



COMISIÓN NACIONAL DE LOS  
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



**INFORME TRIMESTRAL DE  
SUPERVISIÓN DEL MERCADO  
MINORISTA DE GAS NATURAL EN  
ESPAÑA. *Tercer trimestre de 2018***

**Expediente IS/DE/006/18**

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

**INFORME DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MINORISTA DE GAS  
NATURAL EN ESPAÑA CORRESPONDIENTE AL TERCER TRIMESTRE DE  
2018****Índice**

<b>1. Resumen del tercer trimestre de 2018</b>	<b>3</b>
<b>2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el tercer trimestre del año 2018</b>	<b>5</b>
<b>3. Cuotas de mercado por número de clientes en el tercer trimestre del año 2018</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>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>14</b>
<b>8. Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, por titulares de redes de distribución y transporte</b>	<b>16</b>

## 1. Resumen del tercer trimestre de 2018

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 2018, el número de clientes de gas ha superado los 7.840.000 clientes de gas, lo que representa un crecimiento interanual de aproximadamente 105.000 clientes.

En relación con las cuotas de mercado, Viesgo es el que más crece en el tercer trimestre de 2018, con un crecimiento aproximado de 5.334 clientes, mientras que el grupo que pierde más clientes es Naturgy con 12.142 clientes menos.

El volumen de ventas a consumidores finales acumulado hasta septiembre es de 254.203 GWh, lo que representa un crecimiento de las ventas de 2,2 GWh (+0,6%) con respecto al mismo periodo de 2017.

En el tercer trimestre de 2018, grupos societarios con mayores ventas han sido Naturgy (37,22%), seguido de Endesa (17,20%), Iberdrola (8,09%), UFG Comercializadora (6,8%), Cepsa (5,93%) y Galp (4,67%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 20,08% en términos de ventas.

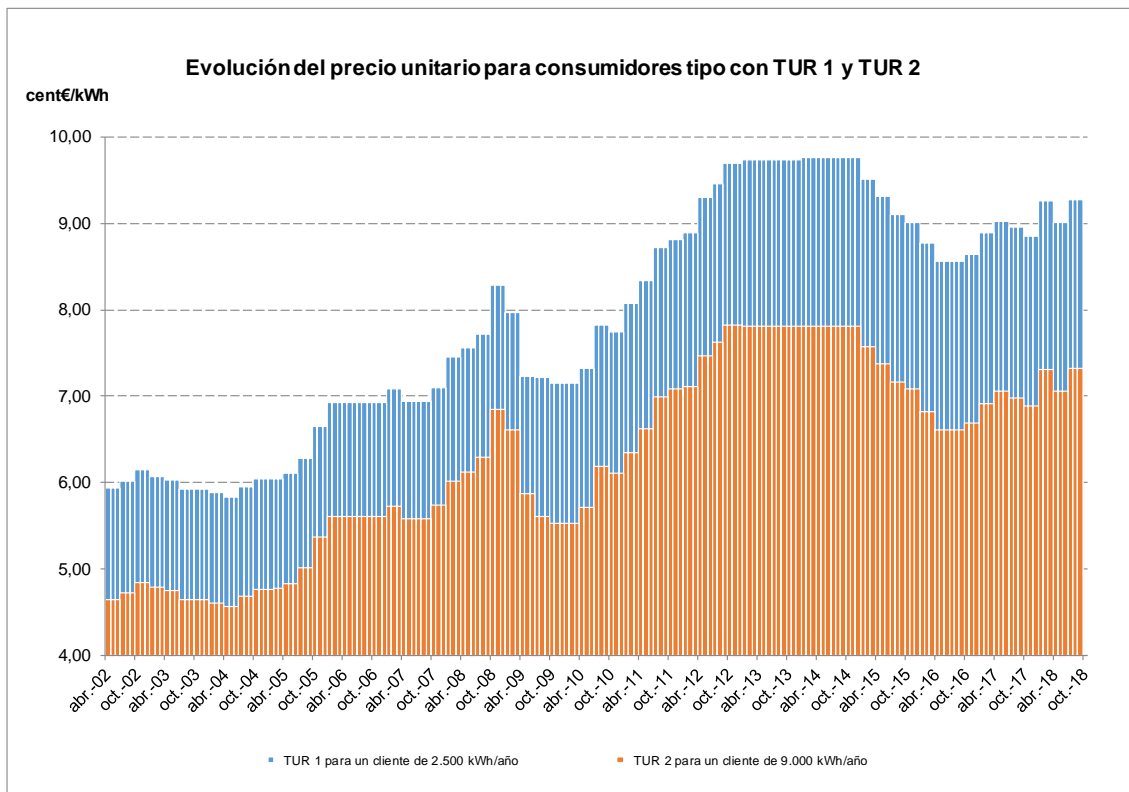
A finales de septiembre, 72 compañías comercializadoras suministran gas natural a cliente final en el mercado español, 19 más que el mismo trimestre del año anterior.

### **Tarifa de Último Recurso para el segundo trimestre.**

La Resolución de 28 de junio de 2018, 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 julio de 2018.

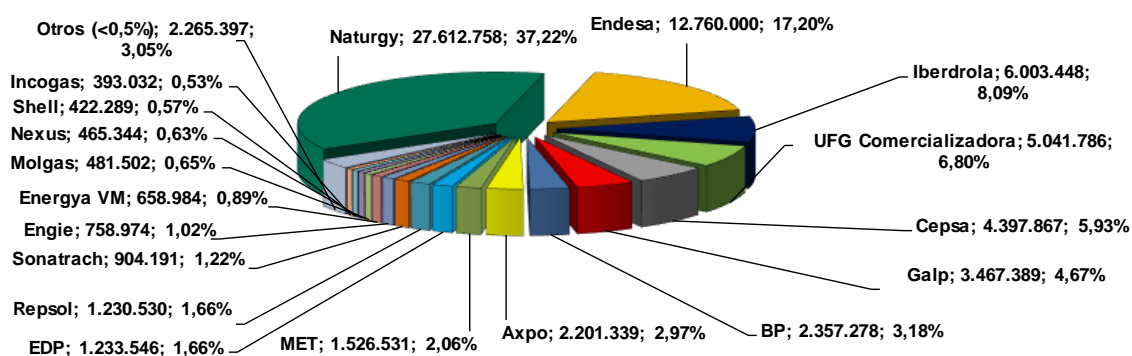
Las nuevas tarifas vuelven a los valores de principios de año debido a que el coste de materia prima ha aumentado un 10,5% respecto al trimestre anterior. En las nuevas tarifas, el término variable aumenta un 4,1 % para la TUR 1 y un 4,8 % para la TUR 2. El término fijo se mantiene sin variaciones para ambas tarifas.

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 tercer trimestre del año 2018

En el mercado español de gas, en el tercer trimestre de 2018, los grupos societarios con mayores ventas han sido Naturgy (37,22%), seguido de Endesa (17,20%), Iberdrola (8,09%), UFG Comercializadora (6,80%), Cepsa (5,93%) y Galp (4,67%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 20,08% 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 2018, y la compara con la cuota que tenía en el mismo trimestre del año anterior.

Cabe destacar el aumento de la cuota de ventas de Iberdrola (+3,16 puntos porcentuales) y Galp (+1,75 puntos porcentuales). Por el contrario, los grupos con mayores pérdidas de cuota son UFG Comercializadora (-2,15 puntos porcentuales) y Axpo (-1,23 puntos porcentuales).

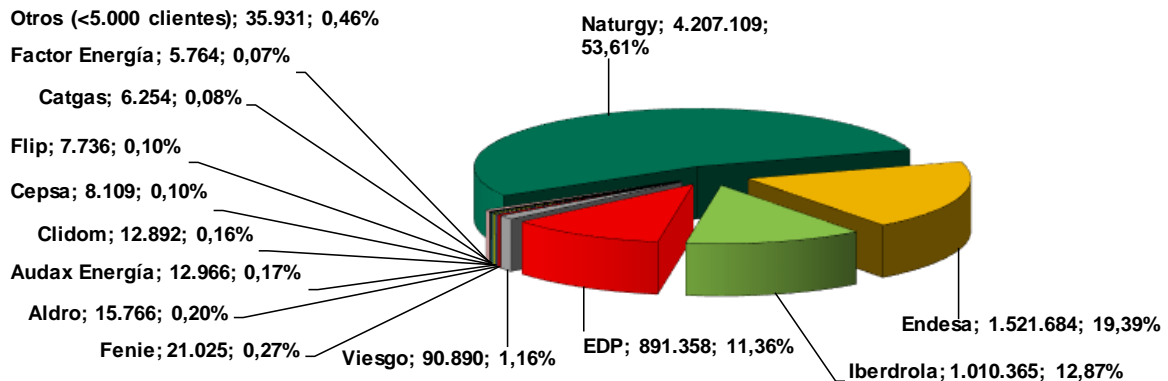
El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI) es ligeramente superior al del mismo trimestre del año anterior, y se encuentra un poco por encima de 1.885 puntos, indicando una concentración moderada.

Cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural			
Comercializador	Tercer trimestre 2017	Tercer trimestre 2018	Variación interanual
			(en puntos porcentuales)
Naturgy	35,67%	37,22%	1,55%
Endesa	16,62%	17,20%	0,58%
Iberdrola	4,93%	8,09%	3,16%
UFG Comercializadora	8,95%	6,80%	-2,15%
Cepsa	5,73%	5,93%	0,20%
Galp	2,92%	4,67%	1,75%
BP	4,08%	3,18%	-0,91%
Axpo	4,20%	2,97%	-1,23%
MET	1,09%	2,06%	0,96%
EDP	1,51%	1,66%	0,16%
Engie	2,22%	1,02%	-1,20%
*Resto (<1%)	12,07%	9,20%	-2,88%
<b>Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)</b>	<b>1.764</b>	<b>1.885</b>	

\*Compañías con una cuota por volumen de ventas inferior al 1% en el tercer trimestre de 2018.

### 3. Cuotas de mercado por número de clientes en el tercer trimestre del año 2018

En relación con el número de clientes en el mercado español de gas en el tercer trimestre, por grupos societarios, Naturgy tiene la mayor cuota, con 4.207.109 consumidores (53,61%), seguido de Endesa con 1.521.684 (19,39%), Iberdrola con 1.010.365 (12,87%), EDP con 891.358 (11,36%) y Viesgo con 90.890 (1,16%).



En el tercer trimestre ha aumentado el número de clientes de gas natural en 3.626 clientes, de forma que el número de clientes de gas natural a finales de septiembre se sitúa en 7.847.849.

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 2018, así como la comparación con el trimestre anterior. El resto de grupos empresariales no supera los 1.000 clientes.

Cuota en el mercado por número de clientes de gas natural					
Comercializador	Segundo trimestre año 2018		Tercer trimestre año 2018		Variación sobre el trimestre anterior
	Nº Clientes	Cuota	Nº Clientes	Cuota	(en puntos porcentuales)
Naturgy	4.219.251	53,79%	4.207.109	53,61%	-0,18%
Endesa	1.523.882	19,43%	1.521.684	19,39%	-0,04%
Iberdrola	1.014.725	12,94%	1.010.365	12,87%	-0,06%
EDP	886.885	11,31%	891.358	11,36%	0,05%
Viesgo	85.556	1,09%	90.890	1,16%	0,07%
Fenie	19.707	0,25%	21.025	0,27%	0,02%
Aldro	15.643	0,20%	15.766	0,20%	0,00%
Audax Energía	12.071	0,15%	12.966	0,17%	0,01%
Clidom	10.928	0,14%	12.892	0,16%	0,02%
Cepsa	7.002	0,09%	8.109	0,10%	0,01%
Flip	5.371	0,07%	7.736	0,10%	0,03%
Catgas	5.264	0,07%	6.254	0,08%	0,01%
Factor Energía	5.387	0,07%	5.764	0,07%	0,00%
Galp	2.971	0,04%	2.968	0,04%	0,00%
Energya VM	2.640	0,03%	2.560	0,03%	0,00%
Nexus	2.453	0,03%	2.559	0,03%	0,00%
Integración Europea	2.016	0,03%	2.263	0,03%	0,00%
YADE	1.550	0,02%	2.214	0,03%	0,01%
UFG Comercializadora	2.104	0,03%	2.131	0,03%	0,00%
Servigas	1.960	0,02%	2.090	0,03%	0,00%
Orus	1.978	0,03%	1.948	0,02%	0,00%
Zerclo	1.832	0,02%	1.923	0,02%	0,00%
Remica	1.651	0,02%	1.807	0,02%	0,00%
GEO	1.048	0,01%	1.659	0,02%	0,01%
Multienergía Verde	1.066	0,01%	1.106	0,01%	0,00%
Otros(*)	9.282	0,12%	10.703	0,14%	0,02%
<b>Índice Herfindahl- Hirschman (HHI)</b>	<b>3.567</b>		<b>3.546</b>		

\*Compañías con un número de clientes inferior 1000 en el tercer trimestre de 2018.

Viesgo es el grupo líder en captación de clientes en el tercer trimestre de 2018, con un crecimiento de 5.334 clientes (+0,07 puntos porcentuales). Por el contrario, el grupo empresarial con mayores pérdidas de cuota es Naturgy con 12.142 clientes menos (-0,18 puntos porcentuales).

Hay veintiuna empresas que disponen entre 1.000 y 20.000 clientes de gas que suman un total de 96.922 clientes. Cabe destacar el crecimiento de Fenie Energía que supera ya la barrera de los 20.000 clientes junto a Aldro Energía, Audax Energía y Clidom que superan la barrera de los 12.000 clientes.

Finalmente hay 36 compañías que disponen entre 1 y 1.000 clientes de gas, y que en conjunto suman 8.496 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

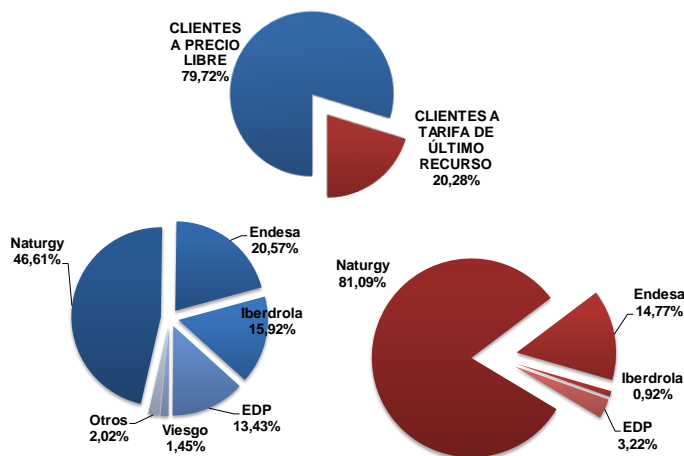
El número de clientes suministrados a precio libre es de 6.255.992 (aumentan en 8.625 clientes con respecto a junio de 2018), lo que supone el 79,72% del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 1.591.857 (disminuyen en 5.118 clientes con respecto a junio de 2018), lo que representa el 20,28% 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 2018.

Nº de Clientes	CLIENTES A PRECIO LIBRE	CLIENTES A TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO	Total
Naturgy	2.916.194	1.290.915	4.207.109
Endesa	1.286.560	235.124	1.521.684
Iberdrola	995.727	14.638	1.010.365
EDP	840.178	51.180	891.358
Viesgo	90.890	0	90.890
Otros	126.443	0	126.443
<b>Total</b>	<b>6.255.992</b>	<b>1.591.857</b>	<b>7.847.849</b>

A 30 de septiembre de 2018 hay 1.478 clientes sin derecho a tarifa de último recurso que todavía siguen siendo suministrados por un comercializador de último recurso, manteniéndose prácticamente igual respecto al mismo mes de 2017.

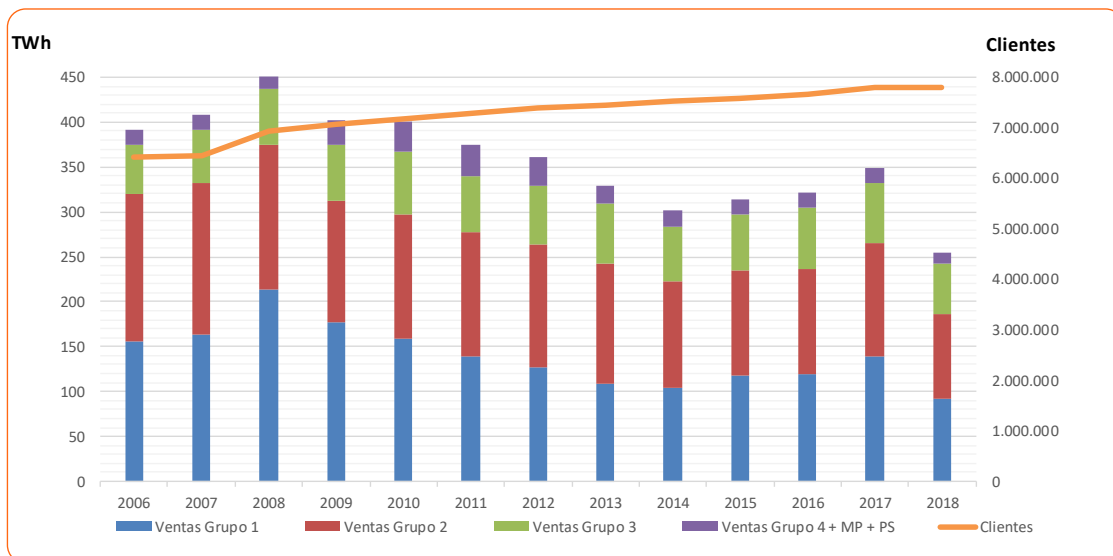
El grupo empresarial que tienen mayor porcentaje de consumidores acogidos a la tarifa de último recurso es Naturgy, con un 30,7% de sus clientes; por el contrario, en el resto de grupos empresariales el porcentaje de clientes acogidos a la tarifa de último recurso es inferior (15,5% en el caso de Endesa, 5,7% en el caso de EDP y menos 1,5% en el caso de Iberdrola).



*Cuotas de mercado de gas por tipo de suministro (suministro a tarifa TUR y suministro a precio libre) a finales de septiembre de 2018.*

## 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
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
Año 2017	139.077.054	128	126.748.343	3.793	66.179.708	7.791.452	5.630.401	4	10.556.414	763
I trim	30.916.358	125	32.537.745	3.810	30.590.536	7.689.006	1.477.966	3	2.674.101	720
II trim	27.456.267	126	31.068.531	3.754	14.073.432	7.688.466	1.065.997	3	2.644.132	707
III trim	37.906.604	127	30.165.788	3.781	6.017.346	7.716.358	1.522.918	3	2.566.475	715
IV trim	42.797.826	128	32.976.278	3.793	15.498.393	7.791.452	1.563.520	4	2.671.706	763
Año 2018	91.921.376	127	94.597.473	3.800	55.898.523	7.843.176	4.434.218	3	7.352.239	743
I trim	29.168.151	127	33.182.478	3.762	31.902.224	7.803.562	1.519.834	3	2.577.605	722
II trim	29.174.823	128	31.607.169	3.748	17.034.052	7.839.610	1.437.628	3	2.417.679	734
III trim	33.578.402	127	29.807.826	3.800	6.962.246	7.843.176	1.476.757	3	2.356.955	743
IV trim										
Enero	10.516.206	125	11.228.358	3.800	10.301.825	7.781.544	548.440	3	891.891	706
Febrero	9.683.191	126	11.098.427	3.784	11.144.804	7.787.576	447.485	3	828.459	715
Marzo	8.968.754	127	10.855.693	3.762	10.455.595	7.803.562	523.909	3	857.254	722
Abril	8.900.545	126	10.548.319	3.780	8.092.817	7.817.871	497.881	3	824.352	734
Mayo	9.952.278	128	10.703.432	3.678	5.529.889	7.824.726	499.622	3	830.420	742
Junio	10.322.000	128	10.355.418	3.748	3.411.346	7.839.610	440.125	3	762.908	734
Julio	10.811.171	128	9.906.817	3.800	2.587.913	7.834.740	528.242	3	758.882	738
Agosto	11.864.577	128	9.163.452	3.792	2.171.893	7.835.975	485.652	3	784.128	714
Septiembre	10.902.654	127	10.737.556	3.800	2.202.439	7.843.176	462.862	3	813.945	743
Octubre										
Noviembre										
Diciembre										
Acumulado 2018	91.921.376	127	94.597.473	3.800	55.898.523	7.843.176	4.434.218	3	7.352.239	743



Fuente: CNMC

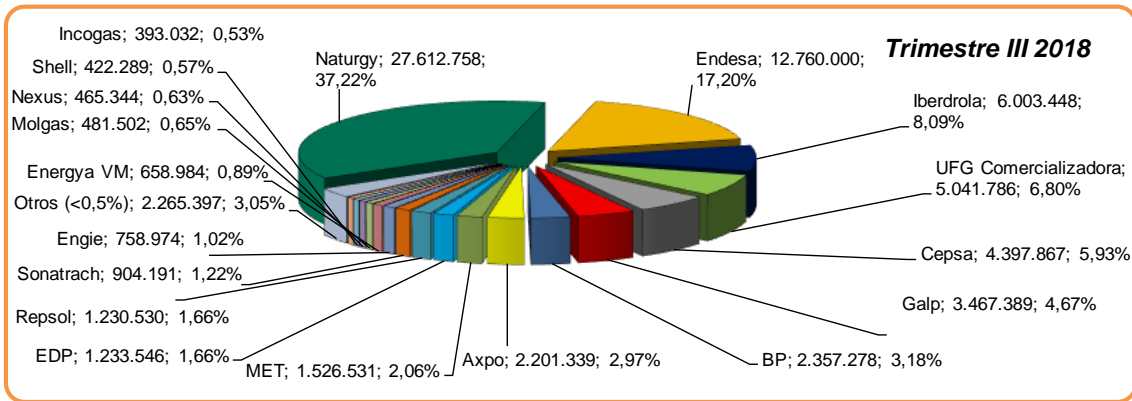
## 5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo

Mercado minorista	2018					
	Julio		Agosto		Septiembre	
	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.	340.305	44	421.669	44	460.007	45
1.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1.000 GWh/año.	1.694.429	35	1.871.314	35	1.684.042	35
1.3: Consumo superior a 1.000 de GWh/año.	8.776.438	49	9.571.594	49	8.758.605	47
<b>TOTAL GRUPO 1</b>	<b>10.811.171</b>	<b>128</b>	<b>11.864.577</b>	<b>128</b>	<b>10.902.654</b>	<b>127</b>
<b>Grupo 2 ( Presión &gt;4 bares y =&lt; 60 bares)</b>						
2.1: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año.	21.313	628	12.350	620	13.763	623
2.2: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año.	199.916	1.398	183.986	1.405	224.091	1.400
2.3: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.	1.091.183	1.068	776.311	1.062	1.068.004	1.069
2.4: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.	1.589.325	408	1.336.653	406	1.667.548	407
2.5: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.	4.232.959	259	3.838.273	262	4.381.786	264
2.6: Consumo superior a 500 GWh/año.	2.772.122	39	3.015.879	37	3.382.364	37
<b>TOTAL GRUPO 2</b>	<b>9.906.817</b>	<b>3.800</b>	<b>9.163.452</b>	<b>3.792</b>	<b>10.737.556</b>	<b>3.800</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	530.632	4.560.720	420.089	4.555.992	348.844	4.557.401
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	858.072	3.054.762	616.695	3.051.241	548.608	3.056.760
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año.	78.094	24.244	68.788	24.259	74.136	24.263
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año hasta 1 GWh.	551.190	46.095	545.550	46.867	663.972	46.957
Consumo anual entre 1 y 2 GWh/año	87.404	1.634	75.162	1.641	93.157	1.674
Consumo anual entre 2 y 3 GWh/año	47.153	476	40.871	466	49.057	469
Consumo anual superior a 3 GWh/año	86.654	446	77.843	456	87.008	457
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	302.032	283	298.851	288	307.219	292
<b>Suministrados desde redes alimentadas por plantas satélites</b>						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	12.450	98.688	6.466	101.820	7.186	102.042
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	12.052	46.449	5.860	51.947	6.670	51.891
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año	1.247	346	831	370	964	367
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año.	16.956	588	12.744	621	13.693	596
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	3.977	9	2.145	7	1.923	7
<b>TOTAL GRUPO 3</b>	<b>2.587.913</b>	<b>7.834.740</b>	<b>2.171.893</b>	<b>7.835.975</b>	<b>2.202.439</b>	<b>7.843.176</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>528.242</b>	<b>3</b>	<b>485.652</b>	<b>3</b>	<b>462.862</b>	<b>3</b>
<b>Planta satélite para un solo consumidor</b>	<b>758.882</b>	<b>738</b>	<b>784.128</b>	<b>714</b>	<b>813.945</b>	<b>743</b>
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>24.593.025</b>	<b>7.839.409</b>	<b>24.469.702</b>	<b>7.840.612</b>	<b>25.119.457</b>	<b>7.847.849</b>

Fuente: CNMC

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

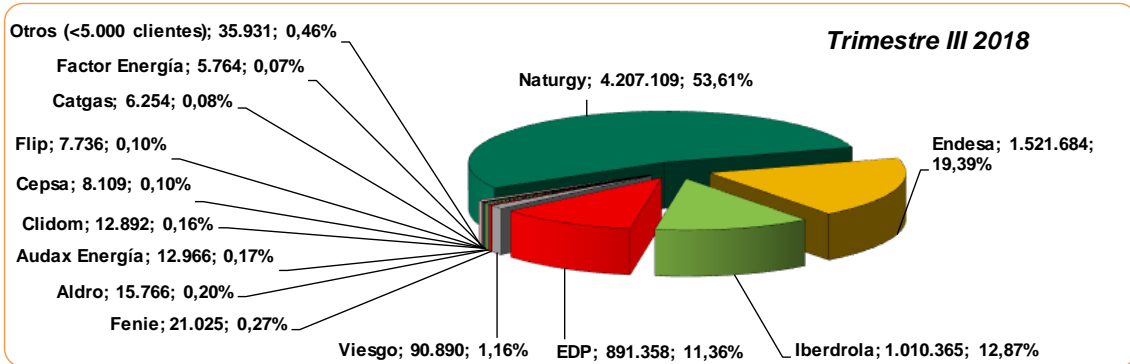
Ventas (MWh)	2018					
	Julio		Agosto		Septiembre	
	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%
<b>Grupo Naturgy</b>	<b>9.074.195</b>	<b>36,90%</b>	<b>9.114.100</b>	<b>37,25%</b>	<b>9.424.463</b>	<b>37,52%</b>
GN COMERCIALIZADORA	8.058.602	32,77%	8.374.717	34,22%	8.801.024	35,04%
NATURGY IBERIA	786.714	3,20%	575.374	2,35%	506.779	2,02%
COMERCIALIZADORA REGULADA	228.879	0,93%	164.009	0,67%	116.659	0,46%
<b>Grupo Endesa</b>	<b>4.109.812</b>	<b>16,71%</b>	<b>4.293.516</b>	<b>17,55%</b>	<b>4.356.673</b>	<b>17,34%</b>
ENDESA	4.063.144	16,52%	4.269.807	17,45%	4.324.519	17,22%
ENDESA XXI	46.668	0,19%	23.709	0,10%	32.153	0,13%
<b>Grupo Iberdrola</b>	<b>1.870.371</b>	<b>7,61%</b>	<b>2.154.930</b>	<b>8,81%</b>	<b>1.978.147</b>	<b>7,87%</b>
IBERDROLA GENERACION ESPECIAL	1.422.084	5,78%	1.786.495	7,30%	1.548.343	6,16%
IBERDROLA CLIENTES	446.264	1,81%	366.374	1,50%	427.913	1,70%
IBERDROLA CUR	2.023	0,01%	2.061	0,01%	1.891	0,01%
UFG COMERCIALIZADORA	2.030.565	8,26%	1.606.731	6,57%	1.404.490	5,59%
<b>Grupo Cepsa</b>	<b>1.318.583</b>	<b>5,36%</b>	<b>1.516.436</b>	<b>6,20%</b>	<b>1.562.849</b>	<b>6,22%</b>
CEPSA	1.314.718	5,35%	1.512.998	6,18%	1.558.638	6,20%
CEPSA COMERCIAL PETROLIO	3.865	0,02%	3.437	0,01%	4.211	0,02%
GALP	1.257.935	5,12%	989.596	4,04%	1.219.858	4,86%
BP	851.540	3,46%	706.378	2,89%	799.360	3,18%
AXPO IBERIA	748.344	3,04%	720.339	2,94%	732.656	2,92%
MET ENERGIA ESPAÑA	537.210	2,18%	467.586	1,91%	521.735	2,08%
<b>Grupo EDP</b>	<b>388.012</b>	<b>1,58%</b>	<b>484.497</b>	<b>1,98%</b>	<b>361.037</b>	<b>1,44%</b>
EDP COMERCIALIZADORA	379.150	1,54%	476.920	1,95%	354.898	1,41%
EDP CUR	8.861	0,04%	7.577	0,03%	6.139	0,02%
REPSOL LNG	406.928	1,65%	419.221	1,71%	404.381	1,61%
SONATRACH	202.929	0,83%	320.887	1,31%	380.374	1,51%
ENGIE ESPAÑA	235.158	0,96%	241.929	0,99%	281.887	1,12%
SHELL	284.889	1,16%	169.097	0,69%	253.192	1,01%
ENERGYA VM	218.546	0,89%	224.947	0,92%	215.491	0,86%
MOLGAS	113.600	0,46%	207.055	0,85%	160.847	0,64%
NEXUS	122.500	0,50%	171.422	0,70%	171.422	0,68%
INCOGAS	156.204	0,64%	95.053	0,39%	141.775	0,56%
<b>Grupo Alpiq</b>	<b>100.549</b>	<b>0,41%</b>	<b>98.753</b>	<b>0,40%</b>	<b>100.857</b>	<b>0,40%</b>
ALPIQ ESPAÑA	91.283	0,37%	98.661	0,40%	100.785	0,40%
ALPIQ	9.267	0,04%	92	0,00%	72	0,00%
<b>Grupo Viesgo</b>	<b>126.239</b>	<b>0,51%</b>	<b>61.444</b>	<b>0,25%</b>	<b>82.600</b>	<b>0,33%</b>
VIESGO GENERACION	107.171	0,44%	44.165	0,18%	63.622	0,25%
VIESGO ENERGIA	19.068	0,08%	17.279	0,07%	18.978	0,08%
LNGAZ	61.383	0,25%	77.479	0,32%	76.395	0,30%
NEOELECTRA	60.881	0,25%	59.894	0,24%	60.007	0,24%
BBE	32.468	0,13%	11.427	0,05%	105.522	0,42%
IGNIS ENERGIA	49.101	0,20%	39.652	0,16%	44.639	0,18%
METHANE LOGISTICS	39.404	0,16%	28.716	0,12%	40.200	0,16%
REMICA	27.905	0,11%	23.802	0,10%	33.085	0,13%
FACTOR ENERGIA	27.791	0,11%	23.283	0,10%	31.159	0,12%
CHCUATRO GAS COMERCIAL	19.248	0,08%	18.678	0,08%	21.171	0,08%
ALDRO ENERGIA	13.735	0,06%	13.209	0,05%	19.271	0,08%
FUSIONA SOLUCIONES	15.394	0,06%	15.394	0,06%	15.394	0,06%
SERVIGAS S. XXI	9.828	0,04%	16.455	0,07%	18.678	0,07%
FENIE ENERGIA	11.237	0,05%	12.205	0,05%	14.500	0,06%
FUTURA ENERGIA Y GAS	12.547	0,05%	10.998	0,04%	13.100	0,05%
AUDAX ENERGIA	12.297	0,05%	8.833	0,04%	12.668	0,05%
MULTIENERGIA VERDE	6.979	0,03%	7.751	0,03%	11.544	0,05%
ON DEMAND FACILITIES	6.532	0,03%	6.243	0,03%	7.914	0,03%
PETRONAVARRA	4.322	0,02%	3.674	0,02%	8.457	0,03%
INTEGRACION EUROPEA DE ENERGIA	3.323	0,01%	3.267	0,01%	3.616	0,01%
NINOBE SERVICIOS ENERGETICOS	2.824	0,01%	3.125	0,01%	3.808	0,02%
VITOGAS	3.217	0,01%	2.069	0,01%	3.237	0,01%
SWAP	2.099	0,01%	2.349	0,01%	2.717	0,01%
PETRONIEVES ENERGIA	1.949	0,01%	1.811	0,01%	2.336	0,01%
ORUS ENERGIA	2.080	0,01%	1.843	0,01%	2.095	0,01%
CLIDOM ENERGY	1.571	0,01%	1.787	0,01%	1.993	0,01%
INSERIMOS ENERGIA	1.646	0,01%	1.534	0,01%	1.932	0,01%
ALCANZIA	1.664	0,01%	1.326	0,01%	1.326	0,01%
GASINDUR	1.340	0,01%	1.510	0,01%	1.383	0,01%
CATGAS ENERGIA	1.285	0,01%	1.217	0,00%	1.614	0,01%
M. TECNOLÓGICOS	726	0,00%	1.299	0,01%	1.487	0,01%
YADE JORMAN	469	0,00%	1.213	0,00%	1.094	0,00%
CRINGAS	1.066	0,00%	976	0,00%	592	0,00%
FLIP ENERGIA	828	0,00%	1.113	0,00%	605	0,00%
ZERCLO ENERGIA	645	0,00%	342	0,00%	271	0,00%
INSIGNIA GAS	331	0,00%	368	0,00%	423	0,00%
LABOIL	249	0,00%	251	0,00%	343	0,00%
INER ENERGIA CASTILLA-LA MANCHA	224	0,00%	180	0,00%	230	0,00%
GEO ALTERNATIVA	91	0,00%	195	0,00%	254	0,00%
ENERKIA	117	0,00%	143	0,00%	166	0,00%
AGUAS DE BARBASTRO ENERGIAS	79	0,00%	82	0,00%	67	0,00%
IBERELÉCTRICA	41	0,00%	83	0,00%	72	0,00%
BETA RENOWABLE	2	0,00%	8	0,00%	2	0,00%
XENERA COMPAÑIA ELECTRICAS	0	0,00%	0	0,00%	1	0,00%
UNIELECTRICA ENERGIA	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
<b>TOTAL</b>	<b>24.593.025</b>	<b>100,00%</b>	<b>24.469.702</b>	<b>100,00%</b>	<b>25.119.457</b>	<b>100,00%</b>



Fuente: CNMC

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

Número de Clientes	2018					
	Julio		Agosto		Septiembre	
	Clientes	%	Clientes	%	Clientes	%
<b>Grupo Naturgy</b>	<b>4.217.214</b>	<b>53,80%</b>	<b>4.211.015</b>	<b>53,71%</b>	<b>4.207.109</b>	<b>53,61%</b>
COMERCIALIZADORA REGULADA G&P	1.294.044	16,51%	1.292.300	16,48%	1.290.915	16,45%
GN COMERCIALIZADORA	10.848	0,14%	10.860	0,14%	10.892	0,14%
NATURGY IBERIA	2.912.322	37,15%	2.907.855	37,09%	2.905.302	37,02%
<b>Grupo Endesa</b>	<b>1.523.616</b>	<b>19,44%</b>	<b>1.522.910</b>	<b>19,42%</b>	<b>1.521.684</b>	<b>19,39%</b>
ENDESA	1.285.978	16,40%	1.286.469	16,41%	1.286.560	16,39%
ENDESA XXI	237.638	3,03%	236.441	3,02%	235.124	3,00%
<b>Grupo Iberdrola</b>	<b>1.008.616</b>	<b>12,87%</b>	<b>1.003.952</b>	<b>12,80%</b>	<b>1.010.365</b>	<b>12,87%</b>
IBERDOLA CUR	14.121	0,18%	14.237	0,18%	14.638	0,19%
IBERDROLA CLIENTES	994.474	12,69%	989.694	12,62%	995.706	12,69%
IBERDROLA GENERACION ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
<b>Grupo EDP</b>	<b>887.794</b>	<b>11,32%</b>	<b>890.569</b>	<b>11,36%</b>	<b>891.358</b>	<b>11,36%</b>
EDP COMERCIALIZADORA	836.649	10,67%	839.552	10,71%	840.178	10,71%
EDP CUR	51.145	0,65%	51.017	0,65%	51.180	0,65%
<b>Grupo Viesgo</b>	<b>86.232</b>	<b>1,10%</b>	<b>90.394</b>	<b>1,15%</b>	<b>90.890</b>	<b>1,16%</b>
VIESGO ENERGIA	86.230	1,10%	90.392	1,15%	90.888	1,16%
VIESGO GENERACION	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
<b>FENIE ENERGIA</b>	<b>20.248</b>	<b>0,26%</b>	<b>20.557</b>	<b>0,26%</b>	<b>21.025</b>	<b>0,27%</b>
ALDRO ENERGIA	14.589	0,19%	15.100	0,19%	15.766	0,20%
AUDAX ENERGIA	12.271	0,16%	12.388	0,16%	12.966	0,17%
CLIDOM ENERGY	11.541	0,15%	12.133	0,15%	12.892	0,16%
<b>Grupo Cepsa</b>	<b>7.345</b>	<b>0,09%</b>	<b>7.669</b>	<b>0,10%</b>	<b>8.109</b>	<b>0,10%</b>
CEPSA	175	0,00%	175	0,00%	182	0,00%
CEPSA COMERCIAL PETROLEO	7.170	0,09%	7.494	0,10%	7.927	0,10%
FLIP ENERGIA	6.713	0,09%	7.284	0,09%	7.736	0,10%
CATGAS ENERGIA	5.635	0,07%	5.965	0,08%	6.254	0,08%
FACTOR ENERGIA	5.507	0,07%	5.627	0,07%	5.764	0,07%
GALP	2.957	0,04%	2.948	0,04%	2.968	0,04%
ENERGYA VM	2.553	0,03%	2.520	0,03%	2.560	0,03%
NEXUS	708	0,01%	2.559	0,03%	2.559	0,03%
INTEGRACION EUROPEA DE ENERGIA	2.080	0,03%	2.216	0,03%	2.263	0,03%
YADE JORMAN	2.071	0,03%	2.207	0,03%	2.214	0,03%
UFG COMERCIALIZADORA	1.547	0,02%	2.243	0,03%	2.131	0,03%
SERVIGAS S. XXI	2.004	0,03%	2.035	0,03%	2.090	0,03%
ORUS ENERGIA	1.975	0,03%	1.958	0,02%	1.948	0,02%
ZERCLO ENERGIA	1.850	0,02%	1.867	0,02%	1.923	0,02%
REMICA	1.775	0,02%	1.798	0,02%	1.807	0,02%
GEO ALTERNATIVA	1.568	0,02%	1.505	0,02%	1.659	0,02%
ALCANZIA	1.057	0,01%	1.149	0,01%	1.189	0,02%
MULTIENERGIA VERDE	1.085	0,01%	1.093	0,01%	1.106	0,01%
SWAP	846	0,01%	857	0,01%	1.018	0,01%
FUSIONA SOLUCIONES	863	0,01%	810	0,01%	787	0,01%
INSERIMOS ENERGIA	707	0,01%	714	0,01%	729	0,01%
ON DEMAND FACILITIES	698	0,01%	656	0,01%	695	0,01%
INER ENERGIA CASTILLA-LA MANCHA	560	0,01%	568	0,01%	579	0,01%
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS	526	0,01%	557	0,01%	574	0,01%
AXPO IBERIA	504	0,01%	488	0,01%	489	0,01%
PETRONAVARRA	270	0,00%	280	0,00%	427	0,01%
FUTURA ENERGIA Y GAS	415	0,01%	413	0,01%	418	0,01%
INSIGNIA GAS	379	0,00%	396	0,01%	417	0,01%
AGUAS DE BARBASTRO ENERGIA	363	0,00%	390	0,00%	417	0,01%
PETRONIEVES ENERGIA	313	0,00%	333	0,00%	347	0,00%
CHCUATRO GAS COMERCIALIZADORA	271	0,00%	284	0,00%	291	0,00%
M.TECNOLÓGICOS	277	0,00%	281	0,00%	281	0,00%
NEOELECTRA	269	0,00%	267	0,00%	261	0,00%
GASINDUR	203	0,00%	221	0,00%	233	0,00%
SONATRACH	224	0,00%	222	0,00%	222	0,00%
MET ENERGIA ESPAÑA	201	0,00%	202	0,00%	216	0,00%
LABOIL	164	0,00%	171	0,00%	179	0,00%
ENERKIA	182	0,00%	206	0,00%	176	0,00%
LNGAZ	119	0,00%	119	0,00%	119	0,00%
METHANE LOGISTICS	92	0,00%	78	0,00%	99	0,00%
INCOGAS	96	0,00%	96	0,00%	96	0,00%
XENERA COMPAÑIA ELECTRICA	<50	0,00%	<50	0,00%	94	0,00%
ENGIE ESPAÑA	85	0,00%	85	0,00%	88	0,00%
MOLGAS	72	0,00%	73	0,00%	71	0,00%
BP	64	0,00%	63	0,00%	62	0,00%
Grupo Alpiq	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ALPIQ	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ALPIQ ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
IBERELÉCTRICA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
SHELL	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
UNIELÉCTRICA ENERGIA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
CRINGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
IGNIS ENERGIA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
REPSOL LNG	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
VITOGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BETA RENOWABLE	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BBE	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BIROU	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
<b>TOTAL</b>	<b>7.839.409</b>	<b>100,00%</b>	<b>7.840.612</b>	<b>100,00%</b>	<b>7.847.849</b>	<b>100,00%</b>



Fuente: CNMC

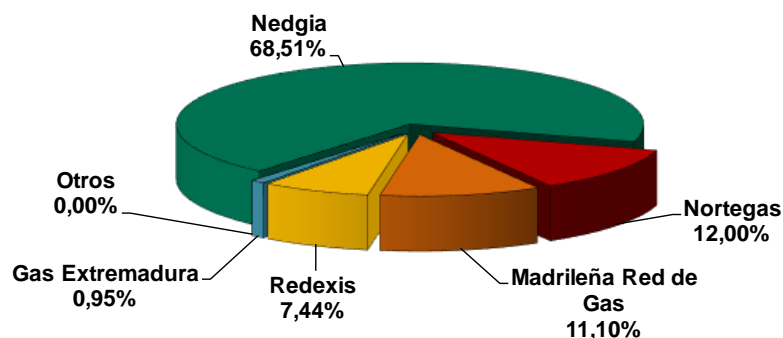


## 8. Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, por titulares de redes de distribución y transporte

Puntos de suministro por titulares de redes de distribución y transporte de gas natural	2018					
	Julio		Agosto		Septiembre	
	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%
<b>Grupo NEDGIA</b>	<b>5.393.234</b>	<b>68,56%</b>	<b>5.395.784</b>	<b>68,54%</b>	<b>5.396.769</b>	<b>68,55%</b>
NEDGIA CATALUNYA	2.198.206	27,94%	2.198.853	27,93%	2.198.099	27,92%
NEDGIA MADRID	897.230	11,40%	897.453	11,40%	897.460	11,40%
NEDGIA CEGAS	665.754	8,46%	665.564	8,45%	664.901	8,45%
NEDGIA CASTILLA Y LEÓN	446.567	5,68%	447.061	5,68%	446.645	5,69%
NEDGIA ANDALUCÍA	409.250	5,20%	409.258	5,20%	409.289	5,20%
NEDGIA GALICIA	280.262	3,56%	280.601	3,56%	281.190	3,57%
NEDGIA CASTILLA LA MANCHA	260.181	3,31%	260.526	3,31%	261.805	3,33%
NEDGIA NAVARRA	146.698	1,86%	146.866	1,87%	146.894	1,87%
NEDGIA RIOJA	87.307	1,11%	87.425	1,11%	87.463	1,11%
NEDGIA ARAGÓN	1.386	0,02%	1.787	0,02%	1.628	0,02%
NEDGIA REDES DISTRIBUCIÓN	389	0,00%	386	0,00%	391	0,00%
GN TRANSPORTE	4	0,00%	4	0,00%	4	0,00%
<b>Grupo Nortegas</b>	<b>944.007</b>	<b>12,00%</b>	<b>944.828</b>	<b>12,00%</b>	<b>945.619</b>	<b>12,01%</b>
Nortegas Energía	540.124	6,87%	540.618	6,87%	541.245	6,87%
NED España Distribución	398.825	5,07%	399.148	5,07%	399.308	5,07%
GAS TOLOSA	5.058	0,06%	5.062	0,06%	5.066	0,06%
<b>Madrileña Red de Gas</b>	<b>872.478</b>	<b>11,09%</b>	<b>873.220</b>	<b>11,09%</b>	<b>874.540</b>	<b>11,11%</b>
<b>Grupo Redexis</b>	<b>582.431</b>	<b>7,40%</b>	<b>584.077</b>	<b>7,42%</b>	<b>585.871</b>	<b>7,44%</b>
REDEXIS GAS	486084	6,18%	487.724	6,20%	489.455	6,22%
REDEXIS GAS MURCIA	96342	1,22%	96.348	1,22%	96.411	1,22%
Redexis Transporte	5	0,00%	5	0,00%	5	0,00%
<b>Gas Extremadura</b>	<b>74.796</b>	<b>0,95%</b>	<b>74.857</b>	<b>0,95%</b>	<b>74.903</b>	<b>0,95%</b>
<b>Domus Mil Natural</b>	<b>0</b>	<b>0,00%</b>	<b>0</b>	<b>0,00%</b>	<b>62</b>	<b>0,00%</b>
<b>Enagas</b>	<b>53</b>	<b>0,00%</b>	<b>53</b>	<b>0,00%</b>	<b>53</b>	<b>0,00%</b>
Enagás	44	0,00%	44	0,00%	44	0,00%
Enagás Transporte del Norte	9	0,00%	9	0,00%	9	0,00%
<b>Reganosa</b>	<b>7</b>	<b>0,00%</b>	<b>6</b>	<b>0,00%</b>	<b>6</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>7.867.007</b>	<b>100%</b>	<b>7.872.826</b>	<b>100%</b>	<b>7.877.824</b>	<b>100%</b>

Puntos de suministro por titulares de redes

Trimestre III 2018



Fuente: CNMC



