



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



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

Expediente IS/DE/006/18

7 de noviembre de 2018

www.cnmc.es

INFORME DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MINORISTA DE GAS NATURAL EN ESPAÑA CORRESPONDIENTE AL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018

Índice

1. Resumen del segundo trimestre de 2018	3
2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el segundo trimestre del año 2018	5
3. Cuotas de mercado por número de clientes en el segundo trimestre del año 2018	7
3.1. Cuotas de mercado de gas natural por tipo de suministro.	9
4. Evolución mensual del consumo y número de clientes por grupos de peajes	10
5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo	11
6. Cuotas de ventas de gas natural por empresa comercializadora.	12
7. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.	14
8. Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, por titulares de redes de distribución y transporte	16

1. Resumen del segundo trimestre de 2018

El objetivo de este informe es recoger los datos más significativos de la evolución del mercado minorista de gas natural en España, así como las cuotas de mercado de los diferentes grupos empresariales, por volumen de ventas y por número de clientes.

En el segundo trimestre de 2018, el número de clientes de gas ha superado los 7.840.000 clientes de gas, lo que representa un crecimiento interanual de aproximadamente 150.000 clientes.

En relación con las cuotas de mercado, Iberdrola es el que más crece en el segundo trimestre de 2018, con un crecimiento aproximado de 21.000 clientes, mientras que el grupo que pierde más clientes es Gas Natural Fenosa con 7.000 clientes menos.

El volumen de ventas a consumidores finales acumulado hasta junio es de 180.069 GWh, lo que representa un crecimiento de las ventas del 3,2% con respecto al mismo periodo de 2017.

En el segundo trimestre de 2018, grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (42,27%), seguido de Endesa (15,51%), UFG Comercializadora (6,52%), Iberdrola (6,10%), Cepsa (5,71%) y Galp (4,17%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 19,72% en términos de ventas.

A finales de junio, 73 compañías comercializadoras suministran gas natural a cliente final en el mercado español, diez más que el mismo trimestre del año anterior.

Gas Natural Fenosa cambia de denominación a Naturgy.

A finales de junio el grupo Gas Natural Fenosa pasa a llamarse Naturgy, cuyas compañías comercializadoras de gas Gas Natural Servicios SDG, SA y Gas Natural SUR SDG, SA¹ han pasado a denominarse Naturgy Iberia, SA, y Comercializadora Regulada Gas & Power SA.

Además, en enero de 2018, el grupo de distribución Gas Natural Fenosa cambió de marca, siendo la denominación de la sociedad NEDGIA.

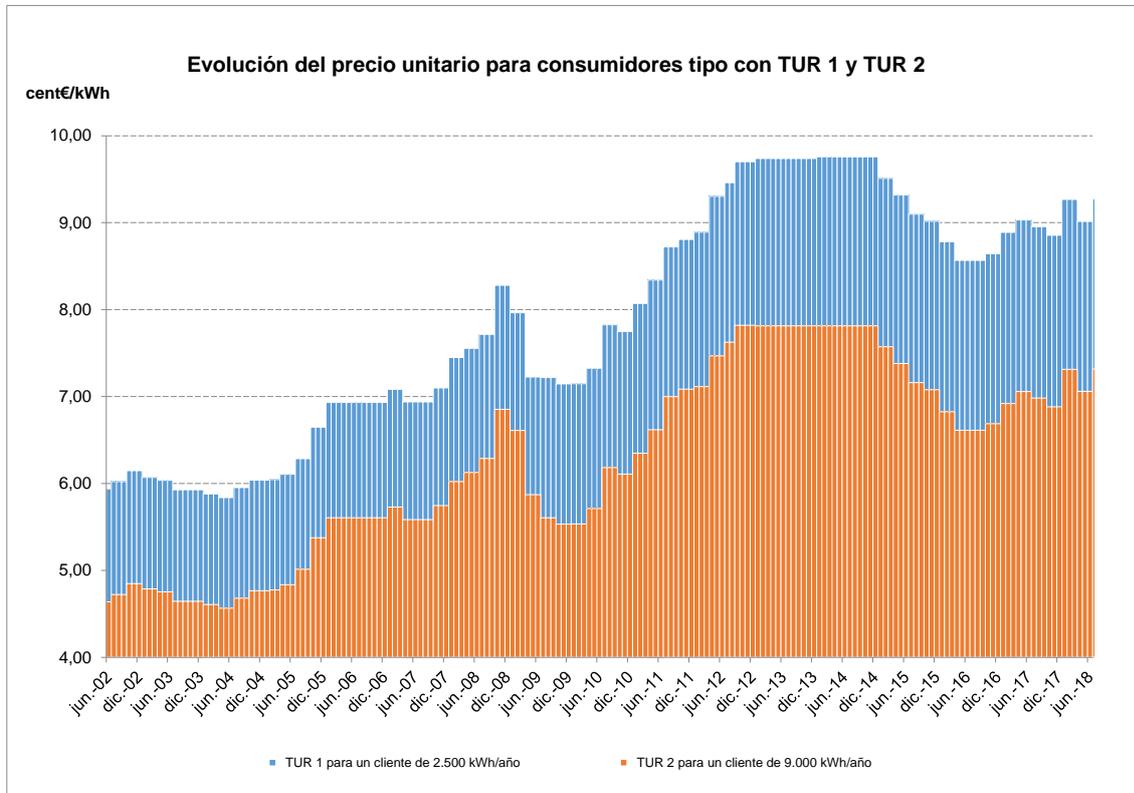
Tarifa de Último Recurso para el segundo trimestre.

La Resolución de 22 de marzo 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 abril de 2018.

Las nuevas tarifas bajan hasta valores similares a los del mismo trimestre del año anterior debido a que el coste de la materia prima ha disminuido un 9,3% respecto al trimestre anterior. En las nuevas tarifas, el término variable cae un 3,9% para la TUR 1 y un 4,5% para la TUR 2. El término fijo se mantiene sin variaciones para ambas tarifas.

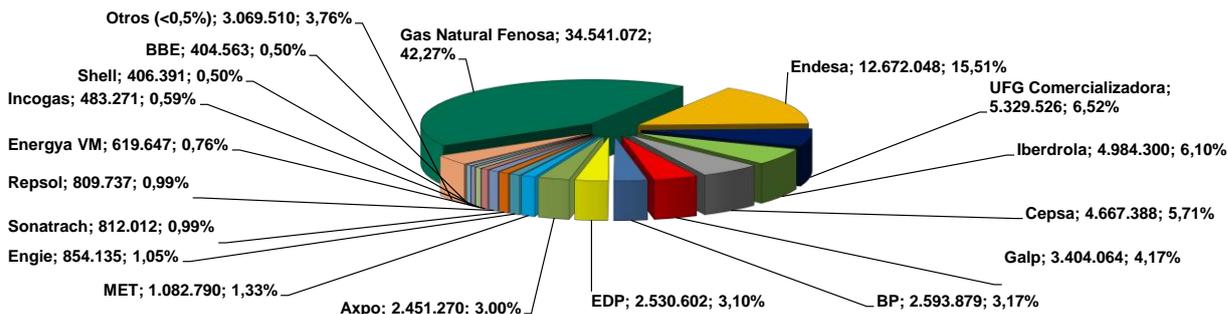
¹ En este informe se mantienen las denominaciones anteriores por tratarse de los datos de mercado del segundo trimestre de 2018

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 segundo trimestre del año 2018

En el mercado español de gas, en el segundo trimestre de 2018, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (42,27%), seguido de Endesa (15,51%), UFG Comercializadora (6,52%), Iberdrola (6,10%), Cepsa (5,71%) y Galp (4,17%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 19,72% en términos de ventas.



El cuadro siguiente muestra, para cada grupo empresarial, la cuota de mercado por volumen de ventas de gas natural para el segundo 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 BP (+1,73 puntos porcentuales), Galp (+1,67 puntos porcentuales), Axpo (+1,58 puntos porcentuales) y UFG Comercializadora (+1,48 puntos porcentuales). Por el contrario los grupos con mayores pérdidas de cuota son Gas Natural Fenosa (-4,17 puntos porcentuales) e Iberdrola (-1,60 puntos porcentuales).

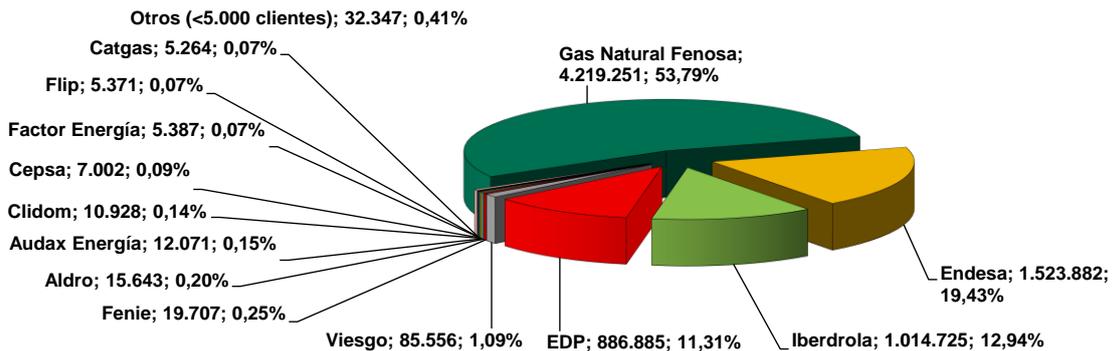
El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI) es ligeramente superior al del mismo trimestre del año anterior, y se encuentra un poco por encima de 2.000 puntos, indicando una concentración moderada.

Cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural			
Comercializador	Segundo trimestre 2017	Segundo trimestre 2018	Variación interanual
			(en puntos porcentuales)
Gas Natural Fenosa	41,35%	42,27%	0,92%
Endesa	15,42%	15,51%	0,09%
UFG Comercializadora	9,05%	6,52%	-2,53%
Iberdrola	4,98%	6,10%	1,11%
Cepsa	5,19%	5,71%	0,52%
Galp	3,04%	4,17%	1,13%
BP	3,97%	3,17%	-0,80%
EDP	2,73%	3,10%	0,37%
Axpo	4,29%	3,00%	-1,29%
MET	0,88%	1,33%	0,45%
Engie	1,54%	1,05%	-0,49%
*Resto (<1%)	7,57%	8,08%	0,52%
Índice Herfindahl- Hirschman (HHI)	2.141	2.192	

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

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

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 4.219.251 consumidores (53,79%), seguido de Endesa con 1.523.882 (19,43%), Iberdrola con 1.014.725 (12,94%), EDP con 886.885 (11,31%) y Viesgo con 85.556 (0,83%).



En el segundo trimestre ha aumentado el número de clientes de gas natural en 35.814 clientes, de forma que el número de clientes de gas natural a finales de junio se sitúa en 7.844.019.

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 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	Primer trimestre año 2018		Segundo trimestre año 2018	
	Nº Clientes	Cuota	Nº Clientes	Cuota
Gas Natural Fenosa	4.226.353	54,13%	4.219.251	53,76%
Endesa	1.520.669	19,48%	1.523.882	19,42%
Iberdrola	993.669	12,73%	1.014.725	12,93%
EDP	883.479	11,31%	886.885	11,30%
Viesgo	84.236	1,08%	85.556	1,09%
Fenie	17.668	0,23%	19.707	0,25%
Aldro	13.200	0,17%	15.643	0,20%
Audax Energía	11.359	0,15%	12.071	0,15%
Clidom	8.792	0,11%	10.928	0,14%
Cepsa	6.164	0,08%	7.002	0,09%
Factor Energía	4.803	0,06%	5.387	0,07%
Flip	3.665	0,05%	5.371	0,07%
Catgas	4.120	0,05%	5.264	0,07%
Galp	2.779	0,04%	2.971	0,04%
Energya VM	2.947	0,04%	2.640	0,03%
Nexus	2.559	0,03%	2.453	0,03%
UFG Comercializadora	2.403	0,03%	2.104	0,03%
Integración Europea	1.771	0,02%	2.016	0,03%
Orus	1.983	0,03%	1.978	0,03%
Servigas	1.857	0,02%	1.960	0,02%
Zerclo	1.780	0,02%	1.832	0,02%
Remica	1.566	0,02%	1.651	0,02%
YADE	1.679	0,02%	1.550	0,02%
Multienergía Verde	981	0,01%	1.066	0,01%
GEO	281	0,00%	1.048	0,01%
Fusiona	810	0,01%	1.000	0,01%
Otros	6.632	0,08%	8.078	0,16%
Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)	3.600		3.567	

Iberdrola es el grupo líder en captación de clientes en el segundo trimestre de 2018, con un crecimiento de 21.056 clientes (+0,37 puntos porcentuales). Por el contrario, el grupo empresarial con mayores pérdidas de cuota es Gas Natural Fenosa con 7.102 clientes menos (-0,2 puntos porcentuales).

Hay dieciocho empresas que disponen entre 1.000 y 20.000 clientes de gas que suman un total de 105.642 clientes, cabe destacar el crecimiento de Fenie Energía, Aldro Energía, Audax Energía y Clidom que superan la barrera de los 10.000 clientes.

Finalmente hay 38 compañías que disponen entre 1 y 1.000 clientes de gas, y que en conjunto suman 8.078 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.

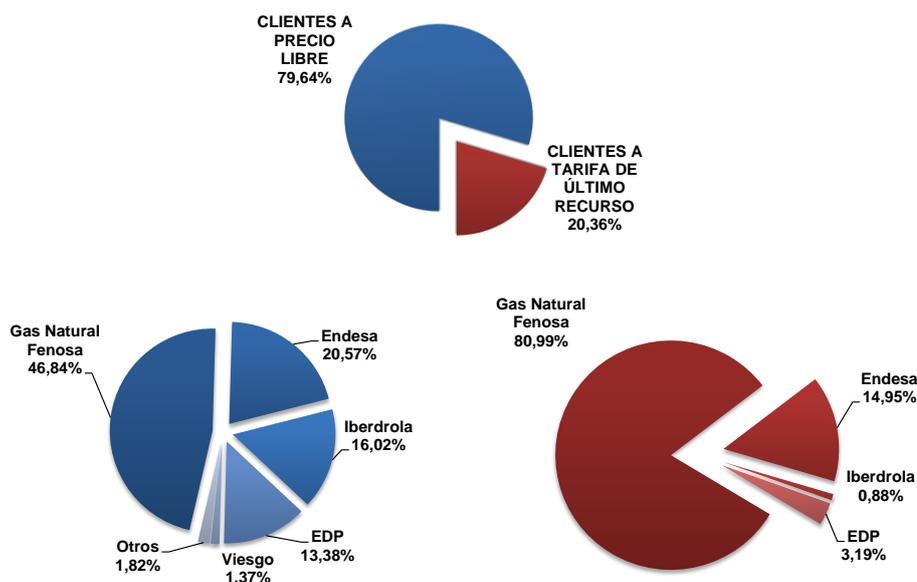
El número de clientes suministrados a precio libre es de 6.247.044 (aumentan en 168.732 clientes con respecto a junio de 2018), lo que supone el 79,64% del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 1.596.975 (disminuyen en 34.736 clientes con respecto a junio de 2018), lo que representa el 20,36% 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 segundo trimestre del año 2018.

Nº de Clientes	CLIENTES A PRECIO LIBRE	CLIENTES A TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO	Total
Gas Natural Fenosa	2.925.877	1.293.374	4.219.251
Endesa	1.285.145	238.737	1.523.882
Iberdrola	1.000.738	13.987	1.014.725
EDP	836.008	50.877	886.885
Viesgo	85.556	0	85.556
Otros	113.720	0	113.720
Total	6.247.044	1.596.975	7.844.019

A 30 de junio de 2018 hay 1.478 clientes sin derecho a tarifa de último recurso que todavía siguen siendo suministrados por un comercializador de último recurso, aumentándose en 235 clientes con respecto al mismo mes de 2017.

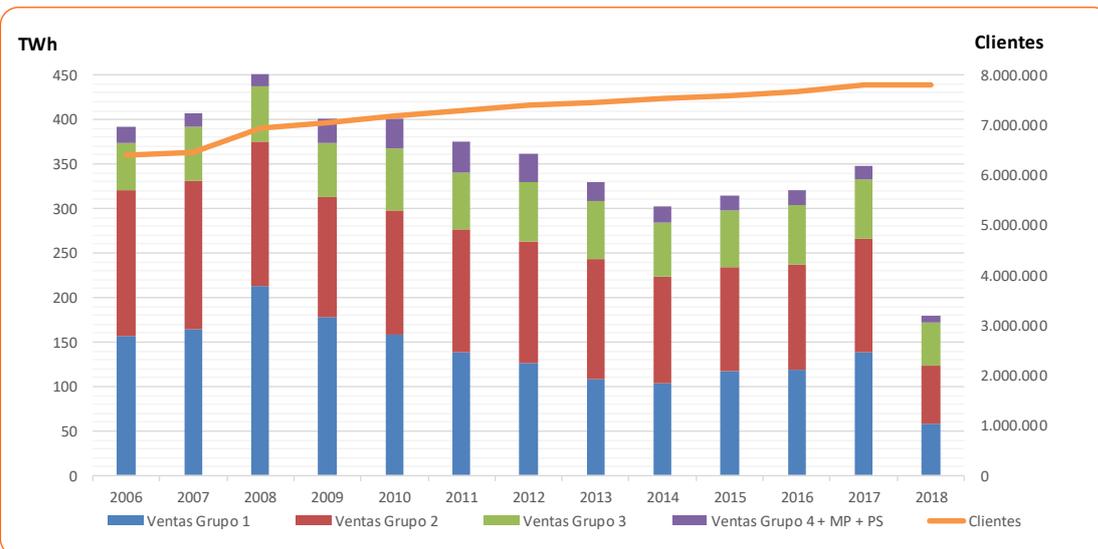
El grupo empresarial que tienen mayor porcentaje de consumidores acogidos a la tarifa de último recurso es Gas Natural Fenosa, con un 30,7% de sus clientes; por el contrario, en el resto de grupos empresariales el porcentaje de clientes acogidos a la tarifa de último recurso es inferior (15,7% en el caso de Endesa y el 5,7 % 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 2018.

4. Evolución mensual del consumo y número de clientes por grupos de peajes

Fecha	Grupo 1		Grupo2		Grupo 3		Grupo4 y MP		Planta satélite con un consumidor	
	Consumo (MWh)	Clientes Nº	Consumo (MWh)	Clientes Nº						
Año 2006	156.335.735	103	163.788.013	4.973	54.005.004	6.405.954	8.698.172	3	8.793.184	n.d.
Año 2007	164.018.532	103	167.899.051	4.905	60.165.857	6.447.625	6.158.360	3	9.423.291	n.d.
Año 2008	213.309.298	112	161.088.867	4.834	63.171.002	6.925.602	5.336.143	2	8.211.752	n.d.
Año 2009	177.315.071	104	135.443.870	4.726	61.286.047	7.048.996	19.443.284	13	7.910.207	286
Año 2010	158.235.010	110	139.477.687	4.697	69.884.645	7.174.913	21.311.524	17	11.999.895	595
Año 2011	138.740.166	108	138.231.035	4.496	62.809.246	7.273.319	21.822.975	13	12.879.573	565
Año 2012	126.795.389	111	136.728.953	4.323	65.569.034	7.392.951	19.250.912	6	13.210.335	622
Año 2013	108.798.869	111	134.352.409	4.535	65.674.749	7.443.459	8.357.079	8	11.764.251	714
Año 2014	103.827.696	114	119.242.218	3.942	60.942.637	7.526.092	7.750.736	8	9.915.668	842
Año 2015	117.602.850	114	117.125.021	3.855	63.012.348	7.581.145	7.267.949	6	9.269.380	710
Año 2016	119.090.481	114	117.850.458	3.819	67.082.606	7.667.977	5.750.992	3	11.234.657	747
Año 2017	139.077.054	128	126.748.343	3.793	66.179.708	7.791.452	5.630.401	4	10.556.414	763
I trim	30.916.358	125	32.537.745	3.810	30.590.536	7.689.006	1.477.966	3	2.674.101	720
II trim	27.456.267	126	31.068.531	3.754	14.073.432	7.688.466	1.065.997	3	2.644.132	707
III trim	37.906.604	127	30.165.788	3.781	6.017.346	7.716.358	1.522.918	3	2.566.475	715
IV trim	42.797.826	128	32.976.278	3.793	15.498.393	7.791.452	1.563.520	4	2.671.706	763
Año 2018	58.367.522	128	64.823.869	3.750	48.924.326	7.839.404	2.957.462	3	4.995.483	734
I trim	29.168.151	127	33.198.034	3.773	31.888.835	7.803.580	1.519.834	3	2.577.605	722
II trim	29.199.371	128	31.625.835	3.750	17.035.491	7.839.404	1.437.628	3	2.417.878	734
III trim										
IV trim										
Enero	10.516.206	125	11.228.341	3.800	10.302.291	7.781.386	548.440	3	891.891	706
Febrero	9.683.191	126	11.105.392	3.792	11.133.675	7.787.490	447.485	3	828.459	715
Marzo	8.968.754	127	10.864.301	3.773	10.452.869	7.803.580	523.909	3	857.254	722
Abril	8.900.545	126	10.548.319	3.780	8.092.903	7.818.040	497.881	3	824.352	734
Mayo	9.952.278	128	10.703.432	3.678	5.529.889	7.824.726	499.622	3	830.420	742
Junio	10.346.548	128	10.374.084	3.750	3.412.699	7.839.404	440.125	3	763.107	734
Julio										
Agosto										
Septiembre										
Octubre										
Noviembre										
Diciembre										
Acumulado 2018	58.367.522	128	64.823.869	3.750	48.924.326	7.839.404	2.957.462	3	4.995.483	734



Fuente: CNMC

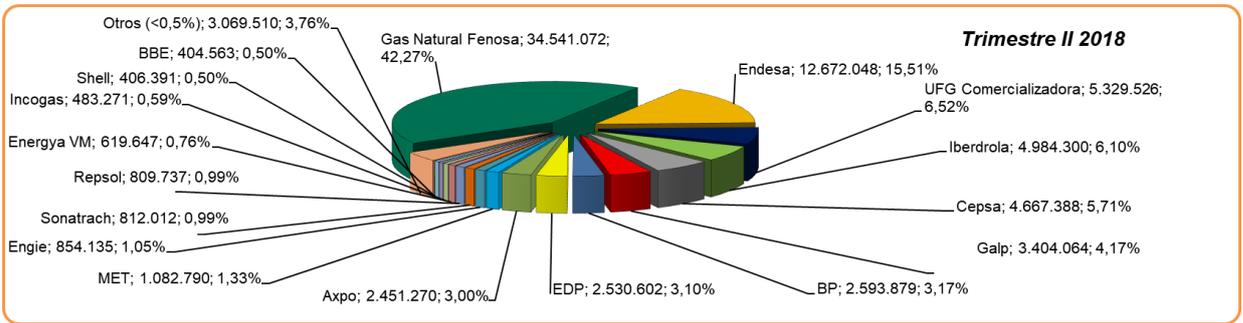
5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo

Mercado minorista	2018					
	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.	332.799	43	206.618	44	219.835	45
1.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1.000 GWh/año.	1.310.207	35	1.274.062	36	1.593.444	34
1.3: Consumo superior a 1.000 de GWh/año.	7.257.539	48	8.471.598	48	8.533.269	49
TOTAL GRUPO 1	8.900.545	126	9.952.278	128	10.346.548	128
Grupo 2 (Presión >4 bares y =< 60 bares)						
2.1: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año.	28.720	628	23.533	624	26.355	630
2.2: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año.	264.159	1.406	238.386	1.367	225.565	1.376
2.3: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.	1.161.325	1.048	1.133.925	1.010	1.075.010	1.044
2.4: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.	1.659.362	402	1.785.635	387	1.690.982	401
2.5: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.	4.419.968	255	4.505.463	248	4.611.597	259
2.6: Consumo superior a 500 GWh/año.	3.013.020	38	3.014.599	38	2.740.536	34
TOTAL GRUPO 2	10.546.554	3.777	10.701.541	3.674	10.370.044	3.744
Grupo 3 (Presión =<4 bares)						
Suministrados desde redes conectadas al sistema de gasoductos						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	1.483.159	4.557.545	1.074.903	4.561.866	719.918	4.576.134
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	3.627.870	3.046.747	2.445.381	3.047.741	1.300.424	3.033.830
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año.	166.526	24.263	134.866	24.866	86.676	24.611
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año hasta 1 GWh.	1.849.029	46.885	1.106.768	47.505	673.225	46.845
Consumo anual entre 1 y 2 GWh/año	195.117	1.656	139.032	1.675	103.140	1.647
Consumo anual entre 2 y 3 GWh/año	96.361	480	70.702	474	52.382	475
Consumo anual superior a 3 GWh/año	170.263	449	131.785	452	100.838	440
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	418.821	289	344.669	285	318.077	287
Suministrados desde redes alimentadas por plantas satélites						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	17.734	91.119	19.293	91.327	14.934	101.049
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	36.489	47.674	37.107	47.624	19.532	53.079
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año	1.582	341	1.675	331	1.247	373
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año.	25.276	585	20.966	573	19.669	627
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	4.675	7	2.743	7	2.635	7
TOTAL GRUPO 3	8.092.903	7.818.040	5.529.889	7.824.726	3.412.699	7.839.404
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.						
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	497.881	3	499.622	3	440.125	3
Planta satélite para un solo consumidor	824.352	734	830.420	742	763.107	734
TOTAL GENERAL	28.864.000	7.822.683	27.515.641	7.829.277	25.336.562	7.844.019

Fuente: CNMC

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

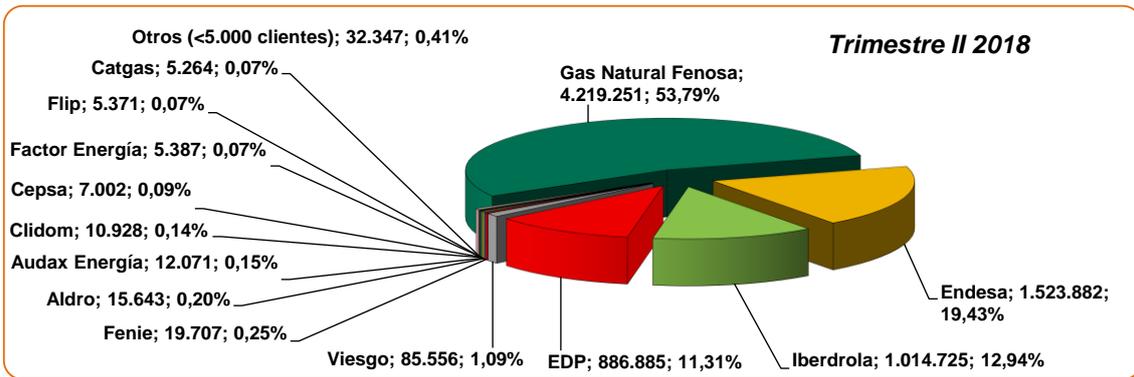
Ventas (MWh)	2018					
	Abril		Mayo		Junio	
	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%
Grupo Gas Natural Fenosa	12.443.192	43,11%	11.862.620	43,11%	10.235.260	40,40%
GN COMERCIALIZADORA	8.457.255	29,30%	8.844.639	32,14%	8.687.879	34,29%
GN SERVICIOS	3.033.791	10,51%	2.306.737	8,38%	1.173.600	4,63%
GN SUR	952.146	3,30%	711.244	2,58%	373.780	1,48%
Grupo Endesa	4.597.347	15,93%	4.184.102	15,21%	3.890.599	15,36%
ENDESA	4.501.577	15,60%	4.111.313	14,94%	3.843.930	15,17%
ENDESA XXI	95.771	0,33%	72.789	0,26%	46.668	0,18%
Grupo UFG Comercializadora	4.340.205	15,04%	4.416.113	16,05%	4.503.541	17,77%
UFG COMERCIALIZADORA	1.655.837	5,74%	1.818.767	6,61%	1.854.921	7,32%
Grupo Iberdrola	1.799.103	6,23%	1.613.152	5,86%	1.572.046	6,20%
IBERDROLA GENERACION ESPAÑA	885.265	3,07%	984.194	3,58%	1.076.574	4,25%
IBERDROLA CLIENTES	907.923	3,15%	626.080	2,28%	493.444	1,95%
IB CUR	5.914	0,02%	2.877	0,01%	2.028	0,01%
Grupo Cepsa	1.591.736	5,51%	1.597.343	5,81%	1.478.309	5,83%
CEPSA	1.579.643	5,47%	1.590.824	5,78%	1.473.834	5,82%
CEPSA COMERCIAL PETROLEO	12.093	0,04%	6.519	0,02%	4.475	0,02%
GALP	1.173.907	4,07%	1.174.200	4,27%	1.055.957	4,17%
BP	874.152	3,03%	875.427	3,18%	844.300	3,33%
Grupo EDP	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
EDP COMERCIALIZADORA	1.028.389	3,56%	790.003	2,87%	638.148	2,52%
EDP CUR	38.159	0,13%	19.678	0,07%	16.226	0,06%
AXPO IBERIA	789.315	2,73%	830.977	3,02%	830.977	3,28%
MET ENERGIA ESPAÑA	521.800	1,81%	10.115	0,04%	550.876	2,17%
ENGIE ESPAÑA	333.301	1,15%	297.435	1,08%	223.399	0,88%
SONATRACH	266.149	0,92%	294.115	1,07%	251.748	0,99%
REPSOL LNG	0	0,00%	438.320	1,59%	371.417	1,47%
ENERGYA VM	222.494	0,77%	218.530	0,79%	178.624	0,71%
INCOGAS	150.575	0,52%	110.737	0,40%	145.079	0,57%
SHELL	150.575	0,52%	110.737	0,40%	145.079	0,57%
BBE	63.727	0,22%	181.519	0,66%	159.317	0,63%
NEXUS	138.969	0,48%	128.081	0,47%	113.333	0,45%
Grupo Alpiq	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
ALPIQ ESPAÑA	89.910	0,31%	97.335	0,35%	89.359	0,35%
ALPIQ	25	0,00%	83.155	0,30%	81	0,00%
MOLGAS	116.184	0,40%	116.234	0,42%	116.277	0,46%
Grupo Viesgo	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
VIESGO GENERACIÓN	35.913	0,12%	35.912	0,13%	107.171	0,42%
VIESGO ENERGIA	46.199	0,16%	30.751	0,11%	21.680	0,09%
LNGAZ	81.055	0,28%	59.301	0,22%	61.494	0,24%
NEOELECTRA	56.722	0,20%	63.084	0,23%	56.523	0,22%
IGNIS ENERGIA	63.285	0,22%	51.043	0,19%	44.420	0,18%
REMICA	80.237	0,28%	37.943	0,14%	27.936	0,11%
SERVIGAS S. XXI	85.244	0,30%	38.089	0,14%	14.343	0,06%
METHANE LOGISTICS	43.465	0,15%	44.905	0,16%	40.917	0,16%
ALDRO ENERGIA	37.062	0,13%	25.180	0,09%	16.911	0,07%
FACTOR ENERGIA	27.428	0,10%	26.631	0,10%	25.083	0,10%
FUTURA ENERGIA Y GAS	29.318	0,10%	28.443	0,10%	20.851	0,08%
FUSIONA SOLUCIONES	26.372	0,09%	17.608	0,06%	16.316	0,06%
AUDAX ENERGIA	28.040	0,10%	17.540	0,06%	13.110	0,05%
MULTIENERGIA VERDE	26.045	0,09%	17.865	0,06%	9.606	0,04%
CHCUATRO GAS COMERCIALIZADORA	14.995	0,05%	17.588	0,06%	20.212	0,08%
PETRONAVARRA	25.667	0,09%	13.997	0,05%	9.364	0,04%
FENIE ENERGIA	20.541	0,07%	14.476	0,05%	11.832	0,05%
ON DEMAND FACILITIES	18.045	0,06%	13.441	0,05%	7.934	0,03%
INTEGRACION EUROPEA DE ENERGIA	8.314	0,03%	5.841	0,02%	3.946	0,02%
M.TECNOLÓGICOS	10.748	0,04%	3.640	0,01%	1.335	0,01%
ORUS ENERGIA	5.848	0,02%	3.545	0,01%	2.820	0,01%
YADE JORMAN	5.358	0,02%	4.899	0,02%	763	0,00%
SWAP	4.900	0,02%	3.329	0,01%	2.487	0,01%
VITOGAS	2.883	0,01%	4.147	0,02%	3.222	0,01%
CATGAS ENERGIA	4.458	0,02%	2.971	0,01%	2.816	0,01%
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS	3.375	0,01%	2.834	0,01%	2.452	0,01%
ZERCLO ENERGIA	4.449	0,02%	2.722	0,01%	1.192	0,00%
ALCANZIA	3.820	0,01%	2.408	0,01%	1.895	0,01%
CLIDOM ENERGY	3.694	0,01%	2.553	0,01%	1.839	0,01%
INSERIMOS ENERGIA	3.010	0,01%	1.953	0,01%	1.617	0,01%
FLIP ENERGIA	1.866	0,01%	2.195	0,01%	1.919	0,01%
PETRONIEVES ENERGIA	1.957	0,01%	1.839	0,01%	1.805	0,01%
GASINDUR	1.629	0,01%	1.437	0,01%	1.192	0,00%
CRINGAS	1.270	0,00%	1.189	0,00%	1.189	0,00%
LABOIL	2.044	0,01%	810	0,00%	455	0,00%
INSIGNIA GAS	645	0,00%	523	0,00%	367	0,00%
INER ENERGIA CASTILLA-LA MANCHA	821	0,00%	319	0,00%	238	0,00%
GEO ALTERNATIVA	244	0,00%	185	0,00%	127	0,00%
ENERKIA	253	0,00%	165	0,00%	105	0,00%
ADEFAS ENERGIA, S.L.	155	0,00%	13	0,00%	105	0,00%
AGUAS DE BARBASTRO ENERGIA	53	0,00%	41	0,00%	125	0,00%
IBERELÉCTRICA	0	0,00%	0	0,00%	69	0,00%
BETA RENEWABLE	0	0,00%	0	0,00%	1	0,00%
TOTAL	28.864.000	100,00%	27.515.641	100,00%	25.336.562	100,00%



Fuente: CNMC

7. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.

Número de Clientes	2018					
	Abril		Mayo		Junio	
	Clientes	%	Clientes	%	Clientes	%
Grupo Gas Natural Fenosa	4.223.055	53,98%	4.220.538	53,91%	4.219.251	53,79%
GN COMERCIALIZADORA	10.799	0,14%	10.958	0,14%	10.891	0,14%
GN SERVICIOS	2.917.359	37,29%	2.917.117	37,26%	2.914.986	37,16%
GN SUR	1.294.897	16,55%	1.292.463	16,51%	1.293.374	16,49%
Grupo Endesa	1.520.831	19,44%	1.522.919	19,45%	1.523.882	19,43%
ENDESA	1.279.643	16,36%	1.282.816	16,38%	1.285.145	16,38%
ENDESA XXI	241.188	3,08%	240.103	3,07%	238.737	3,04%
Grupo Iberdrola	1.001.341	12,80%	1.004.499	12,83%	1.014.725	12,94%
IB CUR	13.210	0,17%	13.515	0,17%	13.987	0,18%
IBERDROLA CLIENTES	988.110	12,63%	990.963	12,66%	1.000.717	12,76%
IBERDROLA GENERACION ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
Grupo EDP	884.873	11,31%	886.647	11,32%	886.885	11,31%
EDP COMERCIALIZADORA	833.886	10,66%	835.785	10,68%	836.008	10,66%
EDP CUR	50.987	0,65%	50.862	0,65%	50.877	0,65%
Grupo Viesgo	86.091	1,10%	83.685	1,07%	85.556	1,09%
VIESGO ENERGIA	86.089	1,10%	83.682	1,07%	85.554	1,09%
VIESGO GENERACION	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
FENIE ENERGIA	18.444	0,24%	19.092	0,24%	19.707	0,25%
ALDRO ENERGIA	14.889	0,19%	15.467	0,20%	15.643	0,20%
AUDAX ENERGIA	11.839	0,15%	11.973	0,15%	12.071	0,15%
CLIDOM ENERGY	9.578	0,12%	10.278	0,13%	10.928	0,14%
Grupo Cepsa	6.481	0,08%	6.697	0,09%	7.002	0,09%
CEPSA	176	0,00%	175	0,00%	175	0,00%
CEPSA COMERCIAL PETROLEO	6.305	0,08%	6.522	0,08%	6.827	0,09%
FACTOR ENERGIA	4.974	0,06%	5.252	0,07%	5.387	0,07%
FLIP ENERGIA	4.120	0,05%	4.655	0,06%	5.371	0,07%
CATGAS ENERGIA	4.759	0,06%	4.863	0,06%	5.264	0,07%
GALP	2.850	0,04%	2.852	0,04%	2.971	0,04%
ENERGYA VM	2.841	0,04%	2.730	0,03%	2.640	0,03%
NEXUS	2.536	0,03%	2.551	0,03%	2.453	0,03%
UFG COMERCIALIZADORA	2.191	0,03%	2.824	0,04%	2.104	0,03%
INTEGRACION EUROPEA DE ENERGIA	1.851	0,02%	1.931	0,02%	2.016	0,03%
ORUS ENERGIA	1.970	0,03%	1.969	0,03%	1.978	0,03%
SERVIGAS S. XXI	1.900	0,02%	1.930	0,02%	1.960	0,02%
ZERCLO ENERGIA	1.802	0,02%	1.823	0,02%	1.832	0,02%
REMICA	1.569	0,02%	1.640	0,02%	1.651	0,02%
YADE JORMAN	1.813	0,02%	1.914	0,02%	1.550	0,02%
MULTIENERGIA VERDE	998	0,01%	1.046	0,01%	1.066	0,01%
GEO ALTERNATIVA	791	0,01%	791	0,01%	1.048	0,01%
FUSIONA SOLUCIONES	678	0,01%	797	0,01%	1.000	0,01%
SWAP	621	0,01%	713	0,01%	769	0,01%
INSERIMOS ENERGIA	534	0,01%	576	0,01%	683	0,01%
ALCANZIA	548	0,01%	563	0,01%	589	0,01%
ON DEMAND FACILITIES	749	0,01%	839	0,01%	577	0,01%
INER ENERGIA CASTILLA-LA MANCHA	483	0,01%	509	0,01%	539	0,01%
NINOBE SERVICIOS ENERGETICOS	475	0,01%	486	0,01%	503	0,01%
AXPO IBERIA	441	0,01%	486	0,01%	486	0,01%
FUTURA ENERGIA Y GAS	415	0,01%	403	0,01%	418	0,01%
INSIGNIA GAS	291	0,00%	321	0,00%	343	0,00%
AGUAS DE BARBASTRO ENERGIA	286	0,00%	322	0,00%	336	0,00%
M.TECNOLOGICOS	282	0,00%	284	0,00%	281	0,00%
NEOELECTRA	277	0,00%	268	0,00%	252	0,00%
PETRONIEVES ENERGIA	222	0,00%	240	0,00%	250	0,00%
PETRONAVARRA	255	0,00%	243	0,00%	243	0,00%
CHCUATRO GAS COMERCIALIZADO	185	0,00%	190	0,00%	228	0,00%
SONATRACH	222	0,00%	221	0,00%	222	0,00%
MET ENERGIA ESPAÑA	161	0,00%	73	0,00%	180	0,00%
GASINDUR	157	0,00%	171	0,00%	176	0,00%
LABOIL	170	0,00%	171	0,00%	168	0,00%
ENERKIA	200	0,00%	181	0,00%	163	0,00%
LNGAZ	120	0,00%	120	0,00%	120	0,00%
INCOGAS	96	0,00%	96	0,00%	96	0,00%
METHANE LOGISTICS	92	0,00%	98	0,00%	95	0,00%
ENGIE ESPAÑA	79	0,00%	82	0,00%	83	0,00%
MOLGAS	68	0,00%	67	0,00%	70	0,00%
BP	66	0,00%	66	0,00%	63	0,00%
ADEFAS	<50	0,00%	<50	0,00%	50	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%
IBERELÉCTRICA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
CRINGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
VITOGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
IGNIS ENERGIA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BETA RENOWABLE	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
XENERA COMPANIA ELECTRICA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BBE	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
REPSOL LNG	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
TOTAL	7.822.683	0,00%	7.829.277	0,00%	7.844.019	0,00%

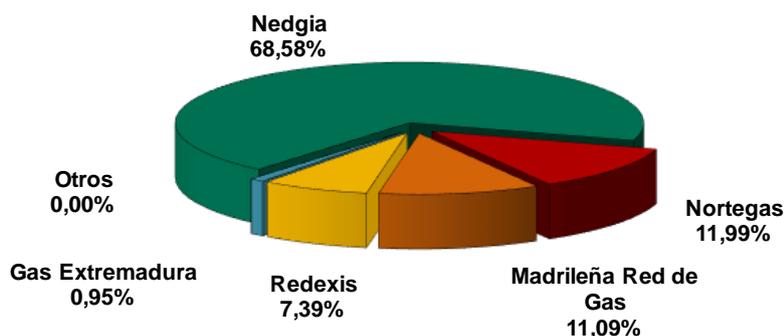


Fuente: CNMC

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					
	Abril		Mayo		Junio	
	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%
Grupo NEDGIA	5.377.111	68,59%	5.381.233	68,57%	5.388.473	68,67%
NEDGIA CATALUNYA	2.196.131	28,01%	2.196.886	28,00%	2.197.396	28,00%
NEDGIA MADRID	897.572	11,45%	897.519	11,44%	897.458	11,44%
NEDGIA CEGAS	664.470	8,48%	664.612	8,47%	665.556	8,48%
NEDGIA CASTILLA Y LEÓN	443.962	5,66%	444.656	5,67%	445.785	5,68%
NEDGIA ANDALUCÍA	408.103	5,21%	408.314	5,20%	409.071	5,21%
NEDGIA GALICIA	275.965	3,52%	277.396	3,53%	278.903	3,55%
NEDGIA CASTILLA LA MANCHA	256.102	3,27%	256.830	3,27%	258.408	3,29%
NEDGIA NAVARRA	145.928	1,86%	146.115	1,86%	146.566	1,87%
NEDGIA RIOJA	86.692	1,11%	86.844	1,11%	87.147	1,11%
NEDGIA ARAGÓN	1.782	0,02%	1.659	0,02%	1.783	0,02%
NEDGIA REDES DISTRIBUCIÓN	396	0,01%	396	0,01%	394	0,01%
GN TRANSPORTE	8	0,00%	6	0,00%	6	0,00%
Grupo Nortegas	940.786	12,00%	941.405	12,00%	942.207	12,01%
Nortegas Energía	537.676	6,86%	538.106	6,86%	538.655	6,86%
NED España Distribución	398.084	5,08%	398.269	5,08%	398.505	5,08%
GAS TOLOSA	5.026	0,06%	5.030	0,06%	5.047	0,06%
MadriLeña Red de Gas	870.176	11,10%	871.078	11,10%	871.449	11,11%
Grupo Redexis	577.202	7,36%	578.997	7,38%	580.901	7,40%
REDEXIS GAS	481.412	6,14%	482.985	6,15%	484.672	6,18%
REDEXIS GAS MURCIA	95.787	1,22%	96.009	1,22%	96.225	1,23%
Redexis Transporte	3	0,00%	3	0,00%	4	0,00%
Gas Extremadura	74.513	0,95%	74.582	0,95%	74.642	0,95%
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%	7	0,00%	6	0,00%
BBG	1	0,00%	1	0,00%	1	0,00%
TOTAL	7.839.848	100%	7.847.356	100%	7.857.732	100%

Trimestre II 2018. Puntos de suministro por titulares de redes



Fuente: CNMC

