



COMISIÓN NACIONAL DE LOS  
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



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

**10 de marzo de 2015**

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

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

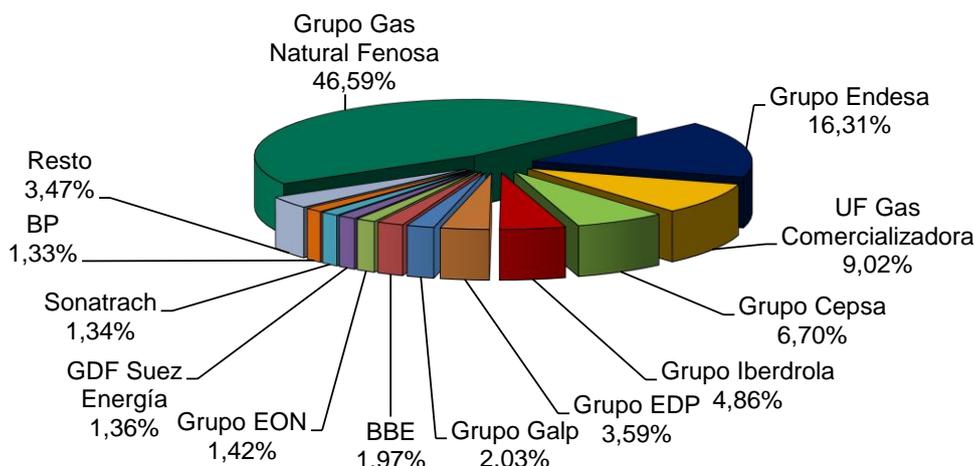
## Índice

<b>1. Resumen del año 2014</b>	<b>3</b>
<b>2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el cuarto trimestre del año 2014</b>	<b>4</b>
<b>3. Cuotas de mercado por número de clientes en el cuarto trimestre del año 2014</b>	<b>6</b>
<b>3.1. Cuotas de mercado de gas natural por tipo de suministro.</b>	<b>6</b>
<b>3.2. Evolución de los cambios de suministrador en 2014</b>	<b>8</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 2014

Se pueden destacar, como datos más significativos de la **evolución del mercado del gas en 2014**, los siguientes:

1. De acuerdo con los datos provisionales, el año 2014 se cierra con una demanda de gas de **303.804 GWh** (con un descenso del 7,64% con respecto al año 2013).
2. El número de **puntos de suministro aumentó en 2014 en 80.022**, alcanzando la cifra de **7.550.552 clientes de gas**. El grupo distribuidor que más crece es Gas Natural Fenosa con la captación de 51.994 nuevos puntos de suministro, seguido de Redexis con 11.495 puntos, EDP con 9.212 puntos y Madrileña con 4.794 puntos más con respecto a diciembre de 2013.
3. **Los grupos con mayores ventas** en el conjunto del mercado son Gas Natural Fenosa (46,59%), Endesa (16,31%), UF Gas Comercializadora (9,02%), Cepsa (6,70%), Iberdrola (4,86%) y EDP (3,59%). Otros grupos empresariales suman en conjunto el 12,92% restante del mercado de gas en España.

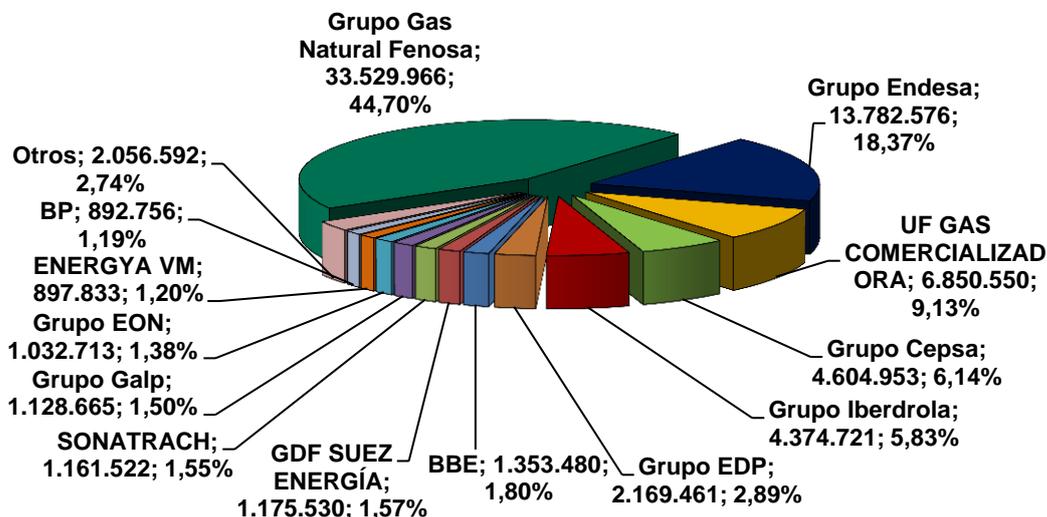


4. Comparando el año 2014 con los valores registrados en el año 2013, se observa que en términos de ventas, han visto reducida su cuota UF Gas Comercializadora (-1,96 puntos porcentuales) y EDP (-1,62 puntos porcentuales) y han aumentado su cuota el Grupo GN Fenosa (2,76 puntos porcentuales) y Endesa (1,47 puntos porcentuales).
5. El número de compañías comercializadoras registradas en 2014 fueron 106, de las cuales han tenido actividad 42, siete más que en 2013.
6. En relación con **el número de clientes de gas natural** al final del cuarto trimestre, por grupos societarios, Gas Natural Fenosa tiene 4.390.126 consumidores (el 58,30%), seguido de Endesa con 1.205.901 (16,02%), EDP con 831.742 (11,05%), Iberdrola con 821.533 (10,91%), Galp con 241.022 (3,20%) y E.ON Energía con 32.537 (0,43%).

7. Iberdrola es la comercializadora con mayor crecimiento neto en 2014, con una captación de aproximadamente 42.000 clientes, mientras que Galp pierde 19.000 clientes.
8. El número de clientes suministrados a precio libre es de 5.618.918, lo que supone el 74,6% del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 1.910.870, lo que representa el 25,4% del total de clientes. En el año 2014, el número de clientes suministrados a precio libre ha aumentado en 240.000.
9. Durante 2014 el número de cambios de suministrador se ha reducido ligeramente respecto al año 2013, alcanzando los 900.000 cambios; este dato supone que uno de cada doce clientes de gas ha cambiado de suministrador en 2014.

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

En el mercado español de gas, en el cuarto trimestre de 2014, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (44,70%), seguido del Grupo Endesa (18,37%), UF Gas Comercializadora (9,13%), Cepsa (6,14%), el Grupo Iberdrola (5,83%) y el Grupo EDP (2,89%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 12,93% en términos de ventas. A continuación se muestran las ventas en MWh y las cuotas de mercado por empresa.



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 2014, y la compara con la cuota que tenía en el trimestre anterior.

Los comercializadores con un mayor crecimiento por cuota de ventas son Endesa (+3,19 puntos porcentuales), Iberdrola (+1,73 puntos porcentuales) y EDP (+0,81 puntos porcentuales). Por el contrario los grupos con mayores

pérdidas de cuota son el BBE (-1,58 puntos porcentuales), UF Gas Comercializadora con (-1,56 puntos porcentuales) y Cepsa (-1,44 puntos porcentuales).

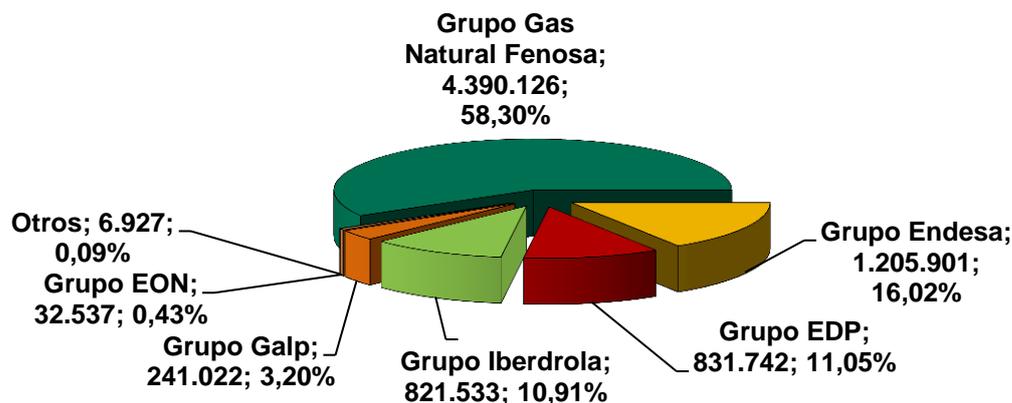
El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI) es inferior al del trimestre anterior, reflejando una disminución en el grado de concentración de mercado. No obstante, supera los 2000 puntos, indicando una concentración moderada.

<b>Cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural</b>			
<b>Comercializador</b>	<b>Tercer trimestre 2014</b>	<b>Cuarto trimestre 2014</b>	<b>Variación sobre el trimestre anterior</b>
			<b>(en puntos porcentuales)</b>
<b>Grupo Gas Natural Fenosa</b>	45,66%	44,70%	<b>-0,96%</b>
<b>Grupo Endesa</b>	15,18%	18,37%	3,19%
<b>UF Gas Comercializadora</b>	10,70%	9,13%	<b>-1,57%</b>
<b>Grupo Cepsa</b>	7,57%	6,14%	<b>-1,44%</b>
<b>Grupo Iberdrola</b>	4,10%	5,83%	1,73%
<b>Grupo EDP</b>	2,08%	2,89%	0,81%
<b>Otros</b>	3,06%	2,74%	<b>-0,32%</b>
<b>BBE</b>	3,38%	1,80%	<b>-1,58%</b>
<b>GDF Suez Energía</b>	1,28%	1,57%	0,28%
<b>Sonatrach</b>	1,71%	1,55%	<b>-0,16%</b>
<b>Grupo Galp</b>	1,56%	1,50%	<b>-0,06%</b>
<b>Grupo EON</b>	1,59%	1,38%	<b>-0,22%</b>
<b>ENERGYA VM</b>	0,90%	1,20%	0,29%
<b>BP</b>	1,21%	1,19%	<b>-0,02%</b>
<b>Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)</b>	<b>2541</b>	<b>2522</b>	

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

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

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 4.390.126 consumidores (58,30%), seguido de Endesa con 1.205.901 (16,02%), EDP con 831.742 (11,05%), Iberdrola con 821.533 (10,91%), Galp con 241.022 (3,20%) y EON con 32.537 (0,43%).



En el cuarto trimestre ha aumentado el número de clientes de gas natural en 24.897 clientes.

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

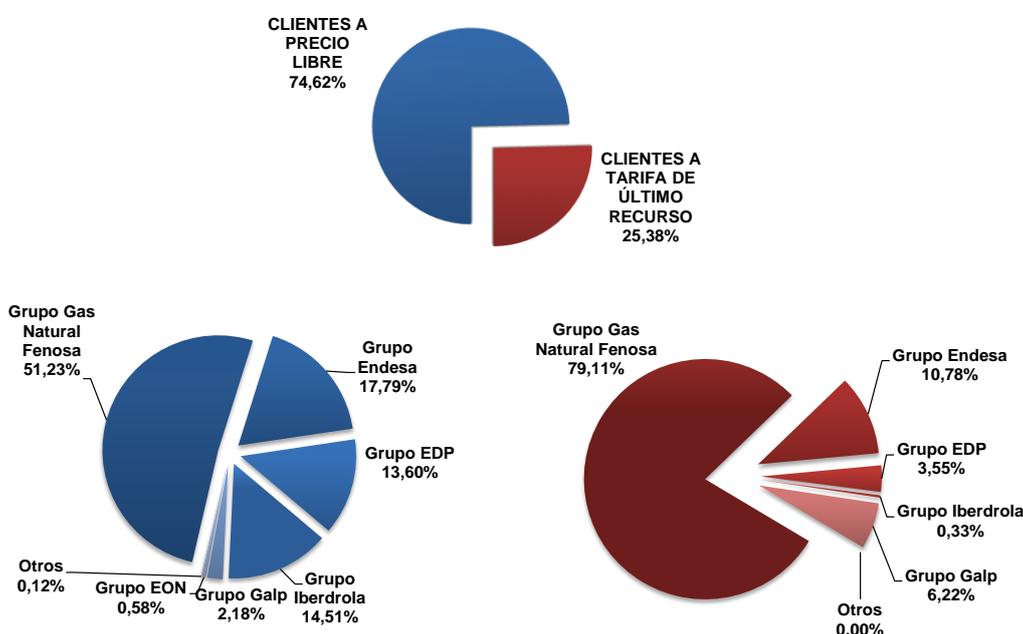
El número de clientes suministrados a precio libre es de 5.618.918 (aumentan en 69.637 clientes con respecto a diciembre de 2014), lo que supone el 74,6 % del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 1.910.870 (disminuyen en 44.740 clientes con respecto a diciembre de 2014), lo que representa el 25,4% 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 cuarto trimestre del año 2014.

Nº de Clientes	CLIENTES A PRECIO LIBRE	CLIENTES A TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO	Total
Grupo Gas Natural Fenosa	2.878.344	1.511.782	4.390.126
Grupo Endesa	999.848	206.053	1.205.901
Grupo EDP	763.897	67.845	831.742
Grupo Iberdrola	815.143	6.390	821.533
Grupo Galp	122.222	118.800	241.022
Grupo EON	32.537	0	32.537
Otros	6.927	0	6.927
<b>Total</b>	<b>5.618.918</b>	<b>1.910.870</b>	<b>7.529.788</b>

A diciembre de 2014 hay 2.817 clientes sin derecho a tarifa de último recurso que todavía siguen siendo suministrados por un comercializador de último recurso, reduciéndose en 360 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 34% 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 (17% en el caso de Endesa y el 8 % 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 2014.*

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 2014, así como la comparación con el trimestre anterior. El resto de grupos empresariales no alcanzan los 7.000 clientes, destacando entre ellos Orus Energía y Servigas S. XXI.

Cuota en el mercado por número de clientes de gas natural				
Comercializador	Tercer trimestre año 2014		Cuarto trimestre año 2014	
	Nº Clientes	Cuota	Nº Clientes	Cuota
<b>Grupo Gas Natural Fenosa</b>	<b>4.376.136</b>	<b>58,31%</b>	<b>4.390.126</b>	<b>58,30%</b>
<b>Grupo Endesa</b>	<b>1.208.591</b>	<b>16,10%</b>	<b>1.205.901</b>	<b>16,02%</b>

<b>Grupo EDP</b>	<b>826.706</b>	11,02%	<b>831.742</b>	11,05%
<b>Grupo Iberdrola</b>	<b>810.249</b>	10,80%	<b>821.533</b>	10,91%
<b>Grupo Galp</b>	<b>246.090</b>	3,28%	<b>241.022</b>	3,20%
<b>Grupo EON</b>	<b>31.852</b>	0,42%	<b>32.537</b>	0,43%
<b>Resto</b>	<b>5.267</b>	0,07%	<b>6.927</b>	0,09%
<b>Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)</b>	<b>3908</b>		<b>3907</b>	

En el cuarto trimestre (entre octubre y diciembre) ha aumentado en 24.897 el número de clientes de gas natural.

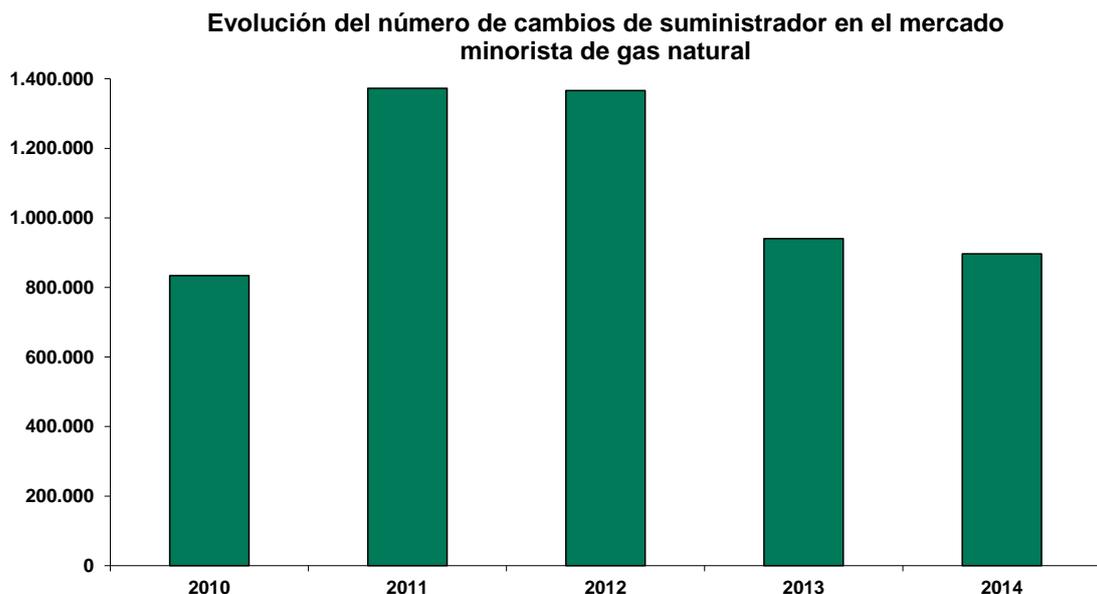
Gas Natural Fenosa e Iberdrola son los grupos líderes en captación de clientes en el cuarto trimestre de 2014, con un crecimiento superior a los 10.000 clientes. Por el contrario el grupo con mayores pérdidas de cuota es el Grupo Galp con 5.000 clientes menos.

El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI), es similar al del trimestre anterior, reflejando que la concentración de mercado por número de clientes se mantiene.

### 3.2. Evolución de los cambios de suministrador en 2014

Durante 2014 el número de cambios de suministrador se ha reducido un 4,6% respecto al año 2013, alcanzando los 900.000 cambios; este dato supone que uno de cada doce clientes de gas ha cambiado de suministrador en 2014.

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

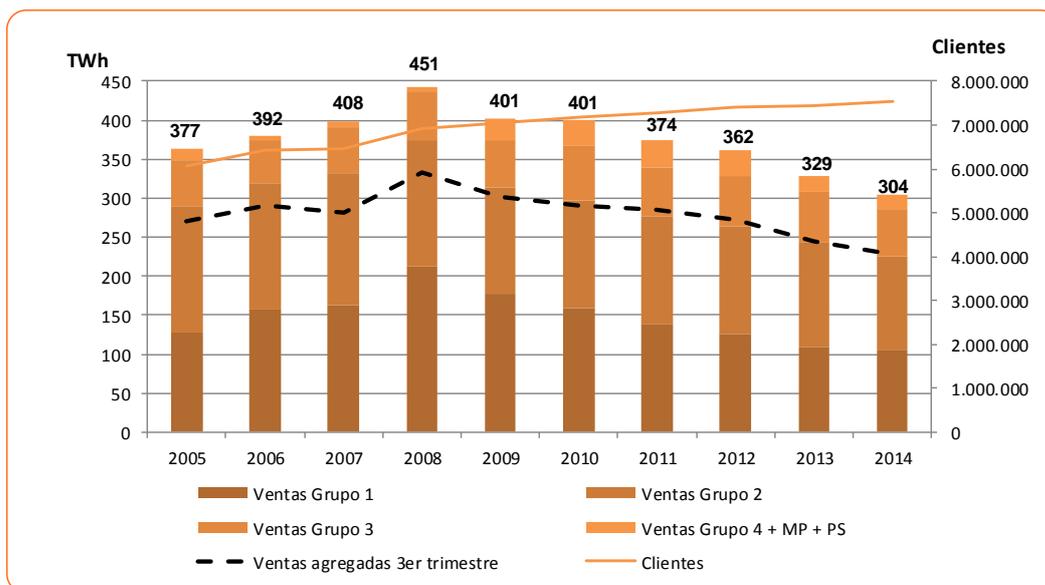


Con respecto a los plazos de contestación de las solicitudes de cambio de suministrador, en 2014 se contesta el 99,9% de las solicitudes recibidas a los seis días hábiles, manteniéndose el porcentaje de 2013 que fue del 99,9%.

El porcentaje de rechazos de las solicitudes recibidas de cambio de suministrador se sitúa en valores similares a 2013, con un valor de 10,4% de solicitudes rechazadas en 2014, frente a un 10,1% del año anterior.

#### 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	
	Consumo	Cientes	Consumo	Cientes	Consumo	Cientes	Consumo	Cientes	Consumo	Cientes
	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	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	105.658.881	104	119.106.895	3.774	61.667.981	7.525.111	6.428.837	5	10.954.439	794
I trim.	25.323.292	107	31.199.603	3.763	29.007.516	7.456.196	1.741.379	4	2.914.450	747
II trim.	24.272.817	109	29.183.435	3.759	12.929.179	7.481.034	1.770.158	4	2.529.236	785
III trim.	28.385.445	108	29.244.665	3.761	6.208.295	7.500.304	1.380.948	4	2.715.297	804
IV trim.	27.677.327	104	29.479.193	3.774	13.522.991	7.525.111	1.536.352	5	2.795.456	794
Enero	9.822.862	106	11.312.910	3.941	10.331.325	7.457.476	652.554	6	1.056.346	739
Febrero	7.643.536	105	10.161.726	3.769	9.966.497	7.453.076	568.111	6	983.292	743
Marzo	7.856.895	107	9.724.966	3.763	8.709.694	7.456.196	520.714	4	874.811	747
Abril	7.782.834	108	9.286.677	3.757	5.883.256	7.461.390	622.395	5	787.892	770
Mayo	7.819.477	107	9.838.813	3.746	4.200.888	7.467.934	586.821	4	928.407	789
Junio	8.670.506	109	10.057.945	3.759	2.845.036	7.481.034	560.943	4	812.937	785
Julio	8.746.684	108	10.365.549	3.771	2.438.042	7.488.991	556.187	4	934.405	786
Agosto	9.468.489	107	8.542.088	3.751	1.768.736	7.494.460	380.487	5	779.647	772
Septiembre	10.170.272	108	10.337.027	3.761	2.001.517	7.500.304	444.274	4	1.001.245	804
Octubre	9.218.187	106	10.212.830	3.751	2.568.295	7.504.721	456.979	5	993.378	815
Noviembre	8.975.771	105	9.666.177	3.758	4.183.241	7.500.438	500.793	5	897.769	793
Diciembre	9.483.369	104	9.600.186	3.774	6.771.454	7.525.111	578.580	5	904.309	794
Acumulado 2014	105.658.881	104	119.106.895	3.774	61.667.981	7.525.111	6.428.837	5	10.954.439	794



Fuente: CNMC

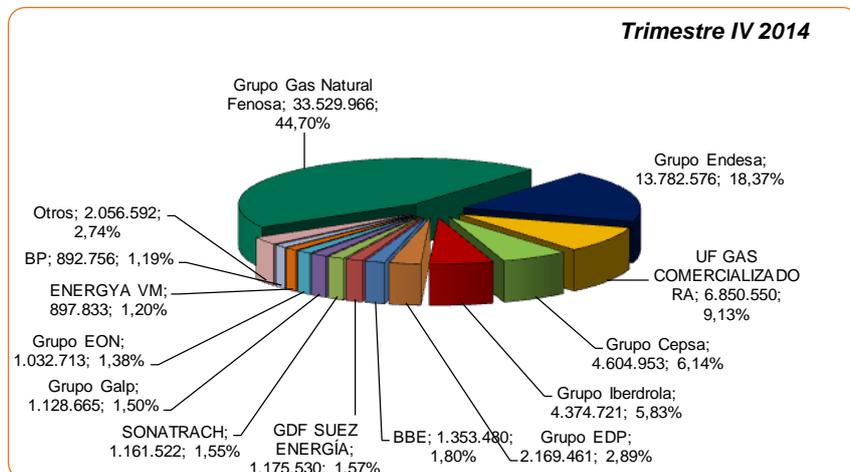
## 5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo

Mercado minorista	2014					
	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.	330.385	26	103.014	25	117.644	25
1.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1.000 GWh/año.	1.568.571	36	1.426.769	37	1.653.921	37
1.3: Consumo superior a 1.000 de GWh/año.	7.319.231	44	7.445.988	43	7.711.804	42
<b>TOTAL GRUPO 1</b>	<b>9.218.187</b>	<b>106</b>	<b>8.975.771</b>	<b>105</b>	<b>9.483.369</b>	<b>104</b>
<b>Grupo 2 ( Presión &gt;4 bares y =&lt; 60 bares)</b>						
2.1: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año.	24.548	705	17.731	720	12.857	735
2.2: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año.	224.059	1.339	234.634	1.346	252.933	1.343
2.3: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.	1.102.785	1.053	1.066.741	1.043	1.040.755	1.048
2.4: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.	1.647.704	401	1.556.631	393	1.432.012	388
2.5: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.	3.961.067	225	3.592.106	224	3.559.096	227
2.6: Consumo superior a 500 GWh/año.	3.252.666	27	3.198.061	30	3.302.532	31
<b>TOTAL GRUPO 2</b>	<b>10.212.830</b>	<b>3.750</b>	<b>9.665.904</b>	<b>3.756</b>	<b>9.600.186</b>	<b>3.772</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.			273	1		
2.3 bis: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.				1		2
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>273</b>	<b>2</b>		<b>2</b>
<b>Grupo 3 ( Presión =&lt;4 bares)</b>						
<b>Suministrados desde redes conectadas al sistema de gasoductos</b>						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	424.289	3.961.347	573.652	3.957.290	869.339	3.975.225
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	864.487	3.397.365	1.538.243	3.397.038	2.889.361	3.403.489
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año.	75.087	25.761	103.270	25.685	137.310	25.683
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año hasta 1 GWh.	585.447	45.475	1.068.090	45.602	1.607.398	45.697
Consumo anual entre 1 y 2 GWh/año	16.235	1.550	36.846	1.552	64.081	1.556
Consumo anual entre 2 y 3 GWh/año	14.415	459	26.464	455	39.843	458
Consumo anual superior a 3 GWh/año	274.385	479	393.458	479	540.861	486
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	262.800	276	342.227	276	450.811	280
<b>Suministrados desde redes alimentadas por plantas satélites</b>						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	828	34.680	8.631	34.792	11.458	34.556
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	3.119	35.409	32.121	35.305	51.674	35.611
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año	1.639	613	2.431	662	3.555	711
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año.	22.328	1.294	43.059	1.289	77.948	1.348
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	20.782	11	12.294	11	23.725	10
<b>TOTAL GRUPO 3</b>	<b>2.565.840</b>	<b>7.504.719</b>	<b>4.180.786</b>	<b>7.500.436</b>	<b>6.767.363</b>	<b>7.525.110</b>
<b>Consumidores suministrados temporalmente a la TUR conforme a la DA1ª Orden ITC/3861/2007</b>	<b>2.455</b>	<b>2</b>	<b>2.455</b>	<b>2</b>	<b>4.091</b>	<b>1</b>
<b>Grupo 4 ( Interrumpible )</b>						
<b>(Presión &gt; 60 bares)</b>						
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.						
<b>( Presión &gt;4 bares y =&lt; 60 bares)</b>						
4.4: Consumo inferior o igual a 30 GWh/año.	3.860	1	760	1	2.072	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>3.860</b>	<b>1</b>	<b>760</b>	<b>1</b>	<b>2.072</b>	<b>1</b>
<b>Peaje temporal de Materia Prima</b>	<b>453.119</b>	<b>4</b>	<b>500.033</b>	<b>4</b>	<b>576.508</b>	<b>4</b>
<b>Planta satélite para un solo consumidor</b>	<b>993.378</b>	<b>815</b>	<b>897.769</b>	<b>793</b>	<b>904.309</b>	<b>794</b>
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>23.449.669</b>	<b>7.509.397</b>	<b>24.223.752</b>	<b>7.505.099</b>	<b>27.337.899</b>	<b>7.529.788</b>

Fuente: CNMC

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

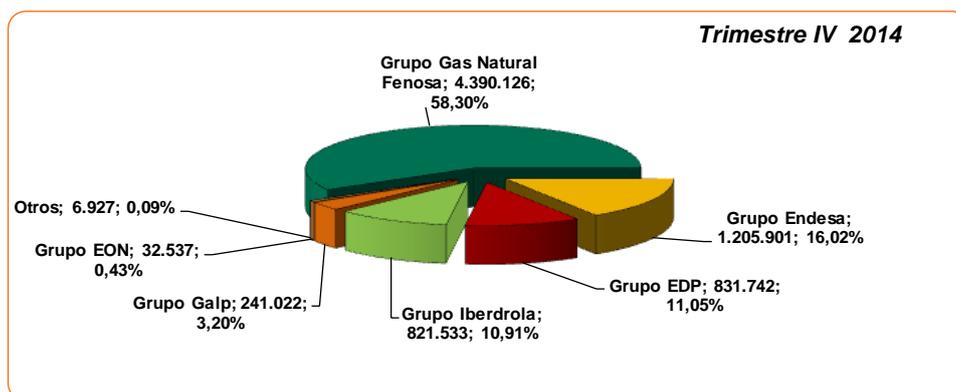
Ventas	2014					
	Octubre		Noviembre		Diciembre	
	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%
<b>Grupo Gas Natural Fenosa</b>	<b>10.601.158</b>	<b>45,21%</b>	<b>10.886.186</b>	<b>44,94%</b>	<b>12.042.622</b>	<b>44,05%</b>
GN COMERCIALIZADORA	9.732.257	41,50%	9.756.493	40,28%	10.129.866	37,05%
GN SERVICIOS	657.881	2,81%	855.230	3,53%	1.436.511	5,25%
GN SUR	211.020	0,90%	274.463	1,13%	476.245	1,74%
<b>Grupo Endesa</b>	<b>4.114.983</b>	<b>17,55%</b>	<b>4.558.247</b>	<b>18,82%</b>	<b>5.109.346</b>	<b>18,69%</b>
ENDESA	4.065.350	17,34%	4.459.496	18,41%	4.942.346	18,08%
ENDESA XXI	49.633	0,21%	98.751	0,41%	167.000	0,61%
<b>UF GAS COMERCIALIZADORA</b>	<b>2.151.516</b>	<b>9,18%</b>	<b>2.314.315</b>	<b>9,55%</b>	<b>2.384.718</b>	<b>8,72%</b>
<b>Grupo Cepsa</b>	<b>1.610.964</b>	<b>6,87%</b>	<b>1.462.090</b>	<b>6,04%</b>	<b>1.531.899</b>	<b>5,60%</b>
CEPSA	1.610.964	6,87%	1.461.751	6,03%	1.531.826	5,60%
CEPSA COMERCIAL PETROLEO	0	0,00%	339	0,00%	73	0,00%
<b>Grupo Iberdrola</b>	<b>1.106.844</b>	<b>4,72%</b>	<b>1.306.992</b>	<b>5,40%</b>	<b>1.960.885</b>	<b>7,17%</b>
IBERDROLA CLIENTES	374.501	1,60%	741.159	3,06%	1.261.608	4,61%
IBERDROLA GENERACION ESPAÑA	731.350	3,12%	562.473	2,32%	692.537	2,53%
IB CUR	992	0,00%	3.360	0,01%	6.740	0,02%
<b>Grupo EDP</b>	<b>536.273</b>	<b>2,29%</b>	<b>704.279</b>	<b>2,91%</b>	<b>928.909</b>	<b>3,40%</b>
NATURGAS	525.202	2,24%	693.038	2,86%	905.331	3,31%
EDP CUR	11.071	0,05%	11.241	0,05%	23.578	0,09%
BBE	623.467	2,66%	341.011	1,41%	389.002	1,42%
GDF SUEZ ENERGÍA	370.088	1,58%	418.480	1,73%	386.961	1,42%
SONATRACH	386.632	1,65%	395.846	1,63%	379.044	1,39%
<b>Grupo Galp</b>	<b>375.552</b>	<b>1,60%</b>	<b>187.742</b>	<b>0,78%</b>	<b>565.371</b>	<b>2,07%</b>
GALP	326.621	1,39%	114.356	0,47%	445.020	1,63%
MADRILEÑA	24.084	0,10%	38.257	0,16%	64.566	0,24%
MADRILEÑA SUR	24.847	0,11%	35.129	0,15%	55.784	0,20%
<b>Grupo EON</b>	<b>355.937</b>	<b>1,52%</b>	<b>352.244</b>	<b>1,45%</b>	<b>324.532</b>	<b>1,19%</b>
E.ON ENERGÍA	317.754	1,36%	332.837	1,37%	301.975	1,10%
E.ON GENERACIÓN	38.183	0,16%	19.406	0,08%	22.557	0,08%
ENERGYA VM	272.942	1,16%	291.575	1,20%	333.317	1,22%
BP	294.570	1,26%	307.194	1,27%	290.993	1,06%
AXPO IBERIA	199.002	0,85%	223.893	0,92%	218.086	0,80%
SHELL	139.284	0,59%	150.030	0,62%	119.747	0,44%
INCOGAS	88.972	0,38%	91.565	0,38%	65.997	0,24%
MOLGAS	76.684	0,33%	60.144	0,25%	58.636	0,21%
LNGAZ	60.478	0,26%	54.391	0,22%	56.289	0,21%
SERVIGAS S. XXI	13.401	0,06%	40.159	0,17%	81.624	0,30%
ORUS ENERGÍA	18.644	0,08%	25.700	0,11%	54.528	0,20%
METHANE LOGISTICS	29.573	0,13%	25.949	0,11%	22.379	0,08%
NEXUS	15.955	0,07%	15.955	0,07%	15.955	0,06%
PETRONAVARRA	0	0,00%	0	0,00%	9.180	0,03%
PETRONAVARRA	2.492	0,01%	4.577	0,02%	0	0,00%
FACTOR ENERGÍA	374	0,00%	390	0,00%	543	0,00%
VITOGAS	1.254	0,01%	0	0,00%	0	0,00%
MULTIENERGIA VERDE	0	0,00%	410	0,00%	410	0,00%
ALDRO ENERGIAYSOLUCIONES	0	0,00%	0	0,00%	7	0,00%
FENIE ENERGÍA	0	0,00%	0	0,00%	1	0,00%
<b>TOTAL</b>	<b>23.449.669</b>	<b>100%</b>	<b>24.223.752</b>	<b>100%</b>	<b>27.337.899</b>	<b>100%</b>



Fuente: CNMC

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

Clientes	2014					
	Octubre		Noviembre		Diciembre	
	Número de Clientes	%	Número de Clientes	%	Número de Clientes	%
<b>Grupo Gas Natural Fenosa</b>	<b>4.377.770</b>	<b>58,30%</b>	<b>4.381.801</b>	<b>58,38%</b>	<b>4.390.126</b>	<b>58,30%</b>
GN SERVICIOS	2.834.879	37,75%	2.848.643	37,96%	2.865.839	38,06%
GN SUR	1.530.590	20,38%	1.520.790	20,26%	1.511.782	20,08%
GN COMERCIALIZADORA	12.301	0,16%	12.368	0,16%	12.505	0,17%
<b>Grupo Endesa</b>	<b>1.207.247</b>	<b>16,08%</b>	<b>1.205.898</b>	<b>16,07%</b>	<b>1.205.901</b>	<b>16,02%</b>
ENDESA	999.242	13,31%	999.845	13,32%	999.848	13,28%
ENDESA XXI	208.005	2,77%	206.053	2,75%	206.053	2,74%
<b>Grupo EDP</b>	<b>827.536</b>	<b>11,02%</b>	<b>820.943</b>	<b>10,94%</b>	<b>831.742</b>	<b>11,05%</b>
NATURGAS	757.583	10,09%	751.313	10,01%	763.897	10,15%
EDP CUR	69.953	0,93%	69.630	0,93%	67.845	0,90%
<b>Grupo Iberdrola</b>	<b>814.521</b>	<b>10,85%</b>	<b>815.339</b>	<b>10,86%</b>	<b>821.533</b>	<b>10,91%</b>
IBERDROLA CLIENTES	808.378	10,76%	808.950	10,78%	815.120	10,83%
IB CUR	6.120	0,08%	6.366	0,08%	6.390	0,08%
IBERDROLA GENERACION ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
<b>Grupo Galp</b>	<b>244.274</b>	<b>3,25%</b>	<b>242.311</b>	<b>3,23%</b>	<b>241.022</b>	<b>3,20%</b>
MADRILEÑA SUR	120.319	1,60%	119.407	1,59%	118.800	1,58%
MADRILEÑA	90.509	1,21%	89.633	1,19%	89.020	1,18%
GALP	33.446	0,45%	33.271	0,44%	33.202	0,44%
<b>Grupo EON</b>	<b>31.811</b>	<b>0,42%</b>	<b>32.230</b>	<b>0,43%</b>	<b>32.537</b>	<b>0,43%</b>
E.ON ENERGÍA	31.808	0,42%	32.227	0,43%	32.534	0,43%
E.ON GENERACIÓN	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ORUS ENERGÍA	3.003	0,04%	3.197	0,04%	3.663	0,05%
SERVIGAS S. XXI	1.105	0,01%	1.132	0,02%	1.168	0,02%
UF GAS COMERCIALIZADORA	588	0,01%	567	0,01%	570	0,01%
<b>Grupo Cepsa</b>	<b>257</b>	<b>0,00%</b>	<b>342</b>	<b>0,00%</b>	<b>288</b>	<b>0,00%</b>
CEPSA	257	0,00%	239	0,00%	233	0,00%
CEPSA COMERCIAL PETROLEO	<50	0,00%	103	0,00%	55	0,00%
NEXUS	381	0,01%	403	0,01%	275	0,00%
ON DEMAND FACILITIES	178	0,00%	181	0,00%	175	0,00%
SONATRACH	136	0,00%	128	0,00%	135	0,00%
PETRONAVARRA	122	0,00%	119	0,00%	119	0,00%
LNGAZ	96	0,00%	96	0,00%	104	0,00%
SHELL	92	0,00%	93	0,00%	85	0,00%
INCOGAS	79	0,00%	79	0,00%	79	0,00%
MULTIENERGIA VERDE	<50	0,00%	<50	0,00%	63	0,00%
ALDRO ENERGIAYSOLUCIONES	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
FENIE ENERGIA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
METHANE LOGISTICS	61	0,00%	55	0,00%	53	0,00%
MOLGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BP	<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%
VILLAR MIR ENERGÍA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BBE	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
VITOGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
<b>TOTAL</b>	<b>7.509.398</b>	<b>100,00%</b>	<b>7.505.099</b>	<b>100,00%</b>	<b>7.529.788</b>	<b>100,00%</b>

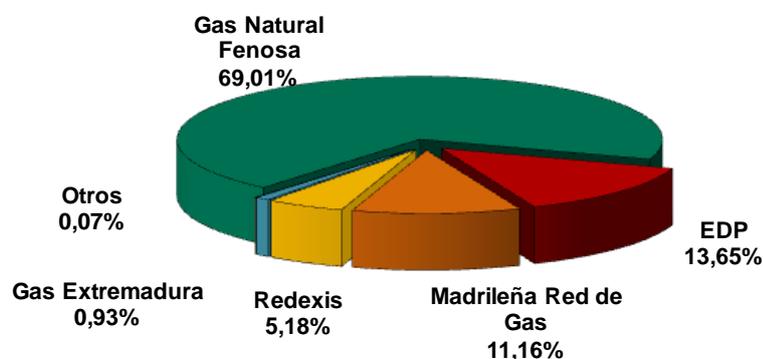


Fuente: CNMC

## 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	2014					
	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>5.200.506</b>	<b>69,03%</b>	<b>5.201.891</b>	<b>69,00%</b>	<b>5.210.581</b>	<b>69,01%</b>
GN DISTRIBUCIÓN	2.167.122	28,77%	2.168.498	28,76%	2.170.034	28,74%
GAS NATURAL MADRID	879.413	11,67%	879.928	11,67%	881.051	11,67%
CEGAS	649.066	8,62%	650.140	8,62%	650.905	8,62%
GAS CASTILLA Y LEÓN	415.837	5,52%	416.889	5,53%	417.710	5,53%
GAS ANDALUCÍA	399.876	5,31%	401.198	5,32%	402.308	5,33%
GAS GALICIA	243.638	3,23%	244.373	3,24%	245.016	3,25%
GAS CASTILLA LA MANCHA	232.524	3,09%	227.132	3,01%	229.082	3,03%
GAS NAVARRA	134.538	1,79%	134.878	1,79%	135.288	1,79%
GAS RIOJA	78.489	1,04%	78.852	1,05%	79.184	1,05%
GN TRANSPORTE	3	0,00%	3	0,00%	3	0,00%
<b>Grupo EDP</b>	<b>1.029.838</b>	<b>13,67%</b>	<b>1.031.024</b>	<b>13,68%</b>	<b>1.030.872</b>	<b>13,65%</b>
NED	932.385	12,38%	933.536	12,38%	934.725	12,38%
GED Murcia	92.643	1,23%	92.671	1,23%	91.326	1,21%
GAS TOLOSA	4.810	0,06%	4.817	0,06%	4.821	0,06%
<b>MADRILEÑA RED DE GAS, S.A.</b>	<b>841.272</b>	<b>11,17%</b>	<b>841.843</b>	<b>11,17%</b>	<b>842.588</b>	<b>11,16%</b>
<b>Grupo Redexis</b>	<b>387.006</b>	<b>5,14%</b>	<b>389.407</b>	<b>5,16%</b>	<b>390.936</b>	<b>5,18%</b>
REDEXIS GAS ARAGÓN	211.189	2,80%	212.391	2,82%	213.121	2,82%
REDEXIS GAS BALEARES	96.731	1,28%	96.933	1,29%	97.133	1,29%
REDEXIS GAS DISTRIBUCIÓN	49.059	0,65%	49.782	0,66%	50.209	0,66%
REDEXIS GAS	30.008	0,40%	30.280	0,40%	30.445	0,40%
GR CANARIA	14	0,00%	16	0,00%	23	0,00%
REDEXIS GAS TRANSPORTE	5	0,00%	5	0,00%	5	0,00%
<b>Gas Extrmadura</b>	<b>69.541</b>	<b>0,92%</b>	<b>69.793</b>	<b>0,93%</b>	<b>70.045</b>	<b>0,93%</b>
<b>Gas Directo</b>	<b>5.314</b>	<b>0,07%</b>	<b>5.406</b>	<b>0,07%</b>	<b>5.488</b>	<b>0,07%</b>
<b>Grupo Enagás</b>	<b>32</b>	<b>0,00%</b>	<b>32</b>	<b>0,00%</b>	<b>32</b>	<b>0,00%</b>
ENAGAS	24	0,00%	24	0,00%	24	0,00%
Enagás Transporte del Norte	8	0,00%	8	0,00%	8	0,00%
<b>REGANOSA</b>	<b>6</b>	<b>0,00%</b>	<b>8</b>	<b>0,00%</b>	<b>6</b>	<b>0,00%</b>
<b>SAGGAS</b>	<b>3</b>	<b>0,00%</b>	<b>3</b>	<b>0,00%</b>	<b>3</b>	<b>0,00%</b>
<b>BBG</b>	<b>1</b>	<b>0,00%</b>	<b>1</b>	<b>0,00%</b>	<b>1</b>	<b>0,00%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>7.533.519</b>	<b>100%</b>	<b>7.539.408</b>	<b>100%</b>	<b>7.550.552</b>	<b>100%</b>

Trimestre IV 2014. Puntos de suministro por titulares de redes



Fuente: CNMC

