



COMISIÓN NACIONAL DE LOS  
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



**INFORME TRIMESTRAL DE  
SUPERVISIÓN DEL MERCADO  
MINORISTA DE GAS NATURAL EN  
ESPAÑA. *Primer trimestre de 2017***

**IS/DE/006/17**

**25 de julio de 2017**

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

**INFORME DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MINORISTA DE  
GAS NATURAL EN ESPAÑA CORRESPONDIENTE AL PRIMER  
TRIMESTRE DE 2017****Índice**

<b>1. Resumen del primer trimestre</b>	<b>3</b>
<b>2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el primer trimestre del año 2017</b>	<b>5</b>
<b>3. Cuotas de mercado por número de clientes en el primer trimestre del año 2017</b>	<b>7</b>
<b>3.1. Cuotas de mercado de gas natural por tipo de suministro.</b>	<b>9</b>
<b>4. Evolución mensual del consumo y número de clientes por grupos de peajes</b>	<b>11</b>
<b>5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo</b>	<b>12</b>
<b>6. Cuotas de ventas de gas natural por empresa comercializadora.</b>	<b>13</b>
<b>7. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.</b>	<b>15</b>
<b>8. Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, por titulares de redes de distribución y transporte</b>	<b>17</b>

## 1. Resumen del primer trimestre de 2017

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 primer trimestre de 2017, el número de clientes de gas ha superado los 7.690.000 clientes de gas, lo que representa un crecimiento interanual de aproximadamente 86.000 clientes.

En relación con las cuotas de mercado, Iberdrola es el grupo que más crece en el primer trimestre de 2017, con un crecimiento de 7.995 clientes, mientras que el grupo que pierde más clientes es Gas Natural Fenosa, con 2.330 clientes menos.

El volumen de ventas a consumidores finales acumulado hasta marzo es de 96.379 GWh, lo que representa un crecimiento de las ventas del 8,1% con respecto al mismo periodo de 2016.

En el primer trimestre de 2017, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (43,26%), seguido del Grupo Endesa (16,50%), UFG Comercializadora (7,81%), el Grupo Iberdrola (7,19%), Cepsa (4,08%) y Axpo (3,43%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 17,72% en términos de ventas.

A finales de marzo, 51 grupos comercializadores suministran gas natural a cliente final en el mercado español, once más que el mismo trimestre del año anterior.

### **Inhabilitación y traspaso de clientes de la comercializadora INCRYGAS.**

En octubre de 2016, Incrygas entró en desbalance negativo y se suspendió su cartera de balance, al no haber repuesto las correspondientes garantías, y se inició el proceso de inhabilitación, que concluyó en febrero de 2017<sup>1</sup>.

El 2 de marzo de 2017 se publicó la Orden ETU/175/2017 del Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital, por la que se estableció el traspaso de los clientes de INCRYGAS a un comercializador de último recurso, el cual ha tenido lugar el 24 de marzo de 2017, tres semanas después de la publicación de la Orden<sup>2</sup>.

---

<sup>1</sup> Resolución de 15 de febrero de 2017, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se inhabilita para el ejercicio de la actividad de comercialización de gas natural a la empresa Investigación, Criogenia y Gas, SA (BOE nº 42, de 18 de febrero de 2017).

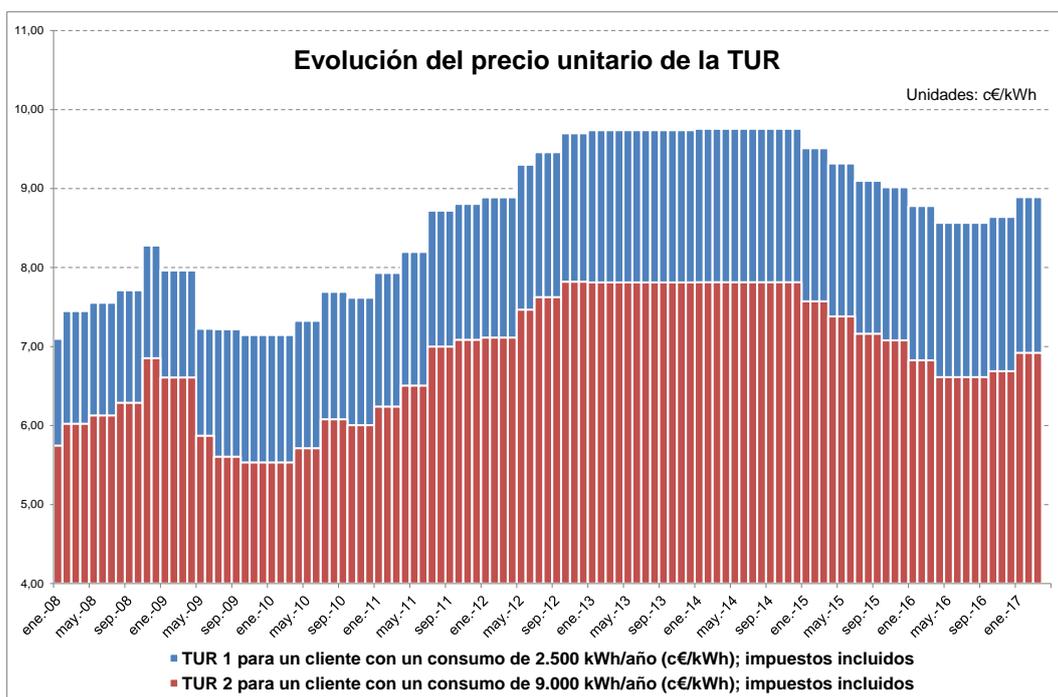
<sup>2</sup> Orden ETU/175/2017, de 24 de febrero, por la que se determina el traspaso de los clientes de la empresa Investigación Criogenia y Gas, SA a un comercializador de último recurso y se determinan las condiciones de suministro a dichos clientes (BOE nº 52, de 2 de marzo de 2017).

### Tarifa de Último Recurso para el primer trimestre.

La Resolución de 29 de diciembre de 2016, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural, entró en vigor el 1 de enero de 2017.

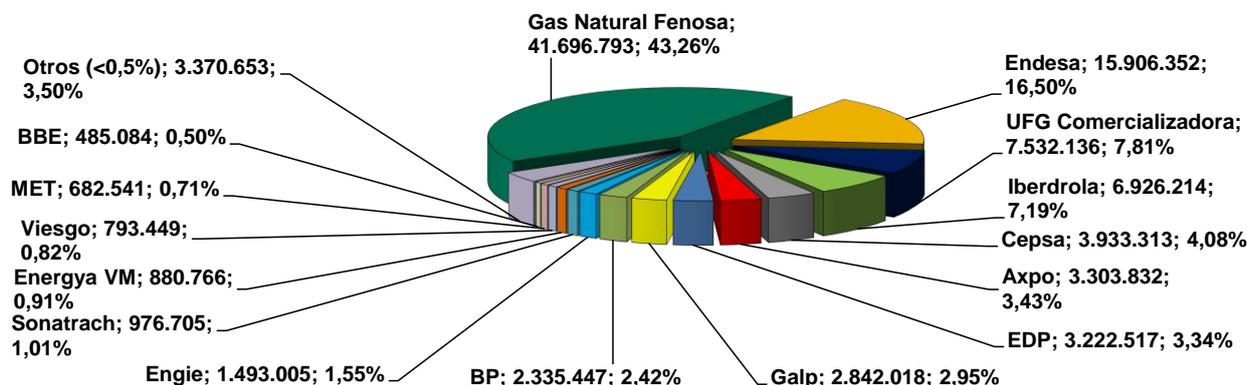
En las nuevas tarifas, el término variable aumenta un 4,6% para la TUR 1 y un 5,4% para la TUR 2. El término fijo se reduce un 0,69% para la TUR1 y 2,54 para laTUR2.

A continuación se observa la evolución de la tarifa TUR para dos consumidores tipo (2.500 kWh para la TUR 1 y 9.000 kWh/año para la TUR 2):



## 2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el primer trimestre del año 2017

En el mercado español de gas, en el primer trimestre de 2017, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (43,26%), seguido del Grupo Endesa (16,50%), UFG Comercializadora (7,81%), el Grupo Iberdrola (7,19%), Cepsa (4,08%) y Axpo (3,43%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 17,72% 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 primer trimestre del año 2017, y la compara con la cuota que tenía en el mismo trimestre del año anterior.

Cabe destacar el crecimiento de la cuota de ventas de Axpo (+1,6 puntos porcentuales) y Galp (+1,4 puntos porcentuales). Por el contrario los grupos con mayores pérdidas de cuota son Gas Natural Fenosa (-2,8 puntos porcentuales), Endesa (-1,3 puntos porcentuales) y Cepsa (-1,0 puntos porcentuales).

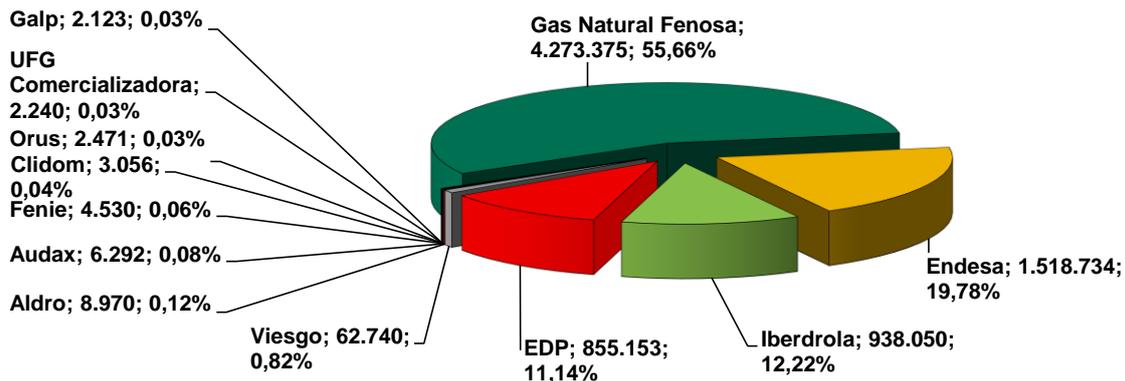
El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI) es inferior al del mismo trimestre del año anterior, reflejando un menor grado de concentración de mercado. El mercado supera los 2.000 puntos, indicando una concentración moderada.

Cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural			
Grupo Comercializador	Primer trimestre 2016	Primer trimestre 2017	Variación sobre el trimestre anterior
			(en puntos porcentuales)
Gas Natural Fenosa	46,03%	43,26%	-2,77%
Endesa	17,75%	16,50%	-1,25%
UFG Comercializadora	6,92%	7,81%	0,90%
Iberdrola	7,23%	7,19%	-0,05%
Cepsa	5,12%	4,08%	-1,04%
Axpo	1,81%	3,43%	1,62%
EDP	3,38%	3,34%	-0,04%
Galp	1,60%	2,95%	1,35%
BP	1,79%	2,42%	0,63%
Engie	1,02%	1,55%	0,53%
Sonatrach	1,39%	1,01%	-0,38%
Energys VM	0,95%	0,91%	-0,04%
*Resto (<1%)	5,01%	5,53%	0,52%
<b>Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)</b>	<b>2.587</b>	<b>2.318</b>	

\*Compañías con una cuota por volumen de ventas inferior al 1% en el primer trimestre de 2017.

### 3. Cuotas de mercado por número de clientes en el primer trimestre del año 2017

En relación con el número de clientes en el mercado español de gas en el primer trimestre, por grupos societarios, Gas Natural Fenosa tiene la mayor cuota, con 4.273.375 consumidores (55,66%), seguido de Endesa con 1.518.734 (19,78%), Iberdrola con 938.050 (12,22%), EDP con 855.153 (11,14%) y Viesgo con 62.740 (0,82%).



En el primer trimestre ha aumentado el número de clientes de gas natural en 18.274 clientes, de forma que el número de clientes de gas natural a finales de marzo se sitúa en 7.690.934.

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 primer trimestre del año 2017, así como la comparación con el trimestre anterior. El resto de grupos empresariales no supera los 1.000 clientes.

<b>Cuota en el mercado por número de clientes de gas natural</b>				
<b>Comercializador</b>	<b>cuarto trimestre año 2017</b>		<b>Primer trimestre año 2017</b>	
	<b>Nº Clientes</b>	<b>Cuota</b>	<b>Nº Clientes</b>	<b>Cuota</b>
<b>Gas Natural Fenosa</b>	<b>4.275.705</b>	55,73%	<b>4.273.375</b>	55,64%
<b>Endesa</b>	<b>1.515.814</b>	19,76%	<b>1.518.734</b>	19,77%
<b>Iberdrola</b>	<b>930.055</b>	12,12%	<b>938.050</b>	12,21%
<b>EDP</b>	<b>850.925</b>	11,09%	<b>855.153</b>	11,13%
<b>Viesgo</b>	<b>57.848</b>	0,75%	<b>62.740</b>	0,82%
<b>Aldro</b>	<b>7.940</b>	0,10%	<b>8.970</b>	0,12%
<b>Audax</b>	<b>6.364</b>	0,08%	<b>6.292</b>	0,08%
<b>Fenie</b>	<b>6.552</b>	0,09%	<b>4.530</b>	0,06%
<b>Clidom</b>	<b>1.573</b>	0,02%	<b>3.056</b>	0,04%
<b>Orus</b>	<b>2.714</b>	0,04%	<b>2.471</b>	0,03%
<b>UFG Comercializadora</b>	<b>2.081</b>	0,03%	<b>2.240</b>	0,03%
<b>Galp</b>	<b>2.021</b>	0,03%	<b>2.123</b>	0,03%
<b>Servigas</b>	<b>1.519</b>	0,02%	<b>1.581</b>	0,02%
<b>Cepsa</b>	<b>2.206</b>	0,03%	<b>1.556</b>	0,02%
<b>Zerclo</b>	<b>1.393</b>	0,02%	<b>1.446</b>	0,02%
<b>Remica</b>	<b>907</b>	0,01%	<b>1.093</b>	0,01%
<b>Otros</b>	<b>7.043</b>	0,09%	<b>7.524</b>	0,10%
<b>Índice Herfindahl- Hirschman (HHI)</b>	<b>3.766</b>		<b>3.750</b>	

Iberdrola es el grupo líder en captación de clientes en el primer trimestre de 2017, con un crecimiento aproximado de 8.000 clientes (+0,1 puntos porcentuales). Por el contrario, el grupo empresarial con mayores pérdidas de cuota es Gas Natural Fenosa con 2.300 clientes menos (-0,1 puntos porcentuales).

Hay once empresas que disponen entre 1.000 y 10.000 clientes de gas que suman un total de 35.358 clientes, cabe destacar el crecimiento de Clidom con una captación superior a los 1.400 clientes.

Finalmente hay 35 compañías que disponen entre 1 y 1.000 clientes de gas, y que en conjunto suman 7.524 clientes. La relación completa de estas compañías se incluye en el punto 7.

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

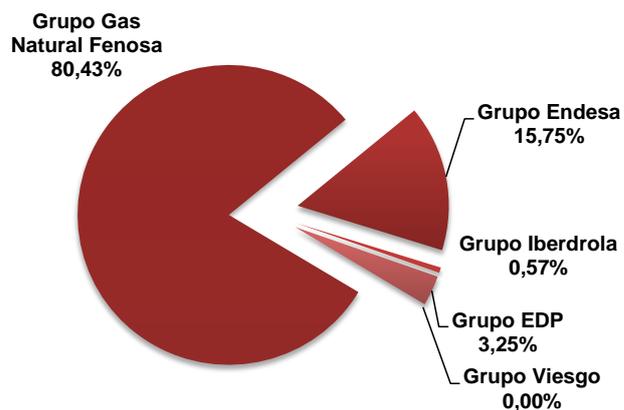
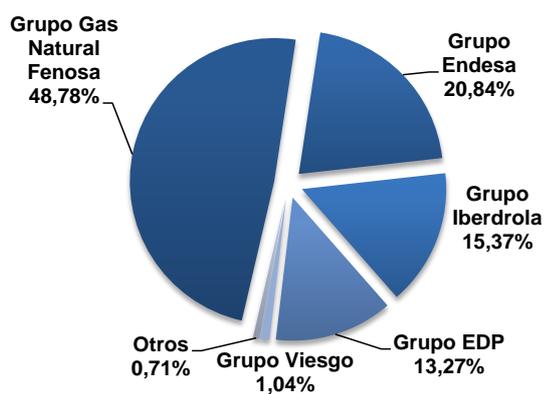
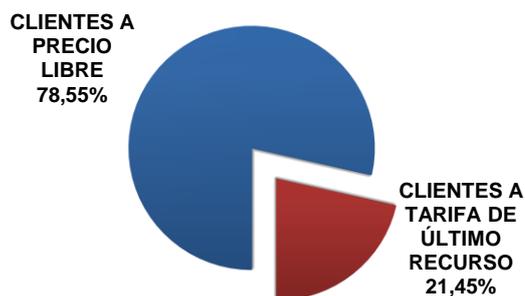
El número de clientes suministrados a precio libre es de 6.041.370 (aumentan en 32.841 clientes con respecto a diciembre de 2016), lo que supone el 78,55% del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 1.649.564 (disminuyen en 14.567 clientes con respecto a diciembre de 2016), lo que representa el 21,45% 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 primer trimestre del año 2017.

Nº de Clientes	CLIENTES A PRECIO LIBRE	CLIENTES A TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO	Total
Gas Natural Fenosa	2.946.713	1.326.662	4.273.375
Endesa	1.258.862	259.872	1.518.734
Iberdrola	928.568	9.482	938.050
EDP	801.605	53.548	855.153
Viesgo	62.740	0	62.740
Otros	42.882	0	42.882
<b>Total</b>	<b>6.041.370</b>	<b>1.649.564</b>	<b>7.690.934</b>

A 31 de marzo de 2017 hay 1.574 clientes sin derecho a tarifa de último recurso que todavía siguen siendo suministrados por un comercializador de último recurso, reduciéndose en 456 clientes con respecto al mismo mes de 2016.

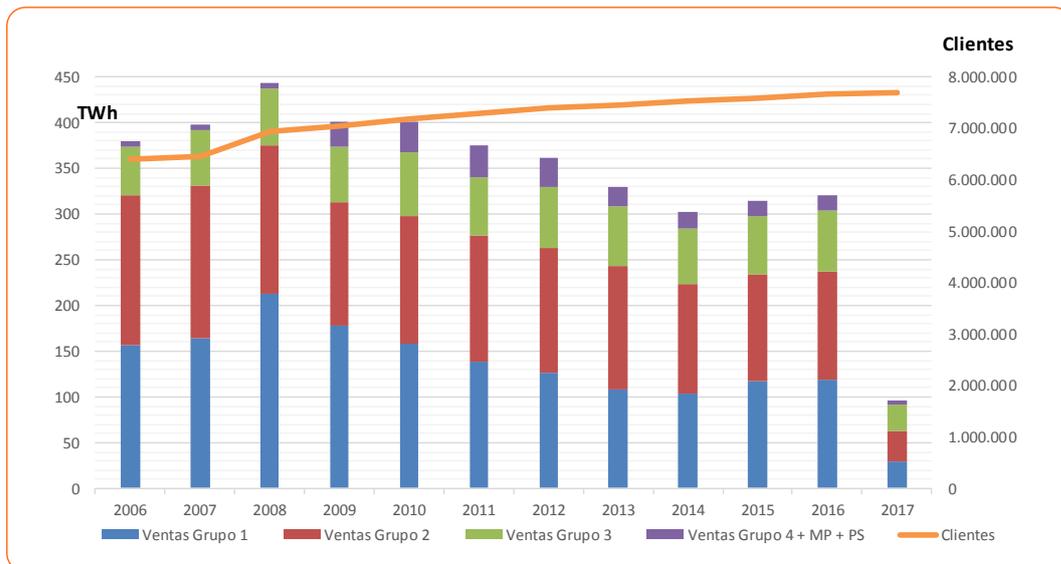
El grupo empresarial que tienen mayor porcentaje de consumidores acogidos a la tarifa de último recurso es Gas Natural Fenosa, con un 31,0% de sus clientes; por el contrario, en el resto de grupos empresariales el porcentaje de clientes acogidos a la tarifa de último recurso es inferior (17,1% en el caso de Endesa y el 6,3 % 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 marzo de 2017.*

#### 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 (MWh)	Cientes Nº	Consumo (MWh)	Cientes Nº						
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
Año 2014	103.827.696	114	119.242.218	3.942	60.942.637	7.526.092	7.750.736	8	9.915.668	842
Año 2015	117.602.850	114	117.125.021	3.855	63.012.348	7.581.145	7.267.949	6	9.269.380	710
Año 2016	119.090.481	114	117.850.458	3.819	67.082.606	7.667.977	5.750.992	3	11.234.657	747
I trim	25.687.217	115	30.315.077	3.782	29.058.793	7.600.061	1.511.174	4	2.567.135	687
II trim	25.349.054	112	29.232.290	3.804	16.174.981	7.608.443	1.137.274	3	2.798.498	685
III trim	30.098.877	111	27.840.988	3.716	6.170.424	7.637.161	1.566.967	3	2.995.906	681
IV trim	37.955.332	114	30.462.103	3.819	15.678.409	7.667.977	1.535.577	3	2.873.118	747
Año 2017	29.335.944	125	32.976.526	3.809	29.925.193	7.686.294	1.477.966	3	2.665.195	703
I trim	29.335.944	125	32.976.526	3.809	29.925.193	7.686.294	1.477.966	3	2.665.195	703
II trim										
III trim										
IV trim										
Enero	12.014.023	126	11.160.241	3.861	10.304.106	7.663.296	490.673	3	904.872	707
Febrero	8.332.642	127	10.066.621	3.776	10.241.132	7.677.571	472.892	3	833.754	728
Marzo	8.989.279	125	11.749.663	3.809	9.379.955	7.686.294	514.401	3	926.570	703
Abril										
Mayo										
Junio										
Julio										
Agosto										
Septiembre										
Octubre										
Noviembre										
Diciembre										
Acumulado 2017	29.335.944	125	32.976.526	3.809	29.925.193	7.686.294	1.477.966	3	2.665.195	703



Fuente: CNMC

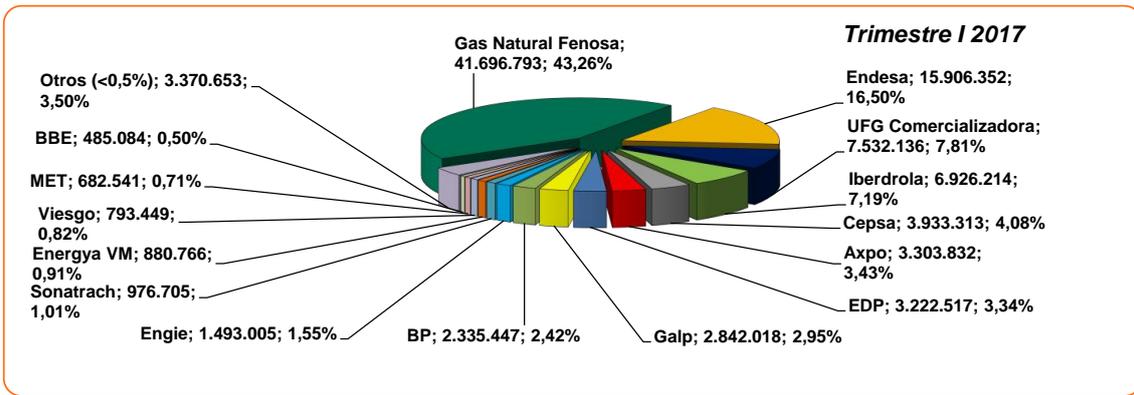
## 5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo

Mercado minorista	2017					
	Enero		Febrero		Marzo	
	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.	221.769	39	118.455	41	129.917	44
1.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1.000 GWh/año.	2.779.924	40	1.845.675	39	1.942.201	38
1.3: Consumo superior a 1.000 de GWh/año.	9.012.330	47	6.368.512	47	6.917.162	43
<b>TOTAL GRUPO 1</b>	<b>12.014.023</b>	<b>126</b>	<b>8.332.642</b>	<b>127</b>	<b>8.989.279</b>	<b>125</b>
<b>Grupo 2 ( Presión &gt;4 bares y =&lt; 60 bares)</b>						
2.1: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año.	47.698	708	16.435	691	31.586	680
2.2: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año.	362.432	1.455	305.077	1.383	306.285	1.409
2.3: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.	1.350.662	1.050	1.221.690	1.041	1.337.704	1.055
2.4: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.	1.748.690	373	1.748.929	382	1.920.741	385
2.5: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.	4.281.488	243	3.958.747	246	4.912.951	246
2.6: Consumo superior a 500 GWh/año.	3.369.272	32	2.815.744	33	3.240.396	34
<b>TOTAL GRUPO 2</b>	<b>11.160.241</b>	<b>3.861</b>	<b>10.066.621</b>	<b>3.776</b>	<b>11.749.663</b>	<b>3.809</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	1.592.065	4.374.096	1.773.160	4.374.726	1.651.575	4.389.490
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	4.532.756	3.088.070	4.739.677	3.081.755	4.257.875	3.095.885
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año.	206.722	23.489	203.425	23.588	193.449	23.464
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año hasta 1 GWh.	2.587.347	45.466	2.358.519	45.291	2.065.095	45.031
Consumo anual entre 1 y 2 GWh/año	297.000	1.643	249.731	1.654	218.794	1.655
Consumo anual entre 2 y 3 GWh/año	165.946	463	150.586	582	111.750	472
Consumo anual superior a 3 GWh/año	309.555	548	234.939	466	200.612	467
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	522.979	284	446.914	286	496.966	287
<b>Suministrados desde redes alimentadas por plantas satélites</b>						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	15.110	81.726	17.274	94.480	22.963	84.197
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	44.230	46.530	37.183	53.820	123.796	44.335
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año	1.324	394	1.298	311	1.979	366
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año.	22.808	582	23.158	607	23.489	638
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	6.265	5	5.267	5	11.613	7
<b>TOTAL GRUPO 3</b>	<b>10.304.106</b>	<b>7.663.296</b>	<b>10.241.132</b>	<b>7.677.571</b>	<b>9.379.955</b>	<b>7.686.294</b>
<b>Consumidores suministrados temporalmente a la TUR conforme a la DA1ª Orden ITC/3861/2007</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.						
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>Peaje temporal de Materia Prima</b>	<b>490.673</b>	<b>3</b>	<b>472.892</b>	<b>3</b>	<b>514.401</b>	<b>3</b>
<b>Planta satélite para un solo consumidor</b>	<b>904.872</b>	<b>707</b>	<b>833.754</b>	<b>728</b>	<b>926.570</b>	<b>703</b>
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>34.873.915</b>	<b>7.667.993</b>	<b>29.947.041</b>	<b>7.682.205</b>	<b>31.559.868</b>	<b>7.690.934</b>

Fuente: CNMC

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

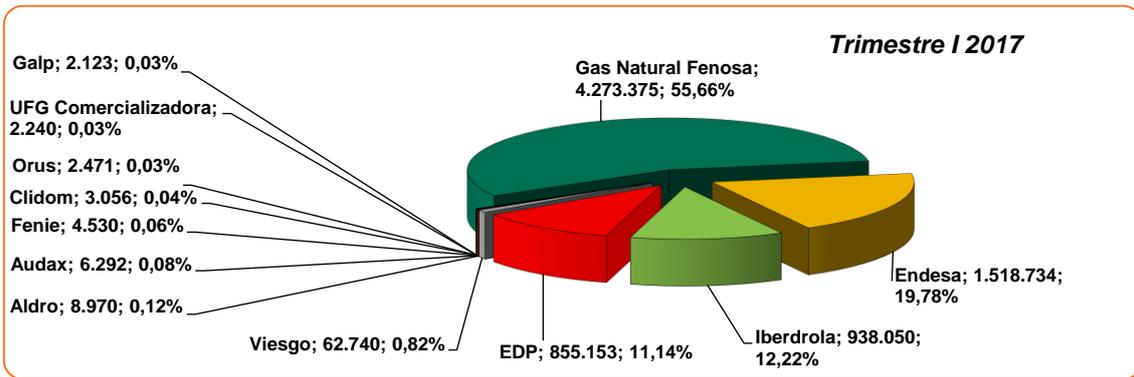
Ventas	2017					
	Enero		Febrero		Marzo	
	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%
<b>Grupo Gas Natural Fenosa</b>	<b>14.658.707</b>	<b>42,03%</b>	<b>12.976.641</b>	<b>43,33%</b>	<b>14.061.445</b>	<b>44,55%</b>
GN COMERCIALIZADORA	11.374.462	32,62%	8.671.372	28,96%	9.526.038	30,18%
GN SERVICIOS	2.534.015	7,27%	3.218.591	10,75%	3.457.231	10,95%
GN SUR	750.230	2,15%	1.086.679	3,63%	1.078.175	3,42%
<b>Grupo Endesa</b>	<b>5.950.621</b>	<b>17,06%</b>	<b>4.748.121</b>	<b>15,86%</b>	<b>5.207.610</b>	<b>16,50%</b>
ENDESA	5.629.403	16,14%	4.518.622	15,09%	5.046.966	15,99%
ENDESA XXI	321.218	0,92%	229.499	0,77%	160.644	0,51%
<b>UFG COMERCIALIZADORA</b>	<b>2.756.177</b>	<b>7,90%</b>	<b>2.357.124</b>	<b>7,87%</b>	<b>2.418.835</b>	<b>7,66%</b>
<b>Grupo Iberdrola</b>	<b>3.393.829</b>	<b>9,73%</b>	<b>1.861.983</b>	<b>6,22%</b>	<b>1.670.402</b>	<b>5,29%</b>
IBERDROLA GENERACION ESPAÑA	1.988.255	5,70%	787.868	2,63%	760.185	2,41%
IBERDROLA CLIENTES	1.395.353	4,00%	1.066.015	3,56%	902.116	2,86%
IB CUR	10.221	0,03%	8.100	0,03%	8.100	0,03%
<b>Grupo Cepsa</b>	<b>1.365.210</b>	<b>3,91%</b>	<b>1.163.605</b>	<b>3,89%</b>	<b>1.404.498</b>	<b>4,45%</b>
CEPSA	1.353.825	3,88%	1.152.898	3,85%	1.393.133	4,41%
CEPSA COMERCIAL PETROLEO	11.385	0,03%	10.707	0,04%	11.365	0,04%
AXPO IBERIA	1.089.011	3,12%	1.040.683	3,48%	1.174.138	3,72%
<b>Grupo EDP</b>	<b>873.891</b>	<b>2,51%</b>	<b>1.335.142</b>	<b>4,46%</b>	<b>1.013.485</b>	<b>3,21%</b>
EDP COMERCIALIZADORA	841.898	2,41%	1.290.607	4,31%	984.372	3,12%
EDP CUR	31.992	0,09%	44.534	0,15%	29.113	0,09%
GALP	769.399	2,21%	793.079	2,65%	1.279.539	4,05%
BP	777.909	2,23%	767.547	2,56%	789.991	2,50%
ENGIE ESPAÑA	616.375	1,77%	438.302	1,46%	438.328	1,39%
SONATRACH	424.098	1,22%	359.881	1,20%	192.726	0,61%
ENERGYA VM	295.990	0,85%	277.143	0,93%	307.634	0,97%
<b>Grupo VIESGO</b>	<b>0</b>	<b>0,00%</b>	<b>0</b>	<b>0,00%</b>	<b>0</b>	<b>0,00%</b>
VIESGO GENERACIÓN	77.973	0,22%	303.168	1,01%	145.795	0,46%
VIESGO ENERGIA	112.548	0,32%	80.865	0,27%	73.099	0,23%
<b>MET ENERGIA ESPAÑA</b>	<b>231.487</b>	<b>0,66%</b>	<b>210.699</b>	<b>0,70%</b>	<b>240.354</b>	<b>0,76%</b>
BBE	215.239	0,62%	138.002	0,46%	131.843	0,42%
SHELL	225.673	0,65%	118.845	0,40%	86.423	0,27%
NEXUS	134.404	0,39%	83.718	0,28%	166.160	0,53%
MOLGAS	101.962	0,29%	118.535	0,40%	123.157	0,39%
SERVIGAS S. XXI	133.615	0,38%	96.547	0,32%	77.085	0,24%
REMICA	104.023	0,30%	91.889	0,31%	80.741	0,26%
INCOGAS	76.539	0,22%	86.870	0,29%	111.626	0,35%
INCRYGAS	138.592	0,40%	80.166	0,27%	24.578	0,08%
ALPIQ	38.611	0,11%	30.943	0,10%	17.964	0,06%
ALPIQ ESPAÑA	22.837	0,07%	20.739	0,07%	22.068	0,07%
LNGAZ	45.773	0,13%	45.496	0,15%	44.461	0,14%
FUSIONA SOLUCIONES	5.310	0,02%	100.725	0,34%	13.856	0,04%
METHANE LOGISTICS	33.974	0,10%	37.602	0,13%	42.862	0,14%
AUDAX ENERGIA	39.249	0,11%	37.629	0,13%	33.071	0,10%
ALDRO ENERGIA	25.223	0,07%	21.984	0,07%	21.984	0,07%
MULTIENERGIA VERDE	27.355	0,08%	19.709	0,07%	19.835	0,06%
PETRONAVARRA	18.988	0,05%	19.511	0,07%	16.307	0,05%
FENIE ENERGIA	17.797	0,05%	9.337	0,03%	15.048	0,05%
ORUS ENERGÍA	18.981	0,05%	12.150	0,04%	10.311	0,03%
M. TECNOLÓGICOS	12.478	0,04%	10.610	0,04%	9.401	0,03%
FUTURA ENERGIA Y GAS	5.975	0,02%	9.496	0,03%	12.854	0,04%
NEOELECTRA	1.337	0,00%	2.204	0,01%	24.762	0,08%
ON DEMAND FACILITIES	9.366	0,03%	8.523	0,03%	5.594	0,02%
INTEGRACION EUROPEA DE ENERGÍA	6.748	0,02%	6.369	0,02%	6.803	0,02%
FACTOR ENERGIA	5.392	0,02%	4.632	0,02%	4.947	0,02%
YADE JORMAN	2.301	0,01%	6.202	0,02%	5.348	0,02%
CATGAS ENERGIA	2.896	0,01%	2.584	0,01%	3.437	0,01%
VITOGAS	2.728	0,01%	2.835	0,01%	2.397	0,01%
ZERCLO ENERGIA	1.813	0,01%	3.191	0,01%	1.883	0,01%
CLIDOM ENERGY	2.328	0,01%	2.155	0,01%	1.868	0,01%
GASINDUR	1.702	0,00%	1.631	0,01%	1.320	0,00%
INSERIMOS ENERGÍA	938	0,00%	858	0,00%	742	0,00%
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS	444	0,00%	858	0,00%	742	0,00%
LABOIL	0	0,00%	13	0,00%	6	0,00%
CRINGAS	96	0,00%	499	0,00%	493	0,00%
INER ENERGIA	0	0,00%	0	0,00%	9	0,00%
BETA RENEWABLE	3	0,00%	0	0,00%	1	0,00%
FLIP ENERGIA	0	0,00%	0	0,00%	4	0,00%
ENERKIA	0	0,00%	0	0,00%	1	0,00%
<b>TOTAL</b>	<b>34.873.915</b>	<b>100,00%</b>	<b>29.947.041</b>	<b>100,00%</b>	<b>31.559.868</b>	<b>100,00%</b>



Fuente: CNMC

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

Número de Clientes	2017					
	Enero		Febrero		Marzo	
	Clientes	%	Clientes	%	Clientes	%
<b>Grupo Gas Natural Fenosa</b>	<b>4.273.709</b>	<b>55,73%</b>	<b>4.274.923</b>	<b>55,66%</b>	<b>4.273.375</b>	<b>55,56%</b>
GN COMERCIALIZADORA	12.073	0,16%	11.822	0,15%	11.613	0,15%
GN SERVICIOS	2.926.268	38,16%	2.929.752	38,14%	2.935.100	38,16%
GN SUR	1.335.368	17,41%	1.333.349	17,36%	1.326.662	17,25%
<b>Grupo Endesa</b>	<b>1.506.682</b>	<b>19,59%</b>	<b>1.515.759</b>	<b>19,71%</b>	<b>1.518.734</b>	<b>19,75%</b>
ENDESA	1.239.890	16,17%	1.254.718	16,34%	1.258.862	16,37%
ENDESA XXI	266.792	3,48%	261.041	3,40%	259.872	3,38%
<b>Grupo Iberdrola</b>	<b>933.682</b>	<b>12,06%</b>	<b>935.355</b>	<b>12,06%</b>	<b>938.050</b>	<b>12,06%</b>
IB CUR	9.723	0,13%	9.482	0,12%	9.482	0,12%
IBERDROLA CLIENTES	923.938	12,05%	925.852	12,05%	928.547	12,07%
IBERDROLA GENERACION ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
<b>Grupo EDP</b>	<b>852.306</b>	<b>11,08%</b>	<b>853.297</b>	<b>11,09%</b>	<b>855.153</b>	<b>11,12%</b>
EDP COMERCIALIZADORA	798.194	10,41%	799.630	10,41%	801.605	10,42%
EDP CUR	54.112	0,71%	53.667	0,70%	53.548	0,70%
<b>Grupo VIESGO</b>	<b>58.966</b>	<b>0,64%</b>	<b>60.667</b>	<b>0,64%</b>	<b>62.740</b>	<b>0,64%</b>
VIESGO ENERGIA	58.963	0,77%	60.664	0,79%	62.737	0,82%
VIESGO GENERACIÓN	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ALDRO ENERGIA	8.252	0,11%	8.970	0,12%	8.970	0,12%
AUDAX ENERGIA	6.328	0,08%	6.328	0,08%	6.292	0,08%
FENIE ENERGIA	7.264	0,09%	3.944	0,05%	4.530	0,06%
CLIDOM ENERGY	1.974	0,03%	2.731	0,04%	3.056	0,04%
ORUS ENERGÍA	2.629	0,03%	2.565	0,03%	2.471	0,03%
UFG COMERCIALIZADORA	2.278	0,03%	2.089	0,03%	2.240	0,03%
GALP	2.058	0,03%	2.080	0,03%	2.123	0,03%
SERVIGAS S. XXI	1.527	0,02%	1.549	0,02%	1.581	0,02%
<b>Grupo Cepsa</b>	<b>1.935</b>	<b>0,00%</b>	<b>1.101</b>	<b>0,00%</b>	<b>1.556</b>	<b>0,00%</b>
CEPSA	249	0,00%	220	0,00%	189	0,00%
CEPSA COMERCIAL PETROLEO	1.686	0,02%	881	0,01%	1.367	0,02%
ZERCLO ENERGIA	502	0,01%	1.042	0,01%	1.446	0,02%
REMICA	961	0,01%	1.043	0,01%	1.093	0,01%
INTEGRACION EUROPEA DE ENERGIA	578	0,01%	694	0,01%	808	0,01%
MULTIENERGIA VERDE	525	0,01%	724	0,01%	724	0,01%
NEXUS	682	0,01%	423	0,01%	675	0,01%
CATGAS ENERGIA	544	0,01%	598	0,01%	662	0,01%
YADE JORMAN	419	0,01%	479	0,01%	549	0,01%
FACTOR ENERGIA	419	0,01%	479	0,01%	549	0,01%
ENERGYA VM	161	0,00%	312	0,00%	496	0,01%
INCRYGAS	1.382	0,02%	1.191	0,02%	419	0,01%
ON DEMAND FACILITIES	359	0,00%	332	0,00%	392	0,01%
SONATRACH	320	0,00%	324	0,00%	330	0,00%
LABOIL	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS	113	0,00%	163	0,00%	175	0,00%
M.TECNOLÓGICOS	197	0,00%	204	0,00%	205	0,00%
PETRONAVARRA	178	0,00%	193	0,00%	193	0,00%
INSERIMOS ENERGIA	163	0,00%	163	0,00%	175	0,00%
FUTURA ENERGIA Y GAS	104	0,00%	138	0,00%	166	0,00%
AXPO IBERIA	148	0,00%	150	0,00%	149	0,00%
FUSIONA SOLUCIONES	140	0,00%	227	0,00%	143	0,00%
LNGAZ	111	0,00%	113	0,00%	114	0,00%
GASINDUR	64	0,00%	64	0,00%	94	0,00%
METHANE LOGISTICS	73	0,00%	79	0,00%	80	0,00%
INCOGAS	75	0,00%	84	0,00%	78	0,00%
MOLGAS	61	0,00%	67	0,00%	66	0,00%
NEOELECTRA	<50	0,00%	<50	0,00%	62	0,00%
BP	59	0,00%	60	0,00%	60	0,00%
INER ENERGIA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ENGIE ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
MET ENERGIA ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
FLIP ENERGIA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
SHELL	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
VITOGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
<b>Grupo Alpiq</b>	<b>&lt;50</b>	<b>0,00%</b>	<b>&lt;50</b>	<b>0,00%</b>	<b>&lt;50</b>	<b>0,00%</b>
ALPIQ	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ALPIQ ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BETA RENEWABLE	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
CRINGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ENERKIA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BBE	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
<b>TOTAL</b>	<b>7.667.993</b>	<b>100,00%</b>	<b>7.680.903</b>	<b>100,00%</b>	<b>7.690.934</b>	<b>100,00%</b>

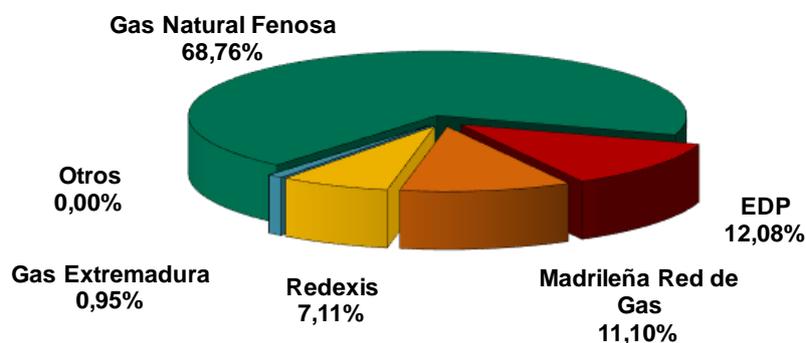


Fuente: CNMC

## 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	2017					
	Enero		Febrero		Marzo	
	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%
<b>Grupo Gas Natural Fenosa</b>	<b>5.302.863</b>	<b>68,77%</b>	<b>5.308.839</b>	<b>68,77%</b>	<b>5.313.218</b>	<b>68,83%</b>
GN CATALUNYA	2.184.670	28,33%	2.184.813	28,30%	2.185.376	28,31%
GAS NATURAL MADRID	895.413	11,61%	895.683	11,60%	895.861	11,60%
CEGAS	654.147	8,48%	654.183	8,47%	654.934	8,48%
GAS CASTILLA Y LEÓN	431.801	5,60%	431.813	5,59%	432.835	5,61%
GAS ANDALUCÍA	403.407	5,23%	403.491	5,23%	403.632	5,23%
GAS GALICIA	263.595	3,42%	265.709	3,44%	266.968	3,46%
GAS CASTILLA LA MANCHA	243.381	3,16%	244.276	3,16%	244.871	3,17%
GAS NAVARRA	140.677	1,82%	141.763	1,84%	141.987	1,84%
GAS RIOJA	83.594	1,08%	84.943	1,10%	84.584	1,10%
GAS NATURAL ARAGÓN	1.733	0,02%	1.731	0,02%	1.734	0,02%
GAS NATURAL REDES DISTRIBUCIÓN	441	0,01%	430	0,01%	432	0,01%
GN TRANSPORTE	4	0,00%	4	0,00%	4	0,00%
<b>Grupo EDP</b>	<b>932.006</b>	<b>12,09%</b>	<b>932.668</b>	<b>12,08%</b>	<b>933.482</b>	<b>12,09%</b>
NATURGAS ENERGIA DISTRIBUCIÓN	573.759	7,44%	573.962	7,44%	574.491	7,44%
EDP ESPAÑA DISTRIBUCIÓN DE GAS	353.316	4,58%	353.767	4,58%	354.051	4,59%
GAS TOLOSA	4.931	0,06%	4.939	0,06%	4.940	0,06%
<b>Madrileña Red de Gas</b>	<b>856.759</b>	<b>11,11%</b>	<b>857.176</b>	<b>11,10%</b>	<b>857.433</b>	<b>11,11%</b>
<b>Grupo Redexis</b>	<b>545.799</b>	<b>7,08%</b>	<b>547.775</b>	<b>7,10%</b>	<b>549.703</b>	<b>7,12%</b>
REDEXIS GAS	451.859	5,86%	453.536	5,88%	455.177	5,90%
REDEXIS GAS MURCIA	93935	1,22%	94234	1,22%	94.521	1,22%
REDEXIS INFRAESTRUCTURAS	5	0,00%	5	0,00%	5	0,00%
<b>Gas Extremadura</b>	<b>73.015</b>	<b>0,95%</b>	<b>73.136</b>	<b>0,95%</b>	<b>73.278</b>	<b>0,95%</b>
<b>Grupo Enagás</b>	<b>52</b>	<b>0,00%</b>	<b>52</b>	<b>0,00%</b>	<b>52</b>	<b>0,00%</b>
ENAGAS	43	0,00%	43	0,00%	43	0,00%
Enagás Transporte del Norte	9	0,00%	9	0,00%	9	0,00%
<b>Reganosa</b>	<b>8</b>	<b>0,00%</b>	<b>8</b>	<b>0,00%</b>	<b>8</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>7.710.503</b>	<b>100%</b>	<b>7.719.655</b>	<b>100%</b>	<b>7.727.175</b>	<b>100%</b>

Trimestre I 2017. Puntos de suministro por titulares de redes



Fuente: CNMC

