

BOLETÍN MENSUAL DE ESTADÍSTICAS DE GAS NATURAL

MAYO 2005

ÍNDICE

	Pag
1.- Balances de Gas Natural	3
1.1.- Aprovisionamientos de Gas Natural	3
1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos	4
1.1.2.- Aprovisionamientos del mercado regulado	5
1.1.3.- Aprovisionamientos del mercado liberalizado	6
1.2.- Consumo de Gas Natural en España	7
1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional	10
1.2.2.- Consumo del Mercado de Generación Eléctrica	12
1.3.- Mercado de Gas Natural en España 2004	14
1.3.1.- Mercado total por grupos tarifarios	14
1.3.2.- Mercado regulado por grupos tarifarios	15
1.3.3.- Mercado liberalizado por grupos de peajes	16
1.3.4.- Mercado total por empresa distribuidora	17
1.3.5.- Mercado regulado por empresa distribuidora	18
1.3.6.- Mercado liberalizado por empresa distribuidora	19
1.3.7.- Cuotas de mercado por empresa comercializadora	20
1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial	21
1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado	27
1.4.- Mercado de Gas Natural en España 2005	30
1.4.1.- Mercado Total por grupos tarifarios, 2005 vs. 2004	30
1.4.2.- Mercado total por grupos tarifarios, Marzo vs. Febrero	31
1.4.3.- Fidelización de Mercados.	32
1.4.4.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado	37
2.- Tarifas y Peajes	39
2.1.- Tarifas	39
2.1.1.- Tarifas en Vigor	39
2.1.2.- Tarifas Grupo 1	40
2.1.3.- Evolución de las Tarifas Grupo 1	41
2.1.4.- Tarifas Grupo 2	42
2.1.5.- Evolución de las Tarifas Grupo 2	43
2.1.6.- Evolución de las Tarifas Grupo 1 y 2 frente al IPC	44
2.1.7.- Tarifas Grupo 3	45
2.1.8.- Evolución de las Tarifas Grupo 3	46
2.1.9.- Evolución de las Tarifas Grupo 3 frente al IPC	47
2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas	48
2.2.1.- Peajes y Cánones de Acceso a la Red en Vigor	48
2.2.2.- Peajes de Regasificación y Almacenamiento de GNL	49
2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1	50
2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2	51

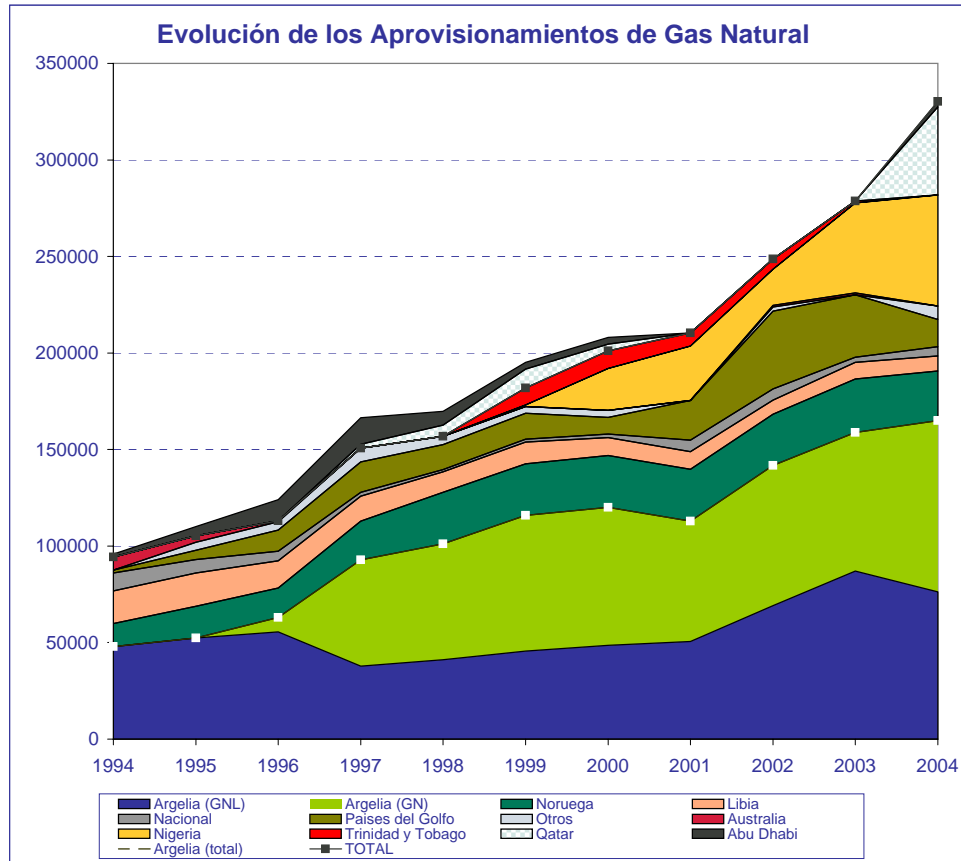
ÍNDICE

	Pag
2.2.5.- <i>Peaje de Conducción Grupo 3</i>	52
2.2.6.- <i>Peajes y Canones de Acceso para Consumidores Tipo del Mercado Liberalizado</i>	53 54
2.2.7.- <i>Evolución de los Términos de Peajes y Canones</i>	55
3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN	56
4.- El Sector del Gas Natural en Europa	59
4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa	59
4.2.- Consumo de Gas Natural en Europa	60
4.3.- Comercio de Gas Natural en Europa	61
4.4.- Otros Indicadores del Sector en Europa	62
5.- El Mercado de GNL en el Mundo	63
6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas	65
6.1.- Comparativa Precios en Interconectores/Puntos Frontera Europeos vs cmp	65
6.2.- Comparativa Precios Mayorista País vs CDG (España)	66
ANEXOS	67
ANEXO 1.- Unidades de conversión	68
ANEXO 2.- Características principales de los combustibles	69

1.- Balances de Gas Natural

1.1.-Aprovisionamientos de gas natural

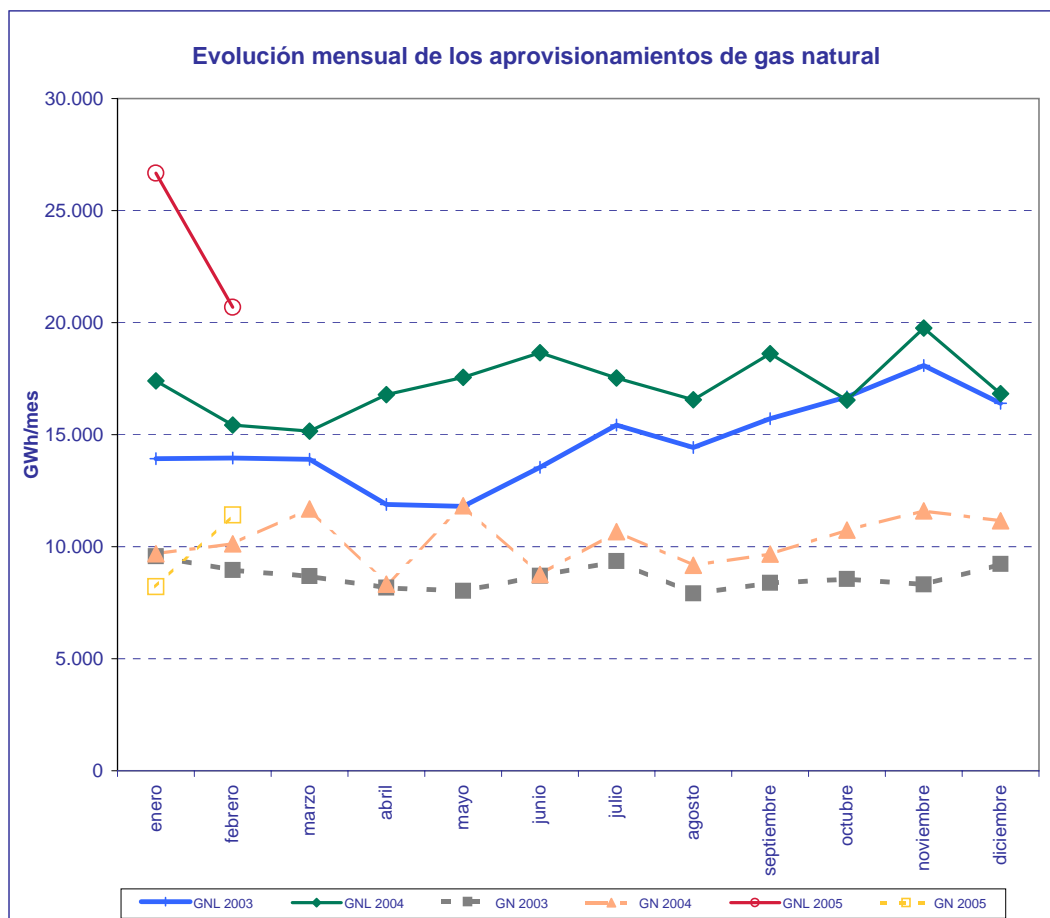
1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos



(en GWh)	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	Hasta febrero 2005
Nacional	1.913	1.200	1.592	1.695	5.867	5.831	2.529	4.781	331
Argelia	92.831	101.089	115.826	120.088	112.868	141.813	159.512	165.045	30.217
GN	54.989	59.920	70.208	71.576	62.265	72.669	74.693	88.855	16.898
GNL	37.842	41.169	45.617	48.512	50.603	69.144	84.820	76.190	13.319
Libia	12.980	10.561	11.201	9.293	9.228	7.341	8.442	7.765	1.458
Noruega	20.045	26.719	26.773	26.856	26.833	26.433	26.640	25.685	4.309
Países del Golfo	15.774	12.966	13.397	8.752	20.601	40.226	33.065	62.394	16.133
Trinidad & Tobago			8.687	9.157	6.806	5.342	977		
Nigeria			888	21.822	28.209	18.695	46.345	57.570	10.792
Otros	7.198	4.309	3.460	3.518		3.079	2.099	6.960	4.969
TOTAL	150.740	156.844	181.824	201.181	210.412	248.760	279.608	330.200	68.209

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

1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos

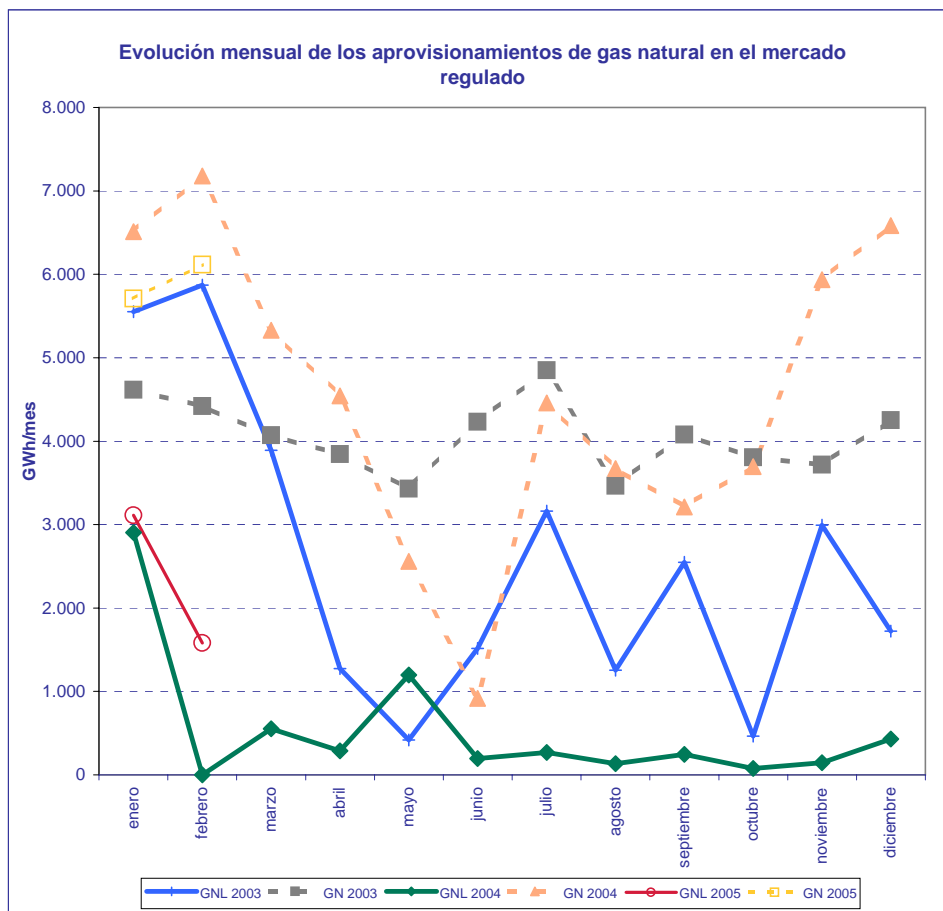


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2005/2004	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2004	2005	2004	2005	GNL	GN
enero	17.399	26.676	9.680	8.219	53,32	-15,10
febrero	15.424	20.685	10.128	11.415	44,29	-0,88
marzo	15.155		11.686			
abril	16.787		8.333			
mayo	17.555		11.822			
junio	18.653		8.750			
julio	17.525		10.677			
agosto	16.563		9.172			
septiembre	18.613		9.667			
octubre	16.547		10.736			
noviembre	19.755		11.597			
diciembre	16.822		11.152			
TOTAL	206.798	47.361	123.400	19.634		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.2.- Aprovevisionamientos del mercado regulado

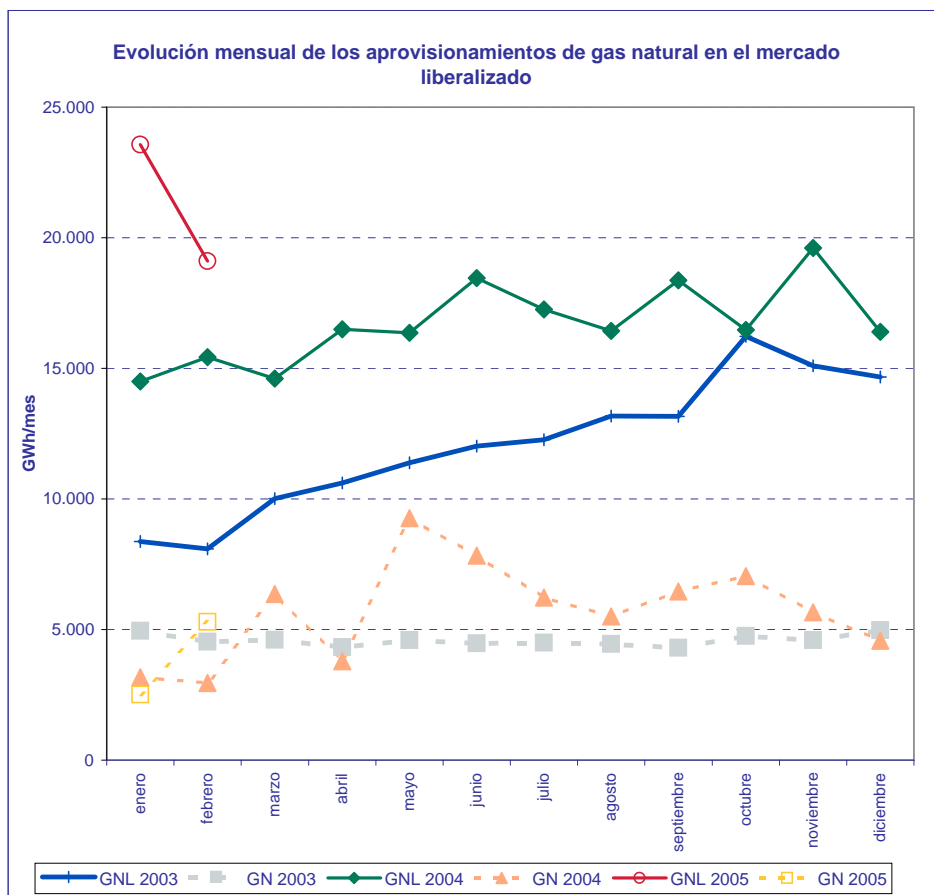


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2005/2004	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2004	2005	2004	2005	GNL	GN
enero	2.903	3.111	6.512	5.709	7,17	-12,33
febrero	0	1.582	7.179	6.116	61,66	-13,63
marzo	553		5.331			
abril	287		4.543			
mayo	1.196		2.558			
junio	194		918			
julio	269		4.457			
agosto	135		3.671			
septiembre	246		3.211			
octubre	77		3.695			
noviembre	145		5.934			
diciembre	430		6.584			
TOTAL	6.435	4.693	54.593	11.825		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.3.- Aprovechamientos del mercado liberalizado

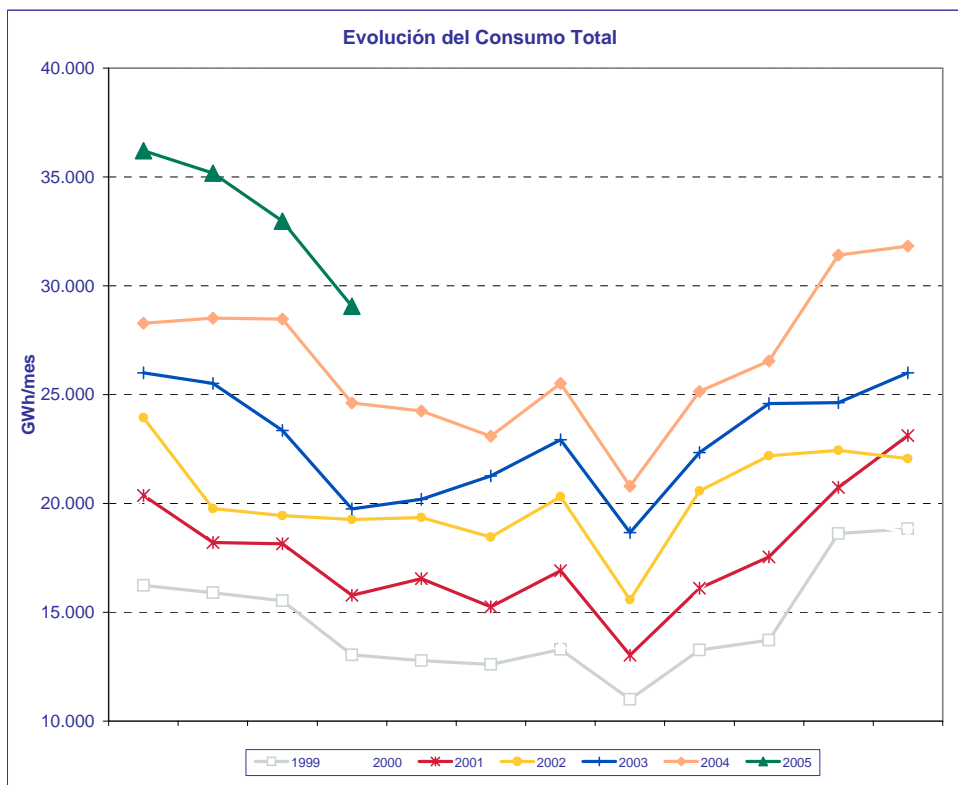


FUENTE: Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2005/2004	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2004	2005	2004	2005	GNL	GN
enero	14.496	23.565	3.168	2.509	62,56	-20,81
febrero	15.424	19.104	2.949	5.299	42,61	27,64
marzo	14.602		6.355			
abril	16.500		3.790			
mayo	16.359		9.265			
junio	18.459		7.832			
julio	17.256		6.220			
agosto	16.428		5.501			
septiembre	18.366		6.456			
octubre	16.471		7.041			
noviembre	19.610		5.663			
diciembre	16.392		4.569			
TOTAL	200.363	42.669	68.809	7.808		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.2.- Consumo de Gas Natural en España

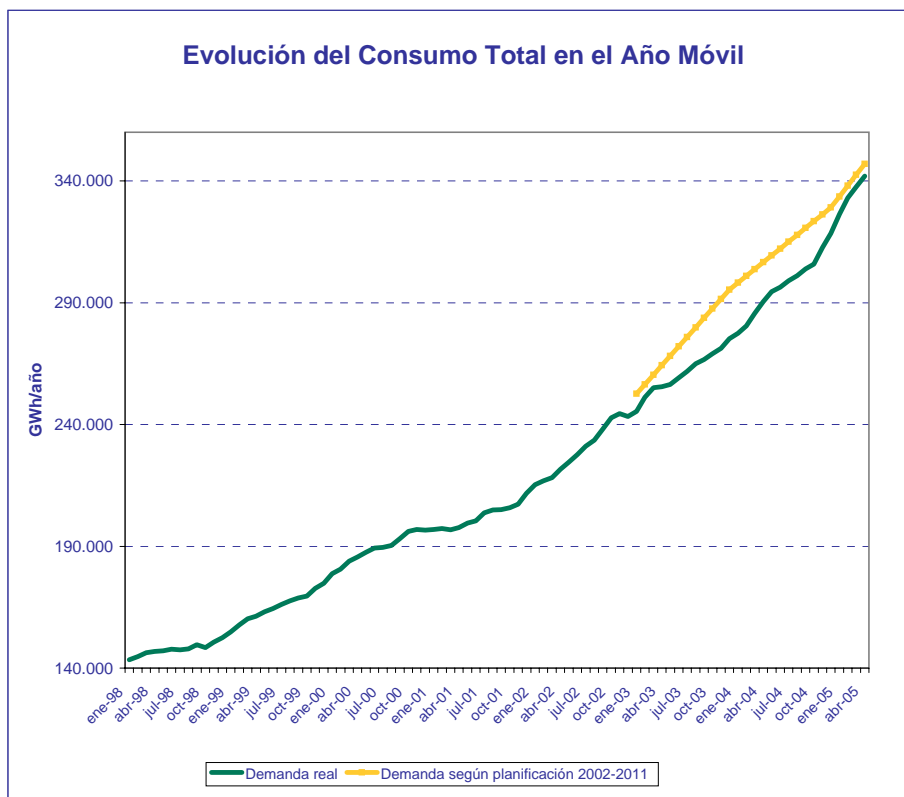


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

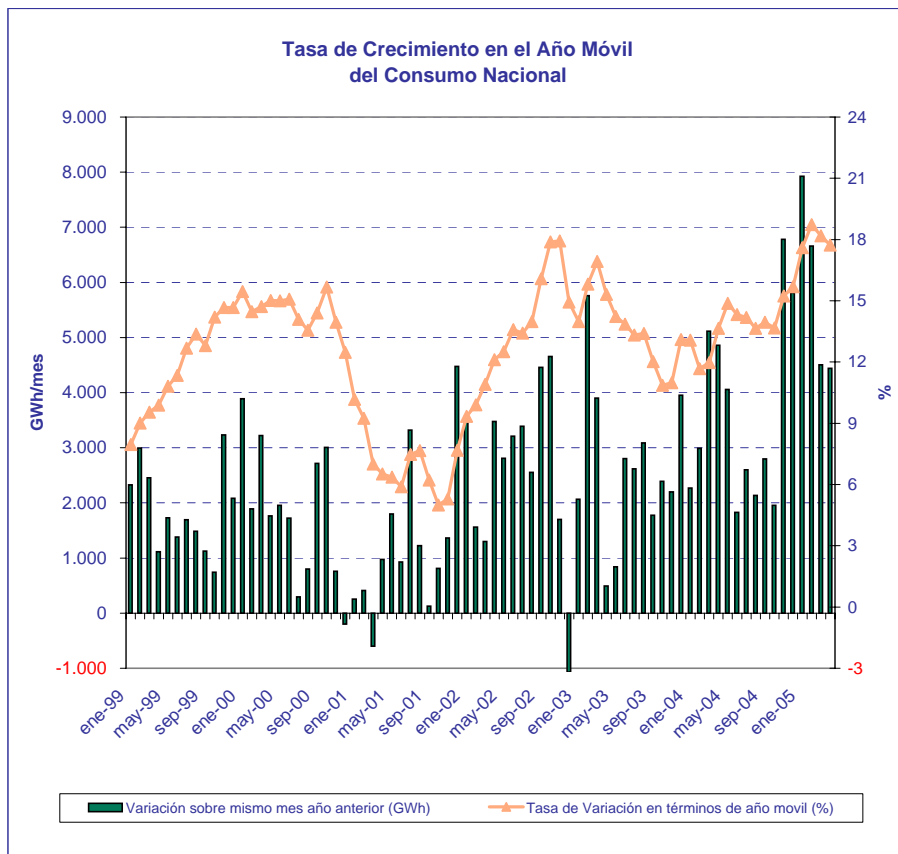
MES	GWh				2003/2002	2004/2003	2005/2004	
	2002	2003	2004	2005	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
	enero	23.940	26.004	28.275	36.199	13,99	13,08	28,02
febrero	19.760	25.521	28.511	35.172	15,82	11,67	25,68	18,73
marzo	19.447	23.349	28.464	32.970	16,92	11,97	22,39	18,18
abril	19.262	19.756	24.615	29.055	15,31	13,66	21,42	17,73
mayo	19.349	20.188	24.248		14,24	14,87		
junio	18.458	21.261	23.092		13,86	14,33		
julio	20.309	22.924	25.522		13,32	14,18		
agosto	15.579	18.667	20.800		13,40	13,66		
septiembre	20.568	22.345	25.143		12,03	13,95		
octubre	22.194	24.583	26.537		10,86	13,66		
noviembre	22.435	24.637	31.417		10,99	15,24		
diciembre	22.053	26.007	31.821		13,10	15,70		
TOTAL	243.354	275.242	318.445	133.396	13,10	15,70		

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España

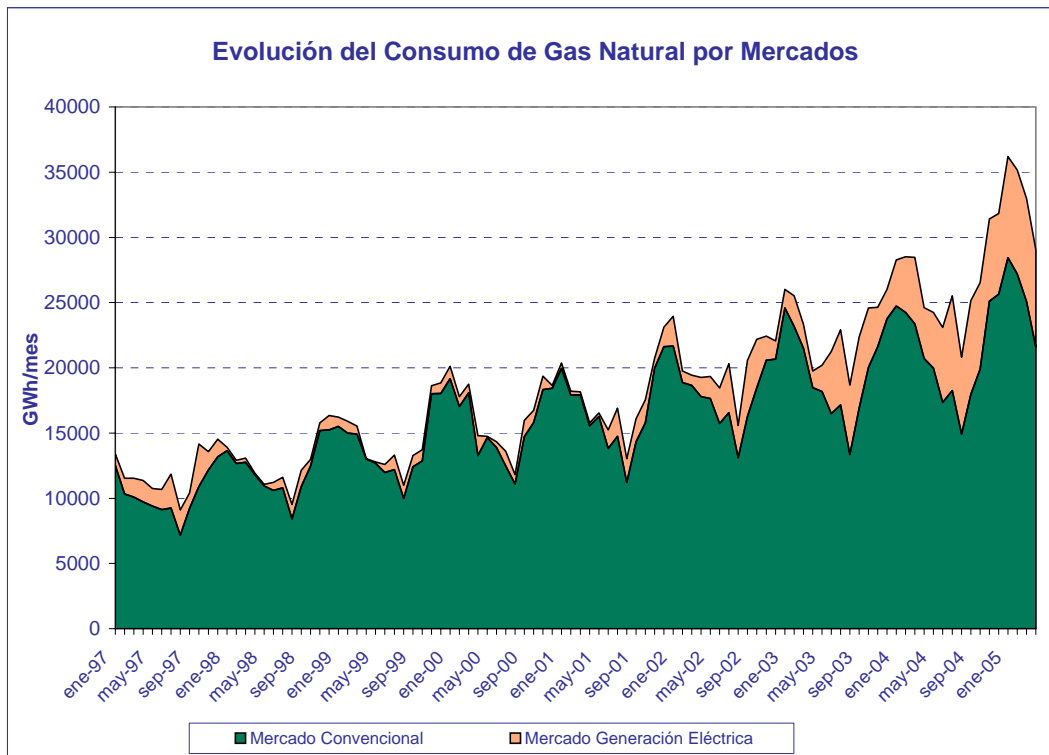


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS



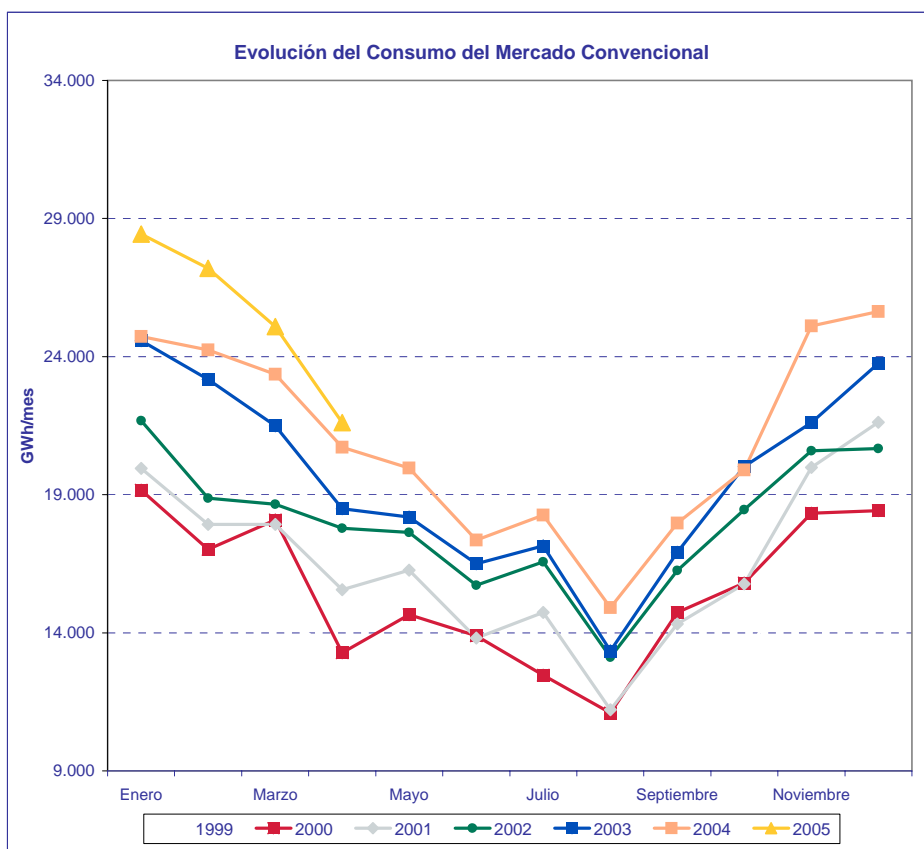
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

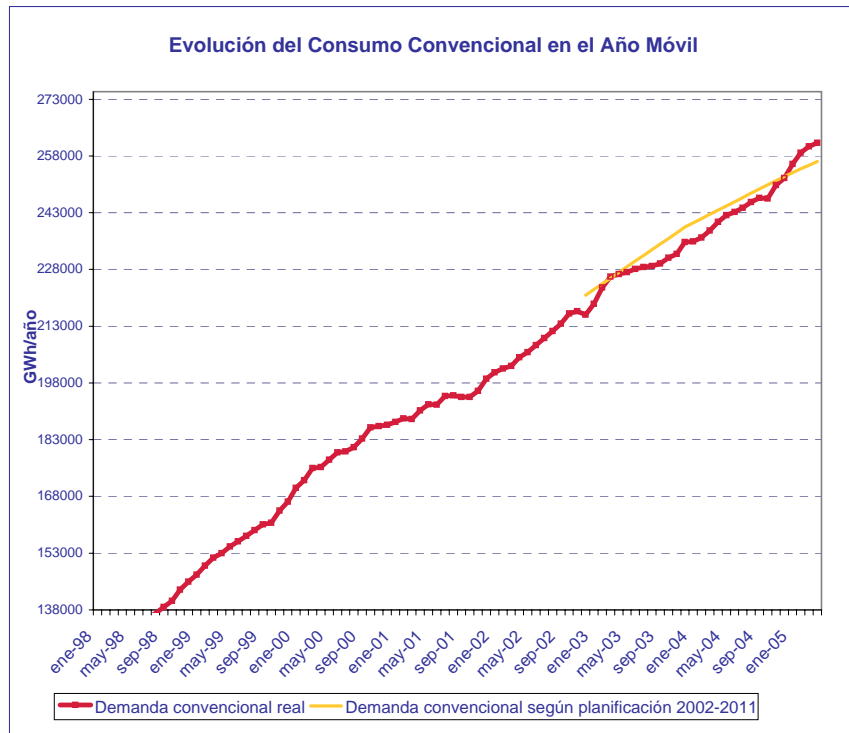


FUENTE: Boletín Estadístico de Hidrocarburos y Elaboración Propia

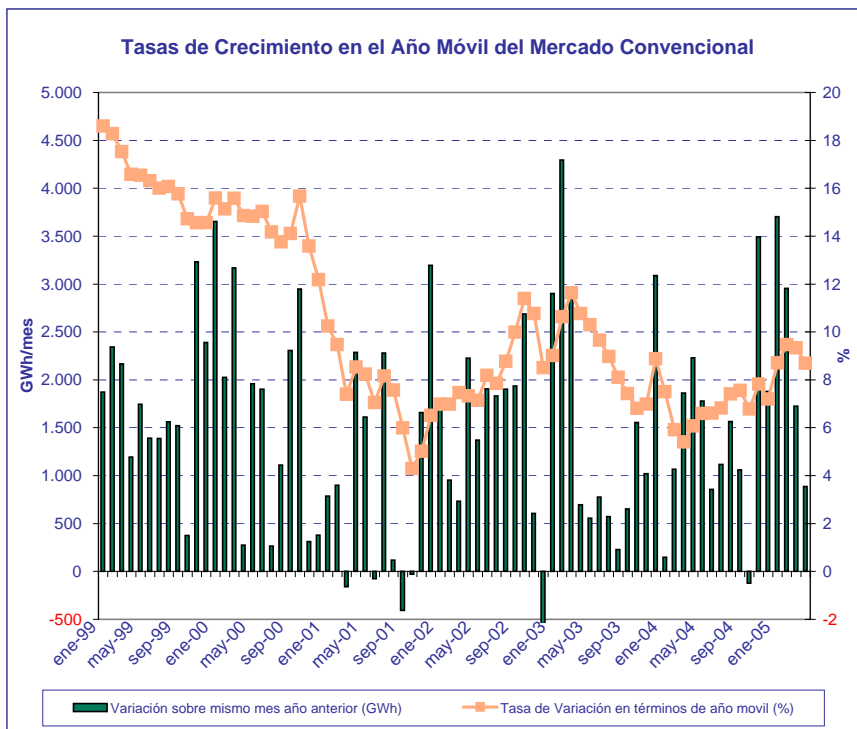
MES	GWh				2003/2002	2004/2003	2005/2004	
	2002	2003	2004	2005	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
	Enero	21.675	24.578	24.727	28.431	9,02	7,51	14,98
Febrero	18.878	23.172	24.239	27.193	10,63	5,92	13,60	9,47
Marzo	18.656	21.497	23.360	25.086	11,63	5,41	11,59	9,33
Abril	17.791	18.488	20.718	21.606	10,76	6,07	9,97	8,69
Mayo	17.634	18.189	19.968		10,29	6,59		
Junio	15.719	16.497	17.355		9,66	6,60		
Julio	16.572	17.144	18.261		8,97	6,83		
Agosto	13.116	13.346	14.912		8,10	7,40		
Septiembre	16.260	16.912	17.971		7,43	7,56		
Octubre	18.462	20.017	19.894		6,81	6,78		
Noviembre	20.593	21.614	25.106		6,98	7,82		
Diciembre	20.669	23.758	25.637		8,88	7,20		
TOTAL	216.025	235.212	252.148	102.316	8,88	7,20		

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

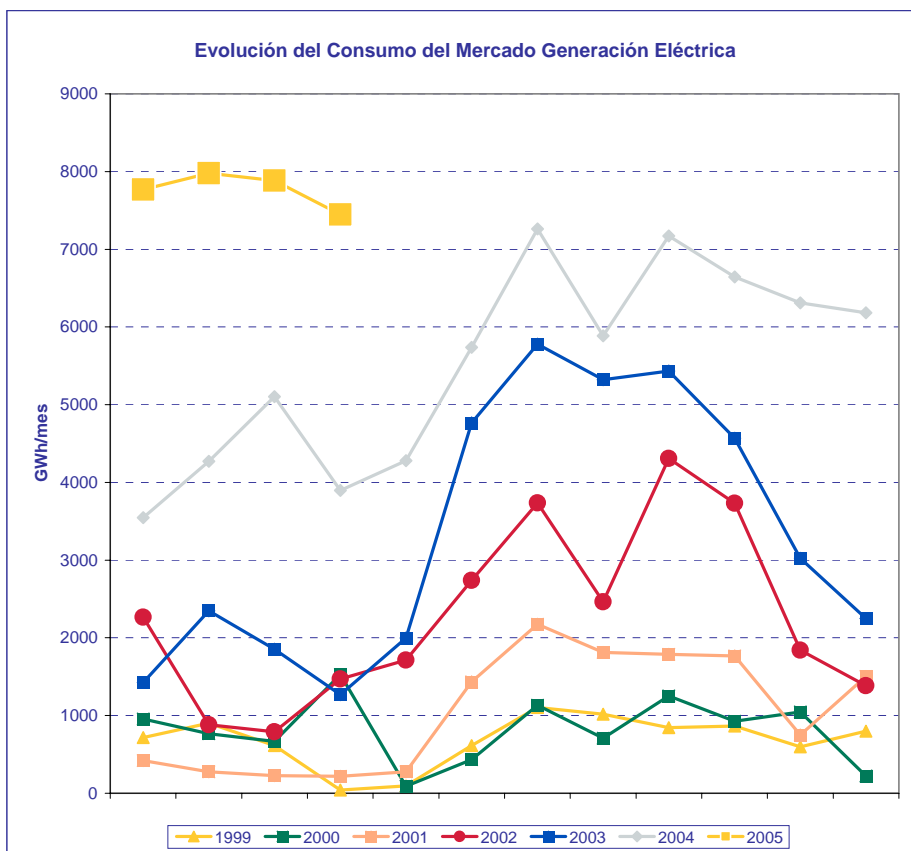


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.2.- Consumo del Mercado Generación Eléctrica

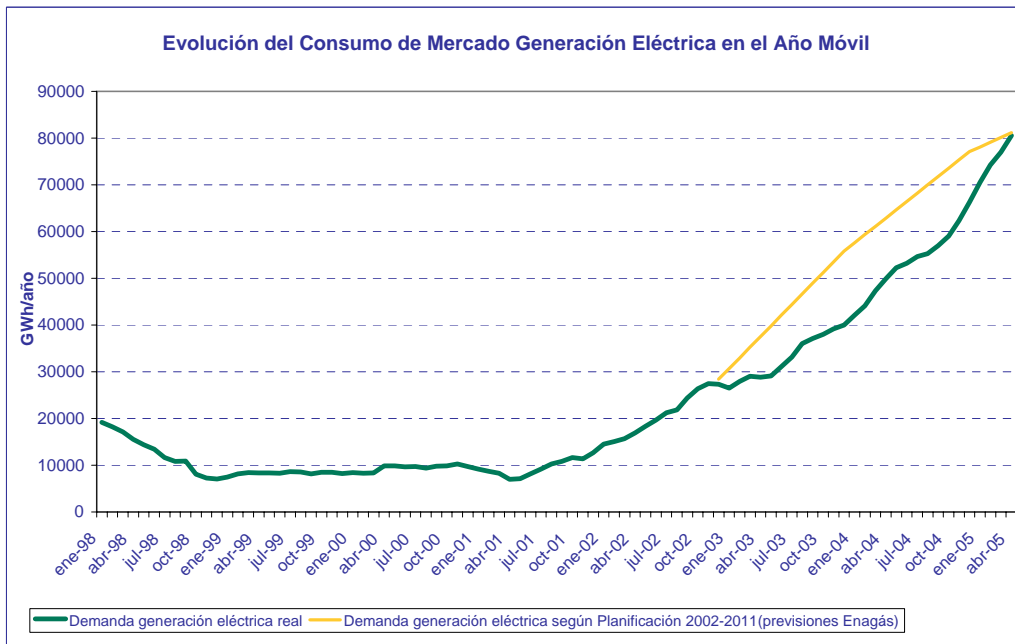


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

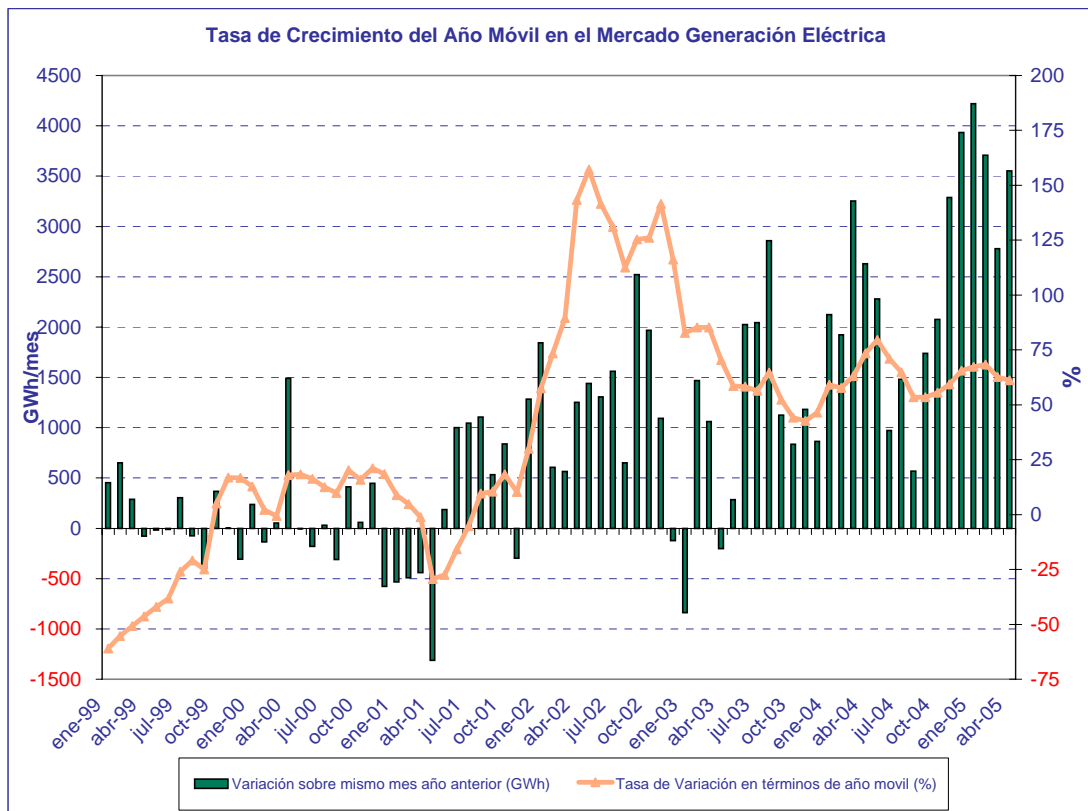
MES	GWh				2003/2002	2004/2003	2005/2004	
	2002	2003	2004	2005	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
	Enero	2.265	1.426	3.548	7.768	82,80	59,12	118,94
Febrero	882	2.349	4.272	7.979	85,19	57,65	101,36	68,40
Marzo	791	1.852	5.104	7.884	85,29	63,10	82,84	62,70
Abril	1.471	1.268	3.897	7.449	70,36	73,37	84,76	61,25
Mayo	1.715	1.999	4.280		58,56	79,52		
Junio	2.739	4.764	5.737		58,34	70,96		
Julio	3.737	5.780	7.261		56,32	64,90		
Agosto	2.463	5.321	5.888		64,75	53,39		
Septiembre	4.308	5.433	7.172		52,32	53,43		
Octubre	3.732	4.566	6.643		44,12	55,52		
Noviembre	1.842	3.023	6.311		42,68	59,23		
Diciembre	1.384	2.249	6.184		46,47	65,62		
TOTAL	27.329	40.030	66.297	31.080	46,47	65,62		

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.2.- Consumo del Mercado Generación Eléctrica



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos



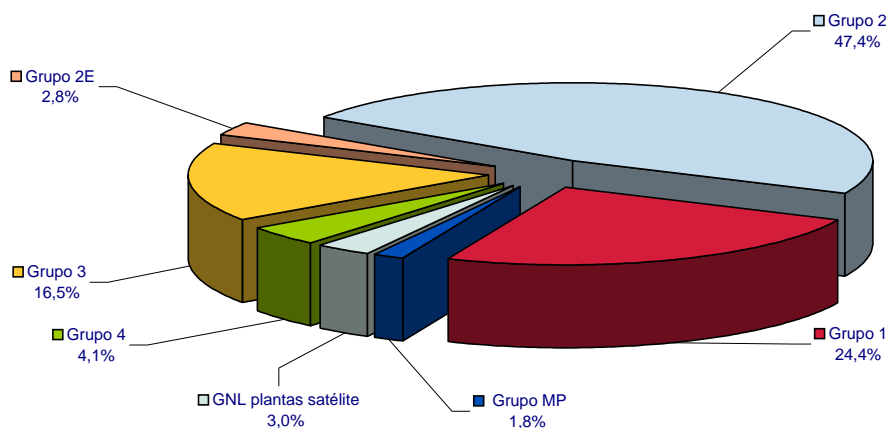
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.3. Mercado de gas natural en España en 2004

1.3.1- Mercado total por grupos tarifarios

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

Distribución del consumo por grupos

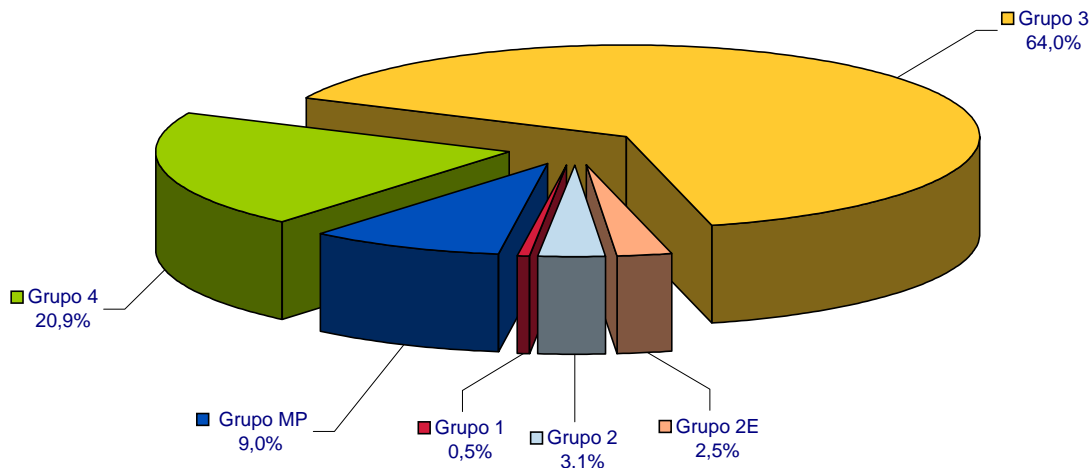


1.3.2.- Mercado regulado por grupos tarifarios

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

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

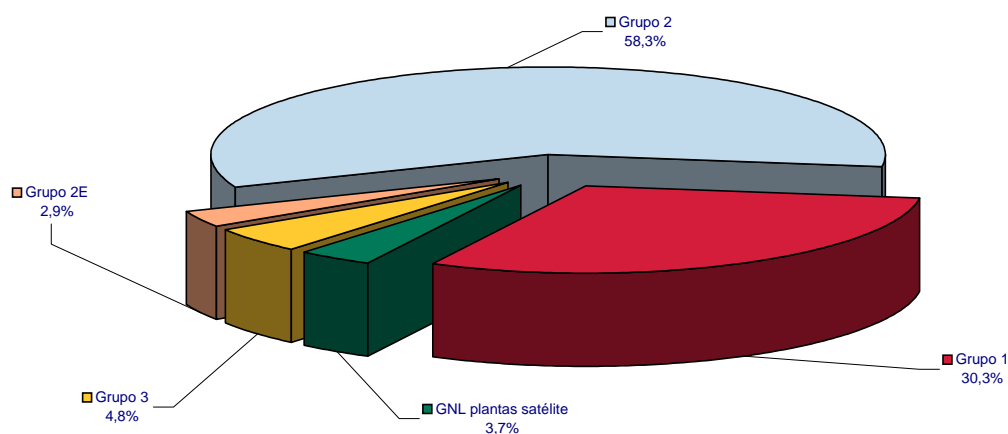
Distribución del consumo por grupos de tarifa



1.3.3.- Mercado liberalizado por grupos de peajes

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

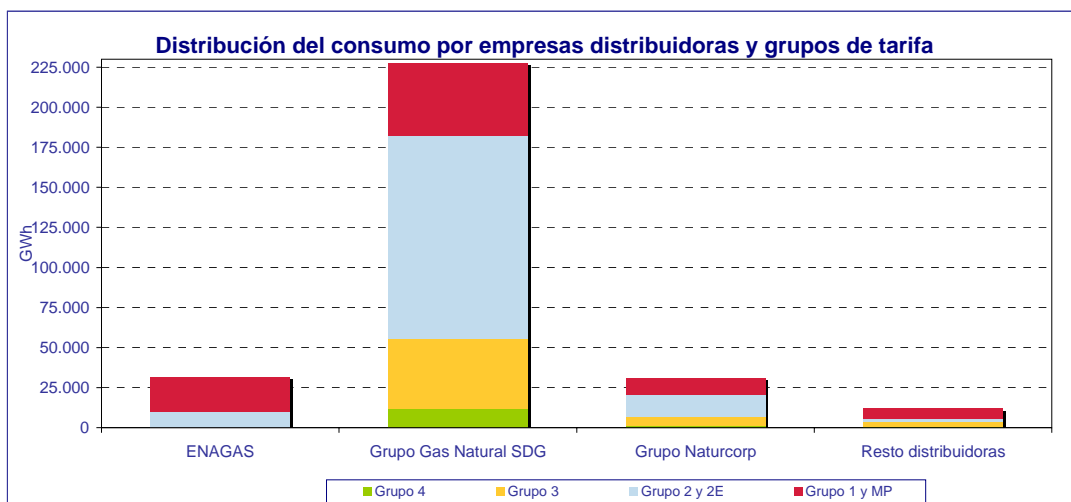
Distribución del consumo por grupos de peaje



1.3.4.- Mercado total por empresa distribuidora

Empresa distribuidora	Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05							
	Grupo 4		Grupo 3		Grupo 2 y 2E		Grupo 1 y MP	
	Consumo facturado	Consum.	Consumo facturado	Consum.	Consumo facturado	Consum.	Consumo facturado	Consum.
	GWh	Nº	GWh	Nº	GWh	Nº	GWh	Nº
GRUPO ENDESA GAS	366,4	1	3.076,8	291.169	1.351,2	67	6.868,2	2
DC Gas Extremadura			210,3	31.496	667,5	9		
Dist. Regional del Gas	366,4	1	191,6	12.708	136,3	16		
Endesa Gas Transp.							6.868,2	2
Gas Alicante			26,4	3.538	5,7	5		
Gas Aragón			2.077,4	148.047	501,4	35		
Gesa Gas			517,4	83.656				
Meridional del Gas			53,8	11.724	40,2	2		
GRUPO GAS NATURAL	11.695,5	32	44.087,1	4.798.932	126.813,1	4.226	44.923,2	56
Cegas			2.084,0	433.469	281,9	48		
Gas Andalucía			1.196,8	243.568	361,4	25		
Gas Cantabria			790,6	112.604	107,2	31		
Gas Castilla y León			4.199,1	277.698	837,4	101		
Gas Castilla-La Mancha			1.346,8	109.206	1.183,5	39		
Gas Galicia	8,4		814,0	109.656	117,2	15		
Gas La Coruña			186,6	29.676	14,3	4		
Gas Murcia			277,8	62.445	329,7	16		
Gas Natural SDG	11.687,1	32,0	30.901,1	3.283.284	122.921,7	3.818	44.923,2	56
Gas Navarra			1.571,8	85.598	553,8	107		
Gas Rioja			718,5	51.728	105,1	22		
GRUPO NATURCORP	1.101,5	2	5.594,6	579.937	14.165,0	682	10.264,6	2
Bilbogas			606,6	59.941	37,1	2		
Donosti Gas			514,1	56.620	143,9	12		
Gas de Asturias			1.555,8	163.895	832,2	52		
Gas Figueres			123,9	12.254				
Gas de Euskadi Transporte SAU							742,9	
Gas Hernani			29,1	3.727				
Gas Nalsa			820,0	57.948	39,0	2		
Gas Pasaia			14,0	2.562				
Gas Tolosa			34,0	3.567				
Infr. Gasistas de Navarra							8.278,7	2
Sociedad Gas de Euskadi	1.101,5	2,0	1.897,0	219.423	13.112,7	614	1.242,9	
OTROS	0,0	0	30,4	2.968	17.966,8	7	21.674,3	11
ENAGAS (*)					10.101,1	2	21.674,3	11
BBG					7.525,9	1		
Gas Directo			19,7	1.515	339,8	4		
Gas y Servicios Mérida			10,7	1.453				
TOTAL	13.163	35	52.789	5.673.006	160.296	4.982	83.730	71

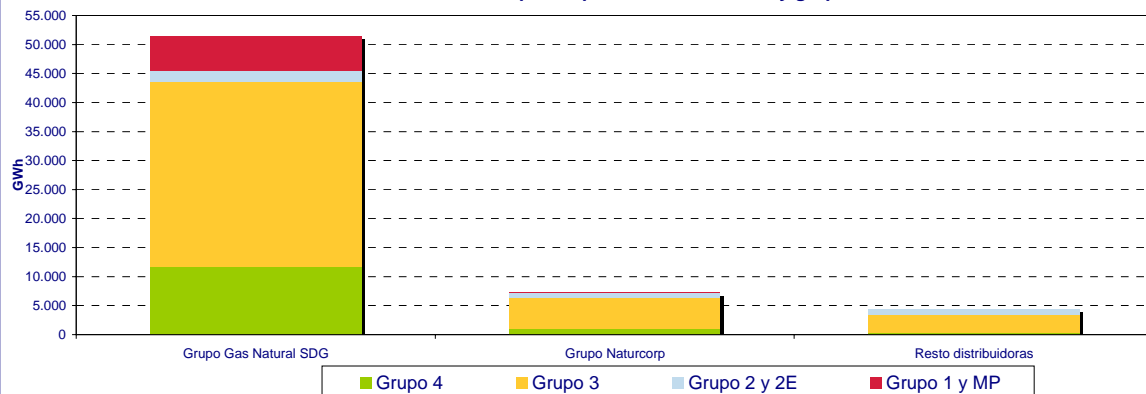
(*) No incluye descargas de GNL para PS en plantas de regasificación



1.3.5.- Mercado regulado por empresa distribuidora

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

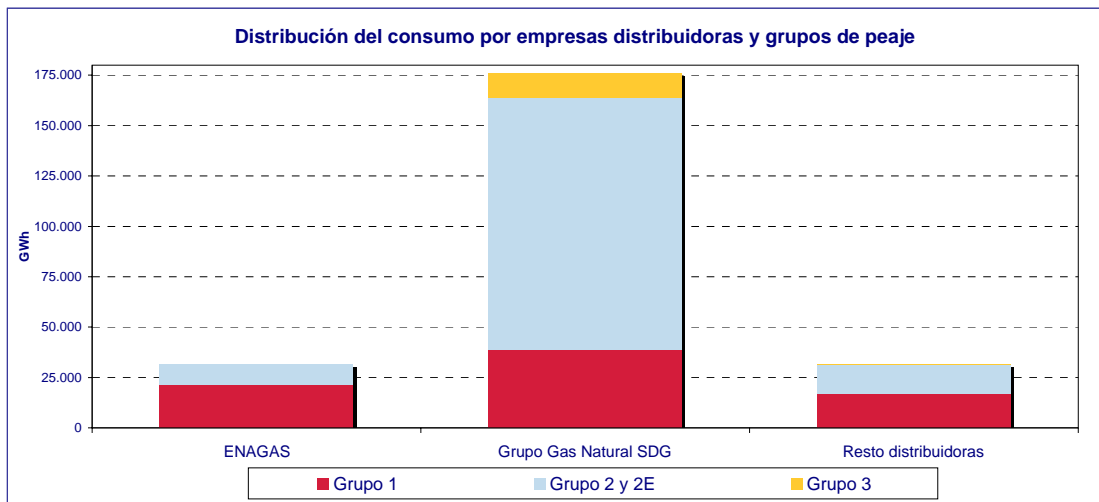
Distribución del consumo por empresas distribuidoras y grupos de tarifa



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

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

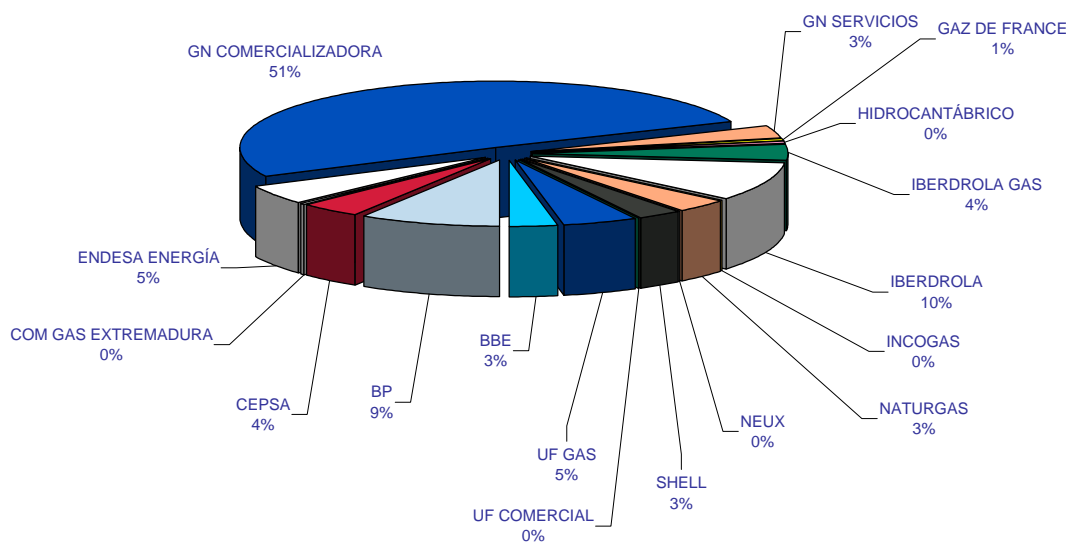
(*) No incluye descargas de GNL para PS en plantas de regasificación



1.3.7.- Cuotas de mercado por empresa comercializadora

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

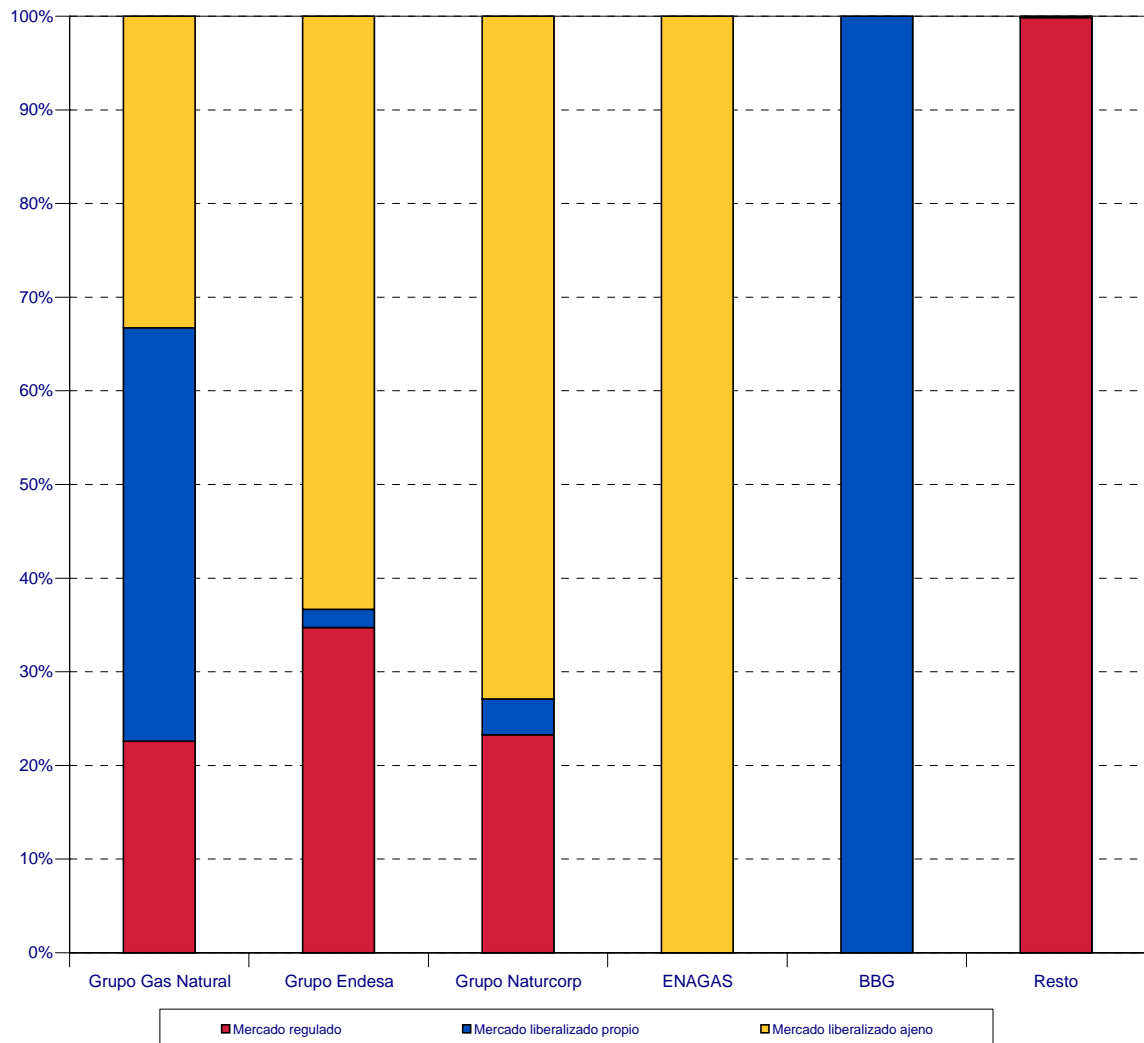
Cuotas de ventas en el mercado liberalizado por empresas comercializadoras



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

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

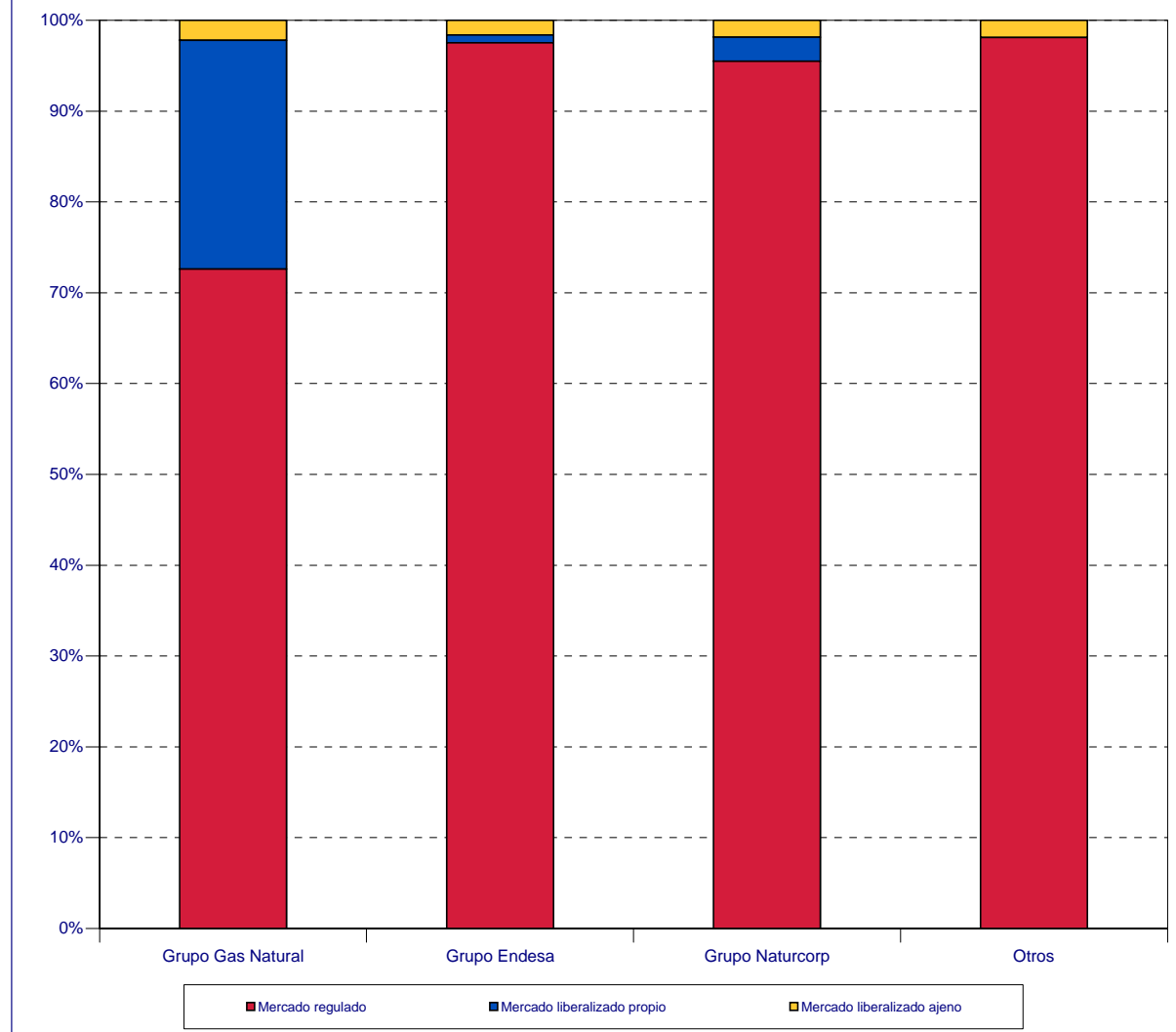
Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Grupo 3										
Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado						Mercado Fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total					
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total	GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
Grupo Gas Natural	12.069	97,3%	32.018	79,3%	44.087	83,5%	43.114	97,8%	973	2,2%
Grupo Endesa	77	0,6%	3.000	7,4%	3.077	5,8%	3.027	98,4%	50	1,6%
Grupo Naturcorp	252	2,0%	5.343	13,2%	5.595	10,6%	5.491	98,1%	104	1,9%
Otros	1	0,0%	30	0,1%	30	0,1%	30	98,1%	1	1,9%
TOTAL	12.399	100,0%	40.390	100,0%	52.789	100,0%	51.662	97,9%	1.127	2,1%

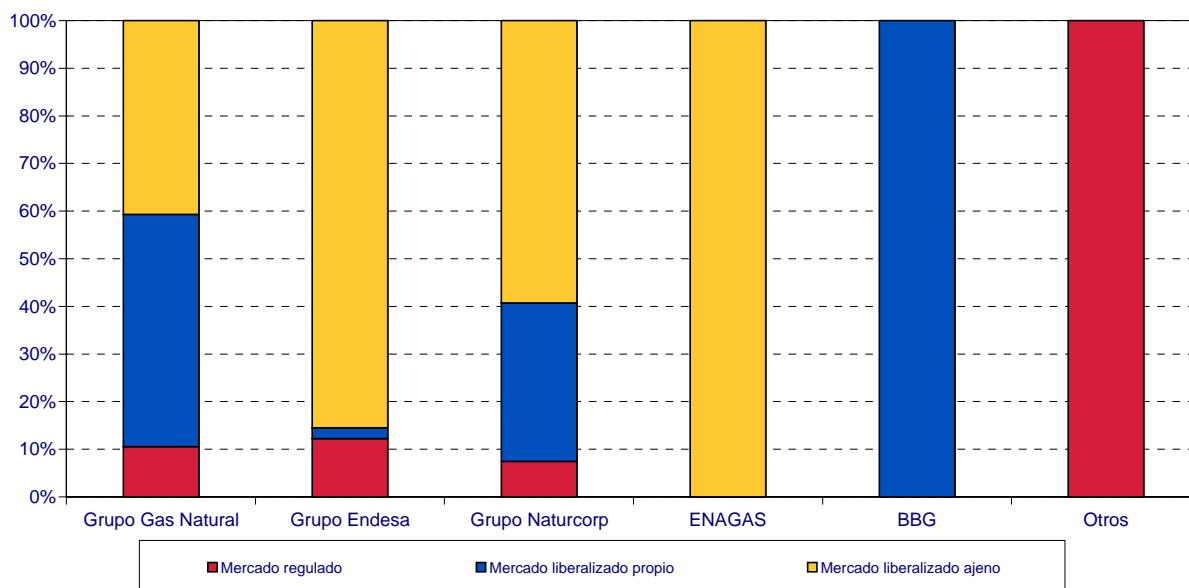
Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

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

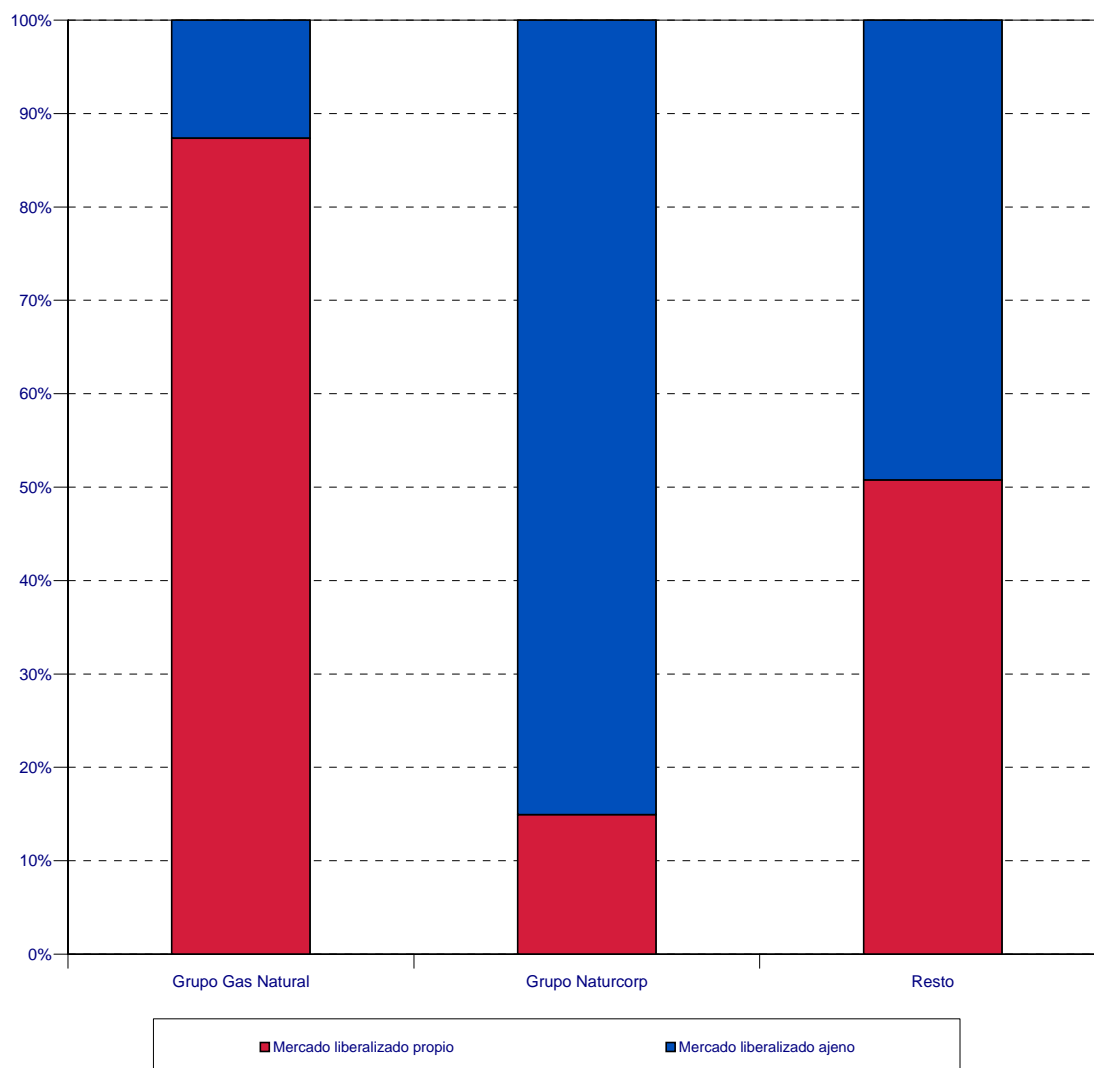
Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

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

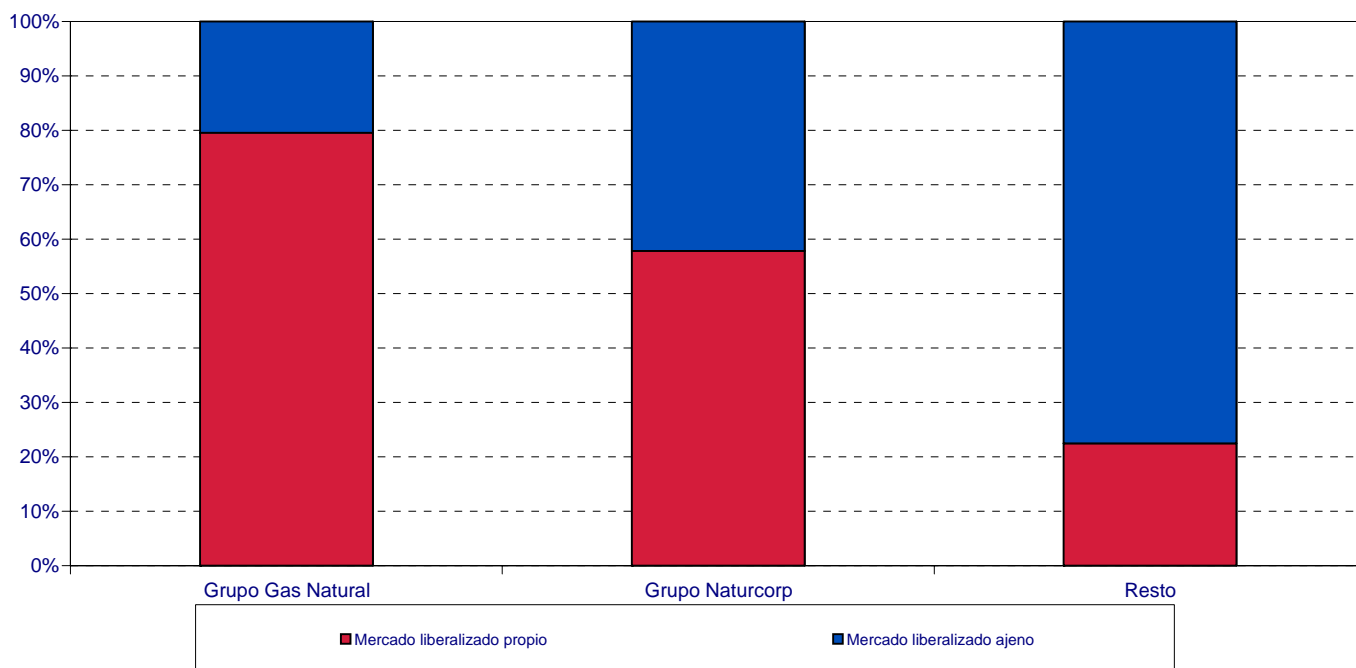
Estructura de comercialización en el mercado final por clientes



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

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

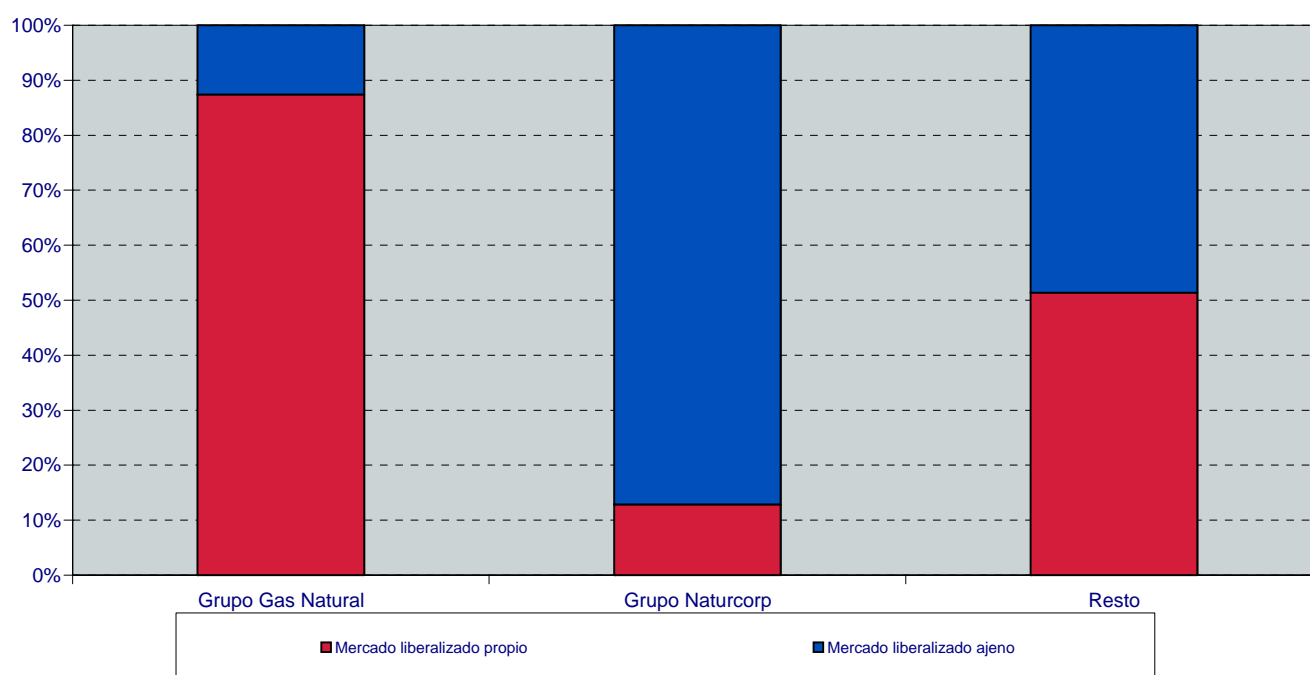
Estructura de comercialización en el mercado final por clientes



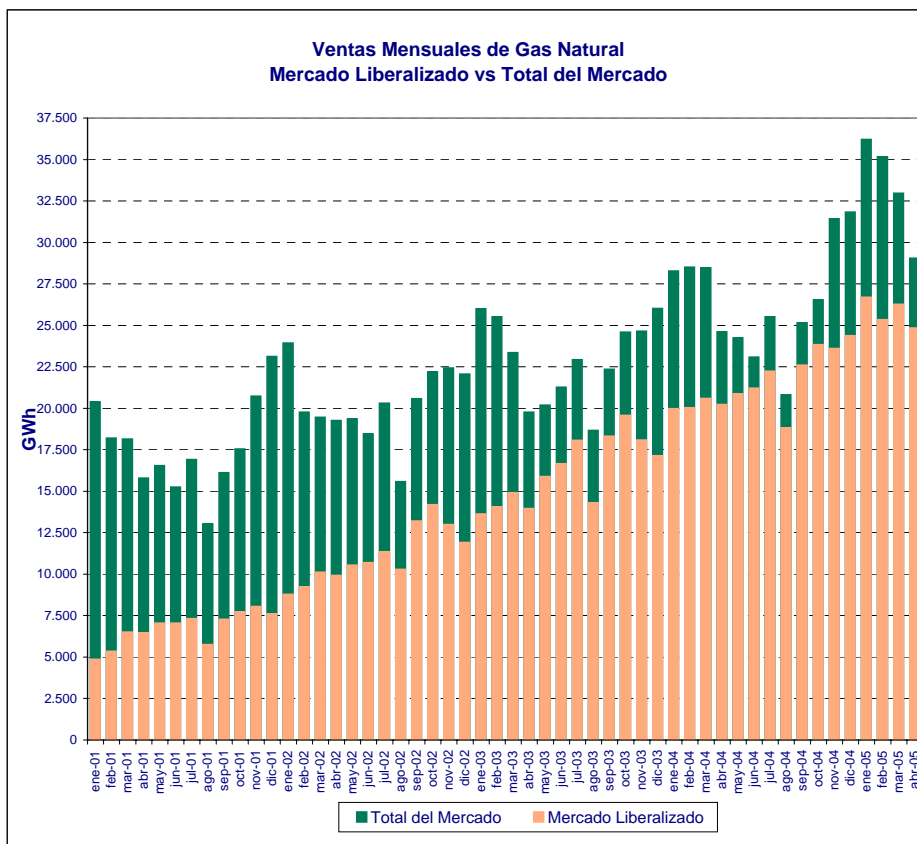
1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

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

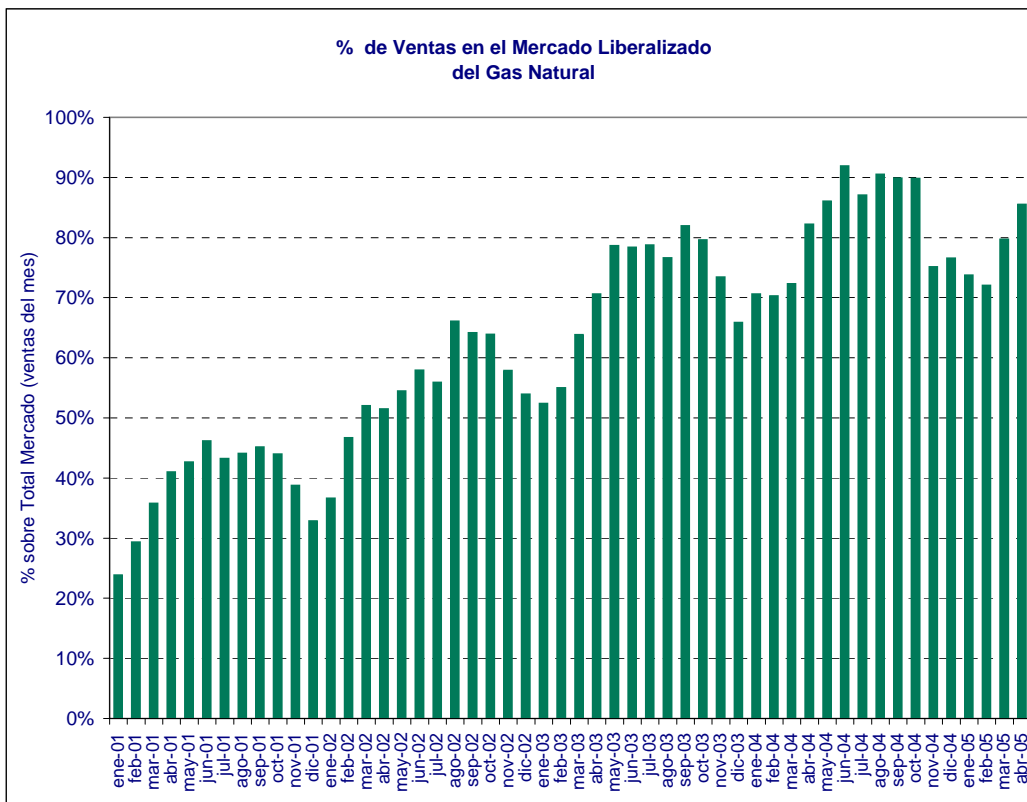
Estructura de comercialización en el mercado final por clientes



1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado

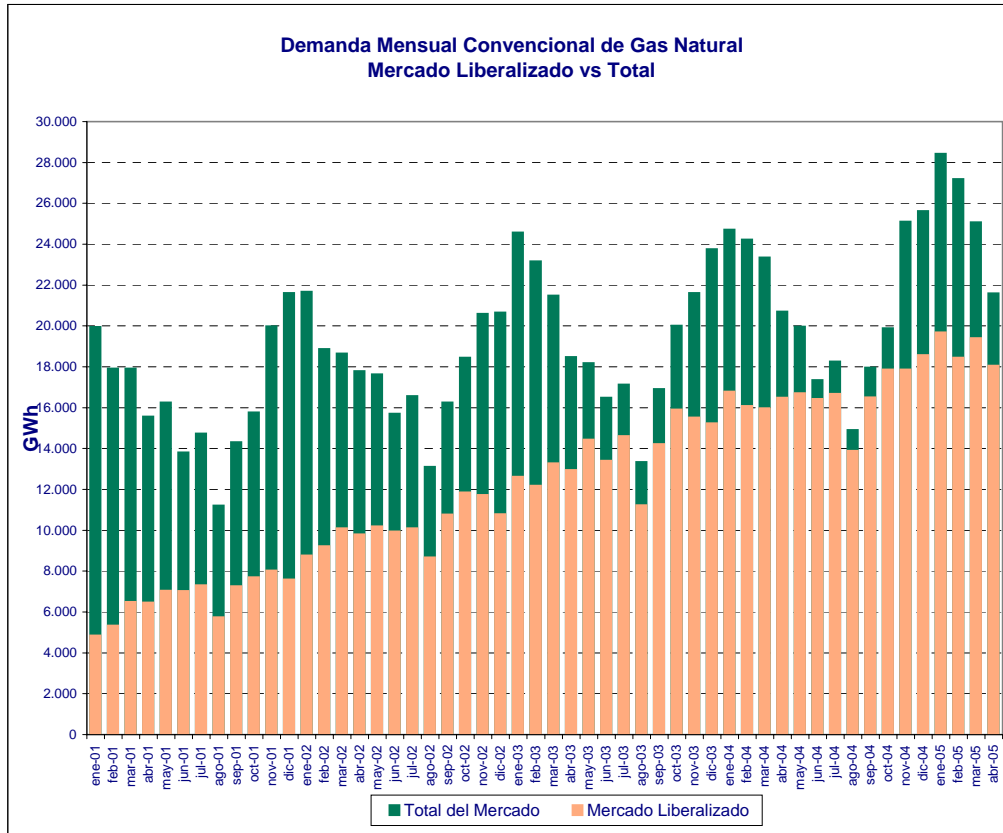


FUENTE: ENAGÁS

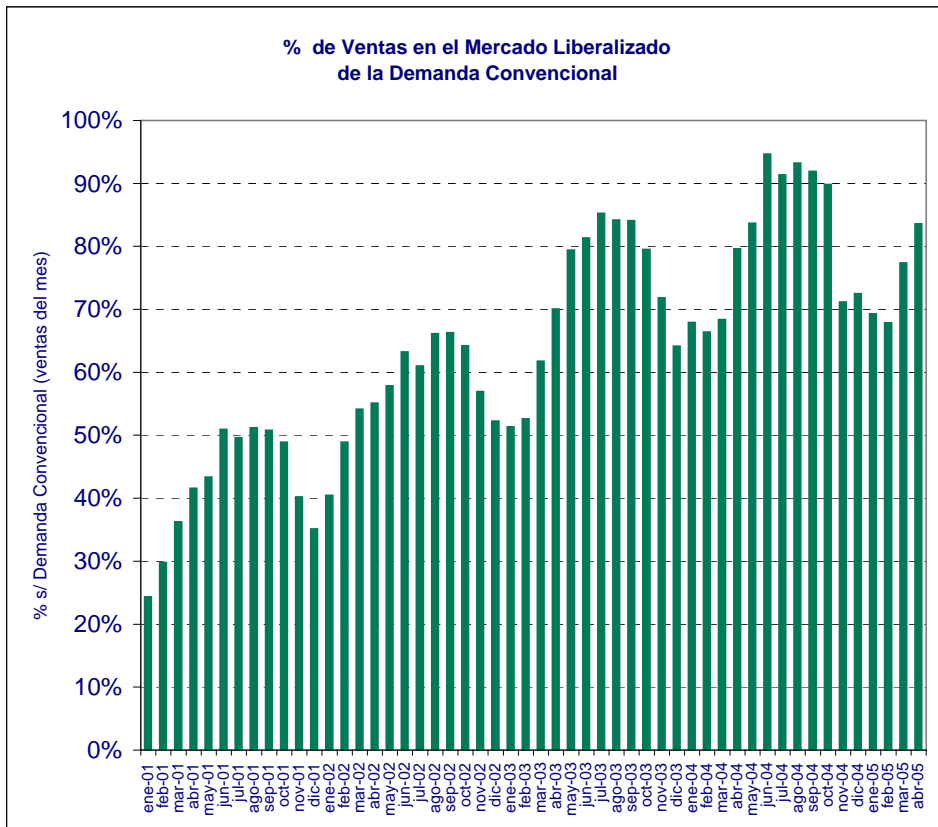


FUENTE: ENAGÁS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado

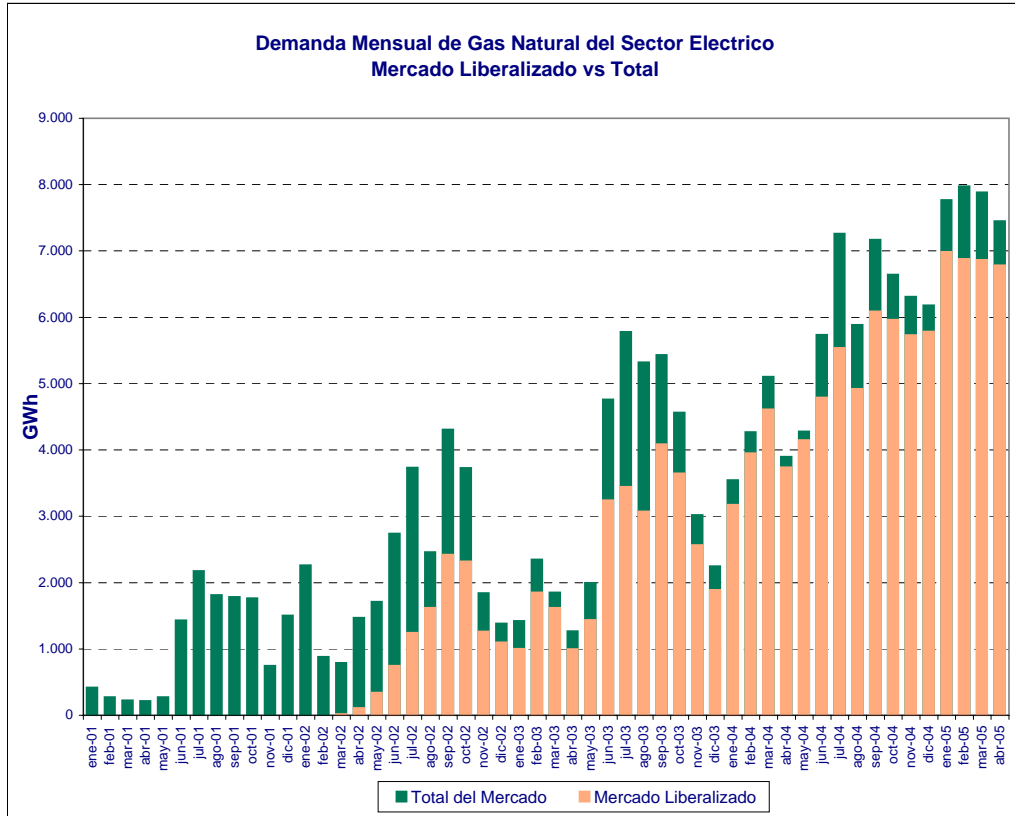


FUENTE: ENAGÁS

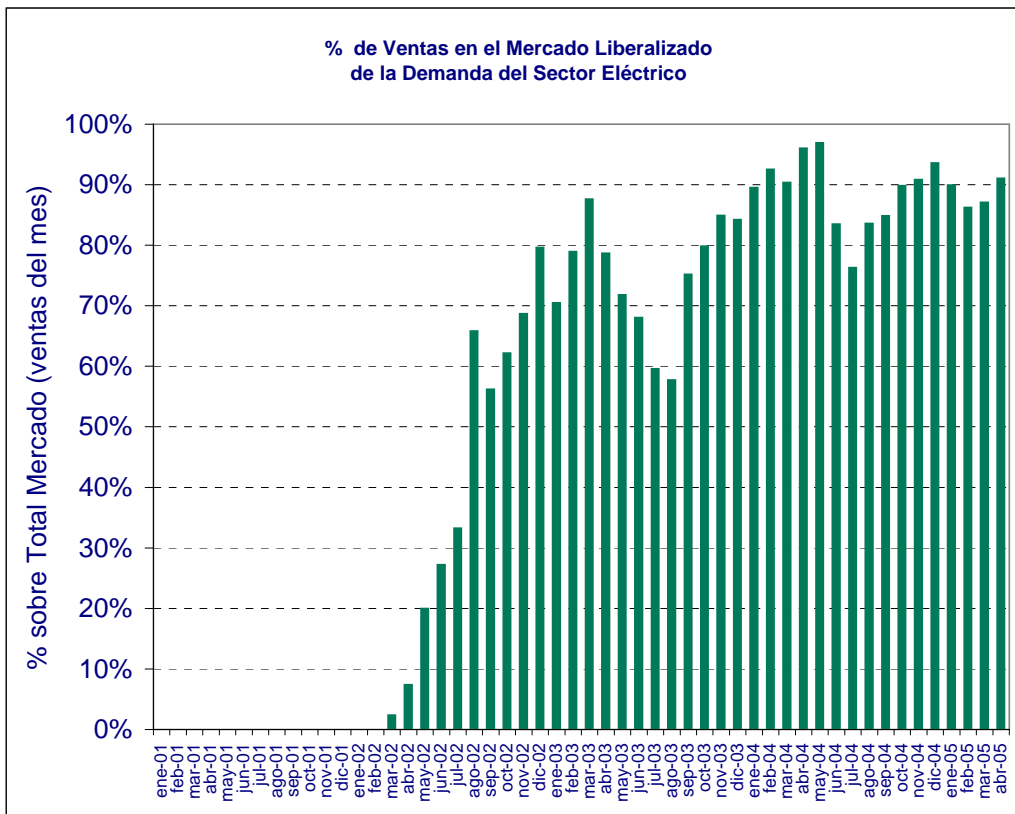


FUENTE: ENAGÁS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado



FUENTE: ENAGÁS



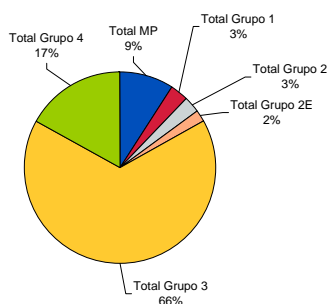
FUENTE: ENAGÁS

1.4. Mercado de gas natural en España en 2005

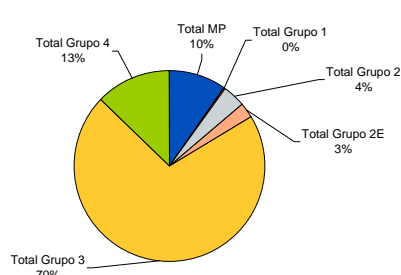
1.4.1.- Mercado Total por grupos tarifarios, 2005 vs. 2004

Grupos	Consumos acumulados (en GWh)								
	Consumos 2005 Facturados de 01/01/05 hasta 31/03/05 (1)			Consumos 2004 Facturados de 01/01/04 hasta 31/03/04 (2)			Variación 2004/2005 (1)-(2)		
	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total
Total Grupo 4	0	2.995	2.995	0	2.274	2.274	0	722	722
401		1.088	1.088		1.022	1.022		67	67
402		1.907	1.907		1.252	1.252		655	655
Total Grupo 3	7.120	11.797	18.917	3.109	12.471	15.581	4.010	-674	3.336
301	475	1.705	2.180	54	1.767	1.822	421	-62	359
302	2.964	7.212	10.176	844	7.385	8.229	2.120	-174	1.947
303	140	209	349	60	270	331	80	-61	18
304	3.541	2.671	6.211	2.151	3.048	5.199	1.389	-377	1.012
Total Grupo 2E	2.005	305	2.310	1.801	448	2.249	205	-143	62
221	26	6	32	20	10	30	6	-4	2
222	365	41	407	333	73	406	32	-32	0
223	972	97	1.069	872	174	1.046	100	-77	23
224	514	30	543	441	66	506	73	-36	37
225	128	132	260	135	125	260	-6	6	0
226									
Total Grupo 2	36.319	509	36.829	33.650	692	34.342	2.669	-182	2.487
201	43	9	52	42	15	58	0	-6	-6
202	742	65	807	656	111	767	86	-45	40
203	3.632	100	3.732	3.243	221	3.464	389	-121	268
204	8.225	48	8.272	7.377	191	7.569	847	-144	704
205	14.559	287	14.846	14.519	80	14.599	41	207	247
206	9.119		9.119	7.813	73	7.886	1.306	-73	1.233
Total Grupo 1	22.870	545	23.416	14.111	66	14.178	8.759	479	9.238
101	286	38	323	303		303	-17	38	20
102	4.300	487	4.787	4.356		4.356	-55	487	432
103	18.285	21	18.305	9.453	66	9.519	8.832	-46	8.786
Total MP		1.634	1.634		1.700	1.700	0	-67	-67
GNL plantas satélite	2.362		2.362	2.407		2.407	-45	0	-45
TOTAL	70.677	17.786	88.463	55.079	17.651	72.730	15.598	134	15.733

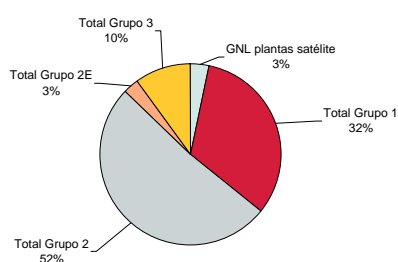
Consumos Tarifa 2005



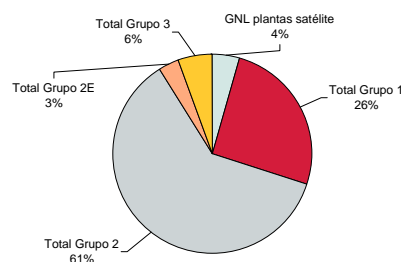
Consumos Tarifa 2004



Consumos Peajes 2005



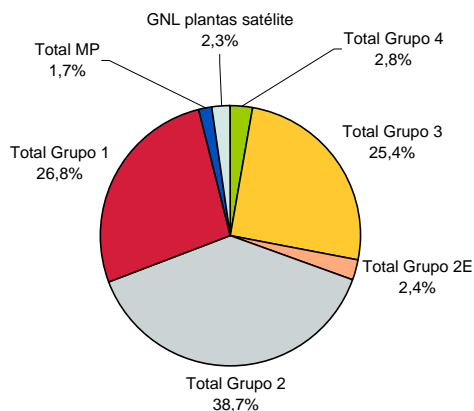
Consumos Peajes 2004



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

Grupos	Consumos 2005 (en GWh)								
	Facturados de 01/01/05 hasta 31/03/05 (1)			Facturados de 01/01/05 hasta 28/02/05 (2)			Variación (1)-(2)		
	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total
Total Grupo 4	0	2.995	2.995	0	2.042	2.042	0	953	953
401		1.088	1.088		811	811		278	278
402		1.907	1.907		1.231	1.231		676	676
Total Grupo 3	7.120	11.797	18.917	4.006	6.124	10.130	3.114	5.673	8.787
301	475	1.705	2.180	210	788	997	265	918	1.183
302	2.964	7.212	10.176	1.419	3.637	5.056	1.545	3.575	5.120
303	140	209	349	87	99	185	53	110	163
304	3.541	2.671	6.211	2.290	1.601	3.891	1.251	1.069	2.320
Total Grupo 2E	2.005	305	2.310	1.293	189	1.481	713	116	829
221	26	6	32	17	4	21	9	2	11
222	365	41	407	237	25	263	128	16	144
223	972	97	1.069	625	65	689	348	32	379
224	514	30	543	327	19	346	187	11	198
225	128	132	260	87	76	163	41	55	97
226									
Total Grupo 2	36.319	509	36.829	23.201	267	23.468	13.118	242	13.360
201	43	9	52	28	5	33	14	4	19
202	742	65	807	477	35	512	265	30	295
203	3.632	100	3.732	2.313	58	2.371	1.319	42	1.361
204	8.225	48	8.272	5.233	17	5.250	2.992	30	3.022
205	14.559	287	14.846	9.417	152	9.569	5.142	135	5.277
206	9.119		9.119	5.733		5.733	3.386		3.386
Total Grupo 1	22.870	545	23.416	13.816	354	14.170	9.054	192	9.246
101	286	38	323	188	22	210	97	16	113
102	4.300	487	4.787	2.828	321	3.149	1.472	166	1.639
103	18.285	21	18.305	10.800	11	10.811	7.485	10	7.494
Total MP		1.634	1.634		1.052	1.052		581	581
GNL plantas satélite	2.362		2.362	1.566		1.566	797		797
TOTAL	70.677	17.786	88.463	43.881	10.028	53.910	26.796	7.757	34.553

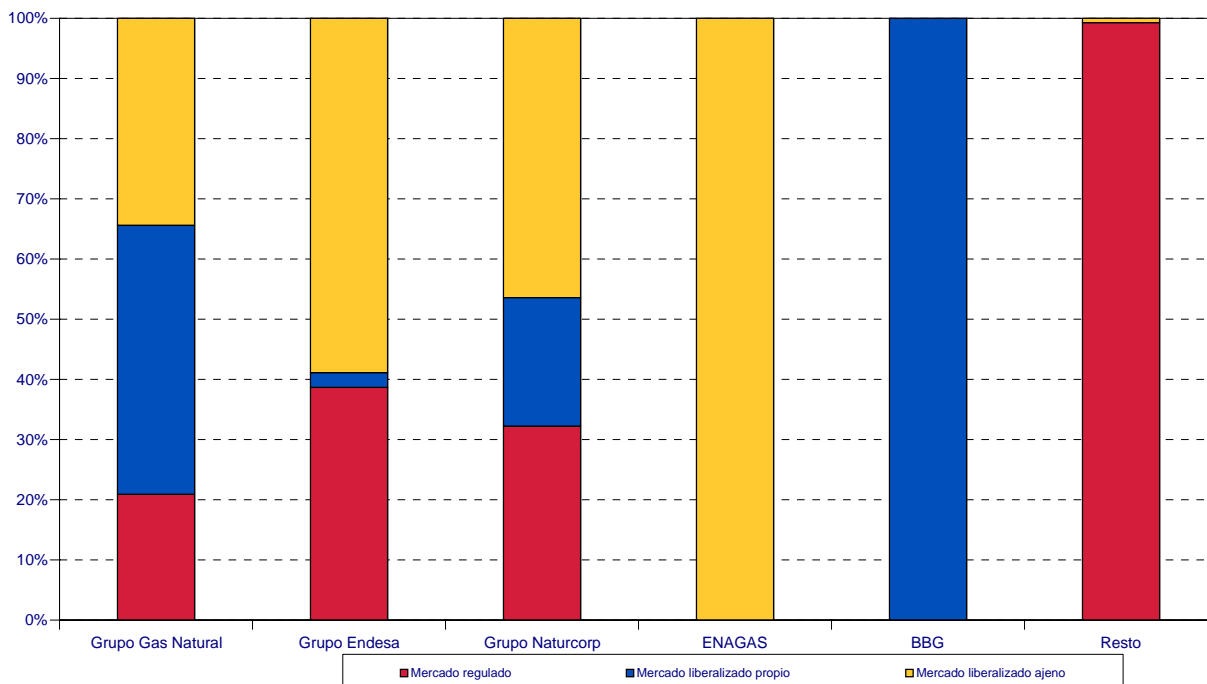
Contribución al incremento



1.4.3.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Consumos en el año 2005. Periodo de facturación del 1/01/05 al 31/03/05											
Distribuidoras por 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	52.773	77,2%	13.956	78,5%	66.729	77,5%	43.758	65,6%	22.970	34,4%	
Grupo Endesa	2.111	3,1%	1.332	7,5%	3.443	4,0%	1.417	41,1%	2.027	58,9%	
Grupo Naturcorp	5.092	7,5%	2.424	13,6%	7.516	8,7%	4.024	53,5%	3.492	46,5%	
ENAGAS	7.506	11,0%		0,0%	7.506	8,7%	0	0,0%	7.506	100,0%	
BBG	832	1,2%		0,0%	832	1,0%	832	100,0%			
Resto	1	0,0%	73	0,4%	74	0,1%	73	99,2%	1	0,8%	
TOTAL	68.315	100,0%	17.786	100,0%	86.100	100,0%	50.105	58,2%	35.996	41,8%	

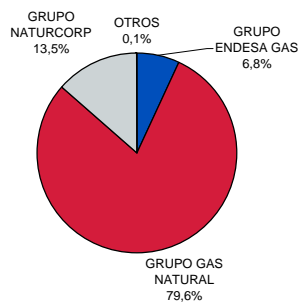
Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



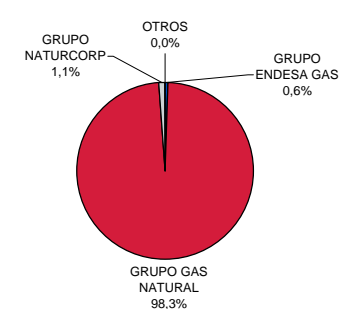
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Consumidores conectados a redes de distribución por grupo empresarial

Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Datos a 31 de marzo 2005									
	Tarifa			Peajes			Total		
	feb-05	mar-05	Diferencia mensual	feb-05	mar-05	Diferencia mensual	feb-05	mar-05	Diferencia mensual
GRUPO ENDESA GAS	289.203	290.157	954	3.479	8.870	5.391	292.682	299.027	6.345
DC Gas Extremadura, S.A.	31.805	32.269	464	175	343	168	31.980	32.612	632
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	13.013	13.204	191	23	21	-2	13.036	13.225	189
Gas Alicante, S.A.U.	3.544	3.562	18	51	54	3	3.595	3.616	21
Gas Aragón, S.A.	144.810	144.713	-97	3.230	8.452	5.222	148.040	153.165	5.125
Gesa Gas, S.A.U.	84.011	84.226	215			0	84.011	84.226	215
Meridional del Gas, S.A.U.	12.020	12.183	163			0	12.020	12.183	163
GRUPO GAS NATURAL	3.435.995	3.383.736	-52.259	1.404.881	1.489.073	84.192	4.840.876	4.872.809	31.933
Cegas, S.A.	302.534	299.078	-3.456	137.499	144.831	7.332	440.033	443.909	3.876
Gas Andalucía, S.A.	187.255	184.934	-2.321	59.700	64.212	4.512	246.955	249.146	2.191
Gas Cantabria, S.A.	86.607	85.552	-1.055	27.845	30.129	2.284	114.452	115.681	1.229
Gas Castilla y León, S.A.	191.799	187.270	-4.529	89.555	96.881	7.326	281.354	284.151	2.797
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	74.457	74.145	-312	36.962	38.823	1.861	111.419	112.968	1.549
Gas Galicia, S.A.	86.644	86.312	-332	25.379	27.363	1.984	112.023	113.675	1.652
Gas La Coruña, S.A.	24.526	24.313	-213	5.522	6.172	650	30.048	30.485	437
Gas Murcia, S.A.	48.914	48.282	-632	14.547	15.728	1.181	63.461	64.010	549
Gas Natural SDG, S.A. (D)	2.335.298	2.296.977	-38.321	966.872	1.021.642	54.770	3.302.170	3.318.619	16.449
Gas Navarra, S.A.	60.370	59.883	-487	26.264	27.478	1.214	86.634	87.361	727
Gas Rioja, S.A.	37.591	36.990	-601	14.736	15.814	1.078	52.327	52.804	477
GRUPO NATURCORP	571.695	571.673	-22	12.763	17.109	4.346	584.458	588.782	4.324
Bilbogás, S.A.	58.983	58.900	-83	1.567	2.075	508	60.550	60.975	425
Gas Hernani, S.A.	3.693	3.590	-103	58	58	0	3.751	3.648	-103
Gas Nalsa, S.A.	57.288	57.424	136	1.061	1.095	34	58.349	58.519	170
Gas Pasaia, S.A.	2.546	2.558	12	51	51	0	2.597	2.609	12
Gas Tolosa, S.A.	3.579	3.606	27	35	35	0	3.614	3.641	27
Naturcorp Redes, S.A.U.	445.606	445.595	-11	9.991	13.795	3.804	455.597	459.390	3.793
OTROS	3.059	3.109	50	137	137	0	3.196	3.246	50
Gas Directo, S.A.	1.542	1.538	-4	137	137	0	1.679	1.675	-4
Gas y Servicios Mérida, S.L.	1.517	1.571	54			0	1.517	1.571	54
TOTAL	4.299.952	4.248.675	-51.277	1.421.260	1.515.189	93.929	5.721.212	5.763.864	42.652

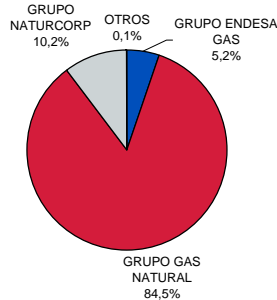
Consumidores Conectados a Redes de Distribución Tarifas Febrero 2005



Consumidores Conectados a Redes de Distribución Peajes Febrero 2005



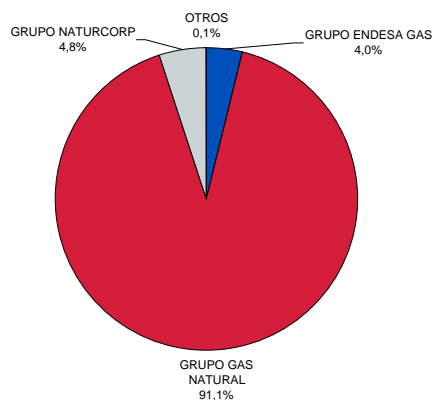
Consumidores Conectados a Redes de Distribución Totales Febrero 2005



1.4.3.- Fidelización de Mercados. Clientes por grupo empresarial

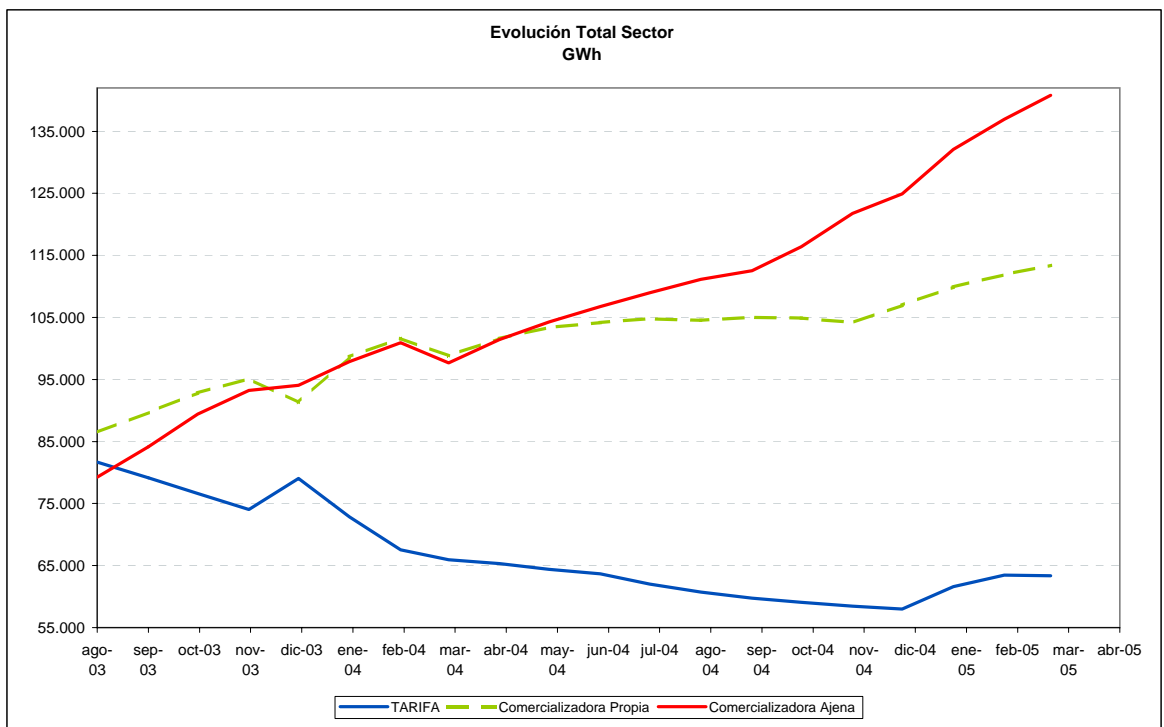
	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Datos a 31 de marzo 2004 y 2005								
	Tarifa			Peajes			Total		
	mar-04	mar-05	Diferencia anual	mar-04	mar-05	Diferencia anual	mar-04	mar-05	Diferencia anual
GRUPO ENDESA GAS	276.635	290.157	13.522	63	8.870	8.807	276.698	299.027	22.329
DC Gas Extremadura, S.A.	27.458	32.269	4.811	2	343	341	27.460	32.612	5.152
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	11.103	13.204	2.101	3	21	18	11.106	13.225	2.119
Gas Alicante, S.A.U.	3.271	3.562	291		54	54	3.271	3.616	345
Gas Aragón, S.A.	144.182	144.713	531	58	8.452	8.394	144.240	153.165	8.925
Gesa Gas, S.A.U.	81.069	84.226	3.157			0	81.069	84.226	3.157
Meridional del Gas, S.A.U.	9.552	12.183	2.631			0	9.552	12.183	2.631
GRUPO GAS NATURAL	4.192.143	3.383.736	-808.407	168.040	1.489.073	1.321.033	4.360.183	4.872.809	512.626
Cegas, S.A.	369.916	299.078	-70.838	8.938	144.831	135.893	378.854	443.909	65.055
Gas Andalucía, S.A.	215.331	184.934	-30.397	4.032	64.212	60.180	219.363	249.146	29.783
Gas Cantabria, S.A.	98.390	85.552	-12.838	2.691	30.129	27.438	101.081	115.681	14.600
Gas Castilla y León, S.A.	233.385	187.270	-46.115	11.868	96.881	85.013	245.253	284.151	38.898
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	88.122	74.145	-13.977	4.135	38.823	34.688	92.257	112.968	20.711
Gas Galicia, S.A.	92.450	86.312	-6.138	1.190	27.363	26.173	93.640	113.675	20.035
Gas La Coruña, S.A.	25.397	24.313	-1.084	222	6.172	5.950	25.619	30.485	4.866
Gas Murcia, S.A.	55.246	48.282	-6.964	368	15.728	15.360	55.614	64.010	8.396
Gas Natural SDG, S.A. (D)	2.896.109	2.296.977	-599.132	128.920	1.021.642	892.722	3.025.029	3.318.619	293.590
Gas Navarra, S.A.	73.551	59.883	-13.668	3.032	27.478	24.446	76.583	87.361	10.778
Gas Rioja, S.A.	44.246	36.990	-7.256	2.644	15.814	13.170	46.890	52.804	5.914
GRUPO NATURCORP	549.511	571.673	22.162	11.995	17.109	5.114	561.506	588.782	27.276
Bilbogas, S.A.	55.968	58.900	2.932	1.593	2.075	482	57.561	60.975	3.414
Gas Hernani, S.A.	3.579	3.590	11		58	58	3.579	3.648	69
Gas Nalsa, S.A.	55.697	57.424	1.727	379	1.095	716	56.076	58.519	2.443
Gas Pasaia, S.A.	2.313	2.558	245		51	51	2.313	2.609	296
Gas Tolosa, S.A.	3.397	3.606	209		35	35	3.397	3.641	244
Naturcorp Redes, S.A.U.	428.557	445.595	17.038	10.023	13.795	3.772	438.580	459.390	20.810
OTROS	2.767	3.109	342	0	137	137	2.767	3.246	479
Gas Directo, S.A.	1.527	1.538	11		137	137	1.527	1.675	148
Gas y Servicios Mérida, S.L.	1.240	1.571	331			0	1.240	1.571	331
TOTAL	5.021.056	4.248.675	-772.381	180.098	1.515.189	1.335.091	5.201.154	5.763.864	562.710

Incremento Consumidores Conectados a Redes de Distribución Total 2004-2005



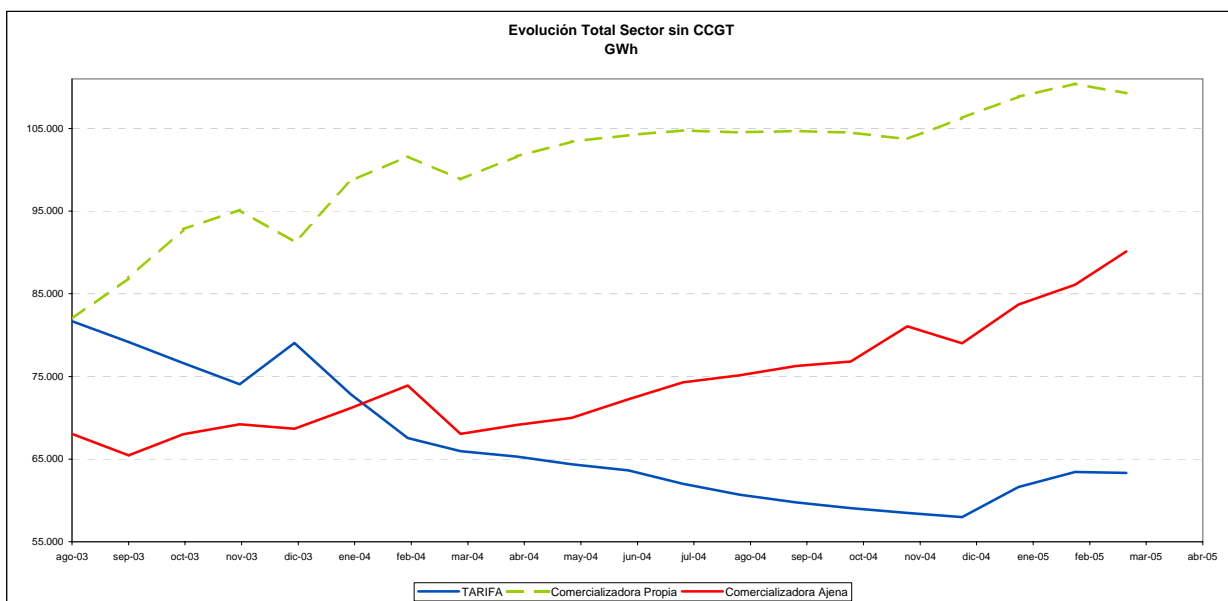
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales

MES	Total Sector (sin GNL)				
	Comercializadora del Distribuidor	Comercializadora Ajena al Distribuidor	Total Peajes	Tarifa	Total Tarifas + Peajes
ago-03	86.498	79.275	165.773	81.681	247.454
sep-03	89.680	84.169	173.849	79.163	253.012
oct-03	92.803	89.433	182.236	76.620	258.856
nov-03	95.159	93.259	188.418	74.050	262.469
dic-03	91.297	94.088	185.385	79.054	264.439
ene-04	98.656	97.898	196.554	72.830	269.385
feb-04	101.630	100.949	202.578	67.565	270.143
mar-04	98.833	97.664	196.497	65.962	262.459
abr-04	101.617	101.431	203.047	65.296	268.344
may-04	103.400	104.259	207.659	64.374	272.032
jun-04	104.173	106.749	210.922	63.644	274.566
jul-04	104.772	108.959	213.731	62.012	275.743
ago-04	104.539	111.147	215.686	60.709	276.395
sep-04	104.983	112.534	217.516	59.767	277.283
oct-04	104.915	116.401	221.316	59.063	280.379
nov-04	104.198	121.767	225.964	58.480	284.444
dic-04	106.943	124.919	231.862	57.970	289.833
ene-05	109.890	132.112	242.003	61.614	303.616
feb-05	111.942	136.937	248.879	63.439	312.318
mar-05	113.390	140.838	254.229	63.339	317.567



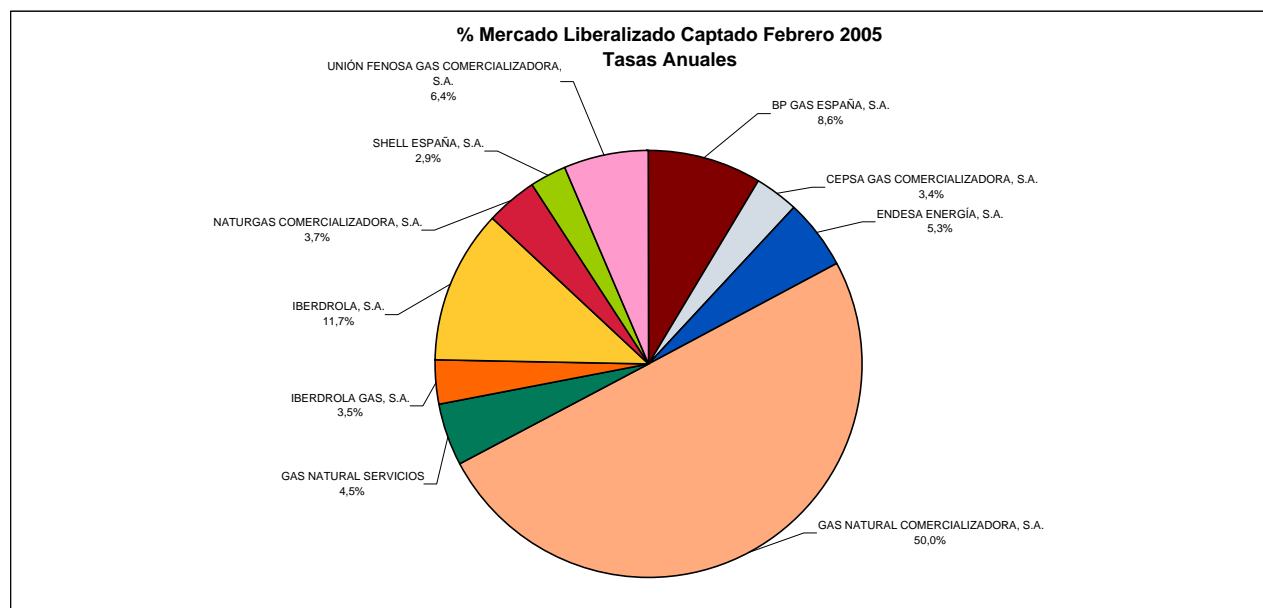
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales. Sin CCGT

GWh	Total Sector sin CCGT (sin GNL)					
	MES	Comercializadora del Distribuidor	Comercializadora Ajena al Distribuidor	Total Peajes	Tarifa	Total Tarifas + Peajes
	ago-03	81.943	68.046	149.989	81.681	231.671
	sep-03	86.899	65.463	152.362	79.163	231.524
	oct-03	92.803	68.025	160.827	76.620	237.447
	nov-03	95.159	69.229	164.389	74.050	238.439
	dic-03	91.297	68.680	159.977	79.054	239.031
	ene-04	98.656	71.170	169.827	72.830	242.657
	feb-04	101.630	73.886	175.515	67.565	243.080
	mar-04	98.833	68.052	166.885	65.962	232.847
	abr-04	101.617	69.134	170.750	65.296	236.047
	may-04	103.400	70.005	173.405	64.374	237.778
	jun-04	104.173	72.237	176.410	63.644	240.054
	jul-04	104.772	74.286	179.058	62.012	241.069
	ago-04	104.539	75.130	179.670	60.709	240.378
	sep-04	104.692	76.270	180.962	59.767	240.729
	oct-04	104.486	76.799	181.284	59.063	240.347
	nov-04	103.718	81.060	184.779	58.480	243.259
	dic-04	106.266	79.028	185.294	57.970	243.264
	ene-05	108.830	83.708	192.538	61.614	254.152
	feb-05	110.417	86.093	196.510	63.439	259.949
	mar-05	109.266	90.111	199.377	63.339	262.716



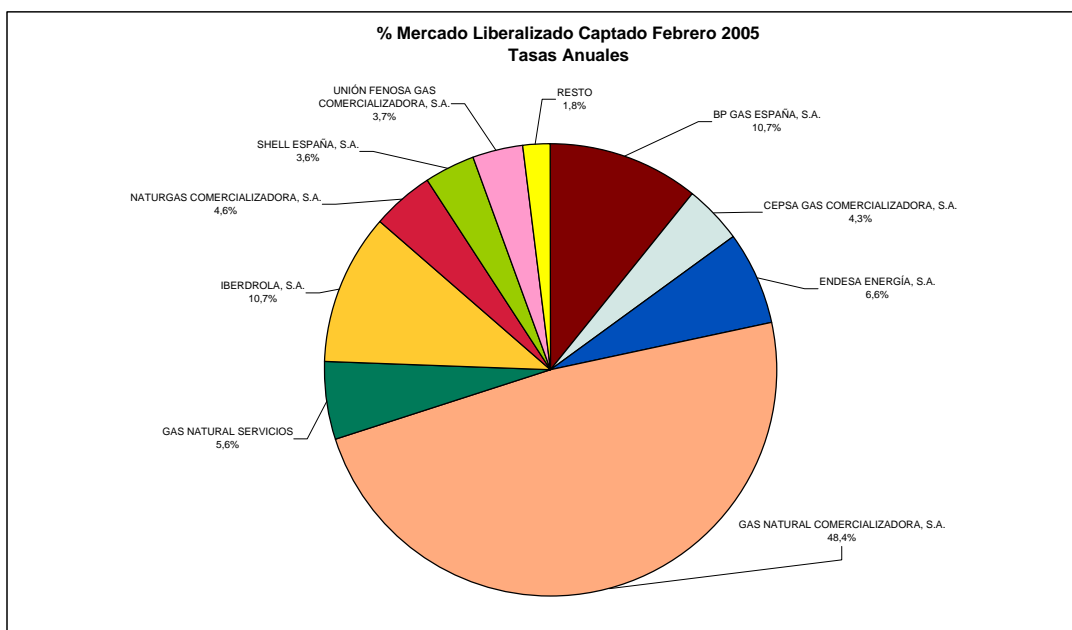
1.4.4.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado.

COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	
	feb-05	mar-05
BP GAS ESPAÑA, S.A.	8,7	8,5
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	3,7	3,4
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	5,1	5,3
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	50,4	49,5
GAS NATURAL SERVICIOS	3,9	4,5
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	<1%	<1%
HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S.A.	<1%	<1%
IBERDROLA GAS, S.A.	3,9	3,5
IBERDROLA, S.A.	11,0	11,6
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS COMERCIALIZADORA, S.A.	3,6	3,6
NEXUS ENERGIA , S.A.	<1%	<1%
SHELL ESPAÑA, S.A.	2,9	2,8
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	5,7	6,3
Total Gas Mercados (sin GNL) GWh	248.879,2	254.228,5



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

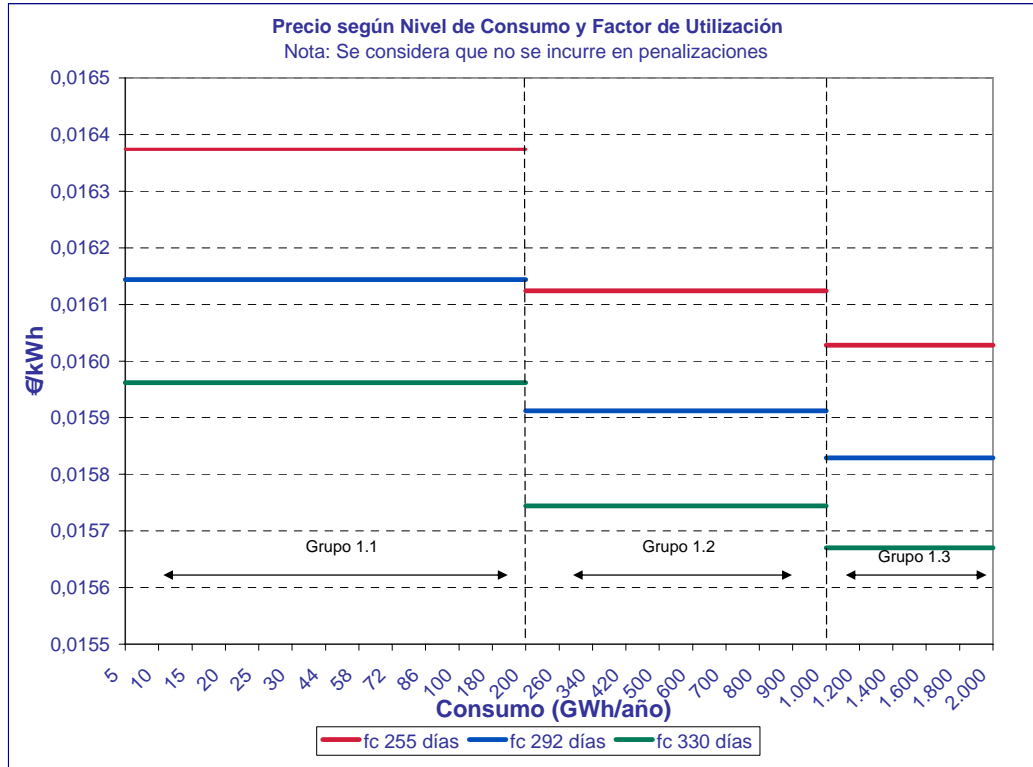
COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	
	feb-05	mar-05
BP GAS ESPAÑA, S.A.	11,0	10,7
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	4,6	4,3
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	6,4	6,6
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	49,9	48,4
GAS NATURAL SERVICIOS	5,0	5,6
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	<1%	<1%
HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S.A.	<1%	<1%
IBERDROLA GAS, S.A.	<1%	<1%
IBERDROLA, S.A.	9,4	10,7
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS COMERCIALIZADORA, S.A.	4,6	4,6
NEXUX 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.	3,6	3,7
Total Gas Mercados (sin GNL) GWh	196.510,3	201.889,5



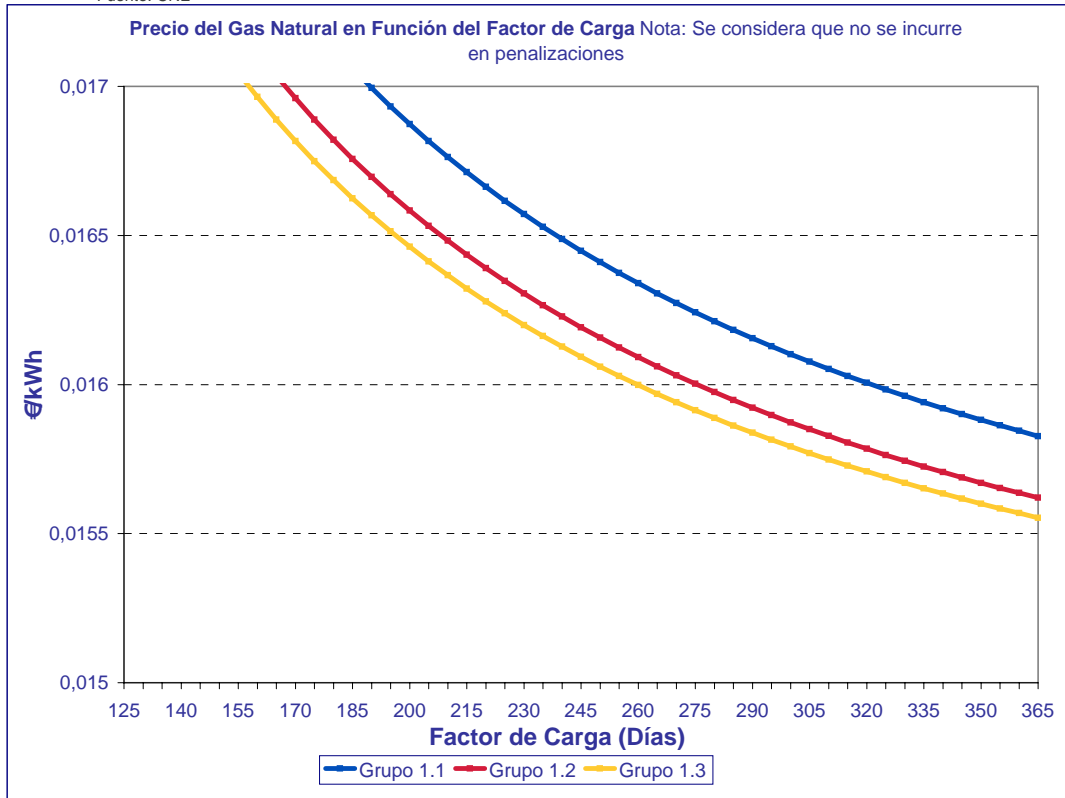
2.-Tarifas y Peajes**2.1.-Tarifas****2.1.1.- Tarifas en Vigor**

DISPOSICIÓN		O. ITC/104/2005	Resolución 14 abril 2005	Variación en %
FECHA DE APLICACIÓN		01-feb-05	19-abr-05	
Grupo 1 (P>60 bar)				
1.1 Hasta 200 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,038572	0,038572	
	€/kWh	0,014034	0,014559	3,7%
1.2 Superior a 200 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,035528	0,035528	
	€/kWh	0,013927	0,014452	3,8%
1.3 Superior a 1.000 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,033497	0,033497	
	€/kWh	0,013927	0,014452	3,8%
Grupo 2 (60 bar > P > 4 bar)				
2.1 Hasta 0,5 GWh/año	€/clientes/mes	121,95	121,95	
	€/kWh/día/mes	0,033822	0,033822	
	€/kWh	0,014554	0,015079	3,61%
2.2 Superior a 0,5 GWh/año	€/clientes/mes	121,95	121,95	
	€/kWh/día/mes	0,033822	0,033822	
	€/kWh	0,014543	0,015068	3,61%
2.3 Superior a 5 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,043486	0,043486	
	€/kWh	0,014346	0,014871	3,66%
2.4 Superior a 30 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,041070	0,041070	
	€/kWh	0,014261	0,014786	3,68%
2.5 Superior a 100 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,038654	0,038654	
	€/kWh	0,014167	0,014692	3,71%
2.6 Superior a 500 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,036722	0,036722	
	€/kWh	0,014082	0,014607	3,73%
Grupo 3 (P < 4 bar)				
3.1 Hasta a 5.000 kWh/año	€/clientes/mes	2,29	2,29	
	€/kWh/día/mes			
	€/kWh	0,041125	0,041650	1,28%
3.2 Superior a 5.000 kWh/año	€/clientes/mes	5,12	5,12	
	€/kWh/día/mes			
	€/kWh	0,034329	0,034854	1,53%
3.3 Superior a 50.000 kWh/año	€/clientes/mes	39,71	39,71	
	€/kWh/día/mes			
	€/kWh	0,026028	0,026553	2,02%
3.4 Superior a 100.000 kWh/año	€/clientes/mes	59,25	59,25	
	€/kWh/día/mes			
	€/kWh	0,023684	0,024209	2,22%
Suministro Interrumpible (1)				
Presión > 60 bar	€/kWh	0,015011	0,015536	3,50%
60 bar > Presión > 4 bar	€/kWh	0,015573	0,016098	3,37%
Suministro Materia Prima				
		abr-05	may-05	
Amoniaco	€/kWh	0,013173	0,012130	-7,92%
(1) Para consumos superiores a 8,6 GWh/año o 26.000 kWh/día Precios sin IVA				
Fuente: Ministerio de Industria				

2.1.2.- Tarifas Grupo 1

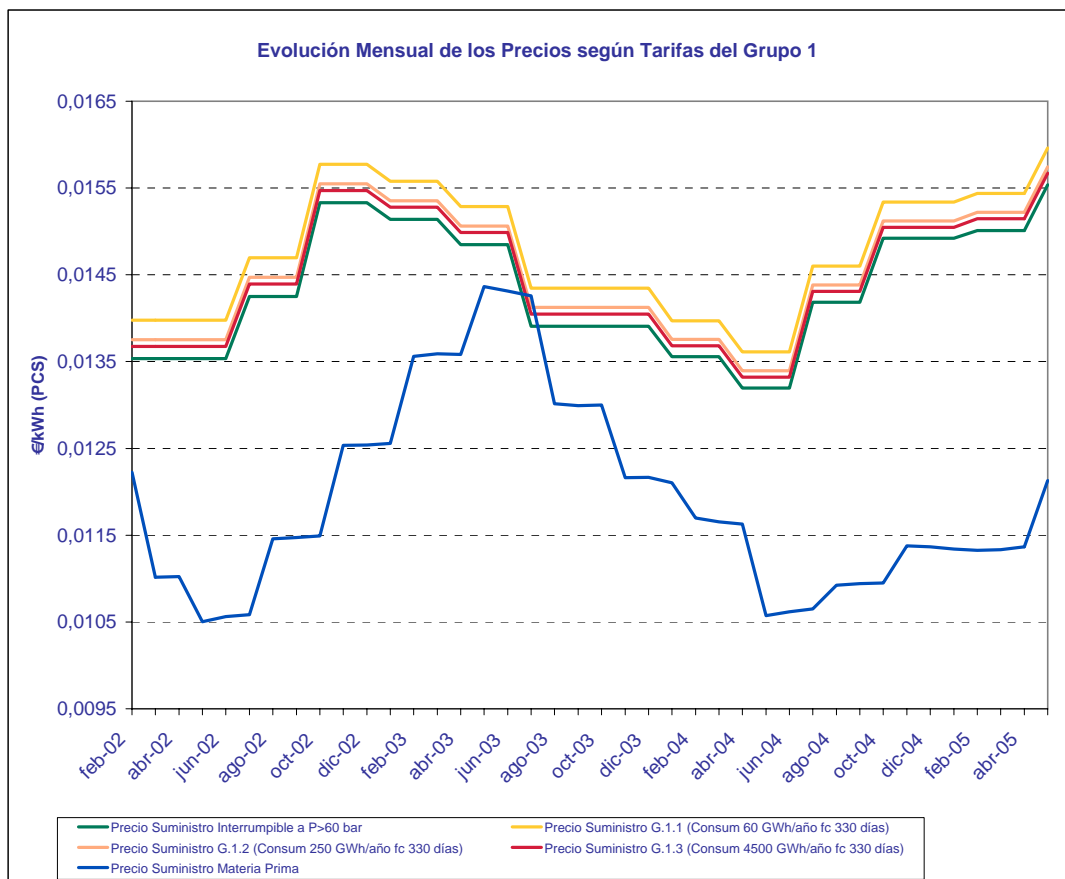


Fuente: CNE



Fuente: CNE

2.1.3.- Evolución de las Tarifas Grupo 1



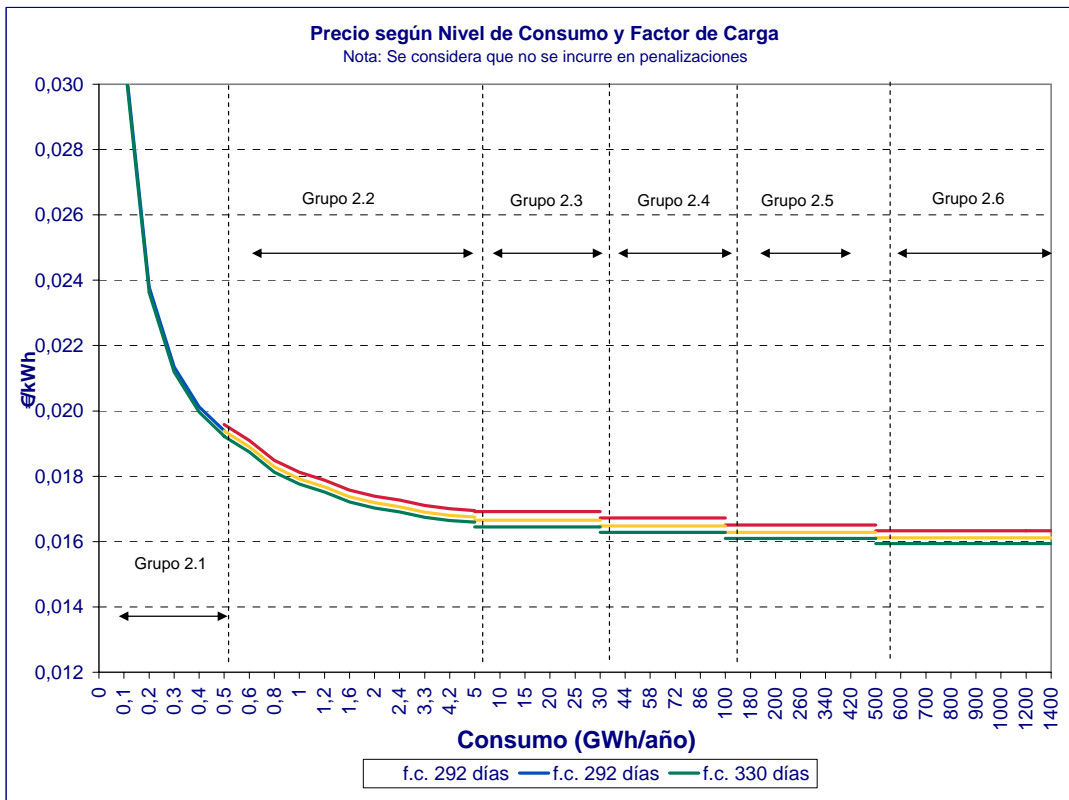
Fuente: CNE

EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES SUPERIORES A 60 bar

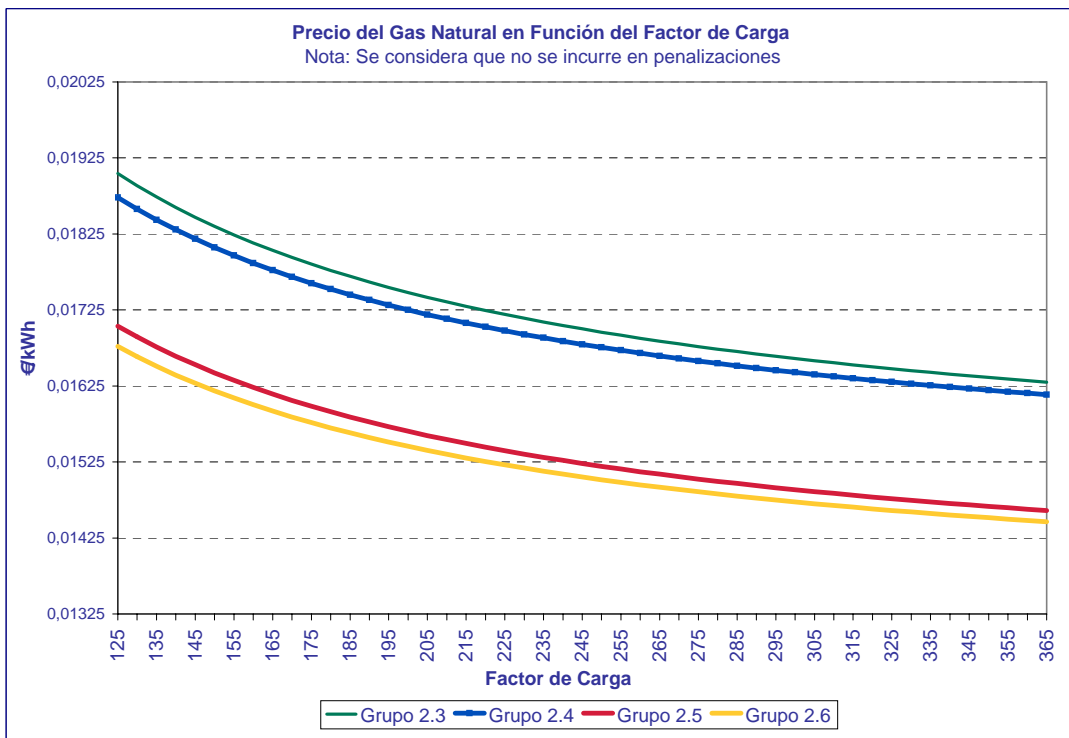
En €/kWh	Suministro Materia Prima (Amoniaco)	Tarifa Interrumpible > 60 bar	TARIFAS GRUPO 1		
			1.1	1.2	1.3
			50 GWh/año f.c. 330 días	250 GWh/año f.c. 330 días	4.500 GWh/año f.c. 330 días
2002	0,011469	0,014232	0,014663	0,014454	0,014384
2003	0,013297	0,014451	0,014889	0,014666	0,014591
2004	0,011207	0,013965	0,014380	0,014163	0,014090
jun-04	0,010617	0,013195	0,013611	0,013394	0,013320
jul-04	0,010650	0,014184	0,014600	0,014383	0,014309
ago-04	0,010922	0,014184	0,014600	0,014383	0,014309
sep-04	0,010943	0,014184	0,014600	0,014383	0,014309
oct-04	0,010948	0,014923	0,015339	0,015122	0,015048
nov-04	0,011376	0,014923	0,015339	0,015122	0,015048
dic-04	0,011366	0,014923	0,015339	0,015122	0,015048
ene-05	0,011341	0,014923	0,015339	0,015122	0,015048
feb-05	0,011324	0,015011	0,015437	0,015219	0,015145
mar-05	0,011334	0,015011	0,015437	0,015219	0,015145
abr-05	0,011368	0,015011	0,015437	0,015219	0,015145
may-05	0,012130	0,015536	0,015962	0,015744	0,015670
Año Movil	0,011193	0,014667	0,015086	0,014869	0,014796

Precios sin IVA

2.1.4.- Tarifas Grupo 2

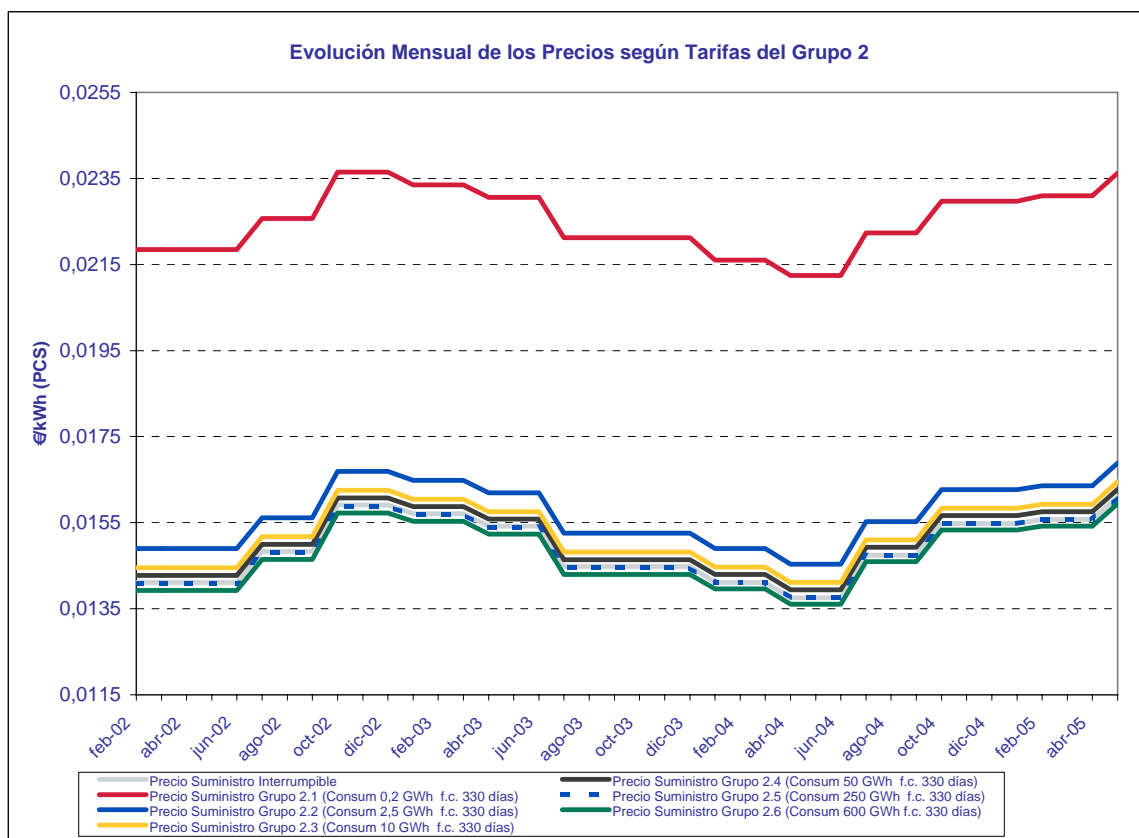


Fuente: CNE



Fuente: CNE

2.1.5.- Evolución de las Tarifas Grupo 2

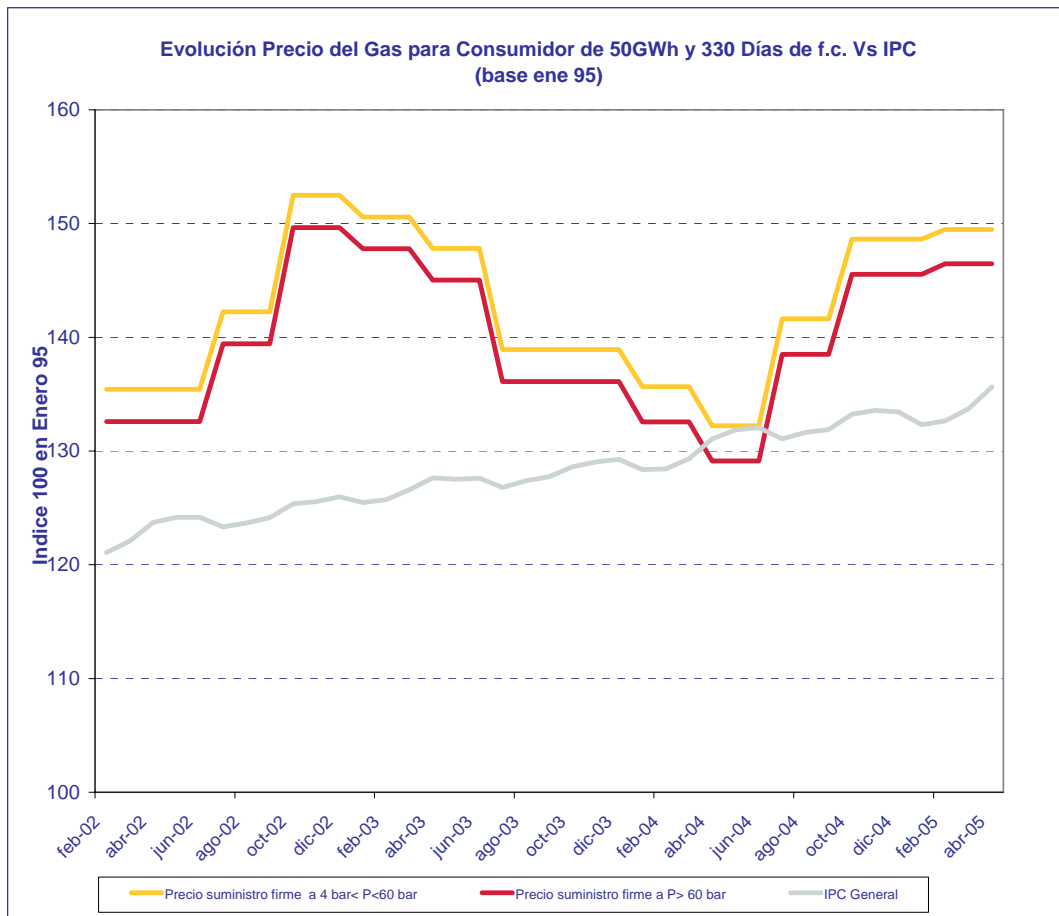


Fuente: CNE

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

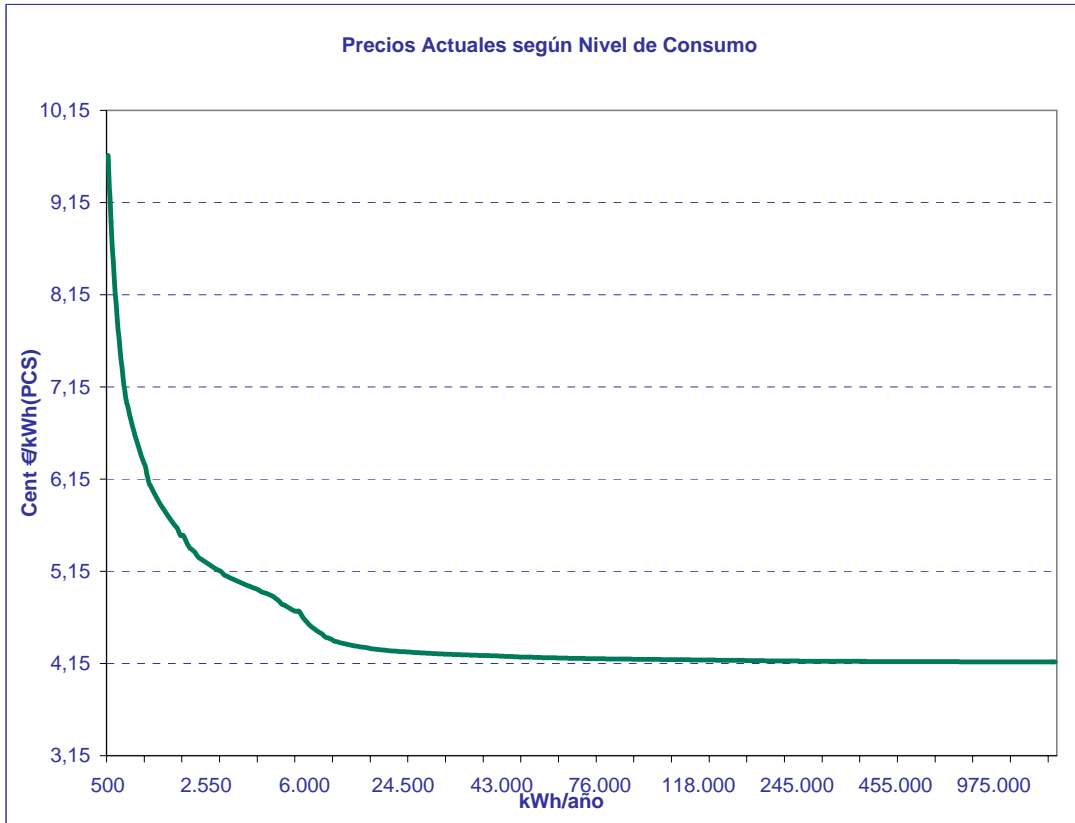
En €/kWh IVA	Sin IVA	Tarifa Interrumpible 4<P<60	TARIFAS GRUPO 2					
			2.1	2.2	2.3	2.4	2.5	2.6
			0,2 GWh/año (f.c. 330 días)	2,5 GWh/año (f.c. 330 días)	10 GWh/año (f.c. 330 días)	50 GWh/año (f.c. 330 días)	250 GWh/año (f.c. 330 días)	600 GWh/año (f.c. 330 días)
2001		0,016528	0,024472	0,017273	0,016804	0,016678	0,016653	0,016650
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
may-04		0,013753	0,021243	0,014538	0,014109	0,013938	0,013757	0,013603
jun-04		0,013753	0,021243	0,014538	0,014109	0,013938	0,013757	0,013603
jul-04		0,014742	0,022232	0,015527	0,015098	0,014927	0,014746	0,014592
ago-04		0,014742	0,022232	0,015527	0,015098	0,014927	0,014746	0,014592
sep-04		0,014742	0,022232	0,015527	0,015098	0,014927	0,014746	0,014592
oct-04		0,015481	0,022971	0,016266	0,015837	0,015666	0,015485	0,015331
nov-04		0,015481	0,022971	0,016266	0,015837	0,015666	0,015485	0,015331
dic-04		0,015481	0,022971	0,016266	0,015837	0,015666	0,015485	0,015331
ene-05		0,015481	0,022971	0,016266	0,015837	0,015666	0,015485	0,015331
feb-05		0,015573	0,023101	0,016358	0,015927	0,015754	0,015573	0,015417
mar-05		0,015573	0,023101	0,016358	0,015927	0,015754	0,015573	0,015417
abr-05		0,015573	0,023101	0,016358	0,015927	0,015754	0,015573	0,015417
may-05		0,016098	0,023626	0,016883	0,016452	0,016279	0,016098	0,015942
Año Móvil		0,015113	0,022615	0,015898	0,015469	0,015297	0,015116	0,014961

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



Fuente: CNE

2.1.7.- Tarifas del Grupo 3



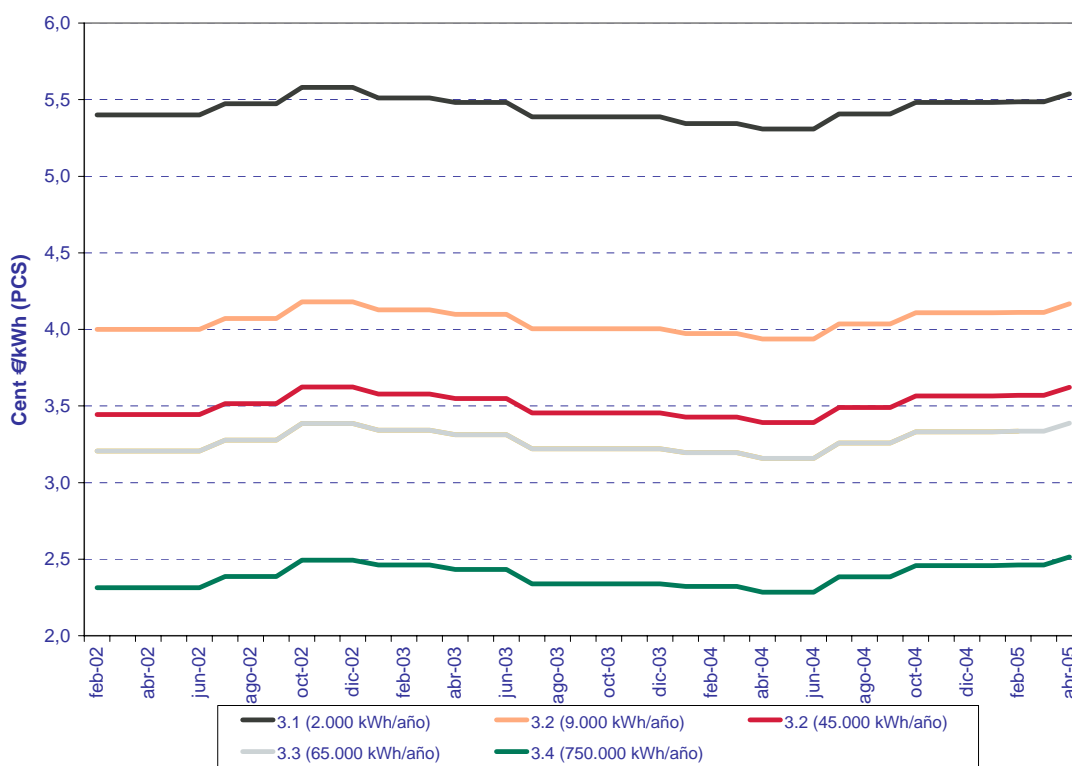
Fuente: CNE

2.1.8.- Evolución de las Tarifas Grupo 3

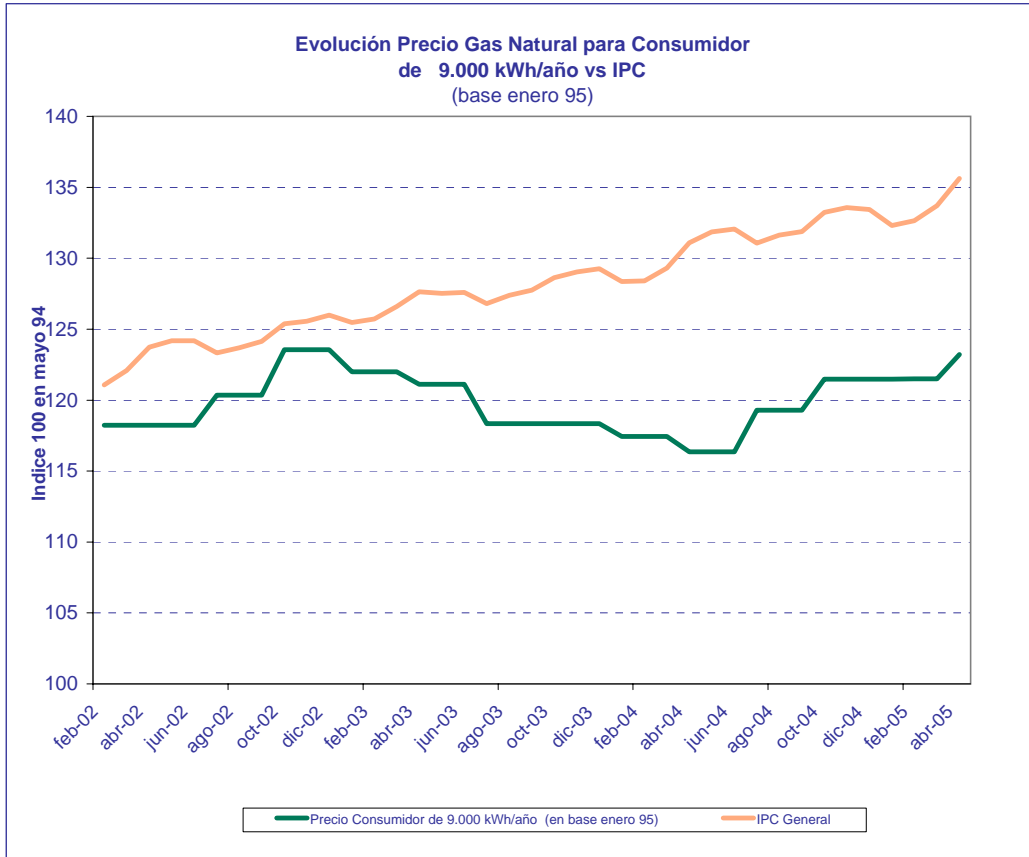
EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES INFERIORES A 4 bar

En Cent €/kWh	TARIFAS GRUPO 3				
	3.1	3.2		3.3	3.4
	2.000 kWh/año	9.000 kWh/año	45.000 kWh/año	65.000 kWh/año	765.000 kWh/año
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
jun-04	5,3079	3,9365	3,3915	3,1583	2,2850
jul-04	5,4068	4,0354	3,4904	3,2572	2,3839
ago-04	5,4068	4,0354	3,4904	3,2572	2,3839
sep-04	5,4068	4,0354	3,4904	3,2572	2,3839
oct-04	5,4807	4,1093	3,5643	3,3311	2,4578
nov-04	5,4807	4,1093	3,5643	3,3311	2,4578
dic-04	5,4807	4,1093	3,5643	3,3311	2,4578
ene-05	5,4807	4,1093	3,5643	3,3311	2,4578
feb-05	5,4865	4,1107	3,5694	3,3359	2,4613
mar-05	5,4865	4,1107	3,5694	3,3359	2,4613
abr-05	5,5390	4,1681	3,6219	3,3884	2,5138
may-05	5,5390	4,1681	3,6219	3,3884	2,5138
Año Movil	5,4585	4,0865	3,5419	3,3086	2,4349

Evolución Mensual de los Precios según Tarifas del Grupo 3



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

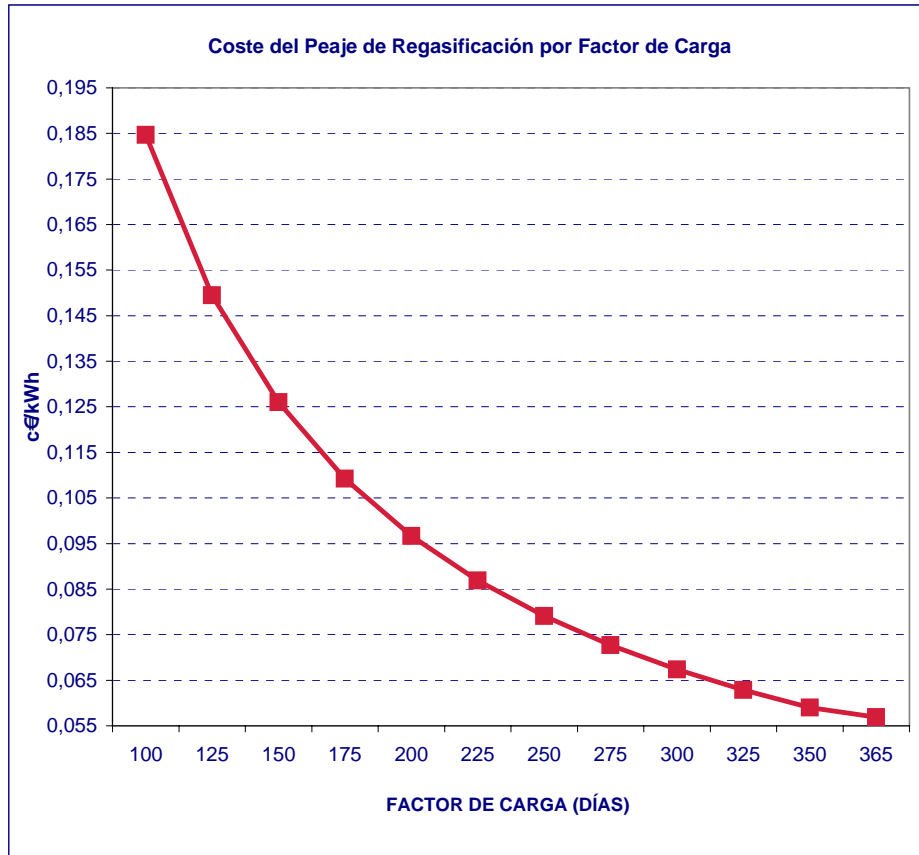


2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas

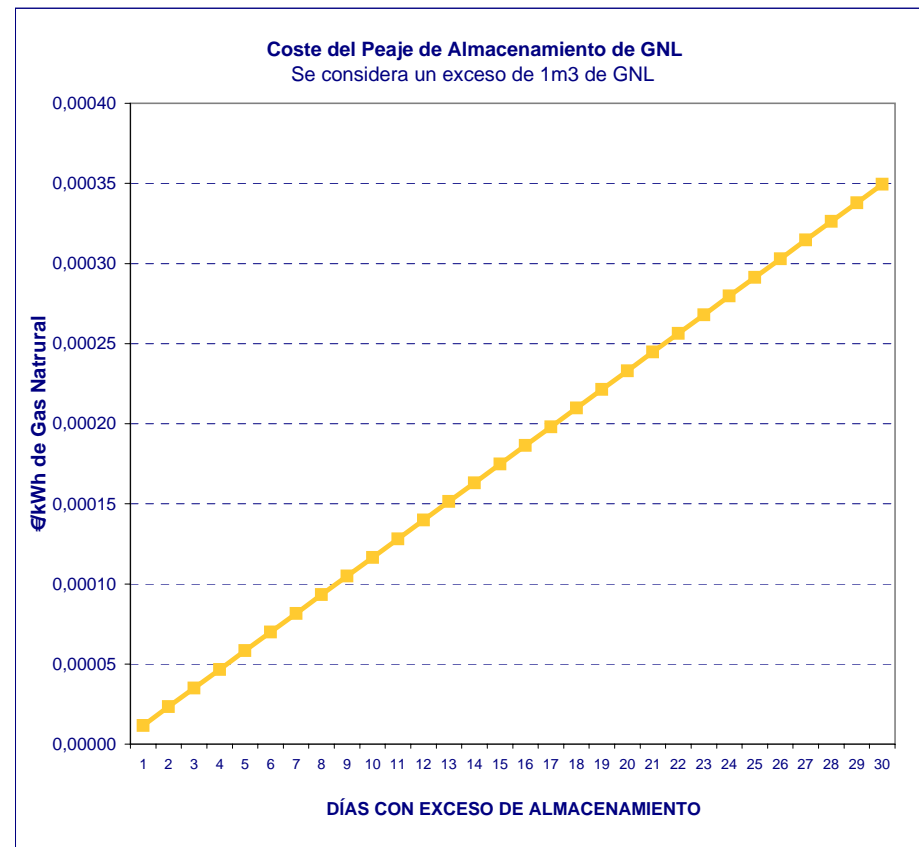
2.2.1.- Peajes y Canones de Acceso a la Red en Vigor

DISPOSICIÓN		O. ECO 32/2004	O. ITC 103/2005	Diferencia %
FECHA DE APLICACIÓN		20/01/2004	01/02/2005	
PEAJE DE REGASIFICACIÓN	Tfr (€/kWh/día/mes)	0,014662	0,014662	
$Pr=Tfr*Qr+Tvr*Cr$	Tvr (€/kWh)	0,000087	0,000087	
PEAJE DE TRASVASE DE GNL A BUQUES				
Carga de GNL en buques o puesta en frío a partir de plantas de regasificación			0,00045 €/kWh, mínimo 50.000 € por operación	
Trasvase de buque a buque			80% sobre 0.00045 €/kWh	
PEAJE DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN				
$PTD=Trc+Tc$				
TERMINO DE RESERVA DE CAPACIDAD				
$Trc=Tfe*Qe$	Tfe (€/kWh/día/mes)	0,006712	0,006712	
TERMINO DE CONDUCCIÓN				
$Tc=Tfij*Qj+Tvij*Cj$				
Grupo 1 (P>60 bar)				
1.1 Hasta 200 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,021389	0,021389	
	Tvij (€/kWh)	0,000524	0,000524	
1.2 Superior a 200 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,019108	0,019108	
	Tvij (€/kWh)	0,000422	0,000422	
1.3 Superior a 1.000 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,017737	0,017737	
	Tvij (€/kWh)	0,000380	0,000380	
Grupo 2 (60 bar > P > 4 bar)				
2.1 Hasta 0,5 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,156614	0,156614	
	Tvij (€/kWh)	0,001197	0,001197	
2.2 Superior a 0,5 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,042509	0,042509	
	Tvij (€/kWh)	0,000954	0,000954	
2.3 Superior a 5 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,027833	0,027833	
	Tvij (€/kWh)	0,000773	0,000773	
2.4 Superior a 30 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,025506	0,025506	
	Tvij (€/kWh)	0,000693	0,000693	
2.5 Superior a 100 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,023447	0,023447	
	Tvij (€/kWh)	0,000607	0,000607	
2.6 Superior a 500 GWh/año	Tfij (€/kWh/día/mes)	0,021568	0,021568	
	Tvij (€/kWh)	0,000527	0,000527	
Grupo 3 (P < 4 bar)				
3.1 Hasta a 5.000 kWh/año	Tfi (€/Consumidor/mes)	2,17	2,17	
	Tvi (€/kWh)	0,02453	0,02453	
3.2 Superior a 5.000 kWh/año	Tfi (€/Consumidor/mes)	4,85	4,85	
	Tvi (€/kWh)	0,018178	0,018178	
3.3 Superior a 50.000 kWh/año	Tfi (€/Consumidor/mes)	37,57	37,57	
	Tvi (€/kWh)	0,010066	0,010066	
3.4 Superior a 100.000 kWh/año	Tfi (€/Consumidor/mes)	56,07	56,07	
	Tvi (€/kWh)	0,007916	0,007916	
CANON ALMACENAMIENTO SUBTERRANEO				
$Ca =Tf*Qa+Tv*Ea$	Tf (€/kWh/mes)	0,000191	0,000191	
	Tv (€/kWh)	0,000176	0,000176	
CANON DE ALMACENAMIENTO GNL	Tv (€/m3 GNL/día)	0,078975	0,078975	
MERMAS %				
Distribución Red P> 4 bar	Red P< o = 4 bar	Regasificación	Transporte	Almacenamiento
0,39	1	0,5	0,43	2,11

2.2.2.- Peajes de Regasificación y Almacenamiento de GNL

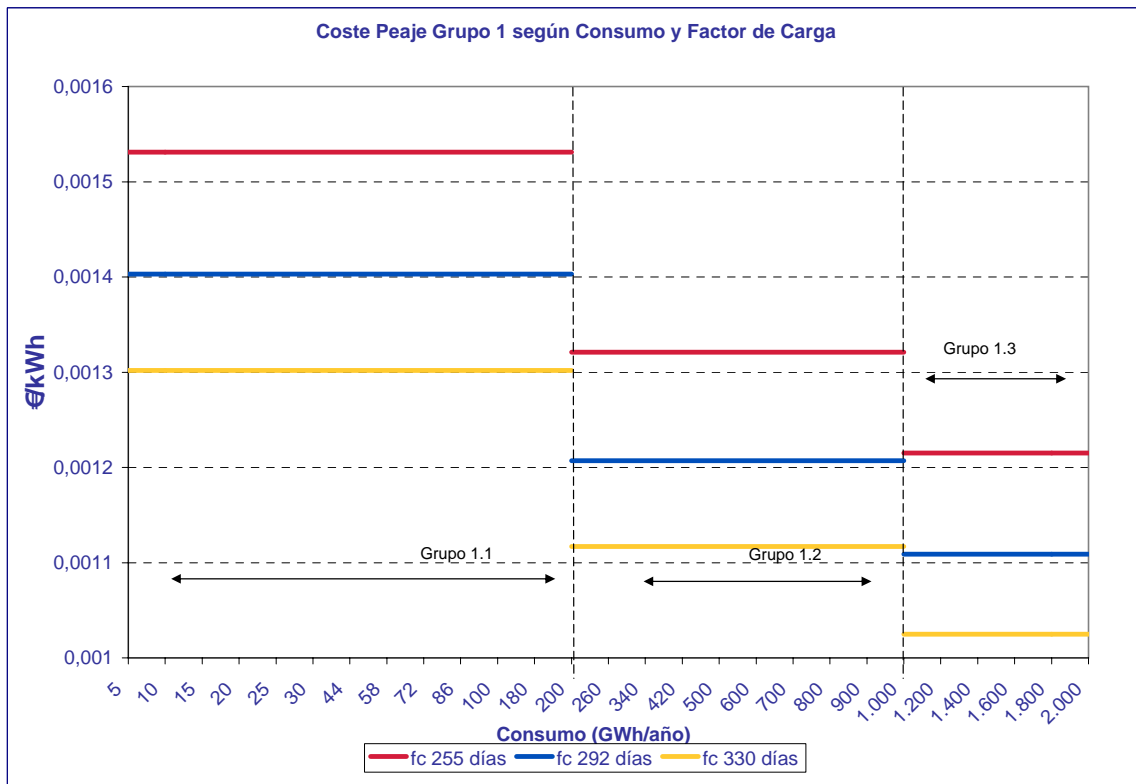


Fuente: CNE

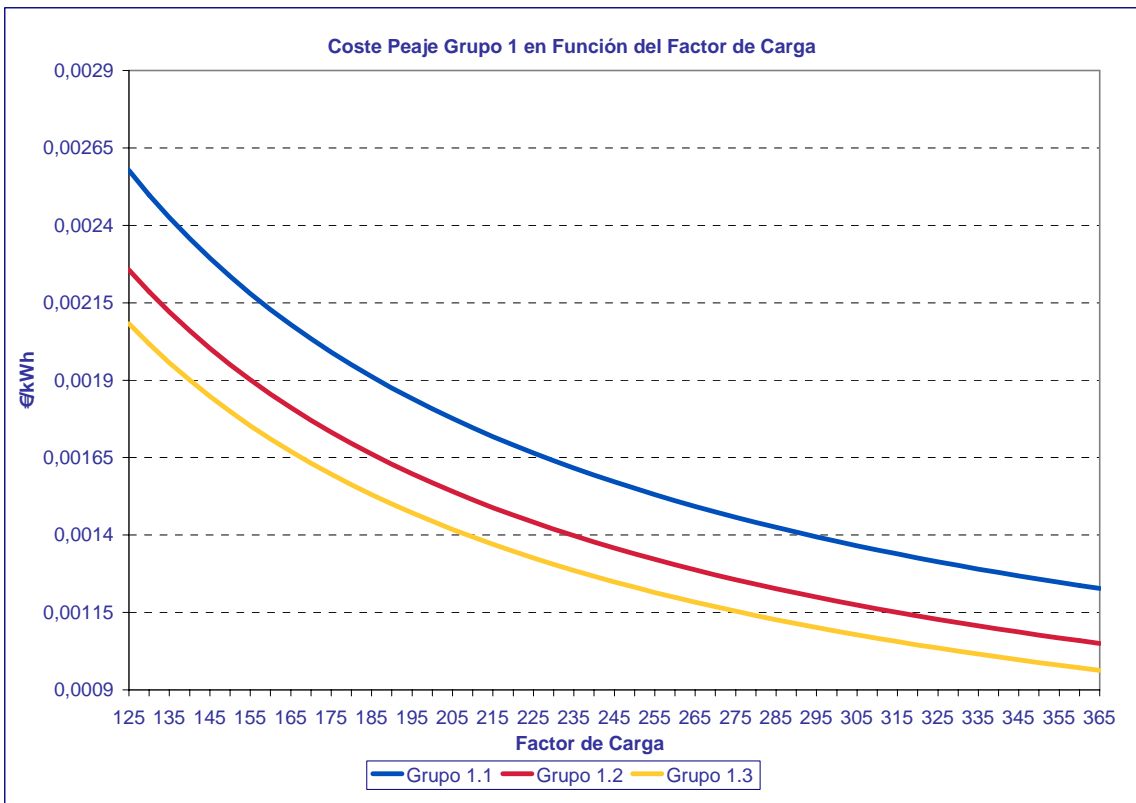


Fuente: CNE

2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1

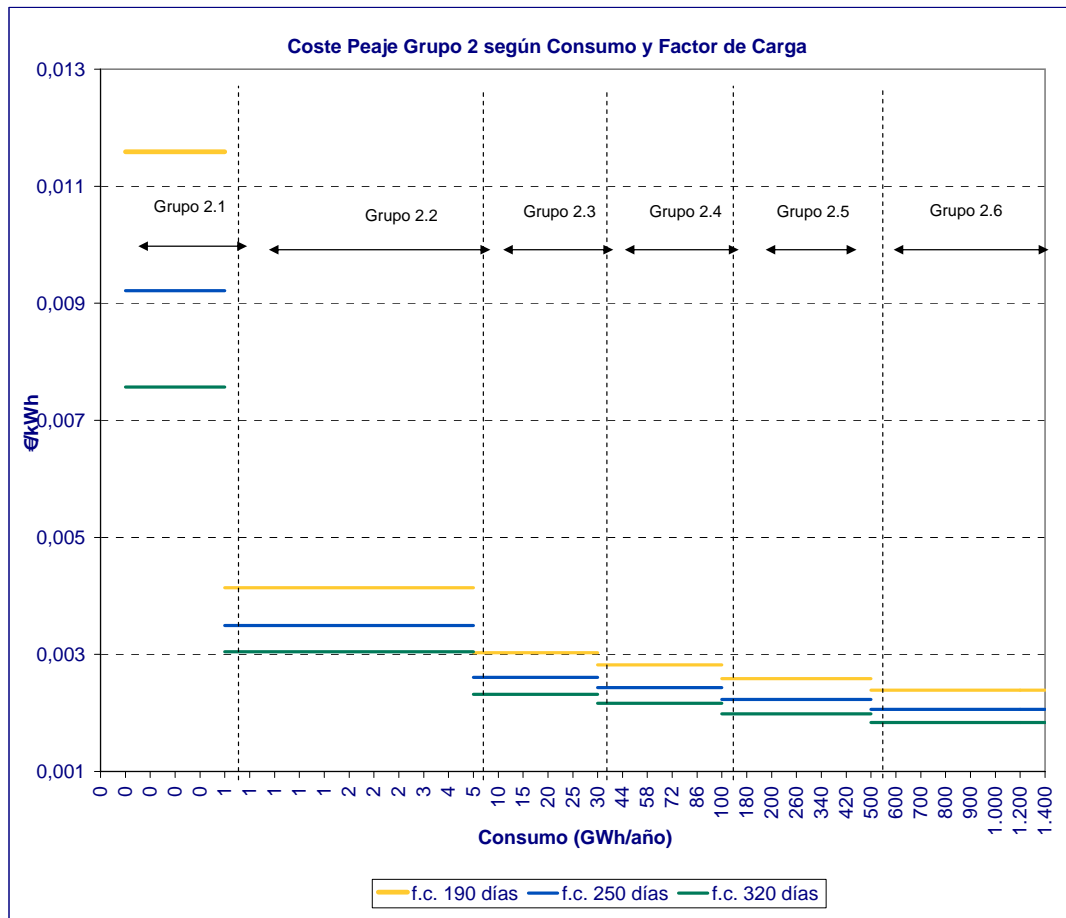


Fuente: CNE

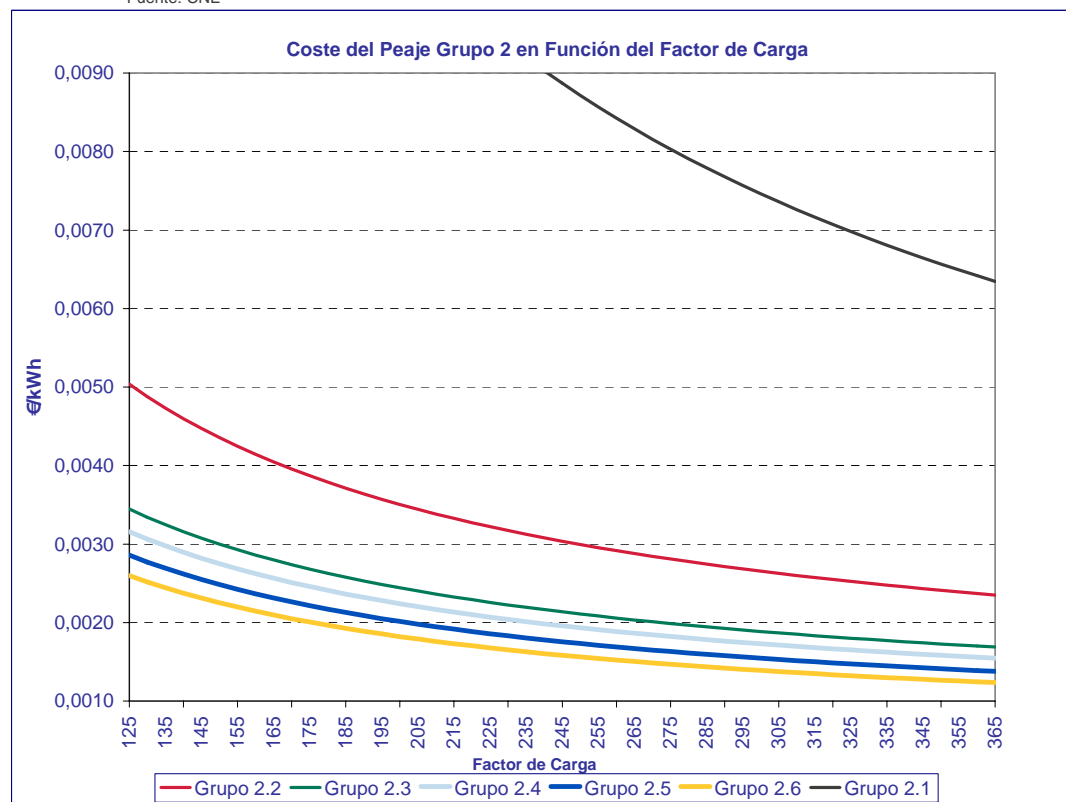


Fuente: CNE

2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2

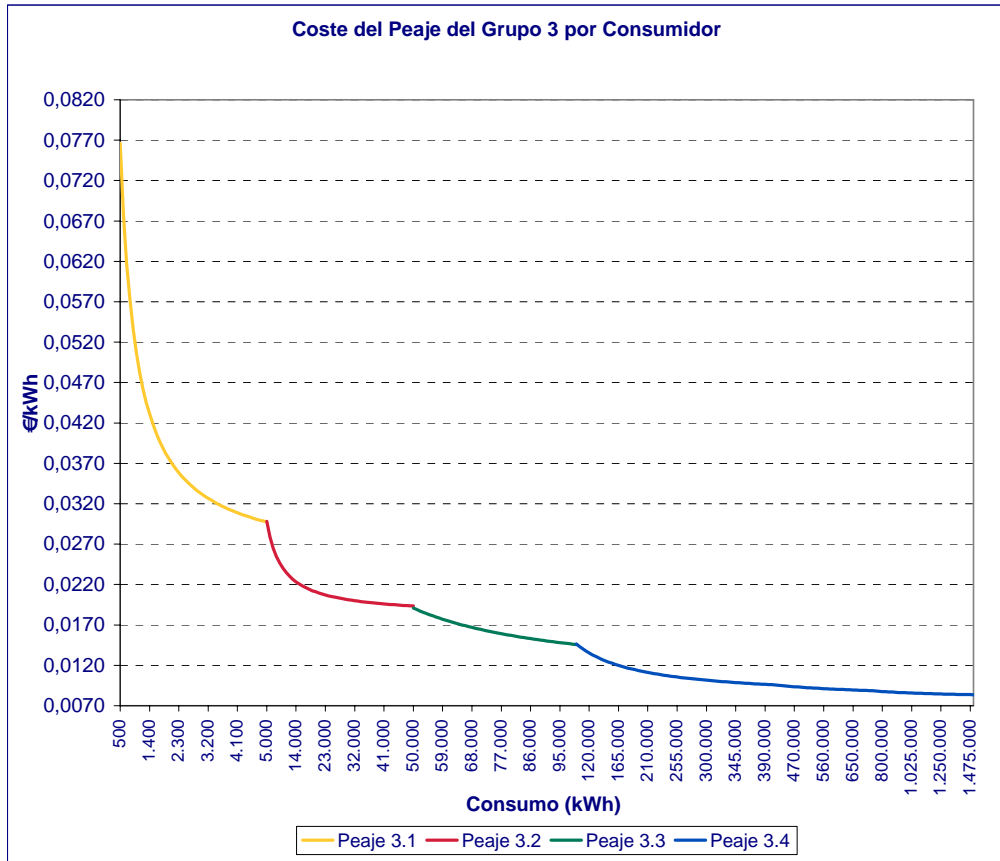


Fuente: CNE



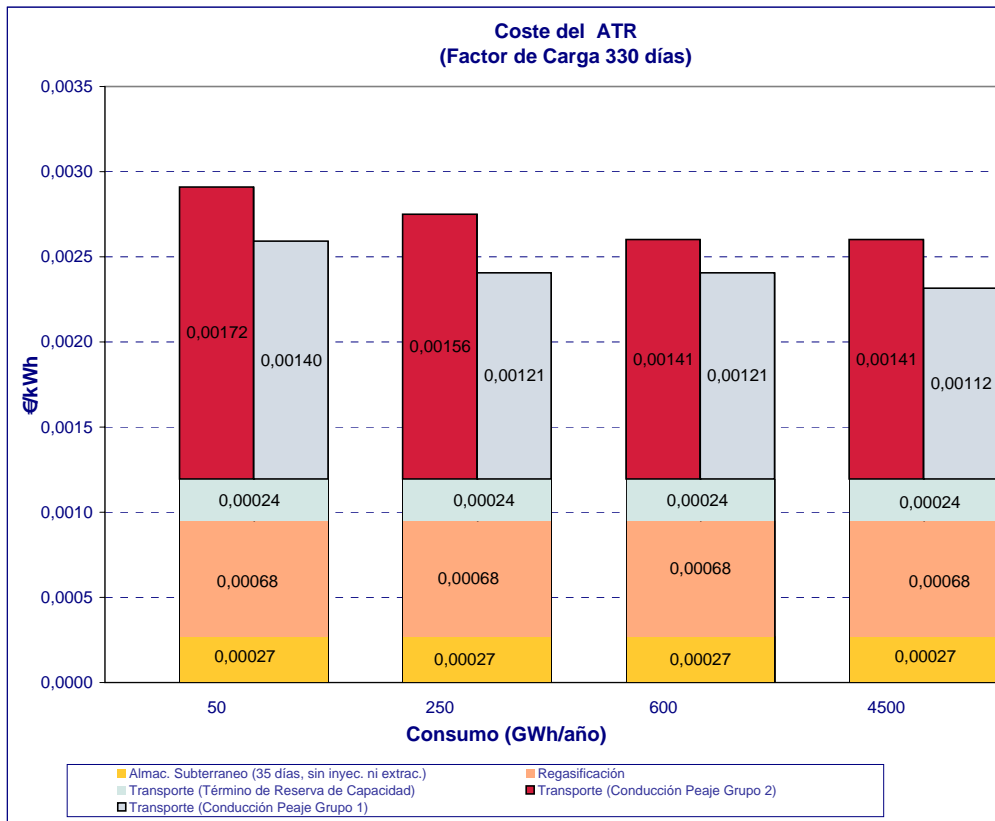
Fuente: CNE

2.2.5- Peaje de Conducción Grupo 3

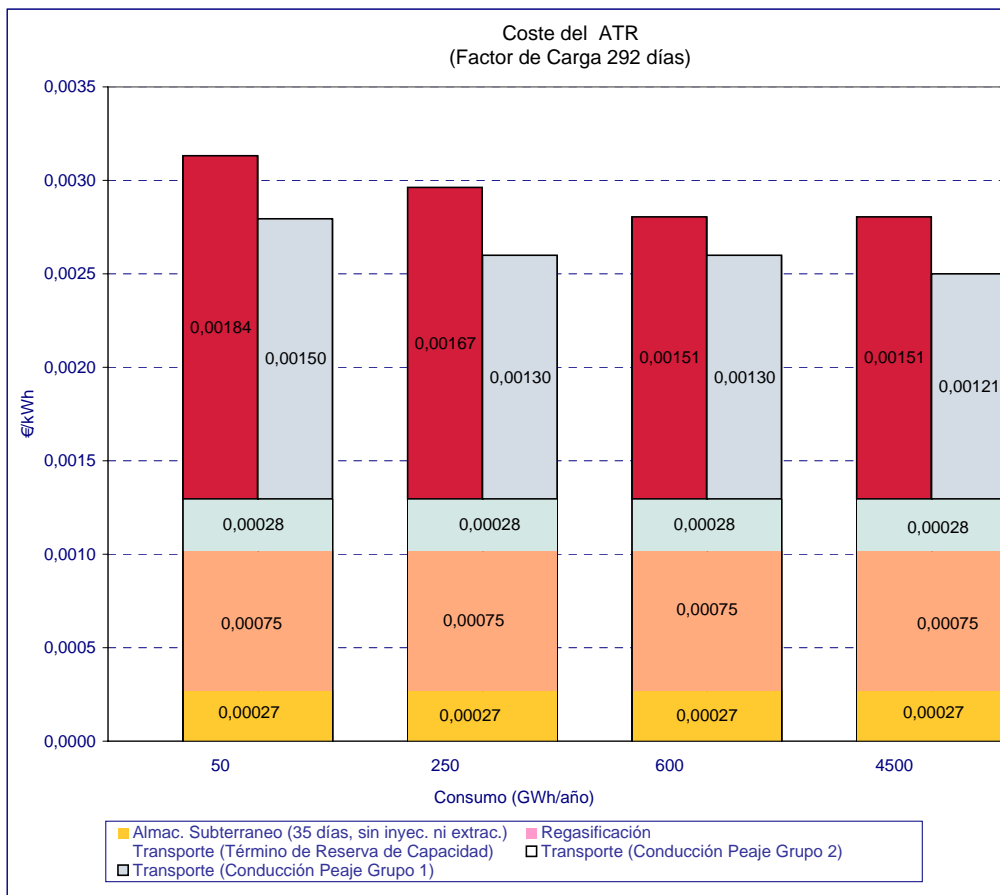


Fuente: CNE

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

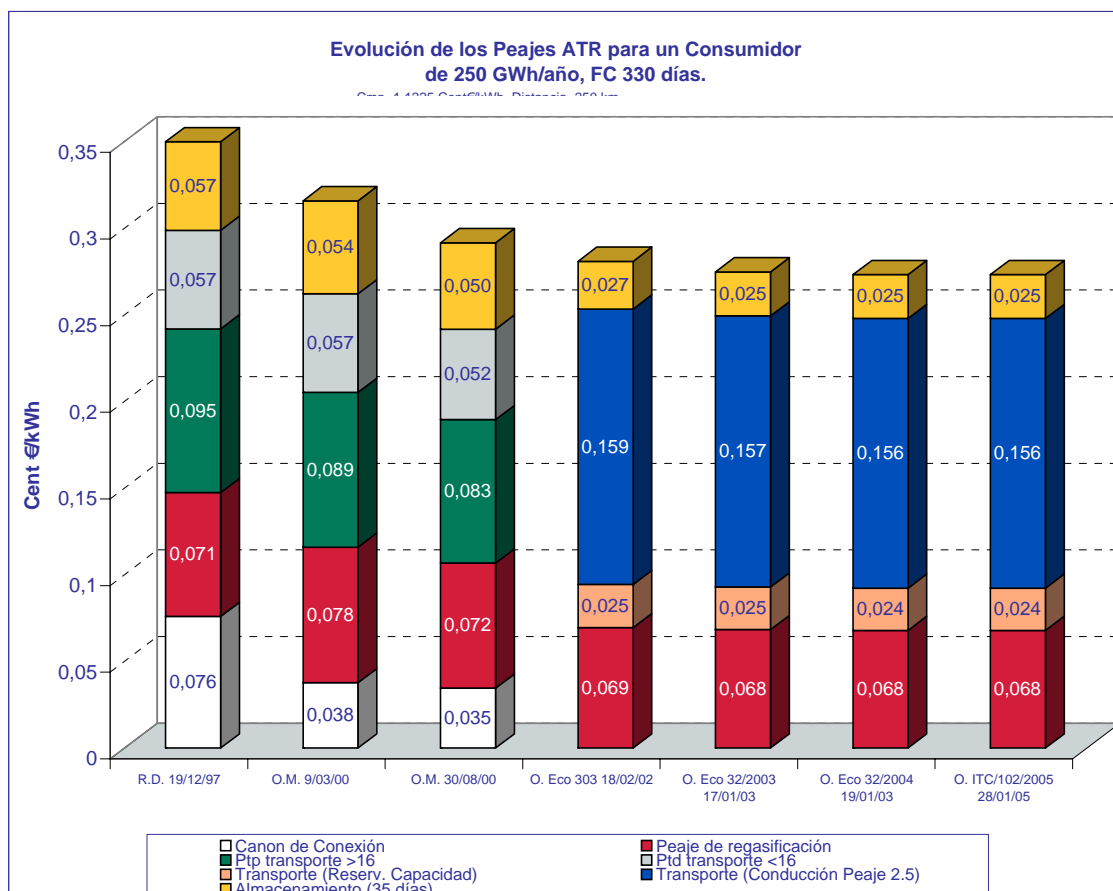
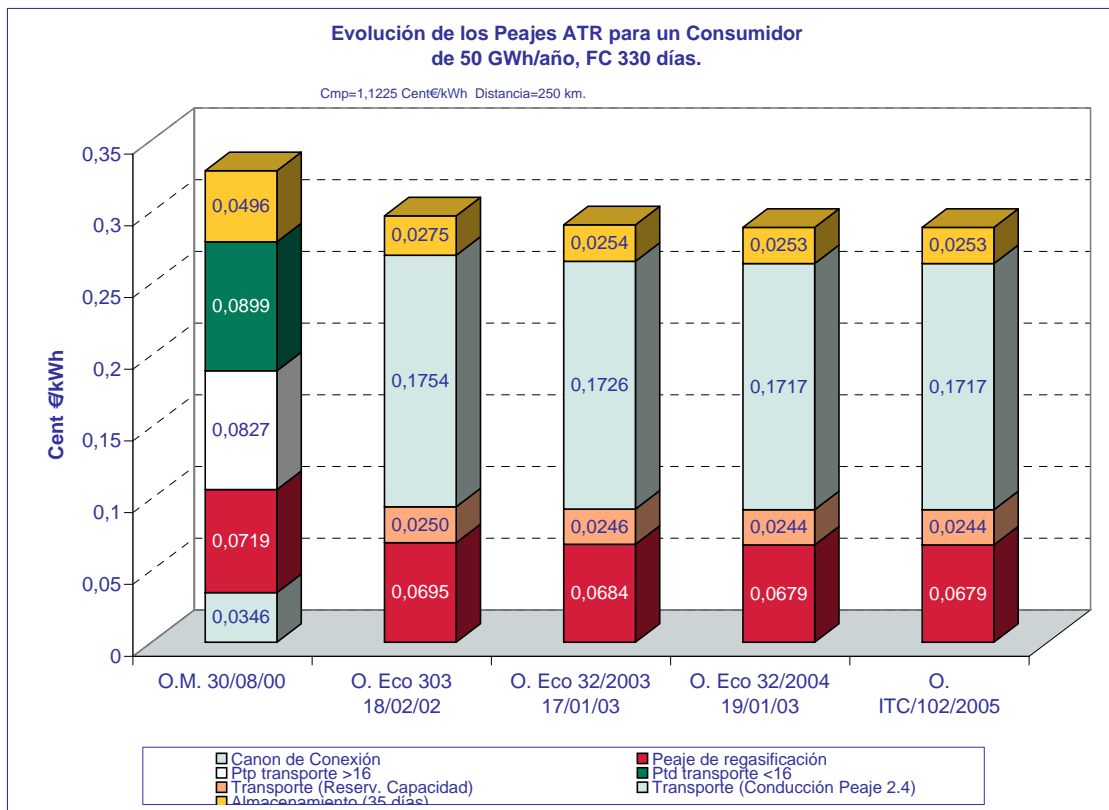


Fuente: CNE

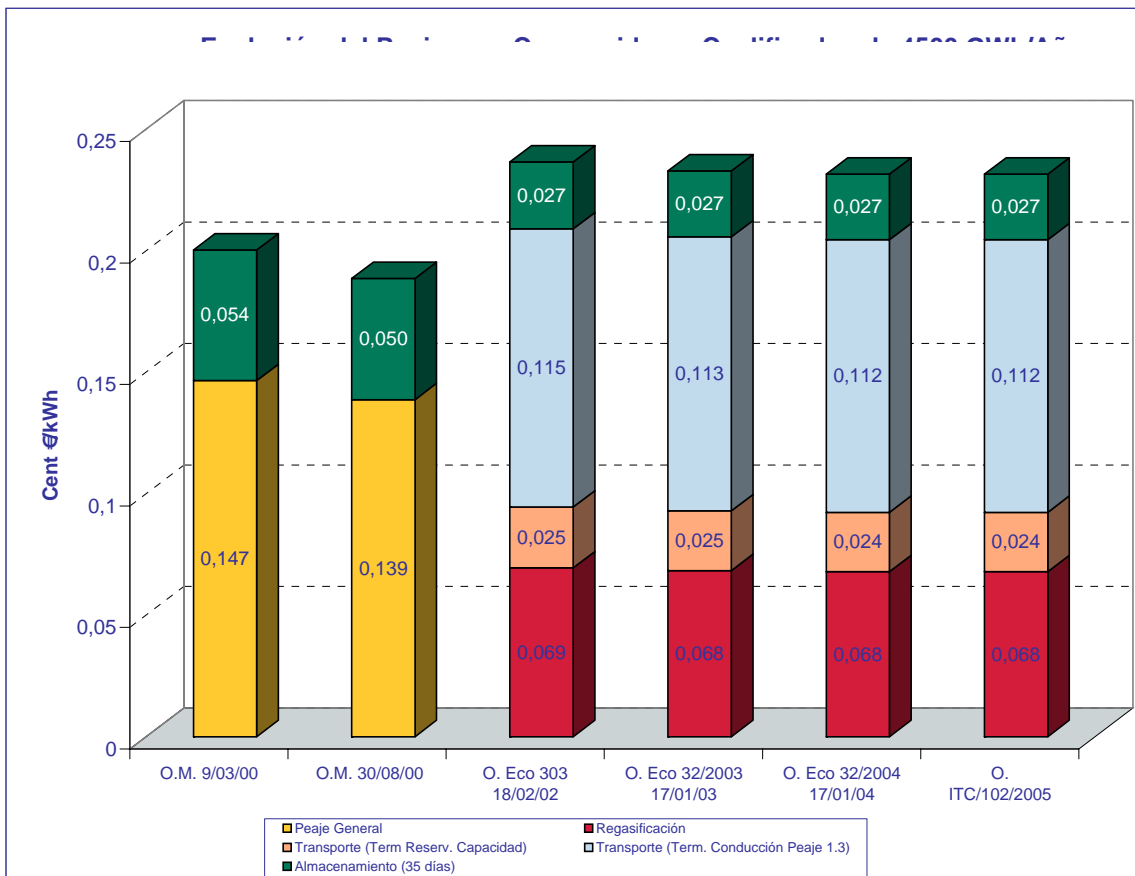
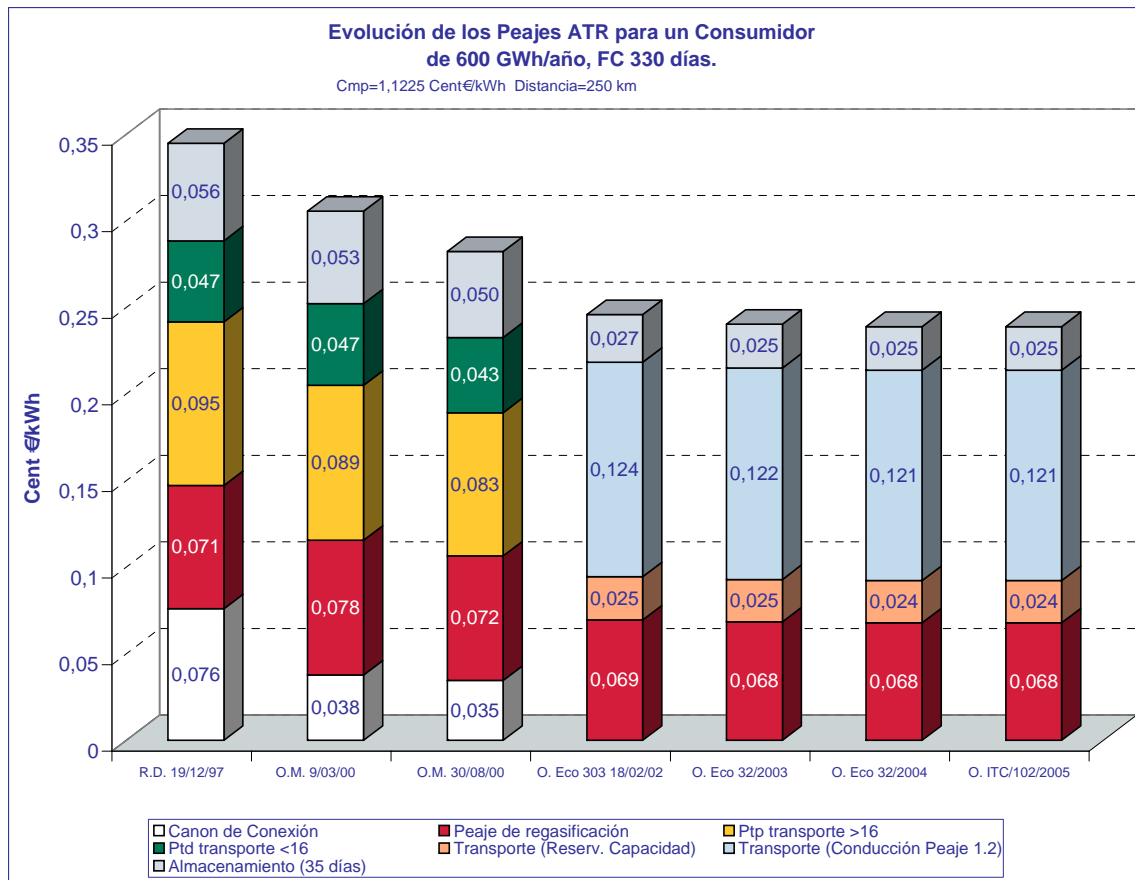


Fuente: CNE

2.2.7.- Evolución de los Terminos de Peajes y Canones

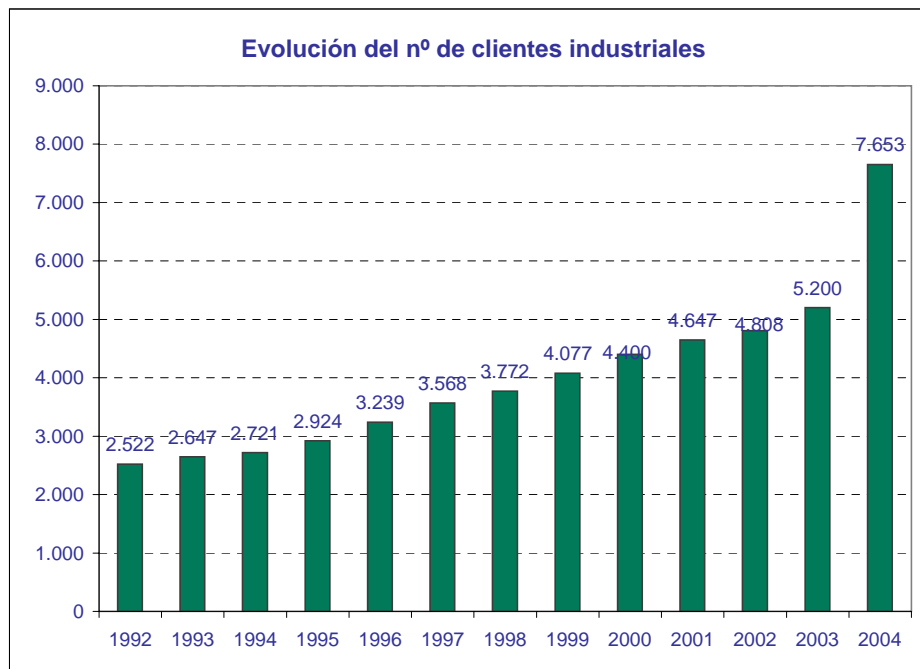
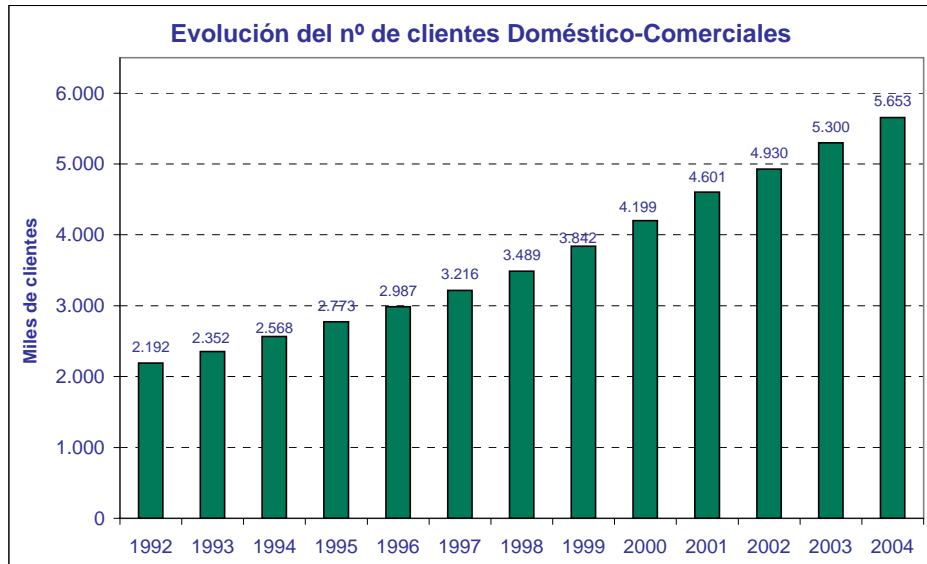


2.2.7.- Evolución de los Terminos de Peajes y Canones



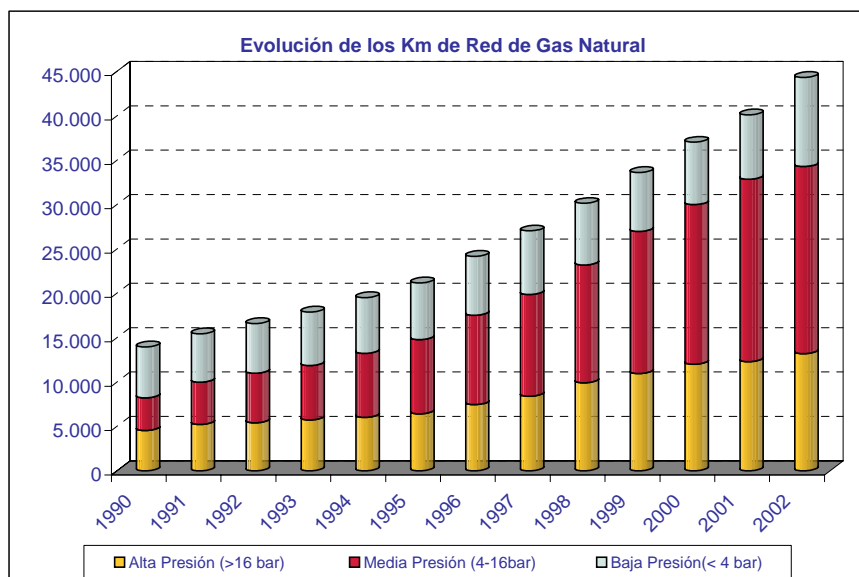
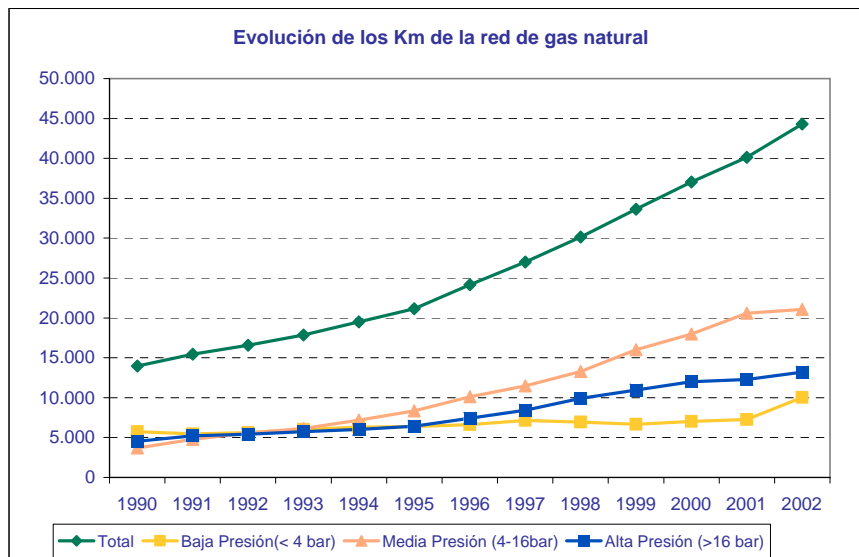
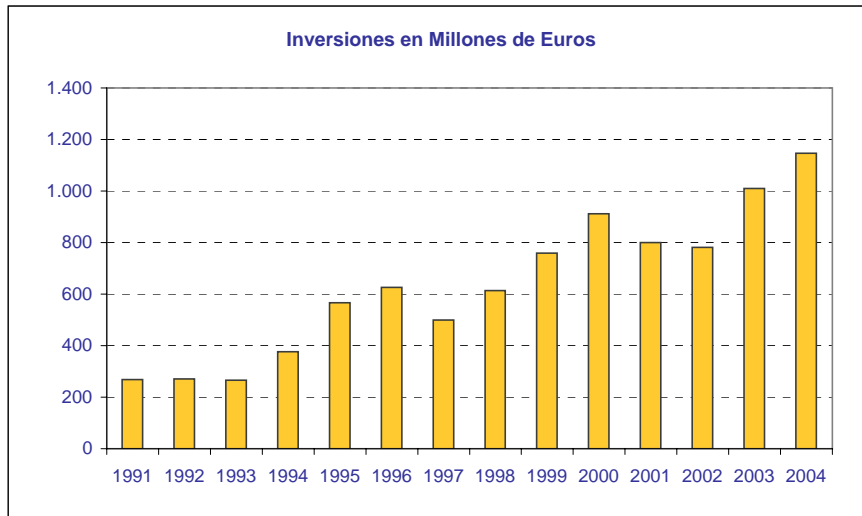
Fuente: CNE

3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



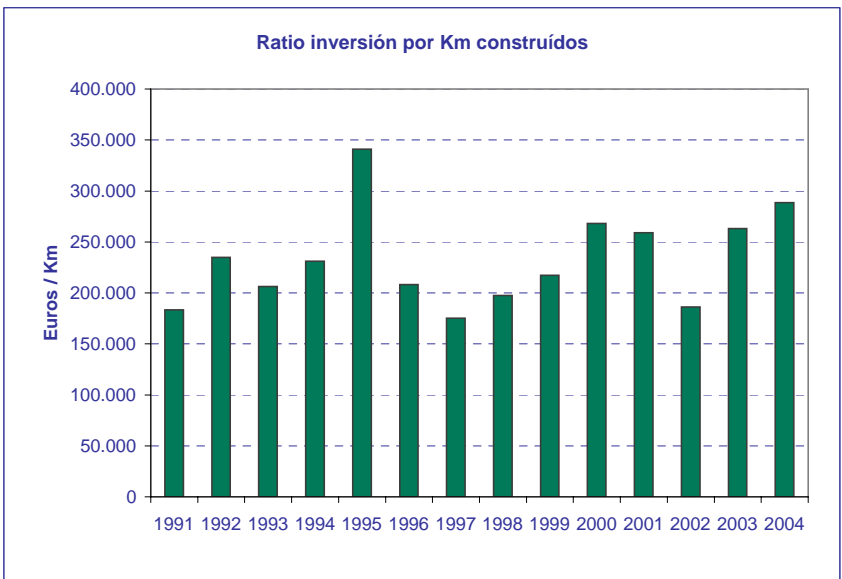
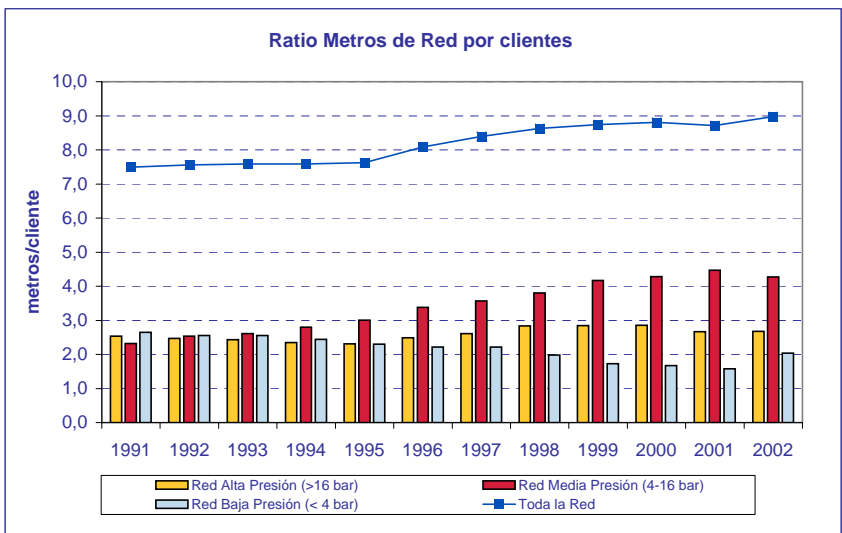
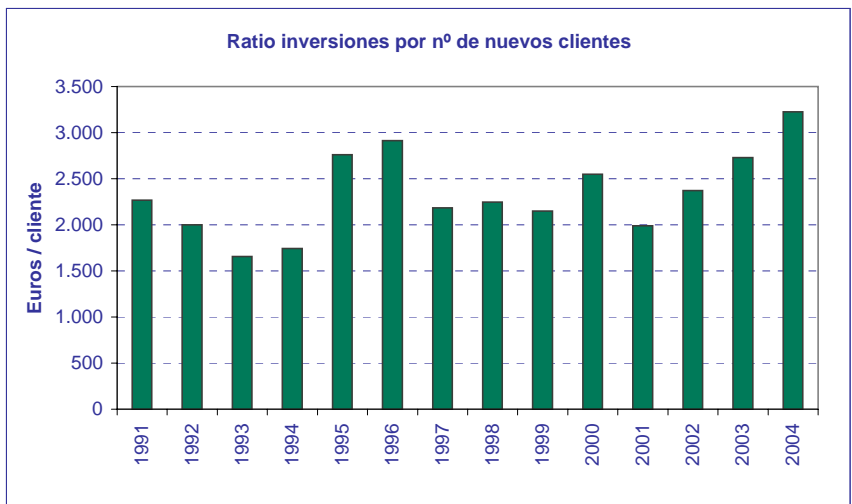
FUENTE: SEDIGAS

3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



FUENTE: SEDIGAS

3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



FUENTE: SEDIGÁS

4.- El Sector del Gas Natural en Europa

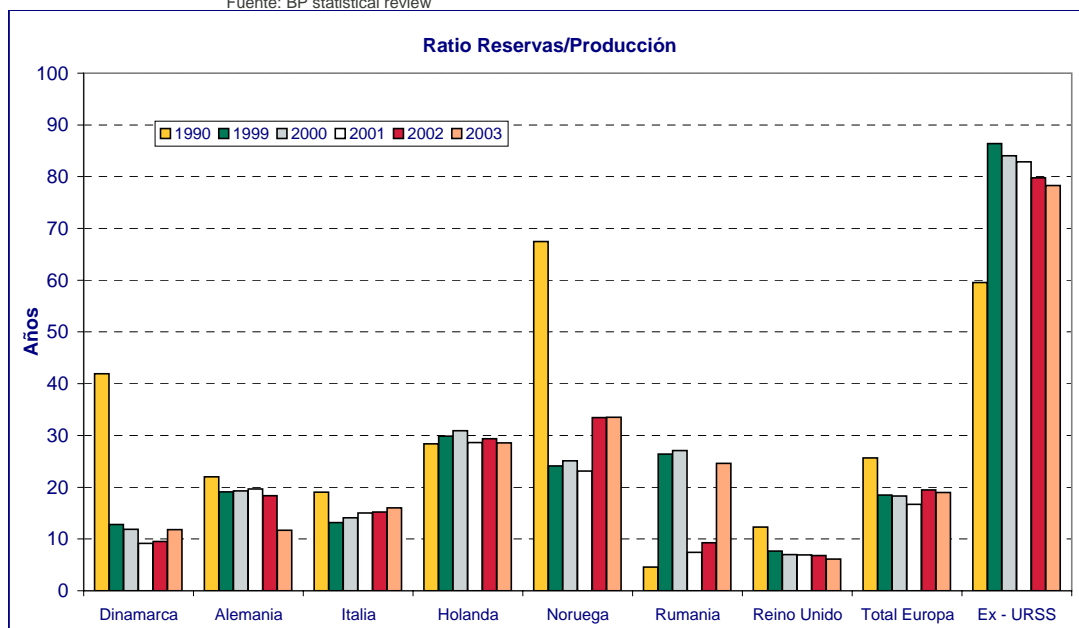
4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa

Reservas de Gas			Crecimiento
En miles de bcm	2002	2003	2003/2002
Holanda	1,57	1,67	6,4%
Noruega	2,12	2,46	16,0%
Polonia	0,12	0,12	
Reino Unido	0,63	0,63	
Rumania	0,31	0,31	
Alemania	0,22	0,21	-4,5%
Italia	0,22	0,22	
Dinamarca	0,08	0,09	12,5%
Resto Europa	0,23	0,23	
Total Europa	5,50	5,94	8,0%
Ex URSS	56,13	56,13	

Fuente: BP statistical review

Producción de Gas			Crecimiento
En bcm	2002	2003	2003/2002
Reino Unido	103,6	102,7	-0,9%
Noruega	65,5	73,4	12,1%
Holanda	60,6	58,3	-3,8%
Alemania	17	17,7	4,1%
Italia	14,6	13,7	-6,2%
Rumania	13,2	12,6	-4,5%
Resto Europa	10,8	10,6	-2,1%
Dinamarca	8,4	7,9	-6,0%
Polonia	4	4	
Total Europa	297,7	300,9	1,1%
Ex URSS	691,9	722,7	4,5%

Fuente: BP statistical review

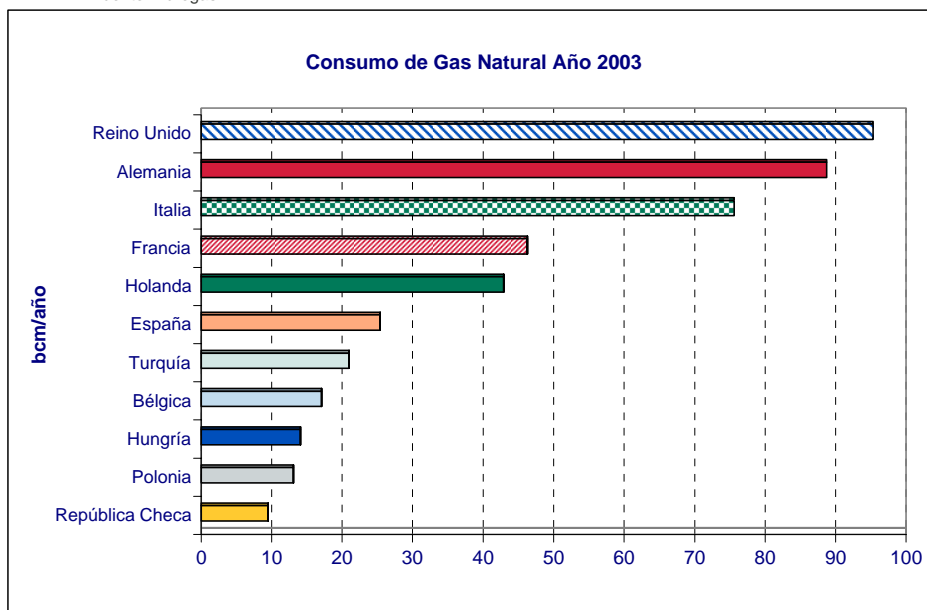


Fuente: BP Statistical Review

4.2.- Consumo de Gas Natural en Europa

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

Fuente: Eurogas



Fuente: Eurogas

4.3.- Comercio de Gas Natural en Europa

Año 2003

EXPORTACIONES

En bcm	Gas Natural por Gasoducto						GNL				Total Importaciones
	Feder Rusa	Noruega	Holanda	Argelia	Irán	Total import.	Argelia	Nigeria	Golfo Persico	Total Import.	
Alemania	31,50	23,27	20,20	-	-	81,68					81,68
Italia	19,30	5,05	7,57	20,56	-	52,48	2,02	3,50		5,52	58,00
Francia	11,40	14,00	6,03	-	-	32,72	9,20	0,67		9,87	42,59
España	-	2,27	-	6,25	-	8,52	7,48	4,22	3,26	14,96	23,48
Turquía	11,60	-	-	-	0,67	12,27	3,86	1,13		4,99	17,26
Bélgica	-	5,90	6,90	-	-	13,68	3,15			3,15	16,83
Hungría	9,20	-	-	-	-	10,55					10,55
Rep. Checa	7,35	2,62	-	-	-	9,97					9,97
Holanda	1,40	3,13	-	-	-	9,13					9,13
Polonia	7,10	0,60	-	-	-	7,70					7,70
Eslovaquia	7,70	-	-	-	-	7,70					7,70
Austria	5,20	0,75	-	-	-	6,65					6,65
R.U.	-	3,60	1,10	-	-	4,70					4,70
Finlandia	4,50	-	-	-	-	4,50					4,50
Rumanía	3,50	-	-	-	-	3,70					3,70
Irlanda	-	-	-	-	-	3,50					3,50
Portugal	-	-	-	2,20	-	2,20		0,85		0,85	3,05
Suiza	0,45	-	0,50	-	-	2,98					2,98
Bulgaria	2,80	-	-	-	-	2,80					2,80
Grecia	1,59	-	-	-	-	1,59	0,55			0,55	2,14
Otros	1,95	-	-	-	-	1,95					1,95
Croacia	1,08	-	-	-	-	1,08					1,08
Suecia	-	-	-	-	-	1,05					1,05
Eslovenia	0,60	-	-	0,37	-	0,97					0,97
Luxemburgo	-	-	0,40	-	-	0,80					0,80
Total export	128,22	61,19	42,70	29,38	0,67	284,87	26,26	10,37	3,26	39,89	324,76

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	Industriales	Prod Electr	D/C	Industriales	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							Variación 02-03	Mayores clientes 2002		Cantidad	% sobre Total Importaciones GNL							
	1999	2000	2001	2002	2003	1		2										
Indonesia	28,8	27,1	24,0	26,0	26,3	1%	1	Japón	17,8	68%	2	Corea del Sur	5,1	19%	3	Taiwan	3,5	13%
Argelia	19,9	21,5	20,0	19,3	21,4	11%	1	Francia	5,8	27%	2	España	5,8	27%	3	Italia	2,9	14%
Malasia	14,8	15,4	15,4	15,0	17,4	16%	1	Japón	12,4	58%	2	Corea del Sur	2,9	14%	3	Taiwan	2,1	10%
Qatar	6,3	10,1	12,6	13,4	14,1	5%	1	Japón	6,7	31%	2	Corea del Sur	5,8	27%	3	España	1,3	6%
Trinidad	1,4	3,0	2,7	4,0	8,7	118%	1	USA	7,9	37%	2	Pto Rico	0,5	2%	3	República Dominicana	0,2	1%
Nigeria	0,2	3,6	5,1	5,6	8,1	45%	1	España	3,3	15%	2	Francia	2,9	14%	3	USA	1,0	5%
Australia	7,4	7,4	7,5	7,4	7,8	5%	1	Japón	7,6	36%	2	Corea del Sur	0,1	0%	3	España	0,1	0%
Brunei	6,2	6,6	6,7	6,8	7,1	4%	1	Japón	6,6	31%	2	Corea del Sur	0,5	2%				
Oman		2,2	5,7	6,3	7,0	11%	1	Corea del Sur	4,8	22%	2	Japón	1,7	8%	3	España	0,4	2%
Abu Dhabi	5,2	5,1	5,3	5,2	5,3	2%	1	Japón	5,1	24%	2	España	0,2	1%				
USA	1,2	1,2	1,3	1,3	1,2	-8%	1	Japón	1,2	6%								
Libia	1	1	1	1	1	20%	1	España	0,6	3%								
Total	92,1	103,8	106,9	110,7	125,0	13%												

Fuente: Poten & Partners

5.- El Mercado de GNL en el Mundo

Países Importadores

en Millones Toneladas Métricas GNL	1999 2000 2001 2002 2003 Variación 02-03						Mayores Proveedores 2002 Cantidad % sobre Total Importaciones GNL											
	Japón	51,6	53,7	55,1	53,9	59,1	10%	1	Indonesia	17,8	30%	2	Malasia	12,4	21%	3	Australia	7,6
Corea del Sur	12,2	14,9	16,2	17,8	19,4	9%	1	Qatar	5,8	10%	2	Indonesia	5,1	9%	3	Oman	4,8	8%
España	5,6	6,7	7,7	9,1	11,7	29%	1	Argelia	5,8	10%	2	Nigeria	3,3	6%	3	Qatar	1,3	2%
USA	3,5	4,7	4,8	4,8	10,4	116%	1	Trinidad	7,9	13%	2	Argelia	1,1	2%	3	Nigeria	1,0	2%
Francia	7,7	8,7	9,1	10,2	8,6	-16%	1	Argelia	5,8	10%	2	Nigeria	2,9	5%				
Taiwan	4,2	4,5	4,8	5,4	5,6	4%	1	Indonesia	3,4	6%	2	Malasia	2,1	4%	3	Nigeria	0,1	0%
Turquia	2,6	3,4	3,7	3,6	3,5	-3%	1	Argelia	2,7	5%	2	Nigeria	0,8	1%				
Italia	2,1	2,8	3,1	2,5	2,9	16%	1	Argelia	2,9	5%								
Bélgica	3,2	3,3	1,9	2,7	2,6	-4%	1	Argelia	2,6	4%								
Pto Rico		0,3	0,5	0,4	0,5	25%	1	Trinidad	0,5	1%								
Grecia		0,3	0,4	0,3	0,4	33%	1	Argelia	0,4	1%								
Portugal		0,3	0,5	0,4	0,2	n.d.	1	Nigeria	0,2	0%								
Rep. Dominicana		0,3	0,4	0,3	0,2	n.d.	1	Trinidad	0,2	0%								
Total	92,1	103,3	106,9	110,7	125,1	13%												

Fuente: Poten & Partners

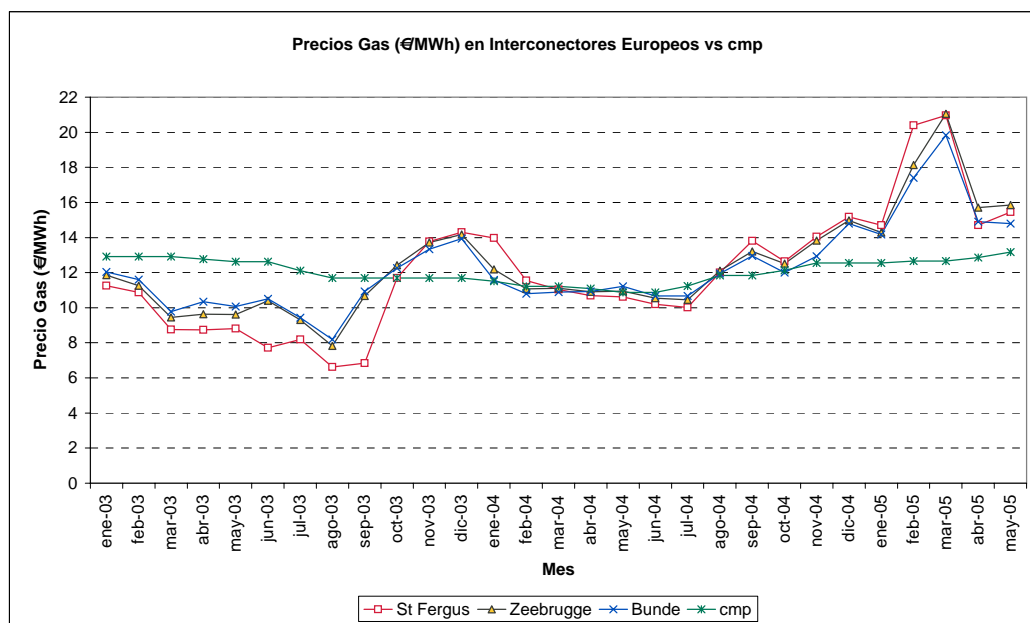
6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas (€/MWh)

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

PRECIOS EN PRINCIPALES INTERCONECTORES EUROPEOS VS COSTE MATERIA PRIMA				
Periodo				
	St Fergus (UK)	Zeebrugge (Bélgica)	Bunde (Alemania)	cmp (España)
Q1 2003	10,295	10,853	11,141	12,923
Q2 2003	8,416	9,883	10,304	12,632
Q3 2003	7,222	9,266	9,520	11,693
Q4 2003	13,253	13,441	13,177	11,693
Q1 2004	12,190	11,452	11,092	11,225
Q2 2004	10,502	10,801	10,944	10,876
Q3 2004	11,942	11,927	11,863	11,832
Q4 2004	13,959	13,777	13,240	12,546
ene-05	14,708	14,286	14,179	12,546
feb-05	20,399	18,136	17,397	12,661
mar-05	20,954	21,052	19,833	12,661
abr-05	14,698	15,712	14,898	12,866
may-05	15,448	15,851	14,790	13,173
jun-05				
jul-05				
ago-05				
sep-05				
oct-05				
nov-05				
dic-05				

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 periodos lunes-viernes. La media para el mes en curso se obtiene para los días pasados hasta la fecha de publicación del Boletín.



Fuente: Platts, Órdenes ECO/ITC

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

PRECIOS Mercados Spot y Futuros VS CDG (€/MWh)						
Periodo	NBP (UK)	Mercado Futuros a un mes IPE (UK)	TTF (Países Bajos)	Mercado Spot Henry Hub (EEUU)	Mercado Futuros a un mes NYMEX (EEUU)	CDG (España)
Q1 2003	10,915	9,368		20,646	19,090	13,584
Q2 2003	8,473	7,969		16,786	17,377	13,336
Q3 2003	7,324	8,219		15,158	14,876	12,487
Q4 2003	13,377	14,693		14,079	15,204	12,345
Q1 2004	12,311	11,613	11,061	15,475	15,688	11,967
Q2 2004	10,598	10,428	10,942	17,163	17,398	11,590
Q3 2004	11,980	11,782	11,864	15,303	15,394	12,284
Q4 2004	13,957	18,295	13,240	16,000	19,264	13,061
ene-05	14,757	15,644	14,179	15,982	16,131	13,200
feb-05	20,415	13,857	17,397	16,091	15,915	13,316
mar-05	21,002	15,177	19,833	17,569	18,034	13,316
abr-05	15,651	14,950	14,898	19,016	19,053	13,522
may-05	15,773	14,692	14,790	17,464	17,330	13,832
jun-05						
jul-05						
ago-05						
sep-05						
oct-05						
nov-05						
dic-05						

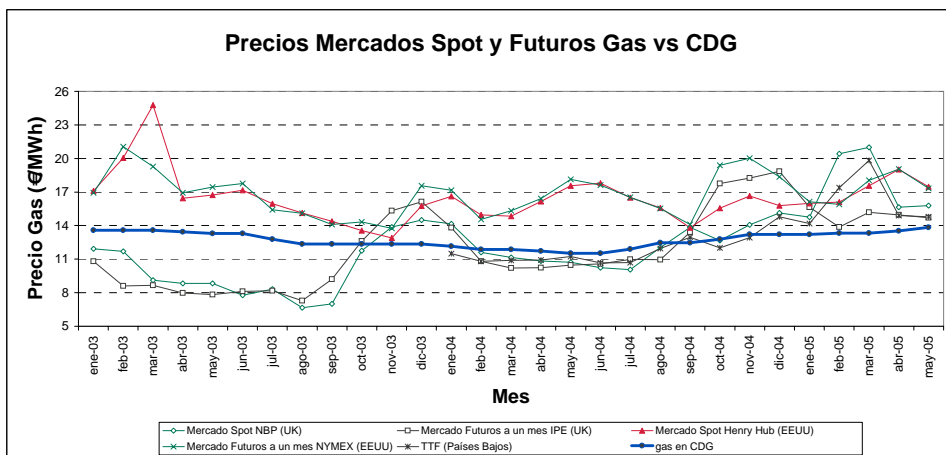
Fuente: Platts, World Gas Intelligence, Órdenes ECO/ITC

Nota 1: Los precios del gas en el mercado spot NBP (Reino Unido), se obtienen a partir de las medias mensuales de los precios Day Ahead proporcionados por Platts para periodos lunes-viernes. La media para el mes en curso se obtiene para los días pasados hasta la fecha de publicación del Boletín.

Nota 2: El precio del 'gas en CDG' se estima sumando al cnp el % debido a memas por regasificación (0,5%) y transporte (0,43%), así como añadiendo también los peajes de regasificación y de reserva de capacidad. Para las memas de regasificación y para el término fijo del peaje de regasificación se supone un ratio (GNL/gas total introducido)=60%

Nota 3: Los precios del gas en el mercado spot Henry Hub (Louisiana, EEUU), y los de futuros a un mes en IPE (Reino Unido) y NYMEX (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: Para transformar los precios de US\$/MMBtu a Euro/MWh se utiliza el factor de conversión 0,2932 MWh/MMBtu y las estadísticas mensuales del cambio Euro/US\$ publicadas por el Banco de España.



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

ANEXOS

ANEXO 1.- Unidades de Conversión

ANEXO 2.- Características Principales de los Combustibles

ANEXO 1.- Unidades de Conversión

UNIDADES DE ENERGÍA

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

UNIDADES DE VOLUMEN

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

1bcm=10⁹ m³

Metros cúbicos

Normal (Nm³): Medido a 0° y 1 atm=1,055 Sm³

Estándar(Sm³): Medido a 15° y 1 atm= 0,948 Nm³

Poder calorífico del gas natural: (Valores habituales)

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

PCS = 10.000 kcal/ Nm³

PCI = 9.000 kcal/ Nm³

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
Índice de Woobe 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) Media de poderes caloríficos

(2) Valores calculados a partir de la composición media

ANEXO 2 - Características Principales de los Combustibles

Características de los combustibles

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