

**BOLETÍN MENSUAL
DE
ESTADÍSTICAS
DE
GAS NATURAL**

FEBRERO 2007

ÍNDICE

	Pág.
1.- Balances de Gas Natural	3
1.1.- Aprovisionamientos de gas natural	3
1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos	3
1.1.2.- Aprovisionamientos del mercado regulado	5
1.1.3.- Aprovisionamientos del mercado liberalizado	6
1.2.- Consumo de Gas Natural en España	7
1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional	10
1.2.2.- Consumo del Mercado de Generación Eléctrica	12
1.2.3.- Tránsitos internacionales (exportaciones)	14
1.3.- Mercado de gas natural en España en 2005	15
1.3.1.- Mercado total por grupos tarifarios	15
1.3.2.- Mercado regulado por grupos tarifarios	16
1.3.3.- Mercado liberalizado por grupos de peajes	17
1.3.4.- Mercado total por empresa distribuidora	19
1.3.5.- Mercado regulado por empresa distribuidora	20
1.3.6.- Mercado liberalizado por empresa distribuidora. Término de conducción.	21
1.3.7.- Cuotas de mercado por empresa comercializadora	22
1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial	23
1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado	30
1.4.- Mercado de gas natural en España 2006	33
1.4.1.- Mercado total por grupos tarifarios, 2007 vs. 2006	33
1.4.2.- Mercado total por grupos tarifarios, Febrero 2007 vs. Enero 2007	34
1.4.3.- Mercado Contratos CP por grupos tarifarios, Febrero 2007 vs. Diciembre 2006	35
1.4.4.- Mercado Contratos LP por grupos tarifarios, Febrero 2007 vs. Diciembre 2006	36
1.4.5.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial	37
1.4.6.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales	40
1.4.7.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado.	42
2.- Tarifas y Peajes	44
2.1.- Tarifas	44
2.1.1.- Tarifas en Vigor	44
2.1.2.- Evolución de las Tarifas Transitorias A (Antiguo Grupo 1) y Materia Prima	45
2.1.3.- Tarifas Grupo 2	46
2.1.4.- Evolución de las Tarifas Grupo 2	47

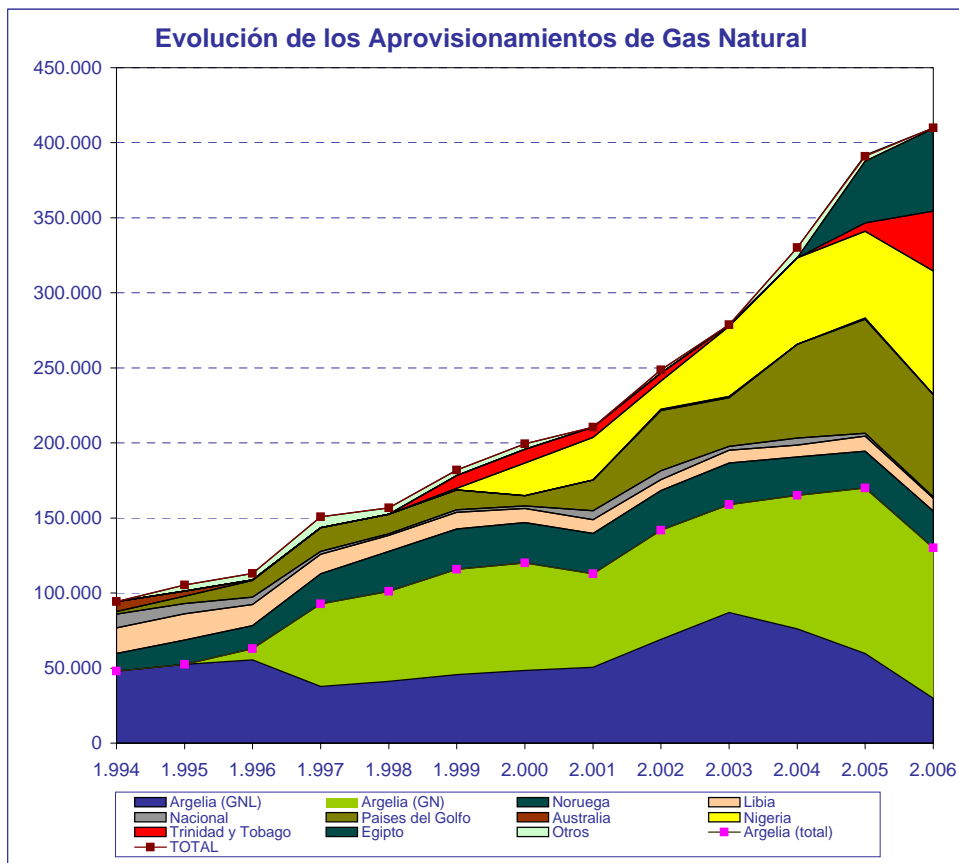
ÍNDICE

	Pág.
2.1.5.- Evolución de las Tarifas Grupo 1 y 2 frente al IPC	48
2.1.6.- Tarifas Grupo 3	49
2.1.7.- Evolución de las Tarifas Grupo 3	50
2.1.8.- Evolución de las Tarifas Grupo 3 frente al IPC	51
2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas	52
2.2.1.- Peajes y Cánones de Acceso a la Red en Vigor	52
2.2.2.- Peaje de Regasificación	55
2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1	56
2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2	57
2.2.5.- Peaje de Conducción Grupo 3	58
2.2.6.- Peajes y Cánones de Acceso a la Red para Consumidores Tipo del Mercado Liberalizado	59
2.2.7.- Evolución de los Términos de Peajes y Cánones	60
3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN	62
4.- El Sector del Gas Natural en Europa	64
4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa	64
4.2.- Consumo de Gas Natural en Europa	65
4.3.- Comercio de Gas Natural en Europa	66
4.4.- Otros Indicadores del Sector en Europa	67
5.- El Mercado de GNL en el Mundo	68
6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas (€/MWh)	70
6.1.- Comparativa Precios en Interconectores/Puntos Frontera Europeos vs cmp	70
6.2.- Comparativa Precios Mayorista País vs CDG (España)	71
ANEXOS	72
ANEXO 1.- Unidades de Conversión	73
ANEXO 2.- Características Principales de los Combustibles	74

1.- Balances de Gas Natural

1.1.- Aprovisionamientos de gas natural

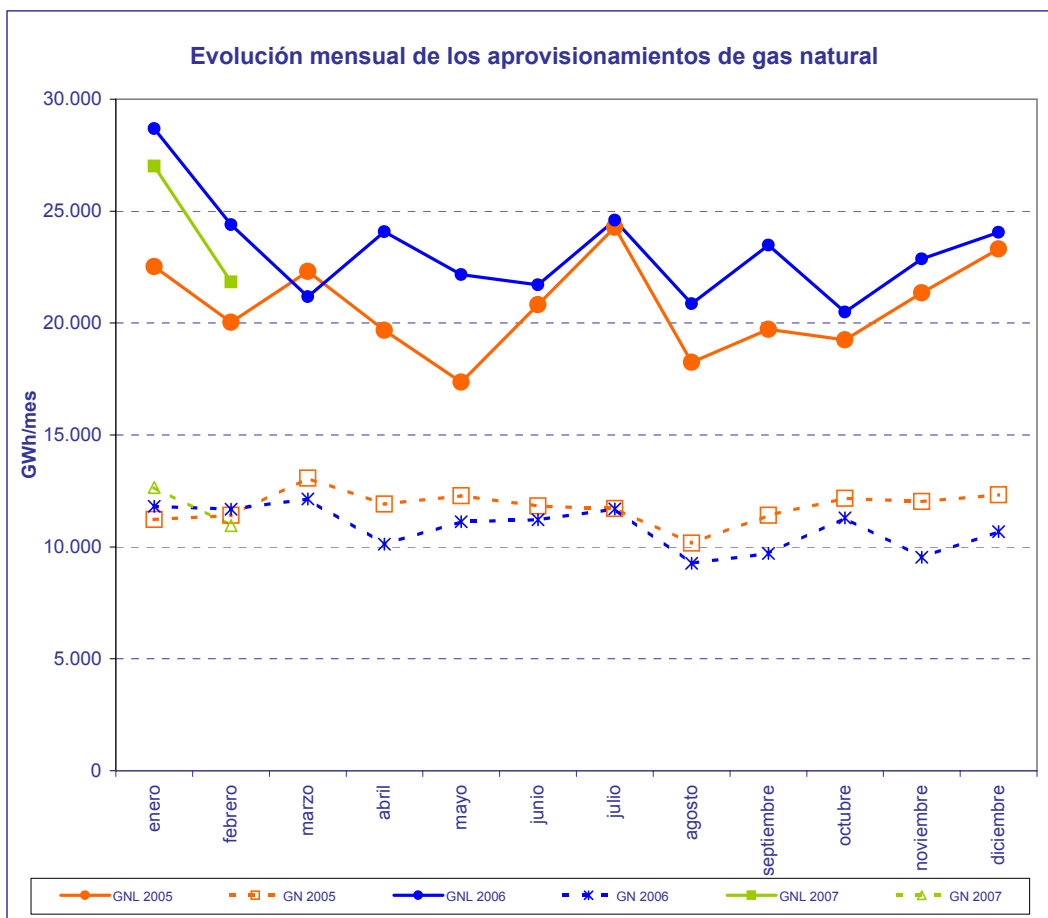
1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos



(en GWh)	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nacional	1.200	1.592	1.695	5.867	5.831	2.529	4.781	1.857	768
Argelia	101.089	115.826	120.088	112.868	141.813	159.512	165.045	169.990	130.040
GN	59.920	70.208	71.576	62.265	72.669	74.693	88.855	110.323	100.220
GNL	41.169	45.617	48.512	50.603	69.144	84.820	76.190	59.667	29.820
Libia	10.561	11.201	9.293	9.228	7.341	8.442	7.765	10.149	8.605
Noruega	26.719	26.773	26.856	26.833	26.433	26.640	25.685	24.434	24.567
Golfo Pérsico	12.966	13.397	8.752	20.601	40.226	33.065	62.394	75.911	68.336
Trinidad & Tobago		8.687	9.157	6.806	5.342	977		5.649	39.886
Nigeria		888	21.822	28.209	18.695	46.345	57.570	57.666	82.251
Egipto								41.074	55.050
Otros	4.309	3.460	3.518		3.079	2.099	6.960	4.152	314
TOTAL	156.844	181.824	201.181	210.412	248.760	277.510	330.200	390.882	409.817

FUENTE: ENAGAS

1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos

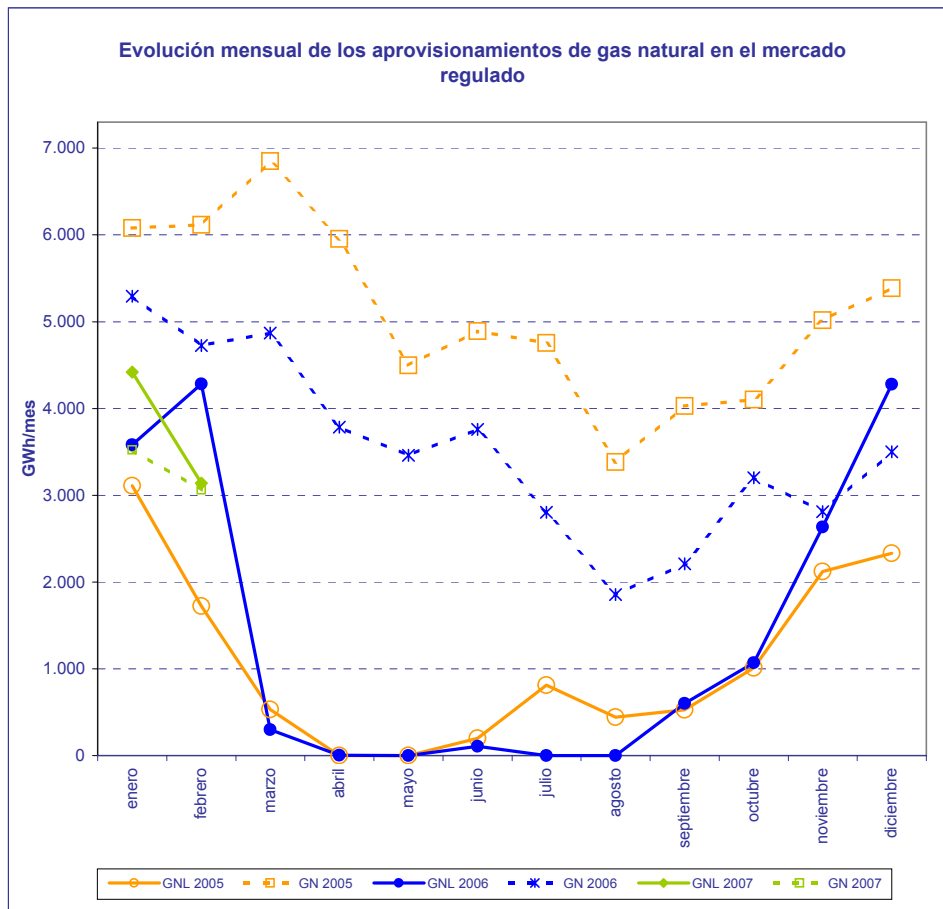


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2007/2006	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2006	2007	2006	2007	GNL	GN
enero	28.679	27.007	11.810	12.658	-5,83	7,18
febrero	24.396	21.832	11.683	10.950	-7,98	0,49
marzo	21.173		12.145			
abril	24.084		10.123			
mayo	22.168		11.122			
junio	21.704		11.212			
julio	24.589		11.693			
agosto	20.867		9.265			
septiembre	23.474		9.716			
octubre	20.495		11.293			
noviembre	22.860		9.535			
diciembre	24.057		10.683			
TOTAL	278.545	48.839	130.279	23.608		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.2.- Aprovevisionamientos del mercado regulado

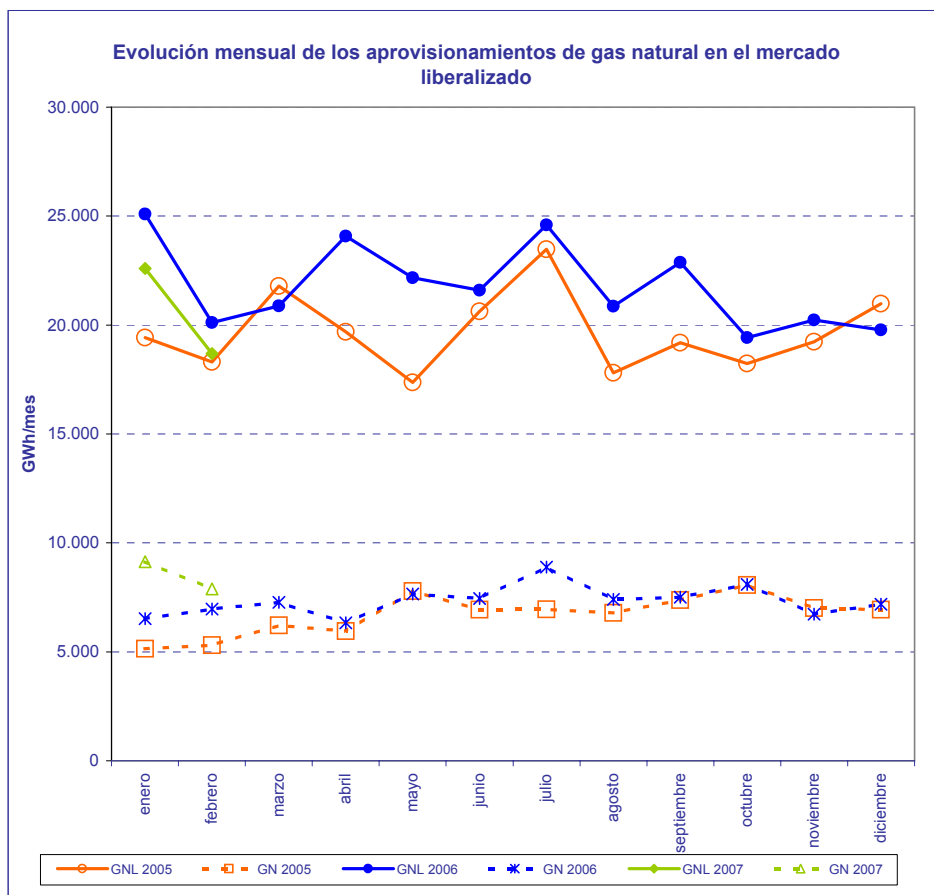


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2007/2006	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2006	2007	2006	2007	GNL	GN
enero	3.581	4.418	5.292	3.522	23,37	-33,44
febrero	4.282	3.138	4.724	3.061	-3,90	-34,27
marzo	300		4.868			
abril	4		3.784			
mayo	0		3.461			
junio	107		3.757			
julio	0		2.803			
agosto	1		1.855			
septiembre	600		2.208			
octubre	1.071		3.203			
noviembre	2.633		2.812			
diciembre	4.280		3.502			
TOTAL	16.858	7.556	42.269	6.583		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.3.- Aprovechamientos del mercado liberalizado

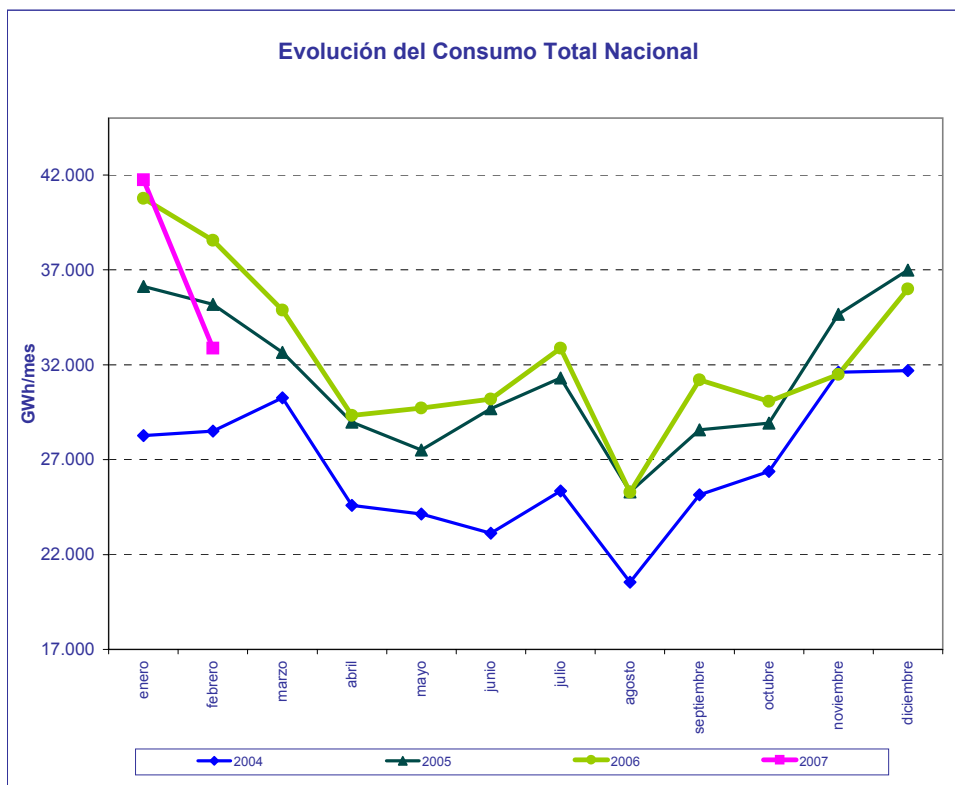


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2007/2006	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2006	2007	2006	2007	GNL	GN
enero	25.098	22.589	6.518	9.136	-10,00	40,16
febrero	20.115	18.694	6.959	7.889	-8,69	26,33
marzo	20.873		7.276			
abril	24.081		6.339			
mayo	22.168		7.661			
junio	21.597		7.455			
julio	24.589		8.890			
agosto	20.866		7.410			
septiembre	22.874		7.507			
octubre	19.424		8.091			
noviembre	20.227		6.723			
diciembre	19.777		7.181			
TOTAL	261.687	41.283	88.010	17.025		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.2.- Consumo de Gas Natural en España

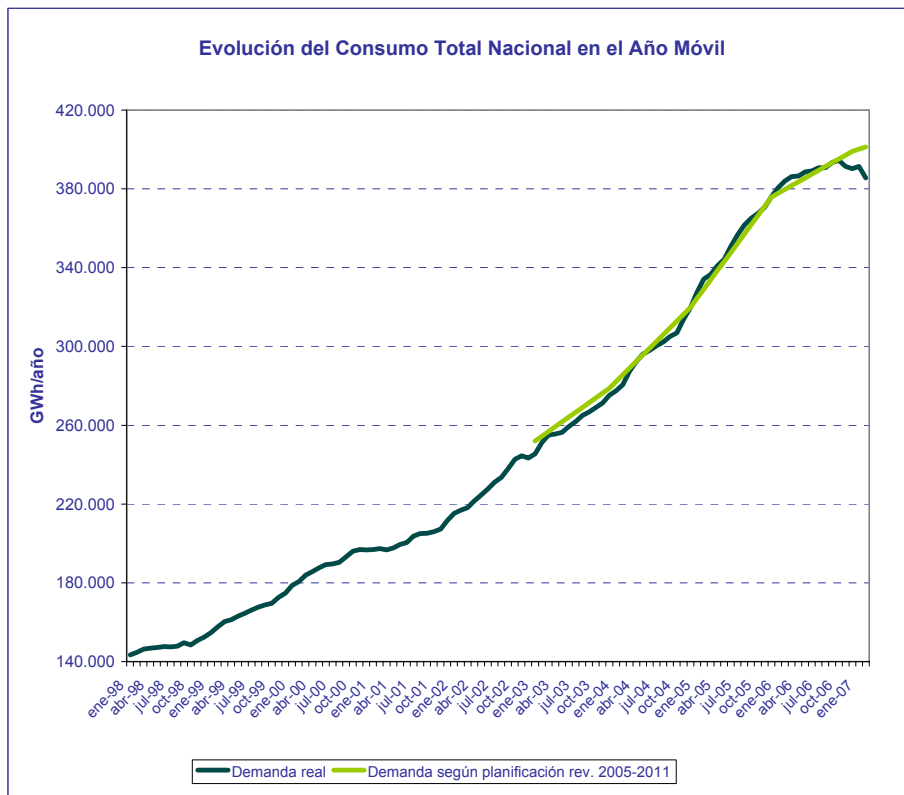


FUENTE: CNE, ENAGAS

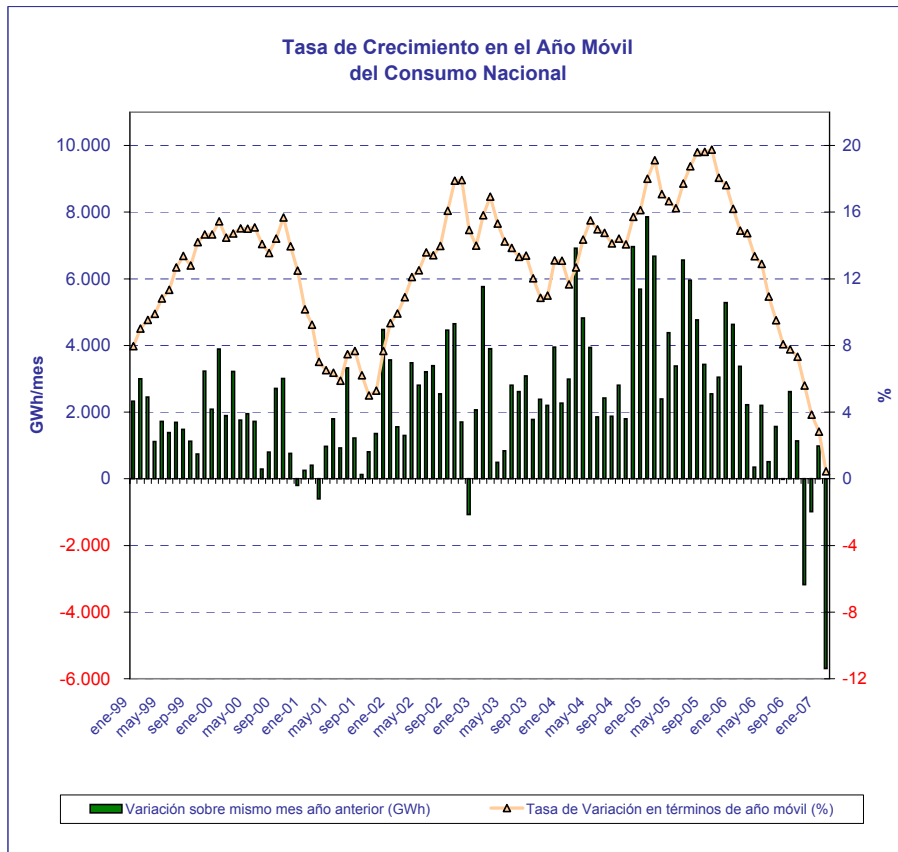
MES	GWh				2005/2004	2006/2005	2007/2006	
	2004	2005	2006	2007	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
enero	28.275	36.133	40.764	41.751	18,00	16,21	2,42	2,84
febrero	28.511	35.187	38.563	32.867	19,12	14,89	-5,94	0,45
marzo	30.264	32.659	34.875		17,09	14,74		
abril	24.585	28.969	29.322		16,65	13,36		
mayo	24.129	27.512	29.719		16,24	12,89		
junio	23.115	29.676	30.190		17,72	10,93		
julio	25.344	31.301	32.868		18,75	9,51		
agosto	20.542	25.307	25.290		19,59	8,07		
septiembre	25.148	28.576	31.196		19,62	7,77		
octubre	26.381	28.932	30.070		19,75	7,33		
noviembre	31.604	34.655	31.481		18,06	5,59		
diciembre	31.700	36.987	35.998		17,61	3,84		
TOTAL	319.598	375.894	390.336	74.618	17,61	3,84		

FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España

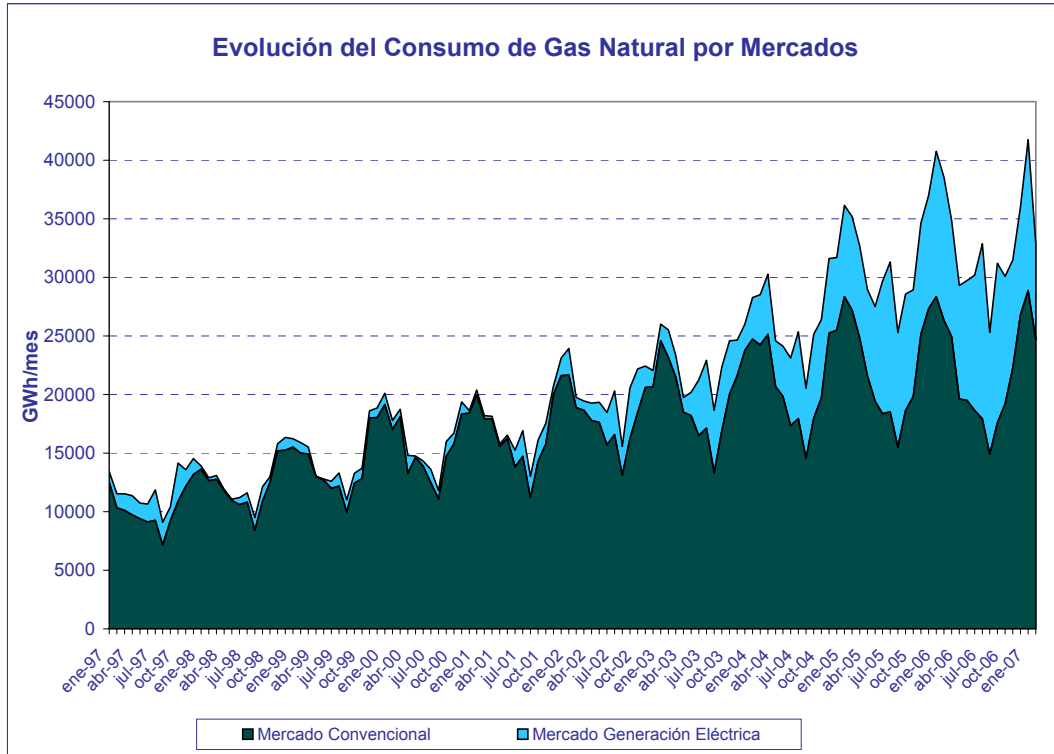


FUENTE: CNE, ENAGAS



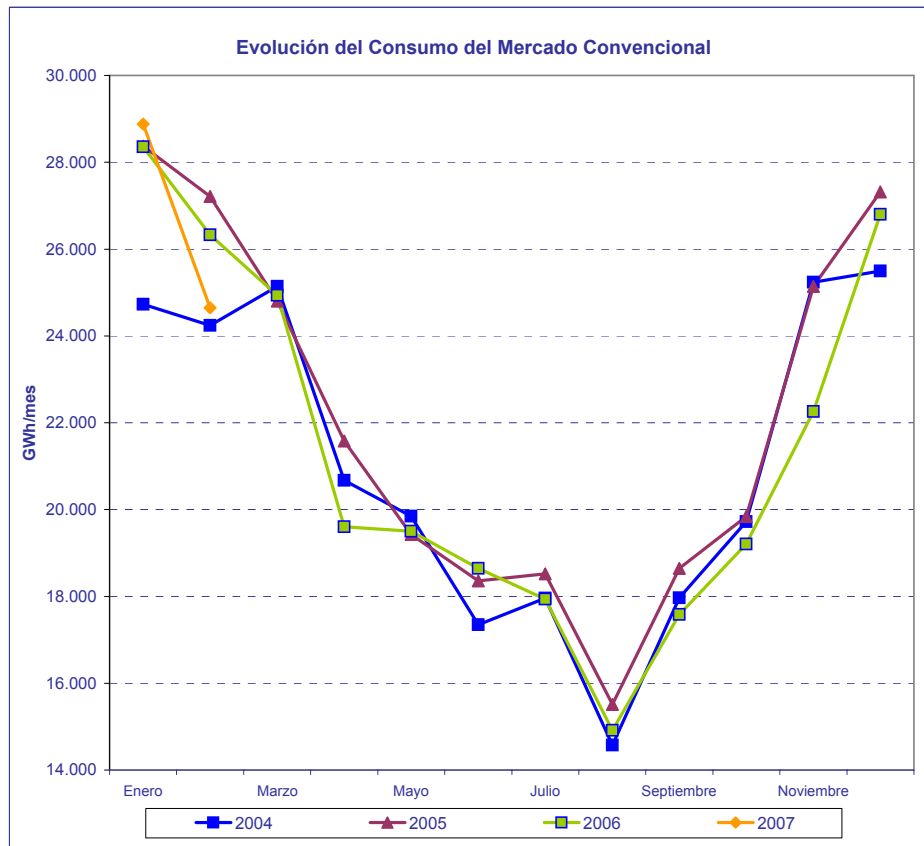
FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España



FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

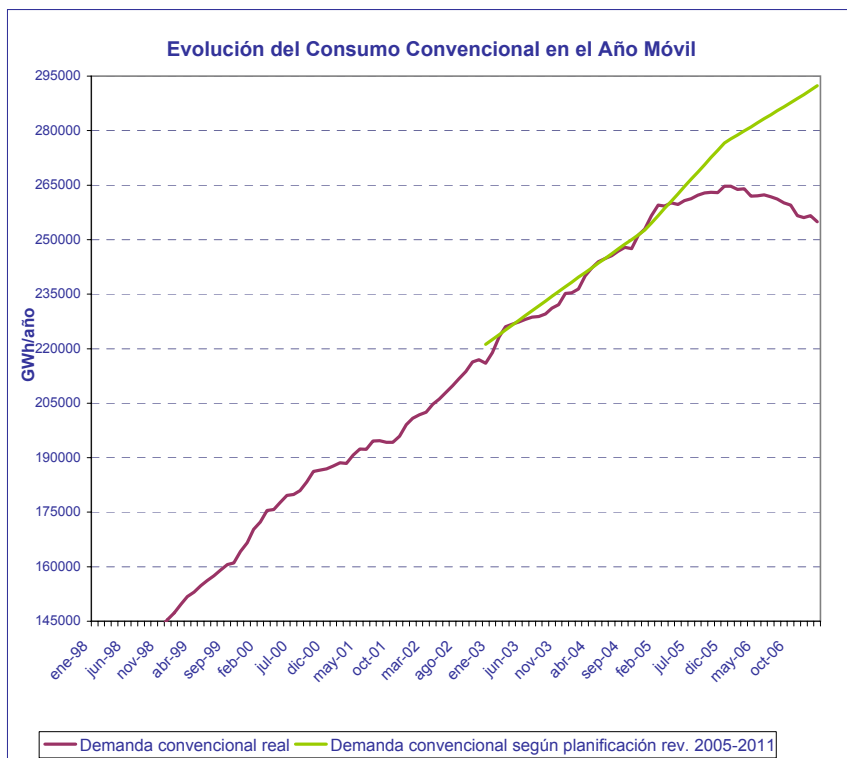


FUENTE: CNE, ENAGAS

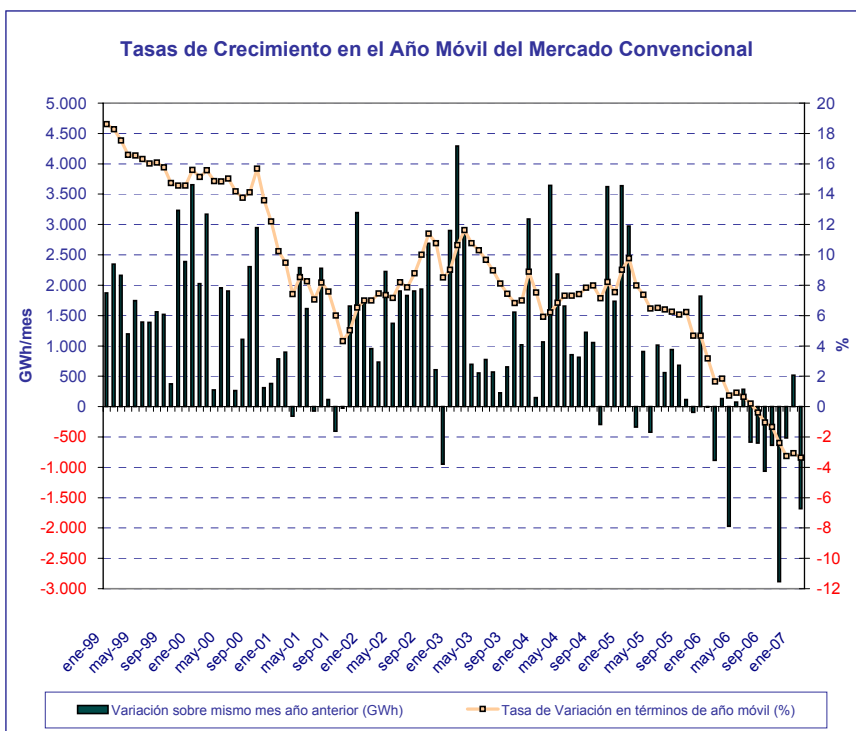
MES	GWh				2005/2004	2006/2005	2007/2006	
	2004	2005	2006	2007	%Variación s/últimos 12 meses	%Variación s/últimos 12 meses	%Variación s/acumulado anual	%Variación s/últimos 12 meses
enero	24.727	28.367	28.357	28.877	9,01	-0,04	1,83	-3,07
febrero	24.239	27.212	26.328	24.646	9,78	-1,61	-2,12	-3,38
marzo	25.144	24.805	24.937		7,97	-0,95		
abril	20.671	21.579	19.607		7,37	-2,68		
mayo	19.847	19.428	19.504		6,47	-2,19		
junio	17.350	18.361	18.646		6,51	-1,70		
julio	17.956	18.517	17.934		6,39	-1,87		
agosto	14.572	15.513	14.914		6,24	-2,05		
septiembre	17.966	18.645	17.583		6,06	-2,40		
octubre	19.724	19.842	19.207		6,23	-2,47		
noviembre	25.239	25.143	22.258		4,66	-3,43		
diciembre	25.492	27.313	26.798		4,66	-3,27		
TOTAL	252.927	264.725	256.073	53.523	4,66	-3,27		

FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

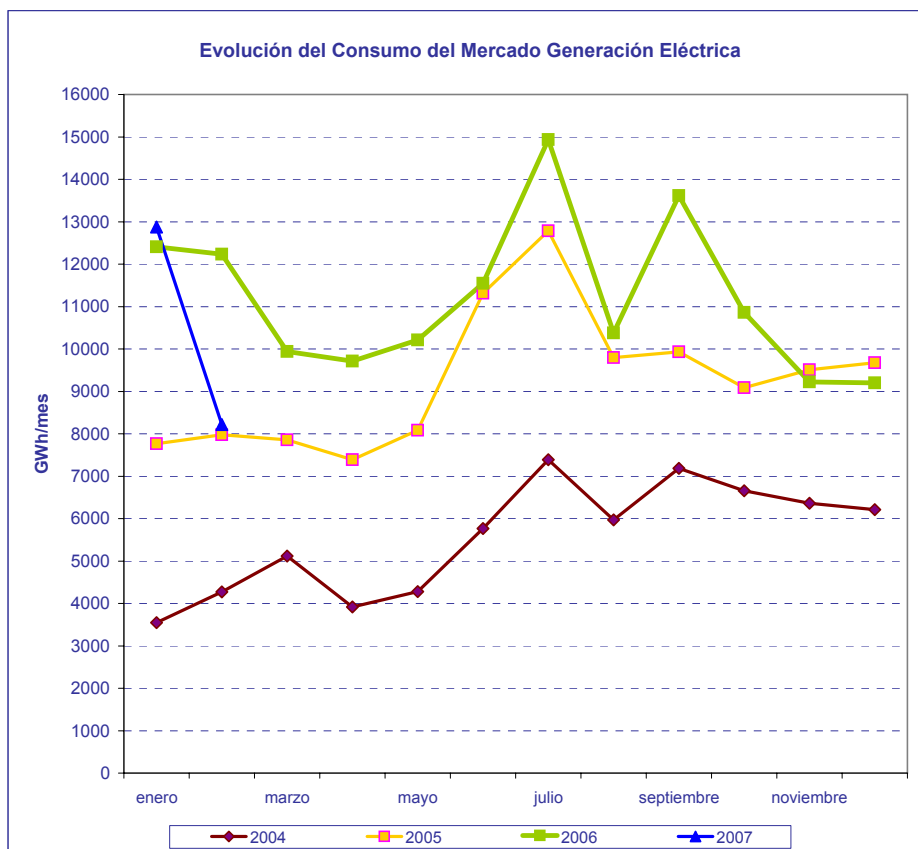


FUENTE: CNE, ENAGAS



FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.2.- Consumo del Mercado de Generación Eléctrica

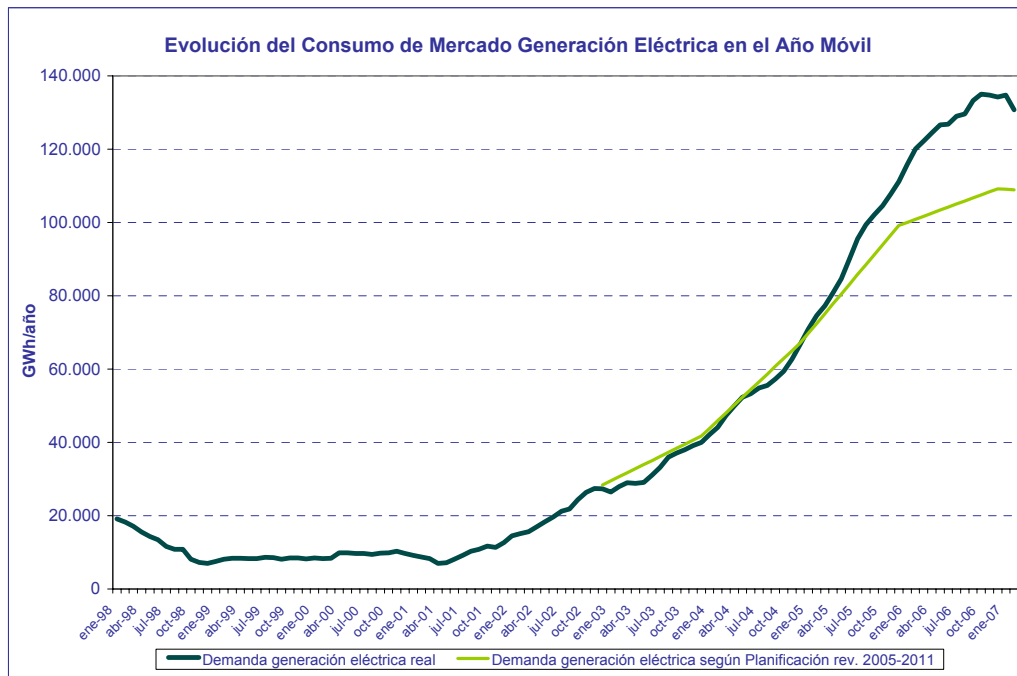


FUENTE: CNE, ENAGAS

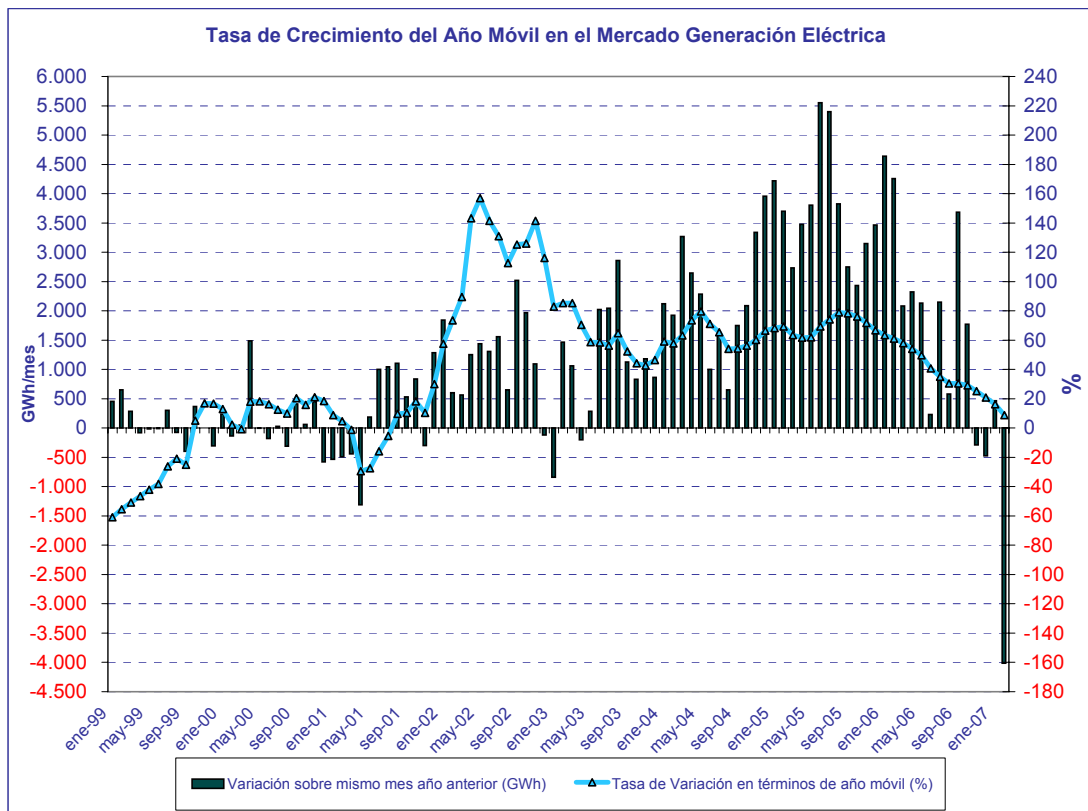
MES	GWh				2005/2004		2007/2006	
	2004	2005	2006	2007	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
	Enero	3.548	7.767	12.407	12.874	68,18	59,74	3,76
Febrero	4.272	7.975	12.235	8.221	69,24	56,54	-14,39	8,87
Marzo	5.120	7.854	9.939		63,33	46,55		
Abril	3.914	7.390	9.715		61,64	42,95		
Mayo	4.282	8.084	10.215		61,85	39,52		
Junio	5.765	11.315	11.544		69,23	31,10		
Julio	7.388	12.785	14.934		74,11	28,21		
Agosto	5.970	9.794	10.376		78,96	25,22		
Septiembre	7.182	9.931	13.613		78,29	26,64		
Octubre	6.657	9.089	10.863		76,11	25,94		
Noviembre	6.365	9.512	9.223		71,74	23,22		
Diciembre	6.208	9.674	9.200		66,74	20,77		
TOTAL	66.671	111.170	134.264	21.095	66,74	20,77		

FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.2.- Consumo del Mercado de Generación Eléctrica

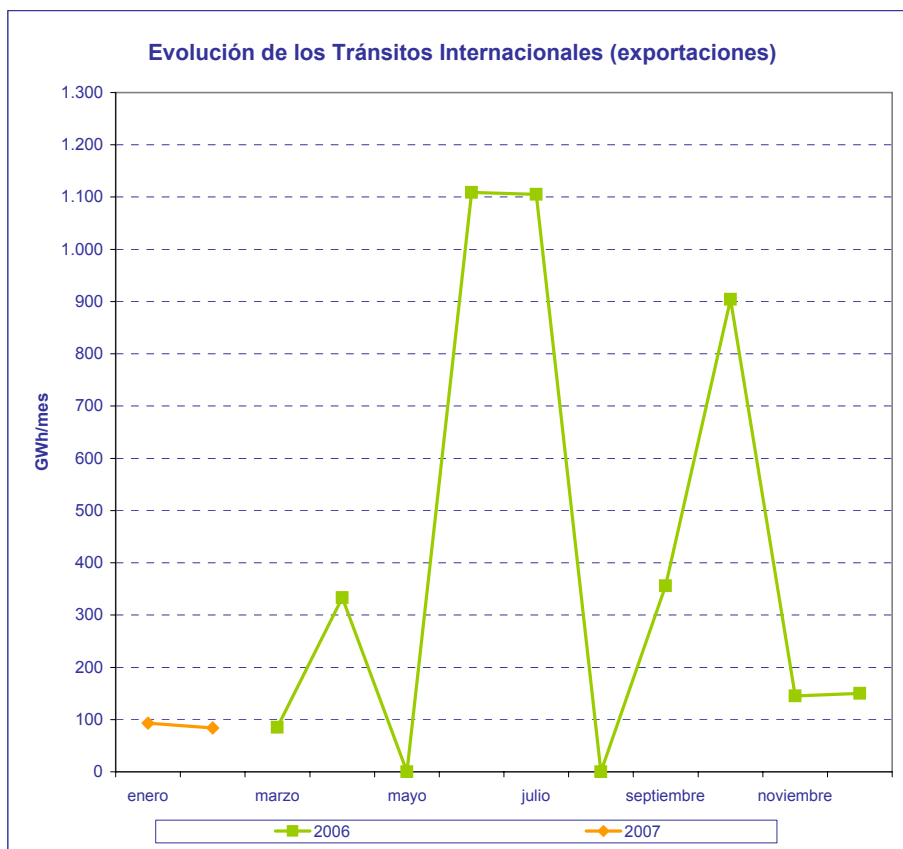


FUENTE: CNE, ENAGAS



FUENTE: CNE, ENAGAS

1.2.3.- Tránsitos internacionales (exportaciones)



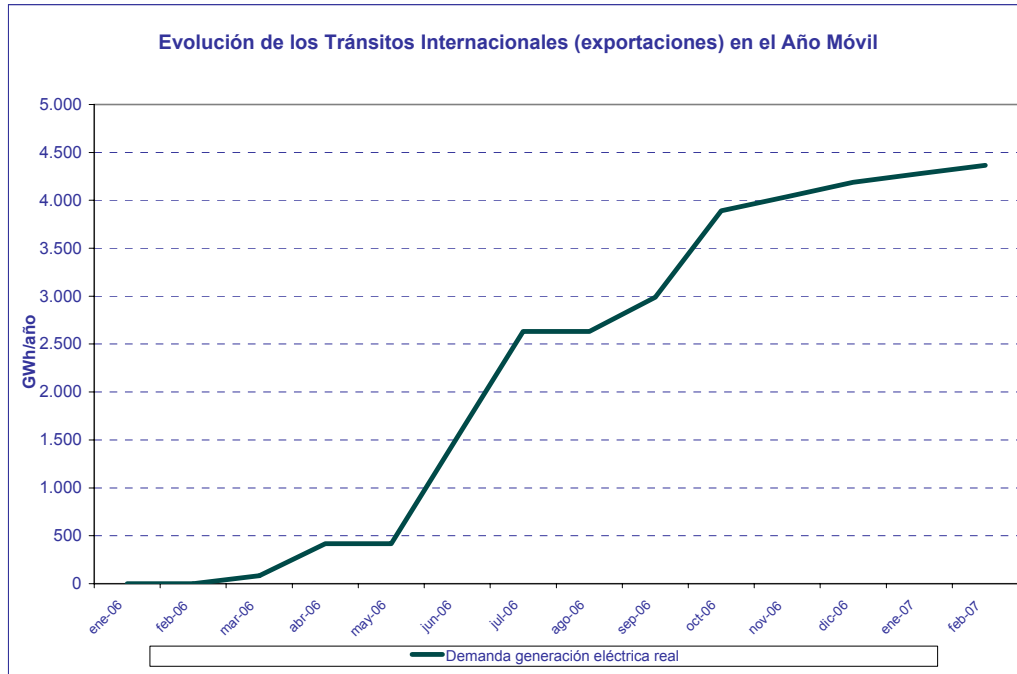
FUENTE: CNE, ENAGAS

MES	GWh		2007/2006	
	2006	2007	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
Enero		93	-	-
Febrero		84	-	-
Marzo	85			
Abril	333			
Mayo				
Junio	1.109			
Julio	1.105			
Agosto				
Septiembre	356			
Octubre	904			
Noviembre	145			
Diciembre	150			
TOTAL	4.187	177		

FUENTE: CNE, ENAGAS

Nota: No incluye el gas en tránsito a Portugal por la parte portuguesa de los gasoductos de transporte Tarifa-Córdoba y Córdoba-Badajoz.

1.2.3.- Tránsitos internacionales (exportaciones)



FUENTE: CNE, ENAGAS

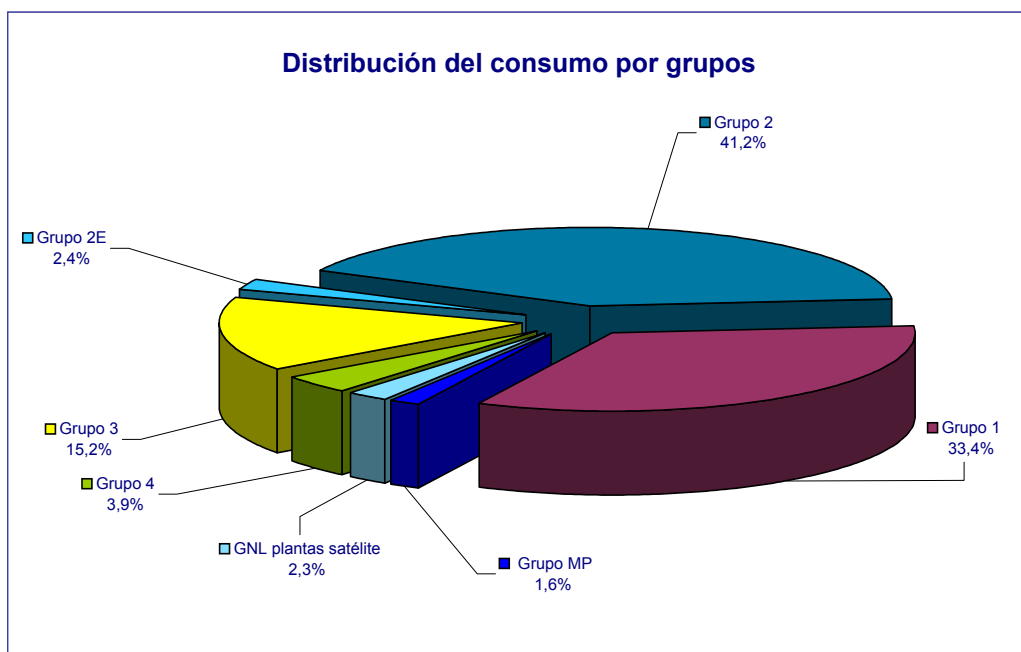
Nota: No incluye el gas en tránsito a Portugal por la parte portuguesa de los gasoductos de transporte Tarifa-Córdoba y Córdoba-Badajoz.

1.3.- Mercado de gas natural en España en 2005

1.3.1.- Mercado total por grupos tarifarios

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

*Excluido tránsito a Portugal



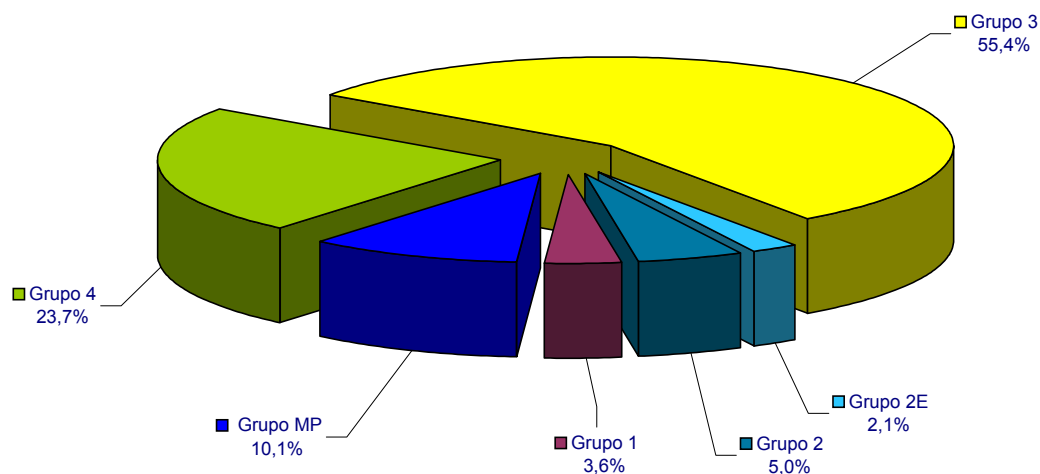
Fuente: CNE, SIFCO.

1.3.2.- Mercado regulado por grupos tarifarios

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

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

Distribución del consumo por grupos de tarifa

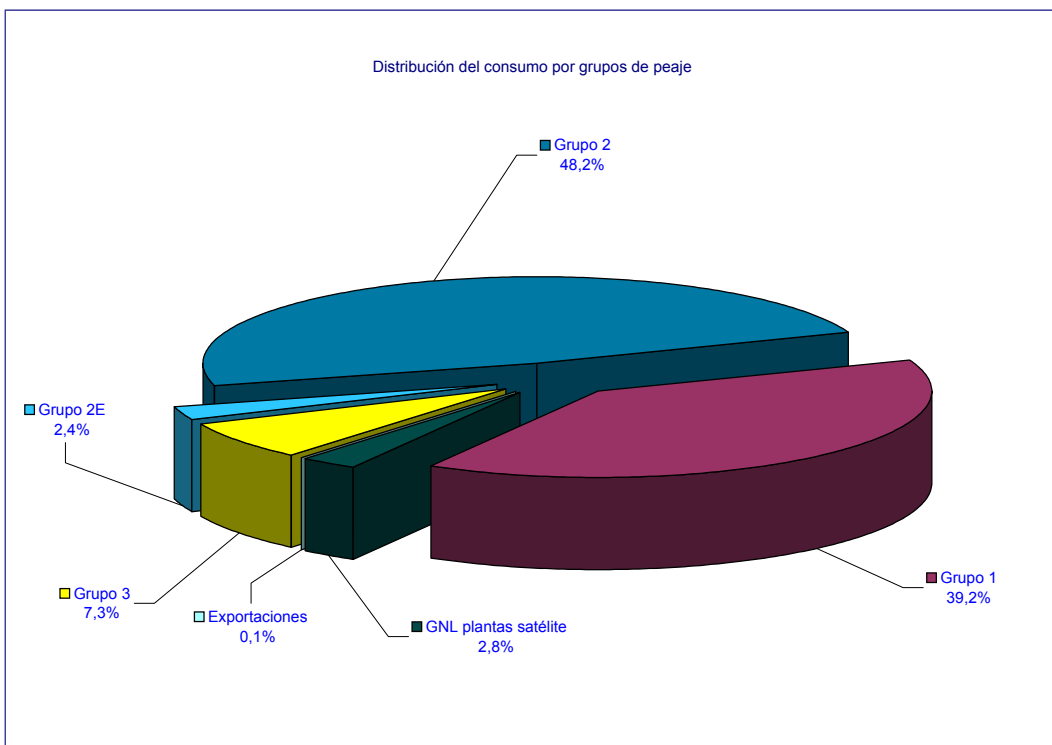


1.3.3.- Mercado liberalizado por grupos de peajes

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

*Consumidores directos de GNL

**Excluido tránsito a Portugal



1.3.3.1.- Costes peajes 2005 gas por kWh suministrado.

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

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

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

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

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

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

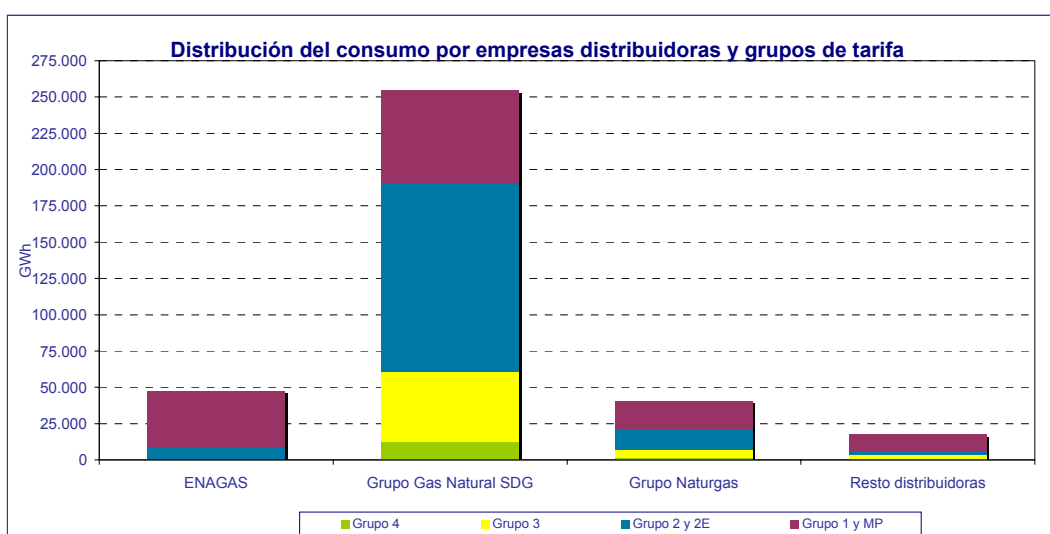
1.3.4.- Mercado total por empresa distribuidora

Empresa distribuidora	Suministros en el año 2005. Período de facturación del 1/01/05 al 28/02/06									
	Grupo 4		Grupo 3		Grupo 2 y 2E		Grupo 1 y MP		TOTAL	
	Consumo facturado	Consumidores***	Consumo facturado	Consumidores***	Consumo facturado	Consumidores***	Consumo facturado	Consumidores***	Consumo facturado	Consumidores***
	GWh	Nº	GWh	Nº	GWh	Nº	GWh	Nº	GWh	Nº
GRUPO ENDESA GAS	380,4	2	3.357,1	304.350	2.045,3	72	10.950,8	2	16.733,6	304.426
DC Gas Extremadura			247,7	33.918	685,5	9			933,2	33.927
Dist. Regional del Gas	380,4	2	210,4	14.303	290,7	18			881,5	14.323
Endesa Gas Transp.							10.950,8	2	10.950,8	2
Gas Alicante			27,3	3.546	9,7	6			37,0	3.551
Gas Aragón			2.263,0	156.104	1.004,8	40			3.267,8	156.144
Gesa Gas			528,6	82.668					528,6	82.668
Meridional del Gas			80,1	13.811	54,6				134,7	13.811
GRUPO GAS NATURAL	12.877,5	30	47.877,6	4.916.256	130.260,5	4.374	63.517,7	75	254.533,3	4.920.734
Cegas			2.432,2	449.101	280,3	49			2.712,5	449.150
Gas Andalucía			1.375,8	253.478	316,2	24			1.692,1	253.502
Gas Cantabria			879,0	118.882	106,9	31			985,9	118.913
Gas Castilla y León			4.553,5	288.031	845,5	100			5.399,0	288.131
Gas Castilla-La Mancha			1.528,8	118.092	1.275,0	43			2.803,8	118.135
Gas Galicia			934,1	116.294	90,2	15			1.024,3	116.309
Gas La Coruña			211,4	30.994	13,3	6			224,7	31.000
Gas Murcia			324,9	65.275	351,9	17			676,8	65.291
Gas Natural Distribución SDG/ Gas Natural SDG, S.A.	12.877,5	30,0	33.076,5	3.332.825	126.229,5	3.960	62.628,3	73	234.811,8	3.336.887
Gas Natural Transporte SDG							889,4	2	889,4	2
Gas Navarra			1.770,8	89.350	647,2	109			2.418,0	89.458
Gas Rioja			790,5	53.934	104,6	22			895,1	53.956
GRUPO NATURGAS	1.324,7	2	5.921,9	590.714	14.181,1	710	19.225,3	7	40.652,9	591.433
Bilbogas			665,7	61.439	36,9	2			702,6	61.441
Naturgas Energía Transporte, S.A.U.							11.791,5	4	11.791,5	4
Gas Hernani			35,1	3.932					35,1	3.932
Gas Natural de Álava			831,4	57.639	2,3	1			833,8	57.640
Gas Pasaia			17,2	2.668					17,2	2.668
Gas Tolosa			40,1	3.725					40,1	3.725
Infr. Gasistas de Navarra	1.324,7	2,0	3.634,6	408.051	359,5	210	7.433,8	3	12.752,5	408.266
Naturgas Energía Distribución			697,8	53.260	13.782,3	497			14.480,2	53.757
OTROS	0,0	0	41,1	3.245	17.599,9	7	38.521,2	11	56.162,2	3.263
ENAGAS (*)					8.845,4	2	38.521,2	11	47.366,7	13
BBG					8.409,9	1			8.409,9	1
Gas Directo			21,0	1.792	344,5	4			365,5	1.796
Gas Mérida			20,2	1.453					20,2	1.453
TOTAL (**)	14.583	34	57.198	5.814.565	164.087	5.163	132.215	95	368.082	5.819.886

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

(**) Sin exportaciones

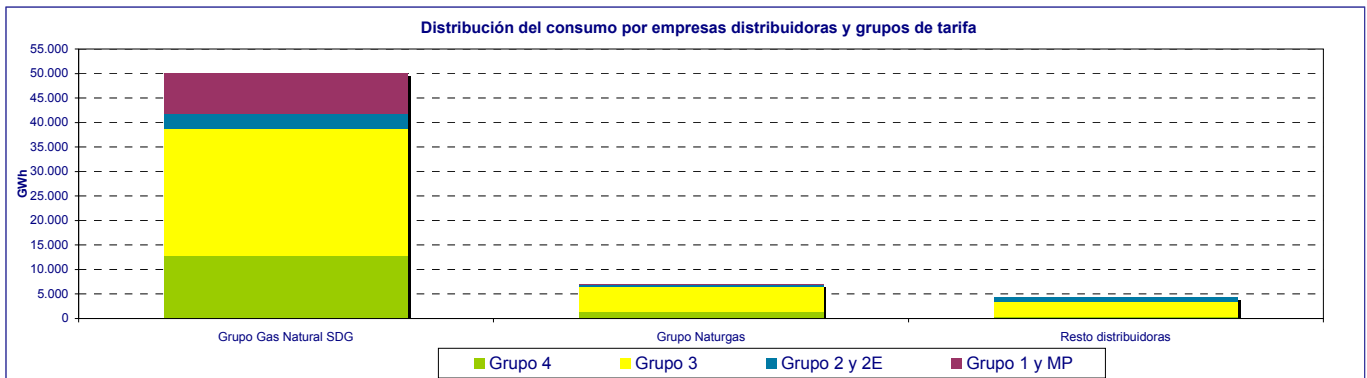
(***) Valor promedio según la facturación del año



1.3.5.- Mercado regulado por empresa distribidora

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

*Valor promedio según la facturación del año

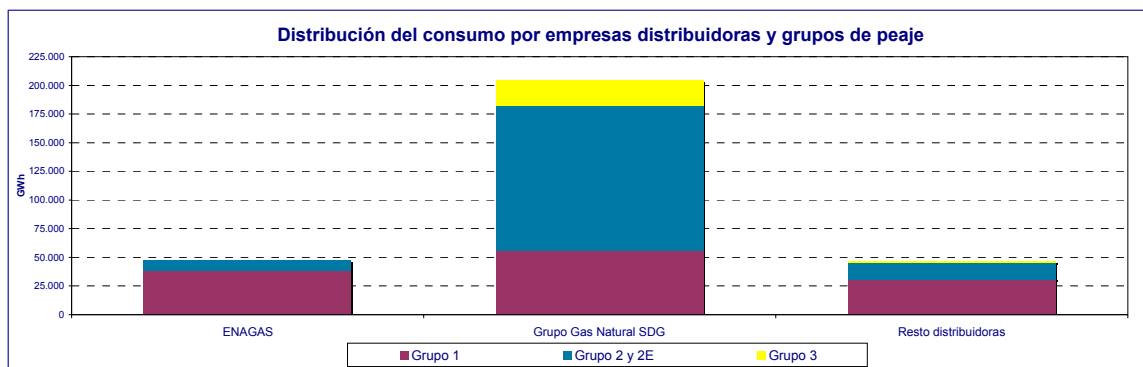


1.3.6.- Mercado liberalizado por empresa distribuidora. Término de conducción.

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

(*) No incluye cargas de GNL para PS

(**) Valor promedio según la facturación del año

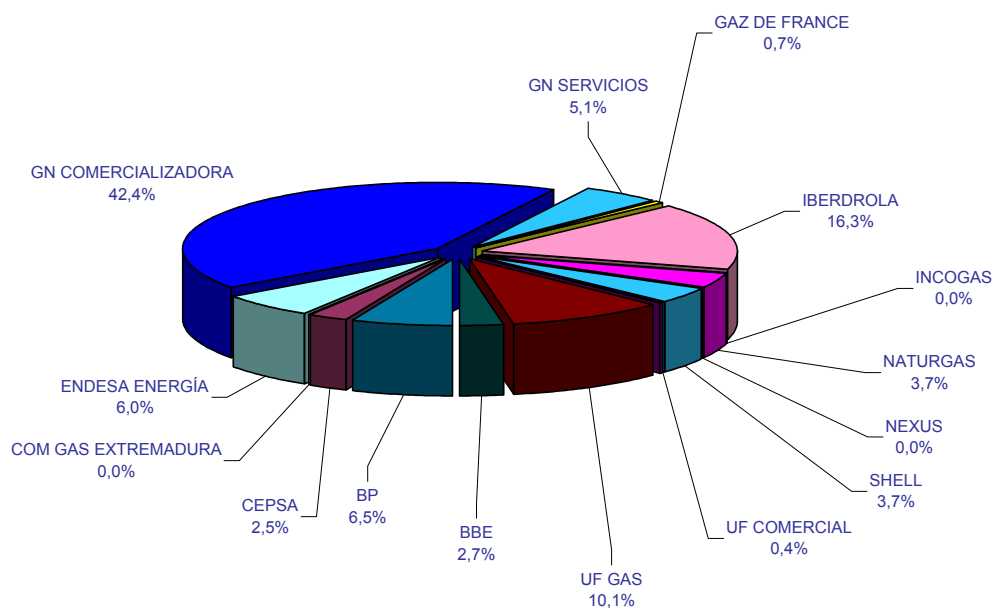


Fuente: CNE, SIFCO

1.3.7.- Cuotas de mercado por empresa comercializadora

Empresa comercializadora	Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06						
	Grupo 3	Grupo 2 y 2E	Grupo 1	GNL Plantas satélite	Total 2005	Total 2004	Variación 2005/2004
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	%
BP GAS ESPAÑA, S.A.	0,0	12.114,9	7.134,5	1.126,0	20.375,4	22.853,6	-10,8%
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	5,7	3.836,2	2.435,2	1.712,9	7.990,0	9.857,9	-18,9%
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<100	<100	<100	<100	<100	<100	
ENDESA ENERGÍA, S.A.	1.672,4	12.987,6	3.674,3	452,5	18.788,3	11.784,0	59,4%
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	2.993,6	82.334,2	42.951,7	5.260,8	133.763,5	130.115,6	2,8%
GAS NATURAL SERVICIOS	16.175,4	0,0	0,0	0,0	15.978,9	8.326,2	91,9%
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	0,0	1.691,3	544,3	0,0	2.235,6	1.353,2	65,2%
IBERDROLA, S.A.	999,2	13.682,8	36.676,6	95,3	51.453,9	34.502,8	49,1%
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<100	<100	<100	<100	<100	<100	
NATURGAS COMERCIALIZADORA, S.A.	514,5	10.140,7	876,8	0,0	11.532,3	9.837,4	17,2%
NEXUS ENERGÍA, S.A.	<100	<100	<100	<100	<100	<100	
SHELL ESPAÑA, S.A.	3,4	4.184,7	7.635,5	0,0	11.796,9	6.915,8	70,6%
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	742,8	428,6	0,0	0,0	1.170,9	227,0	415,8%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	59,7	9.850,7	21.851,0	96,5	31.858,5	12.084,2	163,6%
BBE		8.409,9		0,0	8.409,9	7.525,9	11,7%
TOTAL	23.180	159.767	123.780	8.744	315.471	256.352	23%

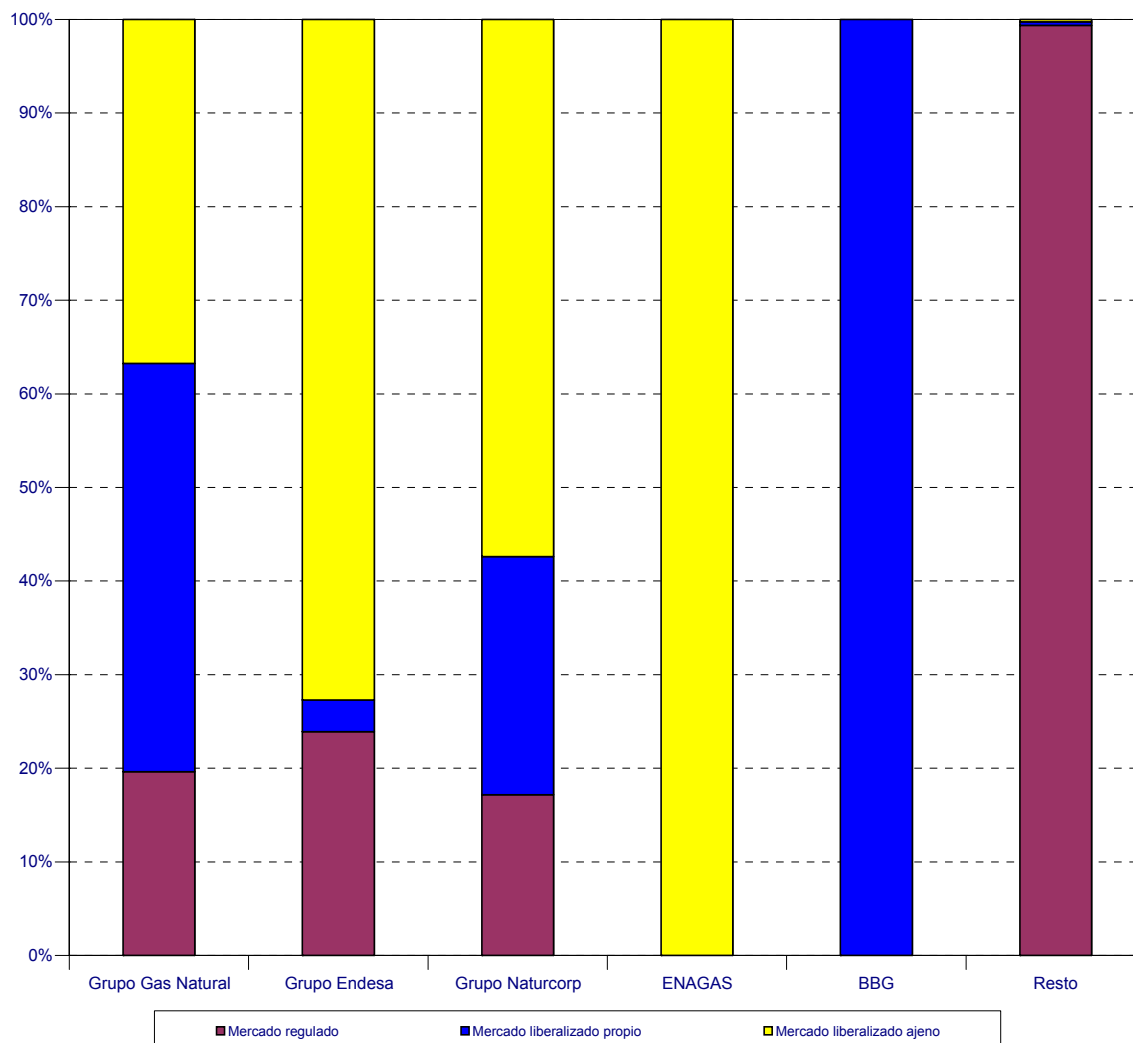
Cuotas de ventas en el mercado liberalizado por empresas comercializadoras.
Año 2005



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

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

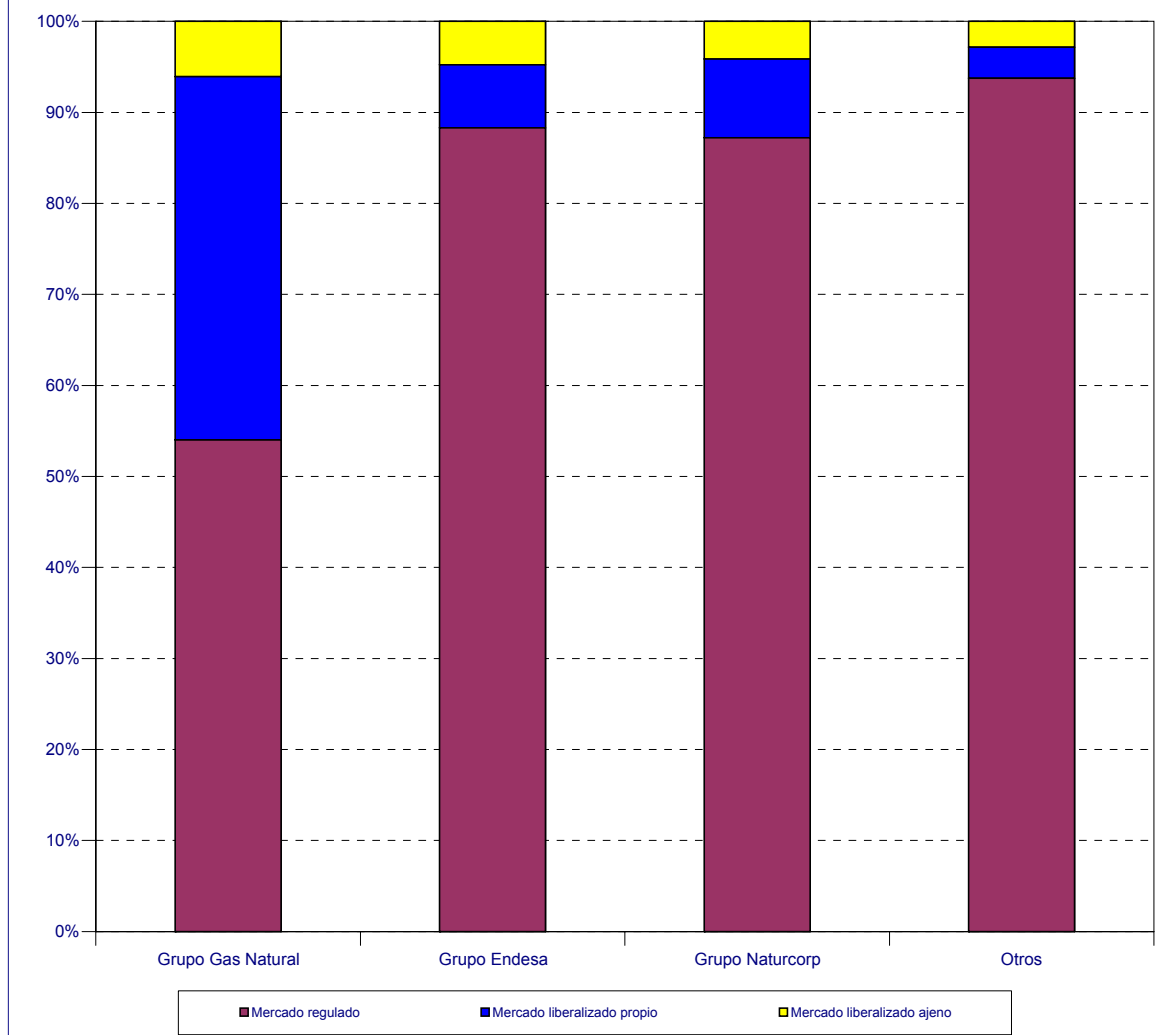
Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

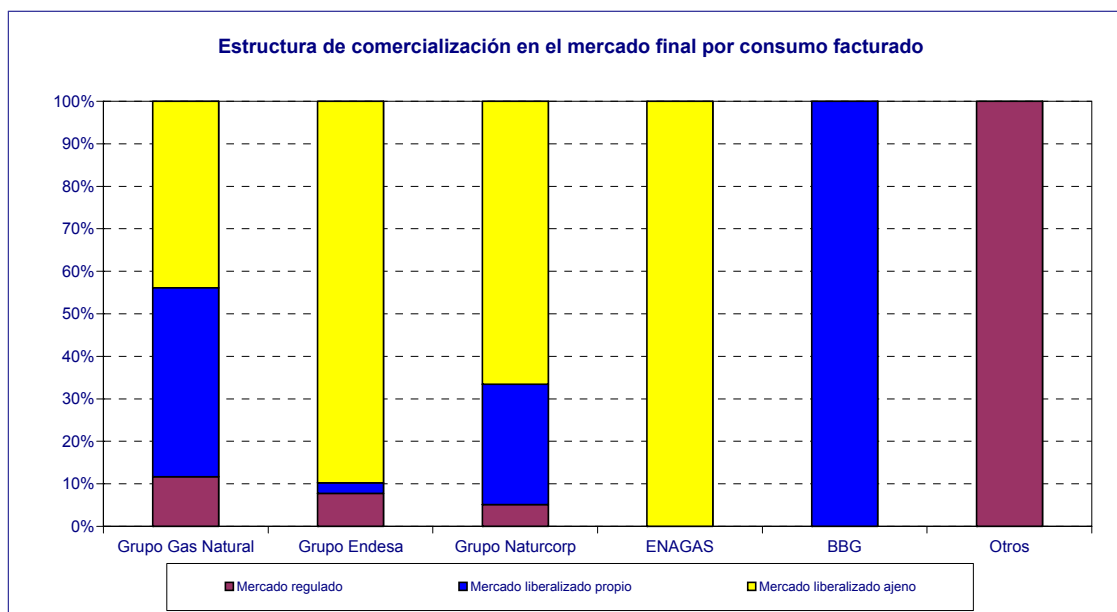
Grupo 3										
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06										
Grupo empresarial	Total mercado (Sin GNL)						Mercado Fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total					
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total	GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
Grupo Gas Natural	22.027	95,0%	25.850	76,0%	47.878	83,7%	44.978	93,9%	2.900	6,1%
Grupo Endesa	393	1,7%	2.965	8,7%	3.357	5,9%	3.197	95,2%	160	4,8%
Grupo Naturgas	758	3,3%	5.164	15,2%	5.922	10,4%	5.676	95,9%	245	4,1%
Otros	3	0,0%	39	0,1%	41	0,1%	40	97,2%	1	2,8%
TOTAL	23.180	100,0%	34.017	100,0%	57.198	100,0%	53.891	94,2%	3.307	5,8%

Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

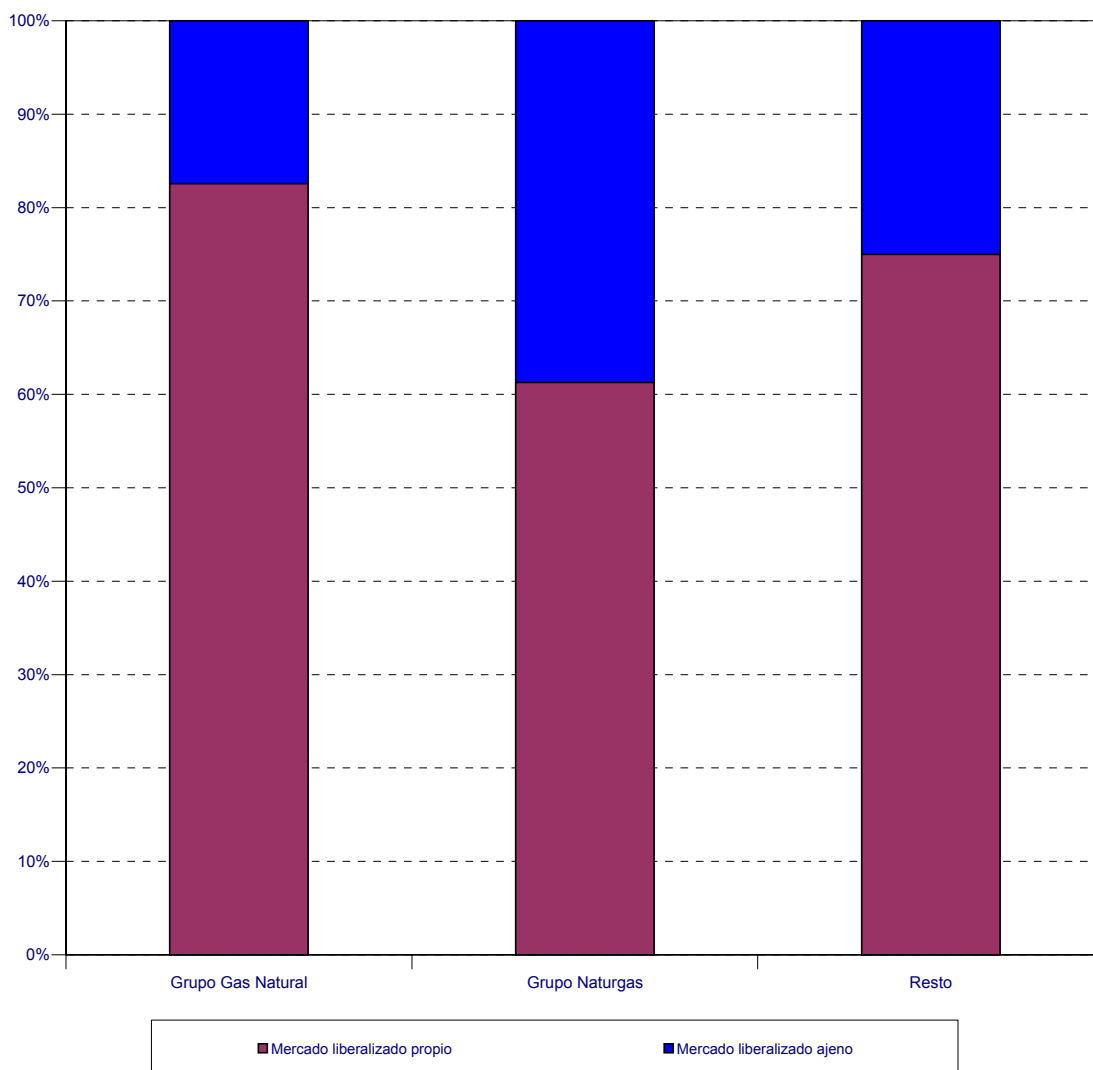
Grupos 4,1, MP, 2 y 2E										
Suministros en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 28/02/06										
Grupo empresarial	Total mercado						Mercado Fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total				
Grupo Gas Natural	182.474	64,4%	24.182	88,5%	206.656	66,5%	115.956	56,1%	90.700	43,9%
Grupo Endesa	12.337	4,4%	1.040	3,8%	13.376	4,3%	1.372	10,3%	12.005	89,7%
Grupo Naturgas	32.959	11,6%	1.772	6,5%	34.731	11,2%	11.614	33,4%	23.117	66,6%
ENAGAS	47.367	16,7%	0	0,0%	47.367		0	0,0%	47.367	100,0%
BBG	8.410	3,0%	0		8.410		8.410	100,0%	0	0,0%
Otros	0	0,0%	345	1,3%	345	0,1%	345	100,0%	0	0,0%
TOTAL	283.547	100,0%	27.337	100,0%	310.884	100,0%	137.696	44,3%	173.189	55,7%



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

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

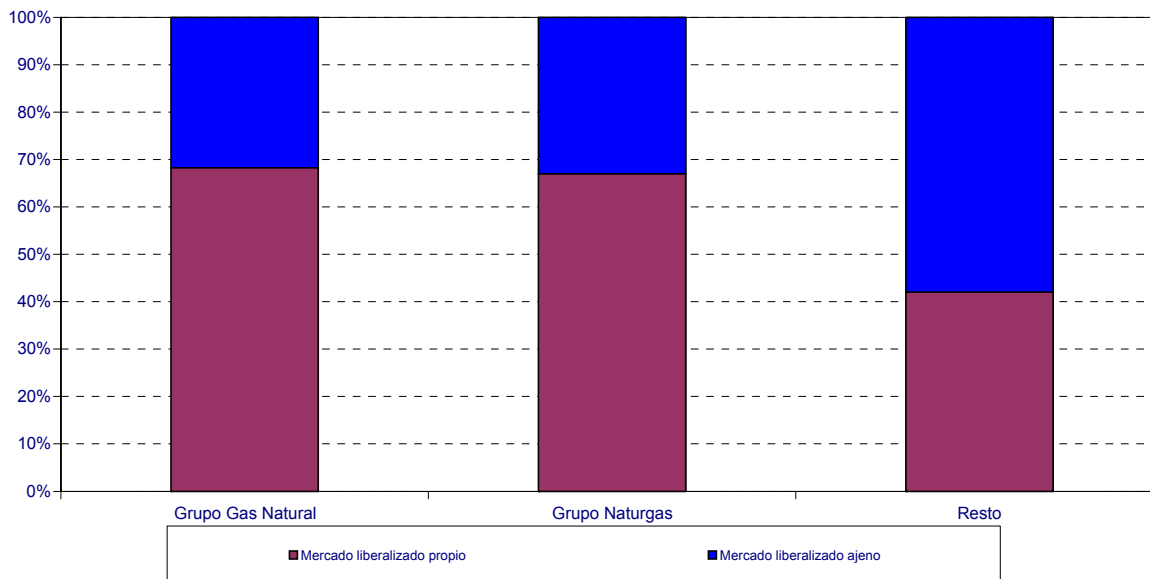
Estructura de comercialización en el mercado final por clientes



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

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

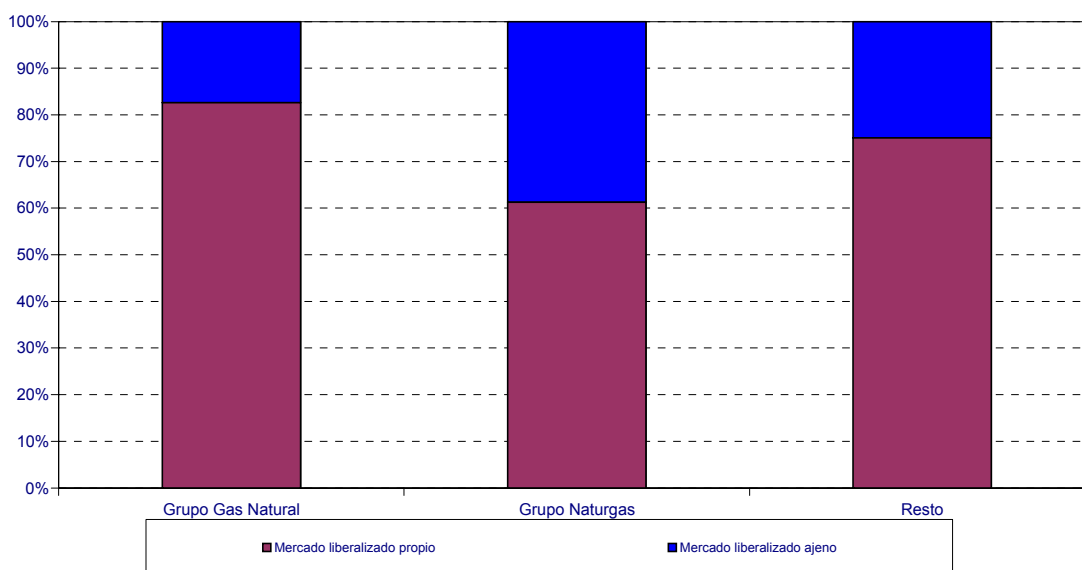
Estructura de comercialización en el mercado final por clientes



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

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

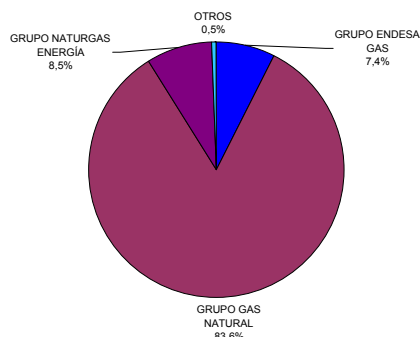
Estructura de comercialización en el mercado final por consumidores



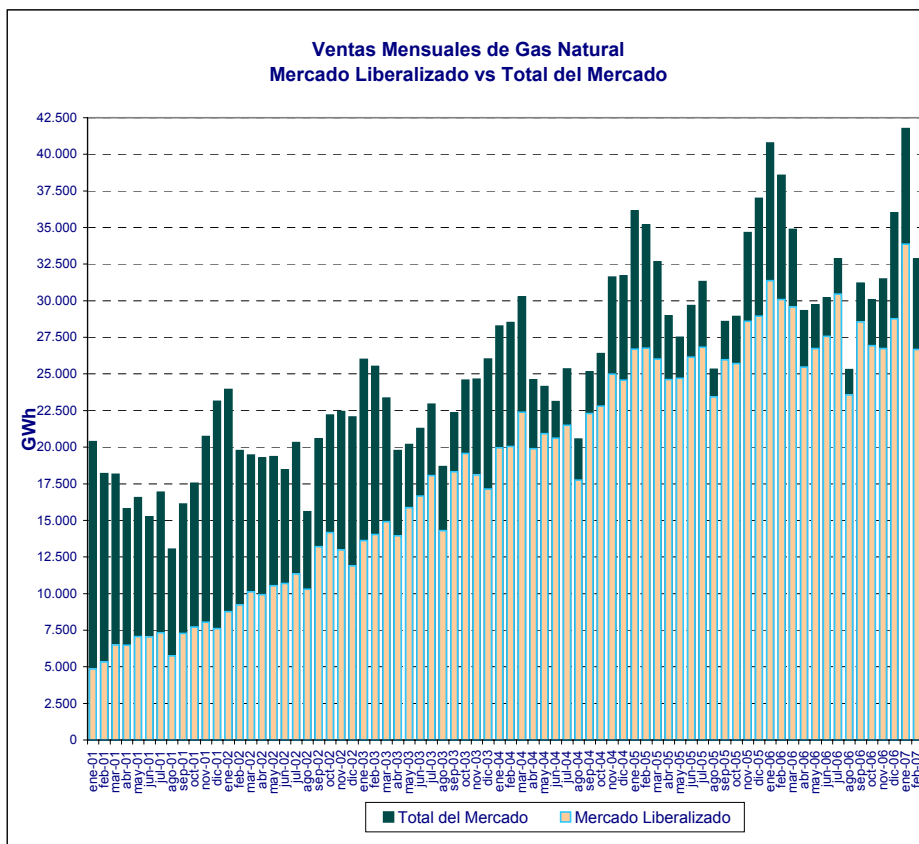
1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Datos a 31 de diciembre 2004 y 2005								
	Tarifa			Peajes			Total		
	dic-04	dic-05	Diferencia anual	dic-04	dic-05	Diferencia anual	dic-04	dic-05	Diferencia anual
GRUPO ENDESA GAS	289.240	270.340	-18.900	1.997	44.891	42.924	291.237	315.231	23.994
DC Gas Extremadura, S.A.	31.348	36.215	3.775	157	773	571	31.505	36.988	4.346
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	12.709	15.454	2.745	16	32	16	12.725	15.486	2.761
Gas Alicante, S.A.U.	3.528	4.401	873	15		15	3.543	4.401	858
Gas Aragón, S.A.	146.273	115.961	-30.312	1.809	44.128	42.319	148.082	160.089	12.007
Gesa Gas, S.A.U.	83.656	86.061	2.405			0	83.656	86.061	2.405
Meridional del Gas, S.A.U.	11.726	13.340	1.614		3	3	11.726	13.343	1.617
GRUPO GAS NATURAL	3.558.329	3.218.643	-339.686	1.244.917	1.910.003	665.086	4.803.246	5.128.646	325.400
Cegas, S.A.	312.350	289.320	-23.030	121.167	193.205	72.038	433.517	482.525	49.008
Gas Andalucía, S.A.	192.022	185.748	-6.274	51.571	84.921	33.350	243.593	270.669	27.076
Gas Cantabria, S.A.	89.974	84.037	-5.937	22.661	41.911	19.250	112.635	125.948	13.313
Gas Castilla y León, S.A.	200.139	174.252	-25.887	77.660	131.065	53.405	277.799	305.317	27.518
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	76.100	75.487	-613	33.145	53.839	20.694	109.245	129.326	20.081
Gas Galicia, S.A.	88.120	82.410	-5.710	21.551	44.154	22.603	109.671	126.564	16.893
Gas La Coruña, S.A.	25.297	23.863	-1.434	4.383	9.337	4.954	29.680	33.200	3.520
Gas Murcia, S.A.	51.706	48.423	-3.283	10.755	22.244	11.489	62.461	70.667	8.206
Gas Natural Distribución SDG/Gas Natural SDG, S.A.	2.420.934	2.162.234	-258.700	866.256	1.271.808	405.552	3.287.190	3.434.042	146.852
Gas Navarra, S.A.	62.649	57.105	-5.544	23.056	36.445	13.389	85.705	93.550	7.845
Gas Rioja, S.A.	39.038	35.764	-3.274	12.712	21.074	8.362	51.750	56.838	5.088
GRUPO NATURGAS ENERGÍA	570.468	455.707	-114.761	10.153	154.222	144.069	580.621	609.929	29.308
Bilbogás, S.A.	58.570	59.374	804	1.373	4.013	2.640	59.943	63.387	3.444
Gas Hermani, S.A.	3.672	4.031	359	55	202	147	3.727	4.233	506
Gas Natural de Álava, S.A.	57.038	58.265	1.227	912	2.111	1.199	57.950	60.376	2.426
Gas Pasaia, S.A.	2.510	2.736	226	52	51	-1	2.562	2.787	225
Gas Tolosa, S.A.	3.533	3.721	188	34	35	1	3.567	3.756	189
Naturgas Energía Distribución, S.A.U	445.145	327.580	-117.565	7.727	147.810	140.083	452.872	475.390	22.518
OTROS	2.971	3.374	403	0	278	278	2.971	3.652	681
Gas Directo, S.A.	1.518	1.530	12		277	277	1.518	1.807	289
Gas y Servicios Mérida, S.L.	1.453	1.844	391		1	1	1.453	1.845	392
TOTAL	4.421.008	3.948.064	-472.944	1.257.067	2.109.394	852.327	5.678.075	6.057.458	379.383

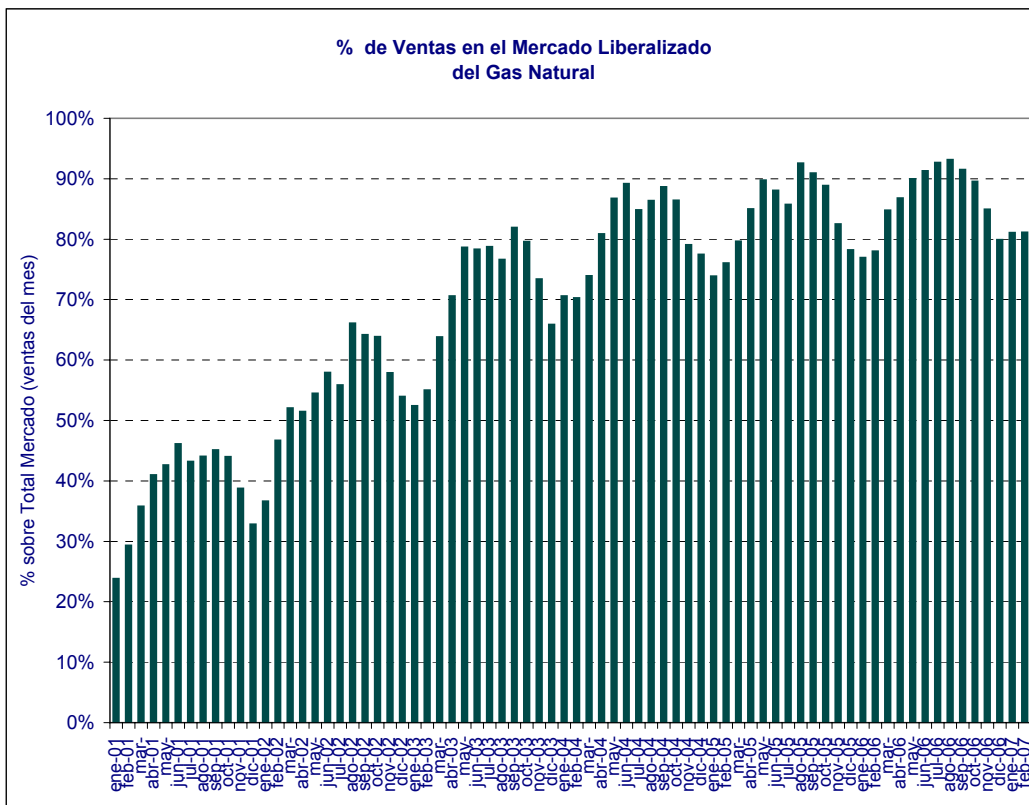
Incremento Consumidores Conectados a Redes de Distribución Tota 2004-2005



1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado

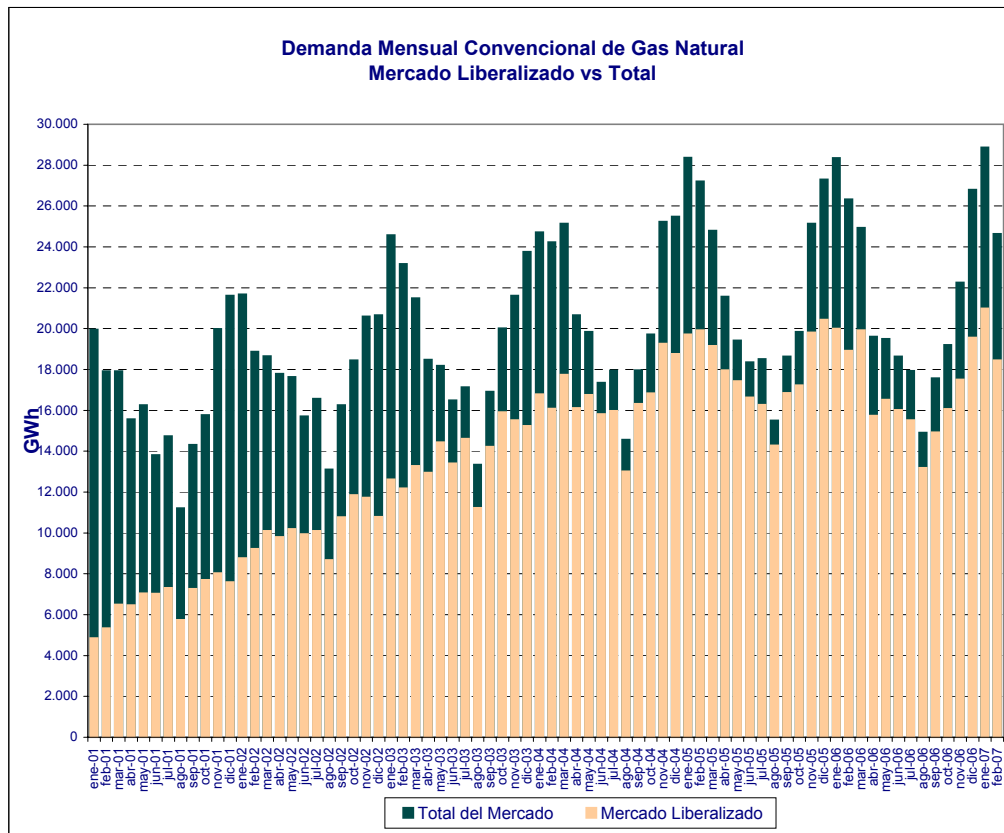


FUENTE: ENAGÁS

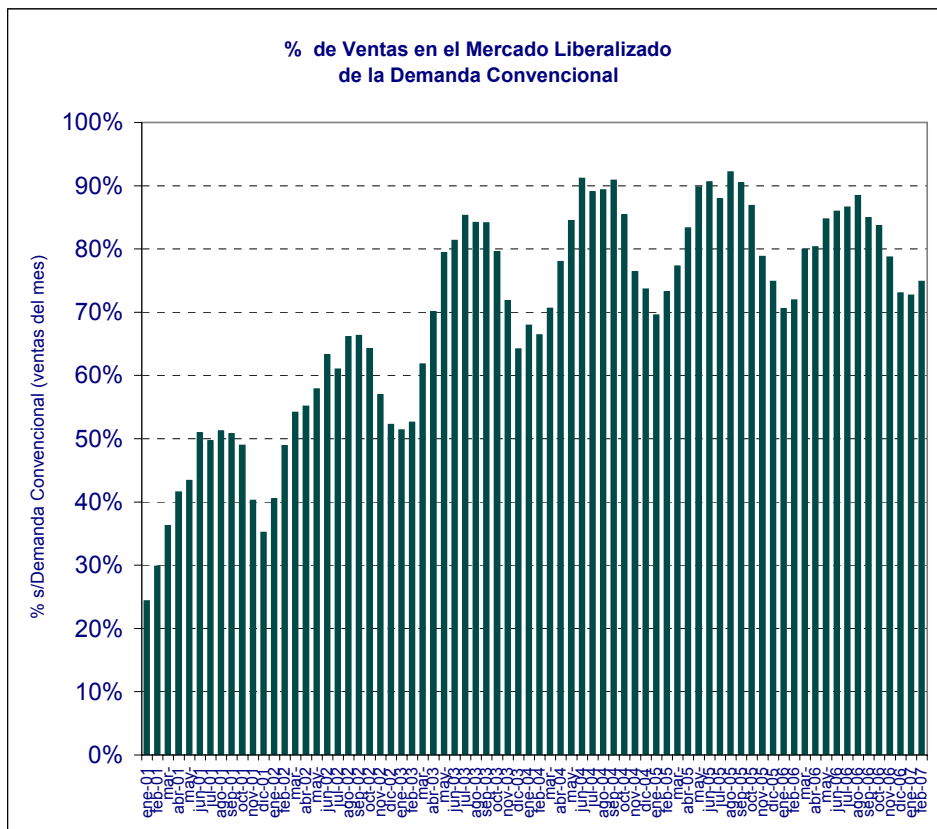


FUENTE: ENAGÁS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado

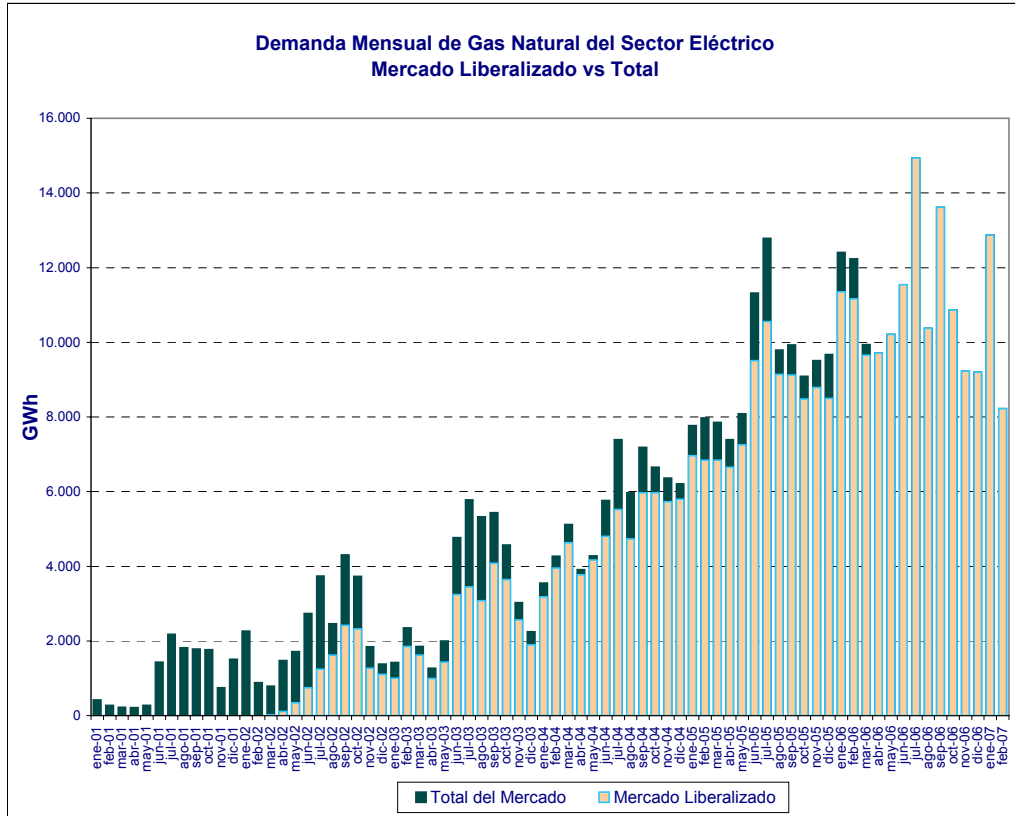


FUENTE: ENAGÁS

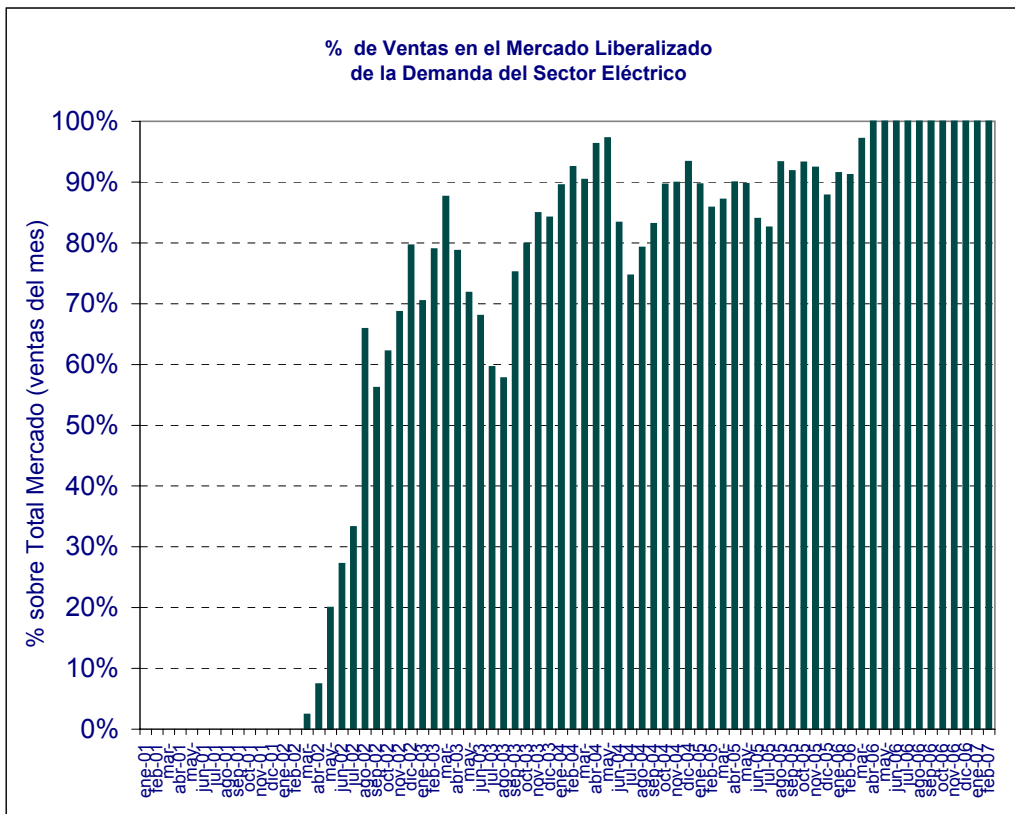


FUENTE: ENAGÁS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado



FUENTE: ENAGÁS



FUENTE: ENAGÁS

1.4.- Mercado de gas natural en España 2006

1.4.1.- Mercado total por grupos tarifarios, 2007 vs. 2006

Grupos	Consumos acumulados (en GWh)								
	Consumos 2005 Facturados de 01/01/06 hasta 28/02/06 (1)			Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 28/02/07 (2)			Variación 2006/2005 (2)-(1)		
	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)	123.780	2.236	126.016	154.571	1.160	155.731	30.791	-1.077	29.715
101 / A.1	1.150	172	1.323	2.339	188	2.527	1.189	16	1.205
102 / A.2	17.422	1.977	19.399	22.697	951	23.648	5.275	-1.026	4.249
103 / A.3	105.208	87	105.294	129.535	21	129.555	24.327	-66	24.261
Grupo 2 (Peajes) / B (Tarifas)	159.767	4.358	164.125	146.041	16.565	162.606	-13.726	12.207	-1.519
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	152.139	3.065	155.205	140.491	14.258	154.750	-11.648	11.193	-455
201	112	25	137	108	24	132	-4	-1	-5
202	2.562	225	2.787	2.268	300	2.568	-294	75	-219
203	14.579	354	14.933	12.213	2.245	14.458	-2.366	1.892	-474
204	34.215	509	34.724	22.273	9.388	31.662	-11.942	8.880	-3.063
205 / B.1	58.274	1.653	59.927	59.309	1.690	60.999	1.035	37	1.072
206 / B.2	42.397	300	42.697	44.320	610	44.930	1.923	310	2.233
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	7.628	1.293	8.920	5.550	2.307	7.857	-2.078	1.014	-1.064
221	69	14	83	46	10	57	-23	-3	-26
222	1.252	133	1.385	1.076	150	1.226	-176	17	-159
223	3.797	336	4.133	3.104	665	3.768	-693	329	-364
224	2.070	155	2.225	1.007	991	1.999	-1.063	836	-227
225 / B.1.bis	439	656	1.095	317	491	807	-123	-165	-288
226 / B.2.bis	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupo 3	23.180	34.039	57.219	23.729	29.432	53.161	549	-4.607	-4.058
301	2.179	5.883	8.061	2.556	4.965	7.521	377	-918	-541
302	10.808	20.646	31.455	12.109	16.747	28.856	1.301	-3.899	-2.598
303	517	765	1.282	501	722	1.224	-16	-43	-58
304	9.677	6.745	16.421	8.563	6.997	15.560	-1.114	253	-861
Grupo 4 (Peajes)	0	0	0	3.937	0	3.937	3.937	0	3.937
401			0			0			0
402			0			0			0
403			0	513		513	513		513
404			0			0			0
405			0			0			0
406			0			0			0
407			0			0			0
411			0			0			0
412			0	2.321		2.321	2.321		2.321
413			0	344		344	344		344
414			0			0			0
415			0			0			0
416			0	121		121	121		121
417			0	636		636	636		636
Grupo C + D (Tarifas)	0	14.583	14.583	0	3.010	3.010	0	-11.572	-11.572
C.1 + D.1		4.514	4.514		707	707		-3.807	-3.807
C.2 + D.2		10.069	10.069		2.304	2.304		-7.765	-7.765
Grupo Materia Prima	0	6.199	6.199	0	5.698	5.698	0	-501	-501
500	0	6.199	6.199	0	5.698	5.698	0	-501	-501
Total GN (Nacional)	306.727	61.414	368.142	328.278	55.865	384.143	21.551	-5.549	16.002
GNL cisternas (peajes)	8.743		8.743	8.752		8.752	9	0	9
Total GN+GNL (Nacional)	315.470	61.414	376.885	337.030	55.865	392.896	21.560	-5.549	16.011
Exportaciones	0	0	0	5.924	0	5.924	5.924	0	5.924
101			0	429		429	429		429
102			0	2.863		2.863	2.863		2.863
103			0	2.632		2.632	2.632		2.632
Total GN+GNL	315.470	61.414	376.885	342.954	55.865	398.819	27.484	-5.549	21.935

1.4.2.- Mercado total por grupos tarifarios, Febrero 2007 vs. Enero 2007

Grupos	Consumos 2006 (en GWh)								
	Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 31/01/06 (1)			Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 28/02/07 (2)			Variación (2)-(1)		
	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)	154.569	1.160	155.728	154.571	1.160	155.731	2	0	2
101 / A.1	2.339	188	2.527	2.339	188	2.527	0	0	0
102 / A.2	22.698	951	23.649	22.697	951	23.648	-1	0	-1
103 / A.3	129.532	21	129.552	129.535	21	129.555	3	0	3
Grupo 2 (Peajes) / B (Tarifas)	145.881	16.537	162.418	146.041	16.565	162.606	161	28	189
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	140.356	14.238	154.593	140.491	14.258	154.750	136	20	156
201	108	24	132	108	24	132	0	1	1
202	2.265	297	2.562	2.268	300	2.568	3	3	6
203	12.207	2.231	14.438	12.213	2.245	14.458	6	15	21
204	22.247	9.387	31.633	22.273	9.388	31.662	27	2	28
205 / B.1	59.209	1.690	60.899	59.309	1.690	60.999	100	0	100
206 / B.2	44.319	610	44.929	44.320	610	44.930	1	0	1
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	5.525	2.299	7.824	5.550	2.307	7.857	25	8	32
221	46	10	56	46	10	57	0	0	0
222	1.075	148	1.224	1.076	150	1.226	1	1	2
223	3.084	664	3.748	3.104	665	3.768	20	0	20
224	1.003	986	1.988	1.007	991	1.999	4	6	10
225 / B.1.bis	317	491	807	317	491	807	0	0	0
226 / B.2.bis	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupo 3	22.933	28.314	51.247	23.729	29.432	53.161	796	1.117	1.913
301	2.435	4.742	7.177	2.556	4.965	7.521	121	223	344
302	11.449	15.898	27.347	12.109	16.747	28.856	661	849	1.510
303	486	696	1.181	501	722	1.224	15	27	42
304	8.564	6.979	15.543	8.563	6.997	15.560	-1	19	17
Grupo 4 (Peajes)	3.937	0	3.937	3.937	0	3.937	0	0	0
401	0	0	0	0	0	0	0	0	0
402	0	0	0	0	0	0	0	0	0
403	513	0	513	513	0	513	0	0	0
404	0	0	0	0	0	0	0	0	0
405	0	0	0	0	0	0	0	0	0
406	0	0	0	0	0	0	0	0	0
407	0	0	0	0	0	0	0	0	0
411	0	0	0	0	0	0	0	0	0
412	2.321	0	2.321	2.321	0	2.321	0	0	0
413	344	0	344	344	0	344	0	0	0
414	0	0	0	0	0	0	0	0	0
415	0	0	0	0	0	0	0	0	0
416	121	0	121	121	0	121	0	0	0
417	636	0	636	636	0	636	0	0	0
Grupo C + D (Tarifas)	0	3.010	3.010	0	3.010	3.010	0	0	0
C.1 + D.1	0	707	707	0	707	707	0	0	0
C.2 + D.2	0	2.304	2.304	0	2.304	2.304	0	0	0
Grupo Materia Prima	0	5.698	5.698	0	5.698	5.698	0	0	0
500	0	5.698	5.698	0	5.698	5.698	0	0	0
Total GN (Nacional)	327.319	54.720	382.039	328.278	55.865	384.143	959	1.146	2.104
GNL cisternas (peajes)	8.765	0	8.765	8.752	0	8.752	-12	0	-12
Total GN+GNL (Nacional)	336.084	54.720	390.804	337.030	55.865	392.896	946	1.146	2.092
Exportaciones	5.924	0	5.924	5.924	0	5.924	0	0	0
101	429	0	429	429	0	429	0	0	0
102	2.863	0	2.863	2.863	0	2.863	0	0	0
103	2.632	0	2.632	2.632	0	2.632	0	0	0
Total GN+GNL	342.008	54.720	396.727	342.954	55.865	398.819	946	1.146	2.092

1.4.3.- Mercado Contratos CP por grupos tarifarios, Febrero 2007 vs. Diciembre 2006

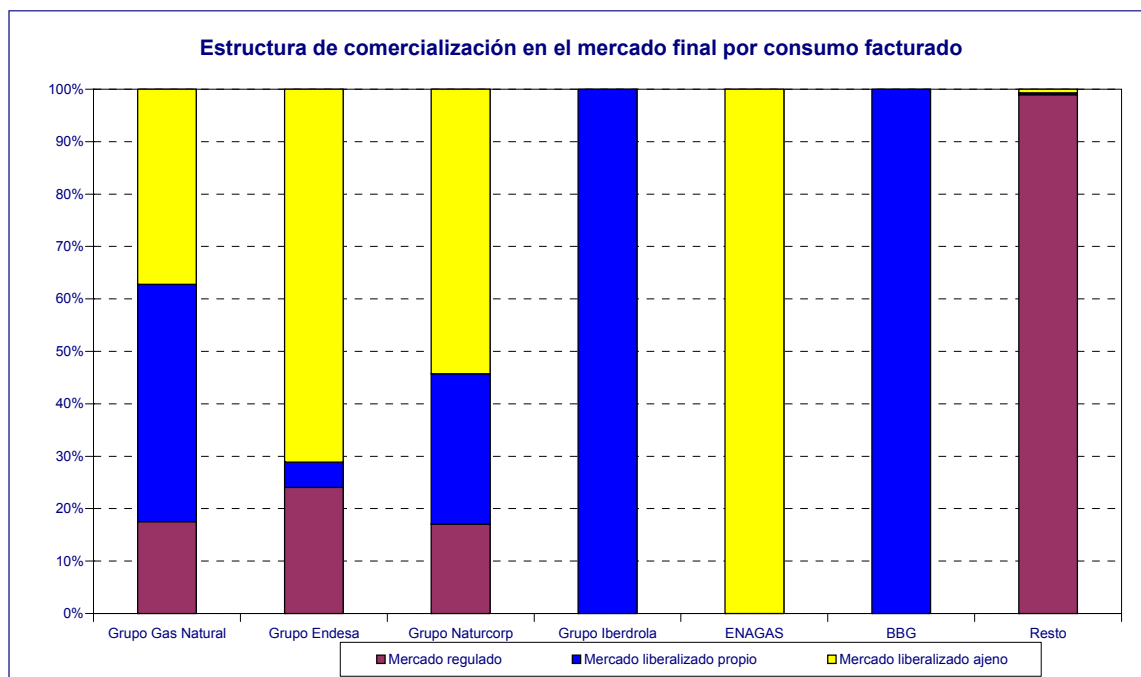
Grupos	Consumos 2006 (en GWh)								
	Contratos a Corto Plazo (Duración inferior a 1 año)						Variación (2)-(1)		
	Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 31/01/06 (1)			Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 28/02/07 (2)			Peajes	Tarifa	Gas Total Mercado s
	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercado s
Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)	6.541	0	6.541	6.541	0	6.541	0	0	0
101 / A.1	705	0	705	705	0	705	0	0	0
102 / A.2	5.305	0	5.305	5.305	0	5.305	0	0	0
103 / A.3	532	0	532	532	0	532	0	0	0
Grupo 2 (Peajes) / B (Tarifas)	614	0	614	614	0	614	0	0	0
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	614	0	614	614	0	614	0	0	0
201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
202	3	0	3	3	0	3	0	0	0
203	9	0	9	9	0	9	0	0	0
204	37	0	37	37	0	37	0	0	0
205 / B.1	81	0	81	81	0	81	0	0	0
206 / B.2	484	0	484	484	0	484	0	0	0
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	0	0	0	0	0	0	0	0	0
221	0	0	0	0	0	0	0	0	0
222	0	0	0	0	0	0	0	0	0
223	0	0	0	0	0	0	0	0	0
224	0	0	0	0	0	0	0	0	0
225 / B.1.bis	0	0	0	0	0	0	0	0	0
226 / B.2.bis	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupo 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
301	0	0	0	0	0	0	0	0	0
302	0	0	0	0	0	0	0	0	0
303	0	0	0	0	0	0	0	0	0
304	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupo C + D (Tarifas)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
C.1 + D.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
C.2 + D.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupo Materia Prima	0	0	0	0	0	0	0	0	0
500	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total GN (Nacional)	7.156	0	7.156	7.156	0	7.156	0	0	0
GNL cisternas (peajes)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total GN+GNL (Nacional)	7.156	0	7.156	7.156	0	7.156	0	0	0
Exportaciones	5.924	0	5.924	5.924	0	5.924	0	0	0
101	429	0	429	429	0	429	0	0	0
102	2.863	0	2.863	2.863	0	2.863	0	0	0
103	2.632	0	2.632	2.632	0	2.632	0	0	0
Total GN+GNL	13.079	0	13.079	13.079	0	13.079	0	0	0

1.4.4.- Mercado Contratos LP por grupos tarifarios, Febrero 2007 vs. Diciembre 2006

Grupos	Consumos 2006 (en GWh)								
	Contratos a Largo Plazo (Duración superior a 1 año)								
	Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 31/12/06 (1)			Consumos 2006 Facturados de 01/01/06 hasta 28/02/07 (2)			Variación (2)-(1)		
	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifa	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)	148.027	1.160	149.187	148.030	1.160	149.189	2	0	2
101 / A.1	1.635	188	1.823	1.635	188	1.823	0	0	0
102 / A.2	17.393	951	18.344	17.392	951	18.343	-1	0	-1
103 / A.3	129.000	21	129.020	129.003	21	129.023	3	0	3
Grupo 2 (Peajes) / B (Tarifas)	145.267	16.537	161.804	145.427	16.565	161.992	161	28	189
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	139.742	14.238	153.980	139.878	14.258	154.136	136	20	156
201	108	24	132	108	24	132	0	1	1
202	2.262	297	2.560	2.265	300	2.565	3	3	6
203	12.199	2.231	14.429	12.204	2.245	14.450	6	15	21
204	22.210	9.387	31.596	22.236	9.388	31.625	27	2	28
205 / B.1	59.128	1.690	60.818	59.228	1.690	60.918	100	0	100
206 / B.2	43.836	610	44.445	43.836	610	44.446	1	0	1
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	5.525	2.299	7.824	5.550	2.307	7.856	25	8	32
221	46	10	56	46	10	57	0	0	0
222	1.075	148	1.223	1.076	150	1.225	1	1	2
223	3.084	664	3.748	3.104	665	3.768	20	0	20
224	1.003	986	1.988	1.007	991	1.999	4	6	10
225 / B.1.bis	317	491	807	317	491	807	0	0	0
226 / B.2.bis	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupo 3	22.933	28.314	51.247	23.729	29.432	53.161	796	1.117	1.913
301	2.435	4.742	7.177	2.556	4.965	7.521	121	223	344
302	11.449	15.898	27.347	12.109	16.747	28.856	661	849	1.510
303	486	696	1.181	501	722	1.224	15	27	42
304	8.564	6.979	15.543	8.563	6.997	15.560	-1	19	17
Grupo 4 (Peajes)	3.937	0	3.937	3.937	0	3.937	0	0	0
401	0	0	0	0	0	0	0	0	0
402	0	0	0	0	0	0	0	0	0
403	513	0	513	513	0	513	0	0	0
404	0	0	0	0	0	0	0	0	0
405	0	0	0	0	0	0	0	0	0
406	0	0	0	0	0	0	0	0	0
407	0	0	0	0	0	0	0	0	0
411	0	0	0	0	0	0	0	0	0
412	2.321	0	2.321	2.321	0	2.321	0	0	0
413	344	0	344	344	0	344	0	0	0
414	0	0	0	0	0	0	0	0	0
415	0	0	0	0	0	0	0	0	0
416	121	0	121	121	0	121	0	0	0
417	636	0	636	636	0	636	0	0	0
Grupo C + D (Tarifas)	0	3.010	3.010	0	3.010	3.010	0	0	0
C.1 + D.1	0	707	707	0	707	707	0	0	0
C.2 + D.2	0	2.304	2.304	0	2.304	2.304	0	0	0
Grupo Materia Prima	0	5.698	5.698	0	5.698	5.698	0	0	0
500	0	5.698	5.698	0	5.698	5.698	0	0	0
Total GN (Nacional)	320.164	54.720	374.883	321.123	55.865	376.988	959	1.146	2.104
GNL cisternas (peajes)	8.765	0	8.765	8.752	0	8.752	-12	0	-12
Total GN+GNL (Nacional)	328.929	54.720	383.648	329.875	55.865	385.740	946	1.146	2.092
Exportaciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0
101	0	0	0	0	0	0	0	0	0
102	0	0	0	0	0	0	0	0	0
103	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total GN+GNL	328.929	54.720	383.648	329.875	55.865	385.740	946	1.146	2.092

1.4.5.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

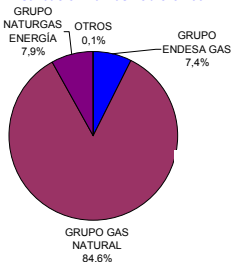
Consumos en el año 2006. Período de facturación del 01/01/06 al 28/2/2007										
Grupo empresarial	Total mercado (sin GNL a Plantas Satélite)						Mercado fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total					
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total	GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
Grupo Gas Natural	213.419	66,8%	45.378	81,2%	258.797	67,4%	162.495	62,8%	96.302	37,2%
Grupo Endesa	11.568	3,6%	3.669	6,6%	15.238	4,0%	4.398	28,9%	10.840	71,1%
Grupo Naturgas	31.494	9,9%	6.453	11,6%	37.946	9,9%	17.351	45,7%	20.595	54,3%
Grupo Iberdrola	1.524	0,5%		0,0%	1.524	0,4%	1.524	100,0%	0	0,0%
ENAGAS	61.424	19,2%		0,0%	61.424	16,0%	0	0,0%	61.424	100,0%
BBG	8.846	2,8%		0,0%	8.846	2,3%	8.846	100,0%		
Resto	4	0,0%	365	0,7%	369	0,1%	367	99,3%	3	0,7%
TOTAL	319.432	100,0%	55.865	100,0%	384.143	100,0%	194.980	50,8%	189.163	49,2%



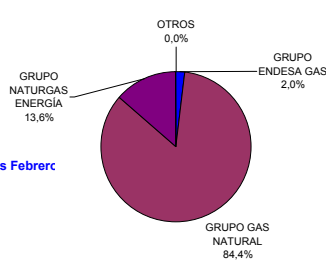
1.4.5.- Fidelización de Mercados. Consumidores conectados a redes de distribución por grupo empresarial

	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Comparación Mensual								
	Tarifa			Peajes			Total		
	ene-07	feb-07	Diferencia mensual	ene-07	feb-07	Diferencia mensual	ene-07	feb-07	Diferencia mensual
GRUPO ENDESA GAS	297.024	298.385	1.361	48.118	48.501	383	345.142	346.886	1.744
DC Gas Extremadura, S.A.	42.556	42.992	436	892	909	17	43.448	43.901	453
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	17.961	18.225	264	496	502	6	18.457	18.727	270
Gas Alicante, S.A.U.	5.130	5.019	-111	247	247	0	5.377	5.266	-111
Gas Aragón, S.A.	124.821	125.238	417	46.400	46.751	351	171.221	171.989	768
Gesa Gas, S.A.U.	88.628	88.766	138	0	0	0	88.628	88.766	138
Meridional del Gas, S.A.U.	17.928	18.145	217	83	92	9	18.011	18.237	226
GRUPO GAS NATURAL	3.415.769	3.427.482	11.713	2.027.398	2.031.675	4.277	5.443.167	5.459.157	15.990
Cegas, S.A.	319.154	321.616	2.462	209.620	209.914	294	528.774	531.530	2.756
Gas Andalucía, S.A.	205.233	206.242	1.009	93.847	94.162	315	299.080	300.404	1.324
Gas Cantabria, S.A.	95.500	95.942	442	44.104	44.269	165	139.604	140.211	607
Gas Castilla y León, S.A.	190.044	191.322	1.278	141.733	142.313	580	331.777	333.635	1.858
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	93.315	94.317	1.002	57.727	57.838	111	151.042	152.155	1.113
Gas Galicia SDG, S.A.	89.948	90.939	991	49.836	49.689	-147	139.784	140.628	844
Gas La Coruña, S.A.	24.683	24.738	55	10.433	10.481	48	35.116	35.219	103
Gas Murcia, S.A.	53.263	53.889	626	24.321	24.285	-36	77.584	78.174	590
Gas Natural Distribución SDG, S.A.	2.244.228	2.247.375	3.147	1.332.110	1.334.756	2.646	3.576.338	3.582.131	5.793
Gas Navarra, S.A.	62.077	62.584	507	40.235	40.408	173	102.312	102.992	680
Gas Rioja, S.A.	38.324	38.518	194	23.432	23.560	128	61.756	62.078	322
GRUPO NATURGAS ENERGÍA	325.608	320.459	-5.149	319.919	327.276	7.357	645.527	647.735	2.208
Gas Natural de Álava, S.A.	60.378	58.702	-1.676	3.217	5.089	1.872	63.595	63.791	196
Gas Tolosa, S.A.U.	4.027	4.048	21	56	58	2	4.083	4.106	23
Naturgas Energía Distribución, S.A.U.	261.203	257.709	-3.494	316.646	322.129	5.483	577.849	579.838	1.989
OTROS	5.052	5.144	92	338	339	1	5.390	5.483	93
Gas Directo, S.A.	2.697	2.741	44	336	336	0	3.033	3.077	44
Gas Mérida, S.A.	2.355	2.403	48	2	3	1	2.357	2.406	49
TOTAL	4.043.453	4.051.470	8.017	2.395.773	2.407.791	12.018	6.439.226	6.459.261	20.035

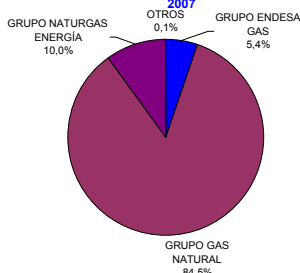
Consumidores Conectados a Redes de Distribución Tarifas Febrero 2007



Consumidores Conectados a Redes de Distribución Peajes Febrero 2007



Consumidores Conectados a Redes de Distribución Totales Febrero 2007

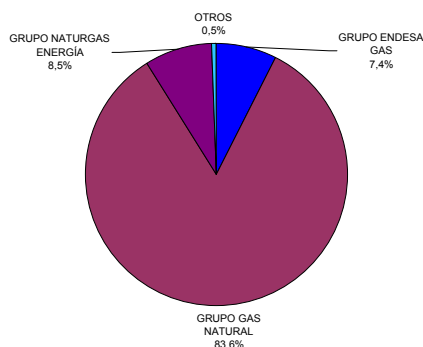


1.4.5.- Fidelización de Mercados. Clientes por grupo empresarial

	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Comparación Anual								
	Tarifa			Peajes			Total		
	feb-06	feb-07	Diferencia anual	feb-06	feb-07	Diferencia anual	feb-06	feb-07	Diferencia anual
GRUPO ENDESA GAS	274.645	298.385	23.740	46.409	48.501	2.092	321.054	346.886	25.832
DC Gas Extremadura, S.A.	37.141	42.992	5.851	778	909	131	37.919	43.901	5.982
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	15.638	18.225	2.587	73	502	429	15.711	18.727	3.016
Gas Alicante, S.A.U.	4.657	5.019	362	17	247	230	4.674	5.266	592
Gas Aragón, S.A.	116.603	125.238	8.635	45.538	46.751	1.213	162.141	171.989	9.848
Gesa Gas, S.A.U.	86.389	88.766	2.377	0	0	0	86.389	88.766	2.377
Meridional del Gas, S.A.U.	14.217	18.145	3.928	3	92	89	14.220	18.237	4.017
GRUPO GAS NATURAL	3.236.549	3.427.462	190.933	1.931.877	2.031.675	99.798	5.168.426	5.459.157	290.731
Cegas, S.A.	292.984	321.616	28.632	196.030	209.914	13.884	489.014	531.530	42.516
Gas Andalucía, S.A.	186.992	206.242	19.250	86.200	94.162	7.962	273.192	300.404	27.212
Gas Cantabria, S.A.	85.783	95.942	10.159	42.141	44.269	2.128	127.924	140.211	12.287
Gas Castilla y León, S.A.	176.016	191.322	15.306	133.401	142.313	8.912	309.417	333.635	24.218
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	77.180	94.317	17.137	55.097	57.838	2.741	132.277	152.155	19.878
Gas Galicia SDG, S.A.	82.504	90.939	8.435	45.419	49.689	4.270	127.923	140.628	12.705
Gas La Coruña, S.A.	23.926	24.738	812	9.506	10.481	975	33.432	35.219	1.787
Gas Murcia, S.A.	49.211	53.889	4.678	22.624	24.285	1.661	71.835	78.174	6.339
Gas Natural Distribución SDG, S.A.	2.168.848	2.247.375	78.527	1.282.843	1.334.756	51.913	3.451.691	3.582.131	130.440
Gas Navarra, S.A.	57.415	62.584	5.169	37.089	40.408	3.319	94.504	102.992	8.488
Gas Rioja, S.A.	35.690	38.518	2.828	21.527	23.560	2.033	57.217	62.078	4.861
GRUPO NATURGAS ENERGÍA	410.362	320.459	42.911	207.992	327.276	128.532	618.354	647.735	29.381
Bilbogas, S.A.U.-Naturgas Energía Distribución, S.A.U. (*)	59.564	-	59.564	4.371	-	4.371	63.935	0	-63.935
Gas Hernani, S.A.U.-Naturgas Energía Distribución, S.A.U. (*)	4.088	-	4.088	202	-	202	4.290	0	-4.290
Gas Natural de Alava, S.A.	58.379	58.702	323	2.405	5.089	2.684	60.784	63.791	3.007
Gas Pasaia, S.A.U.-Naturgas Energía Distribución, S.A.U. (*)	2.755	-	2.755	51	-	51	2.806	0	-2.806
Gas Tolosa, S.A.U.	3.904	4.048	144	35	58	23	3.939	4.106	167
Naturgas Energía Distribución, S.A.U.	281.672	257.709	-23.963	200.928	322.129	121.201	482.600	579.838	97.238
OTROS	3.480	5.144	1.664	277	339	62	3.757	5.483	1.726
Gas Directo, S.A.	1.550	2.741	1.191	277	336	59	1.827	3.077	1.250
Gas Mérida, S.A.	1.930	2.403	473	0	3	3	1.930	2.406	476
TOTAL	3.925.036	4.051.470	126.434	2.186.555	2.407.791	221.236	6.111.591	6.459.261	347.670

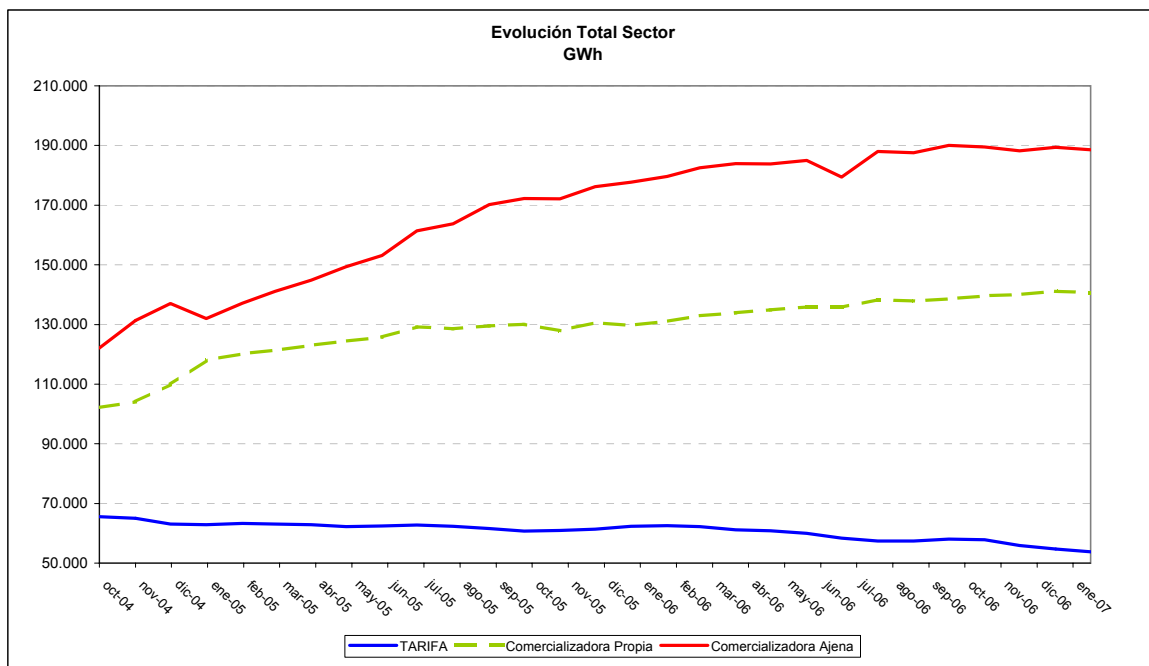
(*) Las sociedades Bilbogas, S.A.U., Gas Hernani, S.A.U. y Gas Pasaia, S.A.U. han sido absorbidas por Naturgas Energía Distribución, S.A.U.

Incremento Consumidores Conectados a Redes de Distribución Total 2006



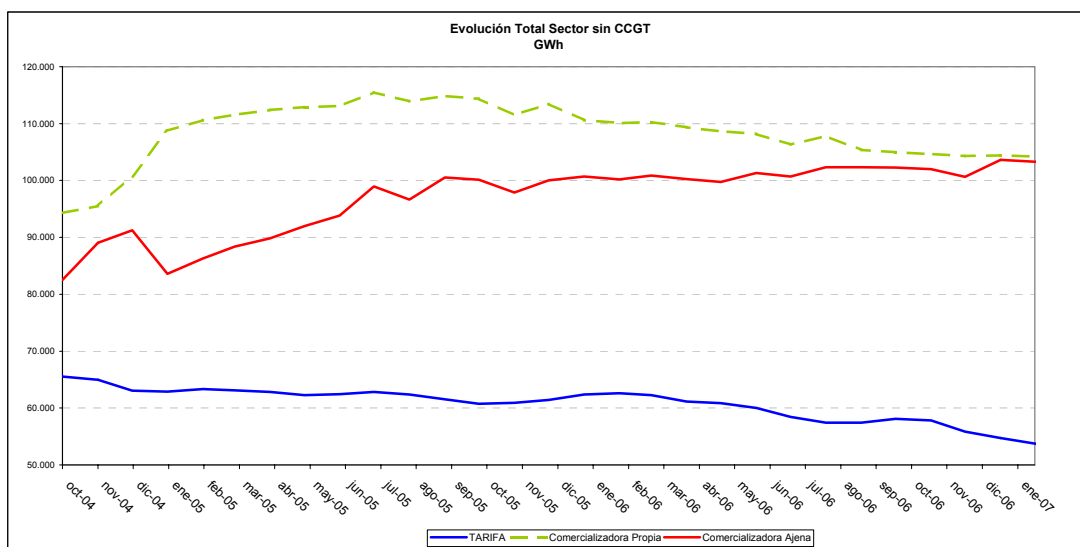
1.4.6.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales

MES	Total Sector (sin suministros a plantas satélites de GNL ni exportaciones)				
	Comercializadora Propia	Comercializadora Ajena	Total Peajes	Tarifa	Total Peajes + Tarifa
oct-04	102.105	122.103	224.209	65.557	289.766
nov-04	104.061	131.338	235.399	64.993	300.392
dic-04	109.898	137.005	246.903	63.075	309.979
ene-05	117.984	131.992	249.976	62.911	312.888
feb-05	120.142	137.136	257.279	63.332	320.611
mar-05	121.363	141.146	262.509	63.103	325.612
abr-05	123.018	144.911	267.929	62.836	330.765
may-05	124.439	149.390	273.829	62.285	336.114
jun-05	125.760	153.147	278.907	62.460	341.367
jul-05	129.187	161.434	290.620	62.823	353.443
ago-05	128.585	163.759	292.344	62.391	354.735
sep-05	129.566	170.150	299.716	61.548	361.264
oct-05	130.035	172.258	302.292	60.735	363.027
nov-05	127.943	172.090	300.033	60.928	360.961
dic-05	130.568	176.159	306.727	61.414	368.142
ene-06	129.696	177.666	307.362	62.353	369.716
feb-06	130.989	179.640	310.629	62.606	373.236
mar-06	132.950	182.492	315.443	62.257	377.700
abr-06	133.962	183.941	317.903	61.145	379.048
may-06	134.931	183.866	318.797	60.861	379.658
jun-06	135.849	185.018	320.867	60.012	380.879
jul-06	135.740	179.440	315.181	58.421	373.602
ago-06	138.289	188.036	326.324	57.427	383.752
sep-06	137.891	187.613	325.504	57.448	382.952
oct-06	138.505	190.015	328.520	58.098	386.618
nov-06	139.637	189.513	329.150	57.836	386.986
dic-06	140.053	188.225	328.278	55.865	384.143
ene-07	141.140	189.446	330.586	54.751	385.337
feb-07	140.641	188.530	329.171	53.736	382.907



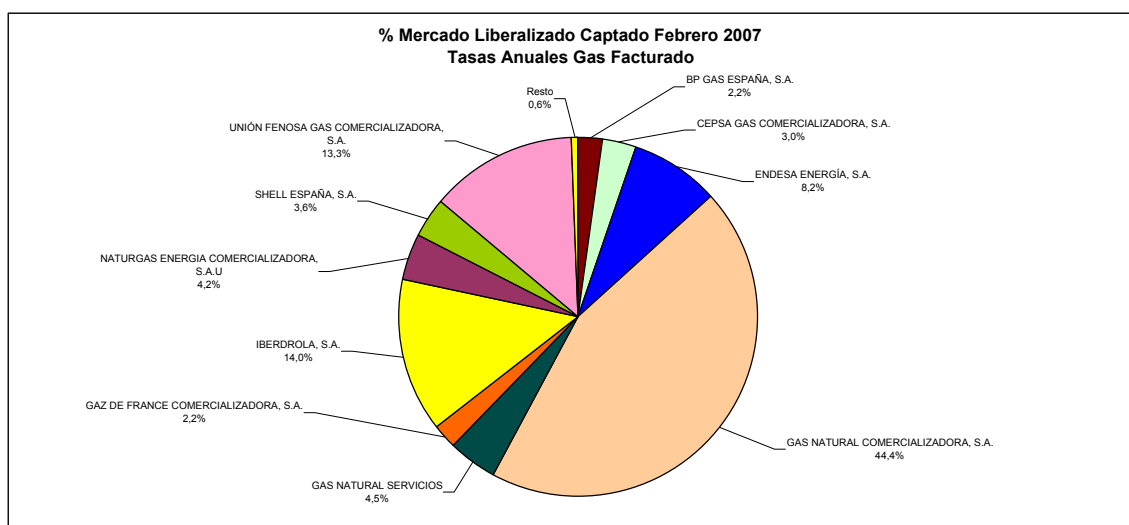
1.4.6.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales. Sin CCGT

GWh	Total Sector sin CCGT (sin GNL a plantas satélite ni exportaciones)					
	MES	Comercializadora Propia	Comercializadora Ajena	Total Peajes	Tarifa	Total Peajes + Tarifa
	oct-04	94.289	82.501	176.790	65.557	242.347
	nov-04	95.504	89.029	184.533	64.993	249.526
	dic-04	100.816	91.244	192.060	63.075	255.135
	ene-05	108.723	83.588	192.311	62.911	255.222
	feb-05	110.592	86.293	196.884	63.332	260.216
	mar-05	111.582	88.366	199.948	63.103	263.051
	abr-05	112.429	89.819	202.247	62.836	265.083
	may-05	112.936	91.960	204.897	62.285	267.182
	jun-05	113.096	93.856	206.952	62.460	269.412
	jul-05	115.490	98.931	214.421	62.823	277.243
	ago-05	113.946	96.651	210.597	62.391	272.987
	sep-05	114.797	100.526	215.323	61.548	276.870
	oct-05	114.370	100.132	214.502	60.735	275.236
	nov-05	111.479	97.892	209.371	60.928	270.300
	dic-05	113.447	100.022	213.470	61.414	274.884
	ene-06	110.624	100.677	211.302	62.353	273.655
	feb-06	110.072	100.180	210.252	62.606	272.859
	mar-06	110.264	100.887	211.151	62.257	273.408
	abr-06	109.337	100.245	209.582	61.145	270.728
	may-06	108.646	99.717	208.363	60.861	269.224
	jun-06	108.160	101.320	209.481	60.012	269.493
	jul-06	106.332	100.699	207.031	58.421	265.452
	ago-06	107.769	102.356	210.125	57.427	267.553
	sep-06	105.358	102.357	207.715	57.448	265.164
	oct-06	104.962	102.262	207.224	58.098	265.322
	nov-06	104.664	101.969	206.634	57.836	264.470
	dic-06	104.312	100.651	204.963	55.865	260.828
	ene-07	104.398	103.649	208.047	54.751	262.798
	feb-07	104.197	103.311	207.507	53.736	261.243



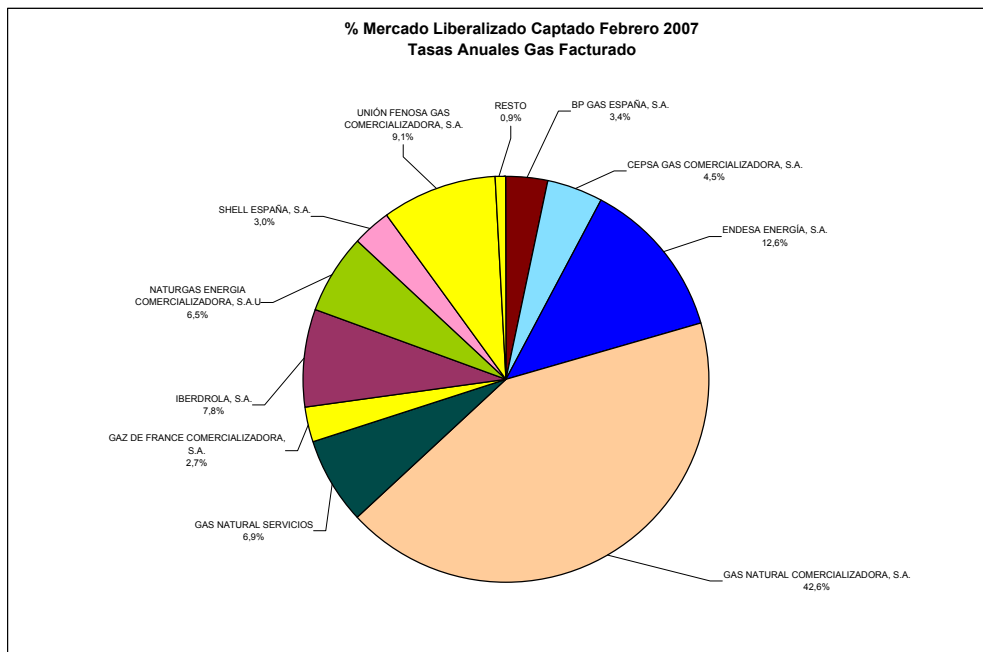
1.4.7.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado.

COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	% Mercado Captado
	ene-07	feb-07
BP GAS ESPAÑA, S.A.	2,5	2,2
CÉNTRICA ENERGÍA, S.L.	<1%	<1%
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	2,8	3,0
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	7,9	8,2
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	44,3	44,4
GAS NATURAL SERVICIOS	4,4	4,5
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	2,1	2,2
IBERDROLA, S.A.	14,3	14,0
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS ENERGIA COMERCIALIZADORA, S.A.U	4,1	4,2
NEXUS ENERGIA , S.A.	<1%	<1%
SHELL ESPAÑA, S.A.	3,6	3,6
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	13,4	13,3
Total Gas Mercados (sin GNL) GWh	330.586,4	329.171,1



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

COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	
	ene-07	feb-07
BP GAS ESPAÑA, S.A.	3,8	3,4
CÉNTRICA ENERGÍA, S.L.	<1%	<1%
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	4,3	4,5
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	12,3	12,6
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	42,3	42,6
GAS NATURAL SERVICIOS	6,8	6,9
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	2,8	2,7
IBERDROLA, S.A.	7,9	7,8
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS ENERGIA COMERCIALIZADORA, S.A.U	6,4	6,5
NEXUS ENERGIA, S.A.	<1%	<1%
SHELL ESPAÑA, S.A.	3,0	3,0
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	9,4	9,1
Total Gas Mercados (sin GNL) GWh	208.047,4	207.507,5



2.- Tarifas y Peajes

2.1.- Tarifas

2.1.1.- Tarifas en Vigor

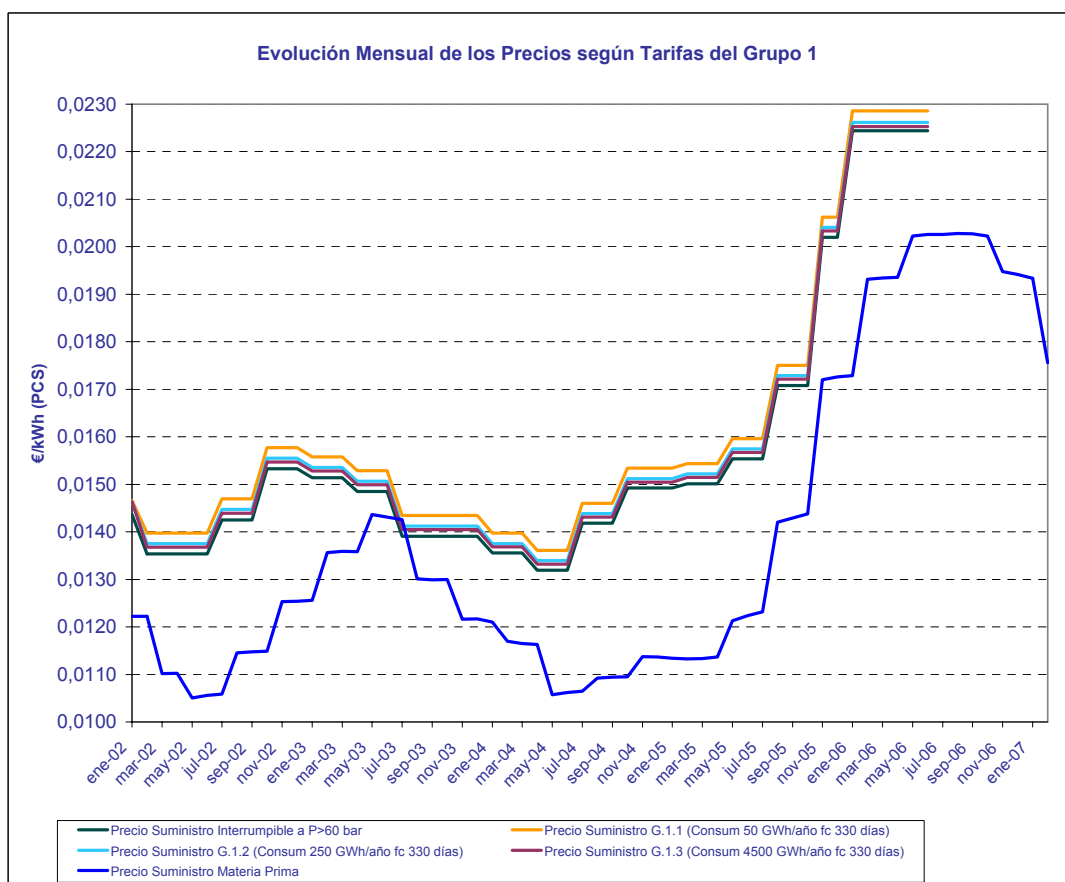
DISPOSICIÓN		Orden ITC/3992/2006	Orden ITC/4101/2005	Variación en %	
		01-ene-07	01-ene-06		
FECHA DE APLICACIÓN					
Grupo 2 (4 bar < P ≤ 60 bar)					
2.1	Hasta 0,5 GWh/año	€/clientes/mes	141,06	135,07	4,43%
		€/kWh/dia/mes	0,039121	0,037460	4,43%
		€/kWh	0,022833	0,021864	4,43%
2.2	Superior a 0,5 GWh/año	€/clientes/mes	141,06	135,07	4,43%
		€/kWh/dia/mes	0,039121	0,037460	4,43%
		€/kWh	0,022821	0,021852	4,43%
2.3	Superior a 5 GWh/año	€/clientes/mes			
		€/kWh/dia/mes	0,050298	0,048163	4,43%
		€/kWh	0,022593	0,021634	4,43%
2.4	Superior a 30 GWh/año	€/clientes/mes			
		€/kWh/dia/mes	0,047504	0,045487	4,43%
		€/kWh	0,022495	0,021540	4,43%
Grupo 2 bis (P ≤ 4 bar) (*)					
2.1	Hasta 0,5 GWh/año	€/clientes/mes	146,17	135,62	7,78%
		€/kWh/dia/mes	0,040539	0,037612	7,78%
		€/kWh	0,023661	0,021953	7,78%
2.2	Superior a 0,5 GWh/año	€/clientes/mes	149,30	136,52	9,36%
		€/kWh/dia/mes	0,041406	0,037862	9,36%
		€/kWh	0,024154	0,022087	9,36%
2.3	Superior a 5 GWh/año	€/clientes/mes			
		€/kWh/dia/mes	0,053634	0,048758	10,00%
		€/kWh	0,024091	0,021901	10,00%
2.4	Superior a 30 GWh/año	€/clientes/mes			
		€/kWh/dia/mes	0,051256	0,046150	11,06%
		€/kWh	0,024272	0,021853	11,07%
Grupo 3 (P ≤ 4 bar)					
3.1	Hasta 5.000 kWh/año	€/clientes/mes	2,44	2,39	2,1%
		€/kWh/dia/mes			
		€/kWh	0,049346	0,048284	2,20%
3.2	Superior a 5.000 kWh/año	€/clientes/mes	5,46	5,34	2,25%
		€/kWh/dia/mes			
		€/kWh	0,042104	0,041198	2,20%
3.3	Superior a 50.000 kWh/año	€/clientes/mes	42,31	41,40	2,20%
		€/kWh/dia/mes			
		€/kWh	0,033259	0,032544	2,20%
3.4	Superior a 100.000 kWh/año	€/clientes/mes	63,13	61,77	2,20%
		€/kWh/dia/mes			
		€/kWh	0,030762	0,030100	2,20%

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

Precios sin IVA

Fuente: Ministerio de Industria, Turismo y Comercio

2.1.2.- Evolución de las Tarifas Transitorias A (Antiguo Grupo 1) y Materia Prima

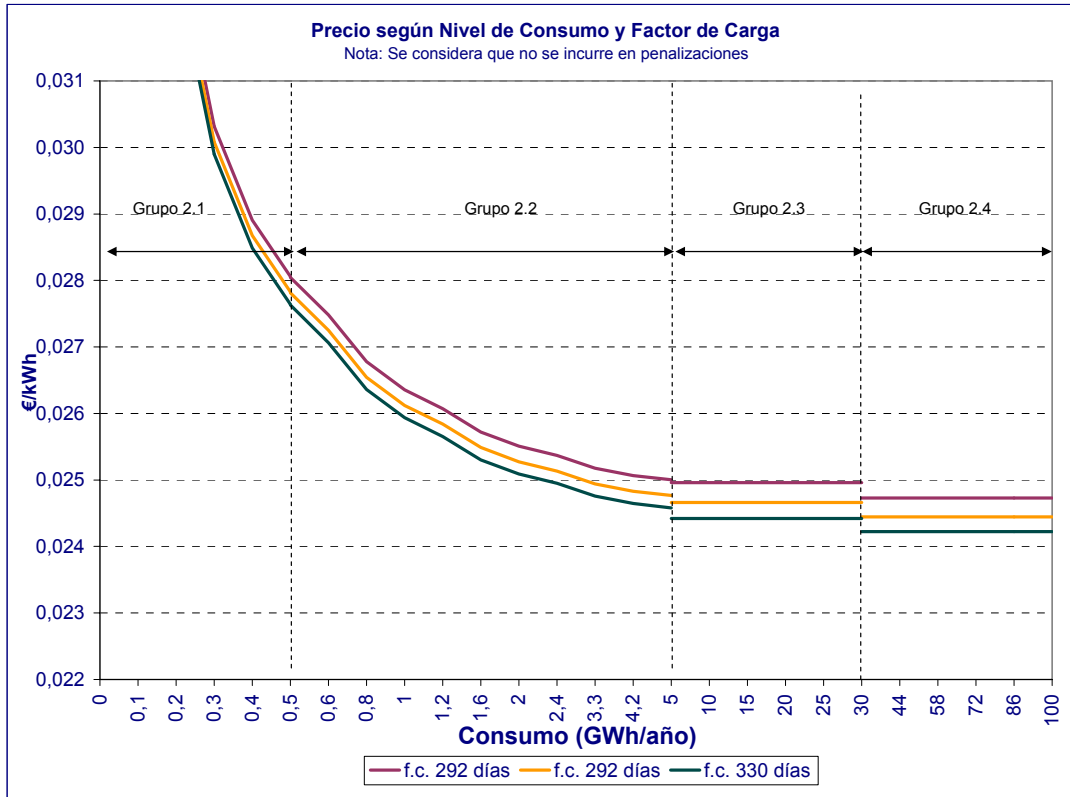


**EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES SUPERIORES
A 60 bar**

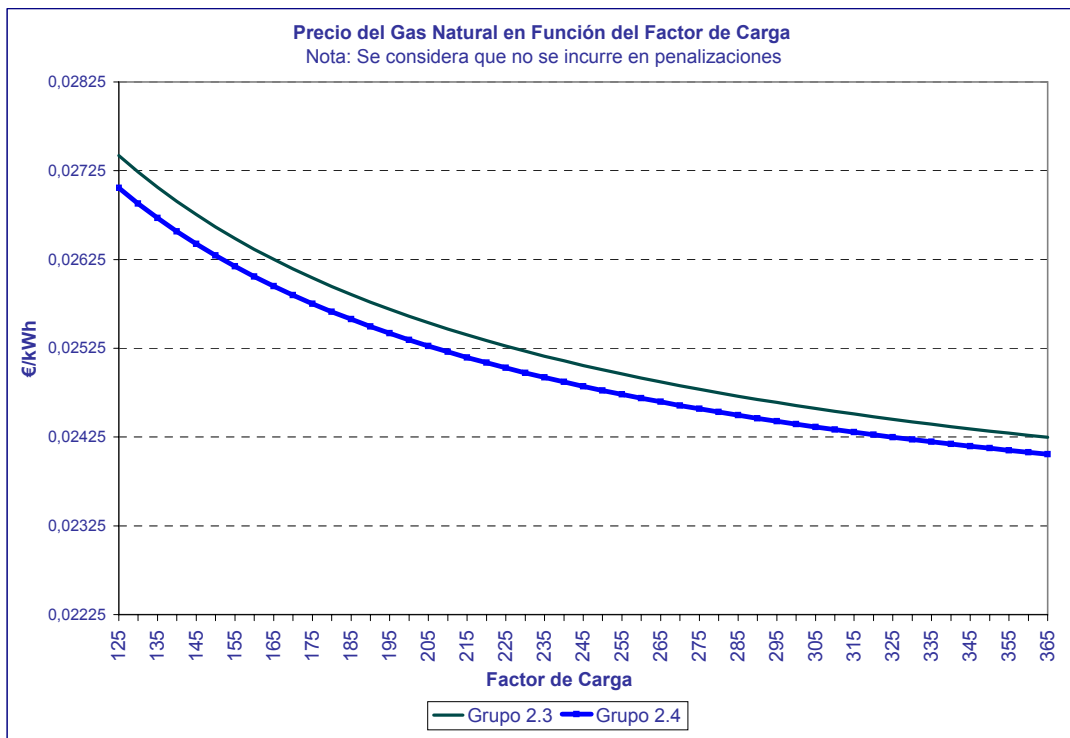
En €/kWh	Suministro Materia Prima (Amoníaco)	Tarifa Interrumpible > 60 bar	TARIFAS GRUPO 1		
			1.1	1.2	1.3
			50 GWh/año f.c. 330 días	250 GWh/año f.c. 330 días	4.500 GWh/año f.c. 330 días
2003	0,013297	0,014451	0,014889	0,014666	0,014591
2004	0,011207	0,013965	0,014380	0,014163	0,014090
2005	0,013282	0,016516	0,016941	0,016723	0,016650
S1 2006	0,019298	0,022440	0,022855	0,022614	0,022532
jul-06	0,020257				
ago-06	0,020279				
sep-06	0,020272				
oct-06	0,020225				
nov-06	0,019475				
dic-06	0,019414				
ene-07	0,019333				
feb-07	0,017555				
Año Móvil	0,019666				

Precios sin IVA

2.1.3.- Tarifas Grupo 2

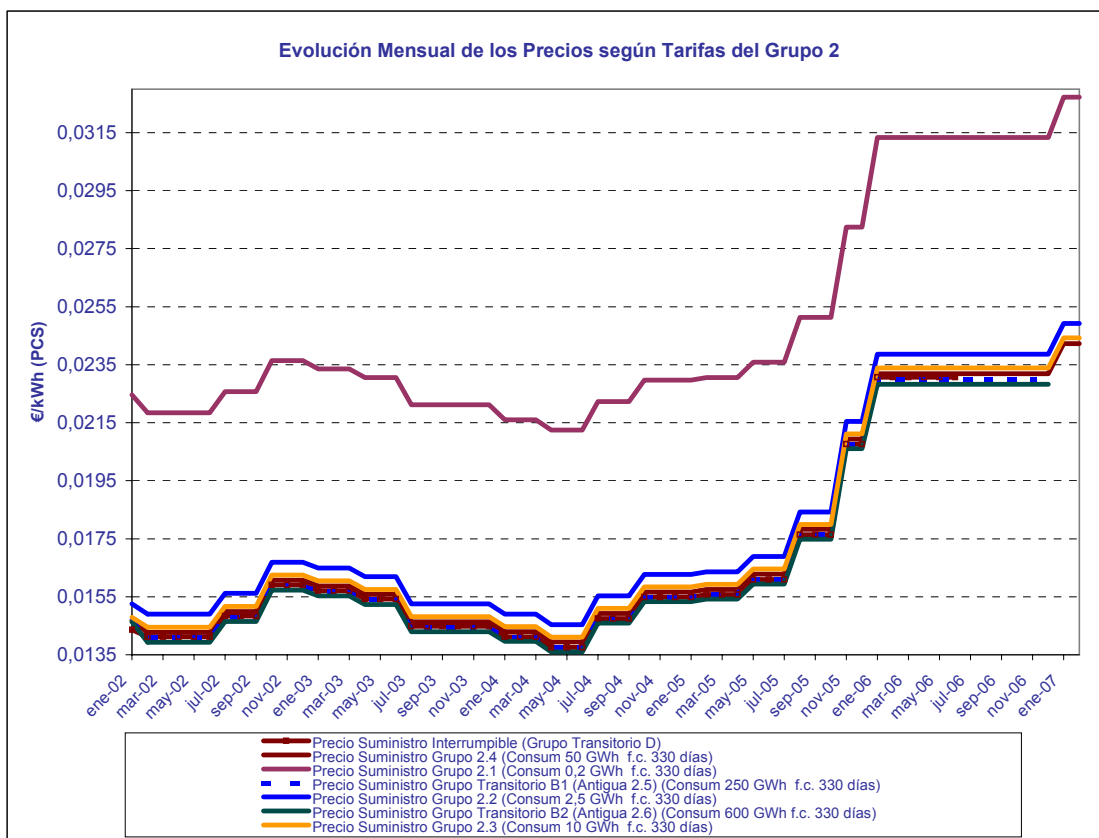


Fuente: CNE



Fuente: CNE

2.1.4.- Evolución de las Tarifas Grupo 2

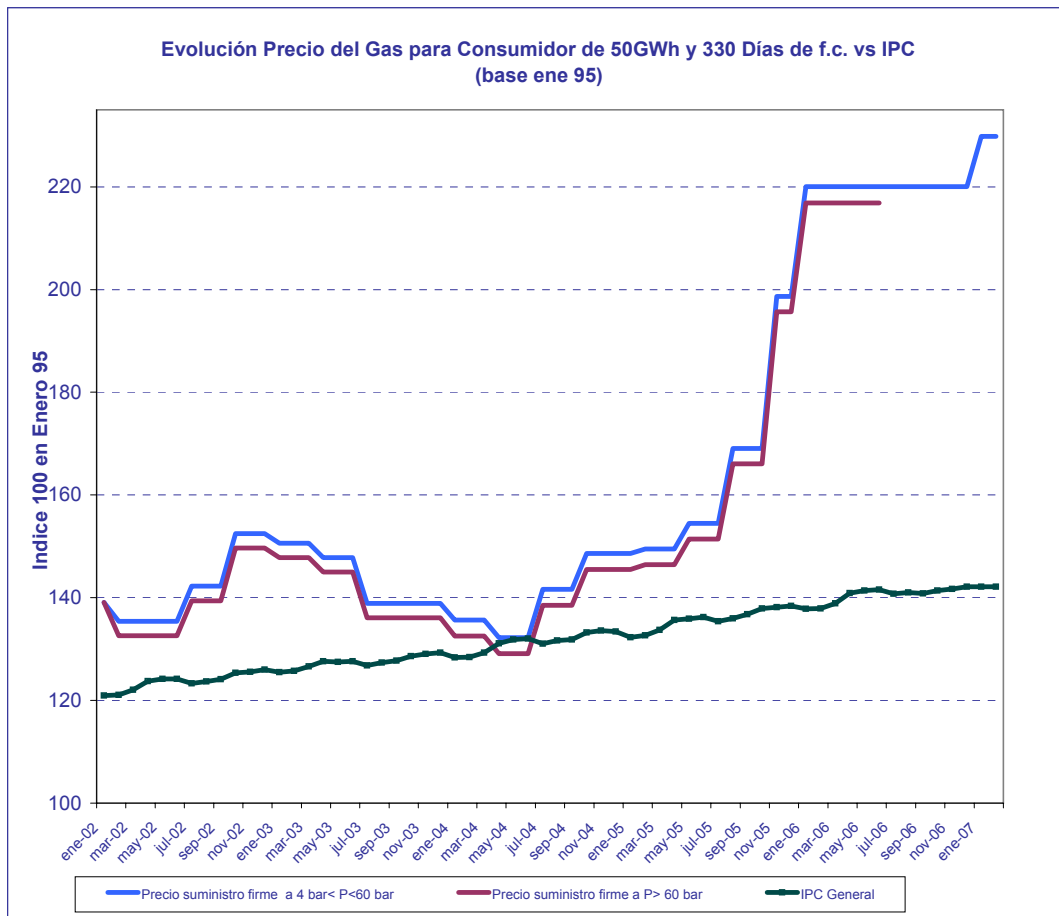


Fuente: CNE

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

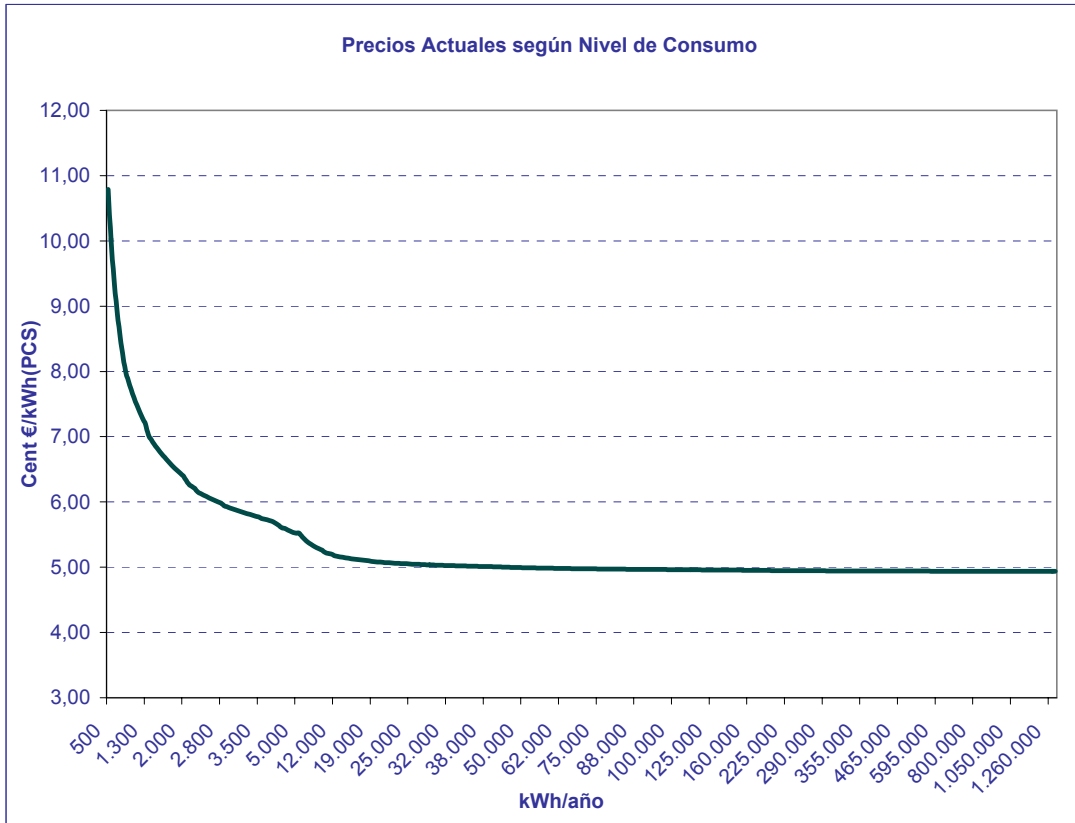
En €/kWh IVA	Sin Tarifa Interrumpible 4<P<60	TARIFAS GRUPO 2					
		2.1	2.2	2.3	2.4	B1 (Antigua 2.5)	B2 (Antigua 2.6)
		0,2 GWh/año (f.c.330 días)	2,5 GWh/año (f.c. 330 días)	10 GWh/año (f.c. 330días)	50 GWh/año (f.c. 330 días)	250 GWh/año (f.c. 330 días)	600 GWh/año (f.c. 330 días)
2002	0,014763	0,022528	0,015556	0,015110	0,014936	0,014761	0,014615
2003	0,015024	0,022663	0,015798	0,015359	0,015184	0,014998	0,014841
2004	0,014523	0,022012	0,015307	0,014879	0,014708	0,014526	0,014372
2005	0,017078	0,024565	0,017863	0,017432	0,017260	0,017078	0,016923
2006	0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
mar-06	0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
abr-06	0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
may-06	0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
jun-06	0,023063	0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
jul-06		0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
ago-06		0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
sep-06		0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
oct-06		0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
nov-06		0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
dic-06		0,031330	0,023863	0,023385	0,023194	0,022993	0,022820
ene-07		0,032719	0,024921	0,024422	0,024222		
feb-07		0,032719	0,024921	0,024422	0,024222		
Año Móvil		0,031562	0,024039	0,023558	0,023365	0,022993	0,022820

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



Fuente: CNE

2.1.6.- Tarifas Grupo 3

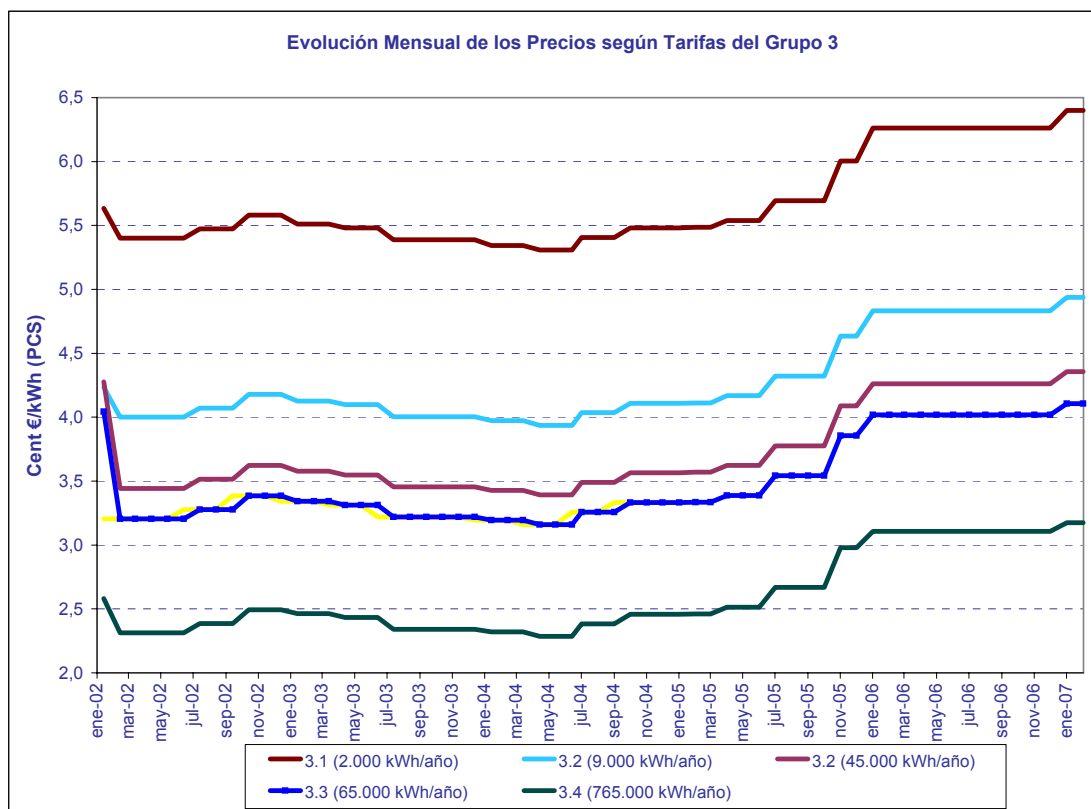


Fuente: CNE

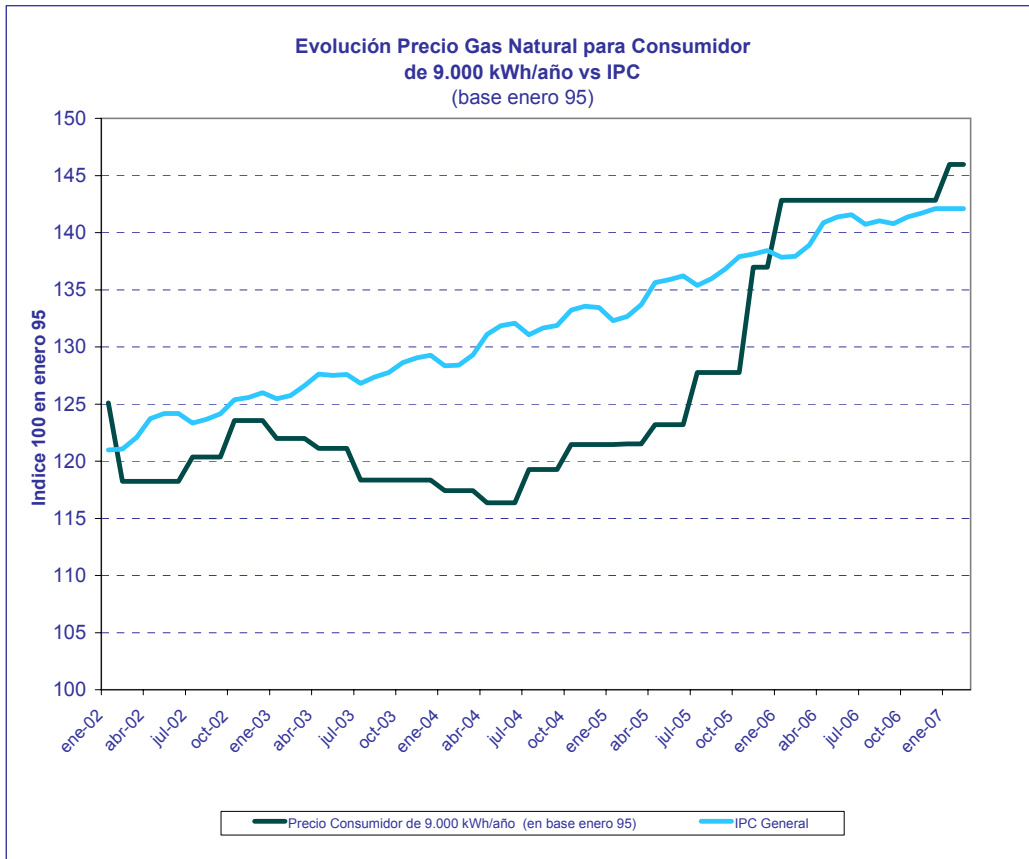
2.1.7.- Evolución de las Tarifas Grupo 3

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
2002	5,4829	4,0822	3,5755	3,2887	2,3989
2003	5,4414	4,0581	3,5088	3,2737	2,3936
2004	5,3849	4,0135	3,4684	3,2353	2,3620
2005	5,6545	4,2827	3,7375	3,5040	2,6295
2006	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
mar-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
abr-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
may-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
jun-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
jul-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
ago-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
sep-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
oct-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
nov-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
dic-06	6,2624	4,8318	4,2622	4,0187	3,1069
ene-07	6,3986	4,9384	4,3560	4,1070	3,1752
feb-07	6,3986	4,9384	4,3560	4,1070	3,1752
Año Móvil	6,2851	4,8496	4,2778	4,0334	3,1183



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



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

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

DISPOSICIÓN		O.ITC/3996/2006	O.ITC/4100/2005	Diferencia %	
FECHA DE APLICACIÓN		01/01/2007	01/01/2006		
PEAJE DE REGASIFICACIÓN		Tfr (€/kWh/día/mes)	0,013536	0,014662	-7,7%
$Pr=Tfr*Qr+Tvr*Cr$		Tvr (€/kWh)	0,000080	0,000087	-8,0%
PEAJE DE DESCARGA DE BUQUES	Barcelona	Tfd (€/buque)	20.000		
		Tvd (€/kWh)	0,00004		
	Huelva	Tfd (€/buque)	20.000		
		Tvd (€/kWh)	0,00004		
	Cartagena	Tfd (€/buque)	20.000		
		Tvd (€/kWh)	0,00004		
	Sagunto	Tfd (€/buque)	20.000		
		Tvd (€/kWh)	0,00004		
	Mugardos	Tfd (€/buque)	10.000		
		Tvd (€/kWh)	0,00002		
	Bilbao	Tfd (€/buque)	0		
		Tvd (€/kWh)	0		
PEAJE DE CARGA DE CISTERNAS		Tfc (€/kWh/día/mes)	0,017594		
$Pc=Tfc*Qc+Tvc*Cc$		Tvc (€/kWh)	0,000104		
PEAJE DE TRASVASE DE GNL A BUQUES					
Trasvase de GNL de planta a buque o puesta en frío	Tftr (€/operación)	157.911	105.274	50,0%	
	Tvtr (€/kWh)	0,000766	0,0005109	49,9%	
Trasvase de GNL de buque a buque	Tfbb (€/operación)	126.329	84.219	50,0%	
	Tvbb (€/kWh)	0,000613	0,0004087	49,9%	
PEAJE DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN FIRME					
$PTD=Trc+Tc$					
TERMINO DE RESERVA DE CAPACIDAD		Tfe (€/kWh/día/mes)	0,006625	0,006625	0,0%
$Trc=Tfe*Qe$					
TERMINO DE CONDUCCIÓN					
$Tc=Tfij*Qj+Tvij*Cj$					
Grupo 1 (P>60 bar)					
1.1 Hasta 200 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,021111	0,021111	0,0%	
	Tvij (€/kWh)	0,000517	0,000517	0,0%	
1.2 Superior a 200 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,018860	0,018860	0,0%	
	Tvij (€/kWh)	0,000417	0,000417	0,0%	
1.3 Superior a 1.000 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,017506	0,017506	0,0%	
	Tvij (€/kWh)	0,000375	0,000375	0,0%	
Grupo 2 (60 bar > P > 4 bar)					
2.1 Hasta 0,5 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,154578	0,154578	0,0%	
	Tvij (€/kWh)	0,001182	0,001181	0,1%	
2.2 Superior a 0,5 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,041956	0,041956	0,0%	
	Tvij (€/kWh)	0,000943	0,000942	0,1%	
2.3 Superior a 5 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,027471	0,027471	0,0%	
	Tvij (€/kWh)	0,000764	0,000763	0,1%	
2.4 Superior a 30 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,025174	0,025174	0,0%	
	Tvij (€/kWh)	0,000685	0,000684	0,1%	
2.5 Superior a 100 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,023142	0,023142	0,0%	
	Tvij (€/kWh)	0,0006	0,000599	0,2%	
2.6 Superior a 500 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,021288	0,021288	0,0%	
	Tvij (€/kWh)	0,000521	0,000520	0,2%	

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

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

DISPOSICIÓN		O. ITC/3996/2006	O. ITC/4100/2005	Diferencia %
FECHA DE APLICACIÓN		01/01/2007	01/01/2006	

Grupo 2 bis (P ≤ 4 bar)				
2.1 bis. Hasta 0,5 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,164183	0,164183	0,0%
	Tvij (€/kWh)	0,001254	0,001254	0,0%
2.2 bis. Superior a 0,5 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,056504	0,044563	26,8%
	Tvij (€/kWh)	0,001270	0,001001	26,9%
2.3 bis. Superior a 5 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,042431	0,030968	37,0%
	Tvij (€/kWh)	0,00118	0,00086	37,2%
2.4 bis. Superior a 30 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,038232	0,029816	28,2%
	Tvij (€/kWh)	0,00104	0,00081	28,4%
2.5 bis. Superior a 100 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,043094	0,028046	53,7%
	Tvij (€/kWh)	0,001117	0,000726	53,9%
2.6 bis. Superior a 500 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,040877	0,025799	58,4%
	Tvij (€/kWh)	0,001000	0,000630	58,7%

Grupo 3 (P < 4 bar)				
3.1 Hasta a 5.000 kWh/año	Tfi (€/Consumidor/mes)	2,14	2,14	0,0%
	Tvi (€/kWh)	0,024967	0,024211	3,1%
3.2 Superior a 5.000 kWh/año	Tfi (€/Consumidor/mes)	4,79	4,79	0,0%
	Tvi (€/kWh)	0,018698	0,017942	4,2%
3.3 Superior a 50.000 kWh/año	Tfi (€/Consumidor/mes)	37,08	37,08	0,0%
	Tvi (€/kWh)	0,010691	0,009935	7,6%
3.4 Superior a 100.000 kWh/año	Tfi (€/Consumidor/mes)	55,34	55,34	0,0%
	Tvi (€/kWh)	0,008569	0,007813	9,7%
3.5 Superior a 10.000.000 kWh/año	Tfi (€/kWh/día/mes)	0,04		0,0%
	Tvi (€/kWh)	0,001049		0,0%

PEAJE TEMPORAL DE MATERIA PRIMA		
$Pmp = Tfmp \cdot Qmp + Tvm \cdot Cmp$		
Peaje conjunto Regasificación y Transporte	Tf (€/kWh/día/mes)	0,018833
	Tv (€/kWh)	0,000228
Peaje Transporte	Tf (€/kWh/día/mes)	0,012066
	Tv (€/kWh)	0,000188

CANON ALMACENAMIENTO SUBTERRÁNEO	Tf (€/kWh/mes)	0,000227	0,000189	20,1%
	Tv (€/kWh)	0,000174	0,000174	0,0%
Ca = Tf * Qa + Tv * Ea				
CANON DE ALMACENAMIENTO GNL	Tv	Tv (€/MWh/día)	Tv (€/m3 GNL/día)	
		0,019073	0,086873	

MERMAS (%)					
Distr. Red P ≤ 4 bar		Distr. Red P > 4 bar	Regasificación	Transporte	Almacenamiento
GN	P.S. GNL / Propano				
1,00	2,00	0,39	0,37	0,43	2,11

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

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

DISPOSICIÓN		O. ITC/3996/2006	O. ITC/4100/2005	Diferencia %
FECHA DE APLICACIÓN		01/01/2007	01/01/2006	

PEAJE DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN INTERRUMPIBLE				
PTDi = Trci + Tci				

TERMINO DE RESERVA DE CAPACIDAD Trci=Tfe*Qe	Tfe (€/kWh/día/mes)	0,006625	0,006625	0,0%
TERMINO DE CONDUCCIÓN Tci=Tvij*Cj				
Peaje 1 Int (P>60 bar)				
4.1 Consumo inferior o igual a 200 GWh/año	Interrumpible A Tvij €/kWh	0,000836	0,000760	10,0%
	Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000576	0,000524	9,9%
4.2 Consumo superior a 200 GWh/año e igual o inferior a 1.000 GWh/año	Interrumpible A Tvij €/kWh	0,000673	0,000612	10,0%
	Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000464	0,000422	10,0%
4.3 Consumo superior a 1.000 GWh/año	Interrumpible A Tvij €/kWh	0,000606	0,000551	10,0%
	Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000418	0,000380	10,0%
Peaje 2 Int (4<P≤60 bar)				
4.4 Consumo inferior o igual a 30 GWh/año	Interrumpible A Tvij €/kWh	0,001233	0,001121	10,0%
	Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000850	0,000773	10,0%
4.5 Consumo superior a 30 GWh/año e igual o inferior a 100 GWh/año	Interrumpible A Tvij €/kWh	0,001105	0,001005	10,0%
	Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000762	0,000693	10,0%
4.6 Consumo superior a 100 GWh/año e igual o inferior a 500 GWh/año	Interrumpible A Tvij €/kWh	0,000968	0,00088	10,0%
	Interrumpible B Tvij €/kWh	0,000668	0,000607	10,0%
4.7 Consumo superior a 500 GWh/año	Interrumpible A Tvij €/kWh	0,000841	0,000764	10,1%
	Interrumpible B Tvij €/kWh	0,00058	0,000527	10,1%

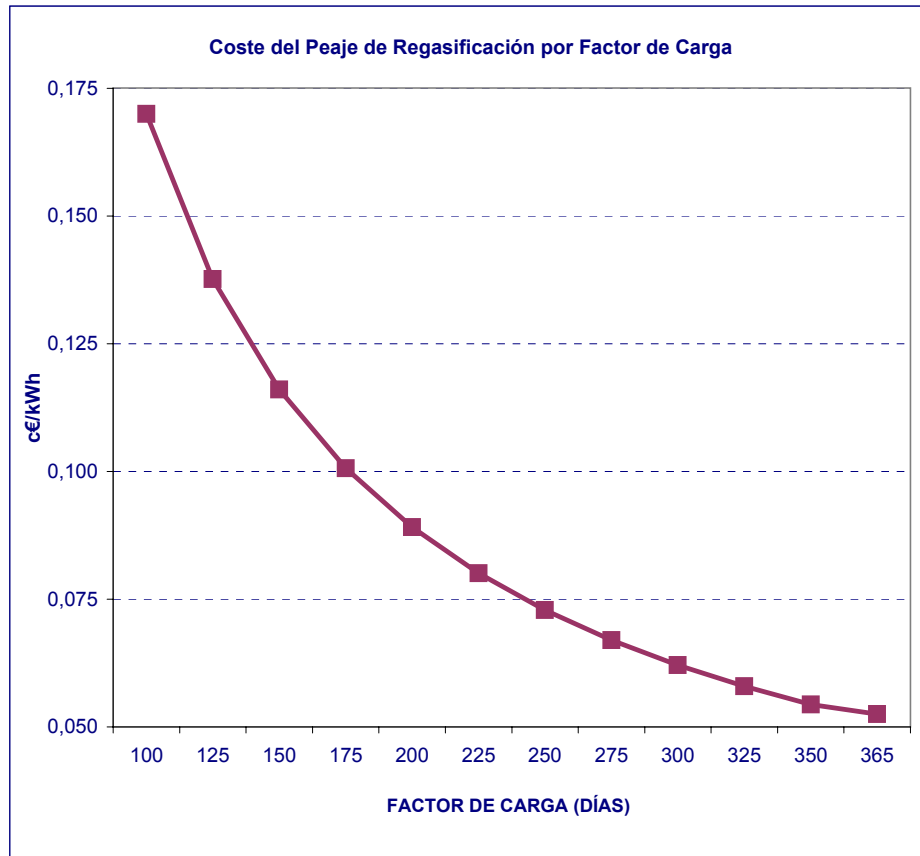
PEAJE DE TRÁNSITO INTERNACIONAL DEL SISTEMA DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN				
Pti = (Trc+Tc)*Coeficiente				

PUNTO DE ENTRADA	PUNTO DE SALIDA				Tarifa
	Portugal-Extremadura	Portugal-Galicia	Larrau	Irún	
Cartagena	1	1	1	1	0,567
Huelva	0,682	1	1	1	0,385
Sagunto	1	1	0,916	1	0,567
Bilbao	1	1	0,567	0,385	1
Barcelona	1	1	0,85	1	1
Mugardos	0,567	0,385	1	1	1
Tarifa	0,788	1	1	1	
Portugal-Extremadura			1	1	0,567
Portugal-Galicia			1	1	1
Larrau	1	1			1
Irún	1	1			1

PEAJES DE DURACIÓN INFERIOR A UN AÑO

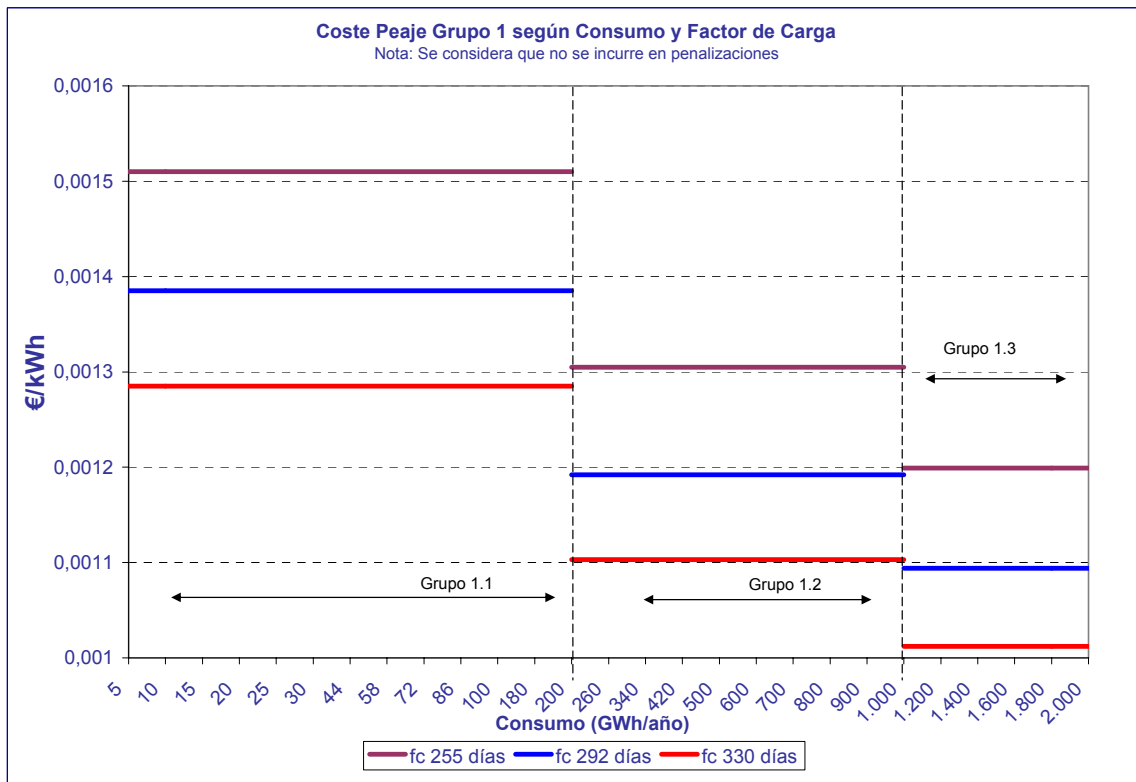
	Peaje diario	Peaje mensual
Enero	0,087	1,746
Febrero	0,087	1,746
Marzo	0,087	1,746
Abril	0,057	1,132
Mayo	0,05	0,999
Junio	0,049	0,988
Julio	0,049	0,988
Agosto	0,045	0,901
Septiembre	0,049	0,987
Octubre	0,056	1,115
Noviembre	0,087	1,746
Diciembre	0,087	1,746

2.2.2.- Peaje de Regasificación

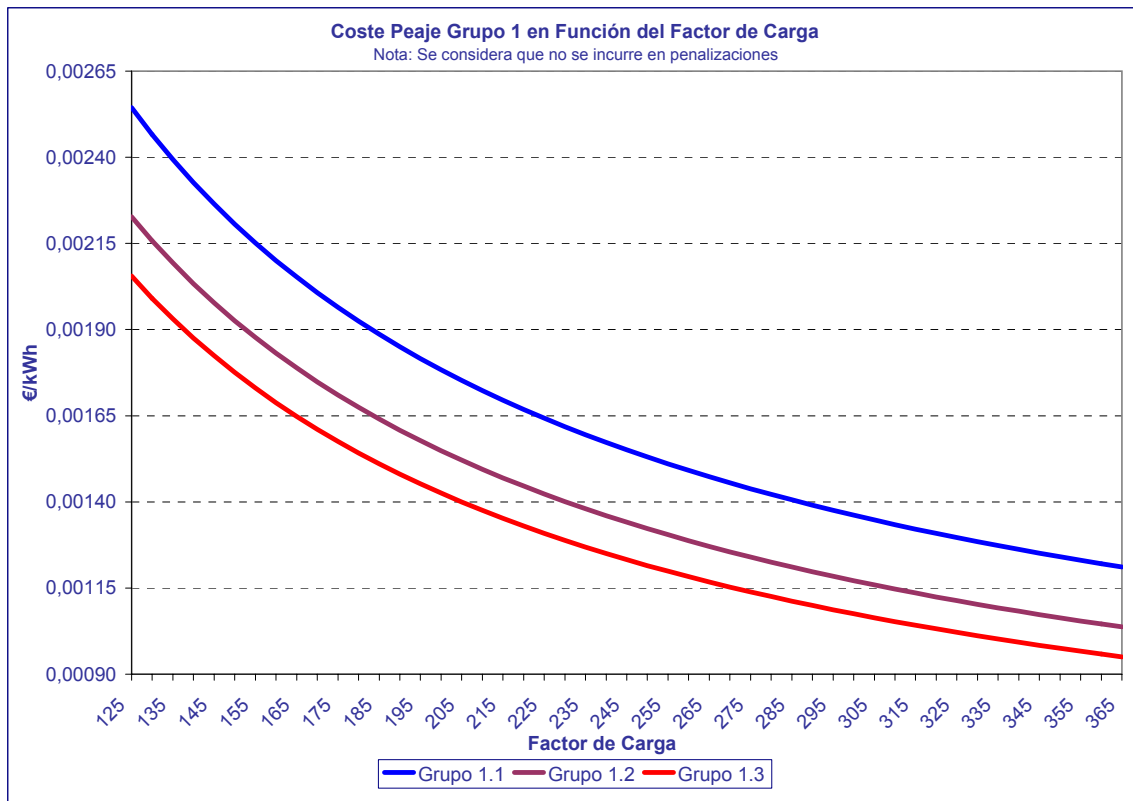


Fuente: CNE

2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1

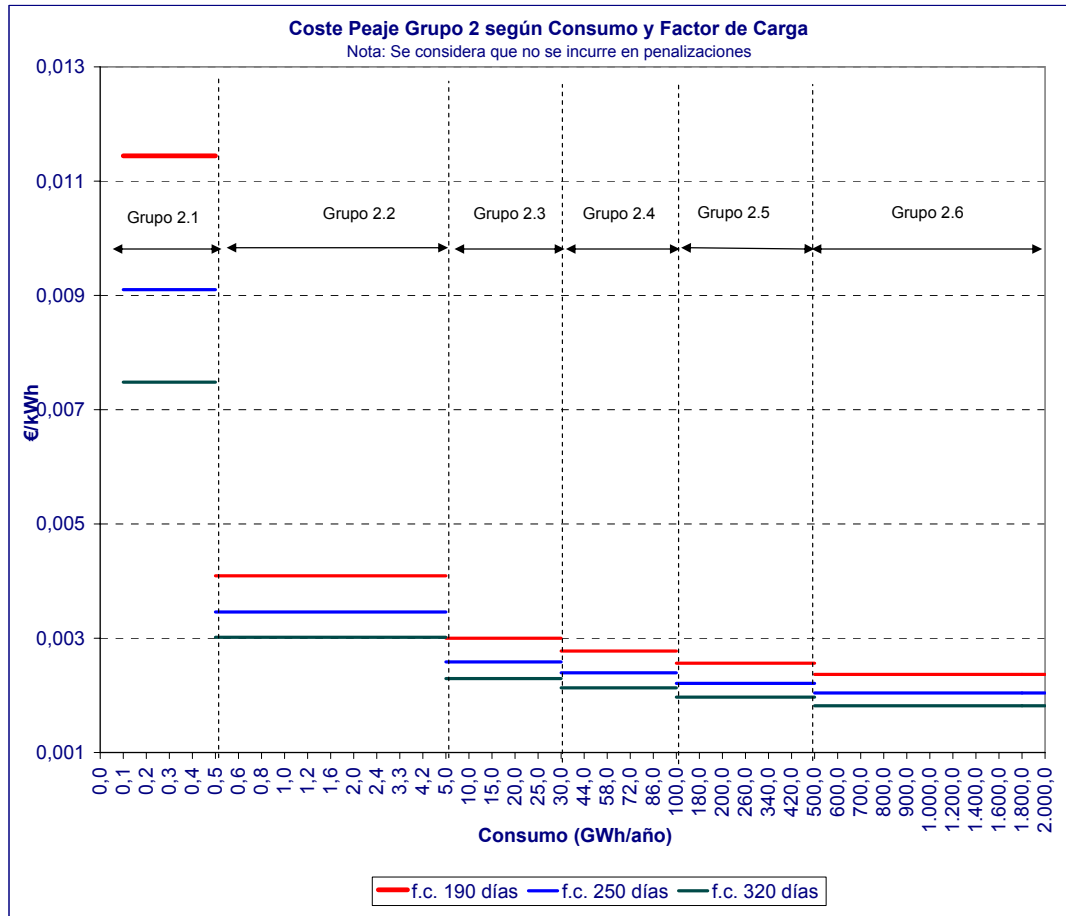


Fuente: CNE

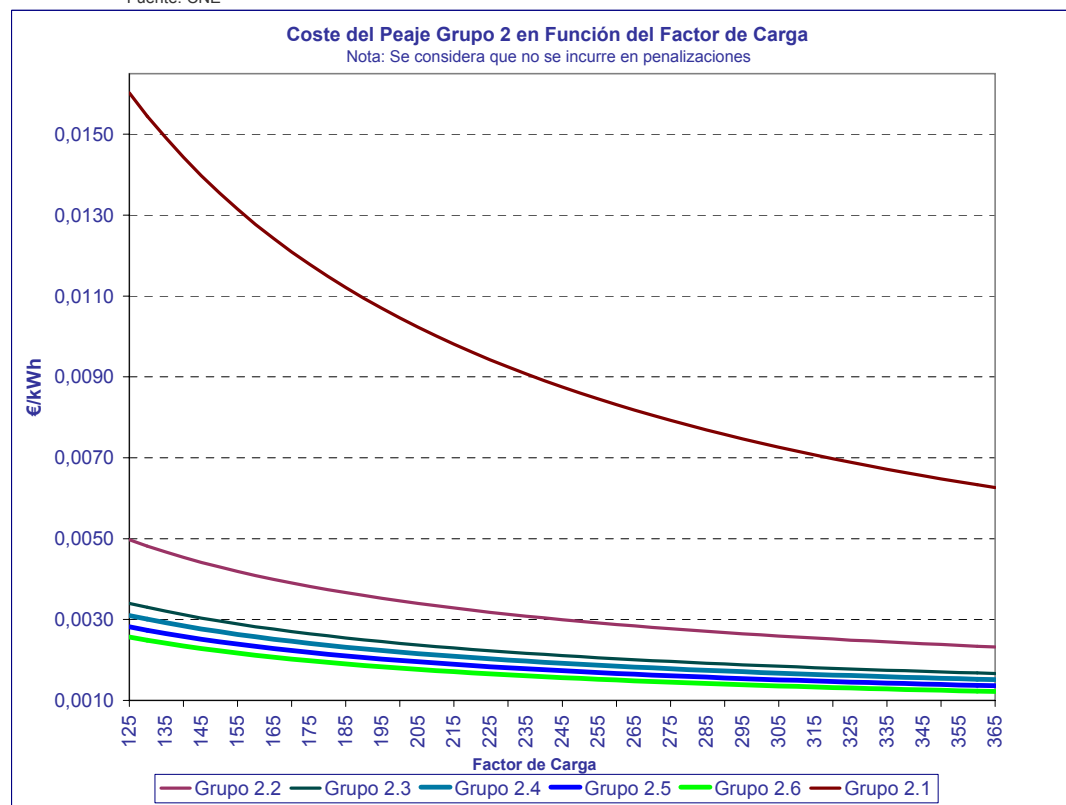


Fuente: CNE

2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2

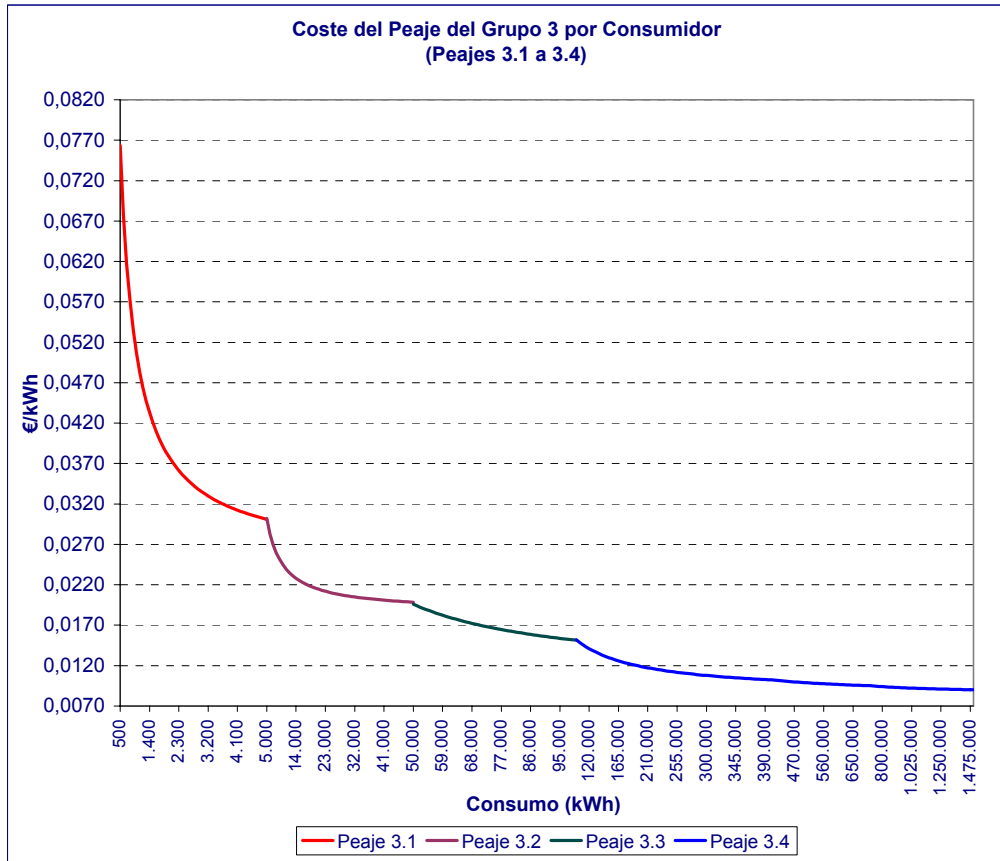


Fuente: CNE



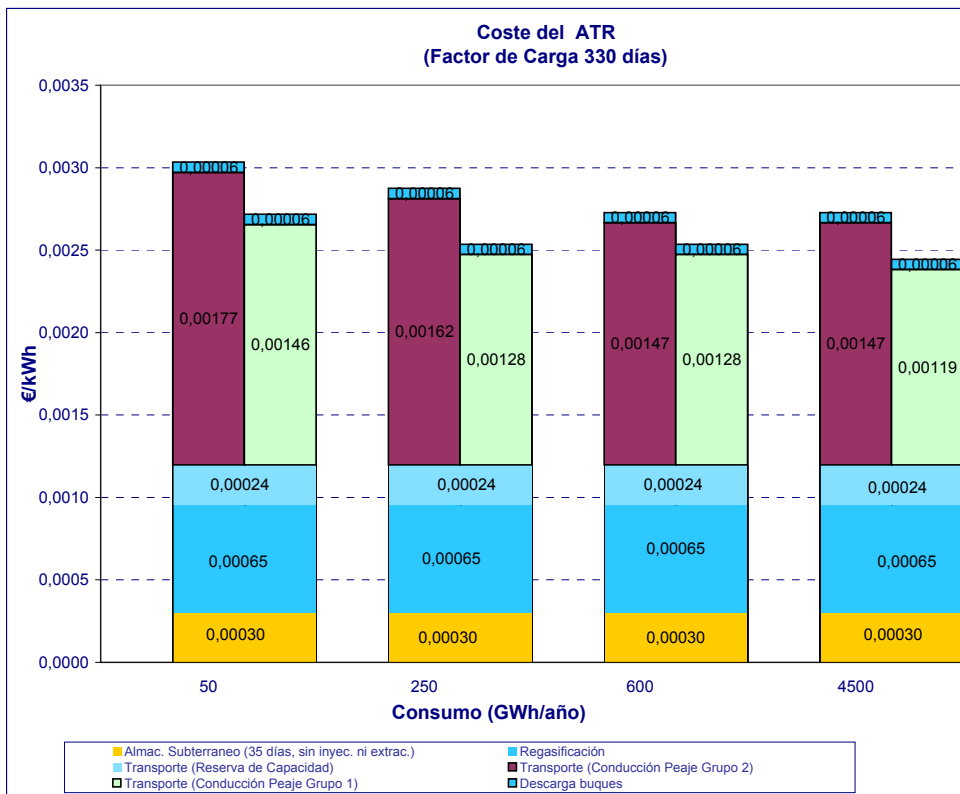
Fuente: CNE

2.2.5- Peaje de Conducción Grupo 3

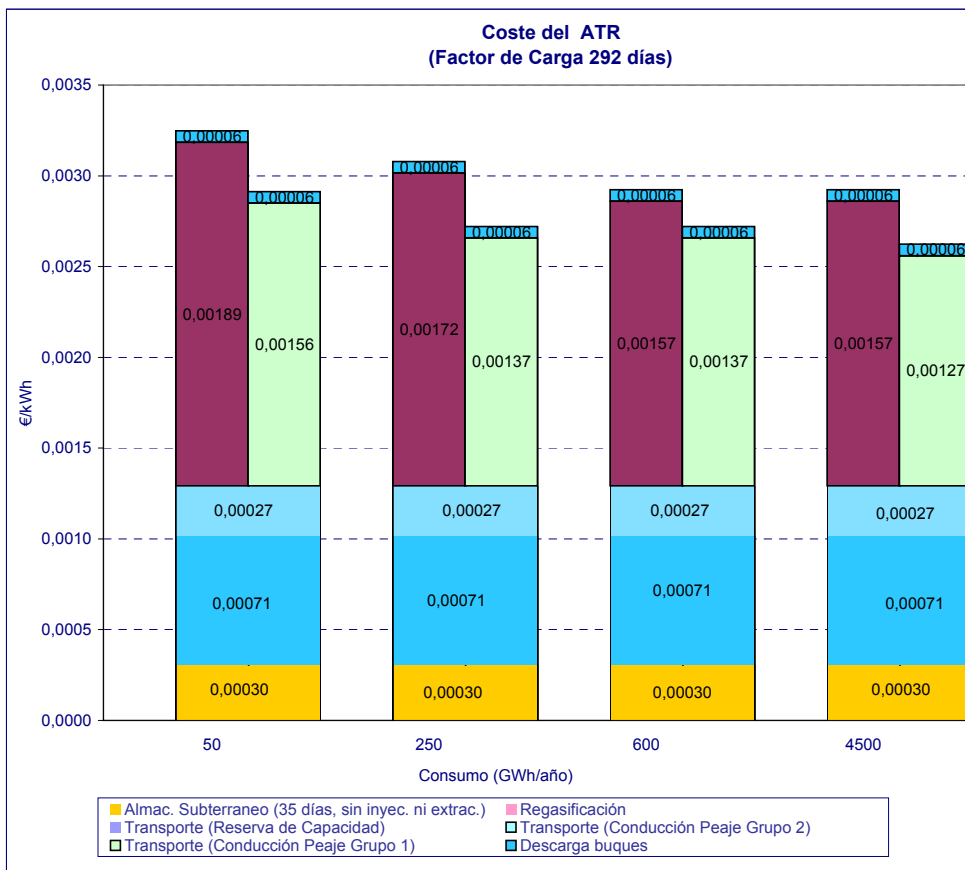


Fuente: CNE

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



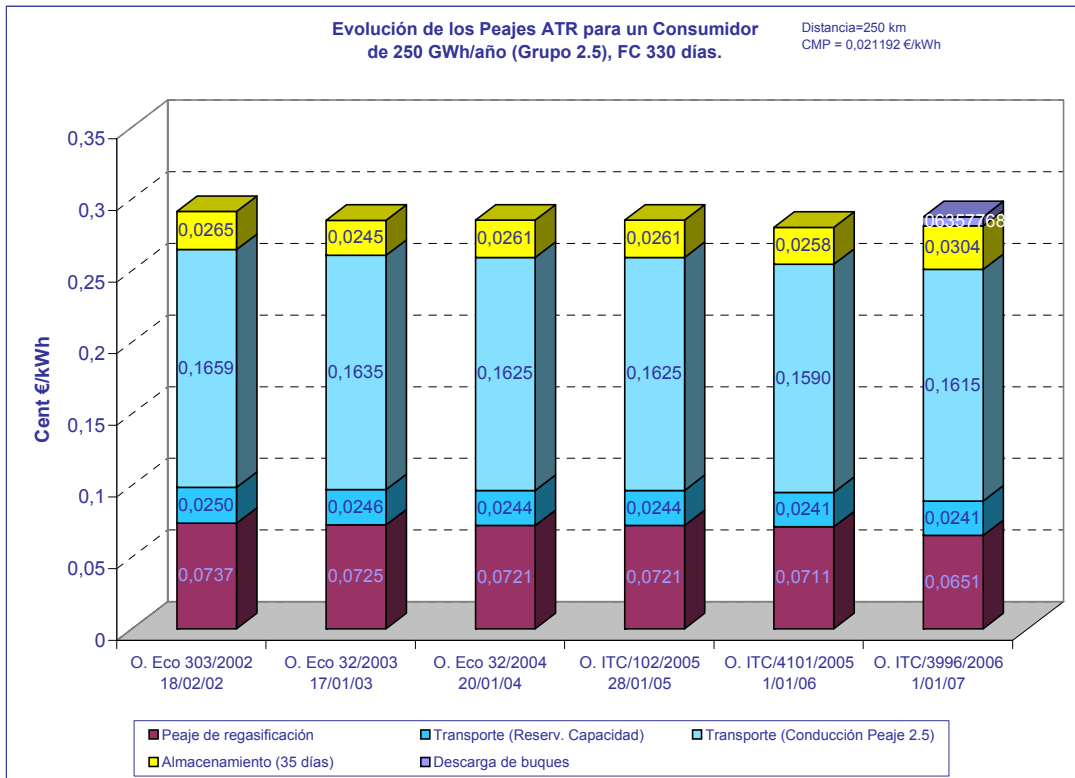
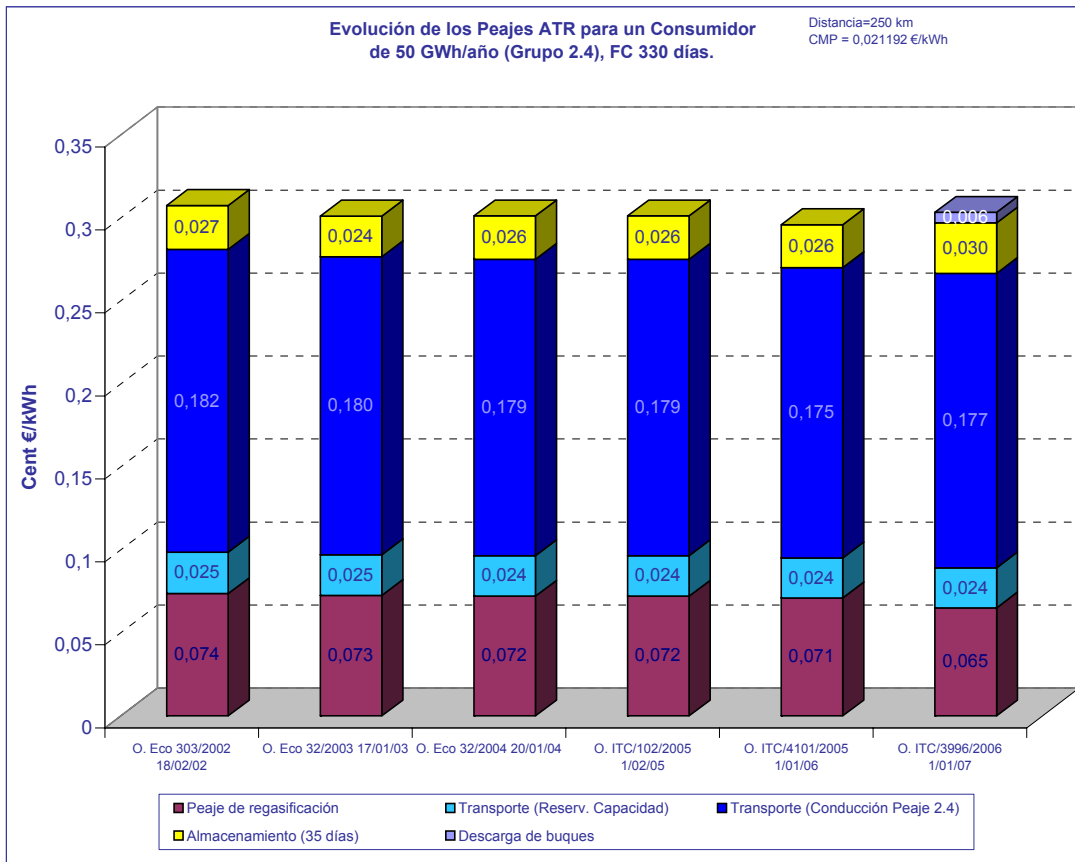
Fuente: CNE



Nota: En ambos gráficos, para la evaluación del coste correspondiente al peaje de descarga de buques, se considera que las descargas se realizan a través de buques de 125.000 m3 de GNL en la planta de Huelva, Cartagena, Barcelona o Sagunto.

Fuente: CNE

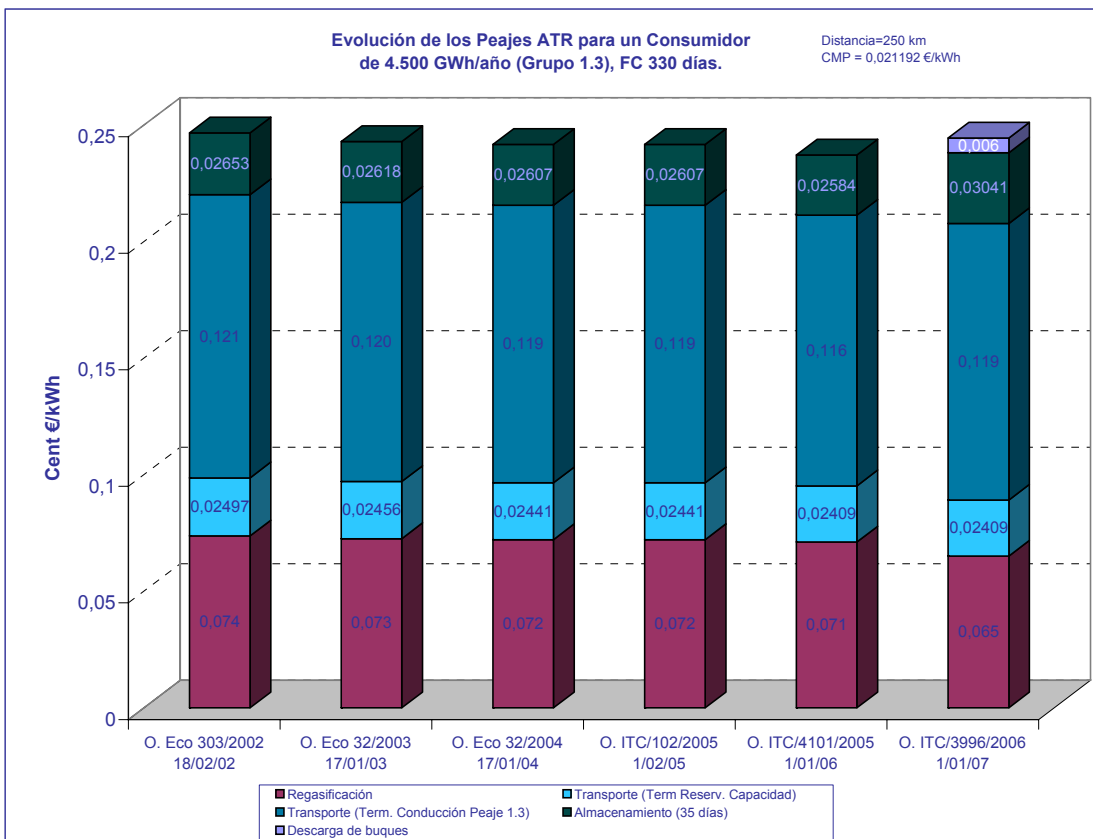
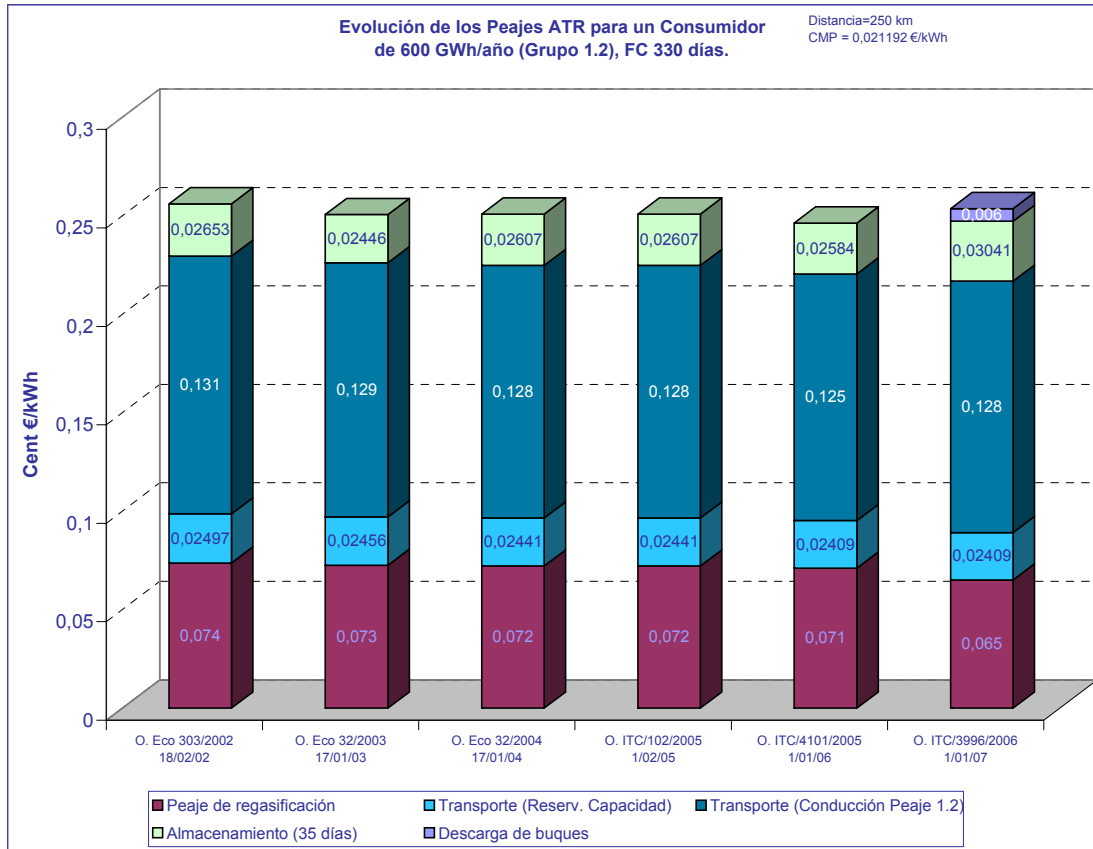
2.2.7.- Evolución de los Términos de Peajes y Cánones



Fuente: Elaboración Propia

Nota: En ambos gráficos, para la evaluación del coste correspondiente al peaje de descarga de buques, se considera que las descargas se realizan a través de buques de 125.000 m3 de GNL en la planta de Huelva, Cartagena, Barcelona o Sagunto.

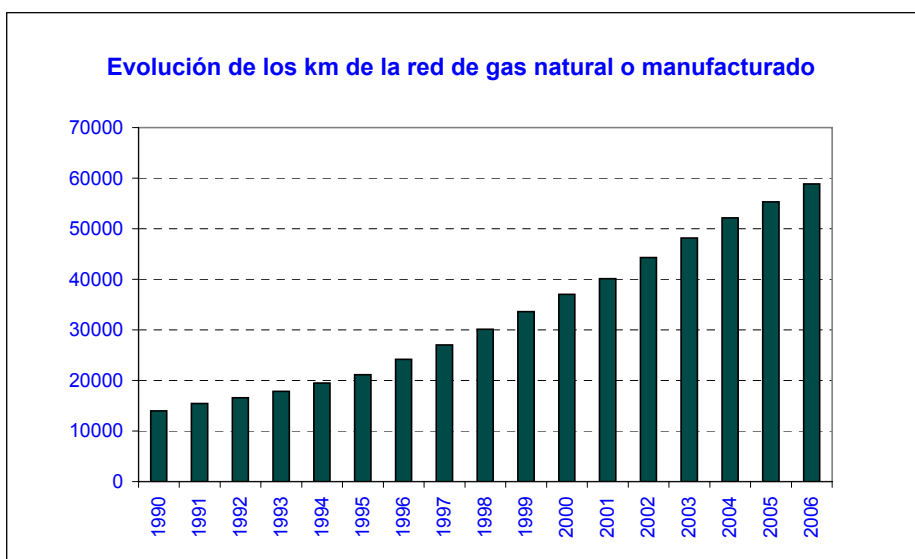
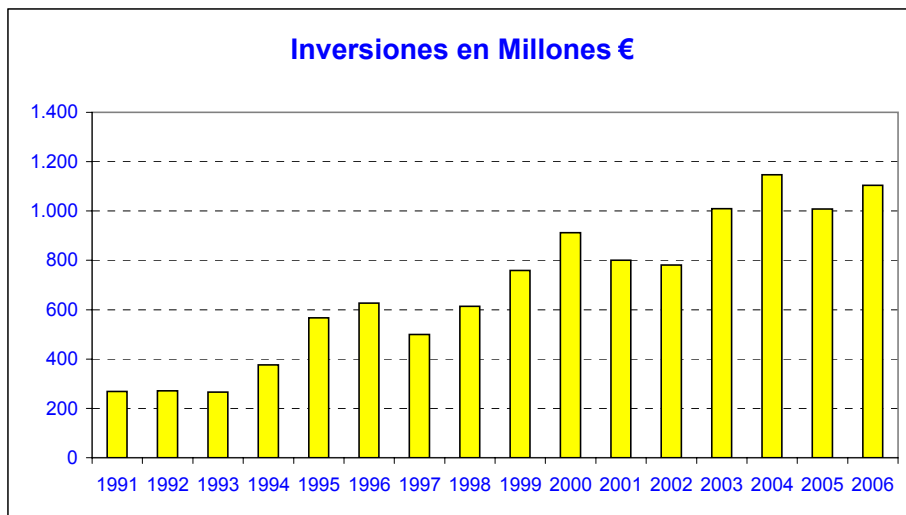
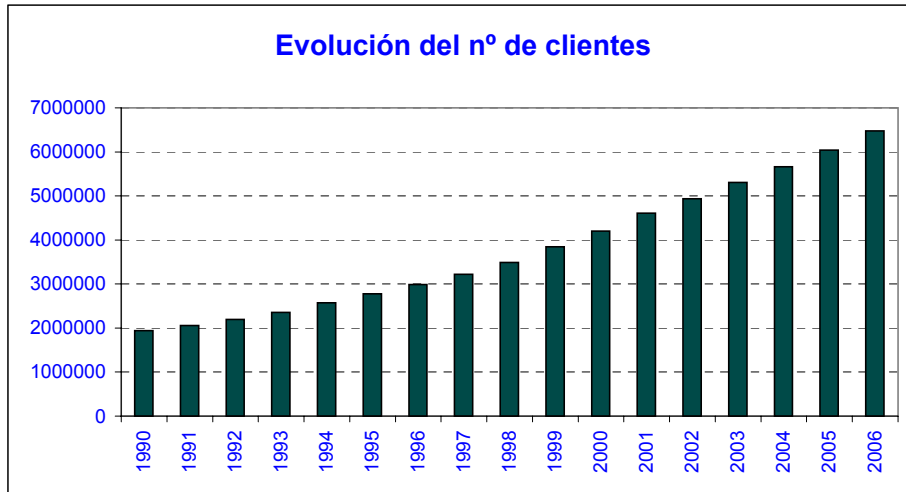
2.2.7.- Evolución de los Términos de Peajes y Cánones



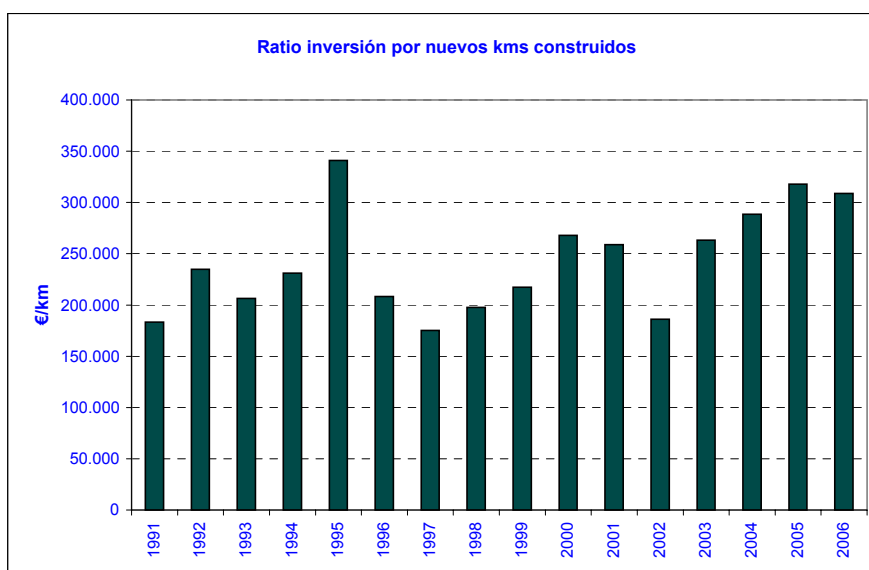
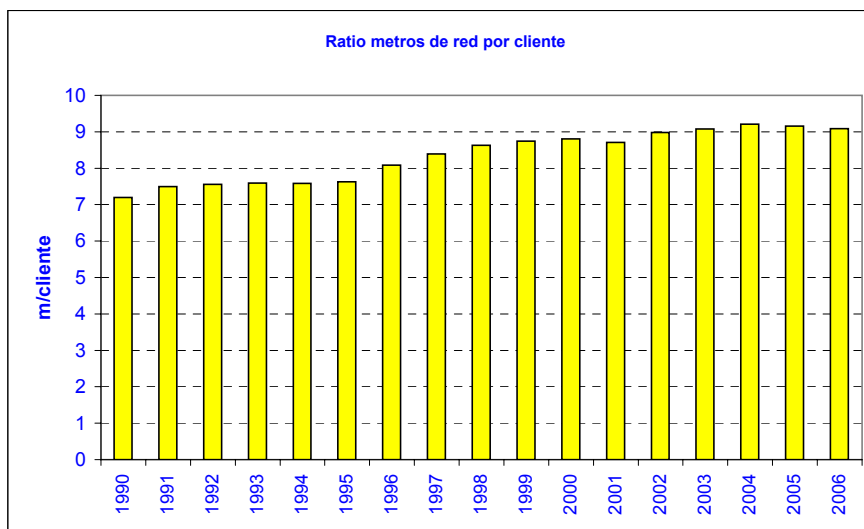
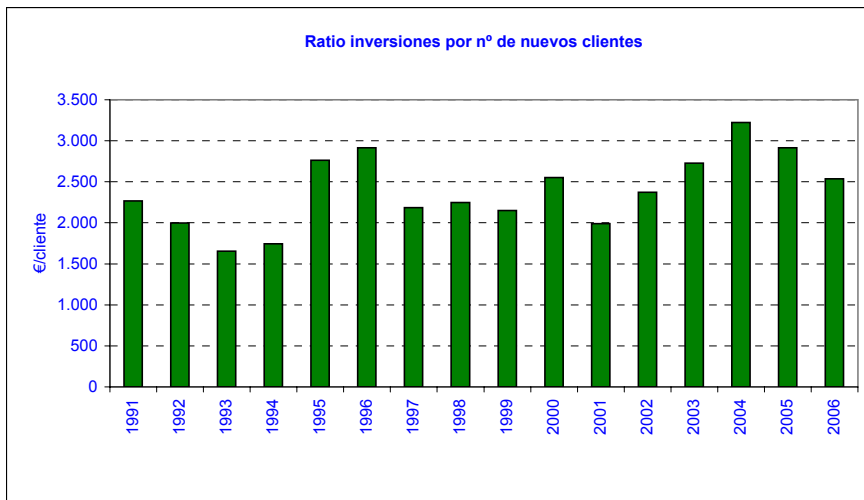
Fuente: CNE

Nota: En ambos gráficos, para la evaluación del coste correspondiente al peaje de descarga de buques, se considera que las descargas se realizan a través de buques de 125.000 m3 de GNL en la planta de Huelva, Cartagena, Barcelona o Sagunto.

3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



4.- El Sector del Gas Natural en Europa

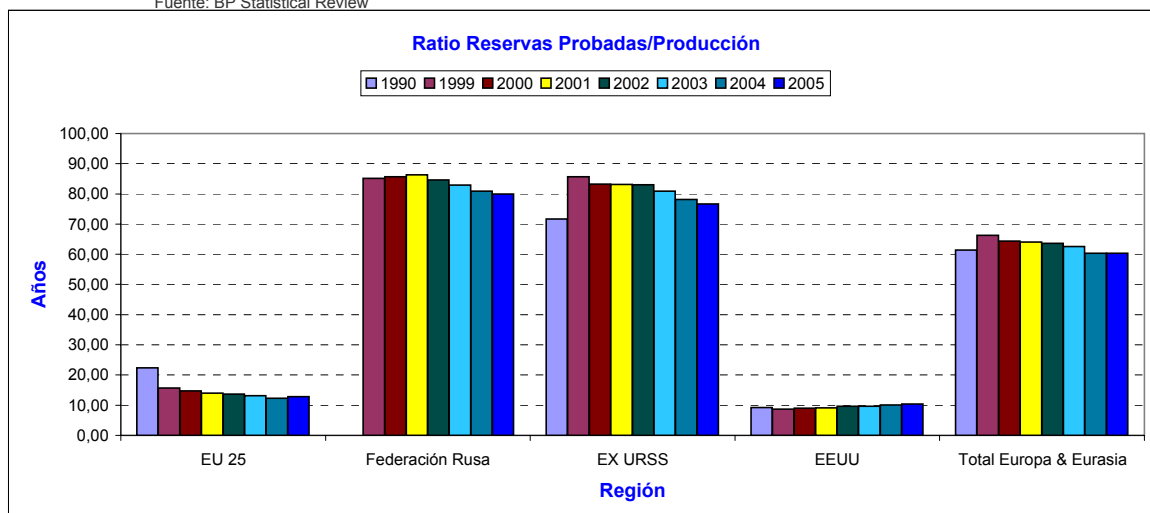
4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa

Reservas Probadas de Gas			Crecimiento
En miles de bcm	2004	2005	2005/2004
Holanda	1,45	1,41	-3,0%
Noruega	2,39	2,41	0,8%
Reino Unido	0,53	0,53	
Alemania	0,20	0,19	-7,0%
Italia	0,18	0,17	-6,7%
EU 25	2,65	2,57	-3,0%
Federación Rusa	47,80	47,82	0,0%
EX URSS	58,32	58,32	0,0%
EEUU	5,45	5,45	
Total Europa & Eurasia	63,73	64,01	0,4%

Fuente: BP Statistical Review

Producción de Gas			Crecimiento
En bcm/año	2004	2005	2005/2004
Holanda	68,8	62,9	-8,6%
Noruega	78,5	85	8,3%
Reino Unido	96	88	-8,3%
Alemania	16,4	15,8	-3,7%
Italia	13	12	-7,7%
EU 25	215,3	199,7	-7,2%
Federación Rusa	591	598	1,2%
EX URSS	746,1	760,3	1,9%
EEUU	539,4	525,7	-2,5%
Total Europa & Eurasia	1055,90	1061,10	0,5%

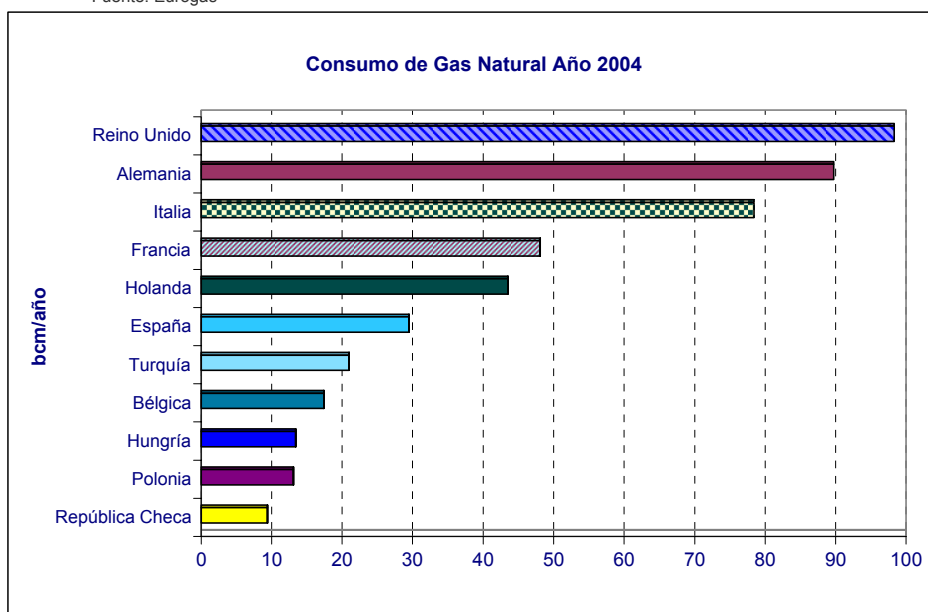
Fuente: BP Statistical Review



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	
Total Europa	458,3	443,9	3,2%

Fuente: Eurogas



Fuente: Eurogas

4.3.- Comercio de Gas Natural en Europa

Año 2005

EXPORTACIONES

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

Fuente: BP Statistical Review

4.4.- Otros Indicadores del Sector en Europa

Año 2003

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

Fuente: IGU Statistical Data April 2003

5.- El Mercado de GNL en el Mundo

Países Exportadores

en Millones Toneladas Metricas GNL										Mayores clientes 2005	Cantidad	% sobre Total Exportaciones GNL
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006 1ª mitad	Variación 05-04			
Indonesia	28,8	27,1	24,0	26,0	26,3	24,9	11,8	11,1	-5%	1 Japón	14,3	61%
										2 Corea del Sur	5,6	24%
										3 Taiwan	3,6	15%
Argelia	19,9	21,5	20,0	19,3	21,4	18,7	10,4	10,7	-13%	1 Francia	5,8	29%
										2 España	4,2	21%
										3 Turquía	3,0	15%
Malasia	14,8	15,4	15,4	15,0	17,4	20,3	11,5	10,8	17%	1 Japón	13,6	63%
										2 Corea del Sur	4,7	22%
										3 Taiwan	3,0	14%
Qatar	6,3	10,1	12,6	13,4	14,1	17,8	9,9	12,5	26%	1 Japón	6,3	31%
										2 Corea del Sur	6,2	31%
										3 India	4,1	20%
Trinidad	1,4	3,0	2,7	4,0	8,7	10,3	5,1	6,3	18%	1 USA	9,2	91%
										2 España / Puerto Rico	0,4	4%
Nigeria	0,2	3,6	5,1	5,6	8,1	9,3	4,6	5,2	15%	1 España	3,6	42%
										2 Francia	3,0	35%
										3 Portugal	1,1	13%
Australia	7,4	7,4	7,5	7,4	7,8	8,9	5,5	6,4	14%	1 Japón	10,2	89%
										2 Corea del Sur	0,8	7%
										3 Taiwan	0,3	3%
Brunei	6,2	6,6	6,7	6,8	7,1	7,0	3,3	3,6	-1%	1 Japón	6,3	91%
										2 Corea del Sur	0,6	9%
Oman		2,2	5,7	6,3	7,0	6,7	3,1	4,3	-4%	1 Corea del Sur	4,4	60%
										2 España	1,6	22%
										3 Japón	1,0	14%
Abu Dhabi	5,2	5,1	5,3	5,2	5,3	5,8	2,7	2,4	9%	1 Japón	5,1	94%
										2 España	0,2	4%
USA	1,2	1,2	1,3	1,3	1,2	1,2	0,6	0,6		1 Japón	1,2	100%
Libia	0,7	0,6	0,7	0,5	0,6	0,6	0,3	0,5		1 España	0,6	100%
Egipto							0,9	4,8		1 España	0,8	89%
										2 EEUU	1,5	32%
Total	92,1	103,8	107,0	110,8	125,0	131,5	140,9	79,3	7%			

Fuente: Poten & Partners

5.- El Mercado de GNL en el Mundo

Países Importadores

en Millones Toneladas Métricas GNL										Mayores Proveedores 2005	Cantidad	% sobre Total Importaciones GNL
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006 1ª mitad	Variación 05-04			
Japón	51,6	53,7	55,1	53,9	59,1	56,8	58,0	30,0	2%	1 Malasia	14,3	25%
										2 Australia	13,6	23%
										3 Australia	10,2	18%
Corea del Sur	12,2	14,9	16,2	17,8	19,4	22,2	22,6	14,7	2%	1 Qatar	6,2	27%
										2 Malasia	4,7	21%
										3 Omán	4,4	19%
España	5,6	6,7	7,7	9,1	11,7	13,7	16,6	10,5	21%	1 Nigeria	4,2	25%
										2 Qatar	3,6	22%
										3 Indonesia	3,4	20%
USA	3,5	4,7	4,8	4,8	10,4	13,4	13,1	6,2	-2%	1 Trinidad	9,2	70%
										2 Argelia	2,0	15%
										3 Egipto	1,5	11%
Francia	7,7	8,7	9,1	10,2	8,6	7,7	9,0	4,7	17%	1 Nigeria	5,8	64%
										2 Nigeria	3,0	33%
Taiwan	4,2	4,5	4,8	5,4	5,6	6,9	7,1	3,5	3%	1 Indonesia	3,6	51%
										2 Malasia	3,0	42%
										3 Australia	0,3	4%
Turquia	2,6	3,4	3,7	3,6	3,5	2,9	3,8	1,9	31%	1 Nigeria	3,0	79%
										2 Argelia	0,8	21%
Bélgica	3,2	3,3	1,9	2,7	2,6	2,4	2,0	1,8	-17%	1 Argelia	2,0	100%
India	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	1,0	4,3	2,4	330%	1 Nigeria	4,1	95%
Italia	2,1	2,8	3,1	2,5	2,9	2,4	2,1	1,3	-13%	1 Argelia	1,9	90%
Portugal					0,2	1,0	1,2	0,6	20%	1 Nigeria	1,1	92%
Pto Rico		0,3	0,5	0,4	0,5	0,5	0,4	0,2	-20%	1 Trinidad	0,4	100%
Grecia		0,3	0,4	0,3	0,4	0,1	0,4	0,2	300%	1 Argelia	0,3	75%
Reino Unido							0,4	1,3		1 Argelia	0,4	100%
Total	92,8	103,3	107,3	110,7	124,9	131,3	141,0	79,3	7%			

Fuente: Poten & Partners

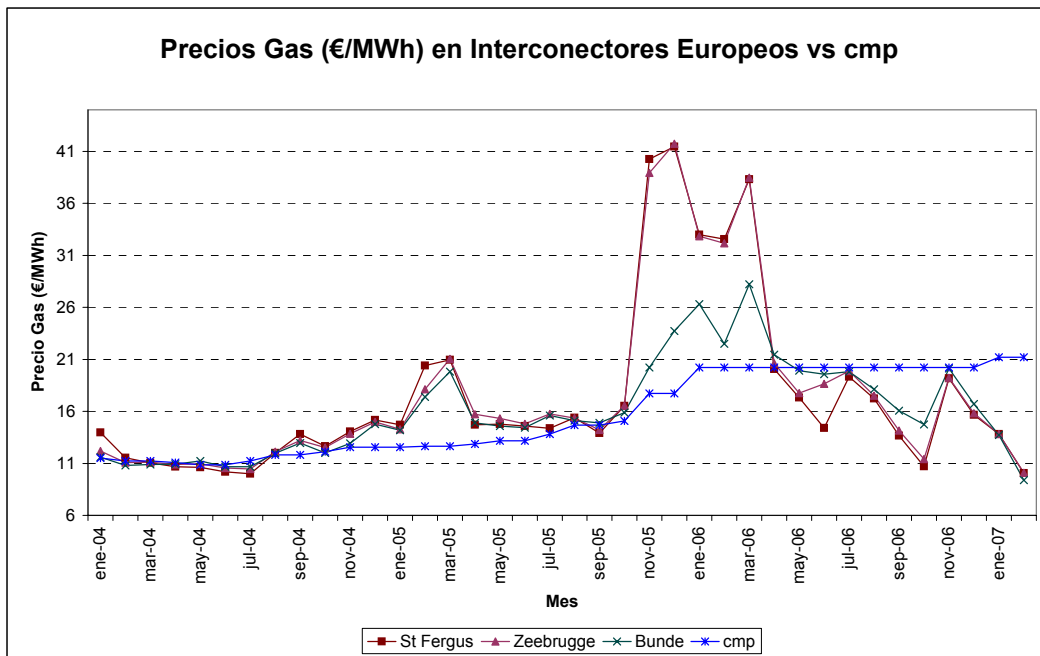
6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas (€/MWh)

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 2004	12,190	11,452	11,092
Q2 2004	10,502	10,801	10,944	10,947
Q3 2004	11,942	11,927	11,863	11,637
Q4 2004	13,959	13,777	13,240	12,408
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	19,945	16,837
Q1 2006	34,629	34,490	25,678	20,213
Q2 2006	17,268	19,012	20,309	20,213
Q3 2006	16,735	17,184	17,998	20,213
Q4 2006	15,182	15,491	17,199	20,213
mar-06	38,310	38,466	28,227	20,213
abr-06	20,074	20,609	21,453	20,213
may-06	17,326	17,770	19,902	20,213
jun-06	14,405	18,656	19,573	20,213
jul-06	19,317	19,897	19,807	20,213
ago-06	17,239	17,499	18,115	20,213
sep-06	13,650	14,158	16,073	20,213
oct-06	10,699	11,430	14,735	20,213
nov-06	19,172	19,230	20,143	20,213
dic-06	15,677	15,815	16,717	20,213
ene-07	13,828	13,818	13,735	21,192
feb-07	10,063	10,084	9,381	21,192

Fuente: Platts, Órdenes ECO/ITC

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



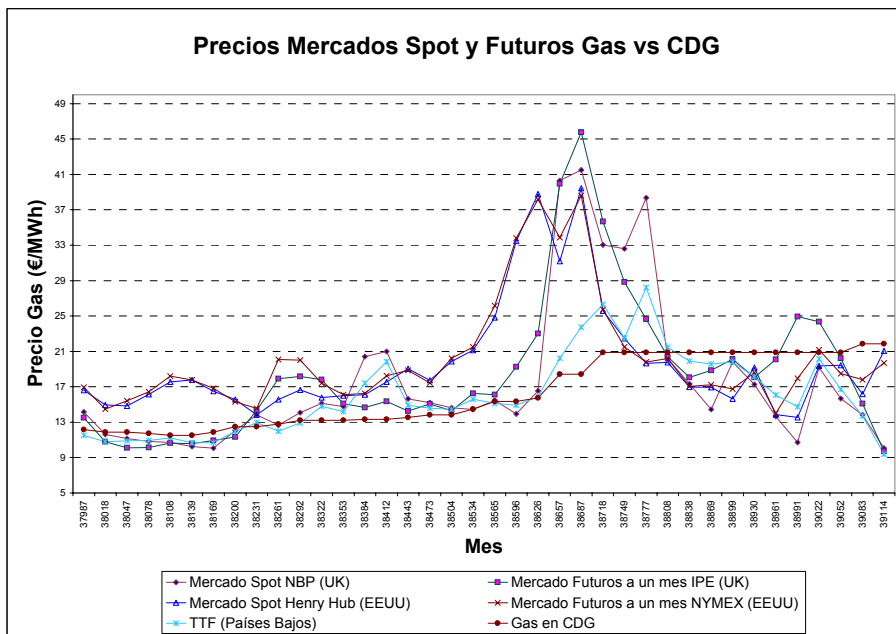
Fuente: Platts, Órdenes ECO/ITC

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

Precios Mercados Spot y Futuros vs CDG (€/MWh)						
Periodo	NBP (UK)	Mercado Futuros a un mes ICE (UK)	TTF (Países Bajos)	Mercado Spot Henry Hub (EEUU)	Mercado Futuros a un mes NYMEX (EEUU)	CDG (España)
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	19,945	36,474	36,882	17,522
Q1 2006	34,654	29,708	25,678	22,566	22,333	20,898
Q2 2006	17,321	19,105	20,309	17,879	18,142	20,898
Q3 2006	16,902	19,411	17,998	16,225	16,454	20,898
Q4 2006	15,194	23,165	17,199	17,443	19,206	20,898
mar-06	38,335	24,627	28,227	19,664	19,797	20,898
abr-06	20,181	20,397	21,453	19,748	20,182	20,898
may-06	17,351	18,050	19,902	16,966	17,034	20,898
jun-06	14,429	18,868	19,573	16,925	17,210	20,898
jul-06	19,798	20,111	19,807	15,623	16,749	20,898
ago-06	17,253	18,042	18,115	19,179	18,617	20,898
sep-06	13,855	20,080	16,073	13,874	13,995	20,898
oct-06	10,706	24,919	14,735	13,529	17,940	20,898
nov-06	19,194	24,361	20,143	19,355	21,179	20,898
dic-06	15,682	20,216	16,717	19,446	18,499	20,898
ene-07	13,833	15,104	13,735	16,194	17,798	21,864
feb-07	10,068	9,700	9,381	21,065	19,688	21,864

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

- Nota 1:** El precio del 'gas en CDG' se calcula sumando al c/mp el % debido a mermas por regasificación (0,45%) y transporte (0,35%), así como añadiendo también los peajes de regasificación y de reserva de capacidad. Se supone un ratio (GNL/gas total introducido)=60% y descarga del gas en buques tipo de 125.000 m3 GNL (por Barcelona, Huelva, Cartagena o Sagunto).
- Nota 2:** Los precios del gas en el mercado spot NBP (Reino Unido), y TTF (Holanda) se obtienen a partir de las medias mensuales de los precios Day Ahead proporcionados por Platts para periodos lunes-viernes.
- Nota 3:** Los precios del gas en el mercado spot Henry Hub (Louisiana, EEUU) se obtienen a partir de las medias de los precios de cierre semanales proporcionados por la revista World Gas Intelligence (Energy Intelligence Group).
- Nota 4:** Los precios de futuros de gas natural a un mes en ICE (Reino Unido) y NYMEX (EEUU) se obtienen a partir de las cotizaciones de cierre proporcionadas por Platts.
- Nota 5:** Para transformar los precios de US\$/MMBtu a Euro/MWh se utiliza el factor de conversión 0,2932 MWh/MMBtu y las estadísticas mensuales del cambio Euro/US\$ publicadas por el Banco de España.
- Nota 6:** Las medias para el mes en curso se obtienen para los días pasados hasta la fecha de publicación del Boletín.



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

ANEXOS

ANEXO 1.- Unidades de Conversión

ANEXO 2.- Características Principales de los Combustibles

ANEXO 1.- Unidades de Conversión

UNIDADES DE ENERGÍA

Equivalente a	GJ	KWh	MTBU	Te	therm	kcal
1 Gigajulio (Gj)	1	277,8	0,948	238,9	9,479	239.000
1 Kilowatio-hora	0,0036	1	0,003411	0,8601	0,03411	860,11
1 Millón de BTU (MMBtu)	1,055	293,2	1	252	10	252.000
1 termia (te)	0,004186	1,162	0,00397	1	0,0397	1.000
1 therm	0,1055	29,32	0,1	25,2	1	25.200
1 kilocaloria (kcal)	0,000004186	0,001162	0,000003968	0,001	0,00003968	1

UNIDADES DE VOLUMEN

Equivalente a	1 metro cúbico de gas	1 pie cúbico de gas	1 metro cúbico de GNL	1 Tonelada GNL	1 barril petróleo Arabian	1 tonelada petróleo Arabian
1 metro cúbico de gas	1	35,5	0,00171	0,000725	0,0066	0,0009
1 pie cúbico de gas	0,0283	1	0,00005	0,00002	0,00019	0,00003
1 metro cúbico de GNL	584	20,631	1	0,405	3,86	0,526
1 Tonelada GNL	1.379	48,69	2,47	1	9,53	1,3
1 barril petróleo Arabian	152	5,35	0,259	0,105	1	0,136
1 tonelada petróleo Arabian	1.111,11	39,218	1,9	0,769	7,33	1

$1\text{bcm}=10^9\text{ m}^3$

Metros cúbicos

Normal (Nm^3): Medido a 0° y $1\text{ atm}=1,055\text{ Sm}^3$

Estándar (Sm^3): Medido a 15° y $1\text{ atm}=0,948\text{ Nm}^3$

Poder calorífico del gas natural: (Valores habituales)

PCI (**)/PCS(***)= 0,9
PCS = 10.000 kcal/ Nm^3
PCI = 9.000 kcal/ Nm^3

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 ³ (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	
Poder Calorífico Superior (PCS) te /m ³ (n)/(1)	10,288	10,354	10,104	9,392	10,431	9,776	25,189	24,465	31,138
Poder Calorífico Inferior (PCI) te /m ³ (n)/(1)	9,222	9,341	9,121	8,445	9,409	8,744	23,161	22,487	28,7
Indice de Wobbe te /m ³ (n)/(1)	13,12	13,147	12,51	12,471	13,242	12,886	19,79	19,525	21,855
Aires estequiométricos M ³ (n)/m ³ (n) gas(2)	10,12	10,25	10,01	9,31	10,34	9,69	24,61	23,92	30,23
Gases totales de combustión estequiométricos M ³ (n)/m ³ (n) gas(2)	11,01	11,14	10,93	10,15	11,23	10,54	26,67	23,93	32,68
CO2 máximo sobre gases Secos % (2)	11,97	12,02	12,03	11,75	12,03	11,83	13,8	13,76	14,04
Temperatura adiabática de la llama °C (0°C y relac. estequiométrica)	1940 - 2000						1.980		2.005
Temperatura de autoignición °C	560 - 580						480		420
Límite de inflamabilidad %	4,5 - 15,1						2,4 - 9,5		1,8 - 8,4

(1) Valores Medios: Datos orientativos de variabilidad de composición de gases naturales, no teniendo por qué reflejar valores reales actuales de estos orígenes.

(2) Valores calculados a partir de la composición media

ANEXO 2 - Características Principales de los Combustibles

Características de los combustibles

	FUELÓLEO BIA	FUELÓLEO Nº1	FUELÓLEO Nº2	GASÓLEO C	PROPANO	BUTANO
PCS te/kg	10,100	10,100	9,900	10,300	11,900	11,800
PCI te/kg	9,600	9,600	9,400	9,700	11,100	11,000
Densidad kg/l	0,949	0,949	0,966	0,855	-	-
Densidad (kg/m ³ (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