



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



**INFORME TRIMESTRAL DE
SUPERVISIÓN DEL MERCADO
MINORISTA DE GAS NATURAL
EN ESPAÑA**

Segundo trimestre

2013

Índice

RESUMEN EJECUTIVO.	3
<hr/>	
1. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el segundo trimestre del año 2013	4
<hr/>	
2. Cuotas de mercado por número de clientes en el segundo trimestre del año 2013	6
<hr/>	
3. Evolución mensual del consumo y número de clientes por grupos de peajes	10
<hr/>	
4. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo	11
<hr/>	
5. Cuotas de ventas de gas natural por empresa comercializadora.	12
<hr/>	
6. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.	13
<hr/>	
7. Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, por titulares de redes de distribución y transporte	14

RESUMEN EJECUTIVO.

INFORME TRIMESTRAL DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MINORISTA DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

El objetivo de este informe es recoger los datos más significativos de la evolución del mercado minorista de gas natural en España, así como las cuotas de mercado de los diferentes grupos empresariales, por volumen de ventas y por número de clientes.

En el periodo de enero a junio de 2013, el crecimiento neto de clientes de gas es de 42.000 nuevos clientes (algo inferior a 2012), por lo que el mercado de gas natural en España alcanza la cifra de 7.440.000 clientes.

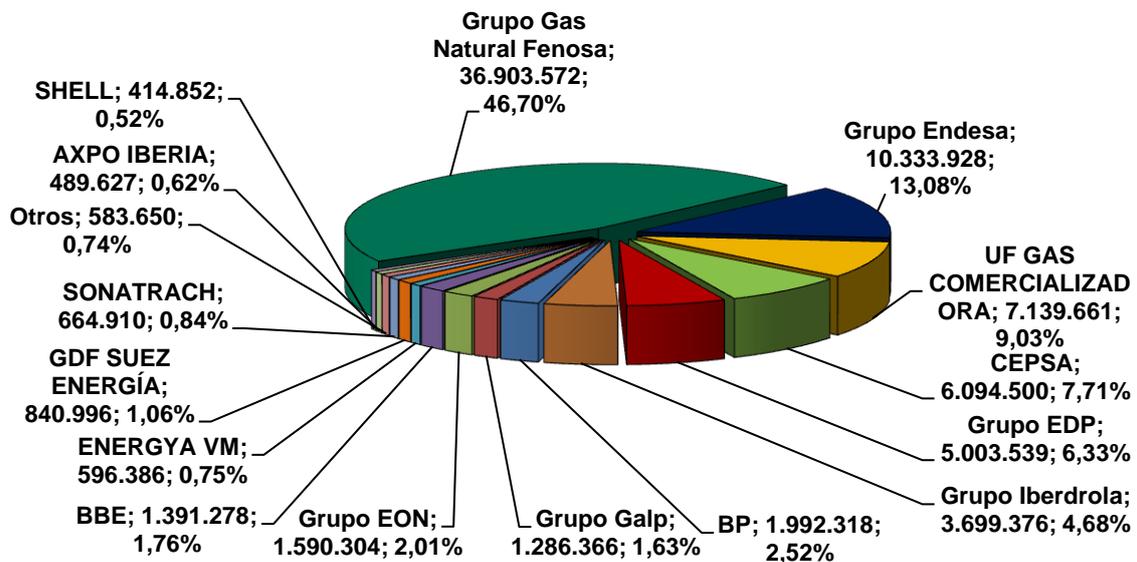
En relación con las cuotas de mercado en el segundo trimestre de 2013, Gas Natural Fenosa vuelve a ser el comercializador que más crece, con 39.000 nuevos clientes, seguido de EDP, que crece en 9.000 clientes y Endesa en 7.000, mientras que pierden clientes Iberdrola, Galp y E-On.

El volumen de ventas acumulado a finales de junio es de 178.642 GWh, lo que representa una caída de las ventas del 8,2% con respecto al mismo periodo de 2012.

En el segundo trimestre de 2013 el grupo comercializador con mayor cuota por ventas es Gas Natural Fenosa con una cuota de 46,70%, seguido del Grupo Endesa (13,08%), UF Gas Comercializadora (9,03%), Cepsa (7,71%), el Grupo EDP (6,33%) y el Grupo Iberdrola (4,68%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 12,47% en términos de ventas.

1. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el segundo trimestre del año 2013

En el mercado español de gas, en el segundo trimestre de 2013, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (46,70%), seguido del Grupo Endesa (13,08%), UF Gas Comercializadora (9,03%), Cepsa (7,71%), el Grupo EDP (6,33%) y el Grupo Iberdrola (4,68%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 12,47% en términos de ventas.



El cuadro siguiente muestra, para cada grupo, la cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural para el segundo trimestre del año 2013, y la compara con la cuota que tenía en el trimestre anterior.

Los comercializadores con un mayor crecimiento por cuota de ventas son el Grupo Gas Natural Fenosa (2,86 puntos porcentuales) y Grupo EDP (0,69 puntos porcentuales). Por el contrario los grupos con mayores pérdidas de cuota son Endesa con (-2,75 puntos porcentuales) e Iberdrola (-0,94 puntos porcentuales).

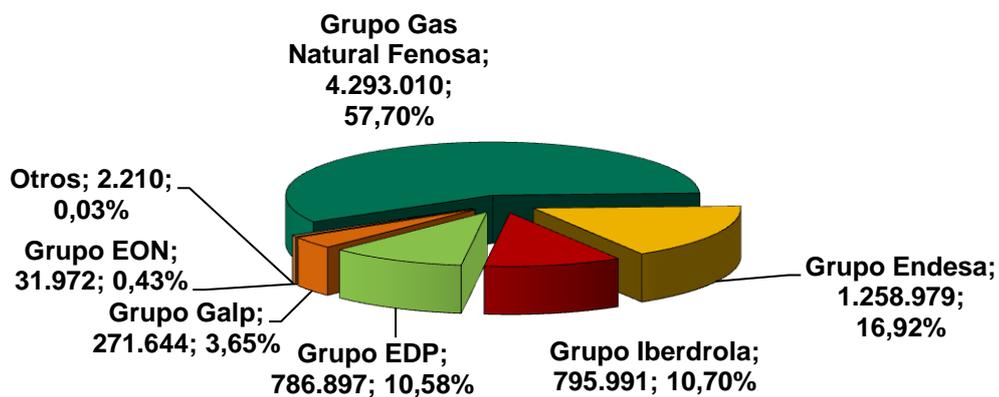
El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI) es superior al del trimestre anterior, reflejando un aumento del grado de concentración de mercado.

Cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural			
Comercializador	Primer trimestre año 2012	Segundo trimestre año 2013	Variación sobre el trimestre anterior (en puntos porcentuales)
Grupo Gas Natural Fenosa	43,84%	46,70%	2,86%
Grupo Endesa	15,83%	13,08%	-2,75%
UF Gas Comercializadora	9,55%	9,03%	-0,52%
Cepsa	7,88%	7,71%	-0,17%
Grupo EDP	5,64%	6,33%	0,69%
Grupo Iberdrola	5,62%	4,68%	-0,94%
BP	1,90%	2,52%	0,62%
Grupo Galp	1,89%	1,63%	-0,26%
Grupo EON	1,73%	2,01%	0,28%
BBE	1,57%	1,76%	0,19%
Villar Mir Energya	1,37%	0,75%	-0,62%
Otros*	3,19%	3,79%	0,60%
Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)	2406	2575	

*Compañías con una cuota por volumen de ventas inferior al 1% en el segundo trimestre de 2013.

2. Cuotas de mercado por número de clientes en el segundo trimestre del año 2013

En relación con el número de clientes en el mercado español de gas en el segundo trimestre, por grupos societarios, Gas Natural Fenosa tiene la mayor cuota, con 4.293.010 consumidores (57,7%), seguido de Endesa con 1.258.979 (16,9%), Iberdrola 795.991 (10,7%), EDP con 786.897 (10,6%), Galp con 271.644 (3,7%) y EON con 31.972 (0,4%).



En el primer semestre (entre enero a junio) se han incorporado 42.690 nuevos clientes, por lo que el mercado de gas natural en España ha alcanzado la cifra de 7.440.703 a finales de junio.

2.1. Cuotas de mercado de gas natural por tipo de suministro.

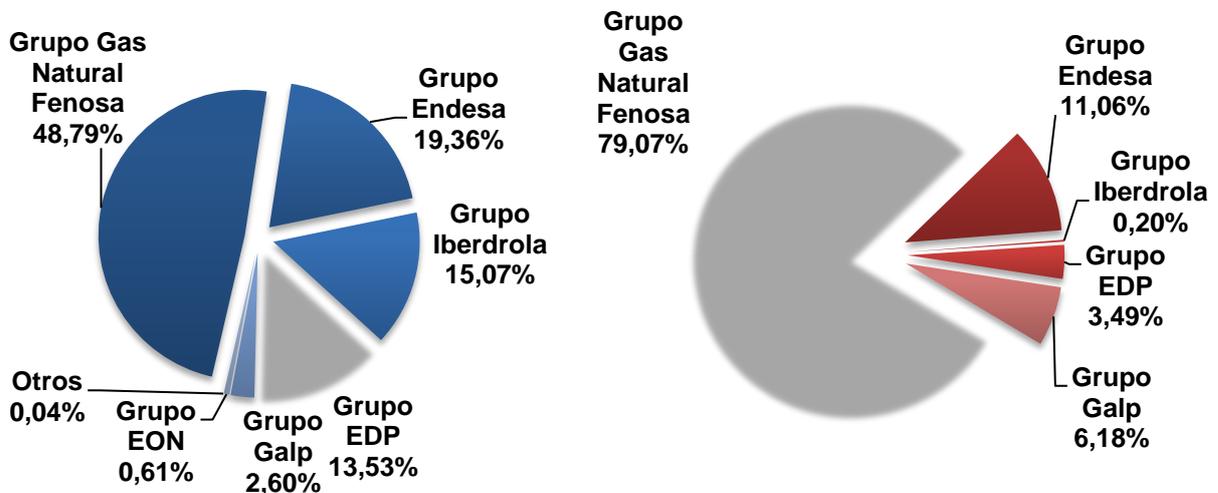
El número de clientes suministrados a precio libre es de 5.252.596 (aumentan en 71.019 clientes con respecto a marzo de 2013), lo que supone el 70,6 % del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 2.188.107 (disminuyen en 33.340 clientes con respecto a marzo de 2013), lo que representa el 29,4% del total de clientes.

El cuadro siguiente muestra, para cada grupo, la cuota en el mercado de gas natural por número de clientes y tipo de suministro para el segundo trimestre del año 2013.

Nº de Clientes	CLIENTES A PRECIO LIBRE	CLIENTES A TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO	Total
Grupo Gas Natural Fenosa	2.562.774	1.730.236	4.293.010
Grupo Endesa	1.016.956	242.023	1.258.979
Grupo Iberdrola	791.665	4.326	795.991
Grupo EDP	710.497	76.400	786.897
Grupo Galp	136.522	135.122	271.644
Grupo EON	31.972	0	31.972
Otros	2.210	0	2.210
Total	5.252.596	2.188.107	7.440.703

A finales de junio de 2013 hay 3.339 clientes sin derecho a tarifa de último recurso que todavía siguen siendo suministrados por un comercializador de último recurso.

Los grupos empresariales que tienen mayor porcentaje de consumidores acogidos a la tarifa de último recurso son Gas Natural Fenosa y Galp (un 40% y un 50% de sus clientes, respectivamente, están acogidos a la TUR); por el contrario, en el resto de grupos empresariales el porcentaje de clientes acogidos a la tarifa de último recurso es muy inferior (19% en el caso de Endesa y el 10% en el caso de EDP).



Cuotas de mercado de gas por tipo de suministro (suministro a tarifa TUR y suministro a precio libre) a finales de junio de 2013.

El cuadro siguiente muestra, para cada grupo, la cuota en el mercado de gas natural por número de clientes para el segundo trimestre del año 2013, así como la comparación con el trimestre anterior. El resto de grupos empresariales no alcanzan los 3.000 clientes, ya que tienen en su cartera únicamente clientes industriales.

Cuota en el mercado por número de clientes de gas natural				
Comercializador	Primer trimestre año 2012		Segundo trimestre año 2013	
	Nº Clientes	Cuota	Nº Clientes	Cuota
Grupo Gas Natural Fenosa	4.254.175	57,47%	4.293.010	57,70%
Grupo Endesa	1.251.697	16,91%	1.258.979	16,92%
Grupo Iberdrola	805.689	10,88%	795.991	10,70%
Grupo EDP	777.793	10,51%	786.897	10,58%
Grupo Galp	277.689	3,75%	271.644	3,65%
Grupo EON	34.020	0,46%	31.972	0,43%
Resto*	1.961	0,03%	2.210	0,03%
Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)	3831		3855	

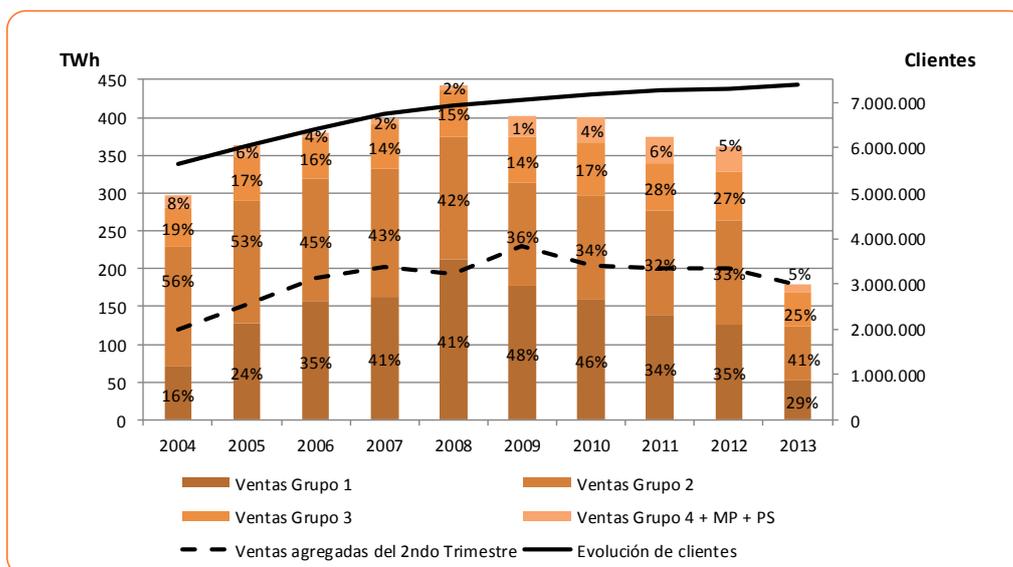
En el primer semestre (entre enero y junio) se han incorporado 42.690 nuevos clientes, por lo que el mercado de gas natural en España ha alcanzado la cifra de 7.440.703 a finales de junio, lo que supone un crecimiento de 100.042 con respecto al mismo mes del año pasado.

Gas Natural Fenosa es el grupo líder en captación de clientes en el segundo trimestre de 2013, con un crecimiento de 38.835 clientes (+0,23 puntos porcentuales). Por el contrario el grupo con mayores pérdidas de cuota es Iberdrola con 9.698 clientes menos (-0,19 puntos porcentuales).

El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI), es superior al del trimestre anterior, reflejando una mayor concentración de mercado por número de clientes.

3. Evolución mensual del consumo y número de clientes por grupos de peajes

Fecha	Grupo 1		Grupo2		Grupo 3		Grupo4 y MP		Planta satélite con un consumidor	
	Consumo	Clientes	Consumo	Clientes	Consumo	Clientes	Consumo	Clientes	Consumo	Clientes
	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº
Año 2004	73.988.663	90	160.693.744	5.007	53.115.279	5.627.002	18.931.656	38	9.432.487	n.d.
Año 2005	128.130.663	96	161.216.429	4.991	58.442.760	6.048.371	20.784.571	37	8.681.771	n.d.
Año 2006	156.335.735	103	163.788.013	4.973	54.005.004	6.405.954	8.698.172	3	8.793.184	n.d.
Año 2007	164.018.532	103	167.899.051	4.905	60.165.857	6.447.625	6.158.360	3	9.423.291	n.d.
Año 2008	213.309.298	112	161.088.867	4.834	63.171.002	6.925.602	5.336.143	2	8.211.752	n.d.
Año 2009	177.315.071	104	135.443.870	4.726	61.286.047	7.048.996	19.443.284	13	7.910.207	286
Año 2010	158.235.010	110	139.477.687	4.697	69.884.645	7.174.913	21.311.524	17	11.999.895	595
Año 2011	138.740.166	108	138.231.035	4.496	62.809.246	7.273.319	21.822.975	13	12.879.573	565
Año 2012	126.795.389	111	136.728.953	4.323	65.569.034	7.392.951	19.250.912	6	13.210.335	622
I trim.	35.837.005	110	34.516.210	4.407	29.749.536	7.290.258	6.533.657	14	3.311.262	573
II trim	28.483.292	108	33.400.335	4.355	14.171.089	7.335.751	5.003.160	14	3.081.011	587
III trim	29.993.585	106	31.934.871	4.305	6.518.395	7.343.635	6.214.058	14	3.335.893	596
IV trim	32.481.507	111	36.877.537	4.323	15.130.014	7.392.951	1.500.037	6	3.482.169	622
Año 2013	52.382.005	110	72.372.674	4.312	44.436.059	7.397.940	3.648.079	5	5.803.343	657
I trim.	28.560.809	110	37.129.923	4.312	28.660.099	7.397.940	2.230.229	5	3.035.838	657
II trim	23.821.196	109	35.242.751	4.266	15.775.960	7.435.635	1.417.850	6	2.767.506	687
III trim										
IV trim										
Enero	10.236.638	114	12.352.035	4.365	9.756.852	7.370.391	843.233	6	1.017.246	641
Febrero	8.758.684	108	12.132.835	4.304	9.811.050	7.377.193	620.770	6	931.939	645
Marzo	9.565.487	110	12.645.053	4.312	9.092.198	7.397.940	766.226	5	1.086.653	657
Abril	7.578.104	111	12.010.697	4.325	7.255.337	7.378.941	435.110	5	944.204	656
Mayo	8.736.466	110	12.014.155	4.295	5.040.762	7.398.845	308.853	6	1.007.553	680
Junio	7.506.625	109	11.217.899	4.266	3.479.862	7.435.635	673.887	6	815.748	687
Julio										
Agosto										
Septiembre										
Octubre										
Noviembre										
Diciembre										
Acumulado 2013	52.382.005	109	72.372.674	4.266	44.436.059	7.435.635	3.648.079	6	5.803.343	687



Fuente: CNMC

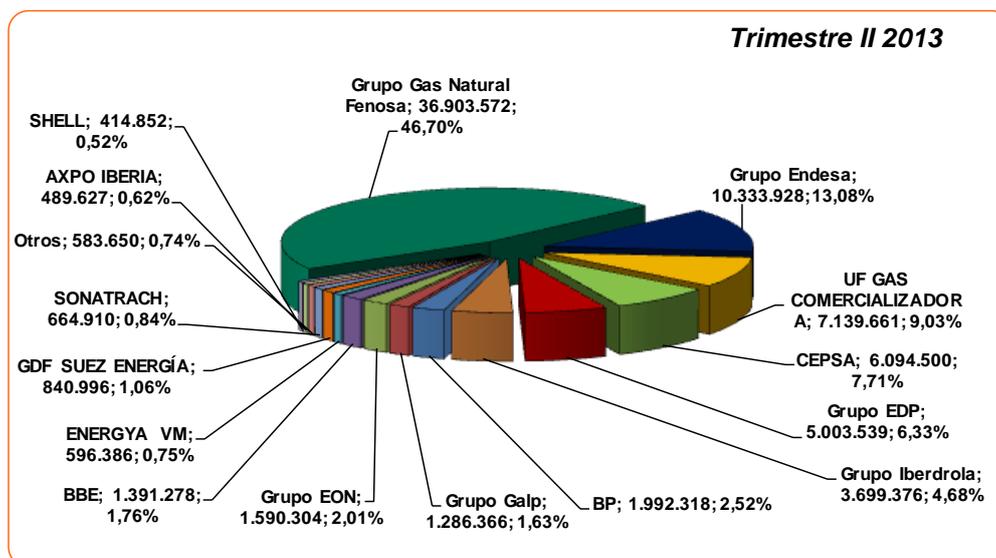
4. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo

Mercado minorista	2013					
	ABRIL		MAYO		JUNIO	
	Ventas (MWh)	Nº Clientes	Ventas (MWh)	Nº Clientes	Ventas (MWh)	Nº Clientes
Grupo 1 (Presión >60 bares)						
1.1: Consumo inferior o igual a 200 GWh/año.	100.449	25	66.622	24	144.107	23
1.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1.000 GWh/año.	1.315.694	34	1.579.524	34	1.279.042	34
1.3: Consumo superior a 1.000 de GWh/año.	6.161.962	52	7.090.320	52	6.083.476	52
TOTAL GRUPO 1	7.578.104	111	8.736.466	110	7.506.625	109
Grupo 2 (Presión >4 bares y =< 60 bares)						
2.1: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año.	11.578	699	25.479	687	16.741	686
2.2: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año.	217.620	1.368	211.960	1.373	201.020	1.368
2.3: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.	1.187.937	1.059	1.084.544	1.050	1.478.870	1.044
2.4: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.	1.860.445	455	1.999.659	453	1.600.572	443
2.5: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.	4.742.371	261	4.788.470	263	4.180.784	263
2.6: Consumo superior a 500 GWh/año.	3.883.894	36	3.811.062	36	3.636.438	37
TOTAL GRUPO 2	11.903.845	3.878	11.921.174	3.862	11.114.426	3.841
Grupo 2 BIS (Presión =< 4 bares)						
2.1 bis: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año.	12	2				
2.2 bis: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año.	63.267	370	56.045	358	73.553	354
2.3 bis: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.	43.572	75	36.935	75	29.920	71
2.4 bis: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.						
2.5 bis: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.						
2.6 bis: Consumo superior a 500 GWh/año.						
TOTAL GRUPO 2 BIS	106.852	447	92.981	433	103.473	425
Grupo 3 (Presión =<4 bares)						
No Suministrados desde redes alimentadas por plantas satelites						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	1.017.769	3.782.815	763.434	3.856.311	562.580	3.889.855
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	3.719.265	3.453.582	2.402.035	3.399.729	1.514.096	3.401.560
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año.	139.188	22.677	123.994	22.722	89.050	24.836
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año hasta 1 GWh.	1.429.406	44.448	1.033.597	44.487	728.313	43.635
Consumo anual entre 1 y 2 GWh/año	48.140	1.522	32.517	911	23.352	908
Consumo anual entre 2 y 3 GWh/año	35.077	460	23.885	1.183	17.115	1.184
Consumo anual superior a 3 GWh/año	397.472	444	276.549	334	223.599	336
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	401.685	271	318.983	272	284.732	272
Suministrados desde redes alimentadas por plantas satelites						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	5.670	34.748	6.193	34.821	3.017	34.908
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	20.256	37.373	16.545	37.468	6.786	37.534
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año	793	144	714	148	433	145
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año.	15.945	439	23.513	437	8.709	440
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	23.551	11	13.755	11	13.033	11
TOTAL GRUPO 3	7.254.217	7.378.934	5.035.715	7.398.834	3.474.815	7.435.624
Consumidores suministrados temporalmente a la TUR conforme a la DA1ª Orden ITC/3861/2007	1.120	7	5.046	11	5.046	11
Grupo 4 (Interruption)						
(Presión > 60 bares)						
4.1: Consumo inferior o igual a 200 GWh/año.		1		1		1
4.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1000 GWh/año.						
4.3: consumo superior a 1000 GWh/año.	96.040	1	70.118	1	102.613	1
(Presión >4 bares y =< 60 bares)						
4.4: Consumo inferior o igual a 30 GWh/año.	2.499	1		1		1
4.5: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.						
4.6: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.						
4.7: Consumo superior a 500 GWh/año.						
TOTAL GRUPO 4	98.539	3	70.118	3	102.613	3
Peaje temporal de Materia Prima	336.571	2	238.735	3	571.274	3
Planta satélite para un solo consumidor	944.204	656	1.007.553	680	815.748	687
TOTAL GENERAL	28.223.453	7.384.038	27.107.789	7.403.936	23.694.022	7.440.703

Fuente: CNMC

5. Cuotas de ventas de gas natural por empresa comercializadora.

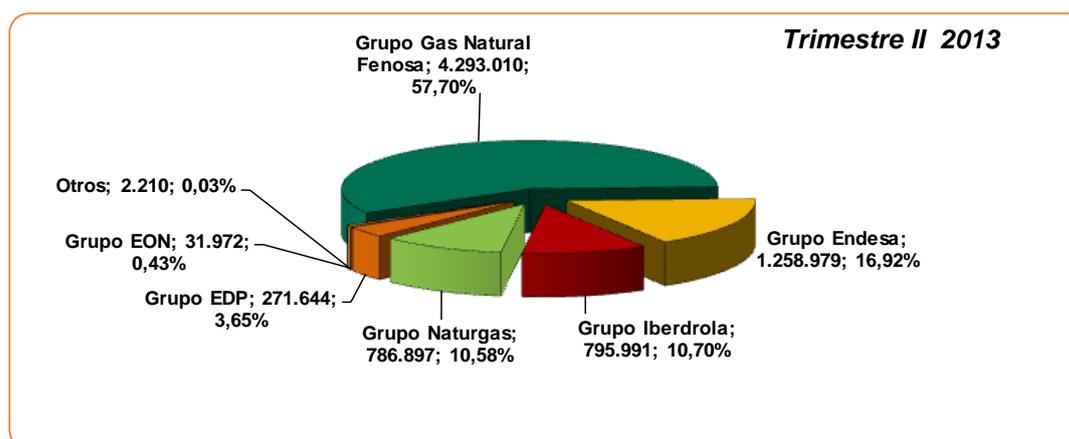
Ventas	2013					
	Abril		Mayo		Junio	
	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%
Grupo Gas Natural Fenosa	13.673.912	48,45%	12.494.026	46,09%	10.735.634	45,31%
GN COMERCIALIZADORA	9.549.555	33,84%	9.959.184	36,74%	9.041.096	38,16%
GN SERVICIOS	2.561.159	9,07%	1.693.434	6,25%	1.190.446	5,02%
GN SUR	1.186.413	4,20%	775.031	2,86%	504.091	2,13%
UF COMERCIAL	376.784	1,34%	66.377	0,24%	0	0,00%
Grupo Endesa	3.778.869	13,39%	3.415.270	12,60%	3.139.789	13,25%
ENDESA	3.691.130	13,08%	3.363.910	12,41%	3.111.209	13,13%
ENDESA XXI	87.739	0,31%	51.360	0,19%	28.581	0,12%
UF GAS COMERCIALIZADORA	2.323.637	8,23%	2.649.301	9,77%	2.166.723	9,14%
CEPSA	2.052.654	7,27%	2.089.658	7,71%	1.952.189	8,24%
Grupo EDP	1.726.288	6,12%	1.698.548	6,27%	1.578.703	6,66%
NATURGAS	1.678.152	5,95%	1.668.619	6,16%	1.551.248	6,55%
NATURGAS CUR	48.136	0,17%	29.929	0,11%	27.455	0,12%
Grupo Iberdrola	1.265.115	4,48%	1.394.951	5,15%	1.039.310	4,39%
IB GENERACIÓN	1.263.266	4,48%	1.393.612	5,14%	1.038.670	4,38%
IB CUR	1.848	0,01%	1.339	0,00%	639	0,00%
BP	670.812	2,38%	680.042	2,51%	641.465	2,71%
Grupo EON	524.122	1,86%	537.805	1,98%	528.376	2,23%
E.ON ENERGÍA	501.231	1,78%	516.998	1,91%	507.569	2,14%
E.ON GENERACIÓN	22.891	0,08%	20.807	0,08%	20.807	0,09%
BBE	222.049	0,79%	605.501	2,23%	563.728	2,38%
Grupo Galp	615.221	2,18%	483.637	1,78%	187.508	0,79%
GALP	304.036	1,08%	263.605	0,97%	46.379	0,20%
MADRILEÑA	165.329	0,59%	118.807	0,44%	78.752	0,33%
MADRILEÑA SUR	145.857	0,52%	101.225	0,37%	62.377	0,26%
GDF SUEZ ENERGÍA	303.359	1,07%	270.743	1,00%	266.895	1,13%
SONATRACH	225.478	0,80%	235.030	0,87%	204.402	0,86%
ENERGYA VM	246.468	0,87%	97.451	0,36%	252.467	1,07%
AXPO IBERIA	179.347	0,64%	158.870	0,59%	151.410	0,64%
SHELL	215.170	0,76%	89.635	0,33%	110.047	0,46%
INCOGAS	75.315	0,27%	83.472	0,31%	88.288	0,37%
Otros	125.638	0,45%	123.850	0,44%	87.087	0,31%
TOTAL	28.223.453	100%	27.107.789	100%	23.694.022	100%



Fuente: CNMC

6. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.

Clientes	2013					
	Abril		Mayo		Junio	
	Número de Clientes	%	Número de Clientes	%	Número de Clientes	%
Grupo Gas Natural Fenosa	4.241.186	57,44%	4.257.000	57,50%	4.293.010	57,70%
GN SERVICIOS	2.438.911	33,03%	2.467.494	33,33%	2.551.926	34,30%
GN SUR	1.742.179	23,59%	1.730.236	23,37%	1.730.236	23,25%
UF COMERCIAL	54.160	0,73%	48.406	0,65%	0	0,00%
GN COMERCIALIZADORA	5.936	0,08%	10.864	0,15%	10.848	0,15%
Grupo Endesa	1.251.015	16,94%	1.258.972	17,00%	1.258.979	16,92%
ENDESA	1.006.318	13,63%	1.016.949	13,74%	1.016.956	13,67%
ENDESA XXI	244.697	3,31%	242.023	3,27%	242.023	3,25%
Grupo Iberdrola	797.362	10,80%	795.431	10,74%	795.991	10,70%
IB GENERACIÓN	793.493	10,75%	791.305	10,69%	791.665	10,64%
IB CUR	3.869	0,05%	4.126	0,06%	4.326	0,06%
Grupo EDP	783.012	10,60%	784.416	10,59%	786.897	10,58%
NATURGAS	703.463	9,53%	707.108	9,55%	710.497	9,55%
NATURGAS CUR	79.549	1,08%	77.308	1,04%	76.400	1,03%
Grupo Galp	275.388	3,73%	273.368	3,69%	271.644	3,65%
MADRILEÑA SUR	134.259	1,82%	133.498	1,80%	132.860	1,79%
MADRILEÑA	105.063	1,42%	104.227	1,41%	103.432	1,39%
GALP	36.066	0,49%	35.643	0,48%	35.352	0,48%
Grupo EON	34.020	0,46%	32.601	0,44%	31.972	0,43%
E.ON ENERGÍA	34.017	0,46%	32.598	0,44%	31.969	0,43%
E.ON GENERACIÓN	3	0,00%	3	0,00%	3	0,00%
SERVIGAS S. XXI	595	0,01%	643	0,01%	678	0,01%
UF GAS COMERCIALIZADORA	381	0,01%	384	0,01%	382	0,01%
CEPSA	310	0,00%	312	0,00%	311	0,00%
SHELL	105	0,00%	107	0,00%	110	0,00%
ON DEMAND FACILITIES	88	0,00%	107	0,00%	104	0,00%
Otros	576	0,01%	595	0,01%	625	0,01%
TOTAL	7.384.038	100,00%	7.403.936	100,00%	7.440.703	100,00%

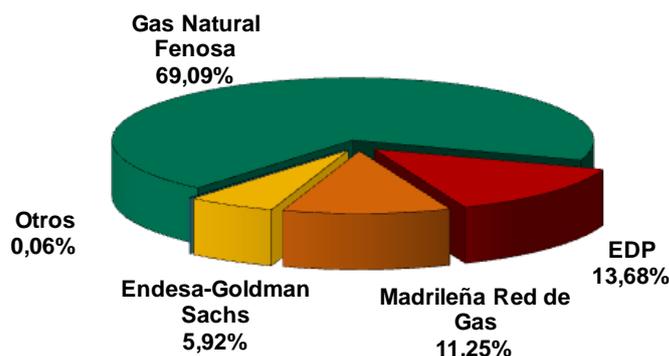


Fuente: CNMC

7. Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, por titulares de redes de distribución y transporte

Puntos de suministro por titulares de redes de distribución y transporte de gas natural	2013					
	Abril		Mayo		Junio	
	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%
Grupo Gas Natural Fenosa	5.122.367	69,08%	5.126.922	69,09%	5.131.819	69,09%
GN DISTRIBUCIÓN	3.029.160	40,85%	3.029.827	40,83%	3.031.064	40,81%
CEGAS	637.426	8,60%	638.205	8,60%	638.941	8,60%
GAS CASTILLA Y LEÓN	407.452	5,50%	408.064	5,50%	408.523	5,50%
GAS ANDALUCÍA	387.259	5,22%	387.964	5,23%	388.819	5,23%
GAS GALICIA	231.896	3,13%	232.676	3,14%	233.232	3,14%
GAS CASTILLA LA MANCHA	223.949	3,02%	224.539	3,03%	225.064	3,03%
GAS NAVARRA	129.973	1,75%	130.196	1,75%	130.585	1,76%
GAS RIOJA	75.249	1,01%	75.448	1,02%	75.588	1,02%
GN TRANSPORTE	3	0,00%	3	0,00%	3	0,00%
Grupo EDP	1.015.207	13,69%	1.015.889	13,69%	1.016.367	13,68%
NED	918.109	12,38%	918.838	12,38%	919.467	12,38%
GED MURCIA	92.387	1,25%	92.339	1,24%	92.182	1,24%
GAS TOLOSA	4.711	0,06%	4.712	0,06%	4.718	0,06%
Madrileña Red de Gas (Morgan Stanley)	834.957	11,26%	835.265	11,26%	835.427	11,25%
MADRILEÑA RED DE GAS	529.621	7,14%	529.962	7,14%	530.265	7,14%
MADRILEÑA RED DE GAS II	305.336	4,12%	305.303	4,11%	305.162	4,11%
Endesa-Goldman Sachs	437.610	5,90%	438.379	5,91%	439.696	5,92%
GAS ARAGÓN	205.486	2,77%	205.618	2,77%	206.126	2,77%
GESA	94.460	1,27%	94.545	1,27%	94.852	1,28%
DG GAS EXTREMADURA	66.766	0,90%	66.915	0,90%	67.022	0,90%
ENDESA DISTRIBUCIÓN	42.906	0,58%	43.193	0,58%	43.430	0,58%
DRG	27.981	0,38%	28.097	0,38%	28.251	0,38%
GAS DIRECTO	4.654	0,06%	4.663	0,06%	4.681	0,06%
Otros	39	0,00%	40	0,00%	40	0,00%
TOTAL	7.414.834	100,00%	7.421.158	100,00%	7.428.030	100,00%

Trimestre II 2013. Puntos de suministro por titulares de redes



Fuente: CNMC



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

