

BOLETÍN MENSUAL DE ESTADÍSTICAS DE GAS NATURAL

OCTUBRE 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	31
1.4.1.- Mercado Total por grupos tarifarios, 2005 vs. 2004	31
1.4.2.- Mercado total por grupos tarifarios, Abril vs. Marzo	32
1.4.3.- Fidelización de Mercados.	32
1.4.4.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado	37
2.- Tarifas y Peajes	40
2.1.- Tarifas	40
2.1.1.- Tarifas en Vigor	40
2.1.2.- Tarifas Grupo 1	41
2.1.3.- Evolución de las Tarifas Grupo 1	42
2.1.4.- Tarifas Grupo 2	43
2.1.5.- Evolución de las Tarifas Grupo 2	44
2.1.6.- Evolución de las Tarifas Grupo 1 y 2 frente al IPC	45
2.1.7.- Tarifas Grupo 3	46
2.1.8.- Evolución de las Tarifas Grupo 3	47
2.1.9.- Evolución de las Tarifas Grupo 3 frente al IPC	48
2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas	49
2.2.1.- Peajes y Cánones de Acceso a la Red en Vigor	49
2.2.2.- Peajes de Regasificación y Almacenamiento de GNL	50
2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1	51
2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2	52

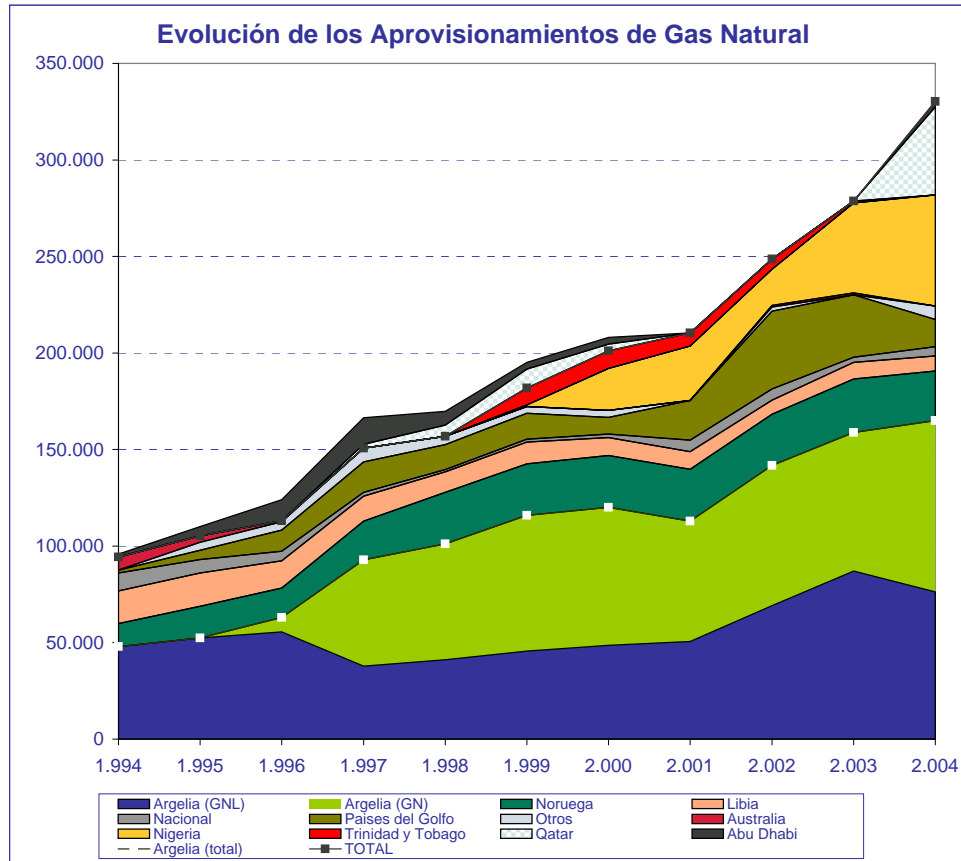
ÍNDICE

	Pag
2.2.5.- Peaje de Conducción Grupo 3	53
2.2.6.- Peajes y Canones de Acceso para Consumidores Tipo del Mercado Liberalizado	54 55
2.2.7.- Evolución de los Términos de Peajes y Canones	56
3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN	57
4.- El Sector del Gas Natural en Europa	60
4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa	60
4.2.- Consumo de Gas Natural en Europa	61
4.3.- Comercio de Gas Natural en Europa	62
4.4.- Otros Indicadores del Sector en Europa	63
5.- El Mercado de GNL en el Mundo	64
6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas	66
6.1.- Comparativa Precios en Interconectores/Puntos Frontera Europeos vs cmp	66
6.2.- Comparativa Precios Mayorista País vs CDG (España)	67
ANEXOS	68
ANEXO 1.- Unidades de conversión	69
ANEXO 2.- Características principales de los combustibles	70

1.- Balances de Gas Natural

1.1.-Aprovisionamientos de gas natural

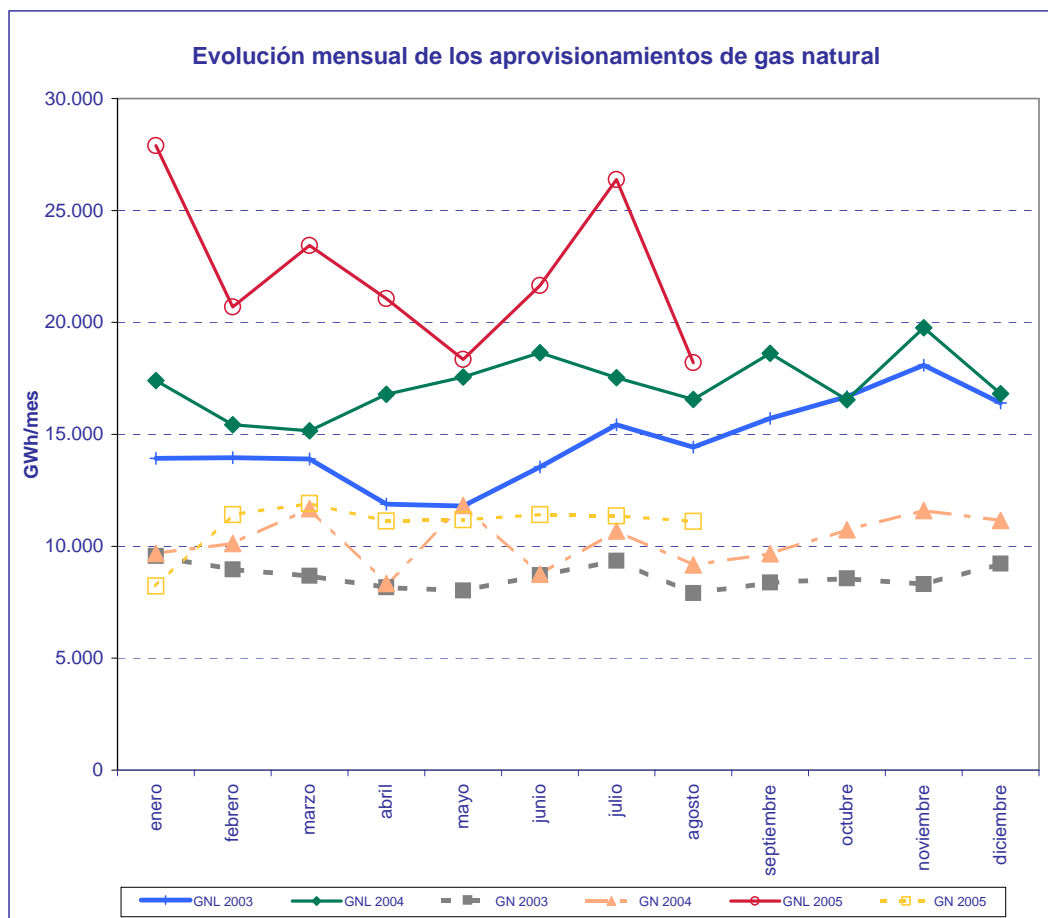
1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos



(en GWh)	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	Hasta junio 2005
Nacional	1.913	1.200	1.592	1.695	5.867	5.831	2.529	4.781	1.263
Argelia	92.831	101.089	115.826	120.088	112.868	141.813	159.512	165.045	114.682
GN	54.989	59.920	70.208	71.576	62.265	72.669	74.693	88.855	71.975
GNL	37.842	41.169	45.617	48.512	50.603	69.144	84.820	76.190	42.707
Libia	12.980	10.561	11.201	9.293	9.228	7.341	8.442	7.765	5.834
Noruega	20.045	26.719	26.773	26.856	26.833	26.433	26.640	25.685	16.072
Países del Golfo	15.774	12.966	13.397	8.752	20.601	40.226	33.065	62.394	73.816
Trinidad & Tobago			8.687	9.157	6.806	5.342	977		1.500
Nigeria			888	21.822	28.209	18.695	46.345	57.570	44.527
Otros	7.198	4.309	3.460	3.518		3.079	2.099	6.960	7.742
TOTAL	150.740	156.844	181.824	201.181	210.412	248.760	279.608	330.200	265.437

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

1.1.1.- Evolución y origen de los aprovisionamientos

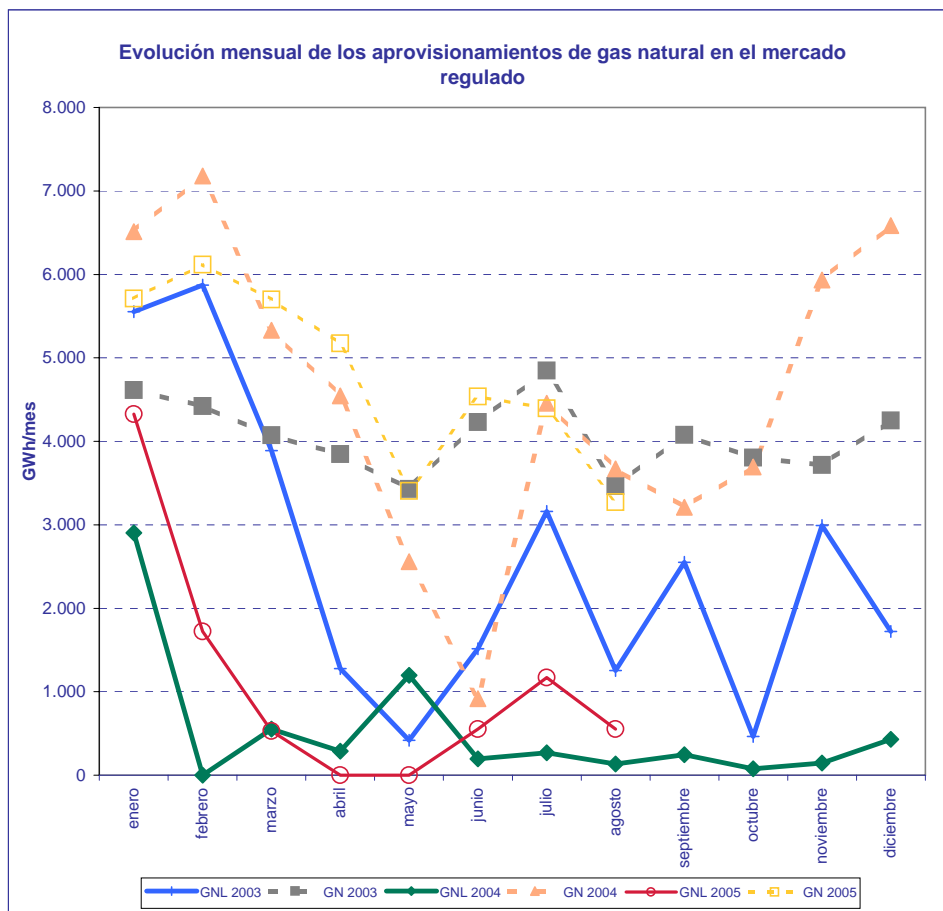


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2005/2004	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2004	2005	2004	2005	GNL	GN
enero	17.399	27.891	9.680	8.218	60,30	-15,11
febrero	15.424	20.686	10.128	11.415	48,00	-0,88
marzo	15.155	23.430	11.686	11.913	50,08	0,16
abril	16.787	21.068	8.333	11.130	43,71	7,15
mayo	17.555	18.343	11.822	11.184	35,35	4,28
junio	18.653	21.644	8.750	11.417	31,78	8,08
julio	17.525	26.389	10.677	11.350	34,56	7,81
agosto	16.563	18.200	9.172	11.104	31,53	9,32
septiembre	18.613		9.667			
octubre	16.547		10.736			
noviembre	19.755		11.597			
diciembre	16.822		11.152			
TOTAL	206.798	177.651	123.400	87.731		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.2.- Aprovevisionamientos del mercado regulado

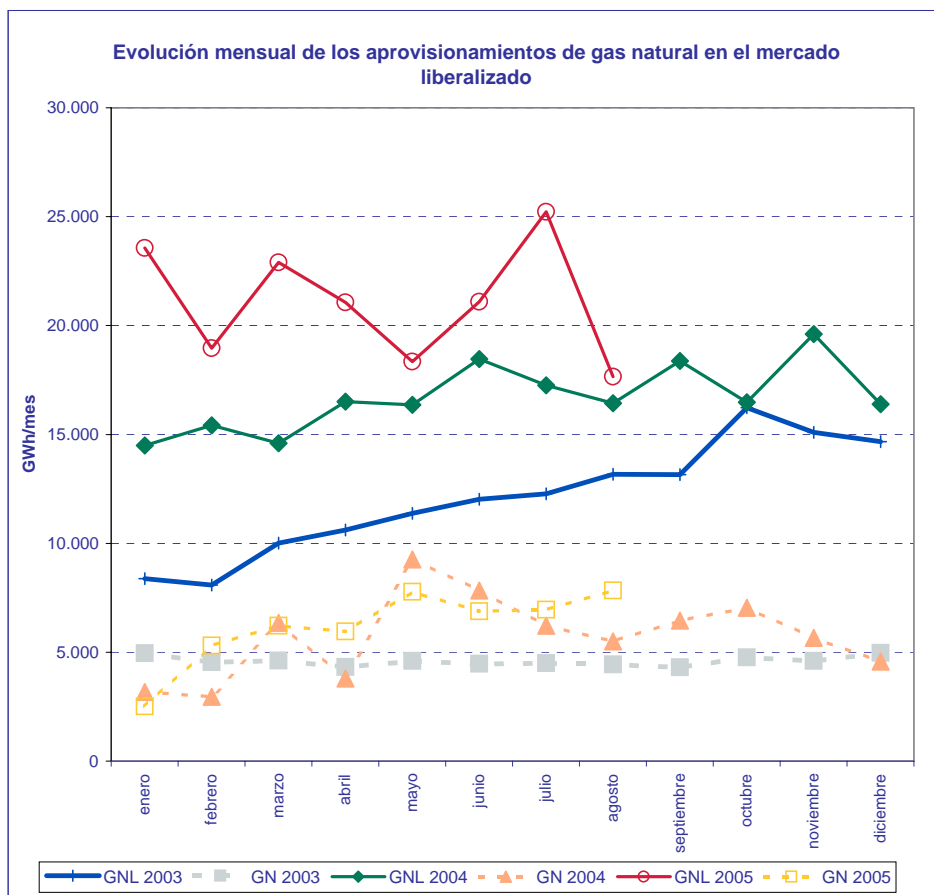


FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

MES	GWh				2005/2004	
	GNL		GN		% Variación sobre acumulado anual	
	2004	2005	2004	2005	GNL	GN
enero	2.903	4.326	6.512	5.709	49,02	-12,33
febrero	0	1.722	7.179	6.116	108,34	-13,63
marzo	553	530	5.331	5.699	90,34	-7,88
abril	287	0	4.543	5.175	75,74	-3,67
mayo	1.196	0	2.558	3.404	33,18	-0,08
junio	194	552	918	4.538	38,91	13,31
julio	269	1.170	4.457	4.394	53,65	11,23
agosto	135	553	3.671	3.273	59,89	8,93
septiembre	246		3.211			
octubre	77		3.695			
noviembre	145		5.934			
diciembre	430		6.584			
TOTAL	6.435	8.853	54.593	38.308		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.1.3.- Aprovechamientos del mercado liberalizado

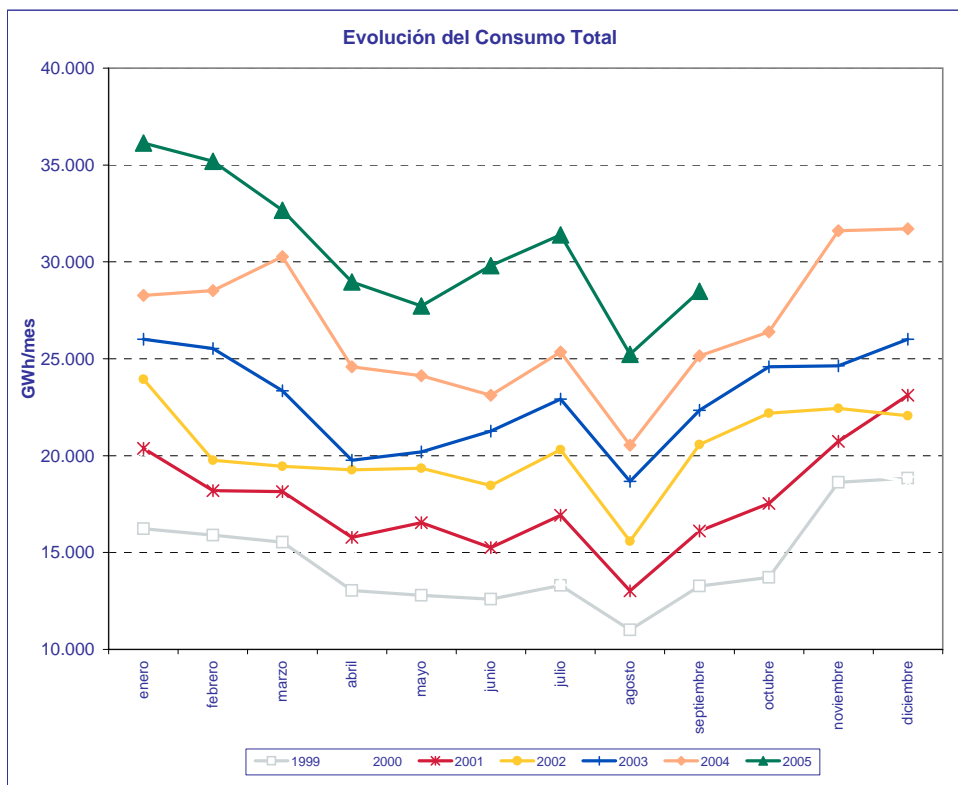


FUENTE: Resolución MINECO 15/7/02

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	18.964	2.949	5.299	42,14	27,64
marzo	14.602	22.900	6.355	6.214	46,96	12,43
abril	16.500	21.068	3.790	5.955	41,75	22,84
mayo	16.359	18.343	9.265	7.780	35,49	8,73
junio	18.459	21.092	7.832	6.879	31,40	3,83
julio	17.256	25.219	6.220	6.956	33,65	5,09
agosto	16.428	17.647	5.501	7.831	30,32	9,63
septiembre	18.366		6.456			
octubre	16.471		7.041			
noviembre	19.610		5.663			
diciembre	16.392		4.569			
TOTAL	200.363	168.798	68.809	49.423		

FUENTE: CNE, Resolución MINECO 15/7/02

1.2.- Consumo de Gas Natural en España

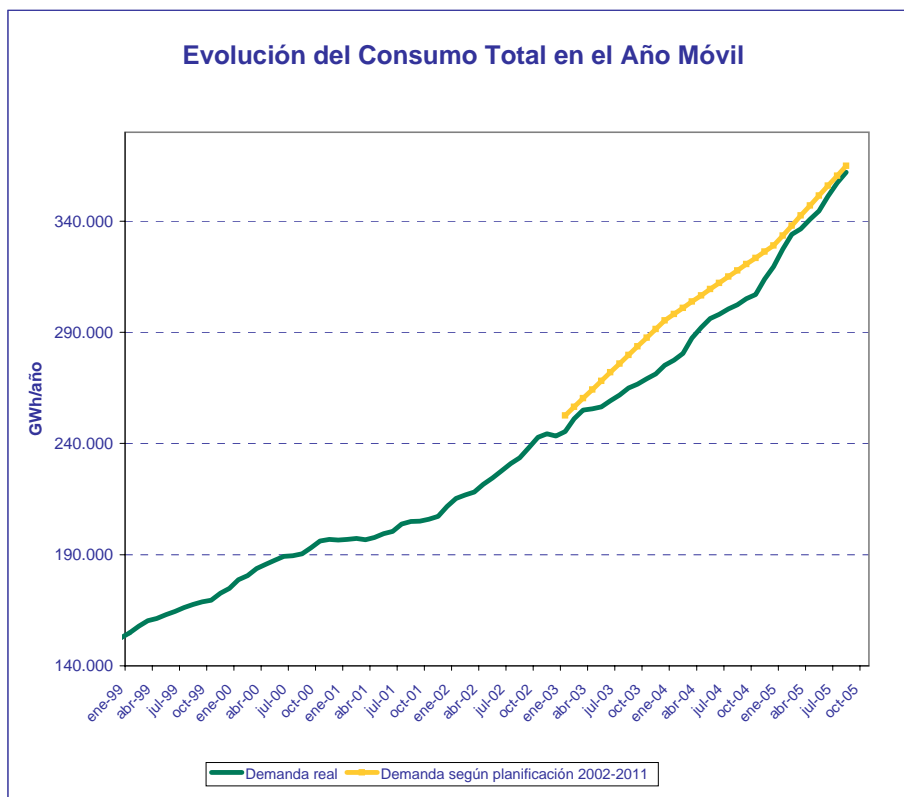


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

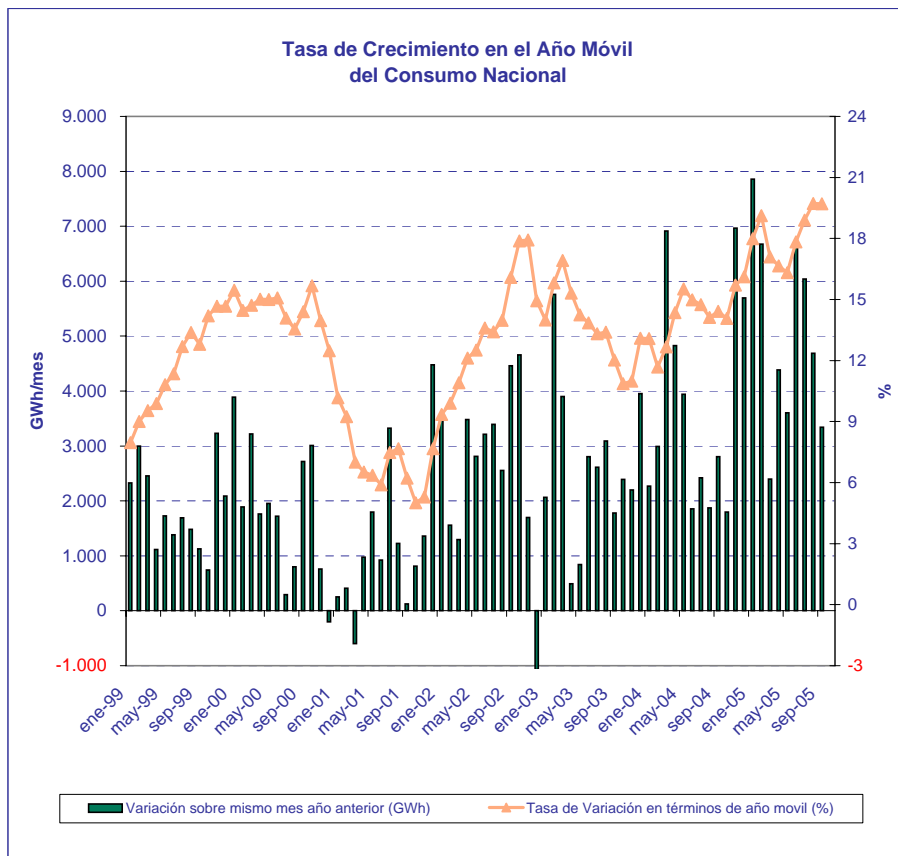
MES	GWh				2003/2002	2004/2003	2005/2004	
	2002	2003	2004	2005	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
	enero	23.940	26.004	28.275	36.132	13,99	13,08	27,79
febrero	19.760	25.521	28.511	35.187	15,82	11,67	25,59	19,12
marzo	19.447	23.349	30.264	32.659	16,92	11,97	19,45	17,09
abril	19.262	19.756	24.585	28.969	15,31	13,66	19,09	16,65
mayo	19.349	20.188	24.129	27.734	14,24	14,87	18,35	16,32
junio	18.458	21.261	23.115	29.811	13,86	14,33	19,90	17,84
julio	20.309	22.924	25.344	31.385	13,32	14,18	20,44	18,90
agosto	15.579	18.667	20.542	25.230	13,40	13,66	20,68	19,71
septiembre	20.568	22.345	25.148	28.489	12,03	13,95	19,87	19,71
octubre	22.194	24.583	26.381		10,86	13,66		
noviembre	22.435	24.637	31.604		10,99	15,24		
diciembre	22.053	26.007	31.700		13,10	15,70		
TOTAL	243.354	275.242	319.598	275.596	13,10	16,12		

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España

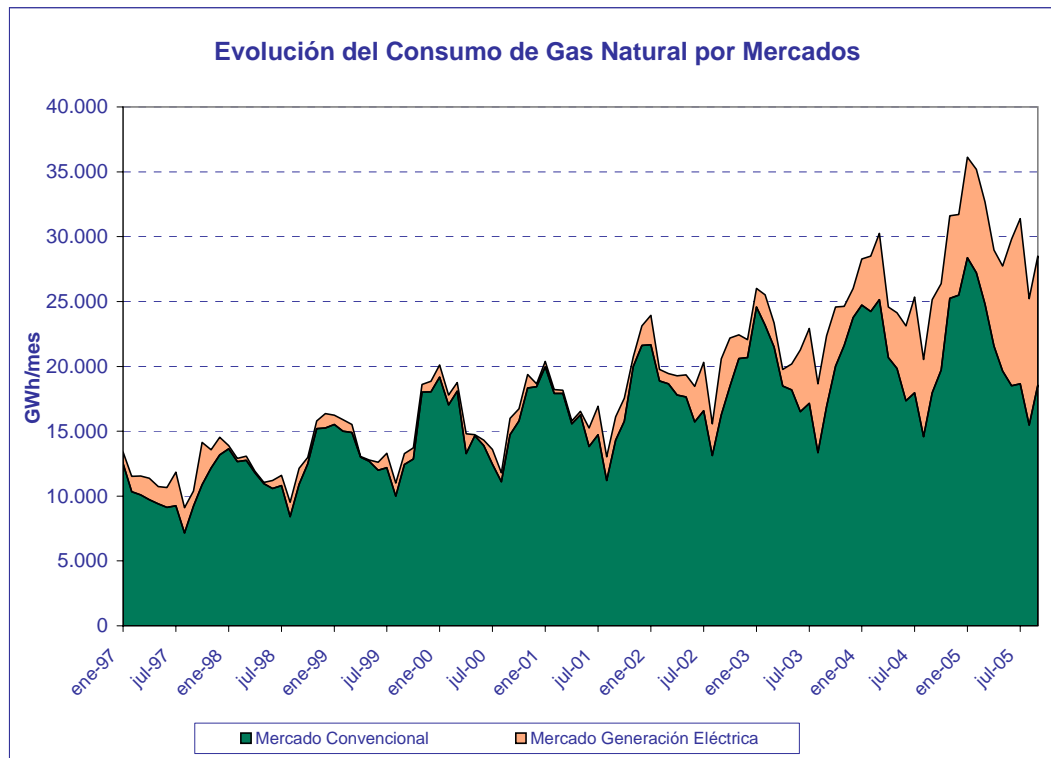


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS



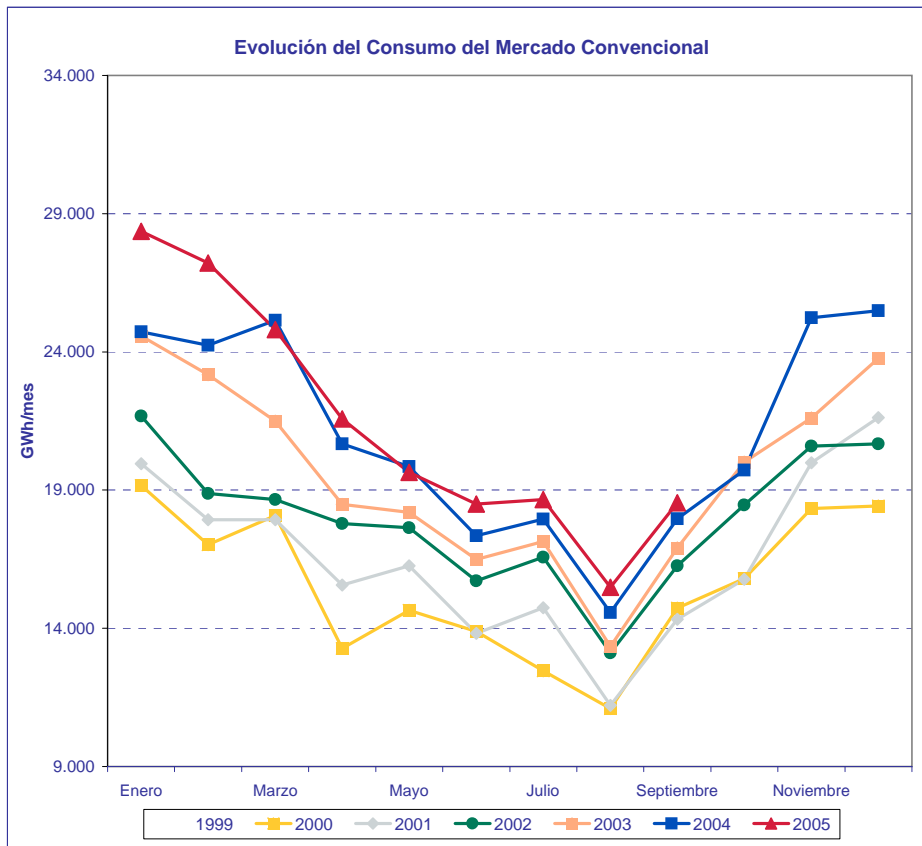
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.- Consumo de Gas Natural en España



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos, ENAGAS

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

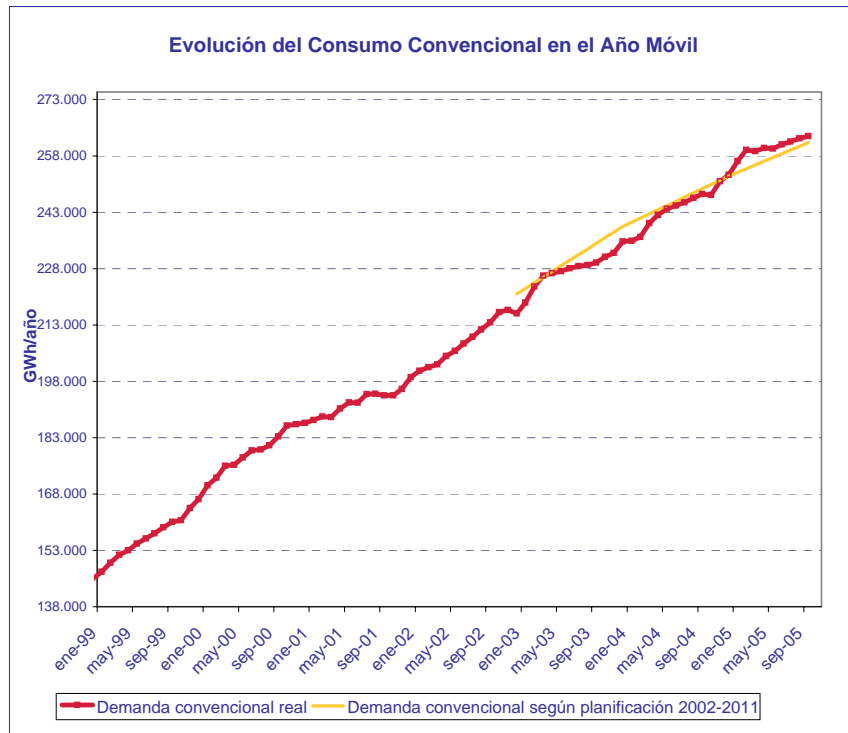


FUENTE: Boletín Estadístico de Hidrocarburos y Elaboración Propia

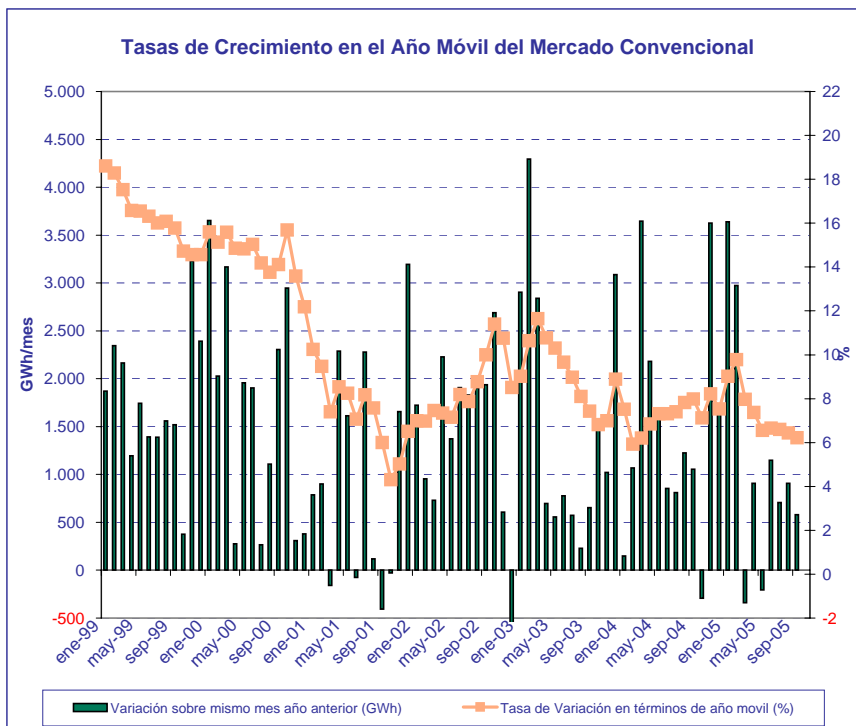
MES	GWh				2003/2002	2004/2003	2005/2004	
	2002	2003	2004	2005	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
	enero	21.675	24.578	24.727	28.366	9,02	7,51	14,72
febrero	18.878	23.172	24.239	27.212	10,63	5,92	13,50	9,78
marzo	18.656	21.497	25.144	24.805	11,63	6,20	8,46	7,97
abril	17.791	18.488	20.671	21.579	10,76	6,83	7,58	7,37
mayo	17.634	18.189	19.847	19.641	10,29	7,30	6,08	6,55
junio	15.719	16.497	17.350	18.500	9,66	7,31	6,16	6,65
julio	16.572	17.144	17.956	18.662	8,97	7,40	5,89	6,59
agosto	13.116	13.346	14.572	15.480	8,10	7,83	5,92	6,43
septiembre	16.260	16.912	17.966	18.546	7,43	7,98	5,66	6,21
octubre	18.462	20.017	19.724		6,81	7,12		
noviembre	20.593	21.614	25.239		6,98	8,22		
diciembre	20.669	23.758	25.492		8,88	7,53		
TOTAL	216.025	235.212	252.927	192.791	8,88	7,53		

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.1.- Consumo del Mercado Convencional

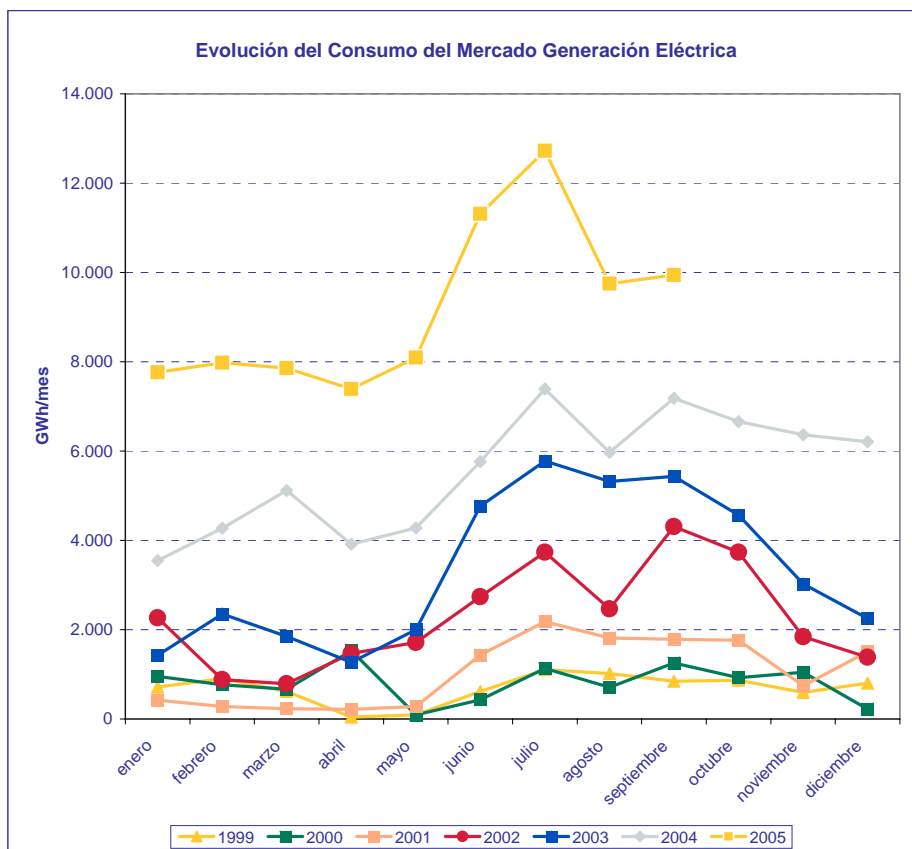


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.2.- Consumo del Mercado Generación Eléctrica

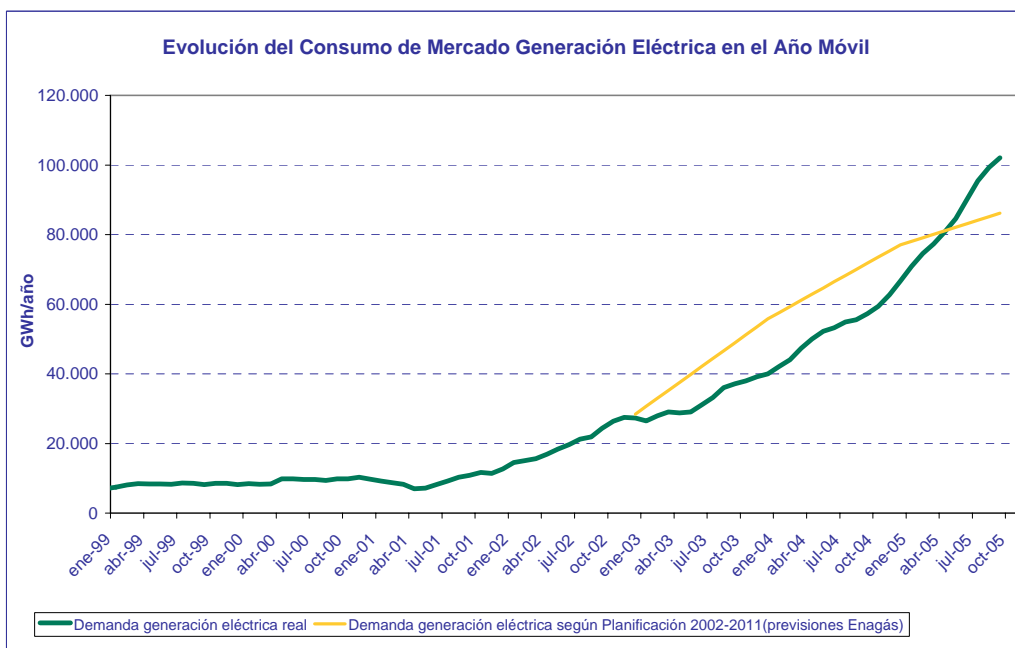


FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

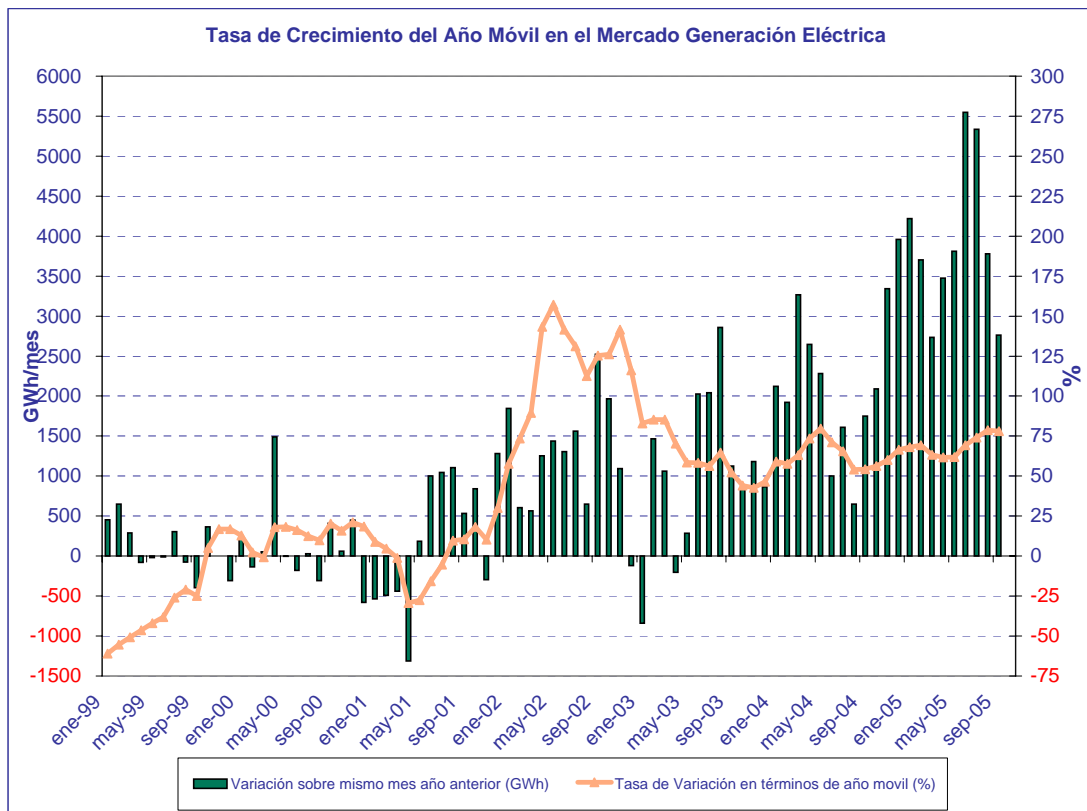
MES	GWh				2003/2002	2004/2003	2005/2004	
	2002	2003	2004	2005	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/últimos doce meses	% Variación s/acumulado anual	% Variación s/últimos doce meses
	Enero	2.265	1.426	3.548	7.766	82,80	59,12	118,88
Febrero	882	2.349	4.272	7.975	85,19	57,65	101,28	69,24
Marzo	791	1.852	5.120	7.854	85,29	63,15	82,34	63,33
Abril	1.471	1.268	3.914	7.390	70,36	73,48	83,84	61,64
Mayo	1.715	1.999	4.282	8.093	58,56	79,64	84,88	61,87
Junio	2.739	4.764	5.765	11.311	58,34	71,17	87,31	69,24
Julio	3.737	5.780	7.388	12.723	56,32	65,47	84,06	74,00
Agosto	2.463	5.321	5.970	9.750	64,75	54,14	80,98	78,77
Septiembre	4.308	5.433	7.182	9.943	52,32	54,18	74,54	78,14
Octubre	3.732	4.566	6.657		44,12	56,30		
Noviembre	1.842	3.023	6.365		42,68	60,12		
Diciembre	1.384	2.249	6.208		46,47	66,55		
TOTAL	27.329	40.030	66.671	82.805	46,47	66,55		

FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

1.2.2.- Consumo del Mercado Generación Eléctrica



FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos



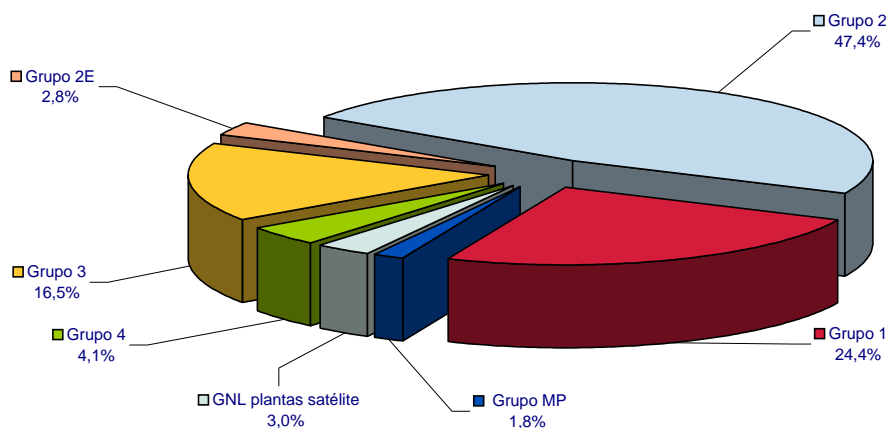
FUENTE: CNE, Boletín Estadístico de Hidrocarburos

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

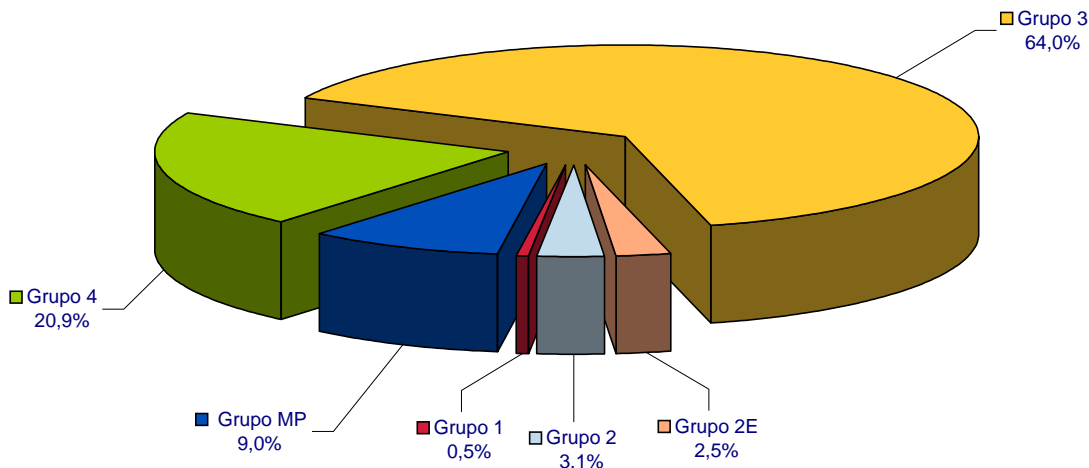


1.3.2.- Mercado regulado por grupos tarifarios

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)

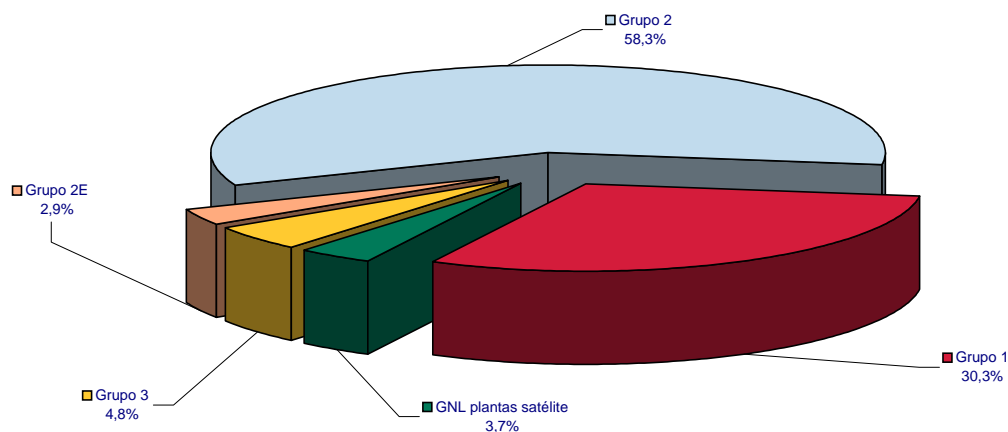
Distribución del consumo por grupos de tarifa



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



1.3.3.1.- Costes peajes 2004 gas por kWh suministrado.

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

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

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

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

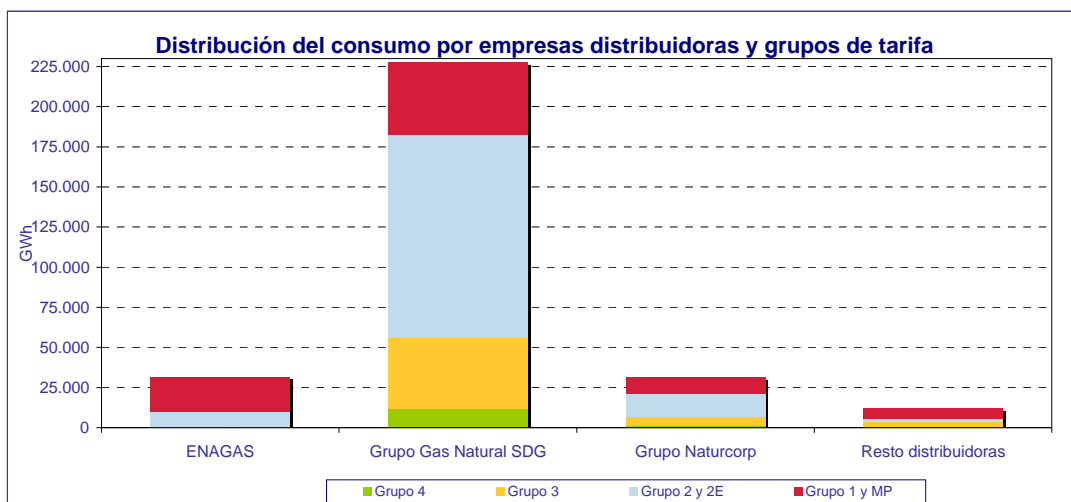
Nota: Datos calculados con facturaciones y consumos reales del año 2004

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

1.3.4.- Mercado total por empresa distribuidora

Empresa distribuidora	Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05							
	Grupo 4		Grupo 3		Grupo 2 y 2E		Grupo 1 y MP	
	Consumo facturado GWh	Consum. Nº	Consumo facturado GWh	Consum. Nº	Consumo facturado GWh	Consum. Nº	Consumo facturado GWh	Consum. Nº
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
Bibogas			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

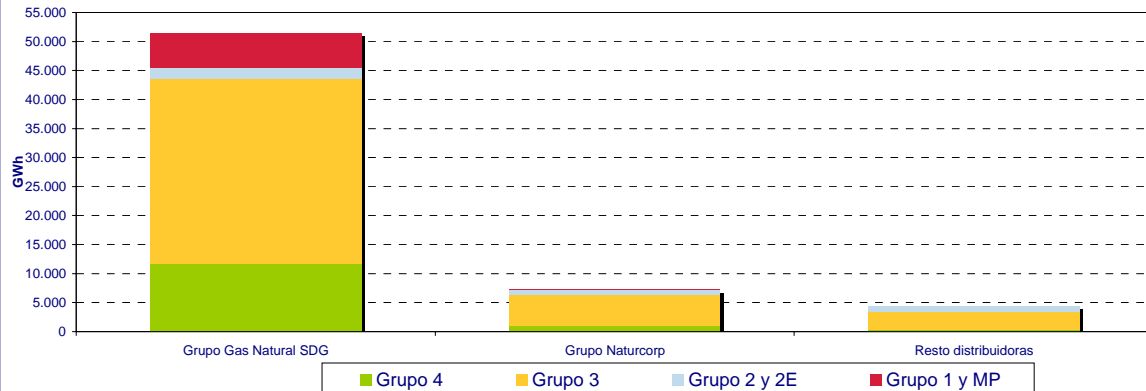
(*) No incluye descargas de GNL para PS en plantas de regasificación



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

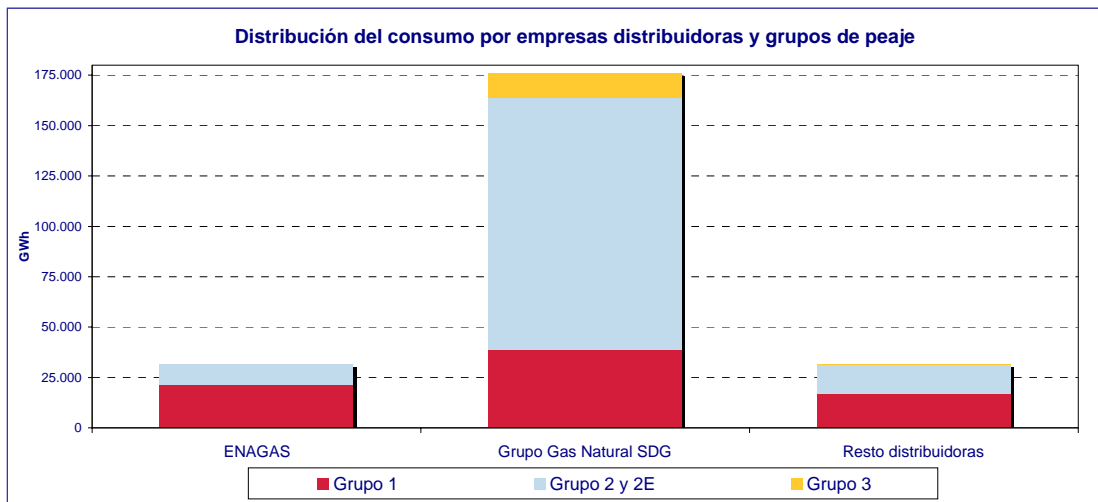
Distribución del consumo por empresas distribuidoras y grupos de tarifa



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

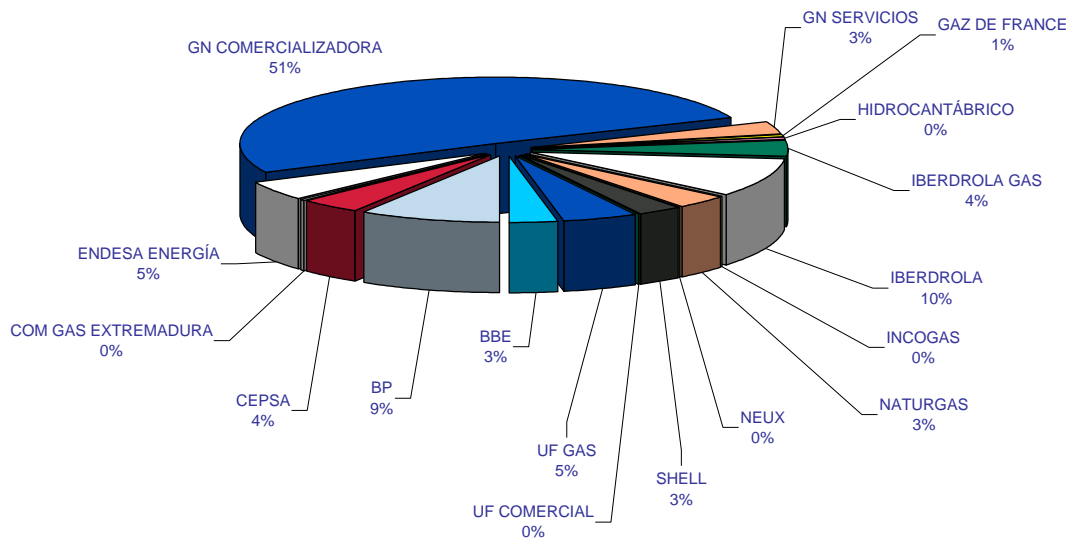
(*) No incluye descargas de GNL para PS en plantas de regasificación



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

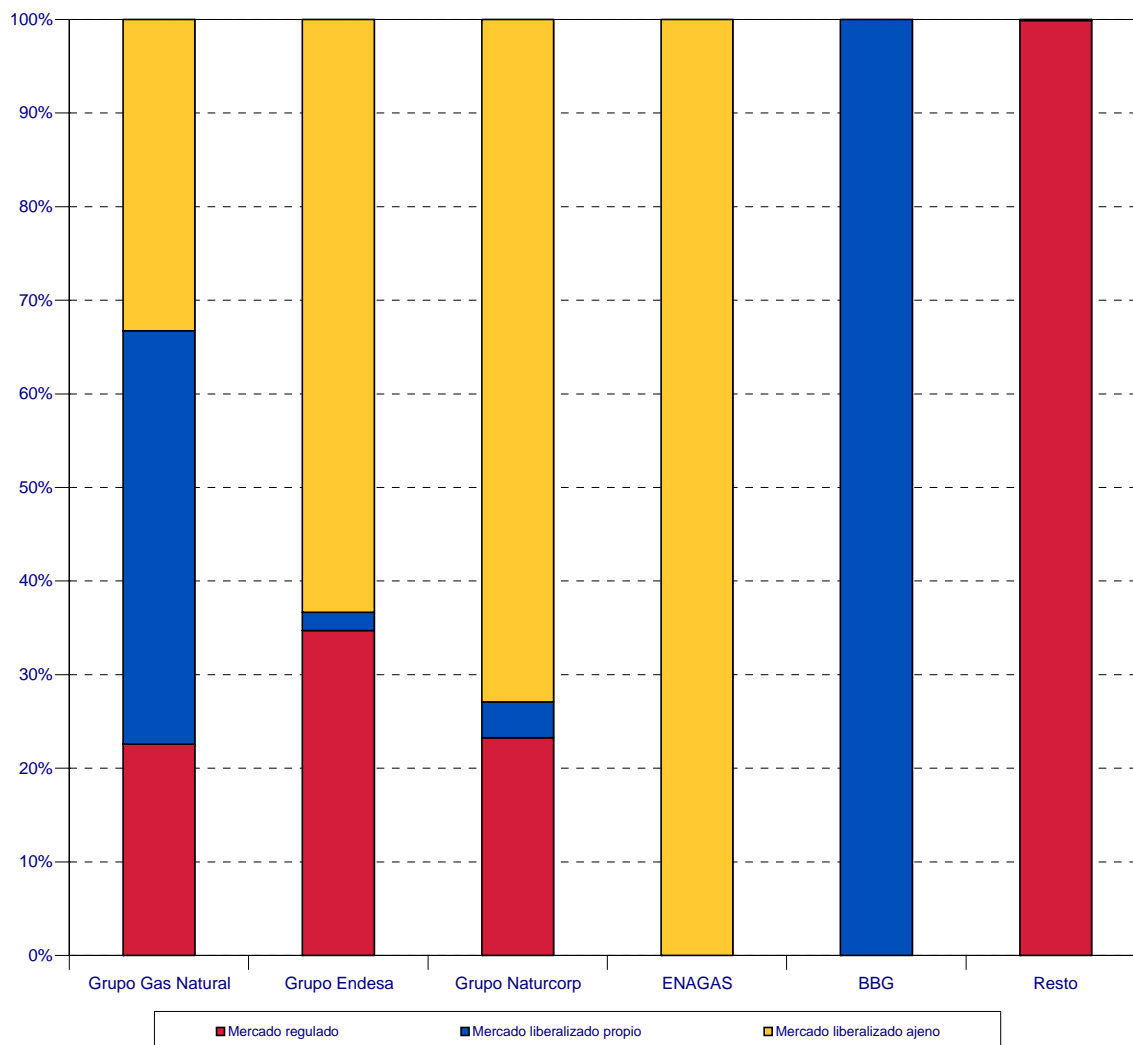
Cuotas de ventas en el mercado liberalizado por empresas comercializadoras



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%

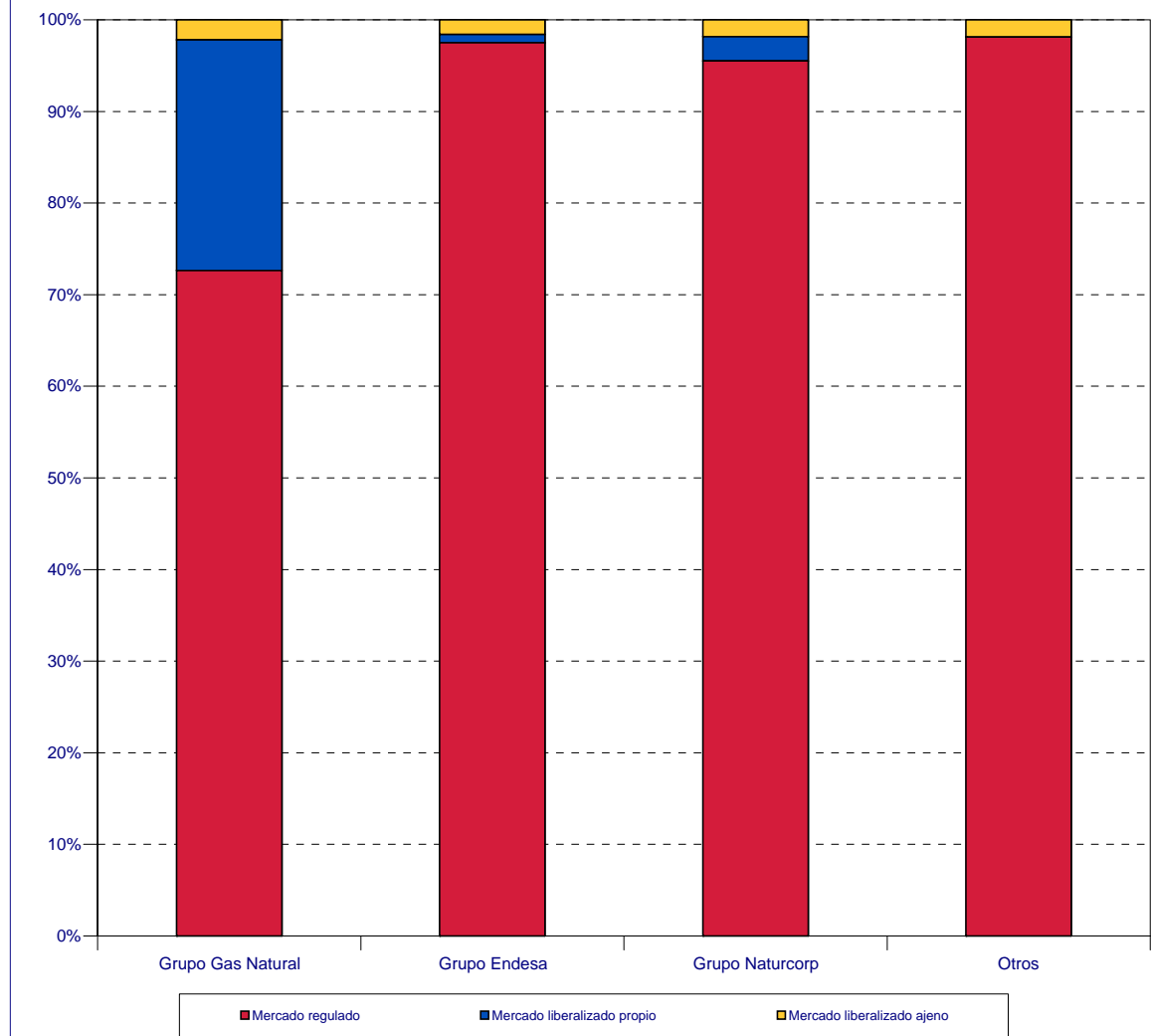
Estructura de comercialización en el mercado final por consumo facturado



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

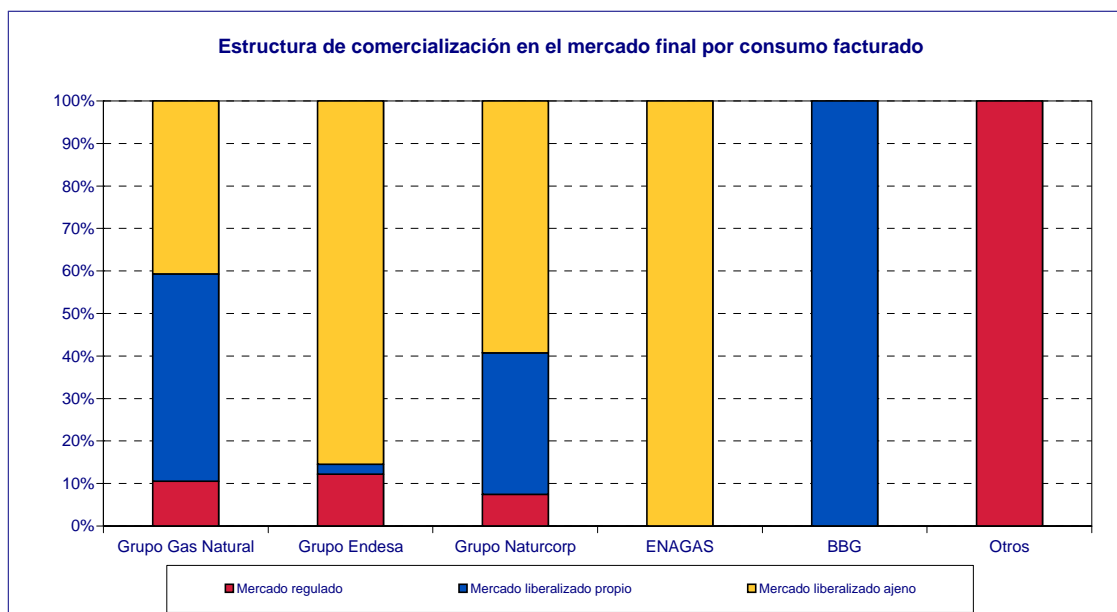
Grupo 3										
Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado						Mercado Fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total					
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	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

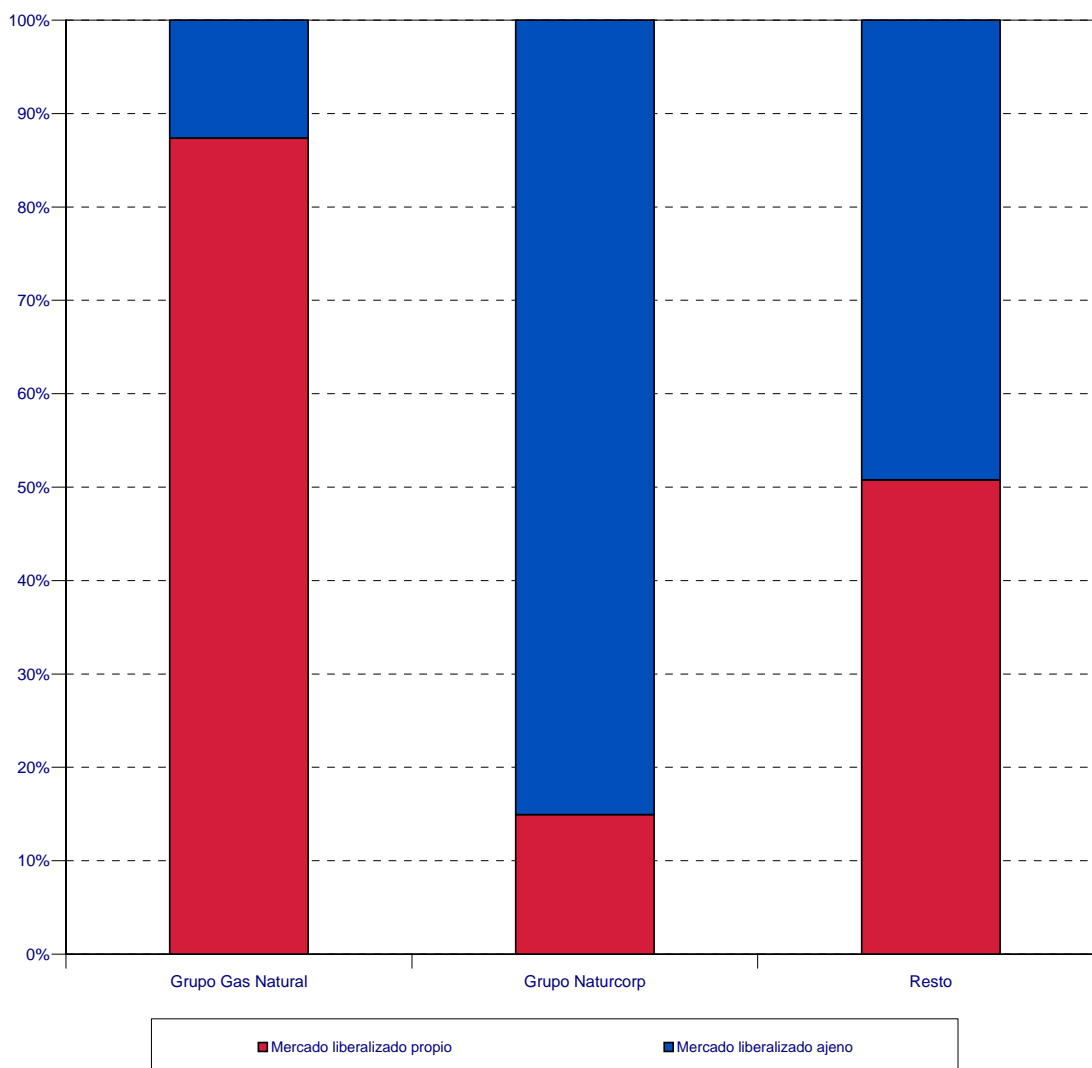
Grupos 4,1, MP, 2 y 2E										
Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado						Mercado Fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% 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%



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	
	<i>(Nº)</i>	<i>%</i>	<i>(Nº)</i>	<i>%</i>	<i>(Nº)</i>	<i>% sobre mercado</i>
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%

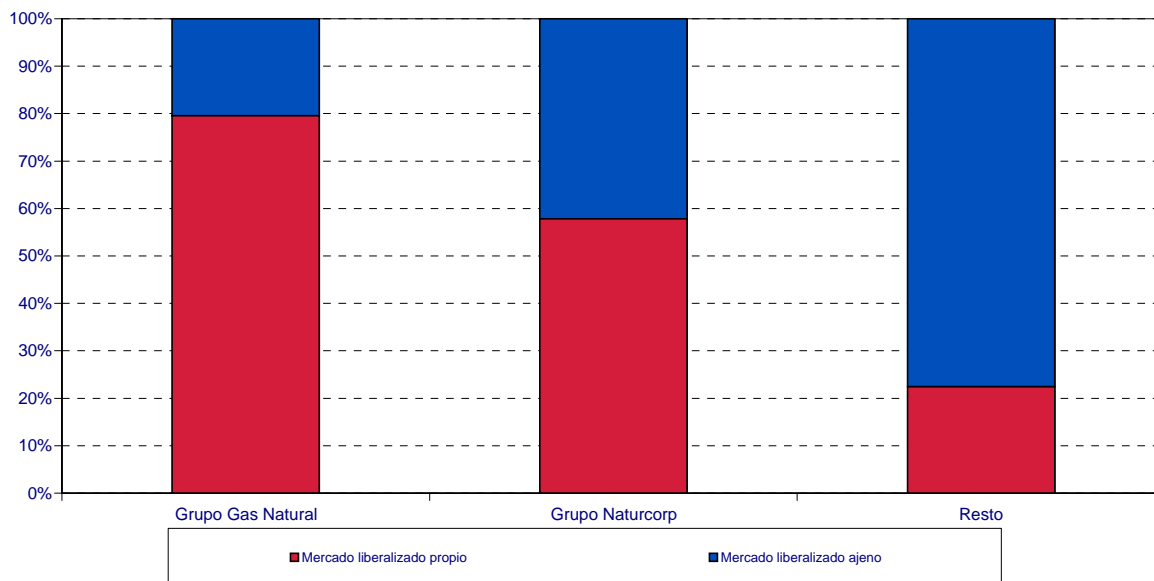
Estructura de comercialización en el mercado final por clientes



1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

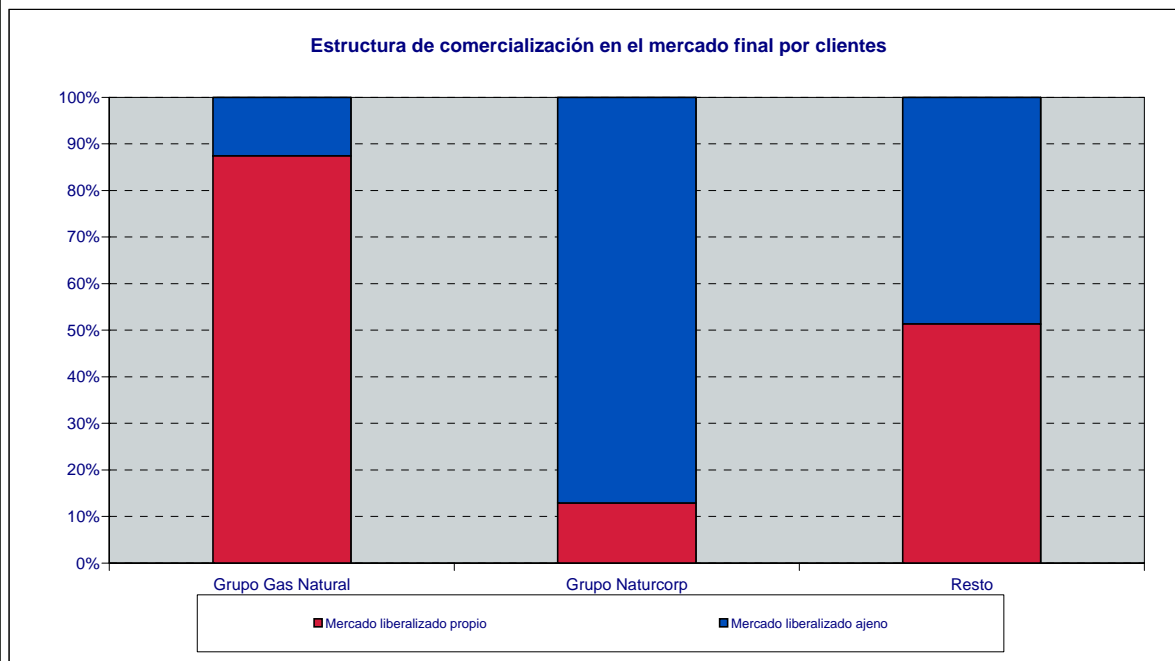
Grupos 1, 2 y 2E Mercado Liberalizado						
Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05						
Distribuidoras por grupo empresarial	Clientes en comercializadoras mismo grupo		Clientes en otras comercializadoras		Clientes totales en mercado liberalizado	
	(Nº)	%	(Nº)	%	(Nº)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

Estructura de comercialización en el mercado final por clientes

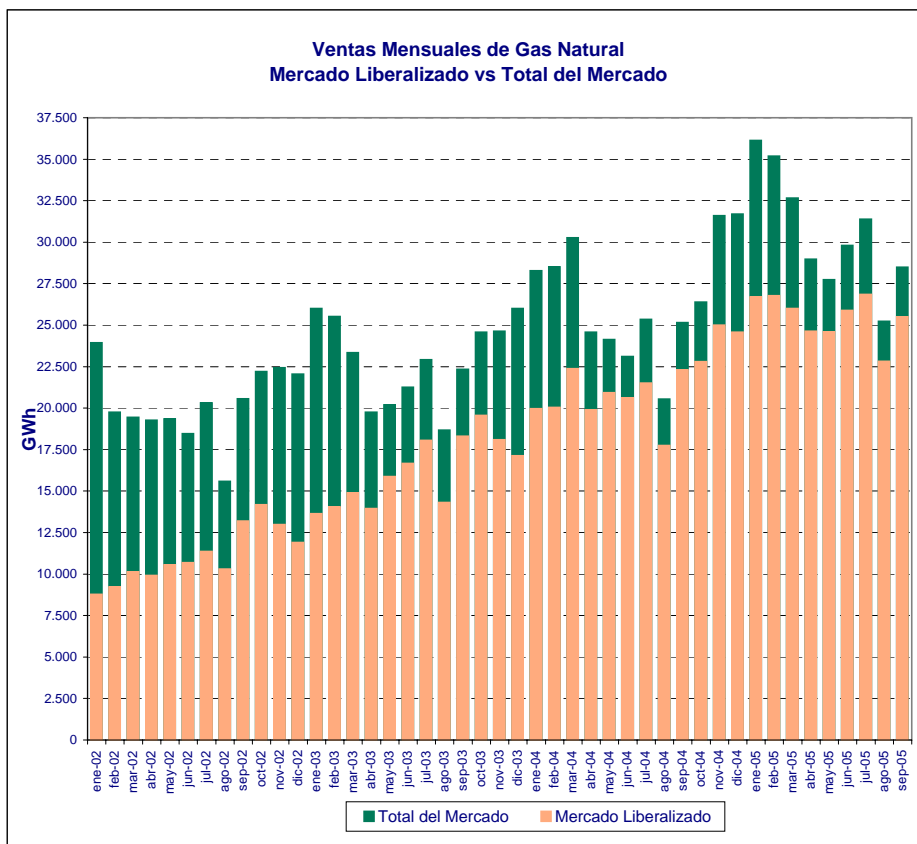


1.3.8.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

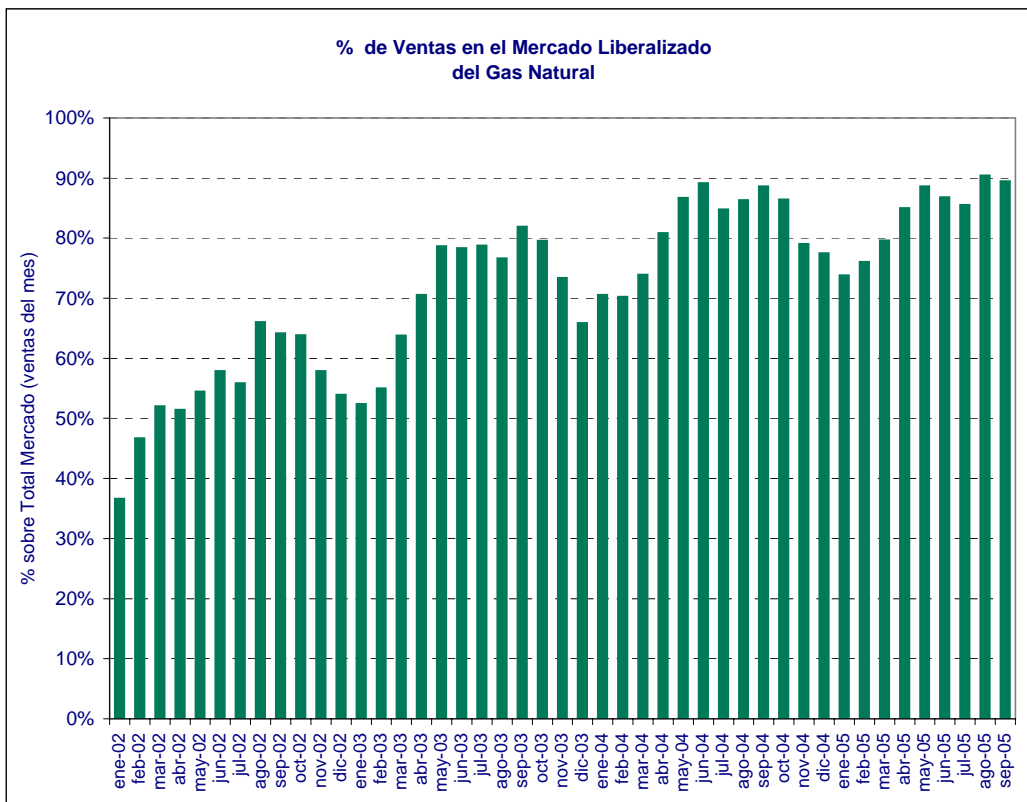
Grupo 3 Mercado Liberalizado						
Consumos en el año 2004. Periodo de facturación del 1/01/04 al 28/02/05						
Distribuidoras por grupo empresarial	Clientes en comercializadoras mismo grupo		Clientes en otras comercializadoras		Clientes totales en mercado liberalizado	
	(Nº)	%	(Nº)	%	(Nº)	% sobre mercado
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%



1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado

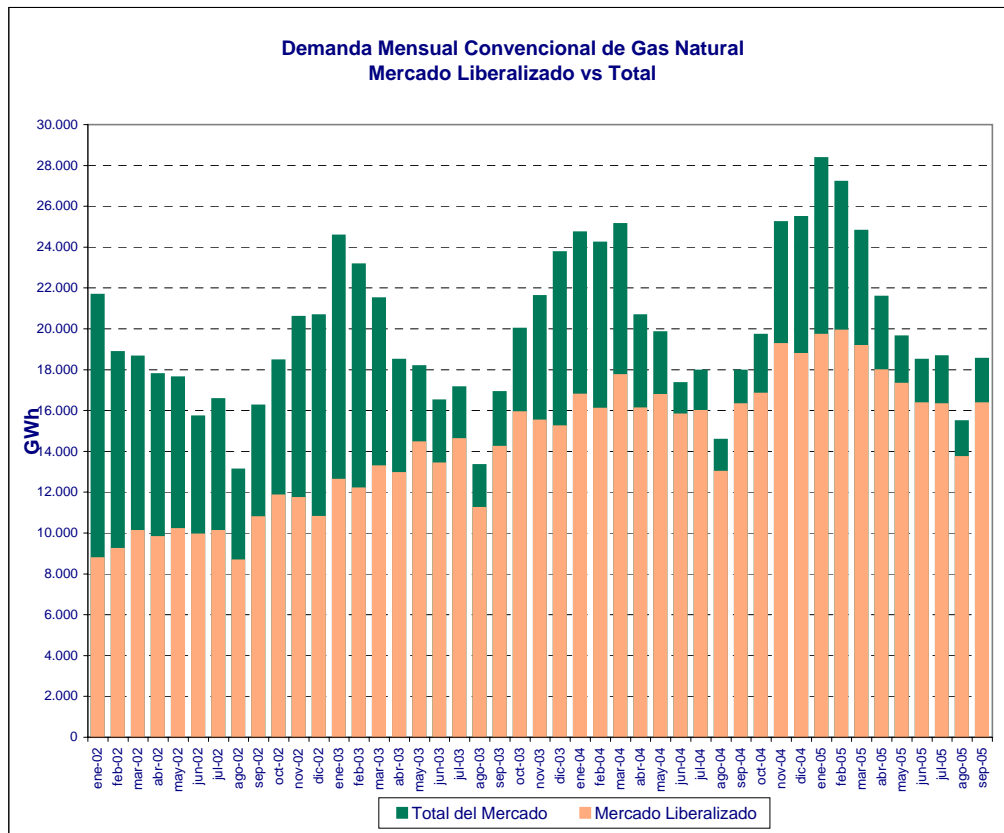


FUENTE: ENAGÁS

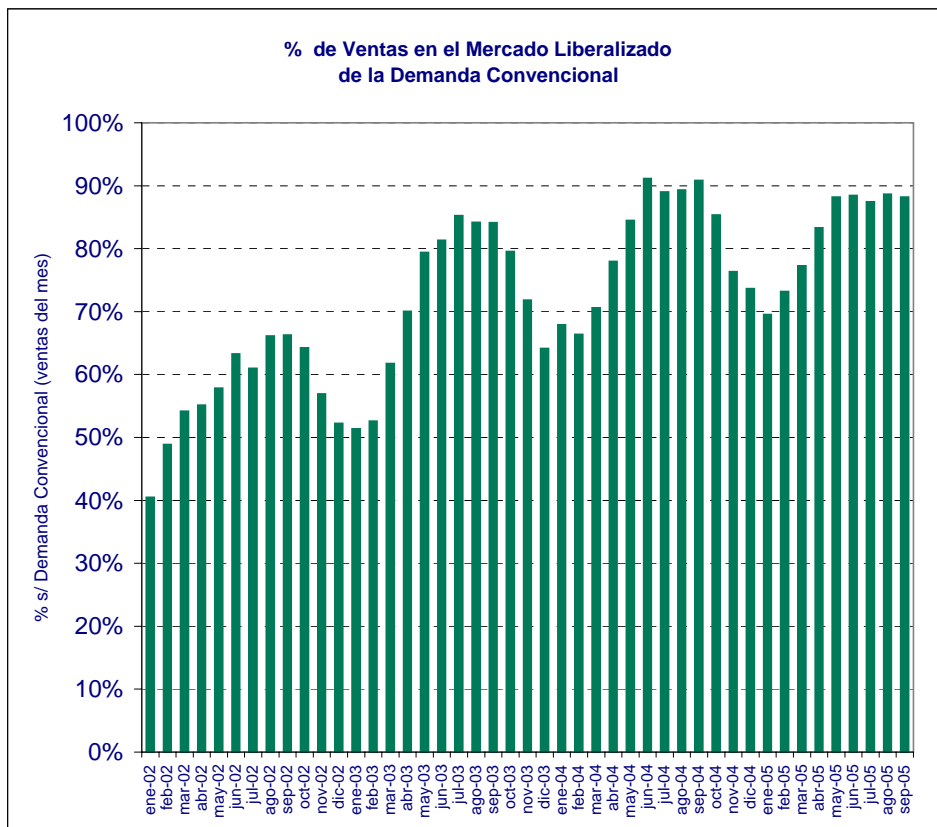


FUENTE: ENAGÁS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado

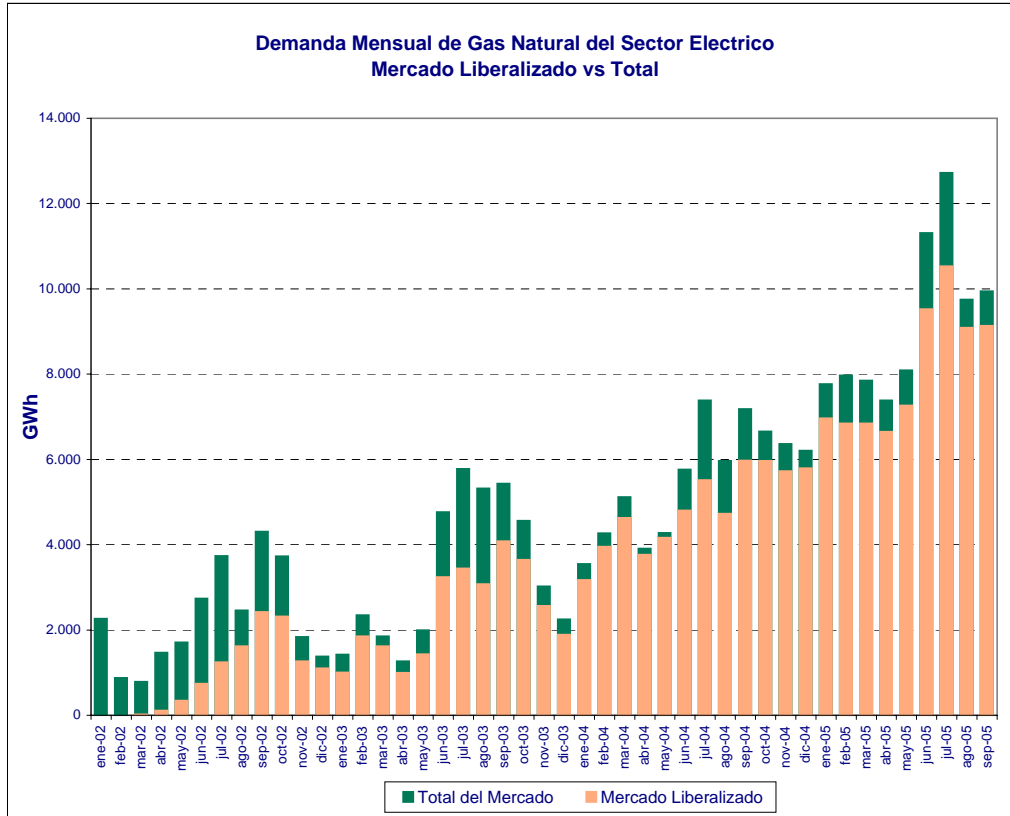


FUENTE: ENAGÁS

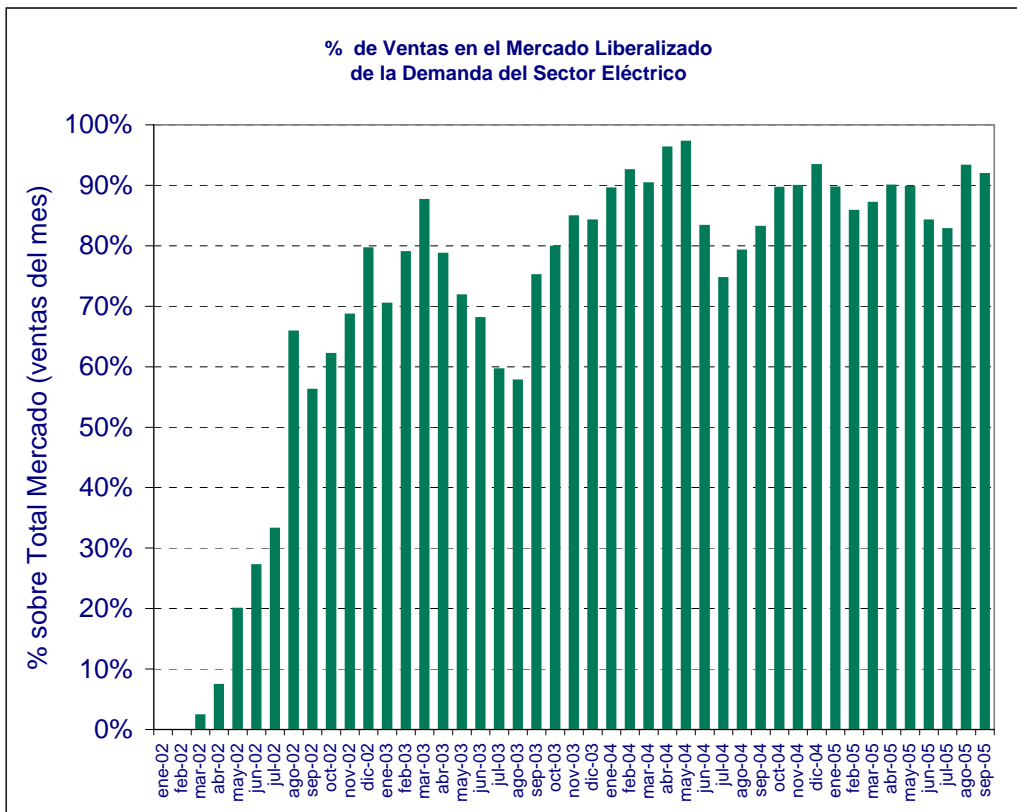


FUENTE: ENAGÁS

1.3.9.- Evolución del Mercado Liberalizado



FUENTE: ENAGÁS



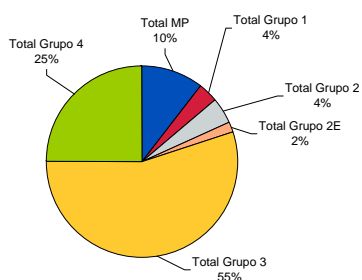
FUENTE: ENAGÁS

1.4. Mercado de gas natural en España en 2005

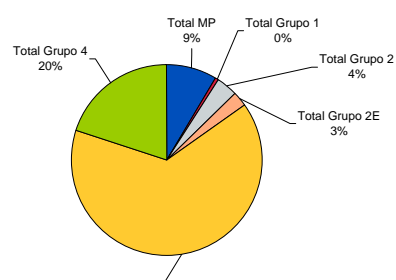
1.4.1.- Mercado Total por grupos tarifarios, 2005 vs. 2004

Grupos	Consumos acumulados (en GWh)								
	Consumos 2005 Facturados de 01/01/05 hasta 31/08/05 (1)			Consumos 2004 Facturados de 01/01/04 hasta 31/08/04 (2)			Variación 2004/2005 (1)-(2)		
	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total
Total Grupo 4	0	10.238	10.238	0	8.244	8.244	0	1.994	1.994
401		3.371	3.371		2.872	2.872		499	499
402		6.867	6.867		5.372	5.372		1.494	1.494
Total Grupo 3	13.846	22.368	36.213	6.721	26.744	33.464	7.125	-4.376	2.749
301	1.200	3.793	4.993	225	4.433	4.658	975	-640	336
302	6.216	13.671	19.888	2.094	16.203	18.297	4.122	-2.532	1.591
303	319	484	803	155	623	778	164	-139	25
304	6.110	4.420	10.530	4.247	5.485	9.732	1.863	-1.065	798
Total Grupo 2E	4.851	711	5.562	4.619	1.078	5.697	232	-367	-135
221	47	9	56	40	19	59	7	-9	-2
222	795	79	873	763	159	922	32	-81	-48
223	2.411	225	2.635	2.246	388	2.633	165	-163	2
224	1.314	69	1.383	1.257	137	1.394	58	-68	-11
225	285	329	614	315	375	690	-30	-46	-76
226									
Total Grupo 2	97.494	1.794	99.289	90.782	1.489	92.271	6.712	305	7.018
201	70	17	87	71	30	101	0	-14	-14
202	1.651	147	1.798	1.478	244	1.722	173	-97	76
203	9.319	233	9.551	8.687	497	9.185	631	-264	367
204	22.335	224	22.559	20.176	391	20.567	2.159	-167	1.992
205	37.953	1.070	39.024	37.805	159	37.963	149	912	1.060
206	26.166	103	26.269	22.565	168	22.733	3.601	-65	3.536
Total Grupo 1	75.666	1.443	77.108	44.244	197	44.442	31.421	1.245	32.667
101	742	115	857	788		788	-46	115	69
102	11.457	1.273	12.731	12.218		12.218	-760	1.273	513
103	63.466	55	63.521	31.239	197	31.436	32.228	-143	32.085
Total MP		4.258	4.258		3.611	3.611	0	648	648
GNL plantas satélite	5.718		5.718	6.379		6.379	-662	0	-662
TOTAL	197.574	40.811	238.385	152.745	41.362	194.107	44.829	-551	44.278

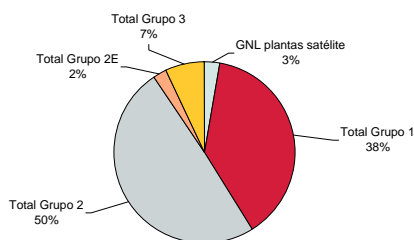
Consumos Tarifa 2005



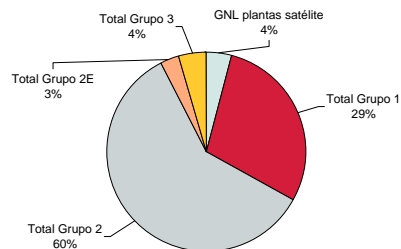
Consumos Tarifa 2004



Consumos Peajes 2005



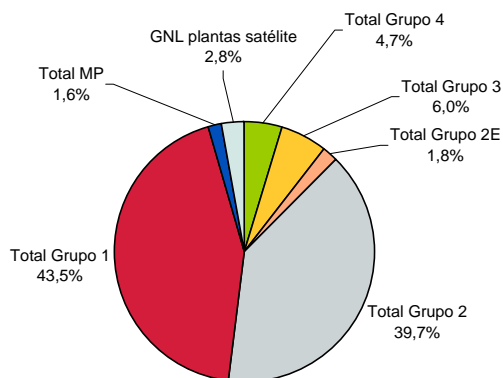
Consumos Peajes 2004



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

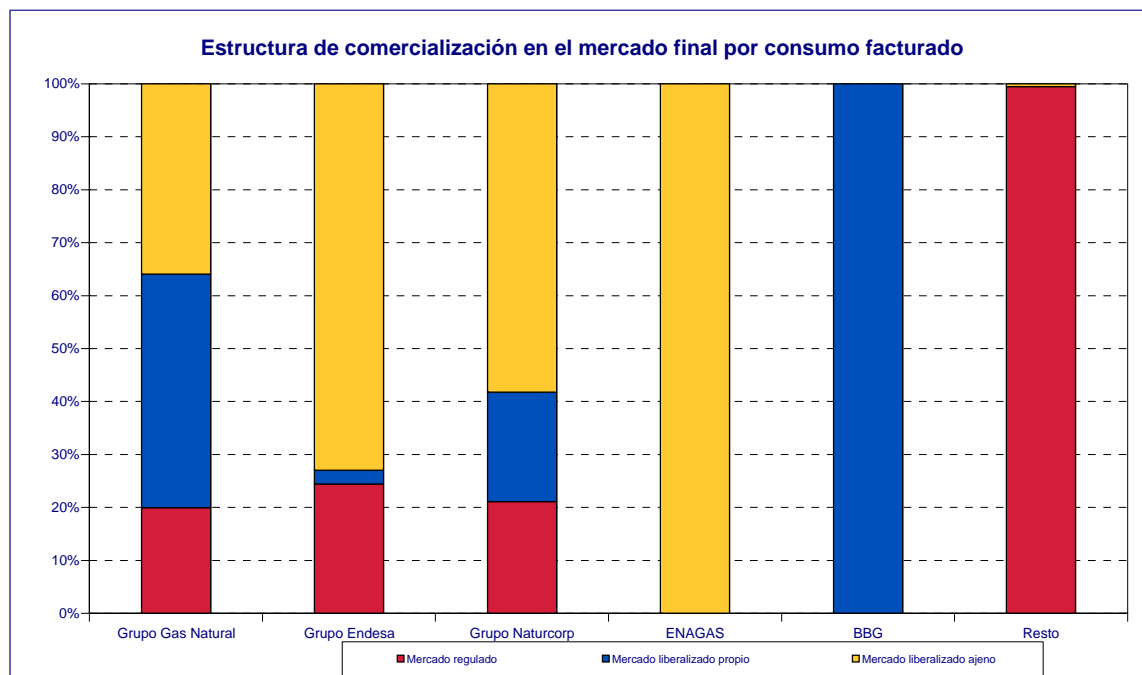
Grupos	Consumos 2005 (en GWh)								
	Facturados de 01/01/05 hasta 31/08/05 (1)			Facturados de 01/01/05 hasta 31/07/05 (2)			Variación (1)-(2)		
	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total	Peajes	Tarifa	Total
Total Grupo 4	0	10.238	10.238	0	8.903	8.903	0	1.335	1.335
401		3.371	3.371		3.007	3.007		364	364
402		6.867	6.867		5.895	5.895		971	971
Total Grupo 3	13.846	22.368	36.213	13.074	21.433	34.506	772	935	1.707
301	1.200	3.793	4.993	1.108	3.569	4.677	92	224	316
302	6.216	13.671	19.888	5.900	13.183	19.082	317	489	805
303	319	484	803	293	455	748	26	28	54
304	6.110	4.420	10.530	5.773	4.226	9.999	337	194	531
Total Grupo 2E	4.851	711	5.562	4.412	643	5.055	439	68	507
221	47	9	56	44	9	53	3	0	3
222	795	79	873	735	74	810	59	4	64
223	2.411	225	2.635	2.185	205	2.390	225	20	245
224	1.314	69	1.383	1.187	63	1.250	127	6	133
225	285	329	614	260	292	551	25	37	62
226									
Total Grupo 2	97.494	1.794	99.289	86.359	1.546	87.905	11.135	248	11.384
201	70	17	87	68	16	84	3	1	3
202	1.651	147	1.798	1.518	135	1.653	133	12	146
203	9.319	233	9.551	8.489	213	8.703	829	19	849
204	22.335	224	22.559	19.918	193	20.111	2.417	31	2.448
205	37.953	1.070	39.024	34.161	937	35.098	3.793	133	3.926
206	26.166	103	26.269	22.205	52	22.257	3.961	52	4.012
Total Grupo 1	75.666	1.443	77.108	63.358	1.266	64.625	12.307	176	12.484
101	742	115	857	653	102	756	89	12	101
102	11.457	1.273	12.731	10.026	1.120	11.147	1.431	153	1.584
103	63.466	55	63.521	52.679	44	52.723	10.787	11	10.798
Total MP		4.258	4.258		3.785	3.785		473	473
GNL plantas satélite	5.718		5.718	4.920		4.920	798		798
TOTAL	197.574	40.811	238.385	172.122	37.576	209.698	25.452	3.235	28.687

Contribución al incremento



1.4.3.- Fidelización de Mercados por grupo empresarial

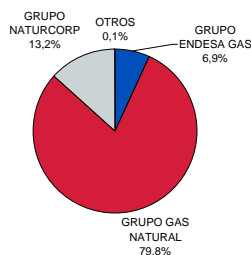
Consumos en el año 2005. Periodo de facturación del 01/01/05 al 31/08/05										
Distribuidoras por grupo empresarial	Total mercado (sin GNL)						Mercado fidelizado		Pérdida de mercado. Otras comercializadoras	
	Peajes		Tarifas		Total		GWh	% del consumo facturado total	GWh	% del consumo facturado total
	GWh	% del mercado liberalizado	GWh	% del mercado regulado	GWh	% sobre mercado total				
Grupo Gas Natural	133.365	69,5%	33.269	81,5%	166.634	71,6%	106.657	64,0%	59.977	36,0%
Grupo Endesa	7.615	4,0%	2.458	6,0%	10.073	4,3%	2.722	27,0%	7.351	73,0%
Grupo Naturcorp	18.223	9,5%	4.866	11,9%	23.089	9,9%	9.641	41,8%	13.447	58,2%
ENAGAS	28.271	14,7%		0,0%	28.271	12,2%	0	0,0%	28.271	100,0%
BBG	4.381	2,3%		0,0%	4.381	1,9%	4.381	100,0%		
Resto	1	0,0%	219	0,5%	220	0,1%	219	99,4%	1	0,6%
TOTAL	191.857	100,0%	40.811	100,0%	232.668	100,0%	123.619	53,1%	109.049	46,9%



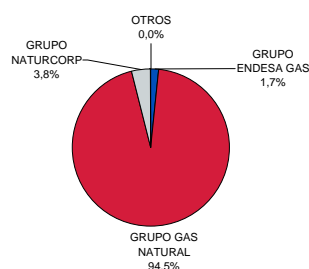
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Consumidores conectados a redes de distribución por grupo empresarial

	Consumidores según distribuidora para todos los grupos de tarifas y peajes. Datos a 31 de agosto 2005								
	Tarifa			Peajes			Total		
	jul-05	ago-05	Diferencia mensual	jul-05	ago-05	Diferencia mensual	jul-05	ago-05	Diferencia mensual
GRUPO ENDESA GAS	278.393	275.109	-3.284	9.056	32.280	23.224	287.449	307.389	19.940
DC Gas Extremadura, S.A.	33.539	34.353	814	524	543	19	34.063	34.896	833
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	13.713	14.092	379	27	31	4	13.740	14.123	383
Gas Alicante, S.A.U.	3.588	3.684	96	53	53	0	3.641	3.737	96
Gas Aragón, S.A.	129.946	124.625	-5.321	8.452	31.650	23.198	138.398	156.275	17.877
Gesa Gas, S.A.U.	85.000	85.245	245	0	0	0	85.000	85.245	245
Meridional del Gas, S.A.U.	12.607	13.110	503	0	3	3	12.607	13.113	506
GRUPO GAS NATURAL	3.232.411	3.191.029	-41.382	1.767.034	1.814.361	47.327	4.999.445	5.005.390	5.945
Cegas, S.A.	290.397	286.033	-4.364	173.048	178.801	5.753	463.445	464.834	1.389
Gas Andalucía, S.A.	179.792	178.853	-939	77.273	80.014	2.741	257.065	258.867	1.802
Gas Cantabria, S.A.	82.203	81.673	-530	38.648	39.872	1.224	120.851	121.545	694
Gas Castilla y León, S.A.	176.795	174.499	-2.296	117.071	120.490	3.419	293.866	294.989	1.123
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	73.108	72.863	-245	47.693	48.957	1.264	120.801	121.820	1.019
Gas Galicia, S.A.	81.824	79.528	-2.296	38.359	40.773	2.414	120.183	120.301	118
Gas La Coruña, S.A.	23.578	23.501	-77	8.226	8.504	278	31.804	32.005	201
Gas Murcia, S.A.	47.295	47.342	47	19.726	20.145	419	67.021	67.487	466
Gas Natural SDG, S.A. (D)	2.185.142	2.155.247	-29.895	1.194.509	1.222.721	28.212	3.379.651	3.377.968	-1.683
Gas Navarra, S.A.	56.704	56.312	-392	33.400	34.299	899	90.104	90.611	507
Gas Rioja, S.A.	35.573	35.178	-395	19.081	19.785	704	54.654	54.963	309
GRUPO NATURCORP	544.673	528.170	-16.503	58.813	72.865	14.052	603.486	601.035	-2.451
Bilbogas, S.A.	58.353	58.574	221	3.455	3.517	62	61.808	62.091	283
Gas Hernani, S.A.	3.749	3.834	85	167	182	15	3.916	4.016	100
Gas Nalsa, S.A.	57.789	57.913	124	1.577	1.713	136	59.366	59.626	260
Gas Pasaia, S.A.	2.633	2.651	18	51	51	0	2.684	2.702	18
Gas Tolosa, S.A.	2.573	3.738	1.165	35	35	0	2.608	3.773	1.165
Naturcorp Redes, S.A.U.	419.576	401.460	-18.116	53.528	67.367	13.839	473.104	468.827	-4.277
OTROS	3.241	3.416	175	124	194	70	3.365	3.610	245
Gas Directo, S.A.	1.586	1.752	166	124	194	70	1.710	1.946	236
Gas y Servicios Mérida, S.L.	1.655	1.664	9	0	0	0	1.655	1.664	9
TOTAL	4.058.718	3.997.724	-60.994	1.835.027	1.919.700	84.673	5.893.745	5.917.424	23.679

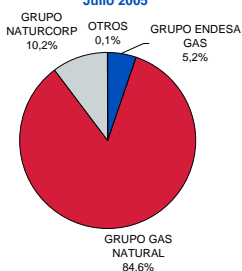
Consumidores Conectados a Redes de Distribución Tarifas Julio 2005



Consumidores Conectados a Redes de Distribución Peajes Julio 2005

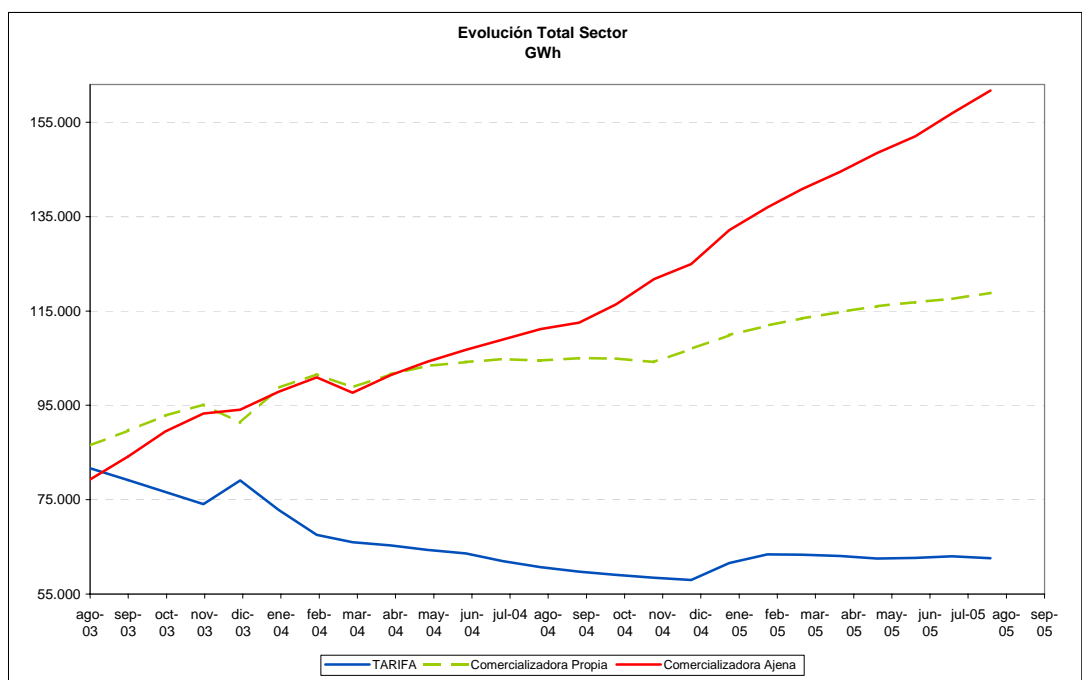


Consumidores Conectados a Redes de Distribución Totales Julio 2005



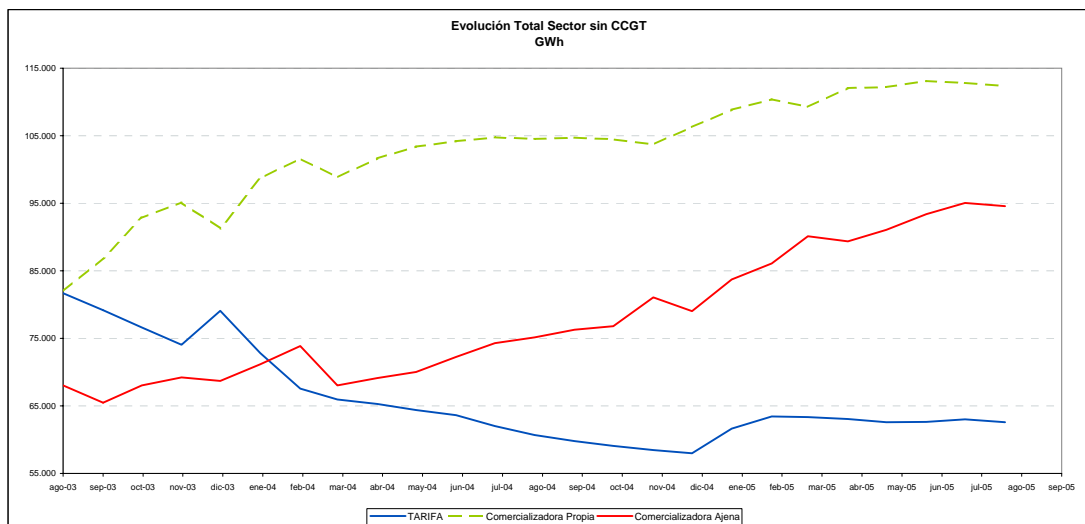
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales

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
	ene-05	109.890	132.112	242.003	61.614	303.616
	feb-05	111.942	136.937	248.879	63.439	312.318
	mar-05	113.390	140.838	254.229	63.339	317.567
	abr-05	114.778	144.452	259.230	63.070	322.300
	may-05	115.954	148.497	264.451	62.561	327.012
	jun-05	116.869	152.014	268.883	62.654	331.537
	jul-05	117.530	156.903	274.433	63.012	337.445
	ago-05	118.823	161.701	280.525	62.579	342.732



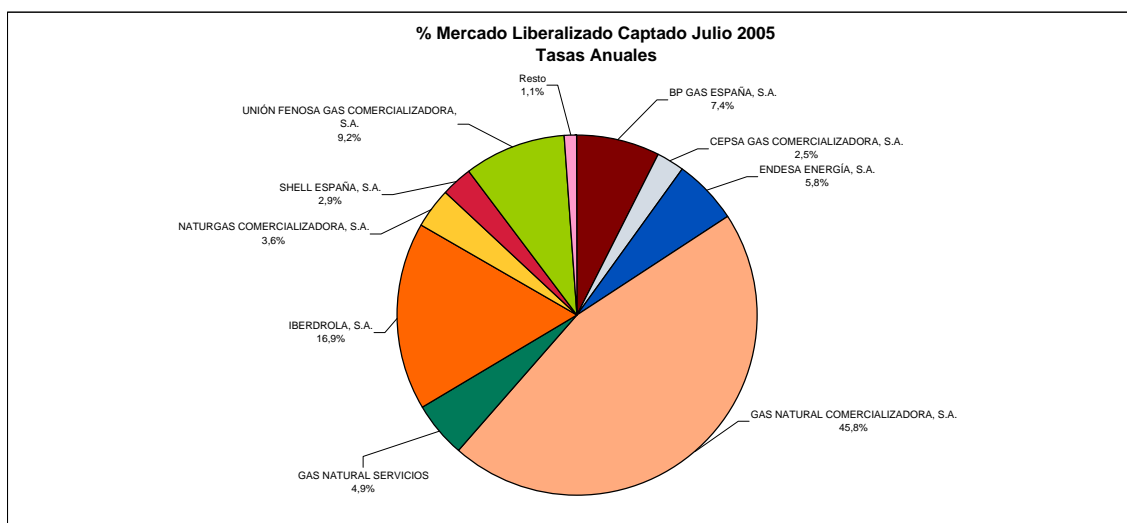
1.4.3.- Fidelización de Mercados. Evolución Consumos Anuales. Sin CCGT

MES	Total Sector sin CCGT (sin GNL)				
	Comercializadora del Distribuidor	Comercializadora Ajena al Distribuidor	Total Peajes	Tarifa	Total Tarifas + Peajes
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
abr-05	112.039	89.360	201.399	63.070	264.469
may-05	112.192	91.067	203.260	62.561	265.821
jun-05	113.107	93.393	206.500	62.654	269.154
jul-05	112.805	95.070	207.876	63.012	270.888
ago-05	112.331	94.593	206.924	62.579	269.503



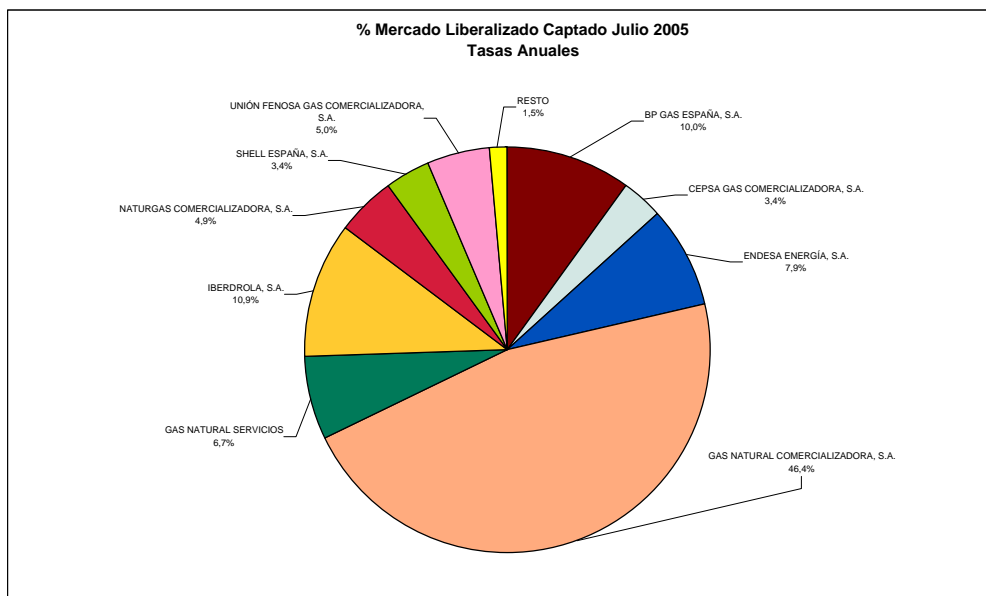
1.4.4.- Fidelización de Mercados. Composición del Mercado Liberalizado.

COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	% Mercado Captado
	jul-05	ago-05
BP GAS ESPAÑA, S.A.	7,6	7,4
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	2,6	2,5
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	5,8	5,8
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	46,2	45,8
GAS NATURAL SERVICIOS	5,0	4,9
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	<1%	<1%
HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S.A.	<1%	<1%
IBERDROLA, S.A.	16,5	16,9
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	2,9
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	8,8	9,2
Resto	1,1	1,1
Total Gas Mercados (sin GNL) GWh	274.432,8	280.524,7



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

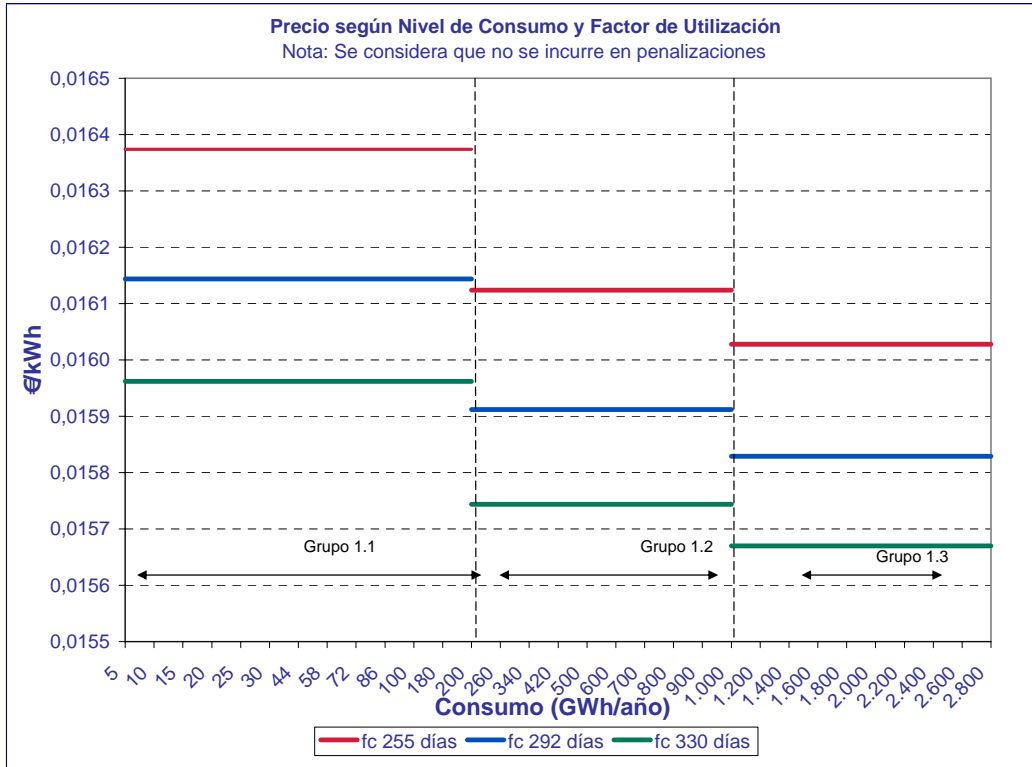
COMERCIALIZADORA	% Mercado Captado	
	jul-05	ago-05
BP GAS ESPAÑA, S.A.	10,1	10,0
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	3,4	3,4
COMERCIALIZADORA DE GAS DE EXTREMADURA, S.A.	<1%	<1%
ENDESA ENERGÍA, S.A.	7,7	7,9
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.	46,6	46,4
GAS NATURAL SERVICIOS	6,6	6,7
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	<1%	<1%
HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S.A.	<1%	<1%
IBERDROLA, S.A.	10,9	10,9
INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	<1%	<1%
NATURGAS COMERCIALIZADORA, S.A.	4,7	4,9
NEXUS ENERGIA, S.A.	<1%	<1%
SHELL ESPAÑA, S.A.	3,5	3,4
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.	<1%	<1%
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.	5,1	5,0
RESTO	1,4	1,5
Total Gas Mercados (sin GNL) GWh	207.875,6	206.923,7



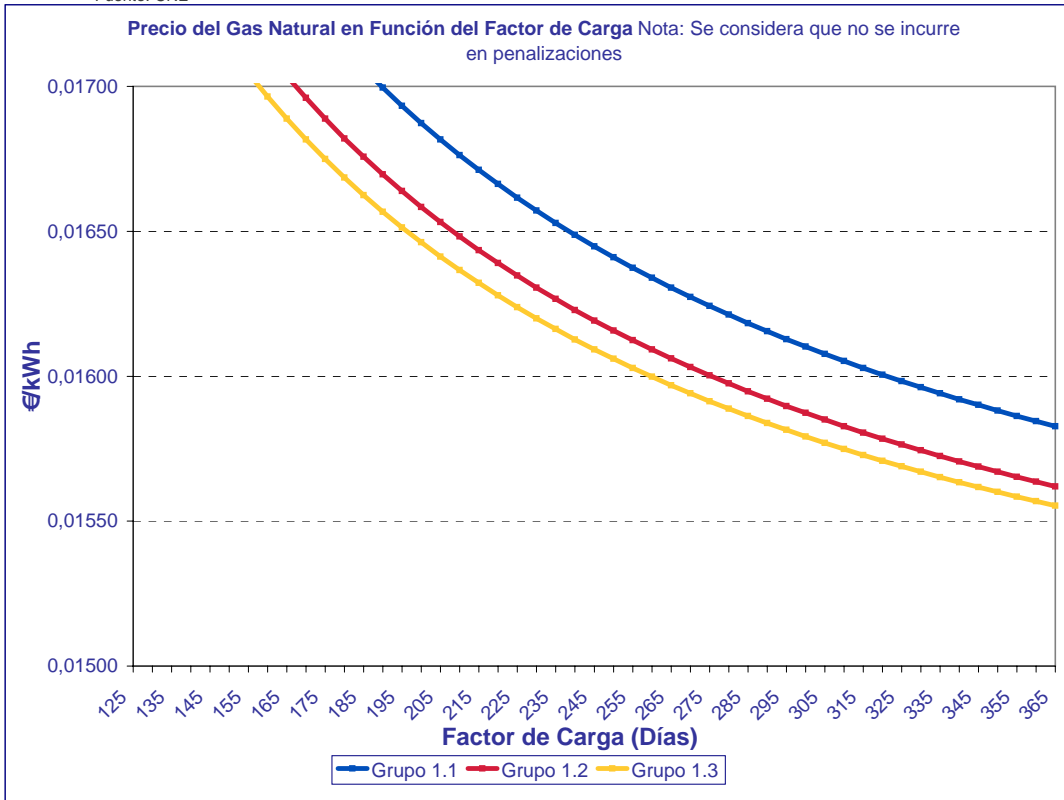
2.-Tarifas y Peajes**2.1.-Tarifas****2.1.1.- Tarifas en Vigor**

DISPOSICIÓN		Resolución 14 julio 2005	Orden ITC/3321/2005	Variación en %
FECHA DE APLICACIÓN		19-jul-05	28-oct-05	
Grupo 1 (P>60 bar)				
1.1 Hasta 200 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,038572	0,038572	
	€/kWh	0,016101	0,019221	19,4%
1.2 Superior a 200 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,035528	0,035528	
	€/kWh	0,015994	0,019114	19,5%
1.3 Superior a 1.000 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,033497	0,033497	
	€/kWh	0,015994	0,019114	19,5%
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	0,016621	0,019741	18,77%
2.2 Superior a 0,5 GWh/año	€/clientes/mes	121,95	121,95	
	€/kWh/día/mes	0,033822	0,033822	
	€/kWh	0,016610	0,019730	18,78%
2.3 Superior a 5 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,043486	0,043486	
	€/kWh	0,016413	0,019533	19,01%
2.4 Superior a 30 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,041070	0,041070	
	€/kWh	0,016328	0,019448	19,11%
2.5 Superior a 100 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,038654	0,038654	
	€/kWh	0,016234	0,019354	19,22%
2.6 Superior a 500 GWh/año	€/clientes/mes			
	€/kWh/día/mes	0,036722	0,036722	
	€/kWh	0,016149	0,019269	19,32%
Grupo 3 (P < 4 bar)				
3.1 Hasta a 5.000 kWh/año	€/clientes/mes	2,29	2,29	
	€/kWh/día/mes			
	€/kWh	0,043192	0,046312	7,22%
3.2 Superior a 5.000 kWh/año	€/clientes/mes	5,12	5,12	
	€/kWh/día/mes			
	€/kWh	0,036396	0,039516	8,57%
3.3 Superior a 50.000 kWh/año	€/clientes/mes	39,71	39,71	
	€/kWh/día/mes			
	€/kWh	0,028095	0,031215	11,11%
3.4 Superior a 100.000 kWh/año	€/clientes/mes	59,25	59,25	
	€/kWh/día/mes			
	€/kWh	0,025751	0,028871	12,12%
Suministro Interrumpible (1)				
Presión > 60 bar	€/kWh	0,017078	0,020198	18,27%
60 bar > Presión > 4 bar	€/kWh	0,017640	0,020760	17,69%
Suministro Materia Prima				
		sep-05	oct-05	
Amoniaco	€/kWh	0,014291	0,014379	0,62%
(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

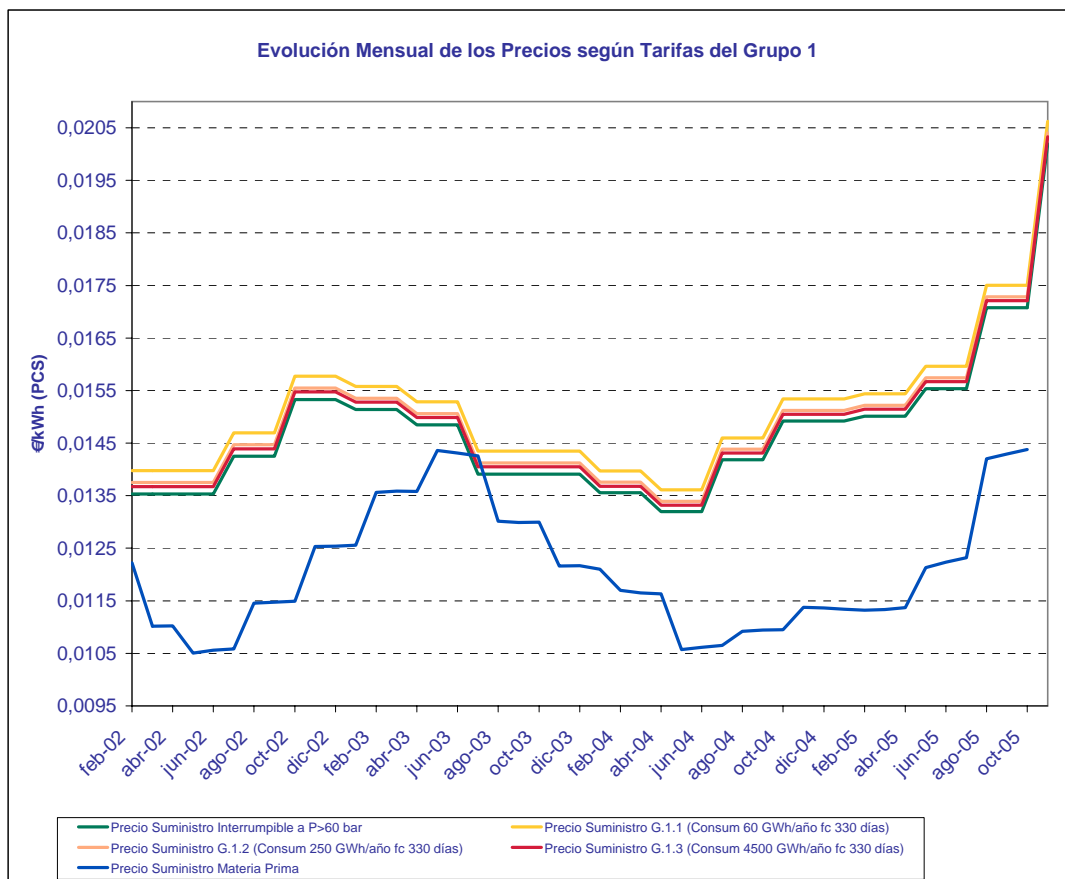


Fuente: CNE



Fuente: CNE

2.1.3.- Evolución de las Tarifas Grupo 1



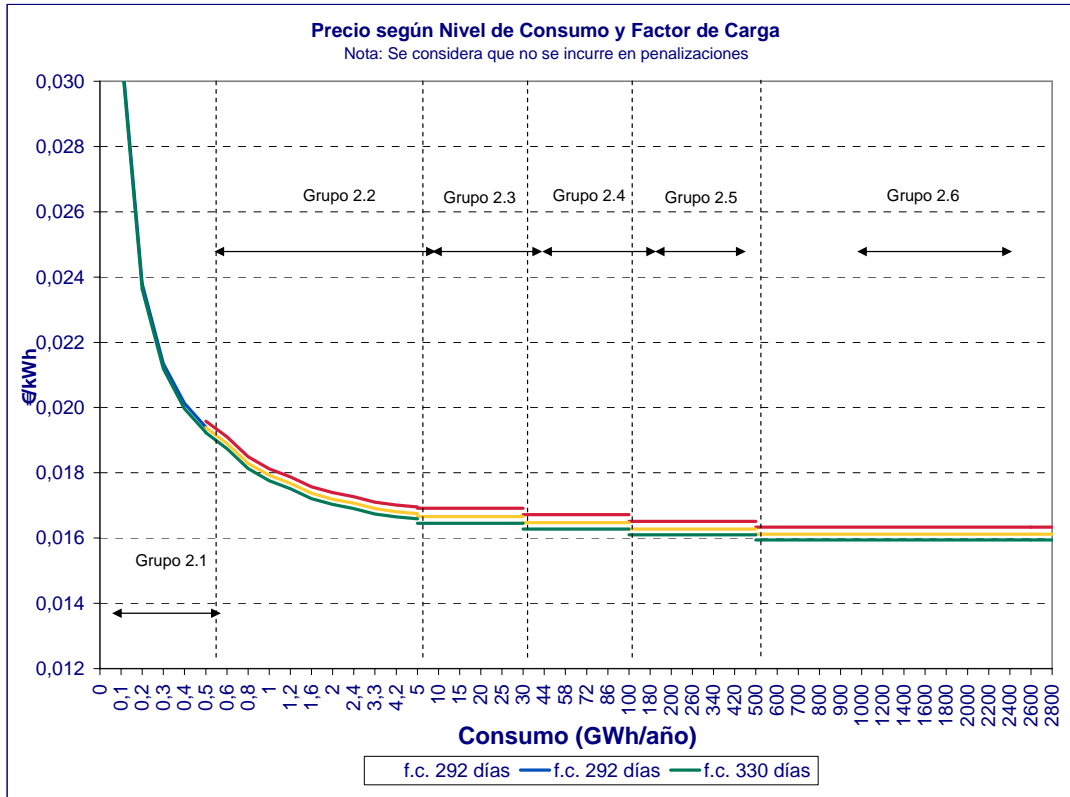
Fuente: CNE

EVOLUCIÓN PRECIOS PARA CONSUMIDORES CONECTADOS A PRESIONES SUPERIORES A 60 bar

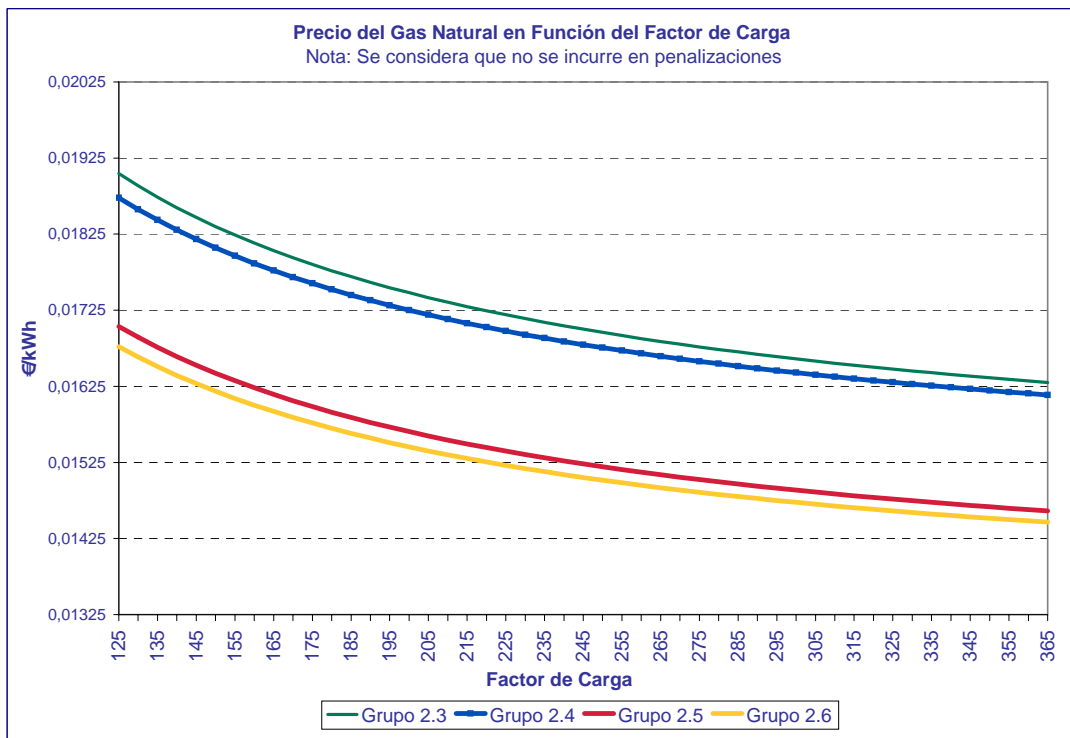
En €/kWh	Suministro Materia Prima (Amoniaco)	Tarifa Interrumpible > 60 bar	TARIFAS GRUPO 1		
			1.1	1.2	1.3
			50 GWh/año f.c. 330 días	250 GWh/año f.c. 330 días	4.500 GWh/año f.c. 330 días
2002	0,011469	0,014232	0,014663	0,014454	0,014384
2003	0,013297	0,014451	0,014889	0,014666	0,014591
2004	0,011207	0,013965	0,014380	0,014163	0,014090
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
jun-05	0,012234	0,015536	0,015962	0,015744	0,015670
jul-05	0,012318	0,015536	0,015962	0,015744	0,015670
ago-05	0,014205	0,017078	0,017504	0,017286	0,017212
sep-05	0,014291	0,017078	0,017504	0,017286	0,017212
oct-05	0,014379	0,017078	0,017504	0,017286	0,017212
nov-05		0,020198	0,020624	0,020406	0,020332
Año Movil	0,011358	0,016077	0,016501	0,016283	0,016209

Precios sin IVA

2.1.4.- Tarifas Grupo 2

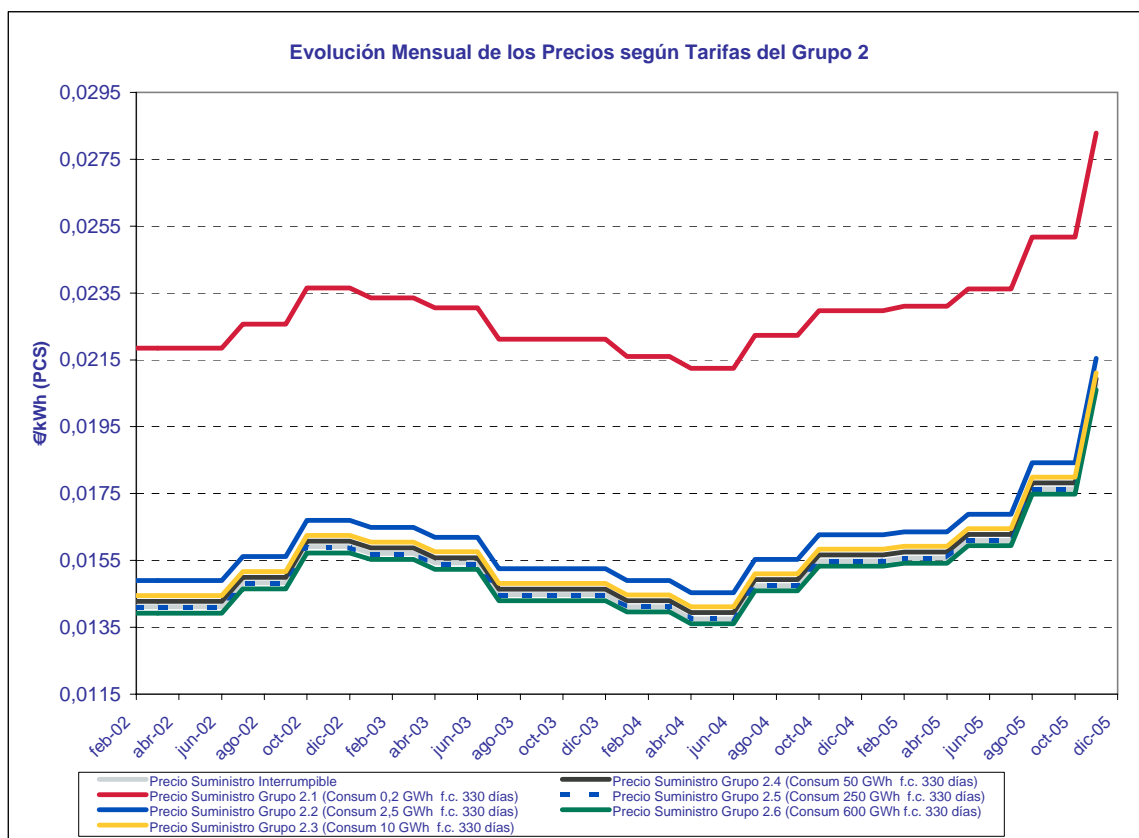


Fuente: CNE



Fuente: CNE

2.1.5.- Evolución de las Tarifas Grupo 2

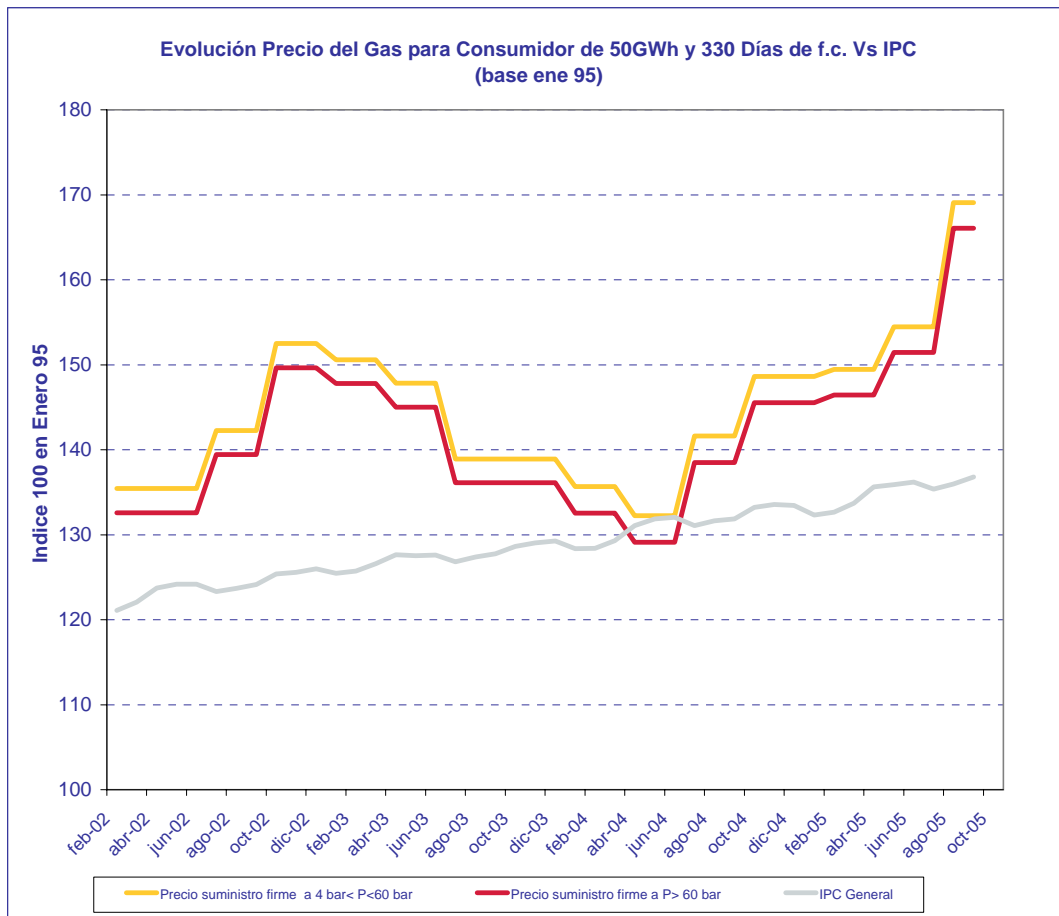


Fuente: CNE

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

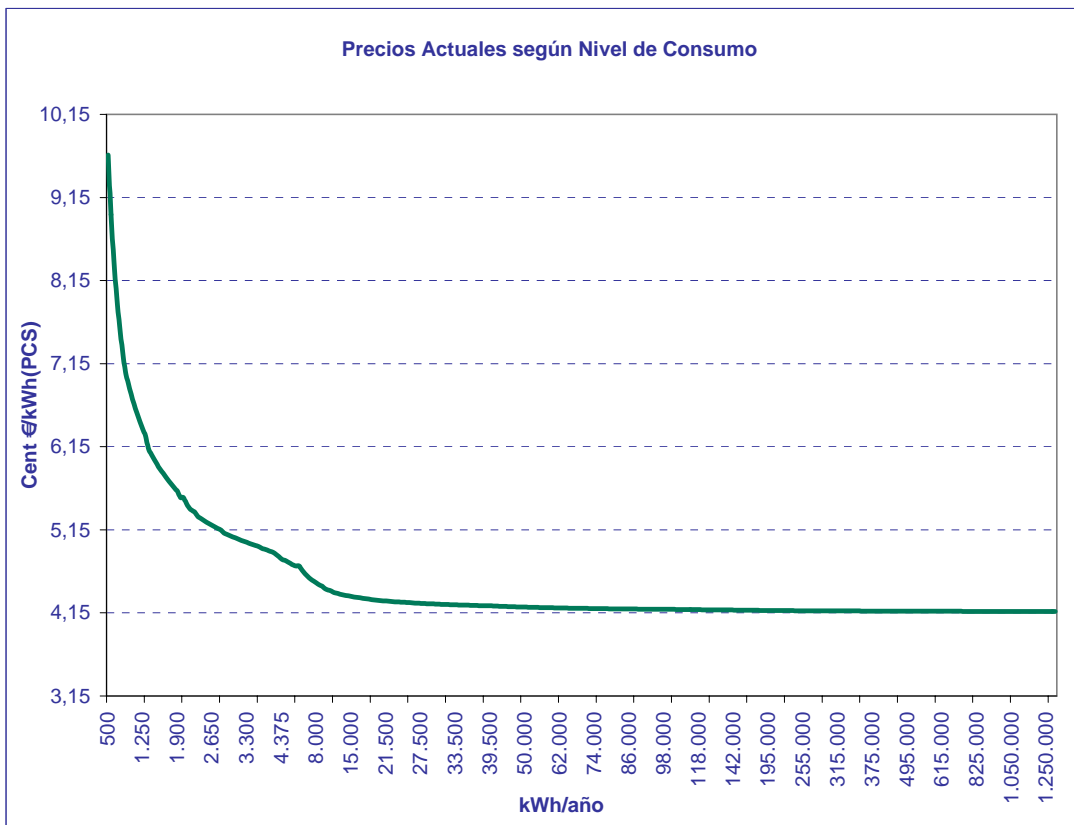
En €/kWh IVA	Sin IVA	Tarifa Interrumpible 4<P<60	TARIFAS GRUPO 2					
			2.1	2.2	2.3	2.4	2.5	2.6
			0,2 GWh/año (f.c.330 días)	2,5 GWh/año (f.c. 330 días)	10 GWh/año (f.c. 330días)	50 GWh/año (f.c. 330 días)	250 GWh/año (f.c. 330 días)	600 GWh/año (f.c. 330 días)
2001		0,016528	0,024472	0,017273	0,016804	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
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
jun-05		0,016098	0,023626	0,016883	0,016452	0,016279	0,016098	0,015942
jul-05		0,016098	0,023626	0,016883	0,016452	0,016279	0,016098	0,015942
ago-05		0,017640	0,025168	0,018425	0,017994	0,017821	0,017640	0,017484
sep-05		0,017640	0,025168	0,018425	0,017994	0,017821	0,017640	0,017484
oct-05		0,017640	0,025168	0,018425	0,017994	0,017821	0,017640	0,017484
nov-05		0,020760	0,028288	0,021545	0,021114	0,020941	0,020760	0,020604
Año Movil		0,016549	0,024068	0,017334	0,016904	0,016731	0,016549	0,016395

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



Fuente: CNE

2.1.7.- Tarifas del Grupo 3

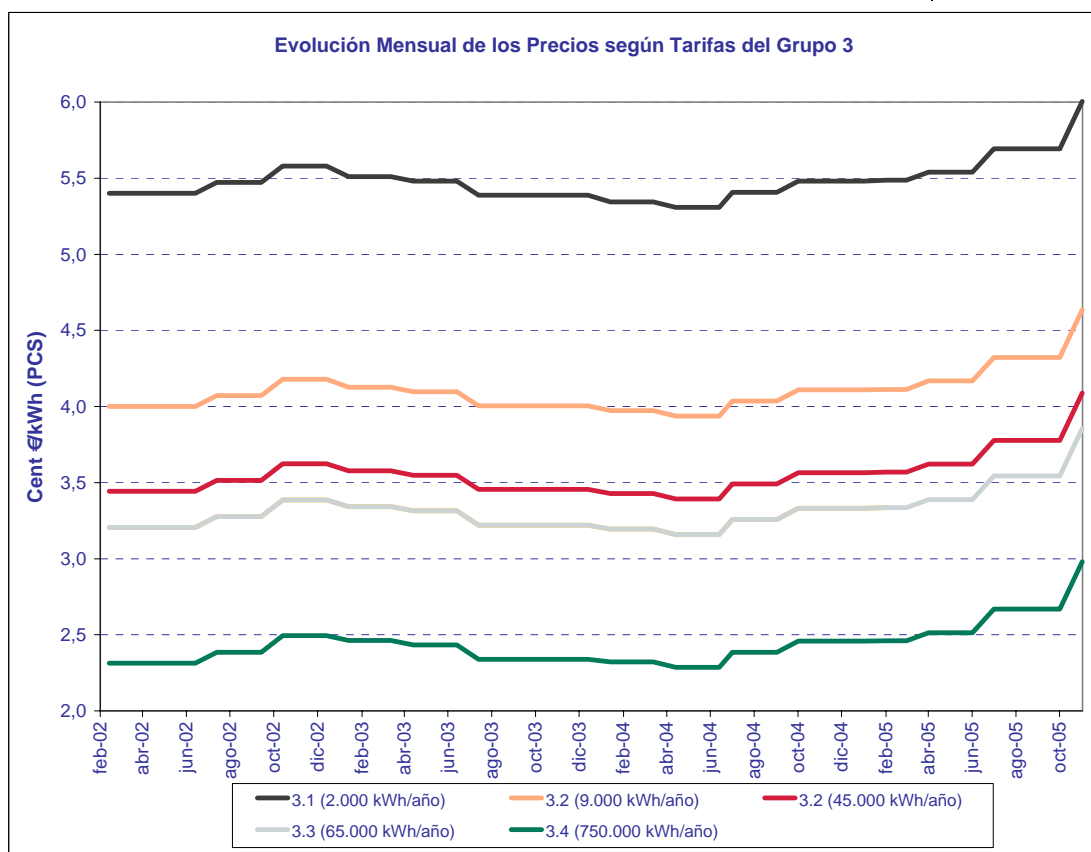


Fuente: CNE

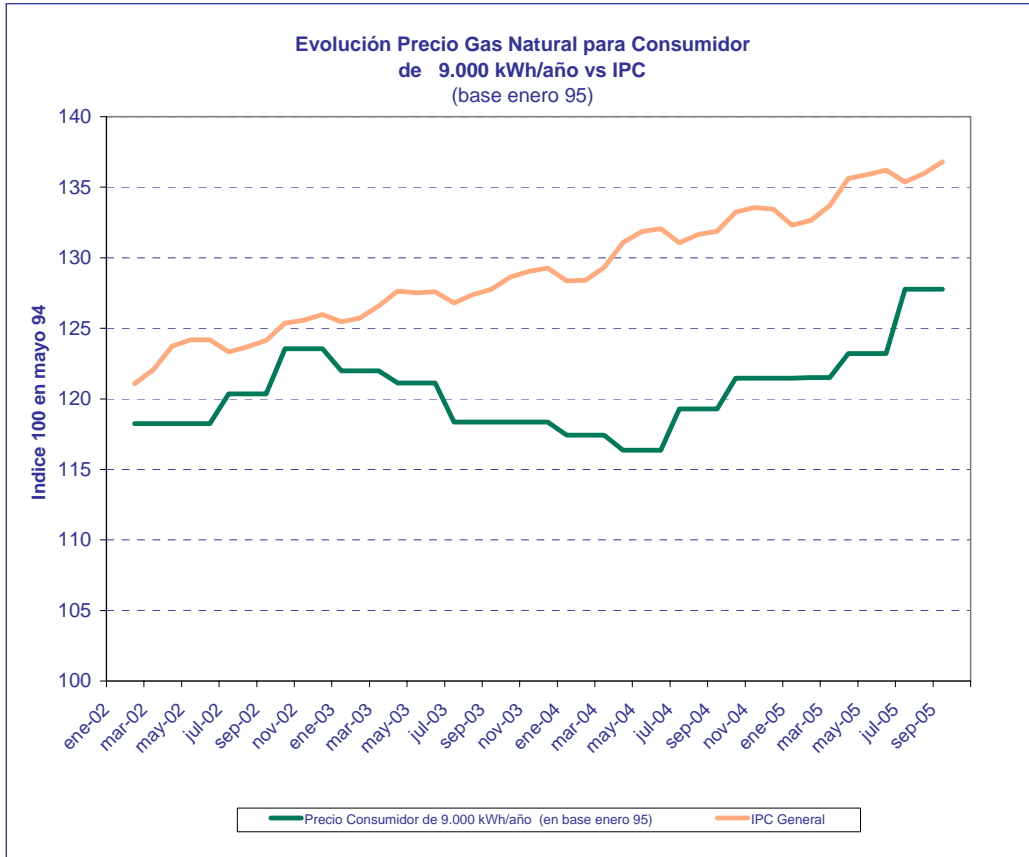
2.1.8.- Evolución de las Tarifas Grupo 3

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
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
jun-05	5,5390	4,1681	3,6219	3,3884	2,5138
jul-05	5,6932	4,3223	3,7761	3,5426	2,6680
ago-05	5,6932	4,3223	3,7761	3,5426	2,6680
sep-05	5,6932	4,3223	3,7761	3,5426	2,6680
oct-05	5,6932	4,3223	3,7761	3,5426	2,6680
nov-05	6,0052	4,6343	4,0881	3,8546	2,9800
Año Movil	5,6108	4,2390	3,6938	3,4604	2,5860



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

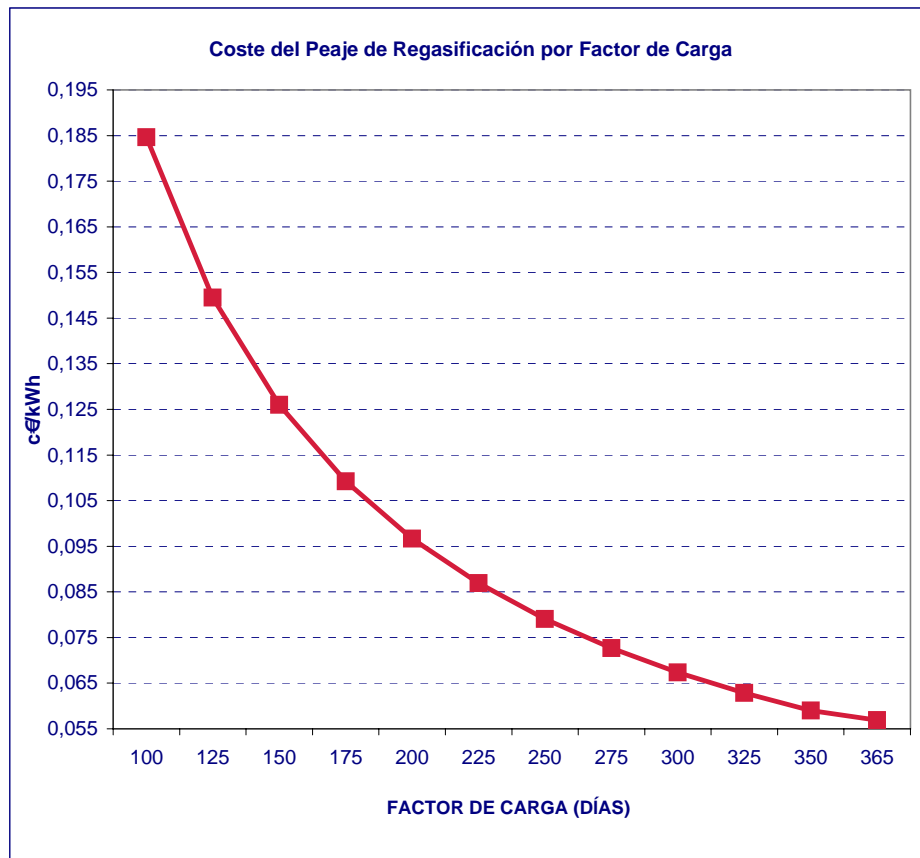


2.2.- Peajes de Acceso de Terceros a la Red de Gas

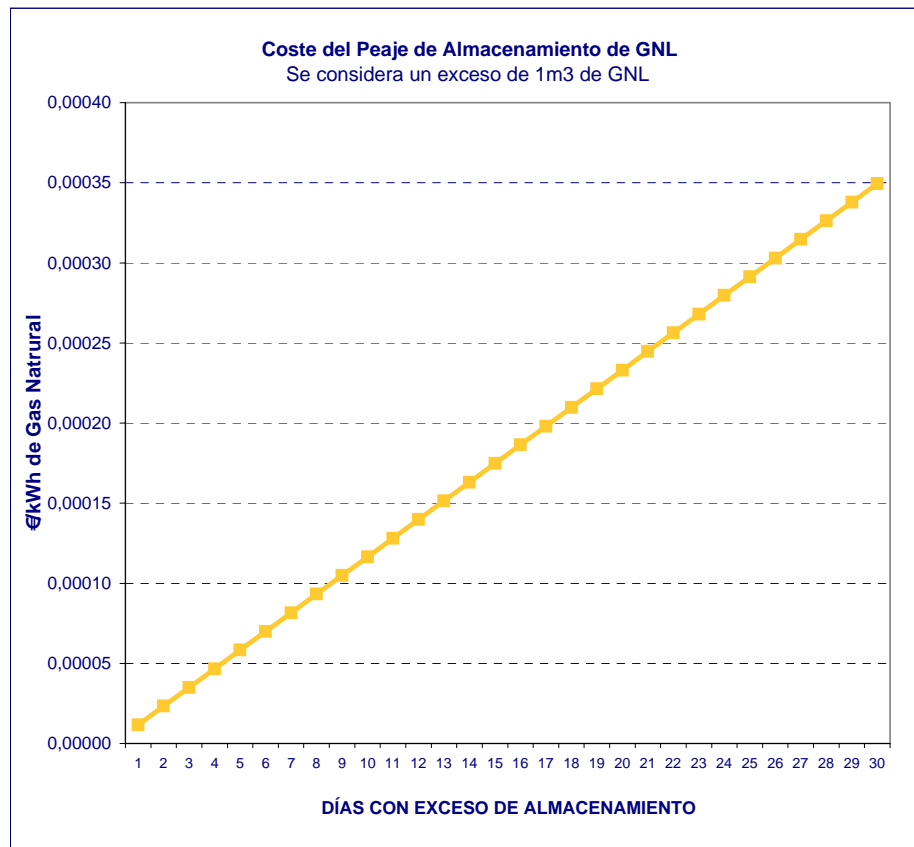
2.2.1.- Peajes y Canones de Acceso a la Red en Vigor

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	
	# REF!			
CANON ALMACENAMIENTO SUBTERRANEO	Tf (€/kWh/mes)	0,000191	0,000191	
$Ca =Tf*Qa+Tv*Ea$	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

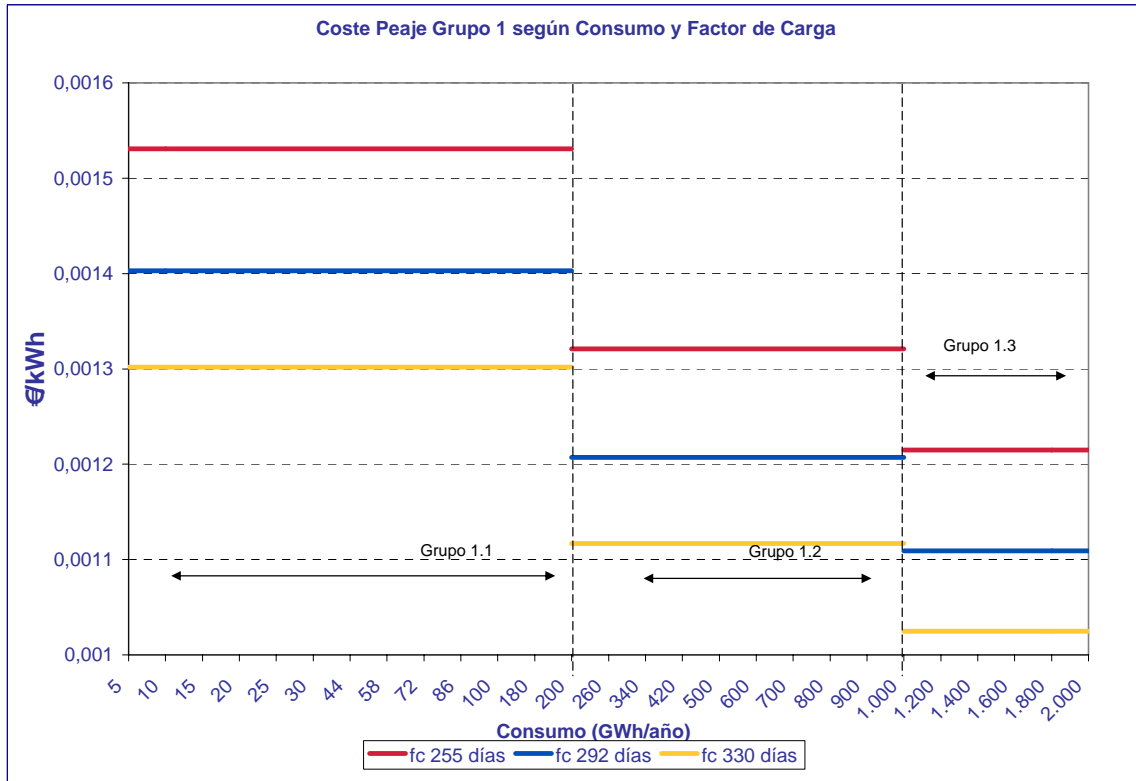


Fuente: CNE

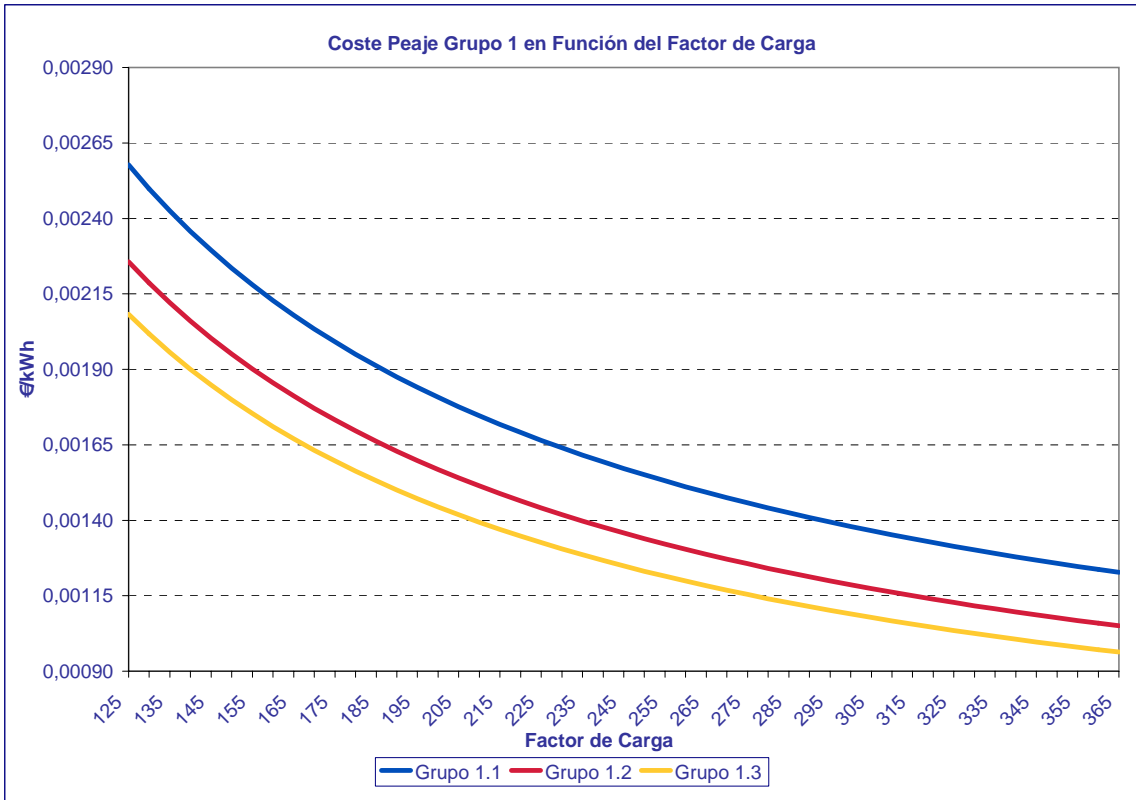


Fuente: CNE

2.2.3.- Peaje de Conducción Grupo 1

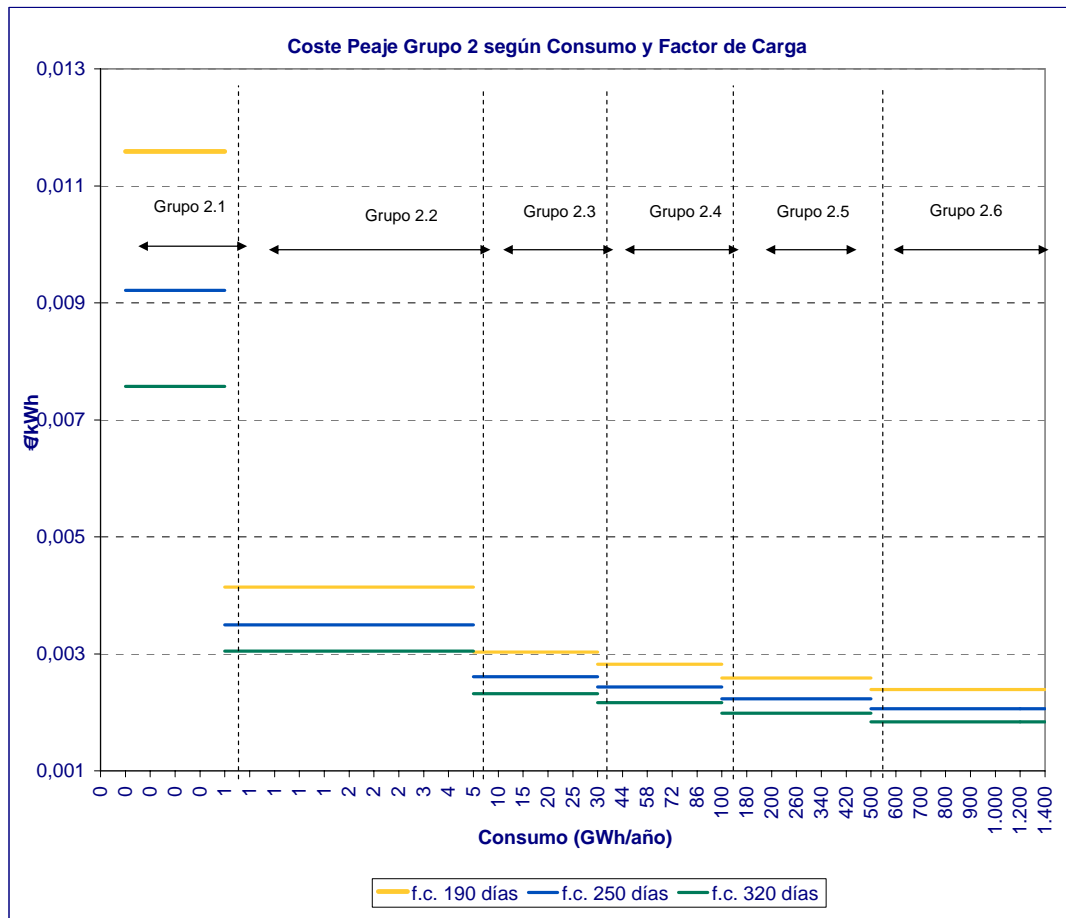


Fuente: CNE

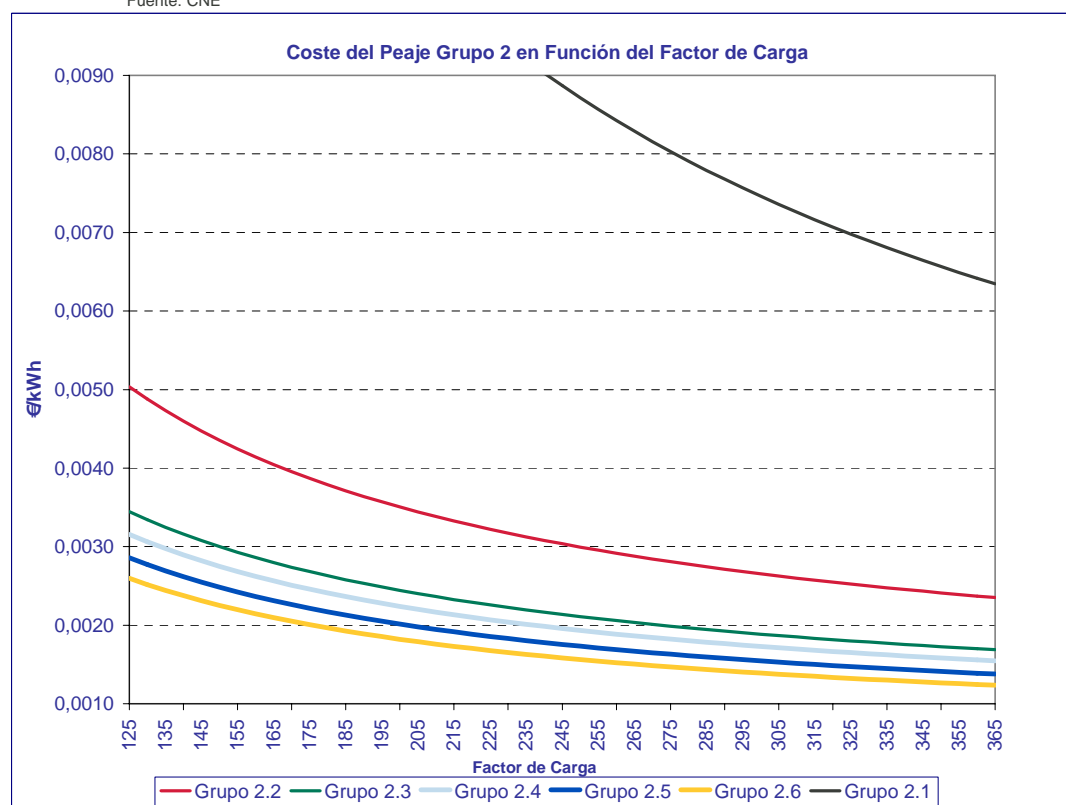


Fuente: CNE

2.2.4.- Peaje de Conducción Grupo 2

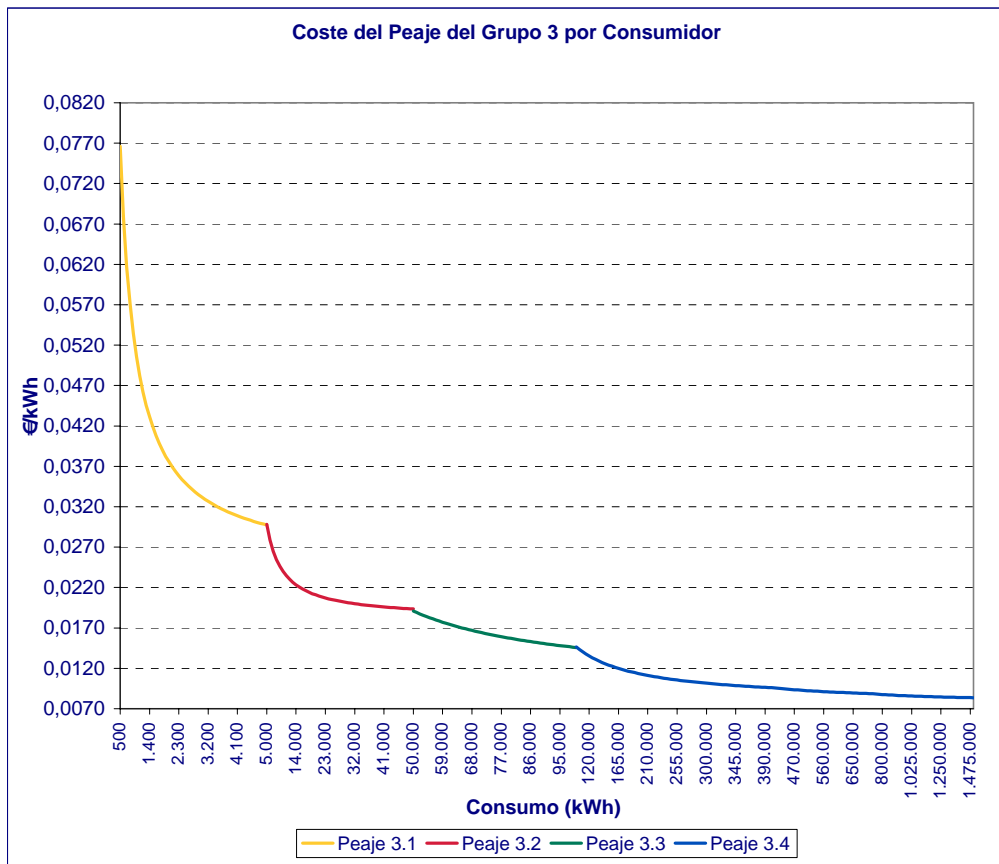


Fuente: CNE



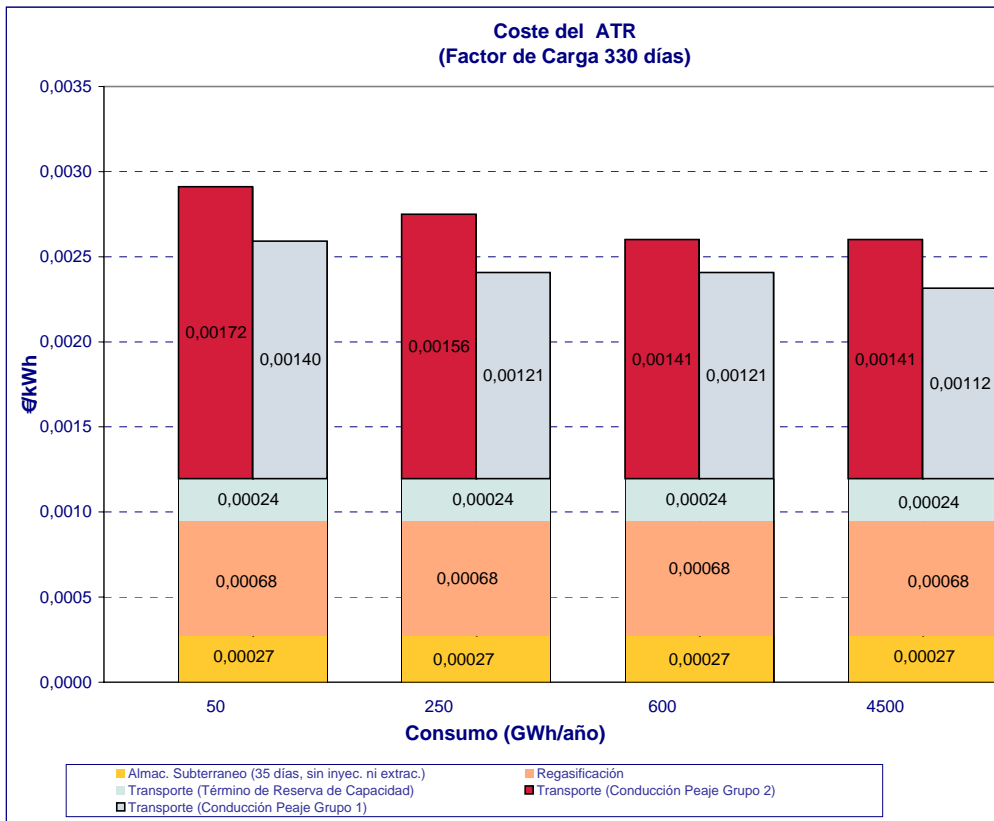
Fuente: CNE

2.2.5- Peaje de Conducción Grupo 3

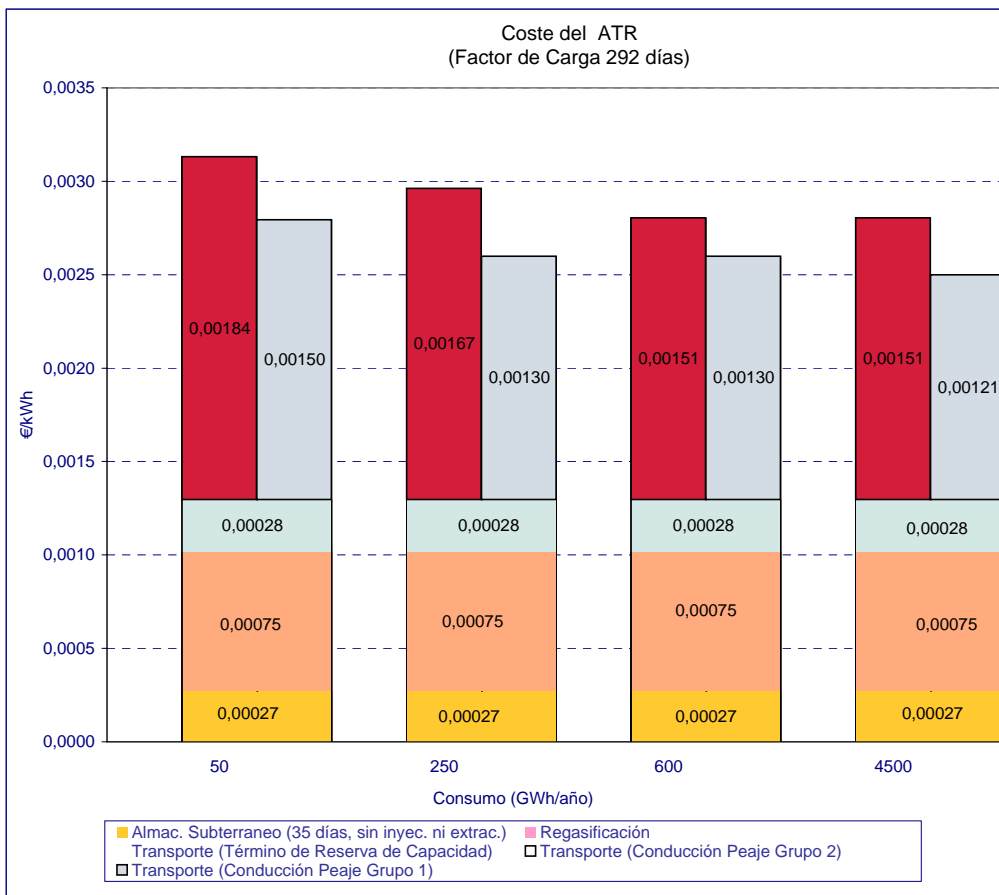


Fuente: CNE

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

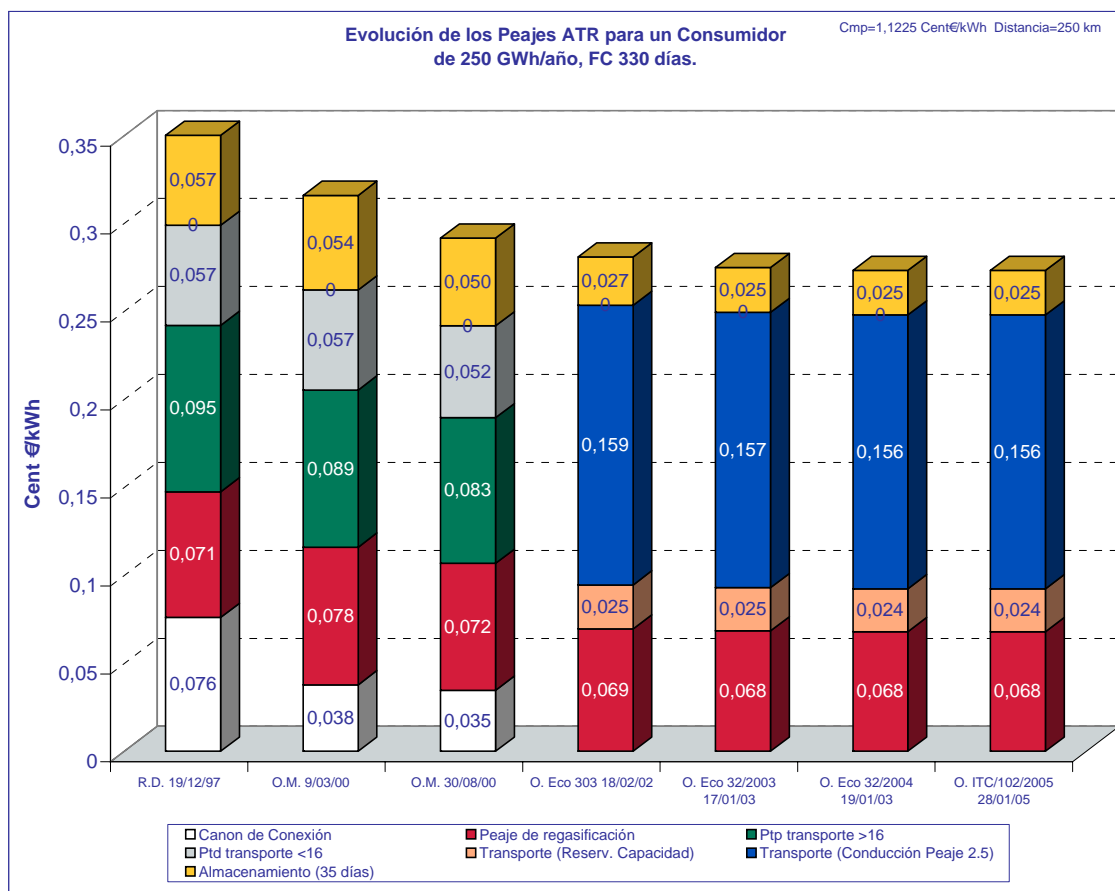
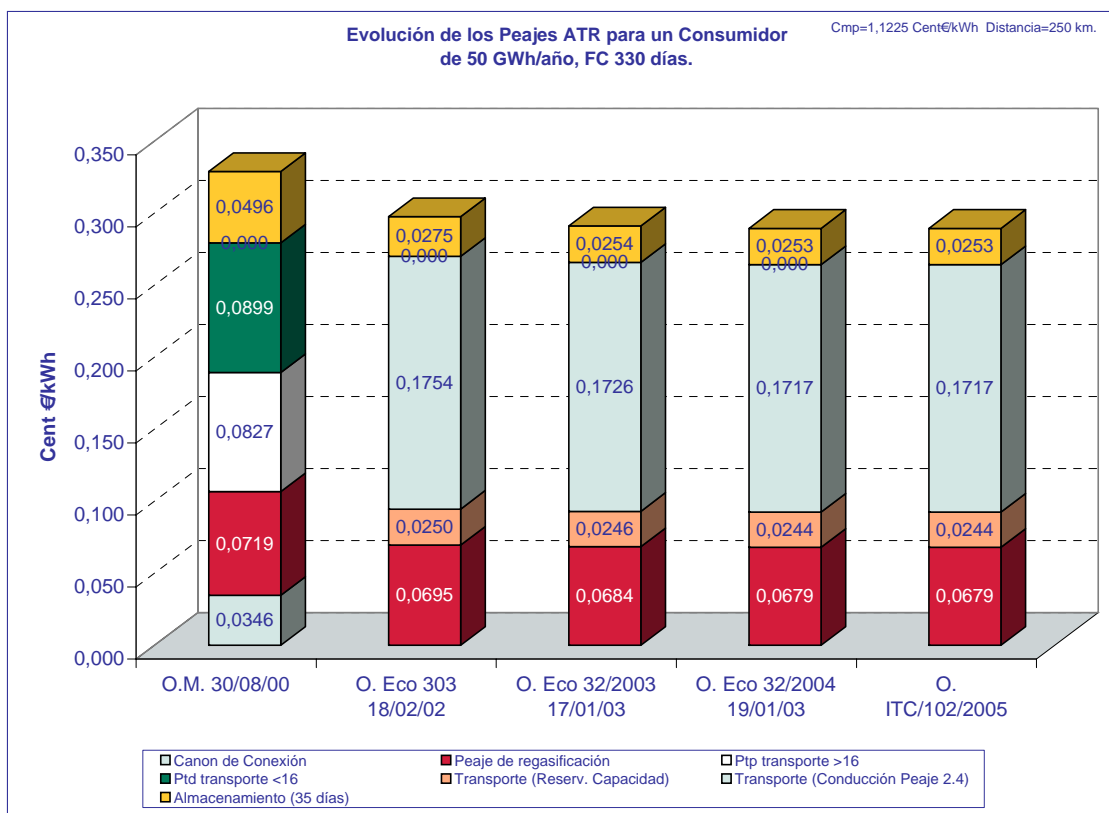


Fuente: CNE

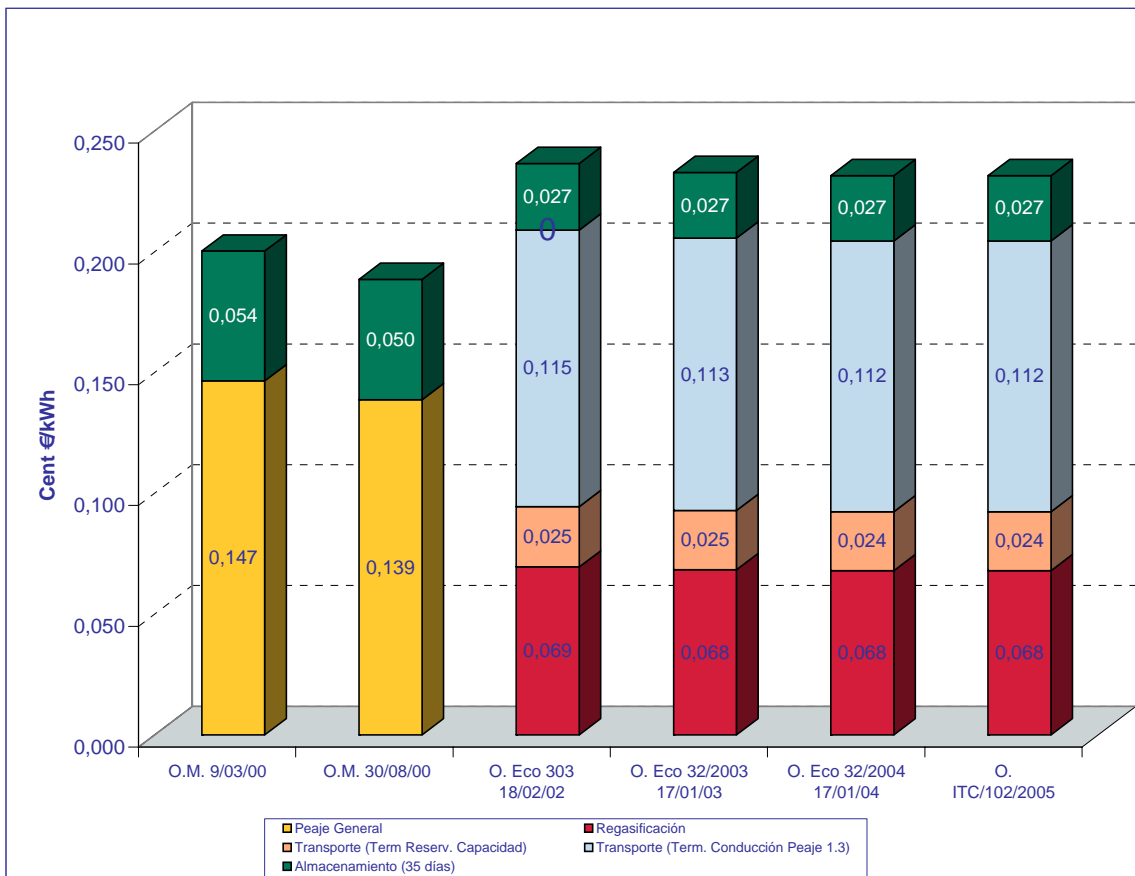
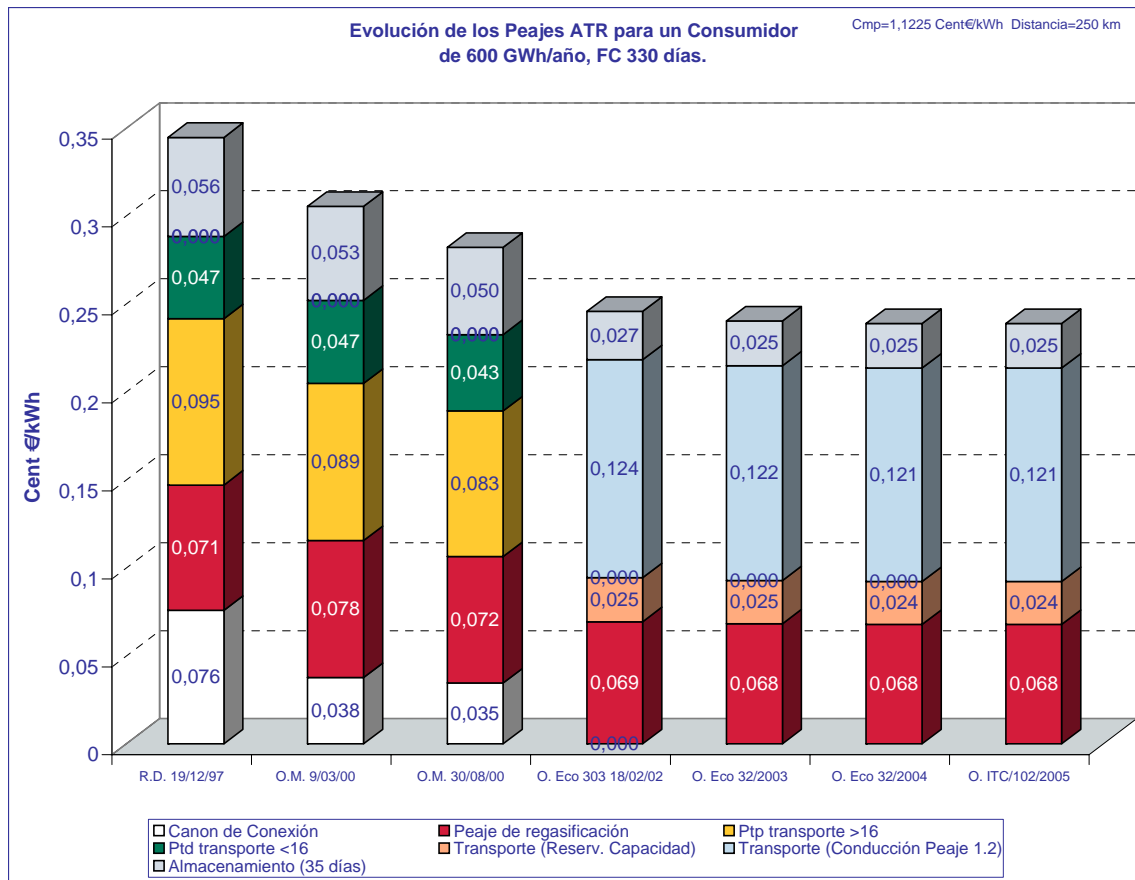


Fuente: CNE

2.2.7.- Evolución de los Terminos de Peajes y Canones

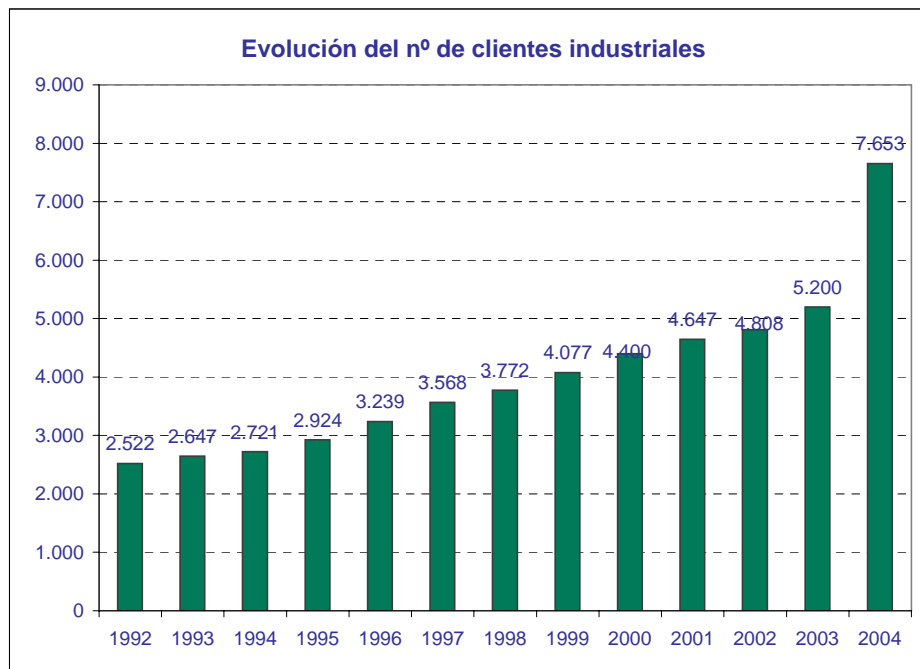
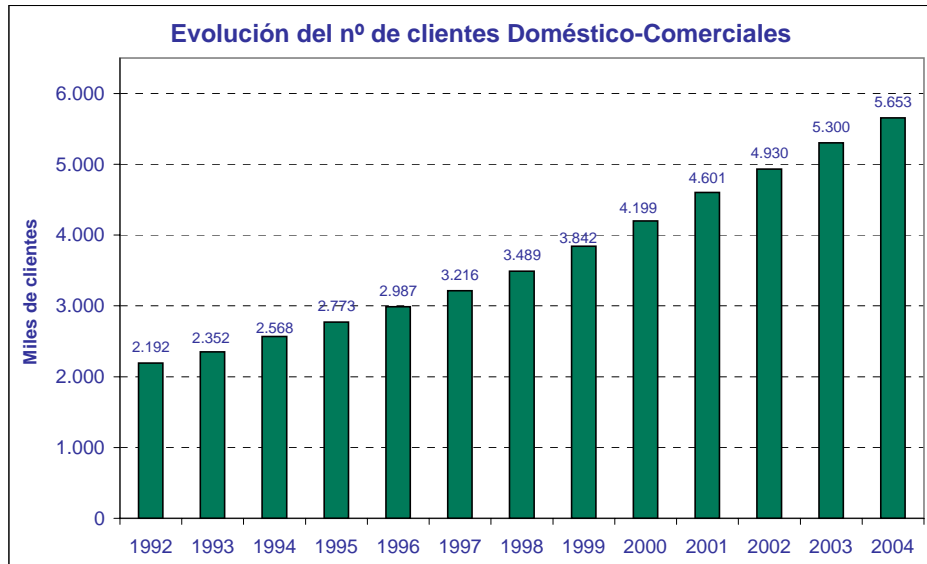


2.2.7.- Evolución de los Terminos de Peajes y Canones

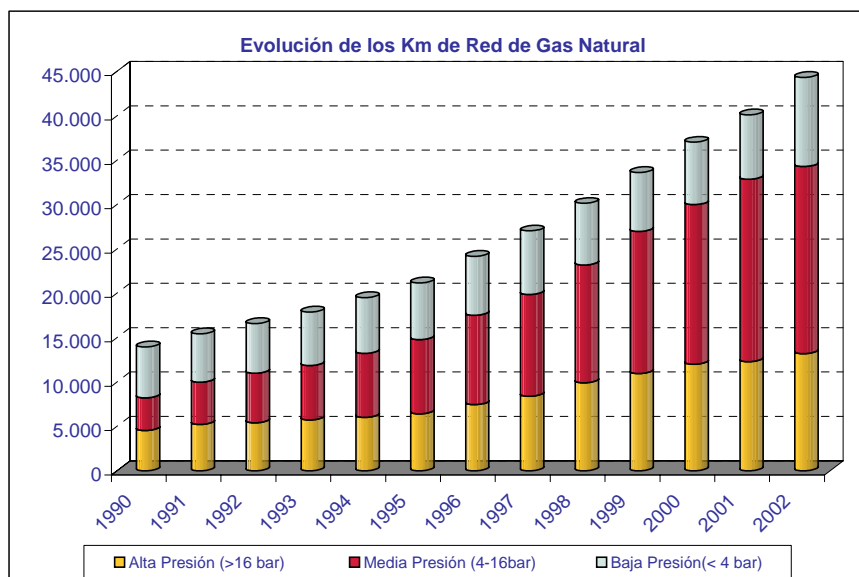
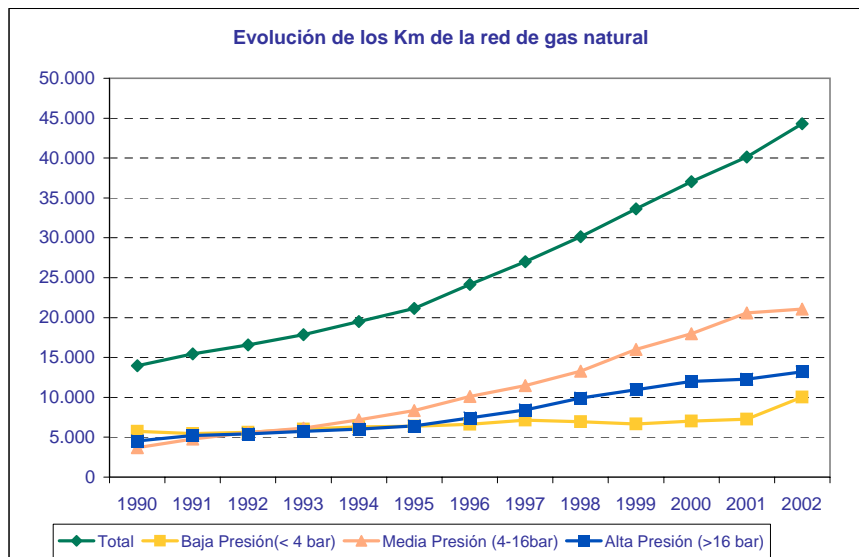
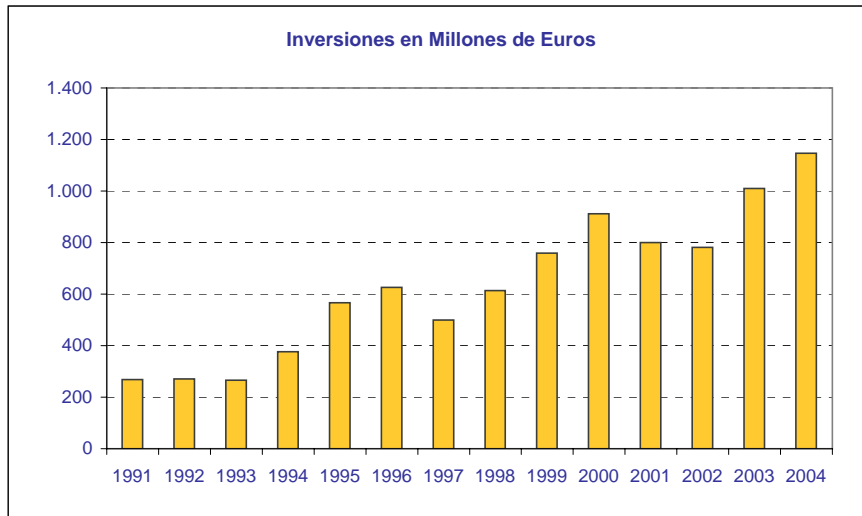


Fuente: CNE

3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN

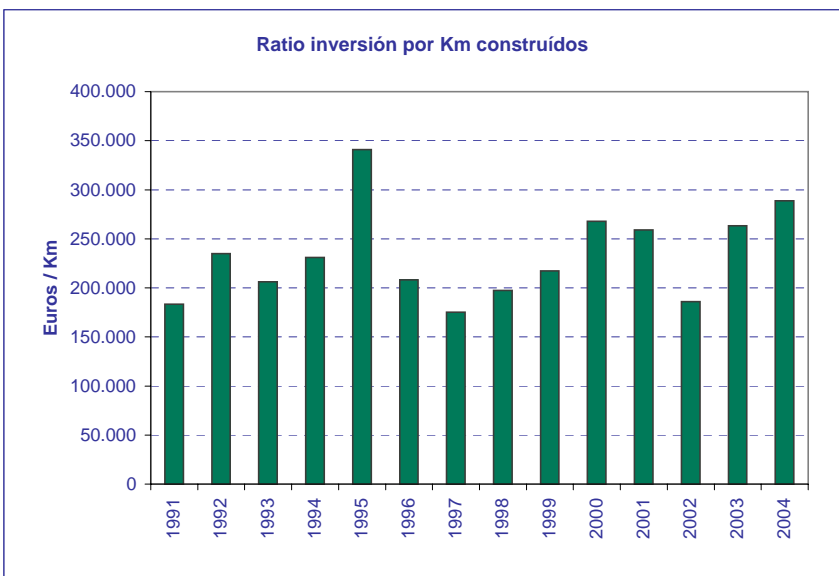
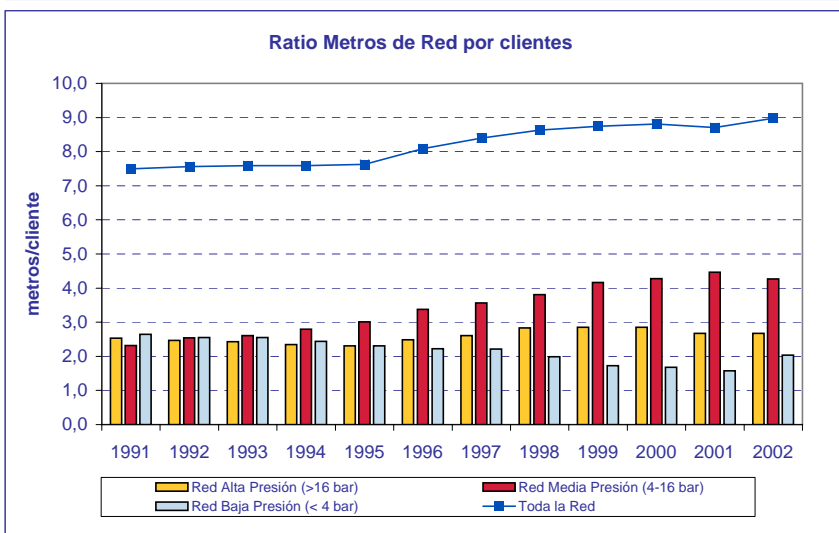
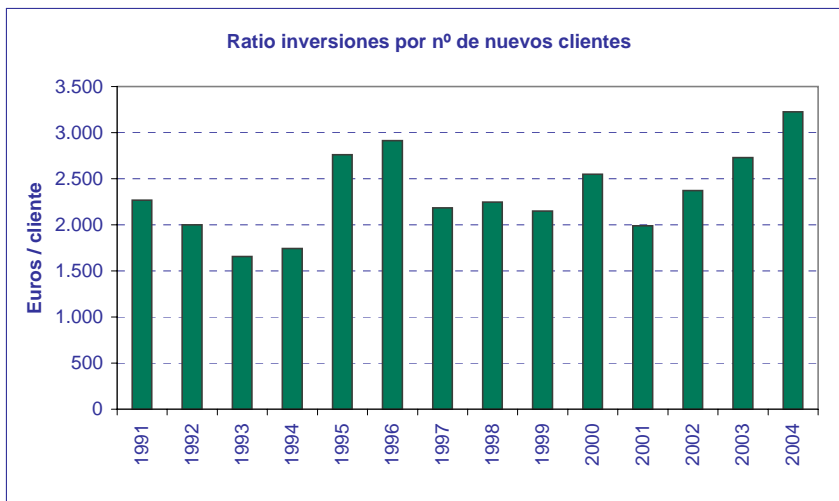


3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



FUENTE: SEDIGAS

3.- Otros Indicadores y Ratios del Mercado de GN



FUENTE: SEDIGÁS

4.- El Sector del Gas Natural en Europa

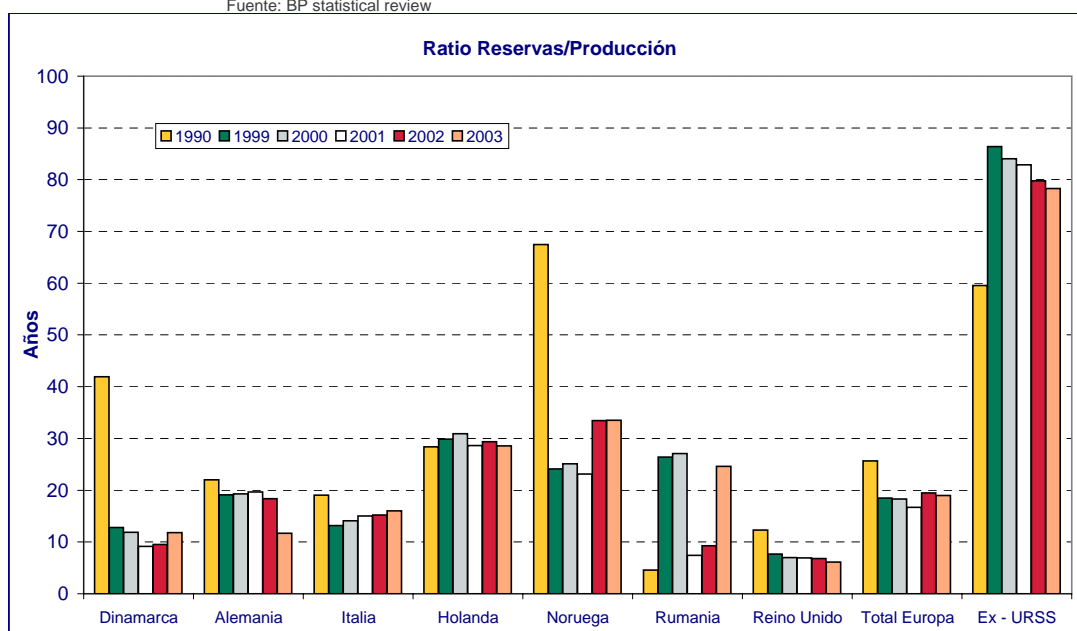
4.1.- Reservas y Producción de Gas Natural en Europa

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

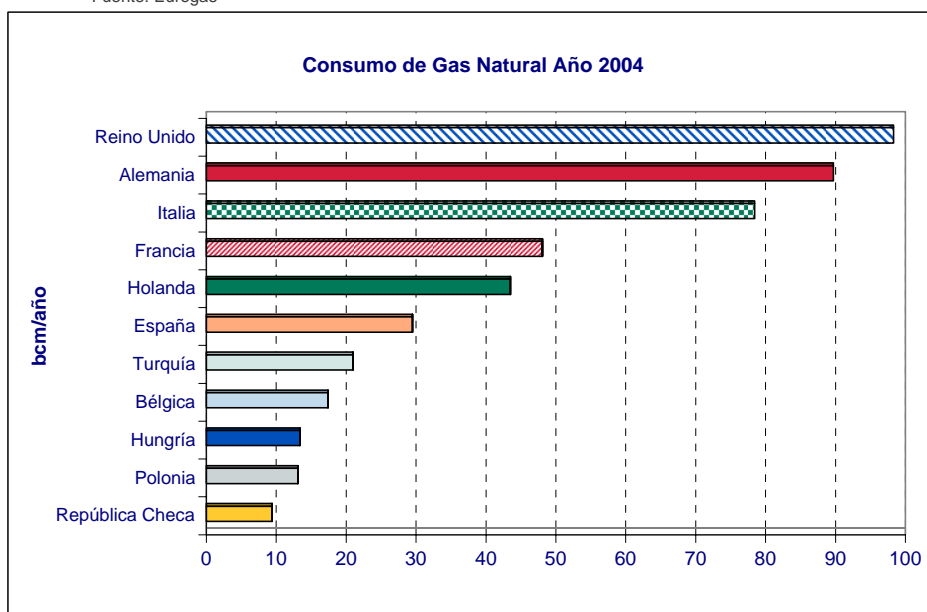


Fuente: BP Statistical Review

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	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 03-04	Mayores clientes 2004		Cantidad	% sobre Total Importaciones GNL
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	1		2			
Indonesia	28,8	27,1	24,0	26,0	26,3	24,9	-5%	1	Japón	15,7	63%	
								2	Corea del Sur	5,5	22%	
								3	Taiwan	3,7	15%	
Argelia	19,9	21,5	20,0	19,3	21,4	18,7	-13%	1	España	4,9	20%	
								2	Francia	4,4	18%	
								3	Bélgica/EEUU	2,4	10%	
Malasia	14,8	15,4	15,4	15,0	17,4	20,3	17%	1	Japón	12,3	49%	
								2	Corea del Sur	4,6	18%	
								3	Taiwan	2,8	11%	
Qatar	6,3	10,1	12,6	13,4	14,1	17,8	26%	1	Japón	6,8	27%	
								2	Corea del Sur	5,9	24%	
								3	España	3,1	12%	
Trinidad	1,4	3,0	2,7	4,0	8,7	10,3	18%	1	USA	9,6	39%	
								2	Pto Rico	0,5	2%	
								3	República Dominicana	0,1	0%	
Nigeria	0,2	3,6	5,1	5,6	8,1	9,3	15%	1	España	3,8	15%	
								2	Francia	3,2	13%	
								3	Portugal	1,0	4%	
Australia	7,4	7,4	7,5	7,4	7,8	8,9	14%	1	Japón	8,2	33%	
								2	Corea del Sur	0,4	2%	
								3	EEUU	0,3	1%	
Brunei	6,2	6,6	6,7	6,8	7,1	7,0	-1%	1	Japón	6,1	24%	
								2	Corea del Sur	0,9	4%	
Oman		2,2	5,7	6,3	7,0	6,7	-4%	1	Corea del Sur	4,4	18%	
								2	Japón	1,1	4%	
								3	España	0,9	4%	
Abu Dhabi	5,2	5,1	5,3	5,2	5,3	5,8	9%	1	Japón	5,2	21%	
								2	España/Taiwan	0,2	1%	
USA	1,2	1,2	1,3	1,3	1,2	1,2		1	Japón	1,2	5%	
Libia	1	1	1	1	1	1		1	España	0,6	2%	
Total	92,1	103,8	106,9	110,7	125,0	131,6	5%					

Fuente: Poten & Partners

5.- El Mercado de GNL en el Mundo

Países Importadores

en Millones Toneladas Métricas GNL								Variación 03-04			
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	Mayores Proveedores 2004		Cantidad	% sobre Total Importaciones GNL	
Japón	51,6	53,7	55,1	53,9	59,1	56,8	-4%	1	Indonesia	15,7	28%
								2	Malasia	12,3	22%
								3	Australia	8,2	14%
Corea del Sur	12,2	14,9	16,2	17,8	19,4	22,2	14%	1	Quatar	5,9	27%
								2	Indonesia	5,5	25%
								3	Malasia	4,6	21%
España	5,6	6,7	7,7	9,1	11,7	13,7	17%	1	Argelia	4,9	36%
								2	Nigeria	3,8	28%
								3	Quatar	3,1	23%
USA	3,5	4,7	4,8	4,8	10,4	13,4	29%	1	Trinidad	9,6	72%
								2	Argelia	2,4	18%
								3	Malasia	0,4	3%
Francia	7,7	8,7	9,1	10,2	8,6	7,7	-10%	1	Argelia	4,4	57%
								2	Nigeria	3,2	42%
Taiwan	4,2	4,5	4,8	5,4	5,6	6,9	23%	1	Indonesia	3,7	54%
								2	Malasia	2,8	41%
								3	Abu Dhabi	0,2	3%
Turquia	2,6	3,4	3,7	3,6	3,5	2,9	-17%	1	Argelia	2,2	76%
								2	Nigeria	0,7	24%
Bélgica	3,2	3,3	1,9	2,7	2,6	2,4	-8%	1	Argelia	1,7	71%
India	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	1,8		1	Quatar	1,0	100%
Italia	2,1	2,8	3,1	2,5	2,9	1,7	-41%	1	Argelia	1,7	100%
Portugal		0,3	0,5	0,4	0,2	1,0	400%	1	Nigeria	1,0	100%
Pto Rico		0,3	0,5	0,4	0,5	0,5		1	Trinidad	0,5	100%
Grecia		0,3	0,4	0,3	0,4	0,3	-25%	1	Argelia	0,3	100%
Rep. Dominicana		0,3	0,4	0,3	0,2	0,1	-50%	1	Trinidad	0,1	100%
Total	92,1	103,3	106,9	110,7	125,1	131,6	5%				

Fuente: Poten & Partners

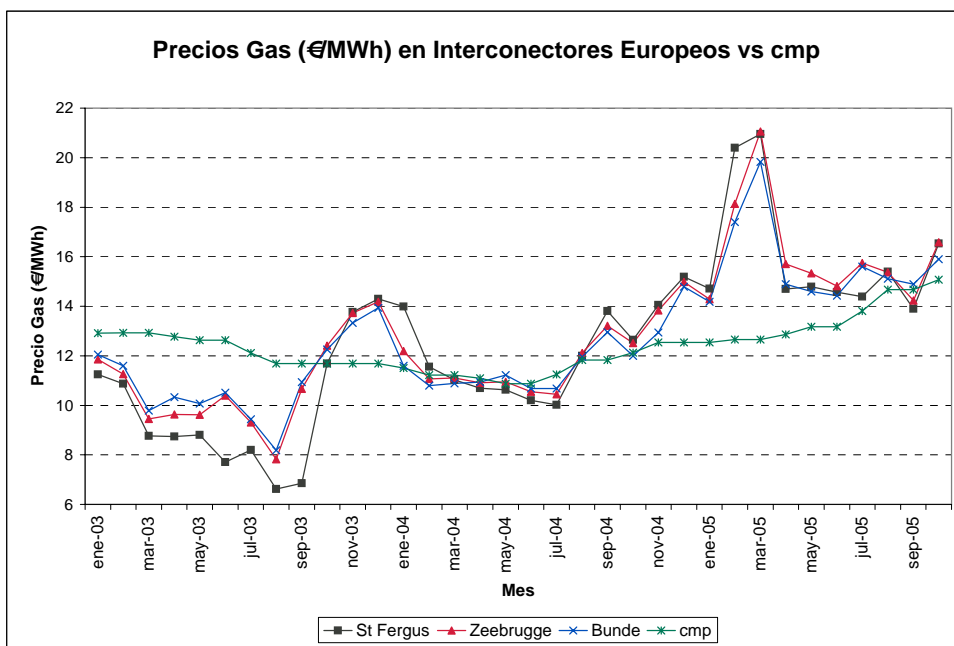
6.- Comparativa de Precios en Mercados Mayoristas (€/MWh)

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	14,787	15,327	14,595	13,173
jun-05	14,573	14,817	14,427	13,173
jul-05	14,388	15,743	15,600	13,804
ago-05	15,400	15,371	15,117	14,677
sep-05	13,900	14,233	14,895	14,677
oct-05	16,534	16,589	15,901	15,070
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: 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	15,745	14,179	16,085	16,236	13,200
feb-05	20,415	13,603	17,397	15,796	15,623	13,316
mar-05	21,002	15,454	19,833	17,890	18,363	13,316
abr-05	15,651	14,978	14,898	19,051	19,088	13,522
may-05	15,217	15,413	14,595	18,241	18,133	13,832
jun-05	14,638	14,503	14,427	19,767	20,060	13,832
jul-05	14,438	16,062	15,599	21,244	20,872	14,467
ago-05	15,450	16,072	15,117	25,025	26,328	15,347
sep-05	13,925	18,964	14,895	33,513	32,171	15,347
oct-05	16,559	22,448	15,901	38,032	37,505	15,742
nov-05						
dic-05						

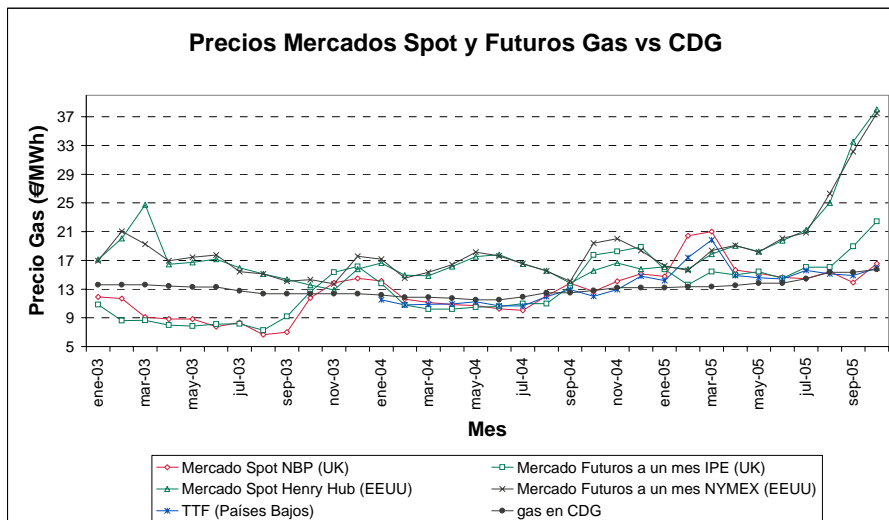
Fuente: Platts, World Gas Intelligence, Órdenes ECO/ITC

Nota 1: El precio del 'gas en CDG' se calcula sumando al c/m el % debido a mermas por regasificación (0,5%) y transporte (0,43%), así como añadiendo también los peajes de regasificación y de reserva de capacidad. Se supone un ratio (GNL/gas total introducido)=60%

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

Nota 3: Los precios del gas en el mercado spot Henry Hub (Luisiana, 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 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