



BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS DE ENERO DE 2018

18 de enero de
2018

Índice

Glosario

| | |
|--|-----------|
| 1.- Demanda en barras de central | 1 |
| 1.1 Demanda en barras de central nacional | 1 |
| Demanda en barras de central nacional | 1 |
| % Variación de la demanda nacional | 1 |
| Cobertura de la demanda | 2 |
| 1.2 Demanda en barras de central peninsular | 4 |
| 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 |
| 1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular | 8 |
| Demanda en barras de central extrapeninsular e insular | 8 |
| % Variación de la demanda extrapeninsular e insular | 8 |
| Cobertura de la demanda | 10 |
| 1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear | 11 |
| Demanda en barras de central del Sistema Balear | 11 |
| % Variación de la demanda del Sistema Balear | 11 |
| Cobertura de la demanda | 12 |
| 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario | 14 |
| Demanda en barras de central del Sistema Canario | 14 |
| % Variación de la demanda del Sistema Canario | 14 |
| Cobertura de la demanda | 15 |
| 1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí | 17 |
| Demanda en barras de central del Sistema Ceutí | 17 |
| % Variación de la demanda del Sistema Ceutí | 17 |
| 1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense | 18 |
| Demanda en barras de central del Sistema Melillense | 18 |
| % Variación de la demanda del Sistema Melillense | 18 |
| 2.- Demanda en consumo | 19 |
| 2.1 - Demanda de consumidores nacionales | 19 |
| 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

| | |
|---|-----------|
| 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares | 23 |
| 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 |
| 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares | 27 |
| 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 |
| 3.- Estructura de la demanda en consumo | 31 |
| 3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso | 31 |
| Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso | 31 |
| Tamaño medio por peaje de acceso (oct 2016- sep 2017) | 31 |
| Distribución del número de consumidores por grupo tarifario | 32 |
| Distribución de la energía consumida por grupo tarifario | 32 |
| Facturación media de acceso (c€/kWh). | 33 |
| 3.2 - Potencias facturadas por peaje de acceso | 34 |
| 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 |
| 3.3 - Pérdidas medidas resultantes de aplicar el Real Decreto 216/2014 | 43 |
| Pérdidas mensuales | 43 |
| Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses | 44 |
| 3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso | 45 |
| Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso | 45 |
| Tamaño medio por peaje de acceso (oct 2016- sep 2017) | 45 |
| Distribución del número de consumidores por grupo tarifario | 46 |
| Distribución de la energía consumida por grupo tarifario | 46 |
| Facturación media de acceso (c€/kWh). | 47 |
| 3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso | 48 |
| Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso | 48 |
| Tamaño medio por peaje de acceso (oct 2016- sep 2017) | 48 |
| Distribución del número de consumidores por grupo tarifario | 49 |

Índice

| | |
|--|-----------|
| Distribución de la energía consumida por grupo tarifario | 49 |
| Facturación media de acceso (c€/kWh). | 50 |
| 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad | 53 |
| Distribución de la energía consumida por sector actividad | 53 |
| Distribución del número de consumidores por sector actividad | 53 |
| 4.- Suministro de último recurso | 56 |
| 4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW) | 56 |
| Número de consumidores y energía consumida. Septiembre 2017 | 56 |
| Consumidores abastecidos por comercializadoras libres | 56 |
| Consumo medio por tipo de consumidor | 58 |
| Potencia facturada promedio por tipo de consumidor | 58 |
| 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC | 59 |
| 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 |
| 4.3- Bono Social | 66 |
| 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 |
| 4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC | 69 |
| Consumidores abastecidos por COR | 69 |
| Consumidores abastecidos por comercializadoras libres | 69 |
| 5.- Costes previstos del sistema | 71 |
| 5.1- Costes previstos del sistema | 71 |
| Escandallo de costes | 71 |
| Composición del coste medio por concepto de coste. c€/kWh | 73 |
| 5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales | 74 |
| Escandallo de costes de acceso. Año 2016 | 74 |
| Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2017 | 75 |
| 6.- Mercado de producción. España | 78 |
| 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 |
| 7.- Mercado de producción. MIBEL | 86 |
| 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 | |
| 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio | 88 |
| Último mes disponible. Septiembre 2017 | 89 |
| Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 | 91 |
| Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha | 93 |
| Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A | 94 |
| Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA | 95 |
| Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS | 96 |
| Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A | 97 |
| Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA | 98 |
| Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS | 99 |
| Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A | 100 |
| Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con Pc < 450 kW (3.1 A) | 101 |
| Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con Pc > 450 kW (6.1) | 102 |
| Consumidores de AT 2 (≥ 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 (≥ 145 kV) (6.4) | 105 |

Glosario

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

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

SAh: Costes correspondiente a los servicios de ajuste del sistema

OCh: Otros costes asociados al suministro que incluyen:

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

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

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

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

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

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

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

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

Glosario

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Nota

BD de Liquidaciones

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

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

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

Precios de Mercado

Se han utilizado las siguientes fuentes de información:

1998 - 2005: OMEL

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

2007 y siguientes: CNE y CNMC

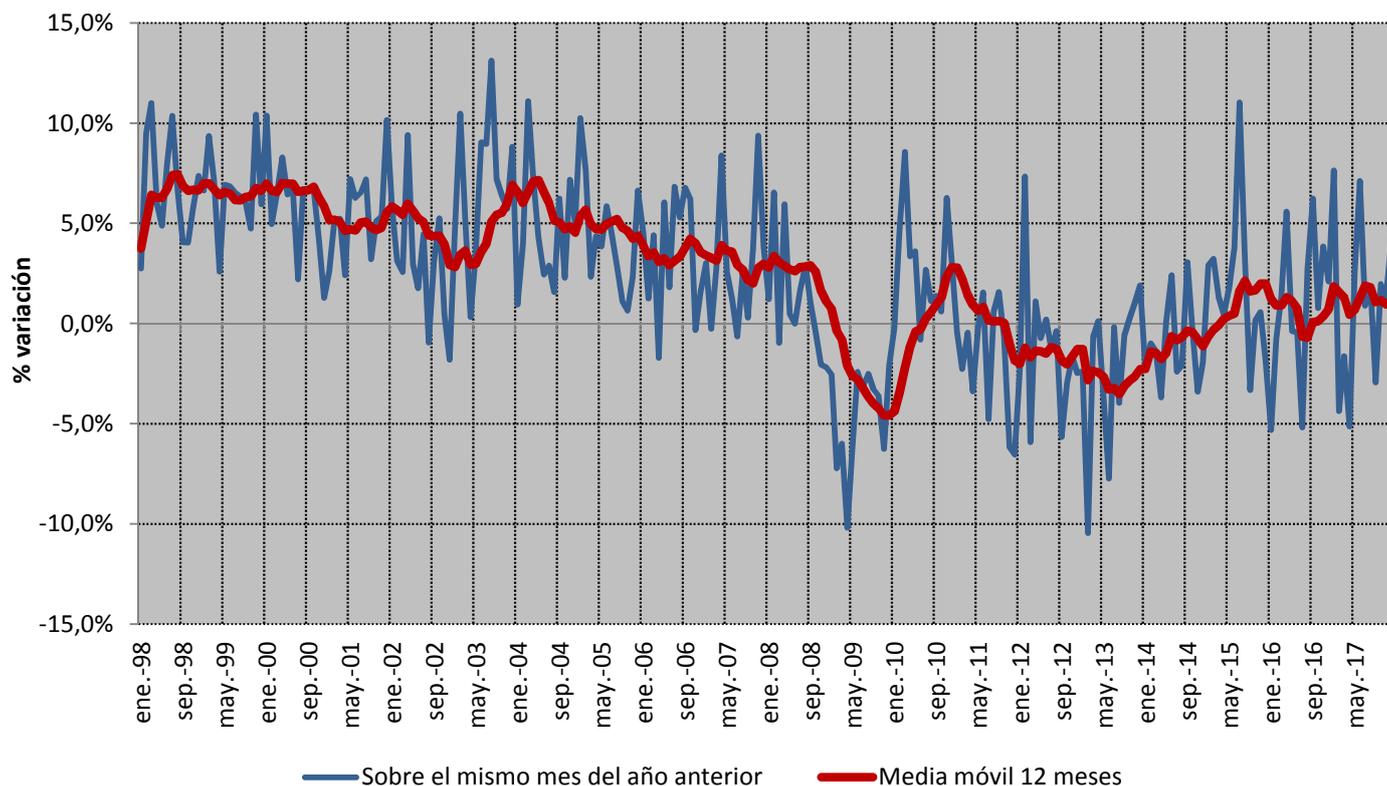
Los datos relativos a precios de mercado que figuran en este Boletín, se publican solamente a título indicativo. Dichos precios han sido calculados utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.

1.1 Demanda en barras de central nacional

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2015 | 2016 | 2017 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 |
| | Enero | 23.914 | 22.643 | 24.372 | -5,31 | 7,64 | -5,31 | 7,64 | 1,24 |
| Febrero | 22.141 | 21.966 | 21.004 | -0,79 | -4,38 | -3,14 | 1,72 | 0,90 | 1,55 |
| Marzo | 22.370 | 22.679 | 22.308 | 1,38 | -1,64 | -1,66 | 0,59 | 0,91 | 1,29 |
| Abril | 19.955 | 21.069 | 19.987 | 5,59 | -5,14 | -0,02 | -0,78 | 1,30 | 0,45 |
| Mayo | 21.020 | 20.940 | 21.489 | -0,38 | 2,62 | -0,09 | -0,13 | 1,13 | 0,69 |
| Junio | 21.620 | 21.525 | 23.055 | -0,44 | 7,11 | -0,15 | 1,06 | 0,78 | 1,30 |
| Julio | 24.974 | 23.680 | 23.889 | -5,18 | 0,88 | -0,96 | 1,04 | -0,66 | 1,89 |
| Agosto | 22.344 | 22.949 | 23.365 | 2,71 | 1,81 | -0,50 | 1,14 | -0,71 | 1,81 |
| Septiembre | 20.899 | 22.203 | 21.550 | 6,24 | -2,94 | 0,21 | 0,68 | 0,05 | 1,06 |
| Octubre | 20.970 | 21.130 | 21.544 | 0,76 | 1,96 | 0,26 | 0,81 | 0,10 | 1,15 |
| Noviembre | 21.000 | 21.806 | 22.088 | 3,84 | 1,30 | 0,57 | 0,85 | 0,36 | 0,95 |
| Diciembre | 22.076 | 22.536 | 23.474 | 2,09 | 4,16 | 0,70 | 1,13 | 0,70 | 1,13 |
| Anual | 263.283 | 265.127 | 268.126 | | | | | | |

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

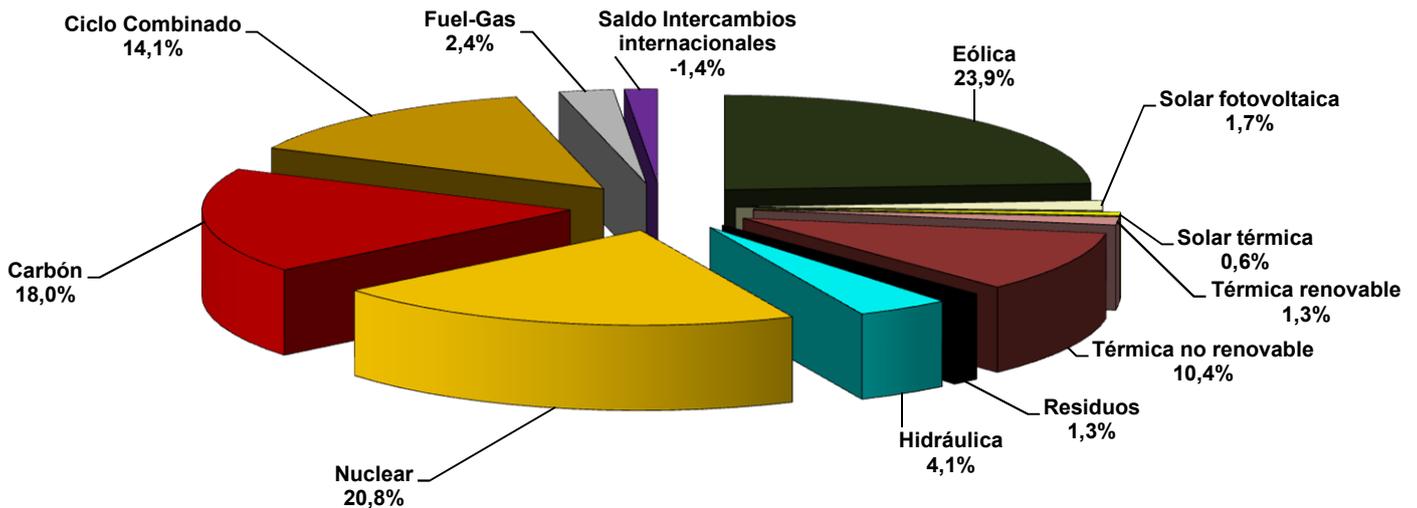
% Variación de la demanda nacional



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

1.1 Demanda en barras de central nacional

Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2017

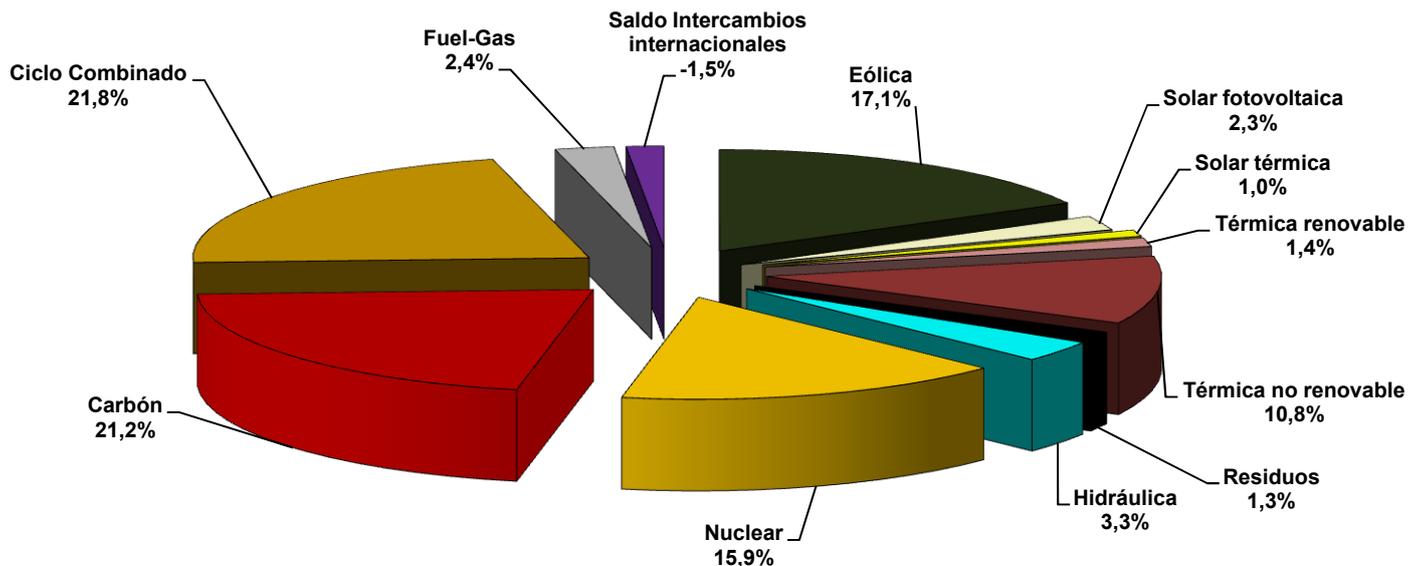


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2017) y REE

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

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

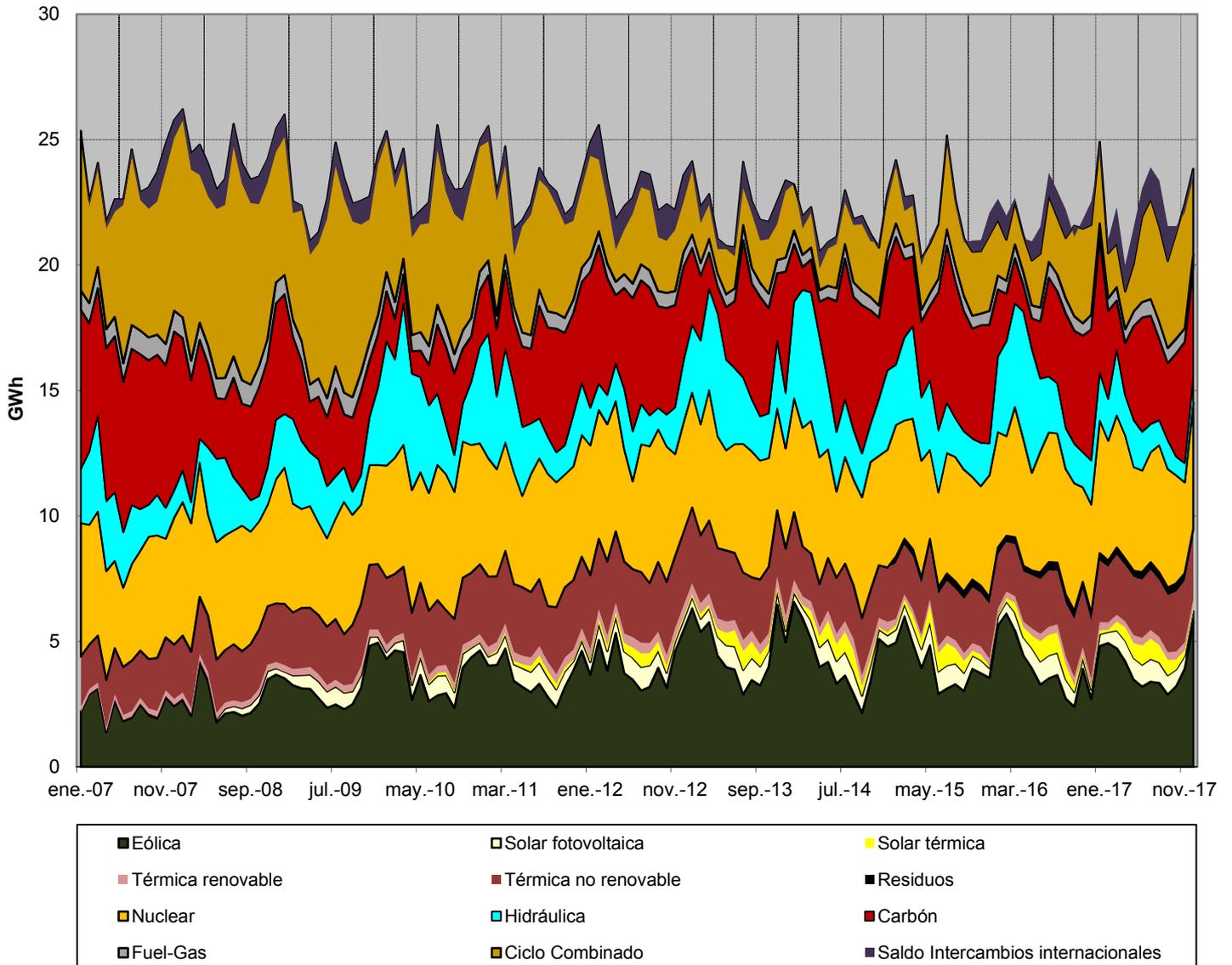
Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2017



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

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

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

1.1 Demanda en barras de central nacional
Cobertura de la demanda. 2007 - 2017


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

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

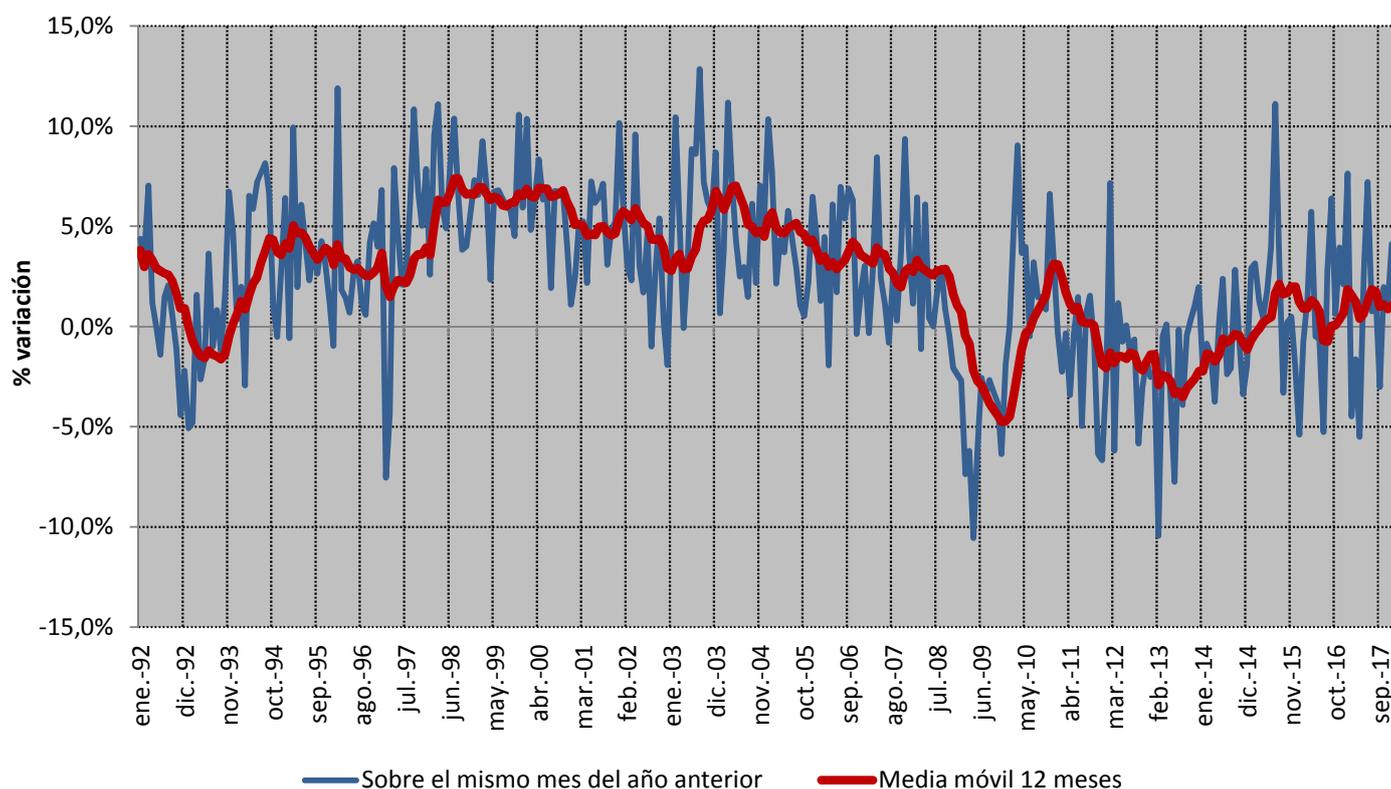
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.2 Demanda en barras de central peninsular

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2015 | 2016 | 2017 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 |
| | Enero | 22.694 | 21.470 | 23.109 | -5,40 | 7,64 | -5,40 | 7,64 | 1,22 |
| Febrero | 21.013 | 20.848 | 19.911 | -0,79 | -4,50 | -3,18 | 1,66 | 0,89 | 1,54 |
| Marzo | 21.184 | 21.477 | 21.126 | 1,38 | -1,63 | -1,69 | 0,55 | 0,90 | 1,27 |
| Abril | 18.851 | 19.931 | 18.833 | 5,73 | -5,51 | -0,02 | -0,89 | 1,31 | 0,39 |
| Mayo | 19.832 | 19.732 | 20.241 | -0,50 | 2,57 | -0,11 | -0,23 | 1,12 | 0,64 |
| Junio | 20.377 | 20.247 | 21.708 | -0,64 | 7,21 | -0,20 | 0,99 | 0,75 | 1,28 |
| Julio | 23.470 | 22.235 | 22.401 | -5,26 | 0,75 | -1,01 | 0,95 | -0,70 | 1,85 |
| Agosto | 20.880 | 21.464 | 21.809 | 2,80 | 1,61 | -0,53 | 1,04 | -0,75 | 1,75 |
| Septiembre | 19.591 | 20.845 | 20.215 | 6,40 | -3,02 | 0,19 | 0,59 | 0,03 | 0,98 |
| Octubre | 19.728 | 19.852 | 20.243 | 0,63 | 1,97 | 0,23 | 0,72 | 0,06 | 1,09 |
| Noviembre | 19.880 | 20.663 | 20.898 | 3,94 | 1,14 | 0,55 | 0,76 | 0,34 | 0,87 |
| Diciembre | 20.897 | 21.336 | 22.214 | 2,10 | 4,12 | 0,68 | 1,04 | 0,68 | 1,04 |
| Anual | 248.398 | 250.099 | 252.707 | | | | | | |

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

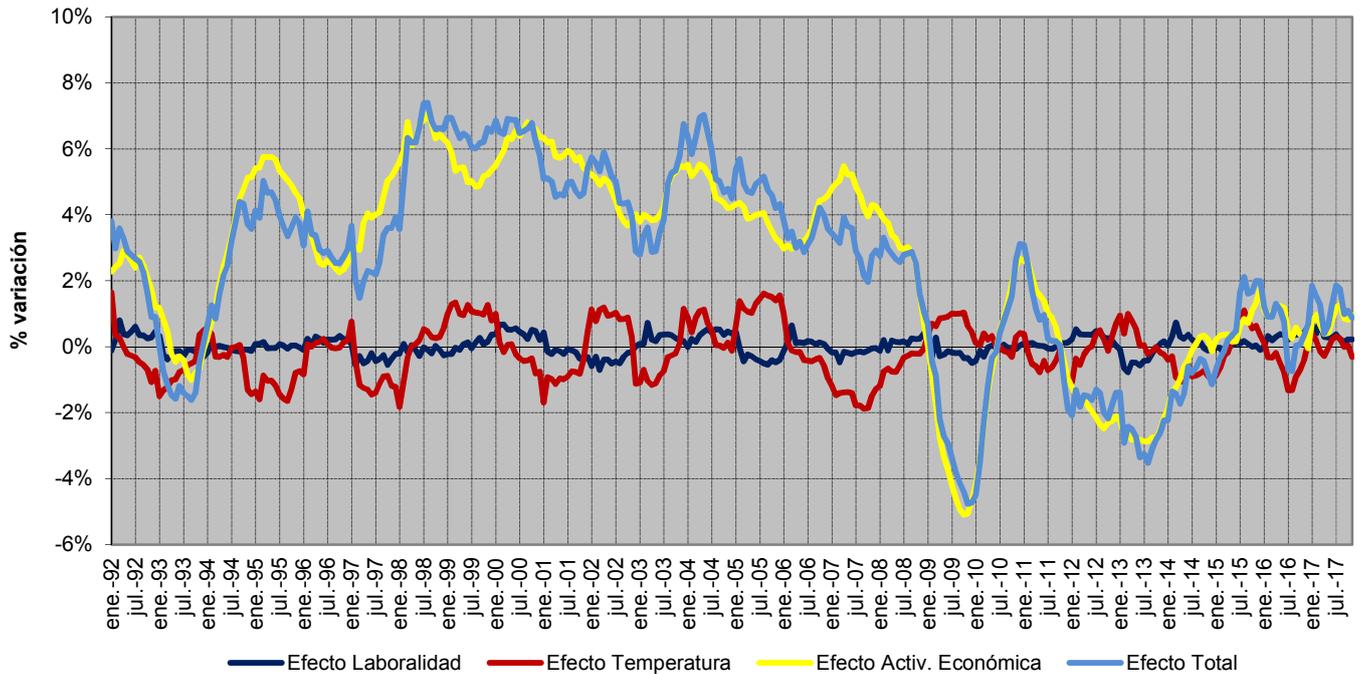
% Variación de la demanda peninsular



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

1.2 Demanda en barras de central peninsular

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



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

Previsión REE de la demanda peninsular

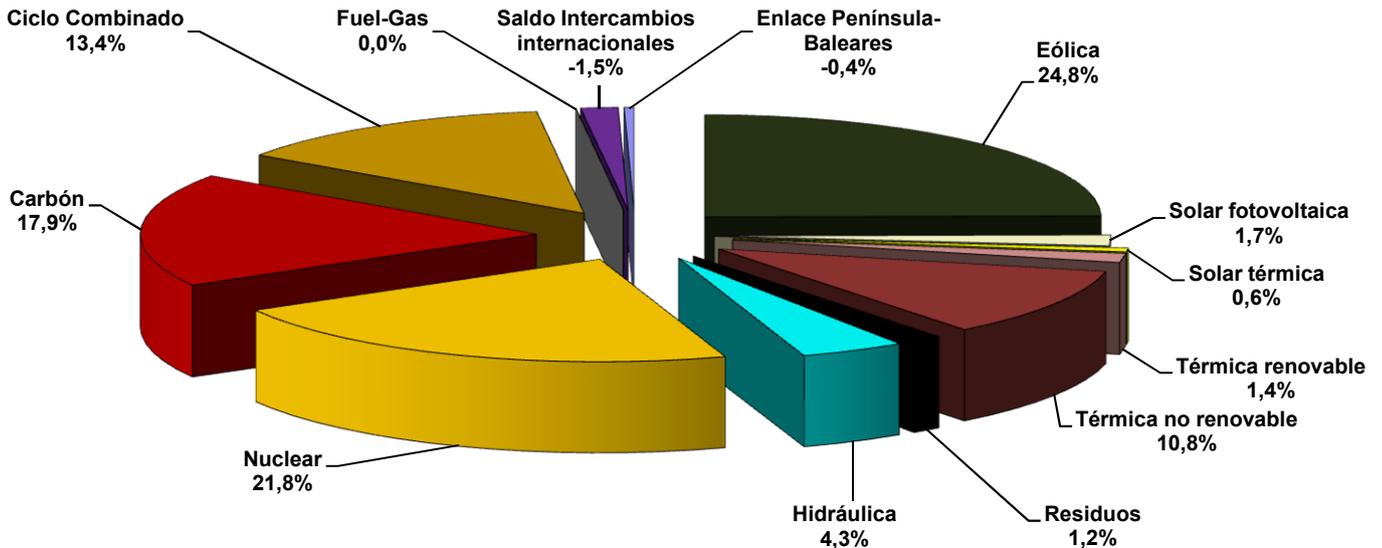
| Mes | GWh | 2018 | |
|--------------|----------------|--------------------------------------|--------------------------------|
| | | % Variación s/mismo mes año anterior | % Variación s/últimos 12 meses |
| Enero | 23.335 | 0,98 | 0,47 |
| Febrero | 21.337 | 7,16 | 1,42 |
| Marzo | 22.021 | 4,23 | 1,92 |
| Abril | 19.927 | 5,81 | 2,81 |
| Mayo | 20.206 | -0,17 | 2,58 |
| Junio | 20.234 | -6,79 | 1,40 |
| Julio | 22.087 | -1,40 | 1,21 |
| Agosto | 21.992 | 0,84 | 1,14 |
| Septiembre | 20.743 | 2,61 | 1,61 |
| Octubre | 20.301 | 0,29 | 1,47 |
| Noviembre | 20.709 | -0,91 | 1,30 |
| Diciembre | 22.364 | 0,68 | 1,01 |
| Anual | 255.255 | | 1,01 |

| Mes | GWh | 2019 | |
|--------------|--------|--------------------------------------|--------------------------------|
| | | % Variación s/mismo mes año anterior | % Variación s/últimos 12 meses |
| Enero | 23.601 | 1,14 | 1,02 |
| Febrero | | | |
| Marzo | | | |
| Abril | | | |
| Mayo | | | |
| Junio | | | |
| Julio | | | |
| Agosto | | | |
| Septiembre | | | |
| Octubre | | | |
| Noviembre | | | |
| Diciembre | | | |
| Anual | | | - |

Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

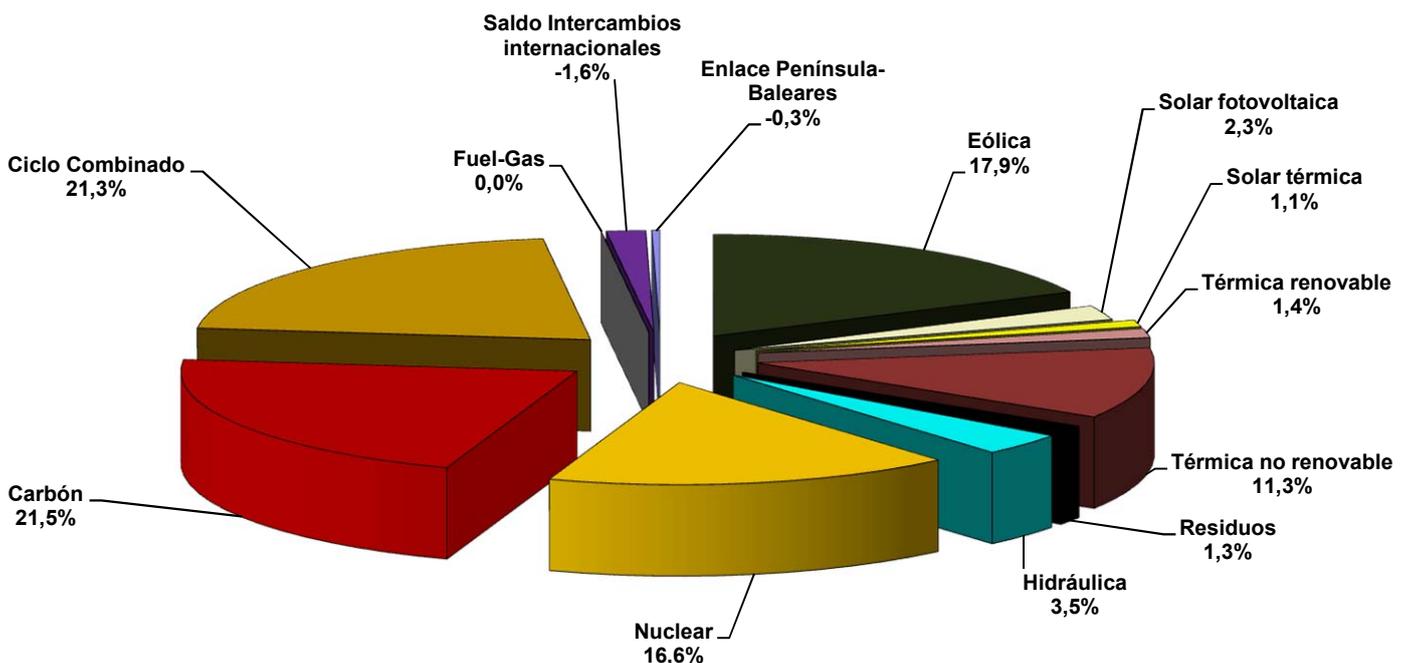
Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2017



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

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

Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2017

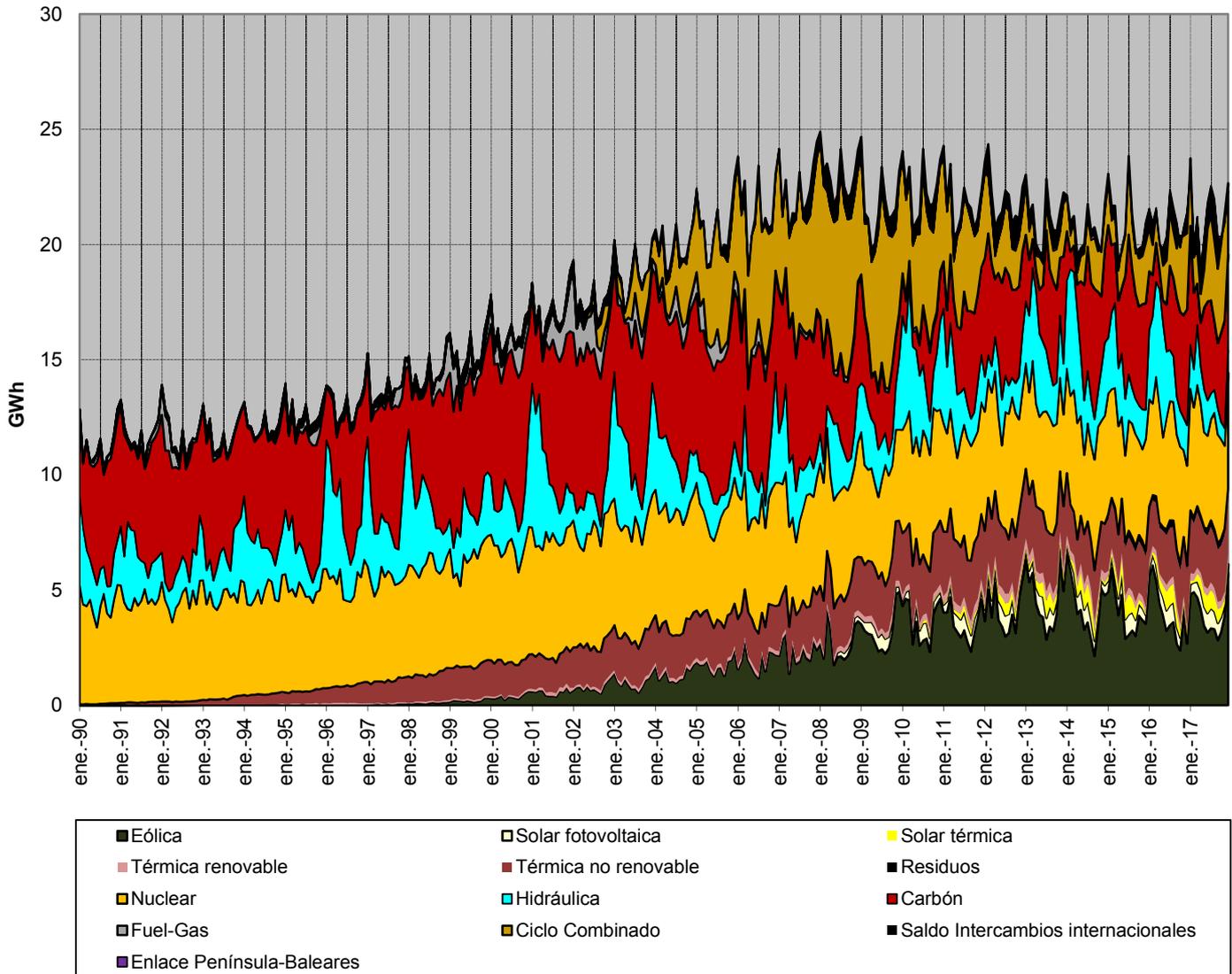


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2017) y REE

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

1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda. 1990 - 2017



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

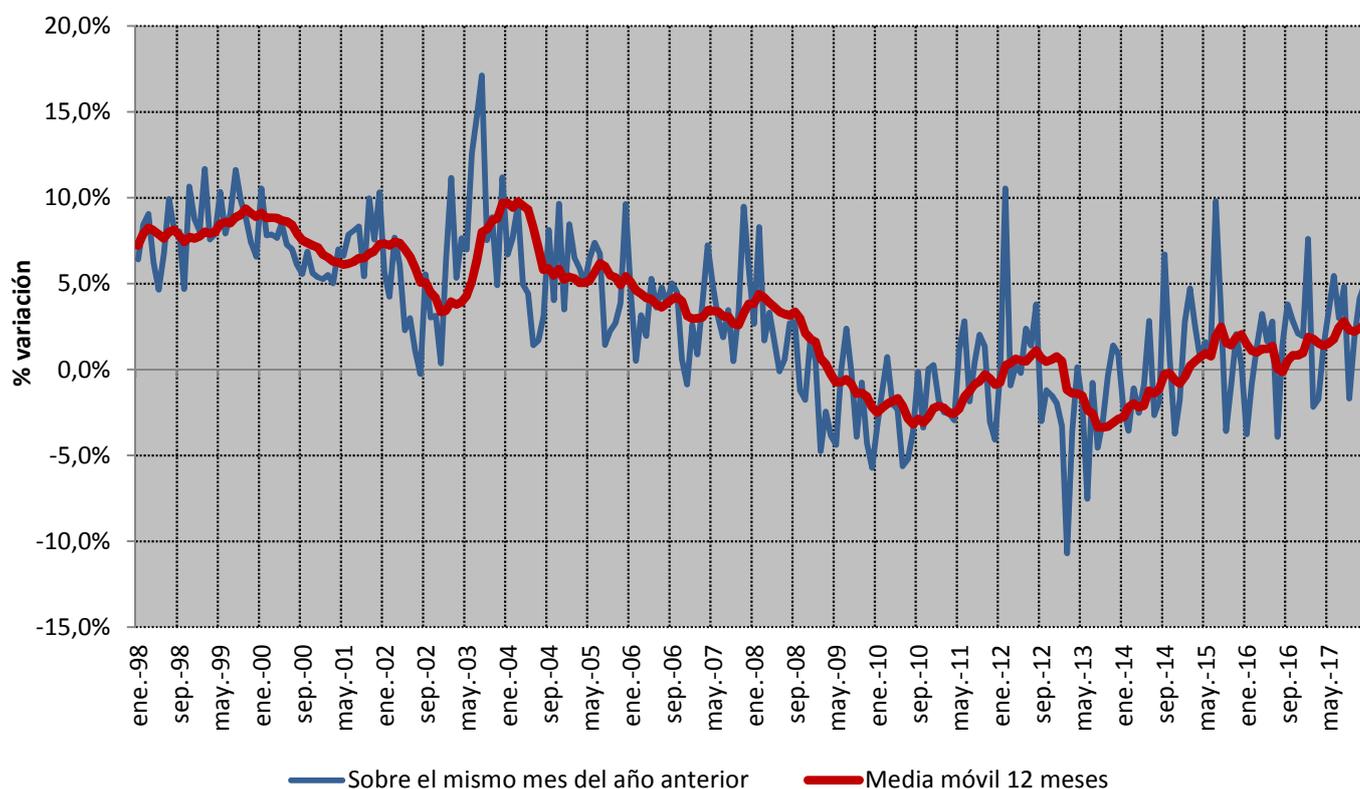
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|---------------|---------------|---------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2015 | 2016 | 2017 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 |
| | Enero | 1.219 | 1.173 | 1.263 | -3,77 | 7,60 | -3,77 | 7,60 | 1,49 |
| Febrero | 1.128 | 1.118 | 1.094 | -0,82 | -2,18 | -2,35 | 2,83 | 1,08 | 1,78 |
| Marzo | 1.186 | 1.203 | 1.182 | 1,37 | -1,75 | -1,10 | 1,25 | 0,99 | 1,52 |
| Abril | 1.103 | 1.139 | 1.154 | 3,23 | 1,33 | -0,07 | 1,27 | 1,19 | 1,38 |
| Mayo | 1.188 | 1.207 | 1.248 | 1,64 | 3,40 | 0,28 | 1,71 | 1,19 | 1,52 |
| Junio | 1.243 | 1.277 | 1.347 | 2,77 | 5,43 | 0,72 | 2,38 | 1,35 | 1,76 |
| Julio | 1.504 | 1.445 | 1.488 | -3,93 | 2,98 | -0,10 | 2,48 | 0,04 | 2,45 |
| Agosto | 1.464 | 1.485 | 1.556 | 1,42 | 4,82 | 0,12 | 2,83 | -0,15 | 2,79 |
| Septiembre | 1.308 | 1.358 | 1.335 | 3,80 | -1,70 | 0,55 | 2,29 | 0,51 | 2,29 |
| Octubre | 1.243 | 1.278 | 1.302 | 2,84 | 1,85 | 0,77 | 2,24 | 0,83 | 2,21 |
| Noviembre | 1.120 | 1.143 | 1.190 | 2,09 | 4,11 | 0,88 | 2,40 | 0,83 | 2,36 |
| Diciembre | 1.178 | 1.201 | 1.260 | 1,93 | 4,96 | 0,96 | 2,60 | 0,96 | 2,60 |
| Anual | 14.885 | 15.028 | 15.419 | | | | | | |

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

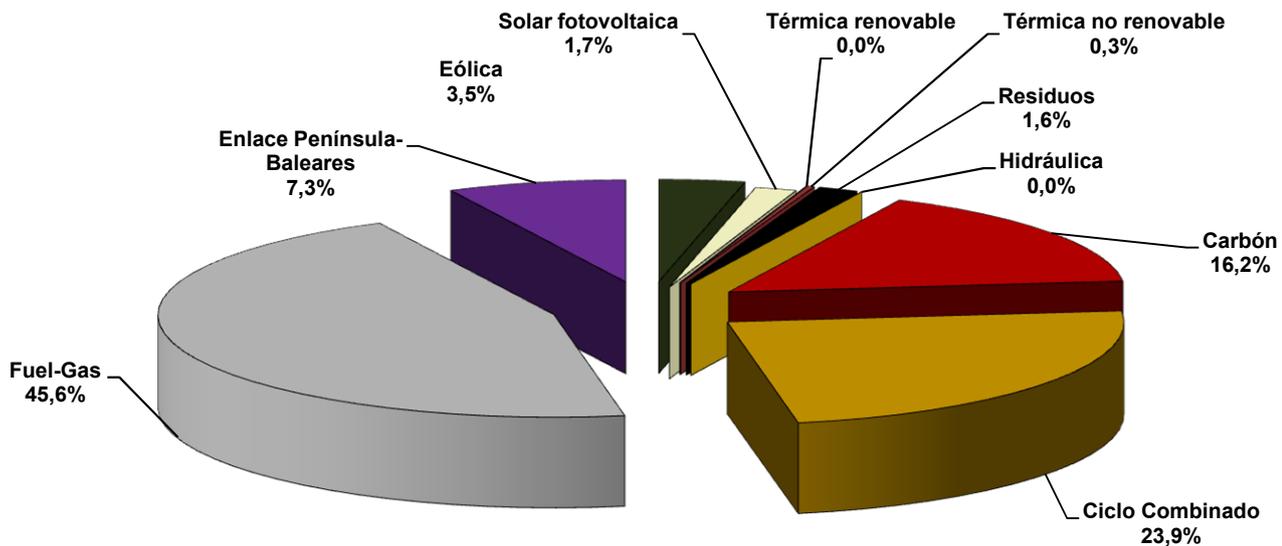
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



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

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2017

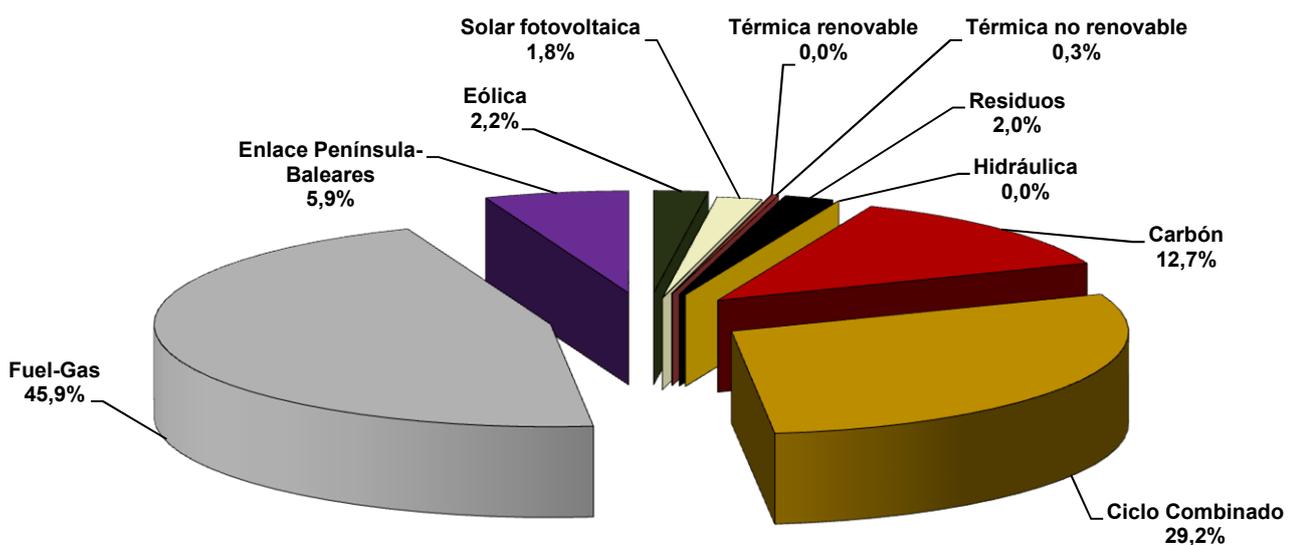


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2017) y REE

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

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

Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2017



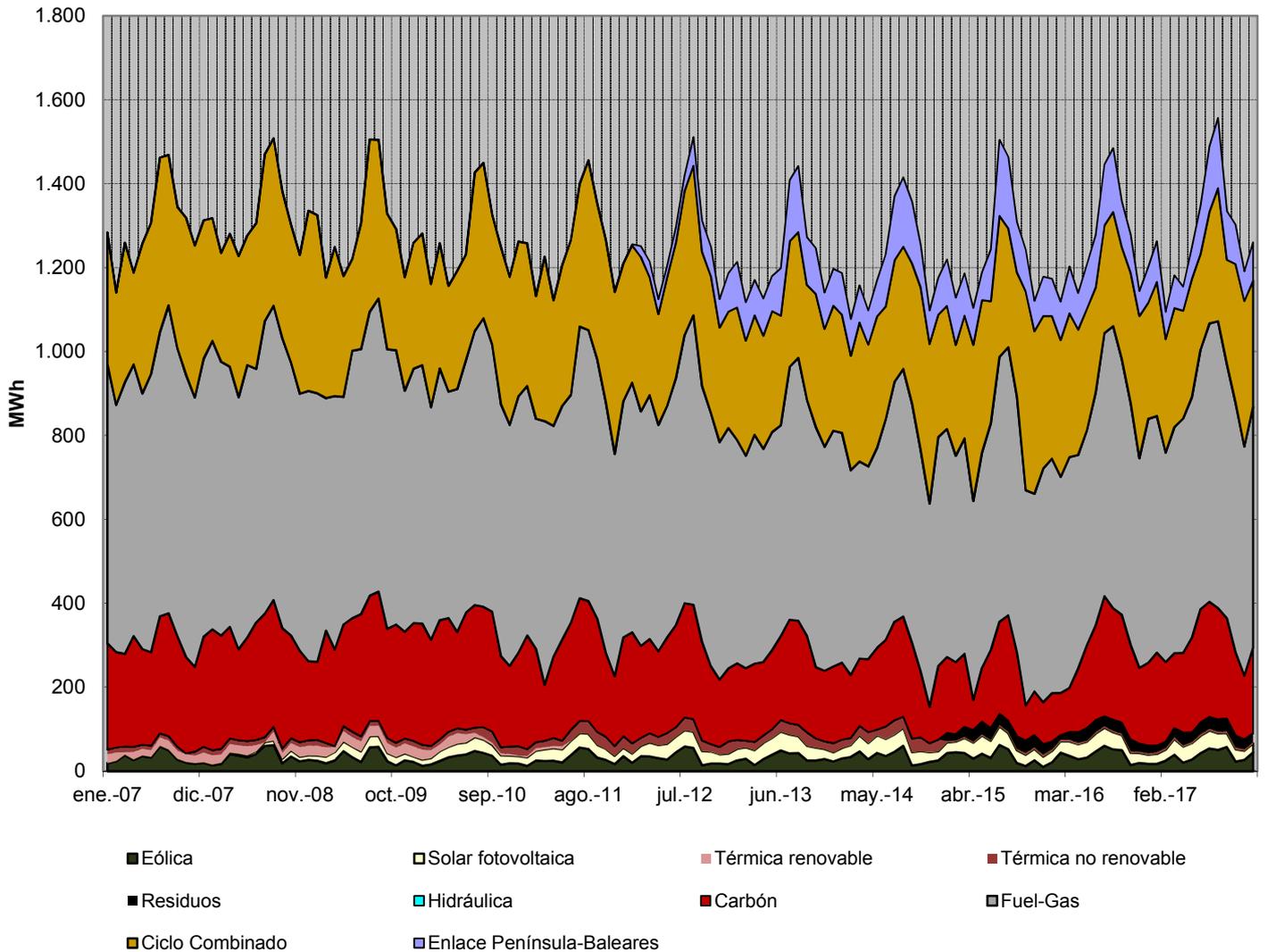
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2017) y REE

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

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

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda. 2007 - 2017



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

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

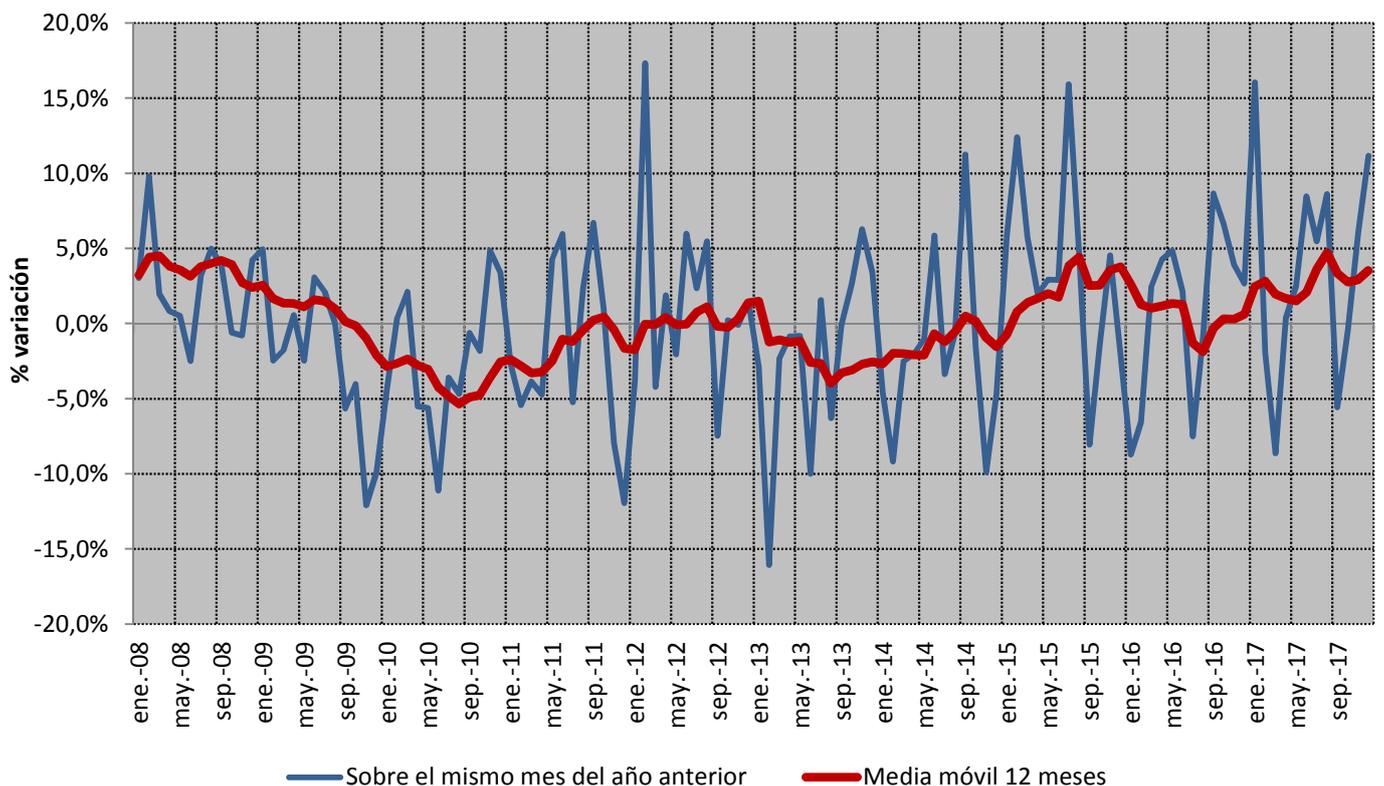
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2015 | 2016 | 2017 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 |
| | | | | | | | | | |
| Enero | 451 | 412 | 478 | -8,73 | 16,04 | -8,73 | 16,04 | 2,61 | 2,45 |
| Febrero | 433 | 404 | 396 | -6,57 | -1,97 | -7,67 | 7,12 | 1,25 | 2,82 |
| Marzo | 438 | 449 | 410 | 2,44 | -8,64 | -4,32 | 1,53 | 1,01 | 1,95 |
| Abril | 397 | 414 | 415 | 4,26 | 0,35 | -2,34 | 1,24 | 1,17 | 1,68 |
| Mayo | 450 | 472 | 484 | 4,86 | 2,51 | -0,84 | 1,52 | 1,33 | 1,50 |
| Junio | 523 | 534 | 579 | 2,12 | 8,45 | -0,27 | 2,90 | 1,26 | 2,09 |
| Julio | 696 | 643 | 679 | -7,52 | 5,46 | -1,76 | 3,39 | -1,30 | 3,63 |
| Agosto | 657 | 651 | 708 | -0,79 | 8,61 | -1,60 | 4,25 | -1,87 | 4,70 |
| Septiembre | 525 | 570 | 538 | 8,66 | -5,59 | -0,42 | 3,01 | -0,31 | 3,33 |
| Octubre | 448 | 478 | 476 | 6,63 | -0,41 | 0,21 | 2,69 | 0,31 | 2,77 |
| Noviembre | 371 | 385 | 409 | 3,92 | 6,03 | 0,46 | 2,93 | 0,29 | 2,91 |
| Diciembre | 408 | 419 | 466 | 2,65 | 11,16 | 0,62 | 3,52 | 0,62 | 3,52 |
| Anual | 5.796 | 5.832 | 6.037 | | | | | | |

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

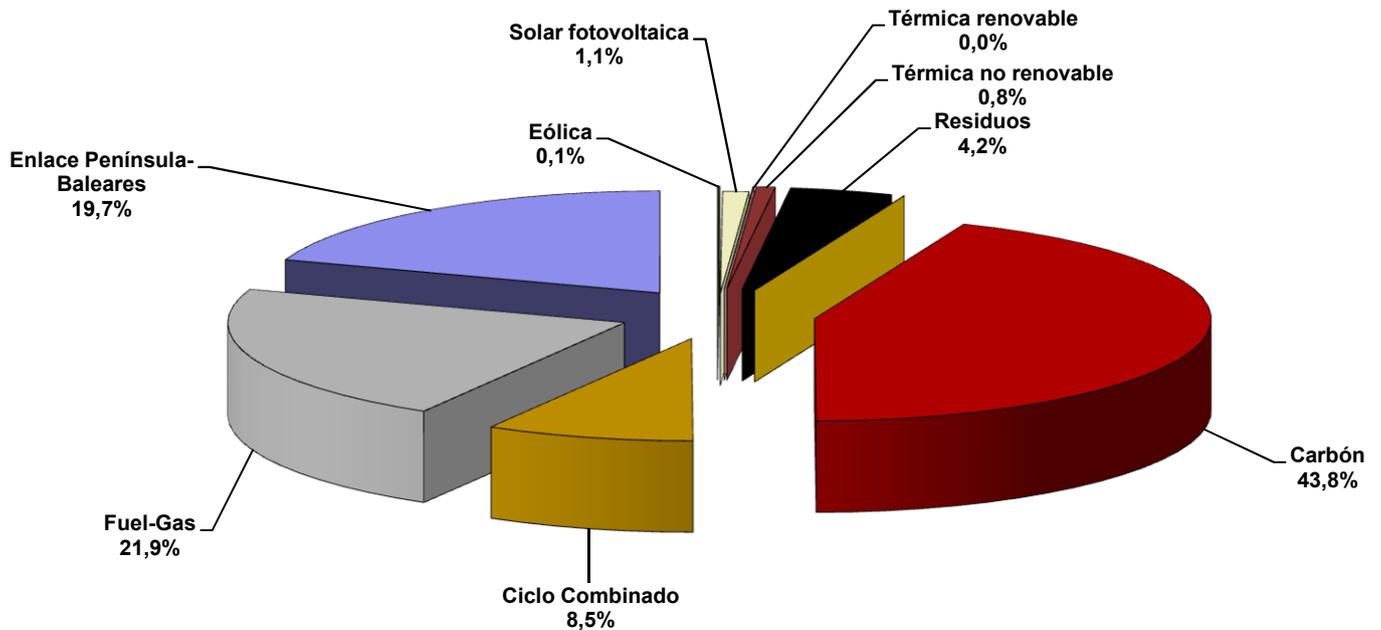
% Variación de la demanda del Sistema Balear



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

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

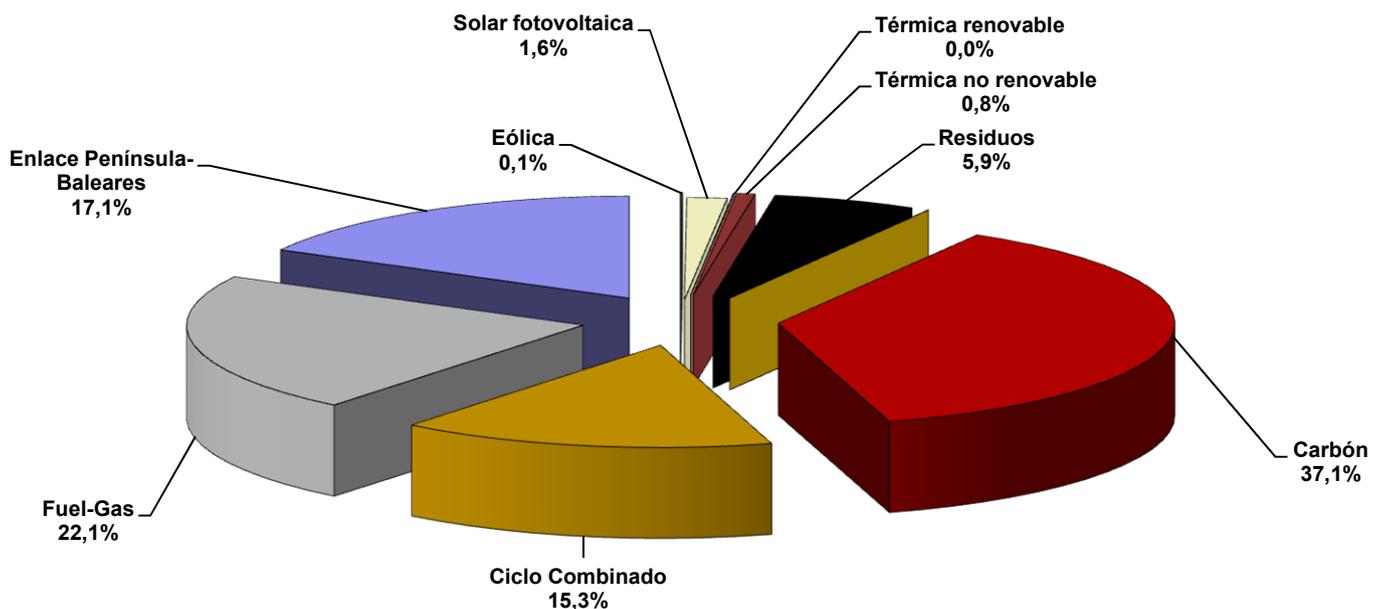
Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2017



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

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

Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2017

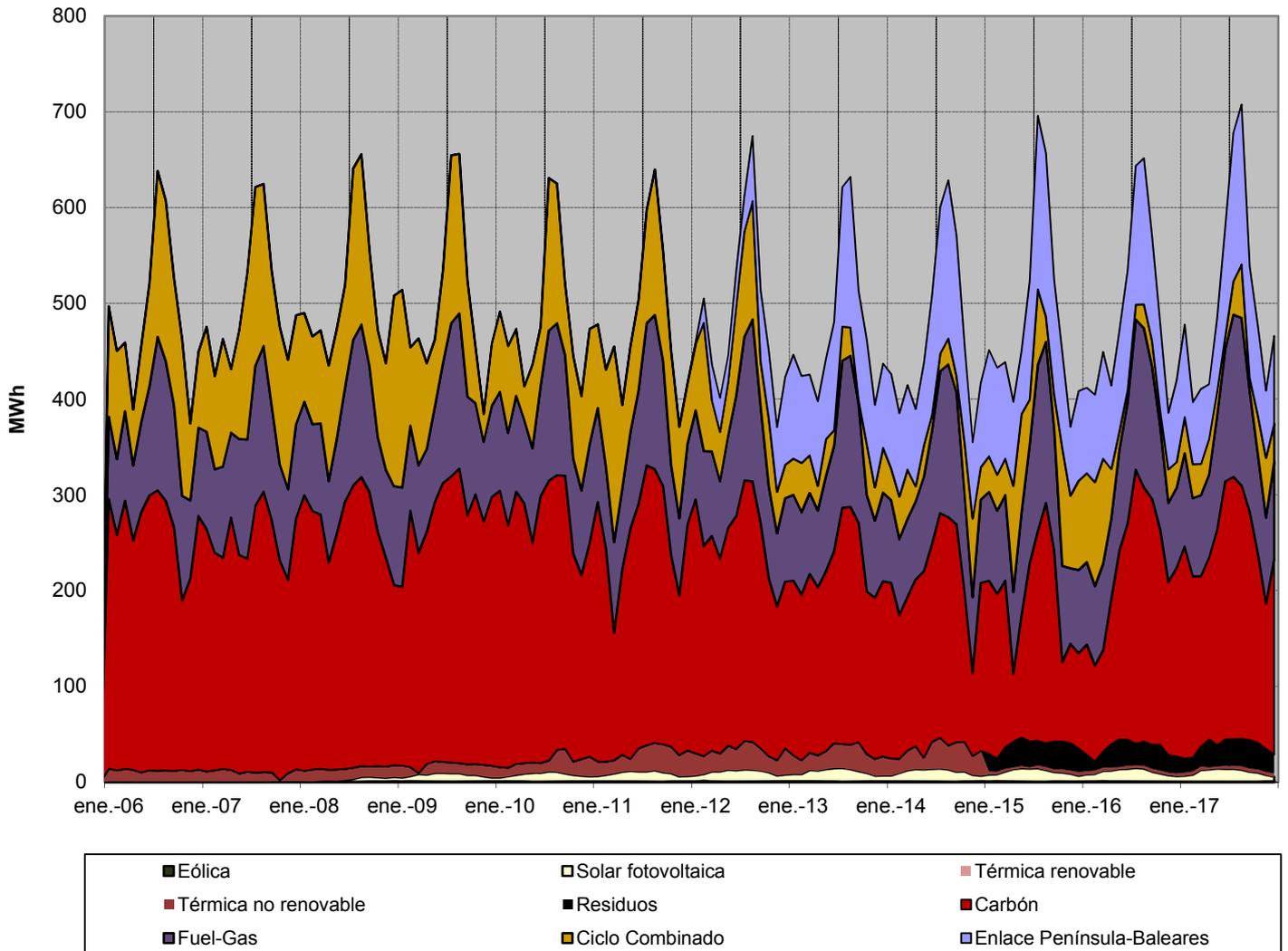


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2017) y REE

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

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda. 2006 - 2017



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

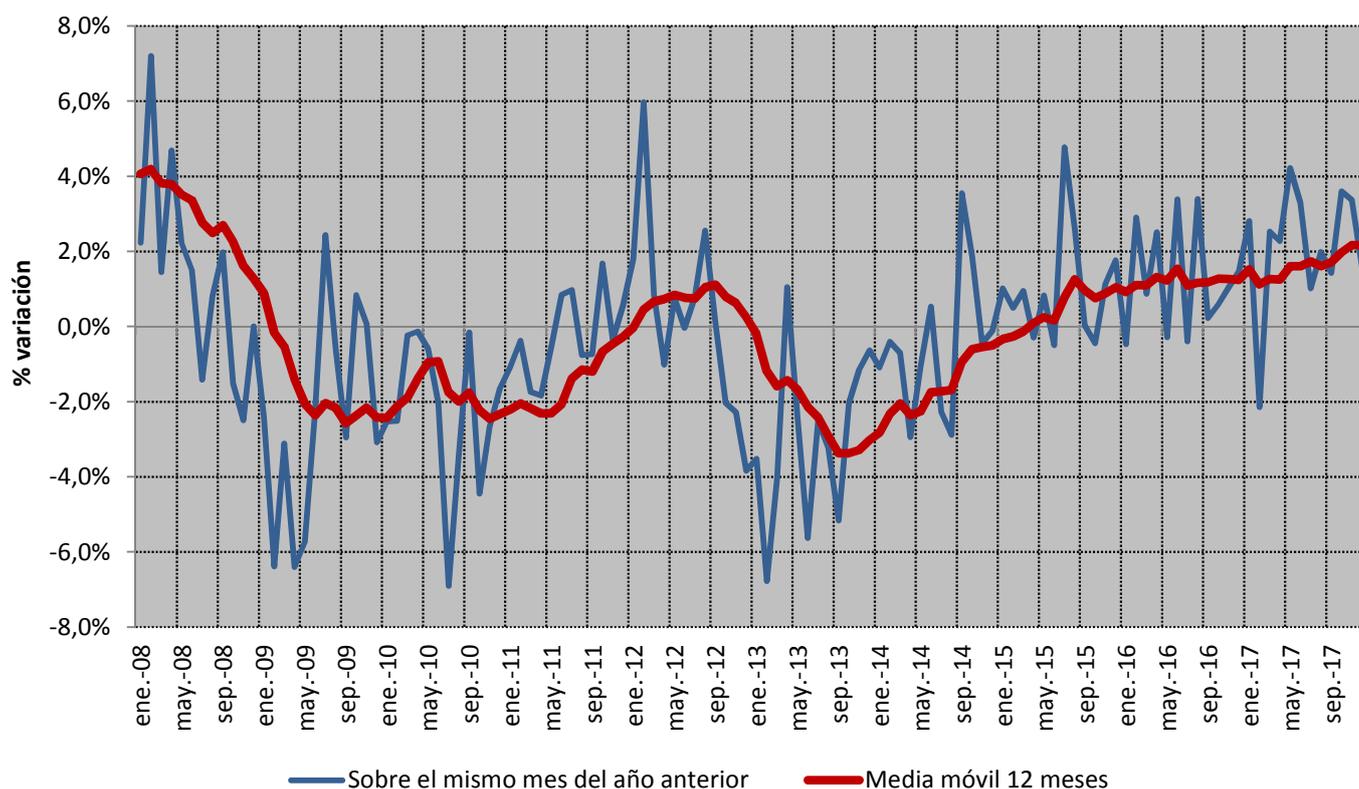
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2015 | 2016 | 2017 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 |
| | Enero | 731 | 727 | 748 | -0,47 | 2,81 | -0,47 | 2,81 | 0,92 |
| Febrero | 662 | 681 | 666 | 2,90 | -2,14 | 1,13 | 0,42 | 1,10 | 1,12 |
| Marzo | 715 | 721 | 739 | 0,87 | 2,53 | 1,04 | 1,13 | 1,09 | 1,26 |
| Abril | 675 | 692 | 708 | 2,51 | 2,27 | 1,40 | 1,41 | 1,32 | 1,24 |
| Mayo | 704 | 702 | 732 | -0,29 | 4,21 | 1,06 | 1,97 | 1,22 | 1,61 |
| Junio | 686 | 709 | 732 | 3,39 | 3,29 | 1,44 | 2,19 | 1,53 | 1,60 |
| Julio | 768 | 765 | 773 | -0,39 | 1,01 | 1,16 | 2,01 | 1,09 | 1,73 |
| Agosto | 768 | 794 | 809 | 3,39 | 1,98 | 1,46 | 2,01 | 1,16 | 1,61 |
| Septiembre | 749 | 751 | 762 | 0,22 | 1,42 | 1,31 | 1,94 | 1,18 | 1,71 |
| Octubre | 760 | 764 | 792 | 0,59 | 3,60 | 1,24 | 2,11 | 1,27 | 1,97 |
| Noviembre | 717 | 724 | 749 | 1,04 | 3,37 | 1,22 | 2,23 | 1,26 | 2,16 |
| Diciembre | 736 | 746 | 758 | 1,47 | 1,56 | 1,24 | 2,17 | 1,24 | 2,17 |
| Anual | 8.669 | 8.777 | 8.967 | | | | | | |

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

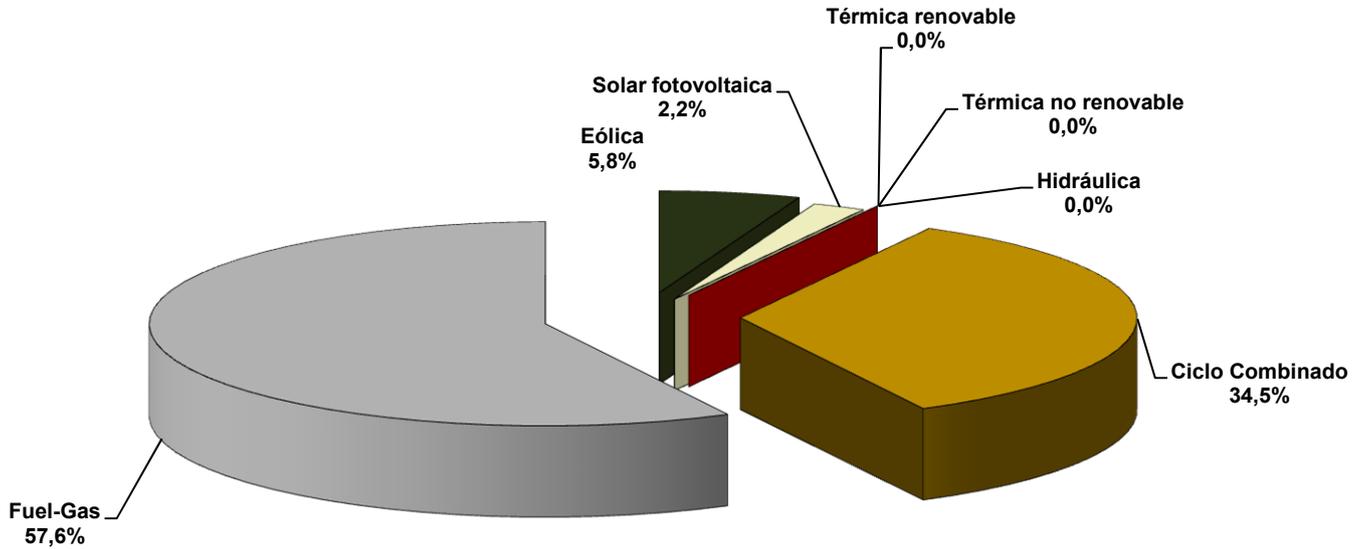
% Variación de la demanda del Sistema Canario



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

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2017

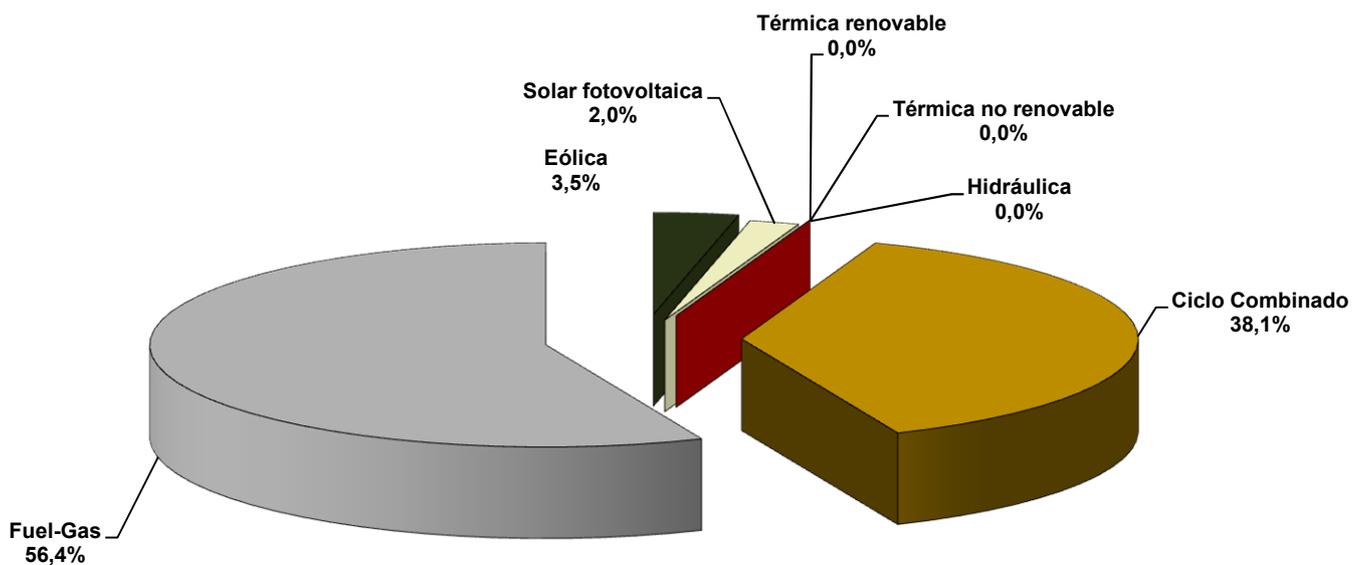


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2017) y REE

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

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

Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2017



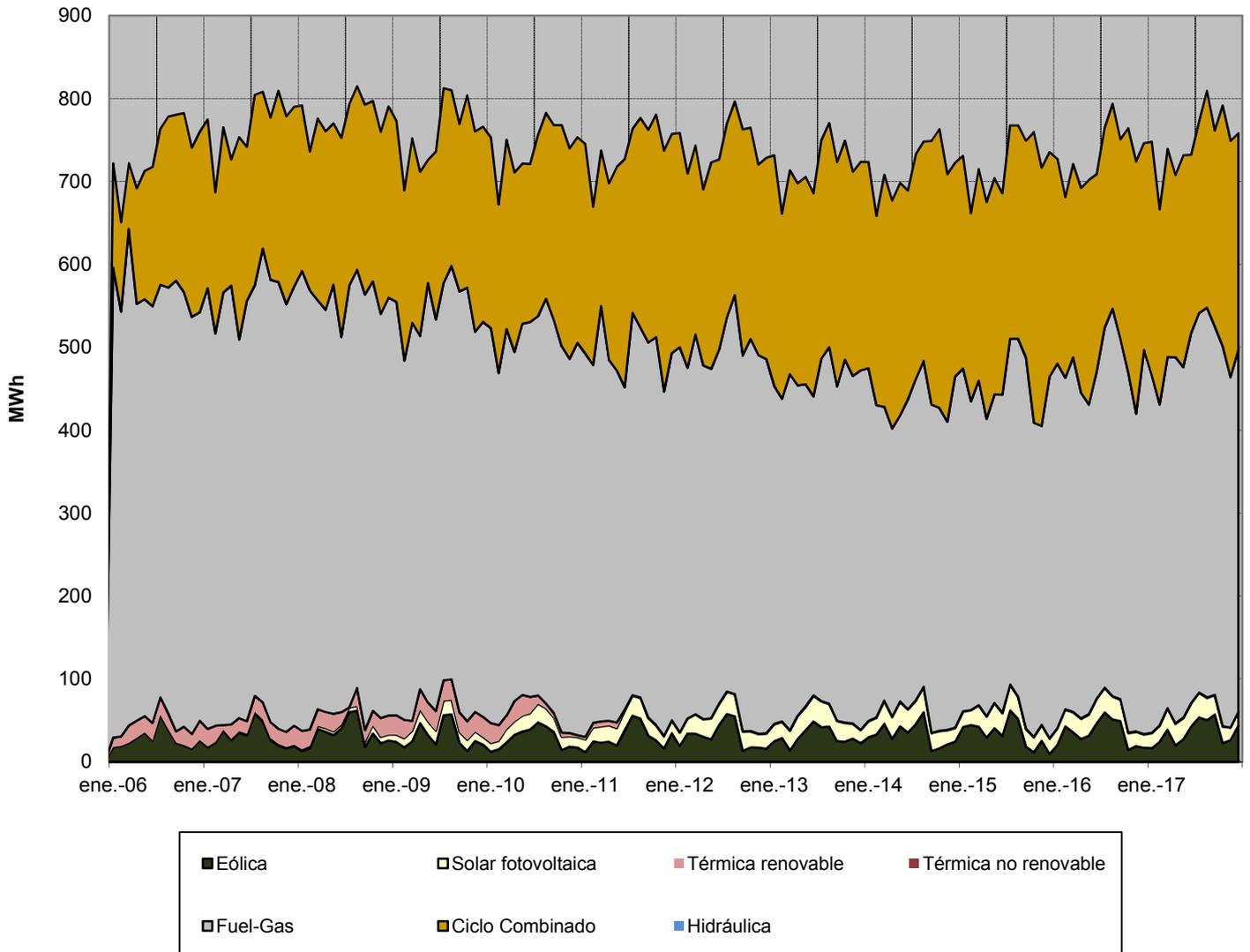
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2017) y REE

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

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

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda. 2006 - 2017



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

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

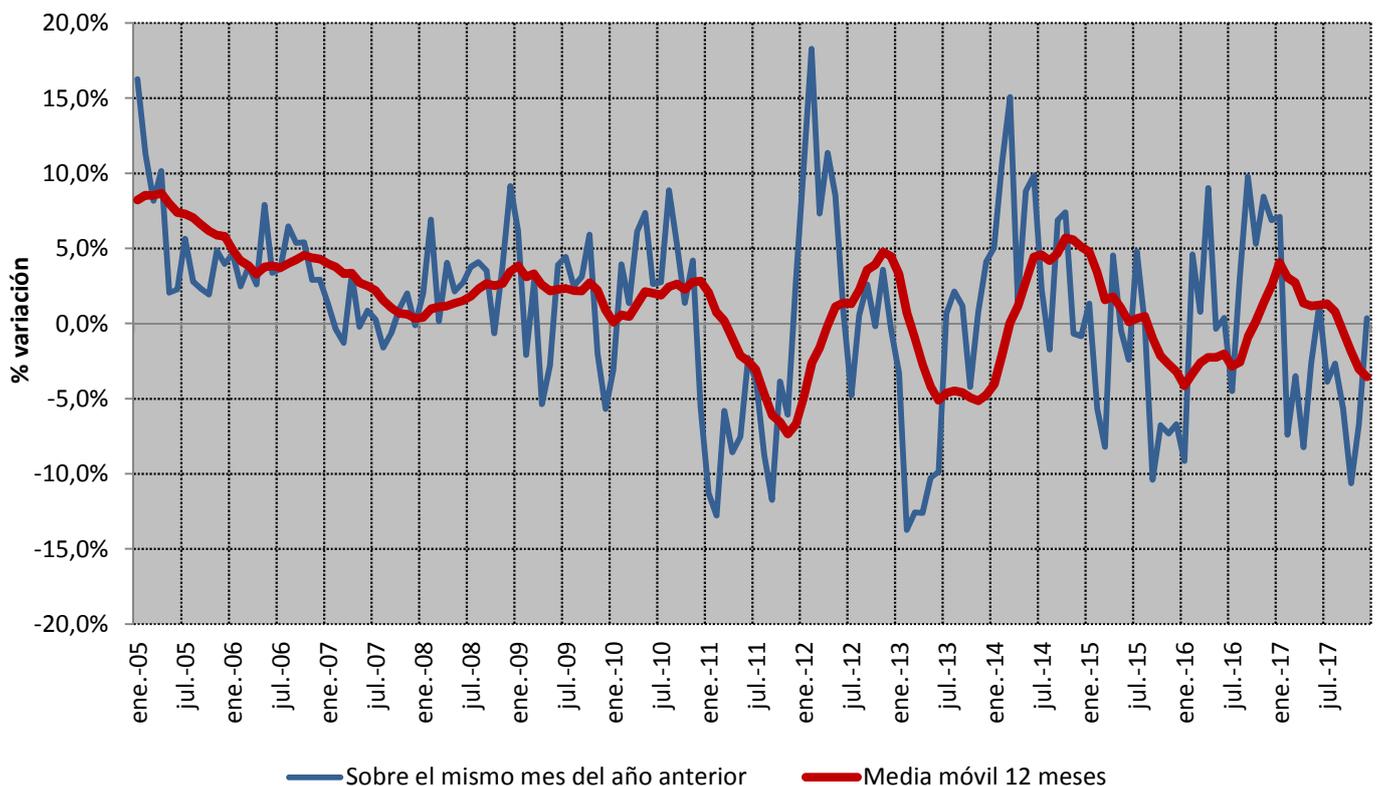
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|---------------|---------------|---------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2015 | 2016 | 2017 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 |
| | Enero | 19,05 | 17,31 | 18,54 | -9,14 | 7,10 | -9,14 | 7,10 | -4,14 |
| Febrero | 16,24 | 16,98 | 15,72 | 4,59 | -7,41 | -2,83 | -0,08 | -3,35 | 3,06 |
| Marzo | 16,28 | 16,40 | 15,83 | 0,77 | -3,50 | -1,69 | -1,19 | -2,62 | 2,72 |
| Abril | 15,46 | 16,86 | 15,47 | 9,02 | -8,25 | 0,78 | -2,95 | -2,26 | 1,35 |
| Mayo | 17,01 | 16,95 | 16,50 | -0,35 | -2,62 | 0,55 | -2,89 | -2,25 | 1,16 |
| Junio | 16,90 | 16,96 | 17,17 | 0,36 | 1,27 | 0,52 | -2,19 | -2,03 | 1,23 |
| Julio | 19,16 | 18,29 | 17,58 | -4,50 | -3,88 | -0,28 | -2,45 | -2,85 | 1,31 |
| Agosto | 18,61 | 19,19 | 18,67 | 3,09 | -2,67 | 0,17 | -2,48 | -2,57 | 0,78 |
| Septiembre | 16,59 | 18,21 | 17,18 | 9,77 | -5,66 | 1,20 | -2,85 | -0,89 | -0,50 |
| Octubre | 16,97 | 17,87 | 15,96 | 5,31 | -10,64 | 1,60 | -3,64 | 0,12 | -1,85 |
| Noviembre | 16,10 | 17,45 | 16,28 | 8,43 | -6,75 | 2,18 | -3,93 | 1,40 | -3,05 |
| Diciembre | 17,09 | 18,26 | 18,33 | 6,87 | 0,35 | 2,57 | -3,55 | 2,57 | -3,55 |
| Anual | 205,44 | 210,73 | 203,24 | | | | | | |

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

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí

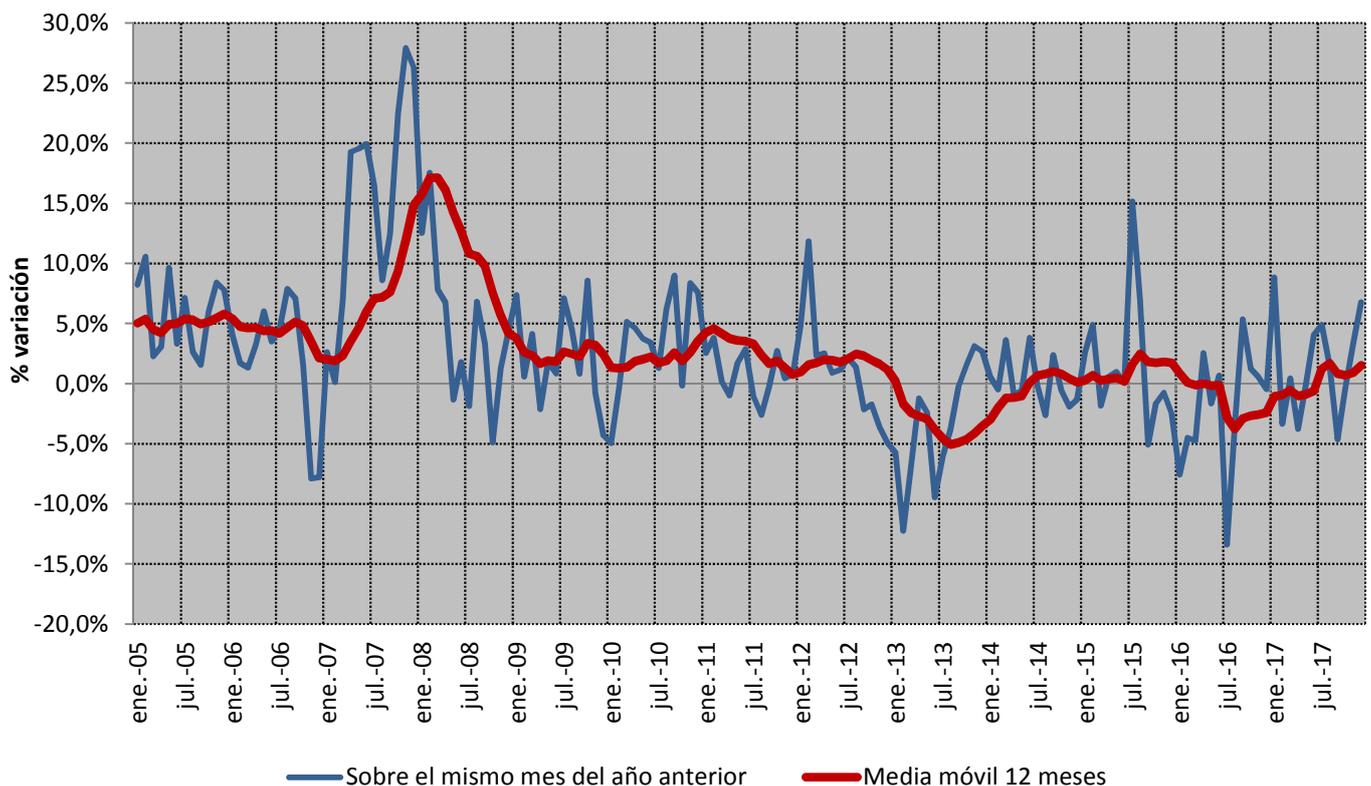


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2017) y REE

1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|---------------|---------------|---------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2015 | 2016 | 2017 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 |
| | Enero | 18,47 | 17,07 | 18,58 | -7,59 | 8,84 | -7,59 | 8,84 | 0,83 |
| Febrero | 16,89 | 16,13 | 15,59 | -4,51 | -3,36 | -6,12 | 2,91 | 0,09 | -0,95 |
| Marzo | 16,71 | 15,91 | 15,98 | -4,76 | 0,43 | -5,68 | 2,11 | -0,14 | -0,54 |
| Abril | 15,81 | 16,21 | 15,60 | 2,53 | -3,79 | -3,77 | 0,64 | 0,01 | -1,02 |
| Mayo | 16,74 | 16,46 | 16,46 | -1,65 | 0,02 | -3,35 | 0,52 | -0,19 | -0,89 |
| Junio | 17,20 | 17,32 | 18,02 | 0,68 | 4,06 | -2,67 | 1,14 | -0,14 | -0,61 |
| Julio | 21,69 | 18,78 | 19,70 | -13,39 | 4,86 | -4,55 | 1,73 | -2,83 | 1,21 |
| Agosto | 21,18 | 20,49 | 20,80 | -3,27 | 1,53 | -4,36 | 1,70 | -3,77 | 1,70 |
| Septiembre | 17,77 | 18,72 | 17,85 | 5,35 | -4,66 | -3,30 | 0,94 | -2,90 | 0,82 |
| Octubre | 17,40 | 17,61 | 17,55 | 1,23 | -0,34 | -2,86 | 0,81 | -2,67 | 0,69 |
| Noviembre | 16,38 | 16,47 | 17,03 | 0,55 | 3,42 | -2,58 | 1,04 | -2,57 | 0,91 |
| Diciembre | 17,26 | 17,18 | 18,34 | -0,47 | 6,77 | -2,41 | 1,51 | -2,41 | 1,51 |
| Anual | 213,48 | 208,35 | 211,49 | | | | | | |

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

% Variación de la demanda del Sistema Melillense


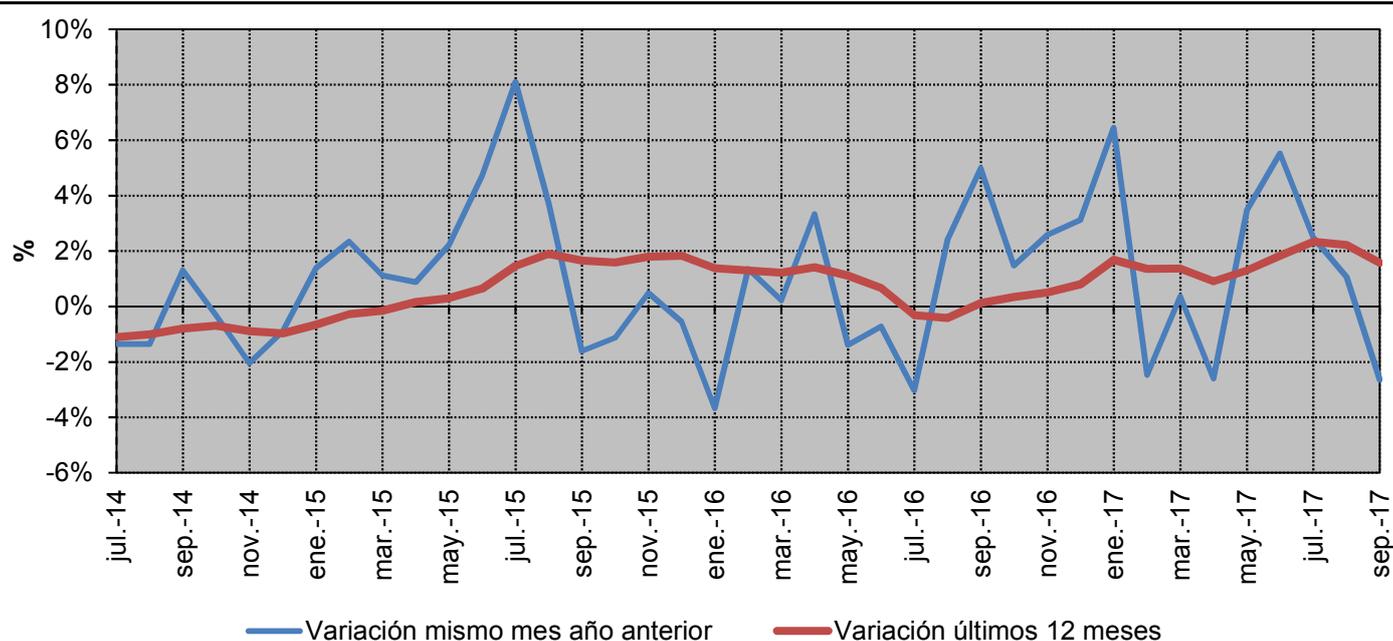
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2017) y REE

2.1 - Demanda de consumidores nacionales
Energía consumida

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2015 | 2016 | 2017 | año anterior | | anual | | meses | |
| | | | | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 |
| Enero | 20.117 | 19.378 | 20.626 | -3,68 | 6,44 | -3,68 | 6,44 | 1,38 | 1,67 |
| Febrero | 18.577 | 18.828 | 18.361 | 1,35 | -2,48 | -1,26 | 2,05 | 1,30 | 1,36 |
| Marzo | 19.451 | 19.494 | 19.563 | 0,22 | 0,35 | -0,77 | 1,47 | 1,22 | 1,37 |
| Abril | 17.878 | 18.474 | 17.992 | 3,33 | -2,60 | 0,20 | 0,48 | 1,41 | 0,90 |
| Mayo | 18.994 | 18.730 | 19.379 | -1,39 | 3,46 | -0,12 | 1,07 | 1,11 | 1,30 |
| Junio | 19.430 | 19.288 | 20.352 | -0,73 | 5,52 | -0,22 | 1,82 | 0,66 | 1,82 |
| Julio | 21.397 | 20.750 | 21.266 | -3,02 | 2,49 | -0,67 | 1,92 | -0,32 | 2,33 |
| Agosto | 19.812 | 20.292 | 20.506 | 2,42 | 1,06 | -0,27 | 1,81 | -0,42 | 2,21 |
| Septiembre | 18.816 | 19.754 | 19.232 | 4,99 | -2,65 | 0,30 | 1,31 | 0,12 | 1,57 |
| Octubre | 18.773 | 19.050 | - | 1,48 | - | 0,41 | - | 0,34 | - |
| Noviembre | 18.440 | 18.915 | - | 2,58 | - | 0,60 | - | 0,50 | - |
| Diciembre | 18.806 | 19.393 | - | 3,12 | - | 0,80 | - | 0,80 | - |
| Anual | 230.490 | 232.344 | 177.275 | | | | | | |

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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

% Variación de la demanda en consumo


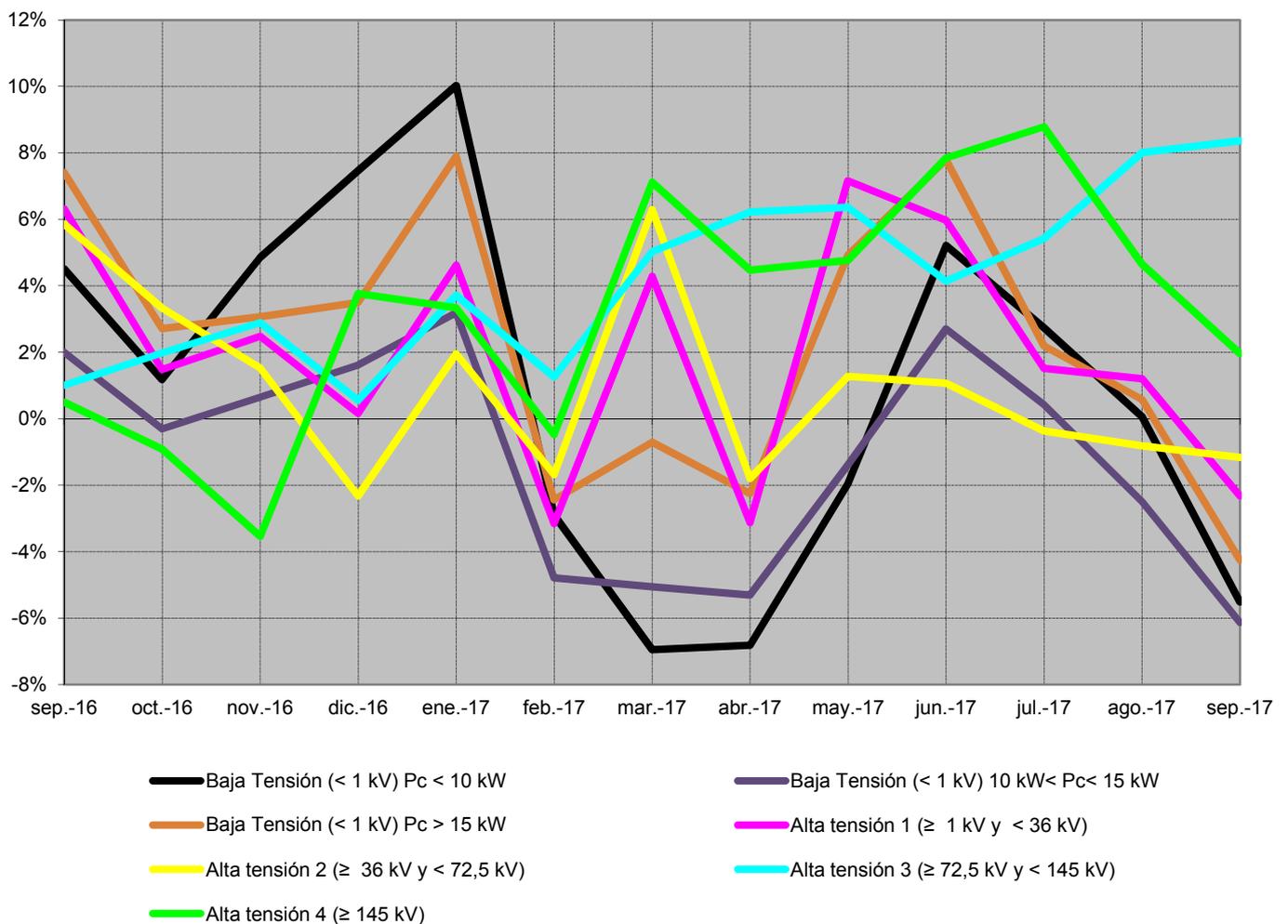
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

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

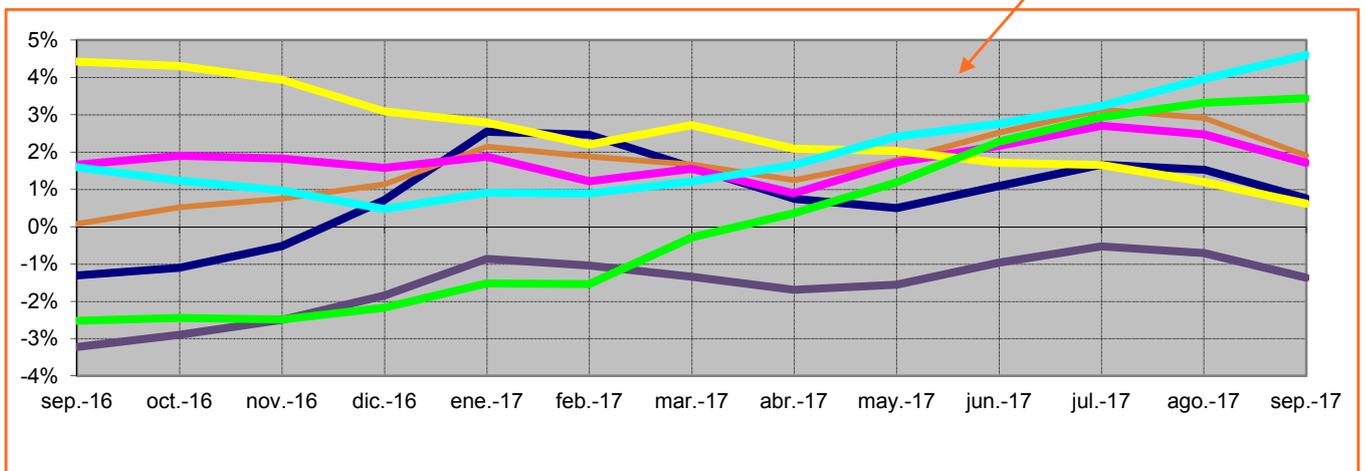
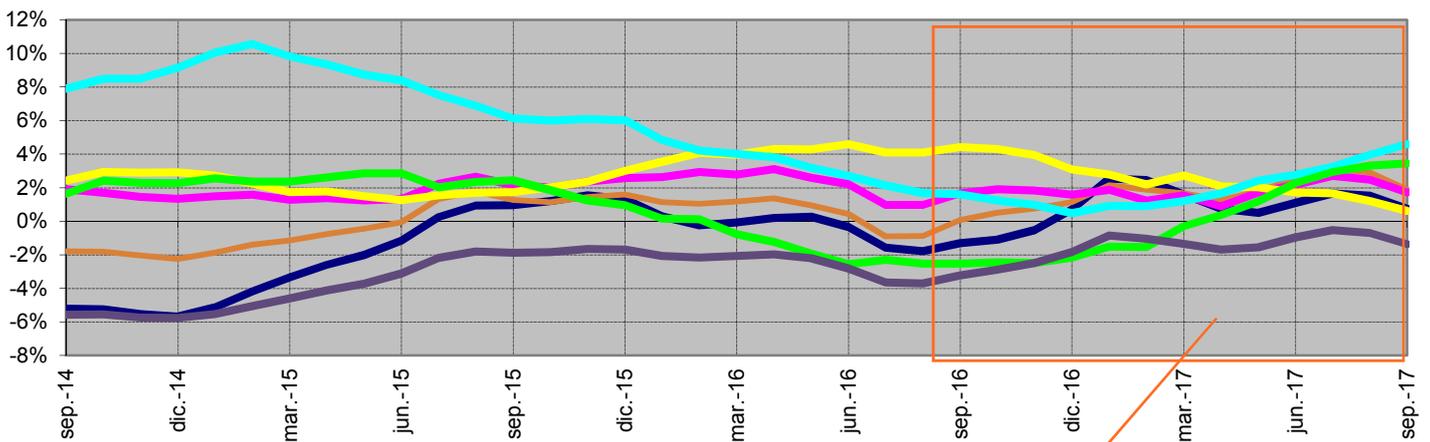


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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

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

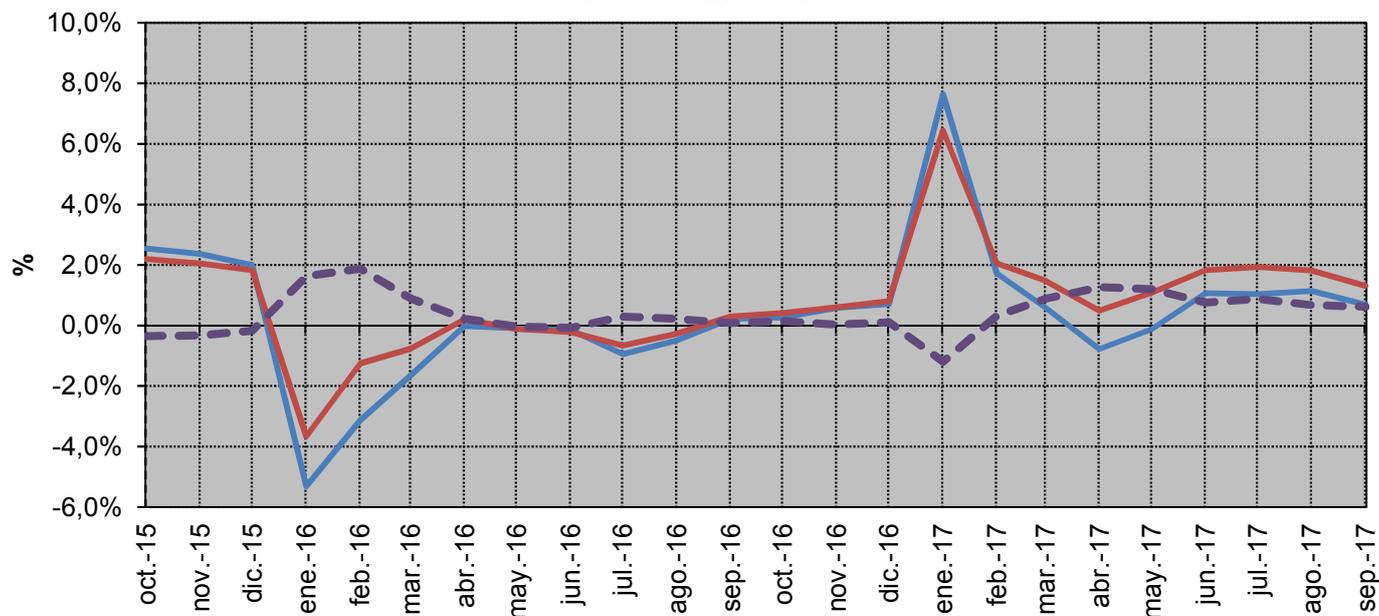
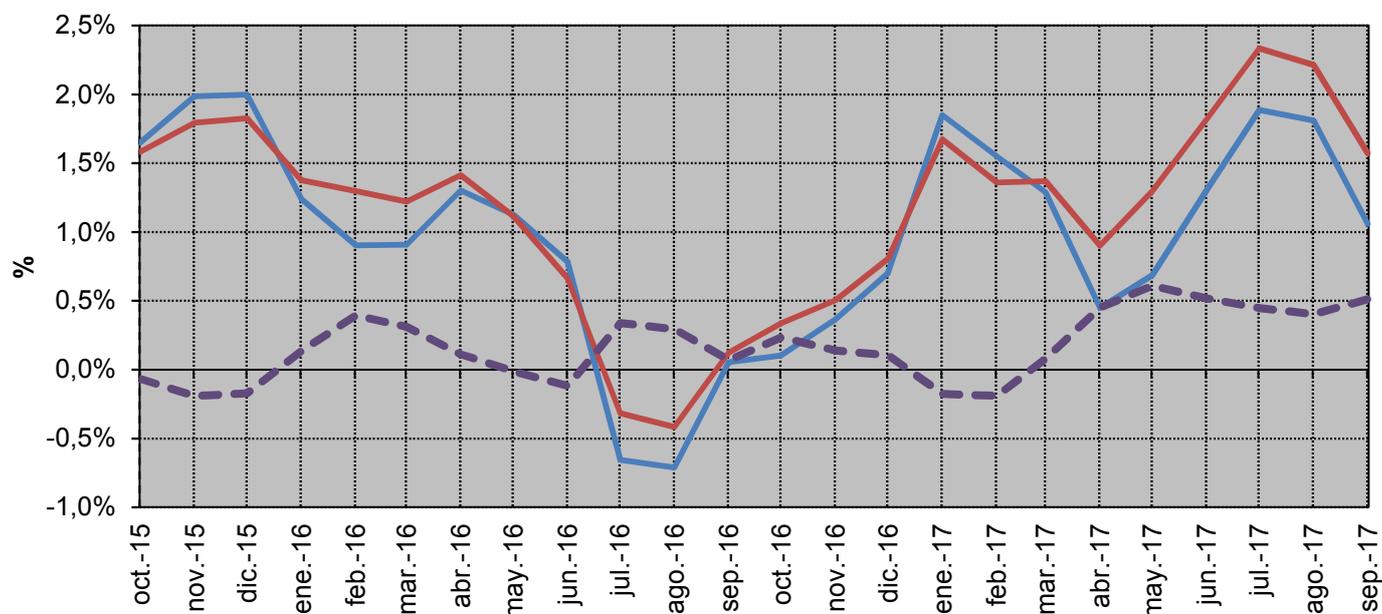
| Año | | Baja Tensión (< 1 kV) | | | Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | Alta tensión 4 (≥ 145 kV) | TOTAL |
|------|------------|-----------------------|-----------------|------------|-----------------------------------|--------------------------------------|------------------------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



- 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 11 de 2017)

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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo
Tasa acumulada

Media móvil de 12 meses


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

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2017) y CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

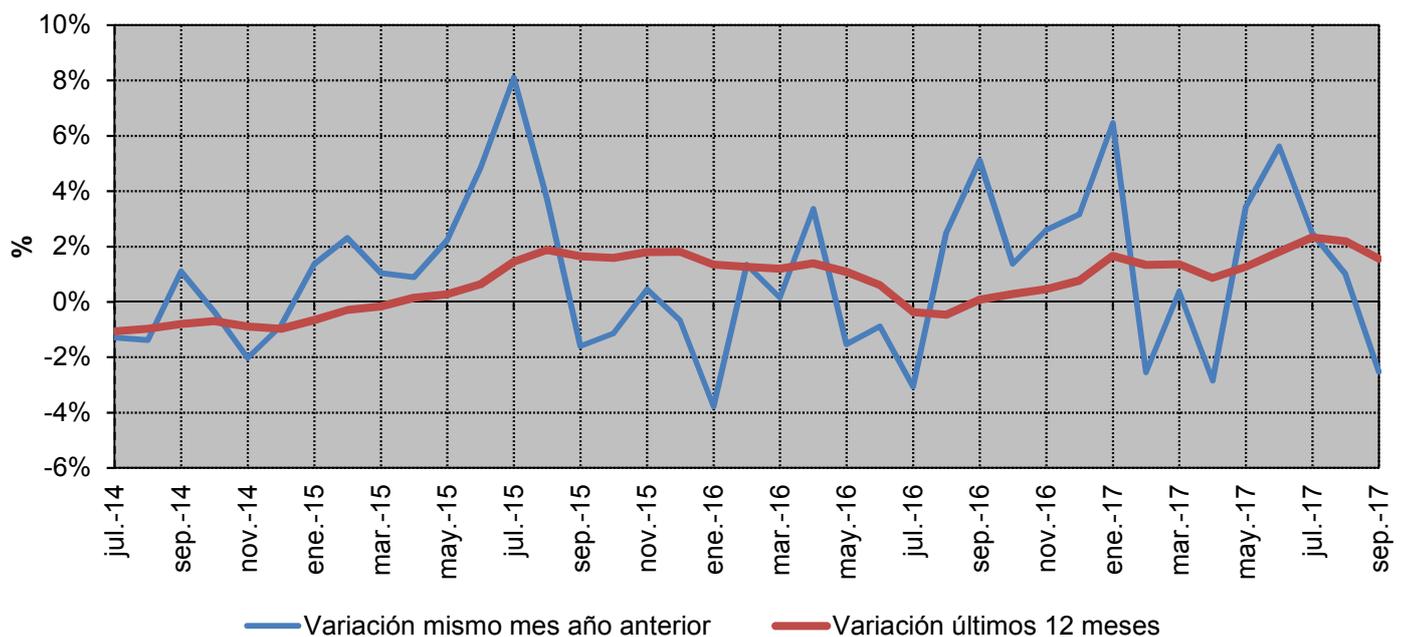
Energía consumida

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2015 | 2016 | 2017 | año anterior | | anual | | meses | |
| | | | | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 |
| Enero | 19.073 | 18.351 | 19.536 | -3,79 | 6,46 | -3,79 | 6,46 | 1,35 | 1,65 |
| Febrero | 17.616 | 17.853 | 17.396 | 1,34 | -2,56 | -1,33 | 2,01 | 1,27 | 1,33 |
| Marzo | 18.419 | 18.447 | 18.516 | 0,15 | 0,37 | -0,83 | 1,46 | 1,19 | 1,35 |
| Abril | 16.899 | 17.467 | 16.968 | 3,36 | -2,85 | 0,15 | 0,42 | 1,39 | 0,86 |
| Mayo | 17.935 | 17.659 | 18.263 | -1,54 | 3,42 | -0,19 | 1,01 | 1,07 | 1,26 |
| Junio | 18.319 | 18.156 | 19.176 | -0,89 | 5,62 | -0,30 | 1,78 | 0,60 | 1,81 |
| Julio | 20.100 | 19.482 | 19.964 | -3,07 | 2,47 | -0,74 | 1,89 | -0,38 | 2,32 |
| Agosto | 18.527 | 18.990 | 19.181 | 2,49 | 1,01 | -0,33 | 1,77 | -0,47 | 2,19 |
| Septiembre | 17.653 | 18.555 | 18.085 | 5,11 | -2,53 | 0,25 | 1,29 | 0,08 | 1,55 |
| Octubre | 17.672 | 17.914 | - | 1,37 | - | 0,36 | - | 0,28 | - |
| Noviembre | 17.453 | 17.905 | - | 2,59 | - | 0,56 | - | 0,45 | - |
| Diciembre | 17.781 | 18.343 | - | 3,16 | - | 0,77 | - | 0,77 | - |
| Anual | 217.450 | 219.121 | 167.085 | | | | | | |

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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

% Variación de la demanda en consumo



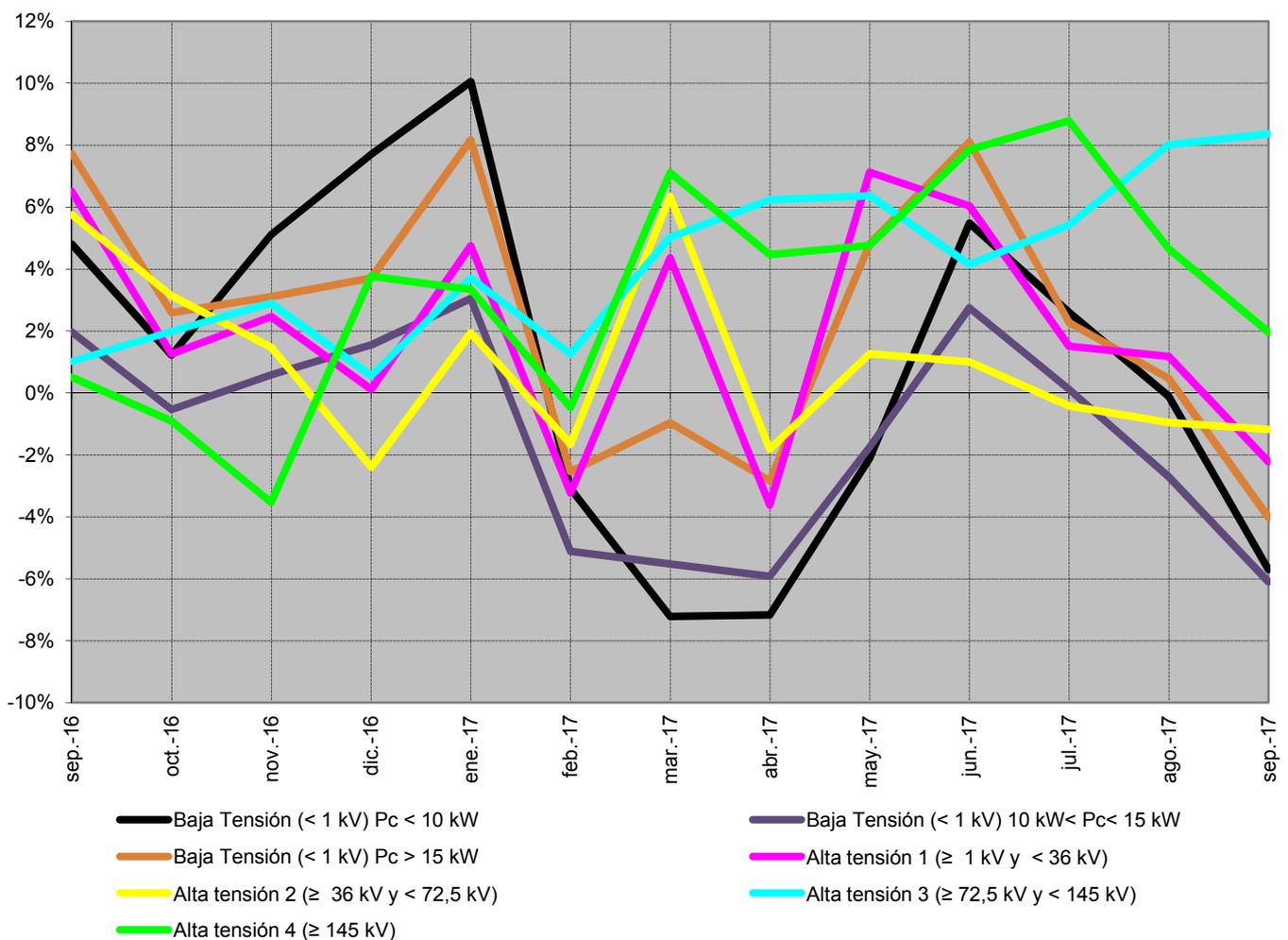
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

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



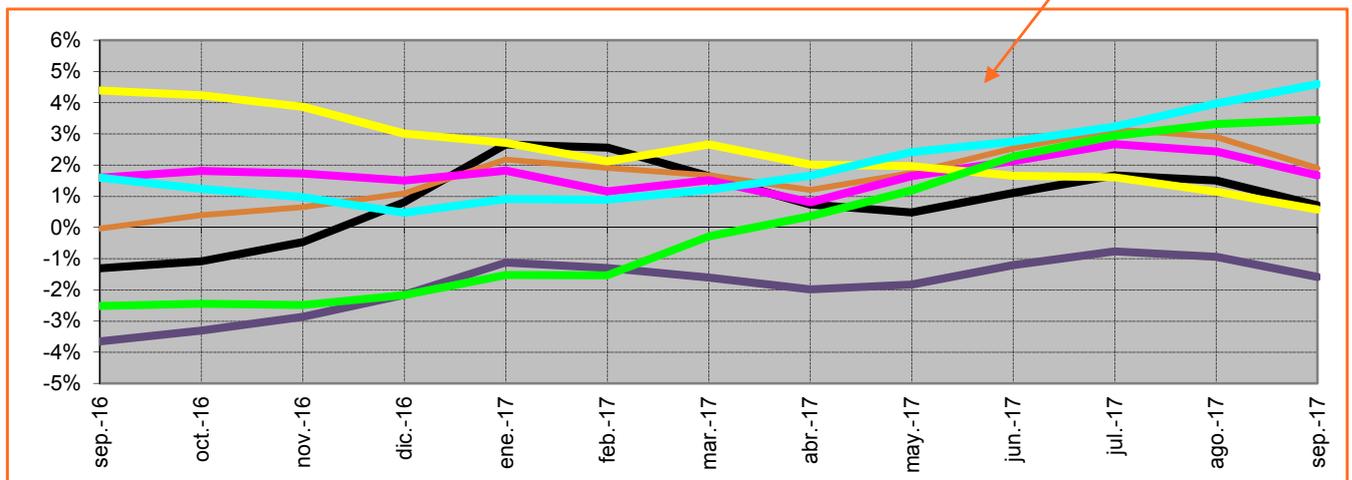
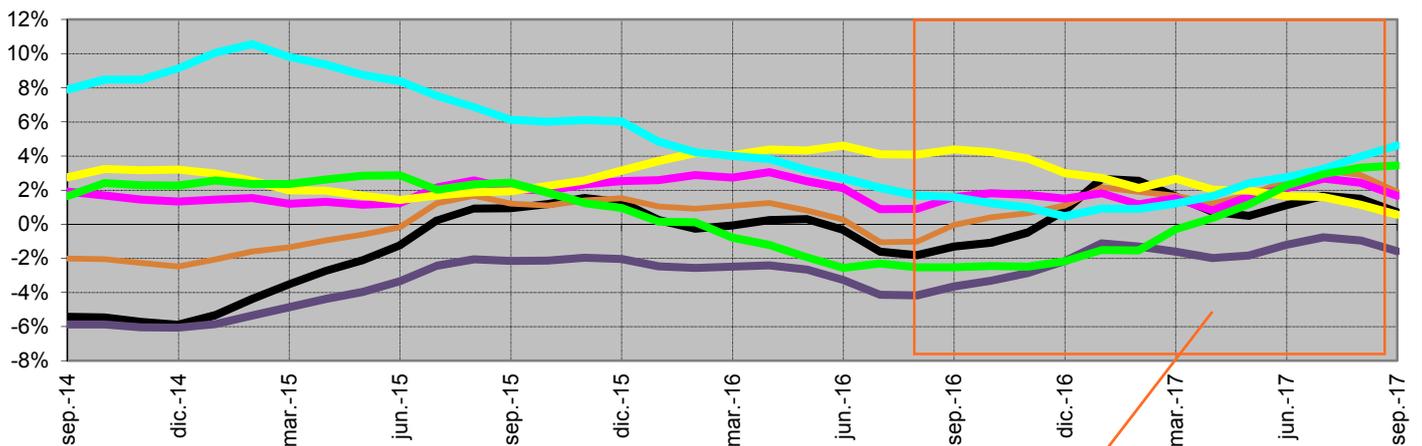
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

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



— 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)

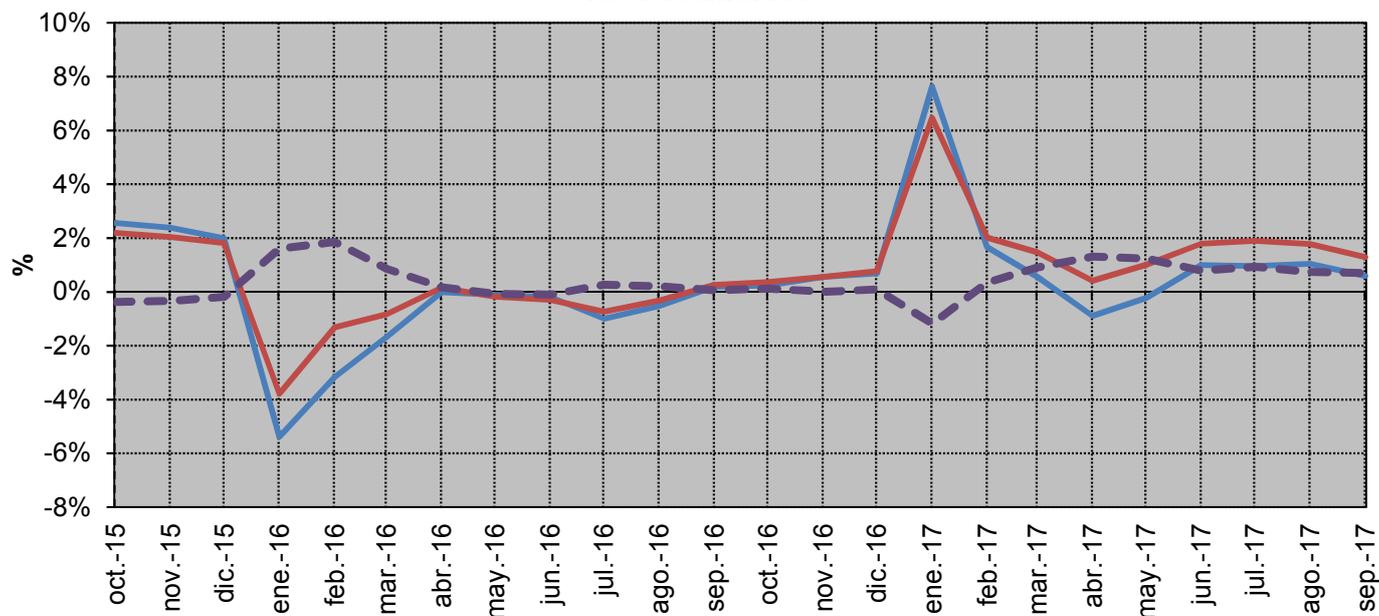
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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

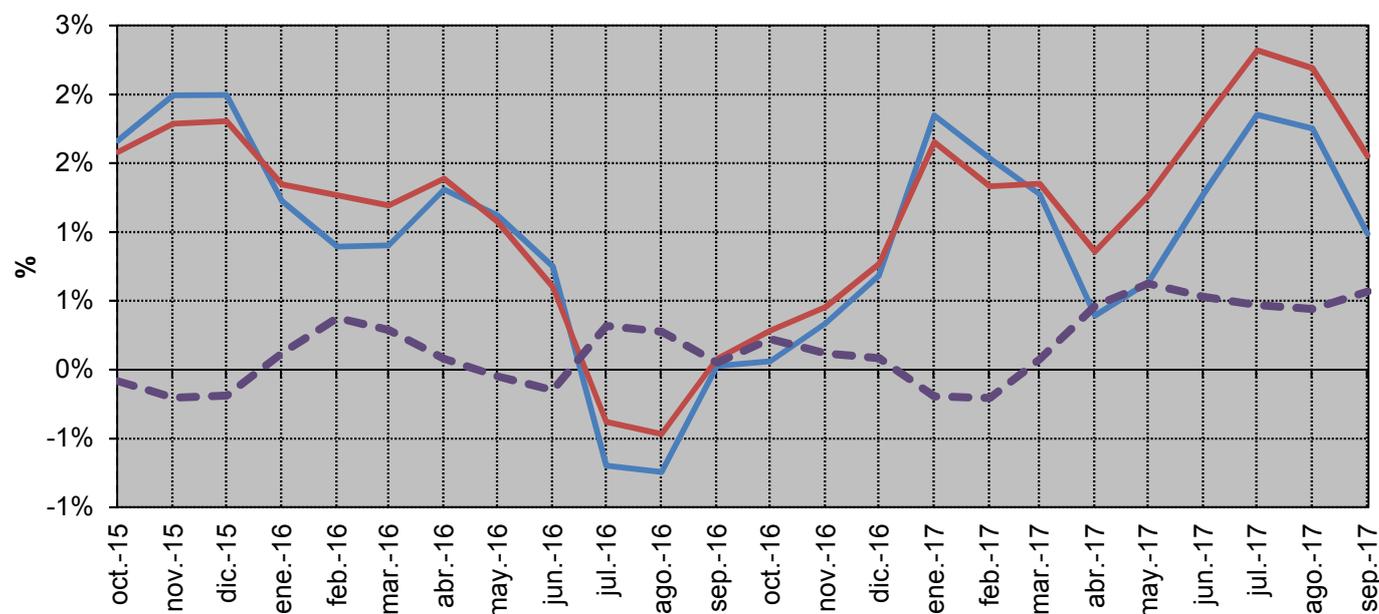
2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

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

Tasa acumulada



Media móvil de 12 meses



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

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2017) y CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

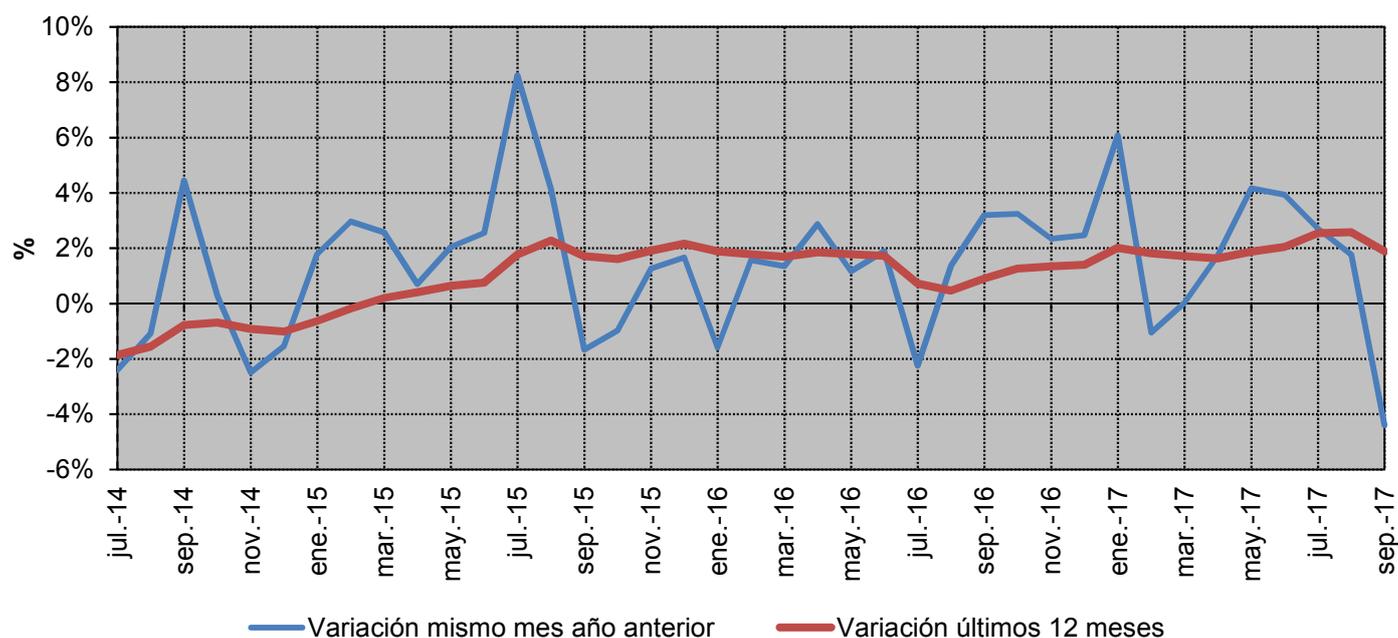
Energía consumida

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|---------------|---------------|---------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2015 | 2016 | 2017 | año anterior | | anual | | meses | |
| | | | | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 | 16 s/ 15 | 17 s/ 16 |
| Enero | 1.044 | 1.027 | 1.089 | -1,59 | 6,08 | -1,59 | 6,08 | 1,88 | 2,01 |
| Febrero | 960 | 975 | 965 | 1,57 | -1,05 | -0,08 | 2,61 | 1,78 | 1,82 |
| Marzo | 1.033 | 1.046 | 1.047 | 1,35 | 0,02 | 0,41 | 1,72 | 1,68 | 1,71 |
| Abril | 979 | 1.007 | 1.024 | 2,87 | 1,74 | 1,01 | 1,72 | 1,85 | 1,63 |
| Mayo | 1.059 | 1.071 | 1.116 | 1,16 | 4,16 | 1,04 | 2,23 | 1,78 | 1,87 |
| Junio | 1.111 | 1.132 | 1.176 | 1,89 | 3,93 | 1,19 | 2,54 | 1,72 | 2,05 |
| Julio | 1.296 | 1.267 | 1.302 | -2,25 | 2,70 | 0,59 | 2,57 | 0,72 | 2,54 |
| Agosto | 1.284 | 1.302 | 1.325 | 1,37 | 1,76 | 0,71 | 2,45 | 0,46 | 2,57 |
| Septiembre | 1.162 | 1.199 | 1.147 | 3,19 | -4,39 | 1,00 | 1,63 | 0,90 | 1,88 |
| Octubre | 1.101 | 1.136 | - | 3,24 | - | 1,22 | - | 1,26 | - |
| Noviembre | 988 | 1.011 | - | 2,34 | - | 1,31 | - | 1,34 | - |
| Diciembre | 1.025 | 1.050 | - | 2,47 | - | 1,40 | - | 1,40 | - |
| Anual | 13.040 | 13.223 | 10.190 | | | | | | |

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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

% Variación de la demanda en consumo



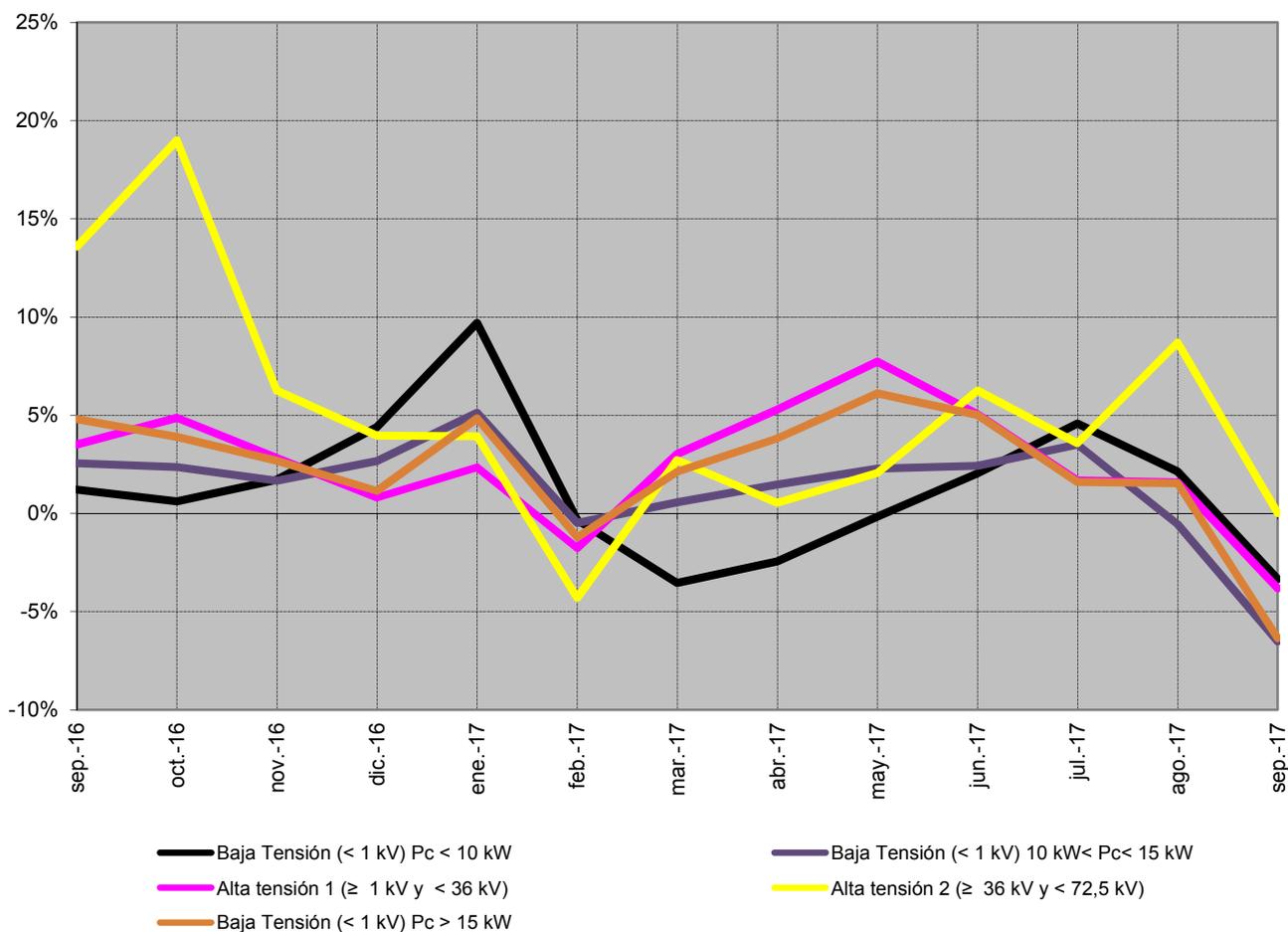
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

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



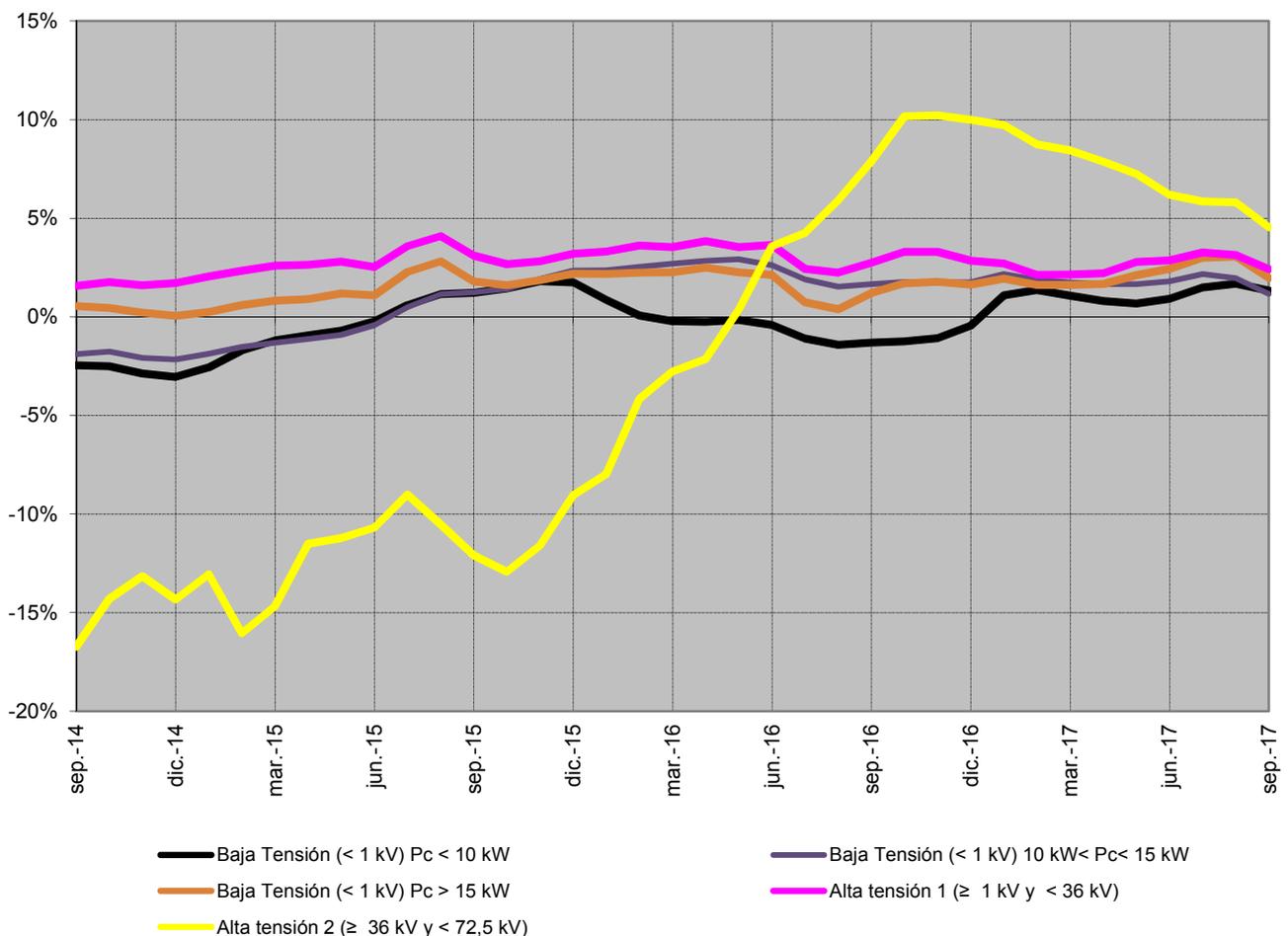
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

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

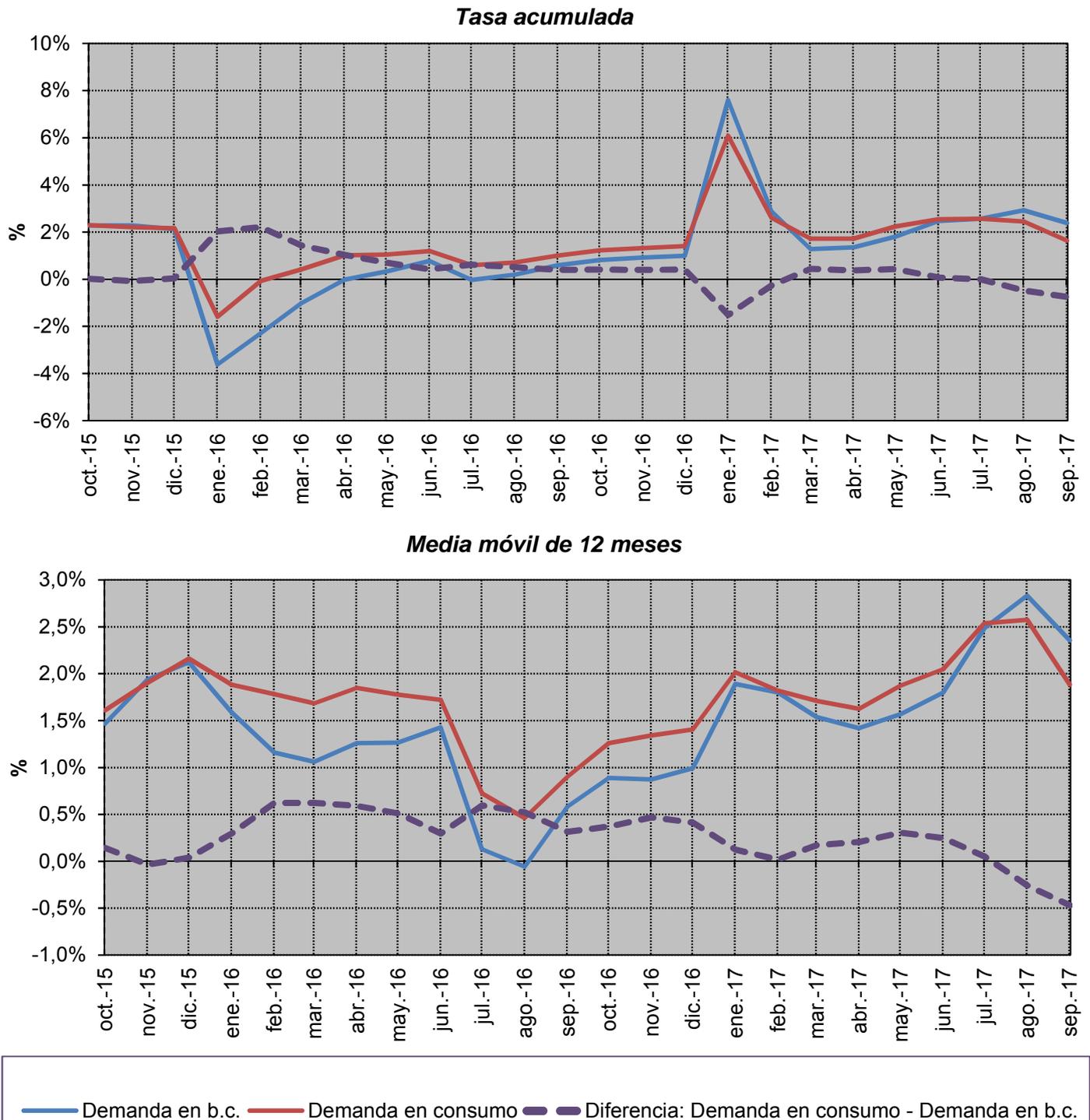


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2017) y CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

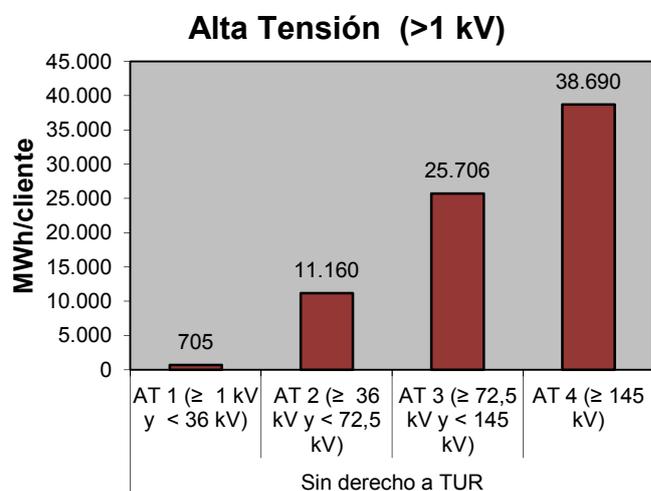
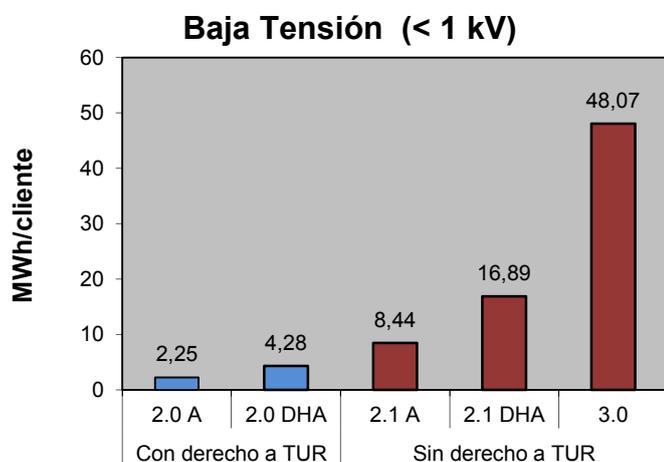
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

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

| Peaje | Número de consumidores (Número) | | Energía Consumida (GWh) | | Tamaño medio (MWh/cliente) | |
|---------------------------------------|---------------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|
| | 2016 | oct 2016- sep 2017 | 2016 | oct 2016- sep 2017 | 2016 | oct 2016- sep 2017 |
| BT (< 1 kV) | 27.752.332 | 27.823.996 | 106.943 | 106.945 | 3,85 | 3,84 |
| Pc ≤ 10 kW | 26.233.793 | 26.308.449 | 64.484 | 64.217 | 2,46 | 2,44 |
| 2.0 A | 24.282.680 | 23.845.514 | 55.104 | 53.669 | 2,27 | 2,25 |
| 2.0 DHA | 1.946.794 | 2.457.509 | 9.345 | 10.510 | 4,80 | 4,28 |
| 2.0 DHS | 4.319 | 5.426 | 34 | 38 | 7,84 | 7,01 |
| Pc > 10 kW | 1.518.539 | 1.515.547 | 42.459 | 42.728 | 27,96 | 28,19 |
| 2.1 A | 644.481 | 625.159 | 5.486 | 5.279 | 8,51 | 8,44 |
| 2.1 DHA | 161.715 | 170.867 | 2.806 | 2.886 | 17,35 | 16,89 |
| 2.1 DHS | 646 | 737 | 9 | 10 | 14,18 | 13,83 |
| 3.0 | 711.697 | 718.784 | 34.158 | 34.553 | 47,99 | 48,07 |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 104.907 | 105.015 | 73.042 | 74.048 | 696 | 705 |
| 3.1.A | 84.837 | 84.797 | 15.619 | 15.712 | 184 | 185 |
| 6.1 | 20.070 | 20.218 | 57.423 | 58.336 | 2.861 | 2.885 |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 1.613 | 1.616 | 17.962 | 18.031 | 11.138 | 11.160 |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 428 | 426 | 10.521 | 10.955 | 24.567 | 25.706 |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 615 | 634 | 23.687 | 24.523 | 38.489 | 38.690 |
| Total | 27.859.895 | 27.931.686 | 232.154 | 234.503 | 8,33 | 8,40 |

Tamaño medio por peaje de acceso (oct 2016- sep 2017)

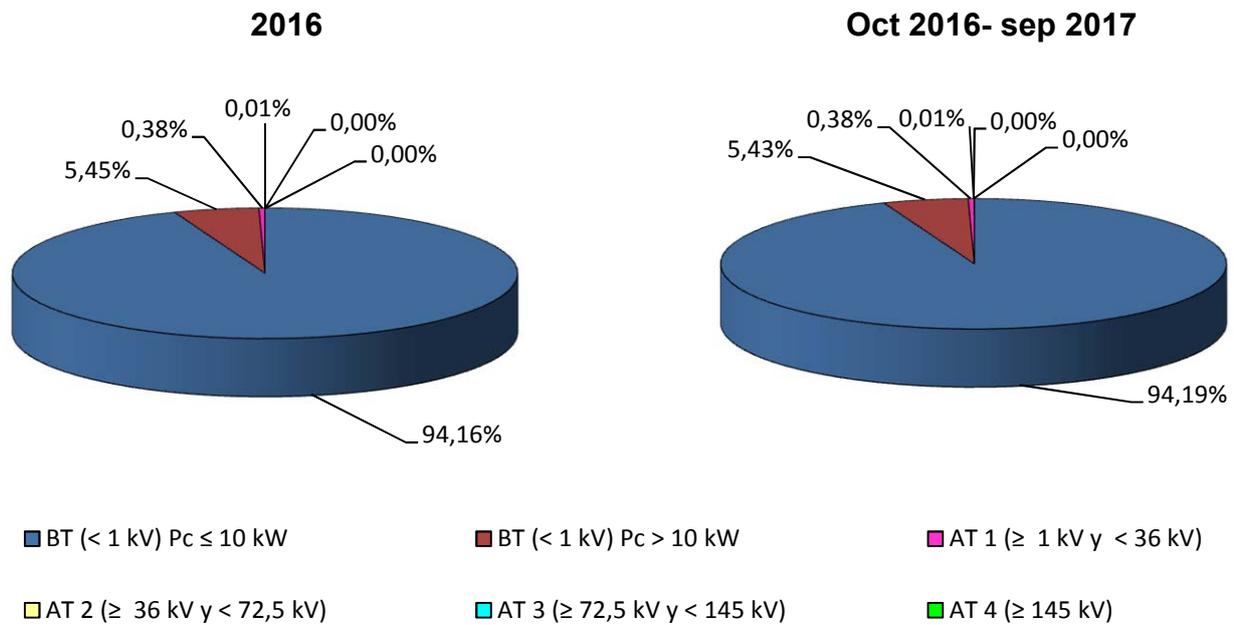


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

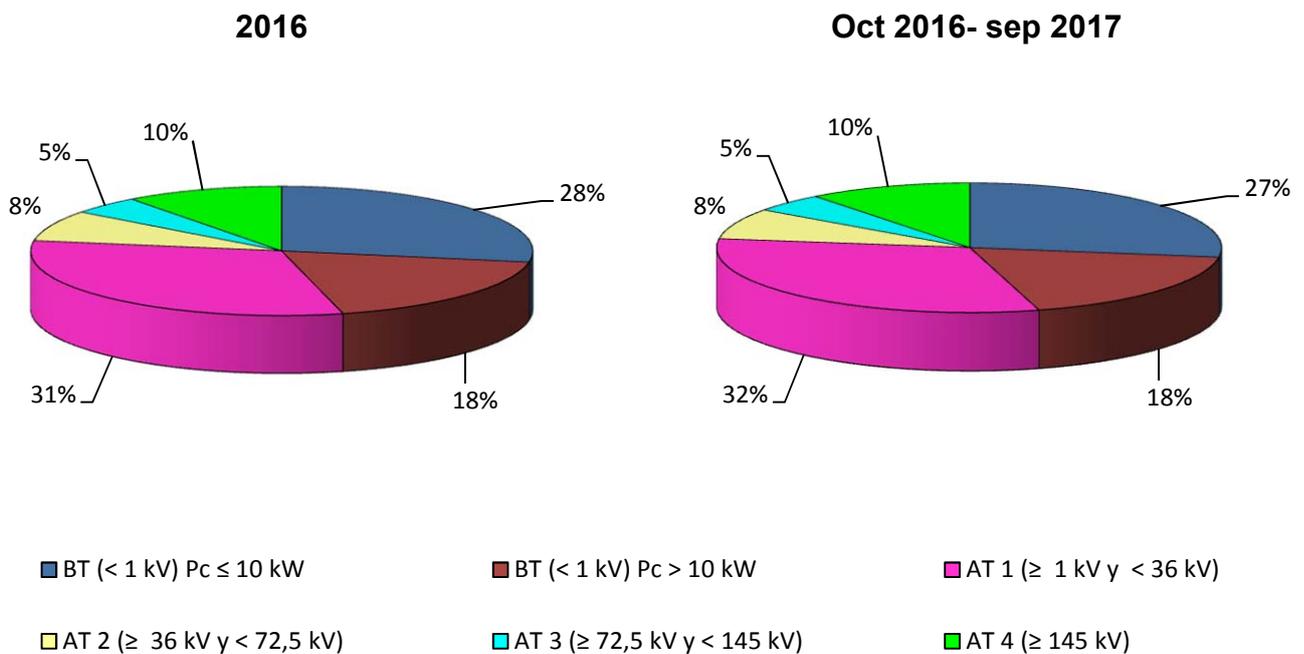
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

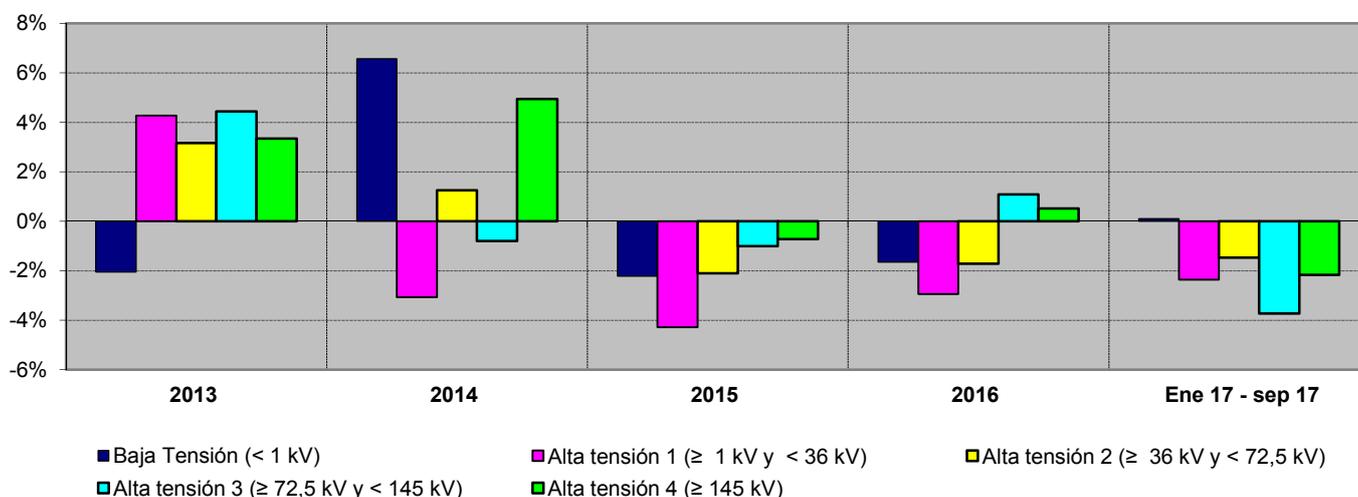
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

| Peaje de acceso | Precio medio (c€/kWh) | | | | Tasa de variación (%) | | | |
|---------------------------------------|-----------------------|--------------|--------------|--------------|-----------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 2016 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | 2016 s/ 2015 | jul 17 s/ jul 16 | ago 17 s/ ago 16 | sep 17 s/ sep 16 |
| BT (< 1 kV) | 9,14 | 8,82 | 8,95 | 9,41 | -2% | -2% | -1% | 2% |
| Pc ≤ 15 kW sin DH | 11,30 | 11,08 | 11,19 | 11,99 | 0% | -1% | 0% | 3% |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kW) | 11,21 | 11,02 | 11,11 | 11,95 | 0% | -1% | 0% | 3% |
| 2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW) | 12,20 | 11,67 | 11,91 | 12,44 | 0% | 0% | 1% | 3% |
| Pc ≤ 15 kW con DH | 6,53 | 7,78 | 7,84 | 8,18 | 4% | 3% | 5% | 8% |
| 2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW) | 6,50 | 8,00 | 8,06 | 8,48 | 6% | 3% | 5% | 9% |
| 2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW) | 4,51 | 5,21 | 5,24 | 5,23 | 7% | 11% | 17% | 16% |
| 2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW) | 6,68 | 7,04 | 7,07 | 7,22 | 1% | 1% | 3% | 4% |
| 2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW) | 7,28 | 7,31 | 7,29 | 7,46 | 2% | 2% | 3% | 3% |
| 3.0 A (Pc > 15 kW) | 6,26 | 5,69 | 5,83 | 6,01 | -4% | -3% | -1% | 0% |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 3,82 | 4,19 | 3,18 | 3,46 | -3% | 0% | -1% | -2% |
| 3.1.A | 5,42 | 4,92 | 5,11 | 5,24 | -3% | 0% | 2% | 0% |
| 6.1 | 3,38 | 3,99 | 2,61 | 2,99 | -3% | 0% | -2% | -2% |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 1,59 | 1,96 | 1,24 | 1,42 | -2% | 0% | 0% | -3% |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 1,32 | 1,61 | 0,96 | 1,15 | 1% | -1% | -4% | -4% |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 0,89 | 1,10 | 0,75 | 0,82 | 0% | -2% | 0% | 1% |
| Total | 5,69 | 5,70 | 5,30 | 5,42 | -2% | -2% | -1% | -1% |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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

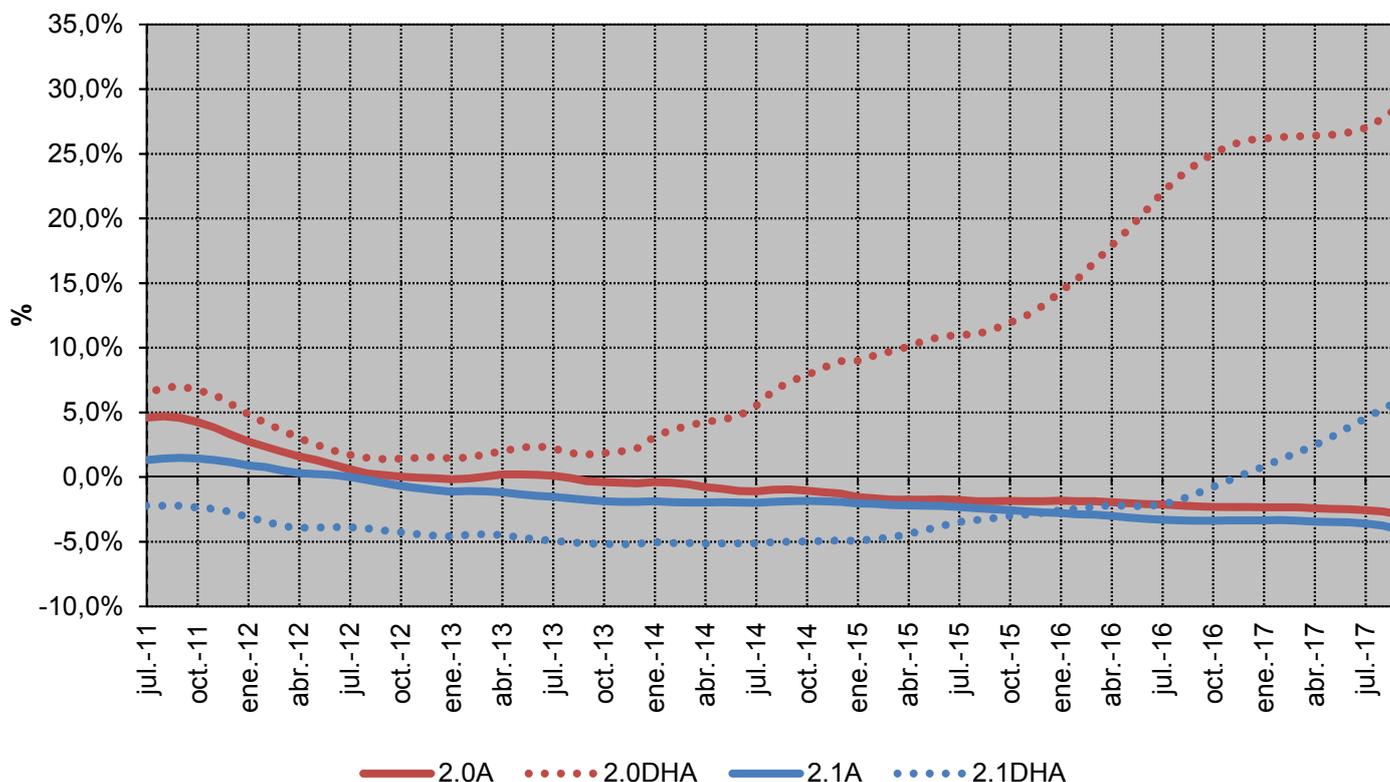
3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc < 15 kW

Potencia facturada (MW)

| Peaje de acceso | Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|-------------------|---|----------------|----------------|----------------|---|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 2016 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | 16 s/ 15 | s/ mes anterior | Acumulado anual | Últimos 12 meses |
| | | | | | | (sep 17 s/ ago 17) | (sep 17 s/ sep 16) | (sep 17 s/ sep 16) |
| Pc ≤ 10 kW | 108.560 | 108.516 | 108.509 | 108.412 | -0,3% | -0,1% | -0,2% | -0,1% |
| 2.0 A | 98.545 | 96.958 | 96.649 | 96.227 | -2,3% | -0,4% | -3,1% | -2,9% |
| 2.0 DHA | 9.992 | 11.532 | 11.833 | 12.157 | 26,1% | 2,7% | 29,6% | 28,7% |
| 2.0 DHS | 22 | 27 | 27 | 28 | 31,5% | 2,1% | 33,9% | 34,9% |
| Pc ≤ 15 kW | 9.990 | 9.876 | 9.858 | 9.830 | -2,6% | -0,3% | -2,1% | -2,1% |
| 2.1 A | 7.970 | 7.789 | 7.754 | 7.708 | -3,4% | -0,6% | -4,4% | -4,1% |
| 2.1 DHA | 2.012 | 2.078 | 2.095 | 2.113 | 0,3% | 0,8% | 6,7% | 5,9% |
| 2.1 DHS | 8 | 9 | 9 | 9 | 13,1% | 1,3% | 19,4% | 18,9% |
| TOTAL | 118.549 | 118.392 | 118.367 | 118.241 | -0,5% | -0,1% | -0,3% | -0,3% |

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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

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

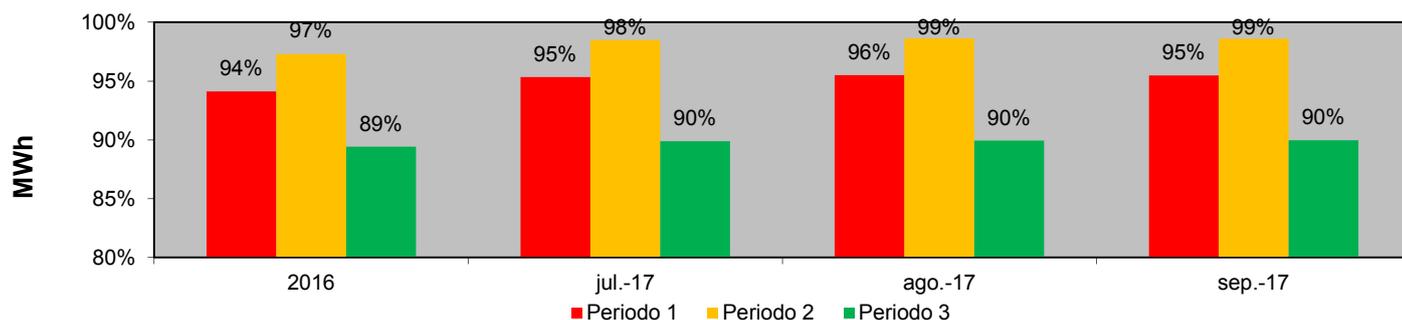
| Periodo | Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|---------|--|---------|---------|---------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2016 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | 16 s/ 15 | s/ mes anterior (sep 17 s/ ago 17) | Acumulado anual (sep 17 s/ sep 16) | Últimos 12 meses (sep 17 s/ sep 16) |
| 1 | 20.751 | 20.120 | 20.042 | 19.958 | -5,9% | -0,4% | -5,1% | -5,2% |
| 2 | 21.225 | 20.736 | 20.678 | 20.613 | -4,9% | -0,3% | -3,8% | -3,9% |
| 3 | 23.087 | 22.689 | 22.640 | 22.582 | -3,1% | -0,3% | -2,9% | -2,9% |

Potencia Facturada (MW)

| Periodo | Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|-----------------|---|---------------|---------------|---------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2016 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | 16 s/ 15 | s/ mes anterior (sep 17 s/ ago 17) | Acumulado anual (sep 17 s/ sep 16) | Últimos 12 meses (sep 17 s/ sep 16) |
| 1 | 19.533 | 19.179 | 19.141 | 19.058 | -4,5% | -0,4% | -3,2% | -3,3% |
| 2 | 20.653 | 20.423 | 20.395 | 20.323 | -3,7% | -0,4% | -2,1% | -2,2% |
| 3 | 20.644 | 20.394 | 20.364 | 20.316 | -2,6% | -0,2% | -2,1% | -2,1% |
| Promedio | 19.994 | 19.732 | 19.724 | 19.652 | -4,0% | -0,4% | -2,3% | -2,4% |

Utilización de la Potencia Contratada (%)

| Periodo | Utilización de la Potencia Contratada % | | | | Tasa de variación de la Utilización (%) | | | |
|---------|---|---------|---------|---------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2016 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | 16 s/ 15 | s/ mes anterior (sep 17 s/ ago 17) | Acumulado anual (sep 17 s/ sep 16) | Últimos 12 meses (sep 17 s/ sep 16) |
| 1 | 94% | 95% | 96% | 95% | 1,5% | 0,0% | 1,9% | 1,9% |
| 2 | 97% | 98% | 99% | 99% | 1,3% | 0,0% | 1,8% | 1,9% |
| 3 | 89% | 90% | 90% | 90% | 0,6% | 0,0% | 0,8% | 0,8% |

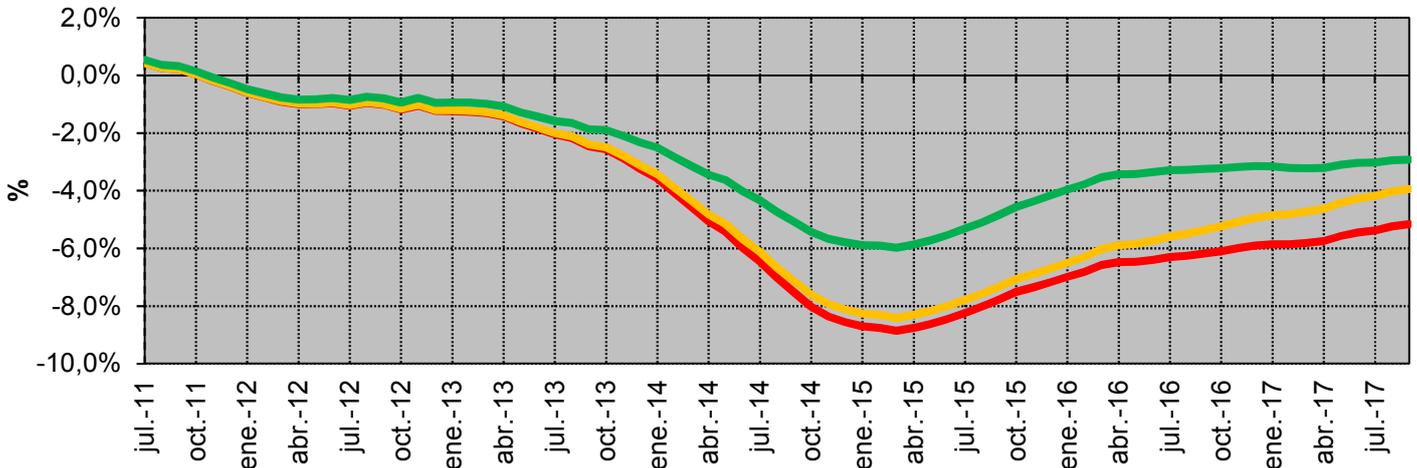


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

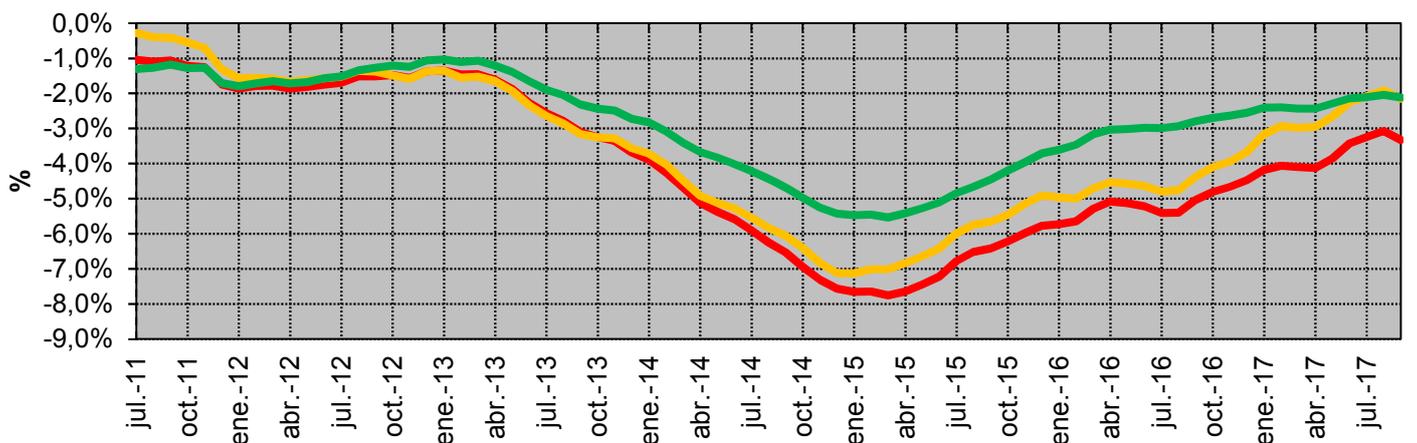
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

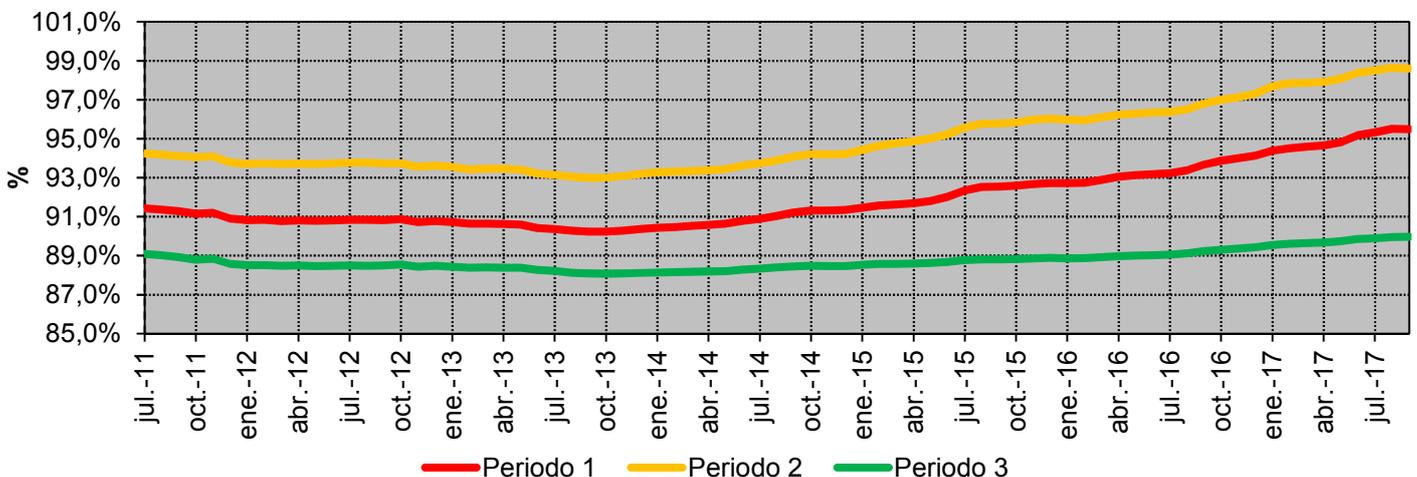
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

Potencia Contratada (MW)

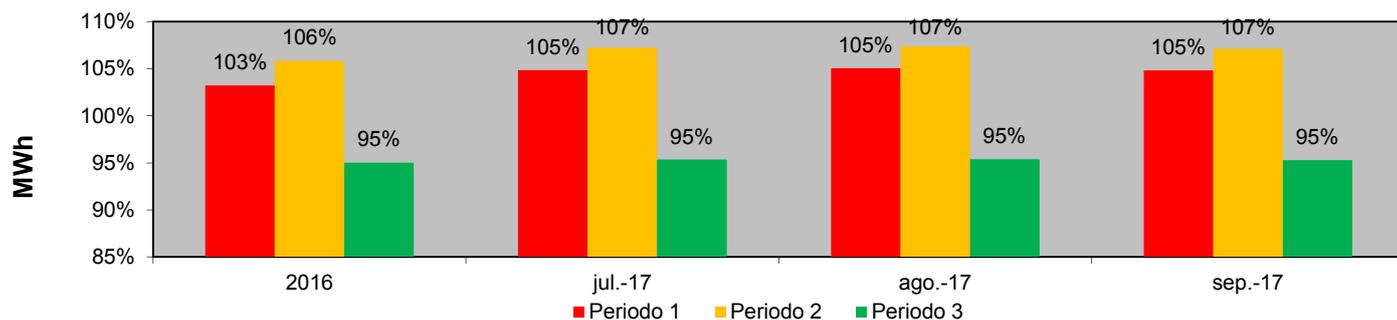
| Periodo | Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|---------|--|---------|---------|---------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2016 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | 16 s/ 15 | s/ mes anterior (sep 17 s/ ago 17) | Acumulado anual (sep 17 s/ sep 16) | Últimos 12 meses (sep 17 s/ sep 16) |
| 1 | 5.727 | 5.633 | 5.620 | 5.604 | -3,3% | -0,3% | -2,9% | -2,9% |
| 2 | 6.235 | 6.158 | 6.148 | 6.134 | -2,7% | -0,2% | -2,2% | -2,2% |
| 3 | 7.703 | 7.694 | 7.693 | 7.688 | -0,5% | -0,1% | -0,3% | -0,3% |

Potencia Facturada (MW)

| Periodo | Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|-----------------|---|--------------|--------------|--------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2016 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | 16 s/ 15 | s/ mes anterior (sep 17 s/ ago 17) | Acumulado anual (sep 17 s/ sep 16) | Últimos 12 meses (sep 17 s/ sep 16) |
| 1 | 5.912 | 5.905 | 5.904 | 5.873 | -2,8% | -0,5% | -0,9% | -1,1% |
| 2 | 6.600 | 6.602 | 6.600 | 6.572 | -2,4% | -0,4% | -0,6% | -0,7% |
| 3 | 7.320 | 7.336 | 7.339 | 7.327 | -0,7% | -0,2% | 0,1% | 0,0% |
| Promedio | 6.256 | 6.259 | 6.271 | 6.247 | -2,4% | -0,4% | -0,2% | -0,4% |

Utilización de la Potencia Contratada (%)

| Periodo | Utilización de la Potencia Contratada % | | | | Tasa de variación de la Utilización (%) | | | |
|---------|---|---------|---------|---------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2016 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | 16 s/ 15 | s/ mes anterior (sep 17 s/ ago 17) | Acumulado anual (sep 17 s/ sep 16) | Últimos 12 meses (sep 17 s/ sep 16) |
| 1 | 103% | 105% | 105% | 105% | 0,5% | -0,2% | 2,0% | 1,8% |
| 2 | 106% | 107% | 107% | 107% | 0,4% | -0,2% | 1,6% | 1,5% |
| 3 | 95% | 95% | 95% | 95% | -0,2% | -0,1% | 0,4% | 0,3% |

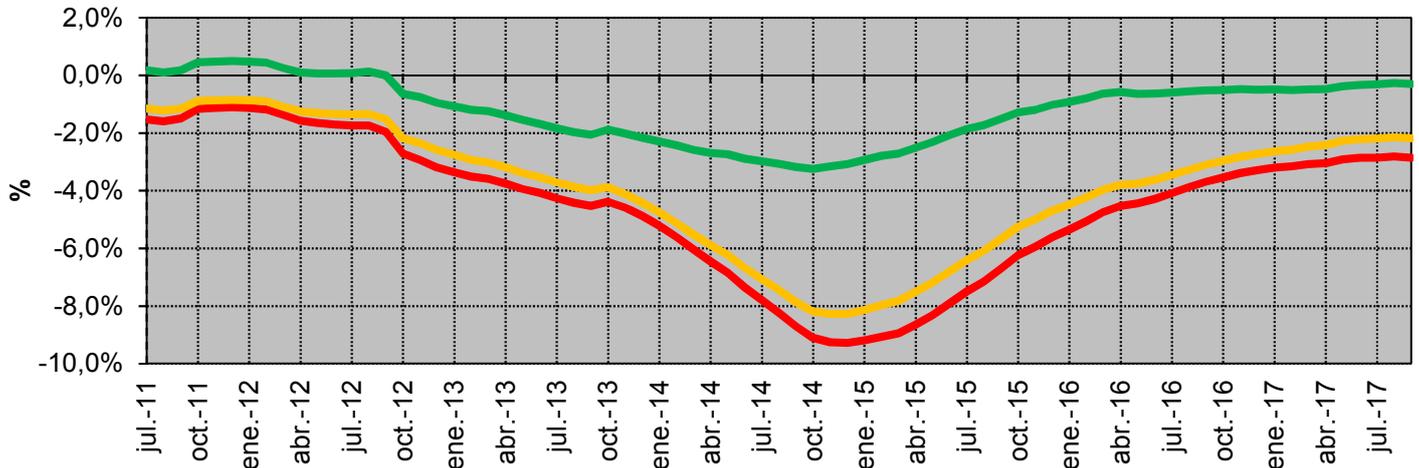


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

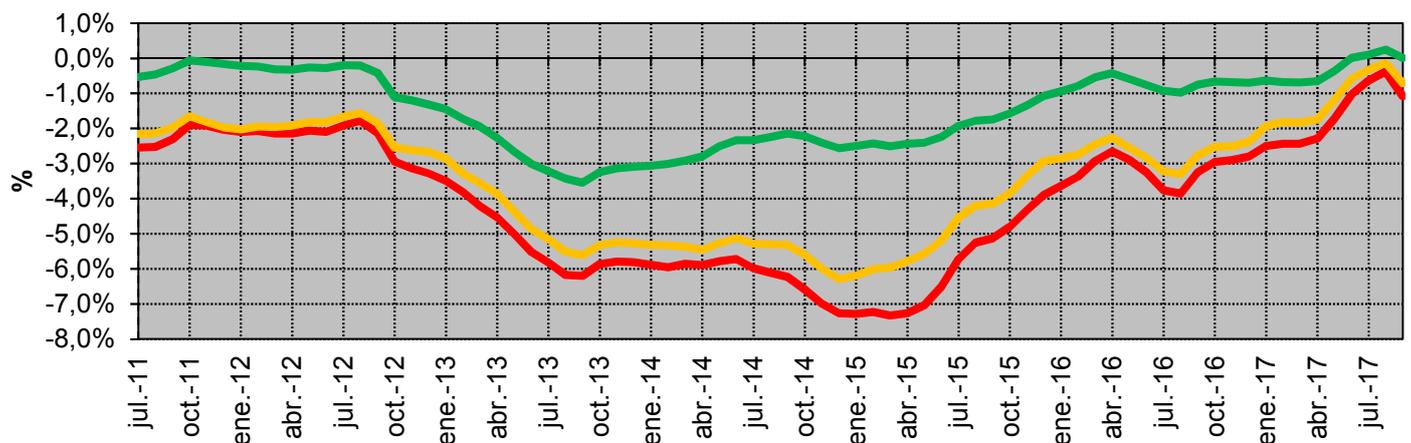
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

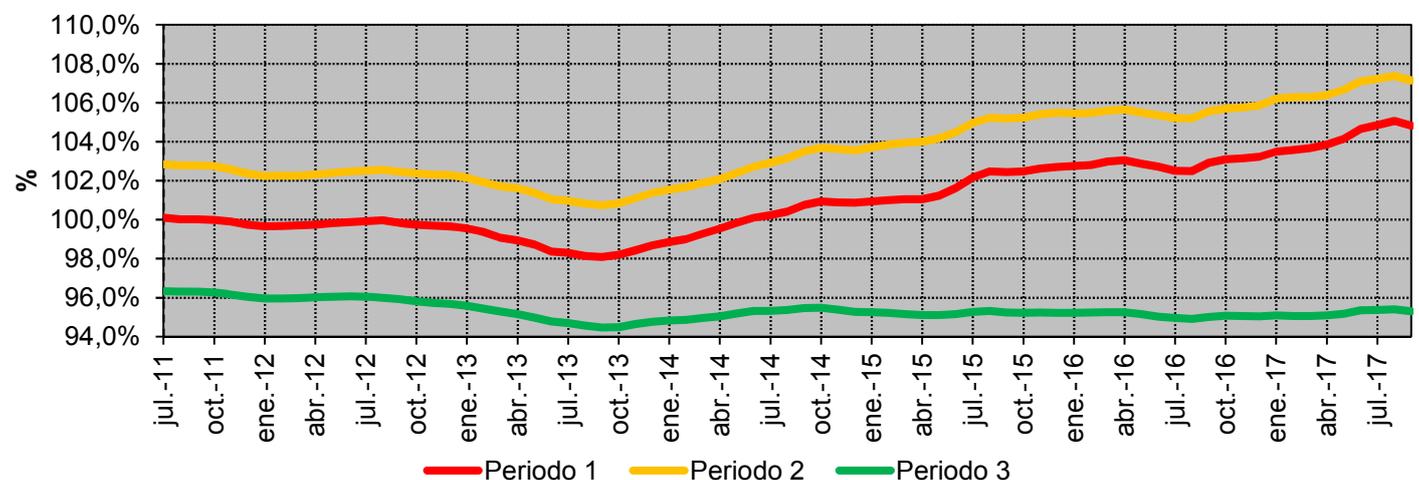
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

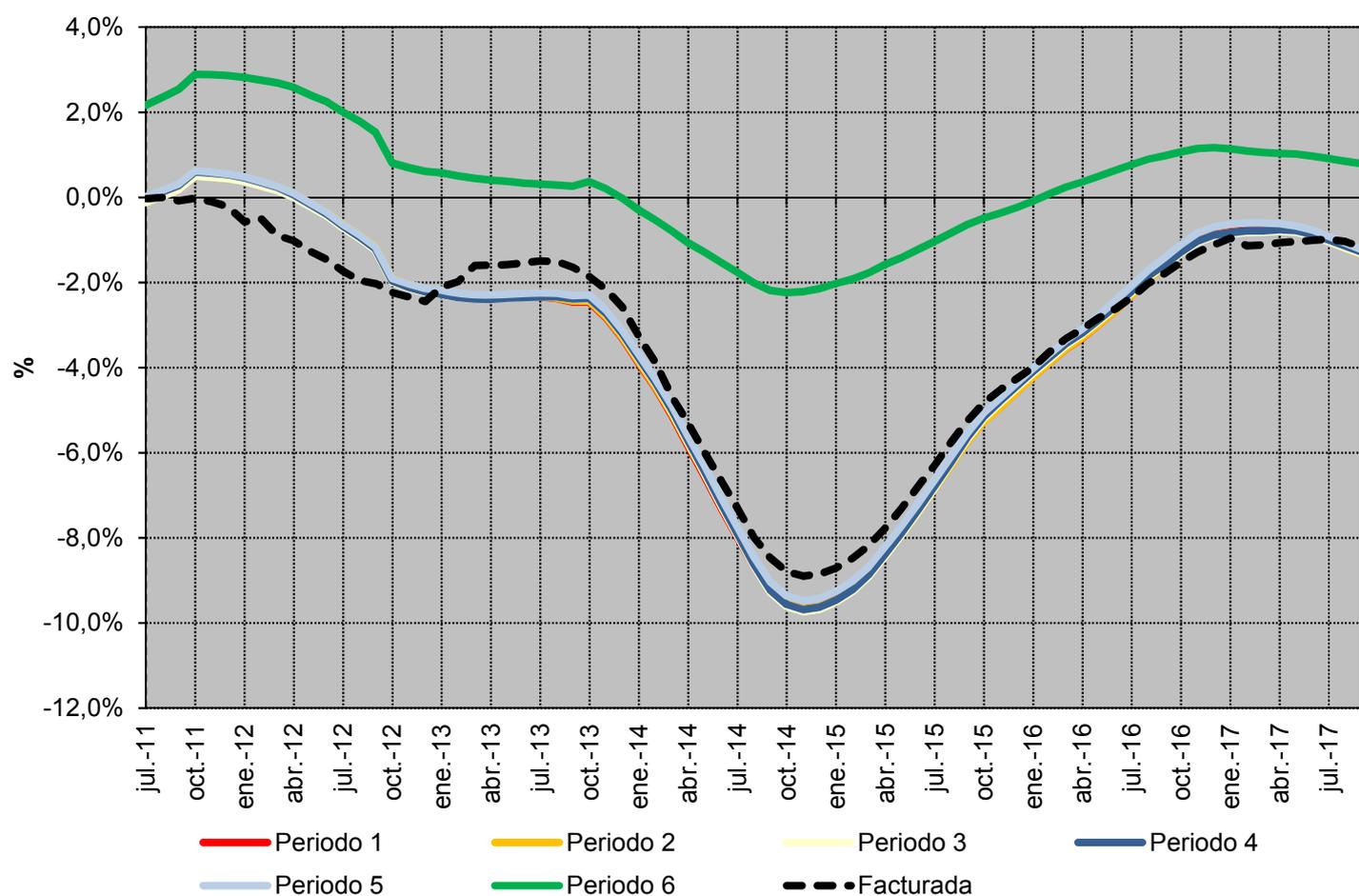
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1

Potencia Contratada (MW)

| Periodo | Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|------------------|--|---------------|---------------|---------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2016 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | 16 s/ 15 | s/ mes anterior (sep 17 s/ ago 17) | Acumulado anual (sep 17 s/ sep 16) | Últimos 12 meses (sep 17 s/ sep 16) |
| 1 | 12.774 | 12.664 | 12.642 | 12.618 | -0,9% | -0,2% | -1,6% | -1,3% |
| 2 | 13.023 | 12.910 | 12.888 | 12.864 | -0,9% | -0,2% | -1,6% | -1,3% |
| 3 | 13.178 | 13.065 | 13.044 | 13.020 | -0,9% | -0,2% | -1,6% | -1,3% |
| 4 | 13.276 | 13.167 | 13.147 | 13.124 | -0,9% | -0,2% | -1,5% | -1,3% |
| 5 | 13.430 | 13.320 | 13.301 | 13.277 | -0,7% | -0,2% | -1,5% | -1,2% |
| 6 | 18.840 | 18.924 | 18.934 | 18.939 | 1,2% | 0,0% | 0,7% | 0,8% |
| Facturada | 13.310 | 13.214 | 13.206 | 13.180 | -1,1% | -0,2% | -1,3% | -1,2% |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

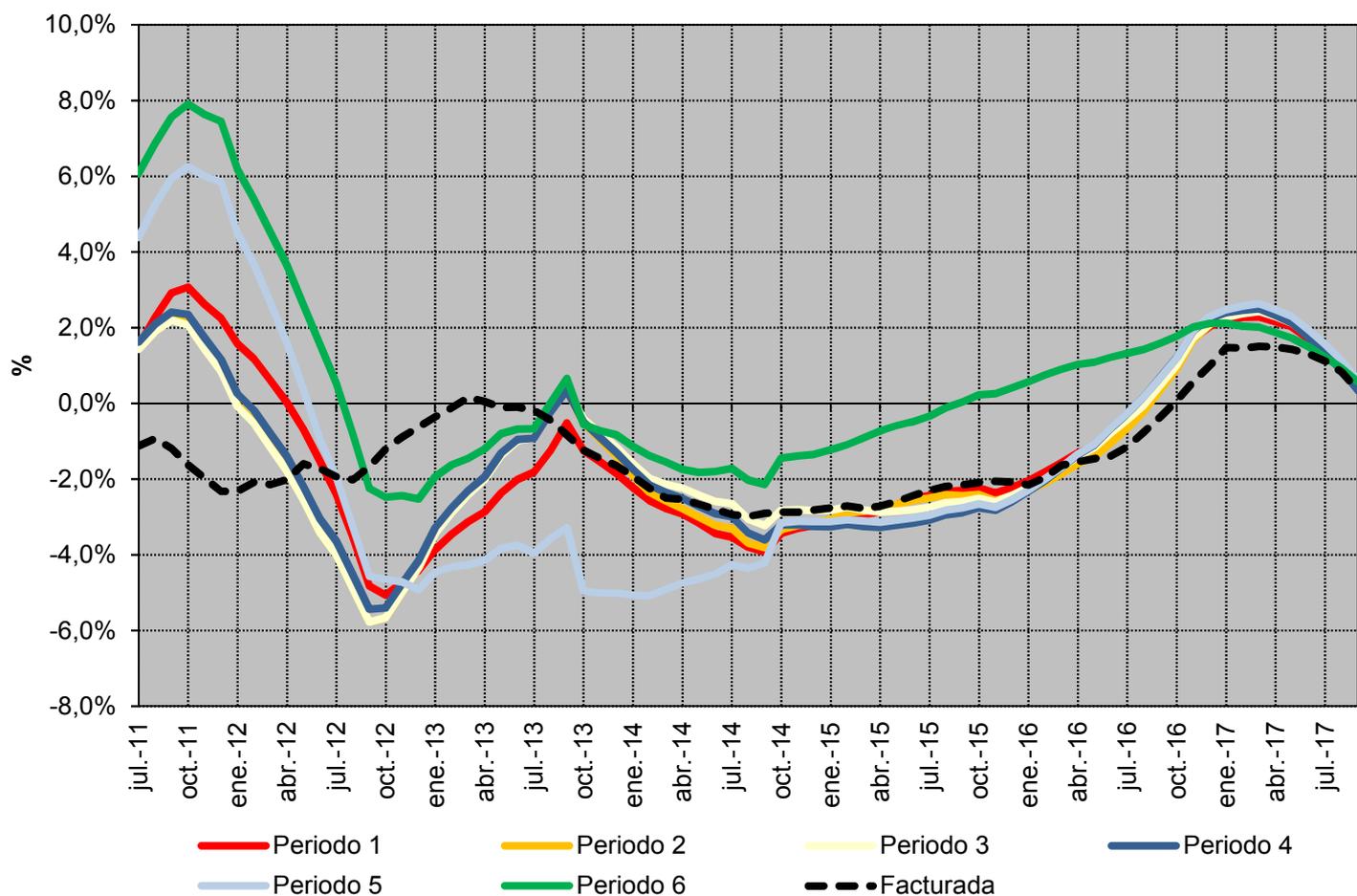
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2

Potencia Contratada (MW)

| Periodo | Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|------------------|--|--------------|--------------|--------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2016 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | 16 s/ 15 | s/ mes anterior (sep 17 s/ ago 17) | Acumulado anual (sep 17 s/ sep 16) | Últimos 12 meses (sep 17 s/ sep 16) |
| 1 | 3.101 | 3.097 | 3.092 | 3.086 | 2,0% | -0,2% | -0,6% | 0,4% |
| 2 | 3.217 | 3.212 | 3.205 | 3.197 | 2,1% | -0,3% | -0,8% | 0,4% |
| 3 | 3.261 | 3.257 | 3.251 | 3.242 | 2,1% | -0,3% | -0,8% | 0,4% |
| 4 | 3.282 | 3.276 | 3.270 | 3.262 | 2,2% | -0,3% | -0,8% | 0,3% |
| 5 | 3.300 | 3.300 | 3.294 | 3.286 | 2,3% | -0,2% | -0,5% | 0,6% |
| 6 | 4.255 | 4.261 | 4.257 | 4.251 | 2,1% | -0,1% | -0,1% | 0,6% |
| Facturada | 3.262 | 3.261 | 3.258 | 3.249 | 1,0% | -0,3% | -0,6% | 0,3% |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

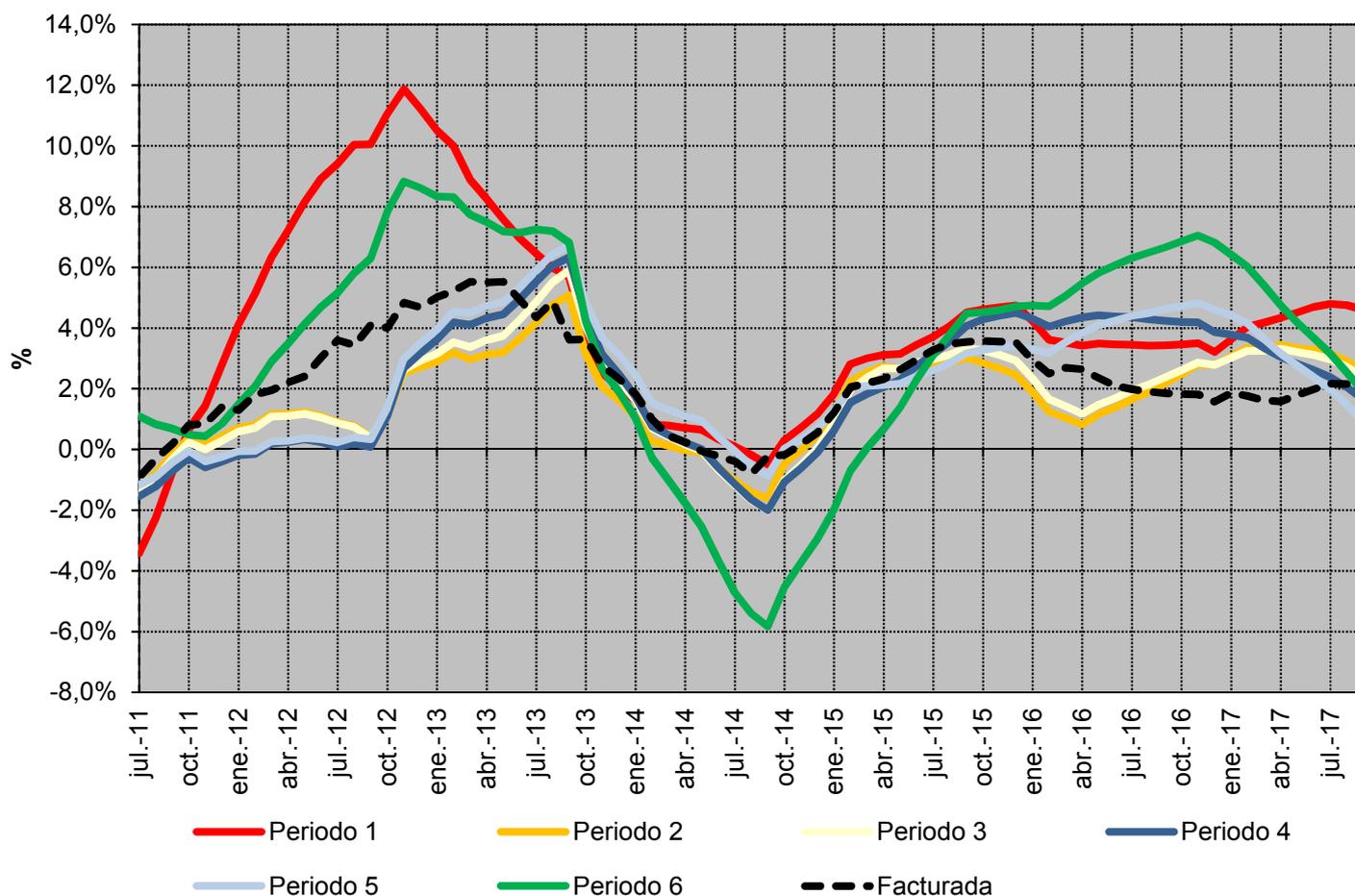
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3

Potencia Contratada (MW)

| Periodo | Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|------------------|--|--------------|--------------|--------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2016 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | 16 s/ 15 | s/ mes anterior (sep 17 s/ ago 17) | Acumulado anual (sep 17 s/ sep 16) | Últimos 12 meses (sep 17 s/ sep 16) |
| 1 | 1.644 | 1.694 | 1.699 | 1.703 | 3,2% | 0,3% | 4,9% | 4,6% |
| 2 | 1.854 | 1.881 | 1.883 | 1.884 | 2,8% | 0,1% | 2,2% | 2,6% |
| 3 | 1.874 | 1.899 | 1.901 | 1.902 | 2,8% | 0,1% | 2,0% | 2,4% |
| 4 | 1.975 | 1.993 | 1.993 | 1.992 | 3,9% | 0,0% | 1,1% | 1,6% |
| 5 | 2.015 | 2.018 | 2.016 | 2.014 | 4,6% | -0,1% | -0,1% | 0,9% |
| 6 | 2.362 | 2.376 | 2.375 | 2.373 | 6,8% | -0,1% | 0,6% | 1,9% |
| Facturada | 1.837 | 1.860 | 1.864 | 1.865 | 1,6% | 0,0% | 2,0% | 2,0% |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

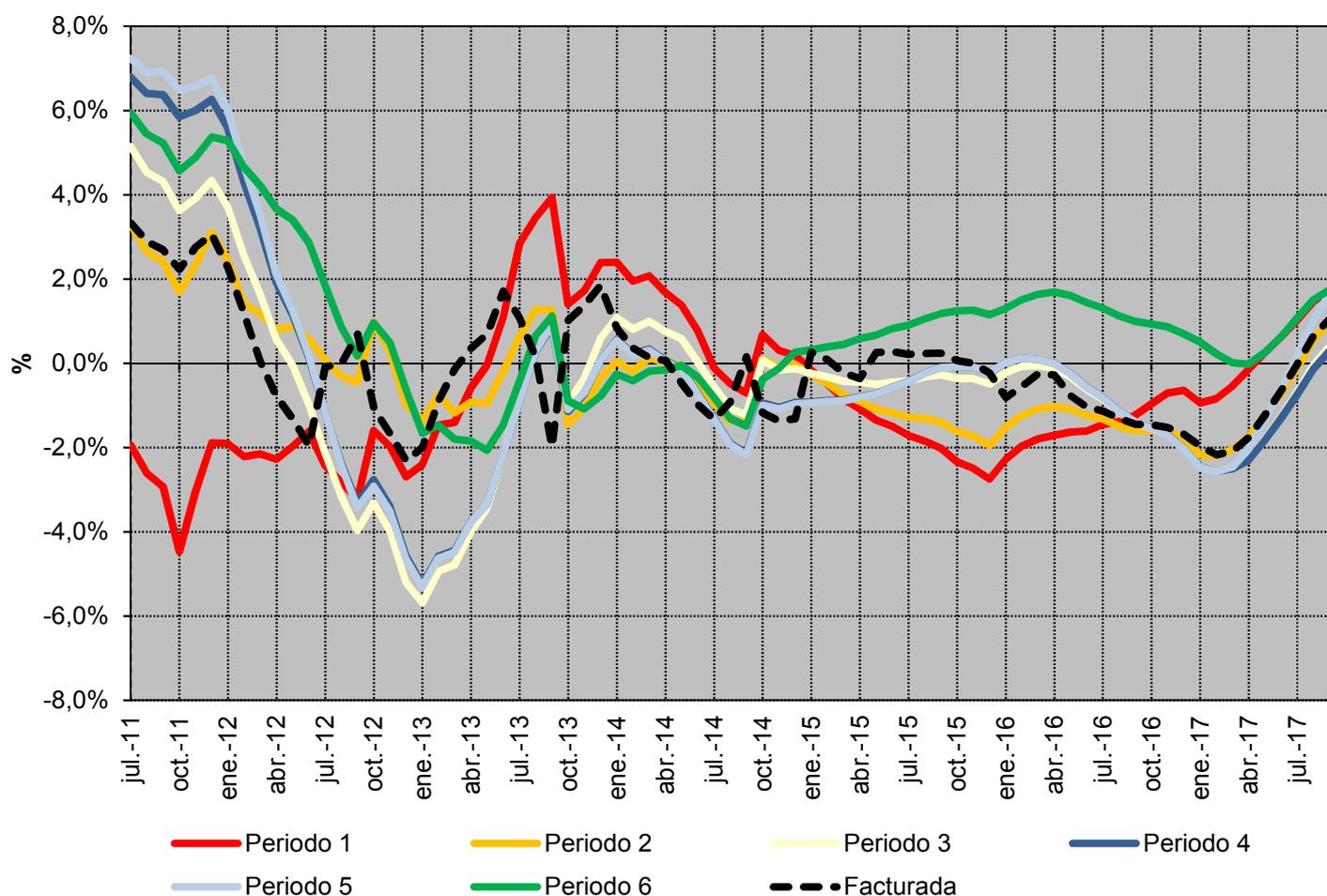
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4

Potencia Contratada (MW)

| Periodo | Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|------------------|--|--------------|--------------|--------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2016 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | 16 s/ 15 | s/ mes anterior (sep 17 s/ ago 17) | Acumulado anual (sep 17 s/ sep 16) | Últimos 12 meses (sep 17 s/ sep 16) |
| 1 | 3.587 | 3.629 | 3.641 | 3.648 | -0,6% | 0,2% | 2,2% | 1,7% |
| 2 | 3.849 | 3.885 | 3.899 | 3.908 | -1,8% | 0,2% | 2,0% | 1,0% |
| 3 | 4.066 | 4.086 | 4.100 | 4.108 | -2,0% | 0,2% | 1,4% | 0,4% |
| 4 | 4.200 | 4.217 | 4.230 | 4.238 | -2,0% | 0,2% | 1,2% | 0,3% |
| 5 | 4.225 | 4.282 | 4.304 | 4.322 | -2,0% | 0,4% | 3,1% | 1,7% |
| 6 | 4.957 | 5.009 | 5.027 | 5.040 | 0,7% | 0,3% | 2,2% | 1,7% |
| Facturada | 3.944 | 3.980 | 3.997 | 4.005 | -1,7% | 0,2% | 2,1% | 1,1% |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

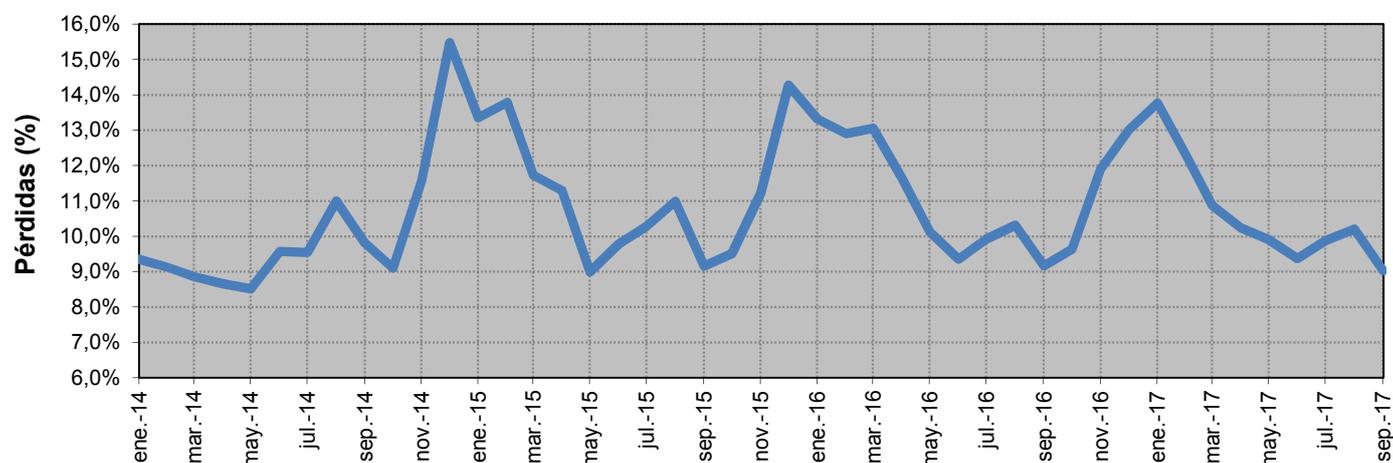
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Pérdidas mensuales

| Peaje de acceso | Pérdidas medias (DA4 y DT7 RD 216/2014) | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | |
|---------------------------------------|--|--------------|--------------|--|--------------|--------------|
| | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 |
| BT (< 1 kV) | 15,4% | 16,2% | 14,6% | -0,2% | -0,3% | -0,2% |
| Pc ≤ 10 kW | 15,6% | 16,4% | 14,8% | -0,3% | -0,4% | -0,2% |
| 2.0 A | 15,7% | 16,6% | 14,9% | -0,1% | -0,2% | 0,0% |
| 2.0 DHA | 14,7% | 15,4% | 14,0% | 0,3% | 0,0% | 0,4% |
| 2.0 DHS | 14,7% | 15,4% | 14,3% | 1,6% | 2,0% | 2,3% |
| Pc > 10 kW | 15,1% | 16,0% | 14,4% | -0,2% | -0,2% | -0,2% |
| 2.1 A | 15,7% | 16,6% | 14,9% | -0,1% | -0,2% | 0,0% |
| 2.1 DHA | 14,5% | 15,2% | 13,9% | 0,1% | -0,2% | 0,2% |
| 2.1 DHS | 15,3% | 16,0% | 14,7% | 0,7% | 0,1% | 1,2% |
| 3.0 | 15,1% | 16,0% | 14,3% | -0,2% | -0,2% | -0,3% |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 6,8% | 6,7% | 6,3% | 0,0% | -0,3% | 0,4% |
| 3.1.A | 6,7% | 7,0% | 6,4% | 0,0% | -0,3% | 0,6% |
| 6.1 | 6,8% | 6,5% | 6,3% | 0,0% | -0,3% | 0,4% |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 4,8% | 4,6% | 4,5% | 0,0% | -0,4% | 0,2% |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 3,4% | 3,3% | 3,2% | -0,1% | -0,4% | 0,0% |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 1,8% | 1,7% | 1,7% | 0,0% | -0,6% | 0,0% |
| Total | 9,9% | 10,2% | 9,0% | -0,5% | -1,0% | -1,5% |

Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017) y REE

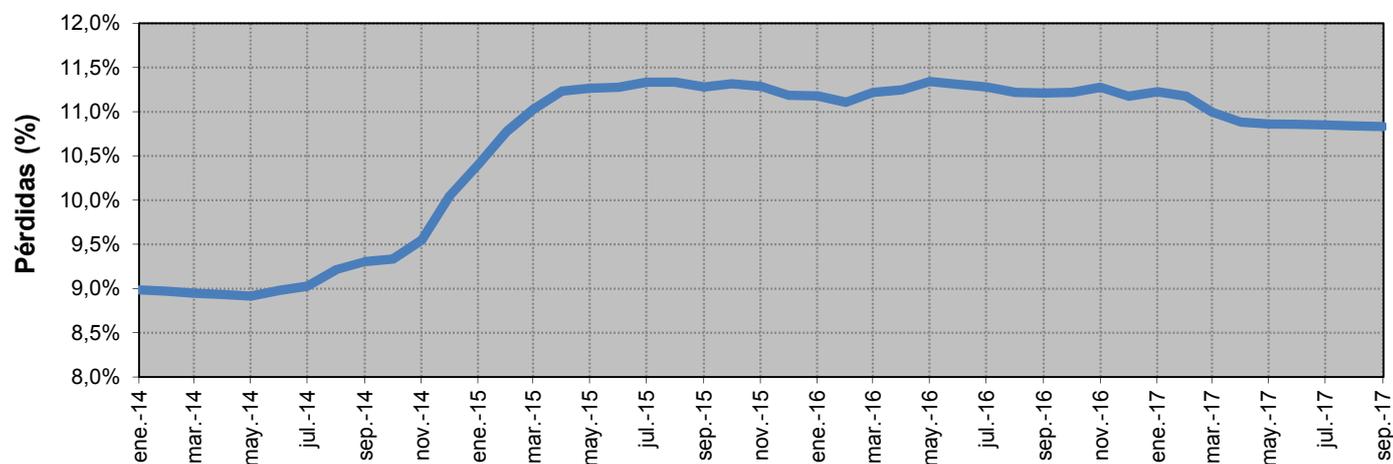
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

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

Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses

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

Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017) y REE

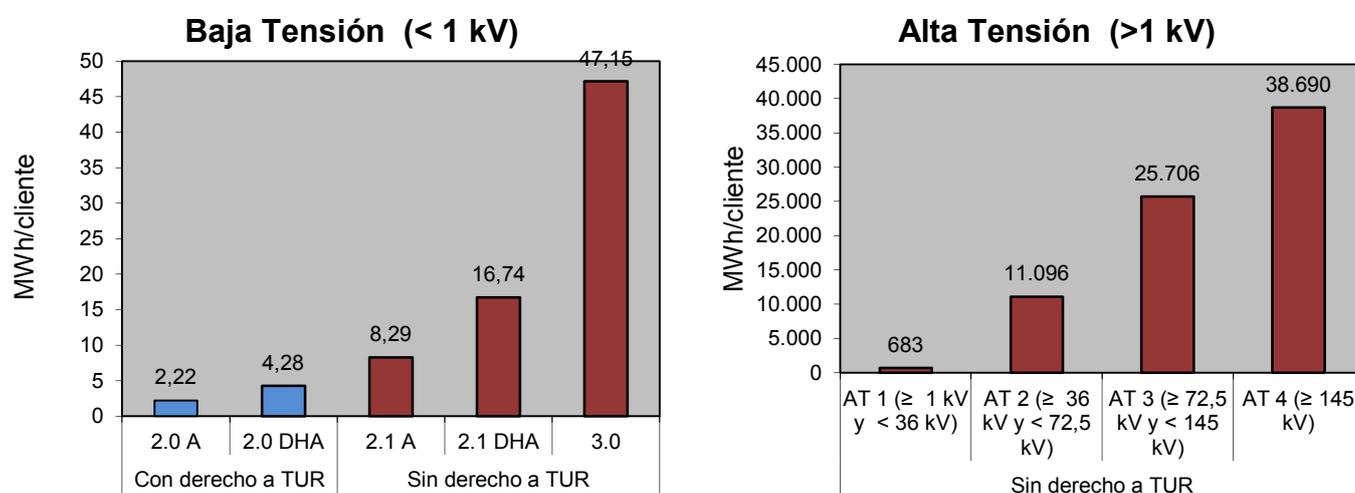
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curvas de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

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

| Peaje de acceso | Número de consumidores (Número) | | Energía Consumida (GWh) | | Tamaño medio (MWh/cliente) | |
|---------------------------------------|---------------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|
| | 2016 | oct 2016- sep 2017 | 2016 | oct 2016- sep 2017 | 2016 | oct 2016- sep 2017 |
| BT (< 1 kV) | 25.897.711 | 25.970.334 | 98.299 | 98.218 | 3,80 | 3,78 |
| Pc ≤ 10 kW | 24.496.443 | 24.571.537 | 59.709 | 59.406 | 2,44 | 2,42 |
| 2.0 A | 22.616.503 | 22.215.374 | 50.683 | 49.318 | 2,24 | 2,22 |
| 2.0 DHA | 1.875.872 | 2.351.147 | 8.994 | 10.052 | 4,79 | 4,28 |
| 2.0 DHS | 4.068 | 5.016 | 32 | 36 | 7,96 | 7,17 |
| Pc > 10 kW | 1.401.267 | 1.398.797 | 38.590 | 38.812 | 27,54 | 27,75 |
| 2.1 A | 588.420 | 570.811 | 4.926 | 4.731 | 8,37 | 8,29 |
| 2.1 DHA | 154.447 | 162.270 | 2.653 | 2.716 | 17,18 | 16,74 |
| 2.1 DHS | 589 | 664 | 8 | 9 | 14,42 | 14,15 |
| 3.0 | 657.812 | 665.053 | 31.003 | 31.356 | 47,13 | 47,15 |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 101.775 | 101.872 | 68.689 | 69.620 | 675 | 683 |
| 3.1.A | 82.805 | 82.766 | 14.510 | 14.585 | 175 | 176 |
| 6.1 | 18.970 | 19.107 | 54.179 | 55.035 | 2.856 | 2.880 |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 1.601 | 1.604 | 17.735 | 17.800 | 11.080 | 11.096 |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 428 | 426 | 10.521 | 10.955 | 24.567 | 25.706 |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 615 | 634 | 23.687 | 24.523 | 38.489 | 38.690 |
| Total | 26.002.130 | 26.074.871 | 218.930 | 221.116 | 8,42 | 8,48 |

Tamaño medio por peaje de acceso (oct 2016- sep 2017)

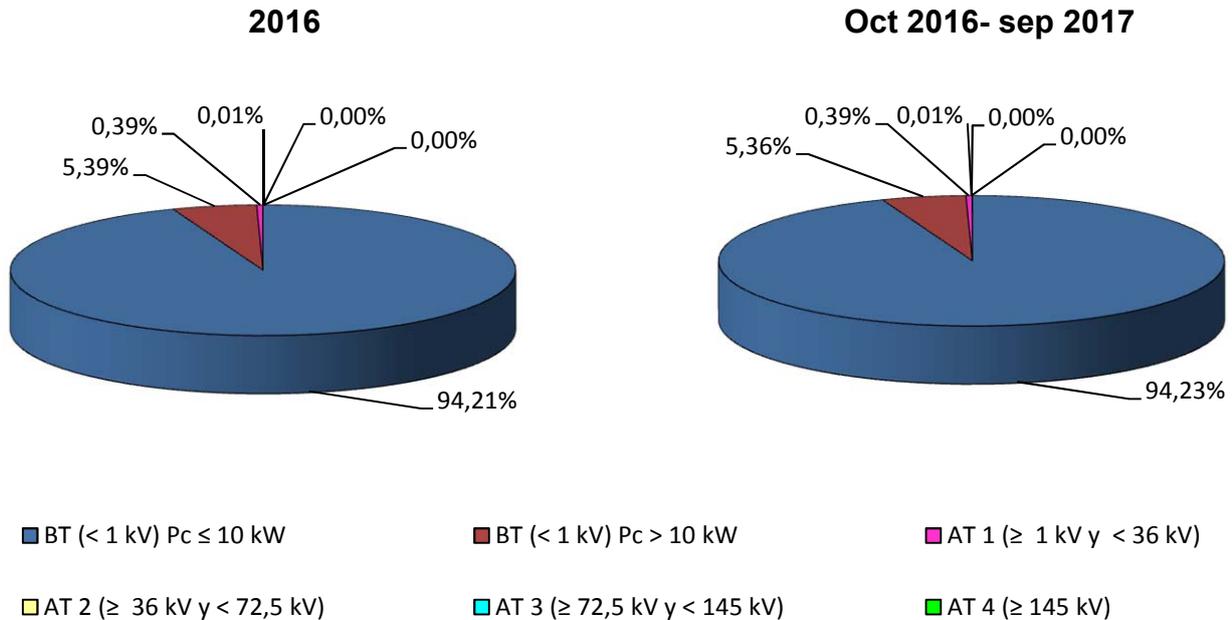


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

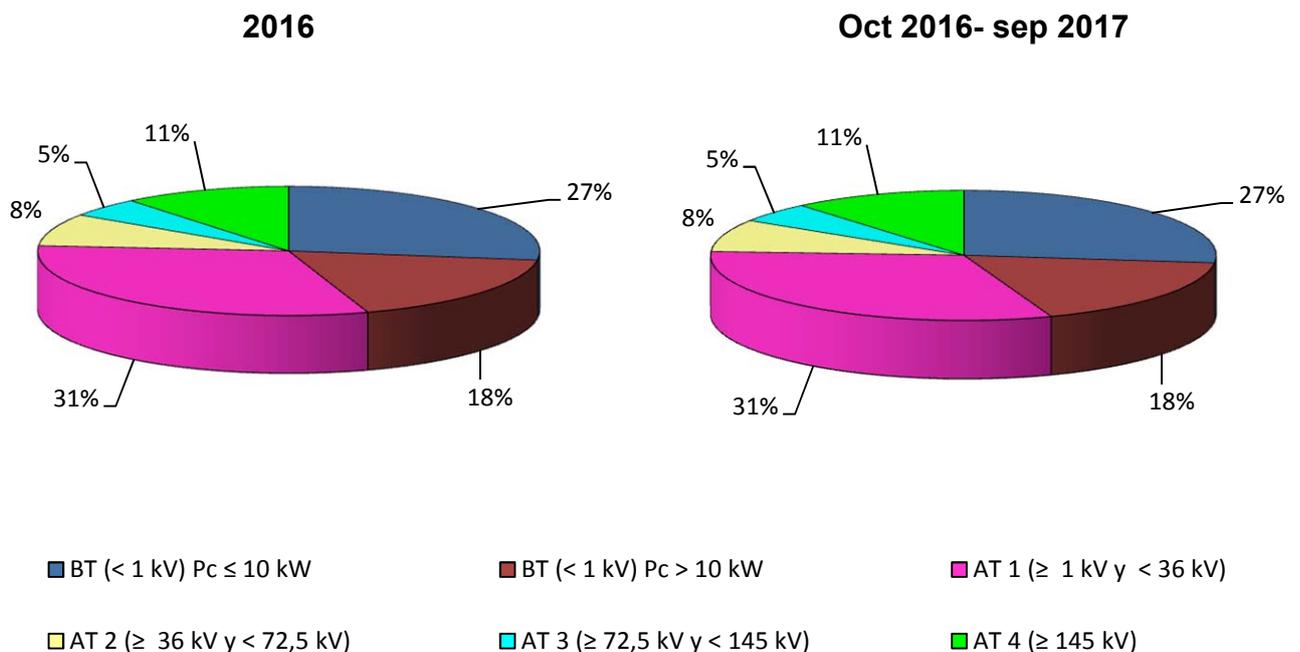
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

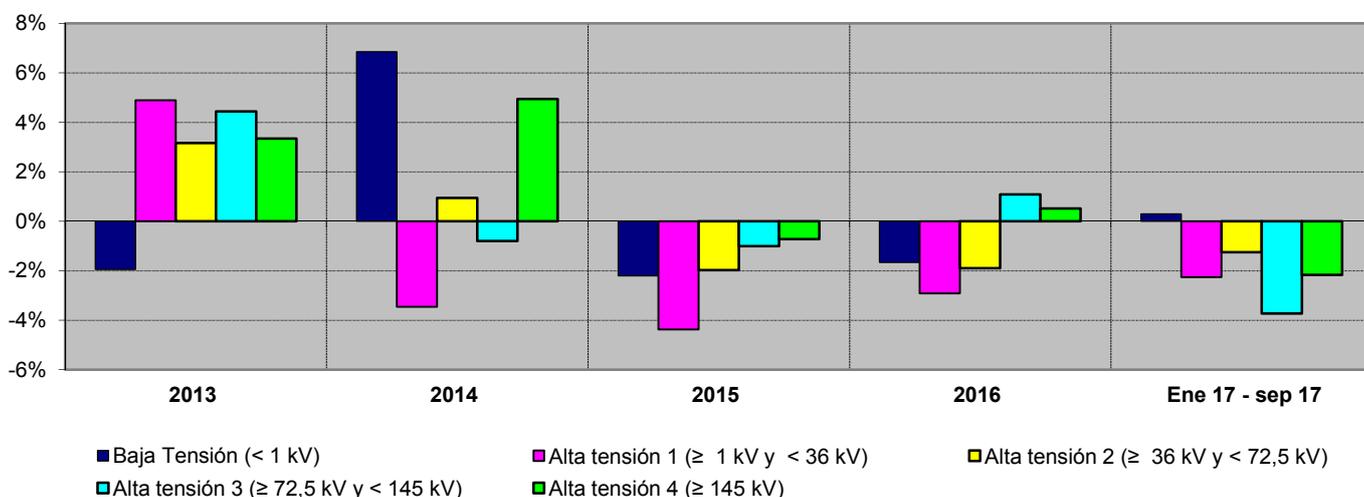
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

| Peaje de acceso | Precio medio (c€/kWh) | | | | Tasa de variación (%) | | | |
|---------------------------------------|--------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | 2016 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | 2016 s/ 2015 | jul 17 s/ jul 16 | ago 17 s/ ago 16 | sep 17 s/ sep 16 |
| BT (< 1 kV) | 9,19 | 8,91 | 9,06 | 9,52 | -2% | -2% | 0% | 2% |
| Pc ≤ 15 kW sin DH | 11,35 | 11,15 | 11,27 | 12,11 | 0% | -1% | 1% | 4% |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kW) | 11,25 | 11,08 | 11,19 | 12,05 | 0% | -1% | 1% | 4% |
| 2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW) | 12,31 | 11,82 | 12,10 | 12,63 | 0% | 0% | 1% | 3% |
| Pc ≤ 15 kW con DH | 6,53 | 7,81 | 7,86 | 8,21 | 4% | 3% | 5% | 8% |
| 2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW) | 6,48 | 8,03 | 8,08 | 8,50 | 5% | 3% | 5% | 8% |
| 2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW) | 4,50 | 5,04 | 5,08 | 5,07 | 9% | 10% | 11% | 12% |
| 2.1 DHA (15 < Pc ≤ 10 kW) | 6,70 | 7,08 | 7,11 | 7,26 | 1% | 1% | 2% | 4% |
| 2.1 DHS (15 < Pc ≤ 10 kW) | 7,17 | 7,16 | 7,13 | 7,29 | 1% | 1% | 1% | 2% |
| 3.0 A (Pc > 15 kW) | 6,31 | 5,78 | 5,96 | 6,12 | -4% | -3% | -1% | 0% |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 3,83 | 4,26 | 3,17 | 3,45 | -3% | 0% | -1% | -2% |
| 3.1.A | 5,49 | 5,00 | 5,21 | 5,34 | -3% | 0% | 3% | 0% |
| 6.1 | 3,39 | 4,05 | 2,59 | 2,95 | -3% | 0% | -2% | -2% |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 1,59 | 1,96 | 1,23 | 1,42 | -2% | 1% | 0% | -2% |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 1,32 | 1,61 | 0,96 | 1,15 | 1% | -1% | -4% | -4% |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 0,89 | 1,10 | 0,75 | 0,82 | 0% | -2% | 0% | 1% |
| Total | 5,62 | 5,67 | 5,25 | 5,35 | -2% | -2% | -1% | -1% |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

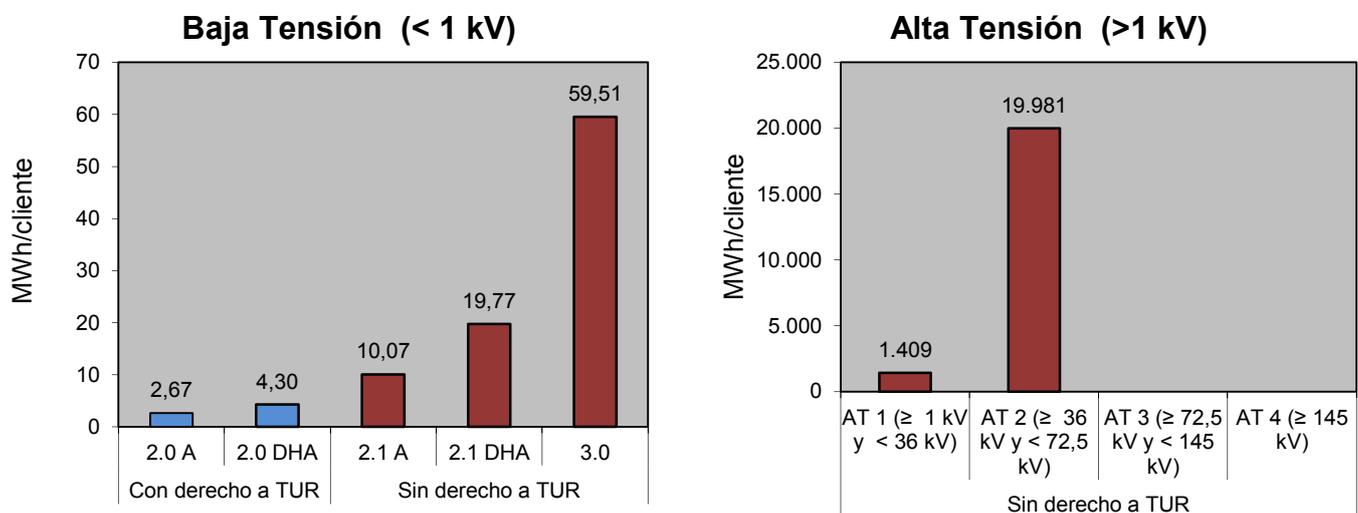
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

| Peaje de acceso | Número de consumidores (Número) | | Energía Consumida (GWh) | | Tamaño medio (MWh/cliente) | |
|---------------------------------------|---------------------------------|-----------------------|-------------------------|-----------------------|----------------------------|-----------------------|
| | 2016 | oct 2016- sep 2017 | 2016 | oct 2016- sep 2017 | 2016 | oct 2016- sep 2017 |
| BT (< 1 kV) | 1.854.621 | 1.853.662 | 8.644 | 8.727 | 4,66 | 4,71 |
| Pc ≤ 10 kW | 1.737.349 | 1.736.912 | 4.775 | 4.811 | 2,75 | 2,77 |
| 2.0 A | 1.666.178 | 1.630.140 | 4.422 | 4.352 | 2,65 | 2,67 |
| 2.0 DHA | 70.921 | 106.362 | 352 | 458 | 4,96 | 4,30 |
| 2.0 DHS | 250 | 410 | 1 | 2 | 5,88 | 4,96 |
| Pc > 10 kW | 117.272 | 116.750 | 3.869 | 3.916 | 32,99 | 33,54 |
| 2.1 A | 56.062 | 54.349 | 560 | 548 | 10,00 | 10,07 |
| 2.1 DHA | 7.268 | 8.597 | 153 | 170 | 21,09 | 19,77 |
| 2.1 DHS | 57 | 73 | 1 | 1 | 11,63 | 10,88 |
| 3.0 | 53.885 | 53.732 | 3.155 | 3.197 | 58,55 | 59,51 |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 3.132 | 3.142 | 4.353 | 4.428 | 1.390 | 1.409 |
| 3.1.A | 2.032 | 2.031 | 1.110 | 1.127 | 546 | 555 |
| 6.1 | 1.099 | 1.111 | 3.244 | 3.301 | 2.950 | 2.971 |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 12 | 12 | 227 | 231 | 18.879 | 19.981 |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | | | | | | |
| AT 4 (≥ 145 kV) | | | | | | |
| Total | 1.857.765 | 1.856.815 | 13.223 | 13.387 | 7,12 | 7,21 |

Tamaño medio por peaje de acceso (oct 2016- sep 2017)

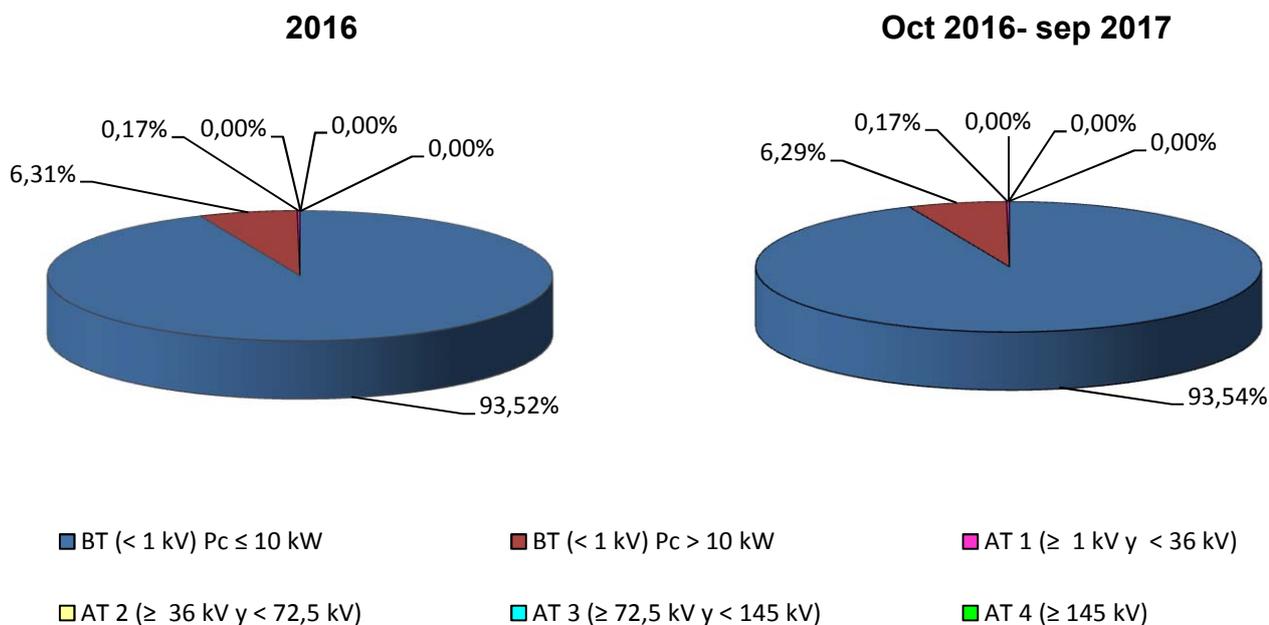


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

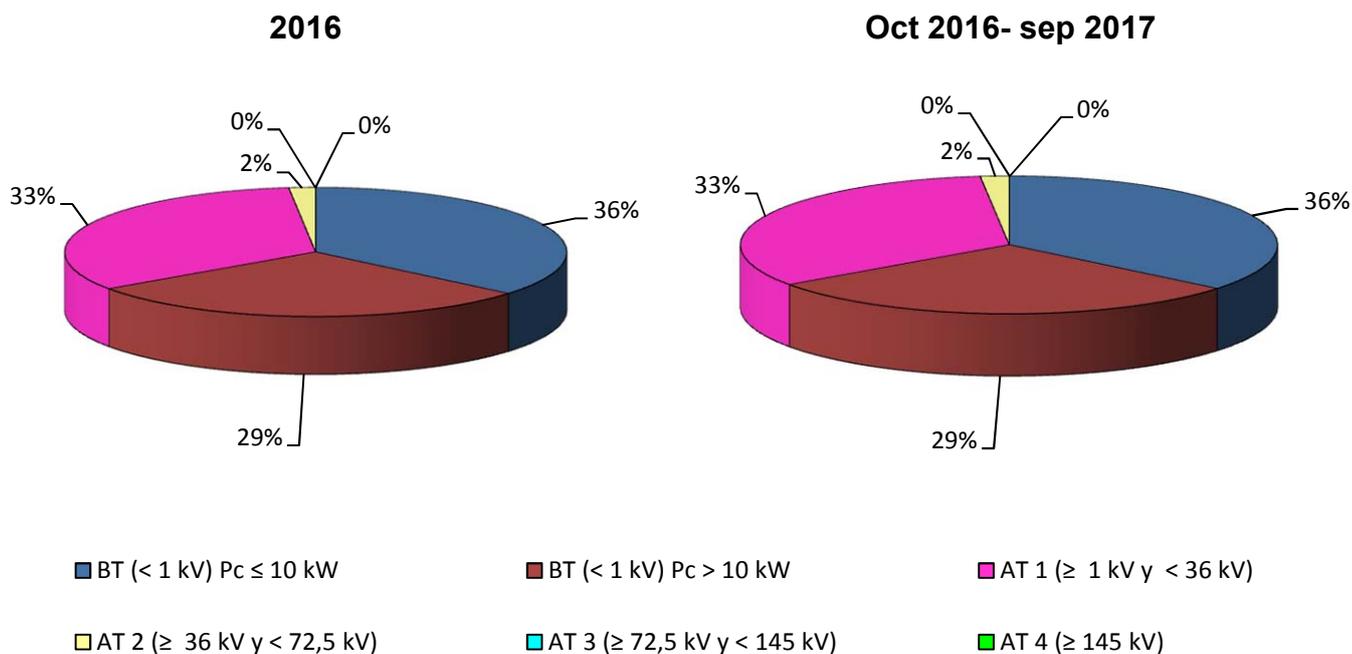
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

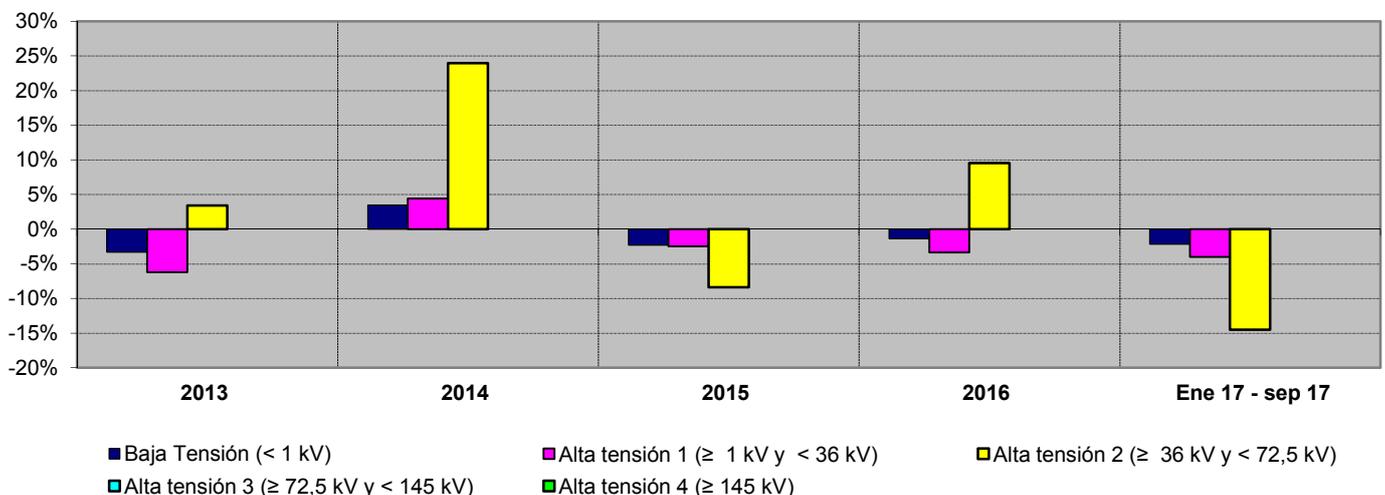
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Facturación media de acceso (c€/kWh).

| Peaje de acceso | Precio medio (c€/kWh) | | | | Tasa de variación (%) | | | |
|---------------------------------------|-----------------------|--------------|--------------|--------------|-----------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 2016 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | 2016 s/ 2015 | jul 17 s/ jul 16 | ago 17 s/ ago 16 | sep 17 s/ sep 16 |
| BT (< 1 kV) | 8,68 | 7,90 | 7,81 | 8,23 | -1% | -3% | -3% | -1% |
| Pc ≤ 15 kW sin DH | 10,74 | 10,33 | 10,32 | 10,81 | -51% | -3% | -2% | 0% |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kW) | 10,68 | 10,32 | 10,31 | 10,80 | 0% | -3% | -2% | 0% |
| 2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW) | 11,22 | 10,41 | 10,44 | 10,89 | 0% | -2% | -1% | 1% |
| Pc ≤ 15 kW con DH | 6,61 | 7,31 | 7,40 | 7,74 | -76% | 8% | 10% | 13% |
| 2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW) | 6,77 | 7,60 | 7,70 | 8,10 | 23% | 8% | 10% | 14% |
| 2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW) | 4,79 | 8,99 | 8,93 | 9,10 | -37% | 26% | 161% | 130% |
| 2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW) | 6,25 | 6,48 | 6,53 | 6,68 | 4% | 4% | 5% | 7% |
| 2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW) | 8,68 | 8,69 | 8,77 | 9,06 | 4% | 7% | 10% | 8% |
| 3.0 A (Pc > 15 kW) | 5,77 | 4,89 | 4,79 | 5,04 | -3% | -4% | -5% | -3% |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 3,54 | 3,25 | 3,26 | 3,73 | -3% | -1% | 0% | -2% |
| 3.1.A | 4,42 | 3,94 | 3,98 | 3,93 | -2% | -4% | -2% | -5% |
| 6.1 | 3,24 | 2,99 | 3,00 | 3,66 | -4% | 0% | 1% | -1% |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 2,02 | 1,68 | 1,73 | 1,72 | 10% | -22% | -25% | -31% |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | | | | | | | | |
| AT 4 (≥ 145 kV) | | | | | | | | |
| Total | 6,87 | 6,18 | 6,10 | 6,51 | -2% | -3% | -3% | -1% |

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



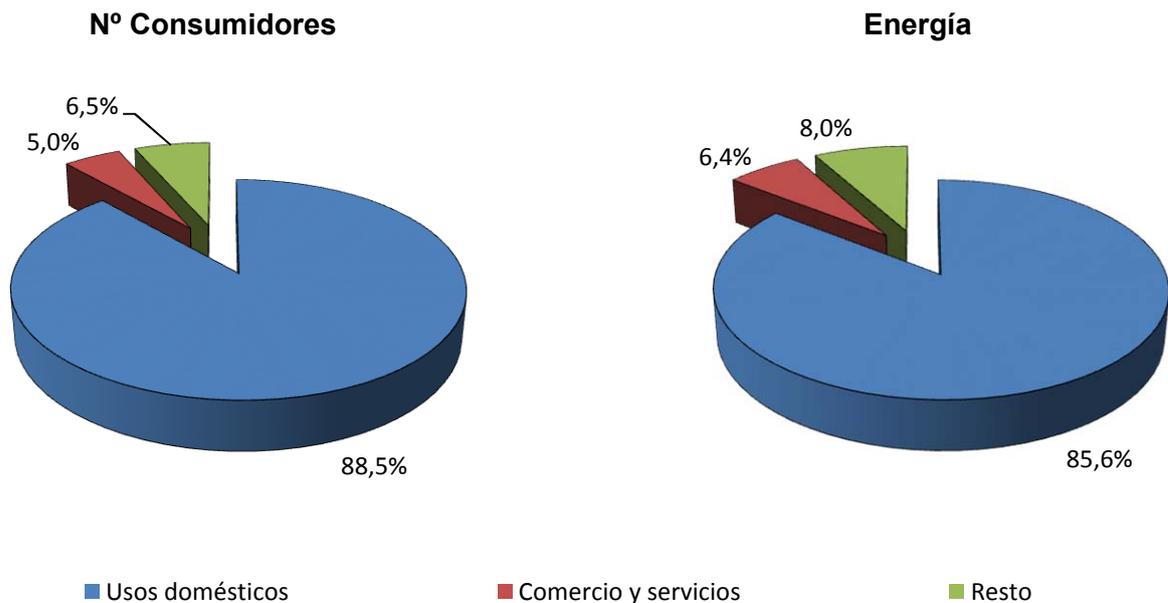
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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

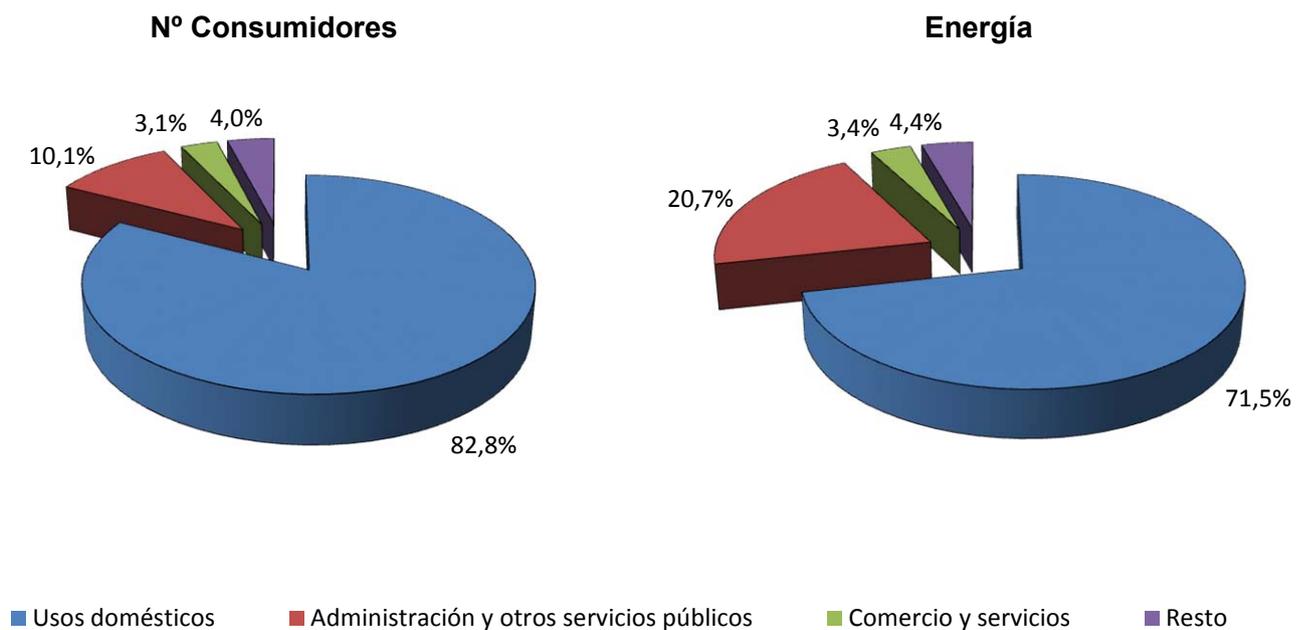
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria



Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria



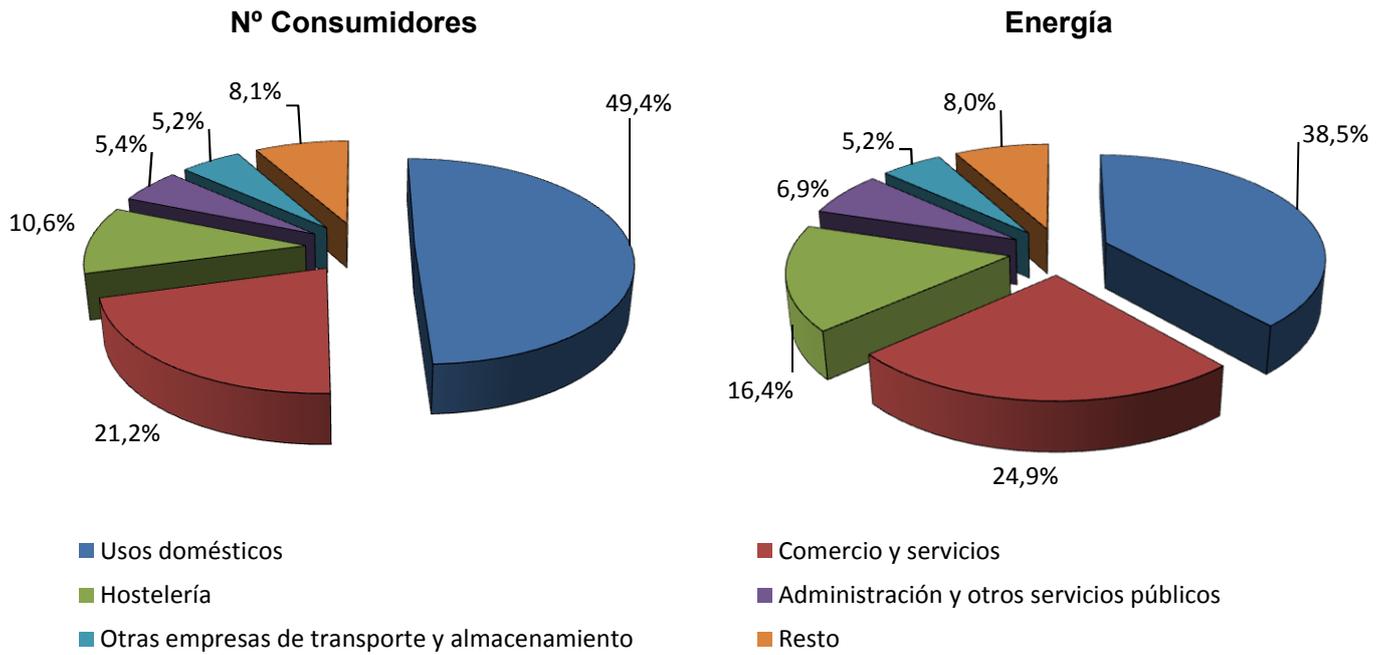
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2016. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

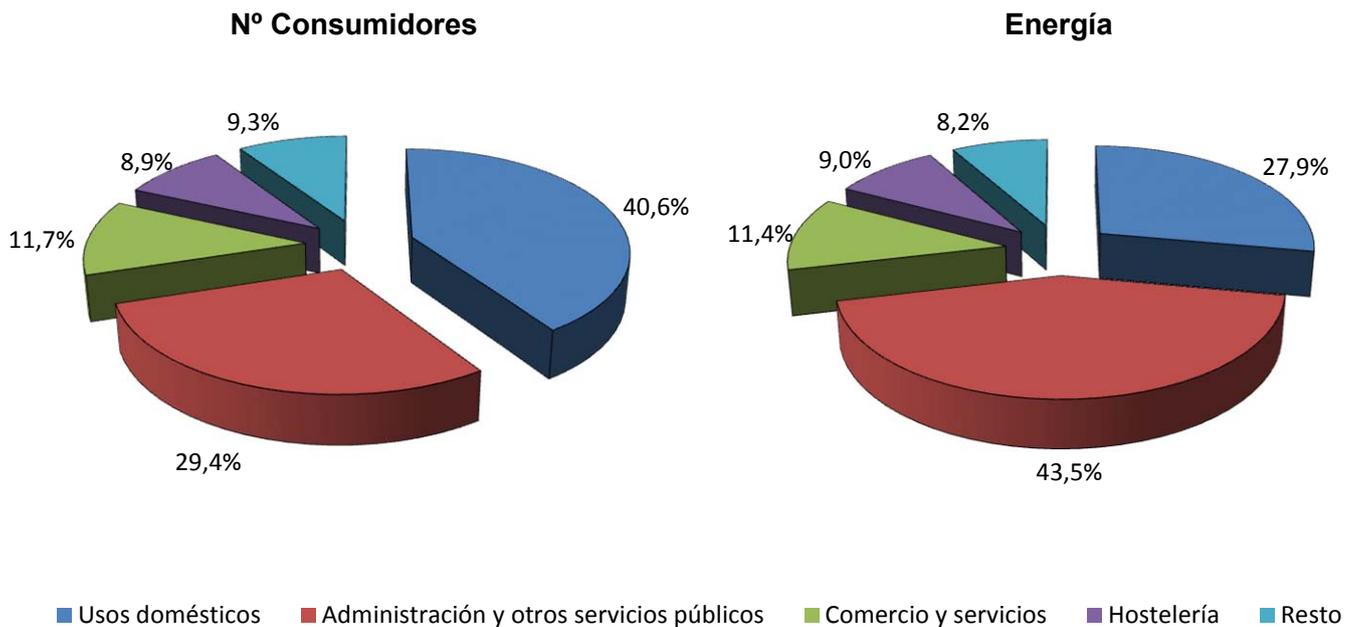
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

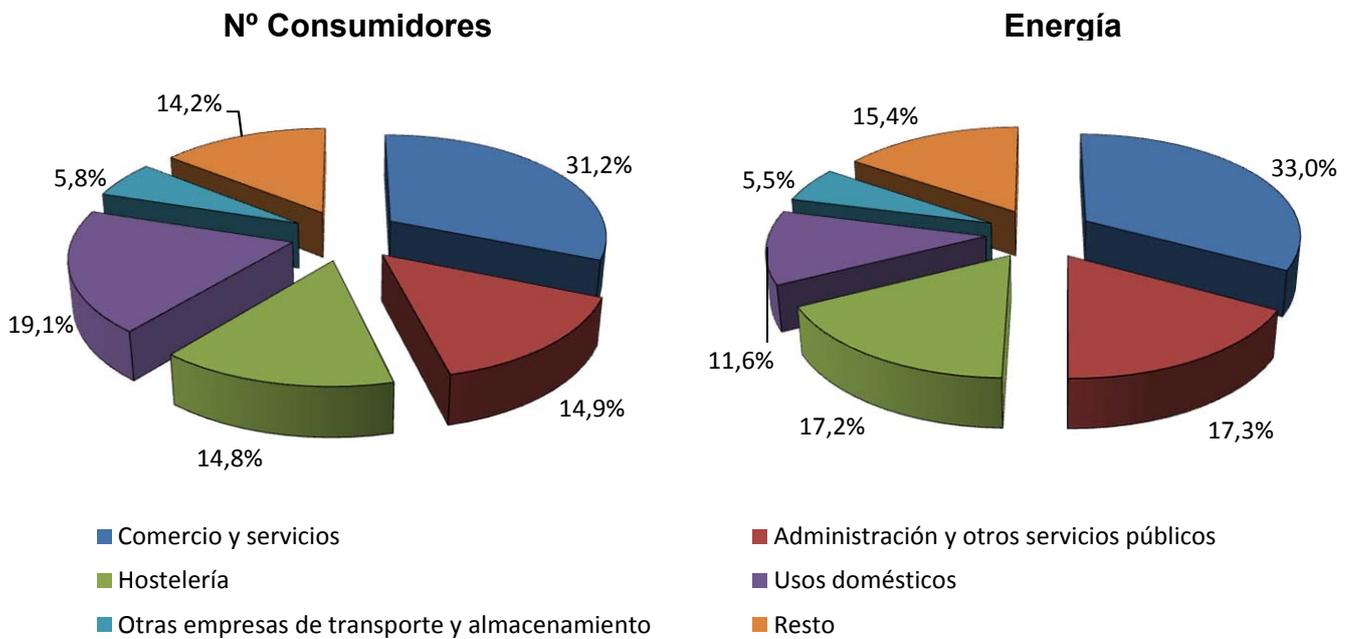


Fuente: CNMC (SINCRO)

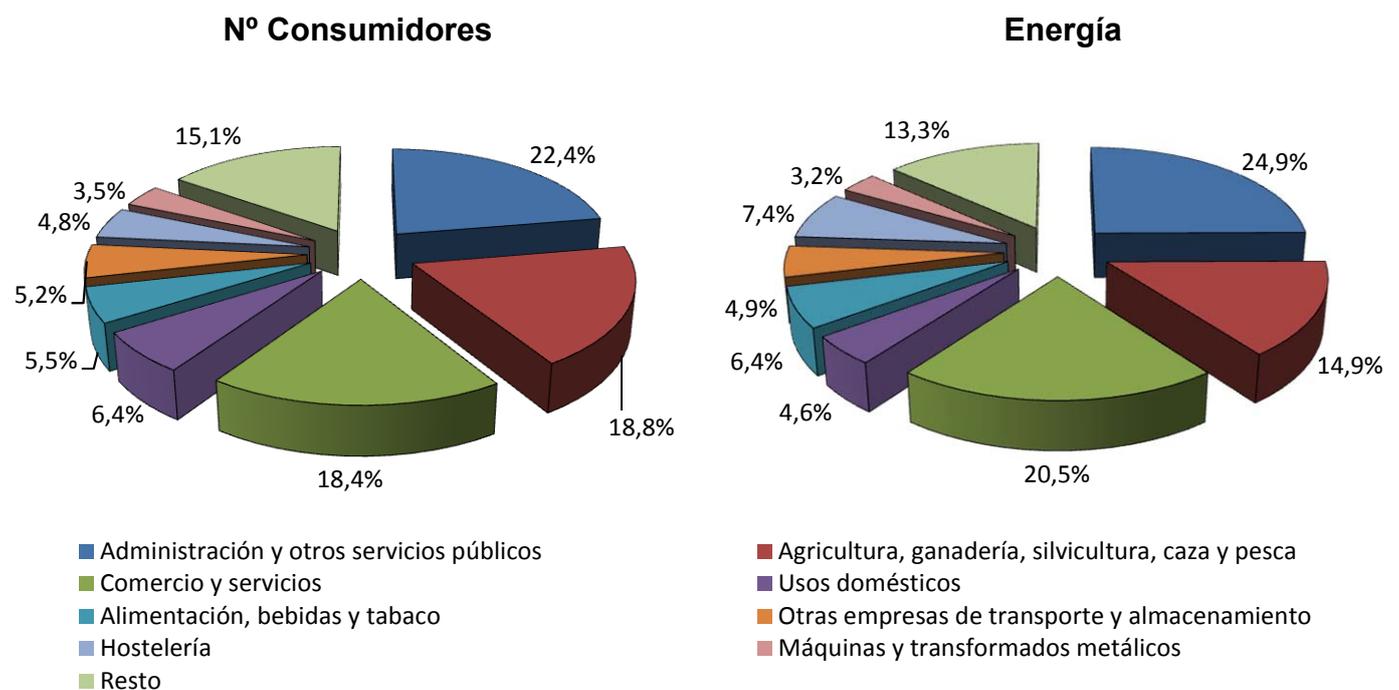
Nota: Datos correspondientes al año 2065. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

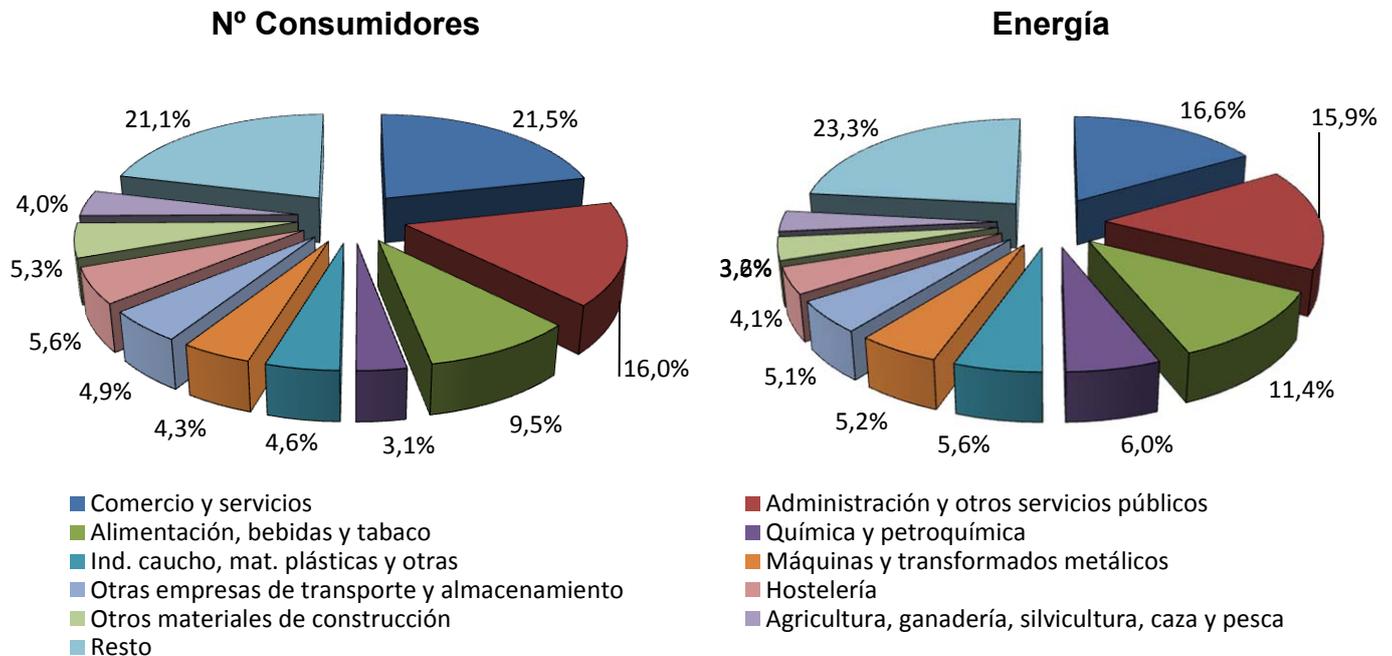


Fuente: CNMC (SINCRO)

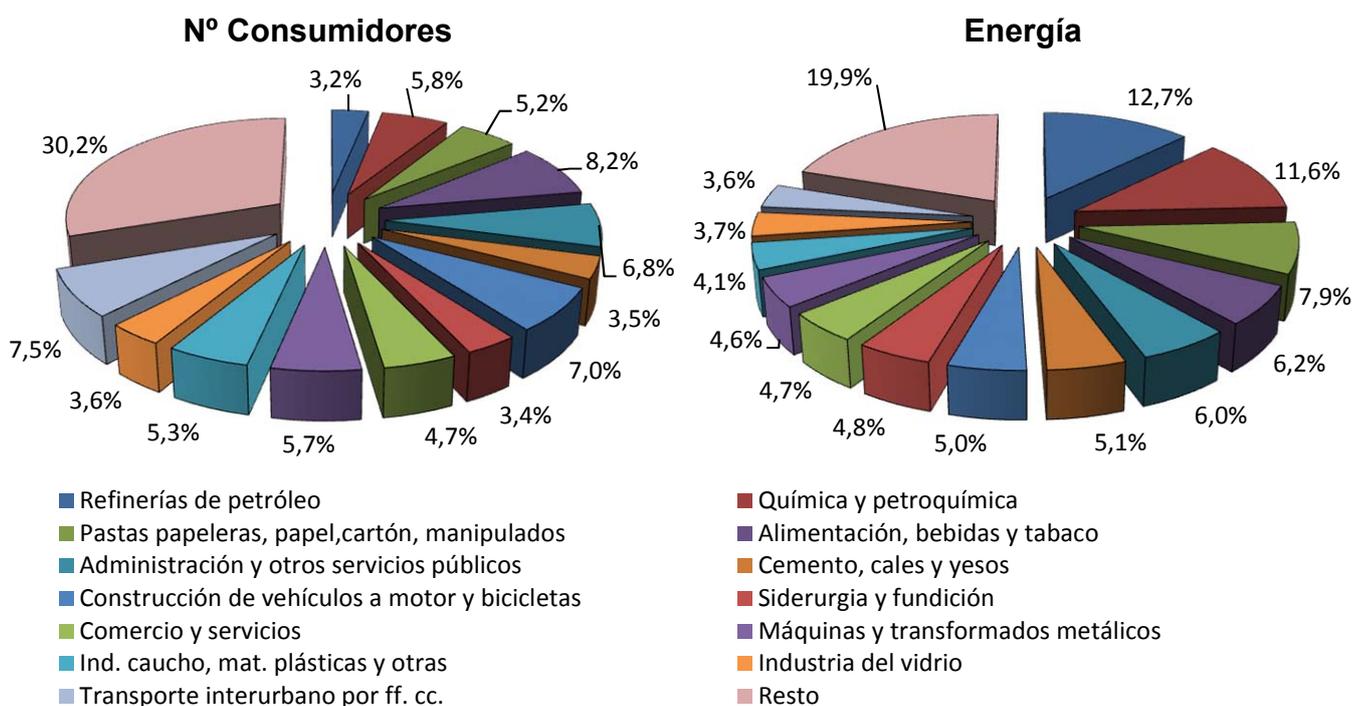
Nota: Datos correspondientes al año 2016. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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)

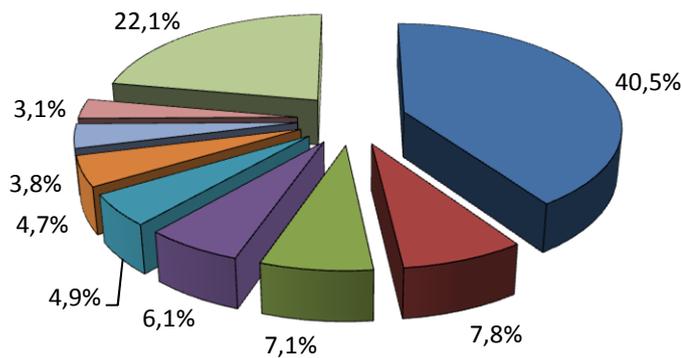
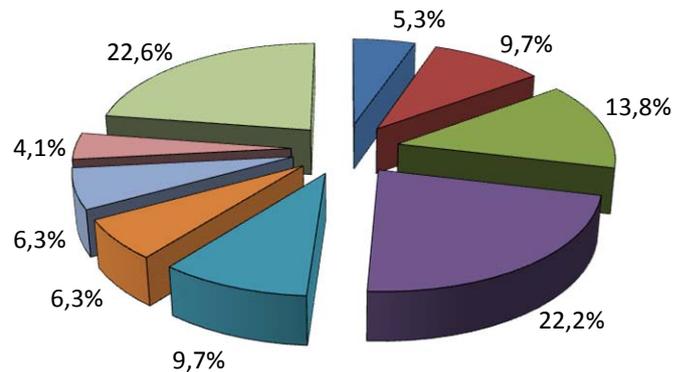


Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2016. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

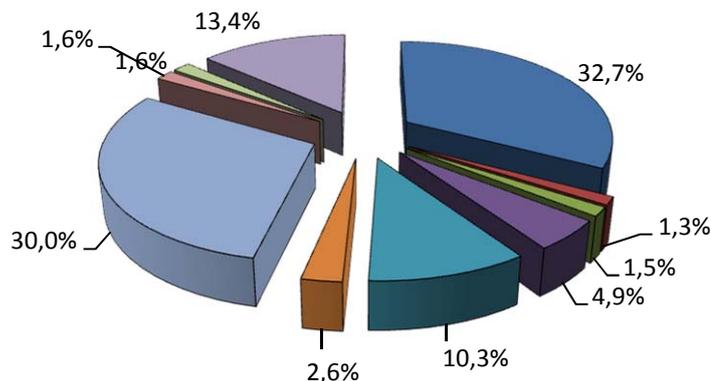
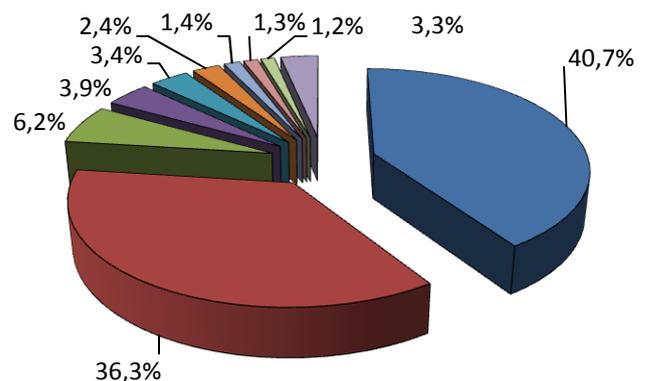
Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV)

Nº Consumidores

Energía


- Produc. y distrib. eléctrica (1)
- Pastas papeleras, papel, cartón, manipulados
- Siderurgia y fundición
- Cemento, cales y yesos
- Resto

- Refinerías de petróleo
- Química y petroquímica
- Administración y otros servicios públicos
- Construcción de vehículos a motor y bicicletas

Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT4 (≥ 145 kV)

Nº Consumidores

Energía


- Siderurgia y fundición
- Química y petroquímica
- Transporte interurbano por ff. cc.
- Produc. y Distrib. Eléctrica (1)
- Cemento, cales y yesos

- Metalurgia no férrea
- Pastas papeleras, papel, cartón, manipulados
- Construcción de vehículos a motor y bicicletas
- Otras empresas de transporte y almacenamiento
- Resto

Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2016. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida para NT3 y del 1% para NT4

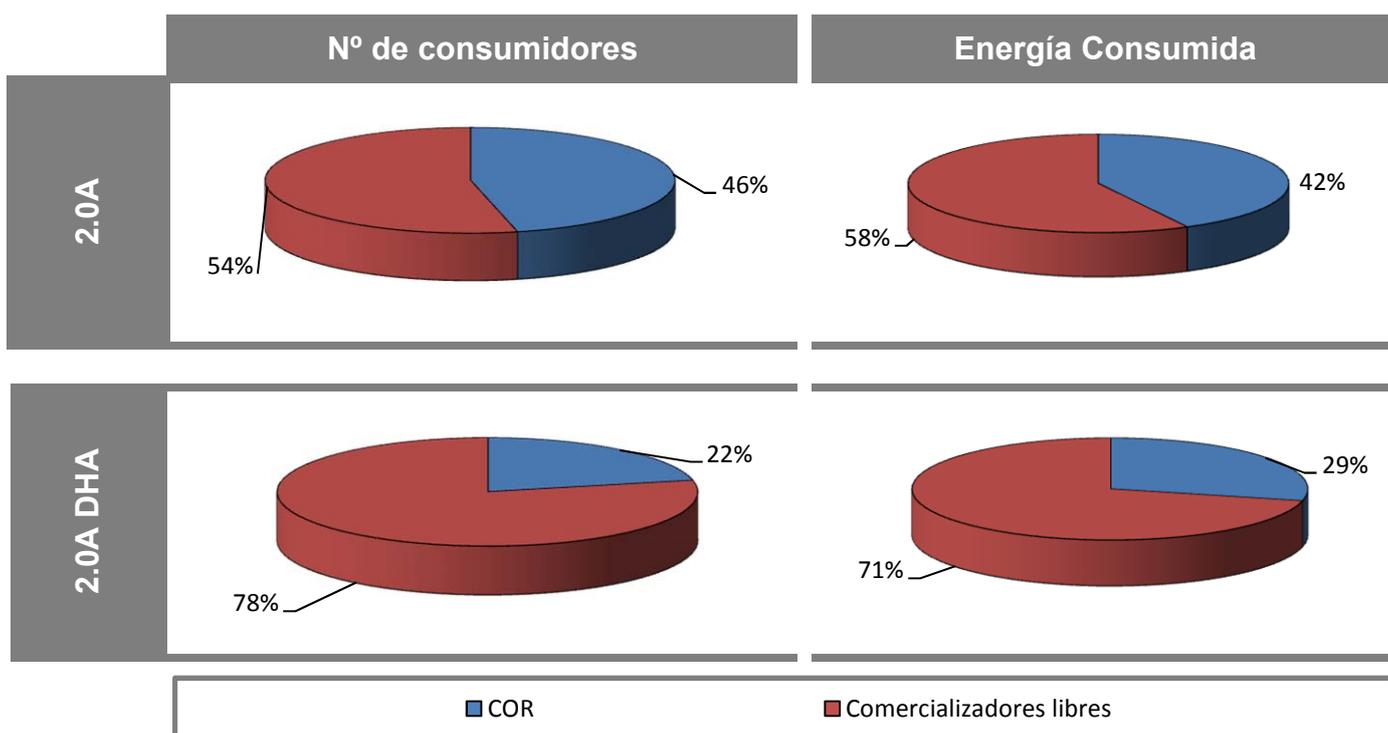
(1) Incluye instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

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

| Peaje | Nº de consumidores (Número) | Energía Consumida (GWh) | Tamaño medio (kWh/cliente y año) | Potencia facturada (kW/cliente) |
|--------------|-----------------------------|-------------------------|----------------------------------|---------------------------------|
| 2.0A | 10.716.559 | 1.631 | 2.037 | 3,74 |
| 2.0A DHA | 636.564 | 228 | 5.807 | 5,18 |
| 2.0A DHS | 2.142 | 2 | 10.027 | 5,65 |
| TOTAL | 11.355.265 | 1.860 | 2.240 | 3,82 |

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 | 12.408.295 | 2.227 | 2.439 | 4,27 |
| 2.0A DHA | 2.309.349 | 564 | 3.748 | 4,74 |
| 2.0A DHS | 3.777 | 1 | 4.936 | 4,84 |
| TOTAL | 14.721.421 | 2.793 | 2.605 | 4,35 |

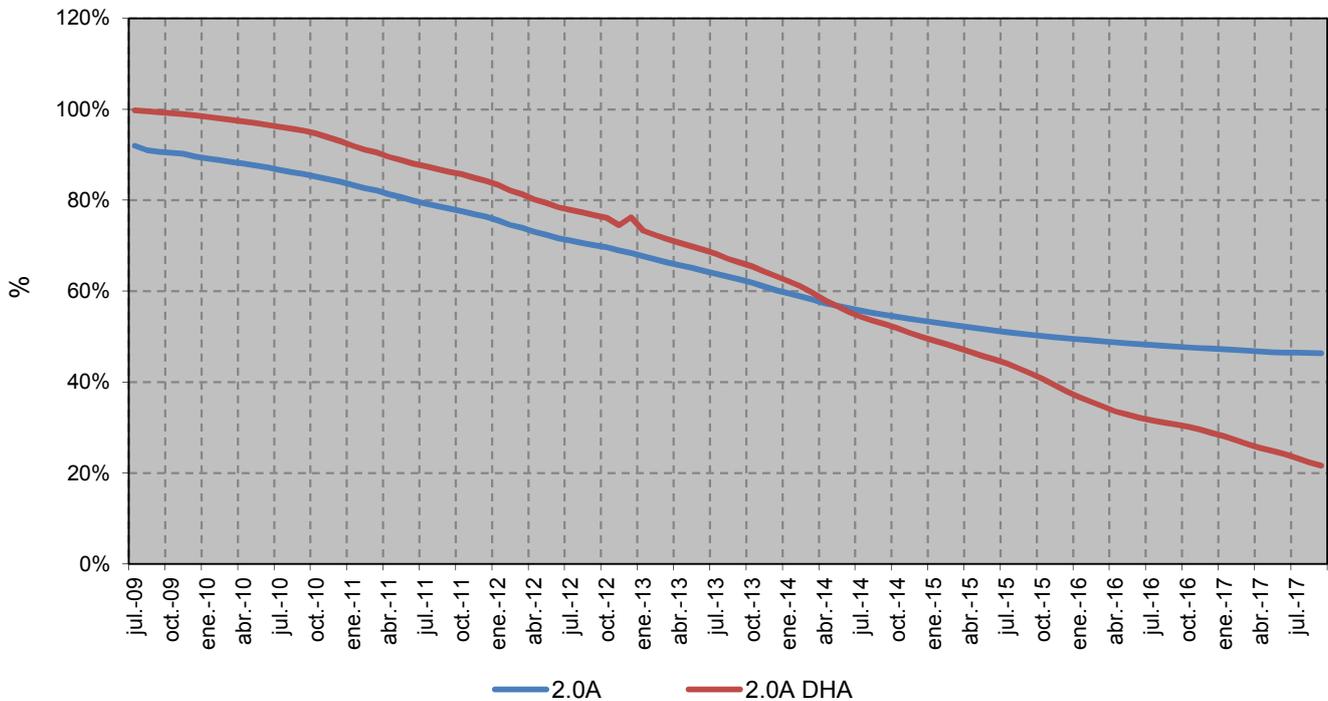
Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en septiembre 2017


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

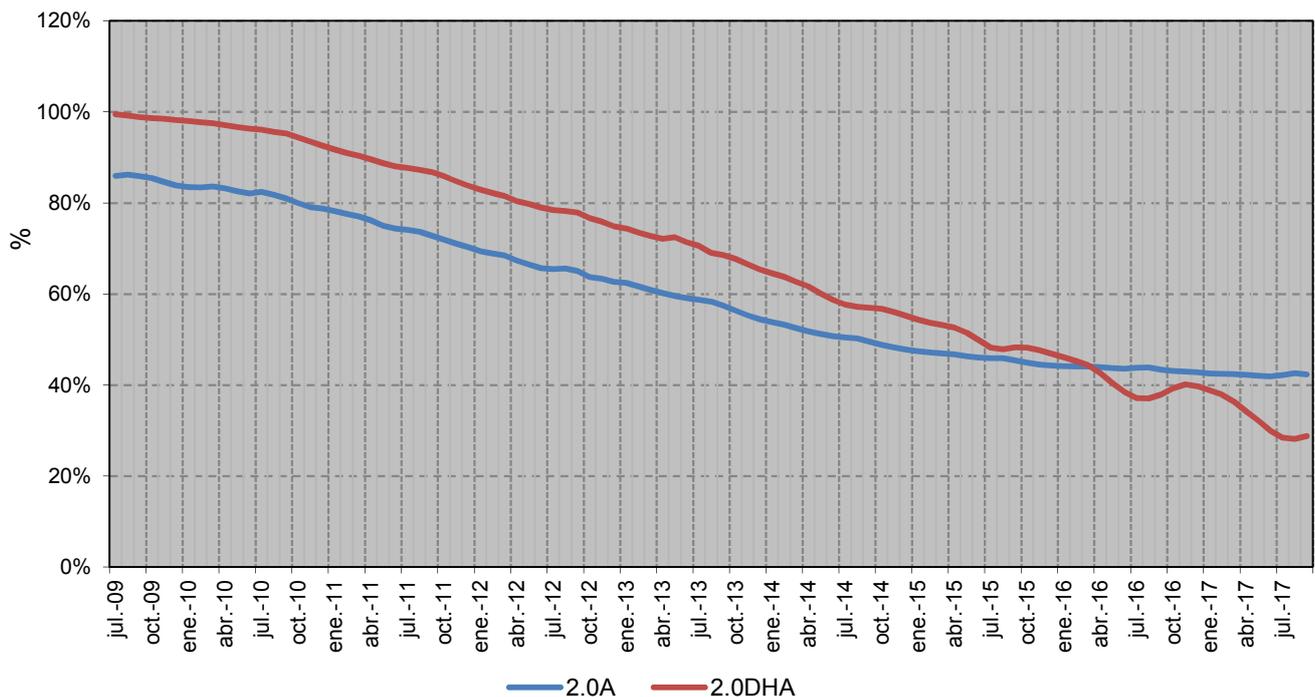
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR



Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por COR

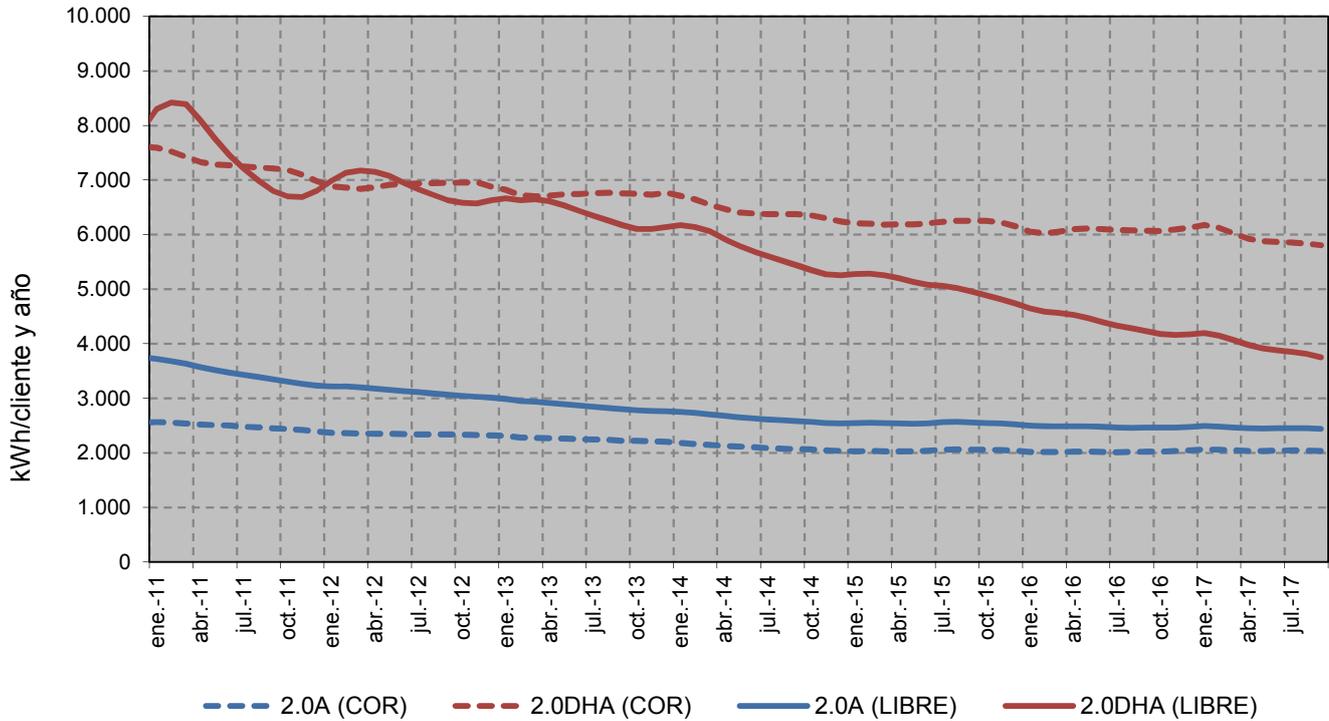


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

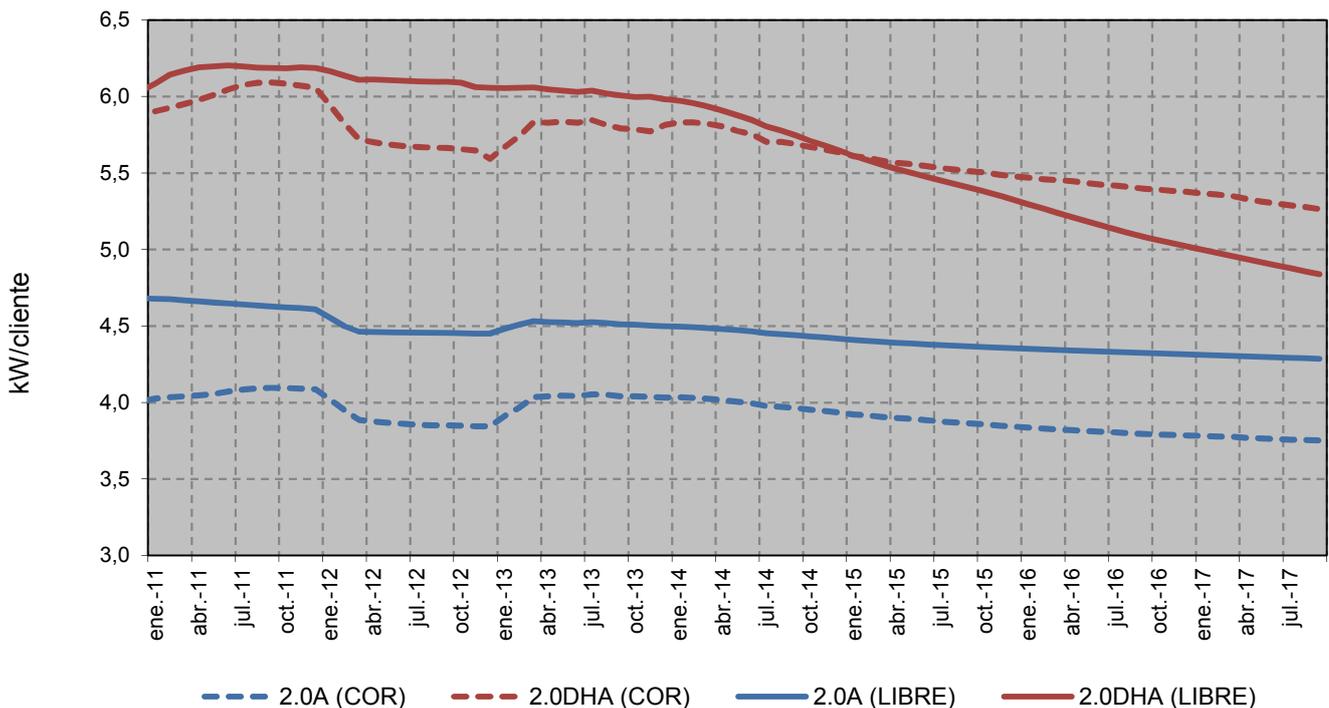
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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

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

La FPVPC incluye los siguientes componentes:

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

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

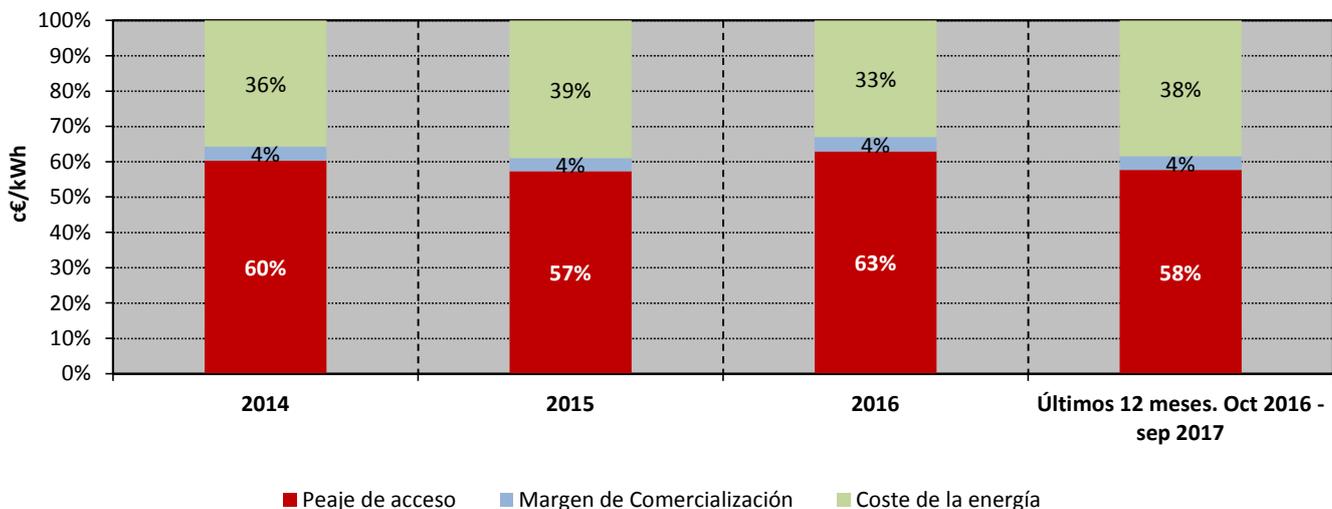
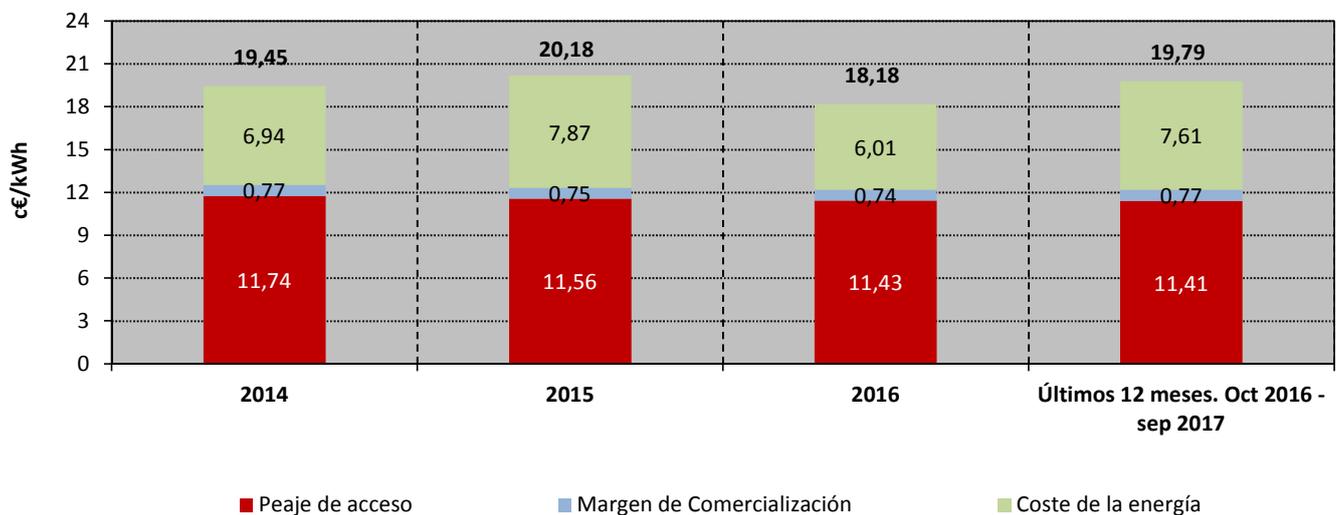
La facturación estimada se calcula empleando las variables de facturación de los consumidores acogidos al PVPC, conectados a las redes de distribuidores con más de 100.000 clientes y registrados cada mes en la base de datos de liquidaciones eléctricas. Por tanto, la FPVPC de cada mes, depende tanto de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

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

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

Consumidores acogidos al PVPC sin discriminación horaria

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|---|
| | 2014 | 2015 | 2016 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 | 2014 s/ 2013 | 2015 s/ 2014 | 2016 s/ 2015 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 s/ 2016 |
| Peaje de acceso | 11,74 | 11,56 | 11,43 | 11,41 | 11,2% | -1,5% | -1,1% | -0,2% |
| Margen de Comercialización | 0,77 | 0,75 | 0,74 | 0,77 | 11,9% | -2,3% | -1,8% | 4,8% |
| Coste de la energía | 6,94 | 7,87 | 6,01 | 7,61 | -8,1% | 13,3% | -23,6% | 26,7% |
| Total | 19,45 | 20,18 | 18,18 | 19,79 | 3,5% | 3,8% | -9,9% | 8,9% |

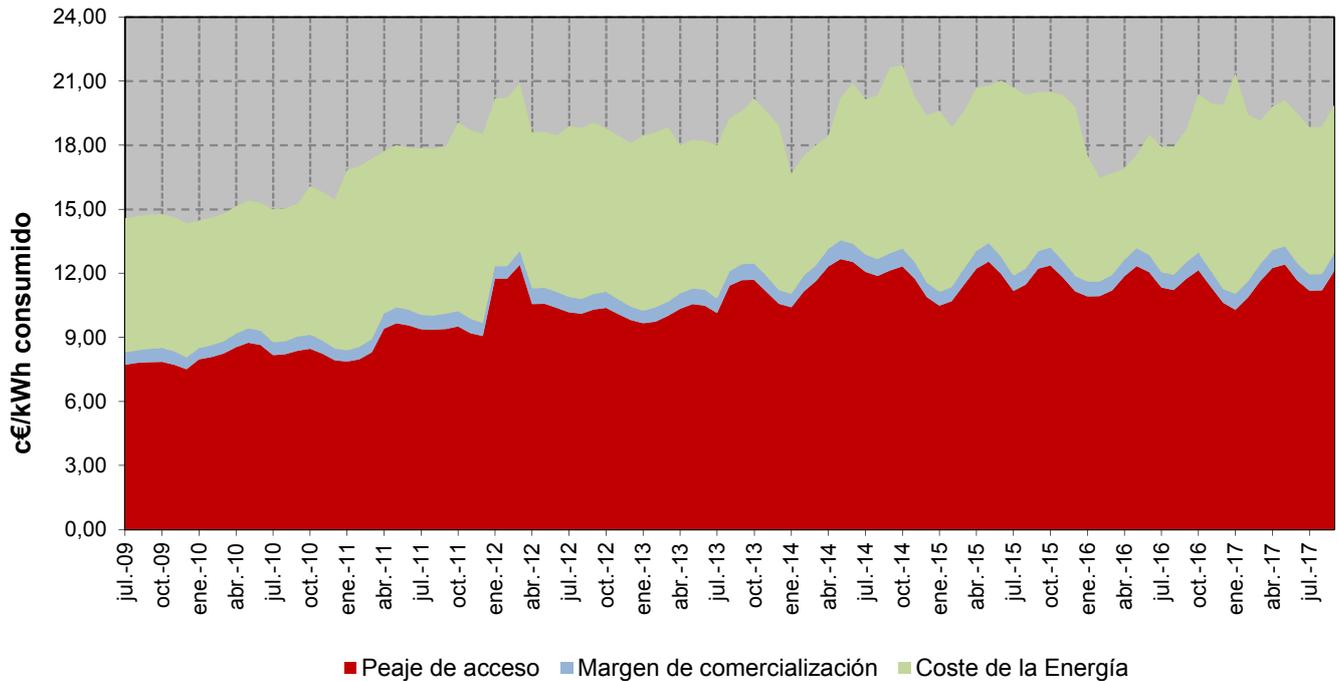


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017) y REE

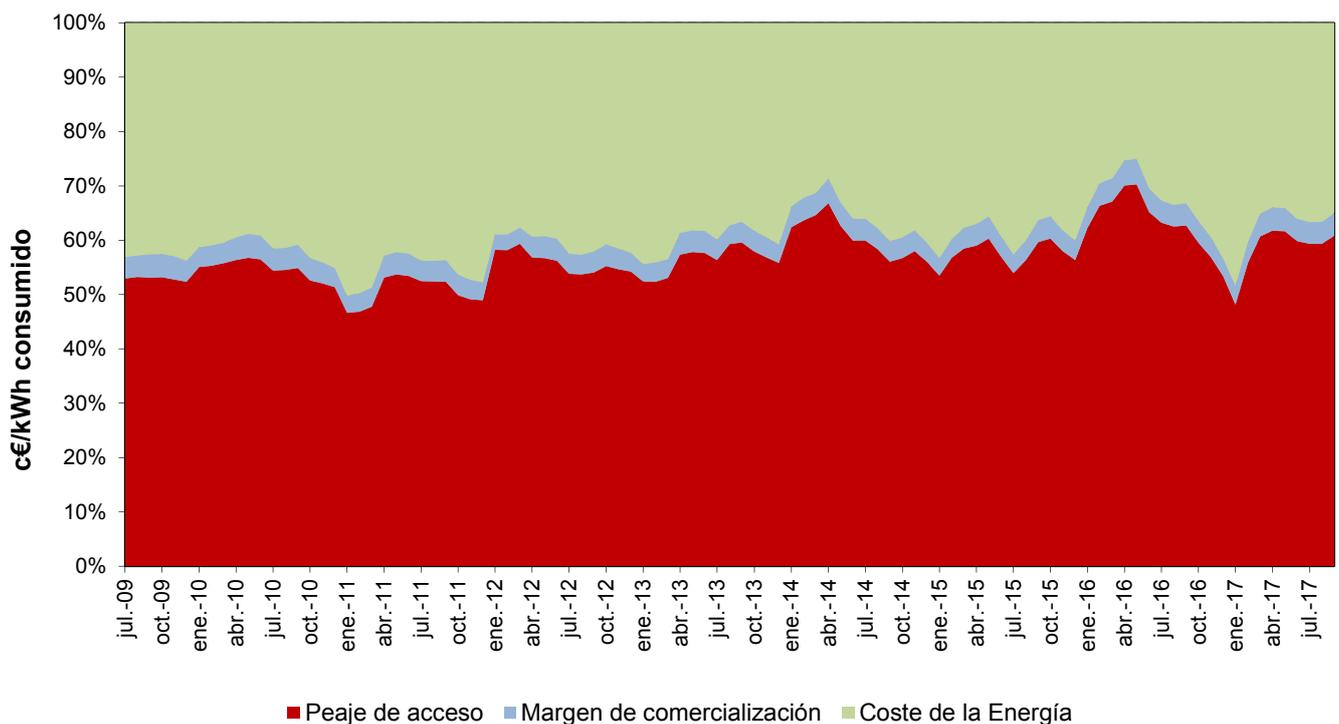
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017) y REE

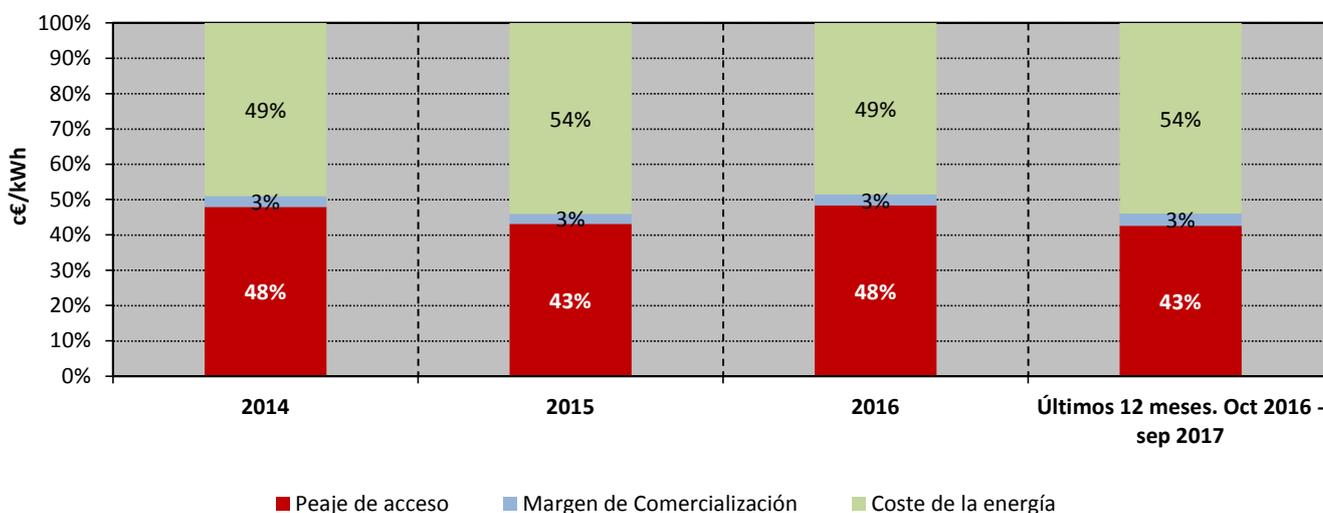
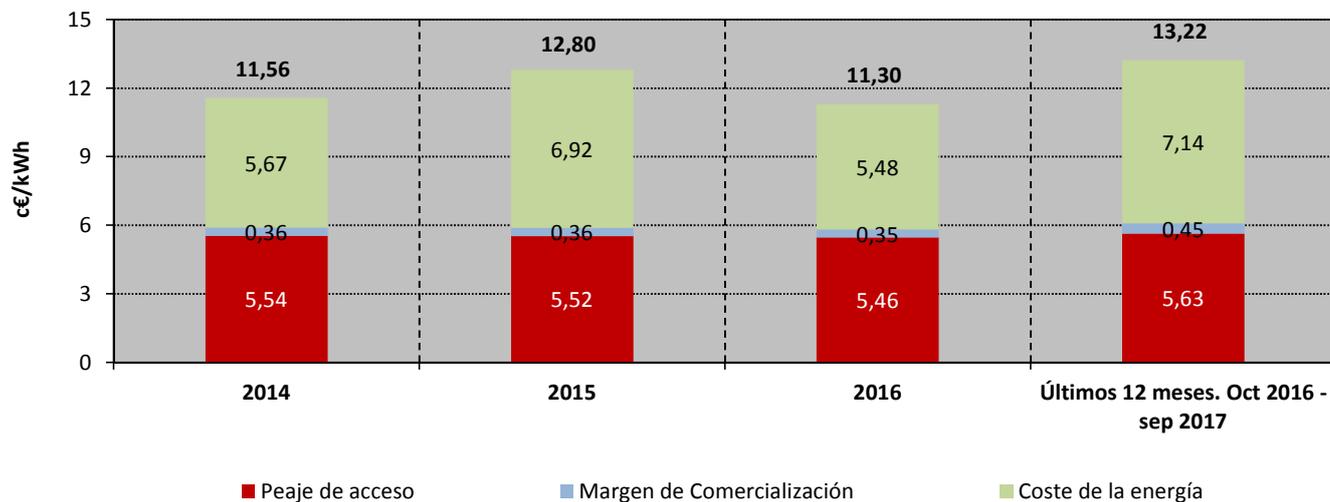
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en dos periodos

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|---------------|---|
| | 2014 | 2015 | 2016 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 | 2014 s/ 2013 | 2015 s/ 2014 | 2016 s/ 2015 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 s/ 2016 |
| Peaje de acceso | 5,54 | 5,52 | 5,46 | 5,63 | 12,0% | -0,3% | -1,1% | 3,1% |
| Margen de Comercialización | 0,36 | 0,36 | 0,35 | 0,45 | 17,5% | -0,5% | -1,5% | 28,5% |
| Coste de la energía | 5,67 | 6,92 | 5,48 | 7,14 | -10,8% | 22,2% | -20,8% | 30,3% |
| Total | 11,56 | 12,80 | 11,30 | 13,22 | -0,3% | 10,7% | -11,8% | 17,1% |

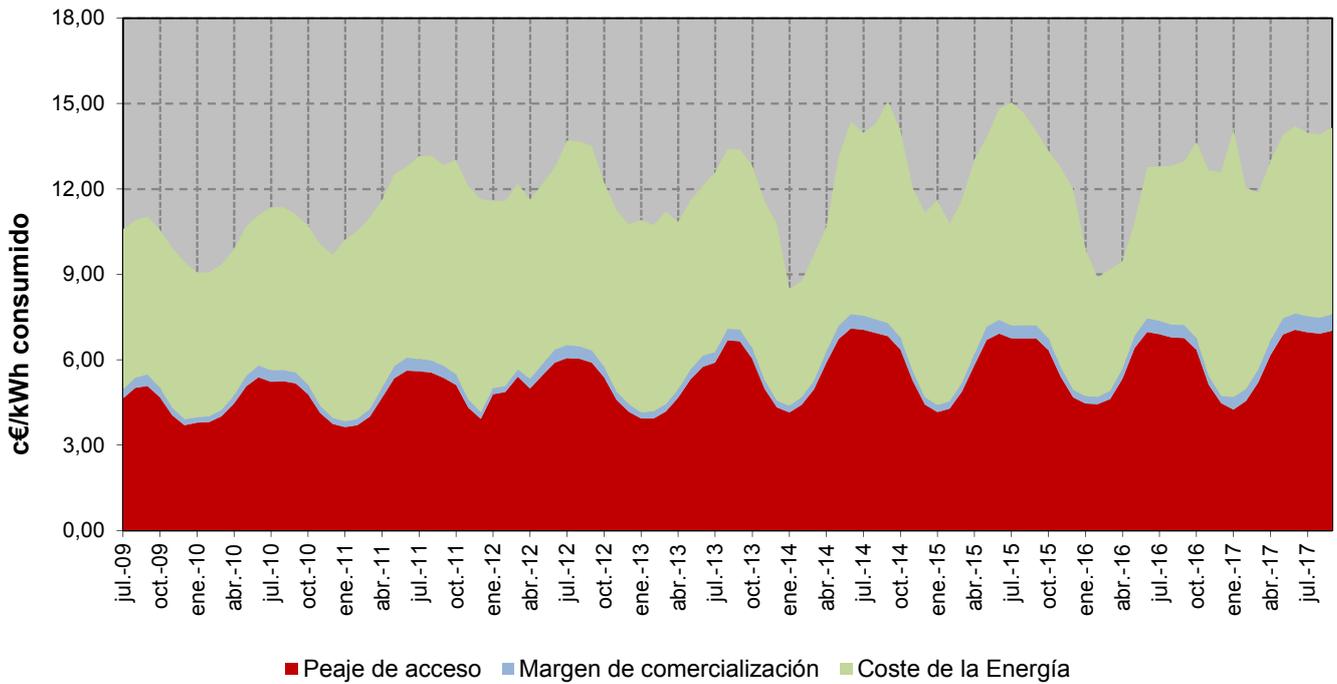


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017) y REE

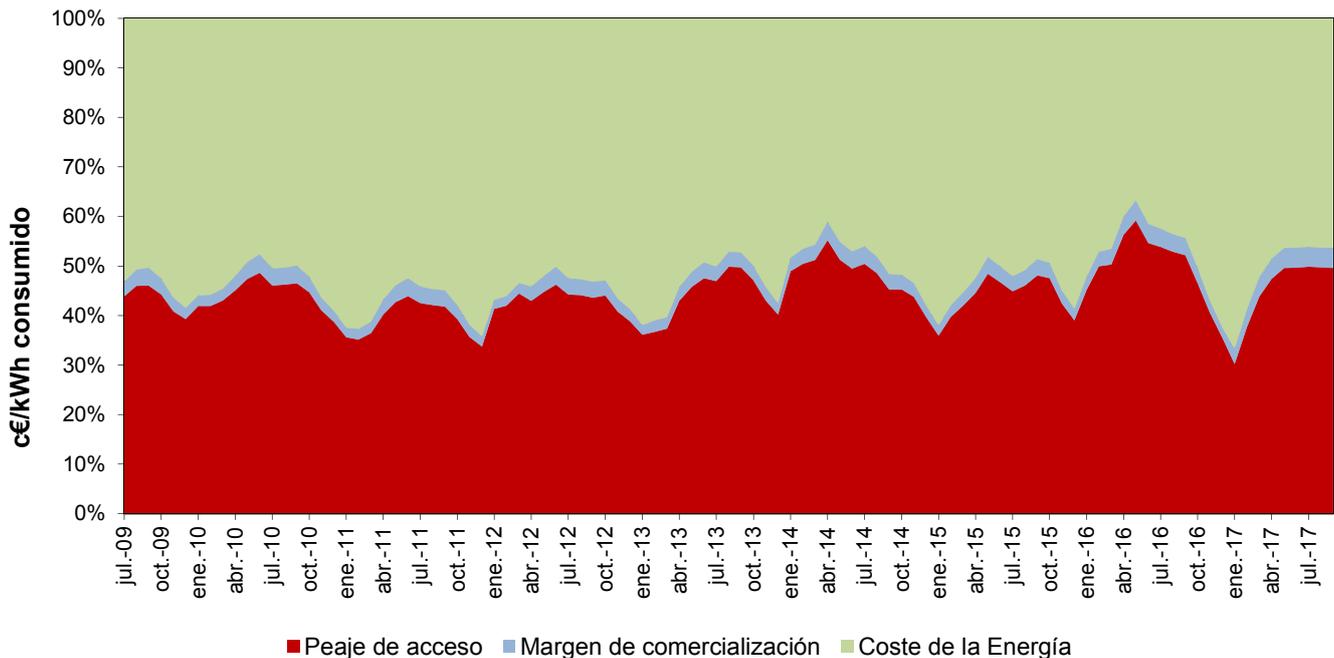
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017) y REE

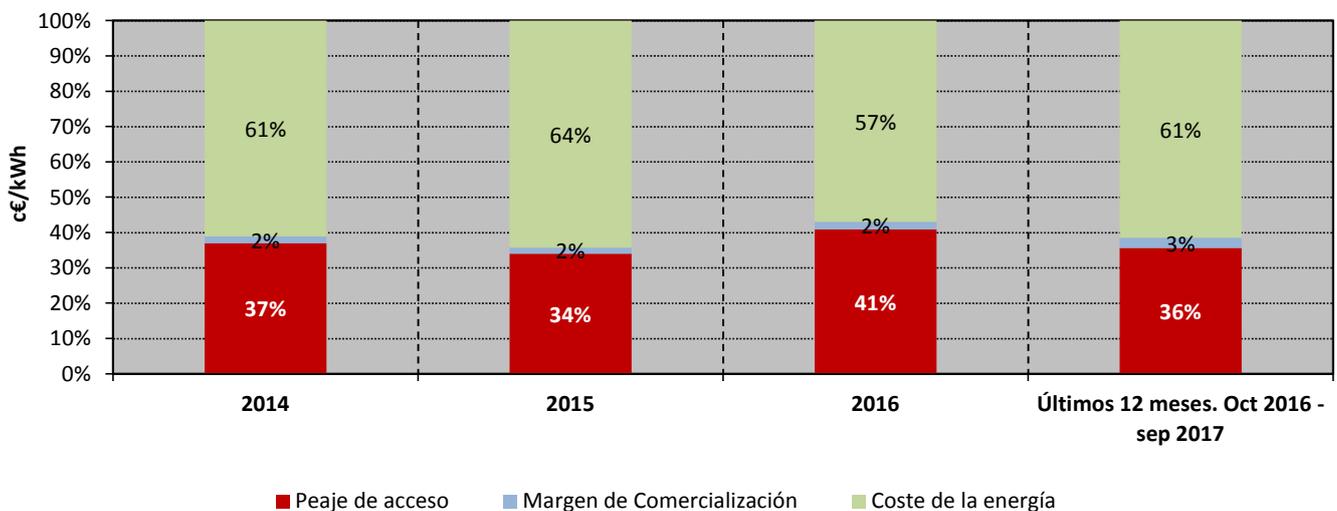
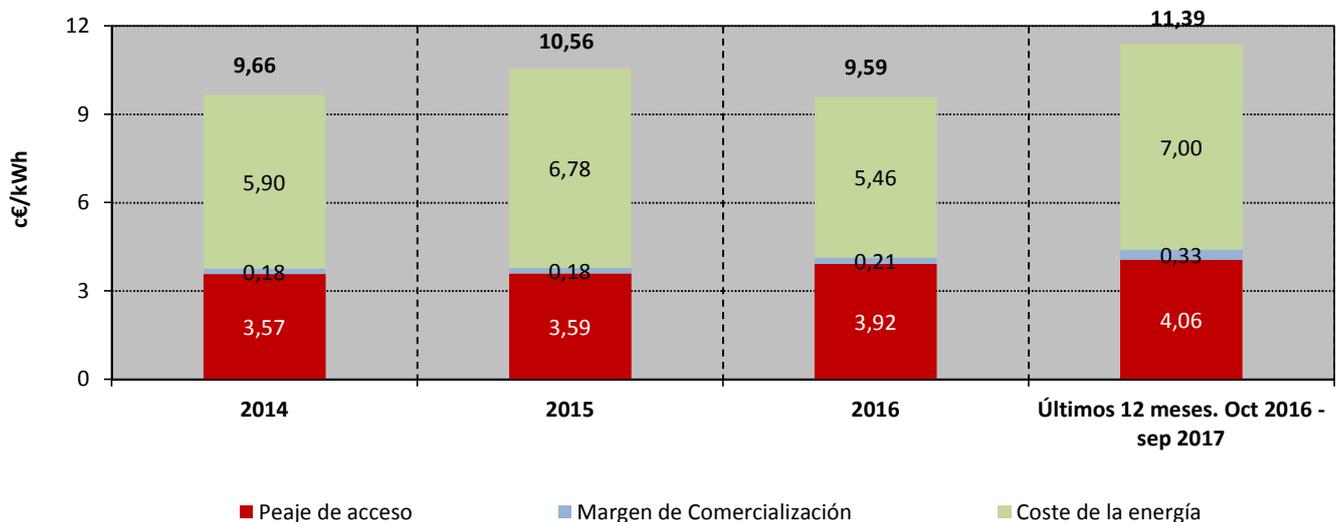
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en tres periodos

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|-------------|--------------|-------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|---|
| | 2014 | 2015 | 2016 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 | 2014 s/ 2013 | 2015 s/ 2014 | 2016 s/ 2015 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 s/ 2016 |
| Peaje de acceso | 3,57 | 3,59 | 3,92 | 4,06 | -27,1% | 0,5% | 9,1% | 3,7% |
| Margen de Comercialización | 0,18 | 0,18 | 0,21 | 0,33 | -26,0% | 2,4% | 14,6% | 57,2% |
| Coste de la energía | 5,90 | 6,78 | 5,46 | 7,00 | -9,3% | 14,9% | -19,4% | 28,1% |
| Total | 9,66 | 10,56 | 9,59 | 11,39 | -17,1% | 9,3% | -9,1% | 18,7% |

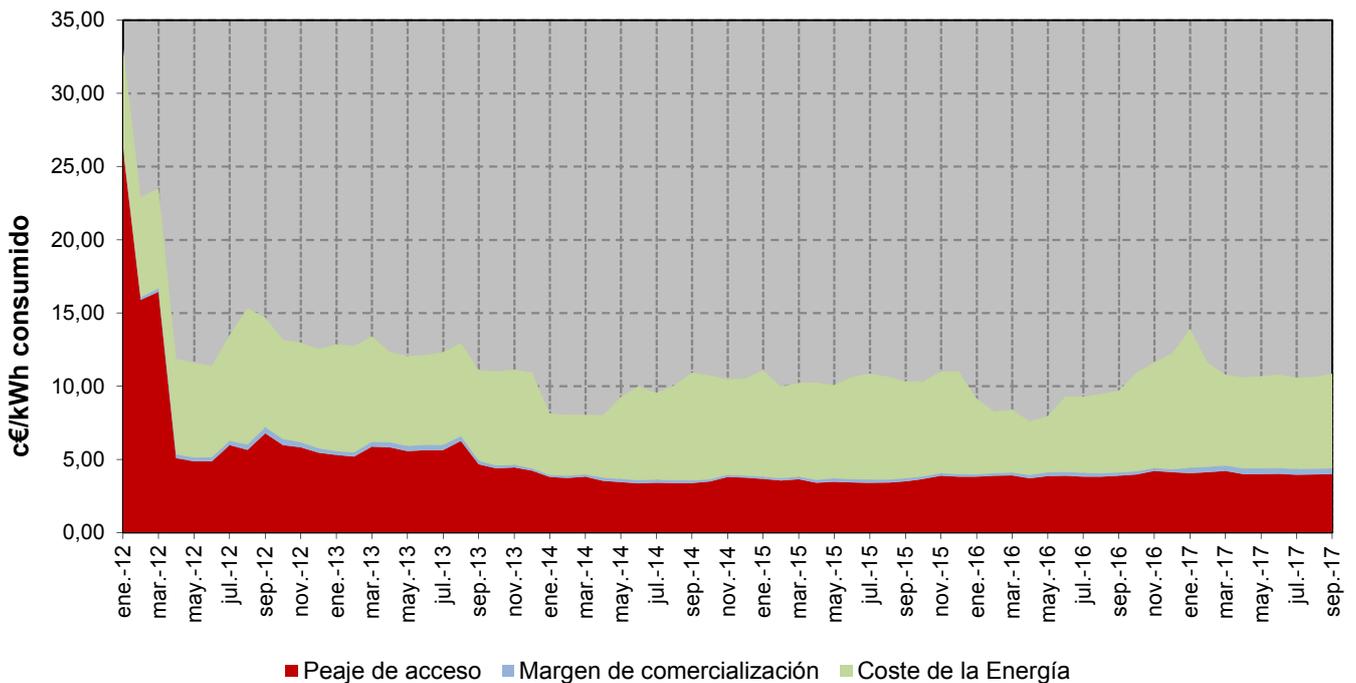


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017) y REE

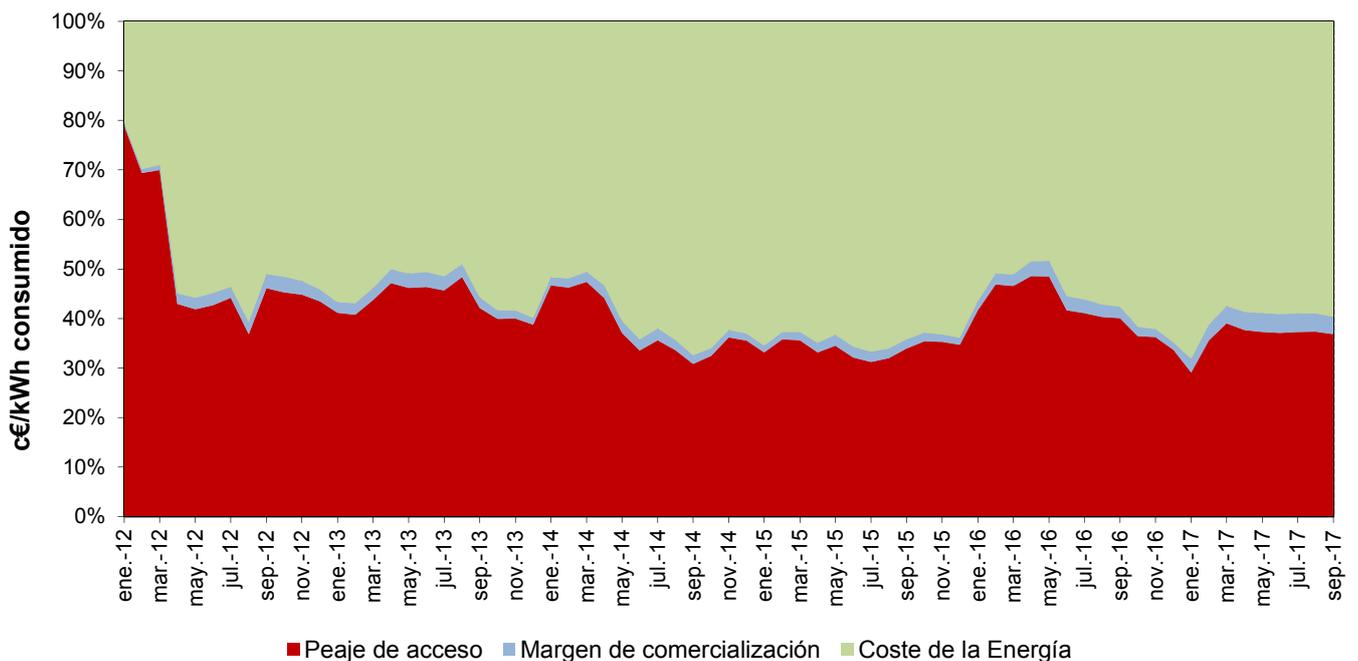
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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



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



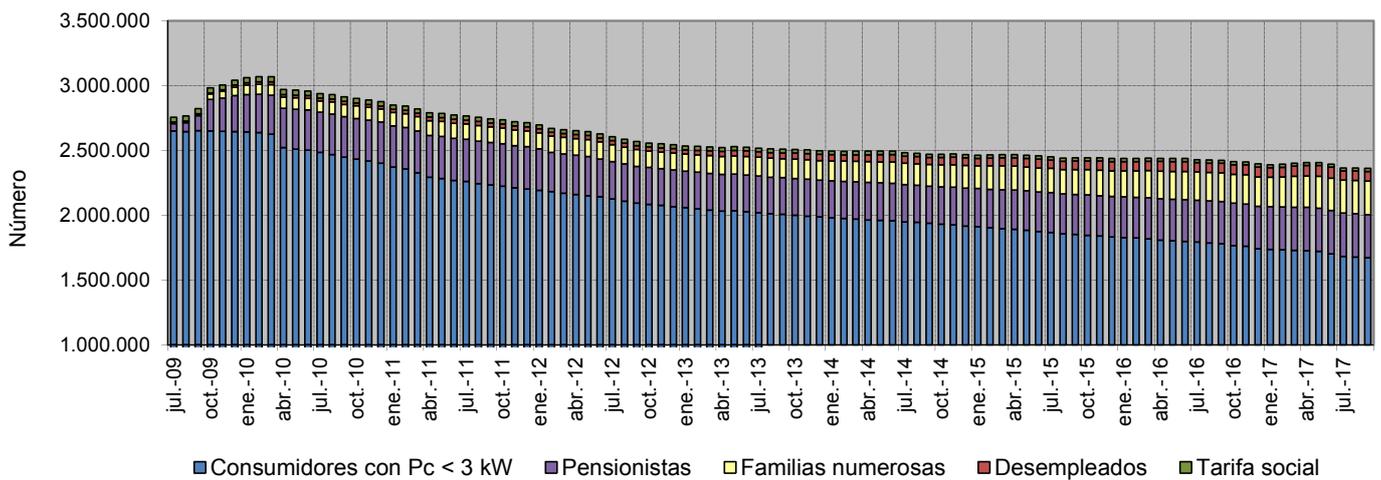
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017) y REE

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

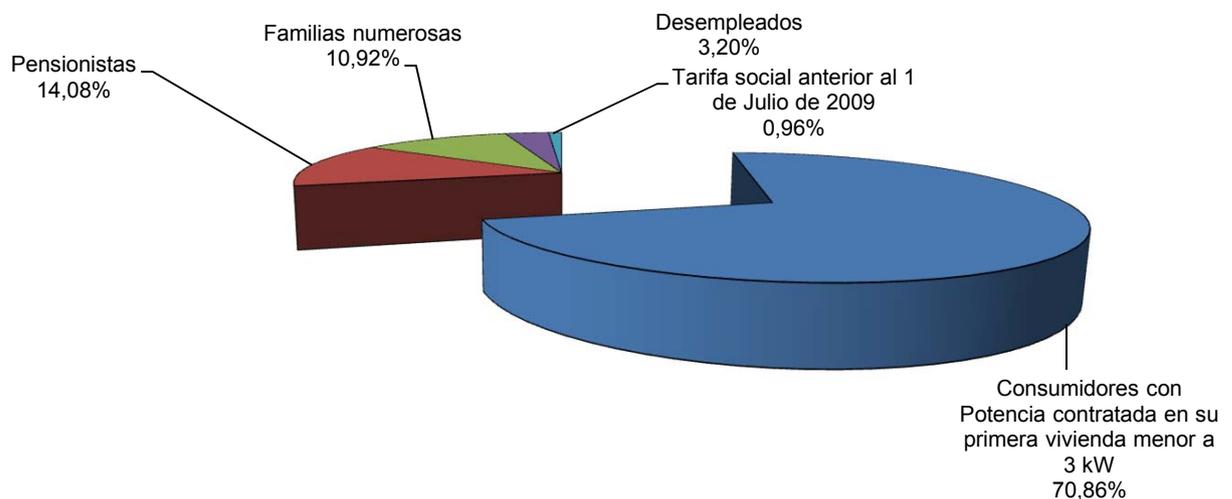
4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

| TIPO | Número | | Tasa de variación (%) | |
|--|------------------------------|------------------|--|------------------|
| | Promedio: Oct 2016- Sep 2017 | sep.-17 | Oct 2016- Sep 2017 s/ Oct 2015- Sep 2016 | sep 17 s/ ago 17 |
| Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW | 1.720.571 | 1.673.168 | -5,1% | -0,2% |
| Pensionistas | 331.731 | 332.375 | 4,2% | -1,2% |
| Familias numerosas | 239.819 | 257.779 | 14,7% | 1,2% |
| Desempleados | 77.007 | 75.463 | 6,8% | 2,3% |
| Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009 | 23.040 | 22.555 | -4,4% | -0,3% |
| TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL | 2.392.168 | 2.361.340 | -1,8% | -0,1% |



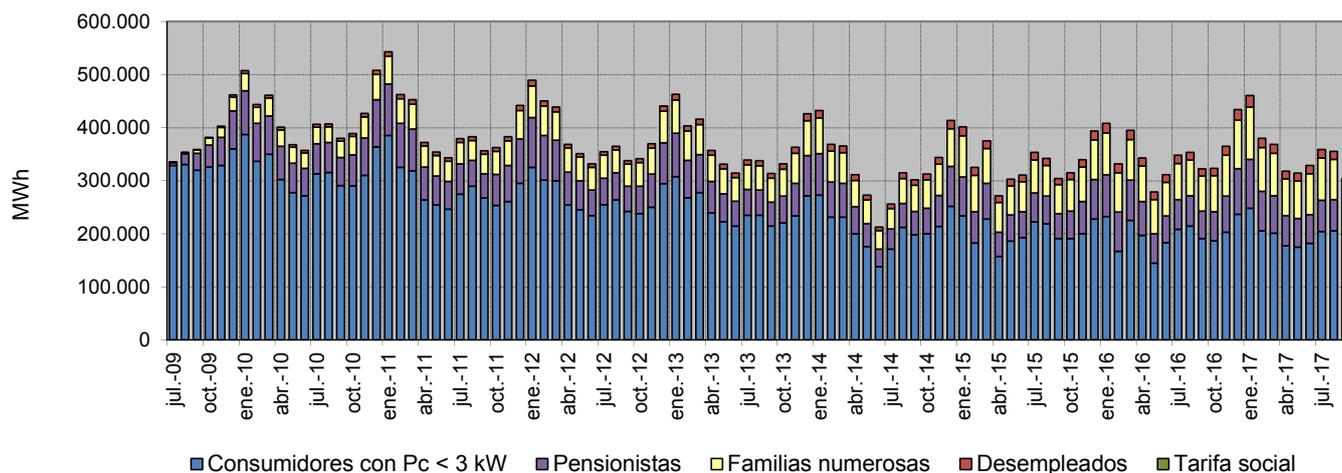
Distribución del número de consumidores por categorías en septiembre 2017



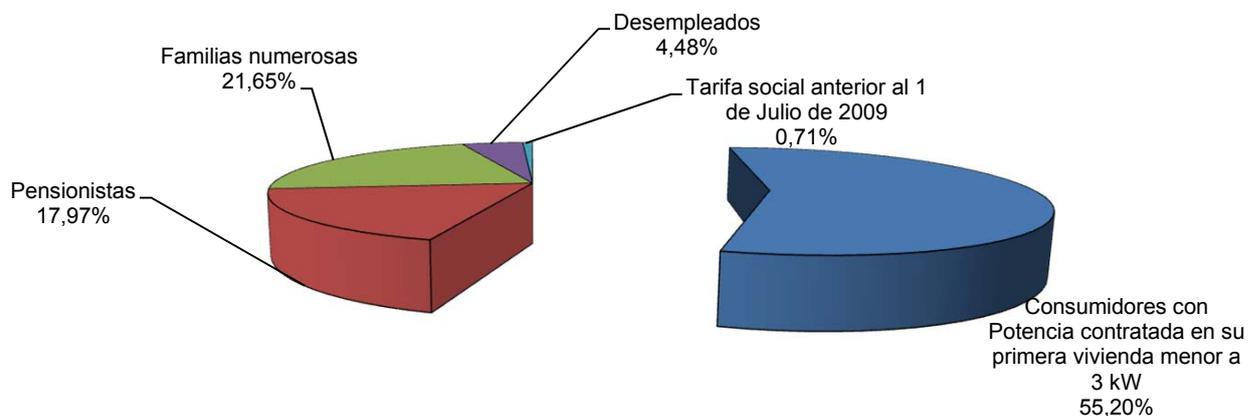
4.3- Bono Social

Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social

| TIPO | Energía consumida (MWh) | | Tasa de variación (%) | |
|--|-------------------------|--------------------|-----------------------|--|
| | 2016 | Oct 2016- Sep 2017 | 2016 s/ 2015 | Oct 2016- Sep 2017 s/ Oct 2015- Sep 2016 |
| Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW | 2.390.526 | 2.395.136 | -1,6% | 0,5% |
| Pensionistas | 770.210 | 779.604 | 12,5% | 4,1% |
| Familias numerosas | 861.855 | 939.226 | 14,5% | 13,9% |
| Desempleados | 189.380 | 194.196 | 13,2% | 6,3% |
| Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009 | 32.681 | 30.882 | -4,7% | -5,8% |
| TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL | 4.244.652 | 4.339.044 | 4,3% | 4,0% |



Distribución de la energía consumida por categorías en Oct 2016- Sep 2017



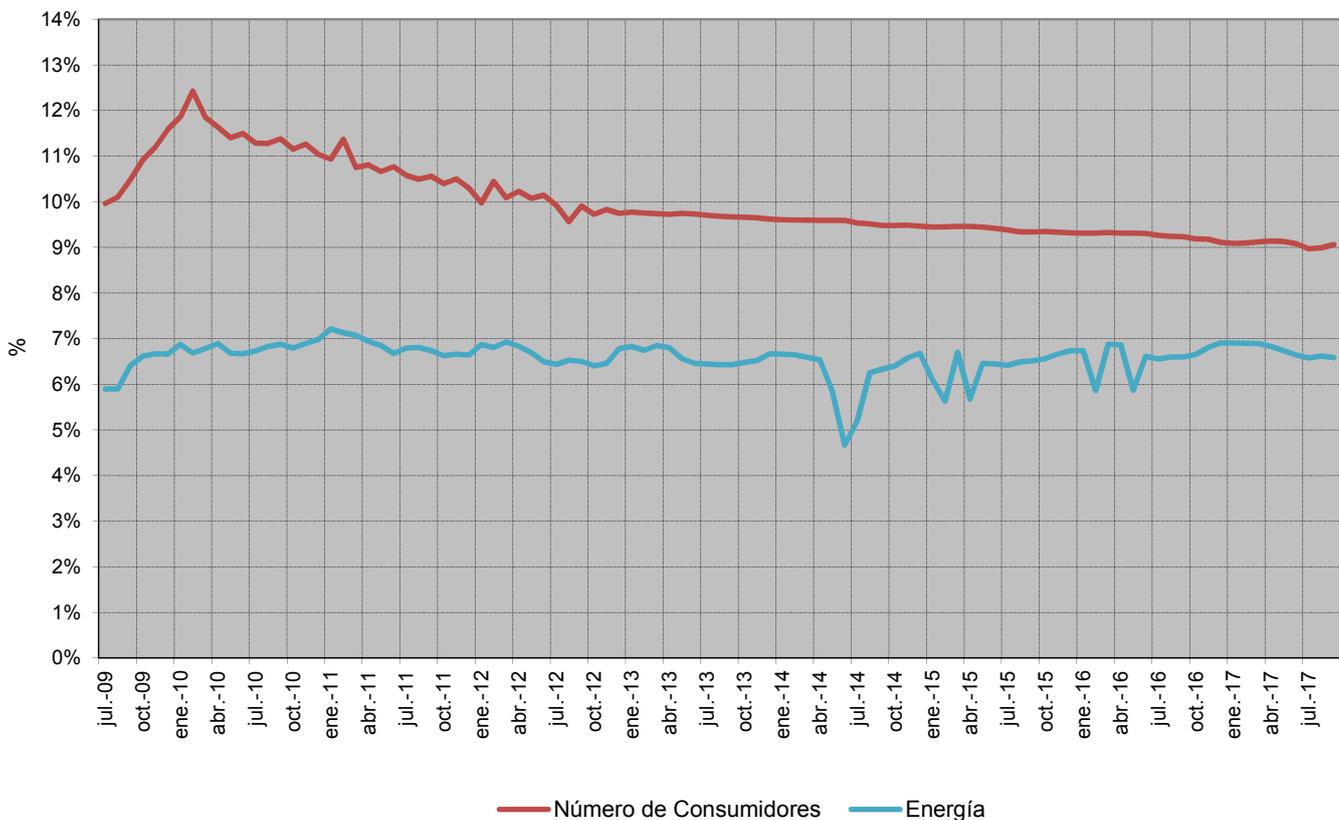
4.3- Bono Social

Tamaño medio de los consumidores acogidos al Bono Social

| TIPO | Tamaño medio (kWh/cliente y año) | | Tasa de variación (%) | |
|--|----------------------------------|--------------------|-----------------------|--|
| | 2016 | Oct 2016- Sep 2017 | 2016 s/ 2015 | Oct 2016- Sep 2017 s/ Oct 2015- Sep 2016 |
| Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW | 1.334 | 1.402 | 2,7% | 6,2% |
| Pensionistas | 2.392 | 2.339 | 6,5% | 0,1% |
| Familias numerosas | 3.987 | 3.837 | -0,4% | -0,8% |
| Desempleados | 2.574 | 2.508 | 0,4% | 0,0% |
| Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009 | 1.368 | 1.349 | -2,3% | -1,1% |
| TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL | 1.748 | 1.818 | 5,4% | 6,1% |

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. Septiembre 2017

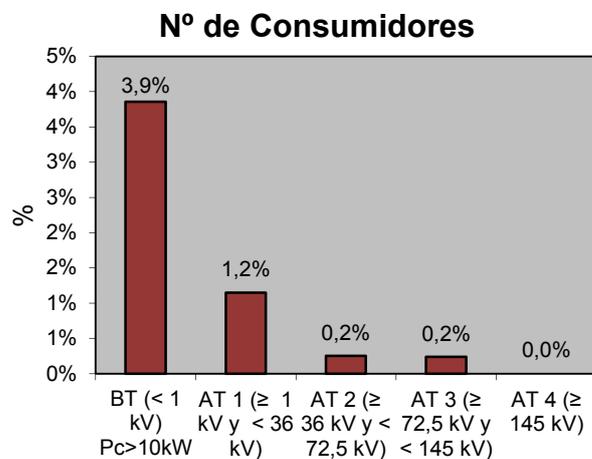
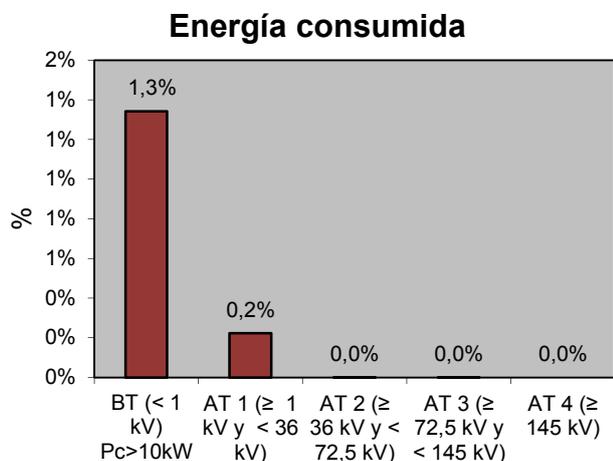
Consumidores abastecidos por COR

| NT | Número de consumidores (Número) | Energía Consumida (MWh) | Tamaño medio (kWh/cliente y mes) |
|-----------------------------|------------------------------------|----------------------------|-------------------------------------|
| BT (< 1 kV) Pc>10kW | 57.885 | 47.136 | 814 |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 970 | 3.040 | 3.134 |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 4 | 4 | 962 |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 1 | 14 | 14.193 |
| AT 4 (≥ 145 kV) | | | |
| TOTAL | 58.860 | 50.194 | 853 |

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

| NT | Número de consumidores (Número) | Energía Consumida (MWh) | Tamaño medio (kWh/cliente y mes) |
|-----------------------------|------------------------------------|----------------------------|-------------------------------------|
| BT (< 1 kV) Pc>10kW | 1.442.370 | 3.465.879 | 2.403 |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 83.368 | 1.354.440 | 16.247 |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 1.597 | 1.523.894 | 954.223 |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 417 | 981.798 | 2.354.433 |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 642 | 2.065.370 | 3.217.087 |
| TOTAL | 1.528.394 | 9.391.382 | 6.145 |

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en septiembre 2017

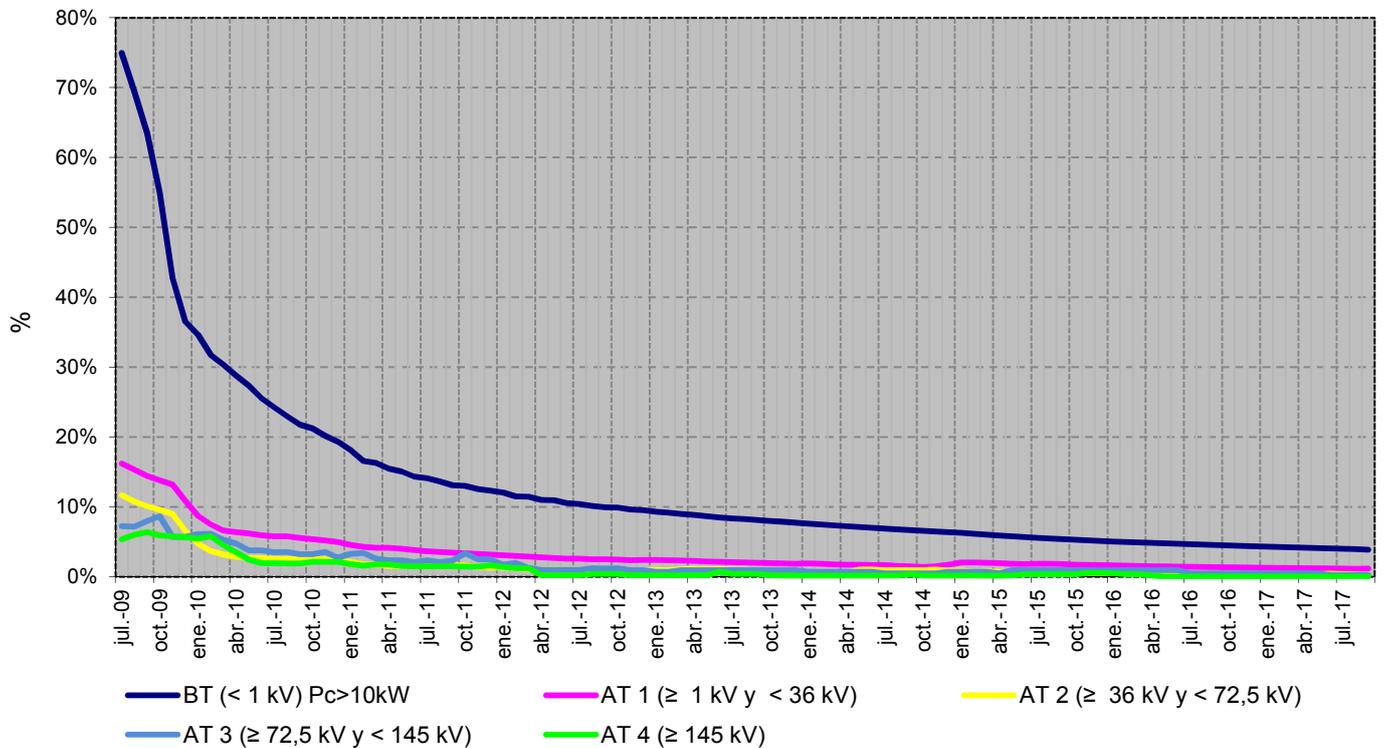


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

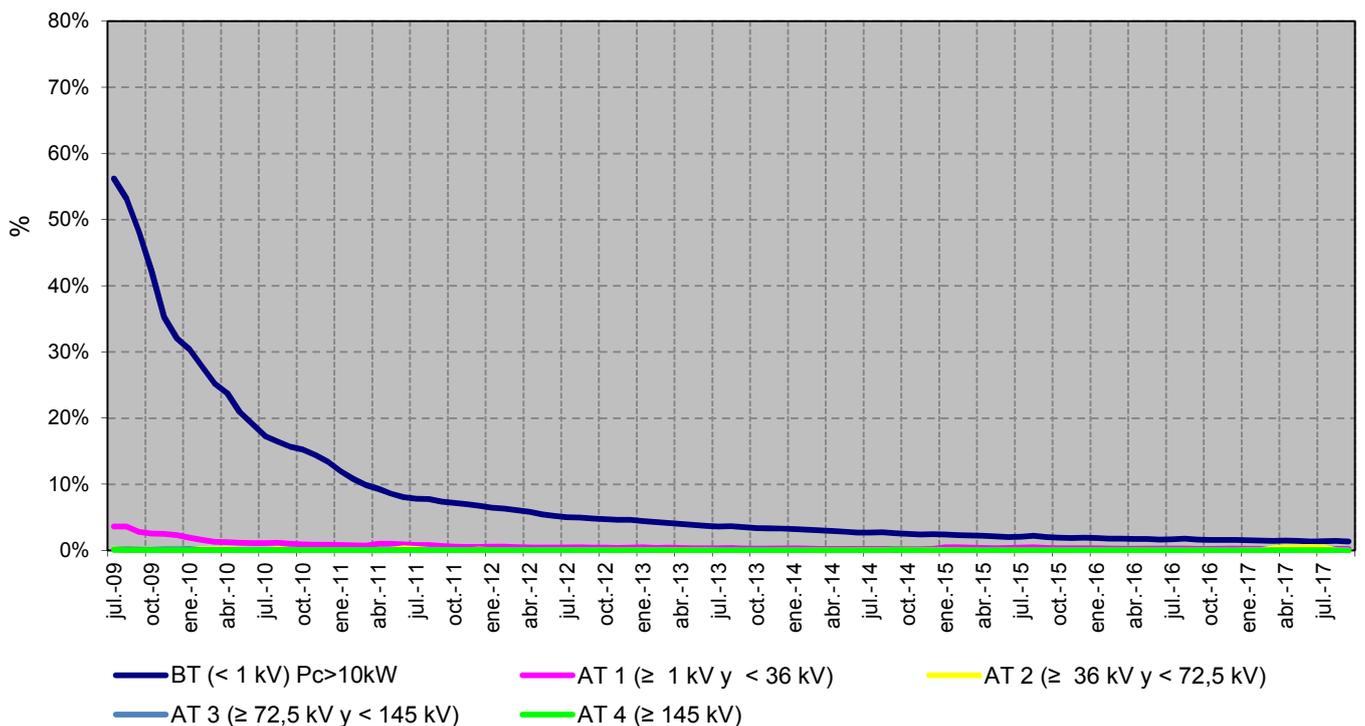
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR/COR



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017)

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

5.1- Costes previstos del sistema

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

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

Notas: (1) Orden IET/2735/2015

(2) Orden ETU/1976/2016

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

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

5.1- Costes previstos del sistema

Evolución del escandallo de costes previstos

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

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

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

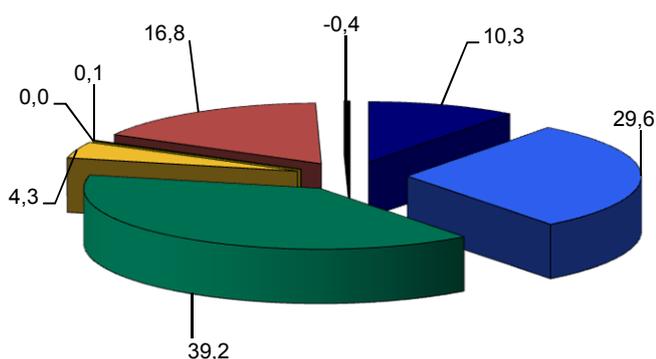
(2) En 2017 incluye la retribución adicional y específica de los Sistemas No Peninsulares

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

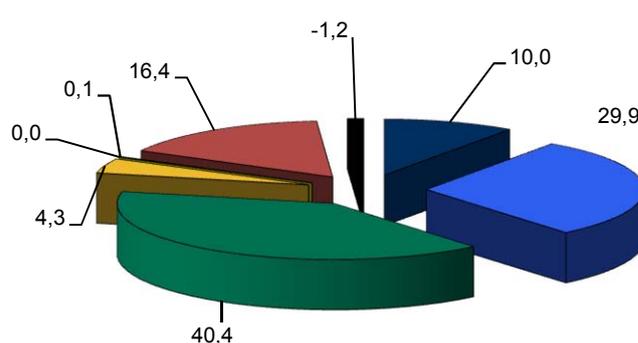
(4) Incluye Déficit (+)/ Superávit (-) Pagos por Capacidad, Liquidación definitiva SNP ejercicio 2015 y Fondo para contingencias.

Estructura del escandallo de costes de acceso

Año 2016



Año 2017



■ Coste Transporte

■ Retribución Específica RECORE

■ Servicio de interrumpibilidad

■ Anualidades déficit actividades reguladas

■ Coste Distribución

■ Retribución sistemas no peninsulares

■ Cuotas

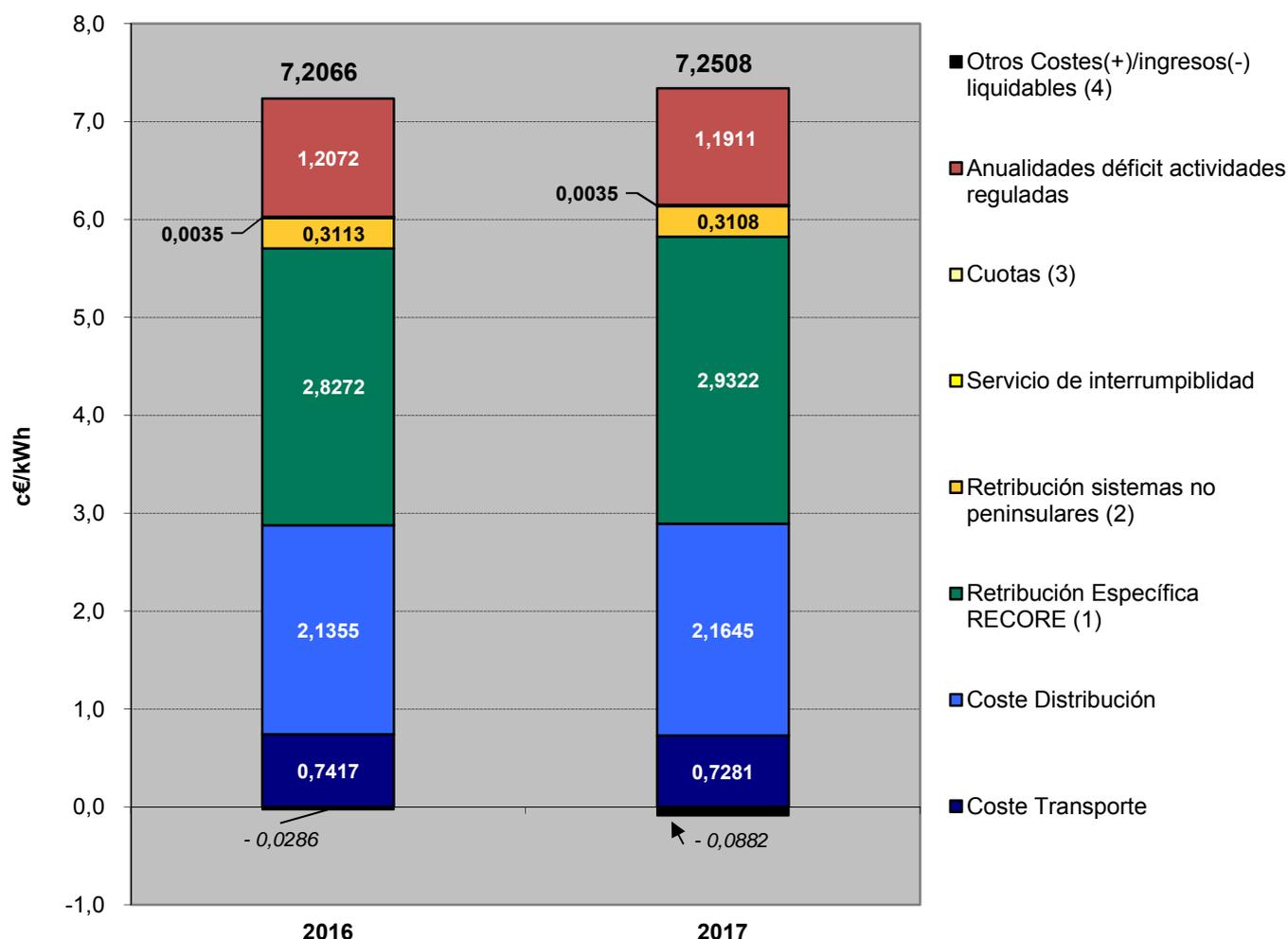
■ Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables

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

5.1- Costes previstos del sistema

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

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



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

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

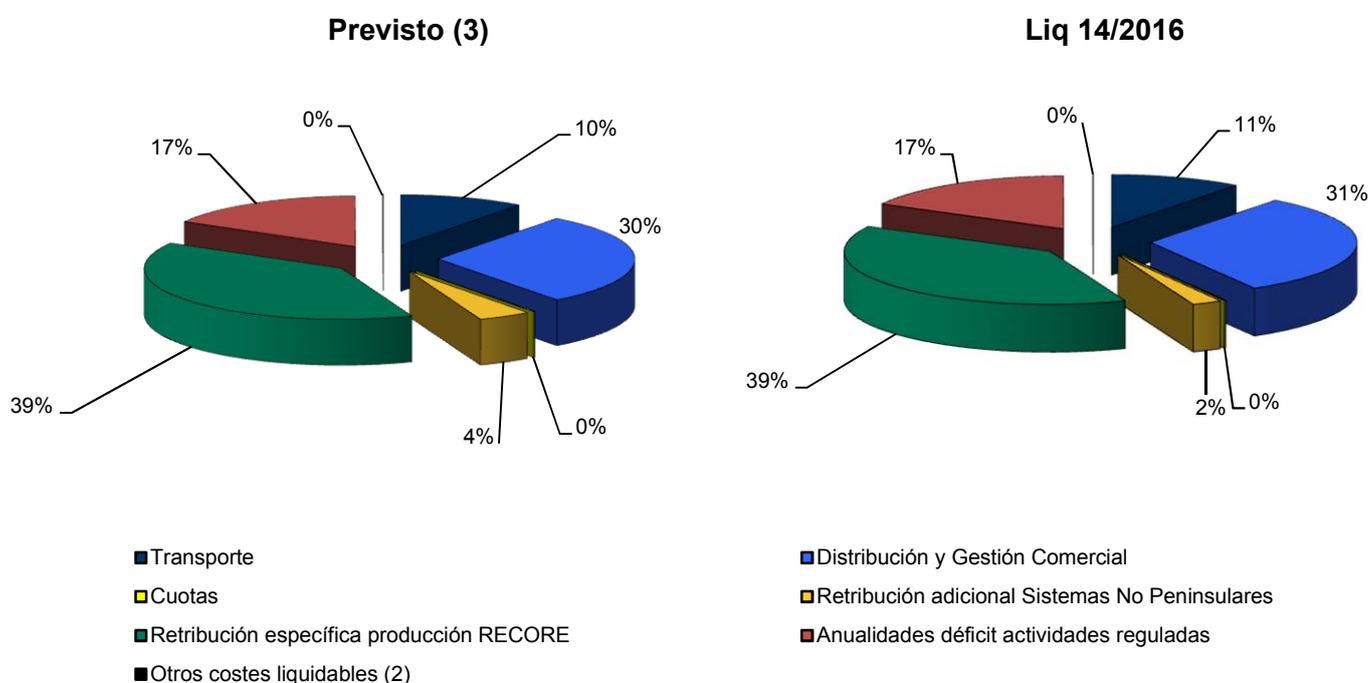
(2) En 2017 incluye la retribución adicional y específica de los Sistemas No Peninsulares

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

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

5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales ⁽¹⁾
Escandallo de costes de acceso. Año 2016

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

Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2016


Fuentes: Orden IET/2444/2014 y CNMC

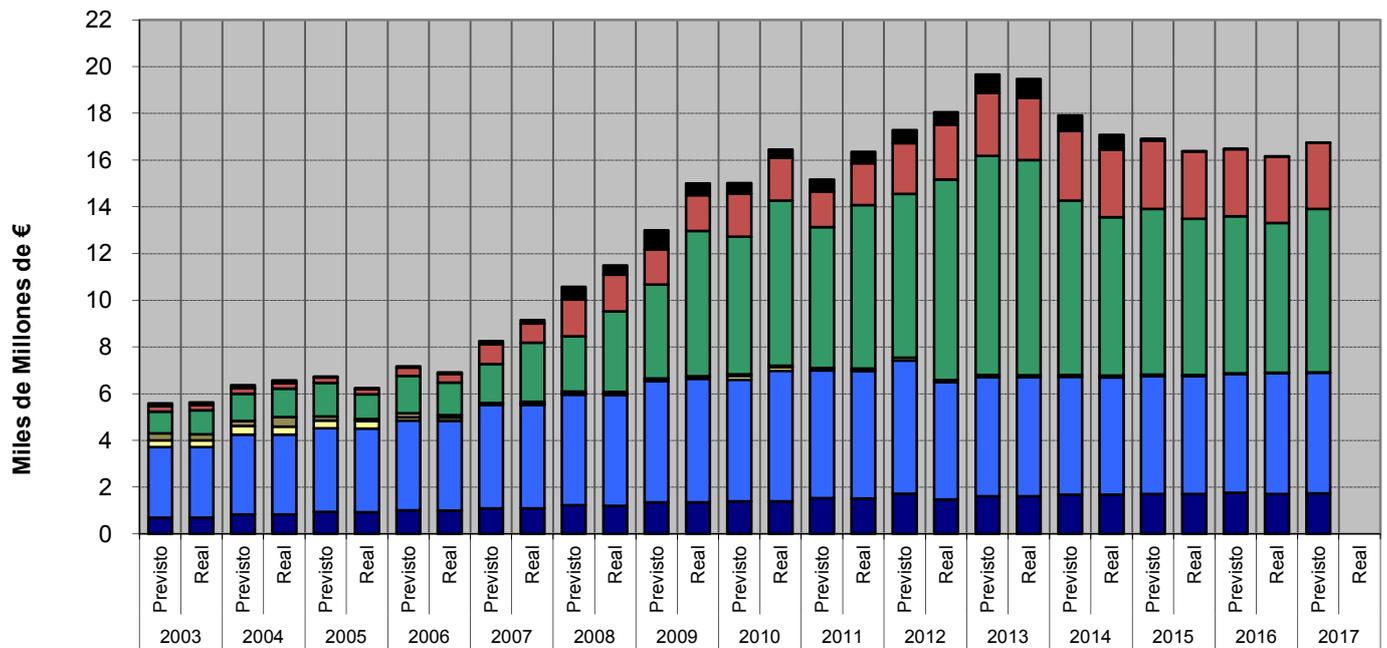
Notas: (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad y Regularización ejercicios anteriores a 2014.

(2) Sistema de Interrumpibilidad y Correcciones de medidas

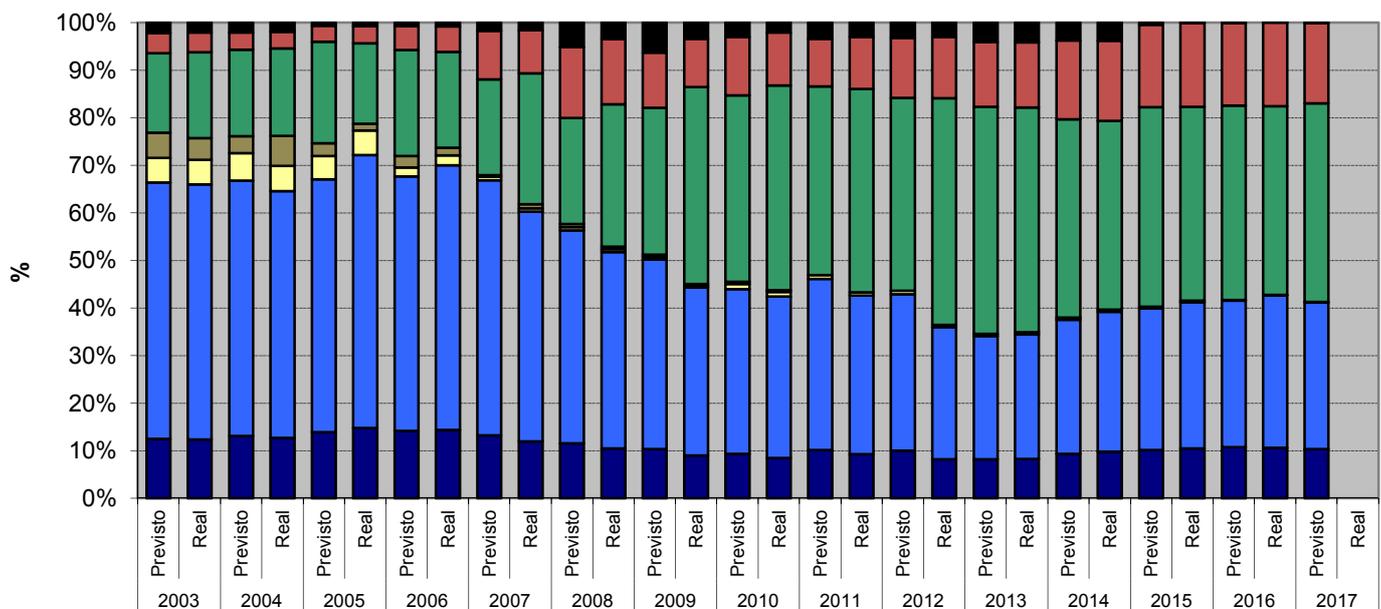
(3) Orden IET/2735/2015

5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2017



Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2017



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

6.- Mercado de producción. España

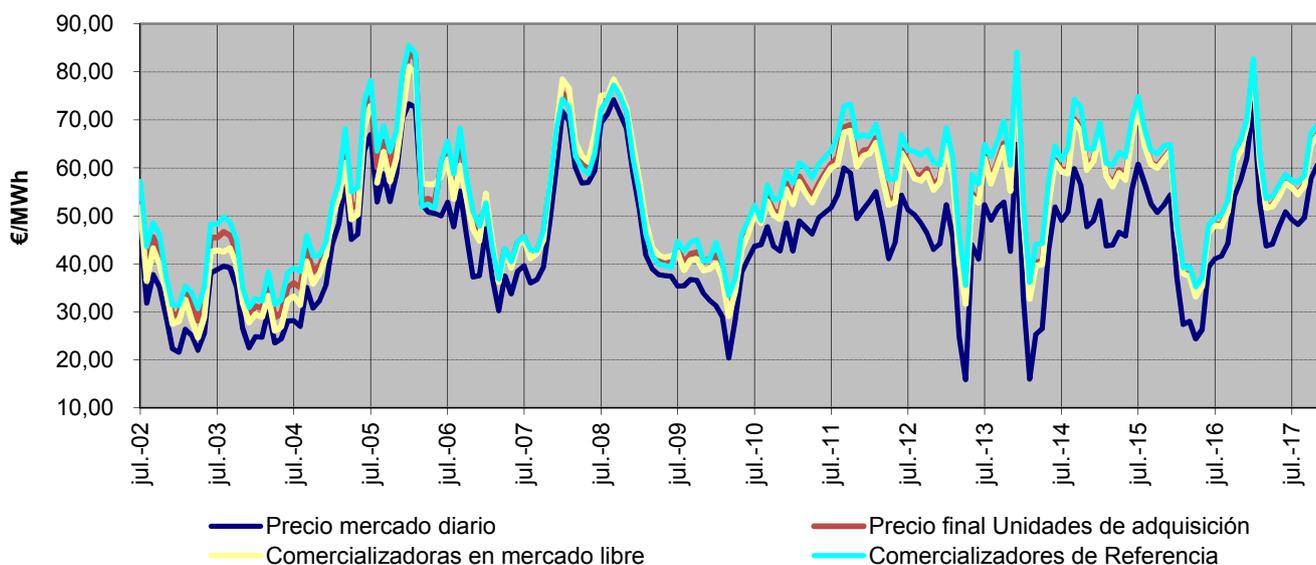
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

| Mes | Precio medio ponderado diario | 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) |
| | | | | | | | |
| oct.-17 | 57,65 | 64,96 | 64,71 | 67,21 | 2,41 | 2,20 | 4,36 |
| nov.-17 | 60,63 | 66,85 | 66,58 | 68,98 | 2,58 | 2,36 | 4,31 |
| dic.-17 | 60,65 | 67,51 | 67,33 | 68,67 | 3,15 | 2,97 | 4,29 |

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) |
| | | | | | | | |
| 2015 | 51,61 | 62,85 | 62,42 | 65,62 | 5,02 | 4,61 | 7,64 |
| 2016 | 40,72 | 48,43 | 48,19 | 50,06 | 2,76 | 2,54 | 4,25 |
| Enero - Dic 2017 | 53,74 | 60,62 | 60,31 | 63,03 | 2,77 | 2,57 | 4,33 |

Evolución del mercado de electricidad

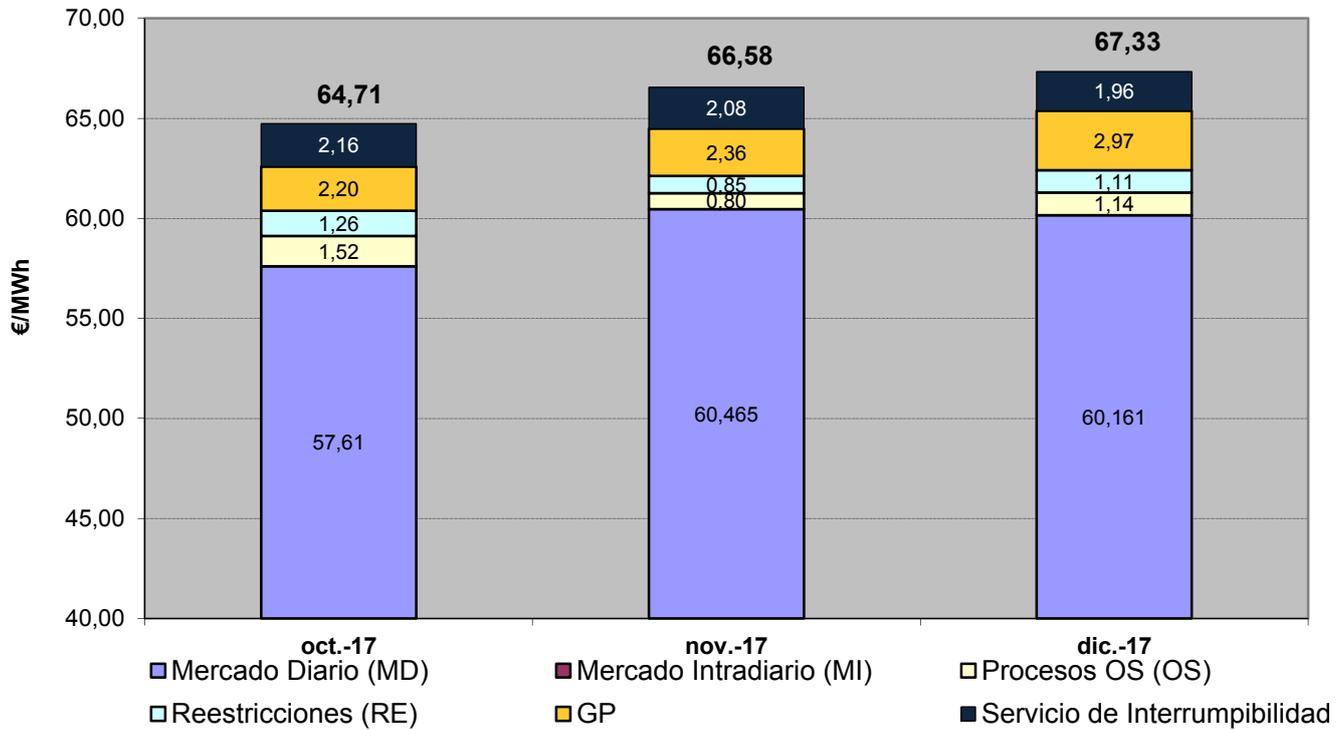
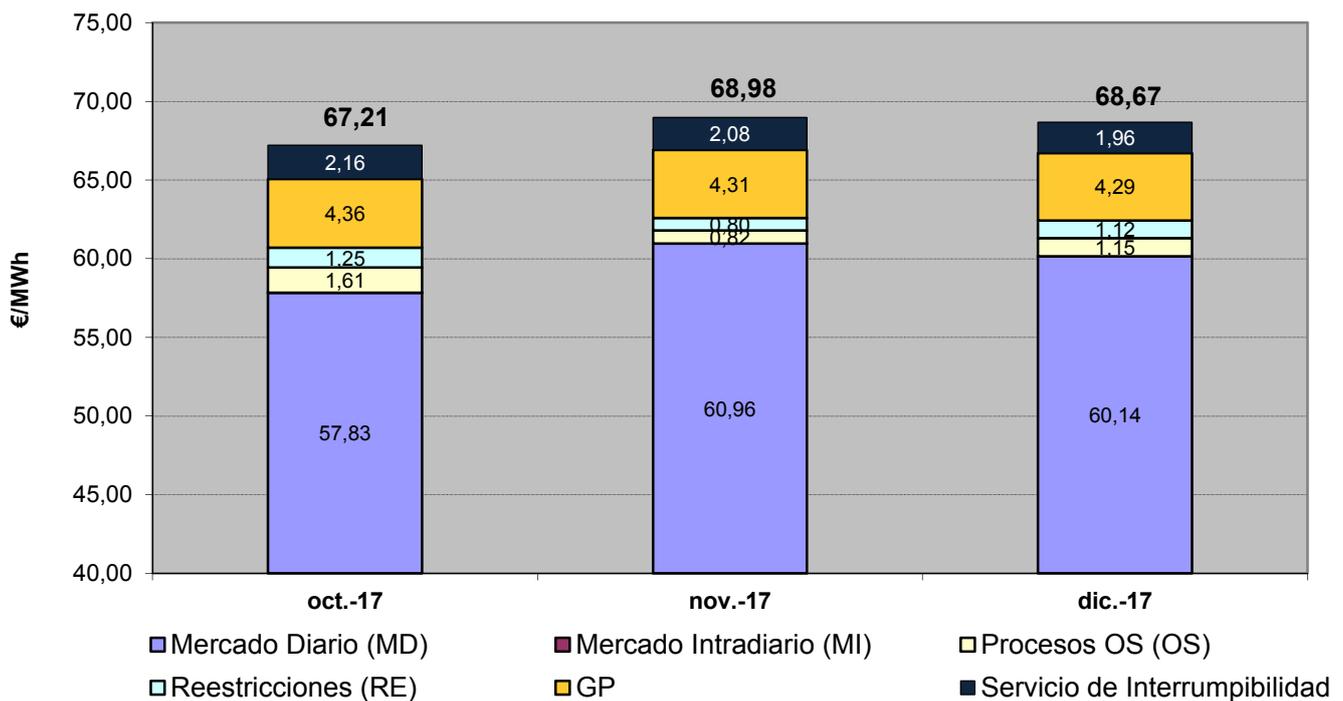


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

(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


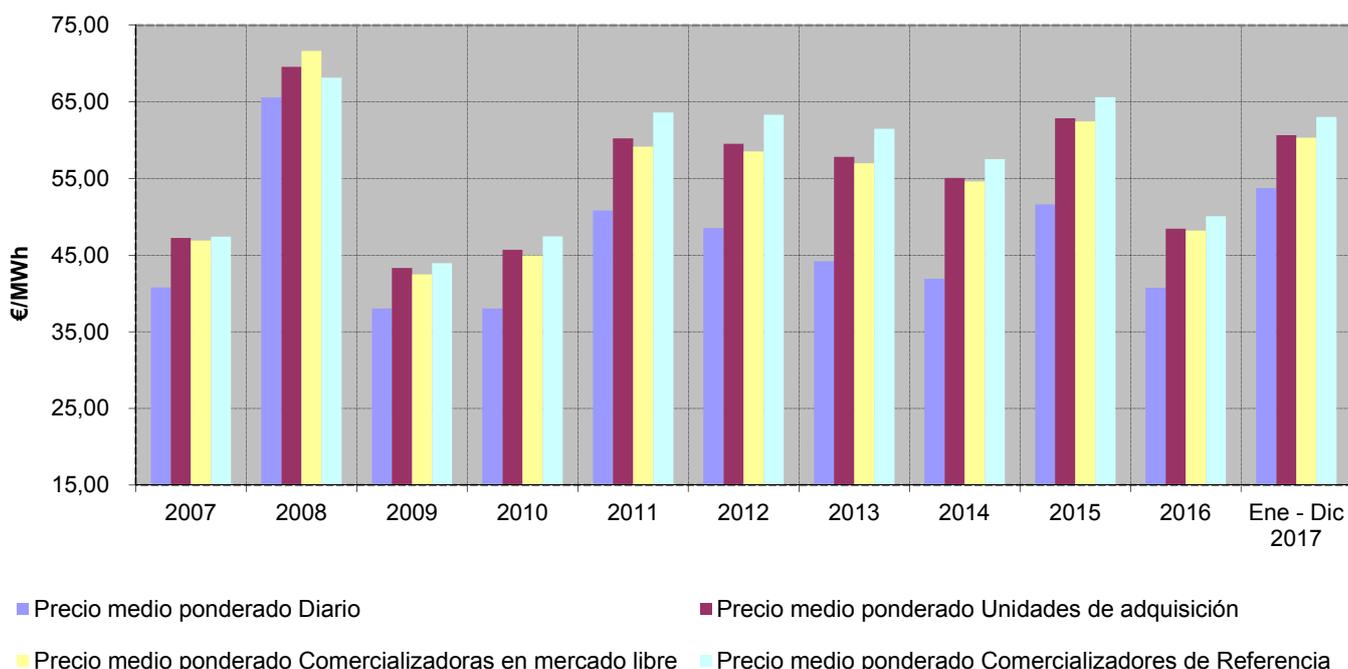
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

| AÑO | Precio medio ponderado diario | €/MWh | | | | | |
|----------------|-------------------------------|----------------------------------|--|---------|----------------------------------|--|---------|
| | | Precio medio ponderado final (1) | | | Coste Medio Garantía de Potencia | | |
| | | Unidades de Adquisición | Comercializadoras en mercado libre (2) | COR (3) | Unidades de Adquisición | Comercializadoras en mercado libre (2) | COR (3) |
| 2007 | 40,77 | 47,25 | 46,89 | 47,39 | 3,89 | 3,29 | 4,13 |
| 2008 | 65,55 | 69,57 | 71,65 | 68,16 | 1,06 | 2,61 | |
| 2009 | 38,01 | 43,33 | 42,47 | 43,93 | 2,33 | 2,61 | 1,92 |
| 2010 | 38,01 | 45,68 | 44,93 | 47,45 | 3,49 | 2,86 | 4,95 |
| 2011 | 50,80 | 60,22 | 59,14 | 63,60 | 6,10 | 5,15 | 9,08 |
| 2012 | 48,52 | 59,52 | 58,50 | 63,29 | 6,09 | 5,28 | 9,10 |
| 2013 | 44,21 | 57,80 | 56,97 | 61,48 | 6,04 | 5,36 | 9,06 |
| 2014 | 41,89 | 55,05 | 54,61 | 57,54 | 5,93 | 5,38 | 9,04 |
| 2015 | 51,61 | 62,85 | 62,42 | 65,62 | 5,02 | 4,61 | 7,64 |
| 2016 | 40,72 | 48,43 | 48,19 | 50,06 | 2,76 | 2,54 | 4,25 |
| Ene - Dic 2017 | 53,74 | 60,62 | 60,31 | 63,03 | 2,77 | 2,57 | 4,33 |

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

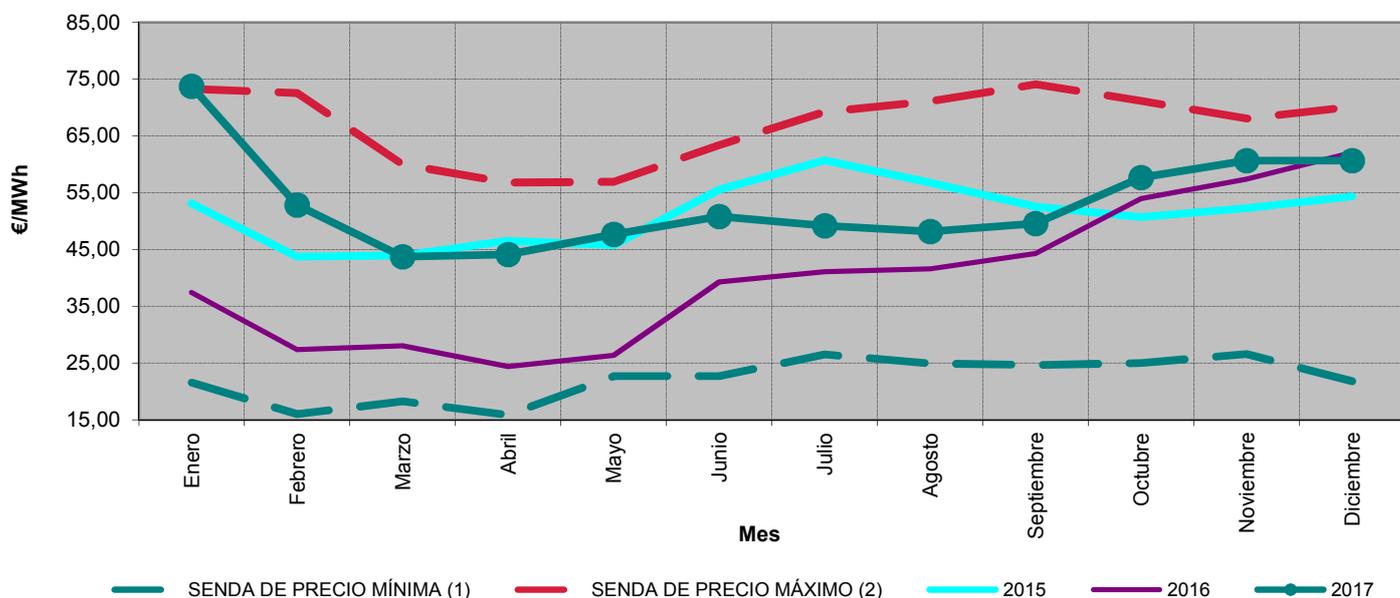
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

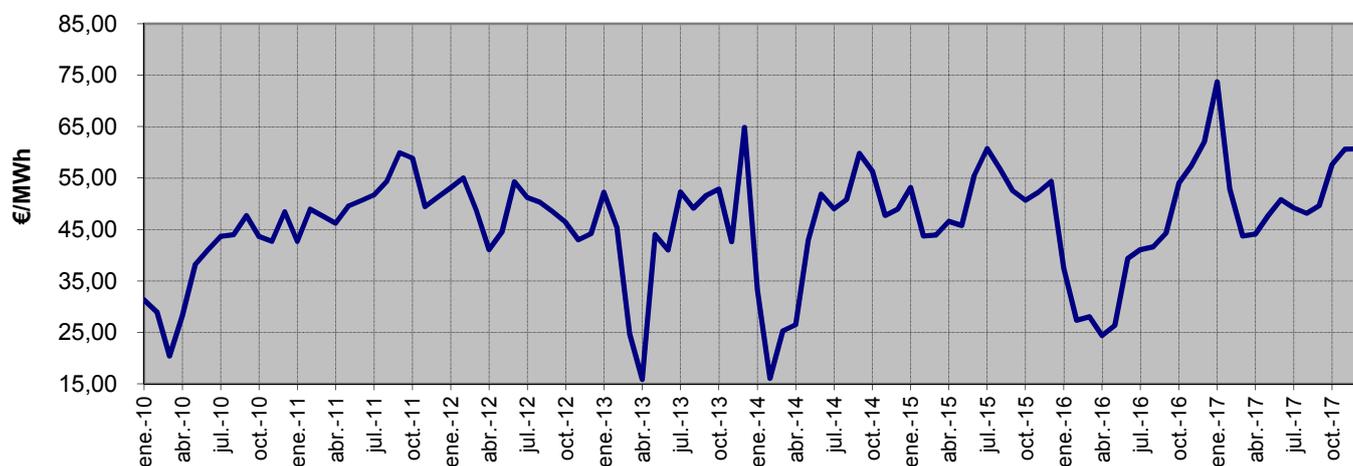
| Mes | €/MWh | % de variación | |
|--------|-------|-----------------------|-------------------------------------|
| | | sobre el mes anterior | sobre el mismo mes del año anterior |
| oct-17 | 57,65 | 16,2% | 6,8% |
| nov-17 | 60,63 | 5,2% | 5,6% |
| dic-17 | 60,65 | 0,0% | -2,2% |

En los últimos tres años

| Año | €/MWh | % variación sobre el año anterior |
|------|-------|-----------------------------------|
| 2015 | 51,61 | 23,2% |
| 2016 | 40,72 | -21,1% |
| 2017 | 53,74 | 32,0% |



Precios medios ponderados diarios. Enero 2010 - diciembre 2017



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

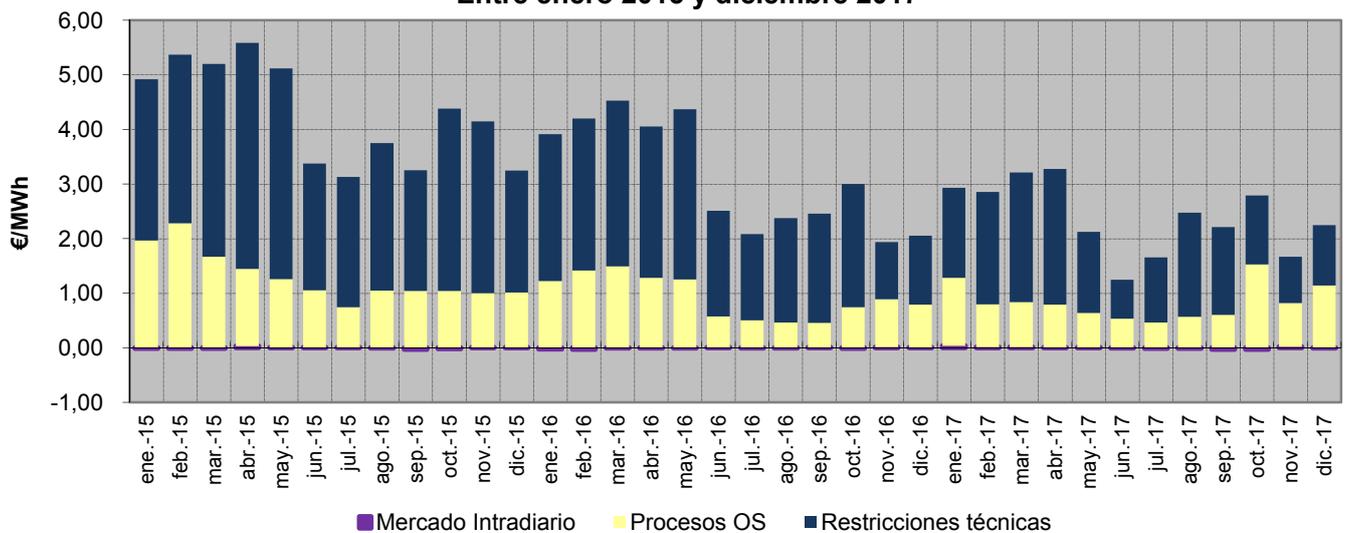
6.- Mercado de producción. España

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

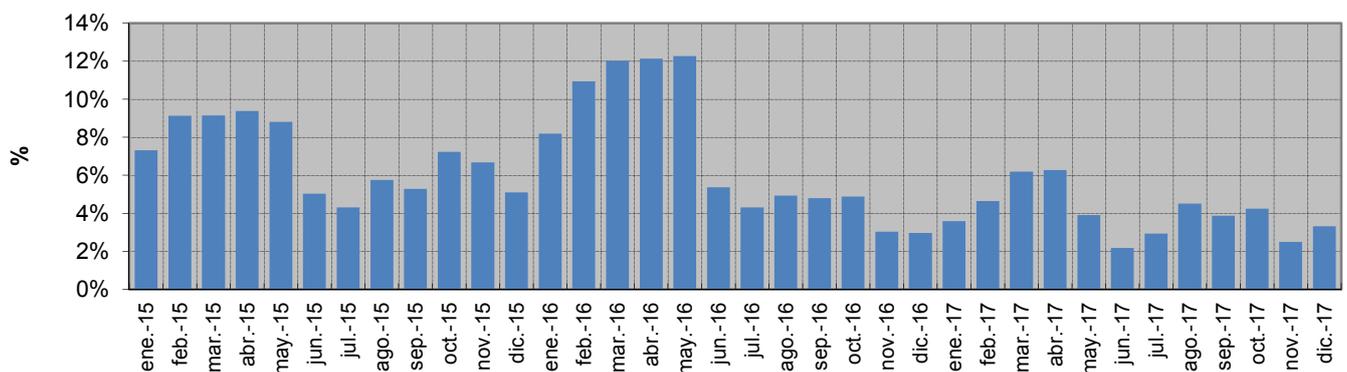
En los últimos tres meses

| Mes | €/MWh | | | | Tasa de variación de los SS.CC | |
|--------|---------------------|-------------|------------------------|-------|--------------------------------|-------------------------------------|
| | Mercado Intradiario | Procesos OS | Restricciones técnicas | SS.CC | sobre el mes anterior | sobre el mismo mes del año anterior |
| oct-17 | -0,030 | 1,527 | 1,261 | 2,757 | 26% | -8% |
| nov-17 | 0,017 | 0,802 | 0,845 | 1,665 | -40% | -14% |
| dic-17 | -0,004 | 1,139 | 1,109 | 2,244 | 35% | 9% |

Entre enero 2015 y diciembre 2017



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Enero 2015 - diciembre 2017



6.- Mercado de producción. España

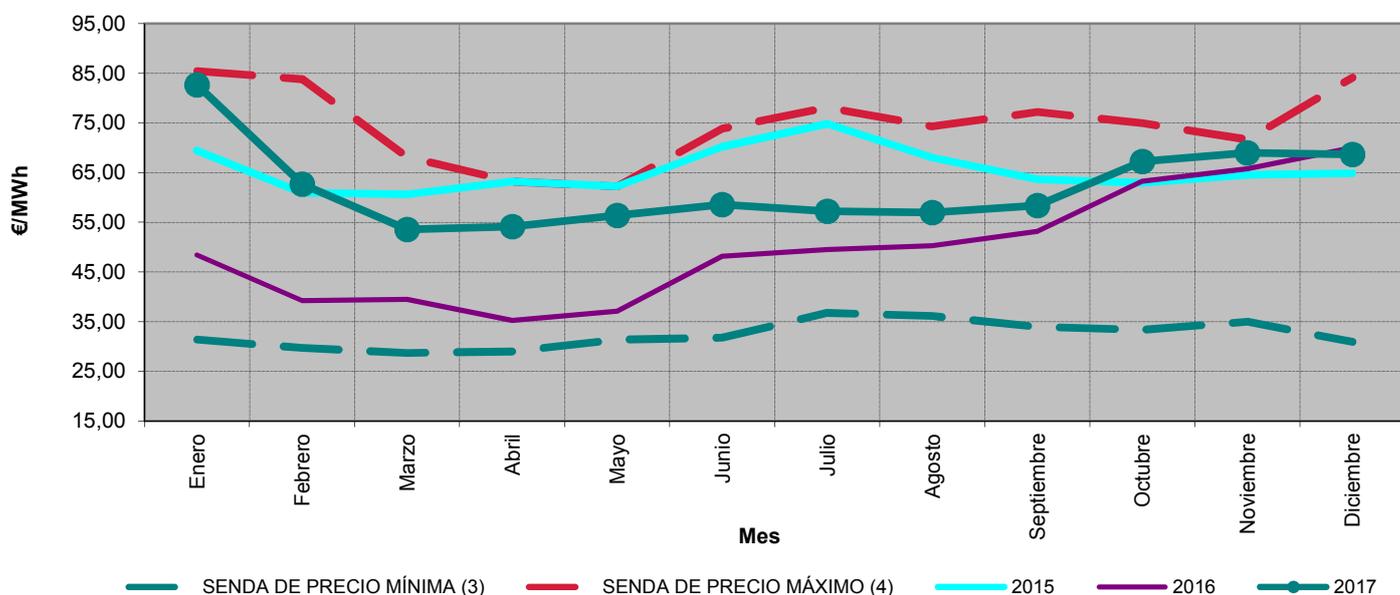
Evolución del precio medio final ponderado de los Comercializadores de Referencia ^{(1) (2)}

En los últimos tres meses

| Mes | €/MWh | % de variación | |
|--------|-------|-----------------------|-------------------------------------|
| | | sobre el mes anterior | sobre el mismo mes del año anterior |
| oct-17 | 67,21 | 15,2% | 6,2% |
| nov-17 | 68,98 | 2,6% | 4,9% |
| dic-17 | 68,67 | -0,4% | -1,9% |

En los últimos tres años

| Año | €/MWh | % variación sobre el año anterior |
|------|-------|-----------------------------------|
| 2015 | 65,62 | 56,7% |
| 2016 | 50,06 | -23,7% |
| 2017 | 63,03 | 25,9% |



Precios medios finales ponderados de distribuidores. Enero 2010 - diciembre 2017



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

6.- Mercado de producción. España

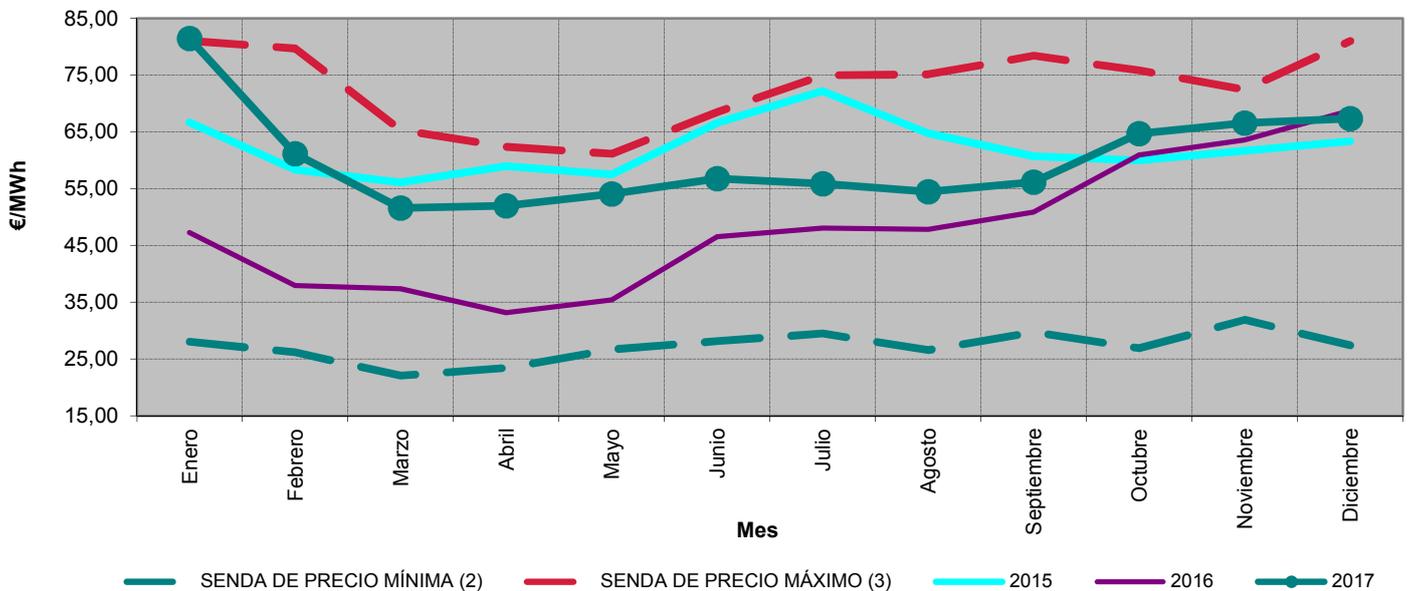
Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre ⁽¹⁾

En los últimos tres meses

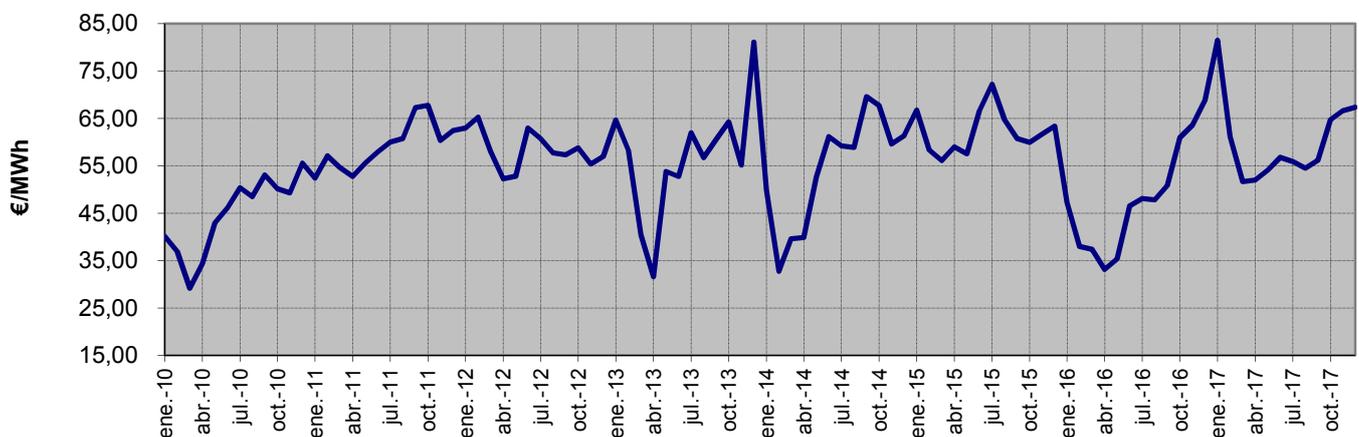
| Mes | €/MWh | % de variación | |
|--------|-------|-----------------------|-------------------------------------|
| | | sobre el mes anterior | sobre el mismo mes del año anterior |
| oct-17 | 64,71 | 15,2% | 6,2% |
| nov-17 | 66,58 | 2,9% | 4,7% |
| dic-17 | 67,33 | 1,1% | -2,1% |

En los últimos tres años

| Mes | €/MWh | % variación sobre el año anterior |
|------|-------|-----------------------------------|
| 2015 | 62,42 | 49,0% |
| 2016 | 48,19 | -22,8% |
| 2017 | 60,31 | 25,1% |



Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Enero 2010 - diciembre 2017

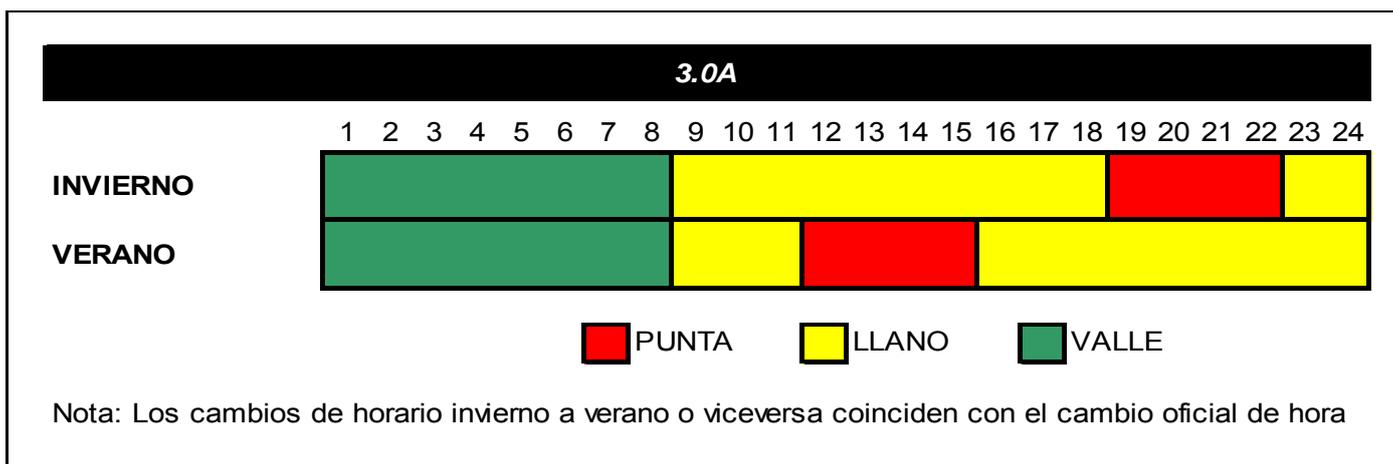


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

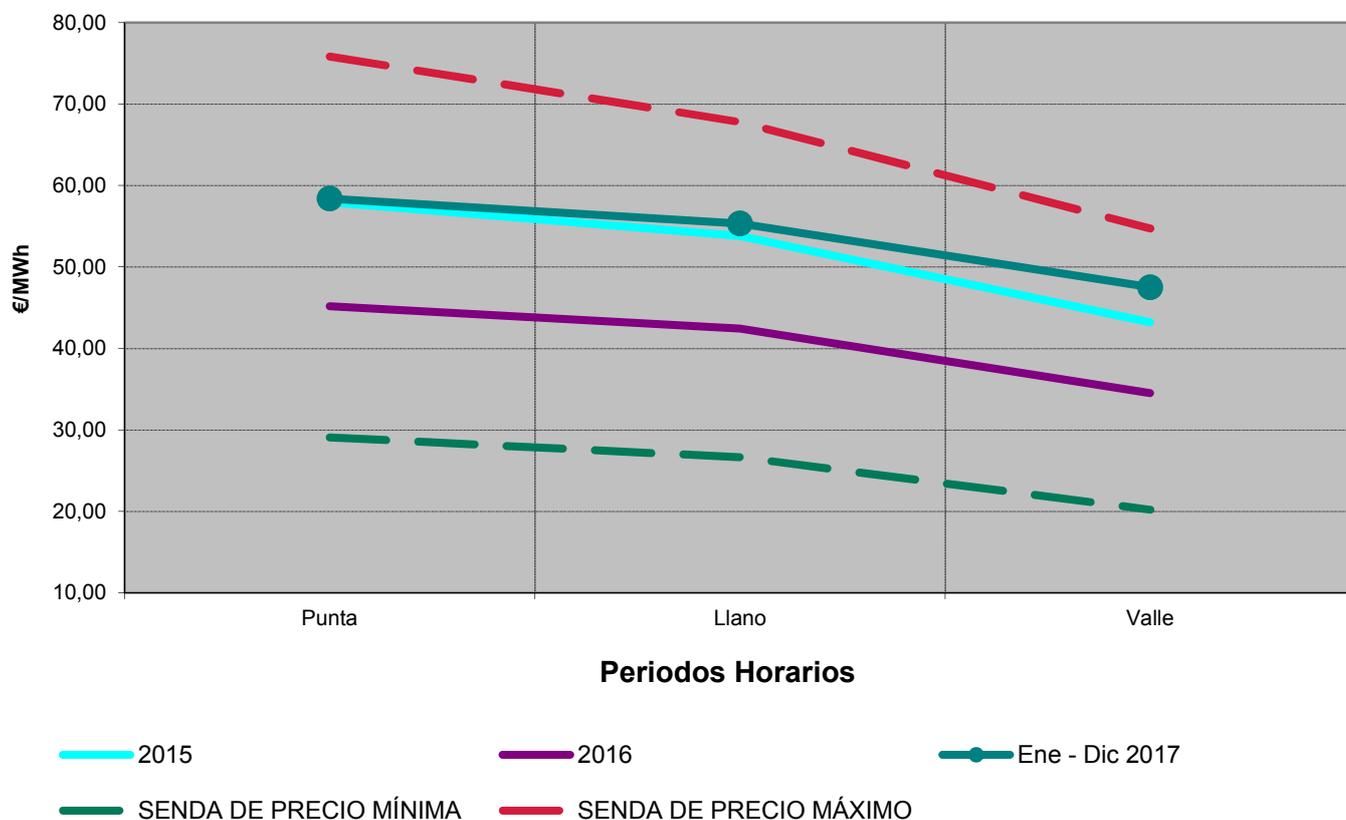
- Notas:
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrupibilidad
 - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2016
 - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2016

6.- Mercado de producción. España

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



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

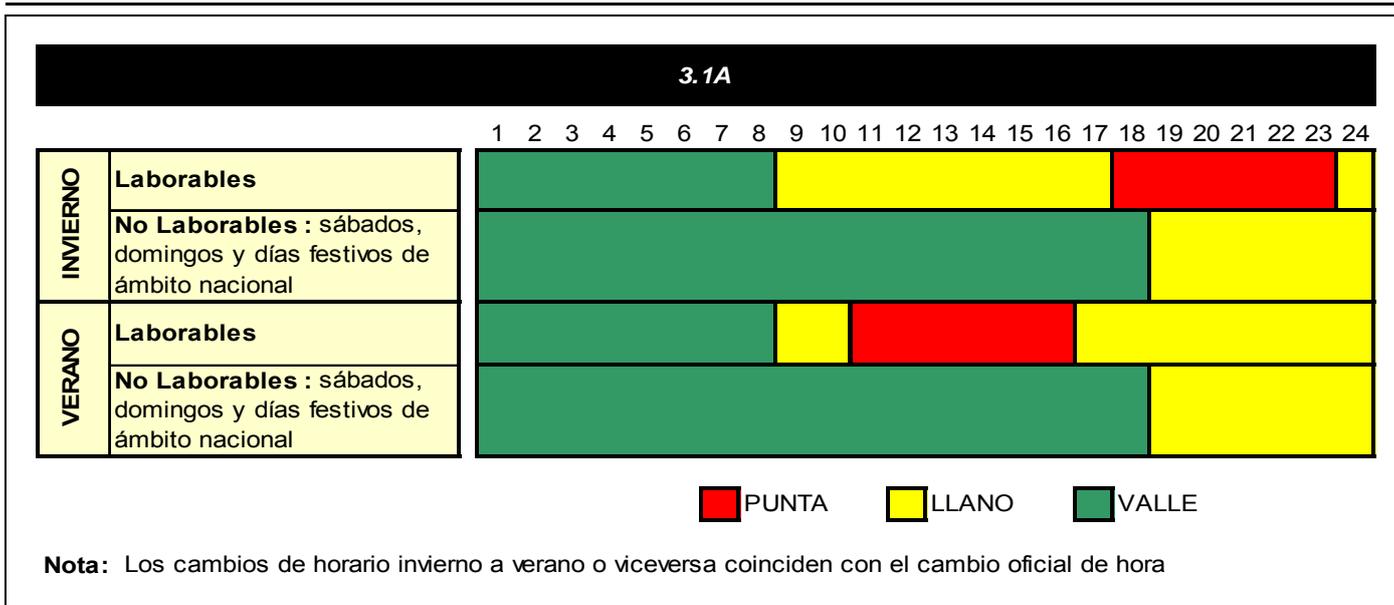


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

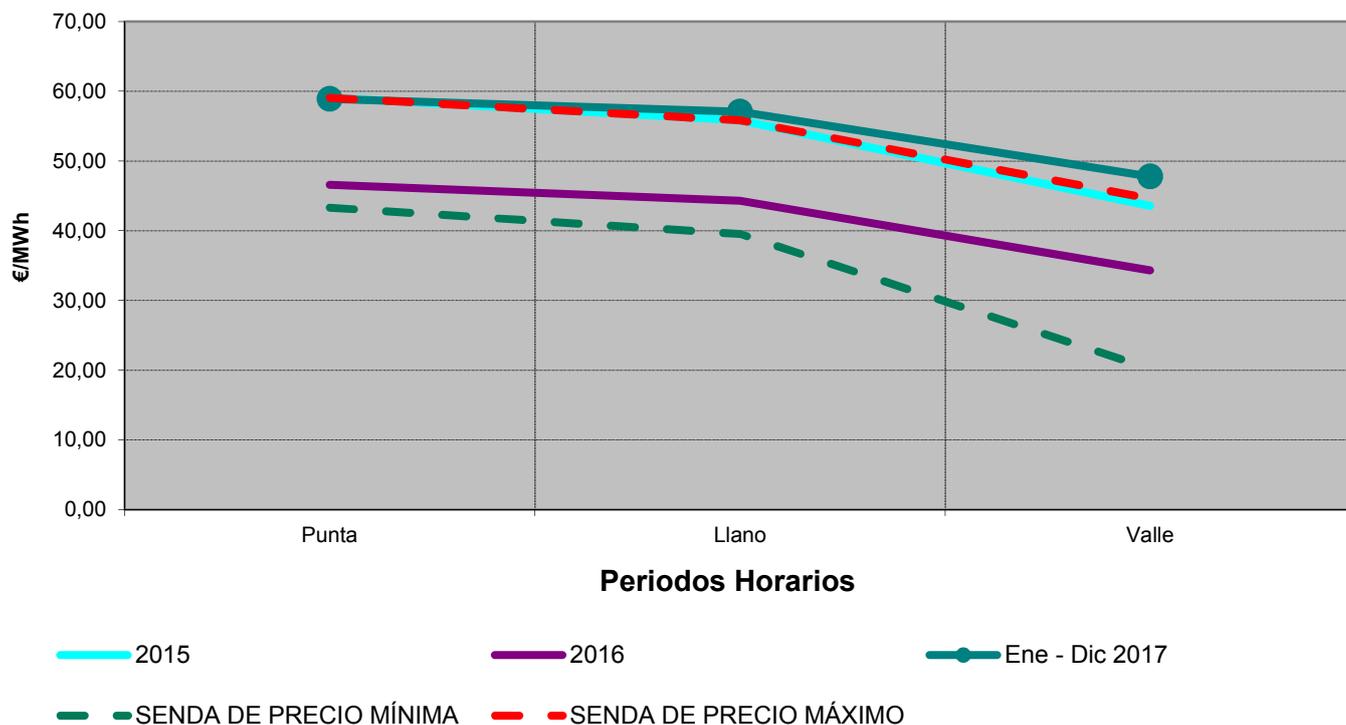
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

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)⁽¹⁾

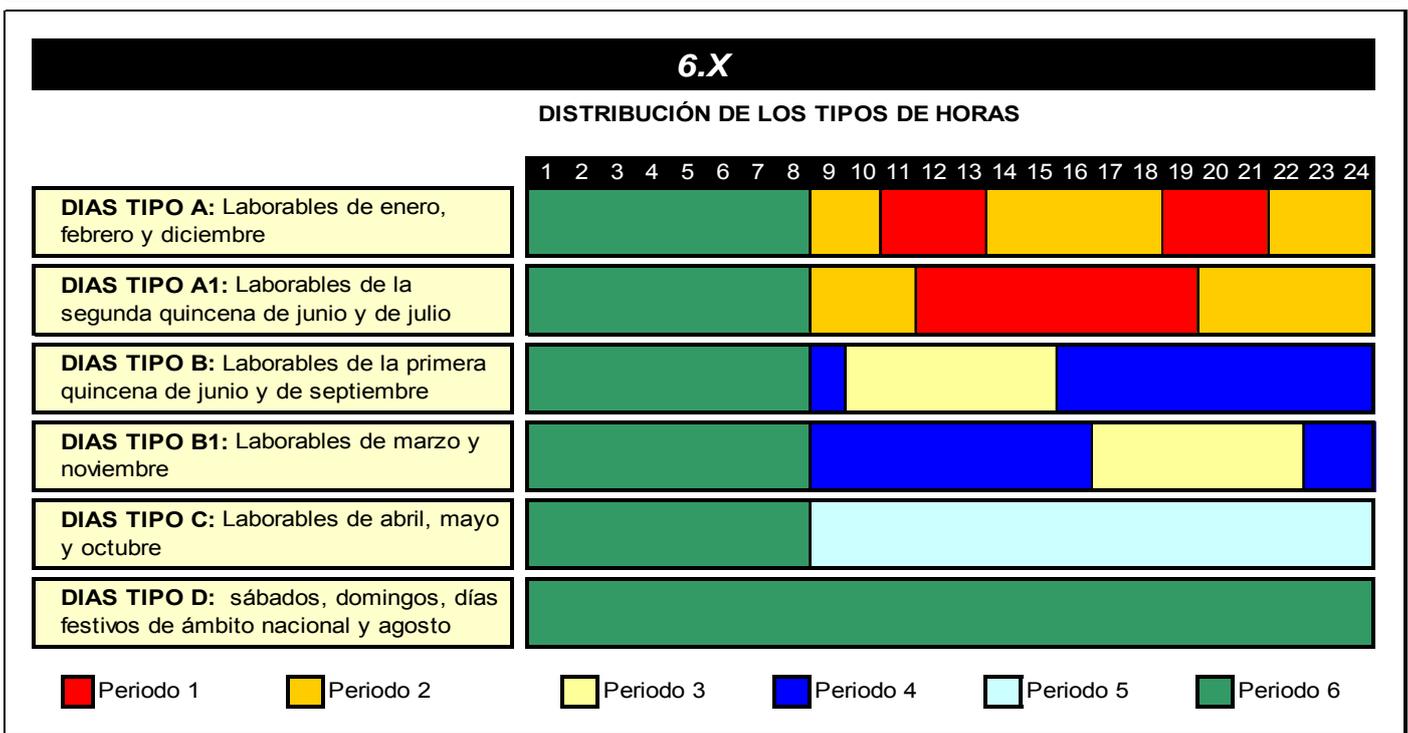


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

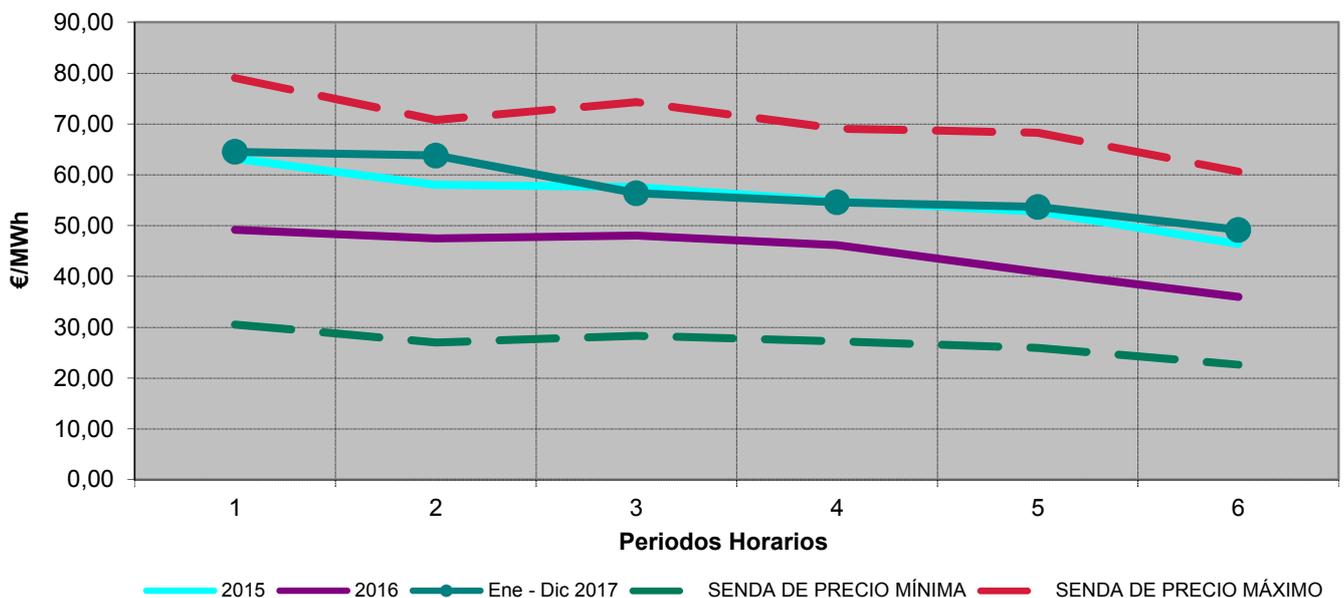
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable del peaje de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

6.- Mercado de producción. España

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



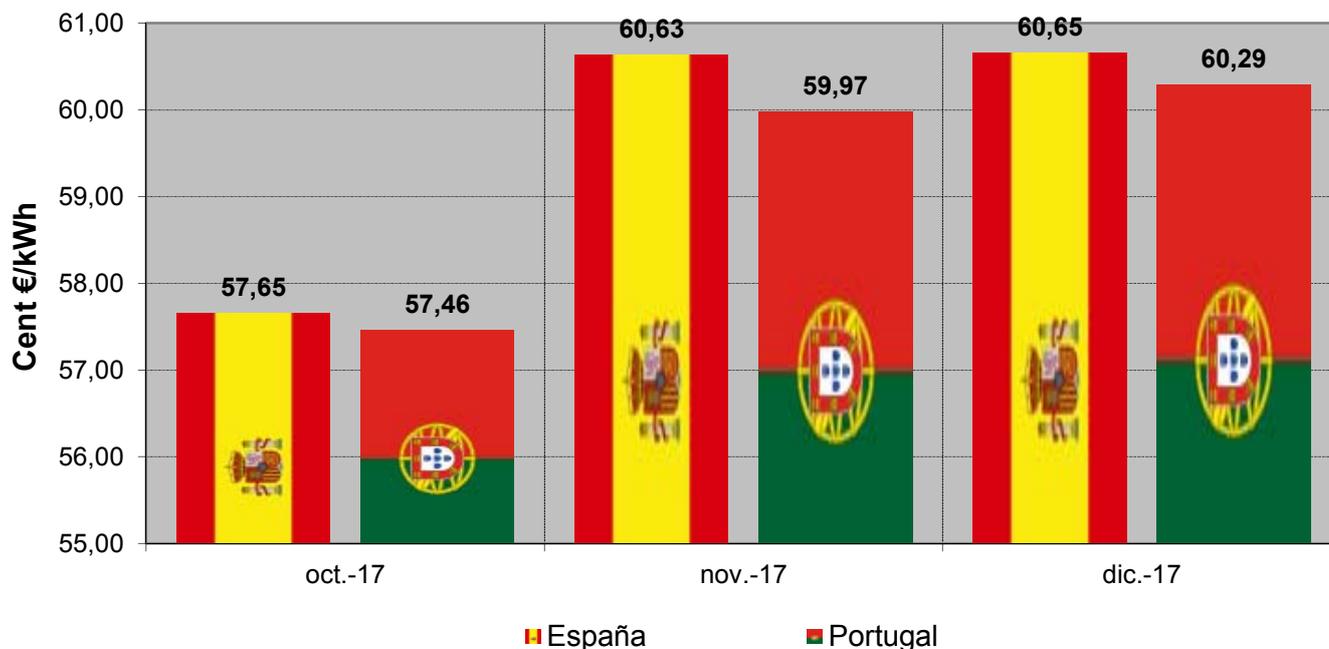
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

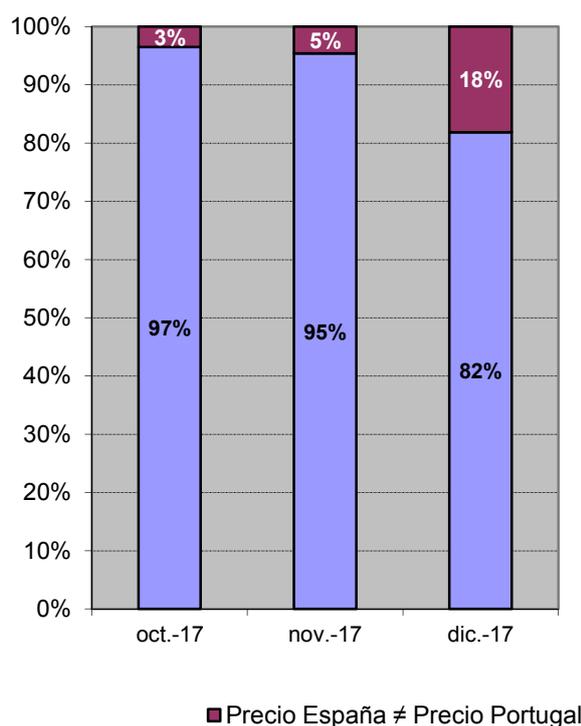
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

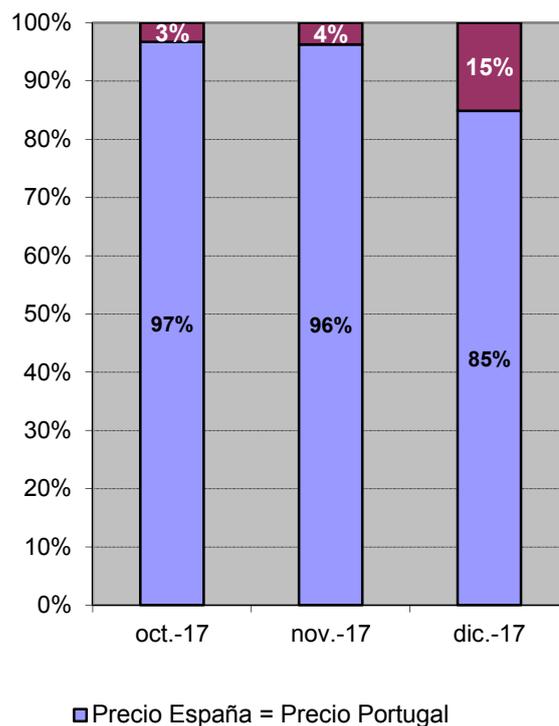


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas

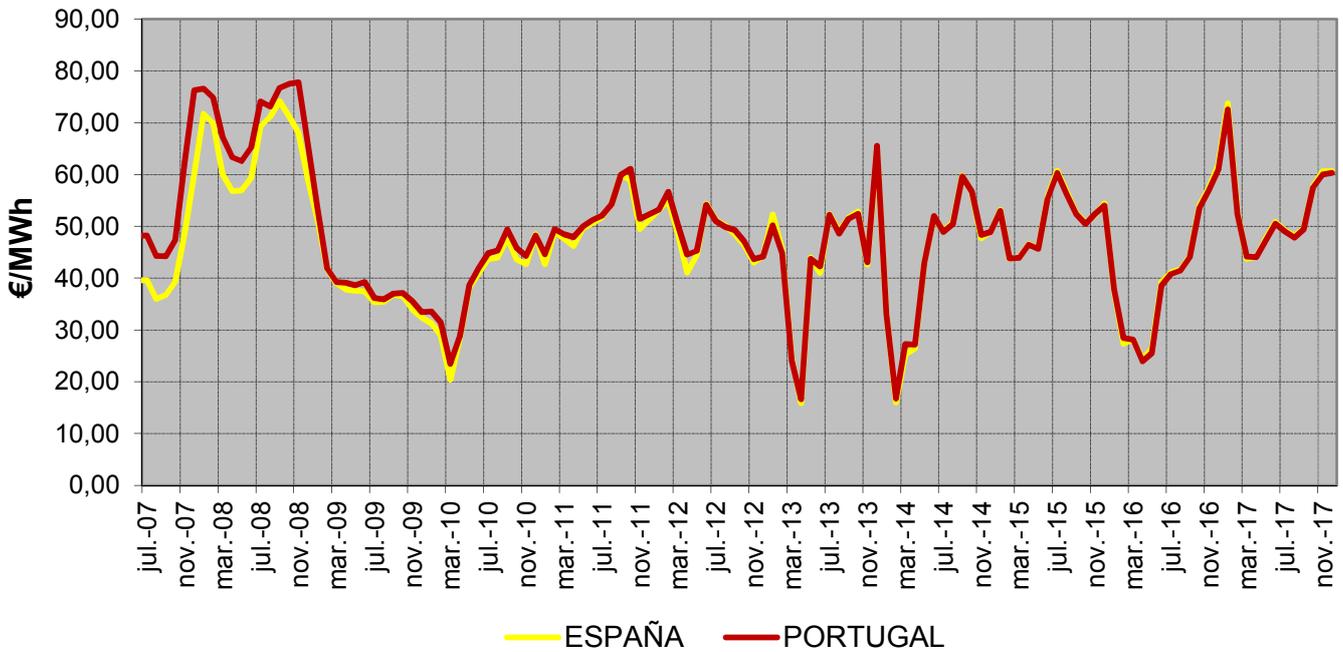


Energía

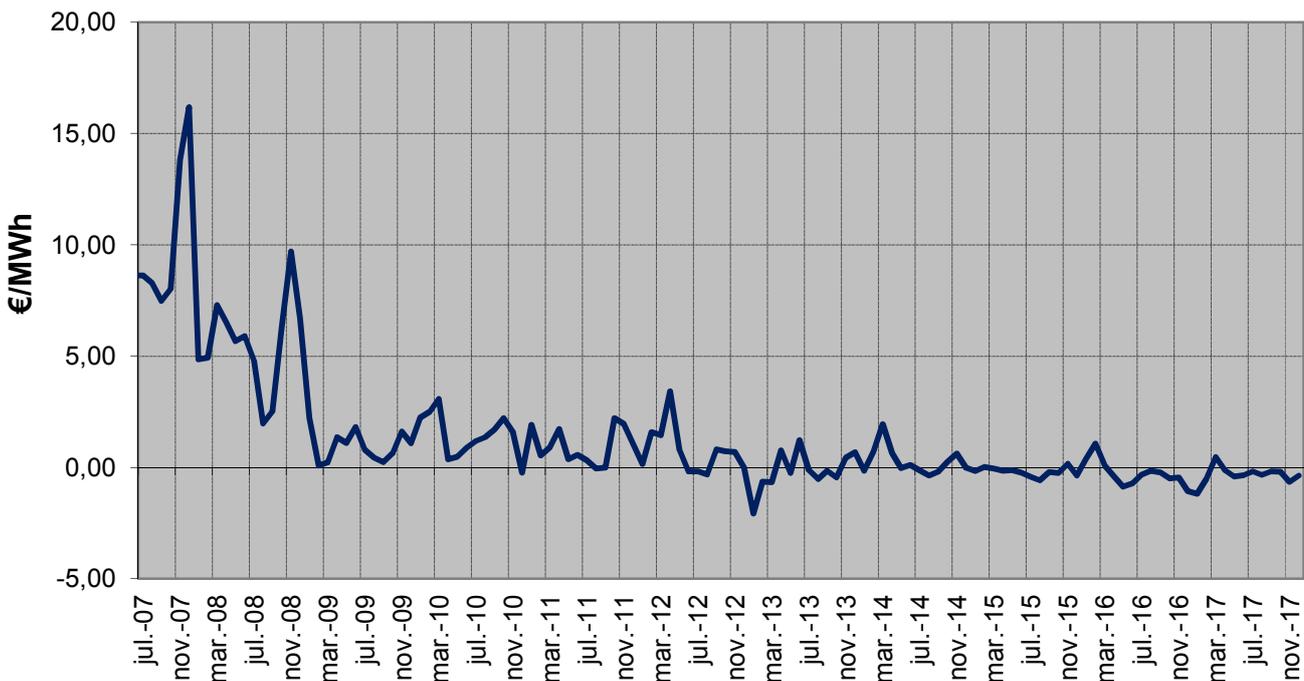


7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007



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



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

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

La FSE incluye los siguientes componentes de coste:

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

La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

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

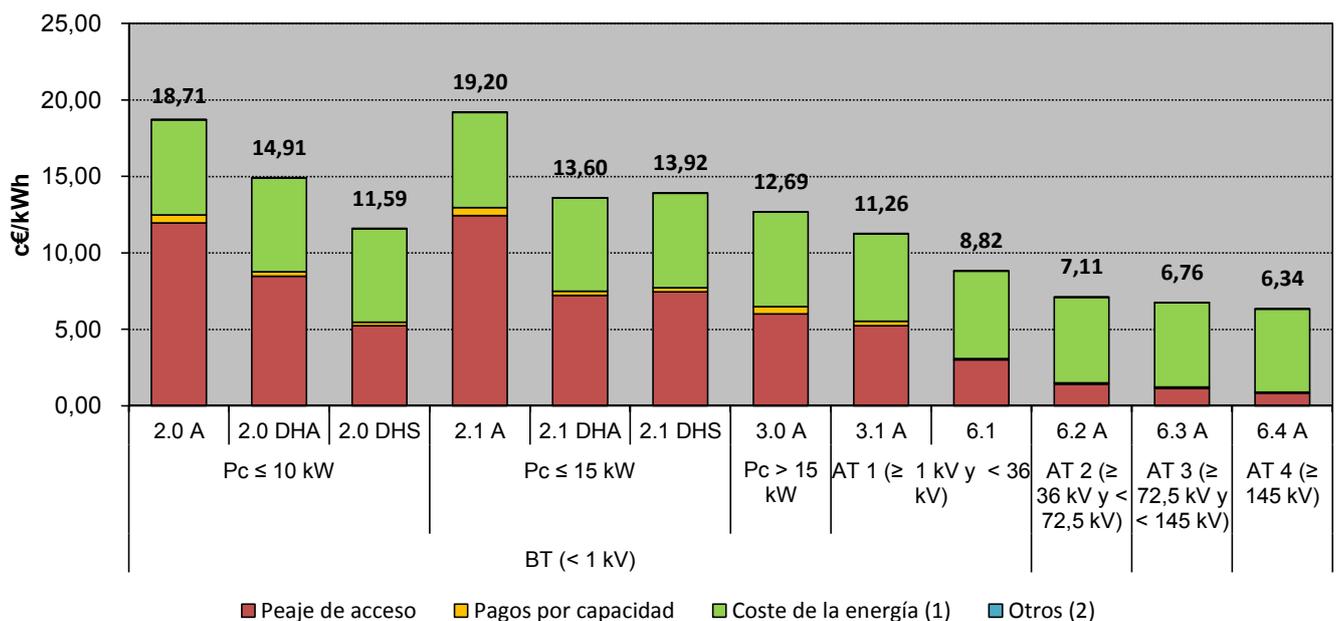
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo,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

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

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

Último mes disponible. Septiembre 2017

| Peaje | c€/kWh | | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | | |
|---------------------------------------|-----------------|---------------------|-------------------------|-------------|--------------|---|---------------------|---------------------|-----------|------------|
| | Peaje de acceso | Pagos por capacidad | Coste de la energía (1) | Otros (2) | Total | Peaje de acceso | Pagos por capacidad | Coste de la energía | Otros (2) | Total |
| BT (< 1 kV) | 9,41 | 0,48 | 6,19 | 0,02 | 16,10 | 2% | -1% | 11% | 0% | 5% |
| Pc ≤ 10 kW | 11,35 | 0,49 | 6,20 | 0,02 | 18,06 | 3% | -2% | 11% | 0% | 5% |
| 2.0 A | 11,95 | 0,53 | 6,22 | 0,02 | 18,71 | 3% | 0% | 11% | 0% | 6% |
| 2.0 DHA | 8,48 | 0,29 | 6,13 | 0,02 | 14,91 | 9% | 1% | 12% | 0% | 10% |
| 2.0 DHS | 5,23 | 0,24 | 6,11 | 0,02 | 11,59 | 16% | 7% | 14% | 0% | 15% |
| Pc ≤ 15 kW | 10,53 | 0,43 | 6,17 | 0,02 | 17,16 | 1% | -2% | 11% | 0% | 4% |
| 2.1 A | 12,44 | 0,53 | 6,22 | 0,02 | 19,20 | 3% | 0% | 11% | 0% | 5% |
| 2.1 DHA | 7,22 | 0,26 | 6,10 | 0,02 | 13,60 | 4% | 0% | 12% | 0% | 7% |
| 2.1 DHS | 7,46 | 0,27 | 6,18 | 0,02 | 13,92 | 3% | 2% | 13% | 0% | 7% |
| 3.0 A (Pc > 15 kW) | 6,01 | 0,47 | 6,19 | 0,02 | 12,69 | 0% | 0% | 11% | 0% | 5% |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 3,46 | 0,13 | 5,72 | 0,01 | 9,33 | -2% | -4% | 11% | 0% | 6% |
| 3.1 A | 5,24 | 0,29 | 5,73 | 0,01 | 11,26 | 0% | -2% | 11% | 0% | 5% |
| 6.1 | 2,99 | 0,09 | 5,72 | 0,01 | 8,82 | -2% | -4% | 11% | 0% | 6% |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 1,42 | 0,08 | 5,60 | 0,01 | 7,11 | -3% | -4% | 12% | 0% | 8% |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 1,15 | 0,08 | 5,52 | 0,01 | 6,76 | -4% | -2% | 12% | 0% | 8% |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 0,82 | 0,07 | 5,43 | 0,01 | 6,34 | 1% | -5% | 12% | 0% | 10% |
| Total | 5,42 | 0,27 | 5,87 | 0,01 | 11,57 | -1% | -4% | 11% | 0% | 5% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

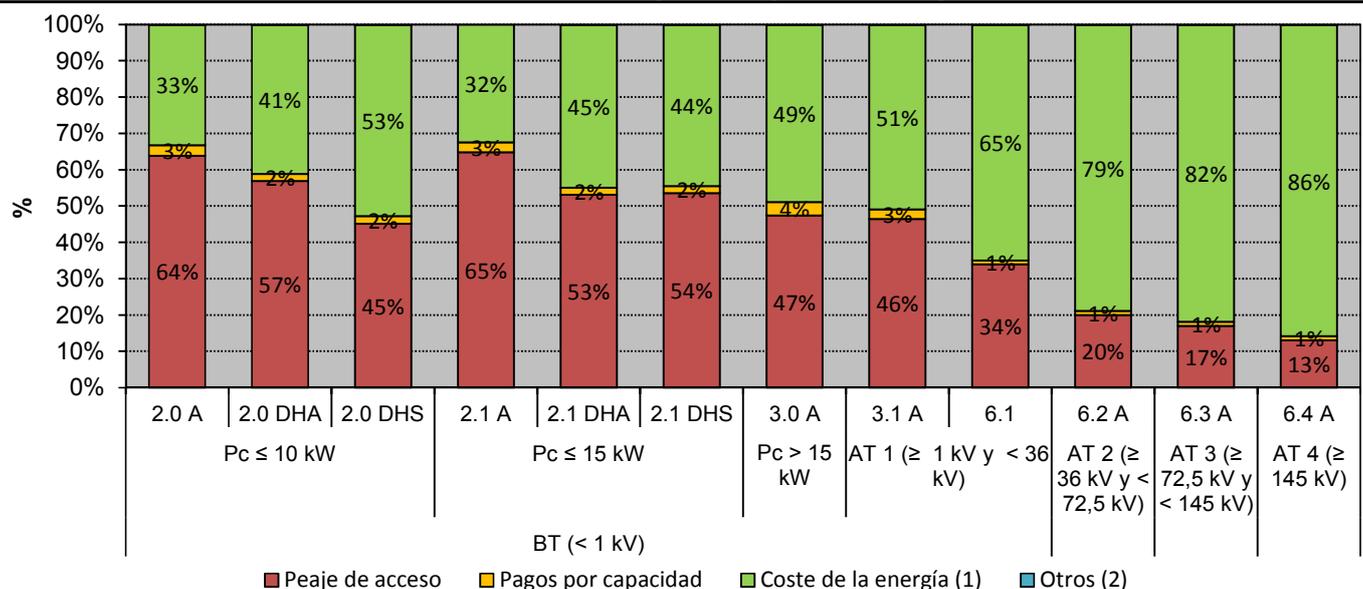
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

Distribución del coste medio por componente

| Peaje | Septiembre 2017 | | | | | Septiembre 2016 | | | | |
|---------------------------------------|-----------------|---------------------|-------------------------|-----------|-------------|-----------------|---------------------|---------------------|-----------|-------------|
| | Peaje de acceso | Pagos por capacidad | Coste de la energía (1) | Otros (2) | Total | Peaje de acceso | Pagos por capacidad | Coste de la energía | Otros (2) | Total |
| BT (< 1 kV) | 58% | 3% | 38% | 0% | 100% | 60% | 3% | 36% | 0% | 100% |
| Pc ≤ 10 kW | 63% | 3% | 34% | 0% | 100% | 64% | 3% | 33% | 0% | 100% |
| 2.0 A | 64% | 3% | 33% | 0% | 100% | 65% | 3% | 32% | 0% | 100% |
| 2.0 DHA | 57% | 2% | 41% | 0% | 100% | 57% | 2% | 40% | 0% | 100% |
| 2.0 DHS | 45% | 2% | 53% | 0% | 100% | 45% | 2% | 53% | 0% | 100% |
| Pc ≤ 15 kW | 61% | 3% | 36% | 0% | 100% | 63% | 3% | 34% | 0% | 100% |
| 2.1 A | 65% | 3% | 32% | 0% | 100% | 66% | 3% | 31% | 0% | 100% |
| 2.1 DHA | 53% | 2% | 45% | 0% | 100% | 55% | 2% | 43% | 0% | 100% |
| 2.1 DHS | 54% | 2% | 44% | 0% | 100% | 56% | 2% | 42% | 0% | 100% |
| 3.0 A (Pc > 15 kW) | 47% | 4% | 49% | 0% | 100% | 50% | 4% | 46% | 0% | 100% |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 37% | 1% | 61% | 0% | 100% | 40% | 2% | 58% | 0% | 100% |
| 3.1 A | 46% | 3% | 51% | 0% | 100% | 49% | 3% | 48% | 0% | 100% |
| 6.1 | 34% | 1% | 65% | 0% | 100% | 37% | 1% | 62% | 0% | 100% |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 20% | 1% | 79% | 0% | 100% | 22% | 1% | 76% | 0% | 100% |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 17% | 1% | 82% | 0% | 100% | 19% | 1% | 79% | 0% | 100% |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 13% | 1% | 86% | 0% | 100% | 14% | 1% | 84% | 0% | 100% |
| Total | 47% | 2% | 51% | 0% | 100% | 49% | 3% | 48% | 0% | 100% |

Distribución del coste medio por componente. Septiembre 2017



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

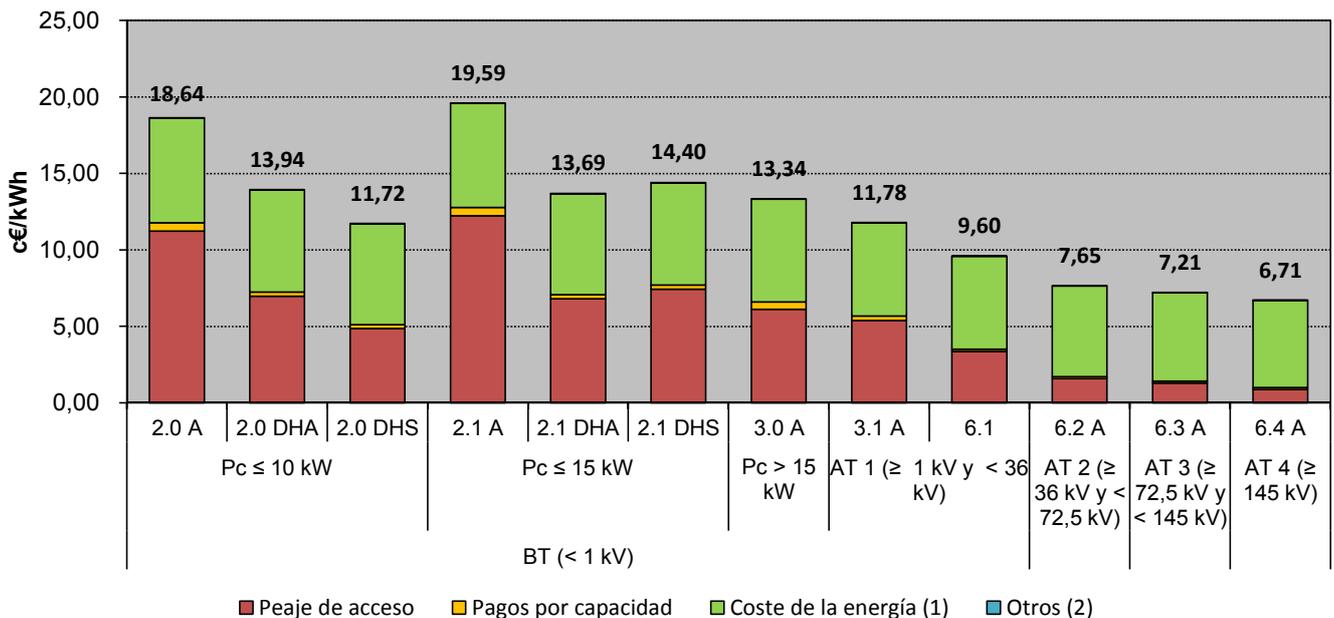
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

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

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

Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017

| Peaje | c€/kWh | | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | | |
|---------------------------------------|-----------------|---------------------|-------------------------|-------------|--------------|---|---------------------|---------------------|-----------|------------|
| | Peaje de acceso | Pagos por capacidad | Coste de la energía (1) | Otros (2) | Total | Peaje de acceso | Pagos por capacidad | Coste de la energía | Otros (2) | Total |
| BT (< 1 kV) | 9,08 | 0,49 | 6,79 | 0,02 | 16,37 | -2% | -7% | 28% | 0% | 9% |
| Pc ≤ 10 kW | 10,52 | 0,50 | 6,83 | 0,02 | 17,87 | -1% | -8% | 29% | 0% | 9% |
| 2.0 A | 11,22 | 0,54 | 6,86 | 0,02 | 18,64 | -1% | -7% | 29% | 0% | 8% |
| 2.0 DHA | 6,96 | 0,27 | 6,68 | 0,02 | 13,94 | 8% | -3% | 32% | 0% | 18% |
| 2.0 DHS | 4,86 | 0,25 | 6,59 | 0,02 | 11,72 | 9% | -5% | 30% | 0% | 19% |
| Pc ≤ 15 kW | 10,31 | 0,44 | 6,73 | 0,02 | 17,50 | -1% | -8% | 28% | 0% | 9% |
| 2.1 A | 12,23 | 0,54 | 6,80 | 0,02 | 19,59 | 0% | -7% | 28% | 0% | 8% |
| 2.1 DHA | 6,81 | 0,26 | 6,61 | 0,02 | 13,69 | 2% | -6% | 29% | 0% | 13% |
| 2.1 DHS | 7,43 | 0,27 | 6,68 | 0,02 | 14,40 | 2% | -6% | 28% | 0% | 13% |
| 3.0 A (Pc > 15 kW) | 6,11 | 0,48 | 6,73 | 0,02 | 13,34 | -4% | -7% | 27% | 0% | 10% |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 3,79 | 0,17 | 6,08 | 0,01 | 10,06 | -1% | -7% | 27% | 0% | 14% |
| 3.1 A | 5,38 | 0,29 | 6,10 | 0,01 | 11,78 | -1% | -7% | 27% | 0% | 11% |
| 6.1 | 3,36 | 0,14 | 6,08 | 0,01 | 9,60 | -1% | -6% | 27% | 0% | 15% |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 1,59 | 0,12 | 5,93 | 0,01 | 7,65 | 0% | -7% | 28% | 0% | 20% |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 1,30 | 0,11 | 5,79 | 0,01 | 7,21 | -1% | -6% | 28% | 0% | 21% |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 0,88 | 0,11 | 5,71 | 0,01 | 6,71 | -1% | -7% | 28% | 0% | 23% |
| Total | 5,61 | 0,30 | 6,34 | 0,01 | 12,27 | -2% | -8% | 28% | 0% | 11% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

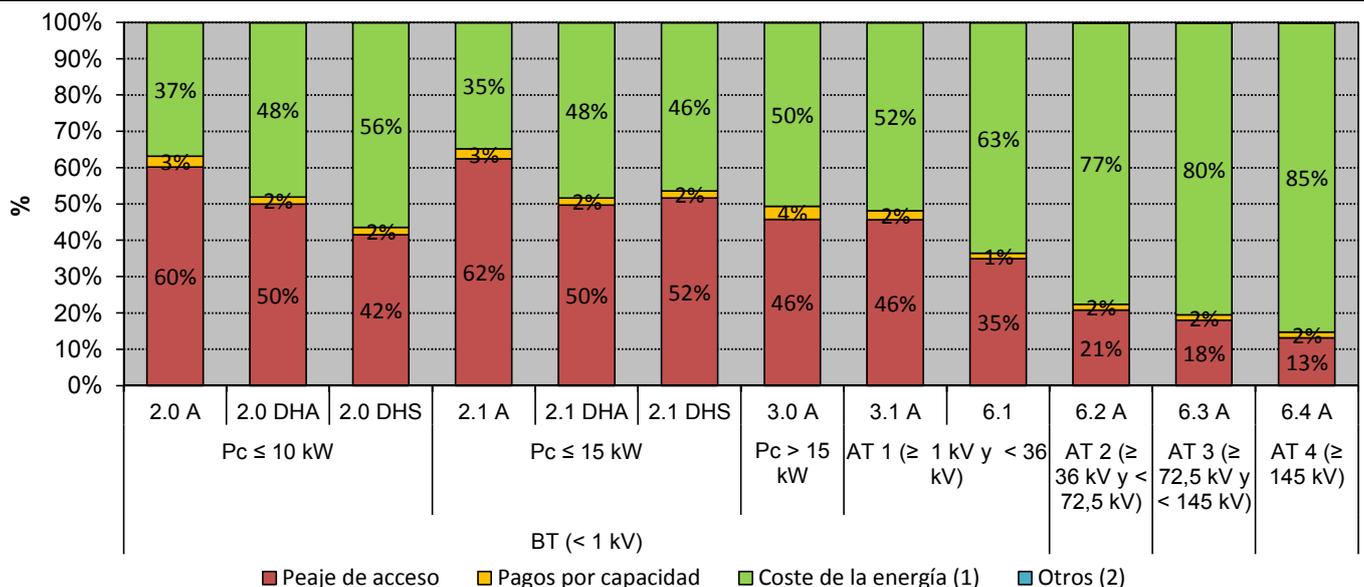
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

Distribución del coste medio por componente

| Peaje | Oct 2016 - sep 2017 | | | | | Oct 2015 - sep 2016 | | | | |
|---------------------------------------|---------------------|---------------------|-------------------------|-----------|-------------|---------------------|---------------------|---------------------|-----------|-------------|
| | Peaje de acceso | Pagos por capacidad | Coste de la energía (1) | Otros (2) | Total | Peaje de acceso | Pagos por capacidad | Coste de la energía | Otros (2) | Total |
| BT (< 1 kV) | 55% | 3% | 41% | 0% | 100% | 61% | 4% | 35% | 0% | 100% |
| Pc ≤ 10 kW | 59% | 3% | 38% | 0% | 100% | 64% | 3% | 32% | 0% | 100% |
| 2.0 A | 60% | 3% | 37% | 0% | 100% | 66% | 3% | 31% | 0% | 100% |
| 2.0 DHA | 50% | 2% | 48% | 0% | 100% | 55% | 2% | 43% | 0% | 100% |
| 2.0 DHS | 42% | 2% | 56% | 0% | 100% | 45% | 3% | 52% | 0% | 100% |
| Pc ≤ 15 kW | 59% | 3% | 38% | 0% | 100% | 64% | 3% | 33% | 0% | 100% |
| 2.1 A | 62% | 3% | 35% | 0% | 100% | 67% | 3% | 29% | 0% | 100% |
| 2.1 DHA | 50% | 2% | 48% | 0% | 100% | 55% | 2% | 42% | 0% | 100% |
| 2.1 DHS | 52% | 2% | 46% | 0% | 100% | 57% | 2% | 41% | 0% | 100% |
| 3.0 A (Pc > 15 kW) | 46% | 4% | 50% | 0% | 100% | 52% | 4% | 44% | 0% | 100% |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 38% | 2% | 60% | 0% | 100% | 43% | 2% | 54% | 0% | 100% |
| 3.1 A | 46% | 2% | 52% | 0% | 100% | 52% | 3% | 45% | 0% | 100% |
| 6.1 | 35% | 1% | 63% | 0% | 100% | 41% | 2% | 57% | 0% | 100% |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 21% | 2% | 77% | 0% | 100% | 25% | 2% | 73% | 0% | 100% |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 18% | 2% | 80% | 0% | 100% | 22% | 2% | 76% | 0% | 100% |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 13% | 2% | 85% | 0% | 100% | 16% | 2% | 81% | 0% | 100% |
| Total | 46% | 2% | 52% | 0% | 100% | 52% | 3% | 45% | 0% | 100% |

Distribución del coste medio por componente. Oct 2016 - sep 2017



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017), OMEL y REE.

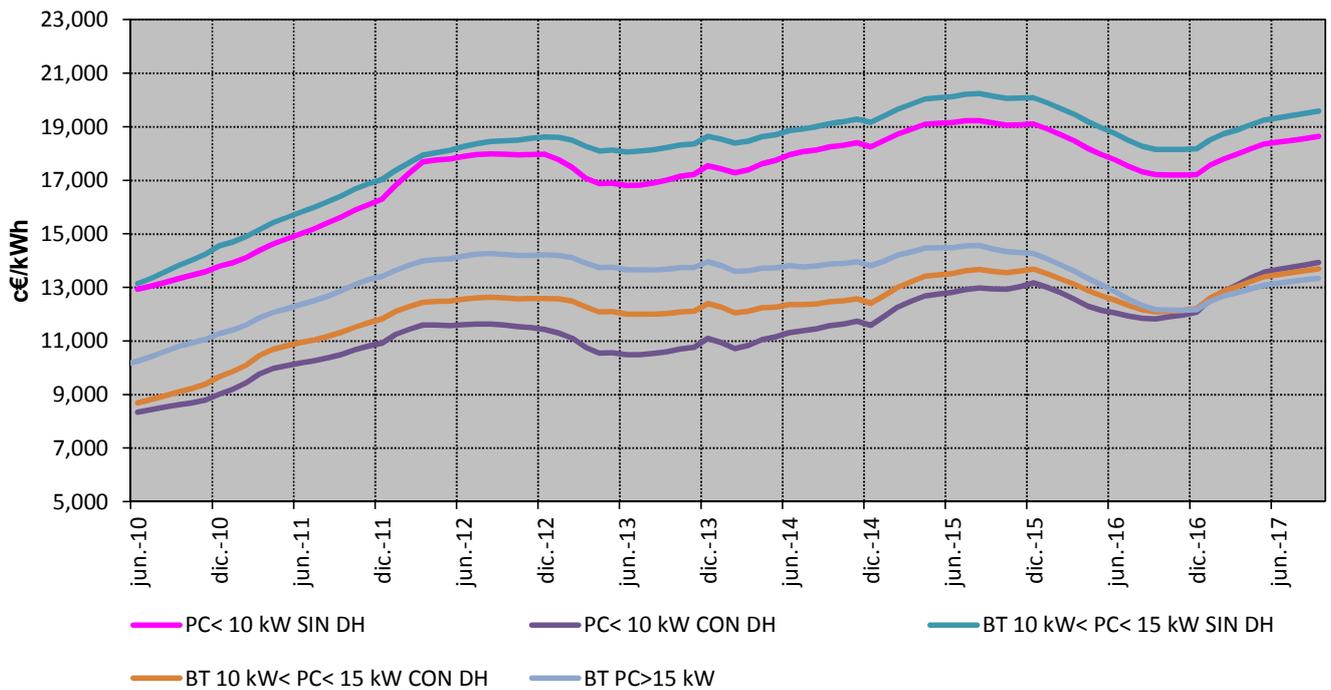
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

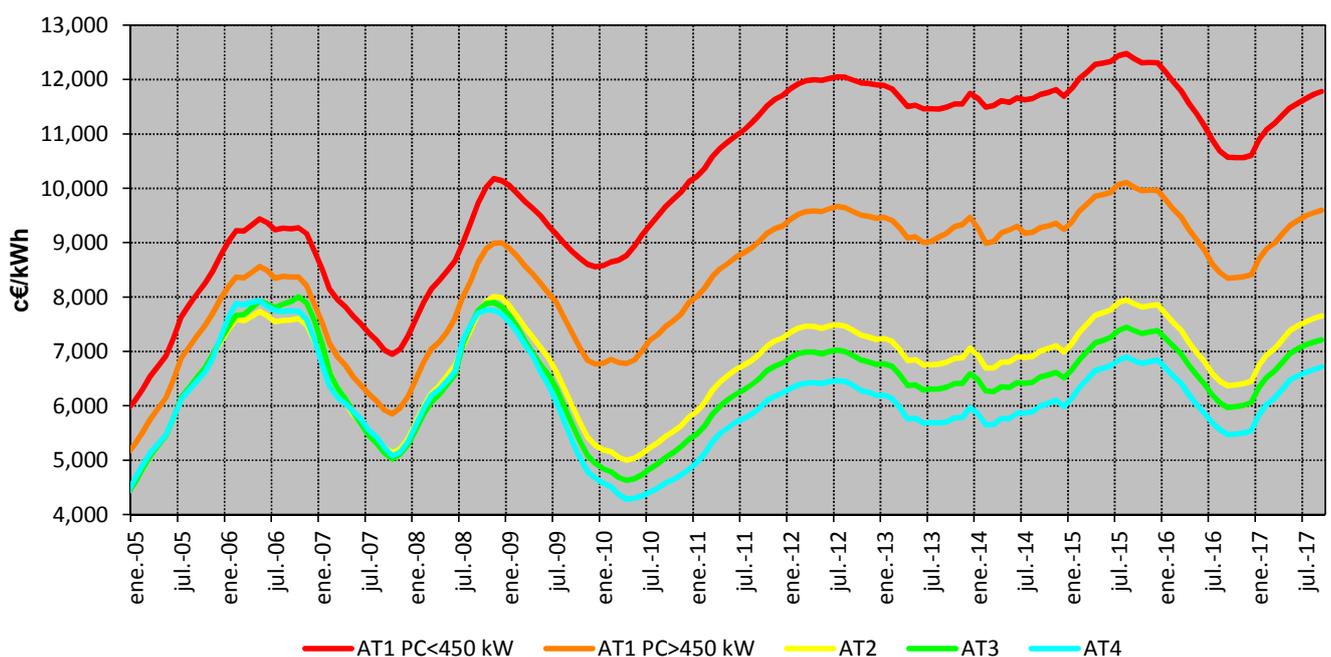
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

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



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 11 de 2017), OMEL y REE.

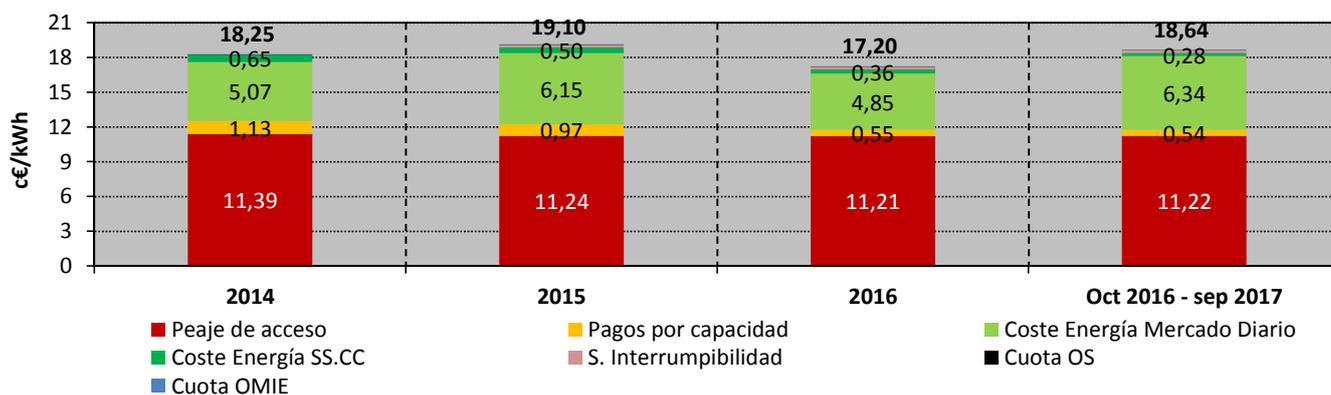
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jun.-17 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | jun 17 s/ jun 16 | jul 17 s/ jul 16 | ago 17 s/ ago 16 | sep 17 s/ sep 16 |
| Peaje de acceso | 11,46 | 11,02 | 11,11 | 11,95 | -3% | -1% | 0% | 3% |
| Pagos por capacidad | 0,53 | 0,54 | 0,54 | 0,53 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Coste de la energía | 6,25 | 6,13 | 6,15 | 6,22 | 24% | 17% | 14% | 11% |
| Mercado Diario | 5,88 | 5,72 | 5,63 | 5,72 | 30% | 19% | 15% | 12% |
| SS.CC | 0,14 | 0,19 | 0,28 | 0,25 | -49% | -19% | 3% | -10% |
| S. Interrumpibilidad | 0,23 | 0,22 | 0,23 | 0,25 | 1% | 7% | 6% | 11% |
| Cuota OMIE | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,012 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Cuota OS | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 18,26 | 17,70 | 17,82 | 18,71 | 5% | 5% | 5% | 6% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|---|
| | 2014 | 2015 | 2016 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 | 2014 s/ 2013 | 2015 s/ 2014 | 2016 s/ 2015 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 s/ 2016 |
| Peaje de acceso | 11,39 | 11,24 | 11,21 | 11,22 | 10% | -1% | 0% | 0% |
| Pagos por capacidad | 1,13 | 0,97 | 0,55 | 0,54 | 1% | -14% | -44% | 0% |
| Coste de la energía | 5,71 | 6,87 | 5,44 | 6,86 | -5% | 20% | -21% | 26% |
| Mercado Diario | 5,07 | 6,15 | 4,85 | 6,34 | -6% | 21% | -21% | 31% |
| SS.CC | 0,65 | 0,50 | 0,36 | 0,28 | 4% | -23% | -28% | -23% |
| S. Interrumpibilidad | | 0,22 | 0,23 | 0,24 | | | 2% | 5% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 51% | 6% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 3% | 2% | 0% | 0% |
| Total | 18,25 | 19,10 | 17,20 | 18,64 | 4% | 5% | -10% | 8% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017), OMEL y REE.

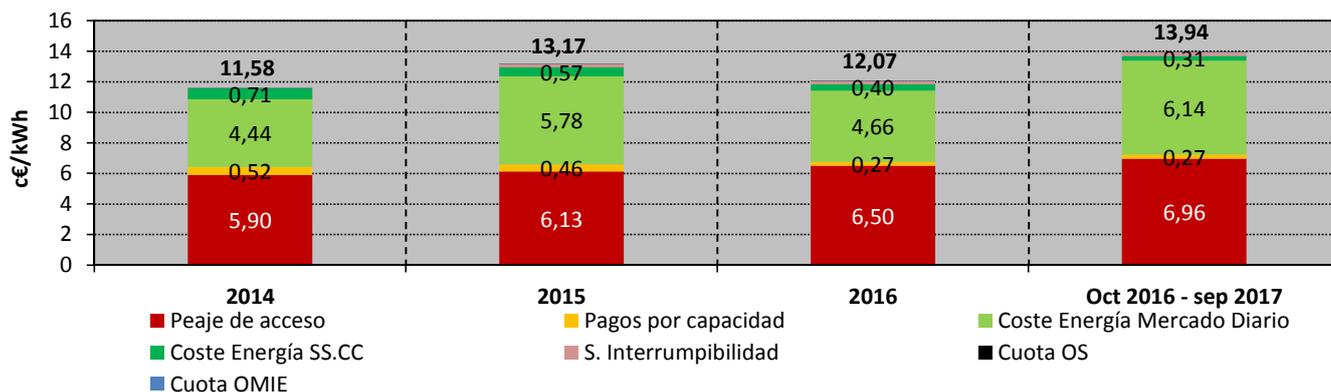
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jun.-17 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | jun 17 s/ jun 16 | jul 17 s/ jul 16 | ago 17 s/ ago 16 | sep 17 s/ sep 16 |
| Peaje de acceso | 8,20 | 8,00 | 8,06 | 8,48 | 3% | 3% | 5% | 9% |
| Pagos por capacidad | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 4% | 2% | 2% | 1% |
| Coste de la energía | 6,11 | 5,99 | 6,01 | 6,13 | 23% | 18% | 14% | 12% |
| Mercado Diario | 5,72 | 5,57 | 5,48 | 5,62 | 29% | 20% | 15% | 13% |
| SS.CC | 0,16 | 0,20 | 0,30 | 0,26 | -51% | -22% | 4% | -10% |
| S. Interrumpibilidad | 0,23 | 0,22 | 0,23 | 0,25 | 1% | 7% | 6% | 11% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,012 | 0,013 | 0,012 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 14,61 | 14,30 | 14,38 | 14,91 | 11% | 9% | 9% | 10% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|---|
| | 2014 | 2015 | 2016 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 | 2014 s/ 2013 | 2015 s/ 2014 | 2016 s/ 2015 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 s/ 2016 |
| Peaje de acceso | 5,90 | 6,13 | 6,50 | 6,96 | 16% | 4% | 6% | 7% |
| Pagos por capacidad | 0,52 | 0,46 | 0,27 | 0,27 | 7% | -13% | -41% | 3% |
| Coste de la energía | 5,14 | 6,56 | 5,29 | 6,68 | -7% | 28% | -19% | 26% |
| Mercado Diario | 4,44 | 5,78 | 4,66 | 6,14 | -9% | 30% | -19% | 32% |
| SS.CC | 0,71 | 0,57 | 0,40 | 0,31 | 10% | -20% | -29% | -23% |
| S. Interrumpibilidad | | 0,22 | 0,23 | 0,24 | | | 2% | 5% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 50% | 8% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 3% | 3% | 0% | 0% |
| Total | 11,58 | 13,17 | 12,07 | 13,94 | 4% | 14% | -8% | 16% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017), OMEL y REE.

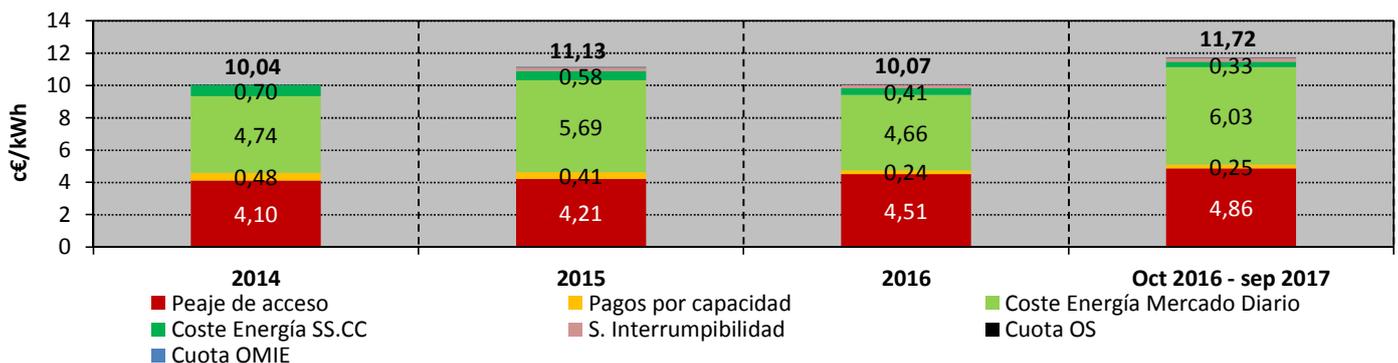
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|---------------------|---------------------|---------------------|
| | jun.-17 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | jun 17 s/ jun 16 | jul 17 s/ jul 16 | ago 17 s/ ago 16 | sep 17 s/ sep 16 |
| Peaje de acceso | 5,24 | 5,21 | 5,24 | 5,23 | 11% | 11% | 17% | 16% |
| Pagos por capacidad | 0,22 | 0,23 | 0,24 | 0,24 | 10% | 9% | 10% | 7% |
| Coste de la energía | 6,03 | 5,91 | 5,94 | 6,11 | 22% | 19% | 16% | 14% |
| Mercado Diario | 5,63 | 5,48 | 5,39 | 5,59 | 29% | 22% | 17% | 15% |
| SS.CC | 0,17 | 0,21 | 0,32 | 0,27 | -52% | -26% | 4% | -10% |
| S. Interrumpibilidad | 0,23 | 0,22 | 0,23 | 0,25 | 1% | 7% | 6% | 11% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,012 | 0,013 | 0,012 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 11,51 | 11,36 | 11,43 | 11,59 | 16% | 15% | 16% | 15% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--|---|-----------------|-----------------|---|
| | 2014 | 2015 | 2016 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 | 2014 s/ 2013 | 2015 s/ 2014 | 2016 s/ 2015 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 s/ 2016 |
| Peaje de acceso | 4,10 | 4,21 | 4,51 | 4,86 | -22% | 3% | 7% | 8% |
| Pagos por capacidad | 0,48 | 0,41 | 0,24 | 0,25 | -14% | -15% | -42% | 2% |
| Coste de la energía | 5,44 | 6,50 | 5,30 | 6,59 | -9% | 19% | -18% | 24% |
| Mercado Diario | 4,74 | 5,69 | 4,66 | 6,03 | -11% | 20% | -18% | 29% |
| SS.CC | 0,70 | 0,58 | 0,41 | 0,33 | 4% | -16% | -29% | -20% |
| S. Interrumpibilidad | | 0,22 | 0,23 | 0,24 | | | 2% | 5% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 51% | 5% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 2% | 3% | 0% | 0% |
| Total | 10,04 | 11,13 | 10,07 | 11,72 | -15% | 11% | -10% | 16% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

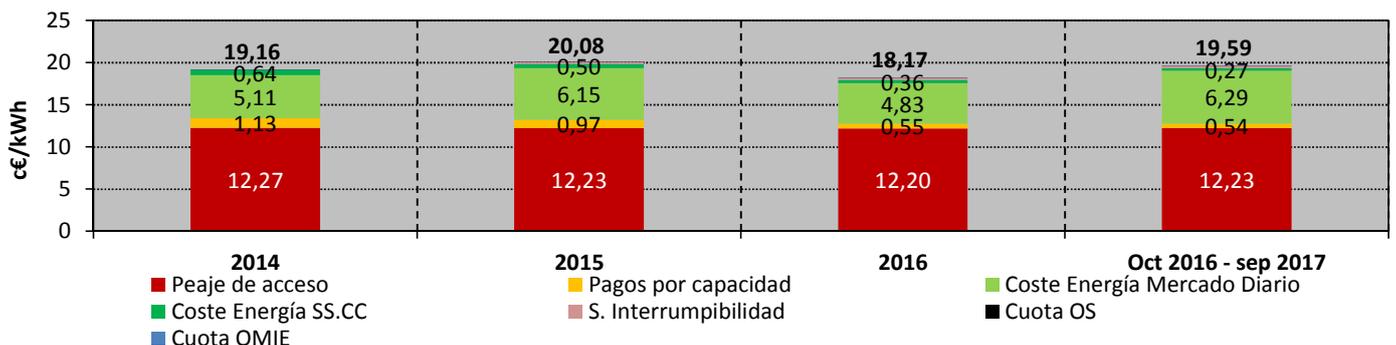
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A

en los últimos cuatro meses

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jun.-17 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | jun 17 s/ jun 16 | jul 17 s/ jul 16 | ago 17 s/ ago 16 | sep 17 s/ sep 16 |
| Peaje de acceso | 11,98 | 11,67 | 11,91 | 12,44 | -2% | 0% | 1% | 3% |
| Pagos por capacidad | 0,53 | 0,54 | 0,54 | 0,53 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Coste de la energía | 6,25 | 6,13 | 6,15 | 6,22 | 24% | 17% | 14% | 11% |
| Mercado Diario | 5,88 | 5,72 | 5,63 | 5,72 | 30% | 19% | 15% | 12% |
| SS.CC | 0,14 | 0,19 | 0,28 | 0,25 | -49% | -19% | 3% | -10% |
| S. Interrumpibilidad | 0,23 | 0,22 | 0,23 | 0,25 | 1% | 7% | 6% | 11% |
| Cuota OS | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,012 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 18,78 | 18,35 | 18,61 | 19,20 | 6% | 5% | 5% | 5% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|---|
| | 2014 | 2015 | 2016 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 | 2014 s/ 2013 | 2015 s/ 2014 | 2016 s/ 2015 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 s/ 2016 |
| Peaje de acceso | 12,27 | 12,23 | 12,20 | 12,23 | 7% | 0% | 0% | 0% |
| Pagos por capacidad | 1,13 | 0,97 | 0,55 | 0,54 | 1% | -15% | -44% | 0% |
| Coste de la energía | 5,75 | 6,87 | 5,41 | 6,80 | -4% | 20% | -21% | 26% |
| Mercado Diario | 5,11 | 6,15 | 4,83 | 6,29 | -5% | 20% | -22% | 30% |
| SS.CC | 0,64 | 0,50 | 0,36 | 0,27 | 4% | -22% | -28% | -23% |
| S. Interrumpibilidad | | 0,22 | 0,23 | 0,24 | | | 2% | 5% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 51% | 5% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 3% | 2% | 0% | 0% |
| Total | 19,16 | 20,08 | 18,17 | 19,59 | 3% | 5% | -10% | 8% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

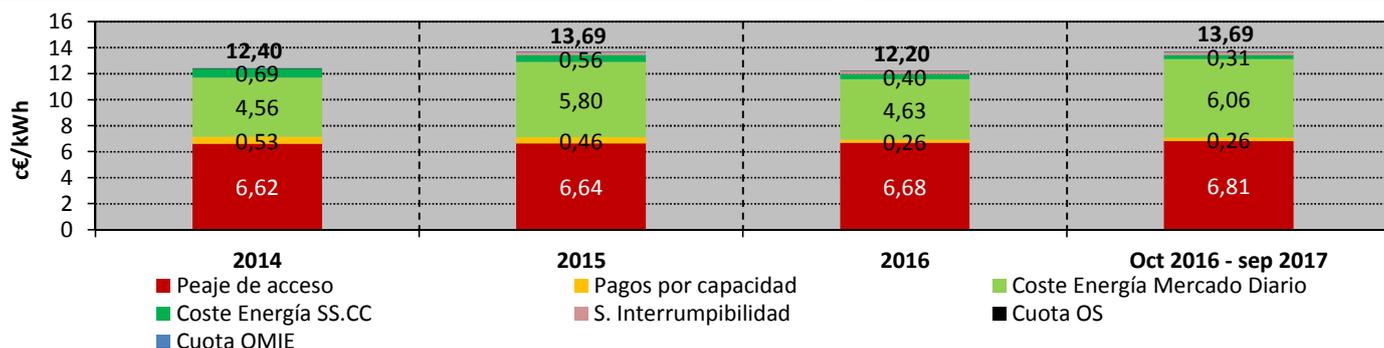
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA

en los últimos cuatro meses

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jun.-17 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | jun 17 s/ jun 16 | jul 17 s/ jul 16 | ago 17 s/ ago 16 | sep 17 s/ sep 16 |
| Peaje de acceso | 7,17 | 7,04 | 7,07 | 7,22 | 0% | 1% | 3% | 4% |
| Pagos por capacidad | 0,26 | 0,26 | 0,27 | 0,26 | 2% | 1% | 0% | 0% |
| Coste de la energía | 6,08 | 5,96 | 5,97 | 6,10 | 22% | 18% | 14% | 12% |
| Mercado Diario | 5,69 | 5,53 | 5,43 | 5,59 | 29% | 21% | 15% | 13% |
| SS.CC | 0,16 | 0,20 | 0,31 | 0,26 | -51% | -23% | 4% | -10% |
| S. Interrumpibilidad | 0,23 | 0,22 | 0,23 | 0,24 | 1% | 7% | 6% | 11% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,012 | 0,013 | 0,012 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 13,52 | 13,28 | 13,32 | 13,60 | 9% | 8% | 7% | 7% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|---|
| | 2014 | 2015 | 2016 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 | 2014 s/ 2013 | 2015 s/ 2014 | 2016 s/ 2015 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 s/ 2016 |
| Peaje de acceso | 6,62 | 6,64 | 6,68 | 6,81 | 4% | 0% | 1% | 2% |
| Pagos por capacidad | 0,53 | 0,46 | 0,26 | 0,26 | 3% | -13% | -43% | 1% |
| Coste de la energía | 5,25 | 6,58 | 5,25 | 6,61 | -5% | 25% | -20% | 26% |
| Mercado Diario | 4,56 | 5,80 | 4,63 | 6,06 | -7% | 27% | -20% | 31% |
| SS.CC | 0,69 | 0,56 | 0,40 | 0,31 | 9% | -19% | -29% | -22% |
| S. Interrumpibilidad | | 0,22 | 0,23 | 0,24 | | | 2% | 5% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 50% | 7% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 2% | 3% | 0% | 0% |
| Total | 12,40 | 13,69 | 12,20 | 13,69 | 0% | 10% | -11% | 12% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017), OMEL y REE.

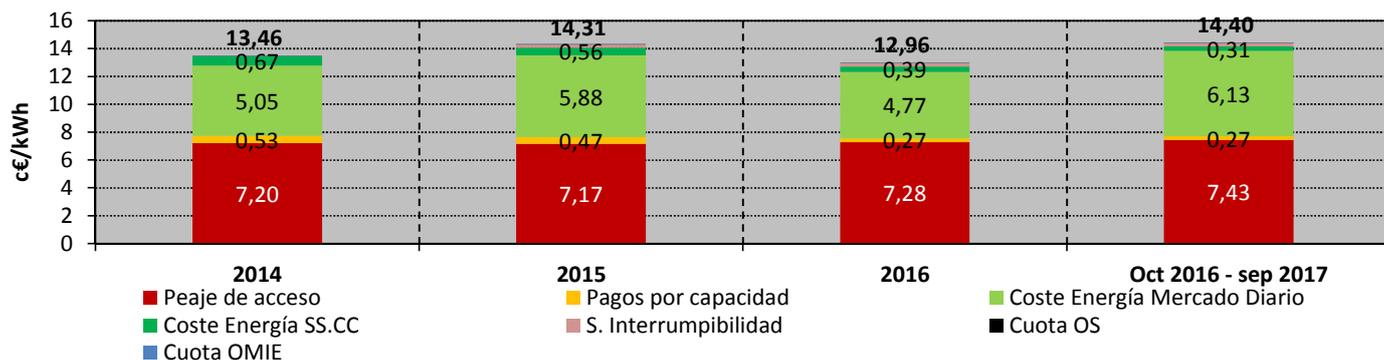
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS
en los últimos cuatro meses

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|---------------------|---------------------|---------------------|
| | jun.-17 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | jun 17 s/ jun 16 | jul 17 s/ jul 16 | ago 17 s/ ago 16 | sep 17 s/ sep 16 |
| Peaje de acceso | 7,57 | 7,31 | 7,29 | 7,46 | 2% | 2% | 3% | 3% |
| Pagos por capacidad | 0,26 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 4% | 4% | 2% | 2% |
| Coste de la energía | 6,14 | 6,02 | 6,04 | 6,18 | 22% | 18% | 15% | 13% |
| Mercado Diario | 5,74 | 5,60 | 5,49 | 5,67 | 29% | 21% | 16% | 14% |
| SS.CC | 0,16 | 0,20 | 0,31 | 0,27 | -50% | -23% | 5% | -10% |
| S. Interrumpibilidad | 0,23 | 0,22 | 0,23 | 0,25 | 1% | 7% | 6% | 11% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,013 | 0,013 | 0,012 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 13,99 | 13,61 | 13,61 | 13,92 | 10% | 9% | 7% | 7% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--|---|-----------------|-----------------|---|
| | 2014 | 2015 | 2016 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 | 2014 s/ 2013 | 2015 s/ 2014 | 2016 s/ 2015 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 s/ 2016 |
| Peaje de acceso | 7,20 | 7,17 | 7,28 | 7,43 | 25% | 0% | 2% | 2% |
| Pagos por capacidad | 0,53 | 0,47 | 0,27 | 0,27 | 11% | -12% | -42% | 1% |
| Coste de la energía | 5,72 | 6,66 | 5,39 | 6,68 | 1% | 17% | -19% | 24% |
| Mercado Diario | 5,05 | 5,88 | 4,77 | 6,13 | 1% | 16% | -19% | 28% |
| SS.CC | 0,67 | 0,56 | 0,39 | 0,31 | 1% | -16% | -29% | -22% |
| S. Interrumpibilidad | | 0,22 | 0,23 | 0,24 | | | 1% | 5% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 53% | 5% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 3% | 3% | 0% | 0% |
| Total | 13,46 | 14,31 | 12,96 | 14,40 | 13% | 6% | -9% | 11% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

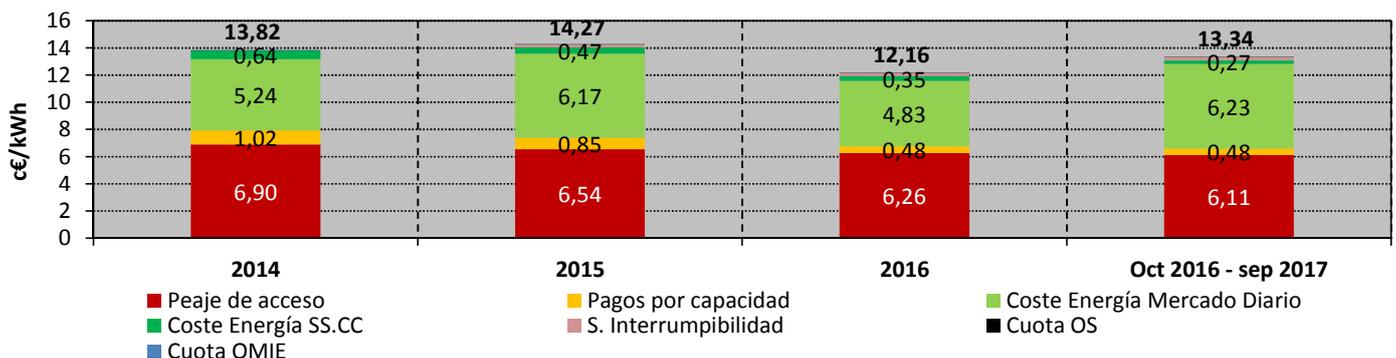
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A

en los últimos cuatro meses

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jun.-17 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | jun 17 s/ jun 16 | jul 17 s/ jul 16 | ago 17 s/ ago 16 | sep 17 s/ sep 16 |
| Peaje de acceso | 5,83 | 5,69 | 5,83 | 6,01 | -5% | -3% | -1% | 0% |
| Pagos por capacidad | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,47 | 1% | 0% | 0% | 0% |
| Coste de la energía | 6,23 | 6,11 | 6,12 | 6,19 | 24% | 17% | 14% | 11% |
| Mercado Diario | 5,86 | 5,70 | 5,61 | 5,70 | 29% | 19% | 15% | 12% |
| SS.CC | 0,14 | 0,18 | 0,28 | 0,25 | -50% | -20% | 3% | -11% |
| S. Interrumpibilidad | 0,23 | 0,22 | 0,23 | 0,25 | 1% | 7% | 6% | 11% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,013 | 0,013 | 0,012 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 12,55 | 12,29 | 12,45 | 12,69 | 7% | 6% | 6% | 5% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|---|
| | 2014 | 2015 | 2016 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 | 2014 s/ 2013 | 2015 s/ 2014 | 2016 s/ 2015 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 s/ 2016 |
| Peaje de acceso | 6,90 | 6,54 | 6,26 | 6,11 | -1% | -5% | -4% | -2% |
| Pagos por capacidad | 1,02 | 0,85 | 0,48 | 0,48 | 2% | -17% | -43% | 0% |
| Coste de la energía | 5,88 | 6,86 | 5,40 | 6,73 | -2% | 17% | -21% | 25% |
| Mercado Diario | 5,24 | 6,17 | 4,83 | 6,23 | -3% | 18% | -22% | 29% |
| SS.CC | 0,64 | 0,47 | 0,35 | 0,27 | 2% | -26% | -26% | -23% |
| S. Interrumpibilidad | | 0,22 | 0,23 | 0,24 | | | 2% | 5% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 52% | 3% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 3% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 13,82 | 14,27 | 12,16 | 13,34 | -1% | 3% | -15% | 10% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

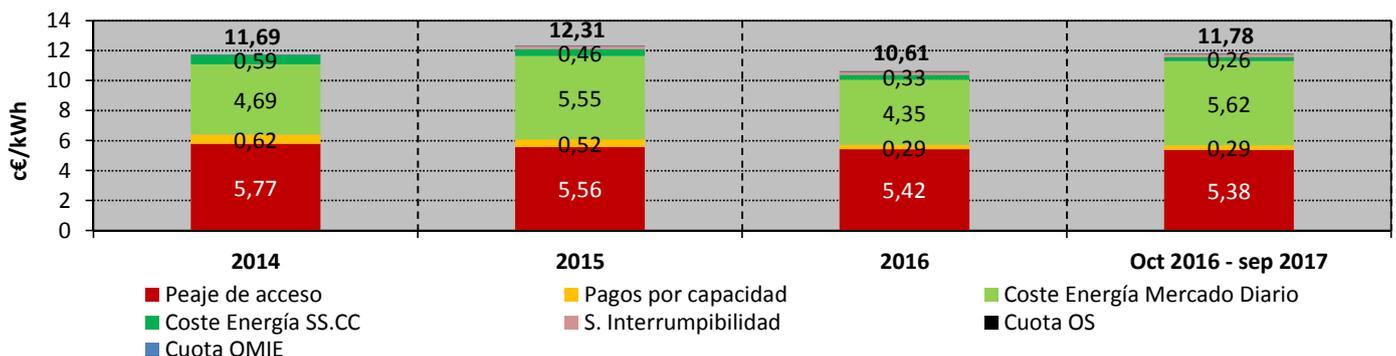
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c < 450$ kW (3.1 A)

en los últimos cuatro meses

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jun.-17 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | jun 17 s/ jun 16 | jul 17 s/ jul 16 | ago 17 s/ ago 16 | sep 17 s/ sep 16 |
| Peaje de acceso | 4,99 | 4,92 | 5,11 | 5,24 | -2% | 0% | 2% | 0% |
| Pagos por capacidad | 0,30 | 0,28 | 0,29 | 0,29 | 1% | 1% | 0% | -2% |
| Coste de la energía | 5,73 | 5,61 | 5,60 | 5,73 | 23% | 17% | 14% | 11% |
| Mercado Diario | 5,38 | 5,23 | 5,12 | 5,26 | 29% | 20% | 15% | 13% |
| SS.CC | 0,14 | 0,18 | 0,27 | 0,23 | -50% | -21% | 4% | -10% |
| S. Interrumpibilidad | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,23 | 1% | 7% | 6% | 11% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 11,03 | 10,83 | 11,01 | 11,26 | 10% | 8% | 8% | 5% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|---|
| | 2014 | 2015 | 2016 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 | 2014 s/ 2013 | 2015 s/ 2014 | 2016 s/ 2015 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 s/ 2016 |
| Peaje de acceso | 5,77 | 5,56 | 5,42 | 5,38 | 0% | -4% | -3% | -1% |
| Pagos por capacidad | 0,62 | 0,52 | 0,29 | 0,29 | -2% | -16% | -44% | 0% |
| Coste de la energía | 5,28 | 6,21 | 4,89 | 6,10 | -1% | 18% | -21% | 25% |
| Mercado Diario | 4,69 | 5,55 | 4,35 | 5,62 | -1% | 18% | -22% | 29% |
| SS.CC | 0,59 | 0,46 | 0,33 | 0,26 | 1% | -23% | -28% | -23% |
| S. Interrumpibilidad | | 0,20 | 0,21 | 0,22 | | | 2% | 6% |
| Cuota OS | 0,011 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 51% | 3% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 2% | 1% | 0% | 0% |
| Total | 11,69 | 12,31 | 10,61 | 11,78 | 0% | 5% | -14% | 11% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017), OMEL y REE.

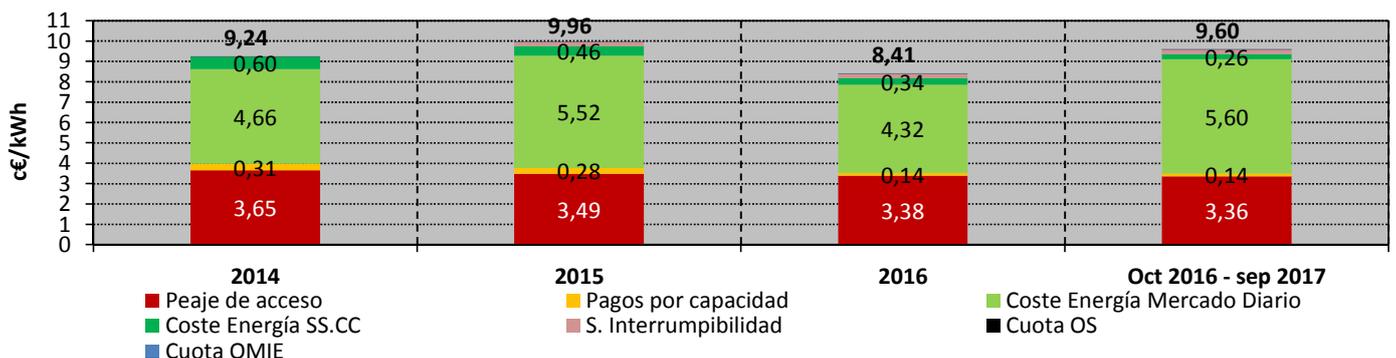
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Consumidores de AT 1 (≥ 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 | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|---------------------|---------------------|---------------------|
| | jun.-17 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | jun 17 s/ jun 16 | jul 17 s/ jul 16 | ago 17 s/ ago 16 | sep 17 s/ sep 16 |
| Peaje de acceso | 3,62 | 3,99 | 2,61 | 2,99 | 1% | 0% | -2% | -2% |
| Pagos por capacidad | 0,19 | 0,26 | | 0,09 | 0% | 0% | | -4% |
| Coste de la energía | 5,73 | 5,62 | 5,54 | 5,72 | 23% | 17% | 14% | 11% |
| Mercado Diario | 5,38 | 5,23 | 5,05 | 5,26 | 29% | 20% | 15% | 12% |
| SS.CC | 0,14 | 0,18 | 0,27 | 0,23 | -49% | -21% | 5% | -11% |
| S. Interrumpibilidad | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,23 | 1% | 7% | 6% | 11% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 9,56 | 9,88 | 8,17 | 8,82 | 13% | 9% | 9% | 6% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--|---|-----------------|-----------------|--|
| | 2014 | 2015 | 2016 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 | 2014 s/ 2013 | 2015 s/ 2014 | 2016 s/ 2015 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 s/ 2016 |
| Peaje de acceso | 3,65 | 3,49 | 3,38 | 3,36 | -4% | -4% | -3% | -1% |
| Pagos por capacidad | 0,31 | 0,28 | 0,14 | 0,14 | 7% | -12% | -49% | 0% |
| Coste de la energía | 5,27 | 6,18 | 4,87 | 6,08 | -2% | 17% | -21% | 25% |
| Mercado Diario | 4,66 | 5,52 | 4,32 | 5,60 | -2% | 18% | -22% | 30% |
| SS.CC | 0,60 | 0,46 | 0,34 | 0,26 | 2% | -23% | -28% | -23% |
| S. Interrumpibilidad | | 0,20 | 0,21 | 0,22 | | | 2% | 6% |
| Cuota OS | 0,011 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 51% | 3% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 2% | 1% | 0% | 0% |
| Total | 9,24 | 9,96 | 8,41 | 9,60 | -2% | 8% | -16% | 14% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

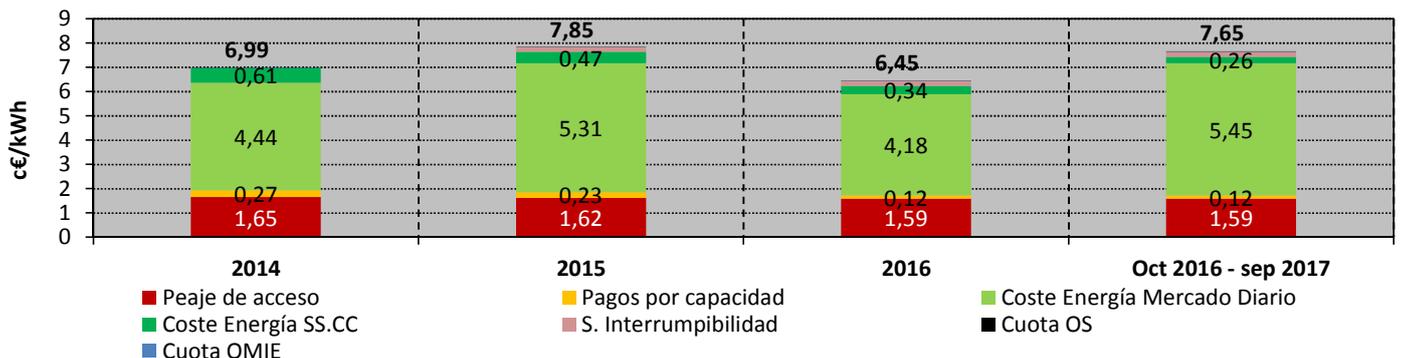
Consumidores de AT 2 (≥ 36 kV y $< 72,5$ kV) (6.2)

en los últimos cuatro meses

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jun.-17 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | jun 17 s/ jun 16 | jul 17 s/ jul 16 | ago 17 s/ ago 16 | sep 17 s/ sep 16 |
| Peaje de acceso | 1,76 | 1,96 | 1,24 | 1,42 | 0% | 0% | 0% | -3% |
| Pagos por capacidad | 0,16 | 0,23 | | 0,08 | -1% | 1% | | -4% |
| Coste de la energía | 5,61 | 5,49 | 5,44 | 5,60 | 23% | 17% | 14% | 12% |
| Mercado Diario | 5,26 | 5,10 | 4,96 | 5,14 | 29% | 20% | 15% | 13% |
| SS.CC | 0,14 | 0,18 | 0,27 | 0,23 | -50% | -21% | 5% | -10% |
| S. Interrumpibilidad | 0,21 | 0,20 | 0,21 | 0,22 | 1% | 7% | 6% | 11% |
| Cuota OS | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 7,54 | 7,68 | 6,69 | 7,11 | 16% | 12% | 11% | 8% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|---|
| | 2014 | 2015 | 2016 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 | 2014 s/ 2013 | 2015 s/ 2014 | 2016 s/ 2015 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 s/ 2016 |
| Peaje de acceso | 1,65 | 1,62 | 1,59 | 1,59 | 1% | -2% | -2% | 0% |
| Pagos por capacidad | 0,27 | 0,23 | 0,12 | 0,12 | 9% | -13% | -48% | 0% |
| Coste de la energía | 5,05 | 5,99 | 4,72 | 5,93 | -2% | 19% | -21% | 26% |
| Mercado Diario | 4,44 | 5,31 | 4,18 | 5,45 | -3% | 20% | -21% | 30% |
| SS.CC | 0,61 | 0,47 | 0,34 | 0,26 | 3% | -22% | -28% | -22% |
| S. Interrumpibilidad | | 0,20 | 0,20 | 0,22 | | | 2% | 6% |
| Cuota OS | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 50% | 3% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 2% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 6,99 | 7,85 | 6,45 | 7,65 | -1% | 12% | -18% | 19% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

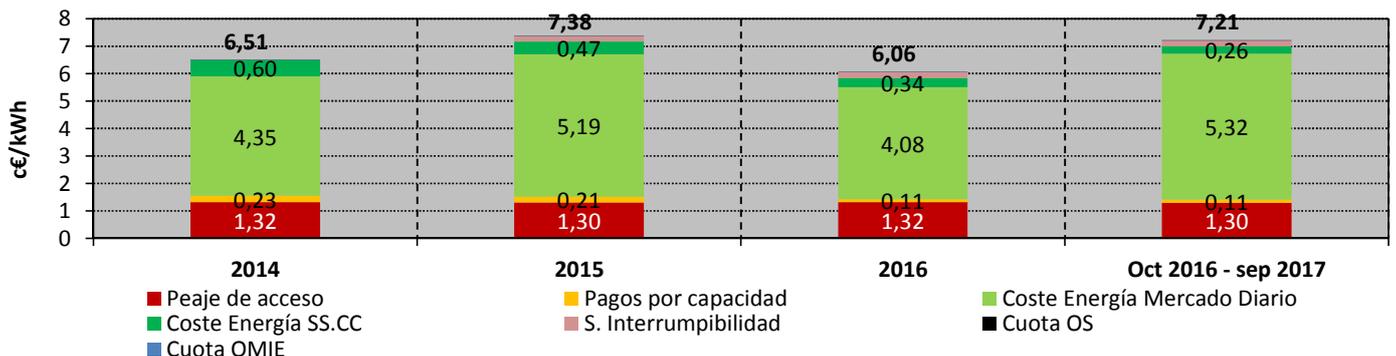
Consumidores de AT 3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV) (6.3)

en los últimos cuatro meses

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jun.-17 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | jun 17 s/ jun 16 | jul 17 s/ jul 16 | ago 17 s/ ago 16 | sep 17 s/ sep 16 |
| Peaje de acceso | 1,42 | 1,61 | 0,96 | 1,15 | 2% | -1% | -4% | -4% |
| Pagos por capacidad | 0,15 | 0,20 | | 0,08 | 2% | 2% | | -2% |
| Coste de la energía | 5,52 | 5,39 | 5,37 | 5,52 | 23% | 18% | 14% | 12% |
| Mercado Diario | 5,17 | 5,01 | 4,90 | 5,06 | 29% | 20% | 15% | 13% |
| SS.CC | 0,14 | 0,18 | 0,26 | 0,23 | -51% | -22% | 5% | -9% |
| S. Interrumpibilidad | 0,21 | 0,20 | 0,21 | 0,22 | 1% | 7% | 6% | 11% |
| Cuota OS | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 7,10 | 7,22 | 6,35 | 6,76 | 17% | 12% | 11% | 8% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|---|
| | 2014 | 2015 | 2016 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 | 2014 s/ 2013 | 2015 s/ 2014 | 2016 s/ 2015 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 s/ 2016 |
| Peaje de acceso | 1,32 | 1,30 | 1,32 | 1,30 | -1% | -1% | 1% | -2% |
| Pagos por capacidad | 0,23 | 0,21 | 0,11 | 0,11 | 7% | -10% | -48% | 1% |
| Coste de la energía | 4,95 | 5,86 | 4,62 | 5,79 | -2% | 18% | -21% | 25% |
| Mercado Diario | 4,35 | 5,19 | 4,08 | 5,32 | -2% | 19% | -21% | 30% |
| SS.CC | 0,60 | 0,47 | 0,34 | 0,26 | 2% | -21% | -28% | -22% |
| S. Interrumpibilidad | | 0,20 | 0,20 | 0,21 | | | 2% | 6% |
| Cuota OS | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 50% | 3% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 2% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 6,51 | 7,38 | 6,06 | 7,21 | -1% | 13% | -18% | 19% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017), OMEL y REE.

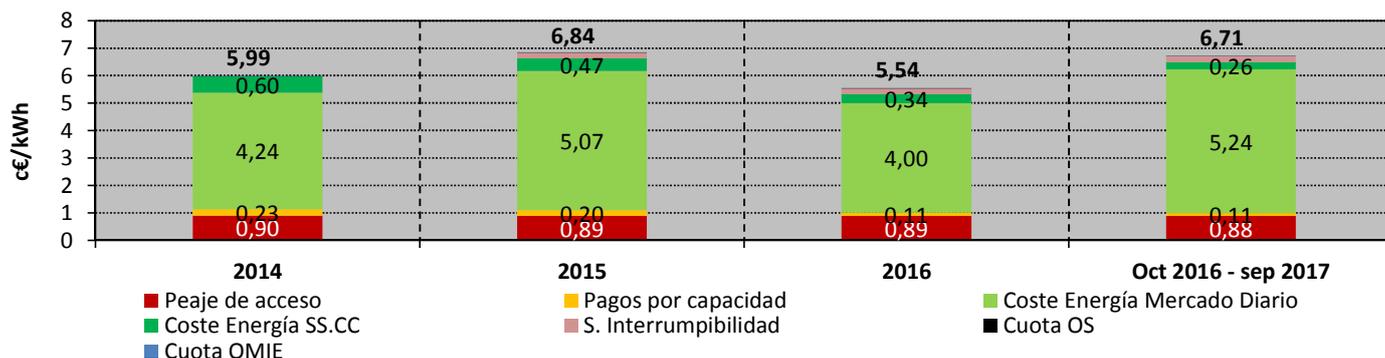
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|---------------------|---------------------|---------------------|
| | jun.-17 | jul.-17 | ago.-17 | sep.-17 | jun 17 s/ jun 16 | jul 17 s/ jul 16 | ago 17 s/ ago 16 | sep 17 s/ sep 16 |
| Peaje de acceso | 0,94 | 1,10 | 0,75 | 0,82 | -2% | -2% | 0% | 1% |
| Pagos por capacidad | 0,14 | 0,20 | | 0,07 | 0% | -3% | | -5% |
| Coste de la energía | 5,43 | 5,31 | 5,29 | 5,43 | 23% | 17% | 14% | 12% |
| Mercado Diario | 5,09 | 4,93 | 4,83 | 4,98 | 29% | 20% | 15% | 13% |
| SS.CC | 0,14 | 0,18 | 0,26 | 0,23 | -50% | -21% | 5% | -9% |
| S. Interrumpibilidad | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,22 | 1% | 7% | 6% | 11% |
| Cuota OS | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 6,53 | 6,61 | 6,05 | 6,34 | 18% | 13% | 12% | 10% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--|---|-----------------|-----------------|---|
| | 2014 | 2015 | 2016 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 | 2014 s/ 2013 | 2015 s/ 2014 | 2016 s/ 2015 | Últimos 12 meses. Oct 2016 - sep 2017 s/ 2016 |
| Peaje de acceso | 0,90 | 0,89 | 0,89 | 0,88 | 5% | -2% | 0% | -1% |
| Pagos por capacidad | 0,23 | 0,20 | 0,11 | 0,11 | 20% | -13% | -47% | 0% |
| Coste de la energía | 4,84 | 5,74 | 4,53 | 5,71 | -1% | 19% | -21% | 26% |
| Mercado Diario | 4,24 | 5,07 | 4,00 | 5,24 | -2% | 20% | -21% | 31% |
| SS.CC | 0,60 | 0,47 | 0,34 | 0,26 | 2% | -22% | -28% | -22% |
| S. Interrumpibilidad | | 0,19 | 0,20 | 0,21 | | | 2% | 6% |
| Cuota OS | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 50% | 3% | 0% | 0% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 1% | 0% | 0% | 0% |
| Total | 5,99 | 6,84 | 5,54 | 6,71 | 0% | 14% | -19% | 21% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2017), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

