



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



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

Expediente IS/DE/006/18

13 de marzo de 2019

www.cnmc.es

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

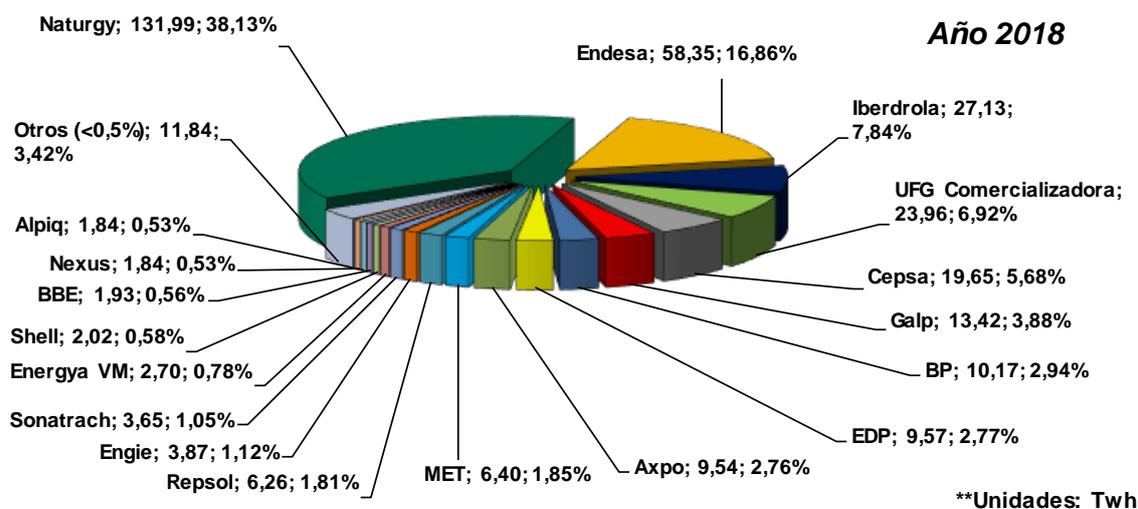
| | |
|--|-----------|
| Resumen del año 2018. | 3 |
| 1. Resumen del cuarto trimestre | 5 |
| 2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el cuarto trimestre del año 2018 | 7 |
| 3. Cuotas de mercado por número de clientes en el cuarto trimestre del año 2018 | 9 |
| 3.1. Cuotas de mercado de gas natural por tipo de suministro. | 10 |
| 4. Evolución mensual del consumo y número de clientes por grupos de peajes | 12 |
| 5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo | 13 |
| 6. Cuotas de ventas de gas natural por empresa comercializadora. | 14 |
| 7. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras. | 16 |
| 8. Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, por titulares de redes de distribución y transporte | 18 |

Resumen del año 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.

Se pueden destacar, como datos más significativos de la evolución del mercado del gas en 2018, los siguientes:

1. En el año 2018 se cierra con una demanda de gas aproximada de 346.000 GWh(datos provisionales), con un descenso del 0,77% con respecto al año 2017.
2. El número de puntos de suministro aumentó en 2018 en unos 74.500, alcanzando la cifra de aproximadamente 7.870.600 clientes de gas, impulsado por la transformación de redes de GLP canalizado.
3. Los grupos con mayores ventas en el conjunto del mercado son Naturgy (antes Gas Natural Fenosa) (38,13%), Endesa (16,86%), Iberdrola (7,84%), UFG Comercializadora (6,92%), Cepsa (5,68%) y Galp (3,88%). Otros grupos empresariales suman en conjunto el 20,70% restante del mercado de gas en España.



4. Comparando el año 2018 con los valores registrados en el año 2017, se observa que, en términos de ventas, los grupos comercializadores que más han aumentado su cuota son Galp (1,12 puntos porcentuales) e Iberdrola (1,03 puntos porcentuales); por el contrario, han visto reducida su cuota Naturgy (-1,48 puntos porcentuales) y UFG Comercializadora (-1,26 puntos porcentuales).

En términos de concentración de mercado, el índice HHI se reduce de 2.021 en 2017 a 1.930 en el conjunto de 2018.

5. En términos de número de clientes, los cinco principales comercializadores concentran el 98,12% de los puntos de suministro, mientras que el resto de empresas suman en total unos 148.000 clientes.

En 2018, el grupo comercializador que más crece es Iberdrola con la captación de casi 37.000 clientes, seguido de Repsol con más de 26.000

puntos (antiguo Grupo Viesgo) y EDP con 12.000, por el contrario, Naturgy registra una pérdida de 66.000 clientes y Endesa con una pequeña caída de 5.000 clientes. Además de los cinco grupos principales, hay veintiuna empresas que superan los 1.000 puntos de suministro, destacando Fenie, Aldro, Audax Clidom y Cepsa que superan ya los 10.000 clientes en 2018.

6. El número de clientes suministrados a precio libre es de 6.281.012, lo que supone el 79,80% del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 1.589.578, lo que representa el 20,20% del total de clientes. En el año 2017 el número de clientes suministrados a precio libre ha aumentado en 112.400.

1. Resumen del cuarto trimestre

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 último trimestre del año la demanda de gas natural disminuye un 4,7% respecto al mismo periodo del año anterior, destaca el descenso de las ventas de gas para generación eléctrica, que a nivel anual supone un descenso de 18,3% respecto al año 2017.

En el cuarto trimestre de 2018, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Naturgy (antes Gas Natural Fenosa) (33,24%), Endesa (18,21%), Iberdrola (8,30%), UFG Comercializadora (7,52%) y Cepsa (6,18%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 26,55% en términos de ventas. El índice de concentración del mercado HHI se sitúa por debajo de 1.700, lo que indica una concentración de mercado baja en términos de ventas de gas natural.

En los últimos tres meses de 2018 ha aumentado el número de clientes de gas natural en más de 22.300 clientes, de forma que el número de clientes de gas natural a finales de diciembre se sitúa en 7.870.590.

Cambio de denominación del Grupo Gas Natural Fenosa y de las comercializadoras de gas natural pasando a ser Grupo Naturgy

El grupo Gas Natural Fenosa ha cambiado durante 2018 de denominación pasando a llamarse Grupo Naturgy. También modifican sus denominaciones sociales dos de sus comercializadoras de gas natural en España, manteniendo tres sociedades comercializadoras de gas natural en España con las siguientes denominaciones:

- Gas Natural S.U.R. SDG, S.A, pasa a llamarse Comercializadora Regulada, Gas & Power, S.A.
- Gas Natural Servicios SDG S.A., pasa a llamarse Naturgy Iberia, S.A.
- Gas Natural Comercializadora, S.A. mantiene su nombre.

Repsol compra las comercializadoras del Grupo Viesgo

En octubre, la empresa Repsol completó la operación de adquisición de Viesgo tras recibir todas las autorizaciones regulatorias necesarias, y con ello adquiere una capacidad de generación de 2.350 MW (principalmente hidráulica y ciclos combinados de gas) y una cartera de 750.000 clientes en el sector minorista de electricidad y gas en España.

Fusiones de empresas comercializadoras del Grupo Audax

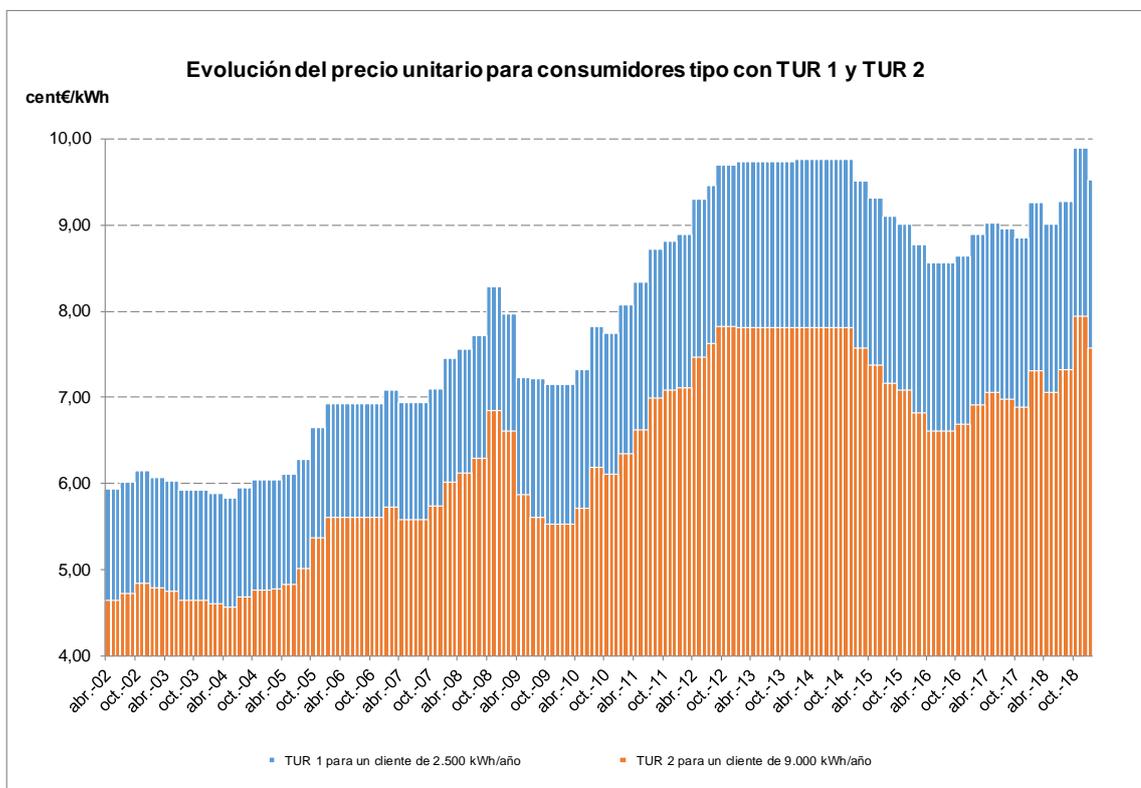
Durante el año 2018 se ha producido la fusión de las comercializadoras A-Dos Energía, S.L, Orus Energía, S.L y Audax Energía, S.L en Audax Renovable, S.L finalizando el proceso a 31 de diciembre de 2018.

Tarifa de Último Recurso para el cuarto trimestre.

La Resolución de 25 de septiembre 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 octubre de 2018.

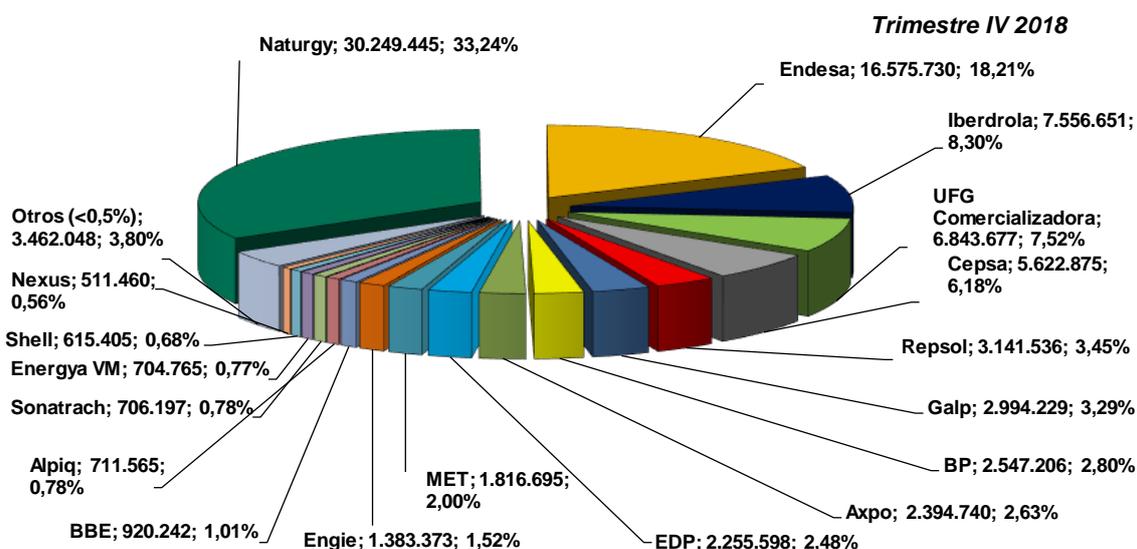
En las nuevas tarifas, el término variable aumenta un 9,51% para la TUR 1 y un 10,91% para la TUR 2 respecto al trimestre anterior. El término fijo se mantiene invariable para las dos tarifas.

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 cuarto trimestre del año 2018

En el cuarto trimestre de 2018, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Naturgy (antes Gas Natural Fenosa) (33,24%), Endesa (18,12%), Iberdrola (8,30%), UFG Comercializadora (7,52%) y Cepsa (6,18%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 26,56% en términos de ventas. El índice de concentración del mercado HHI por debajo de 1.700 lo que indica una concentración de mercado baja en términos de ventas de gas natural.



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 2018, 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 Endesa (+1,68 puntos porcentuales) y Repsol¹ (+1,70 puntos porcentuales respecto de la cuota de Viesgo en 2017). Por el contrario, los grupos con mayores pérdidas de cuota son Naturgy (-4,52 puntos porcentuales) e Iberdrola (-1,34 puntos porcentuales).

¹ Incluye las ventas de las comercializadoras del antiguo grupo Viesgo y de la comercializadora Repsol LNG Holding

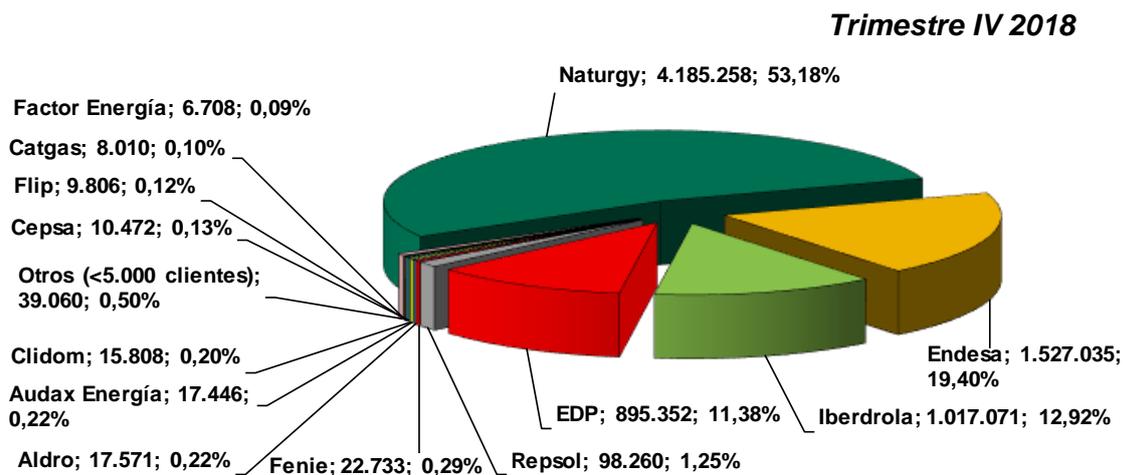
El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI) es inferior al del mismo trimestre del año anterior, y se sitúa por debajo de 1.700, reflejando un menor grado de concentración de mercado.

| Cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural | | | |
|---|------------------------------|------------------------------|---------------------------------|
| Comercializador | Cuarto Trimestre 2017 | Cuarto Trimestre 2018 | Variación interanual |
| | | | (en puntos porcentuales) |
| Naturgy | 37,76% | 33,24% | -4,52% |
| Endesa | 16,53% | 18,21% | 1,68% |
| Iberdrola | 9,65% | 8,30% | -1,34% |
| UFG Comercializadora | 7,39% | 7,52% | 0,13% |
| Cepsa | 5,34% | 6,18% | 0,84% |
| Repsol (Viesgo) | 1,75% | 3,45% | 1,70% |
| Galp | 2,69% | 3,29% | 0,60% |
| BP | 3,68% | 2,80% | -0,89% |
| Axpo | 3,25% | 2,63% | -0,62% |
| EDP | 2,07% | 2,48% | 0,41% |
| MET | 0,99% | 2,00% | 1,01% |
| Engie | 1,79% | 1,52% | -0,27% |
| *Resto (<1%) | 7,12% | 8,39% | 1,27% |
| Índice Herfindahl-Hirschman (HHI) | 1.922 | 1.654 | |

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

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

En relación con el número de clientes en el mercado español de gas en el cuarto trimestre, por grupos societarios, Naturgy tiene la mayor cuota, con 4.185.258 consumidores (53,18%), seguido de Endesa con 1.527.035 (19,40%), Iberdrola con 1.017.071 (12,92%), EDP con 895.352 (11,38%) y Repsol con 98.253 (1,25%).



En el cuarto trimestre ha aumentado el número de clientes de gas natural en 22.300 clientes, de forma que el número de clientes de gas natural a finales de diciembre se sitúa en 7.870.590.

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 cuarto 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 | Tercer trimestre año 2018 | | Cuarto trimestre año 2018 | |
| | Nº Clientes | Cuota | Nº Clientes | Cuota |
| Naturgy | 4.207.109 | 53,61% | 4.185.258 | 53,18% |
| Endesa | 1.521.684 | 19,39% | 1.527.035 | 19,40% |
| Iberdrola | 1.010.365 | 12,87% | 1.017.071 | 12,92% |
| EDP | 891.358 | 11,36% | 895.352 | 11,38% |
| Repsol (Viesgo) | 90.894 | 1,16% | 98.260 | 1,25% |
| Fenie | 21.025 | 0,27% | 22.733 | 0,29% |
| Aldro | 15.766 | 0,20% | 17.571 | 0,22% |
| Audax Energía | 12.966 | 0,17% | 17.446 | 0,22% |
| Clidom | 12.896 | 0,16% | 15.808 | 0,20% |
| Cepsa | 8.109 | 0,10% | 10.472 | 0,13% |
| Flip | 7.736 | 0,10% | 9.806 | 0,12% |
| Catgas | 6.254 | 0,08% | 8.010 | 0,10% |
| Factor Energía | 5.764 | 0,07% | 6.708 | 0,09% |
| Energya VM | 2.560 | 0,03% | 3.317 | 0,04% |
| Galp | 2.968 | 0,04% | 3.108 | 0,04% |
| Nexus | 2.559 | 0,03% | 2.513 | 0,03% |
| YADE | 2.214 | 0,03% | 2.478 | 0,03% |
| Integracion Europea | 2.263 | 0,03% | 2.427 | 0,03% |
| Servigas | 2.090 | 0,03% | 2.272 | 0,03% |
| UFG Comercializadora | 2.131 | 0,03% | 2.234 | 0,03% |
| Zerclo | 1.923 | 0,02% | 2.139 | 0,03% |
| GEO | 1.659 | 0,02% | 2.043 | 0,03% |
| Remica | 1.807 | 0,02% | 1.855 | 0,02% |
| Alcanzia | 1.189 | 0,02% | 1.496 | 0,02% |
| Multienergía Verde | 1.106 | 0,01% | 1.354 | 0,02% |
| SWAP | 1.018 | 0,01% | 1.131 | 0,01% |
| Otros | 10.858 | 0,14% | 10.693 | 0,14% |
| Índice Herfindahl-Hirschman (HHI) | 3.546 | | 3.502 | |

Repsol es el grupo líder en captación de clientes en el cuarto trimestre de 2018, con un crecimiento de 7.366 clientes (+0,09 puntos porcentuales). Por el contrario, el grupo empresarial con mayores pérdidas de cuota es Naturgy con 21.851 clientes menos (-0,43 puntos porcentuales).

Hay cinco empresas que disponen entre 10.000 y 25.000 clientes de gas que suman un total de 84.030 clientes, cabe destacar el crecimiento de Cepsa que supera la barrera de los 10.000 clientes.

Además, hay dieciséis empresas que disponen entre 1.000 y 10.000 clientes de gas que suman un total de 59.891 clientes.

Finalmente hay 29 compañías que disponen entre 1 y 1.000 clientes de gas, y que en conjunto suman casi 3.700 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.

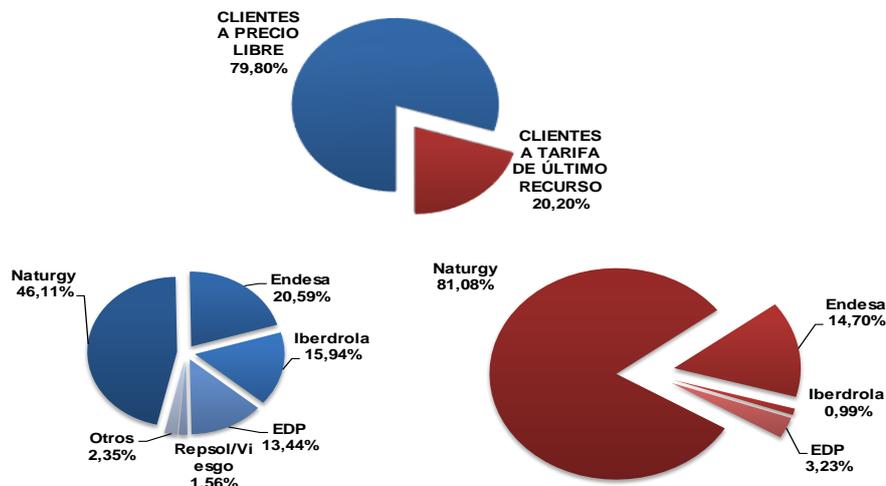
El número de clientes suministrados a precio libre es de 6.281.012 (aumentan en 25.035 clientes con respecto a septiembre de 2018), lo que supone el 79,80% del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 1.589.578 (disminuyen en 2.279 clientes con respecto a septiembre de 2018), lo que representa el 20,20% 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 2018.

| Nº de Clientes | CLIENTES A PRECIO LIBRE | CLIENTES A TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO | Total |
|----------------|-------------------------|-------------------------------------|------------------|
| Naturgy | 2.896.427 | 1.288.831 | 4.185.258 |
| Endesa | 1.293.380 | 233.655 | 1.527.035 |
| Iberdrola | 1.001.301 | 15.770 | 1.017.071 |
| EDP | 844.030 | 51.322 | 895.352 |
| Repsol/Viesgo | 98.260 | 0 | 98.260 |
| Otros | 147.614 | 0 | 147.614 |
| Total | 6.281.012 | 1.589.578 | 7.870.590 |

A 31 de diciembre de 2018 hay 1.459 clientes sin derecho a tarifa de último recurso que todavía siguen siendo suministrados por un comercializador de último recurso, reduciéndose en 61 clientes con respecto al mismo mes de 2017.

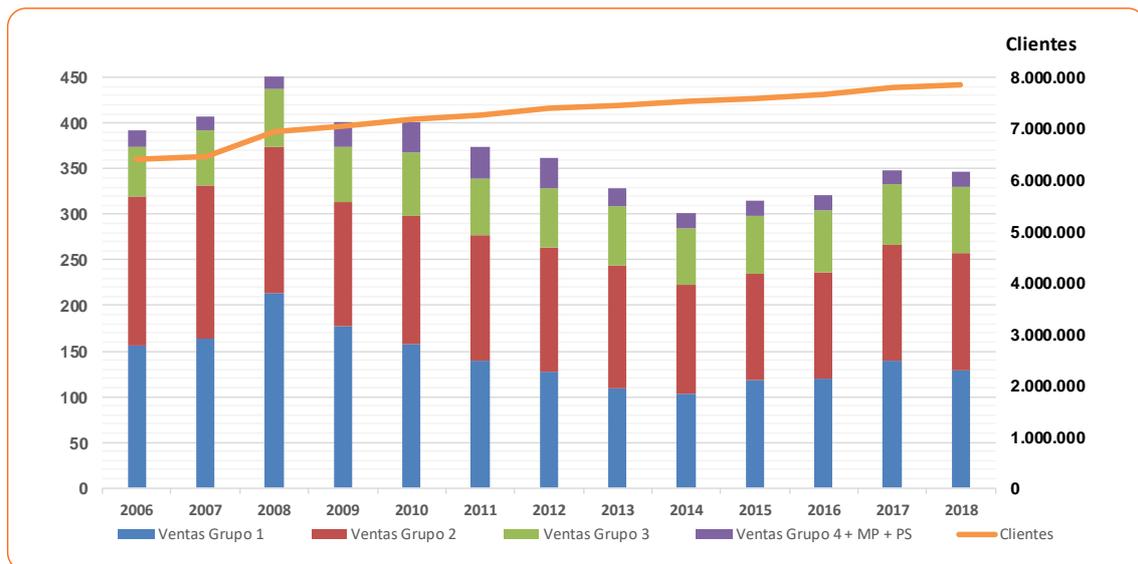
El grupo empresarial que tienen mayor porcentaje de consumidores acogidos a la tarifa de último recurso es Naturgy, con un 30,8% de sus clientes; por el contrario, en el resto de grupos empresariales el porcentaje de clientes acogidos a la tarifa de último recurso es inferior (15,3% en el caso de Endesa, el 5,7 % en el caso de EDP y el 1,6% 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 diciembre 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 | 139.804.101 | 128 | 126.649.679 | 3.793 | 66.168.678 | 7.791.452 | 5.630.401 | 3 | 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 | 27.633.193 | 126 | 31.018.476 | 3.754 | 14.065.374 | 7.688.466 | 1.065.997 | 3 | 2.644.132 | 707 |
| III trim | 38.456.724 | 127 | 30.117.174 | 3.781 | 6.014.384 | 7.716.358 | 1.522.918 | 3 | 2.566.475 | 715 |
| IV trim | 42.797.826 | 128 | 32.976.283 | 3.793 | 15.498.384 | 7.791.452 | 1.563.520 | 3 | 2.671.706 | 763 |
| Año 2018 | 128.285.698 | 127 | 128.463.199 | 3.808 | 73.255.821 | 7.865.867 | 5.992.361 | 3 | 10.139.943 | 785 |
| I trim | 29.168.151 | 127 | 33.365.517 | 3.762 | 31.904.877 | 7.803.562 | 1.519.834 | 3 | 2.612.374 | 739 |
| II trim | 29.258.982 | 128 | 32.061.302 | 3.748 | 17.034.537 | 7.839.629 | 1.437.628 | 3 | 2.471.610 | 752 |
| III trim | 33.578.402 | 127 | 29.808.408 | 3.801 | 6.966.113 | 7.843.577 | 1.476.757 | 3 | 2.459.092 | 763 |
| IV trim | 36.280.163 | 127 | 33.227.973 | 3.808 | 17.350.293 | 7.865.867 | 1.558.143 | 3 | 2.596.866 | 785 |
| Enero | 10.516.206 | 125 | 11.411.397 | 3.800 | 10.301.825 | 7.781.544 | 548.440 | 3 | 900.535 | 719 |
| Febrero | 9.683.191 | 126 | 11.098.427 | 3.784 | 11.147.162 | 7.787.576 | 447.485 | 3 | 838.025 | 731 |
| Marzo | 8.968.754 | 127 | 10.855.693 | 3.762 | 10.455.890 | 7.803.562 | 523.909 | 3 | 873.813 | 739 |
| Abril | 8.900.545 | 126 | 10.548.319 | 3.780 | 8.092.817 | 7.817.871 | 497.881 | 3 | 840.971 | 751 |
| Mayo | 10.036.437 | 130 | 11.157.565 | 3.762 | 5.530.305 | 7.824.732 | 499.622 | 3 | 849.027 | 759 |
| Junio | 10.322.000 | 128 | 10.355.418 | 3.748 | 3.411.415 | 7.839.629 | 440.125 | 3 | 781.613 | 752 |
| Julio | 10.811.171 | 128 | 9.906.906 | 3.800 | 2.588.474 | 7.835.008 | 528.242 | 3 | 777.614 | 756 |
| Agosto | 11.864.577 | 128 | 9.163.864 | 3.792 | 2.173.554 | 7.836.346 | 485.652 | 3 | 825.675 | 733 |
| Septiembre | 10.902.654 | 127 | 10.737.638 | 3.801 | 2.204.085 | 7.843.577 | 462.862 | 3 | 855.803 | 763 |
| Octubre | 11.312.741 | 129 | 11.326.878 | 3.826 | 3.298.278 | 7.852.482 | 514.126 | 3 | 866.959 | 774 |
| Noviembre | 12.817.972 | 129 | 11.123.907 | 3.862 | 5.741.780 | 7.853.094 | 503.171 | 3 | 908.253 | 790 |
| Diciembre | 12.149.451 | 127 | 10.777.188 | 3.808 | 8.310.235 | 7.865.867 | 540.845 | 3 | 821.655 | 785 |
| Acumulado 2018 | 128.285.698 | 127 | 128.463.199 | 3.808 | 73.255.821 | 7.865.867 | 5.992.361 | 3 | 10.139.943 | 785 |



Fuente: CNMC

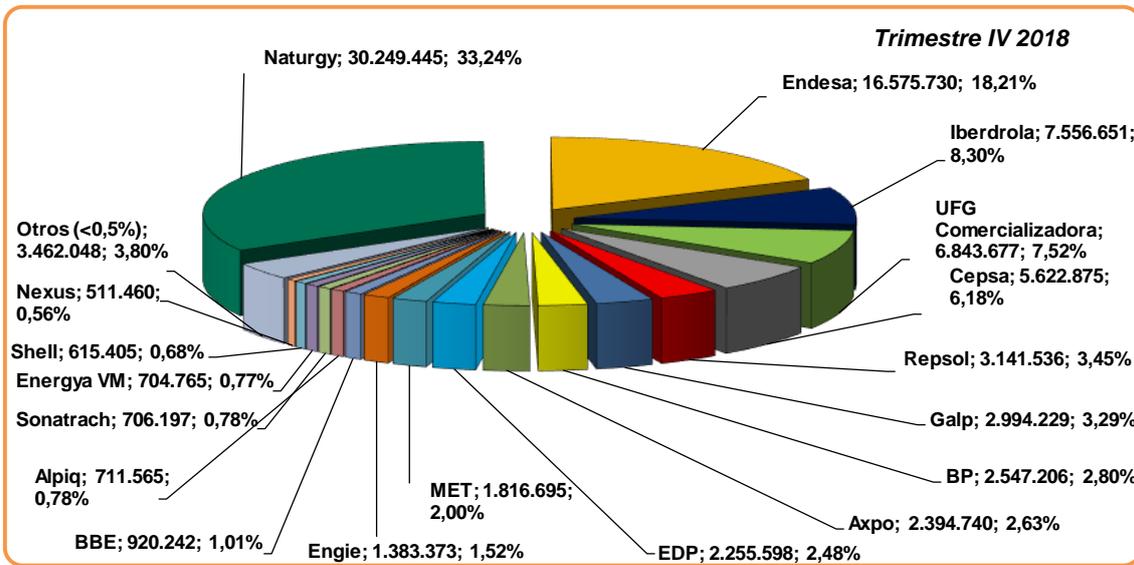
5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo

| Mercado minorista | 2018 | | | | | |
|---|-------------------|------------------|-------------------|------------------|-------------------|------------------|
| | Octubre | | Noviembre | | Diciembre | |
| | 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. | 333.021 | 43 | 238.808 | 44 | 251.491 | 44 |
| 1.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1.000 GWh/año. | 1.895.705 | 35 | 1.943.110 | 34 | 2.031.998 | 34 |
| 1.3: Consumo superior a 1.000 de GWh/año. | 9.084.015 | 51 | 10.636.054 | 51 | 9.865.962 | 49 |
| TOTAL GRUPO 1 | 11.312.741 | 129 | 12.817.972 | 129 | 12.149.451 | 127 |
| Grupo 2 (Presión >4 bares y =< 60 bares) | | | | | | |
| 2.1: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año. | 16.469 | 635 | 25.445 | 636 | 25.166 | 646 |
| 2.2: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año. | 265.195 | 1.407 | 301.976 | 1.403 | 271.781 | 1.387 |
| 2.3: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año. | 1.169.461 | 1.073 | 1.228.002 | 1.082 | 1.084.637 | 1.075 |
| 2.4: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año. | 1.815.974 | 413 | 1.781.760 | 433 | 1.515.556 | 411 |
| 2.5: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año. | 4.503.015 | 262 | 4.357.335 | 273 | 4.282.780 | 256 |
| 2.6: Consumo superior a 500 GWh/año. | 3.556.764 | 36 | 3.429.389 | 35 | 3.597.268 | 33 |
| TOTAL GRUPO 2 | 11.326.878 | 3.826 | 11.123.907 | 3.862 | 10.777.188 | 3.808 |
| Grupo 3 (Presión =<4 bares) | | | | | | |
| Suministrados desde redes conectadas al sistema de gasoductos | | | | | | |
| 3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año | 545.597 | 4.559.981 | 925.883 | 4.576.409 | 1.298.423 | 4.590.788 |
| 3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año. | 969.448 | 3.064.527 | 1.931.929 | 3.046.342 | 3.240.198 | 3.041.706 |
| 3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año. | 102.639 | 24.343 | 150.837 | 24.378 | 184.208 | 24.359 |
| 3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año hasta 1 GWh. | 879.414 | 47.414 | 1.650.562 | 47.640 | 2.223.373 | 48.076 |
| Consumo anual entre 1 y 2 GWh/año | 135.010 | 1.714 | 242.906 | 1.723 | 494.006 | 1.725 |
| Consumo anual entre 2 y 3 GWh/año | 69.292 | 478 | 131.215 | 488 | 140.038 | 482 |
| Consumo anual superior a 3 GWh/año | 126.183 | 453 | 201.898 | 460 | 220.015 | 467 |
| 3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno) | 437.417 | 293 | 431.473 | 285 | 448.723 | 296 |
| Suministrados desde redes alimentadas por plantas satélites | | | | | | |
| 3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año | 8.021 | 101.988 | 22.131 | 103.245 | 14.670 | 106.820 |
| 3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año. | 6.711 | 50.314 | 12.357 | 51.141 | 25.924 | 50.161 |
| 3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año | 1.006 | 371 | 1.313 | 371 | 1.368 | 373 |
| 3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año. | 15.663 | 598 | 34.824 | 604 | 14.731 | 604 |
| 3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno) | 1.877 | 8 | 4.453 | 8 | 4.559 | 10 |
| TOTAL GRUPO 3 | 3.298.278 | 7.852.482 | 5.741.780 | 7.853.094 | 8.310.235 | 7.865.867 |
| Consumidores suministrados temporalmente a la TUR conforme a la DA1ª Orden ITC/3861/2007 | | | | | | |
| Grupo 4 (Interrumpible) | | | | | | |
| (Presión > 60 bares) | | | | | | |
| 4.1: Consumo inferior o igual a 200 GWh/año. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1000 GWh/año. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.3: Consumo superior a 1000 GWh/año. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| (Presión >4 bares y =< 60 bares) | | | | | | |
| 4.4: Consumo inferior o igual a 30 GWh/año. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.5: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.6: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.7: Consumo superior a 500 GWh/año. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| TOTAL GRUPO 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Peaje temporal de Materia Prima | 514.126 | 3 | 503.171 | 3 | 540.845 | 3 |
| Planta satélite para un solo consumidor | 866.959 | 774 | 908.253 | 790 | 821.655 | 785 |
| TOTAL GENERAL | 27.318.981 | 7.857.214 | 31.095.083 | 7.857.878 | 32.599.374 | 7.870.590 |

Fuente: CNMC

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

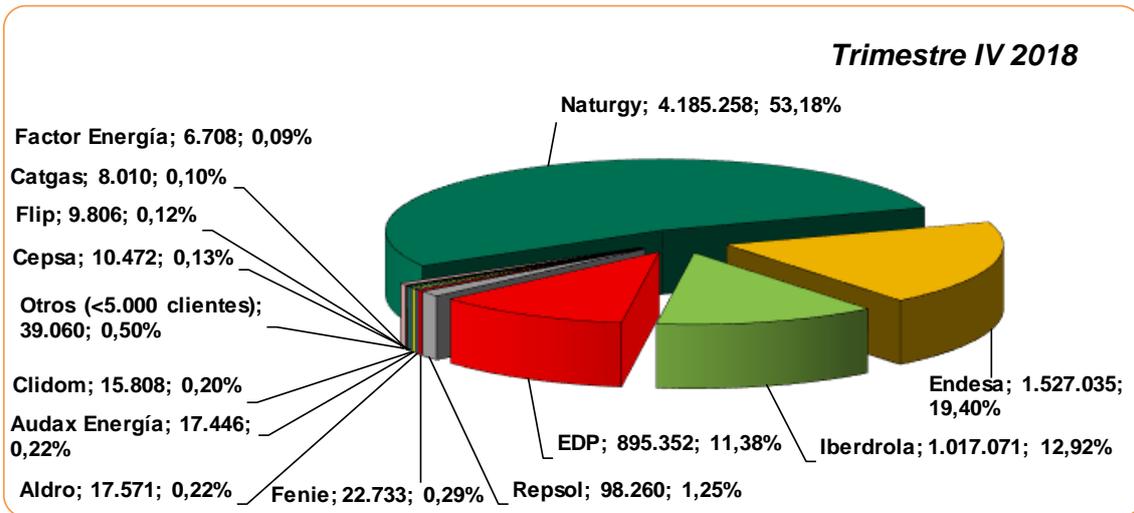
| Ventas (MWh) | 2018 | | | | | |
|---------------------------------|-------------------|----------------|-------------------|----------------|-------------------|----------------|
| | Octubre | | Noviembre | | Diciembre | |
| | Consumo (MWh) | % | Consumo (MWh) | % | Consumo (MWh) | % |
| Grupo Naturgy | 9.939.601 | 36,38% | 9.847.936 | 31,67% | 10.461.908 | 32,09% |
| GN COMERCIALIZADORA | 8.992.217 | 32,92% | 8.698.903 | 27,98% | 8.428.499 | 25,85% |
| NATURGY IBERIA | 735.818 | 2,69% | 895.812 | 2,88% | 1.588.305 | 4,87% |
| COMERCIALIZADORA REGULADA G&P | 211.566 | 0,77% | 253.221 | 0,81% | 445.105 | 1,37% |
| Grupo Endesa | 4.682.052 | 17,14% | 5.916.272 | 19,03% | 5.977.407 | 18,34% |
| ENDESA | 4.634.019 | 16,96% | 5.767.810 | 18,55% | 5.740.641 | 17,61% |
| ENDESA XXI | 48.033 | 0,18% | 148.462 | 0,48% | 236.766 | 0,73% |
| Grupo Iberdrola | 1.965.891 | 7,20% | 2.454.899 | 7,89% | 3.135.861 | 9,62% |
| IBERDROLA GENERACION ESOAÑA | 1.334.294 | 4,88% | 1.288.788 | 4,14% | 1.468.281 | 4,50% |
| IBERDROLA CLIENTES | 627.306 | 2,30% | 1.155.417 | 3,72% | 1.652.918 | 5,07% |
| IB CUR | 4.291 | 0,02% | 10.693 | 0,03% | 14.662 | 0,04% |
| UFG COMERCIALIZADORA | 1.975.457 | 7,23% | 2.312.011 | 7,44% | 2.556.208 | 7,84% |
| Grupo Cepsa | 1.808.921 | 6,62% | 1.890.855 | 6,08% | 1.923.098 | 5,90% |
| CEPSA | 1.800.674 | 6,59% | 1.866.960 | 6,00% | 1.890.888 | 5,80% |
| CEPSA COMERCIAL PETROLEO | 8.248 | 0,03% | 23.895 | 0,08% | 32.210 | 0,10% |
| Grupo Repsol | 618.708 | 2,26% | 1.217.611 | 3,92% | 1.305.218 | 4,00% |
| REPSOL LNG | 444.463 | 1,63% | 789.459 | 2,54% | 1.051.202 | 3,22% |
| VIESGO GENERACIÓN | 132.912 | 0,49% | 348.282 | 1,12% | 145.195 | 0,45% |
| VIESGO ENERGIA | 41.333 | 0,15% | 79.870 | 0,26% | 108.820 | 0,33% |
| GALP | 1.020.954 | 3,74% | 1.041.382 | 3,35% | 931.893 | 2,86% |
| BP | 859.568 | 3,15% | 853.562 | 2,75% | 834.076 | 2,56% |
| AXPO IBERIA | 794.480 | 2,91% | 813.071 | 2,61% | 787.189 | 2,41% |
| Grupo EDP | 500.221 | 1,83% | 646.129 | 2,08% | 1.109.248 | 3,40% |
| EDP COMERCIALIZADORA | 492.589 | 1,80% | 632.896 | 2,04% | 1.085.222 | 3,33% |
| EDP CUR | 7.632 | 0,03% | 13.233 | 0,04% | 24.027 | 0,07% |
| MET ENERGIA ESPAÑA | 581.011 | 2,13% | 637.564 | 2,05% | 598.121 | 1,83% |
| ENGIE ESPAÑA | 410.306 | 1,50% | 536.358 | 1,72% | 436.709 | 1,34% |
| BBE | 289.720 | 1,06% | 293.138 | 0,94% | 337.385 | 1,03% |
| Grupo Alpiq | 127.664 | 0,47% | 473.094 | 1,52% | 110.807 | 0,34% |
| ALPIQ | 14.443 | 0,05% | 368.381 | 1,18% | 14.506 | 0,04% |
| ALPIQ ESPAÑA | 113.221 | 0,41% | 104.713 | 0,34% | 96.301 | 0,30% |
| SONATRACH | 308.920 | 1,13% | 230.281 | 0,74% | 166.997 | 0,51% |
| ENERGYA VM | 223.265 | 0,82% | 236.198 | 0,76% | 245.302 | 0,75% |
| SHELL | 147.553 | 0,54% | 278.444 | 0,90% | 189.408 | 0,58% |
| NEXUS | 172.790 | 0,63% | 172.790 | 0,56% | 165.880 | 0,51% |
| INCOGAS | 153.843 | 0,56% | 152.094 | 0,49% | 127.459 | 0,39% |
| REMICA | 57.052 | 0,21% | 131.516 | 0,42% | 152.801 | 0,47% |
| MOLGAS | 100.585 | 0,37% | 94.908 | 0,31% | 91.085 | 0,28% |
| SERVIGAS S. XXI | 42.420 | 0,16% | 107.130 | 0,34% | 136.218 | 0,42% |
| LNGAZ | 77.597 | 0,28% | 81.937 | 0,26% | 71.663 | 0,22% |
| ALDRO ENERGIA | 39.068 | 0,14% | 89.338 | 0,29% | 101.240 | 0,31% |
| IGNIS ENERGIA | 58.232 | 0,21% | 62.598 | 0,20% | 74.810 | 0,23% |
| NEOELECTRA | 47.615 | 0,17% | 57.993 | 0,19% | 62.515 | 0,19% |
| METHANE LOGISTICS | 51.690 | 0,19% | 57.860 | 0,19% | 48.405 | 0,15% |
| MULTIENERGIA VERDE | 19.710 | 0,07% | 46.888 | 0,15% | 53.294 | 0,16% |
| FENIE ENERGIA | 21.601 | 0,08% | 39.155 | 0,13% | 55.984 | 0,17% |
| FACTOR ENERGIA | 39.746 | 0,15% | 40.576 | 0,13% | 35.910 | 0,11% |
| Grupo Audax Energía | 22.642 | 0,08% | 39.395 | 0,13% | 48.738 | 0,15% |
| AUDAX ENERGIA | 22.642 | 0,08% | 39.395 | 0,13% | 48.738 | 0,15% |
| CHCUATRO GAS COMERCIALIZADORA | 25.758 | 0,09% | 29.147 | 0,09% | 30.436 | 0,09% |
| PETRONAVARRA | 8.850 | 0,03% | 21.511 | 0,07% | 40.314 | 0,12% |
| ON DEMAND FACILITIES | 13.660 | 0,05% | 27.446 | 0,09% | 27.775 | 0,09% |
| PRIMAGAS | 28.805 | 0,11% | 23.770 | 0,08% | 10.583 | 0,03% |
| FUTURA ENERGIA Y GAS | 17.175 | 0,06% | 22.185 | 0,07% | 17.886 | 0,05% |
| FUSIONA SOLUCIONES | 15.394 | 0,06% | 15.394 | 0,05% | 15.394 | 0,05% |
| M.TECNOLÓGICOS | 3.672 | 0,01% | 14.818 | 0,05% | 16.612 | 0,05% |
| YADE JORMAN | 3.550 | 0,01% | 12.979 | 0,04% | 14.292 | 0,04% |
| CLIDOM ENERGY | 4.121 | 0,02% | 8.001 | 0,03% | 12.153 | 0,04% |
| INTEGRACION EUROPEA DE ENERGÍA | 5.320 | 0,02% | 8.672 | 0,03% | 10.129 | 0,03% |
| SWAP | 4.253 | 0,02% | 8.620 | 0,03% | 10.478 | 0,03% |
| INSERIMOS ENERGIA | 3.329 | 0,01% | 8.097 | 0,03% | 8.986 | 0,03% |
| CATGAS ENERGIA | 2.648 | 0,01% | 6.574 | 0,02% | 9.894 | 0,03% |
| PETRONIEVES ENERGIA | 3.467 | 0,01% | 7.088 | 0,02% | 8.356 | 0,03% |
| NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS | 4.708 | 0,02% | 5.928 | 0,02% | 6.319 | 0,02% |
| ALCANZIA | 2.676 | 0,01% | 2.892 | 0,01% | 3.650 | 0,01% |
| LABOIL | 871 | 0,00% | 3.136 | 0,01% | 4.019 | 0,01% |
| VITOGAS | 3.809 | 0,01% | 2.673 | 0,01% | 890 | 0,00% |
| GASINDUR | 1.682 | 0,01% | 2.411 | 0,01% | 3.111 | 0,01% |
| FLIP ENERGIA | 1.010 | 0,00% | 1.464 | 0,00% | 3.019 | 0,01% |
| INER ENERGIA CASTILLA-LA MANCHA | 712 | 0,00% | 1.856 | 0,01% | 2.699 | 0,01% |
| ADELFAAS ENERGIA, S.L. | 815 | 0,00% | 1.700 | 0,01% | 2.139 | 0,01% |
| GEO ALTERNATIVA | 581 | 0,00% | 1.077 | 0,00% | 1.898 | 0,01% |
| CRINGAS | 1.075 | 0,00% | 1.488 | 0,00% | 797 | 0,00% |
| INSIGNIA GAS | 661 | 0,00% | 1.284 | 0,00% | 1.274 | 0,00% |
| ENERPLUS ENERGIA | 688 | 0,00% | 277 | 0,00% | 1.031 | 0,00% |
| ENERKIA | 259 | 0,00% | 538 | 0,00% | 633 | 0,00% |
| IBERELÉCTRICA | 181 | 0,00% | 382 | 0,00% | 449 | 0,00% |
| ZERCLO ENERGIA | 214 | 0,00% | 284 | 0,00% | 284 | 0,00% |
| AGUAS DE BARBASTRO ENERGIA | 113 | 0,00% | 225 | 0,00% | 379 | 0,00% |
| UNIELÉCTRICA ENERGIA | 19 | 0,00% | 77 | 0,00% | 259 | 0,00% |
| XENERA COMPANIA ELECTRICA | 16 | 0,00% | 107 | 0,00% | 189 | 0,00% |
| NABALIA ENERGIA 2000 | 0 | 0,00% | 0 | 0,00% | 196 | 0,00% |
| FOX ENERGIA | 0 | 0,00% | 0 | 0,00% | 13 | 0,00% |
| ENSTROGA, S.L. | 1 | 0,00% | 0 | 0,00% | 2 | 0,00% |
| BETA RENEWABLE | 3 | 0,00% | 0 | 0,00% | 0 | 0,00% |
| Total general | 27.318.981 | 100,00% | 31.095.083 | 100,00% | 32.599.374 | 100,00% |



Fuente: CNMC

7. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.

| Número de Clientes | 2018 | | | | | |
|---------------------------------|------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|----------------|
| | Octubre | | Noviembre | | Diciembre | |
| | Clientes | % | Clientes | % | Clientes | % |
| Grupo Naturgy | 4.198.128 | 53,43% | 4.189.832 | 53,32% | 4.185.258 | 53,18% |
| COMERCIALIZADORA REGULADA G&P | 1.288.905 | 16,40% | 1.286.558 | 16,37% | 1.288.831 | 16,38% |
| GN COMERCIALIZADORA | 10.928 | 0,14% | 11.111 | 0,14% | 11.096 | 0,14% |
| NATURGY IBERIA | 2.898.295 | 36,89% | 2.892.163 | 36,81% | 2.885.331 | 36,66% |
| Grupo Endesa | 1.523.292 | 19,39% | 1.523.473 | 19,39% | 1.527.035 | 19,40% |
| ENDESA | 1.288.137 | 16,39% | 1.289.073 | 16,40% | 1.293.380 | 16,43% |
| ENDESA XXI | 235.155 | 2,99% | 234.400 | 2,98% | 233.655 | 2,97% |
| Grupo Iberdrola | 1.012.435 | 12,89% | 1.015.377 | 12,92% | 1.017.071 | 12,92% |
| IB CUR | 14.991 | 0,19% | 15.458 | 0,20% | 15.770 | 0,20% |
| IBERDROLA CLIENTES | 997.423 | 12,69% | 999.898 | 12,72% | 1.001.280 | 12,72% |
| IBERDROLA GENERACION ESPAÑA | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% |
| Grupo EDP | 893.172 | 11,37% | 894.031 | 11,38% | 895.352 | 11,38% |
| EDP COMERCIALIZADORA | 842.095 | 10,72% | 842.834 | 10,73% | 844.030 | 10,72% |
| EDP CUR | 51.077 | 0,65% | 51.197 | 0,65% | 51.322 | 0,65% |
| Grupo Repsol | 95.166 | 1,21% | 95.729 | 1,22% | 98.260 | 1,25% |
| REPSOL LNG | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% |
| VIESGO ENERGIA | 95.160 | 1,21% | 95.722 | 1,22% | 98.251 | 1,25% |
| VIESGO GENERACIÓN | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% |
| FENIE ENERGIA | 21.638 | 0,28% | 22.279 | 0,28% | 22.733 | 0,29% |
| ALDRO ENERGIA | 16.872 | 0,21% | 17.232 | 0,22% | 17.571 | 0,22% |
| Grupo Audax Energía | 17.520 | 0,22% | 17.411 | 0,22% | 17.446 | 0,22% |
| AUDAX ENERGIA | 17.520 | 0,22% | 17.411 | 0,22% | 17.446 | 0,22% |
| CLIDOM ENERGY | 13.730 | 0,17% | 14.905 | 0,19% | 15.808 | 0,20% |
| Grupo Cepsa | 8.789 | 0,11% | 185 | 0,11% | 10.472 | 0,13% |
| CEPSA | 185 | 0,00% | 185 | 0,00% | 188 | 0,00% |
| CEPSA COMERCIAL PETROLEO | 8.604 | 0,11% | 8.603 | 0,11% | 10.284 | 0,13% |
| FLIP ENERGIA | 8.398 | 0,11% | 8.996 | 0,11% | 9.806 | 0,12% |
| CATGAS ENERGIA | 6.717 | 0,09% | 7.347 | 0,09% | 8.010 | 0,10% |
| FACTOR ENERGIA | 5.968 | 0,08% | 6.293 | 0,08% | 6.708 | 0,09% |
| ENERGYA VM | 2.722 | 0,03% | 2.934 | 0,04% | 3.317 | 0,04% |
| GALP | 3.021 | 0,04% | 3.039 | 0,04% | 3.108 | 0,04% |
| NEXUS | 2.559 | 0,03% | 2.559 | 0,03% | 2.513 | 0,03% |
| YADE JORMAN | 2.329 | 0,03% | 2.325 | 0,03% | 2.478 | 0,03% |
| INTEGRACION EUROPEA DE ENERGIA | 2.316 | 0,03% | 2.377 | 0,03% | 2.427 | 0,03% |
| SERVIGAS S. XXI | 2.144 | 0,03% | 2.225 | 0,03% | 2.272 | 0,03% |
| UFG COMERCIALIZADORA | 2.174 | 0,03% | 2.253 | 0,03% | 2.234 | 0,03% |
| ZERCLO ENERGIA | 2.017 | 0,03% | 2.083 | 0,03% | 2.139 | 0,03% |
| GEO ALTERNATIVA | 1.840 | 0,02% | 1.957 | 0,02% | 2.043 | 0,03% |
| REMICA | 1.768 | 0,02% | 1.816 | 0,02% | 1.855 | 0,02% |
| ALCANZIA | 1.220 | 0,02% | 1.255 | 0,02% | 1.496 | 0,02% |
| MULTIENERGIA VERDE | 1.115 | 0,01% | 1.129 | 0,01% | 1.354 | 0,02% |
| SWAP | 1.071 | 0,01% | 1.112 | 0,01% | 1.131 | 0,01% |
| ON DEMAND FACILITIES | 1.075 | 0,01% | 752 | 0,01% | 856 | 0,01% |
| INSERIMOS ENERGIA | 739 | 0,01% | 766 | 0,01% | 784 | 0,01% |
| INER ENERGIA CASTILLA-LA MANCHA | 605 | 0,01% | 698 | 0,01% | 700 | 0,01% |
| FUSIONA SOLUCIONES | 781 | 0,01% | 680 | 0,01% | 656 | 0,01% |
| NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS | 607 | 0,01% | 628 | 0,01% | 645 | 0,01% |
| NABALIA ENERGIA 2000 | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | 605 | 0,01% |
| AXPO IBERIA | 286 | 0,00% | 492 | 0,01% | 503 | 0,01% |
| PETRONAVARRA | 437 | 0,01% | 432 | 0,01% | 455 | 0,01% |
| INSIGNIA GAS | 448 | 0,01% | 396 | 0,01% | 439 | 0,01% |
| FUTURA ENERGIA Y GAS | 417 | 0,01% | 411 | 0,01% | 432 | 0,01% |
| PETRONIEVES ENERGIA | 362 | 0,00% | 408 | 0,01% | 414 | 0,01% |
| AGUAS DE BARBASTRO ENERGIA | 472 | 0,01% | 276 | 0,00% | 412 | 0,01% |
| XENERA COMPAÑIA ELECTRICA | 154 | 0,00% | 309 | 0,00% | 402 | 0,01% |
| UNIELÉCTRICA ENERGIA | <50 | 0,00% | 131 | 0,00% | 399 | 0,01% |
| CHCUATRO GAS COMERCIALIZADORA | 312 | 0,00% | 334 | 0,00% | 352 | 0,00% |
| M.TECNOLÓGICOS | 280 | 0,00% | 286 | 0,00% | 301 | 0,00% |
| GASINDUR | 250 | 0,00% | 266 | 0,00% | 287 | 0,00% |
| NEOELECTRA | 270 | 0,00% | 248 | 0,00% | 254 | 0,00% |
| SONATRACH | 222 | 0,00% | 219 | 0,00% | 219 | 0,00% |
| MET ENERGIA ESPAÑA | 226 | 0,00% | 216 | 0,00% | 212 | 0,00% |
| LABOIL | 178 | 0,00% | 181 | 0,00% | 184 | 0,00% |
| ENERKIA | 168 | 0,00% | 175 | 0,00% | 176 | 0,00% |
| FOX ENERGIA | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | 151 | 0,00% |
| LNGAZ | 130 | 0,00% | 136 | 0,00% | 140 | 0,00% |
| METHANE LOGISTICS | 105 | 0,00% | 108 | 0,00% | 113 | 0,00% |
| INCOGAS | 96 | 0,00% | 96 | 0,00% | 96 | 0,00% |
| ENGIE ESPAÑA | 88 | 0,00% | 88 | 0,00% | 88 | 0,00% |
| ADEFAS ENERGIA, S.L. | 70 | 0,00% | 74 | 0,00% | 75 | 0,00% |
| MOLGAS | 65 | 0,00% | 66 | 0,00% | 66 | 0,00% |
| BP | 62 | 0,00% | 62 | 0,00% | 62 | 0,00% |
| ENERPLUS ENERGIA | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | 62 | 0,00% |
| IBERELÉCTRICA | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | 52 | 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% |
| SHELL | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% |
| PRIMAGAS | <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% |
| ENSTROGA, S.L. | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% |
| VITOGAS | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% |
| BBE | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% |
| BETA RENOVABLE | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% |
| Total general | 7.857.214 | 100,00% | 7.857.878 | 100,00% | 7.870.590 | 100,00% |

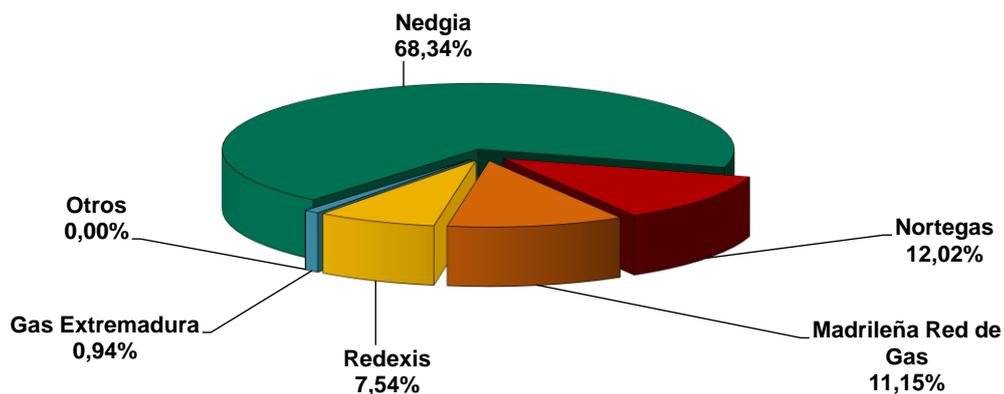


Fuente: CNMC

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 | | | | | |
|---|----------------------------|---------------|----------------------------|---------------|----------------------------|---------------|
| | Octubre | | Noviembre | | Diciembre | |
| | Nº de puntos de suministro | % | Nº de puntos de suministro | % | Nº de puntos de suministro | % |
| Grupo NEDGIA | 5.396.769 | 68,42% | 5.391.003 | 68,38% | 5.389.065 | 68,36% |
| NEDGIA CATALUNYA | 2.198.099 | 27,87% | 2.195.651 | 27,85% | 2.192.466 | 27,81% |
| NEDGIA MADRID | 897.460 | 11,38% | 897.747 | 11,39% | 897.473 | 11,38% |
| NEDGIA CEGAS | 664.901 | 8,43% | 659.976 | 8,37% | 658.992 | 8,36% |
| NEDGIA CASTILLA Y LEÓN | 447.645 | 5,67% | 447.885 | 5,68% | 448.331 | 5,69% |
| NEDGIA ANDALUCÍA | 409.289 | 5,19% | 408.707 | 5,18% | 409.010 | 5,19% |
| NEDGIA GALICIA | 281.190 | 3,56% | 281.304 | 3,57% | 281.985 | 3,58% |
| NEDGIA CASTILLA LA MANCHA | 261.805 | 3,32% | 262.731 | 3,33% | 263.448 | 3,34% |
| NEDGIA NAVARRA | 146.894 | 1,86% | 147.126 | 1,87% | 147.340 | 1,87% |
| NEDGIA RIOJA | 87.463 | 1,11% | 87.690 | 1,11% | 87.831 | 1,11% |
| NEDGIA ARAGÓN | 1.628 | 0,02% | 1.788 | 0,02% | 1.787 | 0,02% |
| NEDGIA REDES DISTRIBUCIÓN | 391 | 0,00% | 394 | 0,00% | 398 | 0,01% |
| GN TRANSPORTE | 4 | 0,00% | 4 | 0,00% | 4 | 0,00% |
| Grupo Nortegas | 946.133 | 11,99% | 947.195 | 12,01% | 948.047 | 12,03% |
| Nortegas Energía | 541.792 | 6,87% | 542.544 | 6,88% | 543.089 | 6,89% |
| NED España Distribución | 399.270 | 5,06% | 399.583 | 5,07% | 399.888 | 5,07% |
| GAS TOLOSA | 5.071 | 0,06% | 5.068 | 0,06% | 5.070 | 0,06% |
| Madrileña Red de Gas | 876.538 | 11,11% | 878.261 | 11,14% | 879.301 | 11,15% |
| Grupo Redexis | 593.534 | 7,52% | 592.051 | 7,51% | 594.855 | 7,55% |
| REDEXIS GAS | 497009 | 6,30% | 495.312 | 6,28% | 497.882 | 6,32% |
| REDEXIS GAS MURCIA | 96520 | 1,22% | 96.734 | 1,23% | 96.968 | 1,23% |
| Redexis Transporte | 5 | 0,00% | 5 | 0,00% | 5 | 0,00% |
| Gas Extremadura | 75.039 | 0,95% | 75.192 | 0,95% | 75.358 | 0,96% |
| Domus Mil Natural | 62 | 0,00% | 71 | 0,00% | 90 | 0,00% |
| Enagas | 53 | 0,00% | 53 | 0,00% | 53 | 0,00% |
| Enagás | 44 | 0,00% | 44 | 0,00% | 44 | 0,00% |
| Enagás Transporte del Norte | 9 | 0,00% | 9 | 0,00% | 9 | 0,00% |
| Reganosa | 6 | 0,00% | 5 | 0,00% | 6 | 0,00% |
| BBG | 1 | 0,00% | 1 | 0,00% | 1 | 0,00% |
| TOTAL | 7.888.135 | 100% | 7.883.832 | 100% | 7.886.776 | 100% |

Trimestre IV 2018. Puntos de suministro por titulares de redes



Fuente: CNMC

