



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



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

Expediente IS/DE/006/16

28 de junio de 2017

www.cnmc.es

INFORME DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MINORISTA DE GAS NATURAL EN ESPAÑA CORRESPONDIENTE AL CUARTO TRIMESTRE DE 2016

Índice

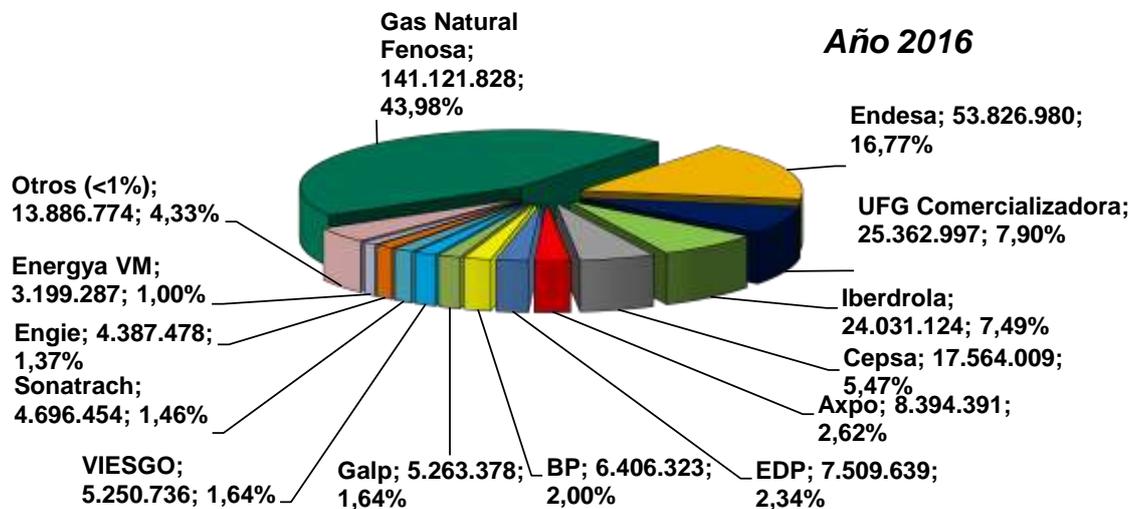
Resumen del año 2016.	3
1. Resumen del cuarto trimestre	5
2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el cuarto trimestre del año 2016	6
3. Cuotas de mercado por número de clientes en el cuarto trimestre del año 2016	8
3.1. Cuotas de mercado de gas natural por tipo de suministro.	10
4. Evolución mensual 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 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.

Se pueden destacar, como datos más significativos de la evolución del mercado del gas en 2015, los siguientes:

1. El año 2016 se cierra con una demanda de gas de 320.901 GWh (con un aumento del 2,1% con respecto al año 2015).
2. El número de puntos de suministro aumentó en 2016 en aproximadamente 90.000, alcanzando la cifra de 7.707.447 clientes de gas. El grupo distribuidor que más crece es Gas Natural Fenosa con la captación de más de 40.000 nuevos puntos de suministro, seguido de Redexis con más de 20.000 puntos y finalmente Madrileña y EDP con un incremento de aproximadamente 10.000 puntos de suministro.
3. Los grupos con mayores ventas en el conjunto del mercado son Gas Natural Fenosa (43,98%), Endesa (16,77%), UFG Comercializadora (7,90%), Iberdrola (7,49%), Cepsa (5,47%), Axpo (2,62%), EDP (2,34%) y BP (2,00%). Otros grupos empresariales suman en conjunto el 11,43% restante del mercado de gas en España.



4. Comparando el año 2016 con los valores registrados en el año 2015, se observa que en términos de ventas, los grupos comercializadores que más han aumentado su cuota son Axpo (1,53 puntos porcentuales), Iberdrola (1,13 puntos porcentuales) y Viesgo (0,71 puntos porcentuales); por el contrario han visto reducida su cuota Gas Natural Fenosa (-1,71 puntos porcentuales), BP (-0,72 puntos porcentuales) y Galp (-0,62 puntos porcentuales).
5. A finales de 2016, el número de compañías comercializadoras registradas para operar en el mercado minorista era de 100 (sin contabilizar las comercializadoras que solo operan en el mercado

mayorista), de las cuales 55 han tenido ventas a consumidores finales, seis más que en 2015.

6. En relación con el número de clientes de gas natural al final del cuarto trimestre, por grupos societarios, Gas Natural Fenosa tiene 4.274.689 consumidores (el 55,79%), seguido de Endesa con 1.515.826 (19,78%), Iberdrola con 930.055 (12,14%), EDP con 850.925 (11,11%) y Viesgo Energía con 57.848 (0,76%). Además hay once empresas entre 1.000 y 10.000 clientes que cuentan con 35.870 clientes (0,42%) Los demás comercializadores suman, en conjunto, unos 6.445 clientes (0,13%).
7. Endesa es la comercializadora con mayor crecimiento neto en 2016, con una captación de aproximadamente 62.000 clientes, mientras que Gas Natural Fenosa pierde en torno a 72.000 clientes.
8. El número de clientes suministrados a precio libre es de 6.007.526, lo que supone el 78,31% del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 1.664.132, lo que representa el 21,92% del total de clientes. En el año 2016 el número de clientes suministrados a precio libre ha aumentado en 160.000.

1. Resumen del cuarto trimestre

Nueva distribuidora de EDP para Asturias y Cantabria.

El grupo EDP ha realizado una reordenación de sus activos de distribución en España, transfiriendo los activos de distribución de gas natural de Naturgas Energía Distribución, S.A.U. ubicados en las Comunidades Autónomas de Asturias y Cantabria a la sociedad distribuidora de gas *EDP España Distribución Gas S.A.U.* en diciembre de 2016.

Tras la reordenación, el grupo EDP cuenta con tres sociedades distribuidoras de gas natural en España:

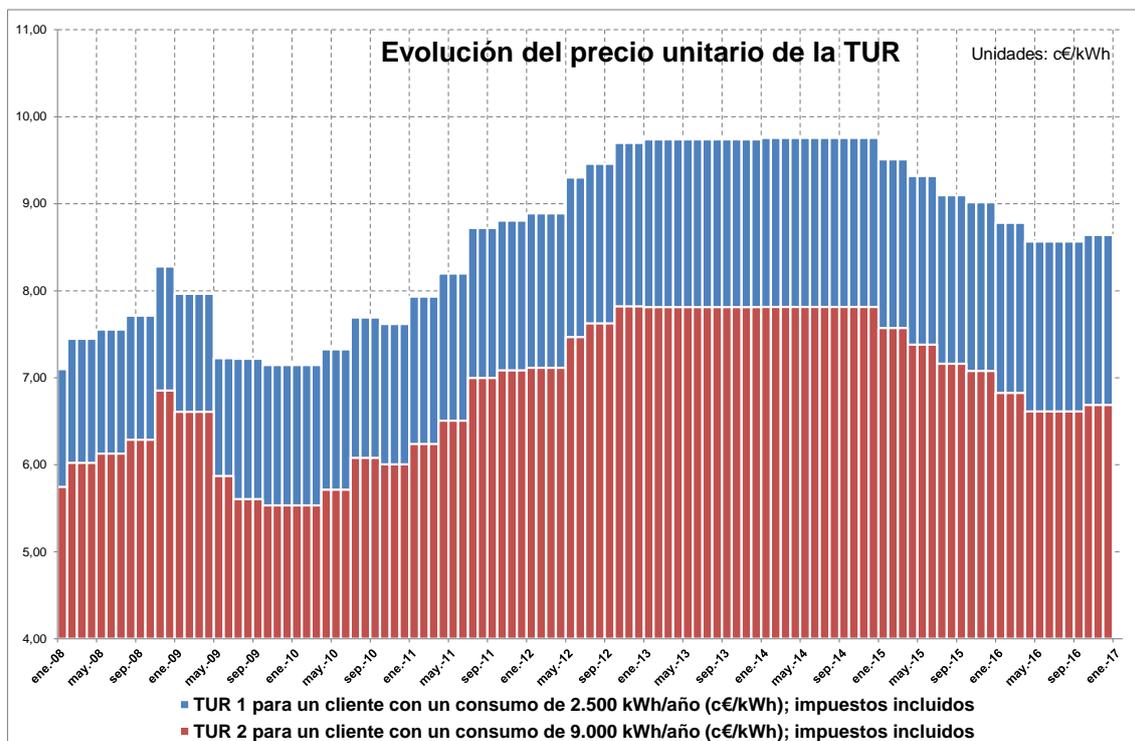
- EDP España Distribución Gas S.A.U., con 299.000 puntos de suministro en Asturias y Cantabria.
- Naturgas Energía Distribución S.A.U., con 627.000 puntos de suministro, ubicados en el País Vasco.
- Tolosa Gas S.A., con 5.000 puntos de suministro.

Tarifa de Último Recurso para el cuarto trimestre.

La Resolución de 26 de septiembre de 2016, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural, entró en vigor el 1 de octubre de 2016.

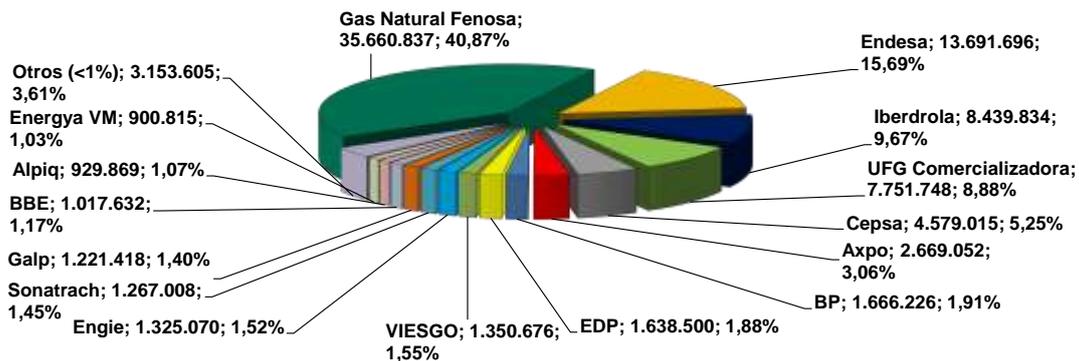
En las nuevas tarifas, el término variable aumenta un 1,3% para la TUR 1 y un 1,5% para la TUR 2. El término fijo se mantiene invariable para las dos tarifas.

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 2016

En el mercado español de gas, en el cuarto trimestre de 2016, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (40,87%), seguido del Grupo Endesa (15,69%), el Grupo Iberdrola (9,67%), UFG Comercializadora (8,88%), Cepsa (5,25%) y Axpo (3,06%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 16,58% 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 cuarto trimestre del año 2016, 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 Iberdrola (+2,2 puntos porcentuales) y Axpo (+1,8 puntos porcentuales). Por el contrario los grupos con mayores pérdidas de cuota son Endesa (-2,6 puntos porcentuales), Gas Natural Fenosa (-1,8 puntos porcentuales) y BP (-1,0 puntos porcentuales).

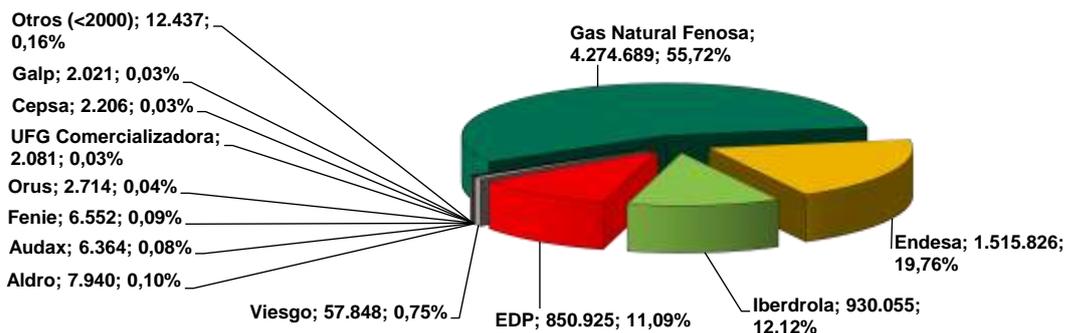
El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI) es inferior al del mismo trimestre del año anterior, reflejando un menor grado de concentración de mercado. El mercado supera los 2.000 puntos, indicando una concentración moderada.

Cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural			
Grupo Comercializador	Cuarto trimestre 2015	Cuarto trimestre 2016	Variación sobre el trimestre anterior
			(en puntos porcentuales)
Gas Natural Fenosa	42,63%	40,87%	-1,76%
Endesa	18,33%	15,69%	-2,64%
Iberdrola	7,51%	9,67%	2,16%
UFG Comercializadora	7,93%	8,88%	0,95%
Cepsa	6,06%	5,25%	-0,81%
Axpo	1,25%	3,06%	1,81%
BP	2,91%	1,91%	-1,00%
EDP	1,75%	1,88%	0,13%
VIESGO	1,92%	1,55%	-0,37%
ENGIE	1,22%	1,52%	0,30%
Sonatrach	1,69%	1,45%	-0,24%
Galp	1,65%	1,40%	-0,25%
BBE	0,58%	1,17%	0,59%
*Resto (<1%)	4,57%	5,71%	1,14%
Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)	2.354	2.175	

*Compañías con una cuota por volumen de ventas inferior al 1% en el cuarto trimestre de 2016.

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

En relación con el número de clientes en el mercado español de gas en el cuarto trimestre, por grupos societarios, Gas Natural Fenosa tiene la mayor cuota, con 4.274.689 consumidores (55,72%), seguido de Endesa con 1.515.826 (19,76%), Iberdrola con 930.055 (12,12%), EDP con 850.925 (11,09%) y Viesgo con 57.848 (0,75%).



En el cuarto trimestre ha aumentado el número de clientes de gas natural en 30.000 clientes, de forma que el número de clientes de gas natural a finales de diciembre se sitúa en 7.671.658.

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 2016, 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 2016		Cuarto trimestre año 2016	
	Nº Clientes	Cuota	Nº Clientes	Cuota
Gas Natural Fenosa	4.287.160	56,10%	4.274.689	55,79%
Endesa	1.500.632	19,64%	1.515.826	19,78%
Iberdrola	921.779	12,06%	930.055	12,14%
EDP	847.283	11,09%	850.925	11,11%
Viesgo	49.179	0,64%	57.848	0,75%
Aldro	6.608	0,09%	7.940	0,10%
Fenie	4.921	0,06%	6.552	0,09%
Audax	6.392	0,08%	6.364	0,08%
Orus	3.187	0,04%	2.714	0,04%
Cepsa	1.851	0,02%	2.206	0,03%
UFG Comercializadora	2.036	0,03%	2.081	0,03%
Galp	1.985	0,03%	2.021	0,03%
Clidom	696	0,01%	1.573	0,02%
Servigas	1.465	0,02%	1.519	0,02%
Incrygas	1.372	0,02%	1.507	0,02%
Zerclo	374	0,00%	1.393	0,02%
Otros (<1.000 clientes)	5.537	0,07%	6.445	0,08%
Índice Herfindahl- Hirschman (HHI)	3.802		3.765	

Endesa es el grupo líder en captación de clientes en el cuarto trimestre de 2016, con un crecimiento aproximado de 15.000 clientes (+0,1 puntos porcentuales). Por el contrario, el grupo empresarial con mayores pérdidas de cuota es Gas Natural Fenosa con 12.500 clientes menos (-0,4 puntos porcentuales).

Hay once empresas que disponen entre 1.000 y 10.000 clientes de gas que suman un total de 35.870 clientes, de las que cabe destacar los crecimientos de Fenie, Aldro y Zerclo con una captación superior a los 1.000 clientes cada una en este trimestre.

Finalmente hay 31 compañías que disponen entre 1 y 1.000 clientes de gas, y que en conjunto suman 6.445 clientes. La relación completa de estas compañías se incluye en el punto 7.

En octubre de 2016, Incrygas entró en desbalance negativo y se suspendió su cartera de balance, al no haber repuesto las correspondientes garantías, y se inició el proceso de inhabilitación, que concluyó en febrero de 2017¹.

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

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

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

El número de clientes suministrados a precio libre es de 6.007.526 (aumentan en 58.900 clientes con respecto a septiembre de 2016), lo que supone el 78,3% del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 1.664.132 (disminuyen en 27.859 clientes con respecto a septiembre de 2016), lo que representa el 21,7% 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 2016.

Nº de Clientes	CLIENTES A PRECIO LIBRE	CLIENTES A TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO	Total
Grupo Gas Natural Fenosa	2.937.749	1.336.940	4.274.689
Grupo Endesa	1.252.601	263.225	1.515.826
Grupo Iberdrola	920.573	9.482	930.055
Grupo EDP	796.440	54.485	850.925
Grupo Viesgo	57.848	0	57.848
Otros	42.315	0	42.315
Total	6.007.526	1.664.132	7.671.658

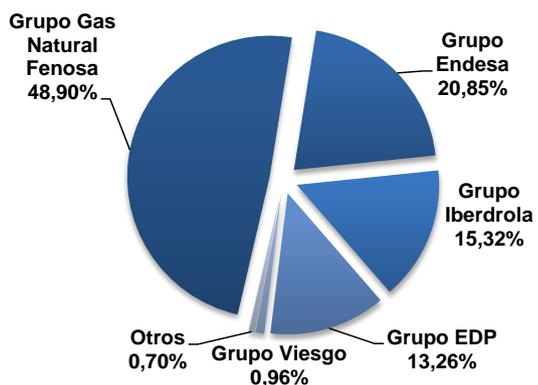
A 31 de diciembre de 2016 hay 1.377 clientes sin derecho a tarifa de último recurso que todavía siguen siendo suministrados por un comercializador de último recurso, reduciéndose en 230 clientes con respecto al mismo mes de 2015.

El grupo empresarial que tienen mayor porcentaje de consumidores acogidos a la tarifa de último recurso es Gas Natural Fenosa, con un 31,3% de sus clientes; por el contrario, en el resto de grupos empresariales el porcentaje de clientes acogidos a la tarifa de último recurso es inferior (17,4% en el caso de Endesa y el 6,4 % en el caso de EDP).

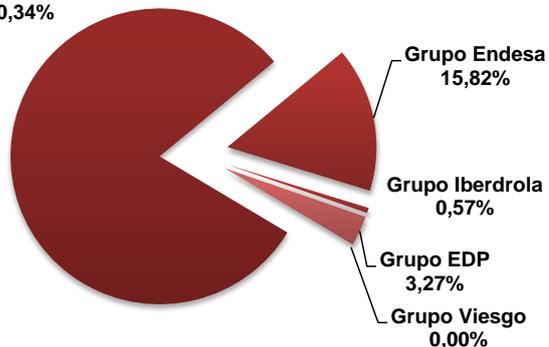
**CLIENTES A
 PRECIO
 LIBRE
 78,31%**



**CLIENTES A
 TARIFA DE
 ÚLTIMO
 RECURSO
 21,69%**



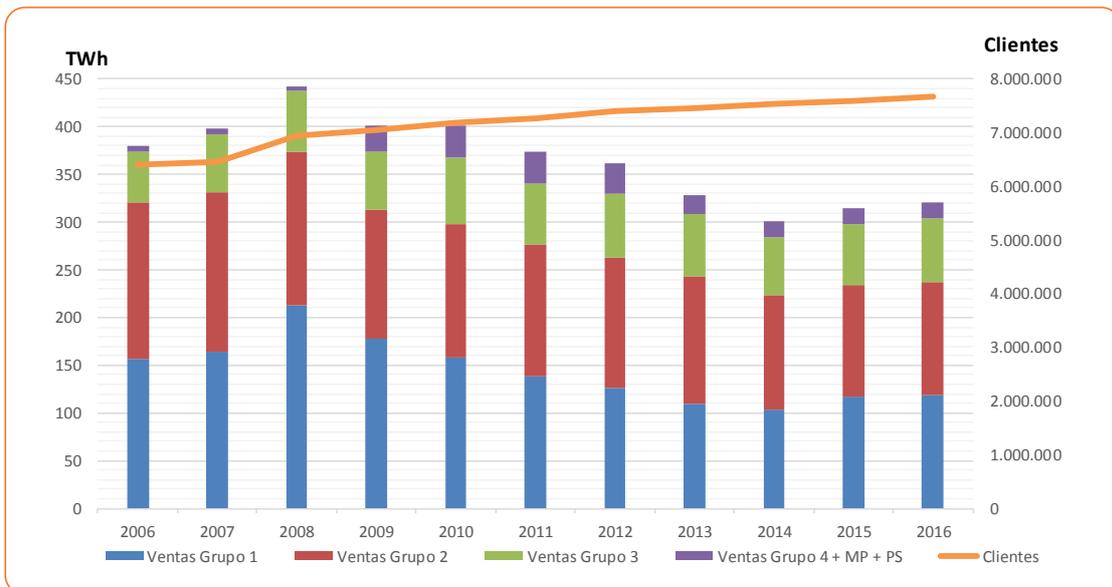
Grupo Gas Natural Fenosa 80,34%



Cuotas de mercado de gas por tipo de suministro (suministro a tarifa TUR y suministro a precio libre) a finales de septiembre 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	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
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	119.090.481	114	117.850.458	3.819	67.486.101	7.666.965	5.750.992	4	10.723.367	756
I trim.	25.712.454	115	30.315.077	3.782	29.159.632	7.599.538	1.511.174	4	2.605.490	687
II trim.	25.349.142	112	29.232.290	3.804	17.479.112	7.608.165	1.137.274	3	2.620.927	685
III trim.	30.081.121	111	27.840.988	3.716	6.308.163	7.636.876	1.566.967	3	2.718.587	681
IV trim.	37.947.764	114	30.462.103	3.819	14.539.193	7.666.965	1.535.577	4	2.778.363	756
Enero	9.347.084	116	10.033.364	3.831	10.136.796	7.577.426	560.252	4	853.581	697
Febrero	8.025.566	114	9.879.310	3.810	9.586.540	7.578.517	526.085	4	853.857	679
Marzo	8.339.803	115	10.402.403	3.782	9.436.296	7.599.538	424.837	4	898.052	687
Abril	8.027.334	113	10.018.672	3.765	8.273.704	7.603.561	479.994	4	876.727	683
Mayo	8.252.151	111	9.755.970	3.793	5.899.017	7.600.330	367.913	3	880.029	683
Junio	9.069.657	112	9.457.647	3.804	3.306.392	7.608.165	289.367	3	864.172	685
Julio	10.349.712	114	9.607.995	3.794	2.356.540	7.627.797	508.245	3	856.492	687
Agosto	9.829.363	112	8.503.508	3.797	1.889.101	7.638.242	541.927	3	923.199	667
Septiembre	9.902.046	111	9.729.485	3.716	2.062.522	7.636.876	516.794	3	938.896	681
Octubre	12.080.651	109	10.141.023	3.767	2.670.607	7.647.718	520.678	3	862.297	705
Noviembre	12.885.984	109	10.612.640	3.766	4.660.949	7.654.426	500.850	3	974.657	703
Diciembre	12.981.129	114	9.708.439	3.819	7.207.638	7.666.965	514.049	4	941.409	756
Acumulado 2016	119.090.481	114	117.850.458	3.819	67.486.101	7.666.965	5.750.992	4	10.723.367	756



Fuente: CNMC

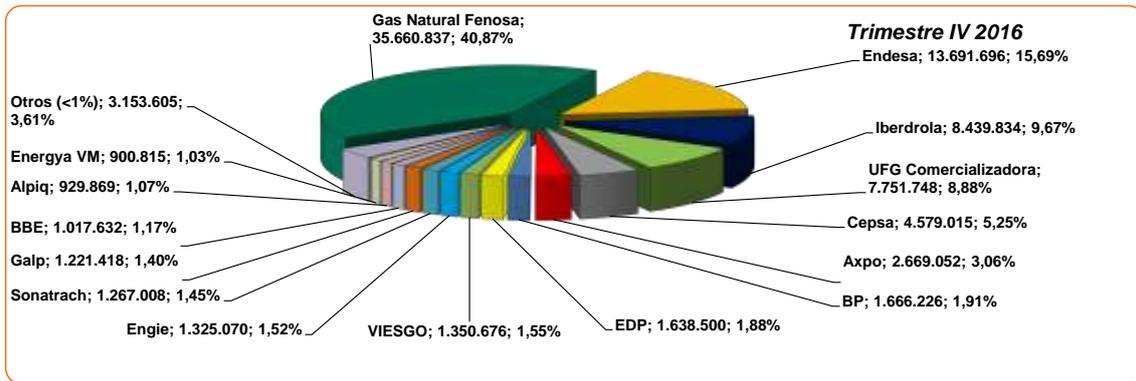
5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo

Mercado minorista	2016					
	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.	95.554	24	136.448	25	283.896	26
1.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1.000 GWh/año.	3.129.769	43	3.523.591	42	2.861.470	41
1.3: Consumo superior a 1.000 de GWh/año.	8.855.328	42	9.225.945	42	9.835.764	47
TOTAL GRUPO 1	12.080.651	109	12.885.984	109	12.981.129	114
Grupo 2 (Presión >4 bares y =< 60 bares)						
2.1: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año.	21.214	688	24.073	690	20.599	681
2.2: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año.	220.988	1.383	297.465	1.396	268.904	1.402
2.3: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.	1.113.665	1.058	1.313.560	1.049	1.105.562	1.089
2.4: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.	1.651.179	374	1.749.377	369	1.496.826	379
2.5: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.	4.058.872	230	4.047.499	230	3.809.424	234
2.6: Consumo superior a 500 GWh/año.	3.075.105	34	3.180.667	32	3.007.125	34
TOTAL GRUPO 2	10.141.023	3.767	10.612.640	3.766	9.708.439	3.819
Grupo 3 (Presión =<4 bares)						
Suministrados desde redes conectadas al sistema de gasoductos						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	501.010	4.240.407	672.369	4.262.667	1.034.124	4.288.510
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	712.052	3.178.873	1.431.127	3.172.216	2.713.382	3.161.130
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año.	83.569	26.717	114.602	26.724	157.557	26.770
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año hasta 1 GWh.	727.029	46.467	1.477.125	46.751	2.238.034	47.045
Consumo anual entre 1 y 2 GWh/año	100.287	1.670	187.725	1.672	228.900	1.682
Consumo anual entre 2 y 3 GWh/año	52.449	469	100.134	472	117.908	471
Consumo anual superior a 3 GWh/año	117.553	491	198.878	485	223.014	496
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	339.659	275	433.530	274	428.914	280
Suministrados desde redes alimentadas por plantas satélites						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	6.286	89.136	7.837	91.922	13.217	78.763
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	6.542	62.279	13.631	50.336	19.242	60.871
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año	850	329	1.084	312	1.143	322
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año.	12.042	598	14.275	589	17.644	618
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	11.278	7	8.631	6	14.558	7
TOTAL GRUPO 3	2.670.607	7.647.718	4.660.949	7.654.426	7.207.638	7.666.965
Consumidores suministrados temporalmente a la TUR conforme a la DA1ª Orden ITC/3861/2007						
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	520.678	3	500.850	3	514.049	4
Planta satélite para un solo consumidor	862.297	705	974.657	703	941.409	756
TOTAL GENERAL	26.275.255	7.652.302	29.635.080	7.659.007	31.352.664	7.671.658

Fuente: CNMC

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

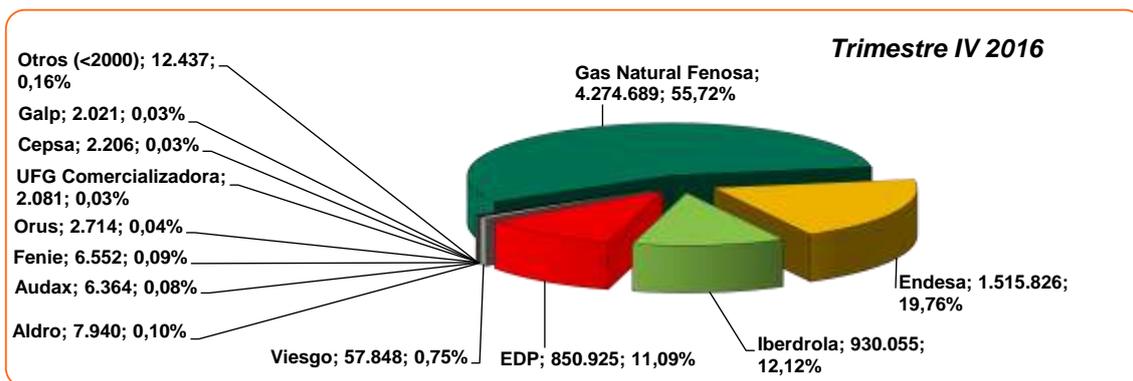
Ventas	2016					
	Octubre		Noviembre		Diciembre	
	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%
Grupo Gas Natural Fenosa	10.876.597	41,39%	11.614.591	39,19%	13.169.650	42,00%
GN COMERCIALIZADORA	10.068.370	38,32%	10.225.445	34,50%	10.657.158	33,99%
GN SERVICIOS	628.406	2,39%	1.090.138	3,68%	2.009.447	6,41%
GN SUR	179.821	0,68%	299.008	1,01%	503.045	1,60%
Grupo Endesa	4.151.040	15,80%	4.707.272	15,88%	4.833.383	15,42%
ENDESA	4.123.780	15,69%	4.635.238	15,64%	4.698.072	14,98%
ENDESA XXI	27.261	0,10%	72.034	0,24%	135.311	0,43%
Grupo Iberdrola	1.922.173	7,32%	3.134.022	10,58%	3.383.639	10,79%
IBERDROLA GENERACION ESPAÑA	1.408.615	5,36%	2.206.944	7,45%	2.166.654	6,91%
IBERDROLA CLIENTES	5.194.285	19,77%	5.033.021	16,98%	5.292.034	16,88%
IB CUR	2.436	0,01%	5.308	0,02%	8.100	0,03%
Grupo Fenosa	2.595.924	9,88%	2.513.857	8,48%	2.641.967	8,43%
Grupo Cepsa	1.472.524	5,60%	1.520.786	5,13%	1.585.705	5,06%
CEPSA	1.469.350	5,59%	1.514.631	5,11%	1.577.022	5,03%
CEPSA COMERCIAL PETROLEO	3.174	0,01%	6.155	0,02%	8.683	0,03%
AXPO IBERIA	886.019	3,37%	912.264	3,08%	870.770	2,78%
BP	569.560	2,17%	569.481	1,92%	527.184	1,68%
Grupo EDP	311.948	1,19%	581.073	1,96%	745.479	2,38%
EDP COMERCIALIZADORA	302.586	1,15%	569.622	1,92%	724.001	2,31%
EDP CUR	9.362	0,04%	11.451	0,04%	21.477	0,07%
Grupo VIESGO	417.818	1,59%	509.258	1,72%	423.599	1,35%
VIESGO ENERGÍA	197.288	0,75%	244.478	0,82%	234.000	0,75%
VIESGO GENERACIÓN	220.530	0,84%	264.780	0,89%	189.599	0,60%
ENGIE ESPAÑA	501.186	1,91%	413.737	1,40%	410.147	1,31%
SONATRACH	323.775	1,23%	527.609	1,78%	415.624	1,33%
GALP	367.646	1,40%	398.408	1,34%	455.364	1,45%
BBE	333.269	1,27%	454.861	1,53%	229.502	0,73%
ALPIQ	390.256	1,49%	302.233	1,02%	237.381	0,76%
ENERGYA VM	291.179	1,11%	305.662	1,03%	303.974	0,97%
SHELL	247.861	0,94%	320.160	1,08%	227.118	0,72%
NEXUS	156.454	0,60%	173.168	0,58%	156.874	0,50%
INCRYGAS	113.933	0,43%	146.293	0,49%	142.810	0,46%
INCOGAS	92.208	0,35%	93.658	0,32%	72.195	0,23%
MOLGAS	69.636	0,27%	70.544	0,24%	86.193	0,27%
SERVIGAS S. XXI	21.357	0,08%	67.928	0,23%	94.044	0,30%
REMICA	17.173	0,07%	69.610	0,23%	77.971	0,25%
LNGAZ	45.757	0,17%	50.752	0,17%	45.912	0,15%
METHANE LOGISTICS	32.667	0,12%	40.844	0,14%	33.975	0,11%
AUDAX ENERGIA	13.205	0,05%	31.027	0,10%	40.028	0,13%
MULTIENERGIA VERDE	3.672	0,01%	14.674	0,05%	18.334	0,06%
ORUS ENERGÍA	12.619	0,05%	13.704	0,05%	9.825	0,03%
ALDRO ENERGIA	5.043	0,02%	12.459	0,04%	17.341	0,06%
PETRONAVARRA	3.425	0,01%	8.840	0,03%	15.725	0,05%
FENIE ENERGIA	3.173	0,01%	9.099	0,03%	13.661	0,04%
ON DEMAND FACILITIES	4.399	0,02%	8.113	0,03%	11.691	0,04%
M.TECNOLÓGICOS	2.596	0,01%	9.672	0,03%	10.182	0,03%
NEOELECTRA	7.458	0,03%	6.338	0,02%	7.665	0,02%
FUSIONA SOLUCIONES	1.243	0,00%	4.445	0,01%	9.438	0,03%
YADE JORMAN	1.788	0,01%	5.840	0,02%	7.038	0,02%
INTEGRACION EUROPEA DE ENERGÍA	1.670	0,01%	3.720	0,01%	5.253	0,02%
FACTOR ENERGIA	1.280	0,00%	1.700	0,01%	3.910	0,01%
FUTURA ENERGIA Y GAS	782	0,00%	1.475	0,00%	3.463	0,01%
VITOGAS	2.401	0,01%	2.004	0,01%	921	0,00%
CLIDOM ENERGY	611	0,00%	1.281	0,00%	2.295	0,01%
CATGAS ENERGIA	1.049	0,00%	1.013	0,00%	1.835	0,01%
GASINDUR	466	0,00%	709	0,00%	1.340	0,00%
ZERCLO ENERGIA	88	0,00%	420	0,00%	1.459	0,00%
INSERIMOS ENERGÍA	225	0,00%	370	0,00%	573	0,00%
CRINGAS	101	0,00%	101	0,00%	99	0,00%
TOTAL	26.275.255	100%	29.635.080	100%	31.352.664	100%



Fuente: CNMC

7. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.

Número de Clientes	2016					
	Octubre		Noviembre		Diciembre	
	Cientes	%	Cientes	%	Cientes	%
Grupo Gas Natural Fenosa	4.277.818	55,90%	4.277.927	55,85%	4.274.689	55,72%
GN COMERCIALIZADORA	12.429	0,16%	12.445	0,16%	12.494	0,16%
GN SERVICIOS	2.918.149	38,13%	2.923.706	38,17%	2.925.255	38,13%
GN SUR	1.347.240	17,61%	1.341.776	17,52%	1.336.940	17,43%
Grupo Endesa	1.508.541	19,66%	1.506.679	19,64%	1.515.826	19,76%
ENDESA	1.239.885	16,20%	1.239.887	16,19%	1.252.601	16,33%
ENDESA XXI	268.656	3,51%	266.792	3,48%	263.225	3,43%
Grupo Iberdrola	925.449	12,06%	928.144	12,06%	930.055	12,06%
IB CUR	9.284	0,12%	9.374	0,12%	9.482	0,12%
IBERDROLA CLIENTES	916.148	11,97%	918.753	12,00%	920.552	12,00%
IBERDROLA GENERACION ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
Grupo EDP	849.109	11,07%	849.937	11,08%	850.925	11,09%
EDP COMERCIALIZADORA	793.253	10,37%	794.766	10,38%	796.440	10,38%
EDP CUR	55.856	0,73%	55.171	0,72%	54.485	0,71%
Grupo VIESGO	52.144	0,64%	54.572	0,64%	57.848	0,64%
VIESGO ENERGIA	52.141	0,68%	54.569	0,71%	57.845	0,75%
VIESGO GENERACIÓN	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ALDRO ENERGIA	8.665	0,11%	9.985	0,13%	7.940	0,10%
FENIE ENERGIA	5.352	0,07%	5.707	0,07%	6.552	0,09%
AUDAX ENERGIA	6.499	0,08%	6.508	0,08%	6.364	0,08%
ORUS ENERGÍA	3.002	0,04%	2.864	0,04%	2.714	0,04%
Grupo Cepsa	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
CEPSA	164	0,00%	148	0,00%	215	0,00%
CEPSA COMERCIAL PETROLEO	1.850	0,02%	1.888	0,02%	1.991	0,03%
UFG COMERCIALIZADORA	2.172	0,03%	2.117	0,03%	2.081	0,03%
GALP	1.951	0,03%	2.002	0,03%	2.021	0,03%
CLIDOM ENERGY	866	0,01%	861	0,01%	1.573	0,02%
SERVIGAS S. XXI	1.481	0,02%	1.500	0,02%	1.519	0,02%
INCRYGAS	1.728	0,02%	1.796	0,02%	1.507	0,02%
ZERCLO ENERGIA	463	0,01%	685	0,01%	1.393	0,02%
NEXUS	574	0,01%	686	0,01%	907	0,01%
REMICA	835	0,01%	847	0,01%	907	0,01%
INTEGRACION EUROPEA DE ENERGÍA	349	0,00%	423	0,01%	510	0,01%
MULTIENERGIA VERDE	396	0,01%	471	0,01%	460	0,01%
ON DEMAND FACILITIES	368	0,00%	408	0,00%	414	0,01%
YADE JORMAN	368	0,00%	408	0,01%	414	0,01%
CATGAS ENERGIA	284	0,00%	461	0,01%	408	0,01%
FACTOR ENERGIA	296	0,00%	338	0,00%	396	0,01%
PETRONAVARRA	185	0,00%	169	0,00%	342	0,00%
SONATRACH	265	0,00%	264	0,00%	329	0,00%
M.TECNOLÓGICOS	170	0,00%	179	0,00%	187	0,00%
INSERIMOS ENERGÍA	139	0,00%	147	0,00%	149	0,00%
ENERGYA VM	132	0,00%	140	0,00%	146	0,00%
FUSIONA SOLUCIONES	104	0,00%	120	0,00%	137	0,00%
LNGAZ	111	0,00%	111	0,00%	112	0,00%
INCOGAS	93	0,00%	93	0,00%	96	0,00%
METHANE LOGISTICS	70	0,00%	69	0,00%	89	0,00%
FUTURA ENERGIA Y GAS	69	0,00%	75	0,00%	88	0,00%
MOLGAS	62	0,00%	65	0,00%	87	0,00%
AXPO IBERIA	69	0,00%	68	0,00%	74	0,00%
GASINDUR	<50	0,00%	53	0,00%	58	0,00%
BP	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ENGIE ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
NEOELECTRA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
SHELL	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
VITOGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ALPIQ	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BETA RENEWABLE	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BBE	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
CRINGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
TOTAL	7.652.302	100%	7.659.007	100%	7.671.658	100%

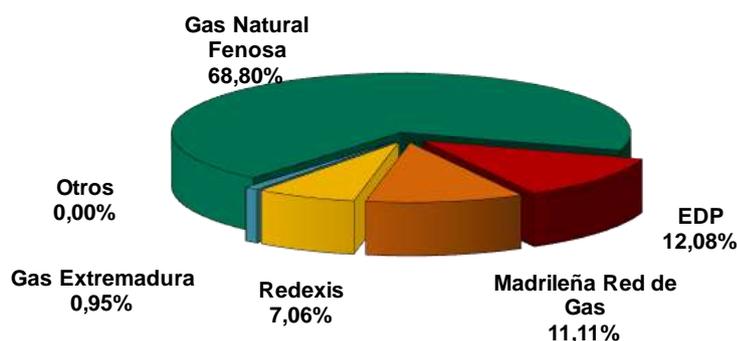


Fuente: CNMC

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					
	Octubre		Noviembre		Diciembre	
	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%
Grupo Gas Natural Fenosa	5.300.215	68,88%	5.299.724	68,83%	5.302.863	68,87%
GN CATALUNYA	2.186.339	28,41%	2.184.032	28,37%	2.184.669	28,37%
GAS NATURAL MADRID	896.723	11,65%	897.072	11,65%	895.413	11,63%
CEGAS	654.929	8,51%	654.529	8,50%	654.147	8,50%
GAS CASTILLA Y LEÓN	428.094	5,56%	429.139	5,57%	431.801	5,61%
GAS ANDALUCÍA	403.973	5,25%	403.788	5,24%	403.407	5,24%
GAS GALICIA	262.752	3,41%	262.809	3,41%	263.595	3,42%
GAS CASTILLA LA MANCHA	241.713	3,14%	242.216	3,15%	243.382	3,16%
GAS NAVARRA	140.273	1,82%	140.559	1,83%	140.677	1,83%
GAS RIOJA	83.277	1,08%	83.438	1,08%	83.594	1,09%
GAS NATURAL ARAGÓN	1.707	0,02%	1.709	0,02%	1.733	0,02%
GAS NATURAL REDES DISTRIBUCIÓN	431	0,01%	429	0,01%	441	0,01%
GN TRANSPORTE	4	0,00%	4	0,00%	4	0,00%
Grupo EDP	929.256	12,08%	930.211	12,08%	931.223	12,09%
NATURGAS ENERGIA DISTRIBUCIÓN	924.332	12,01%	925.283	12,02%	627.215	8,15%
EDP ESPAÑA DISTRIBUCIÓN DE GAS		0,00%		0,00%	299.076	3,88%
GAS TOLOSA	4.924	0,06%	4.928	0,06%	4.932	0,06%
MadriLeña Red de Gas	854.936	11,11%	855.485	11,11%	856.161	11,12%
Grupo Redexis	537.998	6,99%	541.210	7,03%	544.180	7,07%
REDEXIS GAS	445.203	5,79%	447.886	5,82%	450.498	5,85%
GED Murcia	92.790	1,21%	93.320	1,21%	93.677	1,22%
REDEXIS INFRAESTRUCTURAS	5	0,00%	4	0,00%	5	0,00%
Gas Extremadura	72.633	0,94%	72.797	0,95%	72.964	0,95%
Grupo Enagás	36	0,00%	36	0,00%	52	0,00%
ENAGAS	27	0,00%	27	0,00%	43	0,00%
Enagás Transporte del Norte	9	0,00%	9	0,00%	9	0,00%
REGANOSA	3	0,00%	3	0,00%	3	0,00%
BBG	1	0,00%	1	0,00%	1	0,00%
TOTAL	7.695.078	100%	7.699.467	100%	7.707.447	100%

Trimestre IV 2016. Puntos de suministro por titulares de redes



Fuente: CNMC

