



# BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS DE OCTUBRE DE 2017

31 de octubre de

**2017**

## Índice

### Glosario

<b>1.- Demanda en barras de central</b>	<b>1</b>
<b>1.1 Demanda en barras de central nacional</b>	<b>1</b>
Demanda en barras de central nacional	1
% Variación de la demanda nacional	1
Cobertura de la demanda	2
<b>1.2 Demanda en barras de central peninsular</b>	<b>4</b>
Demanda en barras de central peninsular	4
% Variación de la demanda peninsular	4
Descomposición del crecimiento de la demanda en b.c. en efectos laboralidad, temperatura y actividad económica	5
Previsión REE de la demanda peninsular	5
Cobertura de la demanda	6
<b>1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular</b>	<b>8</b>
Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	8
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular	8
Cobertura de la demanda	10
<b>1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear</b>	<b>11</b>
Demanda en barras de central del Sistema Balear	11
% Variación de la demanda del Sistema Balear	11
Cobertura de la demanda	12
<b>1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario</b>	<b>14</b>
Demanda en barras de central del Sistema Canario	14
% Variación de la demanda del Sistema Canario	14
Cobertura de la demanda	15
<b>1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí</b>	<b>17</b>
Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	17
% Variación de la demanda del Sistema Ceutí	17
<b>1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense</b>	<b>18</b>
Demanda en barras de central del Sistema Melillense	18
% Variación de la demanda del Sistema Melillense	18
<b>2.- Demanda en consumo</b>	<b>19</b>
<b>2.1 - Demanda de consumidores nacionales</b>	<b>19</b>
Energía consumida	19
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	20
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	21
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	22

## Índice

<b>2.2 - Demanda de consumidores peninsulares</b>	<b>23</b>
Energía consumida	23
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	24
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	25
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	26
<b>2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares</b>	<b>27</b>
Energía consumida	27
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	28
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	29
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	30
<b>3.- Estructura de la demanda en consumo</b>	<b>31</b>
<b>3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso</b>	<b>31</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	31
Tamaño medio por peaje de acceso (jul 2016- jun 2017)	31
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	32
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	32
Facturación media de acceso (c€/kWh).	33
<b>3.2 - Potencias facturadas por peaje de acceso</b>	<b>34</b>
Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con $P_c < 15$ kW	34
Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con $P_c > 15$ kW	35
Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A	37
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1	39
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2	40
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3	41
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4	42
<b>3.3 - Pérdidas medidas resultantes de aplicar el Real Decreto 216/2014</b>	<b>43</b>
Pérdidas mensuales	43
Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses	44
<b>3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso</b>	<b>45</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	45
Tamaño medio por peaje de acceso (jul 2016- jun 2017)	45
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	46
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	46
Facturación media de acceso (c€/kWh).	47
<b>3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso</b>	<b>48</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	48
Tamaño medio por peaje de acceso (jul 2016- jun 2017)	48
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	49

## Índice

Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	49
Facturación media de acceso (c€/kWh).	50
<b>3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad</b>	<b>53</b>
Distribución de la energía consumida por sector actividad	53
Distribución del número de consumidores por sector actividad	53
<b>4.- Suministro de último recurso</b>	<b>56</b>
<b>4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)</b>	<b>56</b>
Número de consumidores y energía consumida. Junio 2017	56
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	56
Consumo medio por tipo de consumidor	58
Potencia facturada promedio por tipo de consumidor	58
<b>4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC</b>	<b>59</b>
Consumidores acogidos al PVPC sin discriminación horaria	60
Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en dos periodos	62
Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en tres periodos	64
<b>4.3- Bono Social</b>	<b>66</b>
Consumidores acogidos al Bono social	66
Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social	67
Tamaño medio de los consumidores acogidos al Bono Social	68
Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social	68
<b>4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC</b>	<b>69</b>
Consumidores abastecidos por COR	69
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	69
<b>5.- Costes previstos del sistema</b>	<b>71</b>
<b>5.1- Costes previstos del sistema</b>	<b>71</b>
Escandallo de costes	71
Composición del coste medio por concepto de coste. c€/kWh	73
<b>5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales</b>	<b>74</b>
Escandallo de costes de acceso. Año 2016	74
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2017	75
<b>6.- Mercado de producción. España</b>	<b>78</b>
Evolución del mercado de electricidad	78
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR	77
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	79

## Índice

---

Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes	80
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR	81
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	82
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión (3.0A) del RD 1164/2001	83
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión (3.1A) del RD 1164/2001	84
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	85
<b>7.- Mercado de producción. MIBEL</b>	<b>86</b>
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	86
Aplicación del "Market Splitting"	86
Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007	87
Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007	
<b>8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio</b>	<b>88</b>
Último mes disponible. Junio 2017	89
Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017	91
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	93
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A	94
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA	95
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS	96
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A	97
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA	98
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS	99
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A	100
Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$ kV y < 36 kV) con $P_c < 450$ kW (3.1 A)	101
Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$ kV y < 36 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1)	102
Consumidores de AT 2 ( $\geq 36$ kV y < 72,5 kV) (6.2)	103
Consumidores de AT 3 ( $\geq 72,5$ kV y < 145 kV) (6.3)	104
Consumidores de AT 4 ( $\geq 145$ kV) (6.4)	105

## Glosario

**Coste de Producción de la Energía (Coste de la Energía):** Coste de la Energía incorporado al PVPC, resultado de aplicar la fórmula descrita en el Real Decreto 216/2014. Incluye los siguiente componentes:

**Pmh:** Precio medio horario obtenido a partir de los resultados del mercado diario e intradía

**SAh:** Costes correspondiente a los servicios de ajuste del sistema

**OCh:** Otros costes asociados al suministro que incluyen:

- Pagos de los comercializadores para la financiación del OS
- Pagos de los comercializadores para la financiación del OM
- Pagos para la financiación de los mecanismos de capacidad
- Pagos para la financiación del servicio de interrumpibilidad

**Demanda en barras de central (Demanda en b.c.)** .- Energía inyectada en la red procedente de las centrales de generación y de los intercambios internacionales, una vez deducidos los consumos propios de las centrales.

**Demanda en consumo.**- Energía adquirida por los consumidores, medida en los puntos de consumo utilizando los correspondientes equipos de medida.

**Escandallo de costes.**- Enumeración de los costes necesarios para retribuir las actividades destinadas a realizar el suministro de energía eléctrica.

**Garantía potencia.** Pago regulado destinado a garantizar que existe potencia disponible suficiente para la cobertura del suministro de energía eléctrica. Desde el 1 de enero de 2008 ha sido sustituido por los Pagos por capacidad cuyo objeto es garantizar que existe potencia disponible suficiente a medio y largo plazo para la cobertura del suministro de energía eléctrica en todos los nodos de la red.

**Gestión de desvíos.** Mecanismo que tiene por objeto resolver los desvíos entre generación y consumo que pudieran aparecer con posterioridad al cierre de cada sesión del mercado intradiario y hasta el inicio del horizonte de efectividad de la siguiente sesión de dicho mercado.

**Intercambios internacionales.**- Movimientos de energía que se realizan a través de las líneas de interconexión internacional durante un período determinado de tiempo.

**Market Splitting.**- Método de resolución de congestiones, que se aplica cuando se detectan congestiones en las interconexiones entre dos mercados organizados. Consiste en dividir el sistema en dos áreas, y realizar una casación por separado para cada una de éstas, ajustándolas para que el flujo por la línea sea igual a su capacidad máxima, lo que da lugar a precios de mercado diferentes en cada zona.

## Glosario

---

**Mercado diario.-** Mercado en el que se llevan a cabo las transacciones de compra y venta de energía eléctrica para el día siguiente.

**Mercado intradiario.-** Mercado que tiene por objeto atender los ajustes que en la oferta y demanda de energía se puedan producir con posterioridad al cierre del mercado diario.

**Mercados de operación.-** Mercados que tienen por objeto adaptar los programas de producción resultantes de los mercados diarios e intradiarios a las necesidades técnicas de calidad y seguridad requeridas por el suministro de energía eléctrica. Están compuestos por la solución de restricciones técnicas, la asignación de los servicios complementarios y la gestión de desvíos.

**Pérdidas medias.-** Resultado de aplicar los coeficientes horarios de pérdidas, calculados acuerdo al procedimiento establecido en la Disposición Adicional 4ª y en la Disposición Transitoria 7ª del Real Decreto 216/2014, a las curvas de carga de cada peaje. Las citadas pérdidas horarias incorporan tanto los coeficientes horarios de pérdidas estimados por el OS como los coeficientes horarios definitivos.

**Precio medio.-** Cociente entre la facturación total y la demanda en consumo.

**Precio medio ponderado.-** Resultado de multiplicar cada uno de los distintos precios medios por la energía correspondiente, sumar las cantidades así obtenidas y dividir dicha cantidad por la suma de las energías consideradas.

**Restricciones técnicas.** Mecanismo integrado en el mercado de producción de energía eléctrica realizado por el Operador del Sistema, consistente en la resolución de las restricciones técnicas identificadas en el programa resultante del mercado diario, mediante la modificación de los programas de los grupos de generación y el posterior proceso de reequilibrio generación-demanda.

**Senda de precios mínima:** Para cada uno de los meses, refleja el mínimo precio mensual registrado en el mercado de referencia durante un ámbito temporal determinado.

**Senda de precios máxima:** Para cada uno de los meses, refleja el máximo precio mensual registrado en el mercado de referencia durante un ámbito temporal determinado.

**Servicios complementarios.** Servicios necesarios para asegurar el suministro de energía en las condiciones de seguridad, calidad y fiabilidad requeridas. Incluyen: regulación primaria, regulación secundaria, regulación terciaria y control de tensión de la red de transporte.

**Precio de Venta al Pequeño Consumidor (PVPC).-** Precios máximos que pueden cobrar los comercializadores de último recurso a los consumidores que se acojen a dicha tarifa. Incluye de forma aditiva las tarifas de acceso, el margen de comercialización y el coste de producción de la energía (Anteriormente denominado Tarifa de Último Recurso (TUR)).

## **Nota**

---

### **BD de Liquidaciones**

La información CNMC contenida en la Base de Datos de Liquidaciones (SINCRO, antes SILAR) se actualiza mensualmente con la información recibida de los distribuidores, correspondiente tanto a la facturación del último mes de consumo como a facturaciones y refacturaciones de meses anteriores.

Existe un desfase temporal entre el mes en que se consume una determinada energía y el periodo de facturación de dicha energía. Dicho desfase varía según el tipo de consumidor. Hasta ahora, generalmente la información de consumo relativa a un mes podía considerarse prácticamente completa una vez transcurridos tres meses.

La información contenida en el presente Boletín no incluye información sobre los suministros conectados a distribuidores con menos de 100.000 clientes.

### **Precios de Mercado**

Se han utilizado las siguientes fuentes de información:

1998 - 2005: OMEL

2006: Elaboración propia a partir de información de OMEL y REE

2007 y siguientes: CNE y CNMC

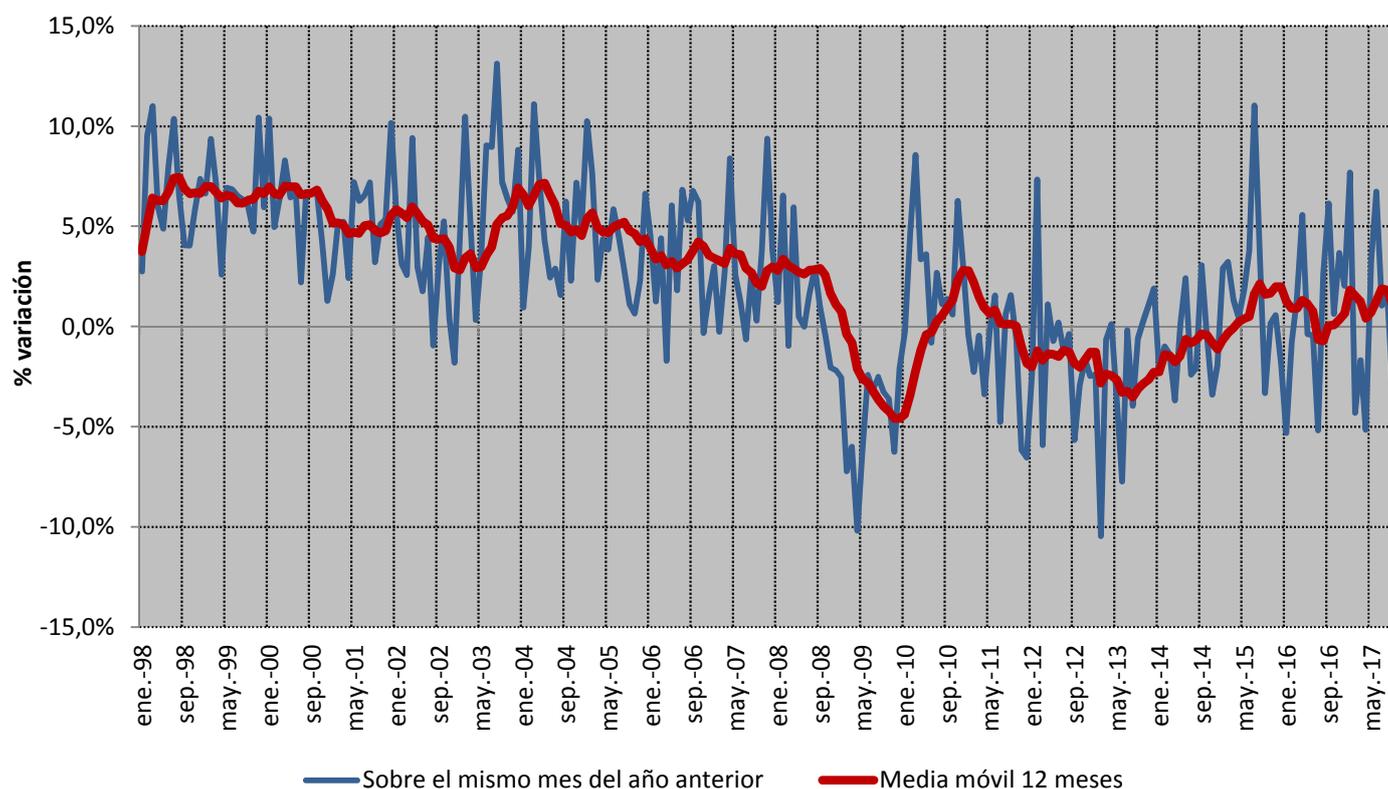
Los datos relativos a precios de mercado que figuran en este Boletín, se publican solamente a título indicativo. Dichos precios han sido calculados utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.

## 1.1 Demanda en barras de central nacional

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2015	2016	2017	16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16
	Enero	23.914	22.643	24.383	-5,31	7,69	-5,31	7,69	1,24
Febrero	22.141	21.967	21.020	-0,78	-4,31	-3,14	1,78	0,90	1,51
Marzo	22.370	22.680	22.299	1,38	-1,68	-1,66	0,61	0,91	1,25
Abril	19.955	21.065	19.980	5,57	-5,15	-0,03	-0,76	1,30	0,41
Mayo	21.020	20.940	21.625	-0,38	3,27	-0,10	0,01	1,12	0,70
Junio	21.620	21.525	22.972	-0,44	6,72	-0,15	1,12	0,78	1,29
Julio	24.974	23.679	23.926	-5,19	1,05	-0,96	1,11	-0,66	1,88
Agosto	22.344	22.933	23.353	2,63	1,83	-0,51	1,20	-0,72	1,81
Septiembre	20.899	22.182	21.534	6,14	-2,92	0,19	0,74	0,04	1,07
Octubre	20.970	21.102	-	0,63	-	0,23	-	0,08	-
Noviembre	21.000	21.769	-	3,66	-	0,53	-	0,32	-
Diciembre	22.076	22.525	-	2,04	-	0,66	-	0,66	-
<b>Anual</b>	<b>263.283</b>	<b>265.009</b>	<b>201.093</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

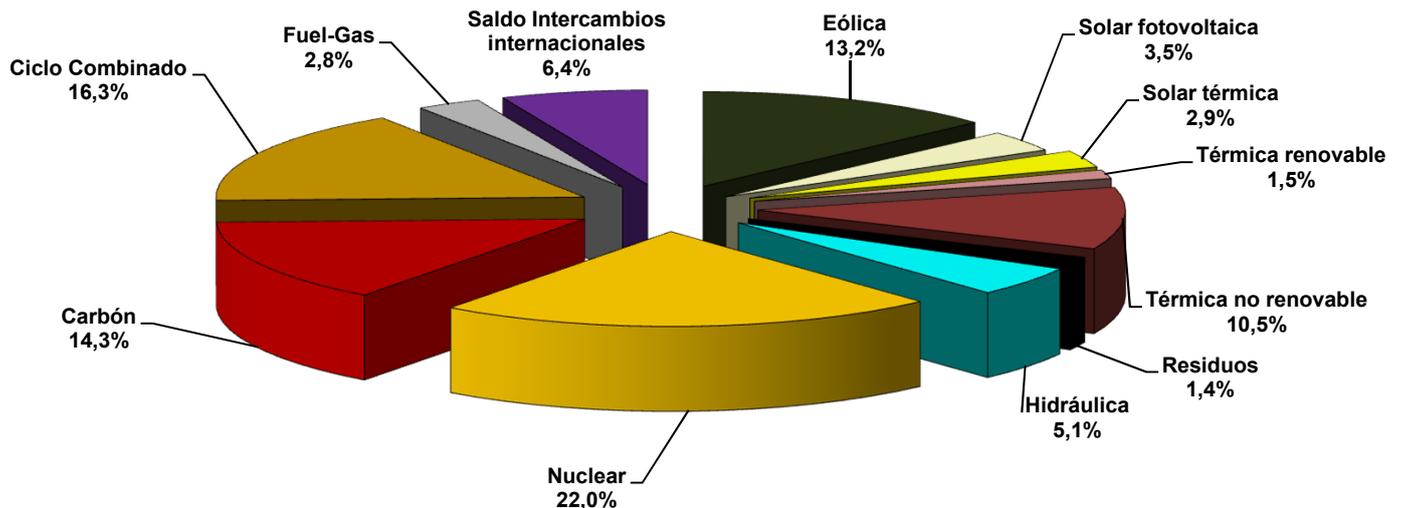
### % Variación de la demanda nacional



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

## 1.1 Demanda en barras de central nacional

### Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2017

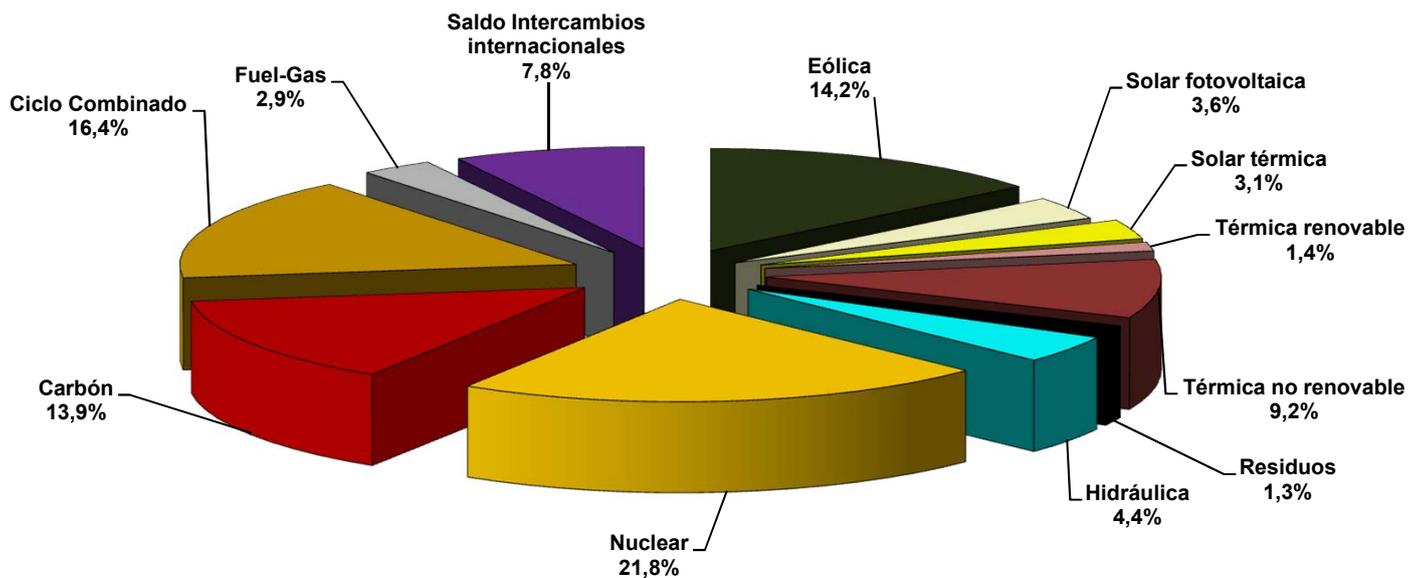


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

### Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2017



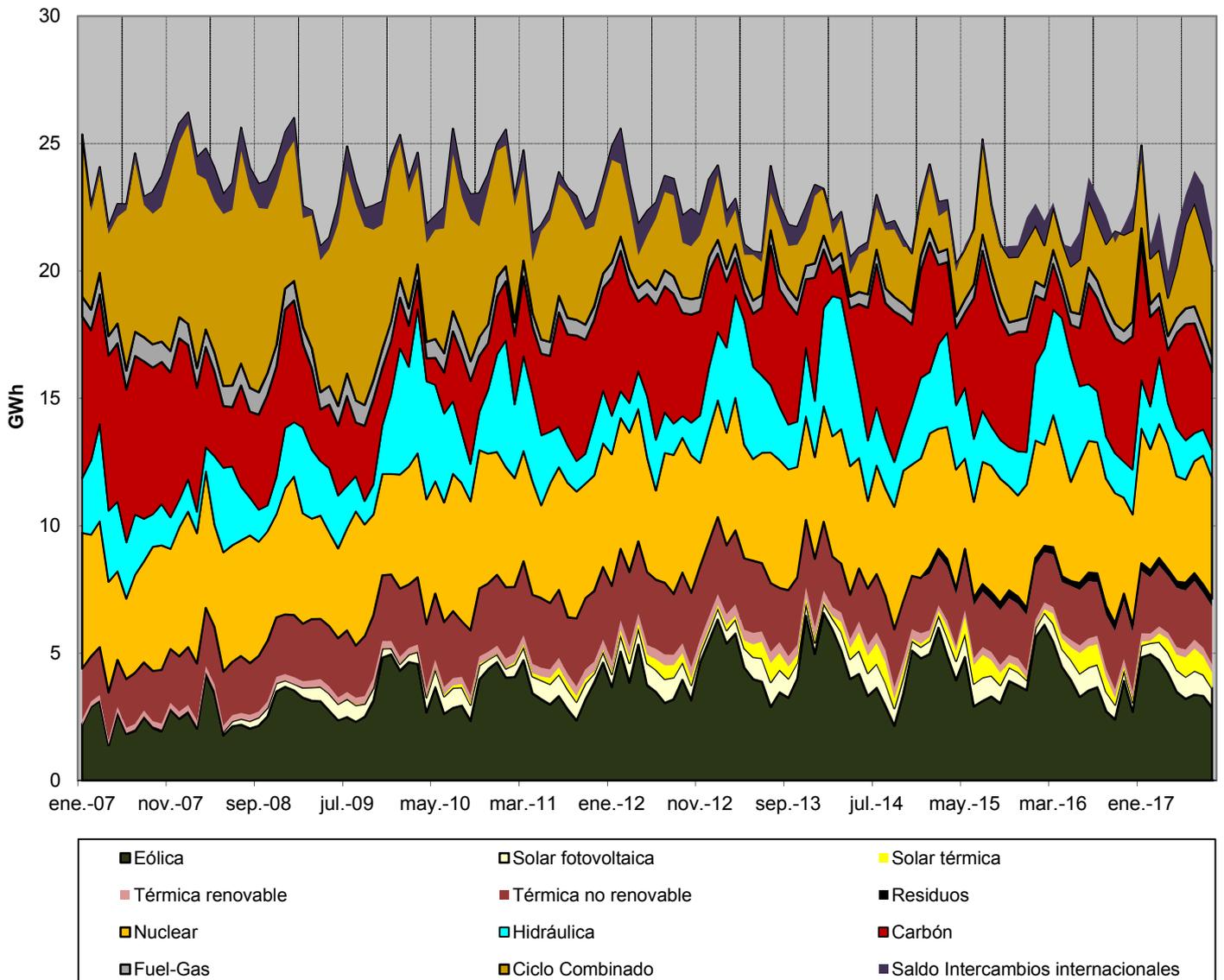
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.1 Demanda en barras de central nacional

Cobertura de la demanda. 2007 - 2017



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

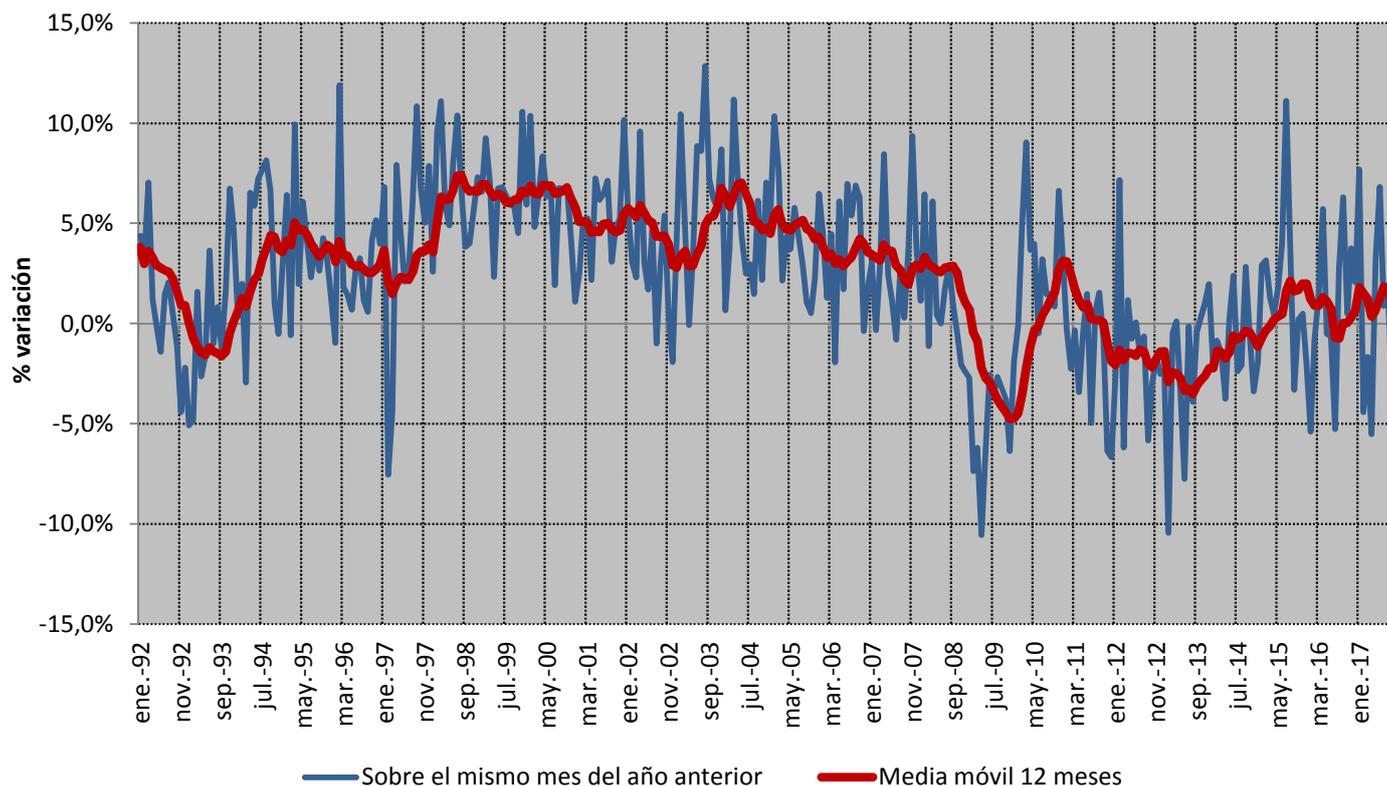
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2015	2016	2017	16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16
	Enero	22.694	21.470	23.121	-5,40	7,69	-5,40	7,69	1,22
Febrero	21.013	20.848	19.926	-0,78	-4,42	-3,18	1,72	0,89	1,50
Marzo	21.184	21.477	21.118	1,38	-1,67	-1,69	0,58	0,90	1,23
Abril	18.851	19.926	18.826	5,70	-5,52	-0,03	-0,87	1,31	0,35
Mayo	19.832	19.732	20.377	-0,50	3,27	-0,12	-0,08	1,12	0,65
Junio	20.377	20.247	21.626	-0,64	6,81	-0,20	1,05	0,75	1,26
Julio	23.470	22.233	22.431	-5,27	0,89	-1,01	1,02	-0,70	1,85
Agosto	20.880	21.448	21.789	2,72	1,59	-0,55	1,09	-0,75	1,75
Septiembre	19.591	20.824	20.197	6,29	-3,01	0,17	0,64	0,01	0,99
Octubre	19.728	19.824	-	0,49	-	0,20	-	0,03	-
Noviembre	19.880	20.626	-	3,75	-	0,51	-	0,29	-
Diciembre	20.897	21.324	-	2,04	-	0,64	-	0,64	-
<b>Anual</b>	<b>248.398</b>	<b>249.980</b>	<b>189.411</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

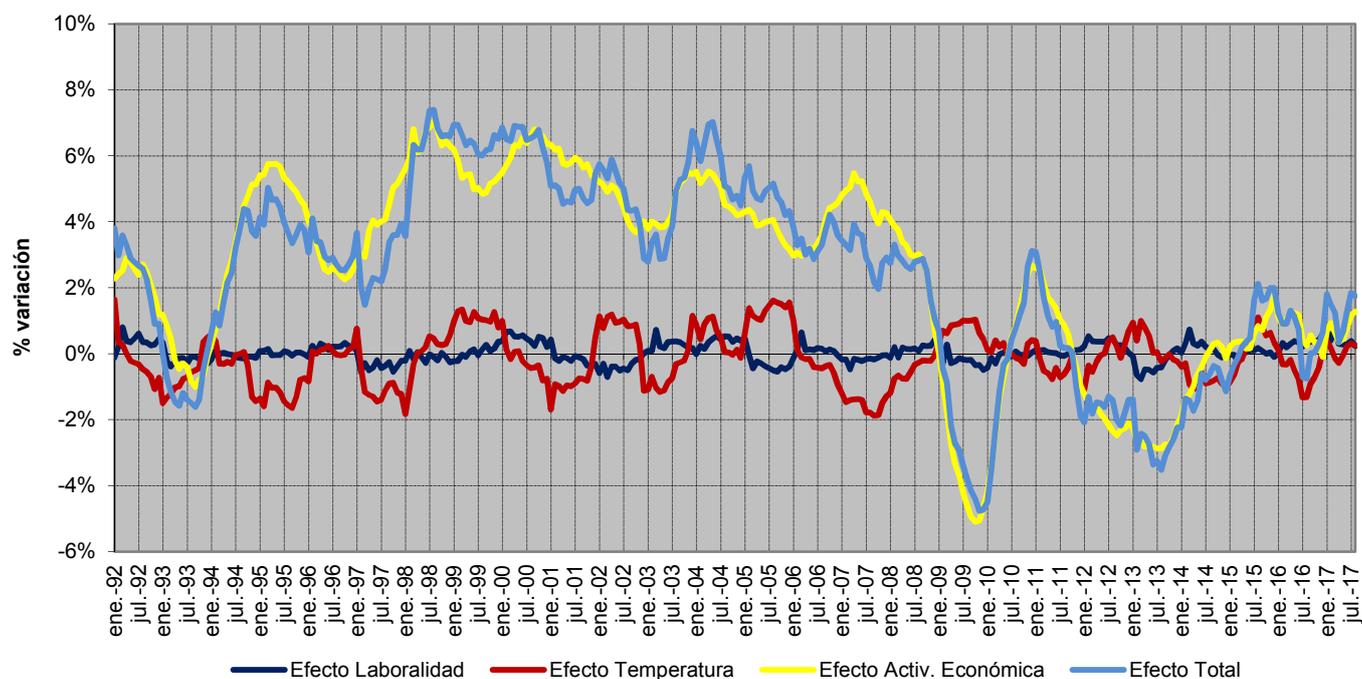
### % Variación de la demanda peninsular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

### % Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central peninsular : Descomposición del crecimiento



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

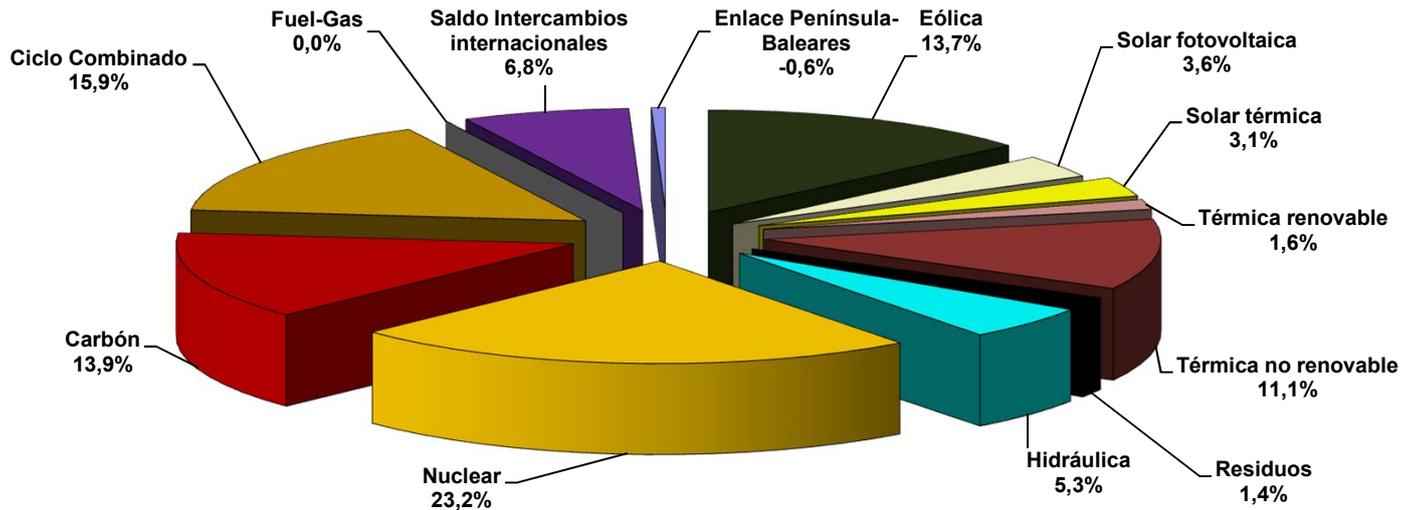
### Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2017			2018		
	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	23.121	7,69	1,80	23.322	0,87	0,44
Febrero	19.926	-4,42	1,50	21.304	6,91	1,36
Marzo	21.118	-1,67	1,23	21.987	4,11	1,85
Abril	18.826	-5,52	0,35	19.896	5,68	2,73
Mayo	20.377	3,27	0,65	20.178	-0,98	2,38
Junio	21.626	6,81	1,26	20.196	-6,61	1,25
Julio	22.431	0,89	1,85	22.051	-1,69	1,02
Agosto	21.789	1,59	1,75	21.949	0,73	0,95
Septiembre	20.197	-3,01	0,99	20.705	2,52	1,40
Octubre	19.850	0,13	0,97			
Noviembre	21.043	2,02	0,83			
Diciembre	22.225	4,23	1,02			
<b>Anual</b>	<b>252.529</b>		<b>1,02</b>			-

Fuente: REE

## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

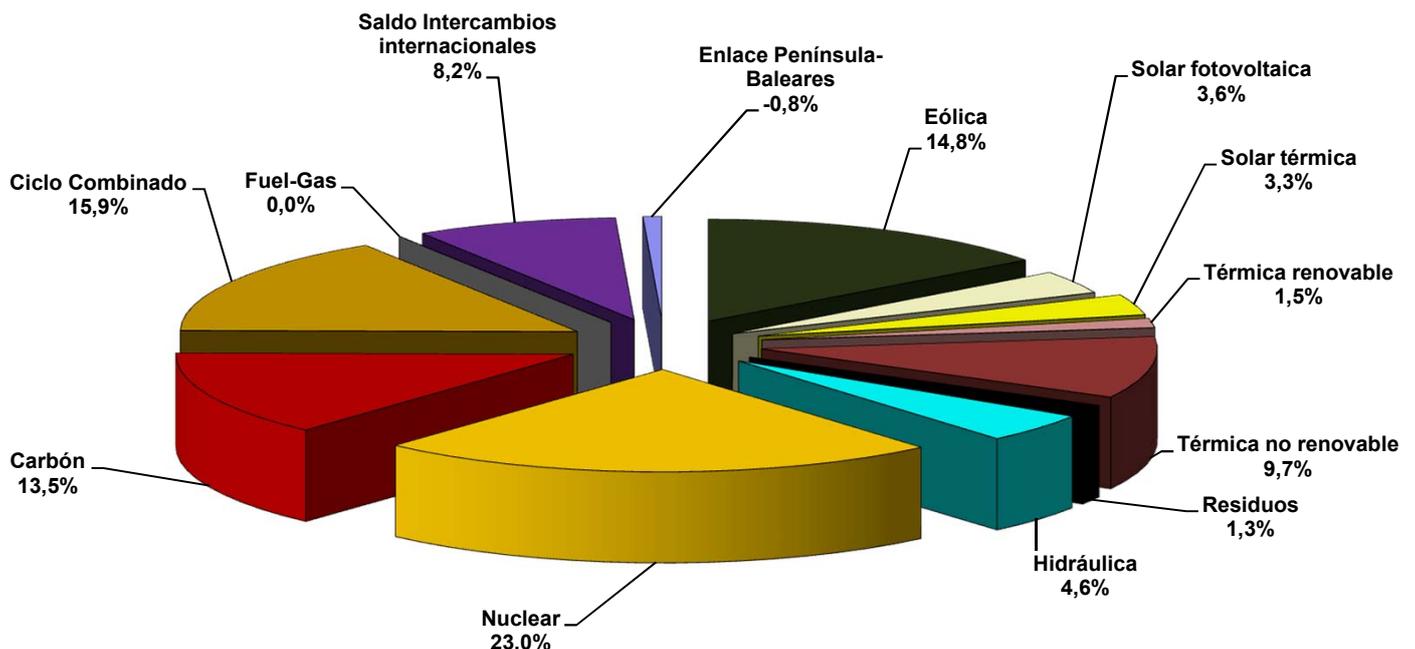
### Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2017



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

### Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2017

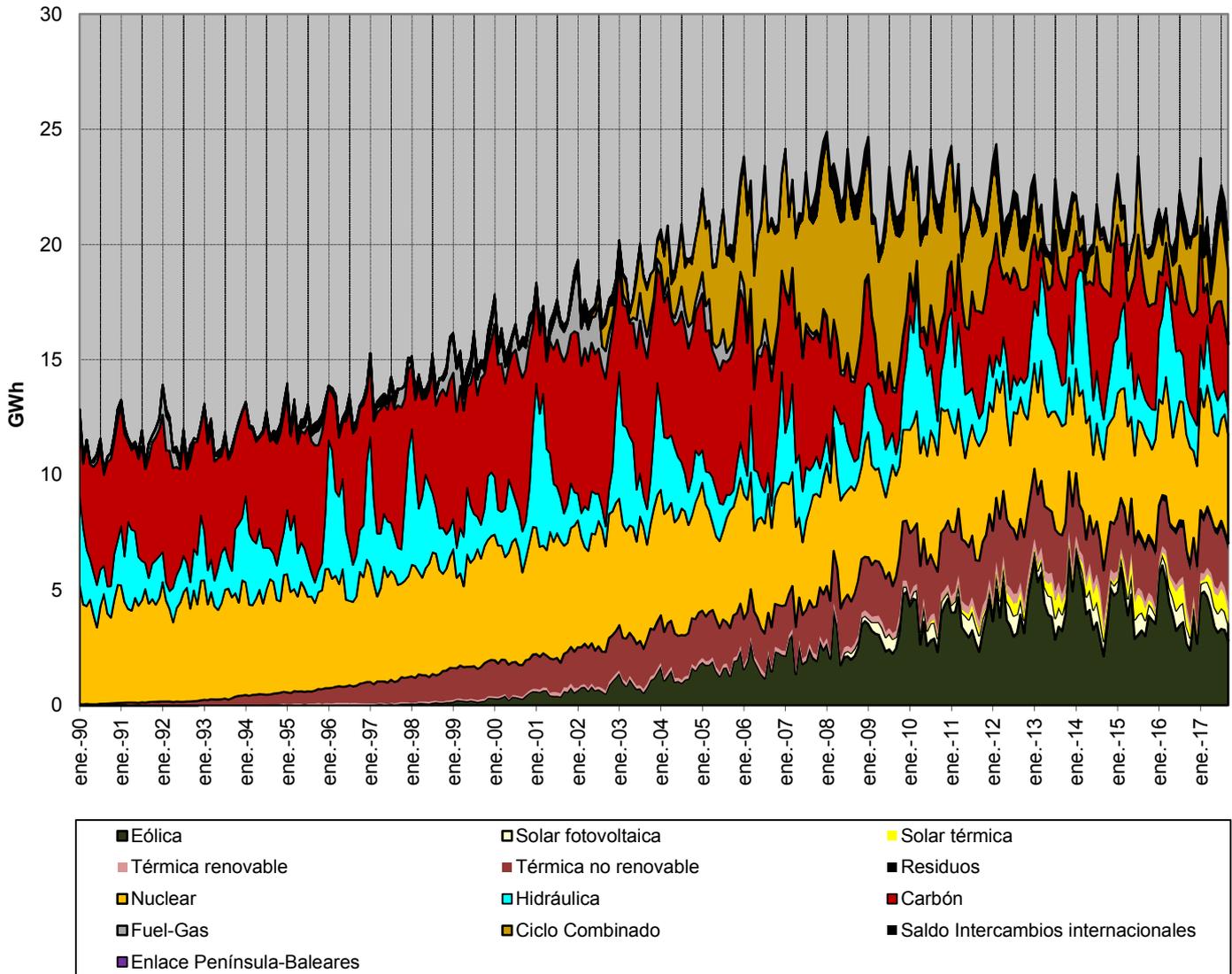


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda. 1990 - 2017



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

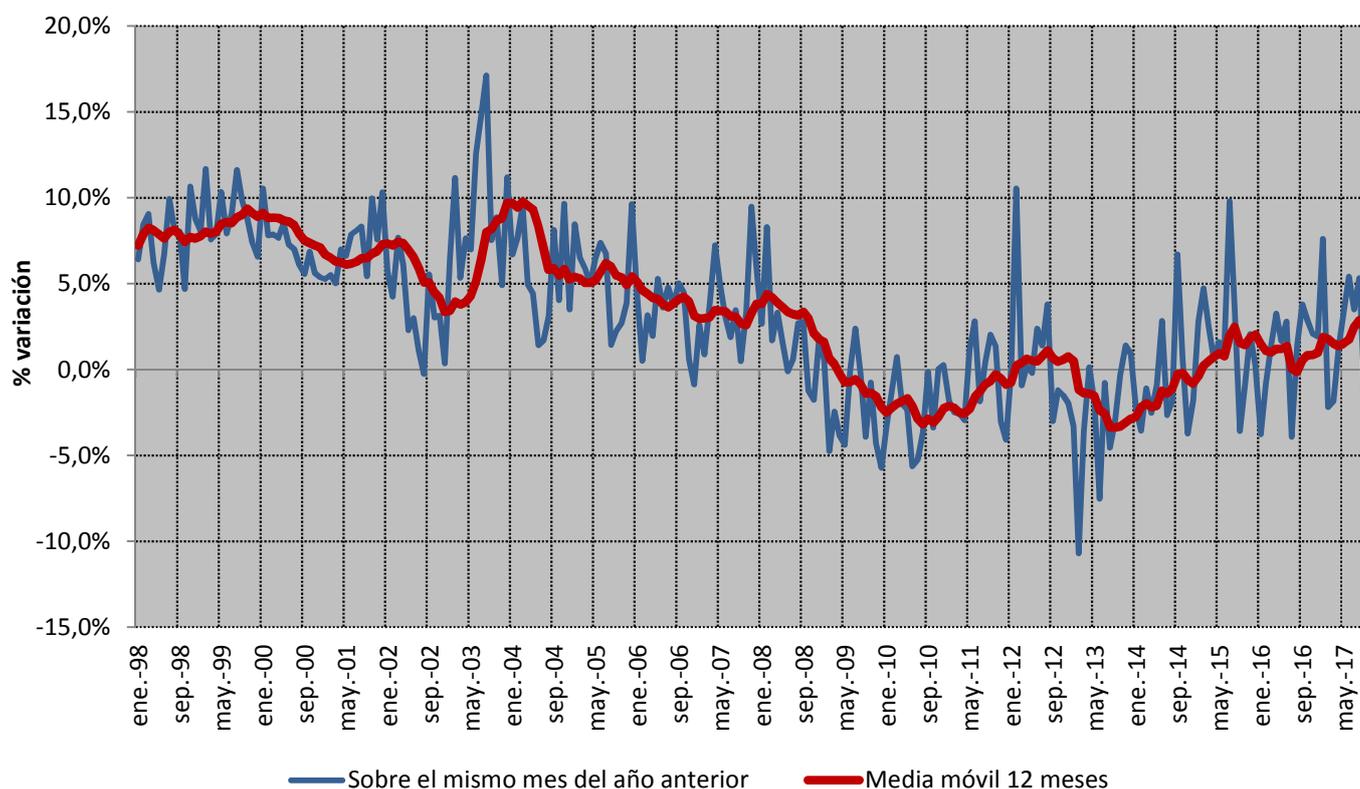
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

## 1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2015	2016	2017	16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16
	Enero	1.219	1.173	1.263	-3,77	7,60	-3,77	7,60	1,49
Febrero	1.128	1.119	1.094	-0,80	-2,19	-2,34	2,82	1,08	1,78
Marzo	1.186	1.203	1.181	1,38	-1,85	-1,09	1,21	0,99	1,52
Abril	1.103	1.139	1.154	3,25	1,28	-0,06	1,23	1,19	1,37
Mayo	1.188	1.207	1.248	1,65	3,37	0,29	1,67	1,20	1,51
Junio	1.243	1.278	1.347	2,79	5,40	0,73	2,34	1,36	1,74
Julio	1.504	1.445	1.496	-3,93	3,49	-0,09	2,54	0,05	2,48
Agosto	1.464	1.485	1.564	1,41	5,32	0,13	2,95	-0,14	2,87
Septiembre	1.308	1.358	1.337	3,79	-1,52	0,55	2,42	0,52	2,39
Octubre	1.243	1.278	-	2,85	-	0,78	-	0,83	-
Noviembre	1.120	1.143	-	2,08	-	0,89	-	0,83	-
Diciembre	1.178	1.201	-	1,92	-	0,97	-	0,97	-
<b>Anual</b>	<b>14.885</b>	<b>15.029</b>	<b>11.682</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

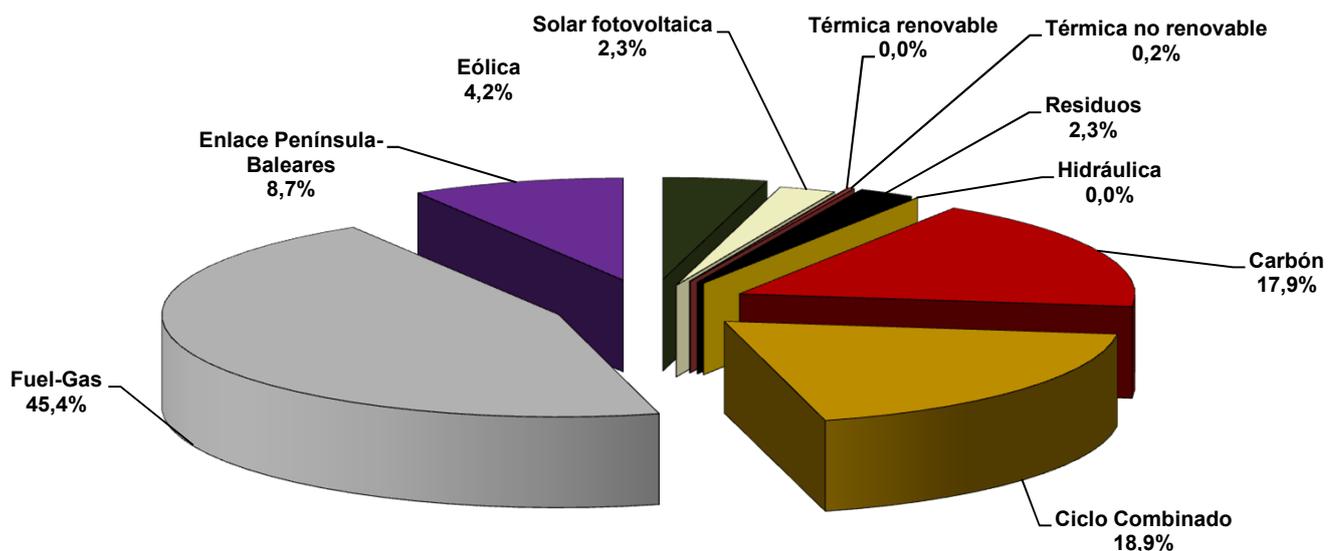
### % Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

### 1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

#### Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2017

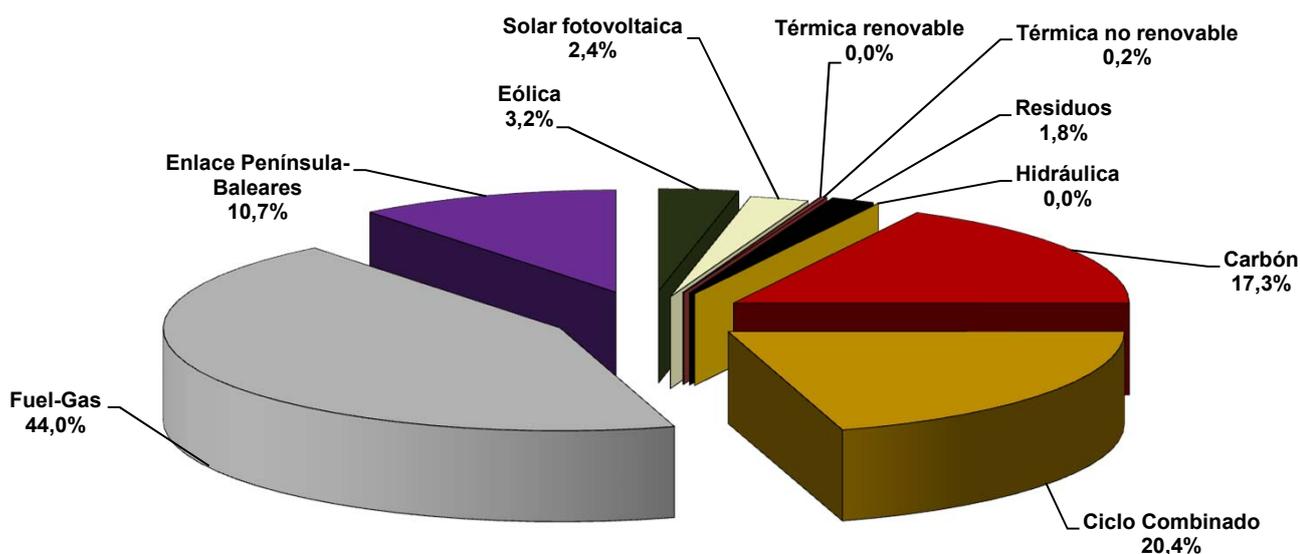


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

#### Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2017



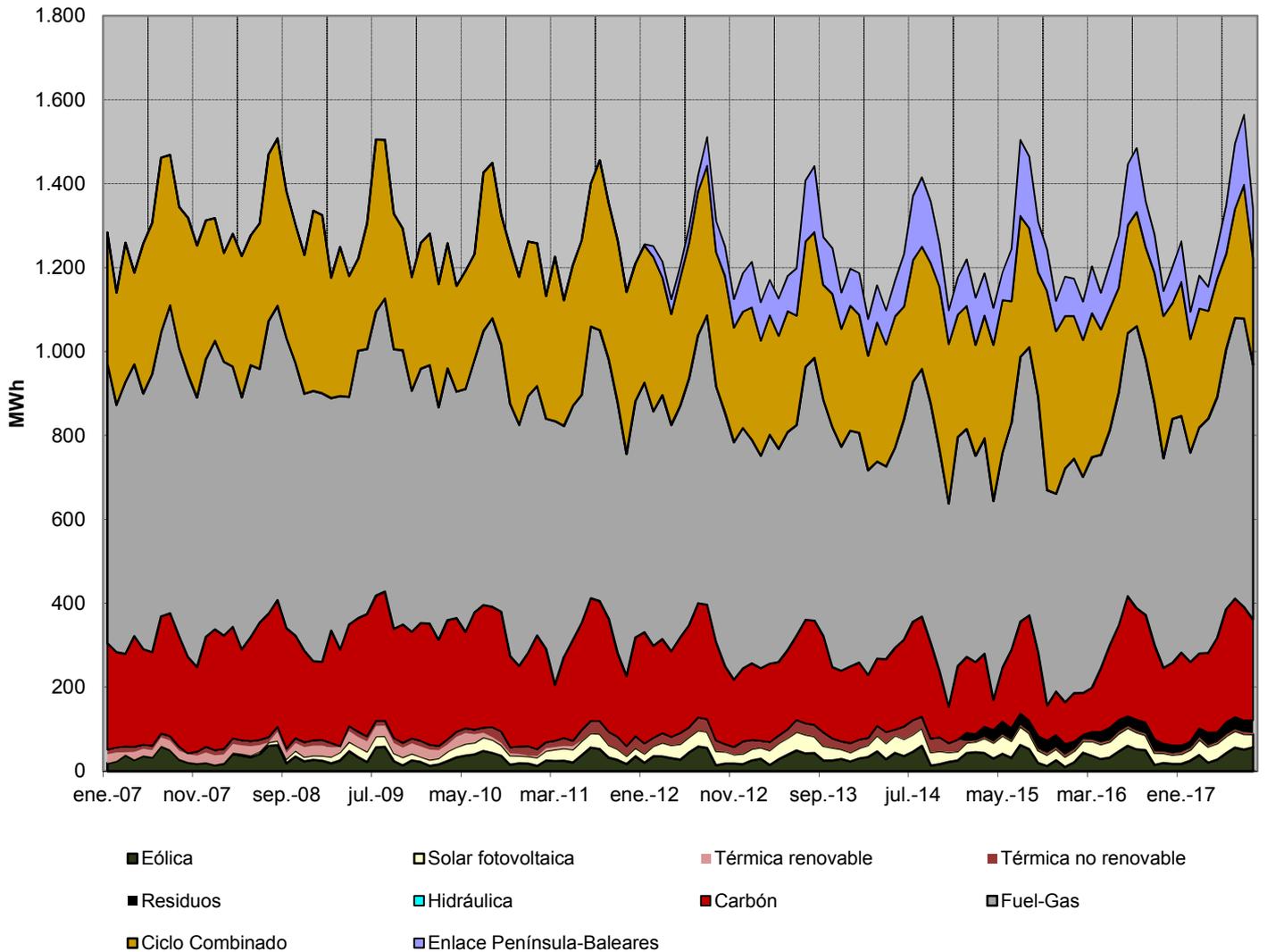
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

### 1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda. 2007 - 2017



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

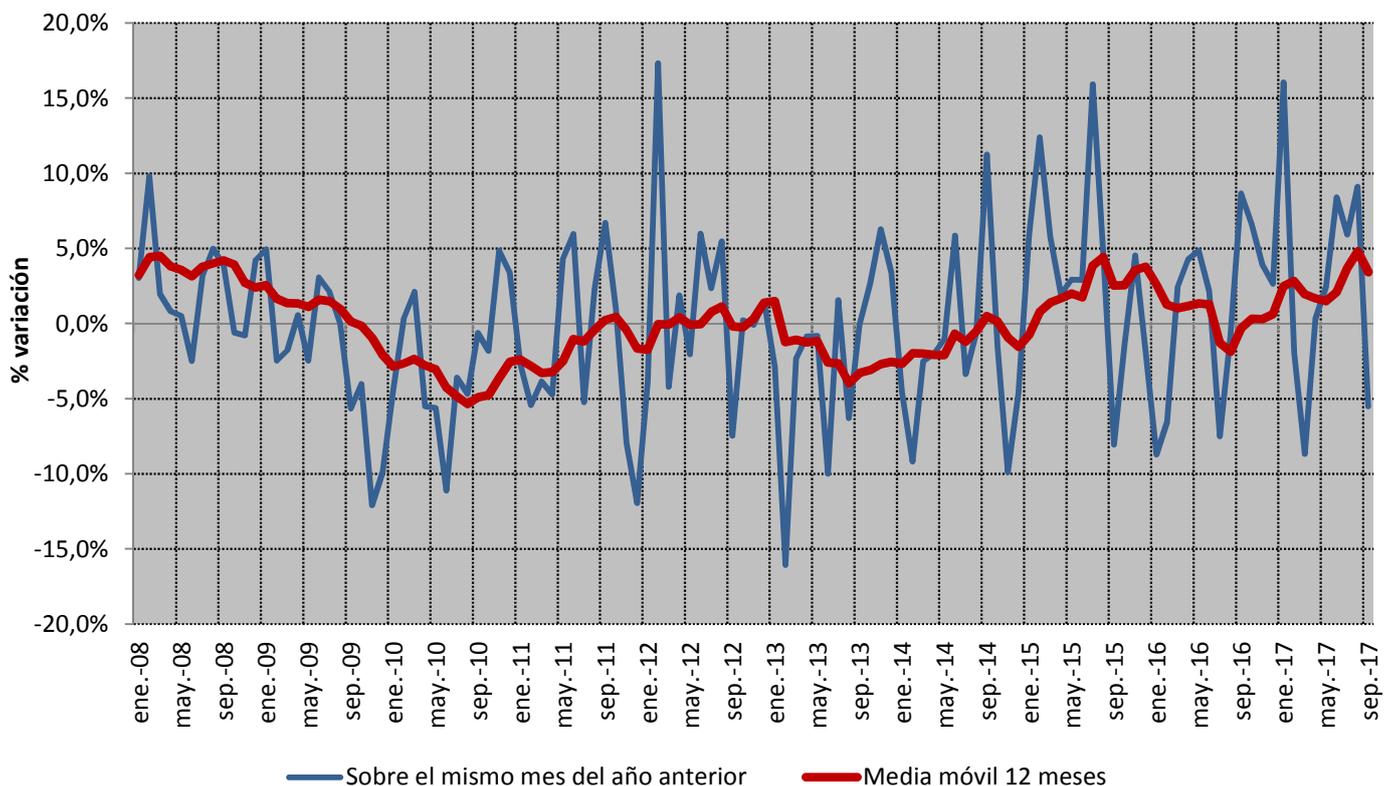
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2015	2016	2017	16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16
	Enero	451	412	478	-8,73	16,05	-8,73	16,05	2,61
Febrero	433	404	396	-6,57	-1,95	-7,67	7,13	1,25	2,82
Marzo	438	449	410	2,44	-8,69	-4,32	1,52	1,01	1,95
Abril	397	414	415	4,26	0,30	-2,34	1,22	1,17	1,67
Mayo	450	472	484	4,86	2,46	-0,84	1,49	1,33	1,49
Junio	523	534	579	2,12	8,39	-0,27	2,86	1,26	2,07
Julio	696	643	681	-7,52	5,92	-1,76	3,45	-1,30	3,66
Agosto	657	651	711	-0,79	9,09	-1,60	4,38	-1,87	4,79
Septiembre	525	570	539	8,66	-5,51	-0,42	3,14	-0,31	3,42
Octubre	448	478	-	6,63	-	0,21	-	0,31	-
Noviembre	371	385	-	3,92	-	0,46	-	0,29	-
Diciembre	408	419	-	2,65	-	0,62	-	0,62	-
<b>Anual</b>	<b>5.796</b>	<b>5.832</b>	<b>4.692</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

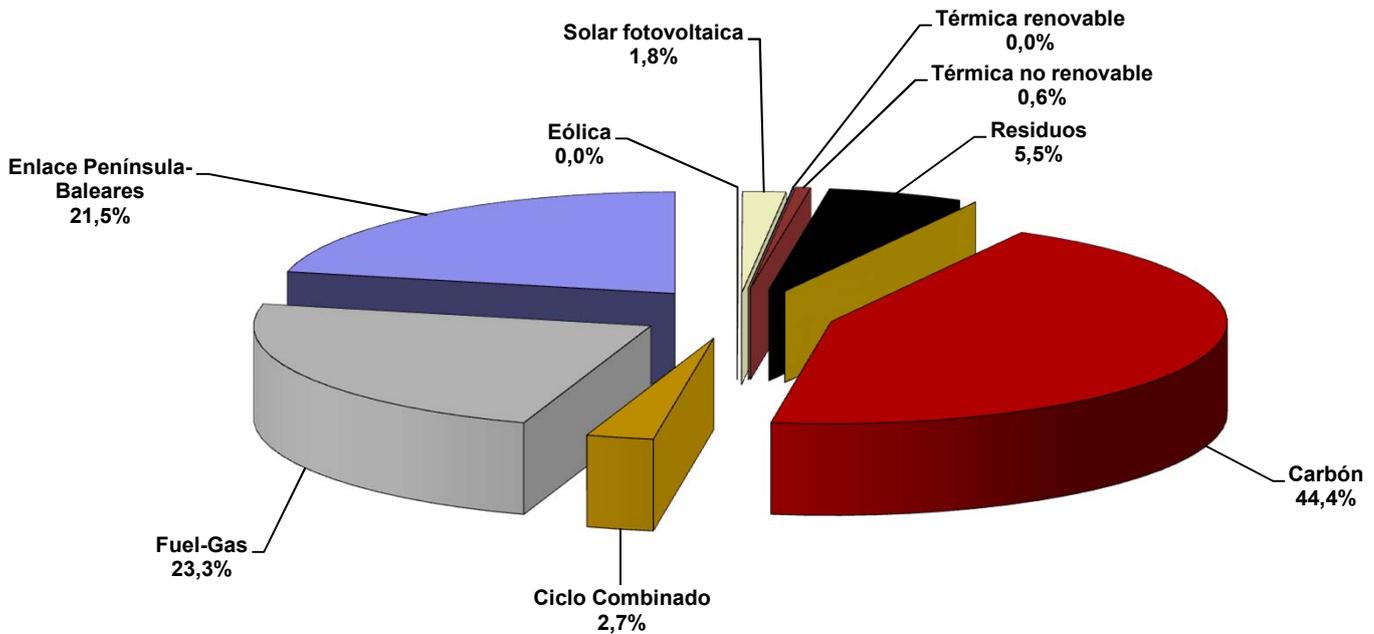
### % Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

### 1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

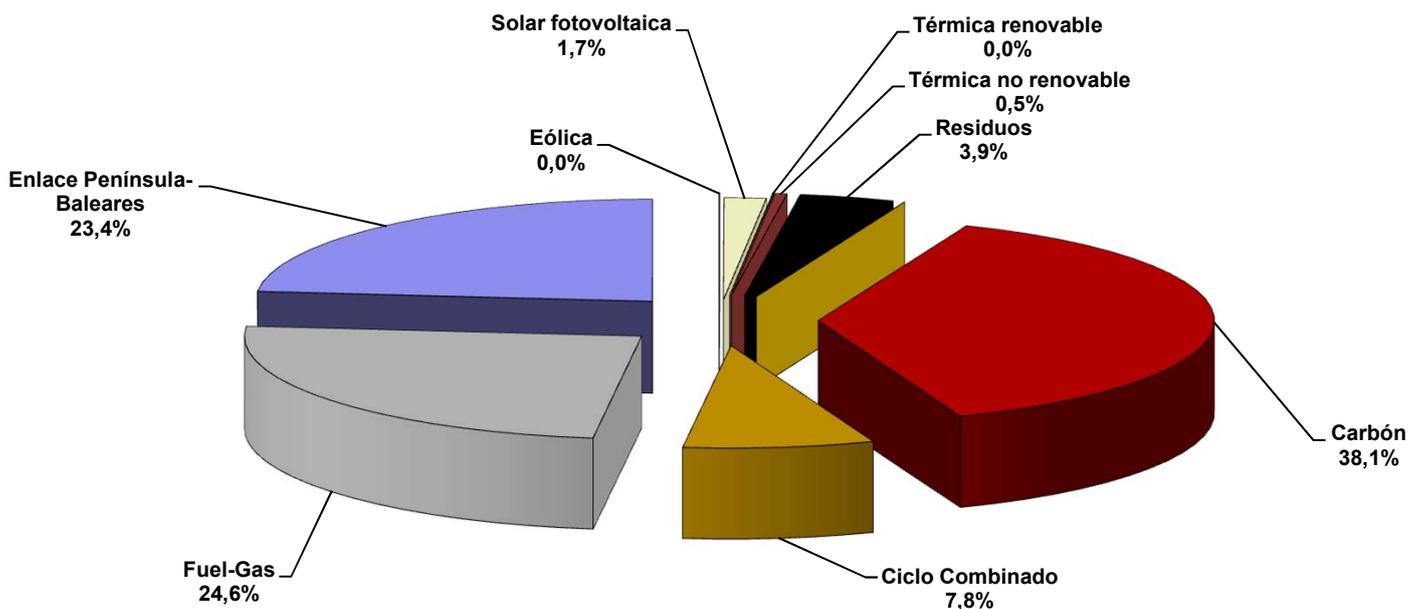
#### Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2017



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

#### Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2017

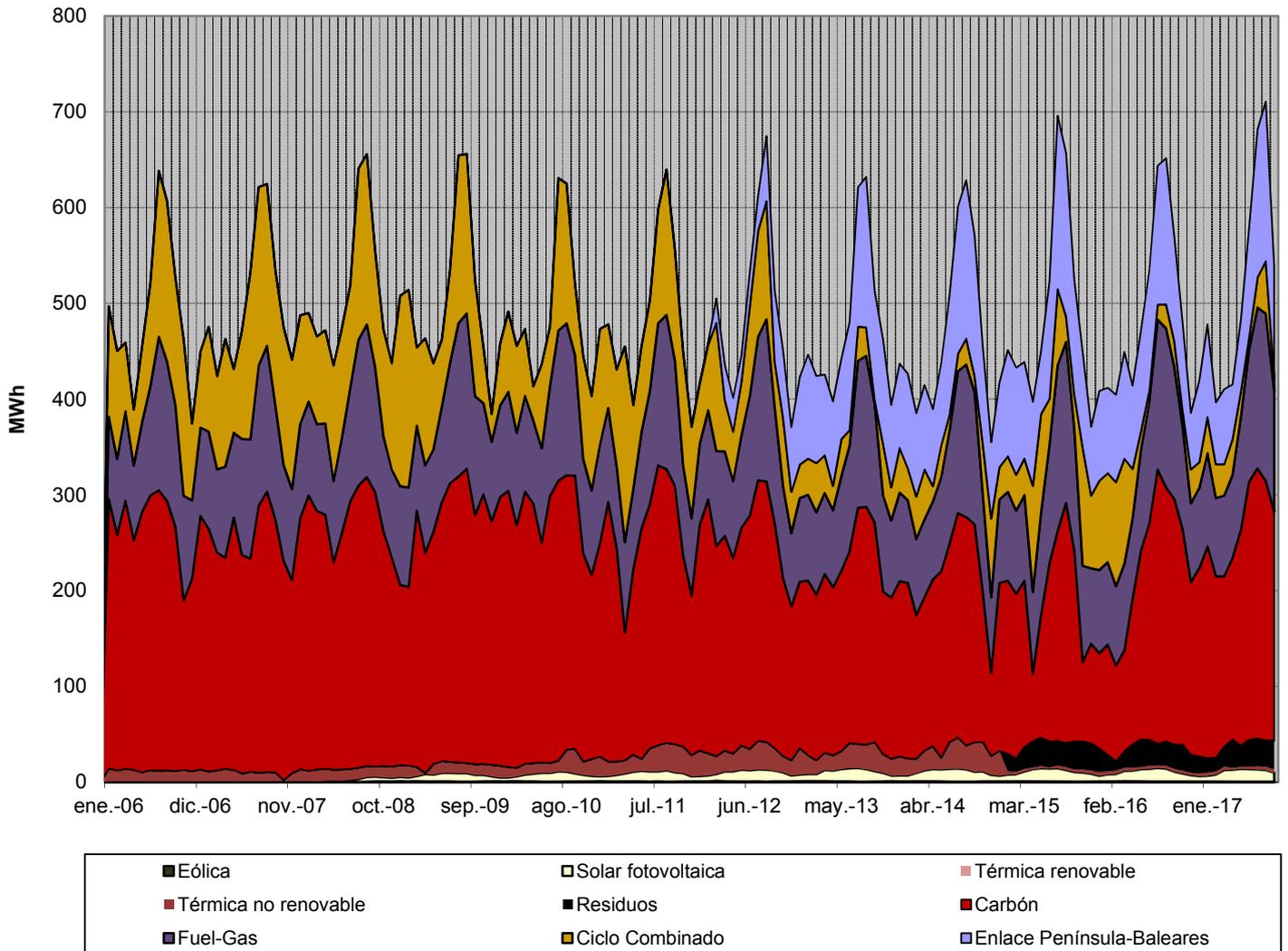


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

### 1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda. 2006 - 2017



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

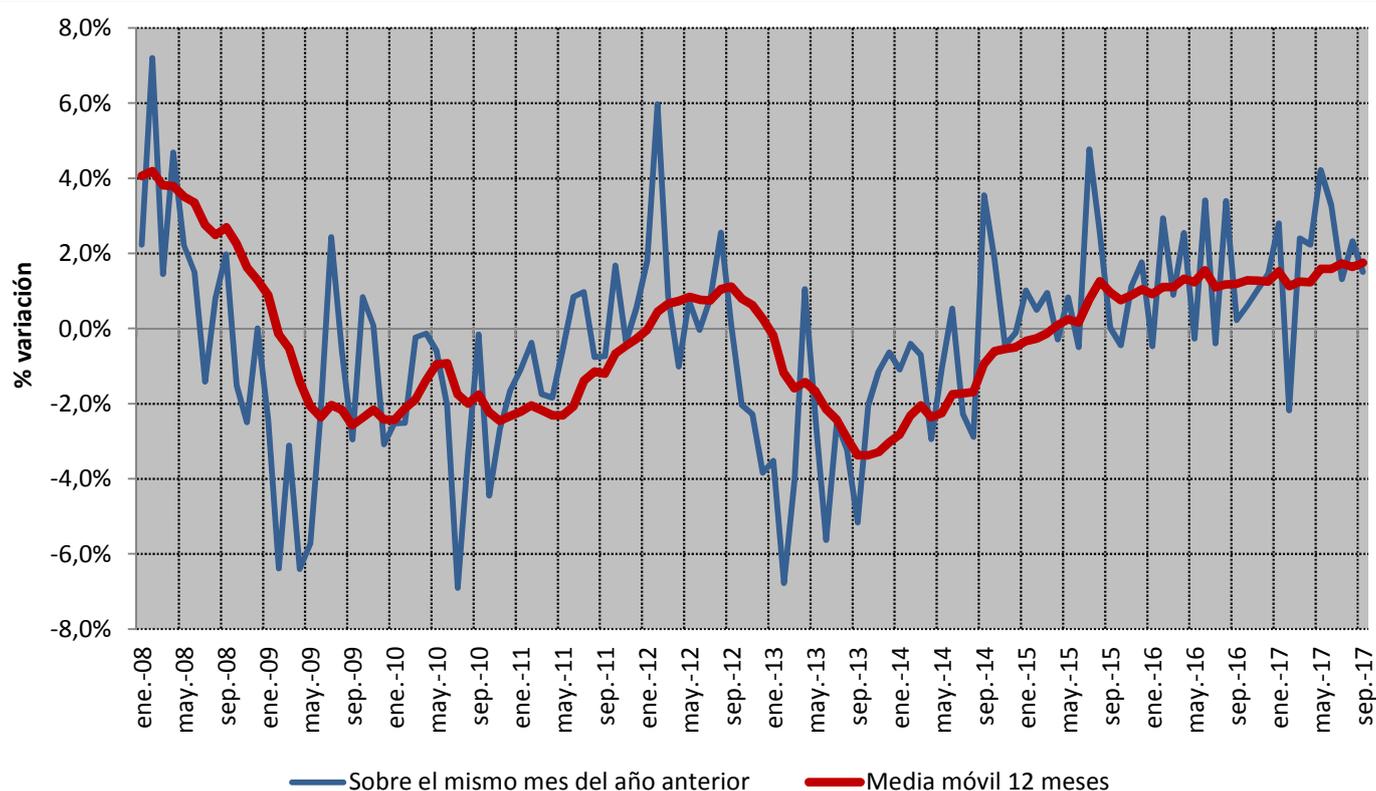
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

## 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2015	2016	2017	16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16
	Enero	731	727	748	-0,47	2,80	-0,47	2,80	0,92
Febrero	662	681	666	2,94	-2,18	1,15	0,39	1,10	1,12
Marzo	715	721	739	0,89	2,40	1,06	1,07	1,10	1,25
Abril	675	692	708	2,54	2,23	1,42	1,35	1,32	1,23
Mayo	704	702	732	-0,27	4,21	1,08	1,92	1,23	1,59
Junio	686	709	732	3,41	3,27	1,46	2,15	1,54	1,58
Julio	768	765	775	-0,40	1,31	1,17	2,02	1,10	1,73
Agosto	768	794	812	3,39	2,32	1,47	2,06	1,17	1,64
Septiembre	749	751	762	0,22	1,51	1,33	2,00	1,19	1,75
Octubre	760	764	-	0,60	-	1,25	-	1,28	-
Noviembre	717	724	-	1,02	-	1,23	-	1,27	-
Diciembre	736	746	-	1,45	-	1,25	-	1,25	-
<b>Anual</b>	<b>8.669</b>	<b>8.778</b>	<b>6.674</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

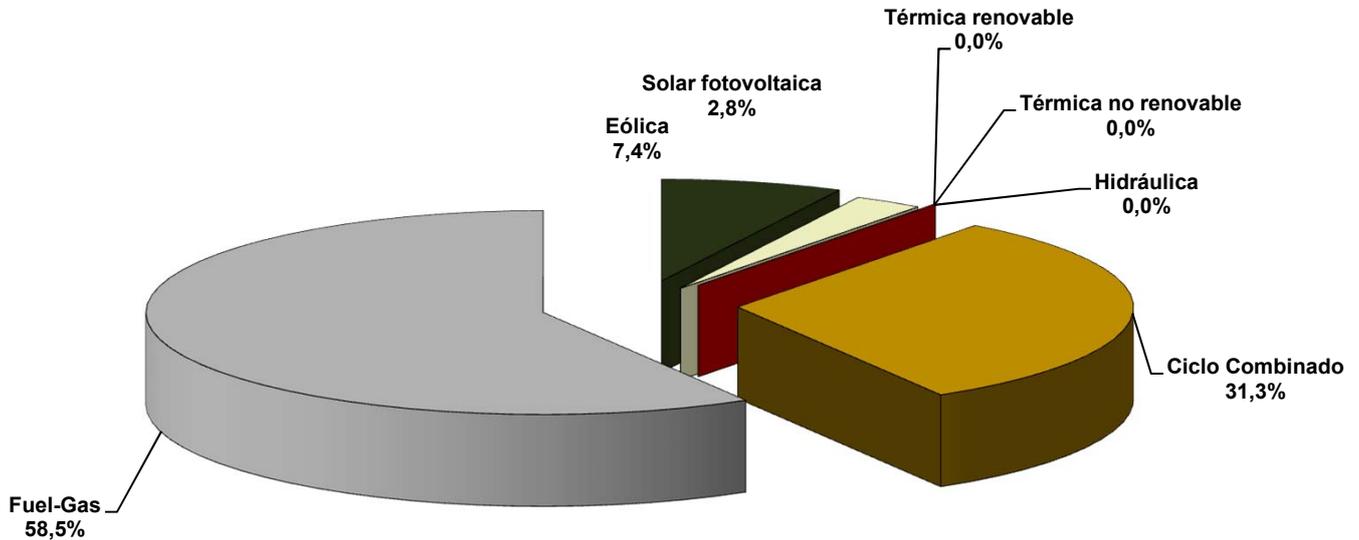
### % Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

## 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

### Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2017

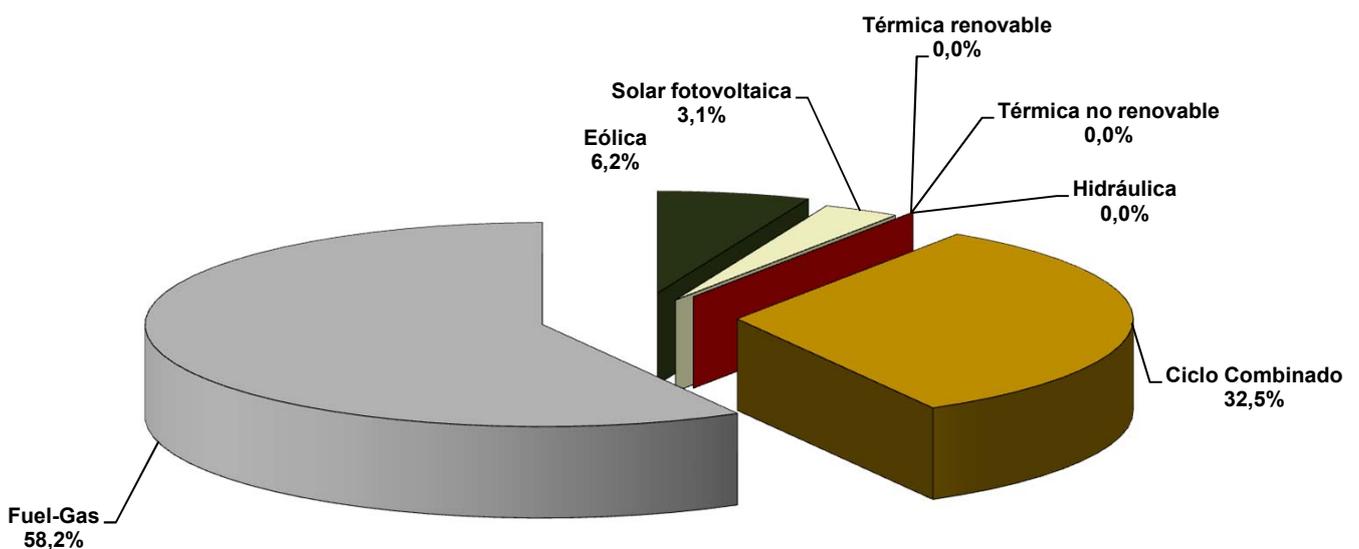


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

### Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2017



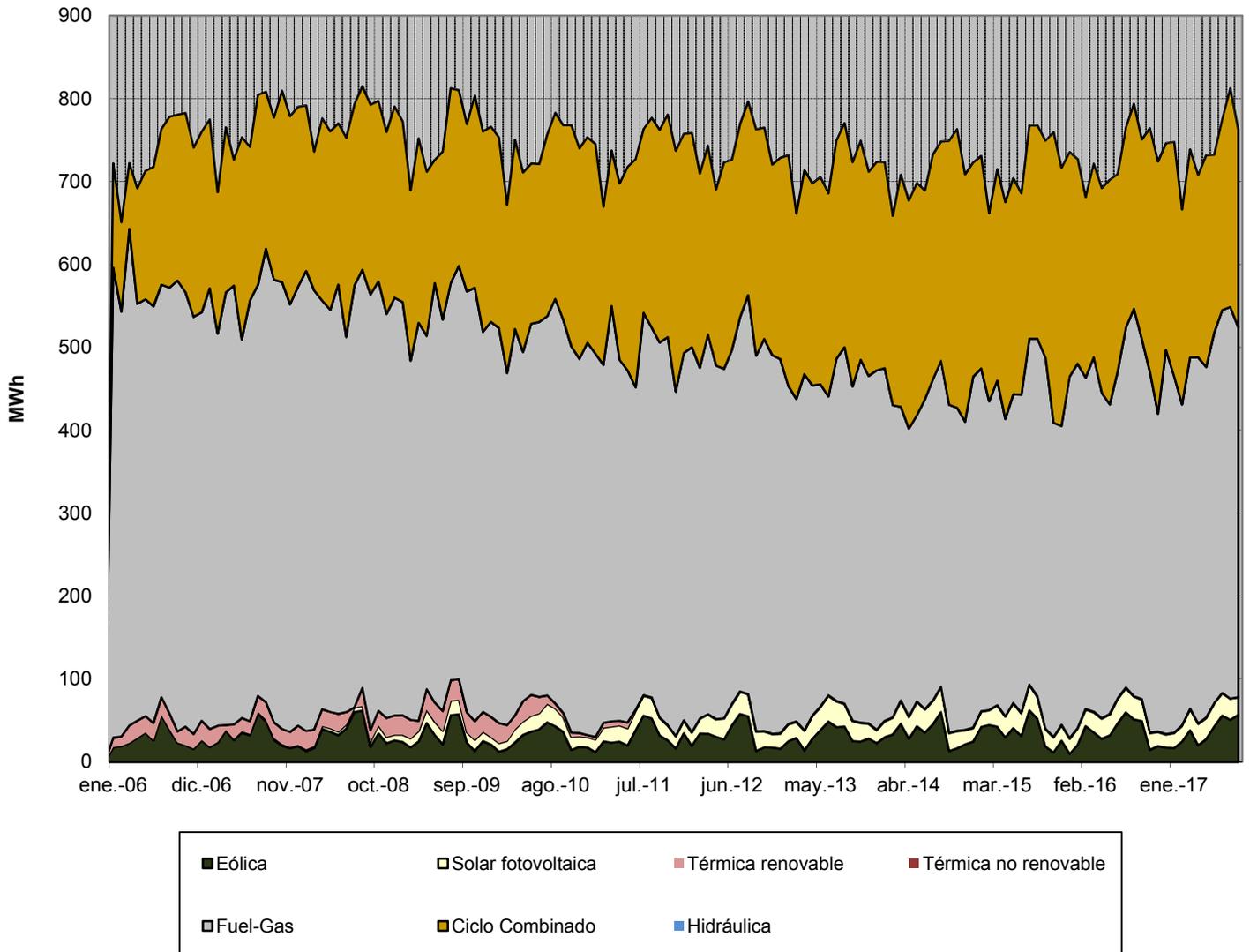
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda. 2006 - 2017



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

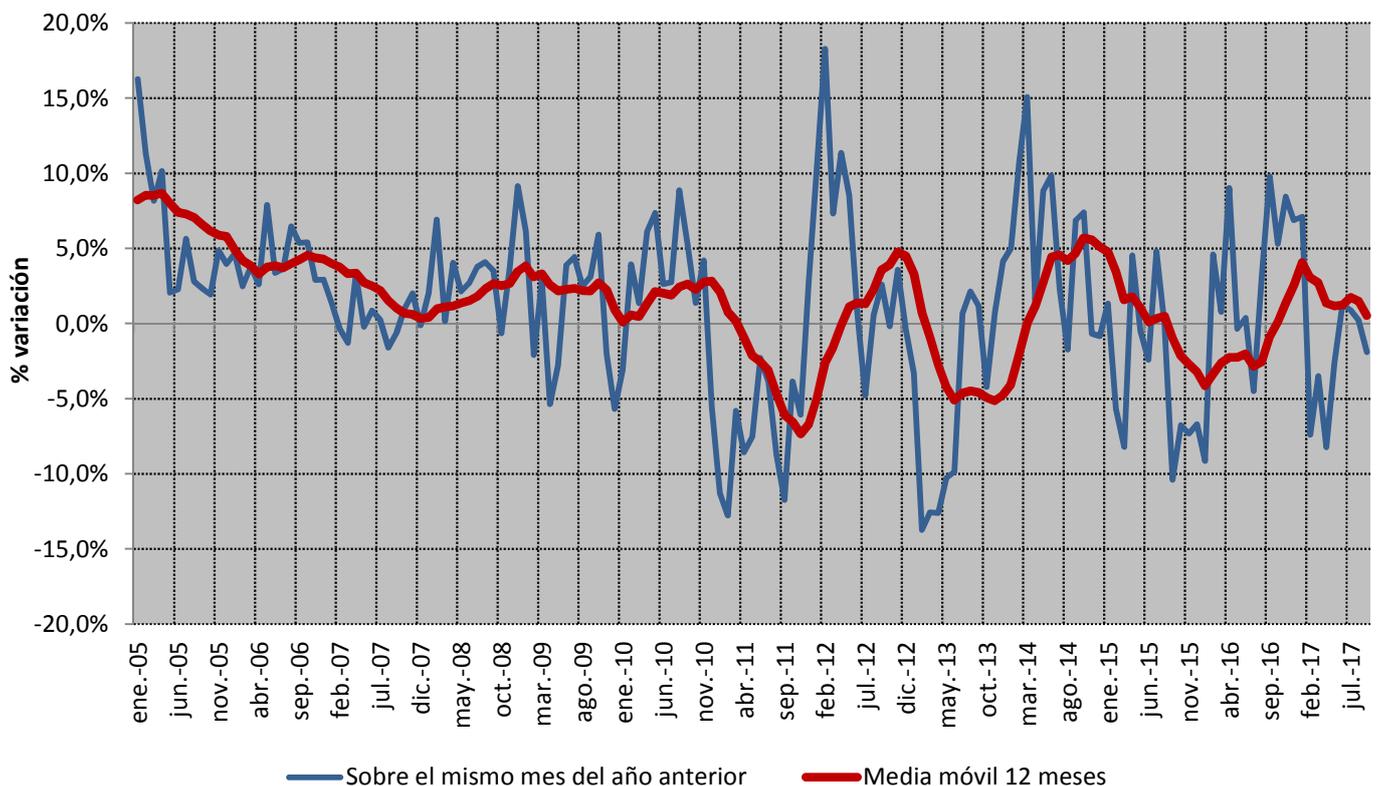
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2015	2016	2017	16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16
	Enero	19,05	17,31	18,54	-9,14	7,10	-9,14	7,10	-4,14
Febrero	16,24	16,98	15,72	4,59	-7,41	-2,83	-0,08	-3,35	3,06
Marzo	16,28	16,40	15,83	0,77	-3,50	-1,69	-1,19	-2,62	2,72
Abril	15,46	16,86	15,47	9,02	-8,25	0,78	-2,95	-2,26	1,35
Mayo	17,01	16,95	16,50	-0,35	-2,62	0,55	-2,89	-2,25	1,16
Junio	16,90	16,96	17,17	0,36	1,27	0,52	-2,19	-2,03	1,23
Julio	19,16	18,29	18,46	-4,50	0,91	-0,28	-1,72	-2,85	1,74
Agosto	18,61	19,19	19,23	3,09	0,22	0,17	-1,45	-2,57	1,48
Septiembre	16,59	18,21	17,86	9,77	-1,90	1,20	-1,50	-0,89	0,52
Octubre	16,97	17,87	-	5,31	-	1,60	-	0,12	-
Noviembre	16,10	17,45	-	8,43	-	2,18	-	1,40	-
Diciembre	17,09	18,26	-	6,87	-	2,57	-	2,57	-
<b>Anual</b>	<b>205,44</b>	<b>210,73</b>	<b>154,78</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

### % Variación de la demanda del Sistema Ceutí



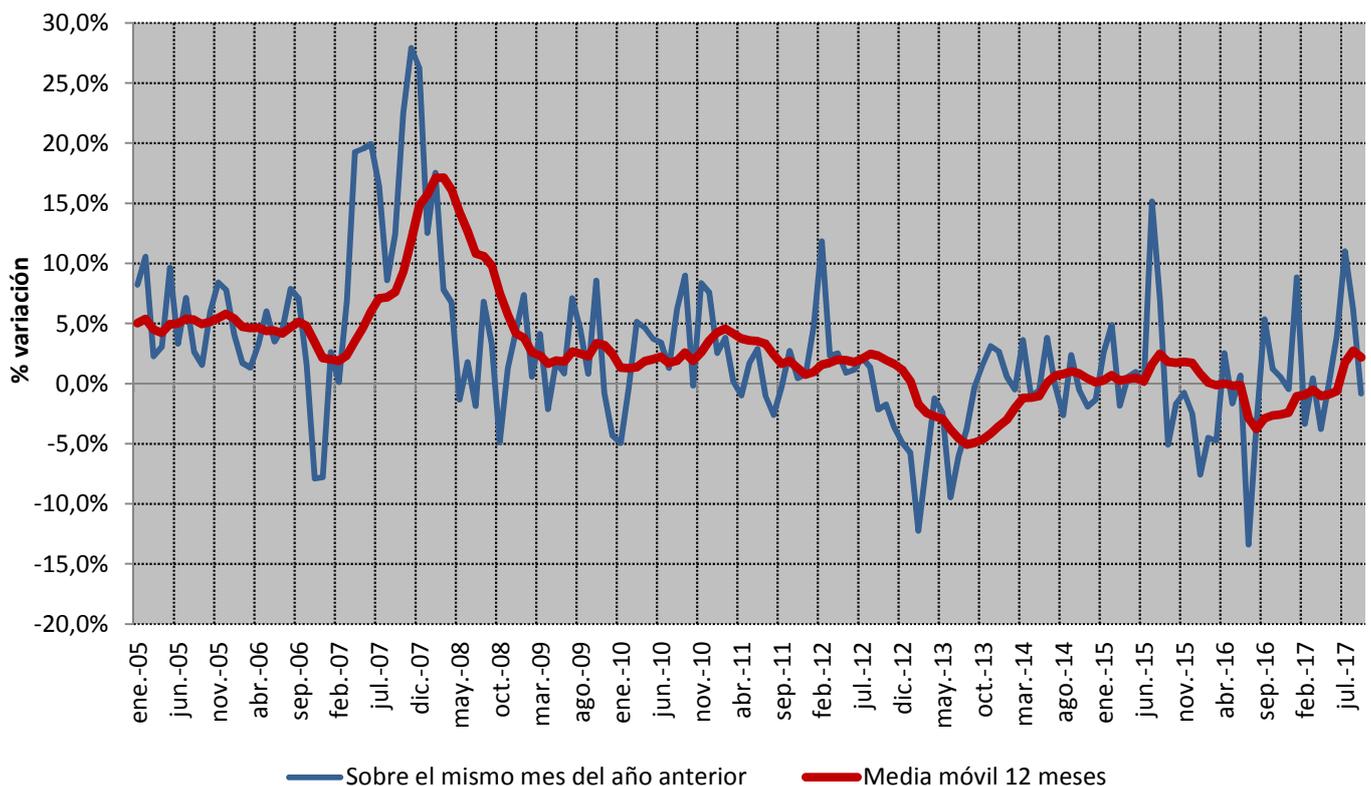
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

## 1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2015	2016	2017	16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16
	Enero	18,47	17,07	18,58	-7,59	8,84	-7,59	8,84	0,83
Febrero	16,89	16,13	15,59	-4,51	-3,36	-6,12	2,91	0,09	-0,95
Marzo	16,71	15,91	15,98	-4,76	0,43	-5,68	2,11	-0,14	-0,54
Abril	15,81	16,21	15,60	2,53	-3,79	-3,77	0,65	0,01	-1,02
Mayo	16,74	16,46	16,46	-1,65	0,02	-3,35	0,52	-0,19	-0,89
Junio	17,20	17,32	18,02	0,68	4,06	-2,67	1,14	-0,14	-0,61
Julio	21,69	18,78	20,85	-13,39	11,02	-4,55	2,71	-2,83	1,77
Agosto	21,18	20,49	21,76	-3,27	6,22	-4,36	3,23	-3,77	2,73
Septiembre	17,77	18,72	18,56	5,35	-0,83	-3,30	2,75	-2,90	2,18
Octubre	17,40	17,61	-	1,24	-	-2,86	-	-2,67	-
Noviembre	16,38	16,47	-	0,56	-	-2,58	-	-2,57	-
Diciembre	17,26	17,18	-	-0,46	-	-2,41	-	-2,41	-
<b>Anual</b>	<b>213,48</b>	<b>208,35</b>	<b>161,41</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

### % Variación de la demanda del Sistema Melillense



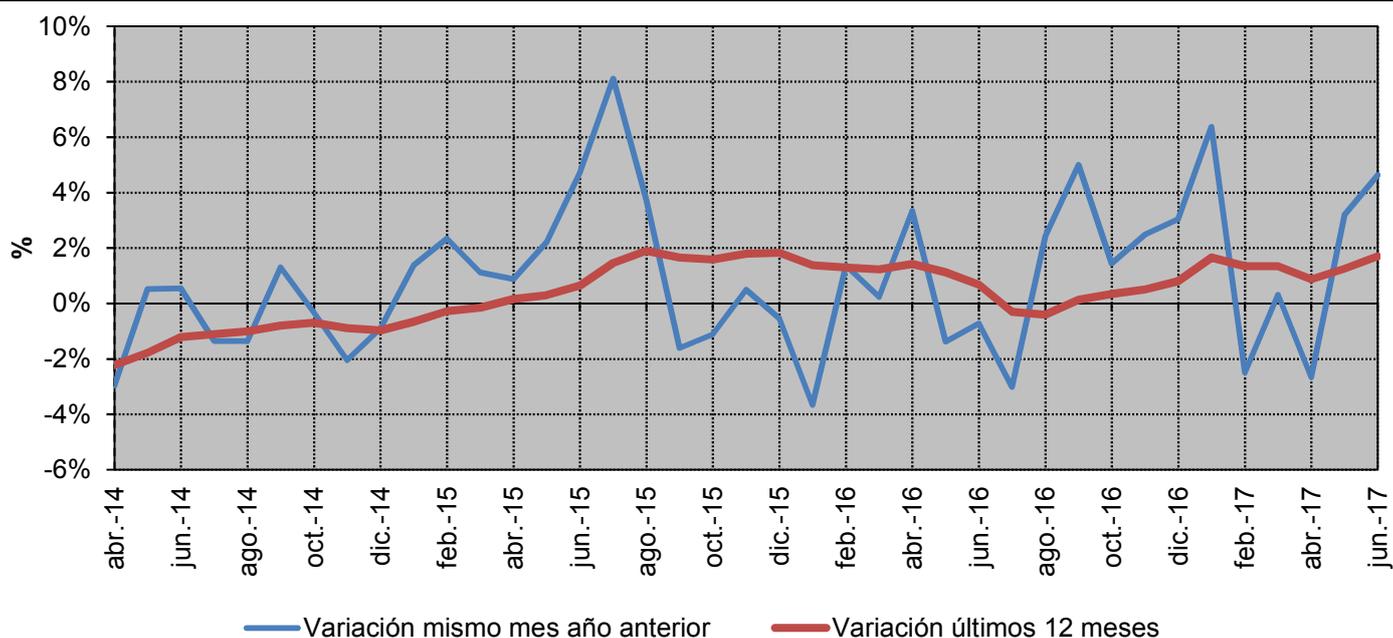
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y REE

**2.1 - Demanda de consumidores nacionales**
**Energía consumida**

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2015	2016	2017	año anterior		anual		meses	
				16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16
Enero	20.117	19.379	20.615	-3,67	6,37	-3,67	6,37	1,38	1,66
Febrero	18.576	18.830	18.359	1,36	-2,50	-1,25	2,00	1,30	1,34
Marzo	19.451	19.496	19.557	0,23	0,31	-0,76	1,43	1,22	1,35
Abril	17.878	18.475	17.984	3,34	-2,66	0,21	0,44	1,42	0,87
Mayo	18.994	18.732	19.332	-1,38	3,20	-0,11	0,98	1,12	1,25
Junio	19.430	19.290	20.183	-0,72	4,63	-0,21	1,60	0,67	1,70
Julio	21.397	20.752	-	-3,01	-	-0,66	-	-0,31	-
Agosto	19.812	20.294	-	2,43	-	-0,26	-	-0,41	-
Septiembre	18.816	19.757	-	5,00	-	0,30	-	0,13	-
Octubre	18.774	19.045	-	1,44	-	0,41	-	0,34	-
Noviembre	18.442	18.902	-	2,49	-	0,60	-	0,50	-
Diciembre	18.808	19.379	-	3,04	-	0,80	-	0,80	-
<b>Anual</b>	<b>230.498</b>	<b>232.331</b>	<b>116.028</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

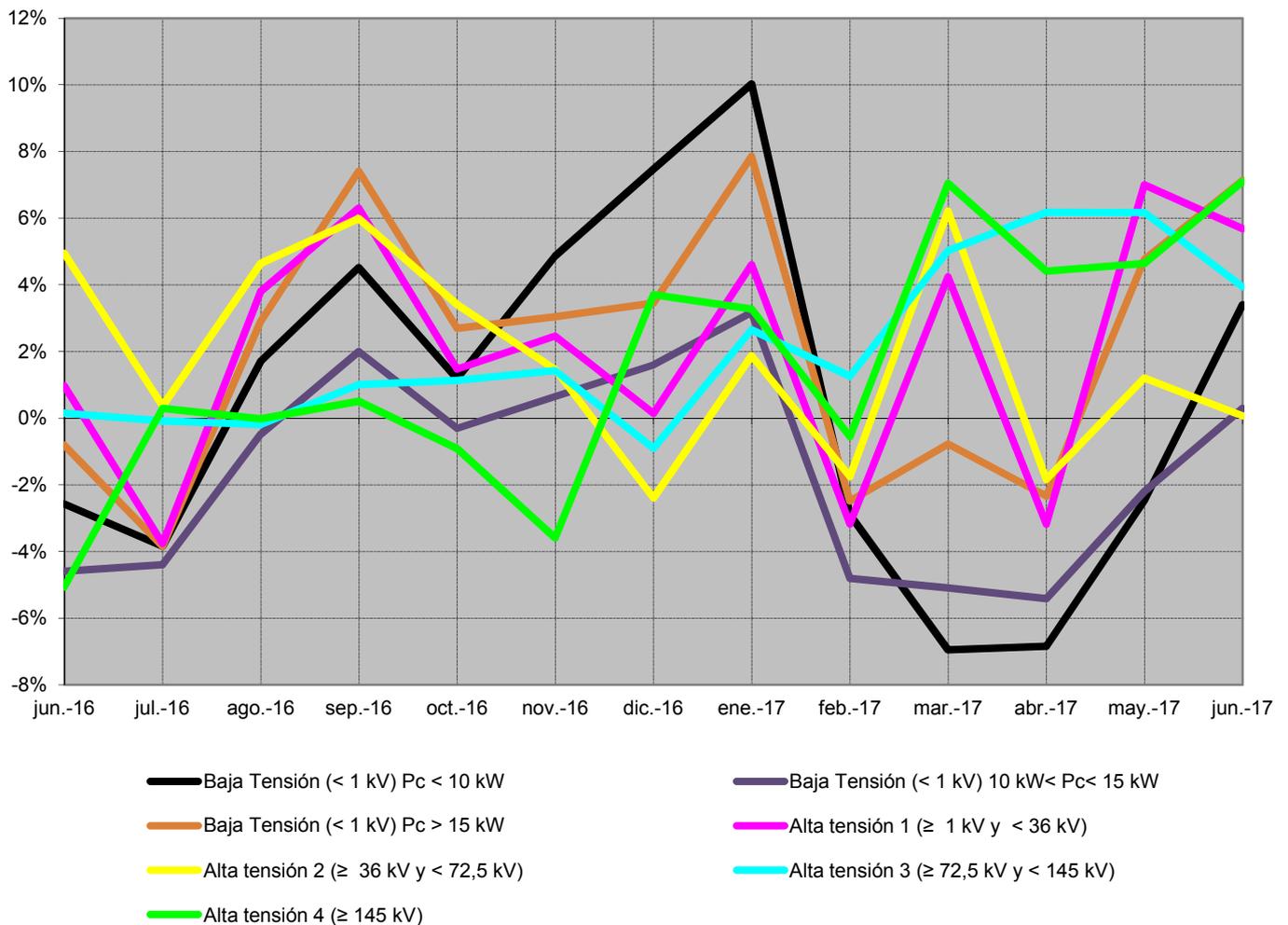
**% Variación de la demanda en consumo**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

**2.1 - Demanda de consumidores nacionales**
**% Variación s/ el mismo mes del año anterior**

Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL	
	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW						
2017	enero	10,0%	3,2%	7,9%	4,6%	1,9%	2,7%	3,3%	6,3%
	febrero	-2,9%	-4,8%	-2,5%	-3,2%	-1,8%	1,3%	-0,6%	-2,5%
	marzo	-6,9%	-5,1%	-0,8%	4,2%	6,2%	5,0%	7,0%	0,3%
	abril	-6,8%	-5,4%	-2,3%	-3,2%	-1,8%	6,2%	4,4%	-2,8%
	mayo	-2,5%	-2,2%	4,8%	7,0%	1,2%	6,2%	4,6%	3,2%
	junio	3,4%	0,3%	7,1%	5,7%	0,1%	3,9%	7,1%	4,8%

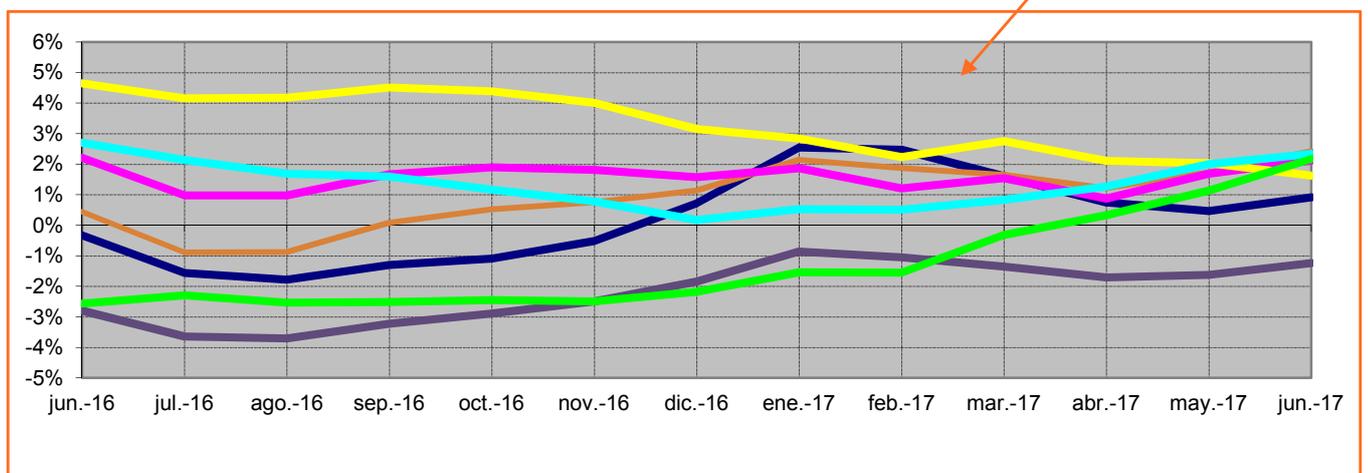
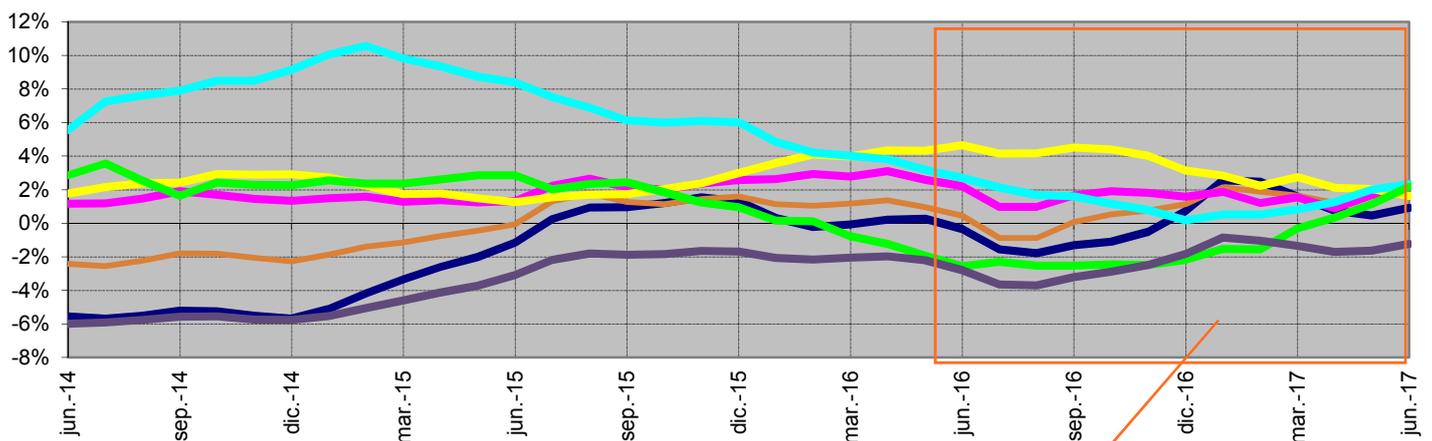


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

 Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
 No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

**2.1 - Demanda de consumidores nacionales**
**% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión**

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2017	enero	2,5%	-0,9%	2,1%	1,9%	2,8%	0,5%	-1,5%	1,7%
	febrero	2,5%	-1,0%	1,9%	1,2%	2,2%	0,5%	-1,6%	1,3%
	marzo	1,6%	-1,3%	1,6%	1,5%	2,8%	0,8%	-0,3%	1,3%
	abril	0,7%	-1,7%	1,2%	0,9%	2,1%	1,3%	0,3%	0,9%
	mayo	0,5%	-1,6%	1,7%	1,7%	2,0%	2,0%	1,1%	1,2%
	junio	0,9%	-1,2%	2,4%	2,1%	1,6%	2,3%	2,2%	1,7%



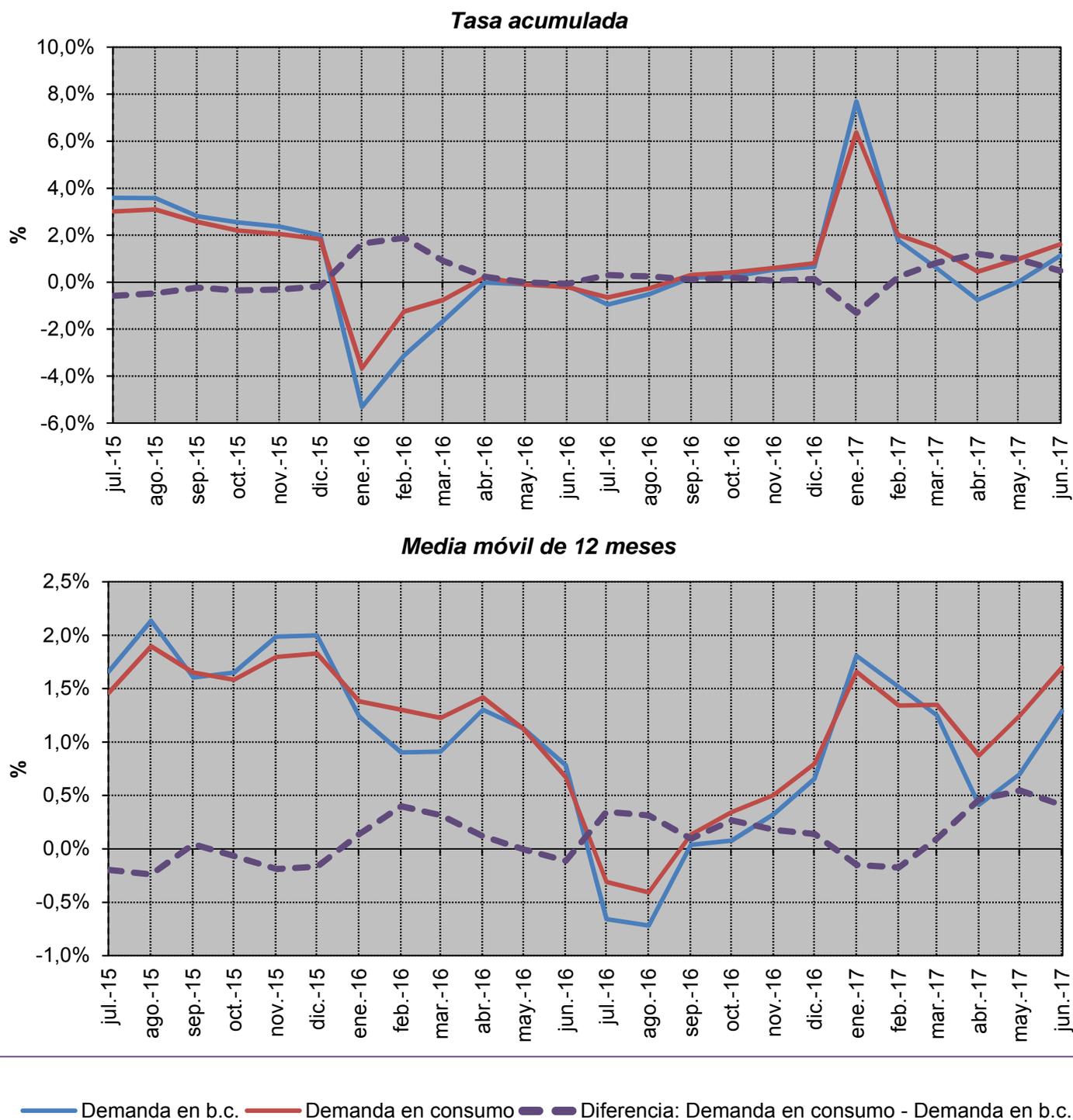
- Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW
- Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW
- Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
- Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
- Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
- Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
- Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

## 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

### Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

## 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

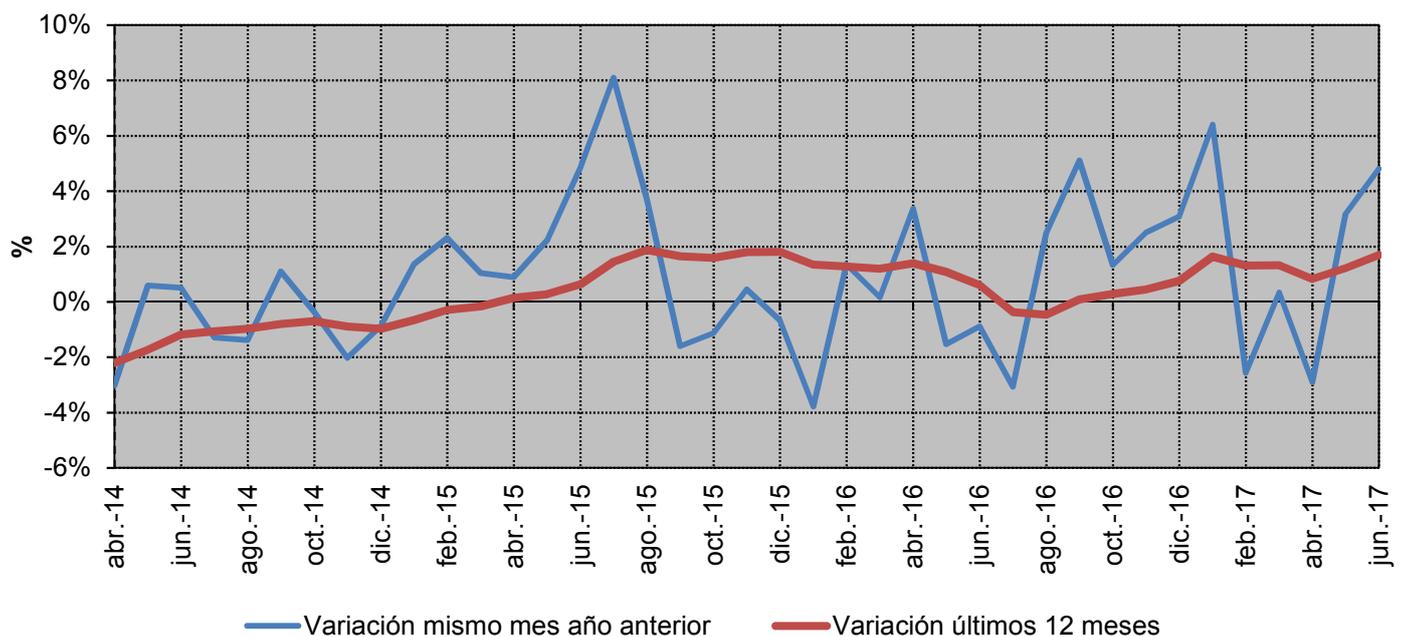
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2015	2016	2017	año anterior		anual		meses	
				16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16
Enero	19.073	18.351	19.525	-3,79	6,40	-3,79	6,40	1,35	1,63
Febrero	17.617	17.853	17.394	1,34	-2,58	-1,32	1,97	1,27	1,31
Marzo	18.419	18.448	18.510	0,16	0,34	-0,83	1,42	1,19	1,32
Abril	16.900	17.468	16.960	3,36	-2,91	0,16	0,37	1,39	0,82
Mayo	17.936	17.660	18.219	-1,54	3,17	-0,18	0,92	1,08	1,21
Junio	18.320	18.157	19.030	-0,89	4,81	-0,30	1,58	0,60	1,69
Julio	20.101	19.483	-	-3,07	-	-0,74	-	-0,38	-
Agosto	18.528	18.990	-	2,50	-	-0,33	-	-0,47	-
Septiembre	17.654	18.555	-	5,11	-	0,26	-	0,08	-
Octubre	17.673	17.906	-	1,32	-	0,36	-	0,28	-
Noviembre	17.454	17.891	-	2,51	-	0,55	-	0,45	-
Diciembre	17.782	18.329	-	3,08	-	0,75	-	0,75	-
<b>Anual</b>	<b>217.455</b>	<b>219.092</b>	<b>109.639</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### % Variación de la demanda en consumo



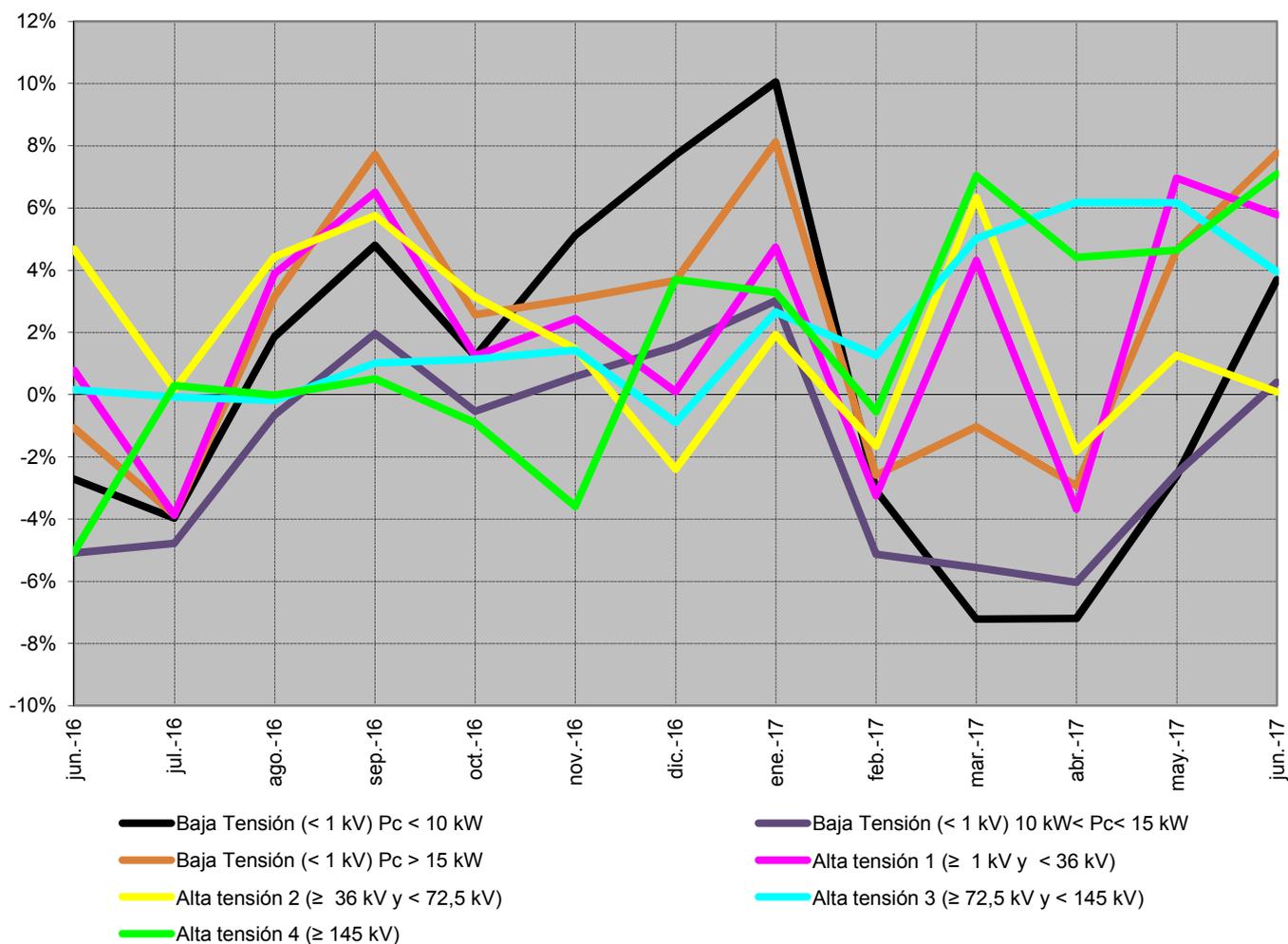
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL	
	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW						
2017	enero	10,1%	3,0%	8,1%	4,7%	1,9%	2,7%	3,3%	6,4%
	febrero	-3,1%	-5,1%	-2,6%	-3,2%	-1,7%	1,3%	-0,6%	-2,6%
	marzo	-7,2%	-5,6%	-1,0%	4,3%	6,3%	5,0%	7,0%	0,3%
	abril	-7,2%	-6,0%	-2,9%	-3,7%	-1,8%	6,2%	4,4%	-2,9%
	mayo	-2,6%	-2,5%	4,6%	7,0%	1,3%	6,2%	4,6%	3,2%
	junio	3,7%	0,4%	7,8%	5,8%	0,1%	3,9%	7,1%	4,8%

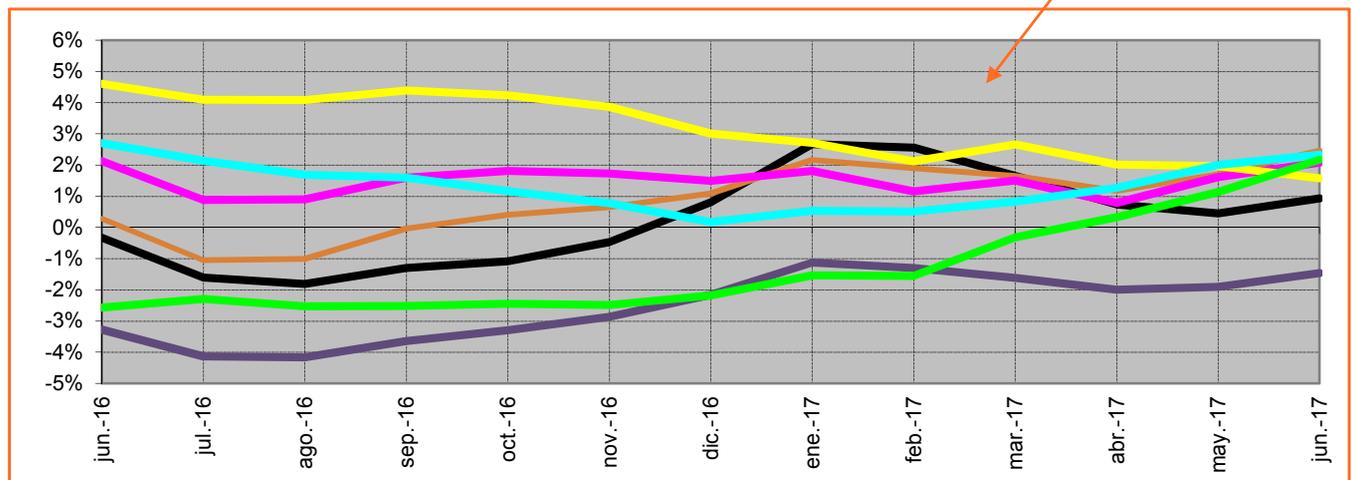
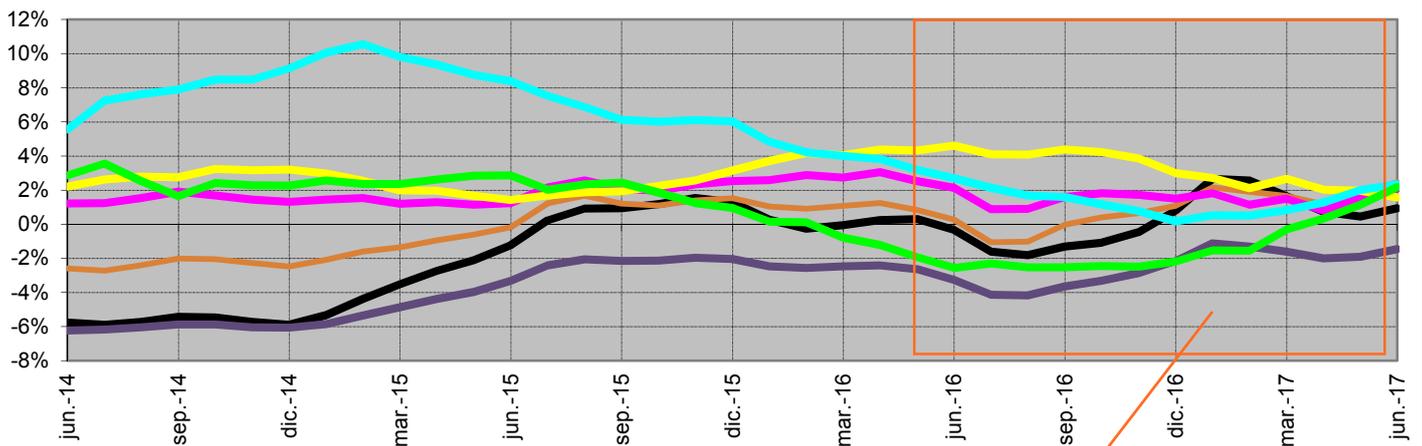


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

**2.2 - Demanda de consumidores peninsulares**
**% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión**

Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL	
	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW						
2017	enero	2,7%	-1,1%	2,2%	1,8%	2,7%	0,5%	-1,5%	1,6%
	febrero	2,6%	-1,3%	1,9%	1,1%	2,1%	0,5%	-1,6%	1,3%
	marzo	1,6%	-1,6%	1,7%	1,5%	2,7%	0,8%	-0,3%	1,3%
	abril	0,7%	-2,0%	1,2%	0,8%	2,0%	1,3%	0,3%	0,8%
	mayo	0,4%	-1,9%	1,7%	1,6%	2,0%	2,0%	1,1%	1,2%
	junio	0,9%	-1,5%	2,5%	2,1%	1,6%	2,3%	2,2%	1,7%



— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW  
— Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)     
 — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)     
 — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)  
— Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

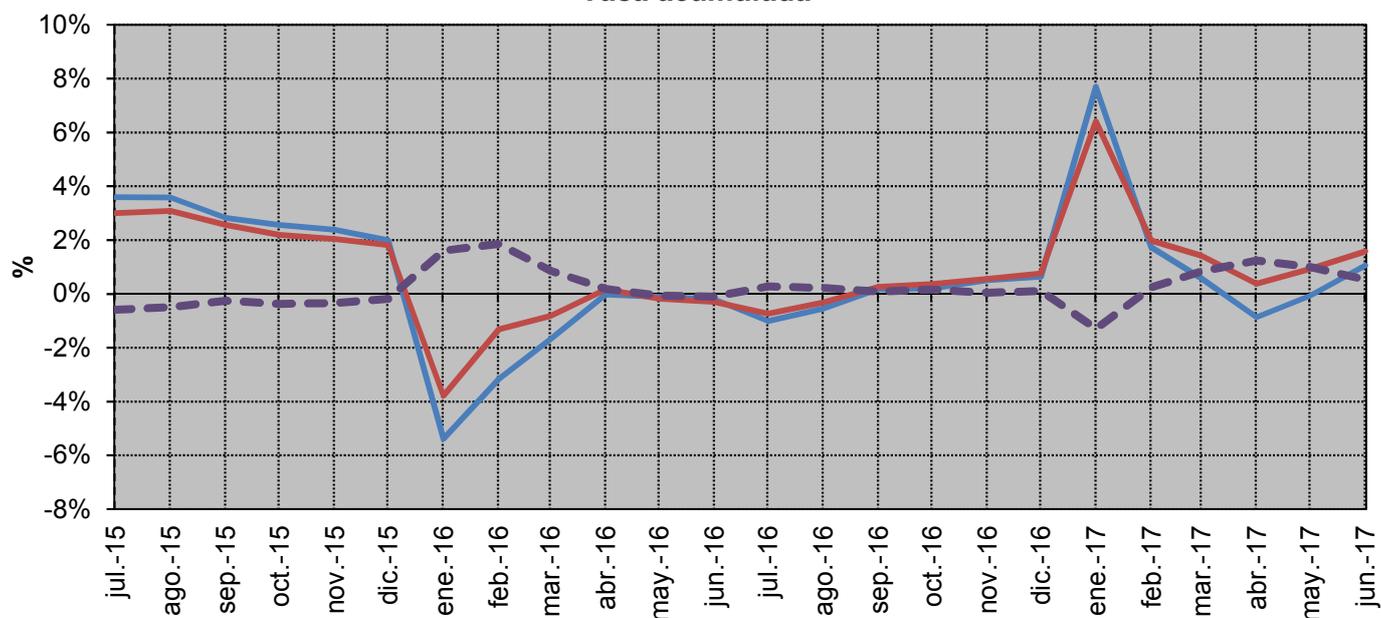
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

 Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
 No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

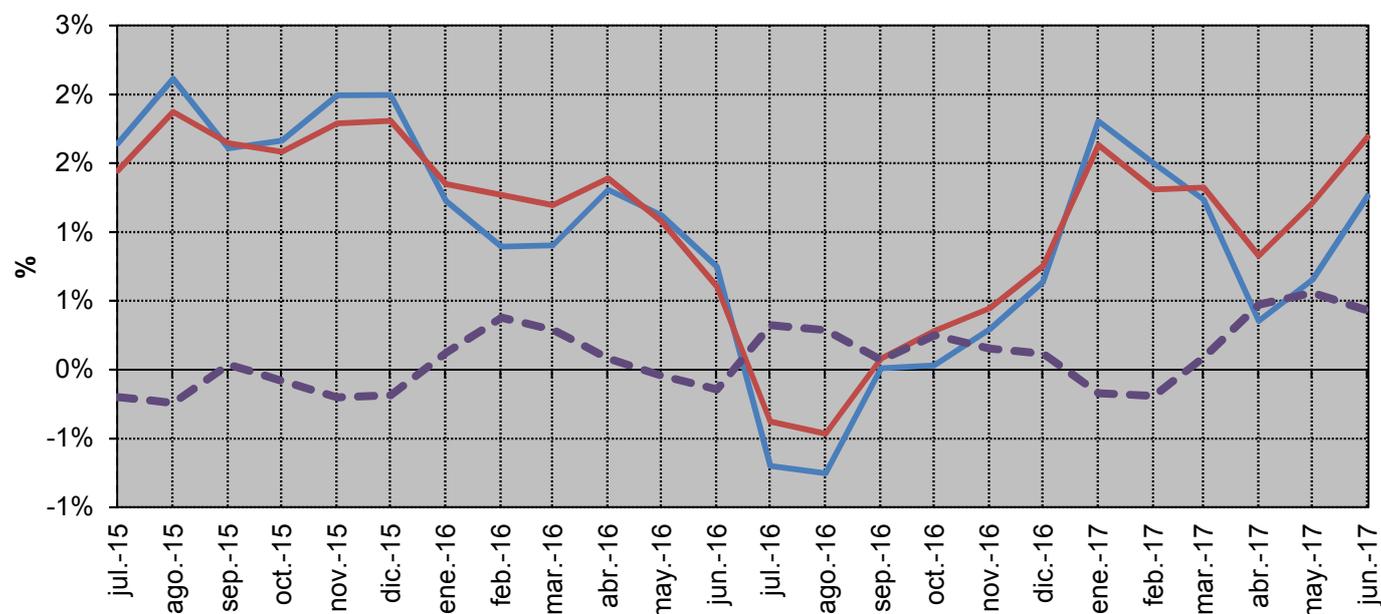
## 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

### Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo

*Tasa acumulada*



*Media móvil de 12 meses*



- Demanda en b.c.
- Demanda en consumo
- - - Diferencia: Demanda en consumo - Demanda en b.c.

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

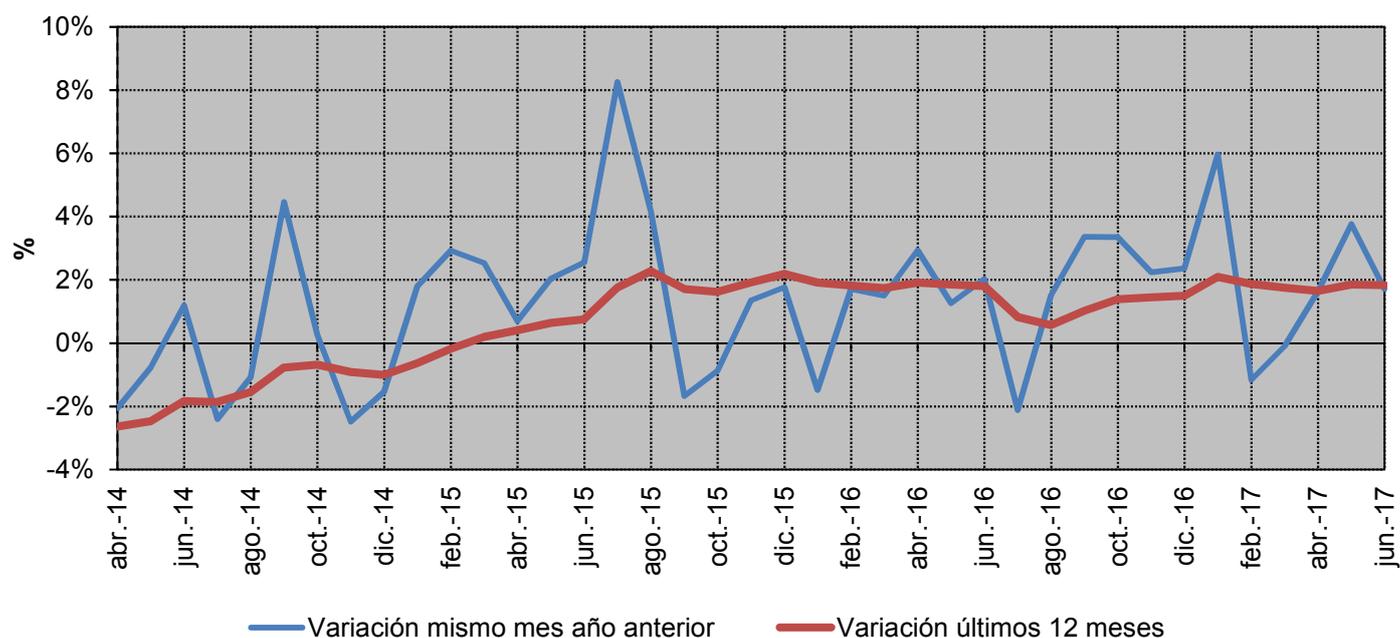
#### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2015	2016	2017	año anterior		anual		meses	
				16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16	16 s/ 15	17 s/ 16
Enero	1.044	1.028	1.089	-1,49	5,96	-1,49	5,96	1,91	2,09
Febrero	960	976	965	1,71	-1,16	0,04	2,49	1,82	1,87
Marzo	1.032	1.048	1.047	1,50	-0,10	0,54	1,60	1,74	1,74
Abril	979	1.007	1.024	2,94	1,64	1,12	1,61	1,91	1,65
Mayo	1.059	1.072	1.113	1,26	3,76	1,15	2,06	1,85	1,85
Junio	1.111	1.133	1.152	2,02	1,71	1,31	2,00	1,80	1,82
Julio	1.297	1.269	-	-2,12		0,71		0,82	
Agosto	1.285	1.304	-	1,52		0,83		0,57	
Septiembre	1.162	1.201	-	3,35		1,13		1,02	
Octubre	1.102	1.139	-	3,35		1,35		1,38	
Noviembre	988	1.011	-	2,24		1,42		1,45	
Diciembre	1.026	1.050	-	2,36		1,50		1,50	
<b>Anual</b>	<b>13.043</b>	<b>13.238</b>	<b>6.390</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

#### % Variación de la demanda en consumo



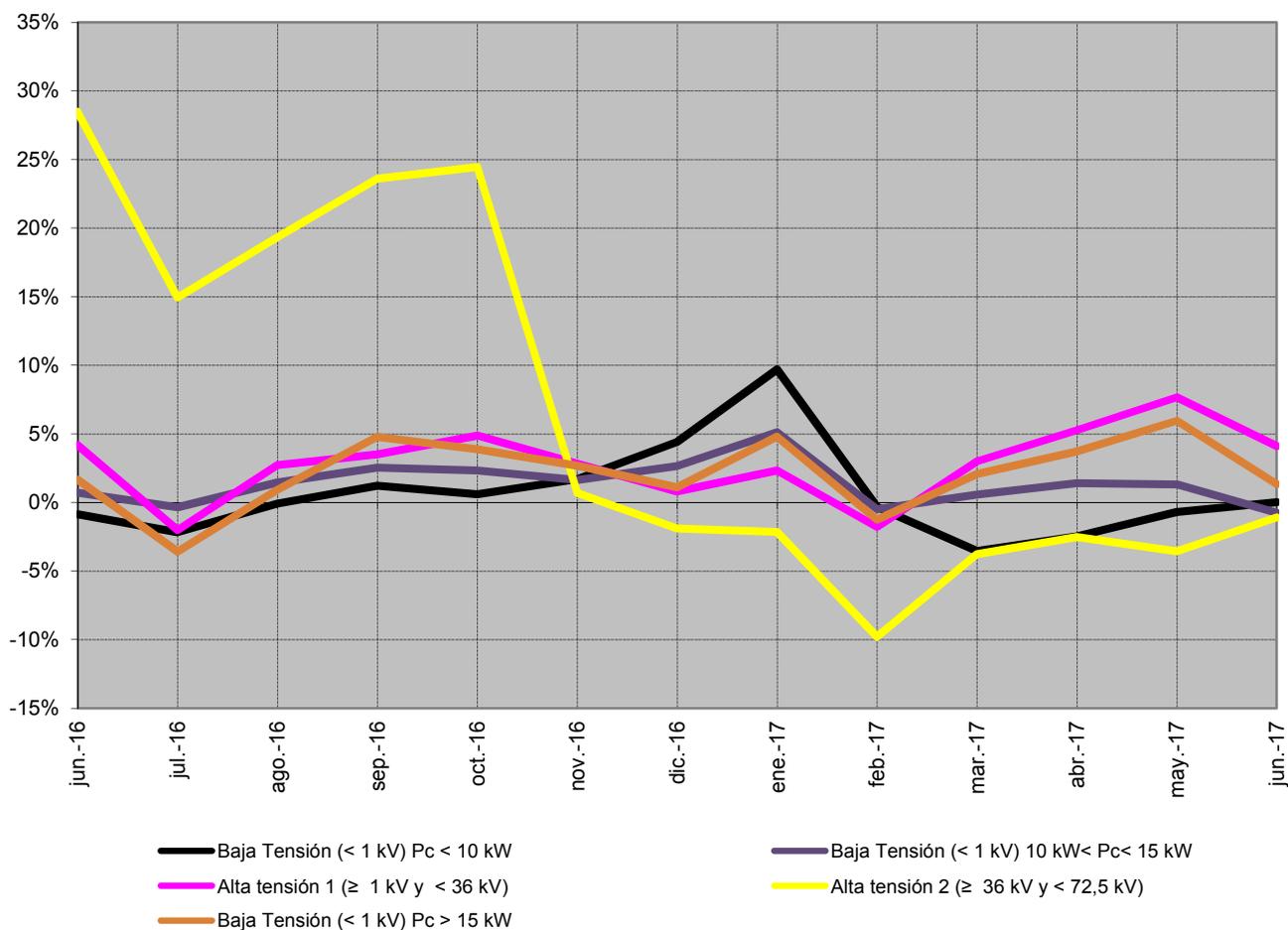
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2017	enero	9,7%	5,1%	4,8%	2,3%	-2,2%		6,0%
	febrero	-0,3%	-0,5%	-1,3%	-1,8%	-9,8%		-1,2%
	marzo	-3,5%	0,6%	2,1%	3,0%	-3,8%		-0,1%
	abril	-2,5%	1,4%	3,7%	5,3%	-2,5%		1,6%
	mayo	-0,7%	1,3%	6,0%	7,7%	-3,6%		3,8%
	junio	0,0%	-0,8%	1,3%	4,1%	-1,1%		1,7%



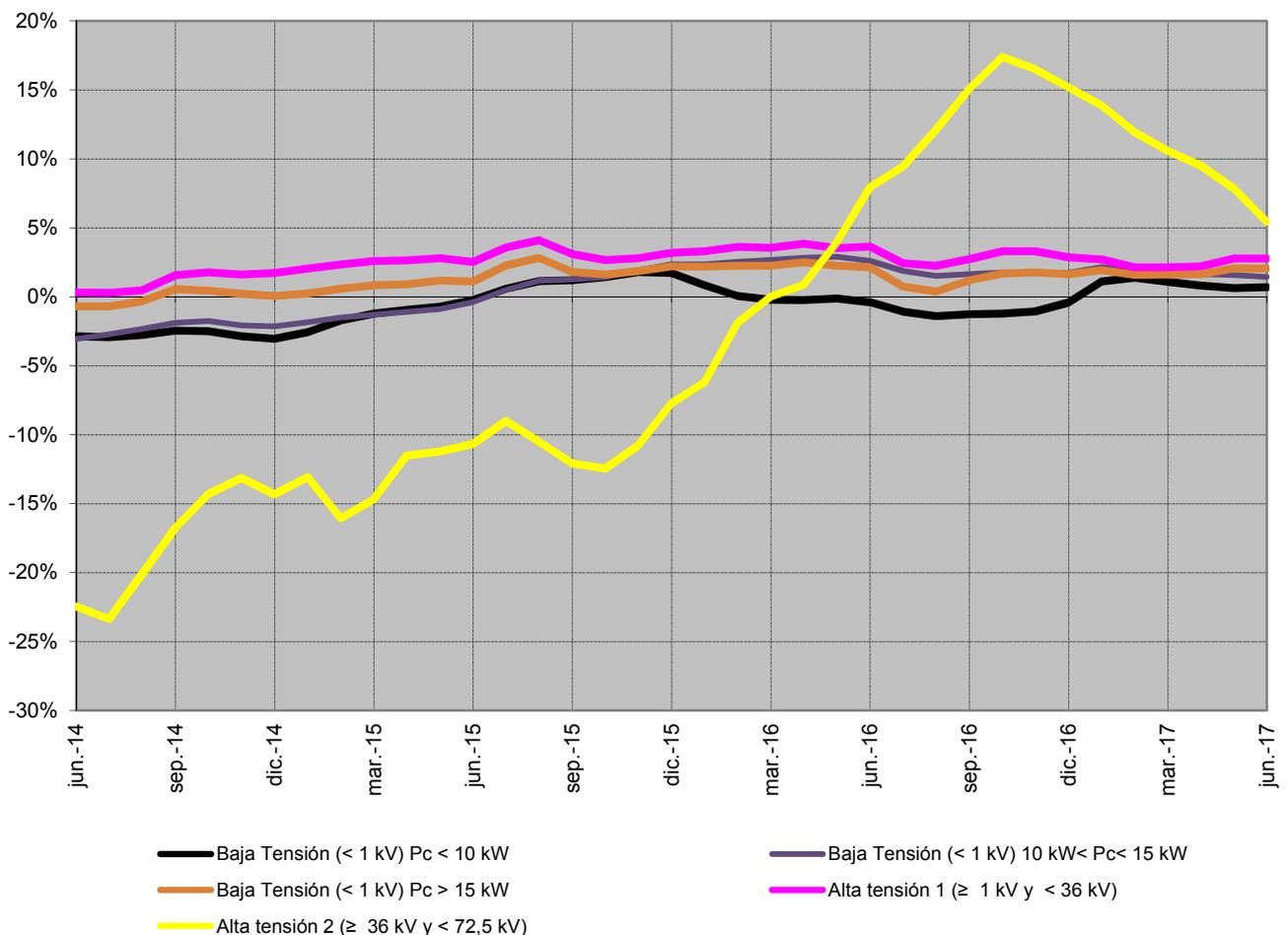
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas).

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

#### % Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2017	enero	1,1%	2,2%	1,9%	2,7%	13,9%		2,1%
	febrero	1,4%	1,9%	1,6%	2,1%	11,9%		1,9%
	marzo	1,1%	1,7%	1,6%	2,1%	10,6%		1,7%
	abril	0,8%	1,6%	1,6%	2,2%	9,5%		1,6%
	mayo	0,6%	1,6%	2,1%	2,8%	7,9%		1,9%
	junio	0,7%	1,4%	2,0%	2,8%	5,4%		1,8%



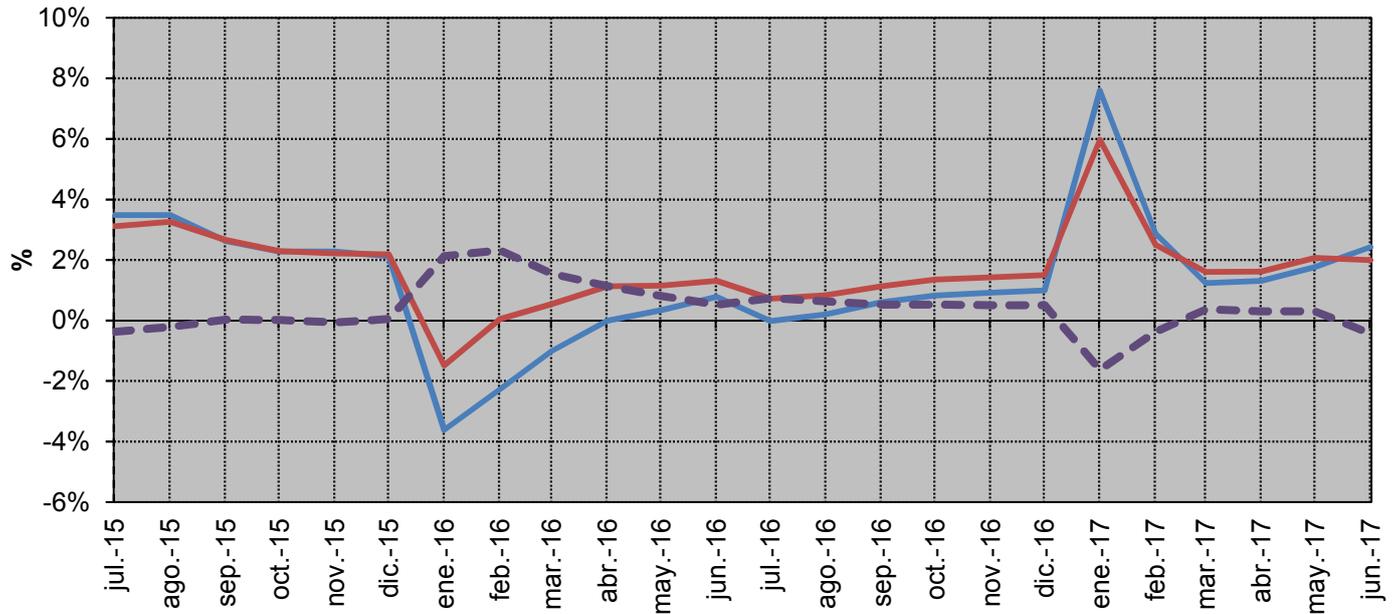
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
 No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas).

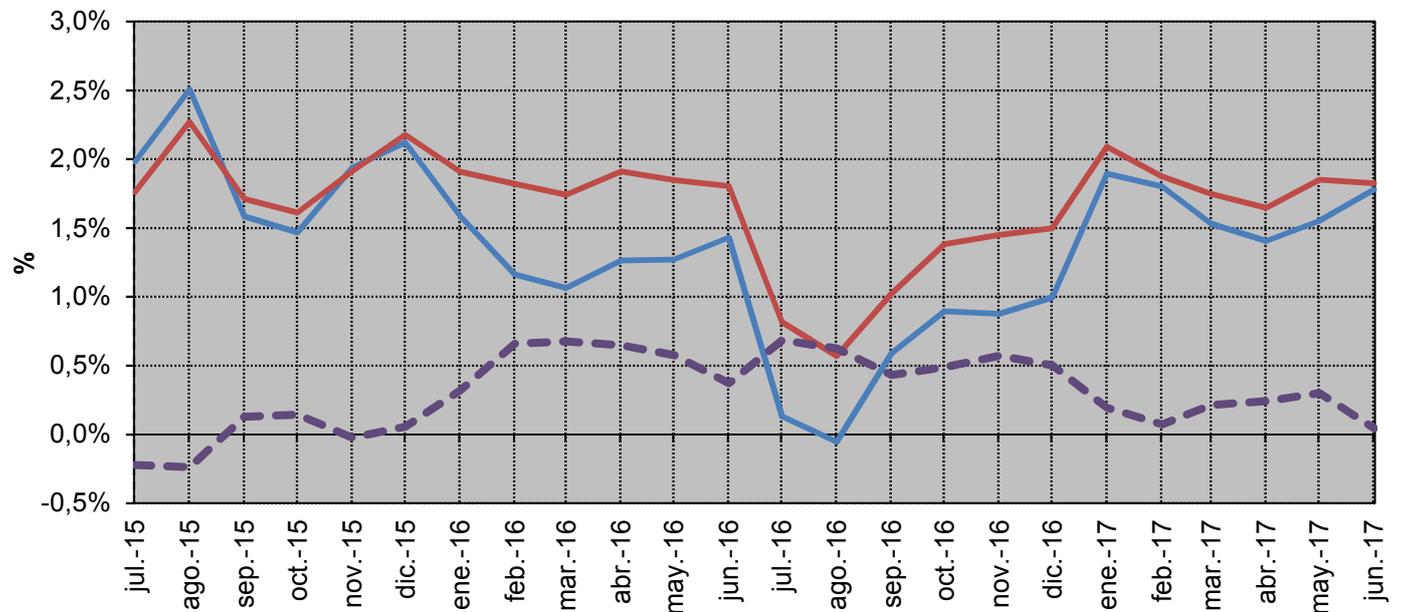
### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

#### Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo

*Tasa acumulada*



*Media móvil de 12 meses*



— Demanda en b.c. — Demanda en consumo — Diferencia: Demanda en consumo - Demanda en b.c.

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2017) y CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

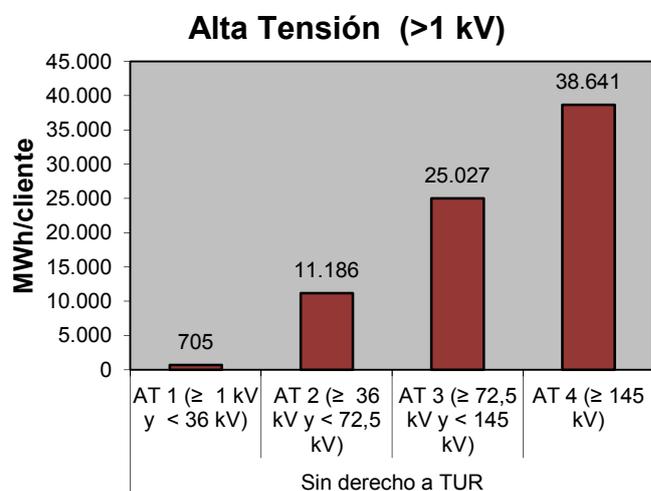
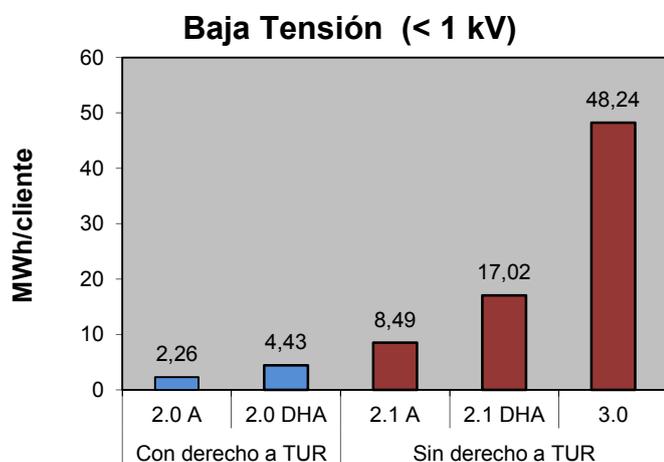
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

### 3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

#### Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso

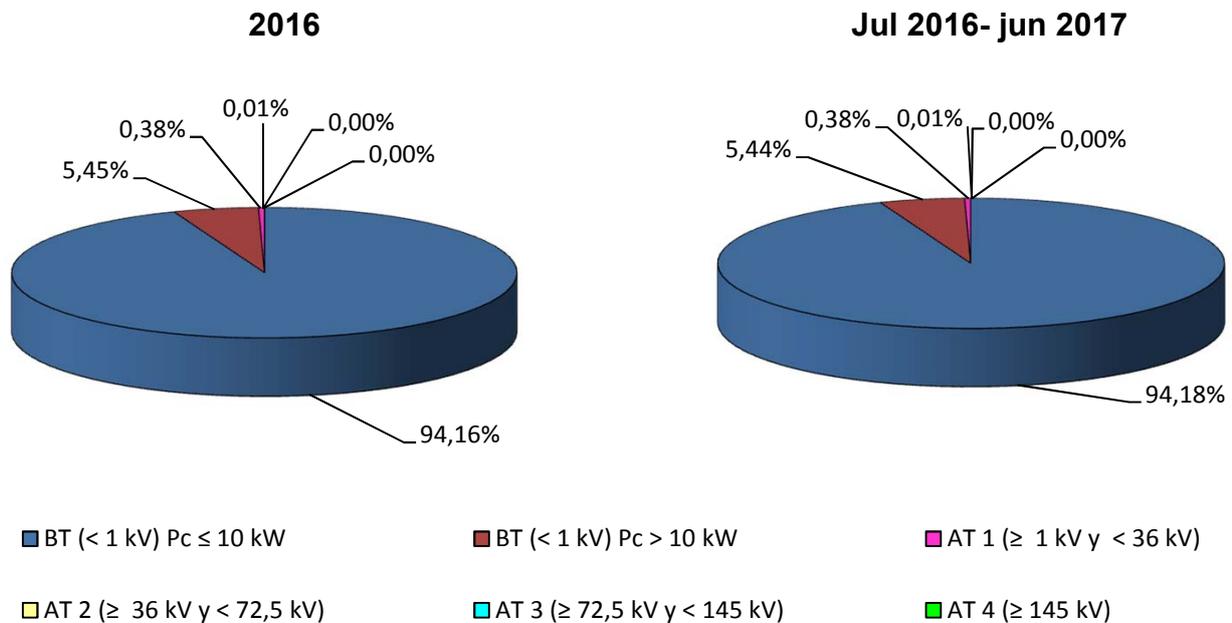
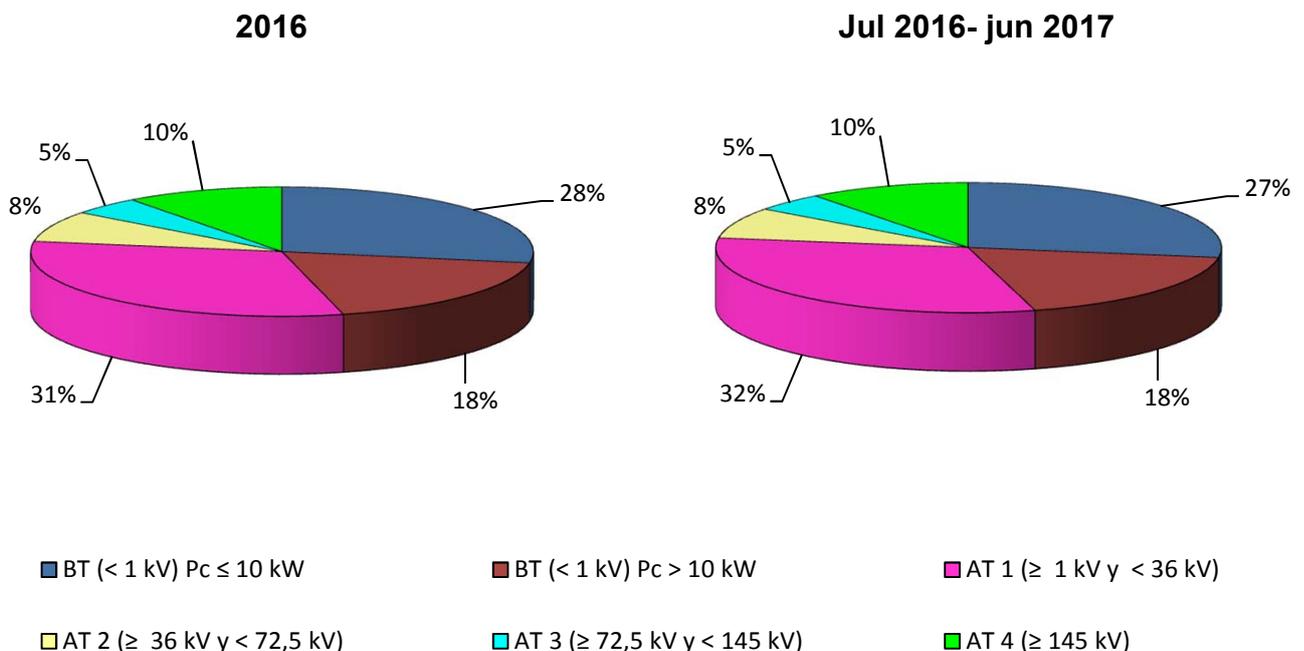
Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2016	jul 2016- jun 2017	2016	jul 2016- jun 2017	2016	jul 2016- jun 2017
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>27.750.602</b>	<b>27.782.088</b>	<b>106.952</b>	<b>107.006</b>	<b>3,85</b>	<b>3,85</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>26.232.189</b>	<b>26.266.223</b>	<b>64.493</b>	<b>64.237</b>	<b>2,46</b>	<b>2,45</b>
2.0 A	24.281.237	24.014.341	55.113	54.236	2,27	2,26
2.0 DHA	1.946.636	2.246.809	9.346	9.964	4,80	4,43
2.0 DHS	4.316	5.073	34	37	7,84	7,29
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.518.413</b>	<b>1.515.865</b>	<b>42.460</b>	<b>42.770</b>	<b>27,96</b>	<b>28,21</b>
2.1 A	644.420	632.360	5.487	5.367	8,51	8,49
2.1 DHA	161.692	166.364	2.806	2.832	17,36	17,02
2.1 DHS	646	708	9	10	14,17	13,85
3.0	711.655	716.433	34.157	34.560	48,00	48,24
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>104.895</b>	<b>104.970</b>	<b>73.038</b>	<b>73.976</b>	<b>696</b>	<b>705</b>
3.1.A	84.826	84.800	15.617	15.778	184	186
6.1	20.069	20.170	57.421	58.198	2.861	2.885
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1.613</b>	<b>1.615</b>	<b>17.976</b>	<b>18.062</b>	<b>11.147</b>	<b>11.186</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>428</b>	<b>428</b>	<b>10.489</b>	<b>10.712</b>	<b>24.518</b>	<b>25.027</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>615</b>	<b>626</b>	<b>23.684</b>	<b>24.206</b>	<b>38.490</b>	<b>38.641</b>
<b>Total</b>	<b>27.858.152</b>	<b>27.889.727</b>	<b>232.140</b>	<b>233.961</b>	<b>8,33</b>	<b>8,39</b>

#### Tamaño medio por peaje de acceso (jul 2016- jun 2017)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

**3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso**
**Distribución del número de consumidores por grupo tarifario**

**Distribución de la energía consumida por grupo tarifario**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

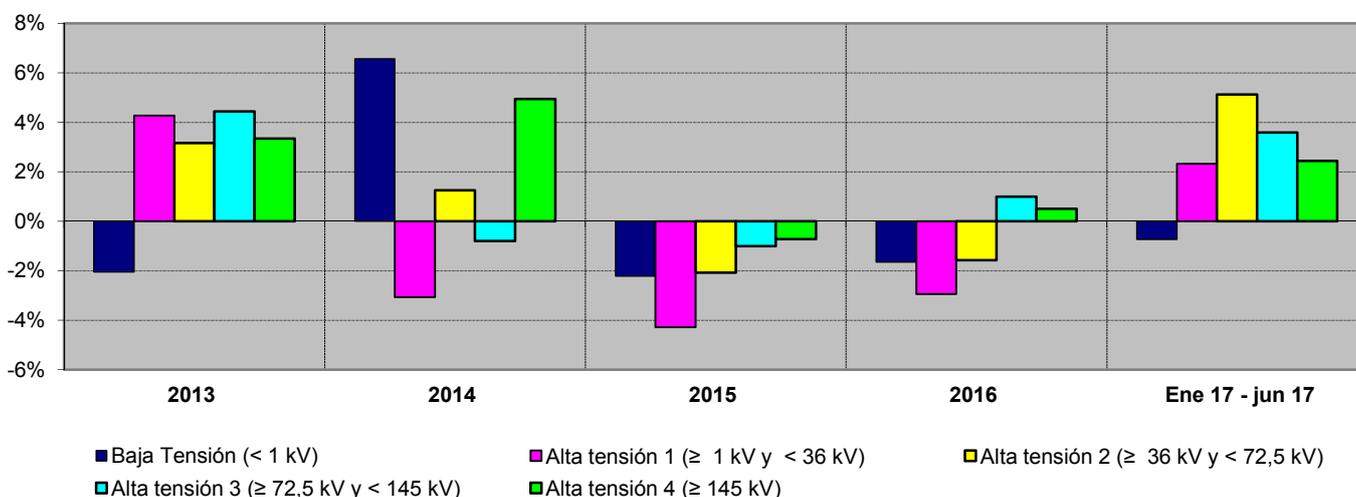
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

#### Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2016	abr.-17	may.-17	jun.-17	2016 s/ 2015	abr 17 s/ abr 16	may 17 s/ may 16	jun 17 s/ jun 16
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,14</b>	<b>9,73</b>	<b>9,69</b>	<b>9,10</b>	<b>-2%</b>	<b>3%</b>	<b>-1%</b>	<b>-4%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>11,30</b>	<b>12,12</b>	<b>12,24</b>	<b>11,54</b>	<b>0%</b>	<b>4%</b>	<b>1%</b>	<b>-3%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,21	12,04	12,19	11,49	0%	4%	1%	-3%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,20	12,86	12,69	12,03	0%	2%	0%	-1%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>6,53</b>	<b>7,48</b>	<b>8,05</b>	<b>8,00</b>	<b>4%</b>	<b>16%</b>	<b>9%</b>	<b>3%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	6,49	7,61	8,29	8,24	6%	20%	11%	4%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	4,51	5,02	5,19	5,26	7%	15%	12%	11%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,68	7,07	7,28	7,20	1%	5%	3%	1%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,28	7,75	7,79	7,61	2%	5%	4%	2%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,26</b>	<b>6,52</b>	<b>6,27</b>	<b>5,84</b>	<b>-4%</b>	<b>-1%</b>	<b>-5%</b>	<b>-5%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,82</b>	<b>3,51</b>	<b>3,21</b>	<b>3,92</b>	<b>-3%</b>	<b>2%</b>	<b>-5%</b>	<b>0%</b>
3.1.A	5,42	5,58	5,28	5,00	-3%	-1%	-4%	-2%
6.1	3,38	2,96	2,68	3,63	-3%	3%	-5%	1%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,59</b>	<b>1,34</b>	<b>1,29</b>	<b>1,76</b>	<b>-2%</b>	<b>2%</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,32</b>	<b>1,06</b>	<b>1,02</b>	<b>1,41</b>	<b>1%</b>	<b>-6%</b>	<b>-5%</b>	<b>1%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,89</b>	<b>0,74</b>	<b>0,73</b>	<b>0,95</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>
<b>Total</b>	<b>5,69</b>	<b>5,59</b>	<b>5,39</b>	<b>5,56</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>

#### Tasa de variación sobre el año anterior de la facturación media de acceso (%)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

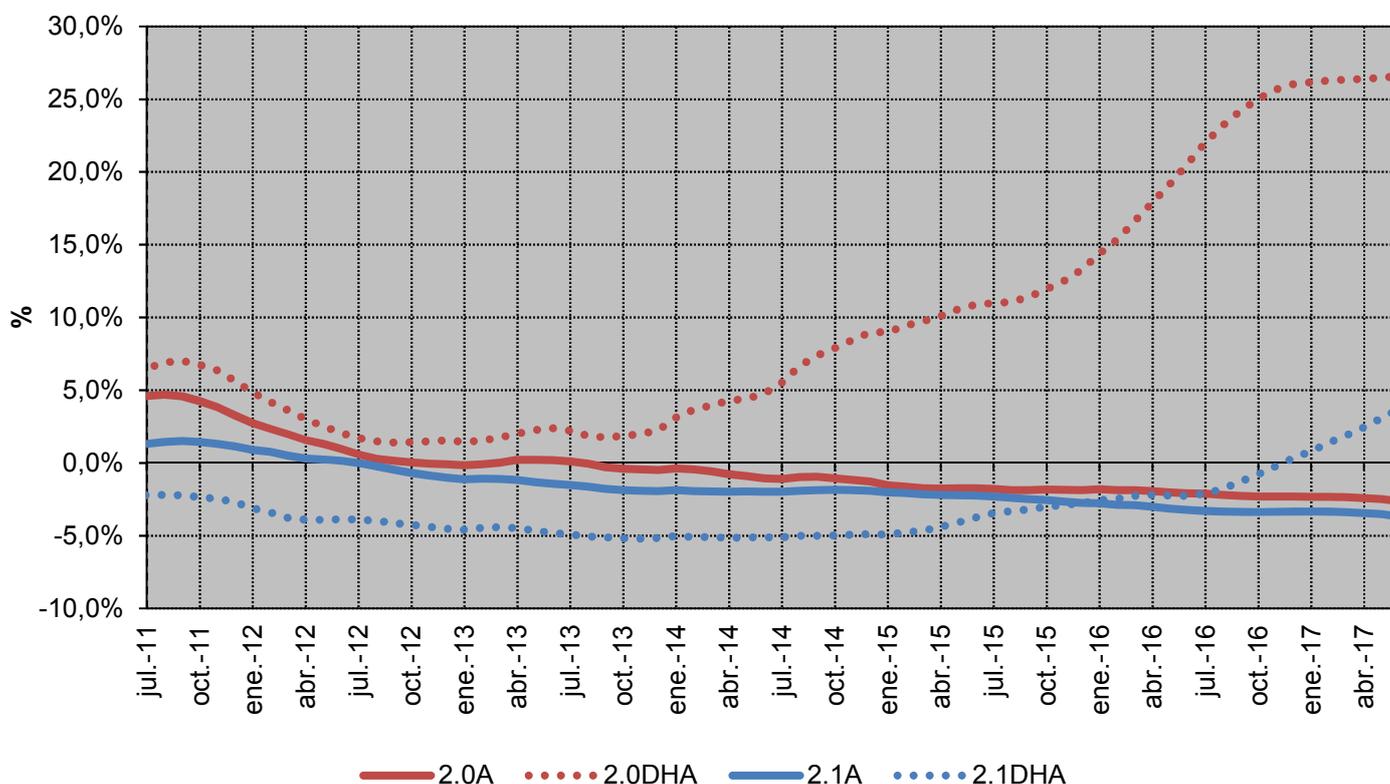
### 3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc < 15 kW

#### Potencia facturada (MW)

Peaje de acceso	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2016	abr.-17	may.-17	jun.-17	16 s/ 15	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(jun 17 s/ may 17)	(jun 17 s/ jun 16)	(jun 17 s/ jun 16)
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>108.560</b>	<b>108.534</b>	<b>108.474</b>	<b>108.357</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>-0,2%</b>
2.0 A	98.545	97.715	97.431	97.075	-2,3%	-0,4%	-3,0%	-2,6%
2.0 DHA	9.992	10.794	11.017	11.256	26,1%	2,2%	26,6%	26,6%
2.0 DHS	22	25	25	26	31,5%	2,2%	35,6%	35,6%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>9.990</b>	<b>9.923</b>	<b>9.902</b>	<b>9.874</b>	<b>-2,6%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-2,3%</b>	<b>-2,2%</b>
2.1 A	7.970	7.873	7.842	7.804	-3,4%	-0,5%	-4,1%	-3,7%
2.1 DHA	2.012	2.042	2.052	2.062	0,3%	0,5%	5,0%	3,7%
2.1 DHS	8	8	8	9	13,1%	1,4%	20,3%	17,3%
<b>TOTAL</b>	<b>118.549</b>	<b>118.457</b>	<b>118.376</b>	<b>118.232</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-0,4%</b>

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

#### Tasa de variación de la potencia facturada promedio. Últimos 12 meses



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

**3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc>15 kW**
**Potencia Contratada (MW)**

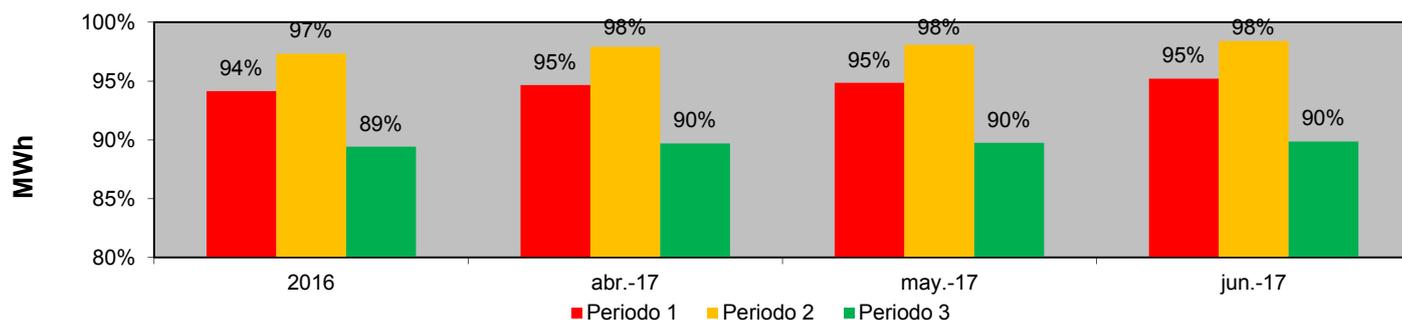
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2016	abr.-17	may.-17	jun.-17	16 s/ 15	s/ mes anterior (jun 17 s/ may 17)	Acumulado anual (jun 17 s/ jun 16)	Últimos 12 meses (jun 17 s/ jun 16)
1	20.750	20.365	20.284	20.194	-5,9%	-0,4%	-5,3%	-5,5%
2	21.224	20.921	20.860	20.790	-4,9%	-0,3%	-4,1%	-4,3%
3	23.086	22.842	22.794	22.733	-3,1%	-0,3%	-3,0%	-3,1%

**Potencia Facturada (MW)**

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2016	abr.-17	may.-17	jun.-17	16 s/ 15	s/ mes anterior (jun 17 s/ may 17)	Acumulado anual (jun 17 s/ jun 16)	Últimos 12 meses (jun 17 s/ jun 16)
1	19.536	19.280	19.238	19.224	-4,5%	-0,1%	-3,2%	-3,5%
2	20.657	20.488	20.462	20.458	-3,7%	0,0%	-1,9%	-2,3%
3	20.646	20.488	20.458	20.431	-2,5%	-0,1%	-2,1%	-2,2%
<b>Promedio</b>	<b>19.997</b>	<b>19.801</b>	<b>19.764</b>	<b>19.757</b>	<b>-4,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>-2,4%</b>	<b>-2,8%</b>

**Utilización de la Potencia Contratada (%)**

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2016	abr.-17	may.-17	jun.-17	16 s/ 15	s/ mes anterior (jun 17 s/ may 17)	Acumulado anual (jun 17 s/ jun 16)	Últimos 12 meses (jun 17 s/ jun 16)
1	94%	95%	95%	95%	1,5%	0,4%	2,2%	2,2%
2	97%	98%	98%	98%	1,4%	0,3%	2,2%	2,1%
3	89%	90%	90%	90%	0,6%	0,1%	1,0%	0,9%

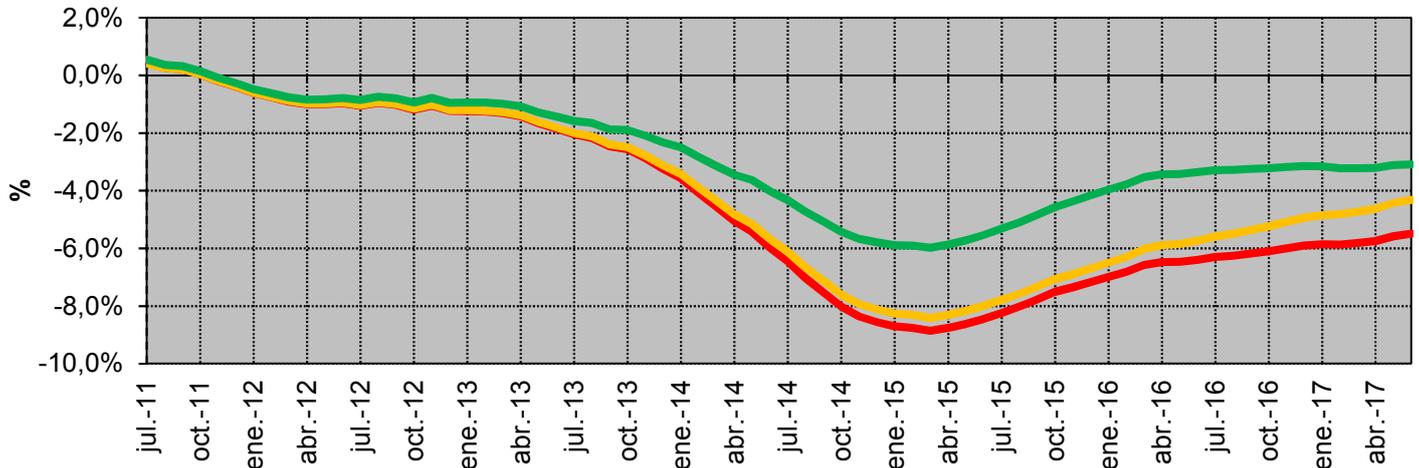


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

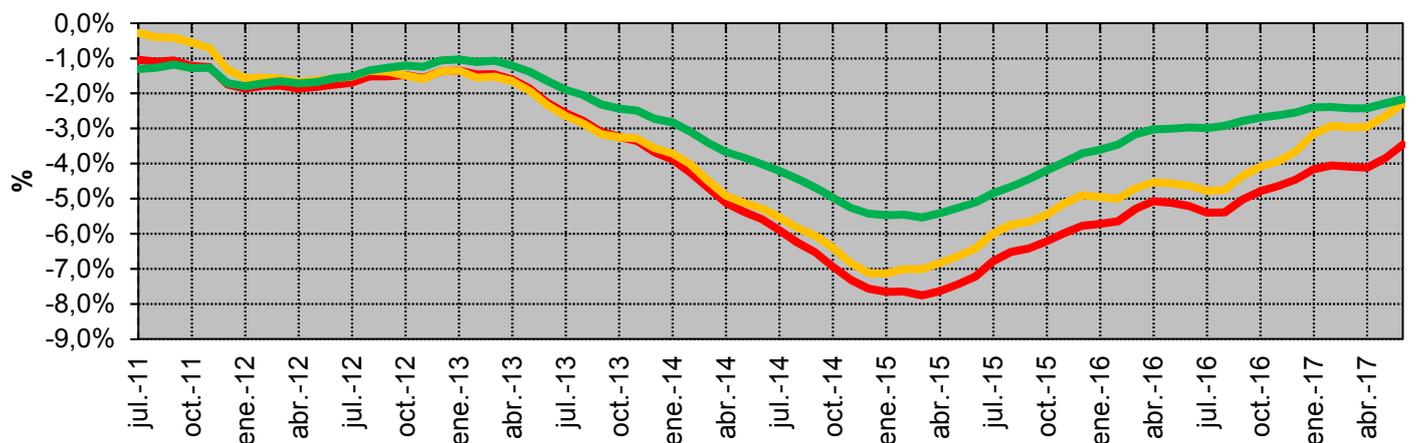
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc>15 kW

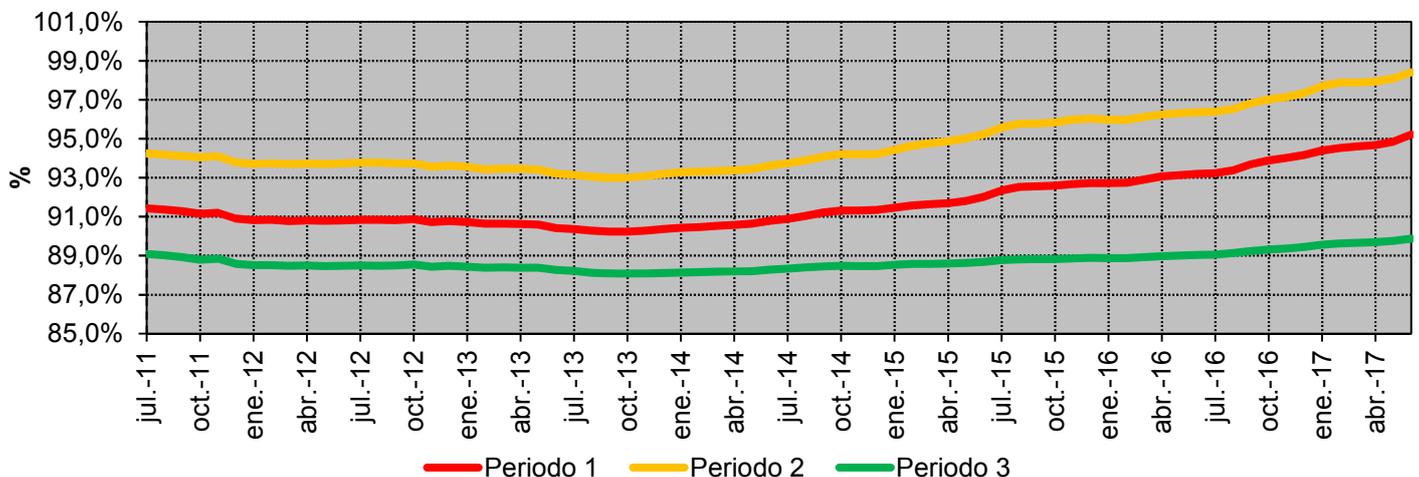
**Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses**



**Tasa de variación de la Potencia Facturada promedio. Últimos 12 meses**



**Utilización de la potencia contratada**



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

### Potencia Contratada (MW)

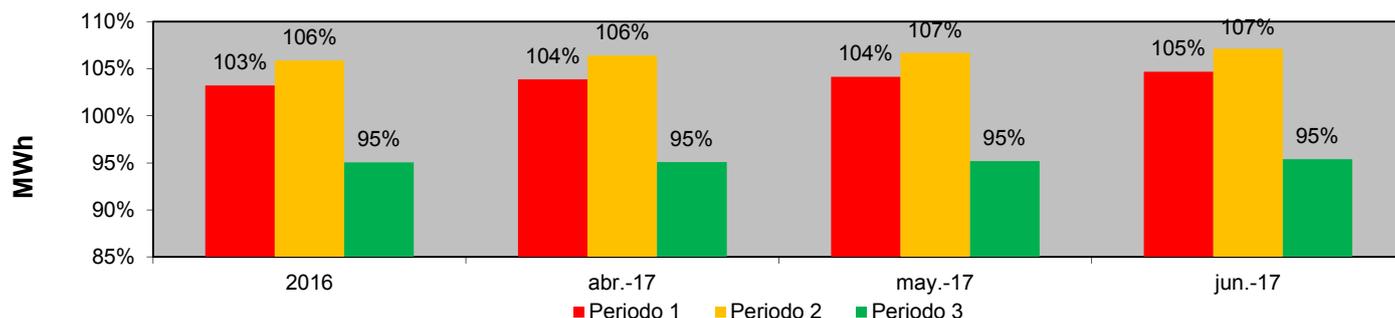
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2016	abr.-17	may.-17	jun.-17	16 s/ 15	s/ mes anterior (jun 17 s/ may 17)	Acumulado anual (jun 17 s/ jun 16)	Últimos 12 meses (jun 17 s/ jun 16)
1	5.727	5.673	5.659	5.644	-3,3%	-0,3%	-2,9%	-2,9%
2	6.235	6.190	6.179	6.166	-2,7%	-0,2%	-2,2%	-2,3%
3	7.703	7.696	7.695	7.692	-0,5%	0,0%	-0,3%	-0,4%

### Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2016	abr.-17	may.-17	jun.-17	16 s/ 15	s/ mes anterior (jun 17 s/ may 17)	Acumulado anual (jun 17 s/ jun 16)	Últimos 12 meses (jun 17 s/ jun 16)
1	5.912	5.891	5.894	5.908	-2,8%	0,2%	-0,2%	-1,0%
2	6.601	6.587	6.592	6.606	-2,4%	0,2%	0,2%	-0,6%
3	7.321	7.319	7.325	7.336	-0,7%	0,2%	0,4%	0,0%
<b>Promedio</b>	<b>6.257</b>	<b>6.239</b>	<b>6.244</b>	<b>6.259</b>	<b>-2,4%</b>	<b>0,2%</b>	<b>0,1%</b>	<b>-0,8%</b>

### Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2016	abr.-17	may.-17	jun.-17	16 s/ 15	s/ mes anterior (jun 17 s/ may 17)	Acumulado anual (jun 17 s/ jun 16)	Últimos 12 meses (jun 17 s/ jun 16)
1	103%	104%	104%	105%	0,5%	0,5%	2,8%	1,9%
2	106%	106%	107%	107%	0,4%	0,4%	2,4%	1,7%
3	95%	95%	95%	95%	-0,2%	0,2%	0,7%	0,4%

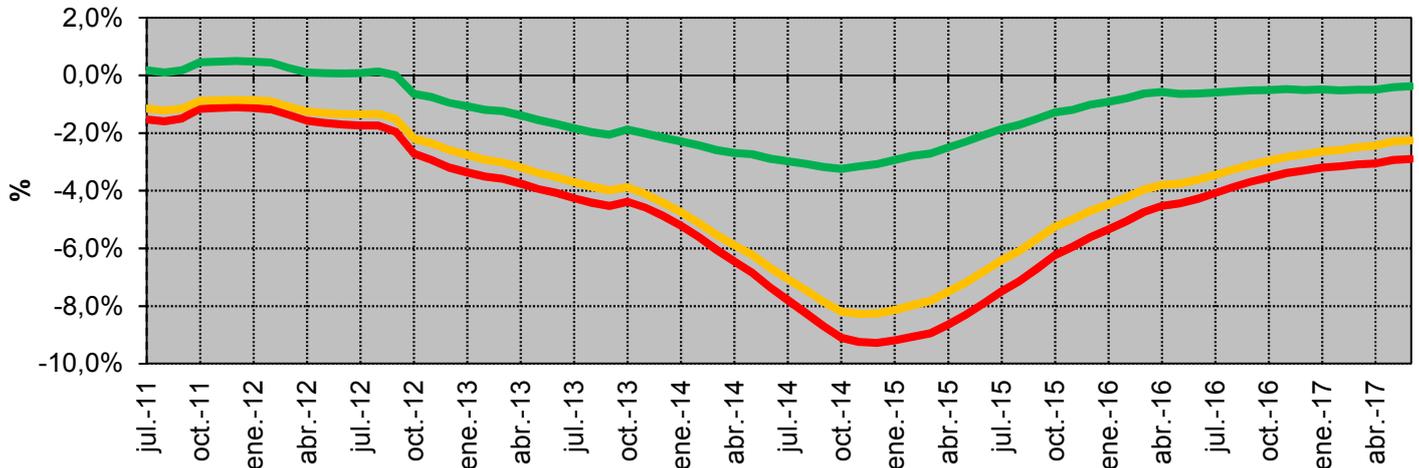


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

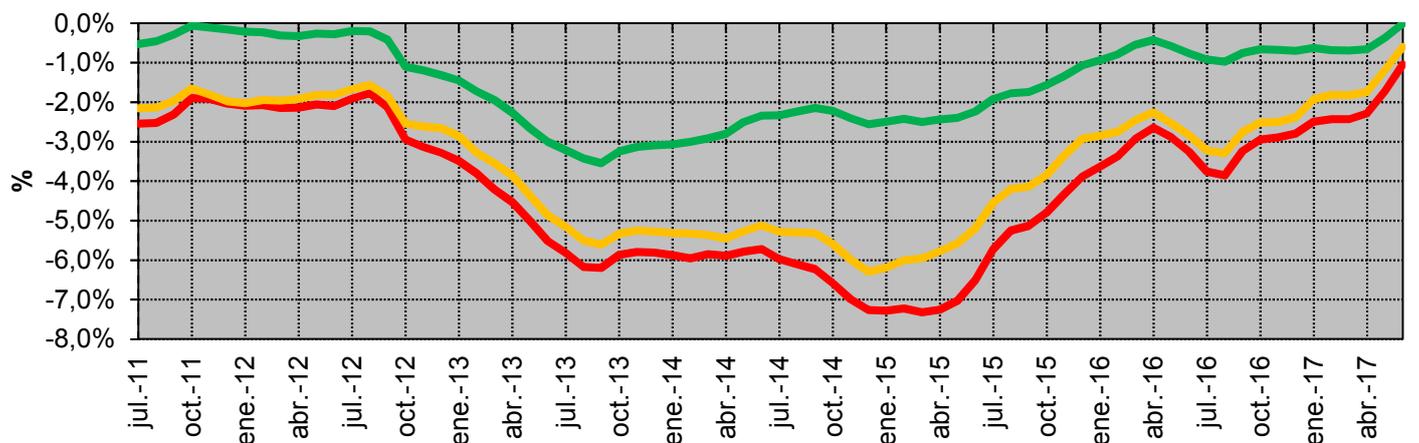
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

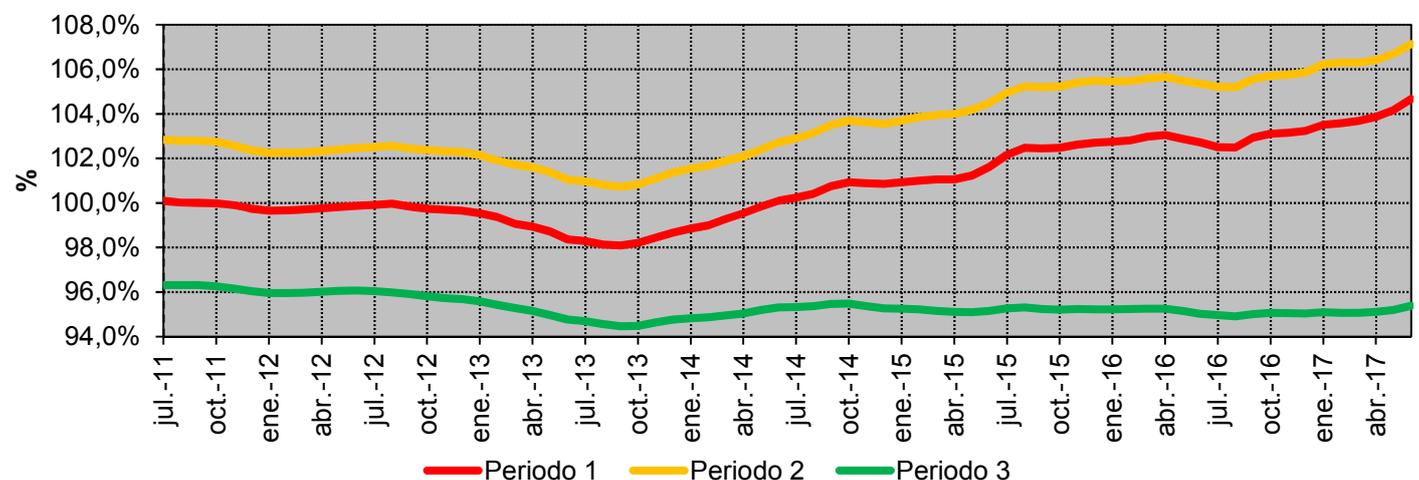
### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



### Tasa de variación de la Potencia Facturada promedio. Últimos 12 meses



### Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

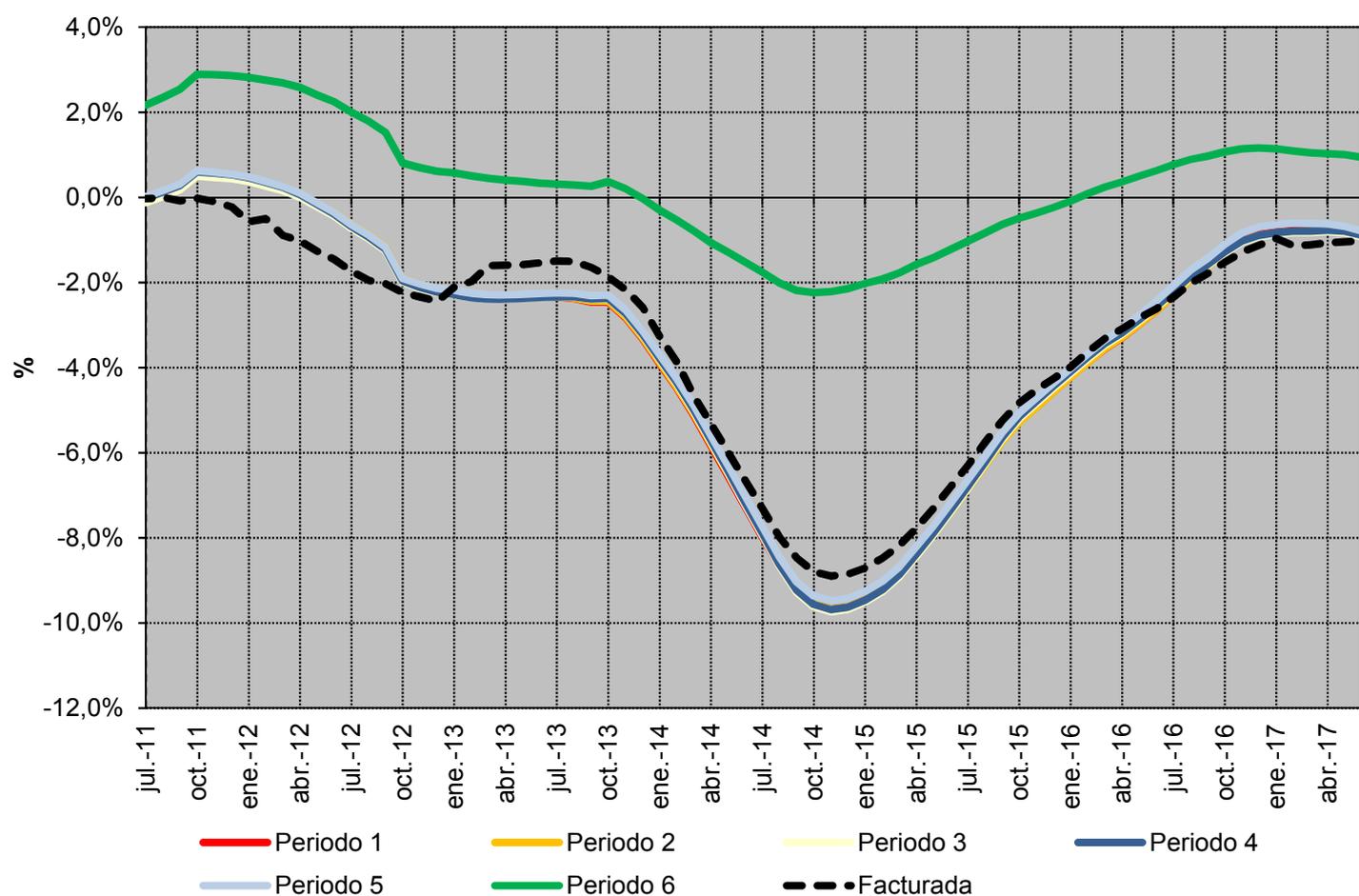
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1

### Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2016	abr.-17	may.-17	jun.-17	16 s/ 15	s/ mes anterior (jun 17 s/ may 17)	Acumulado anual (jun 17 s/ jun 16)	Últimos 12 meses (jun 17 s/ jun 16)
1	12.774	12.712	12.696	12.679	-0,9%	-0,1%	-1,5%	-0,9%
2	13.022	12.959	12.943	12.925	-0,9%	-0,1%	-1,5%	-0,9%
3	13.177	13.115	13.100	13.081	-0,9%	-0,1%	-1,5%	-0,9%
4	13.276	13.215	13.200	13.182	-0,9%	-0,1%	-1,4%	-0,9%
5	13.430	13.369	13.354	13.336	-0,7%	-0,1%	-1,4%	-0,8%
6	18.839	18.884	18.897	18.907	1,2%	0,1%	0,7%	0,9%
<b>Facturada</b>	<b>13.310</b>	<b>13.243</b>	<b>13.231</b>	<b>13.218</b>	<b>-1,1%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-1,4%</b>	<b>-1,0%</b>

### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

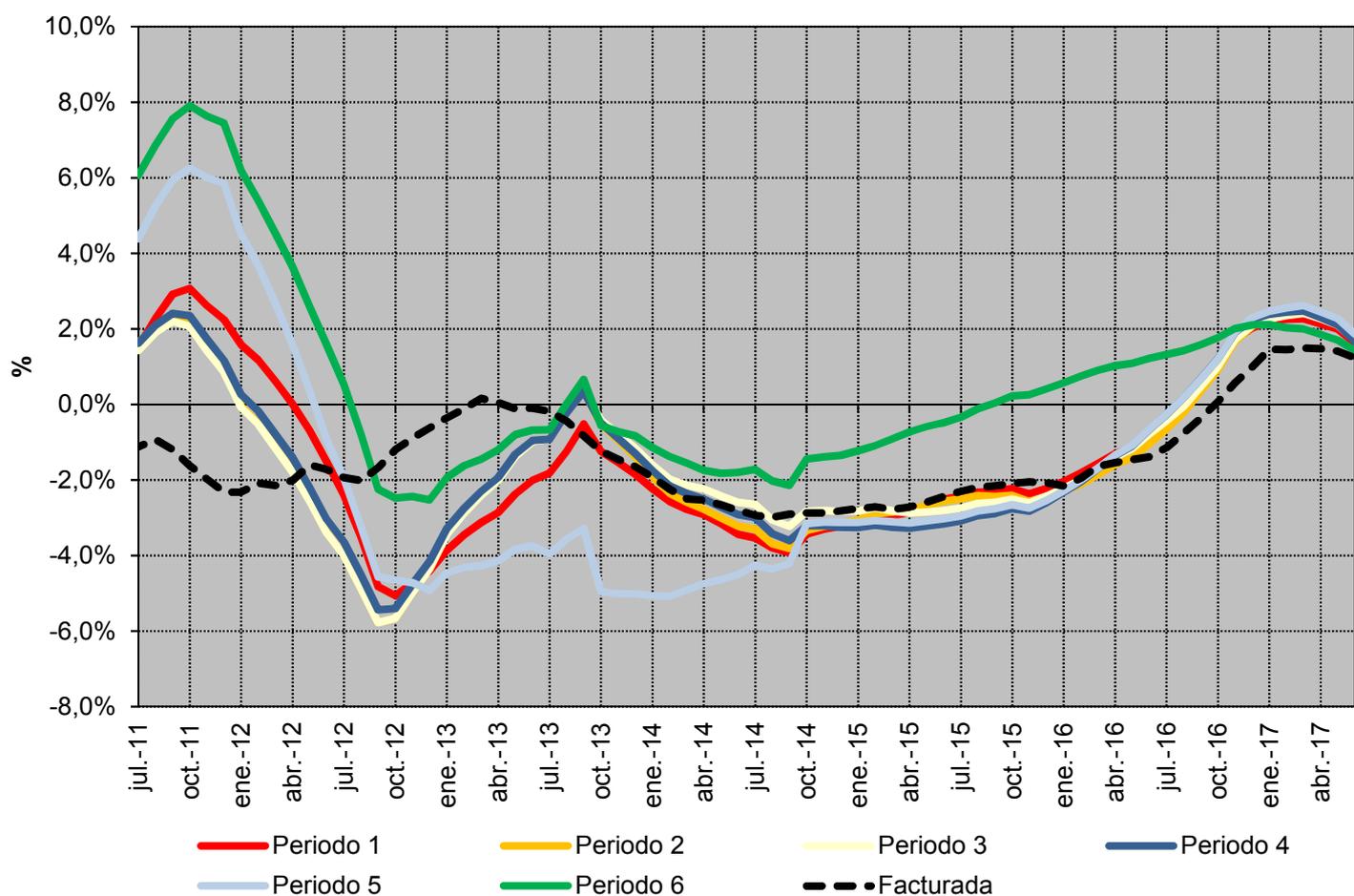
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2

### Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2016	abr.-17	may.-17	jun.-17	16 s/ 15	s/ mes anterior (jun 17 s/ may 17)	Acumulado anual (jun 17 s/ jun 16)	Últimos 12 meses (jun 17 s/ jun 16)
1	3.101	3.109	3.106	3.100	2,0%	-0,2%	0,0%	1,6%
2	3.217	3.227	3.223	3.215	2,1%	-0,2%	-0,1%	1,7%
3	3.261	3.271	3.267	3.260	2,1%	-0,2%	0,0%	1,7%
4	3.282	3.291	3.287	3.280	2,2%	-0,2%	-0,1%	1,7%
5	3.300	3.312	3.309	3.303	2,3%	-0,2%	0,2%	1,9%
6	4.255	4.270	4.268	4.263	2,1%	-0,1%	0,4%	1,4%
<b>Facturada</b>	<b>3.262</b>	<b>3.271</b>	<b>3.268</b>	<b>3.261</b>	<b>1,0%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>1,2%</b>

### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

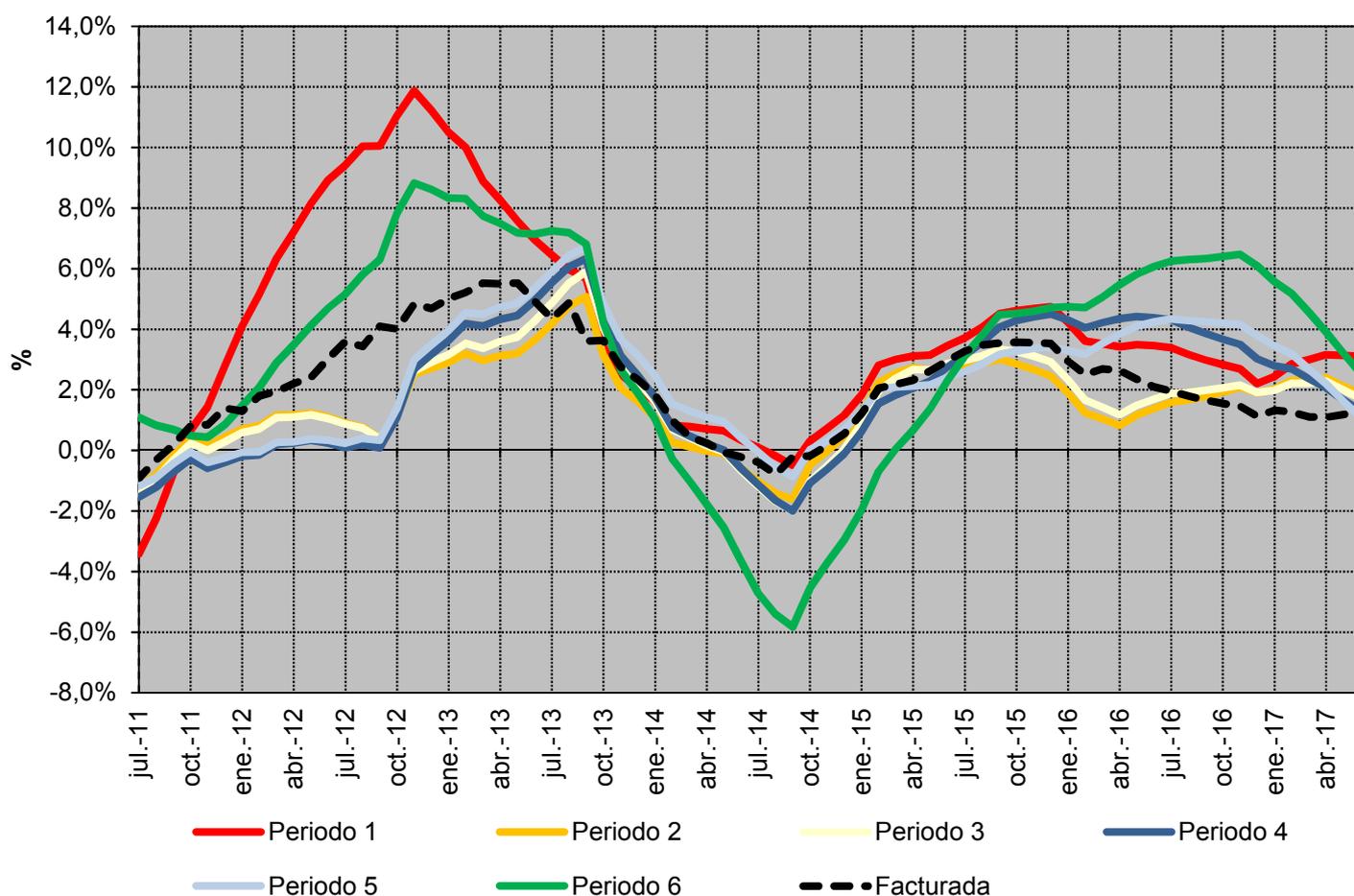
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3

### Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2016	abr.-17	may.-17	jun.-17	16 s/ 15	s/ mes anterior (jun 17 s/ may 17)	Acumulado anual (jun 17 s/ jun 16)	Últimos 12 meses (jun 17 s/ jun 16)
1	1.628	1.652	1.657	1.661	2,2%	0,3%	4,1%	3,1%
2	1.838	1.849	1.850	1.851	1,9%	0,1%	1,4%	1,9%
3	1.858	1.868	1.869	1.870	1,9%	0,0%	1,3%	1,7%
4	1.960	1.968	1.967	1.965	3,0%	-0,1%	0,6%	1,3%
5	1.999	2.000	1.997	1.993	3,8%	-0,2%	-0,6%	1,1%
6	2.346	2.353	2.351	2.349	6,1%	-0,1%	0,3%	2,5%
<b>Facturada</b>	<b>1.829</b>	<b>1.838</b>	<b>1.840</b>	<b>1.842</b>	<b>1,1%</b>	<b>0,1%</b>	<b>1,4%</b>	<b>1,3%</b>

### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

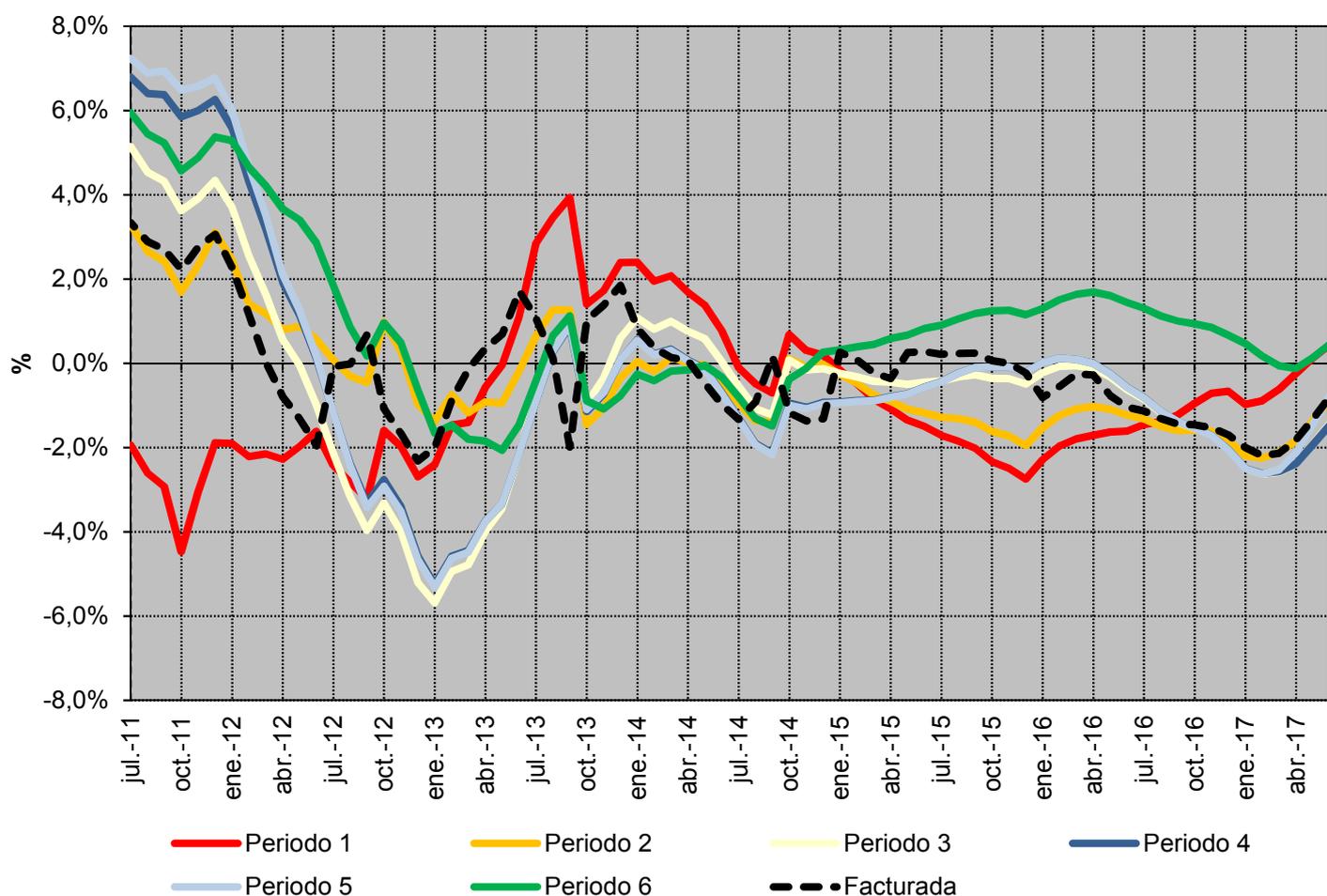
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4

### Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2016	abr.-17	may.-17	jun.-17	16 s/ 15	s/ mes anterior (jun 17 s/ may 17)	Acumulado anual (jun 17 s/ jun 16)	Últimos 12 meses (jun 17 s/ jun 16)
1	3.587	3.597	3.605	3.611	-0,7%	0,2%	1,4%	0,4%
2	3.848	3.846	3.855	3.864	-1,8%	0,2%	0,8%	-0,9%
3	4.065	4.050	4.058	4.066	-2,1%	0,2%	0,0%	-1,4%
4	4.199	4.182	4.190	4.197	-2,1%	0,2%	-0,1%	-1,5%
5	4.224	4.218	4.235	4.252	-2,1%	0,4%	1,3%	-0,8%
6	4.956	4.954	4.966	4.980	0,7%	0,3%	1,0%	0,4%
<b>Facturada</b>	<b>3.943</b>	<b>3.939</b>	<b>3.949</b>	<b>3.958</b>	<b>-1,7%</b>	<b>0,2%</b>	<b>0,7%</b>	<b>-0,8%</b>

### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

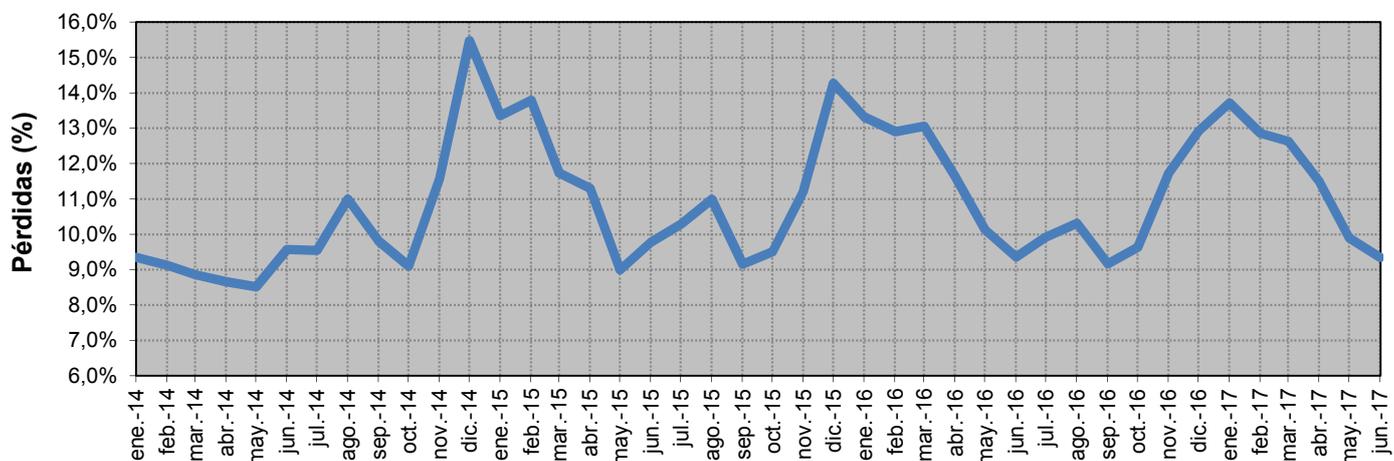
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.3 - Pérdidas medidas resultantes de aplicar el Real Decreto 216/2014

#### Pérdidas mensuales

Peaje de acceso	Pérdidas medias (DA4 y DT7 RD 216/2014)			Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior		
	abr.-17	may.-17	jun.-17	abr.-17	may.-17	jun.-17
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>18,6%</b>	<b>16,1%</b>	<b>14,9%</b>	<b>0,6%</b>	<b>-1,0%</b>	<b>0,0%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>18,7%</b>	<b>16,3%</b>	<b>15,1%</b>	<b>0,7%</b>	<b>-1,0%</b>	<b>0,0%</b>
2.0 A	19,0%	16,5%	15,2%	0,7%	-0,9%	0,1%
2.0 DHA	17,6%	15,4%	14,2%	1,2%	-0,7%	0,6%
2.0 DHS	17,8%	15,5%	14,3%	1,5%	-0,1%	2,2%
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>18,3%</b>	<b>15,9%</b>	<b>14,7%</b>	<b>0,5%</b>	<b>-0,9%</b>	<b>0,1%</b>
2.1 A	19,0%	16,5%	15,2%	0,7%	-0,9%	0,1%
2.1 DHA	17,5%	15,3%	14,1%	0,7%	-1,0%	0,4%
2.1 DHS	18,4%	16,2%	14,9%	1,1%	-0,4%	1,0%
3.0	18,2%	15,8%	14,7%	0,5%	-0,8%	0,1%
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>7,9%</b>	<b>7,0%</b>	<b>6,5%</b>	<b>0,0%</b>	<b>-1,0%</b>	<b>0,1%</b>
3.1.A	8,1%	7,0%	6,5%	0,7%	-0,8%	0,1%
6.1	7,9%	7,0%	6,6%	-0,2%	-1,0%	0,1%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>5,6%</b>	<b>4,9%</b>	<b>4,7%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-1,1%</b>	<b>0,1%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>4,0%</b>	<b>3,5%</b>	<b>3,3%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-1,1%</b>	<b>0,1%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>2,1%</b>	<b>1,9%</b>	<b>1,7%</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-1,1%</b>	<b>0,3%</b>
<b>Total</b>	<b>11,5%</b>	<b>9,9%</b>	<b>9,3%</b>	<b>-1,2%</b>	<b>-2,3%</b>	<b>-0,1%</b>

#### Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017) y REE

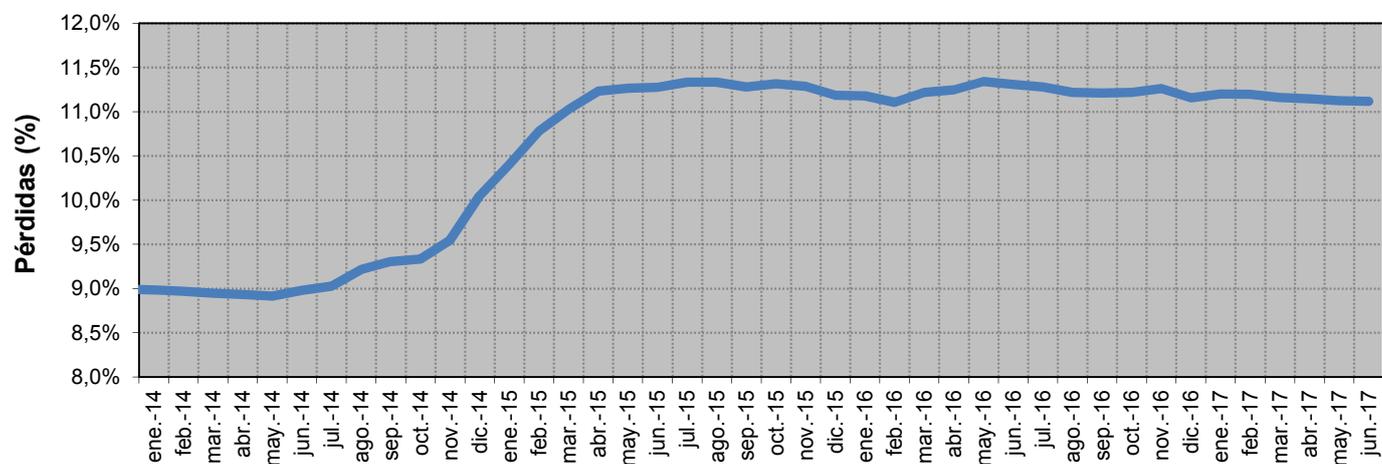
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que se han considerado los perfiles finales publicados por REE en su página web.

### 3.3 - Pérdidas medidas resultantes de aplicar el Real Decreto 216/2014

#### Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses

Peaje de acceso	Pérdidas medias (DA4 y DT7 RD 216/2014)			Tasa de variación de los últimos 12 meses		
	abr.-17	may.-17	jun.-17	abr.-17	may.-17	jun.-17
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>17,4%</b>	<b>17,4%</b>	<b>17,4%</b>	<b>-0,7%</b>	<b>-1,5%</b>	<b>-1,3%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>17,7%</b>	<b>17,7%</b>	<b>17,7%</b>	<b>-1,3%</b>	<b>-1,9%</b>	<b>-1,6%</b>
2.0 A	17,8%	17,8%	17,8%	-1,1%	-1,8%	-1,5%
2.0 DHA	16,9%	16,8%	16,8%	-1,7%	-2,0%	-1,6%
2.0 DHS	17,0%	17,0%	16,9%	-1,0%	-1,4%	-1,0%
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>17,0%</b>	<b>17,0%</b>	<b>17,0%</b>	<b>0,2%</b>	<b>-0,9%</b>	<b>-0,9%</b>
2.1 A	17,7%	17,7%	17,7%	-1,1%	-1,8%	-1,5%
2.1 DHA	16,5%	16,5%	16,5%	-1,6%	-2,1%	-1,7%
2.1 DHS	17,5%	17,4%	17,4%	-1,3%	-1,7%	-1,1%
3.0	17,0%	17,0%	16,9%	0,6%	-0,6%	-0,7%
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>7,5%</b>	<b>7,5%</b>	<b>7,5%</b>	<b>-1,2%</b>	<b>-2,2%</b>	<b>-1,9%</b>
3.1.A	7,5%	7,5%	7,5%	-1,4%	-2,3%	-2,0%
6.1	7,5%	7,5%	7,5%	-1,2%	-2,1%	-1,8%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>5,3%</b>	<b>5,3%</b>	<b>5,3%</b>	<b>-1,2%</b>	<b>-2,1%</b>	<b>-1,8%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>3,8%</b>	<b>3,8%</b>	<b>3,8%</b>	<b>-0,8%</b>	<b>-1,9%</b>	<b>-1,6%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>2,0%</b>	<b>2,0%</b>	<b>2,0%</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-1,6%</b>	<b>-1,4%</b>
<b>Total</b>	<b>11,1%</b>	<b>11,1%</b>	<b>11,1%</b>	<b>-0,9%</b>	<b>-1,9%</b>	<b>-1,7%</b>

#### Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017) y REE

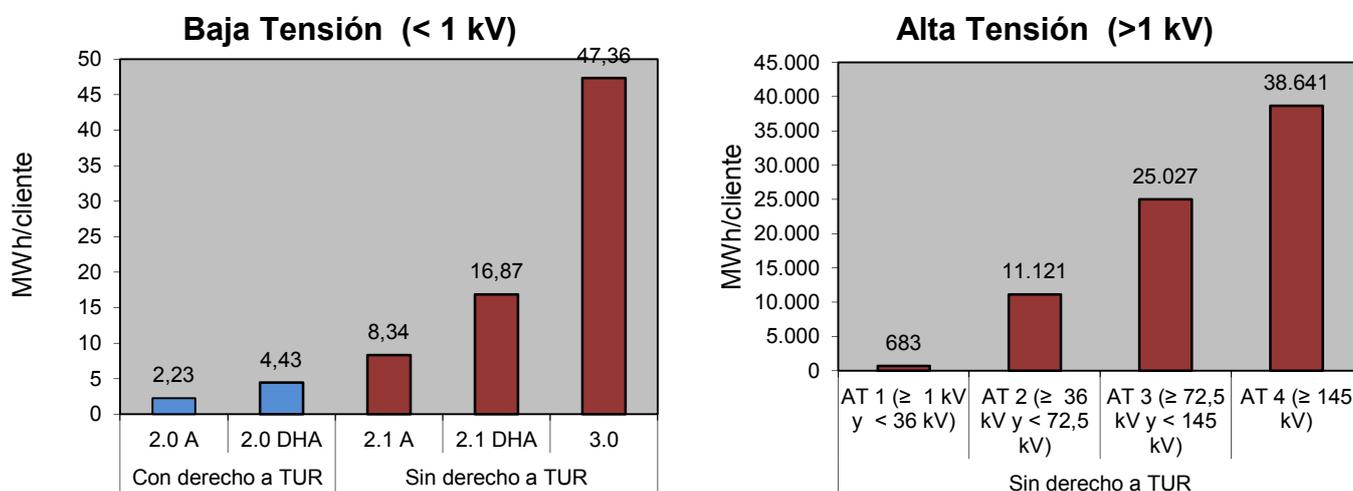
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curvas de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que se han considerado los perfiles finales publicados por REE en su página web.

### 3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

#### Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso

Peaje de acceso	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2016	jul 2016- jun 2017	2016	jul 2016- jun 2017	2016	jul 2016- jun 2017
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>25.896.030</b>	<b>25.926.692</b>	<b>98.308</b>	<b>98.305</b>	<b>3,80</b>	<b>3,79</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>24.494.881</b>	<b>24.528.224</b>	<b>59.717</b>	<b>59.449</b>	<b>2,44</b>	<b>2,42</b>
2.0 A	22.615.099	22.367.933	50.691	49.863	2,24	2,23
2.0 DHA	1.875.717	2.155.580	8.994	9.551	4,80	4,43
2.0 DHS	4.066	4.711	32	35	7,96	7,40
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.401.148</b>	<b>1.398.468</b>	<b>38.591</b>	<b>38.857</b>	<b>27,54</b>	<b>27,79</b>
2.1 A	588.366	577.211	4.926	4.813	8,37	8,34
2.1 DHA	154.424	158.287	2.653	2.670	17,18	16,87
2.1 DHS	589	642	8	9	14,42	14,14
3.0	657.769	662.327	31.003	31.365	47,13	47,36
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>101.763</b>	<b>101.817</b>	<b>68.685</b>	<b>69.550</b>	<b>675</b>	<b>683</b>
3.1.A	82.793	82.758	14.508	14.650	175	177
6.1	18.969	19.059	54.178	54.900	2.856	2.881
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1.601</b>	<b>1.603</b>	<b>17.735</b>	<b>17.825</b>	<b>11.080</b>	<b>11.121</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>428</b>	<b>428</b>	<b>10.489</b>	<b>10.712</b>	<b>24.518</b>	<b>25.027</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>615</b>	<b>626</b>	<b>23.684</b>	<b>24.206</b>	<b>38.490</b>	<b>38.641</b>
<b>Total</b>	<b>26.000.436</b>	<b>26.031.166</b>	<b>218.902</b>	<b>220.598</b>	<b>8,42</b>	<b>8,47</b>

#### Tamaño medio por peaje de acceso (jul 2016- jun 2017)

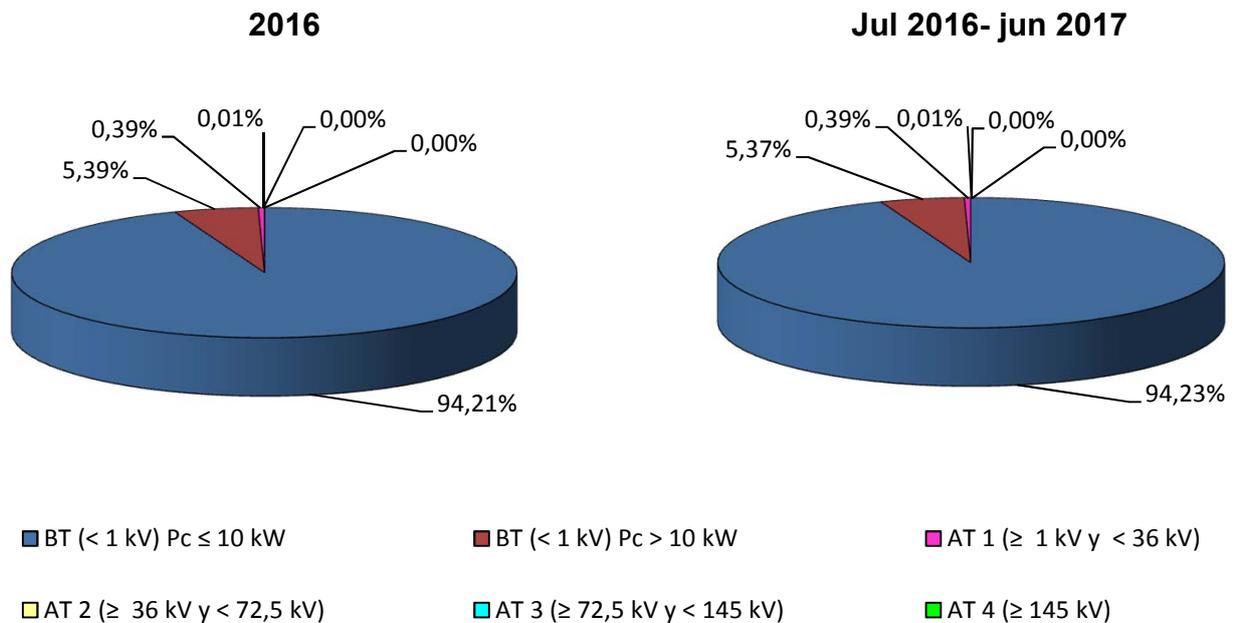


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

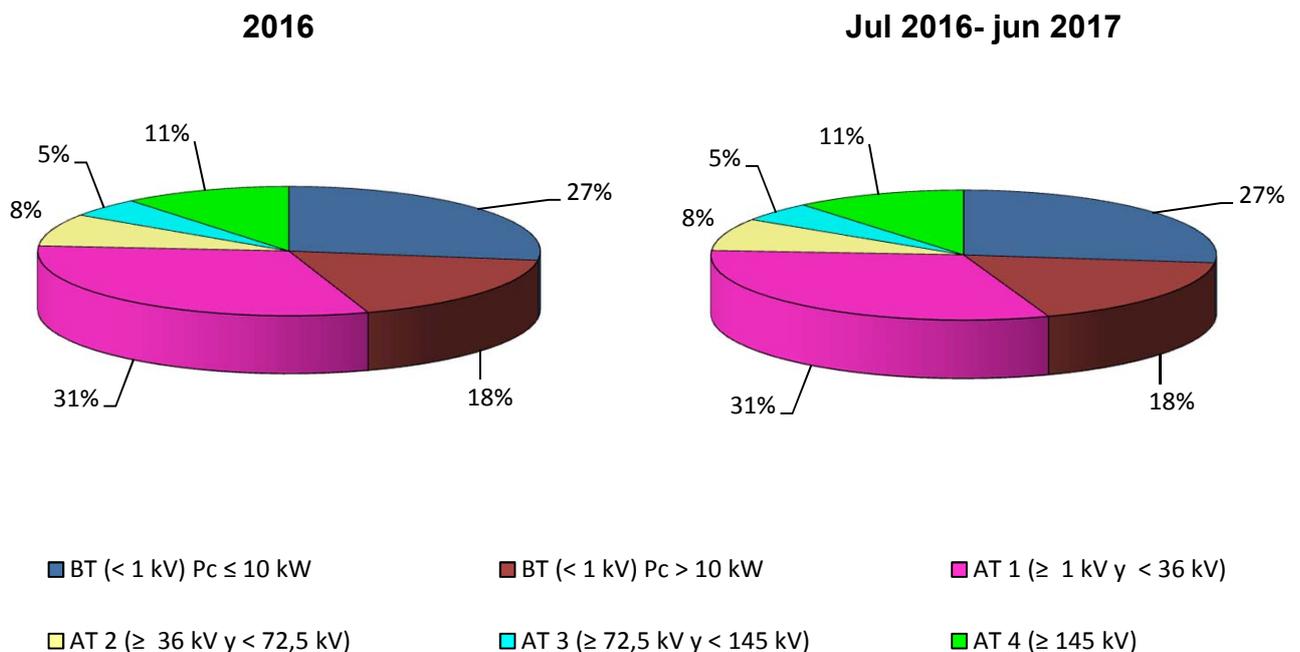
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

#### Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



#### Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

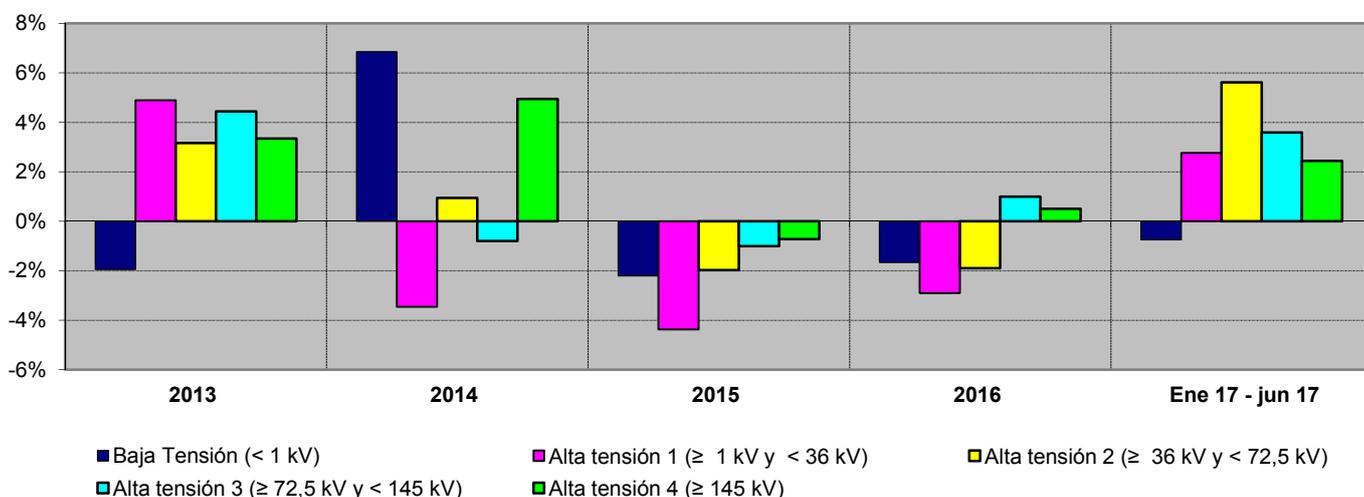
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

#### Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2016	abr.-17	may.-17	jun.-17	2016 s/ 2015	abr 17 s/ abr 16	may 17 s/ may 16	jun 17 s/ jun 16
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,19</b>	<b>9,80</b>	<b>9,78</b>	<b>9,17</b>	<b>-2%</b>	<b>3%</b>	<b>-1%</b>	<b>-4%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>11,35</b>	<b>12,22</b>	<b>12,34</b>	<b>11,60</b>	<b>0%</b>	<b>4%</b>	<b>1%</b>	<b>-3%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,25	12,14	12,29	11,54	0%	4%	1%	-3%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,31	13,01	12,84	12,15	0%	3%	1%	-1%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>6,53</b>	<b>7,49</b>	<b>8,08</b>	<b>8,03</b>	<b>4%</b>	<b>16%</b>	<b>9%</b>	<b>3%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	6,48	7,61	8,31	8,26	5%	20%	11%	4%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	4,50	4,86	5,03	5,09	9%	14%	11%	10%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,70	7,10	7,32	7,24	1%	5%	3%	1%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,18	7,60	7,66	7,49	1%	4%	4%	2%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,31</b>	<b>6,57</b>	<b>6,34</b>	<b>5,90</b>	<b>-4%</b>	<b>-1%</b>	<b>-5%</b>	<b>-6%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,84</b>	<b>3,53</b>	<b>3,23</b>	<b>3,97</b>	<b>-3%</b>	<b>2%</b>	<b>-5%</b>	<b>0%</b>
3.1.A	5,49	5,66	5,37	5,08	-3%	-1%	-5%	-2%
6.1	3,39	2,97	2,68	3,67	-3%	3%	-5%	1%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,59</b>	<b>1,34</b>	<b>1,28</b>	<b>1,76</b>	<b>-2%</b>	<b>2%</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,32</b>	<b>1,06</b>	<b>1,02</b>	<b>1,41</b>	<b>1%</b>	<b>-6%</b>	<b>-5%</b>	<b>1%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,89</b>	<b>0,74</b>	<b>0,73</b>	<b>0,95</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>
<b>Total</b>	<b>5,62</b>	<b>5,51</b>	<b>5,31</b>	<b>5,51</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>

#### Tasa de variación sobre el año anterior de la facturación media de acceso (%)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

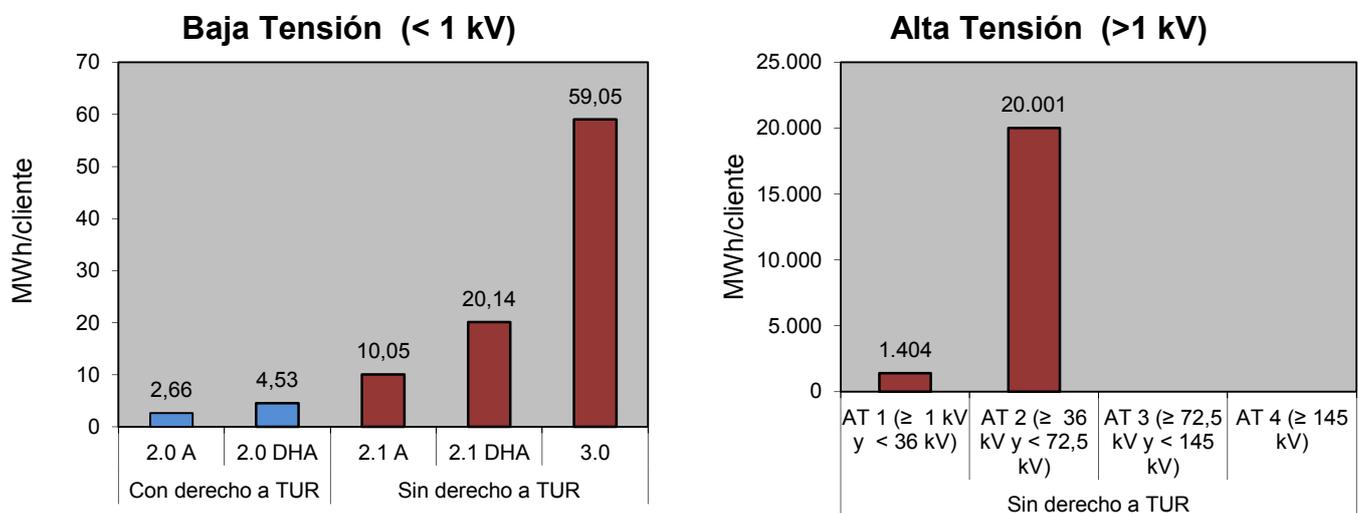
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso

#### Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso

Peaje de acceso	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2016	jul 2016- jun 2017	2016	jul 2016- jun 2017	2016	jul 2016- jun 2017
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>1.854.573</b>	<b>1.855.396</b>	<b>8.644</b>	<b>8.701</b>	<b>4,66</b>	<b>4,69</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>1.737.308</b>	<b>1.737.999</b>	<b>4.775</b>	<b>4.788</b>	<b>2,75</b>	<b>2,75</b>
2.0 A	1.666.138	1.646.408	4.422	4.373	2,65	2,66
2.0 DHA	70.920	91.229	352	413	4,96	4,53
2.0 DHS	250	363	1	2	5,89	5,85
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>117.265</b>	<b>117.397</b>	<b>3.869</b>	<b>3.913</b>	<b>32,99</b>	<b>33,33</b>
2.1 A	56.054	55.149	560	554	10,00	10,05
2.1 DHA	7.268	8.077	153	163	21,09	20,14
2.1 DHS	57	66	1	1	11,63	11,03
3.0	53.885	54.105	3.155	3.195	58,54	59,05
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3.132</b>	<b>3.153</b>	<b>4.353</b>	<b>4.426</b>	<b>1.390</b>	<b>1.404</b>
3.1.A	2.032	2.042	1.110	1.128	546	552
6.1	1.099	1.111	3.244	3.298	2.950	2.969
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>241</b>	<b>237</b>	<b>20.058</b>	<b>20.001</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>						
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>						
<b>Total</b>	<b>1.857.716</b>	<b>1.858.561</b>	<b>13.238</b>	<b>13.363</b>	<b>7,13</b>	<b>7,19</b>

#### Tamaño medio por peaje de acceso (jul 2016- jun 2017)

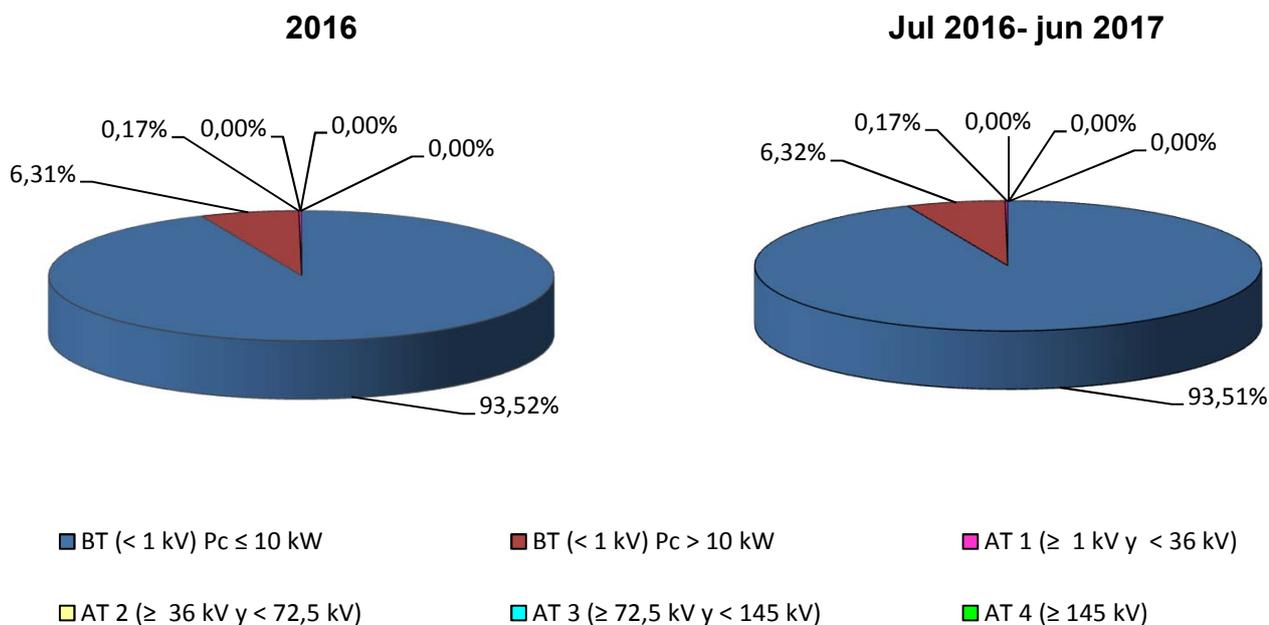


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

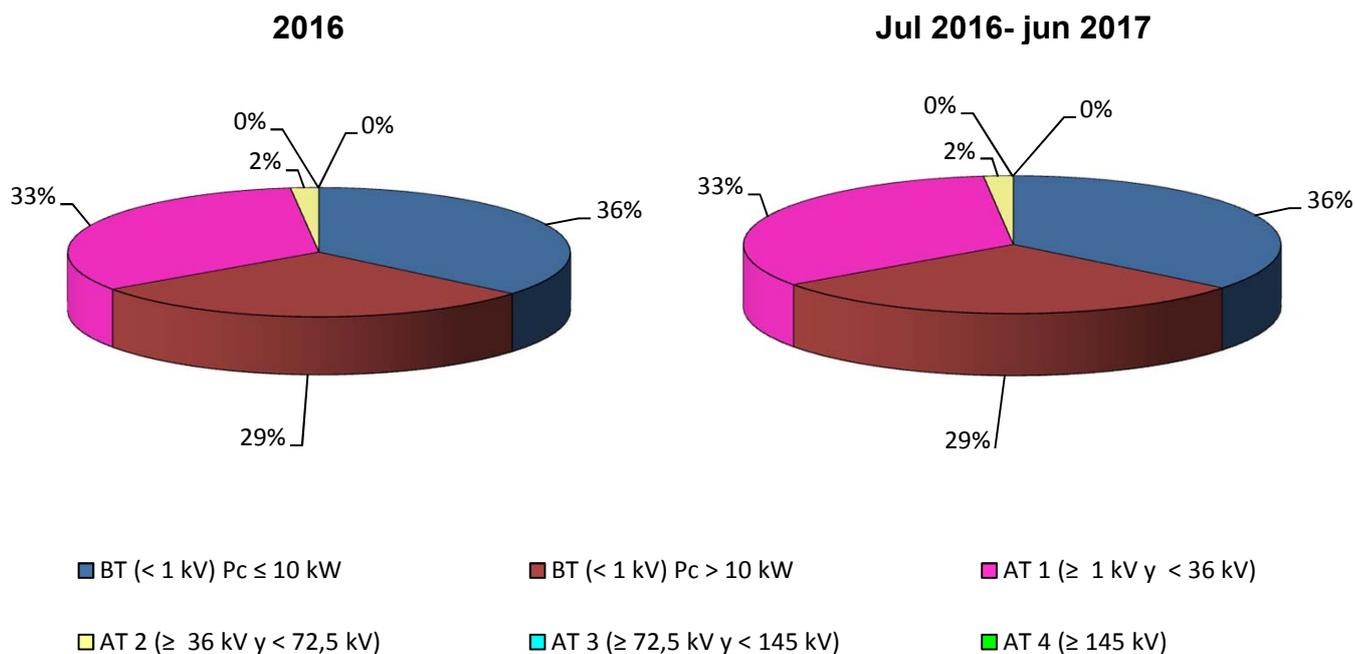
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso

#### Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



#### Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

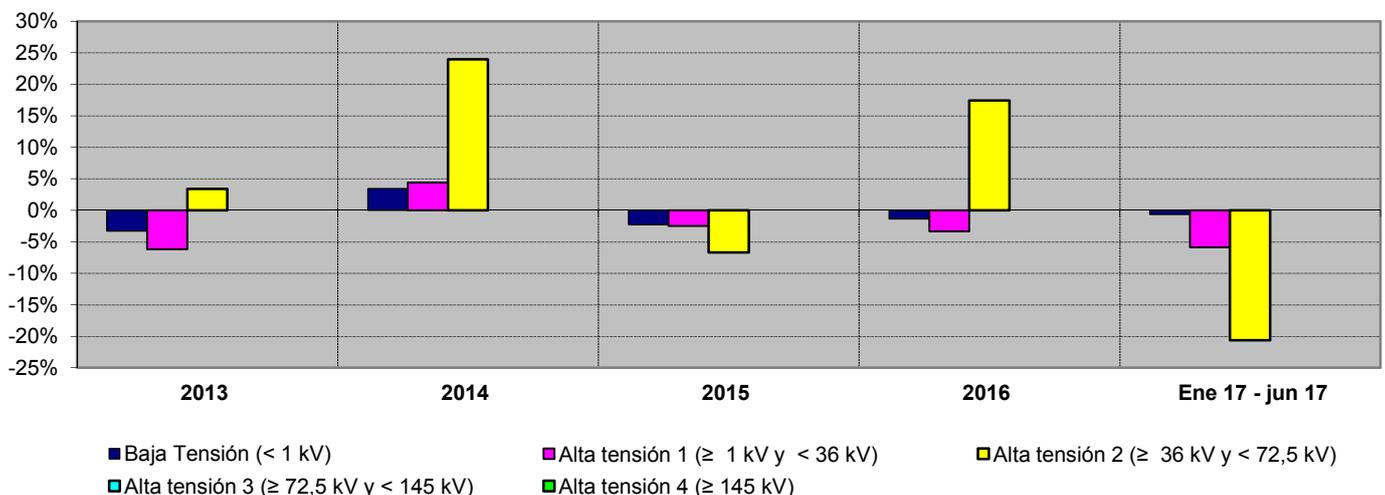
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso

### Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2016	abr.-17	may.-17	jun.-17	2016 s/ 2015	abr 17 s/ abr 16	may 17 s/ may 16	jun 17 s/ jun 16
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>8,68</b>	<b>8,98</b>	<b>8,74</b>	<b>8,34</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>10,74</b>	<b>11,07</b>	<b>11,16</b>	<b>10,89</b>	<b>-51%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,68	11,01	11,12	10,88	0%	1%	0%	-1%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	11,22	11,58	11,39	10,96	0%	0%	-1%	-1%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>6,61</b>	<b>7,32</b>	<b>7,51</b>	<b>7,49</b>	<b>-76%</b>	<b>11%</b>	<b>10%</b>	<b>9%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	6,77	7,57	7,80	7,81	23%	13%	11%	9%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	4,80	9,13	9,24	9,08	-37%	14%	12%	7%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,25	6,63	6,71	6,63	4%	5%	5%	5%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	8,68	9,60	9,16	8,69	4%	11%	5%	2%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>5,77</b>	<b>6,00</b>	<b>5,60</b>	<b>5,18</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>	<b>-4%</b>	<b>-4%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,54</b>	<b>3,23</b>	<b>3,02</b>	<b>3,20</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>
3.1.A	4,42	4,50	4,21	4,02	-1%	-2%	-3%	-3%
6.1	3,24	2,80	2,61	2,90	-4%	-2%	-5%	-1%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>2,20</b>	<b>1,64</b>	<b>1,69</b>	<b>1,59</b>	<b>17%</b>	<b>12%</b>	<b>-19%</b>	<b>-35%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>								
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>								
<b>Total</b>	<b>6,87</b>	<b>6,94</b>	<b>6,63</b>	<b>6,38</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>

### Tasa de variación sobre el año anterior de la facturación media de acceso (%)



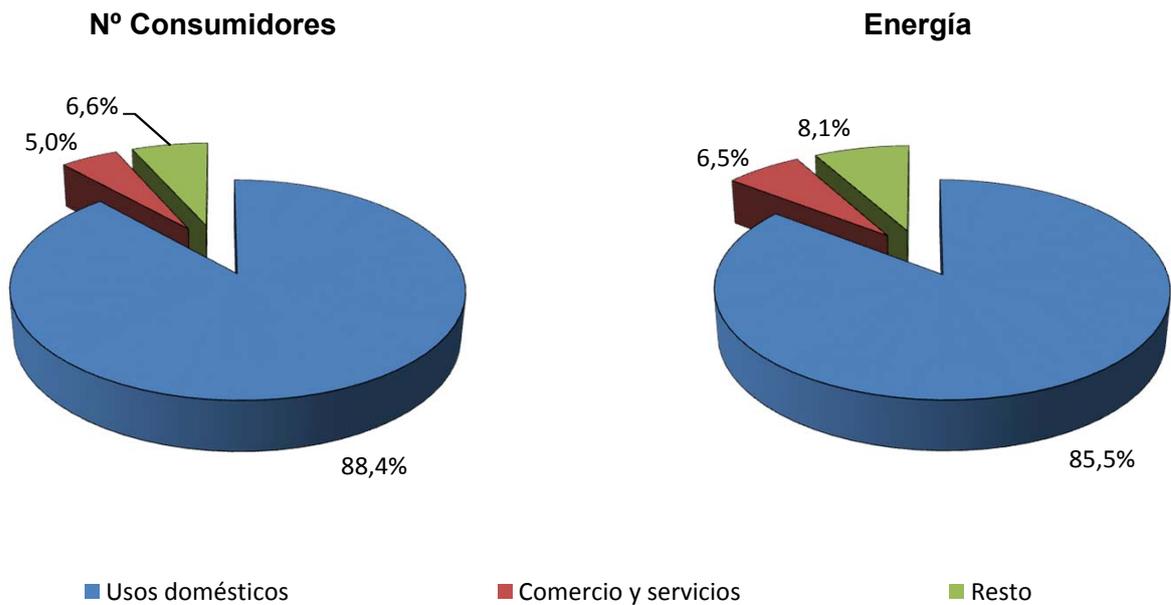
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

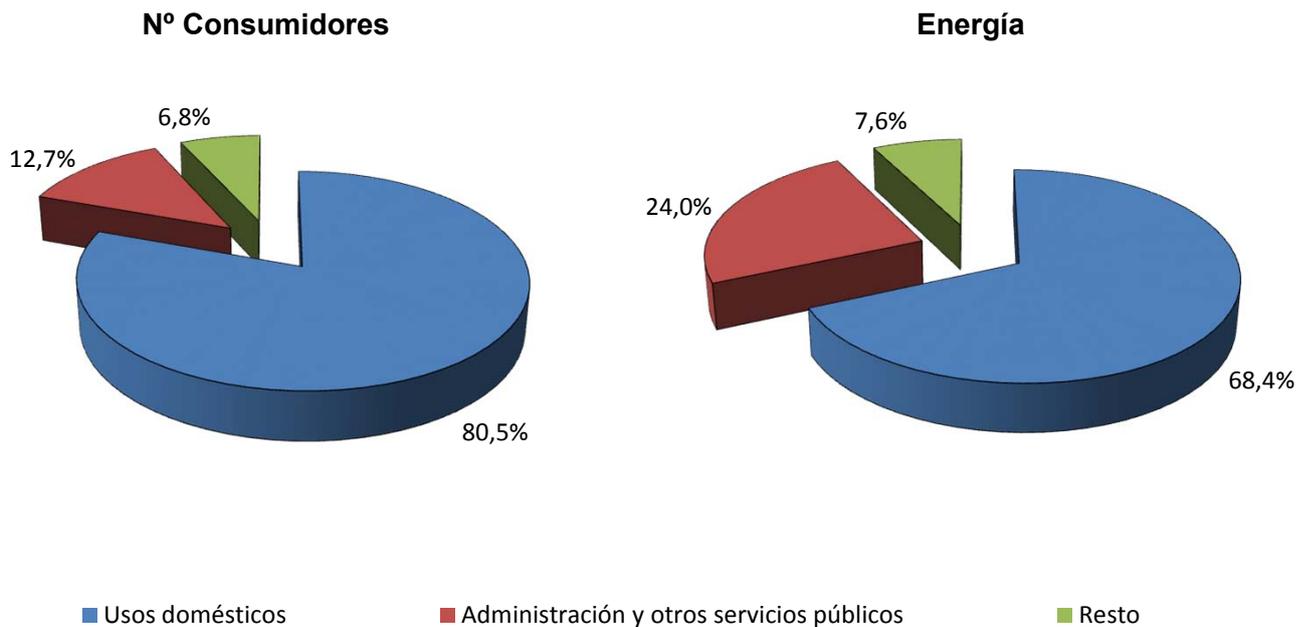
### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con Pc<10 kW

##### Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria



##### Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria



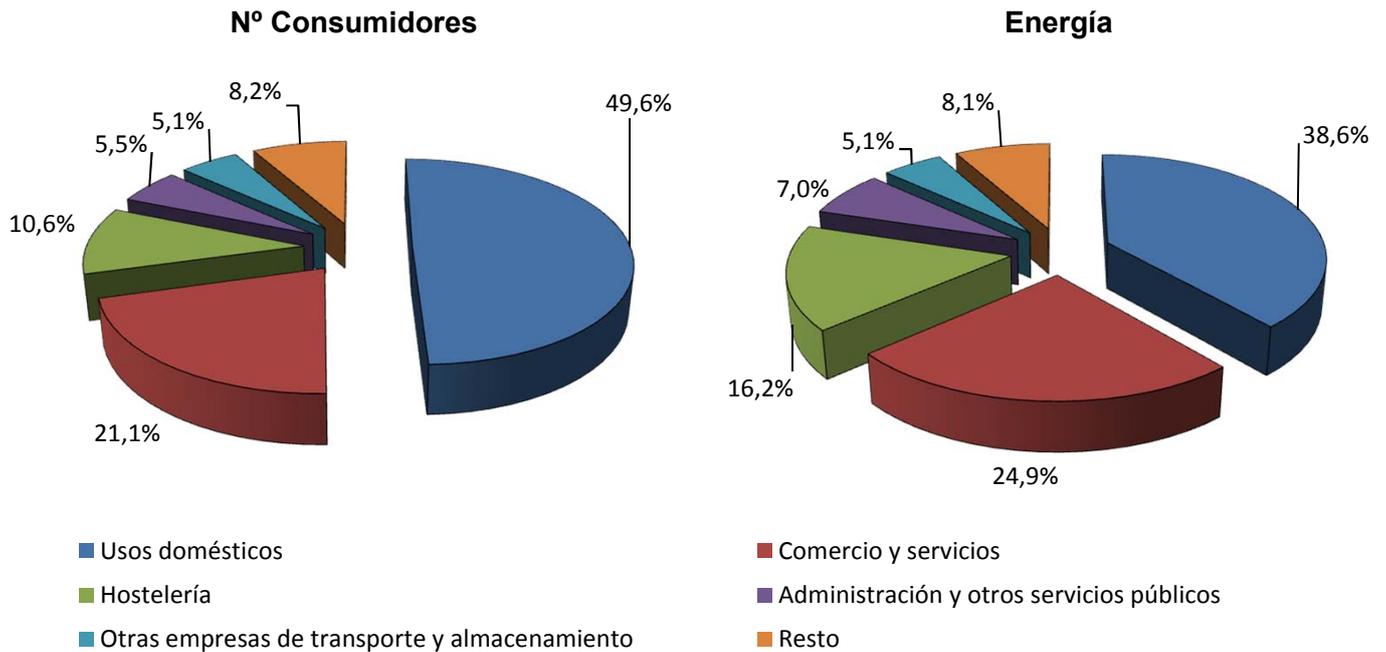
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2015. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

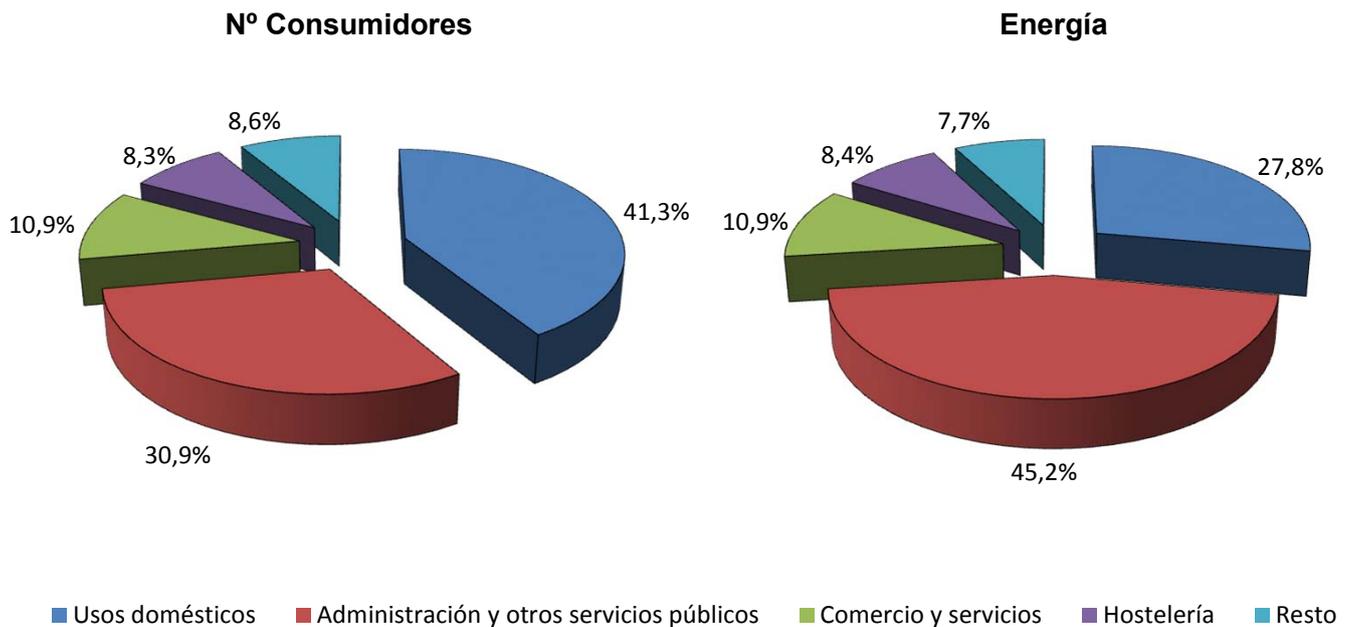
### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con $P_c < 15$ kW y $P_c > 10$ kW

##### Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria



##### Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

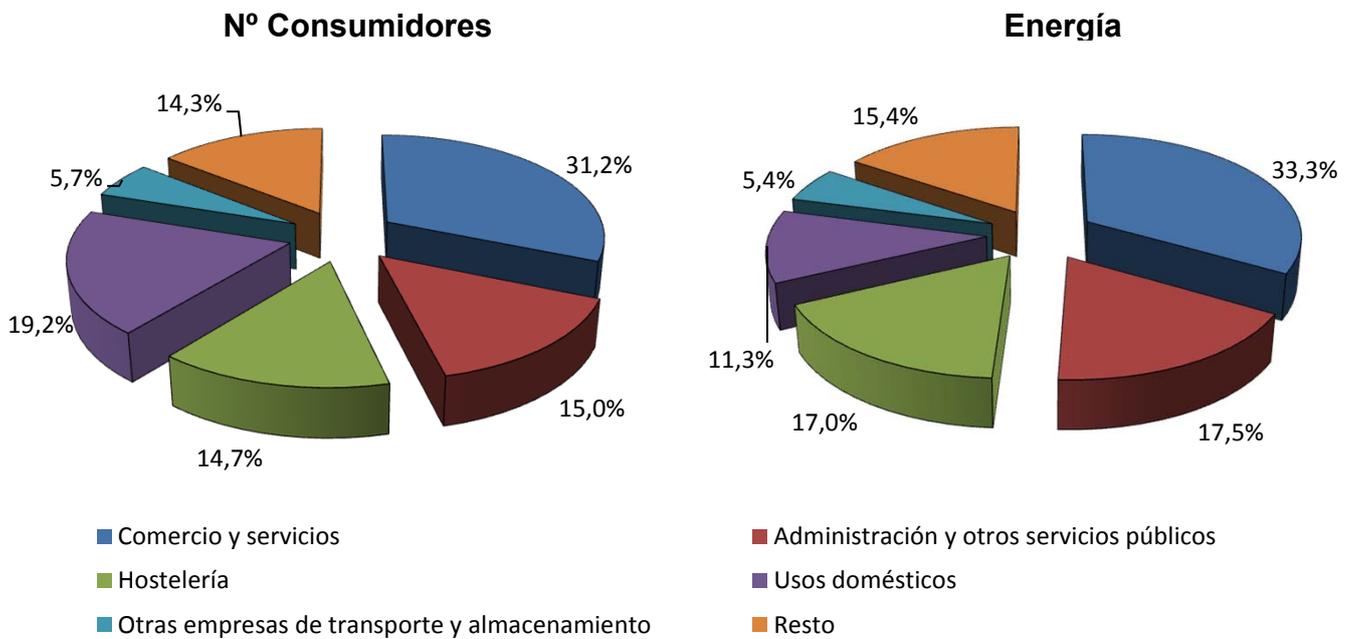


Fuente: CNMC (SINCRO)

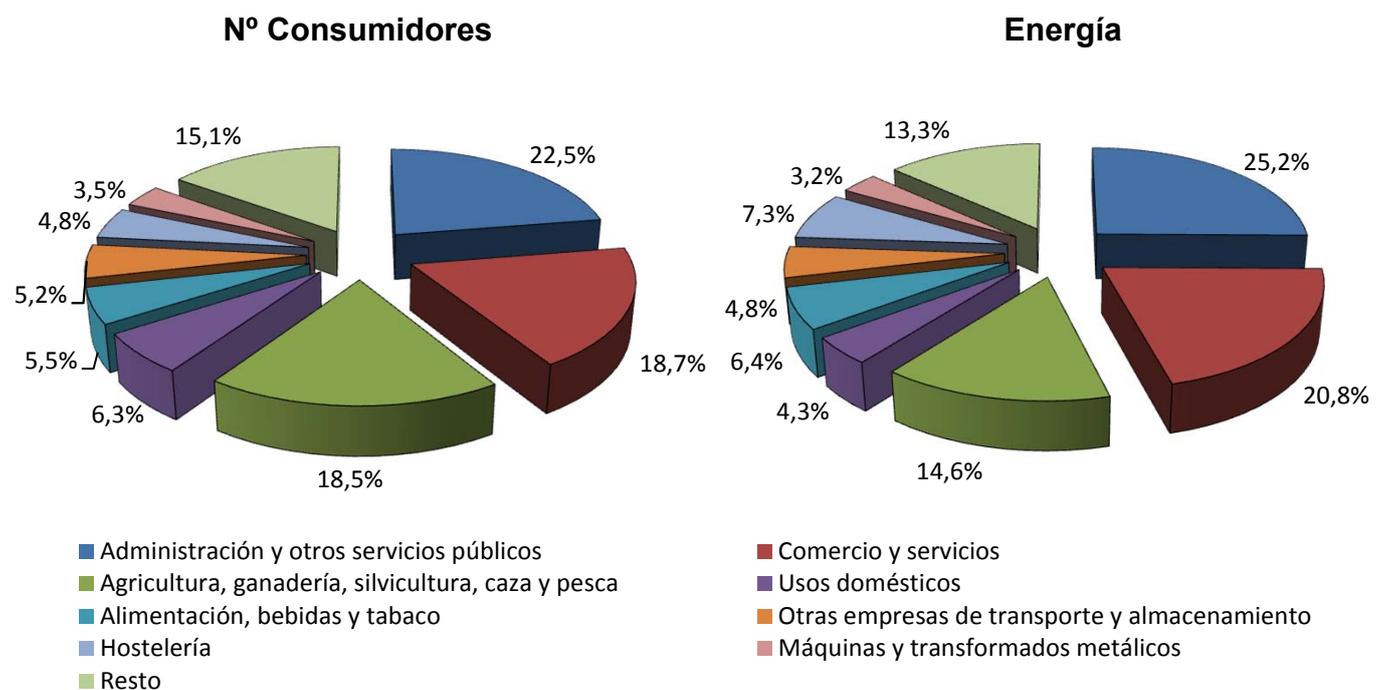
Nota: Datos correspondientes al año 2015. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con Pc > 15 kW



#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT1 con Pc < 450 kW

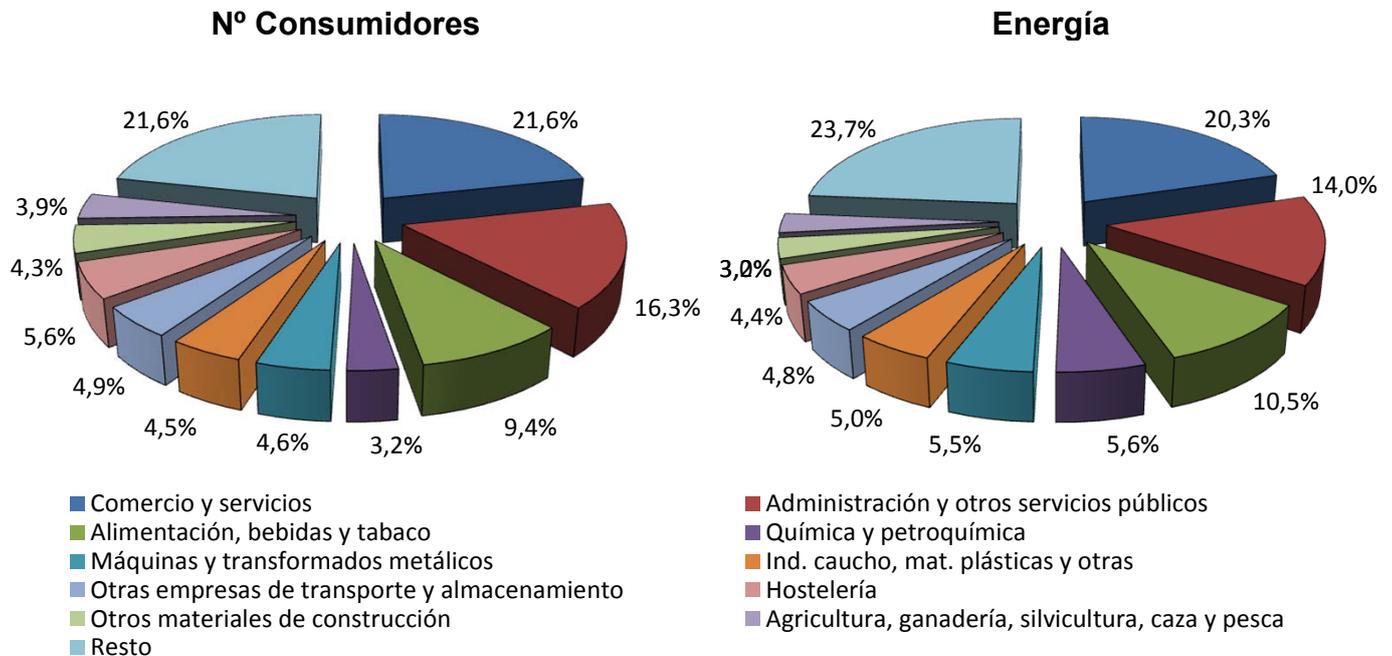


Fuente: CNMC (SINCRO)

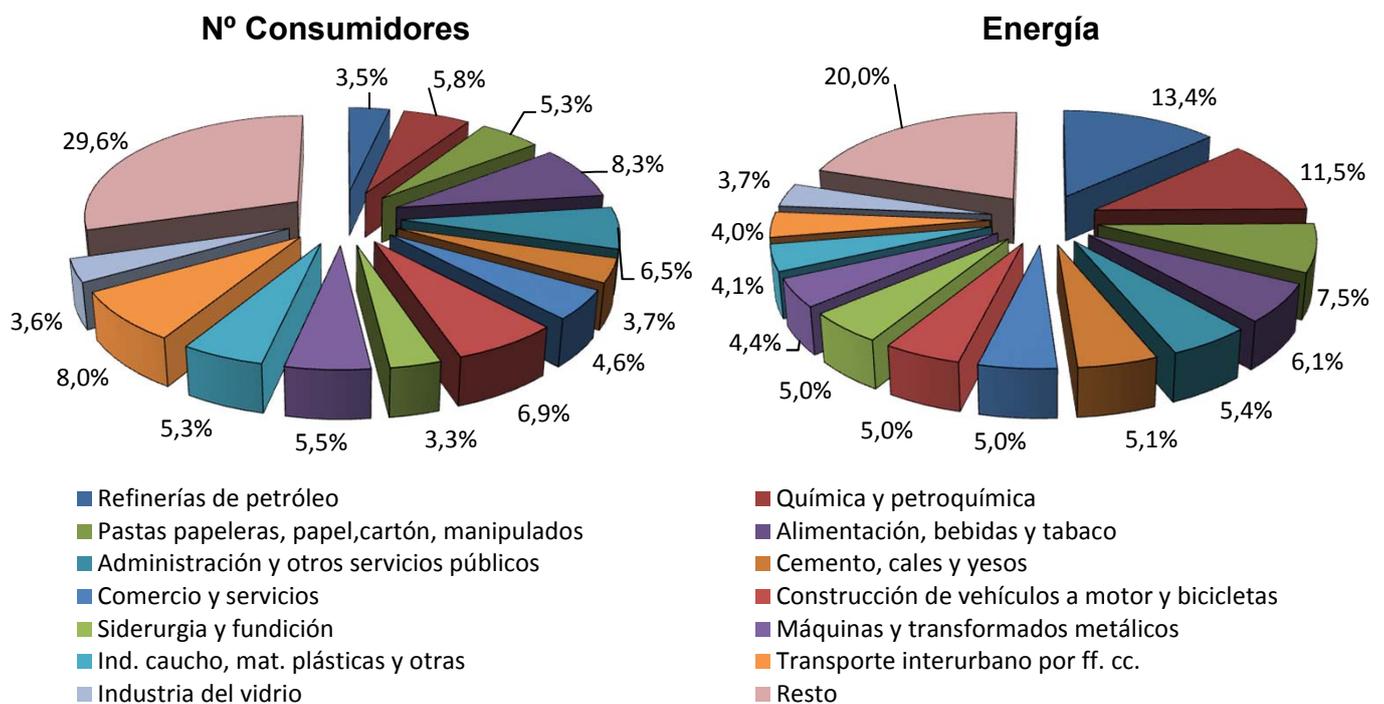
Nota: Datos correspondientes al año 2015. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT1 con Pc > 450 kW



#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)

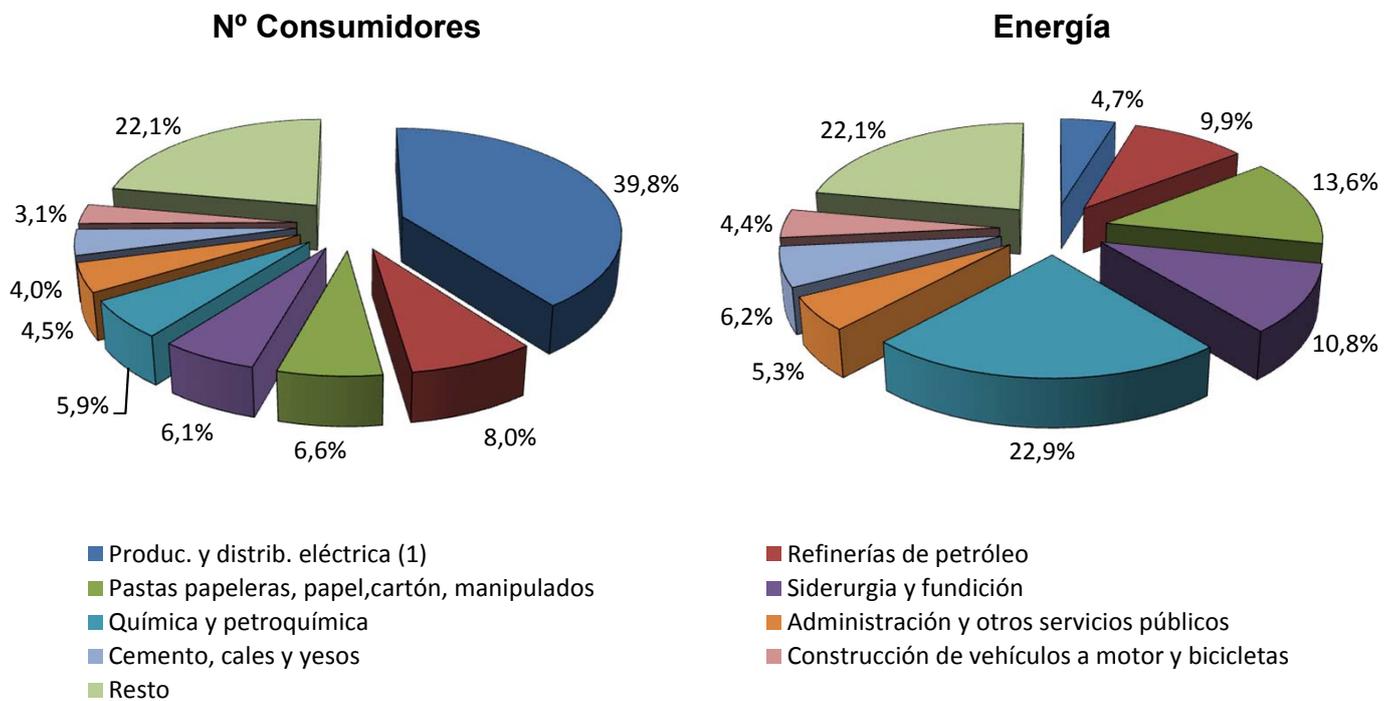


Fuente: CNMC (SINCRO)

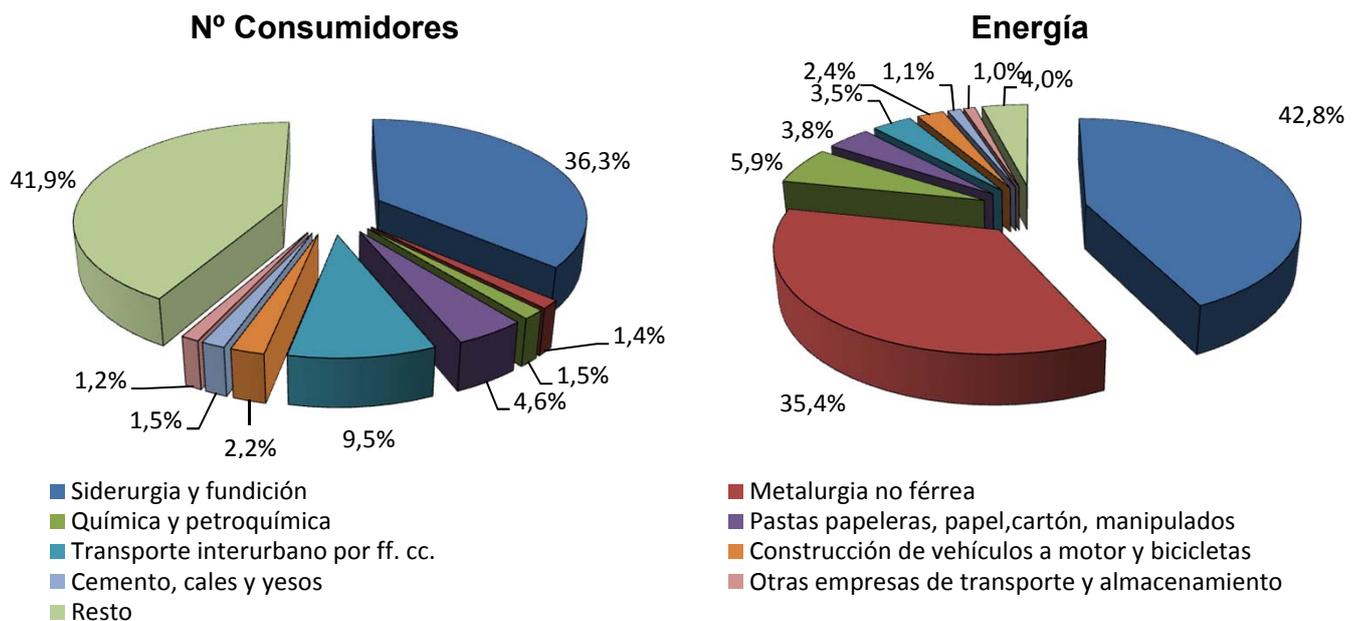
Nota: Datos correspondientes al año 2015. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT3 ( $\geq 72,5$ kV y $< 145$ kV)



#### Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT4 ( $\geq 145$ kV)



Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2015. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida para NT3 y del 1% para NT4

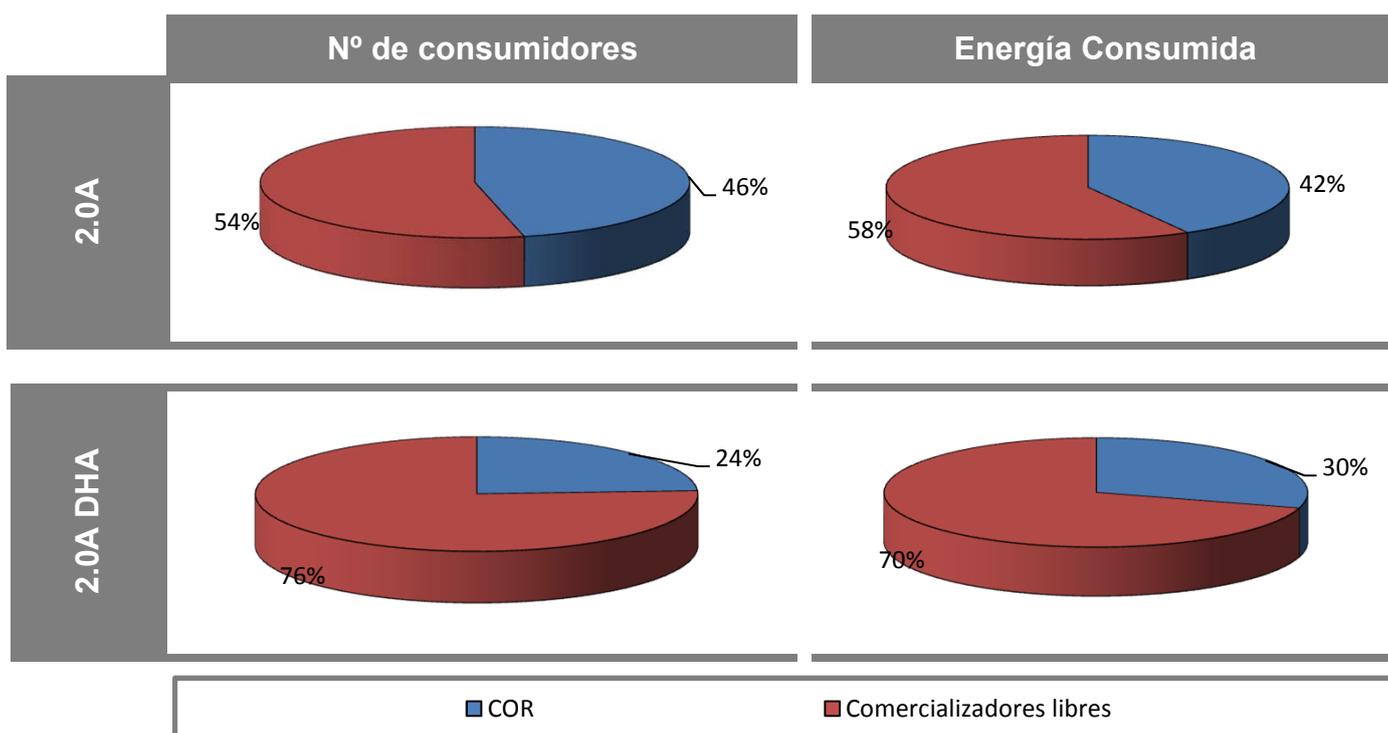
(1) Incluye instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

**4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ( $P_c \leq 10$  kW)**
**Número de consumidores y energía consumida. Junio 2017**
**Consumidores abastecidos por COR**

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	10.839.999	1.740	2.044	3,74
2.0A DHA	631.622	219	5.864	5,20
2.0A DHS	2.136	1	10.103	5,57
<b>TOTAL</b>	<b>11.473.757</b>	<b>1.960</b>	<b>2.245</b>	<b>3,82</b>

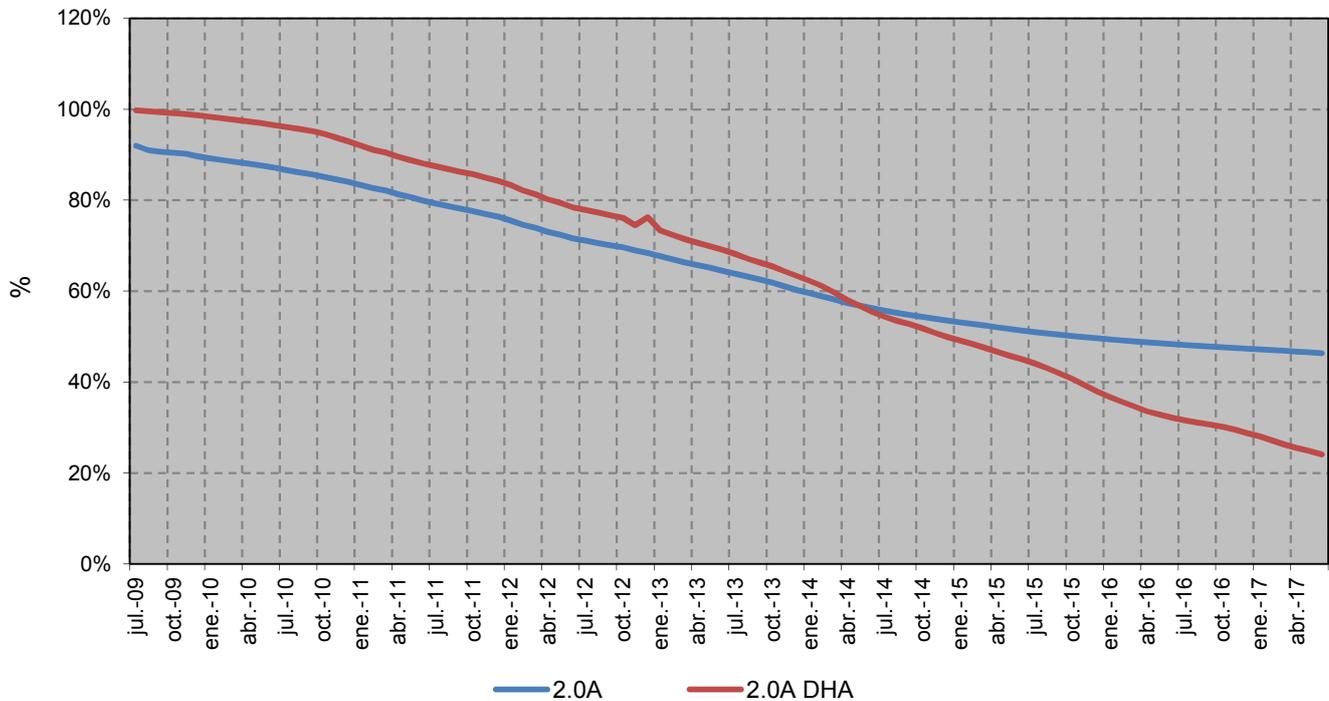
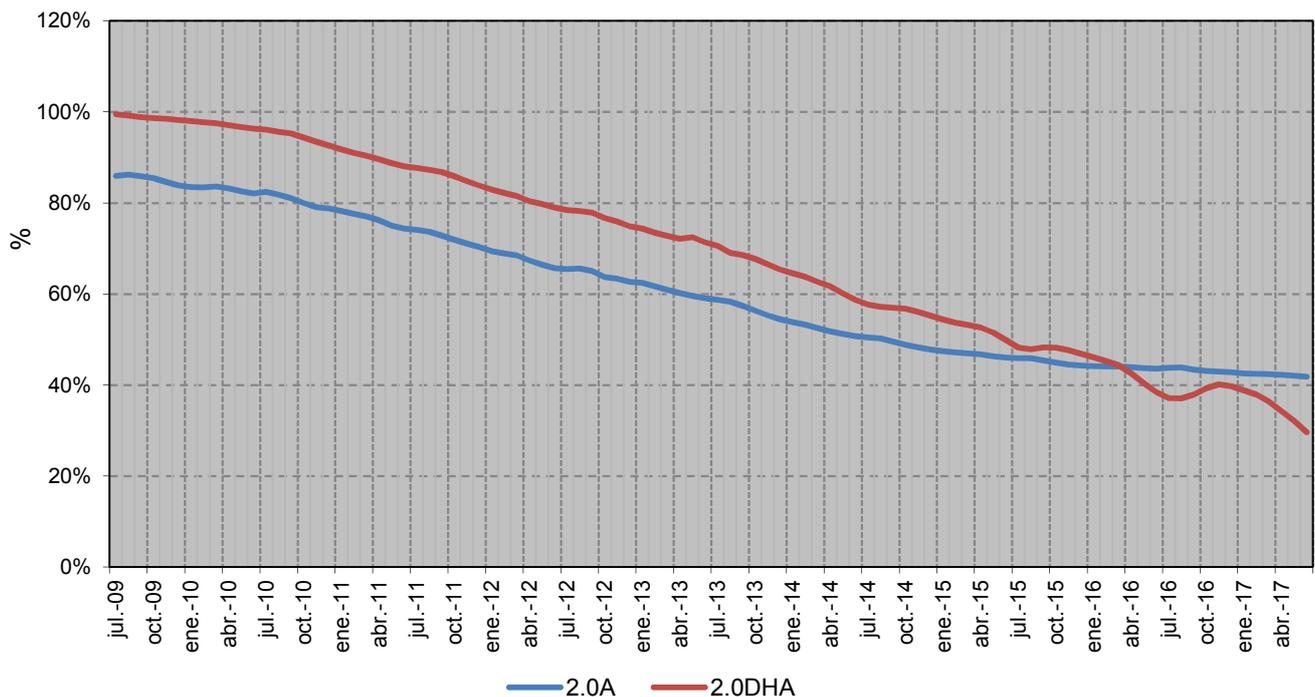
**Consumidores abastecidos por comercializadoras libres**

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	12.565.396	2.423	2.451	4,28
2.0A DHA	1.986.591	519	3.881	4,80
2.0A DHS	3.436	1	5.124	4,81
<b>TOTAL</b>	<b>14.555.423</b>	<b>2.944</b>	<b>2.613</b>	<b>4,35</b>

**Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en junio 2017**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

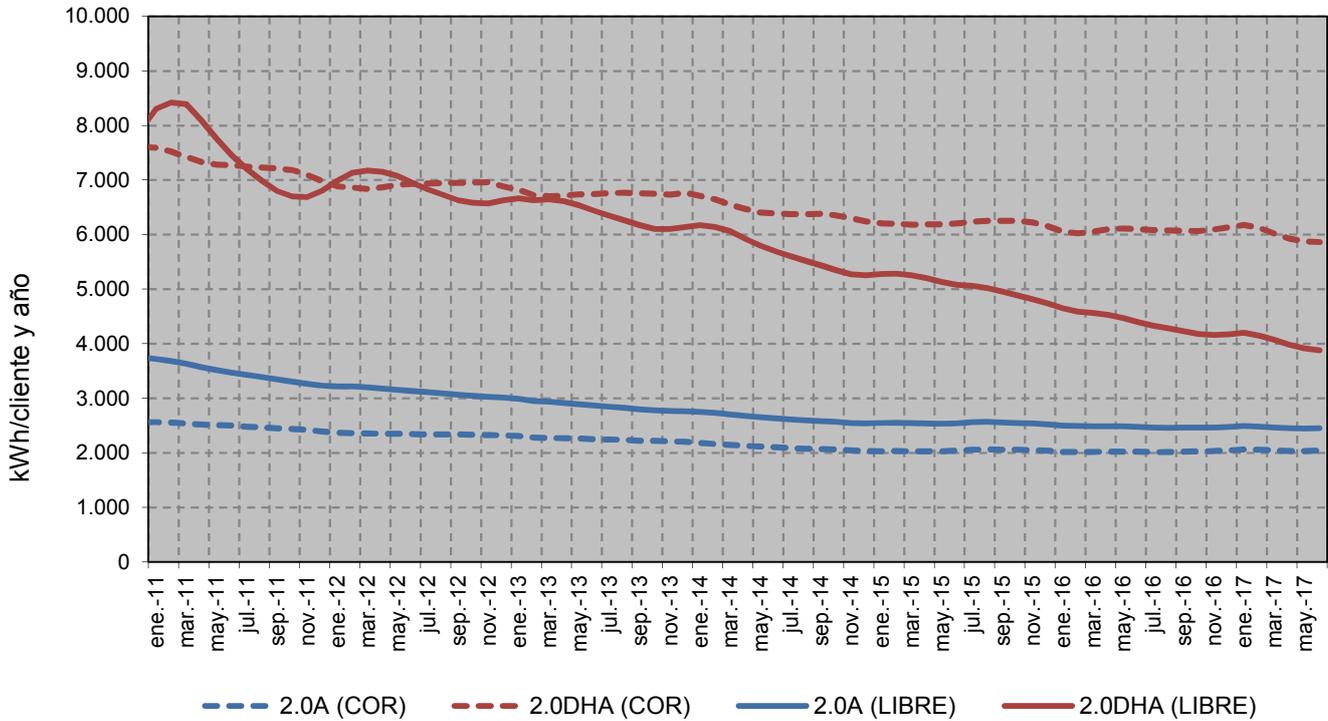
**4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)**
**Porcentaje de consumidores abastecidos por COR**

**Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por COR**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

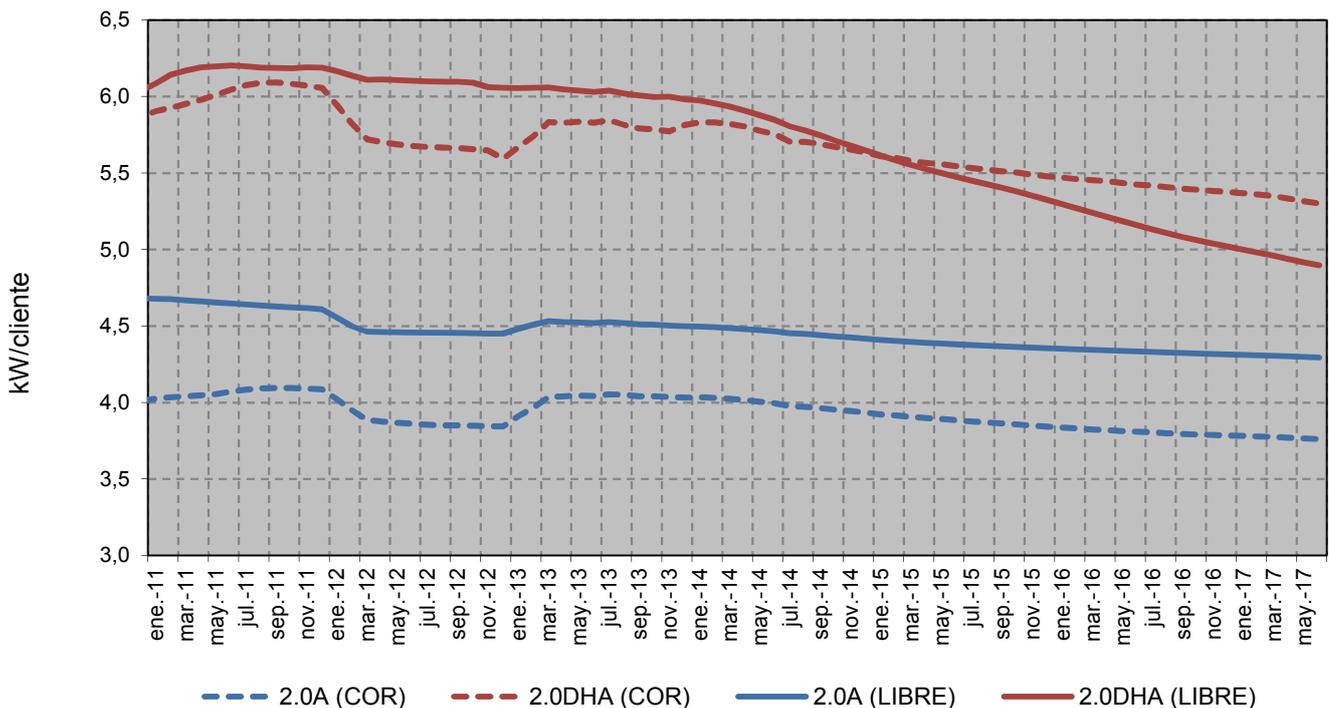
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

## 4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)

Consumo medio de los doce meses anteriores a cada fecha (kWh/cliente y año)



Potencia facturada promedio durante los doce meses anteriores a cada fecha (kW/cliente)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

## **4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC**

En la presente sección se estima, la facturación por el suministro de electricidad de los consumidores acogidos al PVPC ( $P_c \leq 10$ ), en adelante FPVPC, para el consumidor medio aplicando:

- Hasta el 31 de diciembre de 2013, el Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de la energía eléctrica
- Entre el 1 de enero de 2014 y el 31 de marzo de 2014, el Real Decreto-ley 17/2013, de 27 de diciembre, por el que se determina el precio de la energía eléctrica en los contratos sujetos al precio voluntario para el pequeño consumidor en el primer trimestre de 2014.
- A partir del 1 de abril de 2014, el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación, considerando que el consumidor no tiene instalado un equipo de medida con capacidad para telemedida y telegestión, efectivamente integrados en los correspondientes sistemas.

*La FPVPC incluye los siguientes componentes:*

- Facturación media de acceso, según la base de datos de liquidaciones eléctricas, que incluye la facturación asociada al término de potencia, término de energía activa y reactiva.
- Margen de comercialización establecido en la normativa vigente.
- Coste de energía, que incluye el coste de producción de la energía (mercado diario, intradiario, servicios de ajuste y desvíos horarios), pago de los mecanismos de capacidad, pagos correspondientes a la financiación de la retribución del Operador del Mercado Ibérico de Energía y del Operador del Sistema, y pagos correspondientes a la financiación del servicio de interrumpibilidad.

*La FPVPC estimada no incluye impuestos, alquiler de los equipos de medida y control.*

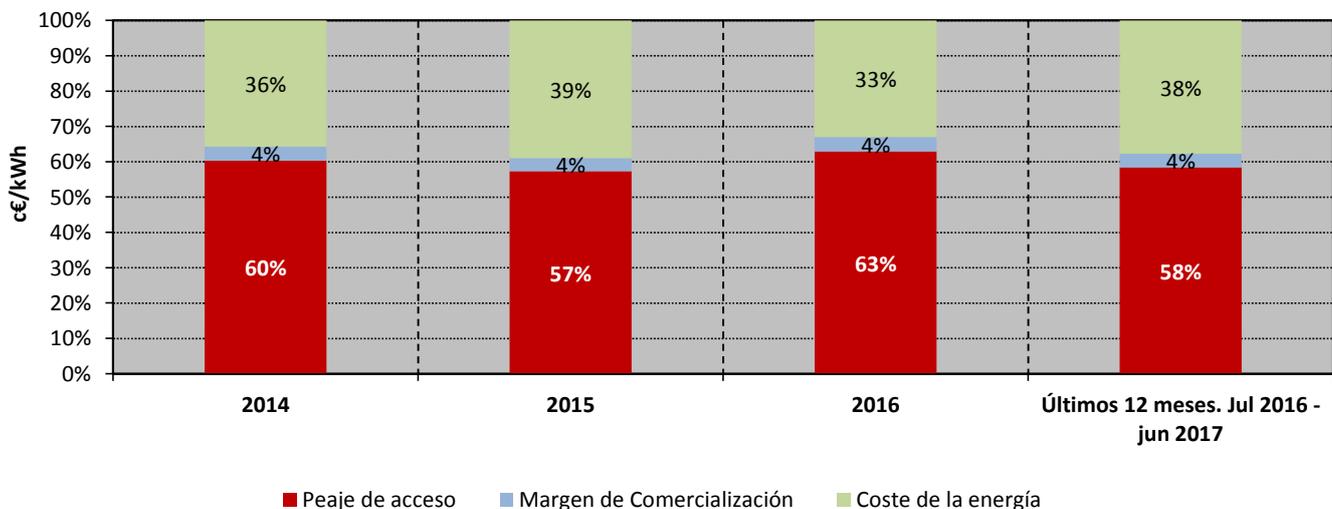
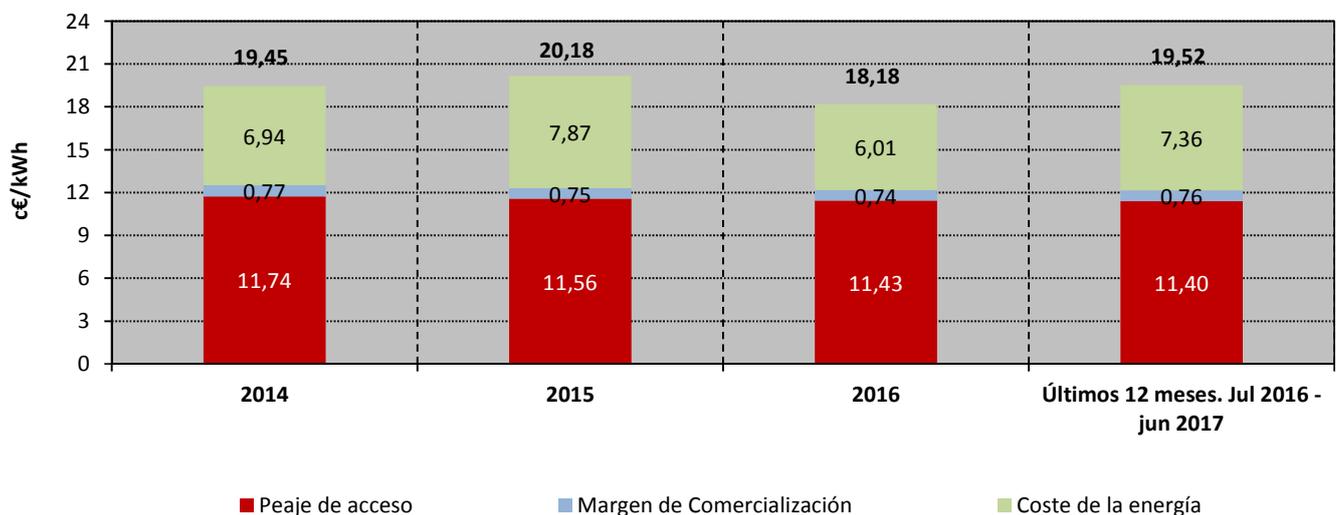
***La facturación estimada se calcula empleando las variables de facturación de los consumidores acogidos al PVPC, conectados a las redes de distribuidores con más de 100.000 clientes y registrados cada mes en la base de datos de liquidaciones eléctricas. Por tanto, la FPVPC de cada mes, depende tanto de los PVPC aplicables como de las características de los consumidores acogidos efectivamente al PVPC en ese mes***

***Los datos mostrados en la presente sección son publicados a título meramente informativo.***

## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

### Consumidores acogidos al PVPC sin discriminación horaria

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017 s/ 2016
Peaje de acceso	11,74	11,56	11,43	11,40	11,2%	-1,5%	-1,1%	-0,3%
Margen de Comercialización	0,77	0,75	0,74	0,76	11,9%	-2,3%	-1,8%	3,2%
Coste de la energía	6,94	7,87	6,01	7,36	-8,1%	13,3%	-23,6%	22,6%
<b>Total</b>	<b>19,45</b>	<b>20,18</b>	<b>18,18</b>	<b>19,52</b>	<b>3,5%</b>	<b>3,8%</b>	<b>-9,9%</b>	<b>7,4%</b>

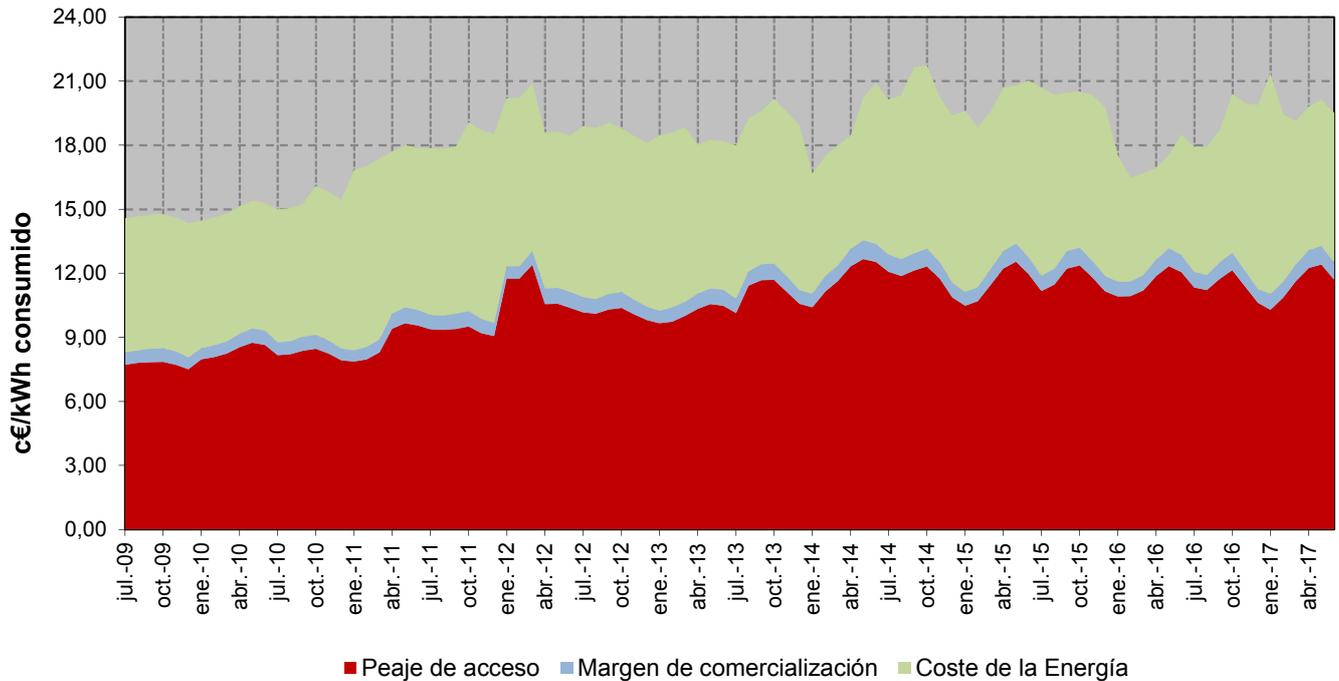


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017) y REE

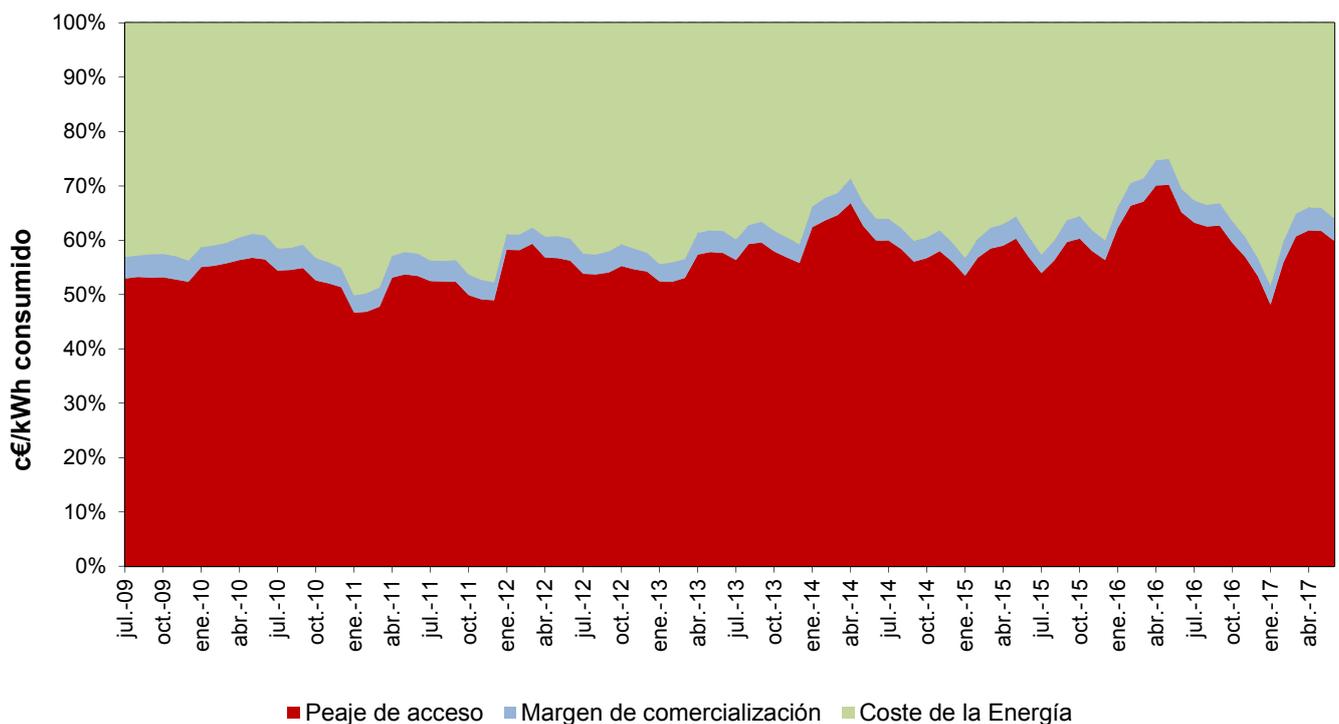
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

**Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR /PVPC sin discriminación horaria**



**Porcentaje que supone el coste estimado de la energía sobre el precio medio final**



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017) y REE

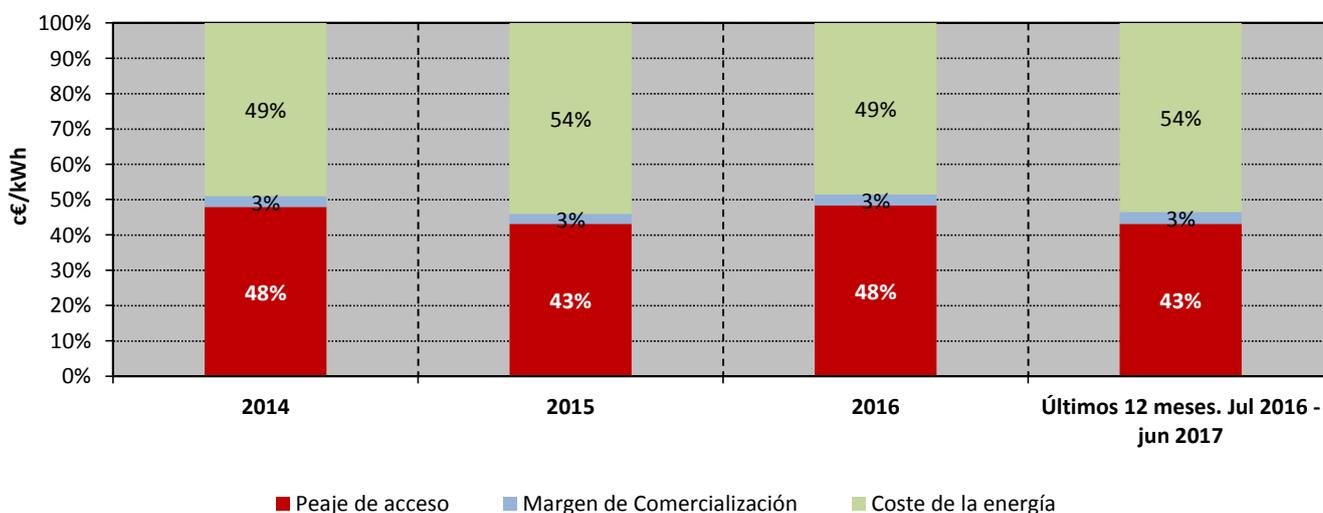
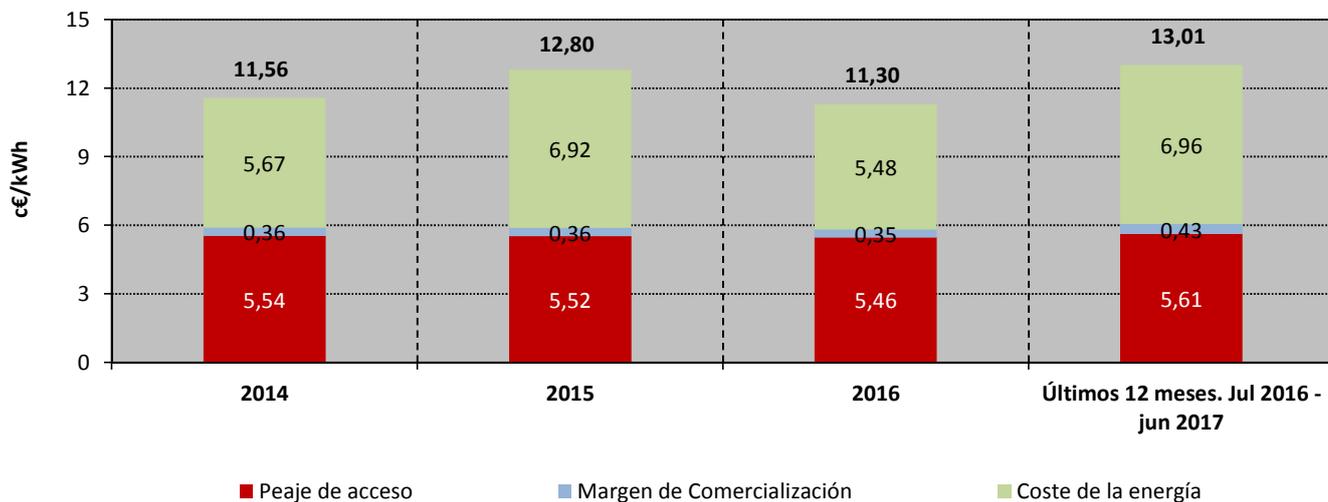
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

### Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en dos periodos

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017 s/ 2016
Peaje de acceso	5,54	5,52	5,46	5,61	12,0%	-0,3%	-1,1%	2,7%
Margen de Comercialización	0,36	0,36	0,35	0,43	17,5%	-0,5%	-1,5%	22,9%
Coste de la energía	5,67	6,92	5,48	6,96	-10,8%	22,2%	-20,8%	27,0%
<b>Total</b>	<b>11,56</b>	<b>12,80</b>	<b>11,30</b>	<b>13,01</b>	<b>-0,3%</b>	<b>10,7%</b>	<b>-11,8%</b>	<b>15,1%</b>

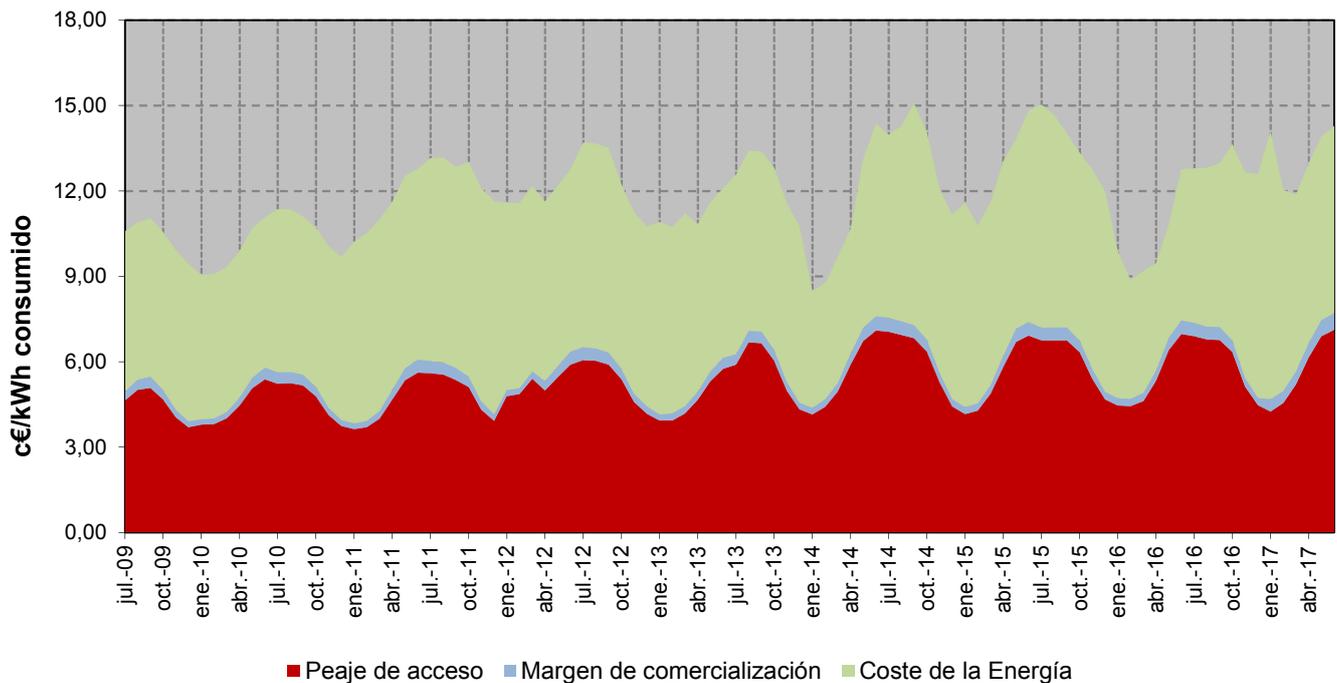


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017) y REE

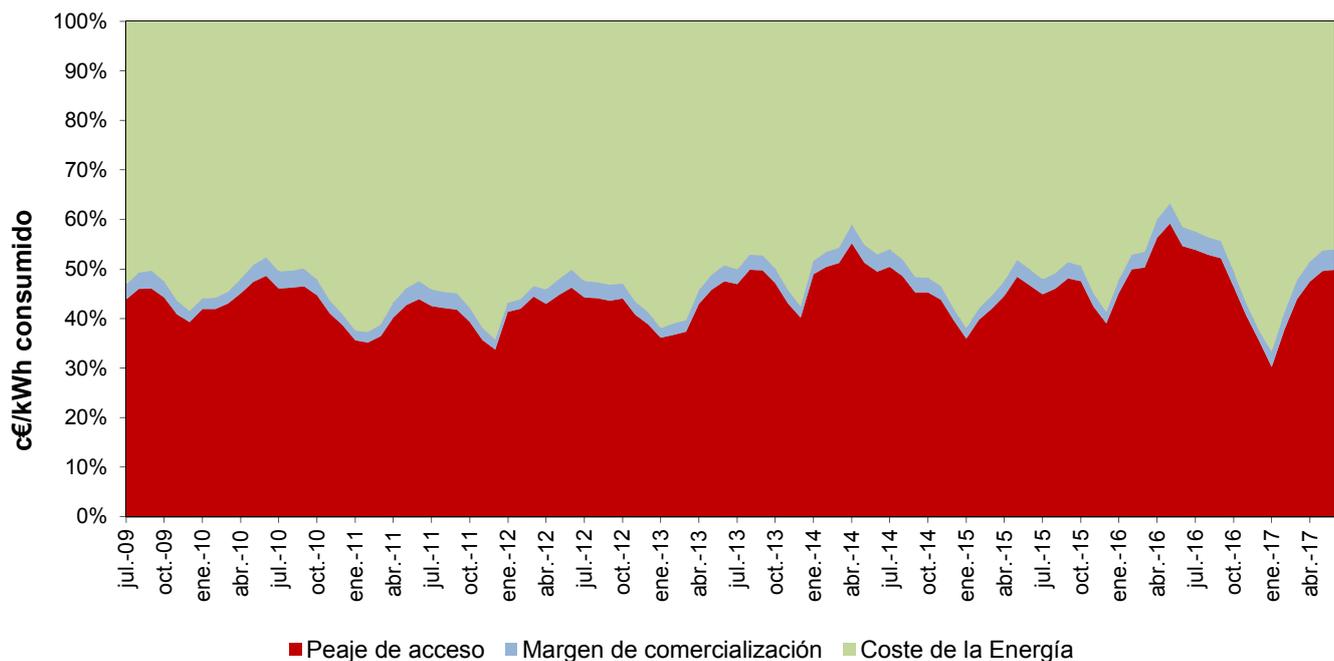
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

**Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR /PVPC con discriminación horaria en 2 periodos**



**Porcentaje que supone el coste estimado de la energía sobre el precio medio final**



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017) y REE

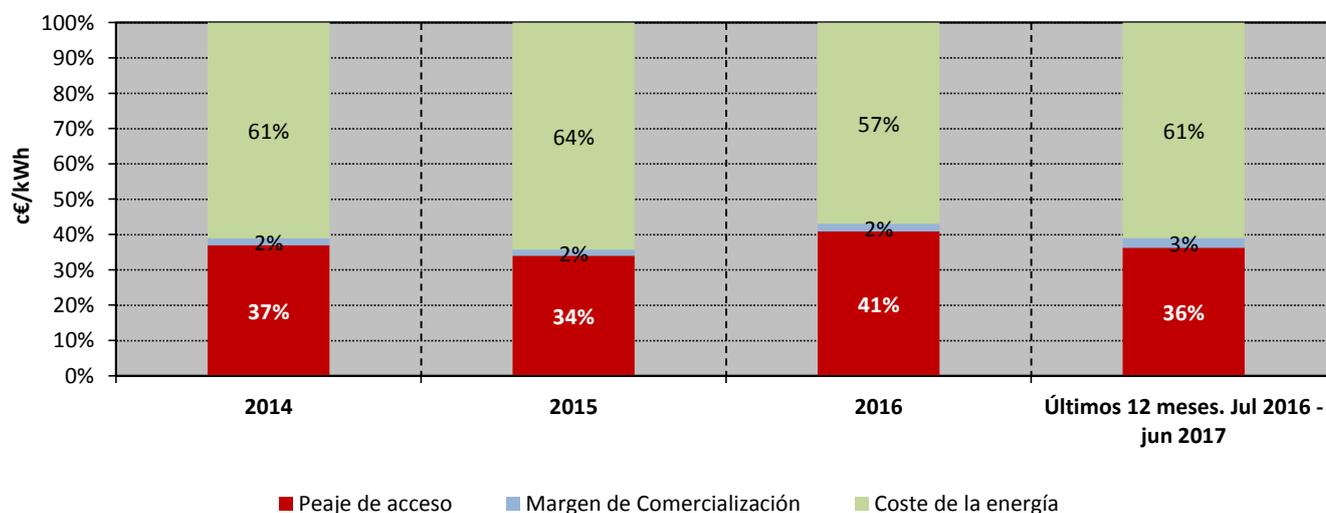
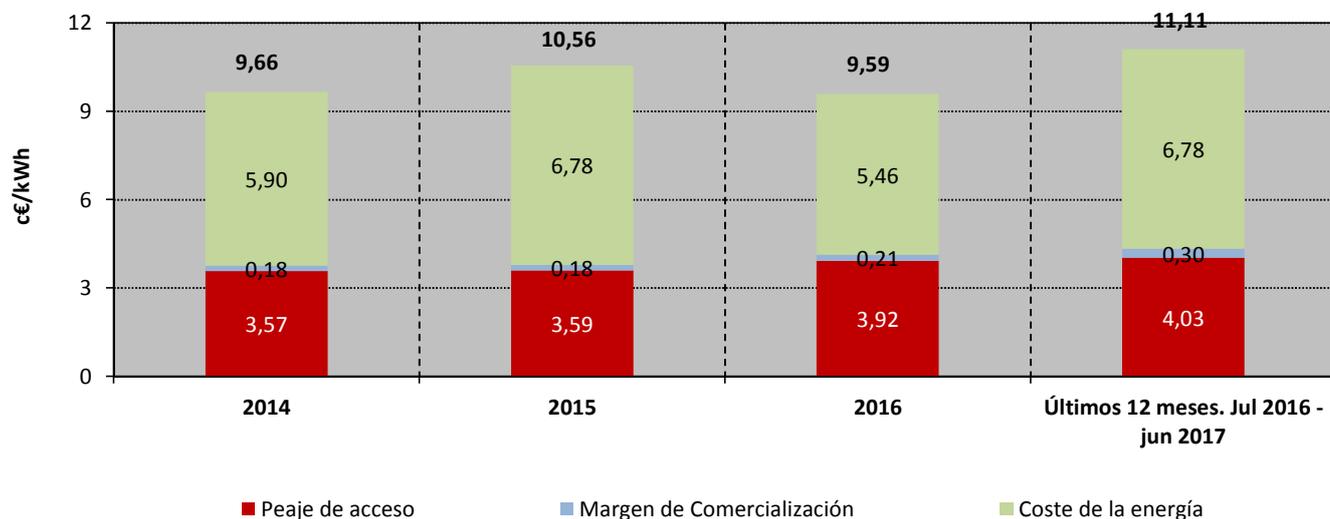
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

### Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en tres periodos

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017 s/ 2016
Peaje de acceso	3,57	3,59	3,92	4,03	-27,1%	0,5%	9,0%	2,8%
Margen de Comercialización	0,18	0,18	0,21	0,30	-26,0%	2,4%	14,6%	41,2%
Coste de la energía	5,90	6,78	5,46	6,78	-9,3%	14,9%	-19,4%	24,1%
<b>Total</b>	<b>9,66</b>	<b>10,56</b>	<b>9,59</b>	<b>11,11</b>	<b>-17,1%</b>	<b>9,3%</b>	<b>-9,2%</b>	<b>15,8%</b>

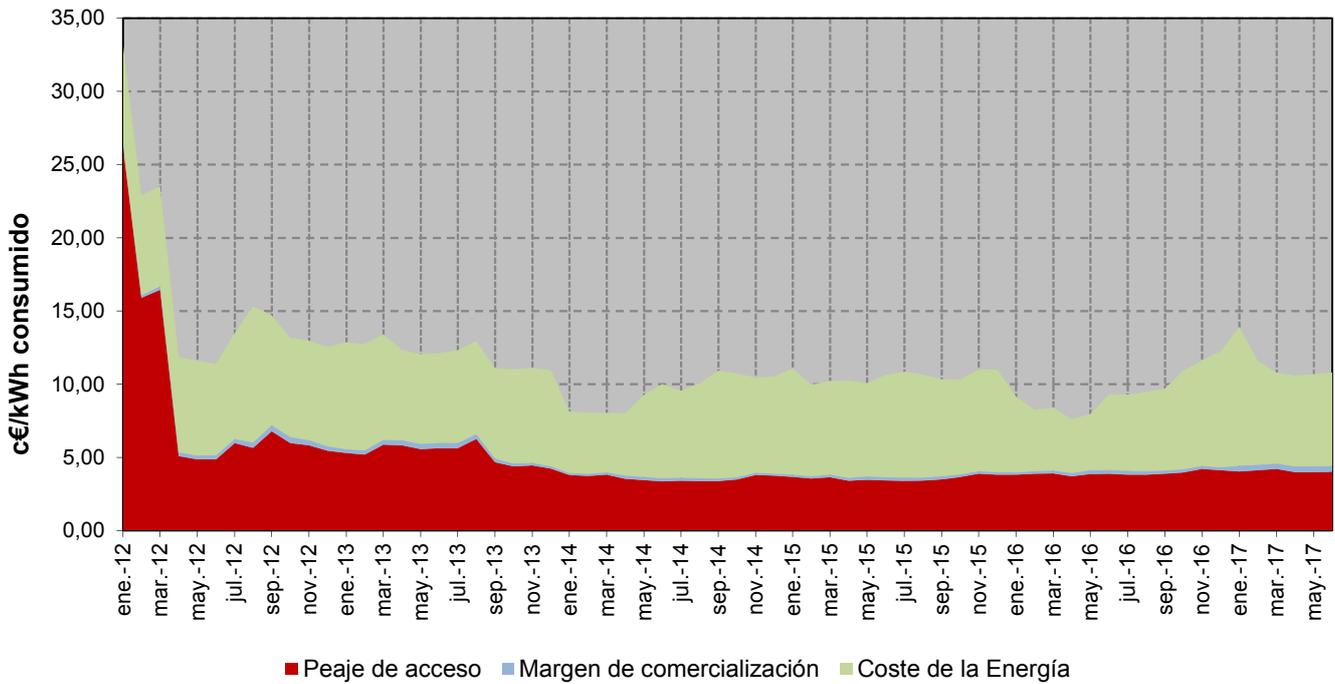


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017) y REE

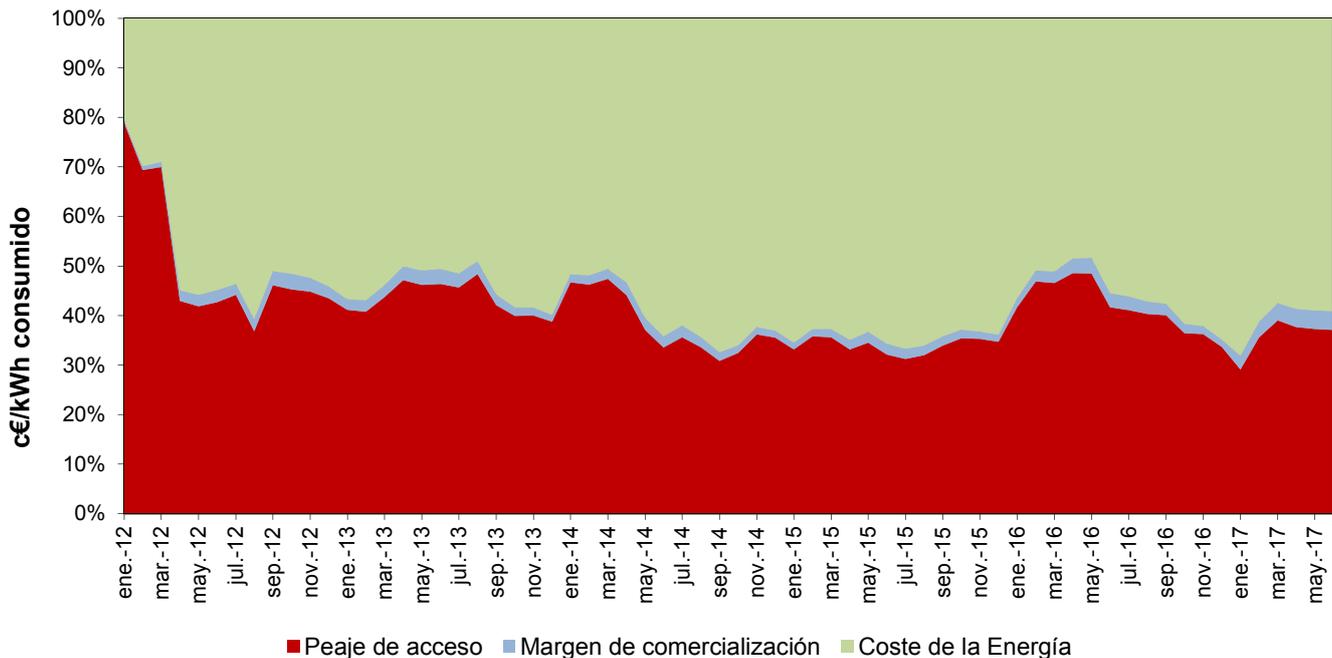
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

**Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR /PVPC con discriminación horaria en 3 periodos**



**Porcentaje que supone el coste estimado de la energía sobre el precio medio final**



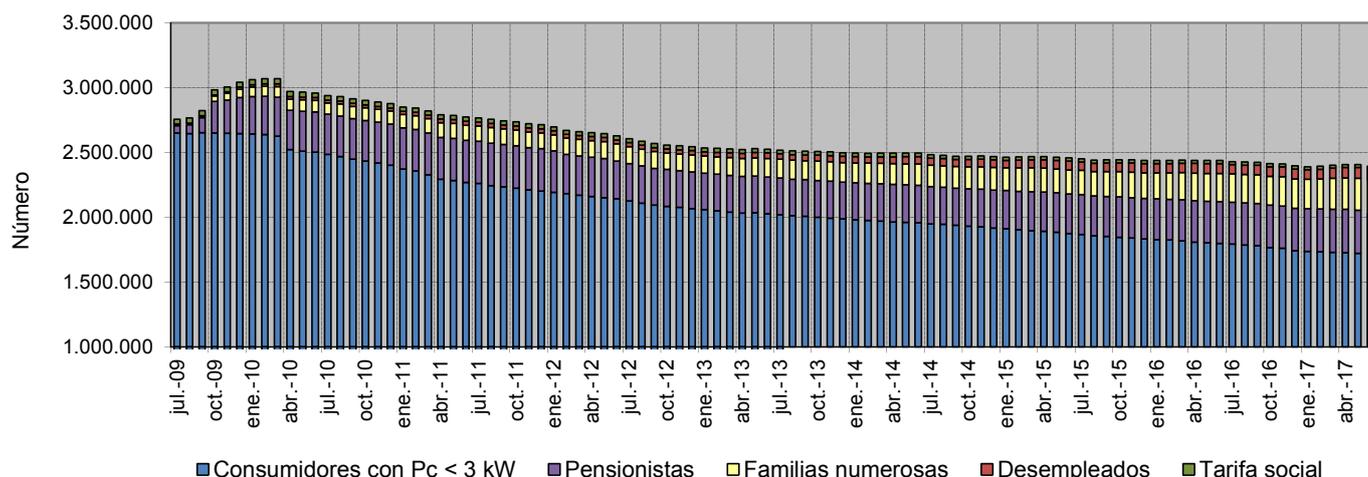
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017) y REE

Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

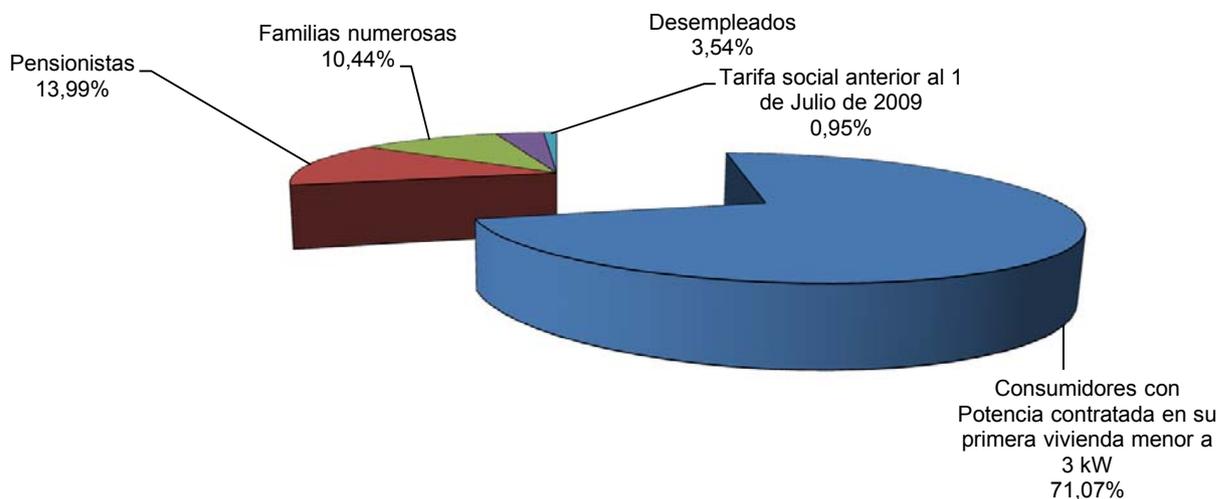
## 4.3- Bono Social

### Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Jul 2016- Jun 2017	jun.-17	Jul 2016- Jun 2017 s/ Jul 2015- Jun 2016	jun 17 s/ may 17
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.747.993	1.701.525	-4,5%	-1,2%
Pensionistas	328.983	335.009	4,7%	0,7%
Familias numerosas	231.246	249.987	14,9%	1,4%
Desempleados	76.285	84.794	8,3%	1,9%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	23.330	22.787	-3,8%	-0,5%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>2.407.837</b>	<b>2.394.102</b>	<b>-1,4%</b>	<b>-0,5%</b>



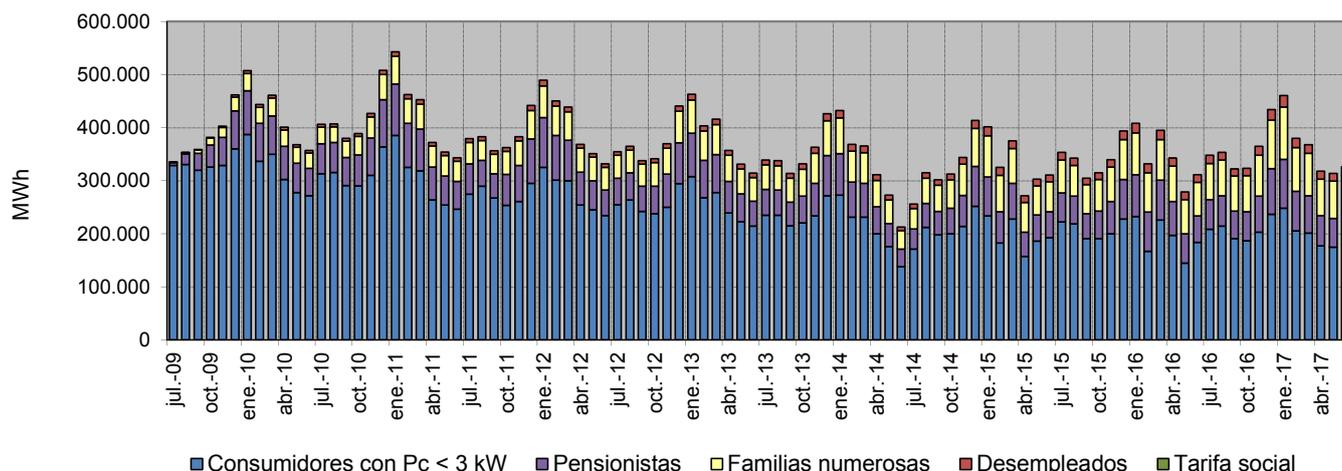
### Distribución del número de consumidores por categorías en junio 2017



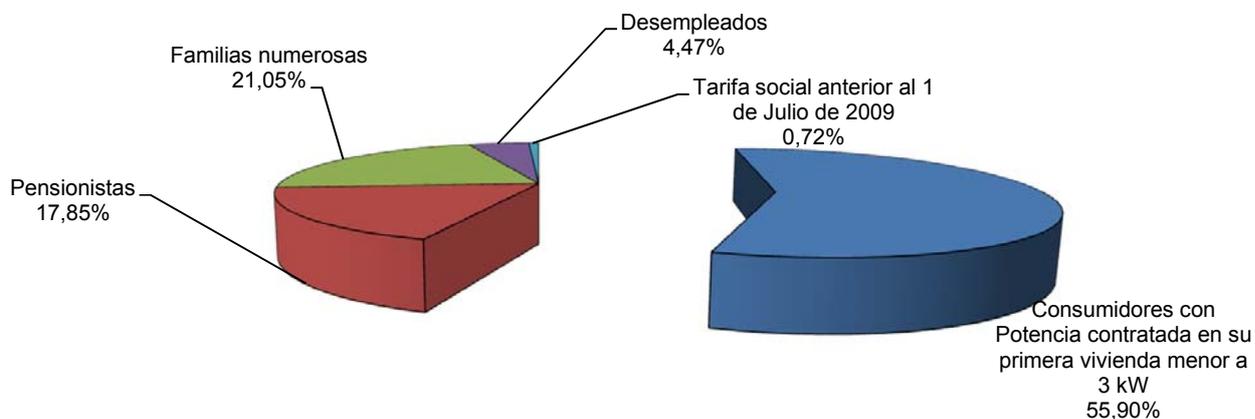
## 4.3- Bono Social

### Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social

TIPO	Energía consumida (MWh)		Tasa de variación (%)	
	2016	Jul 2016- Jun 2017	2016 s/ 2015	Jul 2016- Jun 2017 s/ Jul 2015- Jun 2016
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.390.940	2.427.695	-1,6%	1,1%
Pensionistas	770.184	775.278	12,4%	5,0%
Familias numerosas	861.697	914.214	14,5%	14,6%
Desempleados	189.369	194.080	13,2%	8,7%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	32.684	31.475	-4,7%	-5,2%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>4.244.875</b>	<b>4.342.742</b>	<b>4,3%</b>	<b>4,7%</b>



### Distribución de la energía consumida por categorías en Jul 2016- Jun 2017



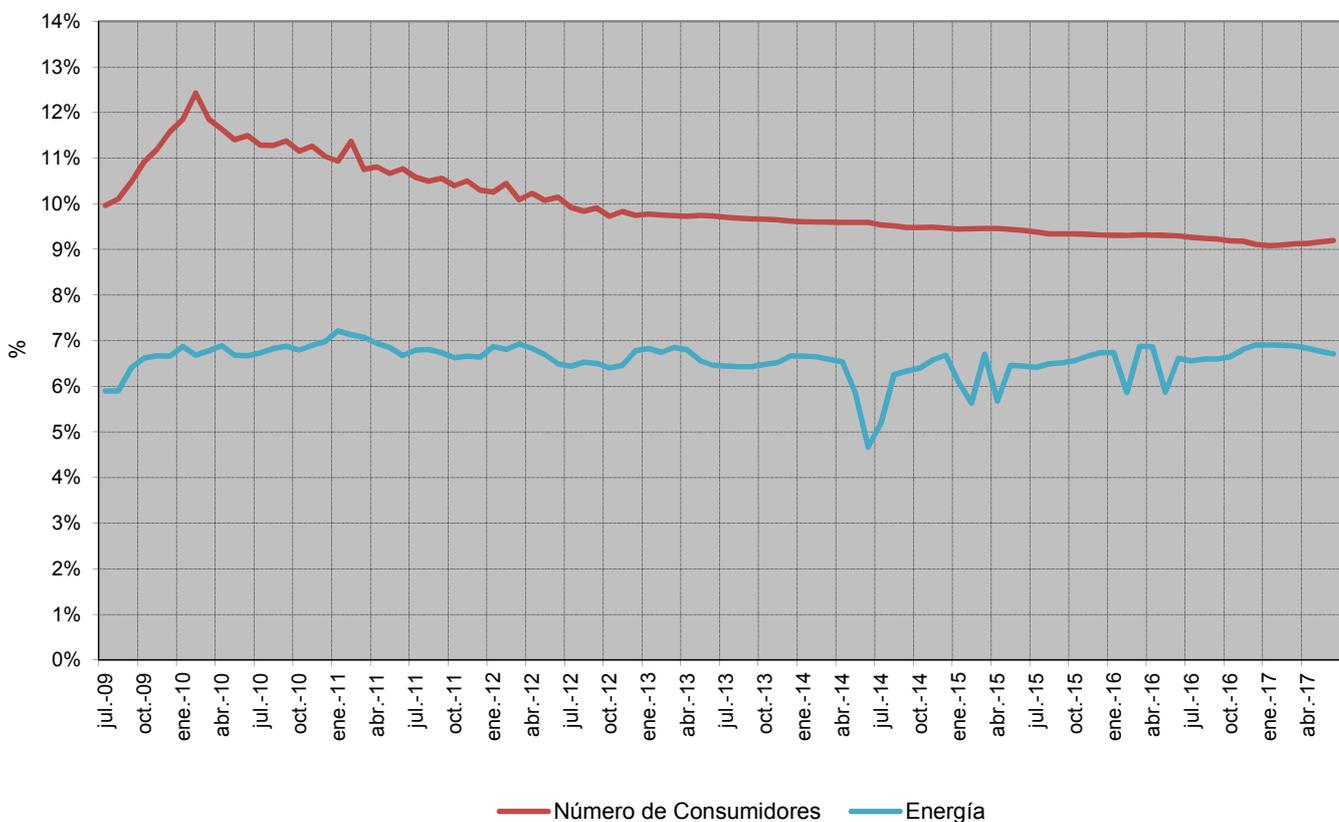
## 4.3- Bono Social

### Tamaño medio de los consumidores acogidos al Bono Social

TIPO	Tamaño medio (kWh/cliente y año)		Tasa de variación (%)	
	2016	Jul 2016- Jun 2017	2016 s/ 2015	Jul 2016- Jun 2017 s/ Jul 2015- Jun 2016
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.334	1.408	2,7%	6,3%
Pensionistas	2.391	2.332	6,5%	0,6%
Familias numerosas	3.987	3.814	-0,4%	0,2%
Desempleados	2.574	2.451	0,4%	1,3%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	1.368	1.367	-2,3%	-0,5%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>1.748</b>	<b>1.810</b>	<b>5,4%</b>	<b>6,4%</b>

Fuente: CNMC

### Porcentaje de consumidores con derecho a TUR/PVPC acogidos al Bono Social (1)



Fuente: CNMC

Nota: (1) Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social = (Consumidores acogidos al Bono Social) / (Consumidores con derecho a TUR), incluyéndose en el denominador los consumidores con derecho a acogerse a las tarifas de último recurso conectados a distribuidores con más de 100.000 clientes.

#### 4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

##### Número de consumidores y energía consumida. Junio 2017

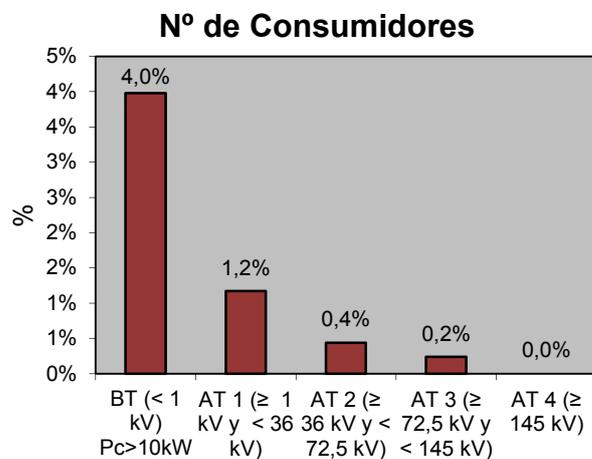
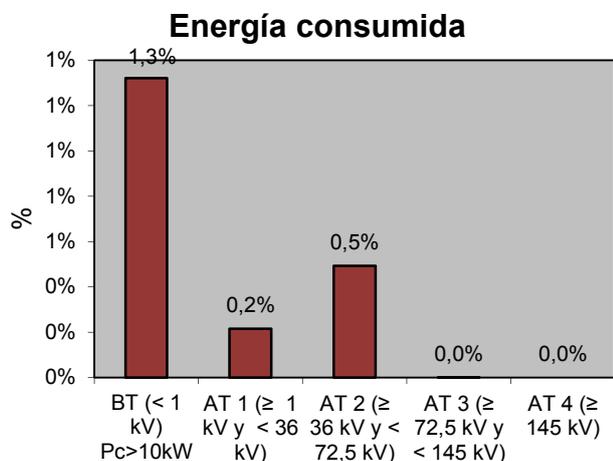
##### Consumidores abastecidos por COR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	59.700	49.724	833
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	992	3.211	3.237
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	7	7.590	1.084.270
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1	13	13.476
AT 4 (≥ 145 kV)			
<b>TOTAL</b>	<b>60.700</b>	<b>60.538</b>	<b>997</b>

##### Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.440.507	3.714.176	2.578
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	83.563	1.489.058	17.820
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.590	1.532.648	963.929
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	417	939.361	2.252.665
AT 4 (≥ 145 kV)	642	2.091.278	3.257.443
<b>TOTAL</b>	<b>1.526.719</b>	<b>9.766.522</b>	<b>6.397</b>

##### Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en junio 2017

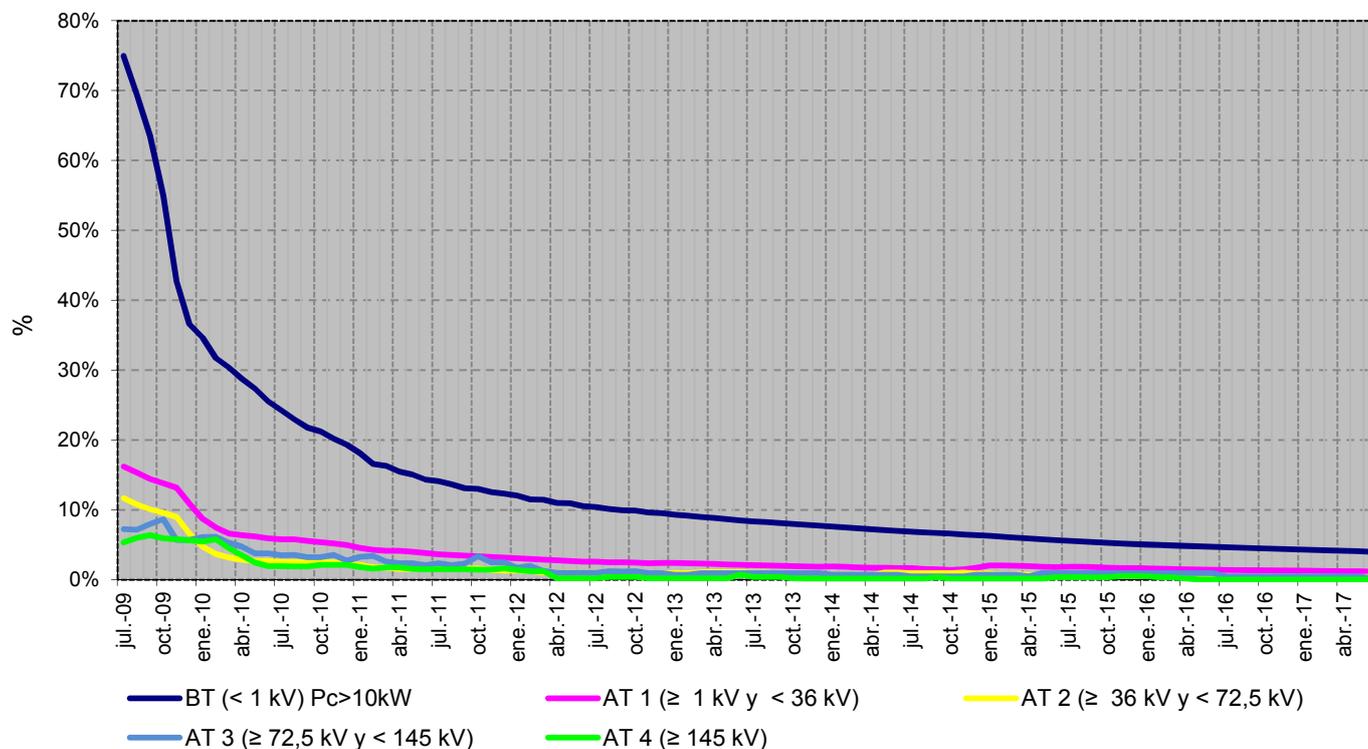


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

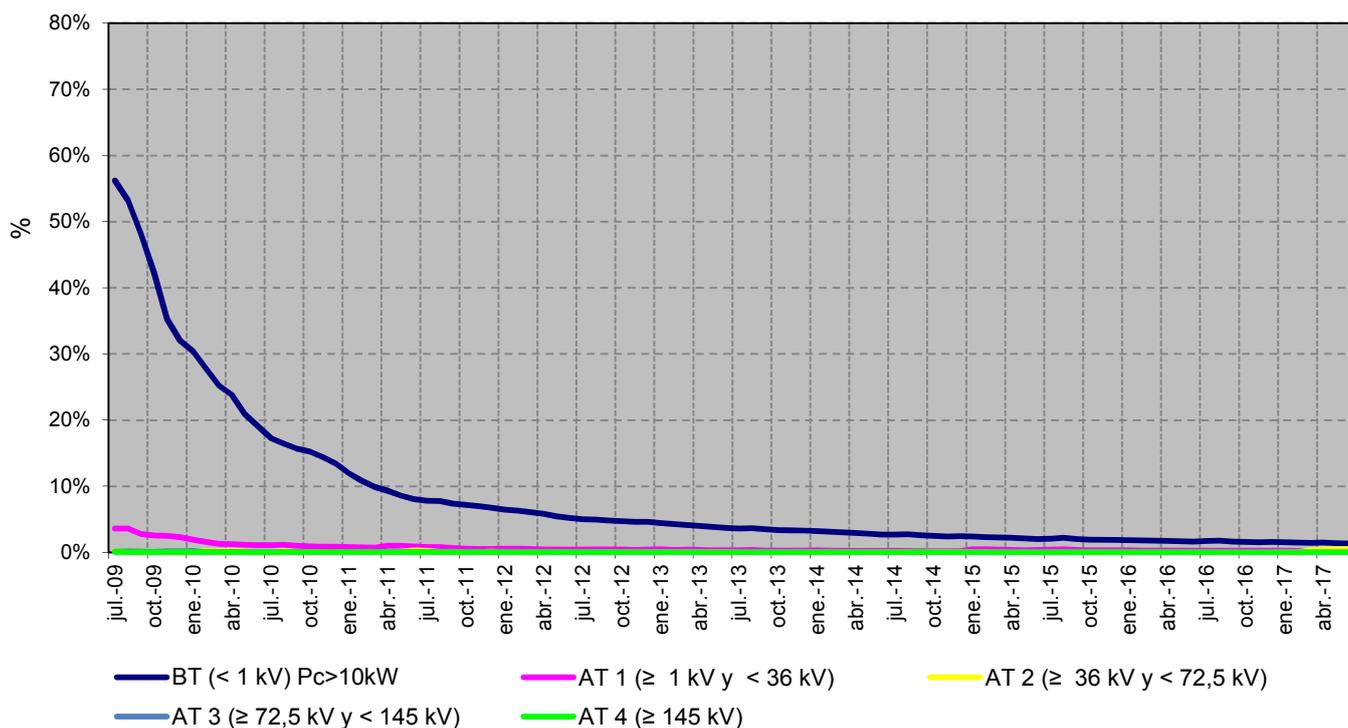
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

#### 4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR/COR



Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR/COR



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017)

Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

**5.1- Costes previstos del sistema**

	Miles de €		Año 2017 vs Año 2016	
	Año 2016 <sup>(1)</sup>	Año 2017 <sup>(2)</sup>	Miles de €	Tasa de variación
<b>Costes de Transporte</b>	<b>1.764.429</b>	<b>1.735.090</b>	<b>-29.339</b>	<b>-1,7%</b>
<i>Retribución al transporte</i>	<i>1.742.980</i>	<i>n.d</i>		
<i>Incentivo disponibilidad</i>	<i>21.449</i>	<i>n.d</i>		
<b>Costes de Distribución y Gestión Comercial</b>	<b>5.080.499</b>	<b>5.157.776</b>	<b>77.277</b>	<b>1,5%</b>
<i>Empresas con más de 100.000 suministros</i>	<i>4.750.810</i>	<i>n.d</i>		
<i>Empresas con menos de 100.000 suministros</i>	<i>329.689</i>	<i>n.d</i>		
<b>Sistema de interrumpibilidad de los sistemas no peninsulares</b>	<b>8.300</b>	<b>8.300</b>		
<b>2º parte del ciclo de combustible nuclear</b>	<b>140</b>	<b>137</b>	<b>-3</b>	<b>-2,1%</b>
<b>Retribución Especifica RECORE <sup>(3)</sup></b>	<b>6.726.000</b>	<b>6.987.080</b>	<b>261.080</b>	<b>3,9%</b>
<b>Retribución Sistemas No Peninsulares <sup>(4)</sup></b>	<b>740.632</b>	<b>740.632</b>		
<b>Tasa CNMC</b>	<b>20.966</b>	<b>20.512</b>	<b>-454</b>	<b>-2,2%</b>
<b>Anualidades déficit de años anteriores</b>	<b>2.871.904</b>	<b>2.838.359</b>	<b>-33.545</b>	<b>-1,2%</b>
<i>Fondo de titulización</i>	<i>2.216.037</i>	<i>2.185.022</i>	<i>-31.015</i>	<i>-1,4%</i>
<i>Déficit actividades reguladas en el año 2005</i>	<i>282.869</i>	<i>281.138</i>	<i>-1.731</i>	<i>-0,6%</i>
<i>Déficit actividades reguladas en el año 2007</i>	<i>95.237</i>	<i>94.437</i>	<i>-800</i>	<i>-0,8%</i>
<i>Déficit actividades reguladas en el año 2013</i>	<i>277.761</i>	<i>277.761</i>		
<b>Coste de Acceso (A)</b>	<b>17.212.870</b>	<b>17.487.886</b>	<b>275.016</b>	<b>1,6%</b>
Déficit (+)/ Superávit (-) Pagos por Capacidad	-218.055	-335.062	-117.007	53,7%
Liquidación definitiva SNP ejercicio 2015		-176.702	-176.702	
Fondo para contingencias	150.000	125.000		
<b>Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables</b>	<b>-68.055</b>	<b>-386.764</b>	<b>-318.709</b>	<b>468,3%</b>
<b>Total Costes Regulados</b>	<b>17.144.815</b>	<b>17.101.122</b>	<b>-43.693</b>	<b>-0,3%</b>

Fuentes: Orden IET/2735/2015 y Orden ETU/1976/2016

Notas: (1) Orden IET/2735/2015

(2) Orden ETU/1976/2016

(3) En 2017 solo incluye la retribución específica del sistema peninsular

(4) En 2017 incluye la retribución adicional y específica de los Sistemas No Peninsulares

## 5.1- Costes previstos del sistema

### Evolución del escandallo de costes previstos

	2016		2017		17 s/16
	Miles de €	%	Miles de €	%	
Coste Transporte	1.764.429	10,3	1.735.090	10,0	-1,7
Coste Distribución	5.080.499	29,6	5.157.776	29,9	1,5
Retribución Específica RECORE <sup>(1)</sup>	6.726.000	39,2	6.987.080	40,4	3,9
Retribución sistemas no peninsulares <sup>(2)</sup>	740.632	4,3	740.632	4,3	
Servicio de interrumpibilidad	8.300	0,0	8.300	0,0	
Cuotas <sup>(3)</sup>	21.106	0,1	20.649	0,1	-2,2
Anualidades déficit actividades reguladas	2.871.904	16,8	2.838.359	16,4	-1,2
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables <sup>(4)</sup>	-68.055	-0,4	-210.062	-1,2	208,7
<b>Total</b>	<b>17.144.815</b>	<b>100</b>	<b>17.277.824</b>	<b>100</b>	<b>0,8</b>

Fuentes: Orden IET/2735/2015 y Orden ETU/1976/2016

Notas: (1) En 2017 solo incluye la retribución específica del sistema peninsular

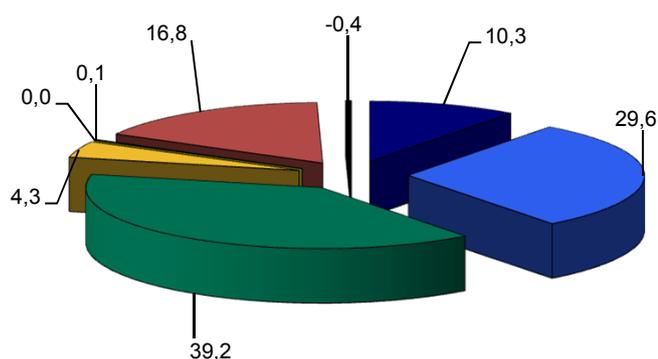
(2) En 2017 incluye la retribución adicional y específica de los Sistemas No Peninsulares

(3) Incluye Tasa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (Sector eléctrico) y 2º parte del ciclo de combustible nuclear

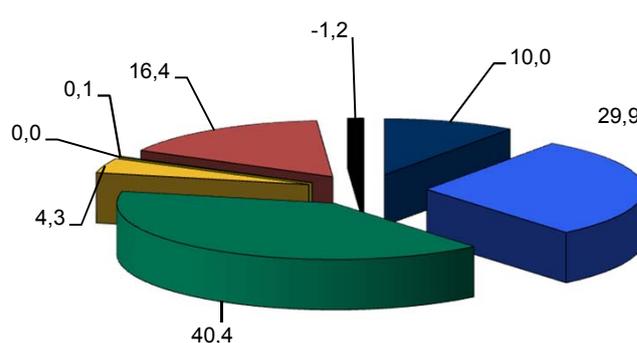
(4) Incluye Déficit (+)/ Superávit (-) Pagos por Capacidad, Liquidación definitiva SNP ejercicio 2015 y Fondo para contingencias.

### Estructura del escandallo de costes de acceso

Año 2016



Año 2017



■ Coste Transporte

■ Retribución Específica RECORE

■ Servicio de interrumpibilidad

■ Anualidades déficit actividades reguladas

■ Coste Distribución

■ Retribución sistemas no peninsulares

■ Cuotas

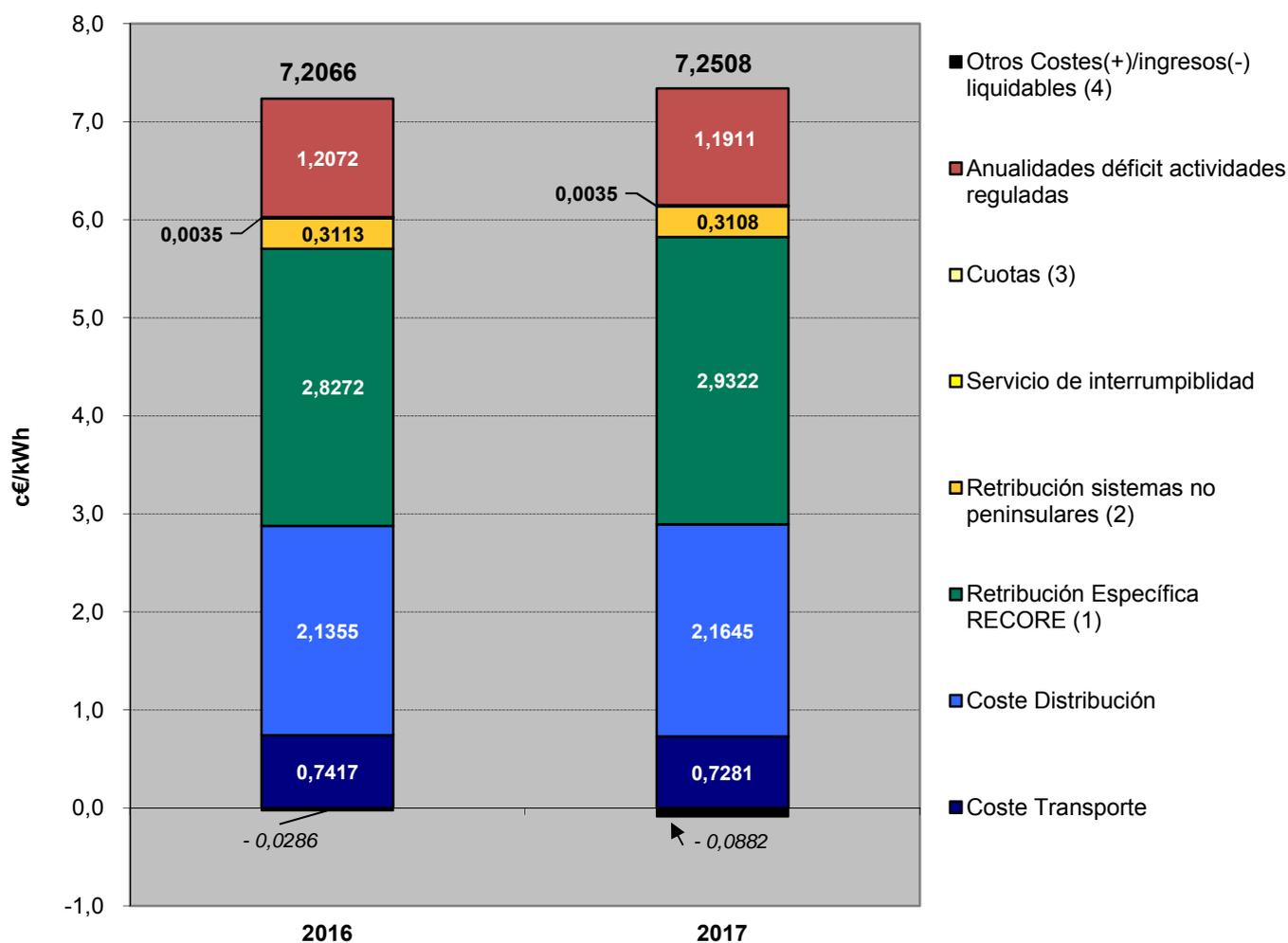
■ Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables

Fuentes: Orden IET/2735/2015 y Orden ETU/1976/2016

## 5.1- Costes previstos del sistema

Composición del coste medio por concepto de coste. c€/kWh

	2016		2017	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Coste Transporte	0,7417	10,3	0,7281	10,0
Coste Distribución	2,1355	29,6	2,1645	29,9
Retribución Específica RECORE <sup>(1)</sup>	2,8272	39,2	2,9322	40,4
Retribución sistemas no peninsulares <sup>(2)</sup>	0,3113	4,3	0,3108	4,3
Servicio de interrumpibilidad	0,0035	0,0	0,0035	0,0
Cuotas <sup>(3)</sup>	0,0089	0,1	0,0087	0,1
Anualidades déficit actividades reguladas	1,2072	16,8	1,1911	16,4
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables <sup>(4)</sup>	- 0,0286	-0,4	- 0,0882	-1,2
<b>Total</b>	<b>7,2066</b>	<b>100</b>	<b>7,2508</b>	<b>100</b>



Fuentes: Orden IET/2735/2015 y Orden ETU/1976/2016

Notas: (1) En 2017 solo incluye la retribución específica del sistema peninsular

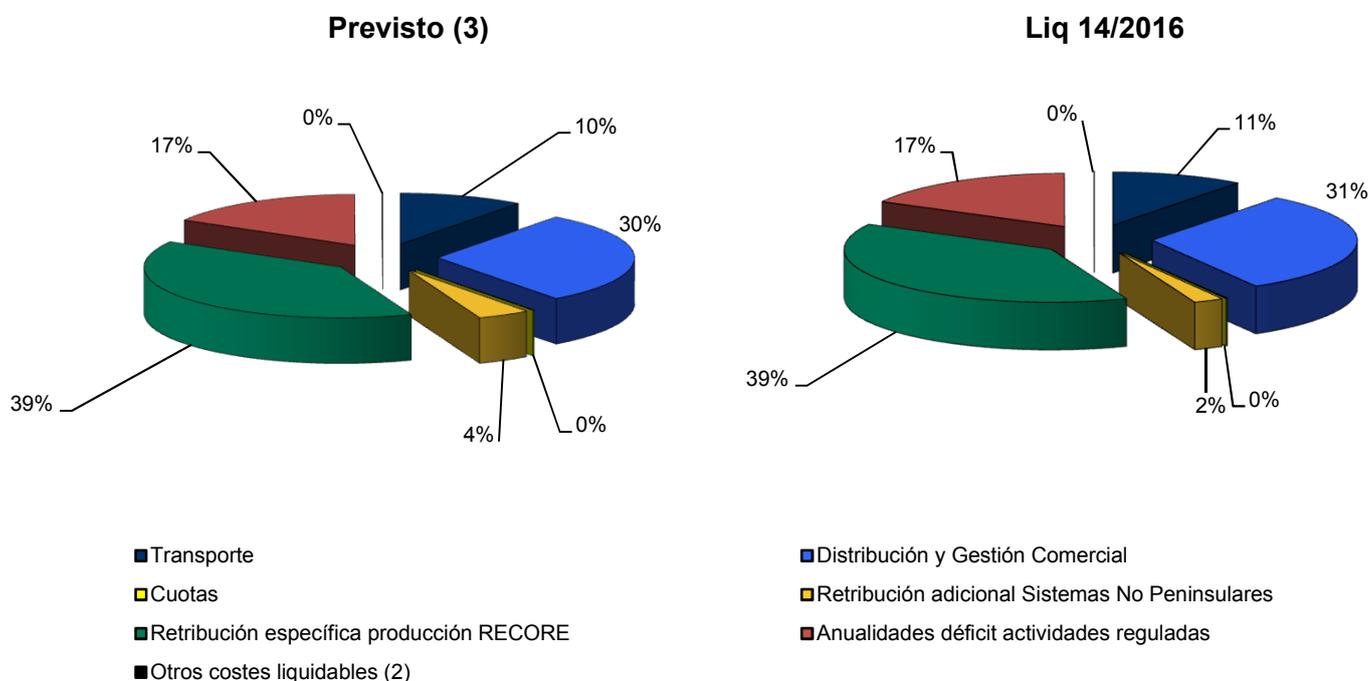
(2) En 2017 incluye la retribución adicional y específica de los Sistemas No Peninsulares

(3) Incluye Tasa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (Sector eléctrico) y 2º parte del ciclo de combustible nuclear

(4) Incluye Déficit (+)/ Superávit (-) Pagos por Capacidad, Liquidación definitiva SNP ejercicio 2015 y Fondo para contingencias.

**5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales <sup>(1)</sup>**
**Escandallo de costes de acceso. Año 2016**

	Miles de €		Liq 14/2016 vs previsto	
	Previsto (3)	Liq 14/2016	Miles de €	%
Transporte	1.764.429	1.709.997	-54.432	-3%
Distribución y Gestión Comercial	5.080.499	5.174.169	93.670	2%
Cuotas	20.966	20.559	-407	-2%
Retribución adicional Sistemas No Peninsulares	740.632	382.809	-357.823	-48%
Retribución específica producción RECORE	6.726.000	6.402.128	-323.872	-5%
Anualidades déficit actividades reguladas	2.871.904	2.840.473	-31.431	-1%
Otros costes liquidables (2)	8.440	4.576	-3.864	-46%
<b>Total</b>	<b>17.212.870</b>	<b>16.534.711</b>	<b>-678.159</b>	<b>-4%</b>

**Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2016**


Fuentes: Orden IET/2444/2014 y CNMC

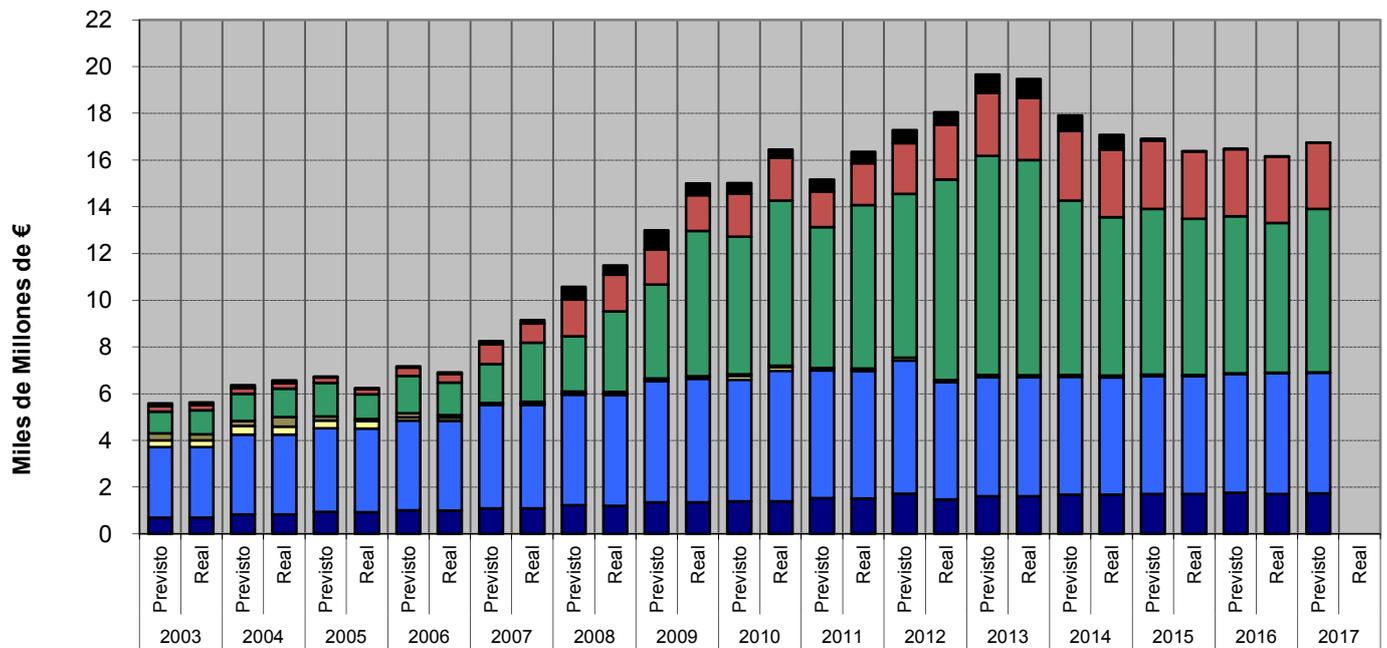
Notas: (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad y Regularización ejercicios anteriores a 2014.

(2) Sistema de Interrumpibilidad y Correcciones de medidas

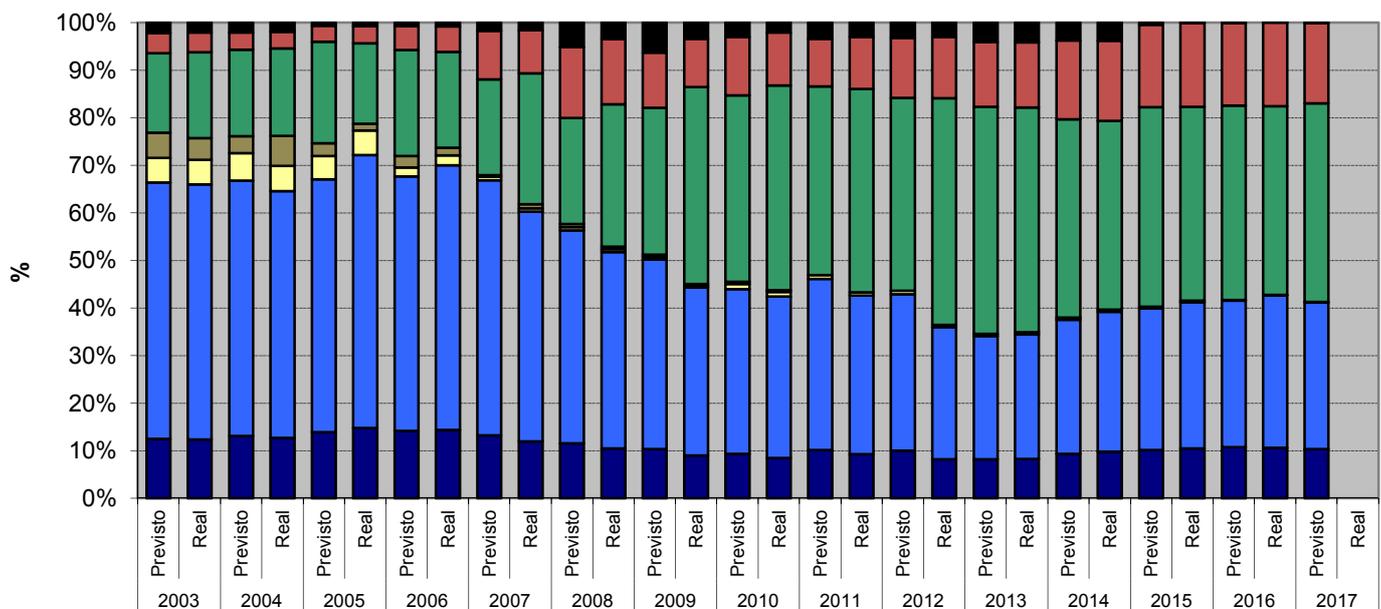
(3) Orden IET/2735/2015

## 5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

### Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2017



### Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2017



- Transporte
- Distribución y Gestión Comercial
- Cuotas
- CTC's
- Retribución específica producción RECORE
- Anualidades déficit actividades reguladas
- Otros costes liquidables

## 6.- Mercado de producción. España

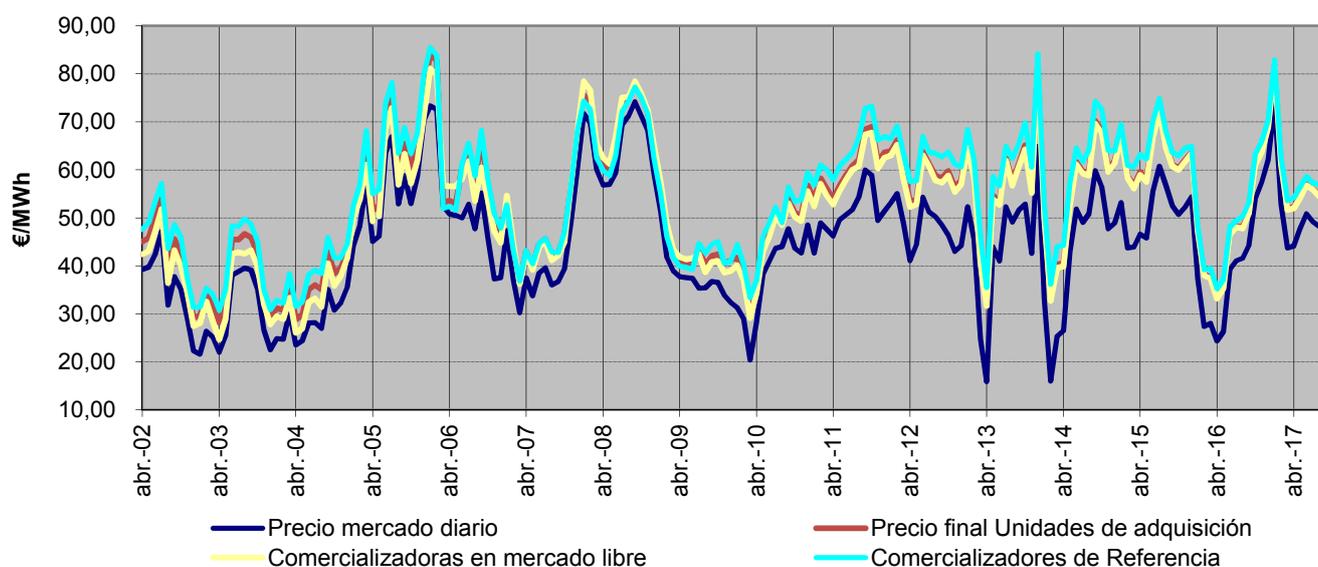
### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

Mes	Precio medio ponderado diario	€/MWh			€/MWh		
		Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)
jul.-17	49,19	56,00	55,86	57,22	3,28	3,14	4,42
ago.-17	48,14	54,72	54,44	56,97	2,23	1,95	4,41
sep-17	49,60	56,39	56,17	58,35	2,50	2,29	4,39

### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres últimos años

AÑO	Precio medio ponderado diario	€/MWh			€/MWh		
		Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(2)	COR (3)
2015	51,61	62,85	62,42	65,62	5,02	4,61	7,64
2016	40,72	48,43	48,21	49,97	2,76	2,55	4,27
Enero - Sep 2017	51,65	58,68	58,36	61,17	2,79	2,59	4,35

### Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

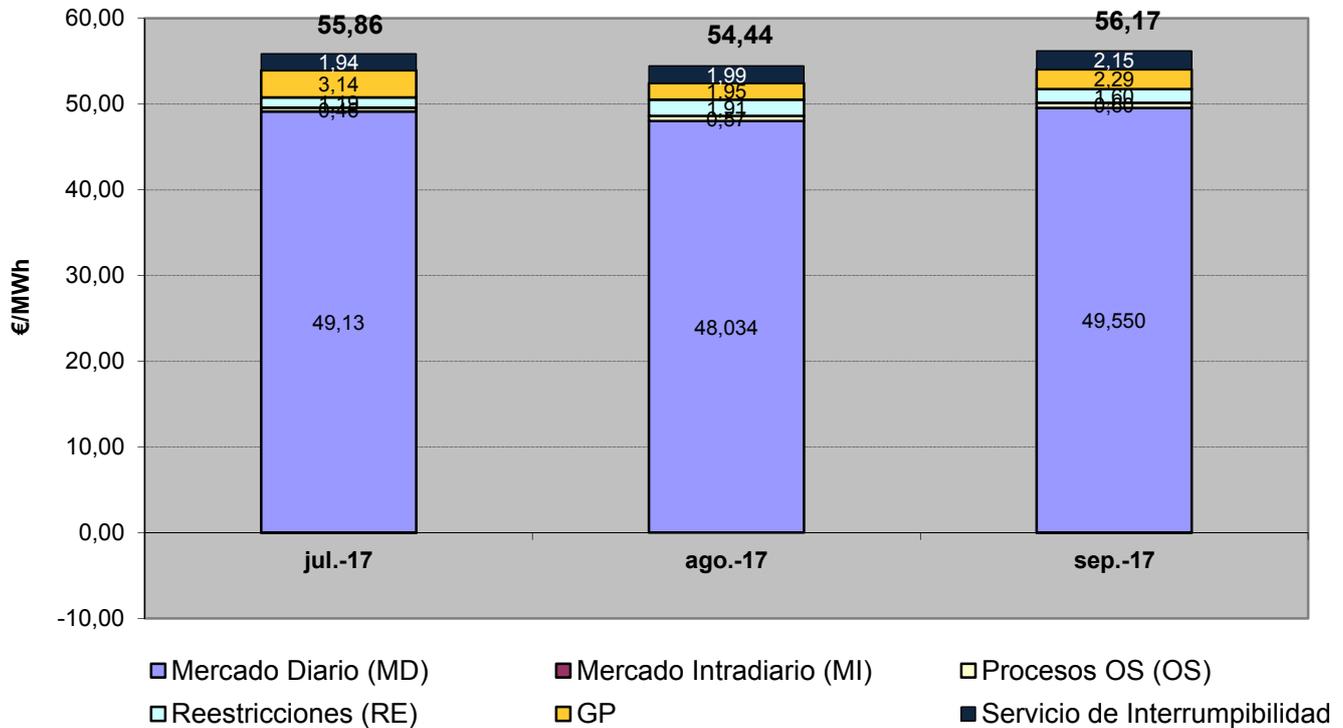
Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrupción

(2) A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

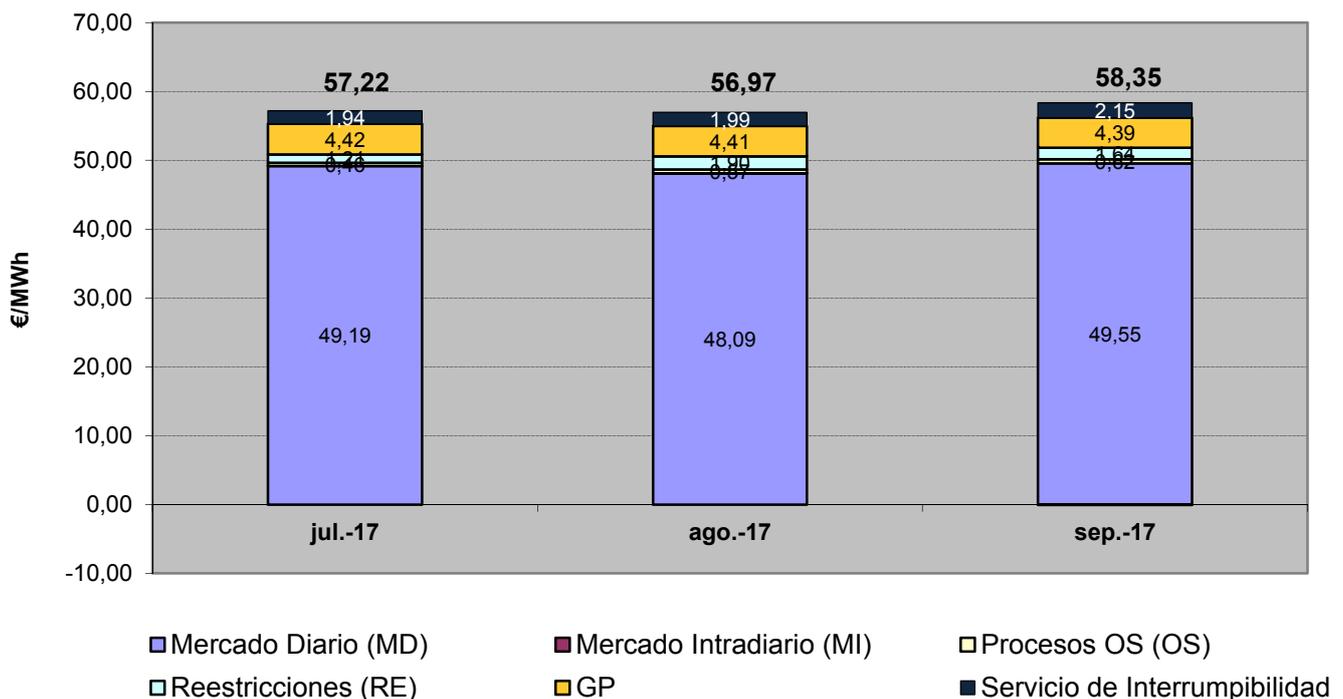
(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

## 6.- Mercado de producción. España

### Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



### Componentes del precio medio final de comercializadores de referencia



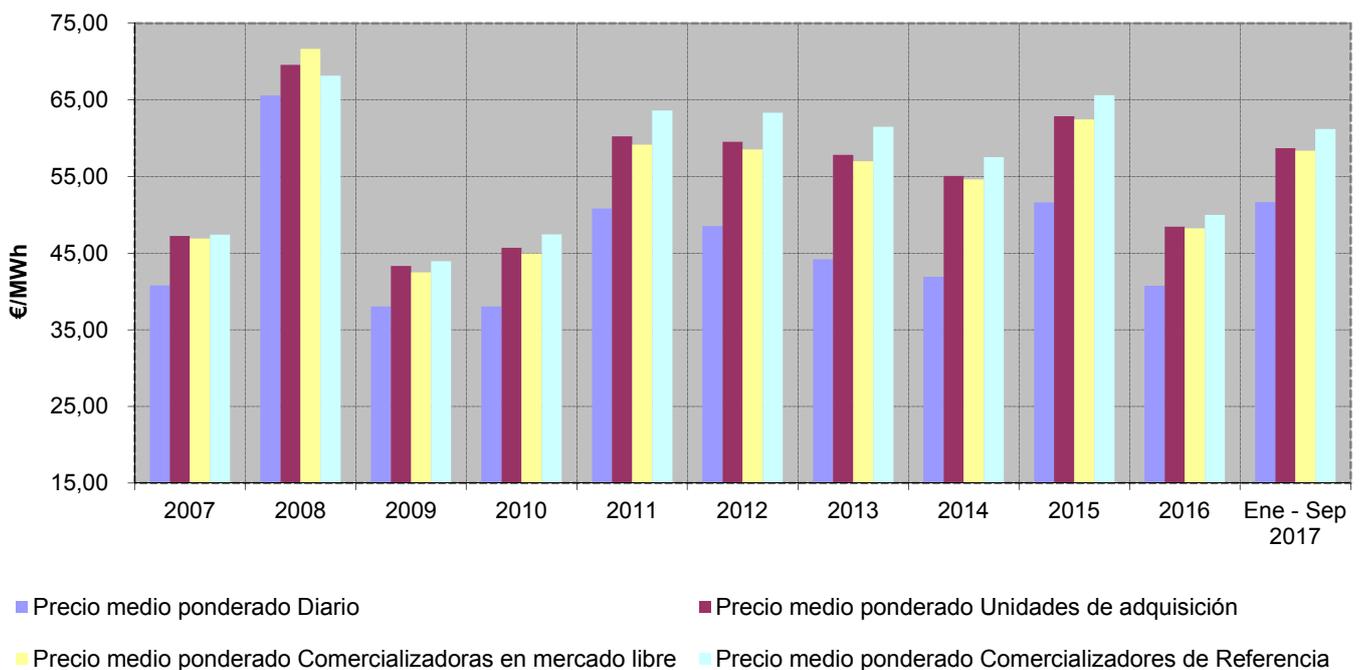
## 6.- Mercado de producción. España

### Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

€/MWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)
2007	40,77	47,25	46,89	47,39	3,89	3,29	4,13
2008	65,55	69,57	71,65	68,16	1,06	2,61	
2009	38,01	43,33	42,47	43,93	2,33	2,61	1,92
2010	38,01	45,68	44,93	47,45	3,49	2,86	4,95
2011	50,80	60,22	59,14	63,60	6,10	5,15	9,08
2012	48,52	59,52	58,50	63,29	6,09	5,28	9,10
2013	44,21	57,80	56,97	61,48	6,04	5,36	9,06
2014	41,89	55,05	54,61	57,54	5,93	5,38	9,04
2015	51,61	62,85	62,42	65,62	5,02	4,61	7,64
2016	40,72	48,43	48,21	49,97	2,76	2,55	4,27
Ene - Sep 2017	51,65	58,68	58,36	61,17	2,79	2,59	4,35

### Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

(2) A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

## 6.- Mercado de producción. España

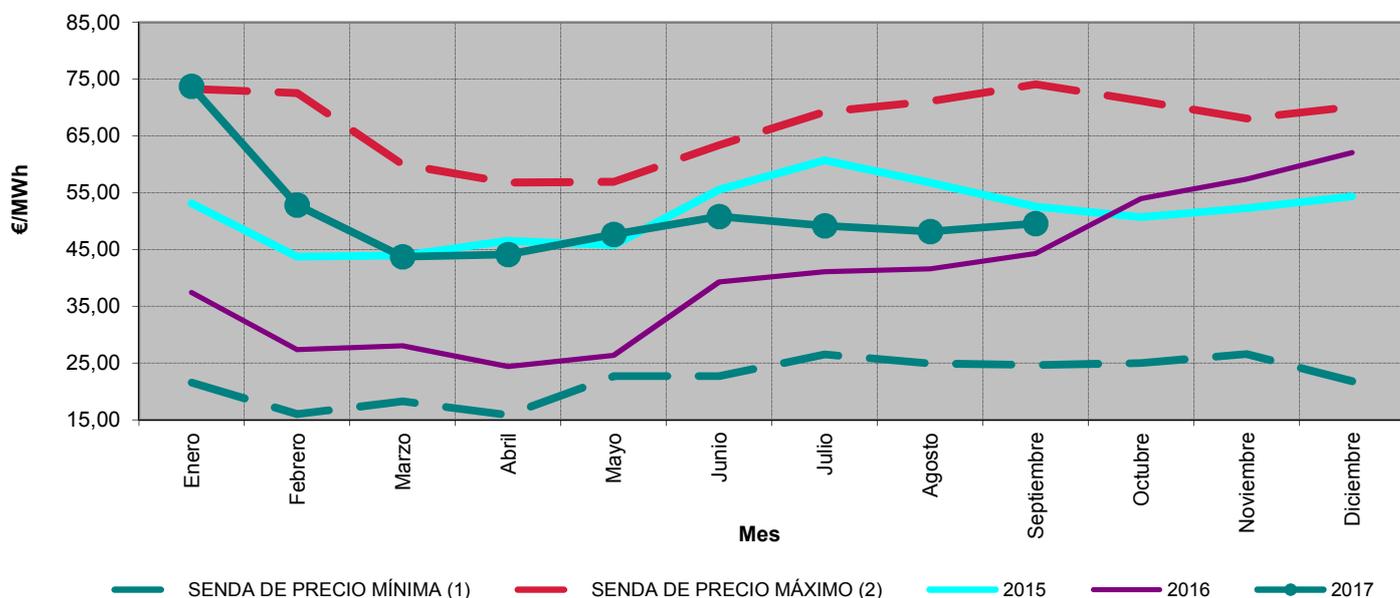
### Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

#### En los últimos tres meses

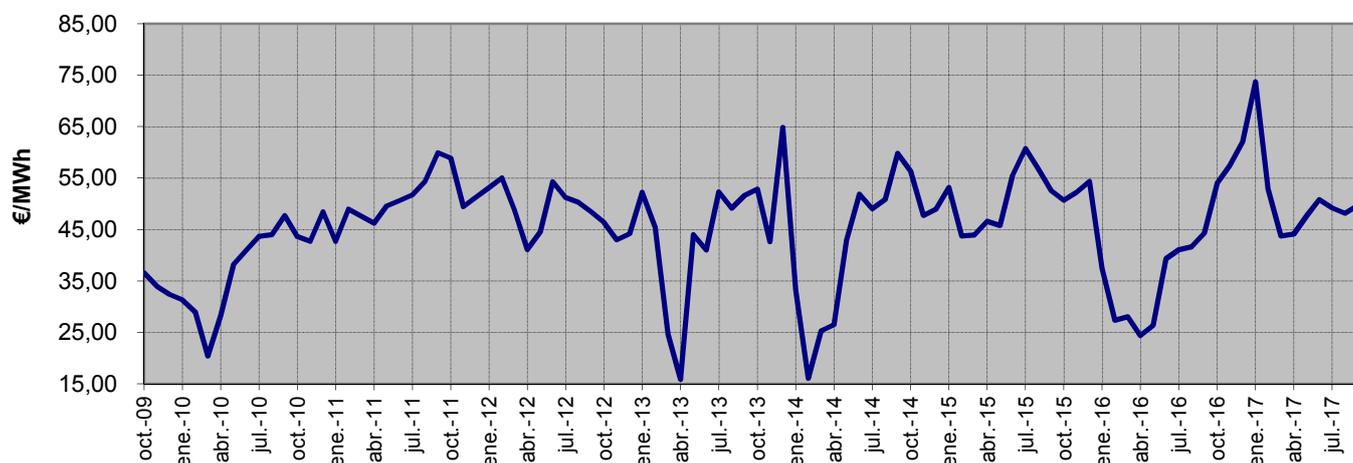
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jul-17	49,19	-3,2%	19,8%
ago-17	48,14	-2,1%	15,7%
sep-17	49,60	3,0%	12,0%

#### En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2015	51,61	23,2%
2016	40,72	-21,1%
2017	51,65	26,8%



### Precios medios ponderados diarios. Octubre 2009 - septiembre 2017



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2016  
 (2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2016

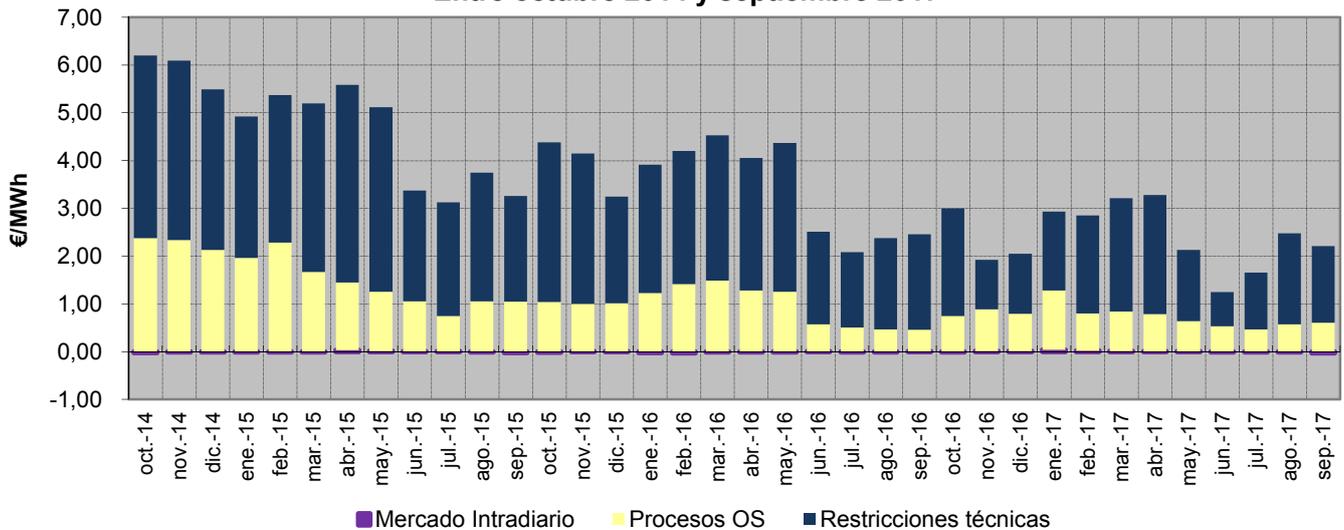
## 6.- Mercado de producción. España

### Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes

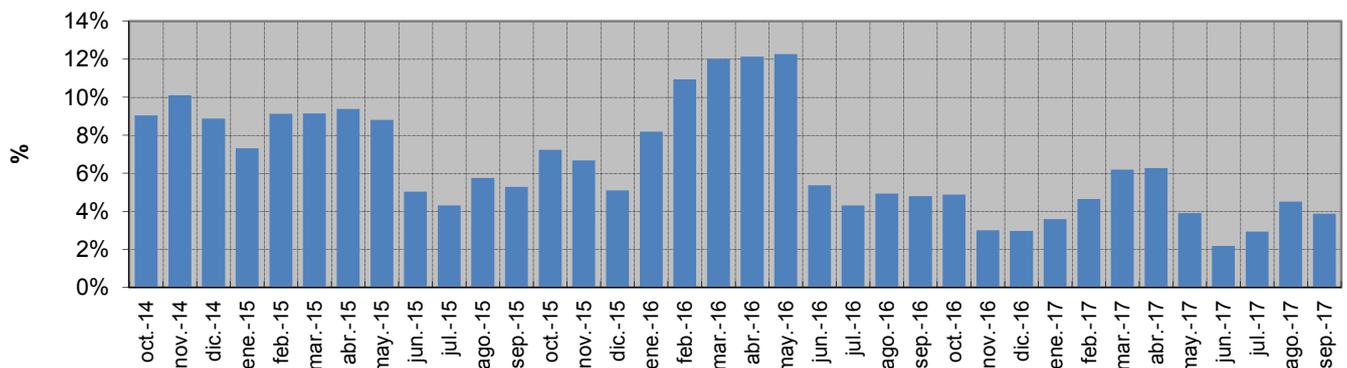
En los últimos tres meses

Mes	€/MWh				Tasa de variación de los SS.CC	
	Mercado Intradiario	Procesos OS	Restricciones técnicas	SS.CC	sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jul-17	-0,010	0,462	1,191	1,643	32%	-21%
ago-17	-0,011	0,569	1,907	2,465	50%	4%
sep-17	-0,029	0,605	1,607	2,183	-11%	-11%

Entre octubre 2014 y septiembre 2017



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Octubre 2014 - septiembre 2017



## 6.- Mercado de producción. España

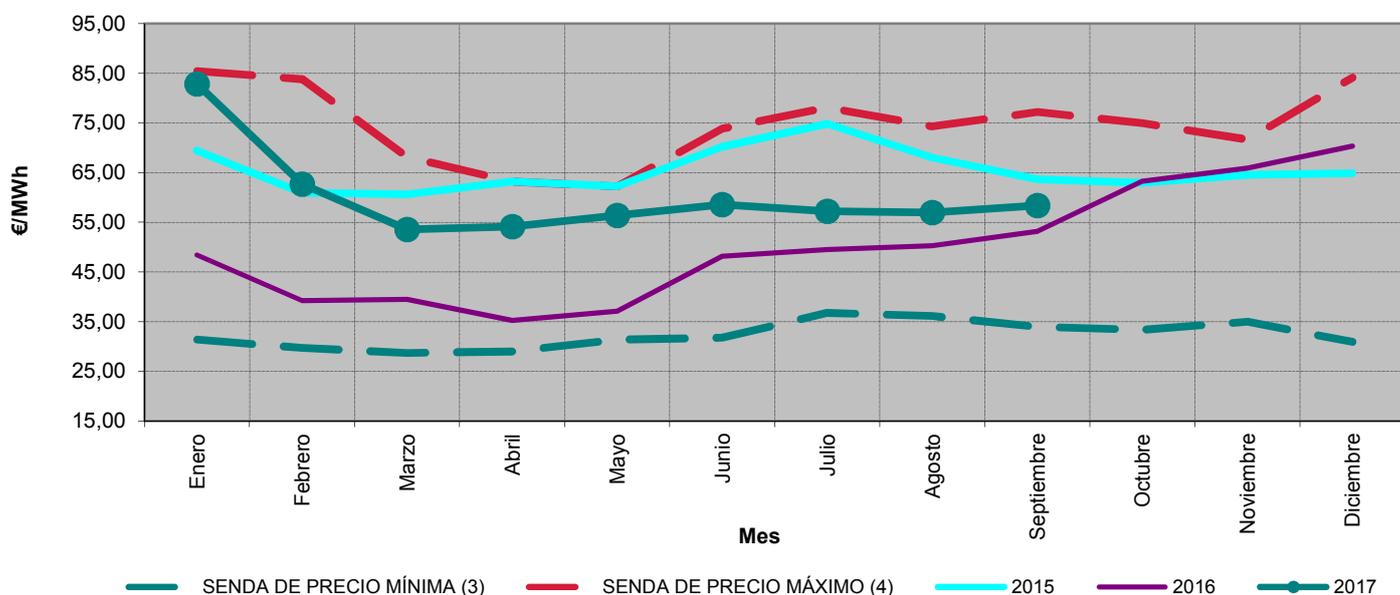
### Evolución del precio medio final ponderado de los Comercializadores de Referencia <sup>(1) (2)</sup>

#### En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jul-17	57,22	-2,3%	15,7%
ago-17	56,97	-0,4%	13,3%
sep-17	58,35	2,4%	9,8%

#### En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2015	65,62	56,7%
2016	49,97	-23,8%
2017	61,17	22,4%



### Precios medios finales ponderados de distribuidores. Octubre 2009 - septiembre 2017



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- Notas:
- (1) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de referencia
  - (2) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
  - (3) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2016
  - (4) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2016

## 6.- Mercado de producción. España

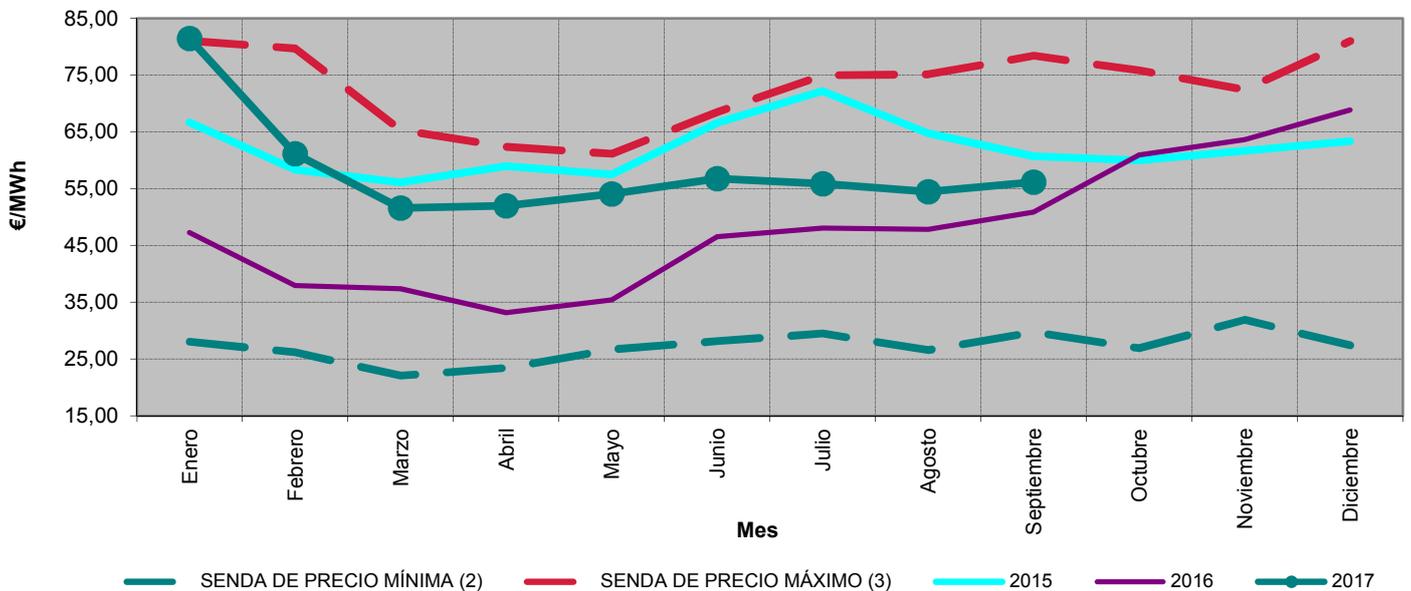
### Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre <sup>(1)</sup>

#### En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jul-17	55,86	-1,6%	16,2%
ago-17	54,44	-2,5%	13,9%
sep-17	56,17	3,2%	10,5%

#### En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2015	62,42	49,0%
2016	48,21	-22,8%
2017	58,36	21,0%



### Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Octubre 2009 - septiembre 2017

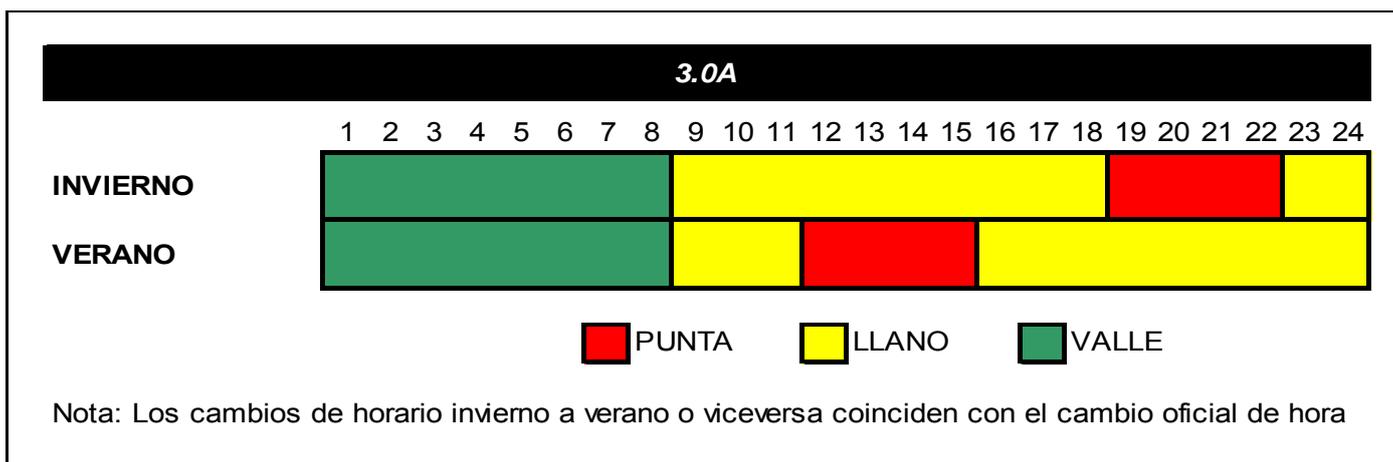


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

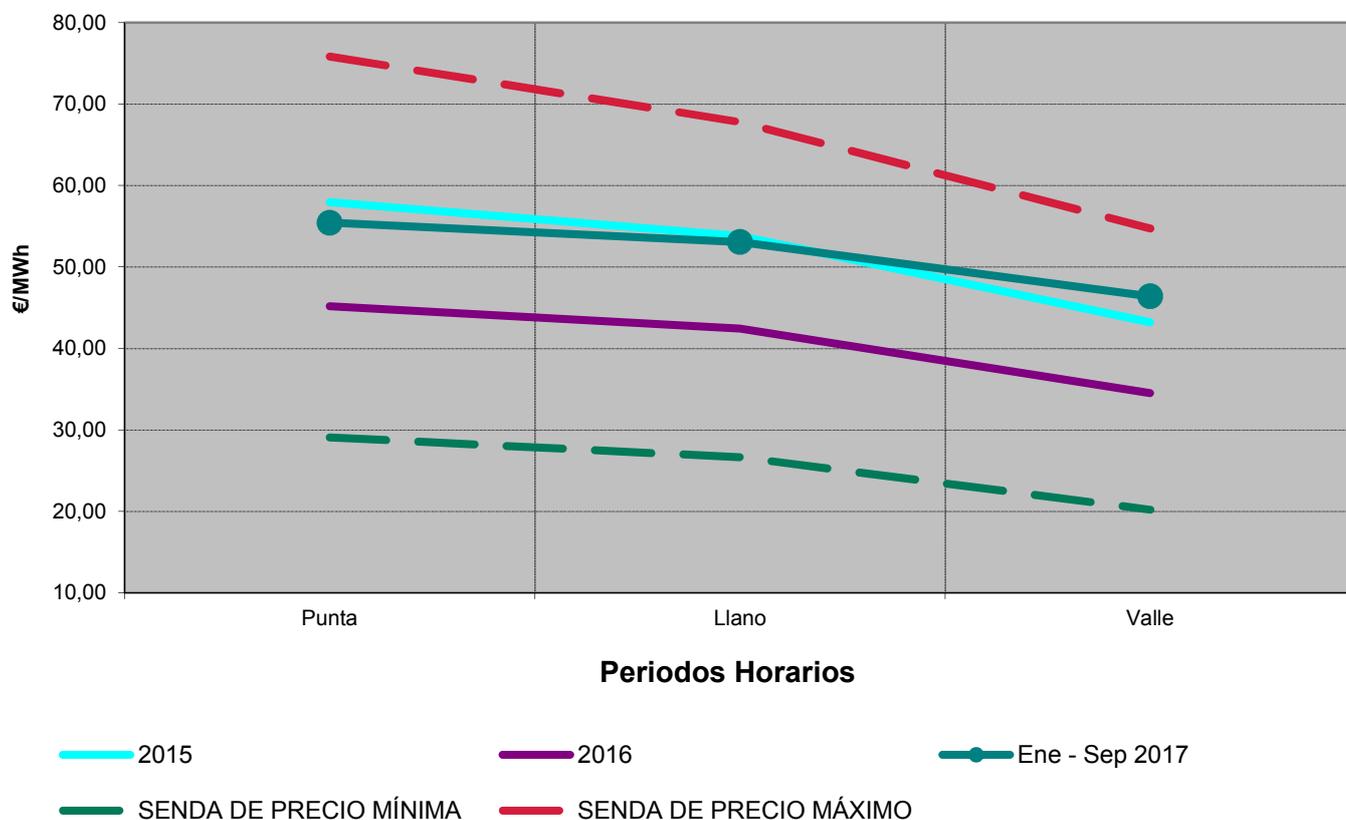
- Notas:
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrupibilidad
  - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2016
  - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2016

## 6.- Mercado de producción. España

### Calendario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión (3.0A) del RD 1164/2001. Zona Peninsular



### Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión del RD 1164/2001 (€/MWh) <sup>(1)</sup>

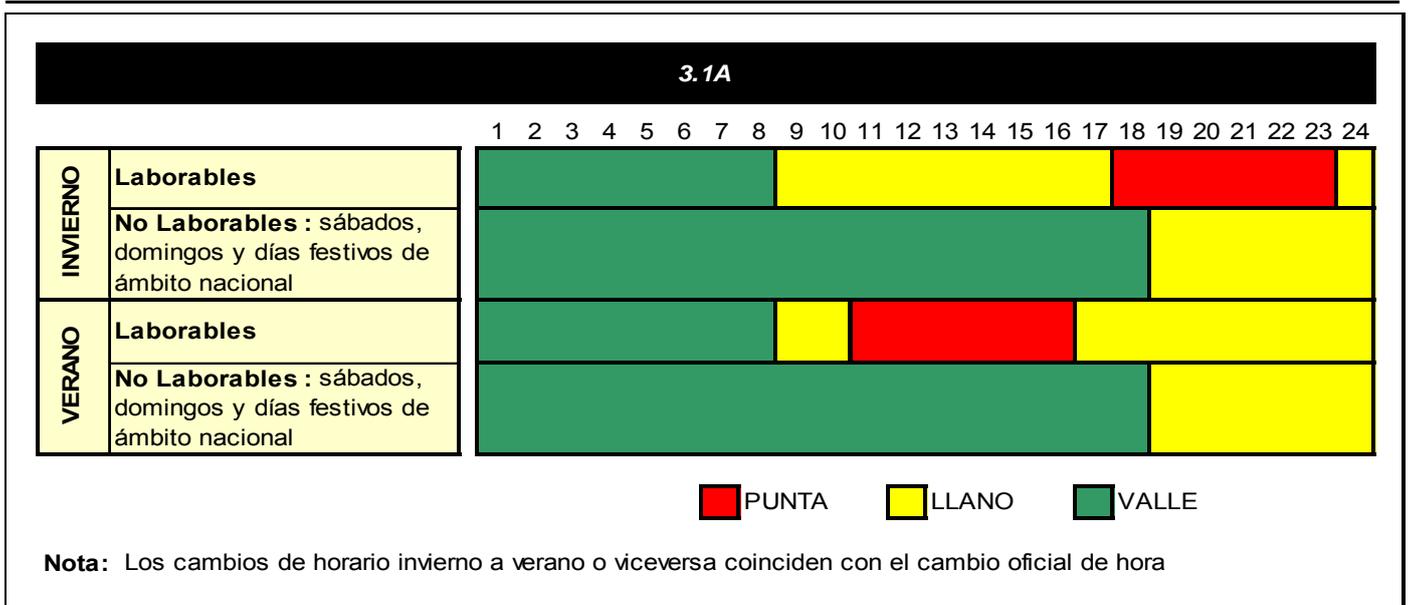


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

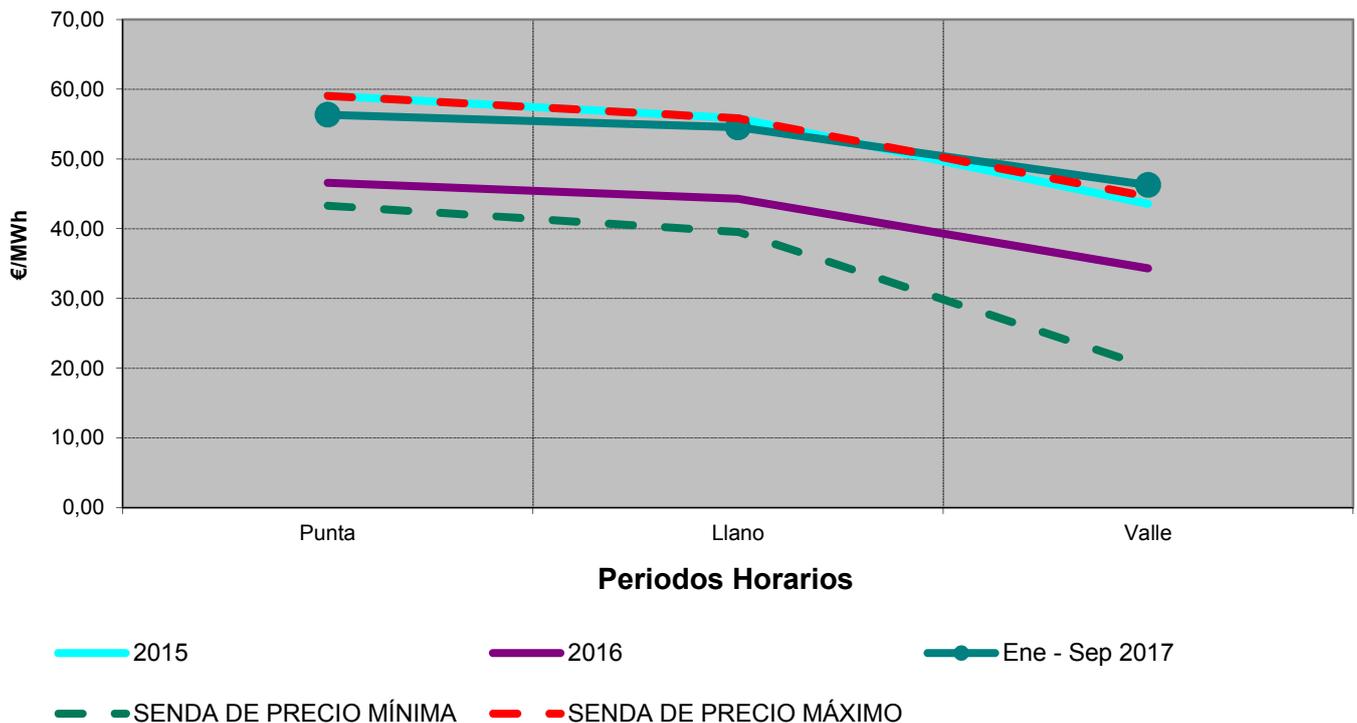
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

## 6.- Mercado de producción. España

### Calendario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión (3.1A) del RD 1164/2001. Zona Peninsular



### Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión del RD 1164/2001 (€/MWh) <sup>(1)</sup>

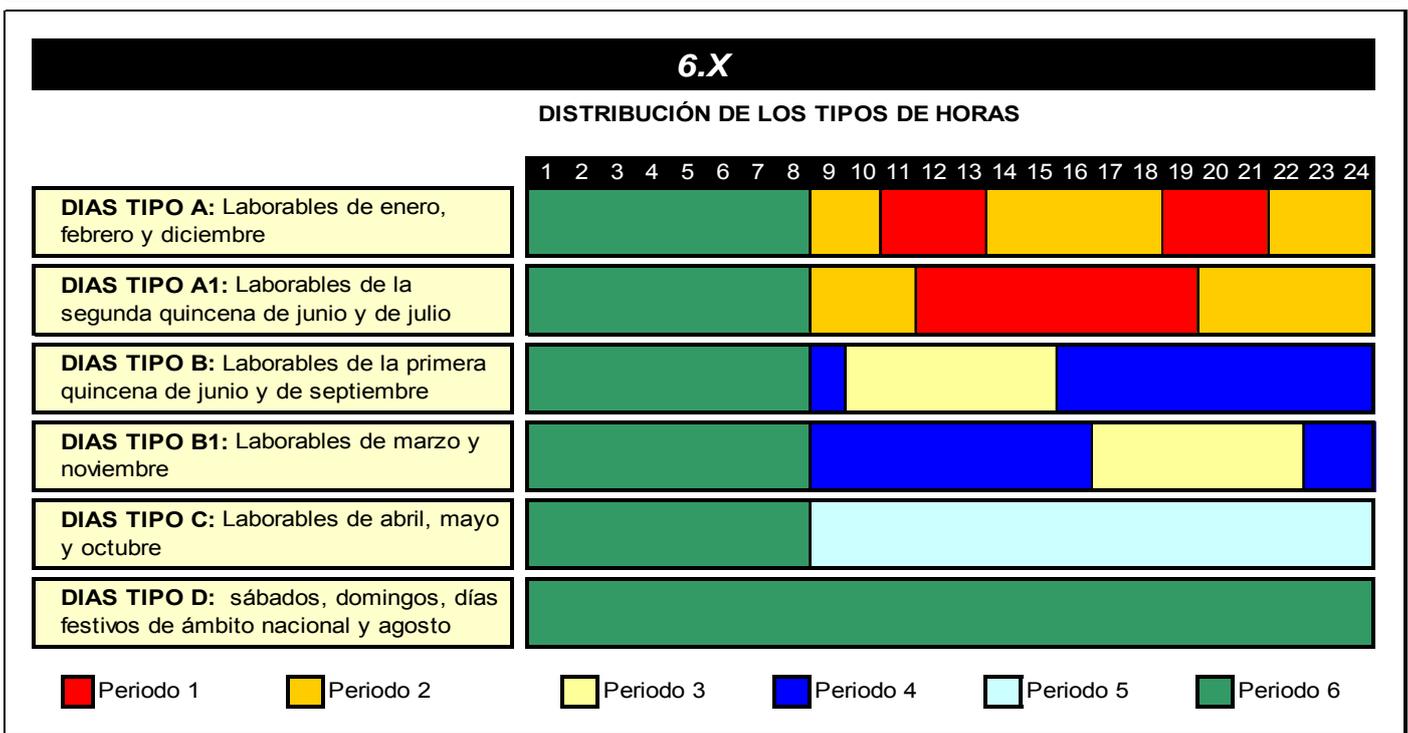


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

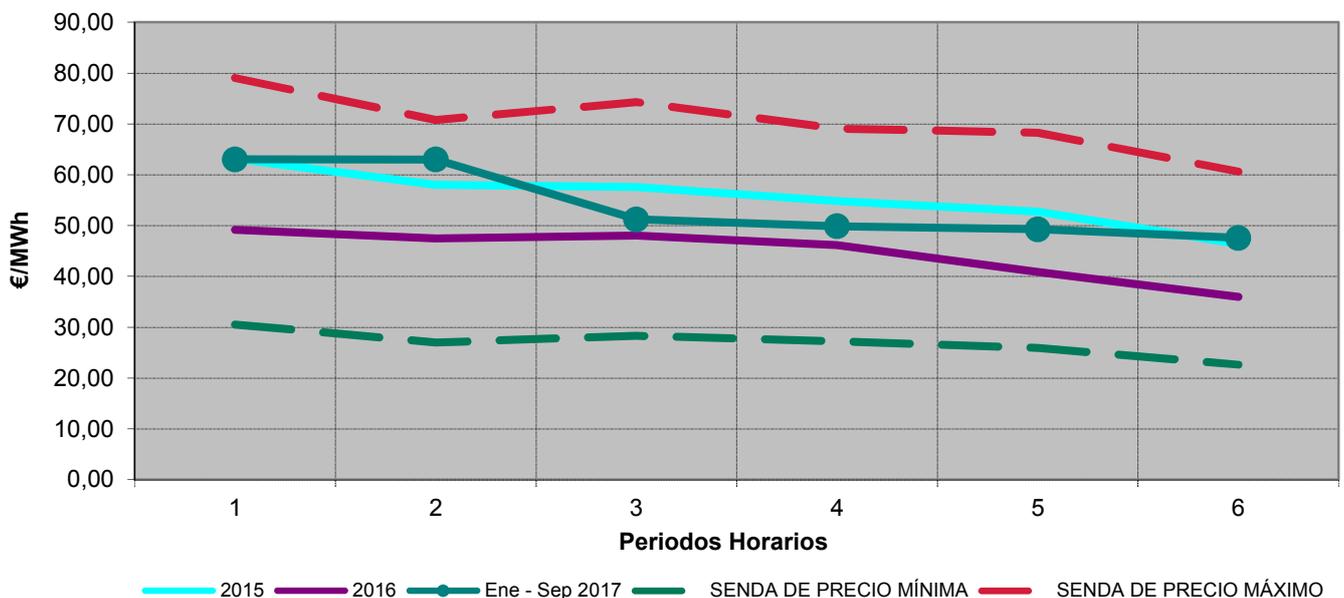
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable del peaje de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

## 6.- Mercado de producción. España

### Calendario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001. Zona Peninsular



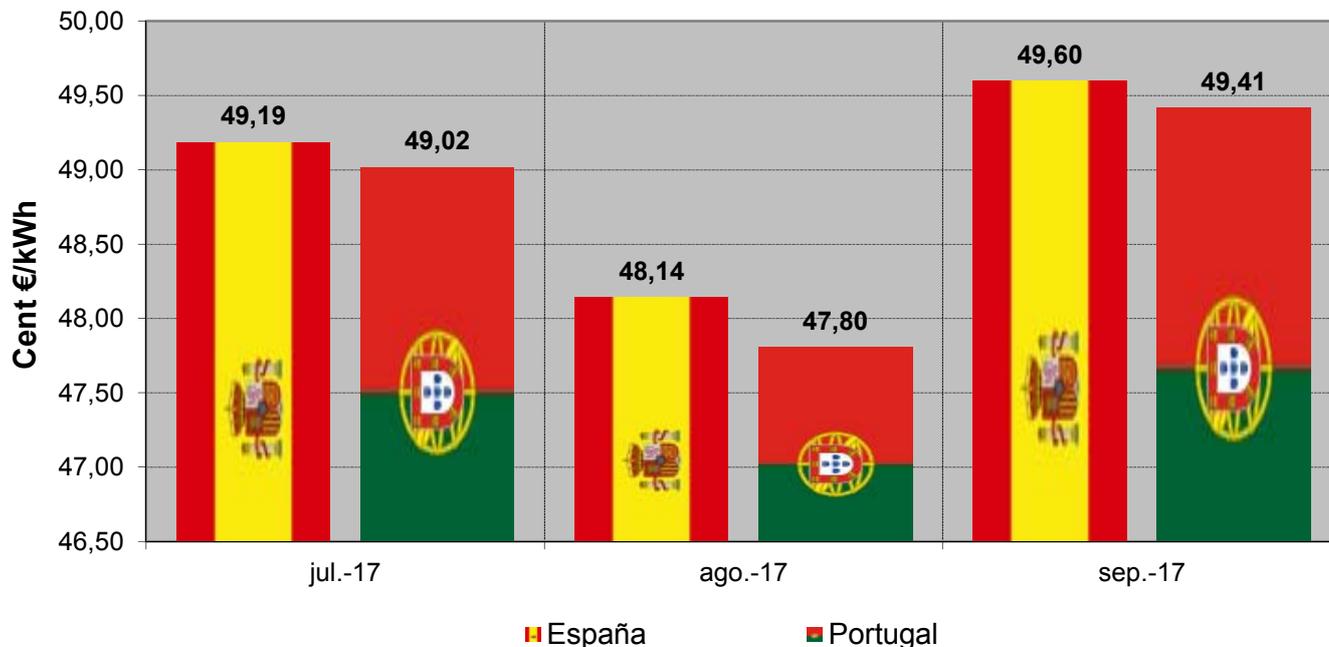
### Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

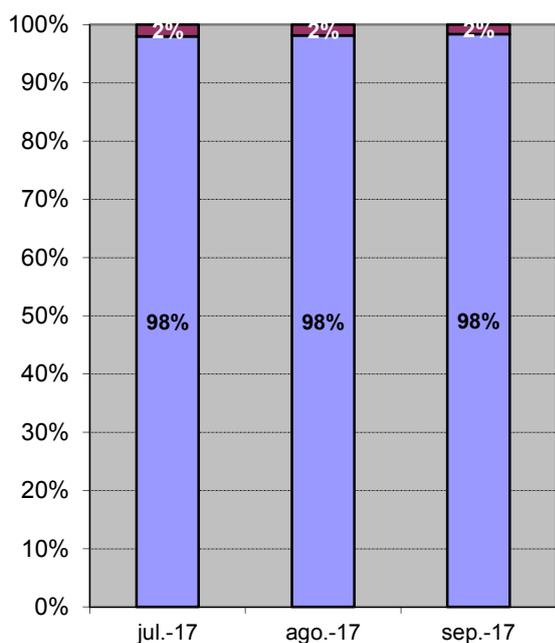
## 7.- Mercado de producción. MIBEL

### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

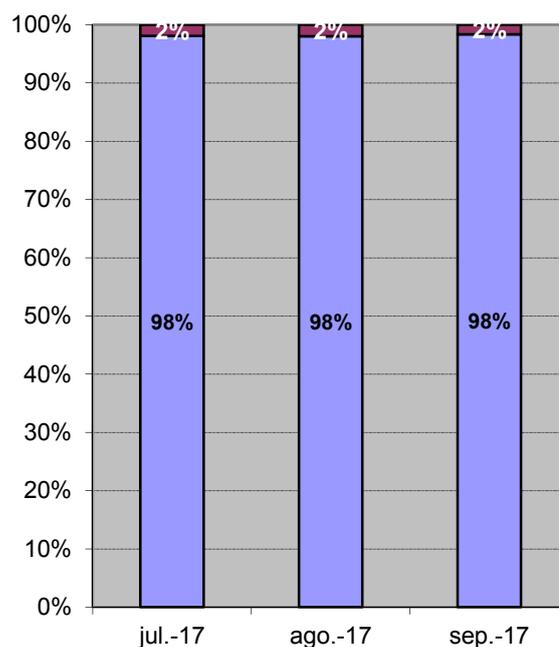


### Aplicación del "Market Splitting"

#### Nº de Horas



#### Energía

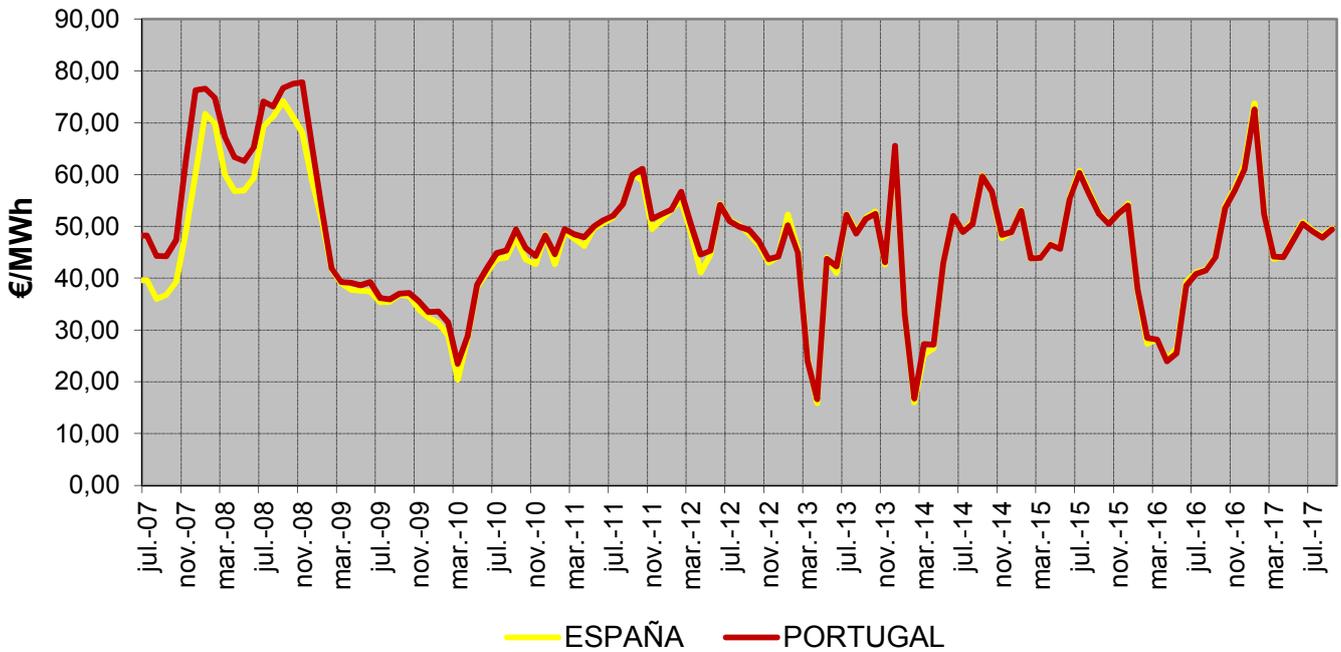


■ Precio España ≠ Precio Portugal

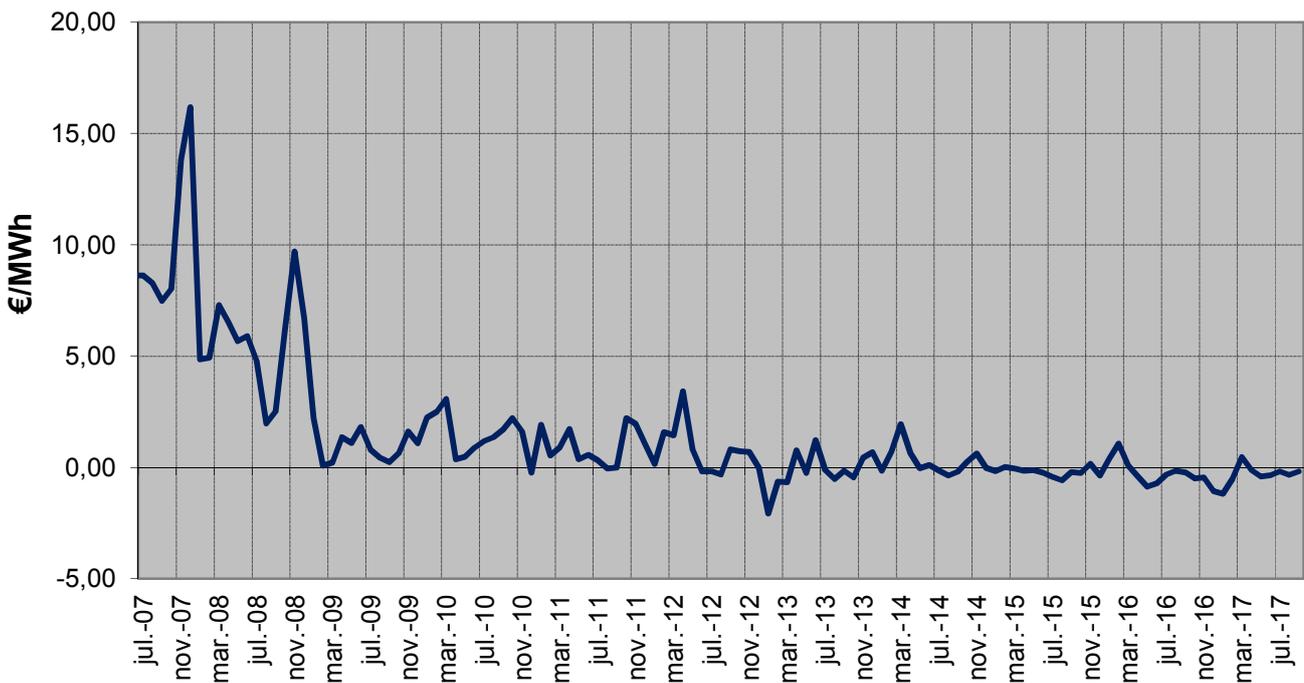
■ Precio España = Precio Portugal

## 7.- Mercado de producción. MIBEL

### Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007



### Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007



## **8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**

En la presente sección se estima la facturación por el suministro de electricidad, en adelante FSE, que hubiera tenido el consumidor medio (de cada peaje de acceso), por la adquisición de la energía en el mercado spot.

*La FSE incluye los siguientes componentes de coste:*

- Facturación media de acceso por peaje, según la base de datos de liquidaciones eléctricas.
- Facturación media de los pagos por capacidad resultante de aplicar los precios unitarios del servicio de capacidad a la demanda en b.c por peaje de acceso.
- Facturación de la energía en el mercado spot resultante de aplicar el coste horario de energía en el mercado organizado para Comercializadoras en Mercado Libre y Consumidores Directos a Mercado Libre publicado en la página web de la CNMC, a la curva de carga horaria en b.c. del peaje correspondiente. A partir del 1 de enero de 2015 incluye el coste del Servicio de Interrumpibilidad.
- Facturación en concepto de financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema.

*La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización*

A los efectos anteriores la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que se han considerado los perfiles finales publicados por REE en su página web.

Una vez obtenida la curva de carga de cada periodo tarifario, la curva de carga en b.c. se ha calculado aplicando las pérdidas estándares y lo establecido en la disposición adicional cuarta y transitoria séptima del Real Decreto 216/2014, a partir de su entrada en vigor.

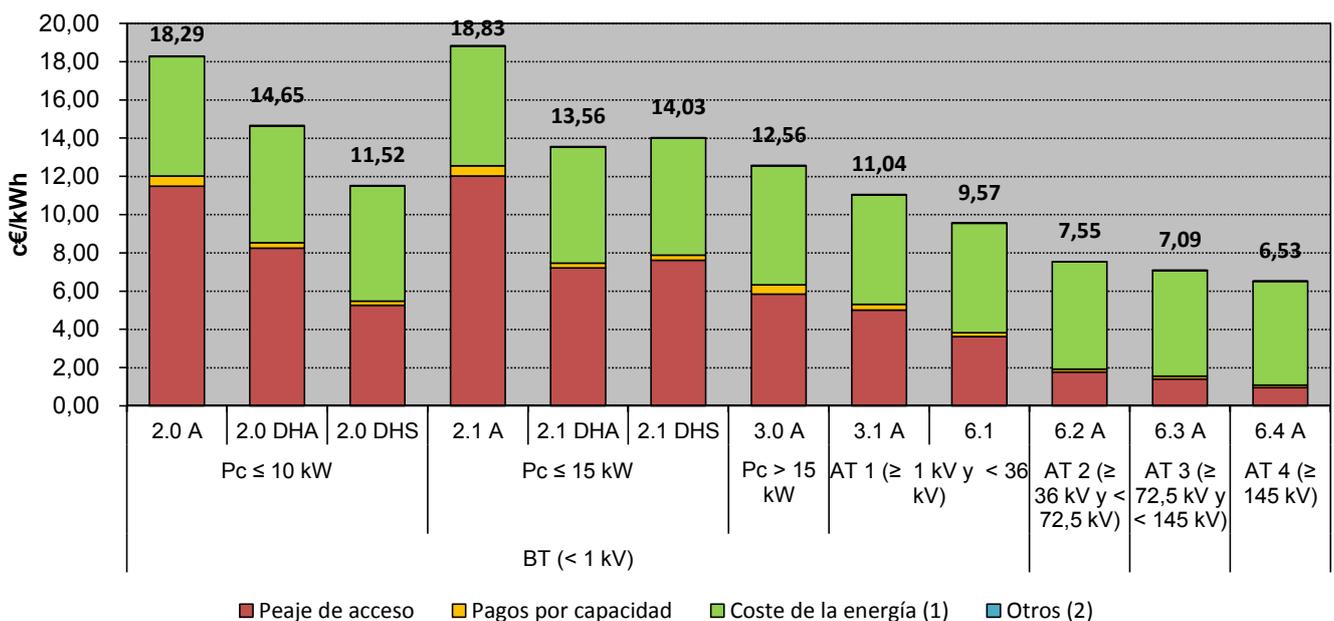
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, etc... por lo que no tiene por qué coincidir con el mostrado en el presente apartado.

Los datos mostrados en la presente sección son publicados a título meramente informativo.

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**

Último mes disponible. Junio 2017

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,10</b>	<b>0,49</b>	<b>6,23</b>	<b>0,02</b>	<b>15,83</b>	<b>-4%</b>	<b>0%</b>	<b>24%</b>	<b>0%</b>	<b>6%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>11,00</b>	<b>0,50</b>	<b>6,23</b>	<b>0,02</b>	<b>17,74</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>	<b>24%</b>	<b>0%</b>	<b>5%</b>
2.0 A	11,49	0,53	6,25	0,02	18,29	-3%	0%	24%	0%	5%
2.0 DHA	8,24	0,29	6,11	0,02	14,65	4%	4%	23%	0%	11%
2.0 DHS	5,26	0,22	6,03	0,02	11,52	11%	9%	22%	0%	16%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10,43</b>	<b>0,44</b>	<b>6,19</b>	<b>0,02</b>	<b>17,08</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>23%</b>	<b>0%</b>	<b>6%</b>
2.1 A	12,03	0,53	6,25	0,02	18,83	-1%	0%	24%	0%	6%
2.1 DHA	7,20	0,26	6,08	0,02	13,56	1%	2%	22%	0%	10%
2.1 DHS	7,61	0,26	6,14	0,02	14,03	2%	4%	22%	0%	10%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>5,84</b>	<b>0,48</b>	<b>6,23</b>	<b>0,02</b>	<b>12,56</b>	<b>-5%</b>	<b>1%</b>	<b>24%</b>	<b>0%</b>	<b>7%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,92</b>	<b>0,21</b>	<b>5,73</b>	<b>0,01</b>	<b>9,88</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>23%</b>	<b>0%</b>	<b>12%</b>
3.1 A	5,00	0,30	5,73	0,01	11,04	-2%	1%	23%	0%	10%
6.1	3,63	0,19	5,73	0,01	9,57	1%	0%	23%	0%	13%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,76</b>	<b>0,16</b>	<b>5,61</b>	<b>0,01</b>	<b>7,55</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>23%</b>	<b>0%</b>	<b>16%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,41</b>	<b>0,15</b>	<b>5,52</b>	<b>0,01</b>	<b>7,09</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>	<b>23%</b>	<b>0%</b>	<b>17%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,95</b>	<b>0,14</b>	<b>5,43</b>	<b>0,01</b>	<b>6,53</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>23%</b>	<b>0%</b>	<b>18%</b>
<b>Total</b>	<b>5,56</b>	<b>0,32</b>	<b>5,89</b>	<b>0,01</b>	<b>11,78</b>	<b>-3%</b>	<b>0%</b>	<b>23%</b>	<b>0%</b>	<b>9%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

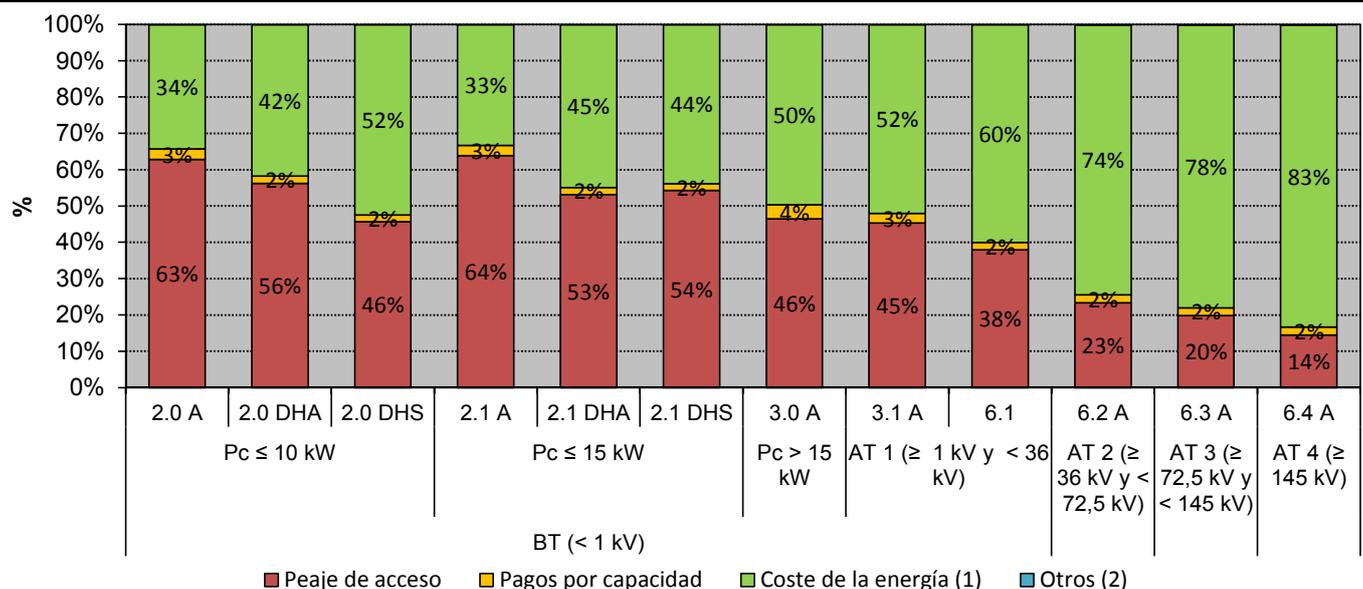
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

## 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

### Distribución del coste medio por componente

Peaje	Junio 2017					Junio 2016				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>57%</b>	<b>3%</b>	<b>39%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>63%</b>	<b>3%</b>	<b>34%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>62%</b>	<b>3%</b>	<b>35%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>67%</b>	<b>3%</b>	<b>30%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 A	63%	3%	34%	0%	100%	68%	3%	29%	0%	100%
2.0 DHA	56%	2%	42%	0%	100%	60%	2%	38%	0%	100%
2.0 DHS	46%	2%	52%	0%	100%	48%	2%	50%	0%	100%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>61%</b>	<b>3%</b>	<b>36%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>66%</b>	<b>3%</b>	<b>31%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.1 A	64%	3%	33%	0%	100%	69%	3%	28%	0%	100%
2.1 DHA	53%	2%	45%	0%	100%	58%	2%	40%	0%	100%
2.1 DHS	54%	2%	44%	0%	100%	58%	2%	39%	0%	100%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>46%</b>	<b>4%</b>	<b>50%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>53%</b>	<b>4%</b>	<b>43%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>40%</b>	<b>2%</b>	<b>58%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>44%</b>	<b>2%</b>	<b>53%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
3.1 A	45%	3%	52%	0%	100%	51%	3%	46%	0%	100%
6.1	38%	2%	60%	0%	100%	42%	2%	55%	0%	100%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>23%</b>	<b>2%</b>	<b>74%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>27%</b>	<b>3%</b>	<b>70%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>20%</b>	<b>2%</b>	<b>78%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>23%</b>	<b>2%</b>	<b>74%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>14%</b>	<b>2%</b>	<b>83%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>17%</b>	<b>3%</b>	<b>80%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>47%</b>	<b>3%</b>	<b>50%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>53%</b>	<b>3%</b>	<b>44%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

### Distribución del coste medio por componente. Junio 2017



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

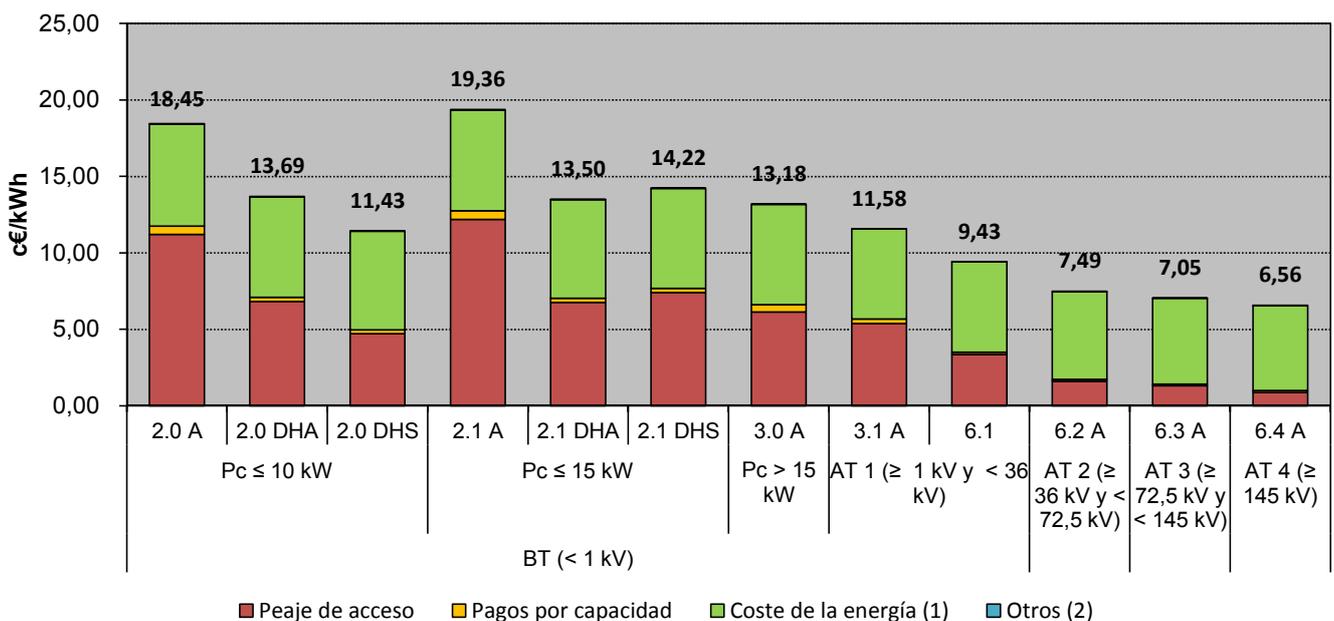
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**

Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,09</b>	<b>0,49</b>	<b>6,62</b>	<b>0,02</b>	<b>16,22</b>	<b>-2%</b>	<b>-18%</b>	<b>15%</b>	<b>0%</b>	<b>4%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>10,52</b>	<b>0,50</b>	<b>6,67</b>	<b>0,02</b>	<b>17,71</b>	<b>-1%</b>	<b>-18%</b>	<b>16%</b>	<b>0%</b>	<b>4%</b>
2.0 A	11,20	0,55	6,68	0,02	18,45	-1%	-18%	15%	0%	4%
2.0 DHA	6,82	0,27	6,59	0,02	13,69	8%	-12%	22%	0%	14%
2.0 DHS	4,71	0,24	6,46	0,02	11,43	8%	-14%	19%	0%	13%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10,32</b>	<b>0,45</b>	<b>6,56</b>	<b>0,02</b>	<b>17,33</b>	<b>-1%</b>	<b>-18%</b>	<b>15%</b>	<b>0%</b>	<b>4%</b>
2.1 A	12,20	0,54	6,61	0,02	19,36	0%	-18%	14%	0%	3%
2.1 DHA	6,77	0,26	6,46	0,02	13,50	1%	-16%	17%	0%	8%
2.1 DHS	7,40	0,27	6,53	0,02	14,22	2%	-15%	16%	0%	8%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,13</b>	<b>0,48</b>	<b>6,55</b>	<b>0,02</b>	<b>13,18</b>	<b>-4%</b>	<b>-19%</b>	<b>13%</b>	<b>0%</b>	<b>3%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,79</b>	<b>0,18</b>	<b>5,90</b>	<b>0,01</b>	<b>9,89</b>	<b>-2%</b>	<b>-23%</b>	<b>13%</b>	<b>0%</b>	<b>6%</b>
3.1 A	5,37	0,29	5,90	0,01	11,58	-2%	-20%	12%	0%	4%
6.1	3,36	0,14	5,90	0,01	9,43	-2%	-25%	13%	0%	6%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,60</b>	<b>0,12</b>	<b>5,75</b>	<b>0,01</b>	<b>7,49</b>	<b>0%</b>	<b>-24%</b>	<b>14%</b>	<b>0%</b>	<b>10%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,30</b>	<b>0,11</b>	<b>5,63</b>	<b>0,01</b>	<b>7,05</b>	<b>-1%</b>	<b>-22%</b>	<b>14%</b>	<b>0%</b>	<b>10%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,88</b>	<b>0,11</b>	<b>5,56</b>	<b>0,01</b>	<b>6,56</b>	<b>-2%</b>	<b>-21%</b>	<b>15%</b>	<b>0%</b>	<b>12%</b>
<b>Total</b>	<b>5,63</b>	<b>0,31</b>	<b>6,17</b>	<b>0,01</b>	<b>12,12</b>	<b>-2%</b>	<b>-20%</b>	<b>14%</b>	<b>0%</b>	<b>5%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

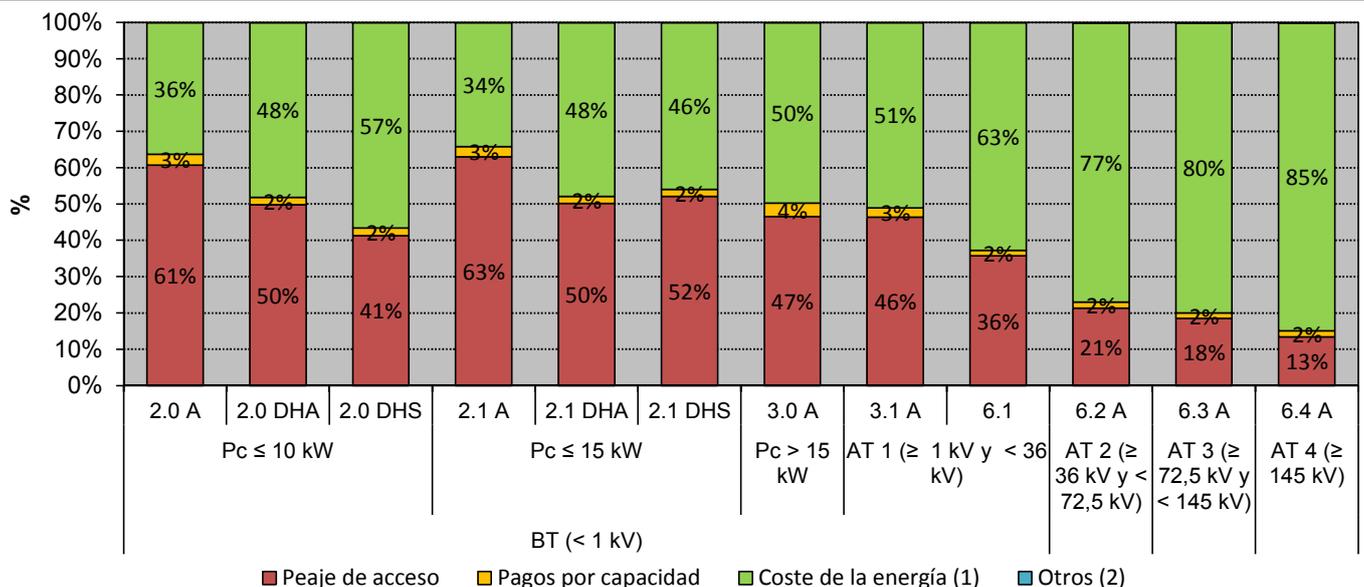
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

## 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

### Distribución del coste medio por componente

Peaje	Jul 2016 - jun 2017					Jul 2015 - jun 2016				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>56%</b>	<b>3%</b>	<b>41%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>59%</b>	<b>4%</b>	<b>37%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>59%</b>	<b>3%</b>	<b>38%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>63%</b>	<b>4%</b>	<b>34%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 A	61%	3%	36%	0%	100%	64%	4%	33%	0%	100%
2.0 DHA	50%	2%	48%	0%	100%	53%	3%	45%	0%	100%
2.0 DHS	41%	2%	57%	0%	100%	43%	3%	54%	0%	100%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>60%</b>	<b>3%</b>	<b>38%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>62%</b>	<b>3%</b>	<b>34%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.1 A	63%	3%	34%	0%	100%	65%	4%	31%	0%	100%
2.1 DHA	50%	2%	48%	0%	100%	53%	3%	44%	0%	100%
2.1 DHS	52%	2%	46%	0%	100%	55%	2%	42%	0%	100%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>47%</b>	<b>4%</b>	<b>50%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>50%</b>	<b>5%</b>	<b>45%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>38%</b>	<b>2%</b>	<b>60%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>41%</b>	<b>2%</b>	<b>56%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
3.1 A	46%	3%	51%	0%	100%	49%	3%	47%	0%	100%
6.1	36%	2%	63%	0%	100%	39%	2%	59%	0%	100%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>21%</b>	<b>2%</b>	<b>77%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>23%</b>	<b>2%</b>	<b>74%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>18%</b>	<b>2%</b>	<b>80%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>21%</b>	<b>2%</b>	<b>77%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>13%</b>	<b>2%</b>	<b>85%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>15%</b>	<b>2%</b>	<b>82%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>46%</b>	<b>3%</b>	<b>51%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>50%</b>	<b>3%</b>	<b>47%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

### Distribución del coste medio por componente. Jul 2016 - jun 2017



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017), OMEL y REE.

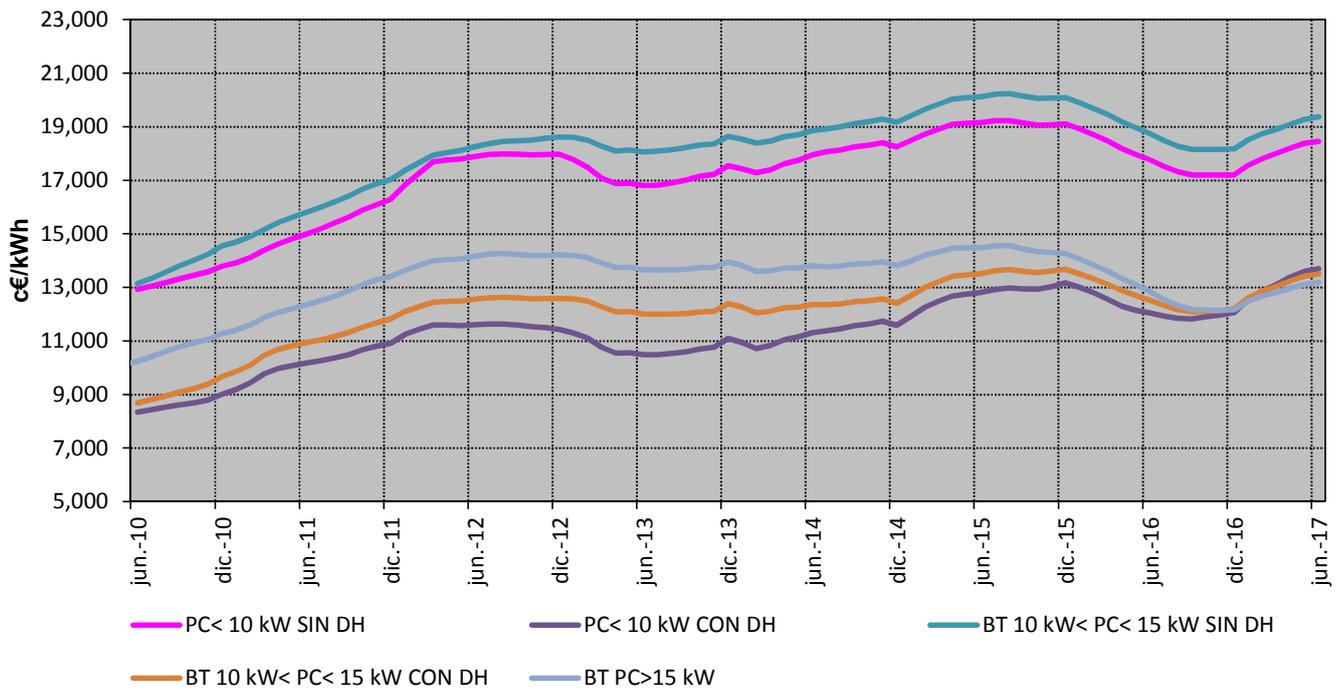
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

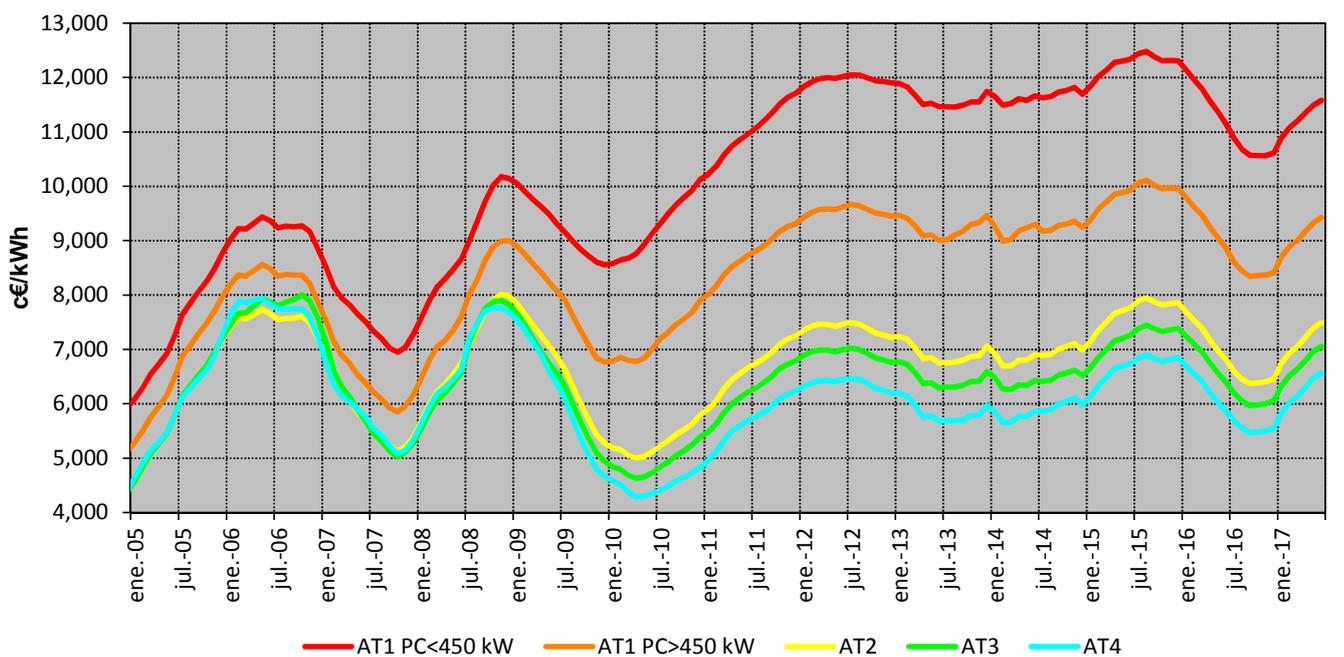
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

## 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

**Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha para los consumidores conectados a redes de baja tensión ( $\leq 1$  kV) <sup>(1)</sup>**



**Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha para los consumidores conectados a redes de alta tensión (>1 kV)**



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017), OMEL y REE.

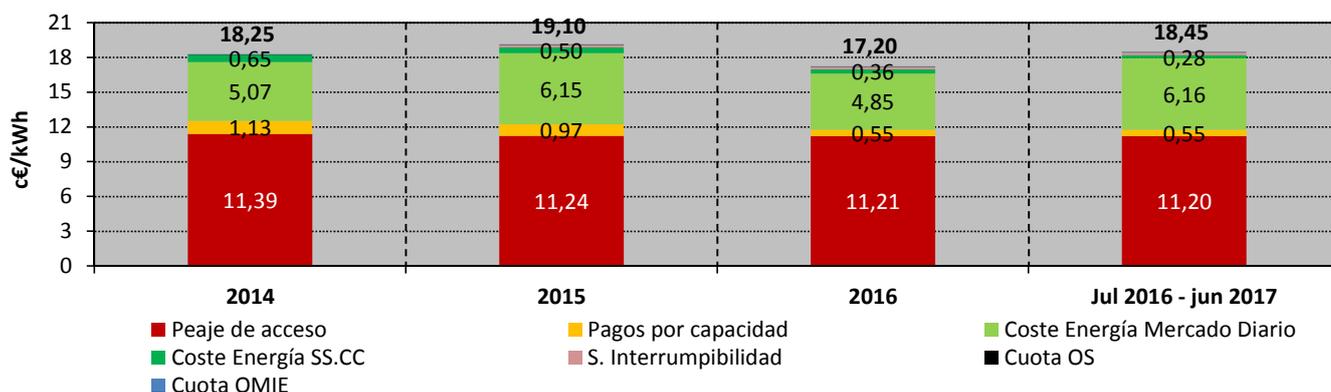
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-17	abr.-17	may.-17	jun.-17	mar 17 s/ mar 16	abr 17 s/ abr 16	may 17 s/ may 16	jun 17 s/ jun 16
<b>Peaje de acceso</b>	<b>11,41</b>	<b>12,04</b>	<b>12,19</b>	<b>11,49</b>	<b>4%</b>	<b>4%</b>	<b>1%</b>	<b>-3%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,56</b>	<b>0,55</b>	<b>0,54</b>	<b>0,53</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,95</b>	<b>5,94</b>	<b>6,07</b>	<b>6,25</b>	<b>40%</b>	<b>61%</b>	<b>58%</b>	<b>24%</b>
Mercado Diario	5,33	5,29	5,57	5,88	52%	77%	79%	30%
SS.CC	0,37	0,37	0,24	0,14	-30%	-22%	-51%	-49%
S. Interrumpibilidad	0,25	0,27	0,25	0,23	11%	14%	7%	1%
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>17,94</b>	<b>18,55</b>	<b>18,81</b>	<b>18,29</b>	<b>14%</b>	<b>17%</b>	<b>14%</b>	<b>5%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017 s/ 2016
<b>Peaje de acceso</b>	<b>11,39</b>	<b>11,24</b>	<b>11,21</b>	<b>11,20</b>	<b>10%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,13</b>	<b>0,97</b>	<b>0,55</b>	<b>0,55</b>	<b>1%</b>	<b>-14%</b>	<b>-44%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,71</b>	<b>6,87</b>	<b>5,43</b>	<b>6,68</b>	<b>-5%</b>	<b>20%</b>	<b>-21%</b>	<b>23%</b>
Mercado Diario	5,07	6,15	4,85	6,16	-6%	21%	-21%	27%
SS.CC	0,65	0,50	0,36	0,28	4%	-23%	-28%	-22%
S. Interrumpibilidad		0,22	0,23	0,24			2%	4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>51%</b>	<b>6%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>3%</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>18,25</b>	<b>19,10</b>	<b>17,20</b>	<b>18,45</b>	<b>4%</b>	<b>5%</b>	<b>-10%</b>	<b>7%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017), OMEL y REE.

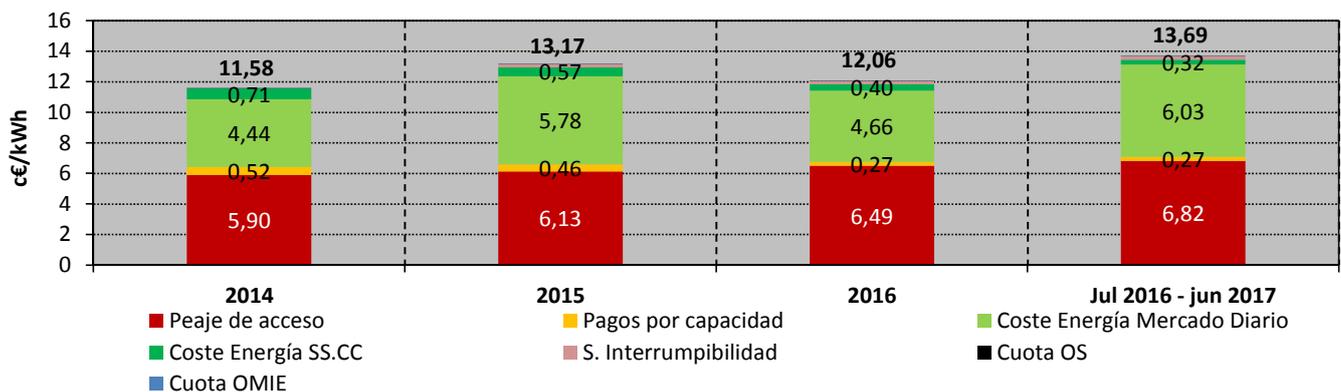
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-17	abr.-17	may.-17	jun.-17	mar 17 s/ mar 16	abr 17 s/ abr 16	may 17 s/ may 16	jun 17 s/ jun 16
<b>Peaje de acceso</b>	<b>6,55</b>	<b>7,61</b>	<b>8,29</b>	<b>8,24</b>	<b>19%</b>	<b>20%</b>	<b>11%</b>	<b>4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,27</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,29</b>	<b>8%</b>	<b>9%</b>	<b>6%</b>	<b>4%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,80</b>	<b>5,85</b>	<b>5,97</b>	<b>6,11</b>	<b>41%</b>	<b>65%</b>	<b>60%</b>	<b>23%</b>
Mercado Diario	5,14	5,15	5,46	5,72	55%	83%	85%	29%
SS.CC	0,42	0,42	0,27	0,16	-27%	-17%	-52%	-51%
S. Interrumpibilidad	0,25	0,27	0,25	0,23	11%	15%	7%	1%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>12,64</b>	<b>13,75</b>	<b>14,56</b>	<b>14,65</b>	<b>28%</b>	<b>35%</b>	<b>27%</b>	<b>11%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017 s/ 2016
<b>Peaje de acceso</b>	<b>5,90</b>	<b>6,13</b>	<b>6,49</b>	<b>6,82</b>	<b>16%</b>	<b>4%</b>	<b>6%</b>	<b>5%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,52</b>	<b>0,46</b>	<b>0,27</b>	<b>0,27</b>	<b>7%</b>	<b>-13%</b>	<b>-41%</b>	<b>3%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,14</b>	<b>6,56</b>	<b>5,29</b>	<b>6,59</b>	<b>-7%</b>	<b>28%</b>	<b>-19%</b>	<b>25%</b>
Mercado Diario	4,44	5,78	4,66	6,03	-9%	30%	-19%	29%
SS.CC	0,71	0,57	0,40	0,32	10%	-20%	-29%	-20%
S. Interrumpibilidad		0,22	0,23	0,24			2%	4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>50%</b>	<b>8%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>3%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>11,58</b>	<b>13,17</b>	<b>12,06</b>	<b>13,69</b>	<b>4%</b>	<b>14%</b>	<b>-8%</b>	<b>13%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

## 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

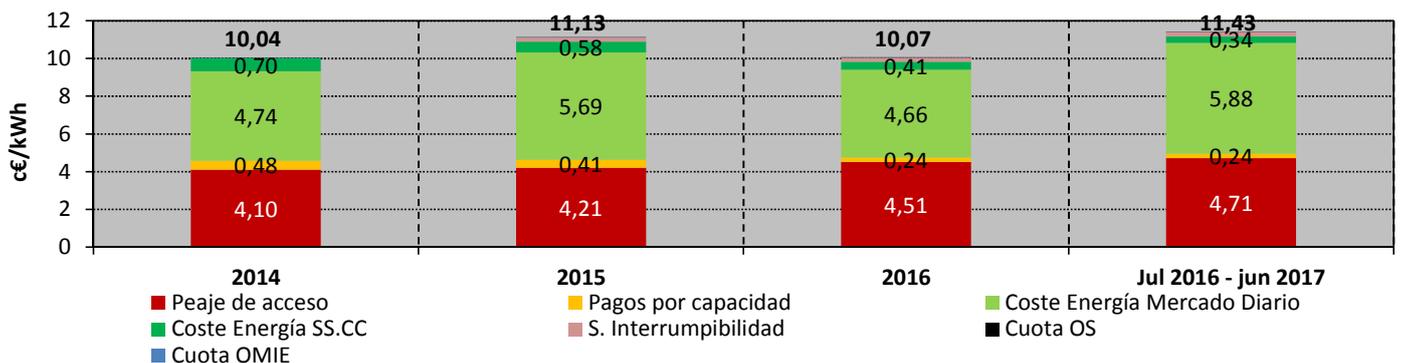
### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-17	abr.-17	may.-17	jun.-17	mar 17 s/ mar 16	abr 17 s/ abr 16	may 17 s/ may 16	jun 17 s/ jun 16
<b>Peaje de acceso</b>	<b>4,83</b>	<b>5,02</b>	<b>5,19</b>	<b>5,26</b>	<b>9%</b>	<b>15%</b>	<b>12%</b>	<b>11%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,25</b>	<b>0,23</b>	<b>0,22</b>	<b>0,22</b>	<b>0%</b>	<b>5%</b>	<b>5%</b>	<b>9%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,78</b>	<b>5,84</b>	<b>5,94</b>	<b>6,03</b>	<b>41%</b>	<b>67%</b>	<b>61%</b>	<b>22%</b>
Mercado Diario	5,10	5,12	5,41	5,63	55%	87%	90%	29%
SS.CC	0,44	0,45	0,28	0,17	-25%	-13%	-53%	-52%
S. Interrumpibilidad	0,25	0,27	0,25	0,23	10%	15%	7%	1%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>10,88</b>	<b>11,11</b>	<b>11,37</b>	<b>11,52</b>	<b>23%</b>	<b>37%</b>	<b>33%</b>	<b>16%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017 s/ 2016
<b>Peaje de acceso</b>	<b>4,10</b>	<b>4,21</b>	<b>4,51</b>	<b>4,71</b>	<b>-22%</b>	<b>3%</b>	<b>7%</b>	<b>4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,48</b>	<b>0,41</b>	<b>0,24</b>	<b>0,24</b>	<b>-14%</b>	<b>-15%</b>	<b>-42%</b>	<b>2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,44</b>	<b>6,50</b>	<b>5,30</b>	<b>6,46</b>	<b>-9%</b>	<b>19%</b>	<b>-18%</b>	<b>22%</b>
Mercado Diario	4,74	5,69	4,66	5,88	-11%	20%	-18%	26%
SS.CC	0,70	0,58	0,41	0,34	4%	-16%	-29%	-18%
S. Interrumpibilidad		0,22	0,23	0,24			2%	4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>51%</b>	<b>5%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>10,04</b>	<b>11,13</b>	<b>10,07</b>	<b>11,43</b>	<b>-15%</b>	<b>11%</b>	<b>-10%</b>	<b>14%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

## 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

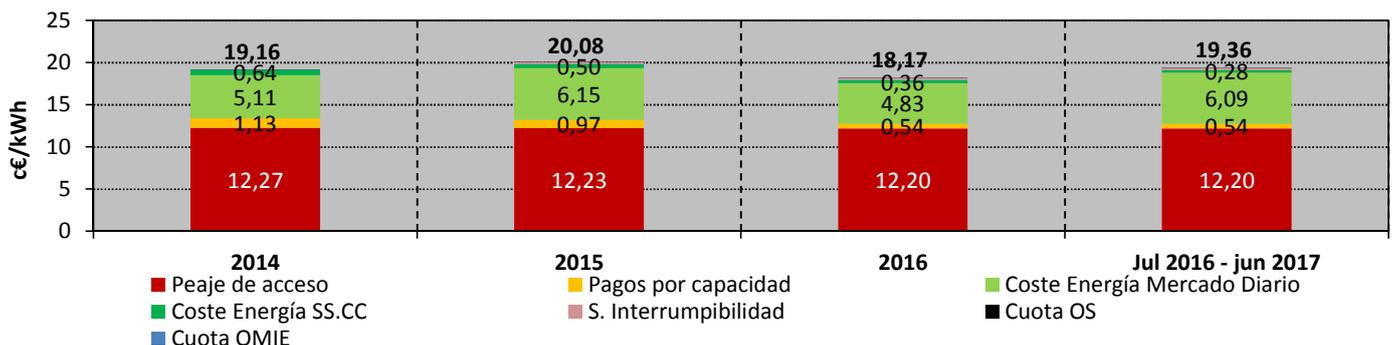
### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-17	abr.-17	may.-17	jun.-17	mar 17 s/ mar 16	abr 17 s/ abr 16	may 17 s/ may 16	jun 17 s/ jun 16
<b>Peaje de acceso</b>	<b>12,51</b>	<b>12,86</b>	<b>12,69</b>	<b>12,03</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,56</b>	<b>0,55</b>	<b>0,54</b>	<b>0,53</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,95</b>	<b>5,94</b>	<b>6,07</b>	<b>6,25</b>	<b>40%</b>	<b>61%</b>	<b>58%</b>	<b>24%</b>
Mercado Diario	5,33	5,29	5,57	5,88	52%	77%	79%	30%
SS.CC	0,37	0,37	0,24	0,14	-30%	-22%	-51%	-49%
S. Interrumpibilidad	0,25	0,27	0,25	0,23	11%	14%	7%	1%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>19,04</b>	<b>19,37</b>	<b>19,31</b>	<b>18,83</b>	<b>11%</b>	<b>15%</b>	<b>13%</b>	<b>6%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017 s/ 2016
<b>Peaje de acceso</b>	<b>12,27</b>	<b>12,23</b>	<b>12,20</b>	<b>12,20</b>	<b>7%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,13</b>	<b>0,97</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>1%</b>	<b>-15%</b>	<b>-44%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,75</b>	<b>6,87</b>	<b>5,41</b>	<b>6,61</b>	<b>-4%</b>	<b>20%</b>	<b>-21%</b>	<b>22%</b>
Mercado Diario	5,11	6,15	4,83	6,09	-5%	20%	-22%	26%
SS.CC	0,64	0,50	0,36	0,28	4%	-22%	-28%	-21%
S. Interrumpibilidad		0,22	0,23	0,24			2%	4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>51%</b>	<b>5%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>3%</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>19,16</b>	<b>20,08</b>	<b>18,17</b>	<b>19,36</b>	<b>3%</b>	<b>5%</b>	<b>-10%</b>	<b>7%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

## 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

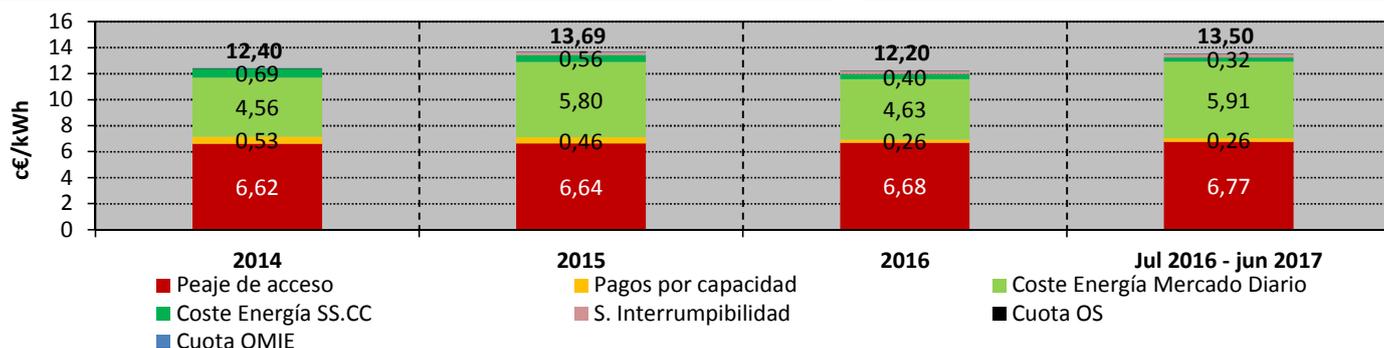
### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-17	abr.-17	may.-17	jun.-17	mar 17 s/ mar 16	abr 17 s/ abr 16	may 17 s/ may 16	jun 17 s/ jun 16
<b>Peaje de acceso</b>	<b>6,70</b>	<b>7,07</b>	<b>7,28</b>	<b>7,20</b>	<b>5%</b>	<b>5%</b>	<b>3%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,26</b>	<b>0,26</b>	<b>0,26</b>	<b>0,26</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>	<b>3%</b>	<b>2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,79</b>	<b>5,84</b>	<b>5,95</b>	<b>6,08</b>	<b>41%</b>	<b>65%</b>	<b>60%</b>	<b>22%</b>
Mercado Diario	5,13	5,14	5,43	5,69	55%	83%	85%	29%
SS.CC	0,42	0,43	0,27	0,16	-27%	-15%	-52%	-51%
S. Interrumpibilidad	0,25	0,27	0,25	0,23	11%	14%	7%	1%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>12,77</b>	<b>13,19</b>	<b>13,51</b>	<b>13,56</b>	<b>19%</b>	<b>25%</b>	<b>22%</b>	<b>10%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017 s/ 2016
<b>Peaje de acceso</b>	<b>6,62</b>	<b>6,64</b>	<b>6,68</b>	<b>6,77</b>	<b>4%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,53</b>	<b>0,46</b>	<b>0,26</b>	<b>0,26</b>	<b>3%</b>	<b>-13%</b>	<b>-43%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,25</b>	<b>6,58</b>	<b>5,25</b>	<b>6,46</b>	<b>-5%</b>	<b>25%</b>	<b>-20%</b>	<b>23%</b>
Mercado Diario	4,56	5,80	4,63	5,91	-7%	27%	-20%	28%
SS.CC	0,69	0,56	0,40	0,32	9%	-19%	-29%	-20%
S. Interrumpibilidad		0,22	0,23	0,23			2%	4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>50%</b>	<b>7%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>12,40</b>	<b>13,69</b>	<b>12,20</b>	<b>13,50</b>	<b>0%</b>	<b>10%</b>	<b>-11%</b>	<b>11%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

## 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

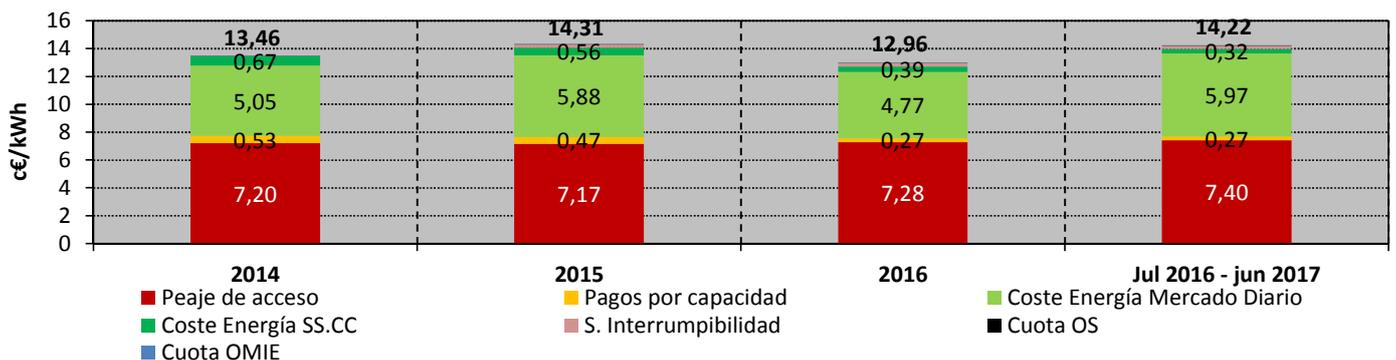
### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-17	abr.-17	may.-17	jun.-17	mar 17 s/ mar 16	abr 17 s/ abr 16	may 17 s/ may 16	jun 17 s/ jun 16
<b>Peaje de acceso</b>	<b>7,62</b>	<b>7,75</b>	<b>7,79</b>	<b>7,61</b>	<b>5%</b>	<b>5%</b>	<b>4%</b>	<b>2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,28</b>	<b>0,27</b>	<b>0,26</b>	<b>0,26</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,90</b>	<b>5,93</b>	<b>6,04</b>	<b>6,14</b>	<b>40%</b>	<b>64%</b>	<b>60%</b>	<b>22%</b>
Mercado Diario	5,23	5,23	5,52	5,74	54%	82%	85%	29%
SS.CC	0,42	0,42	0,27	0,16	-27%	-17%	-53%	-50%
S. Interrumpibilidad	0,25	0,27	0,25	0,23	11%	15%	7%	1%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>13,82</b>	<b>13,97</b>	<b>14,11</b>	<b>14,03</b>	<b>17%</b>	<b>23%</b>	<b>22%</b>	<b>10%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017 s/ 2016
<b>Peaje de acceso</b>	<b>7,20</b>	<b>7,17</b>	<b>7,28</b>	<b>7,40</b>	<b>25%</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,53</b>	<b>0,47</b>	<b>0,27</b>	<b>0,27</b>	<b>11%</b>	<b>-12%</b>	<b>-42%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,72</b>	<b>6,66</b>	<b>5,39</b>	<b>6,53</b>	<b>1%</b>	<b>17%</b>	<b>-19%</b>	<b>21%</b>
Mercado Diario	5,05	5,88	4,77	5,97	1%	16%	-19%	25%
SS.CC	0,67	0,56	0,39	0,32	1%	-16%	-29%	-19%
S. Interrumpibilidad		0,22	0,23	0,24			2%	4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>53%</b>	<b>5%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>3%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>13,46</b>	<b>14,31</b>	<b>12,96</b>	<b>14,22</b>	<b>13%</b>	<b>6%</b>	<b>-9%</b>	<b>10%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017), OMEL y REE.

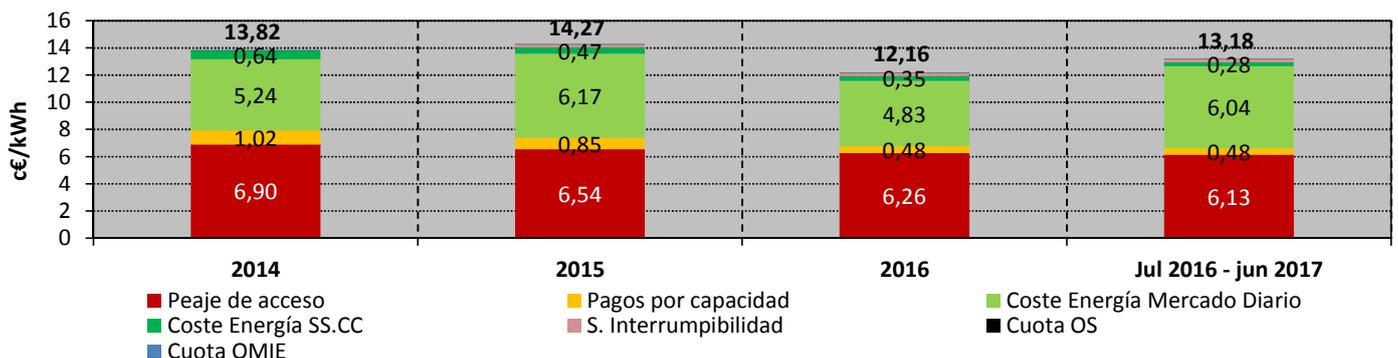
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-17	abr.-17	may.-17	jun.-17	mar 17 s/ mar 16	abr 17 s/ abr 16	may 17 s/ may 16	jun 17 s/ jun 16
<b>Peaje de acceso</b>	<b>6,29</b>	<b>6,52</b>	<b>6,27</b>	<b>5,84</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>-5%</b>	<b>-5%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,49</b>	<b>0,48</b>	<b>0,48</b>	<b>0,48</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,92</b>	<b>5,92</b>	<b>6,03</b>	<b>6,23</b>	<b>40%</b>	<b>60%</b>	<b>56%</b>	<b>24%</b>
Mercado Diario	5,30	5,28	5,54	5,86	53%	77%	76%	29%
SS.CC	0,37	0,37	0,24	0,14	-30%	-21%	-51%	-50%
S. Interrumpibilidad	0,25	0,27	0,25	0,23	11%	14%	7%	1%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>12,71</b>	<b>12,94</b>	<b>12,80</b>	<b>12,56</b>	<b>14%</b>	<b>20%</b>	<b>17%</b>	<b>7%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017 s/ 2016
<b>Peaje de acceso</b>	<b>6,90</b>	<b>6,54</b>	<b>6,26</b>	<b>6,13</b>	<b>-1%</b>	<b>-5%</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,02</b>	<b>0,85</b>	<b>0,48</b>	<b>0,48</b>	<b>2%</b>	<b>-17%</b>	<b>-43%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,88</b>	<b>6,86</b>	<b>5,40</b>	<b>6,55</b>	<b>-2%</b>	<b>17%</b>	<b>-21%</b>	<b>21%</b>
Mercado Diario	5,24	6,17	4,83	6,04	-3%	18%	-22%	25%
SS.CC	0,64	0,47	0,35	0,28	2%	-26%	-26%	-21%
S. Interrumpibilidad		0,22	0,23	0,24			3%	4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>52%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>13,82</b>	<b>14,27</b>	<b>12,16</b>	<b>13,18</b>	<b>-1%</b>	<b>3%</b>	<b>-15%</b>	<b>8%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017), OMEL y REE.

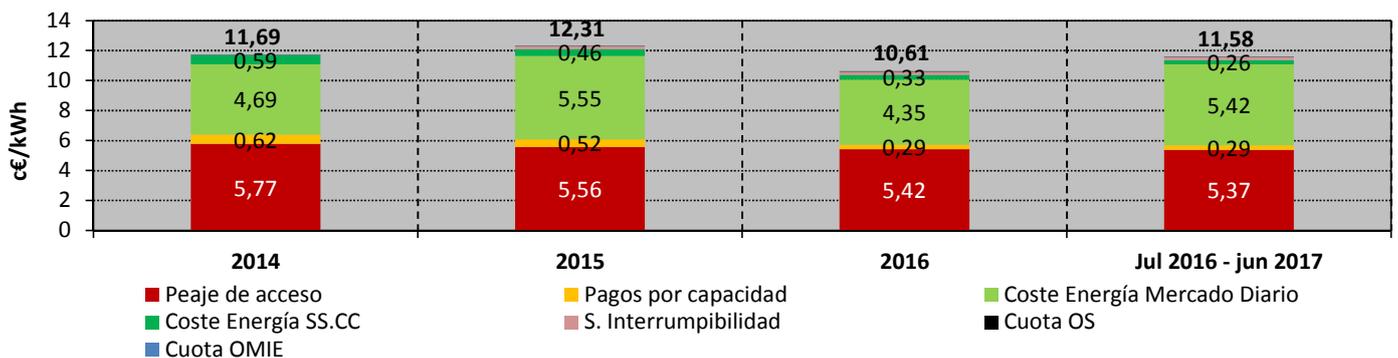
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$  kV y  $< 36$  kV) con Pc  $< 450$  kW (3.1 A)**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-17	abr.-17	may.-17	jun.-17	mar 17 s/ mar 16	abr 17 s/ abr 16	may 17 s/ may 16	jun 17 s/ jun 16
<b>Peaje de acceso</b>	<b>5,56</b>	<b>5,58</b>	<b>5,28</b>	<b>5,00</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,30</b>	<b>0,28</b>	<b>0,29</b>	<b>0,30</b>	<b>1%</b>	<b>-5%</b>	<b>-3%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,34</b>	<b>5,38</b>	<b>5,54</b>	<b>5,73</b>	<b>41%</b>	<b>62%</b>	<b>57%</b>	<b>23%</b>
Mercado Diario	4,76	4,77	5,08	5,38	54%	79%	79%	29%
SS.CC	0,35	0,36	0,23	0,14	-29%	-18%	-50%	-50%
S. Interrumpibilidad	0,23	0,25	0,23	0,21	11%	14%	7%	1%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>11,22</b>	<b>11,25</b>	<b>11,13</b>	<b>11,04</b>	<b>16%</b>	<b>21%</b>	<b>19%</b>	<b>10%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017 s/ 2016
<b>Peaje de acceso</b>	<b>5,77</b>	<b>5,56</b>	<b>5,42</b>	<b>5,37</b>	<b>0%</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,62</b>	<b>0,52</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>-2%</b>	<b>-16%</b>	<b>-44%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,28</b>	<b>6,21</b>	<b>4,89</b>	<b>5,90</b>	<b>-1%</b>	<b>18%</b>	<b>-21%</b>	<b>21%</b>
Mercado Diario	4,69	5,55	4,35	5,42	-1%	18%	-22%	25%
SS.CC	0,59	0,46	0,33	0,26	1%	-23%	-28%	-21%
S. Interrumpibilidad		0,20	0,21	0,22			2%	4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>51%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>11,69</b>	<b>12,31</b>	<b>10,61</b>	<b>11,58</b>	<b>0%</b>	<b>5%</b>	<b>-14%</b>	<b>9%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017), OMEL y REE.

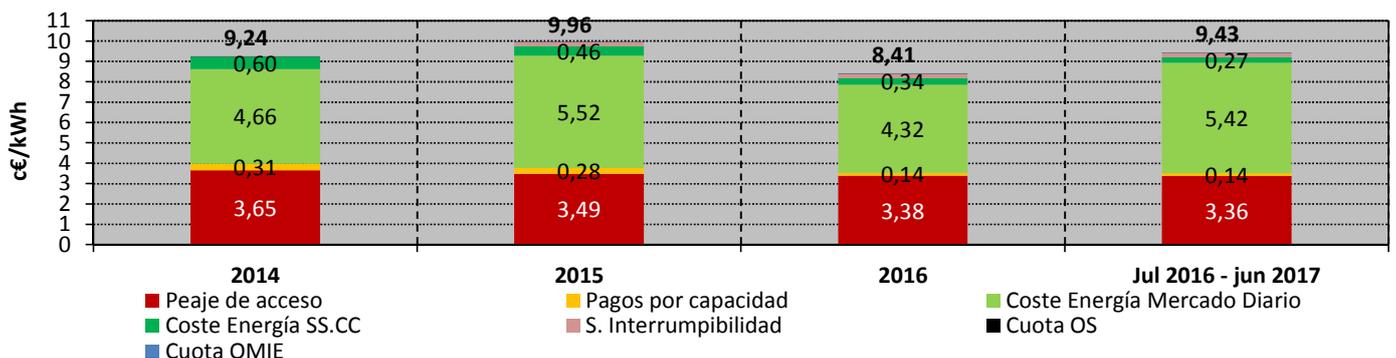
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$  kV y  $< 36$  kV) con  $P_c > 450$  kW (6.1)**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-17	abr.-17	may.-17	jun.-17	mar 17 s/ mar 16	abr 17 s/ abr 16	may 17 s/ may 16	jun 17 s/ jun 16
<b>Peaje de acceso</b>	<b>3,03</b>	<b>2,96</b>	<b>2,68</b>	<b>3,63</b>	<b>-5%</b>	<b>3%</b>	<b>-5%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,10</b>	<b>0,08</b>	<b>0,08</b>	<b>0,19</b>	<b>1%</b>	<b>-5%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,33</b>	<b>5,38</b>	<b>5,54</b>	<b>5,73</b>	<b>41%</b>	<b>62%</b>	<b>57%</b>	<b>23%</b>
Mercado Diario	4,75	4,78	5,07	5,38	55%	79%	79%	29%
SS.CC	0,35	0,35	0,23	0,14	-29%	-19%	-51%	-49%
S. Interrumpibilidad	0,23	0,25	0,23	0,21	11%	14%	7%	1%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>8,48</b>	<b>8,44</b>	<b>8,31</b>	<b>9,57</b>	<b>20%</b>	<b>34%</b>	<b>29%</b>	<b>13%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017 s/ 2016
<b>Peaje de acceso</b>	<b>3,65</b>	<b>3,49</b>	<b>3,38</b>	<b>3,36</b>	<b>-4%</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,31</b>	<b>0,28</b>	<b>0,14</b>	<b>0,14</b>	<b>7%</b>	<b>-12%</b>	<b>-49%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,27</b>	<b>6,18</b>	<b>4,87</b>	<b>5,90</b>	<b>-2%</b>	<b>17%</b>	<b>-21%</b>	<b>21%</b>
Mercado Diario	4,66	5,52	4,32	5,42	-2%	18%	-22%	25%
SS.CC	0,60	0,46	0,34	0,27	2%	-23%	-28%	-21%
S. Interrumpibilidad		0,20	0,21	0,22			2%	4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>51%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>9,24</b>	<b>9,96</b>	<b>8,41</b>	<b>9,43</b>	<b>-2%</b>	<b>8%</b>	<b>-16%</b>	<b>12%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017), OMEL y REE.

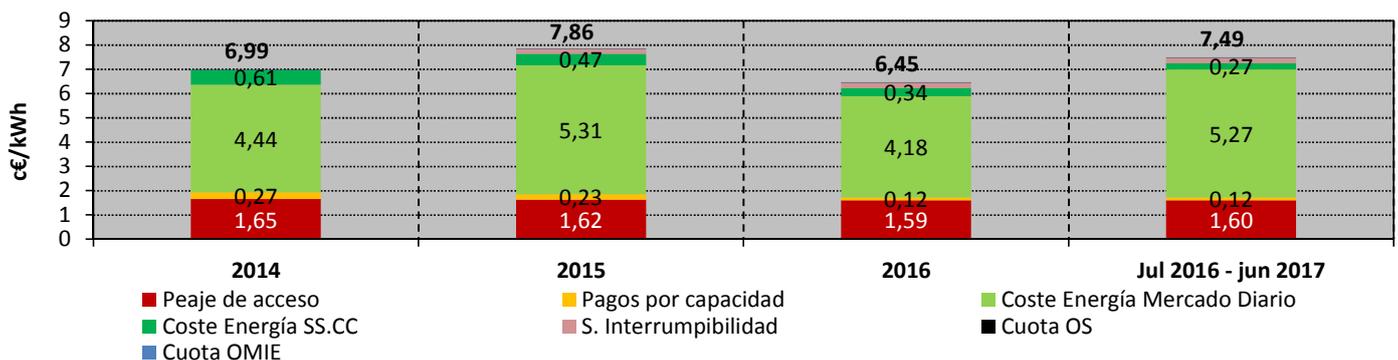
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de AT 2 ( $\geq 36$  kV y  $< 72,5$  kV) (6.2)**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-17	abr.-17	may.-17	jun.-17	mar 17 s/ mar 16	abr 17 s/ abr 16	may 17 s/ may 16	jun 17 s/ jun 16
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,43</b>	<b>1,34</b>	<b>1,29</b>	<b>1,76</b>	<b>-3%</b>	<b>2%</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,09</b>	<b>0,07</b>	<b>0,08</b>	<b>0,16</b>	<b>0%</b>	<b>-4%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,17</b>	<b>5,24</b>	<b>5,41</b>	<b>5,61</b>	<b>42%</b>	<b>64%</b>	<b>59%</b>	<b>23%</b>
Mercado Diario	4,59	4,64	4,95	5,26	55%	82%	83%	29%
SS.CC	0,36	0,36	0,24	0,14	-27%	-17%	-51%	-50%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,24	0,23	0,21	11%	14%	7%	1%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>6,70</b>	<b>6,66</b>	<b>6,79</b>	<b>7,55</b>	<b>28%</b>	<b>45%</b>	<b>41%</b>	<b>16%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017 s/ 2016
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,65</b>	<b>1,62</b>	<b>1,59</b>	<b>1,60</b>	<b>1%</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,27</b>	<b>0,23</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>9%</b>	<b>-13%</b>	<b>-48%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,05</b>	<b>5,99</b>	<b>4,72</b>	<b>5,75</b>	<b>-2%</b>	<b>19%</b>	<b>-21%</b>	<b>22%</b>
Mercado Diario	4,44	5,31	4,18	5,27	-3%	20%	-21%	26%
SS.CC	0,61	0,47	0,34	0,27	3%	-22%	-28%	-20%
S. Interrumpibilidad		0,20	0,20	0,21			2%	4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>50%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>6,99</b>	<b>7,86</b>	<b>6,45</b>	<b>7,49</b>	<b>-1%</b>	<b>12%</b>	<b>-18%</b>	<b>16%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017), OMEL y REE.

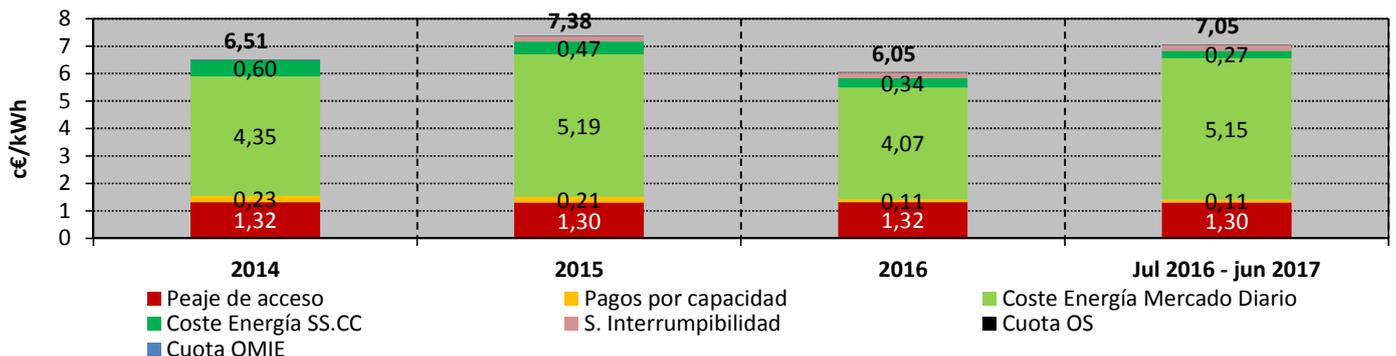
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de AT 3 ( $\geq 72,5$  kV y  $< 145$  kV) (6.3)**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-17	abr.-17	may.-17	jun.-17	mar 17 s/ mar 16	abr 17 s/ abr 16	may 17 s/ may 16	jun 17 s/ jun 16
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,17</b>	<b>1,06</b>	<b>1,02</b>	<b>1,41</b>	<b>-3%</b>	<b>-6%</b>	<b>-5%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,08</b>	<b>0,07</b>	<b>0,07</b>	<b>0,15</b>	<b>2%</b>	<b>-4%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,06</b>	<b>5,15</b>	<b>5,33</b>	<b>5,52</b>	<b>42%</b>	<b>65%</b>	<b>60%</b>	<b>23%</b>
Mercado Diario	4,49	4,55	4,87	5,17	56%	83%	84%	29%
SS.CC	0,36	0,36	0,24	0,14	-27%	-16%	-51%	-51%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,24	0,22	0,21	11%	14%	7%	1%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>6,33</b>	<b>6,29</b>	<b>6,43</b>	<b>7,09</b>	<b>30%</b>	<b>45%</b>	<b>43%</b>	<b>17%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017 s/ 2016
<b>Peaje de acceso</b>	<b>1,32</b>	<b>1,30</b>	<b>1,32</b>	<b>1,30</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,23</b>	<b>0,21</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>7%</b>	<b>-10%</b>	<b>-48%</b>	<b>2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,95</b>	<b>5,86</b>	<b>4,62</b>	<b>5,63</b>	<b>-2%</b>	<b>18%</b>	<b>-21%</b>	<b>22%</b>
Mercado Diario	4,35	5,19	4,07	5,15	-2%	19%	-21%	26%
SS.CC	0,60	0,47	0,34	0,27	2%	-21%	-28%	-20%
S. Interrumpibilidad		0,20	0,20	0,21			2%	4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>50%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>6,51</b>	<b>7,38</b>	<b>6,05</b>	<b>7,05</b>	<b>-1%</b>	<b>13%</b>	<b>-18%</b>	<b>17%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017), OMEL y REE.

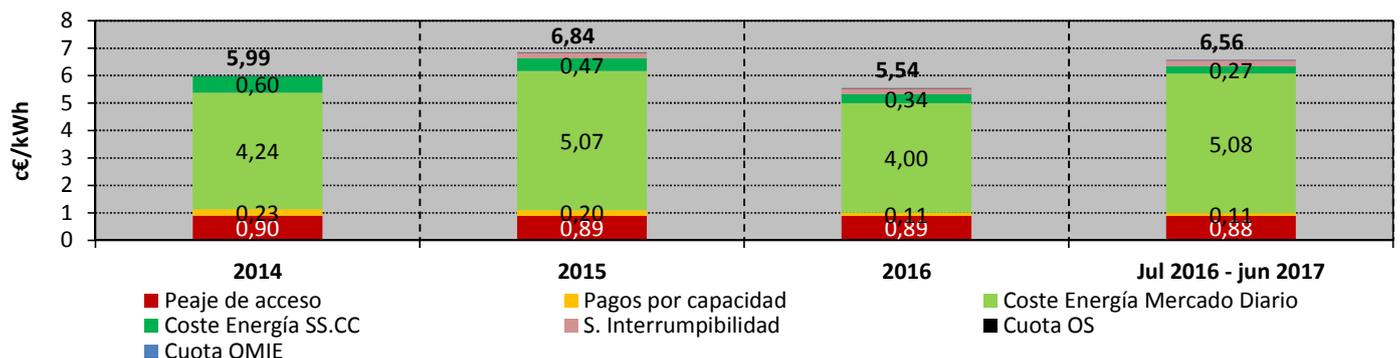
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de AT 4 ( $\geq 145$  kV) (6.4)**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-17	abr.-17	may.-17	jun.-17	mar 17 s/ mar 16	abr 17 s/ abr 16	may 17 s/ may 16	jun 17 s/ jun 16
<b>Peaje de acceso</b>	<b>0,80</b>	<b>0,74</b>	<b>0,73</b>	<b>0,95</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,08</b>	<b>0,06</b>	<b>0,07</b>	<b>0,14</b>	<b>-1%</b>	<b>-4%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,95</b>	<b>5,05</b>	<b>5,24</b>	<b>5,43</b>	<b>42%</b>	<b>65%</b>	<b>60%</b>	<b>23%</b>
Mercado Diario	4,39	4,46	4,79	5,09	56%	83%	84%	29%
SS.CC	0,35	0,36	0,23	0,14	-26%	-16%	-51%	-50%
S. Interrumpibilidad	0,21	0,24	0,22	0,20	11%	14%	7%	1%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>5,85</b>	<b>5,87</b>	<b>6,06</b>	<b>6,53</b>	<b>32%</b>	<b>50%</b>	<b>48%</b>	<b>18%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2014	2015	2016	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	2016 s/ 2015	Últimos 12 meses. Jul 2016 - jun 2017 s/ 2016
<b>Peaje de acceso</b>	<b>0,90</b>	<b>0,89</b>	<b>0,89</b>	<b>0,88</b>	<b>5%</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,23</b>	<b>0,20</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>20%</b>	<b>-13%</b>	<b>-47%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,84</b>	<b>5,74</b>	<b>4,53</b>	<b>5,56</b>	<b>-1%</b>	<b>19%</b>	<b>-21%</b>	<b>23%</b>
Mercado Diario	4,24	5,07	4,00	5,08	-2%	20%	-21%	27%
SS.CC	0,60	0,47	0,34	0,27	2%	-22%	-28%	-20%
S. Interrumpibilidad		0,19	0,20	0,21			2%	4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>50%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>5,99</b>	<b>6,84</b>	<b>5,54</b>	<b>6,56</b>	<b>0%</b>	<b>14%</b>	<b>-19%</b>	<b>18%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2017), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

