

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

**ENERO 2006**

ÍNDICE

	Pag
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 2004	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	28
1.4.- Mercado de Gas Natural en España 2005	31
1.4.1.- Mercado Total por grupos tarifarios, 2005 vs. 2004	31
1.4.2.- Mercado total por grupos tarifarios, Abril vs. Marzo	32
1.4.3.- Fidelización de Mercados.	33
1.4.4.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado	38
2.- Tarifas y Peajes	40
2.1.- Tarifas	40
2.1.1.- Tarifas en Vigor	40
2.1.2.- Tarifas Transitorias A	42
2.1.3.- Evolución de las Tarifas Grupo 1	43
2.1.4.- Tarifas Grupo 2	44
2.1.5.- Evolución de las Tarifas Grupo 2	45
2.1.6.- Evolución de las Tarifas Grupo 1 y 2 frente al IPC	46
2.1.7.- Tarifas Grupo 3	47
2.1.8.- Evolución de las Tarifas Grupo 3	48
2.1.9.- Evolución de las Tarifas Grupo 3 frente al IPC	49
2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas	50
2.2.1.- Peajes y Cánones de Acceso a la Red en Vigor	50
2.2.2.- Peajes de Regasificación y Almacenamiento de GNL	53
2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1	54
2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2	55

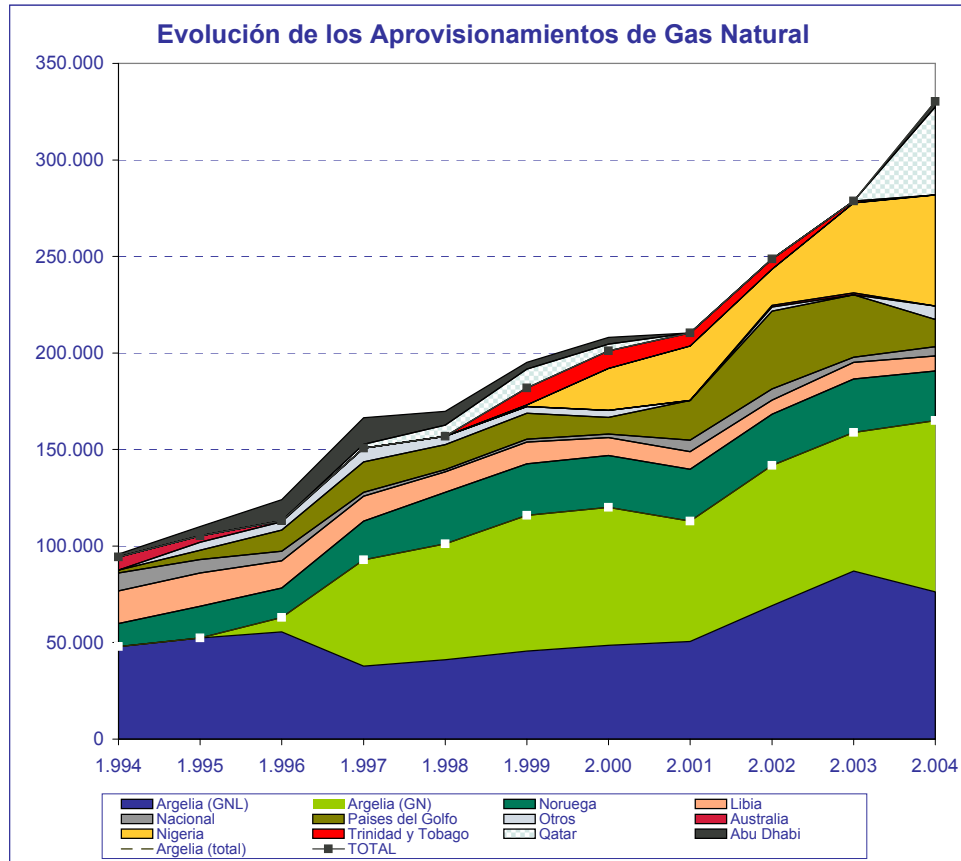
ÍNDICE

	Pag
2.2.5.- <i>Peaje de Conducción Grupo 3</i>	56
2.2.6.- <i>Peajes y Canones de Acceso para Consumidores Tipo del Mercado Liberalizado</i>	57
2.2.7.- <i>Evolución de los Términos de Peajes y Canones</i>	58
3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN	60
4.- El Sector del Gas Natural en Europa	63
4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa	63
4.2.- Consumo de Gas Natural en Europa	64
4.3.- Comercio de Gas Natural en Europa	65
4.4.- Otros Indicadores del Sector en Europa	66
5.- El Mercado de GNL en el Mundo	67
6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas	69
6.1.- Comparativa Precios en Interconectores/Puntos Frontera Europeos vs cmp	69
6.2.- Comparativa Precios Mayorista País vs CDG (España)	70
ANEXOS	71
ANEXO 1.- Unidades de conversión	72
ANEXO 2.- Características principales de los combustibles	73

## 1.- Balances de Gas Natural

### 1.1.-Aprovisionamientos de gas natural

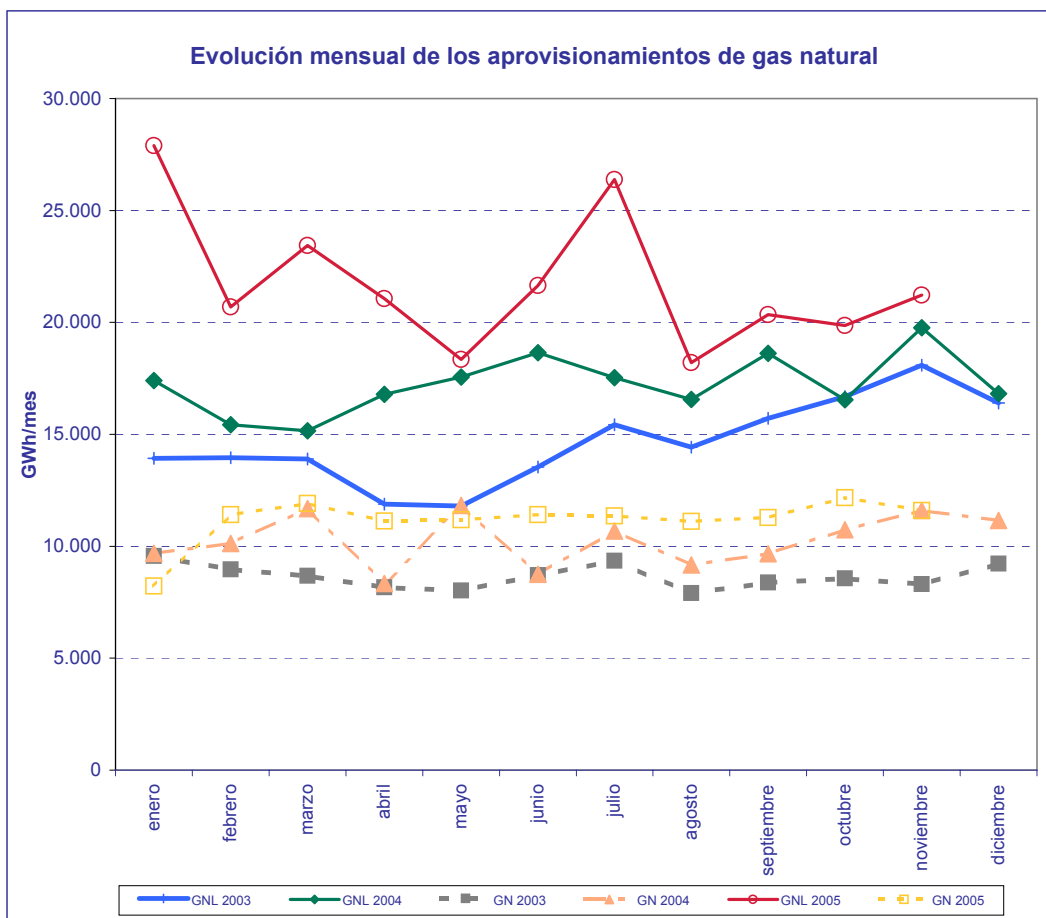
#### 1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos



(en GWh)	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	Hasta noviembre 2005
<b>Nacional</b>	1.913	1.200	1.592	1.695	5.867	5.831	2.529	4.781	1.597
<b>Argelia</b>	92.831	101.089	115.826	120.088	112.868	141.813	159.512	165.045	155.437
GN	54.989	59.920	70.208	71.576	62.265	72.669	74.693	88.855	99.662
GNL	37.842	41.169	45.617	48.512	50.603	69.144	84.820	76.190	55.775
Libia	12.980	10.561	11.201	9.293	9.228	7.341	8.442	7.765	9.885
Noruega	20.045	26.719	26.773	26.856	26.833	26.433	26.640	25.685	22.461
Países del Golfo	15.774	12.966	13.397	8.752	20.601	40.226	33.065	62.394	105.235
Trinidad & Tobago			8.687	9.157	6.806	5.342	977		2.952
Nigeria			888	21.822	28.209	18.695	46.345	57.570	55.306
Otros	7.198	4.309	3.460	3.518		3.079	2.099	6.960	9.050
<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>361.923</b>

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

1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos

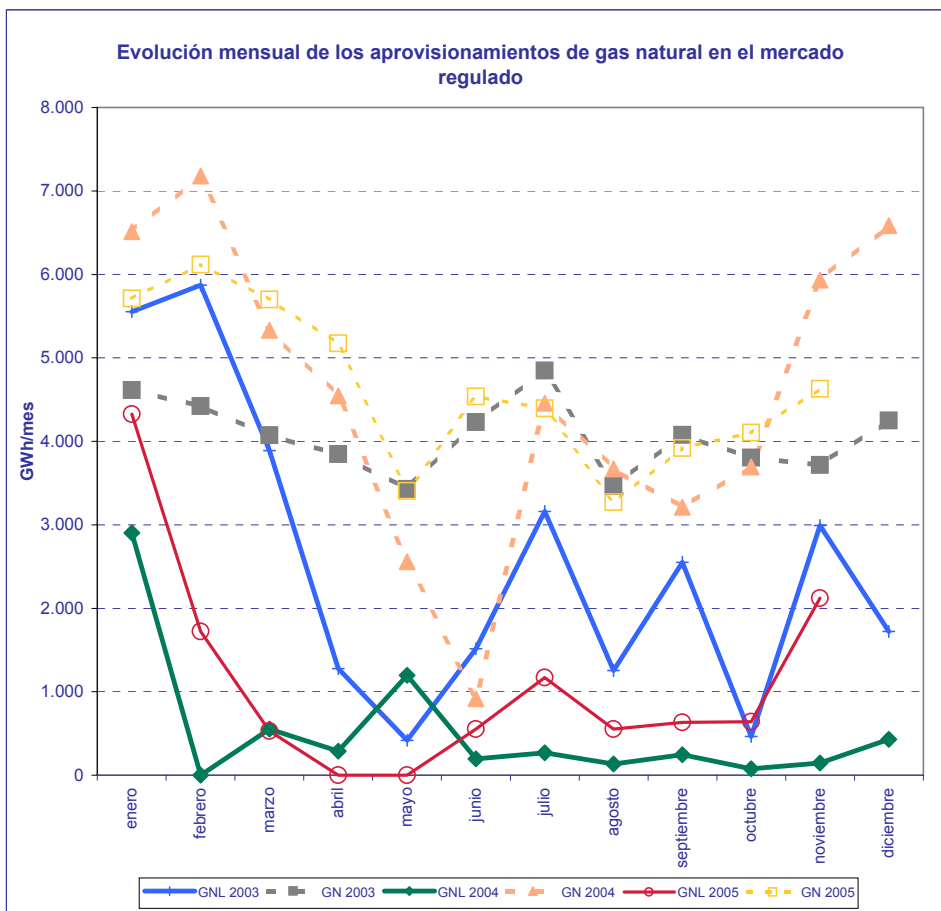


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2005/2004	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2004	2005	2004	2005	GNL	GN
enero	17.399	27.891	9.680	8.218	60,30	-15,11
febrero	15.424	20.686	10.128	11.415	48,00	-0,88
marzo	15.155	23.430	11.686	11.913	50,08	0,16
abril	16.787	21.068	8.333	11.130	43,71	7,15
mayo	17.555	18.343	11.822	11.184	35,35	4,28
junio	18.653	21.644	8.750	11.417	31,78	8,08
julio	17.525	26.389	10.677	11.350	34,56	7,81
agosto	16.563	18.200	9.172	11.104	31,53	9,32
septiembre	18.613	20.341	9.667	11.287	28,84	10,12
octubre	16.547	19.858	10.736	12.172	27,98	10,47
noviembre	19.755	21.227	11.597	11.600	25,85	9,39
diciembre	16.822		11.152			
<b>TOTAL</b>	<b>206.798</b>	<b>239.077</b>	<b>123.400</b>	<b>122.790</b>		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.2.- Aprovevisionamientos del mercado regulado

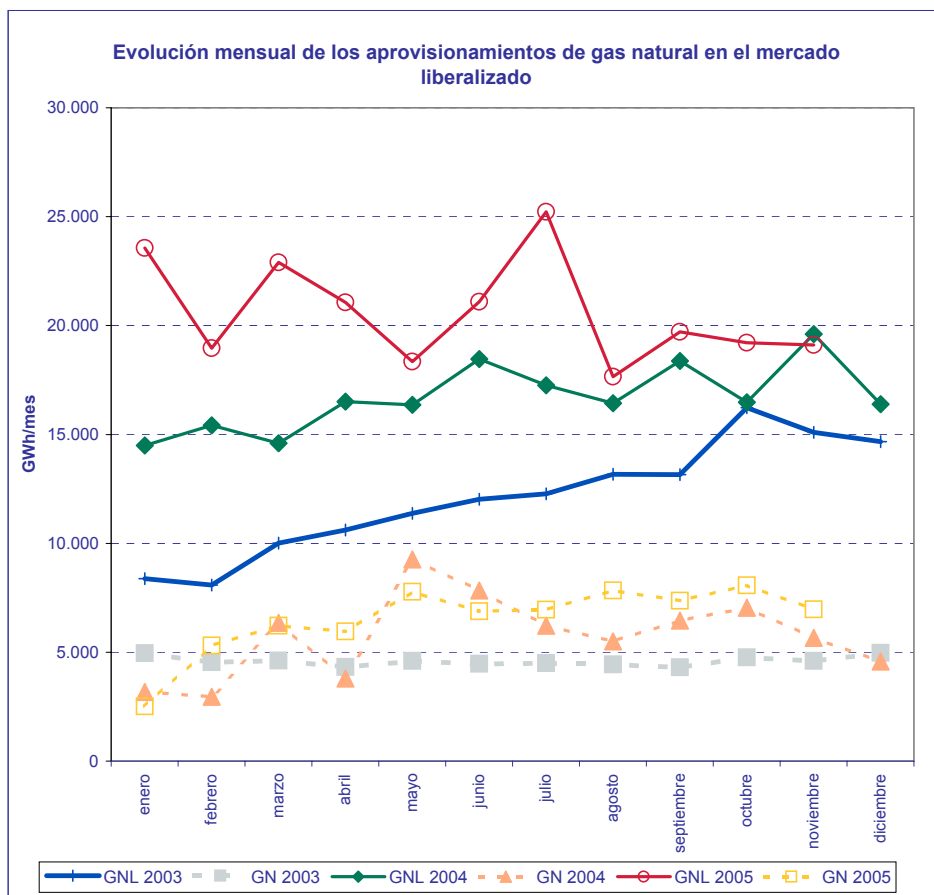


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2005/2004	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2004	2005	2004	2005	GNL	GN
enero	2.903	4.326	6.512	5.709	49,02	-12,33
febrero	0	1.722	7.179	6.116	108,34	-13,63
marzo	553	530	5.331	5.699	90,34	-7,88
abril	287	0	4.543	5.175	75,74	-3,67
mayo	1.196	0	2.558	3.404	33,18	-0,08
junio	194	552	918	4.538	38,91	13,31
julio	269	1.170	4.457	4.394	53,65	11,23
agosto	135	553	3.671	3.273	59,89	8,93
septiembre	246	632	3.211	3.921	64,02	10,03
octubre	77	641	3.695	4.102	72,80	10,12
noviembre	145	2.121	5.934	4.629	103,95	6,15
diciembre	430		6.584			
<b>TOTAL</b>	<b>6.435</b>	<b>12.247</b>	<b>54.593</b>	<b>50.960</b>		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.3.- Aprovevisionamientos del mercado liberalizado

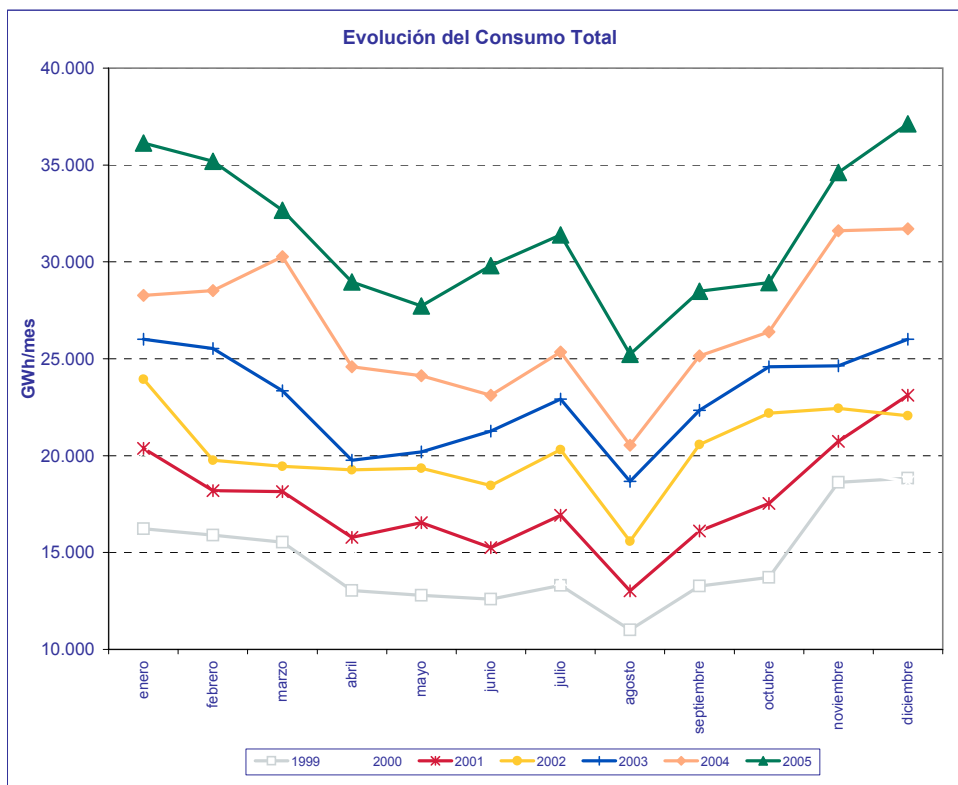


FUENTE: Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2005/2004	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2004	2005	2004	2005	GNL	GN
enero	14.496	23.565	3.168	2.509	62,56	-20,81
febrero	15.424	18.964	2.949	5.299	42,14	27,64
marzo	14.602	22.900	6.355	6.214	46,96	12,43
abril	16.500	21.068	3.790	5.955	41,75	22,84
mayo	16.359	18.343	9.265	7.780	35,49	8,73
junio	18.459	21.092	7.832	6.879	31,40	3,83
julio	17.256	25.219	6.220	6.956	33,65	5,09
agosto	16.428	17.647	5.501	7.831	30,32	9,63
septiembre	18.366	19.709	6.456	7.366	27,46	10,19
octubre	16.471	19.217	7.041	8.070	26,38	10,72
noviembre	19.610	19.106	5.663	6.971	23,30	11,81
diciembre	16.392	-	4.569	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>200.363</b>	<b>226.830</b>	<b>68.809</b>	<b>71.830</b>		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.2.- Consumo de Gas Natural en España



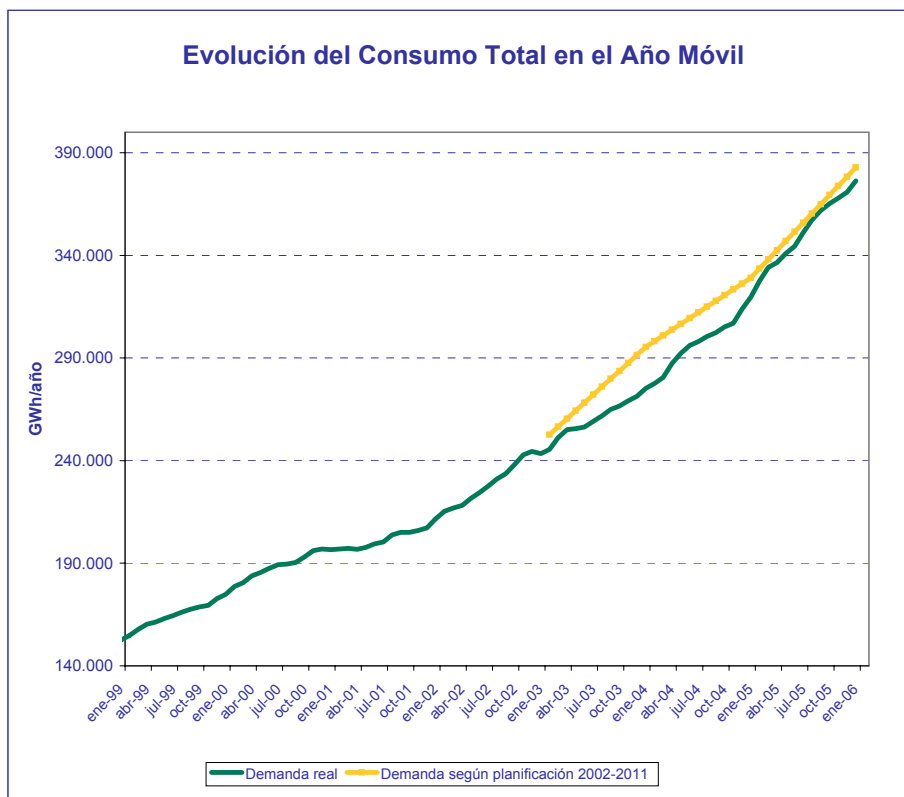
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

MES	GWh				2003/2002	2004/2003	2005/2004	
	2002	2003	2004	2005	% Variación	% Variación	% Variación	% Variación
					s/últimos doce meses	s/últimos doce meses	s/acumulado anual	s/últimos doce meses
enero	23.940	26.004	28.275	36.132	13,99	13,08	27,79	18,00
febrero	19.760	25.521	28.511	35.187	15,82	11,67	25,59	19,12
marzo	19.447	23.349	30.264	32.659	16,92	11,97	19,45	17,09
abril	19.262	19.756	24.585	28.969	15,31	13,66	19,09	16,65
mayo	19.349	20.188	24.129	27.734	14,24	14,87	18,35	16,32
junio	18.458	21.261	23.115	29.811	13,86	14,33	19,90	17,84
julio	20.309	22.924	25.344	31.385	13,32	14,18	20,44	18,90
agosto	15.579	18.667	20.542	25.230	13,40	13,66	20,68	19,71
septiembre	20.568	22.345	25.148	28.489	12,03	13,95	19,87	19,71
octubre	22.194	24.583	26.381	28.931	10,86	13,66	18,82	19,84
noviembre	22.435	24.637	31.604	34.611	10,99	15,24	17,80	18,14
diciembre	22.053	26.007	31.700	37.133	13,10	15,70	17,73	17,73
<b>TOTAL</b>	<b>243.354</b>	<b>275.242</b>	<b>319.598</b>	<b>376.271</b>	<b>13,10</b>	<b>16,12</b>	<b>17,73</b>	<b>17,73</b>

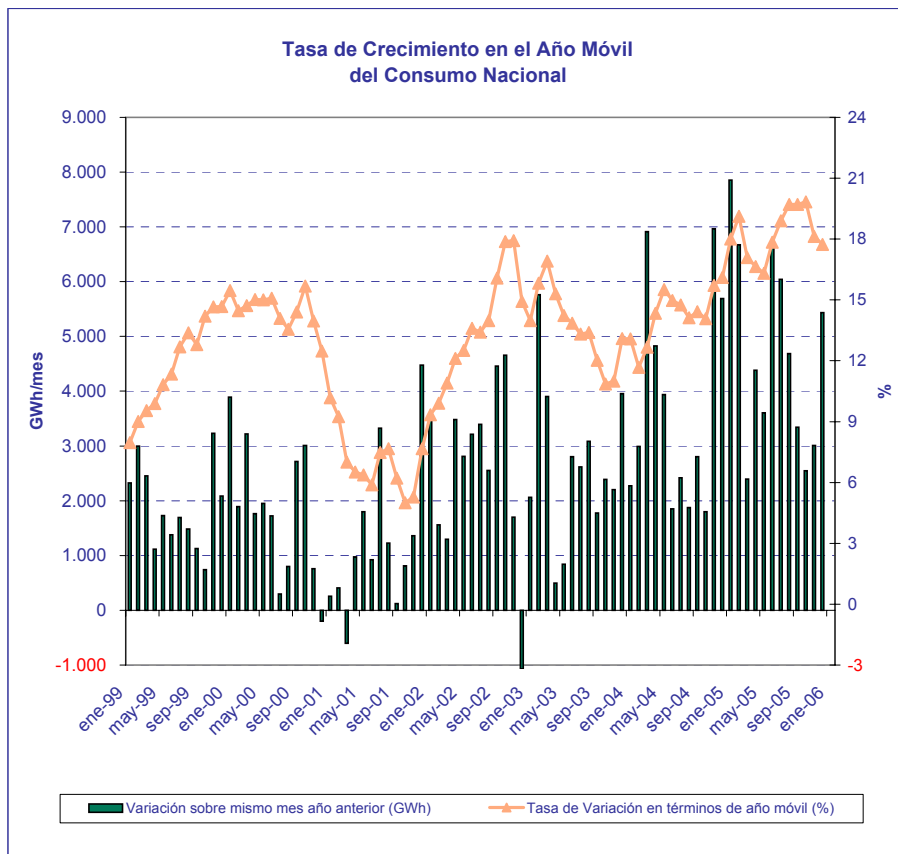
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS



1.2.- Consumo de Gas Natural en España

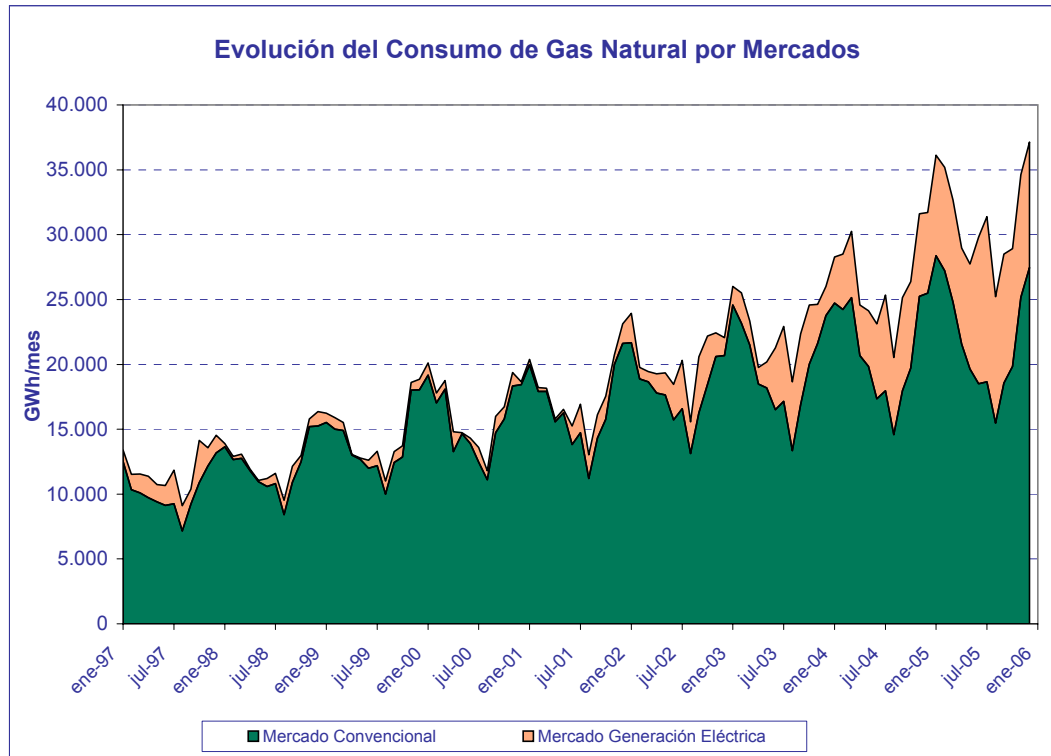


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS



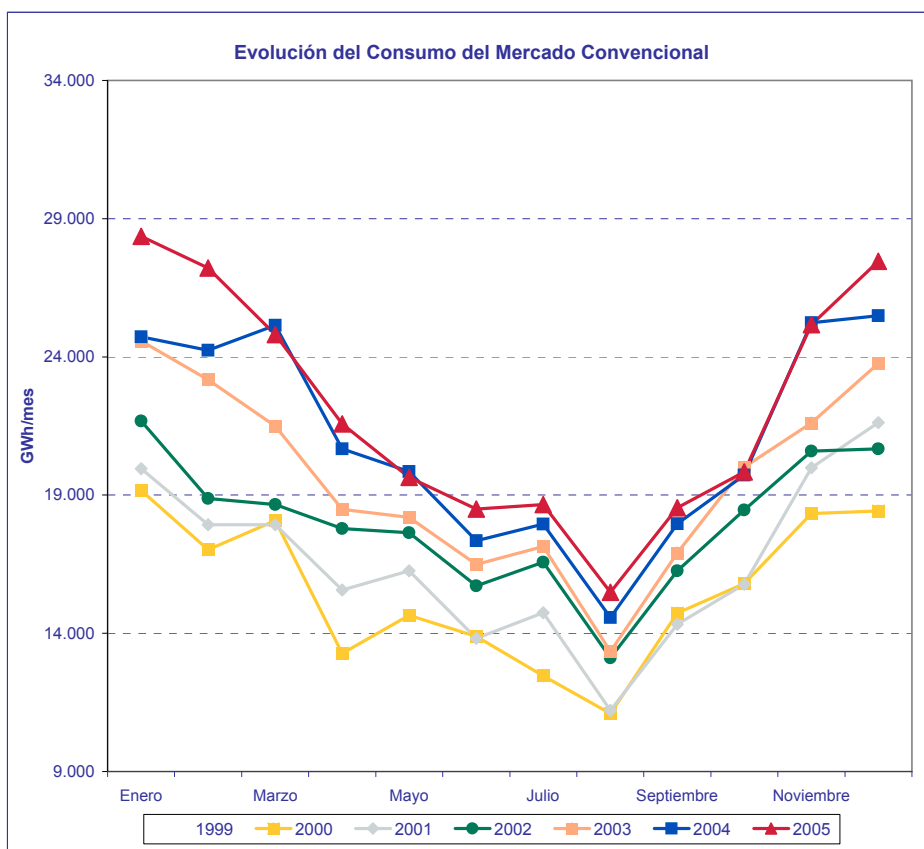
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

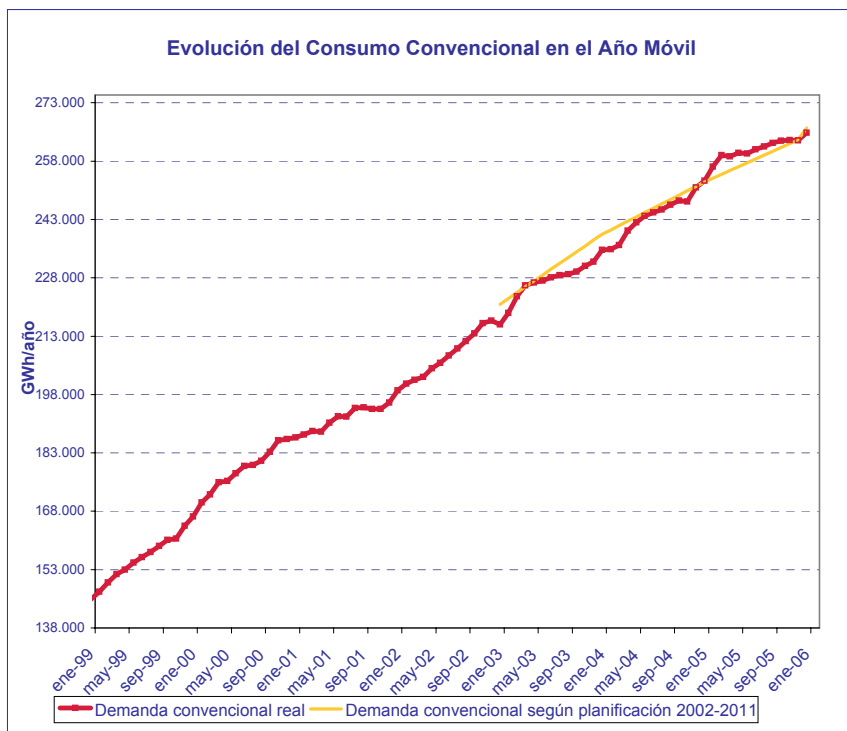


FUENTE: Boletín Estadístico de Hidrocarburos y Elaboración Propia

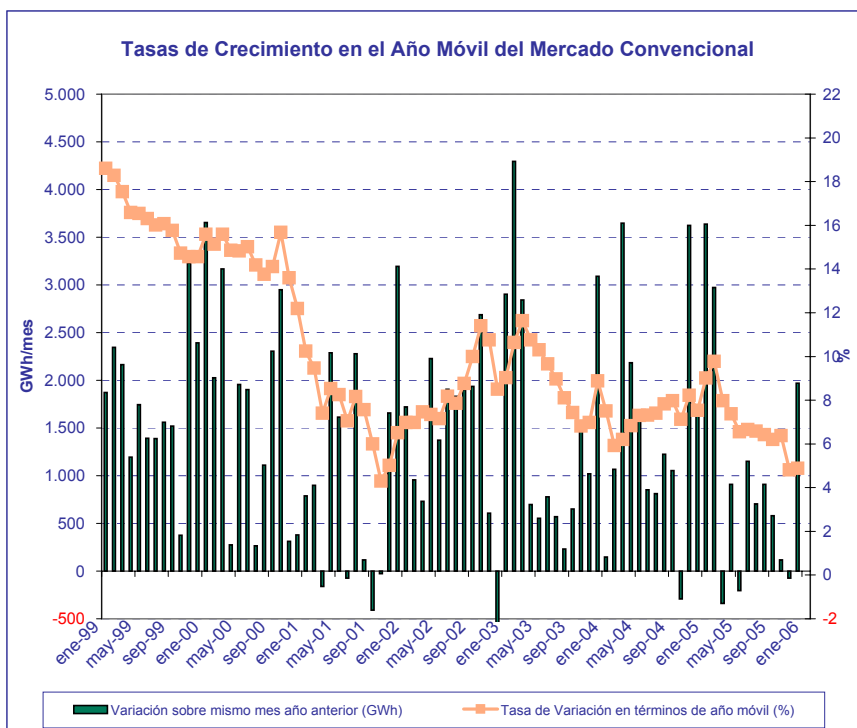
MES	GWh				2003/2002	2004/2003	2005/2004	
	2002	2003	2004	2005	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
	enero	21.675	24.578	24.727	28.366	9,02	7,51	14,72
febrero	18.878	23.172	24.239	27.212	10,63	5,92	13,50	9,78
marzo	18.656	21.497	25.144	24.805	11,63	6,20	8,46	7,97
abril	17.791	18.488	20.671	21.579	10,76	6,83	7,58	7,37
mayo	17.634	18.189	19.847	19.641	10,29	7,30	6,08	6,55
junio	15.719	16.497	17.350	18.500	9,66	7,31	6,16	6,65
julio	16.572	17.144	17.956	18.662	8,97	7,40	5,89	6,59
agosto	13.116	13.346	14.572	15.480	8,10	7,83	5,92	6,43
septiembre	16.260	16.912	17.966	18.546	7,43	7,98	5,66	6,21
octubre	18.462	20.017	19.724	19.842	6,81	7,12	5,16	6,38
noviembre	20.593	21.614	25.239	25.165	6,98	8,22	4,56	4,82
diciembre	20.669	23.758	25.492	27.462	8,88	7,53	4,88	4,88
<b>TOTAL</b>	<b>216.025</b>	<b>235.212</b>	<b>252.927</b>	<b>265.260</b>	<b>8,88</b>	<b>7,53</b>	<b>4,88</b>	<b>4,88</b>

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

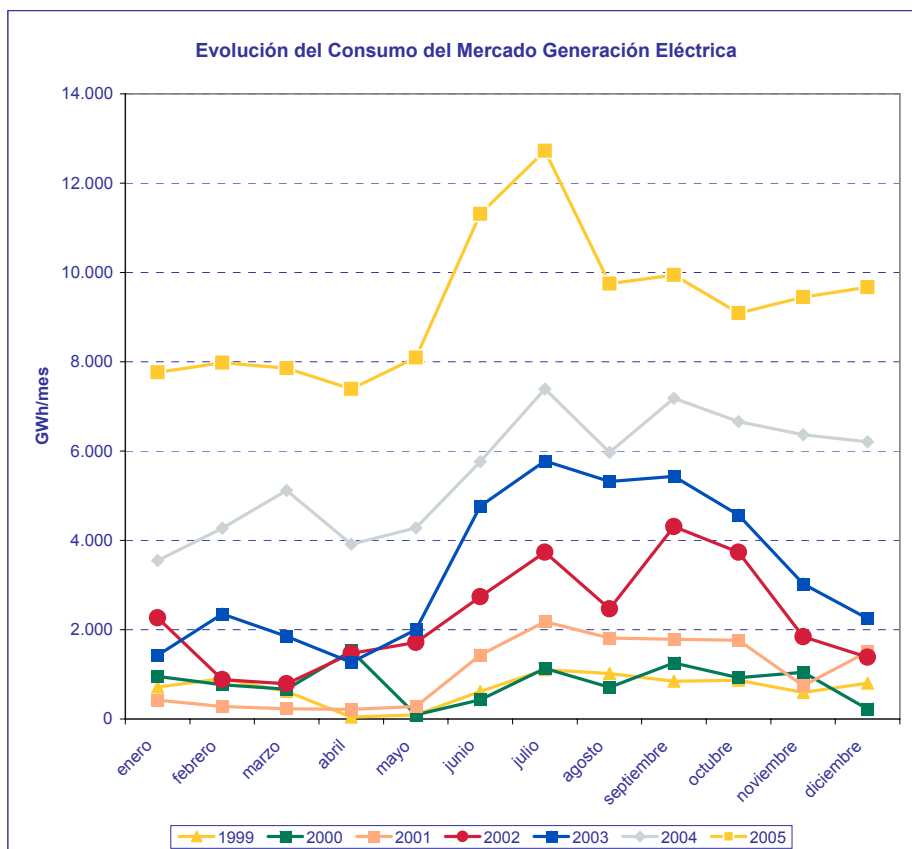


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.2.- Consumo del Mercado Generación Eléctrica

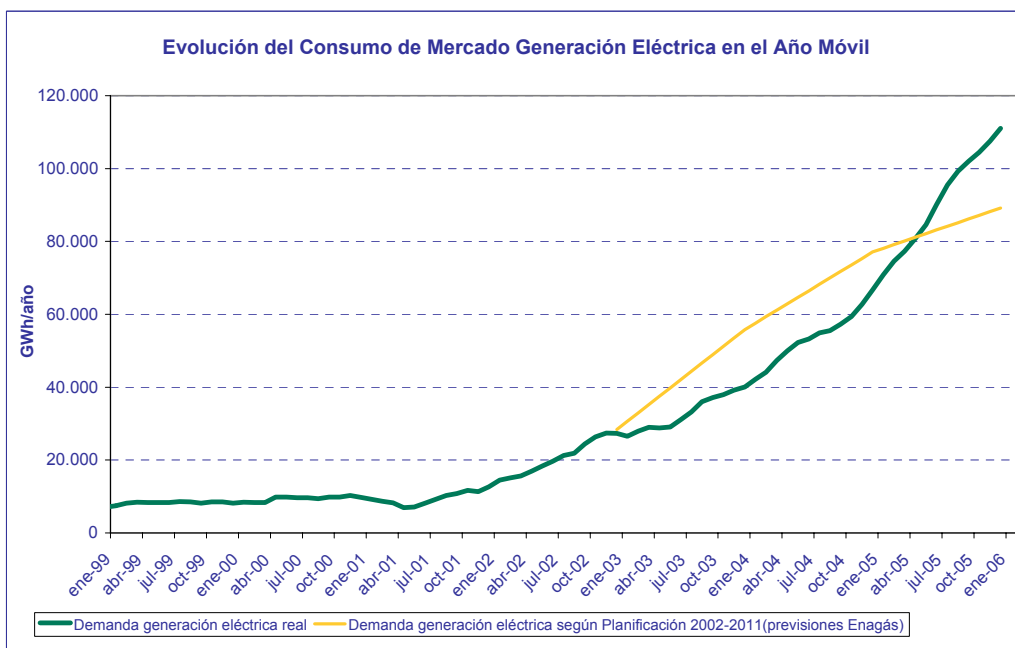


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

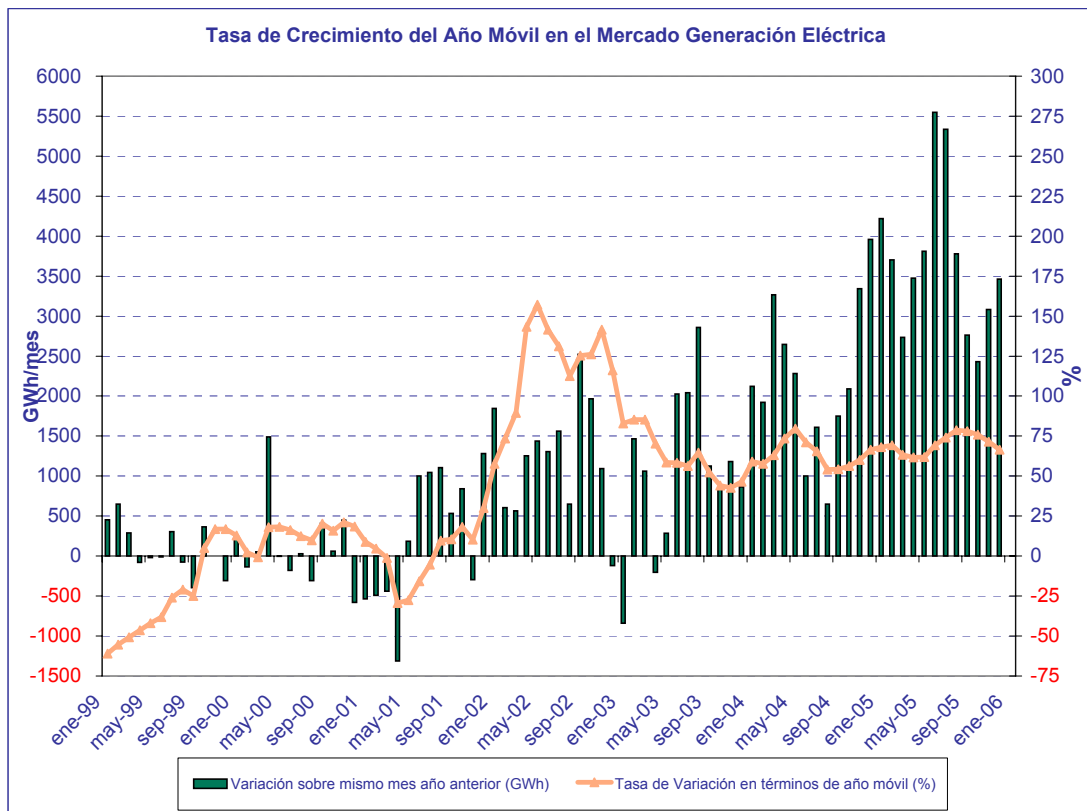
MES	GWh				2003/2002	2004/2003	2005/2004	
	2002	2003	2004	2005	% Variación	% Variación	% Variación	% Variación
					s/últimos	s/últimos	s/acumulado	s/últimos
Enero	2.265	1.426	3.548	7.766	82,80	59,12	118,88	68,18
Febrero	882	2.349	4.272	7.975	85,19	57,65	101,28	69,24
Marzo	791	1.852	5.120	7.854	85,29	63,15	82,34	63,33
Abril	1.471	1.268	3.914	7.390	70,36	73,48	83,84	61,64
Mayo	1.715	1.999	4.282	8.093	58,56	79,64	84,88	61,87
Junio	2.739	4.764	5.765	11.311	58,34	71,17	87,31	69,24
Julio	3.737	5.780	7.388	12.723	56,32	65,47	84,06	74,00
Agosto	2.463	5.321	5.970	9.750	64,75	54,14	80,98	78,77
Septiembre	4.308	5.433	7.182	9.943	52,32	54,18	74,54	78,14
Octubre	3.732	4.566	6.657	9.089	44,12	56,30	69,86	75,96
Noviembre	1.842	3.023	6.365	9.446	42,68	60,12	67,61	71,49
Diciembre	1.384	2.249	6.208	9.671	46,47	66,55	66,50	66,50
<b>TOTAL</b>	<b>27.329</b>	<b>40.030</b>	<b>66.671</b>	<b>111.011</b>	<b>46,47</b>	<b>66,55</b>	<b>66,50</b>	<b>66,50</b>

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.2.- Consumo del Mercado Generación Eléctrica



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos



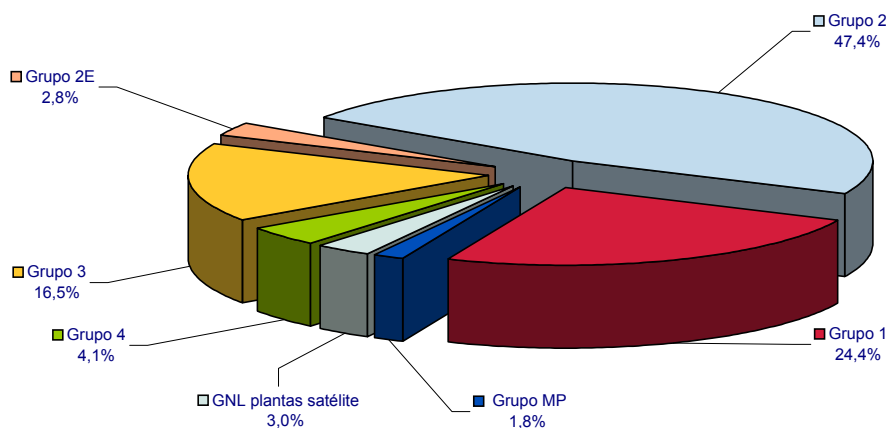
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

### 1.3. Mercado de gas natural en España en 2004

#### 1.3.1- Mercado total por grupos tarifarios

Grupos	Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05		
	Consumo	Cientes	Consumo / cliente
	GWh	Nº	MWh/cliente
<b>Total Grupo 4</b>	<b>13.163</b>	<b>35</b>	<b>376.098</b>
401	4.262	25	170.481
402	8.901	10	890.141
<b>Total Grupo 3</b>	<b>52.789</b>	<b>5.673.005</b>	<b>9</b>
301	7.561	2.546.270	3
302	29.326	3.077.769	10
303	1.197	18.797	64
304	14.705	30.169	487
<b>Total Grupo 2E</b>	<b>8.903</b>	<b>1.336</b>	<b>6.664</b>
221	92,28	261	354
222	1.438	682	2.109
223	4.100	341	12.023
224	2.190	46	47.604
225	1.082	6	180.408
226			
<b>Total Grupo 2</b>	<b>151.393</b>	<b>3.643</b>	<b>41.557</b>
201	156	457	342
202	2.683	1.227	2.187
203	14.448	1.100	13.135
204	32.222	561	57.436
205	58.413	271	215.545
206	43.471	27	1.610.055
<b>Total Grupo 1</b>	<b>78.044</b>	<b>58</b>	<b>1.345.584</b>
101	1.185	13	91.124
102	19.510	24	812.921
103	57.349	21	2.730.911
<b>Total MP</b>	<b>5.686</b>	<b>2</b>	<b>2.843.171</b>
<b>Total canalizado</b>	<b>309.978</b>	<b>5.678.079</b>	<b>55</b>
<b>GNL plantas satélite liberalizado</b>	<b>9.449</b>		
<b>TOTAL</b>	<b>319.427</b>	<b>5.678.079</b>	<b>55</b>

**Distribución del consumo por grupos**

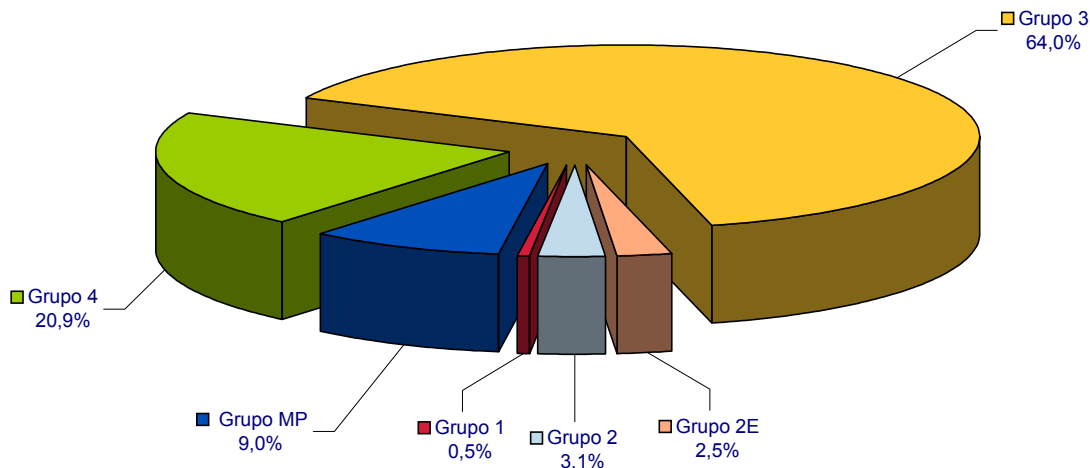


1.3.2.- Mercado regulado por grupos tarifarios

Grupos de tarifa	Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05				
	Consumo	Facturación	Clientes	Consumo / cliente	Precio unitario
	GWh	miles de €	Nº	MWh/cliente	€/MWh
<b>Total Grupo 4</b>	<b>13.163</b>	<b>186.289</b>	<b>35</b>	<b>376.098</b>	<b>14,1520</b>
401	4.262	61.877	25	170.481	14,5183
402	8.901	124.412	10	890.141	13,9767
<b>Total Grupo 3</b>	<b>40.390</b>	<b>1.528.361</b>	<b>4.420.472</b>	<b>9</b>	<b>37,8399</b>
301	6.882	338.007	2.116.246	3	49,1154
302	24.541	966.113	2.274.631	11	39,3672
303	952	30.416	13.042	73	31,9525
304	8.015	193.824	16.553	484	24,1816
<b>Total Grupo 2E</b>	<b>1.570</b>	<b>24.103</b>	<b>187</b>	<b>8.397</b>	<b>15,3502</b>
221	27	548	57	466	20,6418
222	233	3.821	94	2.478	16,4011
223	521	8.089	29	17.968	15,5233
224	181	2.684	4	45.246	14,8274
225	609	8.961	3	202.872	14,7241
226					
<b>Total Grupo 2</b>	<b>1.960</b>	<b>30.198</b>	<b>310</b>	<b>6.322</b>	<b>15,4078</b>
201	41	916	127	325	22,1989
202	343	5.706	142	2.414	16,6470
203	616	9.416	34	18.122	15,2824
204	364	5.395	3	121.199	14,8374
205	342	5.101	3	113.863	14,9341
206	255	3.664	1	254.575	14,3929
<b>Total Grupo 1</b>	<b>305</b>	<b>4.329</b>	<b>2</b>	<b>152.631</b>	<b>14,1797</b>
101					
102					
103	305	4.329	2	152.631	14,1797
<b>Total MP</b>	<b>5.686</b>	<b>64.195</b>	<b>2</b>	<b>2.843.171</b>	<b>11,2894</b>
<b>TOTAL</b>	<b>63.075</b>	<b>1.837.475</b>	<b>4.421.008</b>	<b>14</b>	<b>29,1314</b>
<b>Total GNL plantas satélite*</b>	<b>2.140</b>				

\*No incluido en el total (GNL destinado a redes de distribución suministradas desde plantas satélites)

Distribución del consumo por grupos de tarifa

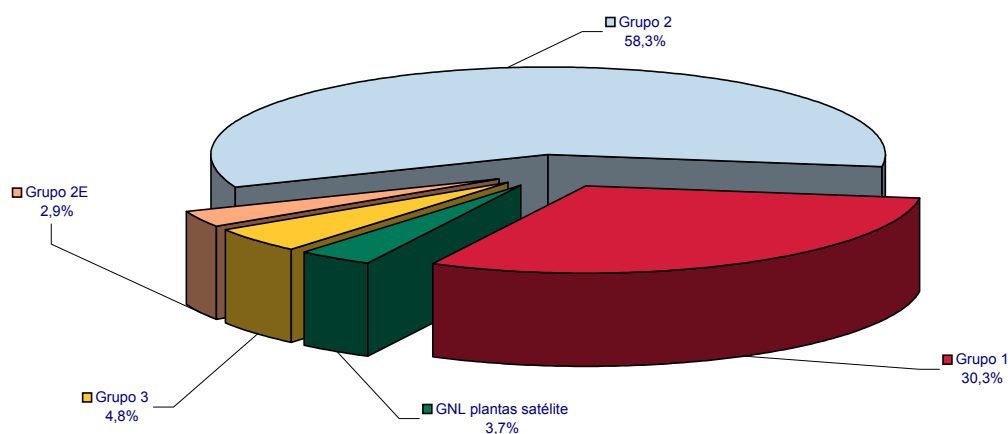




## 1.3.3.- Mercado liberalizado por grupos de peajes

Grupos de peaje	Consumos en el año 2004. Período de facturación del 1/01/04 al 28/02/05				
	Consumo	Facturación Término de Conducción	Cientes	Consumo / cliente	Precio unitario
	GWh	miles de €	Nº	MWh/cliente	€/MWh
<b>Total Grupo 3</b>	<b>12.399</b>	<b>202.017</b>	<b>1.252.533</b>	<b>10</b>	<b>16,2936</b>
301	680	22.433	430.024	2	33,0118
302	4.785	114.983	803.138	6	24,0309
303	245	4.177	5.755	43	17,0607
304	6.689	60.423	13.616	491	9,0328
<b>Total Grupo 2E</b>	<b>7.333</b>	<b>16.670</b>	<b>1.149</b>	<b>6.382</b>	<b>2,2734</b>
221	66	1.150	204	322	17,4964
222	1.205	4.063	588	2.050	3,3709
223	3.579	7.139	312	11.471	1,9948
224	2.009	3.466	42	47.829	1,7255
225	474	852	3	157.945	1,7978
226					
<b>Total Grupo 2</b>	<b>149.433</b>	<b>238.209</b>	<b>3.333</b>	<b>44.834</b>	<b>1,5941</b>
201	115	1.895	330	348	16,4917
202	2.341	7.969	1.085	2.157	3,4047
203	13.832	27.746	1.066	12.975	2,0060
204	31.858	54.779	558	57.093	1,7195
205	58.071	96.031	268	216.683	1,6537
206	43.217	49.789	26	1.662.189	1,1521
<b>Total Grupo 1</b>	<b>77.739</b>	<b>92.649</b>	<b>56</b>	<b>1.388.189</b>	<b>1,1918</b>
101	1.185	1.767	13	91.124	1,4920
102	19.510	23.662	24	812.921	1,2128
103	57.044	67.219	19	3.002.309	1,1784
<b>Total canalizado</b>	<b>246.903</b>	<b>549.545</b>	<b>1.257.071</b>	<b>196</b>	<b>2,2258</b>
<b>GNL plantas satélite</b>	<b>9.449</b>				
<b>TOTAL</b>	<b>256.352</b>	<b>549.545</b>	<b>1.257.071</b>	<b>196</b>	<b>2,1437</b>

Distribución del consumo por grupos de peaje



**1.3.3.1.- Costes peajes 2004 gas por kWh suministrado.**

€/MWh	TOTAL COMERCIALIZADORAS		
	Grupo 1	Grupo 2+2e	Grupo 3
<b>Conducción</b>			
<b>Escalones Peajes</b>	<b>1,192</b>	<b>1,625</b>	<b>16,292</b>
1	1,492	16,857	33,012
2	1,213	3,392	24,031
3	1,178	2,003	17,059
4		1,719	9,033
5		1,654	
6		1,395	
<b>Reserva de Capacidad</b>			
<b>Escalones Peajes</b>	<b>0,233</b>	<b>0,226</b>	<b>0,548</b>
1	0,240	0,519	0,529
2	0,219	0,300	0,577
3	0,238	0,234	0,508
4		0,213	0,531
5		0,237	
6		0,213	
<b>Regasificación</b>			
<b>Escalones Peajes</b>	<b>0,484</b>	<b>0,469</b>	<b>1,138</b>
1	0,498	1,077	1,098
2	0,455	0,623	1,197
3	0,494	0,486	1,054
4		0,442	1,103
5		0,491	
6		0,442	
<b>Almacenamiento GNL</b>			
<b>Escalones Peajes</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,031</b>
1	0,014	0,030	0,030
2	0,013	0,017	0,033
3	0,014	0,013	0,029
4		0,012	0,030
5		0,014	
6		0,012	
<b>AA.SS</b>			
<b>Escalones Peajes</b>	<b>0,030</b>	<b>0,029</b>	<b>0,838</b>
1	0,031	0,067	0,809
2	0,028	0,039	0,882
3	0,031	0,030	0,776
4		0,027	0,813
5		0,031	
6		0,027	
<b>TOTAL</b>			
<b>Escalones Peajes</b>	<b>1,953</b>	<b>2,362</b>	<b>18,848</b>
1	2,260	18,519	35,448
2	1,915	4,355	26,686
3	1,941	2,753	19,397
4		2,402	11,480
5		2,413	
6		2,078	

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

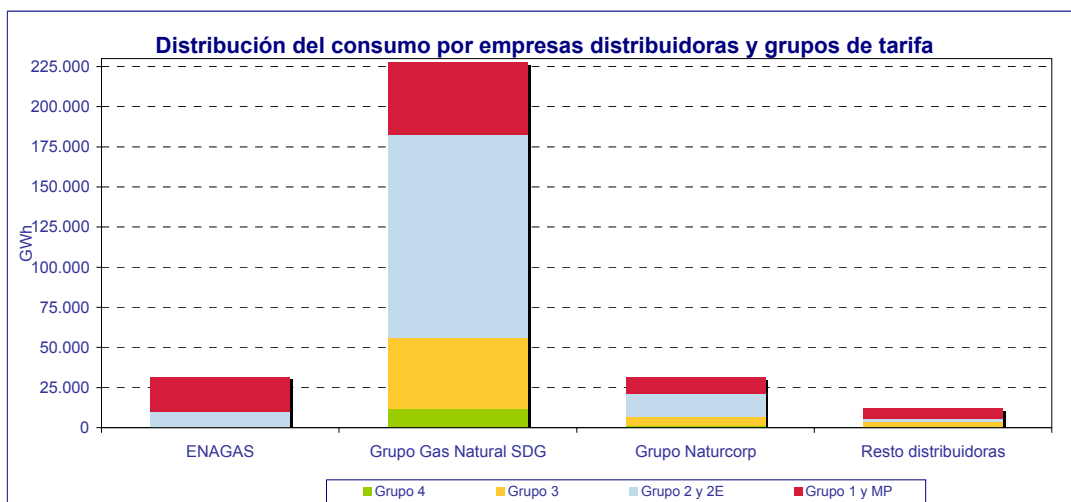
Nota: Datos calculados con facturaciones y consumos reales del año 2004

Fuente: CNE elaboración propia, SIFCO. Datos a 30-04-2005

1.3.4.- Mercado total por empresa distribuidora

Empresa distribuidora	Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05							
	Grupo 4		Grupo 3		Grupo 2 y 2E		Grupo 1 y MP	
	Consumo facturado GWh	Consum. Nº	Consumo facturado GWh	Consum. Nº	Consumo facturado GWh	Consum. Nº	Consumo facturado GWh	Consum. Nº
<b>GRUPO ENDESA GAS</b>	366,4	1	3.076,8	291.169	1.351,2	67	6.868,2	2
DC Gas Extremadura			210,3	31.496	667,5	9		
Dist. Regional del Gas	366,4	1	191,6	12.708	136,3	16		
Endesa Gas Transp.							6.868,2	2
Gas Alicante			26,4	3.538	5,7	5		
Gas Aragón			2.077,4	148.047	501,4	35		
Gesa Gas			517,4	83.656				
Meridional del Gas			53,8	11.724	40,2	2		
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	11.695,5	32	44.087,1	4.798.932	126.813,1	4.226	44.923,2	56
Cegas			2.084,0	433.469	281,9	48		
Gas Andalucía			1.196,8	243.568	361,4	25		
Gas Cantabria			790,6	112.604	107,2	31		
Gas Castilla y León			4.199,1	277.698	837,4	101		
Gas Castilla-La Mancha			1.346,8	109.208	1.183,5	39		
Gas Galicia	8,4		814,0	109.656	117,2	15		
Gas La Coruña			186,6	29.676	14,3	4		
Gas Murcia			277,8	62.445	329,7	16		
Gas Natural SDG	11.687,1	32,0	30.901,1	3.283.284	122.921,7	3.818	44.923,2	56
Gas Navarra			1.571,8	85.598	553,8	107		
Gas Rioja			718,5	51.728	105,1	22		
<b>GRUPO NATURCORP</b>	1.101,5	2	5.594,6	579.937	14.165,0	682	10.264,6	2
Bilbogas			606,6	59.941	37,1	2		
Donosti Gas			514,1	56.620	143,9	12		
Gas de Asturias			1.555,8	163.895	832,2	52		
Gas Figueres			123,9	12.254				
Gas de Euskadi Transporte SAU							742,9	
Gas Hernani			29,1	3.727				
Gas Nalsa			820,0	57.948	39,0	2		
Gas Pasaia			14,0	2.562				
Gas Tolosa			34,0	3.567				
Infr. Gasistas de Navarra							8.278,7	2
Sociedad Gas de Euskadi	1.101,5	2,0	1.897,0	219.423	13.112,7	614	1.242,9	
<b>OTROS</b>	0,0	0	30,4	2.968	17.966,8	7	21.674,3	11
ENAGAS (*)					10.101,1	2	21.674,3	11
BBG					7.525,9	1		
Gas Directo			19,7	1.515	339,8	4		
Gas y Servicios Mérida			10,7	1.453				
<b>TOTAL</b>	<b>13.163</b>	<b>35</b>	<b>52.789</b>	<b>5.673.006</b>	<b>160.296</b>	<b>4.982</b>	<b>83.730</b>	<b>71</b>

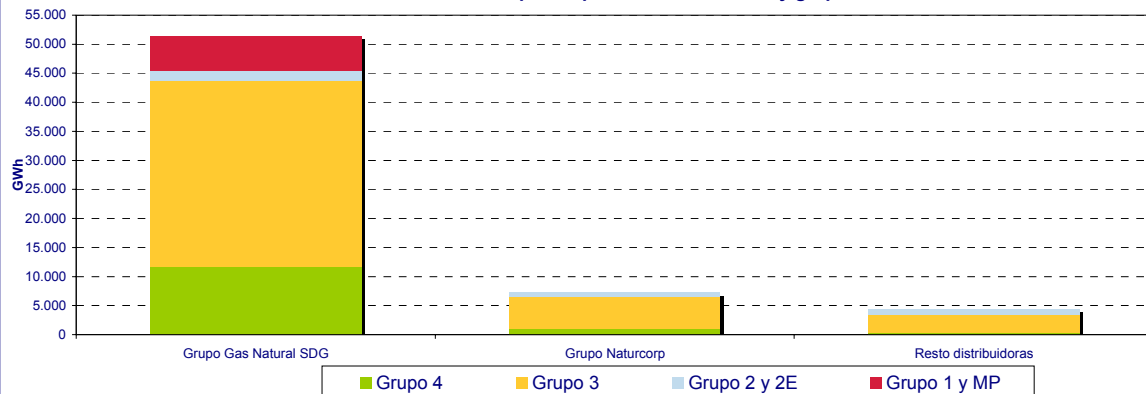
(\*) No incluye descargas de GNL para PS en plantas de regasificación



1.3.5.- Mercado regulado por empresa distribuidora

Empresa distribuidora	Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05											
	Grupo 4			Grupo 3			Grupo 2 y 2E			Grupo 1 y MP		
	Consumo facturado		Clientes	Consumo facturado		Clientes	Consumo facturado		Clientes	Consumo facturado		Clientes
	GWh	miles €	Nº	GWh	miles €	Nº	GWh	miles €	Nº	GWh	miles €	Nº
<b>GRUPO ENDESA GAS</b>	<b>366</b>	<b>5.348</b>	<b>1</b>	<b>3.000,1</b>	<b>105.935</b>	<b>289.196</b>	<b>684</b>	<b>10.431</b>	<b>43</b>			
DC Gas Extremadura				205,5	8.187	31.343	393	5.932	5			
Dist. Regional del Gas	366	5.348	1	191,1	6.382	12.694	113	1.749	14			
Gas Alicante				26,3	1.029	3.523	6	107	5			
Gas Aragón				2.005,9	68.377	146.256	132	1.977	17			
Gesa Gas				517,4	19.823	83.656						
Meridional del Gas				54	2.137	11.724	40	667	2			
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	<b>11.695</b>	<b>165.577</b>	<b>32</b>	<b>32.018</b>	<b>1.223.085</b>	<b>3.558.067</b>	<b>1.759</b>	<b>27.217</b>	<b>226</b>	<b>5.942</b>	<b>67.756</b>	<b>4</b>
Cegas				1.541	65.942	312.336	203	3.020	14			
Gas Andalucía				909	37.377	192.012	187	2.842	10			
Gas Cantabria				620	24.911	89.974						
Gas Castilla y León				2.729	97.864	200.132	47	712	7			
Gas Castilla-La Mancha				986	35.470	76.098	13	220	2			
Gas Galicia	8	119		635	24.910	88.114	38	597	6			
Gas La Coruña				156	6.235	25.296	9	145	1			
Gas Murcia				239	10.176	51.705	7	115	1			
Gas Natural SDG	11.687	165.458	32	22.686	866.795	2.420.714	1.249	19.468	184	5.942	67.756	4
Gas Navarra				1.005	34.902	62.648	6	97	1			
Gas Rioja				513	18.504	39.038	0	2				
<b>GRUPO NATURCORP</b>	<b>1.102</b>	<b>15.364</b>	<b>2</b>	<b>5.343</b>	<b>198.198</b>	<b>570.242</b>	<b>748</b>	<b>11.744</b>	<b>224</b>	<b>50</b>	<b>768</b>	<b>0</b>
Bilbogas				584	20.998	58.568	37	551	2			
Donosti Gas				500	18.603	55.393	61	901	6			
Gas de Asturias				1.507	54.474	163.821	52	799	9			
Gas Figueres				124	4.803	12.254						
Gas Hernani				29	1.135	3.672						
Gas Nalsa				810	27.841	57.038	22	321				
Gas Pasaia				14	591	2.510						
Gas Tolosa				34	1.262	3.533						
Sociedad Gas de Euskadi	1.102	15.364	2	1.742	68.490	213.453	575	9.173	207	50	768	
<b>OTROS</b>				<b>30</b>	<b>1.143</b>	<b>2.967</b>	<b>340</b>	<b>4.908</b>	<b>4</b>			
Gas Directo				19	721	1.514	340	4.908	4			
Gas y Servicios Mérida				11	422	1.453						
<b>TOTAL</b>	<b>13.163</b>	<b>186.289</b>	<b>35</b>	<b>40.390</b>	<b>1.528.361</b>	<b>4.420.472</b>	<b>3.530</b>	<b>54.301</b>	<b>497</b>	<b>5.992</b>	<b>68.524</b>	<b>4</b>

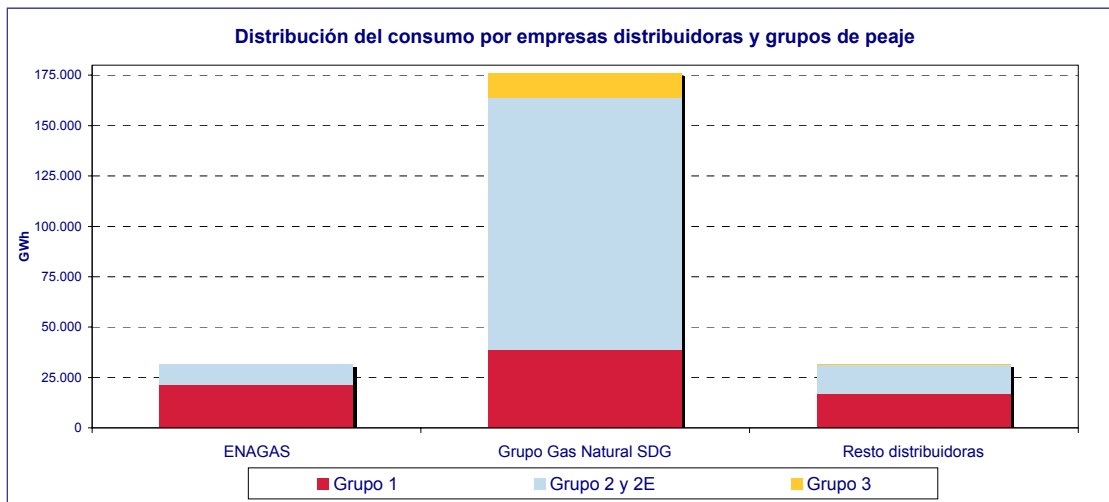
Distribución del consumo por empresas distribuidoras y grupos de tarifa



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

Empresa distribuidora	Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05								
	Grupo 3			Grupo 2 y 2E			Grupo 1		
	Consumo facturado		Sumin.	Consumo facturado		Sumin.	Consumo facturado		Sumin.
	GWh	miles de €	Nº	GWh	miles de €	Nº	GWh	miles de €	Nº
<b>GRUPO ENDESA GAS</b>	<b>76,7</b>	<b>791,2</b>	<b>1.973</b>	<b>667,1</b>	<b>1.186,1</b>	<b>24</b>	<b>6.868,2</b>	<b>9.159,5</b>	<b>2</b>
DC Gas Extremadura	4,8	47,9	153	274,7	439,4	4			
Dist. Regional del Gas	0,4	4,4	14	23,0	46,5	2			
Endesa Gas Transp.							6.868,2	9.159,5	2
Gas Alicante	0,1	1,3	15						
Gas Aragón	71,4	737,5	1.791	369,5	700,2	18			
Gesa Gas									
Meridional del Gas	0,0	0,0							
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	<b>12.069,5</b>	<b>198.082,3</b>	<b>1.240.865</b>	<b>125.054,5</b>	<b>216.619,9</b>	<b>4.000</b>	<b>38.981,2</b>	<b>44.675,9</b>	<b>52</b>
Cegas	543,0	10.025,0	121.133	78,9	235,1	34			
Gas Andalucía	288,0	4.802,6	51.556	174,7	356,3	15			
Gas Cantabria	170,8	2.848,7	22.630	107,2	313,8	31			
Gas Castilla y León	1.470,2	19.597,3	77.566	790,5	1.649,3	94			
Gas Castilla-La Mancha	361,2	5.919,8	33.108	1.170,4	2.091,6	37			
Gas Galicia	179,5	2.738,9	21.542	79,2	167,3	9			
Gas La Coruña	30,7	488,0	4.380	5,0	23,2	3			
Gas Murcia	38,3	712,7	10.740	322,8	625,1	15			
Gas Natural SDG	8.215,6	141.505,2	862.570	121.672,9	209.552,8	3.634	38.981,2	44.675,9	52
Gas Navarra	566,9	6.670,0	22.950	548,1	1.342,3	106			
Gas Rioja	205,3	2.774,0	12.690	105,0	263,0	22			
<b>GRUPO NATURCORP</b>	<b>251,8</b>	<b>3.131,4</b>	<b>9.695</b>	<b>13.417,2</b>	<b>22.881,5</b>	<b>458</b>	<b>10.215,0</b>	<b>13.044,1</b>	<b>2</b>
Bilbogas	22,7	315,2	1.373						
Donosti Gas	14,1	212,4	1.227	82,5	143,1	6			
Gas de Asturias	49,2	431,2	74	780,0	1.381,6	43			
Gas Figueres									
Gas de Euskadi Transporte SAU							742,9	1.409,4	0
Gas Hernani	0,3	6,5	55						
Gas Nalsa	10,4	170,0	910	17,5	32,6	2			
Gas Pasaia	0,1	3,9	52						
Gas Tolosa	0,3	6,3	34						
Infr. Gasistas de Navarra							8.278,7	10.061,8	2
Sociedad Gas de Euskadi	154,8	1.985,9	5.970	12.537,2	21.324,3	407	1.193,3	1.572,8	
<b>OTROS</b>	<b>0,6</b>	<b>12,4</b>	<b>1</b>	<b>17.627,0</b>	<b>14.191,2</b>	<b>3</b>	<b>21.674,3</b>	<b>25.769,3</b>	<b>11</b>
ENAGAS (*)				10.101,1	14.191,2	2	21.674,3	25.769,3	11
BBG				7.525,9	0,0	1			
Gas Directo	0,6	12,4	1						
Gas y Servicios Mérida									
<b>TOTAL</b>	<b>12.399</b>	<b>202.017</b>	<b>1.252.534</b>	<b>156.766</b>	<b>254.879</b>	<b>4.485</b>	<b>77.739</b>	<b>92.649</b>	<b>67</b>

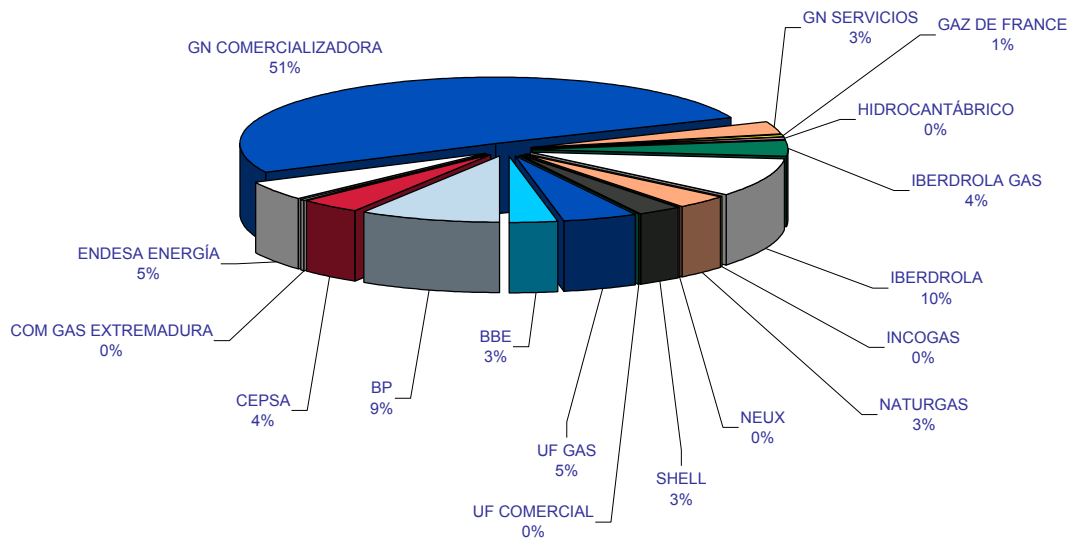
(\*) No incluye descargas de GNL para PS en plantas de regasificación



1.3.7.- Cuotas de mercado por empresa comercializadora

Empresa comercializadora	Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05				
	Grupo 3	Grupo 2 y 2E	Grupo 1	GNL Plantas satélite	Total
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
BP GAS ESPAÑA, S.A.	<100	15.143,2	6.226,9	1.483,4	22.853,6
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	<100	4.212,8	5.633,8		9.857,9
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<100	<100	<100	951,4	956,3
ENDESA ENERGÍA, S.A.	436,9	8.526,8	2.377,6	442,8	11.784,0
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	2.784,9	86.234,1	34.585,5	6.511,0	130.115,6
GAS NATURAL SERVICIOS	8.326,2	<100	<100		8.326,2
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	<100	409,9	943,3	<100	1.353,2
HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S.A.	<100	1.077,3	<100	<100	1.117,9
IBERDROLA GAS, S.A.	<100	<100	9.940,7		9.980,3
IBERDROLA, S.A.	440,0	13.324,1	10.758,4	<100	24.522,6
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<100	<100	<100	<100	<100
NATURGAS COMERCIALIZADORA, S.A.	117,2	8.445,2	157,0	<100	8.719,5
NEXUS ENERGIA , S.A.	<100	<100	<100		<100
SHELL ESPAÑA, S.A.	<100	5.600,0	1.262,2	<100	6.915,8
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	195,3	<100	<100		227,0
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	<100	6.221,7	5.844,4	<100	12.084,2
BBE		7.525,9			7.525,9
<b>TOTAL</b>	<b>12.399</b>	<b>149.240</b>	<b>85.265</b>	<b>9.449</b>	<b>256.352</b>

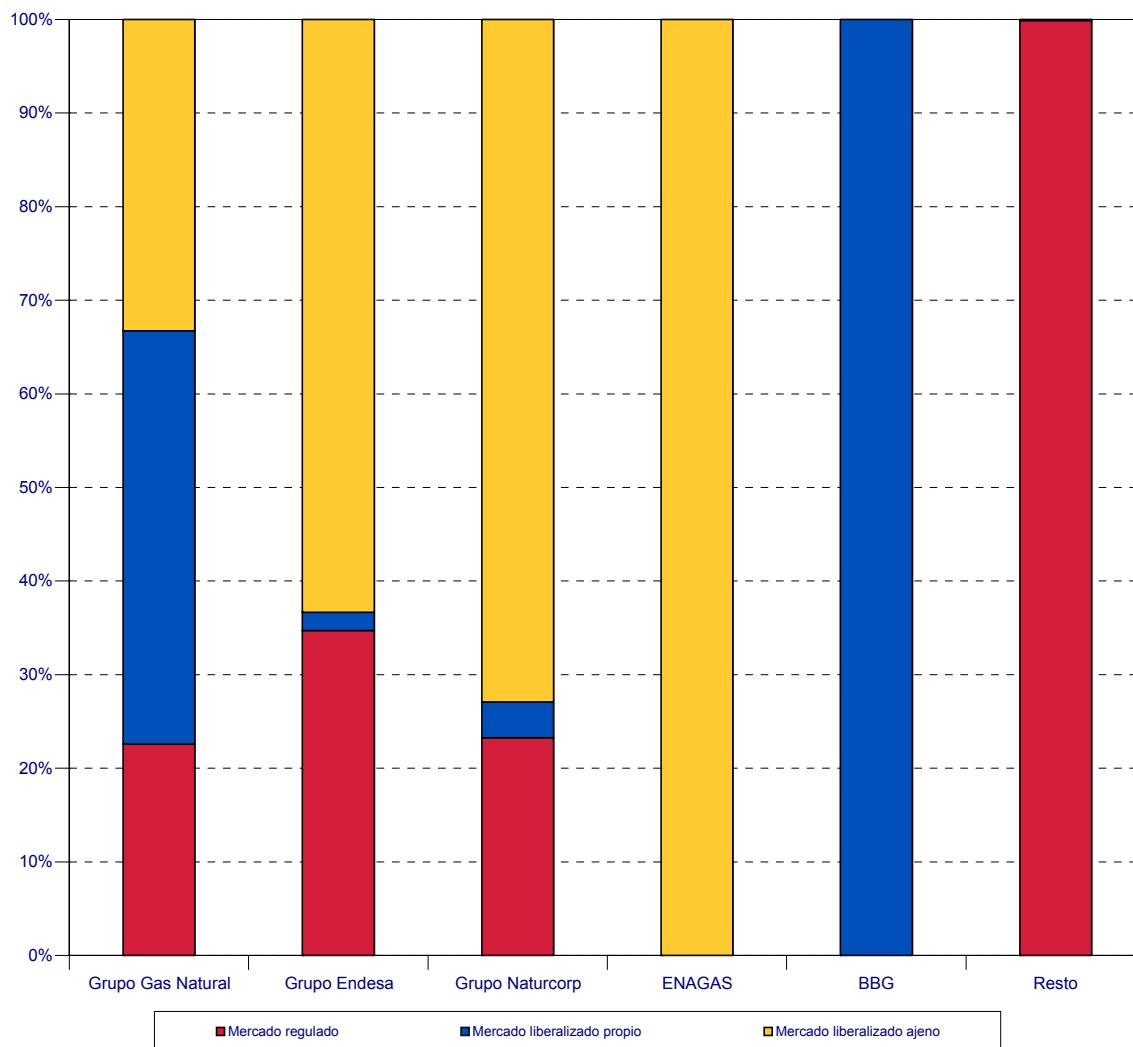
Cuotas de ventas en el mercado liberalizado por empresas comercializadoras



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

Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado (Sin GNL)						Mercado Fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total				
<b>Grupo Gas Natural</b>	176.105	71,3%	51.414	81,5%	227.519	73,4%	151.822	66,7%	75.696	33,3%
<b>Grupo Endesa</b>	7.612	3,1%	4.051	6,4%	11.663	3,8%	4.276	36,7%	7.386	63,3%
<b>Grupo Naturcorp</b>	23.884	9,7%	7.242	11,5%	31.126	10,0%	8.432	27,1%	22.694	72,9%
<b>ENAGAS</b>	31.775	12,9%	0	0,0%	31.775	10,3%	0	0,0%	31.775	100,0%
<b>BBG</b>	7.526	3,0%	0	0,0%	7.526	2,4%	7.526	100,0%	0	0,0%
<b>Resto</b>	1	0,0%	370	0,6%	370	0,1%	370	99,8%	1	0,2%
<b>TOTAL</b>	<b>246.903</b>	<b>100,0%</b>	<b>63.075</b>	<b>100,0%</b>	<b>309.978</b>	<b>100,0%</b>	<b>172.426</b>	<b>55,6%</b>	<b>137.552</b>	<b>44,4%</b>

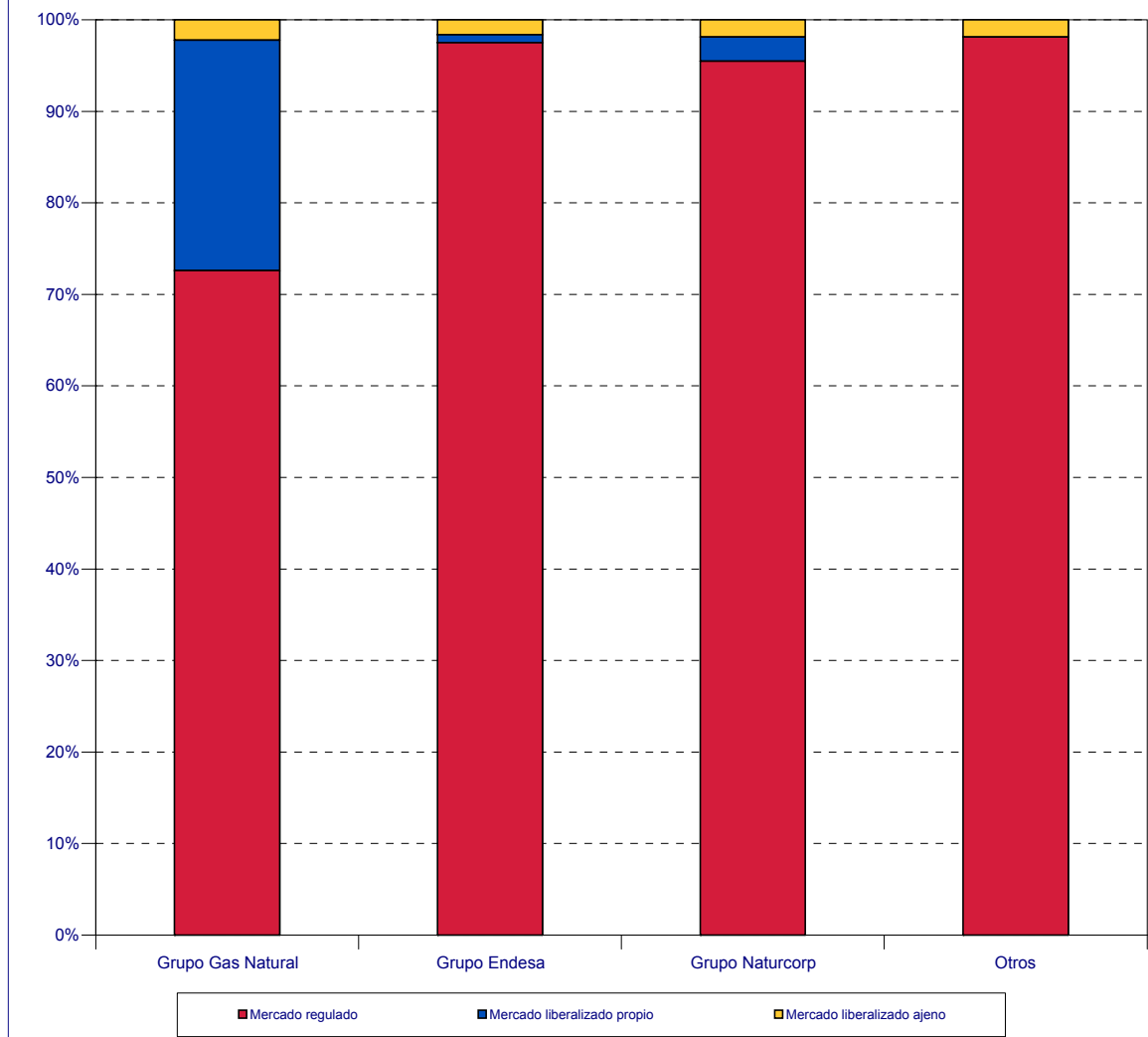
**Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado**



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Grupo 3										
Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado						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	12.069	97,3%	32.018	79,3%	44.087	83,5%	43.114	97,8%	973	2,2%
Grupo Endesa	77	0,6%	3.000	7,4%	3.077	5,8%	3.027	98,4%	50	1,6%
Grupo Naturcorp	252	2,0%	5.343	13,2%	5.595	10,6%	5.491	98,1%	104	1,9%
Otros	1	0,0%	30	0,1%	30	0,1%	30	98,1%	1	1,9%
<b>TOTAL</b>	<b>12.399</b>	<b>100,0%</b>	<b>40.390</b>	<b>100,0%</b>	<b>52.789</b>	<b>100,0%</b>	<b>51.662</b>	<b>97,9%</b>	<b>1.127</b>	<b>2,1%</b>

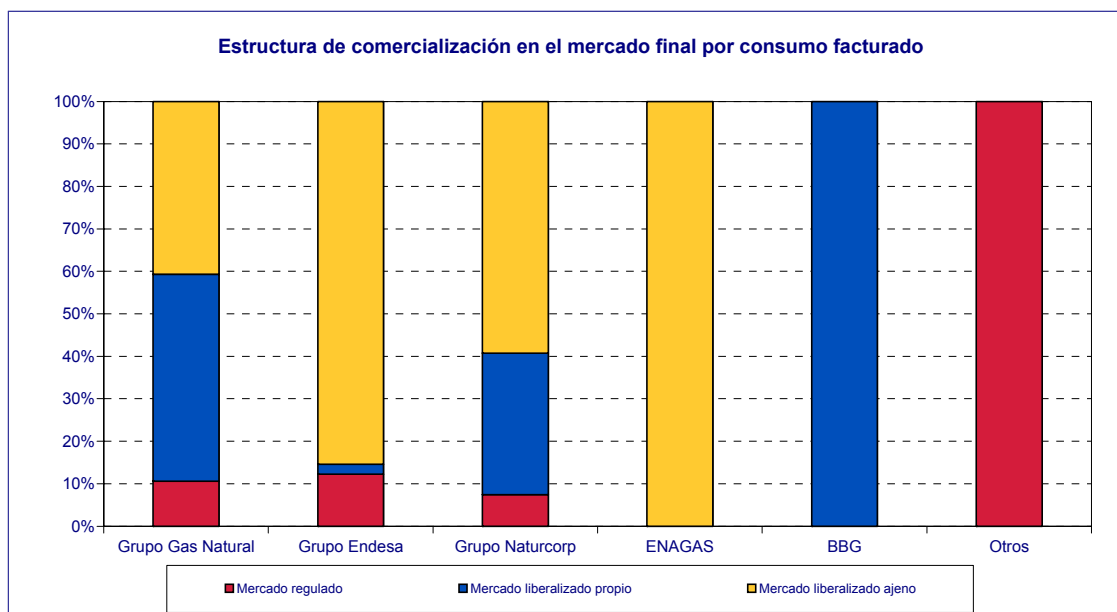
Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado





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

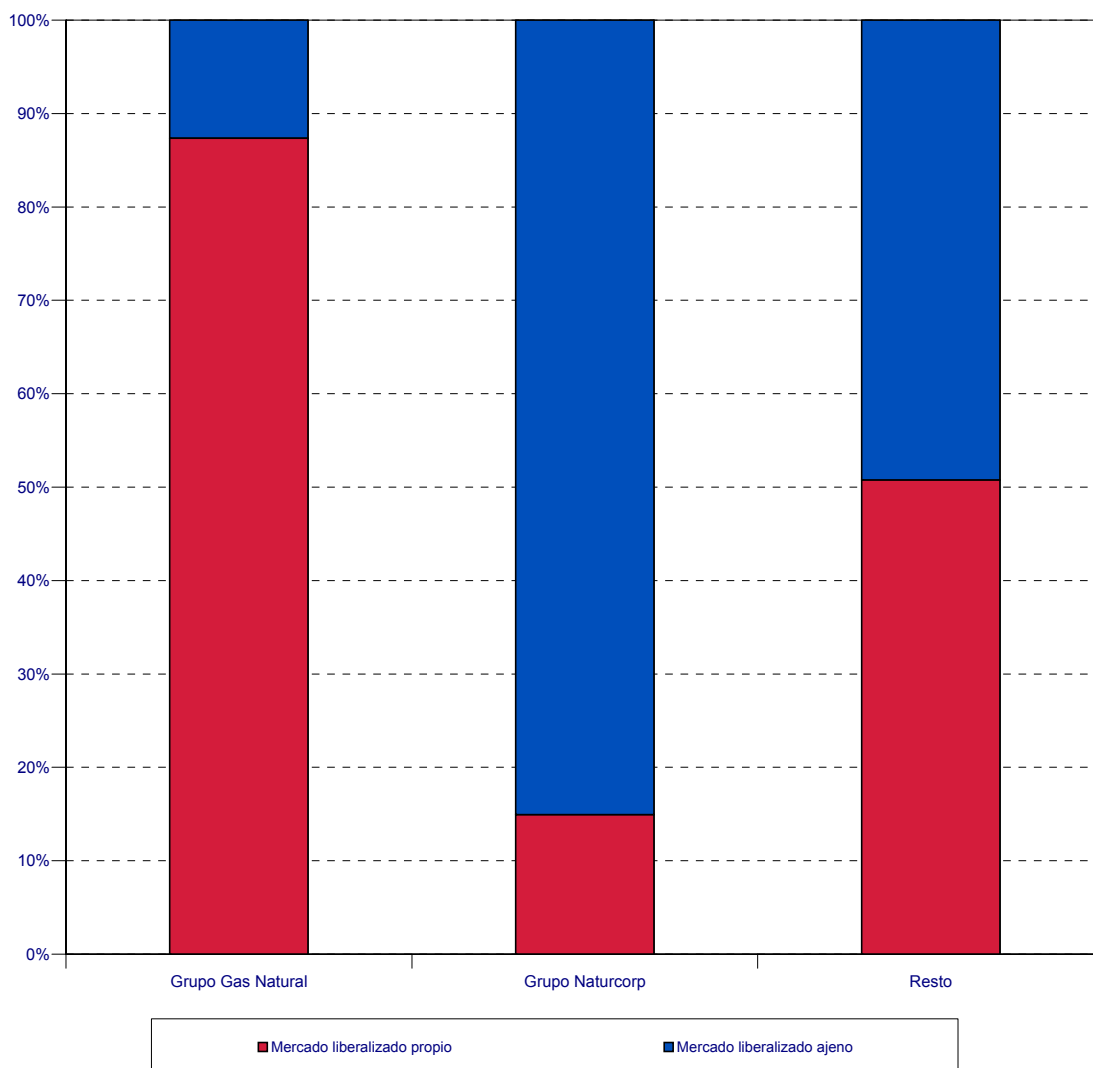
<b>Grupos 4,1, MP, 2 y 2E</b>										
<b>Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05</b>										
<b>Distribuidoras por grupo empresarial</b>	<b>Total mercado</b>						<b>Mercado Fidelizado</b>		<b>Pérdida de mercado. Otras comercializadoras</b>	
	<b>Peajes</b>		<b>Tarifas</b>		<b>Total</b>		<b>GWh</b>	<b>% del consumo facturado total</b>	<b>GWh</b>	<b>% del consumo facturado total</b>
	<b>GWh</b>	<b>% del mercado liberalizado</b>	<b>GWh</b>	<b>% del mercado regulado</b>	<b>GWh</b>	<b>% sobre mercado total</b>				
<b>Grupo Gas Natural</b>	164.036	69,9%	19.396	85,5%	183.432	71,3%	108.708	59,3%	74.723	40,7%
<b>Grupo Endesa</b>	7.535	3,2%	1.050	4,6%	8.586	3,3%	1.249	14,5%	7.337	85,5%
<b>Grupo Naturcorp</b>	23.632	10,1%	1.899	8,4%	25.531	9,9%	10.398	40,7%	15.133	59,3%
<b>ENAGAS</b>	31.775	13,5%	0	0,0%	31.775		0	0,0%	31.775	100,0%
<b>BBG</b>	7.526	3,2%	0		7.526		7.526	100,0%	0	0,0%
<b>Otros</b>	0	0,0%	340	1,5%	340	0,1%	340	100,0%	0	0,0%
<b>TOTAL</b>	<b>234.505</b>	<b>100,0%</b>	<b>22.685</b>	<b>100,0%</b>	<b>257.190</b>	<b>100,0%</b>	<b>128.221</b>	<b>49,9%</b>	<b>128.969</b>	<b>50,1%</b>



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

<b>Total Mercado Liberalizado</b>						
<b>Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05</b>						
Distribuidoras por grupo empresarial	Clientes en comercializadoras mismo grupo		Clientes en otras comercializadoras		Clientes totales en mercado liberalizado	
	(Nº)	%	(Nº)	%	(Nº)	% sobre mercado
<b>Grupo Gas Natural</b>	1.087.463	87,4%	157.454	12,6%	1.244.917	99,0%
<b>Grupo Endesa</b>	1.022	51,1%	977	48,9%	1.999	0,2%
<b>Grupo Naturcorp</b>	1.516	14,9%	8.639	85,1%	10.155	0,8%
<b>Otros</b>	0	0,0%	15	100,0%	15	0,0%
<b>TOTAL</b>	<b>1.090.001</b>	<b>86,7%</b>	<b>167.085</b>	<b>13,3%</b>	<b>1.257.086</b>	<b>100,0%</b>

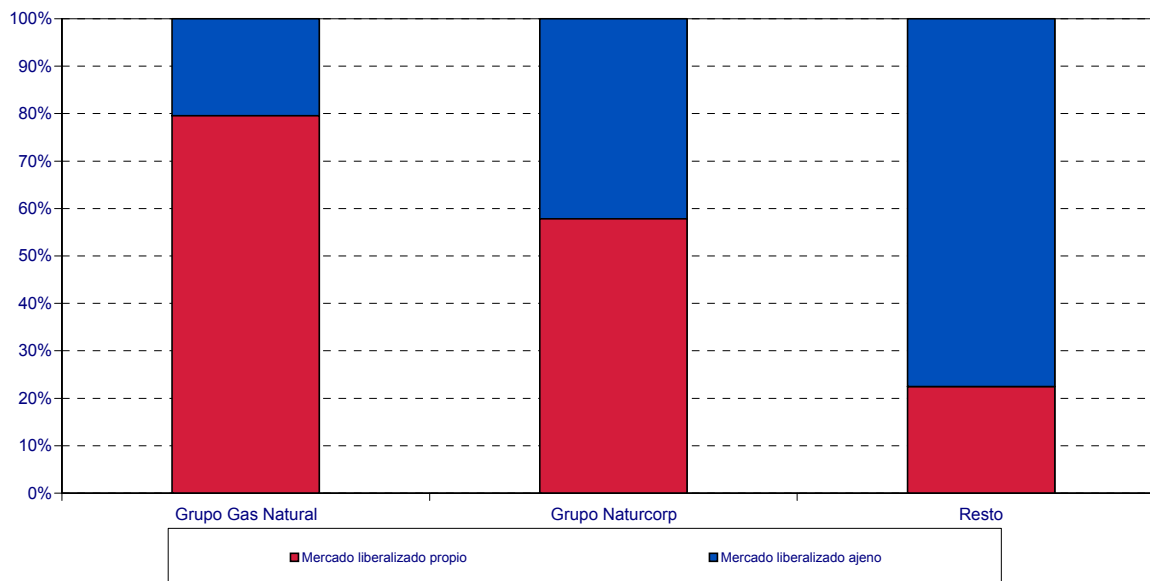
**Estructura de comercialización en el mercado final por clientes**



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

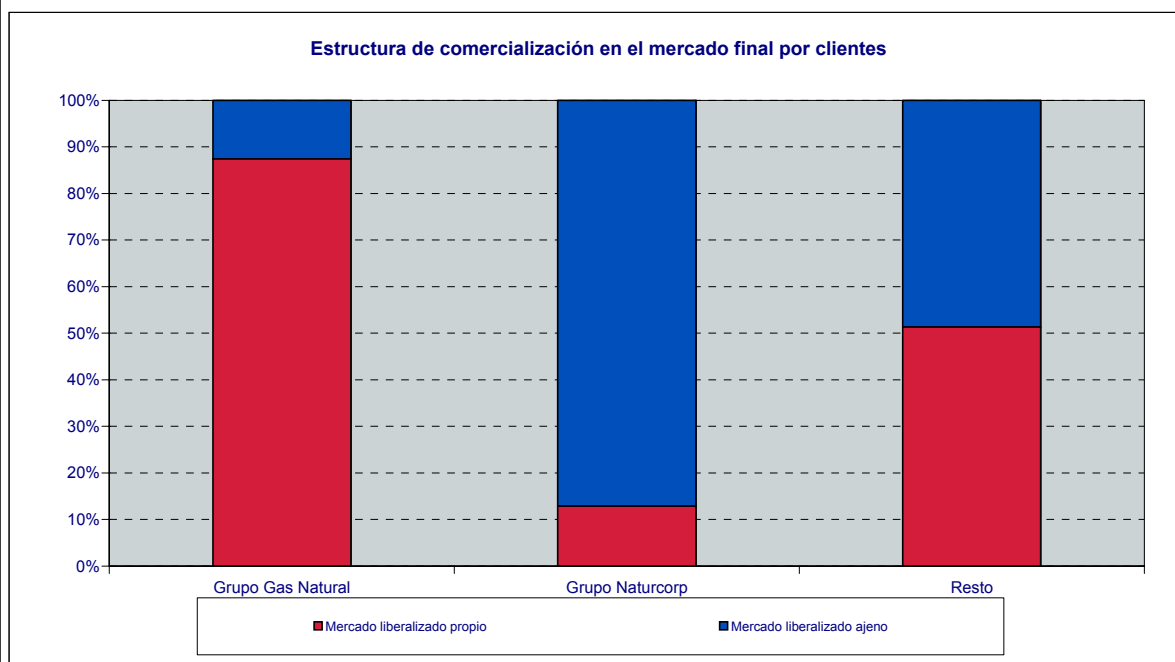
Grupos 1, 2 y 2E Mercado Liberalizado						
Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05						
Distribuidoras por grupo empresarial	Clientes en comercializadoras mismo grupo		Clientes en otras comercializadoras		Clientes totales en mercado liberalizado	
	(Nº)	%	(Nº)	%	(Nº)	% sobre mercado
Grupo Gas Natural	3.223	79,5%	829	20,5%	4.052	89,0%
Grupo Endesa	9	34,6%	17	65,4%	26	0,6%
Grupo Naturcorp	266	57,8%	194	42,2%	460	10,1%
Otros	0		14		14	0,3%
<b>TOTAL</b>	<b>3.498</b>	<b>77%</b>	<b>1.054</b>	<b>23%</b>	<b>4.552</b>	<b>100,0%</b>

Estructura de comercialización en el mercado final por clientes

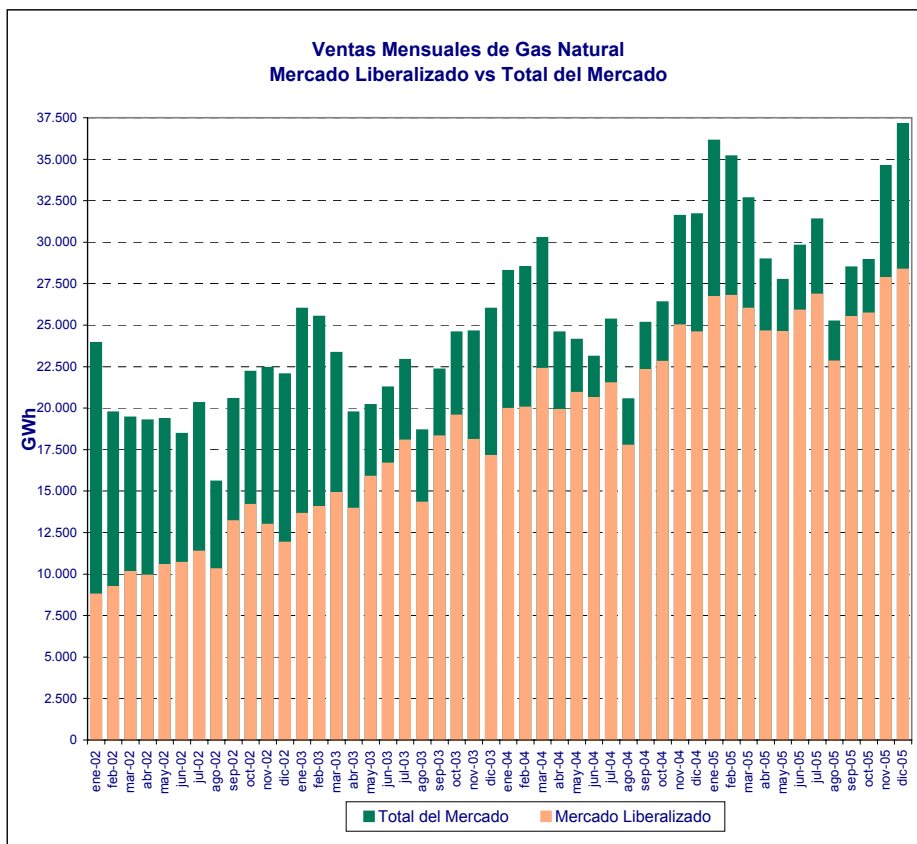


**1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial**

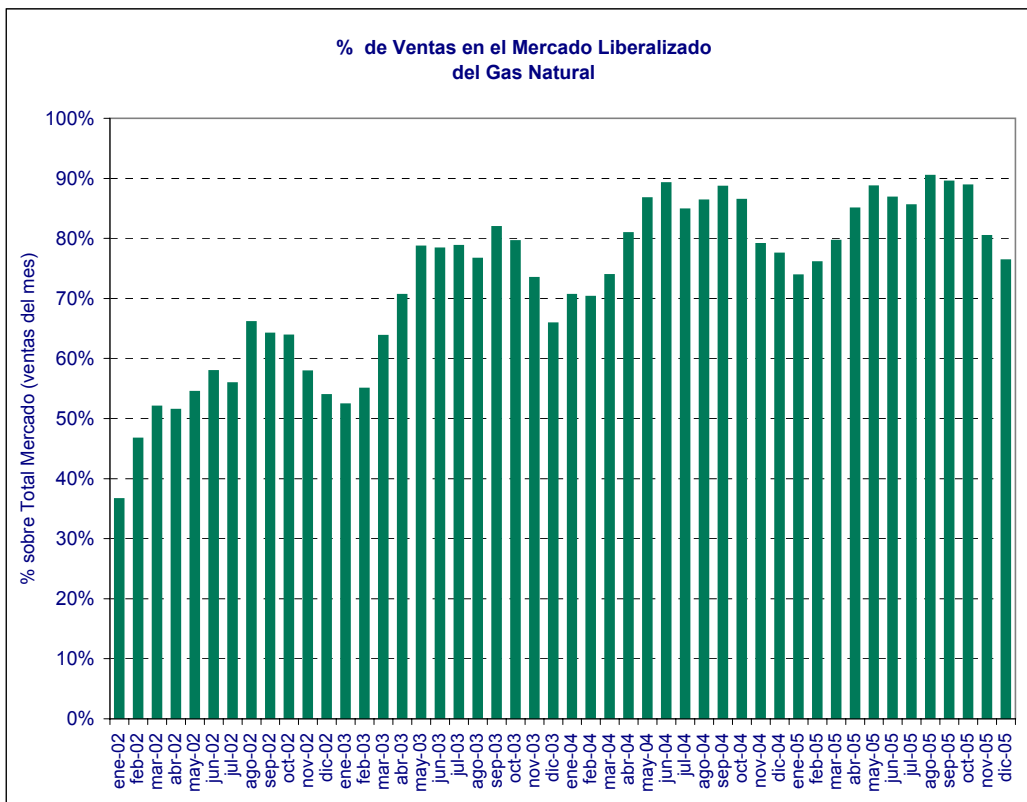
<b>Grupo 3 Mercado Liberalizado</b>						
Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05						
Distribuidoras por grupo empresarial	Clientes en comercializadoras mismo grupo		Clientes en otras comercializadoras		Clientes totales en mercado liberalizado	
	(Nº)	%	(Nº)	%	(Nº)	% sobre mercado
Grupo Gas Natural	1.084.240	87,4%	156.625	12,6%	1.240.865	99,1%
Grupo Endesa	1.013	51,3%	960	48,7%	1.973	0,2%
Grupo Naturcorp	1.250	12,9%	8.445	87,1%	9.695	0,8%
Otros	0		1	100,0%	1	0,0%
<b>TOTAL</b>	<b>1.086.503</b>	<b>86,7%</b>	<b>166.031</b>	<b>13,3%</b>	<b>1.252.534</b>	<b>100,0%</b>



**1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado**

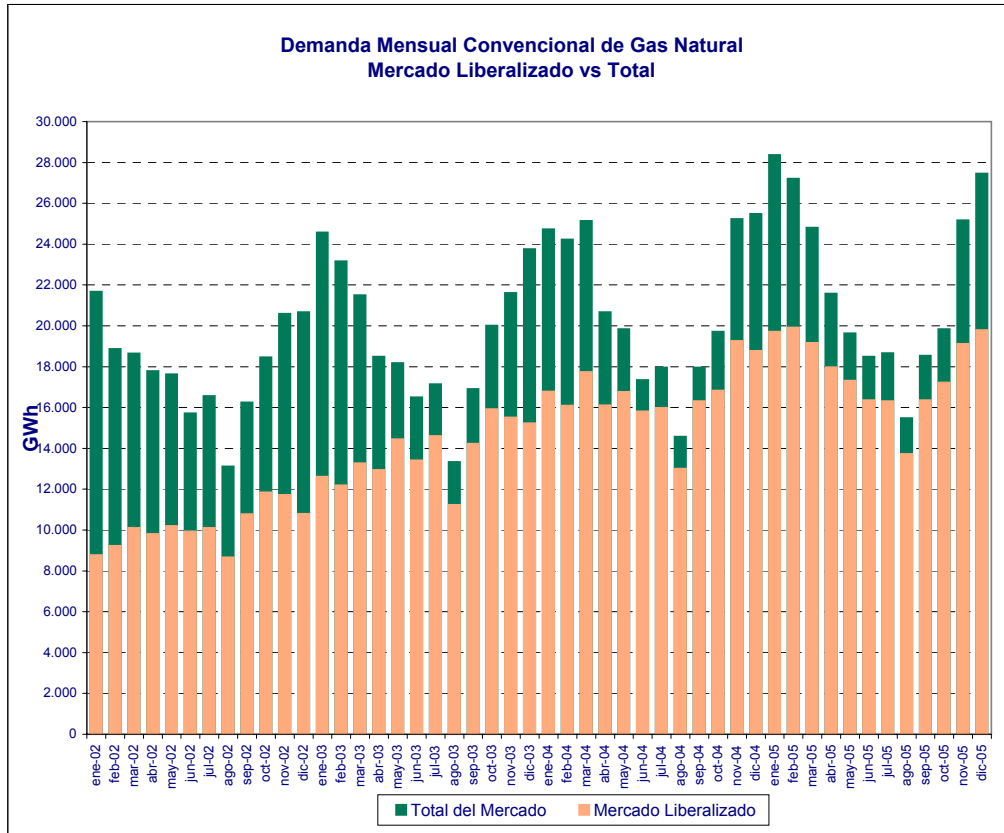


FUENTE: ENAGÁS

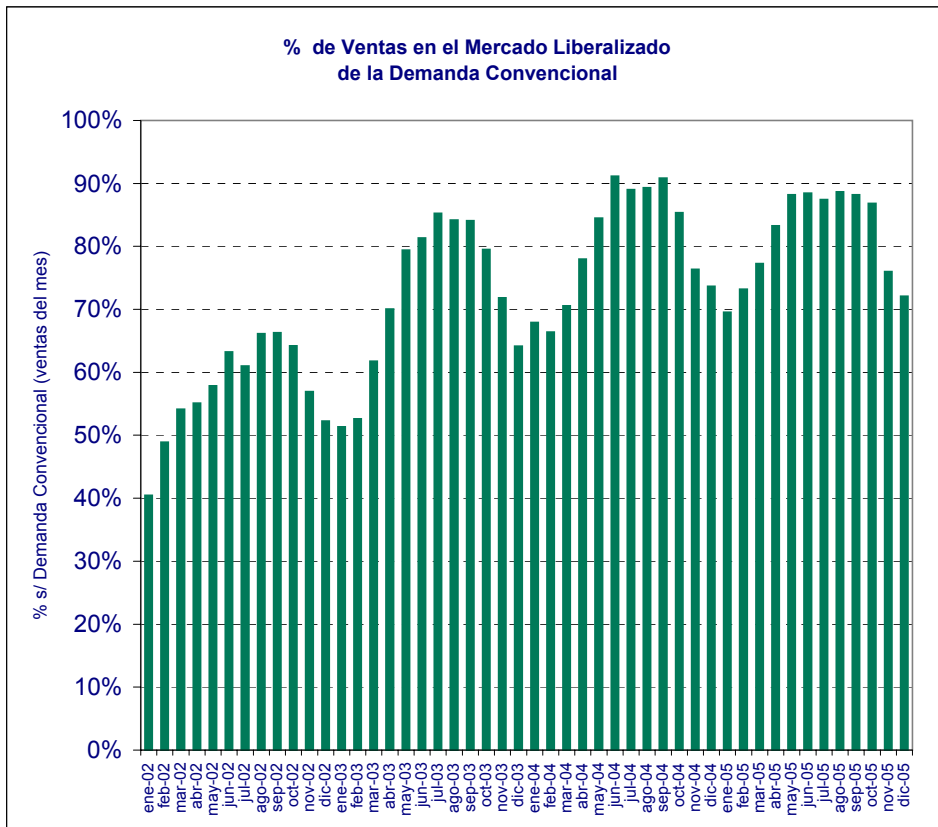


FUENTE: ENAGÁS

**1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado**

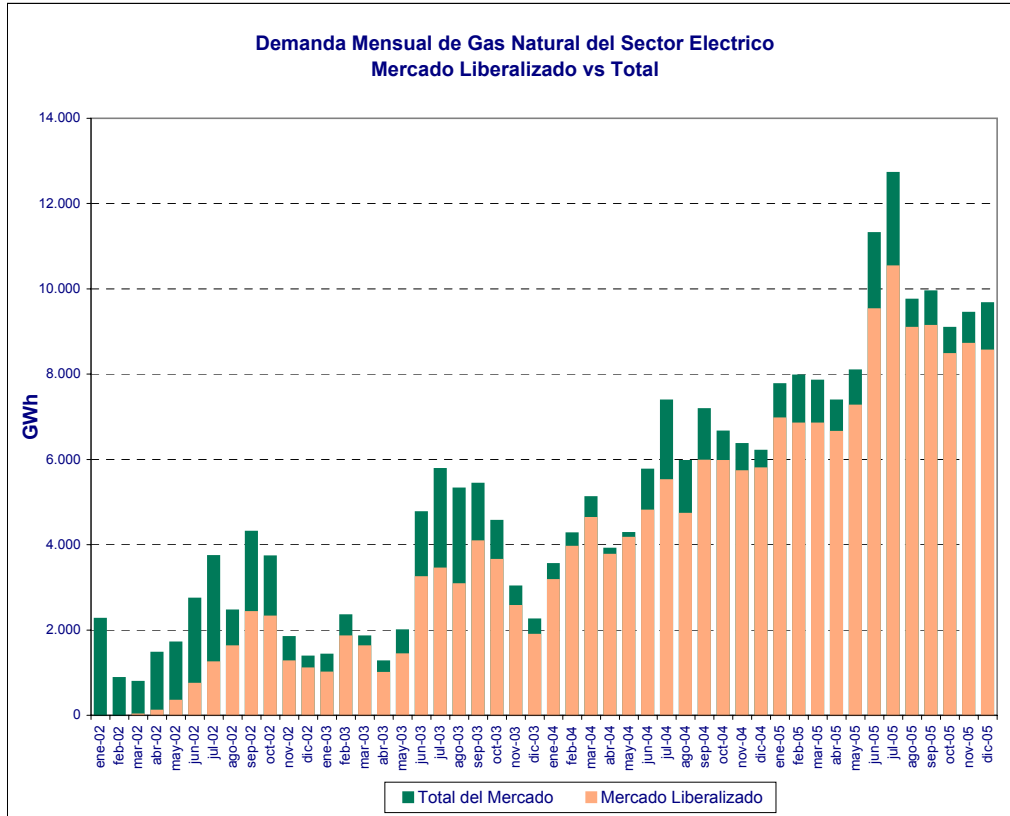


FUENTE: ENAGÁS

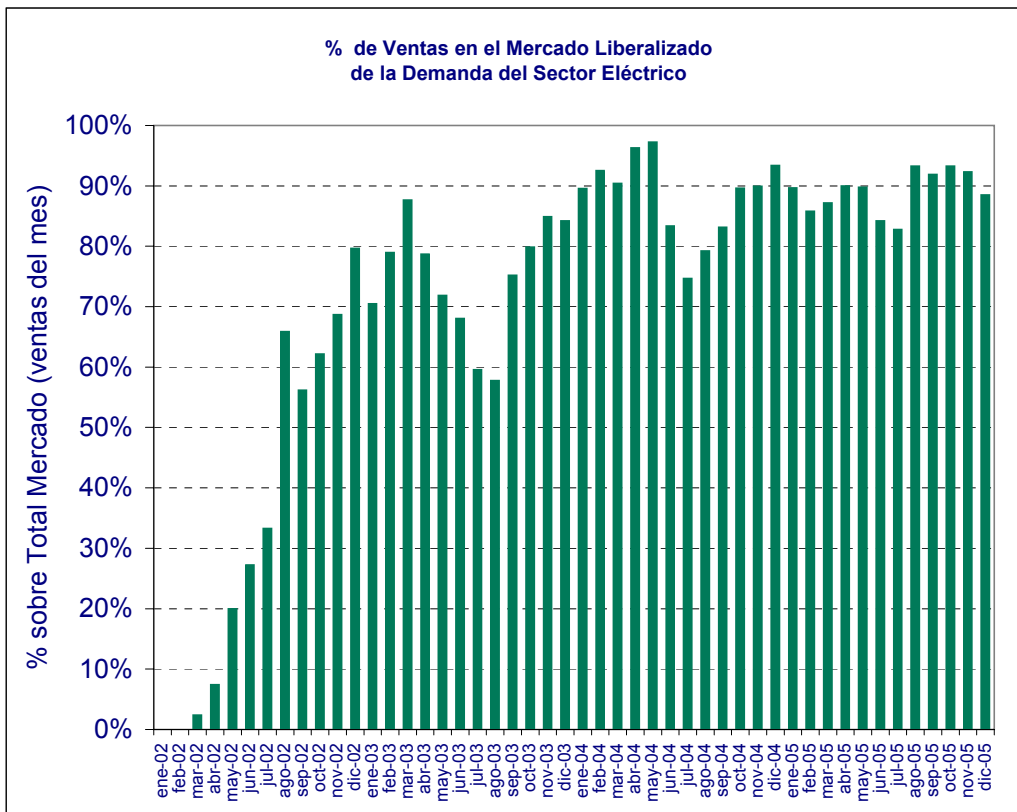


FUENTE: ENAGÁS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado



FUENTE: ENAGÁS



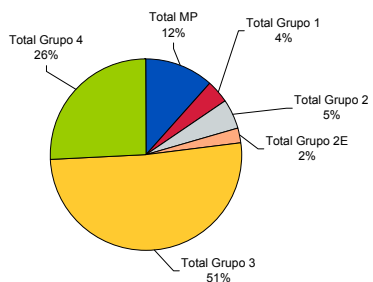
FUENTE: ENAGÁS

1.4. Mercado de gas natural en España en 2005

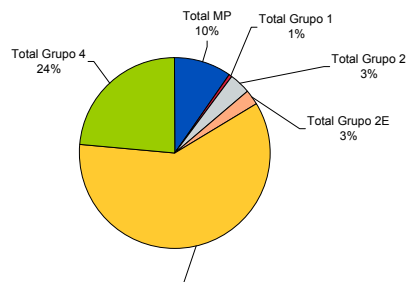
1.4.1.- Mercado Total por grupos tarifarios, 2005 vs. 2004

Grupos	Consumos acumulados (en GWh)								
	Consumos 2005 Facturados de 01/01/05 hasta 30/11/05 (1)			Consumos 2004 Facturados de 01/01/04 hasta 30/11/04 (2)			Variación 2004/2005 (1)-(2)		
	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total
<b>Total Grupo 4</b>	<b>0</b>	<b>12.969</b>	<b>12.969</b>	<b>0</b>	<b>12.437</b>	<b>12.437</b>	<b>0</b>	<b>532</b>	<b>532</b>
401		4.128	4.128		3.918	3.918		210	210
402		8.841	8.841		8.519	8.519		322	322
<b>Total Grupo 3</b>	<b>16.989</b>	<b>25.807</b>	<b>42.796</b>	<b>9.034</b>	<b>31.380</b>	<b>40.414</b>	<b>7.955</b>	<b>-5.573</b>	<b>2.382</b>
301	1.543	4.562	6.104	380	5.381	5.761	1.162	-819	343
302	7.424	15.419	22.843	2.835	18.661	21.496	4.589	-3.242	1.346
303	413	592	1.004	218	759	977	195	-167	28
304	7.610	5.235	12.845	5.600	6.579	12.179	2.010	-1.345	666
<b>Total Grupo 2E</b>	<b>6.772</b>	<b>1.159</b>	<b>7.931</b>	<b>6.477</b>	<b>1.405</b>	<b>7.882</b>	<b>294</b>	<b>-246</b>	<b>49</b>
221	59	11	70	56	23	78	4	-12	-8
222	1.094	107	1.201	1.051	206	1.257	43	-99	-56
223	3.365	296	3.661	3.158	471	3.629	208	-175	32
224	1.862	143	2.005	1.783	163	1.946	79	-20	59
225	391	602	993	430	541	971	-39	60	22
226									
<b>Total Grupo 2</b>	<b>136.564</b>	<b>2.598</b>	<b>139.161</b>	<b>127.194</b>	<b>1.820</b>	<b>129.014</b>	<b>9.370</b>	<b>777</b>	<b>10.147</b>
201	93	20	113	97	34	131	-3	-15	-18
202	2.227	185	2.412	2.034	303	2.338	193	-119	74
203	13.009	302	13.310	12.237	568	12.805	771	-266	505
204	30.938	371	31.309	28.532	358	28.890	2.406	13	2.419
205	52.842	1.469	54.311	52.604	315	52.920	237	1.154	1.392
206	37.454	251	37.705	31.689	241	31.930	5.766	10	5.775
<b>Total Grupo 1</b>	<b>108.394</b>	<b>2.000</b>	<b>110.394</b>	<b>66.406</b>	<b>286</b>	<b>66.692</b>	<b>41.989</b>	<b>1.713</b>	<b>43.702</b>
101	1.052	157	1.209	1.084		1.084	-32	157	125
102	15.766	1.777	17.543	17.513		17.513	-1.747	1.777	29
103	91.577	65	91.642	47.808	286	48.095	43.768	-221	43.548
<b>Total MP</b>		<b>5.806</b>	<b>5.806</b>		<b>5.147</b>	<b>5.147</b>	<b>0</b>	<b>659</b>	<b>659</b>
<b>GNL plantas satélite</b>	<b>9.737</b>		<b>9.737</b>	<b>8.744</b>		<b>8.744</b>	<b>993</b>	<b>0</b>	<b>993</b>
<b>TOTAL</b>	<b>278.455</b>	<b>50.338</b>	<b>328.793</b>	<b>217.854</b>	<b>52.475</b>	<b>270.329</b>	<b>60.601</b>	<b>-2.137</b>	<b>58.464</b>

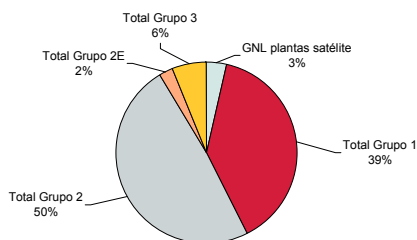
Consumos Tarifa 2005



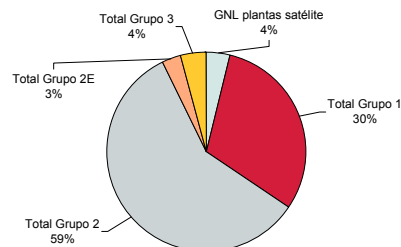
Consumos Tarifa 2004



Consumos Peajes 2005



Consumos Peajes 2004

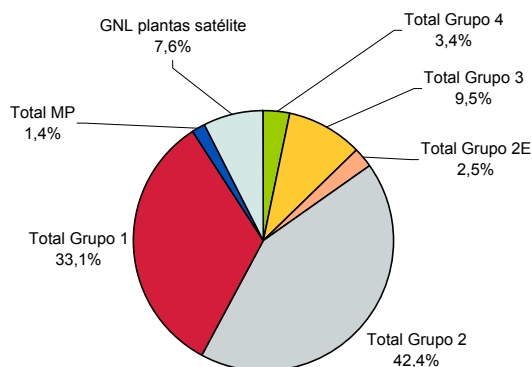




1.4.2.- Mercado total por grupos tarifarios, Noviembre vs. Octubre

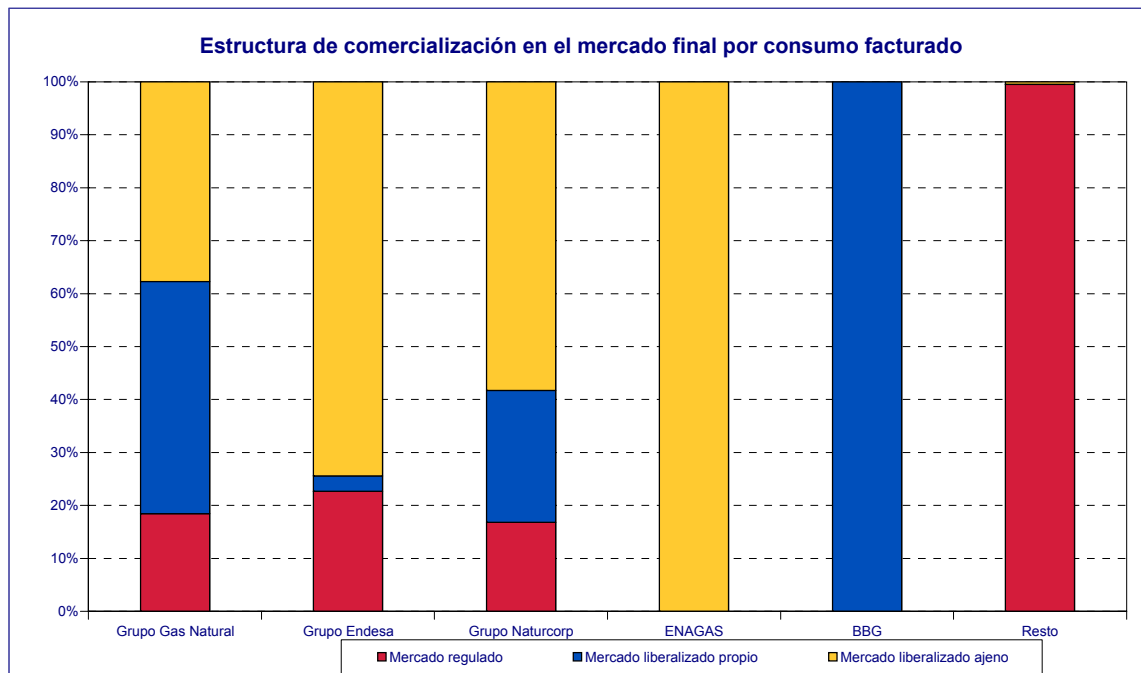
Grupos	Consumos 2005 (en GWh)								
	Facturados de 01/01/05 hasta 30/11/05 (1)			Facturados de 01/01/05 hasta 31/10/05 (2)			Variación (1)-(2)		
	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total
<b>Total Grupo 4</b>	<b>0</b>	<b>12.969</b>	<b>12.969</b>	<b>0</b>	<b>11.841</b>	<b>11.841</b>	<b>0</b>	<b>1.128</b>	<b>1.128</b>
401		4.128	4.128		3.795	3.795		333	333
402		8.841	8.841		8.046	8.046		794	794
<b>Total Grupo 3</b>	<b>16.989</b>	<b>25.807</b>	<b>42.796</b>	<b>15.507</b>	<b>24.193</b>	<b>39.700</b>	<b>1.482</b>	<b>1.614</b>	<b>3.096</b>
301	1.543	4.562	6.104	1.398	4.246	5.645	144	315	460
302	7.424	15.419	22.843	6.866	14.573	21.439	558	846	1.404
303	413	592	1.004	376	571	947	37	21	58
304	7.610	5.235	12.845	6.867	4.803	11.670	744	431	1.175
<b>Total Grupo 2E</b>	<b>6.772</b>	<b>1.159</b>	<b>7.931</b>	<b>6.081</b>	<b>1.045</b>	<b>7.126</b>	<b>690</b>	<b>114</b>	<b>805</b>
221	59	11	70	53	10	64	6	1	7
222	1.094	107	1.201	975	94	1.068	119	14	133
223	3.365	296	3.661	3.004	270	3.274	362	26	387
224	1.862	143	2.005	1.684	127	1.811	178	16	194
225	391	602	993	366	544	909	25	58	84
226									
<b>Total Grupo 2</b>	<b>136.564</b>	<b>2.598</b>	<b>139.161</b>	<b>123.011</b>	<b>2.265</b>	<b>125.276</b>	<b>13.553</b>	<b>332</b>	<b>13.885</b>
201	93	20	113	81	19	100	12	1	14
202	2.227	185	2.412	1.983	169	2.152	244	16	260
203	13.009	302	13.310	11.595	273	11.868	1.414	29	1.442
204	30.938	371	31.309	27.840	297	28.136	3.099	74	3.173
205	52.842	1.469	54.311	47.703	1.309	49.012	5.139	160	5.299
206	37.454	251	37.705	33.809	199	34.008	3.645	52	3.697
<b>Total Grupo 1</b>	<b>108.394</b>	<b>2.000</b>	<b>110.394</b>	<b>97.760</b>	<b>1.787</b>	<b>99.547</b>	<b>10.634</b>	<b>213</b>	<b>10.847</b>
101	1.052	157	1.209	944	143	1.086	108	15	123
102	15.766	1.777	17.543	14.309	1.579	15.888	1.457	198	1.654
103	91.577	65	91.642	82.507	65	82.573	9.070	0	9.070
<b>Total MP</b>		<b>5.806</b>	<b>5.806</b>		<b>5.332</b>	<b>5.332</b>		<b>474</b>	<b>474</b>
<b>GNL plantas satélite</b>	<b>9.737</b>		<b>9.737</b>	<b>7.244</b>		<b>7.244</b>	<b>2.493</b>		<b>2.493</b>
<b>TOTAL</b>	<b>278.455</b>	<b>50.338</b>	<b>328.793</b>	<b>249.603</b>	<b>46.463</b>	<b>296.066</b>	<b>28.852</b>	<b>3.875</b>	<b>32.727</b>

Contribución al incremento



1.4.3.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

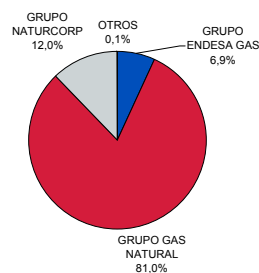
Consumos en el año 2005. Periodo de facturación del 01/01/05 al 30/11/05										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado (sin GNL)						Mercado fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total				
Grupo Gas Natural	182.955	68,1%	41.385	82,2%	224.340	70,3%	139.758	62,3%	84.582	37,7%
Grupo Endesa	10.571	3,9%	3.095	6,1%	13.667	4,3%	3.497	25,6%	10.170	74,4%
Grupo Naturcorp	27.434	10,2%	5.540	11,0%	32.974	10,3%	13.752	41,7%	19.221	58,3%
ENAGAS	40.874	15,2%		0,0%	40.874	12,8%	0	0,0%	40.874	100,0%
BBG	6.883	2,6%		0,0%	6.883	2,2%	6.883	100,0%		
Resto	2	0,0%	318	0,6%	320	0,1%	318	99,5%	2	0,5%
<b>TOTAL</b>	<b>268.718</b>	<b>100,0%</b>	<b>50.338</b>	<b>100,0%</b>	<b>319.056</b>	<b>100,0%</b>	<b>164.208</b>	<b>51,5%</b>	<b>154.849</b>	<b>48,5%</b>



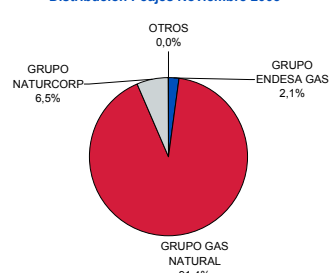
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Consumidores conectados a redes de distribución por grupo empresarial

	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Datos a 30 de noviembre 2005								
	Tarifa			Peajes			Total		
	oct-05	nov-05	Diferencia mensual	oct-05	nov-05	Diferencia mensual	oct-05	nov-05	Diferencia mensual
<b>GRUPO ENDESA GAS</b>	<b>271.495</b>	<b>270.445</b>	<b>-1.050</b>	<b>40.201</b>	<b>43.695</b>	<b>3.494</b>	<b>311.696</b>	<b>314.140</b>	<b>2.444</b>
DC Gas Extremadura, S.A.	35.218	35.805	587	709	726	17	35.927	36.531	604
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	14.621	15.088	467	31	32	1	14.652	15.120	468
Gas Alicante, S.A.U.	3.817	3.946	129			0	3.817	3.946	129
Gas Aragón, S.A.	118.971	116.505	-2.466	39.458	42.934	3.476	158.429	159.439	1.010
Gesa Gas, S.A.U.	85.528	85.761	233			0	85.528	85.761	233
Meridional del Gas, S.A.U.	13.340	13.340	0	3	3	0	13.343	13.343	0
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	<b>3.187.820</b>	<b>3.198.220</b>	<b>10.400</b>	<b>1.877.147</b>	<b>1.896.021</b>	<b>18.874</b>	<b>5.064.967</b>	<b>5.094.241</b>	<b>29.274</b>
Cegas, S.A.	286.373	286.764	391	188.003	191.181	3.178	474.376	477.945	3.569
Gas Andalucía, S.A.	181.455	183.369	1.914	83.267	84.204	937	264.722	267.573	2.851
Gas Cantabria, S.A.	82.507	83.286	779	41.350	41.765	415	123.857	125.051	1.194
Gas Castilla y León, S.A.	172.575	172.368	-207	127.497	129.779	2.282	300.072	302.147	2.075
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	73.501	74.802	1.301	51.837	52.807	970	125.338	127.609	2.271
Gas Galicia, S.A.	80.737	81.188	451	42.743	43.454	711	123.480	124.642	1.162
Gas La Coruña, S.A.	23.609	23.735	126	8.870	9.063	193	32.479	32.798	319
Gas Murcia, S.A.	47.439	47.794	355	21.638	21.947	309	69.077	69.741	664
Gas Natural SDG, S.A. (D)	2.147.998	2.152.829	4.831	1.255.755	1.264.775	9.020	3.403.753	3.417.604	13.851
Gas Navarra, S.A.	56.429	56.726	297	35.636	36.139	503	92.065	92.865	800
Gas Rioja, S.A.	35.197	35.359	162	20.551	20.907	356	55.748	56.266	518
<b>GRUPO NATURCORP</b>	<b>502.692</b>	<b>474.668</b>	<b>-28.024</b>	<b>103.186</b>	<b>134.103</b>	<b>30.917</b>	<b>605.878</b>	<b>608.771</b>	<b>2.893</b>
Bilbogas, S.A.	58.864	59.061	197	3.722	3.939	217	62.586	63.000	414
Gas Hernani, S.A.	3.942	3.966	24	195	198	3	4.137	4.164	27
Gas Natural de Álava, S.A.	57.965	58.157	192	2.033	2.059	26	59.998	60.216	218
Gas Pasaia, S.A.	2.683	2.704	21	51	51	0	2.734	2.755	21
Gas Tolosa, S.A.	3.721	3.721	0	35	35	0	3.756	3.756	0
Naturcorp Redes, S.A.U.	375.517	347.059	-28.458	97.150	127.821	30.671	472.667	474.880	2.213
<b>OTROS</b>	<b>3.225</b>	<b>3.306</b>	<b>81</b>	<b>262</b>	<b>280</b>	<b>18</b>	<b>3.487</b>	<b>3.586</b>	<b>99</b>
Gas Directo, S.A.	1.530	1.530	0	261	279	18	1.791	1.809	18
Gas y Servicios Mérida, S.L.	1.695	1.776	81	1	1	0	1.696	1.777	81
<b>TOTAL</b>	<b>3.965.232</b>	<b>3.946.639</b>	<b>-18.593</b>	<b>2.020.796</b>	<b>2.074.099</b>	<b>53.303</b>	<b>5.986.028</b>	<b>6.020.738</b>	<b>34.710</b>

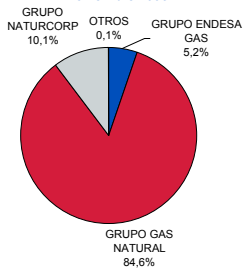
Consumidores Conectados a Redes de Distribución Tarifas Noviembre 2005



Consumidores Conectados a Redes de Distribución Peajes Noviembre 2005



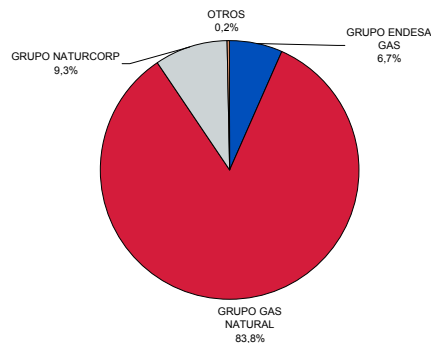
Consumidores Conectados a Redes de Distribución Totales Noviembre 2005



1.4.3.- Fidelización de Mercados. Clientes por grupo empresarial

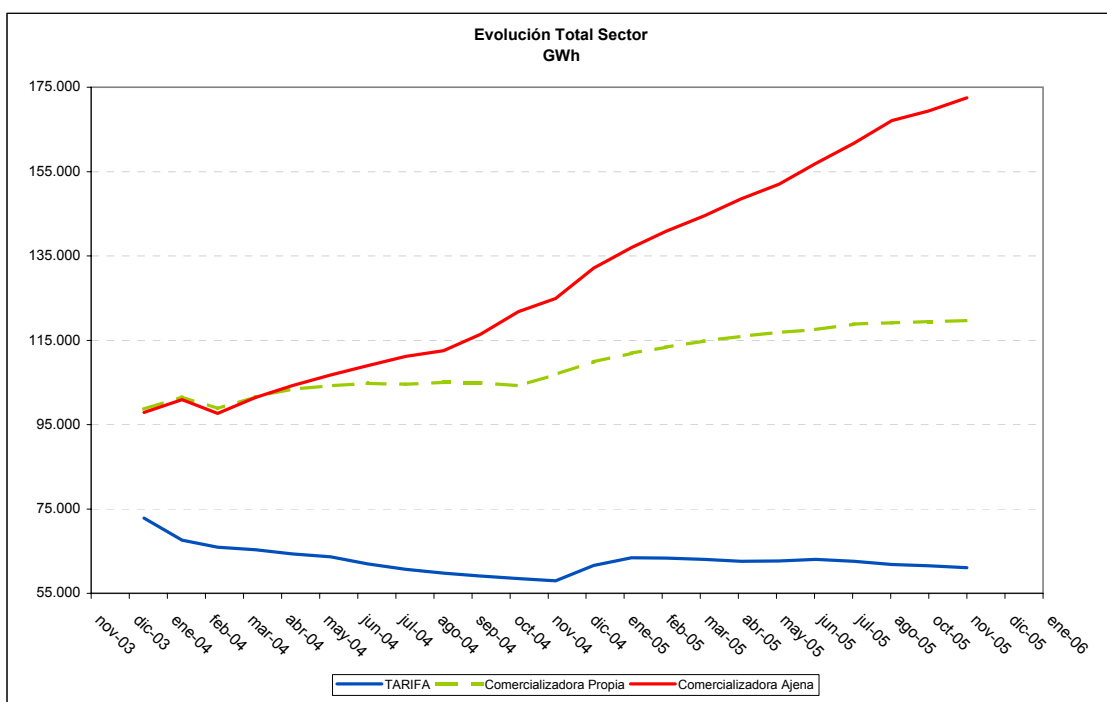
	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Datos a 30 de noviembre 2004 y 2005								
	Tarifa			Peajes			Total		
	nov-04	nov-05	Diferencia anual	nov-04	nov-05	Diferencia anual	nov-04	nov-05	Diferencia anual
<b>GRUPO ENDESA GAS</b>	<b>286.975</b>	<b>270.445</b>	<b>-16.530</b>	<b>1.183</b>	<b>43.695</b>	<b>42.542</b>	<b>288.158</b>	<b>314.140</b>	<b>25.982</b>
DC Gas Extremadura, S.A.	30.624	35.805	5.181	134	726	592	30.758	36.531	5.773
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	12.439	15.088	2.649	16	32	16	12.455	15.120	2.665
Gas Alicante, S.A.U.	3.513	3.946	433	15		15	3.528	3.946	418
Gas Aragón, S.A.	146.348	116.505	-29.843	1.017	42.934	41.917	147.365	159.439	12.074
Gesa Gas, S.A.U.	82.767	85.761	2.994			0	82.767	85.761	2.994
Meridional del Gas, S.A.U.	11.284	13.340	2.056	1	3	2	11.285	13.343	2.058
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	<b>3.622.011</b>	<b>3.198.220</b>	<b>-423.791</b>	<b>1.147.946</b>	<b>1.896.021</b>	<b>748.075</b>	<b>4.769.957</b>	<b>5.094.241</b>	<b>324.284</b>
Cegas, S.A.	318.295	286.764	-31.531	110.692	191.181	80.489	428.987	477.945	48.958
Gas Andalucía, S.A.	194.248	183.369	-10.879	46.808	84.204	37.396	241.056	267.573	26.517
Gas Cantabria, S.A.	92.125	83.286	-8.839	19.537	41.765	22.228	111.662	125.051	13.389
Gas Castilla y León, S.A.	204.661	172.368	-32.293	71.176	129.779	58.603	275.837	302.147	26.310
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	77.065	74.802	-2.263	30.685	52.807	22.122	107.750	127.609	19.859
Gas Galicia, S.A.	89.003	81.188	-7.815	17.999	43.454	25.455	107.002	124.642	17.640
Gas La Coruña, S.A.	25.554	23.735	-1.819	3.859	9.063	5.204	29.413	32.798	3.385
Gas Murcia, S.A.	51.955	47.794	-4.161	9.176	21.947	12.771	61.131	69.741	8.610
Gas Natural SDG, S.A. (D)	2.464.227	2.152.829	-311.398	806.529	1.264.775	458.246	3.270.756	3.417.604	146.848
Gas Navarra, S.A.	65.190	56.726	-8.464	19.994	36.139	16.145	85.184	92.865	7.681
Gas Rioja, S.A.	39.688	35.359	-4.329	11.491	20.907	9.416	51.179	56.266	5.087
<b>GRUPO NATURCORP</b>	<b>563.582</b>	<b>474.668</b>	<b>-88.914</b>	<b>9.232</b>	<b>134.103</b>	<b>124.871</b>	<b>572.814</b>	<b>608.771</b>	<b>35.957</b>
Bilbogás, S.A.	58.085	59.061	976	1.255	3.939	2.684	59.340	63.000	3.660
Gas Hermani, S.A.	10	3.966	3.956	2	198	196	12	4.164	4.152
Gas Natural de Álava, S.A.	56.713	58.157	1.444	861	2.059	1.198	57.574	60.216	2.642
Gas Pasaia, S.A.	2.482	2.704	222		51	51	2.482	2.755	273
Gas Tolosa, S.A.	3.505	3.721	216		35	35	3.505	3.756	251
Naturcorp Redes, S.A.U.	442.787	347.059	-95.728	7.114	127.821	120.707	449.901	474.880	24.979
<b>OTROS</b>	<b>2.928</b>	<b>3.306</b>	<b>378</b>	<b>0</b>	<b>280</b>	<b>280</b>	<b>2.928</b>	<b>3.586</b>	<b>658</b>
Gas Directo, S.A.	1.502	1.530	28		279	279	1.502	1.809	307
Gas y Servicios Mérida, S.L.	1.426	1.776	350		1	1	1.426	1.777	351
<b>TOTAL</b>	<b>4.475.496</b>	<b>3.946.639</b>	<b>-528.857</b>	<b>1.158.361</b>	<b>2.074.099</b>	<b>915.738</b>	<b>5.633.857</b>	<b>6.020.738</b>	<b>386.881</b>

Incremento Consumidores Conectados a Redes de Distribución Total 200-2005



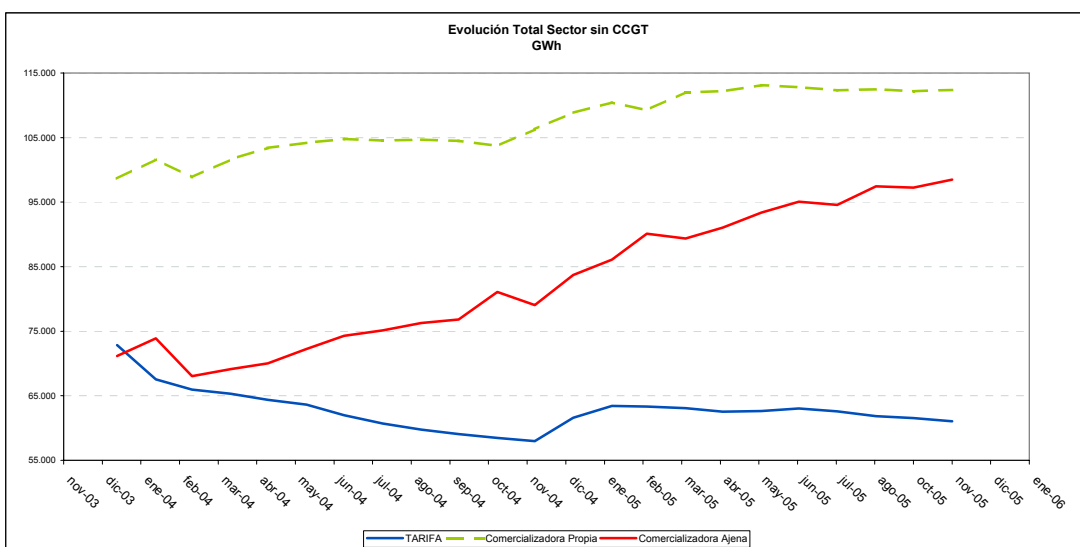
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales

MES	Total Sector (sin GNL)				
	Comercializadora del Distribuidor	Comercializadora Ajena al Distribuidor	Total Peajes	Tarifa	Total Tarifas + Peajes
ene-04	98.656	97.898	196.554	72.830	269.385
feb-04	101.630	100.949	202.578	67.565	270.143
mar-04	98.833	97.664	196.497	65.962	262.459
abr-04	101.617	101.431	203.047	65.296	268.344
may-04	103.400	104.259	207.659	64.374	272.032
jun-04	104.173	106.749	210.922	63.644	274.566
jul-04	104.772	108.959	213.731	62.012	275.743
ago-04	104.539	111.147	215.686	60.709	276.395
sep-04	104.983	112.534	217.516	59.767	277.283
oct-04	104.915	116.401	221.316	59.063	280.379
nov-04	104.198	121.767	225.964	58.480	284.444
dic-04	106.943	124.919	231.862	57.970	289.833
ene-05	109.890	132.112	242.003	61.614	303.616
feb-05	111.942	136.937	248.879	63.439	312.318
mar-05	113.390	140.838	254.229	63.339	317.567
abr-05	114.778	144.452	259.230	63.070	322.300
may-05	115.954	148.497	264.451	62.561	327.012
jun-05	116.869	152.014	268.883	62.654	331.537
jul-05	117.530	156.903	274.433	63.012	337.445
ago-05	118.823	161.701	280.525	62.579	343.104
sep-05	119.145	167.082	286.227	61.827	348.054
oct-05	119.473	169.367	288.841	61.529	350.369
nov-05	119.662	172.521	290.916	61.054	351.970



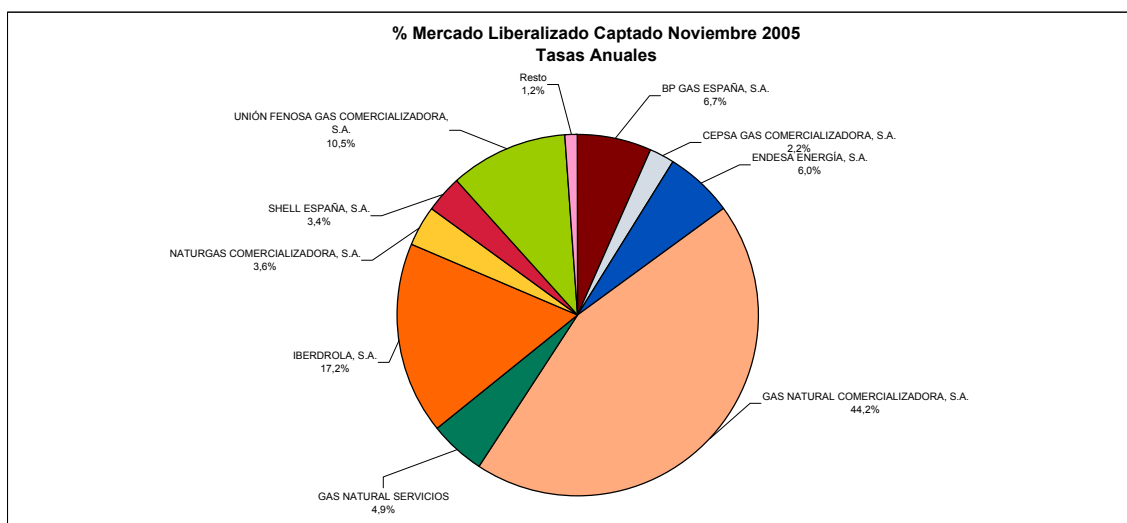
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales. Sin CCGT

MES	Total Sector sin CCGT (sin GNL)				
	Comercializadora del Distribuidor	Comercializadora Ajena al Distribuidor	Total Peajes	Tarifa	Total Tarifas + Peajes
ene-04	98.656	71.170	169.827	72.830	242.657
feb-04	101.630	73.886	175.515	67.565	243.080
mar-04	98.833	68.052	166.885	65.962	232.847
abr-04	101.617	69.134	170.750	65.296	236.047
may-04	103.400	70.005	173.405	64.374	237.778
jun-04	104.173	72.237	176.410	63.644	240.054
jul-04	104.772	74.286	179.058	62.012	241.069
ago-04	104.539	75.130	179.670	60.709	240.378
sep-04	104.692	76.270	180.962	59.767	240.729
oct-04	104.486	76.799	181.284	59.063	240.347
nov-04	103.718	81.060	184.779	58.480	243.259
dic-04	106.266	79.028	185.294	57.970	243.264
ene-05	108.830	83.708	192.538	61.614	254.152
feb-05	110.417	86.093	196.510	63.439	259.949
mar-05	109.266	90.111	199.377	63.339	262.716
abr-05	112.039	89.360	201.399	63.070	264.469
may-05	112.192	91.067	203.260	62.561	265.821
jun-05	113.107	93.393	206.500	62.654	269.154
jul-05	112.805	95.070	207.876	63.012	270.888
ago-05	112.331	94.593	206.924	62.579	269.503
sep-05	112.460	97.457	209.917	61.827	271.745
oct-05	112.188	97.242	209.430	61.529	270.958
nov-05	112.377	98.511	209.620	61.054	270.674



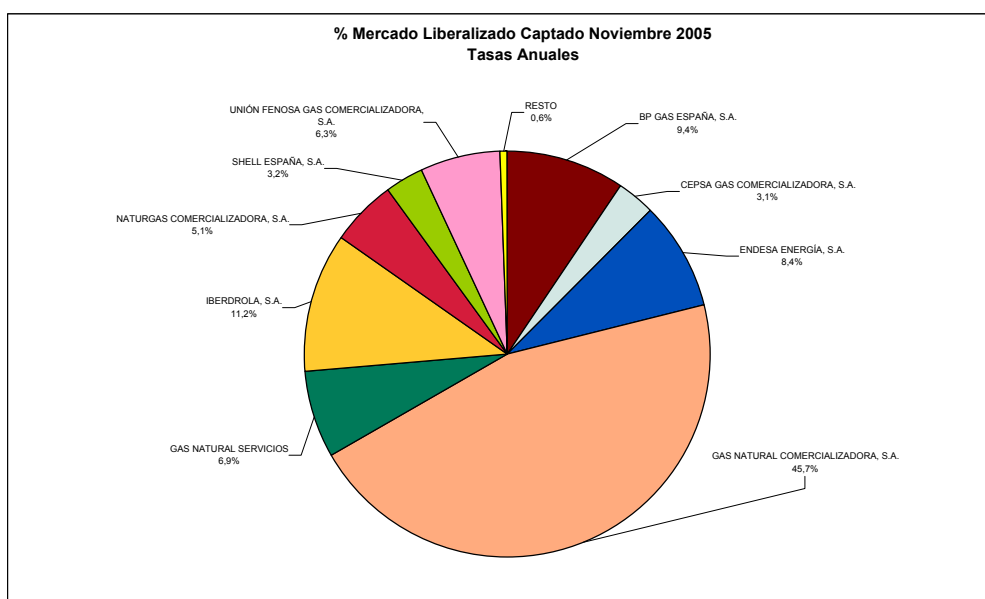
1.4.4.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado.

COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	% Mercado Captado
	oct-05	nov-05
BP GAS ESPAÑA, S.A.	7,0	6,7
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	2,3	2,2
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	5,9	6,0
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	44,7	44,2
GAS NATURAL SERVICIOS	4,9	4,9
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	<1%	<1%
HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S.A.	<1%	<1%
IBERDROLA, S.A.	17,0	17,2
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS COMERCIALIZADORA, S.A.	3,6	3,6
NEXUS ENERGIA , S.A.	<1%	<1%
SHELL ESPAÑA, S.A.	3,3	3,4
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	10,1	10,5
<b>Total Gas Mercados (sin GNL) GWh</b>	<b>288.840,9</b>	<b>292.183,4</b>



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

COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	
	oct-05	nov-05
BP GAS ESPAÑA, S.A.	9,6	9,3
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	3,2	3,1
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	8,2	8,3
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	45,9	45,3
GAS NATURAL SERVICIOS	6,8	6,8
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	1,0	1,0
HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S.A.	<1%	<1%
IBERDROLA, S.A.	10,7	11,1
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS COMERCIALIZADORA, S.A.	5,0	5,1
NEXUS ENERGIA, S.A.	<1%	<1%
SHELL ESPAÑA, S.A.	3,2	3,1
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	5,8	6,3
<b>Total Gas Mercados (sin GNL) GWh</b>	<b>209.429,7</b>	<b>210.887,5</b>





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

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

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

## 2.-Tarifas y Peajes

### 2.1.-Tarifas

#### 2.1.1.- Tarifas en Vigor

DISPOSICIÓN		Orden ITC/4101/2005	Orden ITC/3321/2005	Variación en %	
FECHA DE APLICACIÓN		01-ene-06	26-oct-05		
<b>Grupo 3 (P &lt; 4 bar)</b>					
3.1	Hasta a 5.000 kWh/año	€/clientes/mes	2,39	2,29	4,4%
		€/kWh/dia/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/dia/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/dia/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/dia/mes			
		€/kWh	0,030100	0,028871	4,26%
<b>Tarifas transitorias C (*)</b>					
<b>C≤60b</b>	60 ≥ P > 4	€/kWh	0,023063	0,020760	11,09%
<b>C &gt; 60b</b>	P > 60	€/kWh	0,022440	0,020198	11,10%
<b>Tarifas transitorias D (**)</b>					
<b>D &lt; 60b</b>	60 ≥ P > 4	€/kWh	0,023063	0,020760	11,09%
<b>D &gt; 60b</b>	P > 60	€/kWh	0,022440	0,020198	11,10%

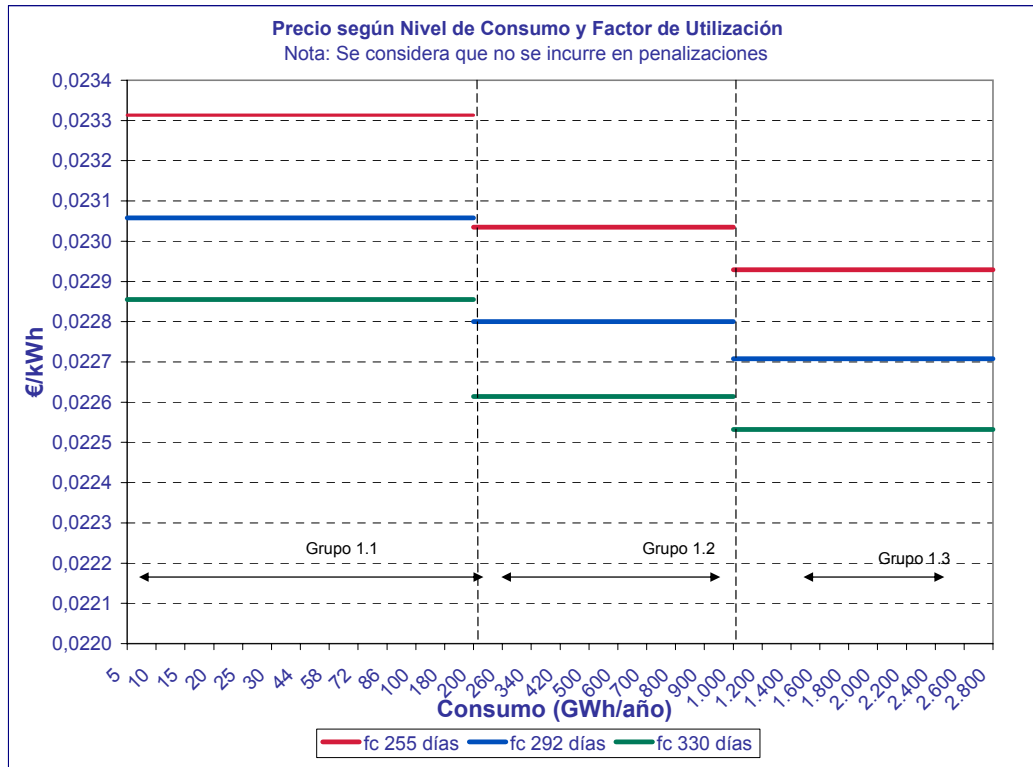
(\*) Aplicables a las centrales de generación eléctrica a las que a 31 de diciembre de 2005 se les estuvieran aplicando las tarifas del Grupo 4. Hasta 31 de marzo de 2006.

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

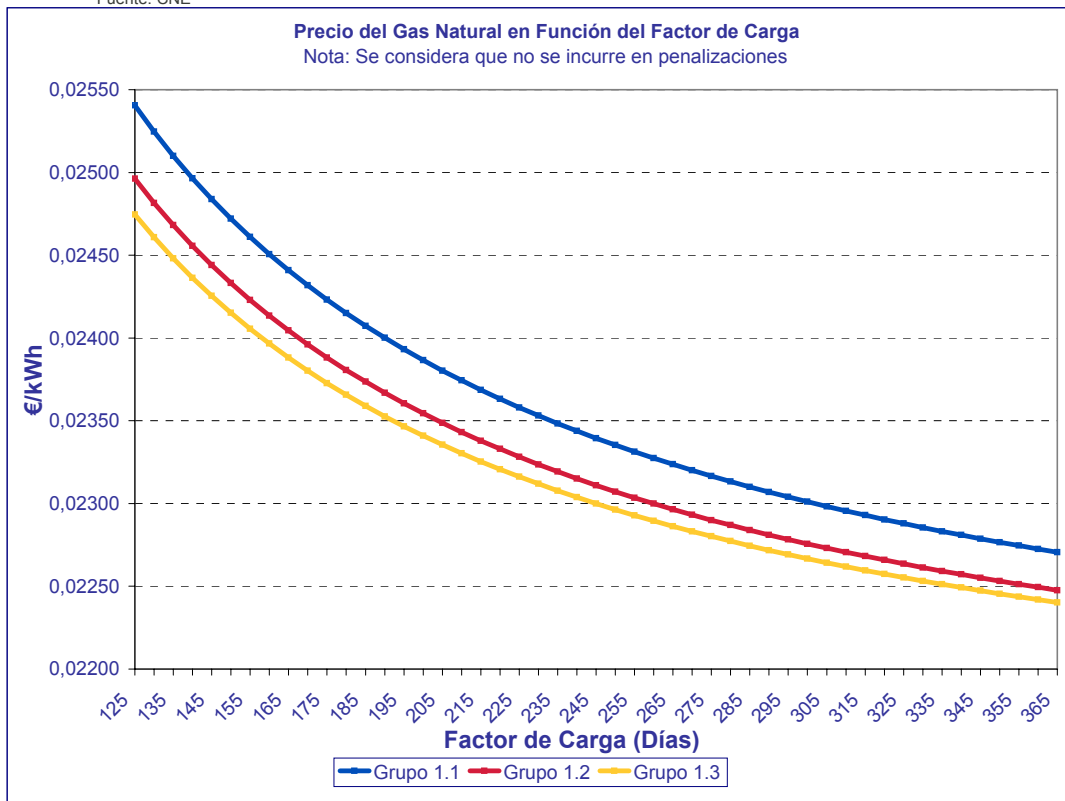
Precios sin IVA

Fuente: Ministerio de Industria

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

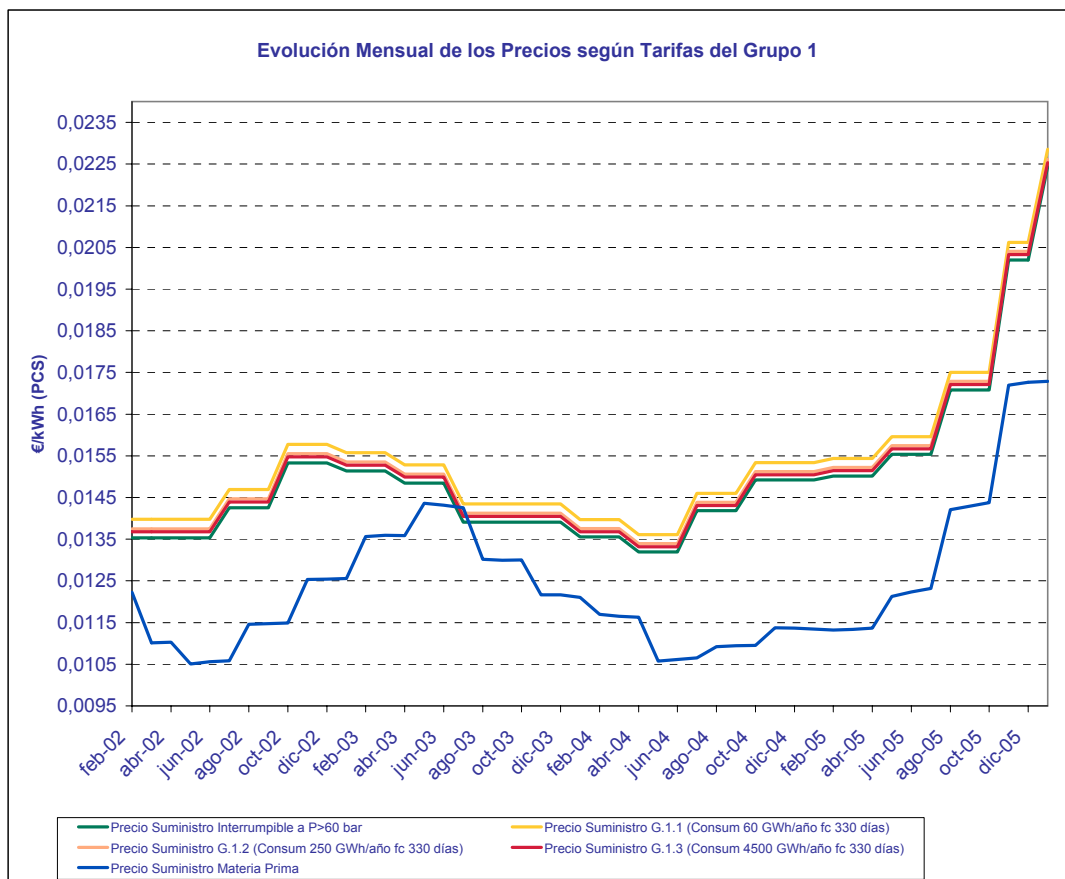


Fuente: CNE



Fuente: CNE

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

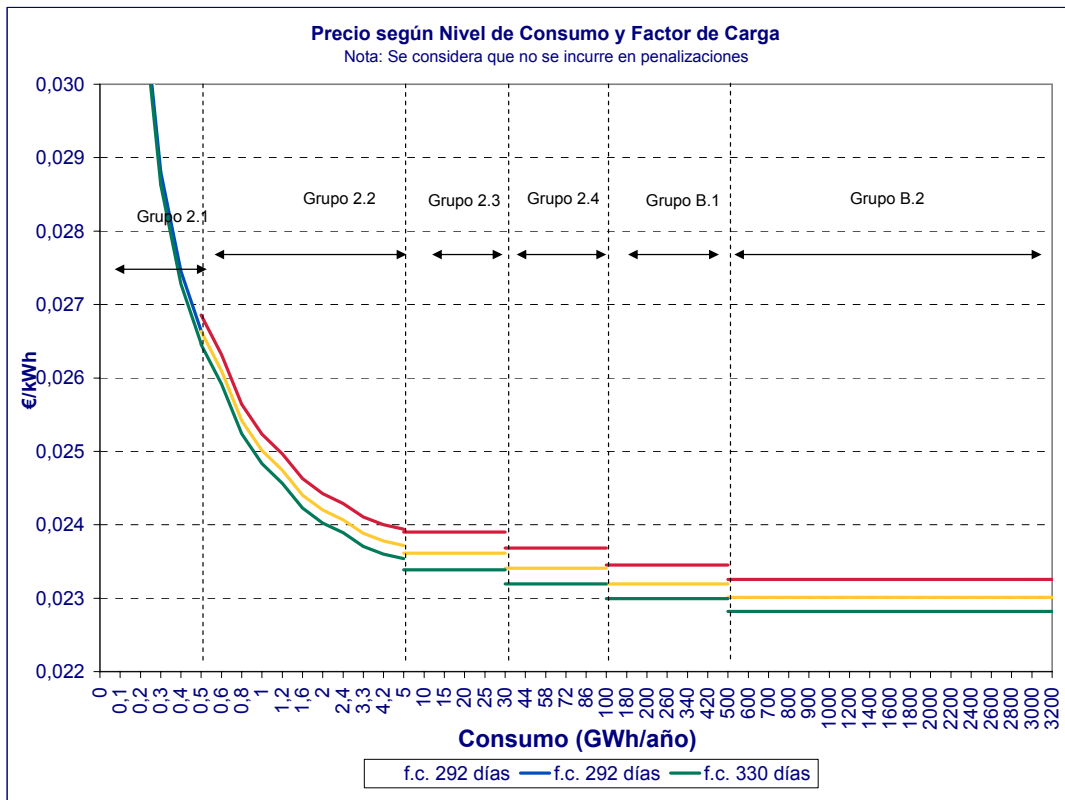


EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES SUPERIORES A 60 bar

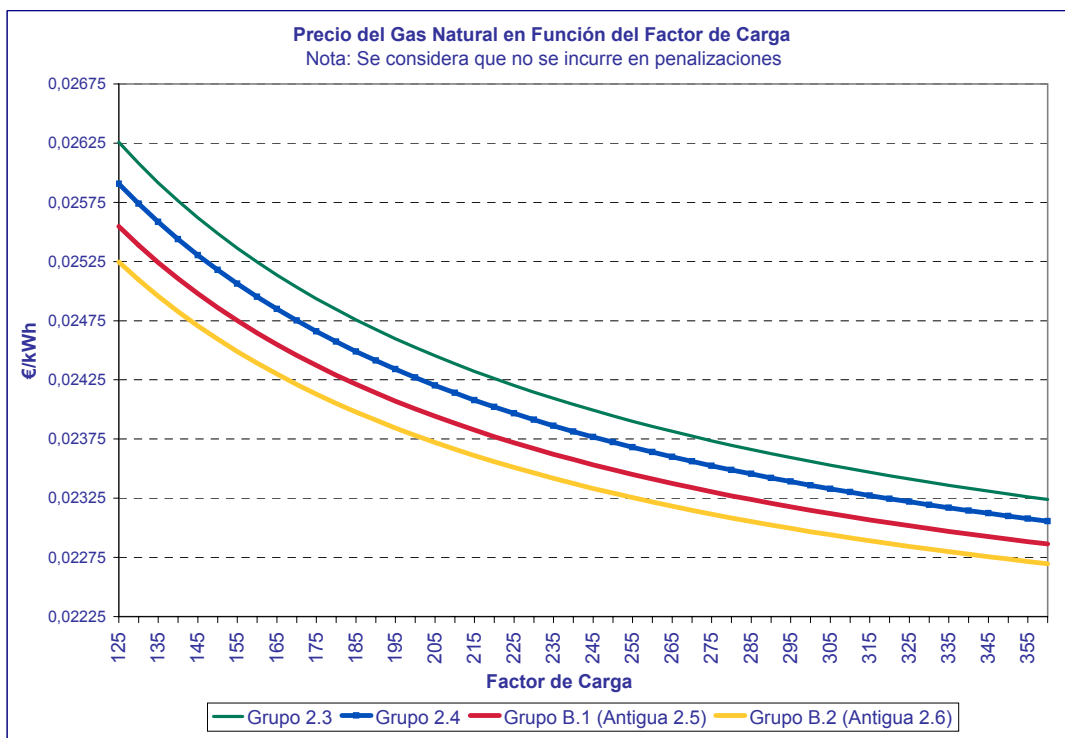
En €/kWh	Suministro Materia Prima (Amoniaco)	Tarifa Interrumpible > 60 bar	TARIFAS GRUPO 1		
			1.1	1.2	1.3
			50 GWh/año f.c. 330 días	250 GWh/año f.c. 330 días	4.500 GWh/año f.c. 330 días
<b>2002</b>	0,011469	0,014232	0,014663	0,014454	0,014384
<b>2003</b>	0,013297	0,014451	0,014889	0,014666	0,014591
<b>2004</b>	0,011207	0,013965	0,014380	0,014163	0,014090
<b>feb-05</b>	0,011324	0,015011	0,015437	0,015219	0,015145
<b>mar-05</b>	0,011334	0,015011	0,015437	0,015219	0,015145
<b>abr-05</b>	0,011368	0,015011	0,015437	0,015219	0,015145
<b>may-05</b>	0,012130	0,015536	0,015962	0,015744	0,015670
<b>jun-05</b>	0,012234	0,015536	0,015962	0,015744	0,015670
<b>jul-05</b>	0,012318	0,015536	0,015962	0,015744	0,015670
<b>ago-05</b>	0,014205	0,017078	0,017504	0,017286	0,017212
<b>sep-05</b>	0,014291	0,017078	0,017504	0,017286	0,017212
<b>oct-05</b>	0,014379	0,017078	0,017504	0,017286	0,017212
<b>nov-05</b>	0,017198	0,020198	0,020624	0,020406	0,020332
<b>dic-05</b>	0,017263	0,020198	0,020624	0,020406	0,020332
<b>ene-06</b>	0,017286	0,022440	0,022855	0,022614	0,022532
<b>Año Móvil</b>	<b>0,013778</b>	<b>0,017143</b>	<b>0,017567</b>	<b>0,017348</b>	<b>0,017273</b>

Precios sin IVA

**2.1.4.- Tarifas Grupo 2**

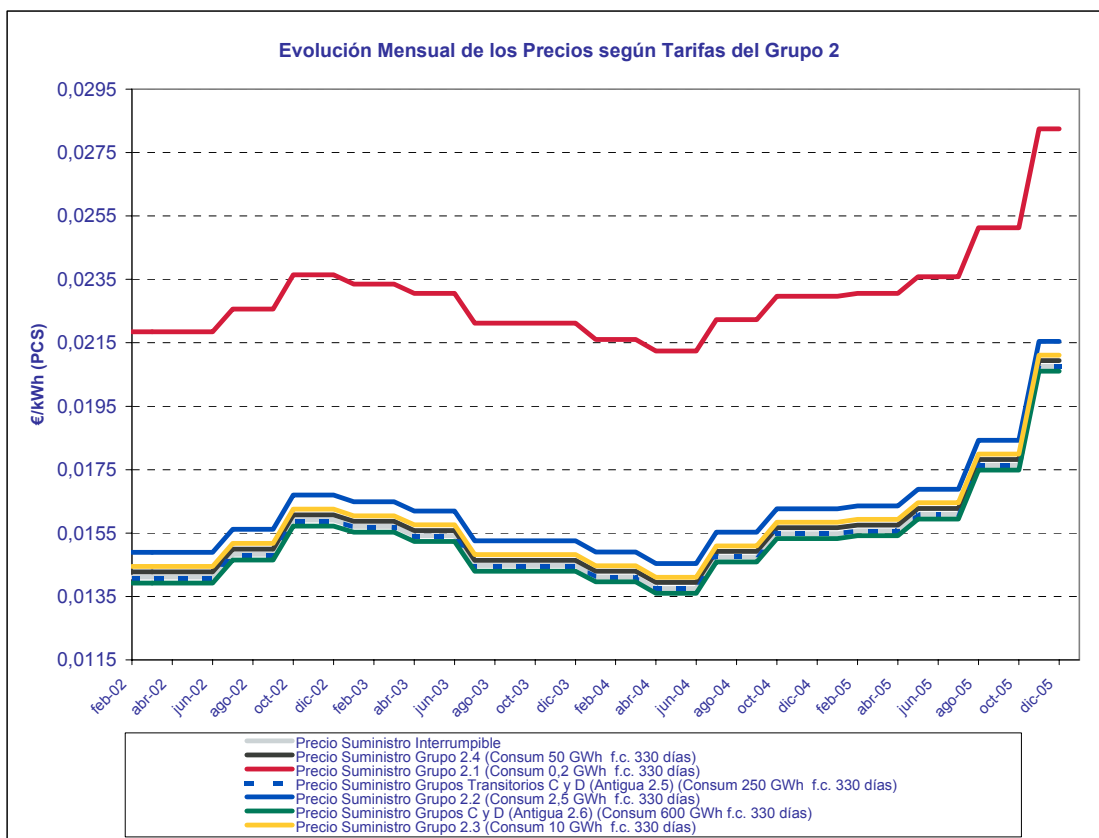


Fuente: CNE



Fuente: CNE

2.1.5.- Evolución de las Tarifas Grupo 2

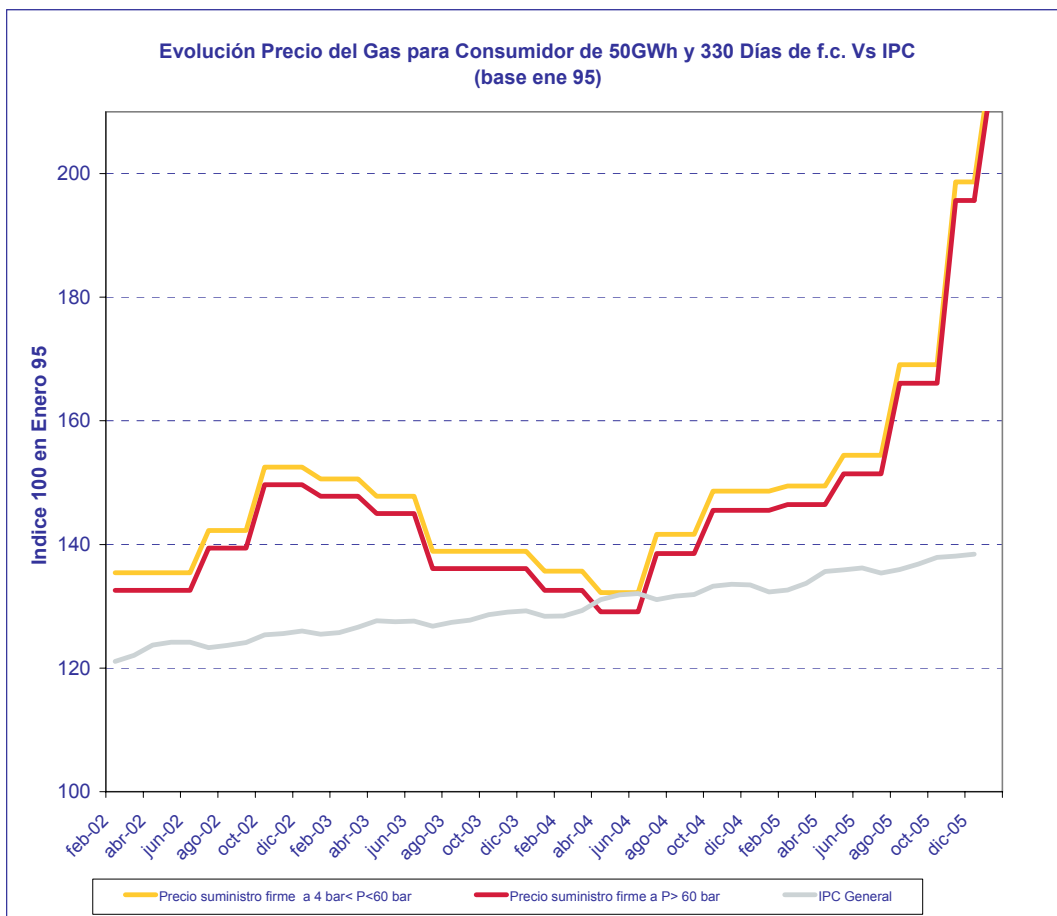


Fuente: CNE

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

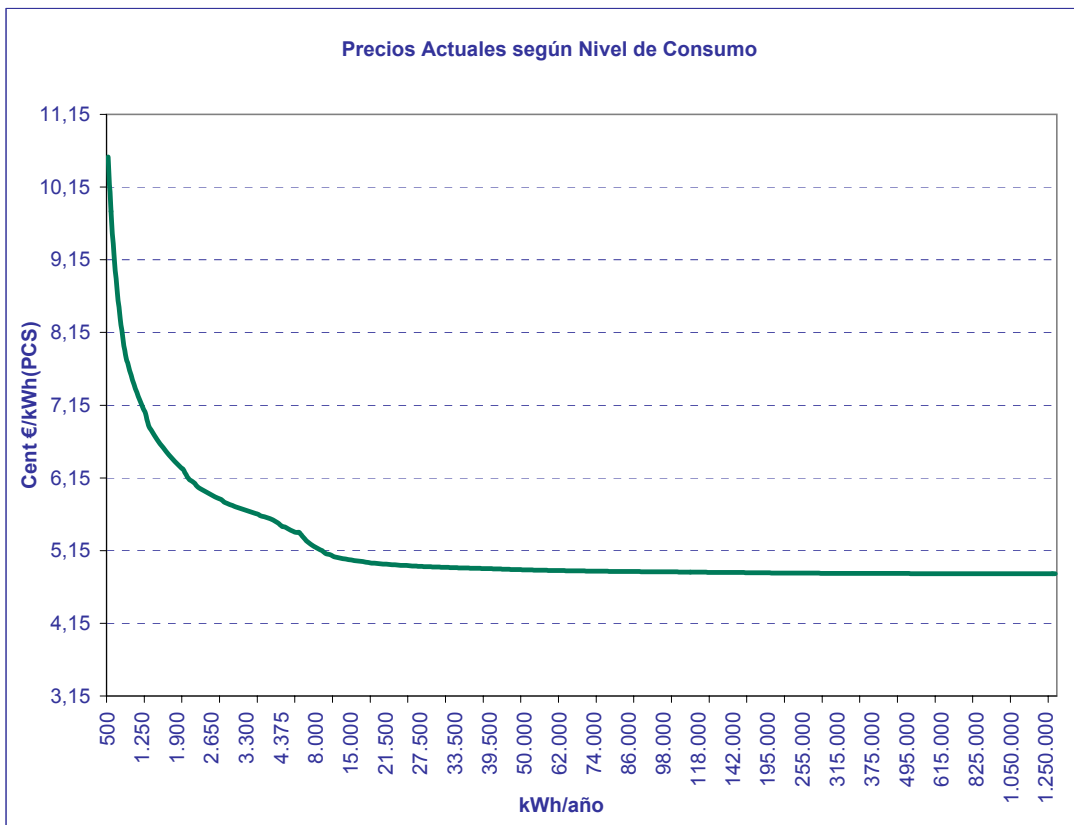
En €/kWh IVA	Sin IVA	Tarifa Interrumpible 4<P<60	TARIFAS GRUPO 2					
			2.1	2.2	2.3	2.4	C y D (Antigua 2.5)	C y D (Antigua 2.6)
			0,2 GWh/año (f.c.330 días)	2,5 GWh/año (f.c. 330 días)	10 GWh/año (f.c. 330días)	50 GWh/año (f.c. 330 días)	250 GWh/año (f.c. 330 días)	600 GWh/año (f.c. 330 días)
<b>2002</b>		<b>0,014763</b>	<b>0,022528</b>	<b>0,015556</b>	<b>0,015110</b>	<b>0,014936</b>	<b>0,014761</b>	<b>0,014615</b>
<b>2003</b>		<b>0,015024</b>	<b>0,022663</b>	<b>0,015798</b>	<b>0,015359</b>	<b>0,015184</b>	<b>0,014998</b>	<b>0,014841</b>
<b>2004</b>		<b>0,014523</b>	<b>0,022012</b>	<b>0,015307</b>	<b>0,014879</b>	<b>0,014708</b>	<b>0,014526</b>	<b>0,014372</b>
<b>2005</b>		<b>0,017078</b>	<b>0,024565</b>	<b>0,017863</b>	<b>0,017432</b>	<b>0,017260</b>	<b>0,017078</b>	<b>0,016923</b>
<b>ene-05</b>		0,015481	0,022971	0,016266	0,015837	0,015666	0,015485	0,015331
<b>feb-05</b>		0,015573	0,023059	0,016358	0,015927	0,015754	0,015573	0,015417
<b>mar-05</b>		0,015573	0,023059	0,016358	0,015927	0,015754	0,015573	0,015417
<b>abr-05</b>		0,015573	0,023059	0,016358	0,015927	0,015754	0,015573	0,015417
<b>may-05</b>		0,016098	0,023584	0,016883	0,016452	0,016279	0,016098	0,015942
<b>jun-05</b>		0,016098	0,023584	0,016883	0,016452	0,016279	0,016098	0,015942
<b>jul-05</b>		0,016098	0,023584	0,016883	0,016452	0,016279	0,016098	0,015942
<b>ago-05</b>		0,017640	0,025126	0,018425	0,017994	0,017821	0,017640	0,017484
<b>sep-05</b>		0,017640	0,025126	0,018425	0,017994	0,017821	0,017640	0,017484
<b>oct-05</b>		0,017640	0,025126	0,018425	0,017994	0,017821	0,017640	0,017484
<b>nov-05</b>		0,020760	0,028246	0,021545	0,021114	0,020941	0,020760	0,020604
<b>dic-05</b>		0,020760	0,028246	0,021545	0,021114	0,020941	0,020760	0,020604
<b>ene-06</b>		0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
<b>Año Móvil</b>		<b>0,017538</b>	<b>0,025085</b>	<b>0,018325</b>	<b>0,017890</b>	<b>0,017716</b>	<b>0,017533</b>	<b>0,017376</b>

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



Fuente: CNE

2.1.7.- Tarifas del Grupo 3



Fuente: CNE

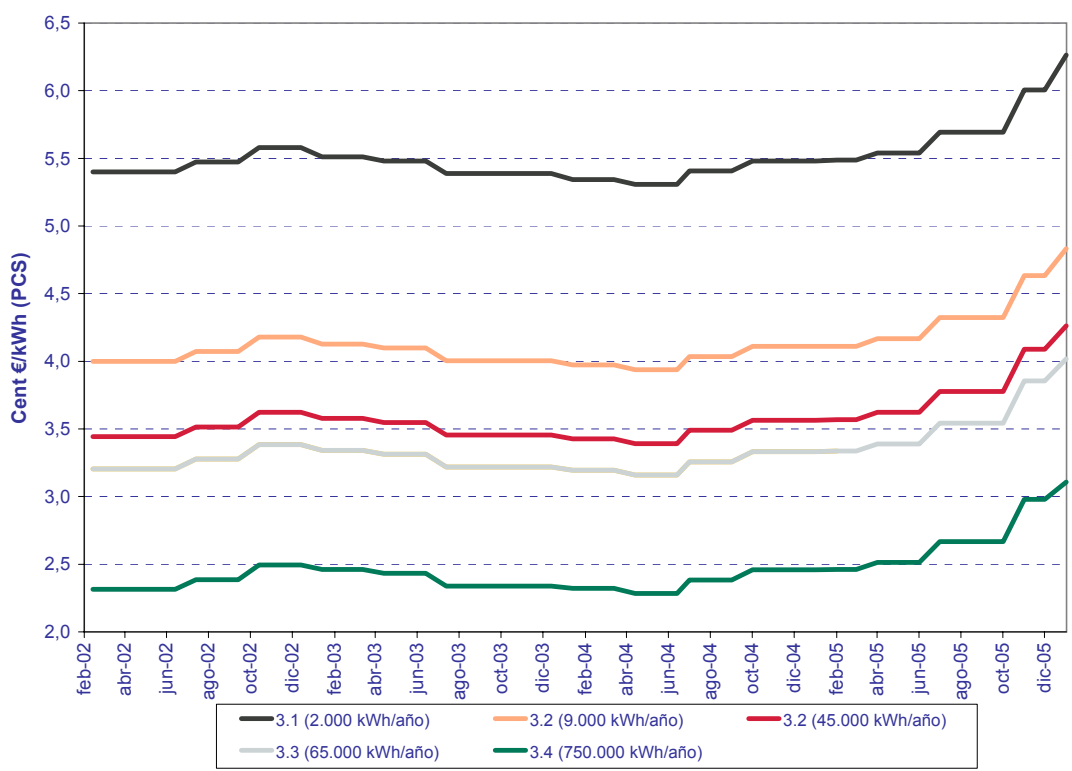


2.1.8.- Evolución de las Tarifas Grupo 3

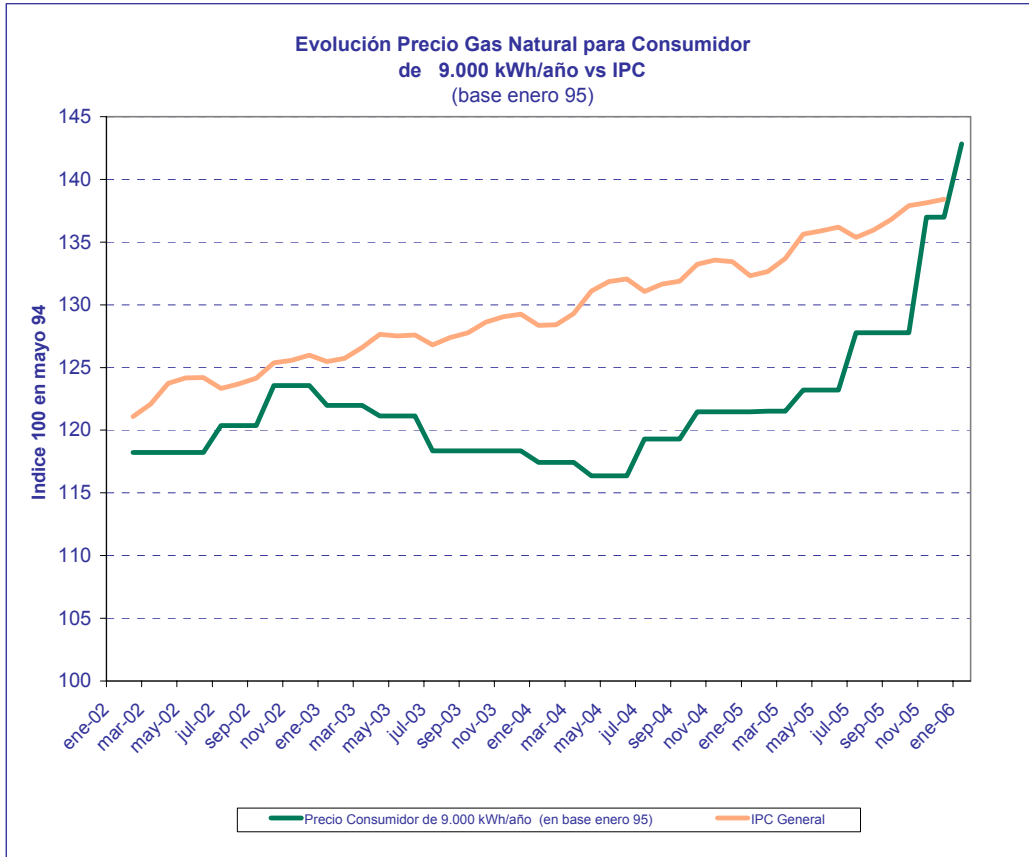
EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES INFERIORES A 4 bar

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>feb-05</b>	5,4865	4,1107	3,5694	3,3359	2,4613
<b>mar-05</b>	5,4865	4,1107	3,5694	3,3359	2,4613
<b>abr-05</b>	5,5390	4,1681	3,6219	3,3884	2,5138
<b>may-05</b>	5,5390	4,1681	3,6219	3,3884	2,5138
<b>jun-05</b>	5,5390	4,1681	3,6219	3,3884	2,5138
<b>jul-05</b>	5,6932	4,3223	3,7761	3,5426	2,6680
<b>ago-05</b>	5,6932	4,3223	3,7761	3,5426	2,6680
<b>sep-05</b>	5,6932	4,3223	3,7761	3,5426	2,6680
<b>oct-05</b>	5,6932	4,3223	3,7761	3,5426	2,6680
<b>nov-05</b>	6,0052	4,6343	4,0881	3,8546	2,9800
<b>dic-05</b>	6,0052	4,6343	4,0881	3,8546	2,9800
<b>ene-06</b>	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069

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 Canones de Acceso a la Red en Vigor**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas**  
**2.2.1.- Peajes y Canones 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			
Trc		€/kWh(día)/mes	0,006625
TÉRMINO FIJO DE CONDUCCIÓN			
Tfj		€/kWh/mes	
TÉRMINO VARIABLE DE CONDUCCIÓN			
Tvij			
Peaje 1 Int (P>60 bar)			
4.1	Consumo inferior o igual a 200 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh	0,000760
		Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000524
4.2	Consumo superior a 200 GWh/año e igual o inferior a 1.000 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh	0,000612
		Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000422
4.3	Consumo superior a 1.000 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh	0,000551
		Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000380
Peaje 2 Int (4<P<=60 bar)			
4.4	Consumo inferior o igual a 30 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh	0,001121
		Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000773
4.5	Consumo superior a 30 GWh/año e igual o inferior a 100 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh	0,001005
		Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000693
4.6	Consumo superior a 100 GWh/año e igual o inferior a 500 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh	0,00088
		Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000607
4.7	Consumo superior a 500 GWh/año	Interrumpible A Interrumpible A Tvij €/kWh	0,000764
		Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000527

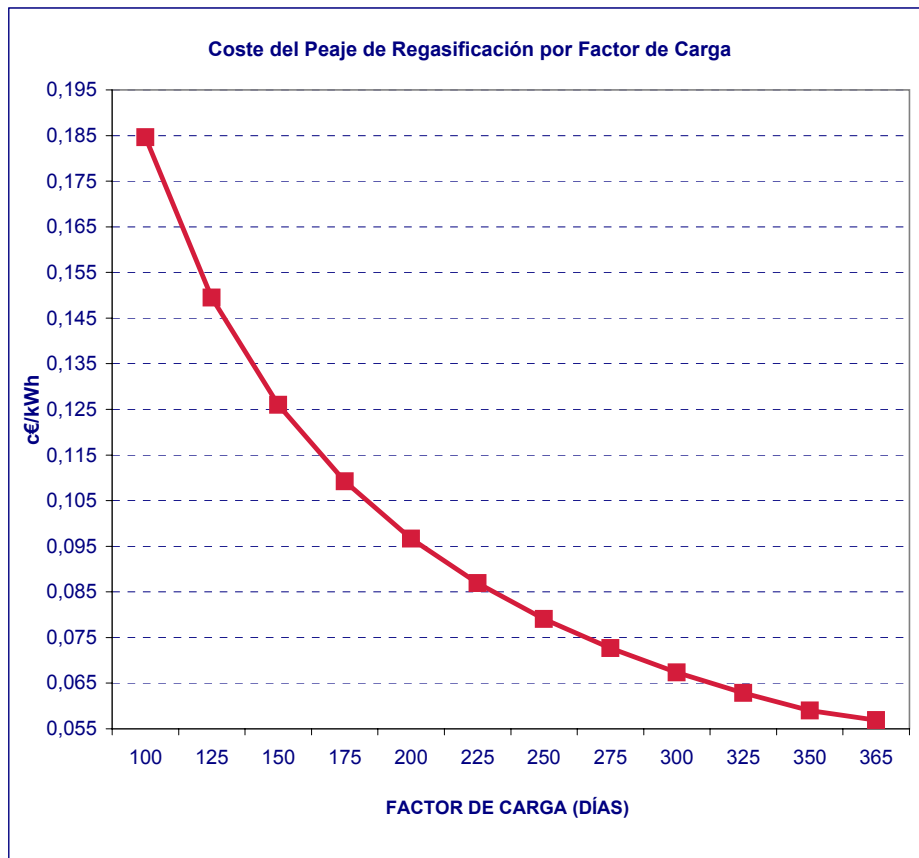
**PEAJE DE TRÁNSITO INTERNACIONAL DEL SISTEMA DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN**

Pti = Trc * Tc * 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	

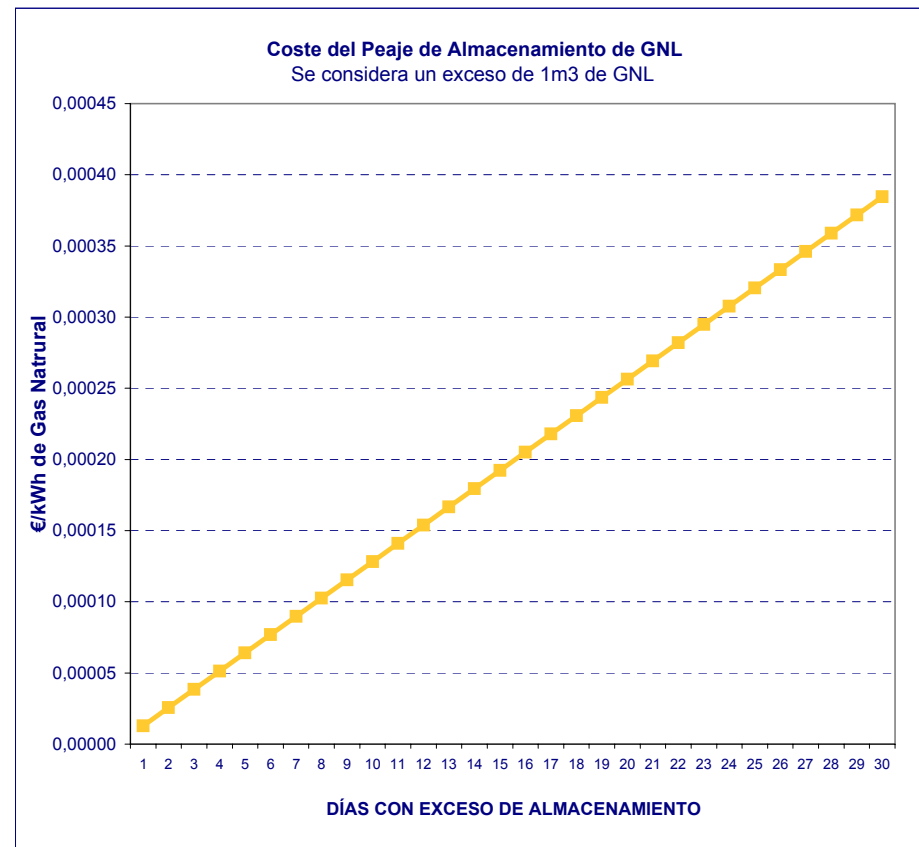
**PEAJES DE DURACIÓN INFERIOR A UN AÑO**

	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**

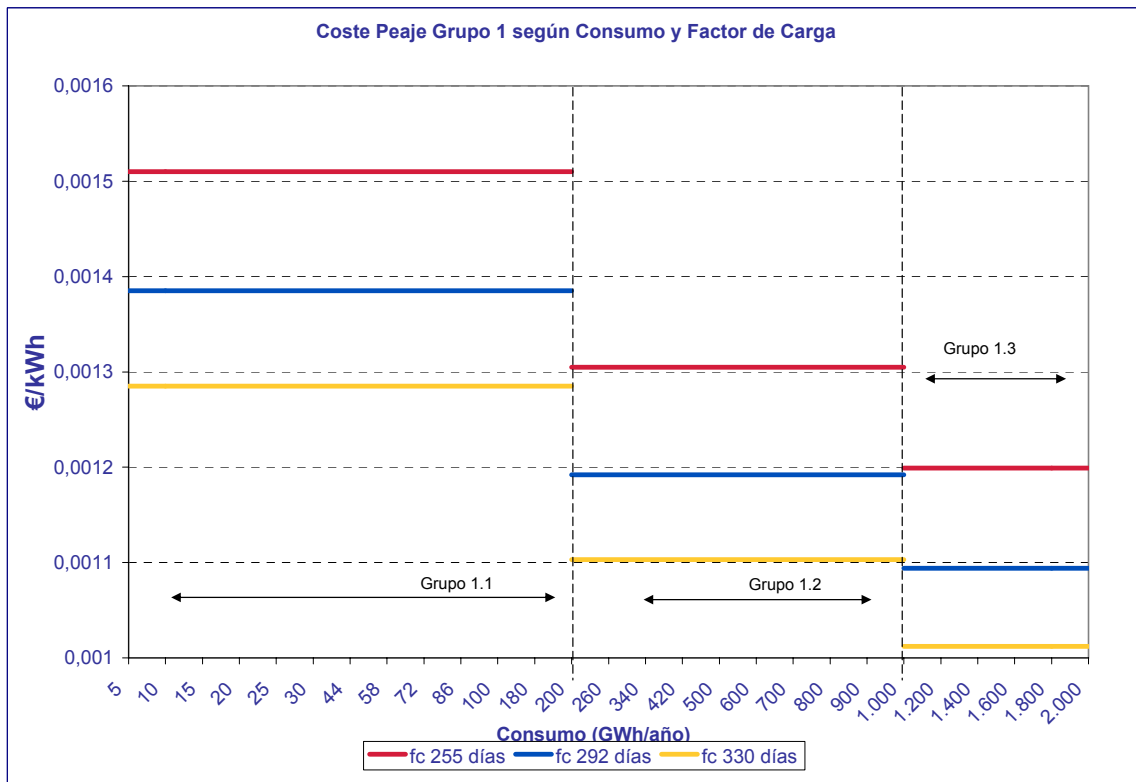


Fuente: CNE

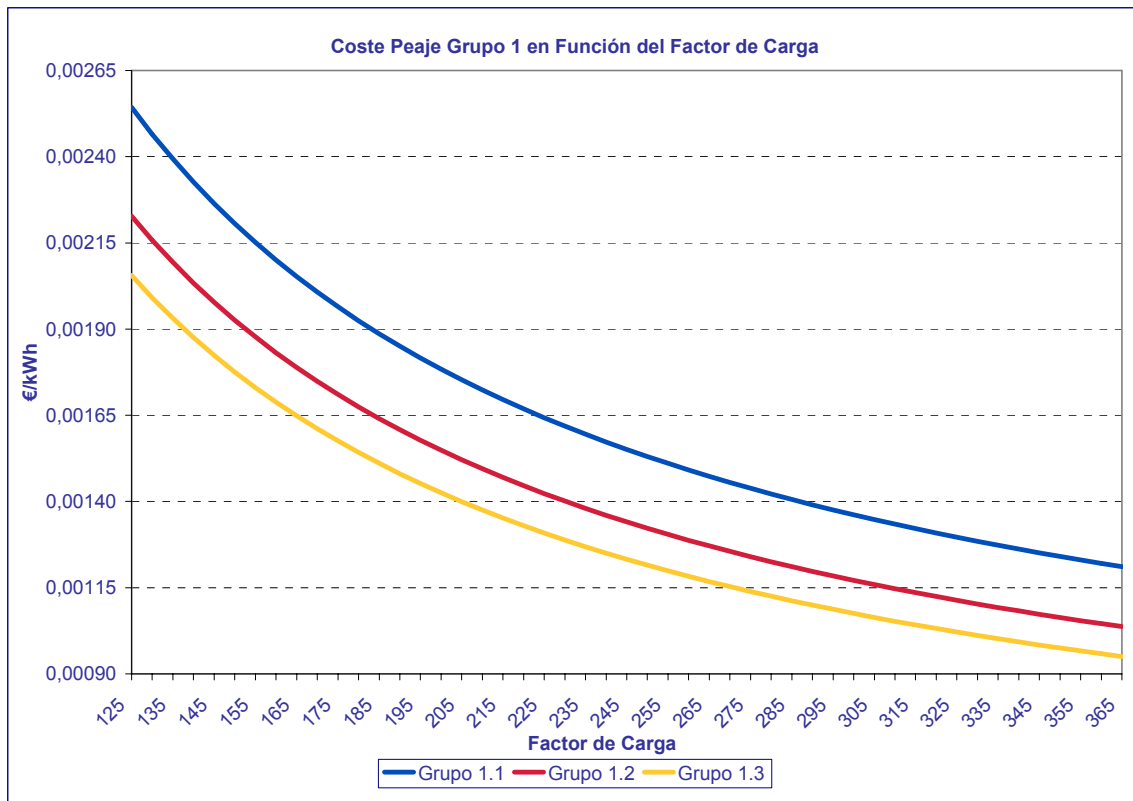


Fuente: CNE

2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1

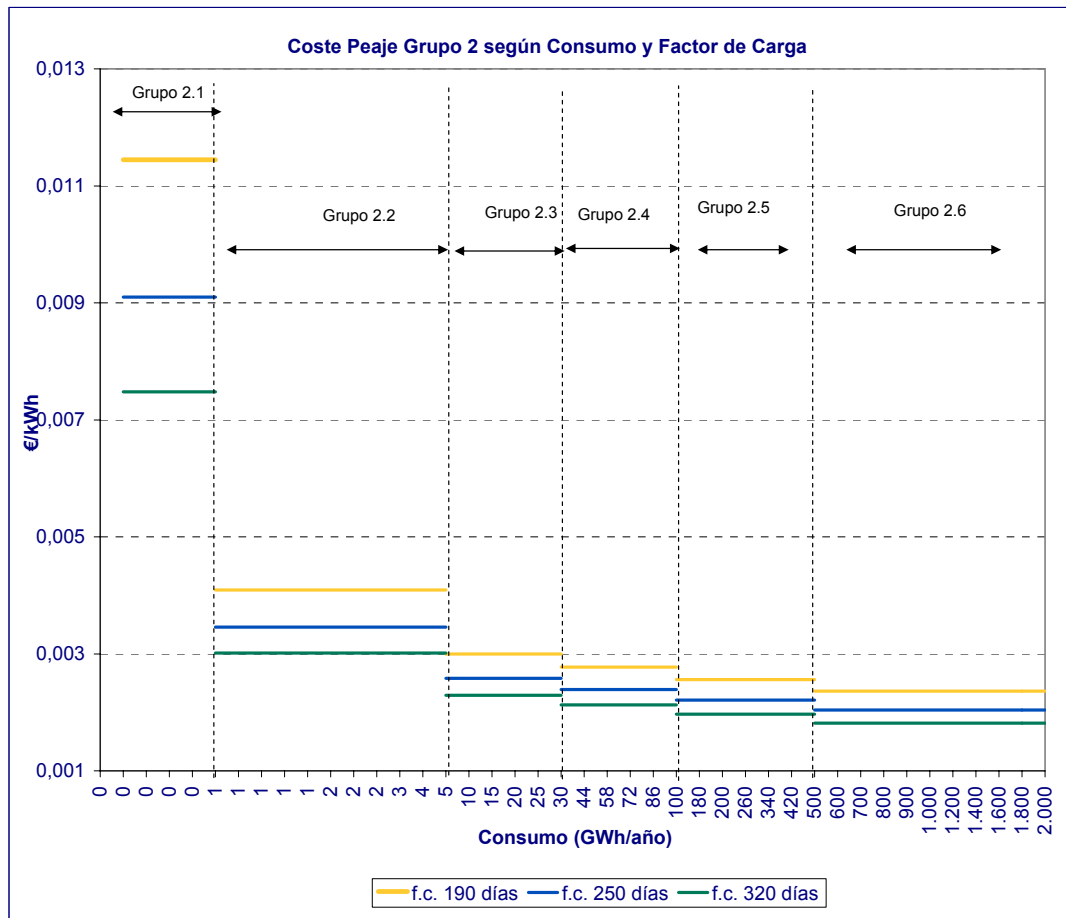


Fuente: CNE

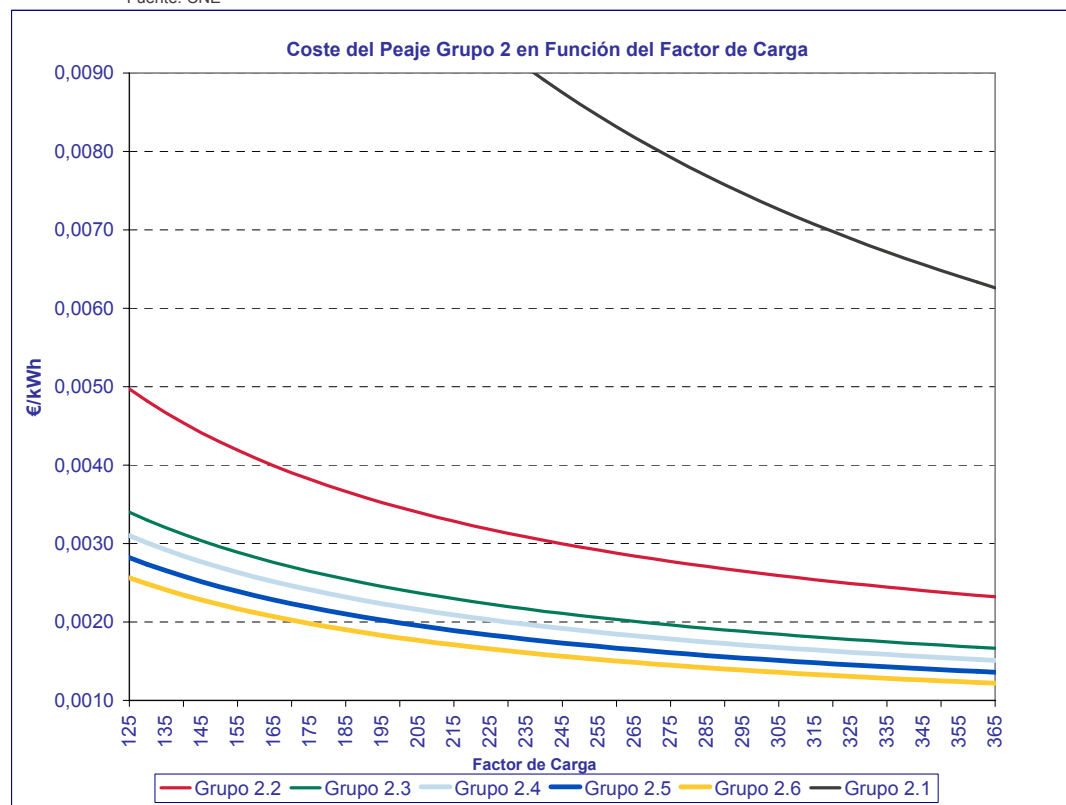


Fuente: CNE

2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2



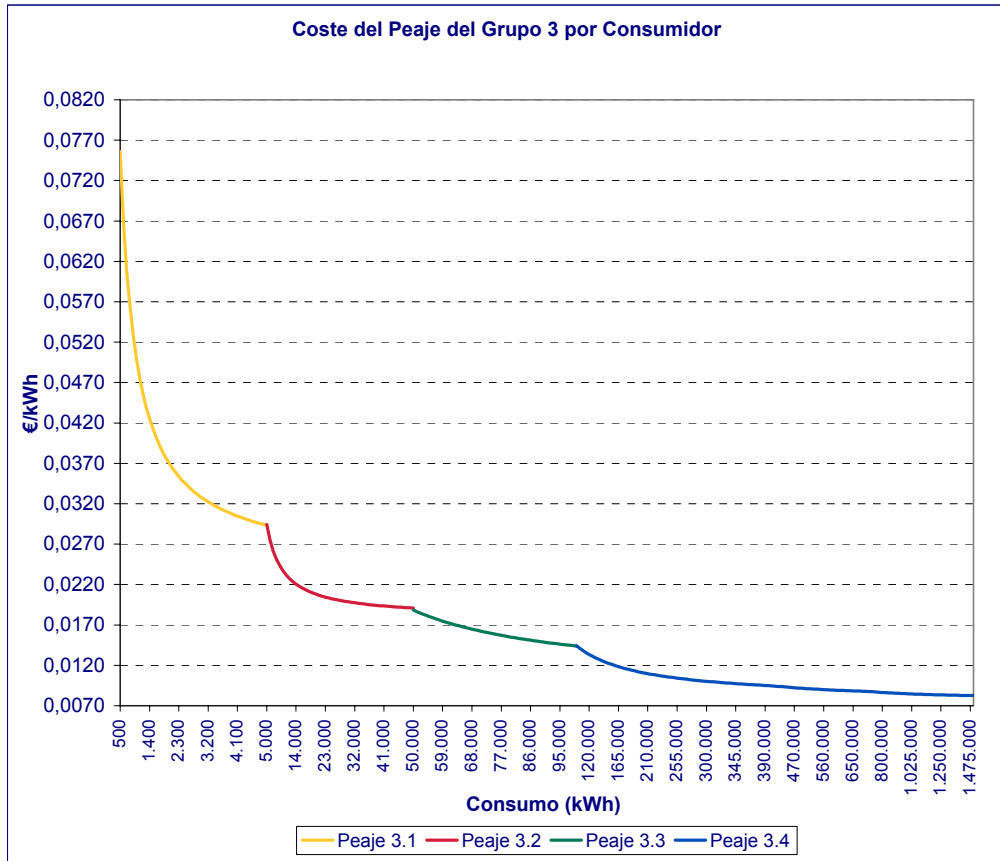
Fuente: CNE



Fuente: CNE

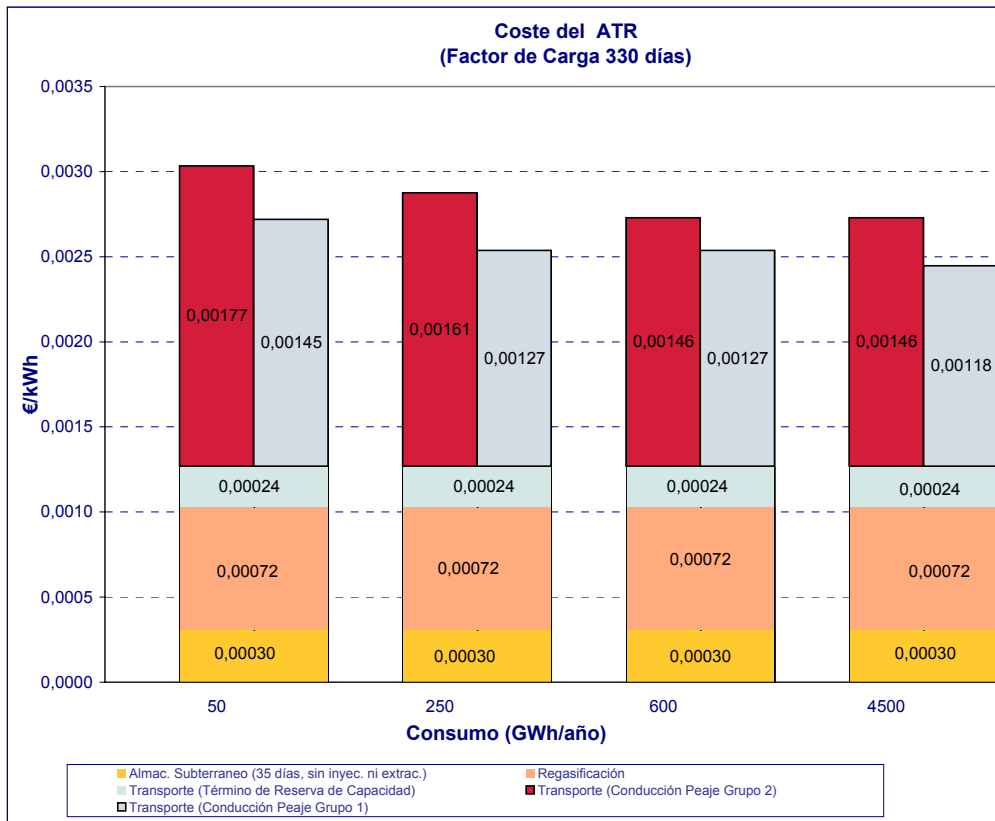


2.2.5- Peaje de Conducción Grupo 3

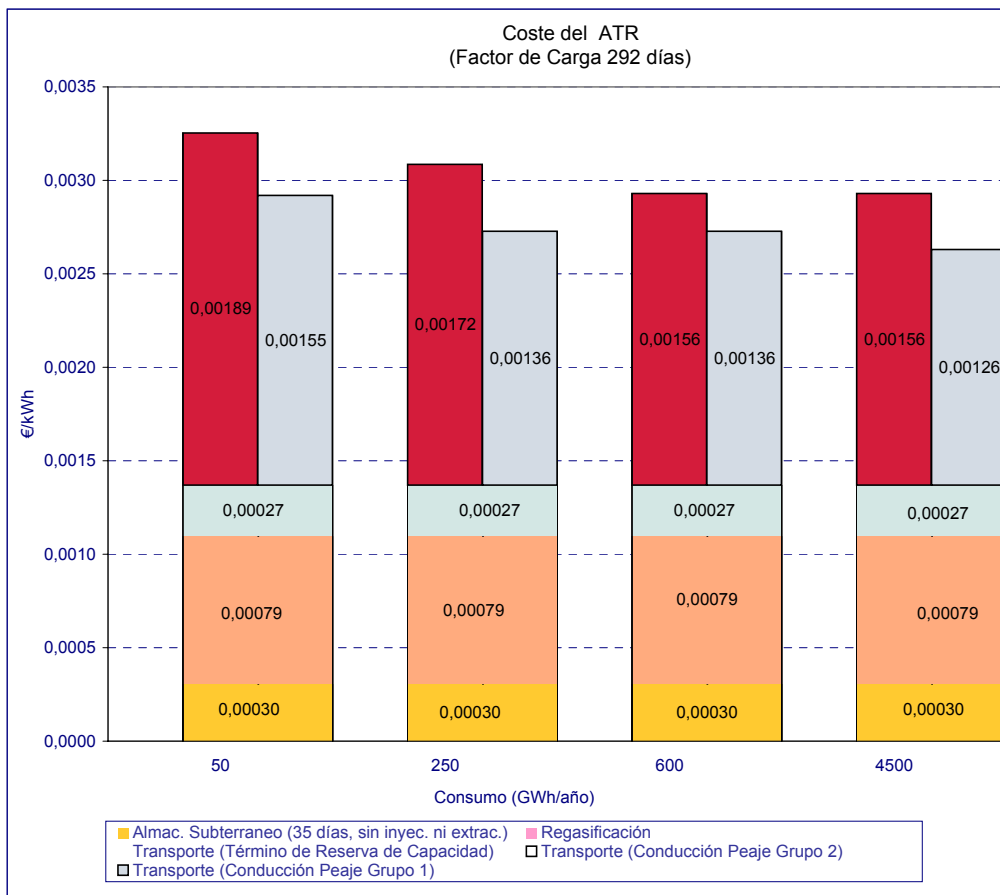


Fuente: CNE

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

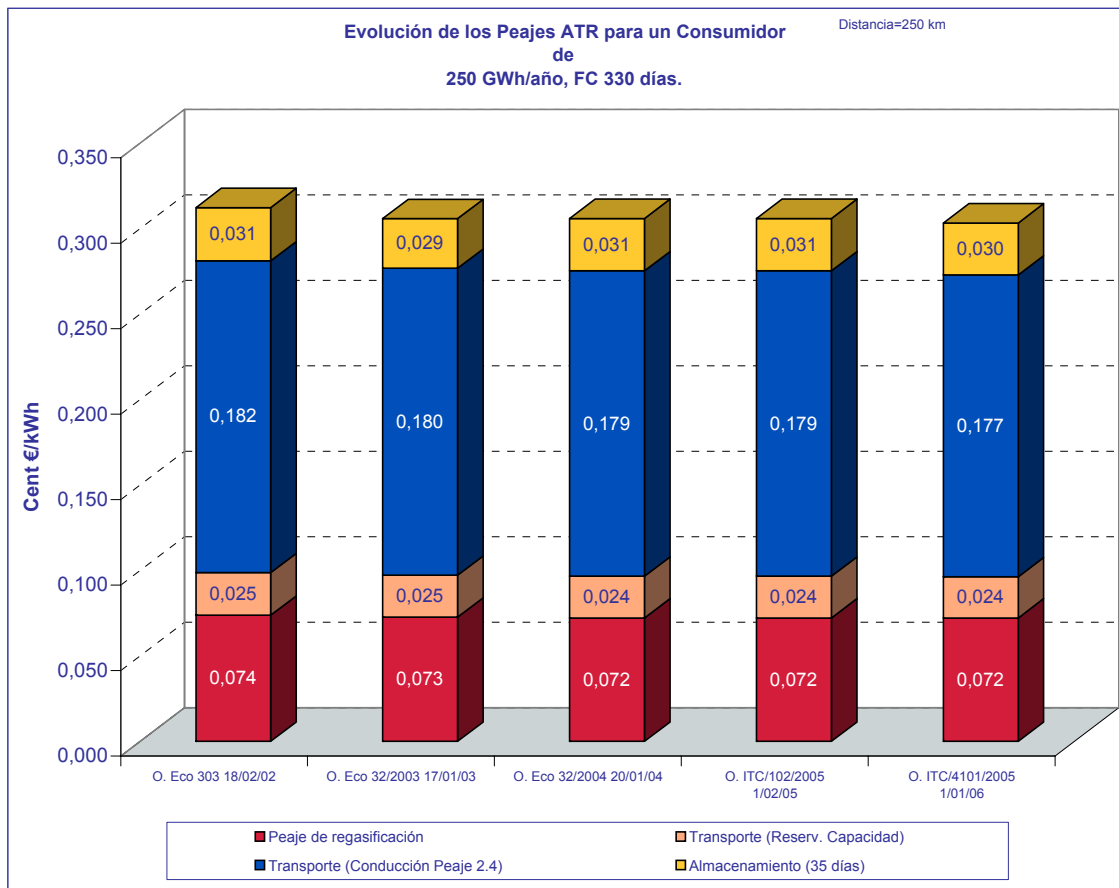
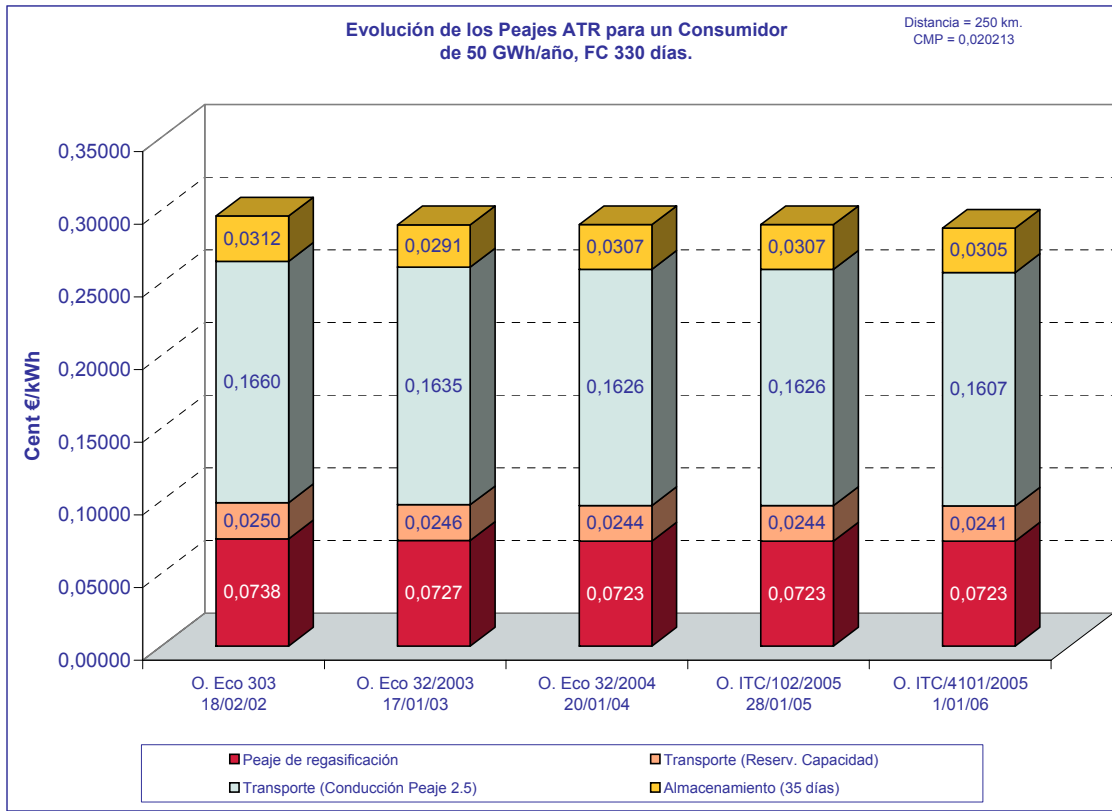


Fuente: CNE

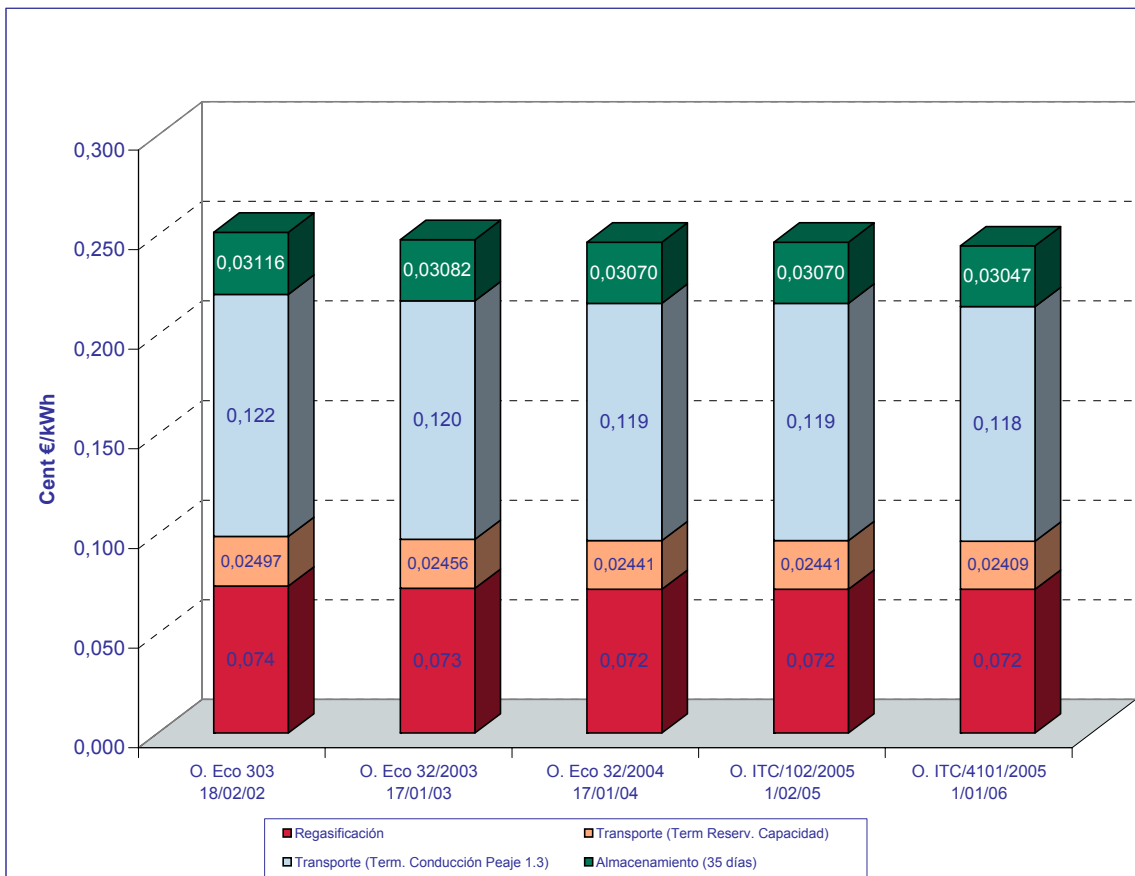
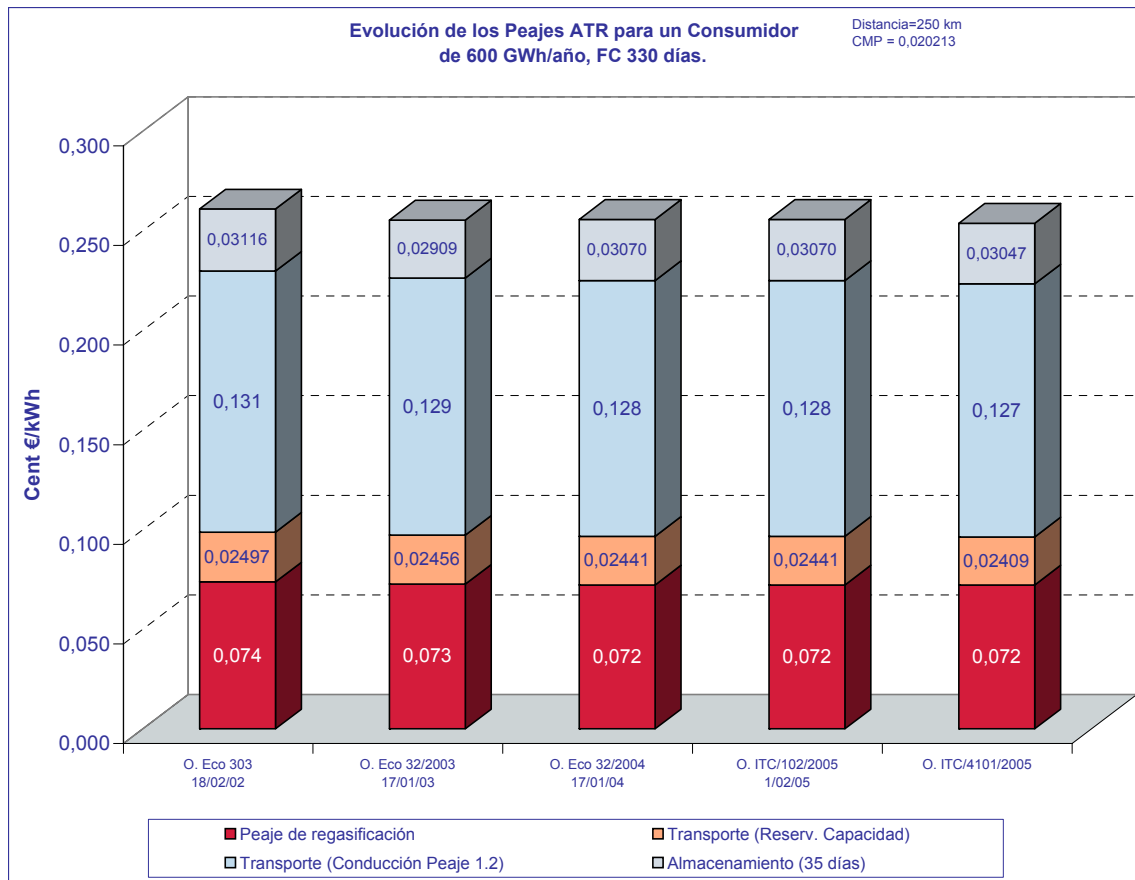


Fuente: CNE

2.2.7.- Evolución de los Terminos de Peajes y Canones

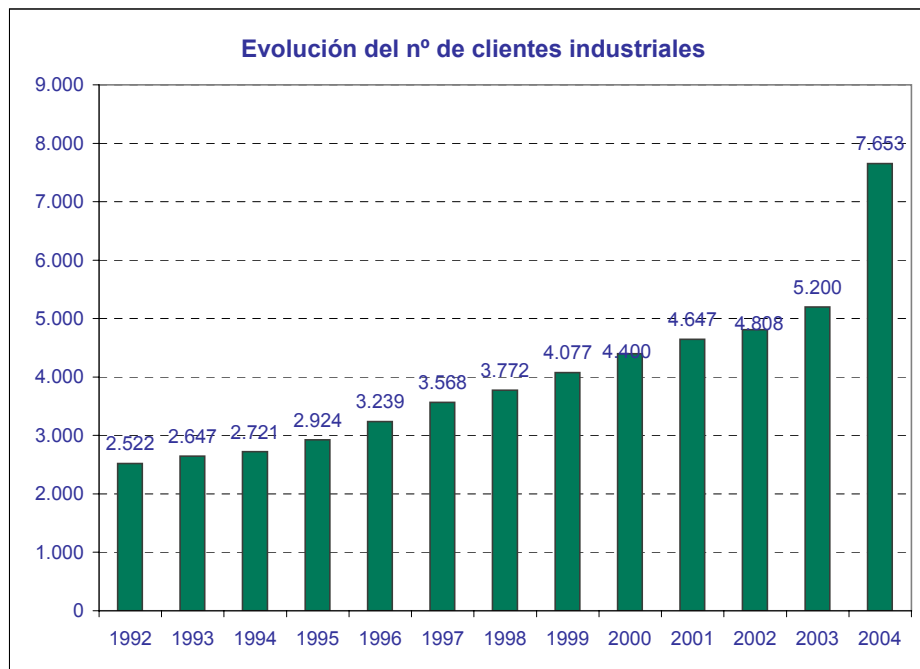
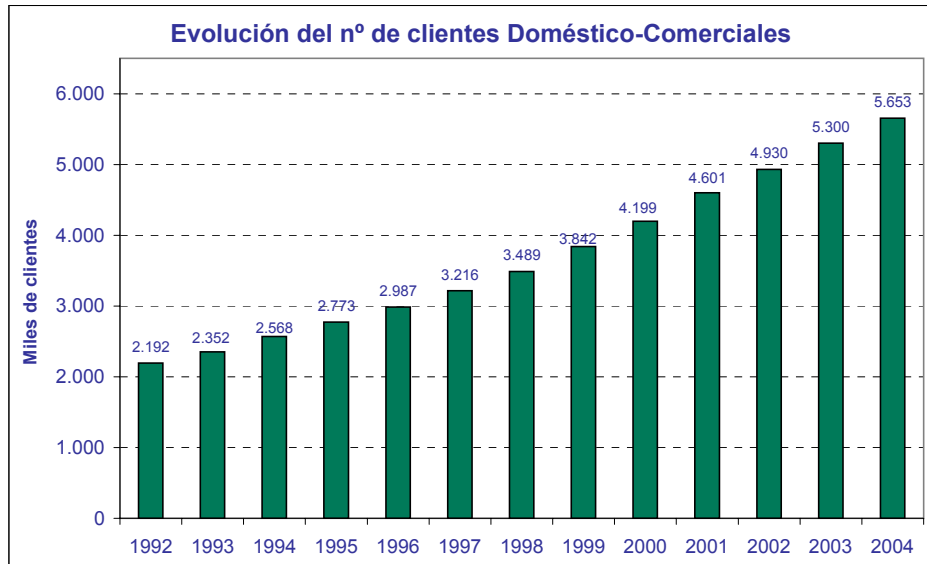


2.2.7.- Evolución de los Términos de Peajes y Canones



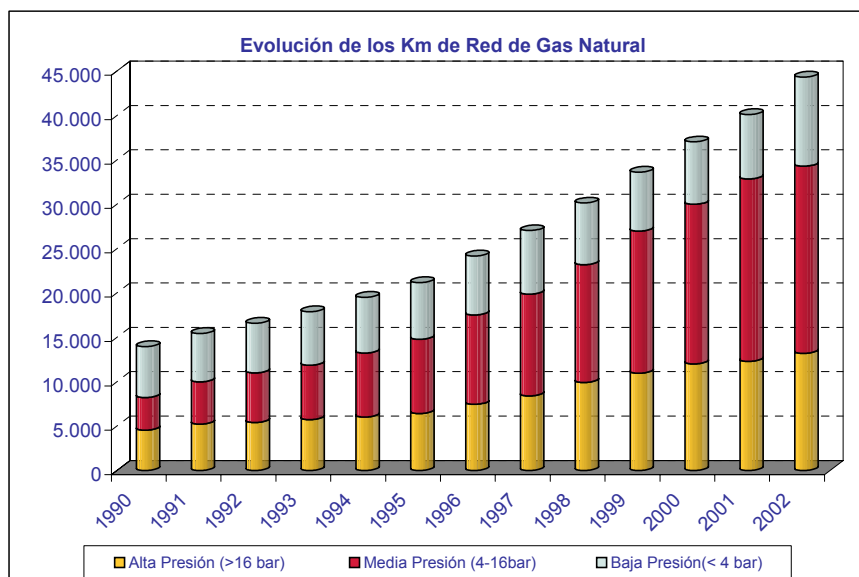
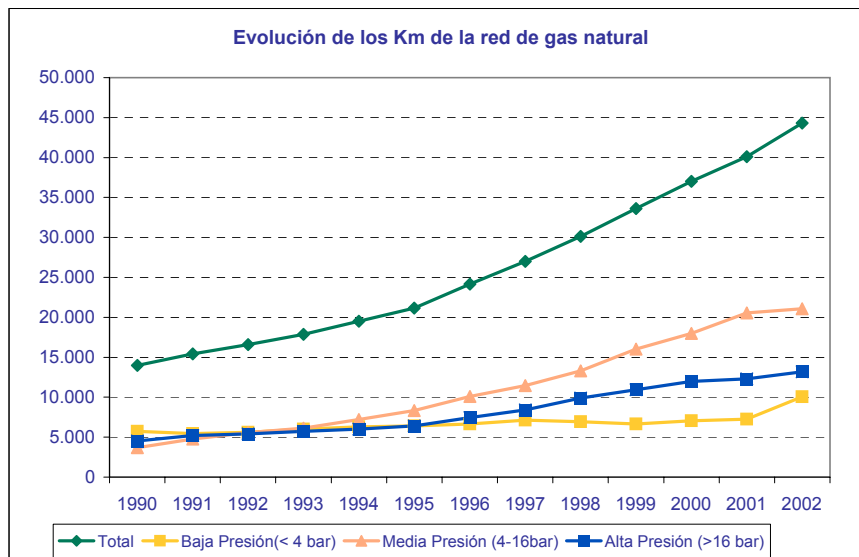
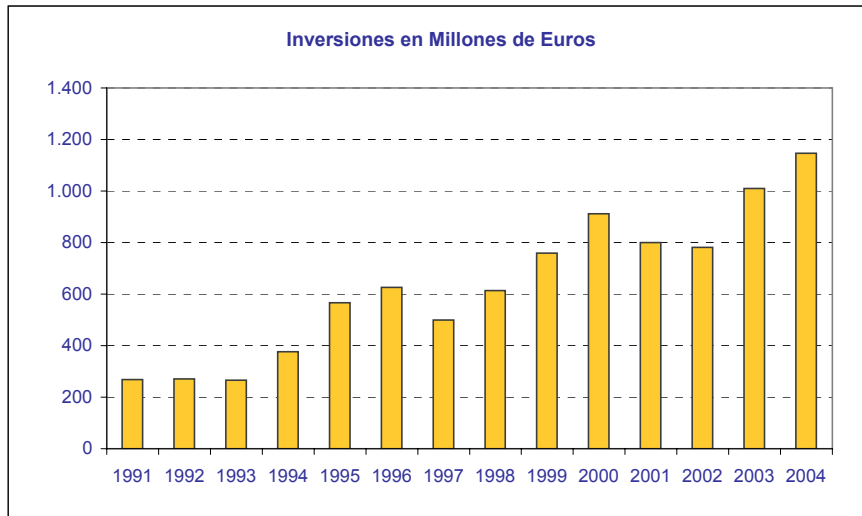
Fuente: CNE

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



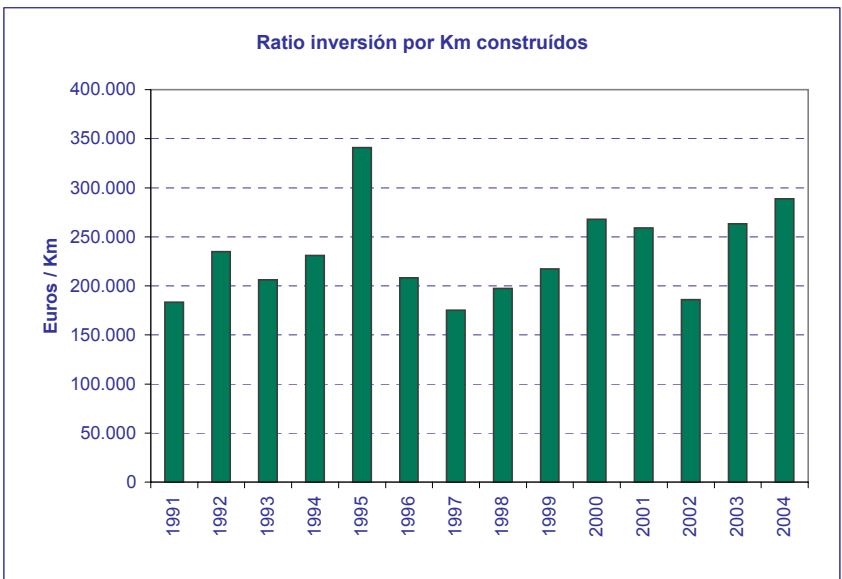
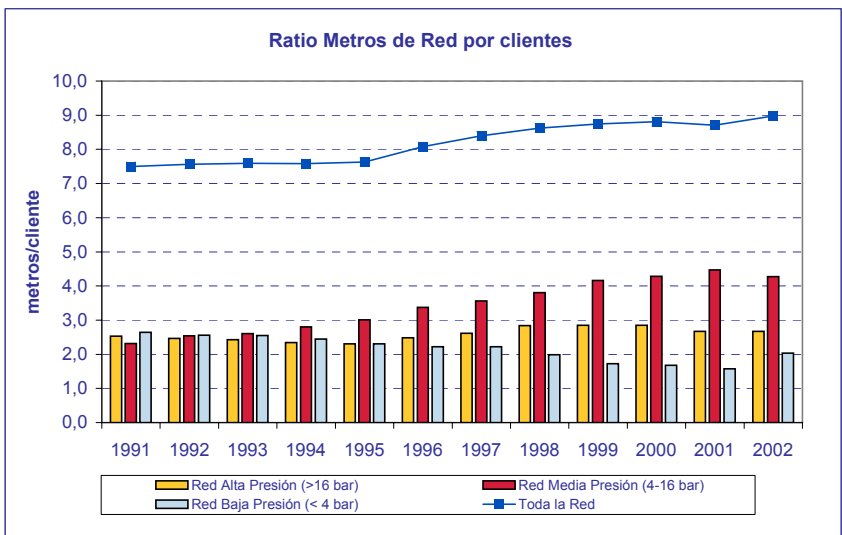
FUENTE: SEDIGAS

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



FUENTE: SEDIGAS

3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



FUENTE: SEDIGAS

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

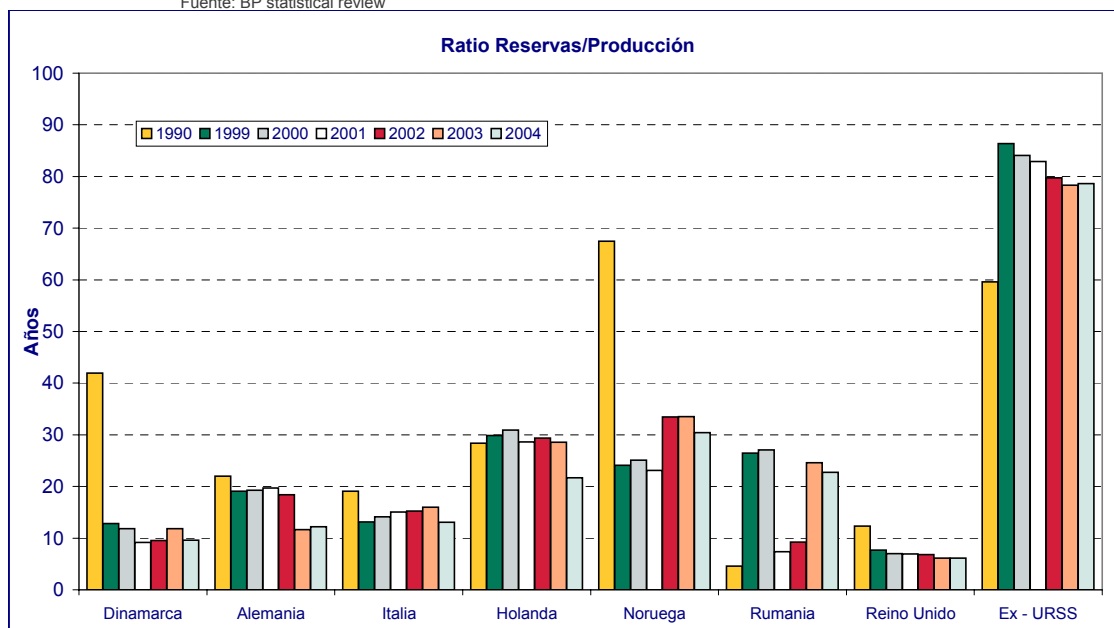
##### 4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa

Reservas de Gas			Crecimiento
En miles de bcm	2003	2004	2004/2003
Holanda	1,67	1,49	-10,8%
Noruega	2,46	2,39	-2,8%
Polonia	0,12	0,12	
Reino Unido	0,63	0,59	-6,3%
Rumania	0,31	0,3	-3,2%
Alemania	0,21	0,2	-4,8%
Italia	0,22	0,17	-22,7%
Dinamarca	0,09	0,09	
Resto Europa & Eurasia	0,45	0,45	
Ex URSS	58,24	58,24	
<b>Total Europa &amp; Eurasia</b>	<b>64,14</b>	<b>64,02</b>	<b>-0,2%</b>

Fuente: BP statistical review

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

Fuente: BP statistical review



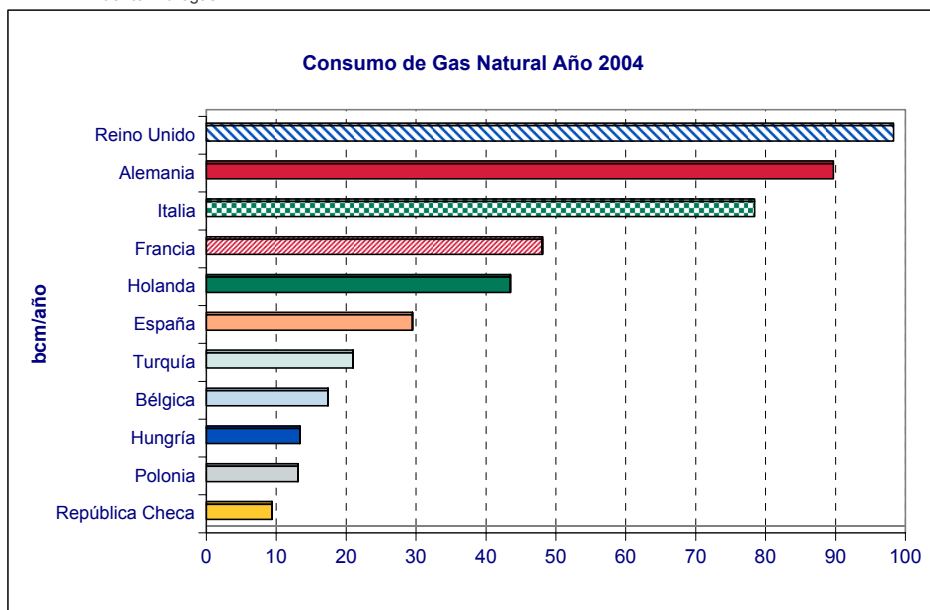
Fuente: BP Statistical Review



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

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

Fuente: Eurogas



Fuente: Eurogas

4.3.- Comercio de Gas Natural en Europa

Año 2004

EXPORTACIONES

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

Fuente: BP statistical review

#### 4.4.- Otros Indicadores del Sector en Europa

Año 2003

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

Fuente: IGU Statistical Data April 2003

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

### Países Exportadores

en Millones Toneladas Métricas GNL									Mayores clientes primer semestre 2005	Cantidad	% sobre Total Exportaciones GNL
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	Primer semestre 2005	Variación 03-04			
Indonesia	28,8	27,1	24,0	26,0	26,3	24,9	11,8	-5%	1 Japón 2 Corea del Sur 3 Taiwan	7,3 2,7 1,8	62% 23% 15%
Argelia	19,9	21,5	20,0	19,3	21,4	18,7	10,4	-13%	1 Francia 2 España 3 Turquía	3,4 2,2 1,5	33% 21% 14%
Malasia	14,8	15,4	15,4	15,0	17,4	20,3	11,5	17%	1 Japón 2 Corea del Sur 3 Taiwan	7,0 3,1 1,2	61% 27% 10%
Qatar	6,3	10,1	12,6	13,4	14,1	17,8	9,9	26%	1 Japón 2 Corea del Sur 3 España	3,1 3,0 2,0	31% 30% 20%
Trinidad	1,4	3,0	2,7	4,0	8,7	10,3	5,1	18%	1 USA 2 Pto Rico	5,0 0,1	98% 2%
Nigeria	0,2	3,6	5,1	5,6	8,1	9,3	4,6	15%	1 España 2 Francia 3 Portugal	2,0 1,7 0,6	43% 37% 13%
Australia	7,4	7,4	7,5	7,4	7,8	8,9	5,5	14%	1 Japón 2 Corea del Sur	5,2 0,4	95% 7%
Brunei	6,2	6,6	6,7	6,8	7,1	7,0	3,3	-1%	1 Japón 2 Corea del Sur	3,1 0,2	94% 6%
Oman		2,2	5,7	6,3	7,0	6,7	3,1	-4%	1 Corea del Sur 2 España 3 Japón	2,1 0,5 0,4	68% 16% 13%
Abu Dhabi	5,2	5,1	5,3	5,2	5,3	5,8	2,7	9%	1 Japón 2 España	2,5 0,2	93% 7%
USA	1,2	1,2	1,3	1,3	1,2	1,2	0,6		1 Japón	0,6	100%
Libia	1	1	1	1	1	1	0,3		1 España	0,3	100%
Egipto							0,9		1 España	0,8	89%
<b>Total</b>	<b>92,1</b>	<b>103,8</b>	<b>106,9</b>	<b>110,7</b>	<b>125,0</b>	<b>131,6</b>	<b>69,6</b>	<b>5%</b>			

Fuente: Poten & Partners

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

### Países Importadores

en Millones Toneladas Métricas GNL									Mayores Proveedores 2004	Cantidad	% sobre Total Importaciones GNL
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	Primer semestre 2005	Variación 03-04			
Japón	51,6	53,7	55,1	53,9	59,1	56,8	29,1	-4%	1 Indonesia 2 Malasia 3 Australia	7,3 7,0 5,2	25% 24% 18%
Corea del Sur	12,2	14,9	16,2	17,8	19,4	22,2	11,4	14%	1 Malasia 2 Qatar 3 Indonesia	3,1 3,0 2,7	27% 26% 24%
España	5,6	6,7	7,7	9,1	11,7	13,7	8,0	17%	1 Argelia 2 Nigeria 3 Quatar	2,2 2,0 2,0	28% 25% 25%
USA	3,5	4,7	4,8	4,8	10,4	13,4	6,3	29%	1 Trinidad 2 Argelia 3 Nigeria	5,0 1,1 0,1	79% 17% 2%
Francia	7,7	8,7	9,1	10,2	8,6	7,7	5,2	-10%	1 Argelia 2 Nigeria	3,4 1,7	65% 33%
Taiwan	4,2	4,5	4,8	5,4	5,6	6,9	3,1	23%	1 Indonesia 2 Malasia 3 Omán	1,8 1,2 0,1	58% 39% 3%
Turquia	2,6	3,4	3,7	3,6	3,5	2,9	1,8	-17%	1 Argelia 2 Nigeria	1,5 0,3	83% 17%
Bélgica	3,2	3,3	1,9	2,7	2,6	2,4	1,0	-8%	1 Argelia	1,0	100%
India	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	1,8	1,8		1 Quatar	1,8	100%
Italia	2,1	2,8	3,1	2,5	2,9	1,7	1,0	-41%	1 Argelia	1,0	100%
Portugal		0,3	0,5	0,4	0,2	1,0	0,6	400%	1 Nigeria	0,6	100%
Pto Rico		0,3	0,5	0,4	0,5	0,5	0,1		1 Trinidad	0,1	100%
Grecia		0,3	0,4	0,3	0,4	0,3	0,1	-25%	1 Argelia	0,1	100%
Rep. Dominicana		0,3	0,4	0,3	0,2	0,1		-50%			
<b>Total</b>	<b>92,1</b>	<b>103,3</b>	<b>106,9</b>	<b>110,7</b>	<b>125,1</b>	<b>131,6</b>	<b>69,6</b>	<b>5%</b>			

Fuente: Poten & Partners

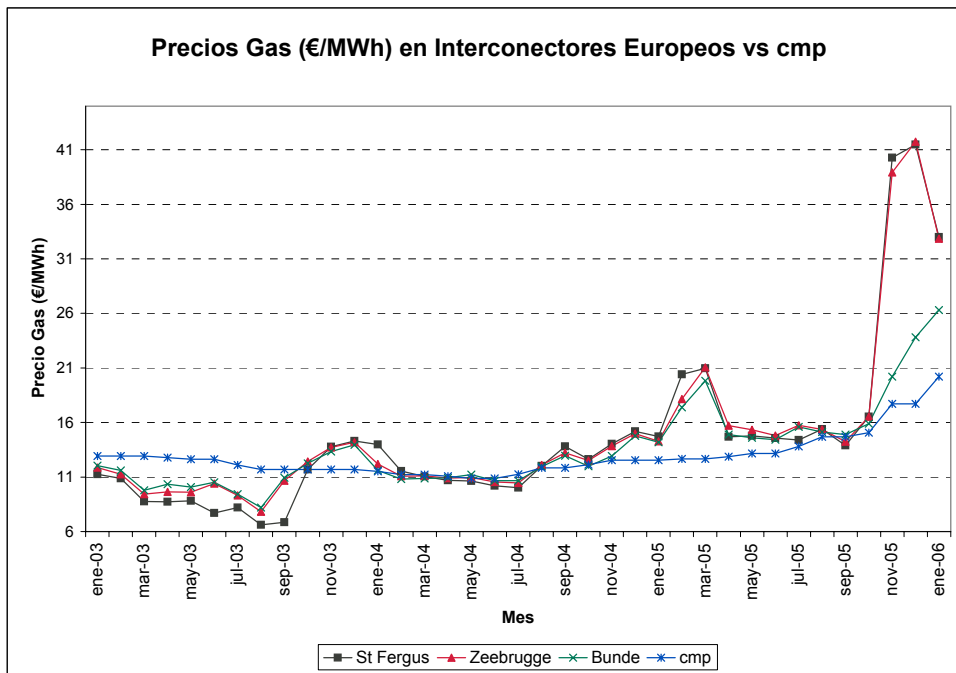
## 6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas (€/MWh)

### 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	12,923
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
feb-05	20,399	18,136	17,397	12,661
mar-05	20,954	21,052	19,833	12,661
abr-05	14,698	15,712	14,898	12,866
may-05	14,787	15,327	14,595	13,173
jun-05	14,573	14,817	14,427	13,173
jul-05	14,388	15,743	15,600	13,804
ago-05	15,400	15,371	15,117	14,677
sep-05	13,900	14,233	14,895	14,677
oct-05	16,525	16,548	15,883	15,070
nov-05	40,274	38,936	20,215	17,720
dic-05	41,472	41,752	23,803	17,720
ene-06	33,009	32,849	26,313	20,213

Fuente: Platts, Órdenes ECO/ITC

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



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

PRECIOS Mercados Spot y Futuros VS CDG (€/MWh)						
Periodo	NBP (UK)	Mercado Futuros a un mes IPE (UK)	TTF (Países Bajos)	Mercado Spot Henry Hub (EEUU)	Mercado Futuros a un mes NYMEX (EEUU)	CDG (España)
Q1 2003	10,915	9,366		20,646	18,871	13,584
Q2 2003	8,473	7,989		16,786	17,214	13,336
Q3 2003	7,324	8,269		15,158	14,831	12,487
Q4 2003	13,377	14,934		14,079	15,477	12,345
Q1 2004	12,311	11,460	11,061	15,475	15,609	11,967
Q2 2004	10,598	10,447	10,942	17,163	17,464	11,590
Q3 2004	11,980	12,198	11,864	15,303	15,573	12,284
Q4 2004	13,957	17,964	13,240	16,000	19,172	13,061
Q1 2005	18,725	15,032	17,136	16,547	16,860	13,277
Q2 2005	15,169	14,534	14,640	18,876	18,838	13,729
Q3 2005	14,604	17,200	15,204	26,476	27,151	15,054
Q4 2005	32,782	36,243	19,967	36,474	36,882	17,522
feb-05	20,415	14,670	17,397	16,091	16,264	13,316
mar-05	21,002	15,350	19,833	17,569	18,225	13,316
abr-05	15,651	14,271	14,898	19,051	18,853	13,522
may-05	15,217	15,054	14,595	17,720	17,429	13,832
jun-05	14,638	14,279	14,427	19,857	20,233	13,832
jul-05	14,438	16,252	15,599	21,119	21,478	14,467
ago-05	15,450	16,095	15,117	24,833	26,167	15,347
sep-05	13,925	19,253	14,895	33,476	33,809	15,347
oct-05	16,550	23,026	15,883	38,778	38,174	15,742
nov-05	40,299	39,942	20,215	31,196	33,854	18,412
dic-05	41,497	45,761	23,803	39,449	38,618	18,412
ene-06	33,034	35,658	26,313	25,800	25,717	20,898

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

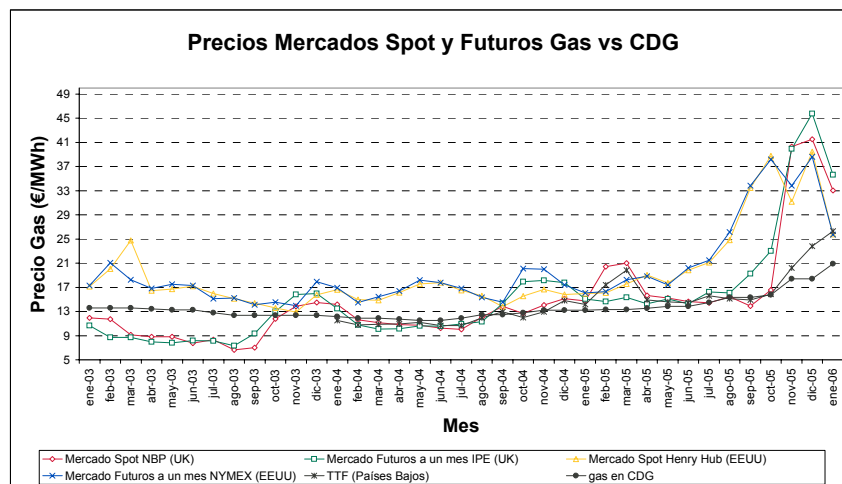
**Nota 1:** El precio del 'gas en CDG' se calcula sumando al c/m el % debido a mermas por regasificación (0,45%) y transporte (0,35%), así como añadiendo también los peajes de regasificación y de reserva de capacidad. Se supone un ratio (GNL/gas total introducido)=60%

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

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

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

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



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

## **ANEXOS**

**ANEXO 1.- Unidades de Conversión**

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



**ANEXO 1.- Unidades de Conversión**

**UNIDADES DE ENERGÍA**

Equivalente a	GJ	KWh	MTBU	Te	therm	kcal
1 Gigajulio (Gj)	1	277,8	0,948	238,9	9,479	239.000
1 Kilowatio-hora	0,0036	1	0,003411	0,8601	0,03411	860,11
1 Millón de BTU (MTBU)	1,055	293,2	1	252	10	252.000
1 termia (te)	0,004186	1,162	0,00397	1	0,0397	1.000
1 therm	0,1055	29,32	0,1	25,2	1	25.200
1 kilocaloria (kcal)	0,000004186	0,001162	0,000003968	0,001	0,000003968	1

**UNIDADES DE VOLUMEN**

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

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

Metros cúbicos

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

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

Poder calorífico del gas natural: (Valores habituales)

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

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

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

## ANEXO 2 - Características Principales de los Combustibles

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

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

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

(1) Media de poderes caloríficos

(2) Valores calculados a partir de la composición media

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

**Características de los combustibles**

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

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