



COMISIÓN NACIONAL DE LOS  
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



**INFORME TRIMESTRAL DE  
SUPERVISIÓN DEL MERCADO  
MINORISTA DE GAS NATURAL EN  
ESPAÑA. *Cuarto trimestre de 2013***

**6 de marzo de 2014**

[www.cnmc.es](http://www.cnmc.es)

## **INFORME DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MINORISTA DE GAS NATURAL EN ESPAÑA CORRESPONDIENTE AL CUARTO TRIMESTRE DE 2013**

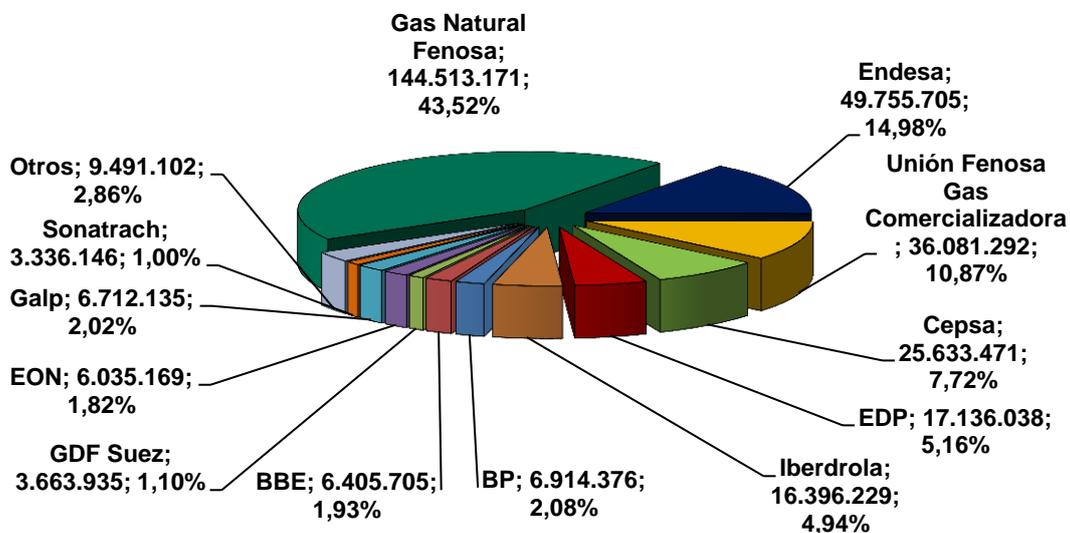
### **Índice**

<b>1. Resumen del año 2013</b>	<b>3</b>
<b>1.1. Supervisión sobre el cambio de suministrador</b>	<b>4</b>
<b>2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el cuarto trimestre del año 2013</b>	<b>5</b>
<b>3. Cuotas de mercado por número de clientes en el cuarto trimestre del año 2013</b>	<b>7</b>
<b>3.1. Cuotas de mercado de gas natural por tipo de suministro.</b>	<b>7</b>
<b>4. Evolución mensual del consumo y número de clientes por grupos de peajes</b>	<b>10</b>
<b>5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo</b>	<b>11</b>
<b>6. Cuotas de ventas de gas natural por empresa comercializadora.</b>	<b>12</b>
<b>7. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.</b>	<b>13</b>
<b>8. Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, por titulares de redes de distribución y transporte</b>	<b>14</b>

## 1. Resumen del año 2013

Se pueden destacar, como datos más significativos de la **evolución del mercado del gas en 2013**, los siguientes:

1. El año 2013 se cierra con una demanda de gas de **332.074 GWh** (con un descenso del 8,15% con respecto al año 2012)
2. El número de **puntos de suministro aumentó en 2013 en 77.364**, alcanzando la cifra de **7.470.531 clientes de gas**, el grupo distribuidor que más crece es Gas Natural Fenosa con la captación de 49.818 nuevos puntos de suministro, seguido de Redexis con 13.075 puntos, EDP con 9.639 puntos y Madrileña con 4.580 puntos más con respecto a diciembre de 2012.
3. **Los grupos con mayores ventas** en el conjunto del mercado son Gas Natural Fenosa (43,52%), Endesa (14,98%), UF Gas Comercializadora (10,87%), Cepsa (7,72%), EDP (5,16%), Iberdrola (4,94%). Otros veinte grupos empresariales suman en conjunto el 12,82% restante del mercado de gas en España.



4. Comparando el año 2013 con los valores registrados en el año 2012, se observa que en términos de ventas, han visto reducida su cuota UF Gas Comercializadora (-1,26 puntos porcentuales), EDP y GDF Suez (-0,80 puntos porcentuales respectivamente) y han aumentado su cuota el Grupo GN Fenosa (1,65 puntos porcentuales).
5. En relación con **el número de clientes de gas natural** al final del cuarto trimestre, por grupos societarios, Gas Natural Fenosa tiene 4.376.410 consumidores (el 58,74%), seguido de Endesa con 1.206.485 (16,19%), EDP con 796.293 (10,69%), Iberdrola con

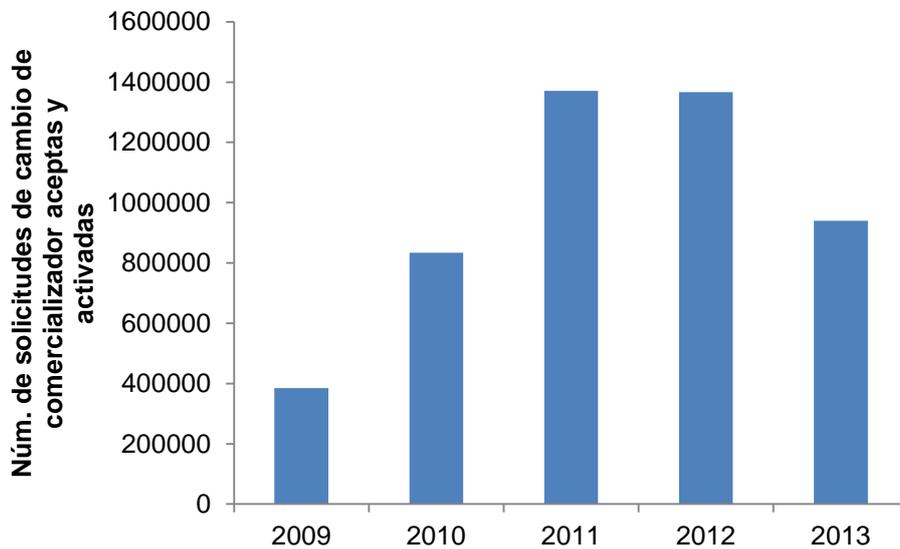
779.546 (10,46%), Galp con 259.698 (3,49%) y E.ON Energía con 28.013 (0,38%).

6. GN Fenosa es la comercializadora con mayor crecimiento neto en 2013, con una captación de aproximadamente 150.000 clientes, mientras que Endesa pierde unos 60.000 clientes y Galp 40.000 clientes.
7. El número de clientes suministrados a precio libre es de 5.377.187, lo que supone el 72,17% del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 2.073.255, lo que representa el 27,83% del total de clientes. En el año 2013, el número de clientes suministrados a precio libre ha aumentado en 275.000.

### 1.1. Supervisión sobre el cambio de suministrador en 2013

Durante 2013 el número de cambios de suministrador se ha reducido un 31% respecto al año 2012, alcanzando los 940.000 cambios; este dato supone que uno de cada ocho clientes de gas ha cambiado de suministrador en 2013.

En el siguiente gráfico queda reflejada la evolución del proceso de cambios de suministrador.

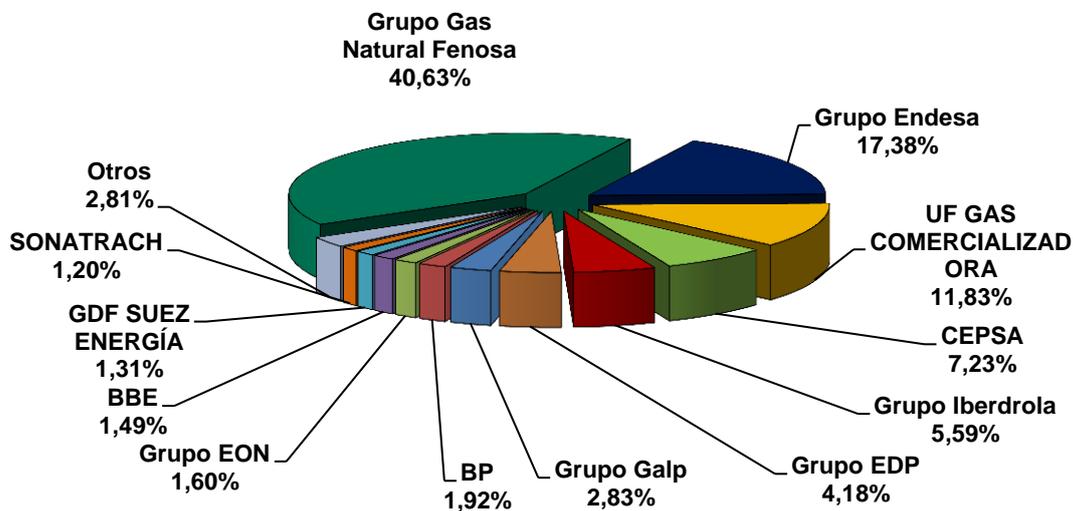


Con respecto a los plazos de contestación de las solicitudes de cambio de suministrador, en 2013 se mejora dicho proceso contestándose el 99,9% de las solicitudes recibidas a los seis días hábiles, mejorando el porcentaje de 2012 que fue del 98,1%.

El porcentaje de rechazos de las solicitudes recibidas de cambio de suministrador desciende ligeramente en 2013, con un valor de 10,1% de solicitudes rechazadas en 2013, frente a un 11,3% del año anterior.

## 2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el cuarto trimestre del año 2013

En el mercado español de gas, en el cuarto trimestre de 2013, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (40,63%), seguido del Grupo Endesa (17,38%), UF Gas Comercializadora (11,83%), Cepsa (7,23%), el Grupo Iberdrola (5,59%) y el Grupo EDP (4,18%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 13,16% 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 cuarto 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 Endesa (+4,16 puntos porcentuales), Iberdrola (+1,41 puntos porcentuales) y Galp (+1,17 puntos porcentuales). Por el contrario los grupos con mayores pérdidas de cuota son el Gas Natural Fenosa (-2,28 puntos porcentuales), UF Gas Comercializadora con (-1,92 puntos porcentuales) y BBE (-1,68 puntos porcentuales).

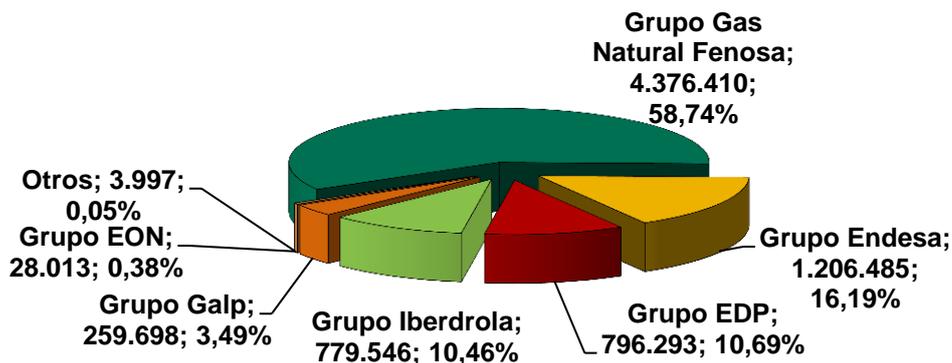
El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI) es inferior al del trimestre anterior, reflejando una disminución en el grado de concentración de mercado. No obstante, supera los 2000 puntos, indicando una concentración moderada.

<b>Cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural</b>			
<b>Comercializador</b>	<b>Tercer trimestre año 2013</b>	<b>Cuarto trimestre año 2013</b>	<b>Variación sobre el trimestre anterior</b>
			<b>(en puntos porcentuales)</b>
<b>Grupo Gas Natural Fenosa</b>	42,90%	40,63%	<b>-2,28</b>
<b>Grupo Endesa</b>	13,22%	17,38%	4,16
<b>UF Gas Comercializadora</b>	13,76%	11,83%	<b>-1,92</b>
<b>Cepsa</b>	8,11%	7,23%	<b>-0,88</b>
<b>Grupo Iberdrola</b>	3,51%	5,59%	2,08
<b>Grupo EDP</b>	4,36%	4,18%	<b>-0,19</b>
<b>Grupo Galp</b>	1,67%	2,83%	1,17
<b>Otros*</b>	3,12%	2,81%	<b>-0,31</b>
<b>BP</b>	2,06%	1,92%	<b>-0,14</b>
<b>Grupo EON</b>	1,91%	1,60%	<b>-0,32</b>
<b>BBE</b>	3,17%	1,49%	<b>-1,68</b>
<b>GDF Suez Energía</b>	1,12%	1,31%	0,18
<b>Sonatrach</b>	1,09%	1,20%	0,11
<b>Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)</b>	<b>2335</b>	<b>2221</b>	

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

### 3. Cuotas de mercado por número de clientes en el cuarto trimestre del año 2013

En relación con el número de clientes en el mercado español de gas en el cuarto trimestre, por grupos societarios, Gas Natural Fenosa tiene la mayor cuota, con 4.376.410 consumidores (58,74%), seguido de Endesa con 1.206.485 (16,19%), EDP con 796.293 (10,69%), Iberdrola con 779.546 (10,46%), Galp con 259.698 (3,57%) y EON con 28.013 (0,38%).



En el cuarto trimestre ha aumentado el número de clientes de gas natural en 23.132 clientes, de forma que el número de clientes de gas natural a finales de septiembre se sitúa en 7.450.442.

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

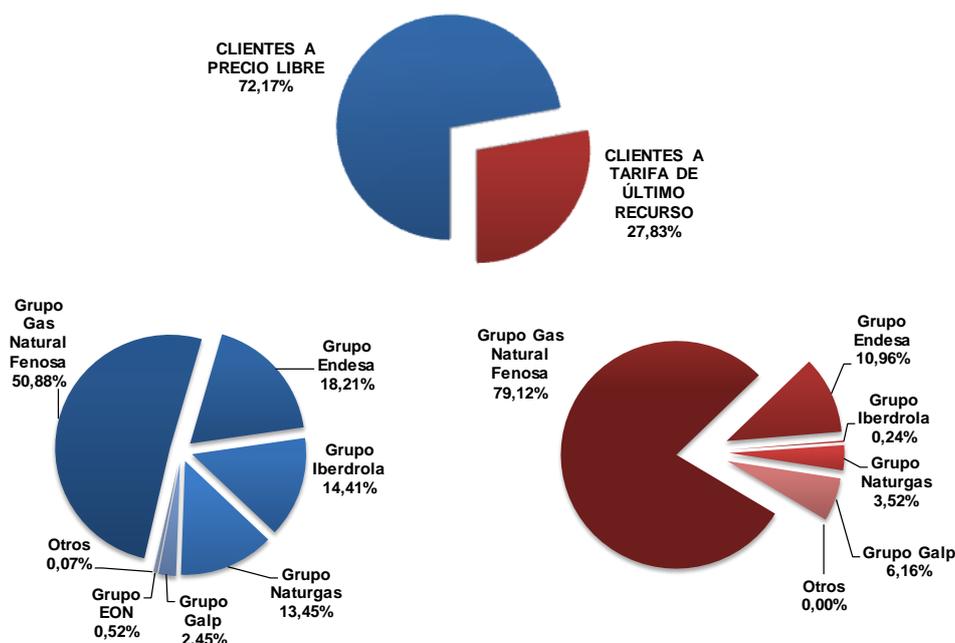
El número de clientes suministrados a precio libre es de 5.377.187 (aumentan en 74.063 clientes con respecto a septiembre de 2013), lo que supone el 72,2 % del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 2.073.255 (disminuyen en 50.935 clientes con respecto a septiembre de 2013), lo que representa el 27,8% 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 cuarto trimestre del año 2013.

Nº de Clientes	CLIENTES A PRECIO LIBRE	CLIENTES A TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO	Total
Grupo Gas Natural Fenosa	2.736.114	1.640.296	4.376.410
Grupo Endesa	979.250	227.235	1.206.485
Grupo Iberdrola	774.656	4.890	779.546
Grupo EDP	723.233	73.060	796.293
Grupo Galp	131.924	127.774	259.698
Grupo EON	28.013	0	28.013
Otros	3.997	0	3.997
<b>Total</b>	<b>5.377.187</b>	<b>2.073.255</b>	<b>7.450.442</b>

A diciembre de 2013 hay 3.177 clientes sin derecho a tarifa de último recurso que todavía siguen siendo suministrados por un comercializador de último recurso, reduciéndose en 591 clientes con respecto al mismo mes de 2012.

Los grupos empresariales que tienen mayor porcentaje de consumidores acogidos a la tarifa de último recurso son Gas Natural Fenosa y Galp (un 37% 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 (19% 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 diciembre de 2013.*

El cuadro siguiente muestra, para cada grupo, la cuota en el mercado de gas natural por número de clientes para el cuarto trimestre del año 2013, así como la comparación con el trimestre anterior. El resto de grupos empresariales no alcanzan los 5.000 clientes.

<b>Cuota en el mercado por número de clientes de gas natural</b>				
<b>Comercializador</b>	<b>Segundo trimestre año 2013</b>		<b>Cuarto trimestre año 2013</b>	
	<b>Nº Clientes</b>	<b>Cuota</b>	<b>Nº Clientes</b>	<b>Cuota</b>
<b>Grupo Gas Natural Fenosa</b>	<b>4.331.069</b>	58,31%	<b>4.376.410</b>	58,74%
<b>Grupo Endesa</b>	<b>1.223.663</b>	16,48%	<b>1.206.485</b>	16,19%
<b>Grupo EDP</b>	<b>789.884</b>	10,63%	<b>796.293</b>	10,69%
<b>Grupo Iberdrola</b>	<b>783.868</b>	10,55%	<b>779.546</b>	10,46%
<b>Grupo Galp</b>	<b>265.341</b>	3,57%	<b>259.698</b>	3,49%
<b>Grupo EON</b>	<b>29.597</b>	0,40%	<b>28.013</b>	0,38%
<b>Resto*</b>	<b>3.892</b>	0,05%	<b>3.997</b>	0,05%
<b>Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)</b>	<b>3909</b>		<b>3949</b>	

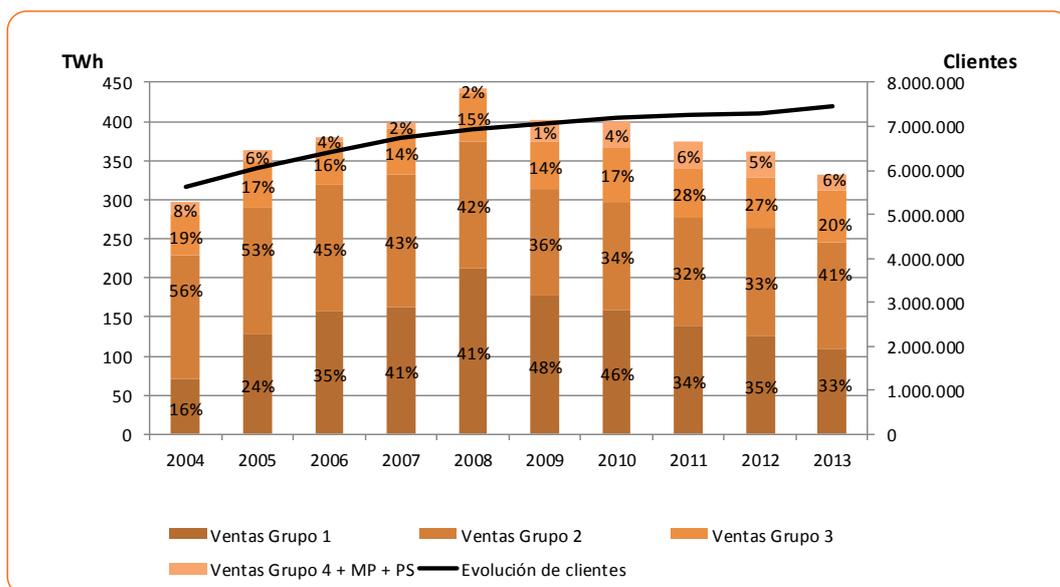
En el cuarto trimestre (entre octubre y diciembre) ha aumentado en 23.132 el número de clientes de gas natural.

Gas Natural Fenosa es el grupo líder en captación de clientes en el cuarto trimestre de 2013, con un crecimiento de 45.341 clientes (+0,43 puntos porcentuales). Por el contrario el grupo con mayores pérdidas de cuota es el Grupo Endesa con 17.178 clientes menos (-0,28 puntos porcentuales).

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

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

Fecha	Grupo 1		Grupo 2		Grupo 3		Grupo 4 y MP		Planta satélite con un consumidor	
	Consumo	Cientes	Consumo	Cientes	Consumo	Cientes	Consumo	Cientes	Consumo	Cientes
	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº
<b>Año 2004</b>	73.988.663	90	160.693.744	5.007	53.115.279	5.627.002	18.931.656	38	9.432.487	n.d.
<b>Año 2005</b>	128.130.663	96	161.216.429	4.991	58.442.760	6.048.371	20.784.571	37	8.681.771	n.d.
<b>Año 2006</b>	156.335.735	103	163.788.013	4.973	54.005.004	6.405.954	8.698.172	3	8.793.184	n.d.
<b>Año 2007</b>	164.018.532	103	167.899.051	4.905	60.165.857	6.447.625	6.158.360	3	9.423.291	n.d.
<b>Año 2008</b>	213.309.298	112	161.088.867	4.834	63.171.002	6.925.602	5.336.143	2	8.211.752	n.d.
<b>Año 2009</b>	177.315.071	104	135.443.870	4.726	61.286.047	7.048.996	19.443.284	13	7.910.207	286
<b>Año 2010</b>	158.235.010	110	139.477.687	4.697	69.884.645	7.174.913	21.311.524	17	11.999.895	595
<b>Año 2011</b>	138.740.166	108	138.231.035	4.496	62.809.246	7.273.319	21.822.975	13	12.879.573	565
<b>Año 2012</b>	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
<b>Año 2013</b>	<b>108.816.264</b>	<b>107</b>	<b>137.445.076</b>	<b>4.249</b>	<b>65.845.285</b>	<b>7.445.355</b>	<b>8.261.463</b>	<b>8</b>	<b>11.706.385</b>	<b>723</b>
I trim.	28.580.425	110	37.292.255	4.312	28.971.157	7.397.940	2.230.229	5	3.044.007	657
II trim	23.821.196	109	35.257.891	4.269	15.810.455	7.436.813	1.417.850	6	2.784.738	691
III trim	27.165.960	107	31.591.520	4.207	6.408.701	7.422.282	2.028.887	6	2.836.843	708
IV trim	29.248.684	107	33.303.410	4.249	14.654.972	7.445.355	2.584.497	8	3.040.798	723
Enero	10.256.254	114	12.397.746	4.365	9.779.603	7.370.391	843.233	6	1.016.967	641
Febrero	8.758.684	108	12.157.846	4.304	9.833.177	7.377.193	620.770	6	940.385	645
Marzo	9.565.487	110	12.736.662	4.312	9.358.377	7.397.940	766.226	5	1.086.654	657
Abril	7.578.104	111	12.015.650	4.327	7.269.677	7.379.445	435.110	5	950.403	661
Mayo	8.736.466	110	12.019.266	4.298	5.050.181	7.399.675	308.853	6	1.013.224	685
Junio	7.506.625	109	11.222.975	4.269	3.490.597	7.436.813	673.887	6	821.110	691
Julio	8.866.133	110	11.729.224	4.259	2.571.807	7.429.552	670.069	6	947.389	694
Agosto	9.136.464	108	9.192.740	4.212	1.832.428	7.425.014	672.830	6	897.969	683
Septiembre	9.163.363	107	10.669.556	4.207	2.004.466	7.422.282	685.989	6	991.485	708
Octubre	10.072.228	104	11.188.092	4.224	2.645.198	7.424.208	843.150	8	1.056.050	713
Noviembre	9.558.797	106	10.549.376	4.322	4.203.220	7.443.856	558.396	8	1.013.722	713
Diciembre	9.617.659	107	11.565.943	4.249	7.806.553	7.445.355	1.182.951	8	971.026	723
<b>Acumulado 2013</b>	<b>108.816.264</b>	<b>107</b>	<b>137.445.076</b>	<b>4.249</b>	<b>65.845.285</b>	<b>7.445.355</b>	<b>8.261.463</b>	<b>8</b>	<b>11.706.385</b>	<b>723</b>



Fuente: CNMC

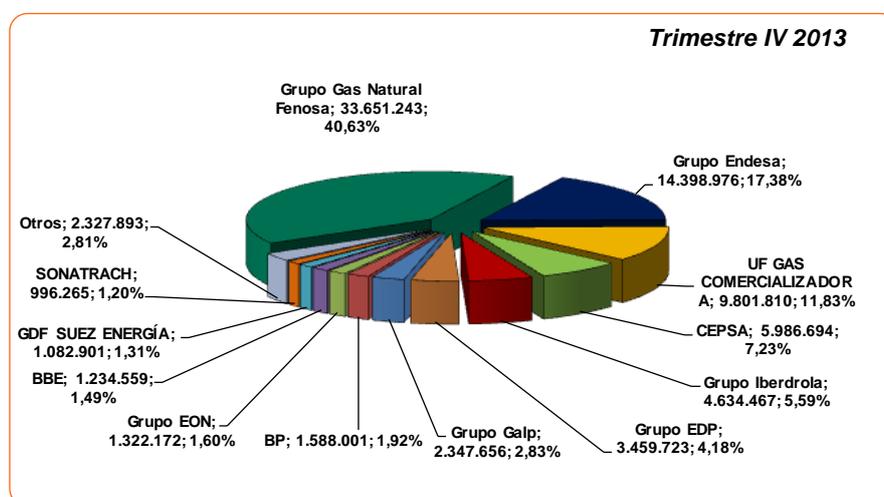
## 5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo

Mercado minorista	2013					
	OCTUBRE		NOVIEMBRE		DICIEMBRE	
	Ventas (MWh)	Nº Clientes	Ventas (MWh)	Nº Clientes	Ventas (MWh)	Nº Clientes
<b>Grupo 1 ( Presión &gt;60 bares)</b>						
1.1: Consumo inferior o igual a 200 GWh/año.	90.637	23	75.930	20	73.809	21
1.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1.000 GWh/año.	1.314.475	34	1.776.272	35	1.502.256	35
1.3: Consumo superior a 1.000 de GWh/año.	8.667.116	47	7.706.595	51	8.041.594	51
<b>TOTAL GRUPO 1</b>	<b>10.072.228</b>	<b>104</b>	<b>9.558.797</b>	<b>106</b>	<b>9.617.659</b>	<b>107</b>
<b>Grupo 2 ( Presión &gt;4 bares y =&lt; 60 bares)</b>						
2.1: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año.	9.737	681	15.745	692	17.955	699
2.2: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año.	213.531	1.366	246.152	1.378	266.197	1.370
2.3: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.	1.094.749	1.022	1.069.066	1.061	1.042.565	1.029
2.4: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.	1.920.897	443	1.746.969	468	1.658.845	434
2.5: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.	4.753.578	265	4.334.818	270	4.626.600	268
2.6: Consumo superior a 500 GWh/año.	3.105.233	35	3.042.008	36	3.850.928	37
<b>TOTAL GRUPO 2</b>	<b>11.097.724</b>	<b>3.812</b>	<b>10.454.758</b>	<b>3.905</b>	<b>11.463.090</b>	<b>3.837</b>
<b>Grupo 2 BIS ( Presión =&lt; 4 bares)</b>						
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.	55.349	343	57.504	348	63.773	343
2.3 bis: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.	35.018	69	37.115	69	39.079	69
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.						
<b>TOTAL GRUPO 2 BIS</b>	<b>90.367</b>	<b>412</b>	<b>94.619</b>	<b>417</b>	<b>102.852</b>	<b>412</b>
<b>Grupo 3 ( Presión =&lt;4 bares)</b>						
<b>No Suministrados desde redes alimentadas por plantas satélites</b>						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	413.808	3.892.700	576.470	3.901.608	944.704	3.900.789
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	926.828	3.384.788	1.700.416	3.395.216	3.394.675	3.397.709
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año.	77.029	26.277	102.993	26.312	148.618	25.951
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año hasta 1 GWh.	595.725	45.375	976.939	45.547	2.110.920	45.739
Consumo anual entre 1 y 2 GWh/año	16.142	1.311	38.347	1.317	66.412	1.313
Consumo anual entre 2 y 3 GWh/año	16.580	344	29.372	351	44.932	351
Consumo anual superior a 3 GWh/año	223.942	796	359.311	795	443.211	796
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	333.072	275	334.181	288	530.942	284
<b>Suministrados desde redes alimentadas por plantas satélites</b>						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	4.120	34.843	7.919	34.882	11.883	34.842
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	13.683	36.868	32.587	36.896	53.300	36.924
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año	625	161	1.043	164	1.253	166
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año.	14.417	458	22.577	464	30.576	475
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	9.228	12	18.756	11	25.128	11
<b>TOTAL GRUPO 3</b>	<b>2.645.198</b>	<b>7.424.208</b>	<b>4.200.912</b>	<b>7.443.851</b>	<b>7.806.553</b>	<b>7.445.350</b>
<b>Consumidores suministrados temporalmente a la TUR conforme a la DA1ª Orden ITC3861/2007</b>						
			2.308	5		5
<b>Grupo 4 ( Interrumpible )</b>						
<b>(Presión &gt; 60 bares)</b>						
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.	50.764	1		1	206.189	1
4.3: consumo superior a 1000 GWh/año.	302.474	2	102.744	2	402.554	2
<b>( Presión &gt;4 bares y =&lt; 60 bares)</b>						
4.4: Consumo inferior o igual a 30 GWh/año.	2.500	1		1	834	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.						
<b>TOTAL GRUPO 4</b>	<b>355.737</b>	<b>5</b>	<b>102.744</b>	<b>5</b>	<b>609.578</b>	<b>5</b>
<b>Peaje temporal de Materia Prima</b>	<b>487.413</b>	<b>3</b>	<b>455.651</b>	<b>3</b>	<b>573.373</b>	<b>3</b>
<b>Planta satélite para un solo consumidor</b>	<b>1.056.050</b>	<b>713</b>	<b>1.013.722</b>	<b>713</b>	<b>971.026</b>	<b>723</b>
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>25.804.718</b>	<b>7.429.257</b>	<b>25.883.511</b>	<b>7.449.005</b>	<b>31.144.132</b>	<b>7.450.442</b>

Fuente: CNMC

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

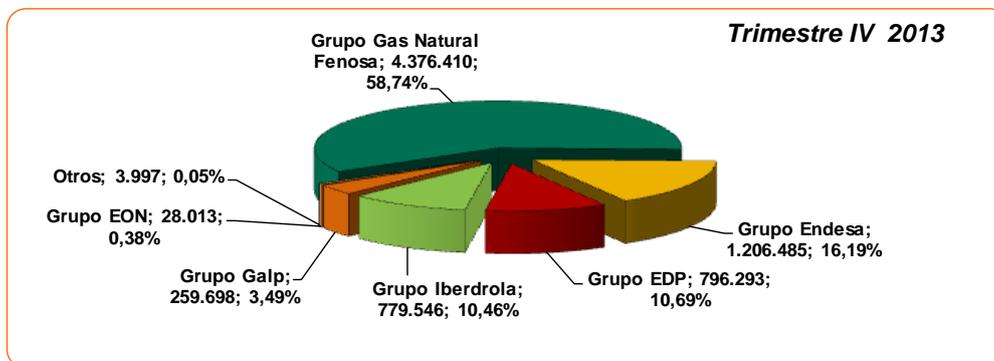
Ventas	2013					
	Octubre		Noviembre		Diciembre	
	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%
<b>Grupo Gas Natural Fenosa</b>	<b>10.700.297</b>	<b>41,47%</b>	<b>10.754.282</b>	<b>41,55%</b>	<b>12.196.664</b>	<b>39,16%</b>
GN COMERCIALIZADORA	9.803.945	37,99%	9.579.754	37,01%	9.750.885	31,31%
GN SERVICIOS	656.758	2,55%	847.766	3,28%	1.801.794	5,79%
GN SUR	239.595	0,93%	326.762	1,26%	643.985	2,07%
<b>Grupo Endesa</b>	<b>3.931.486</b>	<b>15,24%</b>	<b>4.545.383</b>	<b>17,56%</b>	<b>5.922.106</b>	<b>19,02%</b>
ENDESA	3.875.595	15,02%	4.438.442	17,15%	5.737.183	18,42%
ENDESA XXI	55.891	0,22%	106.941	0,41%	184.923	0,59%
<b>UF GAS COMERCIALIZADORA</b>	<b>3.346.976</b>	<b>12,97%</b>	<b>3.088.433</b>	<b>11,93%</b>	<b>3.366.400</b>	<b>10,81%</b>
<b>CEPSA</b>	<b>2.030.058</b>	<b>7,87%</b>	<b>1.987.522</b>	<b>7,68%</b>	<b>1.969.114</b>	<b>6,32%</b>
<b>Grupo Iberdrola</b>	<b>1.162.037</b>	<b>4,50%</b>	<b>1.534.322</b>	<b>5,93%</b>	<b>1.938.108</b>	<b>6,22%</b>
IB GENERACIÓN	1.161.298	4,50%	1.530.628	5,91%	1.932.283	6,20%
IB CUR	739	0,00%	3.694	0,01%	5.824	0,02%
<b>Grupo EDP</b>	<b>971.656</b>	<b>3,77%</b>	<b>922.525</b>	<b>3,56%</b>	<b>1.565.542</b>	<b>5,03%</b>
NATURGAS	960.015	3,72%	909.562	3,51%	1.533.360	4,92%
EDP CUR	11.641	0,05%	12.963	0,05%	32.183	0,10%
<b>Grupo Galp</b>	<b>918.798</b>	<b>3,56%</b>	<b>181.056</b>	<b>0,70%</b>	<b>1.247.801</b>	<b>4,01%</b>
GALP	856.954	3,32%	95.026	0,37%	1.055.231	3,39%
MADRILEÑA	31.821	0,12%	44.819	0,17%	101.912	0,33%
MADRILEÑA SUR	30.023	0,12%	41.212	0,16%	90.658	0,29%
<b>BP</b>	<b>522.385</b>	<b>2,02%</b>	<b>533.507</b>	<b>2,06%</b>	<b>532.109</b>	<b>1,71%</b>
<b>Grupo EON</b>	<b>451.156</b>	<b>1,75%</b>	<b>436.105</b>	<b>1,68%</b>	<b>434.911</b>	<b>1,40%</b>
E.ON ENERGÍA	437.364	1,69%	420.037	1,62%	411.055	1,32%
E.ON GENERACIÓN	13.792	0,05%	16.068	0,06%	23.856	0,08%
<b>BBE</b>	<b>408.718</b>	<b>1,58%</b>	<b>414.777</b>	<b>1,60%</b>	<b>411.064</b>	<b>1,32%</b>
<b>GDF SUEZ ENERGÍA</b>	<b>331.054</b>	<b>1,28%</b>	<b>415.304</b>	<b>1,60%</b>	<b>336.543</b>	<b>1,08%</b>
<b>SONATRACH</b>	<b>352.216</b>	<b>1,36%</b>	<b>316.925</b>	<b>1,22%</b>	<b>327.123</b>	<b>1,05%</b>
<b>ENERGYA VM</b>	<b>223.060</b>	<b>0,86%</b>	<b>194.741</b>	<b>0,75%</b>	<b>265.833</b>	<b>0,85%</b>
<b>AXPO IBERIA</b>	<b>140.144</b>	<b>0,54%</b>	<b>175.098</b>	<b>0,68%</b>	<b>173.142</b>	<b>0,56%</b>
<b>SHELL</b>	<b>87.741</b>	<b>0,34%</b>	<b>121.594</b>	<b>0,47%</b>	<b>179.421</b>	<b>0,58%</b>
<b>INCOGAS</b>	<b>93.404</b>	<b>0,36%</b>	<b>92.450</b>	<b>0,36%</b>	<b>69.349</b>	<b>0,22%</b>
<b>SERVIGAS S. XXI</b>	<b>7.533</b>	<b>0,03%</b>	<b>34.606</b>	<b>0,13%</b>	<b>64.216</b>	<b>0,21%</b>
<b>MOLGAS</b>	<b>37.015</b>	<b>0,14%</b>	<b>33.576</b>	<b>0,13%</b>	<b>35.102</b>	<b>0,11%</b>
<b>LNGAZ</b>	<b>32.707</b>	<b>0,13%</b>	<b>32.707</b>	<b>0,13%</b>	<b>38.213</b>	<b>0,12%</b>
<b>METHANE LOGISTICS</b>	<b>18.645</b>	<b>0,07%</b>	<b>19.174</b>	<b>0,07%</b>	<b>15.801</b>	<b>0,05%</b>
<b>INCRYGAS</b>	<b>17.955</b>	<b>0,07%</b>	<b>17.375</b>	<b>0,07%</b>	<b>14.704</b>	<b>0,05%</b>
<b>ORUS ENERGÍA</b>	<b>9.038</b>	<b>0,04%</b>	<b>16.782</b>	<b>0,06%</b>	<b>16.782</b>	<b>0,05%</b>
<b>NEXUS</b>	<b>4.680</b>	<b>0,02%</b>	<b>7.288</b>	<b>0,03%</b>	<b>7.288</b>	<b>0,02%</b>
<b>PETRONAVARRA</b>	<b>1.498</b>	<b>0,01%</b>	<b>3.433</b>	<b>0,01%</b>	<b>9.370</b>	<b>0,03%</b>
<b>ON DEMAND FACILITIES</b>	<b>2.292</b>	<b>0,01%</b>	<b>2.262</b>	<b>0,01%</b>	<b>6.720</b>	<b>0,02%</b>
<b>VITOGAS</b>	<b>1.486</b>	<b>0,01%</b>	<b>1.519</b>	<b>0,01%</b>	<b>0</b>	<b>0,00%</b>
<b>F. ENERGIA</b>	<b>682</b>	<b>0,00%</b>	<b>764</b>	<b>0,00%</b>	<b>703</b>	<b>0,00%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>25.804.718</b>	<b>100%</b>	<b>25.883.511</b>	<b>100%</b>	<b>31.144.132</b>	<b>100%</b>



Fuente: CNMC

## 7. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.

Clientes	2013					
	Octubre		Noviembre		Diciembre	
	Número de Clientes	%	Número de Clientes	%	Número de Clientes	%
<b>Grupo Gas Natural Fenosa</b>	<b>4.348.477</b>	<b>58,53%</b>	<b>4.365.291</b>	<b>58,60%</b>	<b>4.376.410</b>	<b>58,74%</b>
GN SERVICIOS	2.669.656	35,93%	2.701.303	36,26%	2.724.840	36,57%
GN SUR	1.667.674	22,45%	1.652.821	22,19%	1.640.296	22,02%
GN COMERCIALIZADORA	11.147	0,15%	11.167	0,15%	11.274	0,15%
<b>Grupo Endesa</b>	<b>1.217.663</b>	<b>16,39%</b>	<b>1.217.767</b>	<b>16,35%</b>	<b>1.206.485</b>	<b>16,19%</b>
ENDESA	986.678	13,28%	986.782	13,25%	979.250	13,14%
ENDESA XXI	230.985	3,11%	230.985	3,10%	227.235	3,05%
<b>Grupo EDP</b>	<b>790.677</b>	<b>10,64%</b>	<b>792.848</b>	<b>10,64%</b>	<b>796.293</b>	<b>10,69%</b>
NATURGAS	716.811	9,65%	719.459	9,66%	723.233	9,71%
EDP CUR	73.866	0,99%	73.389	0,99%	73.060	0,98%
<b>Grupo Iberdrola</b>	<b>776.287</b>	<b>10,45%</b>	<b>779.484</b>	<b>10,46%</b>	<b>779.546</b>	<b>10,46%</b>
IB GENERACIÓN	771.603	10,39%	774.638	10,40%	774.656	10,40%
IB CUR	4.684	0,06%	4.846	0,07%	4.890	0,07%
<b>Grupo Galp</b>	<b>263.275</b>	<b>3,54%</b>	<b>261.106</b>	<b>3,51%</b>	<b>259.698</b>	<b>3,49%</b>
MADRILENA SUR	129.639	1,74%	128.572	1,73%	127.774	1,71%
MADRILENA	99.652	1,34%	98.630	1,32%	97.816	1,31%
GALP	33.984	0,46%	33.904	0,46%	34.108	0,46%
<b>Grupo EON</b>	<b>29.002</b>	<b>0,39%</b>	<b>28.527</b>	<b>0,38%</b>	<b>28.013</b>	<b>0,38%</b>
E.ON ENERGÍA	28.999	0,39%	28.524	0,38%	28.010	0,38%
E.ON GENERACIÓN	3	0,00%	3	0,00%	3	0,00%
ORUS ENERGÍA	1.496	0,02%	1.557	0,02%	1.635	0,02%
SERVIGAS S. XXI	720	0,01%	747	0,01%	758	0,01%
CEPSA	299	0,00%	300	0,00%	300	0,00%
UF GAS COMERCIALIZADORA	380	0,01%	375	0,01%	381	0,01%
ON DEMAND FACILITIES	220	0,00%	212	0,00%	129	0,00%
INCOGAS	135	0,00%	135	0,00%	135	0,00%
SHELL	116	0,00%	120	0,00%	123	0,00%
SONATRACH	103	0,00%	109	0,00%	110	0,00%
PETRONAVARRA	105	0,00%	105	0,00%	105	0,00%
LNGAZ	75	0,00%	75	0,00%	76	0,00%
NEXUS	57	0,00%	73	0,00%	73	0,00%
MOLGAS	39	0,00%	37	0,00%	36	0,00%
METHANE LOGISTICS	33	0,00%	35	0,00%	37	0,00%
BP	30	0,00%	30	0,00%	30	0,00%
GDF SUEZ ENERGÍA	28	0,00%	30	0,00%	28	0,00%
INCRYGAS	18	0,00%	18	0,00%	17	0,00%
ENERGYA VM	8	0,00%	9	0,00%	9	0,00%
F. ENERGIA	6	0,00%	6	0,00%	6	0,00%
AXPO IBERIA	5	0,00%	5	0,00%	5	0,00%
VITOGAS	2	0,00%	3	0,00%	3	0,00%
BBE	1	0,00%	1	0,00%	1	0,00%
<b>TOTAL</b>	<b>7.429.257</b>	<b>100,00%</b>	<b>7.449.005</b>	<b>100,00%</b>	<b>7.450.442</b>	<b>100,00%</b>

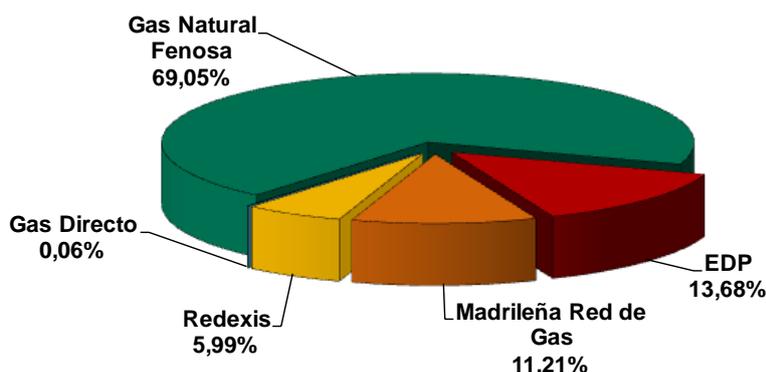


Fuente: CNMC

## 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	2013					
	Octubre		Noviembre		Diciembre	
	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%
<b>Grupo Gas Natural Fenosa</b>	<b>5.146.094</b>	<b>69,07%</b>	<b>5.152.463</b>	<b>69,07%</b>	<b>5.158.587</b>	<b>69,05%</b>
GN DISTRIBUCIÓN	3.033.426	40,71%	3.034.949	40,68%	3.036.174	40,64%
CEGAS	640.699	8,60%	641.634	8,60%	642.634	8,60%
GAS CASTILLA Y LEÓN	410.233	5,51%	410.934	5,51%	411.587	5,51%
GAS ANDALUCÍA	390.882	5,25%	391.751	5,25%	392.705	5,26%
GAS GALICIA	235.871	3,17%	236.706	3,17%	237.575	3,18%
GAS CASTILLA LA MANCHA	226.486	3,04%	227.267	3,05%	228.071	3,05%
GAS NAVARRA	132.048	1,77%	132.465	1,78%	132.840	1,78%
GAS RIOJA	76.446	1,03%	76.754	1,03%	77.001	1,03%
<b>Grupo EDP</b>	<b>1.019.219</b>	<b>13,68%</b>	<b>1.020.148</b>	<b>13,67%</b>	<b>1.021.660</b>	<b>13,68%</b>
NED	922.178	12,38%	923.085	12,37%	924.561	12,38%
GED Murcia	92.305	1,24%	92.322	1,24%	92.355	1,24%
GAS TOLOSA	4.736	0,06%	4.741	0,06%	4.744	0,06%
<b>Madrileña Red de GaS (Morgan Stanley)</b>	<b>836.624</b>	<b>11,23%</b>	<b>836.923</b>	<b>11,22%</b>	<b>837.795</b>	<b>11,21%</b>
MADRILEÑA RED DE GAS, S.A.	532.042	7,14%	532.550	7,14%	533.408	7,14%
MADRILEÑA RED DE GAS II	304.582	4,09%	304.373	4,08%	304.387	4,07%
<b>Redexis</b>	<b>443.735</b>	<b>5,96%</b>	<b>445.927</b>	<b>5,98%</b>	<b>447.596</b>	<b>5,99%</b>
GAS ARAGÓN	207.764	2,79%	208.732	2,80%	209.202	2,80%
GESA	95.109	1,28%	95.480	1,28%	95.731	1,28%
DG GAS EXTREMADURA	67.650	0,91%	67.905	0,91%	68.155	0,91%
ENDESA DISTRIBUCIÓN	44.572	0,60%	44.954	0,60%	45.465	0,61%
DRG	28.625	0,38%	28.841	0,39%	29.028	0,39%
<b>GAS DIRECTO</b>	<b>4.716</b>	<b>0,06%</b>	<b>4.793</b>	<b>0,06%</b>	<b>4.852</b>	<b>0,06%</b>
Grupo Enagas	32	0,00%	32	0,00%	32	0,00%
<b>TOTAL</b>	<b>7.450.429</b>	<b>100,00%</b>	<b>7.460.295</b>	<b>100,00%</b>	<b>7.470.531</b>	<b>100,00%</b>

Trimestre IV 2013. Puntos de suministro por titulares de redes



Fuente: CNMC

