

BOLETÍN MENSUAL DE ESTADÍSTICAS DE GAS NATURAL

ÍNDICE

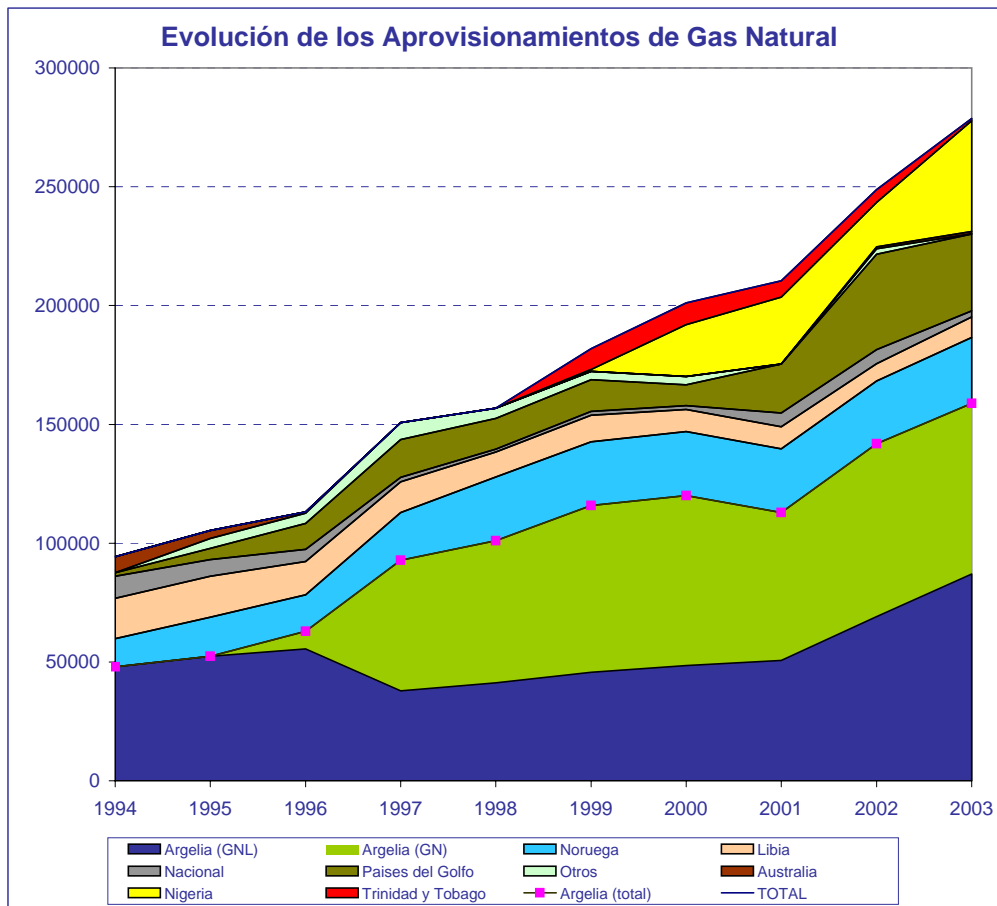
	Pag
1.- Balances de Gas Natural	3
1.1.- Aprovisionamientos de Gas Natural	3
1.1.1.- <i>Evolución y origen de los aprovisionamientos</i>	4
1.1.2.- <i>Aprovisionamientos del mercado regulado</i>	5
1.1.3.- <i>Aprovisionamientos del mercado liberalizado</i>	6
1.2.- Consumo de Gas Natural en España	7
1.2.1.- <i>Consumo del Mercado Convencional</i>	10
1.2.2.- <i>Consumo del Mercado de Generación Eléctrica</i>	12
1.3.- Mercado de Gas Natural en España 2003	14
1.3.1.- <i>Mercado total por grupos tarifarios</i>	14
1.3.2.- <i>Mercado regulado por grupos tarifarios</i>	15
1.3.3.- <i>Mercado liberalizado por grupos de peajes</i>	16
1.3.4.- <i>Mercado total por empresa distribuidora</i>	17
1.3.5.- <i>Mercado regulado por empresa distribuidora</i>	18
1.3.6.- <i>Mercado liberalizado por empresa distribuidora</i>	19
1.3.7.- <i>Cuotas de mercado por empresa comercializadora</i>	20
1.3.8.- <i>Fidelización de Mercados por grupo empresarial</i>	21
1.3.9.- <i>Evolución del Mercado Liberalizado</i>	27
1.4.- Mercado de Gas Natural en España 2004	30
1.4.1.- <i>Mercado total por grupos tarifarios, 2004 vs. 2003</i>	30
1.4.2.- <i>Mercado total por grupos tarifarios, Noviembre vs. Octub.</i>	31
1.4.3.- <i>Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales</i>	33
1.4.4.- <i>Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Lib</i>	36
2.- Tarifas y Peajes	38
2.1.- Tarifas	38
2.1.1.- <i>Tarifas en Vigor</i>	38
2.1.2.- <i>Tarifas Grupo 1</i>	39
2.1.3.- <i>Evolución de las Tarifas Grupo 1</i>	40
2.1.4.- <i>Tarifas Grupo 2</i>	41
2.1.5.- <i>Evolución de las Tarifas Grupo 2</i>	42
2.1.6.- <i>Evolución de las Tarifas Grupo 1 y 2 frente al IPC</i>	43
2.1.7.- <i>Tarifas Grupo 3</i>	44
2.1.8.- <i>Evolución de las Tarifas Grupo 3</i>	45
2.1.9.- <i>Evolución de las Tarifas Grupo 3 frente al IPC</i>	46
2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas	47
2.2.1.- <i>Peajes y Canones de Acceso a la Red en Vigor</i>	47
2.2.2.- <i>Peajes de Regasificación y Almacenamiento de GNL</i>	48
2.2.3.- <i>Peaje de Conducción Grupo 1</i>	49
2.2.4.- <i>Peaje de Conducción Grupo 2</i>	50

ÍNDICE

	Pag
2.2.5.- <i>Peaje de Conducción Grupo 3</i>	48
2.2.6.- <i>Peajes y Canones de Acceso para Consumidores Tipo del Mercado Liberalizado</i>	49
2.2.7.- <i>Evolución de los Términos de Peajes y Canones</i>	50
3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN	52
4.- El Sector del Gas Natural en Europa	58
4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa	58
4.2.- Consumo de Gas Natural en Europa	59
4.3.- Comercio de Gas Natural en Europa	60
4.4.- Otros Indicadores del Sector en Europa	61
5.- El Mercado de GNL en el Mundo	63
6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas	64
6.1.- Comparativa Precios en Interconectores Europeos vs cmp	64
6.2.- Comparativa Precios NBP (UK) vs CDG (España)	65
ANEXOS	66
ANEXO 1.- Unidades de conversión	67
ANEXO 2.- Características principales de los combustibles	68

1.- Balances de Gas Natural

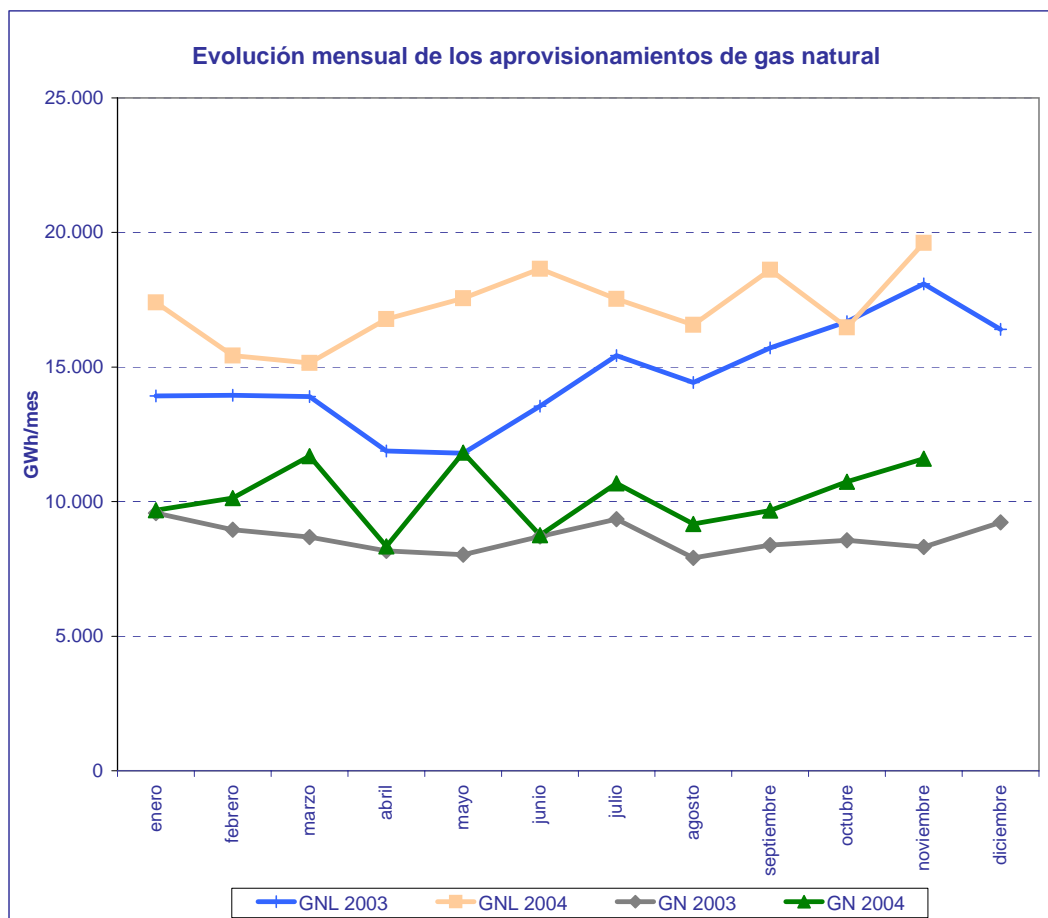
1.1.-Aprovisionamientos de gas natural



(en GWh)	1.997	1.998	1.999	2.000	2.001	2.002	2.003	enero- noviembre
Nacional	1.913	1.200	1.592	1.695	5.867	5.831	2.529	4.223
Argelia	92.831	101.089	115.826	120.088	112.868	141.813	159.512	146.597
GN	54.989	59.920	70.208	71.576	62.265	72.669	74.693	80.611
GNL	37.842	41.169	45.617	48.512	50.603	69.144	84.820	70.302
Libia	12.980	10.561	11.201	9.293	9.228	7.341	8.442	7.035
Noruega	20.045	26.719	26.773	26.856	26.833	26.433	26.640	23.439
Países Golfo	15.774	12.966	13.397	8.752	20.601	40.226	33.065	57.091
Trinidad & Tobago			8.687	9.157	6.806	5.342	977	
Nigeria			888	21.822	28.209	18.695	46.345	54.113
Otros	7.198	4.309	3.460	3.518		3.079	2.099	9.728
TOTAL	150.740	156.844	181.824	201.181	210.412	248.760	279.608	302.226

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

1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos

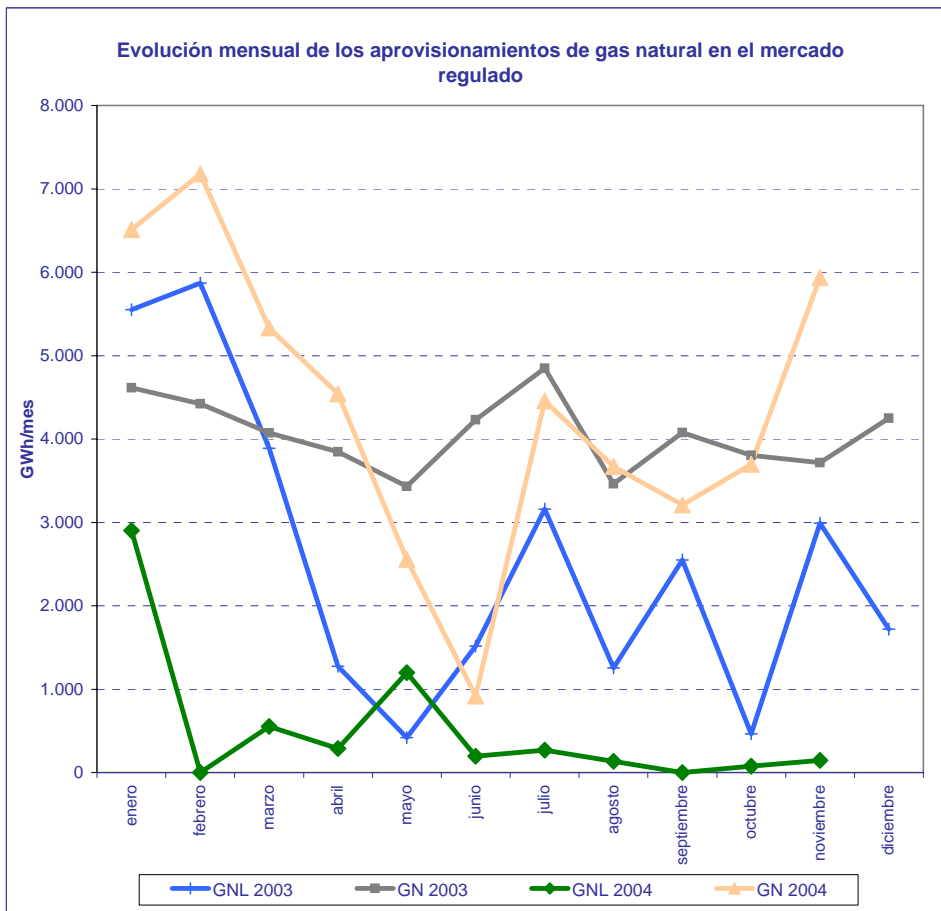


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2004/2003	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2003	2004	2003	2004	GNL	GN
enero	13.924	17.399	9.571	9.680	24,96	1,14
febrero	13.956	15.424	8.959	10.128	17,73	6,90
marzo	13.905	15.155	8.684	11.686	14,82	15,73
abril	11.885	16.787	8.170	8.333	20,67	12,55
mayo	11.799	17.555	8.029	11.822	25,74	18,97
junio	13.543	18.653	8.704	8.750	27,80	15,89
julio	15.428	17.525	9.351	10.677	25,48	15,63
agosto	14.431	16.563	7.908	9.172	24,06	15,67
septiembre	15.711	18.613	8.385	9.667	23,35	15,63
octubre	16.685	16.471	8.562	10.736	20,44	16,60
noviembre	18.086	19.610	8.312	11.597	19,08	18,61
diciembre	16.395		9.224			
TOTAL	175.747	189.755	103.861	112.248		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.2.- Aprovechamientos del mercado regulado

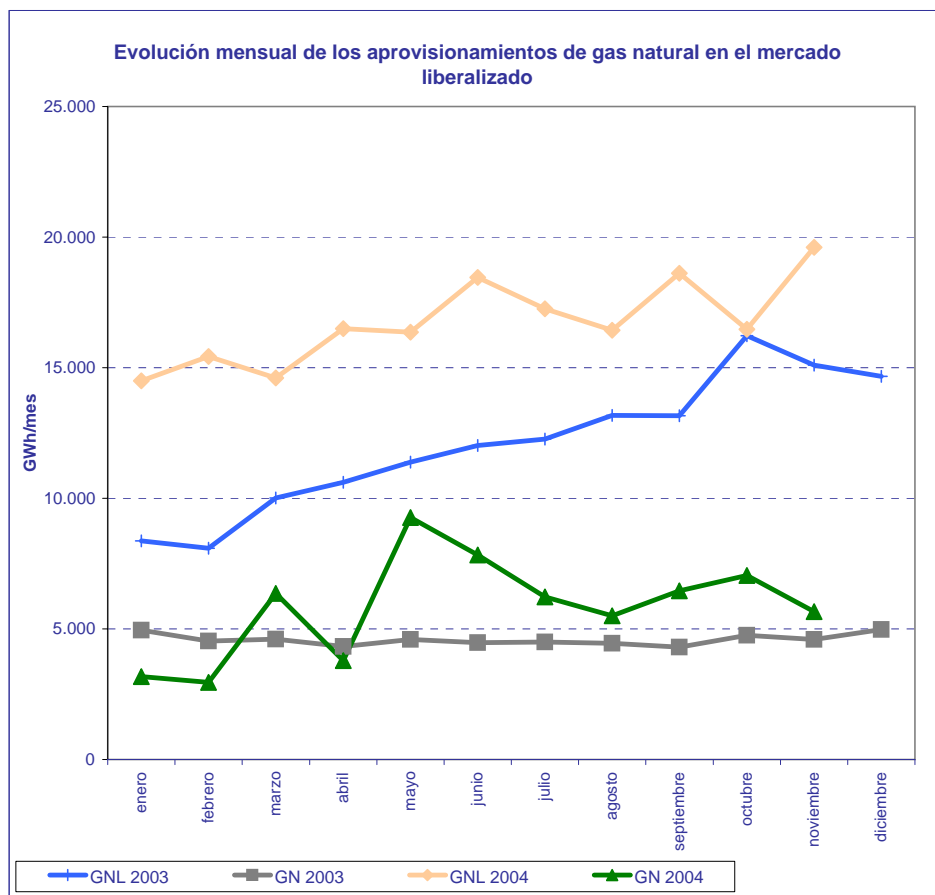


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2004/2003	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2003	2004	2003	2004	GNL	GN
enero	5.553	2.903	4.615	6.512	-47,72	41,10
febrero	5.871	0	4.421	7.179	-74,59	51,51
marzo	3.889	553	4.071	5.331	-77,43	45,12
abril	1.276	287	3.846	4.543	-77,44	39,00
mayo	417	1.196	3.430	2.558	-70,96	28,16
junio	1.515	194	4.231	918	-72,29	9,86
julio	3.161	269	4.849	4.457	-75,09	6,91
agosto	1.254	135	3.464	3.671	-75,86	6,81
septiembre	2.549	0	4.079	3.211	-78,27	3,71
octubre	463	77	3.805	3.695	-78,36	3,10
noviembre	2.991	145	3.716	5.934	-80,10	7,82
diciembre	1.722		4.251			
TOTAL	30.661	5.759	48.778	48.009		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.3.- Aprovechamientos del mercado liberalizado

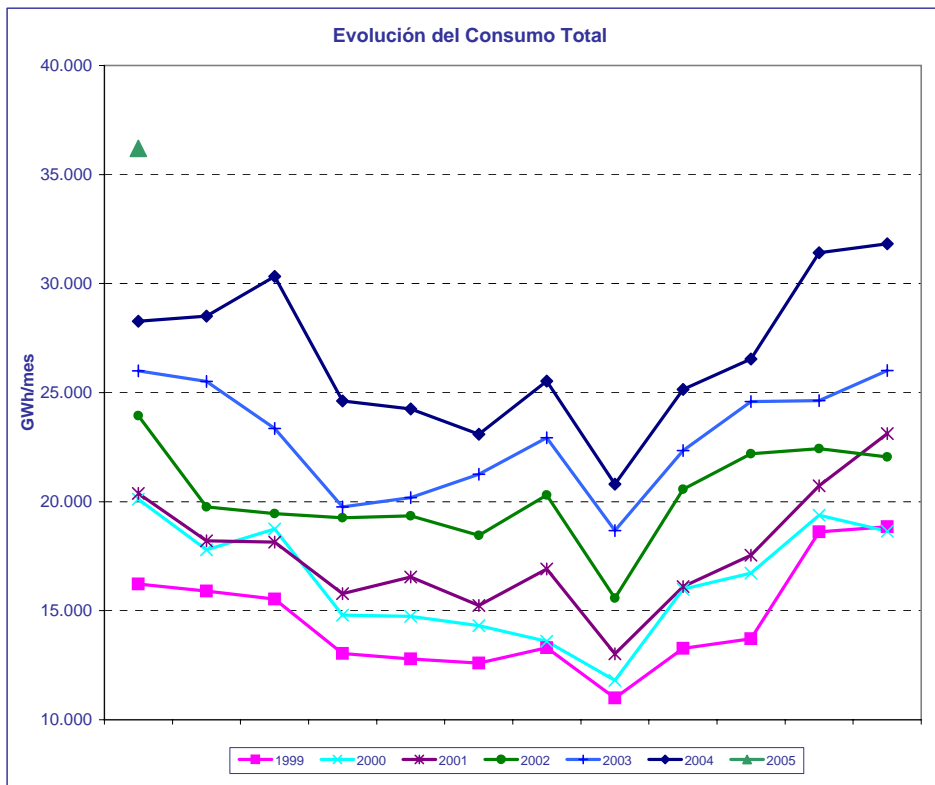


FUENTE: Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2004/2003	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2003	2004	2003	2004	GNL	GN
enero	8.372	14.496	4.956	3.168	73,16	-36,07
febrero	8.085	15.424	4.538	2.949	81,82	-35,57
marzo	10.015	14.602	4.613	6.355	68,19	-11,59
abril	10.610	16.500	4.325	3.790	64,56	-11,77
mayo	11.382	16.359	4.599	9.265	59,67	10,84
junio	12.027	18.459	4.474	7.832	58,44	21,29
julio	12.267	17.256	4.502	6.220	55,44	23,66
agosto	13.177	16.428	4.444	5.501	50,72	23,68
septiembre	13.162	18.613	4.306	6.456	49,49	26,45
octubre	16.222	16.471	4.757	7.041	42,74	28,70
noviembre	15.095	19.610	4.596	5.663	41,26	28,20
diciembre	14.673		4.973			
TOTAL	145.086	184.218	55.083	64.240		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.2.- Consumo de Gas Natural en España

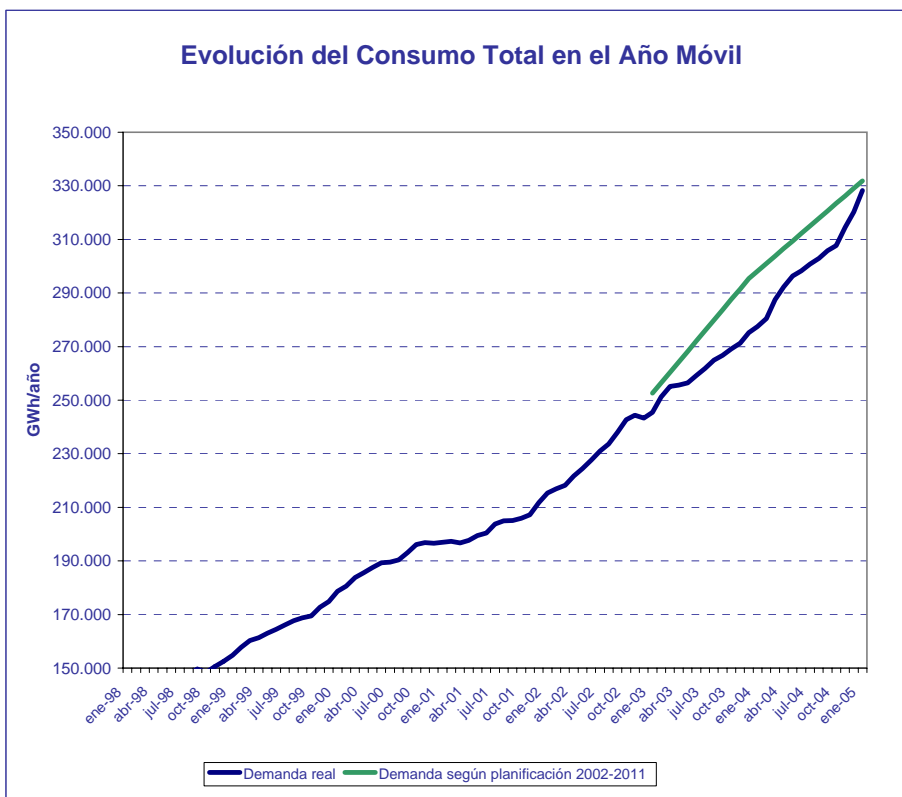


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

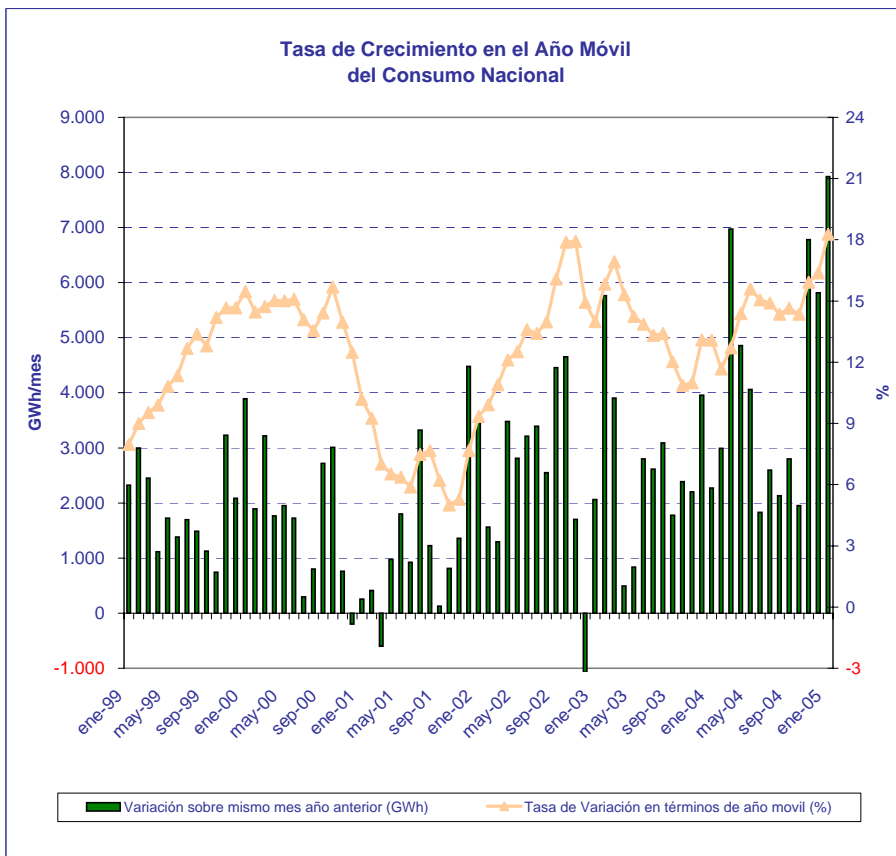
MES	GWh				2003/2002	2004/2003	2005/2004	
	2002	2003	2004	2005	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
	enero	23.940	26.004	28.275	36.199	13,99	13,08	28,02
febrero	19.760	25.521	28.511		15,82	11,67		
marzo	19.447	23.349	30.324		16,92	12,70		
abril	19.262	19.756	24.615		15,31	14,38		
mayo	19.349	20.188	24.248		14,24	15,59		
junio	18.458	21.261	23.092		13,86	15,05		
julio	20.309	22.924	25.522		13,32	14,89		
agosto	15.579	18.667	20.800		13,40	14,36		
septiembre	20.568	22.345	25.143		12,03	14,65		
octubre	22.194	24.583	26.537		10,86	14,35		
noviembre	22.435	24.637	31.417		10,99	15,93		
diciembre	22.053	26.007	31.821		13,10	16,37		
TOTAL	243.354	275.242	320.305	36.199	13,10	16,37		

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España

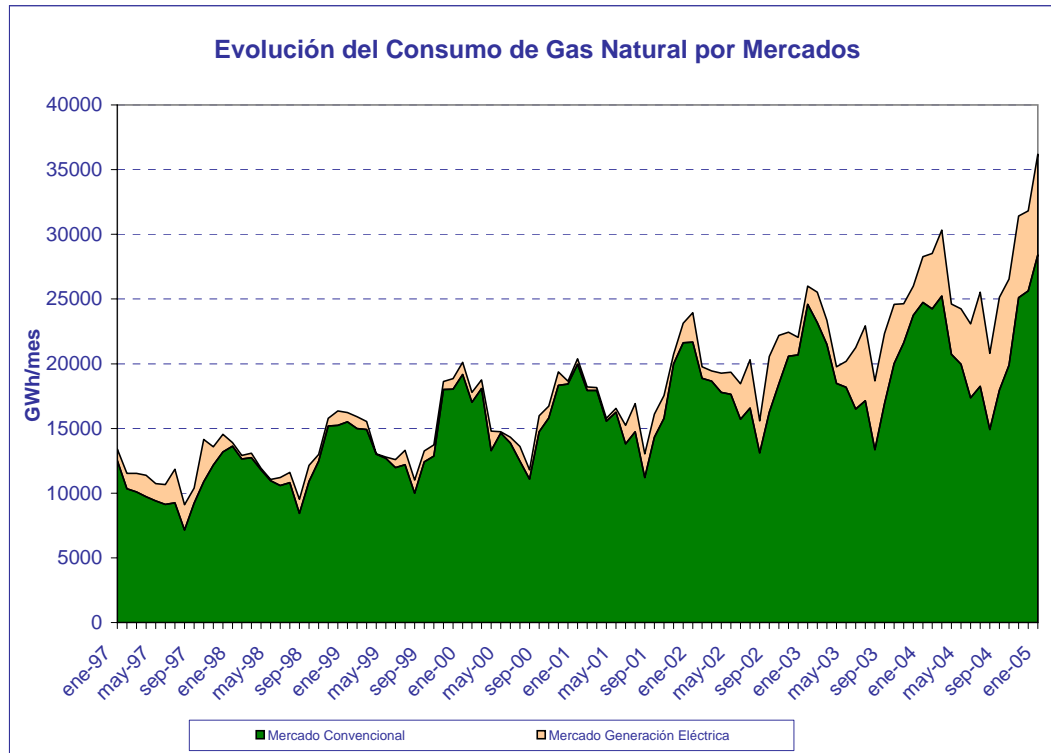


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS



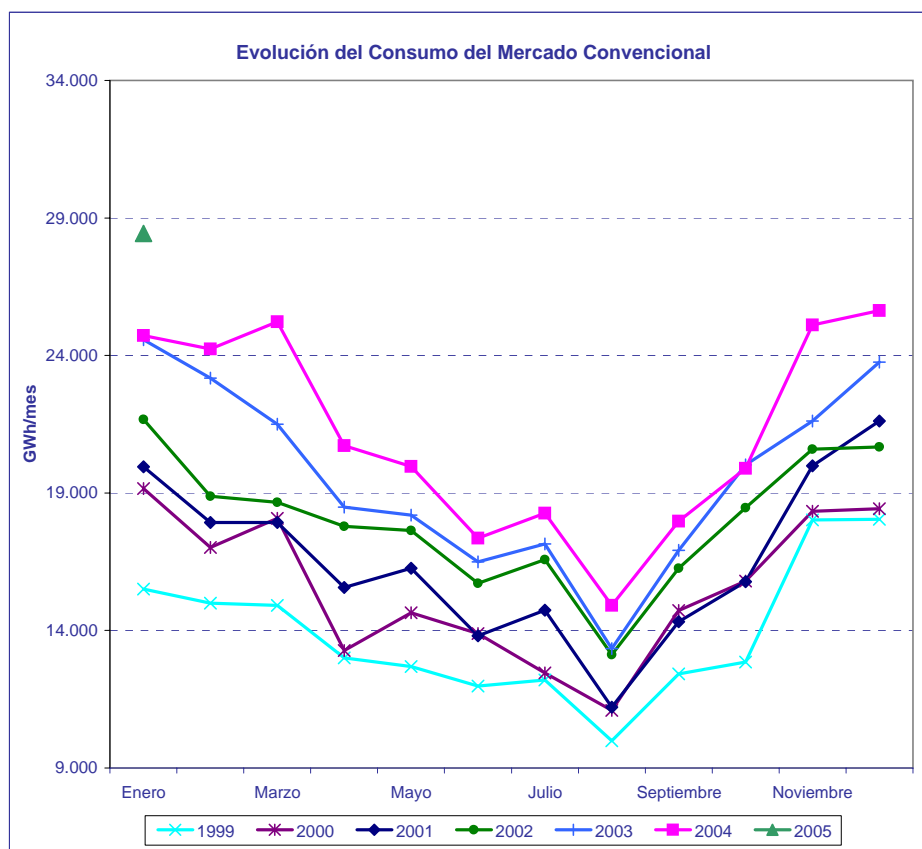
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

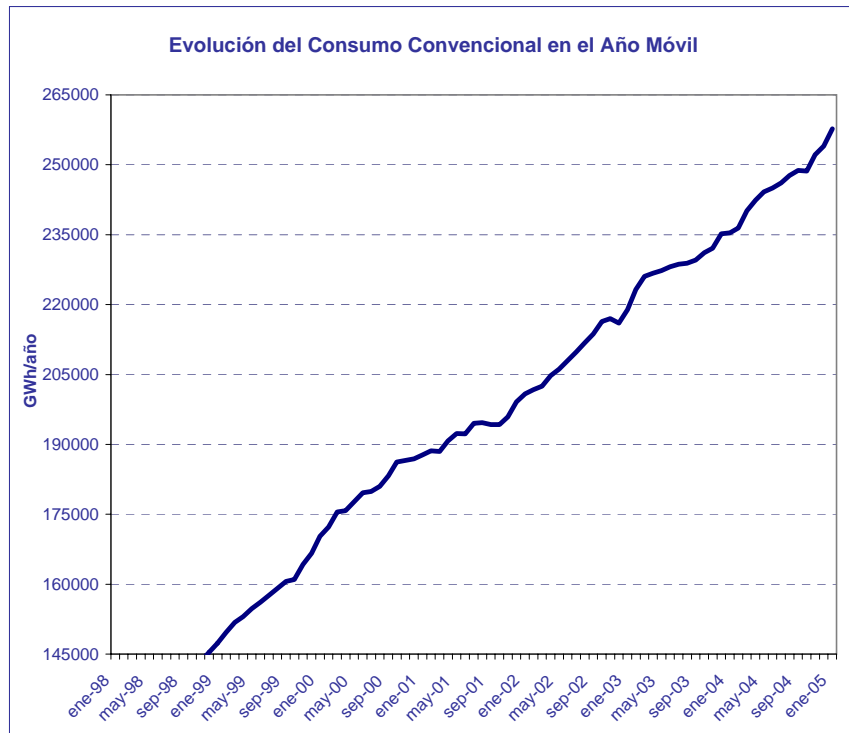


FUENTE: Boletín Estadístico de Hidrocarburos y Elaboración Propia

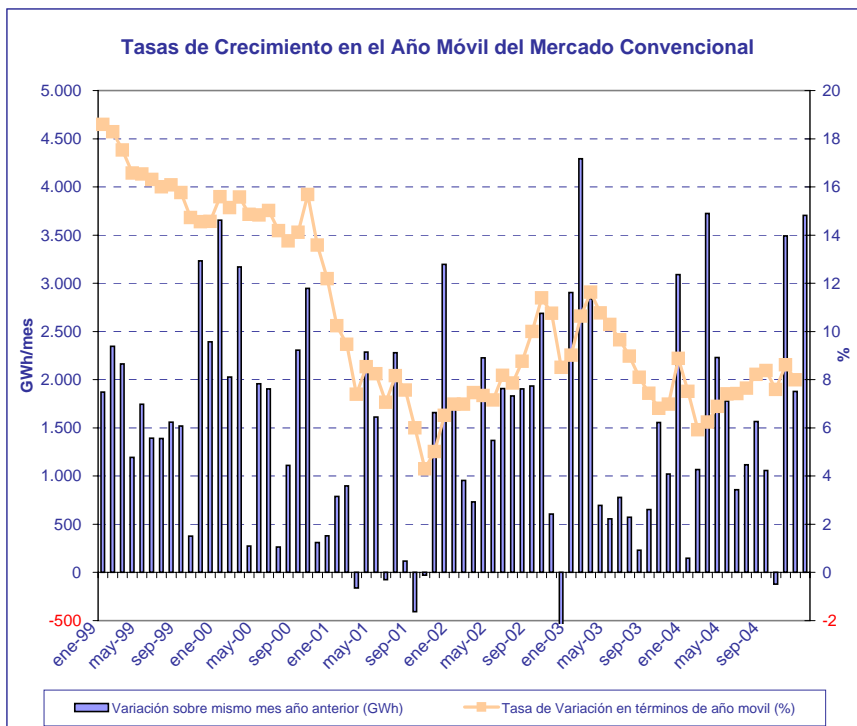
MES	GWh				2003/2002	2004/2003	2005/2004	
	2002	2003	2004	2005	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
	Enero	21.675	24.578	24.727	28.431	9,02	7,51	14,98
Febrero	18.878	23.172	24.239		10,63	5,92		
Marzo	18.656	21.497	25.222		11,63	6,23		
Abril	17.791	18.488	20.718		10,76	6,89		
Mayo	17.634	18.189	19.968		10,29	7,41		
Junio	15.719	16.497	17.355		9,66	7,42		
Julio	16.572	17.144	18.261		8,97	7,64		
Agosto	13.116	13.346	14.912		8,10	8,22		
Septiembre	16.260	16.912	17.971		7,43	8,37		
Octubre	18.462	20.017	19.894		6,81	7,59		
Noviembre	20.593	21.614	25.106		6,98	8,62		
Diciembre	20.669	23.758	25.637		8,88	7,99		
TOTAL	216.025	235.212	254.010	28.431	8,88	7,99		

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

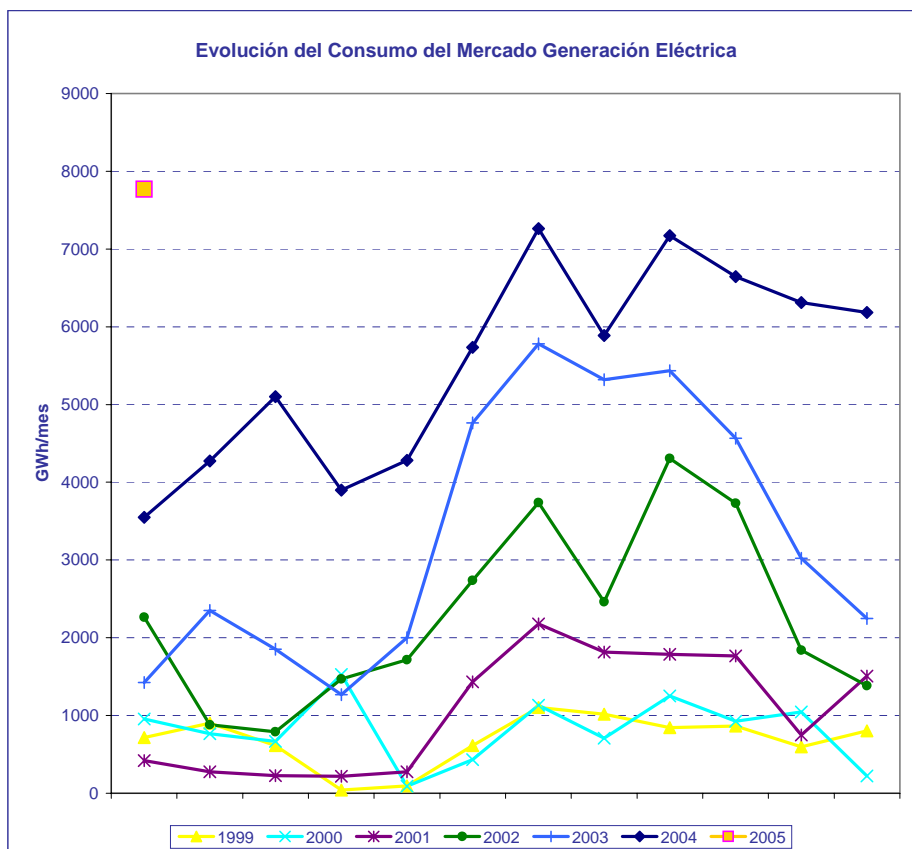


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.2.- Consumo del Mercado Generación Eléctrica

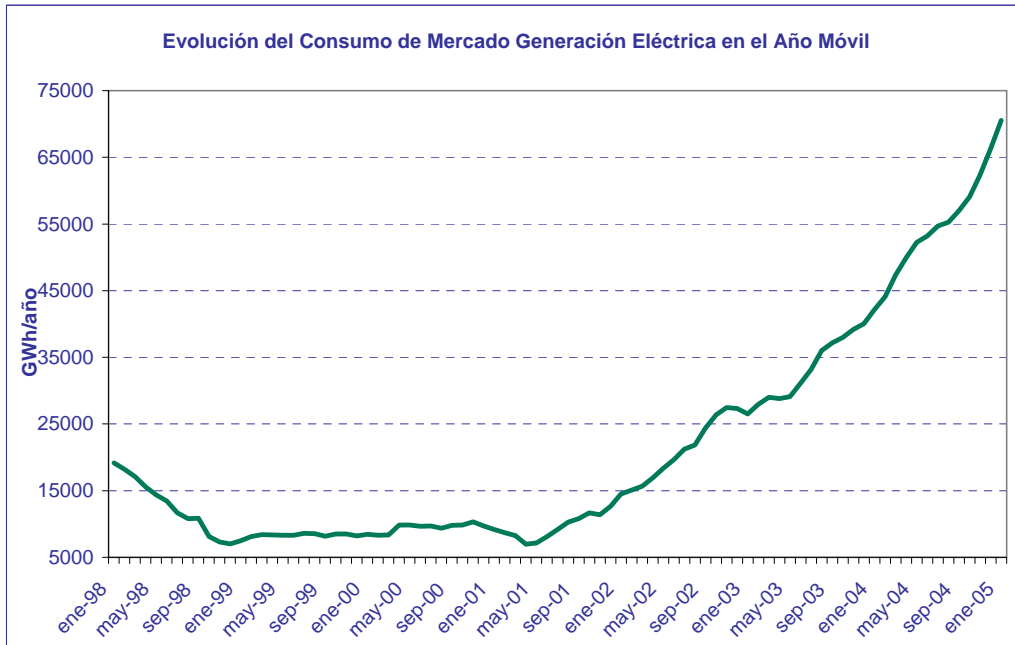


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

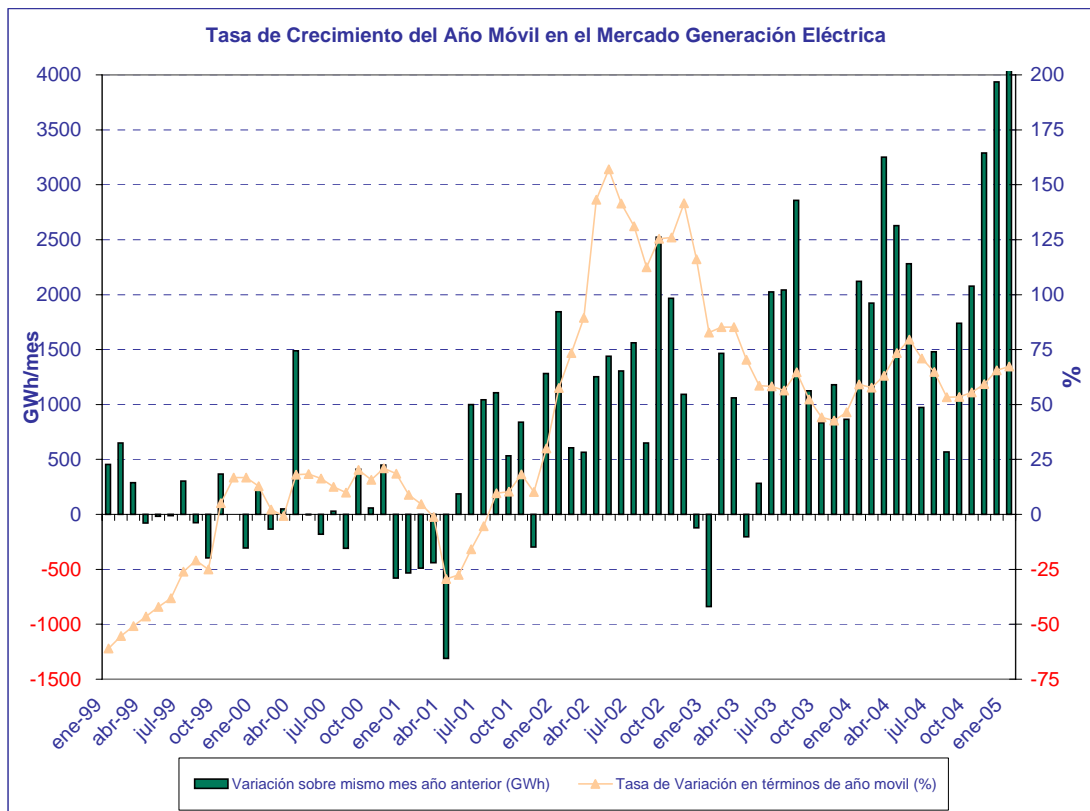
MES	GWh				2003/2002	2004/2003	2005/2004	
	2002	2003	2004	2005	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
	Enero	2.265	1.426	3.548	7.768	82,80	59,12	118,94
Febrero	882	2.349	4.272		85,19	57,65		
Marzo	791	1.852	5.102		85,29	63,09		
Abril	1.471	1.268	3.897		70,36	73,36		
Mayo	1.715	1.999	4.280		58,56	79,51		
Junio	2.739	4.764	5.737		58,34	70,96		
Julio	3.737	5.780	7.261		56,32	64,89		
Agosto	2.463	5.321	5.888		64,75	53,38		
Septiembre	4.308	5.433	7.172		52,32	53,42		
Octubre	3.732	4.566	6.643		44,12	55,52		
Noviembre	1.842	3.023	6.311		42,68	59,22		
Diciembre	1.384	2.249	6.184		46,47	65,61		
TOTAL	27.329	40.030	66.295	7.768	46,47	65,61		

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.2.- Consumo del Mercado Generación Eléctrica



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

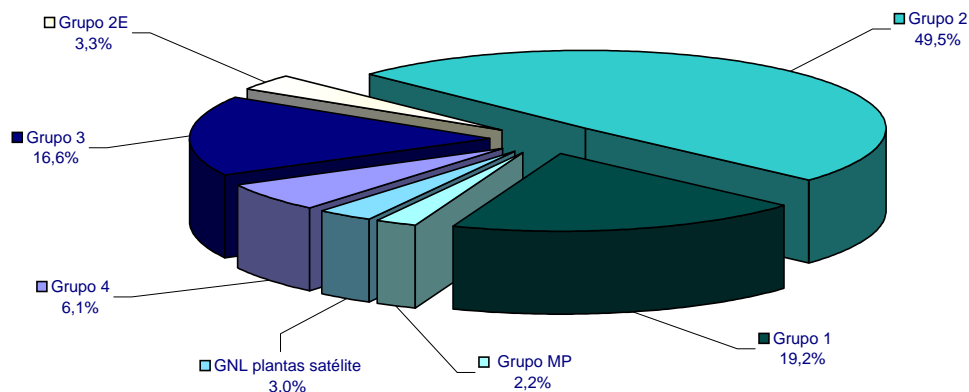


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.3.1- Mercado total por grupos tarifarios

Grupos	Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04		
	Consumo	Cientes	Consumo / cliente
	GWh	Nº	MWh/cliente
Total Grupo 4	16.660	54	308.510
401	5.669	41	138.270
402	10.990	13	845.421
Total Grupo 3	45.092	5.191.528	9
301	6.742	2.443.183	3
302	24.820	2.704.892	9
303	1.129	16.869	67
304	12.401	26.584	466
Total Grupo 2E	9.075	1.511	6.006
221	91,31	266	343
222	1.523	791	1.925
223	4.240	403	10.522
224	1.696	42	40.379
225	1.525	9	169.446
226			
Total Grupo 2	134.436	4.788	28.078
201	196	435	451
202	2.817	1.618	1.741
203	13.608	1.620	8.400
204	30.496	700	43.566
205	56.971	390	146.080
206	30.347	25	1.213.871
Total Grupo 1	52.010	61	852.624
101	1.438	15	95.834
102	15.915	30	530.488
103	34.658	16	2.166.119
Total MP	6.049	2	3.024.535
Total canalizado	263.323	5.197.944	51
GNL plantas satélite liberalizado	8.077		
TOTAL	271.400	5.197.944	51

Distribución del consumo por grupos

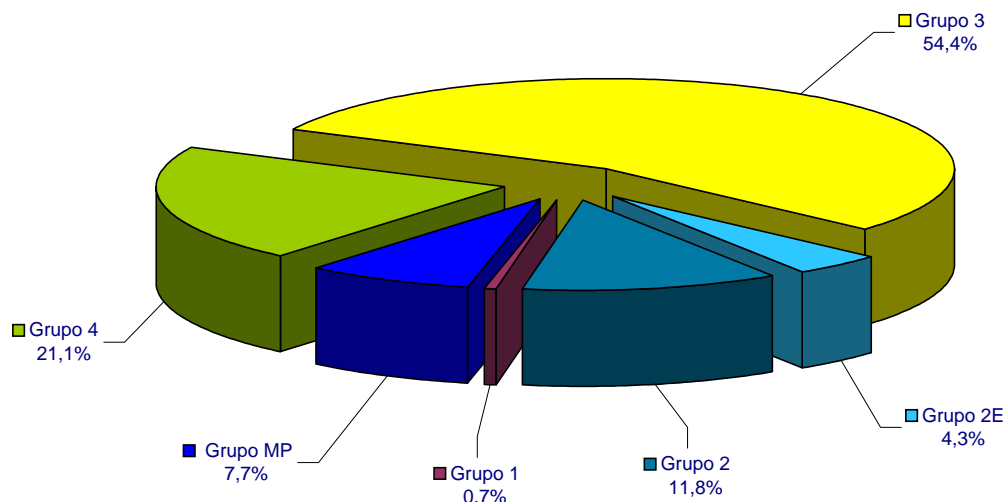


1.3.2.- Mercado regulado por grupos tarifarios

Grupos de tarifa	Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04				
	Consumo	Facturación	Clientes	Consumo / cliente	Precio unitario
	GWh	miles de €	Nº	MWh/cliente	c€/kWh
Total Grupo 4	16.660	242.935	54	308.510	1,4582
401	5.669	85.429	41	138.270	1,5069
402	10.990	157.507	13	845.421	1,4331
Total Grupo 3	42.852	1.627.729	5.119.095	8	3,7984
301	6.735	340.539	2.439.594	3	5,0561
302	24.523	990.876	2.644.706	9	4,0406
303	1.091	35.814	15.642	70	3,2829
304	10.503	260.501	19.153	548	2,4802
Total Grupo 2E	3.385	55.418	335	10.104	1,6373
221	64	1.378	95	672	2,1595
222	784	13.547	157	4.995	1,7276
223	1.621	26.679	74	21.900	1,6462
224	301	4.765	6	50.093	1,5853
225	616	9.050	3	205.187	1,4701
226					
Total Grupo 2	9.340	152.474	592	15.777	1,6325
201	102	2.314	201	509	2,2631
202	1.159	20.077	268	4.324	1,7327
203	2.481	40.528	101	24.562	1,6337
204	2.146	33.855	18	119.201	1,5779
205	2.713	44.226	3	904.200	1,6304
206	740	11.473	1	739.980	1,5504
Total Grupo 1	559	8.421	2	279.545	1,5061
101	3	75			2,4745
102	239	3.664			1,5352
103	317	4.682	2	158.700	1,4751
Total MP	6.049	80.353	2	3.024.535	1,3284
TOTAL	78.845	2.167.330	5.120.080	15	2,7489
Total GNL plantas satélite*	2.472				

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

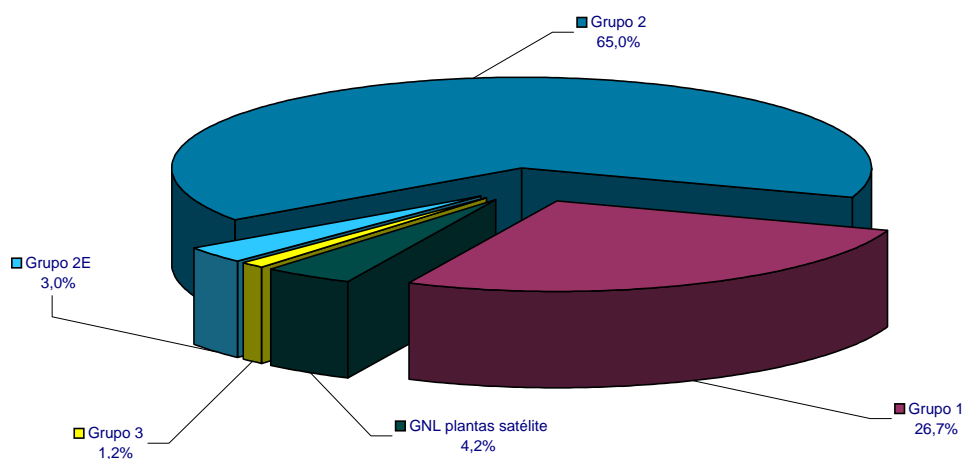
Distribución del consumo por grupos de tarifa



1.3.3.- Mercado liberalizado por grupos de peajes

Grupos de peaje	Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04				
	Consumo	Facturación	Cientes	Consumo / cliente	Precio unitario
	GWh	miles de €	Nº	MWh/cliente	c€/kWh
Total Grupo 3	2.240	25.627	72.433	31	1,1442
301	7	195	3.589	2	2,9574
302	297	7.319	60.186	5	2,4646
303	38	646	1.227	31	1,6852
304	1.898	17.467	7.431	255	0,9203
Total Grupo 2E	5.689	12.684	1.176	4.837	0,2230
221	27	539	171	161	1,9604
222	739	2.650	634	1.165	0,3587
223	2.620	5.523	329	7.963	0,2108
224	1.395	2.478	36	38.760	0,1776
225	909	1.496	6	151.576	0,1645
226					
Total Grupo 2	125.096	214.969	4.196	29.813	0,1718
201	94	1.277	234	401	1,3596
202	1.659	5.795	1.350	1.229	0,3493
203	11.127	22.935	1.519	7.325	0,2061
204	28.351	50.149	682	41.570	0,1769
205	54.259	90.902	387	140.204	0,1675
206	29.607	43.911	24	1.233.616	0,1483
Total Grupo 1	51.451	65.680	59	872.050	0,1277
101	1.434	2.312	15	95.632	0,1612
102	15.676	20.083	30	522.533	0,1281
103	34.341	43.285	14	2.452.893	0,1260
Total canalizado	184.476	318.960	77.864	2.369	0,1729
GNL plantas satélite	8.077				
TOTAL	192.553	318.960	77.864	2.369	0,1729

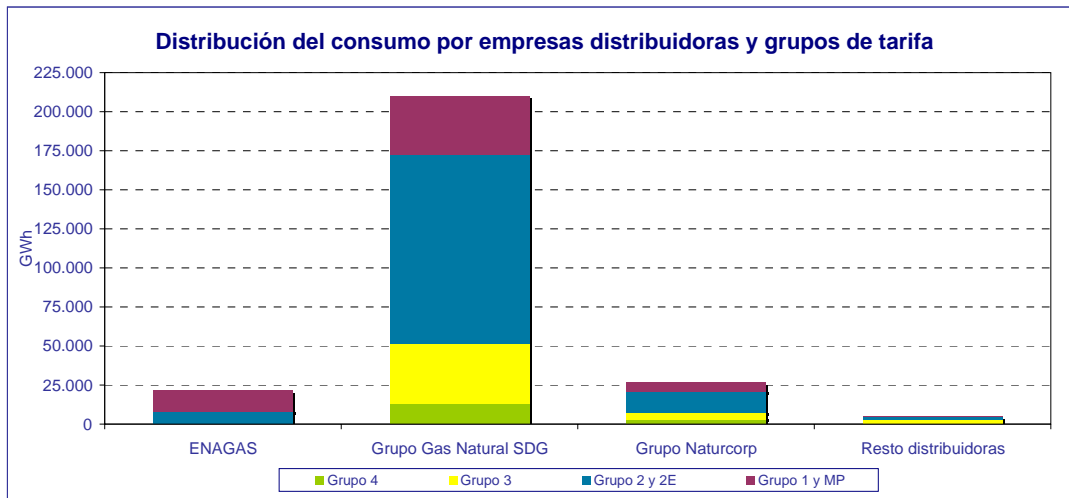
Distribución del consumo por grupos de peaje



1.3.4.- Mercado total por empresa distribuidora

Empresa distribuidora	Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04							
	Grupo 4		Grupo 3		Grupo 2 y 2E		Grupo 1 y MP	
	Consumo facturado GWh	Consum. Nº	Consumo facturado GWh	Consum. Nº	Consumo facturado GWh	Consum. Nº	Consumo facturado GWh	Consum. Nº
GRUPO ENDESA GAS	396,1	1	2.646,9	270.869	1.135,5	60	163,3	
DC Gas Extremadura			155,1	27.069	623,6	10		
Dist. Regional del Gas	396,1	1	148,4	10.378	113,6	14		
Endesa Gas Transp.							163,3	2
Gas Alicante			22,3	3.225	3,6	3		
Gas Aragón			1.843,8	141.234	370,5	31		
Gesa Gas			439,1	80.321				
Meridional del Gas			38,2	8.642	24,1	2		
GRUPO GAS NATURAL	13.384,1	49	38.026,0	4.372.531	121.126,1	4.155	37.714,4	60
Cegas			1.691,6	378.116	288,9	52		
Gas Andalucía			1.077,7	216.351	323,8	27		
Gas Cantabria			649,7	99.530	112,4	32		
Gas Castilla y León			3.474,5	244.800	846,4	102		
Gas Castilla-La Mancha			1.062,9	90.564	1.086,4	36		
Gas Galicia	21,9	1	649,4	90.982	167,1	17		
Gas La Coruña			151,0	25.107	5,4	4		
Gas Murcia			208,4	54.257	341,5	18		
Gas Natural SDG	13.362,2	48	27.163,4	3.049.966	117.357,5	3.741	37.714,4	60
Gas Navarra			1.314,3	76.961	491,0	104		
Gas Rioja			583,2	45.897	105,8	22		
GRUPO NATURCORP	2.879,3	4	4.351,9	546.081	13.317,7	2.080	6.334,4	3
Bibogas			500,6	55.912	34,2	2		
Donosti Gas			417,1	55.267	144,4	14		
Gas de Asturias			1.252,8	155.427	688,1	50		
Gas Figueres			112,3	11.646				
Gas Hermani			24,1	3.522				
Gas Nalsa			654,4	55.194	40,0	2		
Gas Pasaia			11,1	2.234				
Gas Tolosa			28,8	3.365				
Infr. Gasistas de Navarra							5.298,0	2
Sociedad Gas de Euskadi	2.879,3	4	1.350,6	203.514	12.410,9	2.012	1.036,4	1
OTROS			22,4	2.621	7.930,5	4	13.846,9	
ENAGAS (*)					7.638,9	3	13.846,9	4
Gas Directo			15,8	1.501	291,6	4		
Gas y Servicios Mérida			7,5	1.120				
TOTAL	16.660	54	45.047	5.192.102	143.510	6.299	58.059	63

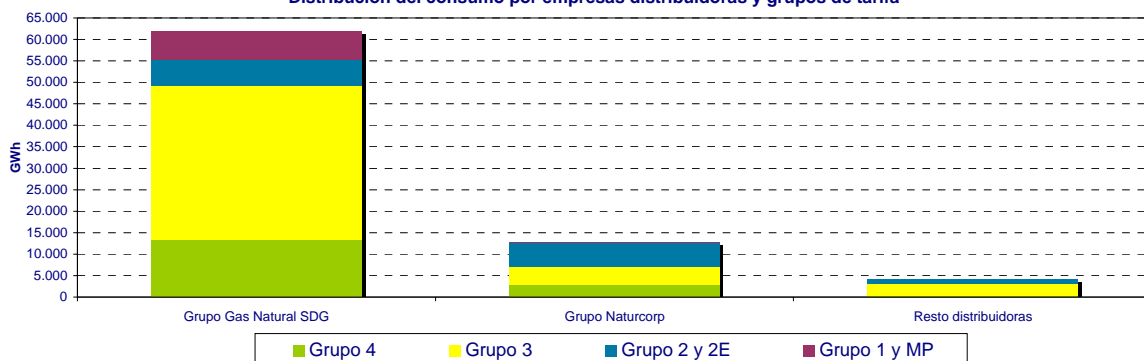
(*) No incluye descargas de GNL para PS en plantas de regasificación



1.3.5.- Mercado regulado por empresa distribuidora

Empresa distribuidora	Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04											
	Grupo 4			Grupo 3			Grupo 2 y 2E			Grupo 1 y MP		
	Consumo facturado		Cientes	Consumo facturado		Cientes	Consumo facturado		Cientes	Consumo facturado		Cientes
	GWh	miles €	Nº	GWh	miles €	Nº	GWh	miles €	Nº	GWh	miles €	Nº
GRUPO ENDESA GAS	396	5.614	1	2.638,5	95.416	270.855	727	11.630	46			
DC Gas Extremadura				155,1	6.300	27.069	389	6.176	8			
Dist. Regional del Gas	396	5.614	1	148,2	5.034	10.377	105	1.763	12			
Endesa Gas Transp.												
Gas Alicante				22,3	883	3.225	4	58	3			
Gas Aragón				1.835,7	64.383	141.221	205	3.232	21			
Gesa Gas				439,1	17.246	80.321						
Meridional del Gas				38	1.570	8.642	24	401	2			
GRUPO GAS NATURAL	13.384	195.398	49	35.840	1.364.679	4.304.180	6.117	101.353	547	6.535	87.655	4
Cegas				1.618	69.089	376.167	233	3.670	20			
Gas Andalucía				999	40.312	215.413	248	3.937	16			
Gas Cantabria				612	24.620	98.639	22	380	0			
Gas Castilla y León				3.215	112.412	239.386	288	4.703	25			
Gas Castilla-La Mancha				1.023	36.820	90.006	186	2.979	9			
Gas Galicia	22	332	1	619	23.776	90.418	134	2.215	7			
Gas La Coruña				145	5.797	25.060	5	84	3			
Gas Murcia				201	8.730	54.115	33	583	2			
Gas Natural SDG	13.362	195.066	48	25.672	983.680	2.994.897	4.815	80.145	458	6.535	87.655	4
Gas Navarra				1.187	39.809	75.454	123	2.125	6			
Gas Rioja				550	19.635	44.625	31	533	1			
GRUPO NATURCORP	2.879	41.923	4	4.306	165.260	542.014	5.589	90.517	330	74	1.118	
Bilbogas				494	18.214	55.310	34	558	2			
Donosti Gas				415	16.011	54.953	143	2.167	13			
Gas de Asturias				1.233	46.337	155.382	133	2.113	11			
Gas Figueres				112	4.456	11.646						
Gas Hernani				24	981	3.513						
Gas Nalsa				652	23.459	55.032	40	627	2			
Gas Pasaia				11	490	2.230						
Gas Tolosa				29	1.114	3.347						
Infr. Gasistas de Navarra												
Sociedad Gas de Euskadi	2.879	41.923	4	1.335	54.198	200.601	5.238	85.051	302	74	1.118	
OTROS				22	878	2.620	292	4.392	4			
ENAGAS												
Gas Directo				16	614	1.500	292	4.392	4			
Gas y Servicios Mérida				8	296	1.120						
TOTAL	16.660	242.935	54	42.807	1.626.234	5.119.669	12.725	207.893	927	6.608	88.774	4

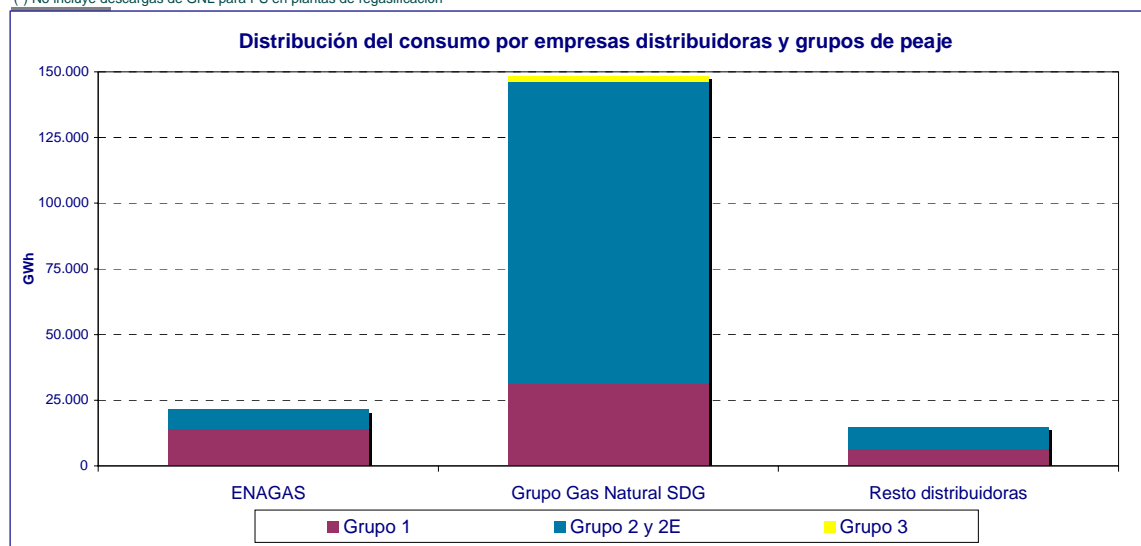
Distribución del consumo por empresas distribuidoras y grupos de tarifa



1.3.6.- Mercado liberalizado por empresa distribuidora

Empresa distribuidora	Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04								
	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	8,4	70,5	14	408,5	660,2	14	163,3	361,4	
DC Gas Extremadura				234,4	336,0	2			
Dist. Regional del Gas	0,2	1,9	1	9,1	16,5	2			
Endesa Gas Transp.							163,3	361,4	
Gas Alicante									
Gas Aragón	8,2	68,7	13	165,0	307,7	10			
Gesa Gas									
Meridional del Gas									
GRUPO GAS NATURAL	2.186,0	25.079,5	68.351	115.008,7	201.088,8	3.608	31.179,8	36.736,0	56
Cegas	73,6	787,4	1.949	56,4	161,8	32			
Gas Andalucía	78,8	799,1	938	75,6	148,1	11			
Gas Cantabria	37,4	396,7	891	90,1	277,2	32			
Gas Castilla y León	259,6	2.739,7	5.414	558,1	1.214,2	77			
Gas Castilla-La Mancha	40,3	408,9	558	900,5	1.495,3	27			
Gas Galicia	30,8	307,2	564	33,2	82,2	10			
Gas La Coruña	5,8	53,8	47	0,4	1,0	1			
Gas Murcia	7,8	79,1	142	308,1	607,2	16			
Gas Natural SDG	1.491,3	17.946,8	55.069	112.543,0	195.967,1	3.283	31.179,8	36.736,0	56
Gas Navarra	127,8	1.208,2	1.507	368,5	945,1	98			
Gas Rioja	32,8	352,7	1.272	74,7	189,4	21			
GRUPO NATURCORP	45,4	476,6	4.067	7.729,0	13.227,2	1.750	6.260,9	9.237,8	3
Bilbogas	6,3	69,2	602						
Donosti Gas	2,5	31,4	314	1,6	3,3	1			
Gas de Asturias	19,4	168,6	45	554,8	1.015,8	39			
Gas Figueres									
Gas Hernani	0,0	0,2	9						
Gas Nalsa	2,0	22,4	162						
Gas Pasaia	0,0	0,2	4						
Gas Tolosa	0,1	1,2	18						
Infr. Gasistas de Navarra							5.298,0	7.706,0	2
Soc. Gas de Euskadi	15,1	183,4	2.913	7.172,5	12.208,1	1.710	962,9	1.531,8	1
OTROS	0,0	0,1	1	7.638,9	12.676,8		13.846,9	19.344,9	
ENAGAS (*)				7.638,9	12.676,8		13.846,9	19.344,9	
Gas Directo	0,0	0,1	1						
Gas y Servicios Mérida									
TOTAL	2.240	25.627	72.433	130.785	227.653	5.372	51.451	65.680	59

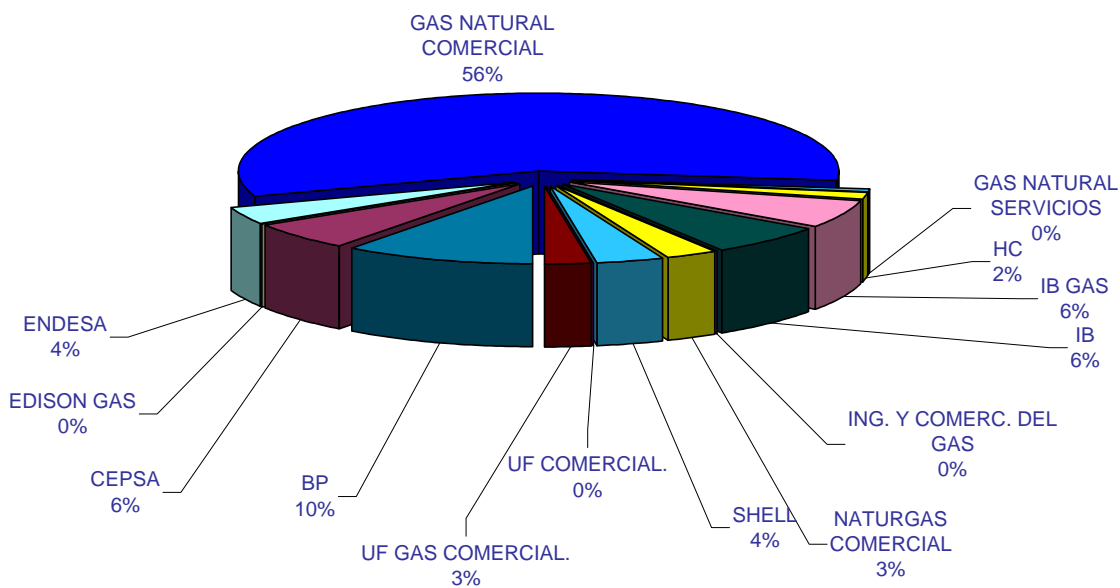
(*) No incluye descargas de GNL para PS en plantas de regasificación



1.3.7.- Cuotas de mercado por empresa comercializadora

Empresa comercializadora	Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04				
	Grupo 3	Grupo 2 y 2E	Grupo 1	GNL Plantas satélite	Total
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
BP Gas España		14.508,9	4.527,7	1.557,9	20.594,5
CEPSA Gas Comercializadora	<100	4.269,9	6.379,5	587,3	11.264,8
Edison Gas España		125,0			125,0
ENDESA Energía	<100	5.519,2	1.048,7	346,0	6.997,2
Gas Natural Comercializadora	1.183,1	76.476,7	27.959,5	5.524,8	111.144,1
Gas Natural Servicios	834,0				834,0
Hidrocarbónico Energía	<100	2.389,3	394,8		2.803,6
Iberdrola Gas	<100	2.002,9	8.698,1		10.711,0
Iberdrola	<100	9.986,3	1.758,3		11.818,5
Ingeniería y Comercialización del Gas		<100			<100
Naturgas Comercializadora	<100	4.721,3			4.725,7
Shell España	<100	6.109,2	677,7	<100	6.848,7
Unión Fenosa Comercial	<100				<100
Unión Fenosa Gas Comercializadora	<100	4.670,3	<100		4.677,1
TOTAL	2.240	130.785	51.451	8.077	192.553

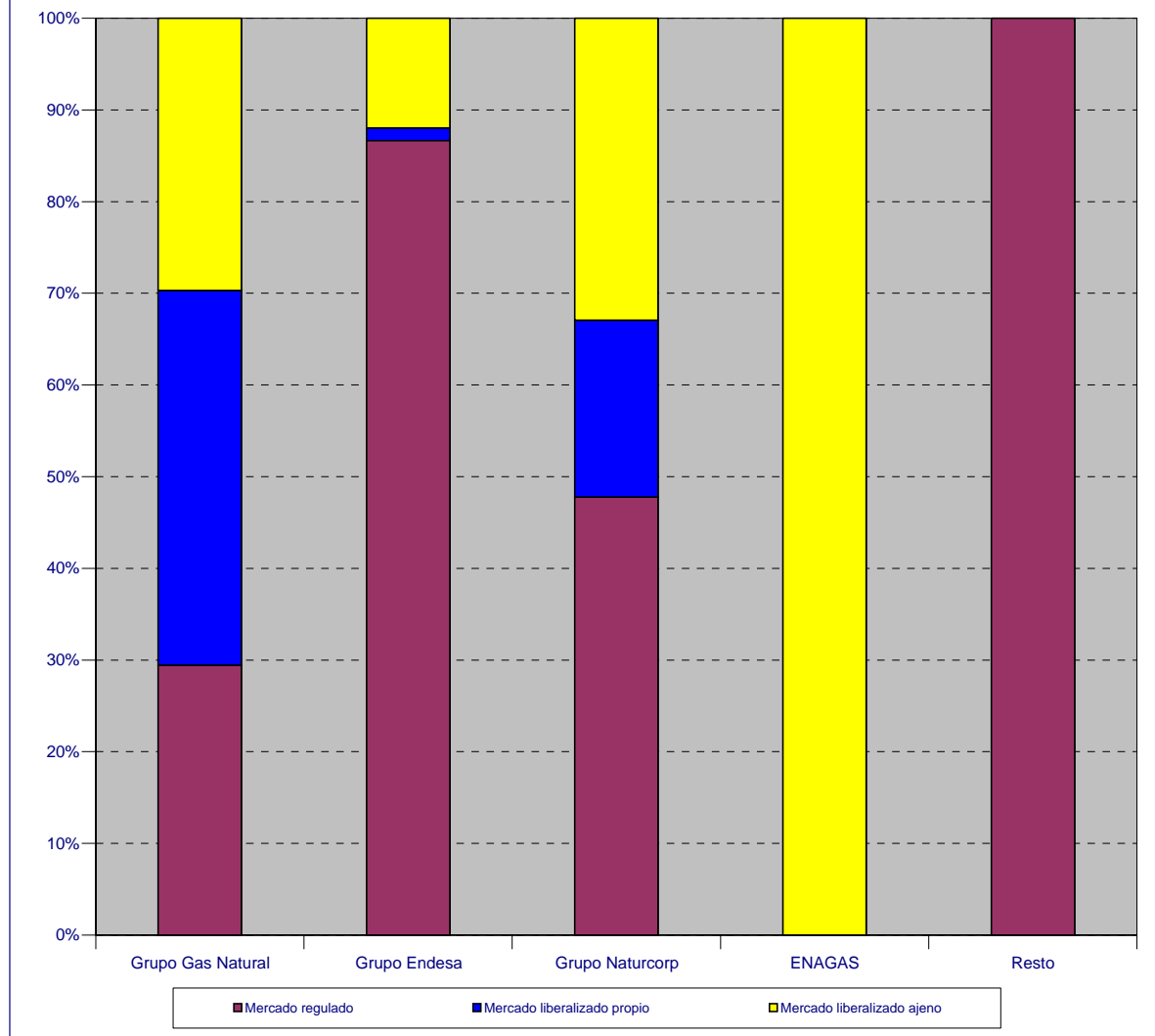
Cuotas de ventas en el mercado liberalizado por empresas comercializadoras



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04										
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	148.374	77,1%	61.876	78,5%	210.251	77,5%	147.783	70,3%	62.468	29,7%
Grupo Endesa	580	0,3%	3.762	4,8%	4.342	1,6%	3.822	88,0%	520	12,0%
Grupo Naturcorp	14.035	7,3%	12.848	16,3%	26.883	9,9%	18.025	67,0%	8.859	33,0%
ENAGAS	29.563	15,4%	0	0,0%	29.563	10,9%	0	0,0%	29.563	100,0%
Resto	0	0,0%	315	0,4%	315	0,1%	315	100,0%	0	0,0%
TOTAL	192.553	100,0%	78.801	100,0%	271.354	100,0%	169.945	62,6%	101.409	37,4%

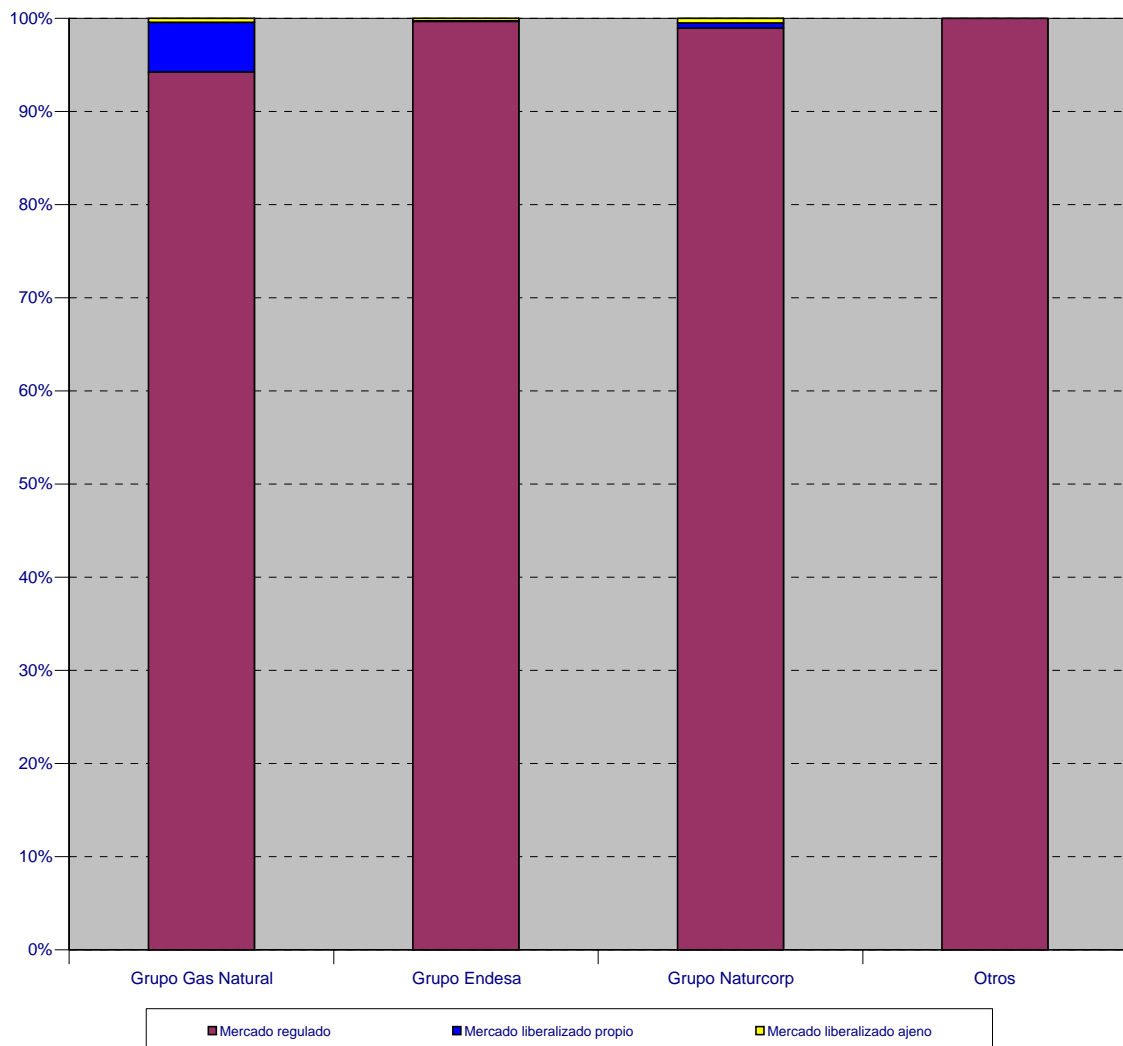
Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Grupo 3										
Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04										
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	2.186	97,6%	35.840	83,7%	38.026	84,4%	37.856	99,6%	170	0,4%
Grupo Endesa	8	0,4%	2.639	6,2%	2.647	5,9%	2.640	99,8%	6	0,2%
Grupo Naturcorp	45	2,0%	4.306	10,1%	4.352	9,7%	4.330	99,5%	22	0,5%
ENAGAS	0		0	0,0%	0		0		0	
Otros	0	0,0%	23	0,1%	23	0,1%	23	100,0%	0	0,0%
TOTAL	2.240	100,0%	42.808	100,0%	45.048	100,0%	44.850	99,6%	198	0,4%

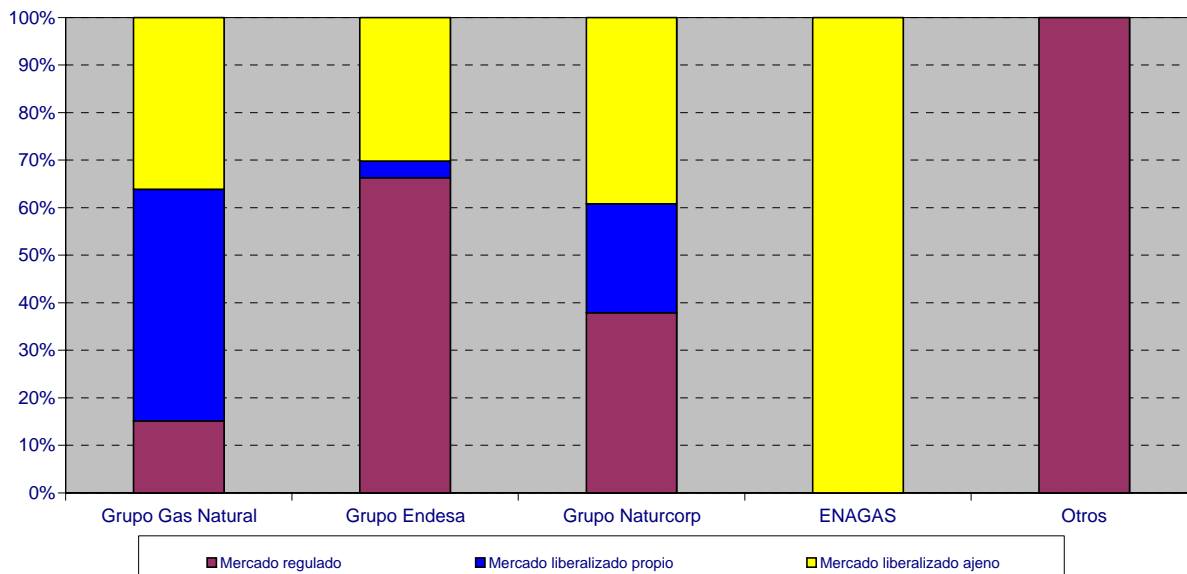
Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Grupos 4,1, MP, 2 y 2E										
Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04										
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	146.188	76,8%	26.036	72,3%	172.225	76,1%	109.927	63,8%	62.298	36,2%
Grupo Endesa	572	0,3%	1.123	3,1%	1.695	0,7%	1.182	69,7%	513	30,3%
Grupo Naturcorp	13.990	7,4%	8.542	23,7%	22.531	10,0%	13.695	60,8%	8.837	39,2%
ENAGAS	29.563		0	0,0%	29.563		0		29.563	100,0%
Otros	0	0,0%	292	0,8%	292	0,1%	292	100,0%	0	0,0%
TOTAL	190.313	100,0%	35.992	100,0%	226.306	100,0%	125.095	55,3%	101.211	44,7%

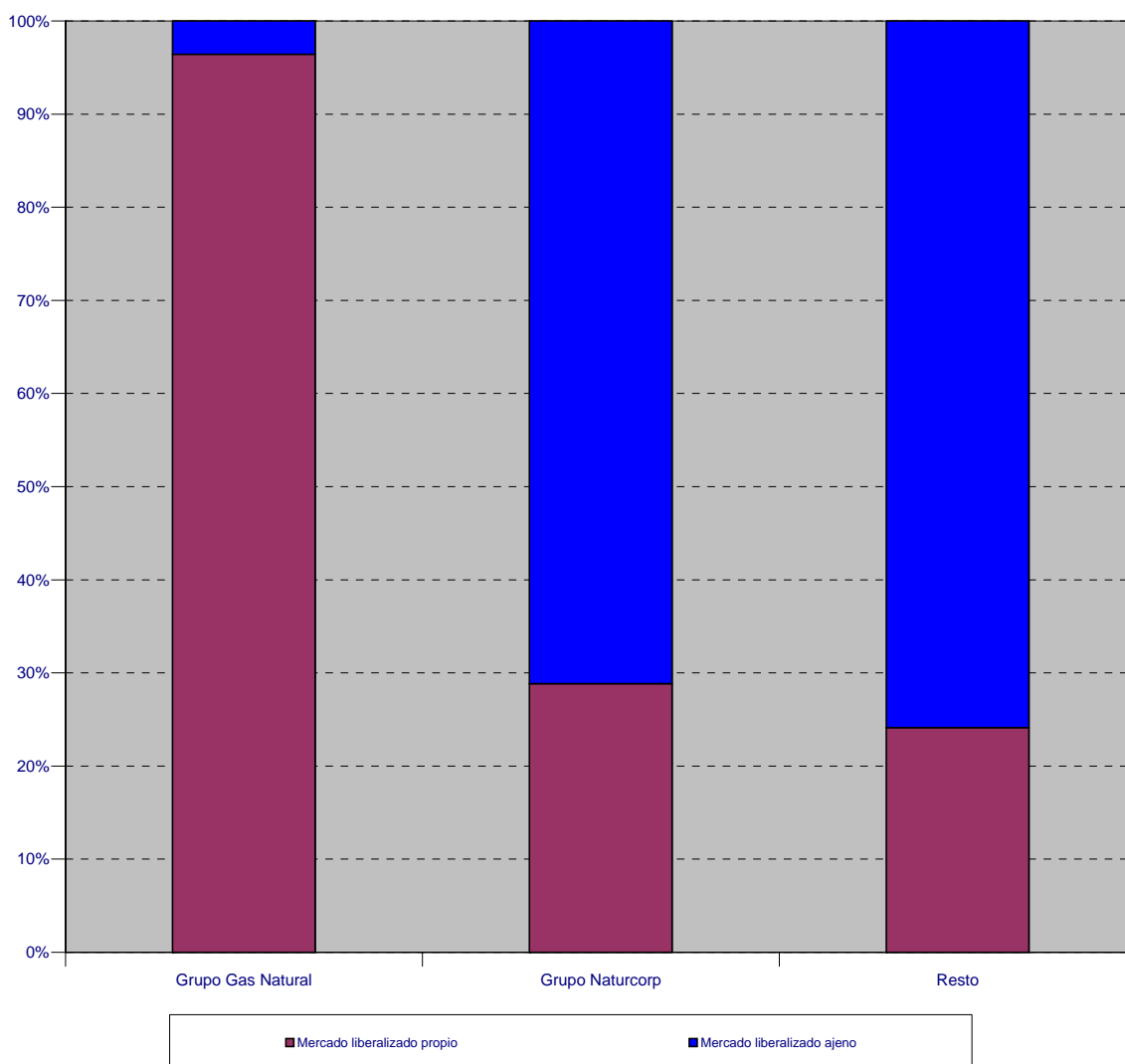
Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Total						
Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04						
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	69.434	96,4%	2.581	3,6%	72.015	92,5%
Grupo Endesa	7	25,0%	21	75,0%	28	0,0%
Grupo Naturcorp	1.678	28,8%	4.142	71,2%	5.820	7,5%
Otros	0	0,0%	1	100,0%	1	0,0%
TOTAL	71.119	91,3%	6.745	8,7%	77.864	100,0%

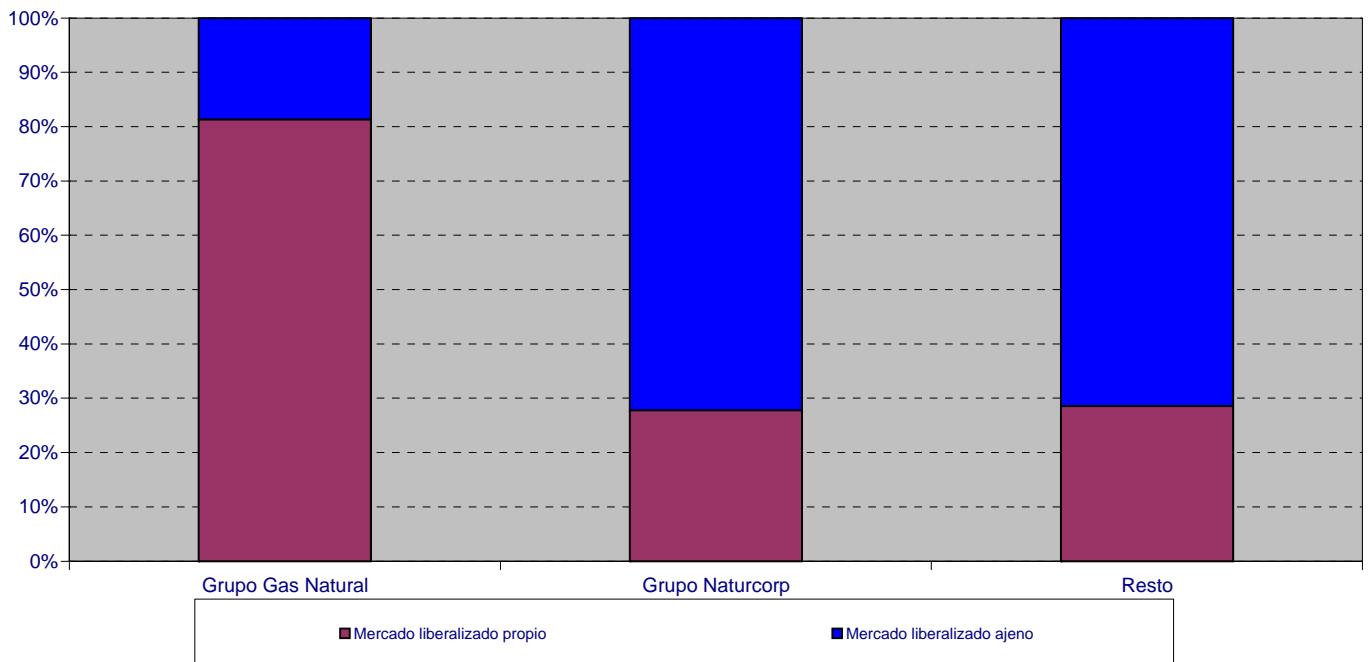
Estructura de comercialización en el mercado final por clientes



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Distribuidoras por grupo empresarial	Grupos 1, 2 y 2E					
	Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04					
	Clientes en comercializadoras mismo grupo		Clientes en otras comercializadoras		Clientes totales en mercado liberalizado	
	(Nº)	%	(Nº)	%	(Nº)	% sobre mercado
Grupo Gas Natural	2.978	81,3%	686	18,7%	3.664	67,5%
Grupo Endesa	4	28,6%	10	71,4%	14	0,3%
Grupo Naturcorp	487	27,8%	1.266	72,2%	1.753	32,3%
Otros	0		0		0	0,0%
TOTAL	3.469	64%	1.962	36%	5.431	100,0%

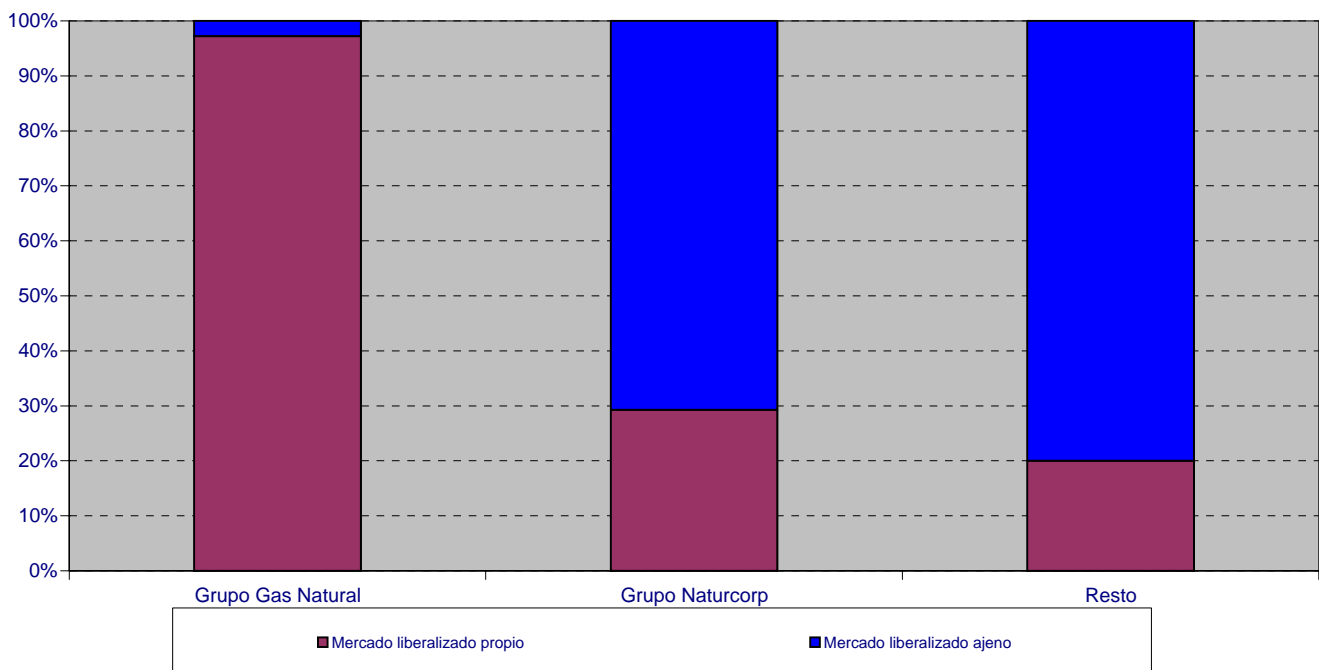
Estructura de comercialización en el mercado final por clientes



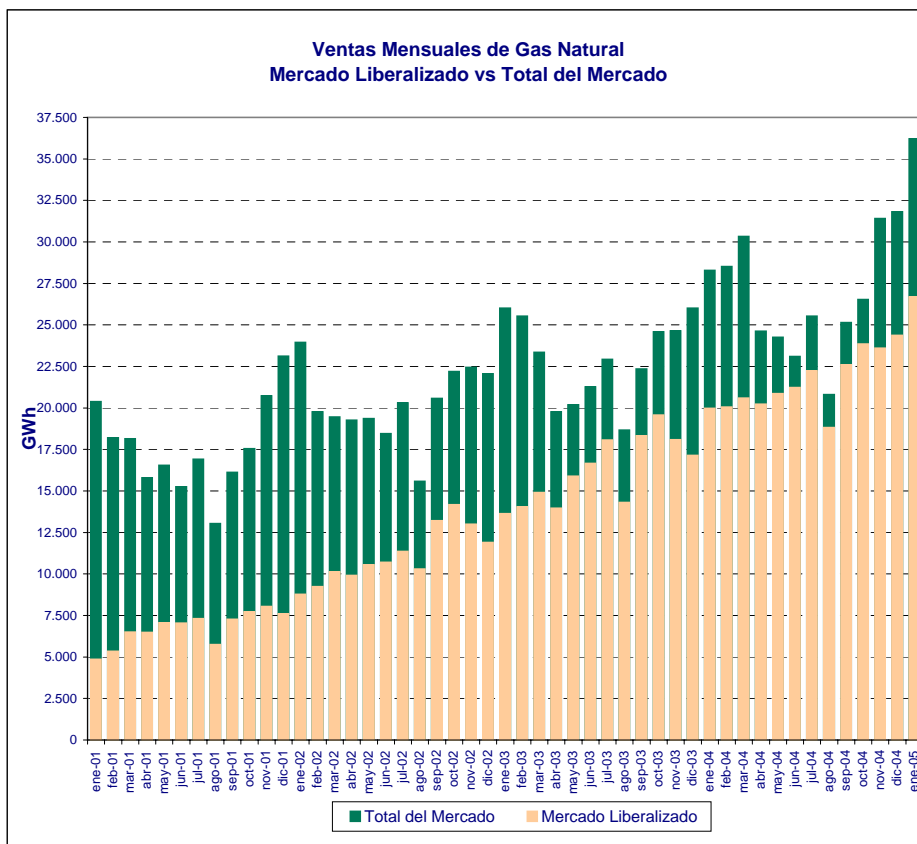
1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Grupo 3						
Consumos en el año 2003. Periodo de facturación del 1/01/03 al 29/02/04						
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	66.456	97,2%	1.895	2,8%	68.351	94,4%
Grupo Endesa	3	21,4%	11	78,6%	14	0,0%
Grupo Naturcorp	1.191	29,3%	2.876	70,7%	4.067	5,6%
Otros	0	0,0%	1	100,0%	1	0,0%
TOTAL	67.650	93,4%	4.783	6,6%	72.433	100,0%

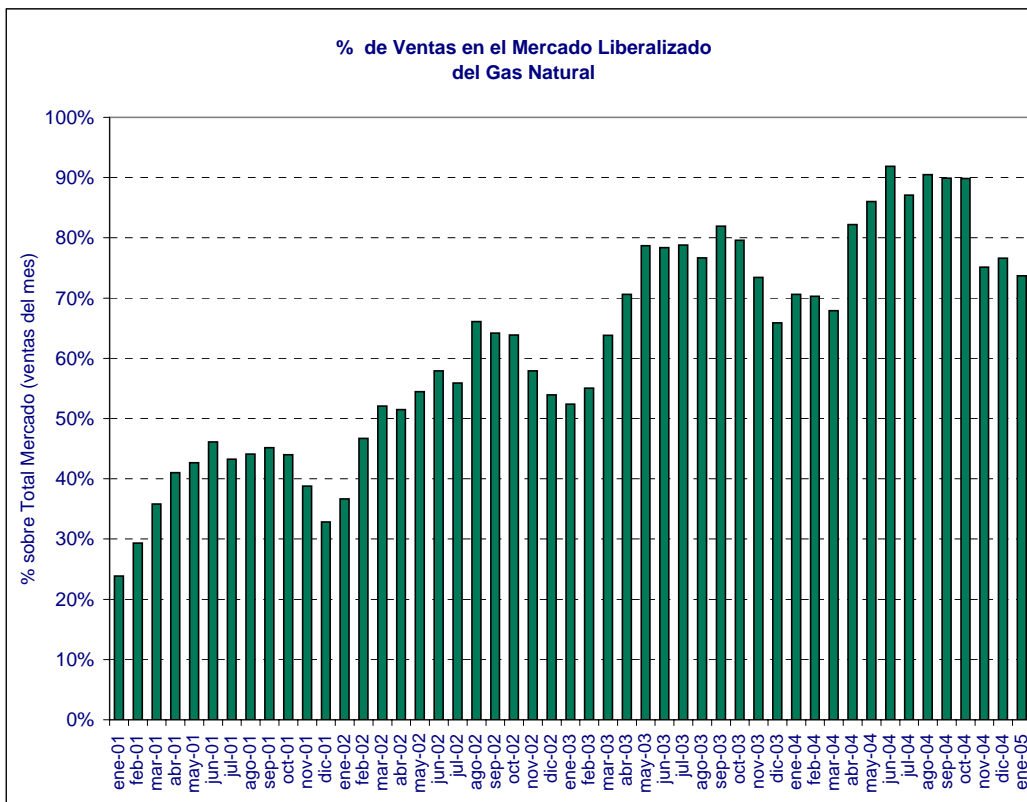
Estructura de comercialización en el mercado final por clientes



1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado

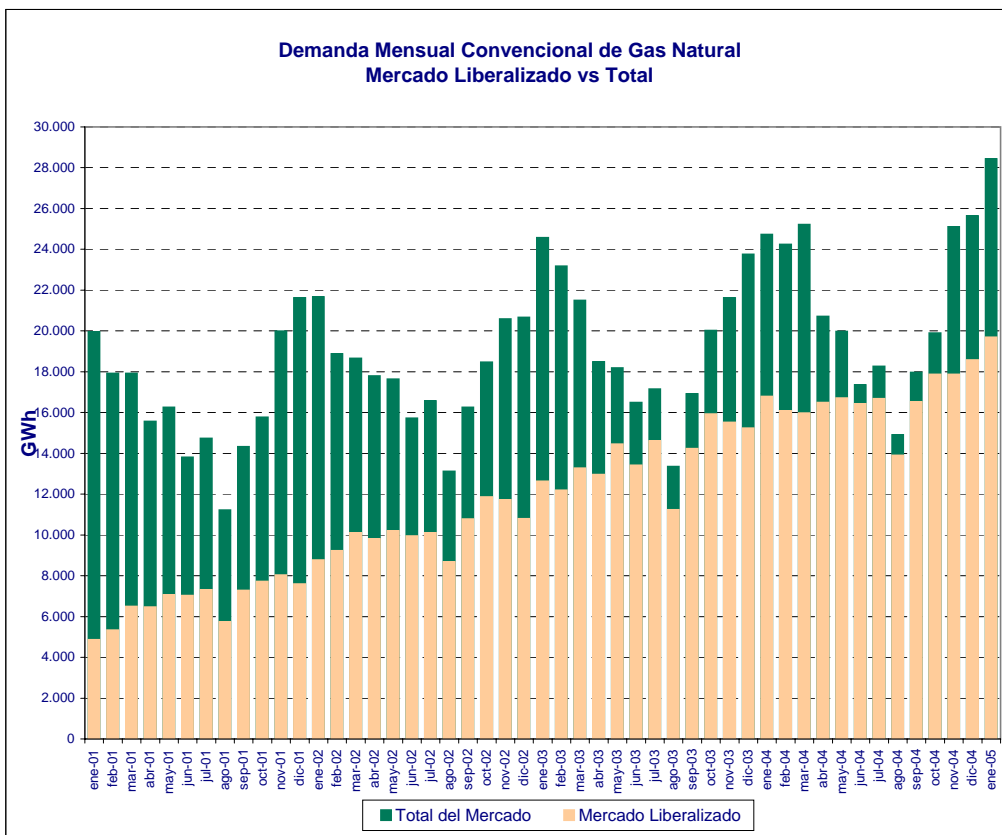


FUENTE: ENAGAS

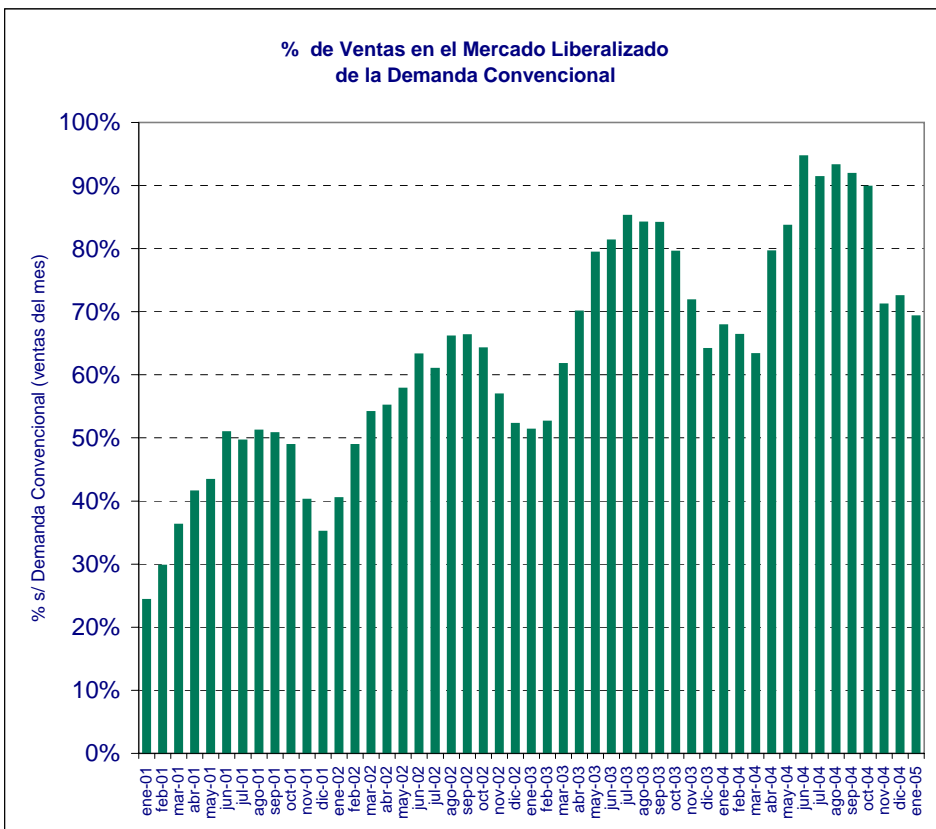


FUENTE: ENAGAS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado

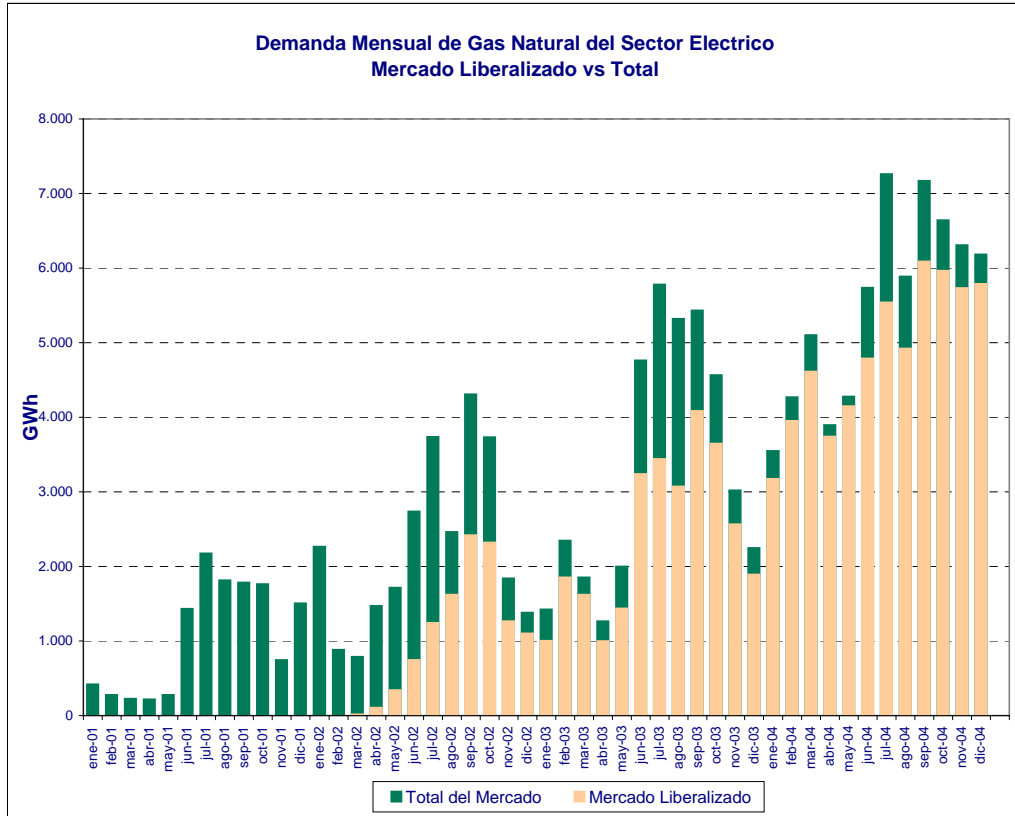


FUENTE: ENAGAS

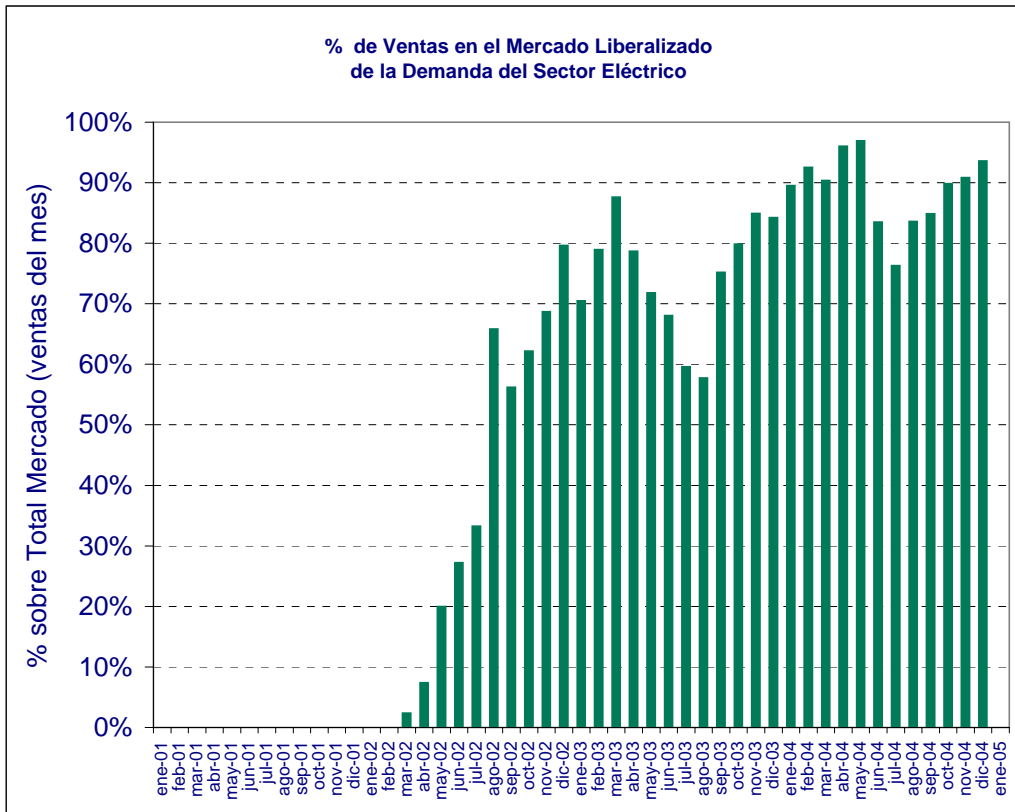


FUENTE: ENAGAS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado



FUENTE: ENAGAS

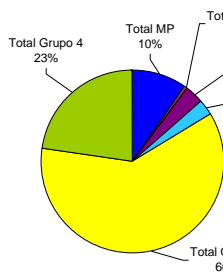


FUENTE: ENAGAS

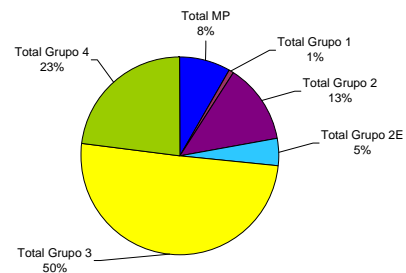
1.4.1.- Mercado Total por grupos tarifarios, 2004 vs. 2003

Grupos	Consumos acumulados (en GWh)								
	Facturados de 1/1/04 hasta 31/12/04 (1)			Facturados de 1/1/03 hasta 31/12/03 (2)			Variación 2003/2004 (1)-(2)		
	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total
Total Grupo 4	0	13.160	13.160	0	16.609	16.609	0	-3.450	-3.450
401		4.260	4.260		5.619	5.619		-1.359	-1.359
402		8.900	8.900		10.990	10.990		-2.090	-2.090
Total Grupo 3	10.914	35.380	46.295	2.189	36.562	38.751	8.725	-1.181	7.544
301	498	5.993	6.490	6	5.625	5.632	491	368	859
302	3.608	21.104	24.712	297	20.169	20.465	3.311	935	4.247
303	245	834	1.079	38	959	997	207	-125	82
304	6.564	7.450	14.014	1.848	9.809	11.657	4.716	-2.360	2.357
Total Grupo 2E	7.180	1.529	8.709	5.465	3.280	8.746	1.715	-1.751	-36
221	64	25	89	26	60	87	37	-35	2
222	1.178	226	1.403	729	769	1.497	449	-543	-94
223	3.497	519	4.016	2.591	1.561	4.152	906	-1.042	-136
224	1.969	172	2.141	1.331	287	1.618	638	-114	524
225	474	586	1.060	789	603	1.392	-315	-17	-332
226									
Total Grupo 2	139.454	1.918	141.372	123.641	9.369	133.010	15.813	-7.451	8.362
201	112	39	150	91	105	196	21	-67	-46
202	2.296	330	2.626	1.583	1.161	2.744	713	-831	-118
203	13.547	604	14.151	10.868	2.490	13.358	2.679	-1.886	793
204	31.373	364	31.737	27.860	2.068	29.927	3.513	-1.704	1.810
205	57.536	338	57.874	54.253	2.804	57.057	3.283	-2.466	816
206	34.591	242	34.834	28.987	740	29.727	5.605	-498	5.107
Total Grupo 1	74.313	297	74.611	50.893	559	51.452	23.420	-262	23.158
101	1.185		1.185	1.453	3	1.456	-269	-3	-272
102	19.369		19.369	15.615	239	15.853	3.754	-239	3.515
103	53.760	297	54.057	33.825	317	34.143	19.935	-20	19.915
Total MP		5.686	5.686		6.091	6.091		-405	-405
GNL plantas satélite	9.467		9.467	8.077		8.077	1.390	0	1.390
TOTAL	241.329	57.970	299.299	190.266	72.471	262.737	51.063	-14.500	36.562

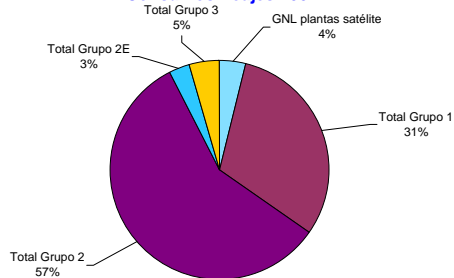
Consumos Tarifa 2004



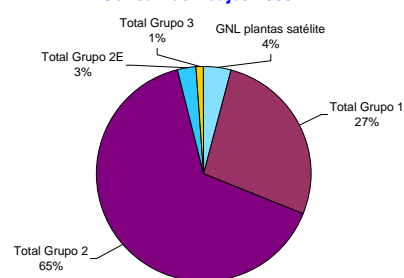
Consumos Tarifa 2003



Consumos Peajes 2004



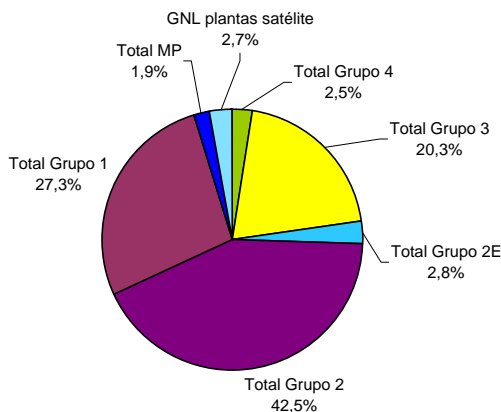
Consumos Peajes 2003



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

Grupos	Consumos (en GWh)								
	Facturados de 1/1/04 hasta 31/12/04 (1)			Facturados de 1/1/04 hasta 30/11/04 (2)			Variación (1)-(2)		
	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total
Total Grupo 4	0	13.160	13.160	0	12.437	12.437	0	723	723
401		4.260	4.260		3.918	3.918		342	342
402		8.900	8.900		8.519	8.519		381	381
Total Grupo 3	10.914	35.380	46.295	9.033	31.380	40.413	1.881	4.000	5.881
301	498	5.993	6.490	380	5.381	5.761	117	612	729
302	3.608	21.104	24.712	2.835	18.661	21.496	773	2.443	3.215
303	245	834	1.079	218	759	977	27	75	102
304	6.564	7.450	14.014	5.600	6.579	12.179	964	871	1.835
Total Grupo 2E	7.180	1.529	8.709	6.491	1.409	7.900	689	120	809
221	64	25	89	56	23	79	8	2	10
222	1.178	226	1.403	1.053	208	1.260	125	18	143
223	3.497	519	4.016	3.159	474	3.633	338	46	383
224	1.969	172	2.141	1.794	163	1.957	175	9	184
225	474	586	1.060	430	541	971	44	45	89
226									
Total Grupo 2	139.454	1.918	141.372	127.209	1.826	129.035	12.245	92	12.337
201	112	39	150	97	35	132	15	4	18
202	2.296	330	2.626	2.038	306	2.344	258	25	282
203	13.547	604	14.151	12.250	570	12.820	1.297	34	1.331
204	31.373	364	31.737	28.531	359	28.890	2.842	6	2.847
205	57.536	338	57.874	52.604	315	52.920	4.931	23	4.954
206	34.591	242	34.834	31.689	241	31.930	2.902	1	2.904
Total Grupo 1	74.313	297	74.611	66.406	286	66.692	7.908	11	7.919
101	1.185		1.185	1.084		1.084	101		101
102	19.369		19.369	17.513		17.513	1.855		1.855
103	53.760	297	54.057	47.808	286	48.095	5.952	11	5.963
Total MP		5.686	5.686		5.147	5.147		539	539
GNL plantas satélite	9.467		9.467	8.675		8.675	792		792
TOTAL	241.329	57.970	299.299	217.814	52.485	270.299	23.515	5.485	29.000

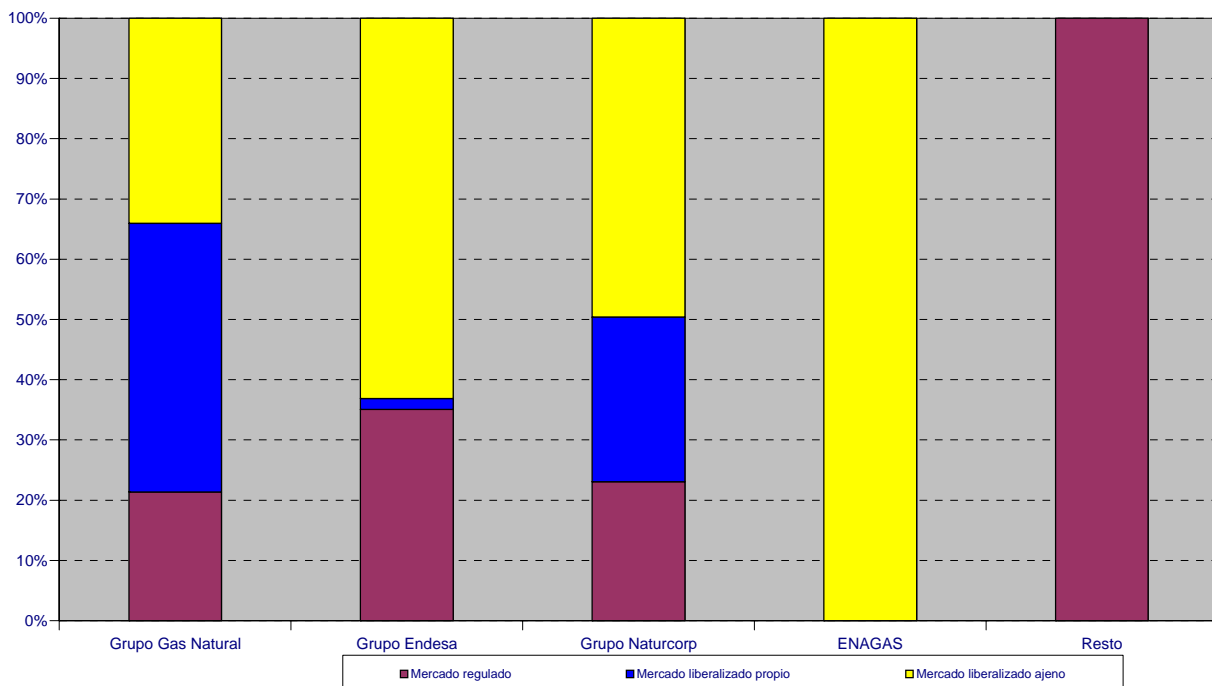
Contribución al incremento



1.4.3.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 31/12/04										
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	174.074	75,1%	47.231	81,5%	221.305	76,4%	145.973	66,0%	75.332	34,0%
Grupo Endesa	6.742	2,9%	3.641	6,3%	10.383	3,6%	3.830	36,9%	6.553	63,1%
Grupo Naturcorp	22.568	9,7%	6.758	11,7%	29.326	10,1%	14.771	50,4%	14.555	49,6%
ENAGAS	28.478	12,3%		0,0%	28.478	9,8%	0	0,0%	28.478	100,0%
Resto	0	0,0%	340	0,6%	340	0,1%	340	100,0%	0	0,0%
TOTAL	231.862	100,0%	57.970	100,0%	289.833	100,0%	164.914	56,9%	124.919	43,1%

Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado

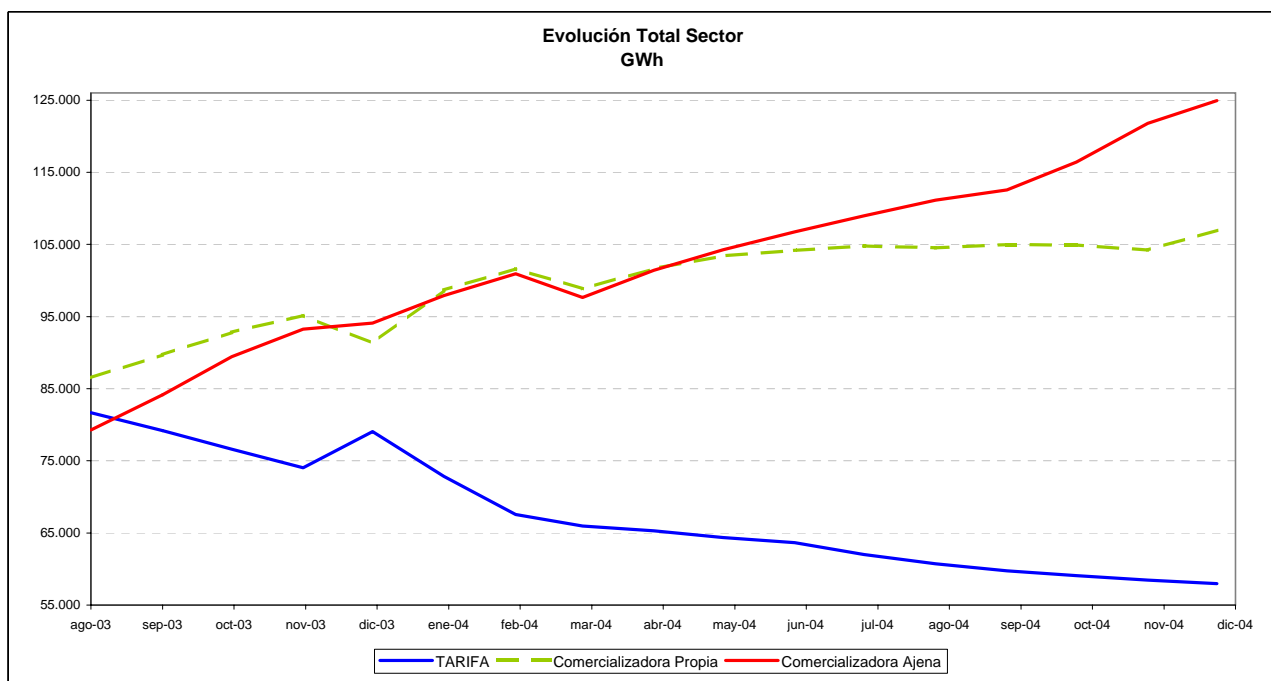


1.4.3.- Fidelización de Mercados. Clientes por grupo empresarial

	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Datos a 31 de diciembre 2003 y 2004								
	Tarifa			Peajes			Total		
	2003	2004	Diferencia 2004-2003	2003	2004	Diferencia 2004-2003	2003	2004	Diferencia 2004-2003
GRUPO ENDESA GAS	270.328	289.240	18.912	28	1.997	1.969	270.356	291.237	20.881
DC Gas Extremadura, S.A.	26.037	31.348	5.311	2	157	155	26.039	31.505	5.466
Distribuidora Regional del Gas, S.A. (D)	10.495	12.709	2.214	3	16	13	10.498	12.725	2.227
Gas Alicante, S.A.U.	3.179	3.528	349		15	15	3.179	3.543	364
Gas Aragón, S.A.	141.242	146.273	5.031	23	1.809	1.786	141.265	148.082	6.817
Gesa Gas, S.A.U.	80.321	83.656	3.335			0	80.321	83.656	3.335
Meridional del Gas, S.A.U.	9.054	11.726	2.672			0	9.054	11.726	2.672
GRUPO GAS NATURAL	4.304.850	3.558.329	-746.521	72.019	1.244.917	1.172.898	4.376.869	4.803.246	426.377
Cegas, S.A.	376.188	312.350	-63.838	1.981	121.167	119.186	378.169	433.517	55.348
Gas Andalucía, S.A.	215.429	192.022	-23.407	949	51.571	50.622	216.378	243.593	27.215
Gas Cantabria, S.A.	98.639	89.974	-8.665	923	22.661	21.738	99.562	112.635	13.073
Gas Castilla y León, S.A.	239.414	200.139	-39.275	5.492	77.660	72.168	244.906	277.799	32.893
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	90.016	76.100	-13.916	585	33.145	32.560	90.601	109.245	18.644
Gas Galicia, S.A.	90.426	88.120	-2.306	574	21.551	20.977	91.000	109.671	18.671
Gas La Coruña, S.A.	25.063	25.297	234	48	4.383	4.335	25.111	29.680	4.569
Gas Murcia, S.A.	54.117	51.706	-2.411	158	10.755	10.597	54.275	62.461	8.186
Gas Natural SDG, S.A. (D)	2.995.471	2.420.934	-574.537	58.411	866.256	807.845	3.053.882	3.287.190	233.308
Gas Navarra, S.A.	75.461	62.649	-12.812	1.605	23.056	21.451	77.066	85.705	8.639
Gas Rioja, S.A.	44.626	39.038	-5.588	1.293	12.712	11.419	45.919	51.750	5.831
GRUPO NATURCORP	547.593	576.409	28.816	4.409	10.157	5.752	552.002	586.566	34.564
Bilbogas, S.A.	55.312	58.570	3.258	602	1.373	771	55.914	59.943	4.029
Donosti Gas, S.A.-Naturcorp Redes, S.A.	54.966	55.399	433	315	1.233	918	55.281	56.632	1.351
Gas de Asturias, S.A.-Naturcorp Redes, S.A.	155.393	163.830	8.437	84	117	33	155.477	163.947	8.470
Gas Figueras, S.A.-Naturcorp Redes, S.A.	11.646	12.254	608			0	11.646	12.254	608
Gas Hernani, S.A.	3.513	3.672	159	9	55	46	3.522	3.727	205
Gas Nalsa, S.A.	55.034	57.038	2.004	162	912	750	55.196	57.950	2.754
Gas Pasaia, S.A.	2.230	2.510	280	4	52	48	2.234	2.562	328
Gas Tolosa, S.A.	3.347	3.533	186	18	34	16	3.365	3.567	202
Sociedad Gas de Euskadi, S.A.-Naturcorp Redes, S.A.	200.904	213.661	12.757	3.213	6.381	3.168	204.117	220.042	15.925
OTROS	2.624	2.971	347	1	0	1	2.625	2.971	346
Gas Directo, S.A.	1.504	1.518	14	1		1	1.505	1.518	13
Gas y Servicios Mérida, S.L.	1.120	1.453	333			0	1.120	1.453	333
TOTAL	5.125.395	4.426.949	-698.446	76.457	1.257.071	1.180.614	5.201.852	5.684.020	482.168

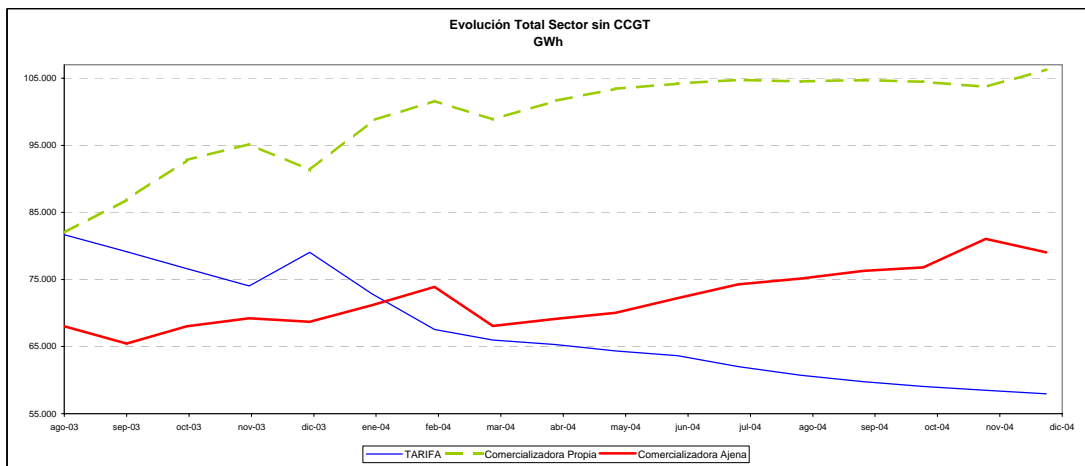
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales

GWh	Total Sector (sin GNL)					
	MES	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



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

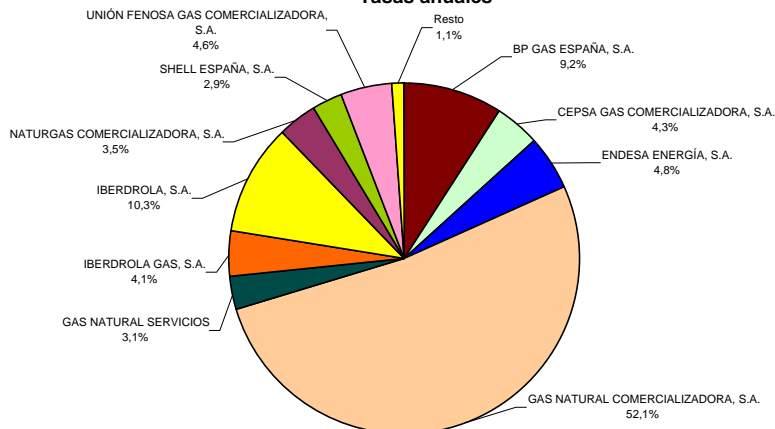
GWh	Total Sector sin CCGT (sin GNL)					
	MES	Comercializadora del Distribuidor	Comercializadora Ajena al Distribuidor	Total Peajes	Tarifa	Total Tarifas + Peajes
	ago-03	81.943	68.046	149.989	81.681	231.671
	sep-03	86.899	65.463	152.362	79.163	231.524
	oct-03	92.803	68.025	160.827	76.620	237.447
	nov-03	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



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

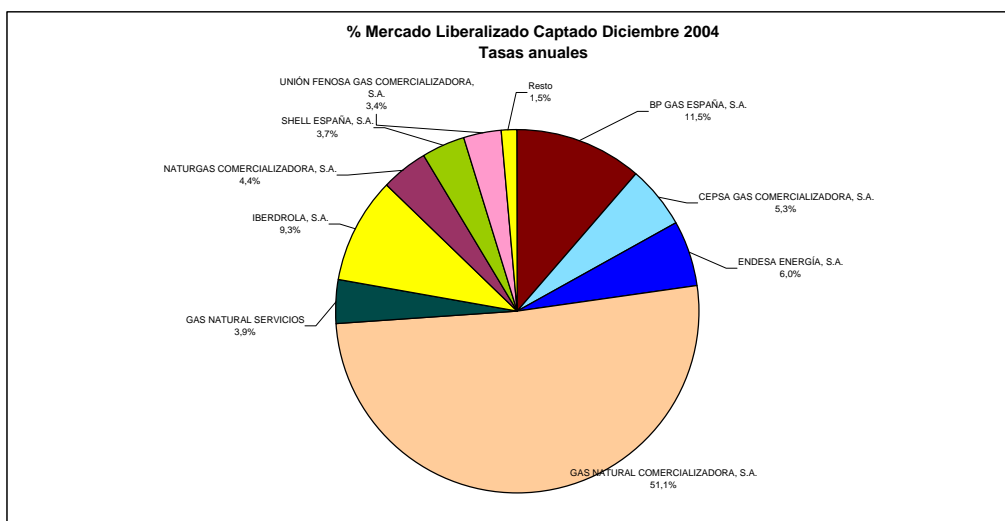
COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	% Mercado Captado
	nov-04	dic-04
BP GAS ESPAÑA, S.A.	9,3	9,2
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	4,5	4,3
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	4,6	4,8
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	53,0	52,1
GAS NATURAL SERVICIOS	2,7	3,1
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	<1%	<1%
HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S.A.	<1%	<1%
IBERDROLA GAS, S.A.	4,1	4,1
IBERDROLA, S.A.	9,8	10,3
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS COMERCIALIZADORA, S.A.	3,7	3,5
NEUX ENERGIA , S.A.	<1%	<1%
SHELL ESPAÑA, S.A.	2,9	2,9
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	4,2	4,6
Total Gas Mercados (sin GNL) GWh	225.964,3	231.862,2

**% Mercado Liberalizado Captado Diciembre 2004
Tasas anuales**



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

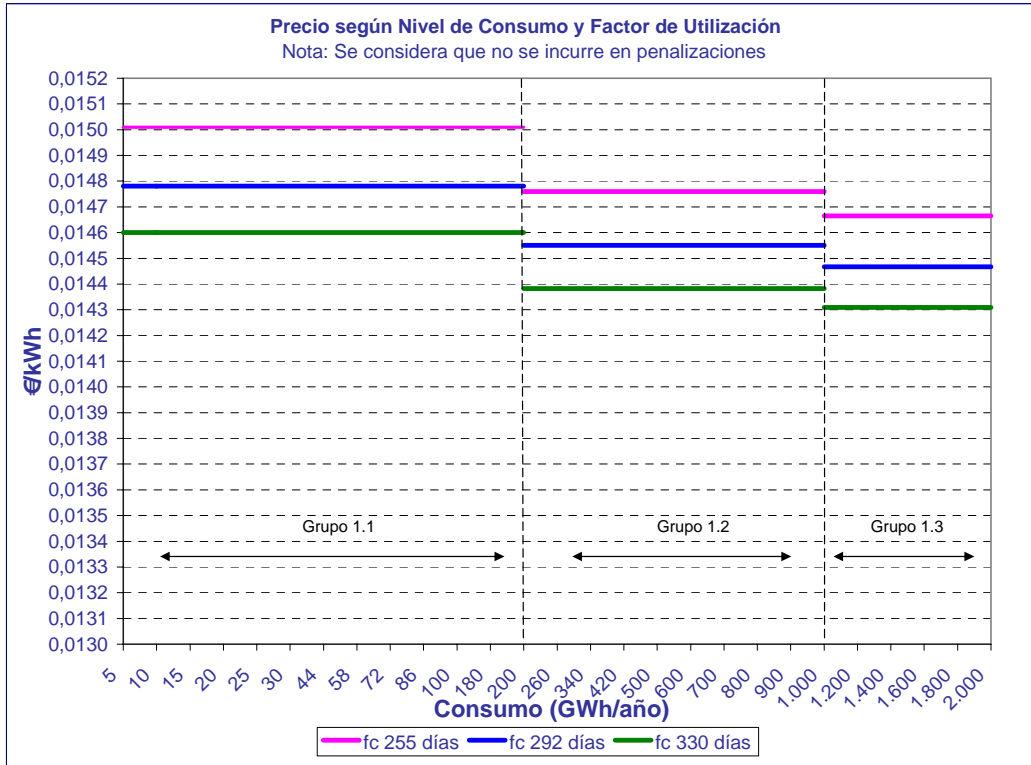
COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	
	nov-04	dic-04
BP GAS ESPAÑA, S.A.	11,4	11,5
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	5,5	5,3
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	5,7	6,0
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	51,7	51,1
GAS NATURAL SERVICIOS	3,4	3,9
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	<1%	<1%
HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S.A.	<1%	<1%
IBERDROLA GAS, S.A.	<1%	<1%
IBERDROLA, S.A.	9,4	9,3
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS COMERCIALIZADORA, S.A.	4,6	4,4
NEUX ENERGIA , S.A.	<1%	<1%
SHELL ESPAÑA, S.A.	3,6	3,7
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	3,3	3,4
Total Gas Mercados (sin GNL) GWh	183.175,2	185.293,5



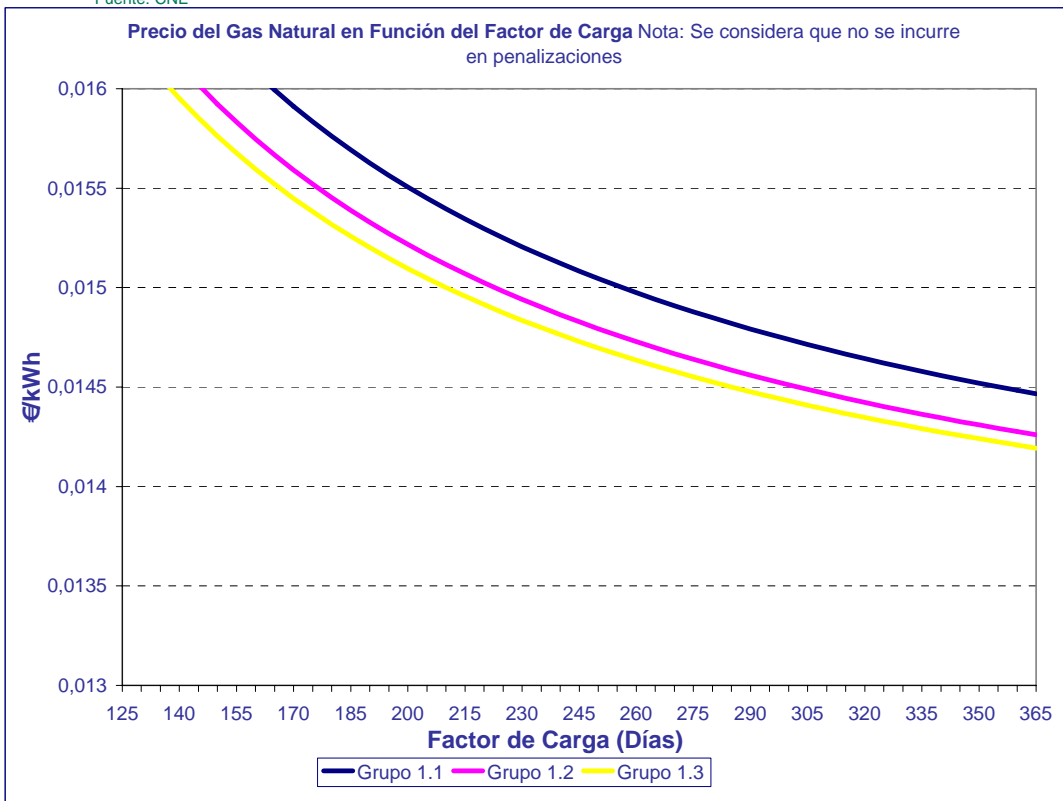
2.-Tarifas y Peajes**2.1.-Tarifas****2.1.1.- Tarifas en Vigor**

DISPOSICIÓN		Resolución de 15 de octubre de 2004	O. ITC/104/2005	Variación en %
FECHA DE APLICACIÓN		19-oct-04	01-feb-05	
Grupo 1 (P>60 bar)				
1.1 Hasta 200 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,038327	0,038327	
	€/kWh	0,013945	0,013945	
1.2 Superior a 200 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,035302	0,035302	
	€/kWh	0,013838	0,013838	
1.3 Superior a 1.000 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,033284	0,033284	
	€/kWh	0,013838	0,013838	
Grupo 2 (60 bar > P > 4 bar)				
2.1 Hasta 0,5 GWh/año	€/clientes/mes	121,26	121,26	
	€/kWh/día/mes	0,033631	0,033631	
	€/kWh	0,014472	0,014472	
2.2 Superior a 0,5 GWh/año	€/clientes/mes	121,26	121,26	
	€/kWh/día/mes	0,033631	0,033631	
	€/kWh	0,014461	0,014461	
2.3 Superior a 5 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,043241	0,043241	
	€/kWh	0,014265	0,014265	
2.4 Superior a 30 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,040839	0,040839	
	€/kWh	0,014181	0,014181	
2.5 Superior a 100 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,038436	0,038436	
	€/kWh	0,014087	0,014087	
2.6 Superior a 500 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,036515	0,036515	
	€/kWh	0,014003	0,014003	
Grupo 3 (P < 4 bar)				
3.1 Hasta a 5.000 kWh/año	€/clientes/mes	2,29	2,29	
	€/kWh/día/mes			
	€/kWh	0,041067	0,041125	0,14%
3.2 Superior a 5.000 kWh/año	€/clientes/mes	5,11	5,12	0,20%
	€/kWh/día/mes			
	€/kWh	0,034280	0,034329	0,14%
3.3 Superior a 50.000 kWh/año	€/clientes/mes	39,65	39,71	0,15%
	€/kWh/día/mes			
	€/kWh	0,025991	0,026028	0,14%
3.4 Superior a 100.000 kWh/año	€/clientes/mes	59,17	59,25	0,14%
	€/kWh/día/mes			
	€/kWh	0,023650	0,023684	0,14%
Suministro Interrumpible (1)				
Presión > 60 bar	€/kWh	0,014923	0,014923	
60 bar > Presión > 4 bar	€/kWh	0,015481	0,015573	0,59%
Suministro Materia Prima				
		dic-04	ene-05	
Amoniaco	€/kWh	0,011366	0,011324	-0,37%
(1) Para consumos superiores a 8,6 GWh/año o 26.000 kWh/día Precios sin IVA				
Fuente: Ministerio de Economía y Ministerio de Industria				

2.1.2.- Tarifas Grupo 1

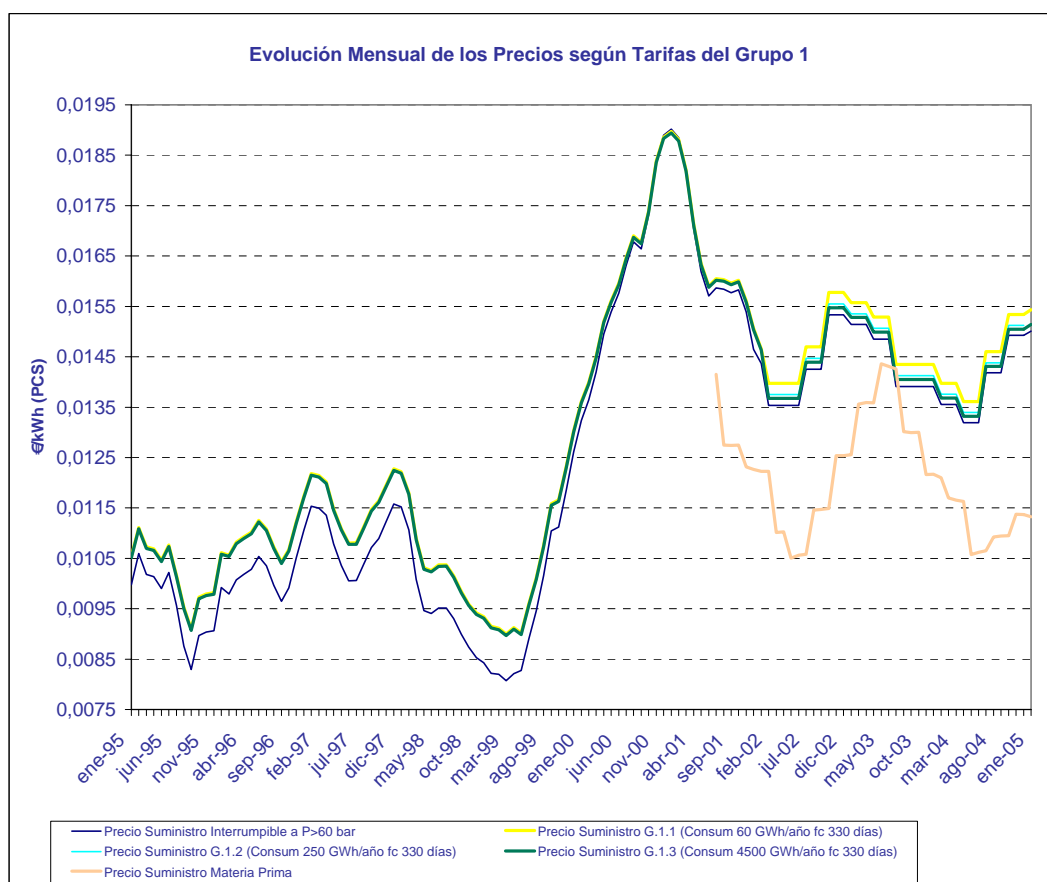


Fuente: CNE



Fuente: CNE

2.1.3.- Evolución de las Tarifas Grupo 1

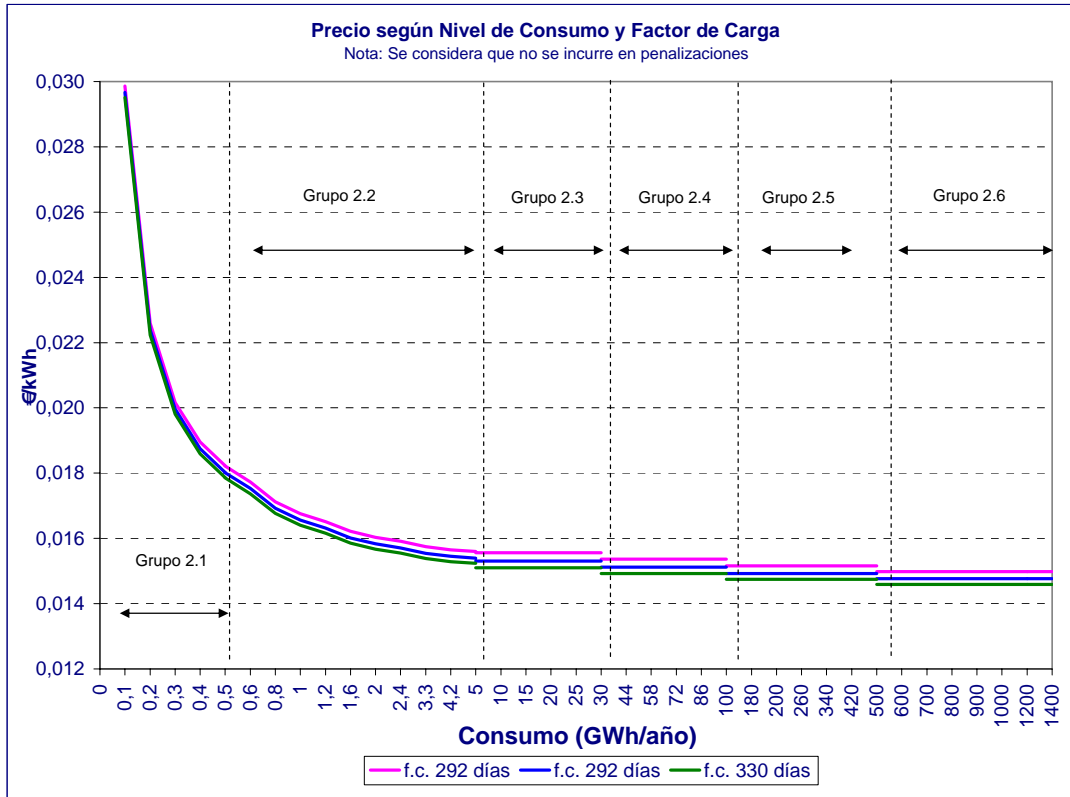


EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES SUPERIORES A 60 bar

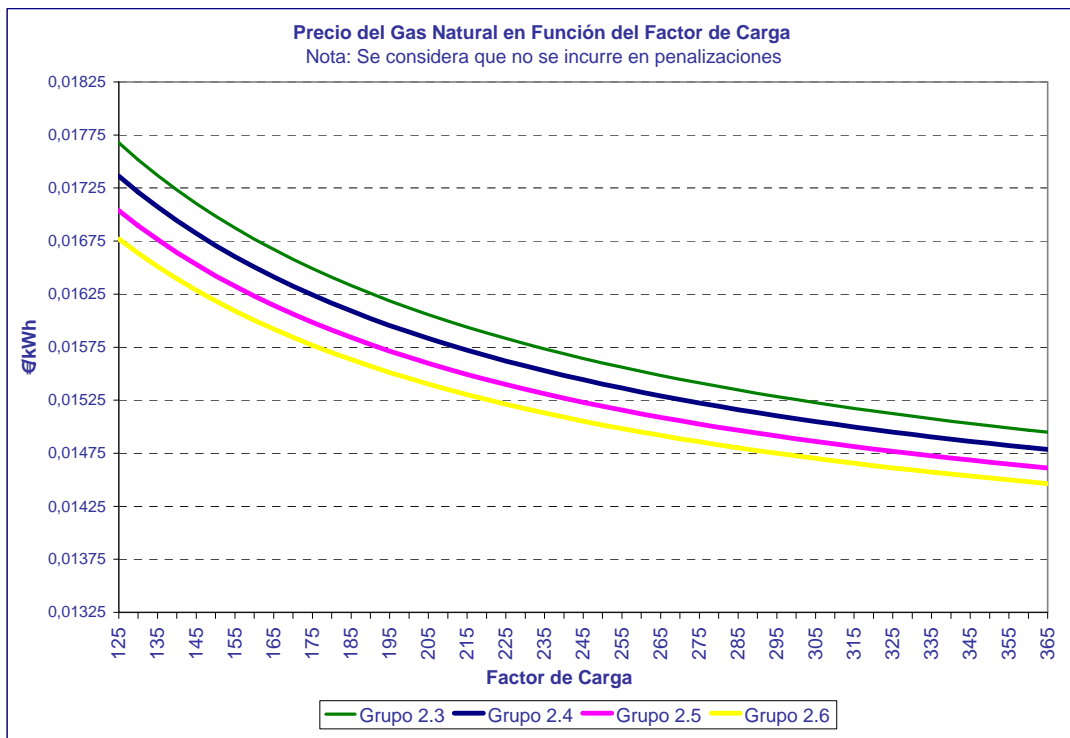
En €/kWh	Suministro Materia Prima (Amoniaco)	Tarifa Interruption	TARIFAS GRUPO 1		
			1.1	1.2	1.3
			50 GWh/año f.c. 330 días	250 GWh/año f.c. 330 días	4.500 GWh/año f.c.
2001		0,016528	0,016678	0,016653	0,016647
2002	0,011469	0,014232	0,014663	0,014454	0,014384
2003	0,013297	0,014451	0,014889	0,014666	0,014591
2004	0,011207	0,013965	0,014380	0,014163	0,014090
mar-04	0,011653	0,013556	0,013972	0,013755	0,013681
abr-04	0,011629	0,013195	0,013611	0,013394	0,013320
may-04	0,010574	0,013195	0,013611	0,013394	0,013320
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
Año Móvil	0,011093	0,014126	0,014542	0,014325	0,014251

Precios sin IVA

2.1.4.- Tarifas Grupo 2

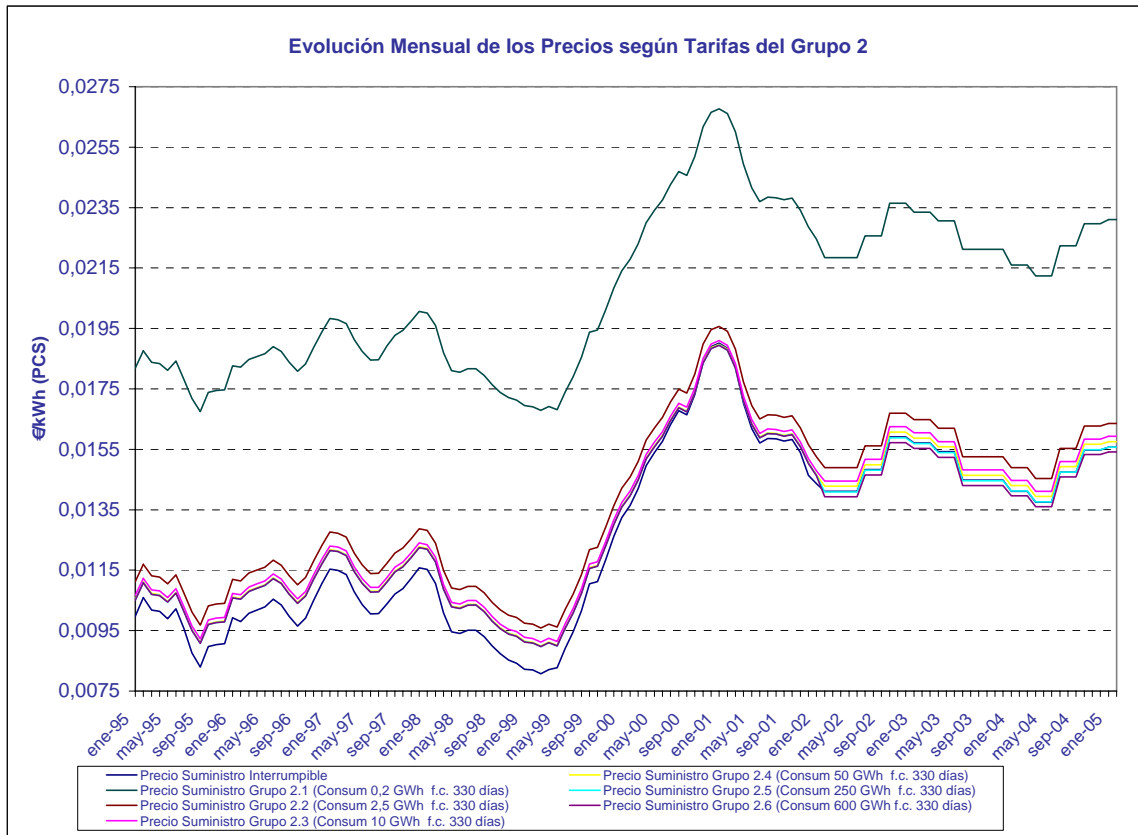


Fuente: CNE



Fuente: CNE

2.1.5.- Evolución de las Tarifas Grupo 2

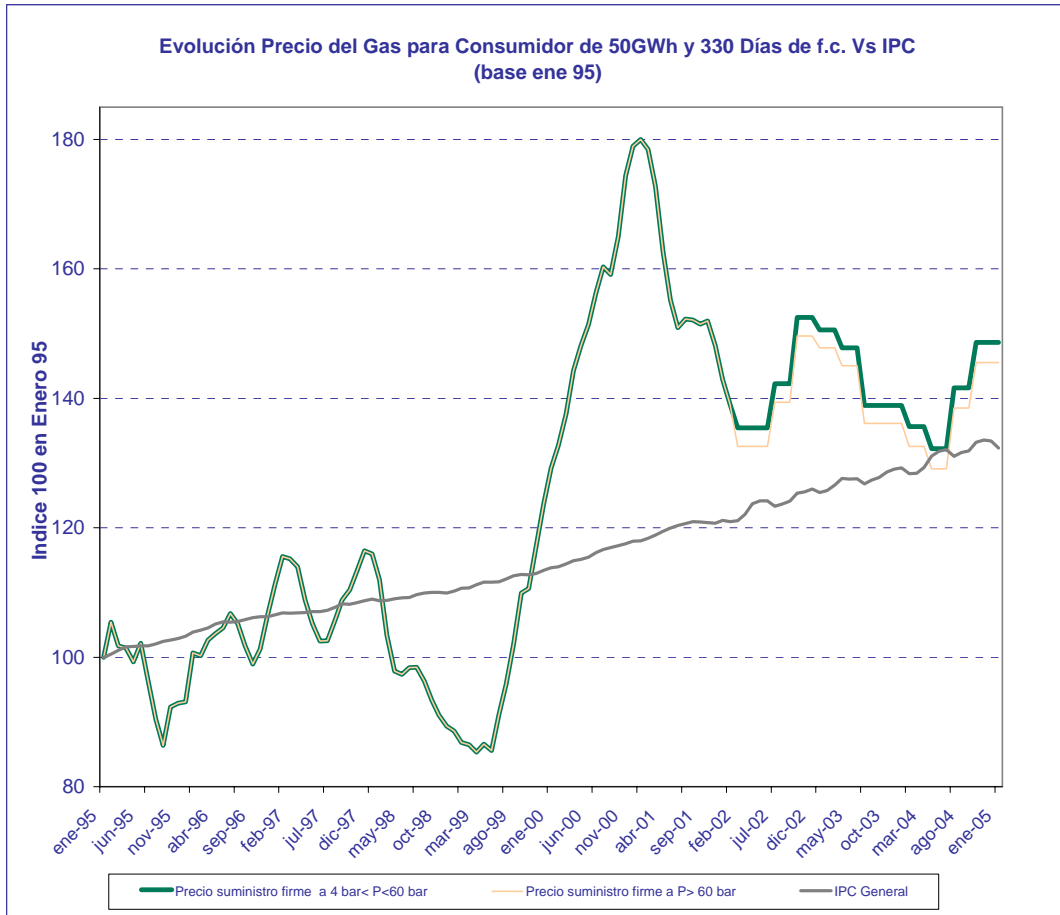


Fuente: CNE

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

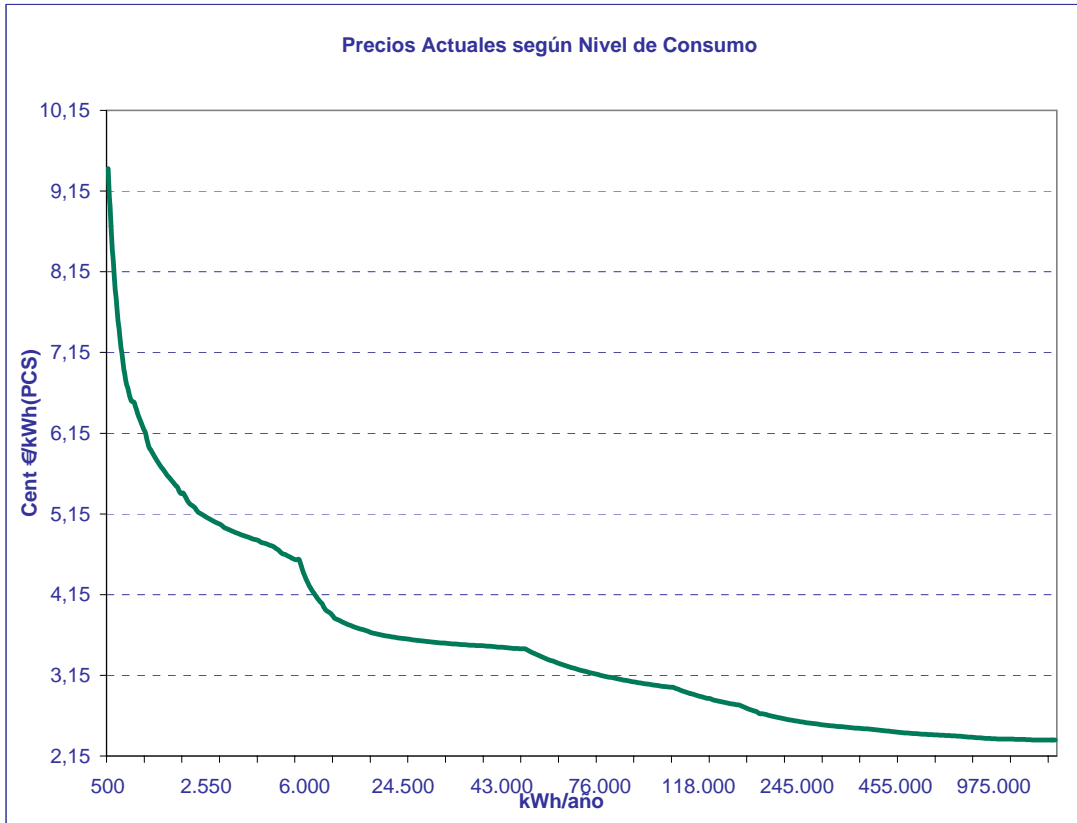
En €/kWh IVA	Sin IVA	Tarifa Interrumpible	TARIFAS GRUPO 2					
			2.1	2.2	2.3	2.4	2.5	2.6
			0,2 GWh/año (f.c. 330 días)	2,5 GWh/año (f.c. 330 días)	10 GWh/año (f.c. 330 días)	50 GWh/año (f.c. 330 días)	250 GWh/año	600 GWh/año
2001		0,016528	0,024472	0,017273	0,016804	0,016678	0,016653	0,016650
2002		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
feb-04		0,014114	0,021604	0,014899	0,014470	0,014299	0,014118	0,013964
mar-04		0,014114	0,021604	0,014899	0,014470	0,014299	0,014118	0,013964
abr-04		0,013753	0,021243	0,014538	0,014109	0,013938	0,013757	0,013603
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
Año Movil		0,014708	0,022201	0,015493	0,015065	0,014893	0,014712	0,014558

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



Fuente: CNE

2.1.7.- Tarifas del Grupo 3



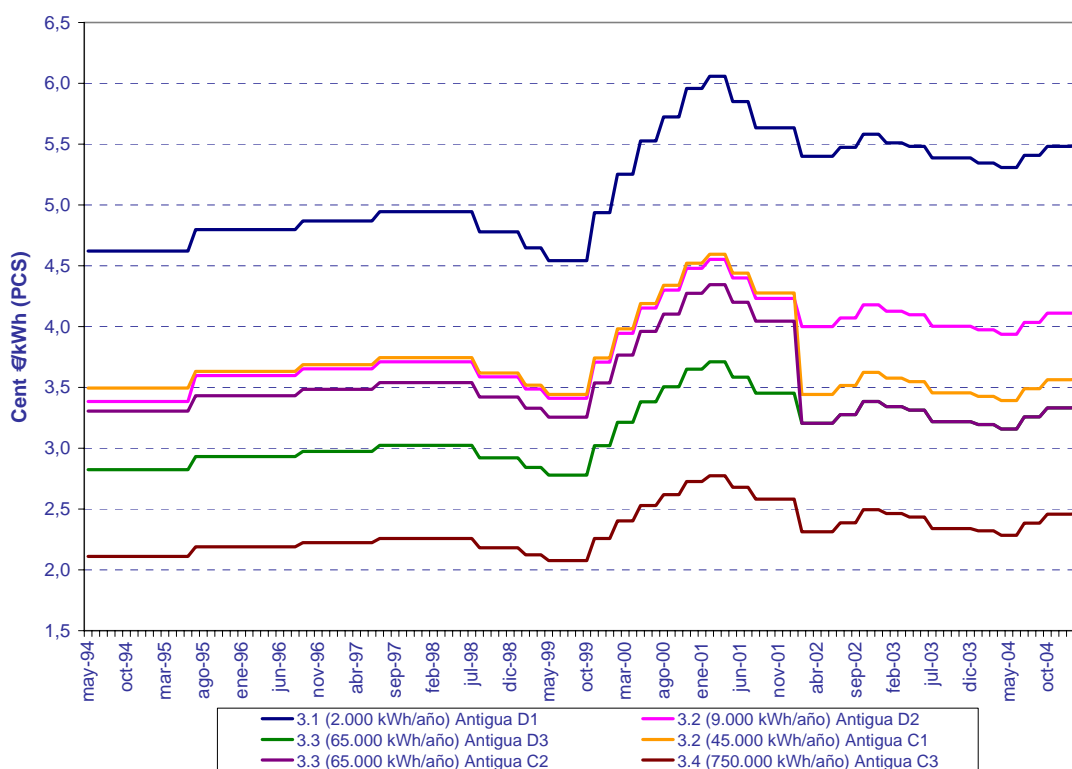
Fuente: CNE

2.1.8.- Evolución de las Tarifas Grupo 3

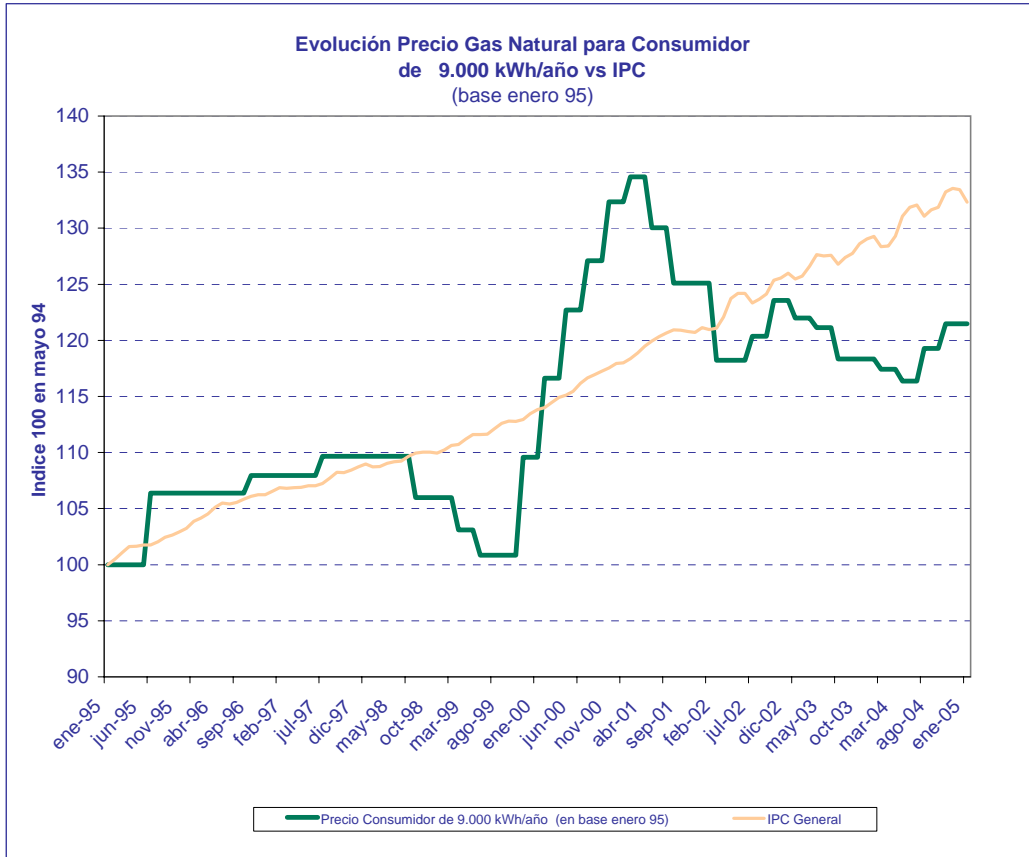
EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES INFERIORES A 4 bar

En Cent €/kWh	TARIFAS GRUPO 3					
	3.1	3.2		3.3		3.4
	2.000 kWh/año (Antigua D1).	9.000 kWh/año (Antigua D2).	45.000 kWh/año (Antigua C1)	65.000 kWh/año (Antigua D3)	65.000 kWh/año (Antigua C2)	765.000 kWh/año (Antigua C3)
2001	5,8207	4,3747	4,4178	3,5670	4,1776	2,6658
2002	5,4829	4,0822	3,5755	3,2887	3,3380	2,3989
2003	5,4414	4,0581	3,5088	3,2737	3,2737	2,3936
2004	5,3849	4,0135	3,4684	3,2353	3,2353	2,3620
mar-04	5,3440	3,9726	3,4276	3,1944	3,1944	2,3211
abr-04	5,3079	3,9365	3,3915	3,1583	3,1583	2,2850
may-04	5,3079	3,9365	3,3915	3,1583	3,1583	2,2850
jun-04	5,3079	3,9365	3,3915	3,1583	3,1583	2,2850
jul-04	5,4068	4,0354	3,4904	3,2572	3,2572	2,3839
ago-04	5,4068	4,0354	3,4904	3,2572	3,2572	2,3839
sep-04	5,4068	4,0354	3,4904	3,2572	3,2572	2,3839
oct-04	5,4807	4,1093	3,5643	3,3311	3,3311	2,4578
nov-04	5,4807	4,1093	3,5643	3,3311	3,3311	2,4578
dic-04	5,4807	4,1093	3,5643	3,3311	3,3311	2,4578
ene-05	5,4807	4,1093	3,5643	3,3311	3,3311	2,4578
feb-05	5,4865	4,1107	3,5694	3,3322	3,3359	2,4613
Año Movil	5,4081	4,0364	3,4916	3,2581	3,2584	2,3850

Evolución Mensual de los Precios según Tarifas del Grupo 3



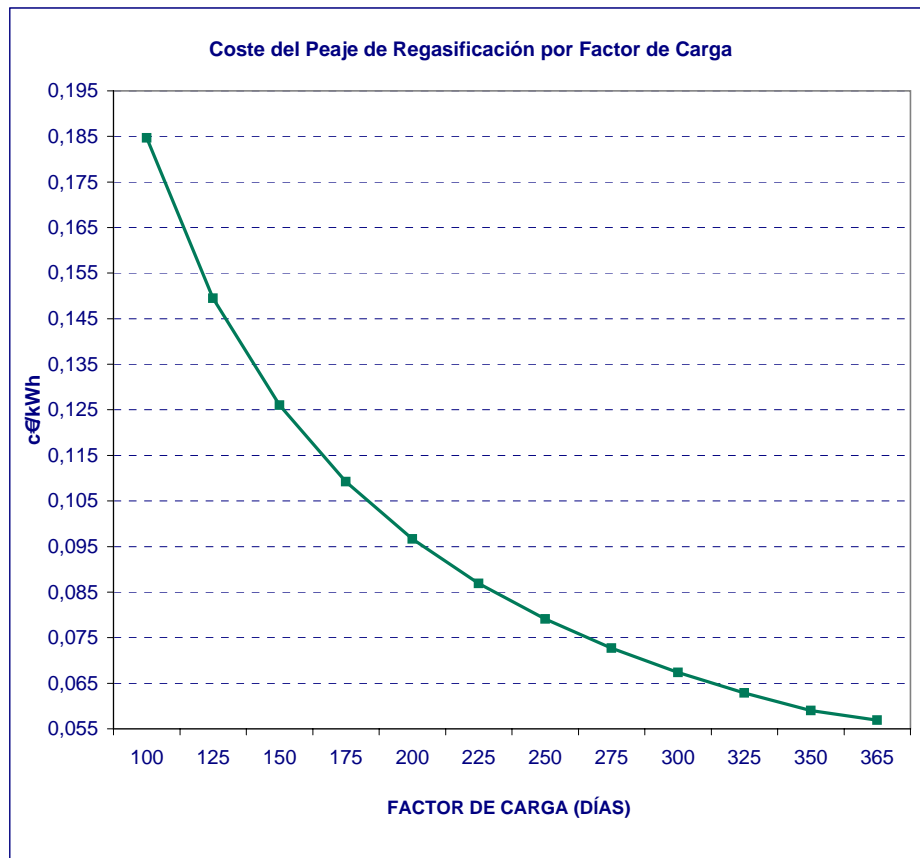
2.1.9.- Evolución de las Tarifas Grupo 3 frente al IPC



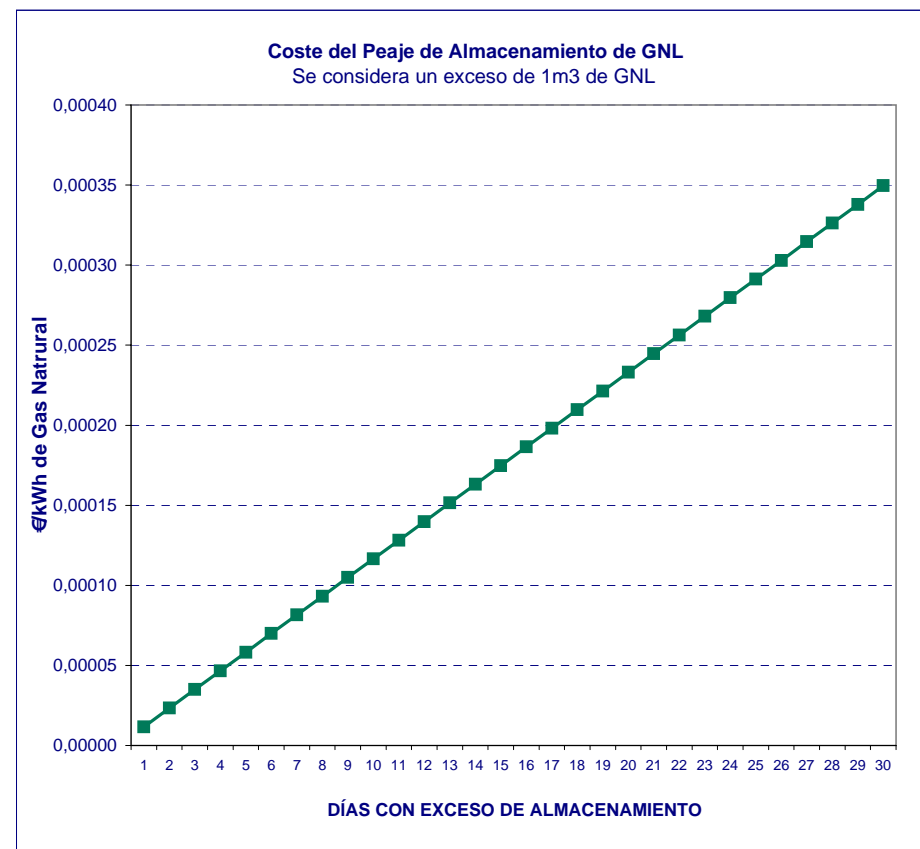
2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas**2.2.1.- Peajes y Canones de Acceso a la Red en Vigor**

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

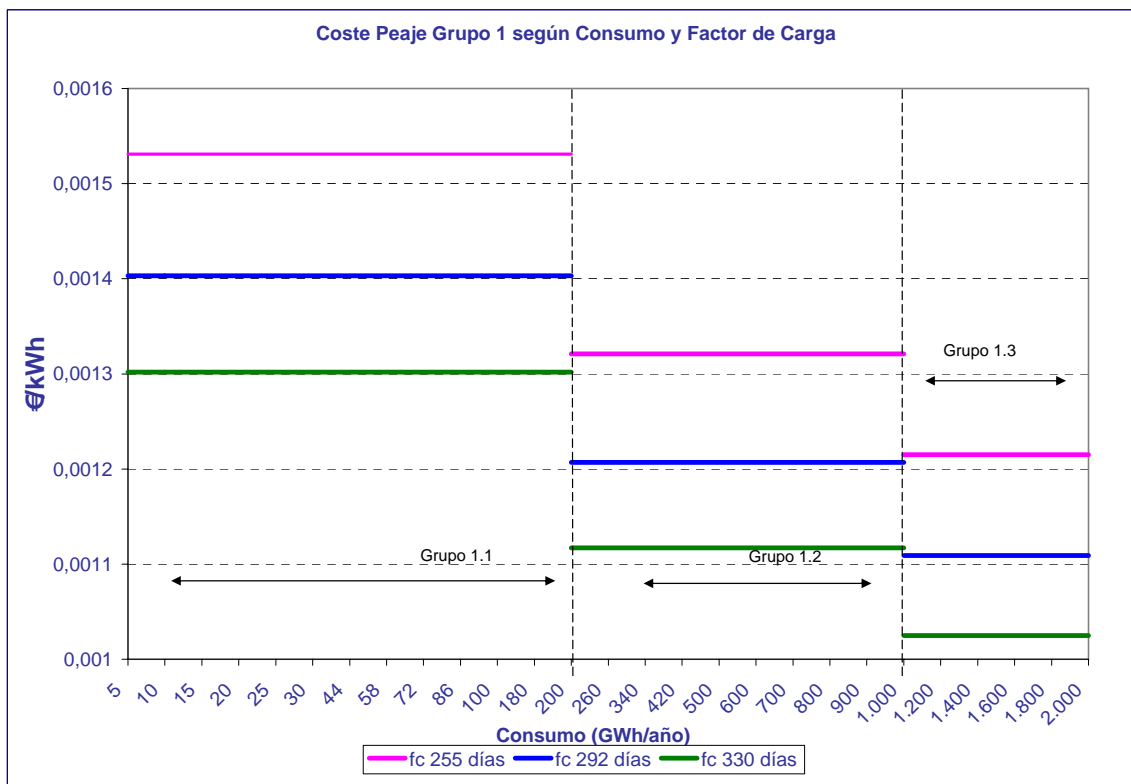


Fuente: CNE

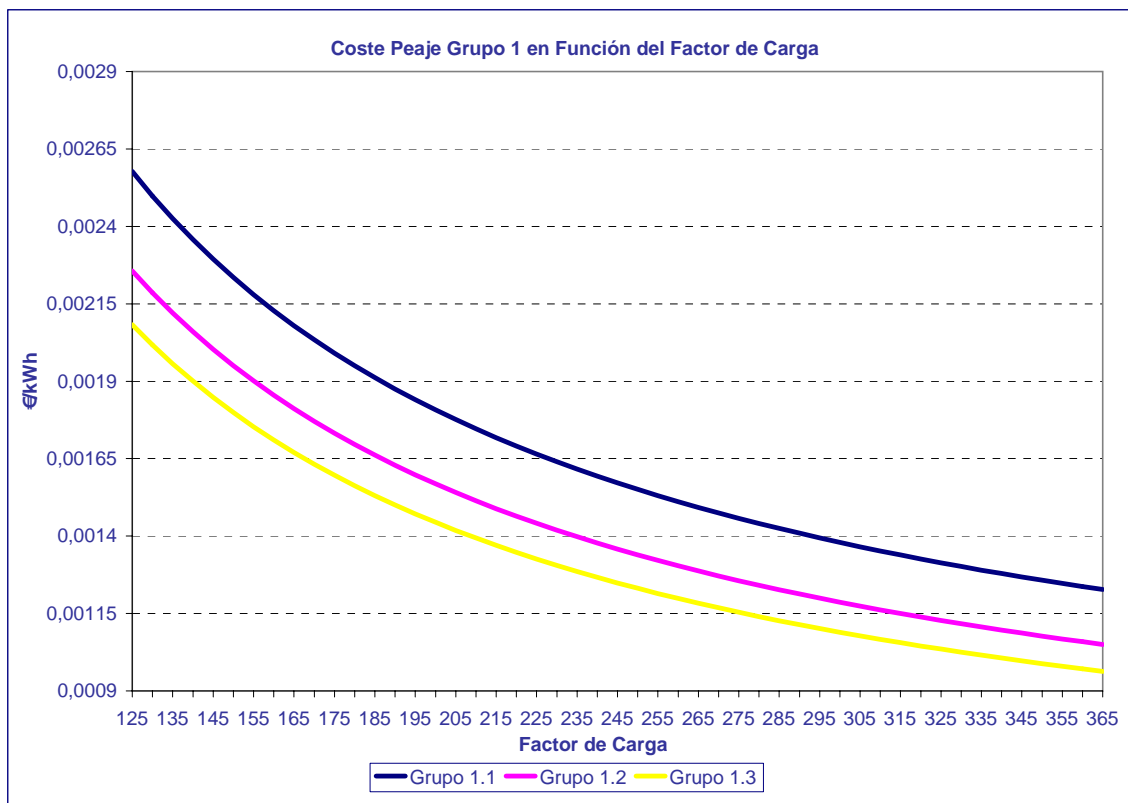


Fuente: CNE

2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1

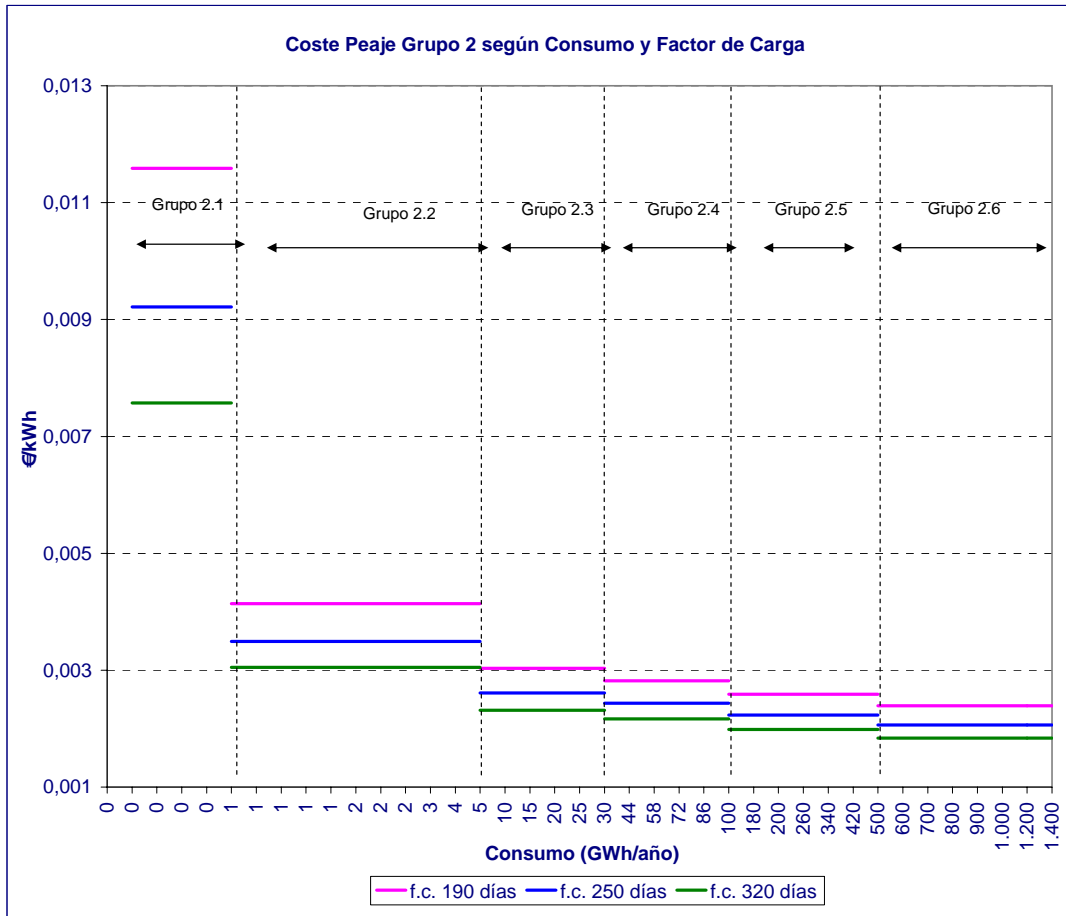


Fuente: CNE

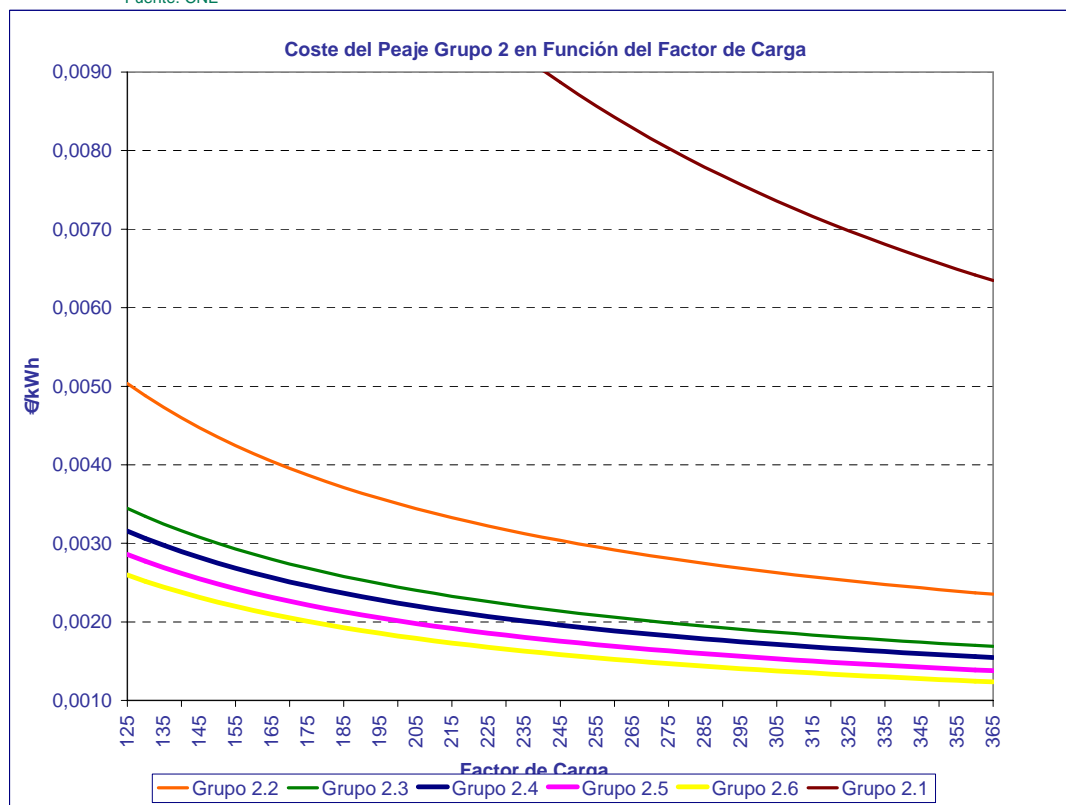


Fuente: CNE

2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2

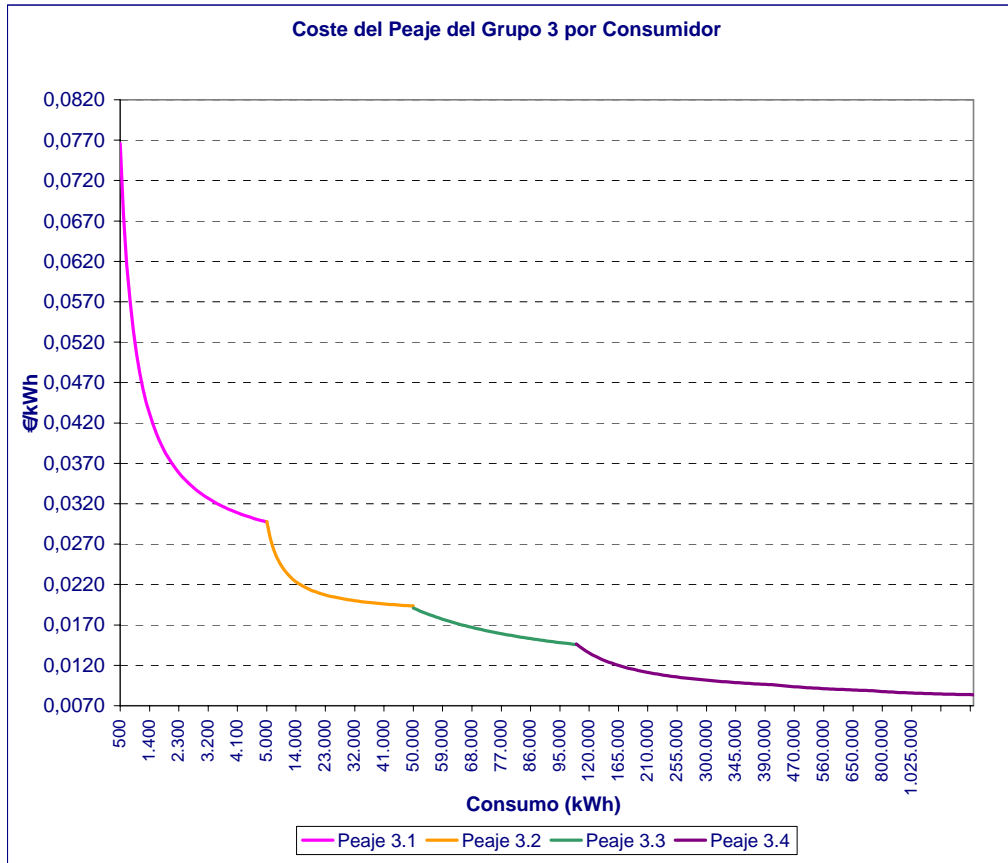


Fuente: CNE



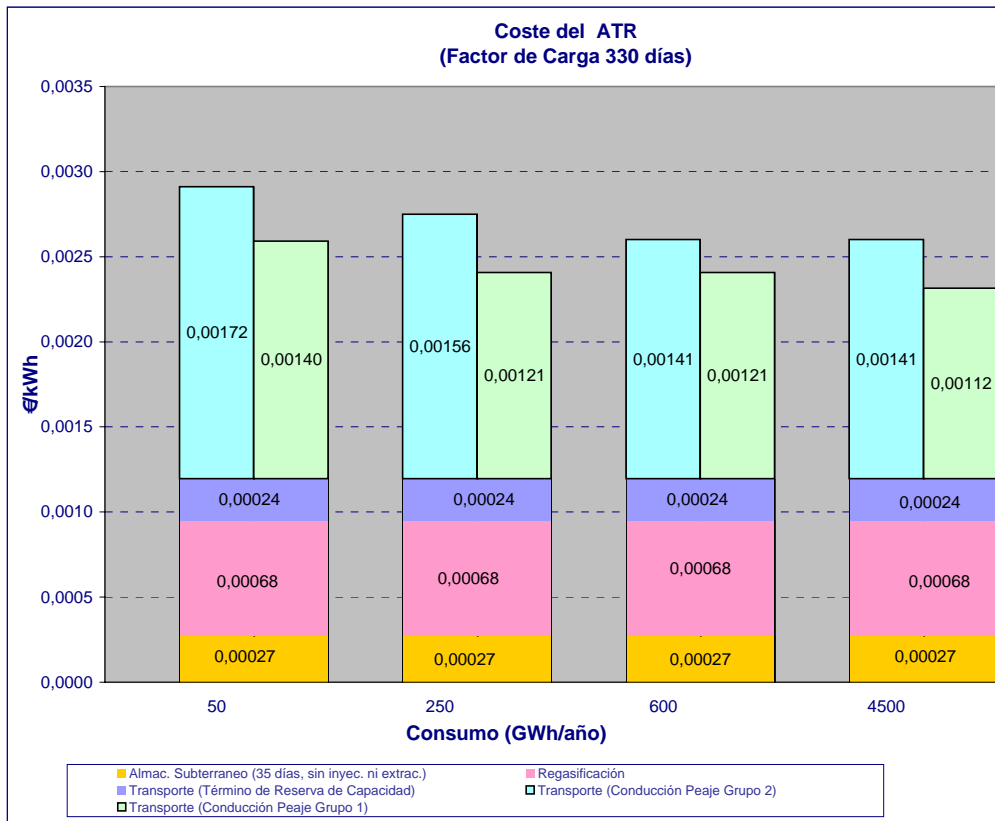
Fuente: CNE

2.2.5- Peaje de Conducción Grupo 3

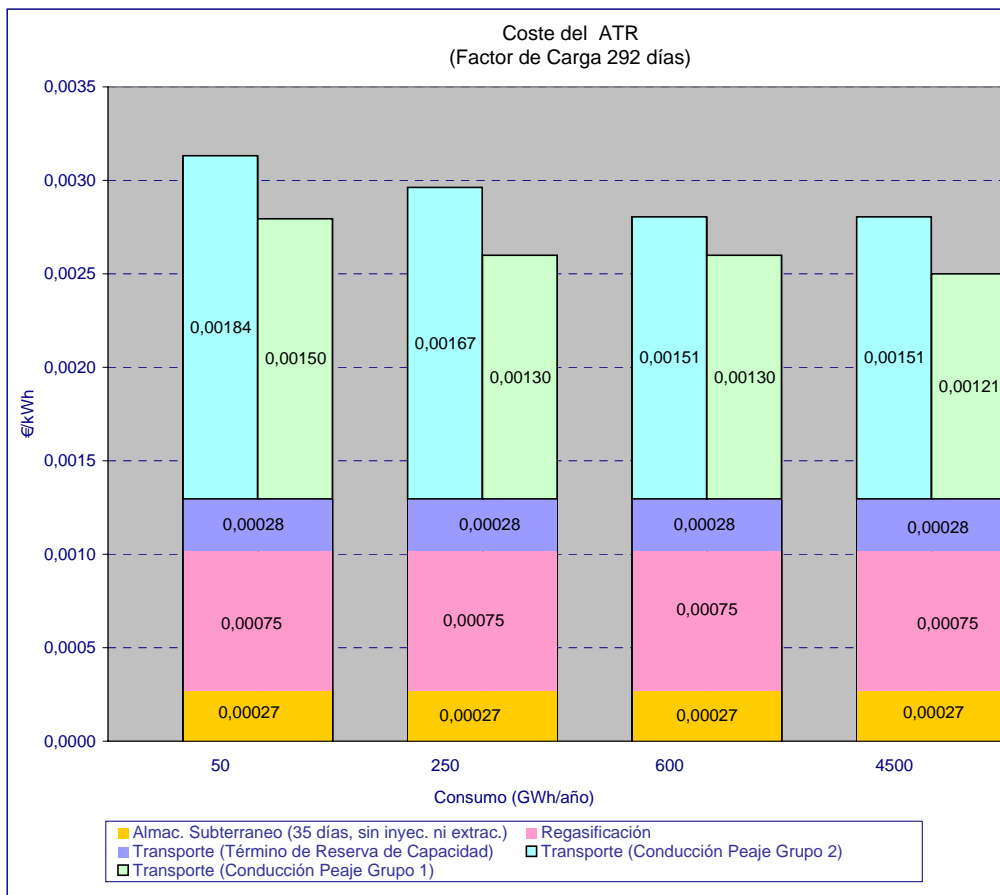


Fuente: CNE

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

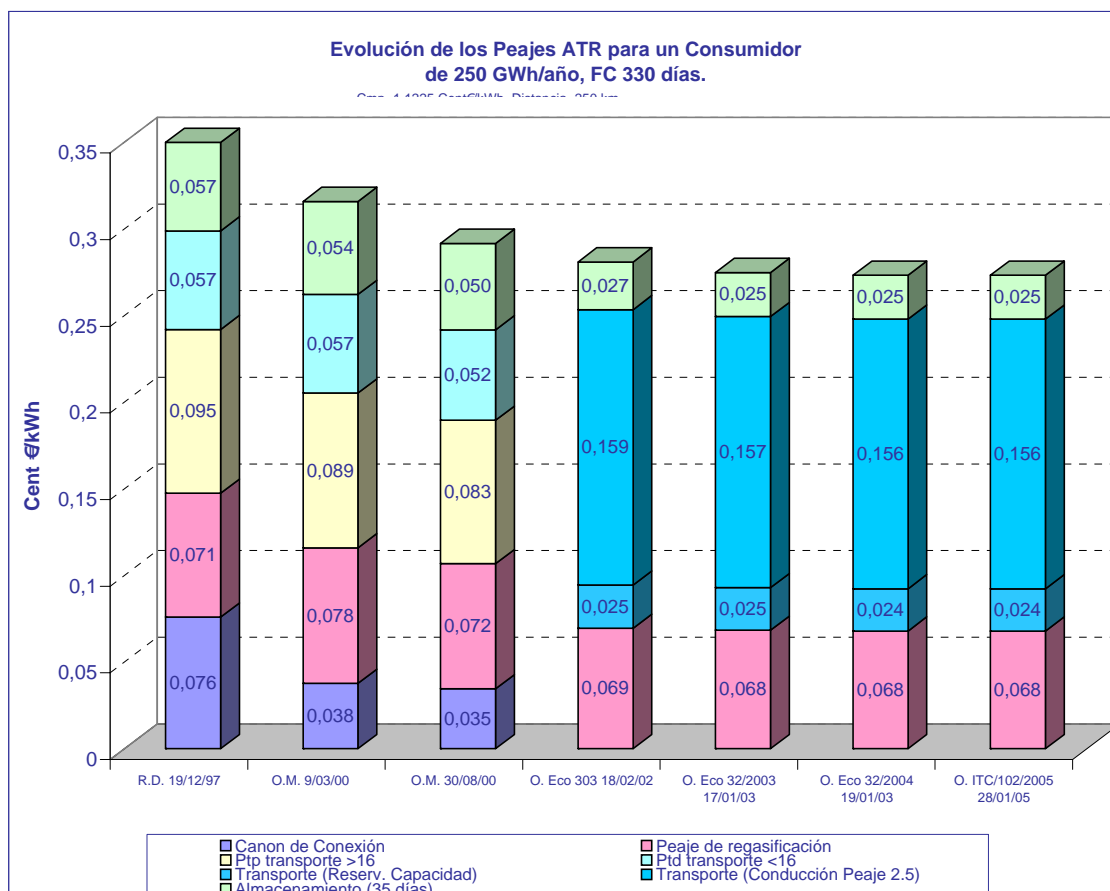
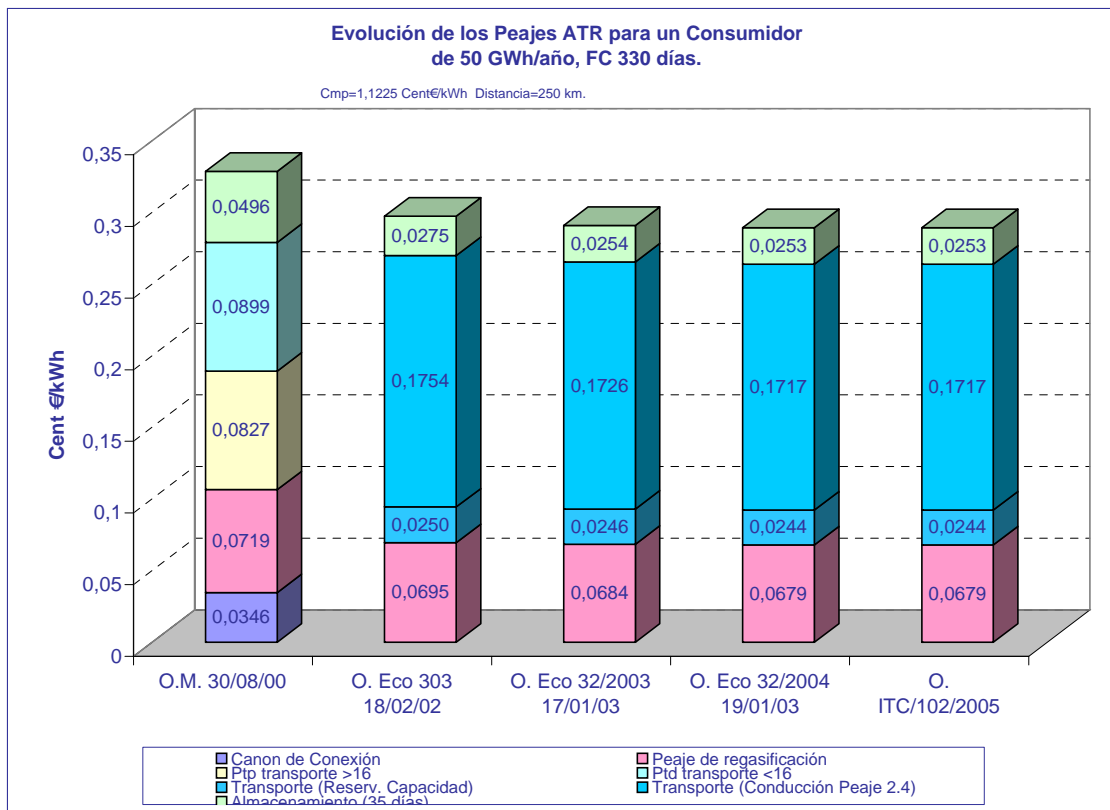


Fuente: CNE

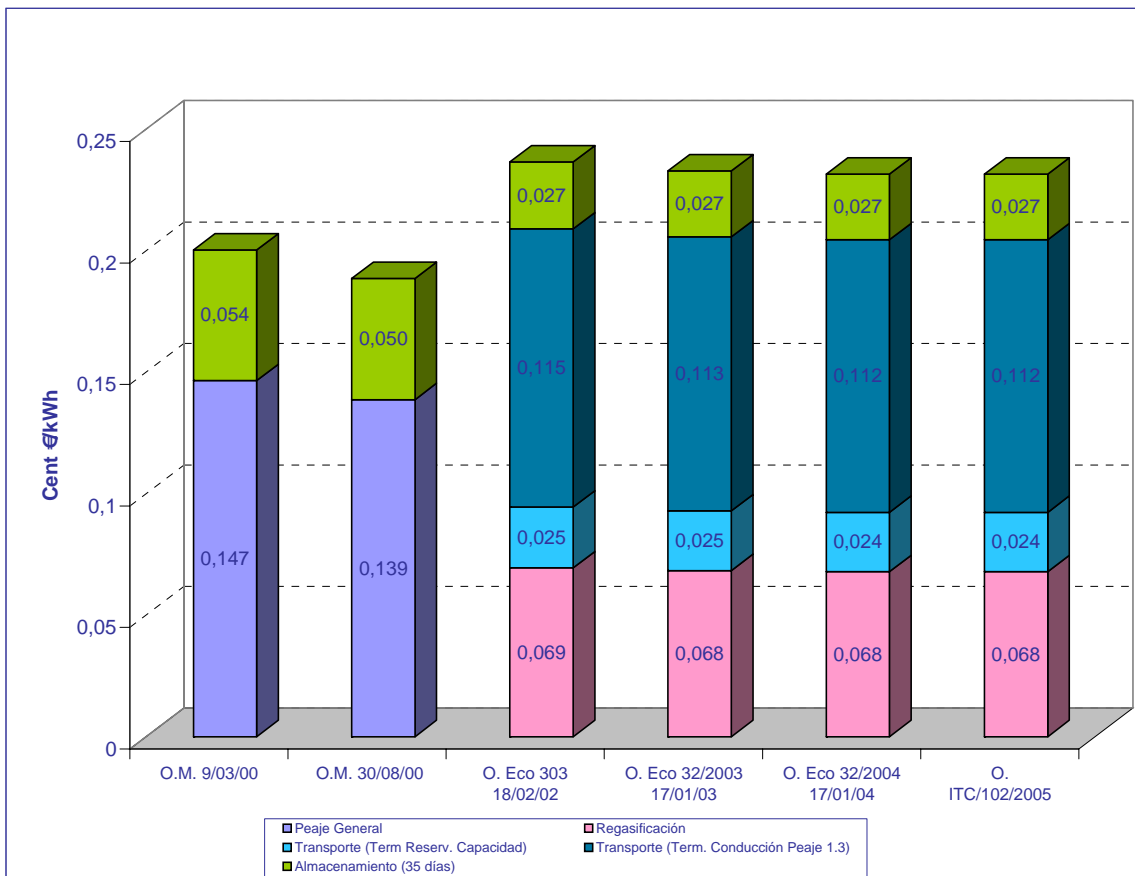
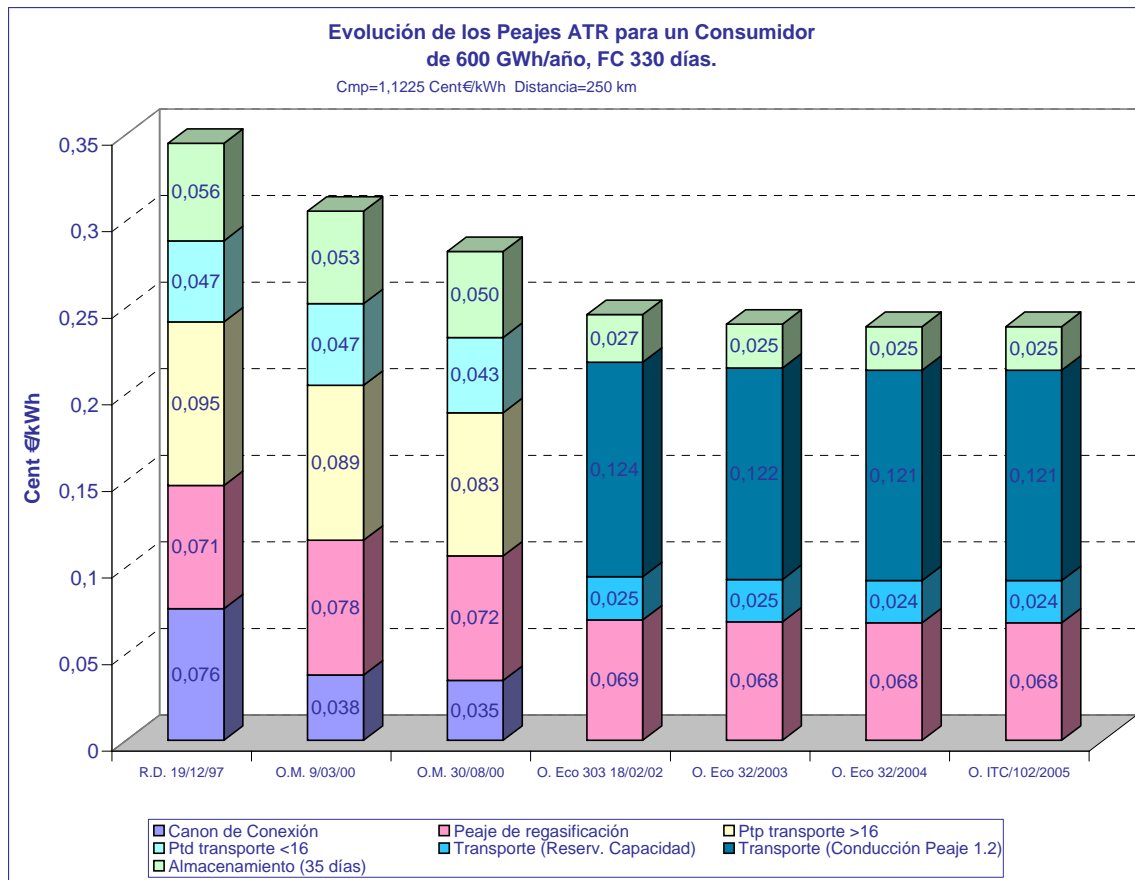


Fuente: CNE

2.2.7.- Evolución de los Terminos de Peajes y Canones

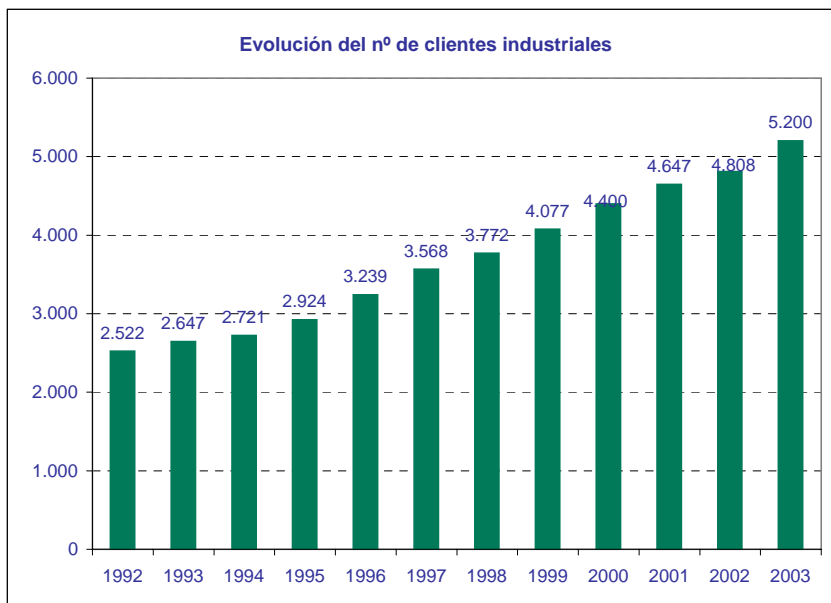
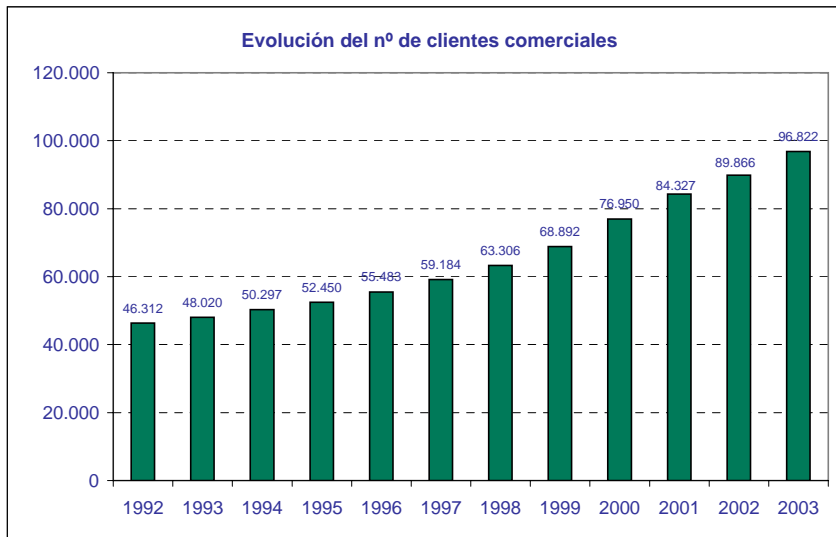
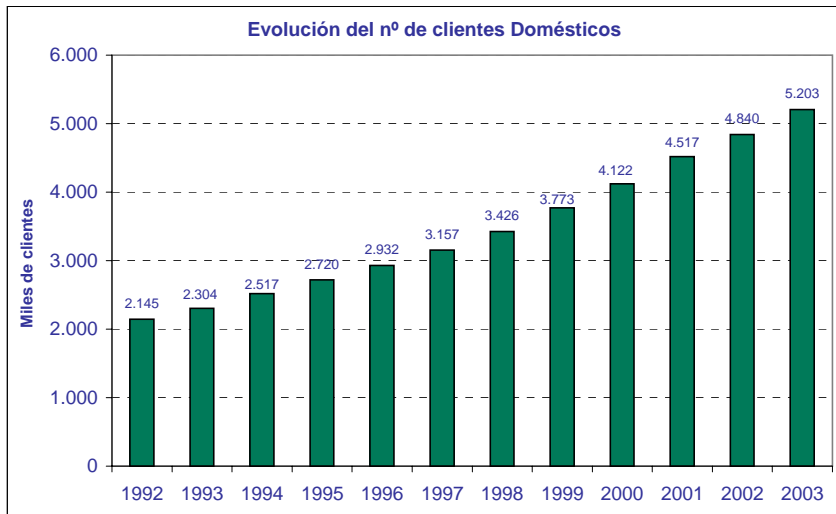


2.2.7.- Evolución de los Terminos de Peajes y Canones



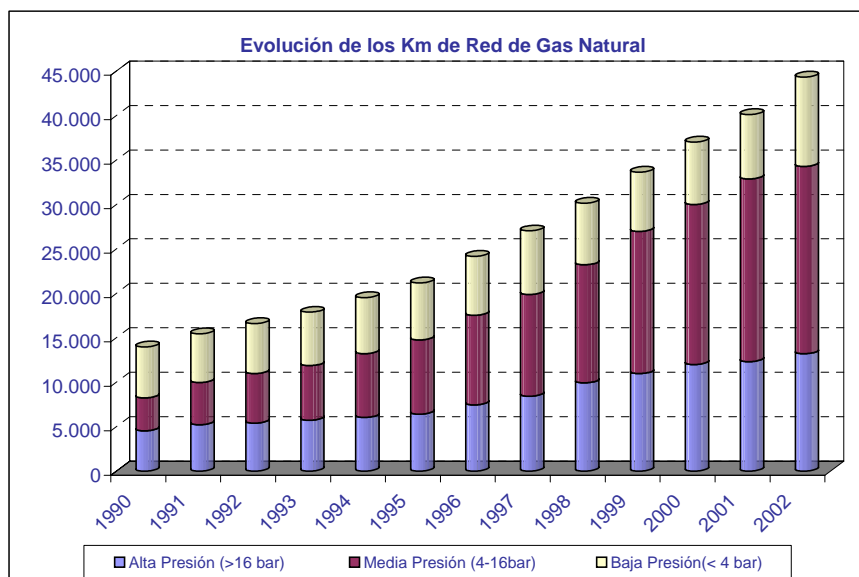
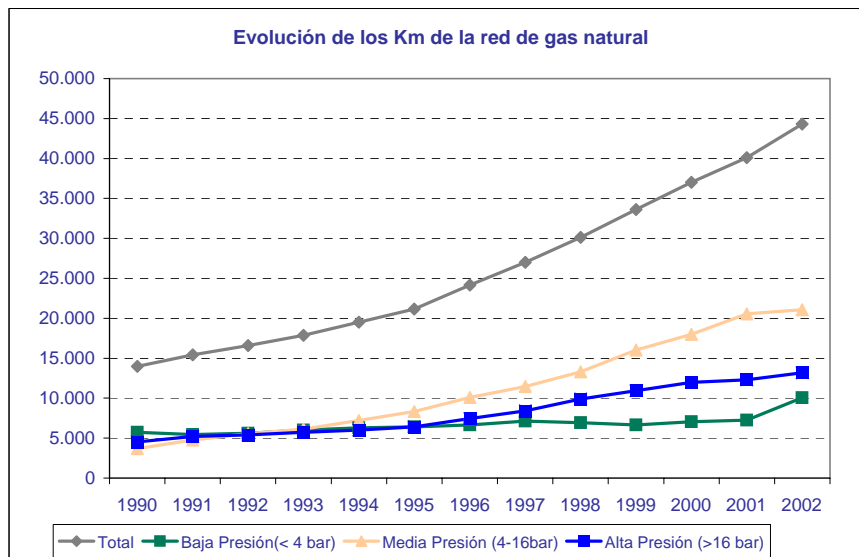
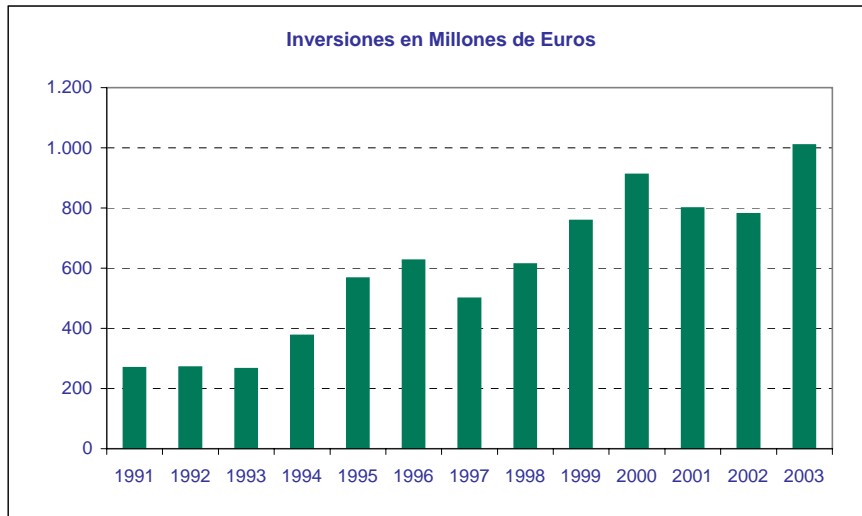
Fuente: CNE

3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



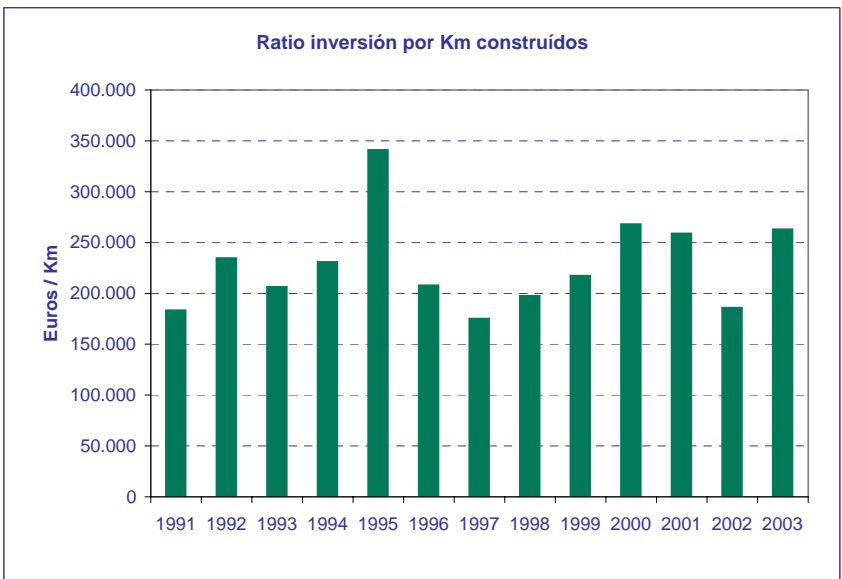
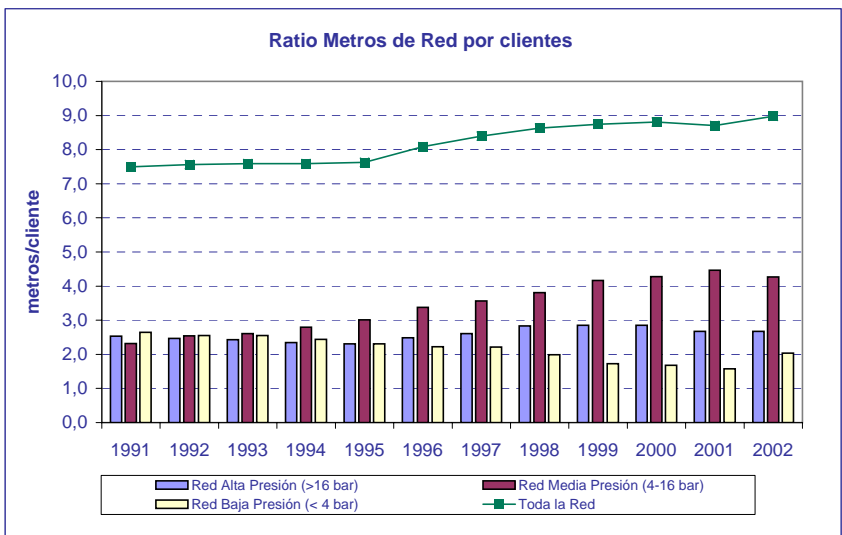
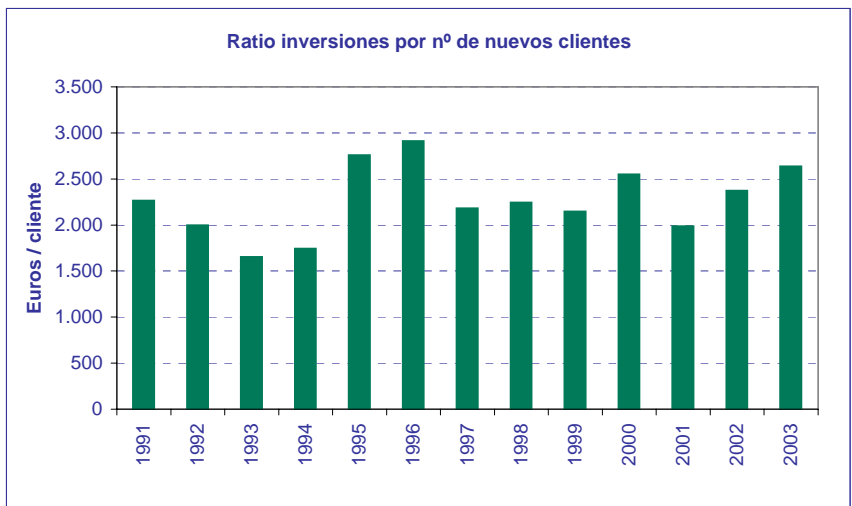
FUENTE: SEDIGAS

3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



FUENTE: SEDIGAS

3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



FUENTE: SEDIGAS

4.- El Sector del Gas Natural en Europa

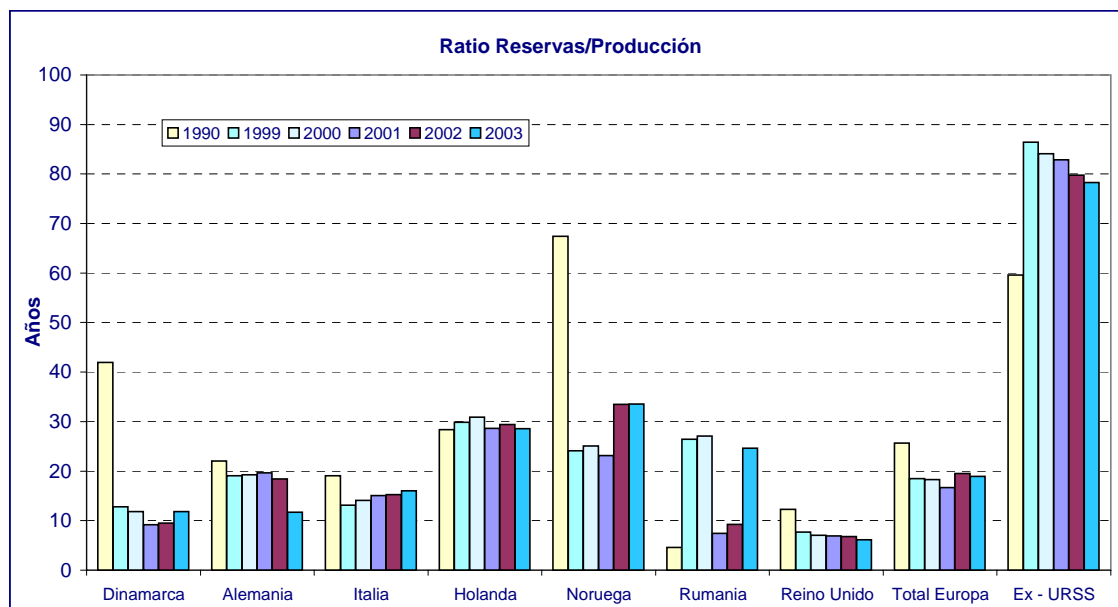
4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa

Reservas de Gas			Crecimiento
En miles de bcm	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%

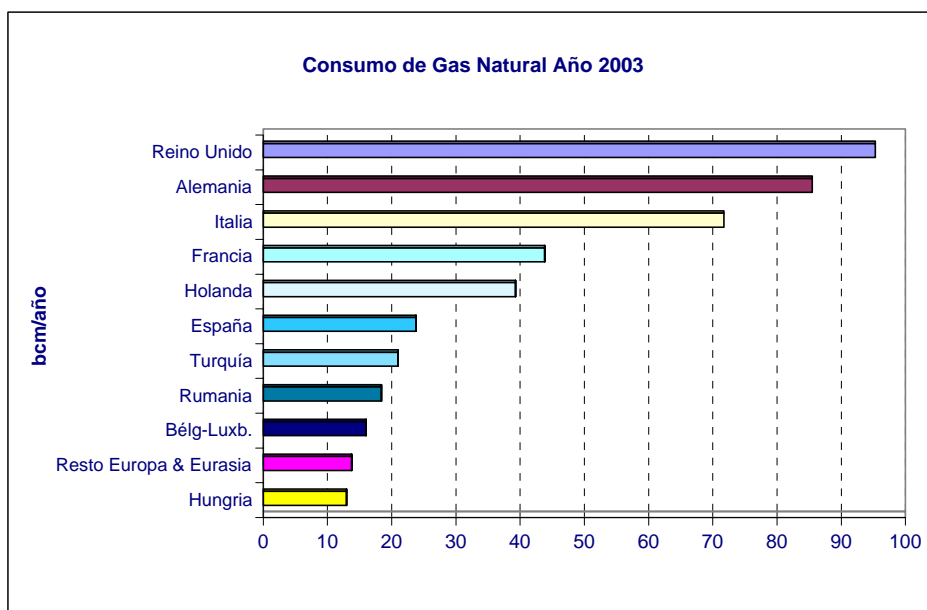
Fuente: BP statistical review



4.2.- Consumo de Gas Natural en Europa

En bcm	Crecimiento		
	2002	2003	2003/2002
Reino Unido	95,1	95,3	0,2%
Alemania	82,6	85,5	3,5%
Italia	65,6	71,7	9,3%
Francia	41,7	43,8	5,0%
Holanda	40	39,3	-1,8%
España	20,8	23,8	14,4%
Turquía	17,4	21	20,7%
Rumania	17,2	18,4	7,0%
Bélg-Luxb.	14,8	16	8,1%
Resto Europa & Eurasia	13,4	13,8	3,0%
Hungría	11,9	13	9,2%
Polonia	11,2	12,5	11,6%
Rep. Checa	8,6	9	4,7%
Austria	7,7	8,6	11,7%
Eslovaquia	7,2	7,1	-1,4%
Dinamarca	5,1	5,2	2,0%
Finlandia	4	4,5	12,5%
Noruega	4	4,3	7,5%
Rep. De Irlanda	4,1	4,1	
Suiza	2,8	2,9	3,6%
Bulgaria	2,9	2,9	
Grecia	2	2,3	15,0%
Suecia	0,8	0,8	
Total Europa	480,9	508,9	5,8%
Ex URSS	568,7	575,2	1,1%
	480,9	505,8	

Fuente: BP statistical review



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	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							Variación 02-03			
	1999	2000	2001	2002	2003	Mayores clientes 2002		Cantidad	% sobre Total Importaciones GNL	
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							Variación 02-03											
	1999	2000	2001	2002	2003	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	13%
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

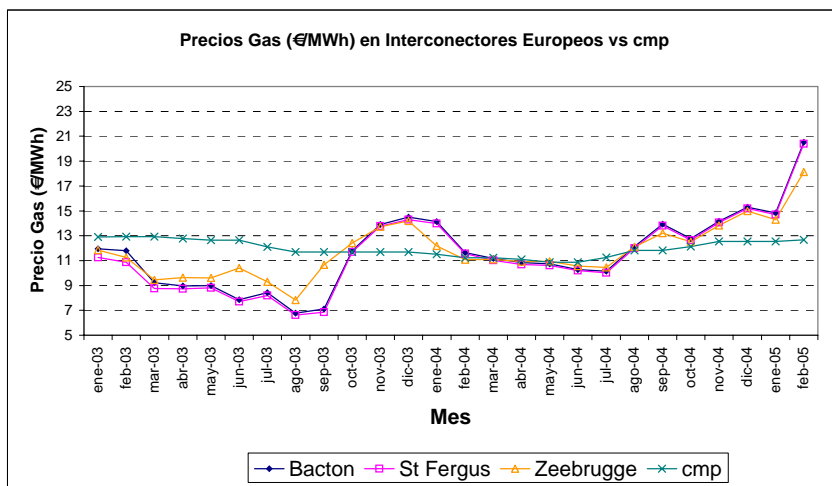
6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas (€/MWh)

6.1.- Comparativa Precios en Interconectores Europeos vs cmp

PRECIOS EN PRINCIPALES INTERCONECTORES EUROPEOS VS COSTE MATERIA PRIMA				
Periodo	Media Mensual de Precios Mercados "Day Ahead" en €/MWh			
	Bacton (UK)	St Fergus (UK)	Zeebrugge (Bél.)	cmp (España)
Q1 2003	10,9920	10,2945	10,8529	12,9230
Q2 2003	8,6036	8,4163	9,8830	12,6320
Q3 2003	7,4331	7,2217	9,2662	11,6930
Q4 2003	13,4033	13,2529	13,4414	11,6930
Q1 2004	12,3253	12,1899	11,4524	11,2250
Q2 2004	10,6144	10,5025	10,8010	10,8760
Q3 2004	12,0728	11,9419	11,9274	11,8320
Q4 2004	14,0817	13,9589	13,7769	12,5460
ene-05	14,8249	14,7081	14,2863	12,5460
feb-05	20,5144	20,3989	18,1361	12,6610
mar-05				
abr-05				
may-05				
jun-05				
jul-05				
ago-05				
sep-05				
oct-05				
nov-05				
dic-05				

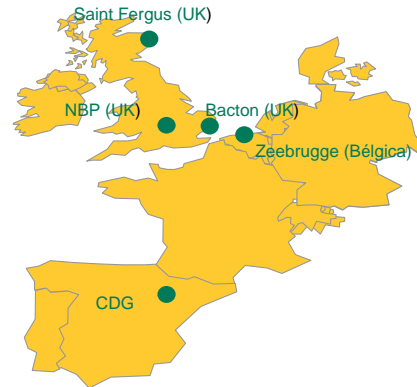
Fuente: Platts

Nota: Los precios del gas en los interconectores Bacton y St Fergus (Reino Unido), y en Zeebrugge (Bélgica) se obtienen a partir de las medias mensuales de los precios Day Ahead proporcionados por Platts para periodos lunes-viernes



6.2.- Comparativa Precios NBP (UK) vs CDG (España)

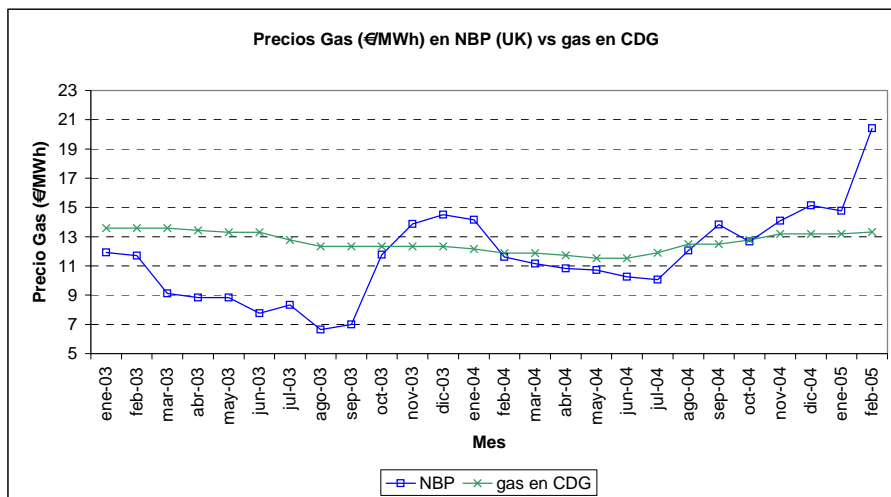
PRECIOS NBP VS CDG		
Periodo	Media Mensual de Precios Mercado 'Day Ahead' en €/MWh	
	NBP (UK)	CDG (España)
Q1 2003	10,9154	13,5841
Q2 2003	8,4728	13,3363
Q3 2003	7,3243	12,4872
Q4 2003	13,3767	12,3448
Q1 2004	12,3107	11,9672
Q2 2004	10,5984	11,5899
Q3 2004	11,9801	12,2844
Q4 2004	13,9569	13,0611
ene-05	14,7566	13,2004
feb-05	20,4155	13,3162
mar-05		
abr-05		
may-05		
jun-05		
jul-05		
ago-05		
sep-05		
oct-05		
nov-05		
dic-05		



Fuente: Platts

Nota 1: El precio del 'gas en CDG' se estima sumando al crmp el % debido a mermas por regasificación (0,5%) y transporte (0,43%), así como añadiendo también los peajes de regasificación y de reserva de capacidad. Para las mermas de regasificación y para el término fijo del peaje de regasificación se supone un ratio (GNL/gas total introducido)=60%

Nota 2: El precio del gas en el Punto Nacional de Balance (NBP) del Reino Unido se obtiene a partir de las medias mensuales de los precios Day Ahead proporcionados por Platts para periodos lunes-viernes



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