



**BOLETÍN DE INDICADORES  
ELÉCTRICOS DE DICIEMBRE  
DE 2016**

**15 de diciembre de**

**2016**

## 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 tarifa de acceso</b>	<b>31</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	31
Tamaño medio por tarifa de acceso (sep 2015- ago 2016)	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 tarifa 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 tarifa de acceso</b>	<b>45</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	45
Tamaño medio por tarifa de acceso (sep 2015- ago 2016)	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 tarifa de acceso</b>	<b>48</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	48
Tamaño medio por tarifa de acceso (sep 2015- ago 2016)	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. Agosto 2016	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 2015	74
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2016	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. Agosto 2016	89
Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016	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

## **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

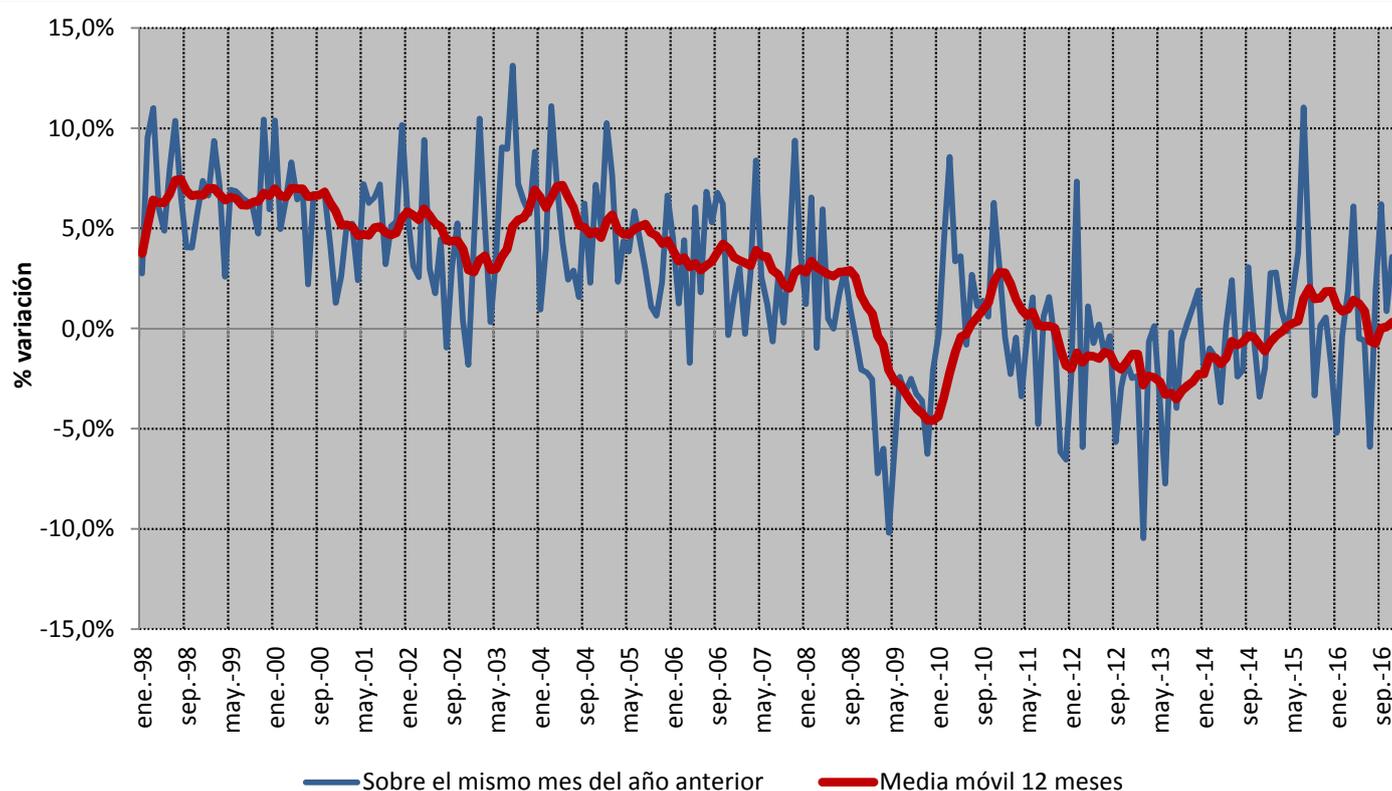
Los datos relativos a precios de mercado que figuran en este Boletín, se publican solamente a título indicativo. Dichos precios han sido calculados utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.

## 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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
	Enero	23.240	23.883	22.641	2,77	-5,20	2,77	-5,20	-0,68
Febrero	21.449	22.048	21.967	2,79	-0,37	2,78	-2,88	-0,37	0,86
Marzo	22.078	22.276	22.693	0,90	1,87	2,16	-1,33	-0,17	0,94
Abril	19.863	19.836	21.046	-0,13	6,10	1,63	0,34	0,11	1,42
Mayo	20.648	21.020	20.914	1,80	-0,50	1,67	0,18	0,25	1,23
Junio	20.832	21.617	21.487	3,77	-0,60	2,01	0,05	0,36	0,88
Julio	22.493	24.973	23.499	11,03	-5,90	3,35	-0,90	1,53	-0,63
Agosto	21.589	22.342	22.779	3,49	1,96	3,37	-0,54	2,00	-0,75
Septiembre	21.619	20.898	22.193	-3,33	6,20	2,62	0,16	1,47	0,02
Octubre	20.940	20.967	21.147	0,13	0,86	2,38	0,23	1,52	0,07
Noviembre	20.883	20.997	21.748	0,55	3,58	2,22	0,52	1,85	0,32
Diciembre	22.499	22.074	-	-1,89		1,86		1,86	
<b>Anual</b>	<b>258.131</b>	<b>262.931</b>	<b>242.115</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

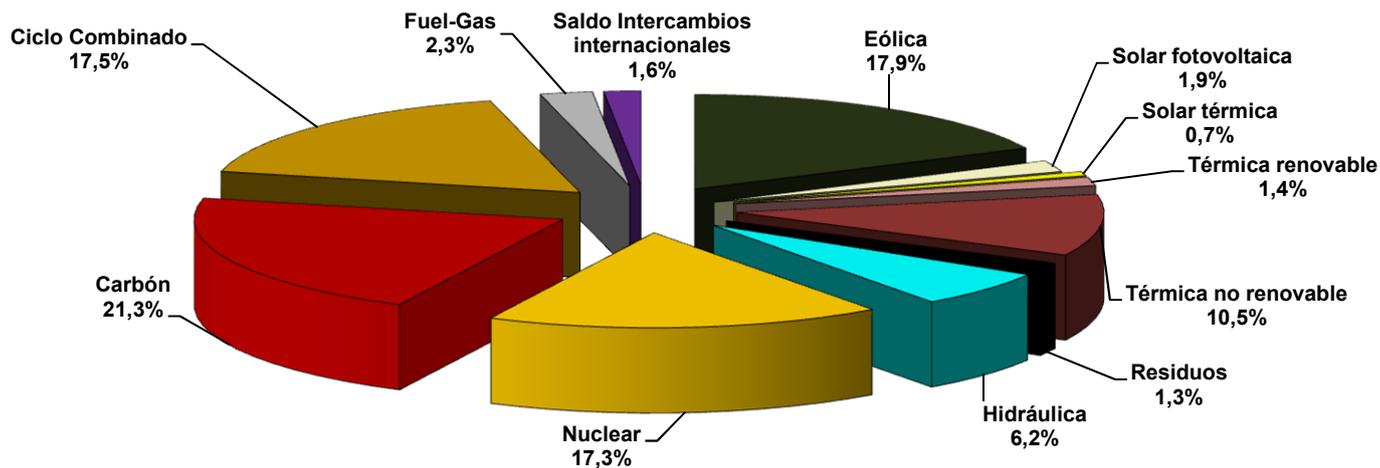
### % Variación de la demanda nacional



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

## 1.1 Demanda en barras de central nacional

### Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2016

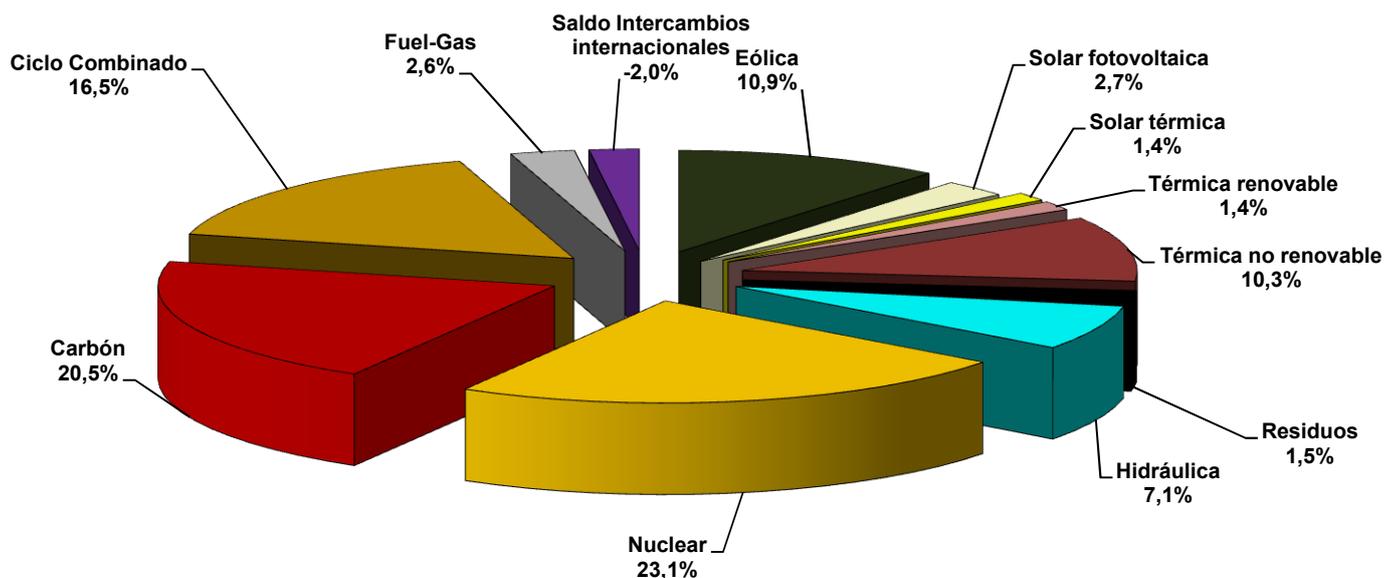


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

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 octubre de 2016



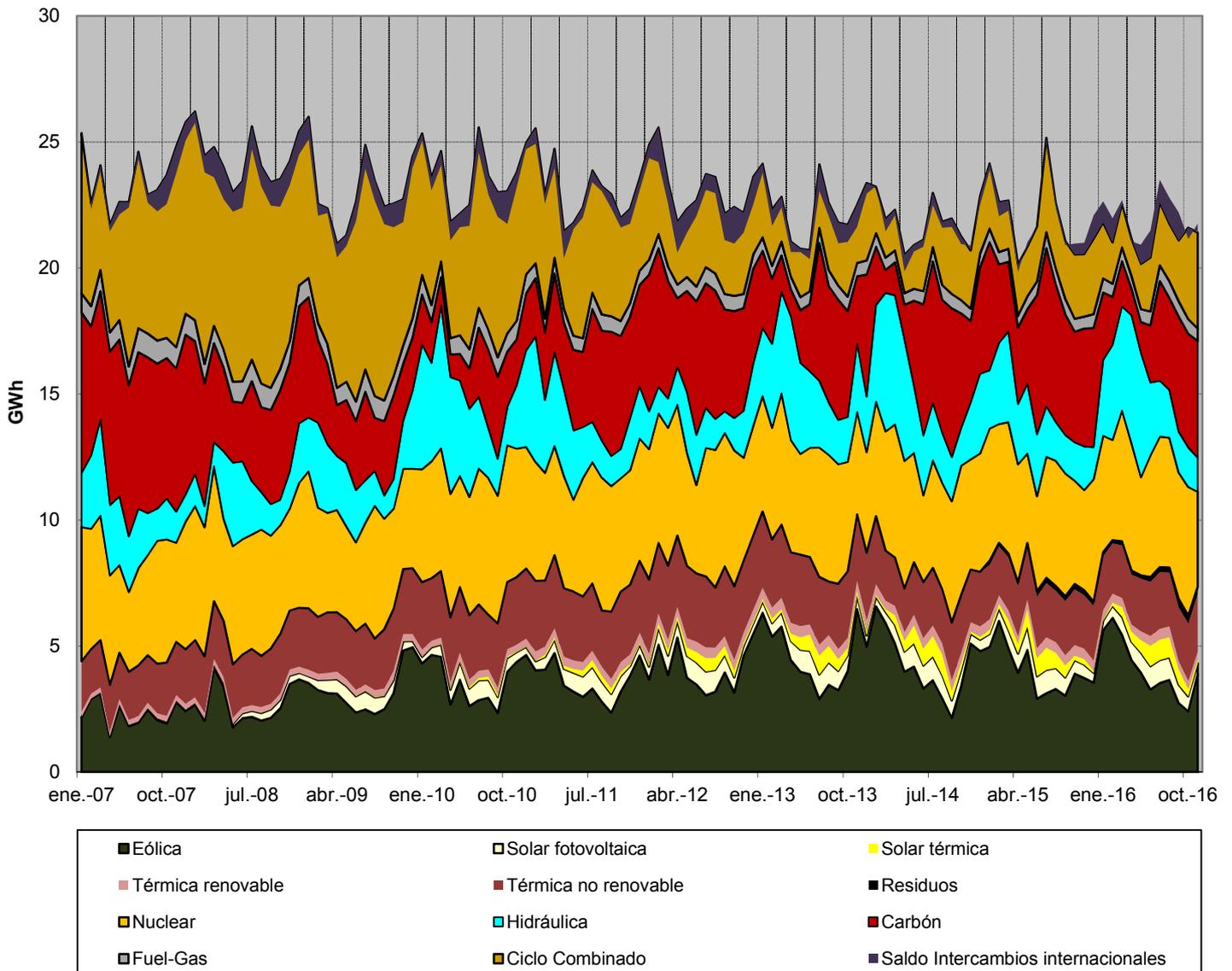
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

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 - 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

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

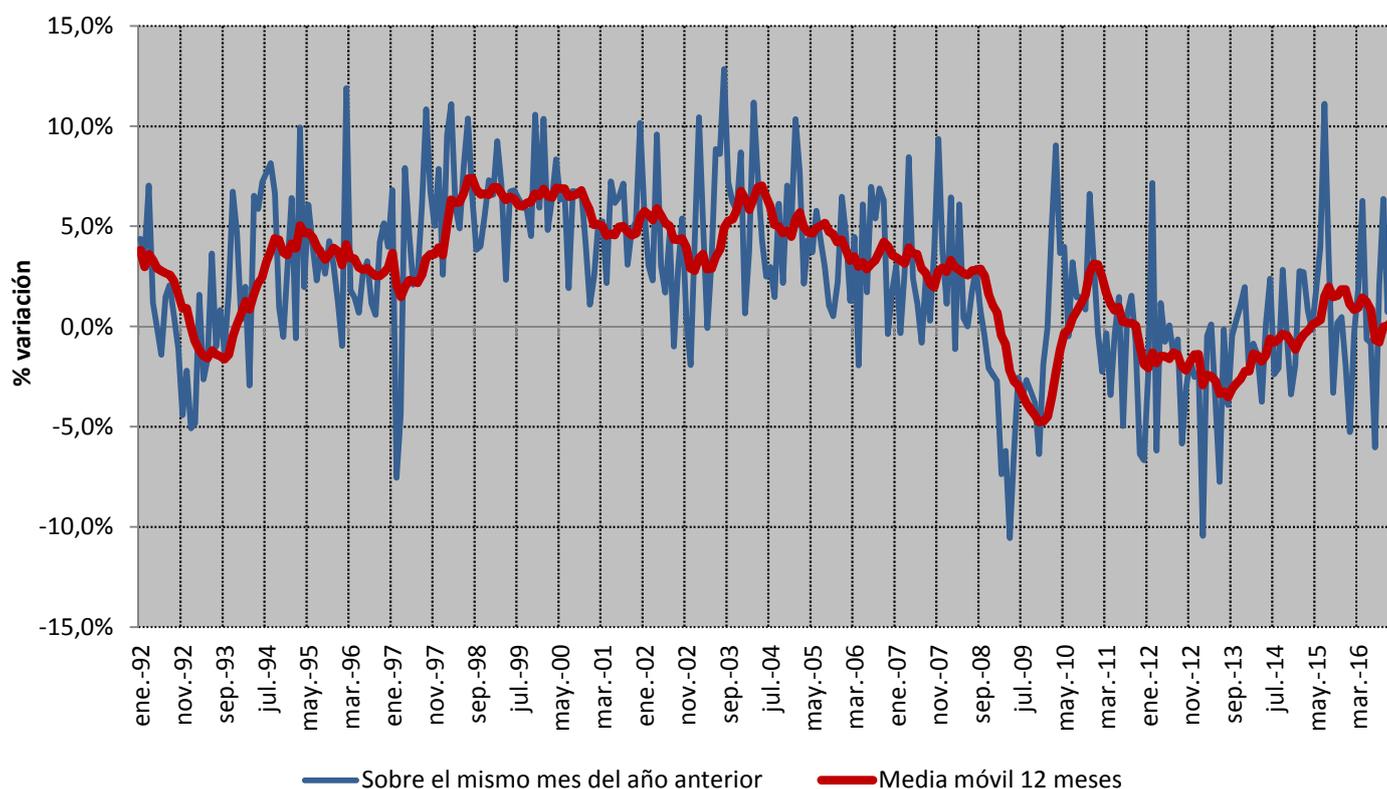
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
	Enero	22.054	22.663	21.467	2,77	-5,28	2,77	-5,28	-0,70
Febrero	20.372	20.920	20.848	2,69	-0,35	2,73	-2,91	-0,40	0,85
Marzo	20.920	21.090	21.491	0,81	1,90	2,10	-1,34	-0,21	0,94
Abril	18.766	18.733	19.907	-0,18	6,27	1,58	0,37	0,07	1,44
Mayo	19.478	19.832	19.707	1,82	-0,63	1,62	0,17	0,20	1,24
Junio	19.600	20.374	20.210	3,95	-0,81	2,00	0,01	0,33	0,85
Julio	21.123	23.469	22.053	11,11	-6,03	3,35	-0,95	1,50	-0,67
Agosto	20.174	20.878	21.295	3,49	2,00	3,37	-0,58	1,97	-0,78
Septiembre	20.262	19.590	20.838	-3,32	6,37	2,63	0,14	1,47	-0,01
Octubre	19.686	19.724	19.866	0,19	0,72	2,39	0,20	1,52	0,03
Noviembre	19.785	19.877	20.600	0,46	3,64	2,22	0,50	1,85	0,28
Diciembre	21.323	20.896	-	-2,01	-	1,85	-	1,85	-
<b>Anual</b>	<b>243.544</b>	<b>248.047</b>	<b>228.281</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

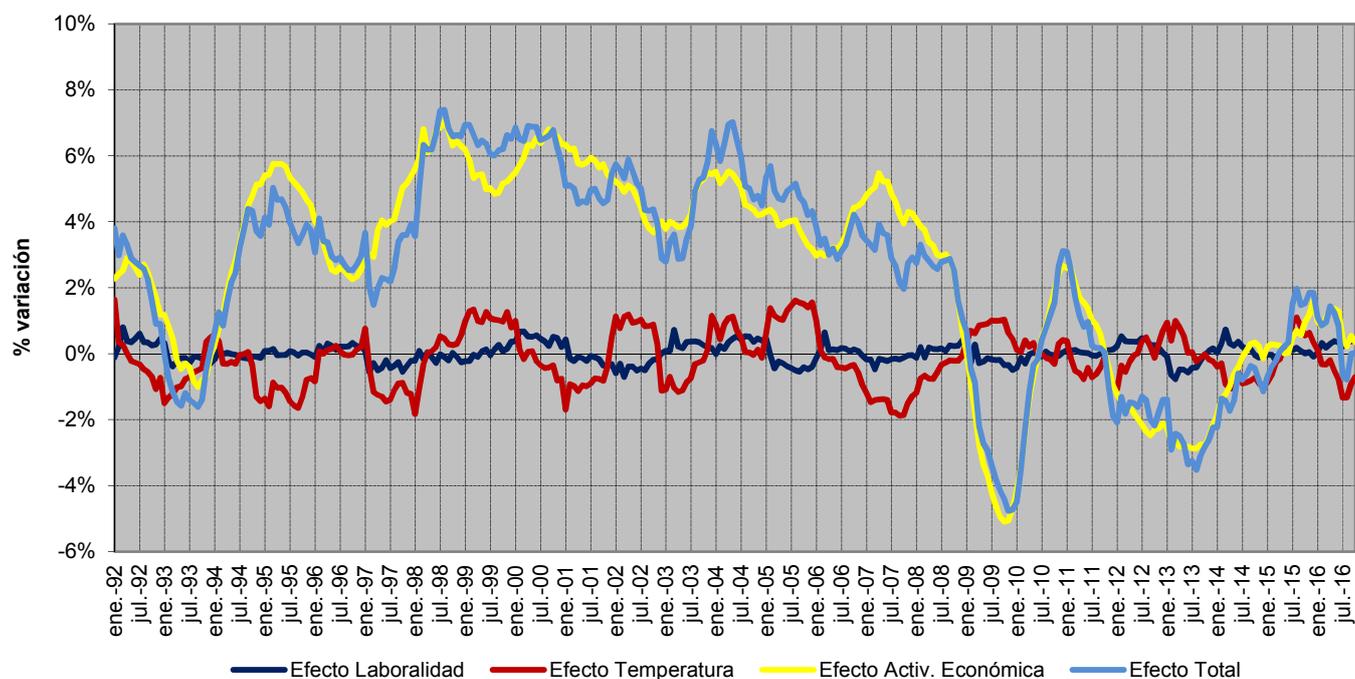
### % Variación de la demanda peninsular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) 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. Octubre 2016) y REE

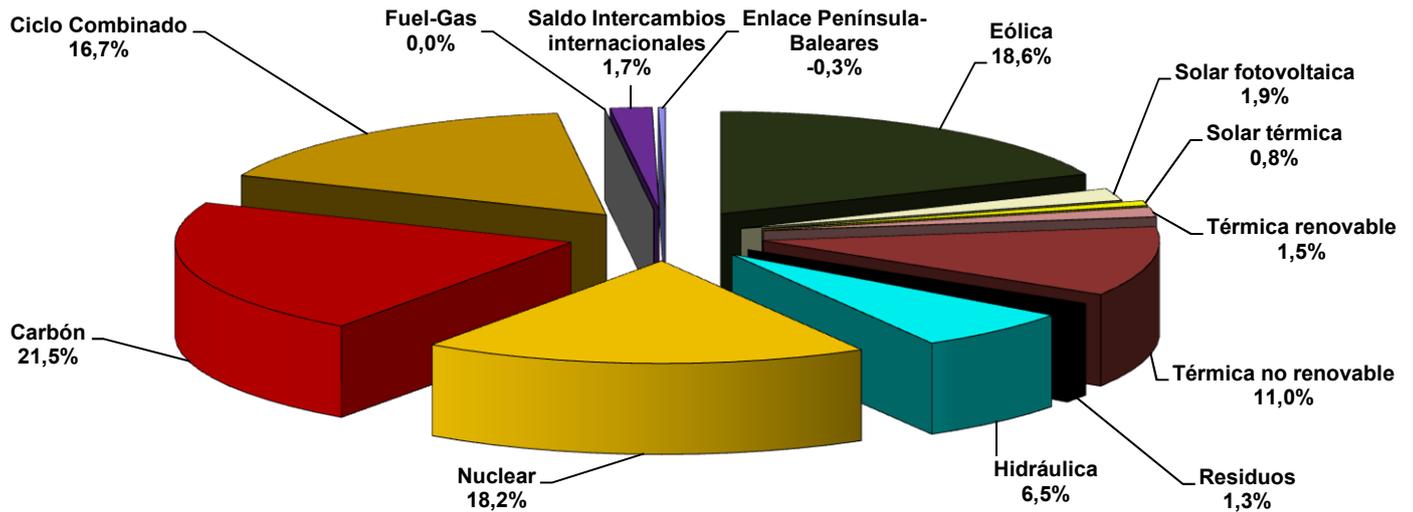
### Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2016			2017		
	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	21.467	-5,28	1,10	23.322	8,64	2,05
Febrero	20.848	-0,35	0,85	20.856	0,04	2,08
Marzo	21.491	1,90	0,94	21.893	1,87	2,08
Abril	19.907	6,27	1,44	19.180	-3,65	1,30
Mayo	19.707	-0,63	1,24	19.972	1,35	1,46
Junio	20.210	-0,81	0,85	20.330	0,59	1,57
Julio	22.053	-6,03	-0,67	21.650	-1,83	1,99
Agosto	21.295	2,00	-0,78	21.684	1,83	1,98
Septiembre	20.838	6,37	-0,01	20.241	-2,87	1,23
Octubre	19.866	0,72	0,03	19.772	-0,47	1,13
Noviembre	20.600	3,64	0,28	20.941	1,65	0,97
<b>Diciembre</b>	<b>21.763</b>	<b>4,15</b>	<b>0,81</b>			
<b>Anual</b>	<b>250.044</b>		<b>0,81</b>			

Fuente: REE

## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

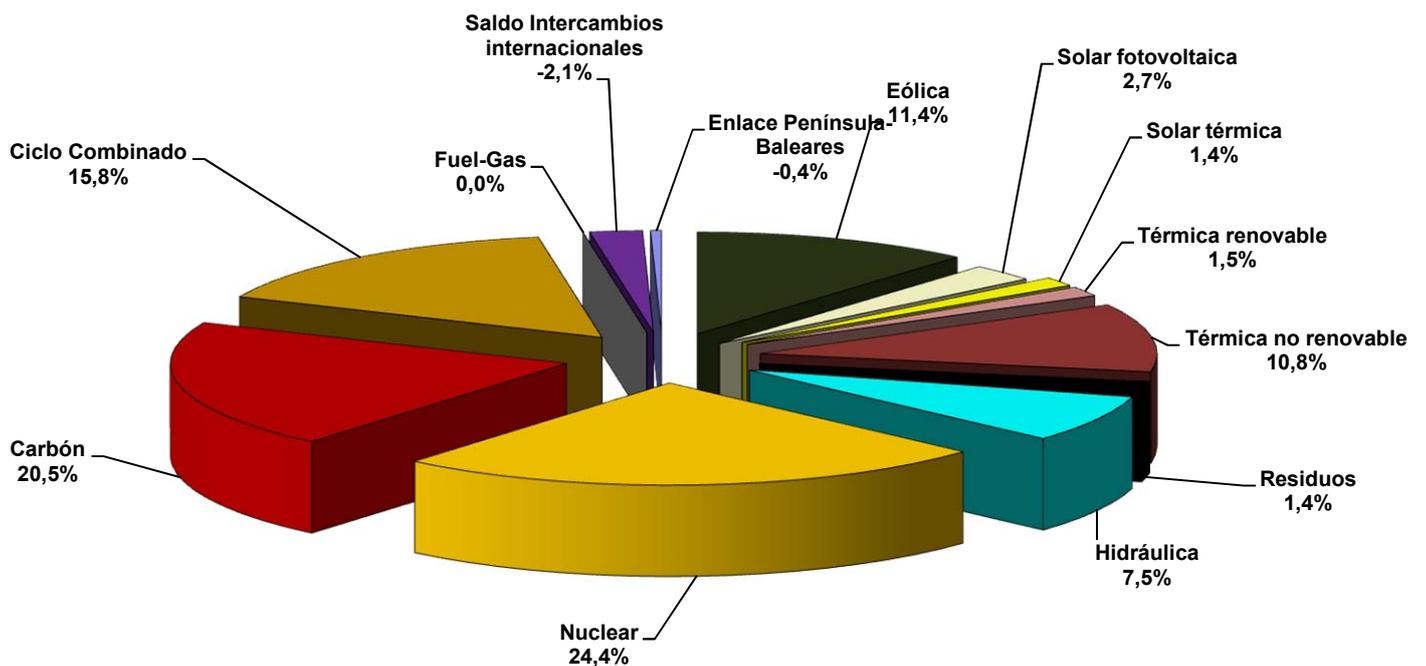
### Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) 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 octubre de 2016

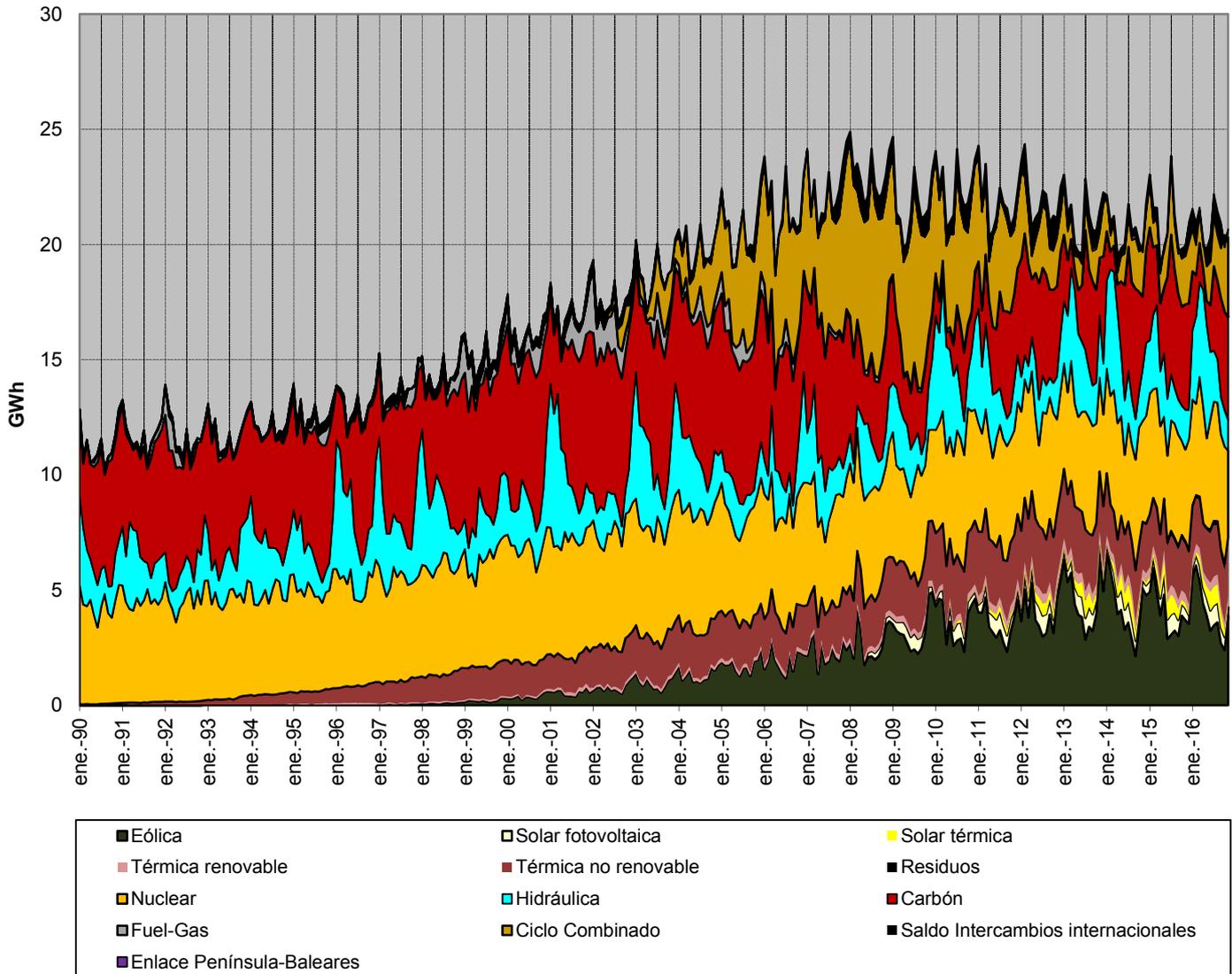


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

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 - 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

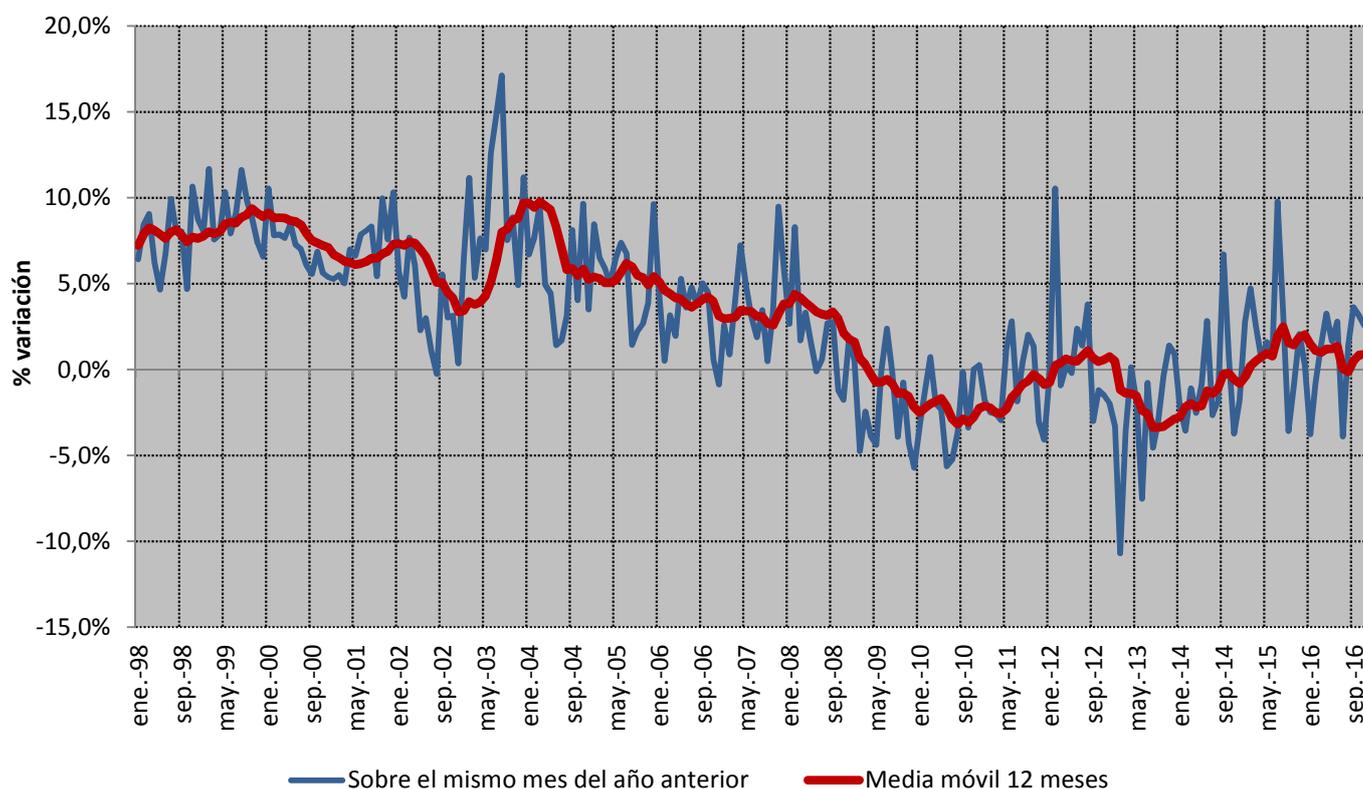
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

## 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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
Enero	1.186	1.219	1.173	2,79	-3,78	2,79	-3,78	-0,41	1,49
Febrero	1.077	1.128	1.118	4,71	-0,80	3,71	-2,35	0,20	1,07
Marzo	1.158	1.186	1.203	2,48	1,37	3,29	-1,10	0,49	0,99
Abril	1.097	1.103	1.139	0,58	3,24	2,63	-0,07	0,73	1,19
Mayo	1.169	1.188	1.207	1,60	1,64	2,42	0,28	0,93	1,19
Junio	1.232	1.243	1.277	0,88	2,78	2,15	0,72	0,77	1,35
Julio	1.370	1.504	1.445	9,78	-3,90	3,41	-0,09	1,95	0,04
Agosto	1.415	1.464	1.485	3,46	1,42	3,42	0,13	2,47	-0,15
Septiembre	1.357	1.308	1.355	-3,60	3,62	2,55	0,53	1,55	0,50
Octubre	1.254	1.243	1.282	-0,90	3,14	2,20	0,79	1,41	0,84
Noviembre	1.097	1.120	1.148	2,06	2,54	2,19	0,93	1,86	0,88
Diciembre	1.175	1.178	-	0,24		2,03		2,03	
<b>Anual</b>	<b>14.588</b>	<b>14.884</b>	<b>13.834</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

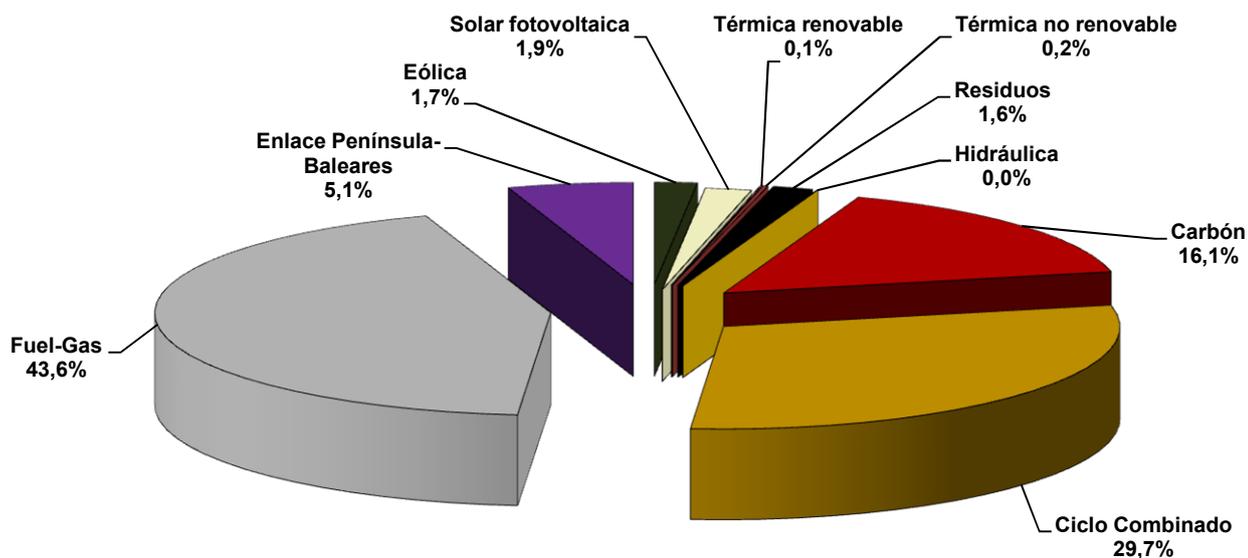
### % Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

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

#### Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2016

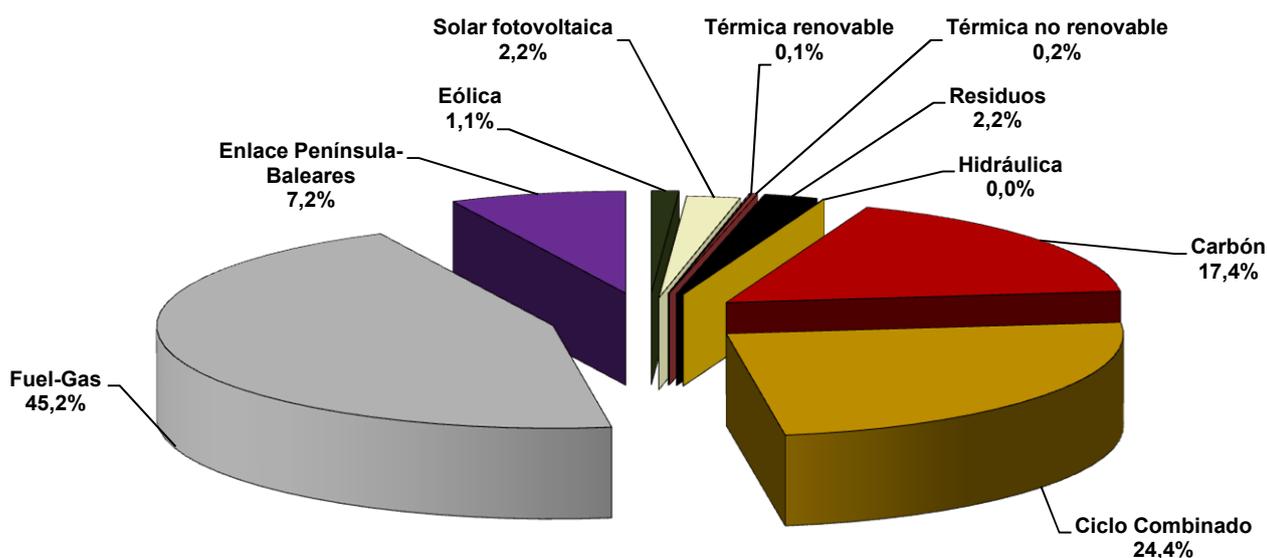


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

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 octubre de 2016



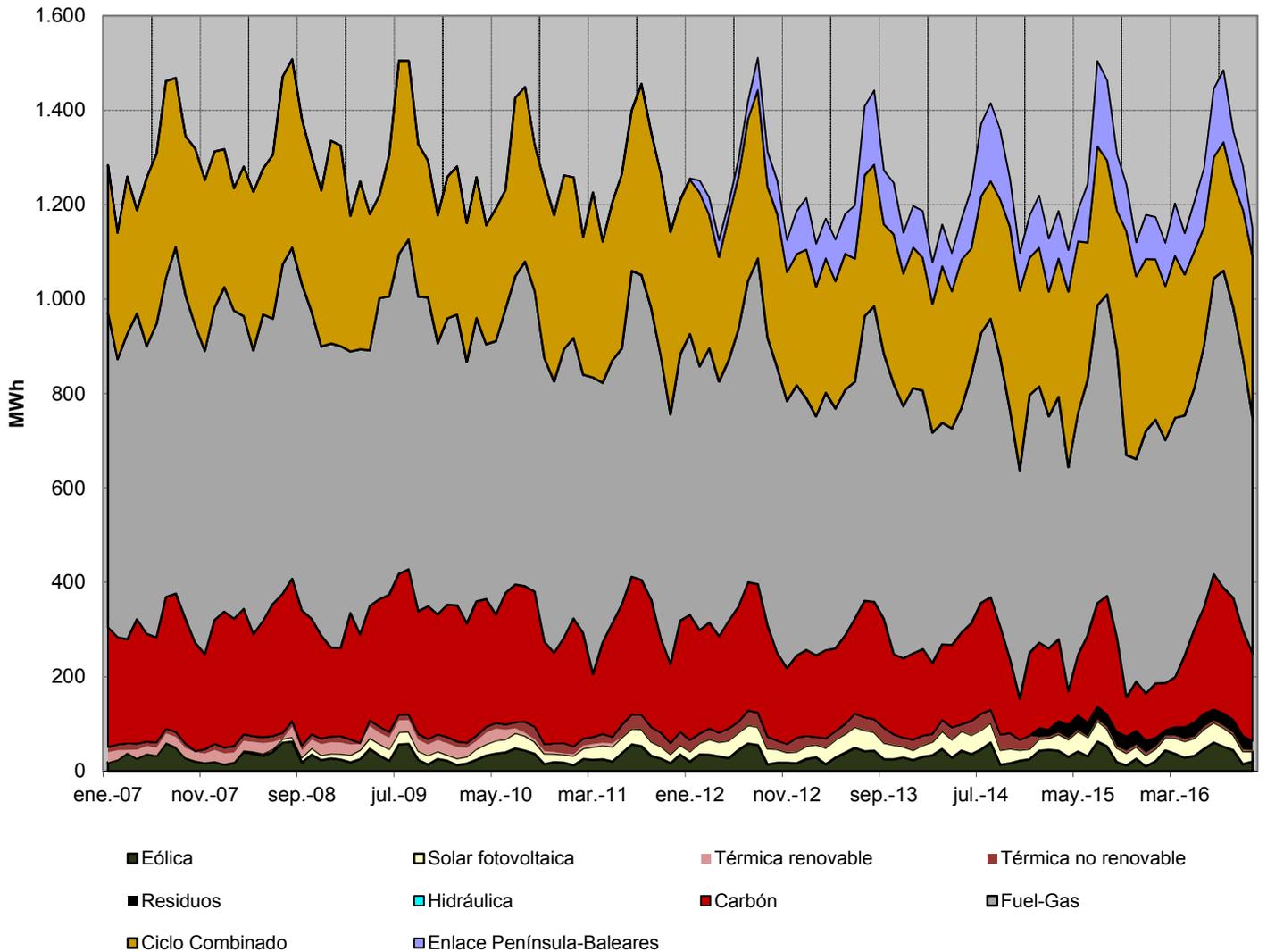
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

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 - 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

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

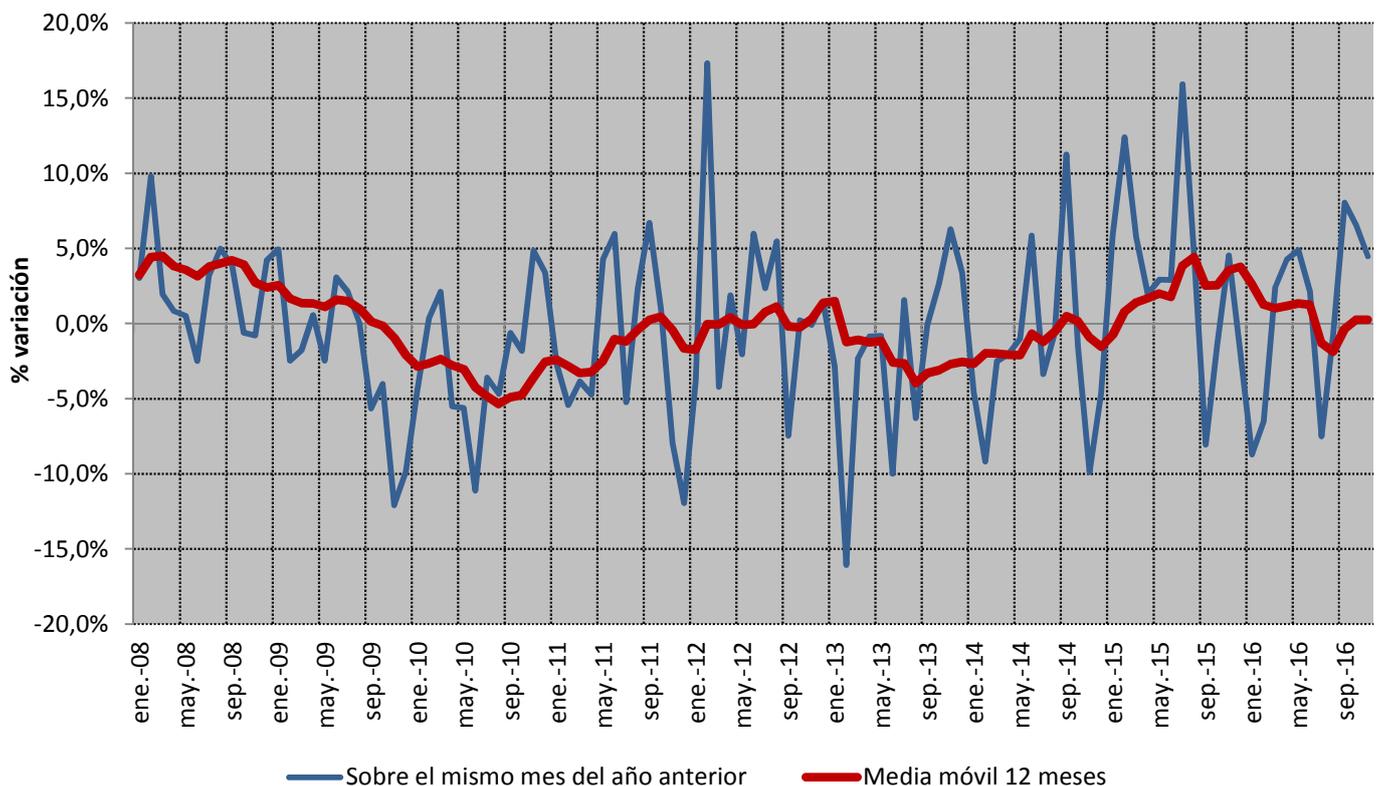
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
	Enero	426	451	412	5,89	-8,73	5,89	-8,73	-0,75
Febrero	385	433	404	12,39	-6,57	8,97	-7,67	0,78	1,24
Marzo	415	438	449	5,74	2,42	7,88	-4,33	1,40	1,01
Abril	389	397	414	1,96	4,26	6,45	-2,35	1,68	1,17
Mayo	437	450	472	2,92	4,86	5,70	-0,85	2,00	1,33
Junio	508	523	534	2,90	2,12	5,15	-0,27	1,75	1,26
Julio	600	696	643	15,91	-7,51	7,19	-1,76	3,83	-1,30
Agosto	628	657	651	4,52	-0,79	6,75	-1,60	4,41	-1,87
Septiembre	571	525	567	-8,07	8,03	4,81	-0,50	2,53	-0,37
Octubre	455	448	478	-1,37	6,53	4,22	0,13	2,55	0,25
Noviembre	355	371	387	4,53	4,46	4,24	0,43	3,55	0,25
Diciembre	417	408	-	-2,01	-	3,78	-	3,78	-
<b>Anual</b>	<b>5.585</b>	<b>5.796</b>	<b>5.411</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

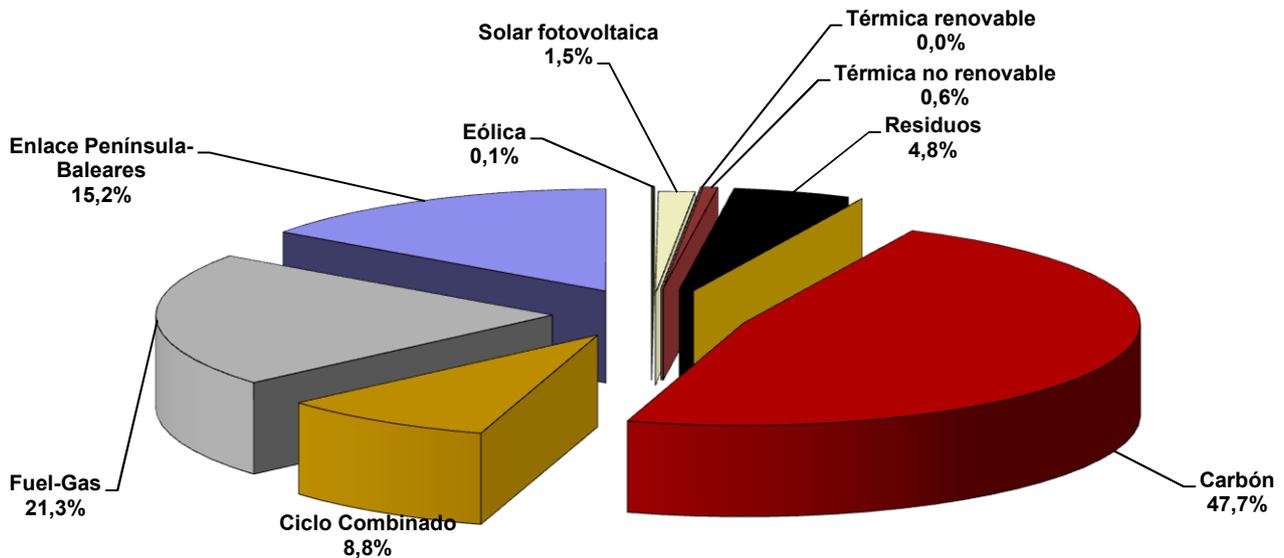
### % Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

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

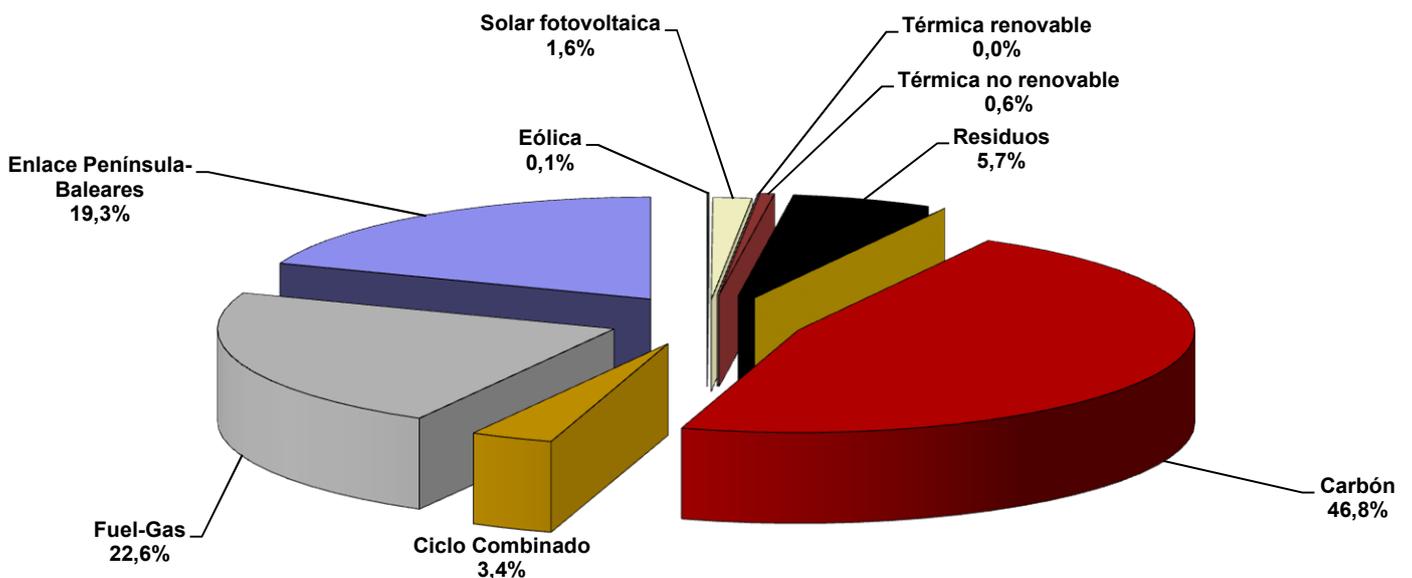
#### Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) 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 octubre de 2016

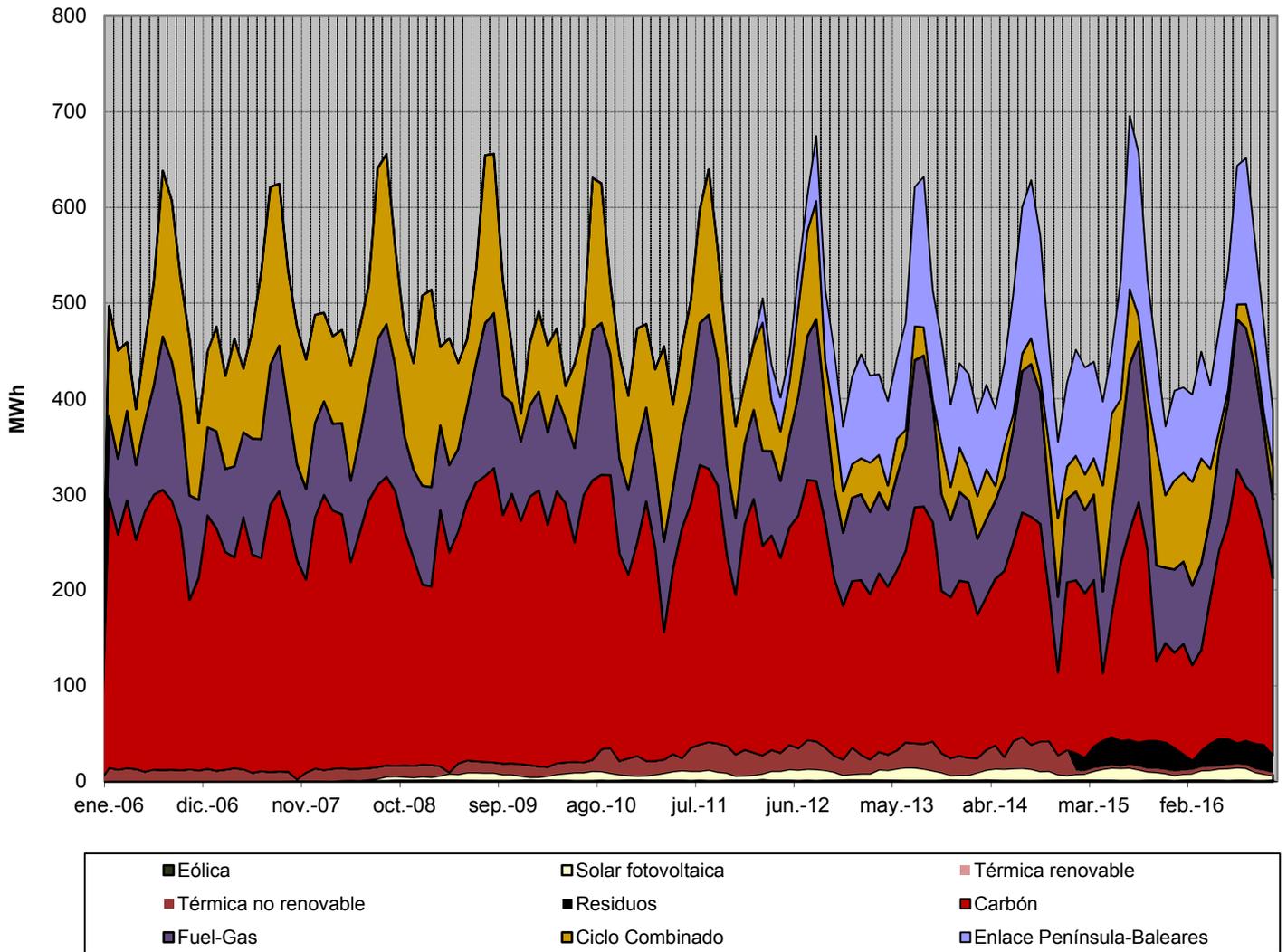


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

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 - 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

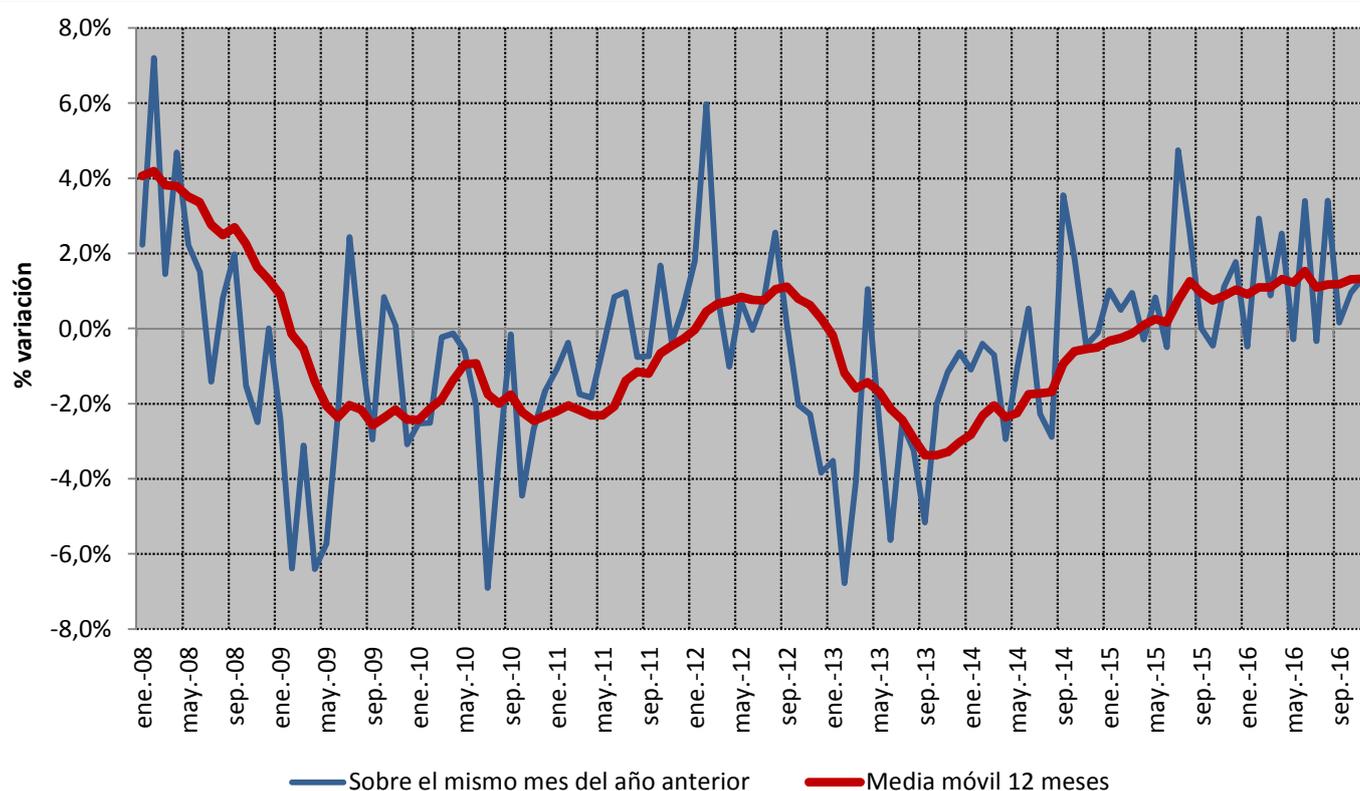
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

## 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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
Enero	724	731	727	1,01	-0,48	1,01	-0,48	-0,33	0,91
Febrero	659	662	681	0,49	2,93	0,76	1,14	-0,26	1,10
Marzo	708	715	721	0,94	0,88	0,83	1,05	-0,13	1,09
Abril	677	675	692	-0,29	2,53	0,55	1,41	0,09	1,31
Mayo	698	704	702	0,83	-0,29	0,61	1,06	0,24	1,22
Junio	689	686	709	-0,50	3,39	0,42	1,45	0,16	1,53
Julio	733	768	765	4,74	-0,34	1,07	1,17	0,77	1,09
Agosto	748	767	794	2,56	3,40	1,27	1,47	1,25	1,17
Septiembre	749	749	750	0,01	0,15	1,12	1,32	0,95	1,18
Octubre	763	760	767	-0,46	0,95	0,95	1,28	0,75	1,31
Noviembre	709	717	726	1,11	1,33	0,97	1,28	0,88	1,32
Diciembre	723	736	-	1,77		1,04		1,04	
<b>Anual</b>	<b>8.580</b>	<b>8.669</b>	<b>8.035</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

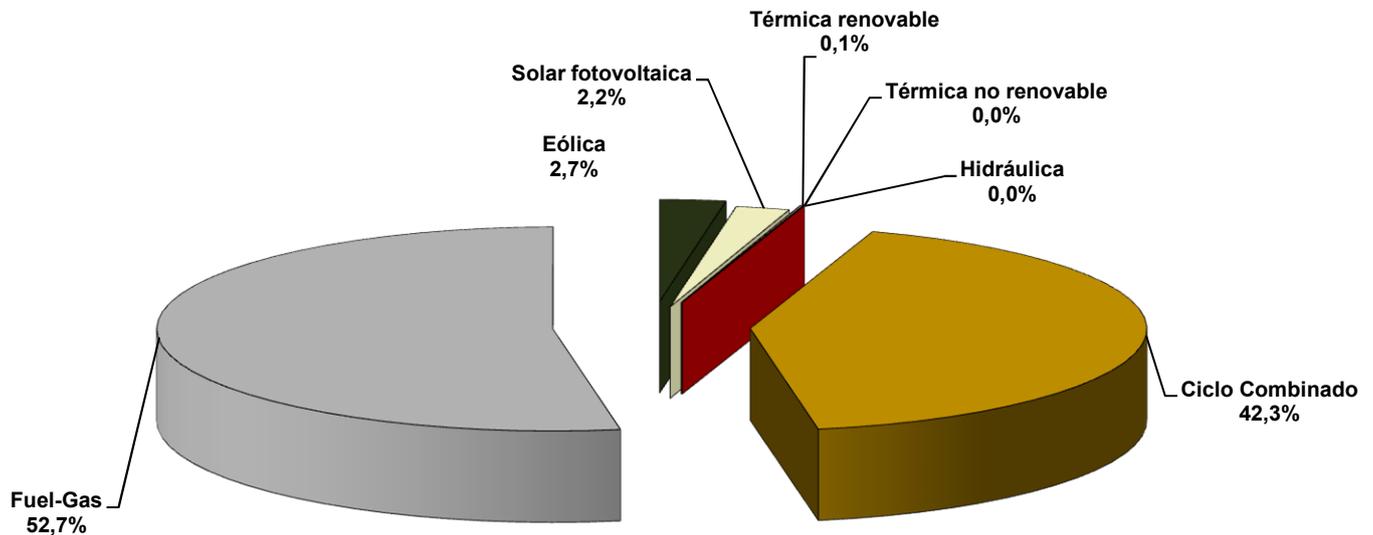
### % Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

### 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

#### Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2016

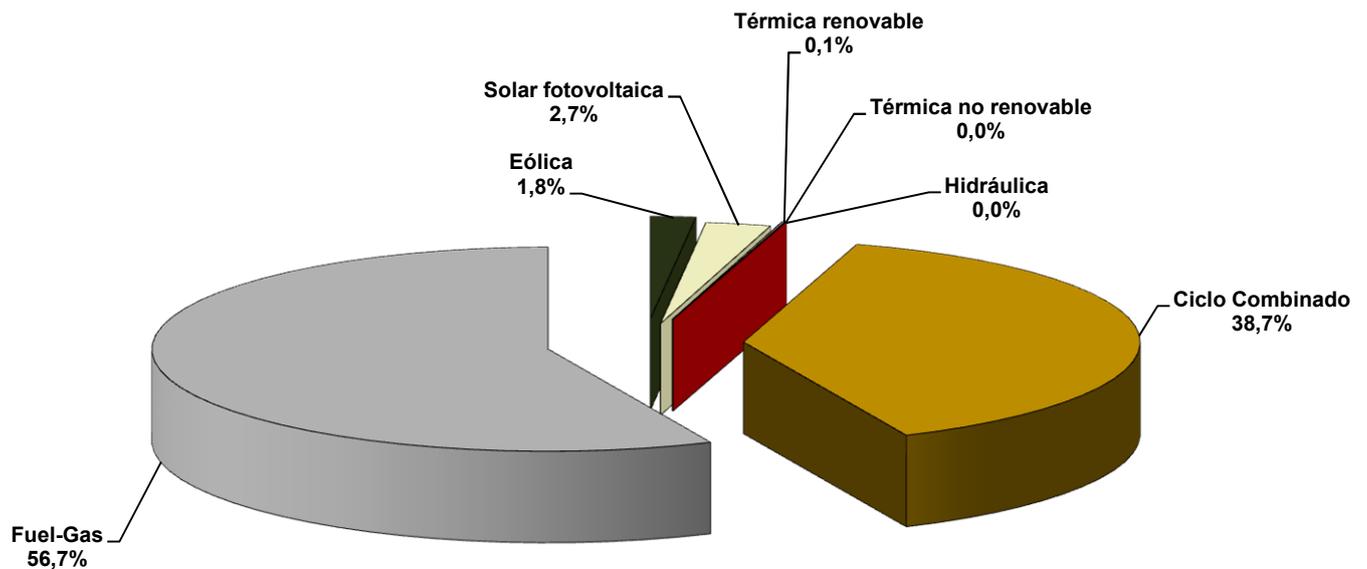


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

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 octubre de 2016



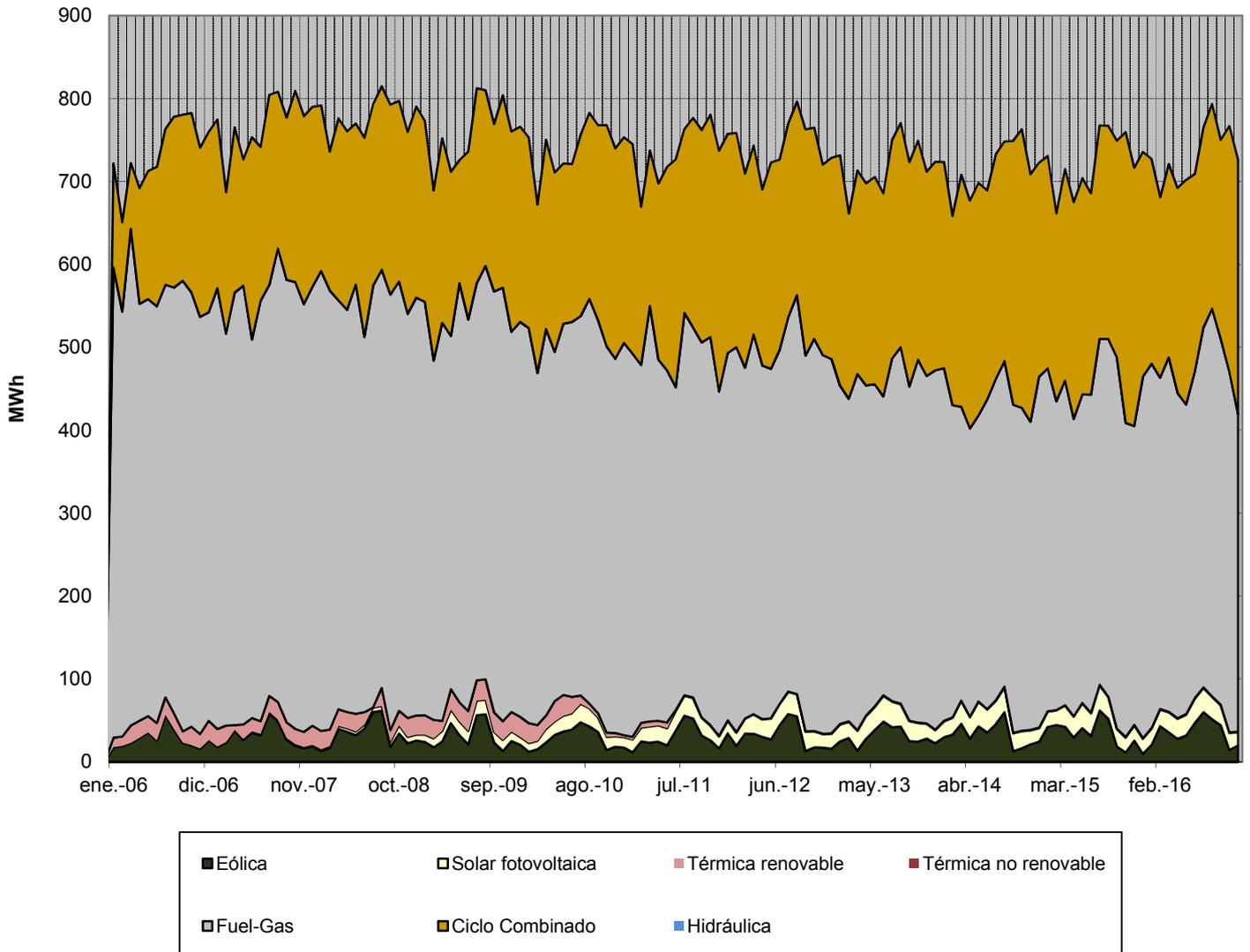
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

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 - 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

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

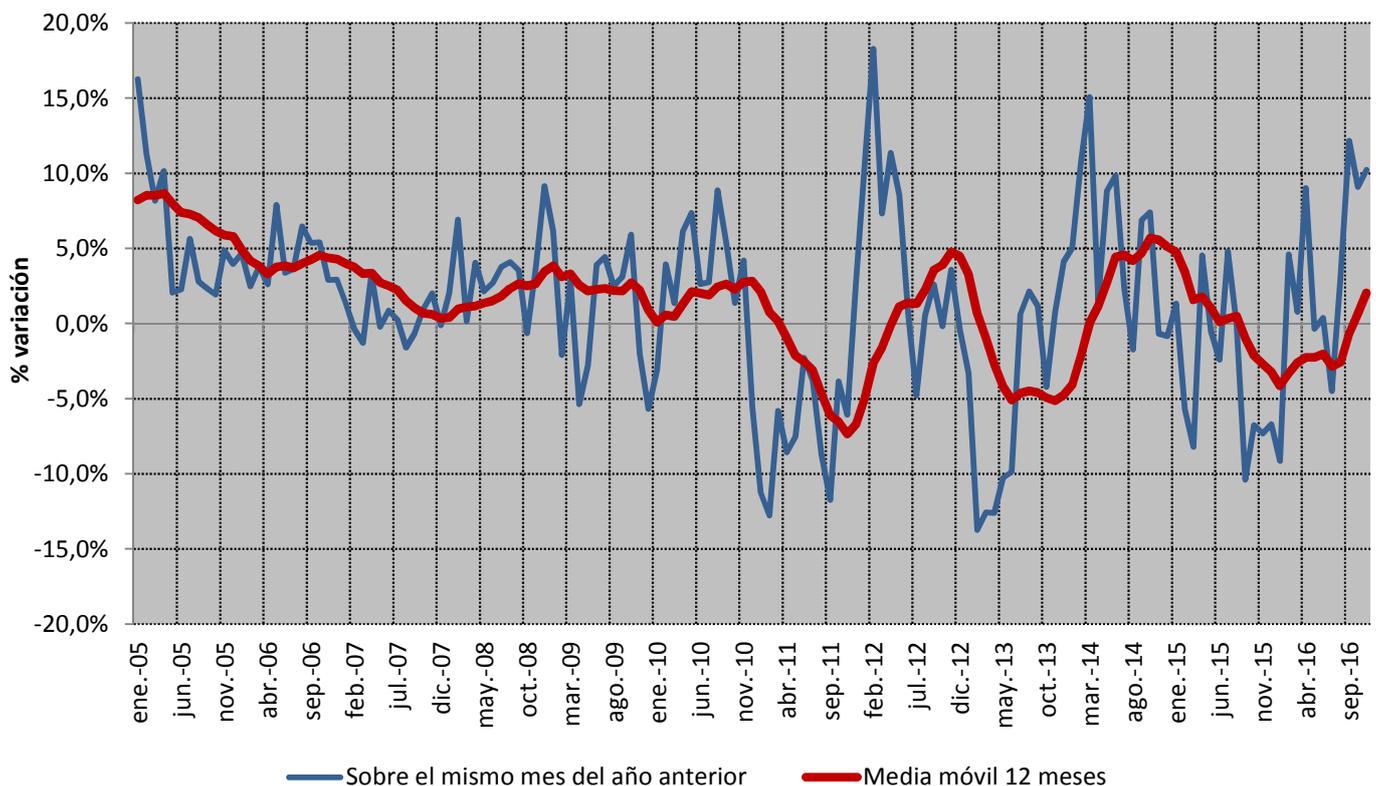
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
Enero	18,81	19,05	17,31	1,32	-9,14	1,32	-9,14	4,75	-4,14
Febrero	17,22	16,24	16,98	-5,69	4,59	-2,03	-2,83	3,42	-3,35
Marzo	17,74	16,28	16,40	-8,22	0,77	-4,07	-1,69	1,56	-2,62
Abril	14,80	15,46	16,86	4,53	9,02	-2,22	0,78	1,77	-2,26
Mayo	17,09	17,01	16,95	-0,47	-0,35	-1,87	0,55	1,06	-2,25
Junio	17,31	16,90	16,96	-2,42	0,36	-1,96	0,52	0,11	-2,03
Julio	18,28	19,16	18,29	4,80	-4,50	-0,94	-0,28	0,33	-2,85
Agosto	18,63	18,61	19,19	-0,08	3,09	-0,83	0,17	0,48	-2,57
Septiembre	18,51	16,59	18,60	-10,41	12,16	-1,95	1,45	-1,00	-0,71
Octubre	18,20	16,97	18,50	-6,76	9,08	-2,44	2,20	-2,16	0,62
Noviembre	17,37	16,10	17,74	-7,32	10,23	-2,88	2,89	-2,70	2,04
Diciembre	18,32	17,09	-	-6,70	-	-3,21	-	-3,21	-
<b>Anual</b>	<b>212,25</b>	<b>205,44</b>	<b>193,79</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

### % Variación de la demanda del Sistema Ceutí



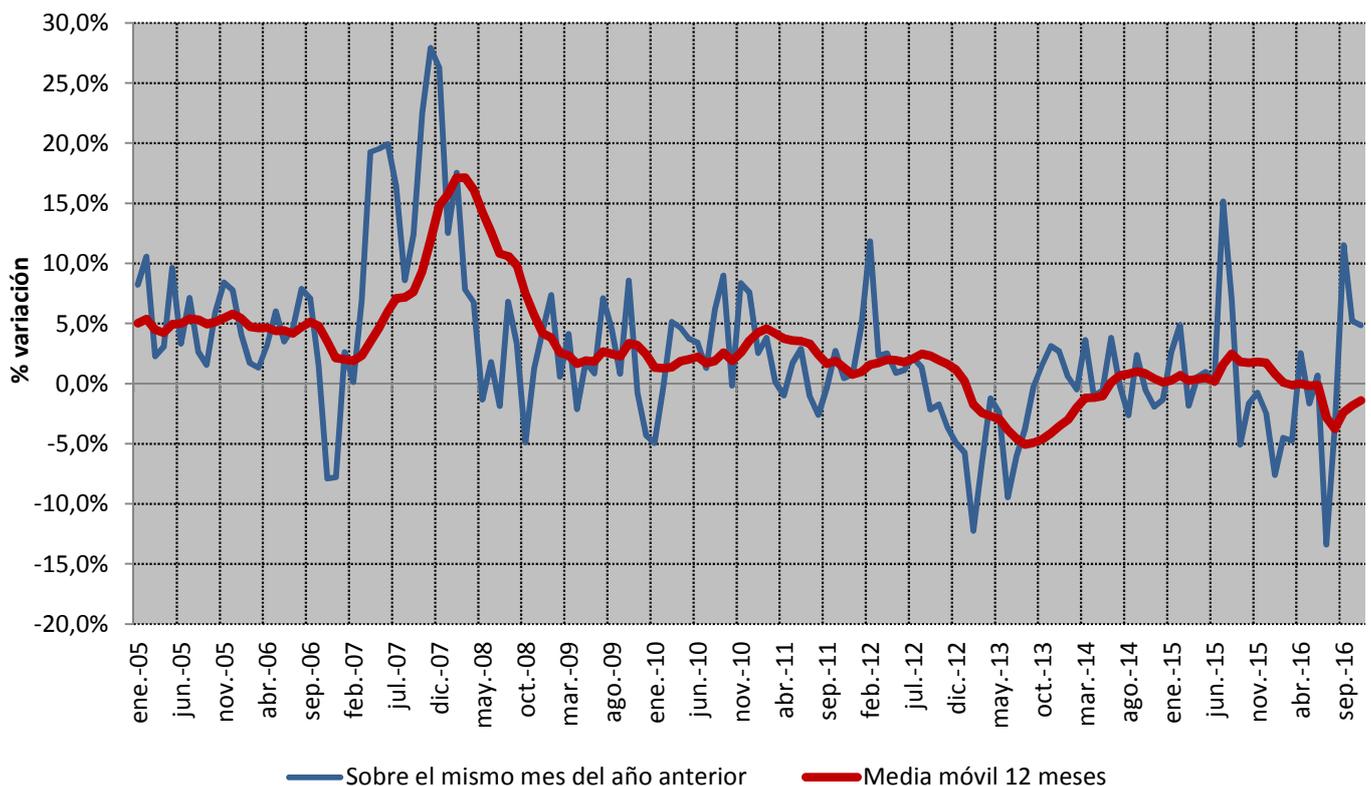
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

## 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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
	Enero	18,00	18,47	17,07	2,61	-7,60	2,61	-7,60	0,27
Febrero	16,11	16,89	16,13	4,87	-4,51	3,68	-6,12	0,68	0,09
Marzo	17,02	16,71	15,91	-1,83	-4,76	1,84	-5,68	0,25	-0,14
Abril	15,73	15,81	16,21	0,55	2,53	1,54	-3,77	0,36	0,01
Mayo	16,58	16,74	16,46	0,97	-1,65	1,42	-3,35	0,49	-0,19
Junio	17,19	17,20	17,32	0,05	0,68	1,19	-2,67	0,19	-0,14
Julio	18,83	21,69	18,78	15,16	-13,39	3,39	-4,55	1,56	-2,83
Agosto	19,81	21,18	20,49	6,91	-3,27	3,89	-4,36	2,47	-3,77
Septiembre	18,72	17,77	19,81	-5,09	11,52	2,83	-2,63	1,81	-2,39
Octubre	17,69	17,40	18,31	-1,66	5,23	2,38	-1,87	1,72	-1,83
Noviembre	16,50	16,38	17,17	-0,75	4,86	2,11	-1,31	1,81	-1,40
Diciembre	17,70	17,26	-	-2,47	-	1,72	-	1,72	-
<b>Anual</b>	<b>209,87</b>	<b>213,49</b>	<b>193,67</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

### % Variación de la demanda del Sistema Melillense



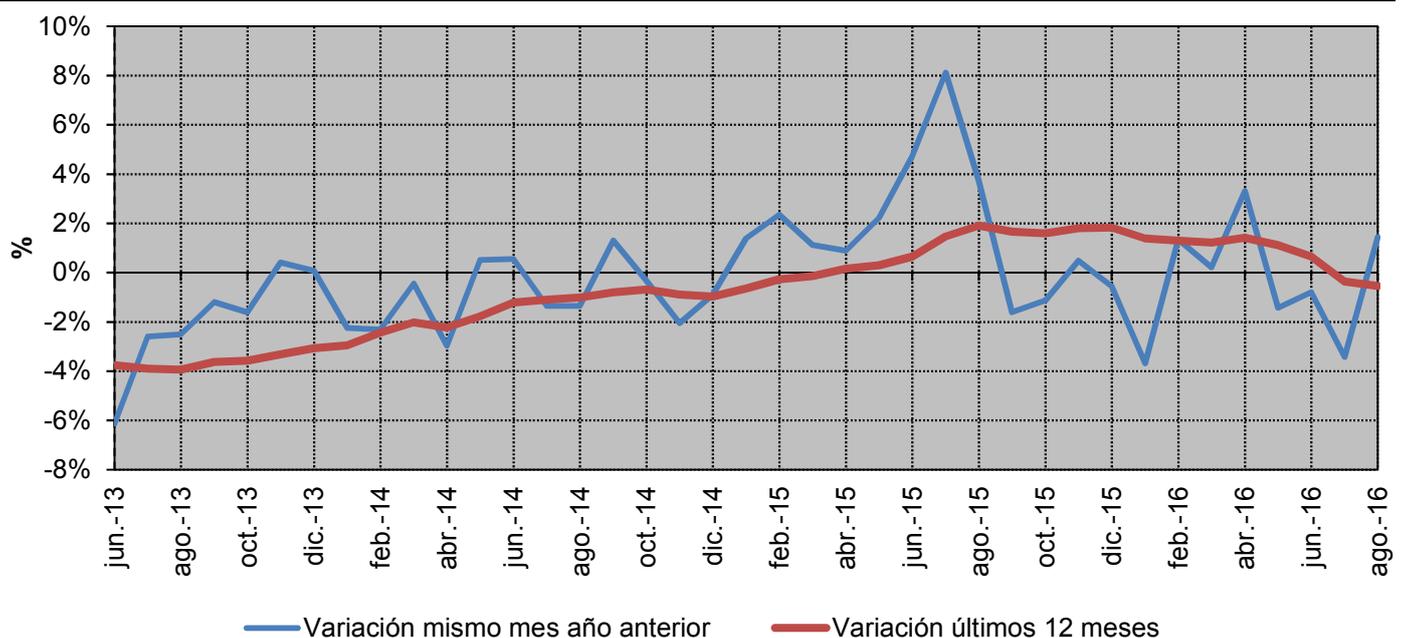
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y REE

**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	
	2014	2015	2016	año anterior		anual		meses	
				15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
Enero	19.843	20.119	19.379	1,39	-3,68	1,39	-3,68	-0,65	1,38
Febrero	18.152	18.579	18.829	2,35	1,35	1,85	-1,27	-0,28	1,30
Marzo	19.237	19.454	19.495	1,13	0,21	1,61	-0,77	-0,15	1,22
Abril	17.724	17.881	18.474	0,88	3,32	1,44	0,19	0,16	1,41
Mayo	18.584	18.997	18.725	2,22	-1,43	1,59	-0,14	0,30	1,11
Junio	18.557	19.433	19.277	4,72	-0,80	2,11	-0,25	0,64	0,65
Julio	19.795	21.401	20.666	8,11	-3,43	3,01	-0,75	1,47	-0,37
Agosto	19.104	19.816	20.103	3,73	1,45	3,10	-0,47	1,90	-0,55
Septiembre	19.126	18.819	-	-1,61	-	2,57	-	1,66	-
Octubre	18.989	18.775	-	-1,13	-	2,20	-	1,59	-
Noviembre	18.353	18.442	-	0,48	-	2,05	-	1,80	-
Diciembre	18.913	18.807	-	-0,56	-	1,83	-	1,83	-
<b>Anual</b>	<b>226.377</b>	<b>230.522</b>	<b>154.948</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

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

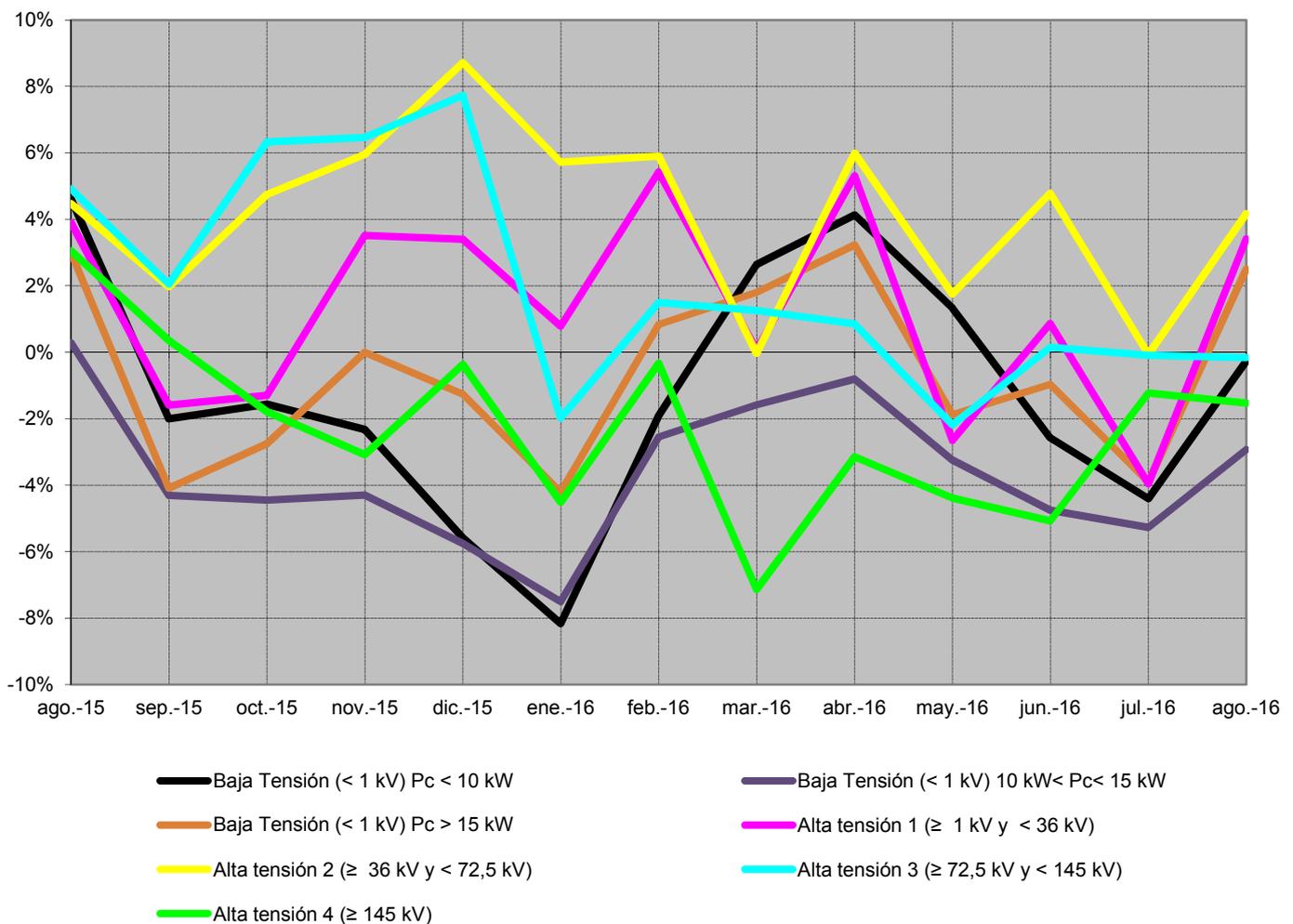
**% Variación de la demanda en consumo**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

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					
2016	marzo	2,6%	-1,6%	1,8%	0,1%	0,0%	1,3%	-7,1%	0,2%
	abril	4,1%	-0,8%	3,2%	5,3%	6,0%	0,9%	-3,1%	3,3%
	mayo	1,3%	-3,2%	-1,9%	-2,7%	1,7%	-2,2%	-4,4%	-1,4%
	junio	-2,6%	-4,8%	-1,0%	0,9%	4,8%	0,1%	-5,1%	-0,8%
	julio	-4,4%	-5,3%	-3,9%	-4,0%	-0,1%	-0,1%	-1,2%	-3,4%
	agosto	-0,3%	-2,9%	2,5%	3,4%	4,2%	-0,2%	-1,5%	1,5%

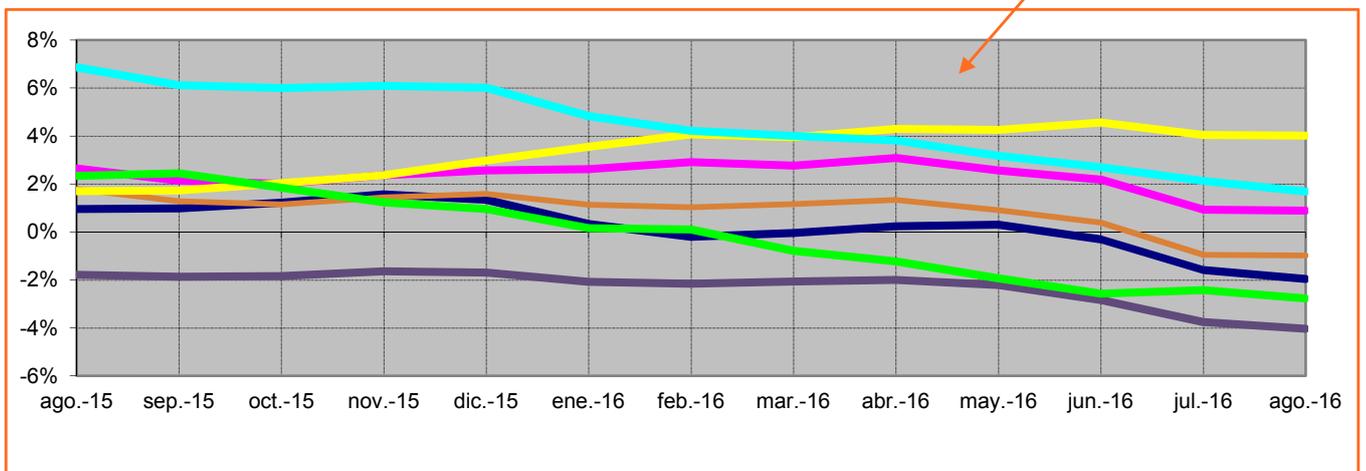
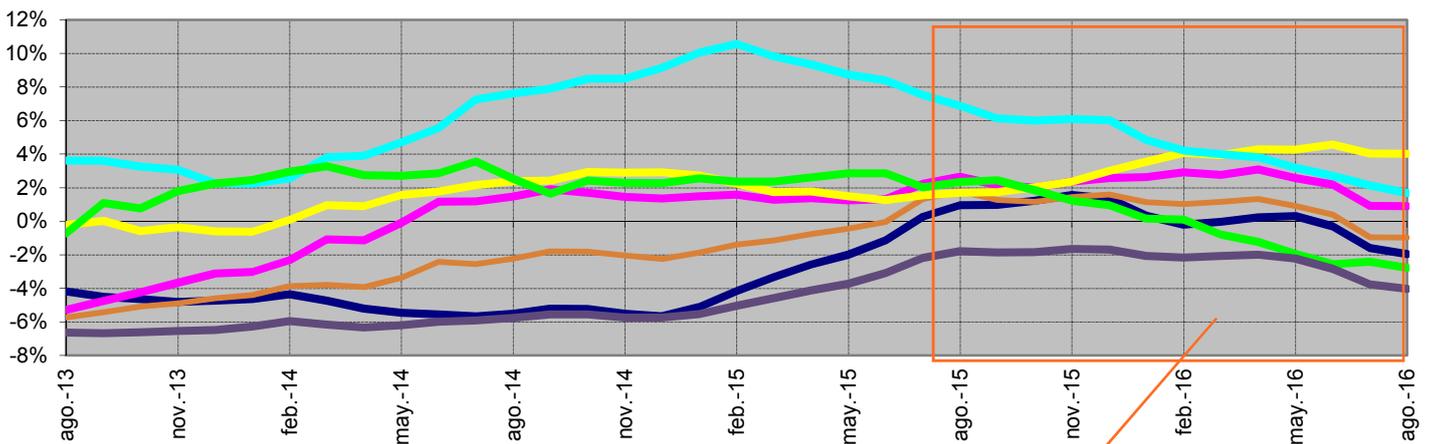


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

 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						
2016	marzo	0,0%	-2,1%	1,2%	2,8%	3,9%	4,0%	-0,8%	1,3%
	abril	0,2%	-2,0%	1,3%	3,1%	4,3%	3,8%	-1,2%	1,5%
	mayo	0,3%	-2,2%	0,9%	2,6%	4,3%	3,2%	-1,9%	1,2%
	junio	-0,3%	-2,8%	0,4%	2,2%	4,6%	2,7%	-2,6%	0,7%
	julio	-1,6%	-3,8%	-0,9%	0,9%	4,0%	2,1%	-2,4%	-0,3%
	agosto	-2,0%	-4,0%	-1,0%	0,9%	4,0%	1,7%	-2,8%	-0,5%



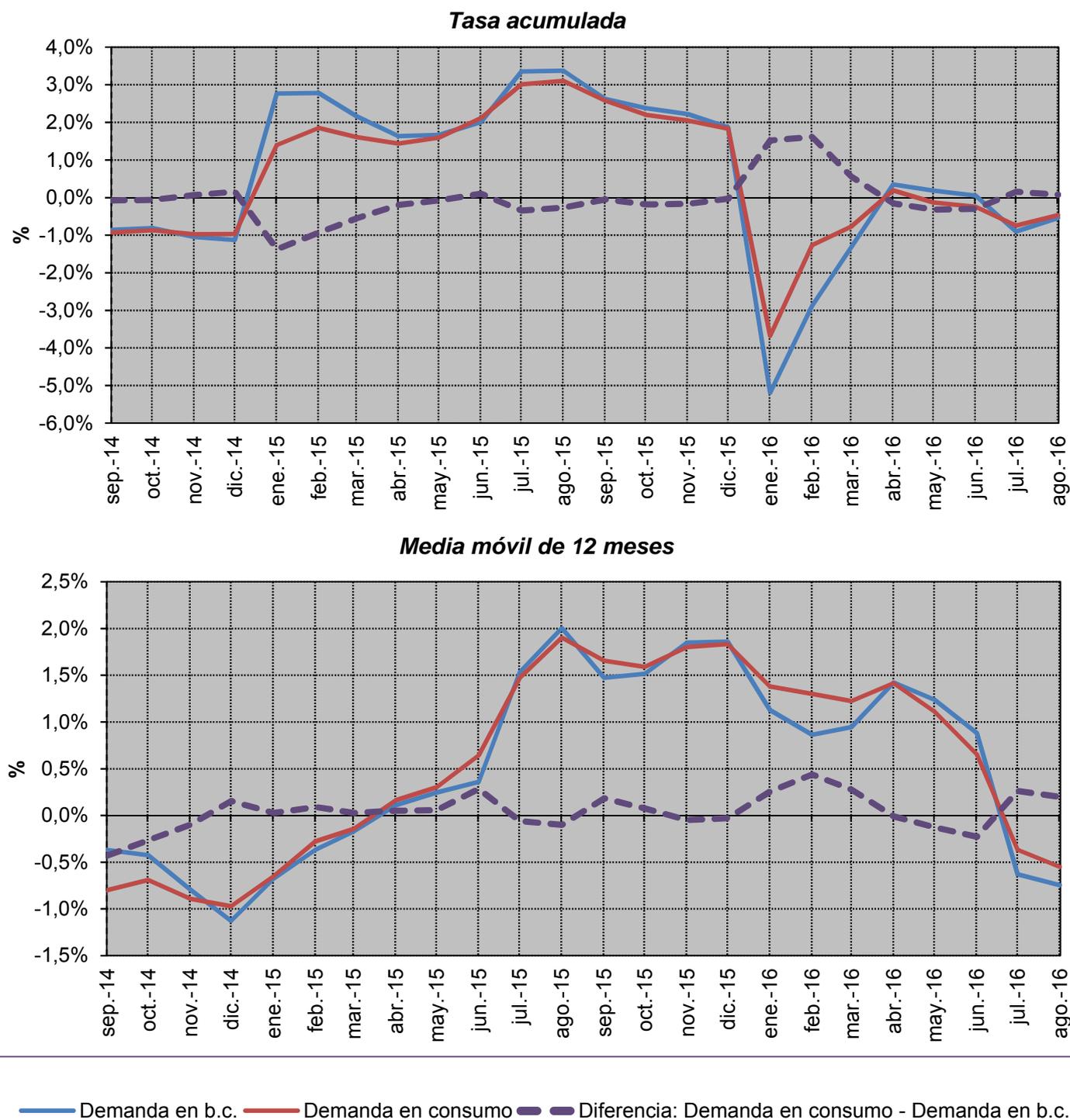
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW  
— Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)     
 — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)     
 — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)  
— Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

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. Octubre 2016) y CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

## 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

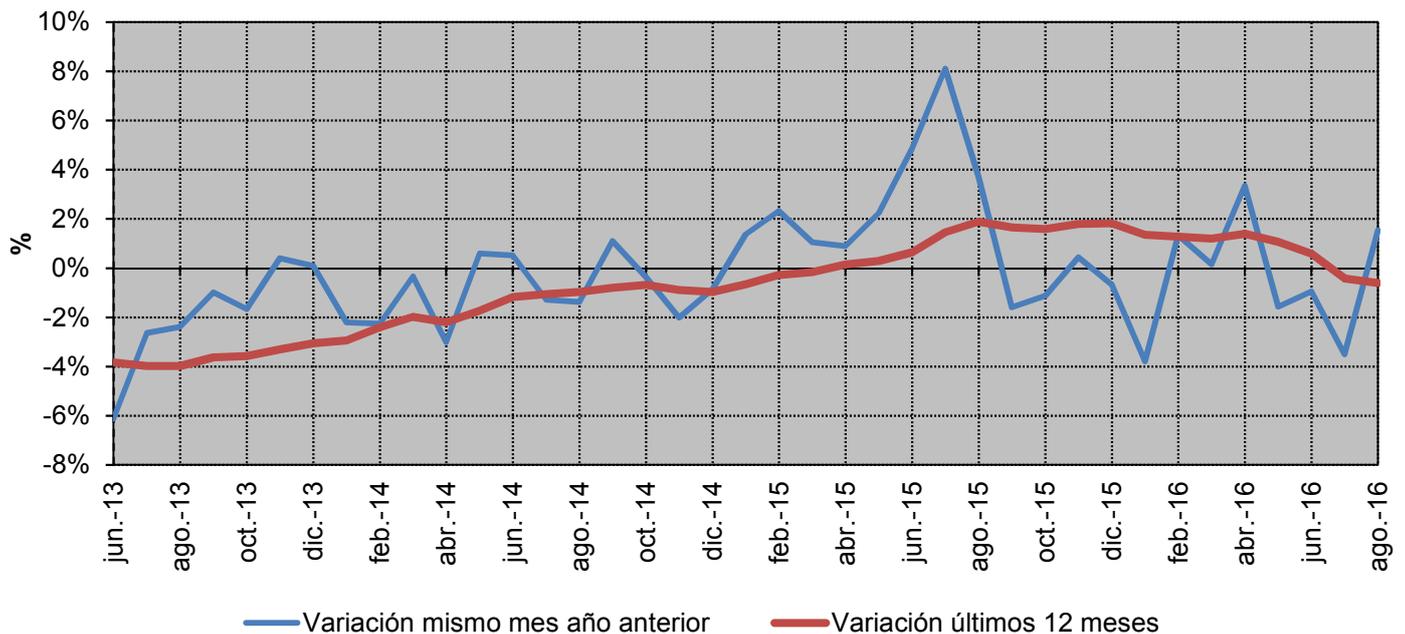
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2014	2015	2016	año anterior		anual		meses	
				15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
Enero	18.818	19.076	18.351	1,37	-3,80	1,37	-3,80	-0,65	1,35
Febrero	17.220	17.619	17.854	2,32	1,33	1,82	-1,33	-0,29	1,27
Marzo	18.230	18.422	18.448	1,05	0,14	1,56	-0,84	-0,17	1,19
Abril	16.752	16.902	17.467	0,90	3,34	1,41	0,14	0,15	1,39
Mayo	17.546	17.938	17.655	2,23	-1,58	1,57	-0,20	0,28	1,07
Junio	17.474	18.322	18.147	4,86	-0,95	2,11	-0,33	0,63	0,59
Julio	18.597	20.104	19.397	8,10	-3,52	3,01	-0,83	1,45	-0,43
Agosto	17.870	18.531	18.815	3,70	1,53	3,09	-0,53	1,88	-0,60
Septiembre	17.944	17.656	-	-1,60	-	2,57	-	1,65	-
Octubre	17.878	17.674	-	-1,14	-	2,20	-	1,59	-
Noviembre	17.378	17.454	-	0,44	-	2,04	-	1,79	-
Diciembre	17.904	17.783	-	-0,68	-	1,81	-	1,81	-
<b>Anual</b>	<b>213.611</b>	<b>217.481</b>	<b>146.135</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

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



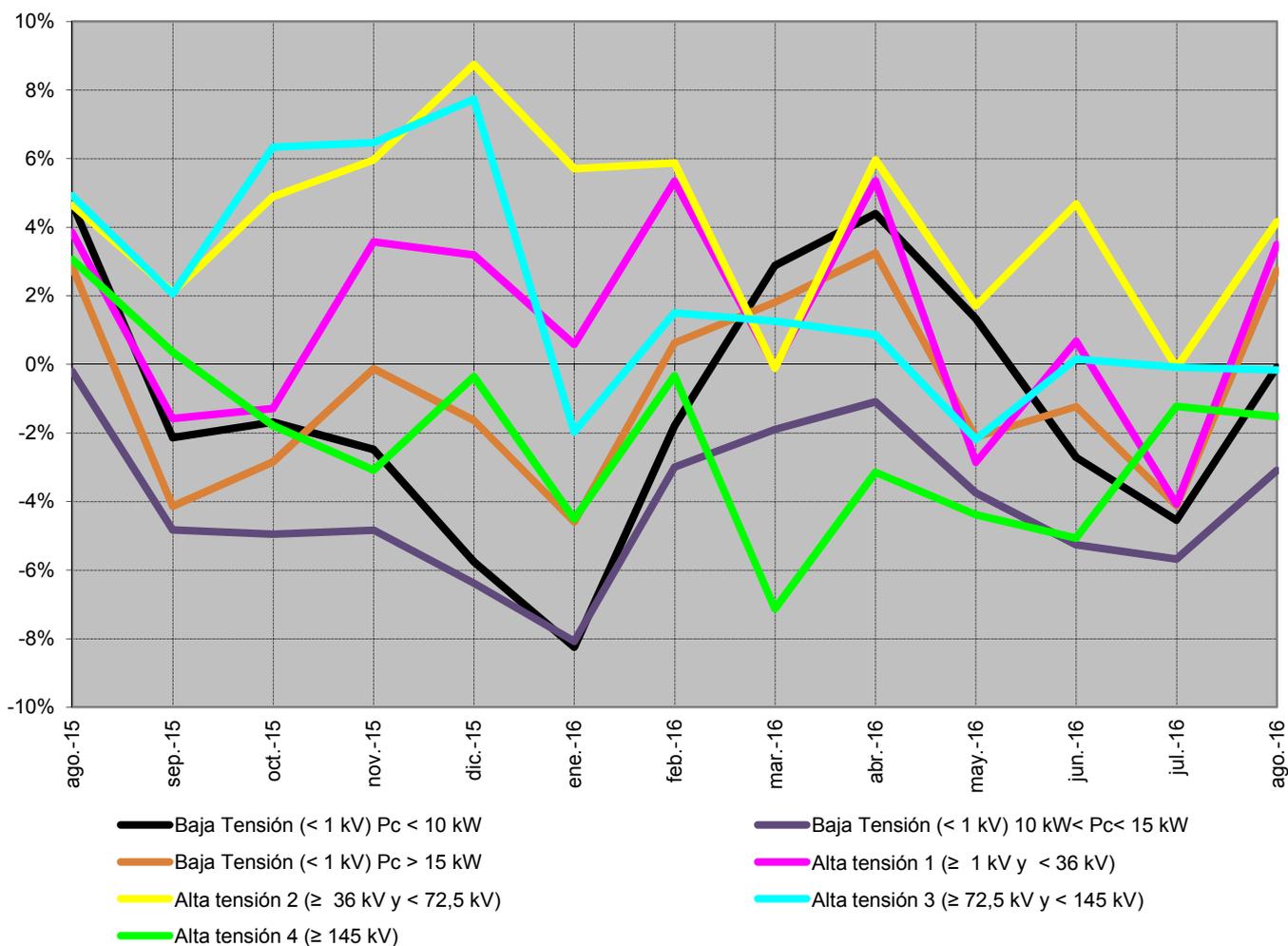
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

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					
2016	marzo	2,9%	-1,9%	1,8%	-0,1%	-0,1%	1,3%	-7,1%	0,1%
	abril	4,4%	-1,1%	3,2%	5,4%	6,0%	0,9%	-3,1%	3,3%
	mayo	1,3%	-3,7%	-2,1%	-2,9%	1,7%	-2,2%	-4,4%	-1,6%
	junio	-2,7%	-5,3%	-1,2%	0,7%	4,7%	0,1%	-5,1%	-1,0%
	julio	-4,5%	-5,7%	-4,1%	-4,1%	-0,1%	-0,1%	-1,2%	-3,5%
	agosto	-0,1%	-3,1%	2,7%	3,5%	4,2%	-0,2%	-1,5%	1,5%



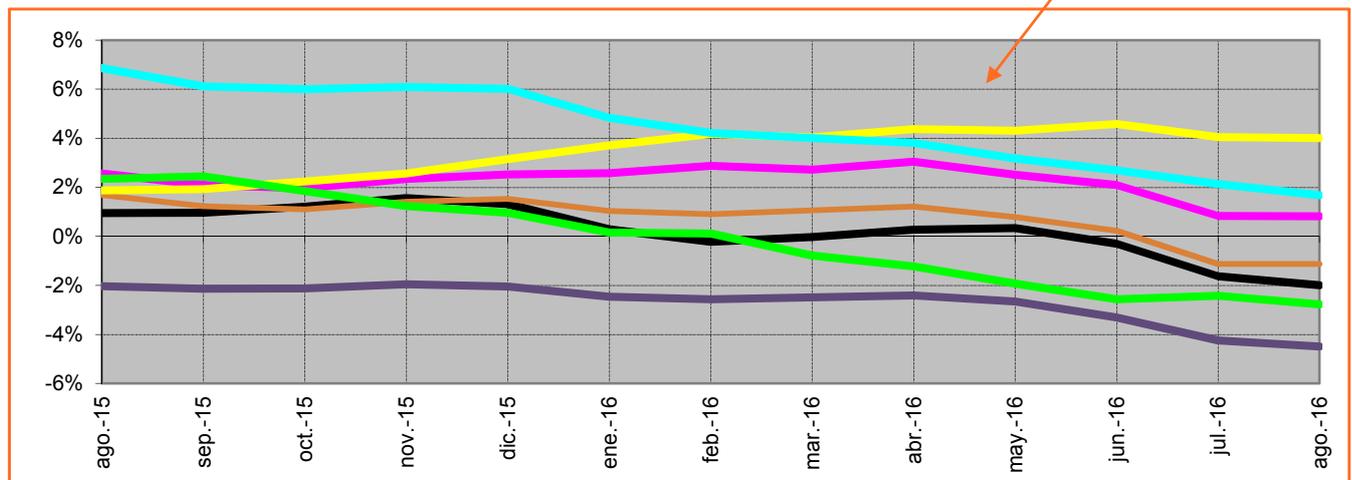
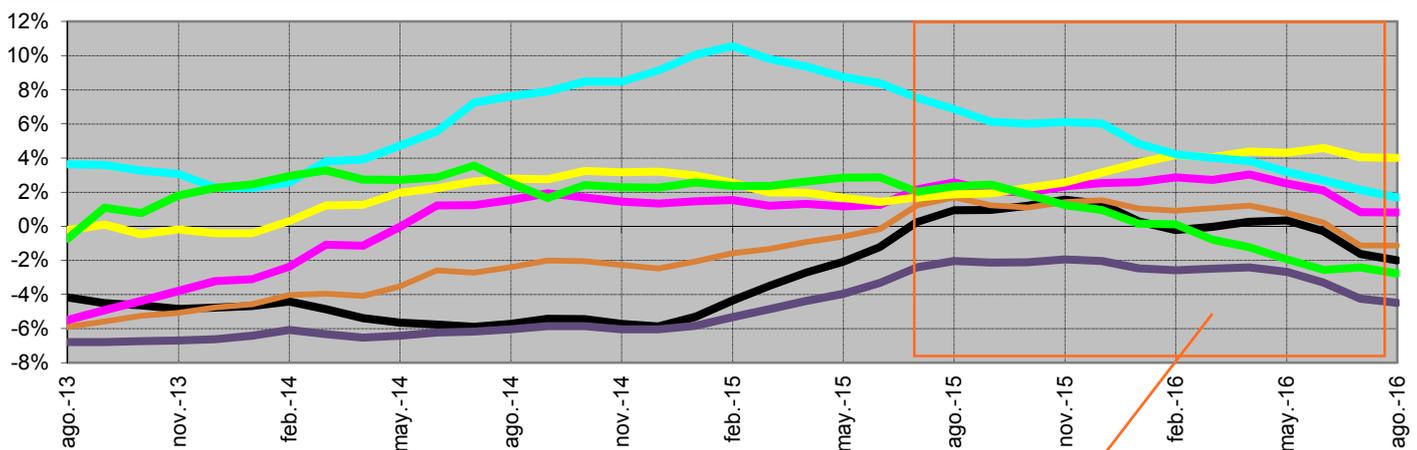
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

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						
2016	marzo	0,0%	-2,5%	1,1%	2,7%	4,0%	4,0%	-0,8%	1,3%
	abril	0,3%	-2,4%	1,2%	3,0%	4,4%	3,8%	-1,2%	1,5%
	mayo	0,3%	-2,7%	0,8%	2,5%	4,3%	3,2%	-1,9%	1,1%
	junio	-0,3%	-3,3%	0,2%	2,1%	4,6%	2,7%	-2,6%	0,7%
	julio	-1,6%	-4,2%	-1,1%	0,8%	4,0%	2,1%	-2,4%	-0,4%
	agosto	-2,0%	-4,5%	-1,1%	0,8%	4,0%	1,7%	-2,8%	-0,5%



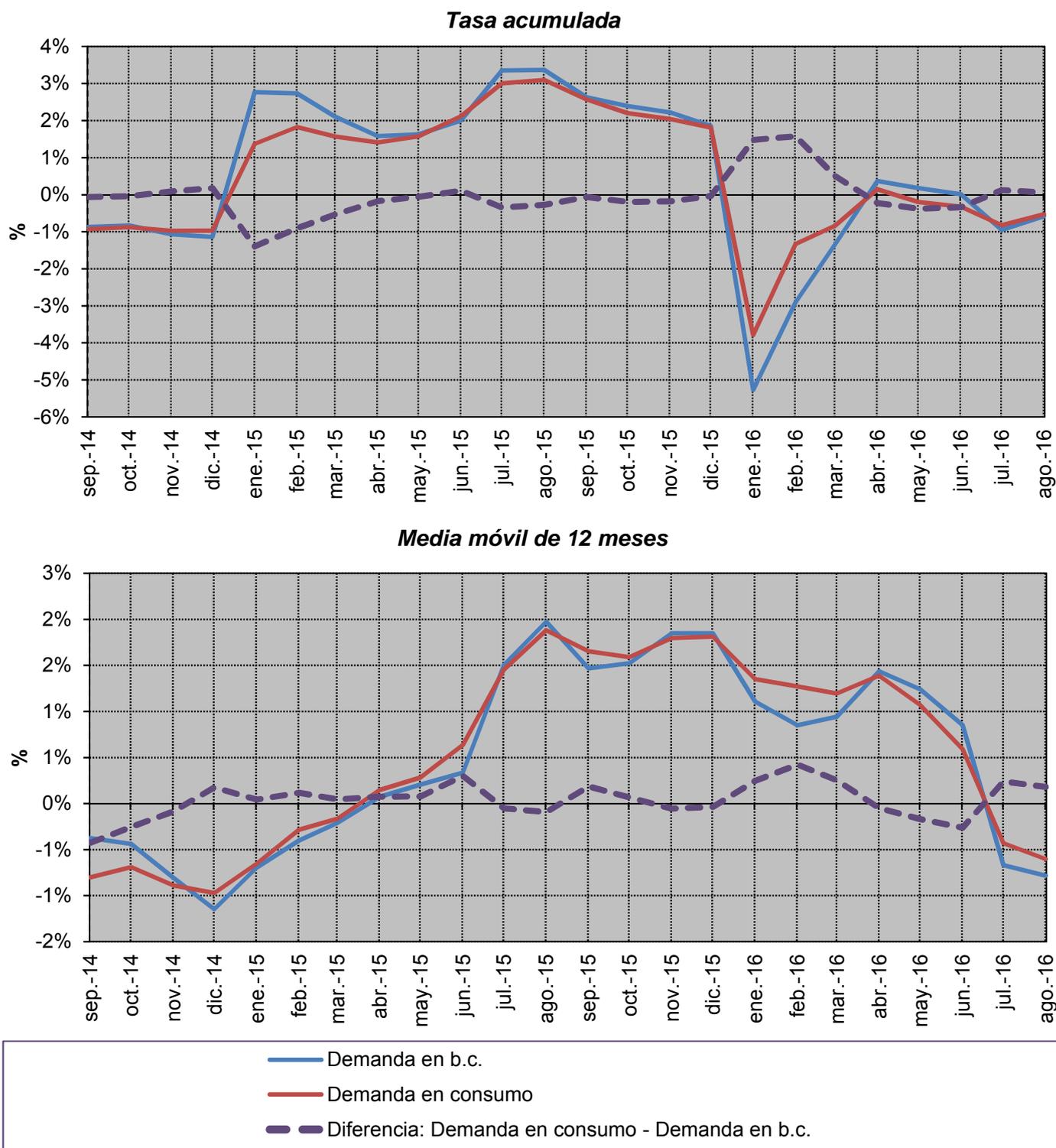
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW  
— Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)     
 — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)     
 — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)  
— Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

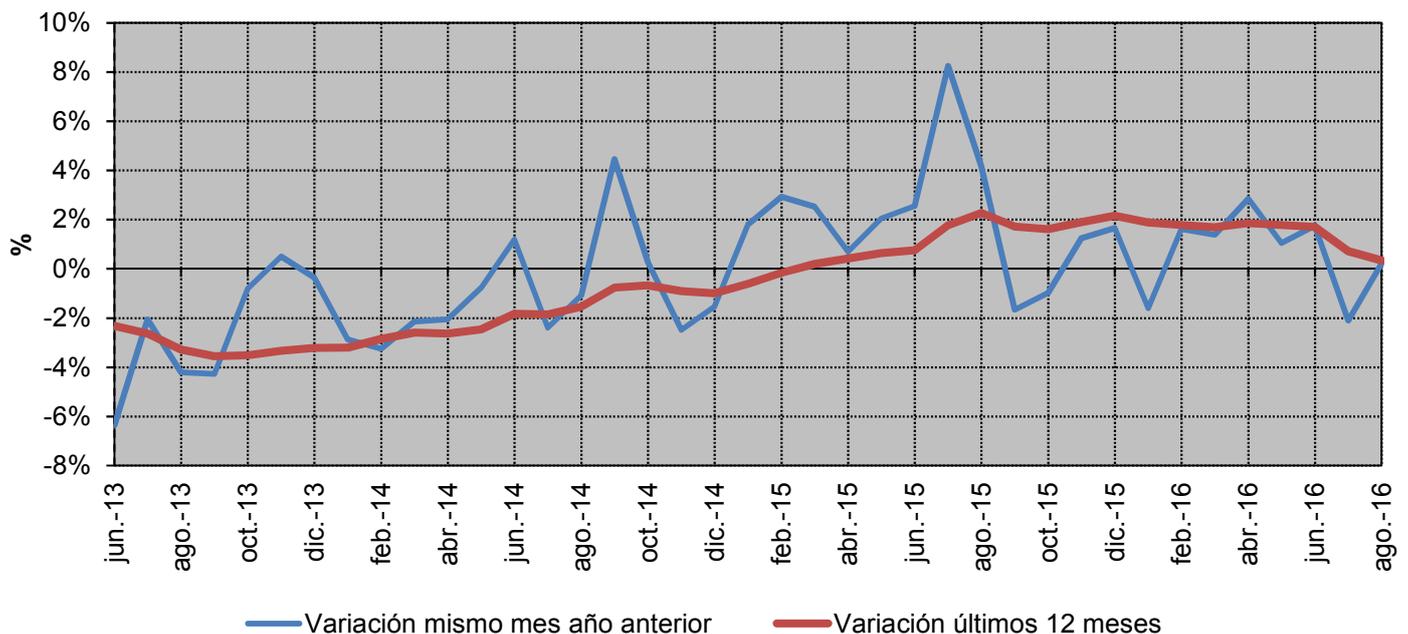
#### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2014	2015	2016	año anterior		anual		meses	
				15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
Enero	1.025	1.044	1.027	1,79	-1,60	1,79	-1,60	-0,63	1,88
Febrero	933	960	975	2,92	1,61	2,33	-0,06	-0,17	1,78
Marzo	1.007	1.032	1.047	2,53	1,38	2,40	0,43	0,20	1,69
Abril	972	979	1.007	0,69	2,85	1,98	1,02	0,41	1,85
Mayo	1.038	1.059	1.070	2,04	1,05	1,99	1,02	0,64	1,77
Junio	1.083	1.111	1.130	2,55	1,74	2,09	1,15	0,75	1,70
Julio	1.198	1.297	1.269	8,25	-2,11	3,11	0,59	1,76	0,72
Agosto	1.233	1.285	1.287	4,17	0,20	3,26	0,53	2,27	0,34
Septiembre	1.182	1.163	-	-1,67	-	2,66	-	1,71	-
Octubre	1.112	1.101	-	-0,98	-	2,28	-	1,61	-
Noviembre	975	988	-	1,24	-	2,20	-	1,90	-
Diciembre	1.008	1.025	-	1,65	-	2,15	-	2,15	-
<b>Anual</b>	<b>12.766</b>	<b>13.041</b>	<b>8.812</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

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



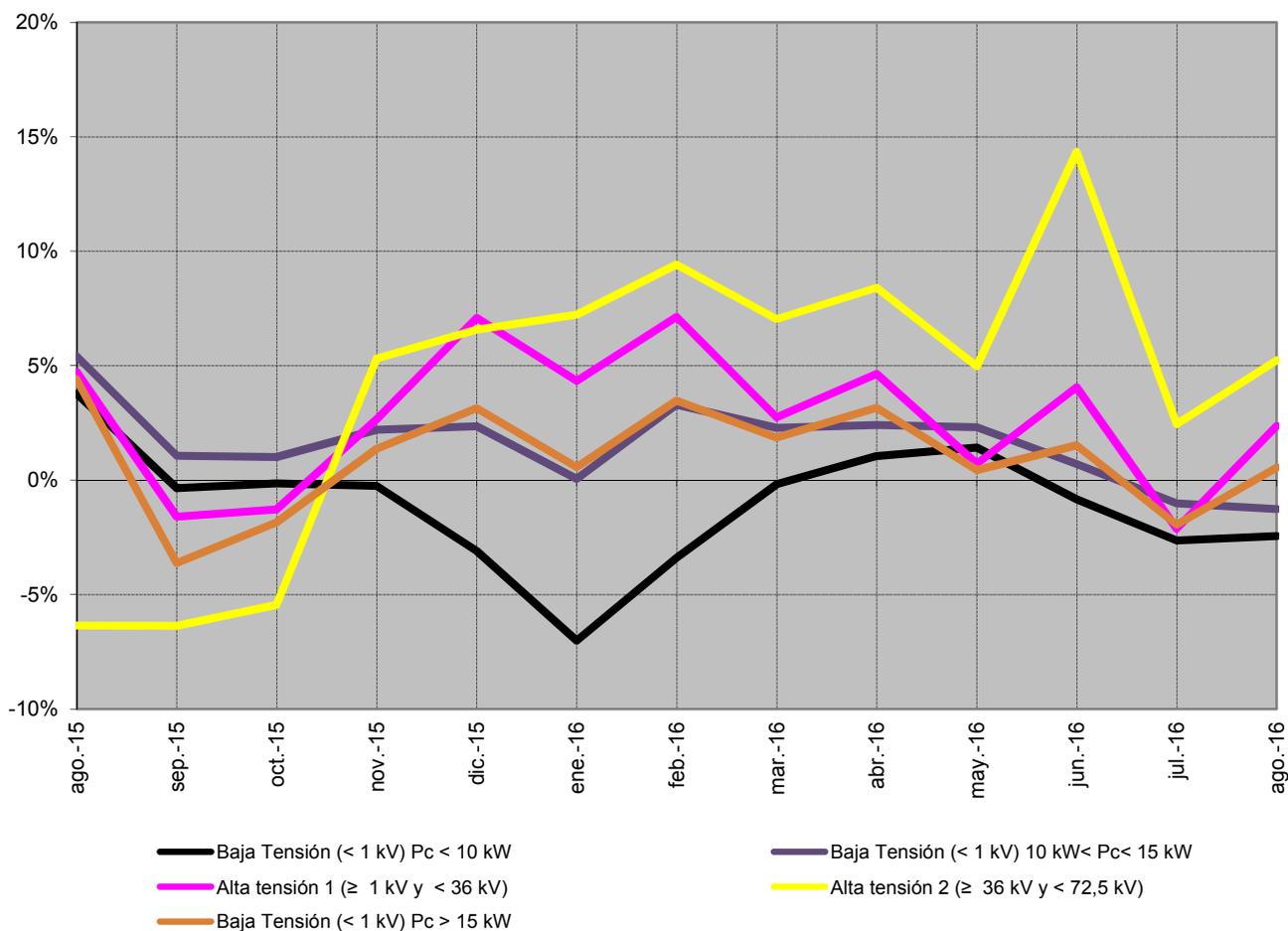
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

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					
2016	marzo	-0,2%	2,3%	1,9%	2,7%	7,0%		1,4%
	abril	1,0%	2,4%	3,2%	4,6%	8,4%		2,9%
	mayo	1,4%	2,3%	0,4%	0,7%	5,0%		1,0%
	junio	-0,8%	0,7%	1,5%	4,1%	14,3%		1,7%
	julio	-2,6%	-1,0%	-1,9%	-2,1%	2,4%		-2,1%
	agosto	-2,4%	-1,3%	0,6%	2,4%	5,2%		0,2%



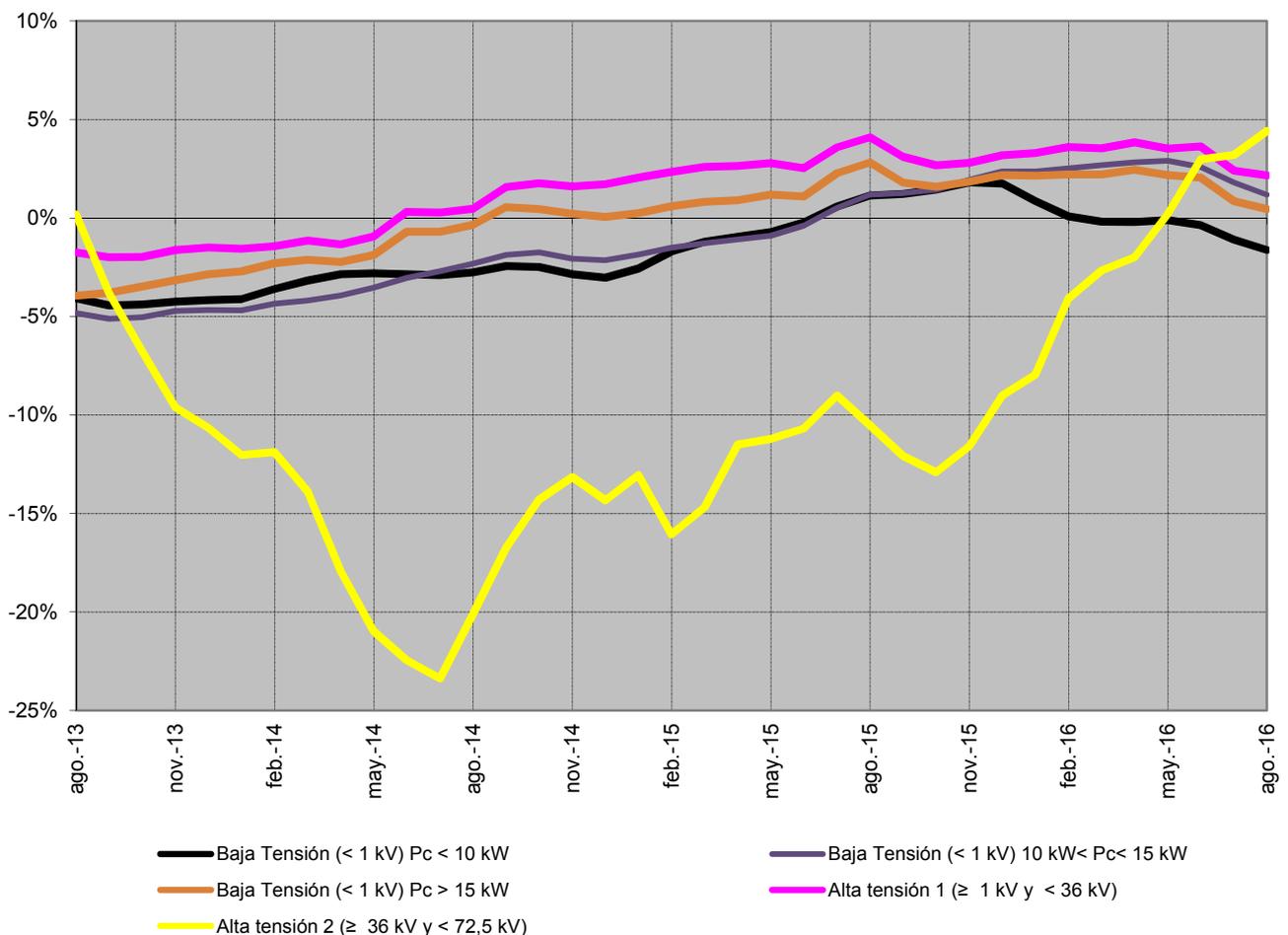
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

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					
2016	marzo	-0,2%	2,7%	2,2%	3,5%	-2,7%		1,7%
	abril	-0,2%	2,8%	2,4%	3,8%	-2,0%		1,9%
	mayo	-0,1%	2,9%	2,2%	3,5%	0,2%		1,8%
	junio	-0,4%	2,6%	2,0%	3,6%	3,0%		1,7%
	julio	-1,1%	1,8%	0,8%	2,4%	3,2%		0,7%
	agosto	-1,6%	1,2%	0,4%	2,2%	4,4%		0,3%

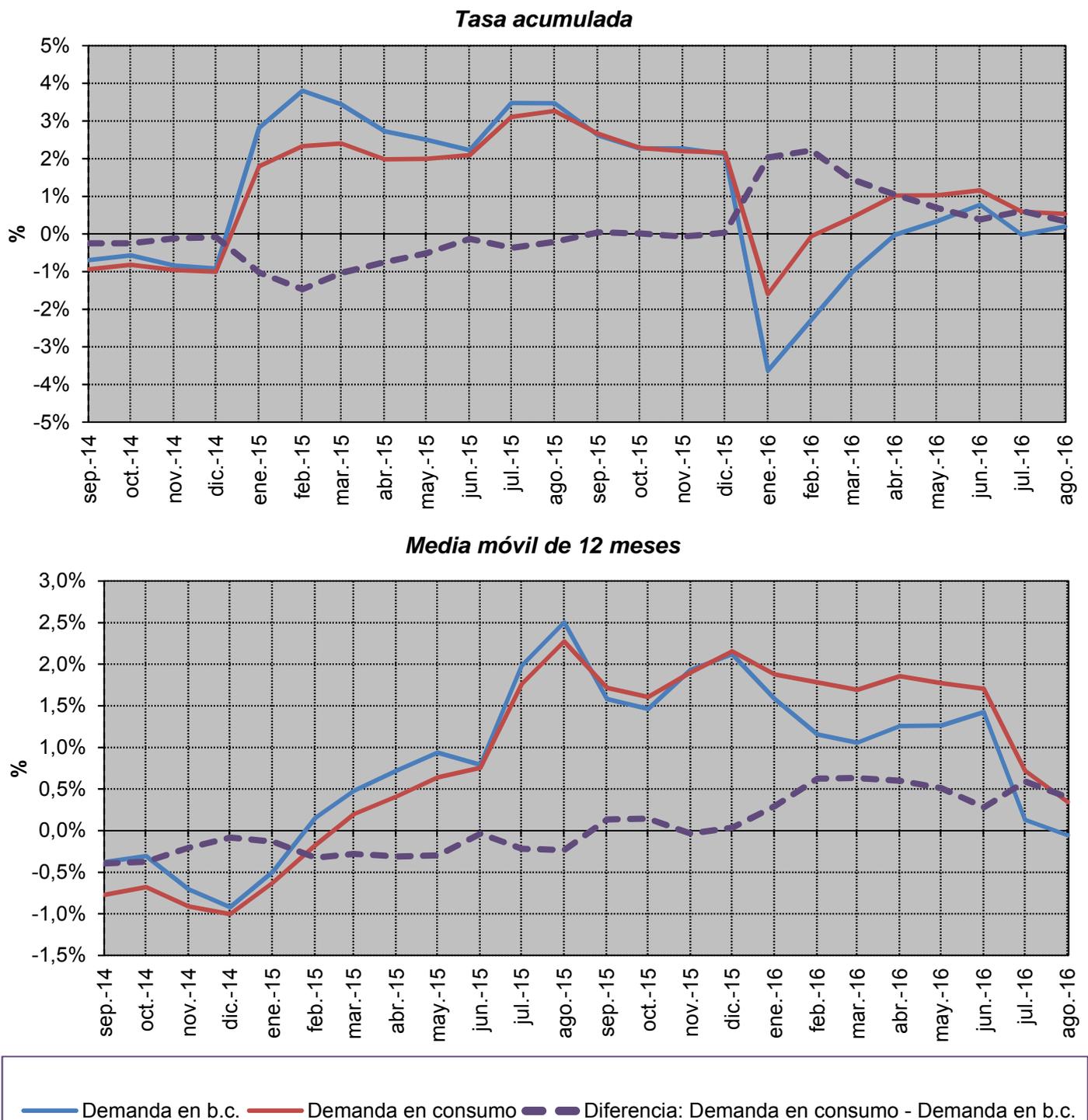


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2016) y CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

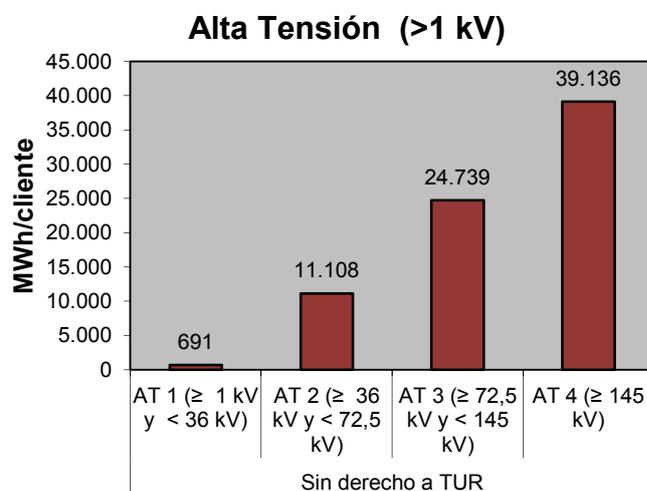
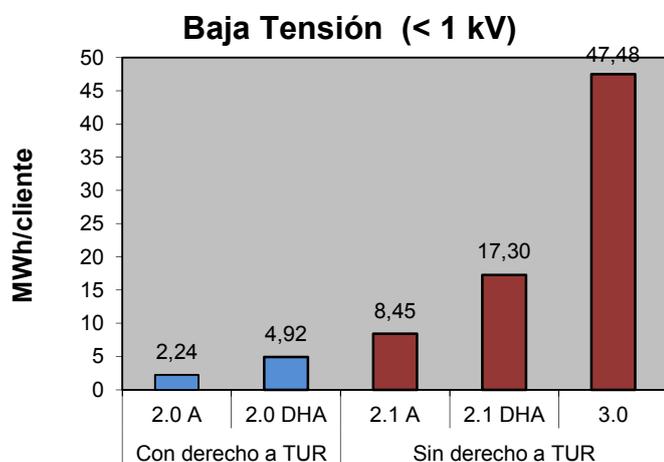
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2015	sep 2015-ago 2016	2015	sep 2015-ago 2016	2015	sep 2015-ago 2016
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>27.663.891</b>	<b>27.663.603</b>	<b>106.293</b>	<b>105.352</b>	<b>3,84</b>	<b>3,81</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>26.129.504</b>	<b>26.145.283</b>	<b>64.055</b>	<b>63.429</b>	<b>2,45</b>	<b>2,43</b>
2.0 A	24.656.306	24.365.605	56.147	54.666	2,28	2,24
2.0 DHA	1.469.972	1.775.877	7.879	8.731	5,36	4,92
2.0 DHS	3.226	3.801	29	31	8,96	8,24
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.534.387</b>	<b>1.518.320</b>	<b>42.238</b>	<b>41.924</b>	<b>27,53</b>	<b>27,61</b>
2.1 A	663.947	649.112	5.654	5.483	8,52	8,45
2.1 DHA	160.783	159.445	2.797	2.758	17,40	17,30
2.1 DHS	570	610	8	9	14,26	14,20
3.0	709.087	709.153	33.778	33.674	47,64	47,48
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>104.655</b>	<b>104.729</b>	<b>71.907</b>	<b>72.354</b>	<b>687</b>	<b>691</b>
3.1.A	84.777	84.749	15.495	15.421	183	182
6.1	19.878	19.979	56.412	56.933	2.838	2.850
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1.610</b>	<b>1.604</b>	<b>17.424</b>	<b>17.821</b>	<b>10.826</b>	<b>11.108</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>426</b>	<b>423</b>	<b>10.472</b>	<b>10.464</b>	<b>24.567</b>	<b>24.739</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>593</b>	<b>604</b>	<b>24.211</b>	<b>23.638</b>	<b>40.834</b>	<b>39.136</b>
<b>Total</b>	<b>27.771.175</b>	<b>27.770.963</b>	<b>230.307</b>	<b>229.630</b>	<b>8,29</b>	<b>8,27</b>

#### Tamaño medio por tarifa de acceso (sep 2015- ago 2016)

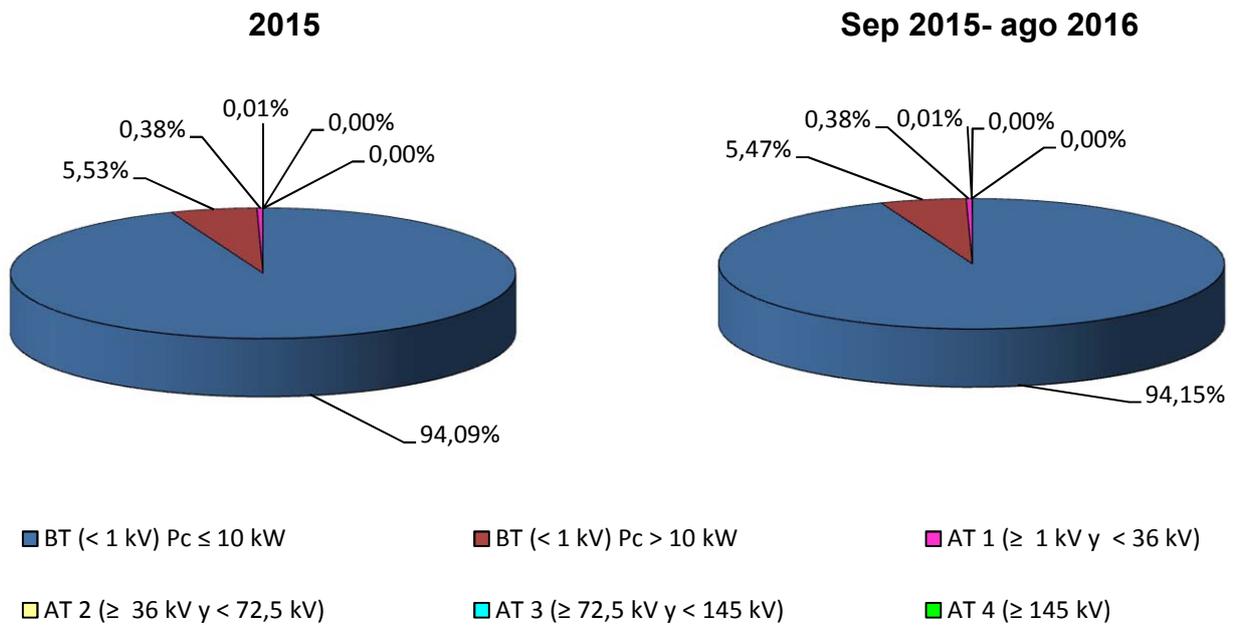


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

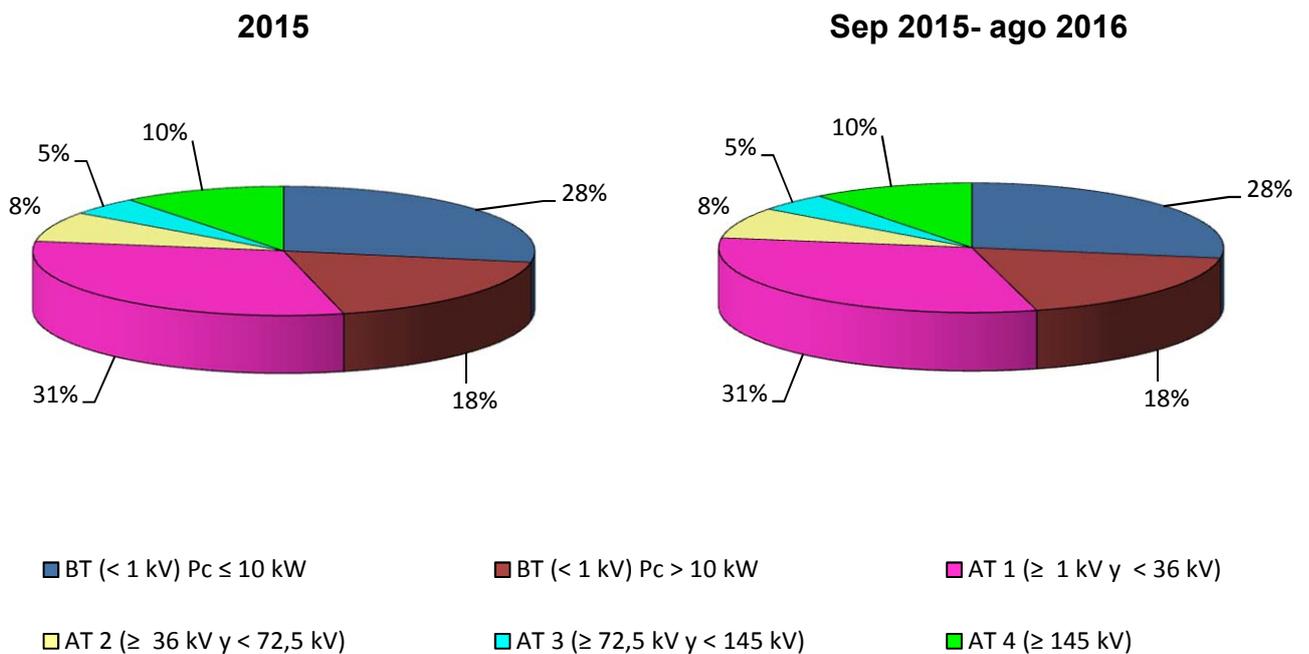
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

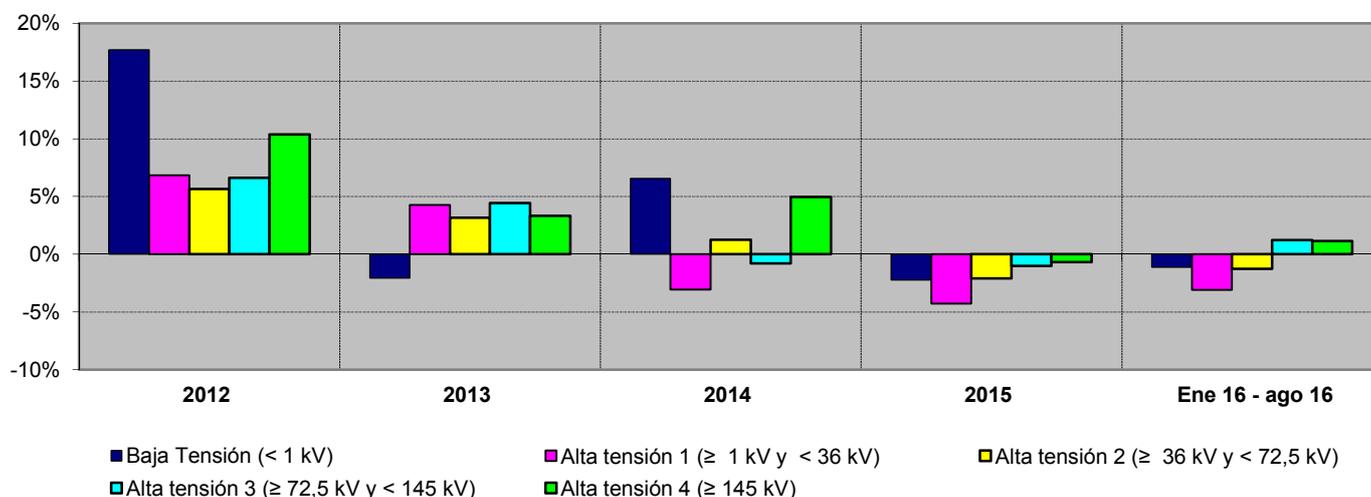
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2015	jun.-16	jul.-16	ago.-16	2015 s/ 2014	jun 16 s/ jun 15	jul 16 s/ jul 15	ago 16 s/ ago 15
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,30</b>	<b>9,47</b>	<b>8,99</b>	<b>9,00</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>-3%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>11,33</b>	<b>11,84</b>	<b>11,21</b>	<b>11,17</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>	<b>-1%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,24	11,80	11,16	11,10	-1%	2%	3%	-1%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,23	12,20	11,74	11,82	0%	1%	1%	0%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>6,26</b>	<b>7,73</b>	<b>7,55</b>	<b>7,50</b>	<b>3%</b>	<b>5%</b>	<b>5%</b>	<b>4%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	6,13	7,95	7,76	7,71	4%	5%	7%	5%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	4,20	4,73	4,71	4,69	2%	12%	13%	12%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,64	7,14	6,99	6,94	0%	1%	1%	0%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,16	7,44	7,18	7,13	0%	2%	0%	-1%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,54</b>	<b>6,17</b>	<b>5,87</b>	<b>5,90</b>	<b>-5%</b>	<b>-4%</b>	<b>0%</b>	<b>-6%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,93</b>	<b>3,92</b>	<b>4,19</b>	<b>3,21</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>	<b>-5%</b>
3.1.A	5,56	5,10	4,94	5,01	-4%	-4%	0%	-5%
6.1	3,49	3,59	3,97	2,66	-4%	-2%	-3%	-4%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,62</b>	<b>1,75</b>	<b>1,95</b>	<b>1,25</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,30</b>	<b>1,40</b>	<b>1,62</b>	<b>1,00</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>	<b>-5%</b>	<b>2%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,89</b>	<b>0,96</b>	<b>1,13</b>	<b>0,75</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>5,79</b>	<b>5,72</b>	<b>5,80</b>	<b>5,37</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>-3%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

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

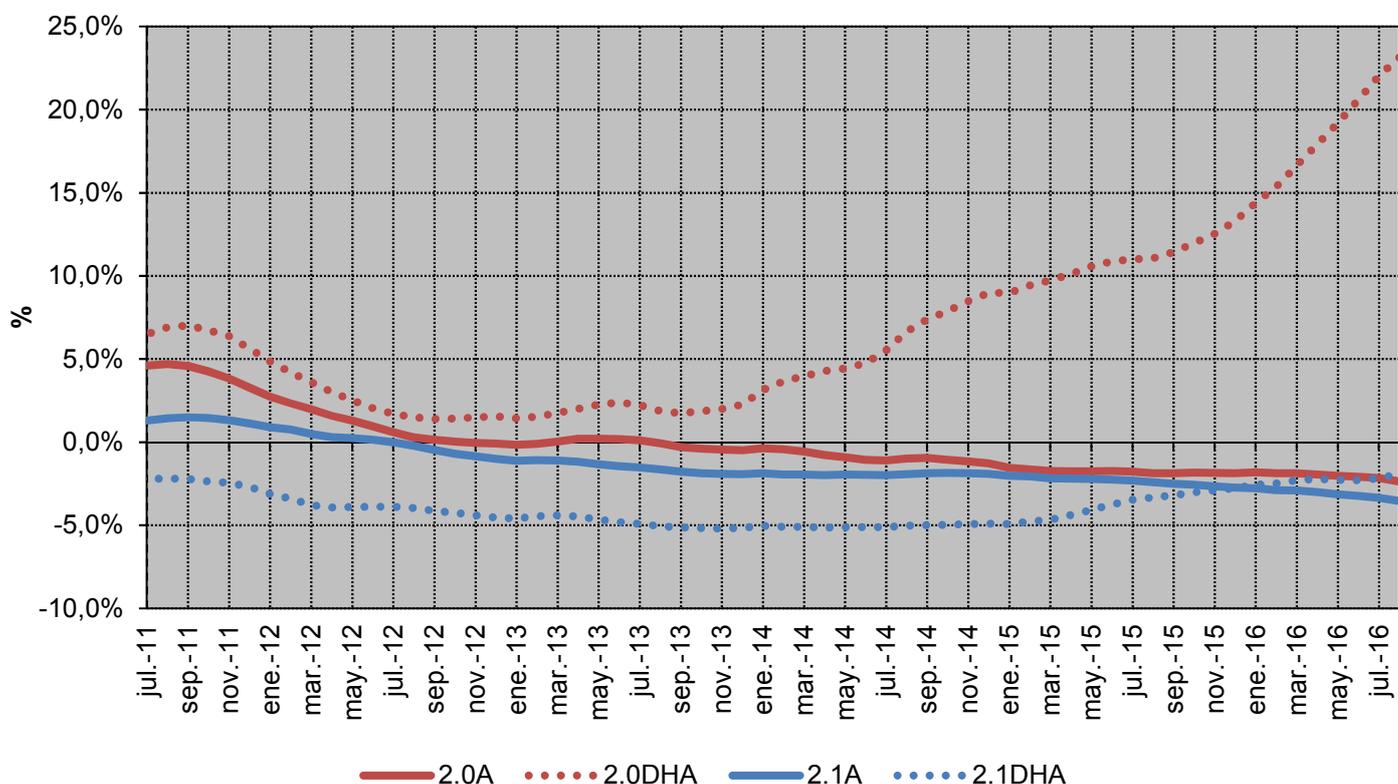
### 3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc < 15 kW

#### Potencia facturada (MW)

Peaje	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2015	jun.-16	jul.-16	ago.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
	(ago 16 s/ jul 16)	(ago 16 s/ ago 15)	(ago 16 s/ ago 15)	(ago 16 s/ ago 15)				
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>108.835</b>	<b>108.623</b>	<b>108.581</b>	<b>108.414</b>	<b>-0,9%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>-0,6%</b>	<b>-0,6%</b>
2.0 A	100.891	99.712	99.482	99.135	-1,9%	-0,3%	-2,6%	-2,4%
2.0 DHA	7.927	8.892	9.080	9.260	13,3%	2,0%	26,1%	23,2%
2.0 DHS	17	19	20	20	35,4%	2,3%	28,0%	27,0%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10.258</b>	<b>10.098</b>	<b>10.071</b>	<b>10.036</b>	<b>-2,7%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-3,2%</b>	<b>-3,2%</b>
2.1 A	8.247	8.104	8.077	8.041	-2,7%	-0,4%	-3,7%	-3,5%
2.1 DHA	2.005	1.987	1.987	1.987	-2,8%	0,0%	-1,3%	-1,9%
2.1 DHS	7	7	7	7	42,3%	0,8%	11,2%	15,1%
<b>TOTAL</b>	<b>119.093</b>	<b>118.721</b>	<b>118.652</b>	<b>118.451</b>	<b>-1,1%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>-0,8%</b>	<b>-0,8%</b>

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

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)**

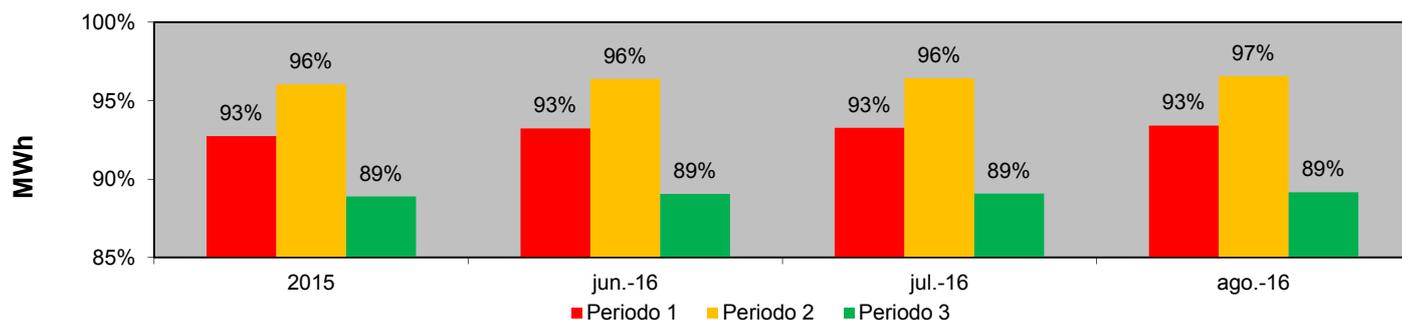
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2015	jun.-16	jul.-16	ago.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (ago 16 s/ jul 16)	Acumulado anual (ago 16 s/ ago 15)	Últimos 12 meses (ago 16 s/ ago 15)
1	22.052	21.367	21.261	21.146	-7,2%	-0,5%	-6,1%	-6,3%
2	22.328	21.728	21.640	21.542	-6,7%	-0,4%	-5,2%	-5,5%
3	23.836	23.455	23.394	23.322	-4,2%	-0,3%	-3,2%	-3,3%

**Potencia Facturada (MW)**

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2015	jun.-16	jul.-16	ago.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (ago 16 s/ jul 16)	Acumulado anual (ago 16 s/ ago 15)	Últimos 12 meses (ago 16 s/ ago 15)
1	20.450	19.919	19.830	19.755	-5,8%	-0,4%	-5,0%	-5,4%
2	21.444	20.943	20.865	20.802	-4,9%	-0,3%	-4,4%	-4,7%
3	21.189	20.889	20.840	20.794	-3,7%	-0,2%	-2,8%	-2,9%
<b>Promedio</b>	<b>20.835</b>	<b>20.337</b>	<b>20.278</b>	<b>20.189</b>	<b>-5,1%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>-4,6%</b>	<b>-4,8%</b>

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

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2015	jun.-16	jul.-16	ago.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (ago 16 s/ jul 16)	Acumulado anual (ago 16 s/ ago 15)	Últimos 12 meses (ago 16 s/ ago 15)
1	93%	93%	93%	93%	1,5%	0,2%	1,1%	1,0%
2	96%	96%	96%	97%	1,9%	0,1%	0,8%	0,8%
3	89%	89%	89%	89%	0,5%	0,1%	0,5%	0,4%

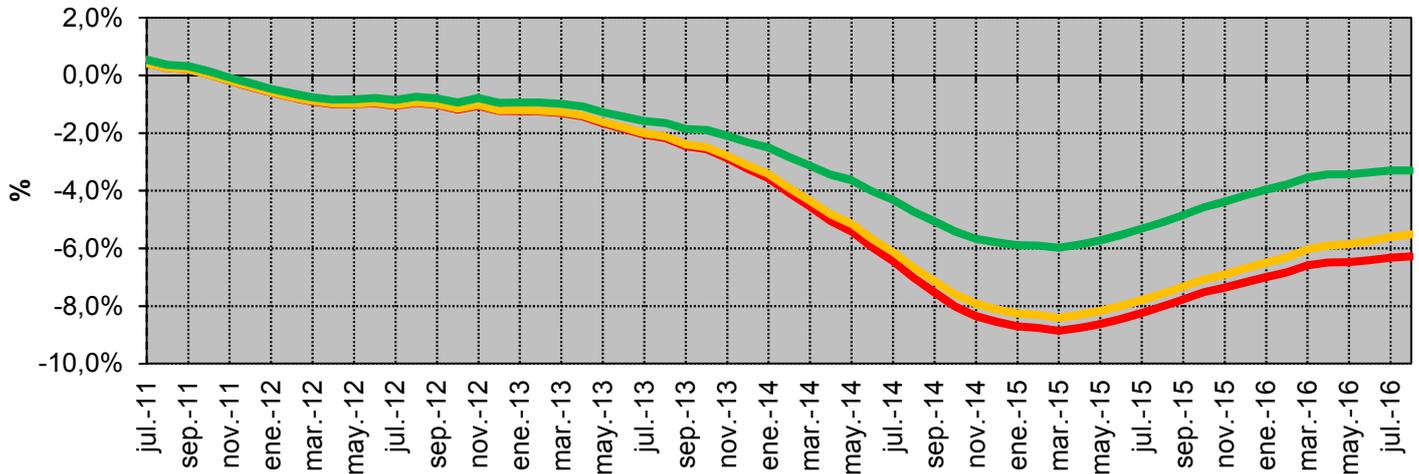


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

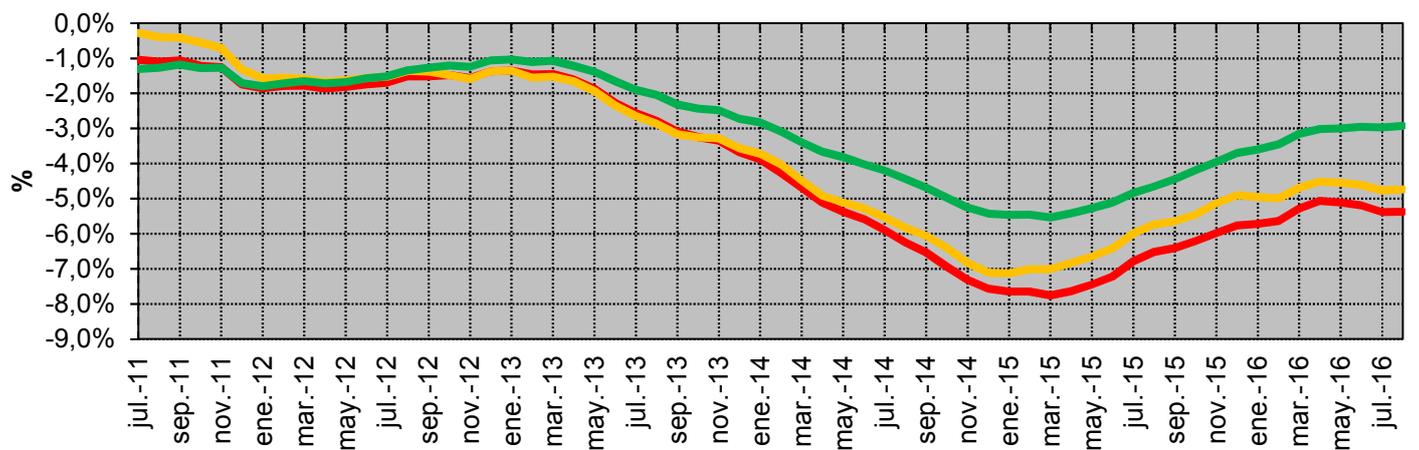
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

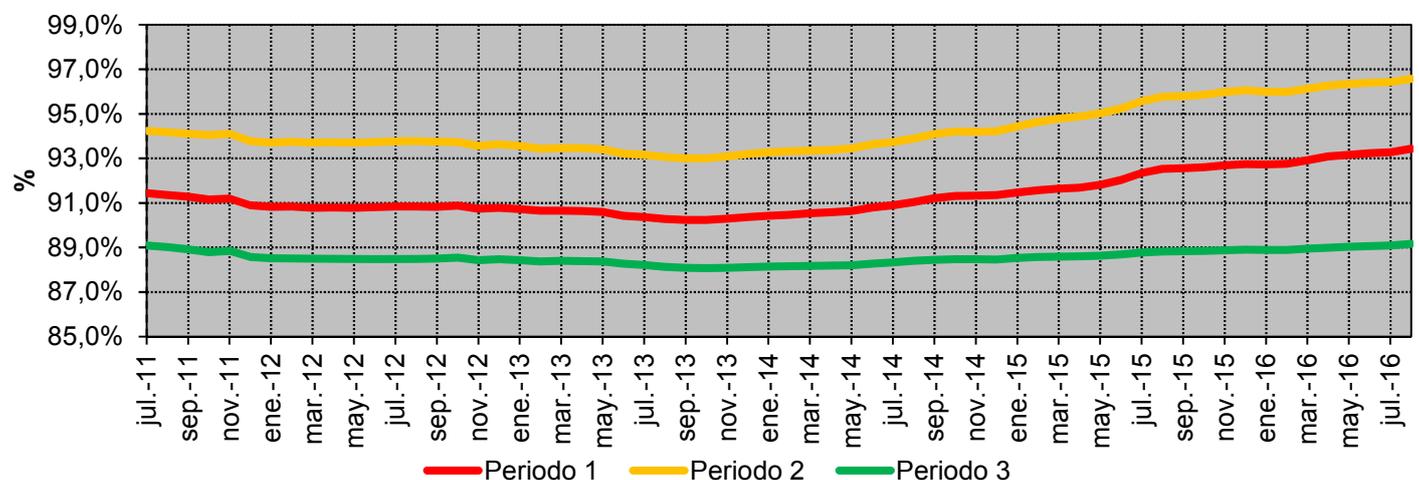
### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



### Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

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)

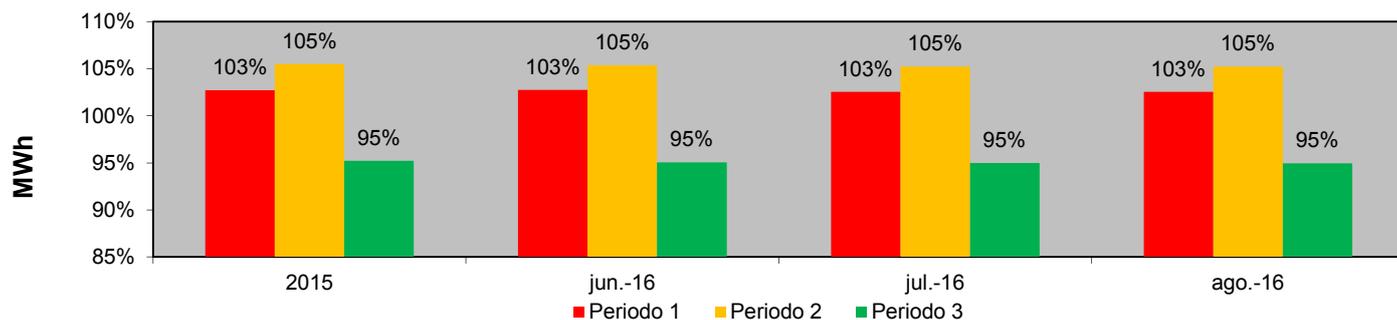
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2015	jun.-16	jul.-16	ago.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (ago 16 s/ jul 16)	Acumulado anual (ago 16 s/ ago 15)	Últimos 12 meses (ago 16 s/ ago 15)
1	5.922	5.811	5.796	5.780	-5,6%	-0,3%	-3,6%	-3,9%
2	6.410	6.307	6.294	6.280	-4,7%	-0,2%	-3,0%	-3,3%
3	7.743	7.719	7.716	7.710	-1,0%	-0,1%	-0,6%	-0,6%

### Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2015	jun.-16	jul.-16	ago.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (ago 16 s/ jul 16)	Acumulado anual (ago 16 s/ ago 15)	Últimos 12 meses (ago 16 s/ ago 15)
1	6.083	5.970	5.944	5.927	-3,9%	-0,3%	-3,8%	-3,9%
2	6.762	6.646	6.624	6.609	-2,9%	-0,2%	-3,4%	-3,3%
3	7.372	7.336	7.329	7.320	-1,1%	-0,1%	-1,1%	-1,0%
<b>Promedio</b>	<b>6.409</b>	<b>6.307</b>	<b>6.291</b>	<b>6.267</b>	<b>-3,3%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>-3,3%</b>	<b>-3,3%</b>

### Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2015	jun.-16	jul.-16	ago.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (ago 16 s/ jul 16)	Acumulado anual (ago 16 s/ ago 15)	Últimos 12 meses (ago 16 s/ ago 15)
1	103%	103%	103%	103%	1,8%	0,0%	-0,2%	0,1%
2	105%	105%	105%	105%	1,9%	0,0%	-0,3%	0,0%
3	95%	95%	95%	95%	-0,1%	0,0%	-0,4%	-0,4%

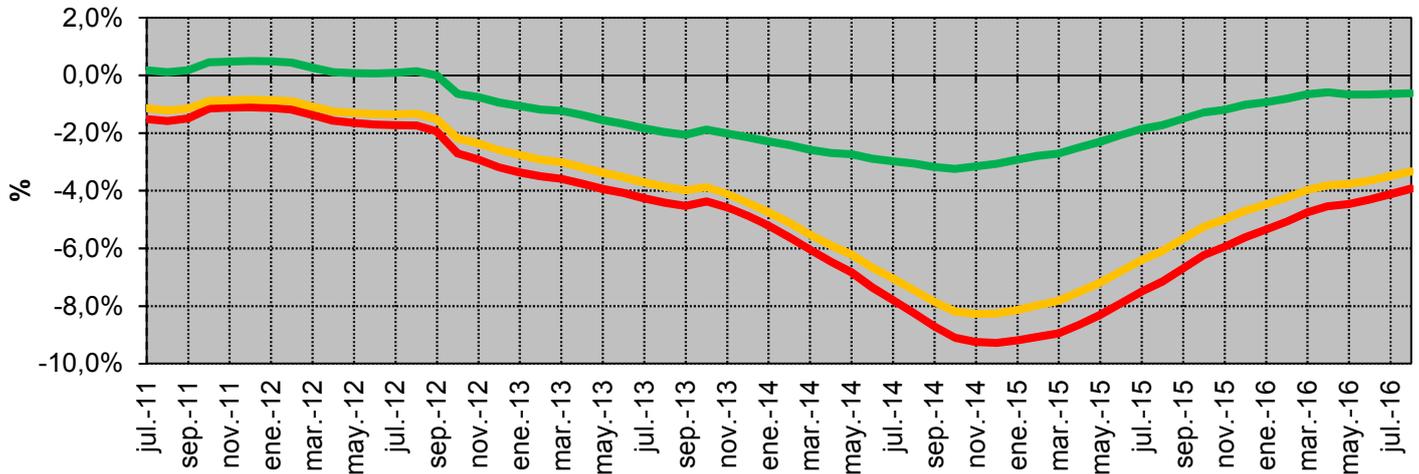


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

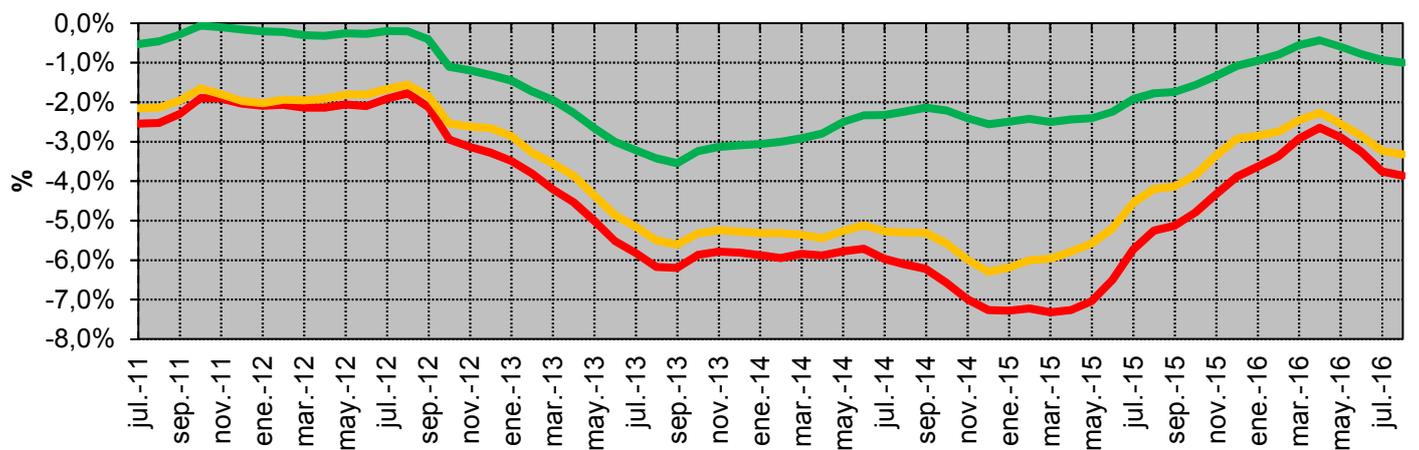
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

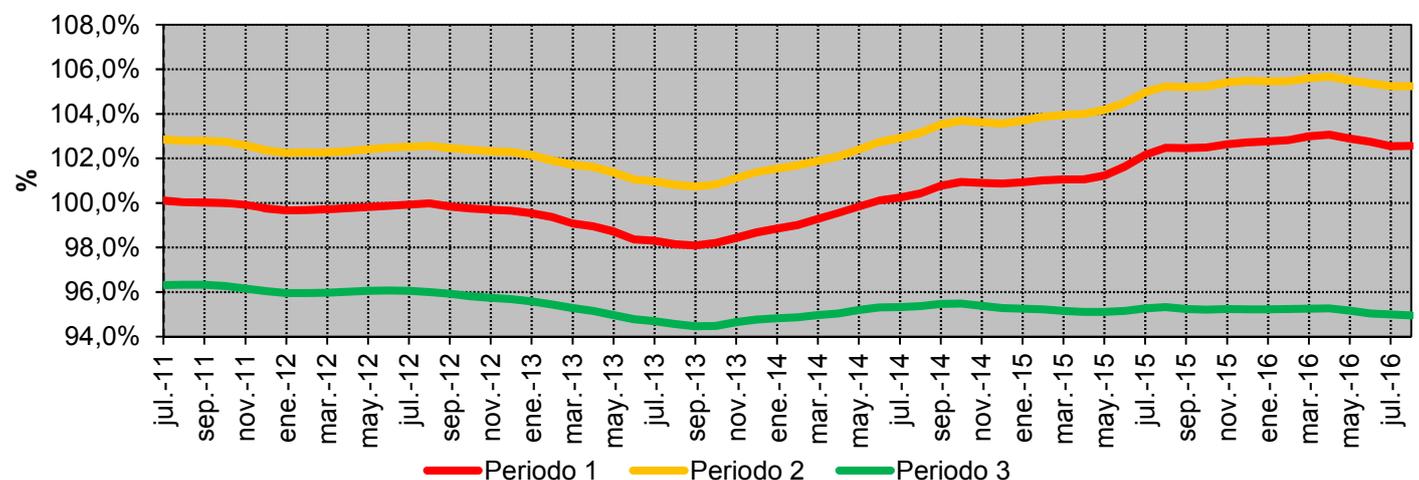
**Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses**



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



**Utilización de la potencia contratada**



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

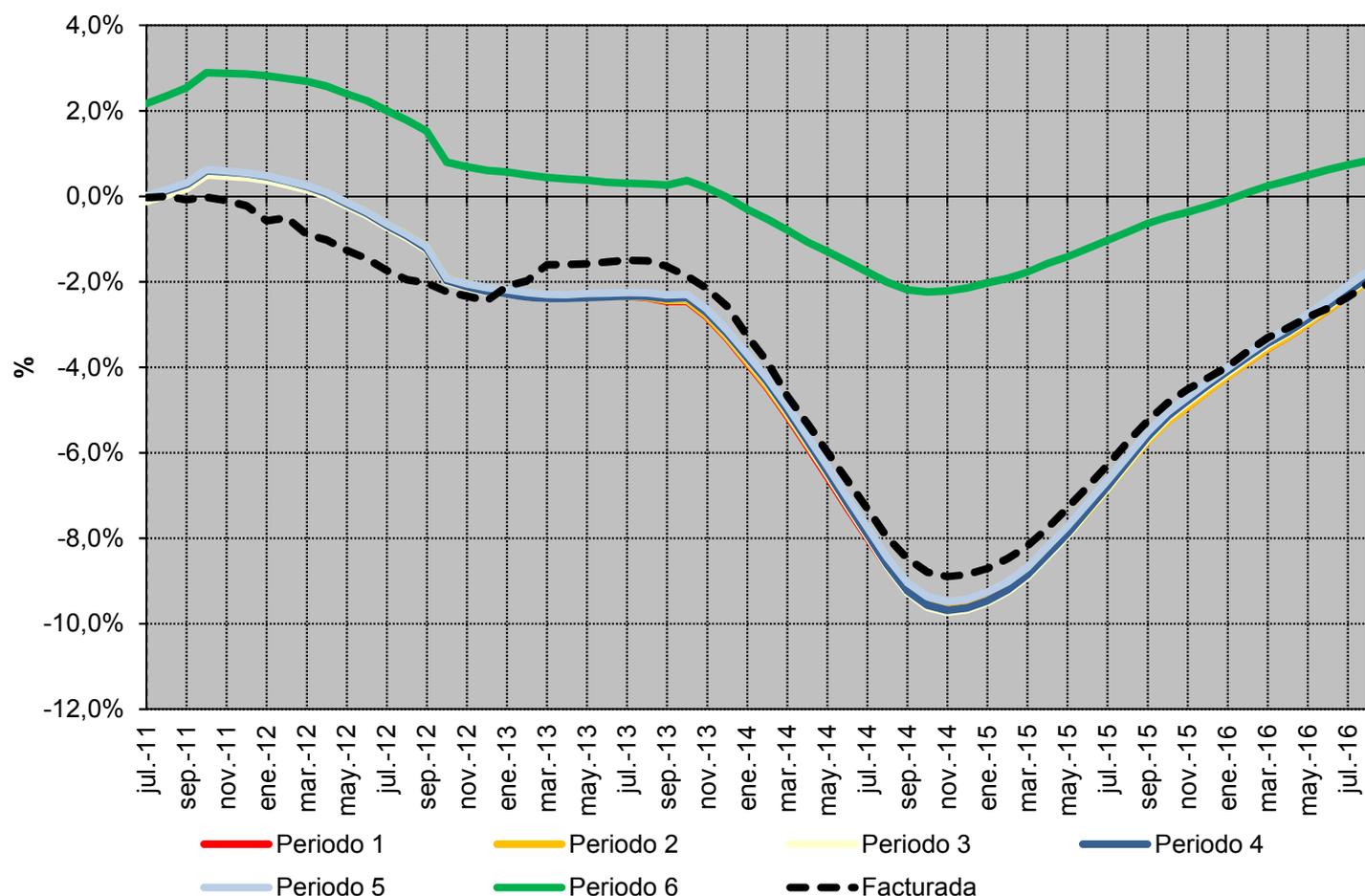
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 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 (%)			
	2015	jun.-16	jul.-16	ago.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (ago 16 s/ jul 16)	Acumulado anual (ago 16 s/ ago 15)	Últimos 12 meses (ago 16 s/ ago 15)
1	12.885	12.793	12.790	12.788	-4,6%	0,0%	-1,1%	-2,0%
2	13.140	13.044	13.041	13.037	-4,6%	0,0%	-1,2%	-2,0%
3	13.300	13.203	13.200	13.196	-4,5%	0,0%	-1,2%	-1,9%
4	13.396	13.301	13.298	13.294	-4,4%	0,0%	-1,1%	-1,9%
5	13.525	13.442	13.441	13.439	-4,4%	0,0%	-0,9%	-1,8%
6	18.622	18.727	18.746	18.762	-0,2%	0,1%	1,1%	0,8%
<b>Facturada</b>	<b>13.462</b>	<b>13.356</b>	<b>13.345</b>	<b>13.341</b>	<b>-4,3%</b>	<b>0,0%</b>	<b>-1,3%</b>	<b>-2,1%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

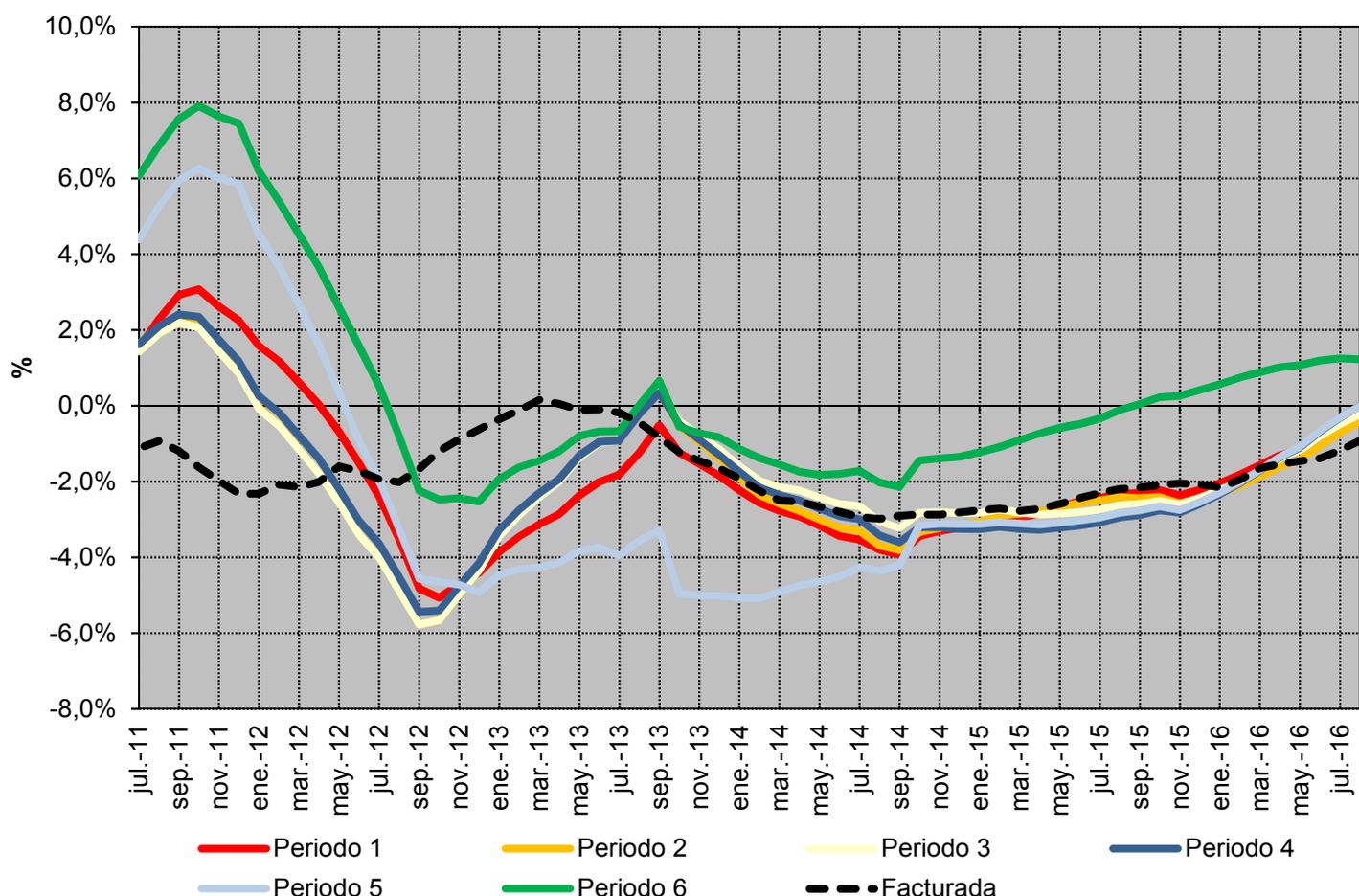
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 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 (%)			
	2015	jun.-16	jul.-16	ago.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (ago 16 s/ jul 16)	Acumulado anual (ago 16 s/ ago 15)	Últimos 12 meses (ago 16 s/ ago 15)
1	3.039	3.050	3.056	3.060	-2,2%	0,1%	1,0%	-0,1%
2	3.152	3.161	3.166	3.169	-2,5%	0,1%	0,8%	-0,4%
3	3.194	3.205	3.210	3.212	-2,4%	0,1%	0,9%	-0,2%
4	3.210	3.226	3.232	3.235	-2,6%	0,1%	1,2%	0,0%
5	3.226	3.242	3.248	3.251	-2,5%	0,1%	1,2%	0,0%
6	4.168	4.202	4.207	4.210	0,4%	0,1%	1,5%	1,2%
<b>Facturada</b>	<b>3.230</b>	<b>3.222</b>	<b>3.224</b>	<b>3.226</b>	<b>-2,1%</b>	<b>0,1%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>-0,9%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

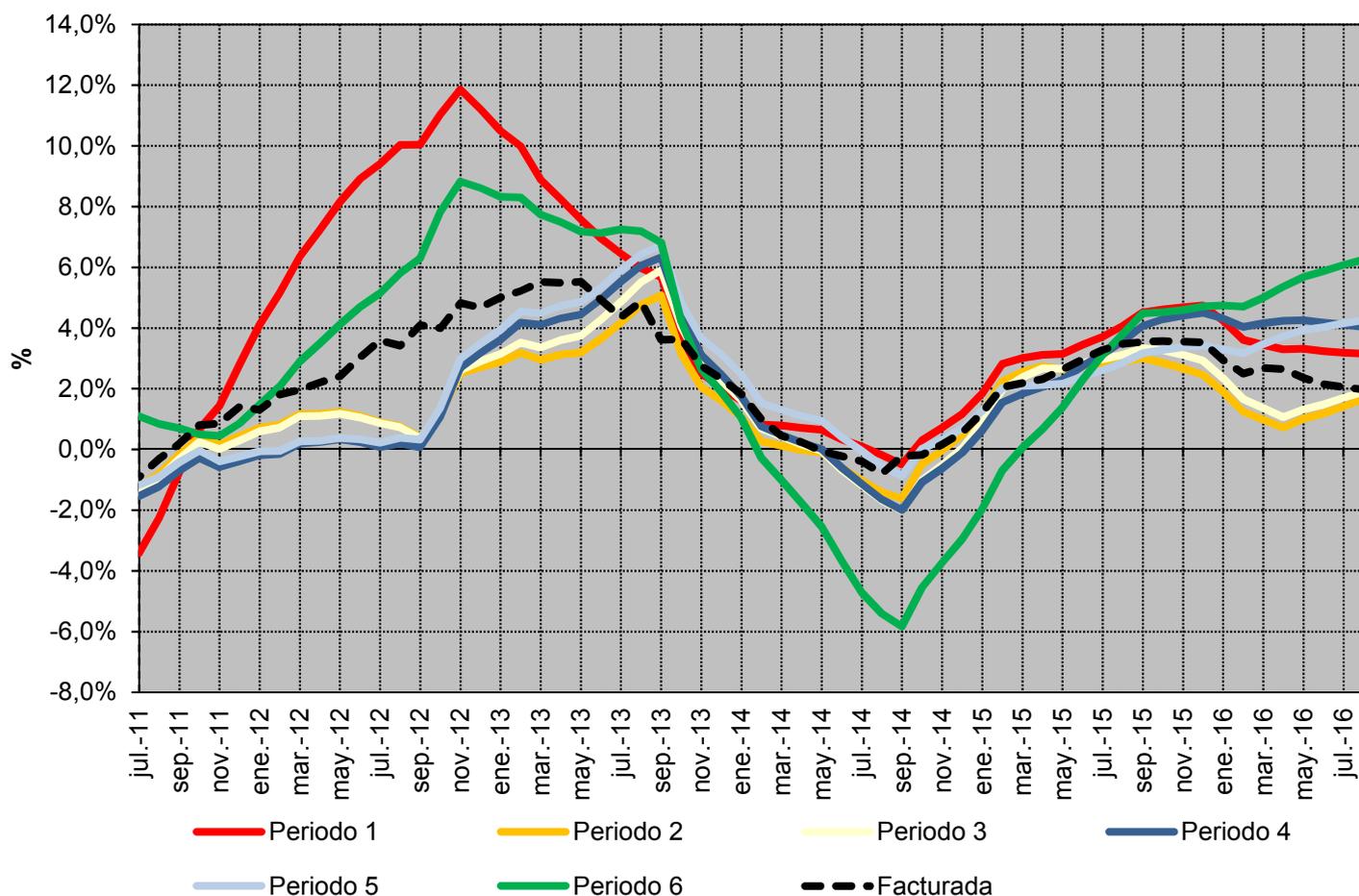
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 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 (%)			
	2015	jun.-16	jul.-16	ago.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (ago 16 s/ jul 16)	Acumulado anual (ago 16 s/ ago 15)	Últimos 12 meses (ago 16 s/ ago 15)
1	1.593	1.607	1.612	1.618	4,7%	0,4%	2,4%	3,2%
2	1.804	1.814	1.819	1.826	2,4%	0,4%	1,8%	1,7%
3	1.823	1.835	1.840	1.846	2,9%	0,4%	1,9%	1,9%
4	1.902	1.936	1.942	1.948	4,5%	0,3%	3,6%	4,0%
5	1.926	1.968	1.975	1.983	3,4%	0,4%	4,4%	4,3%
6	2.212	2.287	2.298	2.311	4,7%	0,6%	6,8%	6,2%
<b>Facturada</b>	<b>1.809</b>	<b>1.820</b>	<b>1.822</b>	<b>1.826</b>	<b>3,5%</b>	<b>0,2%</b>	<b>1,4%</b>	<b>2,0%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

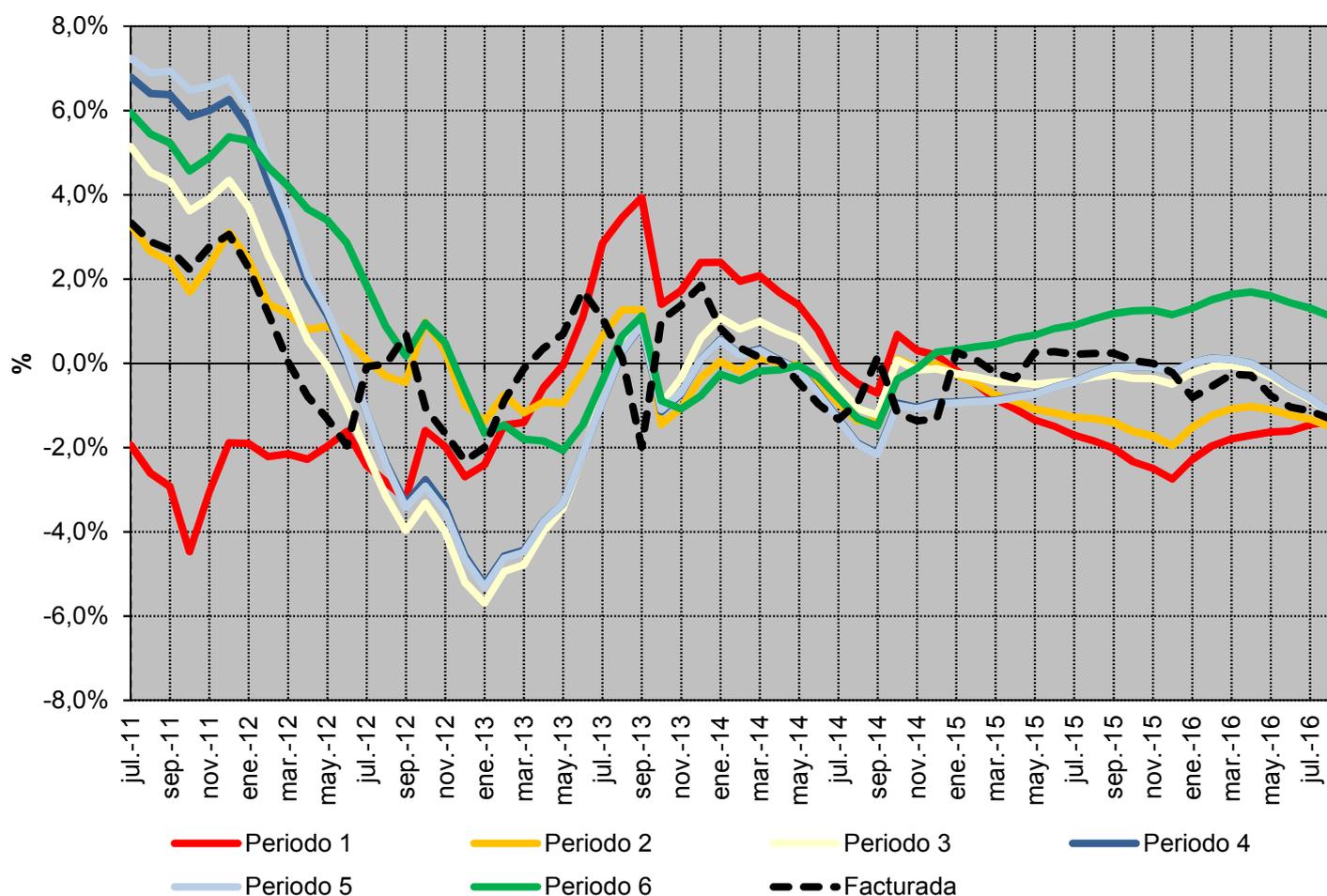
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 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 (%)			
	2015	jun.-16	jul.-16	ago.-16	15 s/ 14	s/ mes anterior (ago 16 s/ jul 16)	Acumulado anual (ago 16 s/ ago 15)	Últimos 12 meses (ago 16 s/ ago 15)
1	3.611	3.595	3.593	3.588	-2,7%	-0,1%	-0,9%	-1,4%
2	3.919	3.898	3.889	3.878	-2,0%	-0,3%	-1,6%	-1,5%
3	4.150	4.125	4.114	4.101	-0,5%	-0,3%	-1,8%	-1,2%
4	4.287	4.260	4.248	4.236	-0,2%	-0,3%	-1,8%	-1,1%
5	4.313	4.285	4.274	4.261	-0,2%	-0,3%	-1,8%	-1,1%
6	4.923	4.957	4.955	4.953	1,1%	-0,1%	0,9%	1,1%
<b>Facturada</b>	<b>4.012</b>	<b>3.990</b>	<b>3.981</b>	<b>3.971</b>	<b>-0,2%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>-1,5%</b>	<b>-1,3%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

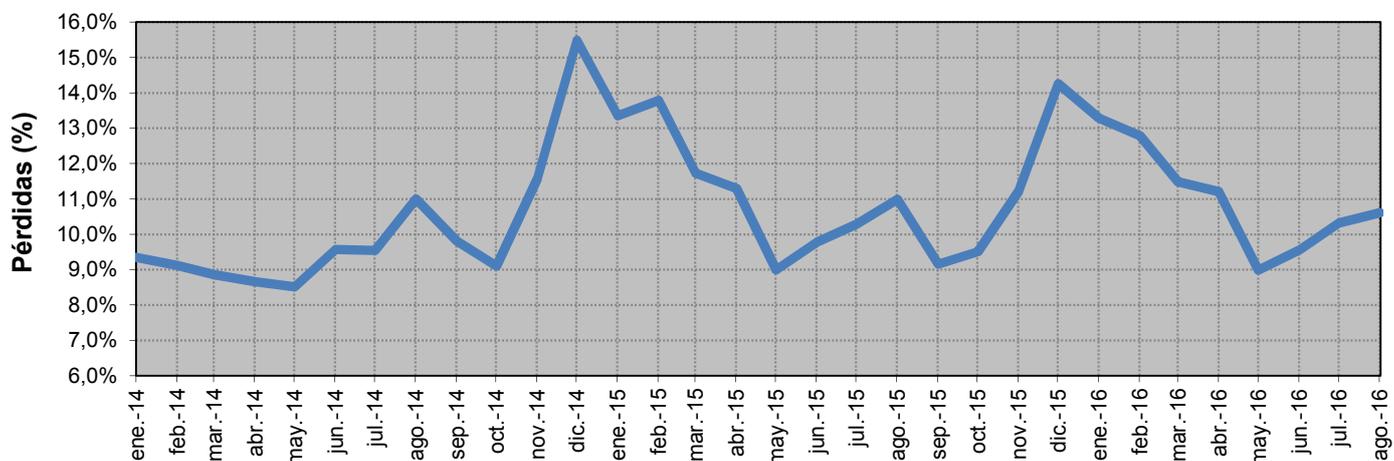
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

#### Pérdidas mensuales

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

#### Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016) y REE

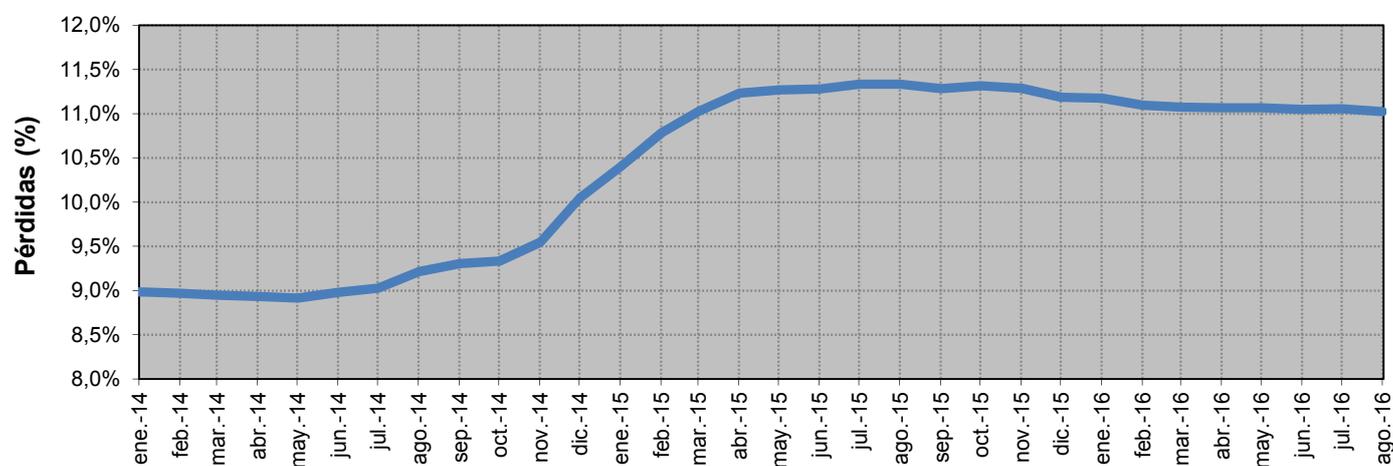
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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	Pérdidas medias (DA4 y DT7 RD 216/2014)			Tasa de variación de los últimos 12 meses		
	jun.-16	jul.-16	ago.-16	jun.-16	jul.-16	ago.-16
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>17,2%</b>	<b>17,3%</b>	<b>17,2%</b>	<b>-1,6%</b>	<b>-1,8%</b>	<b>-2,0%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>17,6%</b>	<b>17,6%</b>	<b>17,5%</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-1,1%</b>	<b>-1,7%</b>
2.0 A	17,7%	17,7%	17,6%	-0,7%	-1,2%	-1,8%
2.0 DHA	16,7%	16,7%	16,7%	1,9%	0,7%	-0,4%
2.0 DHS	16,9%	16,9%	16,8%	3,0%	1,5%	-0,2%
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>16,8%</b>	<b>16,8%</b>	<b>16,8%</b>	<b>-3,2%</b>	<b>-2,8%</b>	<b>-2,3%</b>
2.1 A	17,6%	17,6%	17,5%	-0,4%	-1,0%	-1,6%
2.1 DHA	16,5%	16,5%	16,4%	2,6%	1,1%	-0,4%
2.1 DHS	17,5%	17,5%	17,4%	2,9%	1,4%	-0,3%
3.0	16,6%	16,7%	16,7%	-4,1%	-3,3%	-2,6%
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>7,5%</b>	<b>7,4%</b>	<b>7,4%</b>	<b>-2,2%</b>	<b>-2,6%</b>	<b>-3,0%</b>
3.1.A	7,5%	7,5%	7,5%	-2,2%	-2,4%	-2,6%
6.1	7,4%	7,4%	7,4%	-2,2%	-2,6%	-3,1%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>5,3%</b>	<b>5,3%</b>	<b>5,3%</b>	<b>-1,7%</b>	<b>-2,3%</b>	<b>-2,8%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>3,7%</b>	<b>3,7%</b>	<b>3,7%</b>	<b>-1,4%</b>	<b>-2,1%</b>	<b>-2,6%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>2,0%</b>	<b>2,0%</b>	<b>2,0%</b>	<b>-1,6%</b>	<b>-2,3%</b>	<b>-2,7%</b>
<b>Total</b>	<b>11,1%</b>	<b>11,1%</b>	<b>11,0%</b>	<b>-2,0%</b>	<b>-2,5%</b>	<b>-2,7%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016) y REE

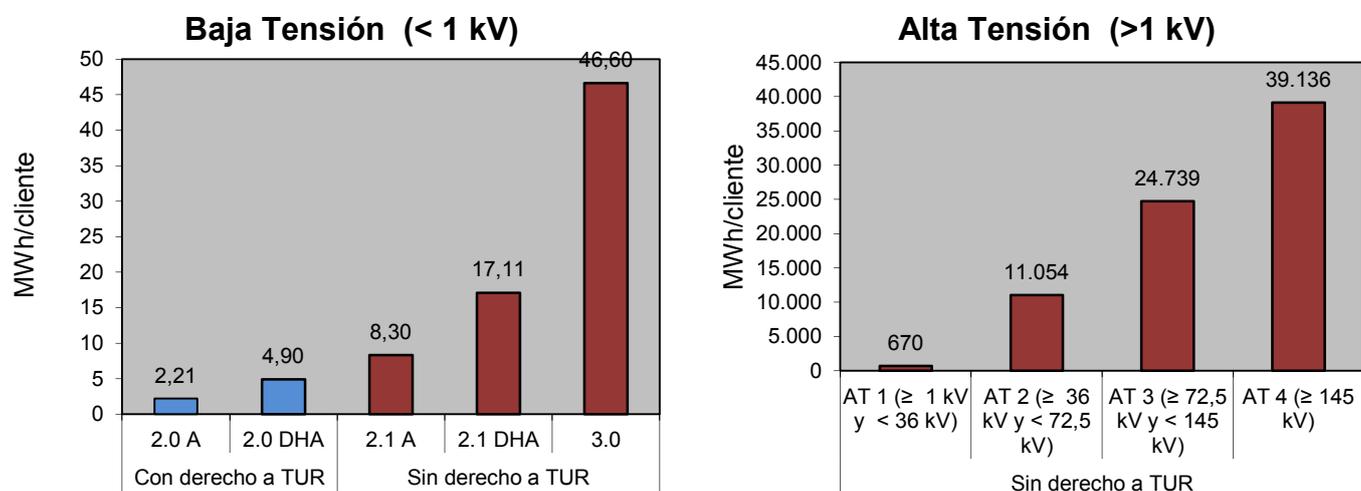
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

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

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2015	sep 2015-ago 2016	2015	sep 2015-ago 2016	2015	sep 2015-ago 2016
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>25.818.452</b>	<b>25.817.418</b>	<b>97.690</b>	<b>96.787</b>	<b>3,78</b>	<b>3,75</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>24.400.350</b>	<b>24.415.768</b>	<b>59.259</b>	<b>58.694</b>	<b>2,43</b>	<b>2,40</b>
2.0 A	22.959.100	22.693.078	51.588	50.241	2,25	2,21
2.0 DHA	1.438.182	1.719.086	7.642	8.422	5,31	4,90
2.0 DHS	3.068	3.604	28	31	9,22	8,49
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.418.102</b>	<b>1.401.650</b>	<b>38.431</b>	<b>38.092</b>	<b>27,10</b>	<b>27,18</b>
2.1 A	606.907	592.869	5.087	4.922	8,38	8,30
2.1 DHA	154.870	152.692	2.662	2.612	17,19	17,11
2.1 DHS	522	557	8	8	14,45	14,43
3.0	655.803	655.532	30.674	30.550	46,77	46,60
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>101.554</b>	<b>101.613</b>	<b>67.675</b>	<b>68.048</b>	<b>666</b>	<b>670</b>
3.1.A	82.758	82.724	14.395	14.323	174	173
6.1	18.796	18.889	53.280	53.725	2.835	2.844
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1.599</b>	<b>1.593</b>	<b>17.218</b>	<b>17.605</b>	<b>10.771</b>	<b>11.054</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>426</b>	<b>423</b>	<b>10.472</b>	<b>10.464</b>	<b>24.567</b>	<b>24.739</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>593</b>	<b>604</b>	<b>24.211</b>	<b>23.638</b>	<b>40.834</b>	<b>39.136</b>
<b>Total</b>	<b>25.922.624</b>	<b>25.921.651</b>	<b>217.266</b>	<b>216.542</b>	<b>8,38</b>	<b>8,35</b>

#### Tamaño medio por tarifa de acceso (sep 2015- ago 2016)

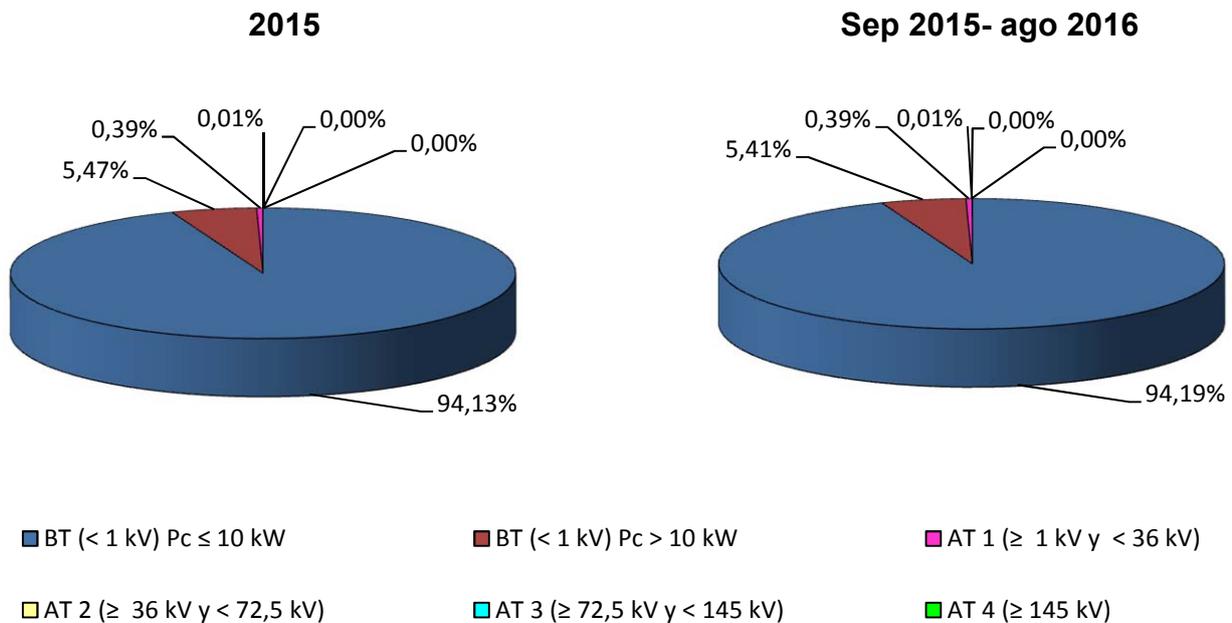


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

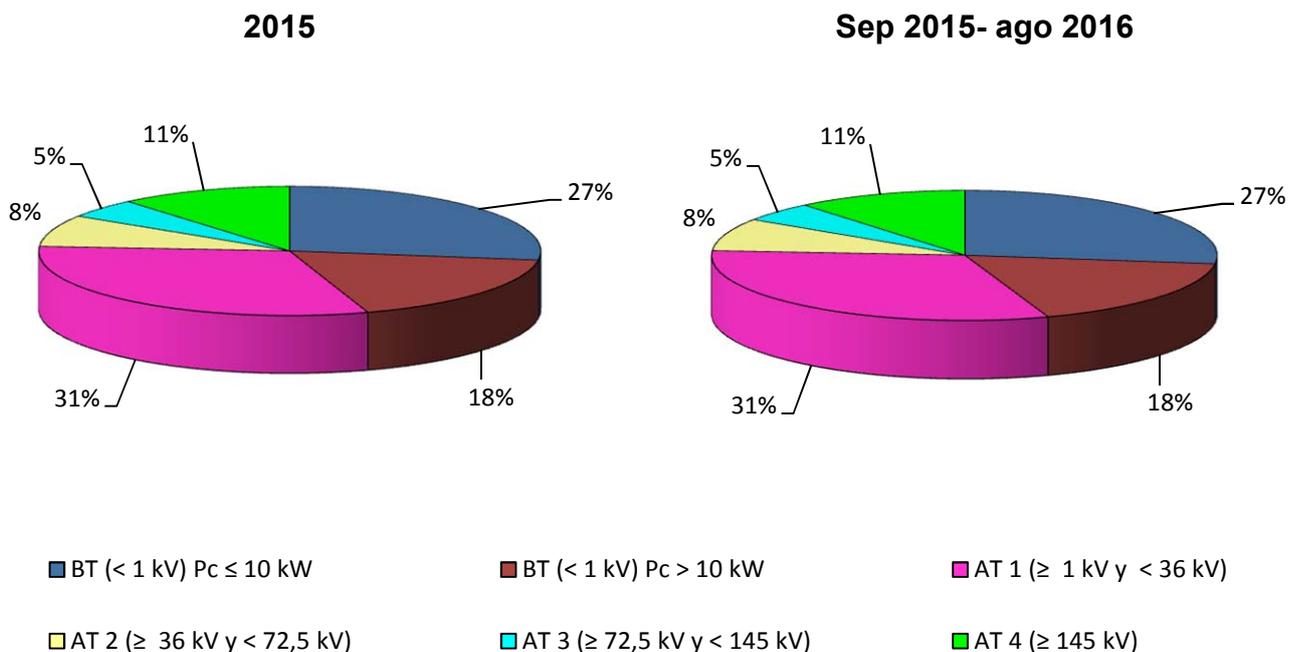
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

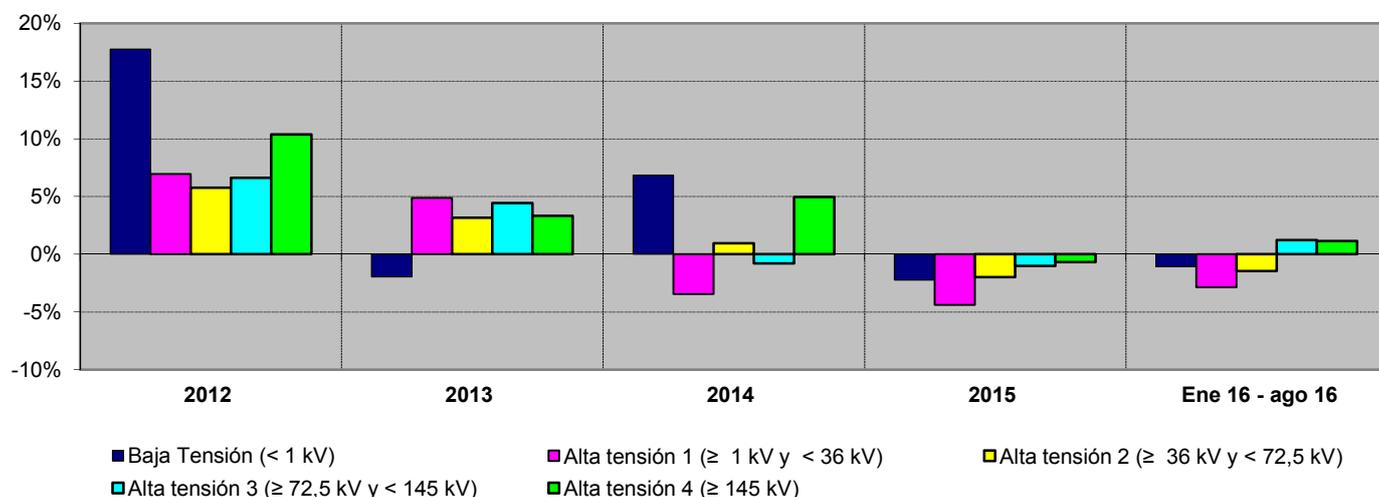
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2015	jun.-16	jul.-16	ago.-16	2015 s/ 2014	jun 16 s/ jun 15	jul 16 s/ jul 15	ago 16 s/ ago 15
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,34</b>	<b>9,56</b>	<b>9,08</b>	<b>9,09</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>-3%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>11,38</b>	<b>11,91</b>	<b>11,27</b>	<b>11,23</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>	<b>-1%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,29	11,87	11,20	11,15	-1%	2%	3%	-1%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,33	12,34	11,87	11,99	0%	1%	1%	0%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>6,28</b>	<b>7,78</b>	<b>7,59</b>	<b>7,54</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>	<b>5%</b>	<b>4%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	6,15	7,99	7,79	7,74	4%	5%	6%	4%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	4,13	4,62	4,60	4,57	3%	12%	13%	12%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,67	7,19	7,03	6,99	0%	1%	1%	0%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,07	7,34	7,09	7,06	0%	1%	-1%	-1%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,60</b>	<b>6,26</b>	<b>5,96</b>	<b>6,01</b>	<b>-5%</b>	<b>-4%</b>	<b>0%</b>	<b>-7%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,95</b>	<b>3,96</b>	<b>4,25</b>	<b>3,20</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>-5%</b>
3.1.A	5,65	5,17	5,01	5,09	-4%	-4%	0%	-5%
6.1	3,49	3,63	4,04	2,64	-5%	-2%	-3%	-4%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,62</b>	<b>1,74</b>	<b>1,95</b>	<b>1,23</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,30</b>	<b>1,40</b>	<b>1,62</b>	<b>1,00</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>	<b>-5%</b>	<b>2%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,89</b>	<b>0,96</b>	<b>1,13</b>	<b>0,75</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>5,72</b>	<b>5,66</b>	<b>5,77</b>	<b>5,31</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>-3%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

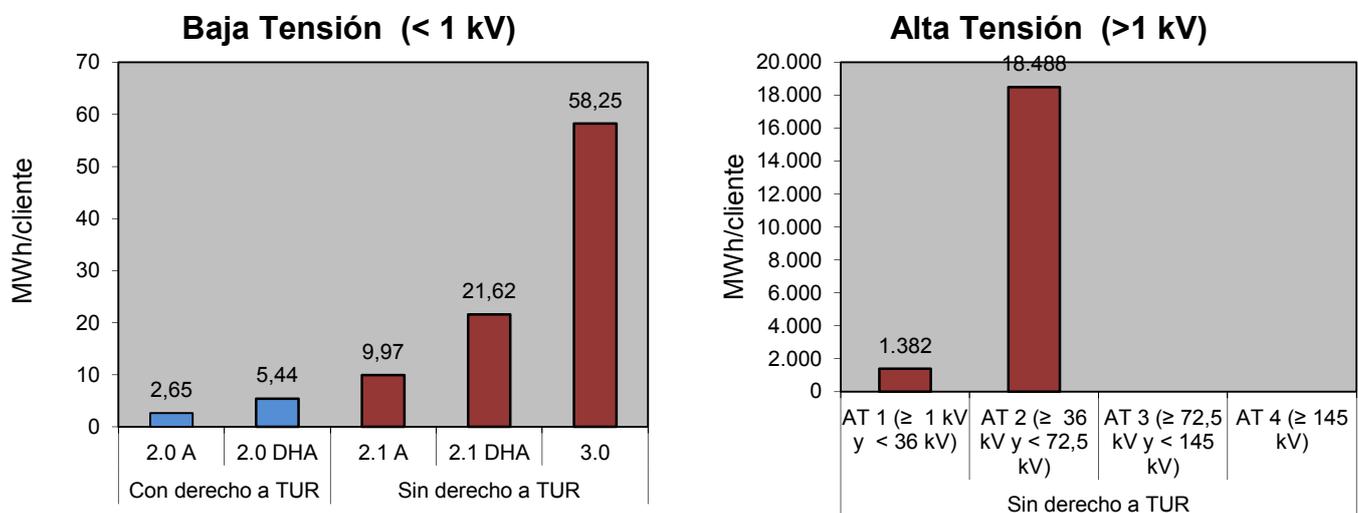
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2015	sep 2015-ago 2016	2015	sep 2015-ago 2016	2015	sep 2015-ago 2016
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>1.845.439</b>	<b>1.846.185</b>	<b>8.603</b>	<b>8.566</b>	<b>4,66</b>	<b>4,64</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>1.729.155</b>	<b>1.729.516</b>	<b>4.796</b>	<b>4.735</b>	<b>2,77</b>	<b>2,74</b>
2.0 A	1.697.206	1.672.527	4.559	4.425	2,69	2,65
2.0 DHA	31.790	56.791	237	309	7,45	5,44
2.0 DHS	158	198	1	1	3,90	3,69
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>116.285</b>	<b>116.670</b>	<b>3.807</b>	<b>3.831</b>	<b>32,73</b>	<b>32,84</b>
2.1 A	57.040	56.243	568	561	9,95	9,97
2.1 DHA	5.912	6.752	135	146	22,83	21,62
2.1 DHS	48	53	1	1	12,26	11,73
3.0	53.284	53.621	3.103	3.124	58,24	58,25
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3.101</b>	<b>3.116</b>	<b>4.233</b>	<b>4.307</b>	<b>1.365</b>	<b>1.382</b>
3.1.A	2.020	2.025	1.100	1.098	545	542
6.1	1.082	1.090	3.132	3.208	2.896	2.942
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>206</b>	<b>216</b>	<b>18.729</b>	<b>18.488</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>						
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>						
<b>Total</b>	<b>1.848.551</b>	<b>1.849.313</b>	<b>13.041</b>	<b>13.088</b>	<b>7,05</b>	<b>7,08</b>

#### Tamaño medio por tarifa de acceso (sep 2015- ago 2016)

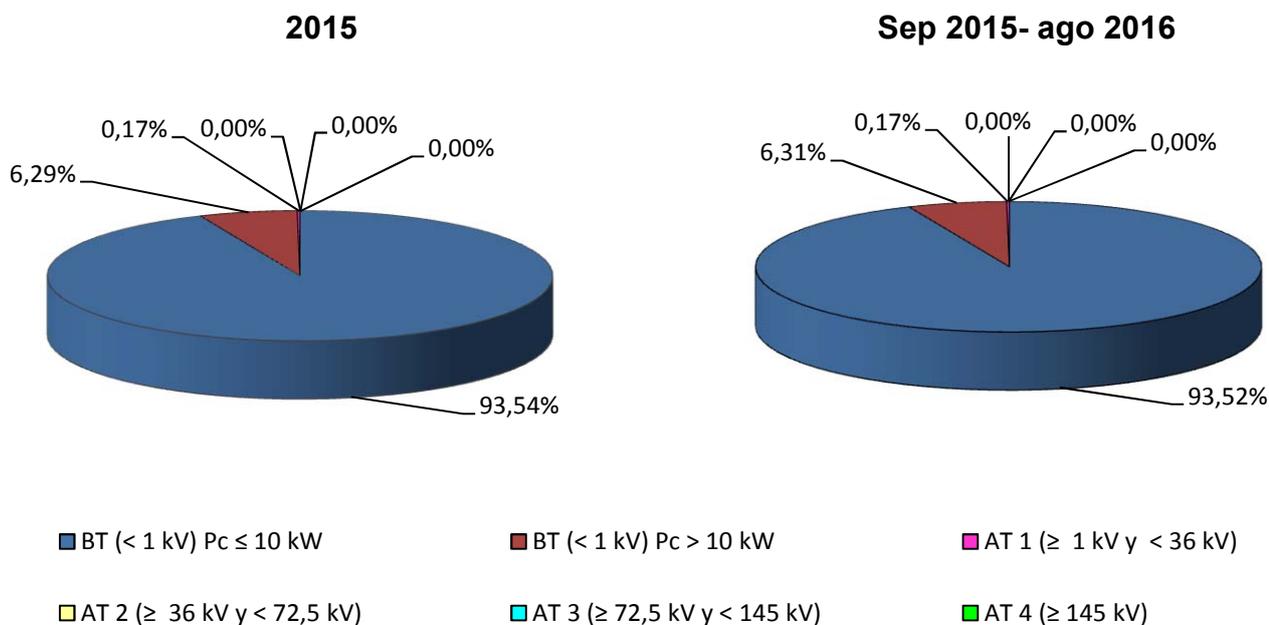


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

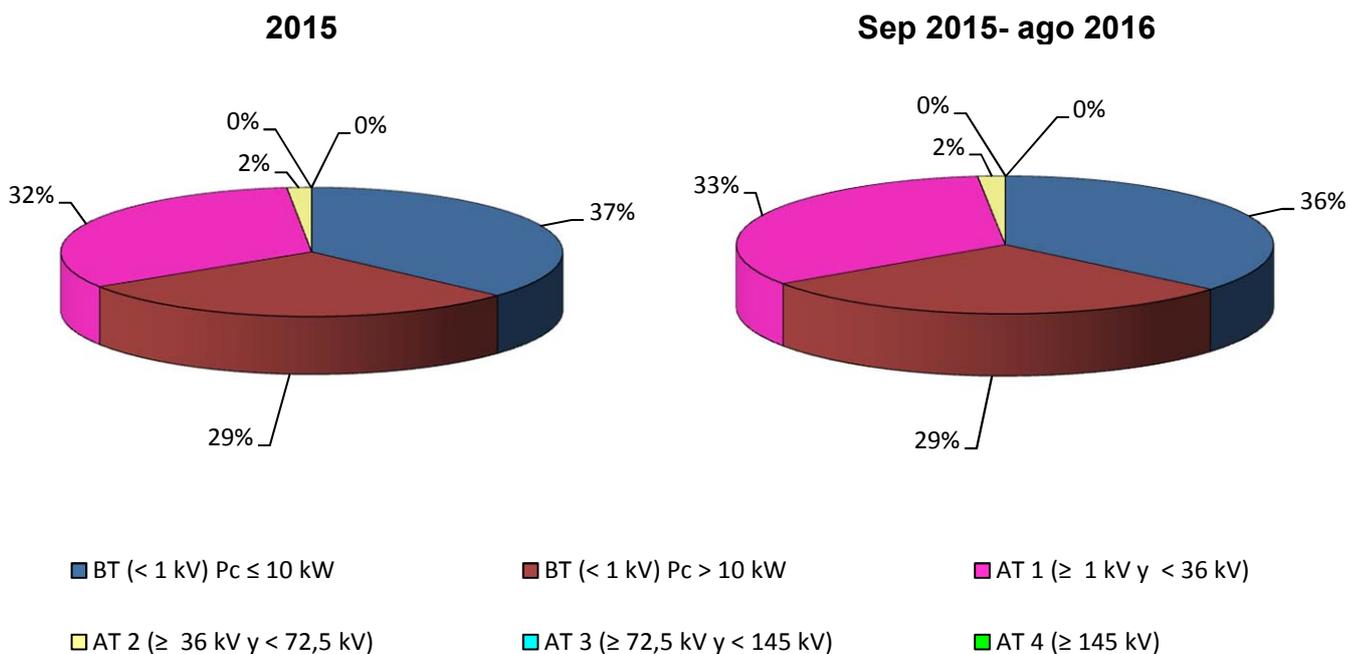
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

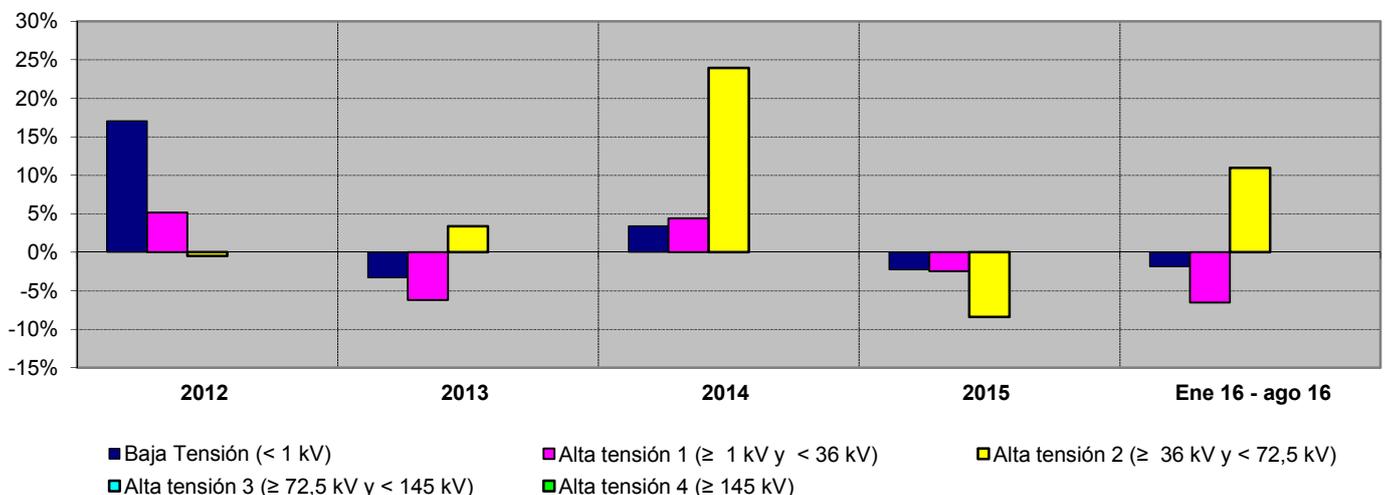
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2015	jun.-16	jul.-16	ago.-16	2015 s/ 2014	jun 16 s/ jun 15	jul 16 s/ jul 15	ago 16 s/ ago 15
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>8,80</b>	<b>8,54</b>	<b>8,11</b>	<b>8,01</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>10,76</b>	<b>11,01</b>	<b>10,63</b>	<b>10,53</b>	<b>-52%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>-1%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,70	11,01	10,64	10,53	-2%	0%	1%	-1%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	11,27	11,05	10,61	10,51	-1%	0%	0%	-1%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>5,70</b>	<b>6,90</b>	<b>6,79</b>	<b>6,76</b>	<b>-79%</b>	<b>19%</b>	<b>19%</b>	<b>17%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,52	7,16	7,03	7,00	12%	28%	28%	24%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	7,63	8,44	8,16	8,41	-5%	1%	9%	13%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,00	6,33	6,23	6,20	3%	4%	5%	4%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	8,35	8,52	8,14	7,88	-7%	9%	7%	-1%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>5,94</b>	<b>5,39</b>	<b>5,07</b>	<b>5,03</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,66</b>	<b>3,26</b>	<b>3,29</b>	<b>3,27</b>	<b>-2%</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>
3.1.A	4,48	4,15	4,09	4,08	-2%	-1%	0%	-2%
6.1	3,38	2,94	3,00	2,98	-2%	-5%	-4%	-2%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,84</b>	<b>2,23</b>	<b>2,24</b>	<b>2,40</b>	<b>-8%</b>	<b>29%</b>	<b>28%</b>	<b>25%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>								
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>								
<b>Total</b>	<b>7,02</b>	<b>6,59</b>	<b>6,33</b>	<b>6,23</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>

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



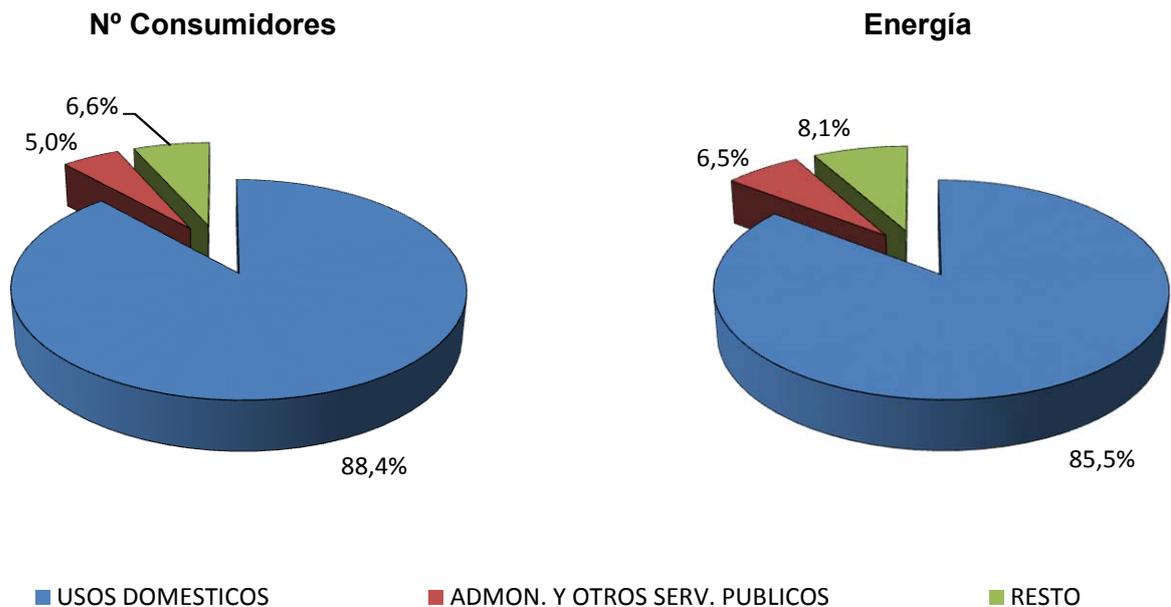
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

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

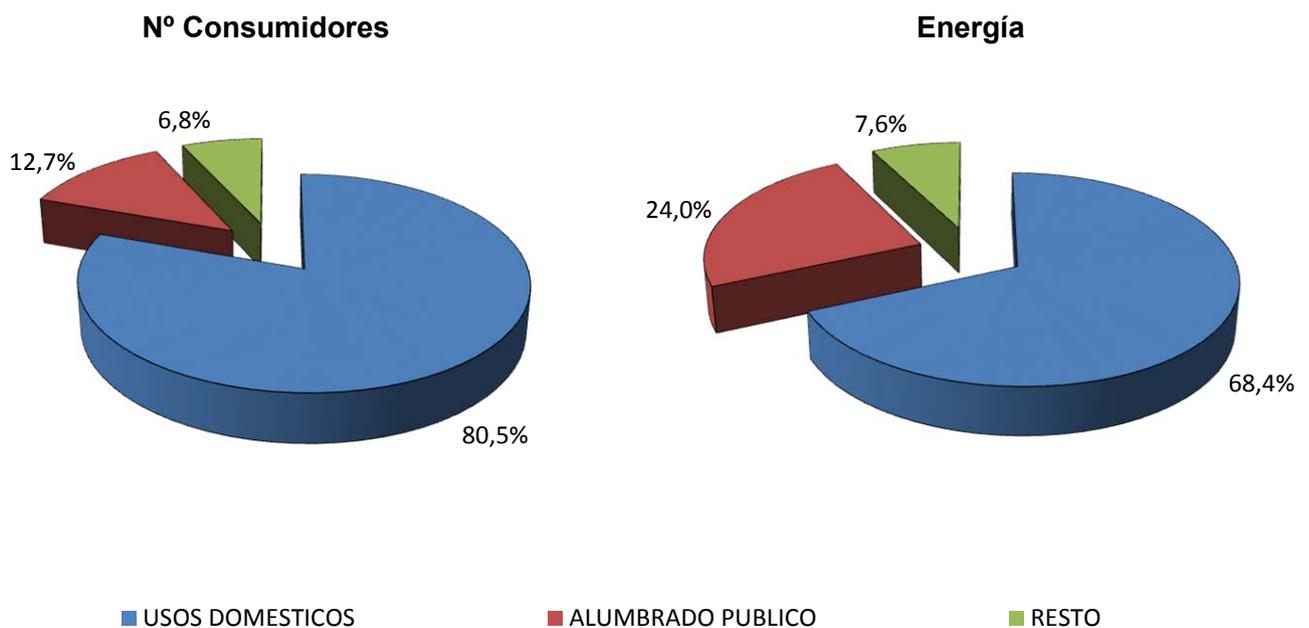
### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### 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



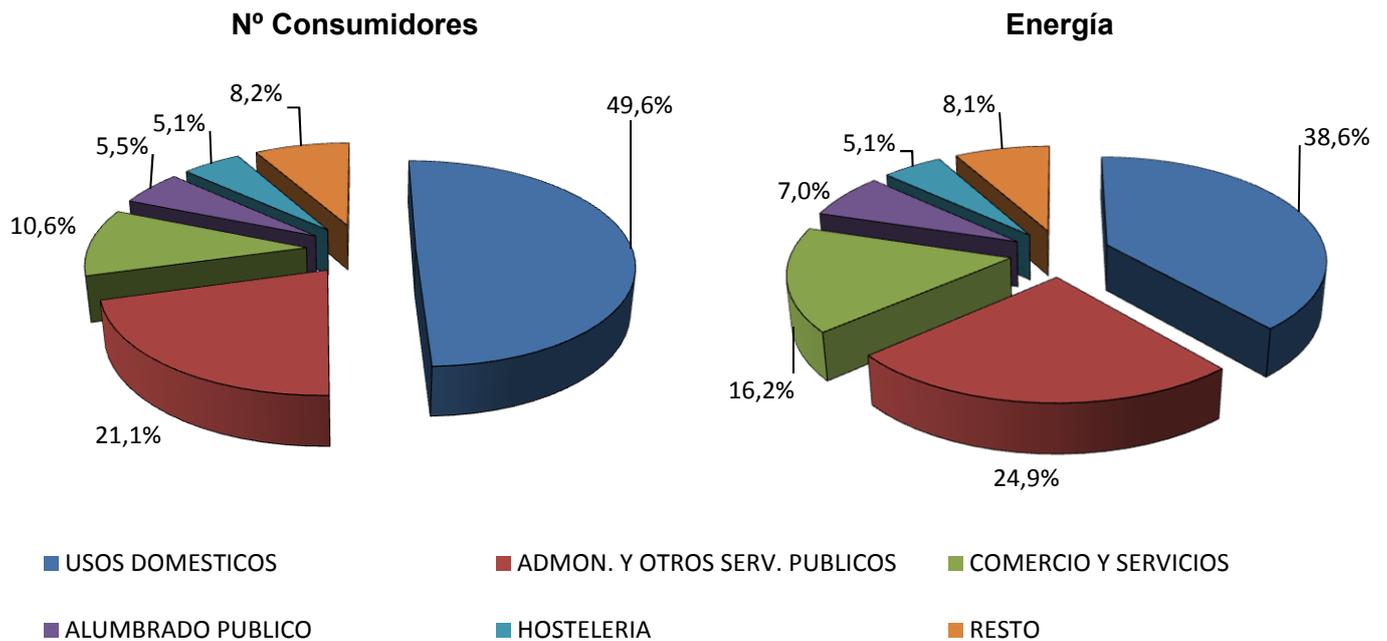
Fuente: CNMC (SINCRO)

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

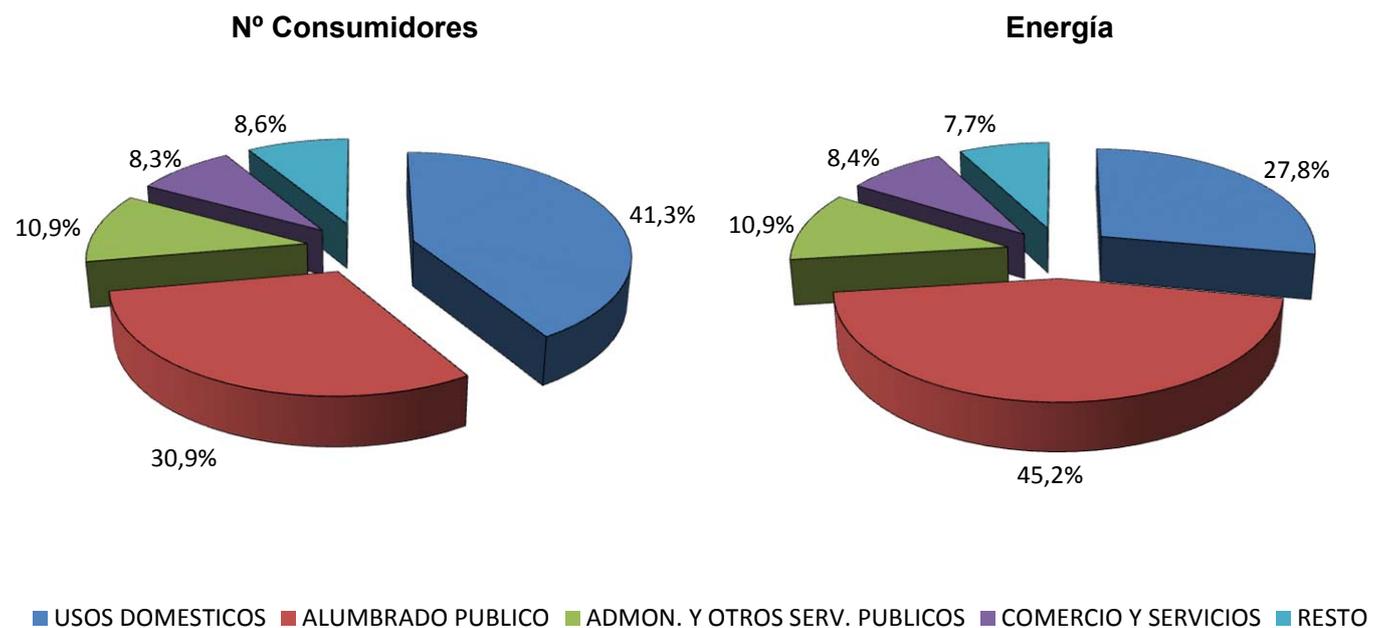
### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### 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

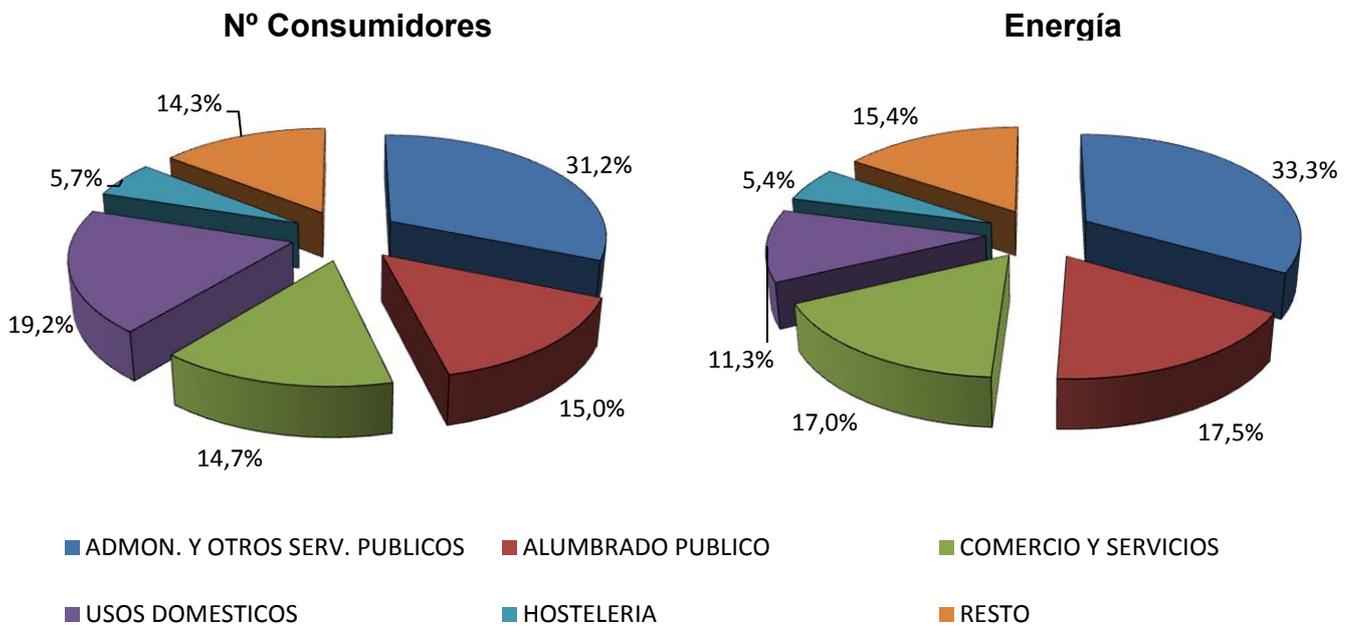


Fuente: CNMC (SINCRO)

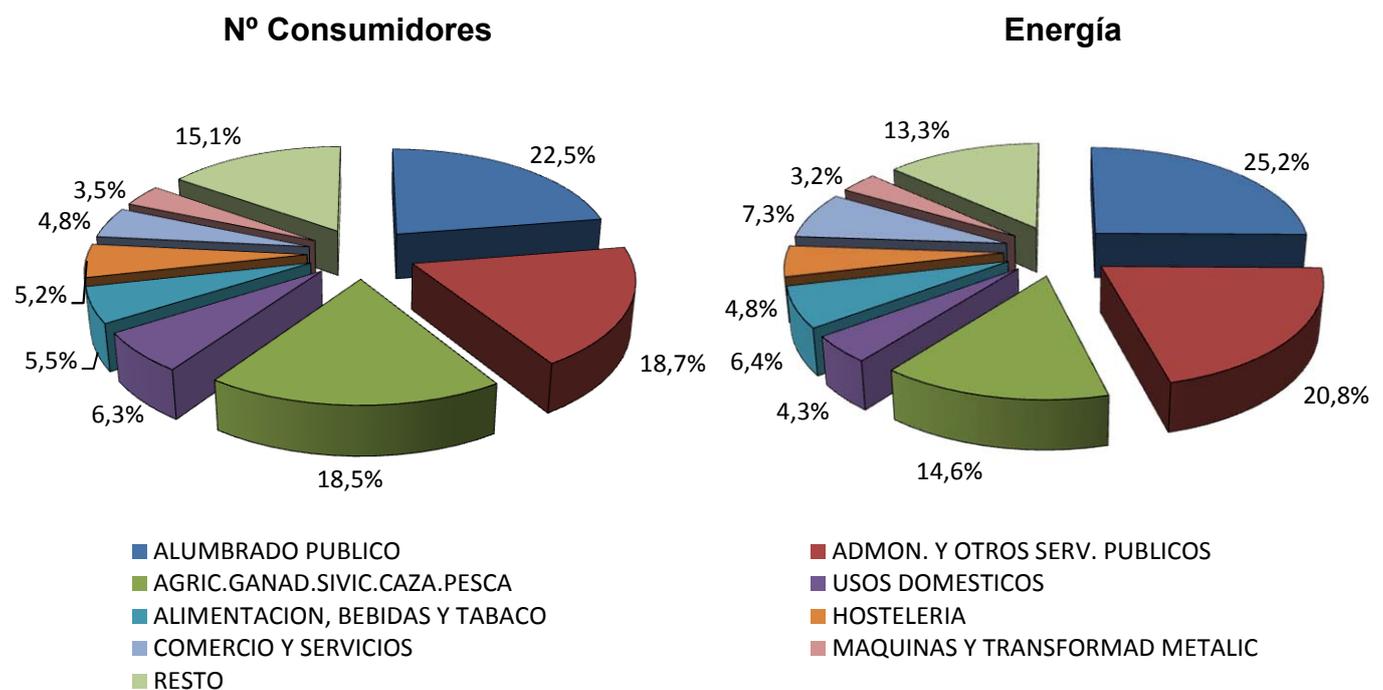
Nota: Datos correspondientes al año 2015. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

### 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

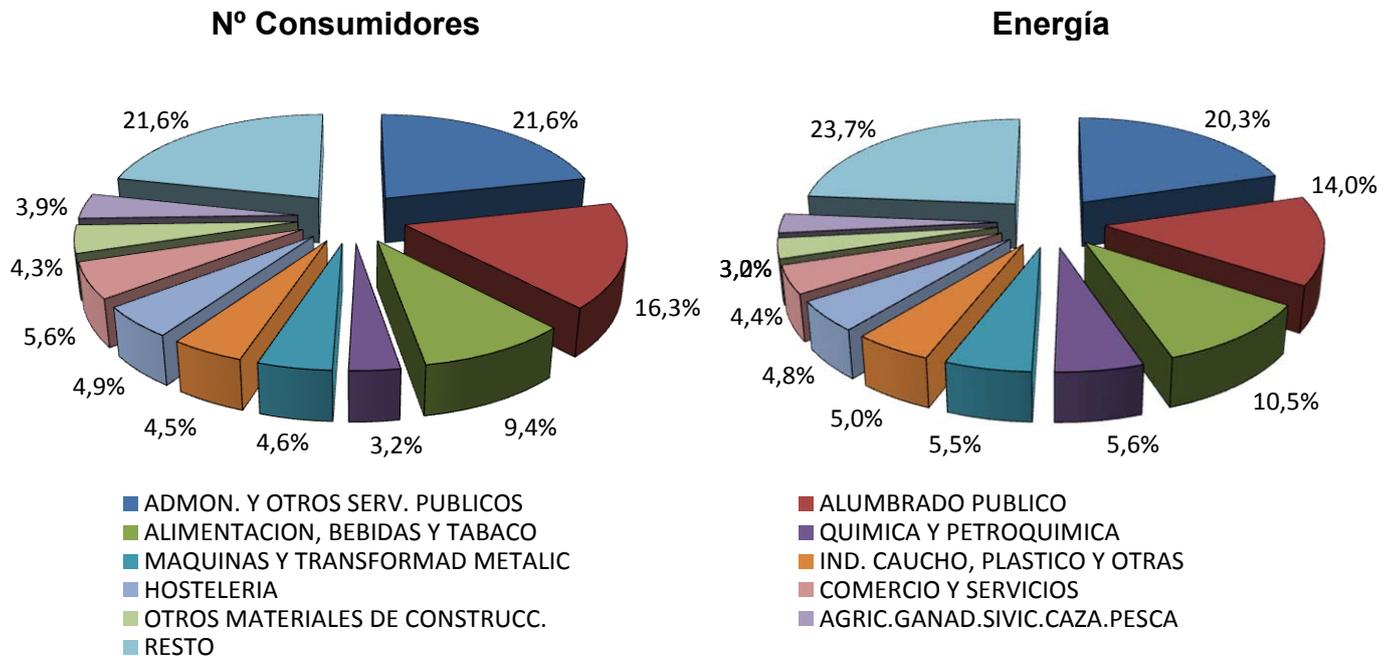


Fuente: CNMC (SINCRO)

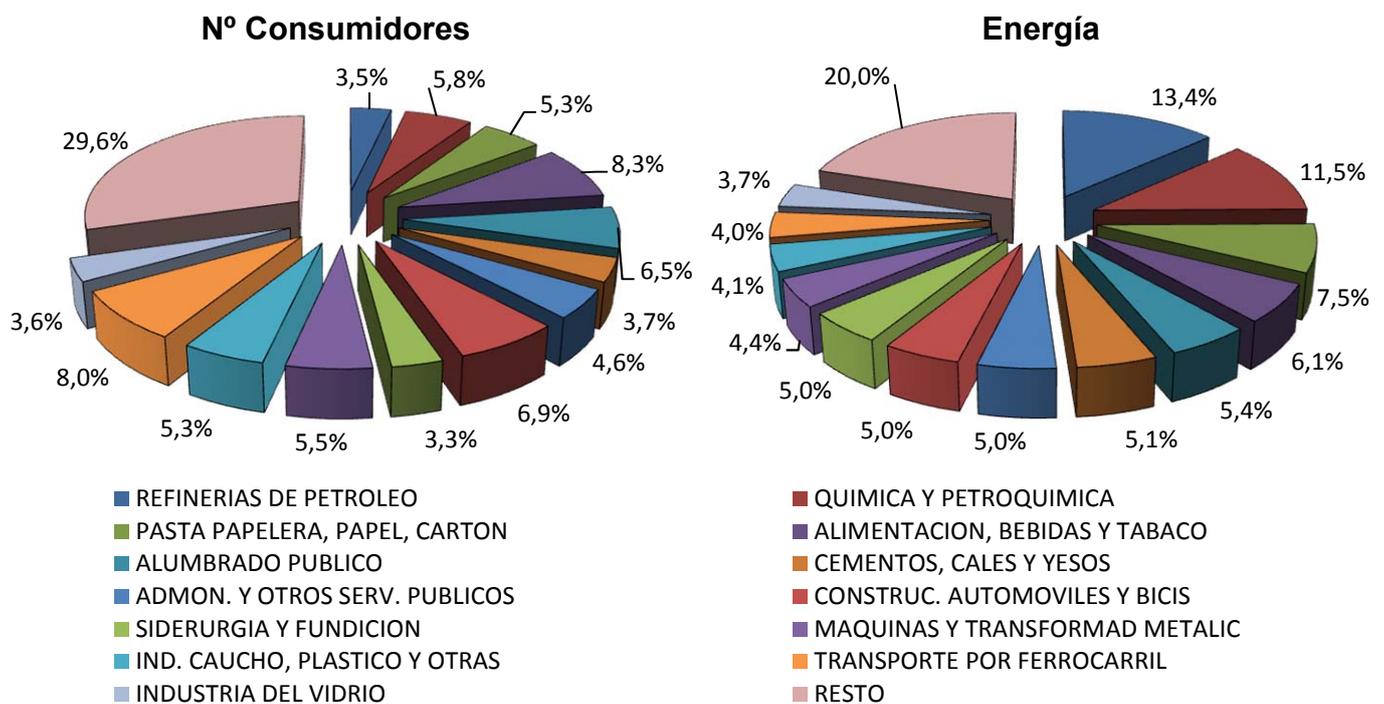
Nota: Datos correspondientes al año 2015. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

### 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)



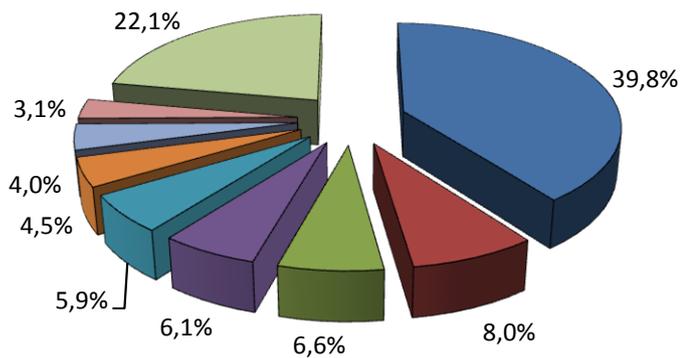
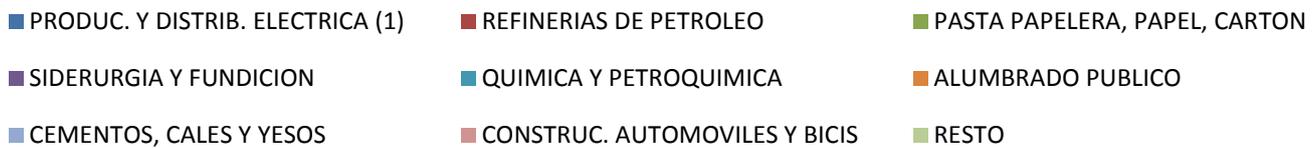
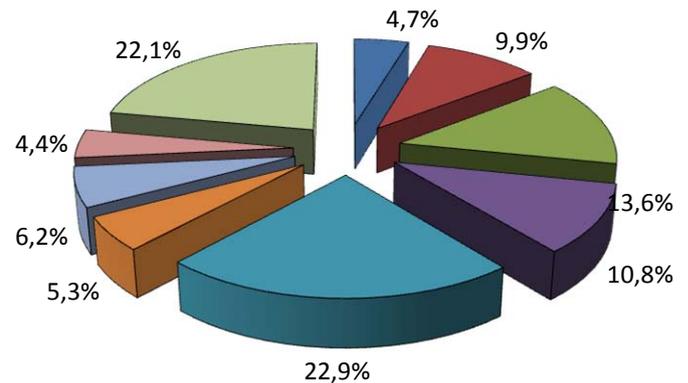
Fuente: CNMC (SINCRO)

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

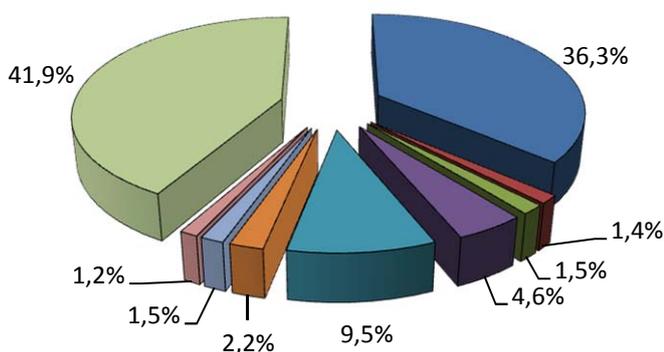
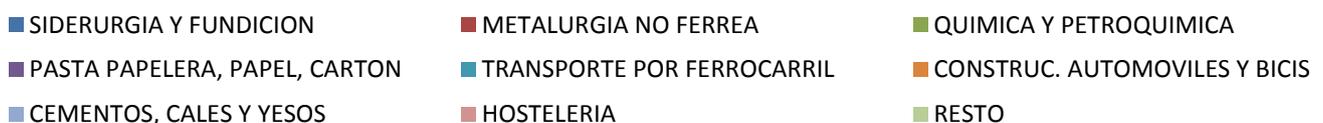
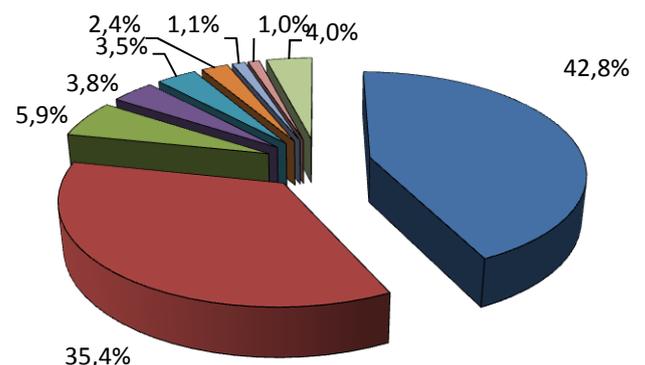
(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

### 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)

**Nº Consumidores**

**Energía**


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

**Nº Consumidores**

**Energía**


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

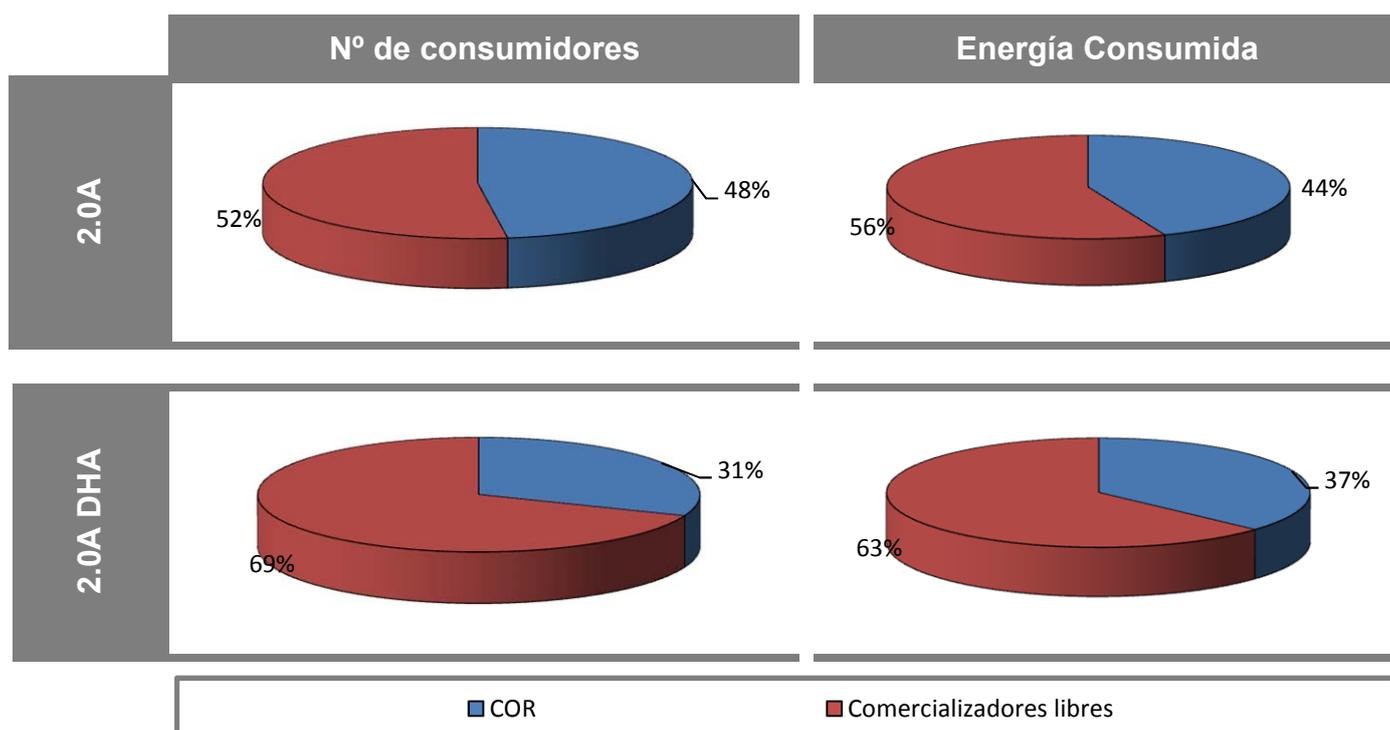
(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

**4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ( $P_c \leq 10$  kW)**
**Número de consumidores y energía consumida. Agosto 2016**
**Consumidores abastecidos por COR**

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	11.383.670	2.032	2.019	3,77
2.0A DHA	619.538	243	6.072	5,33
2.0A DHS	2.130	2	11.534	5,63
<b>TOTAL</b>	<b>12.005.338</b>	<b>2.276</b>	<b>2.222</b>	<b>3,86</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	12.443.416	2.609	2.461	4,30
2.0A DHA	1.375.146	416	4.284	4,99
2.0A DHS	2.264	1	4.601	4,74
<b>TOTAL</b>	<b>13.820.826</b>	<b>3.026</b>	<b>2.615</b>	<b>4,37</b>

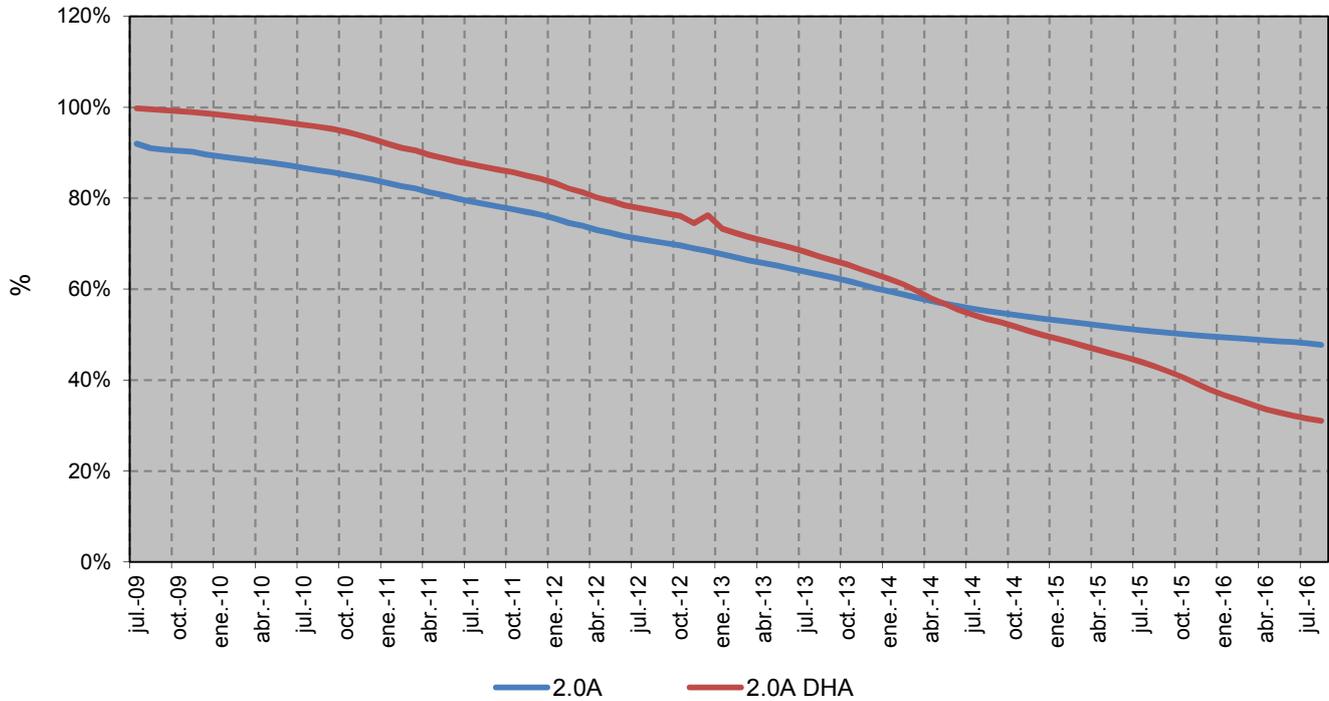
**Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en agosto 2016**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

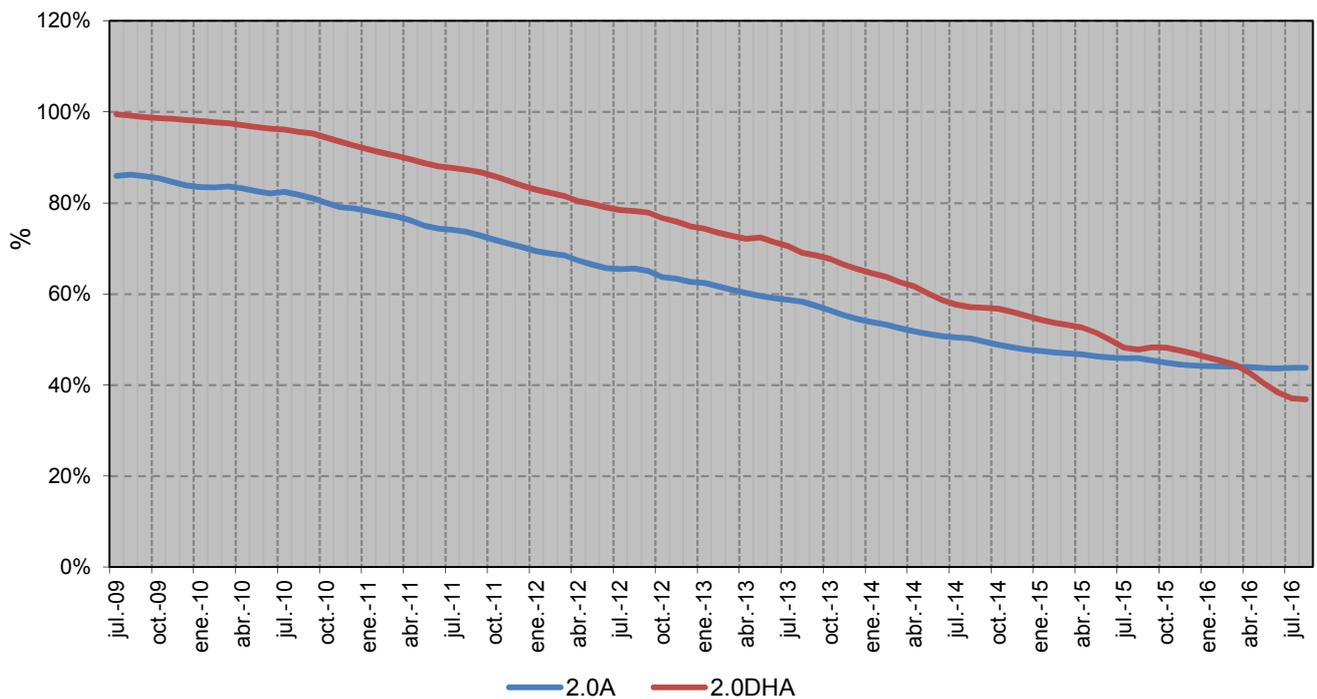
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

### 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**

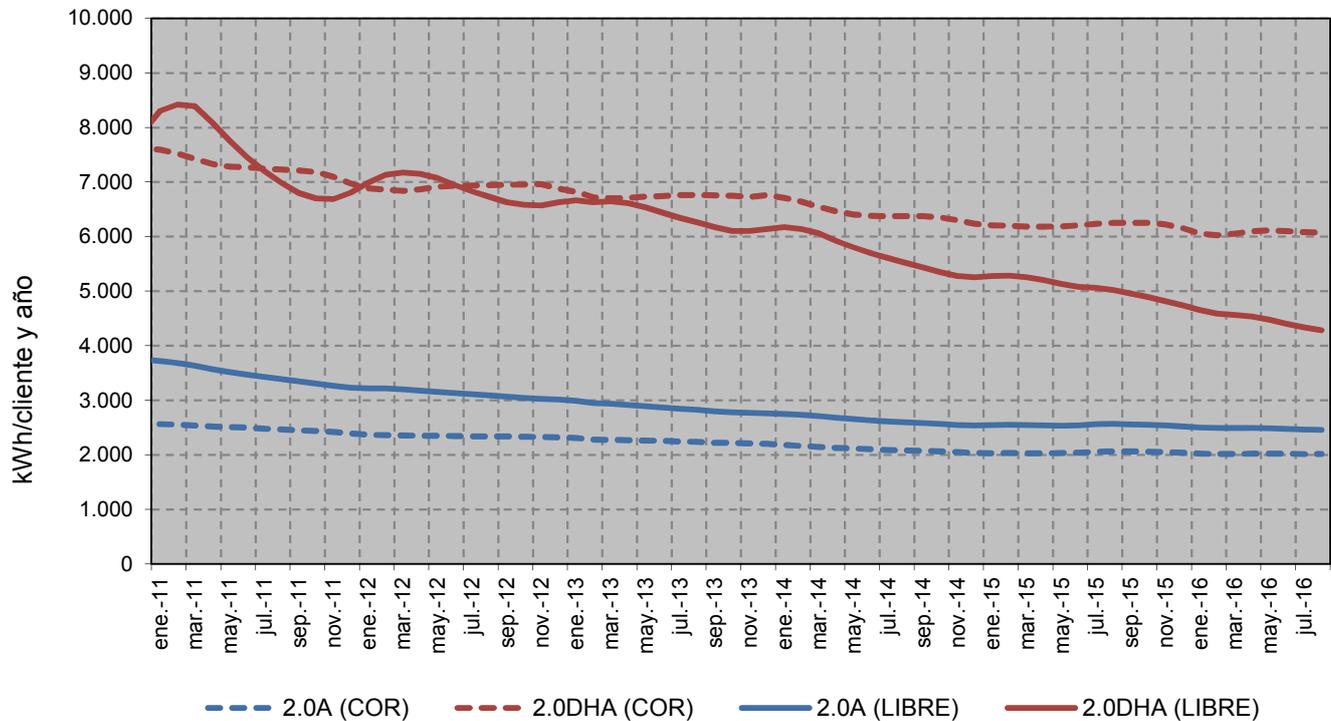


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

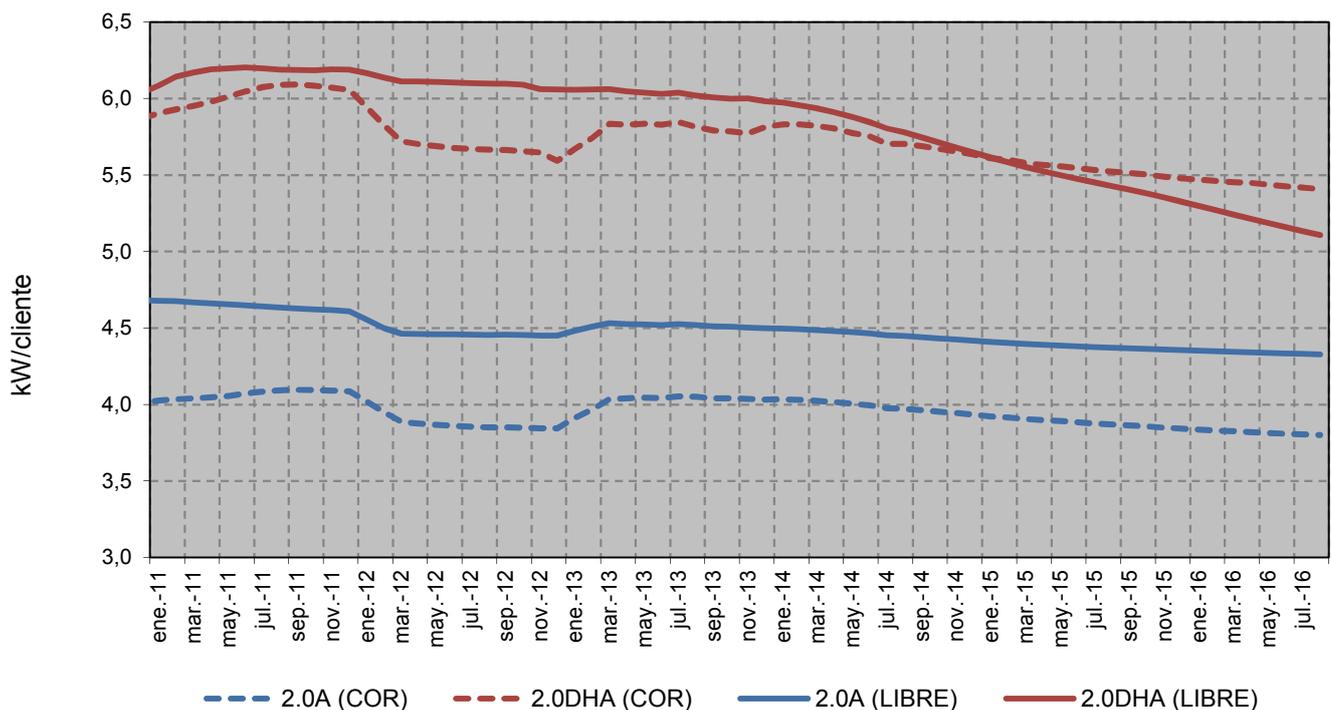
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

## 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 10 de 2016)

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.*

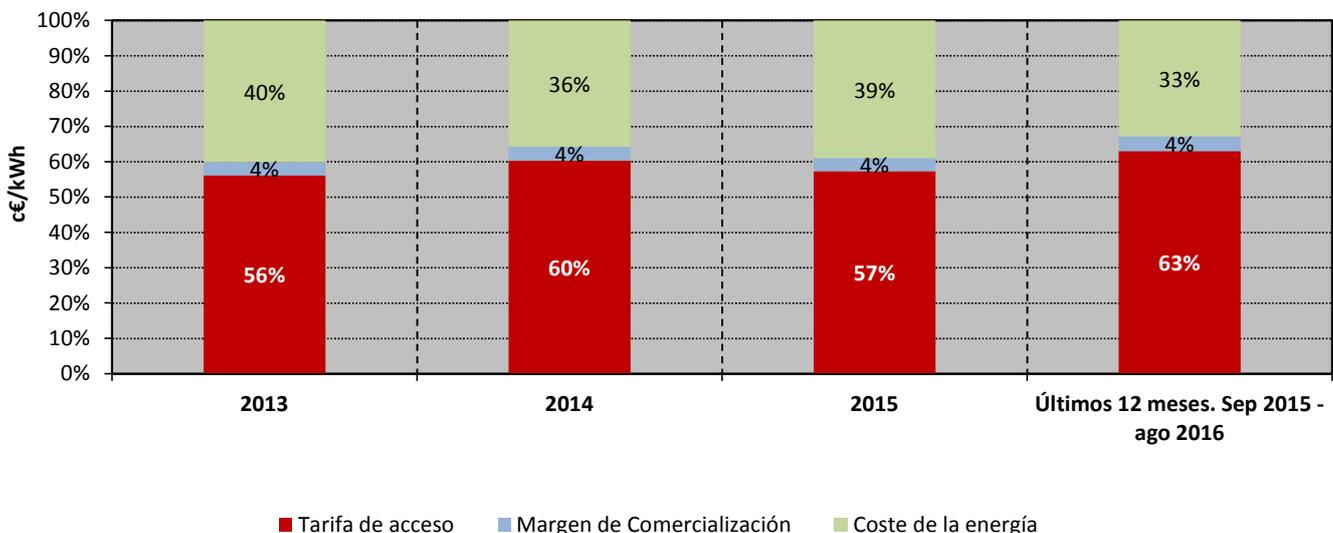
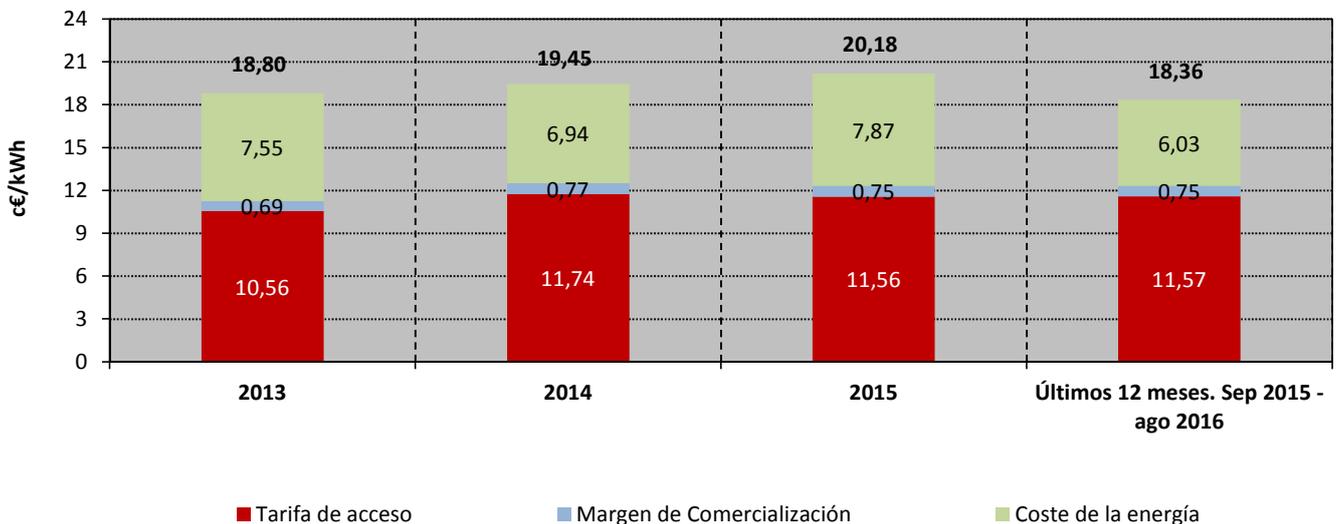
***La facturación estimada se calcula empleando las variables de facturación de los consumidores acogidos al PVPC, conectados a las redes de distribuidores con más de 100.000 clientes y registrados cada mes en la base de datos de liquidaciones eléctricas. Por tanto, la FPVPC de cada mes, depende tanto 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			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016 s/ 2015
	Tarifa de acceso	10,56	11,74	11,56	11,57	-1,8%	11,2%	-1,5%
Margen de Comercialización	0,69	0,77	0,75	0,75	1,7%	11,9%	-2,4%	0,2%
Coste de la energía	7,55	6,94	7,87	6,03	-2,2%	-8,1%	13,3%	-23,4%
<b>Total</b>	<b>18,80</b>	<b>19,45</b>	<b>20,18</b>	<b>18,36</b>	<b>-1,9%</b>	<b>3,5%</b>	<b>3,7%</b>	<b>-9,0%</b>

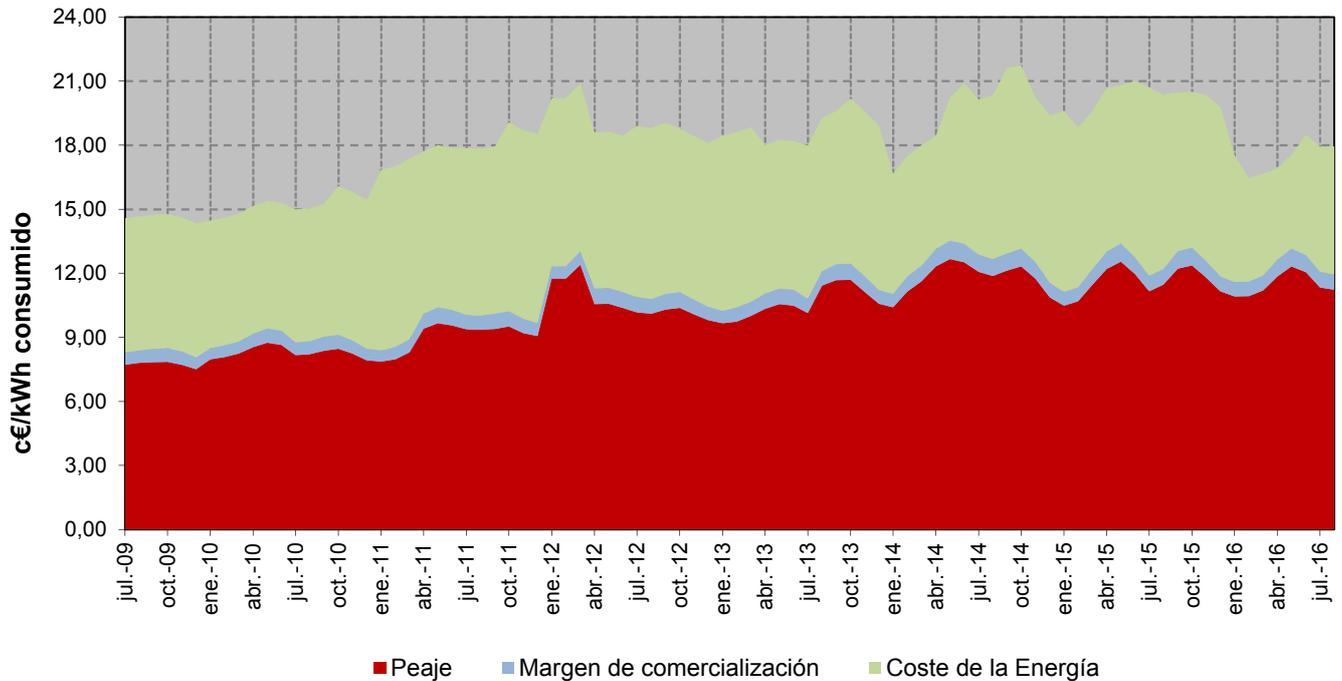


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016) y REE

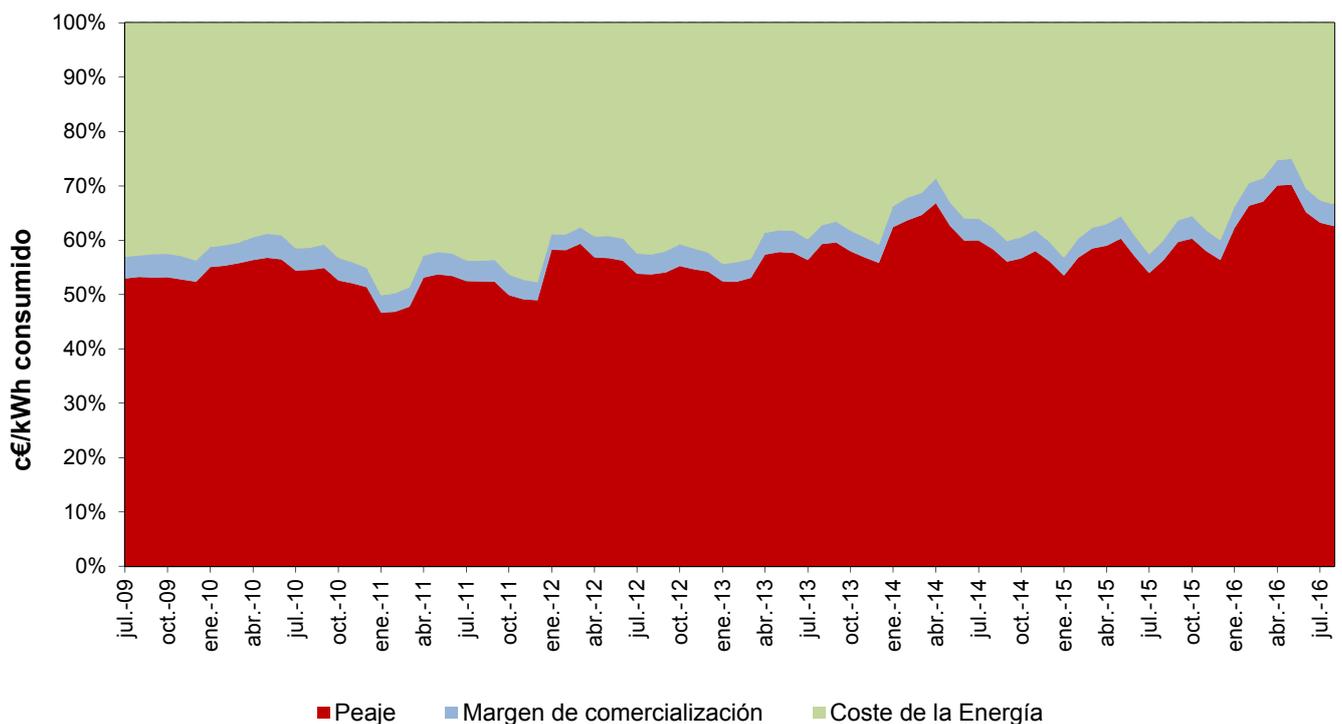
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 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 10 de 2016) y REE

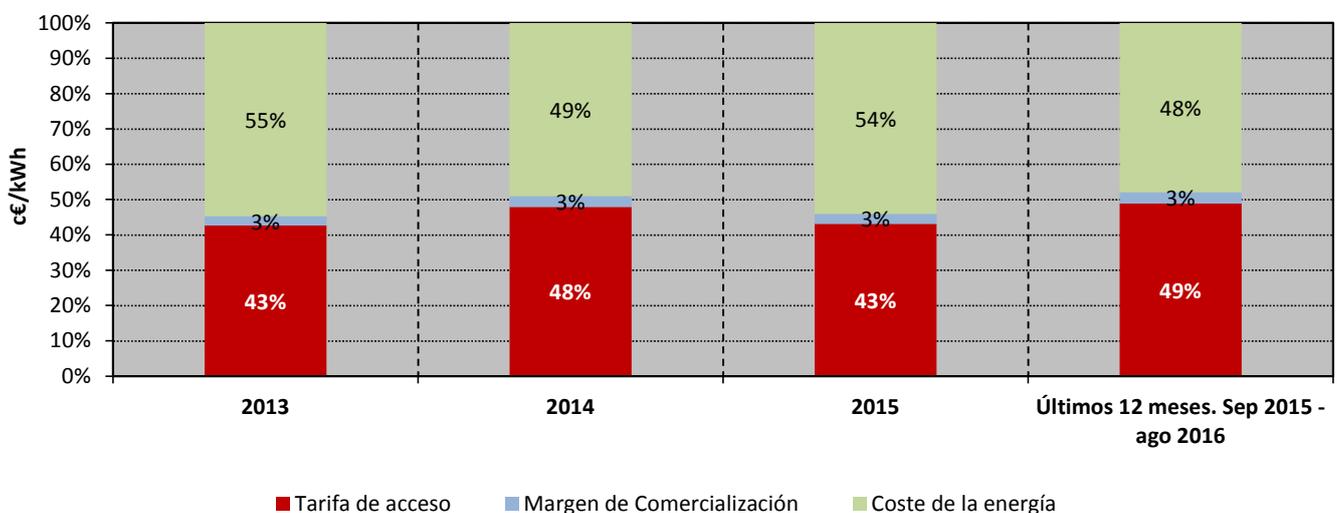
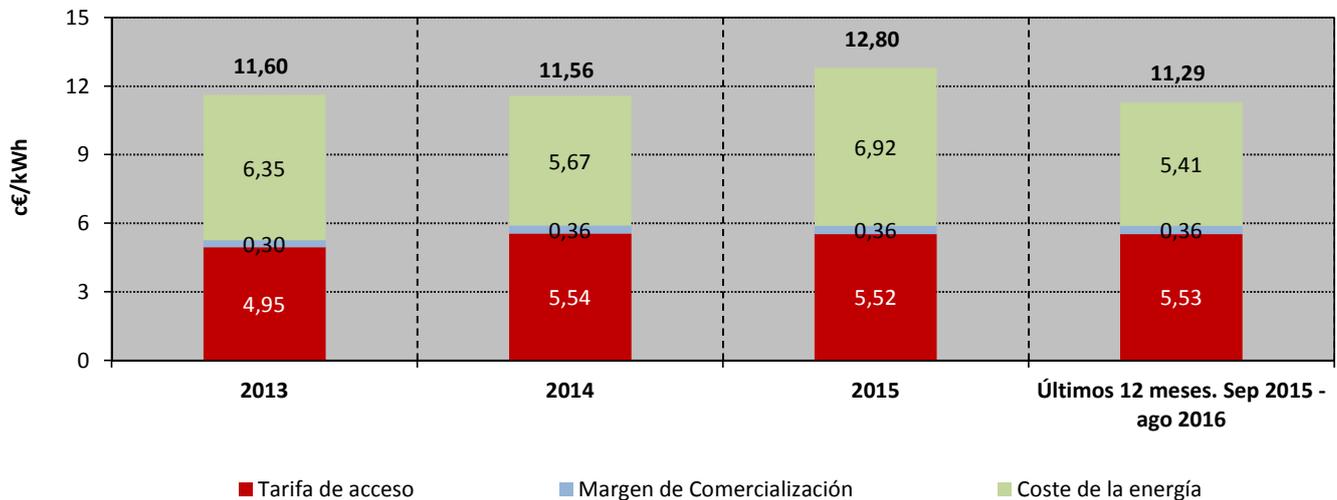
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 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			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016 s/ 2015
Tarifa de acceso	4,95	5,54	5,52	5,53	-4,1%	12,0%	-0,3%	0,0%
Margen de Comercialización	0,30	0,36	0,36	0,36	-4,6%	17,5%	-0,5%	0,1%
Coste de la energía	6,35	5,67	6,92	5,41	-3,3%	-10,8%	22,2%	-21,9%
<b>Total</b>	<b>11,60</b>	<b>11,56</b>	<b>12,80</b>	<b>11,29</b>	<b>-3,7%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>10,7%</b>	<b>-11,8%</b>

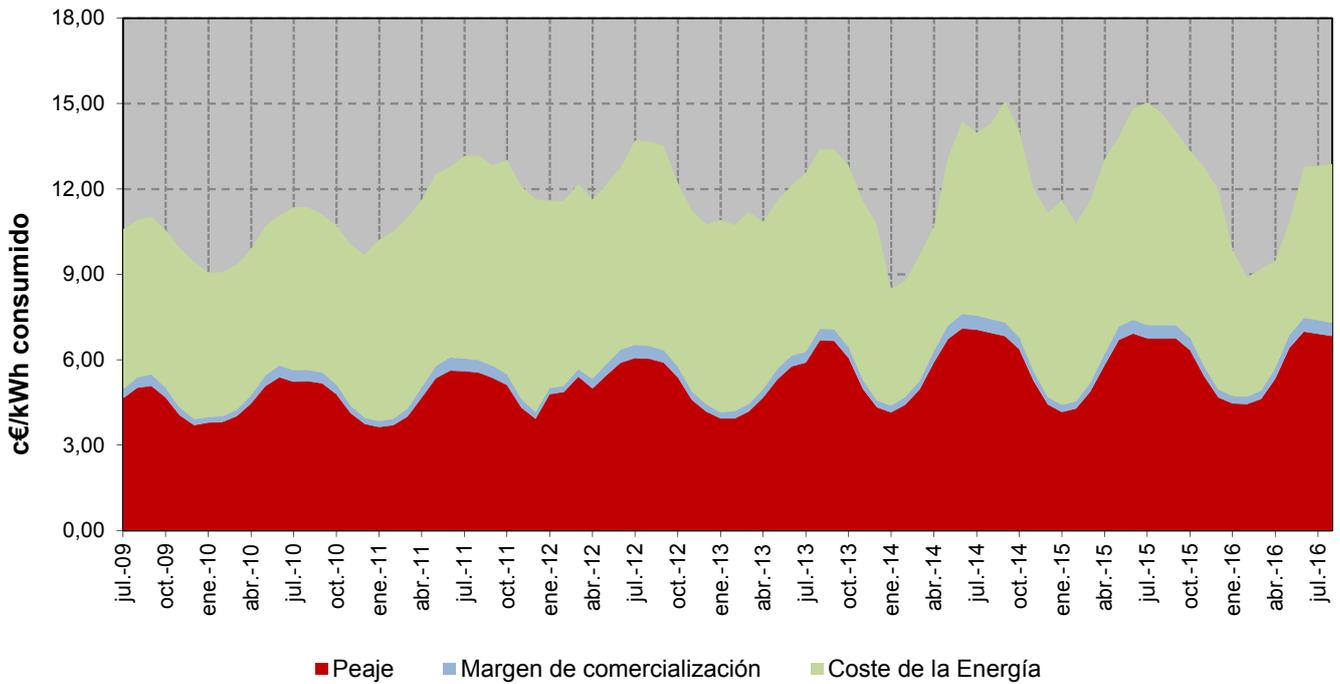


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016) y REE

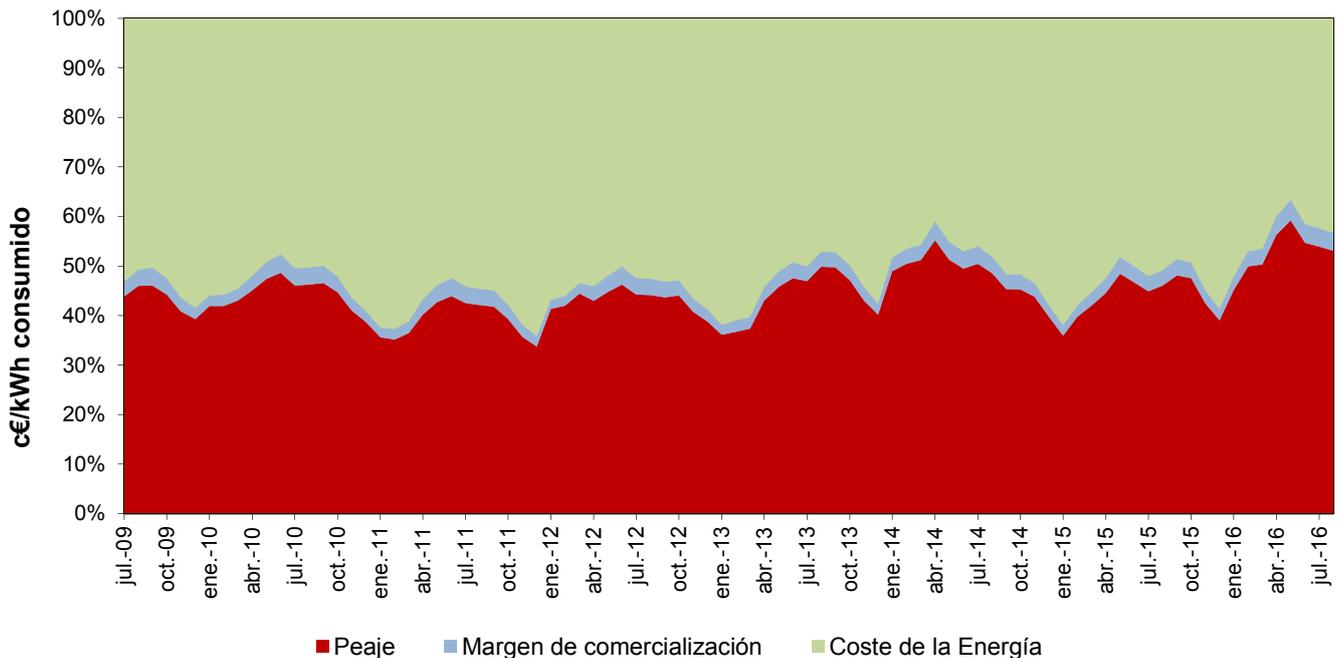
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 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 10 de 2016) y REE

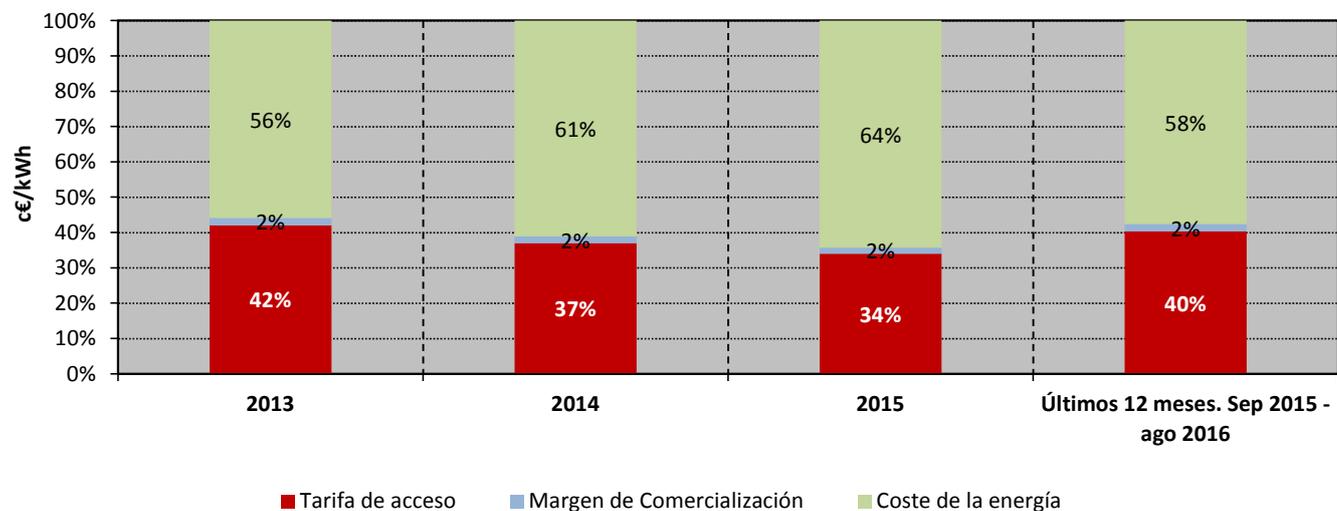
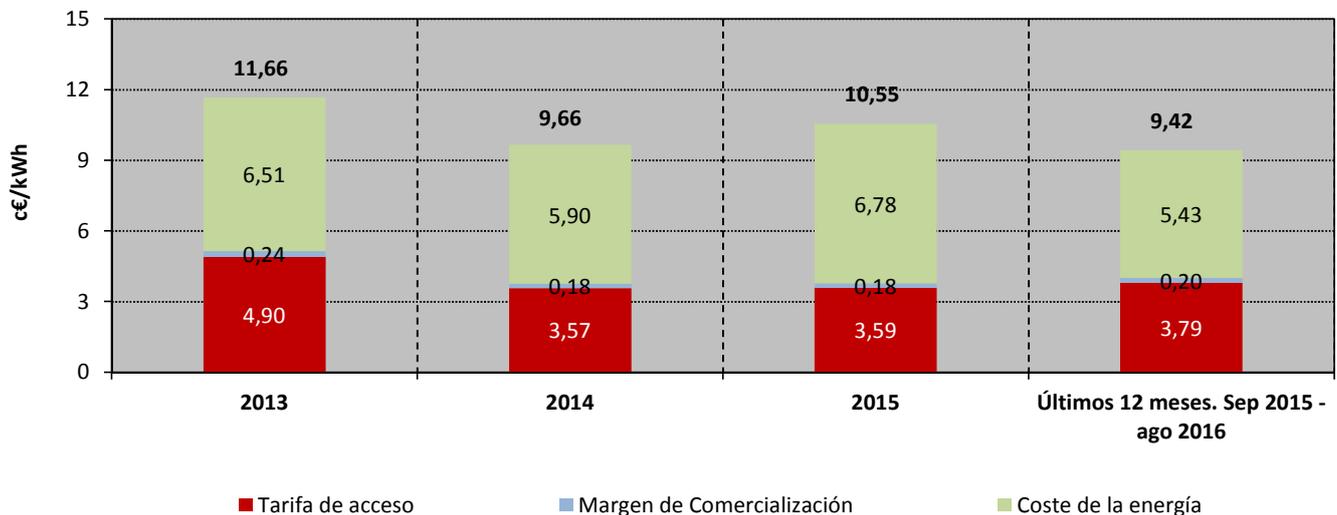
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 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			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016 s/ 2015
Tarifa de acceso	4,90	3,57	3,59	3,79	-20,9%	-27,1%	0,4%	5,8%
Margen de Comercialización	0,24	0,18	0,18	0,20	-31,1%	-26,1%	2,2%	9,0%
Coste de la energía	6,51	5,90	6,78	5,43	-8,0%	-9,3%	14,9%	-20,0%
<b>Total</b>	<b>11,66</b>	<b>9,66</b>	<b>10,55</b>	<b>9,42</b>	<b>-14,5%</b>	<b>-17,2%</b>	<b>9,3%</b>	<b>-10,7%</b>

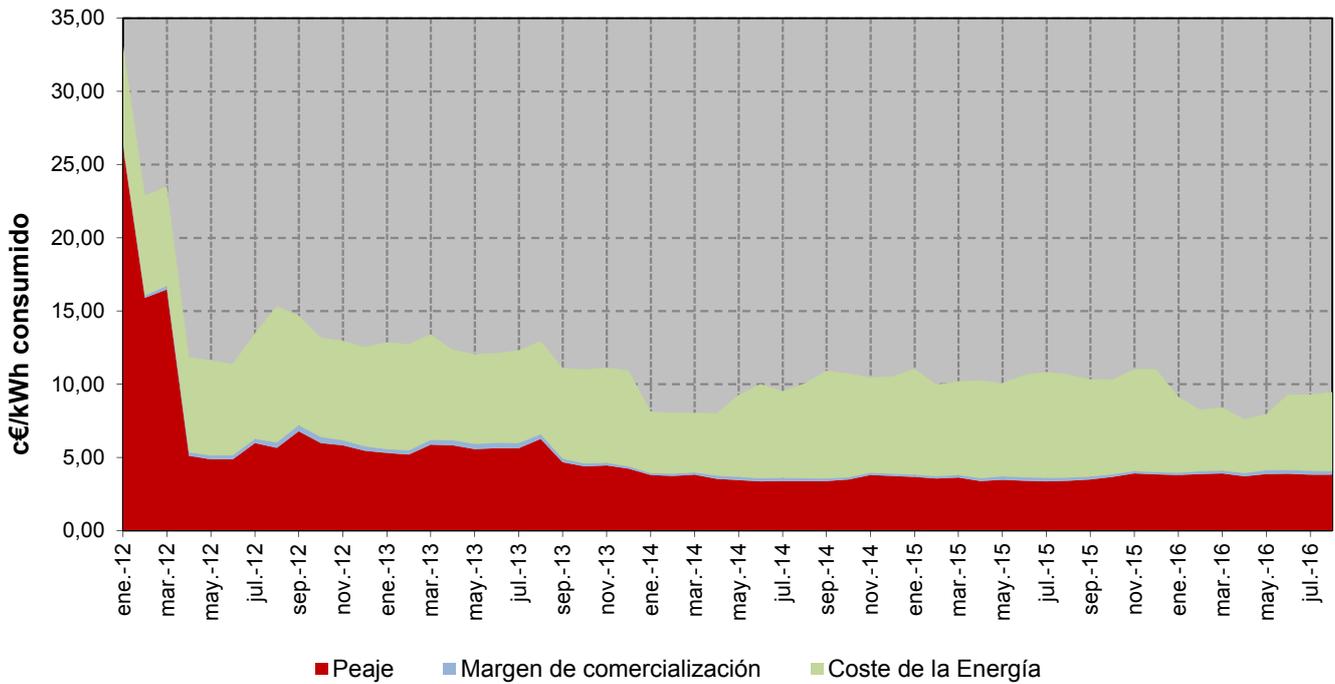


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016) y REE

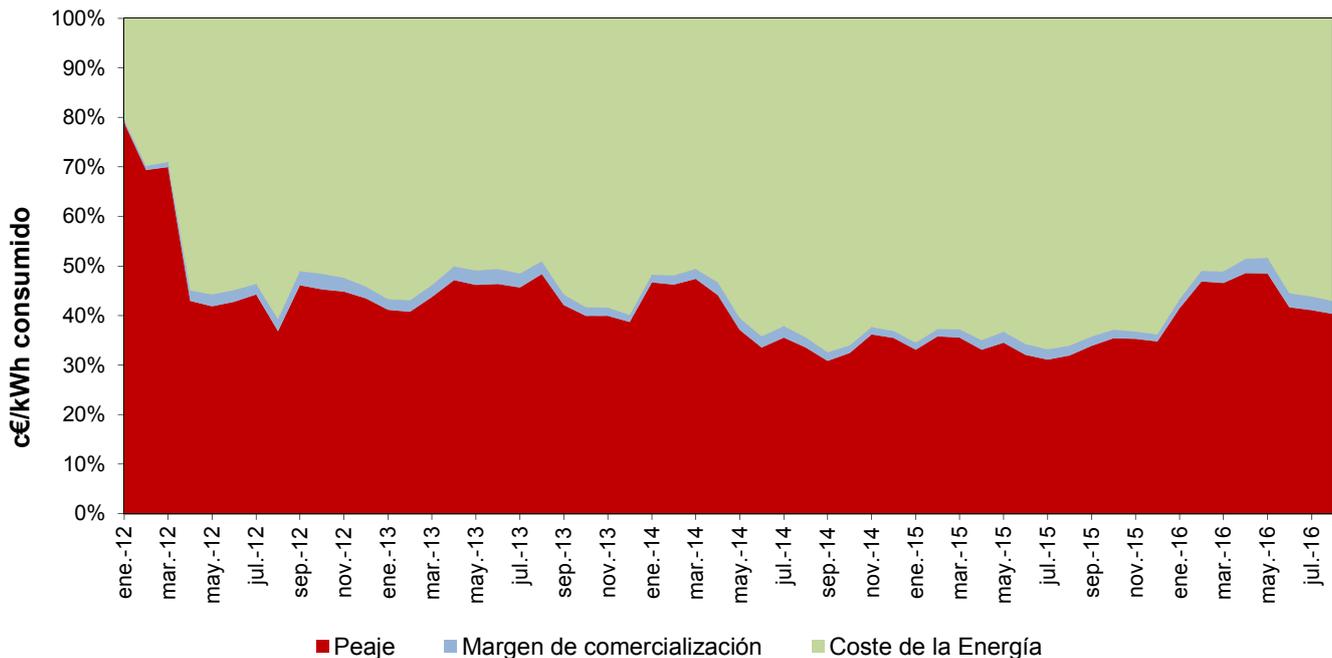
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 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**



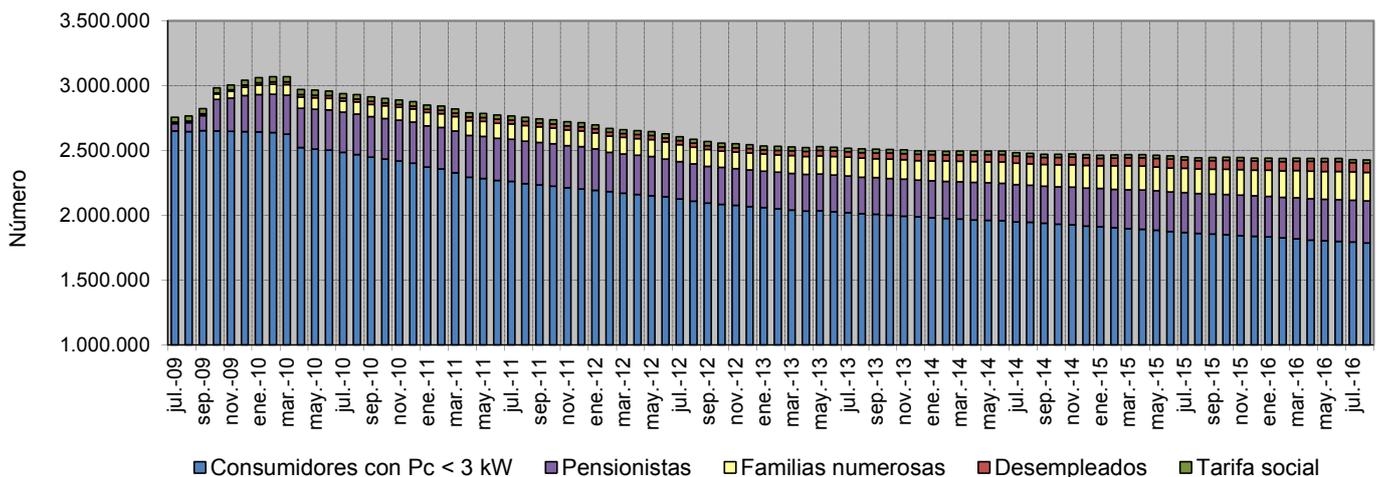
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016) y REE

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.

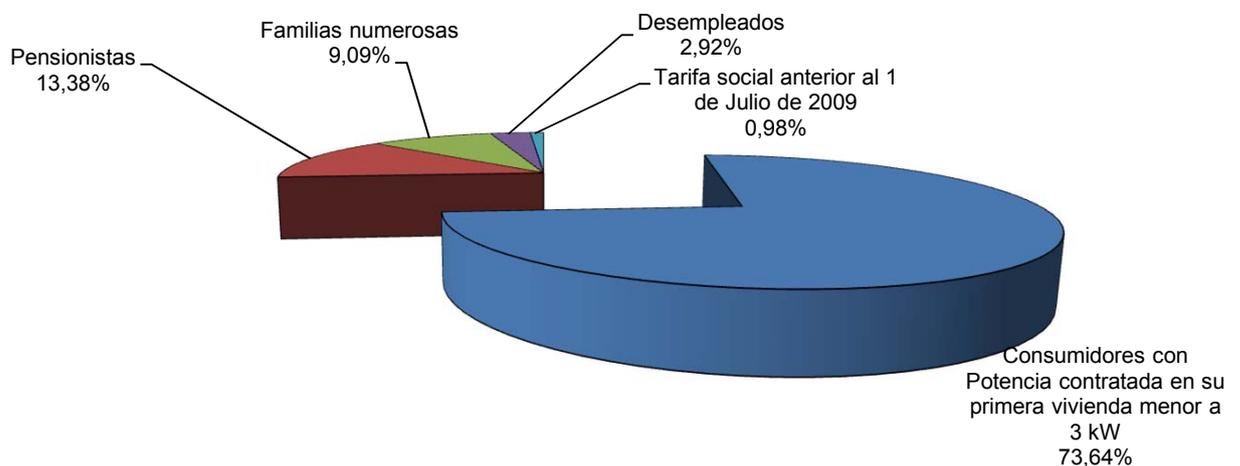
## 4.3- Bono Social

### Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Sep 2015- Ago 2016	ago.-16	Sep 2015- Ago 2016 s/ Sep 2014- Ago 2015	ago 16 s/ jul 16
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.820.133	1.786.023	-4,2%	-0,4%
Pensionistas	317.053	324.410	6,3%	0,1%
Familias numerosas	206.508	220.397	14,8%	0,6%
Desempleados	71.583	70.761	16,8%	1,1%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	24.156	23.787	-2,2%	-0,3%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>2.439.433</b>	<b>2.425.378</b>	<b>-1,0%</b>	<b>-0,2%</b>



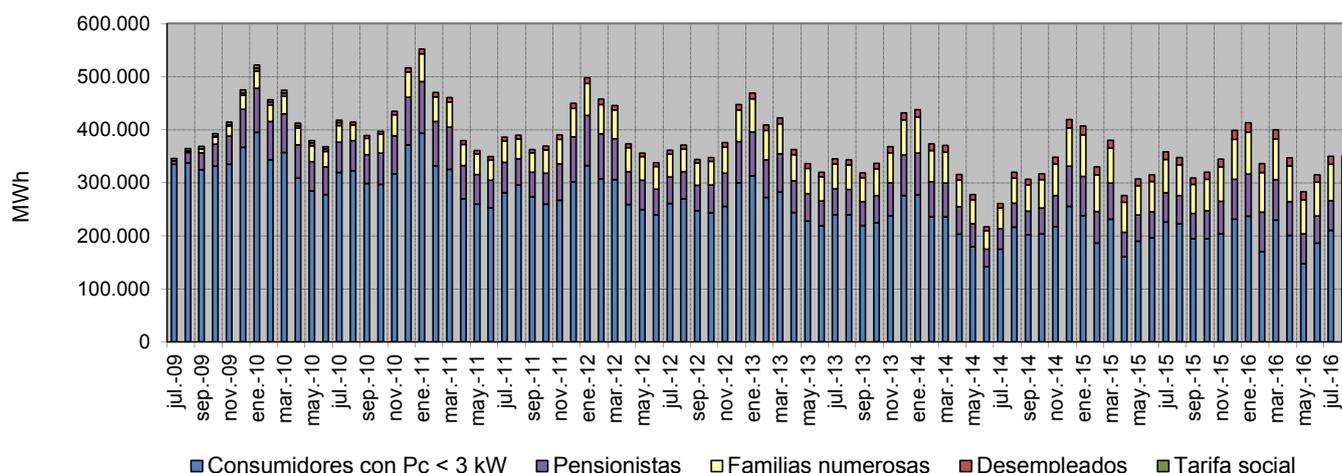
### Distribución del número de consumidores por categorías en agosto 2016



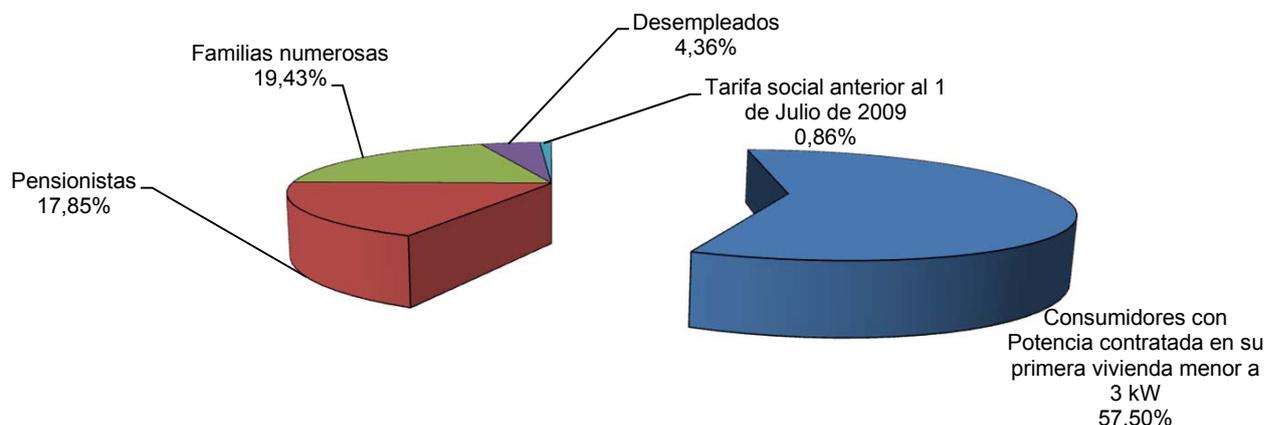
## 4.3- Bono Social

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

TIPO	Energía consumida (MWh)		Tasa de variación (%)	
	2015	Sep 2015- Ago 2016	2015 s/ 2014	Sep 2015- Ago 2016 s/ Sep 2014- Ago 2015
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.474.823	2.415.787	-2,6%	-4,5%
Pensionistas	690.806	749.737	6,5%	9,9%
Familias numerosas	756.213	816.364	18,9%	10,9%
Desempleados	169.088	183.347	24,6%	12,5%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	36.860	35.952	-5,2%	-4,6%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>4.127.790</b>	<b>4.201.187</b>	<b>3,2%</b>	<b>1,3%</b>



### Distribución de la energía consumida por categorías en Sep 2015- Ago 2016



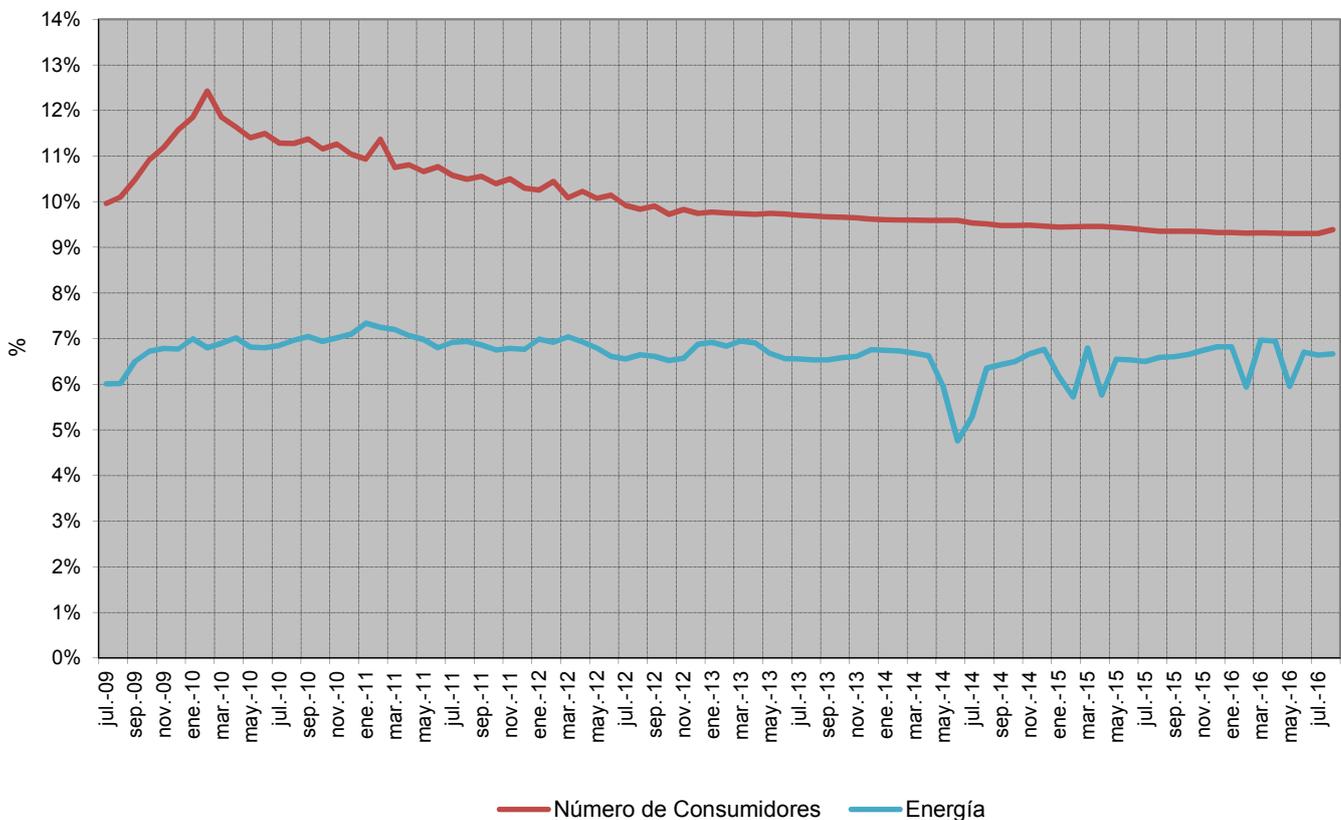
## 4.3- Bono Social

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

TIPO	Tamaño medio (kWh/cliente y año)		Tasa de variación (%)	
	2015	Sep 2015- Ago 2016	2015 s/ 2014	Sep 2015- Ago 2016 s/ Sep 2014- Ago 2015
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.322	1.337	1,5%	-0,3%
Pensionistas	2.264	2.343	0,9%	3,8%
Familias numerosas	4.019	3.850	3,6%	-3,5%
Desempleados	2.592	2.515	3,6%	-2,2%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	1.505	1.494	4,0%	-2,6%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>1.681</b>	<b>1.724</b>	<b>4,4%</b>	<b>2,3%</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. Agosto 2016

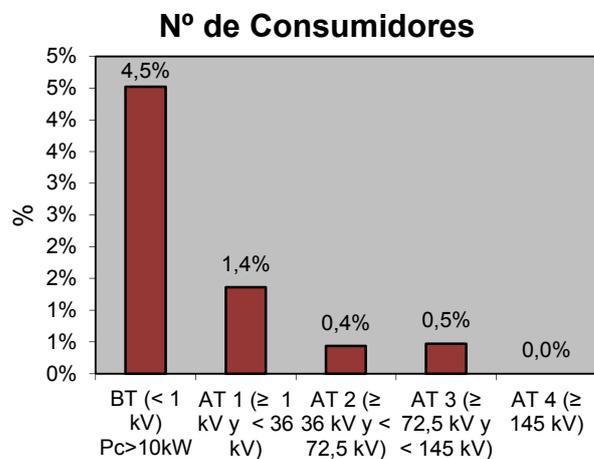
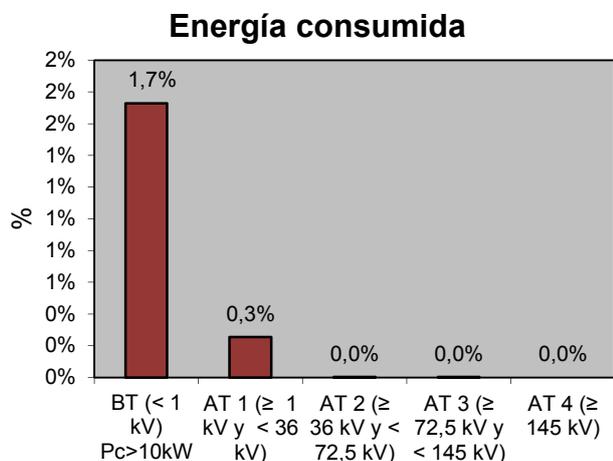
##### Consumidores abastecidos por COR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	68.030	66.994	985
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	1.150	3.841	3.340
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	7	35	4.996
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	2	29	14.267
AT 4 (≥ 145 kV)			
<b>TOTAL</b>	<b>69.189</b>	<b>70.899</b>	<b>1.025</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	1.435.872	3.811.481	2.654
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	83.416	1.500.312	17.986
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.599	1.519.725	950.422
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	422	931.125	2.206.457
AT 4 (≥ 145 kV)	615	1.938.712	3.152.377
<b>TOTAL</b>	<b>1.521.924</b>	<b>9.701.356</b>	<b>6.374</b>

##### Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en agosto 2016

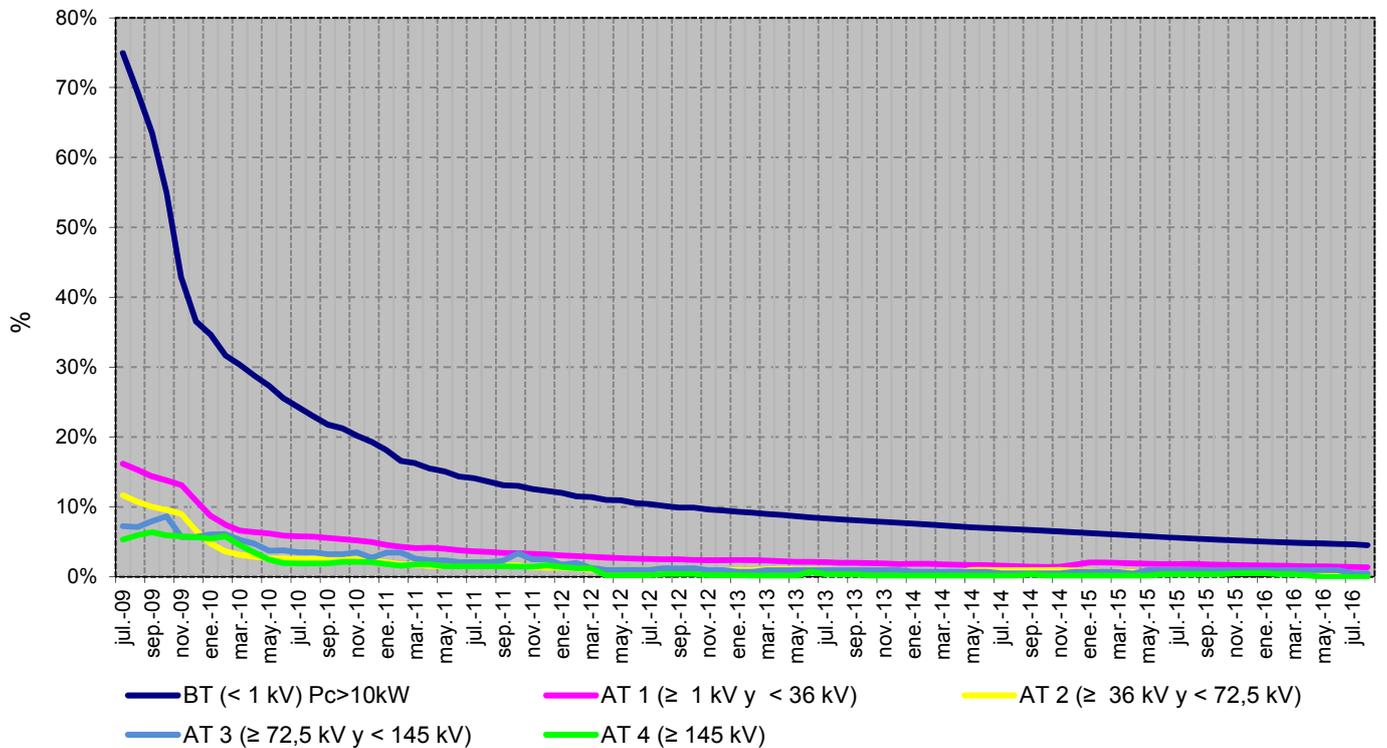


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016)

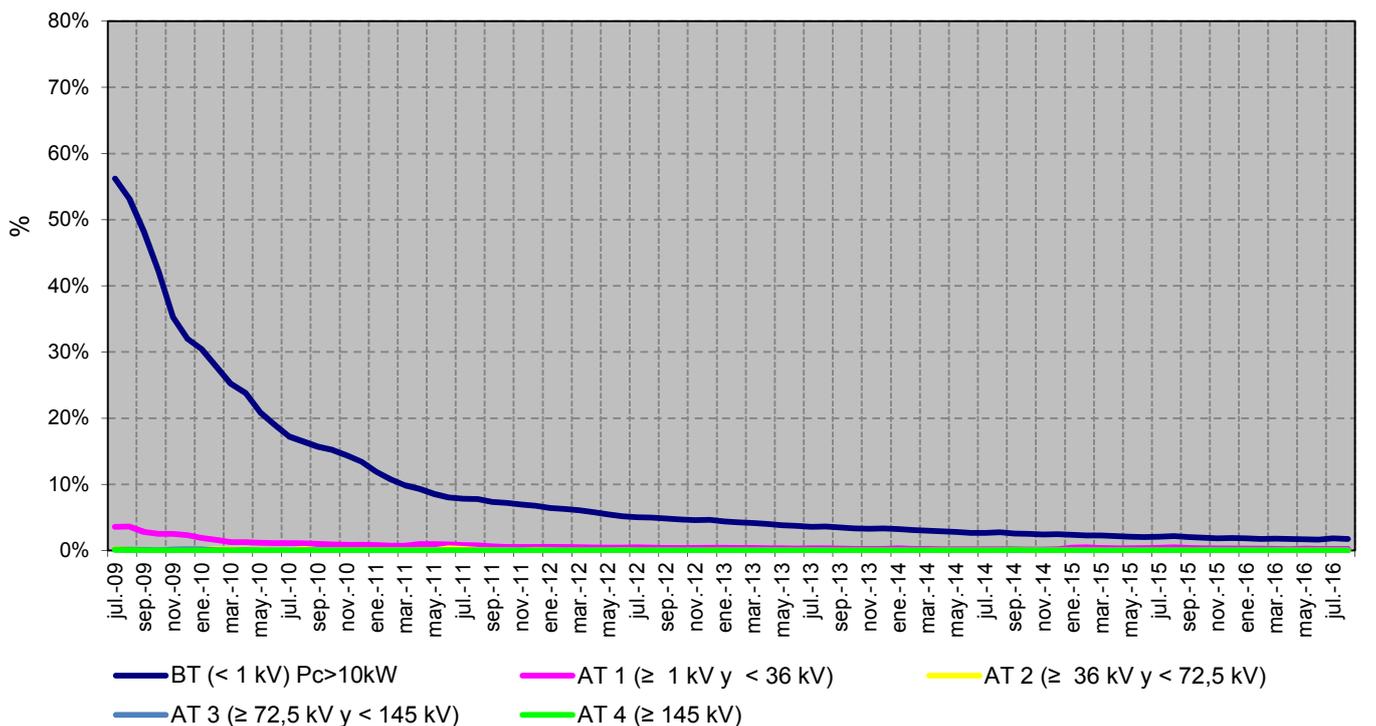
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

#### 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 10 de 2016)

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 2016 vs Año 2015	
	Año 2015 (1)	Año 2016 (2)	Miles de €	Tasa de variación
<b>Costes de Transporte</b>	<b>1.712.124</b>	<b>1.764.429</b>	<b>52.305</b>	<b>3,1%</b>
<i>Retribución al transporte</i>	1.690.555	1.742.980	52.425	3,1%
<i>Incentivo disponibilidad</i>	21.569	21.449	-120	-0,6%
<b>Costes de Distribución</b>	<b>4.984.764</b>	<b>5.023.799</b>	<b>39.035</b>	<b>0,8%</b>
<i>Retribución a la distribución</i>	4.602.464	4.605.559	3.095	0,1%
<i>Distribuidores D.T. 11ª</i>	329.340	329.689	349	0,1%
<i>Calidad de servicio</i>	89.048	88.551	-497	-0,6%
<i>Incentivo o penalización de reducción de pérdidas</i>	-36.088		36.088	
<b>Costes de Gestión Comercial</b>	<b>56.700</b>	<b>56.700</b>		
<b>Sistema de interrumpibilidad de los sistemas no peninsulares</b>		<b>8.300</b>	<b>8.300</b>	
<b>Diversificación y Seguridad del Abastecimiento</b>	<b>35.898</b>	<b>140</b>	<b>-35.758</b>	<b>-99,6%</b>
<i>Moratoria Nuclear</i>	35.760		-35.760	
<i>2º parte del ciclo de combustible nuclear</i>	138	140	2	1,6%
<b>Retribución Especifica RECORE</b>	<b>7.100.000</b>	<b>6.726.000</b>	<b>-374.000</b>	<b>-5,3%</b>
<b>Costes Permanentes</b>	<b>907.831</b>	<b>761.598</b>	<b>-146.233</b>	<b>-16,1%</b>
<i>Retribución específica Sistemas No Peninsulares</i>	887.170	740.632	-146.538	-16,5%
<i>Tasa CNMC</i>	20.661	20.966	305	1,5%
<b>Anualidades déficit de años anteriores</b>	<b>2.927.649</b>	<b>2.871.904</b>	<b>-55.745</b>	<b>-1,9%</b>
<i>Titulizados antes RDL 6/2010</i>	379.529	378.106	-1.423	-0,4%
<i>Fondo de titulización</i>	2.270.360	2.216.037	-54.323	-2,4%
<i>Déficit pendiente de titularizar</i>	277.761	277.761		
<b>Diferencia Pérdidas</b>	<b>90.000</b>		<b>-90.000</b>	
<b>Desajuste ejercicio 2014 (déficit +)/superávit(-)</b>	<b>-8.577</b>		<b>8.577</b>	
<b>Coste de Acceso (A)</b>	<b>17.806.389</b>	<b>17.212.870</b>	<b>-593.519</b>	<b>-3,3%</b>
Déficit (+)/ Superávit (-) Pagos por Capacidad	-656.361	-218.055	438.306	-66,8%
Impacto RDL 9/2013 sobre RE	-120.000		120.000	
Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012	191.000			
Impacto Sentencias Tribunal Supremo	60.000			
Fondo para contingencias		150.000		
<b>Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables</b>	<b>-525.361</b>	<b>-68.055</b>	<b>457.306</b>	<b>-87,0%</b>
<b>Total Costes Regulados</b>	<b>17.281.028</b>	<b>17.144.815</b>	<b>-136.213</b>	<b>-0,8%</b>

Fuentes: Orden IET/2444/2014 y Orden IET/2735/2015

Notas: (1) Orden IET/2444/2014

(2) Orden IET/2735/2015

## 5.1- Costes previstos del sistema

### Evolución del escandallo de costes previstos

	2015		2016		16 s/15
	Miles de €	%	Miles de €	%	
Transporte	1.712.124	9,9	1.764.429	10,3	3,1
Distribución (1)	4.984.764	28,8	5.023.799	29,3	0,8
Gestión Comercial	56.700	0,3	56.700	0,3	
Sistema de interrumpibilidad SNP (2)			8.300	0,0	
Diversificación y seguridad del abastecimiento	35.898	0,2	140	0,0	-99,6
Retribución Especifica RECORE (3)	6.980.000	40,4	6.726.000	39,2	-3,6
Costes Permanentes (4)	1.098.831	6,4	761.598	4,4	-30,7
Déficit de Años anteriores	2.927.649	16,9	2.871.904	16,8	-1,9
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables (5)	-514.938	-3,0	-68.055	-0,4	-86,8
<b>Total</b>	<b>17.281.028</b>	<b>100</b>	<b>17.144.815</b>	<b>100</b>	<b>-0,8</b>

Fuentes: Orden IET/2444/2014 y Orden IET/2735/2015

Notas: (1) Incluye Calidad de servicio e incentivo o penalización de reducción de pérdidas.

(2) Sistema de interrumpibilidad de los sistemas no peninsulares

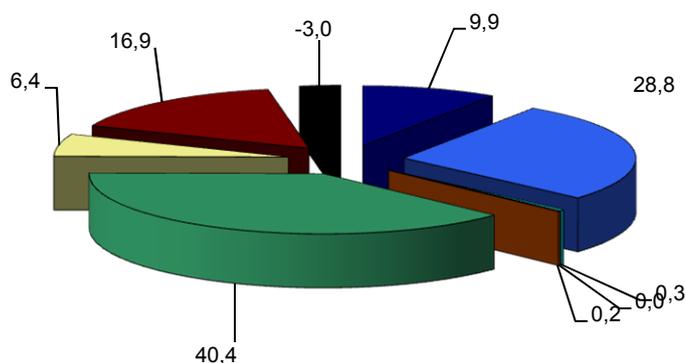
(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(4) Incluye Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012

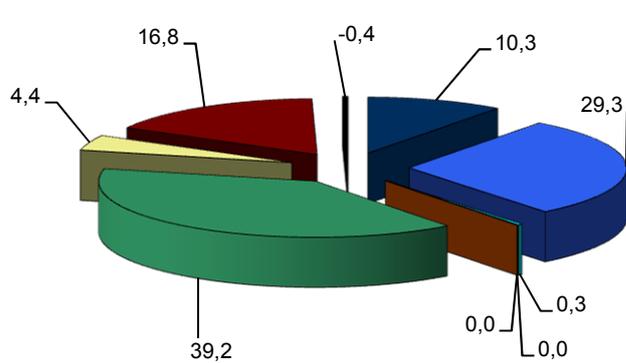
(5) Incluye Déficit/ Superavit Pagos por Capacidad, diferencia pérdidas, desajuste ejercicio 2014 e Impacto Sentencias Tribunal Supremo y Fondo para contingencias

### Estructura del escandallo de costes de acceso

**Año 2015**



**Año 2016**



- Transporte
- Gestión Comercial
- Diversificación y seguridad del abastecimiento
- Costes Permanentes
- Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables

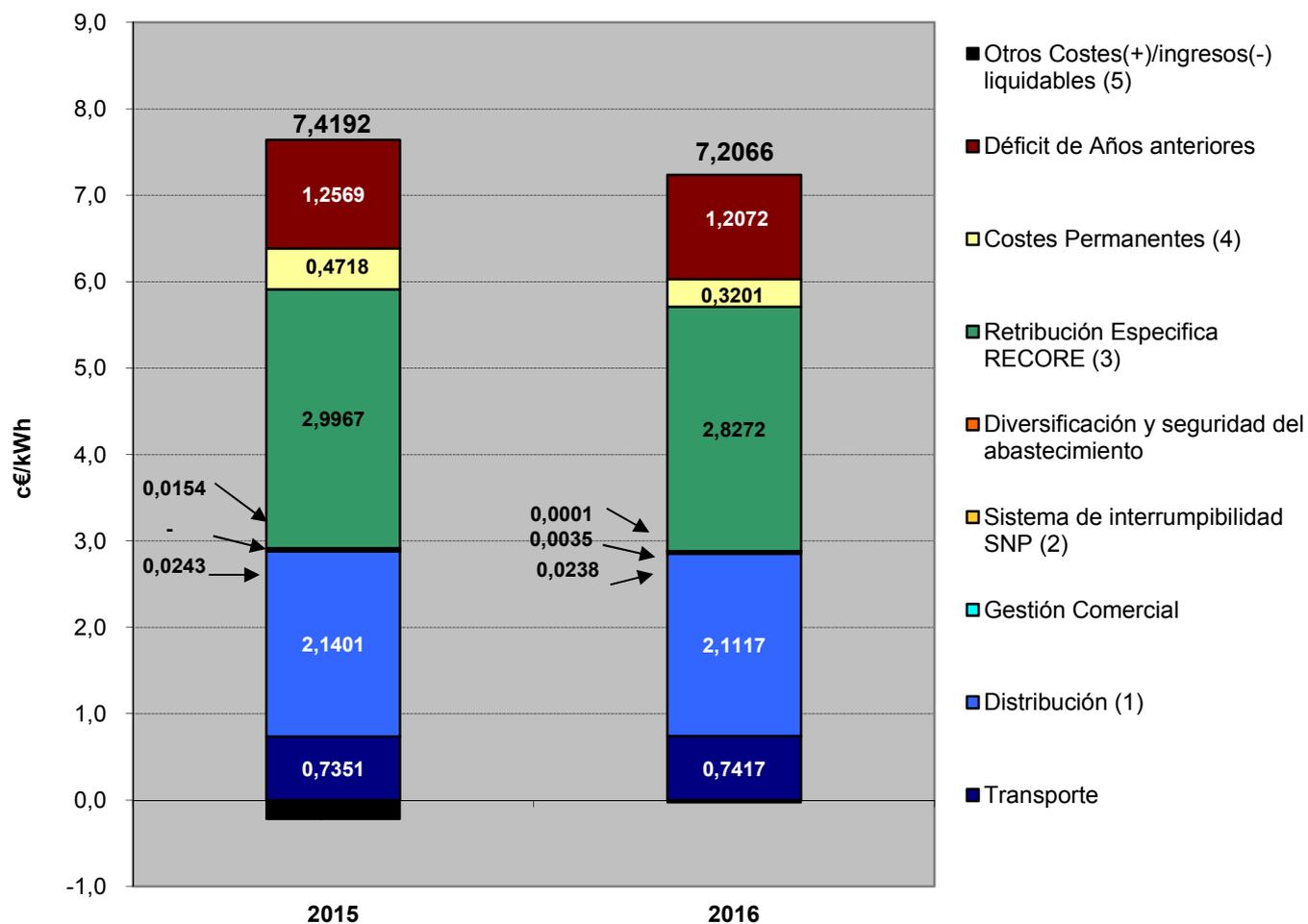
- Distribución
- Sistema de interrumpibilidad SNP (2)
- Prima del Régimen Especial
- Déficit de Años anteriores

Fuentes: Orden IET/2444/2014 y Orden IET/2735/2015

## 5.1- Costes previstos del sistema

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

	2015		2016	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Transporte	0,7351	9,9	0,7417	10,3
Distribución (1)	2,1401	28,8	2,1117	29,3
Gestión Comercial	0,0243	0,3	0,0238	0,3
Sistema de interrumpibilidad SNP (2)	-		0,0035	0,0
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,0154	0,2	0,0001	0,0
Retribución Especifica RECORE (3)	2,9967	40,4	2,8272	39,2
Costes Permanentes (4)	0,4718	6,4	0,3201	4,4
Déficit de Años anteriores	1,2569	16,9	1,2072	16,8
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables (5)	- 0,2211	-3,0	- 0,0286	-0,4
<b>Total</b>	<b>7,4192</b>	<b>100</b>	<b>7,2066</b>	<b>100</b>



Fuentes: Orden IET/2444/2014 y Orden IET/2735/2015

Notas: (1) Incluye Calidad de servicio e incentivo o penalización de pérdidas.

(2) Sistema de interrumpibilidad de los sistemas no peninsulares

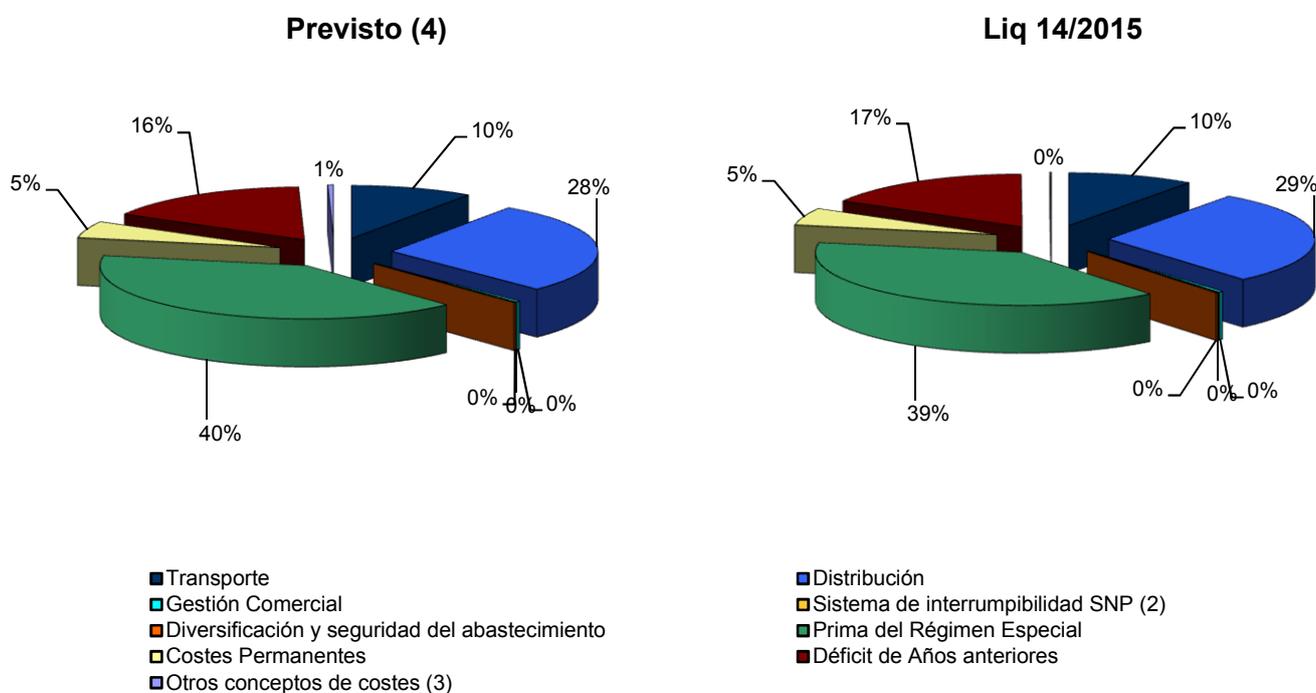
(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(4) Incluye Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012

(5) Incluye Déficit/ Superavit Pagos por Capacidad, diferencia pérdidas, desajuste ejercicio 2014 e Impacto Sentencias Tribunal Supremo y Fondo para contingencias

**5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales <sup>(1)</sup>**
**Escandallo de costes de acceso. Año 2015**

	Miles de €		Liq 14/2015 vs previsto	
	Previsto (4)	Liq 14/2015	Miles de €	%
Transporte	1.712.124	1.712.124		
Distribución	4.984.764	4.982.403	-2.361	0%
Gestión Comercial	56.700	56.700		
Sistema de interrumpibilidad SNP (2)		8.424	8.424	
Diversificación y seguridad del abastecimiento	35.898	31.056	-4.842	-13%
Prima del Régimen Especial	7.100.000	6.675.374	-424.626	-6%
Costes Permanentes	907.831	905.481	-2.350	0%
Déficit de Años anteriores	2.927.649	2.888.746	-38.903	-1%
Otros conceptos de costes (3)	81.423	14.185	-67.238	-83%
<b>Total</b>	<b>17.806.389</b>	<b>17.274.493</b>	<b>-531.896</b>	<b>-3%</b>

**Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2014**


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, Impacto RDL 9/2013 sobre RE Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012 e Impacto Sentencias del Supremo

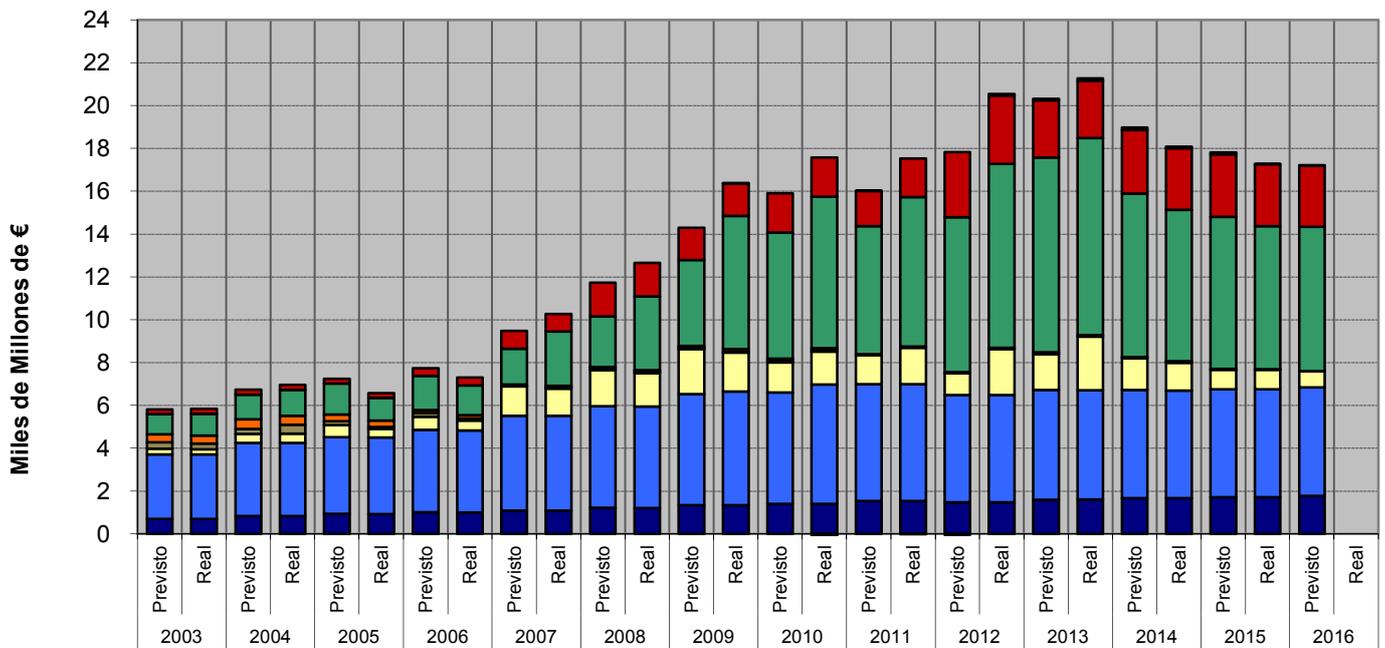
(2) Sistema de interrumpibilidad de los sistemas no peninsulares

(3) Diferencia entre pérdidas medias y estándares, y corrección de medidas

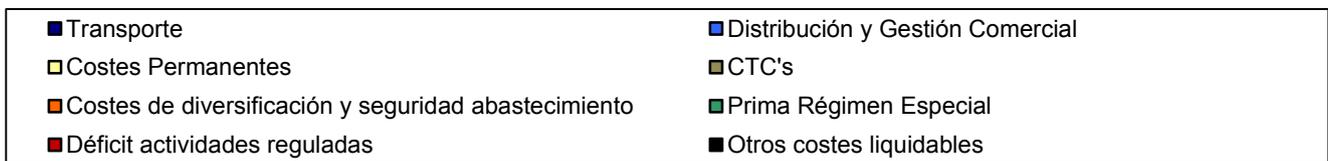
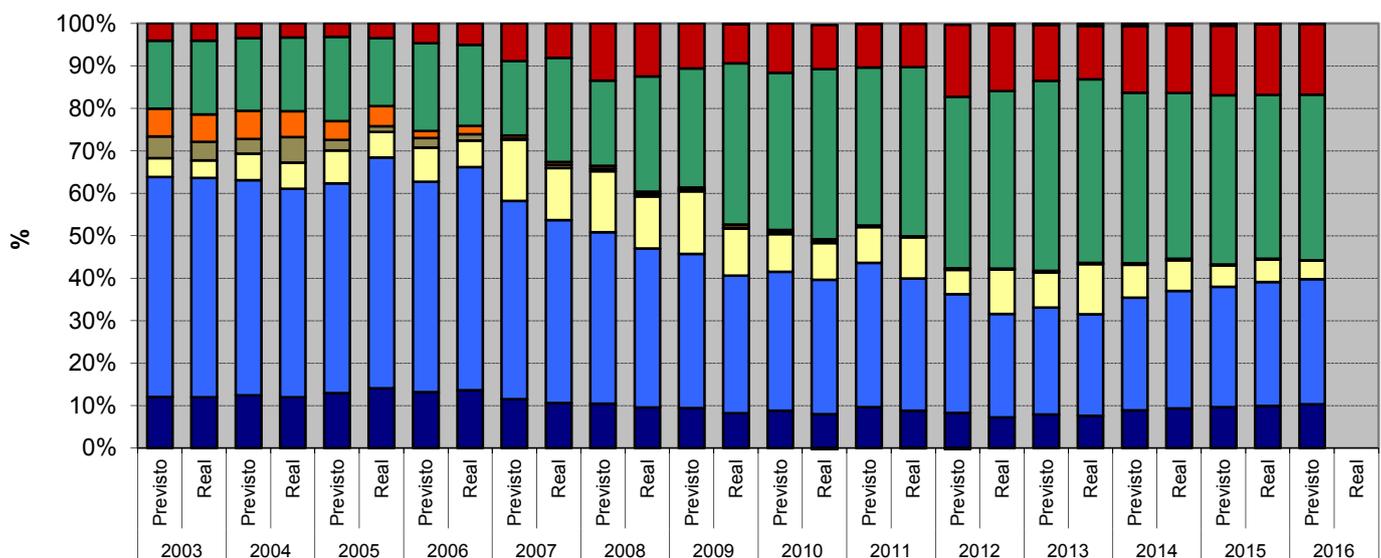
(4) Orden IET/2444/2014

## 5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

### Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2016



### Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2016



## 6.- Mercado de producción. España

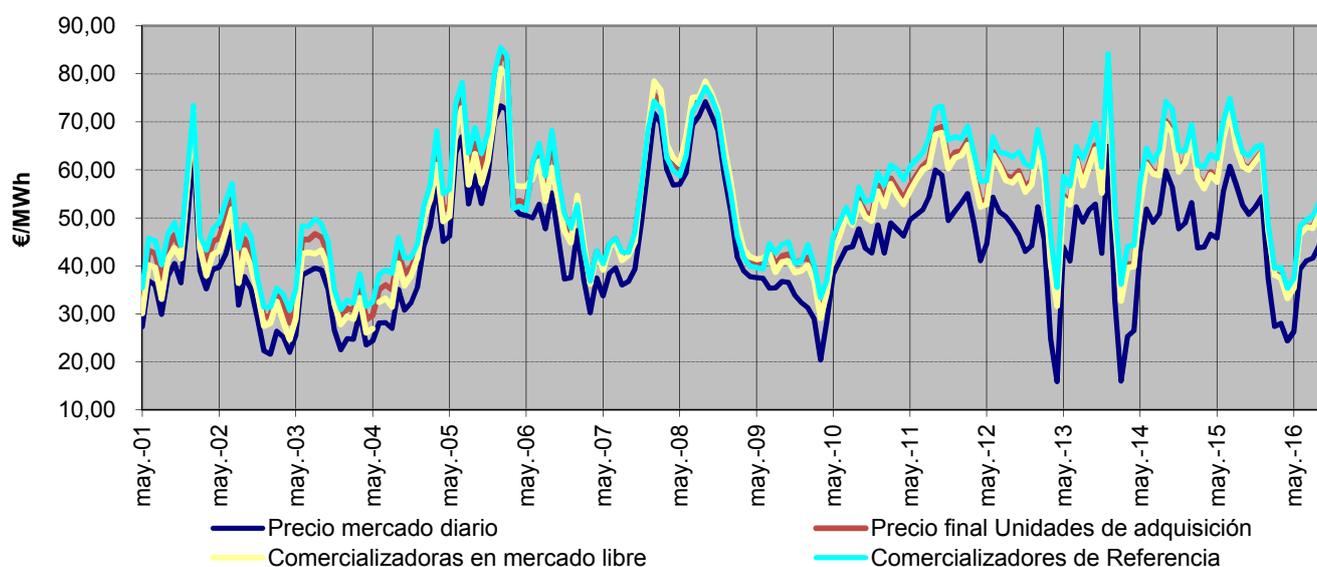
### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

Mes	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)
ago.-16	41,60	48,16	47,85	50,43	2,24	1,95	4,40
sep.-16	44,27	51,26	51,01	53,24	2,53	2,30	4,38
oct.-16	53,99	61,16	60,90	63,30	2,41	2,17	4,35

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

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)
2014	41,89	55,05	54,61	57,54	5,93	5,38	9,04
2015	51,61	62,87	62,43	65,66	5,03	4,62	7,67
Enero - Oct 2016	36,46	44,87	44,68	46,25	2,76	2,54	4,35

### Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

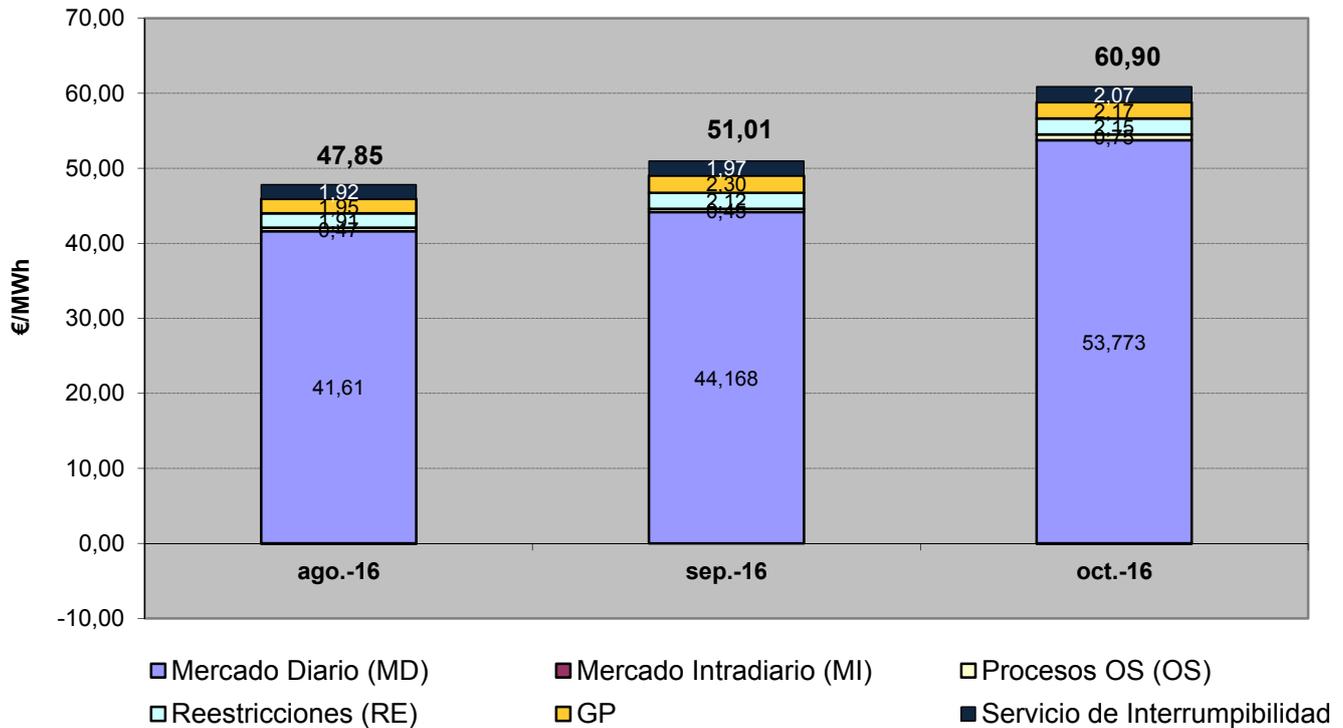
Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrupción

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

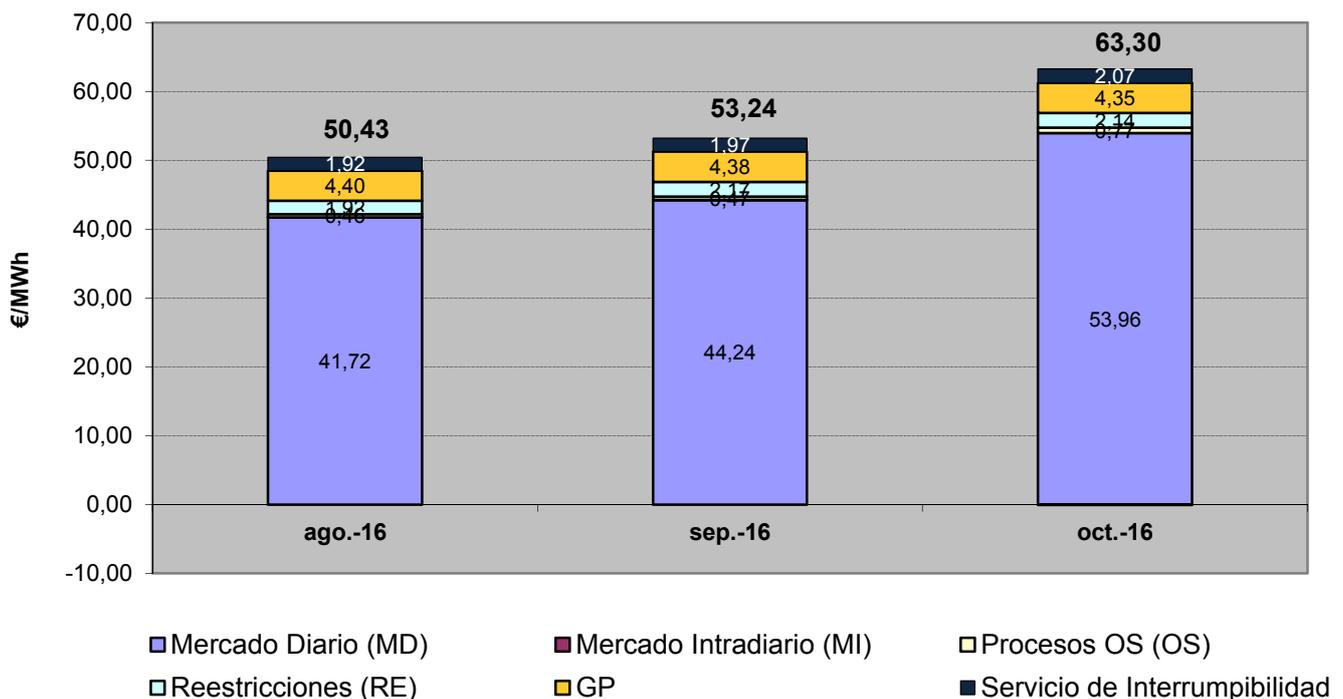
(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

## 6.- Mercado de producción. España

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



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



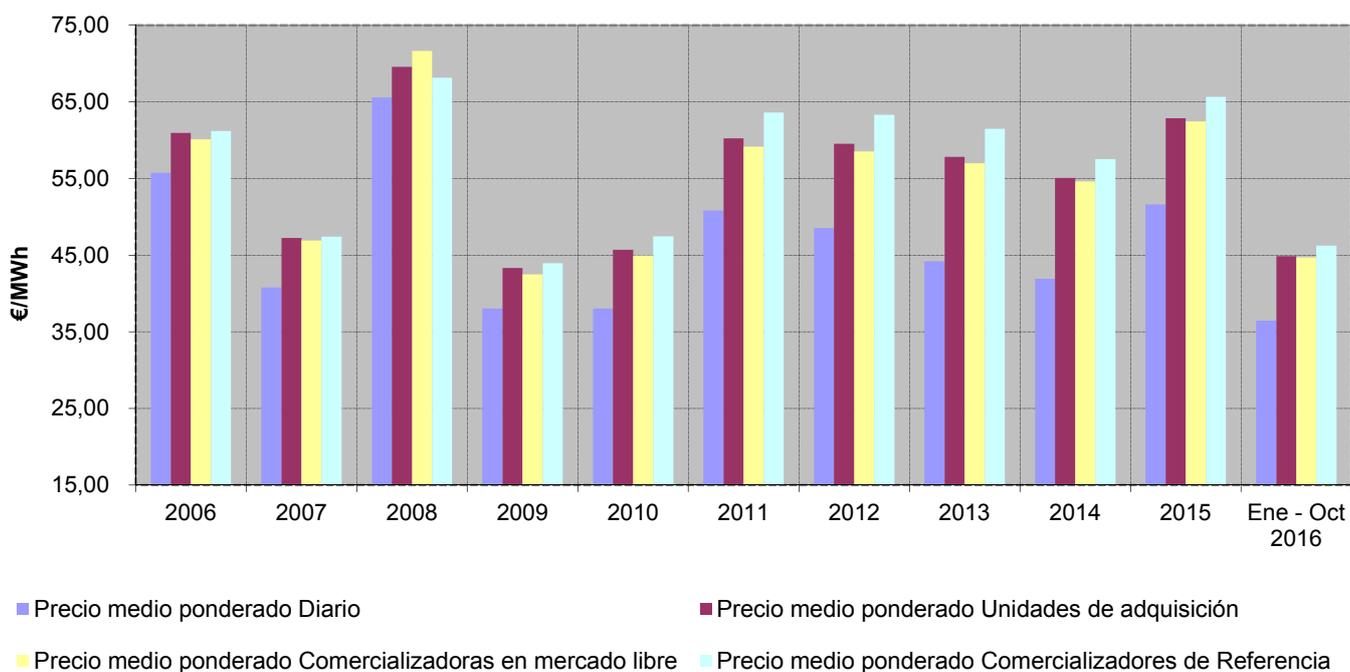
## 6.- Mercado de producción. España

### 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)
2006	55,75	60,93	60,11	61,20	4,12	2,32	4,71
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	62,87	62,43	65,66	5,03	4,62	7,67
Ene - Oct 2016	36,46	44,87	44,68	46,25	2,76	2,54	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

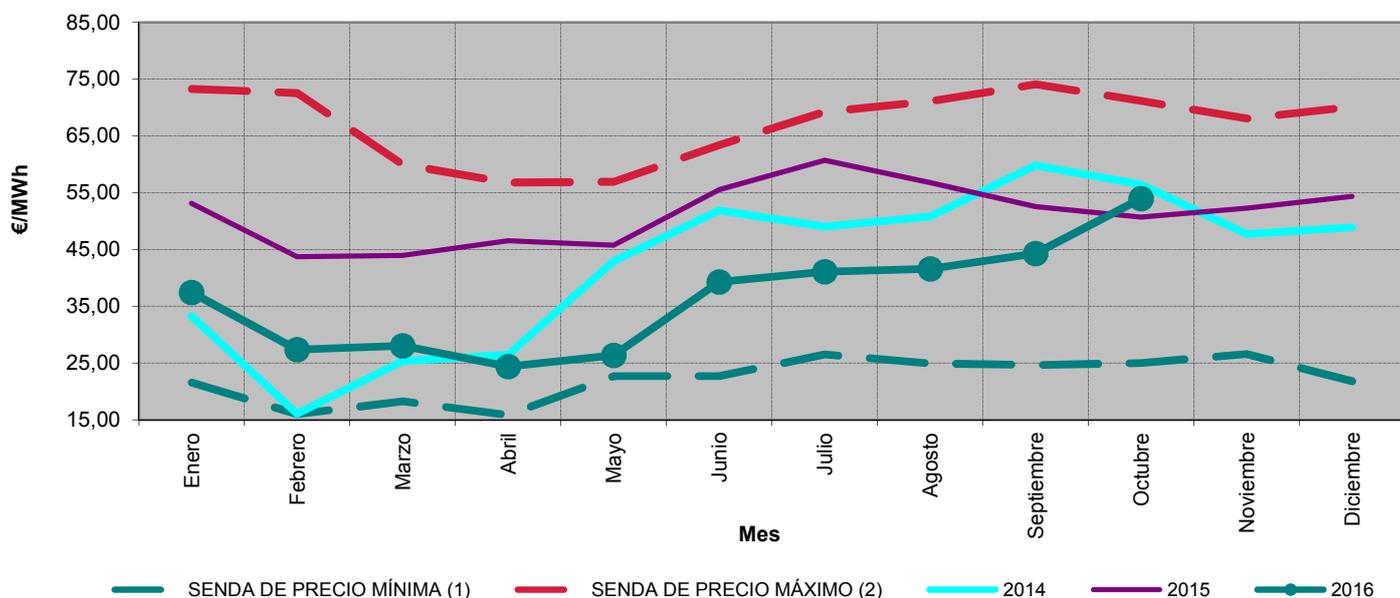
### Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

#### En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ago-16	41,60	1,3%	-26,8%
sep-16	44,27	6,4%	-15,8%
oct-16	53,99	22,0%	6,5%

#### En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2014	41,89	-5,2%
2015	51,61	23,2%
2016	36,46	-29,4%



### Precios medios ponderados diarios. Noviembre 2008 - octubre 2016



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 - 2015  
 (2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2015

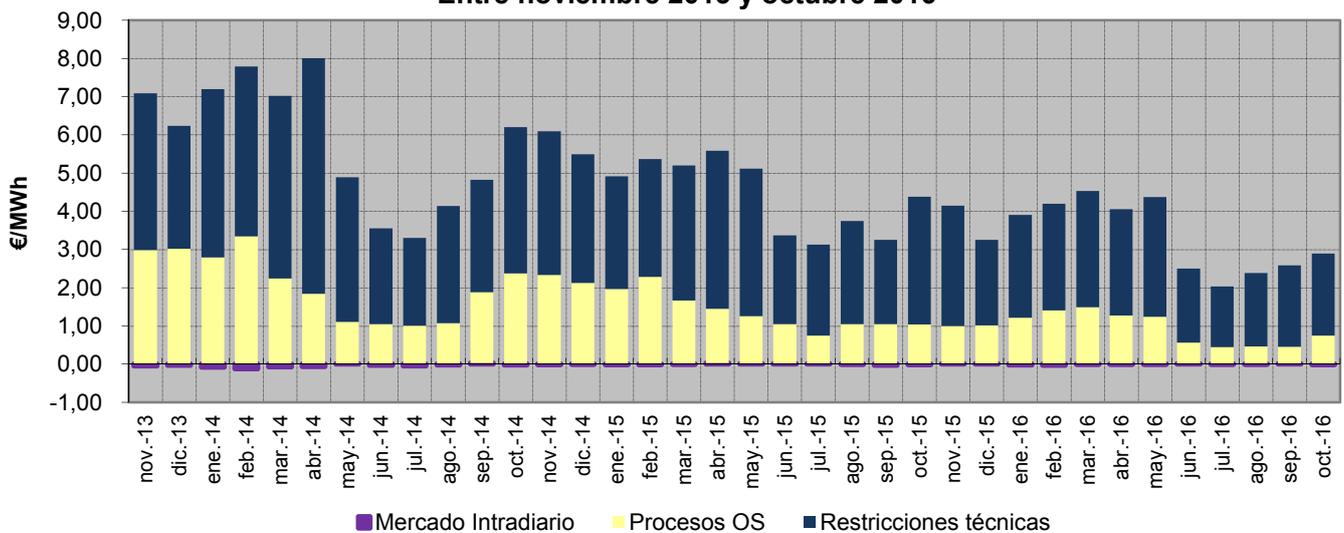
## 6.- Mercado de producción. España

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

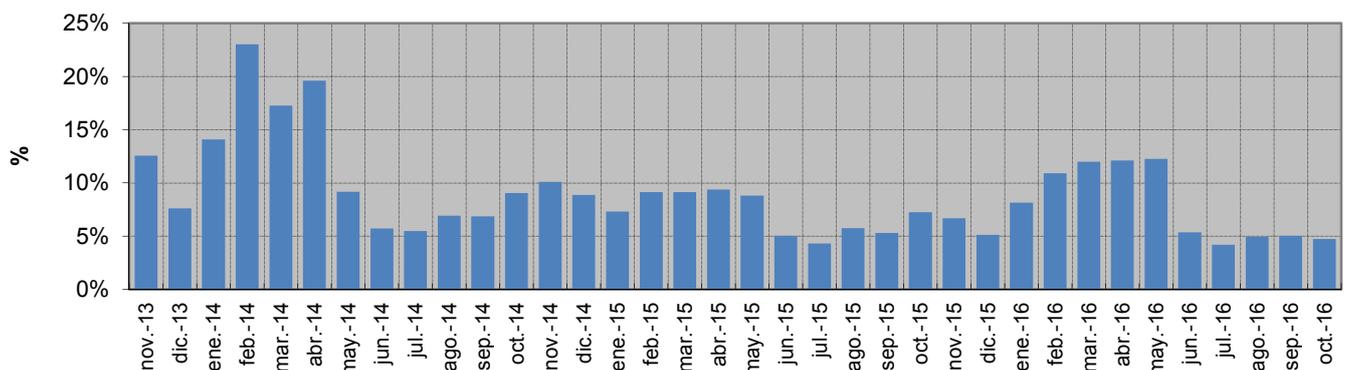
En los últimos tres meses

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
ago-16	-0,006	0,467	1,916	2,377	17%	-37%
sep-16	0,003	0,456	2,127	2,585	9%	-20%
oct-16	-0,011	0,748	2,147	2,885	12%	-34%

Entre noviembre 2013 y octubre 2016



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Noviembre 2013 - octubre 2016



## 6.- Mercado de producción. España

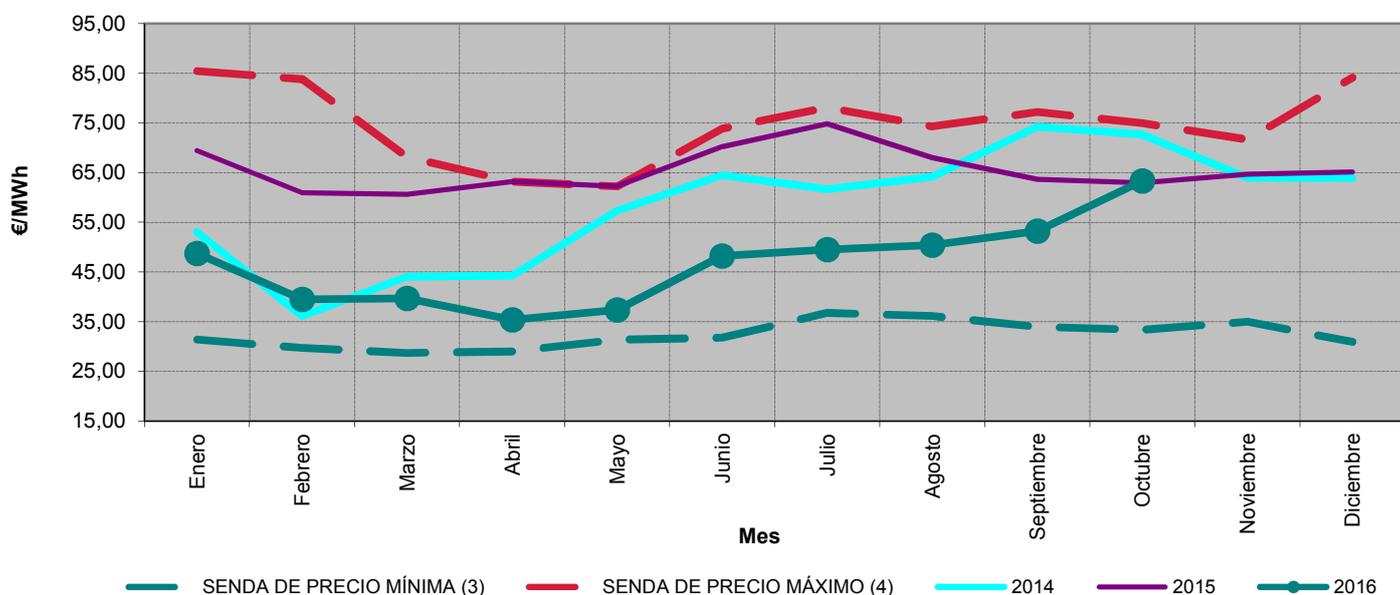
### Evolución del precio medio final ponderado de los Comercializadores de Referencia <sup>(1) (2)</sup>

#### En los últimos tres meses

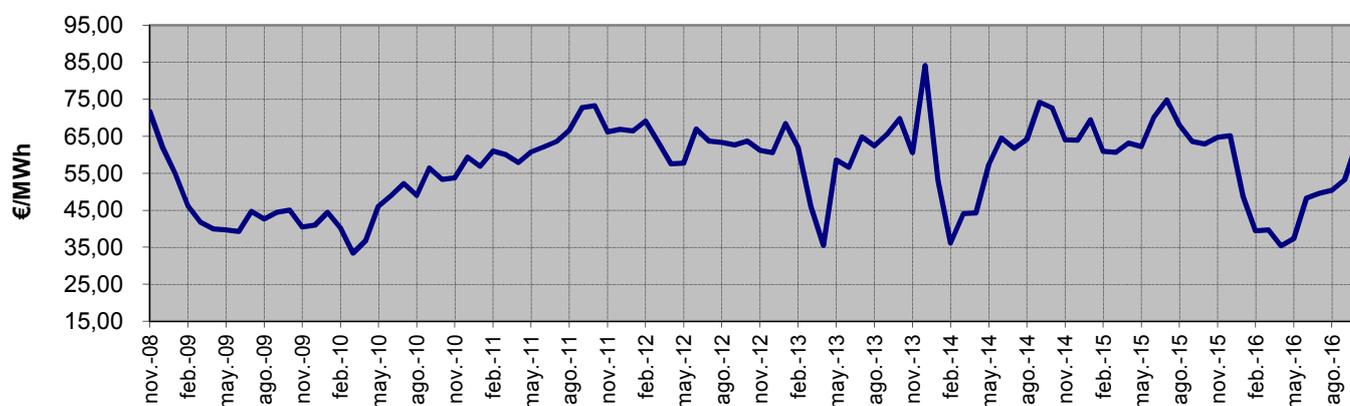
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ago-16	50,43	1,9%	-25,9%
sep-16	53,24	5,6%	-16,3%
oct-16	63,30	18,9%	0,6%

#### En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2014	57,54	30,2%
2015	65,66	14,1%
2016	46,25	-29,6%



### Precios medios finales ponderados de distribuidores. Noviembre 2008 - octubre 2016



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 - 2015
  - (4) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2015

## 6.- Mercado de producción. España

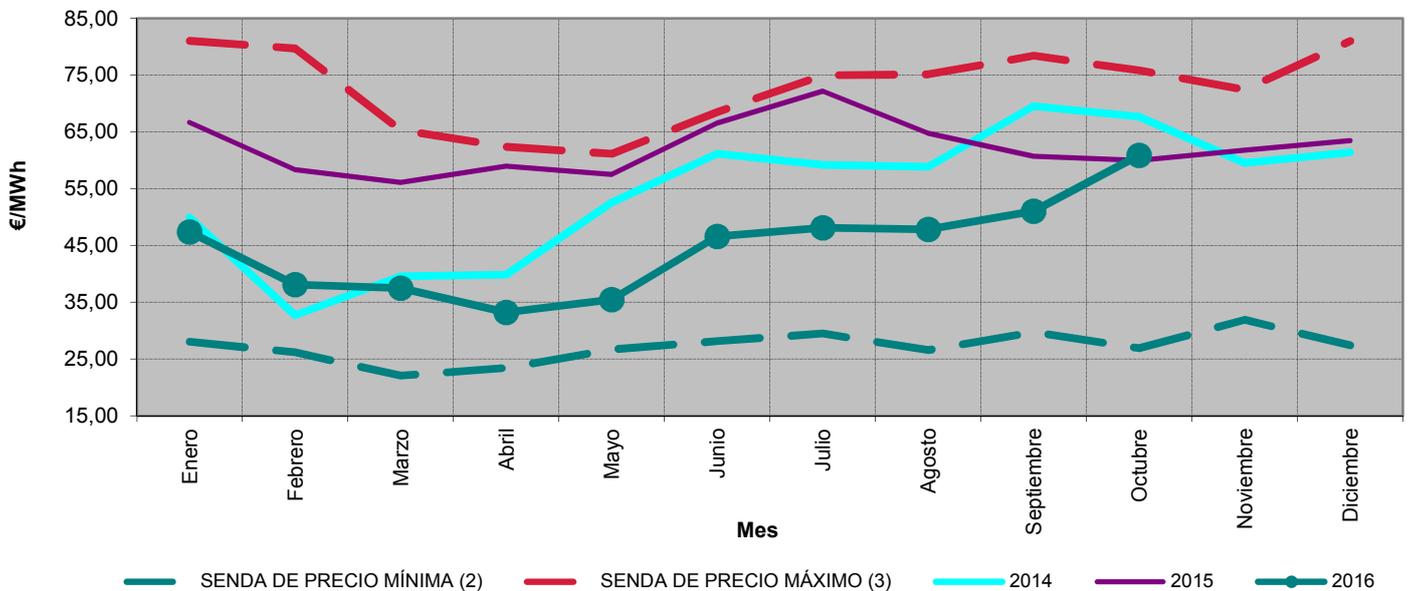
### Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre <sup>(1)</sup>

#### En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ago-16	47,85	-0,5%	-26,1%
sep-16	51,01	6,6%	-16,0%
oct-16	60,90	19,4%	1,6%

#### En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2014	54,61	23,5%
2015	62,43	14,3%
2016	44,68	-28,4%



### Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Noviembre 2008 - octubre 2016

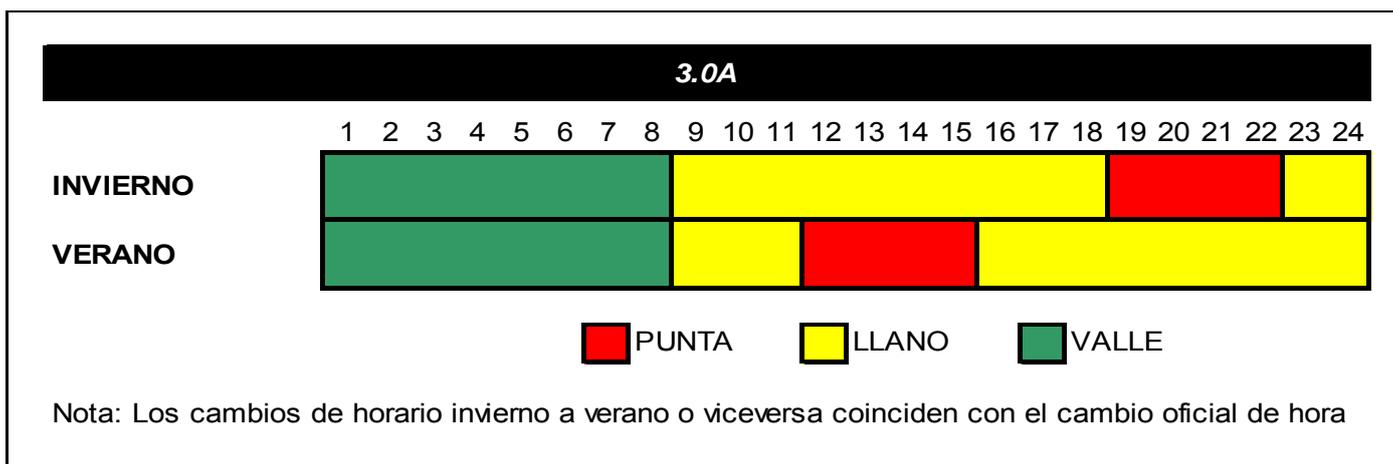


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

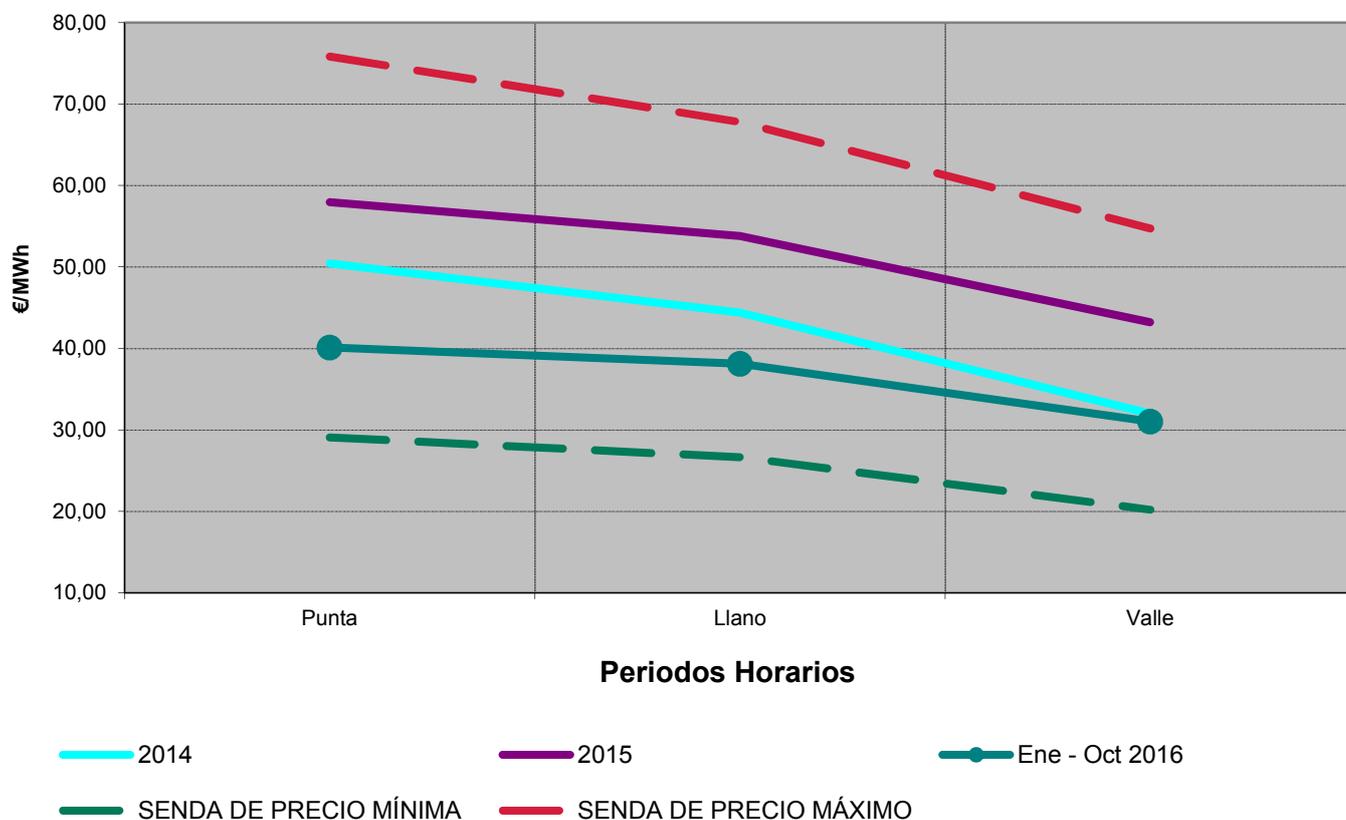
- Notas:
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrupibilidad
  - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2015
  - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2015

## 6.- Mercado de producción. España

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

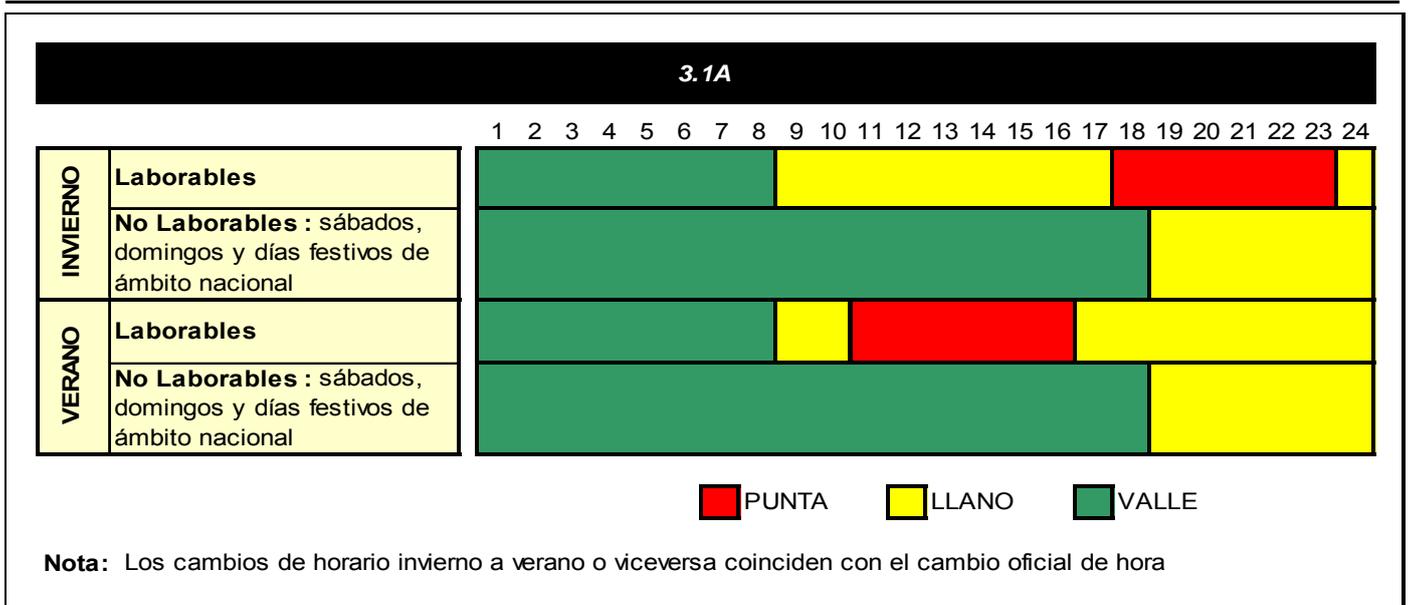
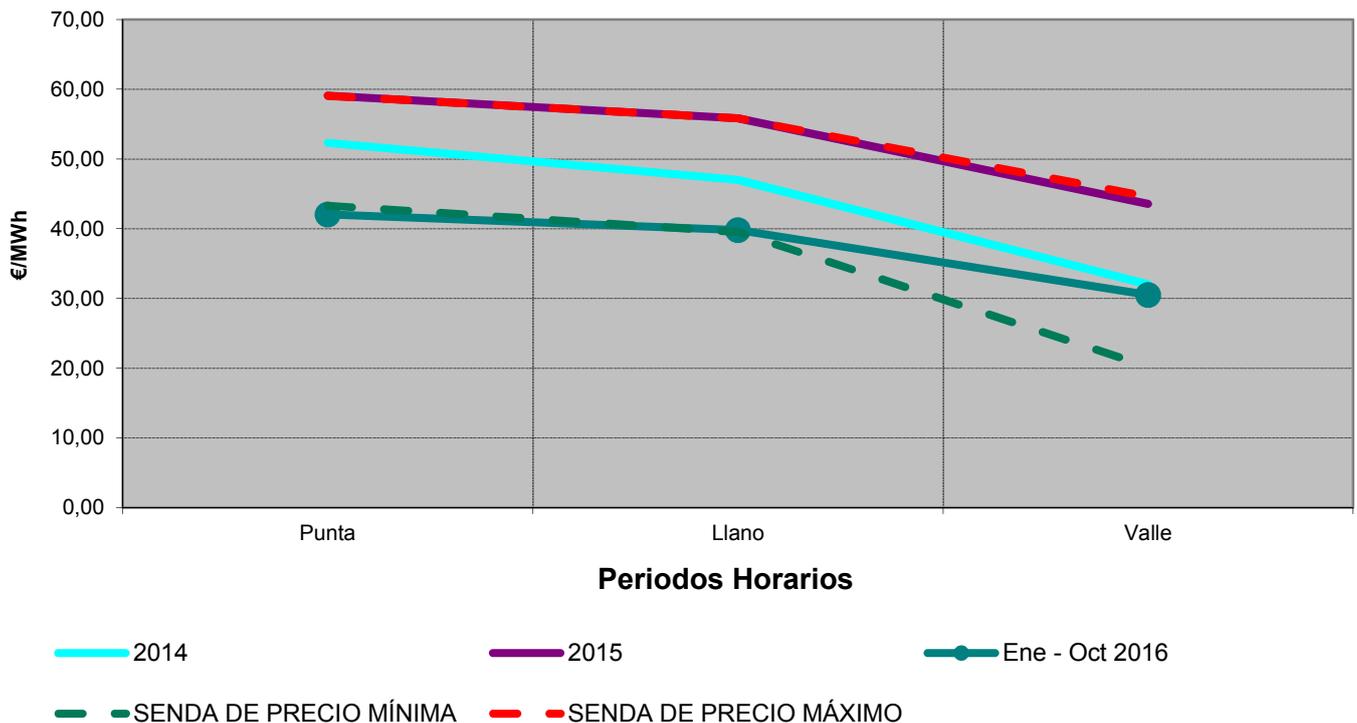


### Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión del RD 1164/2001 (€/MWh)<sup>(1)</sup>



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

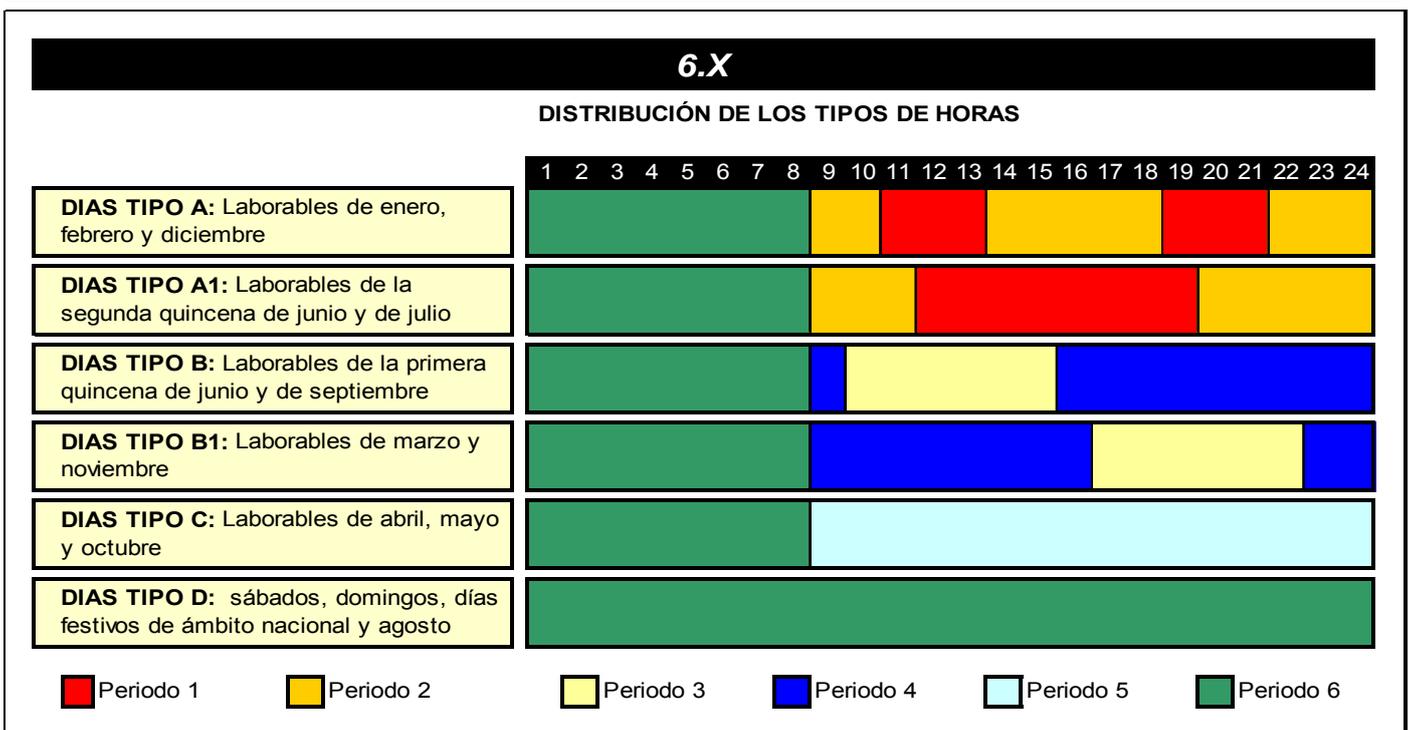
**6.- Mercado de producción. España**
**Calendario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión (3.1A) del RD 1164/2001. Zona Peninsular**

**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

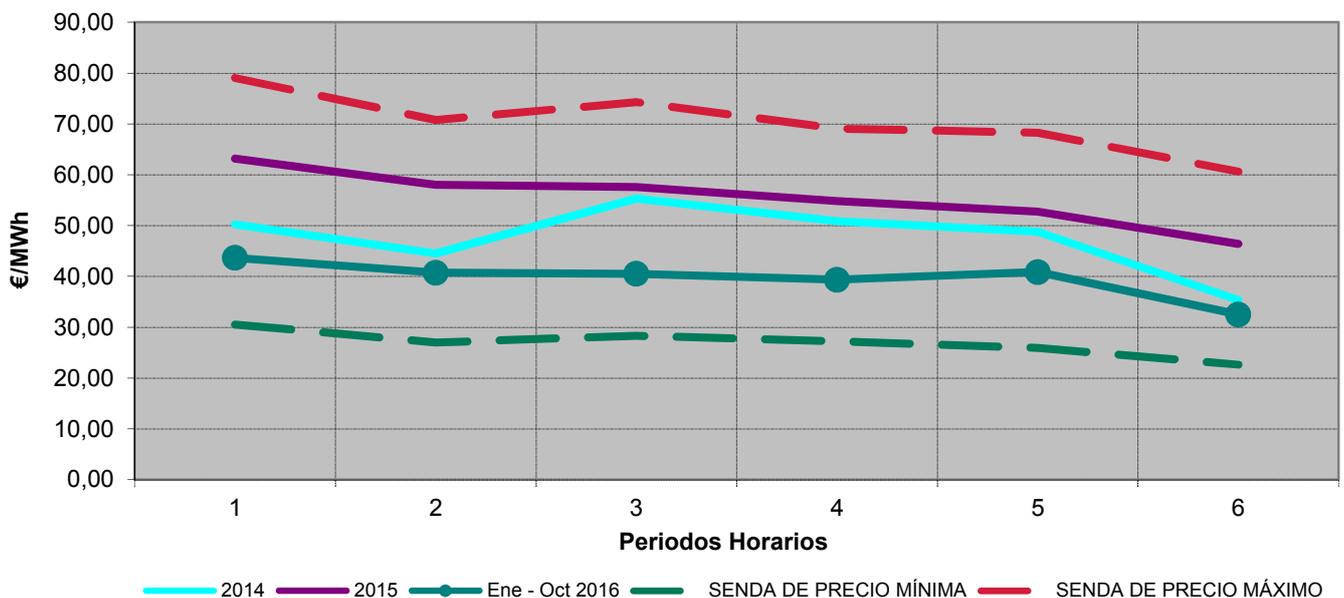
Nota : (1) Información disponible a partir de 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable de la tarifa de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

## 6.- Mercado de producción. España

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



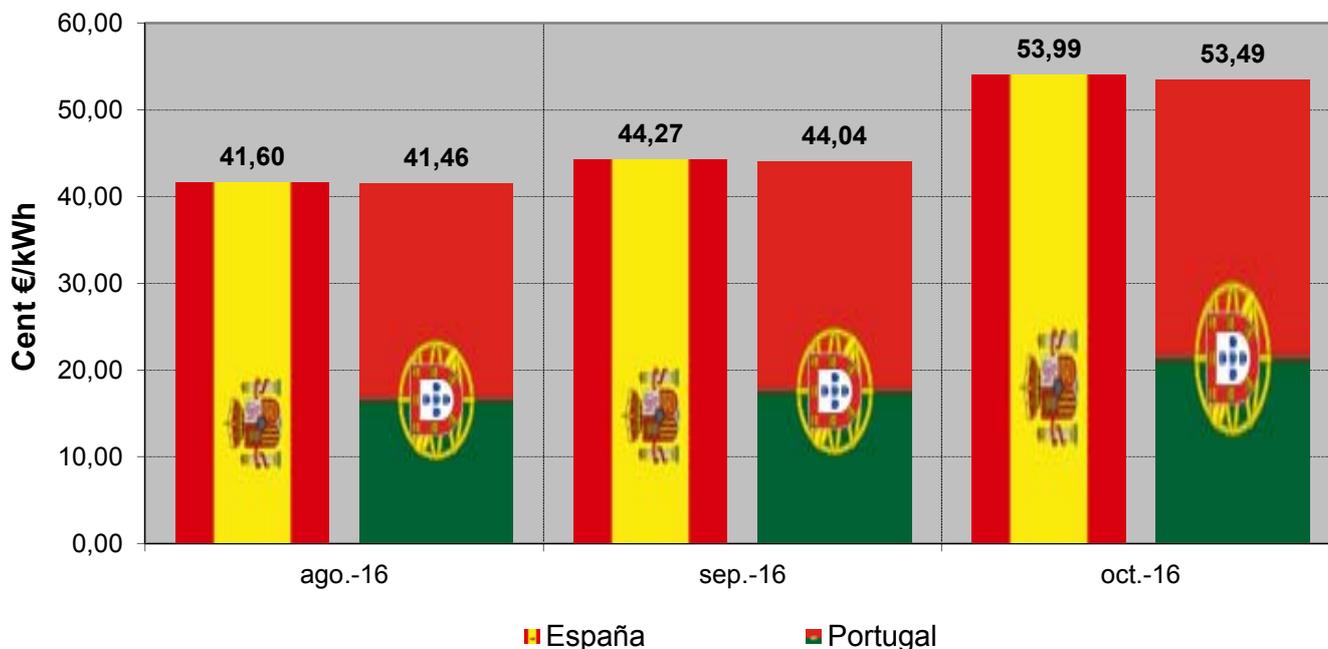
### Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

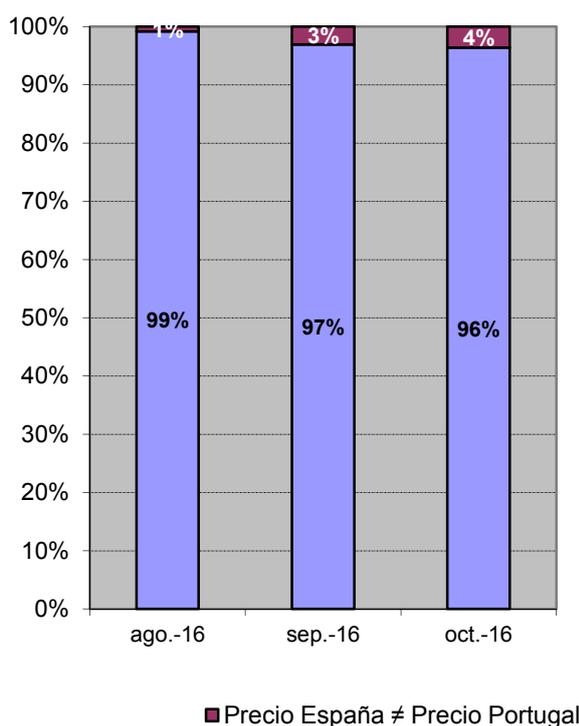
## 7.- Mercado de producción. MIBEL

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



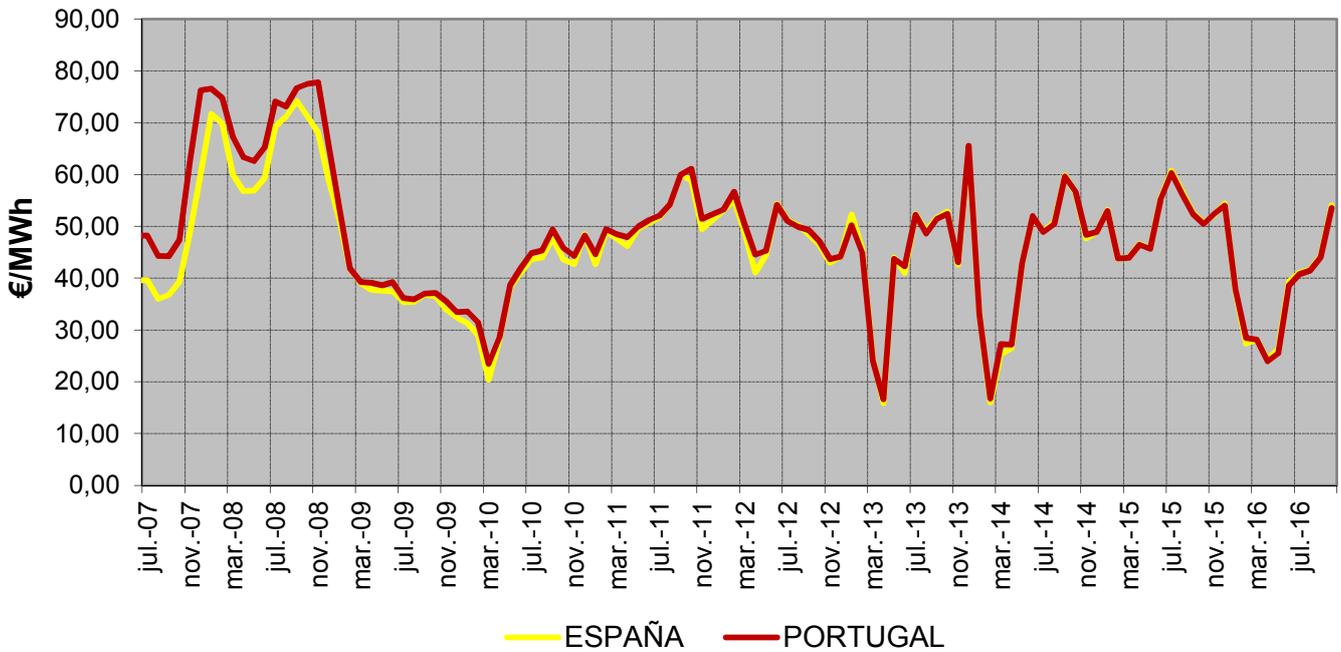
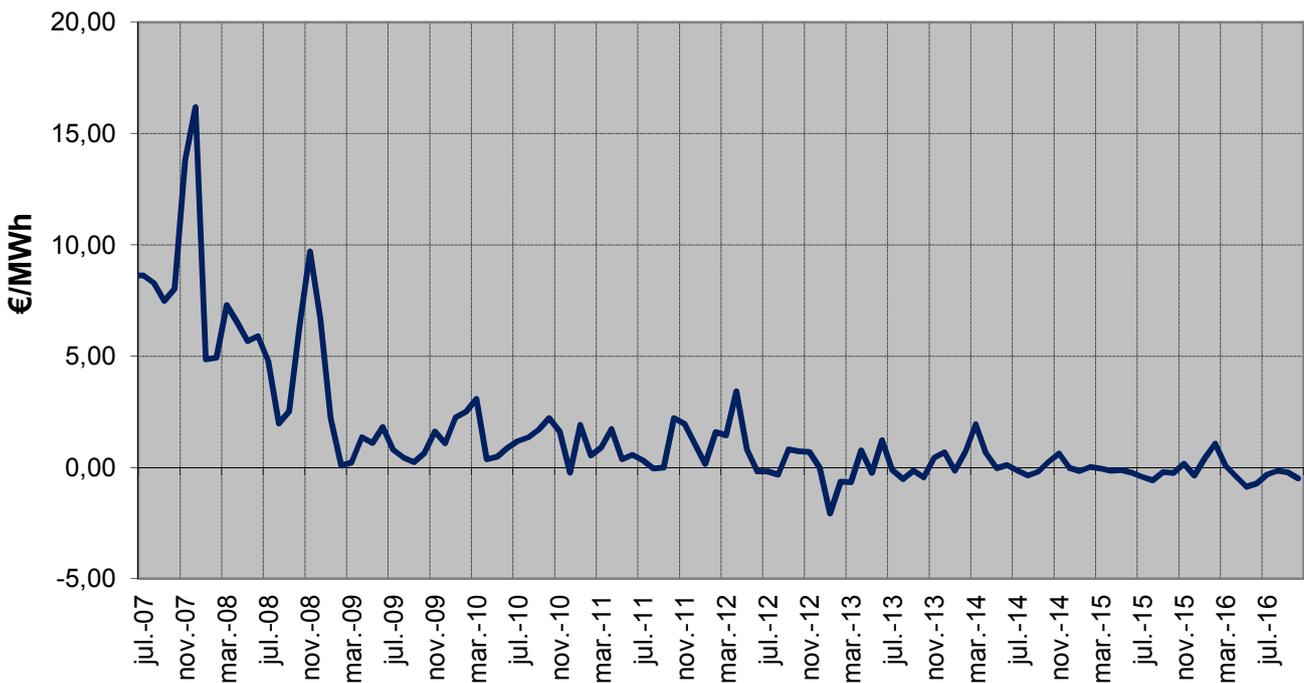
### Aplicación del "Market Splitting"

#### Nº de Horas



#### Energía



**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 tarifa 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.

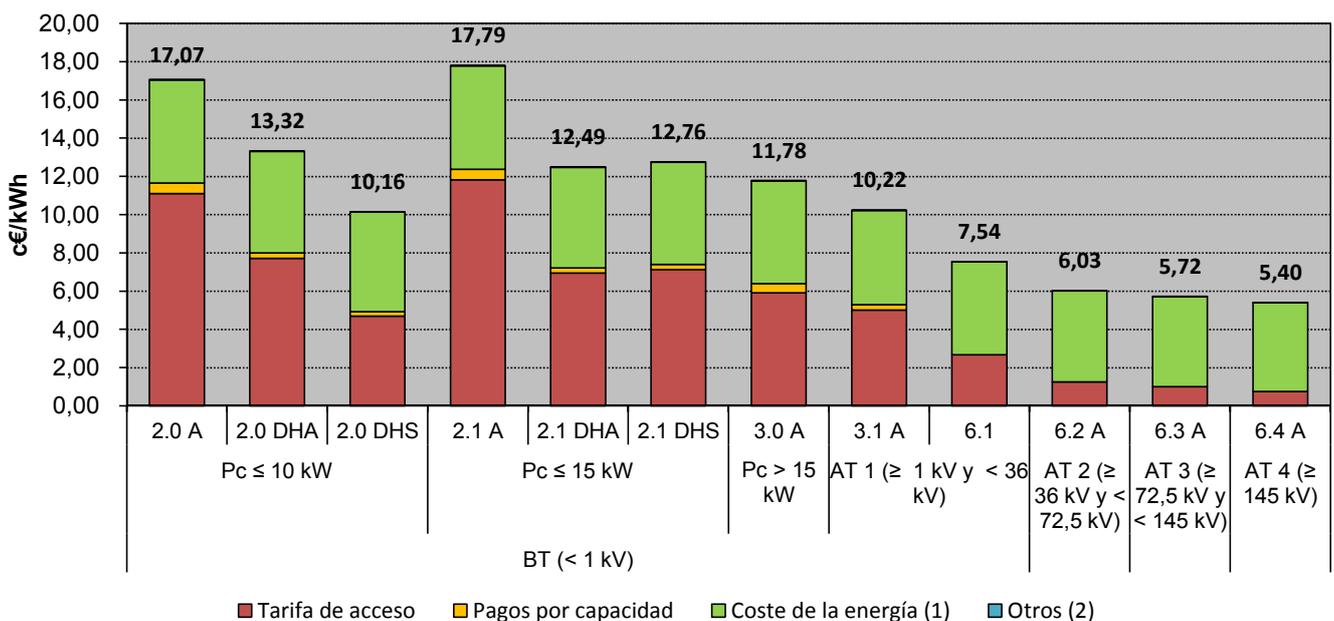
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, 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. Agosto 2016

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,00</b>	<b>0,50</b>	<b>5,39</b>	<b>0,02</b>	<b>14,90</b>	<b>-3%</b>	<b>-22%</b>	<b>-27%</b>	<b>0%</b>	<b>-14%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>10,68</b>	<b>0,51</b>	<b>5,39</b>	<b>0,02</b>	<b>16,60</b>	<b>-1%</b>	<b>-23%</b>	<b>-27%</b>	<b>-1%</b>	<b>-12%</b>
2.0 A	11,10	0,54	5,41	0,02	17,07	-1%	-22%	-27%	-1%	-12%
2.0 DHA	7,71	0,29	5,30	0,02	13,32	5%	-19%	-26%	-1%	-11%
2.0 DHS	4,69	0,23	5,22	0,02	10,16	12%	-17%	-25%	-1%	-11%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10,27</b>	<b>0,46</b>	<b>5,36</b>	<b>0,02</b>	<b>16,11</b>	<b>-1%</b>	<b>-22%</b>	<b>-27%</b>	<b>-1%</b>	<b>-12%</b>
2.1 A	11,82	0,54	5,41	0,02	17,79	0%	-22%	-27%	-1%	-11%
2.1 DHA	6,94	0,27	5,27	0,02	12,49	0%	-21%	-26%	-1%	-13%
2.1 DHS	7,13	0,27	5,35	0,02	12,76	-1%	-17%	-26%	-1%	-13%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>5,90</b>	<b>0,48</b>	<b>5,38</b>	<b>0,02</b>	<b>11,78</b>	<b>-6%</b>	<b>-21%</b>	<b>-27%</b>	<b>0%</b>	<b>-18%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,21</b>	<b>0,07</b>	<b>4,87</b>	<b>0,01</b>	<b>8,16</b>	<b>-5%</b>	<b>-21%</b>	<b>-26%</b>	<b>0%</b>	<b>-19%</b>
3.1 A	5,01	0,29	4,91	0,01	10,22	-5%	-20%	-26%	0%	-17%
6.1	2,66		4,86	0,01	7,54	-4%		-26%	0%	-19%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,25</b>		<b>4,77</b>	<b>0,01</b>	<b>6,03</b>	<b>-1%</b>		<b>-26%</b>	<b>0%</b>	<b>-22%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,00</b>		<b>4,70</b>	<b>0,01</b>	<b>5,72</b>	<b>2%</b>		<b>-26%</b>	<b>0%</b>	<b>-22%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,75</b>		<b>4,63</b>	<b>0,01</b>	<b>5,40</b>	<b>-1%</b>		<b>-26%</b>	<b>0%</b>	<b>-23%</b>
<b>Total</b>	<b>5,37</b>	<b>0,25</b>	<b>5,07</b>	<b>0,01</b>	<b>10,70</b>	<b>-3%</b>	<b>-23%</b>	<b>-26%</b>	<b>0%</b>	<b>-16%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

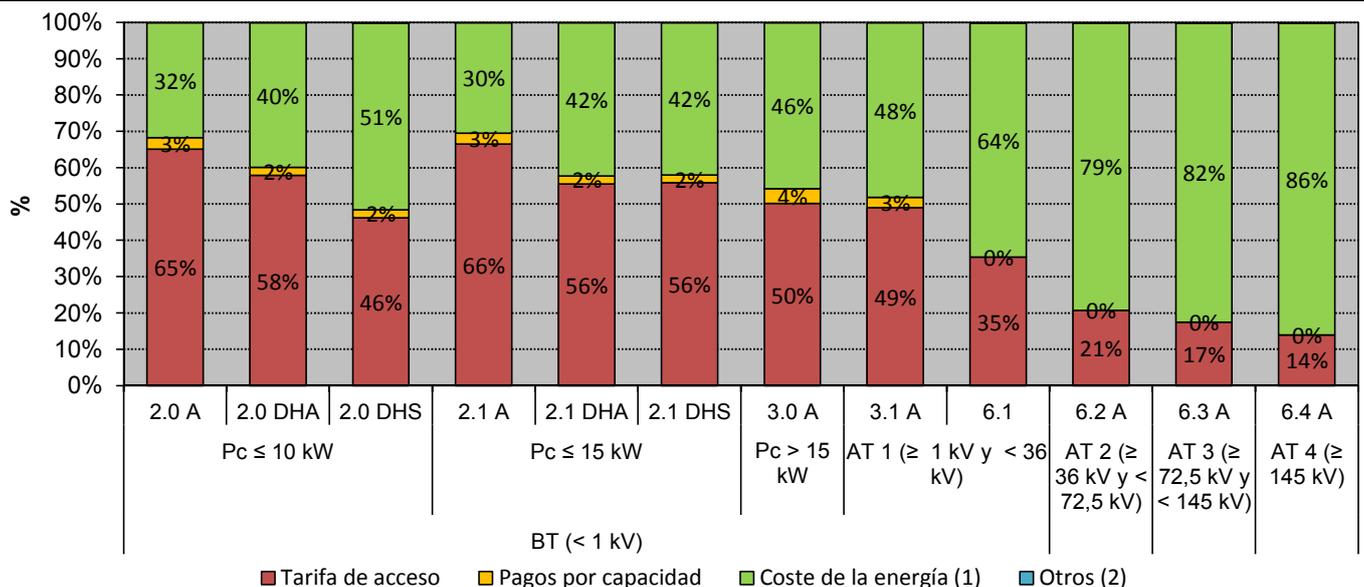
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

### Distribución del coste medio por componente

Peaje	Agosto 2016					Agosto 2015				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>60%</b>	<b>3%</b>	<b>36%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>54%</b>	<b>4%</b>	<b>43%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>64%</b>	<b>3%</b>	<b>32%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>57%</b>	<b>4%</b>	<b>39%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 A	65%	3%	32%	0%	100%	58%	4%	38%	0%	100%
2.0 DHA	58%	2%	40%	0%	100%	49%	2%	48%	0%	100%
2.0 DHS	46%	2%	51%	0%	100%	36%	2%	61%	0%	100%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>64%</b>	<b>3%</b>	<b>33%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>57%</b>	<b>3%</b>	<b>40%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.1 A	66%	3%	30%	0%	100%	59%	3%	37%	0%	100%
2.1 DHA	56%	2%	42%	0%	100%	48%	2%	50%	0%	100%
2.1 DHS	56%	2%	42%	0%	100%	49%	2%	49%	0%	100%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>50%</b>	<b>4%</b>	<b>46%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>44%</b>	<b>4%</b>	<b>52%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>39%</b>	<b>1%</b>	<b>60%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>33%</b>	<b>1%</b>	<b>66%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
3.1 A	49%	3%	48%	0%	100%	43%	3%	54%	0%	100%
6.1	35%	0%	64%	0%	100%	30%	0%	70%	0%	100%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>21%</b>	<b>0%</b>	<b>79%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>16%</b>	<b>0%</b>	<b>83%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>17%</b>	<b>0%</b>	<b>82%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>13%</b>	<b>0%</b>	<b>86%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>14%</b>	<b>0%</b>	<b>86%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>11%</b>	<b>0%</b>	<b>89%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>50%</b>	<b>2%</b>	<b>47%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>43%</b>	<b>3%</b>	<b>54%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

### Distribución del coste medio por componente. Agosto 2016



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

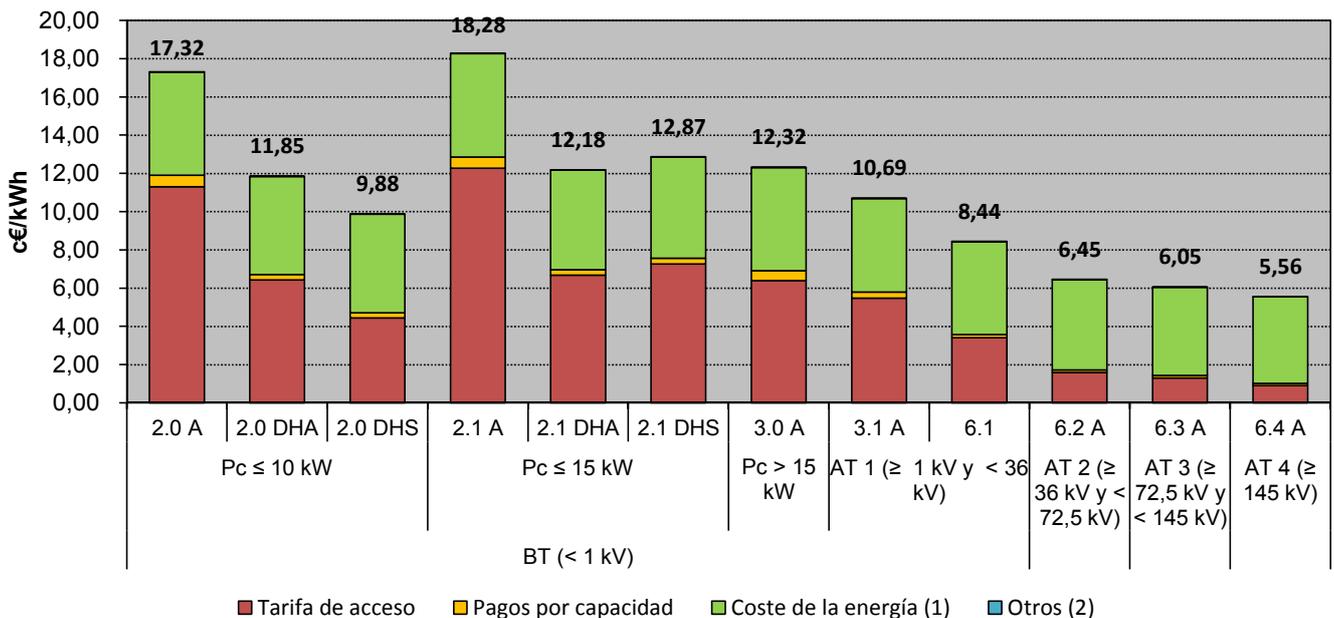
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

(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. Sep 2015 - ago 2016

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,26</b>	<b>0,54</b>	<b>5,37</b>	<b>0,02</b>	<b>15,18</b>	<b>0%</b>	<b>-47%</b>	<b>-22%</b>	<b>0%</b>	<b>-12%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>10,63</b>	<b>0,55</b>	<b>5,36</b>	<b>0,02</b>	<b>16,56</b>	<b>1%</b>	<b>-47%</b>	<b>-22%</b>	<b>0%</b>	<b>-10%</b>
2.0 A	11,31	0,59	5,40	0,02	17,32	1%	-47%	-22%	0%	-10%
2.0 DHA	6,42	0,29	5,13	0,02	11,85	8%	-45%	-21%	0%	-9%
2.0 DHS	4,44	0,26	5,16	0,02	9,88	8%	-45%	-20%	0%	-11%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10,39</b>	<b>0,49</b>	<b>5,33</b>	<b>0,02</b>	<b>16,23</b>	<b>1%</b>	<b>-47%</b>	<b>-21%</b>	<b>0%</b>	<b>-10%</b>
2.1 A	12,27	0,59	5,40	0,02	18,28	1%	-47%	-22%	0%	-10%
2.1 DHA	6,68	0,28	5,20	0,02	12,18	1%	-46%	-20%	0%	-11%
2.1 DHS	7,27	0,30	5,29	0,02	12,87	3%	-45%	-20%	0%	-10%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,39</b>	<b>0,53</b>	<b>5,39</b>	<b>0,02</b>	<b>12,32</b>	<b>-3%</b>	<b>-47%</b>	<b>-22%</b>	<b>0%</b>	<b>-15%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,85</b>	<b>0,19</b>	<b>4,87</b>	<b>0,01</b>	<b>8,92</b>	<b>-3%</b>	<b>-49%</b>	<b>-22%</b>	<b>0%</b>	<b>-16%</b>
3.1 A	5,48	0,32	4,88	0,01	10,69	-2%	-47%	-22%	0%	-14%
6.1	3,41	0,16	4,86	0,01	8,44	-4%	-51%	-22%	0%	-16%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,59</b>	<b>0,13</b>	<b>4,71</b>	<b>0,01</b>	<b>6,45</b>	<b>-3%</b>	<b>-50%</b>	<b>-22%</b>	<b>0%</b>	<b>-19%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,31</b>	<b>0,12</b>	<b>4,61</b>	<b>0,01</b>	<b>6,05</b>	<b>0%</b>	<b>-50%</b>	<b>-22%</b>	<b>0%</b>	<b>-19%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,90</b>	<b>0,12</b>	<b>4,53</b>	<b>0,01</b>	<b>5,56</b>	<b>1%</b>	<b>-49%</b>	<b>-21%</b>	<b>0%</b>	<b>-19%</b>
<b>Total</b>	<b>5,74</b>	<b>0,33</b>	<b>5,04</b>	<b>0,01</b>	<b>11,12</b>	<b>-2%</b>	<b>-48%</b>	<b>-22%</b>	<b>0%</b>	<b>-14%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

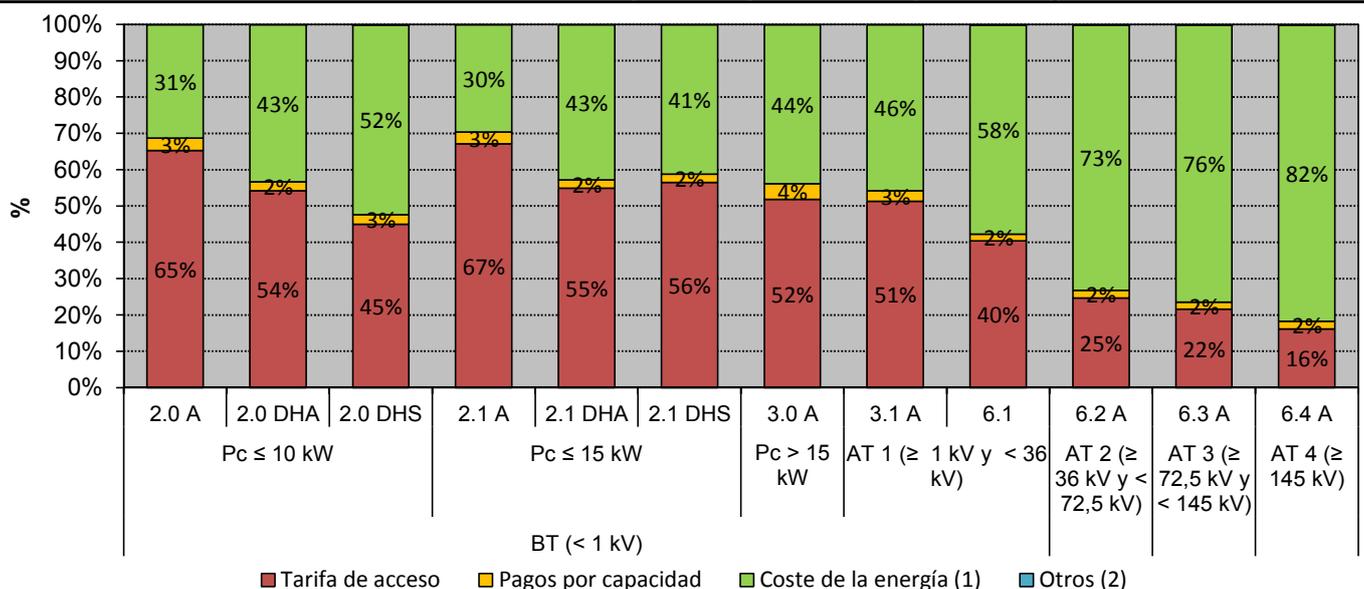
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

### Distribución del coste medio por componente

Peaje	Sep 2015 - ago 2016					Sep 2014 - ago 2015				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>61%</b>	<b>4%</b>	<b>35%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>54%</b>	<b>6%</b>	<b>40%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>64%</b>	<b>3%</b>	<b>32%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>57%</b>	<b>6%</b>	<b>37%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 A	65%	3%	31%	0%	100%	58%	6%	36%	0%	100%
2.0 DHA	54%	2%	43%	0%	100%	46%	4%	50%	0%	100%
2.0 DHS	45%	3%	52%	0%	100%	37%	4%	58%	0%	100%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>64%</b>	<b>3%</b>	<b>33%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>57%</b>	<b>5%</b>	<b>38%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.1 A	67%	3%	30%	0%	100%	60%	6%	34%	0%	100%
2.1 DHA	55%	2%	43%	0%	100%	48%	4%	48%	0%	100%
2.1 DHS	56%	2%	41%	0%	100%	50%	4%	46%	0%	100%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>52%</b>	<b>4%</b>	<b>44%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>45%</b>	<b>7%</b>	<b>48%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>43%</b>	<b>2%</b>	<b>55%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>38%</b>	<b>4%</b>	<b>59%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
3.1 A	51%	3%	46%	0%	100%	45%	5%	50%	0%	100%
6.1	40%	2%	58%	0%	100%	35%	3%	62%	0%	100%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>25%</b>	<b>2%</b>	<b>73%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>21%</b>	<b>3%</b>	<b>76%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>22%</b>	<b>2%</b>	<b>76%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>18%</b>	<b>3%</b>	<b>79%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>16%</b>	<b>2%</b>	<b>82%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>13%</b>	<b>3%</b>	<b>84%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>52%</b>	<b>3%</b>	<b>45%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>45%</b>	<b>5%</b>	<b>50%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

### Distribución del coste medio por componente. Sep 2015 - ago 2016



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016), OMEL y REE.

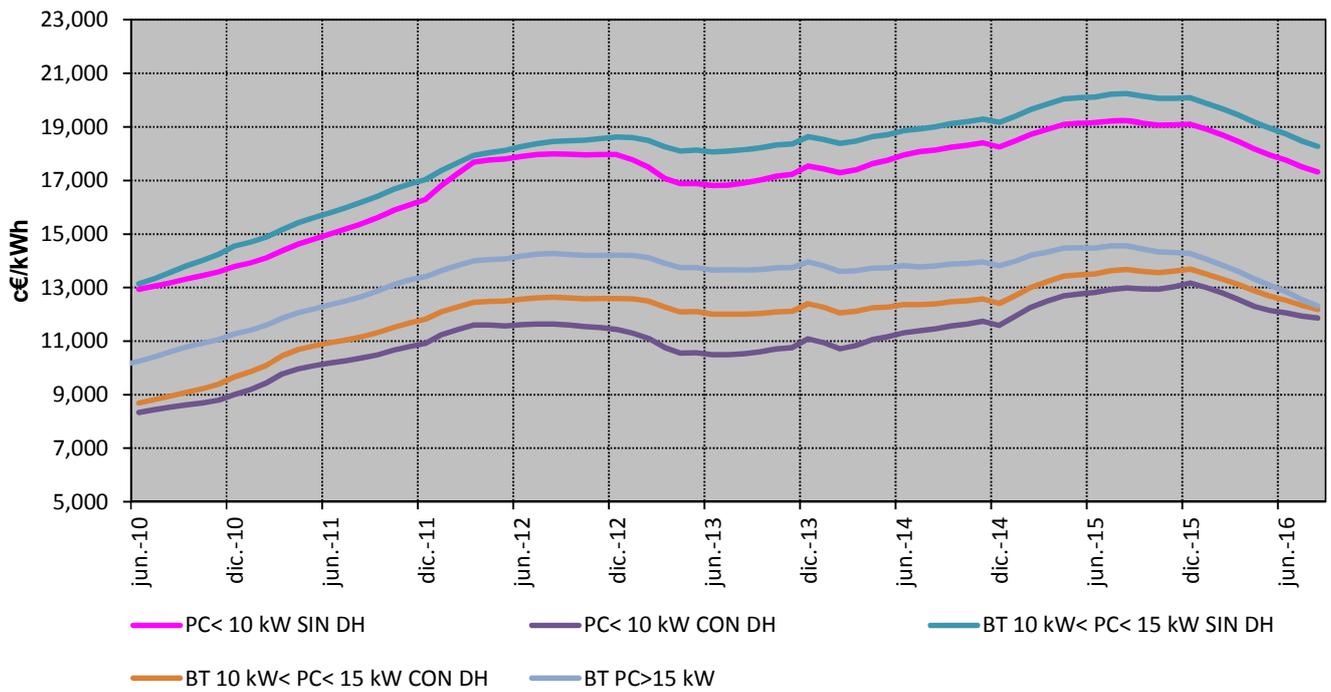
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

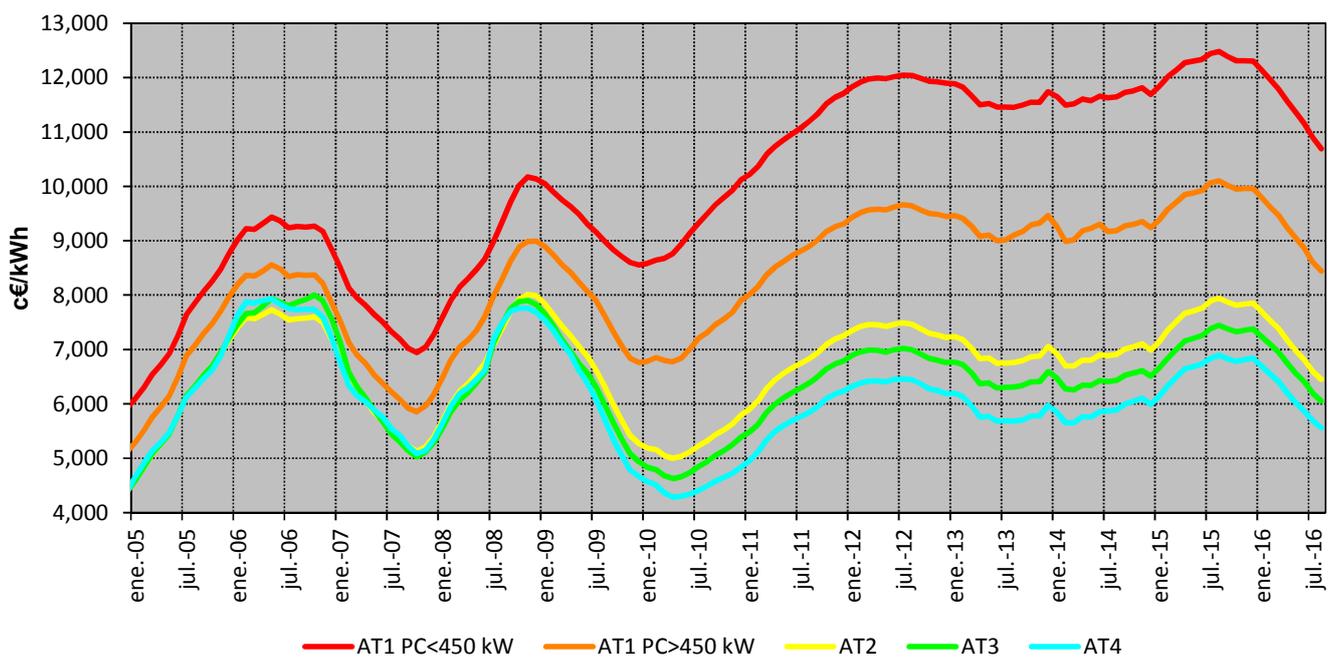
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

## 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 10 de 2016), OMEL y REE.

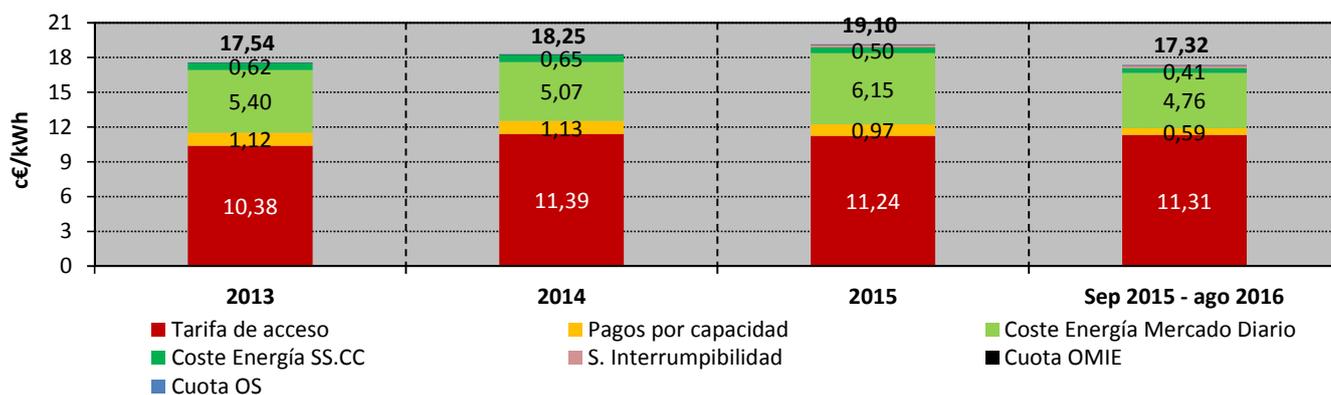
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	may.-16	jun.-16	jul.-16	ago.-16	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15	jul 16 s/ jul 15	ago 16 s/ ago 15
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>12,04</b>	<b>11,80</b>	<b>11,16</b>	<b>11,10</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,53</b>	<b>0,53</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>-53%</b>	<b>-53%</b>	<b>-53%</b>	<b>-22%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,80</b>	<b>5,07</b>	<b>5,26</b>	<b>5,41</b>	<b>-38%</b>	<b>-29%</b>	<b>-31%</b>	<b>-27%</b>
Mercado Diario	3,08	4,55	4,82	4,90	-42%	-30%	-32%	-27%
SS.CC	0,49	0,28	0,23	0,28	-16%	-26%	-37%	-38%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,23	0,22	0,22	6%	5%	12%	2%
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</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>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>16,39</b>	<b>17,41</b>	<b>16,97</b>	<b>17,07</b>	<b>-16%</b>	<b>-12%</b>	<b>-14%</b>	<b>-12%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016 s/ 2015
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>10,38</b>	<b>11,39</b>	<b>11,24</b>	<b>11,31</b>	<b>-2%</b>	<b>10%</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,12</b>	<b>1,13</b>	<b>0,97</b>	<b>0,59</b>		<b>1%</b>	<b>-14%</b>	<b>-39%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,03</b>	<b>5,71</b>	<b>6,87</b>	<b>5,40</b>	<b>-3%</b>	<b>-5%</b>	<b>20%</b>	<b>-21%</b>
Mercado Diario	5,40	5,07	6,15	4,76	-5%	-6%	21%	-23%
SS.CC	0,62	0,65	0,50	0,41	17%	4%	-23%	-18%
S. Interrumpibilidad			0,22	0,23				4%
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>88%</b>	<b>51%</b>	<b>6%</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>3%</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>17,54</b>	<b>18,25</b>	<b>19,10</b>	<b>17,32</b>	<b>-2%</b>	<b>4%</b>	<b>5%</b>	<b>-9%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016) , OMEL y REE .

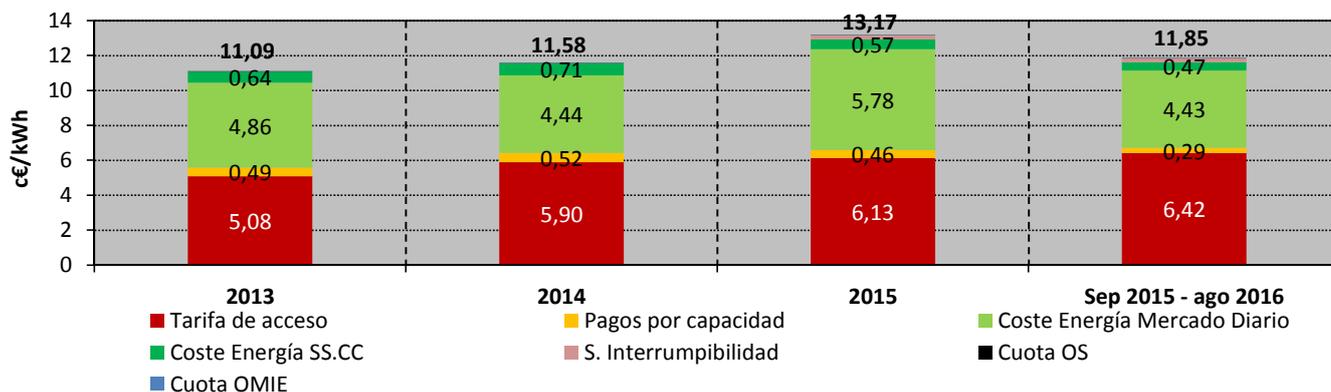
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	may.-16	jun.-16	jul.-16	ago.-16	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15	jul 16 s/ jul 15	ago 16 s/ ago 15
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>7,47</b>	<b>7,95</b>	<b>7,76</b>	<b>7,71</b>	<b>2%</b>	<b>5%</b>	<b>7%</b>	<b>5%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,27</b>	<b>0,28</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>-52%</b>	<b>-52%</b>	<b>-51%</b>	<b>-19%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,72</b>	<b>5,02</b>	<b>5,14</b>	<b>5,30</b>	<b>-38%</b>	<b>-27%</b>	<b>-30%</b>	<b>-26%</b>
Mercado Diario	2,93	4,47	4,67	4,79	-43%	-28%	-32%	-26%
SS.CC	0,55	0,32	0,25	0,29	-14%	-27%	-33%	-35%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,23	0,21	0,22	6%	5%	12%	2%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</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>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>11,47</b>	<b>13,26</b>	<b>13,20</b>	<b>13,32</b>	<b>-18%</b>	<b>-12%</b>	<b>-14%</b>	<b>-11%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016 s/ 2015
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,08</b>	<b>5,90</b>	<b>6,13</b>	<b>6,42</b>	<b>-3%</b>	<b>16%</b>	<b>4%</b>	<b>5%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,49</b>	<b>0,52</b>	<b>0,46</b>	<b>0,29</b>	<b>-2%</b>	<b>7%</b>	<b>-13%</b>	<b>-37%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,51</b>	<b>5,14</b>	<b>6,56</b>	<b>5,13</b>	<b>-3%</b>	<b>-7%</b>	<b>28%</b>	<b>-22%</b>
Mercado Diario	4,86	4,44	5,78	4,43	-6%	-9%	30%	-23%
SS.CC	0,64	0,71	0,57	0,47	27%	10%	-20%	-17%
S. Interrumpibilidad			0,22	0,23				4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>105%</b>	<b>50%</b>	<b>8%</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>3%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>11,09</b>	<b>11,58</b>	<b>13,17</b>	<b>11,85</b>	<b>-3%</b>	<b>4%</b>	<b>14%</b>	<b>-10%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

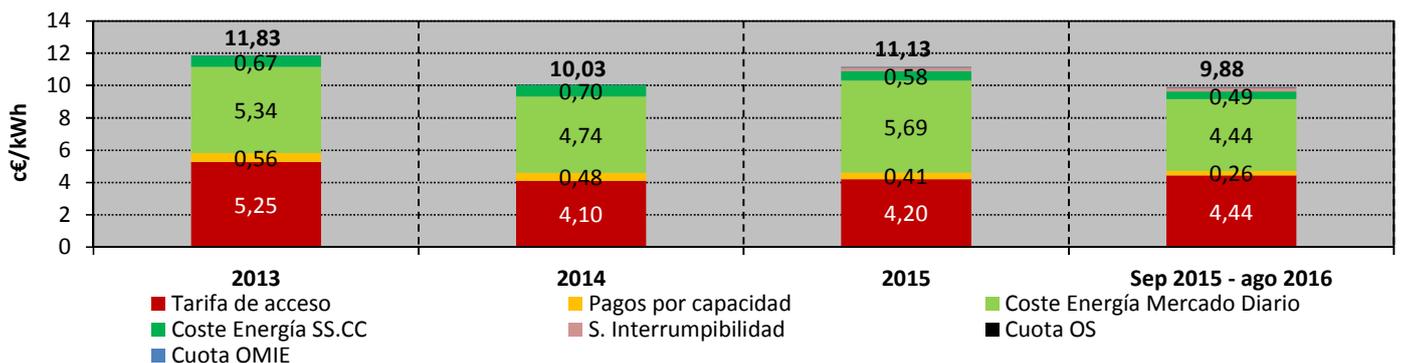
### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-16	jun.-16	jul.-16	ago.-16	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15	jul 16 s/ jul 15	ago 16 s/ ago 15
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>4,61</b>	<b>4,73</b>	<b>4,71</b>	<b>4,69</b>	<b>8%</b>	<b>12%</b>	<b>13%</b>	<b>12%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,21</b>	<b>0,21</b>	<b>0,21</b>	<b>0,23</b>	<b>-51%</b>	<b>-50%</b>	<b>-50%</b>	<b>-17%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,67</b>	<b>4,98</b>	<b>5,02</b>	<b>5,22</b>	<b>-38%</b>	<b>-26%</b>	<b>-30%</b>	<b>-25%</b>
Mercado Diario	2,83	4,40	4,53	4,69	-43%	-27%	-31%	-26%
SS.CC	0,60	0,35	0,28	0,31	-14%	-27%	-27%	-32%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,23	0,21	0,22	6%	6%	12%	2%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</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>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>8,50</b>	<b>9,93</b>	<b>9,96</b>	<b>10,16</b>	<b>-20%</b>	<b>-12%</b>	<b>-15%</b>	<b>-11%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016 s/ 2015
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,25</b>	<b>4,10</b>	<b>4,20</b>	<b>4,44</b>	<b>-16%</b>	<b>-22%</b>	<b>2%</b>	<b>6%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,56</b>	<b>0,48</b>	<b>0,41</b>	<b>0,26</b>	<b>-15%</b>	<b>-14%</b>	<b>-14%</b>	<b>-36%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,01</b>	<b>5,44</b>	<b>6,50</b>	<b>5,16</b>	<b>3%</b>	<b>-9%</b>	<b>20%</b>	<b>-21%</b>
Mercado Diario	5,34	4,74	5,69	4,44	3%	-11%	20%	-22%
SS.CC	0,67	0,70	0,58	0,49	-2%	4%	-16%	-16%
S. Interrumpibilidad			0,22	0,23				4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>12%</b>	<b>51%</b>	<b>5%</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>2%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>11,83</b>	<b>10,03</b>	<b>11,13</b>	<b>9,88</b>	<b>-7%</b>	<b>-15%</b>	<b>11%</b>	<b>-11%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

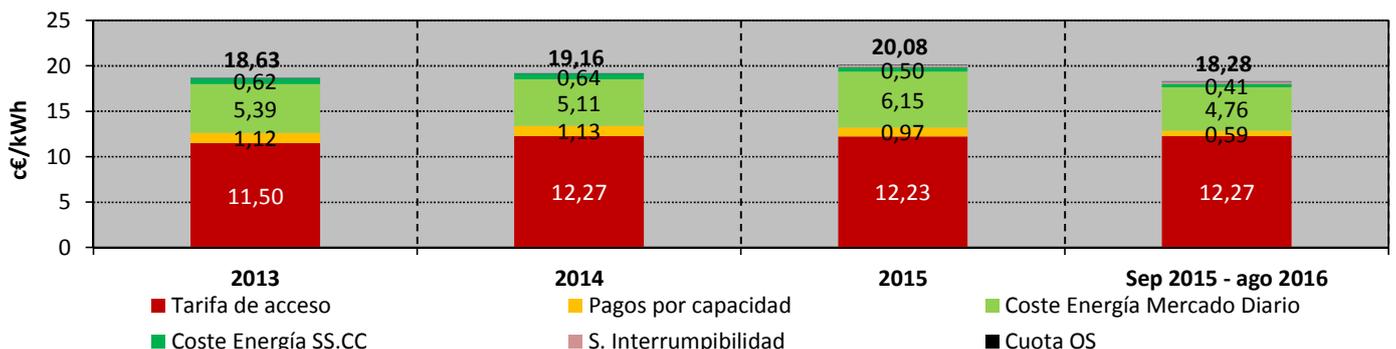
### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-16	jun.-16	jul.-16	ago.-16	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15	jul 16 s/ jul 15	ago 16 s/ ago 15
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>12,64</b>	<b>12,20</b>	<b>11,74</b>	<b>11,82</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,53</b>	<b>0,53</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>-53%</b>	<b>-53%</b>	<b>-53%</b>	<b>-22%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,80</b>	<b>5,07</b>	<b>5,26</b>	<b>5,41</b>	<b>-38%</b>	<b>-29%</b>	<b>-31%</b>	<b>-27%</b>
Mercado Diario	3,08	4,55	4,82	4,90	-42%	-30%	-32%	-27%
SS.CC	0,49	0,28	0,23	0,28	-16%	-26%	-37%	-38%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,23	0,22	0,22	6%	5%	12%	2%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</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>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>16,99</b>	<b>17,82</b>	<b>17,56</b>	<b>17,79</b>	<b>-15%</b>	<b>-12%</b>	<b>-14%</b>	<b>-11%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016 s/ 2015
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>11,50</b>	<b>12,27</b>	<b>12,23</b>	<b>12,27</b>	<b>2%</b>	<b>7%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,12</b>	<b>1,13</b>	<b>0,97</b>	<b>0,59</b>		<b>1%</b>	<b>-15%</b>	<b>-39%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,01</b>	<b>5,75</b>	<b>6,87</b>	<b>5,40</b>	<b>-3%</b>	<b>-4%</b>	<b>20%</b>	<b>-21%</b>
Mercado Diario	5,39	5,11	6,15	4,76	-5%	-5%	20%	-23%
SS.CC	0,62	0,64	0,50	0,41	16%	4%	-22%	-18%
S. Interrumpibilidad			0,22	0,23				4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>83%</b>	<b>51%</b>	<b>5%</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>3%</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>18,63</b>	<b>19,16</b>	<b>20,08</b>	<b>18,28</b>	<b>0%</b>	<b>3%</b>	<b>5%</b>	<b>-9%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

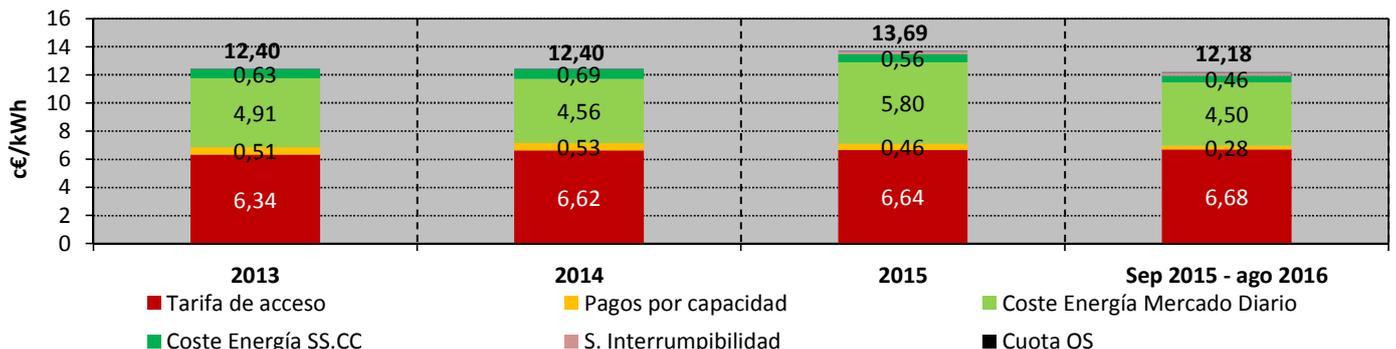
### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA

#### en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-16	jun.-16	jul.-16	ago.-16	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15	jul 16 s/ jul 15	ago 16 s/ ago 15
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>7,09</b>	<b>7,14</b>	<b>6,99</b>	<b>6,94</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,25</b>	<b>0,26</b>	<b>0,26</b>	<b>0,27</b>	<b>-53%</b>	<b>-53%</b>	<b>-52%</b>	<b>-21%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,70</b>	<b>5,01</b>	<b>5,10</b>	<b>5,27</b>	<b>-38%</b>	<b>-27%</b>	<b>-31%</b>	<b>-26%</b>
Mercado Diario	2,91	4,45	4,63	4,75	-43%	-28%	-32%	-26%
SS.CC	0,56	0,32	0,26	0,30	-14%	-26%	-31%	-35%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,23	0,21	0,22	6%	5%	12%	2%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</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>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>11,07</b>	<b>12,42</b>	<b>12,37</b>	<b>12,49</b>	<b>-19%</b>	<b>-14%</b>	<b>-17%</b>	<b>-13%</b>

#### en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016 s/ 2015
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>6,34</b>	<b>6,62</b>	<b>6,64</b>	<b>6,68</b>	<b>0%</b>	<b>4%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,51</b>	<b>0,53</b>	<b>0,46</b>	<b>0,28</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>	<b>-13%</b>	<b>-38%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,54</b>	<b>5,25</b>	<b>6,58</b>	<b>5,20</b>	<b>-3%</b>	<b>-5%</b>	<b>25%</b>	<b>-21%</b>
Mercado Diario	4,91	4,56	5,80	4,50	-6%	-7%	27%	-22%
SS.CC	0,63	0,69	0,56	0,46	26%	9%	-19%	-17%
S. Interrumpibilidad			0,22	0,23				4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>94%</b>	<b>50%</b>	<b>7%</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>2%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>12,40</b>	<b>12,40</b>	<b>13,69</b>	<b>12,18</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>10%</b>	<b>-11%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016), OMEL y REE.

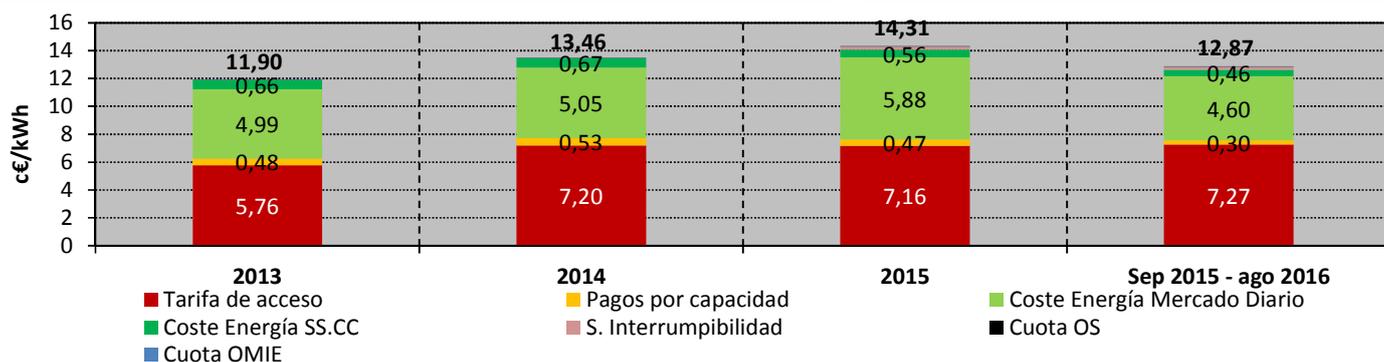
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	may.-16	jun.-16	jul.-16	ago.-16	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15	jul 16 s/ jul 15	ago 16 s/ ago 15
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>7,49</b>	<b>7,44</b>	<b>7,18</b>	<b>7,13</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,25</b>	<b>0,26</b>	<b>0,26</b>	<b>0,27</b>	<b>-51%</b>	<b>-51%</b>	<b>-50%</b>	<b>-17%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,78</b>	<b>5,08</b>	<b>5,16</b>	<b>5,35</b>	<b>-38%</b>	<b>-27%</b>	<b>-30%</b>	<b>-26%</b>
Mercado Diario	2,97	4,52	4,69	4,82	-43%	-28%	-31%	-26%
SS.CC	0,57	0,33	0,26	0,30	-13%	-28%	-31%	-34%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,24	0,22	0,23	6%	6%	12%	2%
<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>-1%</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>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>11,53</b>	<b>12,79</b>	<b>12,62</b>	<b>12,76</b>	<b>-19%</b>	<b>-13%</b>	<b>-17%</b>	<b>-13%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016 s/ 2015
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,76</b>	<b>7,20</b>	<b>7,16</b>	<b>7,27</b>	<b>-23%</b>	<b>25%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,48</b>	<b>0,53</b>	<b>0,47</b>	<b>0,30</b>	<b>-16%</b>	<b>11%</b>	<b>-12%</b>	<b>-36%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,65</b>	<b>5,72</b>	<b>6,66</b>	<b>5,29</b>	<b>-3%</b>	<b>1%</b>	<b>17%</b>	<b>-21%</b>
Mercado Diario	4,99	5,05	5,88	4,60	-4%	1%	16%	-22%
SS.CC	0,66	0,67	0,56	0,46	3%	1%	-16%	-17%
S. Interrumpibilidad			0,22	0,23				4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>8%</b>	<b>53%</b>	<b>5%</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>3%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>11,90</b>	<b>13,46</b>	<b>14,31</b>	<b>12,87</b>	<b>-14%</b>	<b>13%</b>	<b>6%</b>	<b>-10%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016), OMEL y REE.

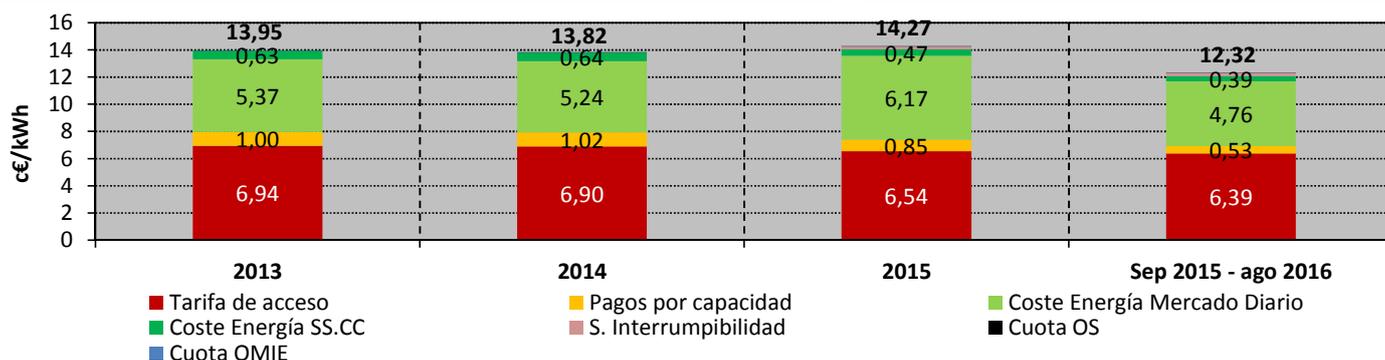
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	may.-16	jun.-16	jul.-16	ago.-16	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15	jul 16 s/ jul 15	ago 16 s/ ago 15
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>6,62</b>	<b>6,17</b>	<b>5,87</b>	<b>5,90</b>	<b>-4%</b>	<b>-4%</b>	<b>0%</b>	<b>-6%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,47</b>	<b>0,48</b>	<b>0,48</b>	<b>0,48</b>	<b>-53%</b>	<b>-53%</b>	<b>-53%</b>	<b>-21%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,83</b>	<b>5,05</b>	<b>5,23</b>	<b>5,38</b>	<b>-37%</b>	<b>-28%</b>	<b>-31%</b>	<b>-27%</b>
Mercado Diario	3,11	4,54	4,79	4,88	-41%	-30%	-32%	-28%
SS.CC	0,48	0,27	0,23	0,27	-13%	-25%	-36%	-36%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,23	0,21	0,22	6%	6%	13%	3%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</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>10,93</b>	<b>11,72</b>	<b>11,60</b>	<b>11,78</b>	<b>-22%</b>	<b>-19%</b>	<b>-20%</b>	<b>-18%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016 s/ 2015
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>6,94</b>	<b>6,90</b>	<b>6,54</b>	<b>6,39</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-5%</b>	<b>-2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,00</b>	<b>1,02</b>	<b>0,85</b>	<b>0,53</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>	<b>-17%</b>	<b>-38%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,00</b>	<b>5,88</b>	<b>6,86</b>	<b>5,39</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>	<b>17%</b>	<b>-21%</b>
Mercado Diario	5,37	5,24	6,17	4,76	-5%	-3%	18%	-23%
SS.CC	0,63	0,64	0,47	0,39	21%	2%	-26%	-16%
S. Interrumpibilidad			0,22	0,23				4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>80%</b>	<b>52%</b>	<b>3%</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>3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>13,95</b>	<b>13,82</b>	<b>14,27</b>	<b>12,32</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>3%</b>	<b>-14%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

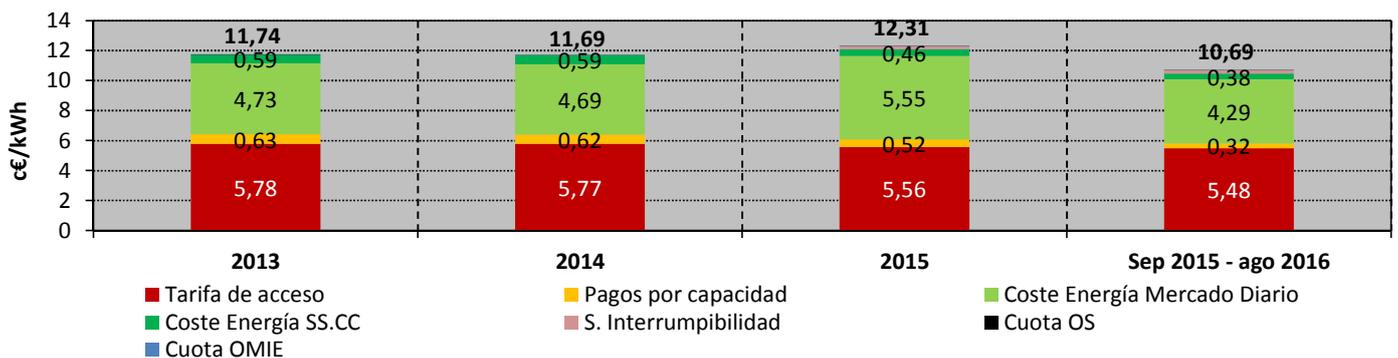
Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$  kV y  $< 36$  kV) con Pc  $< 450$  kW (3.1 A)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-16	jun.-16	jul.-16	ago.-16	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15	jul 16 s/ jul 15	ago 16 s/ ago 15
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,54</b>	<b>5,10</b>	<b>4,94</b>	<b>5,01</b>	<b>0%</b>	<b>-4%</b>	<b>0%</b>	<b>-5%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>0,28</b>	<b>0,29</b>	<b>-50%</b>	<b>-53%</b>	<b>-55%</b>	<b>-20%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,51</b>	<b>4,66</b>	<b>4,79</b>	<b>4,91</b>	<b>-38%</b>	<b>-28%</b>	<b>-31%</b>	<b>-26%</b>
Mercado Diario	2,82	4,17	4,37	4,45	-42%	-29%	-32%	-27%
SS.CC	0,47	0,27	0,22	0,26	-16%	-26%	-35%	-37%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,22	0,20	0,21	6%	6%	12%	2%
<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>9,35</b>	<b>10,07</b>	<b>10,03</b>	<b>10,22</b>	<b>-21%</b>	<b>-19%</b>	<b>-20%</b>	<b>-17%</b>

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016 s/ 2015
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,78</b>	<b>5,77</b>	<b>5,56</b>	<b>5,48</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>	<b>-4%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,63</b>	<b>0,62</b>	<b>0,52</b>	<b>0,32</b>	<b>4%</b>	<b>-2%</b>	<b>-16%</b>	<b>-39%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,33</b>	<b>5,28</b>	<b>6,21</b>	<b>4,88</b>	<b>-5%</b>	<b>-1%</b>	<b>18%</b>	<b>-21%</b>
Mercado Diario	4,73	4,69	5,55	4,29	-8%	-1%	18%	-23%
SS.CC	0,59	0,59	0,46	0,38	24%	1%	-23%	-17%
S. Interrumpibilidad			0,20	0,21				4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,007</b>	<b>0,011</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>77%</b>	<b>51%</b>	<b>3%</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>2%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>11,74</b>	<b>11,69</b>	<b>12,31</b>	<b>10,69</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>5%</b>	<b>-13%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016), OMEL y REE.

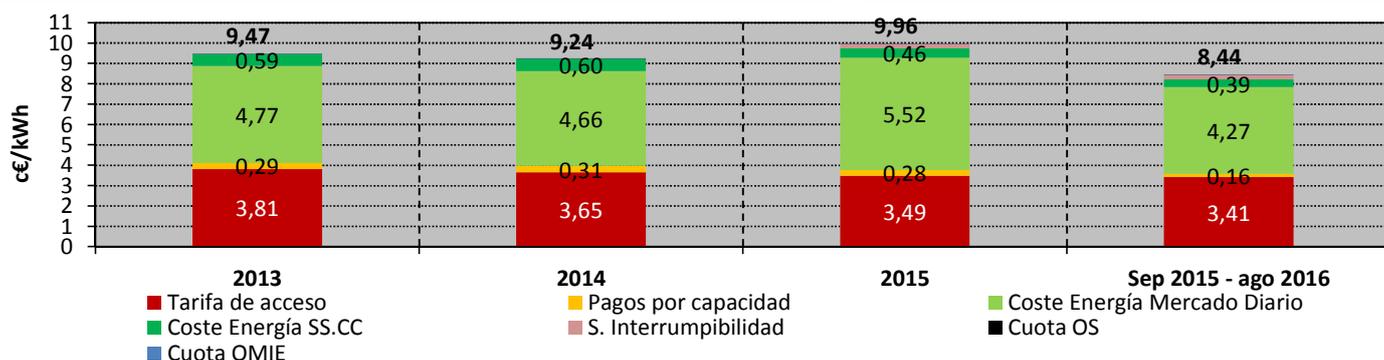
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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 (6.1)**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-16	jun.-16	jul.-16	ago.-16	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15	jul 16 s/ jul 15	ago 16 s/ ago 15
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>2,83</b>	<b>3,59</b>	<b>3,97</b>	<b>2,66</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>-4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,08</b>	<b>0,19</b>	<b>0,27</b>		<b>-49%</b>	<b>-53%</b>	<b>-56%</b>	
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,51</b>	<b>4,67</b>	<b>4,80</b>	<b>4,86</b>	<b>-38%</b>	<b>-28%</b>	<b>-31%</b>	<b>-26%</b>
Mercado Diario	2,82	4,18	4,38	4,39	-42%	-29%	-32%	-26%
SS.CC	0,47	0,27	0,22	0,26	-15%	-26%	-35%	-36%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,22	0,20	0,20	6%	6%	12%	2%
<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>6,44</b>	<b>8,47</b>	<b>9,06</b>	<b>7,54</b>	<b>-26%</b>	<b>-20%</b>	<b>-23%</b>	<b>-19%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016 s/ 2015
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>3,81</b>	<b>3,65</b>	<b>3,49</b>	<b>3,41</b>	<b>6%</b>	<b>-4%</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,29</b>	<b>0,31</b>	<b>0,28</b>	<b>0,16</b>	<b>2%</b>	<b>7%</b>	<b>-12%</b>	<b>-44%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,36</b>	<b>5,27</b>	<b>6,18</b>	<b>4,86</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>	<b>17%</b>	<b>-21%</b>
Mercado Diario	4,77	4,66	5,52	4,27	-6%	-2%	18%	-23%
SS.CC	0,59	0,60	0,46	0,39	23%	2%	-23%	-17%
S. Interrumpibilidad			0,20	0,21				4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,007</b>	<b>0,011</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>80%</b>	<b>51%</b>	<b>3%</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>2%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>9,47</b>	<b>9,24</b>	<b>9,96</b>	<b>8,44</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>8%</b>	<b>-15%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

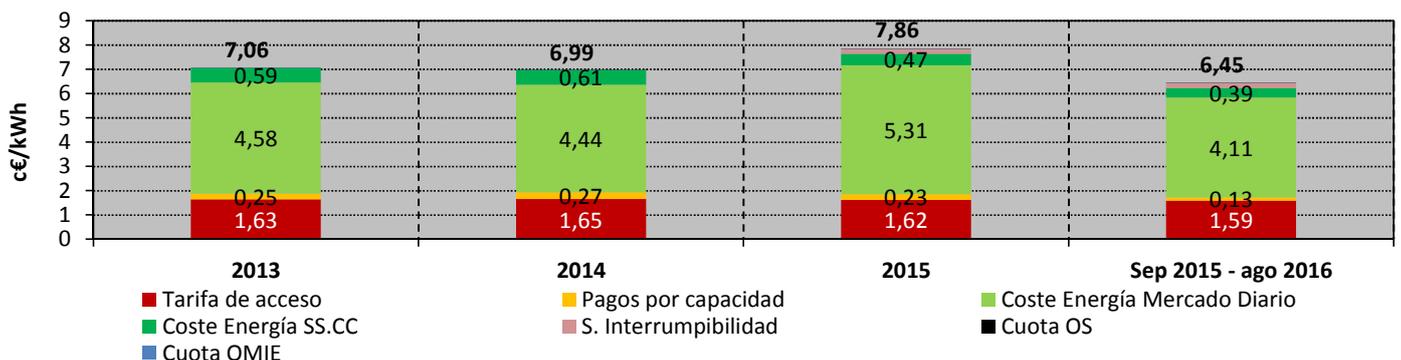
### Consumidores de AT 2 ( $\geq 36$ kV y $< 72,5$ kV) (6.2)

#### en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-16	jun.-16	jul.-16	ago.-16	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15	jul 16 s/ jul 15	ago 16 s/ ago 15
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,31</b>	<b>1,75</b>	<b>1,95</b>	<b>1,25</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,07</b>	<b>0,17</b>	<b>0,23</b>		<b>-49%</b>	<b>-53%</b>	<b>-57%</b>	
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,39</b>	<b>4,57</b>	<b>4,68</b>	<b>4,77</b>	<b>-38%</b>	<b>-28%</b>	<b>-31%</b>	<b>-26%</b>
Mercado Diario	2,70	4,08	4,26	4,31	-43%	-29%	-32%	-26%
SS.CC	0,48	0,28	0,22	0,26	-15%	-25%	-33%	-36%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,21	0,19	0,20	6%	6%	12%	2%
<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>4,79</b>	<b>6,50</b>	<b>6,87</b>	<b>6,03</b>	<b>-31%</b>	<b>-23%</b>	<b>-26%</b>	<b>-22%</b>

#### en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016 s/ 2015
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,63</b>	<b>1,65</b>	<b>1,62</b>	<b>1,59</b>	<b>3%</b>	<b>1%</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,25</b>	<b>0,27</b>	<b>0,23</b>	<b>0,13</b>	<b>1%</b>	<b>9%</b>	<b>-13%</b>	<b>-43%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,17</b>	<b>5,05</b>	<b>5,99</b>	<b>4,71</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>	<b>19%</b>	<b>-21%</b>
Mercado Diario	4,58	4,44	5,31	4,11	-7%	-3%	20%	-23%
SS.CC	0,59	0,61	0,47	0,39	23%	3%	-22%	-17%
S. Interrumpibilidad			0,20	0,21				4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,007</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>81%</b>	<b>50%</b>	<b>3%</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>2%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>7,06</b>	<b>6,99</b>	<b>7,86</b>	<b>6,45</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>12%</b>	<b>-18%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

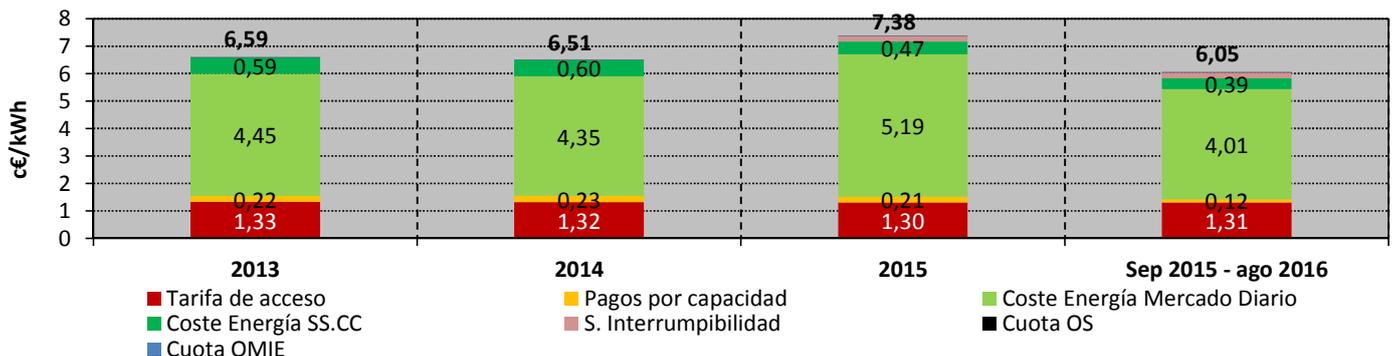
### Consumidores de AT 3 ( $\geq 72,5$ kV y $< 145$ kV) (6.3)

#### en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-16	jun.-16	jul.-16	ago.-16	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15	jul 16 s/ jul 15	ago 16 s/ ago 15
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,07</b>	<b>1,40</b>	<b>1,62</b>	<b>1,00</b>	<b>5%</b>	<b>-2%</b>	<b>-5%</b>	<b>2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,07</b>	<b>0,15</b>	<b>0,20</b>		<b>-48%</b>	<b>-53%</b>	<b>-57%</b>	
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,32</b>	<b>4,49</b>	<b>4,59</b>	<b>4,70</b>	<b>-39%</b>	<b>-28%</b>	<b>-31%</b>	<b>-26%</b>
Mercado Diario	2,63	4,00	4,18	4,25	-43%	-29%	-32%	-26%
SS.CC	0,48	0,28	0,22	0,25	-15%	-24%	-32%	-36%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,21	0,19	0,20	6%	6%	12%	3%
<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>4,48</b>	<b>6,05</b>	<b>6,43</b>	<b>5,72</b>	<b>-32%</b>	<b>-24%</b>	<b>-27%</b>	<b>-22%</b>

#### en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016 s/ 2015
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,33</b>	<b>1,32</b>	<b>1,30</b>	<b>1,31</b>	<b>4%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,22</b>	<b>0,23</b>	<b>0,21</b>	<b>0,12</b>	<b>2%</b>	<b>7%</b>	<b>-10%</b>	<b>-43%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,04</b>	<b>4,95</b>	<b>5,86</b>	<b>4,61</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>	<b>18%</b>	<b>-21%</b>
Mercado Diario	4,45	4,35	5,19	4,01	-7%	-2%	19%	-23%
SS.CC	0,59	0,60	0,47	0,39	24%	2%	-21%	-17%
S. Interrumpibilidad			0,20	0,21				4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,007</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>82%</b>	<b>50%</b>	<b>3%</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>2%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>6,59</b>	<b>6,51</b>	<b>7,38</b>	<b>6,05</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>	<b>13%</b>	<b>-18%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016), OMEL y REE.

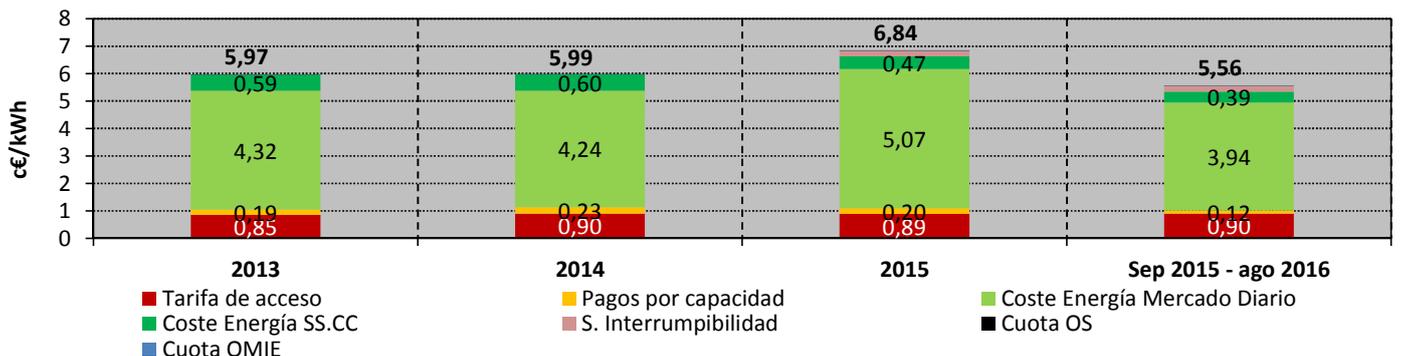
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-16	jun.-16	jul.-16	ago.-16	may 16 s/ may 15	jun 16 s/ jun 15	jul 16 s/ jul 15	ago 16 s/ ago 15
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>0,74</b>	<b>0,96</b>	<b>1,13</b>	<b>0,75</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,07</b>	<b>0,14</b>	<b>0,21</b>		<b>-48%</b>	<b>-52%</b>	<b>-55%</b>	
<b>Coste de la energía</b>	<b>3,28</b>	<b>4,42</b>	<b>4,52</b>	<b>4,63</b>	<b>-38%</b>	<b>-27%</b>	<b>-31%</b>	<b>-26%</b>
Mercado Diario	2,59	3,94	4,12	4,19	-43%	-29%	-32%	-26%
SS.CC	0,47	0,28	0,22	0,25	-15%	-24%	-33%	-36%
S. Interrumpibilidad	0,21	0,21	0,19	0,20	6%	6%	12%	3%
<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>4,10</b>	<b>5,55</b>	<b>5,87</b>	<b>5,40</b>	<b>-34%</b>	<b>-25%</b>	<b>-28%</b>	<b>-23%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2013	2014	2015	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	2015 s/ 2014	Últimos 12 meses. Sep 2015 - ago 2016 s/ 2015
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>0,85</b>	<b>0,90</b>	<b>0,89</b>	<b>0,90</b>	<b>3%</b>	<b>5%</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,19</b>	<b>0,23</b>	<b>0,20</b>	<b>0,12</b>	<b>-1%</b>	<b>20%</b>	<b>-13%</b>	<b>-42%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,91</b>	<b>4,84</b>	<b>5,74</b>	<b>4,53</b>	<b>-5%</b>	<b>-1%</b>	<b>19%</b>	<b>-21%</b>
Mercado Diario	4,32	4,24	5,07	3,94	-8%	-2%	20%	-22%
SS.CC	0,59	0,60	0,47	0,39	25%	2%	-22%	-17%
S. Interrumpibilidad			0,19	0,20				4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,007</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>88%</b>	<b>50%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,002</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>5,97</b>	<b>5,99</b>	<b>6,84</b>	<b>5,56</b>	<b>-4%</b>	<b>0%</b>	<b>14%</b>	<b>-19%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2016), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

