

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

**JULIO-AGOSTO 2006**

ÍNDICE

	Pág.
1.- Balances de Gas Natural	3
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	36
1.4.4.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado	41
2.- Tarifas y Peajes	43
2.1.- Tarifas	43
2.1.1.- Tarifas en Vigor	43
2.1.2.- Tarifas Transitorias A (Antiguo Grupo 1)	45
2.1.3.- Evolución de las Tarifas Transitorias A	46
2.1.4.- Tarifas Grupo 2	47
2.1.5.- Evolución de las Tarifas Grupo 2	48
2.1.6.- Evolución de las Tarifas Grupo 1 y 2 frente al IPC	49
2.1.7.- Tarifas Grupo 3	50
2.1.8.- Evolución de las Tarifas Grupo 3	51
2.1.9.- Evolución de las Tarifas Grupo 3 frente al IPC	52
2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas	53
2.2.1.- Peajes y Cánones de Acceso a la Red en Vigor	53
2.2.2.- Peajes de Regasificación y Almacenamiento de GNL	56
2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1	57
2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2	58

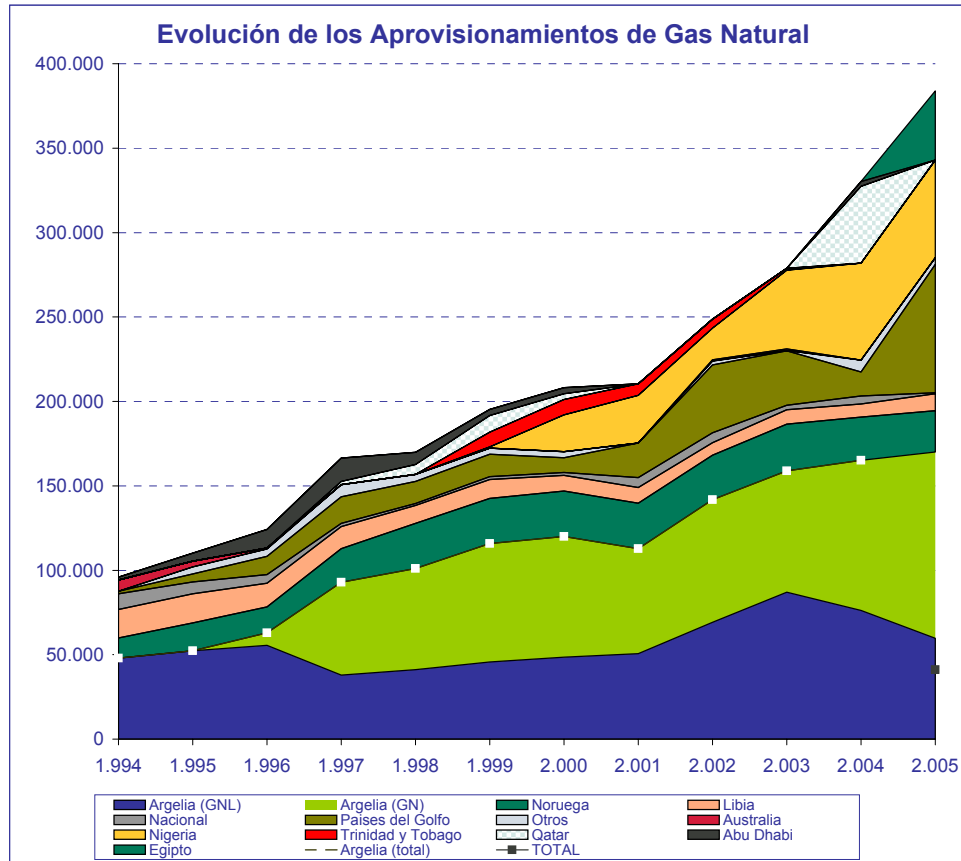
## ÍNDICE

	Pág.
2.2.5.- <i>Peaje de Conducción Grupo 3</i>	59
2.2.6.- <i>Peajes y Cánones de Acceso para Consumidores Tipo del Mercado Liberalizado</i>	60
2.2.7.- <i>Evolución de los Términos de Peajes y Cánones</i>	61
3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN	63
4.- El Sector del Gas Natural en Europa	65
4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa	65
4.2.- Consumo de Gas Natural en Europa	66
4.3.- Comercio de Gas Natural en Europa	67
4.4.- Otros Indicadores del Sector en Europa	68
5.- El Mercado de GNL en el Mundo	69
6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas	71
6.1.- Comparativa Precios en Interconectores/Puntos Frontera Europeos vs cmp	71
6.2.- Comparativa Precios Mayorista País vs CDG (España)	72
ANEXOS	73
ANEXO 1.- Unidades de conversión	74
ANEXO 2.- Características principales de los combustibles	75

## 1.- Balances de Gas Natural

### 1.1.-Aprovisionamientos de gas natural

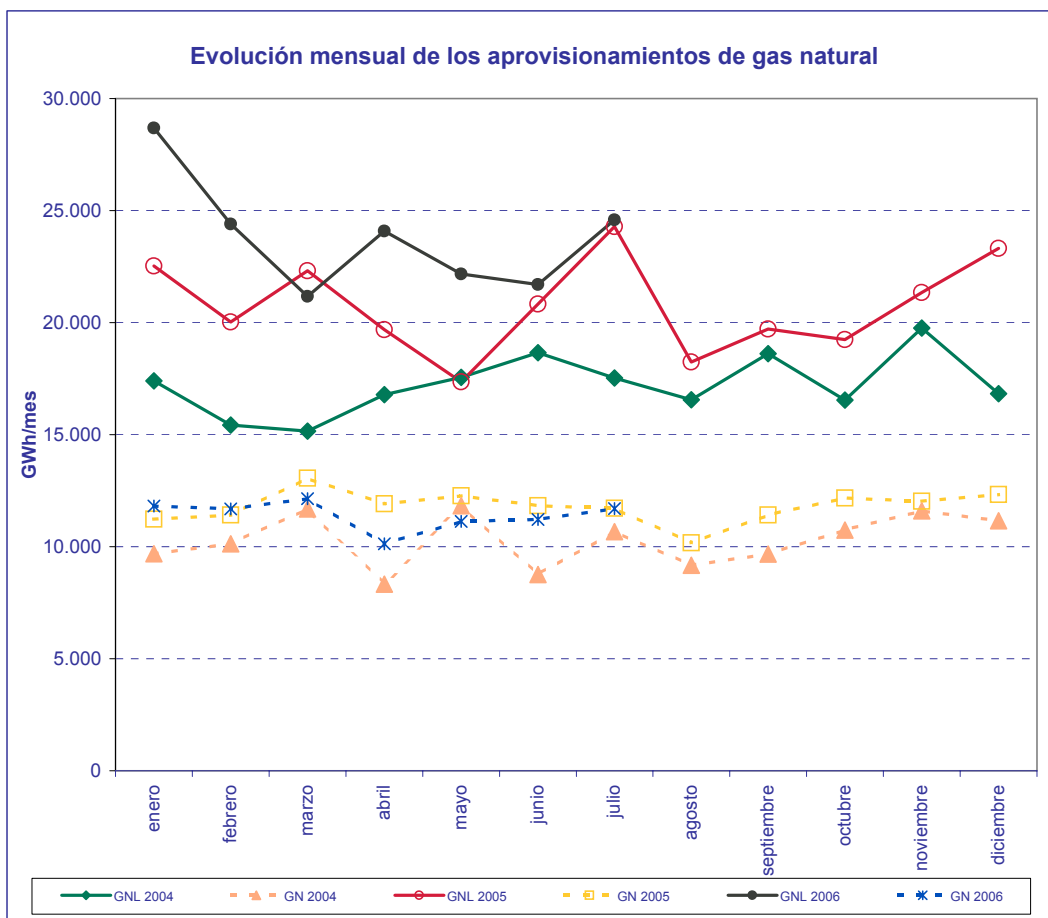
#### 1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos



(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	562
<b>Argelia</b>	92.831	101.089	115.826	120.088	112.868	141.813	159.512	165.045	169.990
<b>GN</b>	54.989	59.920	70.208	71.576	62.265	72.669	74.693	88.855	110.323
<b>GNL</b>	37.842	41.169	45.617	48.512	50.603	69.144	84.820	76.190	59.667
<b>Libia</b>	12.980	10.561	11.201	9.293	9.228	7.341	8.442	7.765	10.149
<b>Noruega</b>	20.045	26.719	26.773	26.856	26.833	26.433	26.640	25.685	24.434
<b>Golfo Pérsico</b>	15.774	12.966	13.397	8.752	20.601	40.226	33.065	62.394	75.911
<b>Trinidad &amp; Tobago</b>			8.687	9.157	6.806	5.342	977		5.649
<b>Nigeria</b>			888	21.822	28.209	18.695	46.345	57.570	57.666
<b>Otros</b>	7.198	4.309	3.460	3.518		3.079	2.099	6.960	4.152
<b>Egipto</b>									41.074
<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>389.587</b>

FUENTE: ENAGAS

1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos

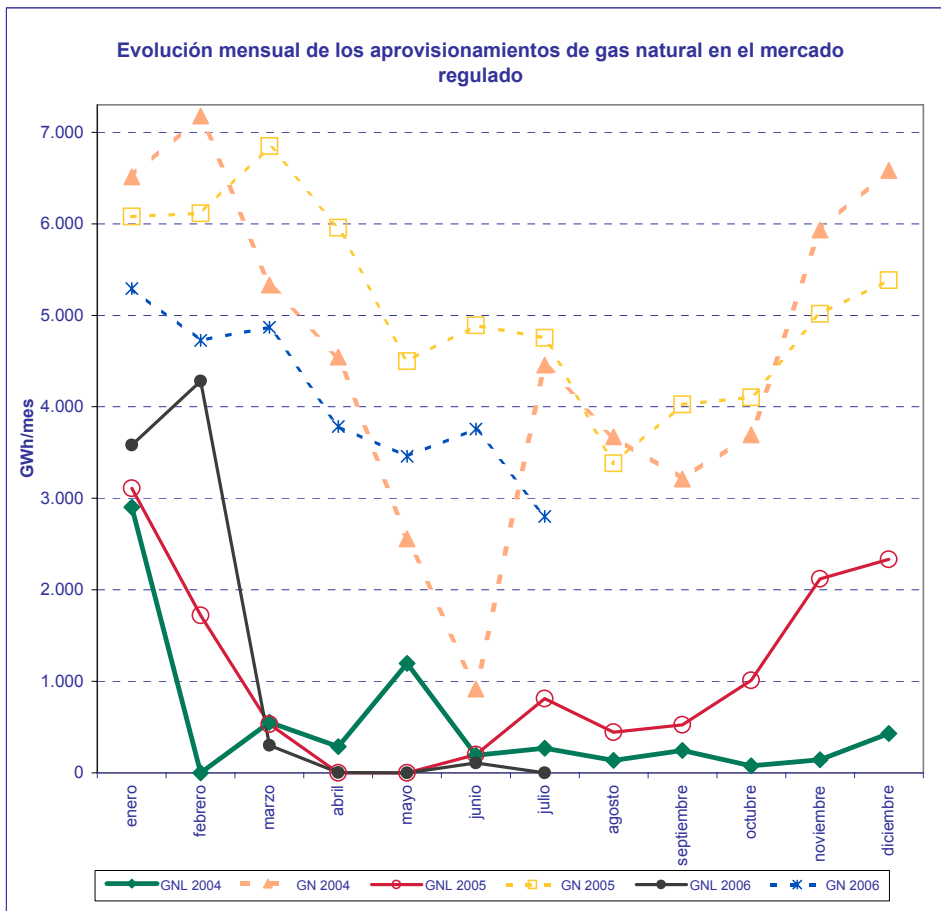


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2006/2005	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2005	2006	2005	2006	GNL	GN
enero	22.525	28.679	11.222	11.810	27,32	5,24
febrero	20.028	24.396	11.415	11.683	24,73	3,78
marzo	22.314	21.173	13.064	12.145	14,46	-0,18
abril	19.680	24.084	11.910	10.123	16,31	-3,89
mayo	17.360	22.168	12.278	11.122	18,25	-5,02
junio	20.825	21.704	11.830	11.212	15,87	-5,05
julio	24.282	24.589	11.710	11.693	10,95	-5,86
agosto	18.247		10.169			
septiembre	19.713		11.409			
octubre	19.246		12.172			
noviembre	21.346		12.026			
diciembre	23.309		12.326			
<b>TOTAL</b>	<b>248.875</b>	<b>166.793</b>	<b>141.530</b>	<b>79.787</b>		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.2.- Aprovechamientos del mercado regulado

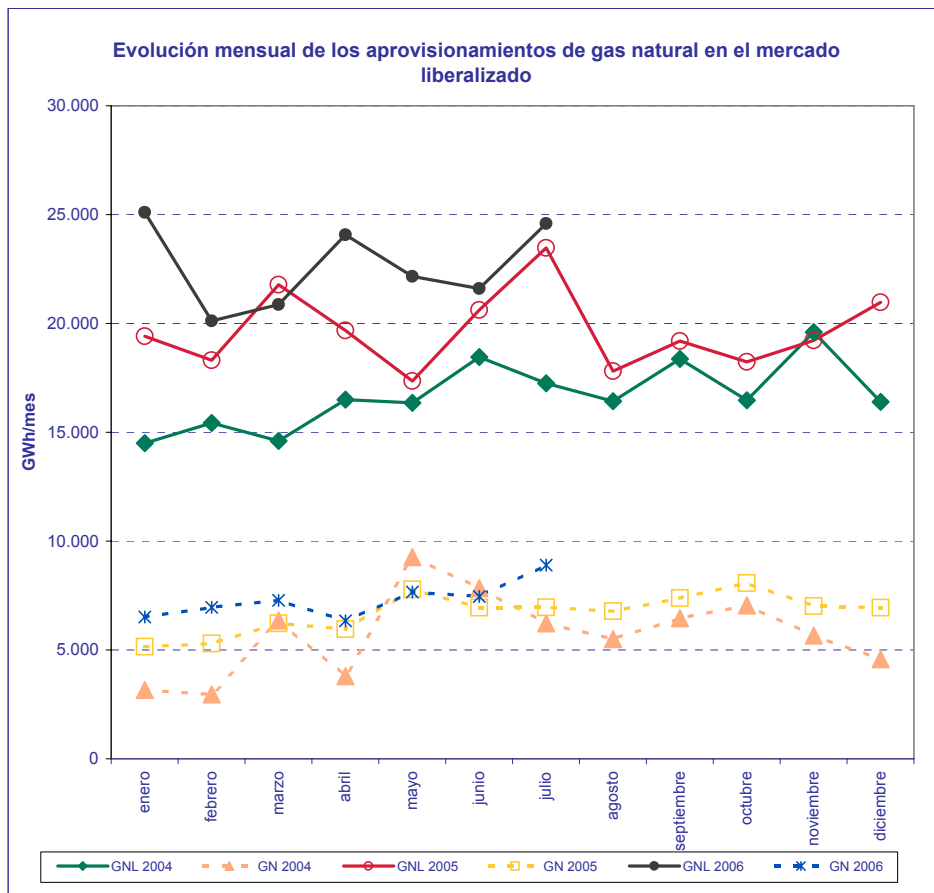


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2006/2005	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2005	2006	2005	2006	GNL	GN
enero	3.110	3.581	6.080	5.292	15,13	-12,96
febrero	1.722	4.282	6.116	4.724	62,73	-17,87
marzo	530	300	6.850	4.868	52,24	-21,85
abril	0	4	5.955	3.784	52,30	-25,33
mayo	0	0	4.498	3.461	52,30	-24,99
junio	200	107	4.890	3.757	48,75	-24,73
julio	810	0	4.754	2.803	43,86	-29,24
agosto	444		3.382			
septiembre	526		4.027			
octubre	1.011		4.102			
noviembre	2.121		5.016			
diciembre	2.331		5.385			
<b>TOTAL</b>	<b>12.805</b>	<b>8.273</b>	<b>61.056</b>	<b>28.689</b>		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.3.- Aprovechamientos del mercado liberalizado

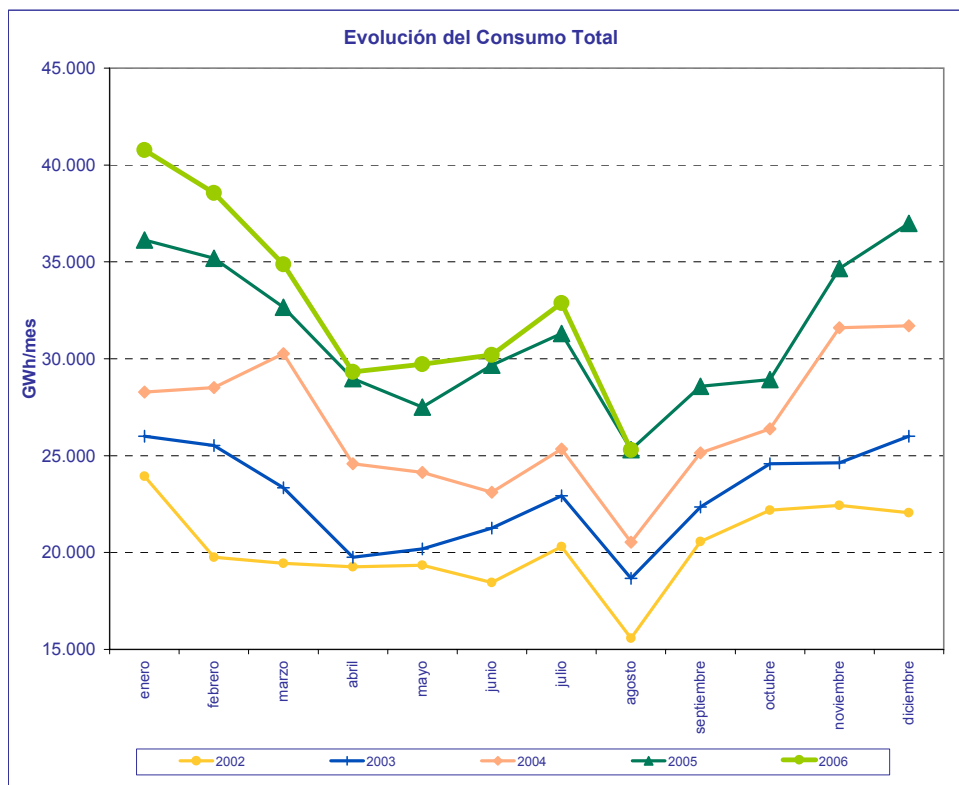


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2006/2005	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2005	2006	2005	2006	GNL	GN
enero	19.415	25.098	5.142	6.518	29,27	26,75
febrero	18.306	20.115	5.299	6.959	19,86	29,08
marzo	21.784	20.873	6.214	7.276	11,06	24,61
abril	19.680	24.081	5.955	6.339	13,87	19,83
mayo	17.360	22.168	7.780	7.661	16,35	14,36
junio	20.625	21.597	6.939	7.455	14,30	13,07
julio	23.472	24.589	6.956	8.890	10,06	13,89
agosto	17.803		6.787			
septiembre	19.187		7.382			
octubre	18.235		8.070			
noviembre	19.226		7.010			
diciembre	20.978		6.941			
<b>TOTAL</b>	<b>236.070</b>	<b>158.520</b>	<b>80.474</b>	<b>51.098</b>		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.2.- Consumo de Gas Natural en España



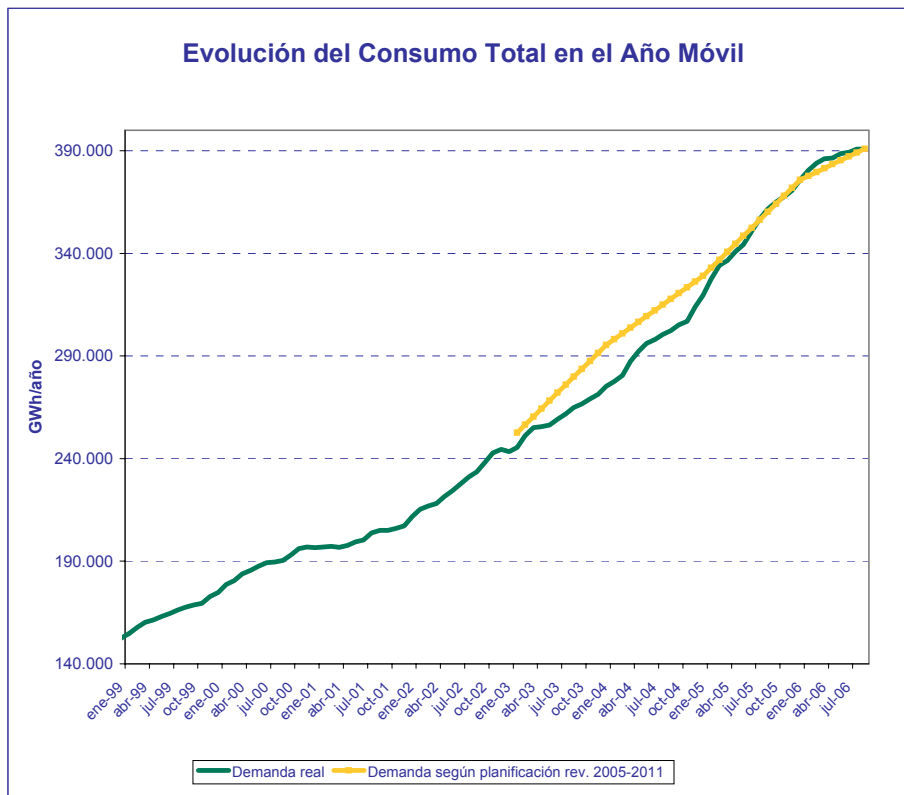
FUENTE: CNE, ENAGAS

MES	GWh				2004/2003	2005/2004	2006/2005	
	2003	2004	2005	2006	% Variación	% Variación	% Variación	% Variación
					s/últimos	s/últimos	s/acumulado	s/últimos
doce meses	doce meses	anual	doce meses					
enero	26.004	28.275	36.133	40.764	13,08	18,00	12,81	16,21
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	29.322	14,35	16,65	7,95	13,36
mayo	20.188	24.129	27.512	29.719	15,51	16,24	7,97	12,89
junio	21.261	23.115	29.676	30.190	14,98	17,72	6,99	10,93
julio	22.924	25.344	31.301	32.868	14,75	18,75	6,71	9,51
agosto	18.667	20.542	25.307	25.290	14,12	19,59	6,02	8,07
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>261.591</b>	<b>16,12</b>	<b>17,61</b>		

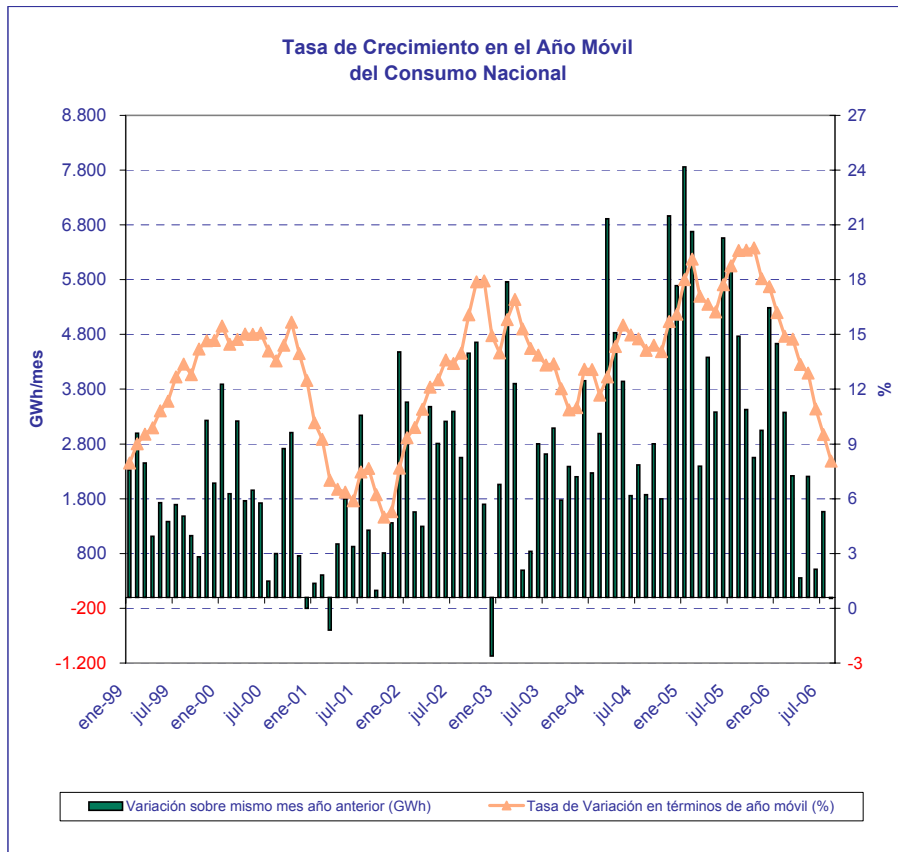
FUENTE: CNE, ENAGAS



1.2.- Consumo de Gas Natural en España

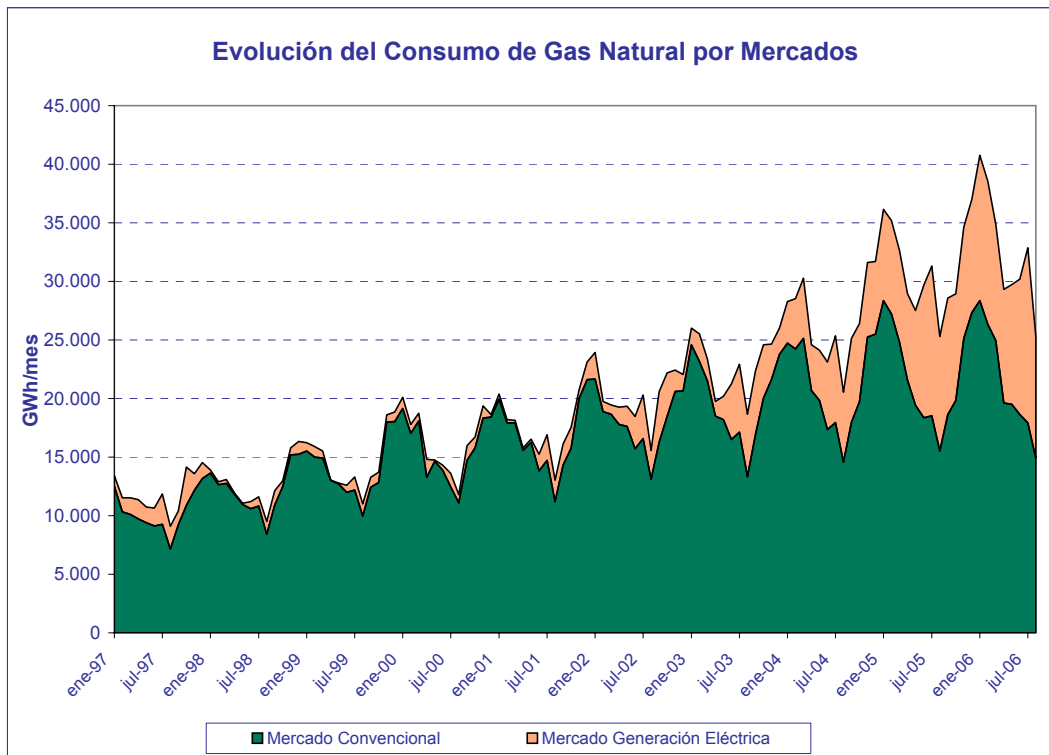


FUENTE: CNE, ENAGAS



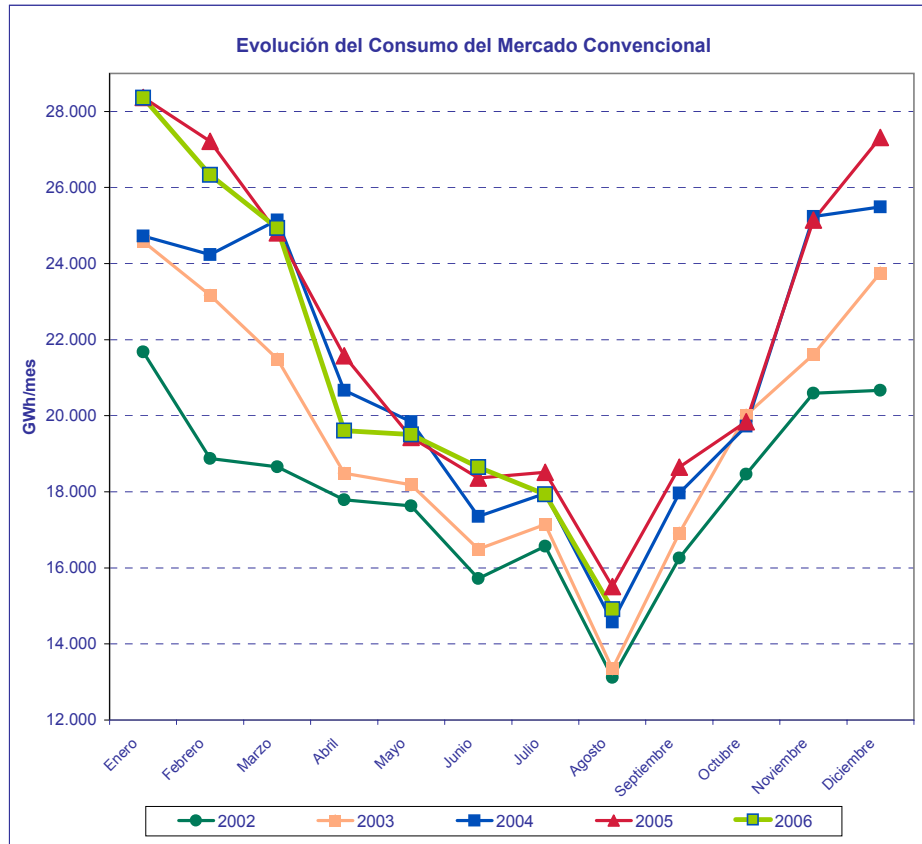
FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España



FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

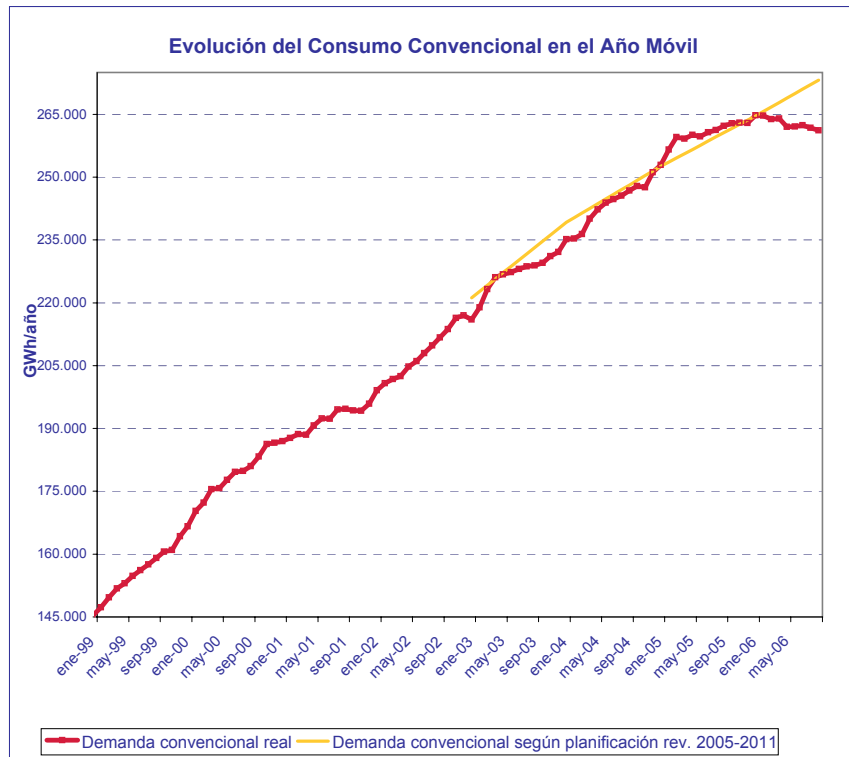


FUENTE: CNE, ENAGAS

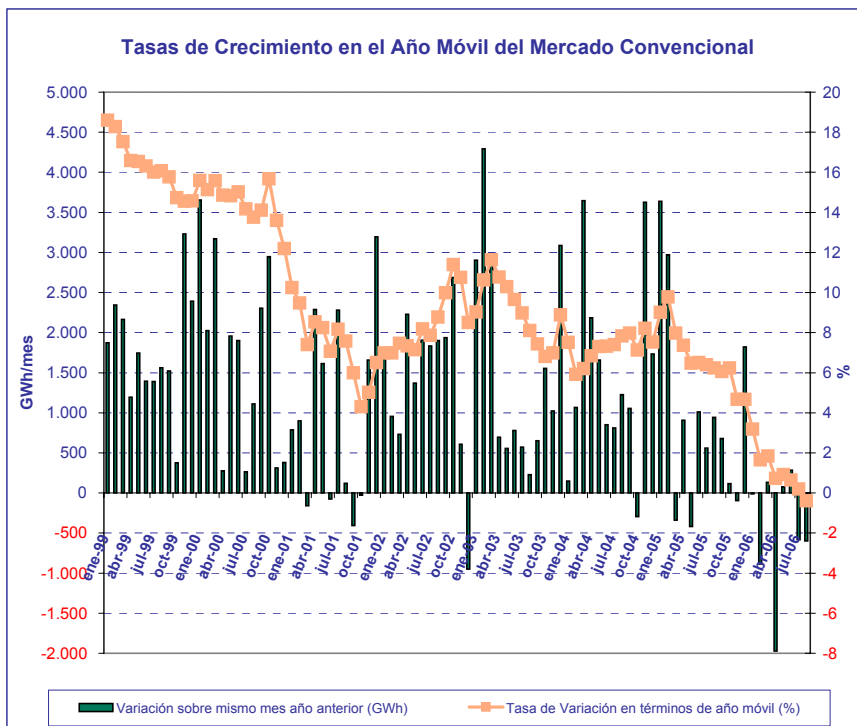
MES	GWh				2004/2003	2005/2004	2006/2005	
	2003	2004	2005	2006	%Variación s/últimos 12 meses	%Variación s/últimos 12 meses	%Variación s/acumulado anual	%Variación s/últimos 12 meses
enero	24.578	24.727	28.367	28.357	7,51	9,01	-0,04	3,18
febrero	23.172	24.239	27.212	26.328	5,92	9,78	-1,61	1,65
marzo	21.497	25.144	24.805	24.937	6,20	7,97	-0,95	1,84
abril	18.488	20.671	21.579	19.607	6,83	7,37	-2,68	0,72
mayo	18.189	19.847	19.428	19.504	7,30	6,47	-2,19	0,92
junio	16.497	17.350	18.361	18.646	7,31	6,51	-1,70	0,63
julio	17.144	17.956	18.517	17.934	7,40	6,39	-1,87	0,19
agosto	13.346	14.572	15.513	14.914	7,83	6,24	-2,05	-0,39
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>170.227</b>	<b>7,53</b>	<b>4,66</b>		

FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

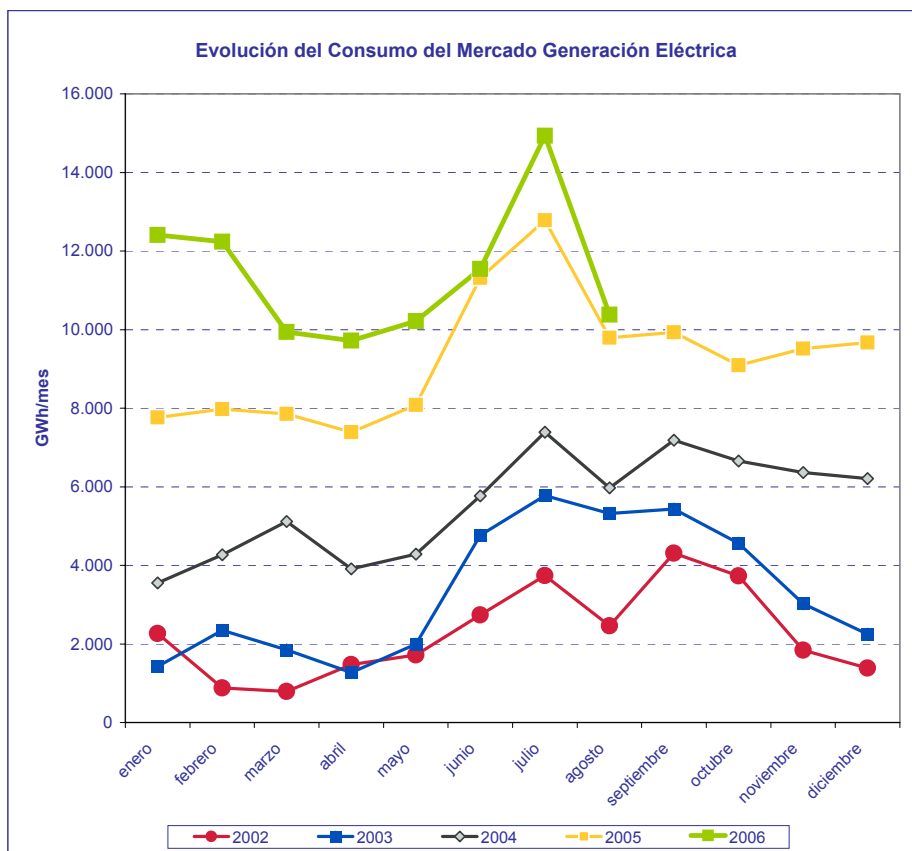


FUENTE: CNE, ENAGAS



FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.2.- Consumo del Mercado de Generación Eléctrica

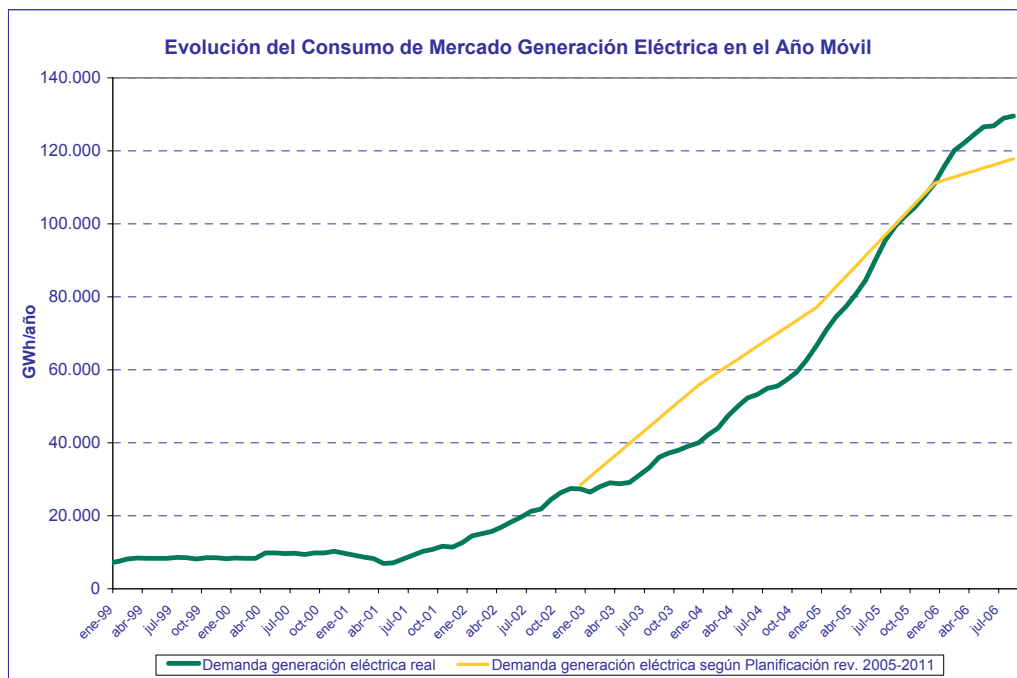


FUENTE: CNE, ENAGAS

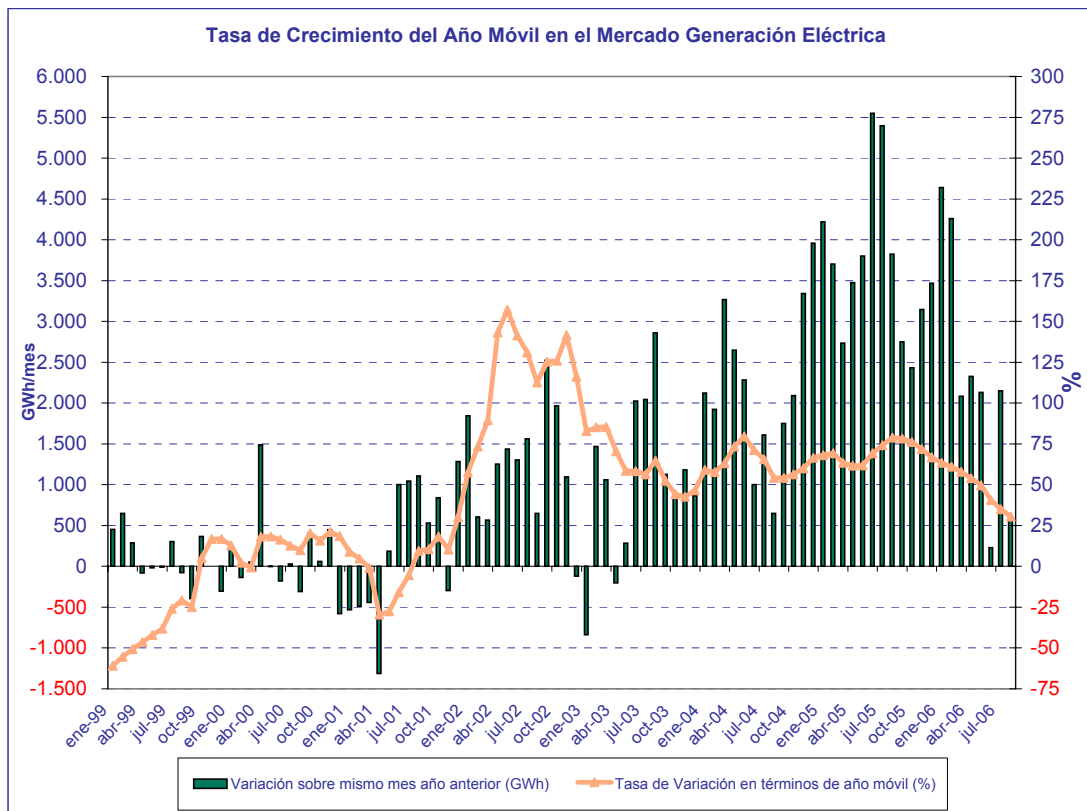
MES	GWh				2004/2003	2005/2004	2006/2005	
	2003	2004	2005	2006	% Variación	% Variación	% Variación	% Variación
					s/últimos	s/últimos	s/acumulado	s/últimos
Enero	1.426	3.548	7.767	12.407	59,12	68,18	59,74	63,36
Febrero	2.349	4.272	7.975	12.235	57,65	69,24	56,54	60,97
Marzo	1.852	5.120	7.854	9.939	63,15	63,33	46,55	57,97
Abril	1.268	3.914	7.390	9.715	73,48	61,64	42,95	54,05
Mayo	1.999	4.282	8.084	10.215	79,64	61,85	39,52	49,65
Junio	4.764	5.765	11.315	11.544	71,17	69,23	31,10	40,69
Julio	5.780	7.388	12.785	14.934	65,47	74,11	28,21	34,99
Agosto	5.321	5.970	9.794	10.376	54,14	78,96	25,22	30,38
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>91.365</b>	<b>66,55</b>	<b>66,74</b>		

FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.2.- Consumo del Mercado de Generación Eléctrica



FUENTE: CNE, ENAGAS



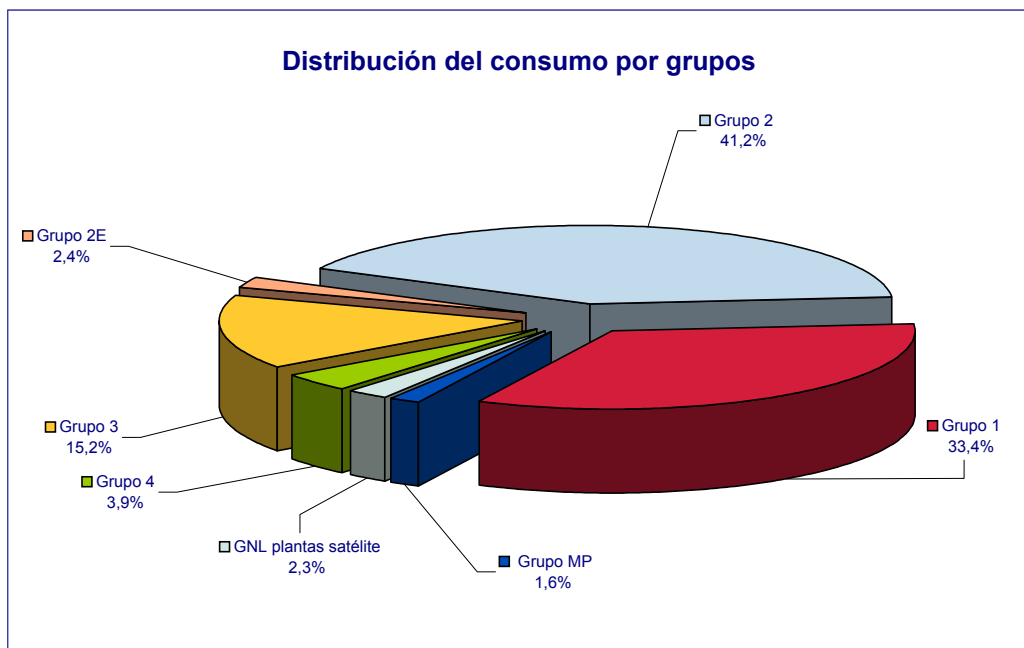
FUENTE: CNE, ENAGAS

### 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



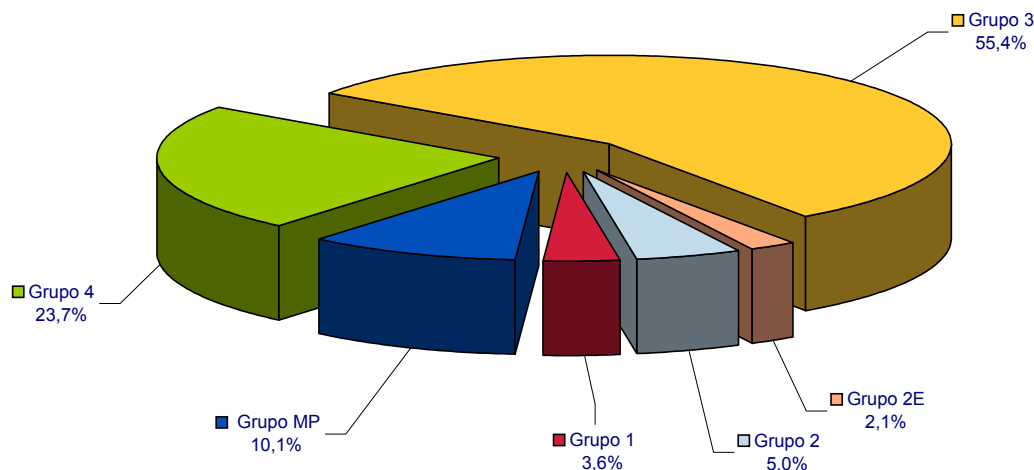
Fuente: CNE, SIFCO.

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



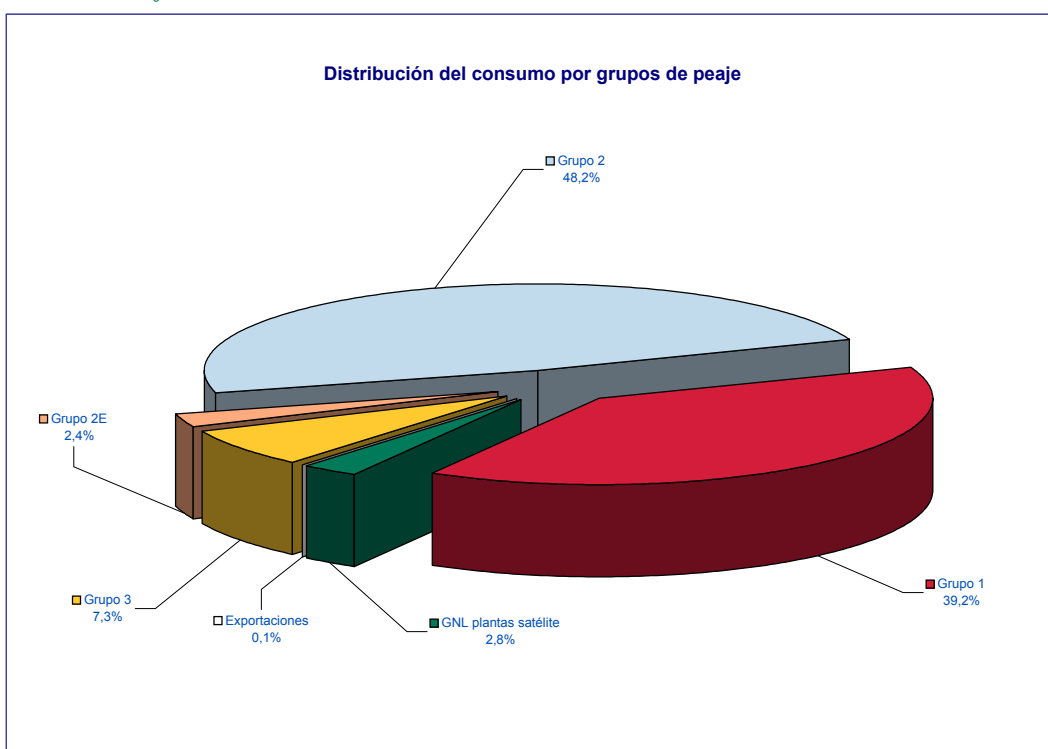


**1.3.3.- Mercado liberalizado por grupos de peajes**

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

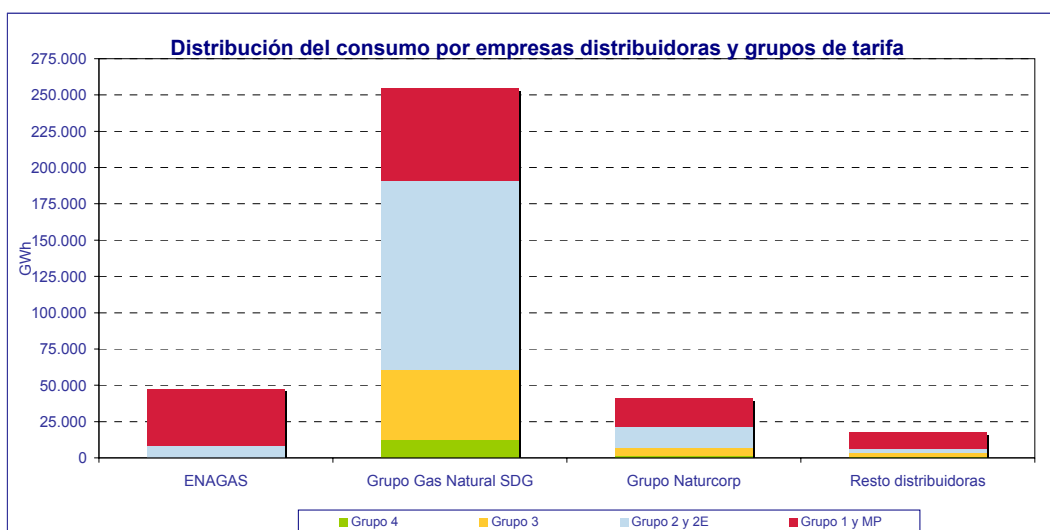
Fuente: CNE elaboración propia, SIFCO. Datos a 30-04-2006

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 GWh	Consumid ores*** Nº	Consumo facturado GWh	Consumid ores*** Nº	Consumo facturado GWh	Consumid ores*** Nº	Consumo facturado GWh	Consumid ores*** Nº	Consumo facturado GWh	Consumid ores*** 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; (\*\*) Sin exportaciones

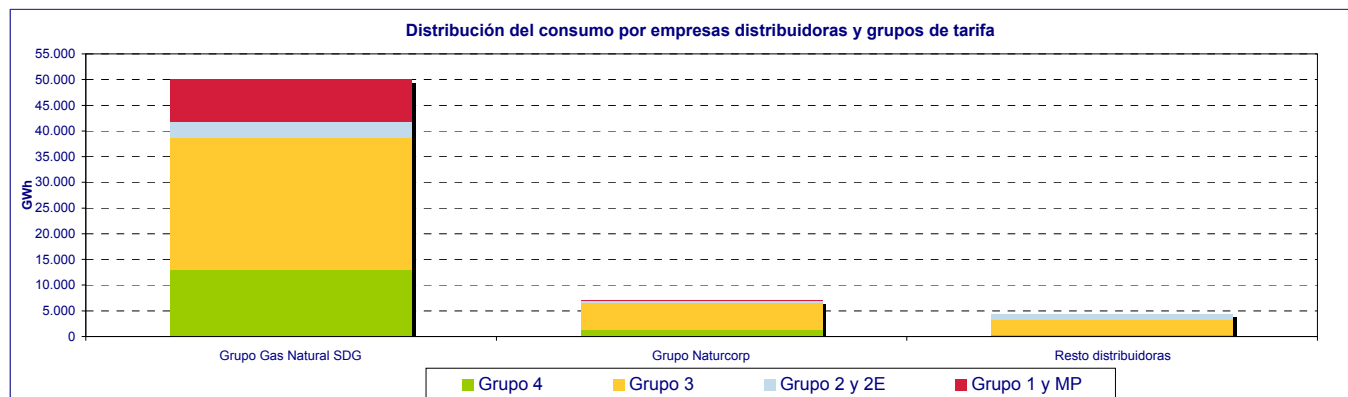
(\*\*\*) Valor promedio según la facturación del año



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

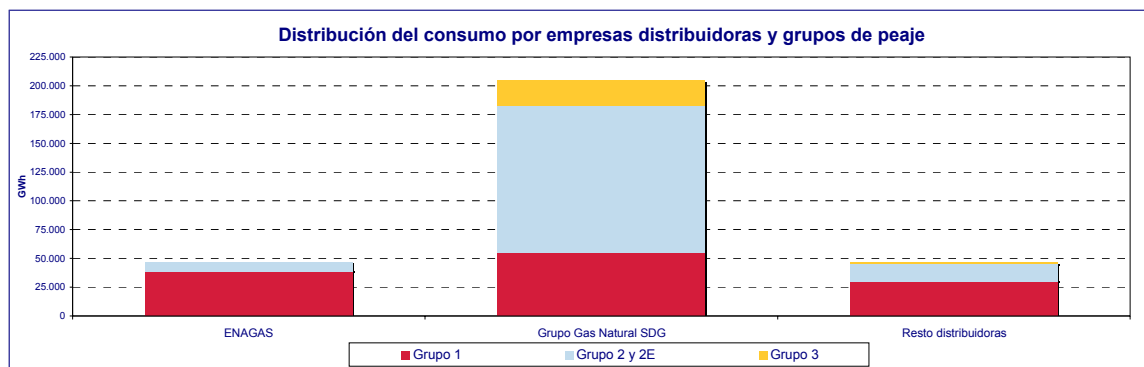


1.3.6.- Mercado liberalizado por empresa distribuidora. Término de conducción.

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 Pasaia	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

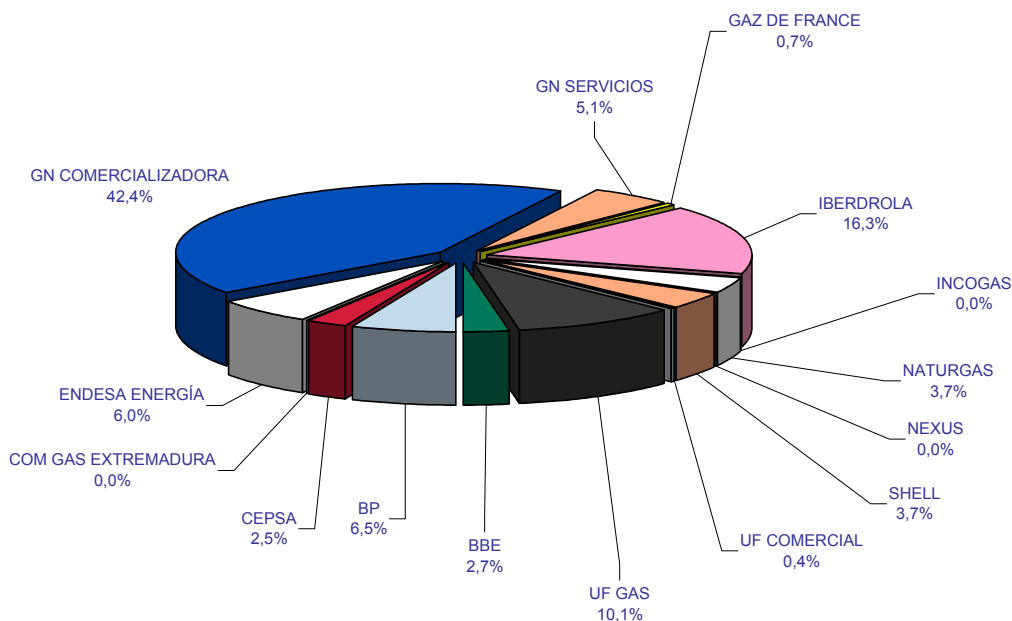
(\*\*) Valor promedio según la facturación del año



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	51.453,9	34.502,8	49,1%
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	11.532,3	9.837,4	17,2%
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>

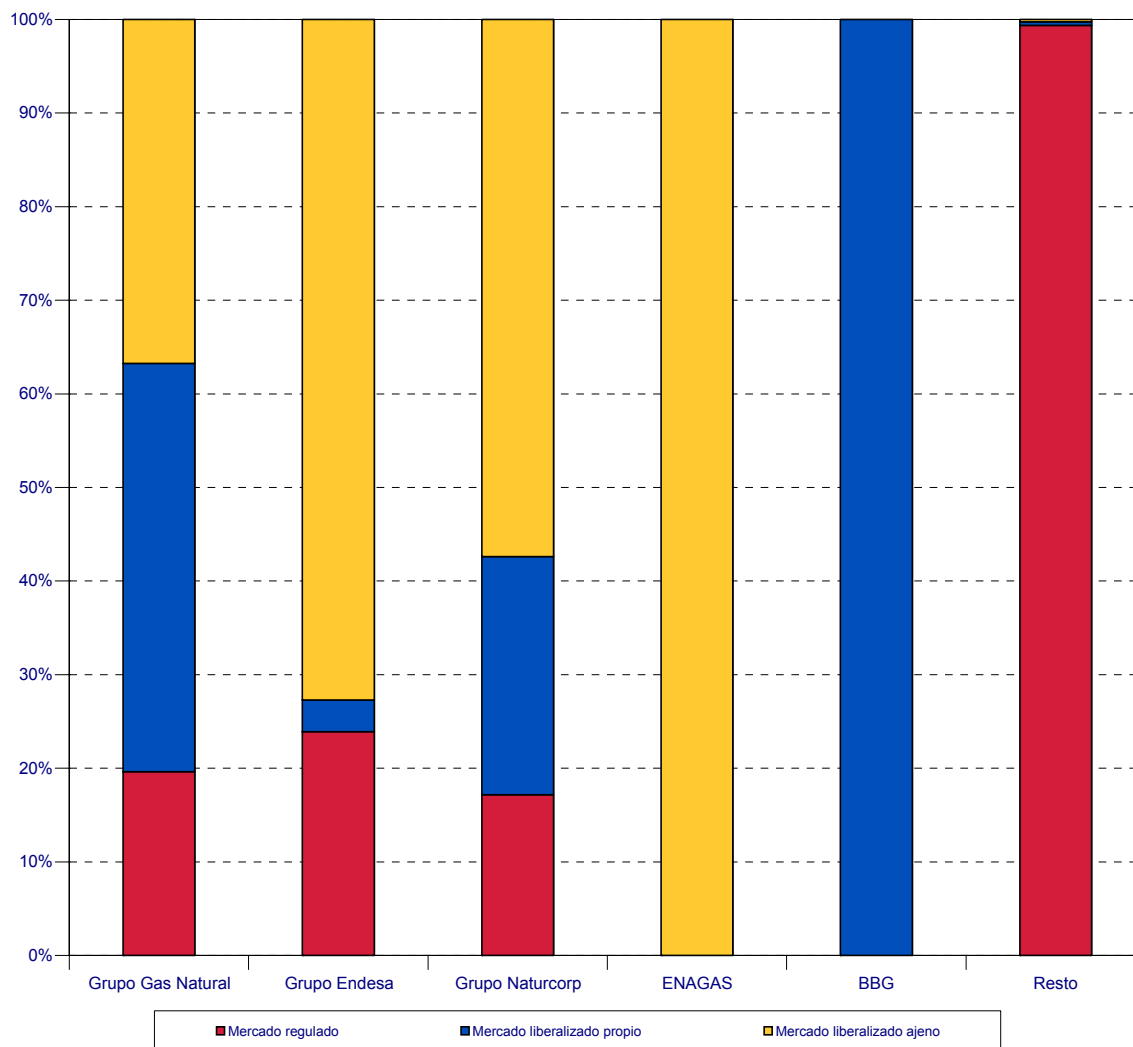
Cuotas de ventas en el mercado liberalizado por empresas comercializadoras. Año 2005



**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										
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				
<b>Grupo Gas Natural</b>	204.502	66,7%	50.032	81,5%	254.533	69,1%	160.933	63,2%	93.600	36,8%
<b>Grupo Endesa</b>	12.730	4,2%	4.004	6,5%	16.734	4,5%	4.569	27,3%	12.165	72,7%
<b>Grupo Naturgas</b>	33.717	11,0%	6.995	11,4%	40.712	11,1%	17.349	42,6%	23.363	57,4%
<b>ENAGAS</b>	47.367	15,4%	0	0,0%	47.367	12,9%	0	0,0%	47.367	100,0%
<b>BBG</b>	8.410	2,7%	0	0,0%	8.410	2,3%	8.410	100,0%	0	0,0%
<b>Resto</b>	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>

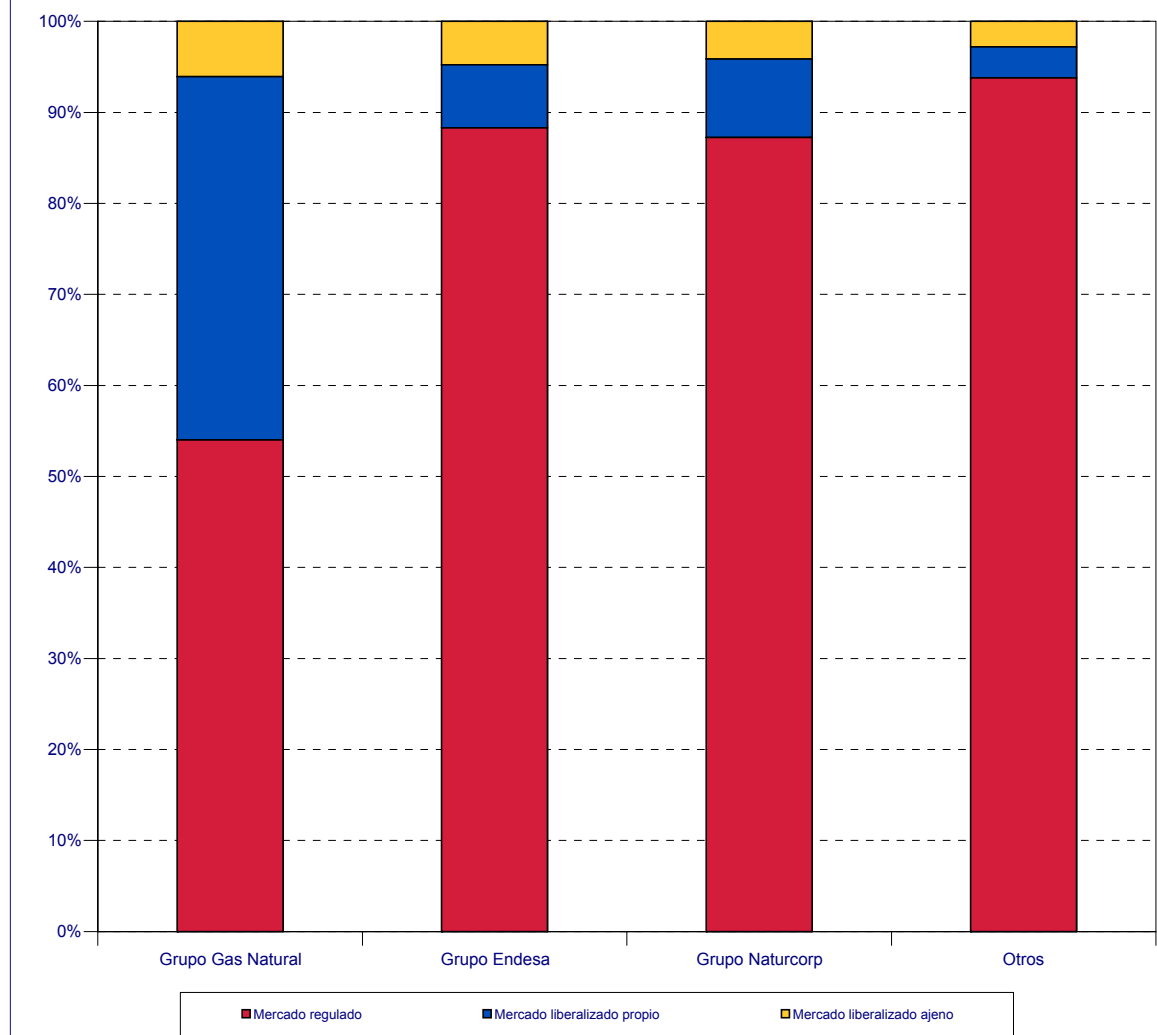
**Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado**



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

<b>Grupo 3</b>										
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06										
Grupo empresarial	Total mercado (Sin GNL)						Mercado Fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total					
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total	GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado 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>

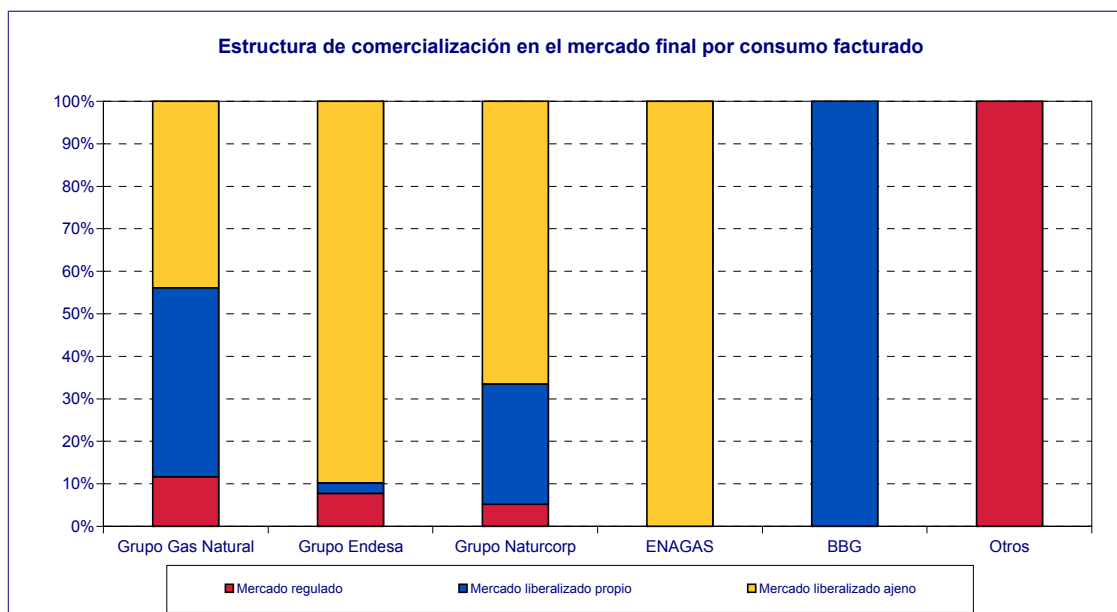
**Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado**





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

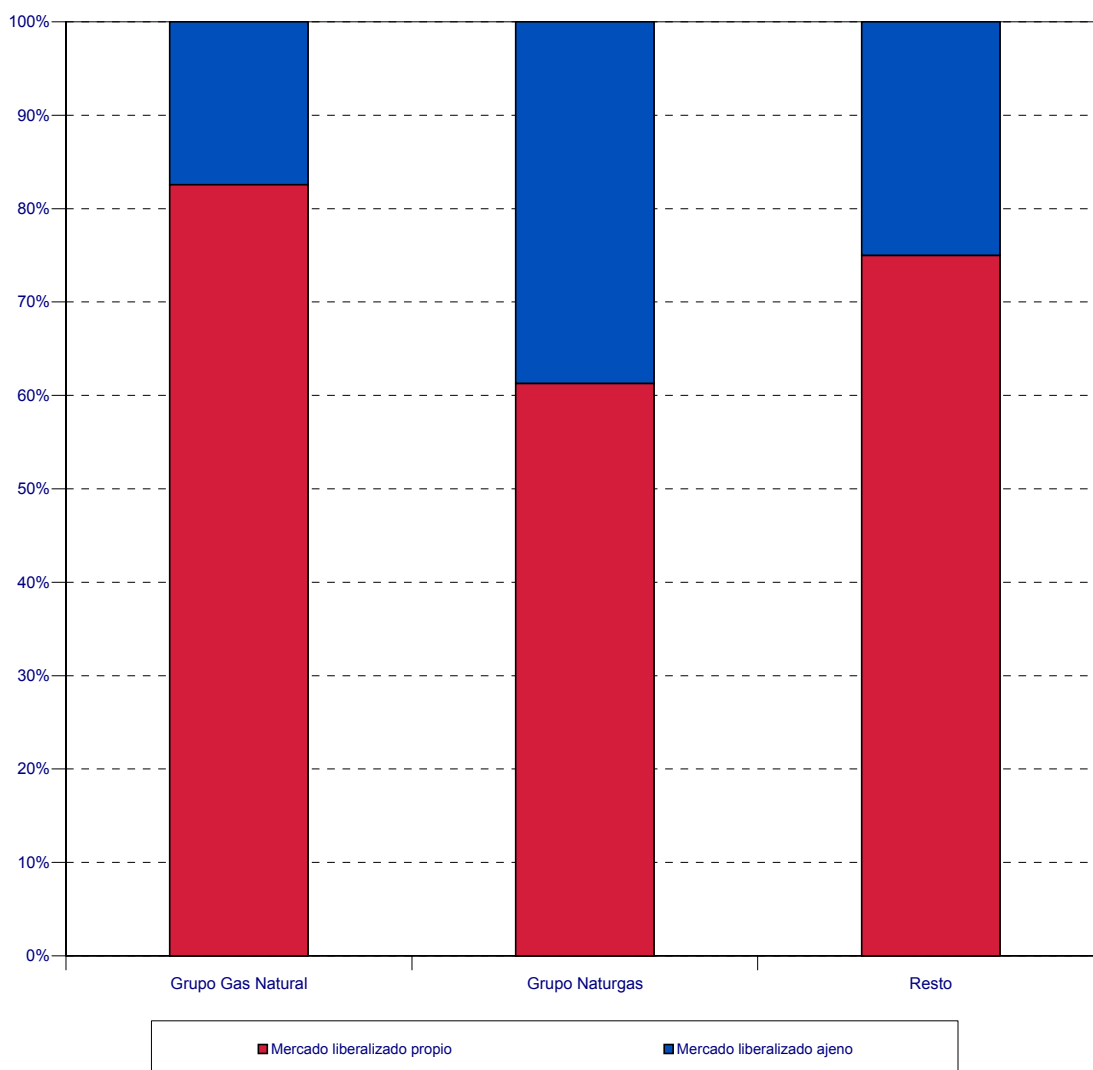
<b>Grupos 4,1, MP, 2 y 2E</b>										
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06										
Grupo empresarial	Total mercado						Mercado Fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo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

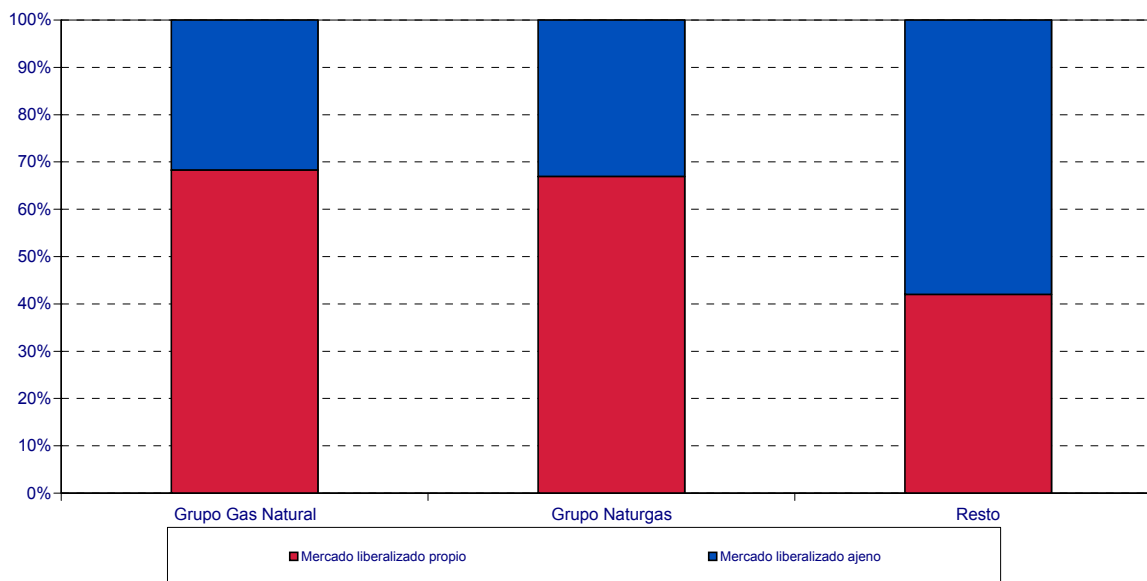
**Estructura de comercialización en el mercado final por clientes**



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						
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>

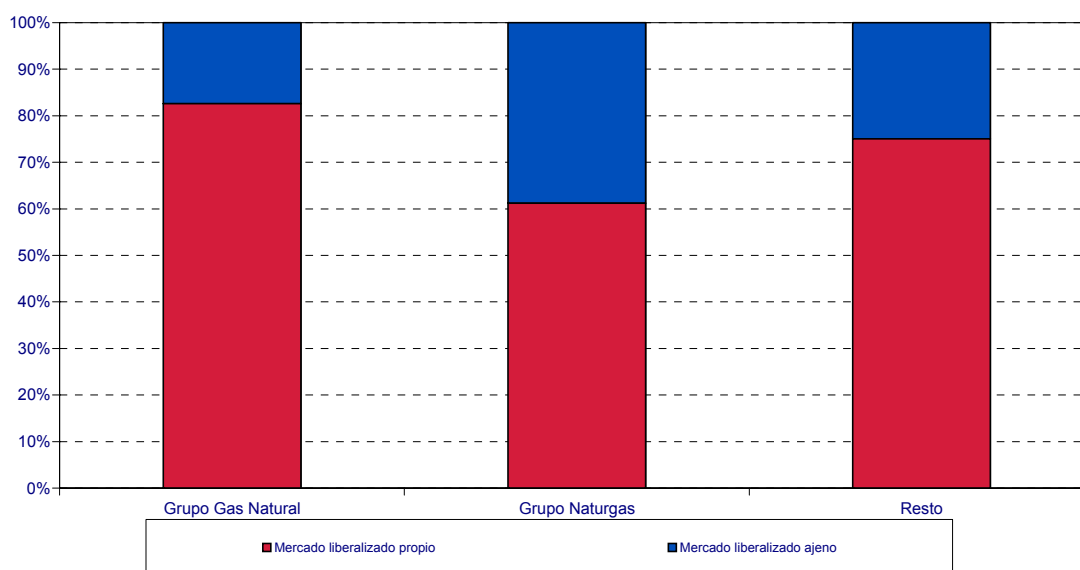
Estructura de comercialización en el mercado final por clientes



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

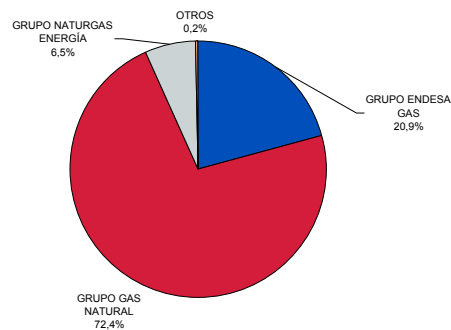
<b>Grupo 3 Mercado Liberalizado</b>						
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06						
Grupo empresarial	Consumidores promedio en comercializadoras mismo grupo		Consumidores promedio en otras comercializadoras		Consumidores promedio totales en mercado liberalizado	
	(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**

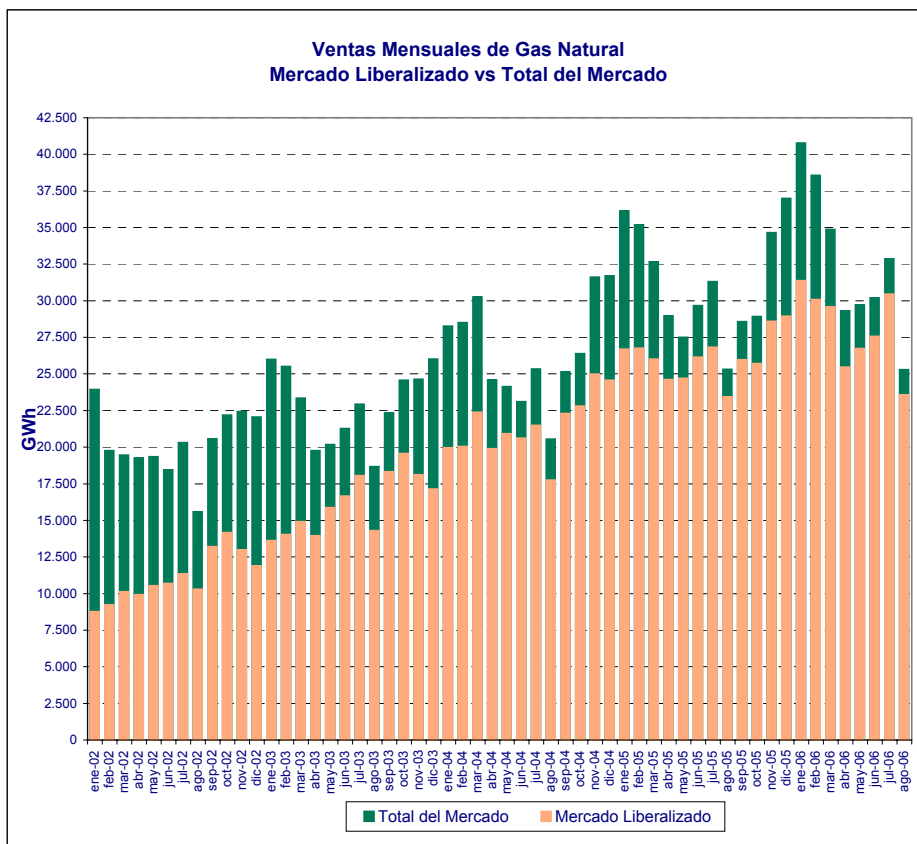


## 1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

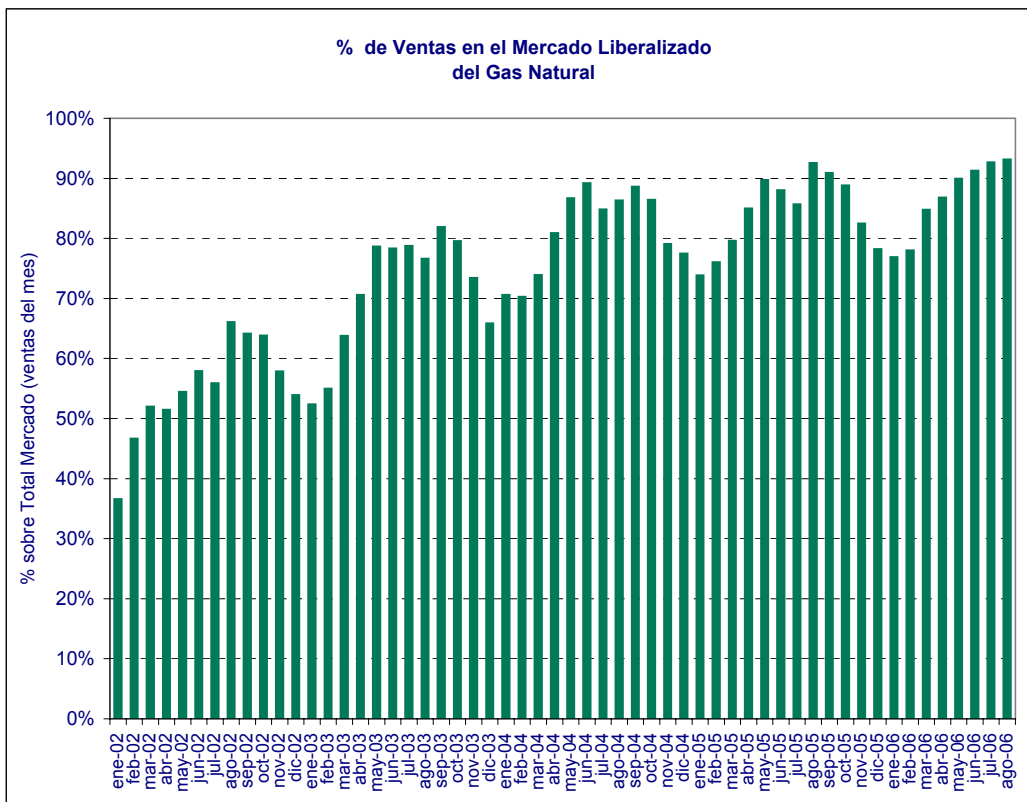
	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Datos a 31 de diciembre 2004 y 2005								
	Tarifa			Peajes			Total		
	dic-04	dic-05	Diferencia anual	dic-04	dic-05	Diferencia anual	dic-04	dic-05	Diferencia anual
<b>GRUPO ENDESA GAS</b>	<b>289.240</b>	<b>270.340</b>	<b>-18.900</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>
Bilbogás, 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 DistribuciónTota  
2004-2005

**1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado**

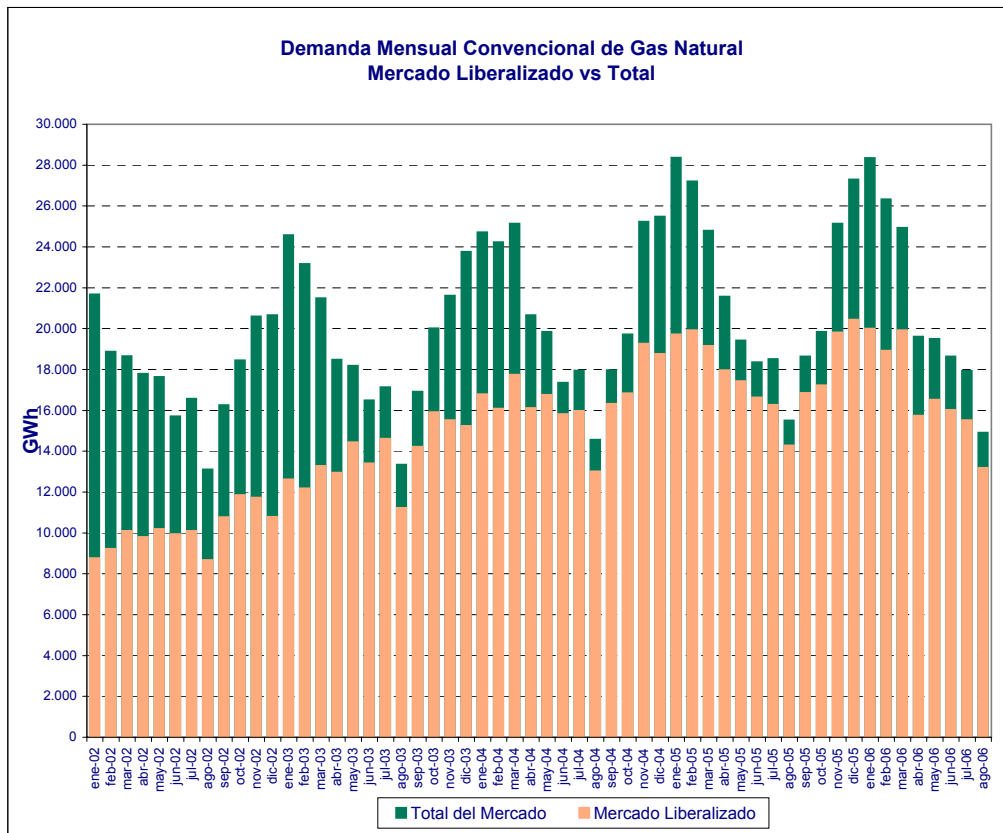


FUENTE: ENAGÁS

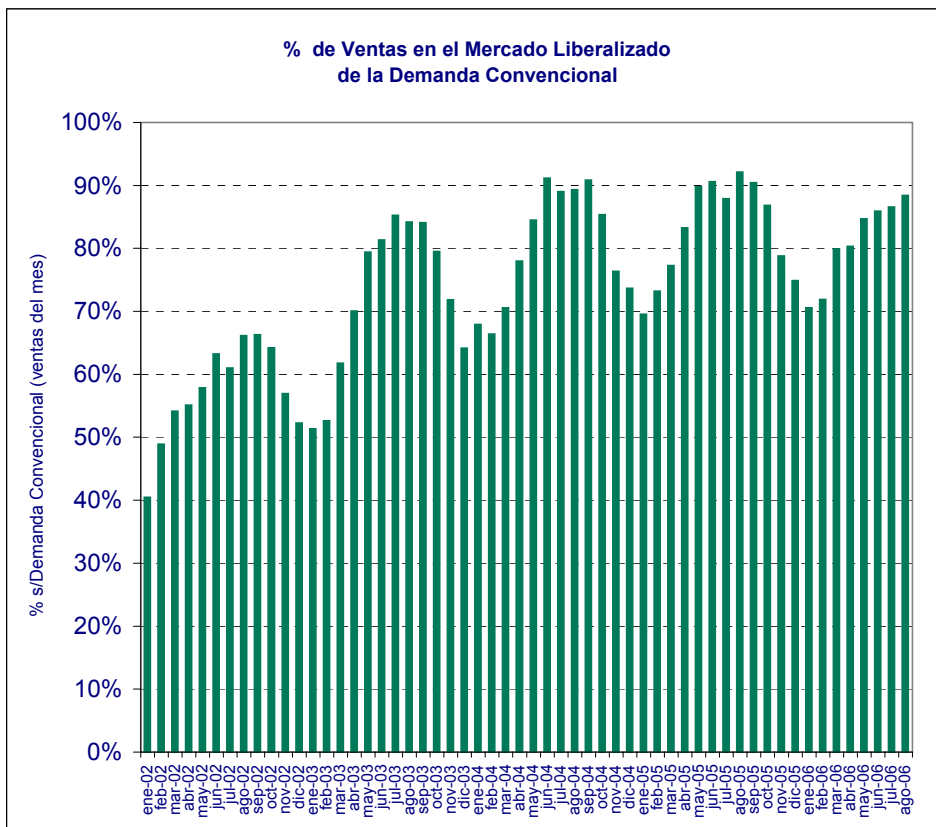


FUENTE: ENAGÁS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado

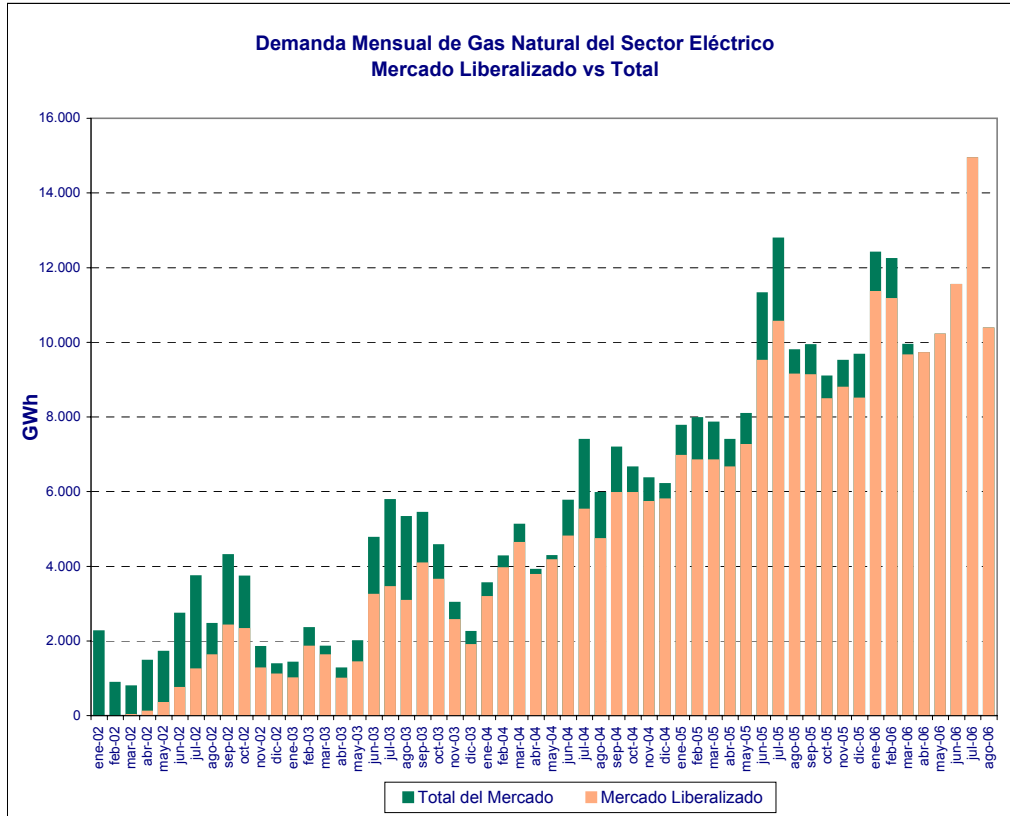


FUENTE: ENAGÁS

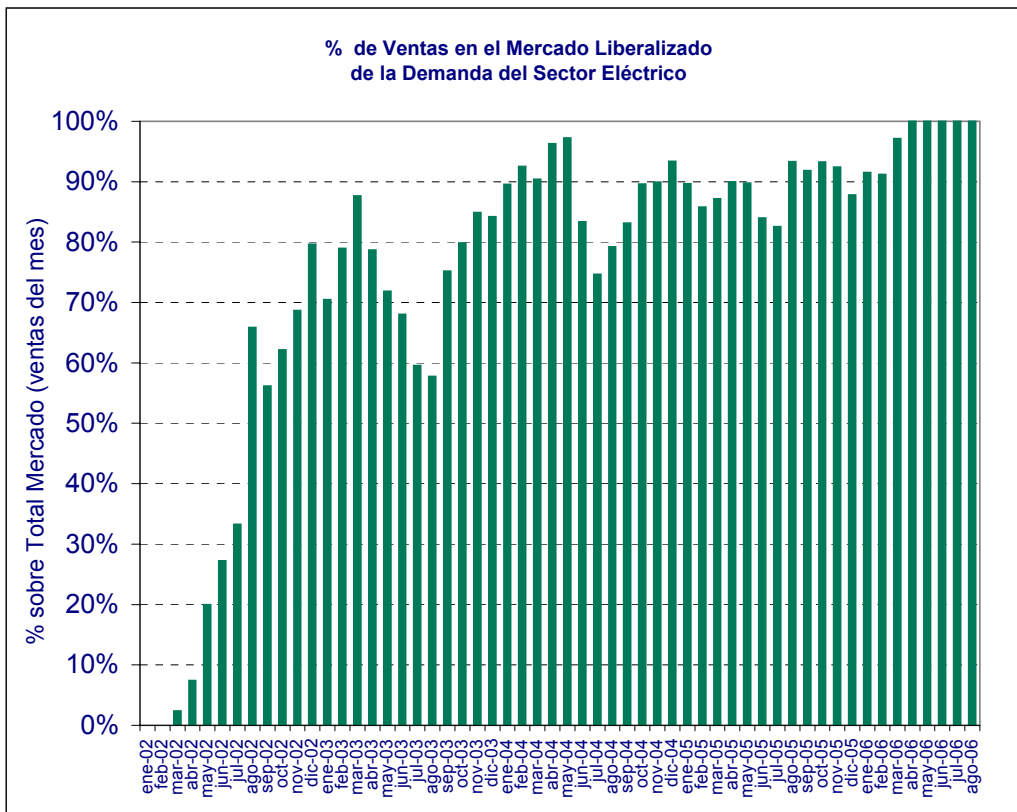


FUENTE: ENAGÁS

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 2005 Facturados de 01/01/05 hasta 31/07/05 (1)			Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 31/07/06 (2)			Variación 2006/2005 (2)-(1)		
	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados
<b>Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)</b>	<b>63.358</b>	<b>1.266</b>	<b>64.625</b>	<b>80.122</b>	<b>1.160</b>	<b>81.282</b>	<b>16.764</b>	<b>-107</b>	<b>16.657</b>
101 / A.1	653	102	756	1.097	188	1.285	444	86	530
102 / A.2	10.026	1.120	11.147	11.102	951	12.054	1.076	-169	907
103 / A.3	52.679	44	52.723	67.922	21	67.943	15.243	-23	15.220
<b>Grupo 2 / Grupo B Tarifas</b>	<b>95.316</b>	<b>2.189</b>	<b>97.505</b>	<b>85.221</b>	<b>8.548</b>	<b>93.769</b>	<b>-10.095</b>	<b>6.359</b>	<b>-3.736</b>
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	<b>90.905</b>	<b>1.546</b>	<b>92.451</b>	<b>81.718</b>	<b>7.345</b>	<b>89.063</b>	<b>-9.187</b>	<b>5.799</b>	<b>-3.387</b>
201	68	16	84	62	14	75	-6	-2	-9
202	1.518	135	1.653	1.410	144	1.553	-108	9	-99
203	8.489	213	8.703	7.655	1.021	8.676	-834	807	-27
204	19.918	193	20.111	14.134	4.763	18.896	-5.785	4.570	-1.215
205 / B.1	34.161	937	35.098	34.919	1.042	35.961	758	105	863
206 / B.2	26.751	52	26.802	23.539	363	23.902	-3.212	311	-2.901
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	<b>4.412</b>	<b>643</b>	<b>5.055</b>	<b>3.503</b>	<b>1.203</b>	<b>4.706</b>	<b>-908</b>	<b>560</b>	<b>-349</b>
221	44	9	53	32	6	38	-12	-3	-16
222	735	74	810	672	74	746	-64	0	-64
223	2.185	205	2.390	1.942	296	2.238	-243	91	-152
224	1.187	63	1.250	660	497	1.158	-527	435	-92
225 / B.1.bis	260	292	551	197	329	526	-62	37	-26
226 / B.2.bis	0	0	0			0	0	0	0
<b>Grupo 3</b>	<b>13.074</b>	<b>21.433</b>	<b>34.506</b>	<b>14.858</b>	<b>18.249</b>	<b>33.108</b>	<b>1.785</b>	<b>-3.184</b>	<b>-1.399</b>
301	1.108	3.569	4.677	1.511	2.982	4.492	403	-588	-185
302	5.900	13.183	19.082	7.579	10.597	18.176	1.679	-2.586	-907
303	293	455	748	286	430	716	-7	-25	-33
304	5.773	4.226	9.999	5.483	4.241	9.724	-290	15	-275
<b>Grupo 4 (Peajes) / C + D (Tarifas)</b>	<b>0</b>	<b>8.903</b>	<b>8.903</b>	<b>0</b>	<b>3.009</b>	<b>3.009</b>	<b>0</b>	<b>-5.893</b>	<b>-5.893</b>
401 / C.1 + D.1	0	3.007	3.007		705	705	0	-2.302	-2.302
402 / C.2 + D.2	0	5.895	5.895		2.304	2.304	0	-3.591	-3.591
<b>Grupo Materia Prima</b>	<b>0</b>	<b>3.785</b>	<b>3.785</b>	<b>0</b>	<b>3.617</b>	<b>3.617</b>	<b>0</b>	<b>-168</b>	<b>-168</b>
500	0	3.785	3.785		3.617	3.617	0	-168	-168
<b>Total GN (Nacional)</b>	<b>171.748</b>	<b>37.576</b>	<b>209.325</b>	<b>180.202</b>	<b>34.583</b>	<b>214.785</b>	<b>8.453</b>	<b>-2.993</b>	<b>5.460</b>
GNL cisternas (peajes)	5.594		5.594	5.116		5.116	-478	0	-478
<b>Total GN+GNL (Nacional)</b>	<b>177.342</b>	<b>37.576</b>	<b>214.918</b>	<b>185.318</b>	<b>34.583</b>	<b>219.901</b>	<b>7.976</b>	<b>-2.993</b>	<b>4.983</b>
Exportaciones	0	0	0	1.024	0	1.024	1.024	0	1.024
101			0	265		265	265		265
102			0	426		426	426		426
103			0	333		333	333		333
<b>Total GN+GNL</b>	<b>177.342</b>	<b>37.576</b>	<b>214.918</b>	<b>186.342</b>	<b>34.583</b>	<b>220.925</b>	<b>9.000</b>	<b>-2.993</b>	<b>6.007</b>

1.4.2.- Mercado total por grupos tarifarios, Julio vs. Junio

Grupos	Consumos 2006 (en GWh)								
	Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 30/06/06 (1)			Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 31/07/06 (2)			Variación (2)-(1)		
	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados
<b>Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)</b>	<b>69.070</b>	<b>1.160</b>	<b>70.230</b>	<b>80.122</b>	<b>1.160</b>	<b>81.282</b>	<b>11.052</b>	<b>0</b>	<b>11.052</b>
101 / A.1	956	188	1.144	1.097	188	1.285	141	0	141
102 / A.2	8.860	951	9.811	11.102	951	12.054	2.243	0	2.242
103 / A.3	59.254	21	59.274	67.922	21	67.943	8.669	0	8.669
<b>Grupo 2 / Grupo B Tarifas</b>	<b>73.076</b>	<b>7.047</b>	<b>80.123</b>	<b>85.221</b>	<b>8.548</b>	<b>93.769</b>	<b>12.145</b>	<b>1.501</b>	<b>13.646</b>
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	<b>69.969</b>	<b>6.031</b>	<b>76.000</b>	<b>81.718</b>	<b>7.345</b>	<b>89.063</b>	<b>11.749</b>	<b>1.315</b>	<b>13.063</b>
201	56	13	69	62	14	75	5	1	6
202	1.261	122	1.383	1.410	144	1.553	149	21	170
203	6.718	821	7.539	7.655	1.021	8.676	937	199	1.136
204	12.383	3.857	16.241	14.134	4.763	18.896	1.750	906	2.656
205 / B.1	29.244	906	30.150	34.919	1.042	35.961	5.675	136	5.811
206 / B.2	20.306	311	20.617	23.539	363	23.902	3.233	52	3.284
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	<b>3.107</b>	<b>1.016</b>	<b>4.123</b>	<b>3.503</b>	<b>1.203</b>	<b>4.706</b>	<b>397</b>	<b>186</b>	<b>583</b>
221	29	6	35	32	6	38	2	0	3
222	604	63	667	672	74	746	68	11	79
223	1.720	245	1.965	1.942	296	2.238	223	51	273
224	580	405	985	660	497	1.158	80	93	173
225 / B.1.bis	174	297	471	197	329	526	23	32	55
226 / B.2.bis	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Grupo 3</b>	<b>13.970</b>	<b>17.186</b>	<b>31.156</b>	<b>14.858</b>	<b>18.249</b>	<b>33.108</b>	<b>888</b>	<b>1.063</b>	<b>1.951</b>
301	1.375	2.711	4.086	1.511	2.982	4.492	135	271	406
302	7.173	10.072	17.245	7.579	10.597	18.176	406	525	931
303	251	390	641	286	430	716	34	40	74
304	5.170	4.014	9.184	5.483	4.241	9.724	313	227	540
Grupo 4 (Peajes) / C + D (Tarifas)	<b>0</b>	<b>3.005</b>	<b>3.005</b>	<b>0</b>	<b>3.009</b>	<b>3.009</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>4</b>
401 / C.1 + D.1	0	702	702	0	705	705	0	3	3
402 / C.2 + D.2	0	2.303	2.303	0	2.304	2.304	0	1	1
<b>Grupo Materia Prima</b>	<b>0</b>	<b>3.093</b>	<b>3.093</b>	<b>0</b>	<b>3.617</b>	<b>3.617</b>	<b>0</b>	<b>524</b>	<b>524</b>
500	0	3.093	3.093	0	3.617	3.617	0	524	524
<b>Total GN (Nacional)</b>	<b>156.116</b>	<b>31.492</b>	<b>187.608</b>	<b>180.202</b>	<b>34.583</b>	<b>214.785</b>	<b>24.086</b>	<b>3.091</b>	<b>27.177</b>
GNL cisternas (peajes)	<b>4.442</b>	<b>0</b>	<b>4.442</b>	<b>5.116</b>	<b>0</b>	<b>5.116</b>	<b>674</b>	<b>0</b>	<b>674</b>
<b>Total GN+GNL (Nacional)</b>	<b>160.557</b>	<b>31.492</b>	<b>192.049</b>	<b>185.318</b>	<b>34.583</b>	<b>219.901</b>	<b>24.760</b>	<b>3.091</b>	<b>27.851</b>
Exportaciones	<b>1.024</b>	<b>0</b>	<b>1.024</b>	<b>1.024</b>	<b>0</b>	<b>1.024</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
101	265	0	265	265	0	265	0	0	0
102	426	0	426	426	0	426	0	0	0
103	333	0	333	333	0	333	0	0	0
<b>Total GN+GNL</b>	<b>161.582</b>	<b>31.492</b>	<b>193.074</b>	<b>186.342</b>	<b>34.583</b>	<b>220.925</b>	<b>24.760</b>	<b>3.091</b>	<b>27.851</b>

## 1.4.2.- Mercado total por grupos tarifarios, Julio vs. Junio

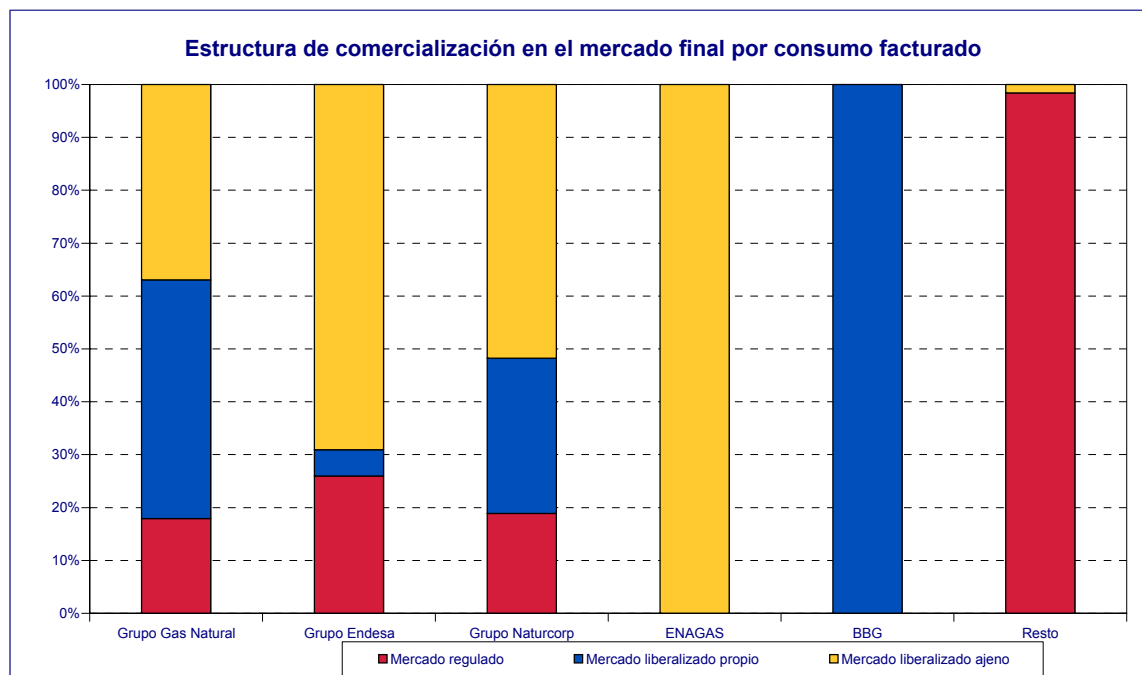
Grupos	Consumos 2006 (en GWh) Contratos a Corto Plazo (Duración inferior a 1 año)								
	Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 30/06/06 (1)			Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 31/07/06 (2)			Variación (2)-(1)		
	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados
<b>Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)</b>	<b>923</b>	<b>0</b>	<b>923</b>	<b>1.851</b>	<b>0</b>	<b>1.851</b>	<b>927</b>	<b>0</b>	<b>927</b>
101 / A.1	124	0	124	126	0	126	1	0	1
102 / A.2	558	0	558	1.345	0	1.345	787	0	787
103 / A.3	241	0	241	380	0	380	139	0	139
<b>Grupo 2 / Grupo B Tarifas</b>	<b>56</b>	<b>0</b>	<b>56</b>	<b>63</b>	<b>0</b>	<b>63</b>	<b>7</b>	<b>0</b>	<b>7</b>
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	56	0	56	62	0	62	7	0	7
201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
202	2	0	2	3	0	3	0	0	0
203	6	0	6	8	0	8	1	0	1
204	37	0	37	37	0	37	0	0	0
205 / B.1	10	0	10	15	0	15	5	0	5
206 / B.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	0	0	0	0	0	0	0	0	0
221	0	0	0	0	0	0	0	0	0
222	0	0	0	0	0	0	0	0	0
223	0	0	0	0	0	0	0	0	0
224	0	0	0	0	0	0	0	0	0
225 / B.1.bis	0	0	0	0	0	0	0	0	0
226 / B.2.bis	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Grupo 3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
301	0	0	0	0	0	0	0	0	0
302	0	0	0	0	0	0	0	0	0
303	0	0	0	0	0	0	0	0	0
304	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Grupo 4 (Peajes) / C + D (Tarifas)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
401 / C.1 + D.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
402 / C.2 + D.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Grupo Materia Prima</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
500	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total GN (Nacional)</b>	<b>979</b>	<b>0</b>	<b>979</b>	<b>1.913</b>	<b>0</b>	<b>1.913</b>	<b>934</b>	<b>0</b>	<b>934</b>
<b>GNL cisternas (peajes)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total GN+GNL (Nacional)</b>	<b>979</b>	<b>0</b>	<b>979</b>	<b>1.913</b>	<b>0</b>	<b>1.913</b>	<b>934</b>	<b>0</b>	<b>934</b>
<b>Exportaciones</b>	<b>1.024</b>	<b>0</b>	<b>1.024</b>	<b>1.024</b>	<b>0</b>	<b>1.024</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
101	265	0	265	265	0	265	0	0	0
102	426	0	426	426	0	426	0	0	0
103	333	0	333	333	0	333	0	0	0
<b>Total GN+GNL</b>	<b>2.003</b>	<b>0</b>	<b>2.003</b>	<b>2.938</b>	<b>0</b>	<b>2.938</b>	<b>934</b>	<b>0</b>	<b>934</b>

## 1.4.2.- Mercado total por grupos tarifarios, Julio vs. Junio

Grupos	Consumos 2006 (en GWh)								
	Contratos a Largo Plazo (Duración superior a 1 año)								
	Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 30/06/06 (1)			Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 31/07/06 (2)			Variación (2)-(1)		
	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados
<b>Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)</b>	<b>68.146</b>	<b>1.160</b>	<b>69.306</b>	<b>78.271</b>	<b>1.160</b>	<b>79.431</b>	<b>10.125</b>	<b>0</b>	<b>10.125</b>
101 / A.1	832	188	1.020	972	188	1.160	140	0	140
102 / A.2	8.302	951	9.253	9.758	951	10.709	1.456	0	1.456
103 / A.3	59.013	21	59.033	67.542	21	67.563	8.529	0	8.529
<b>Grupo 2 / Grupo B Tarifas</b>	<b>73.020</b>	<b>7.047</b>	<b>80.068</b>	<b>85.159</b>	<b>8.548</b>	<b>93.707</b>	<b>12.139</b>	<b>1.501</b>	<b>13.639</b>
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	<b>69.914</b>	<b>6.031</b>	<b>75.945</b>	<b>81.656</b>	<b>7.345</b>	<b>89.001</b>	<b>11.742</b>	<b>1.315</b>	<b>13.057</b>
201	56	13	69	62	14	75	5	1	6
202	1.259	122	1.381	1.407	144	1.551	149	21	170
203	6.712	821	7.533	7.647	1.021	8.668	936	199	1.135
204	12.347	3.857	16.204	14.097	4.763	18.860	1.750	906	2.656
205 / B.1	29.234	906	30.140	34.904	1.042	35.946	5.670	136	5.805
206 / B.2	20.306	311	20.617	23.539	363	23.902	3.233	52	3.284
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	<b>3.107</b>	<b>1.016</b>	<b>4.123</b>	<b>3.503</b>	<b>1.203</b>	<b>4.706</b>	<b>397</b>	<b>186</b>	<b>583</b>
221	29	6	35	32	6	38	2	0	3
222	603	63	667	672	74	746	68	11	79
223	1.720	245	1.965	1.942	296	2.238	223	51	273
224	580	405	985	660	497	1.158	80	93	173
225 / B.1.bis	174	297	471	197	329	526	23	32	55
226 / B.2.bis	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Grupo 3</b>	<b>13.970</b>	<b>17.186</b>	<b>31.156</b>	<b>14.858</b>	<b>18.249</b>	<b>33.107</b>	<b>888</b>	<b>1.063</b>	<b>1.951</b>
301	1.375	2.711	4.086	1.511	2.982	4.492	135	271	406
302	7.173	10.072	17.245	7.579	10.597	18.175	406	525	931
303	251	390	641	286	430	716	34	40	74
304	5.170	4.014	9.184	5.483	4.241	9.724	313	227	540
Grupo 4 (Peajes) / C + D (Tarifas)	<b>0</b>	<b>3.005</b>	<b>3.005</b>	<b>0</b>	<b>3.009</b>	<b>3.009</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>4</b>
401 / C.1 + D.1	0	702	702	0	705	705	0	3	3
402 / C.2 + D.2	0	2.303	2.303	0	2.304	2.304	0	1	1
<b>Grupo Materia Prima</b>	<b>0</b>	<b>3.093</b>	<b>3.093</b>	<b>0</b>	<b>3.617</b>	<b>3.617</b>	<b>0</b>	<b>524</b>	<b>524</b>
500	0	3.093	3.093	0	3.617	3.617	0	524	524
<b>Total GN (Nacional)</b>	<b>155.136</b>	<b>31.492</b>	<b>186.628</b>	<b>178.288</b>	<b>34.583</b>	<b>212.872</b>	<b>23.152</b>	<b>3.091</b>	<b>26.243</b>
<b>GNL cisternas (peajes)</b>	<b>4.442</b>	<b>0</b>	<b>4.442</b>	<b>5.116</b>	<b>0</b>	<b>5.116</b>	<b>674</b>	<b>0</b>	<b>674</b>
<b>Total GN+GNL (Nacional)</b>	<b>159.578</b>	<b>31.492</b>	<b>191.070</b>	<b>183.404</b>	<b>34.583</b>	<b>217.987</b>	<b>23.826</b>	<b>3.091</b>	<b>26.917</b>
<b>Exportaciones</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
101	0	0	0	0	0	0	0	0	0
102	0	0	0	0	0	0	0	0	0
103	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total GN+GNL</b>	<b>159.578</b>	<b>31.492</b>	<b>191.070</b>	<b>183.404</b>	<b>34.583</b>	<b>217.987</b>	<b>23.826</b>	<b>3.091</b>	<b>26.917</b>

1.4.3.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

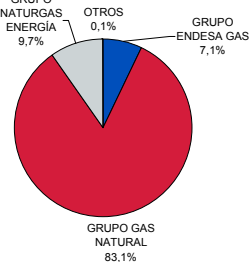
Consumos en el año 2006. Periodo de facturación del 01/01/06 al 31/07/06										
Grupo empresarial	Total mercado (sin GNL)						Mercado fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total				
Grupo Gas Natural	129.756	72,0%	28.357	82,0%	158.113	73,6%	99.656	63,0%	58.458	37,0%
Grupo Endesa	6.345	3,5%	2.228	6,4%	8.572	4,0%	2.652	30,9%	5.920	69,1%
Grupo Naturgas	16.411	9,1%	3.821	11,0%	20.232	9,4%	9.757	48,2%	10.474	51,8%
ENAGAS	23.102	12,8%		0,0%	23.102	10,8%	0	0,0%	23.102	100,0%
BBG	4.585	2,5%		0,0%	4.585	2,1%	4.585	100,0%		
Resto	3	0,0%	178	0,5%	181	0,1%	178	98,4%	3	1,6%
<b>TOTAL</b>	<b>180.202</b>	<b>100,0%</b>	<b>34.583</b>	<b>100,0%</b>	<b>214.784</b>	<b>100,0%</b>	<b>116.828</b>	<b>54,4%</b>	<b>97.957</b>	<b>45,6%</b>



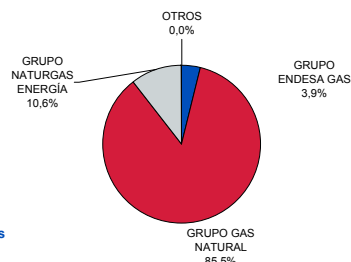
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Consumidores conectados a redes de distribución por grupo empresarial

	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Comparación Mensual								
	Tarifa			Peajes			Total		
	jun-06	jul-06	Diferencia mensual	jun-06	jul-06	Diferencia mensual	jun-06	jul-06	Diferencia mensual
<b>GRUPO ENDESA GAS</b>	<b>281.152</b>	<b>283.261</b>	<b>2.109</b>	<b>48.016</b>	<b>90.731</b>	<b>42.715</b>	<b>329.168</b>	<b>373.992</b>	<b>44.824</b>
DC Gas Extremadura, S.A.	38.947	39.449	502	869	880	11	39.816	40.329	513
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	16.038	16.228	190	485	495	10	16.523	16.723	200
Gas Alicante, S.A.U.	4.800	4.857	57	215	566	351	5.015	5.423	408
Gas Aragón, S.A.	118.552	119.406	854	46.401	88.724	42.323	164.953	208.130	43.177
Gesa Gas, S.A.U.	87.141	87.420	279	0	0	0	87.141	87.420	279
Meridional del Gas, S.A.U.	15.674	15.901	227	46	66	20	15.720	15.967	247
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	<b>3.289.969</b>	<b>3.302.139</b>	<b>12.170</b>	<b>1.983.651</b>	<b>1.996.365</b>	<b>12.714</b>	<b>5.273.620</b>	<b>5.298.504</b>	<b>24.884</b>
Cegas, S.A.	302.695	304.505	1.810	202.811	204.921	2.110	505.506	509.426	3.920
Gas Andalucía, S.A.	193.545	195.236	1.691	90.144	91.224	1.080	283.689	286.460	2.771
Gas Cantabria, S.A.	89.693	90.409	716	42.904	43.157	253	132.597	133.566	969
Gas Castilla y León, S.A.	180.379	180.948	569	137.487	138.765	1.278	317.866	319.713	1.847
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	82.482	84.403	1.921	56.437	56.697	260	138.919	141.100	2.181
Gas Galicia, S.A.	85.311	86.154	843	47.581	47.964	383	132.892	134.118	1.226
Gas La Coruña, S.A.	24.186	24.258	72	9.983	10.009	26	34.169	34.267	98
Gas Murcia, S.A.	51.781	52.344	563	23.497	23.705	208	75.278	76.049	771
Gas Natural Distribución SDG, S.A.	2.183.856	2.187.548	3.692	1.312.083	1.318.491	6.408	3.495.939	3.506.039	10.100
Gas Navarra, S.A.	58.952	59.126	174	38.368	38.738	370	97.320	97.864	544
Gas Rioja, S.A.	37.089	37.208	119	22.356	22.694	338	59.445	59.902	457
<b>GRUPO NATURGAS ENERGÍA</b>	<b>390.938</b>	<b>383.425</b>	<b>-7.513</b>	<b>236.870</b>	<b>246.959</b>	<b>10.089</b>	<b>627.808</b>	<b>630.384</b>	<b>2.576</b>
Bilbogás, S.A.	59.163	52.243	-6.920	5.626	12.754	7.128	64.789	64.997	208
Gas Hernani, S.A.	4.091	4.001	-90	271	359	88	4.362	4.360	-2
Gas Natural de Álava, S.A.	59.021	59.261	240	2.643	2.622	-21	61.664	61.883	219
Gas Pasaia, S.A.	1.783	1.777	-6	1.112	1.132	20	2.895	2.909	14
Gas Tolosa, S.A.	3.945	3.958	13	35	34	-1	3.980	3.992	12
Naturgas Energía Distribución, S.A.U.	262.935	262.185	-750	227.183	230.058	2.875	490.118	492.243	2.125
<b>OTROS</b>	<b>3.687</b>	<b>3.699</b>	<b>12</b>	<b>288</b>	<b>301</b>	<b>13</b>	<b>3.975</b>	<b>4.000</b>	<b>25</b>
Gas Directo, S.A.	1.590	1.577	-13	287	300	13	1.877	1.877	0
Gas Mérida, S.A.	2.097	2.122	25	1	1	0	2.098	2.123	25
<b>TOTAL</b>	<b>3.965.746</b>	<b>3.972.524</b>	<b>6.778</b>	<b>2.268.825</b>	<b>2.334.356</b>	<b>65.531</b>	<b>6.234.571</b>	<b>6.306.880</b>	<b>72.309</b>

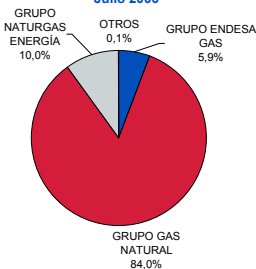
Consumidores Conectados a Redes de Distribución Tarifas Julio 2006



Consumidores Conectados a Redes de Distribución Peajes Julio 2006



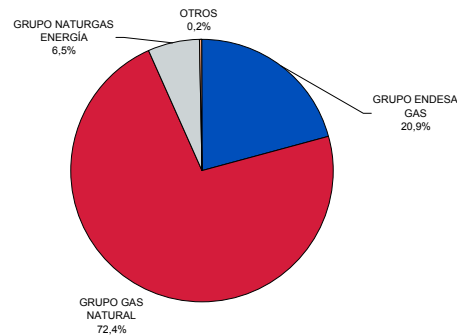
Consumidores Conectados a Redes de Distribución Totales Julio 2006



1.4.3.- Fidelización de Mercados. Clientes por grupo empresarial

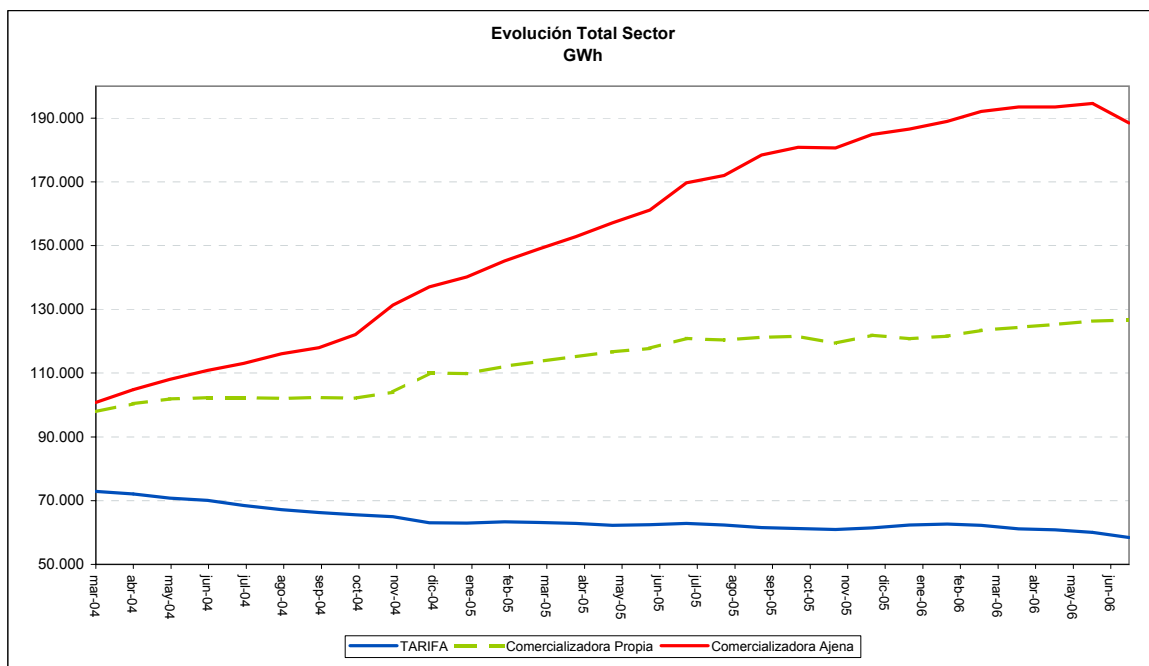
	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Comparación Anual								
	Tarifa			Peajes			Total		
	jul-05	jul-06	Diferencia anual	jul-05	jul-06	Diferencia anual	jul-05	jul-06	Diferencia anual
<b>GRUPO ENDESA GAS</b>	<b>278.393</b>	<b>283.261</b>	<b>4.868</b>	<b>9.056</b>	<b>90.731</b>	<b>81.675</b>	<b>287.449</b>	<b>373.992</b>	<b>86.543</b>
DC Gas Extremadura, S.A.	33.539	39.449	5.910	524	880	356	34.063	40.329	6.266
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	13.713	16.228	2.515	27	495	468	13.740	16.723	2.983
Gas Alicante, S.A.U.	3.588	4.857	1.269	53	566	513	3.641	5.423	1.782
Gas Aragón, S.A.	129.946	119.406	-10.540	8.452	88.724	80.272	138.398	208.130	69.732
Cesa Gas, S.A.U.	85.000	87.420	2.420	0	0	0	85.000	87.420	2.420
Meridional del Gas, S.A.U.	12.607	15.901	3.294	0	66	66	12.607	15.967	3.360
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	<b>3.232.411</b>	<b>3.302.139</b>	<b>69.728</b>	<b>1.767.034</b>	<b>1.996.365</b>	<b>229.331</b>	<b>4.999.445</b>	<b>5.298.504</b>	<b>299.059</b>
Cegas, S.A.	290.397	304.505	14.108	173.048	204.921	31.873	463.445	509.426	45.981
Gas Andalucía, S.A.	179.792	195.236	15.444	77.273	91.224	13.951	257.065	286.460	29.395
Gas Cantabria, S.A.	82.203	90.409	8.206	38.648	43.157	4.509	120.851	133.566	12.715
Gas Castilla y León, S.A.	176.795	180.948	4.153	117.071	138.765	21.694	293.866	319.713	25.847
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	73.108	84.403	11.295	47.693	56.697	9.004	120.801	141.100	20.299
Gas Galicia, S.A.	81.824	86.154	4.330	38.359	47.964	9.605	120.183	134.118	13.935
Gas La Coruña, S.A.	23.578	24.258	680	8.226	10.009	1.783	31.804	34.267	2.463
Gas Murcia, S.A.	47.295	52.344	5.049	19.726	23.705	3.979	67.021	76.049	9.028
Gas Natural SDG / Gas Natural Distribución SDG, S.A.	2.185.142	2.187.548	2.406	1.194.509	1.318.491	123.982	3.379.651	3.506.039	126.388
Gas Navarra, S.A.	56.704	59.126	2.422	33.400	38.738	5.338	90.104	97.864	7.760
Gas Rioja, S.A.	35.573	37.208	1.635	19.081	22.694	3.613	54.654	59.902	5.248
<b>GRUPO NATURGAS ENERGÍA</b>	<b>544.673</b>	<b>383.425</b>	<b>-161.248</b>	<b>58.813</b>	<b>246.959</b>	<b>188.146</b>	<b>603.486</b>	<b>630.384</b>	<b>26.898</b>
Bilbogás, S.A.	58.353	52.243	-6.110	3.455	12.754	9.299	61.808	64.997	3.189
Gas Hermani, S.A.	3.749	4.001	252	167	359	192	3.916	4.360	444
Gas Natural de Álava, S.A.	57.789	59.261	1.472	1.577	2.622	1.045	59.366	61.883	2.517
Gas Pasaia, S.A.	2.633	1.777	-856	51	1.132	1.081	2.684	2.909	225
Gas Tolosa, S.A.	2.573	3.958	1.385	35	34	-1	2.608	3.992	1.384
Naturgas Energía Distribución, S.A.U	419.576	262.185	-157.391	53.528	230.058	176.530	473.104	492.243	19.139
<b>OTROS</b>	<b>3.241</b>	<b>3.699</b>	<b>458</b>	<b>124</b>	<b>301</b>	<b>177</b>	<b>3.365</b>	<b>4.000</b>	<b>635</b>
Gas Directo, S.A.	1.586	1.577	-9	124	300	176	1.710	1.877	167
Gas Mérida, S.A.	1.655	2.122	467	0	1	1	1.655	2.123	468
<b>TOTAL</b>	<b>4.058.718</b>	<b>3.972.524</b>	<b>-86.194</b>	<b>1.835.027</b>	<b>2.334.356</b>	<b>499.329</b>	<b>5.893.745</b>	<b>6.306.880</b>	<b>413.135</b>

Incremento Consumidores Conectados a Redes de Distribución Total 2006



1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales

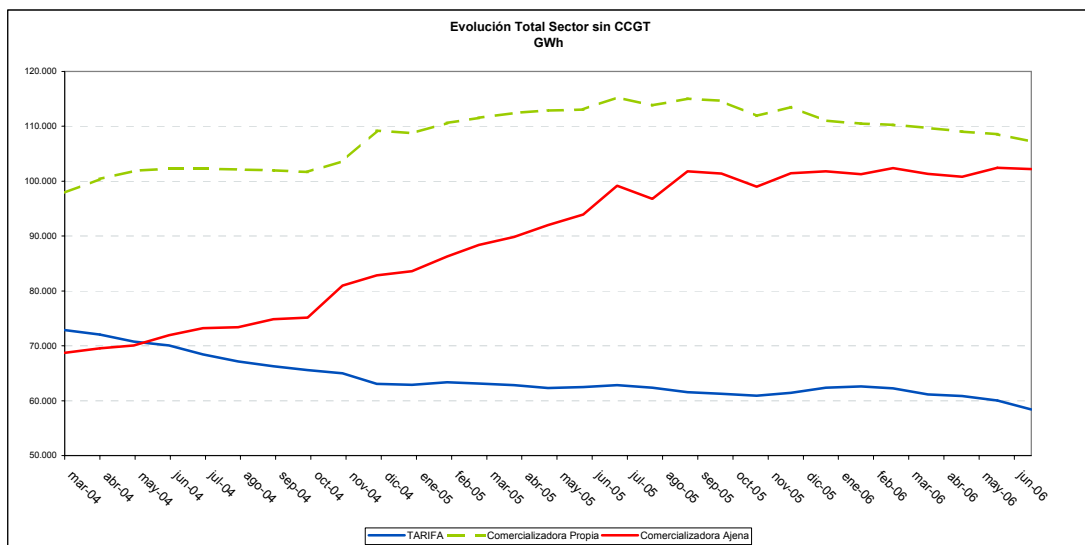
MES	Total Sector (sin suministros a plantas satélites de GNL ni exportaciones)				
	Comercializadora del Distribuidor	Comercializadora Ajena al Distribuidor	Total Peajes	Tarifa	Total Tarifas + Peajes
mar-04	97.891	100.781	198.671	72.864	271.535
abr-04	100.428	104.807	205.234	72.079	277.313
may-04	101.863	108.002	209.865	70.772	280.637
jun-04	102.344	110.813	213.157	70.077	283.233
jul-04	102.280	113.086	215.367	68.458	283.825
ago-04	102.158	116.081	218.240	67.164	285.404
sep-04	102.285	117.923	220.209	66.258	286.466
oct-04	102.105	122.103	224.209	65.557	289.766
nov-04	104.061	131.338	235.399	64.993	300.392
dic-04	109.898	137.005	246.903	63.075	309.979
ene-05	109.790	140.186	249.976	62.911	312.888
feb-05	112.105	145.173	257.279	63.332	320.611
mar-05	113.637	148.871	262.509	63.103	325.612
abr-05	115.143	152.786	267.929	62.836	330.765
may-05	116.652	157.177	273.829	62.285	336.114
jun-05	117.740	161.166	278.907	62.460	341.367
jul-05	120.924	169.696	290.620	62.823	353.443
ago-05	120.335	172.009	292.344	62.391	354.735
sep-05	121.333	178.383	299.716	61.548	361.264
oct-05	121.512	180.780	302.292	61.250	363.543
nov-05	119.363	180.669	300.033	60.928	360.961
dic-05	121.865	184.863	306.727	61.414	368.142
ene-06	120.779	186.584	307.362	62.353	369.716
feb-06	121.636	188.993	310.629	62.606	373.236
mar-06	123.381	192.061	315.443	62.257	377.700
abr-06	124.430	193.473	317.903	61.145	379.048
may-06	125.303	193.493	318.797	60.861	379.658
jun-06	126.301	194.567	320.867	60.012	380.879
jul-06	126.693	188.488	315.181	58.421	373.602





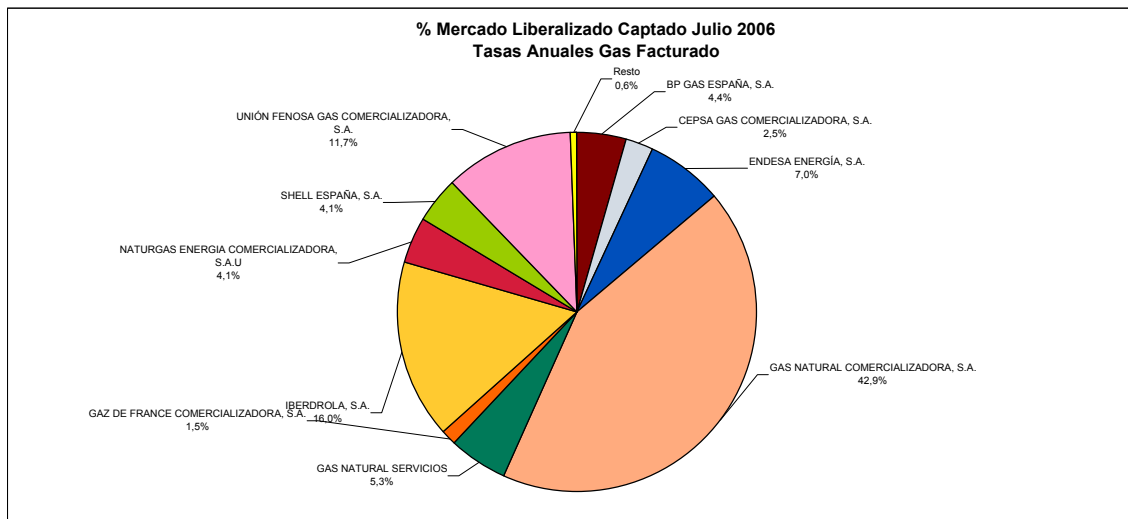
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales. Sin CCGT

GWh	Total Sector sin CCGT (sin GNL a plantas satélites)					
	MES	Comercializadora del Distribuidor	Comercializadora Ajena al Distribuidor	Total Peajes	Tarifa	Total Tarifas + Peajes
	mar-04	97.891	68.749	166.640	72.864	239.504
	abr-04	100.428	69.561	169.988	72.079	242.067
	may-04	101.863	70.043	171.906	70.772	242.678
	jun-04	102.344	71.925	174.269	70.077	244.345
	jul-04	102.280	73.198	175.478	68.458	243.936
	ago-04	102.158	73.409	175.567	67.164	242.731
	sep-04	101.995	74.828	176.823	66.258	243.081
	oct-04	101.676	75.113	176.790	65.557	242.347
	nov-04	103.581	80.952	184.533	64.993	249.526
	dic-04	109.220	82.840	192.060	63.075	255.135
	ene-05	108.730	83.580	192.311	62.911	255.222
	feb-05	110.580	86.304	196.884	63.332	260.216
	mar-05	111.565	88.383	199.948	63.103	263.051
	abr-05	112.404	89.844	202.247	62.836	265.083
	may-05	112.890	92.007	204.897	62.285	267.182
	jun-05	113.037	93.915	206.952	62.460	269.412
	jul-05	115.258	99.163	214.421	62.823	277.243
	ago-05	113.842	96.754	210.597	62.391	272.987
	sep-05	115.031	101.790	216.821	61.548	278.369
	oct-05	114.609	101.391	216.000	61.250	277.250
	nov-05	111.883	98.986	210.870	60.928	271.798
	dic-05	113.536	101.432	214.968	61.414	276.383
	ene-06	111.005	101.798	212.804	62.353	275.157
	feb-06	110.491	101.266	211.757	62.606	274.363
	mar-06	110.280	102.378	212.658	62.257	274.915
	abr-06	109.738	101.353	211.091	61.145	272.237
	may-06	109.049	100.825	209.875	60.861	270.736
	jun-06	108.553	102.442	210.995	60.012	271.007
	jul-06	107.205	102.230	209.435	58.421	267.856



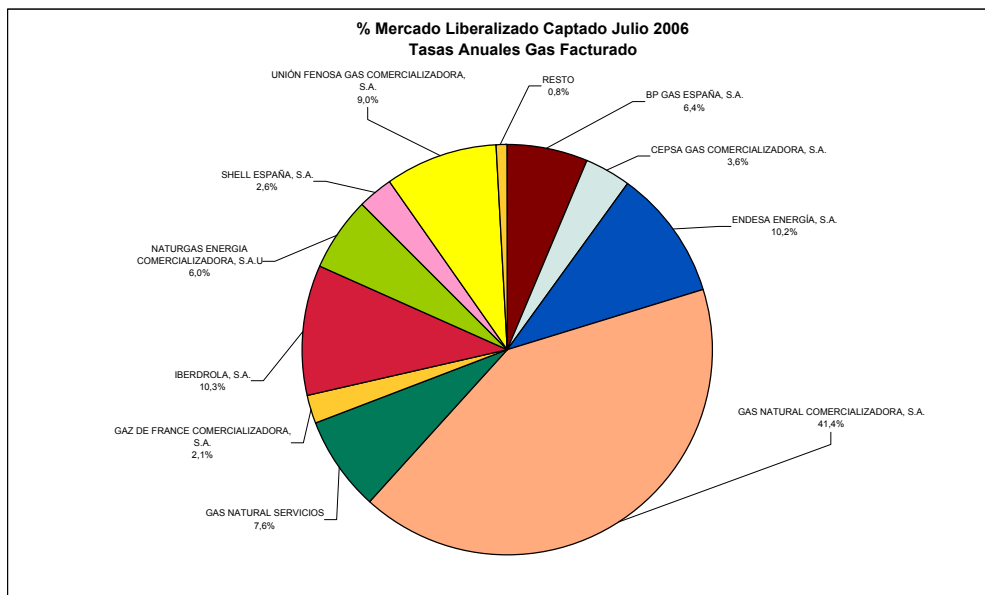
1.4.4.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado.

COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	% Mercado Captado
	jun-06	jul-06
BP GAS ESPAÑA, S.A.	4,6	4,4
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	2,4	2,5
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	6,5	7,0
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	42,5	42,9
GAS NATURAL SERVICIOS	5,2	5,3
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	1,4	1,5
IBERDROLA, S.A.	16,5	16,0
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS ENERGIA COMERCIALIZADORA, S.A.U	4,0	4,1
NEXUS ENERGIA, S.A.	<1%	<1%
SHELL ESPAÑA, S.A.	4,2	4,1
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	12,0	11,7
<b>Total Gas Mercados (sin GNL) GWh</b>	<b>320.867,3</b>	<b>315.180,6</b>



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

COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	
	jun-06	jul-06
BP GAS ESPAÑA, S.A.	6,8	6,4
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	3,5	3,6
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	9,6	10,2
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	41,4	41,4
GAS NATURAL SERVICIOS	7,7	7,6
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	2,0	2,1
IBERDROLA, S.A.	10,6	10,3
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS ENERGIA COMERCIALIZADORA, S.A.U	6,0	6,0
NEXUS ENERGIA , S.A.	<1%	<1%
SHELL ESPAÑA, S.A.	2,7	2,6
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	8,8	9,0
<b>Total Gas Mercados (sin GNL) GWh</b>	<b>210.995,2</b>	<b>209.435,0</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 ≥ 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>Grupo 2 bis (P ≤ 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%
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%

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

(\*\*) Las tarifas transitorias del Grupo 1 ("A") finalizan el 30 de junio de 2006; las del grupo 2 y 2 bis ("B") finalizan el 31 de diciembre de 2006

Precios sin IVA

Fuente: Ministerio de Industria, Turismo y Comercio

## 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 ≤ 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 interrumpibles 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 interrumpibles 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%

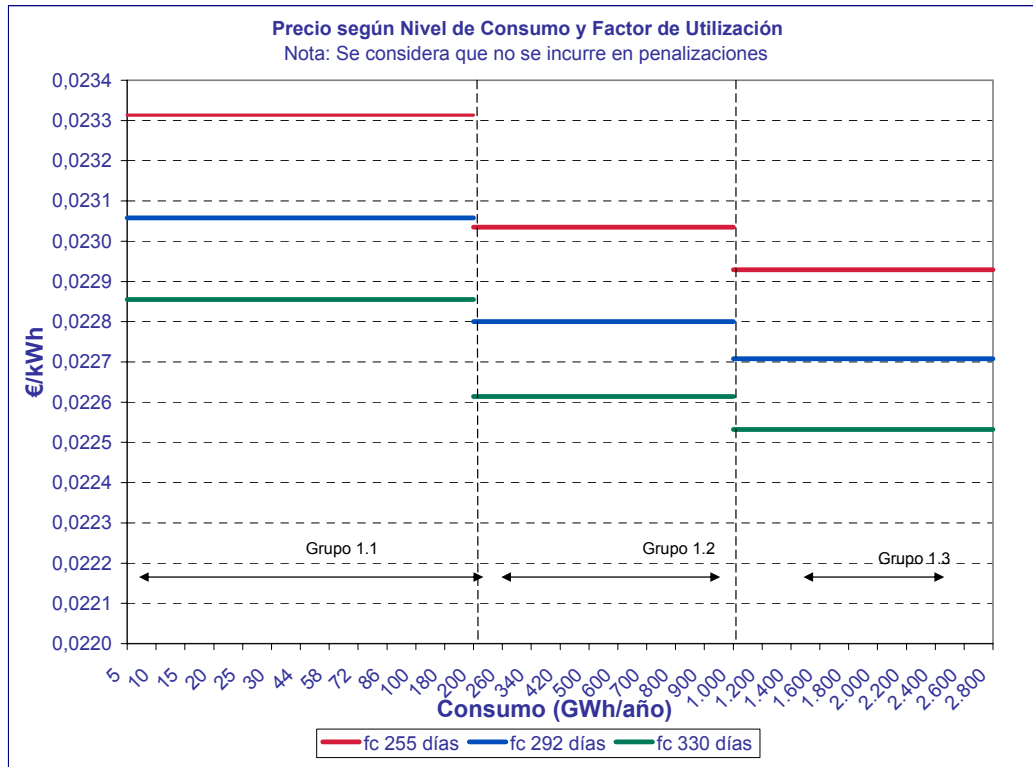
(\*) Aplicables a las centrales de generación eléctrica a las que a 31 de diciembre de 2005 se les estuvieran aplicando las tarifas del Grupo 4. Hasta 31 de marzo de 2006.

(\*\*) 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.

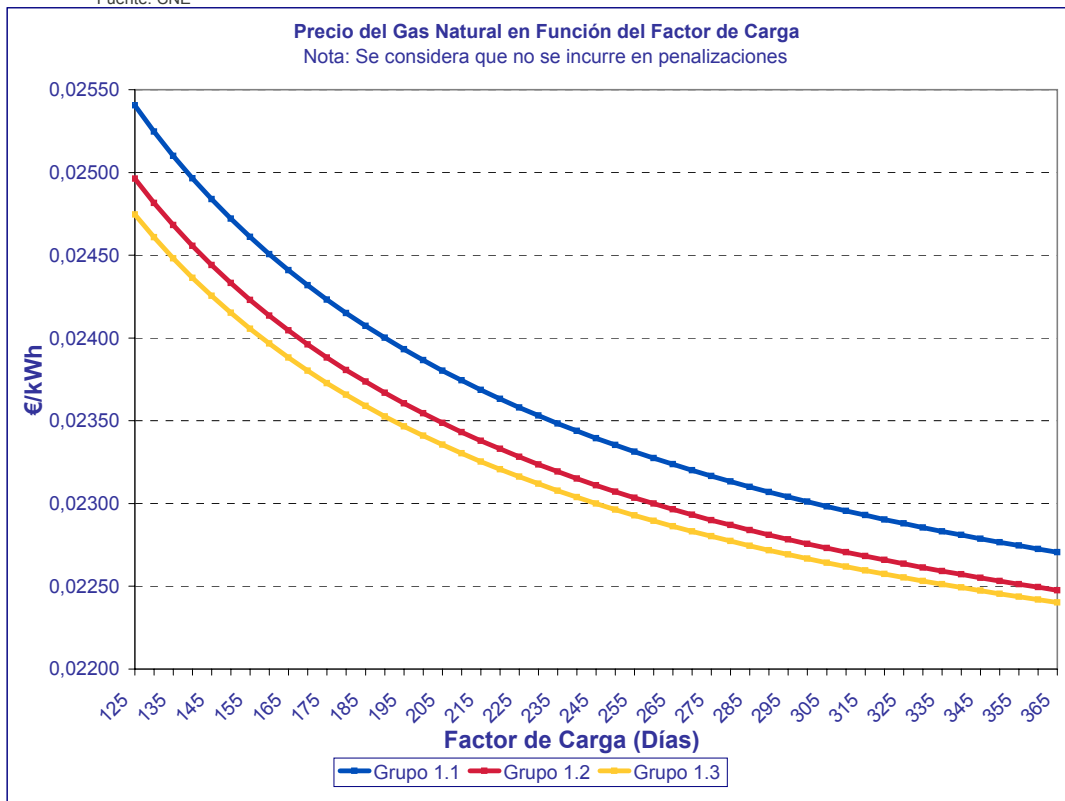
Precios sin IVA

Fuente: Ministerio de Industria, Turismo y Comercio

**2.1.2.- Tarifas Transitorias A (Antiguo Grupo 1)**

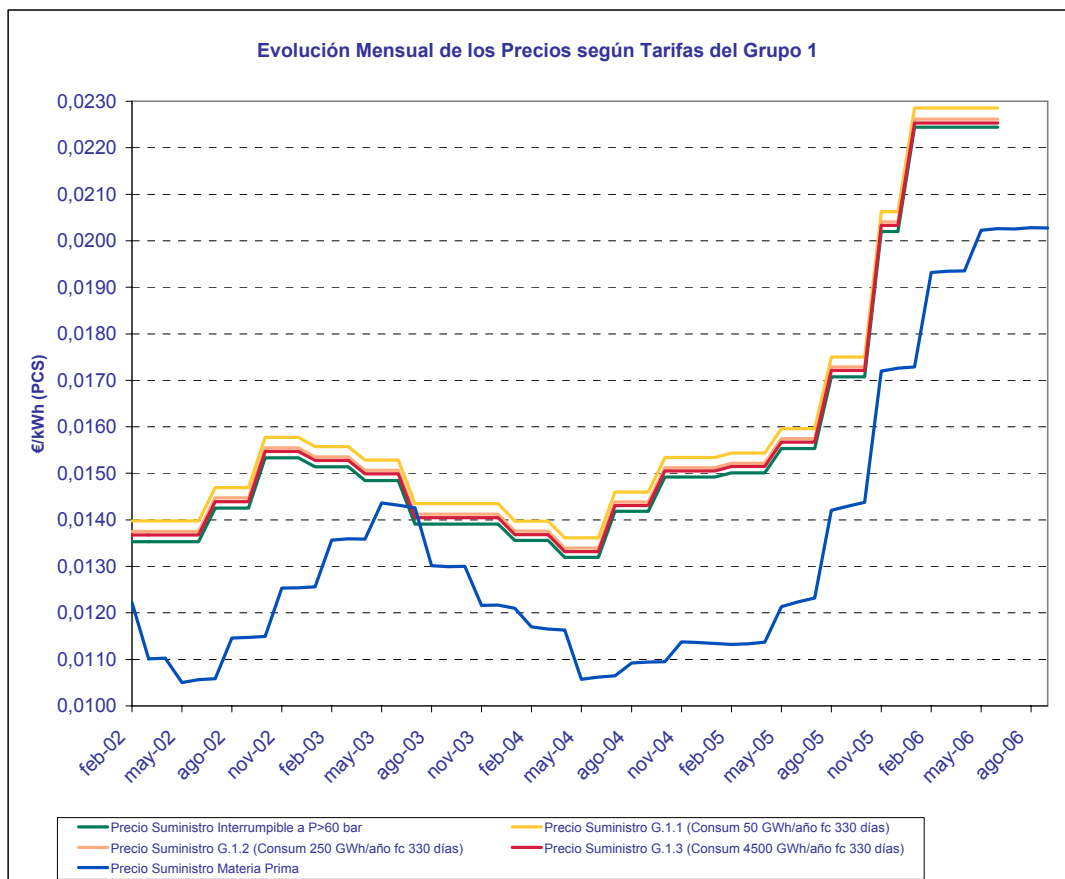


Fuente: CNE



Fuente: CNE

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



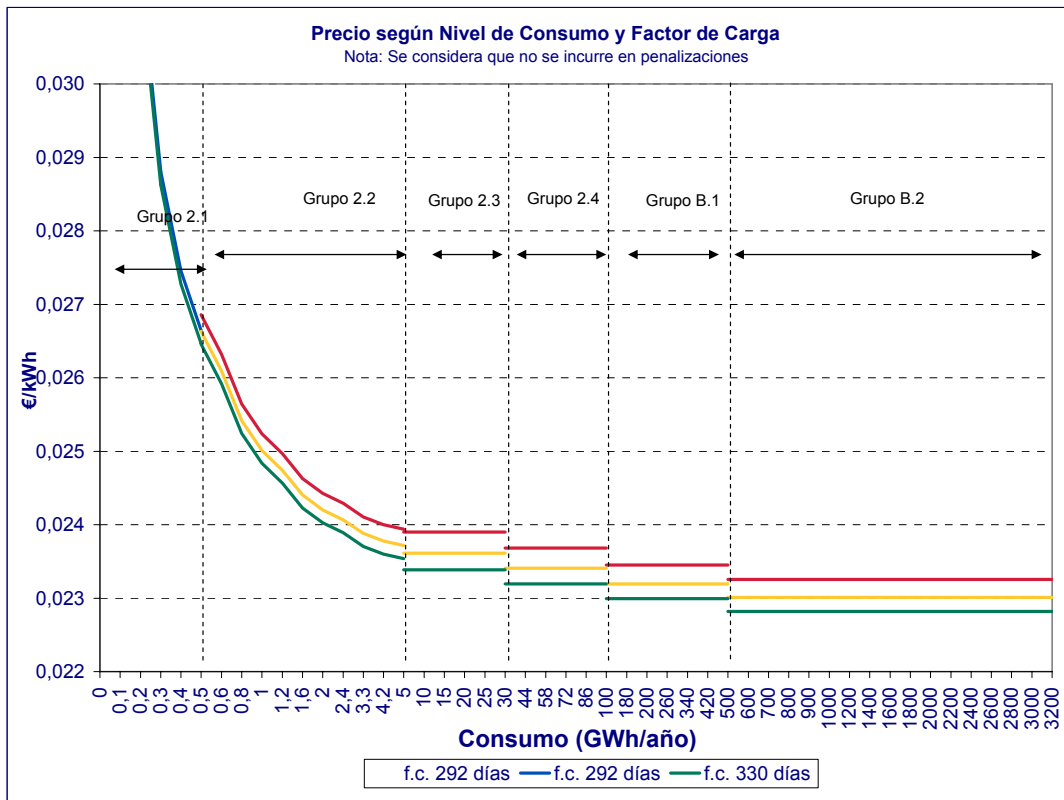
Fuente: CNE

EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES SUPERIORES A 60 bar

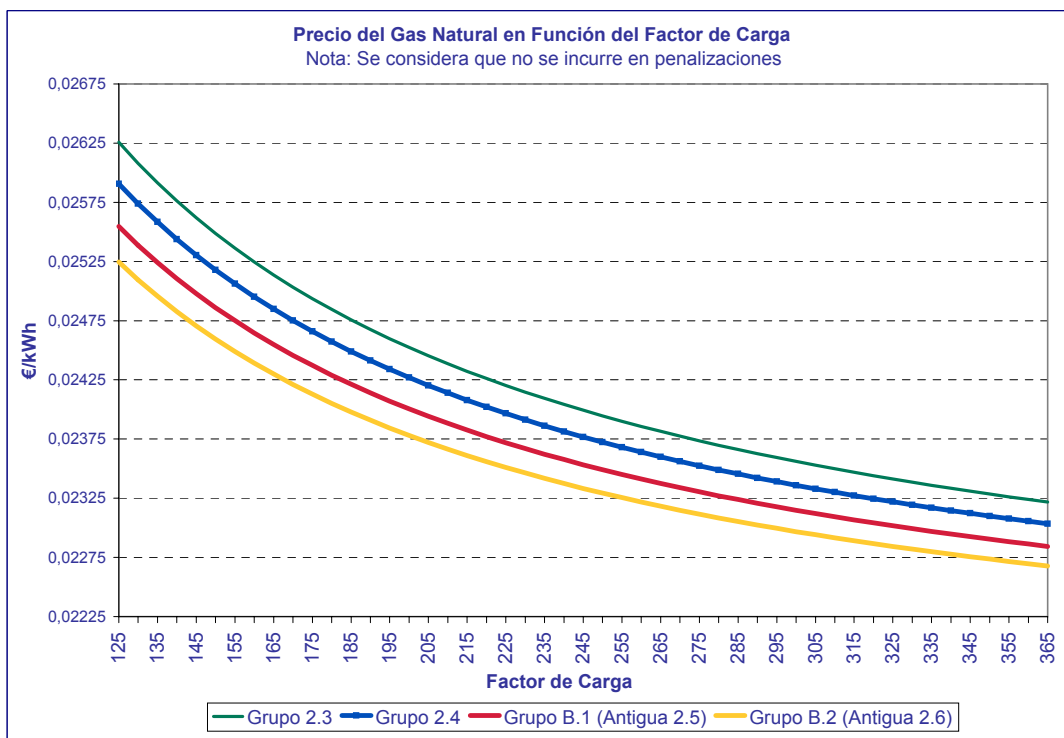
En €/kWh	Suministro Materia Prima (Amoniaco)	Tarifa Interrumpible > 60 bar	TARIFAS GRUPO 1		
			1.1	1.2	1.3
			50 GWh/año f.c. 330 días	250 GWh/año f.c. 330 días	4.500 GWh/año f.c. 330 días
<b>2003</b>	0,013297	0,014451	0,014889	0,014666	0,014591
<b>2004</b>	0,011207	0,013965	0,014380	0,014163	0,014090
<b>2005</b>	0,013282	0,016516	0,016941	0,016723	0,016650
<b>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>abr-06</b>	0,019355	0,022440	0,022855	0,022614	0,022532
<b>may-06</b>	0,020224	0,022440	0,022855	0,022614	0,022532
<b>jun-06</b>	0,020261	0,022440	0,022855	0,022614	0,022532
<b>jul-06</b>	0,020257				
<b>ago-06</b>	0,020279				
<b>sep-06</b>	0,020272				
<b>Año Móvil</b>	<b>0,018786</b>	<b>0,016010</b>	<b>0,016324</b>	<b>0,016148</b>	<b>0,016089</b>

Precios sin IVA

**2.1.4.- Tarifas Grupo 2**



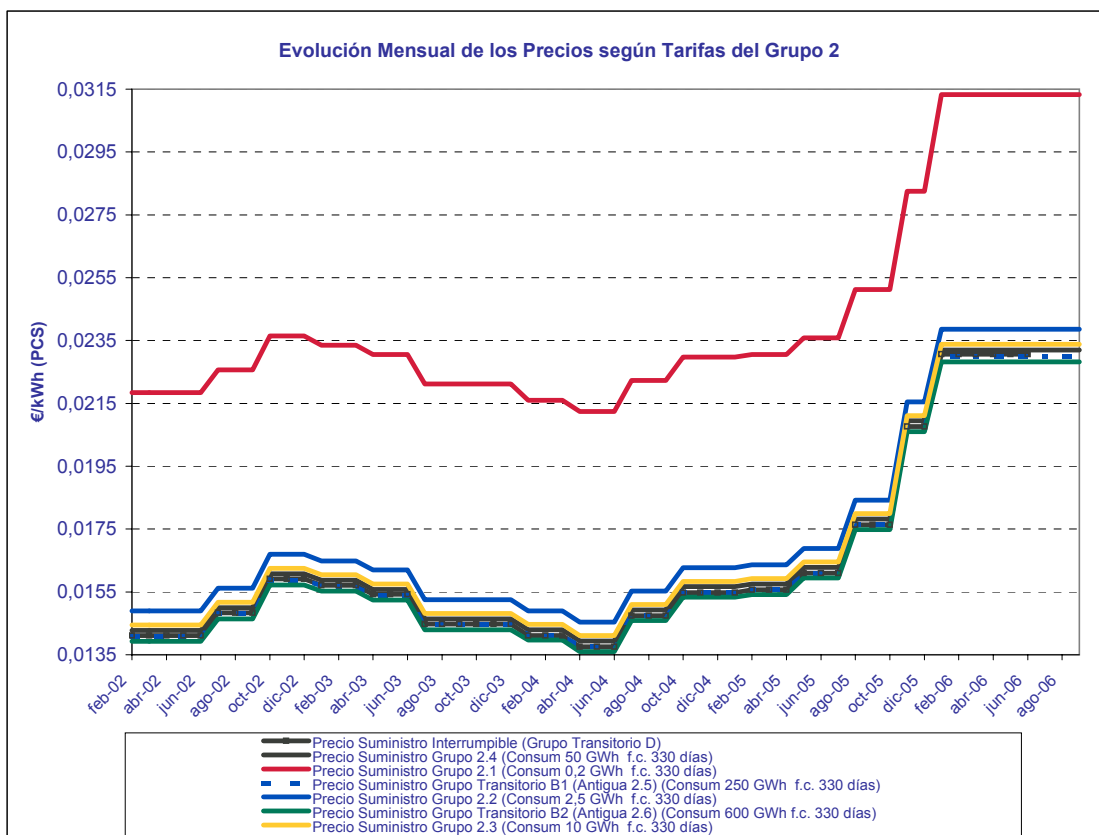
Fuente: CNE



Fuente: CNE



2.1.5.- Evolución de las Tarifas Grupo 2

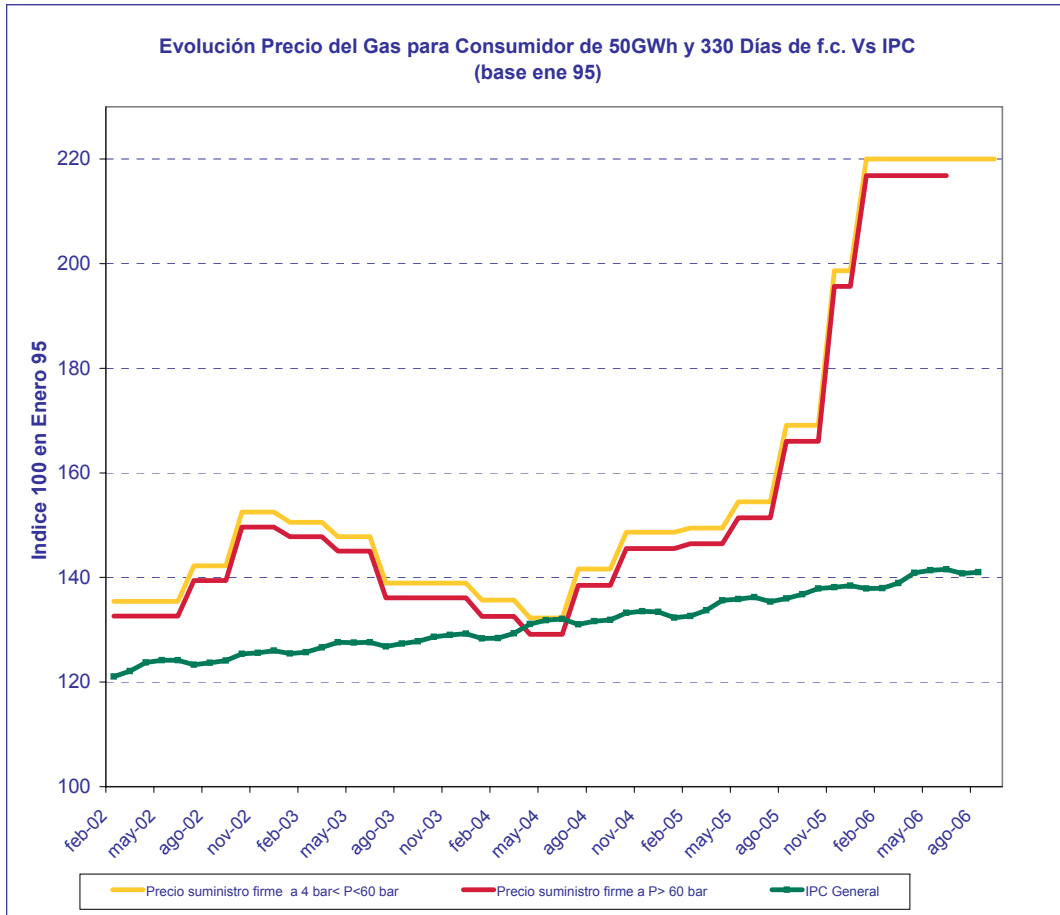


Fuente: CNE

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

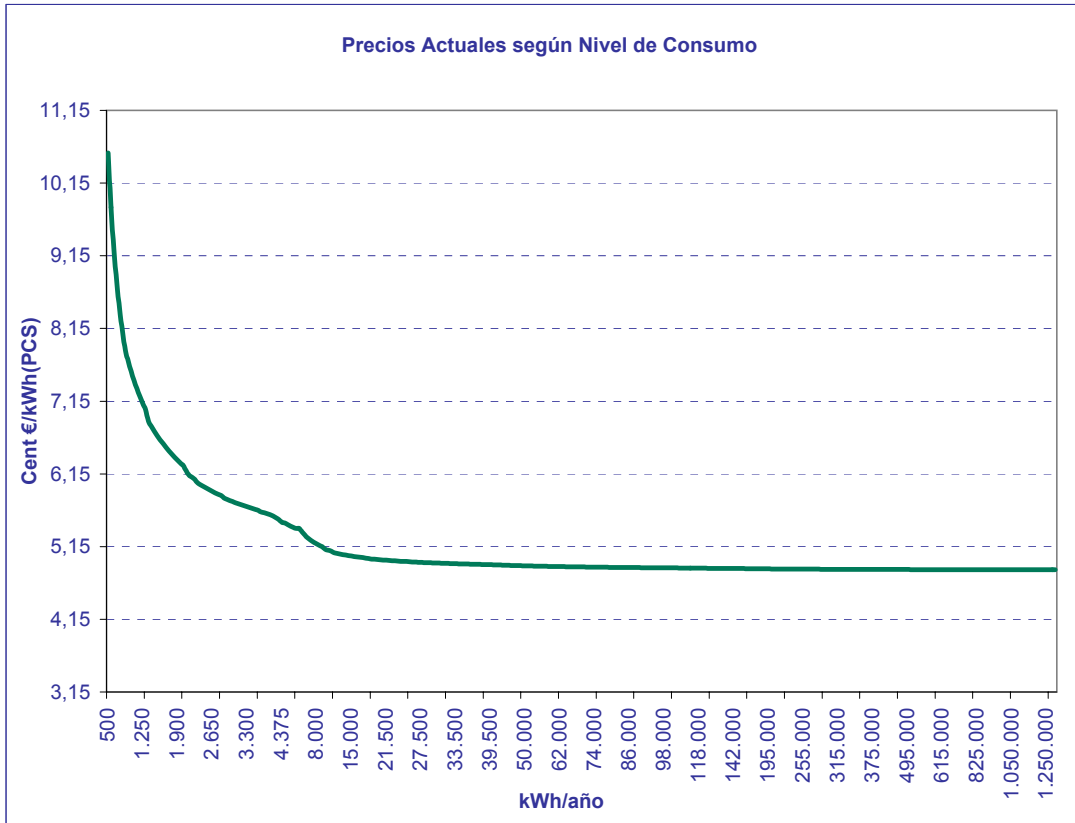
En €/kWh Sin IVA	Tarifa Interrumpible 4<P<60	TARIFAS GRUPO 2					
		2.1	2.2	2.3	2.4	B1 (Antigua 2.5)	B2 (Antigua 2.6)
		0,2 GWh/año (f.c.330 días)	2,5 GWh/año (f.c. 330 días)	10 GWh/año (f.c. 330días)	50 GWh/año (f.c. 330 días)	250 GWh/año (f.c. 330 días)	600 GWh/año (f.c. 330 días)
<b>2002</b>	<b>0,014763</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>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>abr-06</b>	0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
<b>may-06</b>	0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
<b>jun-06</b>	0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
<b>jul-06</b>	0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
<b>ago-06</b>	0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
<b>sep-06</b>	0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
<b>Año Móvil</b>	<b>0,016552</b>	<b>0,029901</b>	<b>0,022670</b>	<b>0,022207</b>	<b>0,022021</b>	<b>0,021826</b>	<b>0,021658</b>

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



Fuente: CNE

**2.1.7.- Tarifas Grupo 3**



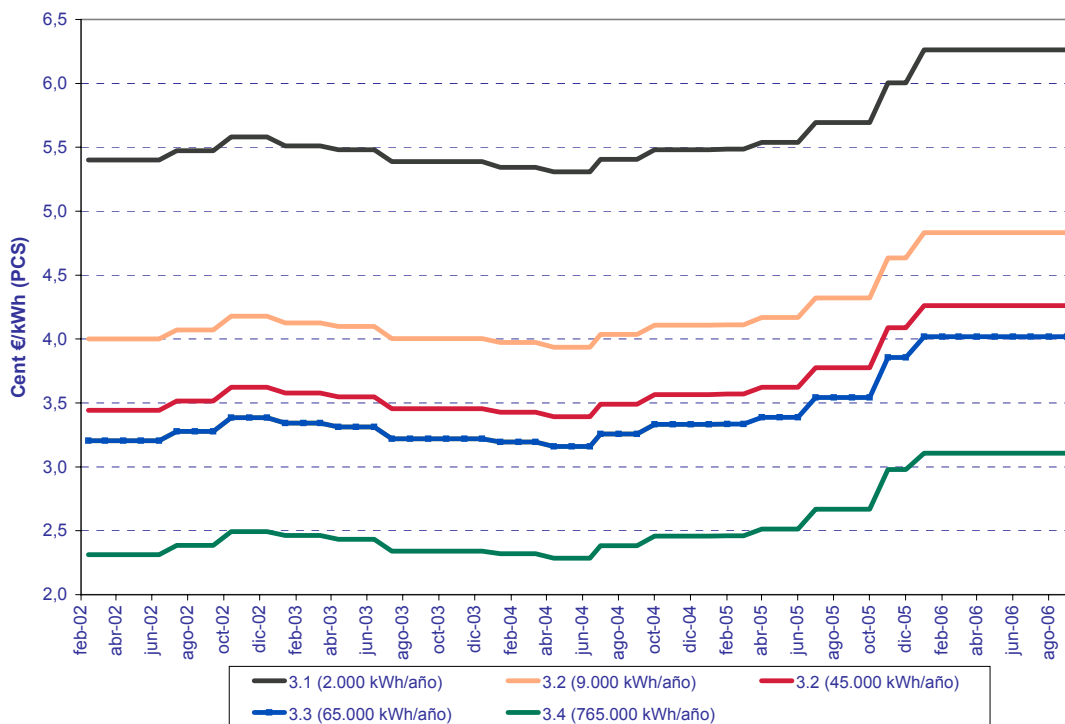
Fuente: CNE

2.1.8.- Evolución de las Tarifas Grupo 3

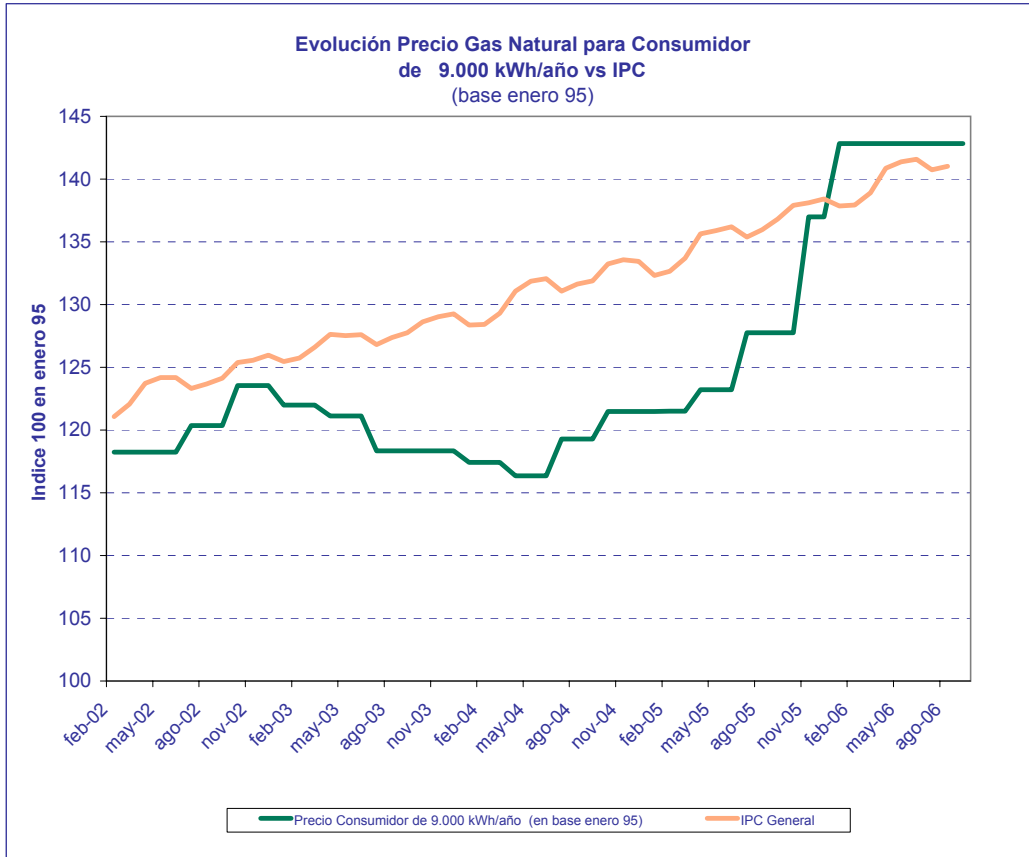
EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES INFERIORES A 4 bar

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>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>abr-06</b>	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
<b>may-06</b>	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
<b>jun-06</b>	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
<b>jul-06</b>	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
<b>ago-06</b>	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
<b>sep-06</b>	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
<b>Año Móvil</b>	<b>6,1721</b>	<b>4,7564</b>	<b>4,1927</b>	<b>3,9517</b>	<b>3,0492</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	Tfr (€/kWh/día/mes)	0,014662	0,014662	
$P_r = T_{fr} \cdot Q_r + T_{vr} \cdot C_r$	Tvr (€/kWh)	0,000087	0,000087	
<b>PEAJE DE TRASVASE DE GNL A BUQUES</b>				
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	
<b>PEAJE DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN FIRME</b>				
$PTD = Trc + Tc$				

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

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

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

Grupo 2 bis (P ≤ 4 bar)				
2.1 bis	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,156614	0,164183	4,8%
	Tvij (€/kWh)	0,001197	0,001254	4,8%
2.2 bis	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,042509	0,044563	4,8%
	Tvij (€/kWh)	0,000954	0,001001	4,9%
2.3 bis	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,027833	0,030968	11,3%
	Tvij (€/kWh)	0,000773	0,00086	11,3%
2.4 bis	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,025506	0,029816	16,9%
	Tvij (€/kWh)	0,000693	0,00081	16,9%
2.5 bis	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,023447	0,028046	19,6%
	Tvij (€/kWh)	0,000607	0,000726	19,6%
2.6 bis	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,021568	0,025799	19,6%
	Tvij (€/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	Distr. Red P ≤ 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 INTERRUPTIBLE

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

PEAJE DE TRÁNSITO INTERNACIONAL DEL SISTEMA DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN

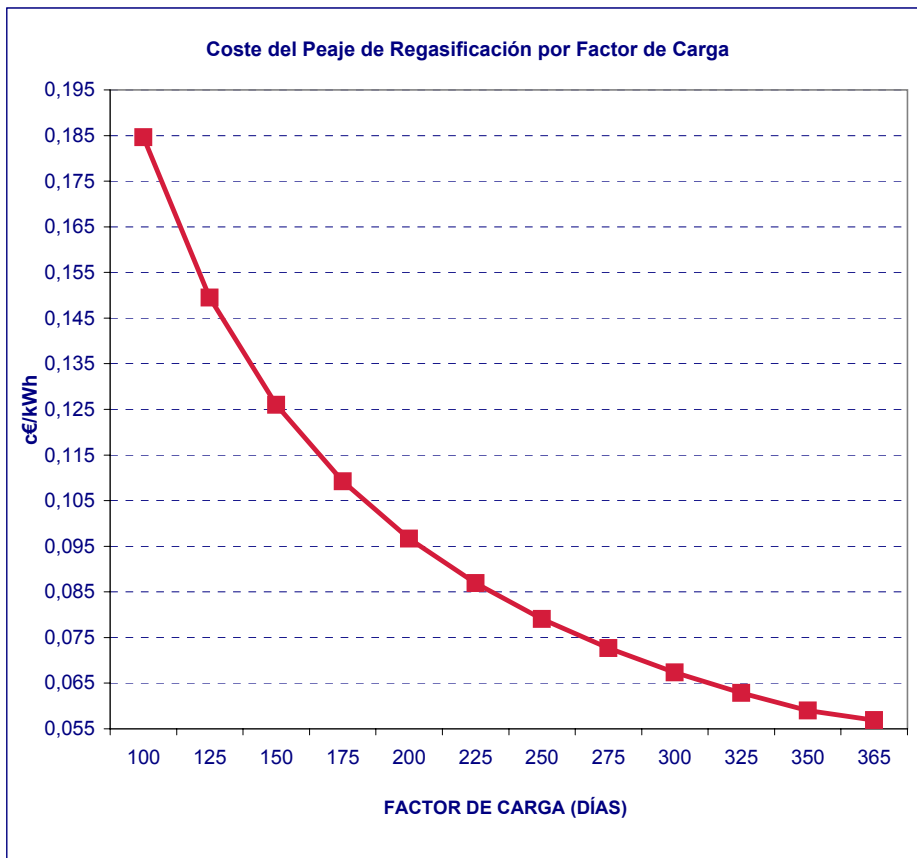
P <sub>ti</sub> = (T <sub>rc</sub> +T <sub>c</sub> )*Coeficiente				
PUNTO DE ENTRADA	PUNTO DE SALIDA			
	Portugal-Extremadura	Portugal-Galicia	Larrau	Irún
Cartagena	1	1	1	1
Huelva	0,62	1	1	1
Sagunto	1	1	0,833	1
Bilbao	1	1	0,515	0,35
Barcelona	1	1	0,773	1
Magreb	0,716	1	1	1
Portugal-Extremadura			1	1
Portugal-Galicia			1	1
Larrau	1	1	1	
Irún	1	1	1	

PEAJES DE DURACIÓN INFERIOR A UN AÑO

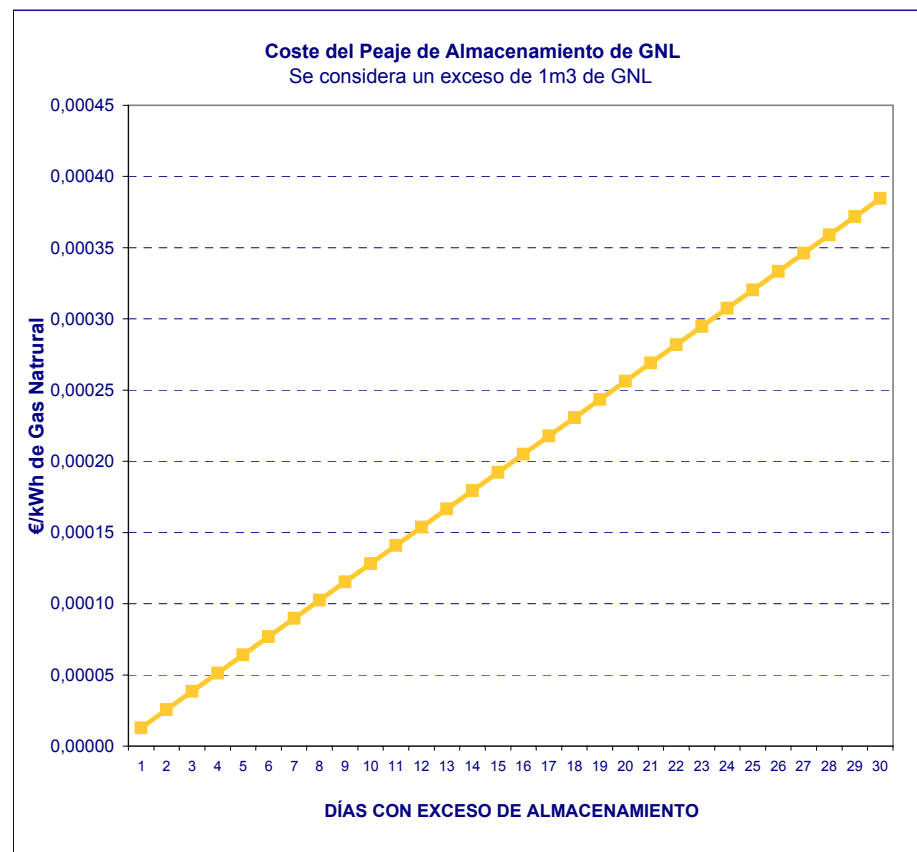
	Peaje diario	Peaje mensual
enero	0,079	1,587
febrero	0,079	1,587
marzo	0,079	1,587
abril	0,051	1,029
mayo	0,045	0,908
junio	0,045	0,898
julio	0,045	0,898
agosto	0,041	0,819
septiembre	0,045	0,897
octubre	0,051	1,014
noviembre	0,079	1,587
diciembre	0,079	1,587



**2.2.2.- Peajes de Regasificación y Almacenamiento de GNL**

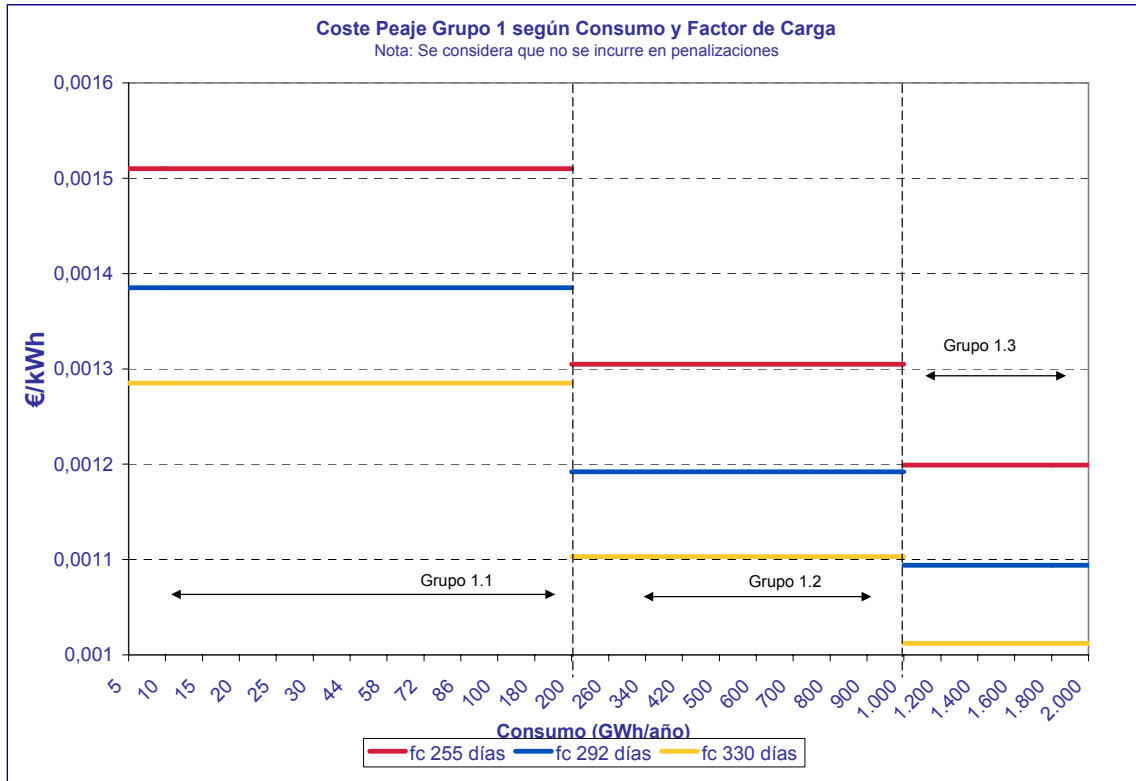


Fuente: CNE

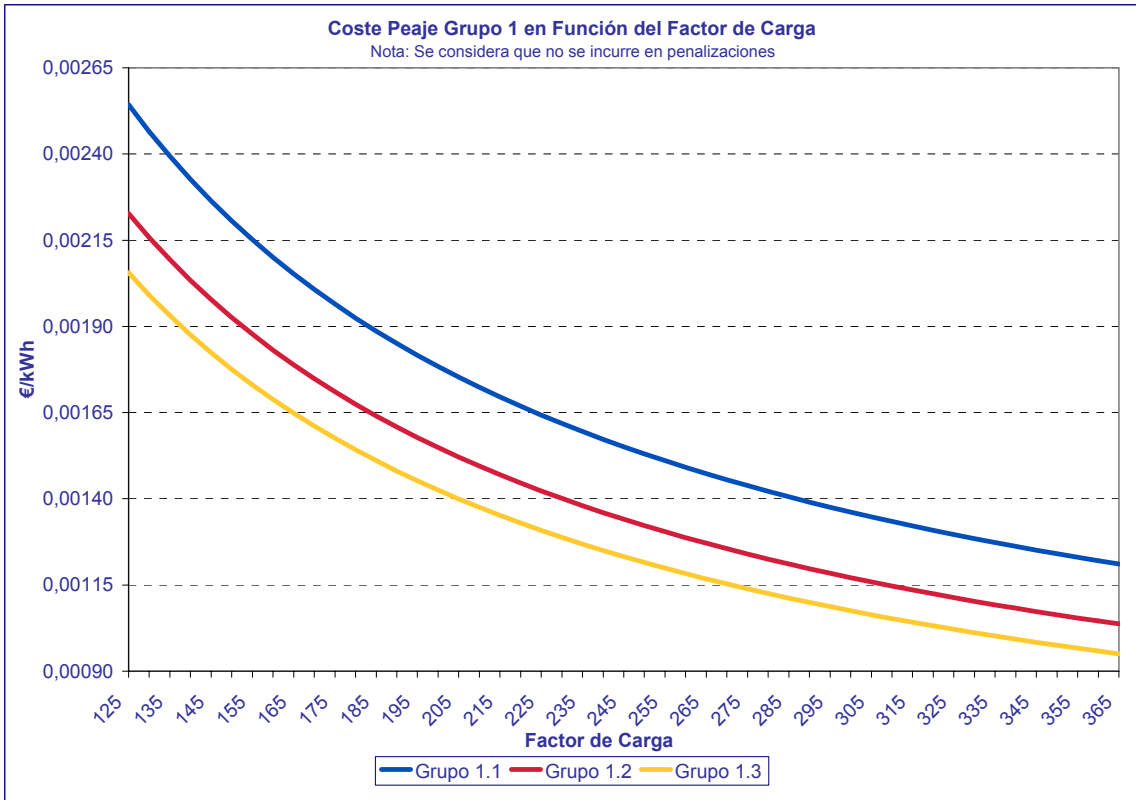


Fuente: CNE

2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1

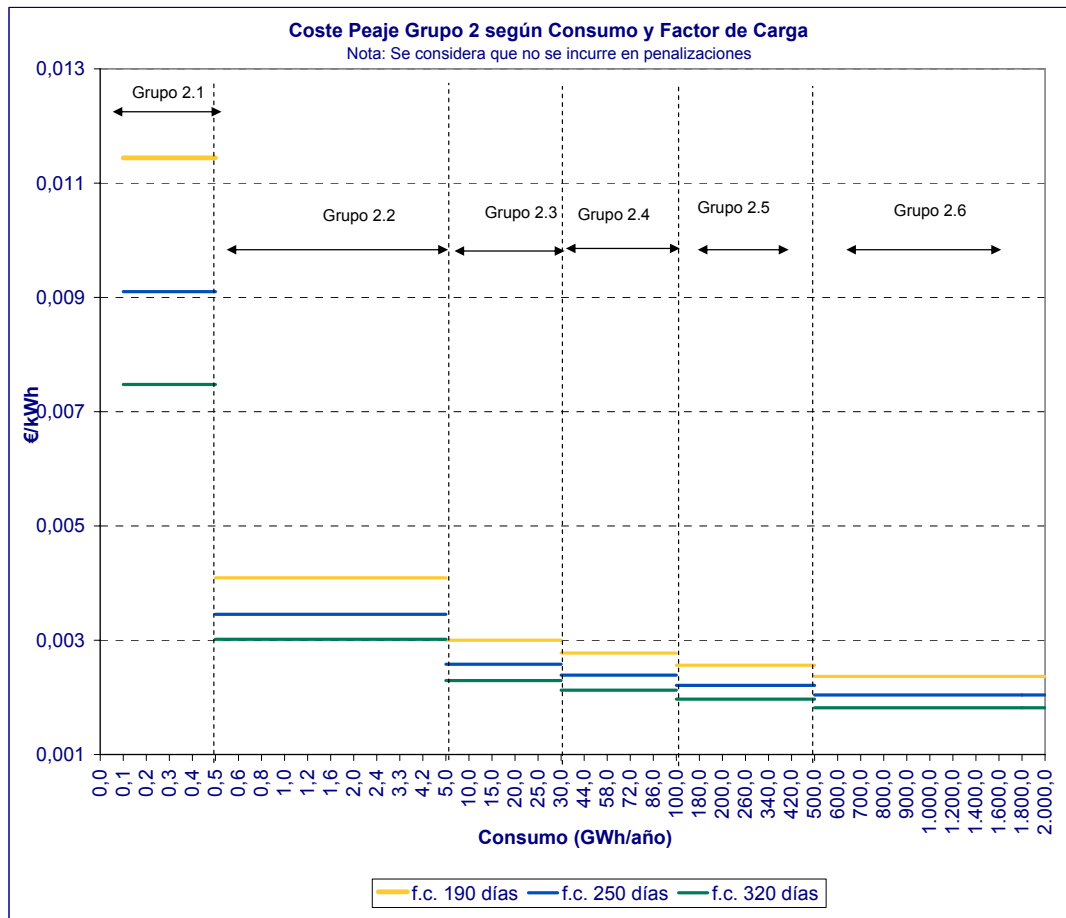


Fuente: CNE

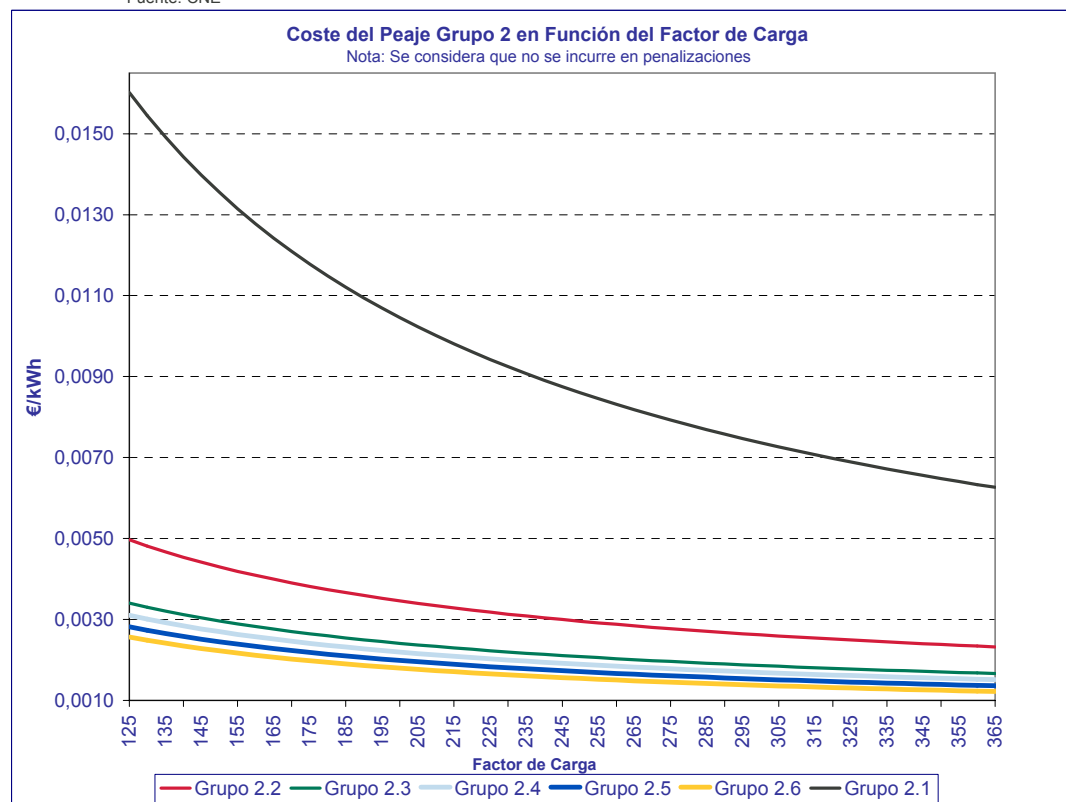


Fuente: CNE

**2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2**

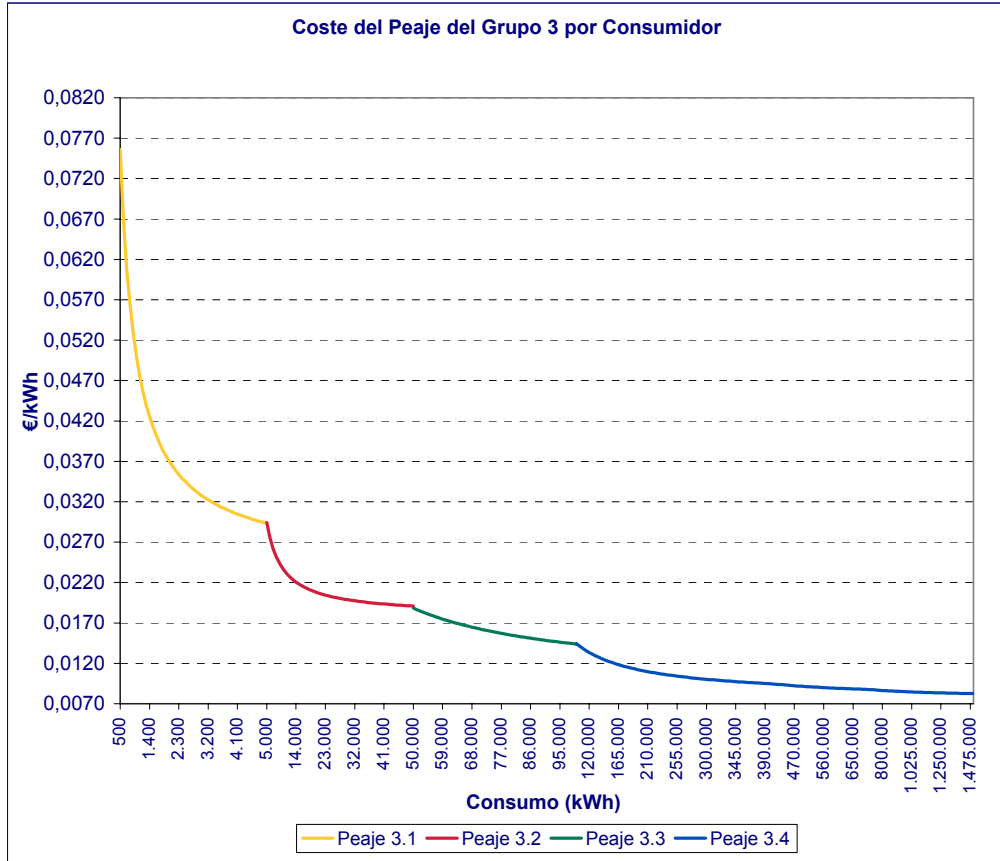


Fuente: CNE



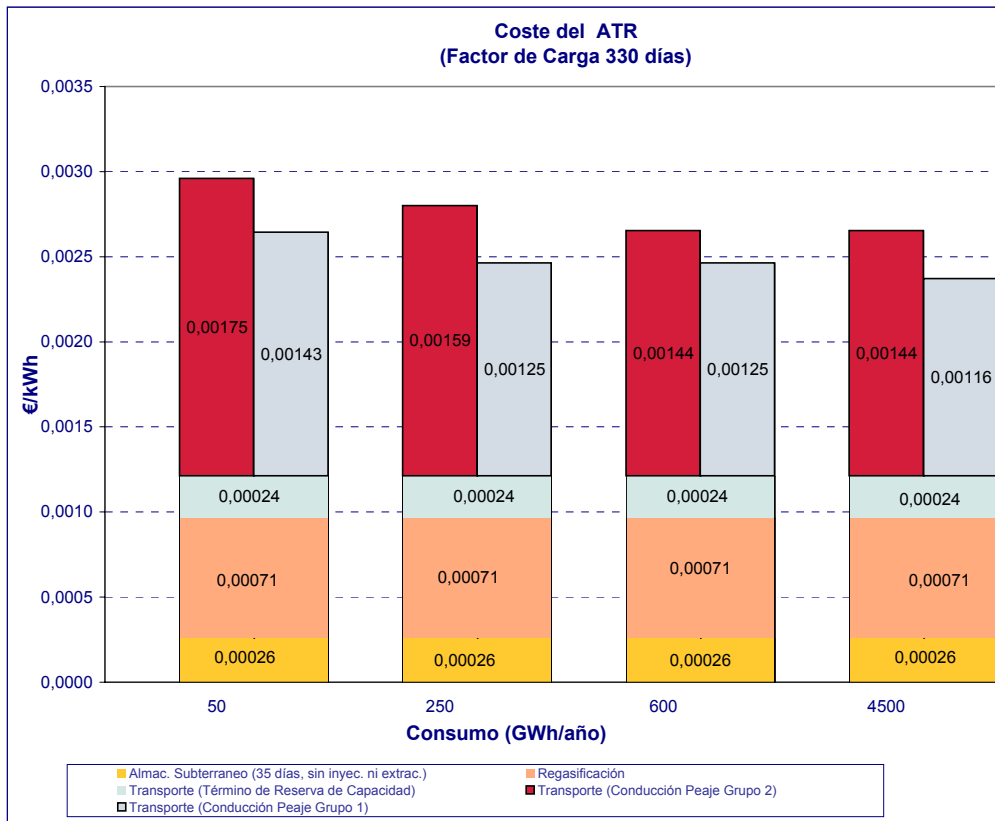
Fuente: CNE

2.2.5- Peaje de Conducción Grupo 3

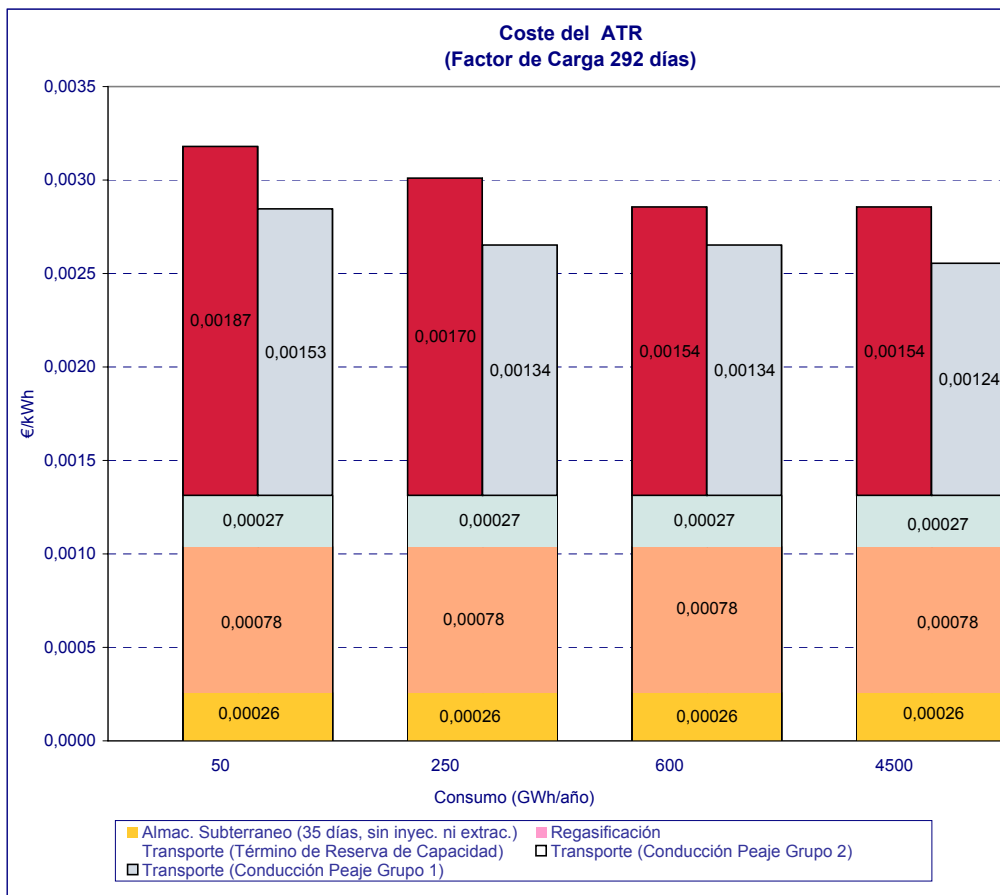


Fuente: CNE

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

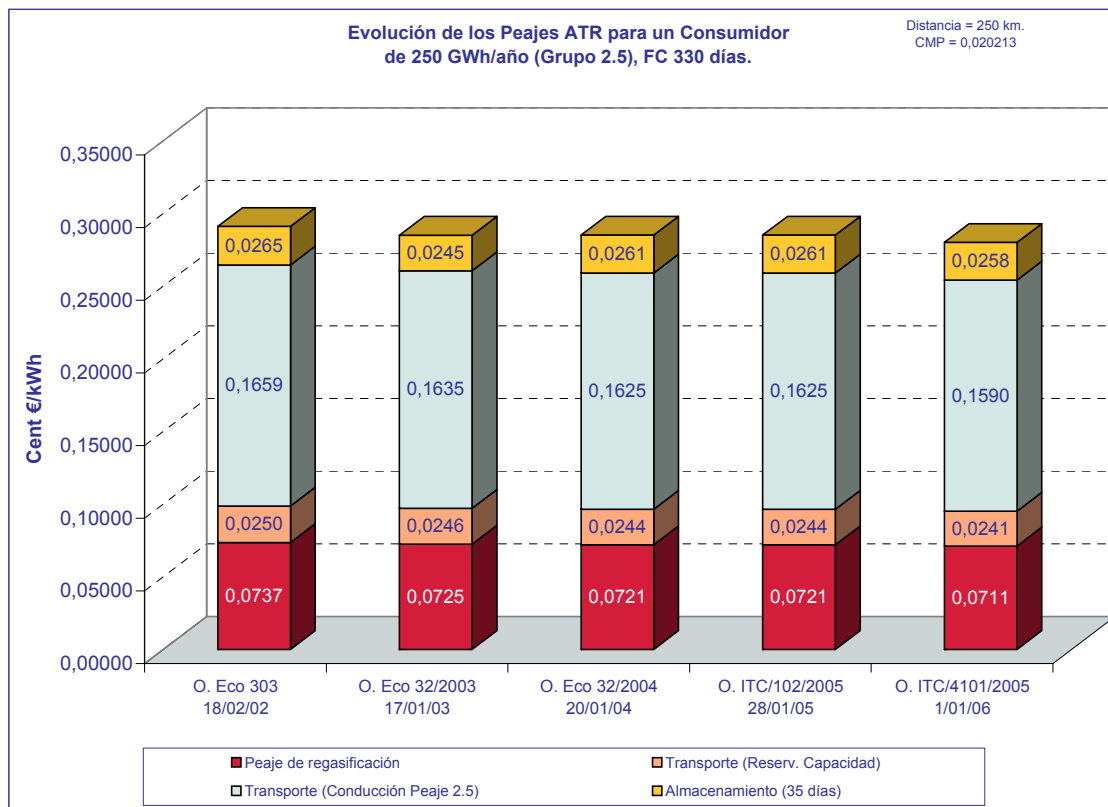
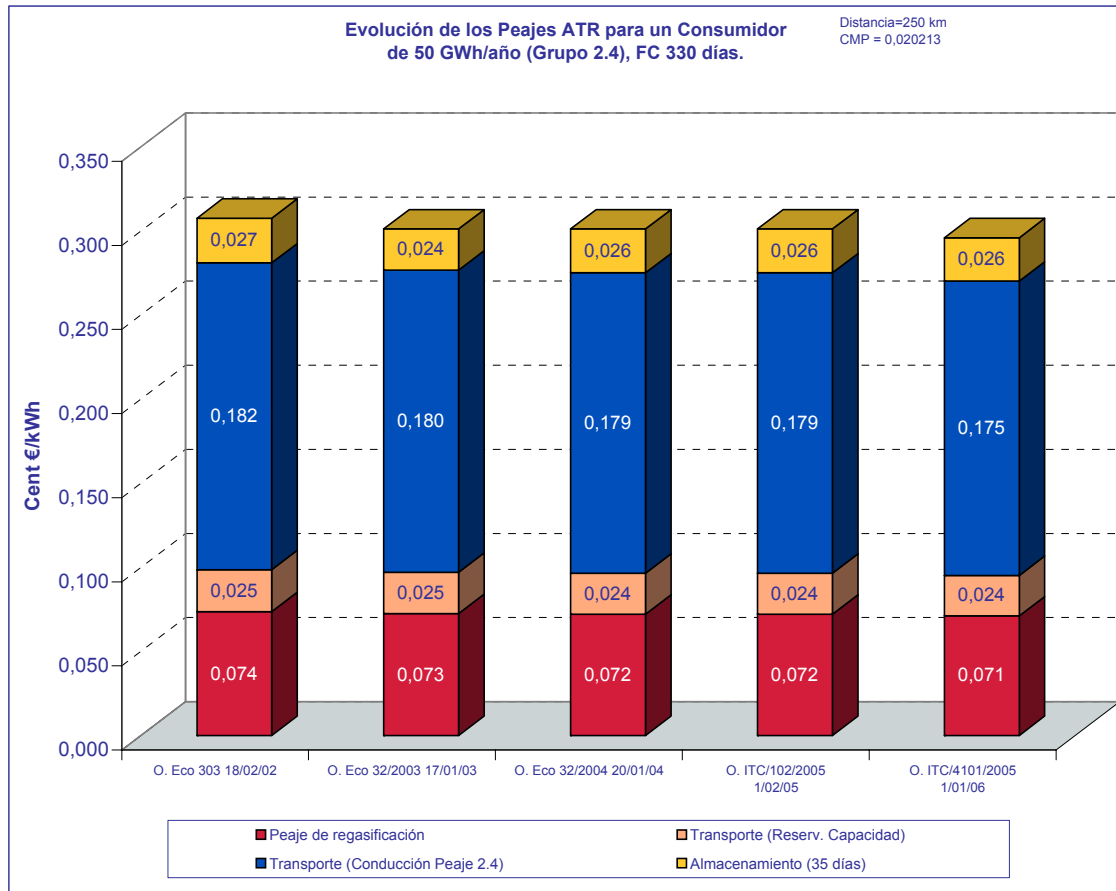


Fuente: CNE

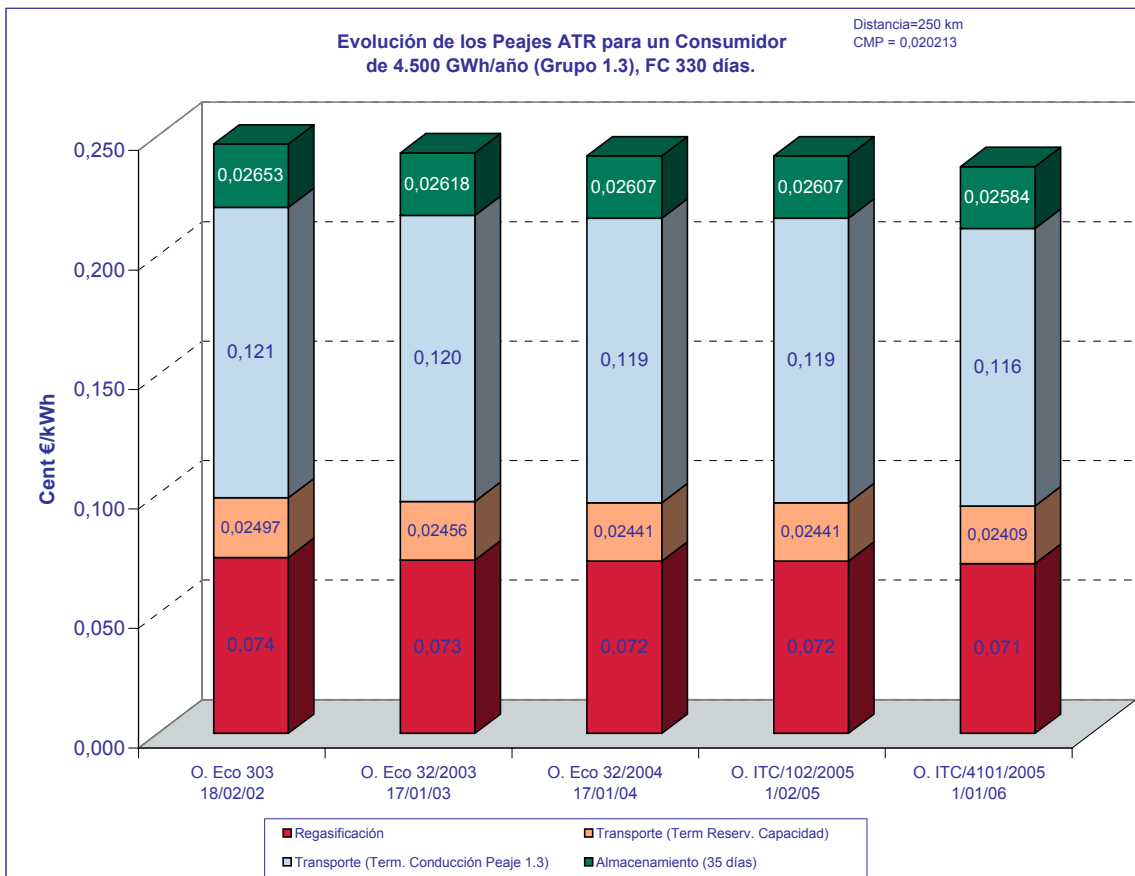
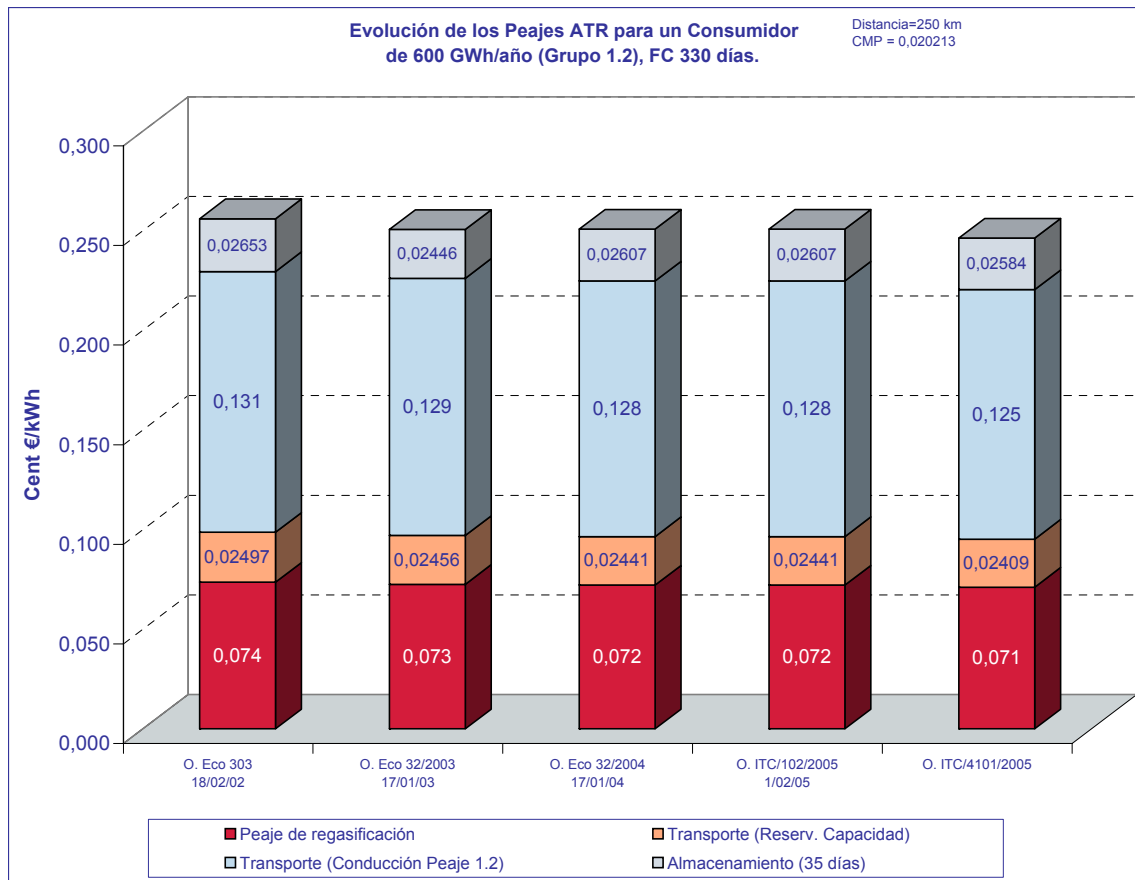


Fuente: CNE

2.2.7.- Evolución de los Términos de Peajes y Cánones

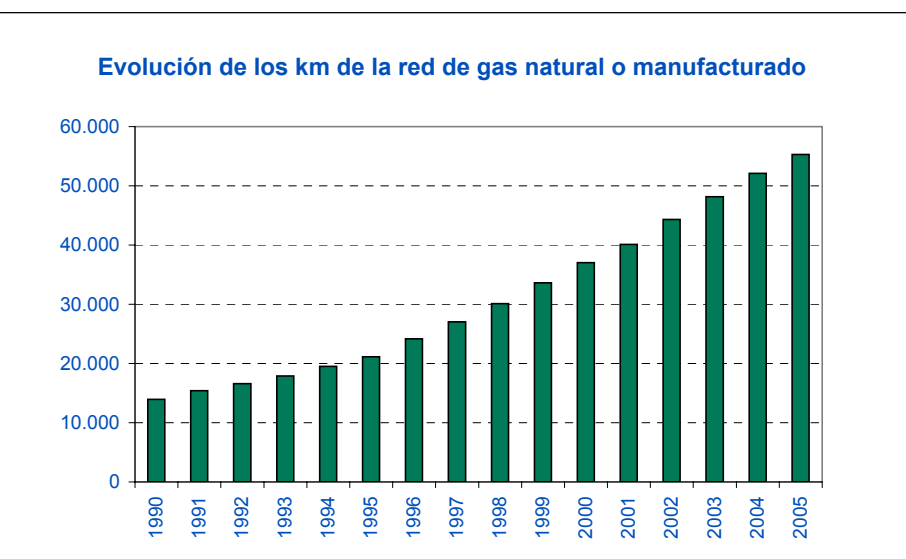
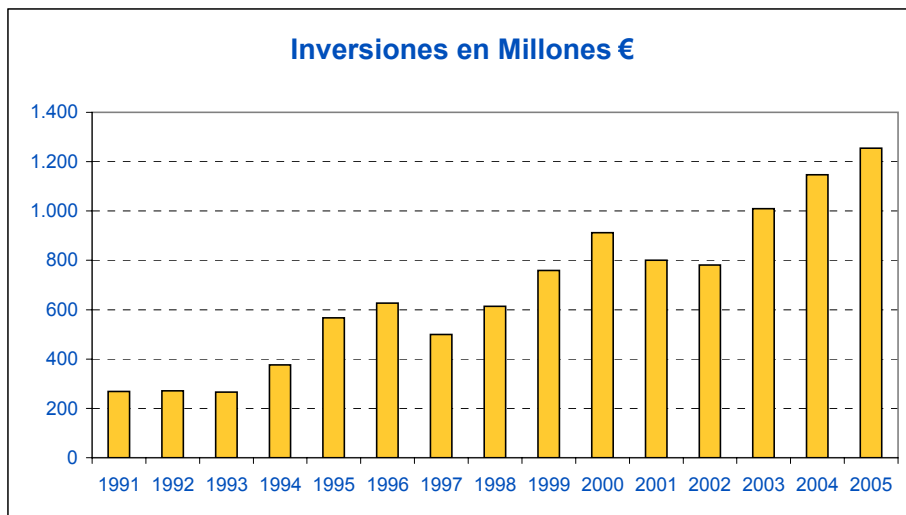
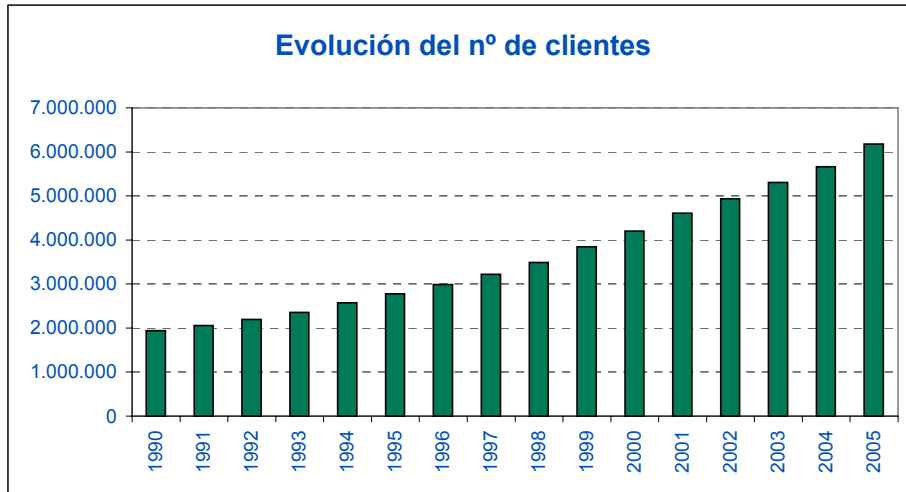


**2.2.7.- Evolución de los Términos de Peajes y Cánones**



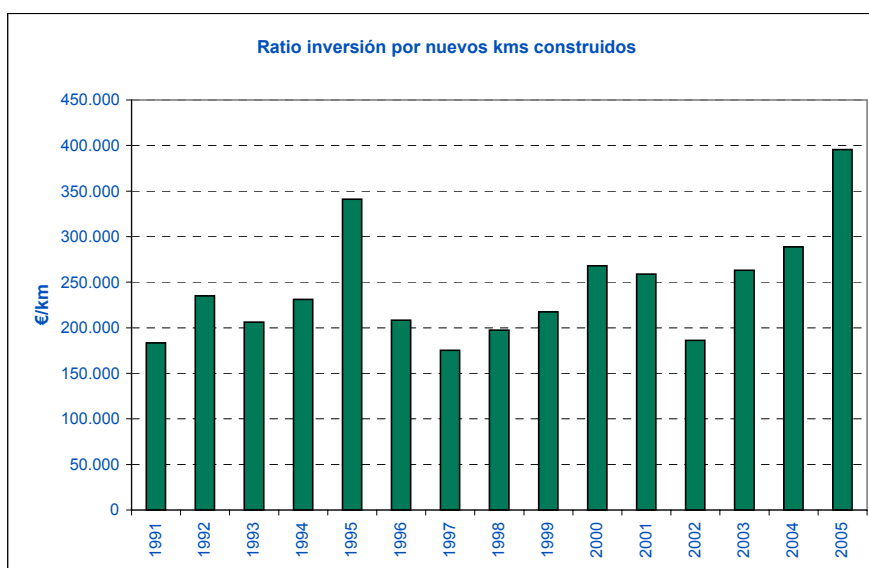
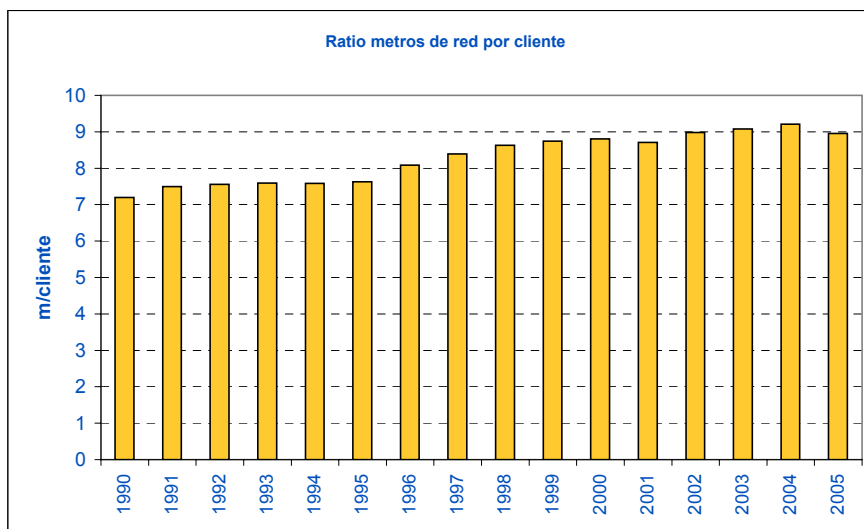
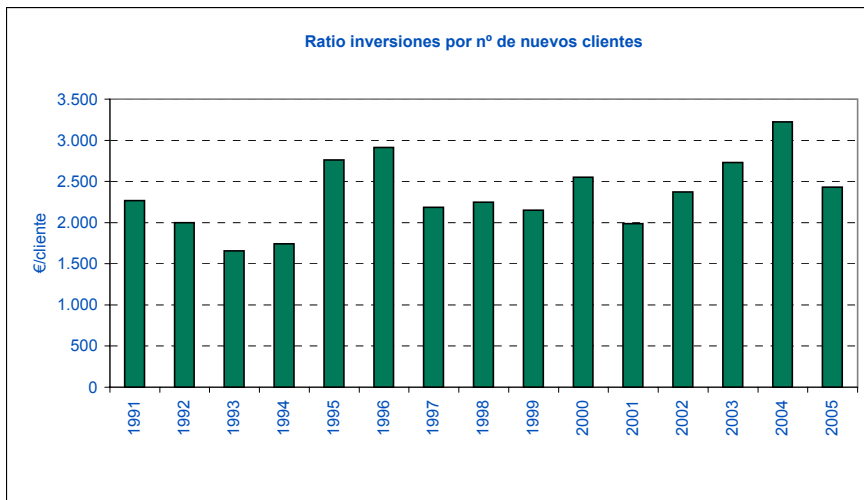
Fuente: CNE

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





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



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

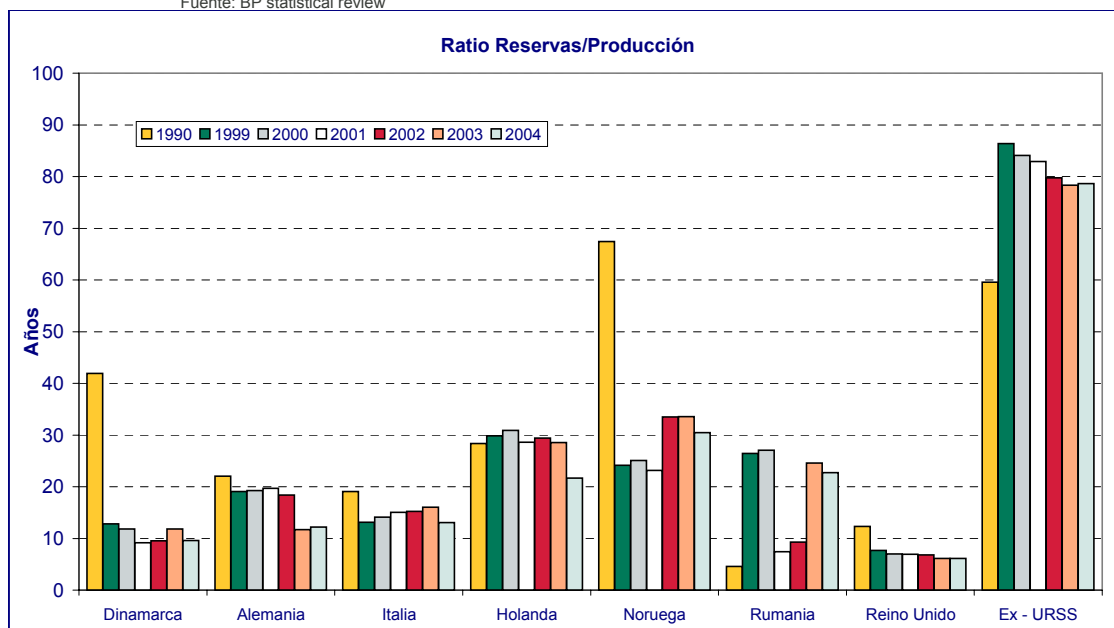
##### 4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa

Reservas de Gas			Crecimiento
En miles de bcm	2004	2005	2005/2004
Holanda	1,45	1,41	-2,8%
Noruega	2,39	2,41	0,8%
Polonia	0,11	0,11	
Reino Unido	0,53	0,53	
Rumanía	0,30	0,63	110,0%
Alemania	0,21	0,2	-4,8%
Italia	0,19	0,17	-10,5%
Dinamarca	0,09	0,09	
Resto Europa & Eurasia	10,70	10,69	-0,1%
Federación Rusa	47,80	47,82	0,0%
<b>Total Europa &amp; Eurasia</b>	<b>63,73</b>	<b>64,01</b>	<b>0,4%</b>

Fuente: BP statistical review

Producción de Gas			Crecimiento
En bcm	2004	2005	2005/2004
Reino Unido	96	88	-8,3%
Noruega	78,5	85	8,3%
Holanda	68,8	62,9	-8,6%
Alemania	16,4	15,8	-3,7%
Italia	13	12	-7,7%
Rumanía	12,8	12,9	0,8%
Resto Europa	165,8	171,9	3,7%
Dinamarca	9,4	10,4	10,6%
Polonia	4,4	4,3	-2,3%
Federación Rusa	591,0	598,0	1,2%
<b>Total Europa &amp; Eurasia</b>	<b>1055,9</b>	<b>1061,1</b>	<b>0,5%</b>

Fuente: BP statistical review

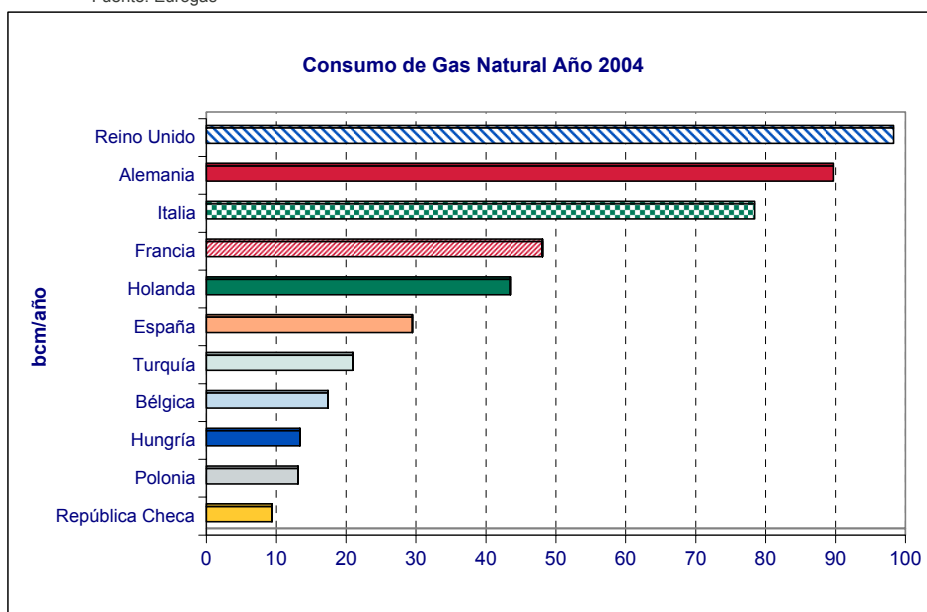


Fuente: BP Statistical Review

**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 2005

## 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	36,54	26,30	21,30	-	-	6,56	90,70						90,70
Italia	23,33	6,90	8,00	25,23	-	7,53	70,99	2,50				2,50	73,49
Francia	11,50	14,20	8,30	-	-	2,20	36,20	7,50	4,20	0,08	1,05	12,83	49,03
España	-	2,10	-	9,49	-		11,59	5,19	5,00	6,52	5,14	21,85	33,44
Turquía	17,83	-	-	-	4,32		22,15	3,85	1,03			4,88	27,03
Bélgica	0,30	8,50	7,95	-	-	2,17	18,92	2,90			0,08	2,98	21,90
Hungría	8,32	-	-	-	-	2,50	10,82						10,82
Rep. Checa	7,13	2,35	-	-	-		9,48						9,48
Holanda	2,97	6,16	-	-	-	8,45	17,58						17,58
Polonia	6,40	0,54	-	-	-	3,27	10,21						10,21
Eslovaquia	6,40	-	-	-	-		6,40						6,40
Austria	6,80	0,78	-	-	-	1,10	8,68						8,68
R.U.	-	11,55	0,30	-	-	2,80	14,65	0,45			0,07	0,52	15,17
Finlandia	4,20	-	-	-	-		4,20						4,20
Rumanía	3,95	-	-	-	-	2,30	6,25						6,25
Irlanda	-	-	-	-	-	3,05	3,05						3,05
Portugal	-	-	-	2,62	-		2,62		1,58			1,58	4,20
Suiza	0,37	-	0,90	-	-	1,57	2,84						2,84
Bulgaria	2,85	-	-	-	-		2,85						2,85
Grecia	2,40	-	-	-	-		2,40	0,46				0,46	2,86
Otros	1,47	0,08	-	-	-	0,20	1,75						1,75
Croacia	1,13	-	-	-	-	0,04	1,17						1,17
Suecia	-	-	-	-	-	1,03	1,03						1,03
Eslovenia	0,56	-	-	0,44	-	0,10	1,10						1,10
Luxemburgo	-	-	-	-	-	1,40	1,40						1,40
Letonia	1,75	-	-	-	-		1,75						1,75
Lituania	2,93	-	-	-	-		2,93						2,93
Serbia	2,15	-	-	-	-		2,15						2,15
Total export. a Europa	151,28	79,46	46,75	37,78	4,32	46,27	365,86	22,85	11,81	6,60	6,34	47,60	413,46
Total export. mundo	151,28	79,46	46,75	39,08	4,32	211,76	532,65	25,68	12,04	43,46	107,63	188,81	721,46
Ratio Europa mundo	100%	100%	100%	97%	100%	22%	69%	89%	98%	15%	6%	25%	57%

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 Metricas GNL										Mayores clientes 2005	Cantidad	% sobre Total Exportaciones GNL
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006 1er trimes	Variación 05-04			
Indonesia	28,8	27,1	24,0	26,0	26,3	24,9	23,4	5,8	-6%	1 Japón	14,3	61%
										2 Corea del Sur	5,6	24%
										3 Taiwan	3,6	15%
Argelia	19,9	21,5	20,0	19,3	21,4	18,7	19,7	5,4	5%	1 Francia	5,8	29%
										2 España	4,2	21%
										3 Turquía	3,0	15%
Malasia	14,8	15,4	15,4	15,0	17,4	20,3	21,6	6,0	6%	1 Japón	13,6	63%
										2 Corea del Sur	4,7	22%
										3 Taiwan	3,0	14%
Qatar	6,3	10,1	12,6	13,4	14,1	17,8	20,1	6,4	13%	1 Japón	6,3	31%
										2 Corea del Sur	6,2	31%
										3 India	4,1	20%
Trinidad	1,4	3,0	2,7	4,0	8,7	10,3	10,1	2,9	-2%	1 USA	9,2	91%
										2 España / Puerto Rico	0,4	4%
Nigeria	0,2	3,6	5,1	5,6	8,1	9,3	8,5	2,7	-9%	1 España	3,6	42%
										2 Francia	3,0	35%
										3 Portugal	1,1	13%
Australia	7,4	7,4	7,5	7,4	7,8	8,9	11,4	3,1	28%	1 Japón	10,2	89%
										2 Corea del Sur	0,8	7%
										3 Taiwan	0,3	3%
Brunei	6,2	6,6	6,7	6,8	7,1	7,0	6,9	1,9	-1%	1 Japón	6,3	91%
										2 Corea del Sur	0,6	9%
Oman		2,2	5,7	6,3	7,0	6,7	7,3	2,4	9%	1 Corea del Sur	4,4	60%
										2 España	1,6	22%
										3 Japón	1,0	14%
Abu Dhabi	5,2	5,1	5,3	5,2	5,3	5,8	5,4	1,4	-7%	1 Japón	5,1	94%
										2 España	0,2	4%
USA	1,2	1,2	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	0,3		1 Japón	1,2	100%
Libia	0,7	0,6	0,7	0,5	0,6	0,6	0,6	0,3		1 España	0,6	100%
Egipto							4,7	2,1		1 España	0,8	89%
										2 EEUU	1,5	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>40,7</b>	<b>7%</b>			

Fuente: Poten & Partners

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

### Países Importadores

en Millones Toneladas Métricas GNL										Mayores Proveedores 2005	Cantidad	% sobre Total Importaciones GNL
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006 1er trimes	Variación 05-04			
Japón	51,6	53,7	55,1	53,9	59,1	56,8	58,0	15,3	2%	1 Indonesia	14,3	25%
										2 Malasia	13,6	23%
										3 Australia	10,2	18%
Corea del Sur	12,2	14,9	16,2	17,8	19,4	22,2	22,6	8,6	2%	1 Qatar	6,2	27%
										2 Malasia	4,7	21%
										3 Omán	4,4	19%
España	5,6	6,7	7,7	9,1	11,7	13,7	16,6	5,8	21%	1 Argelia	4,2	25%
										2 Nigeria	3,6	22%
										3 Qatar	3,4	20%
USA	3,5	4,7	4,8	4,8	10,4	13,4	13,1	2,3	-2%	1 Trinidad	9,2	70%
										2 Argelia	2,0	15%
										3 Egipto	1,5	11%
Francia	7,7	8,7	9,1	10,2	8,6	7,7	9,0	2,4	17%	1 Argelia	5,8	64%
										2 Nigeria	3,0	33%
Taiwan	4,2	4,5	4,8	5,4	5,6	6,9	7,1	1,5	3%	1 Indonesia	3,6	51%
										2 Malasia	3,0	42%
										3 Australia	0,3	4%
Turquia	2,6	3,4	3,7	3,6	3,5	2,9	3,8	1,1	31%	1 Argelia	3,0	79%
										2 Nigeria	0,8	21%
Bélgica	3,2	3,3	1,9	2,7	2,6	2,4	2,0	0,7	-17%	1 Argelia	2,0	100%
India	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	1,8	4,3	1,0	139%	1 Qatar	4,1	95%
Italia	2,1	2,8	3,1	2,5	2,9	1,7	2,1	0,6	24%	1 Argelia	1,9	90%
Portugal					0,2	1,0	1,2	0,4	20%	1 Nigeria	1,1	92%
Pto Rico		0,3	0,5	0,4	0,5	0,5	0,4	0,1	-20%	1 Trinidad	0,4	100%
Grecia		0,3	0,4	0,3	0,4	0,3	0,4	0,1	33%	1 Argelia	0,3	75%
Reino Unido							0,4	0,8		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>40,7</b>	<b>7%</b>			

Fuente: Poten & Partners

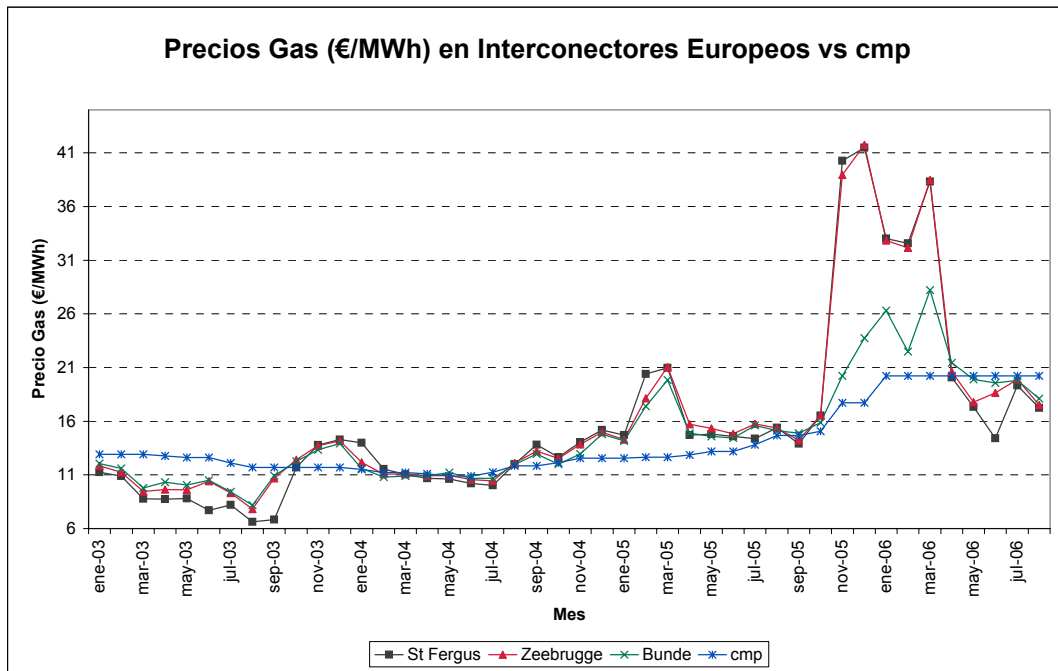
## 6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas (€/MWh)

### 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
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
may-06	17,326	17,770	19,902	20,213
jun-06	14,405	18,656	19,573	20,213
jul-06	19,317	19,897	19,807	20,213
ago-06	17,239	17,499	18,115	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 de los precios Day Ahead proporcionados por Platts para períodos lunes-viernes.



Fuente: Platts, Órdenes ECO/ITC

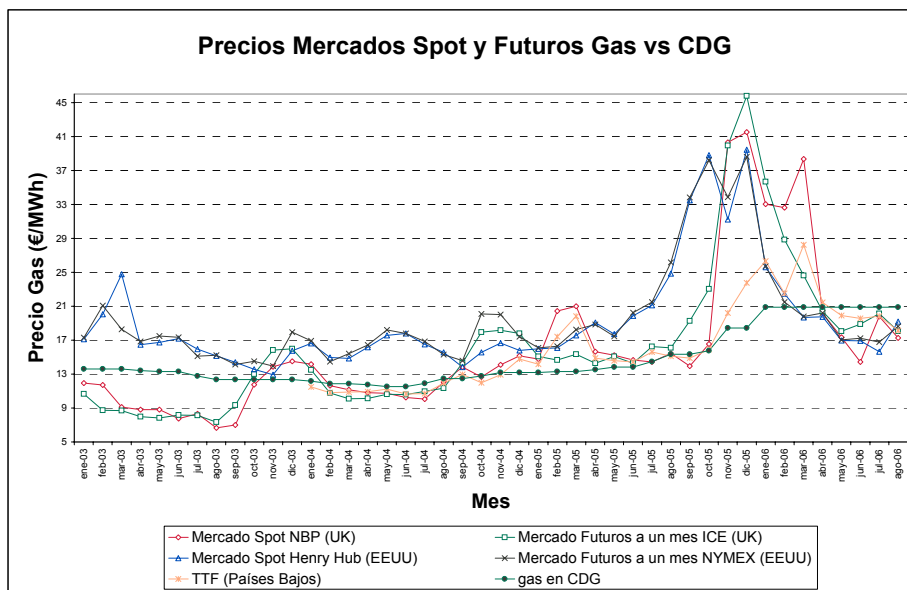


6.2.- Comparativa Precios Mayorista País vs CDG (España)

PRECIOS Mercados Spot y Futuros VS CDG (€/MWh)						
Periodo	NBP (UK)	Mercado Futuros a un mes ICE (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
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	19,748	20,182	20,898
may-06	17,351	18,050	19,902	16,966	17,034	20,898
jun-06	14,429	18,868	19,573	16,925	17,210	20,898
jul-06	19,798	20,111	19,807	15,623	16,749	20,898
ago-06	17,253	18,042	18,115	19,179	18,617	20,898

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

**Nota 1:** El precio del gas en CDG se calcula sumando al cnp 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.  
**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:** Nota 4: Los precios de futuros de gas natural a un mes en ICE (Reino Unido) y NYMEX (EEUU) se obtienen a partir de las cotizaciones de cierre proporcionadas por Platts.  
**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 (MMBtu)	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)	0,000004186	0,001162	0,000003968	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	0,000725	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 Wobbe</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) Valores Medios: Datos orientativos de variabilidad de composición de gases naturales, no teniendo por qué reflejar valores reales actuales de estos orígenes.

(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