

# **BOLETÍN MENSUAL DE ESTADÍSTICAS DE GAS NATURAL**

**MARZO 2006**

**ÍNDICE**

	Pág.
<b>1.- Balances de Gas Natural</b>	<b>3</b>
1.1.- Aprovisionamientos de Gas Natural	3
1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos	3
1.1.2.- Aprovisionamientos del mercado regulado	5
1.1.3.- Aprovisionamientos del mercado liberalizado	6
1.2.- Consumo de Gas Natural en España	7
1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional	10
1.2.2.- Consumo del Mercado de Generación Eléctrica	12
1.3.- Mercado de Gas Natural en España 2005	14
1.3.1.- Mercado total por grupos tarifarios	14
1.3.2.- Mercado regulado por grupos tarifarios	15
1.3.3.- Mercado liberalizado por grupos de peajes	16
1.3.4.- Mercado total por empresa distribuidora	18
1.3.5.- Mercado regulado por empresa distribuidora	19
1.3.6.- Mercado liberalizado por empresa distribuidora	20
1.3.7.- Cuotas de mercado por empresa comercializadora	21
1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial	22
1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado	29
1.4.- Mercado de Gas Natural en España 2005	32
1.4.1.- Mercado total por grupos tarifarios, 2006 vs. 2005	32
1.4.2.- Mercado total por grupos tarifarios, Febrero vs. Enero	33
1.4.3.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial	34
1.4.4.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado	39
<b>2.- Tarifas y Peajes</b>	<b>41</b>
2.1.- Tarifas	41
2.1.1.- Tarifas en Vigor	41
2.1.2.- Tarifas Transitorias A (Antiguo Grupo 1)	43
2.1.3.- Evolución de las Tarifas Transitorias A	44
2.1.4.- Tarifas Grupo 2	45
2.1.5.- Evolución de las Tarifas Grupo 2	46
2.1.6.- Evolución de las Tarifas Grupo 1 y 2 frente al IPC	47
2.1.7.- Tarifas Grupo 3	48
2.1.8.- Evolución de las Tarifas Grupo 3	49
2.1.9.- Evolución de las Tarifas Grupo 3 frente al IPC	50
2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas	51
2.2.1.- Peajes y Cánones de Acceso a la Red en Vigor	51
2.2.2.- Peajes de Regasificación y Almacenamiento de GNL	54
2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1	55
2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2	56

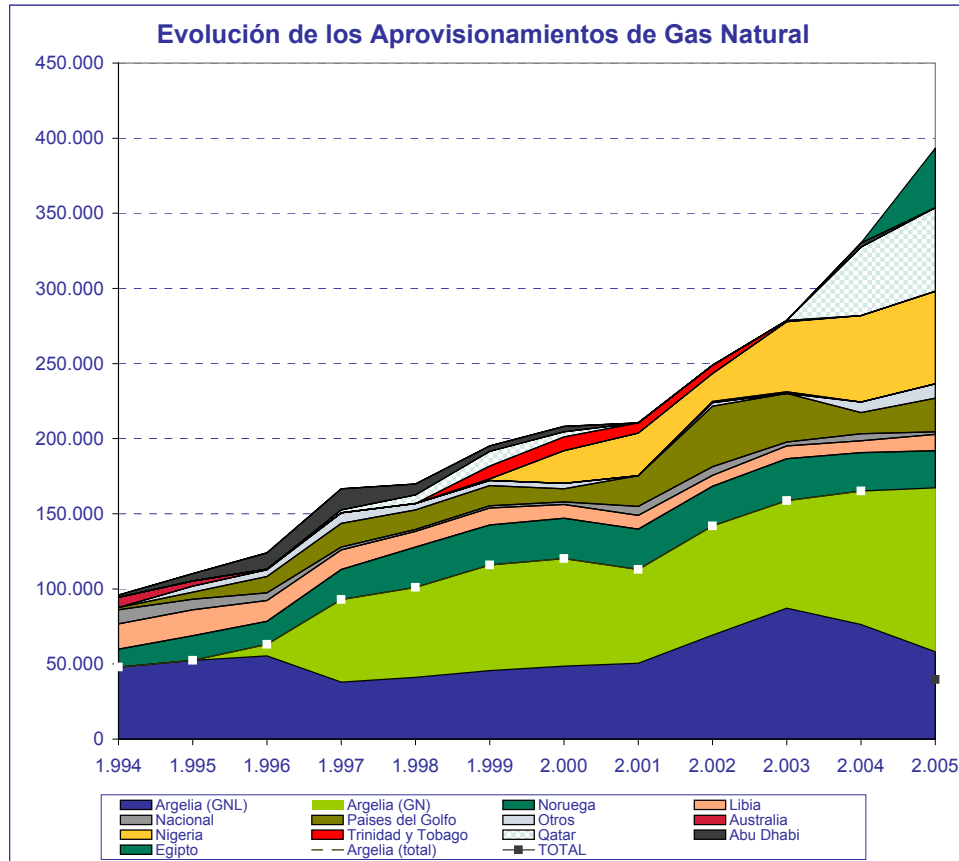
ÍNDICE

	Pág.
2.2.5.- <i>Peaje de Conducción Grupo 3</i>	57
2.2.6.- <i>Peajes y Cánones de Acceso para Consumidores Tipo del Mercado Liberalizado</i>	58
2.2.7.- <i>Evolución de los Términos de Peajes y Cánones</i>	59
3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN	61
4.- El Sector del Gas Natural en Europa	64
4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa	64
4.2.- Consumo de Gas Natural en Europa	65
4.3.- Comercio de Gas Natural en Europa	66
4.4.- Otros Indicadores del Sector en Europa	67
5.- El Mercado de GNL en el Mundo	68
6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas	70
6.1.- Comparativa Precios en Interconectores/Puntos Frontera Europeos vs cmp	70
6.2.- Comparativa Precios Mayorista País vs CDG (España)	71
ANEXOS	72
ANEXO 1.- Unidades de conversión	73
ANEXO 2.- Características principales de los combustibles	74

## 1.- Balances de Gas Natural

### 1.1.-Aprovisionamientos de gas natural

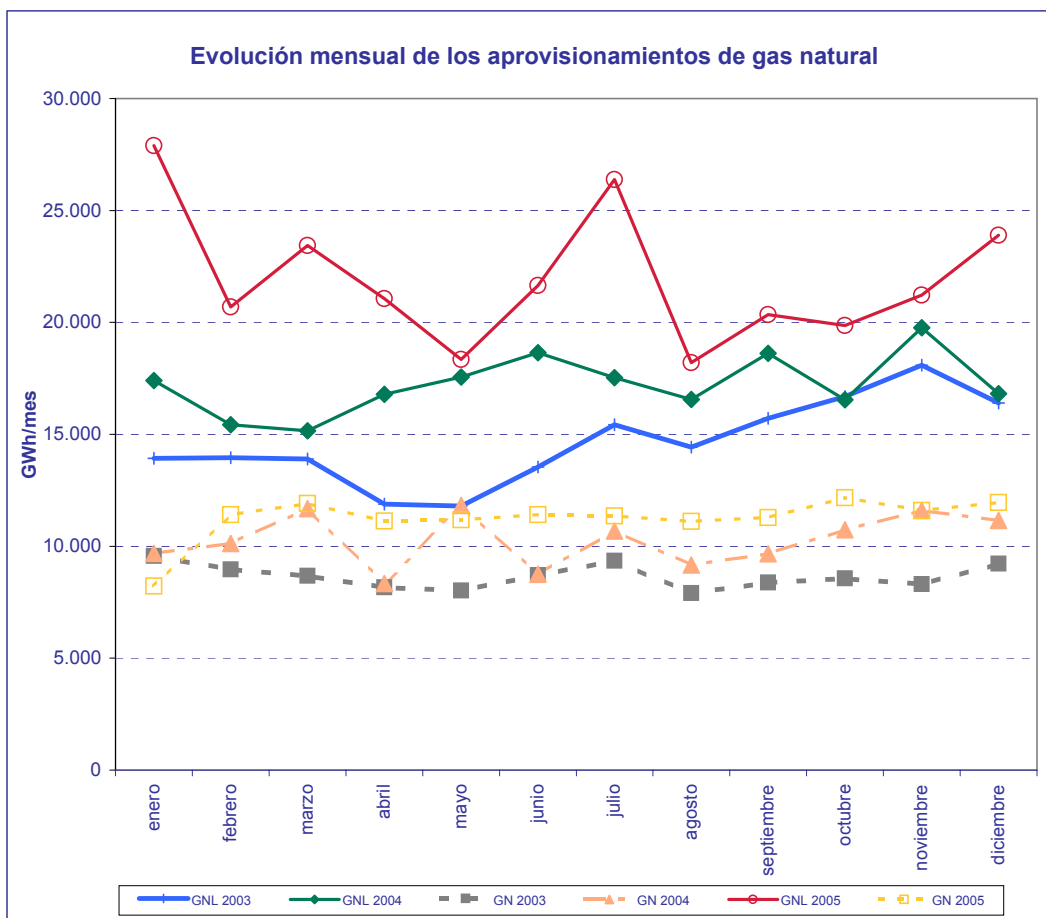
#### 1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos



(en GWh)	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
<b>Nacional</b>	1.913	1.200	1.592	1.695	5.867	5.831	2.529	4.781	1.857
<b>Argelia</b>	92.831	101.089	115.826	120.088	112.868	141.813	159.512	165.045	167.162
<b>GN</b>	54.989	59.920	70.208	71.576	62.265	72.669	74.693	88.855	109.088
<b>GNL</b>	37.842	41.169	45.617	48.512	50.603	69.144	84.820	76.190	58.073
<b>Libia</b>	12.980	10.561	11.201	9.293	9.228	7.341	8.442	7.765	10.878
<b>Noruega</b>	20.045	26.719	26.773	26.856	26.833	26.433	26.640	25.685	24.723
<b>Países Golfo</b>	15.774	12.966	13.397	8.752	20.601	40.226	33.065	62.394	77.925
<b>Trinidad&amp; Tobago</b>			8.687	9.157	6.806	5.342	977		4.532
<b>Nigeria</b>			888	21.822	28.209	18.695	46.345	57.570	61.555
<b>Otros</b>	7.198	4.309	3.460	3.518		3.079	2.099	6.960	9.588
<b>Egipto</b>									39.545
<b>TOTAL</b>	<b>150.740</b>	<b>156.844</b>	<b>181.824</b>	<b>201.181</b>	<b>210.412</b>	<b>248.760</b>	<b>279.608</b>	<b>330.200</b>	<b>397.765</b>

FUENTE: CNE, SEDIGÁS, ENAGAS, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos

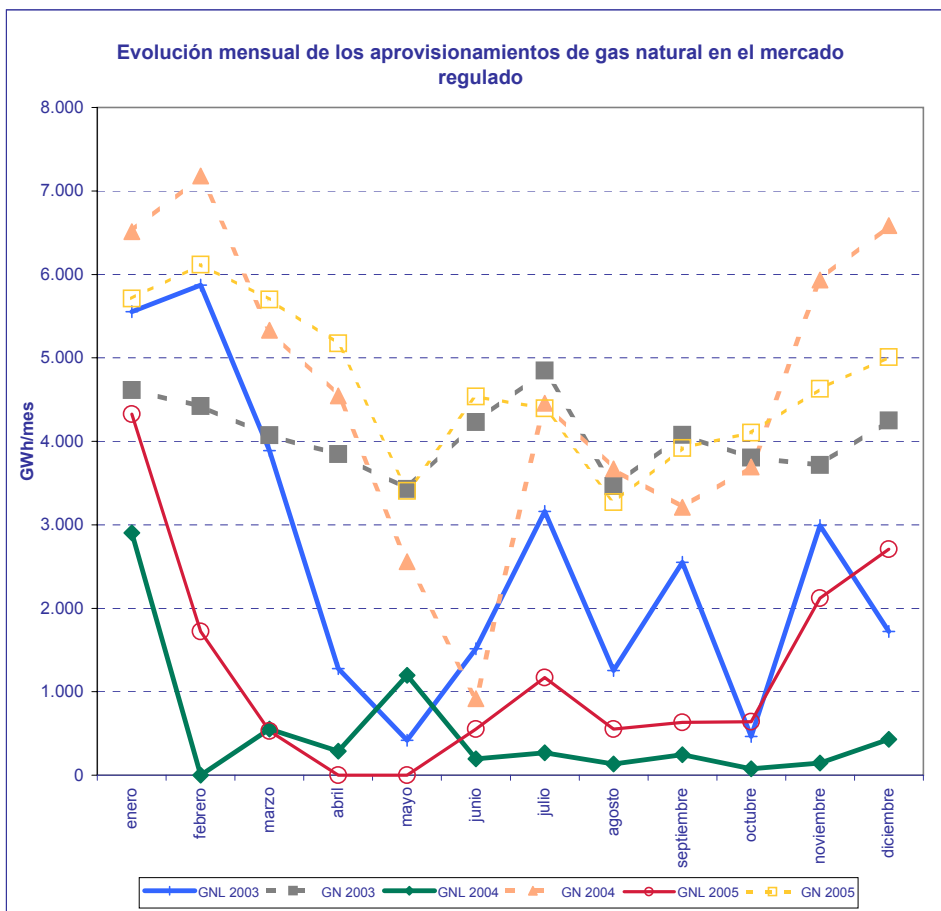


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2005/2004	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2004	2005	2004	2005	GNL	GN
enero	17.399	27.891	9.680	8.218	60,30	-15,11
febrero	15.424	20.686	10.128	11.415	48,00	-0,88
marzo	15.155	23.430	11.686	11.913	50,08	0,16
abril	16.787	21.068	8.333	11.130	43,71	7,15
mayo	17.555	18.343	11.822	11.184	35,35	4,28
junio	18.653	21.644	8.750	11.417	31,78	8,08
julio	17.525	26.389	10.677	11.350	34,56	7,81
agosto	16.563	18.200	9.172	11.104	31,53	9,32
septiembre	18.613	20.341	9.667	11.287	28,84	10,12
octubre	16.547	19.858	10.736	12.172	27,98	10,47
noviembre	19.755	21.227	11.597	11.600	25,85	9,39
diciembre	16.822	23.893	11.152	11.949	27,16	9,19
<b>TOTAL</b>	<b>206.798</b>	<b>262.970</b>	<b>123.400</b>	<b>134.739</b>	<b>27,16</b>	<b>9,19</b>

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.2.- Aprovevisionamientos del mercado regulado

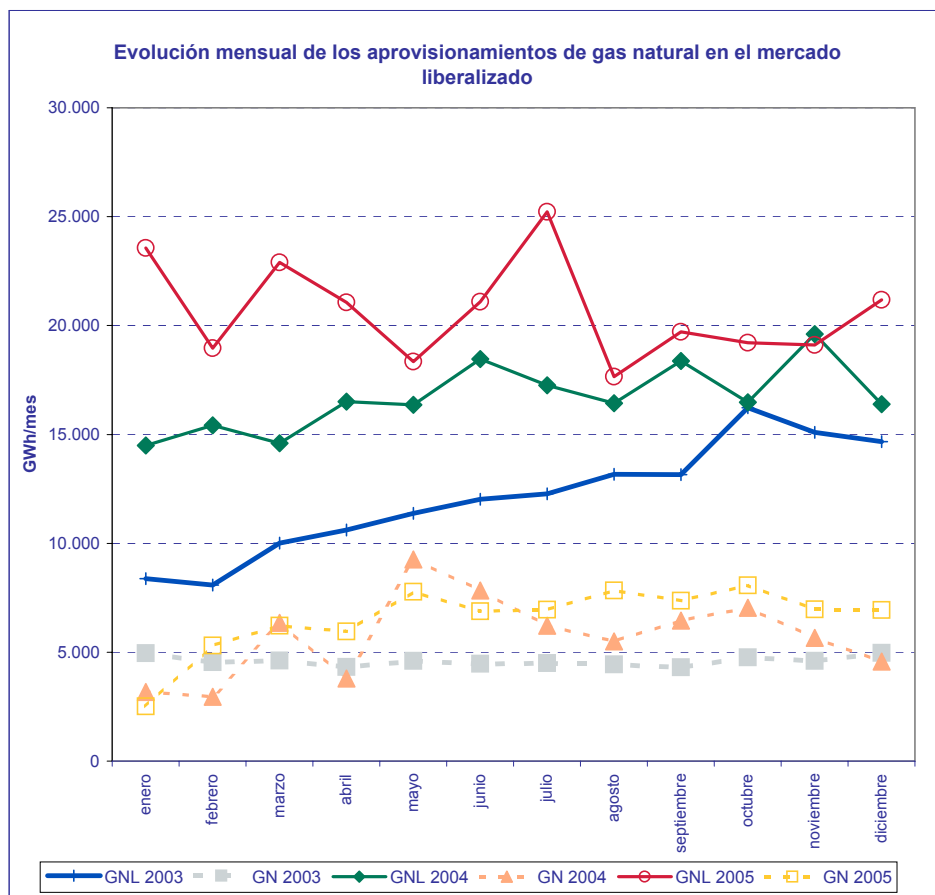


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2005/2004	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2004	2005	2004	2005	GNL	GN
enero	2.903	4.326	6.512	5.709	49,02	-12,33
febrero	0	1.722	7.179	6.116	108,34	-13,63
marzo	553	530	5.331	5.699	90,34	-7,88
abril	287	0	4.543	5.175	75,74	-3,67
mayo	1.196	0	2.558	3.404	33,18	-0,08
junio	194	552	918	4.538	38,91	13,31
julio	269	1.170	4.457	4.394	53,65	11,23
agosto	135	553	3.671	3.273	59,89	8,93
septiembre	246	632	3.211	3.921	64,02	10,03
octubre	77	641	3.695	4.102	72,80	10,12
noviembre	145	2.121	5.934	4.629	103,95	6,15
diciembre	430	2.707	6.584	5.008	132,39	2,52
<b>TOTAL</b>	<b>6.435</b>	<b>14.954</b>	<b>54.593</b>	<b>55.968</b>	<b>132,39</b>	<b>2,52</b>

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.3.- Aprovechamientos del mercado liberalizado

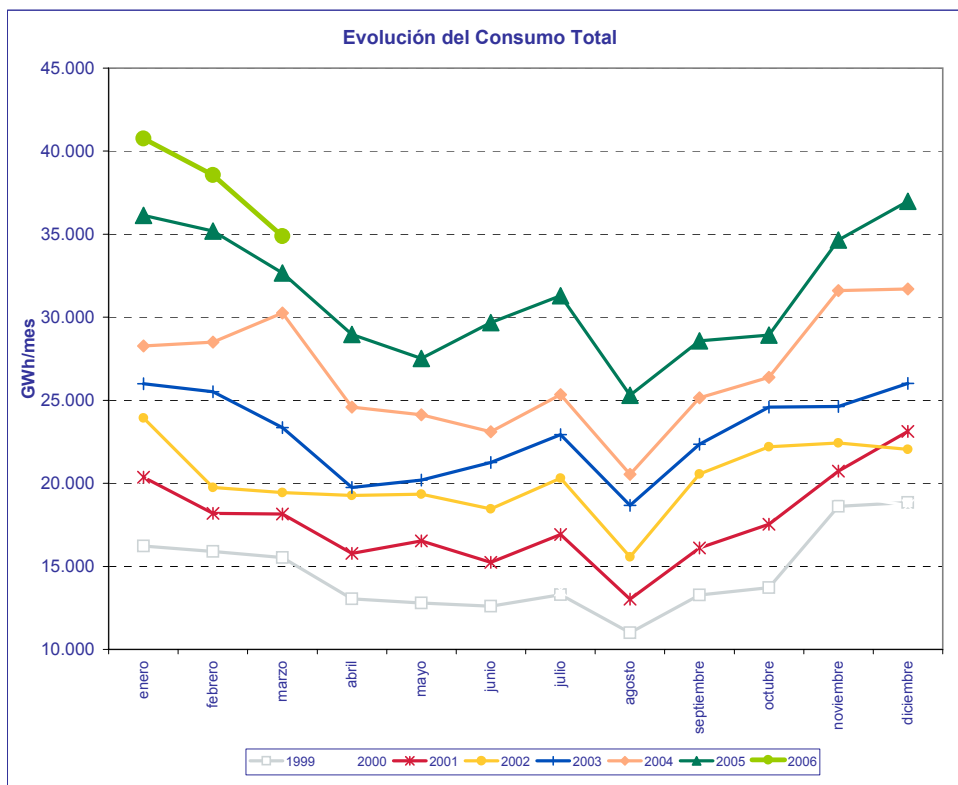


FUENTE: Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2005/2004	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2004	2005	2004	2005	GNL	GN
enero	14.496	23.565	3.168	2.509	62,56	-20,81
febrero	15.424	18.964	2.949	5.299	42,14	27,64
marzo	14.602	22.900	6.355	6.214	46,96	12,43
abril	16.500	21.068	3.790	5.955	41,75	22,84
mayo	16.359	18.343	9.265	7.780	35,49	8,73
junio	18.459	21.092	7.832	6.879	31,40	3,83
julio	17.256	25.219	6.220	6.956	33,65	5,09
agosto	16.428	17.647	5.501	7.831	30,32	9,63
septiembre	18.366	19.709	6.456	7.366	27,46	10,19
octubre	16.471	19.217	7.041	8.070	26,38	10,72
noviembre	19.610	19.106	5.663	6.971	23,30	11,81
diciembre	16.392	21.186	4.569	6.941	23,78	14,48
<b>TOTAL</b>	<b>200.363</b>	<b>248.016</b>	<b>68.809</b>	<b>78.771</b>	<b>23,78</b>	<b>14,48</b>

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

**1.2.- Consumo de Gas Natural en España**



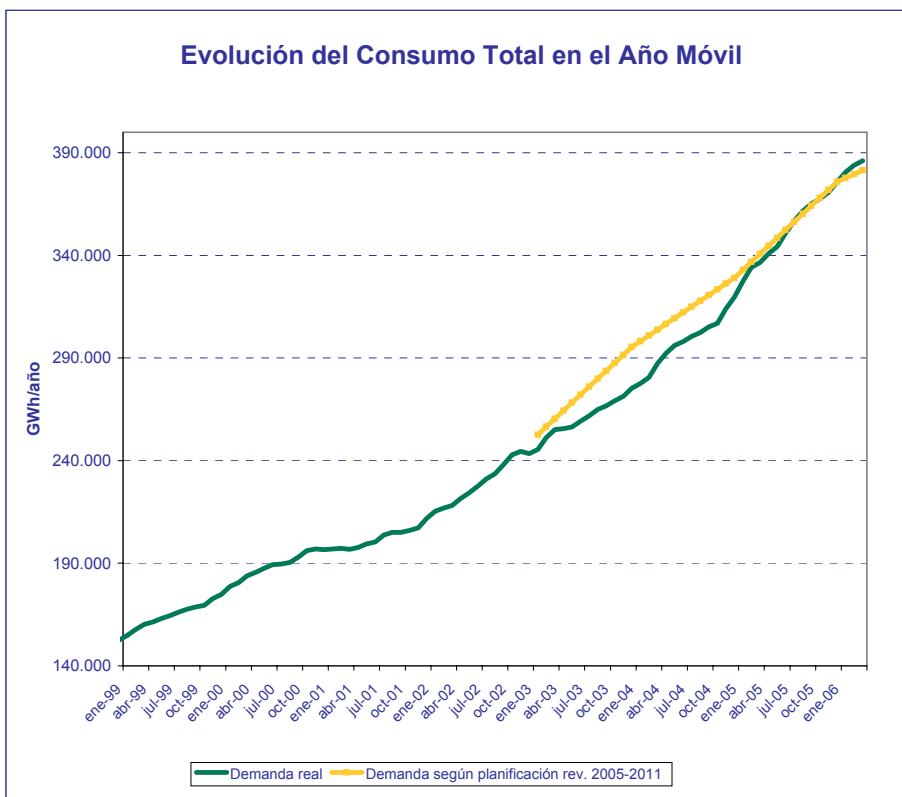
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

MES	GWh				2004/2003	2005/2004	2006/2005	
	2003	2004	2005	2006	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
	enero	26.004	28.275	36.133	40.764	13,08	18,00	12,81
febrero	25.521	28.511	35.187	38.563	11,67	19,12	11,23	14,89
marzo	23.349	30.264	32.659	34.875	12,68	17,09	9,83	14,74
abril	19.756	24.585	28.969		14,35	16,65		
mayo	20.188	24.129	27.512		15,51	16,24		
junio	21.261	23.115	29.676		14,98	17,72		
julio	22.924	25.344	31.301		14,75	18,75		
agosto	18.667	20.542	25.307		14,12	19,59		
septiembre	22.345	25.148	28.576		14,41	19,62		
octubre	24.583	26.381	28.932		14,07	19,75		
noviembre	24.637	31.604	34.655		15,71	18,06		
diciembre	26.007	31.700	36.987		16,12	17,61		
<b>TOTAL</b>	<b>275.242</b>	<b>319.598</b>	<b>375.894</b>	<b>114.202</b>	<b>16,12</b>	<b>17,61</b>		

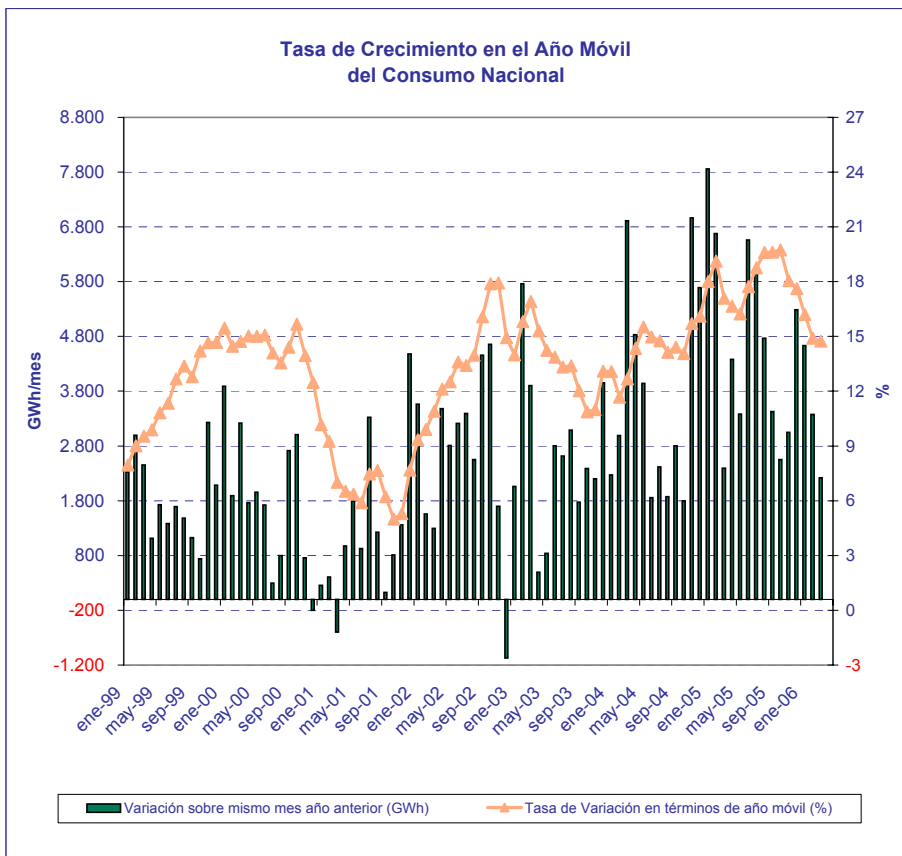
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS



1.2.- Consumo de Gas Natural en España

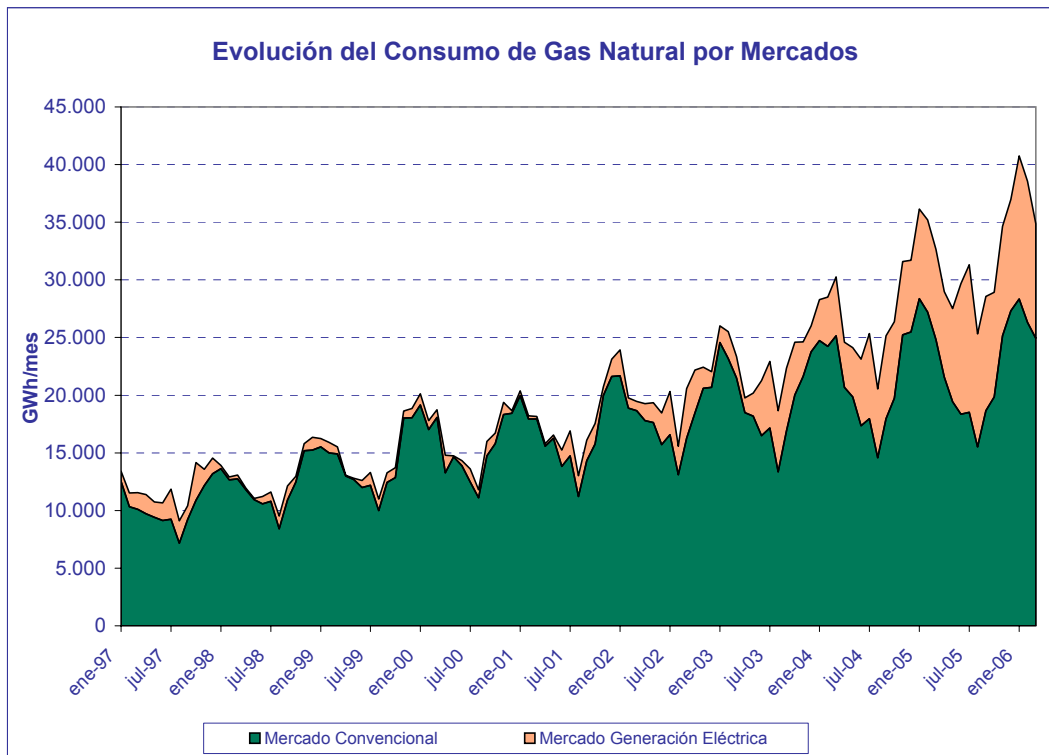


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS



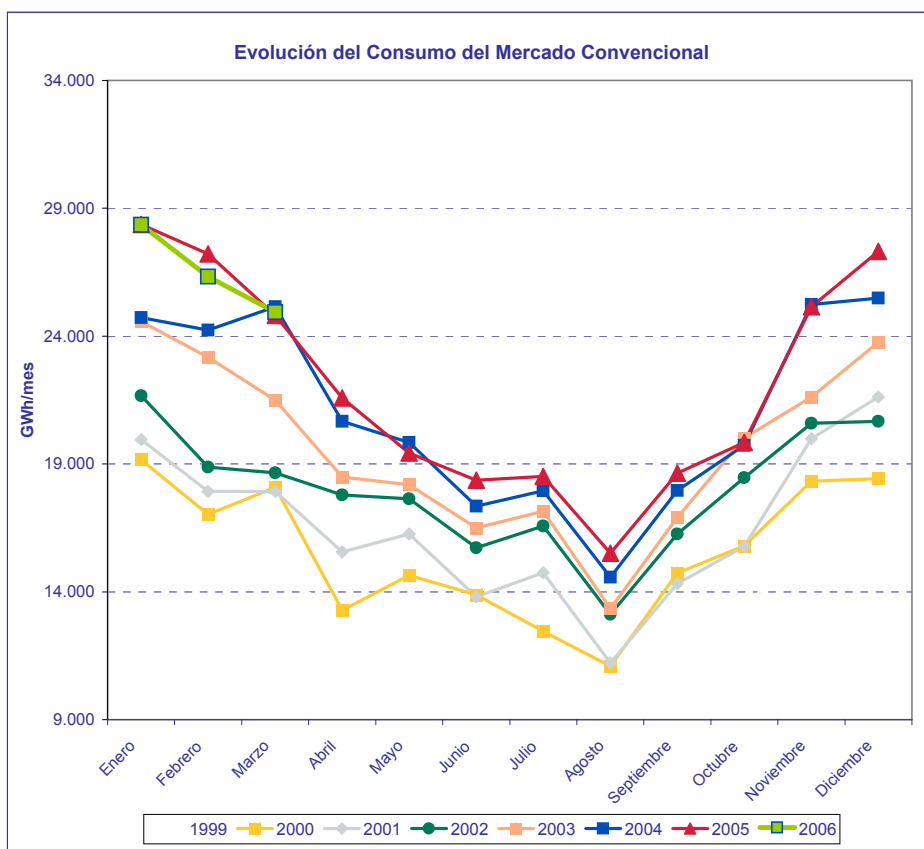
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

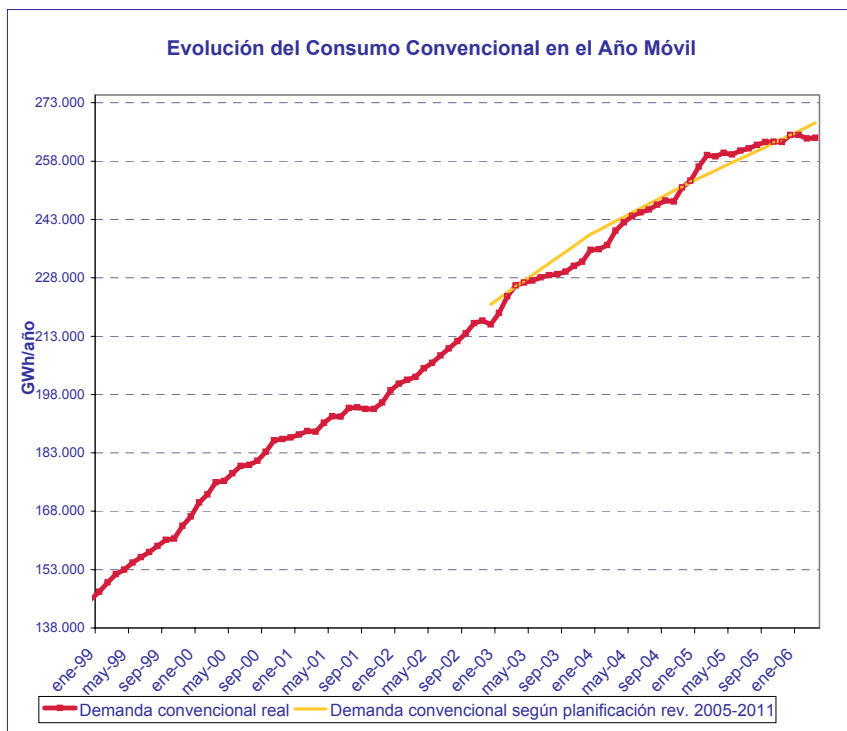


FUENTE: Boletín Estadístico de Hidrocarburos y Elaboración Propia

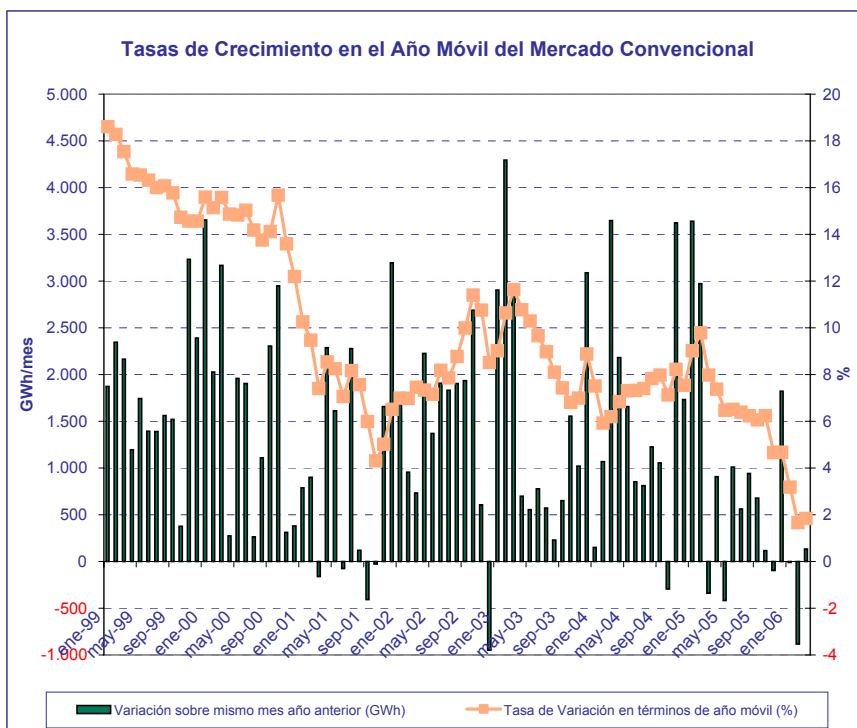
MES	GWh				2004/2003	2005/2004	2006/2005	
	2003	2004	2005	2006	%Variación s/últimos	%Variación s/últimos	%Variación s/acumulado	%Variación s/últimos
	12 meses	12 meses	12 meses	12 meses	12 meses	12 meses	anual	12 meses
enero	24.578	24.727	28.367	28.357	7,51	9,01	-0,04	3,18
febrero	23.172	24.239	27.212	26.328	5,92	9,78	-1,61	1,65
marzo	21.497	25.144	24.805	24.937	6,20	7,97	-0,95	1,84
abril	18.488	20.671	21.579		6,83	7,37		
mayo	18.189	19.847	19.428		7,30	6,47		
junio	16.497	17.350	18.361		7,31	6,51		
julio	17.144	17.956	18.517		7,40	6,39		
agosto	13.346	14.572	15.513		7,83	6,24		
septiembre	16.912	17.966	18.645		7,98	6,06		
octubre	20.017	19.724	19.842		7,12	6,23		
noviembre	21.614	25.239	25.143		8,22	4,66		
diciembre	23.758	25.492	27.313		7,53	4,66		
<b>TOTAL</b>	<b>235.212</b>	<b>252.927</b>	<b>264.725</b>	<b>79.622</b>	<b>7,53</b>	<b>4,66</b>		

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

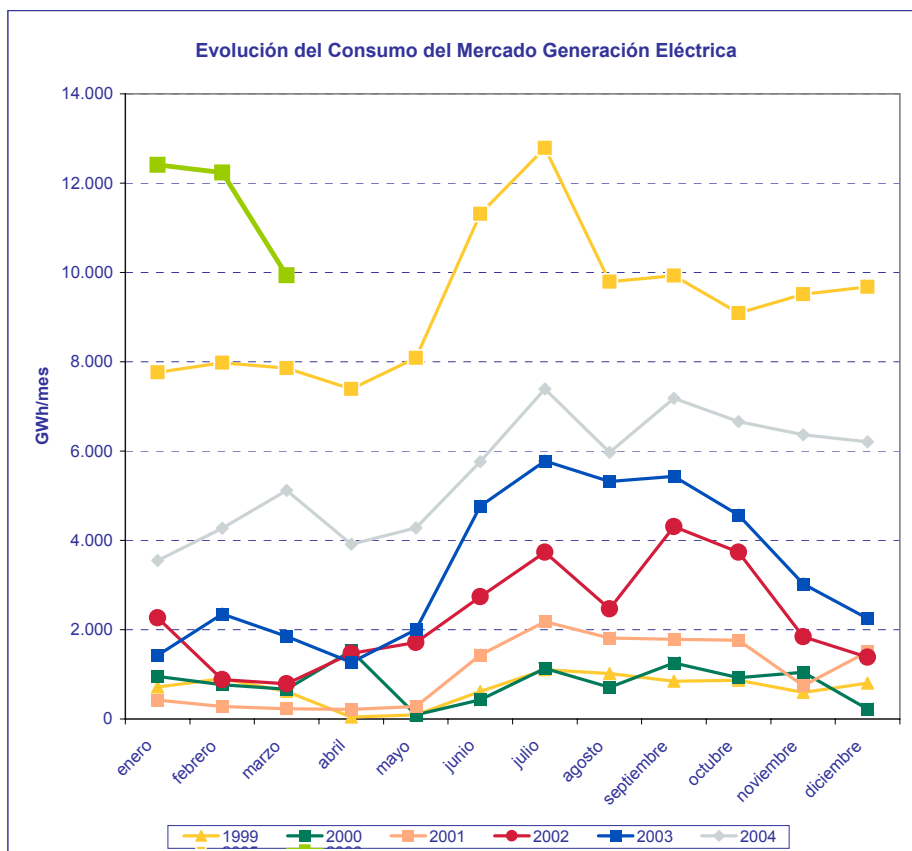


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

**1.2.2.- Consumo del Mercado de Generación Eléctrica**

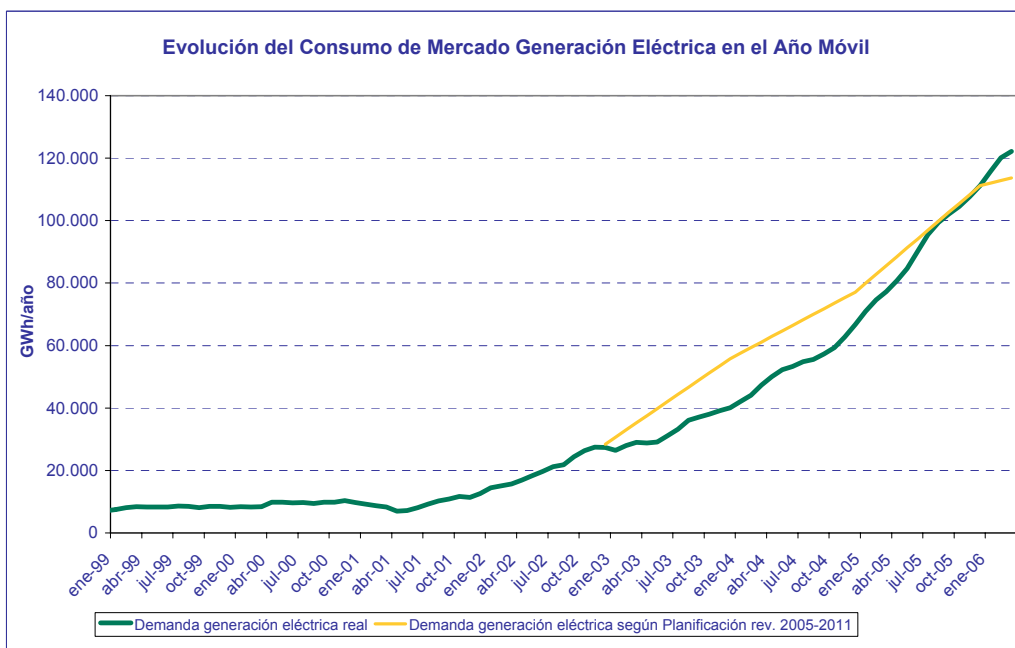


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

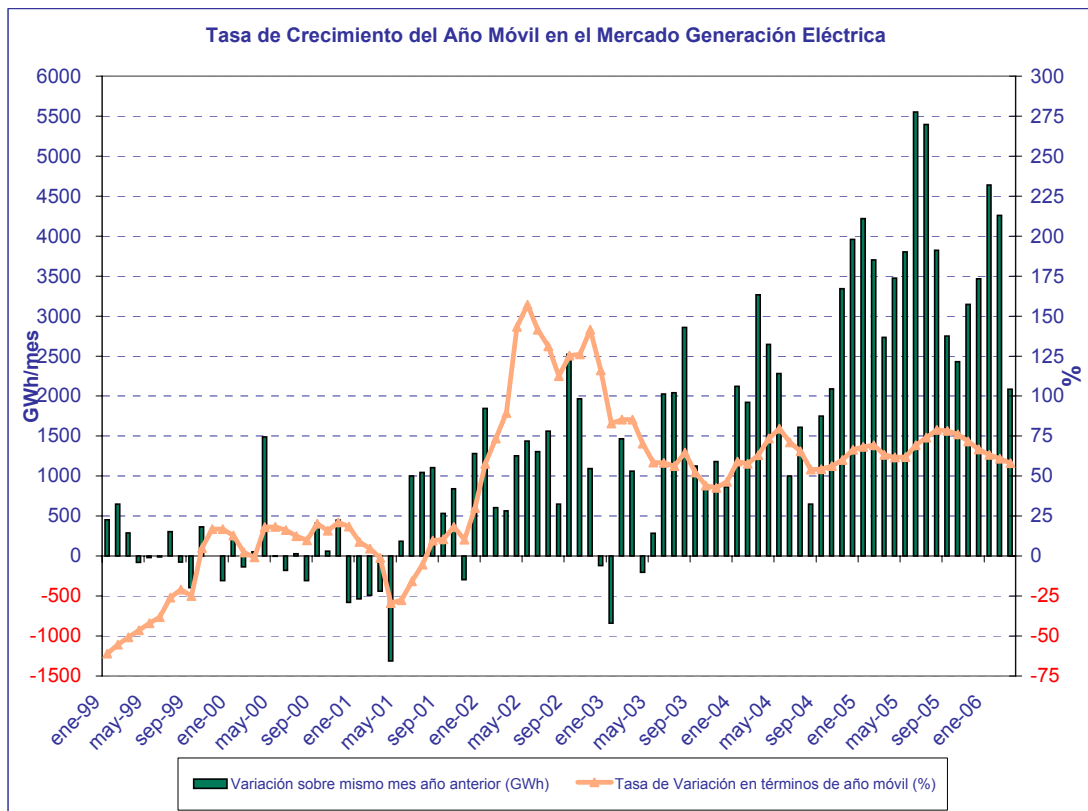
MES	GWh				2004/2003	2005/2004	2006/2005	
	2003	2004	2005	2006	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
	Enero	1.426	3.548	7.767	12.407	59,12	68,18	59,74
Febrero	2.349	4.272	7.975	12.235	57,65	69,24	56,54	60,97
Marzo	1.852	5.120	7.854	9.939	63,15	63,33	46,55	57,97
Abril	1.268	3.914	7.390		73,48	61,64		
Mayo	1.999	4.282	8.084		79,64	61,85		
Junio	4.764	5.765	11.315		71,17	69,23		
Julio	5.780	7.388	12.785		65,47	74,11		
Agosto	5.321	5.970	9.794		54,14	78,96		
Septiembre	5.433	7.182	9.931		54,18	78,29		
Octubre	4.566	6.657	9.089		56,30	76,11		
Noviembre	3.023	6.365	9.512		60,12	71,74		
Diciembre	2.249	6.208	9.674		66,55	66,74		
<b>TOTAL</b>	<b>40.030</b>	<b>66.671</b>	<b>111.170</b>	<b>34.581</b>	<b>66,55</b>	<b>66,74</b>		

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.2.- Consumo del Mercado de Generación Eléctrica



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos



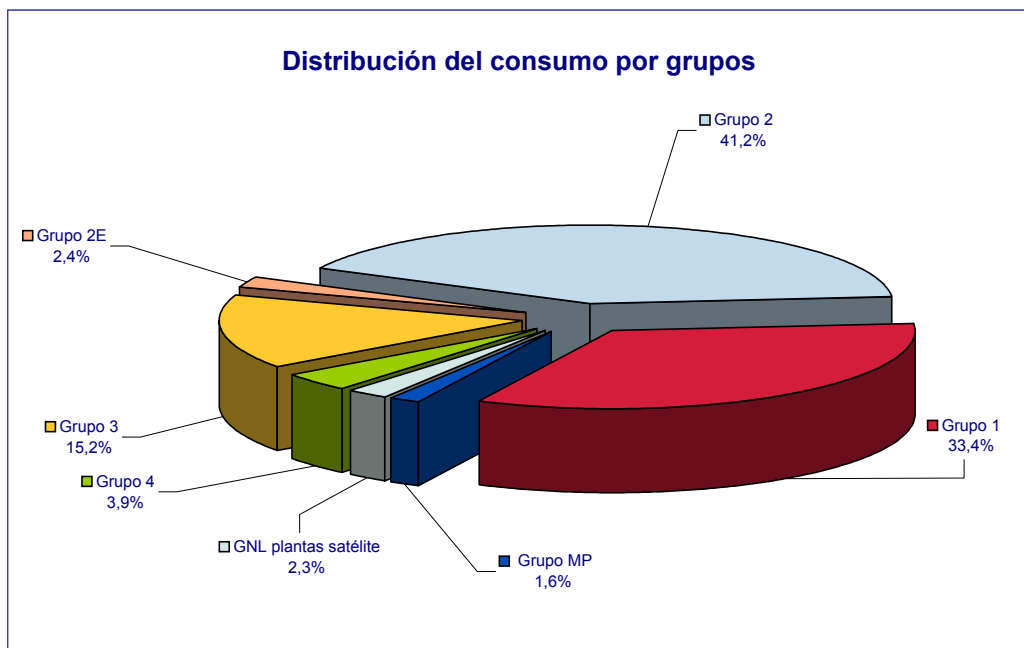
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

### 1.3. Mercado de gas natural en España en 2005

#### 1.3.1- Mercado total por grupos tarifarios

Grupos	Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06		
	Consumo	Consumidores promedio	Consumo / cliente
	GWh	Nº	MWh/cliente
<b>Total Grupo 4</b>	<b>14.583</b>	<b>34</b>	<b>435.300</b>
401	4.514	24	188.071
402	10.069	10	1.059.879
<b>Total Grupo 3</b>	<b>57.219</b>	<b>5.816.101</b>	<b>10</b>
301	8.061	2.621.066	3
302	31.455	3.144.155	10
303	1.282	18.939	68
304	16.421	31.941	514
<b>Total Grupo 2E</b>	<b>8.920</b>	<b>1.329</b>	<b>6.715</b>
221	82,67	269	307
222	1.385	669	2.071
223	4.133	342	12.084
224	2.225	44	50.577
225	1.095	5	219.008
226			
<b>Total Grupo 2</b>	<b>155.205</b>	<b>3.836</b>	<b>40.465</b>
201	137	501	274
202	2.787	1.295	2.153
203	14.933	1.152	12.962
204	34.724	575	60.390
205	59.927	282	212.506
206	42.697	31	1.377.315
<b>Total Grupo 1</b>	<b>126.016</b>	<b>82</b>	<b>1.536.782</b>
101	1.323	14	94.467
102	19.399	34	579.080
103	105.294	35	3.052.012
<b>Total MP</b>	<b>6.199</b>	<b>3</b>	<b>2.479.524</b>
<b>Total canalizado</b>	<b>368.142</b>	<b>5.821.383</b>	<b>63</b>
<b>GNL plantas satélite liberalizado</b>	<b>8.744</b>		
<b>Exportaciones*</b>	<b>251</b>	<b>2</b>	<b>125.448</b>
<b>TOTAL</b>	<b>377.137</b>	<b>5.821.385</b>	<b>63</b>

\*Excluido tránsito a Portugal



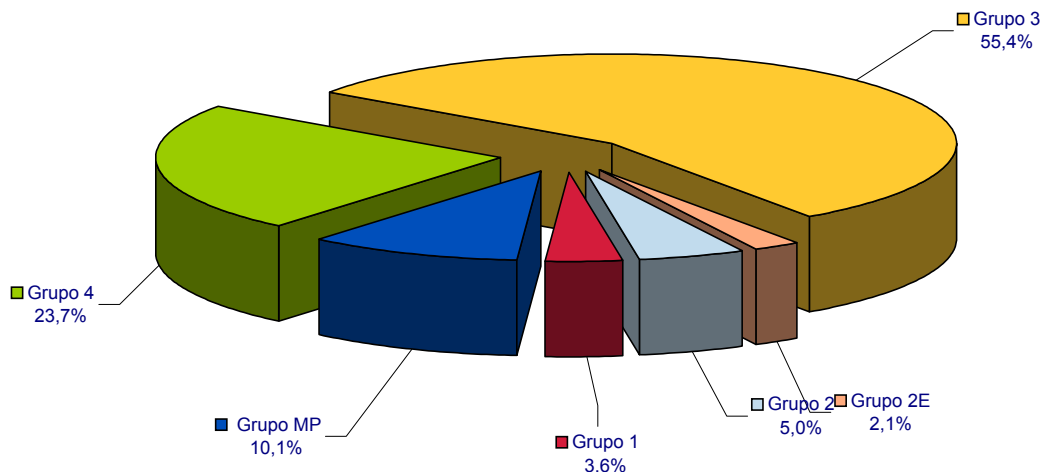
Fuente: CNE, SIFCO.

1.3.2.- Mercado regulado por grupos tarifarios

Grupos de tarifa	Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06				
	Consumo	Facturación	Consumidores promedio	Consumo / cliente	Precio unitario
	GWh	miles de €	Nº	MWh/cliente	€/MWh
<b>Total Grupo 4</b>	<b>14.583</b>	<b>245.723</b>	<b>34</b>	<b>435.300</b>	<b>16,8505</b>
401	4.514	77.256	24	188.071	17,1159
402	10.069	168.467	10	1.059.879	16,7315
<b>Total Grupo 3</b>	<b>34.039</b>	<b>1.380.452</b>	<b>4.052.090</b>	<b>8</b>	<b>40,5554</b>
301	5.883	304.963	1.968.564	3	51,8405
302	20.646	867.031	2.056.414	10	41,9946
303	765	26.525	11.389	67	34,6678
304	6.745	181.933	15.724	429	26,9748
<b>Total Grupo 2E</b>	<b>1.293</b>	<b>23.201</b>	<b>167</b>	<b>7.765</b>	<b>17,9462</b>
221	14	343	52	263	25,0548
222	133	2.577	83	1.607	19,4388
223	336	6.131	25	13.422	18,2720
224	155	2.773	4	38.848	17,8454
225	656	11.377	3	218.540	17,3530
226					
<b>Total Grupo 2</b>	<b>3.065</b>	<b>55.180</b>	<b>302</b>	<b>10.167</b>	<b>18,0009</b>
201	25	678	121	206	27,2618
202	225	4.348	129	1.753	19,3073
203	354	6.508	36	9.828	18,3941
204	509	9.573	9	56.521	18,8189
205	1.653	28.525	6	275.458	17,2591
206	300	5.548	1	300.080	18,4884
<b>Total Grupo 1</b>	<b>2.236</b>	<b>38.394</b>	<b>6</b>	<b>372.690</b>	<b>17,1698</b>
101	172	2.987	1	172.180	17,3481
102	1.977	33.913	4	564.906	17,1523
103	87	1.494	2	57.860	17,2140
<b>Total MP</b>	<b>6.199</b>	<b>81.374</b>	<b>3</b>	<b>2.479.524</b>	<b>13,1274</b>
<b>TOTAL</b>	<b>61.414</b>	<b>1.824.324</b>	<b>4.052.600</b>	<b>15</b>	<b>29,7052</b>
<b>Total GNL plantas satélite*</b>	<b>1.908</b>				

\*Incluido en el total (GNL destinado a redes de distribución suministradas desde plantas satélites)

Distribución del consumo por grupos de tarifa



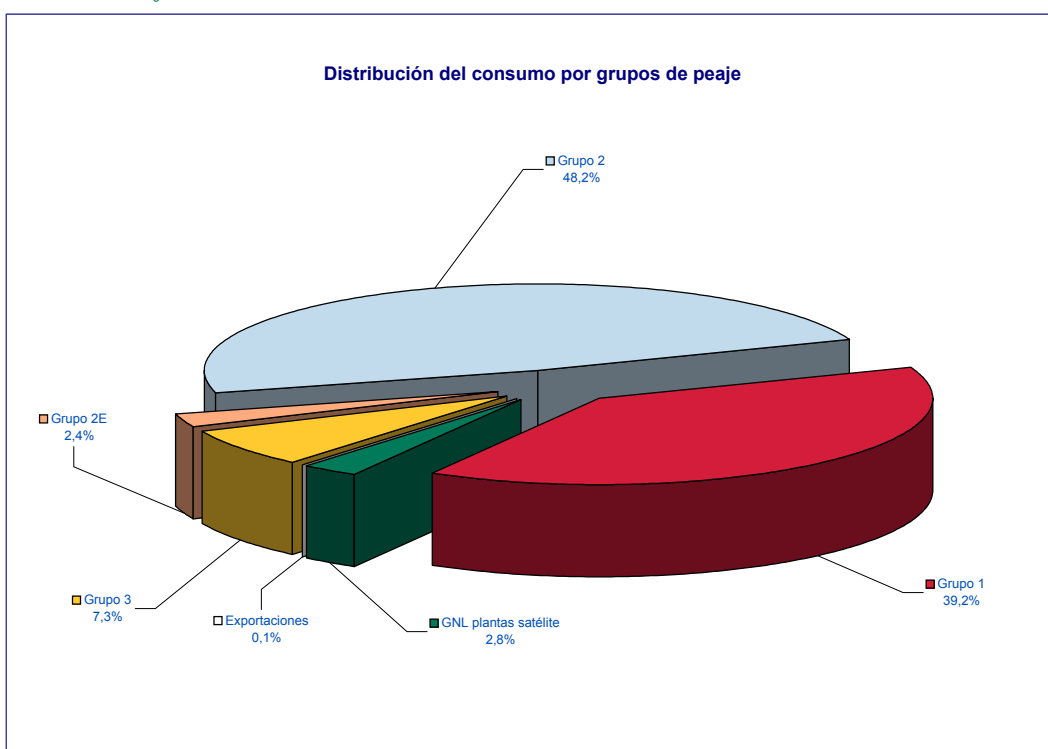


1.3.3.- Mercado liberalizado por grupos de peajes

Grupos de peaje	Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06				
	Consumo	Facturación Término de Conducción	Consumidores promedio	Consumo / cliente	Precio unitario
	GWh	miles de €	Nº	MWh/cliente	€/MWh
<b>Total Grupo 3</b>	<b>23.180</b>	<b>426.379</b>	<b>1.764.011</b>	<b>13</b>	<b>18,3940</b>
301	2.179	70.435	652.502	3	32,3286
302	10.808	259.779	1.087.741	10	24,0352
303	517	8.605	7.550	68	16,6541
304	9.677	87.559	16.217	597	9,0485
<b>Total Grupo 2E</b>	<b>7.628</b>	<b>18.038</b>	<b>1.162</b>	<b>6.564</b>	<b>2,3648</b>
221	69	1.237	217	318	17,9288
222	1.252	4.228	586	2.137	3,3767
223	3.797	8.076	317	11.978	2,1269
224	2.070	3.650	40	51.750	1,7632
225	439	848	2	219.710	1,9290
226					
<b>Total Grupo 2</b>	<b>152.139</b>	<b>250.759</b>	<b>3.534</b>	<b>43.050</b>	<b>1,6482</b>
201	112	2.448	380	295	21,8065
202	2.562	8.843	1.166	2.197	3,4514
203	14.579	31.261	1.116	13.064	2,1443
204	34.215	61.290	566	60.451	1,7913
205	58.274	96.435	276	211.138	1,6549
206	42.397	50.483	30	1.413.223	1,1907
<b>Total Grupo 1</b>	<b>123.780</b>	<b>153.355</b>	<b>76</b>	<b>1.628.684</b>	<b>1,2389</b>
101	1.150	1.714	13	88.489	1,4896
102	17.422	21.295	30	580.734	1,2223
103	105.208	130.347	33	3.188.110	1,2389
<b>Total canalizado</b>	<b>306.727</b>	<b>848.776</b>	<b>1.768.783</b>	<b>173</b>	<b>2,7672</b>
<b>GNL plantas satélite *</b>	<b>8.744</b>				
<b>Exportaciones**</b>	<b>251</b>	<b>245</b>			<b>0,9758</b>
<b>TOTAL</b>	<b>315.722</b>	<b>848.776</b>	<b>1.768.783</b>	<b>174</b>	<b>2,6884</b>

\*Consumidores directos de GNL

\*\*Excluido tránsito a Portugal



**1.3.3.1.- Costes peajes 2005 gas por kWh suministrado.**

€/MWh	TOTAL COMERCIALIZADORAS		
	Grupo 1	Grupo 2+2e	Grupo 3
<b>Conducción</b>			
<b>Escalones Peajes</b>	<b>1,239</b>	<b>1,682</b>	<b>18,394</b>
1	1,490	20,331	32,329
2	1,222	3,427	24,035
3	1,239	2,141	16,654
4		1,790	9,049
5		1,657	
6		1,191	
<b>Reserva de Capacidad</b>			
<b>Escalones Peajes</b>	<b>0,216</b>	<b>0,205</b>	<b>0,602</b>
1	0,207	0,560	0,555
2	0,192	0,267	0,624
3	0,220	0,221	0,481
4		0,195	0,595
5		0,205	
6		0,204	
<b>Regasificación</b>			
<b>Escalones Peajes</b>	<b>0,440</b>	<b>0,419</b>	<b>1,226</b>
1	0,422	1,142	1,130
2	0,391	0,544	1,271
3	0,449	0,451	0,980
4		0,397	1,212
5		0,418	
6		0,415	
<b>Almacenamiento GNL</b>			
<b>Escalones Peajes</b>	<b>0,025</b>	<b>0,023</b>	<b>0,069</b>
1	0,024	0,064	0,063
2	0,022	0,031	0,071
3	0,025	0,025	0,055
4		0,022	0,068
5		0,023	
6		0,023	
<b>AA.SS</b>			
<b>Escalones Peajes</b>	<b>0,052</b>	<b>0,049</b>	<b>0,919</b>
1	0,050	0,135	0,846
2	0,046	0,064	0,952
3	0,053	0,053	0,734
4		0,047	0,908
5		0,049	
6		0,049	
<b>TOTAL</b>			
<b>Escalones Peajes</b>	<b>1,972</b>	<b>2,379</b>	<b>21,210</b>
1	2,168	22,168	34,860
2	1,851	4,302	26,881
3	1,961	2,866	18,849
4		2,428	11,763
5		2,330	
6		1,859	

Hipótesis 1: AA.SS: 60% grupo 3, 40% restc

Hipótesis 2: Reparto costes directamente proporcional a kWh suministrados e inversamente proporcional al factor de carga calculado

Hipótesis 3: Imputaciones al grupo 3 en función de la punta máxima del año

Nota: Datos calculados con facturaciones y consumos reales del año 2005

Fuente: CNE elaboración propia, SIFCO. Datos a 30-04-2006

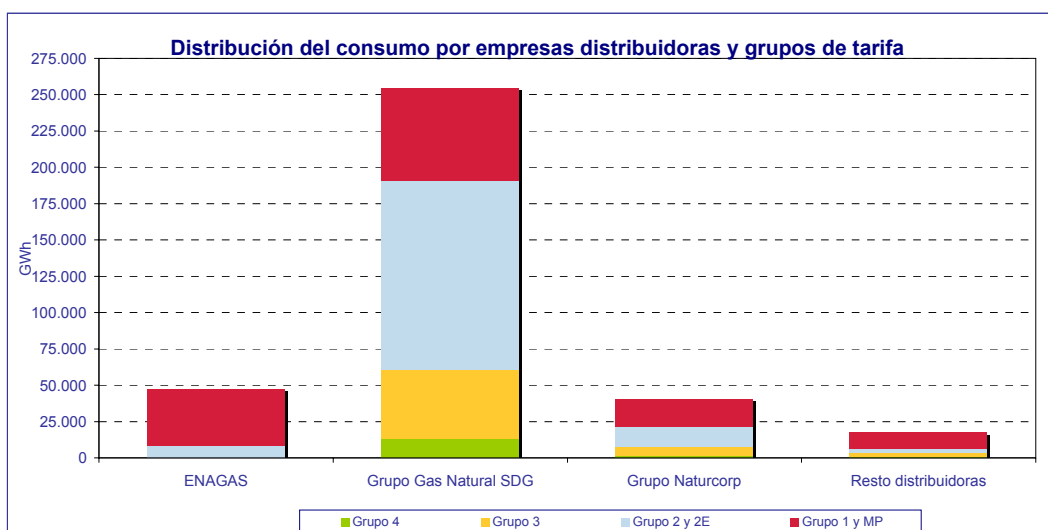
1.3.4.- Mercado total por empresa distribuidora

Empresa distribuidora	Suministros en el año 2005. Período de facturación del 1/01/05 al 28/02/06									
	Grupo 4		Grupo 3		Grupo 2 y 2E		Grupo 1 y MP		TOTAL	
	Consumo facturado	Consum.	Consumo facturado	Consum.	Consumo facturado	Consum.	Consumo facturado	Consum.	Consumo facturado	Consum.
	GWh	Nº	GWh	Nº	GWh	Nº	GWh	Nº	GWh	Nº
<b>GRUPO ENDESA GAS</b>	<b>380,4</b>	<b>2</b>	<b>3.357,1</b>	<b>304.350</b>	<b>2.045,3</b>	<b>72</b>	<b>10.950,8</b>	<b>2</b>	<b>16.733,6</b>	<b>304.426</b>
DC Gas Extremadura			247,7	33.918	685,5	9			933,2	33.927
Dist. Regional del Gas	380,4	2	210,4	14.303	290,7	18			881,5	14.323
Endesa Gas Transp.							10.950,8	2	10.950,8	2
Gas Alicante			27,3	3.546	9,7	6			37,0	3.551
Gas Aragón			2.263,0	156.104	1.004,8	40			3.267,8	156.144
Gesa Gas			528,6	82.668					528,6	82.668
Meridional del Gas			80,1	13.811	54,6				134,7	13.811
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	<b>12.877,5</b>	<b>30</b>	<b>47.877,6</b>	<b>4.916.256</b>	<b>130.260,5</b>	<b>4.374</b>	<b>63.517,7</b>	<b>75</b>	<b>254.533,3</b>	<b>4.920.734</b>
Cegas			2.432,2	449.101	280,3	49			2.712,5	449.150
Gas Andalucía			1.375,8	253.478	316,2	24			1.692,1	253.502
Gas Cantabria			879,0	118.882	106,9	31			985,9	118.913
Gas Castilla y León			4.553,5	288.031	845,5	100			5.399,0	288.131
Gas Castilla-La Mancha			1.528,8	118.092	1.275,0	43			2.803,8	118.135
Gas Galicia			934,1	116.294	90,2	15			1.024,3	116.309
Gas La Coruña			211,4	30.994	13,3	6			224,7	31.000
Gas Murcia			324,9	65.275	351,9	17			676,8	65.291
Gas Natural Distribución SDG/ Gas Natural SDG, S.A.	12.877,5	30,0	33.076,5	3.332.825	126.229,5	3.960	62.628,3	73	234.811,8	3.336.887
Gas Natural Transporte SDG							889,4	2	889,4	2
Gas Navarra			1.770,8	89.350	647,2	109			2.418,0	89.458
Gas Rioja			790,5	53.934	104,6	22			895,1	53.956
<b>GRUPO NATURGAS</b>	<b>1.324,7</b>	<b>2</b>	<b>5.942,9</b>	<b>592.249</b>	<b>14.219,4</b>	<b>712</b>	<b>19.225,3</b>	<b>7</b>	<b>40.712,2</b>	<b>592.970</b>
Bilbogas			665,7	61.439	36,9	2			702,6	61.441
Naturgas Energía Transporte, S.A.U.							11.791,5	4	11.791,5	4
Gas Hernani			35,1	3.932					35,1	3.932
Gas Nalsa			852,5	59.174	40,7	3			893,1	59.177
Gas Pasaia			17,2	2.668					17,2	2.668
Gas Tolosa			40,1	3.725					40,1	3.725
Infr. Gasistas de Navarra							7.347,0	2	7.347,0	2
Naturgas Energía Distribución	1.324,7	2,0	4.332,4	461.310	14.141,8	707	86,8	1	19.885,7	462.020
<b>OTROS</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>41,4</b>	<b>3.246</b>	<b>17.599,9</b>	<b>7</b>	<b>38.521,2</b>	<b>11</b>	<b>56.162,5</b>	<b>3.264</b>
ENAGAS (*)					8.845,4	2	38.521,2	11	47.366,7	13
BBG					8.409,9	1			8.409,9	1
Gas Directo			21,0	1.792	344,5	4			365,5	1.796
Gas y Servicios Mérida			20,5	1.454					20,5	1.454
<b>TOTAL (**)</b>	<b>14.583</b>	<b>34</b>	<b>57.219</b>	<b>5.816.102</b>	<b>164.125</b>	<b>5.165</b>	<b>132.215</b>	<b>95</b>	<b>368.142</b>	<b>5.821.395</b>

(\*) No incluye descargas de GNL para PS en plantas de regasificación

164.125

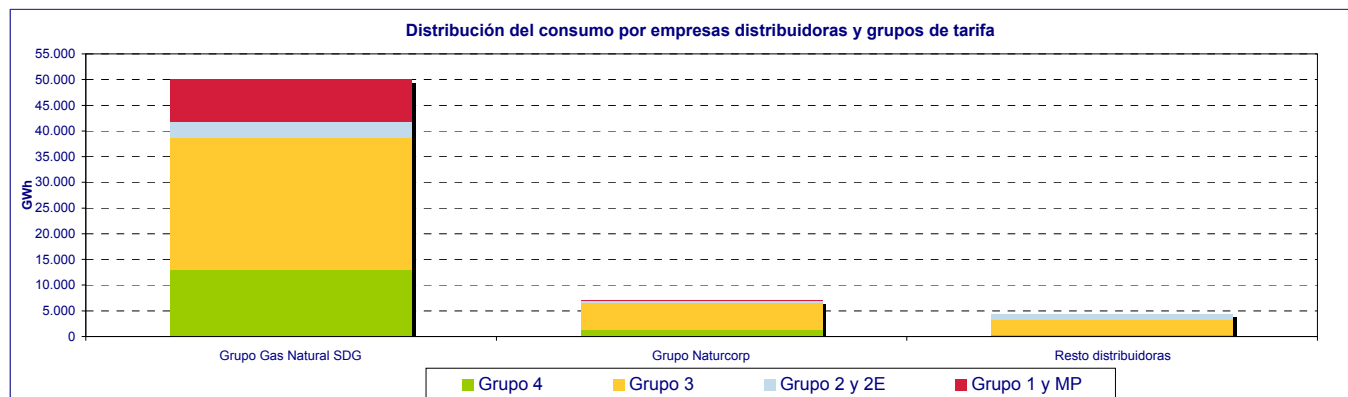
(\*\*) Sin exportaciones



**1.3.5.- Mercado regulado por empresa distribidora**

Empresa distribidora	Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06														
	Grupo 4			Grupo 3			Grupo 2 y 2E			Grupo 1 y MP			TOTAL		
	Consumo facturado		Consumidores*	Consumo facturado		Consumidores*	Consumo facturado		Consumidores*	Consumo facturado		Consumidores*	Consumo facturado		Consumidores*
	GWh	miles €	Nº	GWh	miles €	Nº	GWh	miles €	Nº	GWh	miles €	Nº	GWh	miles €	Nº
<b>GRUPO ENDESA GAS</b>	<b>380</b>	<b>7.307</b>	<b>2</b>	<b>2.964,6</b>	<b>112.604</b>	<b>280.421</b>	<b>659</b>	<b>11.799</b>	<b>38</b>				<b>4.004</b>	<b>131.710</b>	<b>280.461</b>
DC Gas Extremadura				231,3	9.948	33.424	380	6.715	5				611	16.663	33.429
Dist. Regional del Gas	380	7.307	2	210,1	7.775	14.289	79	1.419	13				670	16.501	14.304
Gas Alicante				27,1	1.135	3.511	10	200	6				37	1.335	3.517
Gas Aragón				1.889,1	68.986	132.719	136	2.463	15				2.025	71.448	132.734
Gesa Gas				528,6	21.491	82.668							529	21.491	82.668
Meridional del Gas				78	3.271	13.809	55	1.002					133	4.273	13.809
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	<b>12.878</b>	<b>216.490</b>	<b>30</b>	<b>25.850</b>	<b>1.061.818</b>	<b>3.234.009</b>	<b>2.956</b>	<b>53.080</b>	<b>213</b>	<b>8.348</b>	<b>118.274</b>	<b>8</b>	<b>50.032</b>	<b>1.449.661</b>	<b>3.234.259</b>
Cegas				1.267	57.551	285.115	195	3.399	13				1.462	60.951	285.127
Gas Andalucía				757	33.512	180.042	103	1.857	9				859	35.369	180.051
Gas Cantabria				522	22.623	83.159			0				522	22.623	83.159
Gas Castilla y León				2.062	80.113	178.105	7	120	6				2.068	80.233	178.110
Gas Castilla-La Mancha				830	32.283	73.151	10	202	3				840	32.485	73.154
Gas Galicia				538	22.681	81.203	7	129	4				546	22.810	81.207
Gas La Coruña				136	5.862	23.480	0	3	1				137	5.865	23.481
Gas Murcia				212	9.489	46.625	5	94	1				217	9.583	46.626
Gas Natural Distribución SDG/ Gas Natural SDG, S.A.	12.878	216.490	30	18.314	751.531	2.189.669	2.628	47.247	176	8.348	118.274	8	42.168	1.133.542	2.189.883
Gas Navarra				779	29.549	57.680	1	28	2				780	29.576	57.682
Gas Rioja				432	16.624	35.779							432	16.624	35.779
<b>GRUPO NATURGAS</b>	<b>1.325</b>	<b>21.926</b>	<b>2</b>	<b>5.185</b>	<b>204.526</b>	<b>534.577</b>	<b>399</b>	<b>7.517</b>	<b>213</b>	<b>87</b>	<b>1.494</b>	<b>1</b>	<b>6.995</b>	<b>235.463</b>	<b>534.793</b>
Bilbogas				629	24.103	58.810	37	647	2				666	24.751	58.812
Gas Hernani				33	1.384	3.769							33	1.384	3.769
Gas Nalsa				831	30.747	57.639	2	44	1				834	30.791	57.640
Gas Pasaia				17	749	2.617							17	749	2.617
Gas Tolosa				40	1.582	3.690							40	1.582	3.690
Naturgas Energía Distribución	1.325	21.926	2	3.635	145.962	408.051	359	6.826	210	87	1.494	1	5.406	176.207	408.264
<b>OTROS</b>				<b>39</b>	<b>1.504</b>	<b>3.084</b>	<b>345</b>	<b>5.984</b>	<b>4</b>				<b>383</b>	<b>7.488</b>	<b>3.088</b>
Gas Directo				19	747	1.631	345	5.984	4				363	6.732	1.635
Gas y Servicios Mérida				20	756	1.453							20	756	1.453
<b>TOTAL</b>	<b>14.583</b>	<b>245.723</b>	<b>34</b>	<b>34.039</b>	<b>1.380.452</b>	<b>4.052.090</b>	<b>4.358</b>	<b>78.381</b>	<b>468</b>	<b>8.435</b>	<b>119.767</b>	<b>9</b>	<b>61.414</b>	<b>1.824.323</b>	<b>4.052.601</b>

\*Valor promedio según la facturación del año

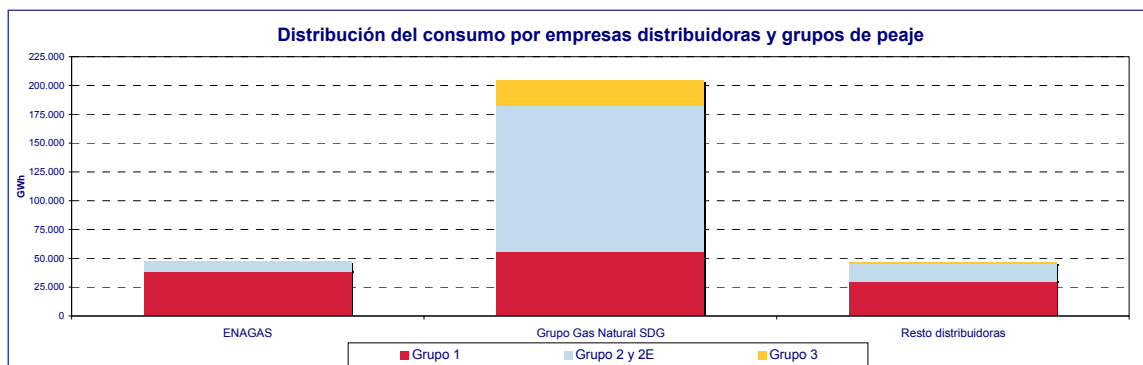


1.3.6.- Mercado liberalizado por empresa distribuidora. Término de conducción.

Empresa distribuidora	Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06											
	Grupo 3			Grupo 2 y 2E			Grupo 1			TOTAL		
	Consumo facturado		Consumidores**	Consumo facturado		Consumidores**	Consumo facturado		Consumidores**	Consumo facturado		Consumidores**
	GWh	miles de €	Nº	GWh	miles de €	Nº	GWh	miles de €	Nº	GWh	miles de €	Nº
<b>GRUPO ENDESA GAS</b>	<b>392,5</b>	<b>6.601,1</b>	<b>23.929</b>	<b>1.386,2</b>	<b>2.413,2</b>	<b>34</b>	<b>10.950,8</b>	<b>12.899,1</b>	<b>2</b>	<b>12.729,5</b>	<b>21.913,4</b>	<b>23.965</b>
DC Gas Extremadura	16,4	207,4	494	305,8	555,1	4				322,2	762,5	498
Dist. Regional del Gas	0,4	5,8	14	211,6	441,0	5				212,0	446,9	19
Endesa Gas Transp.							10.950,8	12.899,1	2	10.950,8	12.899,1	2
Gas Alicante	0,2	5,7	34							0,2	5,7	34
Gas Aragón	373,9	6.368,6	23.385	868,8	1.417,1	25				1.242,8	7.785,7	23.410
Gesa Gas										0,0	0,0	0
Meridional del Gas	1,6	13,5	2							1,6	13,5	2
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	<b>22.027,4</b>	<b>405.425,9</b>	<b>1.682.248</b>	<b>127.304,7</b>	<b>227.497,6</b>	<b>4.161</b>	<b>55.169,5</b>	<b>65.478,8</b>	<b>67</b>	<b>204.501,6</b>	<b>698.402,3</b>	<b>1.686.475</b>
Cegas	1.165,2	24.792,3	163.986	85,7	247,7	36				1.250,9	25.040,0	164.022
Gas Andalucía	619,3	11.690,1	73.436	213,6	428,2	15				832,9	12.118,3	73.451
Gas Cantabria	356,7	7.148,2	35.723	106,9	328,6	31				463,6	7.476,8	35.754
Gas Castilla y León	2.492,0	38.077,4	109.926	838,8	1.842,6	95				3.330,8	39.920,1	110.020
Gas Castilla-La Mancha	698,4	12.824,8	44.941	1.265,1	2.378,3	40				1.963,6	15.203,0	44.981
Gas Galicia	395,7	7.458,7	35.091	82,8	188,9	11				478,5	7.647,6	35.101
Gas La Coruña	75,0	1.434,9	7.514	13,2	44,7	5				88,2	1.479,6	7.519
Gas Murcia	112,5	2.564,3	18.649	346,9	703,7	16				459,4	3.268,0	18.665
Gas Natural Distribución SDG/ Gas Natural SDG, S.A.	14.762,3	280.375,5	1.143.156	123.601,1	219.525,5	3.784	54.280,1	63.933,8	65	192.643,5	563.834,8	1.147.004
Gas Natural Transporte SDG							889,4	1.544,9	2	889,4	1.544,9	2
Gas Navarra	992,1	13.250,4	31.669	645,9	1.545,8	107				1.638,0	14.796,1	31.776
Gas Rioja	358,3	5.809,3	18.156	104,6	263,8	22				462,9	6.073,1	18.178
<b>GRUPO NATURGAS</b>	<b>757,9</b>	<b>14.298,7</b>	<b>57.672</b>	<b>13.820,7</b>	<b>24.591,4</b>	<b>499</b>	<b>19.138,5</b>	<b>25.190,9</b>	<b>6</b>	<b>33.717,0</b>	<b>64.061,0</b>	<b>58.177</b>
Bibogas	36,5	669,4	2.628							36,5	669,4	2.628
Naturgas Energía Transporte, S.A.U.							11.791,5	15.673,7	4	11.791,5	15.673,7	4
Gas Hernani	1,8	35,8	163							1,8	35,8	163
Gas Nalsa	21,0	413,0	1.535	38,3	76,6	2				59,4	489,6	1.537
Gas Pasaja	0,3	8,3	51							0,3	8,3	51
Gas Tolosa	0,4	9,2	35							0,4	9,2	35
Infr. Gasistas de Navarra							7.347,0	9.517,2	2	7.347,0	9.517,2	2
Naturgas Energía Distribución	697,8	13.163,1	53.260	13.782,3	24.514,8	497				14.480,2	37.677,9	53.757
<b>OTROS</b>	<b>2,6</b>	<b>53,1</b>	<b>162</b>	<b>17.255,3</b>	<b>14.294,9</b>	<b>3</b>	<b>38.521,2</b>	<b>49.786,1</b>	<b>11</b>	<b>55.779,1</b>	<b>64.134,1</b>	<b>176</b>
ENAGAS (*)				8.845,4	14.294,9	2	38.521,2	49.786,1	11	47.366,7	64.081,0	13
BBG				8.409,9	0,0	1				8.409,9	0,0	1
Gas Directo	2,3	50,3	161							2,3	50,3	161
Gas y Servicios Mérida	0,3	2,8	1							0,3	2,8	1
<b>TOTAL</b>	<b>23.180</b>	<b>426.379</b>	<b>1.764.011</b>	<b>159.767</b>	<b>268.797</b>	<b>4.697</b>	<b>123.780</b>	<b>153.355</b>	<b>86</b>	<b>306.727</b>	<b>848.531</b>	<b>1.768.794</b>

(\*) No incluye cargas de GNL para PS

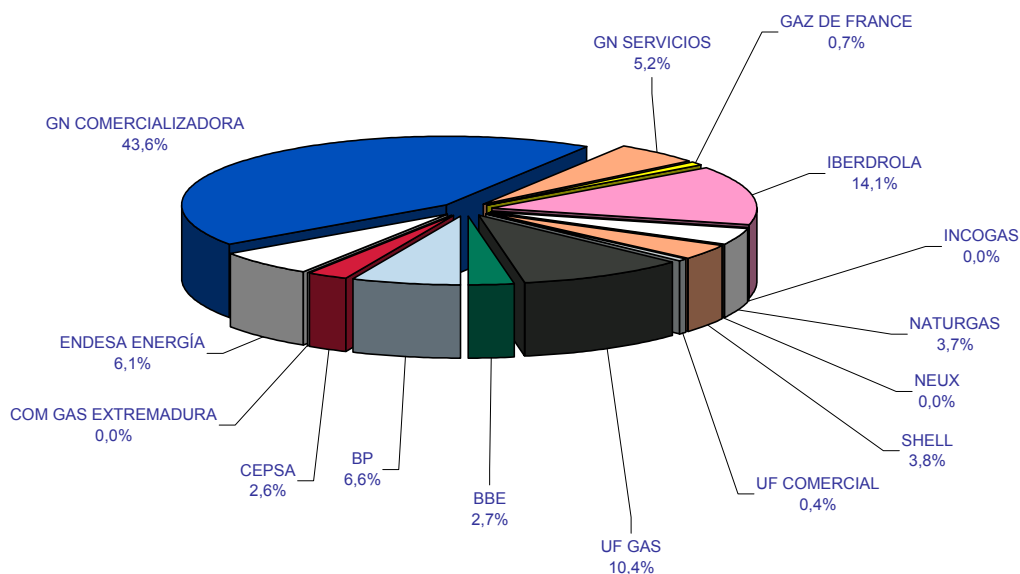
(\*\*) Valor promedio según la facturación del año



1.3.7.- Cuotas de mercado por empresa comercializadora

Empresa comercializadora	Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06						
	Grupo 3	Grupo 2 y 2E	Grupo 1	GNL Plantas satélite	Total 2005	Total 2004	Variación 2005/2004
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	%
BP GAS ESPAÑA, S.A.	0,0	12.114,9	7.134,5	1.126,0	20.375,4	22.853,6	-10,8%
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	5,7	3.836,2	2.435,2	1.712,9	7.990,0	9.857,9	-18,9%
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<100	<100	<100	<100	<100	<100	
ENDESA ENERGÍA, S.A.	1.672,4	12.987,6	3.674,3	452,5	18.788,3	11.784,0	59,4%
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	2.993,6	82.334,2	42.951,7	5.260,8	133.763,5	130.115,6	2,8%
GAS NATURAL SERVICIOS	16.175,4	0,0	0,0	0,0	15.978,9	8.326,2	91,9%
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	0,0	1.691,3	544,3	0,0	2.235,6	1.353,2	65,2%
IBERDROLA, S.A.	999,2	13.682,8	36.676,6	95,3	43.237,9	34.502,8	25,3%
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<100	<100	<100	<100	<100	<100	
NATURGAS COMERCIALIZADORA, S.A.	514,5	10.140,7	876,8	0,0	11.327,6	9.837,4	15,1%
NEXUS ENERGÍA, S.A.	<100	<100	<100	<100	<100	<100	
SHELL ESPAÑA, S.A.	3,4	4.184,7	7.635,5	0,0	11.796,9	6.915,8	70,6%
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	742,8	428,6	0,0	0,0	1.170,9	227,0	415,8%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	59,7	9.850,7	21.851,0	96,5	31.858,5	12.084,2	163,6%
BBE		8.409,9		0,0	8.409,9	7.525,9	11,7%
<b>TOTAL</b>	<b>23.180</b>	<b>159.767</b>	<b>123.780</b>	<b>8.744</b>	<b>315.471</b>	<b>256.352</b>	<b>23%</b>

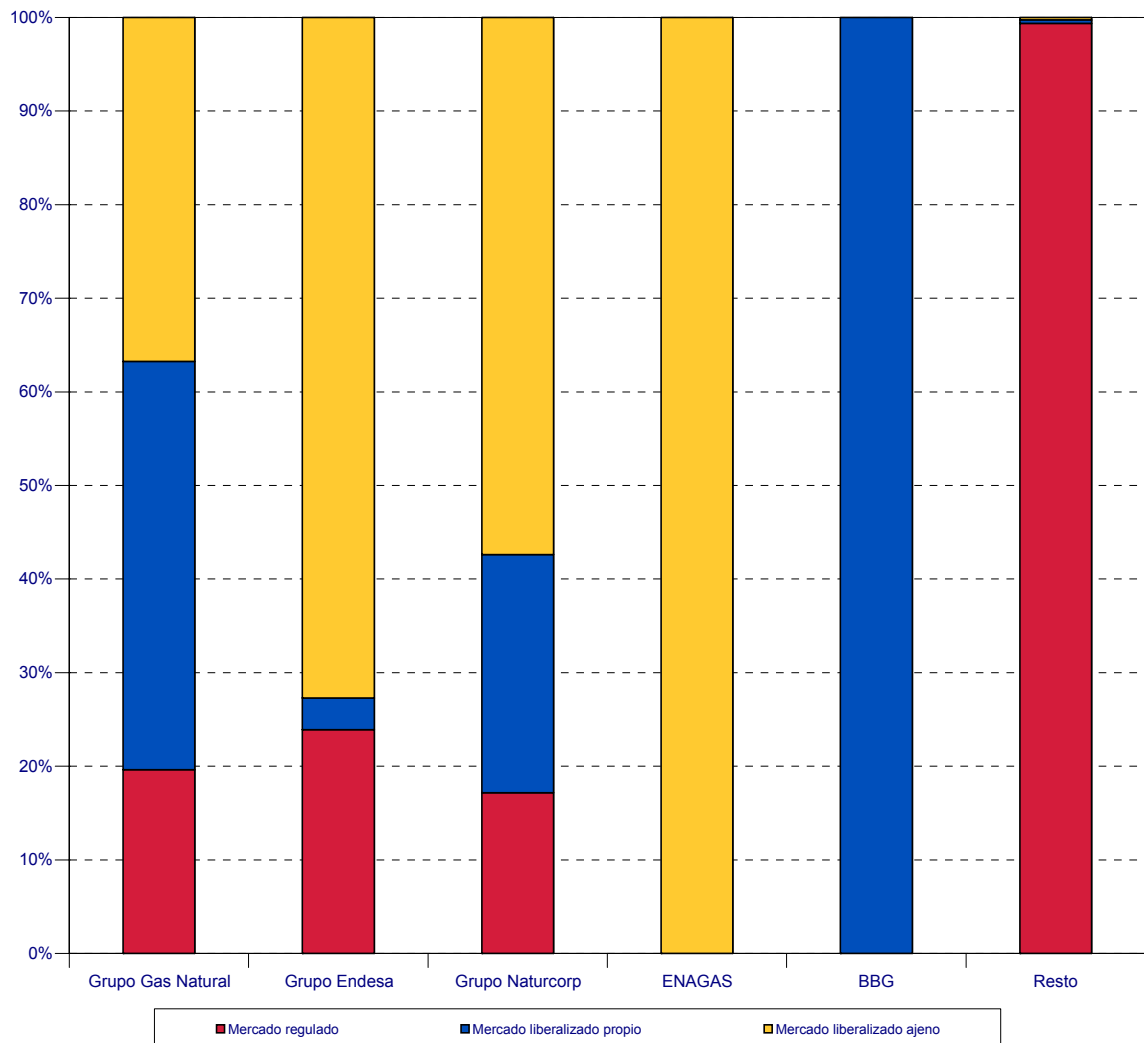
Cuotas de ventas en el mercado liberalizado por empresas comercializadoras. Año 2005



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado (Sin GNL)						Mercado Fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total				
Grupo Gas Natural	204.502	66,7%	50.032	81,5%	254.533	69,1%	160.933	63,2%	93.600	36,8%
Grupo Endesa	12.730	4,2%	4.004	6,5%	16.734	4,5%	4.569	27,3%	12.165	72,7%
Grupo Naturgas	33.717	11,0%	6.995	11,4%	40.712	11,1%	17.349	42,6%	23.363	57,4%
ENAGAS	47.367	15,4%	0	0,0%	47.367	12,9%	0	0,0%	47.367	100,0%
BBG	8.410	2,7%	0	0,0%	8.410	2,3%	8.410	100,0%	0	0,0%
Resto	3	0,0%	383	0,6%	386	0,1%	385	99,7%	1	0,3%
<b>TOTAL</b>	<b>306.727</b>	<b>100,0%</b>	<b>61.414</b>	<b>100,0%</b>	<b>368.142</b>	<b>100,0%</b>	<b>191.646</b>	<b>52,1%</b>	<b>176.495</b>	<b>47,9%</b>

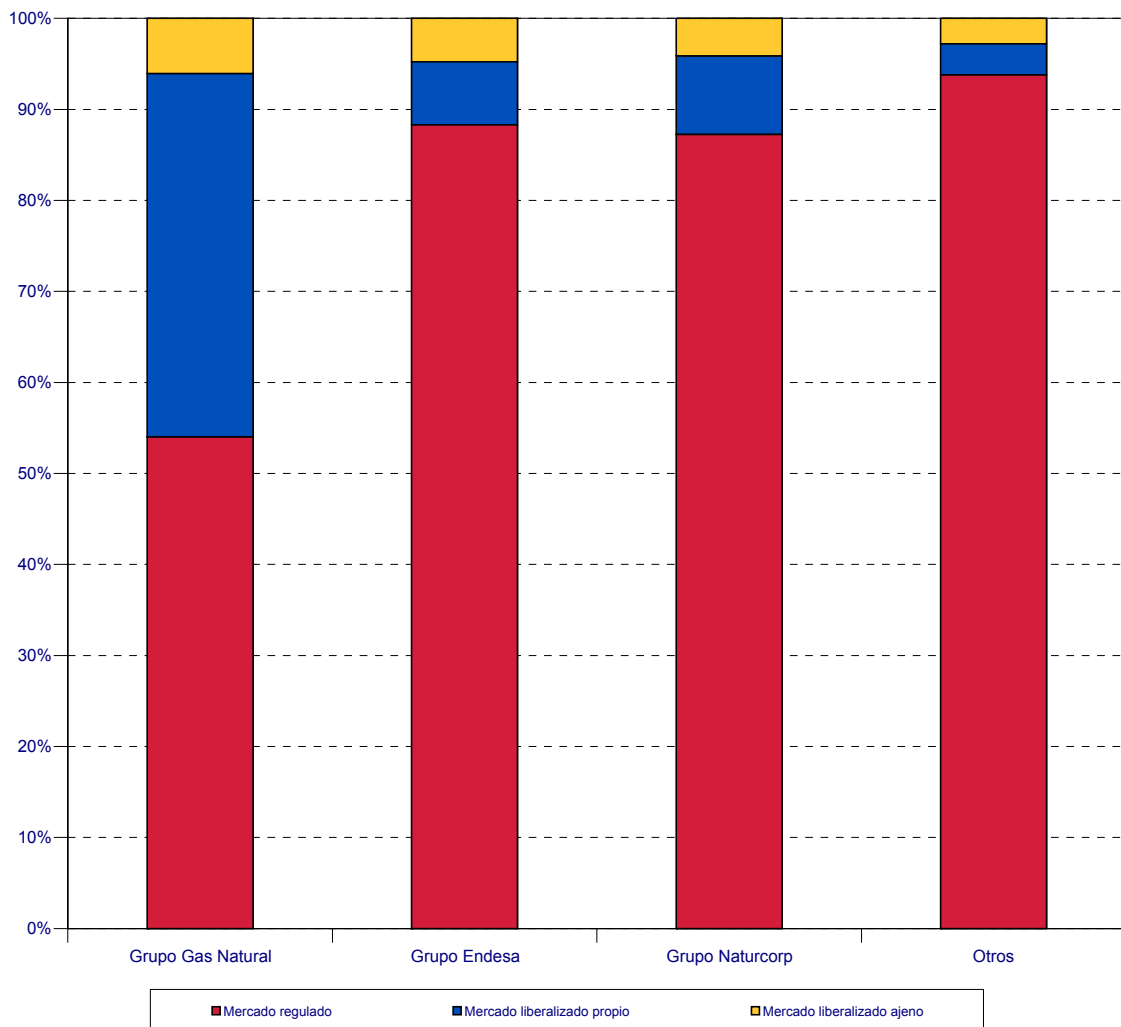
Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Grupo 3										
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado (Sin GNL)						Mercado Fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total				
Grupo Gas Natural	22.027	95,0%	25.850	75,9%	47.878	83,7%	44.978	93,9%	2.900	6,1%
Grupo Endesa	393	1,7%	2.965	8,7%	3.357	5,9%	3.197	95,2%	160	4,8%
Grupo Naturgas	758	3,3%	5.185	15,2%	5.943	10,4%	5.697	95,9%	245	4,1%
Otros	3	0,0%	39	0,1%	41	0,1%	40	97,2%	1	2,8%
<b>TOTAL</b>	<b>23.180</b>	<b>100,0%</b>	<b>34.039</b>	<b>100,0%</b>	<b>57.219</b>	<b>100,0%</b>	<b>53.912</b>	<b>94,2%</b>	<b>3.307</b>	<b>5,8%</b>

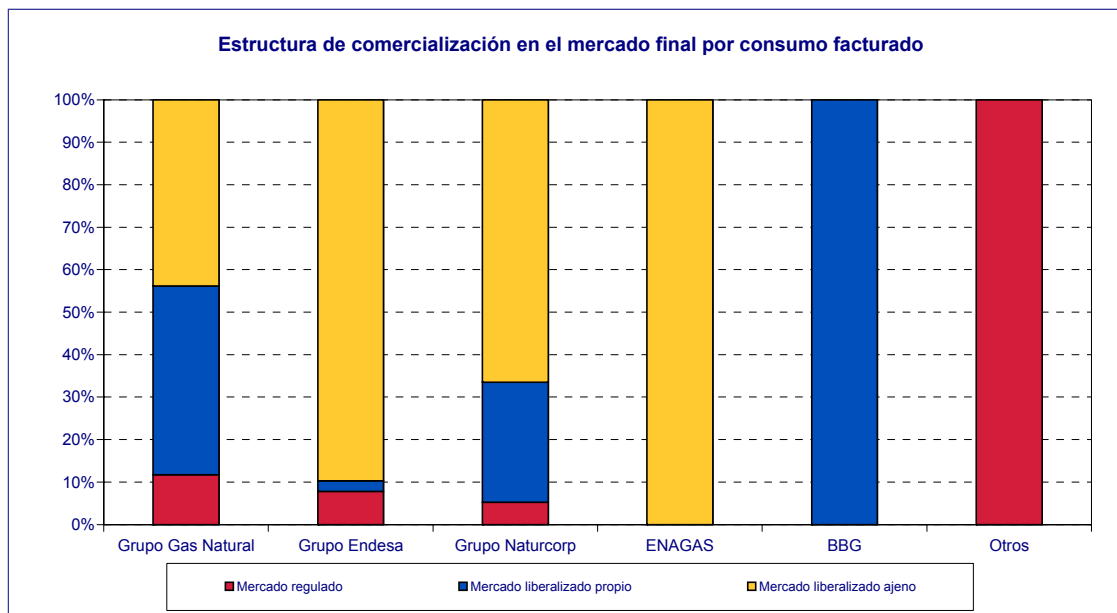
Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado





**1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial**

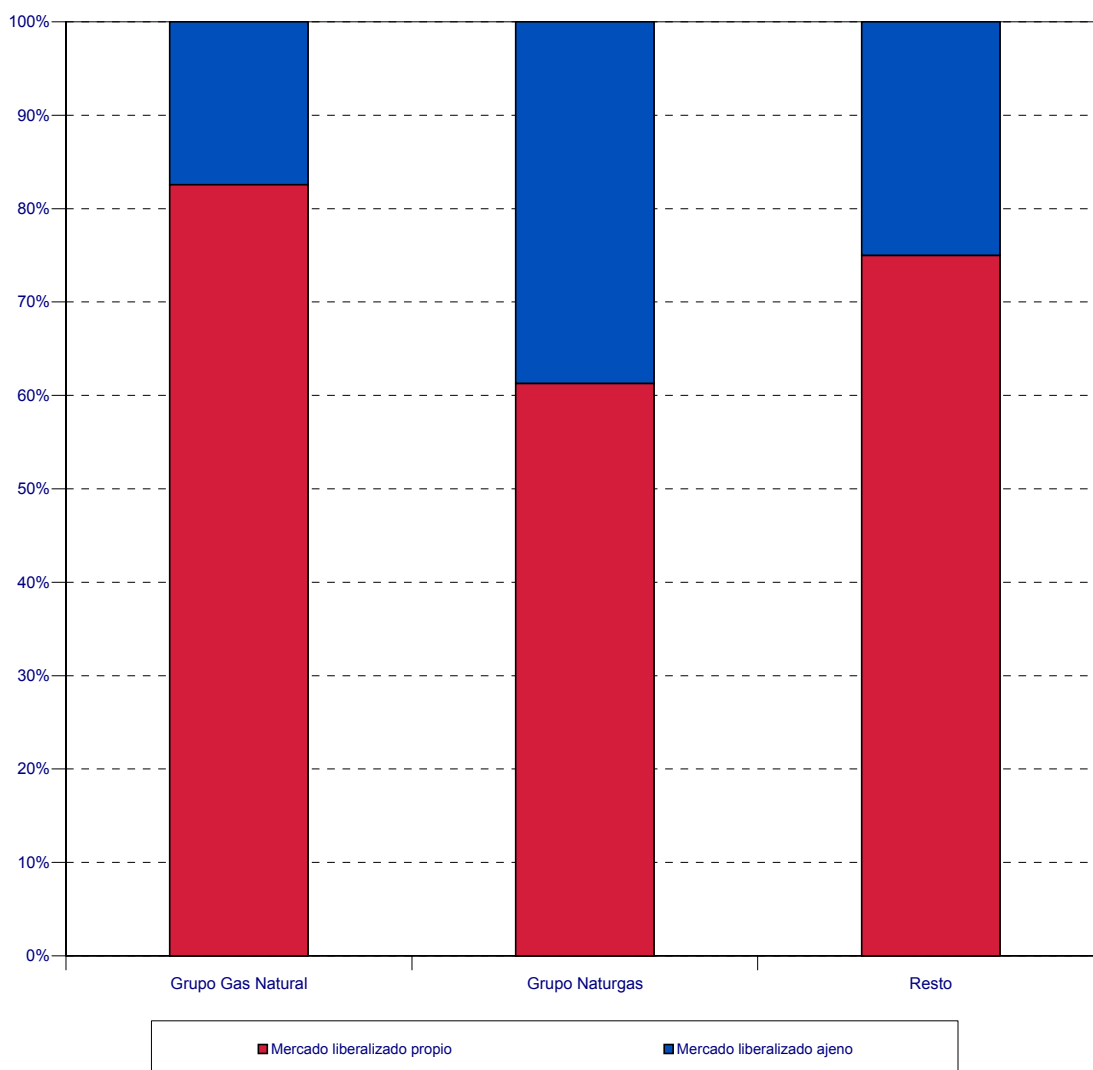
<b>Grupos 4,1, MP, 2 y 2E</b>										
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado						Mercado Fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total				
<b>Grupo Gas Natural</b>	182.474	64,4%	24.182	88,3%	206.656	66,5%	115.956	56,1%	90.700	43,9%
<b>Grupo Endesa</b>	12.337	4,4%	1.040	3,8%	13.376	4,3%	1.372	10,3%	12.005	89,7%
<b>Grupo Naturgas</b>	32.959	11,6%	1.810	6,6%	34.769	11,2%	11.652	33,5%	23.117	66,5%
<b>ENAGAS</b>	47.367	16,7%	0	0,0%	47.367		0	0,0%	47.367	100,0%
<b>BBG</b>	8.410	3,0%	0		8.410		8.410	100,0%	0	0,0%
<b>Otros</b>	0	0,0%	345	1,3%	345	0,1%	345	100,0%	0	0,0%
<b>TOTAL</b>	<b>283.547</b>	<b>100,0%</b>	<b>27.376</b>	<b>100,0%</b>	<b>310.923</b>	<b>100,0%</b>	<b>137.734</b>	<b>44,3%</b>	<b>173.189</b>	<b>55,7%</b>



**1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial**

<b>Total Mercado Liberalizado</b>						
<b>Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06</b>						
Distribuidoras por grupo empresarial	Consumidores promedio en comercializadoras mismo grupo		Consumidores promedio en otras comercializadoras		Consumidores promedio totales en mercado liberalizado	
	(Nº)	%	(Nº)	%	(Nº)	% sobre mercado
<b>Grupo Gas Natural</b>	1.392.075	82,5%	294.400	17,5%	1.686.475	95,3%
<b>Grupo Endesa</b>	18.007	75,1%	5.958	24,9%	23.965	1,4%
<b>Grupo Naturgas</b>	35.647	61,3%	22.531	38,7%	58.177	3,3%
<b>Otros</b>	97	55,3%	79	44,7%	176	0,0%
<b>TOTAL</b>	<b>1.445.826</b>	<b>81,7%</b>	<b>322.968</b>	<b>18,3%</b>	<b>1.768.794</b>	<b>100,0%</b>

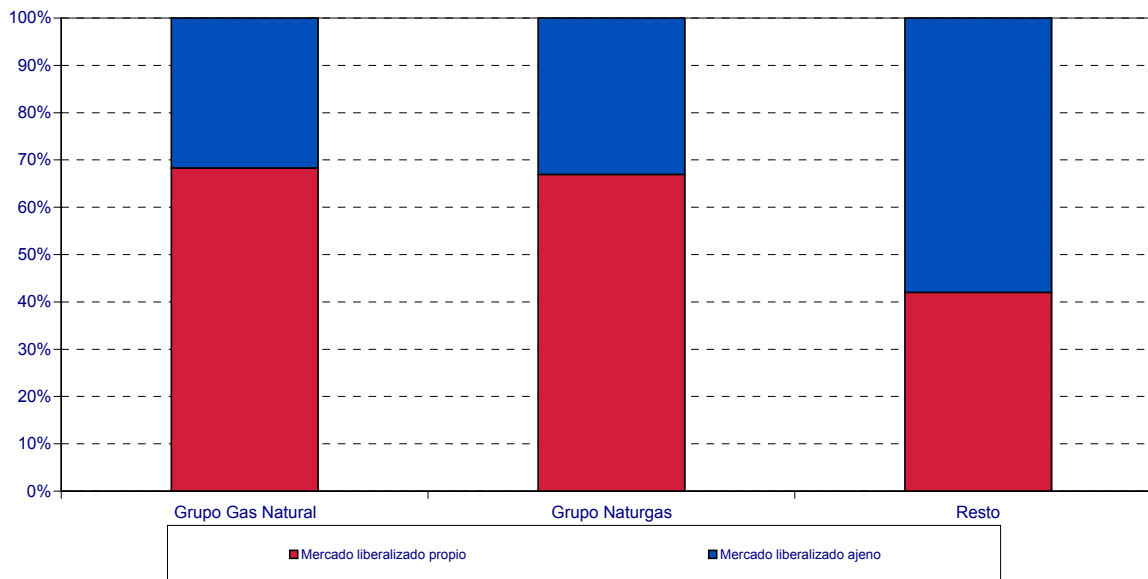
**Estructura de comercialización en el mercado final por clientes**



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Grupos 1, 2 y 2E Mercado Liberalizado						
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06						
Distribuidoras por grupo empresarial	Consumidores promedio en comercializadoras mismo grupo		Consumidores promedio en otras comercializadoras		Consumidores promedio totales en mercado liberalizado	
	(Nº)	%	(Nº)	%	(Nº)	% sobre mercado
Grupo Gas Natural	2.885	68,2%	1.343	31,8%	4.228	88,4%
Grupo Endesa	21	58,3%	15	41,7%	36	0,8%
Grupo Naturgas	338	66,9%	167	33,1%	505	10,6%
Otros	0		14		14	0,3%
<b>TOTAL</b>	<b>3.244</b>	<b>68%</b>	<b>1.539</b>	<b>32%</b>	<b>4.783</b>	<b>100,0%</b>

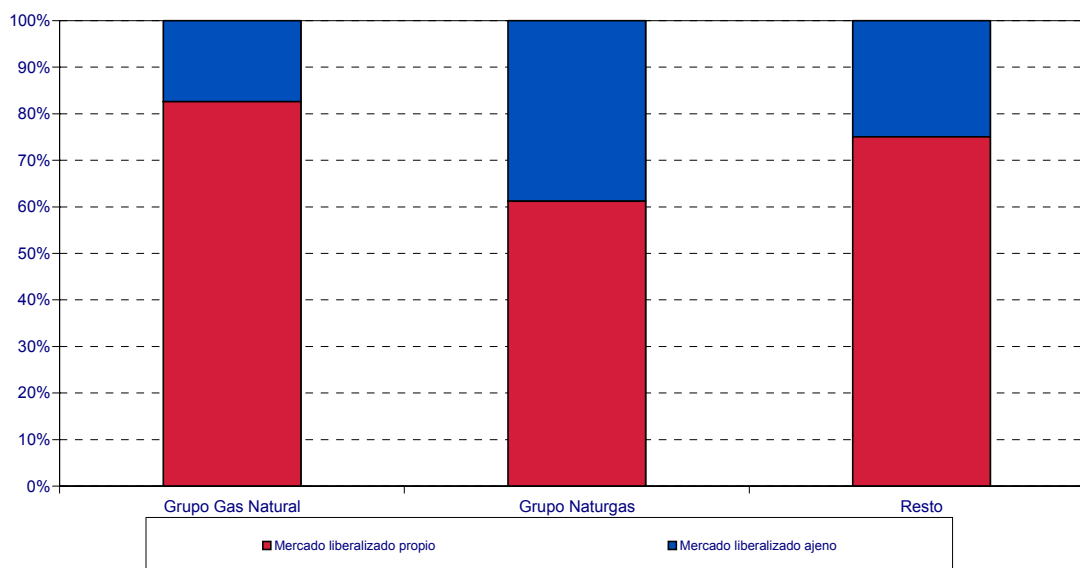
Estructura de comercialización en el mercado final por clientes



**1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial**

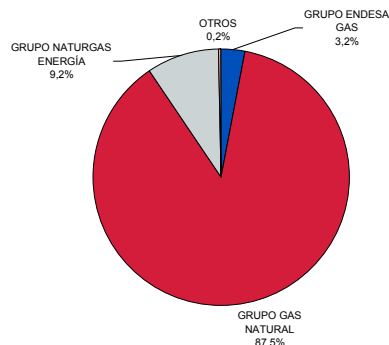
<b>Grupo 3 Mercado Liberalizado</b>						
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06						
Distribuidoras por grupo empresarial	Consumidores promedio en comercializadoras mismo grupo		Consumidores promedio en otras comercializadoras		Consumidores promedio totales en mercado liberalizado	
	(Nº)	%	(Nº)	%	(Nº)	% sobre mercado
<b>Grupo Gas Natural</b>	1.389.190	82,6%	293.058	17,4%	1.682.248	95,4%
<b>Grupo Endesa</b>	17.986	75,2%	5.943	24,8%	23.929	1,4%
<b>Grupo Naturgas</b>	35.309	61,2%	22.364	38,8%	57.672	3,3%
<b>Otros</b>	97	60,1%	65	39,9%	162	0,0%
<b>TOTAL</b>	<b>1.442.582</b>	<b>81,8%</b>	<b>321.430</b>	<b>18,2%</b>	<b>1.764.011</b>	<b>100,0%</b>

**Estructura de comercialización en el mercado final por consumidores**

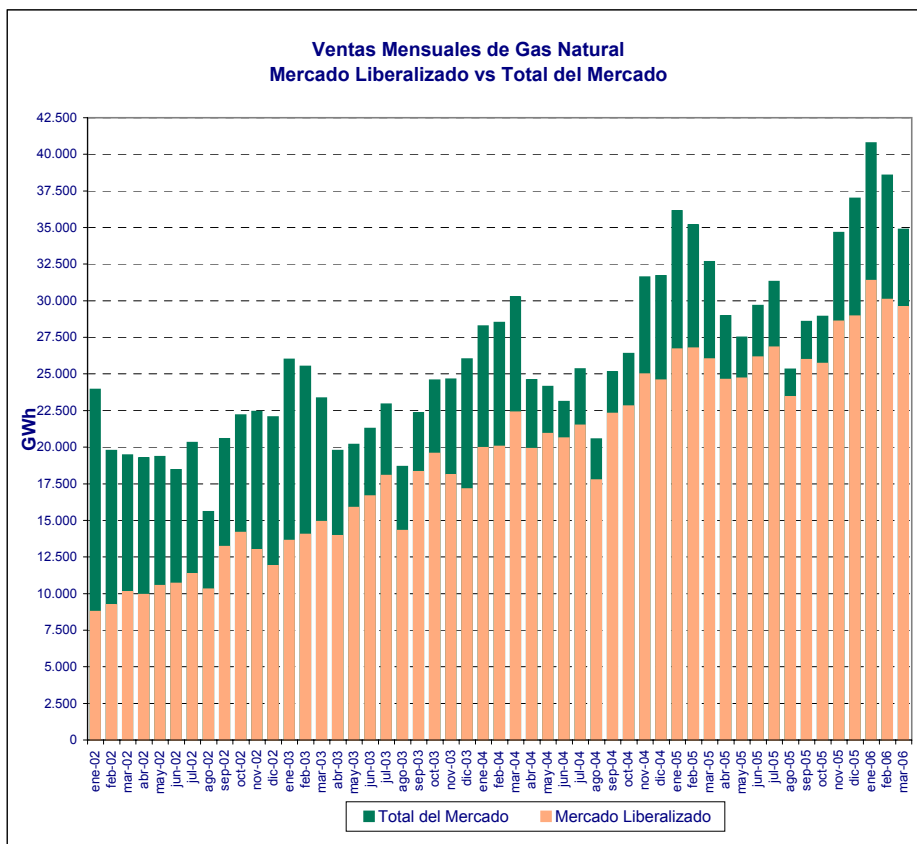


## 1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

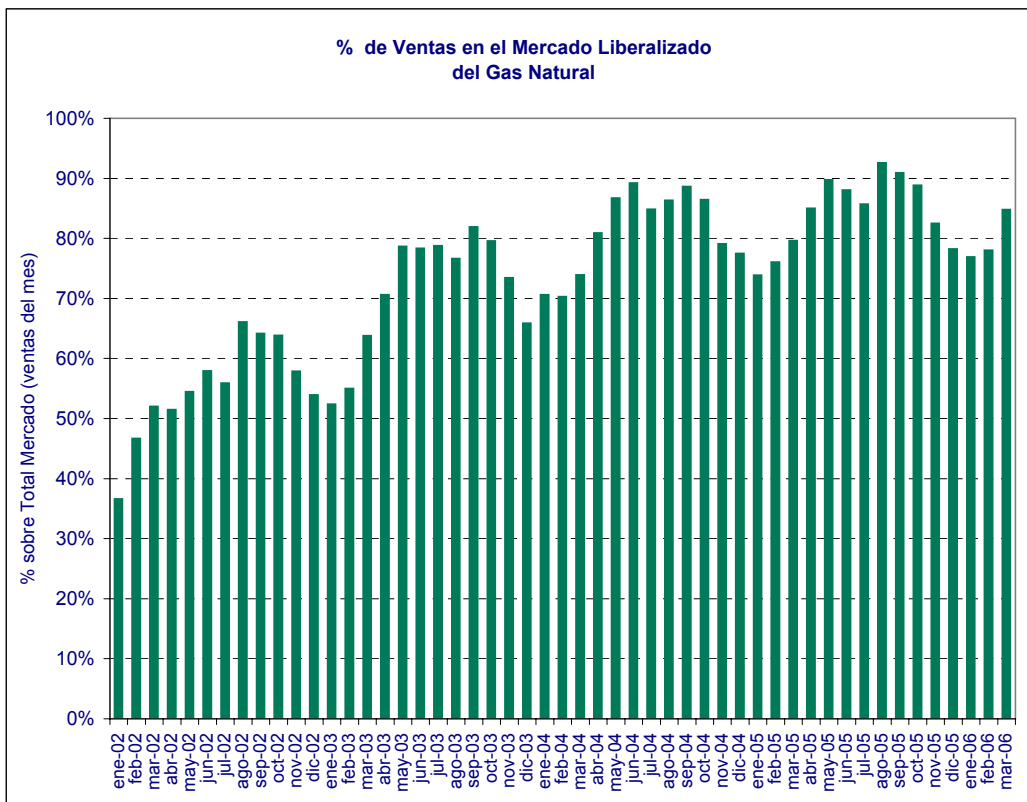
	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Datos a 31 de diciembre 2004 y 2005								
	Tarifa			Peajes			Total		
	dic-04	dic-05	Diferencia anual	dic-04	dic-05	Diferencia anual	dic-04	dic-05	Diferencia anual
<b>GRUPO ENDESA GAS</b>	<b>289.240</b>	<b>270.340</b>	<b>-18.900</b>	<b>1.997</b>	<b>44.891</b>	<b>42.924</b>	<b>291.237</b>	<b>315.231</b>	<b>23.994</b>
DC Gas Extremadura, S.A.	31.348	35.123	3.775	157	728	571	31.505	35.851	4.346
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	12.709	15.454	2.745	16	32	16	12.725	15.486	2.761
Gas Alicante, S.A.U.	3.528	4.401	873	15		15	3.543	4.401	858
Gas Aragón, S.A.	146.273	115.961	-30.312	1.809	44.128	42.319	148.082	160.089	12.007
Gesa Gas, S.A.U.	83.656	86.061	2.405			0	83.656	86.061	2.405
Meridional del Gas, S.A.U.	11.726	13.340	1.614		3	3	11.726	13.343	1.617
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	<b>3.558.329</b>	<b>3.218.643</b>	<b>-339.686</b>	<b>1.244.917</b>	<b>1.910.003</b>	<b>665.086</b>	<b>4.803.246</b>	<b>5.128.646</b>	<b>325.400</b>
Cegas, S.A.	312.350	289.320	-23.030	121.167	193.205	72.038	433.517	482.525	49.008
Gas Andalucía, S.A.	192.022	185.748	-6.274	51.571	84.921	33.350	243.593	270.669	27.076
Gas Cantabria, S.A.	89.974	84.037	-5.937	22.661	41.911	19.250	112.635	125.948	13.313
Gas Castilla y León, S.A.	200.139	174.252	-25.887	77.660	131.065	53.405	277.799	305.317	27.518
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	76.100	75.487	-613	33.145	53.839	20.694	109.245	129.326	20.081
Gas Galicia, S.A.	88.120	82.410	-5.710	21.551	44.154	22.603	109.671	126.564	16.893
Gas La Coruña, S.A.	25.297	23.863	-1.434	4.383	9.337	4.954	29.680	33.200	3.520
Gas Murcia, S.A.	51.706	48.423	-3.283	10.755	22.244	11.489	62.461	70.667	8.206
Gas Natural Distribución SDG/Gas Natural SDG, S.A.	2.420.934	2.162.234	-258.700	866.256	1.271.808	405.552	3.287.190	3.434.042	146.852
Gas Navarra, S.A.	62.649	57.105	-5.544	23.056	36.445	13.389	85.705	93.550	7.845
Gas Rioja, S.A.	39.038	35.764	-3.274	12.712	21.074	8.362	51.750	56.838	5.088
<b>GRUPO NATURGAS ENERGÍA</b>	<b>570.468</b>	<b>455.707</b>	<b>-114.761</b>	<b>10.153</b>	<b>154.222</b>	<b>144.069</b>	<b>580.621</b>	<b>609.929</b>	<b>29.308</b>
Bilbogas, S.A.	58.570	59.374	804	1.373	4.013	2.640	59.943	63.387	3.444
Gas Hermani, S.A.	3.672	4.031	359	55	202	147	3.727	4.233	506
Gas Natural de Álava, S.A.	57.038	58.265	1.227	912	2.111	1.199	57.950	60.376	2.426
Gas Pasaia, S.A.	2.510	2.736	226	52	51	-1	2.562	2.787	225
Gas Tolosa, S.A.	3.533	3.721	188	34	35	1	3.567	3.756	189
Naturgas Energía Distribución, S.A.U	445.145	327.580	-117.565	7.727	147.810	140.083	452.872	475.390	22.518
<b>OTROS</b>	<b>2.971</b>	<b>3.374</b>	<b>403</b>	<b>0</b>	<b>278</b>	<b>278</b>	<b>2.971</b>	<b>3.652</b>	<b>681</b>
Gas Directo, S.A.	1.518	1.530	12		277	277	1.518	1.807	289
Gas y Servicios Mérida, S.L.	1.453	1.844	391		1	1	1.453	1.845	392
<b>TOTAL</b>	<b>4.421.008</b>	<b>3.948.064</b>	<b>-472.944</b>	<b>1.257.067</b>	<b>2.109.394</b>	<b>852.327</b>	<b>5.678.075</b>	<b>6.057.458</b>	<b>379.383</b>

Incremento Consumidores Conectados a Redes de Distribución Tota  
2004-2005

**1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado**

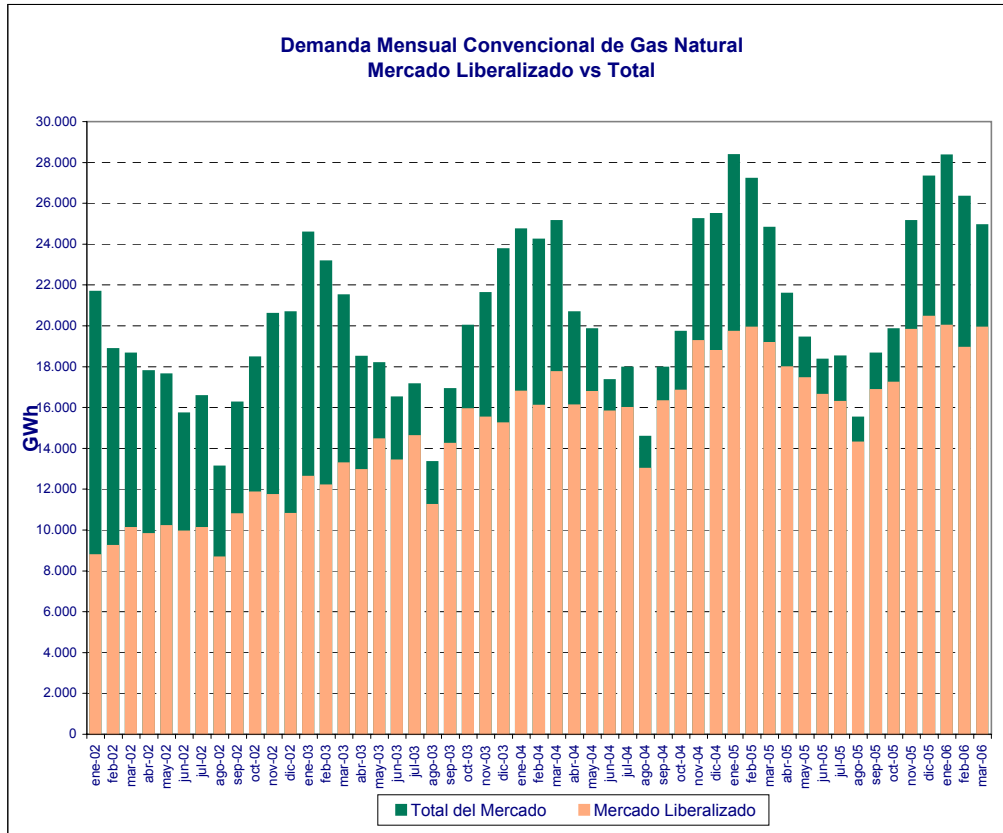


FUENTE: ENAGÁS

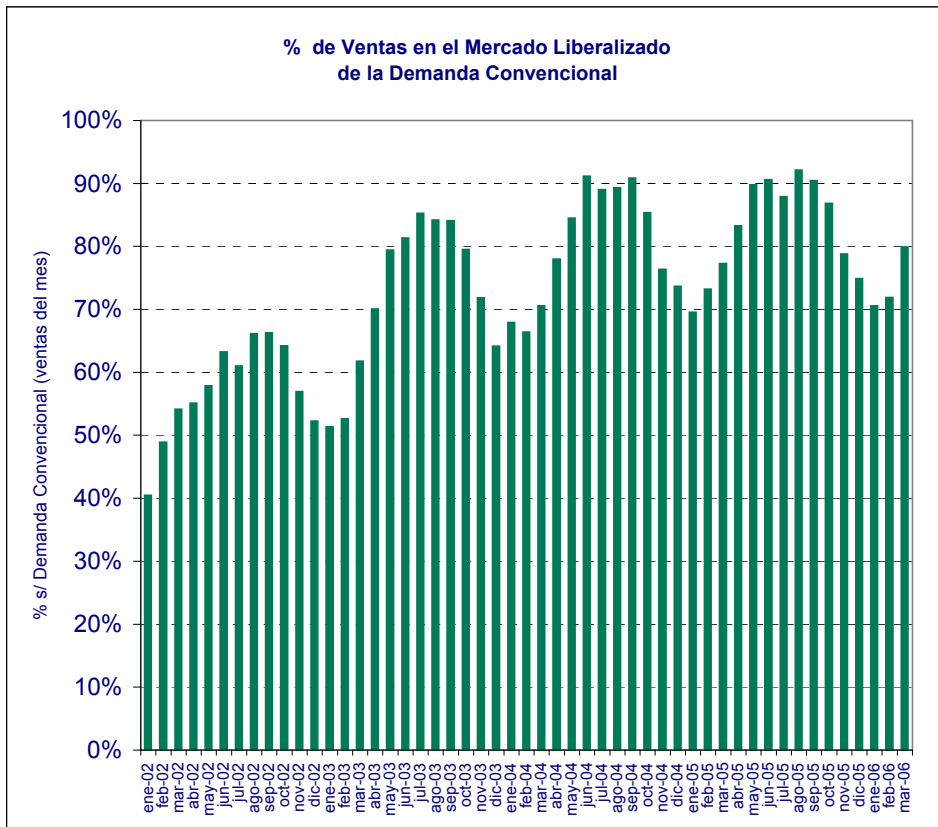


FUENTE: ENAGÁS

**1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado**

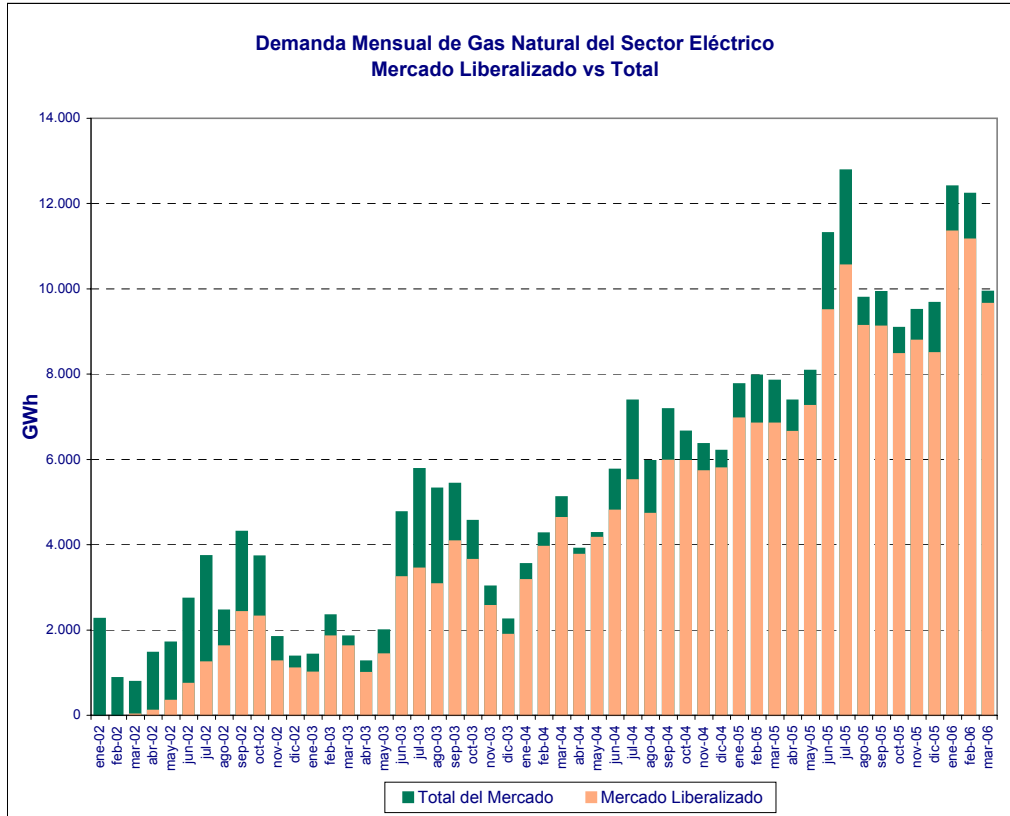


FUENTE: ENAGÁS

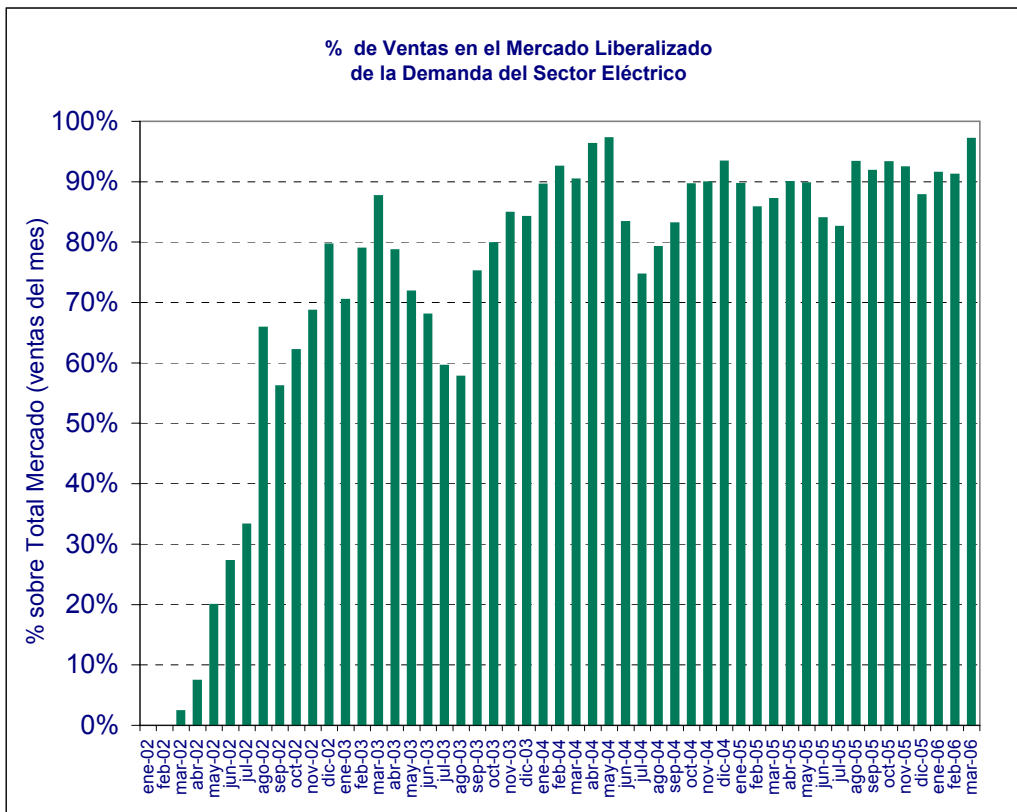


FUENTE: ENAGÁS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado



FUENTE: ENAGÁS



FUENTE: ENAGÁS

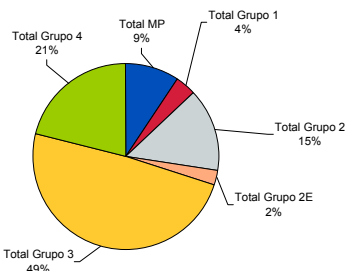


1.4. Mercado de gas natural en España 2006

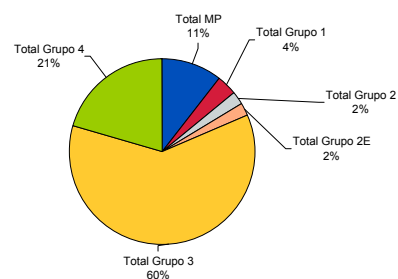
1.4.1.- Mercado total por grupos tarifarios, 2006 vs. 2005

Grupos	Consumos acumulados (en GWh)								
	Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 28/02/06 (1)			Consumos 2005 Facturados de 01/01/05 hasta 28/02/05 (2)			Variación 2005/2006 (1)-(2)		
	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total
<b>Grupo 4 (Peajes) / C + D (Tarifas)</b>	<b>0</b>	<b>2.367</b>	<b>2.367</b>	<b>0</b>	<b>2.042</b>	<b>2.042</b>	<b>0</b>	<b>326</b>	<b>326</b>
401 / C.1 + D.1		489	489		811	811		-321	-321
402 / C.2 + D.2		1.878	1.878		1.231	1.231		647	647
<b>Total Grupo 3</b>	<b>4.461</b>	<b>5.494</b>	<b>9.955</b>	<b>4.006</b>	<b>6.046</b>	<b>10.051</b>	<b>456</b>	<b>-552</b>	<b>-97</b>
301	370	699	1.069	210	786	996	160	-87	73
302	2.245	3.129	5.375	1.419	3.561	4.980	826	-432	395
303	58	99	157	87	98	185	-29	0	-28
304	1.787	1.566	3.354	2.290	1.600	3.890	-502	-34	-536
<b>Total Grupo 2E / Grupo B bis (Tarifas)</b>	<b>1.110</b>	<b>266</b>	<b>1.376</b>	<b>1.312</b>	<b>221</b>	<b>1.533</b>	<b>-202</b>	<b>45</b>	<b>-157</b>
221	13	3	16	17	4	21	-3	-1	-5
222	222	23	245	237	29	265	-15	-6	-20
223	590	66	656	629	66	695	-39	0	-39
224	220	74	294	343	19	362	-122	55	-67
225 / B.1.bis	64	101	165	87	104	191	-23	-3	-26
226 / B.2.bis									
<b>Total Grupo 2 / Grupo B (Tarifas)</b>	<b>21.719</b>	<b>1.627</b>	<b>23.346</b>	<b>22.707</b>	<b>235</b>	<b>22.942</b>	<b>-988</b>	<b>1.392</b>	<b>404</b>
201	27	4	31	28	5	33	-1	-1	-2
202	476	35	511	478	32	509	-1	3	2
203	2.265	169	2.434	2.309	56	2.365	-44	113	69
204	4.245	1.008	5.253	5.217	17	5.235	-972	991	19
205 / B.1	9.604	305	9.910	9.417	125	9.542	187	181	368
206 / B.2	5.101	106	5.207	5.257		5.257	-156	106	-51
<b>Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)</b>	<b>19.357</b>	<b>407</b>	<b>19.764</b>	<b>13.816</b>	<b>354</b>	<b>14.170</b>	<b>5.541</b>	<b>54</b>	<b>5.595</b>
101 / A.1	195	60	255	188	22	210	7	38	45
102 / A.2	2.670	337	3.007	2.828	321	3.149	-158	16	-142
103 / A.3	16.492	11	16.503	10.800	11	10.811	5.692	0	5.692
<b>Total MP</b>		<b>1.059</b>	<b>1.059</b>		<b>1.052</b>	<b>1.052</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>6</b>
<b>GNL plantas satélite</b>	<b>1.468</b>		<b>1.468</b>	<b>1.400</b>		<b>1.400</b>	<b>68</b>	<b>0</b>	<b>68</b>
<b>TOTAL</b>	<b>48.115</b>	<b>11.220</b>	<b>59.335</b>	<b>43.240</b>	<b>9.949</b>	<b>53.189</b>	<b>4.875</b>	<b>1.271</b>	<b>6.146</b>

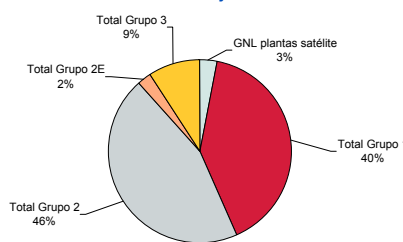
Consumos Tarifa 2006



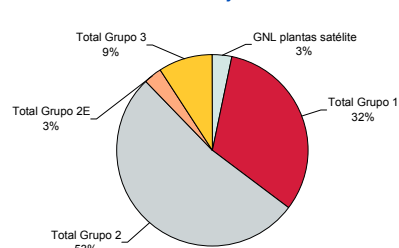
Consumos Tarifa 2005



Consumos Peajes 2006

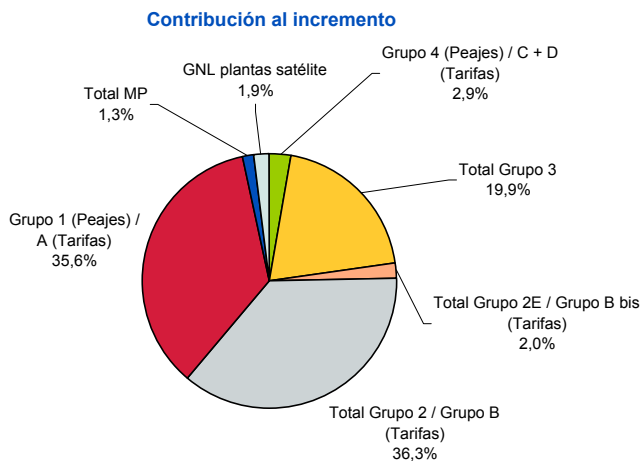


Consumos Peajes 2005



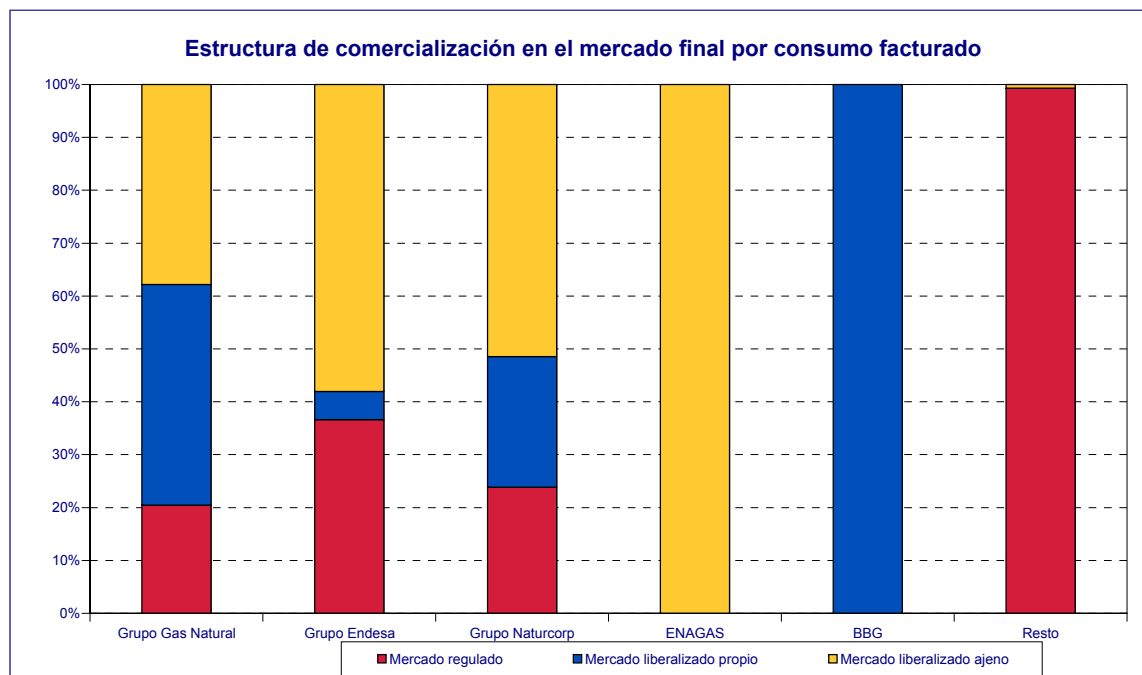
1.4.2.- Mercado total por grupos tarifarios, Febrero vs. Enero

Grupos	Consumos 2006 (en GWh)								
	Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 28/02/06 (1)			Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 31/01/06 (2)			Variación (1)-(2)		
	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total
<b>Grupo 4 (Peajes) / C + D (Tarifas)</b>	<b>0</b>	<b>2.367</b>	<b>2.367</b>	<b>0</b>	<b>1.303</b>	<b>1.303</b>	<b>0</b>	<b>1.065</b>	<b>1.065</b>
401 / C.1 + D.1		489	489		307	307		182	182
402 / C.2 + D.2		1.878	1.878		995	995		883	883
<b>Total Grupo 3</b>	<b>4.461</b>	<b>5.494</b>	<b>9.955</b>	<b>1.224</b>	<b>1.420</b>	<b>2.644</b>	<b>3.237</b>	<b>4.074</b>	<b>7.311</b>
301	370	699	1.069	90	163	253	281	536	817
302	2.245	3.129	5.375	471	723	1.193	1.775	2.407	4.181
303	58	99	157	16	22	38	43	77	120
304	1.787	1.566	3.354	648	512	1.160	1.139	1.054	2.193
<b>Total Grupo 2E / Grupo B bis (Tarifas)</b>	<b>1.110</b>	<b>266</b>	<b>1.376</b>	<b>524</b>	<b>117</b>	<b>642</b>	<b>586</b>	<b>149</b>	<b>734</b>
221	13	3	16	6	1	7	8	2	9
222	222	23	245	94	9	103	128	14	142
223	590	66	656	270	29	299	320	37	357
224	220	74	294	119	33	153	101	40	141
225 / B.1.bis	64	101	165	35	45	80	29	55	84
226 / B.2.bis						0			0
<b>Total Grupo 2 / Grupo B (Tarifas)</b>	<b>21.719</b>	<b>1.627</b>	<b>23.346</b>	<b>9.351</b>	<b>671</b>	<b>10.022</b>	<b>12.368</b>	<b>956</b>	<b>13.324</b>
201	27	4	31	13	1	14	15	3	18
202	476	35	511	207	12	220	269	23	291
203	2.265	169	2.434	982	55	1.037	1.283	114	1.397
204	4.245	1.008	5.253	1.975	409	2.384	2.270	599	2.870
205 / B.1	9.604	305	9.910	4.652	139	4.791	4.952	166	5.118
206 / B.2	5.101	106	5.207	1.522	55	1.577	3.579	51	3.630
<b>Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)</b>	<b>19.357</b>	<b>407</b>	<b>19.764</b>	<b>6.505</b>	<b>204</b>	<b>6.710</b>	<b>12.852</b>	<b>203</b>	<b>13.055</b>
101 / A.1	195	60	255	100	33	133	95	27	122
102 / A.2	2.670	337	3.007	1.324	172	1.496	1.346	165	1.511
103 / A.3	16.492	11	16.503	5.081	0	5.081	11.411	11	11.422
<b>Total MP</b>		<b>1.059</b>	<b>1.059</b>		<b>564</b>	<b>564</b>		<b>495</b>	<b>495</b>
<b>GNL plantas satélite</b>	<b>1.468</b>		<b>1.468</b>	<b>757</b>		<b>757</b>	<b>711</b>		<b>711</b>
<b>TOTAL</b>	<b>48.115</b>	<b>11.220</b>	<b>59.335</b>	<b>18.362</b>	<b>4.279</b>	<b>22.641</b>	<b>29.753</b>	<b>6.941</b>	<b>36.694</b>



1.4.3.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

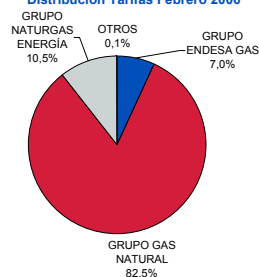
Consumos en el año 2006. Periodo de facturación del 01/01/06 al 28/02/06										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado (sin GNL)						Mercado fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total				
Grupo Gas Natural	36.182	77,6%	9.315	83,0%	45.497	78,6%	28.282	62,2%	17.215	37,8%
Grupo Endesa	1.273	2,7%	736	6,6%	2.009	3,5%	843	42,0%	1.166	58,0%
Grupo Naturgas	3.600	7,7%	1.127	10,0%	4.727	8,2%	2.293	48,5%	2.433	51,5%
ENAGAS	4.667	10,0%		0,0%	4.667	8,1%	0	0,0%	4.667	100,0%
BBG	926	2,0%		0,0%	926	1,6%	926	100,0%		
Resto	0	0,0%	43	0,4%	43	0,1%	43	99,3%	0	0,7%
<b>TOTAL</b>	<b>46.647</b>	<b>100,0%</b>	<b>11.220</b>	<b>100,0%</b>	<b>57.867</b>	<b>100,0%</b>	<b>32.387</b>	<b>56,0%</b>	<b>25.481</b>	<b>44,0%</b>



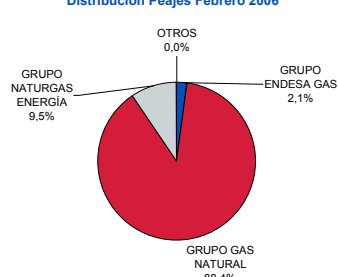
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Consumidores conectados a redes de distribución por grupo empresarial

	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Datos a 31 de diciembre 2005								
	Tarifa			Peajes			Total		
	ene-06	feb-06	Diferencia mensual	ene-06	feb-06	Diferencia mensual	ene-06	feb-06	Diferencia mensual
<b>GRUPO ENDESA GAS</b>	<b>272.592</b>	<b>274.750</b>	<b>2.158</b>	<b>45.703</b>	<b>46.392</b>	<b>689</b>	<b>318.295</b>	<b>321.142</b>	<b>2.847</b>
DC Gas Extremadura, S.A.	36.692	37.141	449	769	778	9	37.461	37.919	458
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	15.638	15.743	105	32	73	41	15.670	15.816	146
Gas Alicante, S.A.U.	4.632	4.657	25			0	4.632	4.657	25
Gas Aragón, S.A.	116.099	116.603	504	44.899	45.538	639	160.998	162.141	1.143
Gesa Gas, S.A.U.	86.170	86.389	219			0	86.170	86.389	219
Meridional del Gas, S.A.U.	13.361	14.217	856	3	3	0	13.364	14.220	856
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	<b>3.225.800</b>	<b>3.236.549</b>	<b>10.749</b>	<b>1.921.073</b>	<b>1.931.877</b>	<b>10.804</b>	<b>5.146.873</b>	<b>5.168.426</b>	<b>21.553</b>
Cegas, S.A.	291.039	292.984	1.945	194.572	196.030	1.458	485.611	489.014	3.403
Gas Andalucía, S.A.	186.128	186.992	864	85.606	86.200	594	271.734	273.192	1.458
Gas Cantabria, S.A.	84.855	85.783	928	42.007	42.141	134	126.862	127.924	1.062
Gas Castilla y León, S.A.	175.196	176.016	820	132.046	133.401	1.355	307.242	309.417	2.175
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	75.850	77.180	1.330	54.677	55.097	420	130.527	132.277	1.750
Gas Galicia, S.A.	82.231	82.504	273	45.023	45.419	396	127.254	127.923	669
Gas La Coruña, S.A.	23.859	23.926	67	9.453	9.506	53	33.312	33.432	120
Gas Murcia, S.A.	48.761	49.211	450	22.464	22.624	160	71.225	71.835	610
Gas Natural Distribución SDG, S.A.	2.164.962	2.168.848	3.886	1.277.131	1.282.843	5.712	3.442.093	3.451.691	9.598
Gas Navarra, S.A.	57.306	57.415	109	36.743	37.089	346	94.049	94.504	455
Gas Rioja, S.A.	35.613	35.690	77	21.351	21.527	176	56.964	57.217	253
<b>GRUPO NATURGAS ENERGÍA</b>	<b>456.022</b>	<b>410.356</b>	<b>-45.666</b>	<b>154.646</b>	<b>207.537</b>	<b>52.891</b>	<b>610.668</b>	<b>617.893</b>	<b>7.225</b>
Bilbogas, S.A.	59.449	59.564	115	4.180	4.372	192	63.629	63.936	307
Gas Hernani, S.A.	4.070	4.088	18	202	202	0	4.272	4.290	18
Gas Natural de Álava, S.A.	58.298	58.379	81	2.346	2.406	60	60.644	60.785	141
Gas Pasaia, S.A.	2.737	2.755	18	73	75	2	2.810	2.830	20
Gas Tolosa, S.A.	3.888	3.904	16	35	35	0	3.923	3.939	16
Naturgas Energía Distribución, S.A.U	327.580	281.666	-45.914	147.810	200.447	52.637	475.390	482.113	6.723
<b>OTROS</b>	<b>3.400</b>	<b>3.480</b>	<b>80</b>	<b>278</b>	<b>278</b>	<b>0</b>	<b>3.678</b>	<b>3.758</b>	<b>80</b>
Gas Directo, S.A.	1.530	1.550	20	277	277	0	1.807	1.827	20
Gas y Servicios Mérida, S.L.	1.870	1.930	60	1	1	0	1.871	1.931	60
<b>TOTAL</b>	<b>3.957.814</b>	<b>3.925.135</b>	<b>-32.679</b>	<b>2.121.700</b>	<b>2.186.084</b>	<b>64.384</b>	<b>6.079.514</b>	<b>6.111.219</b>	<b>31.705</b>

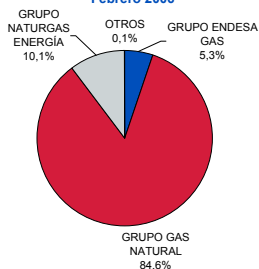
Consumidores Conectados a Redes de Distribución Tarifas Febrero 2006



Consumidores Conectados a Redes de Distribución Peajes Febrero 2006



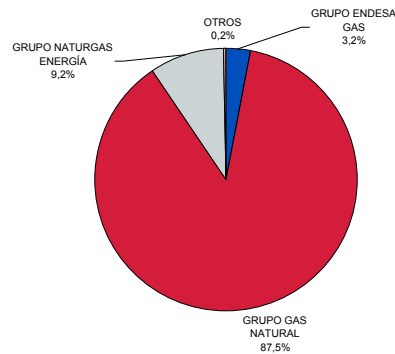
Consumidores Conectados a Redes de Distribución Totales Febrero 2006



1.4.3.- Fidelización de Mercados. Clientes por grupo empresarial

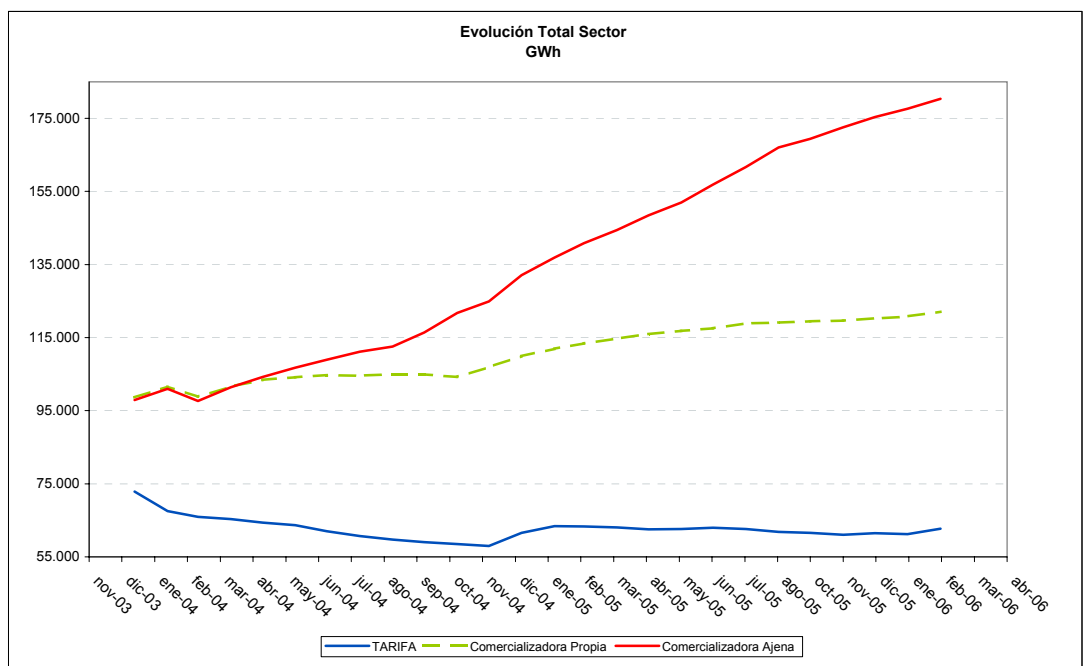
	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Datos a 31 de diciembre 2005 y 2006								
	Tarifa			Peajes			Total		
	feb-05	feb-06	Diferencia anual	feb-05	feb-06	Diferencia anual	feb-05	feb-06	Diferencia anual
<b>GRUPO ENDESA GAS</b>	<b>309.085</b>	<b>274.750</b>	<b>-34.335</b>	<b>222</b>	<b>46.392</b>	<b>46.170</b>	<b>309.307</b>	<b>321.142</b>	<b>11.835</b>
DC Gas Extremadura, S.A.	31.693	37.141	5.448	199	778	579	31.892	37.919	6.027
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	13.013	15.743	2.730	23	73	50	13.036	15.816	2.780
Gas Alicante, S.A.U.	3.544	4.657	1.113			0	3.544	4.657	1.113
Gas Aragón, S.A.	152.786	116.603	-36.183		45.538	45.538	152.786	162.141	9.355
Cesa Gas, S.A.U.	84.011	86.389	2.378			0	84.011	86.389	2.378
Meridional del Gas, S.A.U.	24.038	14.217	-9.821		3	3	24.038	14.220	-9.818
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	<b>3.435.994</b>	<b>3.236.549</b>	<b>-199.445</b>	<b>1.404.881</b>	<b>1.931.877</b>	<b>526.996</b>	<b>4.840.875</b>	<b>5.168.426</b>	<b>327.551</b>
Cegas, S.A.	302.534	292.984	-9.550	137.499	196.030	58.531	440.033	489.014	48.981
Gas Andalucía, S.A.	187.255	186.992	-263	59.700	86.200	26.500	246.955	273.192	26.237
Gas Cantabria, S.A.	86.607	85.783	-824	27.845	42.141	14.296	114.452	127.924	13.472
Gas Castilla y León, S.A.	191.799	176.016	-15.783	89.555	133.401	43.846	281.354	309.417	28.063
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	74.457	77.180	2.723	36.962	55.097	18.135	111.419	132.277	20.858
Gas Galicia, S.A.	86.644	82.504	-4.140	25.379	45.419	20.040	112.023	127.923	15.900
Gas La Coruña, S.A.	24.526	23.926	-600	5.522	9.506	3.984	30.048	33.432	3.384
Gas Murcia, S.A.	48.914	49.211	297	14.547	22.624	8.077	63.461	71.835	8.374
Gas Natural SDG / Gas Natural Distribución SDG, S.A.	2.335.297	2.168.848	-166.449	966.872	1.282.843	315.971	3.302.169	3.451.691	149.522
Gas Navarra, S.A.	60.370	57.415	-2.955	26.264	37.089	10.825	86.634	94.504	7.870
Gas Rioja, S.A.	37.591	35.690	-1.901	14.736	21.527	6.791	52.327	57.217	4.890
<b>GRUPO NATURGAS ENERGÍA</b>	<b>571.698</b>	<b>410.356</b>	<b>-161.342</b>	<b>11.704</b>	<b>207.537</b>	<b>195.833</b>	<b>583.402</b>	<b>617.893</b>	<b>34.491</b>
Bilbogás, S.A.	58.983	59.564	581	1.567	4.372	2.805	60.550	63.936	3.386
Gas Hermani, S.A.	3.693	4.088	395	58	202	144	3.751	4.290	539
Gas Natural de Álava, S.A.	57.288	58.379	1.091	2	2.406	2.404	57.290	60.785	3.495
Gas Pasaia, S.A.	2.546	2.755	209	51	75	24	2.597	2.830	233
Gas Tolosa, S.A.	3.579	3.904	325	35	35	0	3.614	3.939	325
Naturgas Energía Distribución, S.A.U	445.609	281.666	-163.943	9.991	200.447	190.456	455.600	482.113	26.513
<b>OTROS</b>	<b>3.059</b>	<b>3.480</b>	<b>421</b>	<b>137</b>	<b>278</b>	<b>141</b>	<b>3.196</b>	<b>3.758</b>	<b>562</b>
Gas Directo, S.A.	1.542	1.550	8	137	277	140	1.679	1.827	148
Gas y Servicios Mérida, S.L.	1.517	1.930	413		1	1	1.517	1.931	414
<b>TOTAL</b>	<b>4.319.836</b>	<b>3.925.135</b>	<b>-394.701</b>	<b>1.416.944</b>	<b>2.186.084</b>	<b>769.140</b>	<b>5.736.780</b>	<b>6.111.219</b>	<b>374.439</b>

Incremento Consumidores Conectados a Redes de Distribución Total 2006



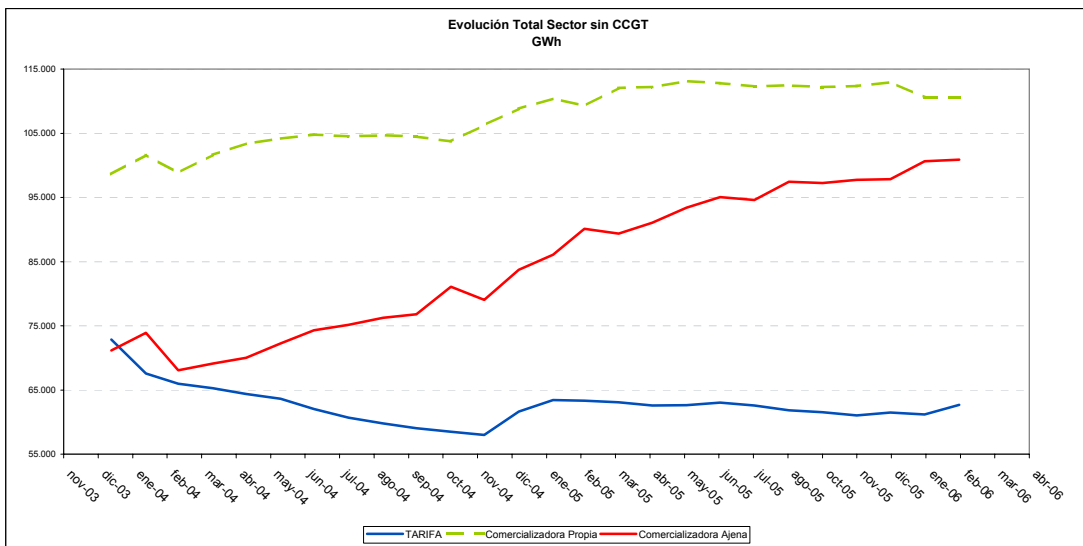
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales

MES	Total Sector (sin GNL)				
	Comercializadora del Distribuidor	Comercializadora Ajena al Distribuidor	Total Peajes	Tarifa	Total Tarifas + Peajes
ene-04	98.656	97.898	196.554	72.830	269.385
feb-04	101.630	100.949	202.578	67.565	270.143
mar-04	98.833	97.664	196.497	65.962	262.459
abr-04	101.617	101.431	203.047	65.296	268.344
may-04	103.400	104.259	207.659	64.374	272.032
jun-04	104.173	106.749	210.922	63.644	274.566
jul-04	104.772	108.959	213.731	62.012	275.743
ago-04	104.539	111.147	215.686	60.709	276.395
sep-04	104.983	112.534	217.516	59.767	277.283
oct-04	104.915	116.401	221.316	59.063	280.379
nov-04	104.198	121.767	225.964	58.480	284.444
dic-04	106.943	124.919	231.862	57.970	289.833
ene-05	109.890	132.112	242.003	61.614	303.616
feb-05	111.942	136.937	248.879	63.439	312.318
mar-05	113.390	140.838	254.229	63.339	317.567
abr-05	114.778	144.452	259.230	63.070	322.300
may-05	115.954	148.497	264.451	62.561	327.012
jun-05	116.869	152.014	268.883	62.654	331.537
jul-05	117.530	156.903	274.433	63.012	337.445
ago-05	118.823	161.701	280.525	62.579	343.104
sep-05	119.145	167.082	286.227	61.827	348.054
oct-05	119.473	169.367	288.841	61.529	350.369
nov-05	119.662	172.521	292.183	61.054	353.237
dic-05	120.248	175.397	295.645	61.505	357.150
ene-06	120.753	177.632	298.385	61.178	359.563
feb-06	122.108	180.342	302.450	62.685	365.135



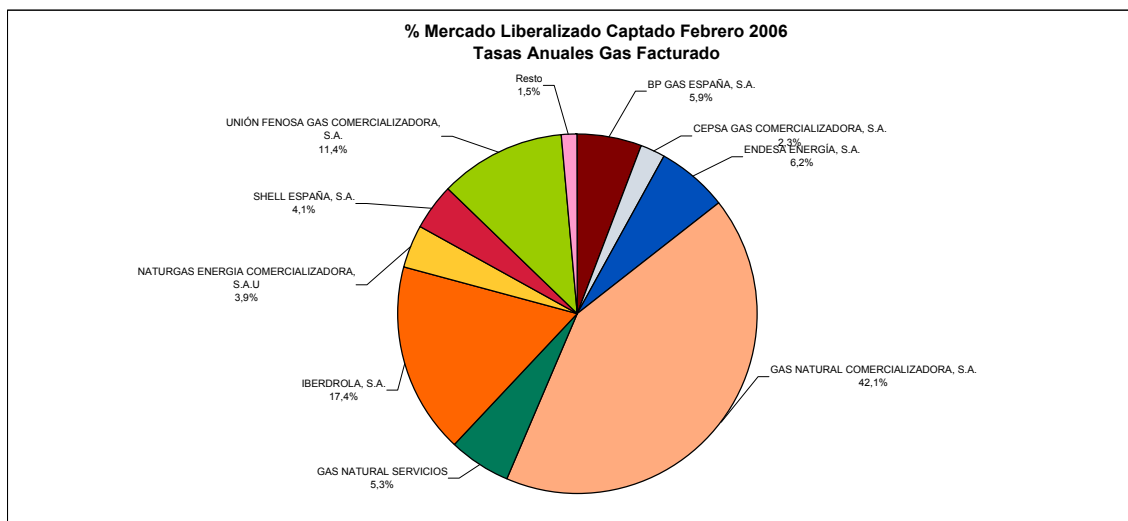
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales. Sin CCGT

MES	Total Sector sin CCGT (sin GNL)				
	Comercializadora del Distribuidor	Comercializadora Ajena al Distribuidor	Total Peajes	Tarifa	Total Tarifas + Peajes
ene-04	98.656	71.170	169.827	72.830	242.657
feb-04	101.630	73.886	175.515	67.565	243.080
mar-04	98.833	68.052	166.885	65.962	232.847
abr-04	101.617	69.134	170.750	65.296	236.047
may-04	103.400	70.005	173.405	64.374	237.778
jun-04	104.173	72.237	176.410	63.644	240.054
jul-04	104.772	74.286	179.058	62.012	241.069
ago-04	104.539	75.130	179.670	60.709	240.378
sep-04	104.692	76.270	180.962	59.767	240.729
oct-04	104.486	76.799	181.284	59.063	240.347
nov-04	103.718	81.060	184.779	58.480	243.259
dic-04	106.266	79.028	185.294	57.970	243.264
ene-05	108.830	83.708	192.538	61.614	254.152
feb-05	110.417	86.093	196.510	63.439	259.949
mar-05	109.266	90.111	199.377	63.339	262.716
abr-05	112.039	89.360	201.399	63.070	264.469
may-05	112.192	91.067	203.260	62.561	265.821
jun-05	113.107	93.393	206.500	62.654	269.154
jul-05	112.805	95.070	207.876	63.012	270.888
ago-05	112.331	94.593	206.924	62.579	269.503
sep-05	112.460	97.457	209.917	61.827	271.745
oct-05	112.188	97.242	209.430	61.529	270.958
nov-05	112.377	97.746	210.123	61.054	271.177
dic-05	112.962	97.835	210.798	61.505	272.302
ene-06	110.597	100.644	211.241	61.178	272.419
feb-06	110.579	100.882	211.461	62.685	274.147



1.4.4.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado.

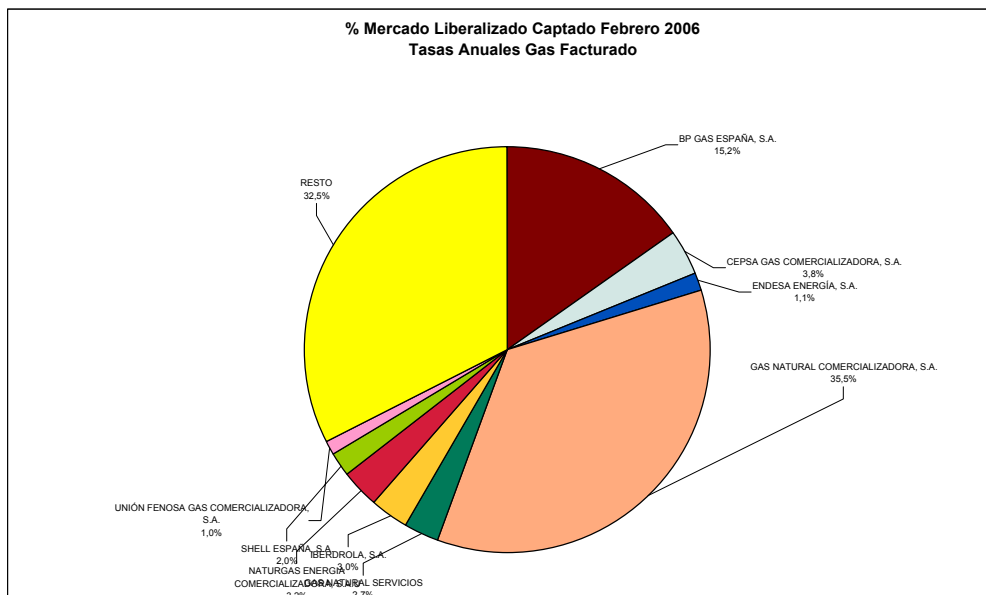
COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	% Mercado Captado
	ene-06	feb-06
BP GAS ESPAÑA, S.A.	6,3	5,9
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	2,2	2,3
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	6,2	6,2
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	42,9	42,1
GAS NATURAL SERVICIOS	5,1	5,3
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	<1%	<1%
IBERDROLA, S.A.	17,3	17,4
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS ENERGIA COMERCIALIZADORA, S.A.U	3,9	3,9
NEXUS ENERGIA, S.A.	<1%	<1%
SHELL ESPAÑA, S.A.	3,9	4,1
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	11,0	11,4
<b>Total Gas Mercados (sin GNL) GWh</b>	<b>298.571,8</b>	<b>302.449,7</b>





1.4.4.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado. Sin CCGT

COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	
	ene-06	feb-06
BP GAS ESPAÑA, S.A.	8,8	42,9
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	3,2	10,8
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	8,8	3,2
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	43,7	100,0
GAS NATURAL SERVICIOS	7,2	7,6
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	1,2	1,4
IBERDROLA, S.A.	10,9	8,5
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS ENERGIA COMERCIALIZADORA, S.A.U	5,5	8,9
NEXUS ENERGIA , S.A.	<1%	<1%
SHELL ESPAÑA, S.A.	2,9	5,6
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	7,2	2,8
<b>Total Gas Mercados (sin GNL) GWh</b>	<b>211.240,8</b>	<b>211.461,4</b>



**2.-Tarifas y Peajes****2.1.-Tarifas****2.1.1.- Tarifas en Vigor**

DISPOSICIÓN	FECHA DE APLICACIÓN	Orden ITC/4101/2005	Orden ITC/3321/2005	Variación en %
		01-ene-06	26-oct-05	
<b>Grupo 1 (P&gt;60 bar)</b>				
A.1 Hasta 200 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/dia/mes	0,042745	0,038572	10,82%
	€/kWh	0,021301	0,019221	10,82%
A.2 Superior a 200 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/dia/mes	0,039372	0,035528	10,82%
	€/kWh	0,021182	0,019114	10,82%
A.3 Superior a 1.000 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/dia/mes	0,037121	0,033497	10,82%
	€/kWh	0,021182	0,019114	10,82%
<b>Grupo 2 (60 bar &gt; P &gt; 4 bar)</b>				
2.1 Hasta 0,5 GWh/año	€/clientes/mes	135,07	121,95	10,76%
	€/kWh/dia/mes	0,037460	0,033822	10,76%
	€/kWh	0,021864	0,019741	10,75%
2.2 Superior a 0,5 GWh/año	€/clientes/mes	135,07	121,95	10,76%
	€/kWh/dia/mes	0,037460	0,033822	10,76%
	€/kWh	0,021852	0,019730	10,76%
2.3 Superior a 5 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/dia/mes	0,048163	0,043486	10,76%
	€/kWh	0,021634	0,019533	10,76%
2.4 Superior a 30 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/dia/mes	0,045487	0,041070	10,75%
	€/kWh	0,021540	0,019448	10,76%
B.1 Superior a 100 GWh/año (antigua 2.5)	€/clientes/mes			
	€/kWh/dia/mes	0,042811	0,038654	10,75%
	€/kWh	0,021436	0,019354	10,76%
B.2 Superior a 500 GWh/año (antigua 2.6)	€/clientes/mes			
	€/kWh/dia/mes	0,040671	0,036722	10,75%
	€/kWh	0,021341	0,019269	10,75%
B.1 Superior a 100 GWh/año (art. 17)	€/clientes/mes			
	€/kWh/dia/mes	0,043462	0,038654	12,44%
	€/kWh	0,021761	0,019354	12,44%
B.2 Superior a 500 GWh/año (art. 17)	€/clientes/mes			
	€/kWh/dia/mes	0,041289	0,036722	12,44%
	€/kWh	0,021666	0,019269	12,44%
<b>Grupo 2 bis (P &lt;= 4 bar) (*)</b>				
2.1 Hasta a 500.000 kWh/año	€/clientes/mes	135,62	121,95	11,21%
	€/kWh/dia/mes	0,037612	0,033822	11,21%
	€/kWh	0,021953	0,019741	11,21%
2.2 Superior a 500.000 kWh/año	€/clientes/mes	136,52	121,95	11,95%
	€/kWh/dia/mes	0,037862	0,033822	11,94%
	€/kWh	0,022087	0,019730	11,95%
2.3 Superior a 5.000.000 kWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/dia/mes	0,048758	0,043486	12,12%
	€/kWh	0,021901	0,019533	12,12%
2.4 Superior a 100.000.000 kWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/dia/mes	0,046150	0,041070	12,37%
	€/kWh	0,021853	0,019448	12,37%

(\*) Aplicables a los consumidores industriales suministrados a menos de 4 bar a los que se les aplicaban tarifas del grupo 2

## 2.1.1.- Tarifas en Vigor

DISPOSICIÓN		Orden ITC/4101/2005	Orden ITC/3321/2005	Variación en %	
FECHA DE APLICACIÓN		01-ene-06	26-oct-05		
<b>Grupo 3 (P &lt; 4 bar)</b>					
3.1	Hasta a 5.000 kWh/año	€/clientes/mes	2,39	2,29	4,4%
		€/kWh/día/mes			
		€/kWh	0,048284	0,046312	4,26%
3.2	Superior a 5.000 kWh/año	€/clientes/mes	5,34	5,12	4,30%
		€/kWh/día/mes			
		€/kWh	0,041198	0,039516	4,26%
3.3	Superior a 50.000 kWh/año	€/clientes/mes	41,40	39,71	4,26%
		€/kWh/día/mes			
		€/kWh	0,032544	0,031215	4,26%
3.4	Superior a 100.000 kWh/año	€/clientes/mes	61,77	59,25	4,25%
		€/kWh/día/mes			
		€/kWh	0,030100	0,028871	4,26%
<b>Tarifas transitorias C (*)</b>					
<b>C≤60b</b>	60 ≥ P > 4	€/kWh	0,023063	0,020760	11,09%
<b>C &gt; 60b</b>	P > 60	€/kWh	0,022440	0,020198	11,10%
<b>Tarifas transitorias D (**)</b>					
<b>D &lt; 60b</b>	60 ≥ P > 4	€/kWh	0,023063	0,020760	11,09%
<b>D &gt; 60b</b>	P > 60	€/kWh	0,022440	0,020198	11,10%

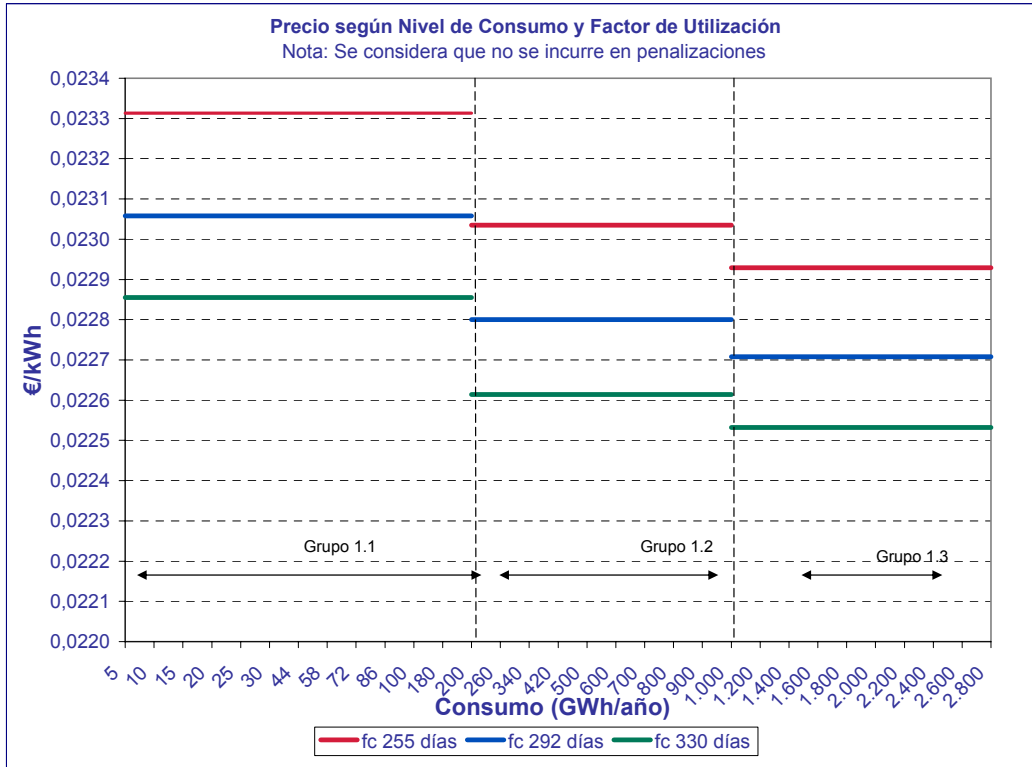
(\*) Aplicables a las centrales de generación eléctrica a las que a 31 de diciembre de 2005 se les estuvieran aplicando las tarifas del Grupo 4. Hasta 31 de marzo de 2006.

(\*\*) Aplicables a los consumidores que no fueran centrales de generación eléctrica y que a 31 de diciembre de 2005 se les estuvieran aplicando cualquiera de las tarifas del grupo 4. Aplicables hasta 30 de junio de 2006.

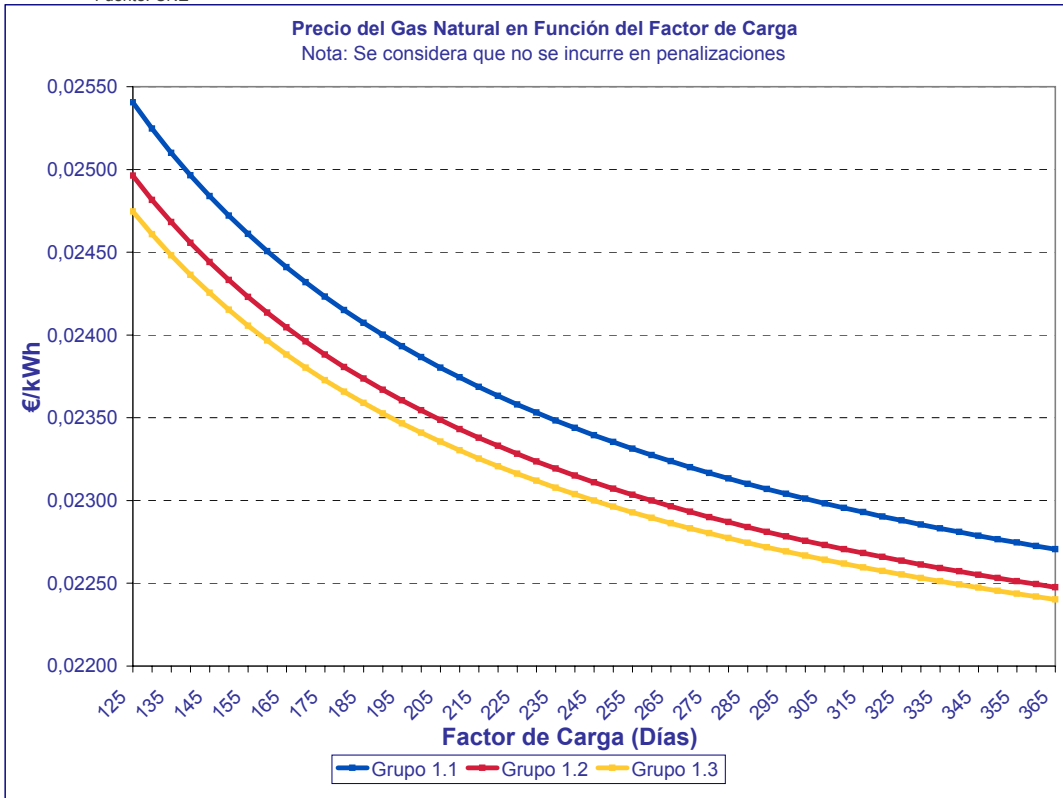
Precios sin IVA

Fuente: Ministerio de Industria

2.1.2.- Tarifas Transitorias A (Antiguo Grupo 1)

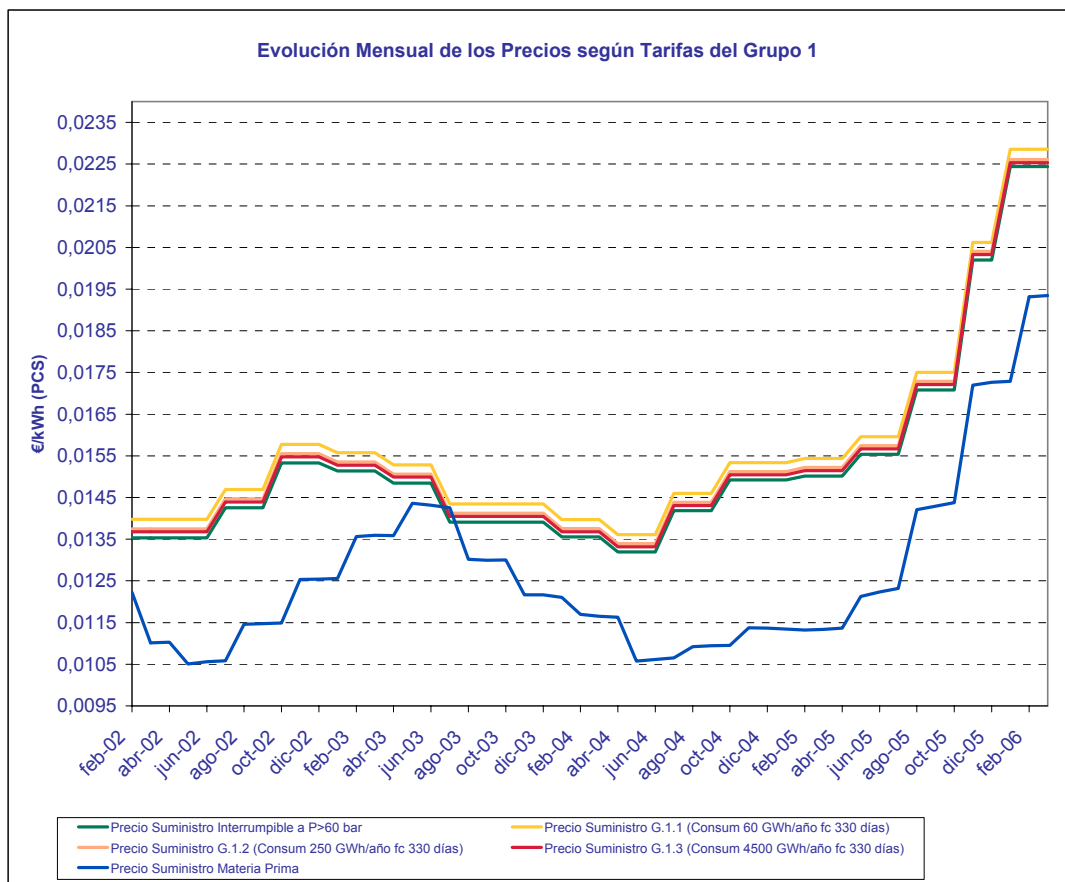


Fuente: CNE



Fuente: CNE

2.1.3.- Evolución de las Tarifas Transitorias A (Antiguo Grupo 1)

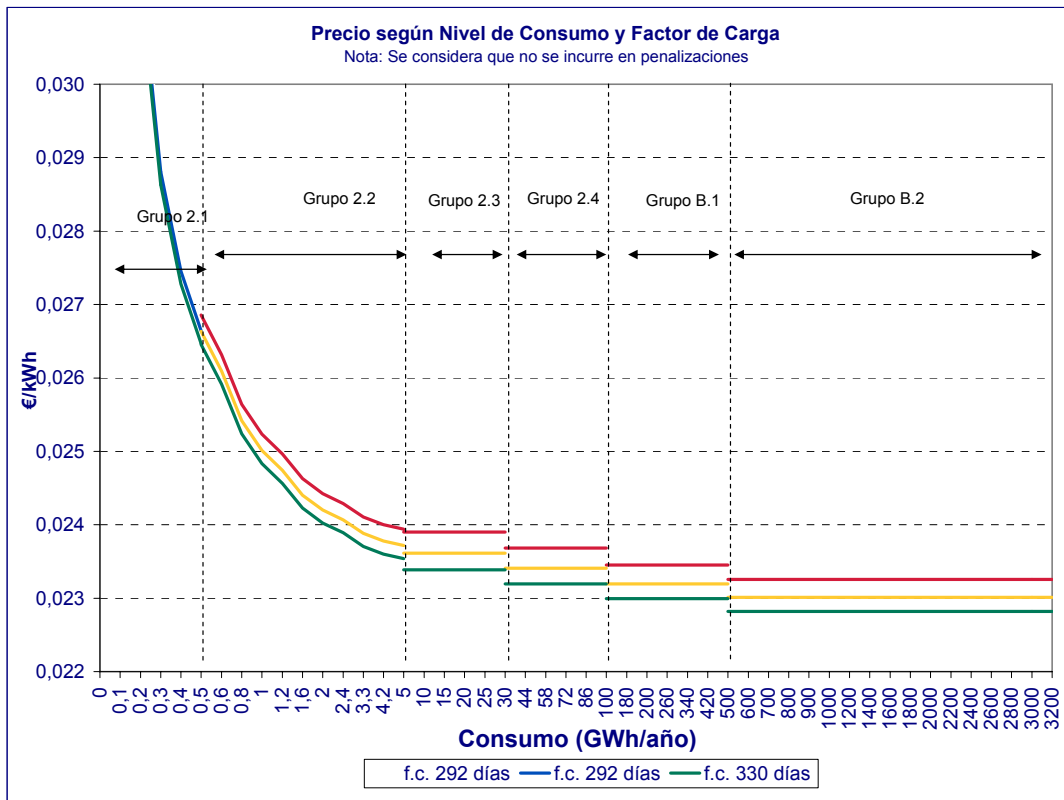


EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES SUPERIORES A 60 bar

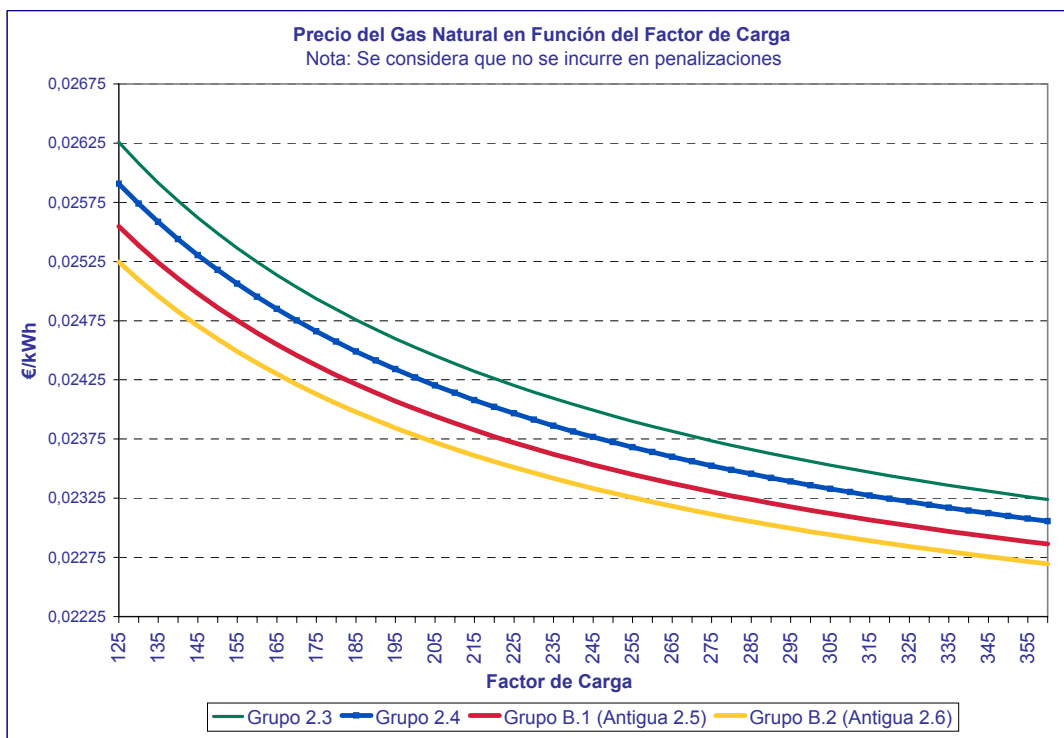
En €/kWh	Suministro Materia Prima (Amoniaco)	Tarifa Interruption > 60 bar	TARIFAS GRUPO 1		
			1.1	1.2	1.3
			50 GWh/año f.c. 330 días	250 GWh/año f.c. 330 días	4.500 GWh/año f.c. 330 días
<b>2003</b>	0,013297	0,014451	0,014889	0,014666	0,014591
<b>2004</b>	0,011207	0,013965	0,014380	0,014163	0,014090
<b>2005</b>	0,013282	0,016516	0,016941	0,016723	0,016650
<b>abr-05</b>	0,011368	0,015011	0,015437	0,015219	0,015145
<b>may-05</b>	0,012130	0,015536	0,015962	0,015744	0,015670
<b>jun-05</b>	0,012234	0,015536	0,015962	0,015744	0,015670
<b>jul-05</b>	0,012318	0,015536	0,015962	0,015744	0,015670
<b>ago-05</b>	0,014205	0,017078	0,017504	0,017286	0,017212
<b>sep-05</b>	0,014291	0,017078	0,017504	0,017286	0,017212
<b>oct-05</b>	0,014379	0,017078	0,017504	0,017286	0,017212
<b>nov-05</b>	0,017198	0,020198	0,020624	0,020406	0,020332
<b>dic-05</b>	0,017263	0,020198	0,020624	0,020406	0,020332
<b>ene-06</b>	0,017286	0,022440	0,022855	0,022614	0,022532
<b>feb-06</b>	0,019317	0,022440	0,022855	0,022614	0,022532
<b>mar-06</b>	0,019344	0,022440	0,022855	0,022614	0,022532
<b>Año Móvil</b>	<b>0,015111</b>	<b>0,018381</b>	<b>0,018804</b>	<b>0,018580</b>	<b>0,018504</b>

Precios sin IVA

**2.1.4.- Tarifas Grupo 2**

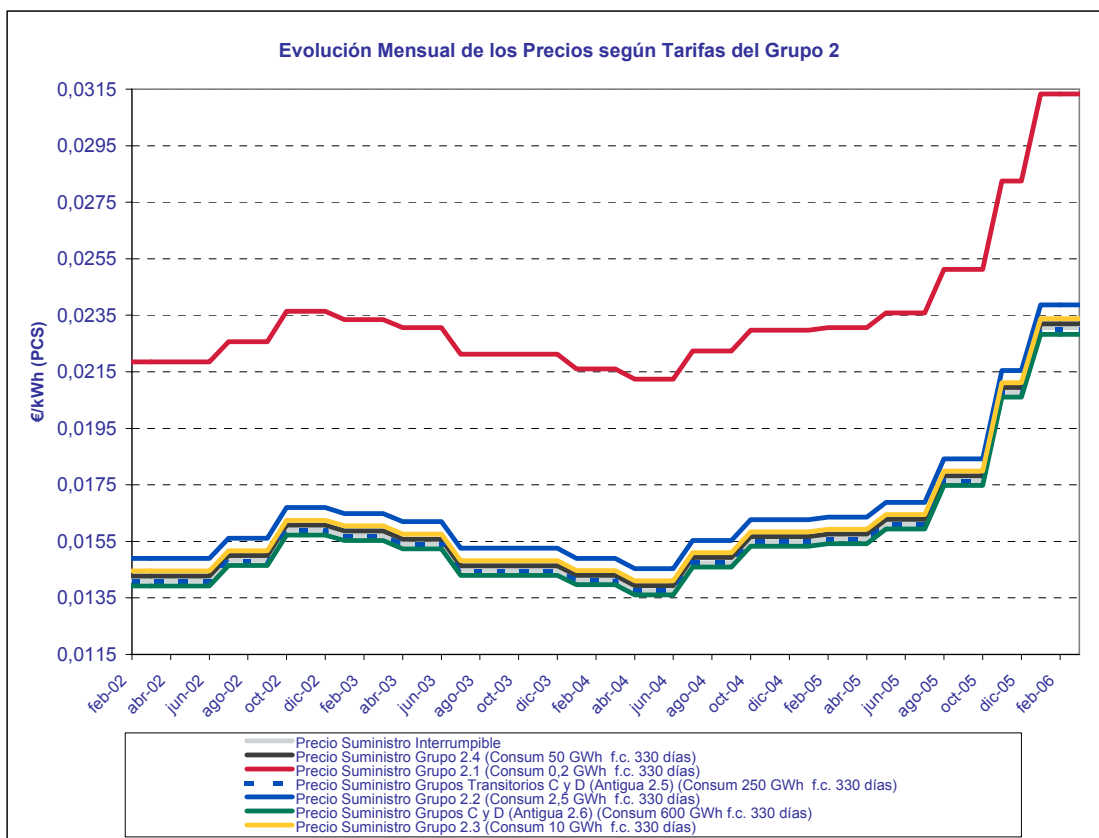


Fuente: CNE



Fuente: CNE

2.1.5.- Evolución de las Tarifas Grupo 2

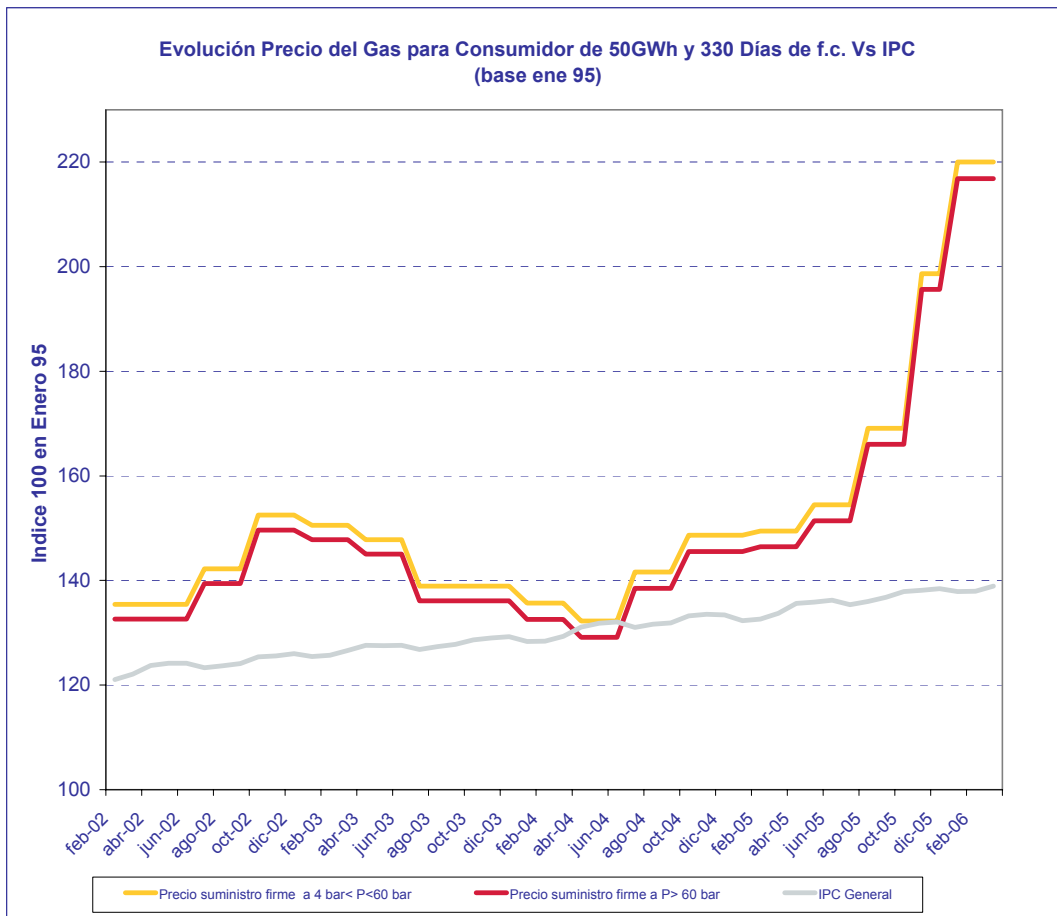


Fuente: CNE

EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES ENTRE 4 Y 60 bar

En €/kWh IVA	Sin IVA	Tarifa Interrumpible 4<P<60	TARIFAS GRUPO 2					
			2.1	2.2	2.3	2.4	C y D (Antigua 2.5)	C y D (Antigua 2.6)
			0,2 GWh/año (f.c.330 días)	2,5 GWh/año (f.c. 330 días)	10 GWh/año (f.c. 330días)	50 GWh/año (f.c. 330 días)	250 GWh/año (f.c. 330 días)	600 GWh/año (f.c. 330 días)
<b>2002</b>		<b>0,014763</b>	<b>0,022528</b>	<b>0,015556</b>	<b>0,015110</b>	<b>0,014936</b>	<b>0,014761</b>	<b>0,014615</b>
<b>2003</b>		<b>0,015024</b>	<b>0,022663</b>	<b>0,015798</b>	<b>0,015359</b>	<b>0,015184</b>	<b>0,014998</b>	<b>0,014841</b>
<b>2004</b>		<b>0,014523</b>	<b>0,022012</b>	<b>0,015307</b>	<b>0,014879</b>	<b>0,014708</b>	<b>0,014526</b>	<b>0,014372</b>
<b>2005</b>		<b>0,017078</b>	<b>0,024565</b>	<b>0,017863</b>	<b>0,017432</b>	<b>0,017260</b>	<b>0,017078</b>	<b>0,016923</b>
<b>mar-05</b>		0,015573	0,023059	0,016358	0,015927	0,015754	0,015573	0,015417
<b>abr-05</b>		0,015573	0,023059	0,016358	0,015927	0,015754	0,015573	0,015417
<b>may-05</b>		0,016098	0,023584	0,016883	0,016452	0,016279	0,016098	0,015942
<b>jun-05</b>		0,016098	0,023584	0,016883	0,016452	0,016279	0,016098	0,015942
<b>jul-05</b>		0,016098	0,023584	0,016883	0,016452	0,016279	0,016098	0,015942
<b>ago-05</b>		0,017640	0,025126	0,018425	0,017994	0,017821	0,017640	0,017484
<b>sep-05</b>		0,017640	0,025126	0,018425	0,017994	0,017821	0,017640	0,017484
<b>oct-05</b>		0,017640	0,025126	0,018425	0,017994	0,017821	0,017640	0,017484
<b>nov-05</b>		0,020760	0,028246	0,021545	0,021114	0,020941	0,020760	0,020604
<b>dic-05</b>		0,020760	0,028246	0,021545	0,021114	0,020941	0,020760	0,020604
<b>ene-06</b>		0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
<b>feb-06</b>		0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
<b>mar-06</b>		0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
<b>Año Móvil</b>		<b>0,018698</b>	<b>0,026364</b>	<b>0,019486</b>	<b>0,019045</b>	<b>0,018867</b>	<b>0,018681</b>	<b>0,018522</b>

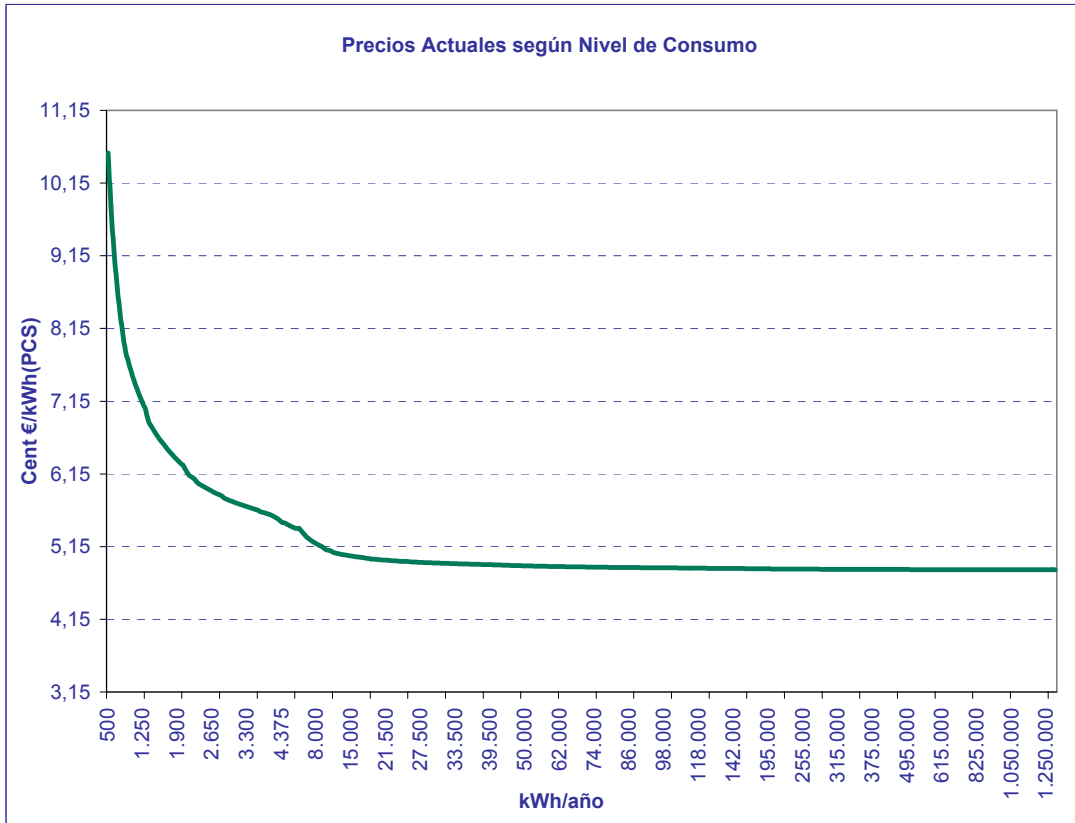
**2.1.6.- Evolución de las Tarifas Grupo 1 y 2 frente al IPC**



Fuente: CNE



2.1.7.- Tarifas Grupo 3



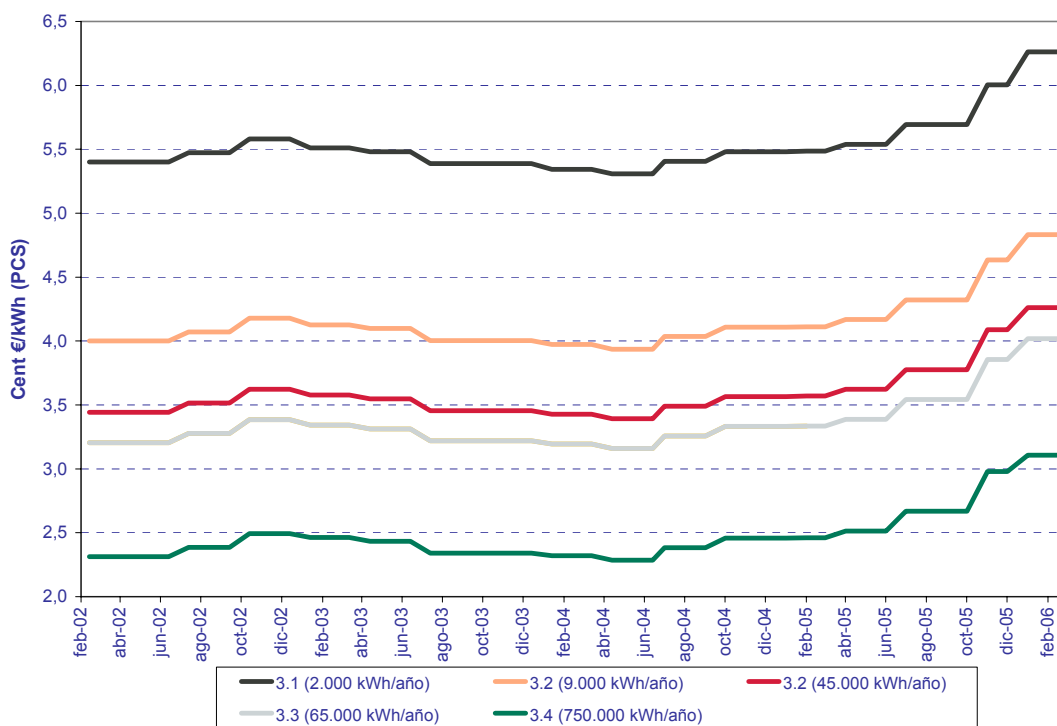
Fuente: CNE

2.1.8.- Evolución de las Tarifas Grupo 3

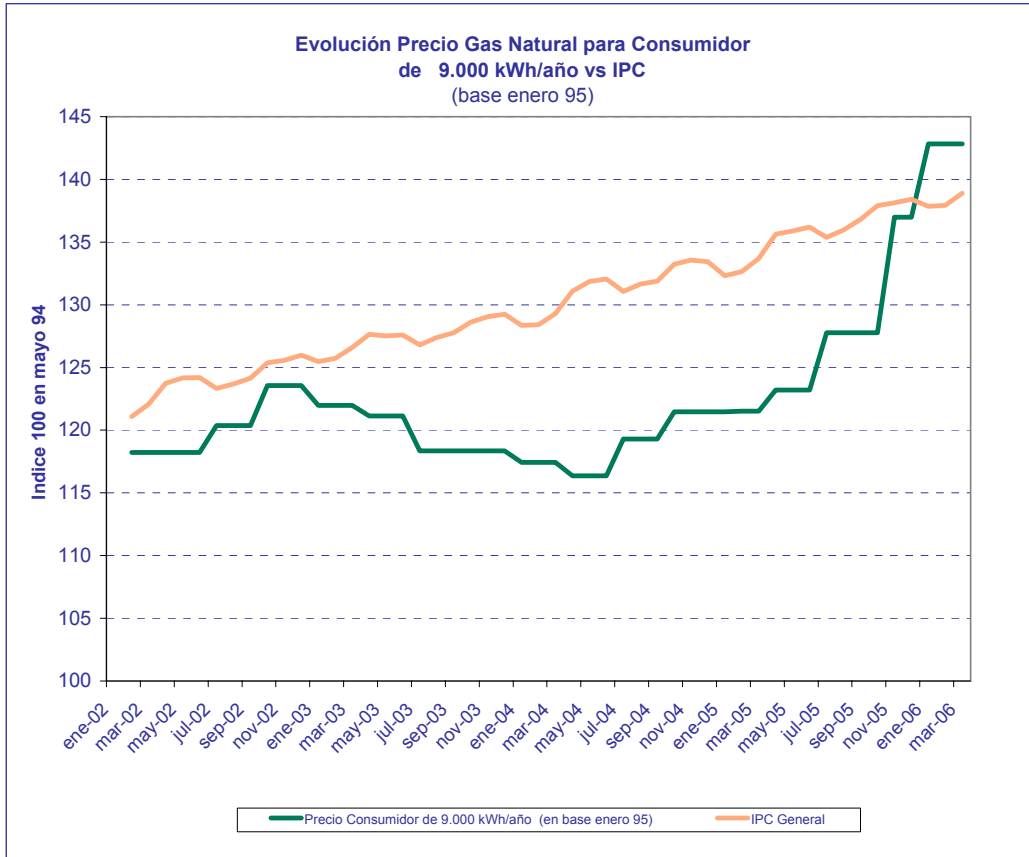
EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES INFERIORES A 4 bar

En Cent €/kWh	TARIFAS GRUPO 3				
	3.1	3.2		3.3	3.4
	2.000 kWh/año	9.000 kWh/año	45.000 kWh/año	65.000 kWh/año	765.000 kWh/año
<b>2002</b>	<b>5,4829</b>	<b>4,0822</b>	<b>3,5755</b>	<b>3,2887</b>	<b>2,3989</b>
<b>2003</b>	<b>5,4414</b>	<b>4,0581</b>	<b>3,5088</b>	<b>3,2737</b>	<b>2,3936</b>
<b>2004</b>	<b>5,3849</b>	<b>4,0135</b>	<b>3,4684</b>	<b>3,2353</b>	<b>2,3620</b>
<b>2005</b>	<b>5,6545</b>	<b>4,2827</b>	<b>3,7375</b>	<b>3,5040</b>	<b>2,6295</b>
<b>abr-05</b>	5,5390	4,1681	3,6219	3,3884	2,5138
<b>may-05</b>	5,5390	4,1681	3,6219	3,3884	2,5138
<b>jun-05</b>	5,5390	4,1681	3,6219	3,3884	2,5138
<b>jul-05</b>	5,6932	4,3223	3,7761	3,5426	2,6680
<b>ago-05</b>	5,6932	4,3223	3,7761	3,5426	2,6680
<b>sep-05</b>	5,6932	4,3223	3,7761	3,5426	2,6680
<b>oct-05</b>	5,6932	4,3223	3,7761	3,5426	2,6680
<b>nov-05</b>	6,0052	4,6343	4,0881	3,8546	2,9800
<b>dic-05</b>	6,0052	4,6343	4,0881	3,8546	2,9800
<b>ene-06</b>	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
<b>feb-06</b>	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
<b>mar-06</b>	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
<b>Año Móvil</b>	<b>5,8490</b>	<b>4,4631</b>	<b>3,9111</b>	<b>3,6751</b>	<b>2,7912</b>

Evolución Mensual de los Precios según Tarifas del Grupo 3



2.1.9.- Evolución de las Tarifas Grupo 3 frente al IPC



**2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas**

**2.2.1.- Peajes y Cánones de Acceso a la Red en Vigor**

DISPOSICIÓN		O. ITC 103/2005	O. ITC 4100/2005	Diferencia %
FECHA DE APLICACIÓN		01/02/2005	01/01/2006	

PEAJE DE REGASIFICACIÓN $P_r = T_{fr} \cdot Q_r + T_{vr} \cdot C_r$	T <sub>fr</sub> (€/kWh/día/mes)	0,014662	0,014662	
	T <sub>vr</sub> (€/kWh)	0,000087	0,000087	
PEAJE DE TRASVASE DE GNL A BUQUES				
Carga de GNL en buques o puesta en frío a partir de plantas de regasificación		0,00045 €/kWh, mínimo 50.000 €	105.274 €/operación	
Trasvase de buque a buque		80% sobre 0,00045 €/kWh	0,0005109 €/kWh	
PEAJE DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN FIRME $PTD = Trc + Tc$				

TERMINO DE RESERVA DE CAPACIDAD $Trc = T_{fe} \cdot Q_e$	T <sub>fe</sub> (€/kWh/día/mes)	0,006712	0,006625	-1,3%
---	---------------------------------	----------	----------	-------

TERMINO DE CONDUCCIÓN $Tc = T_{fij} \cdot Q_j + T_{vij} \cdot C_j$				
---	--	--	--	--

<b>Grupo 1 (P &gt; 60 bar)</b>				
1.1 Hasta 200 GWh/año	T <sub>fij</sub> (€/kWh/día/mes)	0,021389	0,021111	-1,3%
	T <sub>vij</sub> (€/kWh)	0,000524	0,000517	-1,3%
1.2 Superior a 200 GWh/año	T <sub>fij</sub> (€/kWh/día/mes)	0,019108	0,018860	-1,3%
	T <sub>vij</sub> (€/kWh)	0,000422	0,000417	-1,2%
1.3 Superior a 1.000 GWh/año	T <sub>fij</sub> (€/kWh/día/mes)	0,017737	0,017506	-1,3%
	T <sub>vij</sub> (€/kWh)	0,000380	0,000375	-1,3%
<b>Grupo 2 (60 bar &gt; P &gt; 4 bar)</b>				
2.1 Hasta 0,5 GWh/año	T <sub>fij</sub> (€/kWh/día/mes)	0,156614	0,154578	-1,3%
	T <sub>vij</sub> (€/kWh)	0,001197	0,001181	-1,3%
2.2 Superior a 0,5 GWh/año	T <sub>fij</sub> (€/kWh/día/mes)	0,042509	0,041956	-1,3%
	T <sub>vij</sub> (€/kWh)	0,000954	0,000942	-1,3%
2.3 Superior a 5 GWh/año	T <sub>fij</sub> (€/kWh/día/mes)	0,027833	0,027471	-1,3%
	T <sub>vij</sub> (€/kWh)	0,000773	0,000763	-1,3%
2.4 Superior a 30 GWh/año	T <sub>fij</sub> (€/kWh/día/mes)	0,025506	0,025174	-1,3%
	T <sub>vij</sub> (€/kWh)	0,000693	0,000684	-1,3%
2.5 Superior a 100 GWh/año	T <sub>fij</sub> (€/kWh/día/mes)	0,023447	0,023142	-1,3%
	T <sub>vij</sub> (€/kWh)	0,000607	0,000599	-1,3%
2.6 Superior a 500 GWh/año	T <sub>fij</sub> (€/kWh/día/mes)	0,021568	0,021288	-1,3%
	T <sub>vij</sub> (€/kWh)	0,000527	0,000520	-1,3%

<b>Grupo 2 bis (P &lt; 4 bar)</b>				
2.1 bis	T <sub>fij</sub> (€/kWh/día/mes)	0,156614	0,164183	4,8%
	T <sub>vij</sub> (€/kWh)	0,001197	0,001254	4,8%
2.2 bis	T <sub>fij</sub> (€/kWh/día/mes)	0,042509	0,044563	4,8%
	T <sub>vij</sub> (€/kWh)	0,000954	0,001001	4,9%
2.3 bis	T <sub>fij</sub> (€/kWh/día/mes)	0,027833	0,030968	11,3%
	T <sub>vij</sub> (€/kWh)	0,000773	0,00086	11,3%
2.4 bis	T <sub>fij</sub> (€/kWh/día/mes)	0,025506	0,029816	16,9%
	T <sub>vij</sub> (€/kWh)	0,000693	0,00081	16,9%
2.5 bis	T <sub>fij</sub> (€/kWh/día/mes)	0,023447	0,028046	19,6%
	T <sub>vij</sub> (€/kWh)	0,000607	0,000726	19,6%
2.6 bis	T <sub>fij</sub> (€/kWh/día/mes)	0,021568	0,025799	19,6%
	T <sub>vij</sub> (€/kWh)	0,000527	0,000630	19,5%

**2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas****2.2.1.- Peajes y Cánones de Acceso a la Red en Vigor**

DISPOSICIÓN		O. ITC 103/2005	O. ITC 4100/2005	Diferencia %
FECHA DE APLICACIÓN		01/02/2005	01/01/2006	

Grupo 3 (P < 4 bar)				
3.1 Hasta a 5.000 kWh/año	Tfi (€/Consumidor/mes)	2,17	2,14	-1,4%
	Tvi (€/kWh)	0,02453	0,024211	-1,3%
3.2 Superior a 5.000 kWh/año	Tfi (€/Consumidor/mes)	4,85	4,79	-1,2%
	Tvi (€/kWh)	0,018178	0,017942	-1,3%
3.3 Superior a 50.000 kWh/año	Tfi (€/Consumidor/mes)	37,57	37,08	-1,3%
	Tvi (€/kWh)	0,010066	0,009935	-1,3%
3.4 Superior a 100.000 kWh/año	Tfi (€/Consumidor/mes)	56,07	55,34	-1,3%
	Tvi (€/kWh)	0,007916	0,007813	-1,3%

CANON ALMACENAMIENTO SUBTERRÁNEO $Ca = Tfi \cdot Qa + Tvi \cdot Ea$	Tfi (€/kWh/mes)	0,000191	0,000189	-1,0%
	Tv (€/kWh)	0,000176	0,000174	-1,1%
CANON DE ALMACENAMIENTO GNL	Tv (€/m3 GNL/día)	0,078975	0,086873	10,0%

MERMAS %				
Distribución Red P> 4 bar	Red P< o = 4 bar	Regasificación	Transporte	Almacenamiento
0,39	1,00	0,45	0,35	2,11

**2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas**  
**2.2.1.- Peajes y Cánones de Acceso a la Red en Vigor**

DISPOSICIÓN	O. ITC 4100/2005
FECHA DE APLICACIÓN	01/01/2006

**PEAJE DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN INTERRUMPIBLE**

<b>TÉRMINO FIJO DE RESERVA DE CAPACIDAD</b>			
Trc		€/kWh(día)/mes	0,006625
<b>TÉRMINO FIJO DE CONDUCCIÓN</b>			
Tfji		€/kWh/mes	
<b>TÉRMINO VARIABLE DE CONDUCCIÓN</b>			
Tvij			
<b>Peaje 1 Int (P&gt;60 bar)</b>			
4.1	Consumo inferior o igual a 200 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh	0,000760
		Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000524
4.2	Consumo superior a 200 GWh/año e igual o inferior a 1.000 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh	0,000612
		Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000422
4.3	Consumo superior a 1.000 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh	0,000551
		Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000380
<b>Peaje 2 Int (4&lt;P&lt;=60 bar)</b>			
4.4	Consumo inferior o igual a 30 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh	0,001121
		Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000773
4.5	Consumo superior a 30 GWh/año e igual o inferior a 100 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh	0,001005
		Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000693
4.6	Consumo superior a 100 GWh/año e igual o inferior a 500 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh	0,00088
		Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000607
4.7	Consumo superior a 500 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh	0,000764
		Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000527

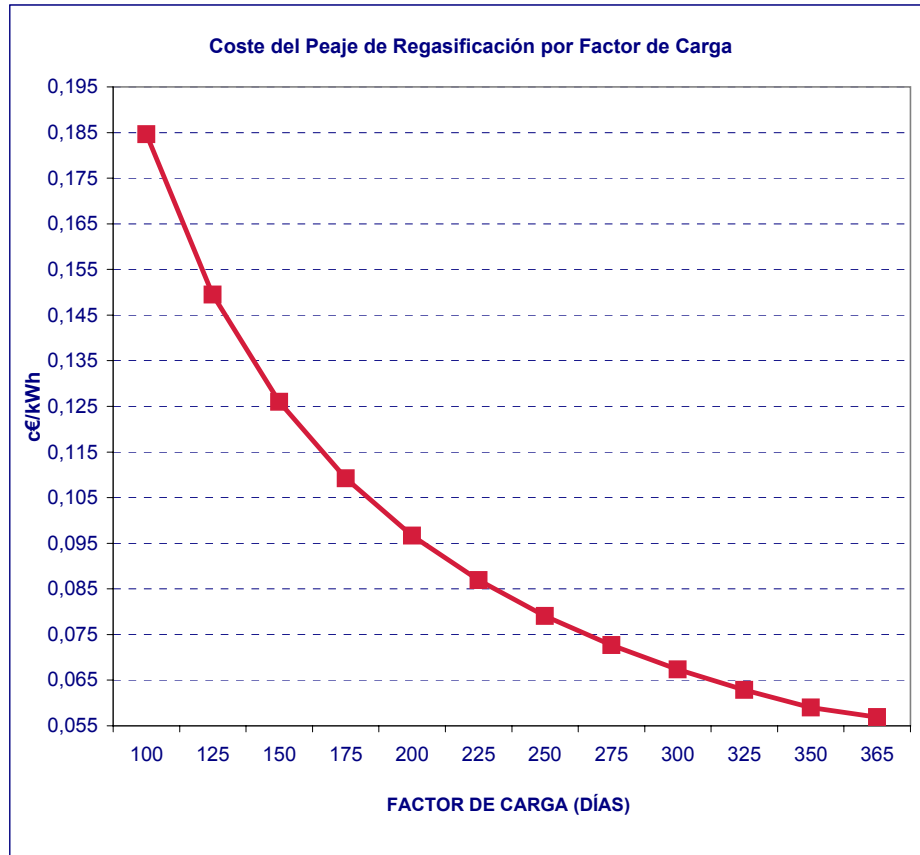
**PEAJE DE TRÁNSITO INTERNACIONAL DEL SISTEMA DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN**

<b>Pti = Trc * Tc * Coeficiente</b>				
<b>PUNTO DE ENTRADA</b>	<b>PUNTO DE SALIDA</b>			
	Portugal-Extremadura	Portugal-Galicia	Larrau	Irún
Cartagena	1	1	1	1
Huelva	0,62	1	1	1
Sagunto	1	1	0,833	1
Bilbao	1	1	0,515	0,35
Barcelona	1	1	0,773	1
Magreb	0,716	1	1	1
Portugal-Extremadura			1	1
Portugal-Galicia			1	1
Larrau	1	1	1	
Irún	1	1	1	

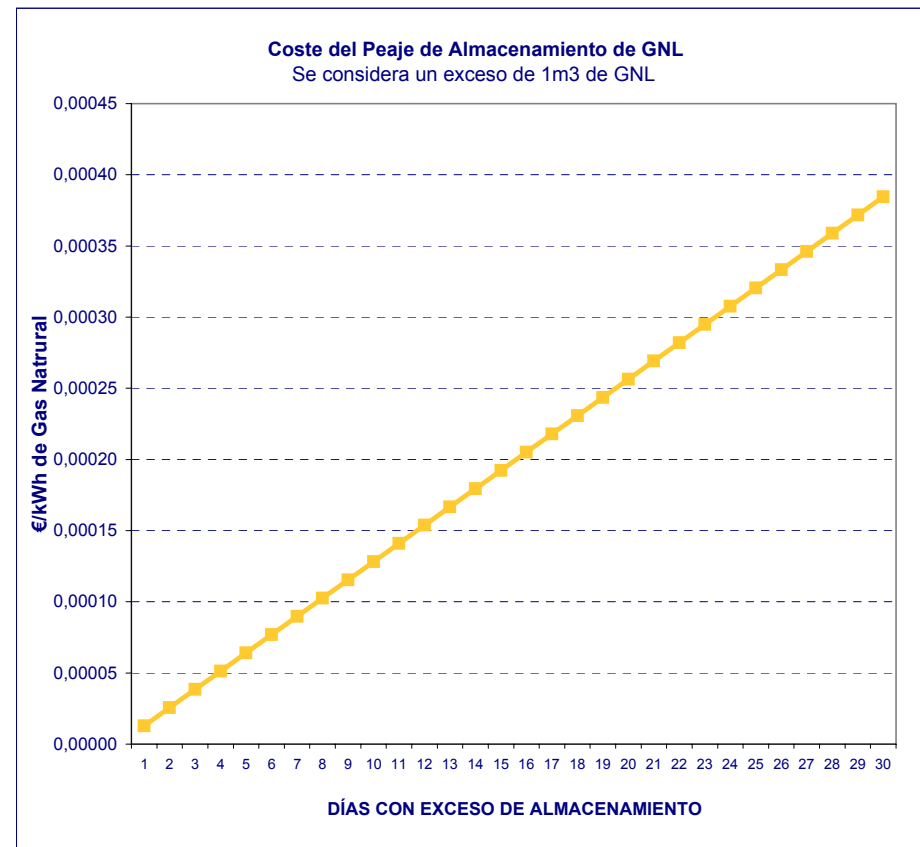
**PEAJES DE DURACIÓN INFERIOR A UN AÑO**

	<b>Peaje diario</b>	<b>Peaje mensual</b>
enero	0,079	1,587
febrero	0,079	1,587
marzo	0,079	1,587
abril	0,051	1,029
mayo	0,045	0,908
junio	0,045	0,898
julio	0,045	0,898
agosto	0,041	0,819
septiembre	0,045	0,897
octubre	0,051	1,014
noviembre	0,079	1,587
diciembre	0,079	1,587

2.2.2.- Peajes de Regasificación y Almacenamiento de GNL

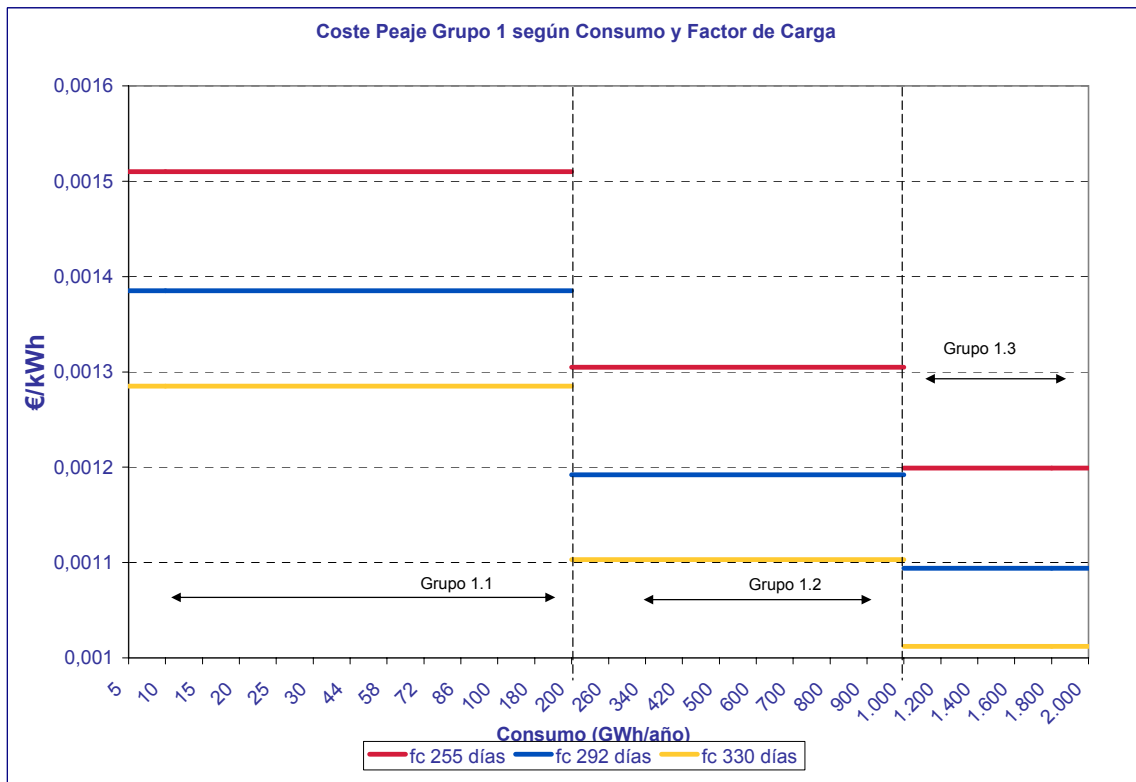


Fuente: CNE

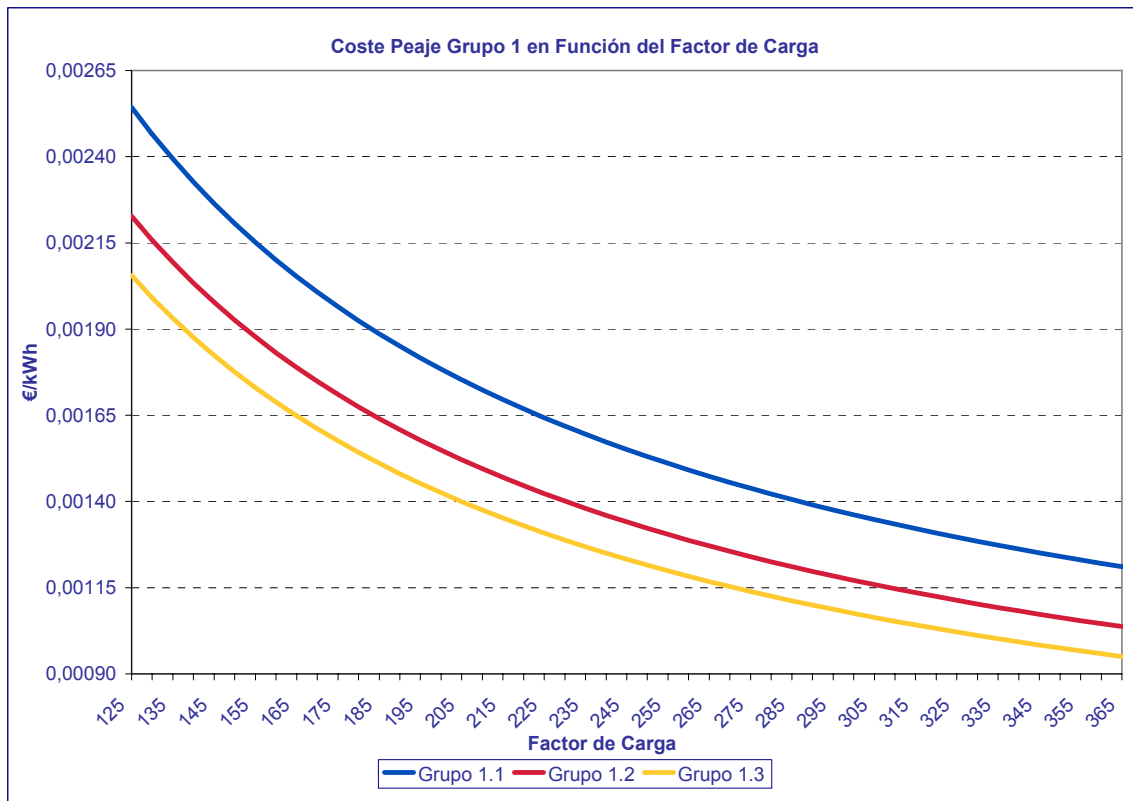


Fuente: CNE

2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1



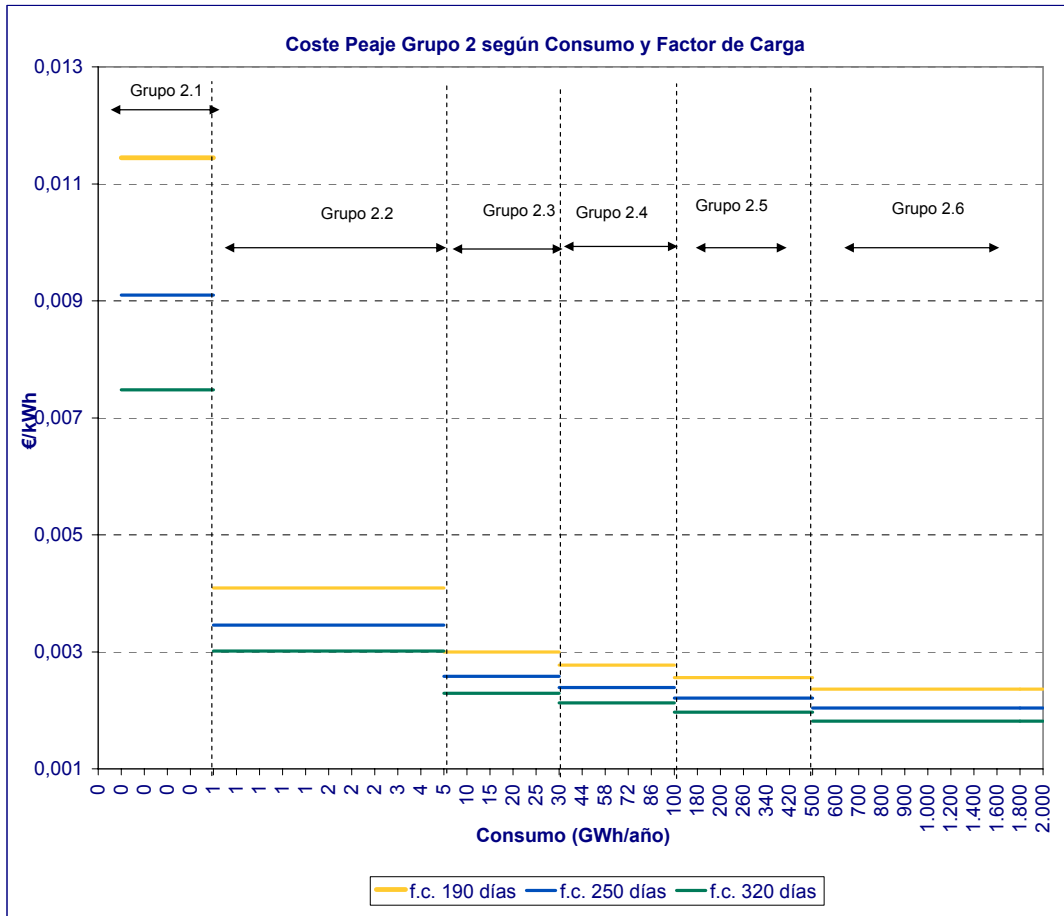
Fuente: CNE



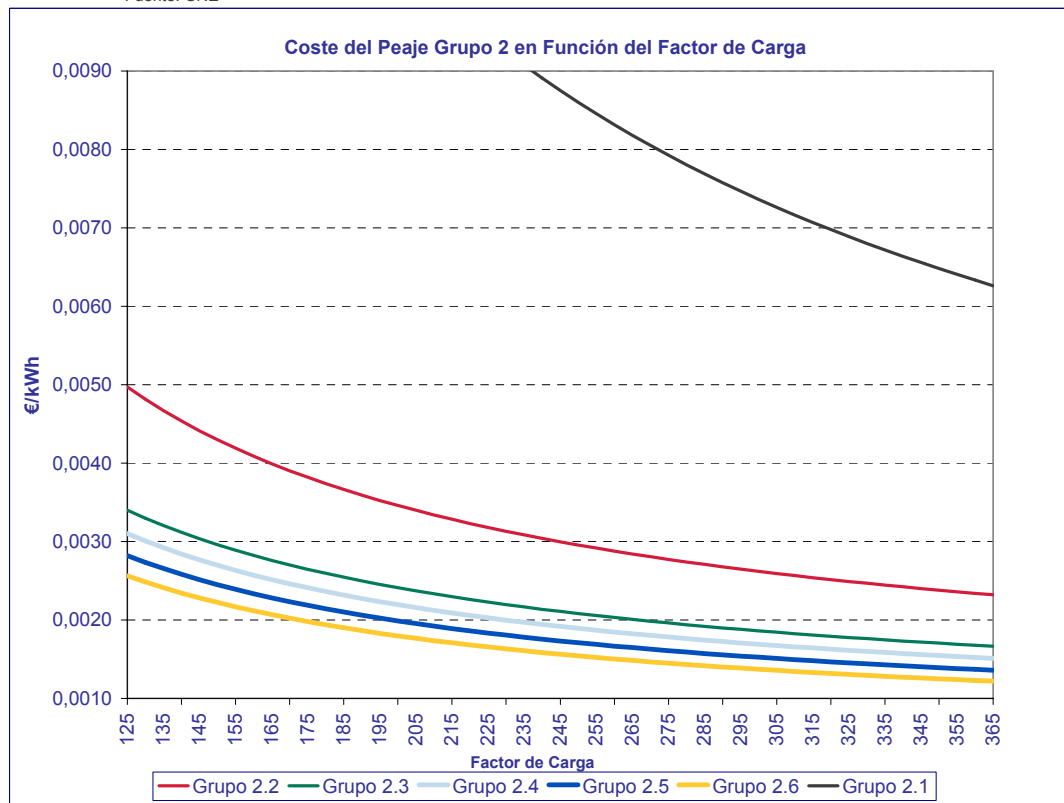
Fuente: CNE



2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2

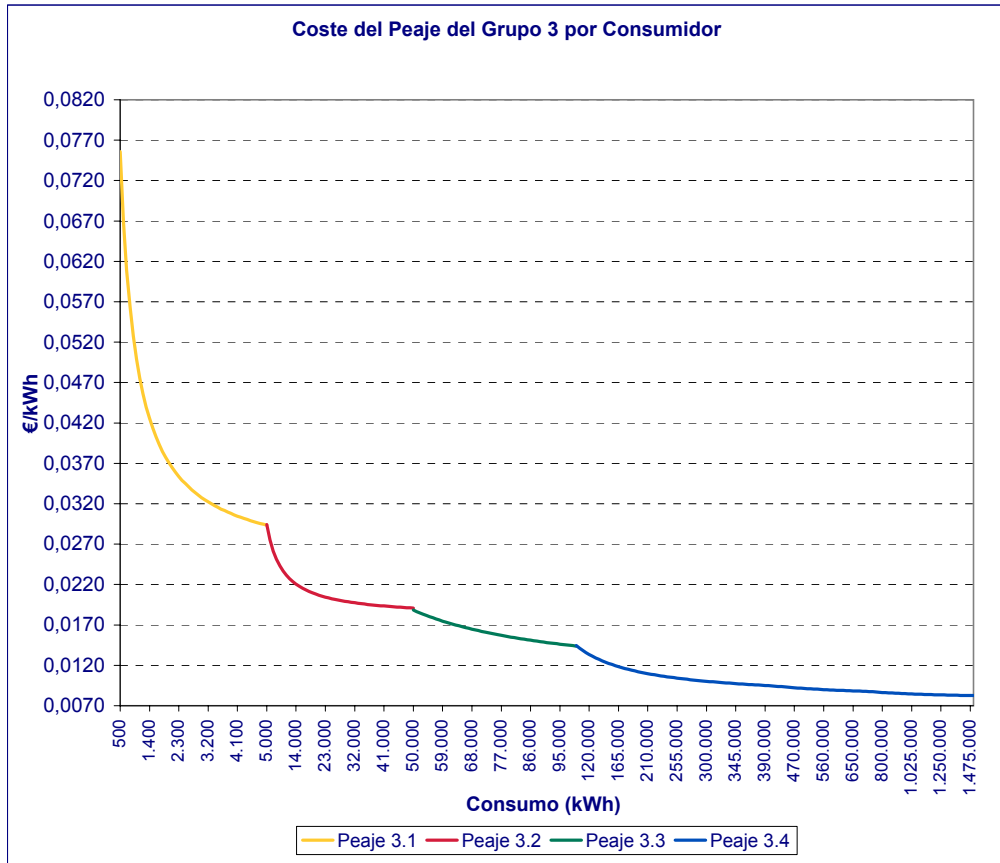


Fuente: CNE



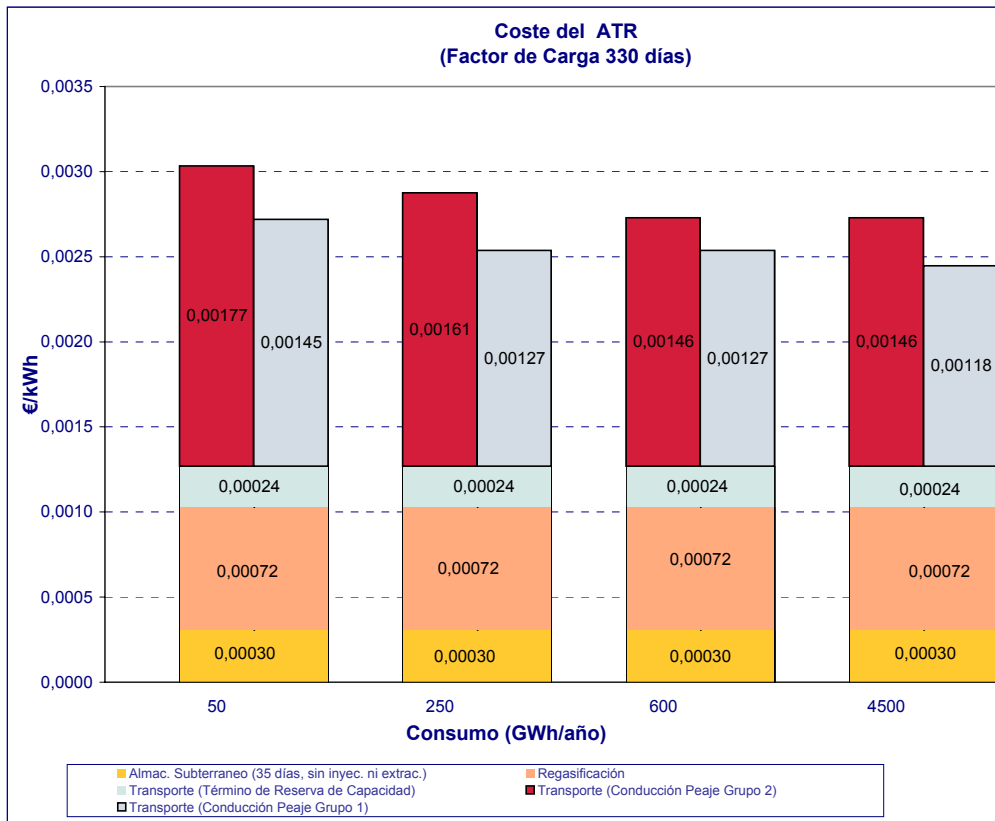
Fuente: CNE

2.2.5- Peaje de Conducción Grupo 3

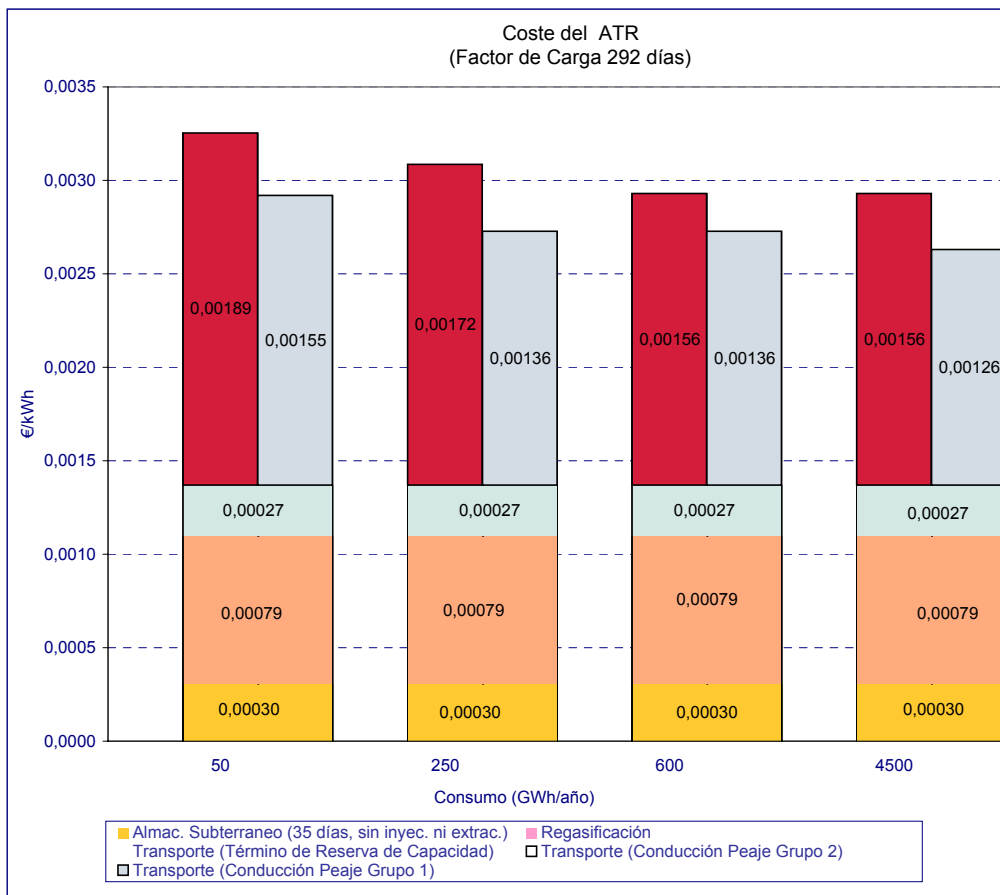


Fuente: CNE

2.2.6.- Peajes y Cánones de Acceso a la Red para Consumidores Tipo del Mercado Liberalizado

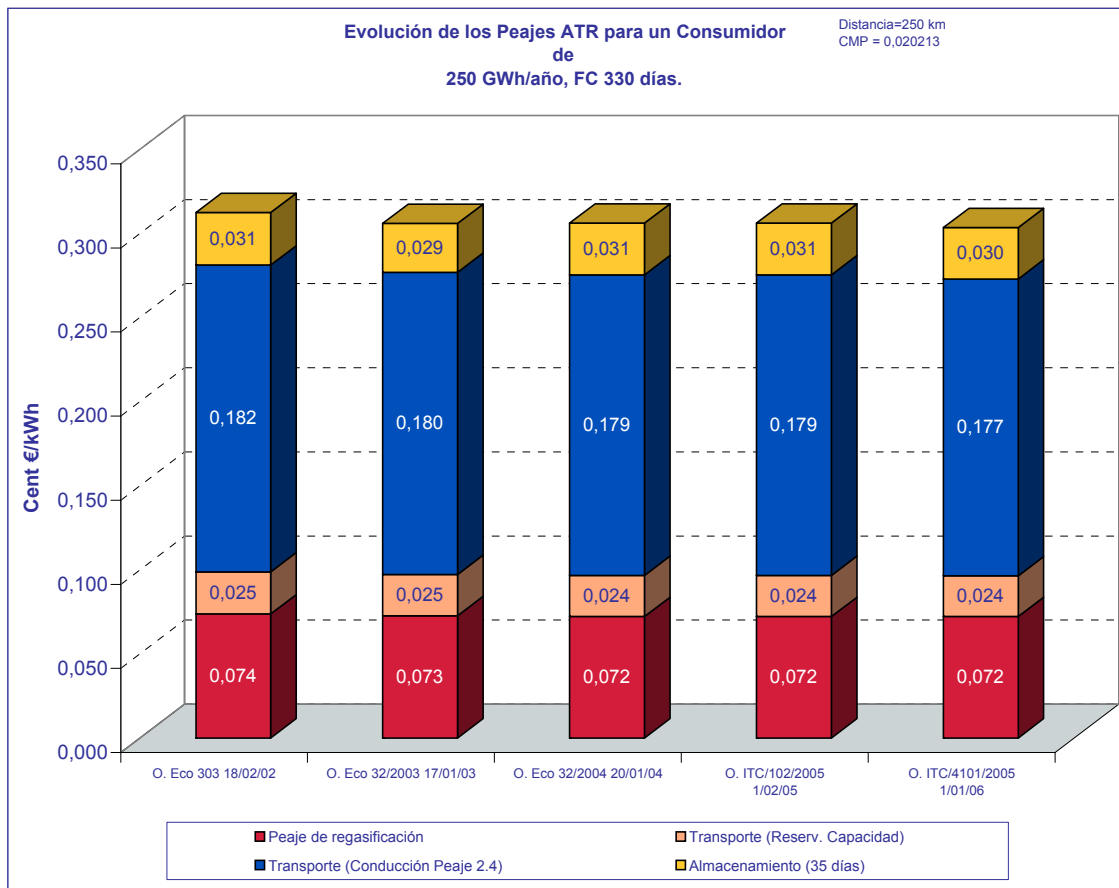
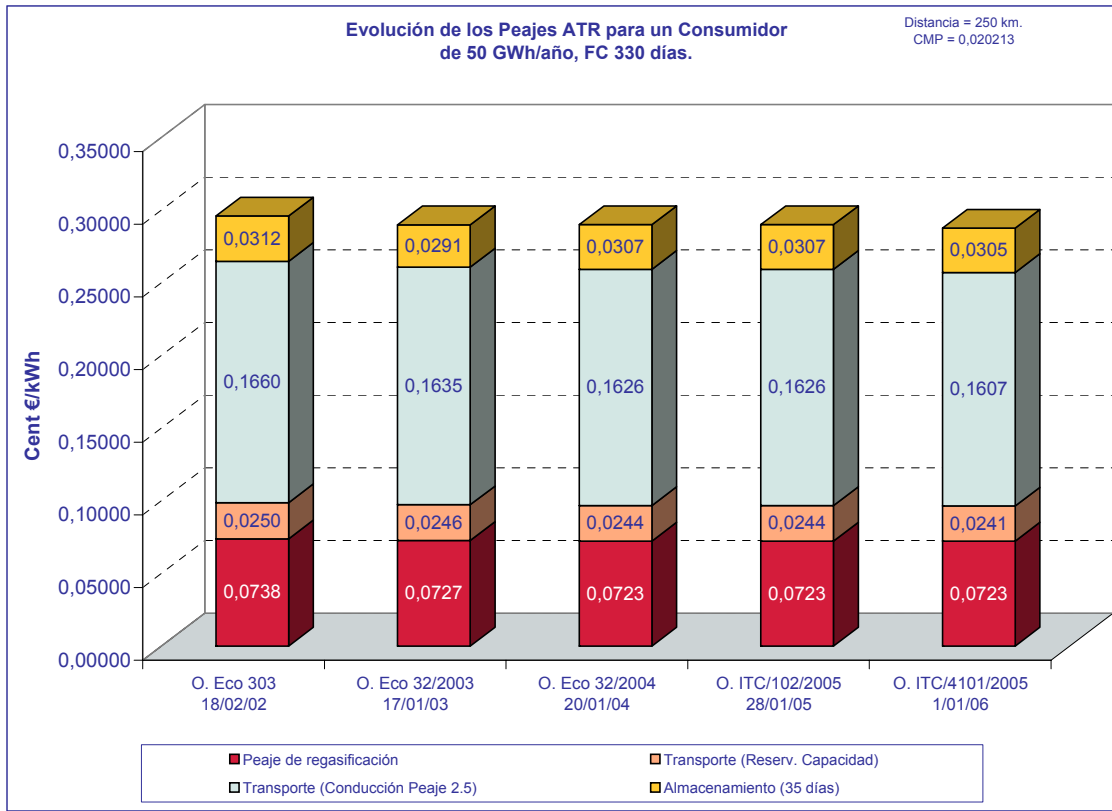


Fuente: CNE

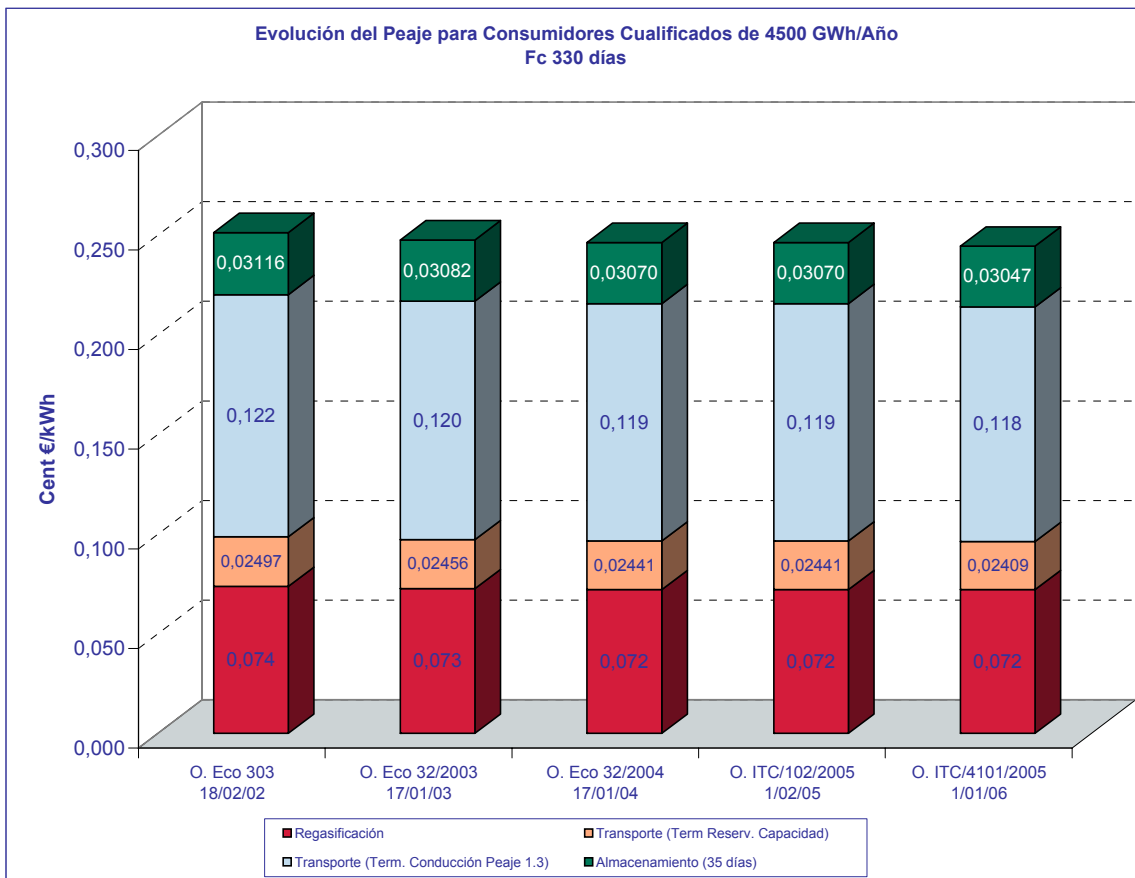
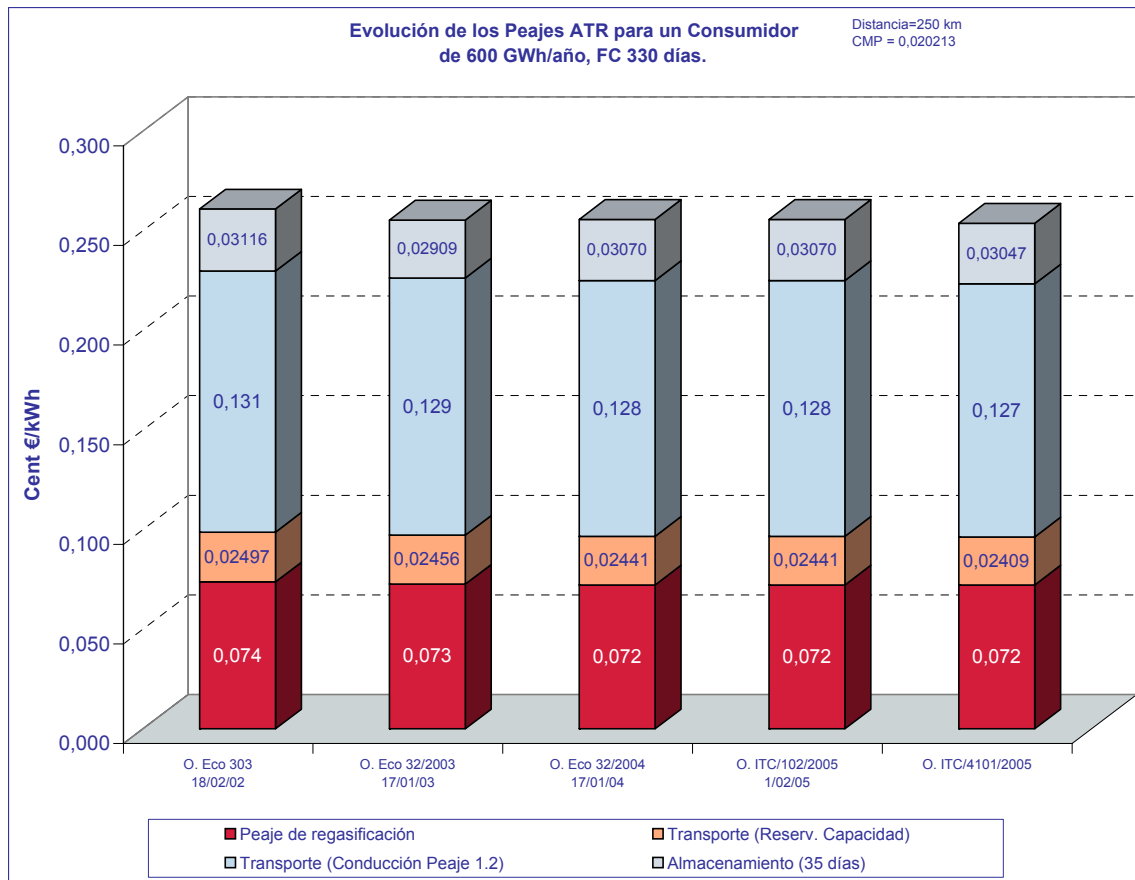


Fuente: CNE

2.2.7.- Evolución de los Términos de Peajes y Cánones

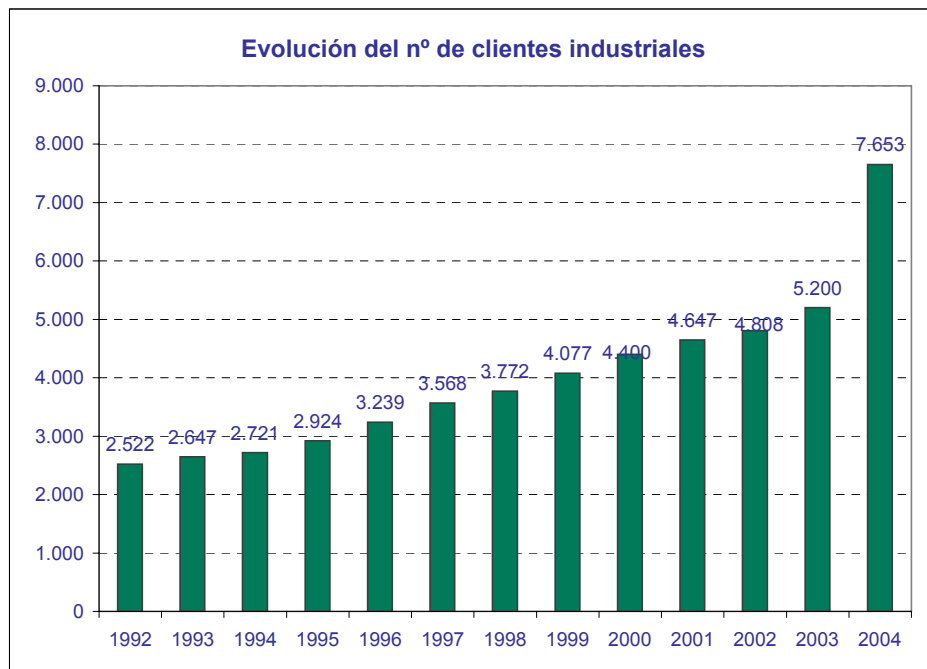
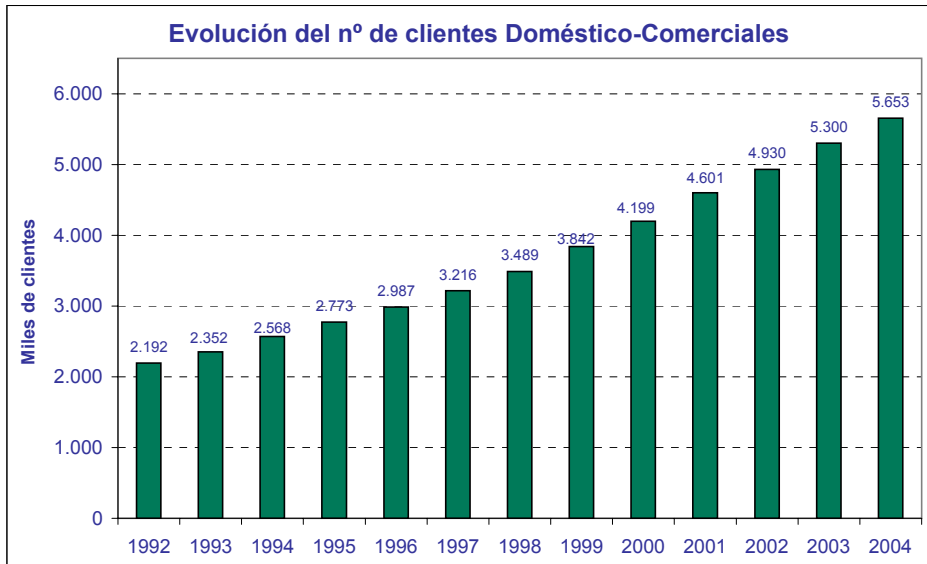


2.2.7.- Evolución de los Términos de Peajes y Cánones



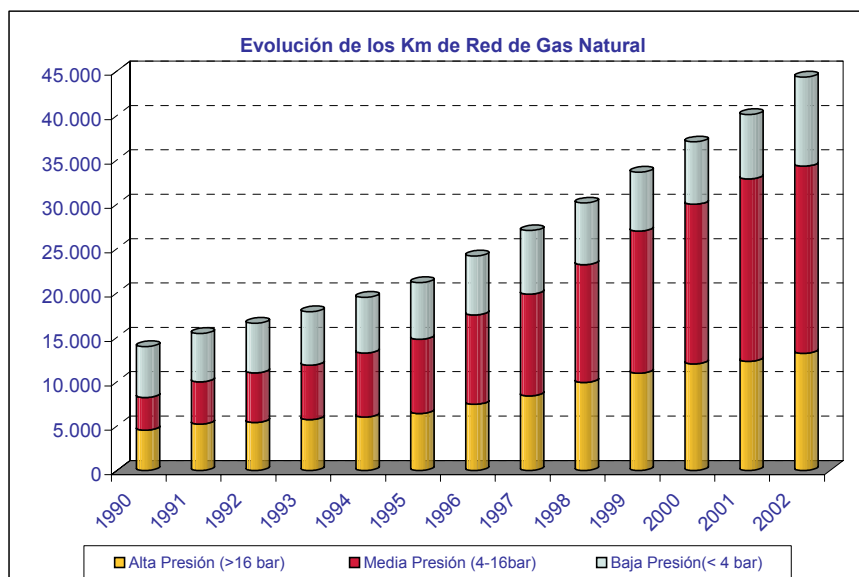
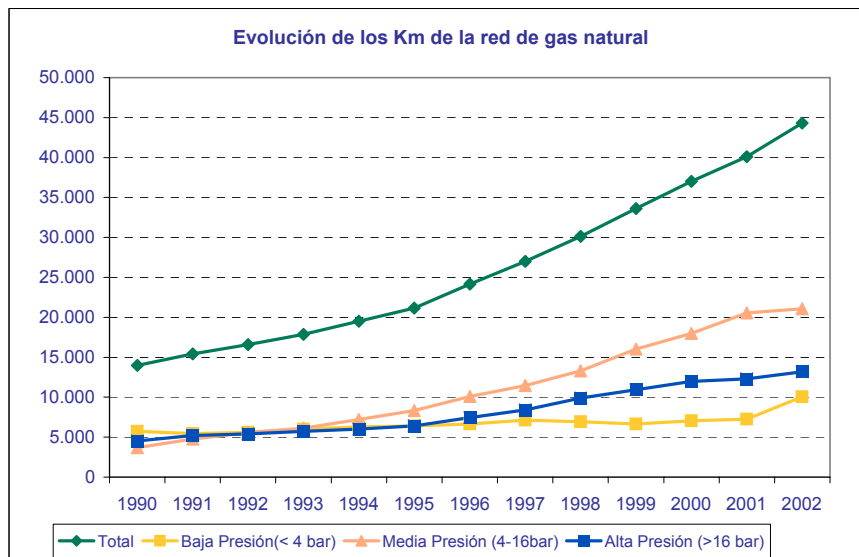
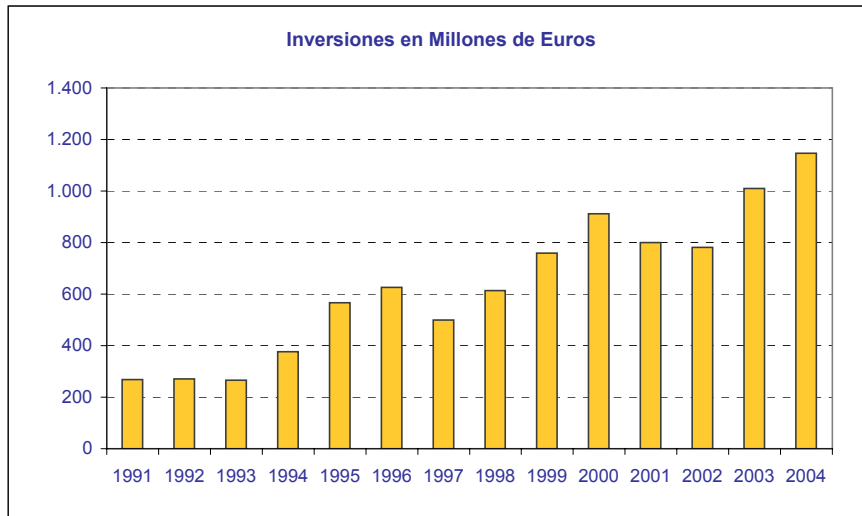
Fuente: CNE

3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



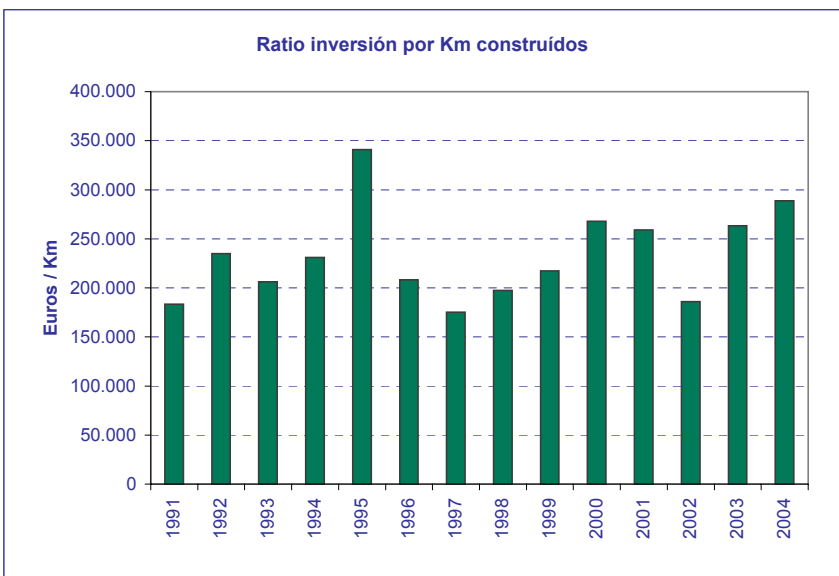
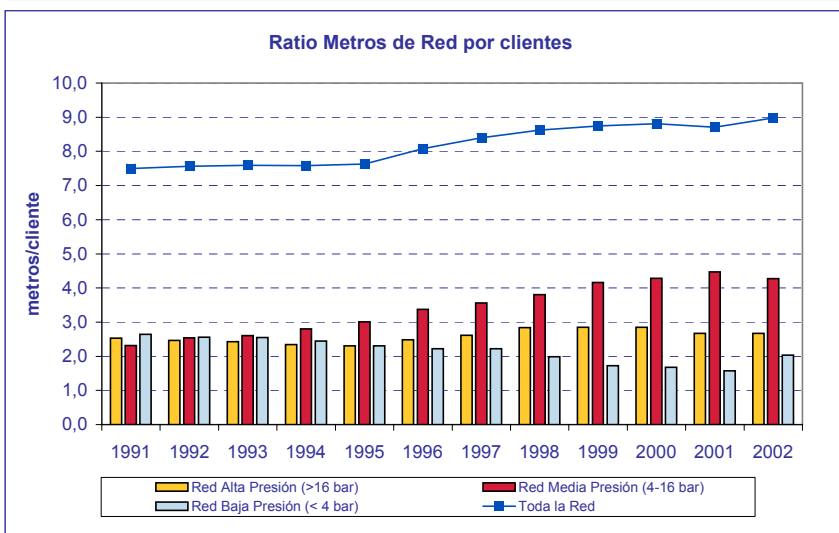
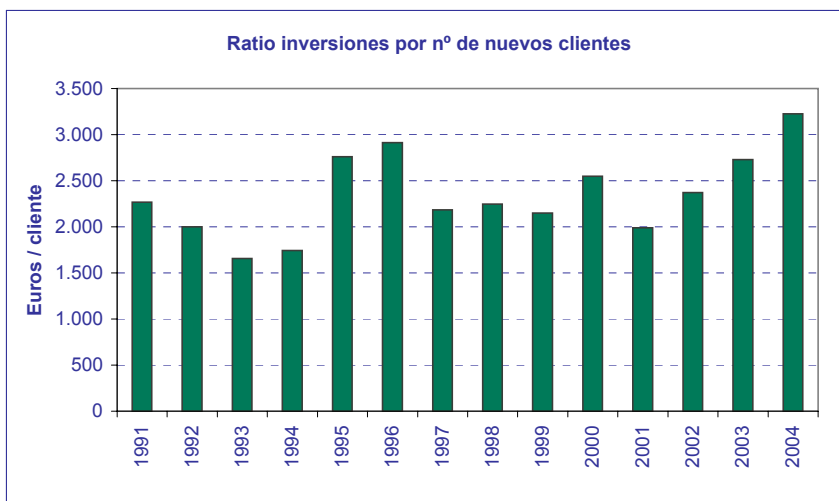
FUENTE: SEDIGAS

### 3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



FUENTE: SEDIGAS

### 3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



FUENTE: SEDIGAS



#### 4.- El Sector del Gas Natural en Europa

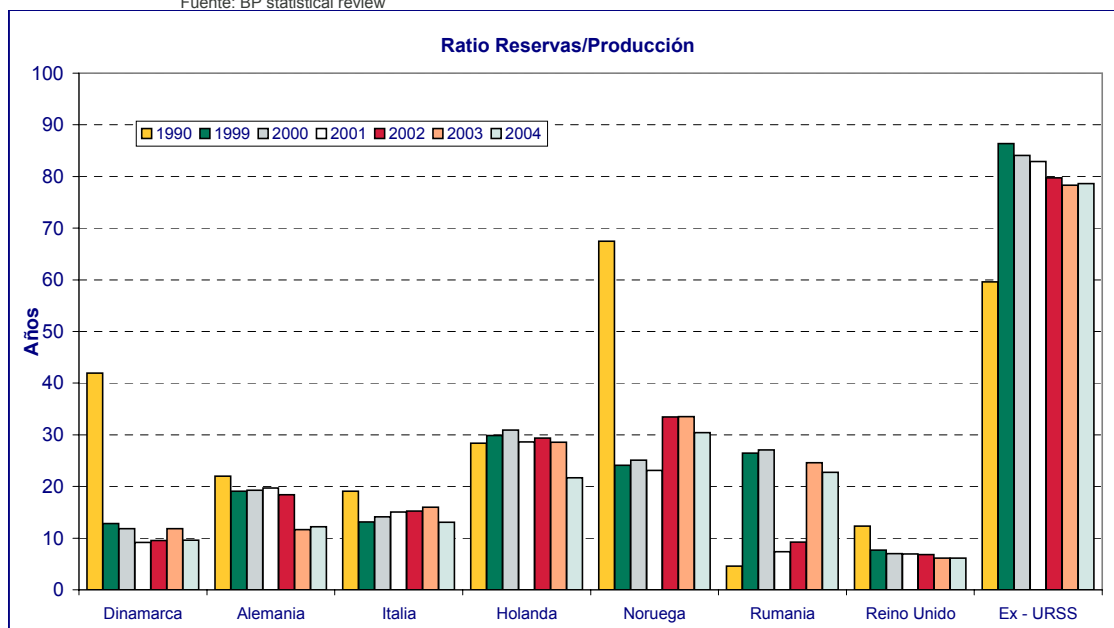
##### 4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa

Reservas de Gas			Crecimiento
En miles de bcm	2003	2004	2004/2003
Holanda	1,49	1,49	
Noruega	2,46	2,39	-2,8%
Polonia	0,12	0,12	
Reino Unido	0,59	0,59	
Rumania	0,31	0,3	-3,2%
Alemania	0,21	0,2	-4,8%
Italia	0,19	0,17	-10,5%
Dinamarca	0,09	0,09	
Resto Europa & Eurasia	0,45	0,45	
Ex URSS	58,24	58,24	
<b>Total Europa &amp; Eurasia</b>	<b>64,14</b>	<b>64,02</b>	<b>-0,2%</b>

Fuente: BP statistical review

Producción de Gas			Crecimiento
En bcm	2003	2004	2004/2003
Reino Unido	102,9	95,9	-6,8%
Noruega	73,1	78,5	7,4%
Holanda	58,4	68,8	17,8%
Alemania	17,7	16,4	-7,3%
Italia	13,7	13	-5,1%
Rumania	13	13,2	1,5%
Resto Europa	10,7	10,9	1,9%
Dinamarca	8	9,4	17,5%
Polonia	4	4,4	10,0%
Ex URSS	722,7	740,9	2,5%
<b>Total Europa &amp; Eurasia</b>	<b>1024,3</b>	<b>1051,5</b>	<b>2,7%</b>

Fuente: BP statistical review

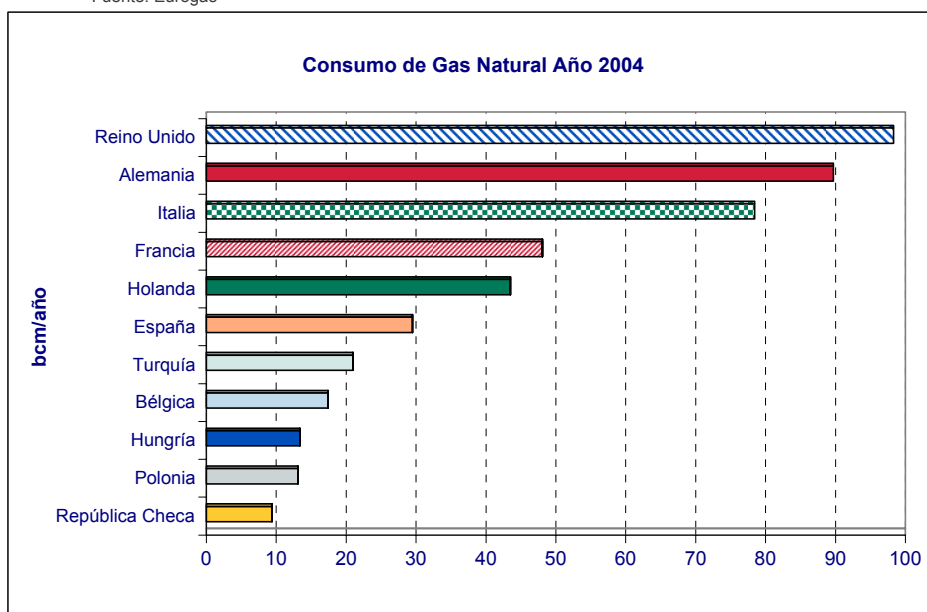


Fuente: BP Statistical Review

**4.2.- Consumo de Gas Natural en Europa**

En bcm	Crecimiento		
	2004	2003	2004/2003
Reino Unido	98,3	95,3	3,1%
Alemania	89,7	88,7	1,1%
Italia	78,4	75,6	3,7%
Francia	48,1	46,3	3,9%
Holanda	43,5	42,9	1,4%
España	29,5	25,4	16,1%
Turquía	21	21	
Bélgica	17,4	17,1	1,8%
Hungría	13,4	14,1	-5,0%
Polonia	13,1	13,1	
República Checa	9,4	9,5	-1,1%
Austria	9,2	9,1	1,1%
Eslovaquia	6,3	6,6	-4,5%
Dinamarca	4,7	4,9	-4,1%
Finlandia	4,7	4,9	-4,1%
Irlanda	4,4	4,4	
Portugal	3,9	3,2	21,9%
Suiza	3,2	3,1	3,2%
Lituania	2,8	2,8	
Grecia	2,6	2,4	8,3%
Letonia	1,6	1,6	
Luxemburgo	1,4	1,3	7,7%
Eslovenia	1,1	1,1	
Suecia	1	1	
Estonia	0,8	0,8	
<b>Total Europa</b>	<b>458,3</b>	<b>443,9</b>	<b>3,2%</b>

Fuente: Eurogas



Fuente: Eurogas

4.3.- Comercio de Gas Natural en Europa

Año 2004

EXPORTACIONES

En bcm	Gas Natural por Gasoducto							GNL					Total Importaciones
	Feder Rusa	Noruega	Holanda	Argelia	Irán	Otros	Total import.	Argelia	Nigeria	Golfo Persico	Otros	Total Import.	
Alemania	37,74	26,40	21,90	-	-	5,72	91,76						91,76
Italia	21,00	7,00	9,00	23,60	-	0,80	61,40	2,10	3,80			5,90	67,30
Francia	11,50	14,65	9,20	-	-	1,70	37,05	6,72	0,83	0,08		7,63	44,68
España	-	2,21	-	7,53	-		9,74	6,58	4,81	5,94	0,18	17,51	27,25
Turquía	14,35	-	-	-	3,56		17,91	3,24	1,03			4,27	22,18
Bélgica	0,20	7,20	7,60	-	-	1,40	16,40	2,85				2,85	19,25
Hungría	9,32	-	-	-	-	1,63	10,95						10,95
Rep. Checa	7,18	2,62	-	-	-		9,80						9,80
Holanda	2,67	4,31	-	-	-	6,58	13,56						13,56
Polonia	7,90	0,50	-	-	-	0,70	9,10						9,10
Eslovaquia	7,30	-	-	-	-		7,30						7,30
Austria	6,00	0,80	-	-	-	1,00	7,80						7,80
R.U.	-	9,10	0,50	-	-	1,80	11,40						11,40
Finlandia	4,61	-	-	-	-		4,61						4,61
Rumania	4,60	-	-	-	-	1,30	5,90						5,90
Irlanda	-	-	-	-	-	3,70	3,70						3,70
Portugal	-	-	-	2,25	-		2,25		1,31			1,31	3,56
Suiza	0,30	-	1,00	-	-	1,57	2,87						2,87
Bulgaria	2,90	-	-	-	-		2,90						2,90
Grecia	2,20	-	-	-	-		2,20	0,55				0,55	2,75
Otros	1,30	0,07	-	-	-	0,20	1,57						1,57
Croacia	1,05	-	-	-	-	0,06	1,11						1,11
Suecia	-	-	-	-	-	1,05	1,05						1,05
Eslovenia	0,56	-	-	0,44	-	0,10	1,10						1,10
Luxemburgo	-	-	-	-	-	1,30	1,30						1,30
Latvia	1,40						1,40						1,40
Lituania	2,60						2,60						2,60
Serbia	1,76						1,76						1,76
<b>Total export</b>	<b>148,44</b>	<b>74,86</b>	<b>49,20</b>	<b>33,82</b>	<b>3,56</b>	<b>30,61</b>	<b>340,49</b>	<b>22,04</b>	<b>11,78</b>	<b>6,02</b>	<b>0,18</b>	<b>40,02</b>	<b>380,51</b>

Fuente: BP statistical review

4.4.- Otros Indicadores del Sector en Europa

Año 2003

	Capacidad Almacenamiento (en 10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Red de Transporte		% Población con Acc. al Gas	Número de Clientes			Estructura del Consumo (en %)			
		km de Red	Ratio m / cliente		D/C	Indus-triales	Prod Electr	D/C	Industrial es	Prod Electr	Otros
Alemania	19 099	59.000	3,30	94	17.799.700	100.000	300	37,3%	40,5%	8,2%	14,0%
Francia	11 100	34.410	3,16	75	10.861.600	28.100	6	52,2%	46,7%		1,1%
Italia	15 100	30.500	1,94	87	15.740.000	8.900	30	37,2%	42,1%	19,3%	1,4%
Reino Unido	3 660	19.005	0,90	n.a.	20.768.000	397.000	Inc en Ind	47,1%	18,6%	32,1%	2,2%
Polonia	1 290	17.600	2,73	58	6.433.200	5.700	8	42,1%	45,8%	4,4%	7,9%
Rep Checa	2 281	16.415	6,20	78	2.638.347	10.168		42,3%	57,7%		
España	1 120	12.295	2,67	66	4.601.157	5.143	35	18,7%	73,8%	5,9%	1,5%
Holanda	2 500	11.600	1,73	97	6.687.000	13.000	4	43,9%	41,8%	14,1%	0,2%
Portugal		8.898	16,63	70	534.000	1.200	2	17,3%	38,5%	44,2%	
Eslovaquia	2 200	6.094	4,44	90	1.367.486	5.292		34,2%	65,8%		
Austria	2 300	5.339	n.a.	73	n.a.	n.a.	n.a.	37,6%	43,9%	18,5%	
Hungría	3 290	5.278	1,76	97	2.835.438	164.566		76,3%	9,0%	12,6%	2,1%
Bélgica	525	3.701	1,44	n.a.	2.565.007	771	40	39,8%	38,2%	22,0%	
Suiza		2.204	n.a.	66	422.000	n.a.	n.a.	62,7%	30,5%		6,8%
Croacia	550	1.874	4,59	n.a.	406.499	2.068	1	26,9%	48,4%	23,7%	1,1%
Dinamarca	810	1.439	4,31	80	329.362	4.316	433	58,6%	23,7%	17,7%	
Rep Irlanda		1.250	3,17	55	393.648	182	1	22,2%	23,4%	53,9%	0,6%
Finlandia		1.000	28,61	40	34.460	470	25	48,6%	48,6%	2,3%	0,6%
Grecia		961	109,32	n.a.	8.714	76	1	1,3%	21,1%	77,6%	
Suecia		530	9,64	n.a.	54.000	1.000		53,7%	46,3%		

Fuente: IGU Statistical Data April 2003

## 5.- El Mercado de GNL en el Mundo

### Países Exportadores

en Millones Toneladas Métricas GNL									Mayores clientes 2005	Cantidad	% sobre Total Exportaciones GNL
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	Variación 05-04			
Indonesia	28,8	27,1	24,0	26,0	26,3	24,9	11,8	-5%	1 Japón 2 Corea del Sur 3 Taiwan	14,3 5,6 3,6	61% 24% 15%
Argelia	19,9	21,5	20,0	19,3	21,4	18,7	10,4	-13%	1 Francia 2 España 3 Turquía	5,8 4,2 3,0	29% 21% 15%
Malasia	14,8	15,4	15,4	15,0	17,4	20,3	11,5	17%	1 Japón 2 Corea del Sur 3 Taiwan	13,6 4,7 3,0	63% 22% 14%
Qatar	6,3	10,1	12,6	13,4	14,1	17,8	9,9	26%	1 Japón 2 Corea del Sur 3 India	6,3 6,2 4,1	31% 31% 20%
Trinidad	1,4	3,0	2,7	4,0	8,7	10,3	5,1	18%	1 USA 2 España / Puerto Rico	9,2 0,4	91% 4%
Nigeria	0,2	3,6	5,1	5,6	8,1	9,3	4,6	15%	1 España 2 Francia 3 Portugal	3,6 3,0 1,1	42% 35% 13%
Australia	7,4	7,4	7,5	7,4	7,8	8,9	5,5	14%	1 Japón 2 Corea del Sur 3 Taiwan	10,2 0,8 0,3	89% 7% 3%
Brunei	6,2	6,6	6,7	6,8	7,1	7,0	3,3	-1%	1 Japón 2 Corea del Sur	6,3 0,6	91% 9%
Oman		2,2	5,7	6,3	7,0	6,7	3,1	-4%	1 Corea del Sur 2 España 3 Japón	4,4 1,6 1,0	60% 22% 14%
Abu Dhabi	5,2	5,1	5,3	5,2	5,3	5,8	2,7	9%	1 Japón 2 España	5,1 0,2	94% 4%
USA	1,2	1,2	1,3	1,3	1,2	1,2	0,6		1 Japón	1,2	100%
Libia	0,7	0,6	0,7	0,5	0,6	0,6	0,3		1 España	0,6	100%
Egipto							0,9		1 España 2 EEUU	0,8 1,5	89% 32%
<b>Total</b>	<b>92,1</b>	<b>103,8</b>	<b>107,0</b>	<b>110,8</b>	<b>125,0</b>	<b>131,5</b>	<b>140,9</b>	<b>7%</b>			

Fuente: Poten & Partners

## 5.- El Mercado de GNL en el Mundo

### Países Importadores

en Millones Toneladas Métricas GNL									Mayores Proveedores 2004	Cantidad	% sobre Total Importaciones GNL
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	Variación 05-04			
Japón	51,6	53,7	55,1	53,9	59,1	56,8	58,0	2%	1 Malasia 2 Australia 3 Australia	14,3 13,6 10,2	25% 23% 18%
Corea del Sur	12,2	14,9	16,2	17,8	19,4	22,2	22,6	2%	1 Qatar 2 Malasia 3 Omán	6,2 4,7 4,4	27% 21% 19%
España	5,6	6,7	7,7	9,1	11,7	13,7	16,6	21%	1 Nigeria 2 Qatar 3 Indonesia	4,2 3,6 3,4	25% 22% 20%
USA	3,5	4,7	4,8	4,8	10,4	13,4	13,1	-2%	1 Trinidad 2 Argelia 3 Egipto	9,2 2,0 1,5	70% 15% 11%
Francia	7,7	8,7	9,1	10,2	8,6	7,7	9,0	17%	1 Nigeria 2 Nigeria	5,8 3,0	64% 33%
Taiwan	4,2	4,5	4,8	5,4	5,6	6,9	7,1	3%	1 Indonesia 2 Malasia 3 Australia	3,6 3,0 0,3	51% 42% 4%
Turquia	2,6	3,4	3,7	3,6	3,5	2,9	3,8	31%	1 Nigeria 2 Argelia	3,0 0,8	79% 21%
Bélgica	3,2	3,3	1,9	2,7	2,6	2,4	2,0	-17%	1 Argelia	2,0	100%
India	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	1,0	4,3	330%	1 Nigeria	4,1	95%
Italia	2,1	2,8	3,1	2,5	2,9	2,4	2,1	-13%	1 Argelia	1,9	90%
Portugal					0,2	1,0	1,2	20%	1 Nigeria	1,1	92%
Pto Rico		0,3	0,5	0,4	0,5	0,5	0,4	-20%	1 Trinidad	0,4	100%
Grecia		0,3	0,4	0,3	0,4	0,1	0,4	300%	1 Argelia	0,3	75%
Reino Unido							0,4		1 Argelia	0,4	100%
<b>Total</b>	<b>92,8</b>	<b>103,3</b>	<b>107,3</b>	<b>110,7</b>	<b>124,9</b>	<b>131,3</b>	<b>141,0</b>	<b>7%</b>			

Fuente: Poten & Partners

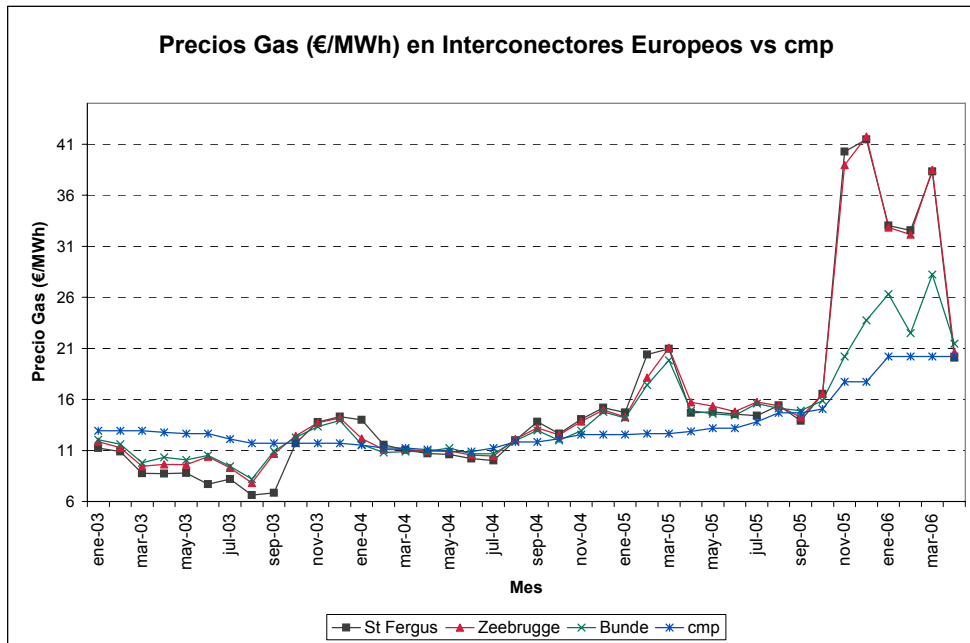
## 6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas (€/MWh)

### 6.1.- Comparativa Precios en Interconectores/Puntos Frontera Europeos vs cmp

PRECIOS EN PRINCIPALES INTERCONECTORES EUROPEOS VS COSTE MATERIA PRIMA				
Periodo	St Fergus (UK)	Zeebrugge (Bélgica)	Bunde (Alemania)	cmp (España)
	Q1 2003	10,295	10,853	11,141
Q2 2003	8,416	9,883	10,304	12,632
Q3 2003	7,222	9,266	9,520	11,693
Q4 2003	13,253	13,441	13,177	11,693
Q1 2004	12,190	11,452	11,092	11,225
Q2 2004	10,502	10,801	10,944	10,876
Q3 2004	11,942	11,927	11,863	11,832
Q4 2004	13,959	13,777	13,240	12,546
Q1 2005	18,687	17,825	17,136	12,623
Q2 2005	14,686	15,285	14,640	13,071
Q3 2005	14,563	15,116	15,204	14,386
Q4 2005	32,757	32,412	19,967	16,837
may-05	14,787	15,327	14,595	13,173
jun-05	14,573	14,817	14,427	13,173
jul-05	14,388	15,743	15,600	13,804
ago-05	15,400	15,371	15,117	14,677
sep-05	13,900	14,233	14,895	14,677
oct-05	16,525	16,548	15,883	15,070
nov-05	40,274	38,936	20,215	17,720
dic-05	41,472	41,752	23,736	17,720
ene-06	33,009	32,849	26,313	20,213
feb-06	32,569	32,156	22,495	20,213
mar-06	38,310	38,466	28,227	20,213
abr-06	20,074	20,609	21,453	20,213

Fuente: Platts, Órdenes ECO/ITC

**Nota:** Los precios del gas en los interconectores St Fergus (Reino Unido), Zeebrugge (Bélgica), y Bunde (Alemania) se obtienen a partir de las medias mensuales los precios Day Ahead proporcionados por Platts para períodos lunes-viernes. La media para el mes en curso se obtiene para los días pasados hasta la fecha de publicación del Boletín.



Fuente: Platts, Órdenes ECO/ITC

6.2.- Comparativa Precios Mayorista País vs CDG (España)

PRECIOS Mercados Spot y Futuros VS CDG (€/MWh)						
Periodo	NBP (UK)	Mercado Futuros a un mes IPE (UK)	TTF (Países Bajos)	Mercado Spot Henry Hub (EEUU)	Mercado Futuros a un mes NYMEX (EEUU)	CDG (España)
Q1 2003	10,915	9,366		20,646	18,871	13,584
Q2 2003	8,473	7,989		16,786	17,214	13,336
Q3 2003	7,324	8,269		15,158	14,831	12,487
Q4 2003	13,377	14,934		14,079	15,477	12,345
Q1 2004	12,311	11,460	11,061	15,475	15,609	11,967
Q2 2004	10,598	10,447	10,942	17,163	17,464	11,590
Q3 2004	11,980	12,198	11,864	15,303	15,573	12,284
Q4 2004	13,957	17,964	13,240	16,000	19,172	13,061
Q1 2005	18,725	15,032	17,136	16,547	16,860	13,277
Q2 2005	15,169	14,534	14,640	18,876	18,838	13,729
Q3 2005	14,604	17,200	15,204	26,476	27,151	15,054
Q4 2005	32,782	36,243	19,967	36,474	36,882	17,522
may-05	15,217	15,054	14,595	17,720	17,429	13,832
jun-05	14,638	14,279	14,427	19,857	20,233	13,832
jul-05	14,438	16,252	15,599	21,119	21,478	14,467
ago-05	15,450	16,095	15,117	24,833	26,167	15,347
sep-05	13,925	19,253	14,895	33,476	33,809	15,347
oct-05	16,550	23,026	15,883	38,778	38,174	15,742
nov-05	40,299	39,942	20,215	31,196	33,854	18,412
dic-05	41,497	45,761	23,736	39,449	38,618	18,412
ene-06	33,034	35,658	26,313	25,580	25,717	20,898
feb-06	32,594	28,839	22,495	22,455	21,486	20,898
mar-06	38,335	24,627	28,227	19,664	19,797	20,898
abr-06	20,181	20,397	21,453	19,863	20,182	20,898

Fuente: Platts, World Gas Intelligence, Órdenes ECO/ITC

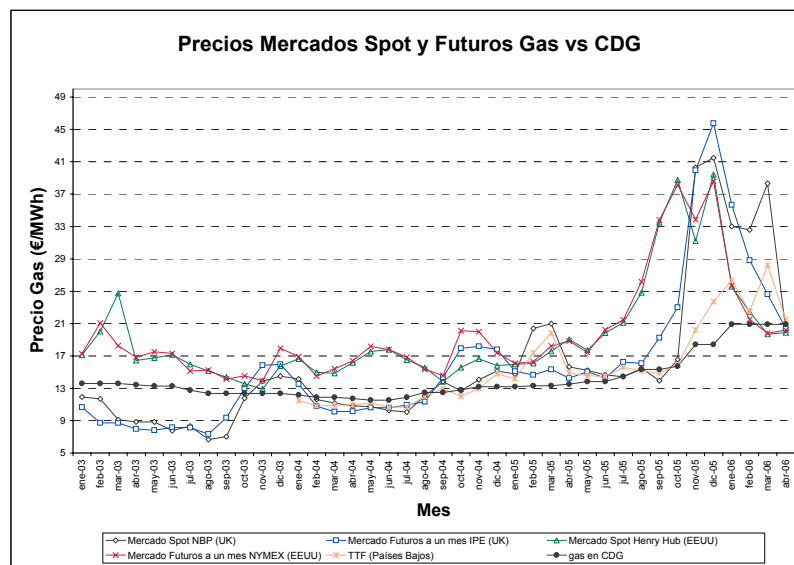
**Nota 1:** El precio del 'gas en CDG' se calcula sumando al c/mp el % debido a mermas por regasificación (0,45%) y transporte (0,35%), así como añadiendo también los peajes de regasificación y de reserva de capacidad. Se supone un ratio (GNL/gas total introducido)=60%

**Nota 2:** Los precios del gas en el mercado spot NBP (Reino Unido), y TTF (Holanda) se obtienen a partir de las medias mensuales de los precios Day Ahead proporcionados por Platts para periodos lunes-viernes. La media para el mes en curso se ob para los días pasados hasta la fecha de publicación del Boletín.

**Nota 3:** Los precios del gas en el mercado spot Henry Hub (Louisiana, EEUU) se obtienen a partir de las medias de los precios de cierre semanales proporcionados por la revista World Gas Intelligence (Energy Intelligence Group).

**Nota 4:** Los precios de futuros de gas natural a un mes en IPE (Reino Unido) y NYMEX (EEUU) se obtienen a partir de las medias mensuales de los precios proporcionados por Platts para periodos lunes-viernes. La media para el mes en curso se obtiene para los días pasados hasta la fecha de publicación del Boletín.

**Nota 5:** Para transformar los precios de US\$/MMBtu a Euro/MWh se utiliza el factor de conversión 0,2932 MWh/MMBtu y las estadísticas mensuales del cambio Euro/US\$ publicadas por el Banco de España.



Fuente: Platts, World Gas Intelligence, Órdenes ECO/ITC



## **ANEXOS**

**ANEXO 1.- Unidades de Conversión**

**ANEXO 2.- Características Principales de los Combustibles**

**ANEXO 1.- Unidades de Conversión**

**UNIDADES DE ENERGÍA**

Equivalente a	GJ	KWh	MTBU	Te	therm	kcal
1 Gigajulio (Gj)	1	277,8	0,948	238,9	9,479	239.000
1 Kilowatio-hora	0,0036	1	0,003411	0,8601	0,03411	860,11
1 Millón de BTU (MTBU)	1,055	293,2	1	252	10	252.000
1 termia (te)	0,004186	1,162	0,00397	1	0,0397	1.000
1 therm	0,1055	29,32	0,1	25,2	1	25.200
1 kilocaloria (kcal)	0,00004186	0,001162	0,00003968	0,001	0,00003968	1

**UNIDADES DE VOLUMEN**

Equivalente a	1 metro cúbico de gas	1 pie cúbico de gas	1 metro cúbico de GNL	1 Tonelada GNL	1 barril petróleo Arabian	1 tonelada petróleo Arabian
1 metro cúbico de gas	1	35,5	0,00171	0,00725	0,0066	0,0009
1 pie cúbico de gas	0,0283	1	0,00005	0,00002	0,00019	0,00003
1 metro cúbico de GNL	584	20,631	1	0,405	3,86	0,526
1 Tonelada GNL	1.379	48,69	2,47	1	9,53	1,3
1 barril petróleo Arabian	152	5,35	0,259	0,105	1	0,136
1 tonelada petróleo Arabian	1.111,11	39,218	1,9	0,769	7,33	1

1bcm=10<sup>9</sup> m<sup>3</sup>

Metros cúbicos

Normal (Nm<sup>3</sup>): Medido a 0° y 1 atm=1,055 Sm<sup>3</sup>

Estándar(Sm<sup>3</sup>): Medido a 15° y 1 atm= 0,948 Nm<sup>3</sup>

Poder calorífico del gas natural: (Valores habituales)

PCI (\*\*)/PCS(\*\*\*)= 0,9

PCS = 10.000 kcal/ Nm<sup>3</sup>

PCI = 9.000 kcal/ Nm<sup>3</sup>

## ANEXO 2 - Características Principales de los Combustibles

COMBUSTIBLES GASEOSOS	ARGELIA BARCELONA Arzew/Skikda	LIBIA BARCELONA	ARGELIA GASODUCTO	YACIMIENTOS NACIONALES	ARGELIA HUELVA (Arzew/ExCamel)	CONEXIÓN FRANCIA	PROPANO		BUTANO
							COMERCIAL	ALTA PUREZA	
Componentes (%) molar									
Metano	90,691	87,365	83,60	97,649	89,192	96,696	-	-	-
Etano	7,492	10,963	7,61	0,255	8,200	2,327	0,63	1,10	0,46
Propano	0,952	0,611	1,98	0,068	1,622	0,192	87,48	96,25	9,14
Butano	0,261	0,056	0,79	0,055	0,496	0,377	11,89	2,65	90,40
Pentano	0,017	-	0,23	0,013	0,030	0,010	-	-	-
Hexano y superiores	-	-	0,12	-	-	-	-	-	-
Nitrógeno	0,587	0,963	5,69	1,744	-	0,397	-	-	-
Dióxido de carbono	-	-	-	0,216	-	0,001	-	-	-
Densidad (kg/m <sup>3</sup> (n))	0,786	0,802	0,843	0,733	0,802	0,744	2,09	2,03	2,62
Densidad relativa	0,607	0,62	0,652	0,567	0,621	0,576	0,162	0,157	2,03
Punto rocío 1 atm (°C)	-106	-107	-	-78	-85	-	-47	-45	-2
Factor de compresibilidad (z) a 0°C y 1 atm	0,9971	0,9976	0,9976	0,9981	0,9976	0,9979	0,9987	0,9798	0,9697

**ANEXO 2 - Características Principales de los Combustibles**

GASES COMBUSTIBLES	ARGELIA BARCELONA Arzew/Skikda	LIBIA BARCELONA	ARGELIA GASODUCTO	YACIMIENTOS NACIONALES	ARGELIA HUELVA (Arzew/ExCam el)	CONEXIÓN FRANCIA	PROPANO		BUTANO
							COMERCIAL	ALTA PUREZA	
<b>Poder Calorífico Superior</b>  (PCS) te /m <sup>3</sup> (n)/(1)	10,288	10,354	10,104	9,392	10,431	9,776	25,189	24,465	31,138
<b>Poder Calorífico Inferior</b>  (PCI) te /m <sup>3</sup> (n)/(1)	9,222	9,341	9,121	8,445	9,409	8,744	23,161	22,487	28,7
<b>Índice de Woobe</b>  te /m <sup>3</sup> (n)/(1)	13,12	13,147	12,51	12,471	13,242	12,886	19,79	19,525	21,855
<b>Aires estequiométricos</b>  M <sup>3</sup> (n)/m <sup>3</sup> (n) gas(2)	10,12	10,25	10,01	9,31	10,34	9,69	24,61	23,92	30,23
<b>Gases totales de combustión estequiométricos</b>  M <sup>3</sup> (n)/m <sup>3</sup> (n) gas(2)	11,01	11,14	10,93	10,15	11,23	10,54	26,67	23,93	32,68
<b>CO<sub>2</sub> máximo sobre gases</b>  Secos % (2)	11,97	12,02	12,03	11,75	12,03	11,83	13,8	13,76	14,04
Temperatura adiabática de la llama °C (0°C y relac. Estequiométrica)	1940 - 2000						1.980		2.005
Temperatura de autoignición °C	560 - 580						480		420
Límite de inflamabilidad %	4,5 - 15,1						2,4 - 9,5		1,8 - 8,4

(1) Media de poderes caloríficos

(2) Valores calculados a partir de la composición media

**ANEXO 2 - Características Principales de los Combustibles**

**Características de los combustibles**

	FUELÓLEO BIA	FUELÓLEO Nº1	FUELÓLEO Nº2	GASÓLEO C	PROPANO	BUTANO
PCS te/kg	10,100	10,100	9,900	10,300	11,900	11,800
PCI te/kg	9,600	9,600	9,400	9,700	11,100	11,000
Densidad kg/l	0,949	0,949	0,966	0,855	-	-
Densidad (kg/m <sup>3</sup> (n))	-	-	-	-	2,090	2,620
Contenido S %	1,000	2,700	3,600	0,200	-	-
Contenido agua %	0,500	0,500	0,500	-	-	-

	TIPO DE CARBÓN			
	LIGNITO PARDO	LIGNITO NEGRO	HULLA	ANTRACITA
Contenido en carbono %	60 - 70	70 - 80	80 - 90	90
PCI medio te/kg	2	4	7	8
Contenido en humedad %	5--10	4--10	4--10	2--8
Contenido en azufre %	4	7	1--12	1--1,2