



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



**INFORME TRIMESTRAL DE
SUPERVISIÓN DEL MERCADO
MINORISTA DE GAS NATURAL EN
ESPAÑA. *Tercer trimestre de 2014***

11 de diciembre de 2014

www.cnmc.es

INFORME DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MINORISTA DE GAS NATURAL EN ESPAÑA CORRESPONDIENTE AL TERCER TRIMESTRE DE 2014

Índice

1. Resumen del tercer trimestre de 2014	3
2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el tercer trimestre del año 2014	4
3. Cuotas de mercado por número de clientes en el tercer trimestre del año 2014	6
3.1. Cuotas de mercado de gas natural por tipo de suministro.	6
4. Evolución mensual del consumo y número de clientes por grupos de peajes	9
5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo	10
6. Cuotas de ventas de gas natural por empresa comercializadora.	11
7. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.	12
8. Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, por titulares de redes de distribución y transporte	13

1. Resumen del tercer trimestre de 2014

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 tercer trimestre de 2014, el número de clientes de gas ha superado los 7.500.000 clientes de gas, aproximadamente 75.000 clientes más que a finales de septiembre de 2013.

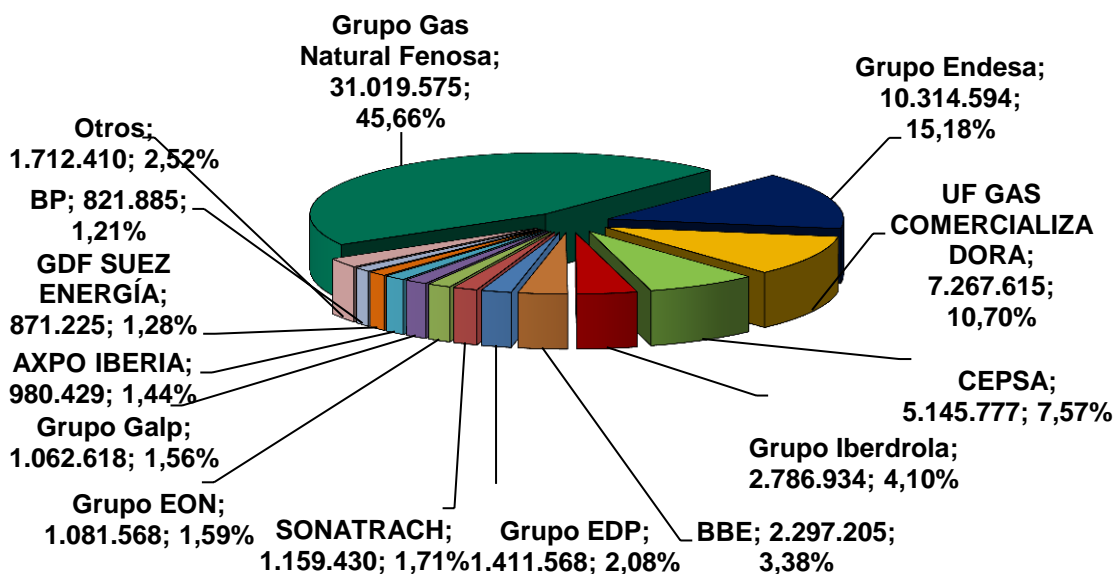
En relación con las cuotas de mercado, EDP y Gas Natural Fenosa son los grupos líderes en captación de clientes en el tercer trimestre de 2014, con un crecimiento superior a 6.000 clientes. Por el contrario el grupo con mayores pérdidas de cuota es Galp, con 4.000 clientes menos.

El volumen de ventas a consumidores finales acumulado hasta septiembre es de 228.801 GWh, lo que representa una caída de las ventas del 6,57% con respecto al mismo periodo de 2014.

En el tercer trimestre de 2014, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (45,62%), seguido del Grupo Endesa (15,18%), UF Gas Comercializadora (10,70%), Cepsa (7,57%), el Grupo Iberdrola (4,10%) y BBE (3,38%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 13,4% en términos de ventas.

2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el tercer trimestre del año 2014

En el mercado español de gas, en el tercer trimestre de 2014, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (45,66%), seguido del Grupo Endesa (15,18%), UF Gas Comercializadora (10,70%), Cepsa (7,57%), el Grupo Iberdrola (4,10%) y BBE (3,38%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 13,4% en términos de ventas.



El cuadro siguiente muestra, para cada grupo empresarial, la cuota de mercado por volumen de ventas de gas natural para el tercer trimestre del año 2014, y la compara con la cuota que tenía en el trimestre anterior.

Los comercializadores con un mayor crecimiento por cuota de ventas en el tercer trimestre de 2014 (en comparación con el segundo trimestre) son UF Gas Comercializadora (+1,68 puntos porcentuales) y EDP (+0,70 puntos porcentuales). Por el contrario los grupos con mayores pérdidas de cuota son Gas Natural Fenosa con -1,29 puntos porcentuales, y Galp (-0,85 puntos porcentuales).

Si la comparativa se hace con respecto al tercer trimestre de 2013, las compañías que aumentan cuota de mercado son Gas Natural Fenosa con +2,76 puntos porcentuales y Endesa con + 1,96 puntos porcentuales. En cambio, EDP ha tenido una pérdida de cuota de -2,28 puntos porcentuales y UF Gas Comercializadora de -3,06 puntos porcentuales, el resto de compañías tienen variaciones inferiores a un punto porcentual.

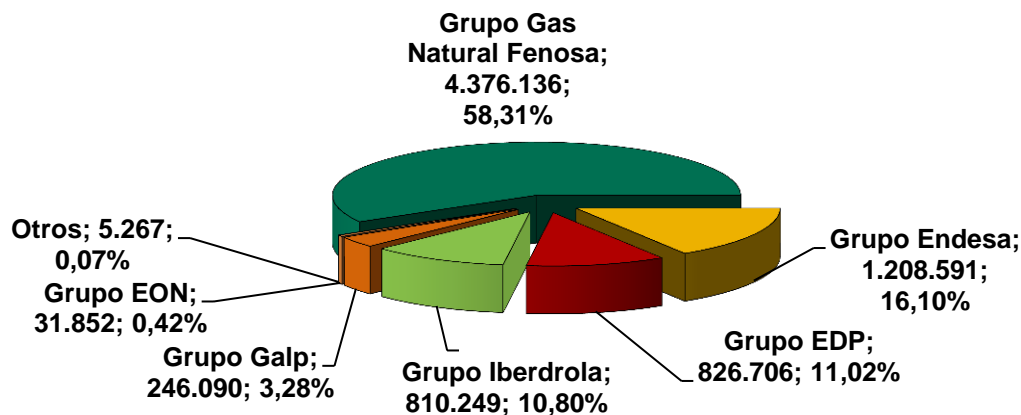
El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI) es inferior al del trimestre anterior, reflejando un descenso en el grado de concentración de mercado. El mercado supera los 2.000 puntos, indicando una concentración moderada.

Cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural			
Comercializador	Segundo trimestre año 2014	Tercer trimestre 2014	Variación sobre el trimestre anterior
			(en puntos porcentuales)
Grupo Gas Natural Fenosa	46,95%	45,66%	-1,29%
Grupo Endesa	15,32%	15,18%	-0,14%
UF Gas Comercializadora	9,02%	10,70%	1,68%
Cepsa	7,40%	7,57%	0,17%
Grupo Iberdrola	4,03%	4,10%	0,07%
BBE	3,83%	3,38%	-0,45%
Otros	2,95%	2,52%	-0,43%
Grupo EDP	1,38%	2,08%	0,70%
Sonatrach	1,21%	1,71%	0,50%
Grupo EON	1,56%	1,59%	0,03%
Grupo Galp	2,41%	1,56%	-0,85%
Axpo	0,92%	1,44%	0,52%
GDF Suez Energía	1,41%	1,28%	-0,13%
BP	1,61%	1,21%	-0,40%
Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)	2638	2547	

*Compañías con una cuota por volumen de ventas inferior al 1% en el tercer trimestre de 2014.

3. Cuotas de mercado por número de clientes en el tercer trimestre del año 2014

En relación con el número de clientes en el mercado español de gas en el tercer trimestre, por grupos societarios, Gas Natural Fenosa tiene la mayor cuota, con 4.376.136 consumidores (58,31%), seguido de Endesa con 1.208.591 (16,10%), EDP con 826.706 (11,02%), Iberdrola con 810.249 (10,80%), Galp con 246.090 (3,28%) y EON con 31.852 (0,41%).



En el tercer trimestre ha aumentado el número de clientes de gas natural en aproximadamente 20.000 clientes, de forma que el número de clientes de gas natural a finales de septiembre se sitúa en 7.504.891.

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

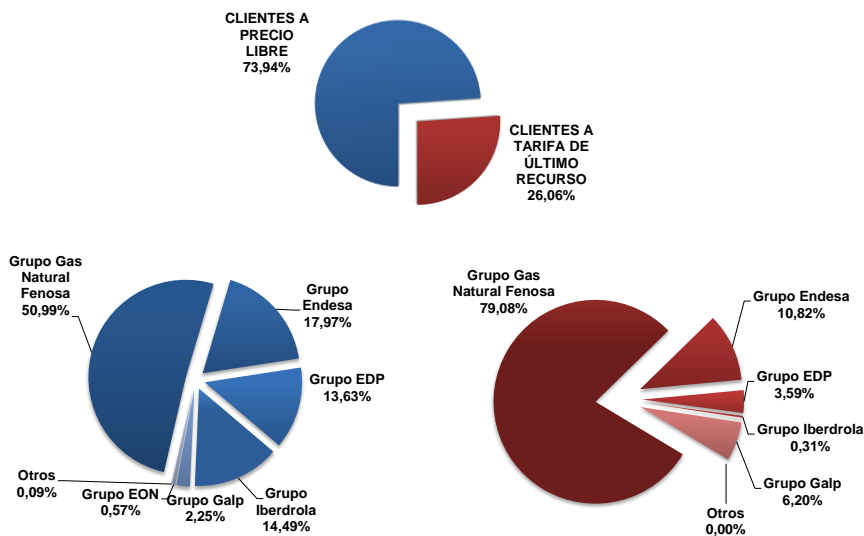
El número de clientes suministrados a precio libre es de 5.549.281 (aumentan en 49.608 clientes con respecto a junio de 2014), lo que supone el 73,9 % del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 1.955.610 (disminuyen en 30.336 clientes con respecto a junio de 2014), lo que representa el 26,1% 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 tercer trimestre del año 2014.

Nº de Clientes	CLIENTES A PRECIO LIBRE	CLIENTES A TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO	Total
Grupo Gas Natural Fenosa	2.829.571	1.546.565	4.376.136
Grupo Endesa	996.995	211.596	1.208.591
Grupo EDP	756.426	70.280	826.706
Grupo Iberdrola	804.245	6.004	810.249
Grupo Galp	124.925	121.165	246.090
Grupo EON	31.852	0	31.852
Otros	5.267	0	5.267
Total	5.549.281	1.955.610	7.504.891

A 31 de septiembre de 2014 hay 2.935 clientes sin derecho a tarifa de último recurso que todavía siguen siendo suministrados por un comercializador de último recurso, reduciéndose en 611 clientes con respecto al mismo mes de 2013.

Los grupos empresariales que tienen mayor porcentaje de consumidores acogidos a la tarifa de último recurso son Gas Natural Fenosa y Galp (un 35% y un 49% 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 (18% en el caso de Endesa y el 9 % 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 septiembre de 2014.

El cuadro siguiente muestra, para cada grupo, la cuota en el mercado de gas natural por número de clientes de los principales grupos empresariales para el tercer trimestre del año 2014, así como la comparación con el trimestre anterior. El resto de grupos empresariales no alcanzan los 6.000 clientes.

Cuota en el mercado por número de clientes de gas natural				
Comercializador	Segundo trimestre año 2014		Tercer trimestre año 2014	
	Nº Clientes	Cuota	Nº Clientes	Cuota
Grupo Gas Natural Fenosa	4.369.993	58,38%	4.376.136	58,31%
Grupo Endesa	1.205.149	16,10%	1.208.591	16,10%
Grupo EDP	820.162	10,96%	826.706	11,02%
Grupo Iberdrola	804.720	10,75%	810.249	10,80%
Grupo Galp	250.471	3,35%	246.090	3,28%
Grupo EON	30.595	0,41%	31.852	0,42%
Resto	4.529	0,06%	5.267	0,07%
Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)	3914		3908	

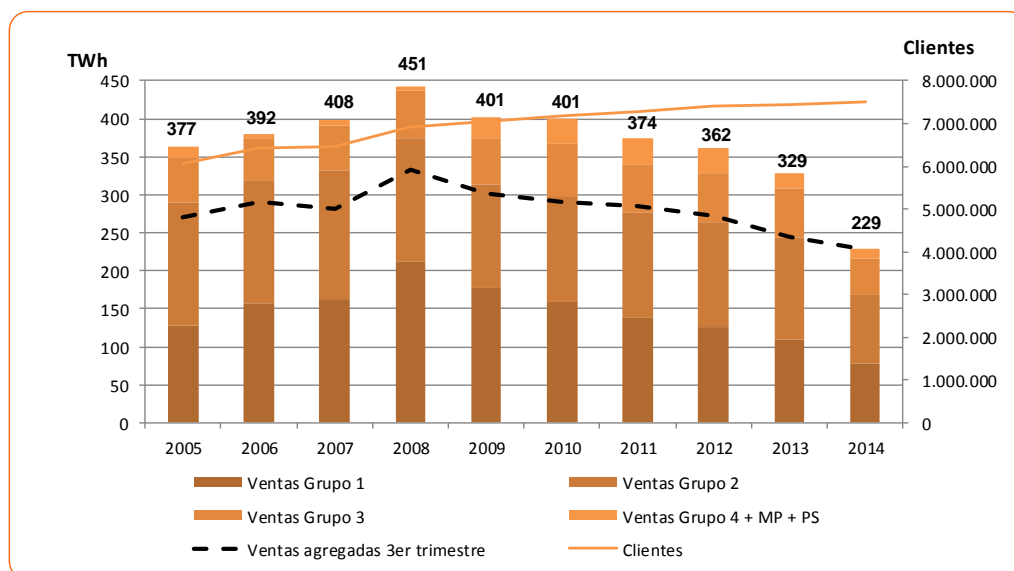
En el tercer trimestre (entre junio de 2014 y septiembre de 2014) ha aumentado en 19.272 el número de clientes de gas natural.

EDP y Gas Natural Fenosa son los grupos líderes en captación de clientes en el tercer trimestre de 2014, con un crecimiento superior a 6.000 clientes. Por el contrario el grupo con mayores pérdidas de cuota es Galp, con 4.000 clientes menos.

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

4. 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	
	Consumo (MWh)	Ciudad Nº	Consumo (MWh)	Ciudad Nº	Consumo (MWh)	Ciudad Nº	Consumo (MWh)	Ciudad Nº	Consumo (MWh)	Ciudad Nº
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
Año 2013	108.798.869	111	134.352.409	4.535	65.674.749	7.443.459	8.357.079	8	11.764.251	714
I trim.	27.668.284	110	35.519.632	4.321	28.468.298	7.328.774	2.159.260	5	2.937.994	671
II trim.	24.091.025	109	34.953.102	4.266	14.679.557	7.440.759	1.420.346	6	2.860.431	693
III trim.	27.659.619	107	31.313.719	4.206	6.286.492	7.425.221	1.997.794	6	2.870.804	708
IV trim.	29.379.940	111	32.565.956	4.535	16.240.402	7.443.459	2.779.679	8	3.095.021	714
Año 2014	77.981.554	108	89.627.702	3.761	48.140.568	7.500.214	4.892.485	4	8.158.982	804
I trim.	25.323.292	107	31.199.603	3.763	29.005.348	7.456.155	1.741.379	4	2.914.450	747
II trim.	24.272.817	109	29.183.435	3.759	12.928.739	7.480.970	1.770.158	4	2.529.236	785
III trim.	28.385.445	108	29.244.665	3.761	6.206.481	7.500.214	1.380.948	4	2.715.297	804
IV trim.										
Enero	9.822.862	106	11.312.910	3.941	10.330.118	7.457.422	652.554	6	1.056.346	739
Febrero	7.643.536	105	10.161.726	3.769	9.966.329	7.453.029	568.111	6	983.292	743
Marzo	7.856.895	107	9.724.966	3.763	8.708.900	7.456.155	520.714	4	874.811	747
Abril	7.782.834	108	9.286.677	3.757	5.884.800	7.461.358	622.395	5	787.892	770
Mayo	7.819.477	107	9.838.813	3.746	4.199.703	7.467.882	586.821	4	928.407	789
Junio	8.670.506	109	10.057.945	3.759	2.844.235	7.480.970	560.943	4	812.937	785
Julio	8.746.684	108	10.365.549	3.771	2.437.404	7.488.912	556.187	4	934.405	786
Agosto	9.468.489	107	8.542.088	3.751	1.768.278	7.494.368	380.487	5	779.647	772
Septiembre	10.170.272	108	10.337.027	3.761	2.000.799	7.500.214	444.274	4	1.001.245	804
Octubre										
Noviembre										
Diciembre										
Acumulado 2014	77.981.554	108	89.627.702	3.761	48.140.568	7.500.214	4.892.485	4	8.158.982	804



Fuente: CNMC

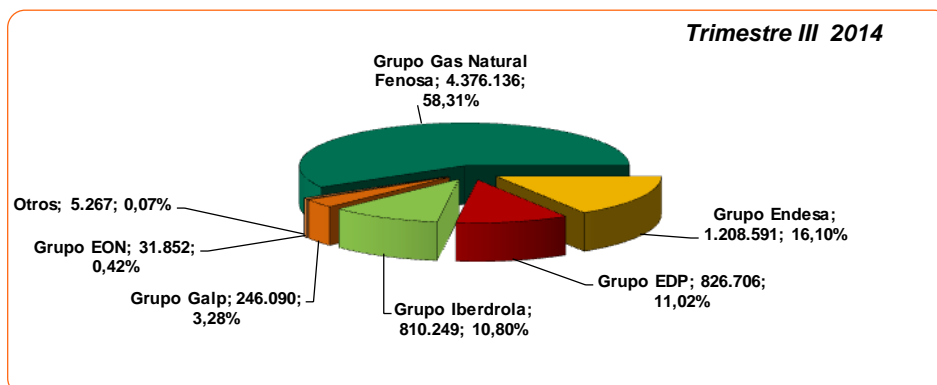
5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo

Mercado minorista	2014					
	JULIO		AGOSTO		SEPTIEMBRE	
	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.	114.328	29	108.902	28	213.520	25
1.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1.000 GWh/año.	1.172.040	38	1.305.481	36	1.623.163	36
1.3: Consumo superior a 1.000 de GWh/año.	7.460.316	41	8.054.106	43	8.333.589	47
TOTAL GRUPO 1	8.746.684	108	9.468.489	107	10.170.272	108
Grupo 2 (Presión >4 bares y =< 60 bares)						
2.1: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año.	14.376	711	11.425	713	11.428	697
2.2: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año.	205.815	1.349	124.767	1.338	179.026	1.340
2.3: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.	1.073.769	1.052	725.754	1.048	1.042.999	1.059
2.4: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.	1.687.585	402	1.133.407	389	1.524.966	402
2.5: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.	3.890.754	228	3.094.247	232	3.889.374	233
2.6: Consumo superior a 500 GWh/año.	3.493.251	29	3.452.488	31	3.689.235	30
TOTAL GRUPO 2	10.365.549	3.771	8.542.088	3.751	10.337.027	3.761
Grupo 2 BIS (Presión =< 4 bares)						
2.1 bis: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año.						
2.2 bis: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año.						
2.3 bis: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.						
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						
Grupo 3 (Presión =<4 bares)						
Suministrados desde redes conectadas al sistema de gasoductos						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	441.996	3.939.320	318.710	3.946.510	343.091	3.951.715
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	832.205	3.405.396	544.631	3.402.482	604.535	3.403.180
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año.	78.651	24.999	56.601	25.869	67.246	25.884
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año hasta 1 GWh.	469.494	45.420	435.855	45.541	409.762	45.461
Consumo anual entre 1 y 2 GWh/año	12.570	1.646	15.275	1.530	13.300	1.548
Consumo anual entre 2 y 3 GWh/año	10.803	517	10.573	448	11.028	454
Consumo anual superior a 3 GWh/año	217.496	534	165.861	487	189.590	476
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	332.775	291	184.509	273	321.806	277
Suministrados desde redes alimentadas por plantas satelites						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	3.219	33.497	2.278	33.630	3.582	33.649
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	5.887	35.633	4.224	35.809	6.566	35.770
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año	1.163	436	1.519	516	1.569	527
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año.	20.419	1.212	20.715	1.261	20.318	1.263
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	8.409	7	5.294	8	8.405	8
TOTAL GRUPO 3	2.435.088	7.488.908	1.766.045	7.494.364	2.000.799	7.500.212
Consumidores suministrados temporalmente a la TUR conforme a la DA1ª Orden ITC/3861/2007						
	2.317	4	2.233	4		2
Grupo 4 (Interruption)						
(Presión > 60 bares)						
4.1: Consumo inferior o igual a 200 GWh/año.						
4.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1000 GWh/año.						
4.3: Consumo superior a 1000 GWh/año.						
(Presión >4 bares y =< 60 bares)						
4.4: Consumo inferior o igual a 30 GWh/año.	3.310	1	1.384	1	5.403	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	3.310	1	1.384	1	5.403	1
Peaje temporal de Materia Prima	552.877	3	379.103	4	438.872	3
Planta satélite para un solo consumidor	934.405	786	779.647	772	1.001.245	804
TOTAL GENERAL	23.040.230	7.493.581	20.938.988	7.499.003	23.953.618	7.504.891

Fuente: CNMC

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

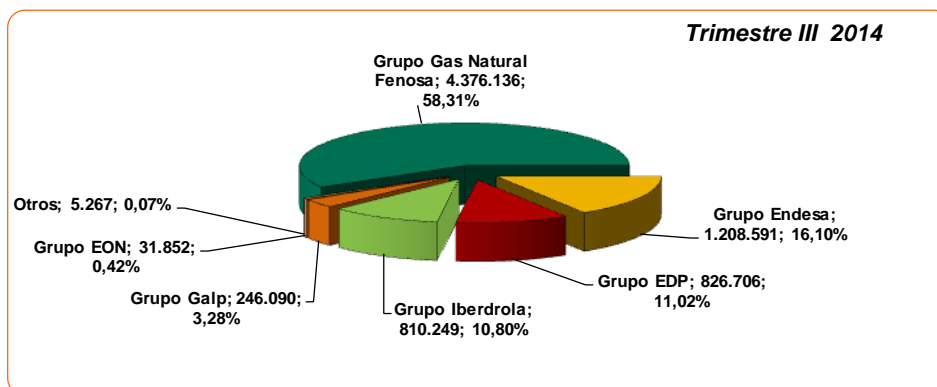
Clientes	2014					
	Julio		Agosto		Septiembre	
	Número de Clientes	%	Número de Clientes	%	Número de Clientes	%
Grupo Gas Natural Fenosa	4.373.671	58,37%	4.373.003	58,31%	4.376.136	58,31%
GN SERVICIOS	2.799.997	37,37%	2.806.659	37,43%	2.817.415	37,54%
GN SUR	1.561.723	20,84%	1.554.401	20,73%	1.546.565	20,61%
GN COMERCIALIZADORA	11.951	0,16%	11.943	0,16%	12.156	0,16%
Grupo Endesa	1.208.701	16,13%	1.208.581	16,12%	1.208.591	16,10%
ENDESA	995.767	13,29%	996.985	13,29%	996.995	13,28%
ENDESA XXI	212.934	2,84%	211.596	2,82%	211.596	2,82%
Grupo EDP	822.940	10,98%	824.643	11,00%	826.706	11,02%
NATURGAS	752.058	10,04%	754.079	10,06%	756.426	10,08%
EDP CUR	70.882	0,95%	70.564	0,94%	70.280	0,94%
Grupo Iberdrola	803.413	10,72%	808.701	10,78%	810.249	10,80%
IBERDROLA CLIENTES	797.461	10,64%	802.733	10,70%	804.222	10,72%
IB CUR	5.929	0,08%	5.945	0,08%	6.004	0,08%
IBERDROLA GENERACION ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
Grupo Galp	249.730	3,33%	247.949	3,31%	246.090	3,28%
MADRILEÑA SUR	122.782	1,64%	121.985	1,63%	121.165	1,61%
MADRILEÑA	92.877	1,24%	92.084	1,23%	91.318	1,22%
GALP	34.071	0,45%	33.880	0,45%	33.607	0,45%
Grupo EON	30.440	0,41%	30.851	0,41%	31.852	0,42%
E.ON ENERGÍA	30.437	0,41%	30.848	0,41%	31.849	0,42%
E.ON GENERACIÓN	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ORUS ENERGÍA	1.939	0,03%	2.343	0,03%	2.284	0,03%
SERVIGAS S. XXI	932	0,01%	1.013	0,01%	1.047	0,01%
UF GAS COMERCIALIZADORA	538	0,01%	565	0,01%	577	0,01%
CEPSA	278	0,00%	268	0,00%	265	0,00%
NEXUS	201	0,00%	283	0,00%	248	0,00%
SONATRACH	115	0,00%	123	0,00%	138	0,00%
PETRONAVARRA	112	0,00%	117	0,00%	117	0,00%
ON DEMAND FACILITIES	100	0,00%	87	0,00%	86	0,00%
SHELL	89	0,00%	91	0,00%	91	0,00%
LNGAZ	82	0,00%	86	0,00%	94	0,00%
INCOGAS	79	0,00%	79	0,00%	79	0,00%
METHANE LOGISTICS	53	0,00%	<50	0,00%	60	0,00%
MOLGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BP	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
INCRYGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
GDF SUEZ ENERGÍA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
AXPO IBERIA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
FACTOR ENERGIA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ENERGYA VM	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
VILLAR MIR ENERGÍA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
VITOGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BBE	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
TOTAL	7.493.581	100,00%	7.499.003	100,00%	7.504.891	100,00%



Fuente: CNMC

7. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.

Clientes	2014					
	Julio		Agosto		Septiembre	
	Número de Clientes	%	Número de Clientes	%	Número de Clientes	%
Grupo Gas Natural Fenosa	4.373.671	58,37%	4.373.003	58,31%	4.376.136	58,31%
GN SERVICIOS	2.799.997	37,37%	2.806.659	37,43%	2.817.415	37,54%
GN SUR	1.561.723	20,84%	1.554.401	20,73%	1.546.565	20,61%
GN COMERCIALIZADORA	11.951	0,16%	11.943	0,16%	12.156	0,16%
Grupo Endesa	1.208.701	16,13%	1.208.581	16,12%	1.208.591	16,10%
ENDESA	995.767	13,29%	996.985	13,29%	996.995	13,28%
ENDESA XXI	212.934	2,84%	211.596	2,82%	211.596	2,82%
Grupo EDP	822.940	10,98%	824.643	11,00%	826.706	11,02%
NATURGAS	752.058	10,04%	754.079	10,06%	756.426	10,08%
EDP CUR	70.882	0,95%	70.564	0,94%	70.280	0,94%
Grupo Iberdrola	803.413	10,72%	808.701	10,78%	810.249	10,80%
IBERDROLA CLIENTES	797.461	10,64%	802.733	10,70%	804.222	10,72%
IB CUR	5.929	0,08%	5.945	0,08%	6.004	0,08%
IBERDROLA GENERACION ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
Grupo Galp	249.730	3,33%	247.949	3,31%	246.090	3,28%
MADRILEÑA SUR	122.782	1,64%	121.985	1,63%	121.165	1,61%
MADRILEÑA	92.877	1,24%	92.084	1,23%	91.318	1,22%
GALP	34.071	0,45%	33.880	0,45%	33.607	0,45%
Grupo EON	30.440	0,41%	30.851	0,41%	31.852	0,42%
E.ON ENERGÍA	30.437	0,41%	30.848	0,41%	31.849	0,42%
E.ON GENERACIÓN	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ORUS ENERGÍA	1.939	0,03%	2.343	0,03%	2.284	0,03%
SERVIGAS S. XXI	932	0,01%	1.013	0,01%	1.047	0,01%
UF GAS COMERCIALIZADORA	538	0,01%	565	0,01%	577	0,01%
CEPSA	278	0,00%	268	0,00%	265	0,00%
NEXUS	201	0,00%	283	0,00%	248	0,00%
SONATRACH	115	0,00%	123	0,00%	138	0,00%
PETRONAVARRA	112	0,00%	117	0,00%	117	0,00%
ON DEMAND FACILITIES	100	0,00%	87	0,00%	86	0,00%
SHELL	89	0,00%	91	0,00%	91	0,00%
LNGAZ	82	0,00%	86	0,00%	94	0,00%
INCOGAS	79	0,00%	79	0,00%	79	0,00%
METHANE LOGISTICS	53	0,00%	<50	0,00%	60	0,00%
MOLGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BP	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
INCRYGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
GDF SUEZ ENERGÍA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
AXPO IBERIA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
FACTOR ENERGIA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ENERGYA VM	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
VILLAR MIR ENERGÍA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
VITOGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BBE	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
TOTAL	7.493.581	100,00%	7.499.003	100,00%	7.504.891	100,00%

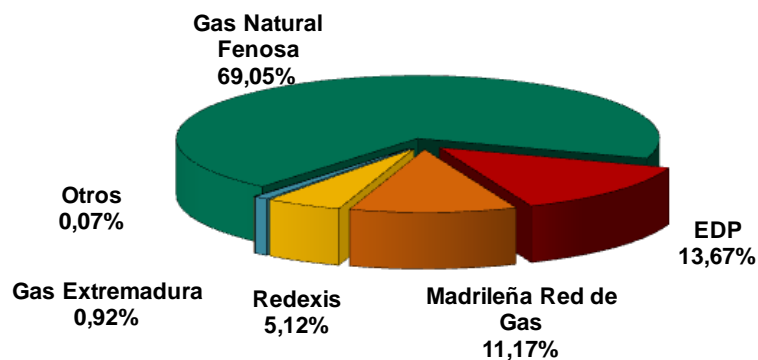


Fuente: CNMC

8. 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	2014					
	Julio		Agosto		Septiembre	
	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%
Grupo Gas Natural Fenosa	5.189.202	69,05%	5.192.972	69,08%	5.195.330	69,05%
GN DISTRIBUCIÓN	2.165.260	28,81%	2.166.205	28,81%	2.166.399	28,79%
GAS NATURAL MADRID	878.254	11,69%	878.264	11,68%	878.381	11,67%
CEGAS	648.407	8,63%	649.149	8,63%	649.032	8,63%
GAS CASTILLA Y LEÓN	414.338	5,51%	414.737	5,52%	415.153	5,52%
GAS ANDALUCÍA	398.216	5,30%	398.760	5,30%	399.107	5,30%
GAS GALICIA	241.574	3,21%	242.331	3,22%	242.874	3,23%
GAS CASTILLA LA MANCHA	231.100	3,07%	231.179	3,08%	231.724	3,08%
GAS NAVARRA	134.034	1,78%	134.179	1,78%	134.329	1,79%
GAS RIOJA	78.016	1,04%	78.165	1,04%	78.328	1,04%
GN TRANSPORTE	3	0,00%	3	0,00%	3	0,00%
Grupo EDP	1.027.633	13,67%	1.028.102	13,68%	1.028.734	13,67%
NED	930.366	12,38%	930.826	12,38%	931.322	12,38%
GED Murcia	92.475	1,23%	92.482	1,23%	92.613	1,23%
GAS TOLOSA	4.792	0,06%	4.794	0,06%	4.799	0,06%
MADRILEÑA RED DE GAS, S.A.	839.938	11,18%	840.216	11,18%	840.689	11,17%
Grupo Redexis	384.618	5,12%	382.117	5,08%	385.135	5,12%
REDEXIS GAS ARAGÓN	210.614	2,80%	210.657	2,80%	210.676	2,80%
REDEXIS GAS BALEARES	96.503	1,28%	96.557	1,28%	96.557	1,28%
REDEXIS GAS DISTRIBUCIÓN	47.903	0,64%	48.195	0,64%	48.198	0,64%
DISTRIBUIDORA REGIONAL DEL GAS	29.593	0,39%	26.703	0,36%	29.699	0,39%
REDEXIS GAS TRANSPORTE	5	0,00%	5	0,00%	5	0,00%
DG GAS EXTREMADURA	69.010	0,92%	69.096	0,92%	69.300	0,92%
GAS DIRECTO	5.012	0,07%	5.159	0,07%	5.196	0,07%
Grupo Enagas	32	0,00%	32	0,00%	32	0,00%
ENAGAS	24	0,00%	24	0,00%	24	0,00%
Enagas Transporte del Norte	8	0,00%	8	0,00%	8	0,00%
Gasificadora Regional Canaria	12	0,00%	12	0,00%	12	0,00%
REGANOSA	3	0,00%	4	0,00%	7	0,00%
SAGGAS	3	0,00%	3	0,00%	3	0,00%
BBG	1	0,00%	1	0,00%	1	0,00%
TOTAL	7.515.464	100,00%	7.517.714	100,00%	7.524.439	100,00%

Trimestre III 2014. Puntos de suministro por titulares de redes



Fuente: CNMC

