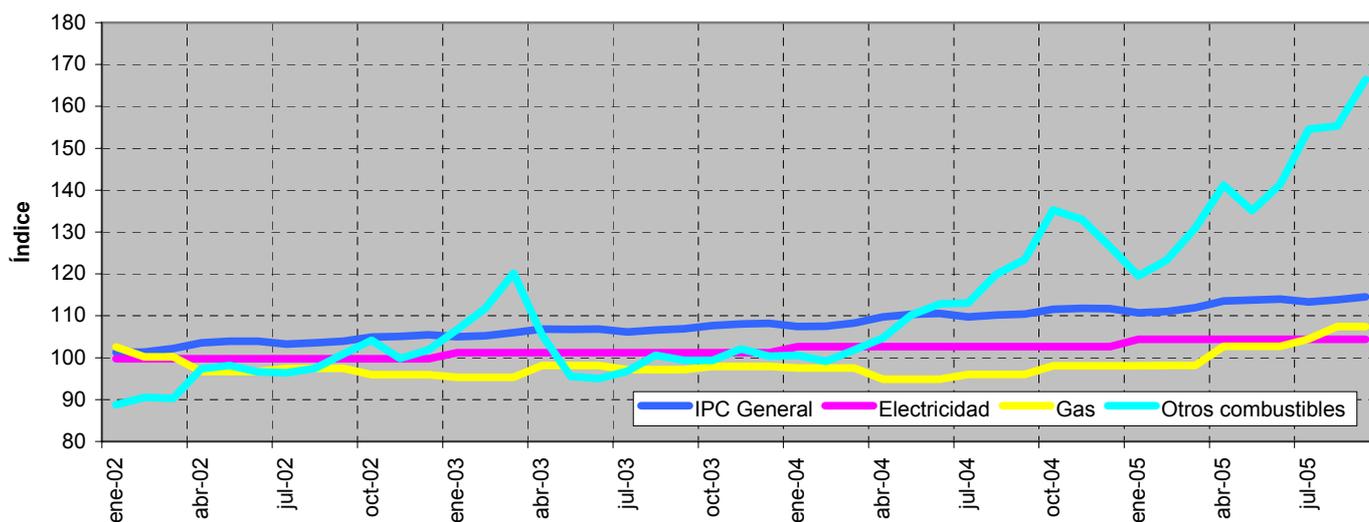
7.- Indicadores económicos

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

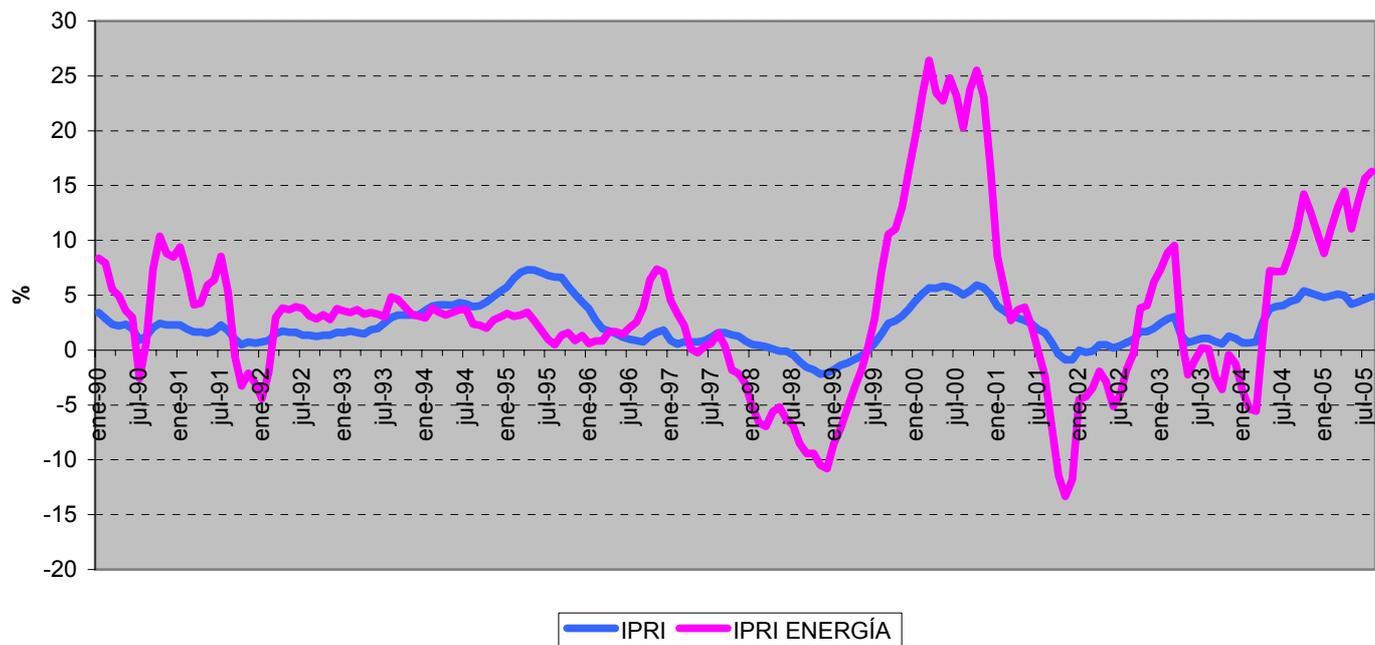
Gastos de butano y propano, etc, así como el alquiler y lectura de contadores, botellas y contenedores para estos gases

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

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

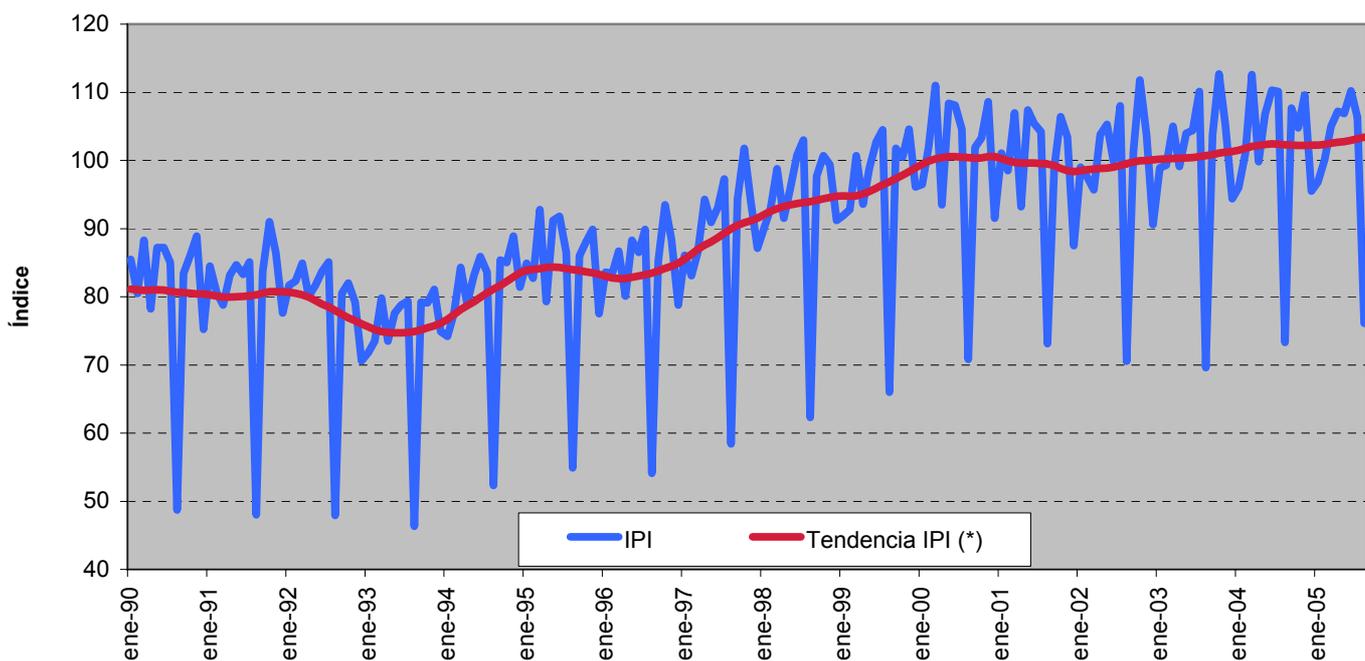
7.- Indicadores económicos

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

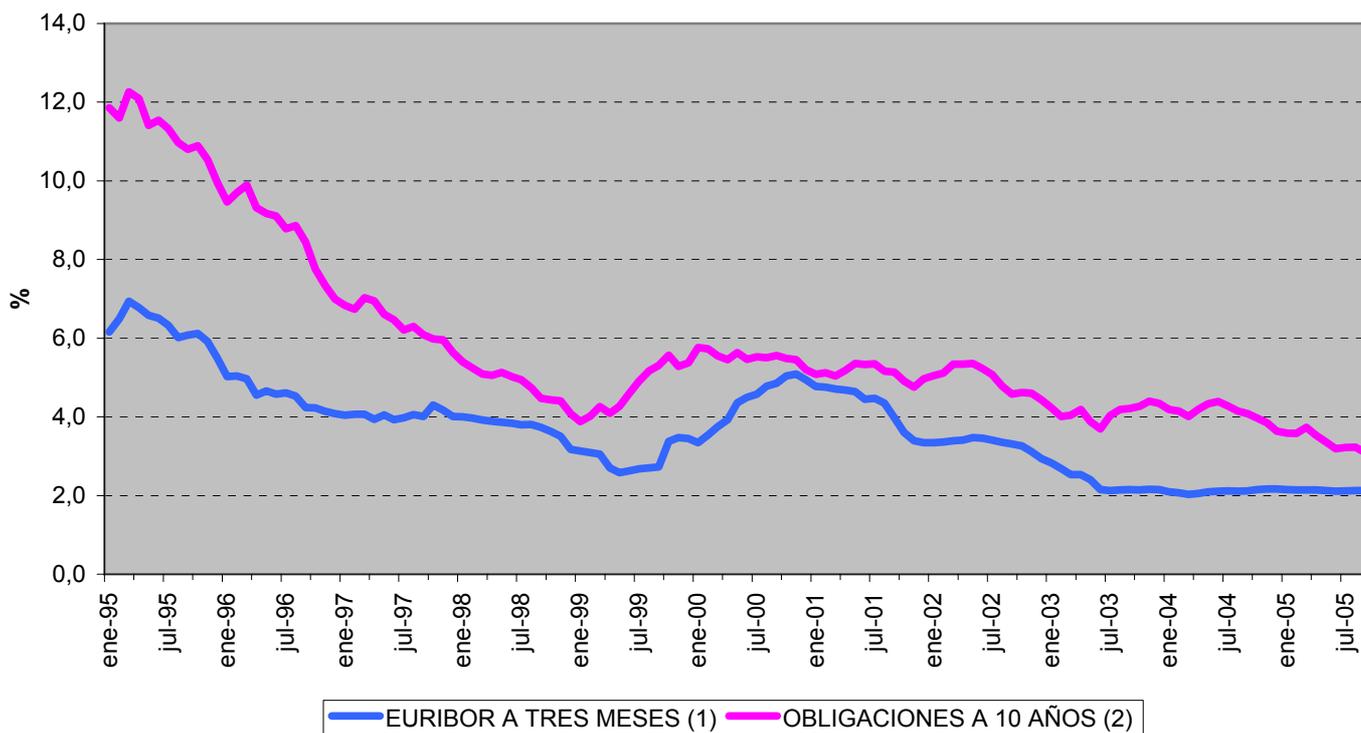


Fuentes: INE y MEH

(*) 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