



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



**INFORME TRIMESTRAL DE
SUPERVISIÓN DEL MERCADO
MINORISTA DE GAS NATURAL EN
ESPAÑA. *Segundo trimestre de 2016***

Expediente IS/DE/006/16

17 de Noviembre de 2016

www.cnmc.es

**INFORME DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MINORISTA DE
GAS NATURAL EN ESPAÑA CORRESPONDIENTE AL
SEGUNDO TRIMESTRE DE 2016****Índice**

| | |
|--|-----------|
| 1. Resumen del segundo trimestre de 2016 | 3 |
| 2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el segundo trimestre del año 2016 | 4 |
| 3. Cuotas de mercado por número de clientes en el segundo trimestre del año 2016 | 6 |
| 3.1. Cuotas de mercado de gas natural por tipo de suministro. | 7 |
| 4. Evolución mensual del consumo y número de clientes por grupos de peajes | 9 |
| 5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo | 10 |
| 6. Cuotas de ventas de gas por empresa comercializadora. | 11 |
| 7. Evolución del número de clientes por comercializador. | 13 |
| 8. Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, por titulares de redes de distribución y transporte | 15 |

1. Resumen del segundo trimestre de 2016

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 segundo trimestre de 2016, el número de clientes de gas ha superado los 7.610.000 clientes de gas, aproximadamente 40.000 clientes más que a finales de junio de 2015.

En relación con las cuotas de mercado, Endesa es el grupo que más crece en el segundo trimestre de 2016, con un crecimiento de 13.693 clientes, mientras que el grupo que pierde más clientes es Gas Natural Fenosa, con 13.860 clientes menos.

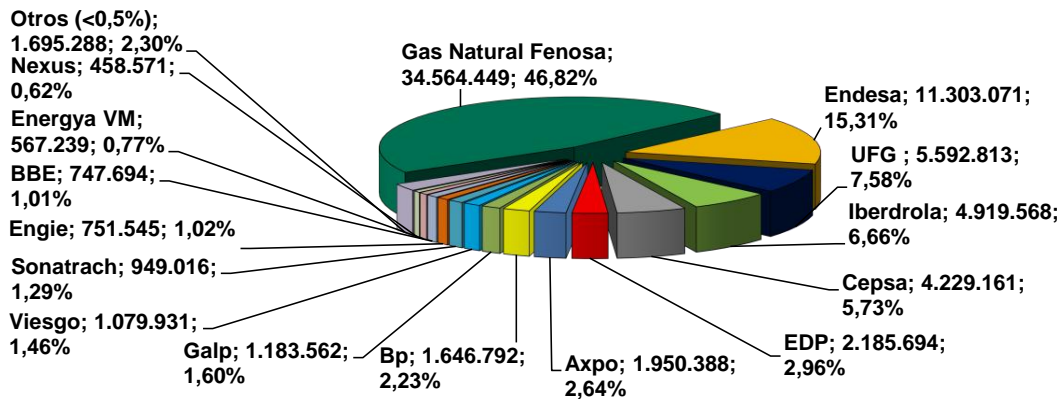
El volumen de ventas a consumidores finales acumulado hasta junio es de 159.160 GWh, lo que representa una caída de las ventas del 2,6% con respecto al mismo periodo de 2015.

En el segundo trimestre de 2016 el grupo con mayor cuota por ventas es el Grupo Gas Natural Fenosa (46,82%), seguido del Grupo Endesa (15,31%), UFG Comercializadora (7,58%), el Grupo Iberdrola (6,66%), Cepsa (5,73%) y el Grupo EDP (2,96%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 16,93% en términos de ventas.

A finales de junio, 52 compañías suministran gas natural a cliente final en el mercado español, cuatro más que en el trimestre anterior: las compañías que captan sus primeros clientes son Futura Energía y Gas, Gasindur, Integración Europea de Energía e Inserimos Energía.

2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el segundo trimestre del año 2016

En el mercado español de gas, en el segundo trimestre de 2016, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (46,82%), seguido del Grupo Endesa (15,31%), UFG Comercializadora (7,58%), el Grupo Iberdrola (6,66%), Cepsa (5,73%) y el Grupo EDP (2,96%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 16,93% 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 segundo trimestre del año 2016, y la compara con la cuota que tenía en el mismo trimestre del año anterior.

Los comercializadores con un mayor crecimiento por cuota de ventas son Axpo (+1,67 puntos porcentuales) e Iberdrola (+0,96 puntos porcentuales). Por el contrario los grupos con mayores pérdidas de cuota son Galp con -0,99 puntos porcentuales y Endesa -0,92 puntos porcentuales.

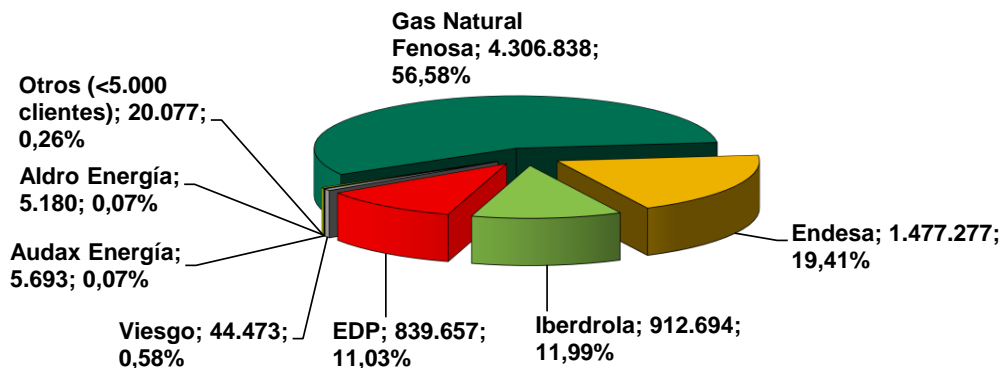
El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI) es inferior al del mismo trimestre del año anterior, reflejando un menor grado de concentración de mercado. El mercado supera los 2.000 puntos, indicando una concentración moderada.

| Cuota de mercado por volumen de ventas de gas natural | | | |
|--|-------------------------------|-------------------------------|--|
| Comercializador | Segundo trimestre 2015 | Segundo trimestre 2016 | Variación sobre el trimestre anterior |
| | | | (en puntos porcentuales) |
| Gas Natural Fenosa | 46,99% | 46,82% | -0,17% |
| Endesa | 16,23% | 15,31% | -0,92% |
| UFG Comercializadora | 7,46% | 7,58% | 0,12% |
| Iberdrola | 5,71% | 6,66% | 0,96% |
| Cepsa | 5,87% | 5,73% | -0,14% |
| EDP | 2,96% | 2,96% | 0,00% |
| Axpo | 0,97% | 2,64% | 1,67% |
| BP | 2,85% | 2,23% | -0,62% |
| Galp | 2,59% | 1,60% | -0,99% |
| Viesgo | 1,28% | 1,46% | 0,18% |
| Sonatrach | 1,56% | 1,29% | -0,28% |
| Engie | 1,10% | 1,02% | -0,08% |
| BBE | 1,25% | 1,01% | -0,23% |
| *Resto (<0,5%) | 3,18% | 3,69% | 0,51% |
| Índice Herfindahl-Hirschman (HHI) | 2.636 | 2.604 | |

*Compañías con una cuota por volumen de ventas inferior al 0,5% en el segundo trimestre de 2016.

3. Cuotas de mercado por número de clientes en el segundo trimestre del año 2016

En relación con el número de clientes en el mercado español de gas en el segundo trimestre, por grupos societarios, Gas Natural Fenosa tiene la mayor cuota, con 4.306.838 consumidores (56,58%), seguido de Endesa con 1.477.277 (19,41%), Iberdrola con 912.694 (11,99%), EDP con 839.657 (11,03%) y Viesgo con 44.473 (0,58%).



En el segundo trimestre ha aumentado el número de clientes de gas natural en 7.999 clientes, de forma que el número de clientes de gas natural a finales de junio se sitúa en 7.611.889.

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 segundo trimestre del año 2016, así como la comparación con el trimestre anterior. En el resto de grupos empresariales ninguno supera los 1.000 clientes.

| Cuota de mercado por número de clientes de gas natural | | | | |
|--|---------------------------|--------|----------------------------|--------|
| Comercializador | Primer trimestre año 2016 | | Segundo trimestre año 2016 | |
| | Nº Clientes | Cuota | Nº Clientes | Cuota |
| Gas Natural Fenosa | 4.320.698 | 56,82% | 4.306.838 | 56,58% |
| Endesa | 1.463.584 | 19,25% | 1.477.277 | 19,41% |
| Iberdrola | 909.228 | 11,96% | 912.694 | 11,99% |
| EDP | 840.582 | 11,05% | 839.657 | 11,03% |
| Viesgo | 44.311 | 0,58% | 44.473 | 0,58% |
| Audax Energía | 5.131 | 0,07% | 5.693 | 0,07% |
| Aldro Energía | 2.815 | 0,04% | 5.180 | 0,07% |
| Fenie Energía | 2.565 | 0,03% | 4.044 | 0,05% |
| Orus | 4.238 | 0,06% | 3.697 | 0,05% |
| UFG Comercializadora | 1.967 | 0,03% | 2.013 | 0,03% |
| Galp | 1.983 | 0,03% | 1.983 | 0,03% |
| Incrygas | 1.407 | 0,02% | 1.518 | 0,02% |
| Servigas | 1.358 | 0,02% | 1.421 | 0,02% |
| Resto (31 compañías < 1000 clientes) | 4.023 | 0,05% | 5.401 | 0,07% |
| Índice Herfindahl-Hirschman (HHI) | 3.865 | | 3.844 | |

Endesa es el líder en captación de clientes, con un crecimiento de 13.693 clientes (+0,16 puntos porcentuales). Por el contrario el grupo comercializador con mayores pérdidas de cuota es el Gas natural Fenosa con 13.860 clientes menos (-0,24 puntos porcentuales).

Hay ocho empresas que disponen entre 1.000 y 10.000 clientes, de las que cabe destacar los crecimientos de Aldro Energía (+2.365 clientes) y Fenie Energía (+1.479 clientes), las cuales prácticamente han doblado el número de clientes del trimestre anterior.

Finalmente hay 31 compañías que disponen entre 1 y 1.000 clientes de gas, y que en conjunto suman 5.401 clientes, con un crecimiento en el trimestre de 1.378 clientes. La relación completa de estas compañías se incluye en el punto 7.

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

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

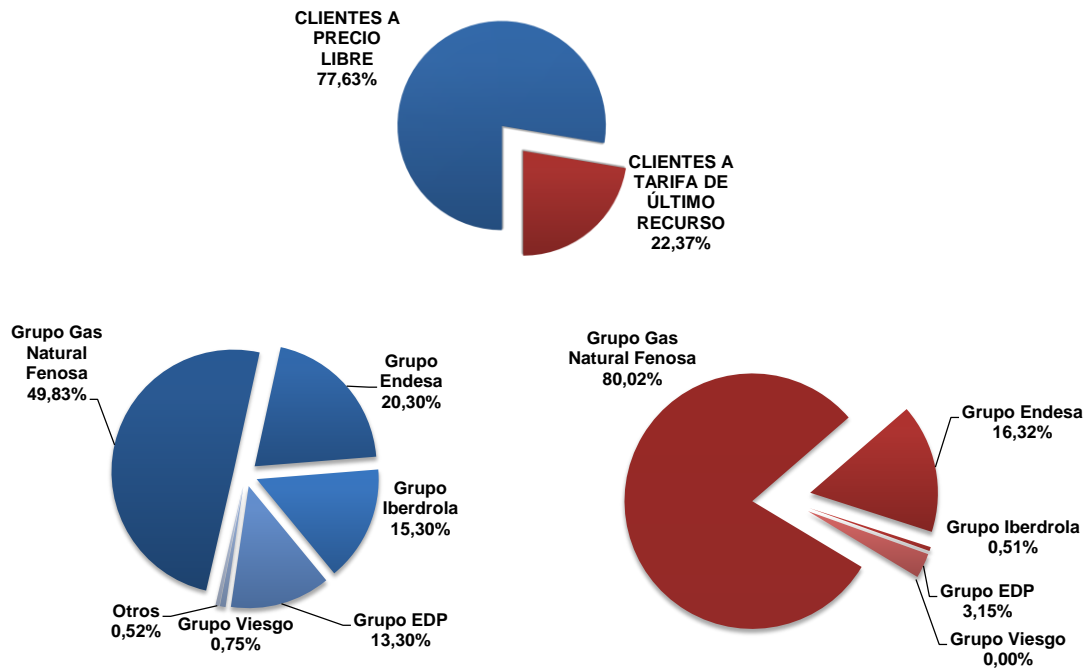
El número de clientes suministrados a precio libre es de 5.909.108 (aumentan en 32.521 clientes con respecto a marzo de 2016), lo que supone el 77,6% del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 1.702.781 (disminuyen en 24.475 clientes con respecto a marzo de 2016), lo que representa el 22,4% del total de clientes.

El cuadro siguiente muestra la cuota en el mercado de gas natural por número de clientes y tipo de suministro para el segundo trimestre del año 2016.

| Nº de Clientes | CLIENTES A PRECIO LIBRE | CLIENTES A TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO | Total |
|--------------------|-------------------------|-------------------------------------|------------------|
| Gas Natural Fenosa | 2.944.295 | 1.362.543 | 4.306.838 |
| Endesa | 1.199.340 | 277.937 | 1.477.277 |
| Iberdrola | 904.035 | 8.659 | 912.694 |
| EDP | 786.015 | 53.642 | 839.657 |
| Viesgo | 44.473 | 0 | 44.473 |
| Otros | 30.950 | 0 | 30.950 |
| Total | 5.909.108 | 1.702.781 | 7.611.889 |

A 31 de junio de 2016 hay 1.403 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 2015.

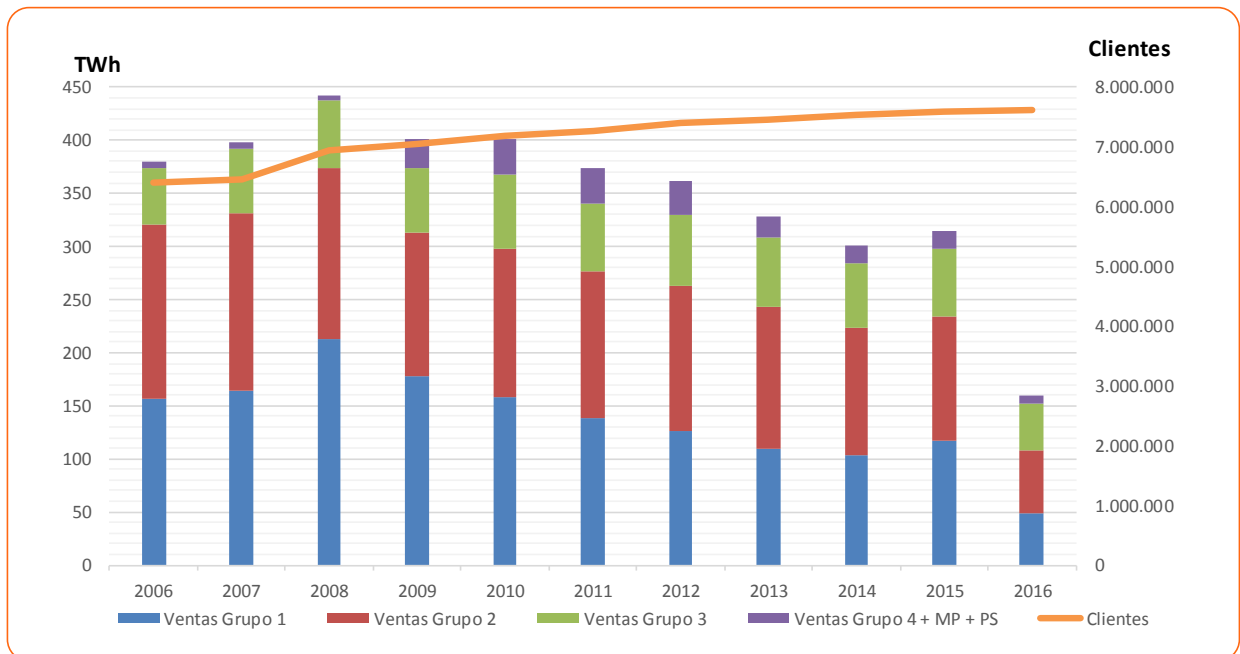
El grupo empresarial que tienen mayor porcentaje de consumidores acogidos a la tarifa de último recurso es Gas Natural Fenosa con un 31,6% de sus clientes, En el resto de grupos empresariales el porcentaje de clientes acogidos a la tarifa de último recurso es inferior (18,8% en el caso de Endesa y el 6,4 % 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 junio de 2016.

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 | Clientes | Consumo | Clientes | Consumo | Clientes | Consumo | Clientes | Consumo | Clientes |
| | (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 |
| I trim. | 26.416.540 | 107 | 30.501.720 | 3.759 | 29.240.894 | 7.545.709 | 1.607.600 | 7 | 2.258.513 | 724 |
| II trim | 26.276.944 | 112 | 29.006.198 | 3.762 | 14.283.896 | 7.566.714 | 1.670.088 | 7 | 2.183.872 | 644 |
| III trim | 32.622.438 | 113 | 28.462.181 | 3.785 | 6.166.794 | 7.537.947 | 1.973.353 | 6 | 2.444.180 | 656 |
| IV trim | 32.286.929 | 114 | 29.154.921 | 3.855 | 13.320.764 | 7.581.145 | 2.016.907 | 6 | 2.382.813 | 710 |
| Año 2016 | 48.981.831 | 112 | 59.361.521 | 3.804 | 43.449.224 | 7.607.285 | 2.648.448 | 3 | 4.727.975 | 685 |
| I trim | 24.470.884 | 115 | 30.184.991 | 3.781 | 26.828.588 | 7.599.303 | 1.511.174 | 4 | 2.348.583 | 687 |
| II trim | 24.510.948 | 112 | 29.176.530 | 3.804 | 16.620.636 | 7.607.285 | 1.137.275 | 3 | 2.379.393 | 685 |
| III trim | | | | | | | | | | |
| IV trim | | | | | | | | | | |
| Enero | 9.152.742 | 116 | 9.936.508 | 3.829 | 9.167.077 | 7.577.241 | 560.252 | 4 | 763.345 | 697 |
| Febrero | 7.949.970 | 114 | 9.823.378 | 3.809 | 8.848.133 | 7.578.372 | 526.085 | 4 | 772.705 | 679 |
| Marzo | 7.368.172 | 115 | 10.425.105 | 3.781 | 8.813.378 | 7.599.303 | 424.837 | 4 | 812.533 | 687 |
| Abril | 7.462.489 | 113 | 9.906.838 | 3.763 | 7.403.688 | 7.603.031 | 479.994 | 4 | 783.897 | 683 |
| Mayo | 7.997.544 | 111 | 9.803.983 | 3.792 | 5.521.855 | 7.599.918 | 367.913 | 3 | 807.694 | 683 |
| Junio | 9.050.915 | 112 | 9.465.708 | 3.804 | 3.695.093 | 7.607.285 | 289.367 | 3 | 787.802 | 685 |
| Julio | | | | | | | | | | |
| Agosto | | | | | | | | | | |
| Septiembre | | | | | | | | | | |
| Octubre | | | | | | | | | | |
| Noviembre | | | | | | | | | | |
| Diciembre | | | | | | | | | | |
| Acumulado 2016 | 48.981.831 | 112 | 59.361.521 | 3.804 | 43.449.224 | 7.607.285 | 2.648.448 | 3 | 4.727.975 | 685 |



Fuente: CNMC

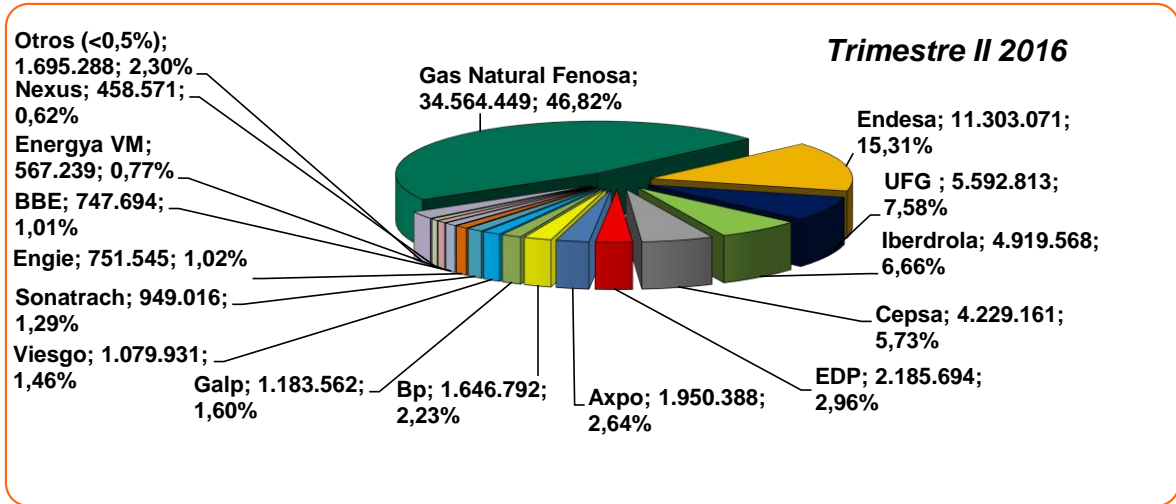
5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo

| Mercado minorista | 2016 | | | | | |
|--|-------------------|------------------|-------------------|------------------|-------------------|------------------|
| | Abril | | Mayo | | Junio | |
| | Ventas (MWh) | Nº Clientes | Ventas (MWh) | Nº Clientes | Ventas (MWh) | Nº Clientes |
| Grupo 1 (Presión >60 bares) | | | | | | |
| 1.1: Consumo inferior o igual a 200 GWh/año. | 109.572 | 30 | 141.353 | 28 | 118.084 | 27 |
| 1.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1.000 GWh/año. | 1.776.160 | 41 | 1.699.047 | 42 | 1.878.485 | 43 |
| 1.3: Consumo superior a 1.000 de GWh/año. | 5.576.758 | 42 | 6.157.144 | 41 | 7.054.347 | 42 |
| TOTAL GRUPO 1 | 7.462.489 | 113 | 7.997.544 | 111 | 9.050.915 | 112 |
| Grupo 2 (Presión >4 bares y =< 60 bares) | | | | | | |
| 2.1: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año. | 35.843 | 684 | 20.965 | 702 | 21.411 | 707 |
| 2.2: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año. | 257.775 | 1.366 | 231.639 | 1.378 | 207.398 | 1.377 |
| 2.3: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año. | 1.232.451 | 1.071 | 1.187.916 | 1.061 | 1.101.265 | 1.067 |
| 2.4: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año. | 1.703.462 | 385 | 1.726.039 | 387 | 1.607.971 | 386 |
| 2.5: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año. | 3.920.407 | 225 | 4.018.266 | 231 | 3.981.289 | 234 |
| 2.6: Consumo superior a 500 GWh/año. | 2.756.671 | 31 | 2.619.158 | 33 | 2.546.374 | 33 |
| TOTAL GRUPO 2 | 9.906.610 | 3.762 | 9.803.983 | 3.792 | 9.465.708 | 3.804 |
| Grupo 3 (Presión =<4 bares) | | | | | | |
| Suministrados desde redes conectadas al sistema de gasoductos | | | | | | |
| 3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año | 1.226.546 | 4.219.241 | 964.686 | 4.214.868 | 724.622 | 4.234.940 |
| 3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año. | 3.252.118 | 3.197.492 | 2.277.575 | 3.173.048 | 1.477.498 | 3.175.621 |
| 3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año. | 176.897 | 20.069 | 143.116 | 26.135 | 109.686 | 26.444 |
| 3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año hasta 1 GWh. | 1.797.365 | 40.439 | 1.359.124 | 45.649 | 782.207 | 45.912 |
| Consumo anual entre 1 y 2 GWh/año | 196.798 | 1.651 | 140.361 | 1.697 | 93.943 | 1.725 |
| Consumo anual entre 2 y 3 GWh/año | 103.098 | 475 | 73.298 | 478 | 47.648 | 482 |
| Consumo anual superior a 3 GWh/año | 178.299 | 489 | 133.833 | 495 | 95.148 | 490 |
| 3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno) | 391.506 | 280 | 365.025 | 276 | 291.652 | 267 |
| Suministrados desde redes alimentadas por plantas satélites | | | | | | |
| 3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año | 14.590 | 64.889 | 15.201 | 81.812 | 11.469 | 63.792 |
| 3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año. | 27.041 | 45.985 | 30.454 | 54.533 | 24.406 | 56.717 |
| 3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año | 1.311 | 6.396 | 1.181 | 329 | 886 | 304 |
| 3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año. | 18.651 | 5.618 | 8.851 | 591 | 12.543 | 576 |
| 3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno) | 18.770 | 6 | 8.579 | 6 | 23.383 | 15 |
| TOTAL GRUPO 3 | 7.402.989 | 7.603.030 | 5.521.285 | 7.599.917 | 3.695.093 | 7.607.285 |
| Consumidores suministrados temporalmente a la TUR conforme a la DA1ª Orden ITC/3861/2007 | 699 | 1 | 570 | 1 | | |
| Grupo 4 (Interruption) | | | | | | |
| (Presión > 60 bares) | | | | | | |
| 4.1: Consumo inferior o igual a 200 GWh/año. | | | | | | |
| 4.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1000 GWh/año. | | | | | | |
| 4.3: Consumo superior a 1000 GWh/año. | | | | | | |
| (Presión >4 bares y =< 60 bares) | | | | | | |
| 4.4: Consumo inferior o igual a 30 GWh/año. | | | | | | |
| 4.5: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año. | | | | | | |
| 4.6: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año. | | | | | | |
| 4.7: Consumo superior a 500 GWh/año. | | | | | | |
| TOTAL GRUPO 4 | | | | | | |
| Peaje temporal de Materia Prima | 479.994 | 4 | 367.913 | 3 | 289.367 | 3 |
| Planta satélite para un solo consumidor | 783.897 | 683 | 807.694 | 683 | 787.802 | 685 |
| TOTAL GENERAL | 26.036.906 | 7.607.594 | 24.498.990 | 7.604.507 | 23.288.885 | 7.611.889 |

Fuente: CNMC

6. Cuotas de ventas de gas por empresa comercializadora.

| Ventas | 2016 | | | | | |
|---------------------------------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|
| | Abril | | Mayo | | Junio | |
| | Consumo (MWh) | % | Consumo (MWh) | % | Consumo (MWh) | % |
| Grupo Gas Natural Fenosa | 12.667.537 | 48,65% | 11.217.430 | 45,79% | 10.679.481 | 45,86% |
| GN COMERCIALIZADORA | 9.092.336 | 34,92% | 8.463.961 | 34,55% | 8.724.805 | 37,46% |
| GN SERVICIOS | 2.822.822 | 10,84% | 2.114.006 | 8,63% | 1.468.421 | 6,31% |
| GN SUR | 752.379 | 2,89% | 639.464 | 2,61% | 486.256 | 2,09% |
| Grupo Endesa | 3.948.320 | 15,16% | 3.780.820 | 15,43% | 3.573.931 | 15,35% |
| ENDESA | 3.851.457 | 14,79% | 3.712.052 | 15,15% | 3.536.027 | 15,18% |
| ENDESA XXI | 96.863 | 0,37% | 68.768 | 0,28% | 37.904 | 0,16% |
| UFG COMERCIALIZADORA | 1.725.951 | 6,63% | 1.861.424 | 7,60% | 2.005.439 | 8,61% |
| Grupo Iberdrola | 1.862.661 | 7,15% | 1.684.875 | 6,88% | 1.372.032 | 5,89% |
| IB CUR | 3.749 | 0,01% | 1.986 | 0,01% | 973 | 0,00% |
| IBERDROLA CLIENTES | 797.768 | 3,06% | 536.998 | 2,19% | 345.634 | 1,48% |
| IBERDROLA GENERACION ESPAÑA | 1.061.143 | 4,08% | 1.145.891 | 4,68% | 1.025.425 | 4,40% |
| Grupo Cepsa | 1.423.520 | 5,47% | 1.432.361 | 5,85% | 1.373.280 | 5,90% |
| CEPSA | 1.422.309 | 5,46% | 1.430.876 | 5,84% | 1.371.375 | 5,89% |
| CEPSA COMERCIAL PETROLEO | 1.211 | 0,00% | 1.485 | 0,01% | 1.905 | 0,01% |
| Grupo EDP | 974.256 | 3,74% | 747.859 | 3,05% | 463.579 | 1,99% |
| EDP COMERCIALIZADORA | 935.616 | 3,59% | 723.479 | 2,95% | 446.536 | 1,92% |
| EDP CUR | 38.640 | 0,15% | 24.380 | 0,10% | 17.043 | 0,07% |
| AXPO IBERIA | 490.091 | 1,88% | 733.559 | 2,99% | 726.738 | 3,12% |
| BP | 537.984 | 2,07% | 547.077 | 2,23% | 561.730 | 2,41% |
| GALP | 473.169 | 1,82% | 263.989 | 1,08% | 446.403 | 1,92% |
| Grupo VIESGO | 255.825 | 0,98% | 413.850 | 1,69% | 410.257 | 1,76% |
| VIESGO ENERGIA | 219.449 | 0,84% | 216.577 | 0,88% | 199.635 | 0,86% |
| VIESGO GENERACIÓN | 36.376 | 0,14% | 197.273 | 0,81% | 210.622 | 0,90% |
| SONATRACH | 191.334 | 0,73% | 392.052 | 1,60% | 365.630 | 1,57% |
| ENGIE ESPAÑA | 291.682 | 1,12% | 254.392 | 1,04% | 205.471 | 0,88% |
| BBE | 189.998 | 0,73% | 306.324 | 1,25% | 251.372 | 1,08% |
| ENERGYA VM | 284.285 | 1,09% | 178.132 | 0,73% | 104.822 | 0,45% |
| NEXUS | 155.260 | 0,60% | 155.260 | 0,63% | 148.051 | 0,64% |
| INCRYGAS | 108.656 | 0,42% | 116.219 | 0,47% | 84.030 | 0,36% |
| INCOGAS | 85.139 | 0,33% | 91.518 | 0,37% | 89.483 | 0,38% |
| MOLGAS | 70.389 | 0,27% | 79.694 | 0,33% | 87.125 | 0,37% |
| SHELL | 17.340 | 0,07% | 27.901 | 0,11% | 173.295 | 0,74% |
| LNGAZ | 62.073 | 0,24% | 50.162 | 0,20% | 51.364 | 0,22% |
| SERVIGAS S. XXI | 61.654 | 0,24% | 38.898 | 0,16% | 14.195 | 0,06% |
| METHANE LOGISTICS | 30.475 | 0,12% | 32.965 | 0,13% | 33.508 | 0,14% |
| PETRONAVARRA | 23.247 | 0,09% | 14.758 | 0,06% | 7.869 | 0,03% |
| ORUS ENERGÍA | 21.179 | 0,08% | 12.017 | 0,05% | 11.161 | 0,05% |
| REMICA | 18.954 | 0,07% | 15.136 | 0,06% | 7.623 | 0,03% |
| AUDAX ENERGIA | 7.334 | 0,03% | 8.427 | 0,03% | 9.664 | 0,04% |
| NEOELECTRA | 7.076 | 0,03% | 7.302 | 0,03% | 7.118 | 0,03% |
| YADE JORMAN | 7.206 | 0,03% | 6.259 | 0,03% | 5.723 | 0,02% |
| FUSIONA SOLUCIONES | 8.935 | 0,03% | 5.617 | 0,02% | 3.015 | 0,01% |
| MULTIENERGIA VERDE | 9.586 | 0,04% | 4.656 | 0,02% | 2.222 | 0,01% |
| ALDRO ENERGIA Y SOLUCIONES | 5.699 | 0,02% | 4.019 | 0,02% | 2.960 | 0,01% |
| ON DEMAND FACILITIES | 5.909 | 0,02% | 3.846 | 0,02% | 2.365 | 0,01% |
| FENIE ENERGIA | 4.588 | 0,02% | 2.727 | 0,01% | 1.768 | 0,01% |
| VITOGAS | 2.166 | 0,01% | 2.447 | 0,01% | 2.187 | 0,01% |
| M.TECNOLÓGICOS | 3.659 | 0,01% | 1.796 | 0,01% | 802 | 0,00% |
| FACTOR ENERGIA | 1.273 | 0,00% | 1.060 | 0,00% | 1.012 | 0,00% |
| OGS ENERGIA | 920 | 0,00% | 498 | 0,00% | 210 | 0,00% |
| CATGAS ENERGIA | 655 | 0,00% | 480 | 0,00% | 347 | 0,00% |
| CLIDOM ENERGY | 543 | 0,00% | 386 | 0,00% | 462 | 0,00% |
| INSERIMOS ENERGÍA | 3 | 0,00% | 238 | 0,00% | 593 | 0,00% |
| INTEGRACION EUROPEA DE ENERGÍA | 40 | 0,00% | 266 | 0,00% | 330 | 0,00% |
| ALPIQ | 225 | 0,00% | 101 | 0,00% | 105 | 0,00% |
| GASINDUR | 112 | 0,00% | 184 | 0,00% | 127 | 0,00% |
| FUTURA ENERGIA Y GAS | 0 | 0,00% | 8 | 0,00% | 5 | 0,00% |
| TOTAL | 26.036.906 | 100% | 24.498.990 | 100% | 23.288.885 | 100% |

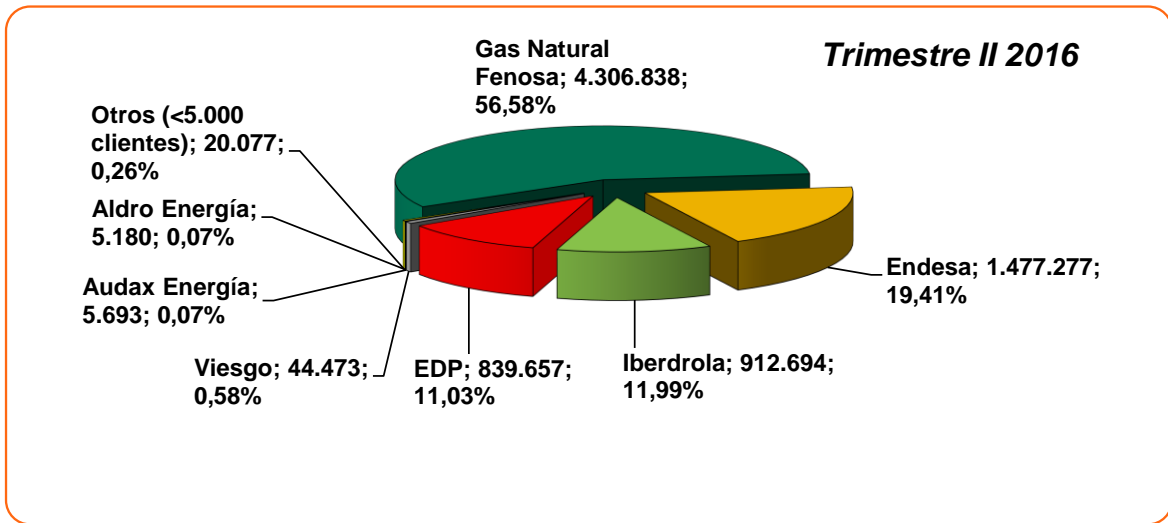


Cuotas de ventas por empresas comercializadoras. Trimestre II 2016.

Fuente: CNMC

7. Evolución del número de clientes por comercializador.

| Número de Clientes | 2016 | | | | | |
|---------------------------------|------------------|---------------|------------------|---------------|------------------|---------------|
| | Abril | | Mayo | | Junio | |
| | Clientes | % | Clientes | % | Clientes | % |
| Grupo Gas Natural Fenosa | 4.322.476 | 56,82% | 4.310.903 | 56,69% | 4.306.838 | 56,58% |
| GN SERVICIOS | 2.935.532 | 38,59% | 2.931.103 | 38,54% | 2.931.685 | 38,51% |
| GN SUR | 1.374.358 | 18,07% | 1.367.187 | 17,98% | 1.362.543 | 17,90% |
| GN COMERCIALIZADORA | 12.586 | 0,17% | 12.613 | 0,17% | 12.610 | 0,17% |
| Grupo Endesa | 1.469.135 | 19,31% | 1.472.610 | 19,36% | 1.477.277 | 19,41% |
| ENDESA | 1.186.649 | 15,60% | 1.192.384 | 15,68% | 1.199.340 | 15,76% |
| ENDESA XXI | 282.486 | 3,71% | 280.226 | 3,68% | 277.937 | 3,65% |
| Grupo Iberdrola | 905.918 | 6,63% | 910.996 | 7,60% | 912.694 | 7,60% |
| IBERDROLA CLIENTES | 897.480 | 11,80% | 902.434 | 11,87% | 904.018 | 11,88% |
| IB CUR | 8.421 | 0,11% | 8.545 | 0,11% | 8.659 | 0,11% |
| IBERDROLA GENERACION ESPAÑA | 17 | 0,00% | 17 | 0,00% | 17 | 0,00% |
| Grupo EDP | 839.163 | 11,03% | 837.633 | 11,01% | 839.657 | 11,03% |
| EDP COMERCIALIZADORA | 782.293 | 10,28% | 782.856 | 10,29% | 786.015 | 10,33% |
| EDP CUR | 56.870 | 0,75% | 54.777 | 0,72% | 53.642 | 0,70% |
| Grupo VIESGO | 43.964 | 0,58% | 44.396 | 0,58% | 44.473 | 0,58% |
| VIESGO ENERGIA | 43.961 | 0,58% | 44.393 | 0,58% | 44.470 | 0,58% |
| VIESGO GENERACIÓN | 3 | 0,00% | 3 | 0,00% | 3 | 0,00% |
| AUDAX ENERGIA | 5.409 | 0,07% | 5.535 | 0,07% | 5.693 | 0,07% |
| ALDRO ENERGIA | 3.376 | 0,04% | 3.156 | 0,04% | 5.180 | 0,04% |
| FENIE ENERGIA | 3.085 | 0,04% | 3.700 | 0,05% | 4.044 | 0,05% |
| ORUS ENERGÍA | 4.057 | 0,05% | 3.824 | 0,05% | 3.697 | 0,05% |
| UFG COMERCIALIZADORA | 1.858 | 0,02% | 2.043 | 0,02% | 2.013 | 0,02% |
| GALP | 1.977 | 0,03% | 1.980 | 0,03% | 1.983 | 0,03% |
| INCRYGAS | 1.423 | 0,02% | 1.525 | 0,02% | 1.518 | 0,02% |
| SERVIGAS S. XXI | 1.392 | 0,02% | 1.424 | 0,02% | 1.421 | 0,02% |
| REMICA | 441 | 0,01% | 575 | 0,01% | 749 | 0,01% |
| Grupo Cepsa | 417 | 0,01% | 604 | 0,01% | 628 | 0,01% |
| CEPSA COMERCIAL PETROLEO | 207 | 0,00% | 395 | 0,01% | 415 | 0,01% |
| CEPSA | 210 | 0,00% | 209 | 0,00% | 213 | 0,00% |
| OGS ENERGIA | 661 | 0,01% | 452 | 0,01% | 555 | 0,01% |
| NEXUS | 511 | 0,01% | 511 | 0,01% | 513 | 0,01% |
| CLIDOM ENERGY | 146 | 0,00% | 209 | 0,00% | 304 | 0,00% |
| ON DEMAND FACILITIES | 282 | 0,00% | 290 | 0,00% | 302 | 0,00% |
| MULTIENERGIA VERDE | 256 | 0,00% | 287 | 0,00% | 286 | 0,00% |
| PETRONAVARRA | 269 | 0,00% | 261 | 0,00% | 277 | 0,00% |
| CATGAS ENERGIA | 237 | 0,00% | 249 | 0,00% | 251 | 0,00% |
| SONATRACH | 201 | 0,00% | 234 | 0,00% | 246 | 0,00% |
| M.TECNOLÓGICOS | 113 | 0,00% | 142 | 0,00% | 152 | 0,00% |
| FACTOR ENERGIA | 89 | 0,00% | 114 | 0,00% | 151 | 0,00% |
| INTEGRACION EUROPEA DE ENERGÍA | 38 | 0,00% | 74 | 0,00% | 131 | 0,00% |
| YADE JORMAN | 101 | 0,00% | 119 | 0,00% | 127 | 0,00% |
| LNGAZ | 109 | 0,00% | 109 | 0,00% | 109 | 0,00% |
| FUSIONA SOLUCIONES | 86 | 0,00% | 86 | 0,00% | 95 | 0,00% |
| INCOGAS | 90 | 0,02% | 91 | 0,02% | 94 | 0,02% |
| ENERGYA VM | 43 | 0,00% | 67 | 0,00% | 91 | 0,00% |
| MOLGAS | 55 | 0,00% | 61 | 0,00% | 64 | 0,00% |
| METHANE LOGISTICS | 66 | 0,00% | 62 | 0,00% | 63 | 0,00% |
| AXPO IBERIA | 56 | 0,00% | 62 | 0,00% | 62 | 0,00% |
| INSERIMOS ENERGÍA | 7 | 0,00% | 19 | 0,00% | 46 | 0,00% |
| BP | 40 | 0,00% | 40 | 0,00% | 40 | 0,00% |
| GASINDUR | 12 | 0,00% | 13 | 0,00% | 24 | 0,00% |
| ENGIE ESPAÑA | 22 | 0,00% | 23 | 0,00% | 22 | 0,00% |
| SHELL | 6 | 0,00% | 7 | 0,00% | 7 | 0,00% |
| FUTURA ENERGIA Y GAS | 1 | 0,00% | 13 | 0,00% | 6 | 0,00% |
| VITOGAS | 3 | 0,00% | 5 | 0,00% | 3 | 0,00% |
| ALPIQ | 1 | 0,00% | 1 | 0,00% | 1 | 0,00% |
| BBE | 1 | 0,00% | 1 | 0,00% | 1 | 0,00% |
| NEOELECTRA | 1 | 0,00% | 1 | 0,00% | 1 | 0,00% |
| TOTAL | 7.607.594 | 100% | 7.604.507 | 100% | 7.611.889 | 100% |

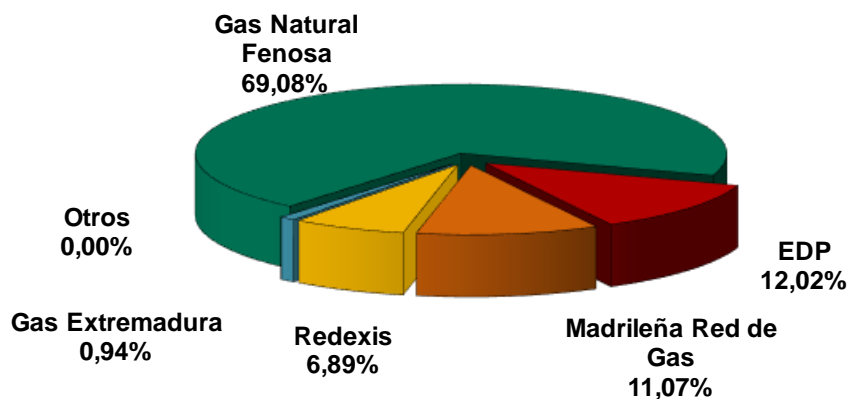


Cuotas de clientes por empresas comercializadoras. Segundo trimestre de 2016. Fuente: CNMC

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 | 2016 | | | | | |
|---|----------------------------|---------------|----------------------------|---------------|----------------------------|---------------|
| | Abril | | Mayo | | Junio | |
| | Nº de puntos de suministro | % | Nº de puntos de suministro | % | Nº de puntos de suministro | % |
| Grupo Gas Natural Fenosa | 5.315.642 | 69,11% | 5.319.629 | 69,10% | 5.323.885 | 69,15% |
| GN DISTRIBUCIÓN | 2.190.588 | 28,48% | 2.191.709 | 28,47% | 2.192.560 | 28,48% |
| GAS NATURAL MADRID | 894.514 | 11,63% | 894.722 | 11,62% | 895.176 | 11,63% |
| CEGAS | 655.529 | 8,52% | 655.737 | 8,52% | 656.049 | 8,52% |
| GAS ANDALUCÍA | 424.386 | 5,52% | 425.182 | 5,52% | 425.347 | 5,52% |
| GAS CASTILLA Y LEÓN | 424.267 | 5,52% | 424.914 | 5,52% | 425.302 | 5,52% |
| GAS GALICIA | 256.481 | 3,33% | 256.715 | 3,33% | 257.841 | 3,35% |
| GAS CASTILLA LA MANCHA | 240.932 | 3,13% | 241.385 | 3,14% | 242.093 | 3,14% |
| GAS NAVARRA | 139.205 | 1,81% | 139.397 | 1,81% | 139.562 | 1,81% |
| GAS RIOJA | 81.578 | 1,06% | 81.684 | 1,06% | 81.742 | 1,06% |
| GAS DIRECTO | 6.063 | 0,08% | 6.076 | 0,08% | 6.093 | 0,08% |
| GAS NATURAL ARAGÓN | 1.685 | 0,02% | 1.688 | 0,02% | 1.692 | 0,02% |
| GAS NATURAL REDES DISTRIBUCIÓN | 410 | 0,01% | 416 | 0,01% | 424 | 0,01% |
| GN TRANSPORTE | 4 | 0,00% | 4 | 0,00% | 4 | 0,00% |
| Grupo EDP | 925.152 | 12,03% | 925.850 | 12,03% | 926.518 | 12,03% |
| NATURGAS ENERGIA DISTRIBUCIÓN | 920.254 | 11,96% | 920.948 | 11,96% | 921.610 | 11,97% |
| GAS TOLOSA | 4.898 | 0,06% | 4.902 | 0,06% | 4.908 | 0,06% |
| MADRILEÑA RED DE GAS | 850.973 | 11,06% | 851.611 | 11,06% | 852.762 | 11,08% |
| Grupo Redexis | 527.593 | 6,86% | 529.284 | 6,87% | 530.820 | 6,89% |
| REDEXIS GAS | 436.084 | 5,67% | 437.585 | 5,68% | 438.799 | 5,70% |
| GED Murcia | 91.504 | 1,19% | 91.694 | 1,19% | 92.016 | 1,20% |
| REDEXIS INFRAESTRUCTURAS | 5 | 0,00% | 5 | 0,00% | 5 | 0,00% |
| Gas Extremadura | 72.212 | 0,94% | 72.310 | 0,94% | 72.345 | 0,94% |
| Grupo Enagás | 35 | 0,00% | 35 | 0,00% | 36 | 0,00% |
| ENAGAS | 26 | 0,00% | 26 | 0,00% | 27 | 0,00% |
| Enagás Transporte del Norte | 9 | 0,00% | 9 | 0,00% | 9 | 0,00% |
| REGANOSA | 6 | 0,00% | 6 | 0,00% | 6 | 0,00% |
| BBG | 1 | 0,00% | 1 | 0,00% | 1 | 0,00% |
| TOTAL | 7.691.614 | 100% | 7.698.726 | 100% | 7.706.373 | 100% |

Trimestre II 2016. Puntos de suministro por titulares de redes



Fuente: CNMC

