



**BOLETÍN DE INDICADORES  
ELÉCTRICOS DE MARZO DE  
2015**

**25 de marzo de**

**2015**

## Índice

### Glosario

## INDICADORES ELÉCTRICOS

<b>1.- Demanda en barras de central</b>	<b>1</b>
<b>1.1 Demanda en barras de central nacional</b>	<b>1</b>
Demanda en barras de central nacional	1
% Variación de la demanda nacional	1
Cobertura de la demanda	3
<b>1.2 Demanda en barras de central peninsular</b>	<b>5</b>
Demanda en barras de central peninsular	5
% Variación de la demanda peninsular	5
Descomposición del crecimiento de la demanda en b.c. en efectos laboralidad, temperatura y actividad económica	6
Previsión REE de la demanda peninsular	6
Cobertura de la demanda	7
<b>1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular</b>	<b>9</b>
Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	9
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular	9
Cobertura de la demanda	11
<b>1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear</b>	<b>12</b>
Demanda en barras de central del Sistema Balear	12
% Variación de la demanda del Sistema Balear	12
Cobertura de la demanda	13
<b>1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario</b>	<b>15</b>
Demanda en barras de central del Sistema Canario	15
% Variación de la demanda del Sistema Canario	15
Cobertura de la demanda	16
<b>1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí</b>	<b>18</b>
Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	18
% Variación de la demanda del Sistema Ceutí	18
<b>1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense</b>	<b>19</b>
Demanda en barras de central del Sistema Melillense	19
% Variación de la demanda del Sistema Melillense	19

## **Índice**

<b>2.- Demanda en consumo</b>	<b>20</b>
<b>2.1 - Demanda de consumidores nacionales</b>	<b>20</b>
Energía consumida	20
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	21
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	22
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	23
<b>2.2 - Demanda de consumidores peninsulares</b>	<b>24</b>
Energía consumida	24
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	25
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	26
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	27
<b>2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares</b>	<b>28</b>
Energía consumida	28
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	29
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	30
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	31
<b>3.- Estructura de la demanda en consumo</b>	<b>32</b>
<b>3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso</b>	<b>32</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	32
Tamaño medio por tarifa de acceso (dic 2013- nov 2014)	32
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	33
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	33
Facturación media de acceso (c€/kWh).	34
<b>3.2 - Potencias facturadas por tarifa de acceso</b>	<b>35</b>
Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con $P_c < 15$ kW	35
Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con $P_c > 15$ kW	36
Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A	38
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1A	40
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2A	41
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3A	42
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4A	43
<b>3.3 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso</b>	<b>44</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	44
Tamaño medio por tarifa de acceso (dic 2013- nov 2014)	44
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	45
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	45
Facturación media de acceso (c€/kWh).	46

## **Índice**

<b>3.4 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso</b>	<b>47</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	47
Tamaño medio por tarifa de acceso (dic 2013- nov 2014)	47
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	48
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	48
Facturación media de acceso (c€/kWh).	49
<b>3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad</b>	<b>52</b>
Distribución de la energía consumida por sector actividad	52
Distribución del número de consumidores por sector actividad	52
<b>4.- Suministro de último recurso</b>	<b>55</b>
<b>4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (<math>P_c \leq 10</math> kW)</b>	<b>55</b>
Número de consumidores y energía consumida. Noviembre 2014	55
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	55
Precio medio (c€/kWh) de los consumidores abastecidos por CUR	57
Coste de energía incluido en las Tarifas de Último Recurso	58
<b>4.2- Bono Social</b>	<b>60</b>
Consumidores acogidos al Bono social	60
Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social	61
Tamaño medio de los consumidores acogidos al Bono Social	62
Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social	62
<b>4.3- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC</b>	<b>63</b>
Consumidores abastecidos por CUR	63
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	63
<b>5.- Costes previstos del sistema</b>	<b>65</b>
<b>5.1- Costes previstos del sistema</b>	<b>65</b>
Escandallo de costes	65
Composición del coste medio por concepto de coste. c€/kWh	67
<b>5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales</b>	<b>68</b>
Escandallo de costes de acceso. Año 2013	68
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2014	69
<b>6.- Mercado de producción. España</b>	<b>72</b>
Evolución del mercado de electricidad	72
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR	71
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	73

## **Índice**

---

Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes	74
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR	75
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	76
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	77
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	78
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	79
<b>7.- Mercado de producción. MIBEL</b>	<b>80</b>
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	80
Aplicación del "Market Splitting"	80
Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007	81
Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007	
<b>8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio</b>	<b>82</b>
Último mes disponible. Noviembre 2014	83
Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014	85
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	87
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A	88
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA	89
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS	90
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A	91
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA	92
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS	93
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A	94
Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$ kV y < 36 kV) con $P_c < 450$ kW (3.1 A)	95
Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$ kV y < 36 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1 A)	96
Consumidores de AT 2 ( $\geq 36$ kV y < 72,5 kV) (6.2 A)	97
Consumidores de AT 3 ( $\geq 72,5$ kV y < 145 kV) (6.3 A)	98
Consumidores de AT 4 ( $\geq 145$ kV) (6.4 A)	99

## Glosario

---

**Coste estimado de la energía:** Coste de la Energía incorporado a las Tarifas de Último Recurso, resultado de aplicar la fórmula descrita en la Orden ITC/1659/2009, en la redacción dada por la Orden ITC/1601/2010. Incluye los siguiente componentes:

**CEMD:** Coste estimado de la energía en el mercado diario calculado tomando en consideración el resultado de las subastas CESUR

**SA:** Sobrecoste de los servicios de ajuste del sistema

**PR:** Prima por riesgo al que se encuentra sujeto el comercializador de último recurso de acuerdo con la política de compras de contratos

**CAP:** Pago por capacidad de generación

**PERD:** Coeficiente de pérdidas estándares establecido en la normativa para elevar a barras de central el consumo leído en contador del consumidor

**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 implícitas.**- Energía total perdida en las redes de transporte y distribución, medida como la diferencia porcentual entre la demanda en barras de central y la demanda en consumo.

**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 acogen a dicha tarifa. Incluye de forma aditiva las tarifas de acceso, el margen de comercialización y el coste estimado 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.

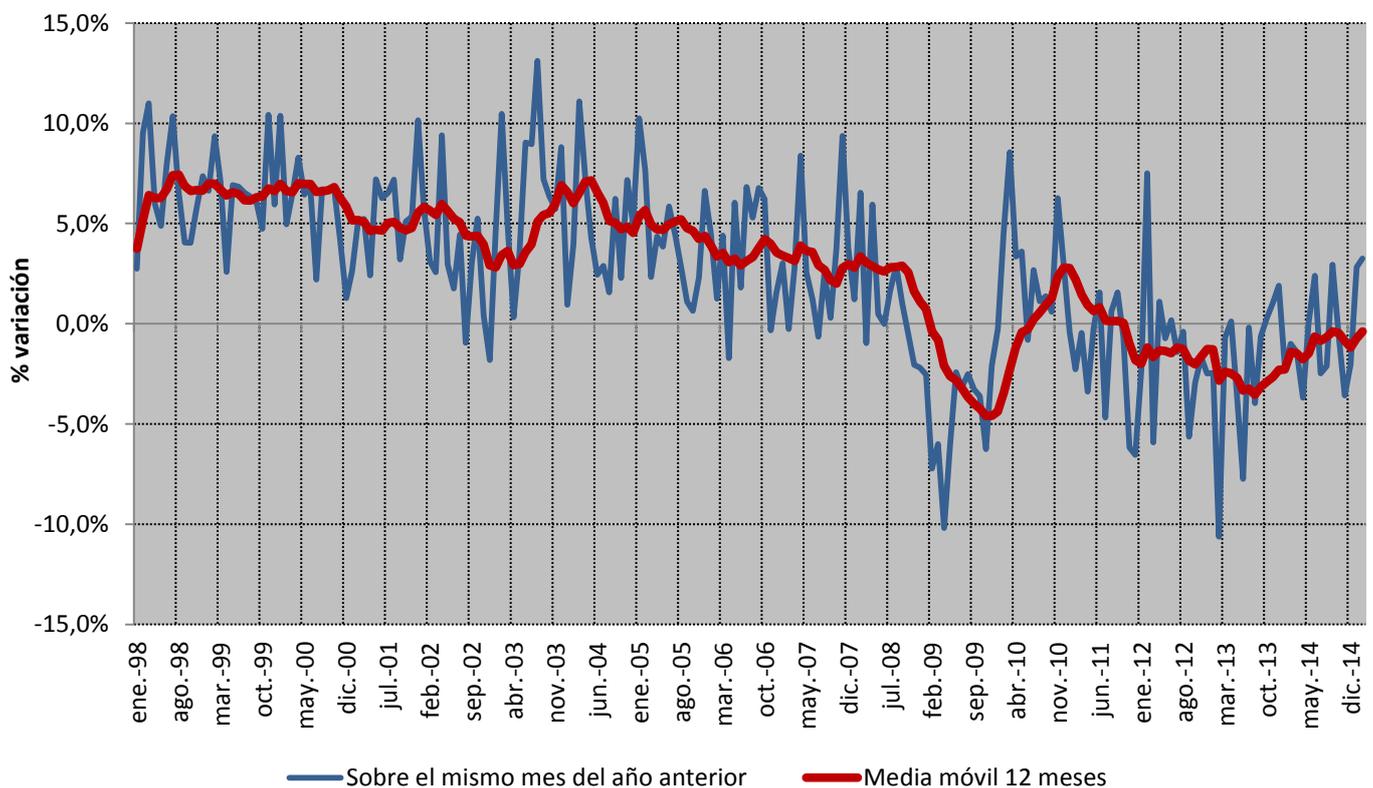
# INDICADORES ELÉCTRICOS

## 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	
	2013	2014	2015	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
	Enero	23.767	23.240	23.896	-2,22	2,82	-2,22	2,82	-2,28
Febrero	21.666	21.449	22.147	-1,00	3,26	-1,64	3,03	-1,41	-0,38
Marzo	22.392	22.077	-	-1,41	-	-1,56	-	-1,47	-
Abril	20.624	19.862	-	-3,69	-	-2,06	-	-1,77	-
Mayo	20.627	20.646	-	0,09	-	-1,65	-	-1,47	-
Junio	20.342	20.830	-	2,40	-	-1,02	-	-0,65	-
Julio	23.045	22.473	-	-2,48	-	-1,24	-	-0,85	-
Agosto	22.050	21.585	-	-2,11	-	-1,35	-	-0,68	-
Septiembre	20.978	21.595	-	2,94	-	-0,89	-	-0,39	-
Octubre	21.026	20.909	-	-0,56	-	-0,86	-	-0,46	-
Noviembre	21.621	20.846	-	-3,58	-	-1,10	-	-0,84	-
Diciembre	22.943	22.472	-	-2,05	-	-1,19	-	-1,19	-
<b>Anual</b>	<b>261.081</b>	<b>257.983</b>	<b>46.043</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

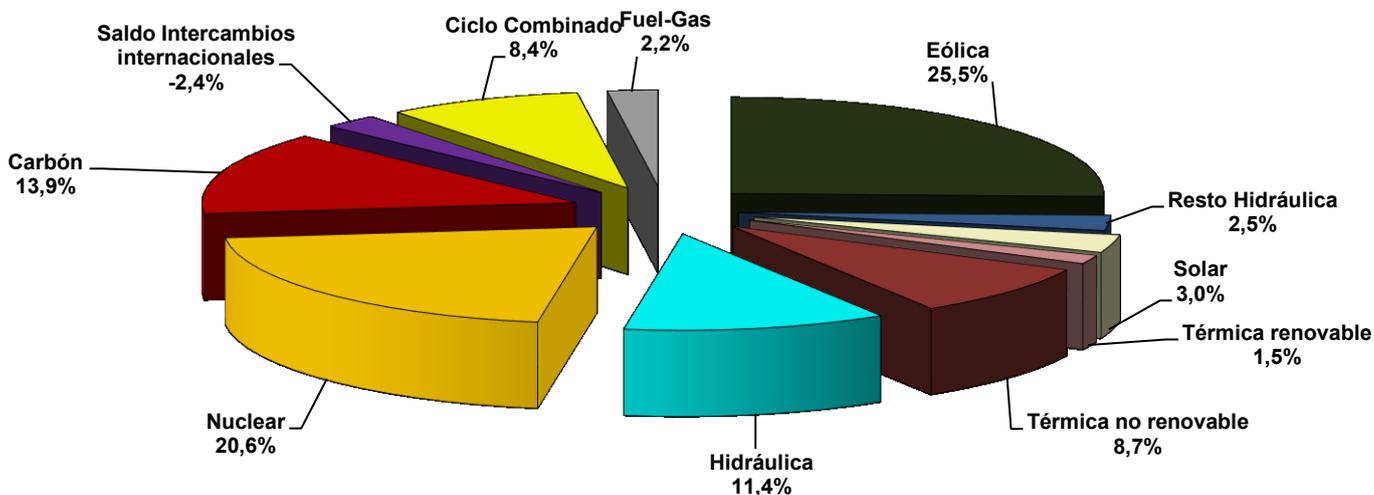
### % Variación de la demanda nacional



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

## 1.1 Demanda en barras de central nacional

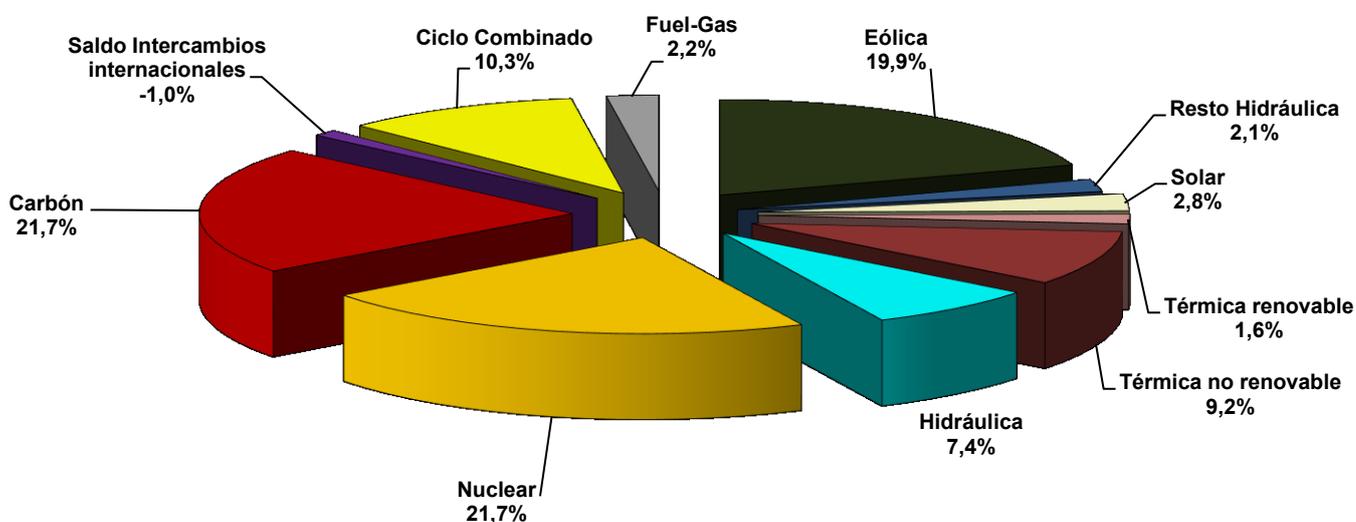
### Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2015



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

Nota: 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 enero de 2015

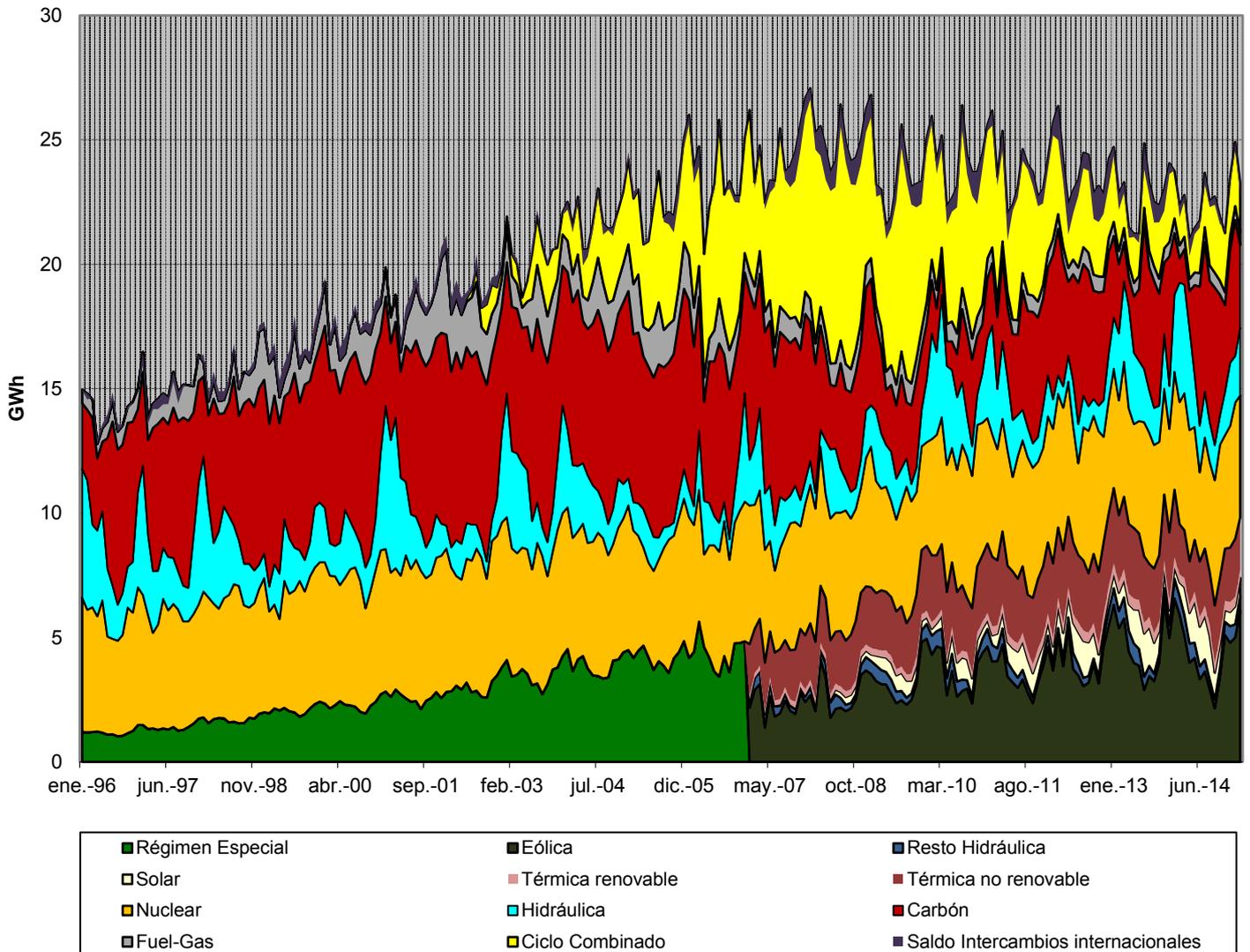


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

Nota: 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. 1996 - 2015



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

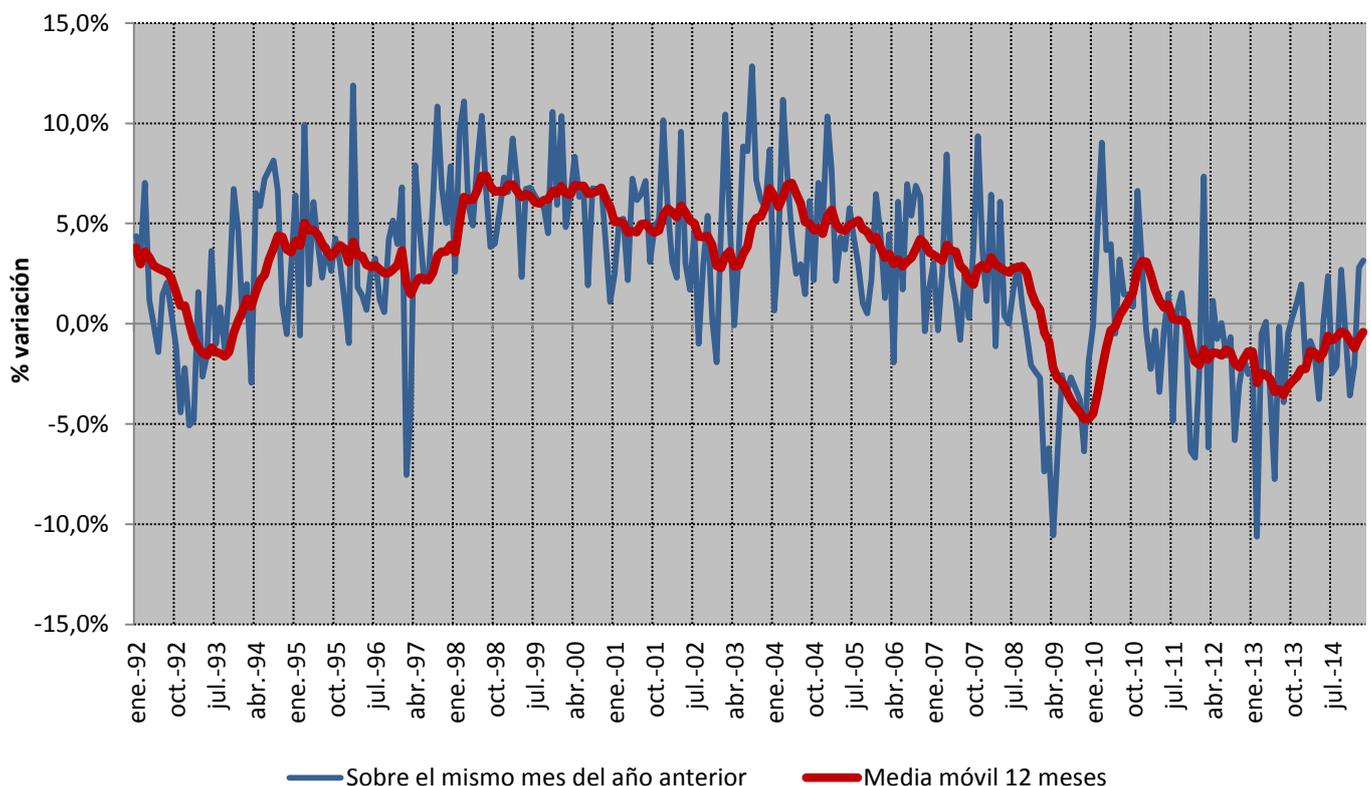
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes		% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2013	2014	2015	año anterior		anual		meses	
				14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
Enero	22.553	22.054	22.674	-2,22	2,81	-2,22	2,81	-2,25	-0,76
Febrero	20.549	20.372	21.016	-0,86	3,16	-1,57	2,98	-1,36	-0,42
Marzo	21.222	20.919	-	-1,43		-1,52		-1,44	
Abril	19.498	18.765	-	-3,76		-2,04		-1,74	
Mayo	19.447	19.476	-	0,15		-1,63		-1,44	
Junio	19.144	19.598	-	2,37		-1,00		-0,61	
Julio	21.638	21.103	-	-2,47		-1,22		-0,81	
Agosto	20.608	20.170	-	-2,13		-1,34		-0,65	
Septiembre	19.706	20.239	-	2,70		-0,91		-0,40	
Octubre	19.780	19.655	-	-0,64		-0,88		-0,48	
Noviembre	20.481	19.749	-	-3,57		-1,13		-0,86	
Diciembre	21.746	21.296	-	-2,07		-1,21		-1,21	
<b>Anual</b>	<b>246.372</b>	<b>243.395</b>	<b>43.690</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

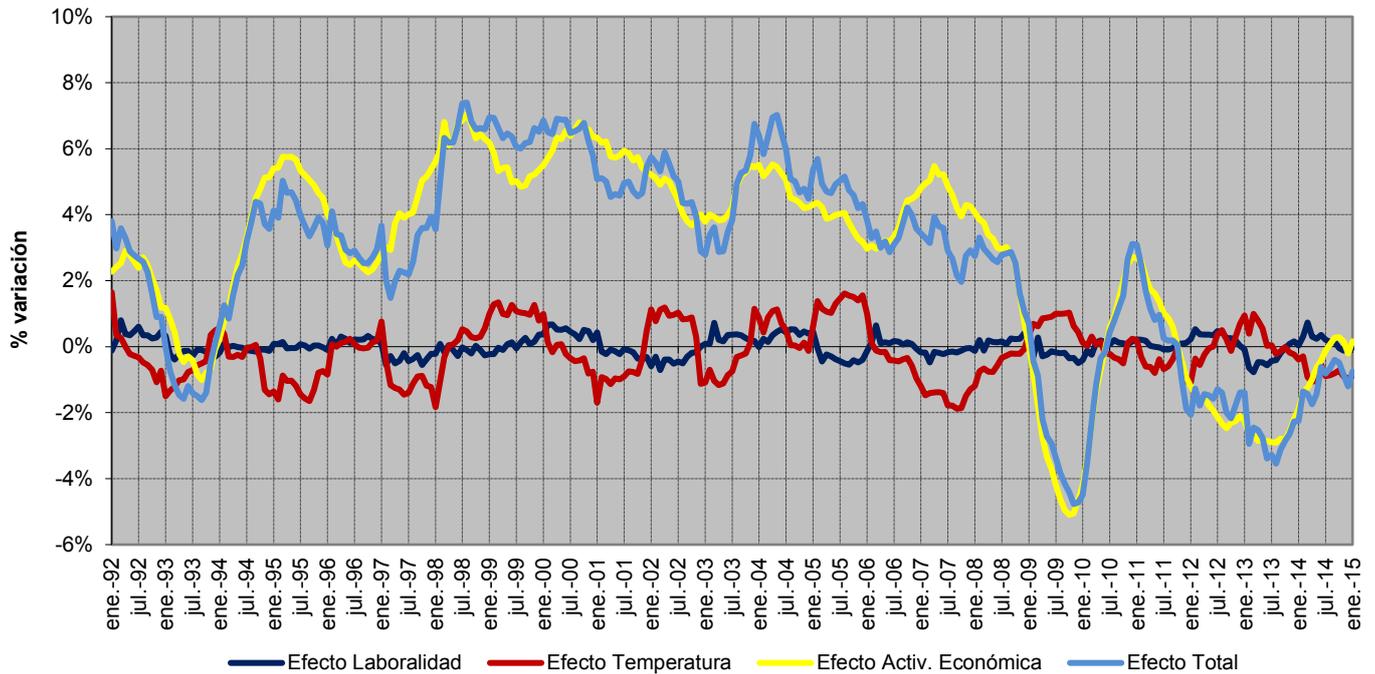
### % Variación de la demanda peninsular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) 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. Enero 2015) y REE

### Previsión REE de la demanda peninsular

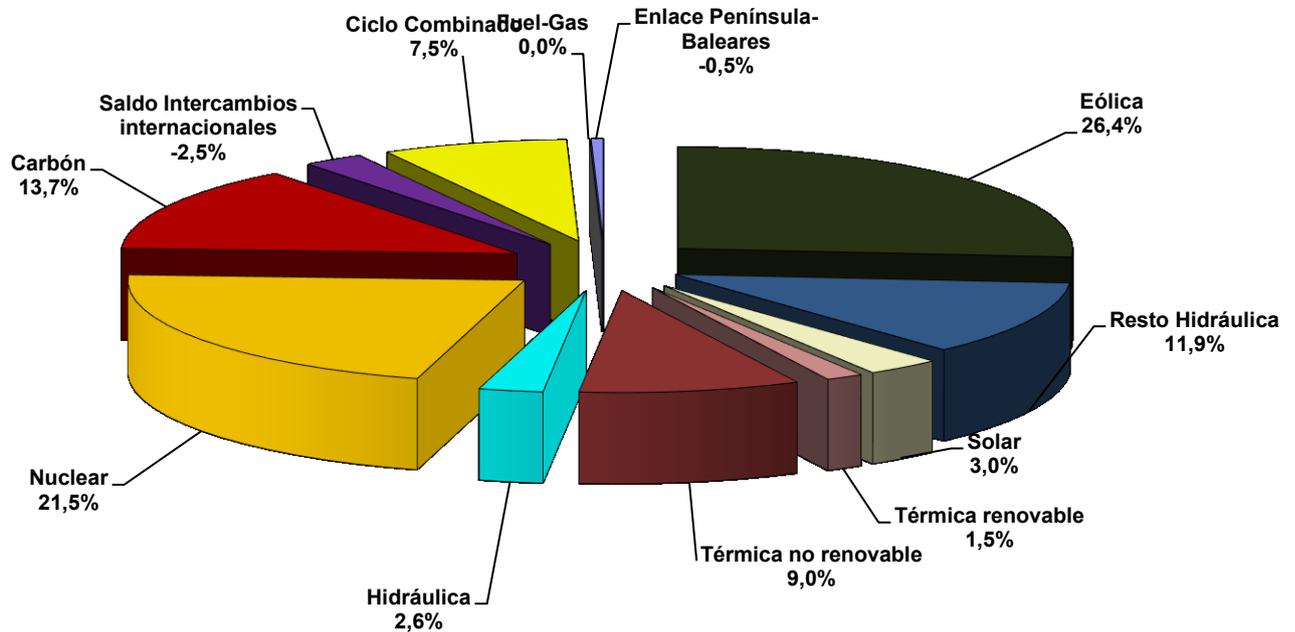
Mes	GWh	2015	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	22.674	2,81	-0,76
Febrero	21.016	3,16	-0,42
Marzo	21.529	2,91	-0,05
Abril	19.186	2,24	0,42
Mayo	19.280	-1,01	0,33
Junio	19.710	0,57	0,19
Julio	21.289	0,88	0,48
Agosto	20.627	2,27	0,85
Septiembre	19.735	-2,49	0,43
Octubre	18.991	-3,38	0,21
Noviembre	19.583	-0,84	0,44
Diciembre	21.419	0,58	0,68
<b>Anual</b>	<b>245.039</b>		<b>0,68</b>

2016		
GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
22.537	-0,60	0,36
21.224	0,99	0,18
20.974	-2,58	-0,29

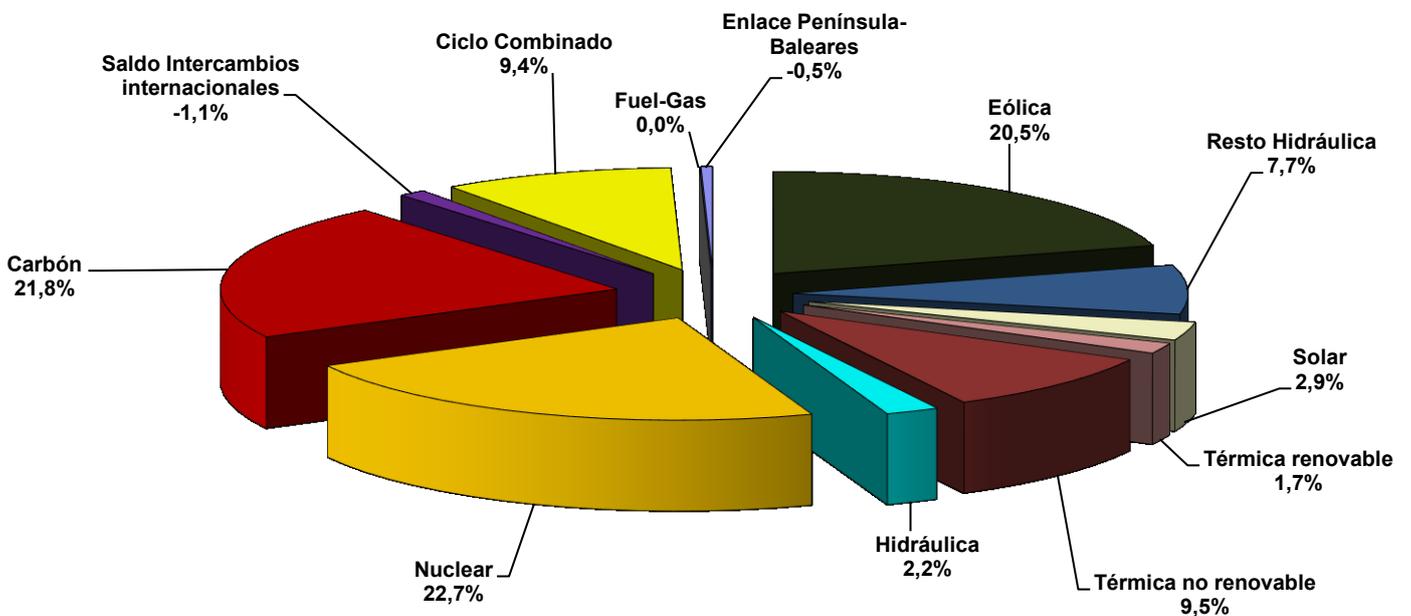
Fuente: REE

## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

### Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2015

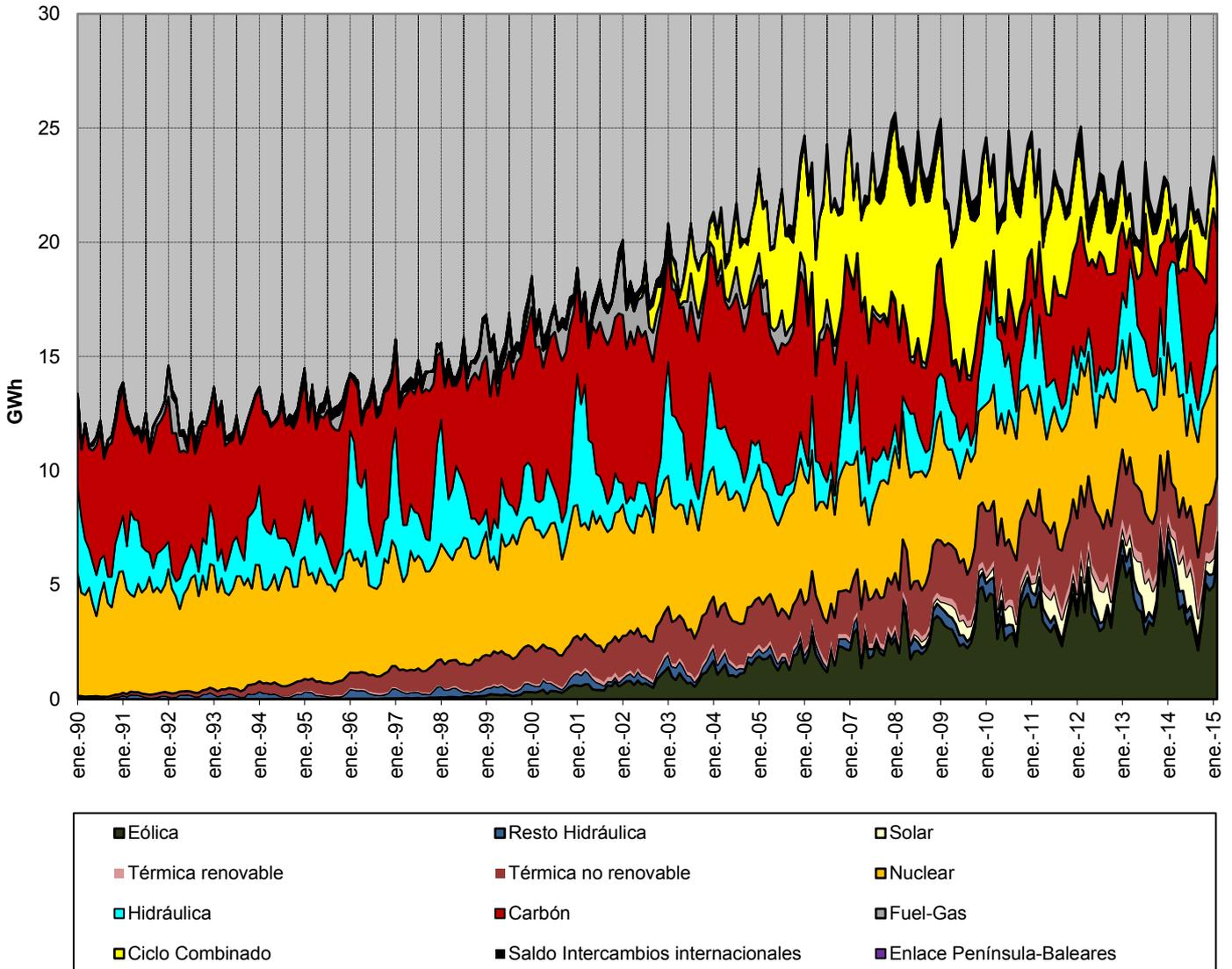


### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2015



## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda. 1996 - 2015



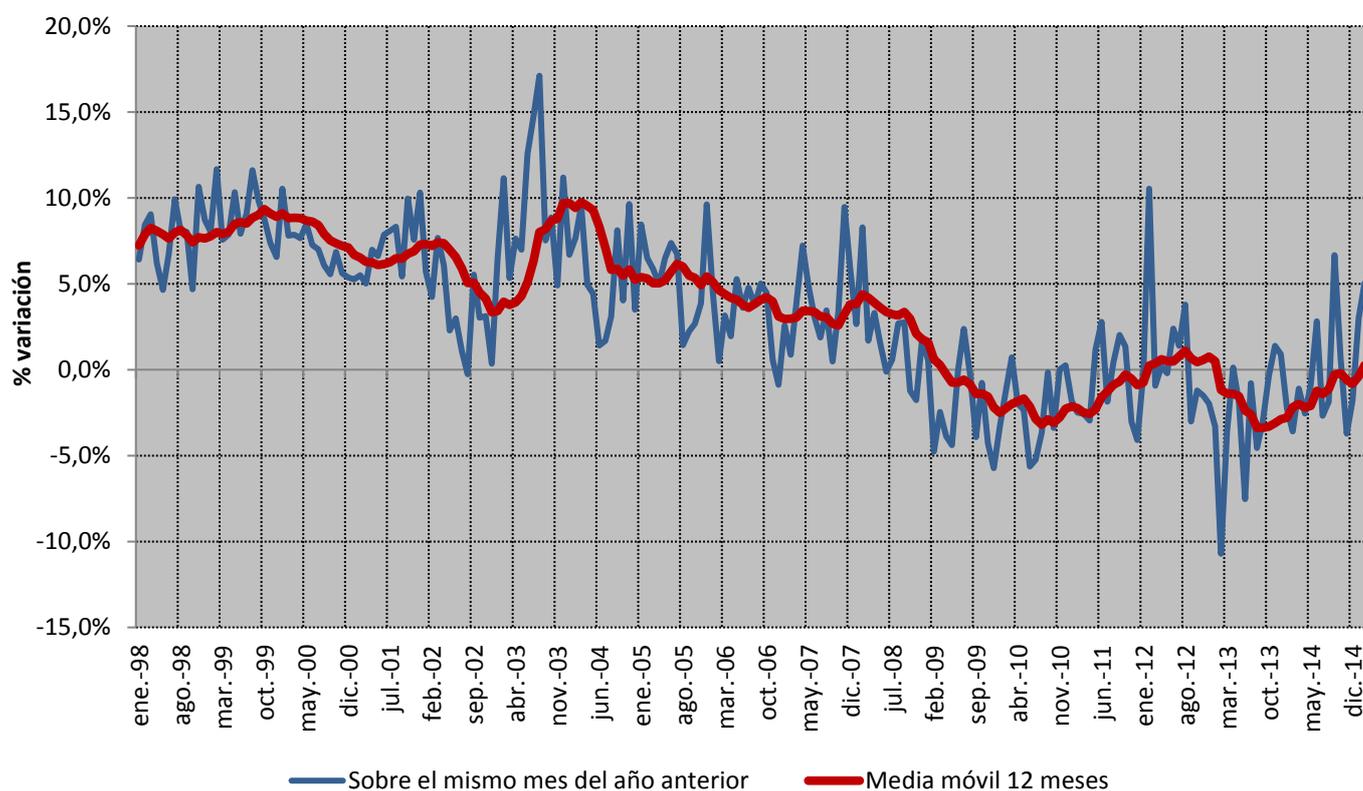
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

## 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	
	2013	2014	2015	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
	Enero	1.214	1.186	1.222	-2,26	3,02	-2,26	3,02	-2,79
Febrero	1.117	1.077	1.131	-3,58	5,03	-2,89	3,97	-2,19	0,25
Marzo	1.171	1.158	-	-1,10	-	-2,29	-	-1,99	-
Abril	1.125	1.097	-	-2,54	-	-2,35	-	-2,19	-
Mayo	1.180	1.169	-	-0,89	-	-2,06	-	-2,11	-
Junio	1.198	1.232	-	2,82	-	-1,22	-	-1,23	-
Julio	1.408	1.370	-	-2,67	-	-1,46	-	-1,41	-
Agosto	1.442	1.415	-	-1,87	-	-1,52	-	-1,14	-
Septiembre	1.272	1.357	-	6,67	-	-0,59	-	-0,29	-
Octubre	1.246	1.254	-	0,64	-	-0,46	-	-0,21	-
Noviembre	1.140	1.098	-	-3,72	-	-0,74	-	-0,60	-
Diciembre	1.197	1.176	-	-1,78	-	-0,82	-	-0,82	-
<b>Anual</b>	<b>14.709</b>	<b>14.588</b>	<b>2.353</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

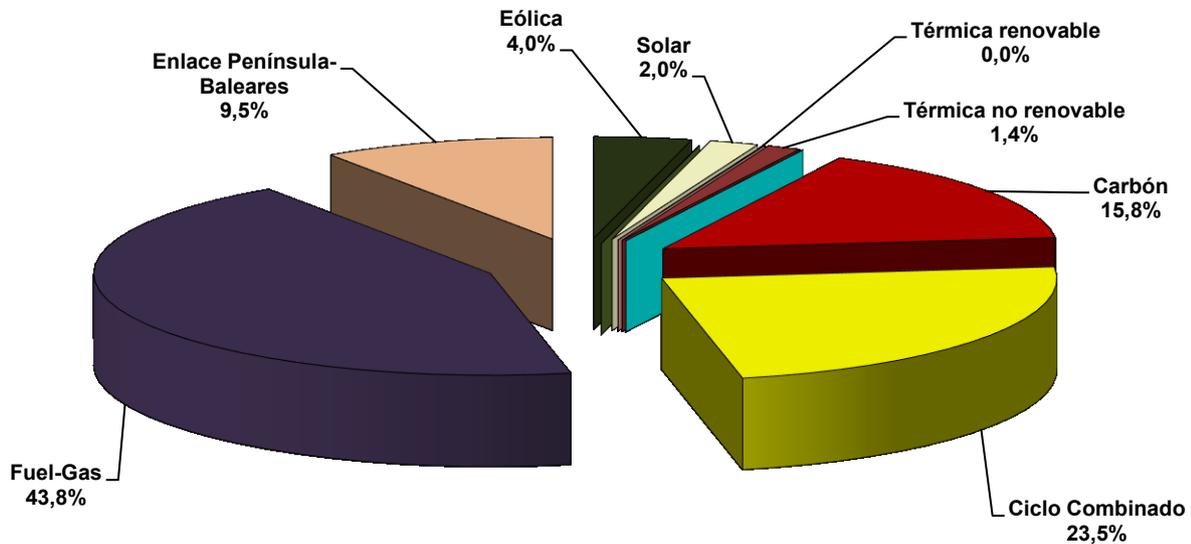
### % Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

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

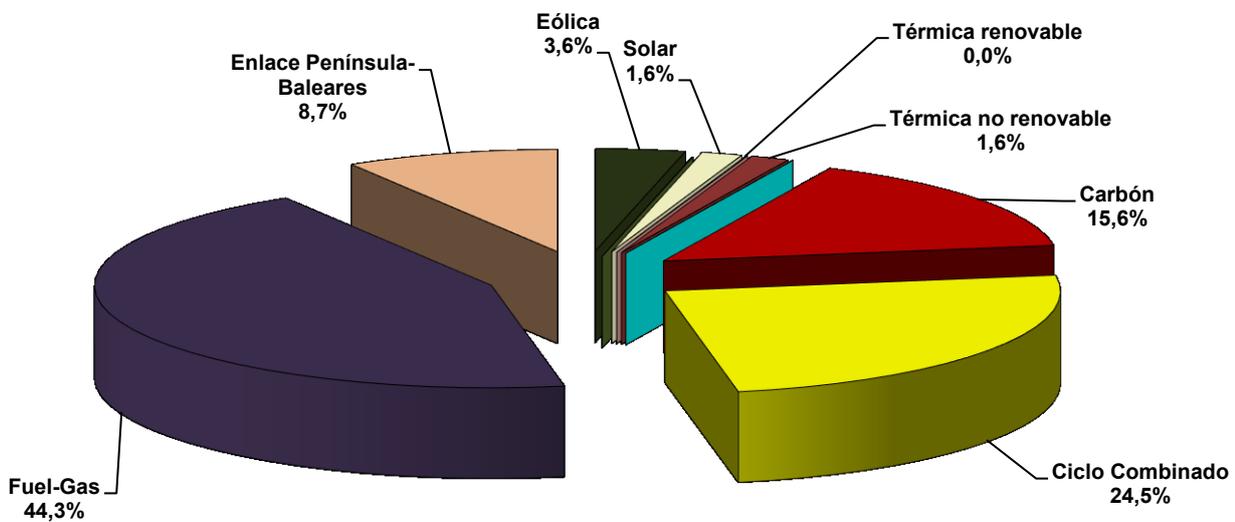
#### Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2015



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

Nota: Régimen Especial - Eólico incluye la producción de la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

#### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2015

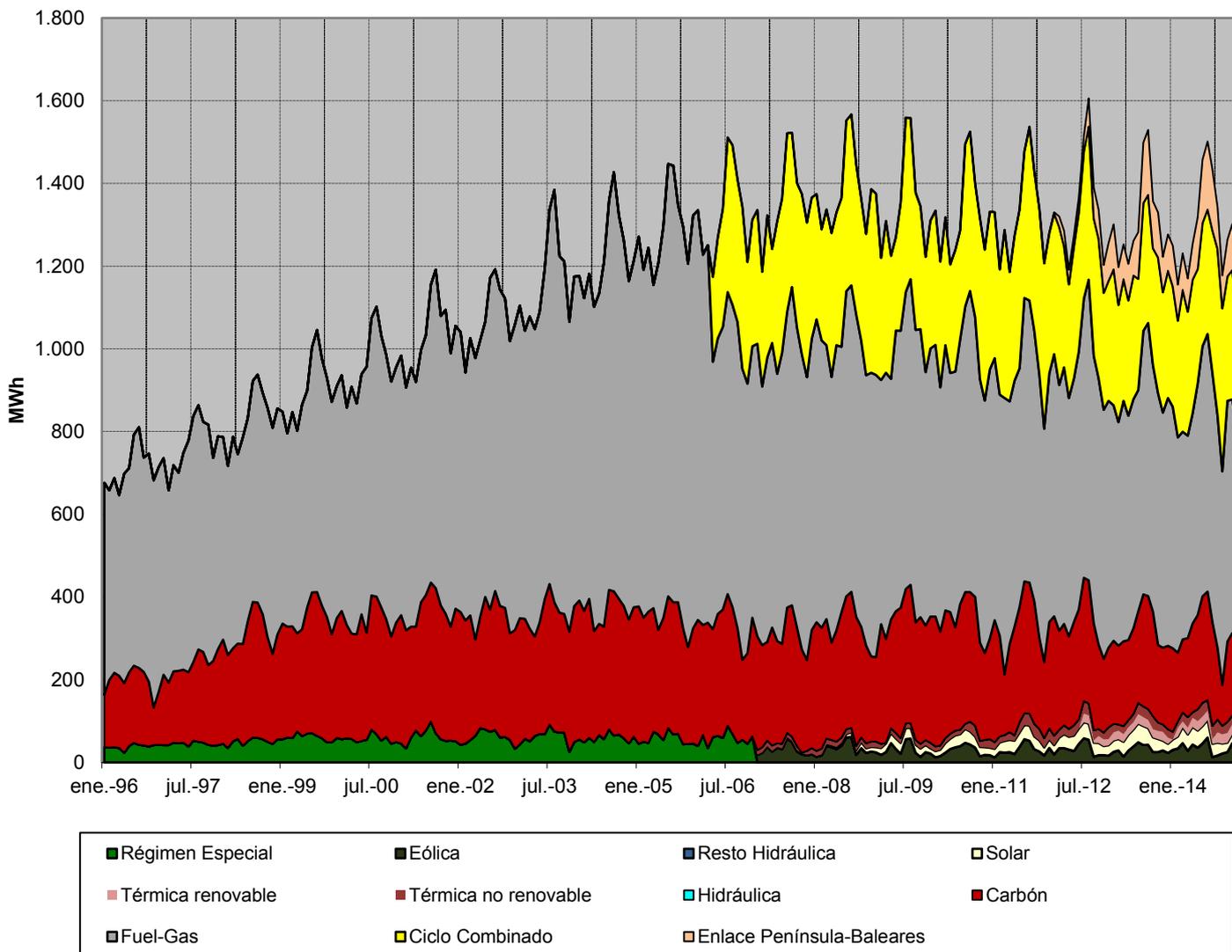


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

Nota: Régimen Especial - Eólico incluye la producción de 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. 1996 - 2015



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

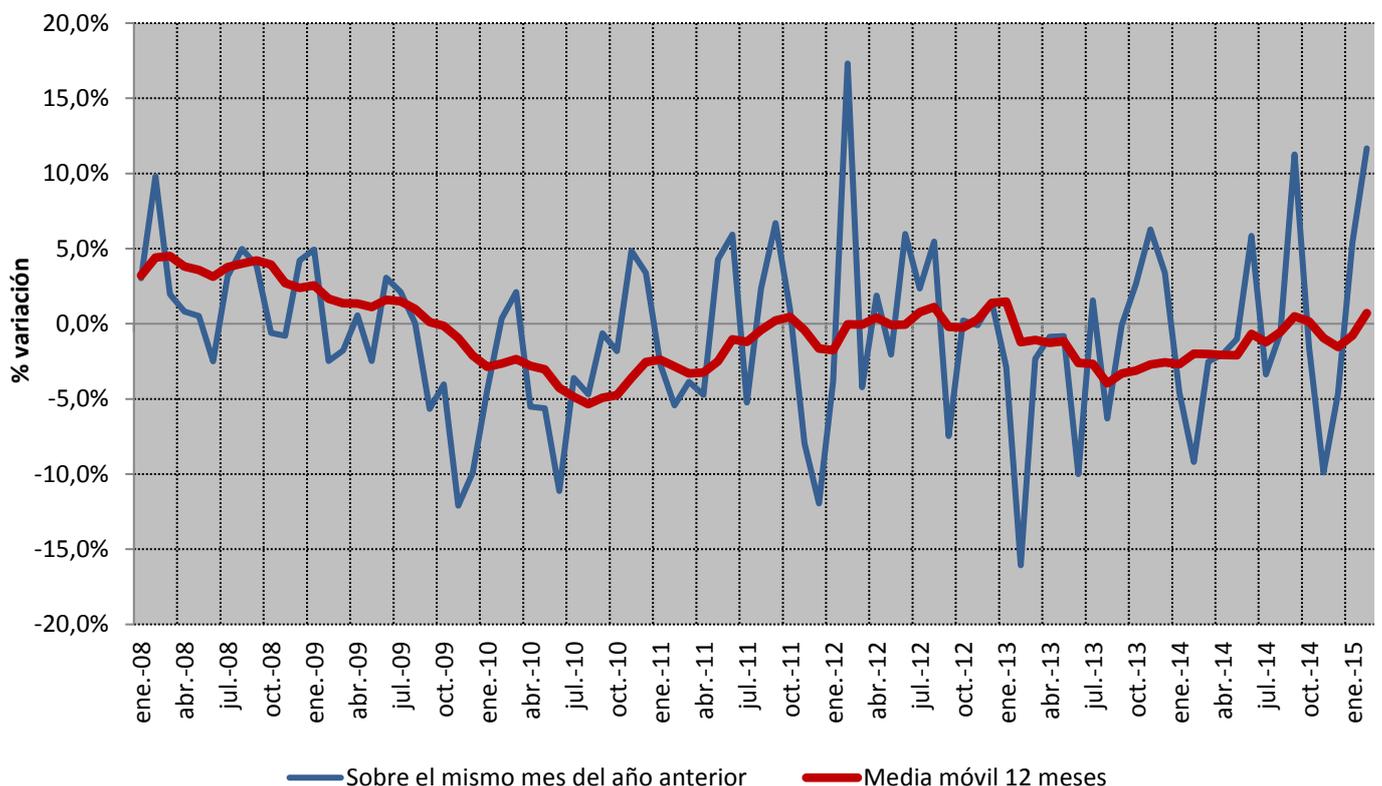
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 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	
	2013	2014	2015	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
	Enero	446	426	449	-4,57	5,42	-4,57	5,42	-2,69
Febrero	424	385	430	-9,18	11,68	-6,82	8,39	-1,99	0,70
Marzo	425	415	-	-2,53	-	-5,41	-	-2,00	-
Abril	397	389	-	-2,04	-	-4,62	-	-2,09	-
Mayo	442	437	-	-1,02	-	-3,87	-	-2,10	-
Junio	480	508	-	5,84	-	-2,09	-	-0,68	-
Julio	621	600	-	-3,37	-	-2,33	-	-1,22	-
Agosto	632	628	-	-0,60	-	-2,05	-	-0,54	-
Septiembre	513	571	-	11,26	-	-0,49	-	0,49	-
Octubre	462	455	-	-1,54	-	-0,59	-	0,16	-
Noviembre	394	355	-	-9,89	-	-1,29	-	-0,94	-
Diciembre	437	417	-	-4,64	-	-1,55	-	-1,55	-
<b>Anual</b>	<b>5.674</b>	<b>5.586</b>	<b>879</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

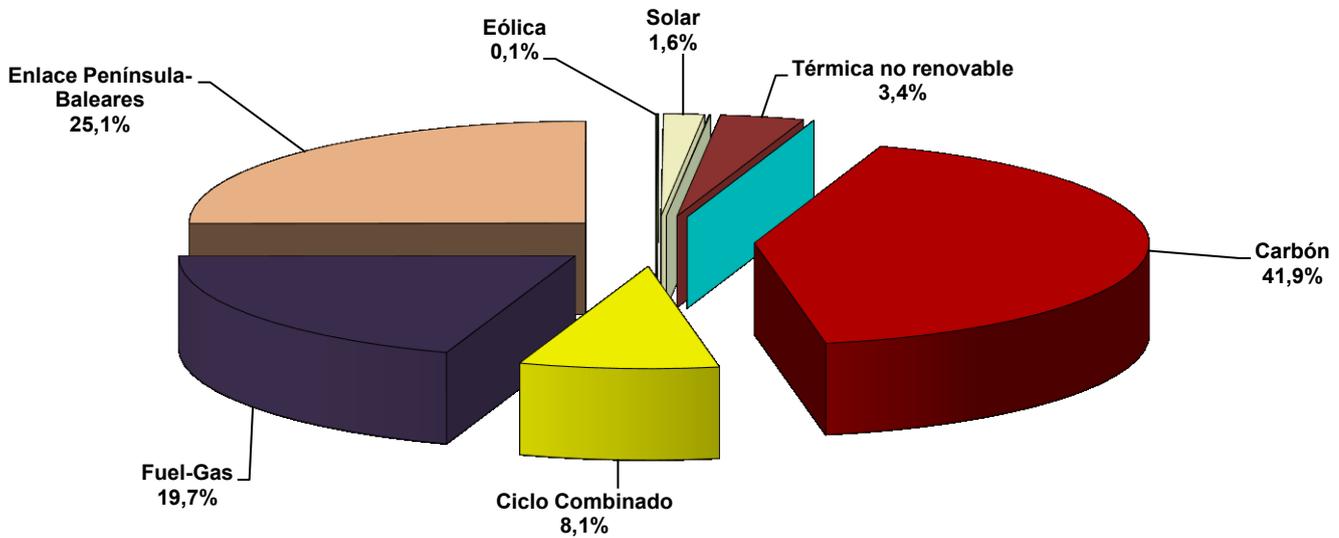
### % Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

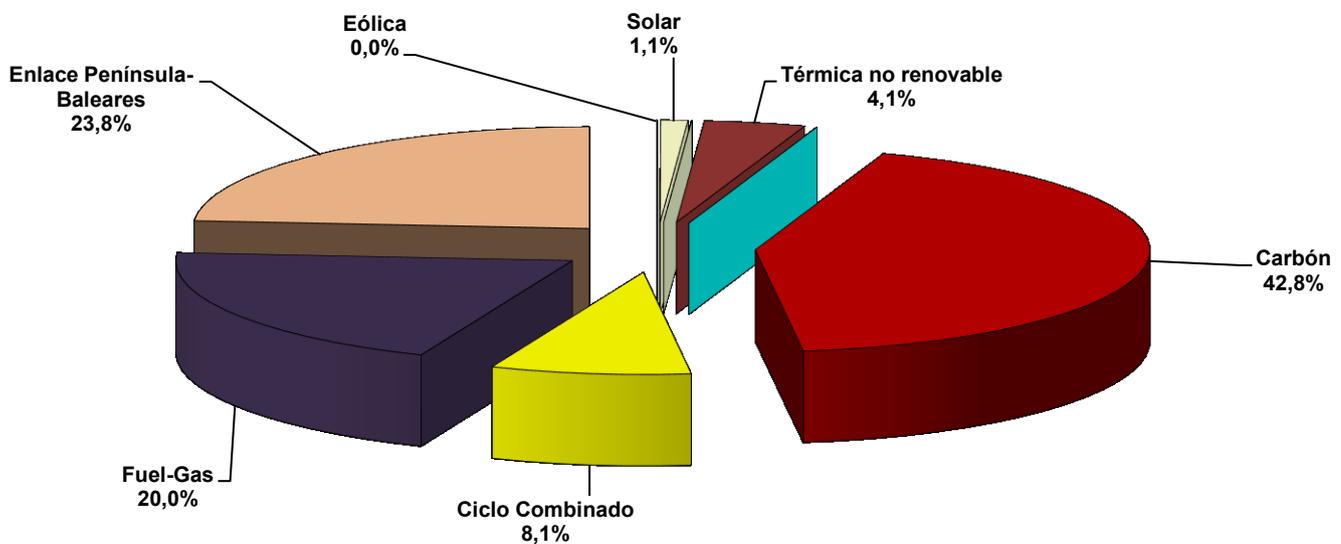
### 1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

#### Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2015

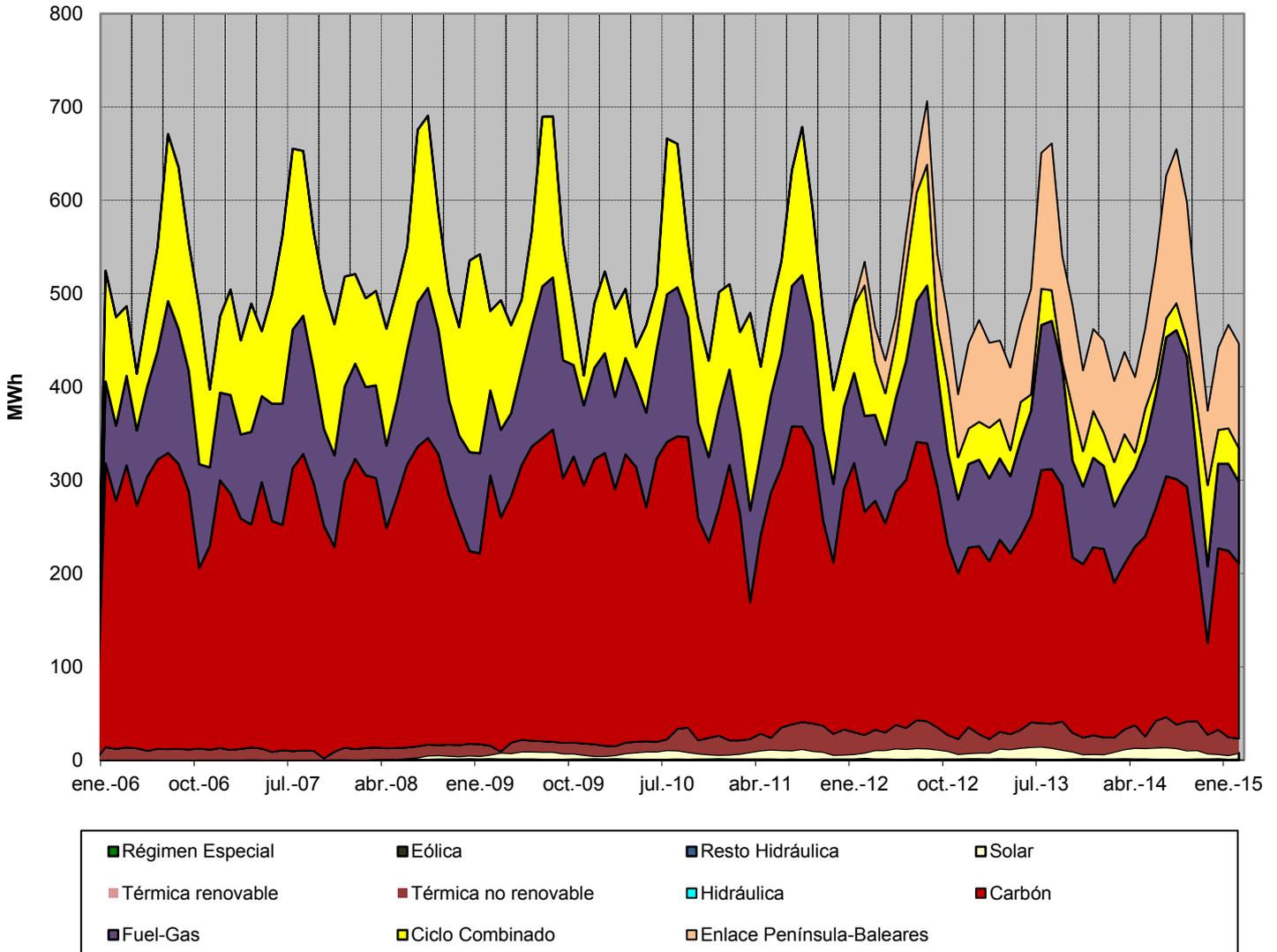


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

#### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2015



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

**1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear**
**Cobertura de la demanda. 1996 - 2015**


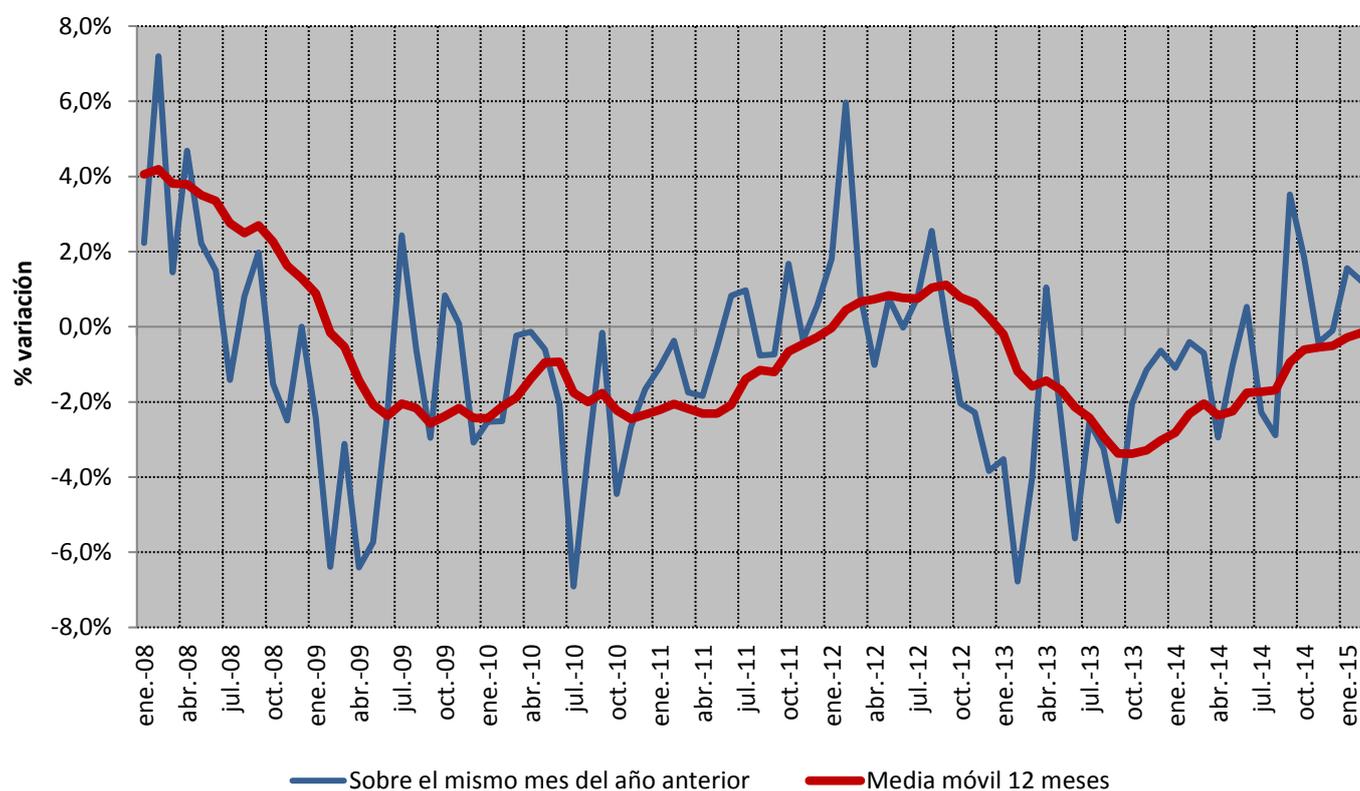
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

## 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes		% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2013	2014	2015	año anterior		anual		meses	
				14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
Enero	732	724	735	-1,09	1,56	-1,09	1,56	-2,82	-0,28
Febrero	661	659	667	-0,40	1,22	-0,77	1,40	-2,32	-0,16
Marzo	713	708	-	-0,71	-	-0,75	-	-2,05	-
Abril	698	677	-	-2,95	-	-1,29	-	-2,36	-
Mayo	706	698	-	-1,03	-	-1,24	-	-2,25	-
Junio	686	689	-	0,53	-	-0,95	-	-1,75	-
Julio	750	733	-	-2,28	-	-1,15	-	-1,73	-
Agosto	771	748	-	-2,89	-	-1,39	-	-1,69	-
Septiembre	723	749	-	3,52	-	-0,84	-	-0,95	-
Octubre	749	763	-	1,86	-	-0,56	-	-0,61	-
Noviembre	712	709	-	-0,42	-	-0,54	-	-0,55	-
Diciembre	724	723	-	-0,10	-	-0,51	-	-0,51	-
<b>Anual</b>	<b>8.624</b>	<b>8.580</b>	<b>1.401</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

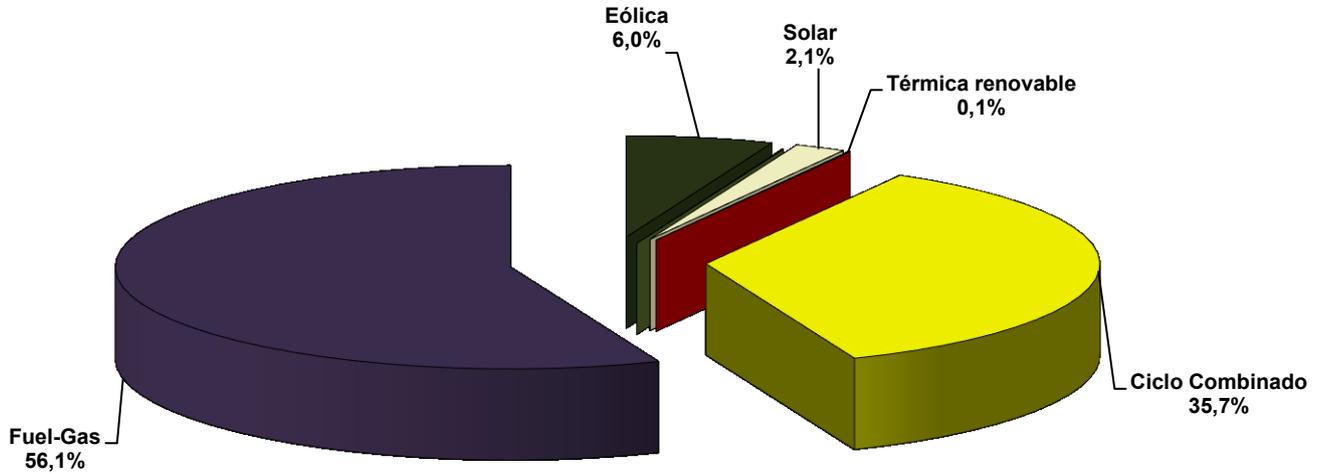
### % Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

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

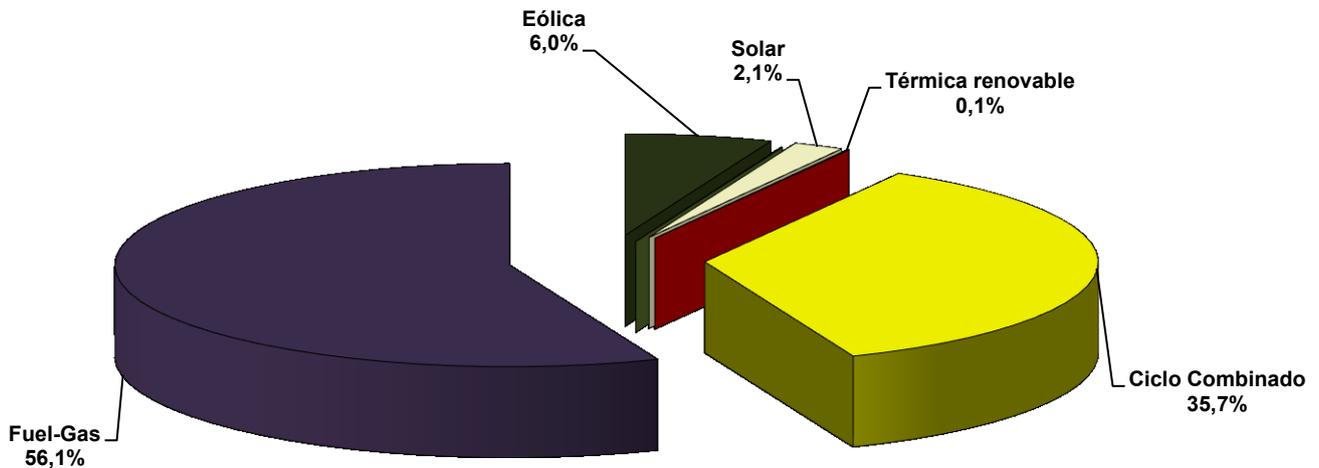
#### Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2015



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

Nota: 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 enero de 2015

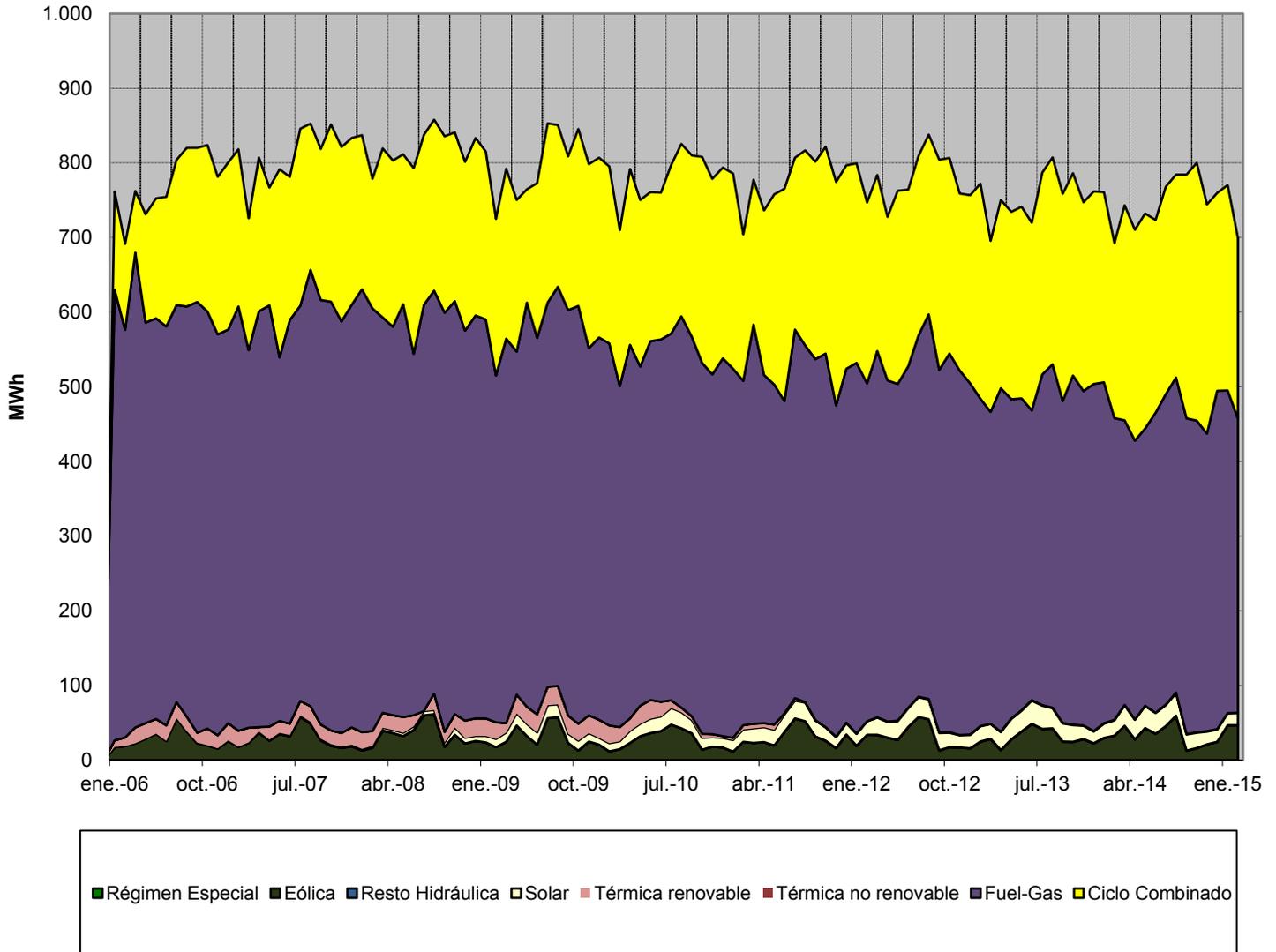


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

Nota: 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. 1996 - 2015



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

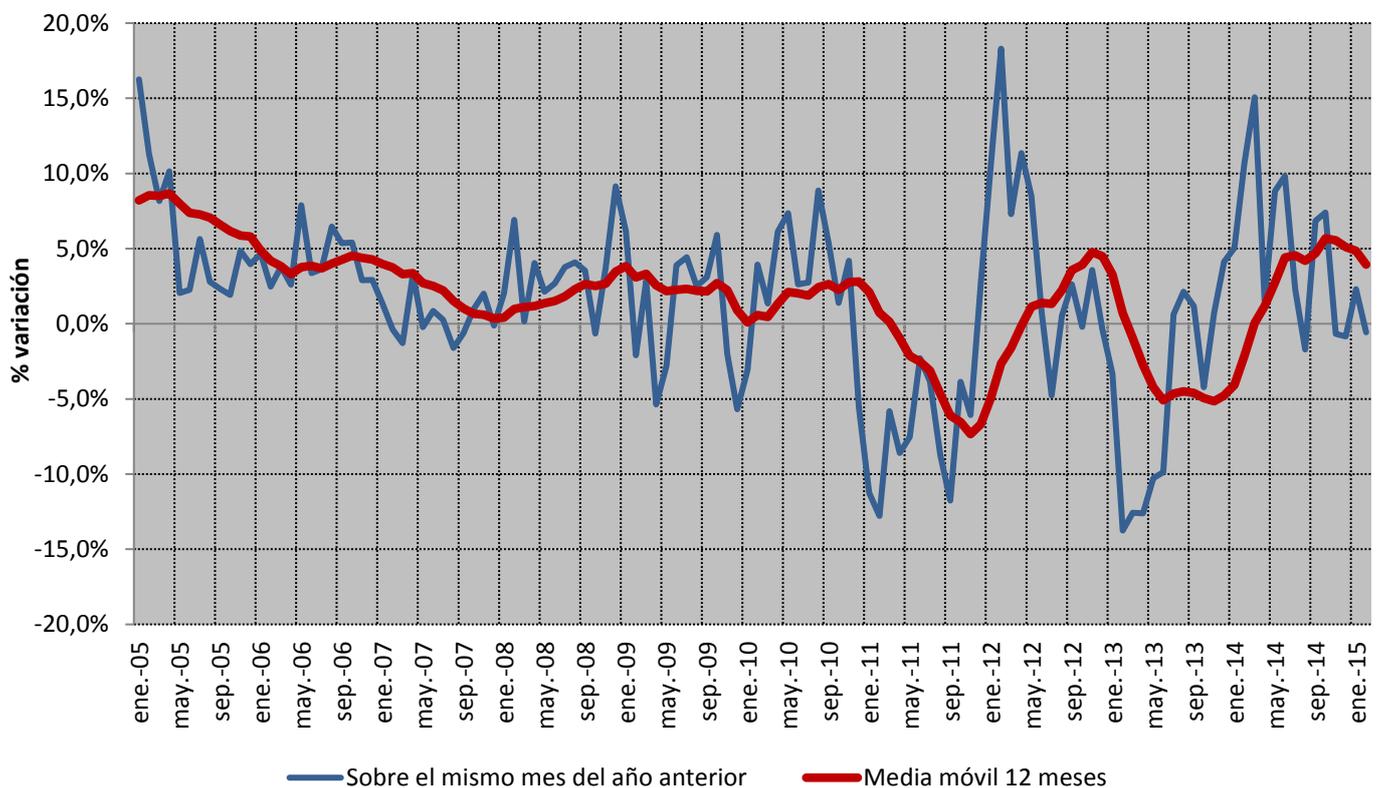
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes		% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2013	2014	2015	año anterior		anual		meses	
				14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
Enero	17,91	18,81	19,24	5,03	2,29	5,03	2,29	-4,07	4,84
Febrero	15,56	17,22	17,12	10,67	-0,58	7,65	0,92	-2,13	3,94
Marzo	15,41	17,74	-	15,07		9,99		0,04	
Abril	14,57	14,80	-	1,53		8,05		1,18	
Mayo	15,70	17,09	-	8,81		8,20		2,75	
Junio	15,76	17,31	-	9,83		8,47		4,41	
Julio	17,87	18,28	-	2,31		7,49		4,55	
Agosto	18,95	18,63	-	-1,73		6,17		4,19	
Septiembre	17,33	18,51	-	6,85		6,25		4,67	
Octubre	16,94	18,20	-	7,39		6,36		5,68	
Noviembre	17,49	17,37	-	-0,66		5,69		5,56	
Diciembre	18,47	18,32	-	-0,83		5,10		5,10	
<b>Anual</b>	<b>201,96</b>	<b>212,25</b>	<b>36,35</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

### % Variación de la demanda del Sistema Ceutí



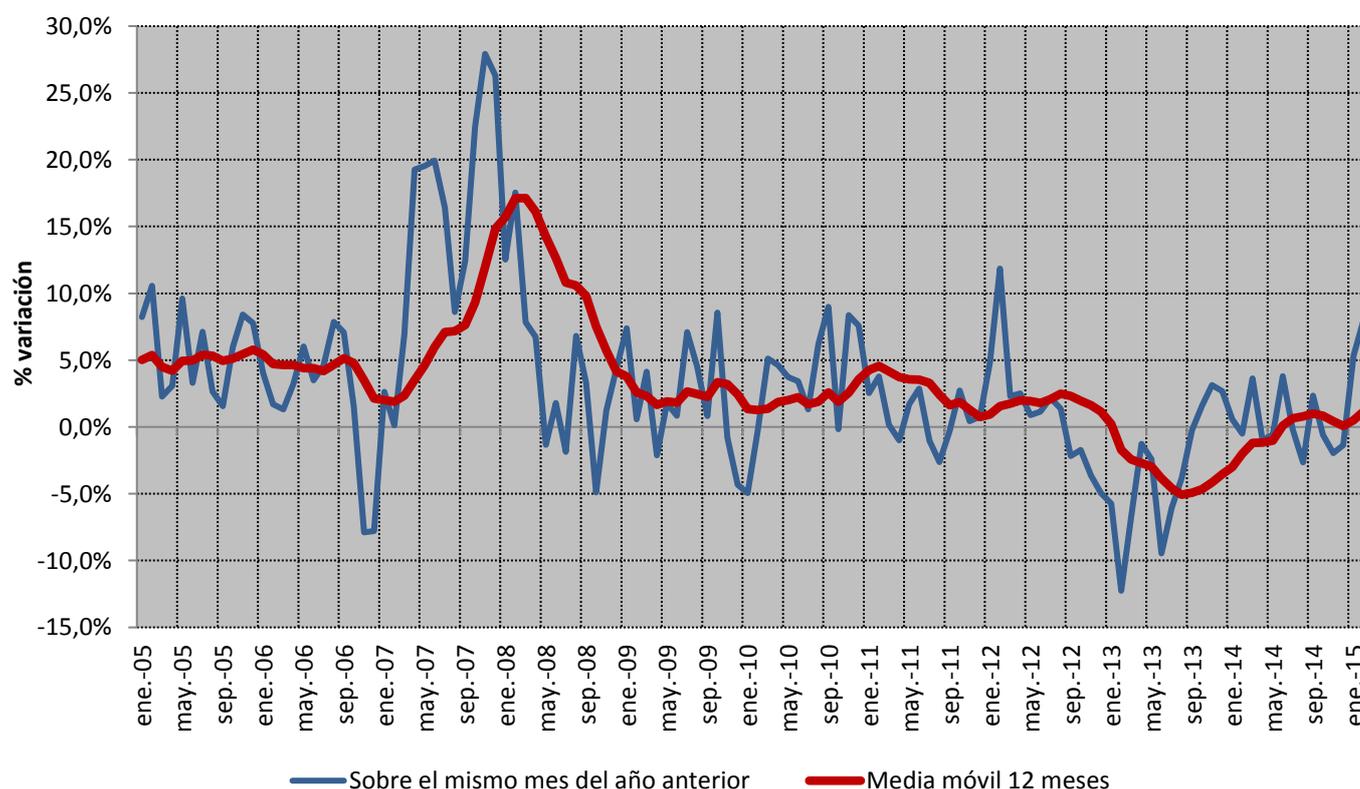
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

## 1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes		% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2013	2014	2015	año anterior		anual		meses	
				14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
Enero	17,90	18,00	18,97	0,58	5,34	0,58	5,34	-3,00	0,49
Febrero	16,19	16,10	17,39	-0,50	7,99	0,06	6,59	-2,02	1,15
Marzo	16,42	17,02	-	3,64		1,23		-1,19	
Abril	15,88	15,73	-	-0,97		0,70		-1,17	
Mayo	16,67	16,58	-	-0,59		0,44		-1,02	
Junio	16,56	17,19	-	3,80		1,00		0,09	
Julio	18,87	18,83	-	-0,19		0,81		0,65	
Agosto	20,35	19,81	-	-2,64		0,31		0,79	
Septiembre	18,28	18,71	-	2,35		0,54		1,01	
Octubre	17,79	17,68	-	-0,58		0,43		0,83	
Noviembre	16,83	16,50	-	-1,96		0,22		0,42	
Diciembre	17,94	17,69	-	-1,37		0,08		0,08	
<b>Anual</b>	<b>209,67</b>	<b>209,84</b>	<b>36,36</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

### % Variación de la demanda del Sistema Melillense



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y REE

## 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

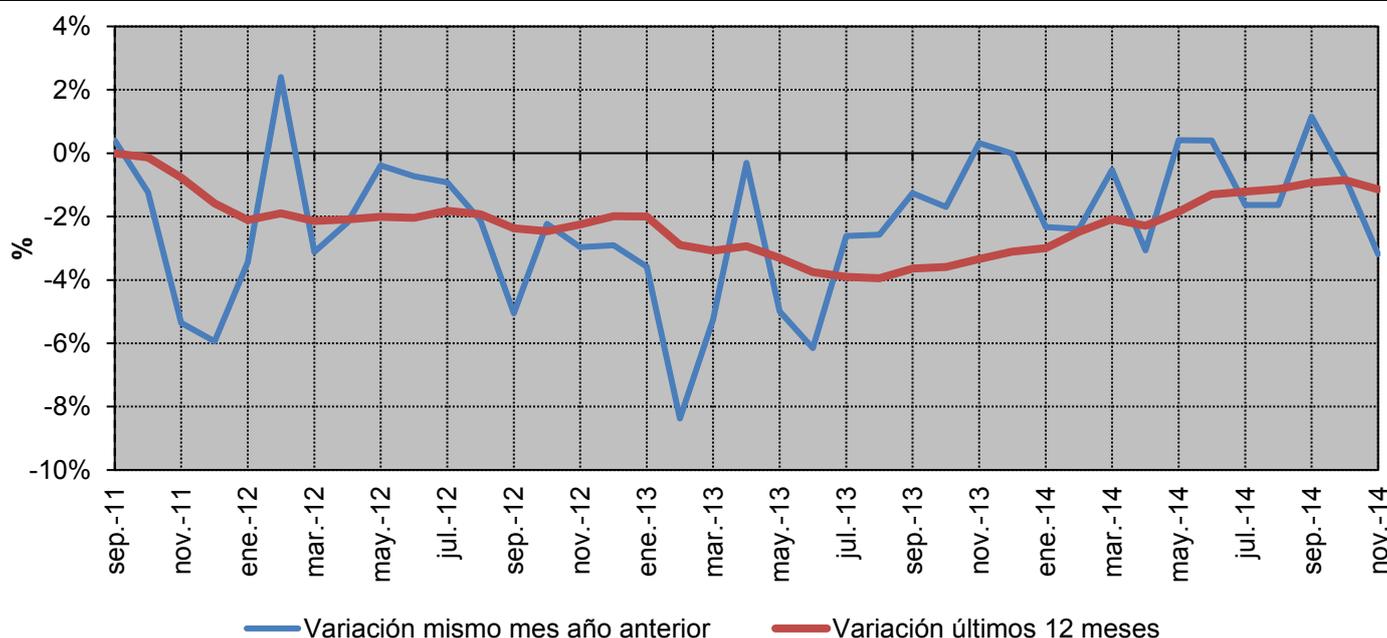
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	año anterior		anual		meses	
				13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
Enero	21.058	20.303	19.829	-3,58	-2,34	-3,58	-2,34	-2,00	-3,00
Febrero	20.282	18.584	18.139	-8,37	-2,39	-5,93	-2,36	-2,90	-2,48
Marzo	20.396	19.325	19.222	-5,25	-0,53	-5,71	-1,76	-3,08	-2,08
Abril	18.325	18.268	17.708	-0,31	-3,07	-4,47	-2,07	-2,94	-2,29
Mayo	19.461	18.490	18.566	-4,99	0,41	-4,57	-1,59	-3,31	-1,85
Junio	19.666	18.457	18.530	-6,15	0,40	-4,83	-1,26	-3,76	-1,30
Julio	20.606	20.068	19.740	-2,61	-1,63	-4,51	-1,32	-3,91	-1,21
Agosto	19.868	19.357	19.040	-2,58	-1,64	-4,27	-1,36	-3,95	-1,13
Septiembre	19.112	18.870	19.088	-1,27	1,16	-3,95	-1,08	-3,64	-0,93
Octubre	19.368	19.040	18.894	-1,69	-0,76	-3,73	-1,05	-3,60	-0,85
Noviembre	18.665	18.725	18.127	0,32	-3,19	-3,38	-1,24	-3,34	-1,14
Diciembre	19.075	19.072	-	-0,01	-	-3,11	-	-3,11	-
<b>Anual</b>	<b>235.881</b>	<b>228.556</b>	<b>206.883</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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

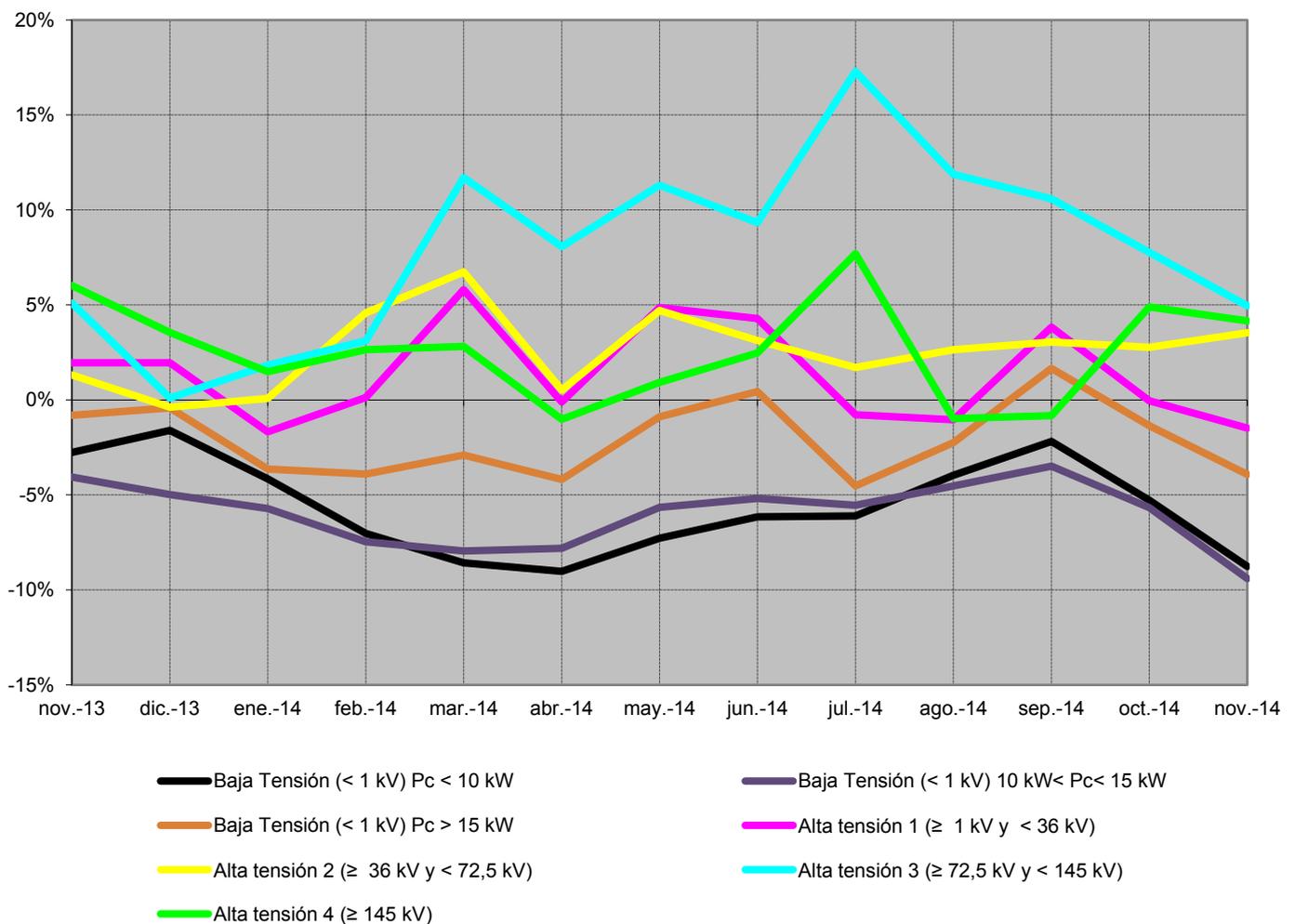


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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					
2014	junio	-6,2%	-5,2%	0,4%	4,3%	3,1%	9,3%	2,5%	0,5%
	julio	-6,1%	-6,0%	-4,5%	-0,8%	1,7%	17,3%	7,7%	-1,4%
	agosto	-4,0%	-4,0%	-2,2%	-1,0%	2,6%	11,9%	-1,0%	-1,4%
	septiembre	-2,2%	-2,3%	1,7%	3,8%	3,0%	10,6%	-0,8%	1,4%
	octubre	-5,3%	-5,3%	-1,4%	0,0%	2,8%	7,8%	4,9%	-0,8%
	noviembre	-8,8%	-8,8%	-3,9%	-1,5%	3,5%	5,0%	4,2%	-3,1%



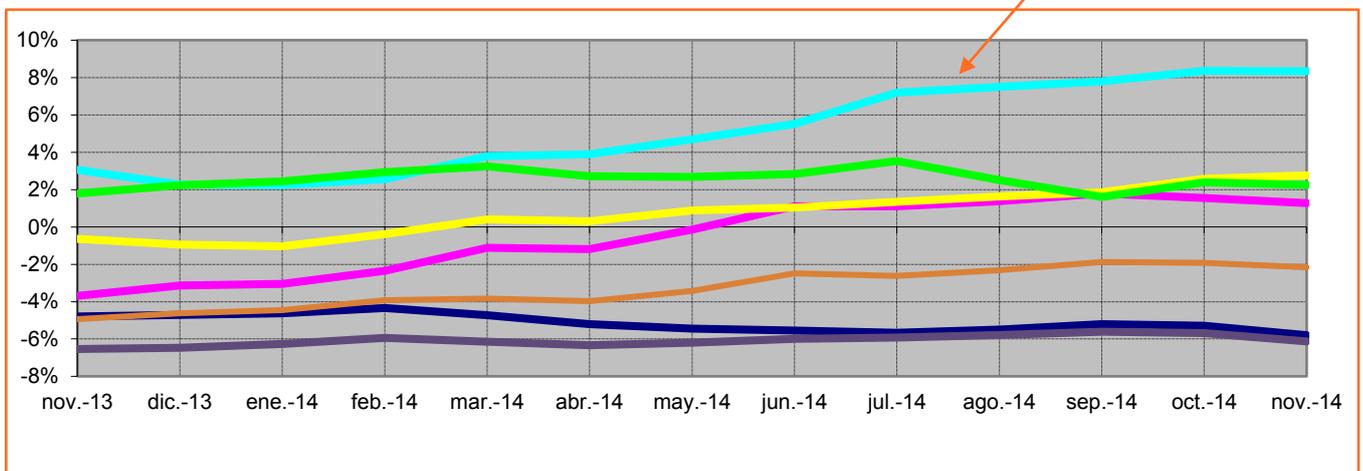
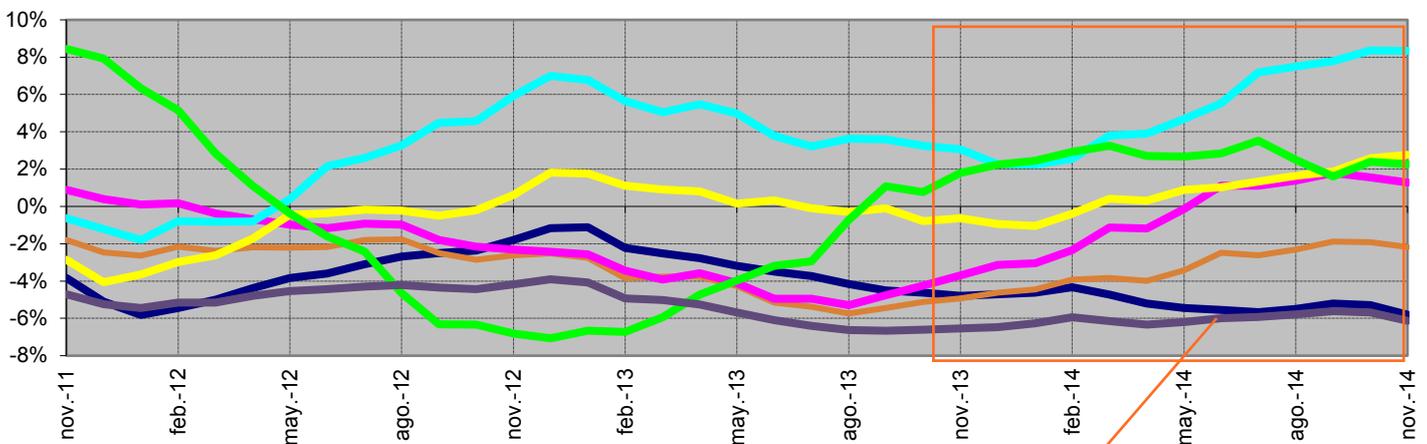
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

 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					
2014	junio	-5,5%	-6,0%	-2,5%	1,1%	1,0%	5,5%	2,8%	-1,4%
	julio	-5,7%	-5,9%	-2,6%	1,1%	1,3%	7,2%	3,5%	-1,3%
	agosto	-5,5%	-5,8%	-2,3%	1,4%	1,6%	7,5%	2,5%	-1,1%
	septiembre	-5,2%	-5,6%	-1,9%	1,8%	1,9%	7,8%	1,6%	-0,9%
	octubre	-5,3%	-5,7%	-1,9%	1,6%	2,6%	8,4%	2,4%	-0,8%
	noviembre	-5,8%	-6,1%	-2,2%	1,3%	2,8%	8,3%	2,3%	-1,1%



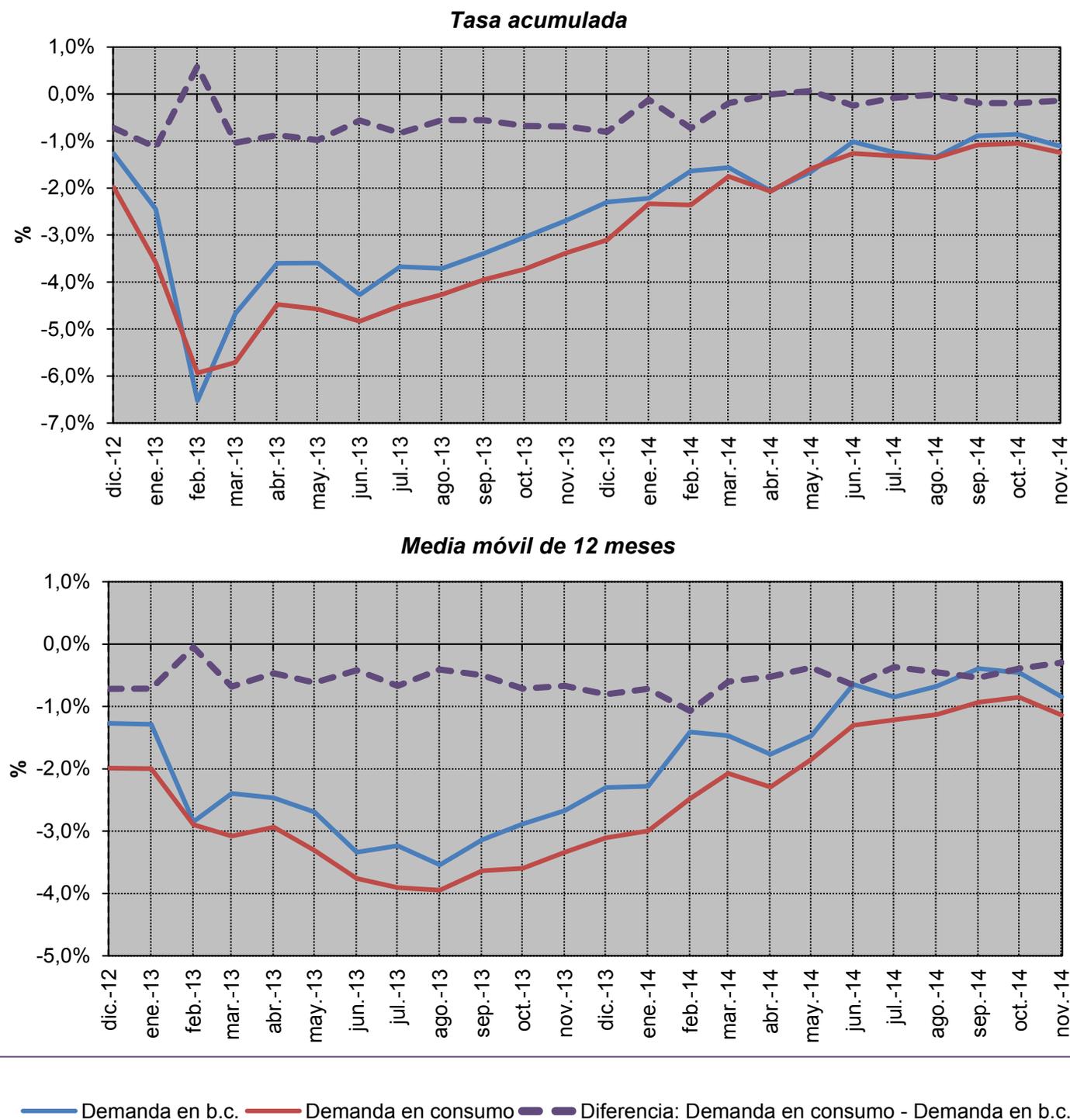
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW  
— Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)     
 — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)     
 — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)  
— Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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

## 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

## 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

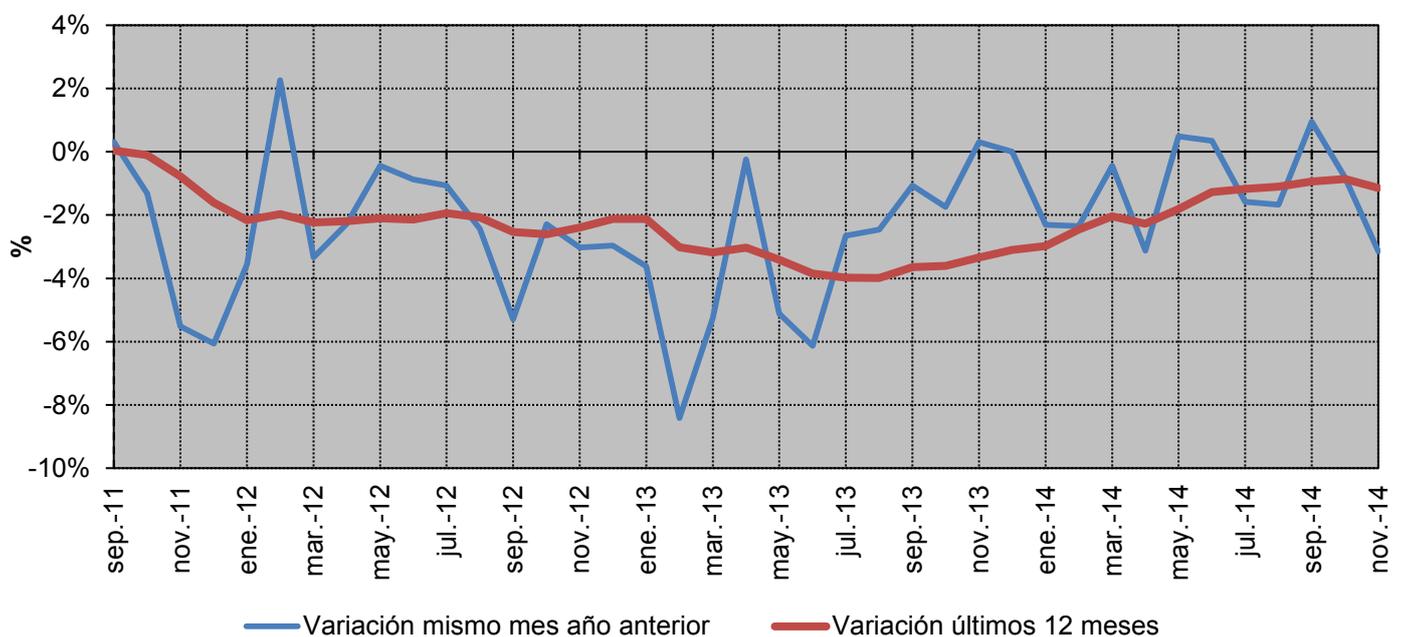
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	año anterior		anual		meses	
				13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
Enero	19.969	19.247	18.803	-3,62	-2,31	-3,62	-2,31	-2,13	-2,98
Febrero	19.238	17.620	17.206	-8,41	-2,35	-5,97	-2,33	-3,02	-2,46
Marzo	19.308	18.295	18.215	-5,25	-0,44	-5,73	-1,70	-3,18	-2,04
Abril	17.317	17.276	16.736	-0,24	-3,12	-4,48	-2,04	-3,03	-2,27
Mayo	18.384	17.444	17.528	-5,12	0,49	-4,60	-1,55	-3,41	-1,81
Junio	18.522	17.386	17.447	-6,14	0,35	-4,85	-1,24	-3,84	-1,27
Julio	19.353	18.840	18.542	-2,65	-1,58	-4,53	-1,29	-3,98	-1,17
Agosto	18.567	18.109	17.807	-2,46	-1,67	-4,28	-1,34	-3,99	-1,11
Septiembre	17.929	17.737	17.906	-1,07	0,95	-3,93	-1,09	-3,64	-0,94
Octubre	18.250	17.931	17.787	-1,75	-0,80	-3,72	-1,06	-3,60	-0,86
Noviembre	17.669	17.724	17.166	0,31	-3,15	-3,37	-1,25	-3,34	-1,14
Diciembre	18.047	18.048	-	0,00	-	-3,10	-	-3,10	-
<b>Anual</b>	<b>222.554</b>	<b>215.657</b>	<b>195.142</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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



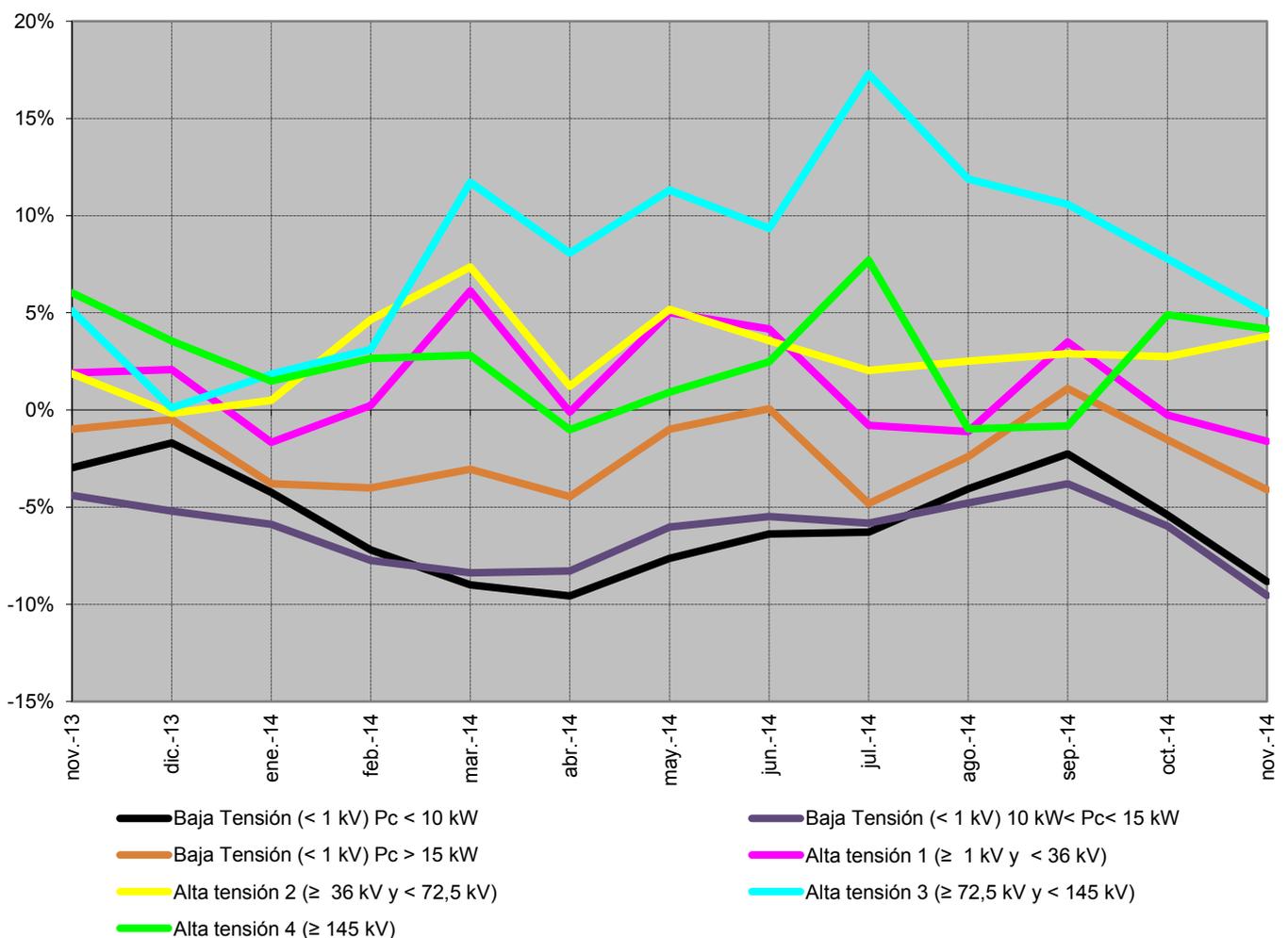
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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					
2014	junio	-6,4%	-5,5%	0,1%	4,2%	3,6%	9,3%	2,5%	0,3%
	julio	-6,3%	-5,8%	-4,8%	-0,8%	2,0%	17,3%	7,7%	-1,6%
	agosto	-4,1%	-4,8%	-2,4%	-1,1%	2,5%	11,9%	-1,0%	-1,7%
	septiembre	-2,3%	-3,8%	1,1%	3,5%	2,9%	10,6%	-0,8%	1,0%
	octubre	-5,4%	-6,0%	-1,5%	-0,3%	2,7%	7,8%	4,9%	-0,8%
	noviembre	-8,8%	-9,5%	-4,1%	-1,6%	3,8%	5,0%	4,2%	-3,1%

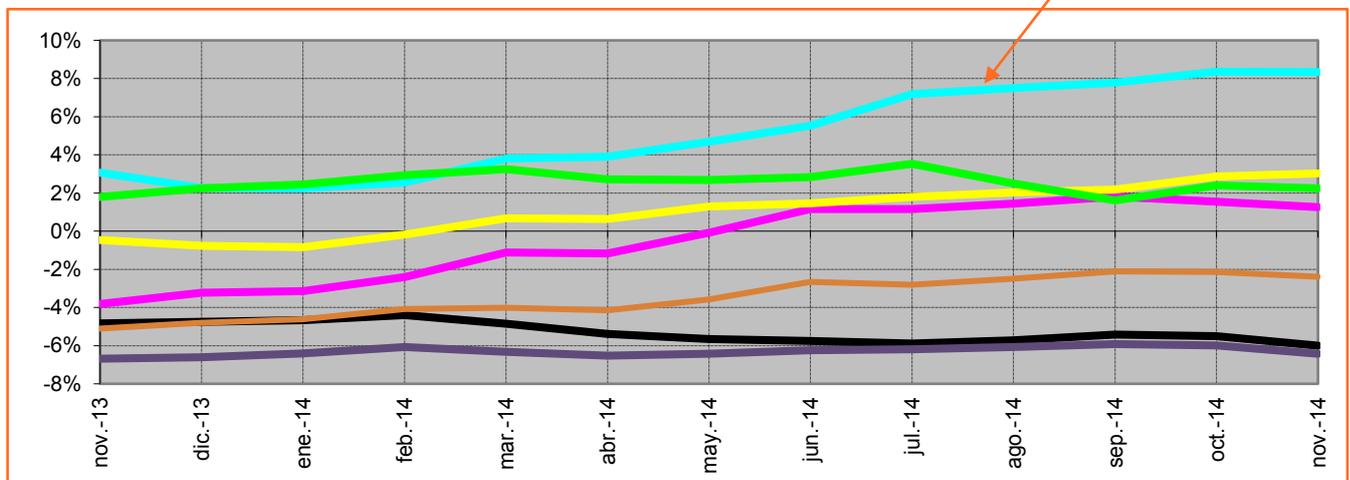
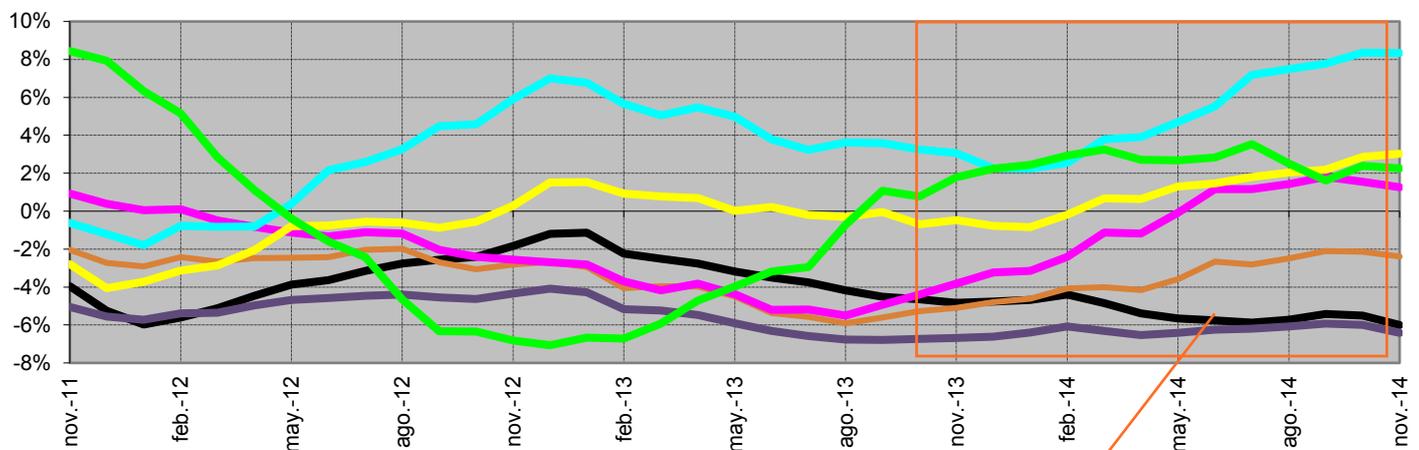


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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						
2014	junio	-5,8%	-6,2%	-2,7%	1,2%	1,5%	5,5%	2,8%	-1,3%
	julio	-5,9%	-6,2%	-2,8%	1,2%	1,8%	7,2%	3,5%	-1,2%
	agosto	-5,7%	-6,1%	-2,5%	1,4%	2,0%	7,5%	2,5%	-1,1%
	septiembre	-5,4%	-5,9%	-2,1%	1,8%	2,2%	7,8%	1,6%	-0,9%
	octubre	-5,5%	-6,0%	-2,1%	1,5%	2,9%	8,4%	2,4%	-0,9%
	noviembre	-6,0%	-6,4%	-2,4%	1,3%	3,0%	8,3%	2,3%	-1,1%



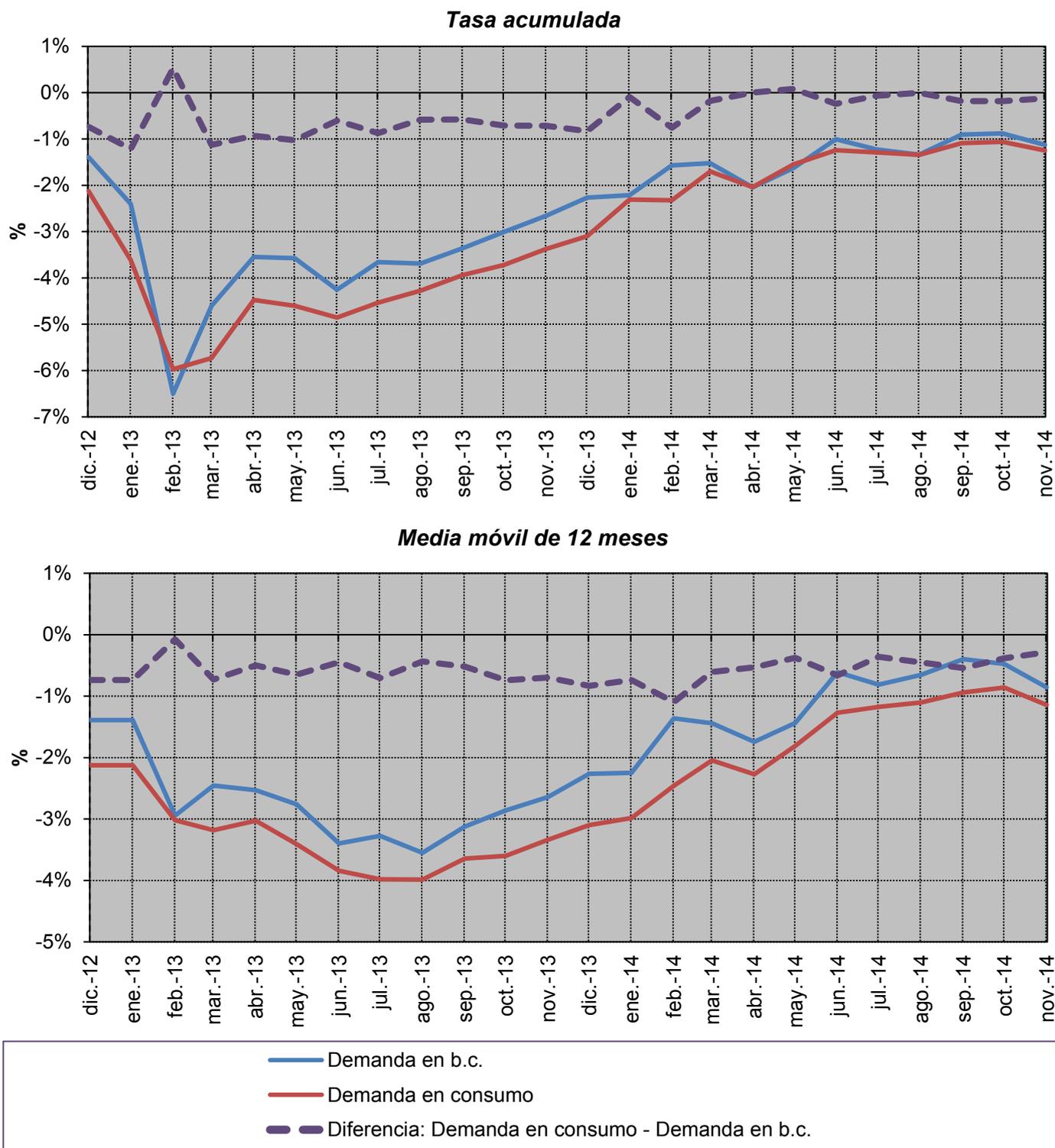
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW  
— Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)     
 — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)     
 — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)  
— Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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

## 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

## 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

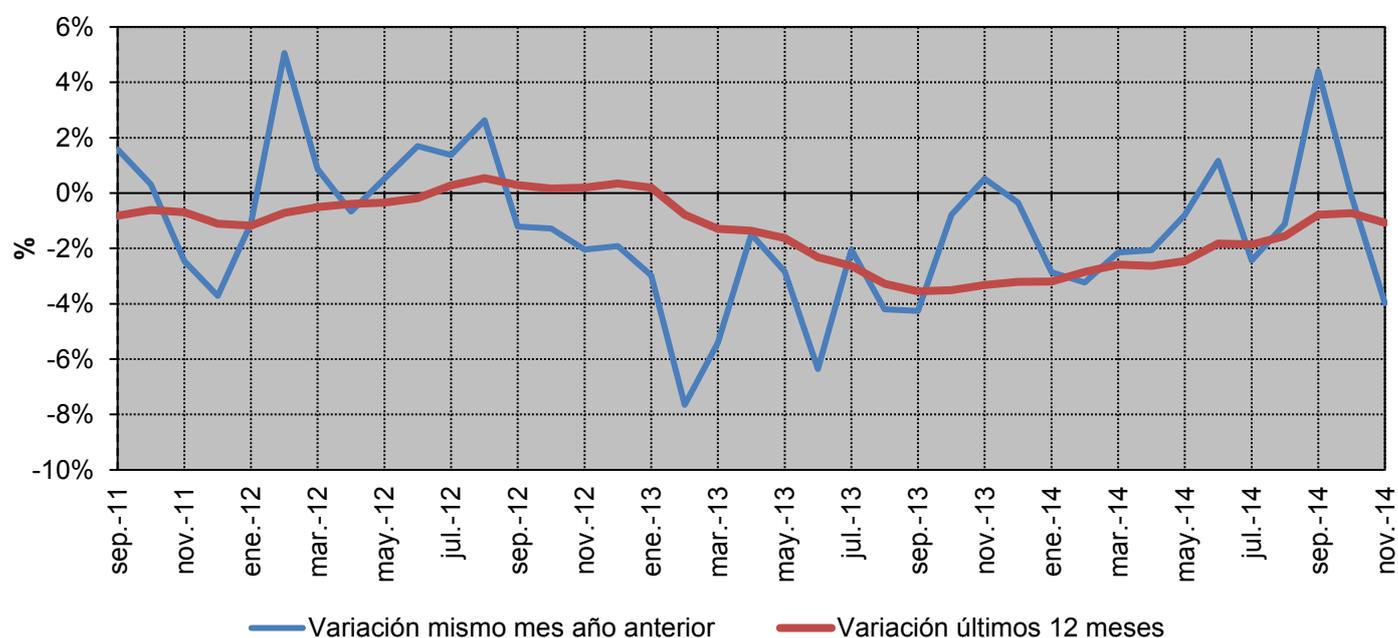
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	año anterior		anual		meses	
				13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
Enero	1.088	1.056	1.026	-2,98	-2,86	-2,98	-2,86	0,19	-3,20
Febrero	1.044	964	933	-7,65	-3,24	-5,27	-3,04	-0,78	-2,85
Marzo	1.088	1.029	1.007	-5,41	-2,14	-5,31	-2,74	-1,29	-2,58
Abril	1.008	993	972	-1,49	-2,06	-4,40	-2,57	-1,36	-2,63
Mayo	1.077	1.046	1.038	-2,84	-0,80	-4,08	-2,21	-1,63	-2,46
Junio	1.143	1.071	1.083	-6,36	1,17	-4,49	-1,62	-2,31	-1,82
Julio	1.253	1.228	1.198	-2,04	-2,43	-4,09	-1,75	-2,63	-1,86
Agosto	1.302	1.247	1.233	-4,19	-1,12	-4,10	-1,66	-3,28	-1,55
Septiembre	1.183	1.132	1.182	-4,26	4,41	-4,12	-0,96	-3,55	-0,78
Octubre	1.118	1.109	1.108	-0,79	-0,13	-3,79	-0,88	-3,51	-0,73
Noviembre	996	1.001	961	0,52	-3,98	-3,44	-1,14	-3,32	-1,07
Diciembre	1.028	1.024	-	-0,34	-	-3,21	-	-3,21	-
<b>Anual</b>	<b>13.327</b>	<b>12.899</b>	<b>11.740</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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



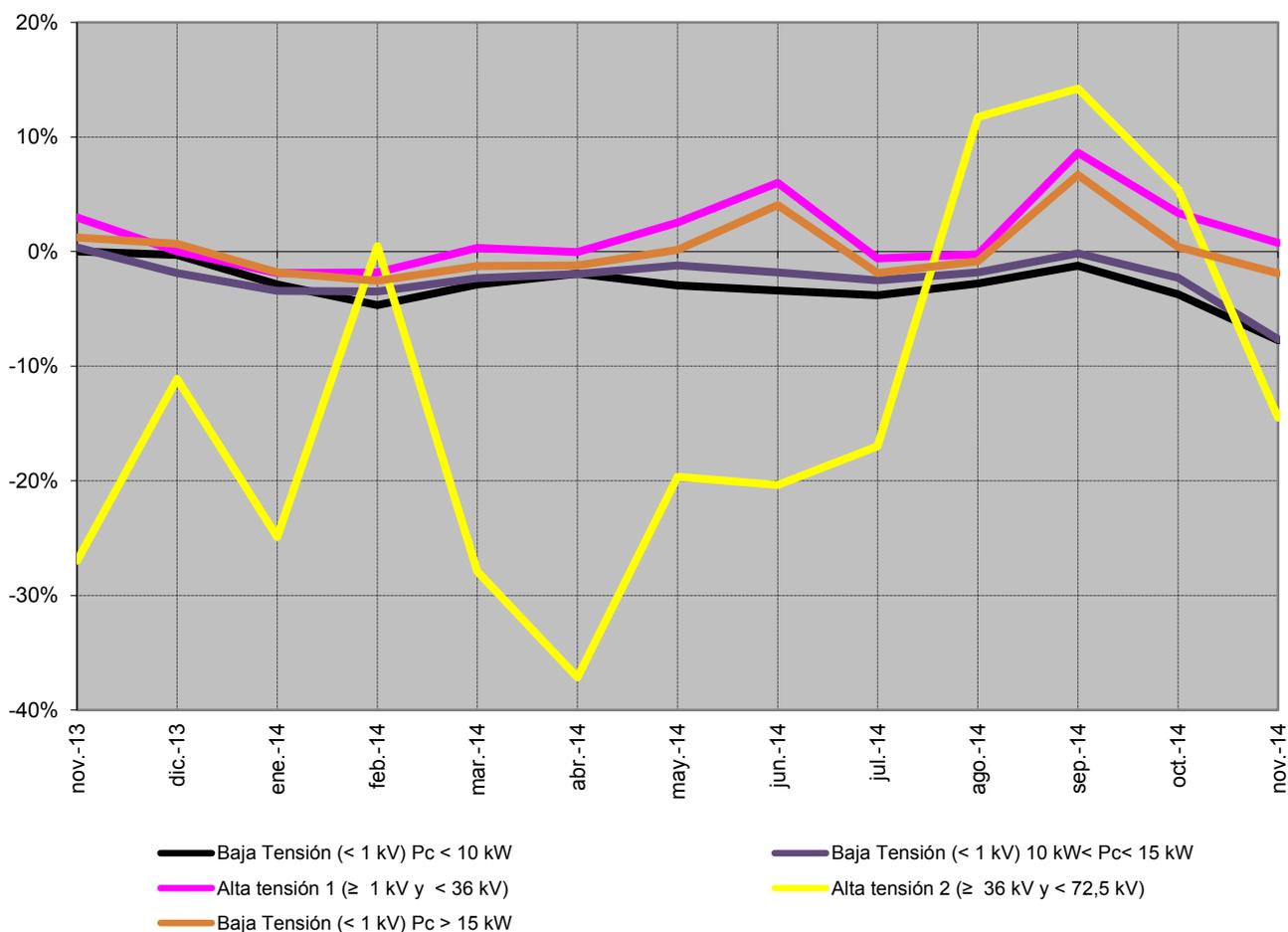
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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					
2014	junio	-3,4%	-1,8%	4,1%	6,0%	-20,3%		1,2%
	julio	-3,8%	-2,5%	-1,9%	-0,6%	-17,0%		-2,4%
	agosto	-2,8%	-1,8%	-0,9%	-0,2%	11,7%		-1,1%
	septiembre	-1,2%	-0,1%	6,7%	8,6%	14,2%		4,4%
	octubre	-3,7%	-2,3%	0,4%	3,4%	5,4%		-0,1%
	noviembre	-7,7%	-7,6%	-1,9%	0,8%	-14,5%		-4,0%



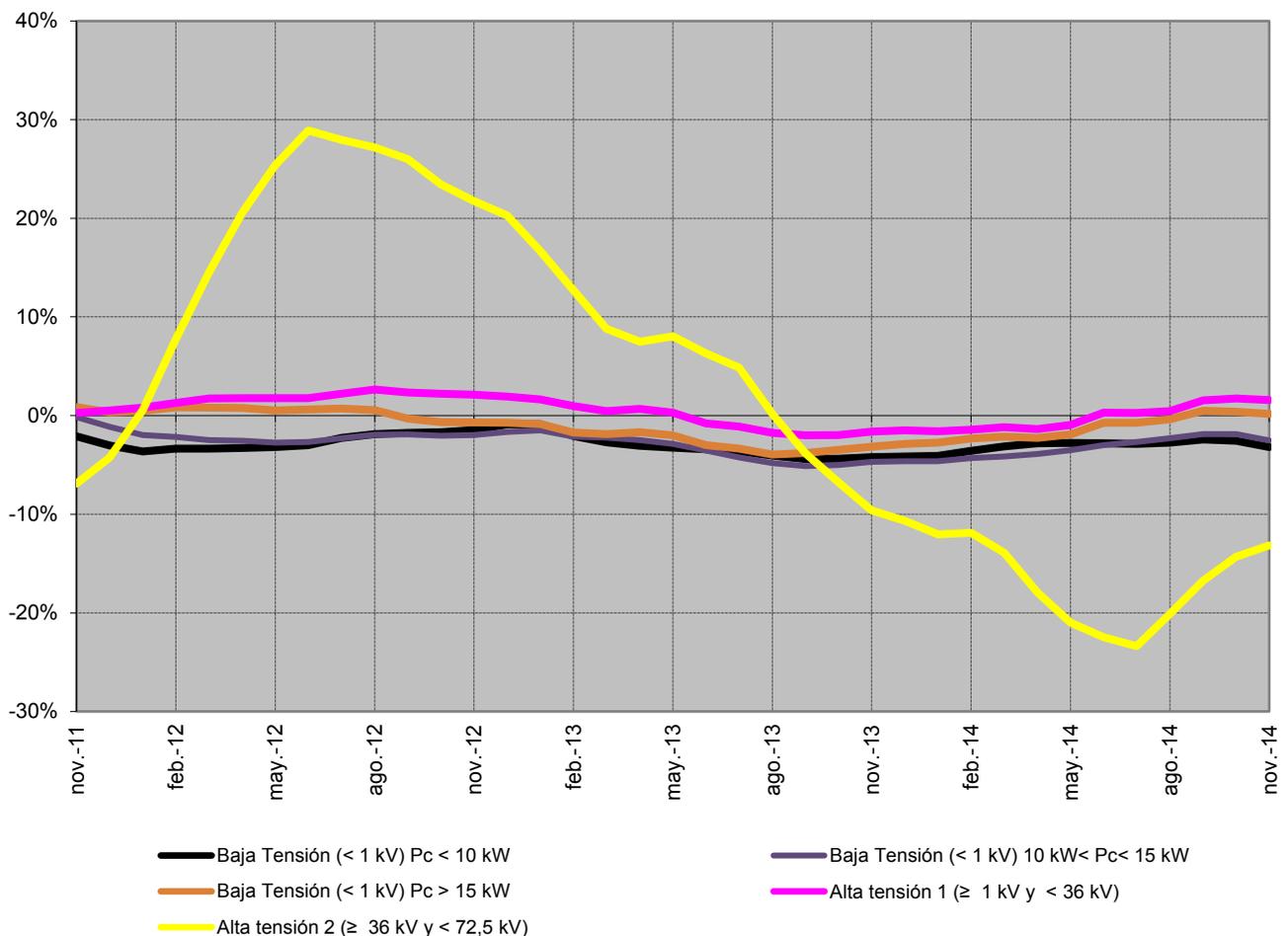
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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					
2014	junio	-2,8%	-3,0%	-0,7%	0,3%	-22,5%		-1,8%
	julio	-2,9%	-2,7%	-0,7%	0,3%	-23,4%		-1,9%
	agosto	-2,7%	-2,3%	-0,4%	0,5%	-20,1%		-1,6%
	septiembre	-2,4%	-1,9%	0,5%	1,5%	-16,7%		-0,8%
	octubre	-2,5%	-1,9%	0,4%	1,7%	-14,3%		-0,7%
	noviembre	-3,2%	-2,5%	0,2%	1,6%	-13,2%		-1,1%



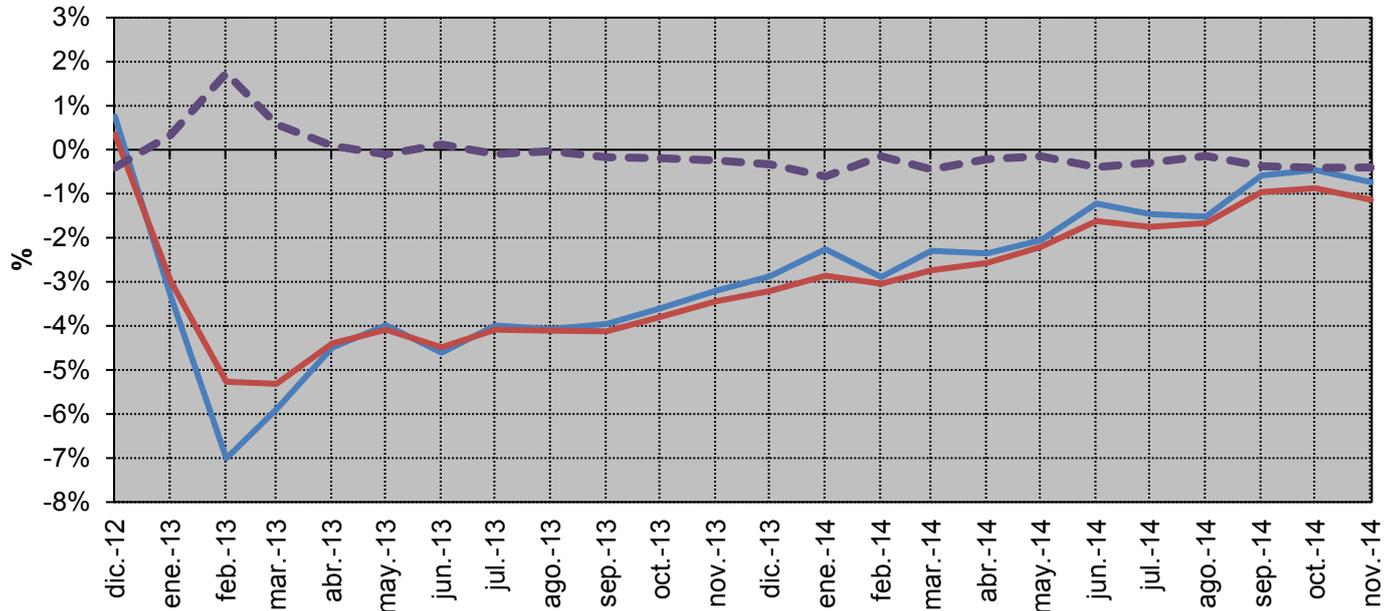
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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

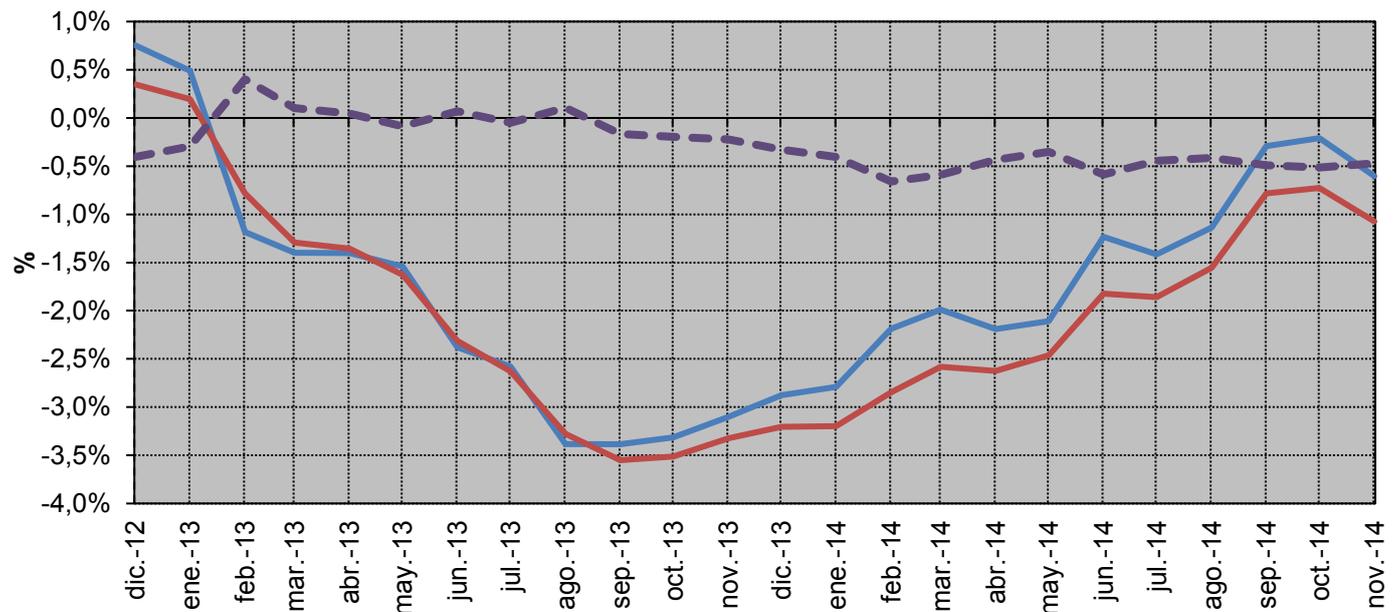
### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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

*Tasa acumulada*



*Media móvil de 12 meses*



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

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2015) y CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

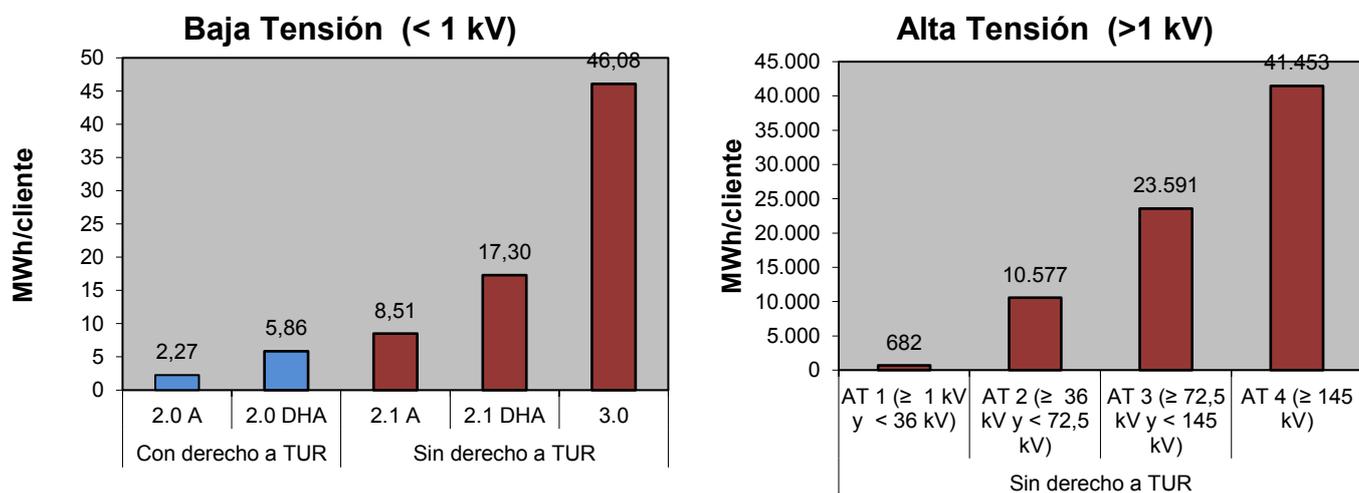
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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

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

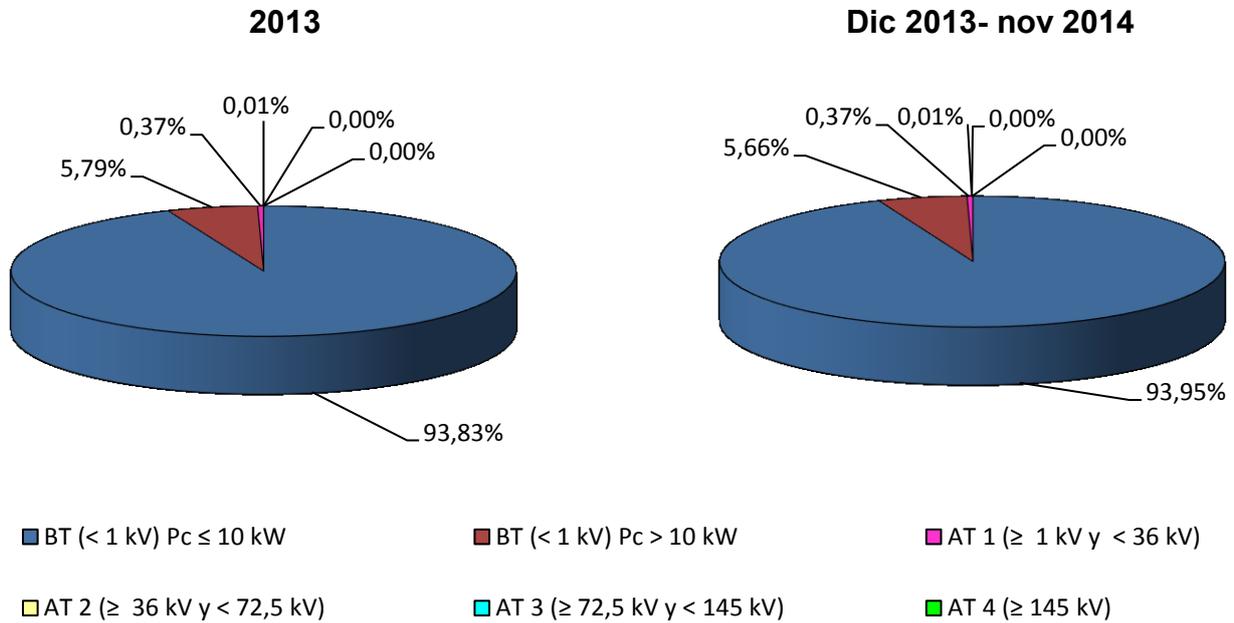
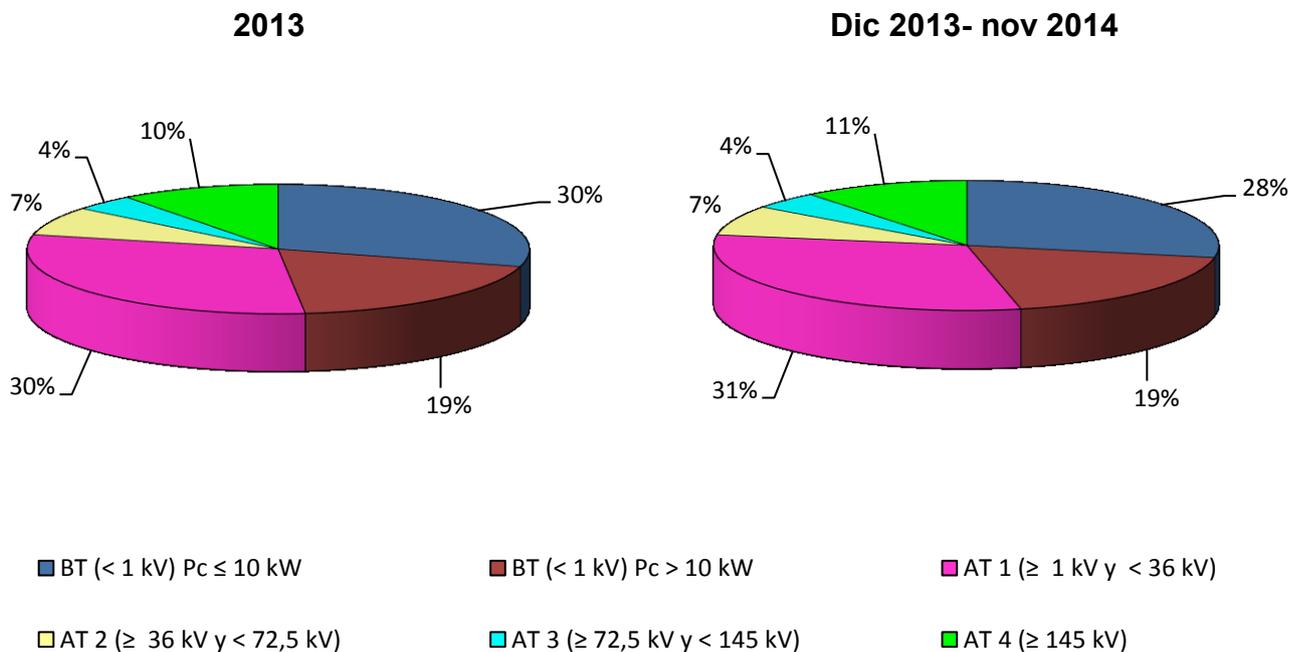
Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2013	dic 2013- nov 2014	2013	dic 2013- nov 2014	2013	dic 2013- nov 2014
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>27.551.254</b>	<b>27.513.460</b>	<b>110.169</b>	<b>105.139</b>	<b>4,00</b>	<b>3,82</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>25.950.739</b>	<b>25.949.017</b>	<b>67.021</b>	<b>63.235</b>	<b>2,58</b>	<b>2,44</b>
2.0 A	24.850.839	24.725.698	59.792	56.063	2,41	2,27
2.0 DHA	1.098.866	1.220.970	7.223	7.151	6,57	5,86
2.0 DHS	1.034	2.349	6	20	5,38	8,69
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.600.514</b>	<b>1.564.443</b>	<b>43.148</b>	<b>41.904</b>	<b>26,96</b>	<b>26,78</b>
2.1 A	686.534	677.134	6.146	5.764	8,95	8,51
2.1 DHA	171.913	164.541	2.987	2.847	17,37	17,30
2.1 DHS	125	372	2	5	18,05	13,49
3.0	741.942	722.395	34.013	33.287	45,84	46,08
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>102.983</b>	<b>102.611</b>	<b>69.165</b>	<b>69.950</b>	<b>672</b>	<b>682</b>
3.1.A	83.434	82.920	15.148	15.235	182	184
6.1.A	19.549	19.691	54.017	54.714	2.763	2.779
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1.606</b>	<b>1.593</b>	<b>16.386</b>	<b>16.844</b>	<b>10.202</b>	<b>10.577</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>423</b>	<b>416</b>	<b>9.050</b>	<b>9.804</b>	<b>21.392</b>	<b>23.591</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>546</b>	<b>577</b>	<b>23.450</b>	<b>23.915</b>	<b>42.929</b>	<b>41.453</b>
<b>Total</b>	<b>27.656.812</b>	<b>27.618.656</b>	<b>228.222</b>	<b>225.652</b>	<b>8,25</b>	<b>8,17</b>

### Tamaño medio por tarifa de acceso (dic 2013- nov 2014)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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

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

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


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

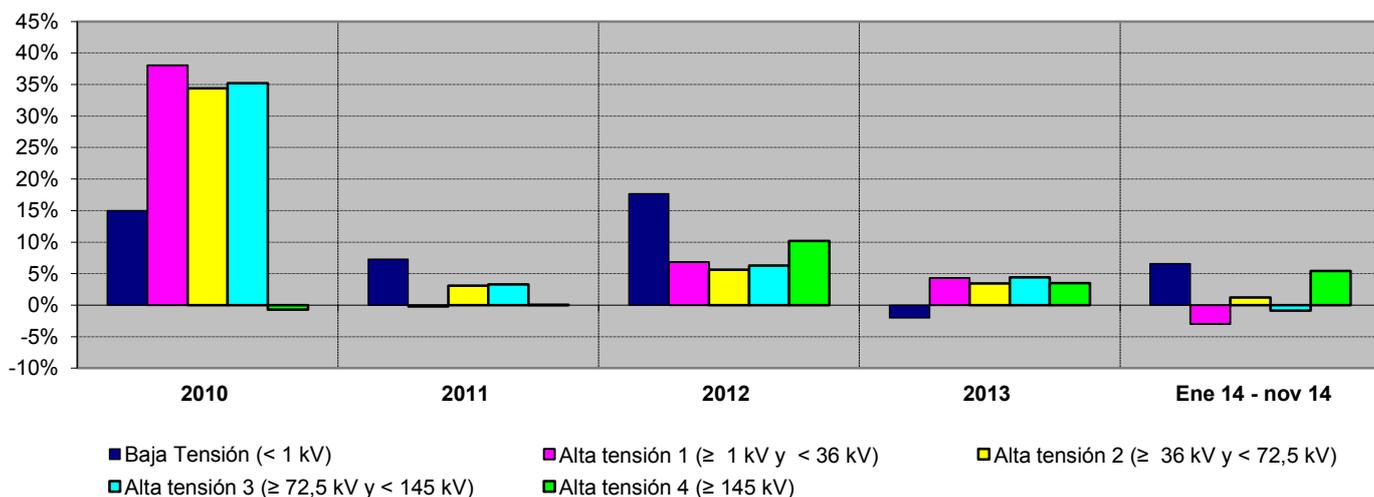
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2013	sep.-14	oct.-14	nov.-14	2013 s/ 2012	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>8,93</b>	<b>9,66</b>	<b>9,83</b>	<b>9,51</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>10,49</b>	<b>11,82</b>	<b>12,00</b>	<b>11,51</b>	<b>-2%</b>	<b>3%</b>	<b>5%</b>	<b>5%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,38	11,78	11,94	11,40	-2%	3%	5%	5%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	11,50	12,25	12,54	12,53	2%	4%	5%	6%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>5,46</b>	<b>7,22</b>	<b>6,88</b>	<b>5,94</b>	<b>-2%</b>	<b>4%</b>	<b>7%</b>	<b>9%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,10	7,34	6,88	5,71	-3%	6%	10%	11%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	5,26	3,96	3,99	4,19	-16%	-24%	-18%	-14%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,34	7,00	6,90	6,56	0%	0%	2%	4%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	5,82	6,93	7,00	7,19	-22%	7%	2%	2%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,94</b>	<b>6,65</b>	<b>6,85</b>	<b>7,00</b>	<b>-1%</b>	<b>-5%</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>4,24</b>	<b>3,76</b>	<b>3,62</b>	<b>4,01</b>	<b>4%</b>	<b>-5%</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>
3.1.A	5,78	5,60	5,85	6,07	2%	-5%	-2%	0%
6.1.A	3,81	3,26	3,04	3,47	6%	-6%	-5%	-3%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,64</b>	<b>1,53</b>	<b>1,37</b>	<b>1,51</b>	<b>3%</b>	<b>1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,33</b>	<b>1,18</b>	<b>1,08</b>	<b>1,23</b>	<b>4%</b>	<b>-5%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,85</b>	<b>0,84</b>	<b>0,75</b>	<b>0,82</b>	<b>3%</b>	<b>5%</b>	<b>-3%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>5,85</b>	<b>5,76</b>	<b>5,75</b>	<b>5,89</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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

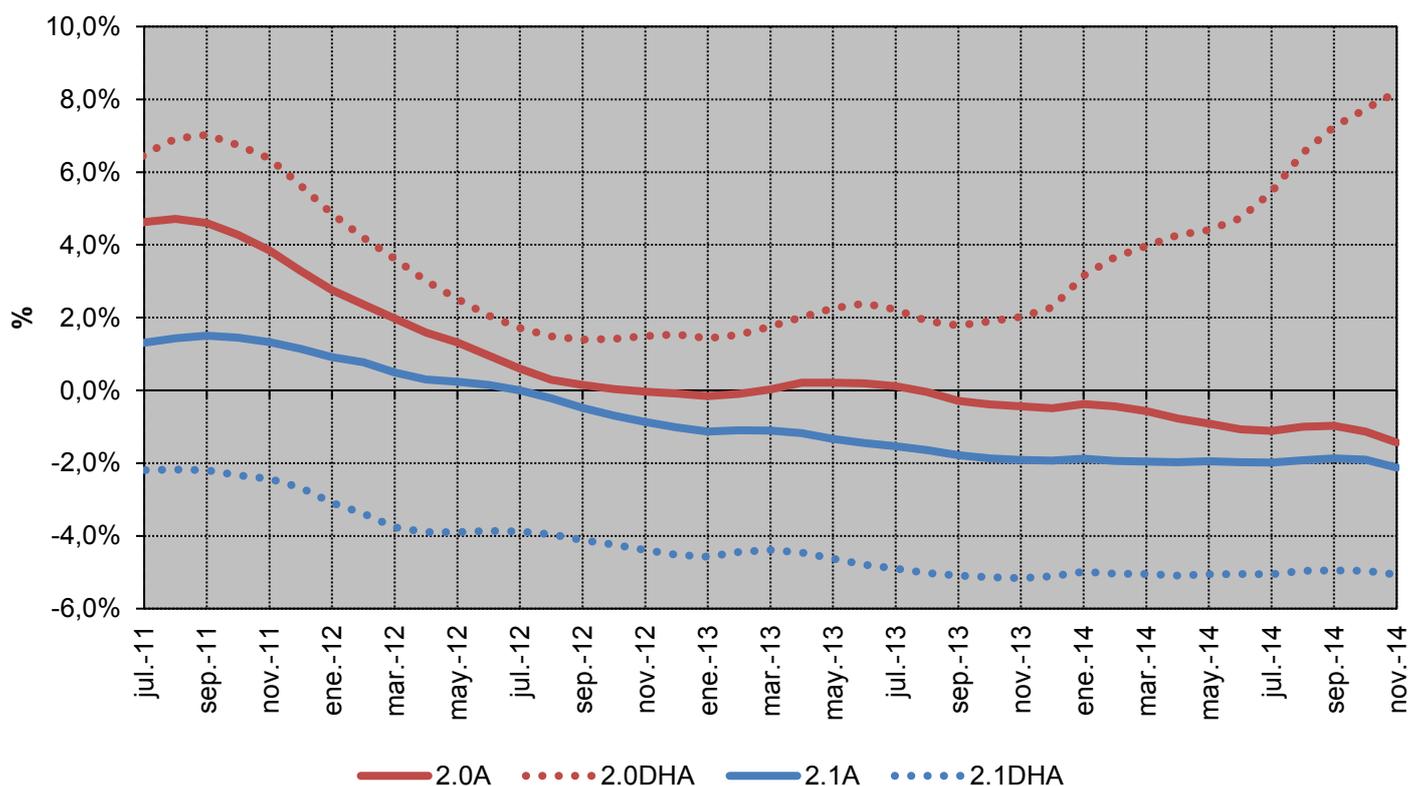
### 3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc < 15 kW

#### Potencia facturada (MW)

Peaje	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	sep.-14	oct.-14	nov.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (nov 14 s/ oct 14)	Acumulado anual (nov 14 s/ nov 13)	Últimos 12 meses (nov 14 s/ nov 13)
	<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>110.718</b>	<b>110.305</b>	<b>110.119</b>	<b>109.798</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-0,9%</b>
2.0 A	104.254	103.435	103.196	102.823	-0,5%	-0,4%	-1,5%	-1,4%
2.0 DHA	6.460	6.860	6.911	6.963	2,3%	0,7%	8,5%	8,2%
2.0 DHS	4	10	11	12	377,6%	6,2%	194,1%	193,3%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10.822</b>	<b>10.628</b>	<b>10.598</b>	<b>10.553</b>	<b>-2,6%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>-2,7%</b>	<b>-2,7%</b>
2.1 A	8.648	8.532	8.512	8.478	-1,9%	-0,4%	-2,1%	-2,1%
2.1 DHA	2.172	2.092	2.082	2.071	-5,1%	-0,5%	-5,1%	-5,1%
2.1 DHS	2	4	4	5	417,7%	7,0%	221,4%	222,9%
<b>TOTAL</b>	<b>121.540</b>	<b>120.932</b>	<b>120.716</b>	<b>120.351</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-1,1%</b>	<b>-1,0%</b>

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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)

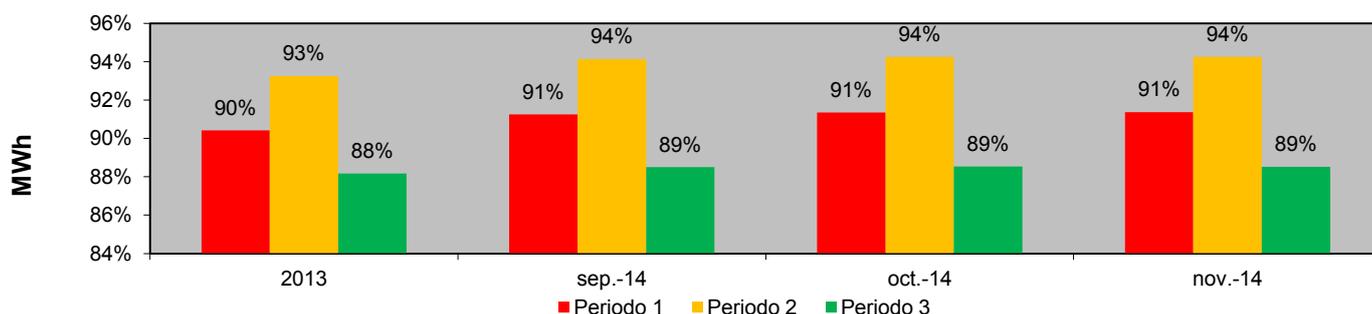
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	sep.-14	oct.-14	nov.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (nov 14 s/ oct 14)	Acumulado anual (nov 14 s/ nov 13)	Últimos 12 meses (nov 14 s/ nov 13)
1	25.972	24.309	24.101	23.918	-3,3%	-0,8%	-8,6%	-8,4%
2	26.038	24.458	24.260	24.085	-3,1%	-0,7%	-8,2%	-8,0%
3	26.395	25.254	25.107	24.979	-2,3%	-0,5%	-5,8%	-5,7%

### Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	sep.-14	oct.-14	nov.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (nov 14 s/ oct 14)	Acumulado anual (nov 14 s/ nov 13)	Últimos 12 meses (nov 14 s/ nov 13)
1	23.483	22.182	22.017	21.854	-3,7%	-0,7%	-7,5%	-7,4%
2	24.282	23.023	22.866	22.699	-3,5%	-0,7%	-7,1%	-6,9%
3	23.273	22.350	22.228	22.114	-2,7%	-0,5%	-5,4%	-5,3%
<b>Promedio</b>	<b>23.696</b>	<b>22.416</b>	<b>22.260</b>	<b>22.108</b>	<b>-1,6%</b>	<b>-0,7%</b>	<b>-7,3%</b>	<b>-7,2%</b>

### Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2013	sep.-14	oct.-14	nov.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (nov 14 s/ oct 14)	Acumulado anual (nov 14 s/ nov 13)	Últimos 12 meses (nov 14 s/ nov 13)
1	90%	91%	91%	91%	-0,4%	0,0%	1,2%	1,1%
2	93%	94%	94%	94%	-0,4%	0,0%	1,1%	1,2%
3	88%	89%	89%	89%	-0,4%	0,0%	0,4%	0,5%

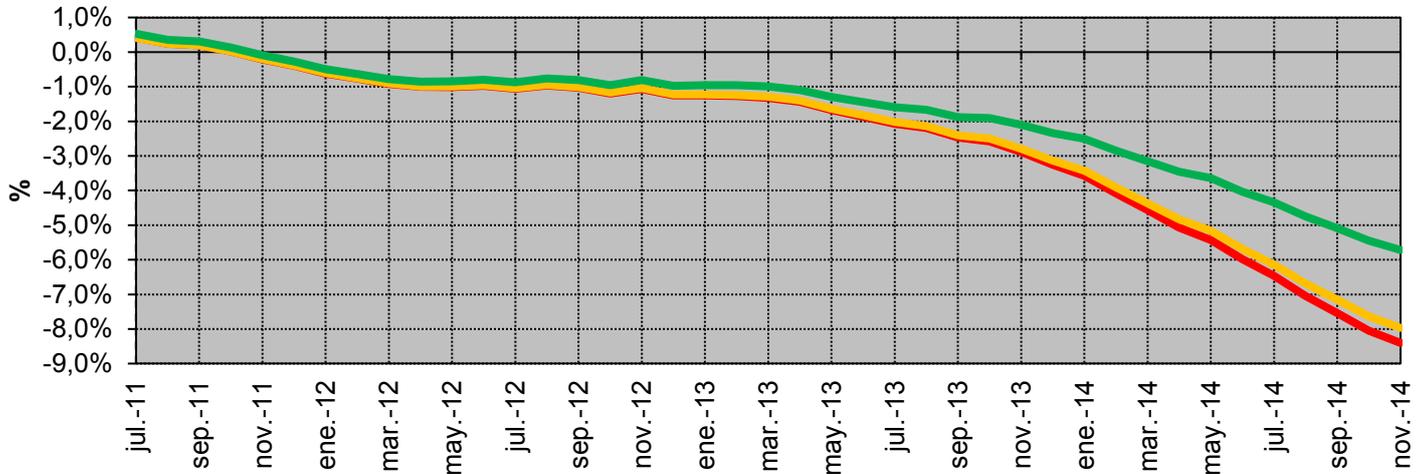


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

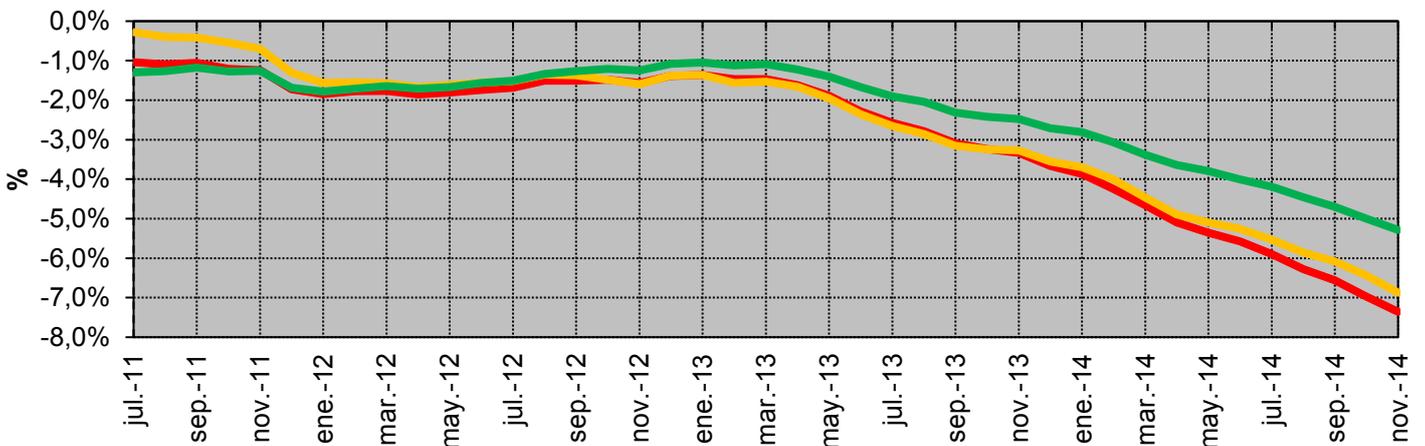
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

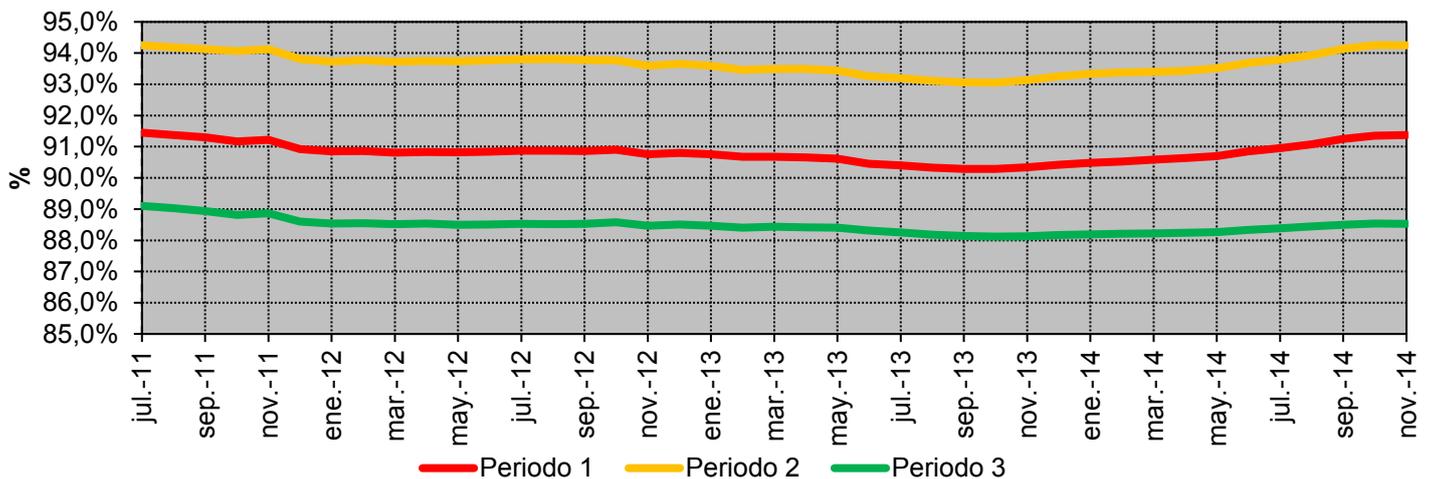
### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



### Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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)

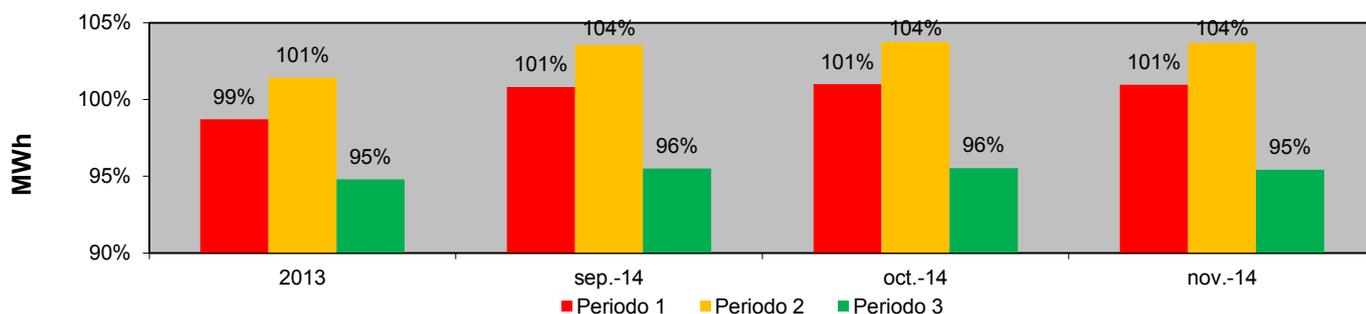
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	sep.-14	oct.-14	nov.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (nov 14 s/ oct 14)	Acumulado anual (nov 14 s/ nov 13)	Últimos 12 meses (nov 14 s/ nov 13)
1	6.916	6.418	6.361	6.314	-4,9%	-0,7%	-9,4%	-9,3%
2	7.331	6.859	6.806	6.763	-4,4%	-0,6%	-8,4%	-8,3%
3	8.069	7.868	7.846	7.832	-2,2%	-0,2%	-3,2%	-3,2%

#### Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	sep.-14	oct.-14	nov.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (nov 14 s/ oct 14)	Acumulado anual (nov 14 s/ nov 13)	Últimos 12 meses (nov 14 s/ nov 13)
1	6.827	6.471	6.424	6.375	-5,8%	-0,8%	-7,2%	-7,0%
2	7.435	7.104	7.061	7.012	-5,3%	-0,7%	-6,2%	-6,0%
3	7.650	7.515	7.496	7.474	-3,1%	-0,3%	-2,5%	-2,4%
<b>Promedio</b>	<b>7.119</b>	<b>6.766</b>	<b>6.723</b>	<b>6.680</b>	<b>-4,8%</b>	<b>-0,6%</b>	<b>-6,7%</b>	<b>-6,6%</b>

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

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2013	sep.-14	oct.-14	nov.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (nov 14 s/ oct 14)	Acumulado anual (nov 14 s/ nov 13)	Últimos 12 meses (nov 14 s/ nov 13)
1	99%	101%	101%	101%	-1,0%	0,0%	2,5%	2,5%
2	101%	104%	104%	104%	-0,9%	-0,1%	2,4%	2,5%
3	95%	96%	96%	95%	-0,9%	-0,1%	0,7%	0,8%

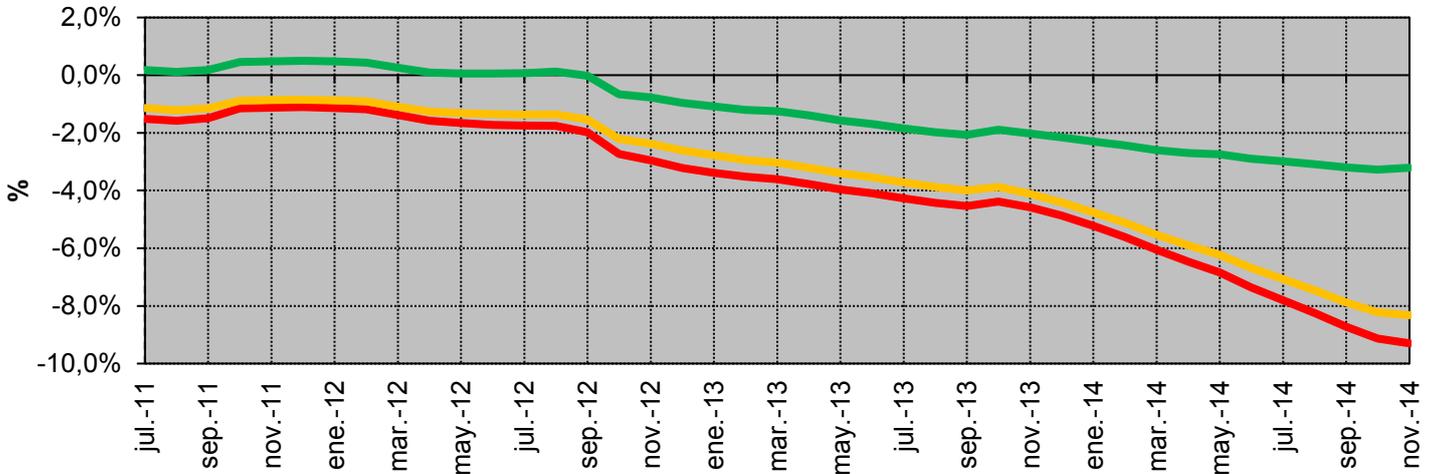


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

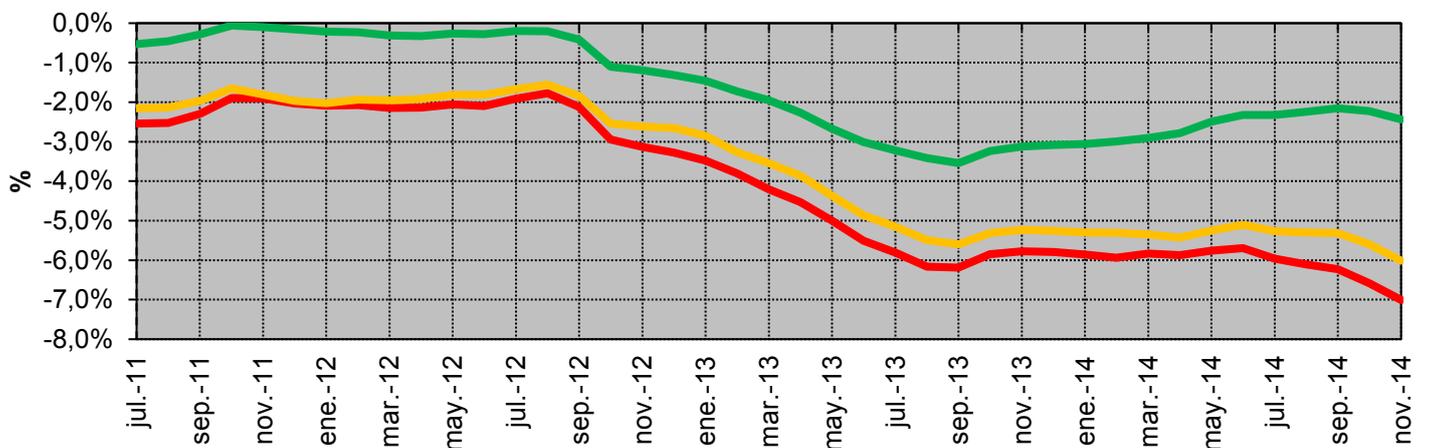
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

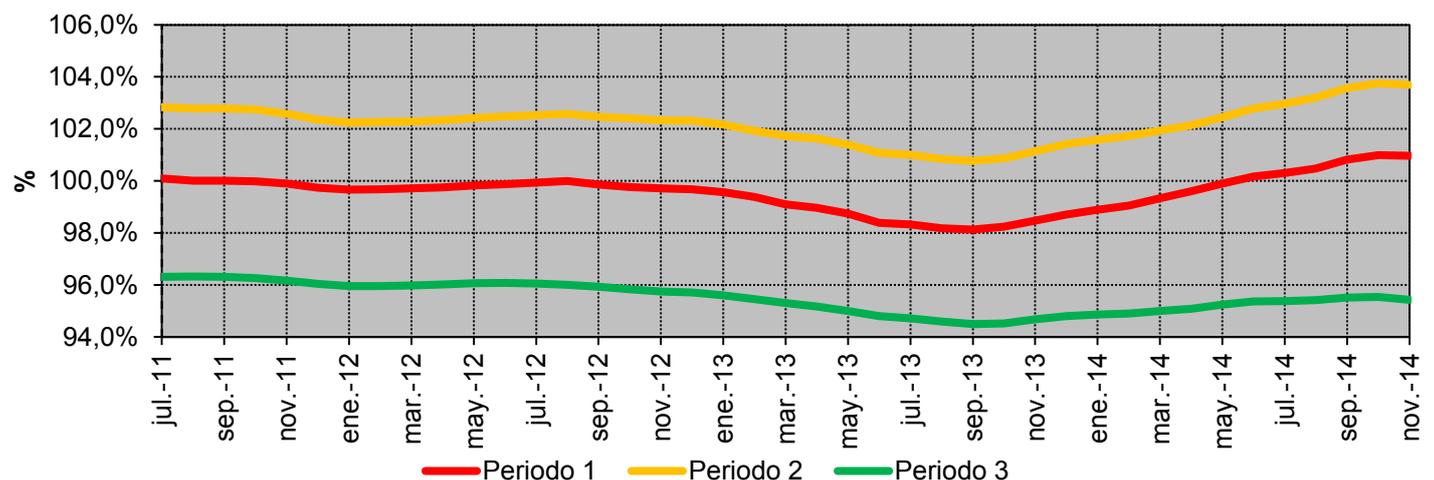
**Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses**



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



**Utilización de la potencia contratada**



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

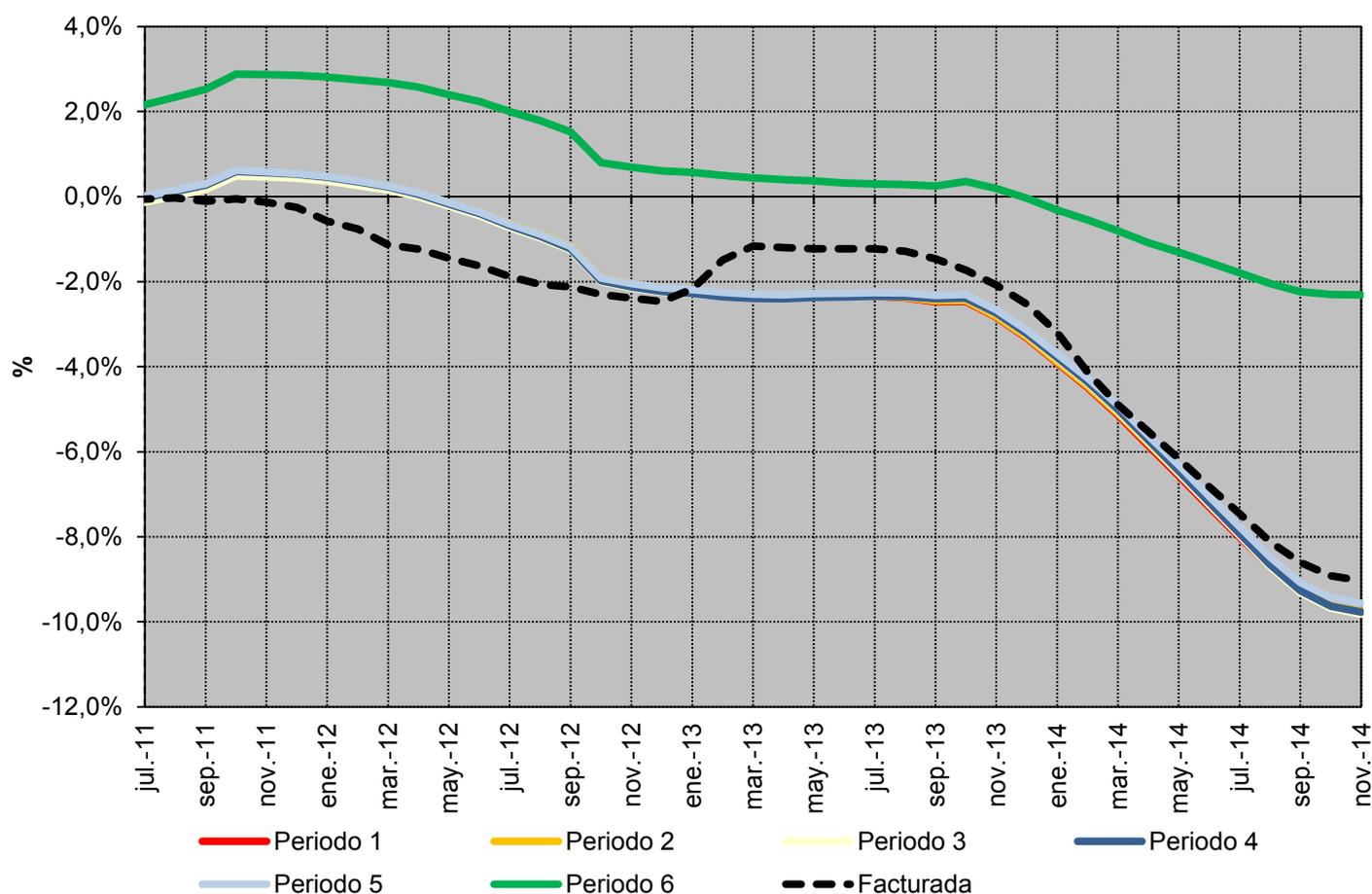
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1A

#### Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	sep.-14	oct.-14	nov.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (nov 14 s/ oct 14)	Acumulado anual (nov 14 s/ nov 13)	Últimos 12 meses (nov 14 s/ nov 13)
1	14.937	13.782	13.666	13.570	-3,3%	-0,7%	-9,9%	-9,8%
2	15.233	14.057	13.938	13.839	-3,3%	-0,7%	-9,9%	-9,8%
3	15.416	14.216	14.095	13.995	-3,2%	-0,7%	-10,0%	-9,8%
4	15.510	14.309	14.188	14.088	-3,2%	-0,7%	-10,0%	-9,8%
5	15.612	14.428	14.309	14.210	-3,1%	-0,7%	-9,7%	-9,6%
6	19.074	18.720	18.687	18.664	0,0%	-0,1%	-2,3%	-2,3%
<b>Facturada</b>	<b>15.438</b>	<b>14.332</b>	<b>14.223</b>	<b>14.130</b>	<b>-2,5%</b>	<b>-0,7%</b>	<b>-9,2%</b>	<b>-9,0%</b>

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

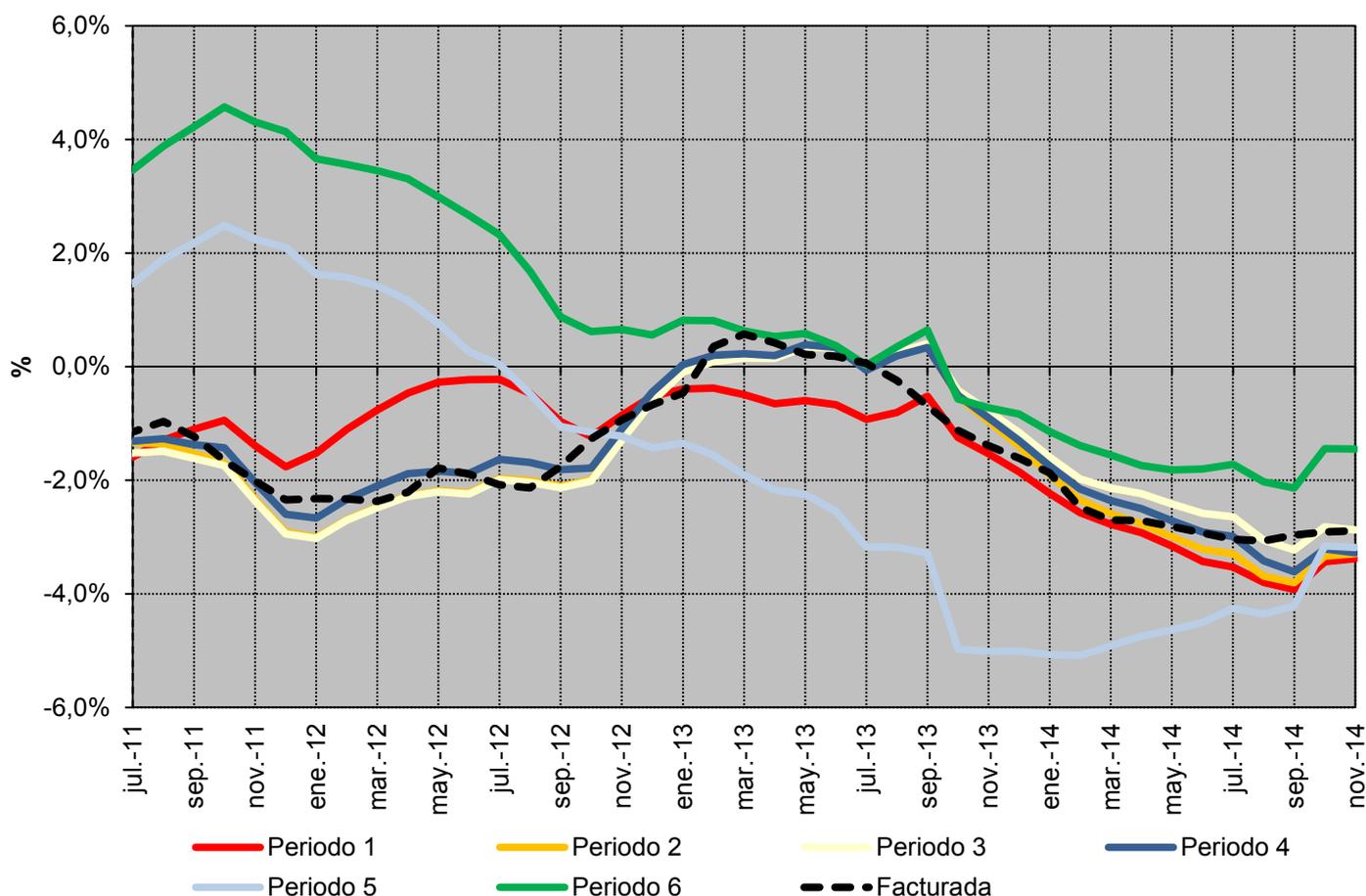


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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 6.2A**
**Potencia Contratada (MW)**

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	sep.-14	oct.-14	nov.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (nov 14 s/ oct 14)	Acumulado anual (nov 14 s/ nov 13)	Últimos 12 meses (nov 14 s/ nov 13)
1	3.212	3.129	3.120	3.113	-1,9%	-0,2%	-3,3%	-3,4%
2	3.337	3.253	3.244	3.237	-1,4%	-0,2%	-3,3%	-3,3%
3	3.369	3.299	3.289	3.280	-1,2%	-0,3%	-2,9%	-2,9%
4	3.407	3.325	3.314	3.304	-1,3%	-0,3%	-3,3%	-3,3%
5	3.417	3.338	3.327	3.317	-5,0%	-0,3%	-3,2%	-3,2%
6	4.207	4.160	4.154	4.150	-0,8%	-0,1%	-1,5%	-1,4%
<b>Facturada</b>	<b>3.396</b>	<b>3.323</b>	<b>3.315</b>	<b>3.307</b>	<b>-1,6%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>-2,9%</b>	<b>-2,9%</b>

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


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

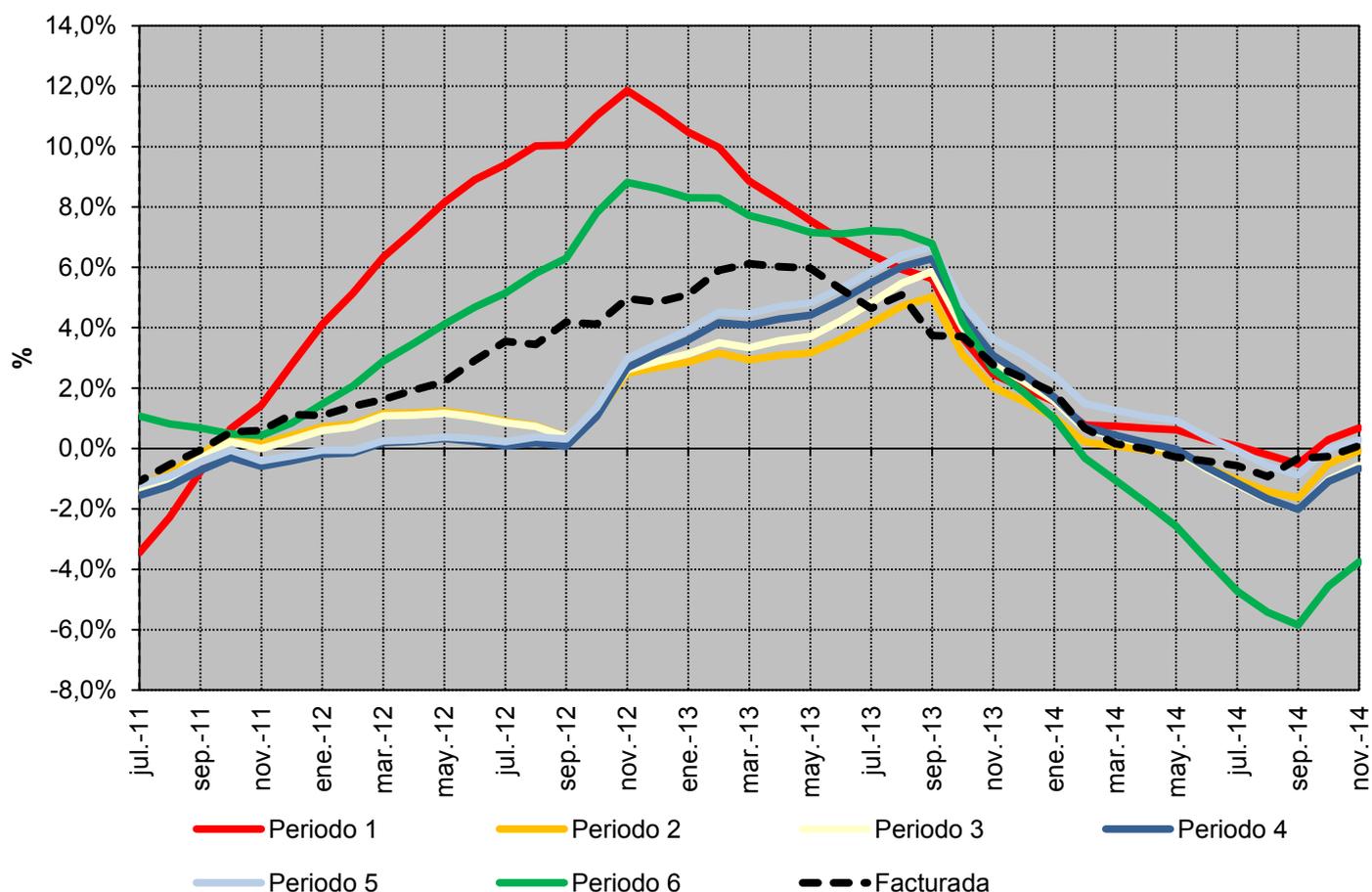
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3A

#### Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	sep.-14	oct.-14	nov.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (nov 14 s/ oct 14)	Acumulado anual (nov 14 s/ nov 13)	Últimos 12 meses (nov 14 s/ nov 13)
1	1.502	1.506	1.510	1.514	2,0%	0,3%	0,8%	0,7%
2	1.752	1.745	1.749	1.753	1,6%	0,2%	0,1%	-0,1%
3	1.770	1.756	1.759	1.764	2,2%	0,2%	-0,4%	-0,6%
4	1.822	1.806	1.809	1.813	2,4%	0,2%	-0,5%	-0,7%
5	1.849	1.848	1.852	1.855	3,1%	0,2%	0,4%	0,3%
6	2.176	2.090	2.096	2.102	1,9%	0,3%	-3,7%	-3,8%
<b>Facturada</b>	<b>1.738</b>	<b>1.734</b>	<b>1.738</b>	<b>1.741</b>	<b>2,3%</b>	<b>0,2%</b>	<b>0,2%</b>	<b>0,1%</b>

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

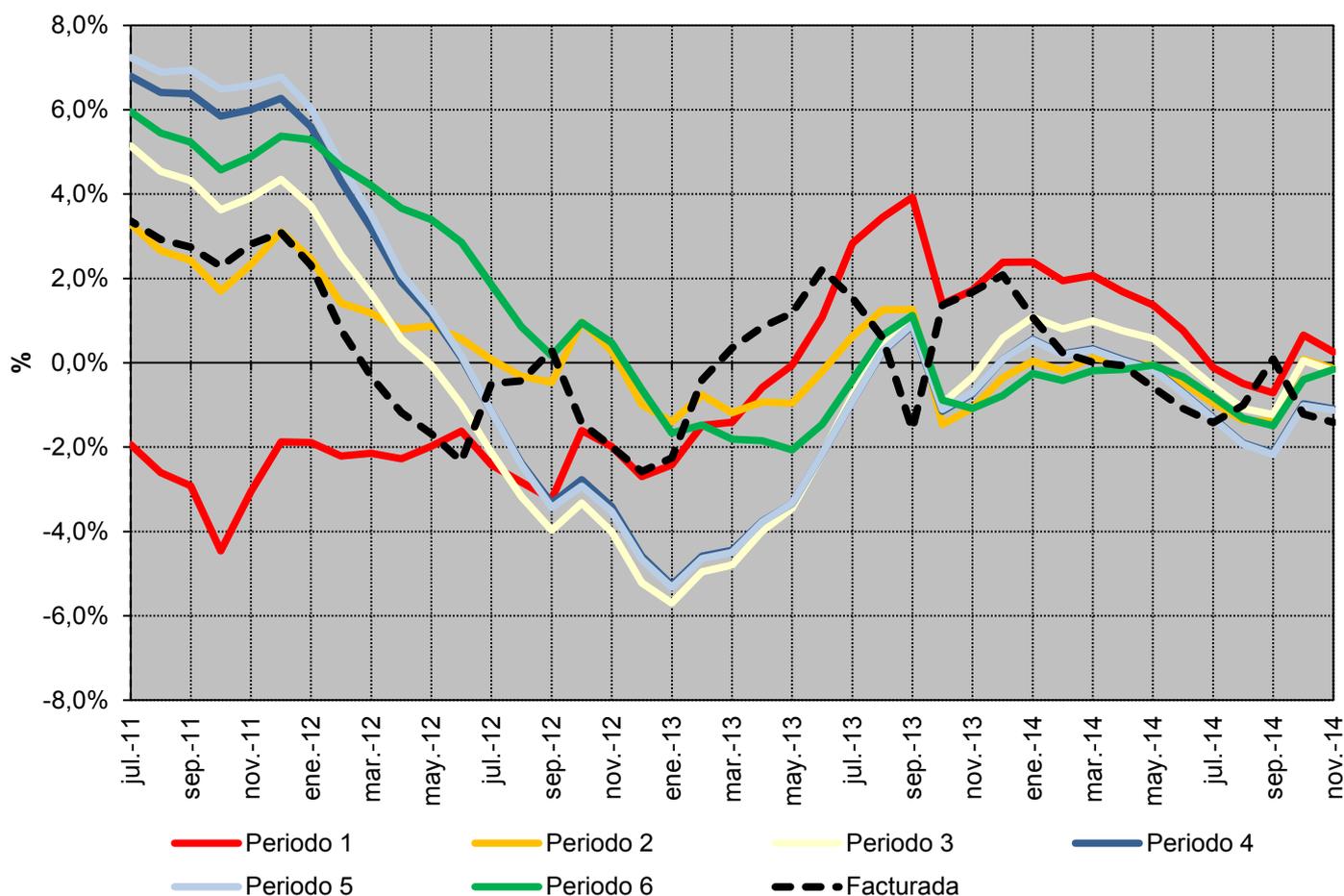


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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 6.4A**
**Potencia Contratada (MW)**

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	sep.-14	oct.-14	nov.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (nov 14 s/ oct 14)	Acumulado anual (nov 14 s/ nov 13)	Últimos 12 meses (nov 14 s/ nov 13)
1	3.706	3.707	3.710	3.706	2,4%	-0,1%	0,0%	0,3%
2	3.998	3.989	3.991	3.989	-0,4%	-0,1%	-0,3%	-0,1%
3	4.177	4.162	4.163	4.162	0,6%	0,0%	-0,4%	-0,2%
4	4.337	4.290	4.288	4.286	0,1%	0,0%	-1,3%	-1,1%
5	4.364	4.316	4.313	4.312	0,1%	0,0%	-1,3%	-1,1%
6	4.855	4.848	4.850	4.853	-0,8%	0,1%	-0,1%	-0,2%
<b>Facturada</b>	<b>4.077</b>	<b>4.016</b>	<b>4.018</b>	<b>4.016</b>	<b>2,1%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-1,6%</b>	<b>-1,4%</b>

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


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

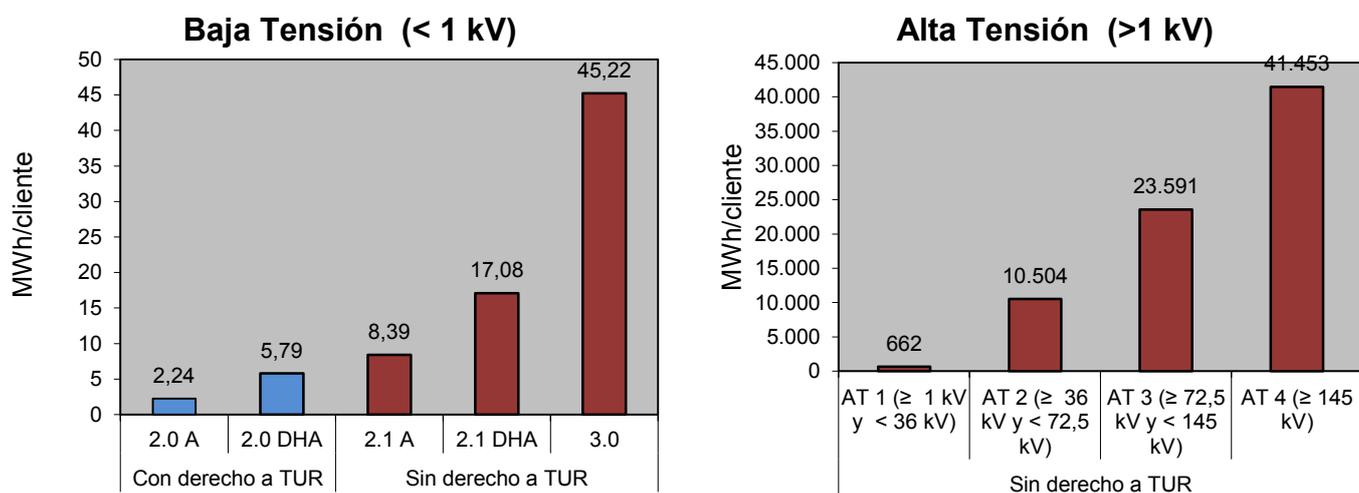
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2013	dic 2013- nov 2014	2013	dic 2013- nov 2014	2013	dic 2013- nov 2014
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>25.730.060</b>	<b>25.688.466</b>	<b>101.567</b>	<b>96.702</b>	<b>3,95</b>	<b>3,76</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>24.245.776</b>	<b>24.239.713</b>	<b>62.157</b>	<b>58.524</b>	<b>2,56</b>	<b>2,41</b>
2.0 A	23.158.721	23.035.414	55.088	51.538	2,38	2,24
2.0 DHA	1.086.087	1.202.056	7.064	6.966	6,50	5,79
2.0 DHS	969	2.244	5	20	5,49	8,91
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.484.285</b>	<b>1.448.753</b>	<b>39.410</b>	<b>38.178</b>	<b>26,55</b>	<b>26,35</b>
2.1 A	628.981	619.918	5.562	5.202	8,84	8,39
2.1 DHA	167.427	159.541	2.869	2.724	17,14	17,08
2.1 DHS	120	346	2	5	18,29	13,72
3.0	687.756	668.949	30.977	30.248	45,04	45,22
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>99.948</b>	<b>99.549</b>	<b>65.133</b>	<b>65.854</b>	<b>652</b>	<b>662</b>
3.1.A	81.423	80.909	14.059	14.151	173	175
6.1.A	18.525	18.640	51.074	51.703	2.757	2.774
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1.595</b>	<b>1.582</b>	<b>16.122</b>	<b>16.612</b>	<b>10.107</b>	<b>10.504</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>423</b>	<b>416</b>	<b>9.050</b>	<b>9.804</b>	<b>21.392</b>	<b>23.591</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>546</b>	<b>577</b>	<b>23.450</b>	<b>23.915</b>	<b>42.929</b>	<b>41.453</b>
<b>Total</b>	<b>25.832.573</b>	<b>25.790.589</b>	<b>215.322</b>	<b>212.887</b>	<b>8,34</b>	<b>8,25</b>

#### Tamaño medio por tarifa de acceso (dic 2013- nov 2014)

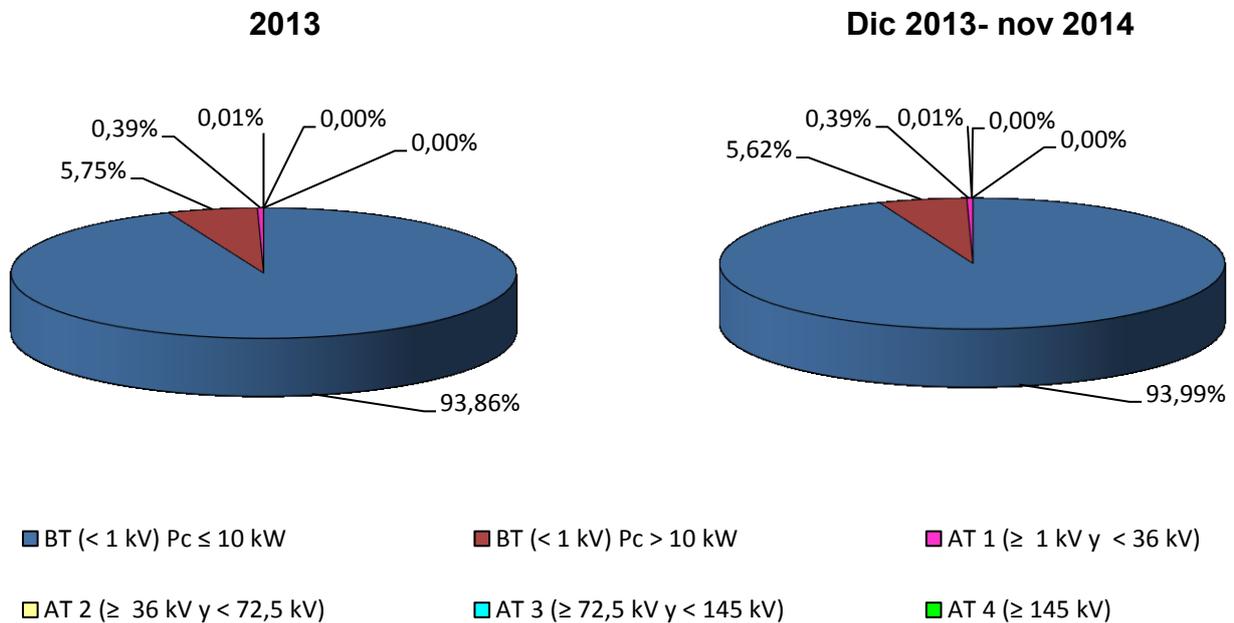


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

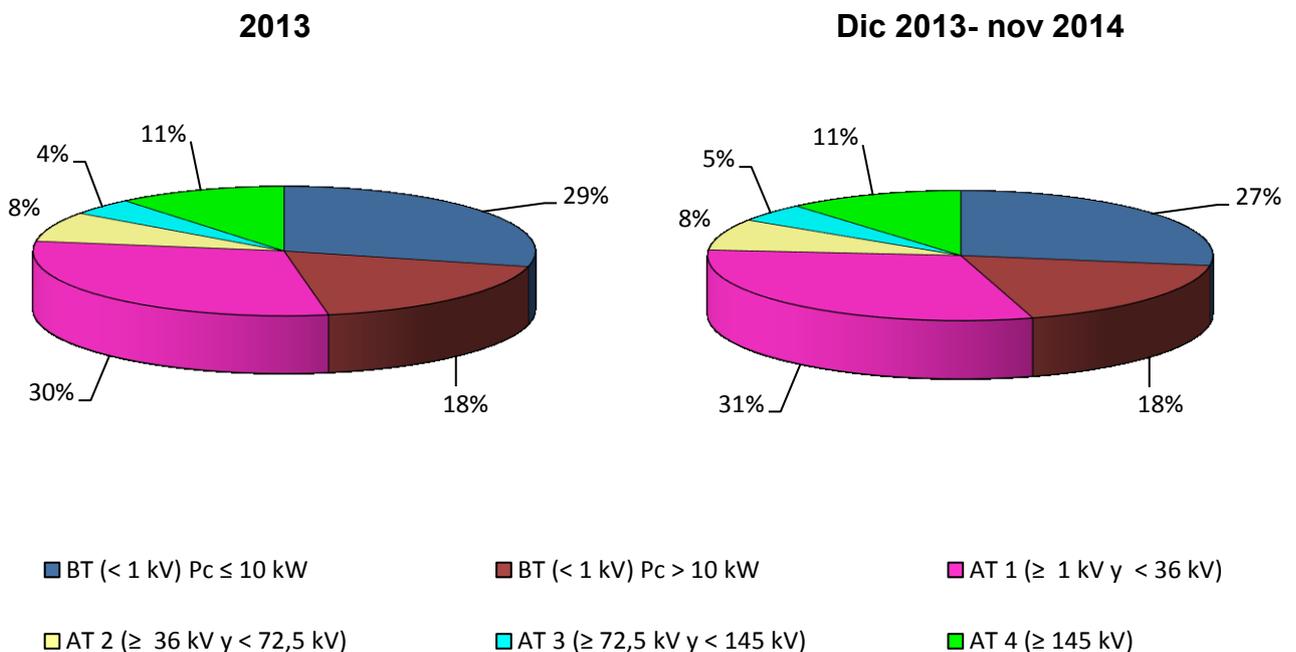
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

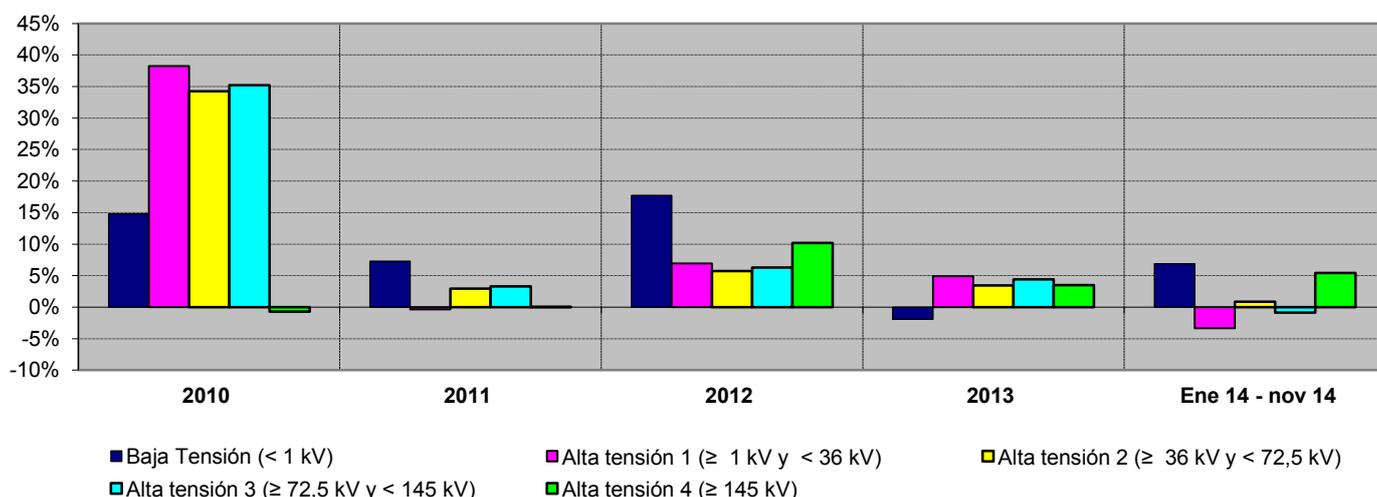
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2013	sep.-14	oct.-14	nov.-14	2013 s/ 2012	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>8,95</b>	<b>9,77</b>	<b>9,90</b>	<b>9,53</b>	<b>-2%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>10,51</b>	<b>11,90</b>	<b>12,08</b>	<b>11,55</b>	<b>-2%</b>	<b>3%</b>	<b>5%</b>	<b>6%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,40	11,85	12,01	11,44	-2%	3%	5%	6%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	11,57	12,41	12,68	12,63	2%	4%	5%	6%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>5,48</b>	<b>7,29</b>	<b>6,93</b>	<b>5,95</b>	<b>-2%</b>	<b>4%</b>	<b>7%</b>	<b>9%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,11	7,41	6,93	5,73	-3%	6%	10%	11%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	5,14	3,88	3,91	4,13	-17%	-23%	-18%	-13%
2.1 DHA (15 < Pc ≤ 10 kW)	6,37	7,05	6,95	6,58	0%	0%	2%	4%
2.1 DHS (15 < Pc ≤ 10 kW)	5,75	6,83	6,89	7,08	-23%	7%	1%	1%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>7,00</b>	<b>6,79</b>	<b>6,95</b>	<b>7,02</b>	<b>-1%</b>	<b>-5%</b>	<b>-4%</b>	<b>-1%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>4,28</b>	<b>3,76</b>	<b>3,60</b>	<b>4,00</b>	<b>5%</b>	<b>-6%</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>
3.1.A	5,85	5,73	5,96	6,14	2%	-5%	-2%	0%
6.1.A	3,85	3,23	3,00	3,44	6%	-6%	-5%	-3%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,64</b>	<b>1,52</b>	<b>1,37</b>	<b>1,50</b>	<b>3%</b>	<b>1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,33</b>	<b>1,18</b>	<b>1,08</b>	<b>1,23</b>	<b>4%</b>	<b>-5%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,85</b>	<b>0,84</b>	<b>0,75</b>	<b>0,82</b>	<b>3%</b>	<b>5%</b>	<b>-3%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>5,79</b>	<b>5,70</b>	<b>5,67</b>	<b>5,80</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

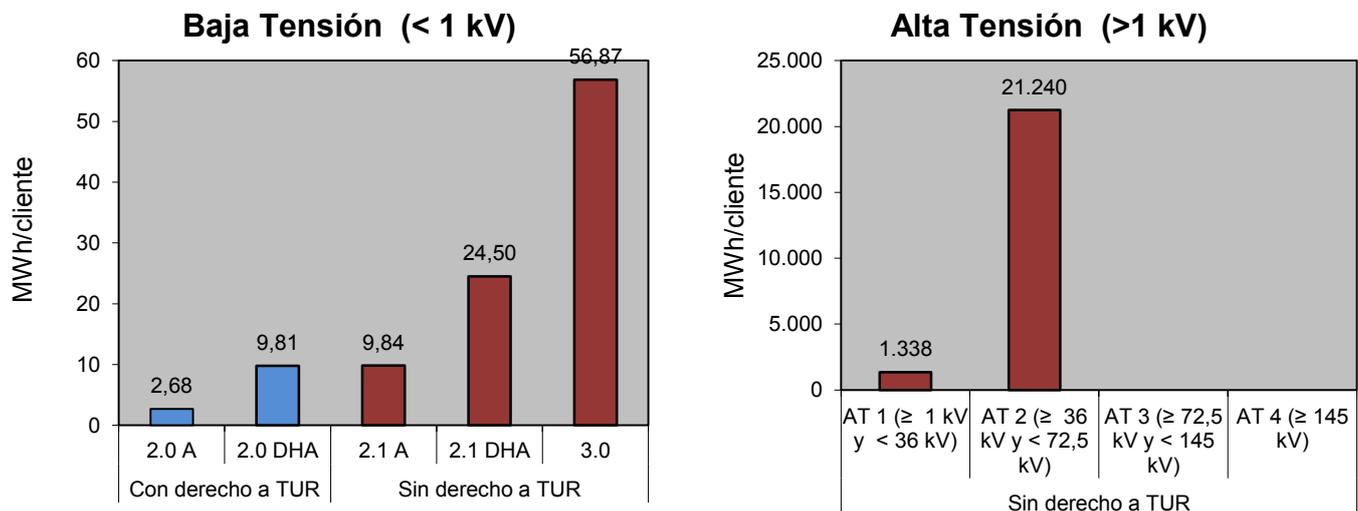
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2013	dic 2013- nov 2014	2013	dic 2013- nov 2014	2013	dic 2013- nov 2014
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>1.821.193</b>	<b>1.824.994</b>	<b>8.602</b>	<b>8.436</b>	<b>4,72</b>	<b>4,62</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>1.704.963</b>	<b>1.709.304</b>	<b>4.864</b>	<b>4.711</b>	<b>2,85</b>	<b>2,76</b>
2.0 A	1.692.119	1.690.285	4.704	4.525	2,78	2,68
2.0 DHA	12.779	18.914	160	186	12,50	9,81
2.0 DHS	66	105	0	0	3,72	3,99
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>116.230</b>	<b>115.690</b>	<b>3.738</b>	<b>3.725</b>	<b>32,16</b>	<b>32,20</b>
2.1 A	57.553	57.217	584	563	10,16	9,84
2.1 DHA	4.485	5.001	118	123	26,26	24,50
2.1 DHS	5	27	0	0	12,46	10,54
3.0	54.186	53.446	3.036	3.039	56,02	56,87
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3.035</b>	<b>3.062</b>	<b>4.033</b>	<b>4.096</b>	<b>1.329</b>	<b>1.338</b>
3.1.A	2.011	2.011	1.090	1.085	542	539
6.1.A	1.024	1.051	2.943	3.012	2.874	2.866
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>264</b>	<b>232</b>	<b>24.032</b>	<b>21.240</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>						
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>						
<b>Total</b>	<b>1.824.239</b>	<b>1.828.067</b>	<b>12.899</b>	<b>12.764</b>	<b>7,07</b>	<b>6,98</b>

#### Tamaño medio por tarifa de acceso (dic 2013- nov 2014)

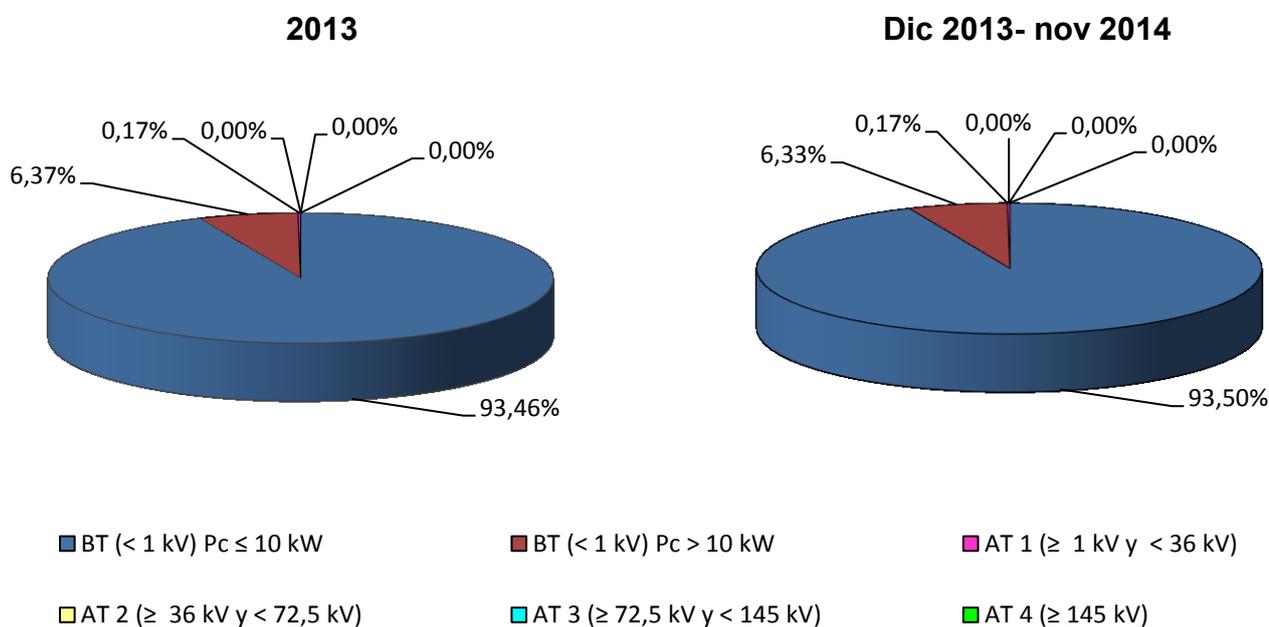


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

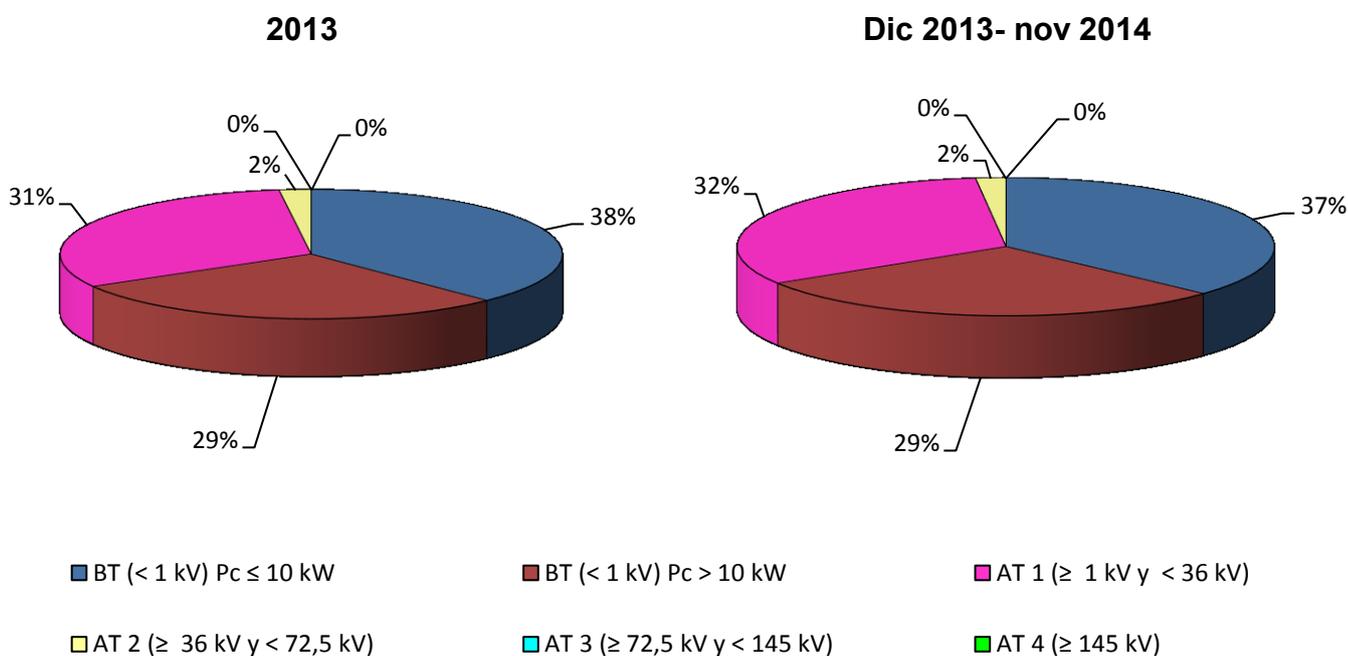
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

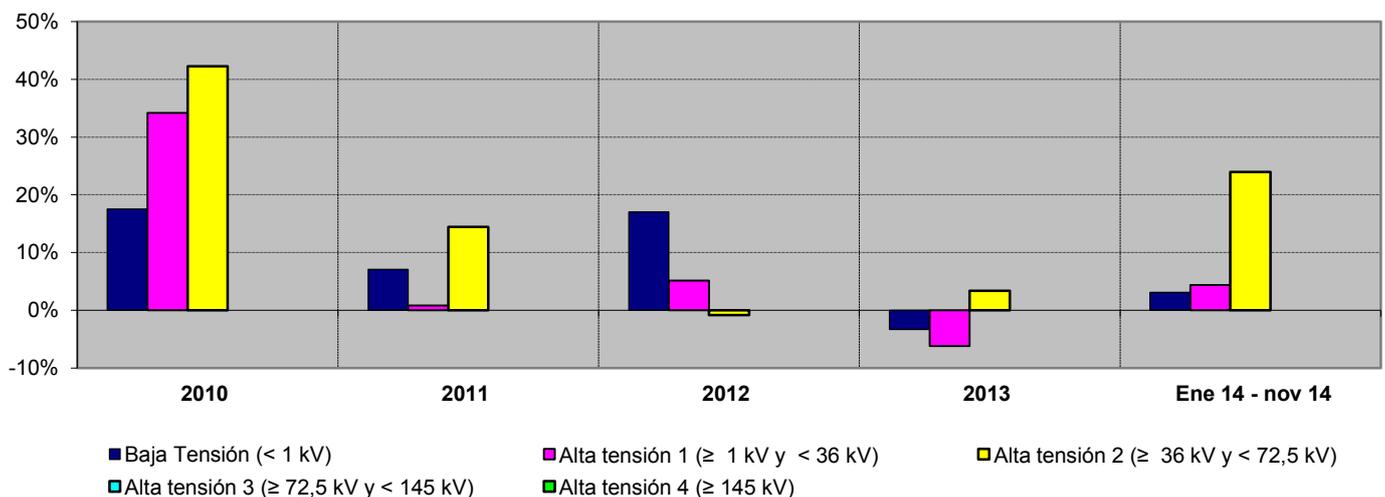
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2013	sep.-14	oct.-14	nov.-14	2013 s/ 2012	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>8,71</b>	<b>8,51</b>	<b>8,97</b>	<b>9,31</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>10,23</b>	<b>10,98</b>	<b>11,19</b>	<b>11,02</b>	<b>-52%</b>	<b>1%</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,16	10,99	11,17	10,95	-3%	1%	3%	3%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	10,81	10,92	11,29	11,60	1%	2%	3%	4%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>4,92</b>	<b>5,46</b>	<b>5,48</b>	<b>5,41</b>	<b>-82%</b>	<b>7%</b>	<b>7%</b>	<b>7%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	4,44	5,17	5,18	5,08	-6%	10%	11%	11%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	7,96	8,15	8,38	8,00	3%	-2%	-8%	-4%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	5,56	5,86	5,91	5,93	1%	3%	3%	4%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	8,17	8,38	8,71	9,06	-14%	3%	-2%	0%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,42</b>	<b>5,44</b>	<b>5,98</b>	<b>6,72</b>	<b>-4%</b>	<b>-5%</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,60</b>	<b>3,87</b>	<b>3,86</b>	<b>4,22</b>	<b>-6%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>
3.1.A	4,83	4,20	4,44	4,99	-4%	-1%	-1%	1%
6.1.A	3,14	3,75	3,66	3,97	-7%	-1%	-1%	0%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,62</b>	<b>2,24</b>	<b>2,04</b>	<b>2,31</b>	<b>3%</b>	<b>-3%</b>	<b>-6%</b>	<b>5%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>								
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>								
<b>Total</b>	<b>6,97</b>	<b>6,77</b>	<b>7,09</b>	<b>7,58</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>

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



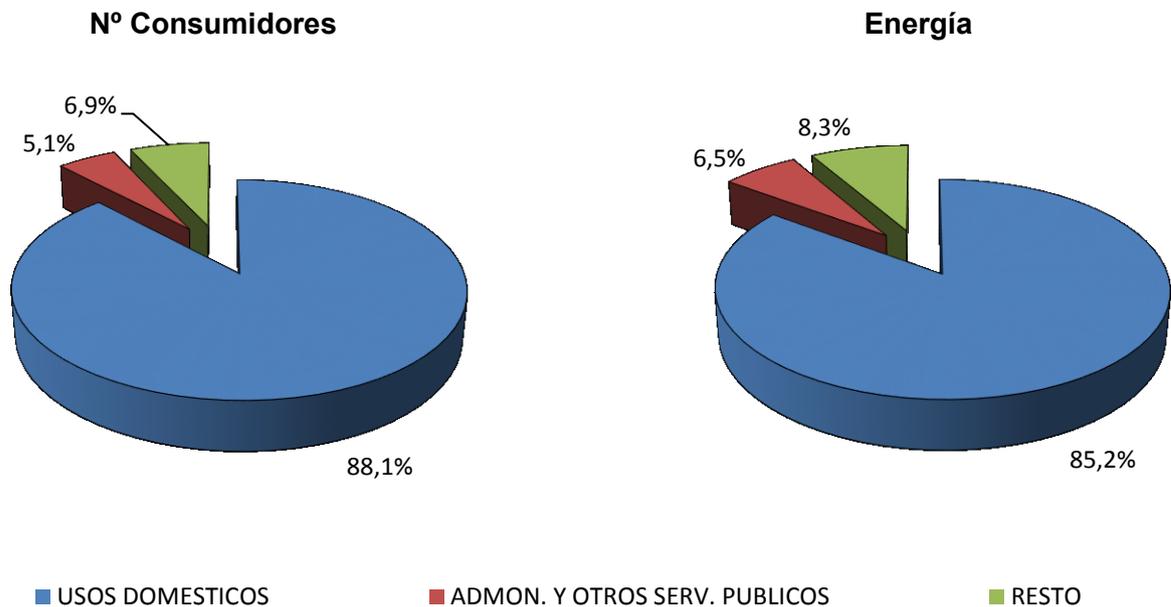
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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

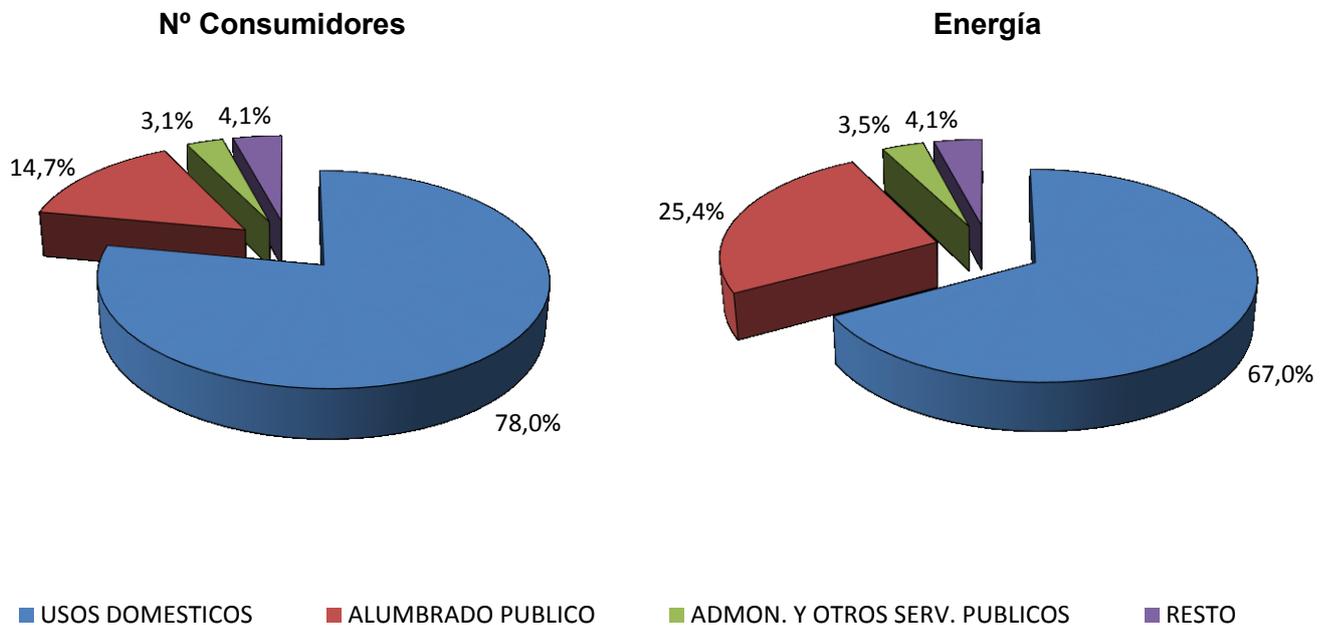
### 3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### 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



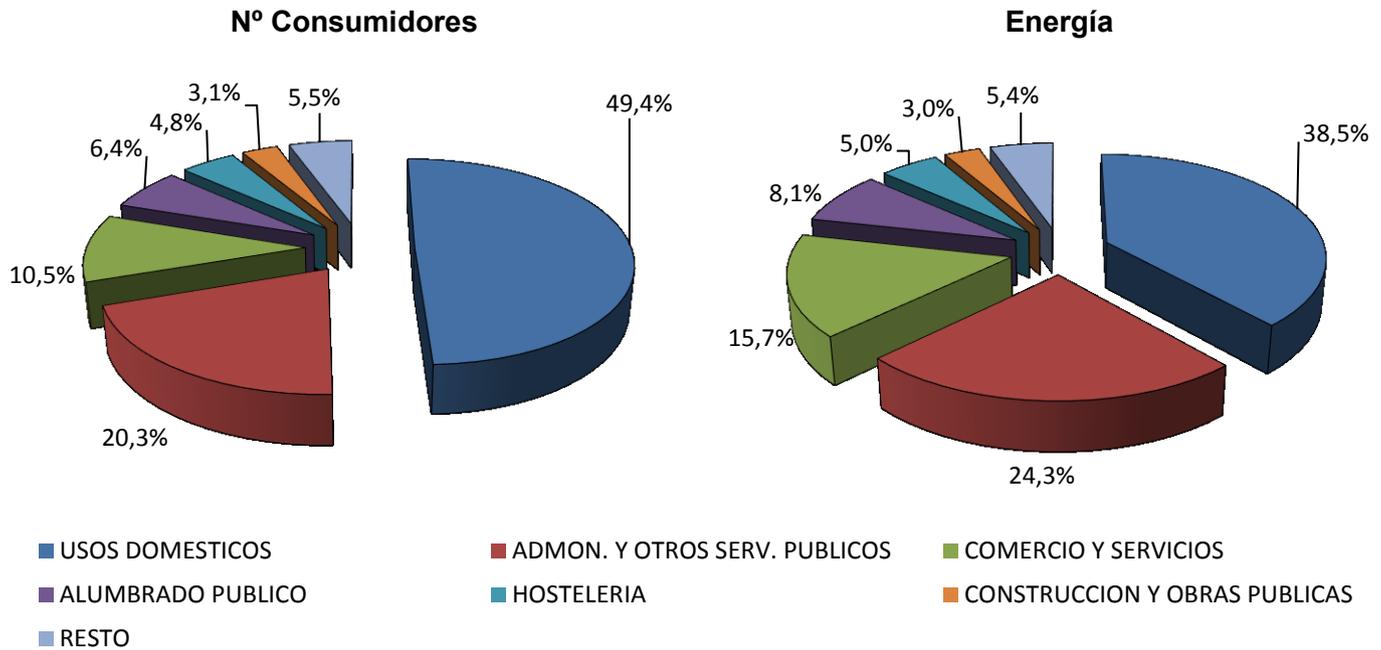
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

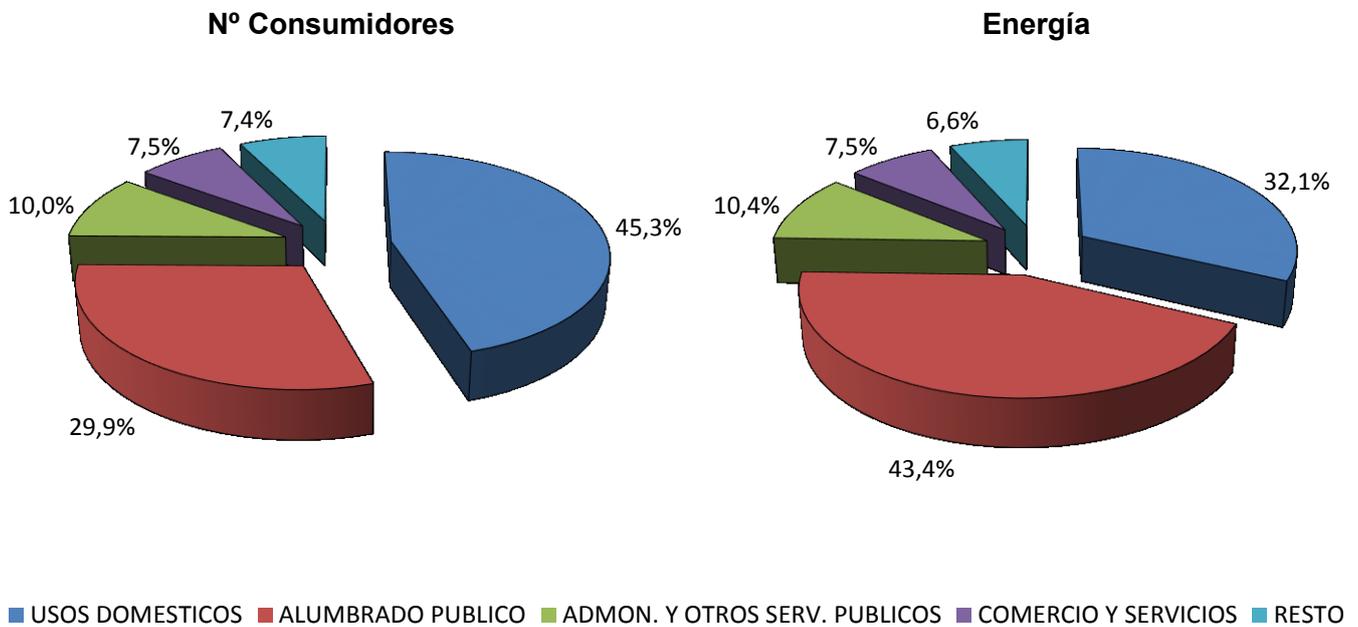
### 3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### 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

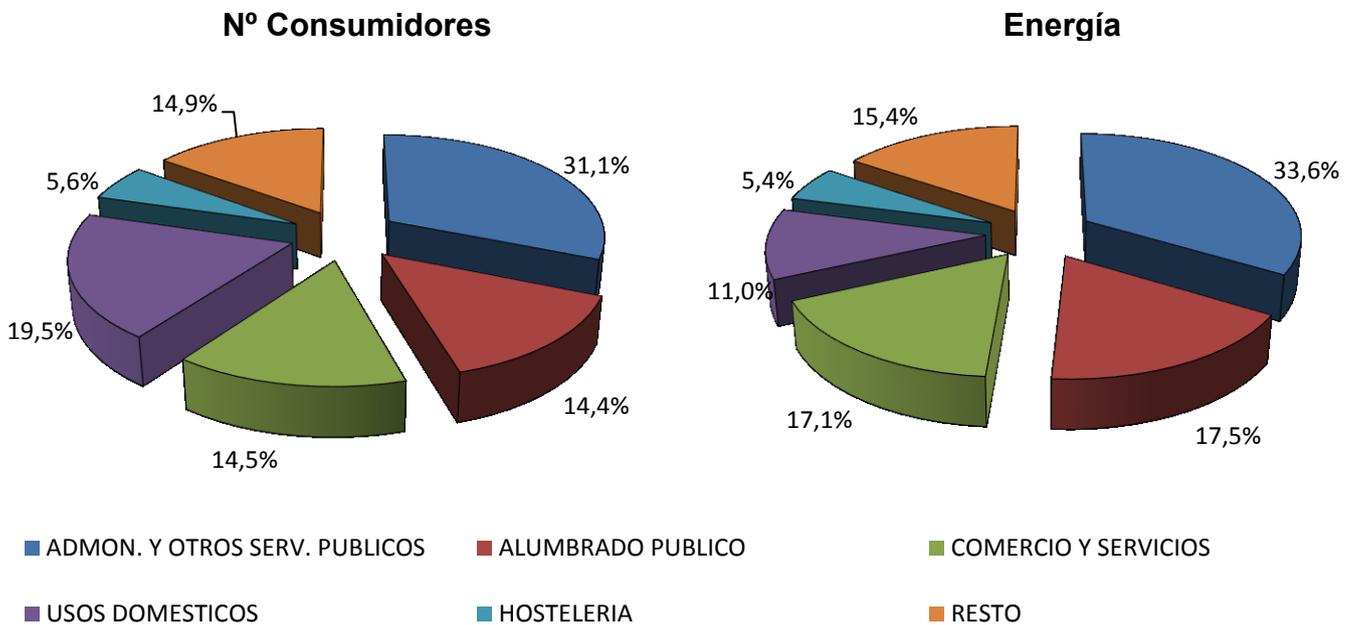


Fuente: CNMC (SINCRO)

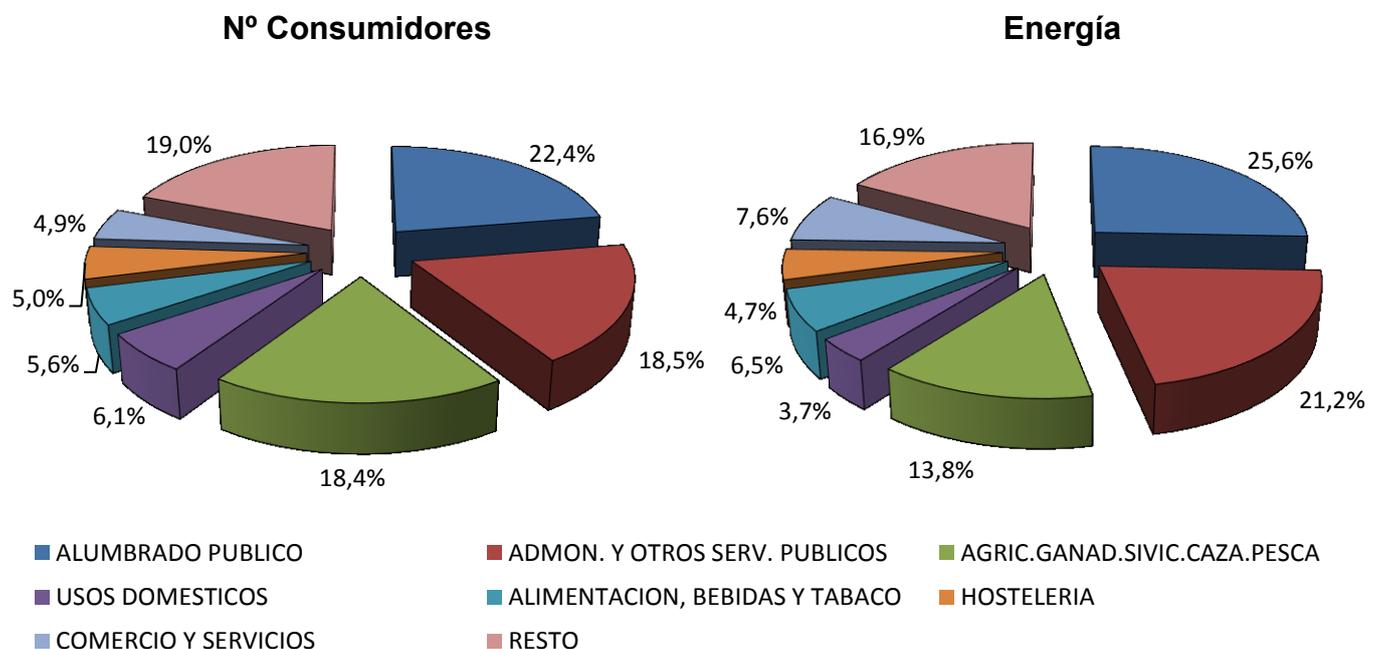
Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

### 3.5 - 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

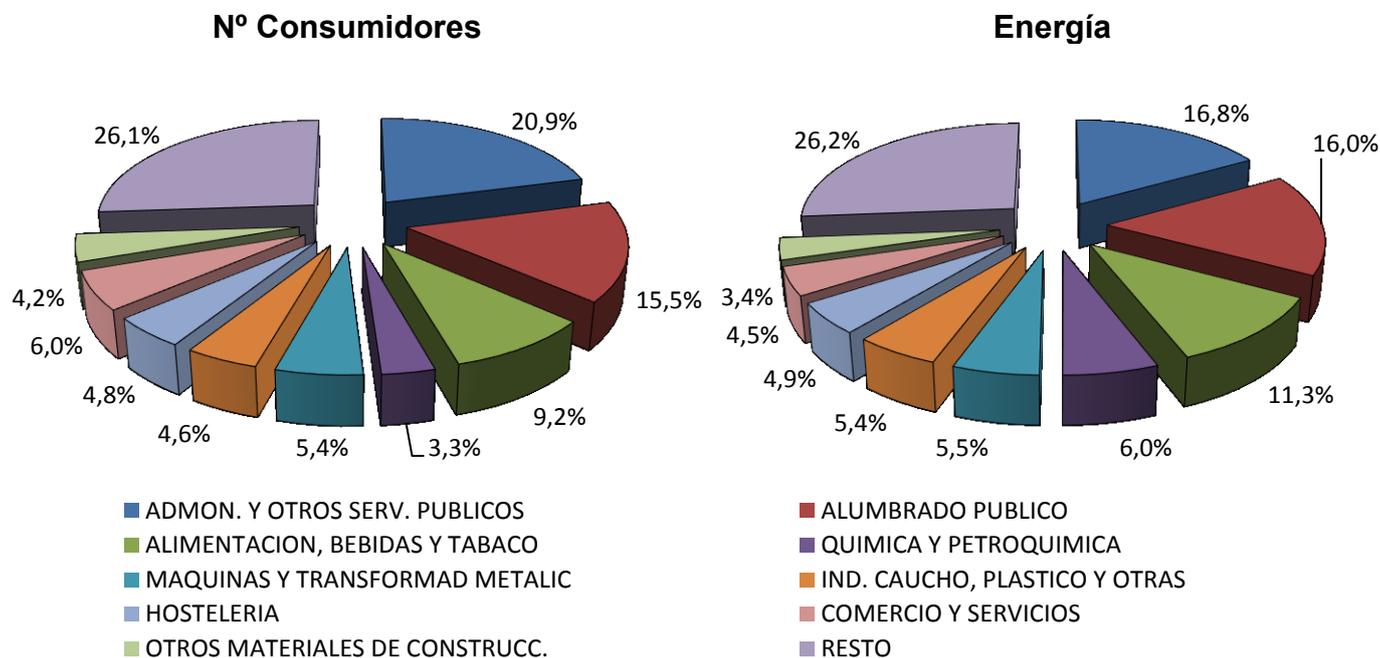


Fuente: CNMC (SINCRO)

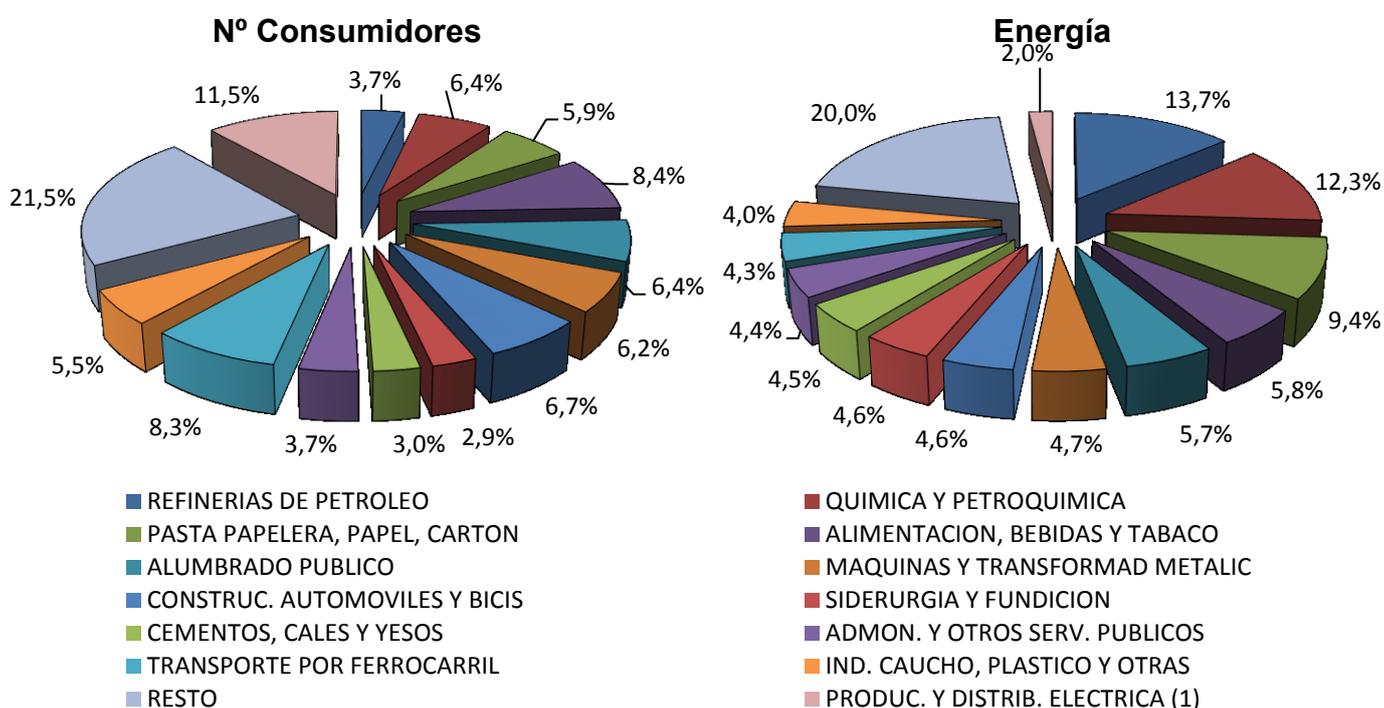
Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

### 3.5 - 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)



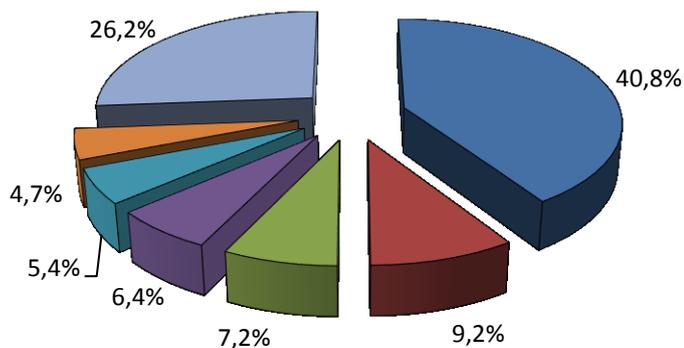
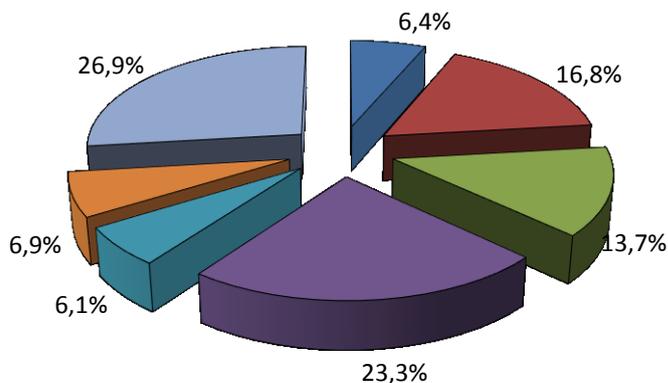
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 4% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

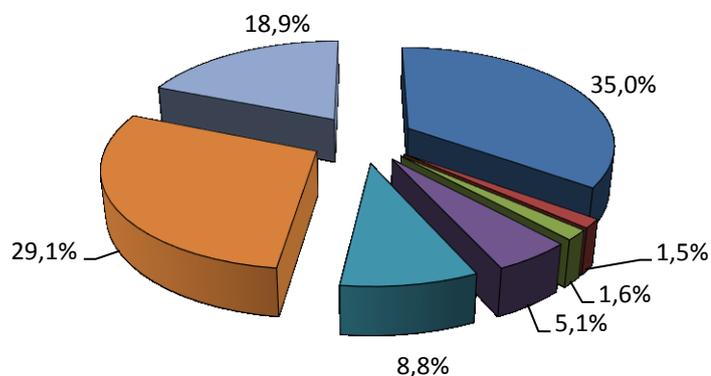
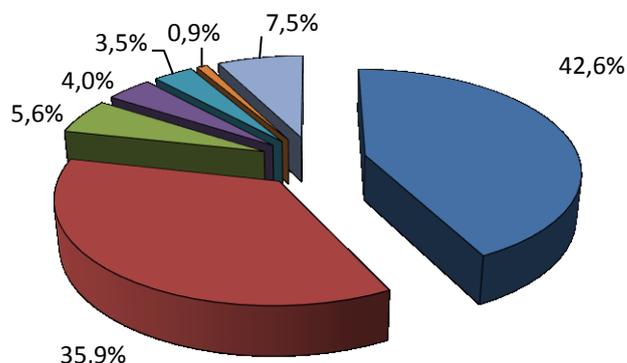
### 3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

**Nº Consumidores**

**Energía**


- PRODUC. Y DISTRIB. ELECTRICA (1)
- PASTA PAPELERA, PAPEL, CARTON
- SIDERURGIA Y FUNDICION
- QUIMICA Y PETROQUIMICA
- REFINERIAS DE PETROLEO
- CEMENTOS, CALES Y YESOS
- RESTO

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

**Nº Consumidores**

**Energía**


- SIDERURGIA Y FUNDICION
- METALURGIA NO FERREA
- QUIMICA Y PETROQUIMICA
- PASTA PAPELERA, PAPEL, CARTON
- TRANSPORTE POR FERROCARRIL
- PRODUC. Y DISTRIB. ELECTRICA (1)
- RESTO

Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 4% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

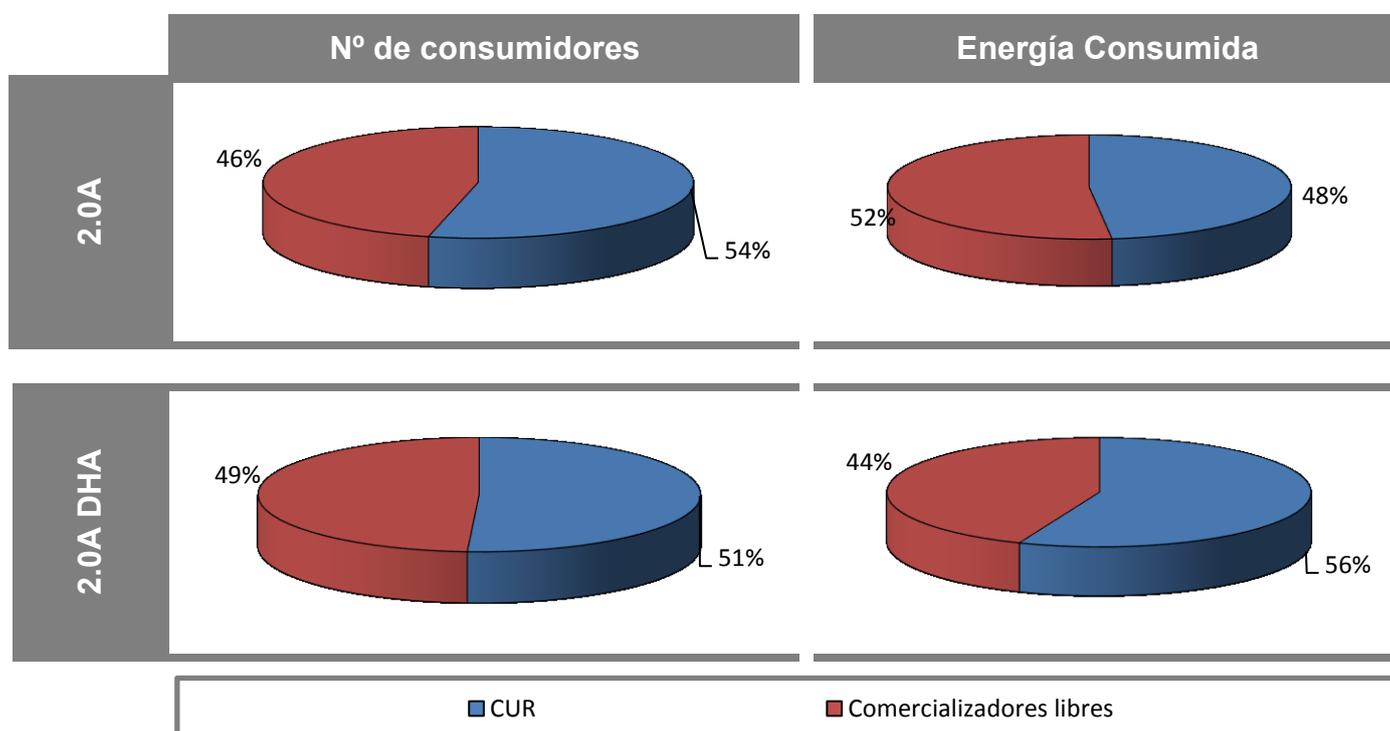
(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

**4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ( $P_c \leq 10$  kW)**
**Número de consumidores y energía consumida. Noviembre 2014**
**Consumidores abastecidos por CUR**

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	12.948.998	2.152	2.053	3,86
2.0A DHA	656.679	366	6.305	5,41
2.0A DHS	1.634	2	10.603	5,05
<b>TOTAL</b>	<b>13.607.311</b>	<b>2.520</b>	<b>2.253</b>	<b>3,93</b>

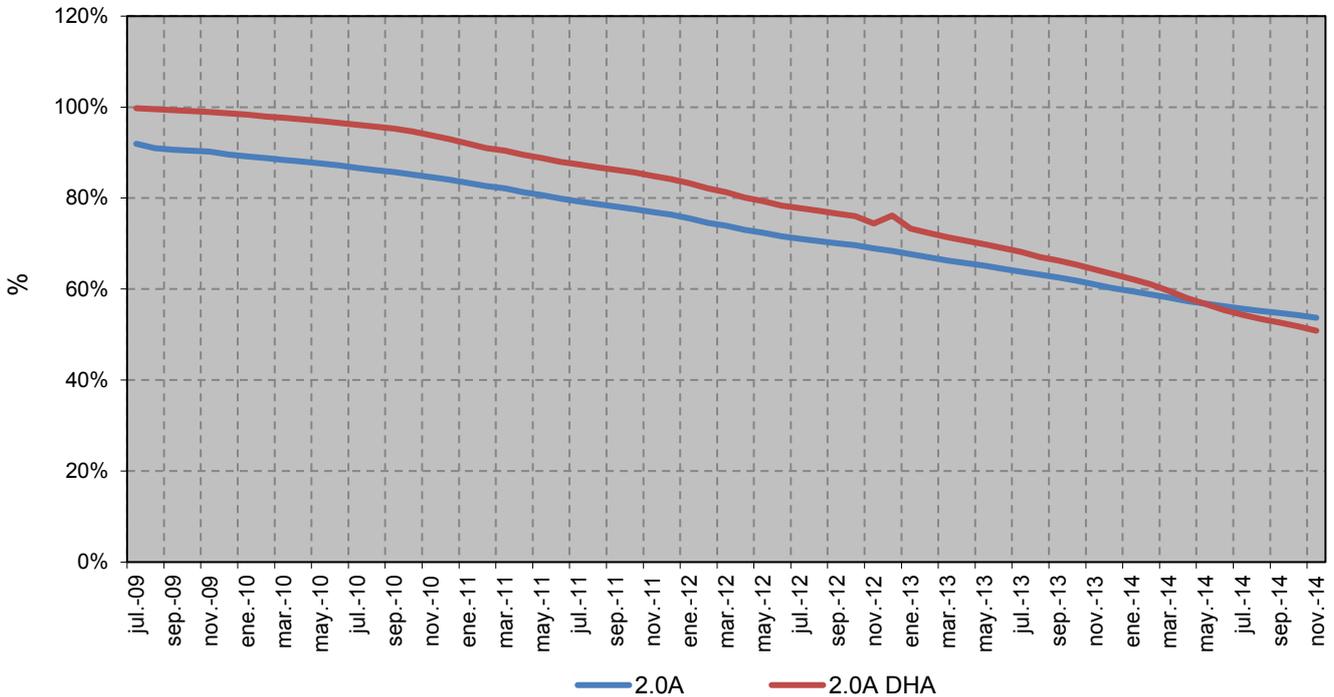
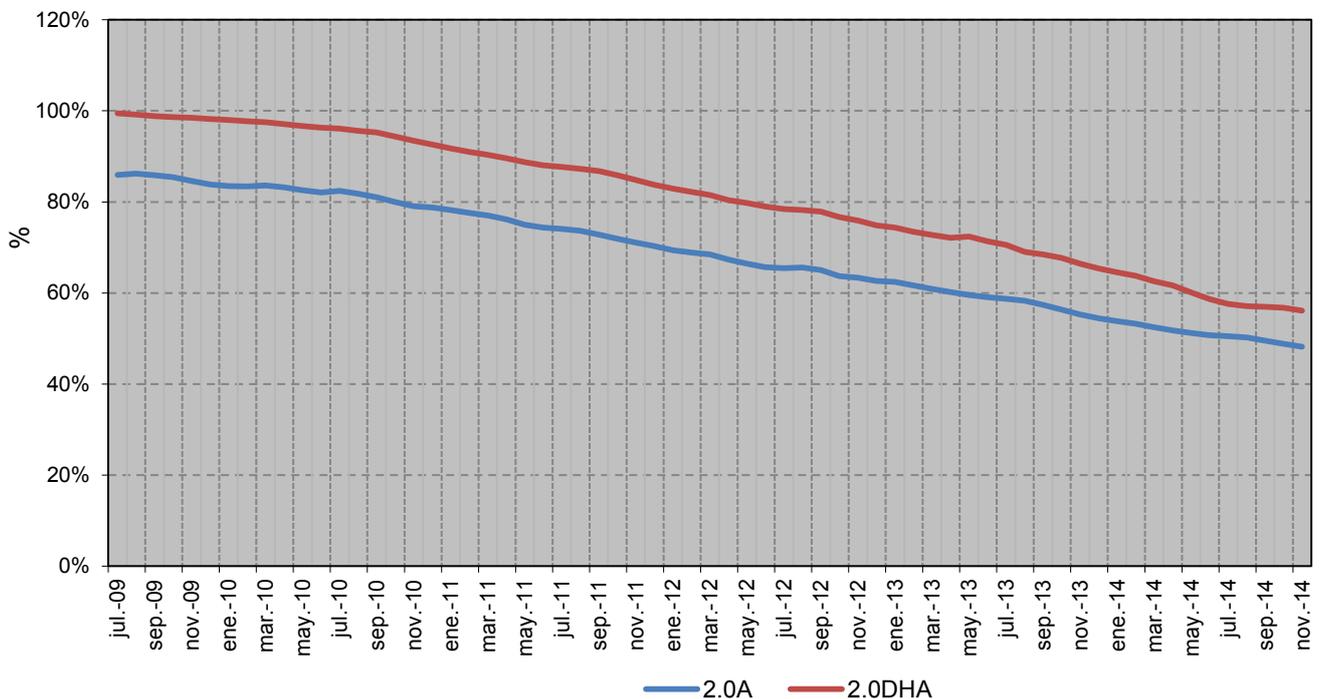
**Consumidores abastecidos por comercializadoras libres**

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	11.162.444	2.314	2.548	4,38
2.0A DHA	634.513	286	5.277	5,48
2.0A DHS	1.154	0	4.590	4,52
<b>TOTAL</b>	<b>11.798.111</b>	<b>2.601</b>	<b>2.678</b>	<b>4,44</b>

**Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en noviembre 2014**


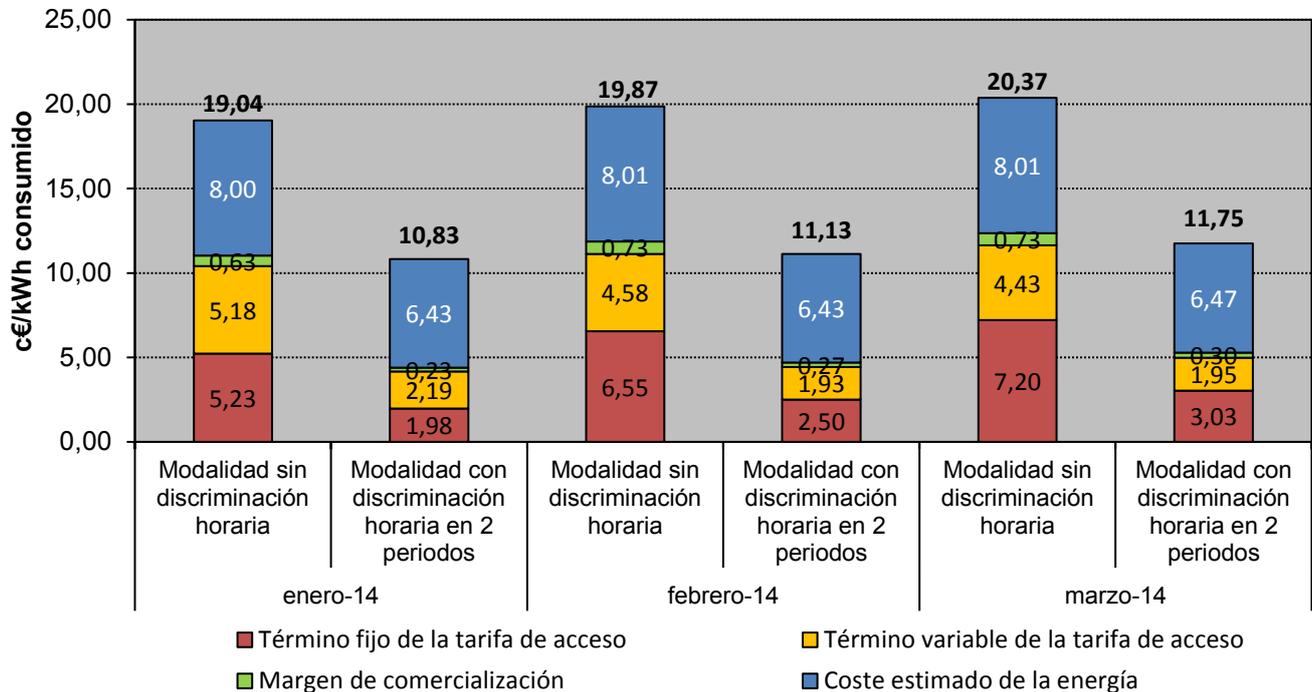
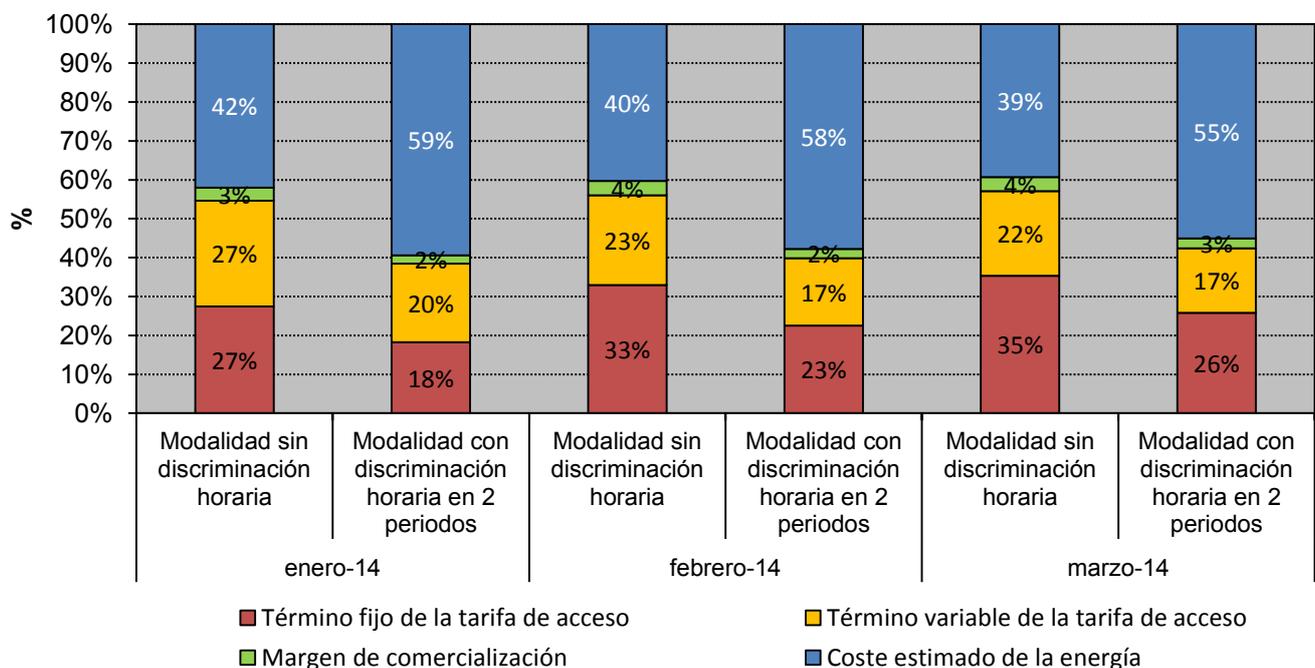
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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 CUR**

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


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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) (1)**
**Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR/PVPC (2)**

**Distribución del precio medio final de los consumidores acogidos a TUR/PVPC (2)**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

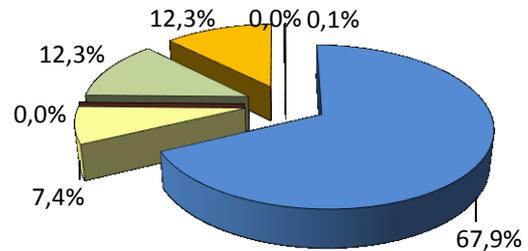
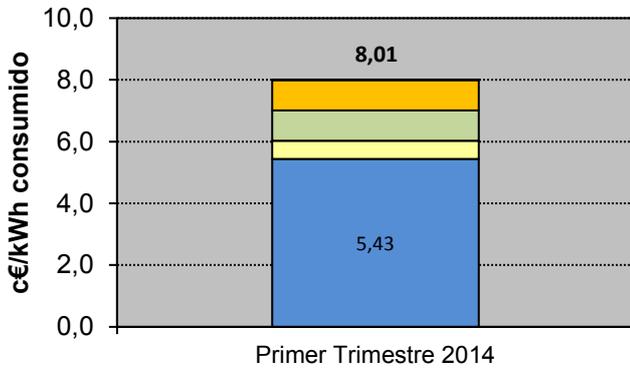
Nota (1): Resultado de aplicar las TUR /PVPC, a las variables de facturación de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR /PVPC abastecidos por CUR, según la información disponible en la base de datos de liquidaciones eléctricas.

(2) Componentes del precio medio final de los clientes acogidos a TUR/PVPC de acuerdo con la nomenclatura de la Orden ITC/1659/2009

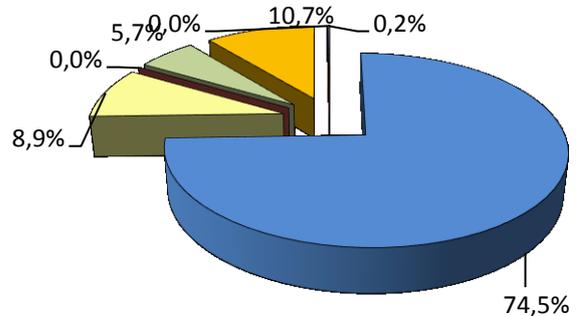
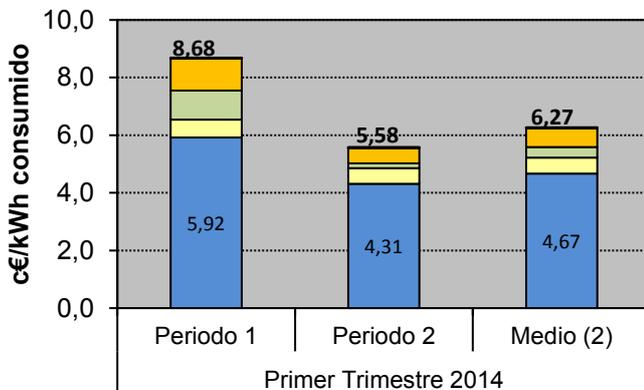
### 4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ( $P_c \leq 10$ kW)

**Coste de Energía incluido en el Precios Voluntarios para el Pequeño Consumidor previsto para el Primer Trimestre 2014 (c€/kWh) (1)**

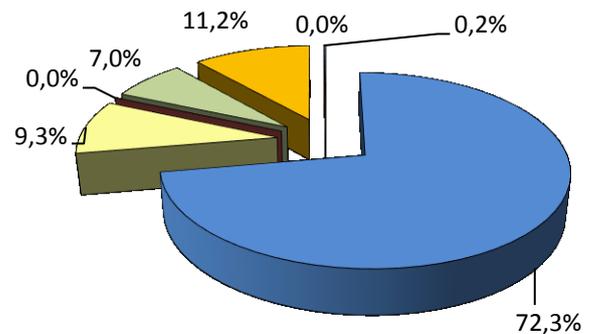
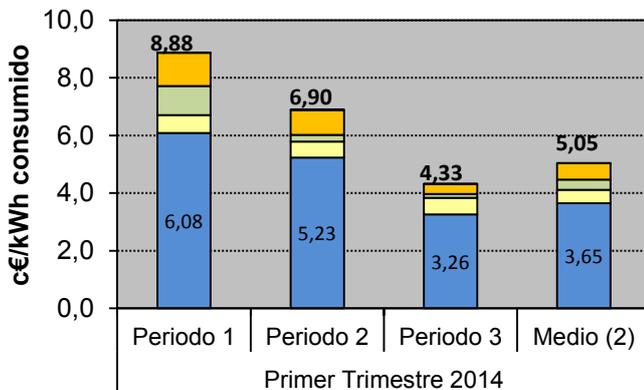
#### Modalidad sin Discriminación Horaria



#### Modalidad con Discriminación Horaria en dos periodos



#### Modalidad con Discriminación Horaria Supervalle



- Coste estimado de la energía en el Mercado Diario
- Prima de Riesgo
- Pérdidas
- Cuota OS

- Servicios de Ajuste
- Coste Servicio Capacidad
- Cuota OMIE

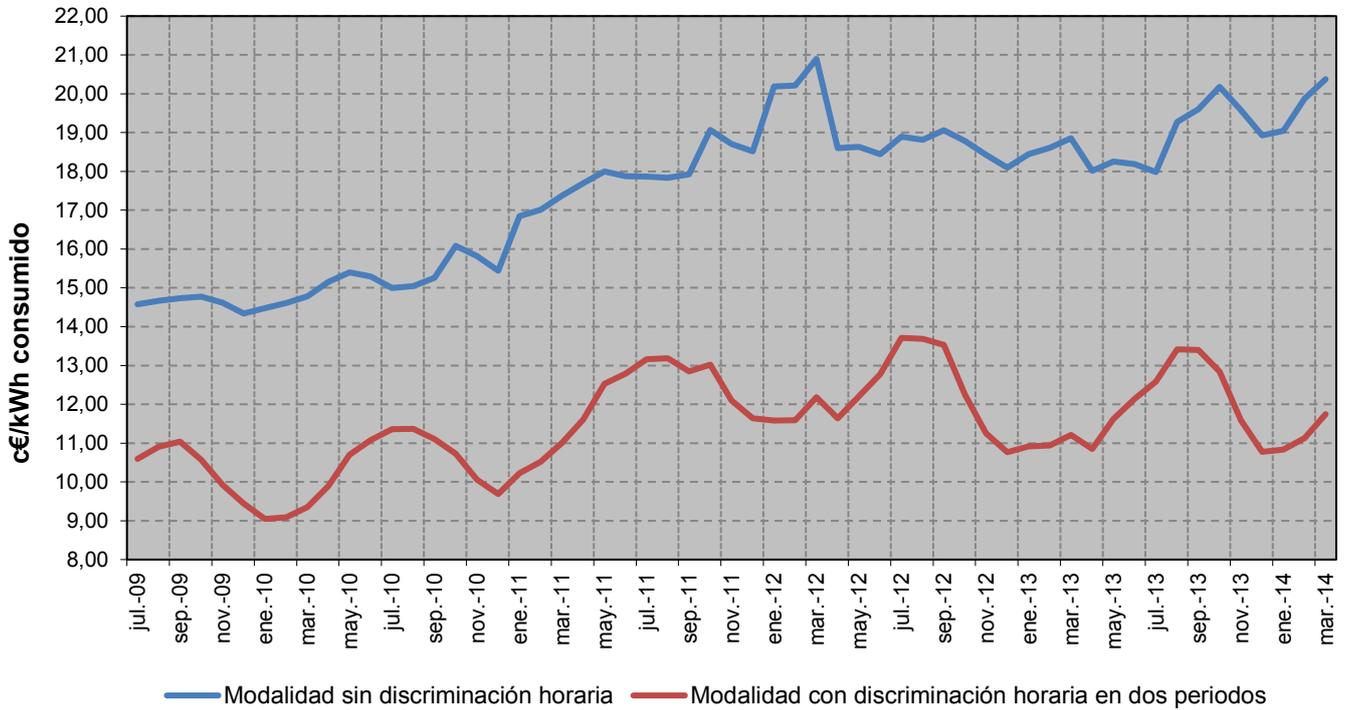
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

Nota: (1) Componentes del coste estimado de la energía de acuerdo con la nomenclatura de la Orden ITC/1659/2009

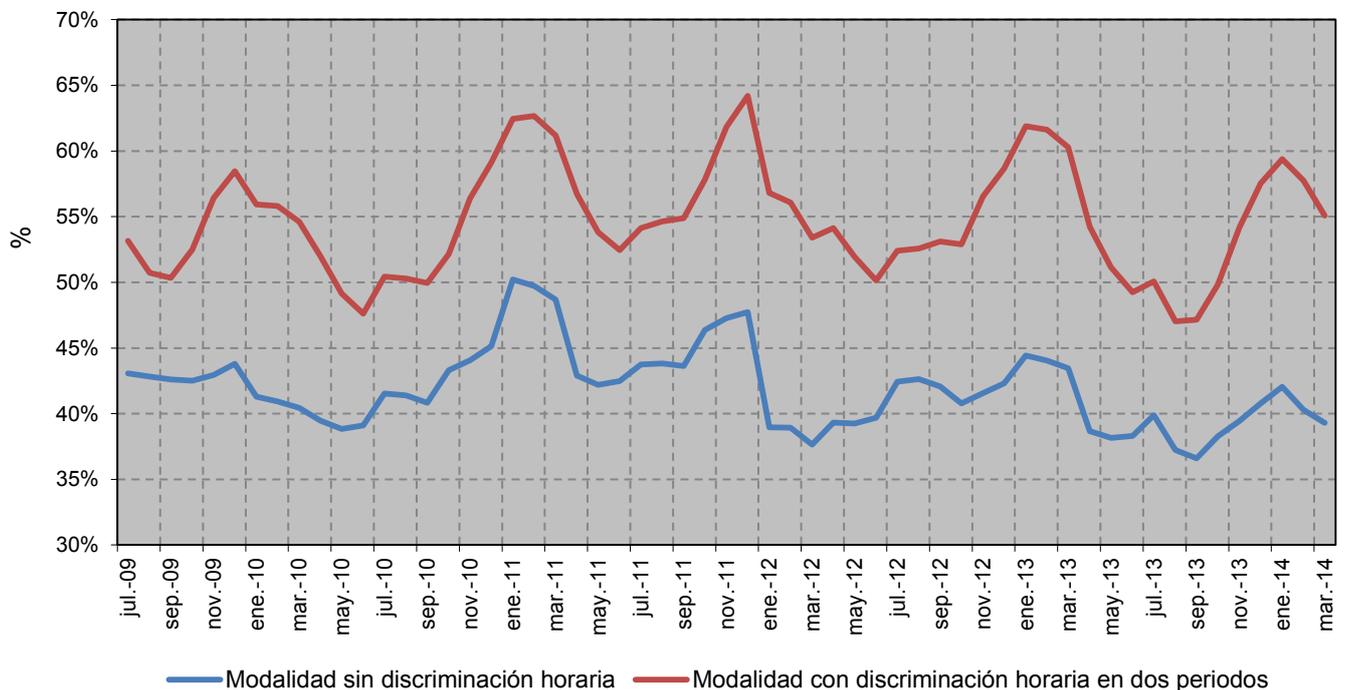
(2) Medio previsto considerando perfiles finales

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

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



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



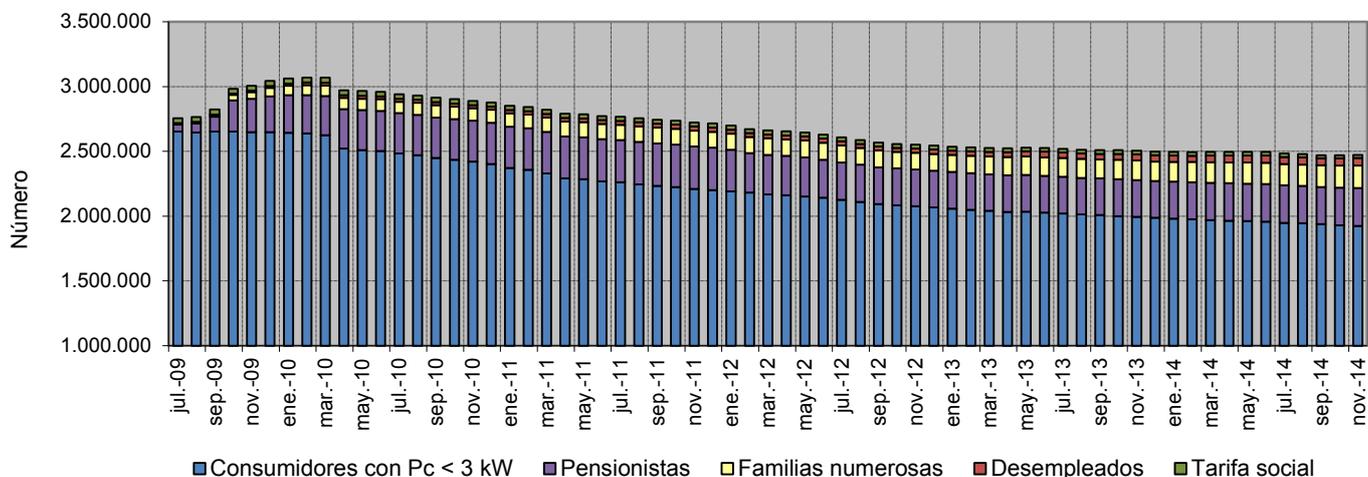
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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

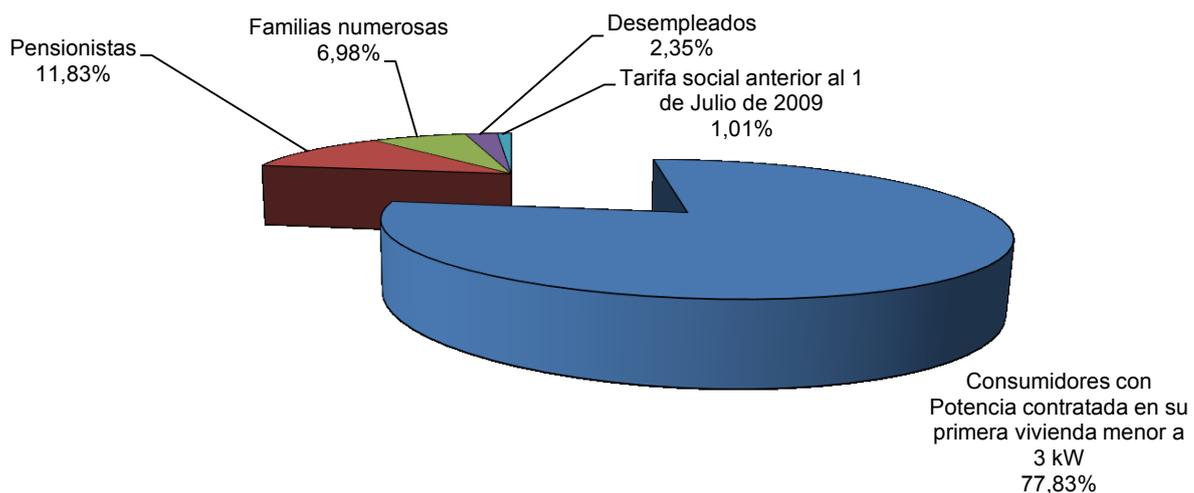
## 4.2- Bono Social

### Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Dic 2013- Nov 2014	nov.-14	Dic 2013- Nov 2014 s/ Dic 2012- Nov 2013	nov 14 s/ oct 14
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.956.600	1.924.750	-3,6%	-0,3%
Pensionistas	288.212	292.468	1,9%	0,8%
Familias numerosas	161.999	172.616	14,6%	1,9%
Desempleados	53.317	58.198	32,9%	3,8%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	27.215	25.062	-7,4%	-0,4%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>2.487.341</b>	<b>2.473.094</b>	<b>-1,4%</b>	<b>0,1%</b>



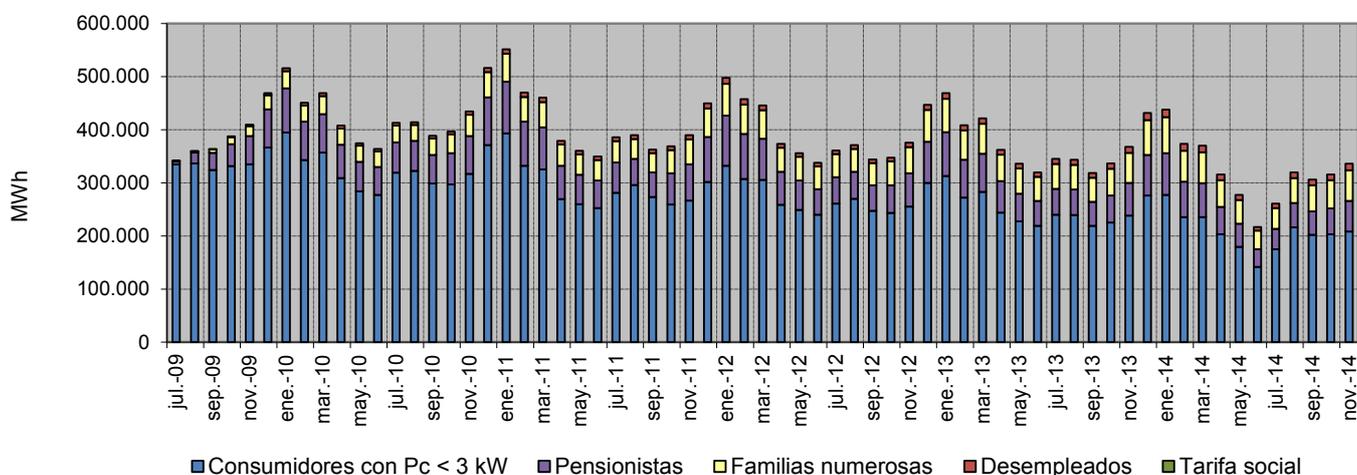
### Distribución del número de consumidores por categorías en noviembre 2014



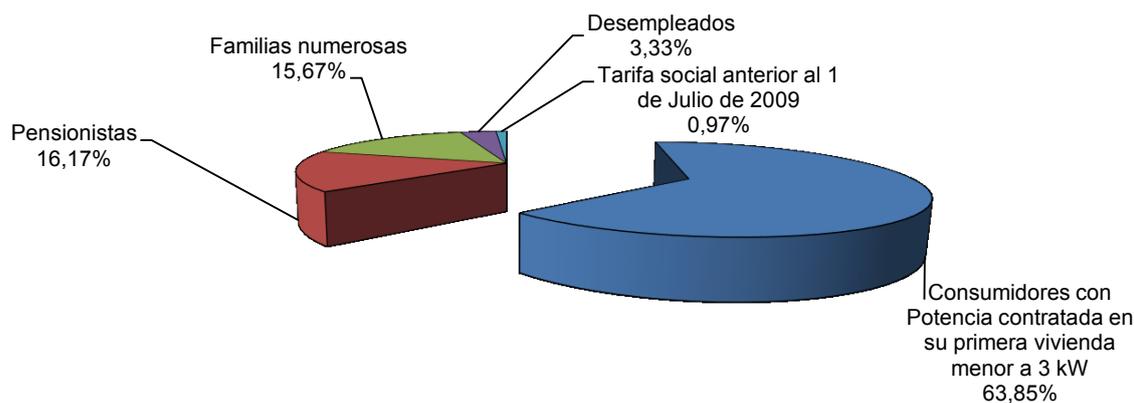
## 4.2- Bono Social

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

TIPO	Energía consumida (MWh)		Tasa de variación (%)	
	2013	Dic 2013- Nov 2014	2013 s/ 2012	Dic 2013- Nov 2014 s/ Dic 2012- Nov 2013
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.996.417	2.554.677	-8,3%	-15,4%
Pensionistas	715.331	647.106	-6,3%	-9,7%
Familias numerosas	628.059	626.795	7,4%	0,8%
Desempleados	120.792	133.369	24,5%	14,0%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	38.149	38.920	-16,1%	2,0%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>4.498.749</b>	<b>4.000.867</b>	<b>-5,5%</b>	<b>-11,4%</b>



### Distribución de la energía consumida por categorías en Dic 2013- Nov 2014



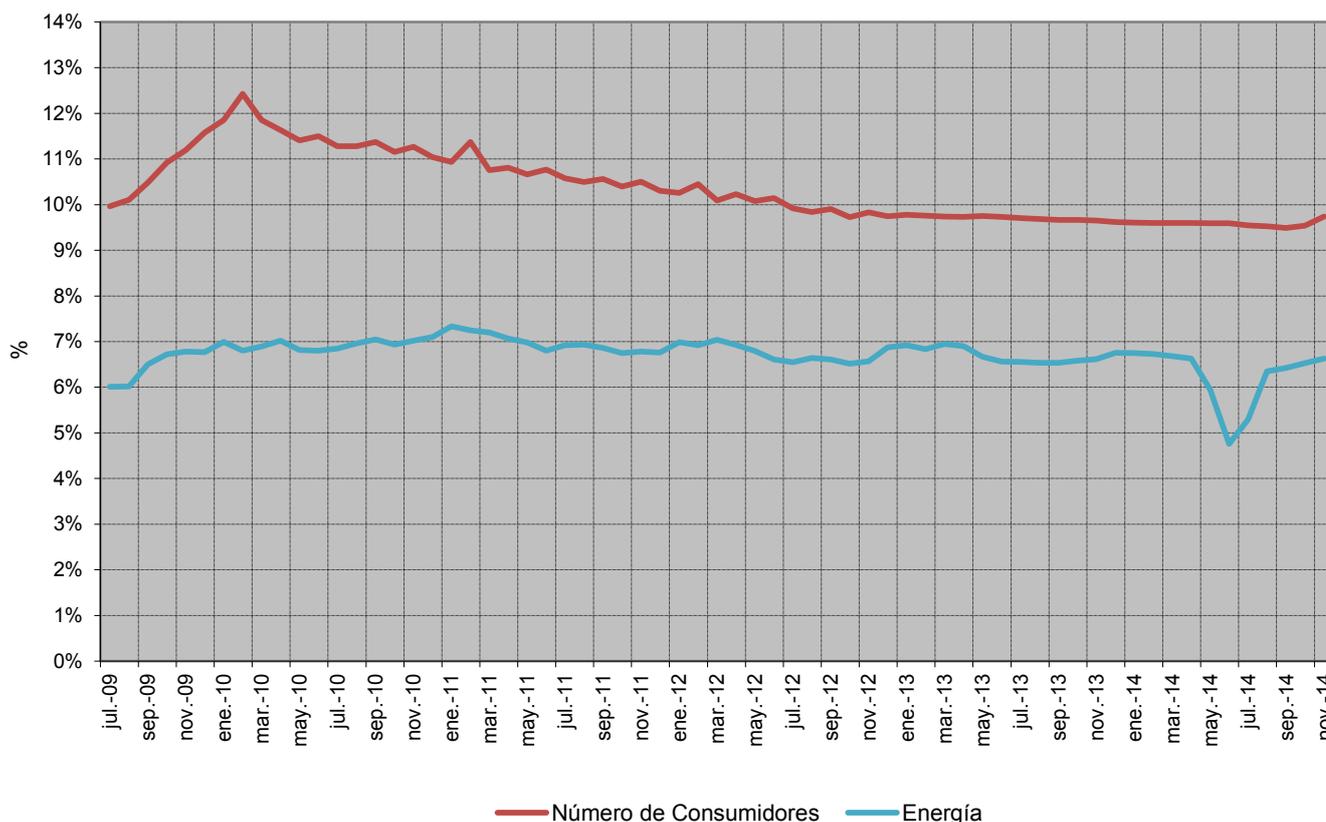
## 4.2- Bono Social

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

TIPO	Tamaño medio (kWh/cliente y año)		Tasa de variación (%)	
	2013	Dic 2013- Nov 2014	2013 s/ 2012	Dic 2013- Nov 2014 s/ Dic 2012- Nov 2013
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.482	1.308	-3,5%	-12,3%
Pensionistas	2.528	2.242	-2,4%	-11,5%
Familias numerosas	4.389	3.845	-3,6%	-11,9%
Desempleados	2.918	2.483	-6,1%	-13,6%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	1.305	1.436	-11,7%	10,3%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>1.786</b>	<b>1.609</b>	<b>-1,9%</b>	<b>-10,1%</b>

Fuente: CNMC

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



Fuente: CNMC

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

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

#### Número de consumidores y energía consumida. Noviembre 2014

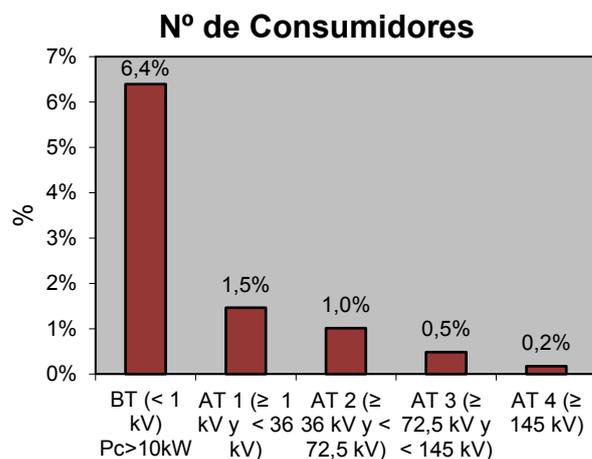
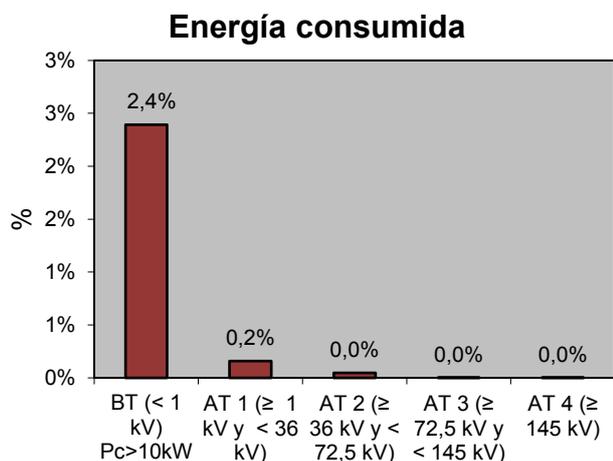
##### Consumidores abastecidos por CUR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	97.696	78.997	809
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	1.511	8.739	5.783
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	16	646	40.345
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	2	13	6.547
AT 4 (≥ 145 kV)	1	4	3.702
<b>TOTAL</b>	<b>99.226</b>	<b>88.398</b>	<b>891</b>

##### Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.430.829	3.221.454	2.251
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	101.897	5.450.550	53.491
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.569	1.391.382	886.795
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	412	795.492	1.930.806
AT 4 (≥ 145 kV)	575	2.058.091	3.579.289
<b>TOTAL</b>	<b>1.535.282</b>	<b>12.916.970</b>	<b>8.413</b>

#### Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en noviembre 2014

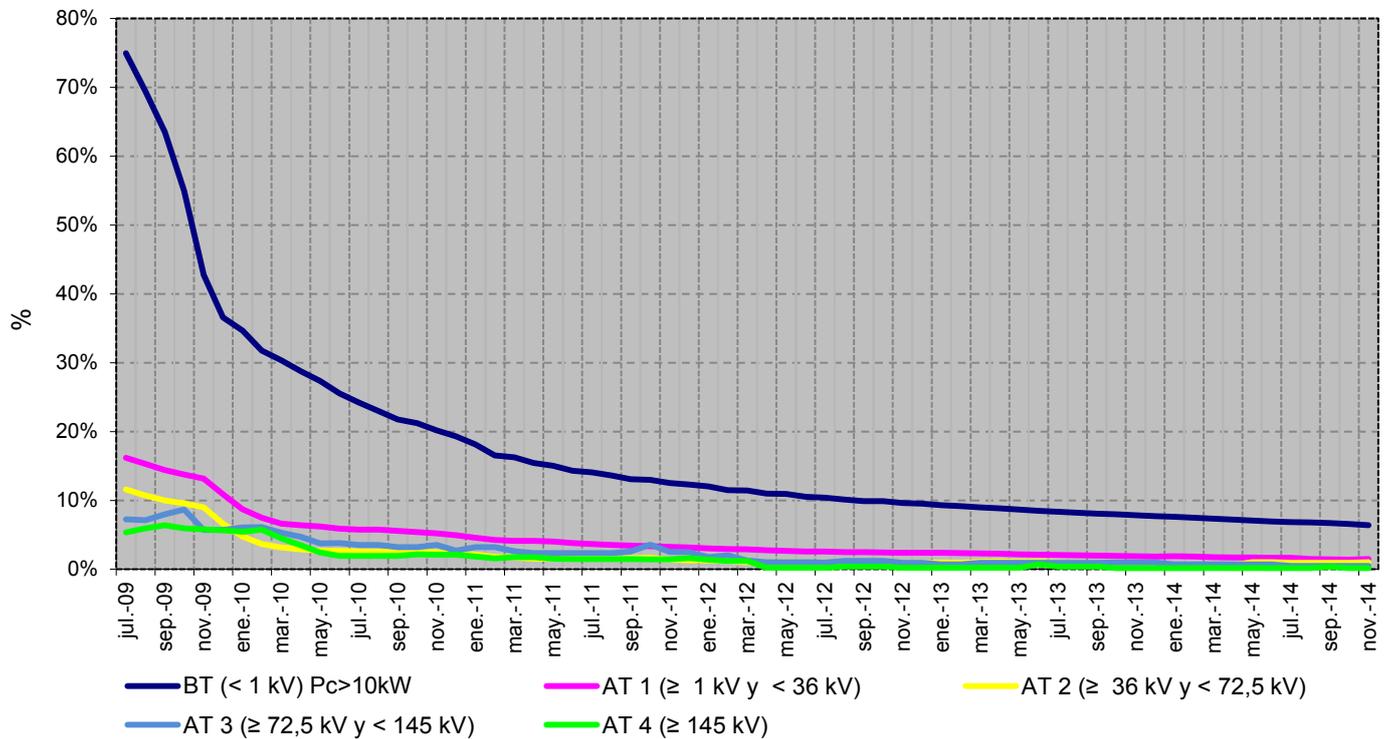


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

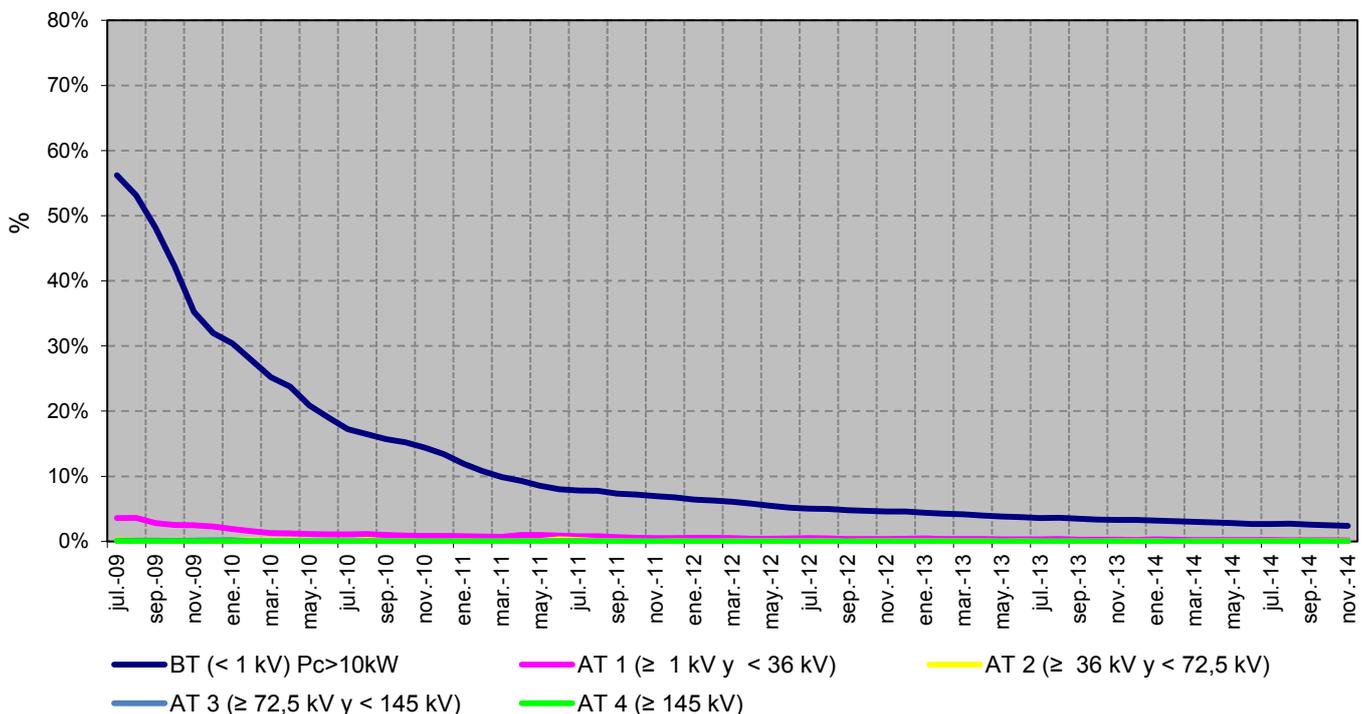
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

**Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR**



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015)

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 2015 vs Año 2014	
	Año 2014 (1)	Año 2015 (2)	Miles de €	Tasa de variación
<b>Costes de Transporte</b>	<b>1.673.890</b>	<b>1.712.124</b>	<b>38.234</b>	<b>2,3%</b>
<i>Retribución al transporte</i>	1.659.595	1.690.555	30.960	1,9%
<i>Incentivo disponibilidad</i>	14.295	21.569	7.274	50,9%
<b>Costes de Distribución</b>	<b>4.986.444</b>	<b>4.984.764</b>	<b>-1.681</b>	<b>0,0%</b>
<i>Retribución a la distribución</i>	4.572.584	4.602.464	29.880	0,7%
<i>Distribuidores D.T. 11ª</i>	321.303	329.340	8.036	2,5%
<i>Calidad de servicio</i>	92.557	89.048	-3.509	-3,8%
<i>Incentivo o penalización de reducción de pérdidas</i>		-36.088	-36.088	
<b>Costes de Gestión Comercial</b>	<b>56.700</b>	<b>56.700</b>		
<b>Sistema de interrumpibilidad en mercado</b>	<b>550.000</b>		<b>-550.000</b>	
<b>Diversificación y Seguridad del Abastecimiento</b>	<b>66.871</b>	<b>35.898</b>	<b>-30.973</b>	<b>-46,3%</b>
<i>Moratoria Nuclear</i>	66.724	35.760	-30.964	-46,4%
<i>2ª parte del ciclo de combustible nuclear</i>	147	138	-9	-6,3%
<b>Retribución Especifica RECORE</b>	<b>7.630.000</b>	<b>7.100.000</b>	<b>-530.000</b>	<b>-6,9%</b>
<b>Costes Permanentes</b>	<b>925.059</b>	<b>907.831</b>	<b>-17.228</b>	<b>-1,9%</b>
<i>Retribución específica Sistemas No Peninsulares</i>	903.000	887.170	-15.830	-1,8%
<i>Tasa CNMC</i>	22.059	20.661	-1.398	-6,3%
<b>Anualidades déficit de años anteriores</b>	<b>2.966.993</b>	<b>2.927.649</b>	<b>-39.343</b>	<b>-1,3%</b>
<i>Titulizados antes RDL 6/2010</i>	384.919	379.529	-5.390	-1,4%
<i>Fondo de titulización</i>	2.301.902	2.270.360		-1,4%
<i>Déficit pendiente de titularizar</i>	280.172	277.761	-2.411	-0,9%
<b>Diferencia Pérdidas</b>	<b>120.000</b>	<b>90.000</b>	<b>-30.000</b>	<b>-25,0%</b>
<b>Desajuste ejercicio 2014 (déficit (+)/superávit(-))</b>		<b>-8.577</b>	<b>-8.577</b>	
<b>Coste de Acceso (A)</b>	<b>18.975.957</b>	<b>17.806.389</b>	<b>-1.169.568</b>	<b>-6,2%</b>
Déficit (+)/ Superávit (-) Pagos por Capacidad	-545.239	-656.361	-111.122	20,4%
Liquidaciones definitivas 2008-2011	50.000		-50.000	
Retribución definitiva transporte 2008-2011	-111.178		111.178	
Impacto RDL 9/2013 sobre RE	-166.667	-120.000	46.667	-28,0%
Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012		191.000		
Impacto Sentencias Tribunal Supremo		60.000		
<b>Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables</b>	<b>-773.084</b>	<b>-525.361</b>	<b>247.723</b>	<b>-32,0%</b>
<b>Total Costes Regulados</b>	<b>18.202.873</b>	<b>17.281.028</b>	<b>-921.845</b>	<b>-5,1%</b>

Fuentes: Orden IET/107/2014 y Orden IET/2444/2014

Notas: (1) Orden IET/107/2014

(2) Orden IET/2444/2014

## 5.1- Costes previstos del sistema

### Evolución del escandallo de costes previstos

	2014		2015		15 s/14
	Miles de €	%	Miles de €	%	
Transporte (1)	1.562.712	8,6	1.712.124	9,9	9,6
Distribución (2)	4.986.444	27,4	4.984.764	28,8	-0,0
Gestión Comercial	56.700	0,3	56.700	0,3	
Sistema de interrumpibilidad en mercado	550.000	3,0			-100,0
Diversificación y seguridad del abastecimiento	66.871	0,4	35.898	0,2	-46,3
Retribución Especifica RECORE (3)	7.463.333	41,0	6.980.000	40,4	-6,5
Costes Permanentes (4)	925.059	5,1	1.098.831	6,4	18,8
Déficit de Años anteriores	2.966.993	16,3	2.927.649	16,9	-1,3
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables (5)	-375.239	-2,1	-514.938	-3,0	37,2
<b>Total</b>	<b>18.202.873</b>	<b>100</b>	<b>17.281.028</b>	<b>100</b>	<b>-5,1</b>

Fuentes: Orden IET/107/2014 y Orden IET/2444/2014

Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones, incentivo disponibilidad y retribución definitiva transporte 2008-2011

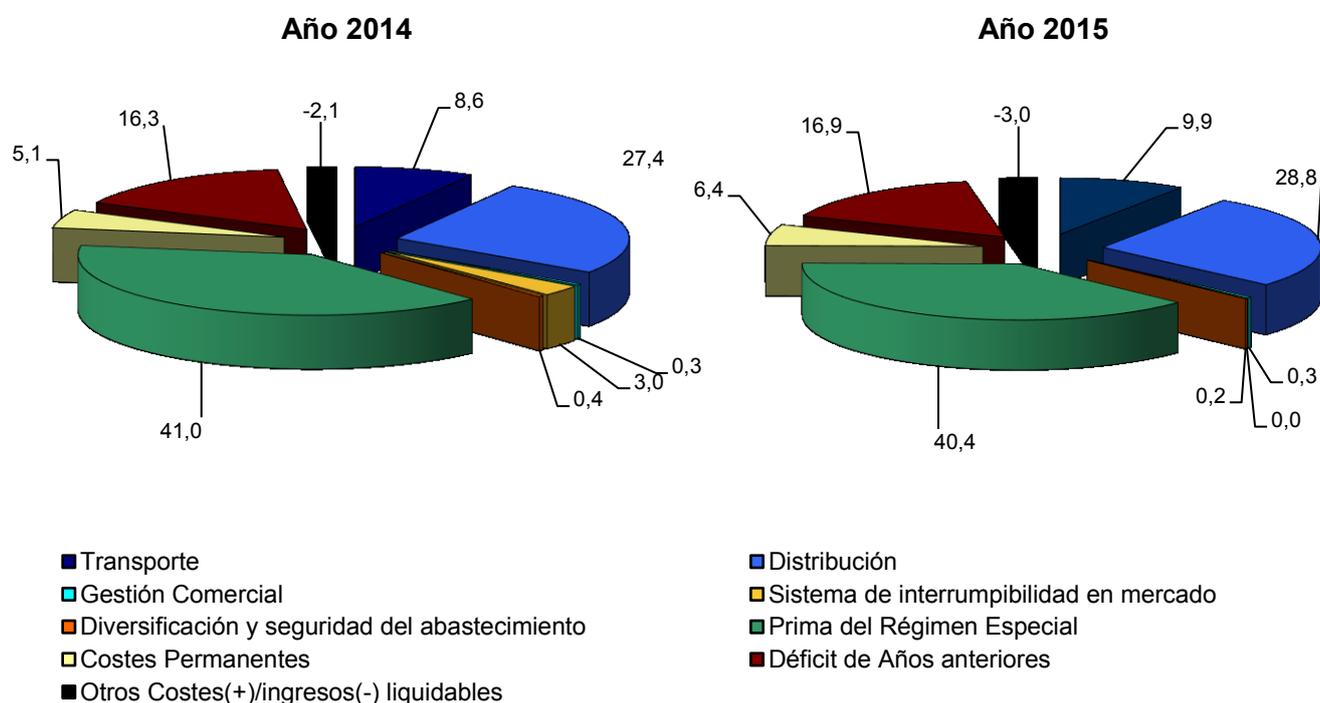
(2) Incluye Calidad de servicio 2011 e incentivo o penalización de reducción de pérdidas.

(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(4) Incluye Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012

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

### Estructura del escandallo de costes de acceso

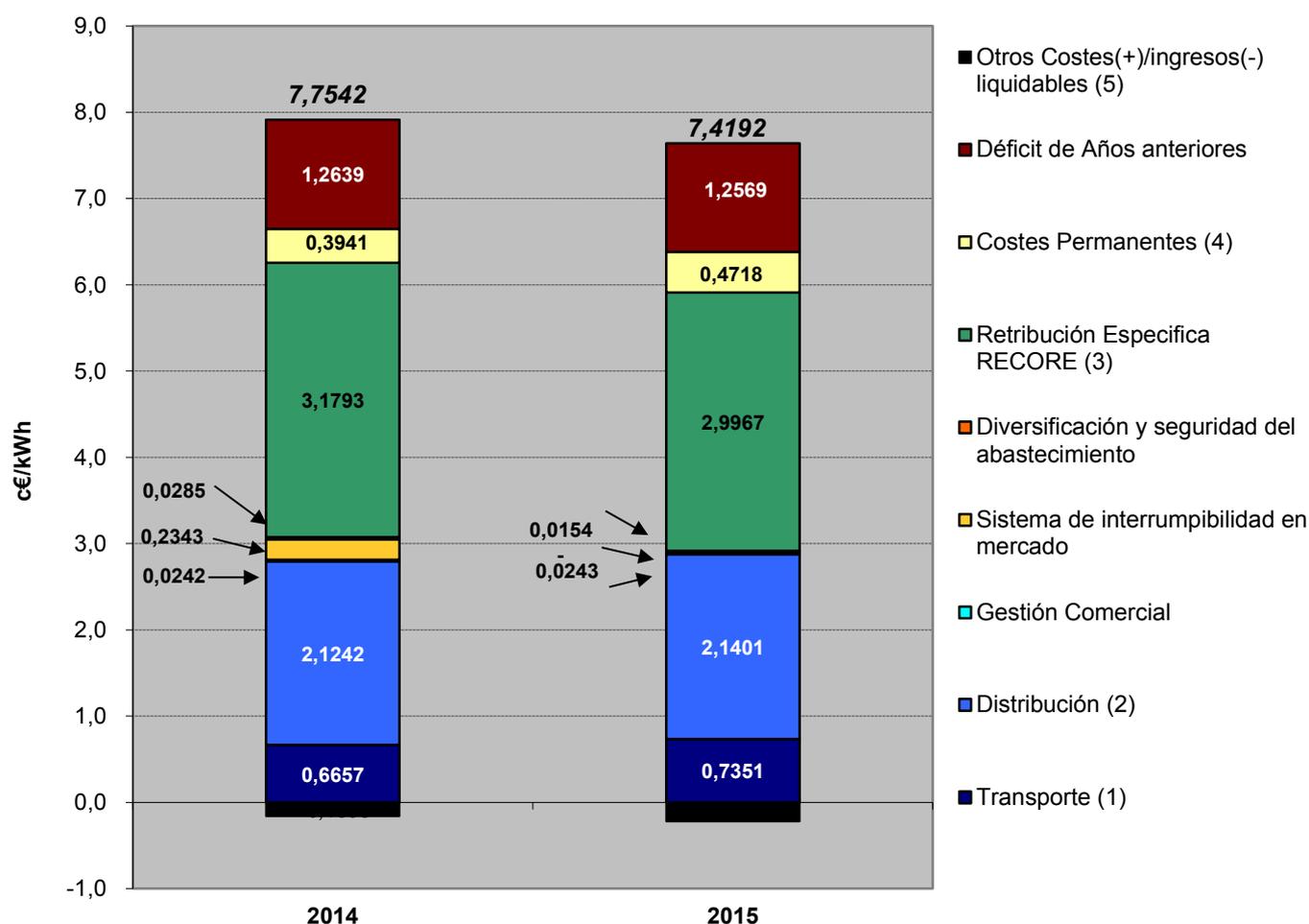


Fuentes: Orden IET/107/2014 y Orden IET/2444/2014

## 5.1- Costes previstos del sistema

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

	2014		2015	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Transporte (1)	0,6657	8,6	0,7351	9,9
Distribución (2)	2,1242	27,4	2,1401	28,8
Gestión Comercial	0,0242	0,3	0,0243	0,3
Sistema de interrumpibilidad en mercado	0,2343	3,0	-	
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,0285	0,4	0,0154	0,2
Retribución Especifica RECORE (3)	3,1793	41,0	2,9967	40,4
Costes Permanentes (4)	0,3941	5,1	0,4718	6,4
Déficit de Años anteriores	1,2639	16,3	1,2569	16,9
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables (5)	-0,1598	-2,1	-0,2211	-3,0
<b>Total</b>	<b>7,7542</b>	<b>100</b>	<b>7,4192</b>	<b>100</b>



Fuentes: Orden IET/107/2014 y Orden IET/2444/2014

Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones, incentivo disponibilidad y retribución definitiva transporte 2008-2011

(2) Incluye Calidad de servicio 2011 e incentivo o penalización de reducción de pérdidas.

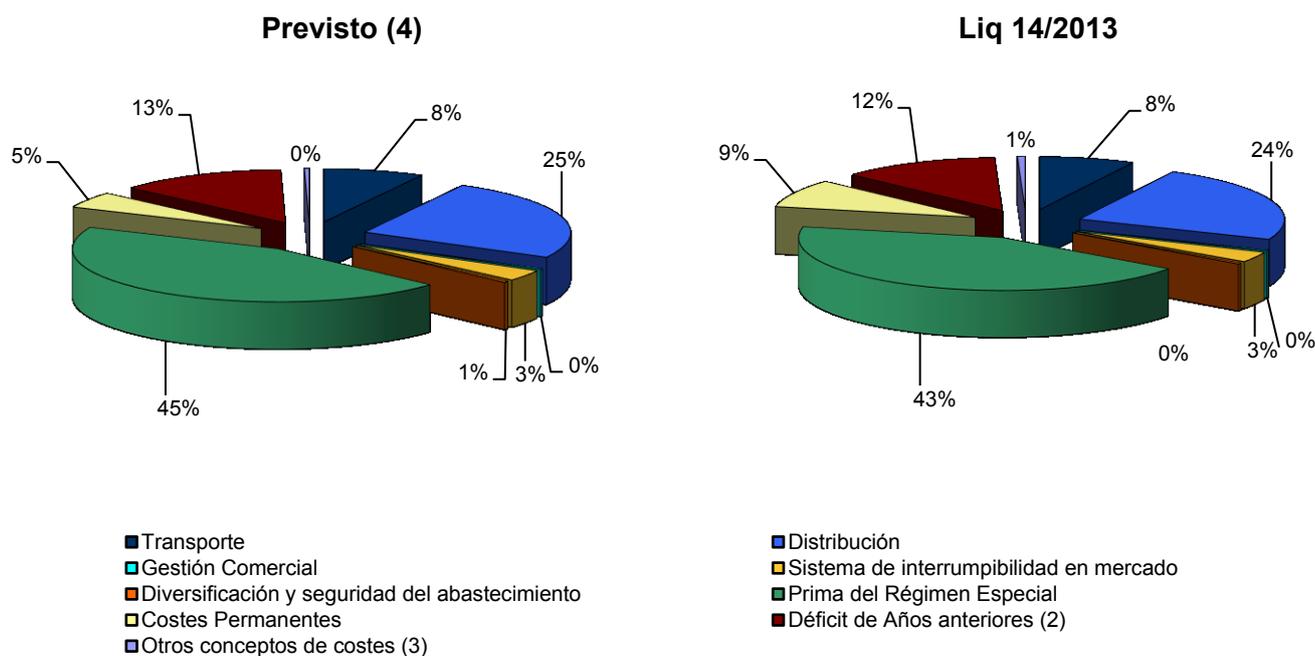
(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(4) Incluye Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012

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

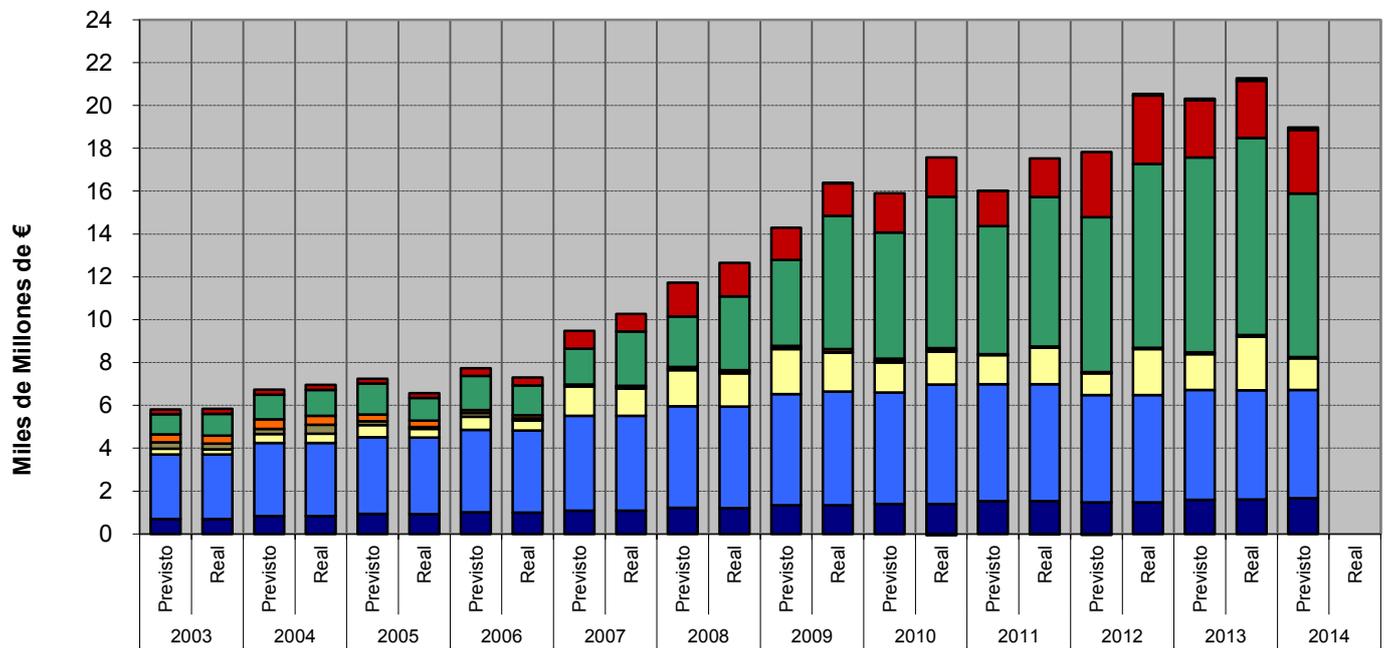
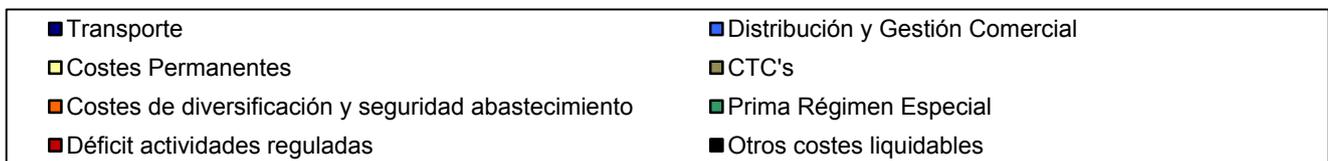
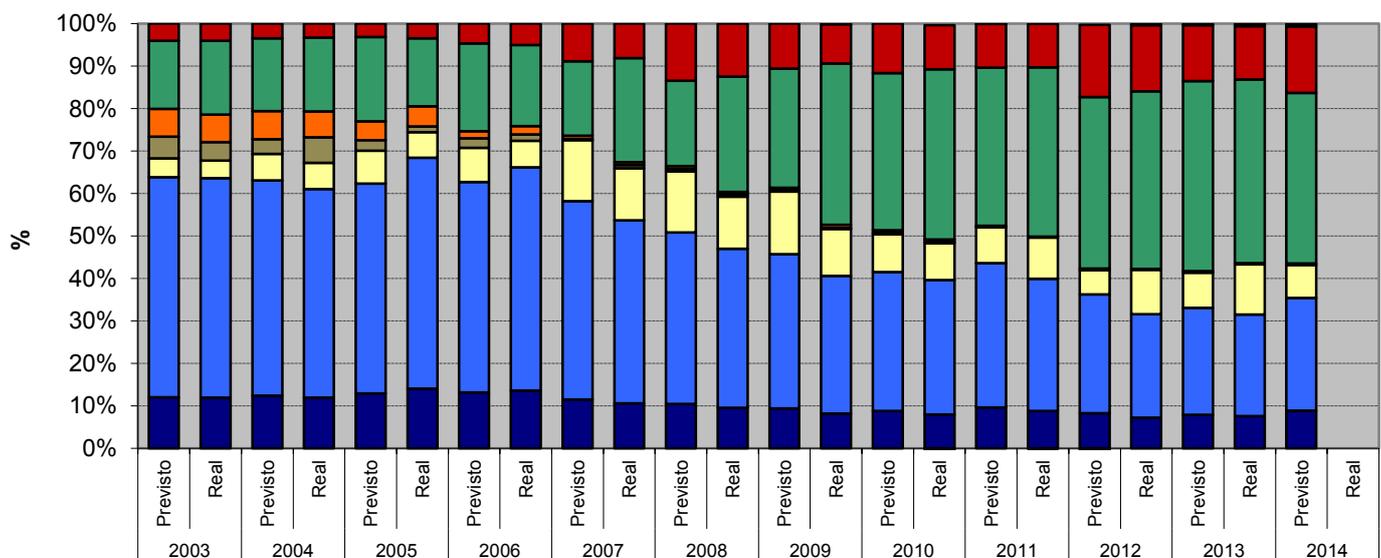
**5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales <sup>(1)</sup>**
**Escandallo de costes de acceso. Año 2013**

	Miles de €		Liq 14/2013 vs previsto	
	Previsto (4)	Liq 14/2013	Miles de €	%
Transporte	1.597.136	1.604.385	7.249	0%
Distribución	5.069.743	5.041.205	-28.538	-1%
Gestión Comercial	56.701	56.701		
Sistema de interrumpibilidad en mercado	682.000	677.342	-4.658	-1%
Diversificación y seguridad del abastecimiento	75.600	71.686	-3.914	-5%
Prima del Régimen Especial	9.092.411	9.200.778	108.367	1%
Costes Permanentes	990.897	1.826.076	835.179	84%
Déficit de Años anteriores (2)	2.668.038	2.665.583	-2.455	0%
Otros conceptos de costes (3)	75.000	128.941	53.941	72%
<b>Total</b>	<b>20.307.526</b>	<b>21.272.697</b>	<b>965.171</b>	<b>5%</b>

**Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2012**


Fuentes: Orden ITC/3519/2009, Orden ITC/1732/2010 y CNMC

- Notas:
- (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad, financiación del Bono Social, Desvíos Compensación Insulares y Extrapeninsulares, Excedente Fondo de Titulación, Retribución definitiva transporte 2008-2012 y, Coste intereses definitivos por deficit posteriores a 2009
  - (2) Incluye anualidades déficit de años anteriores y exceso de déficit de años anteriores
  - (3) Diferencia entre pérdidas medias y estándares,
  - (4) Orden IET/221/2013 y Orden IET/1491/2013

**5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales**
**Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2014**

**Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2014**


## 6.- Mercado de producción. España

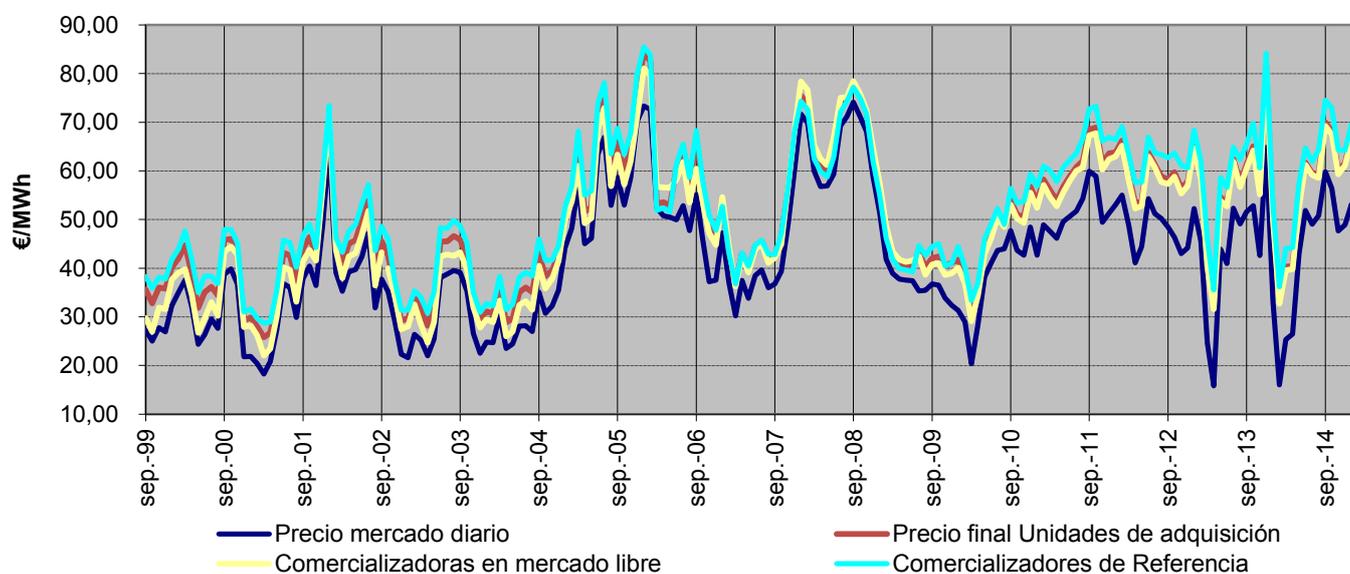
### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

Mes	Precio medio ponderado diario	€/MWh			€/MWh		
		Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)
dic.-14	48,92	61,63	61,13	64,19	6,90	6,46	9,11
ene.-15	53,14	66,87	66,34	69,57	6,82	6,37	9,13
feb-15	43,74	58,95	58,47	61,46	7,00	6,60	9,10

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

AÑO	Precio medio ponderado diario	€/MWh			€/MWh		
		Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(2)	COR (3)
2013	44,21	57,80	56,97	61,48	6,04	5,36	9,06
2014	41,89	54,97	54,50	57,63	5,87	5,29	9,15
Enero - Feb 2015	48,62	63,06	62,55	65,71	6,91	6,48	9,12

### Evolución del mercado de electricidad

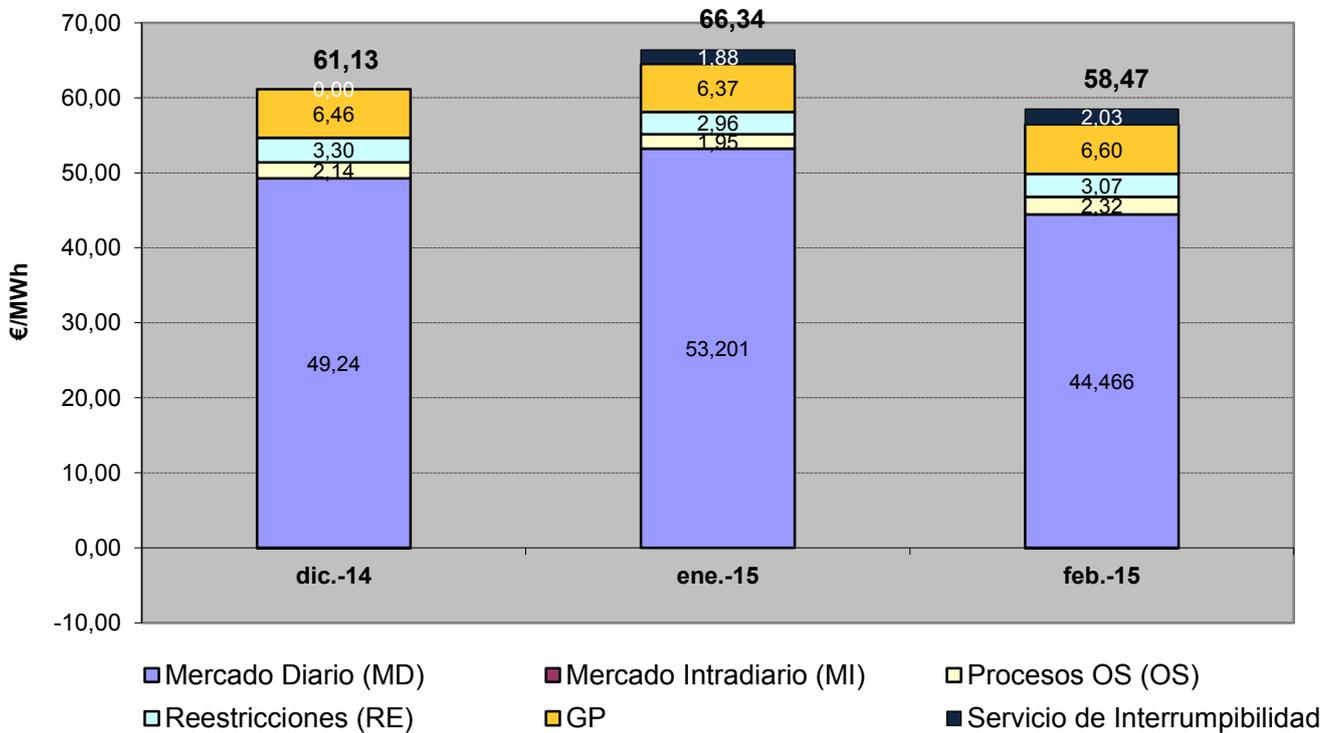
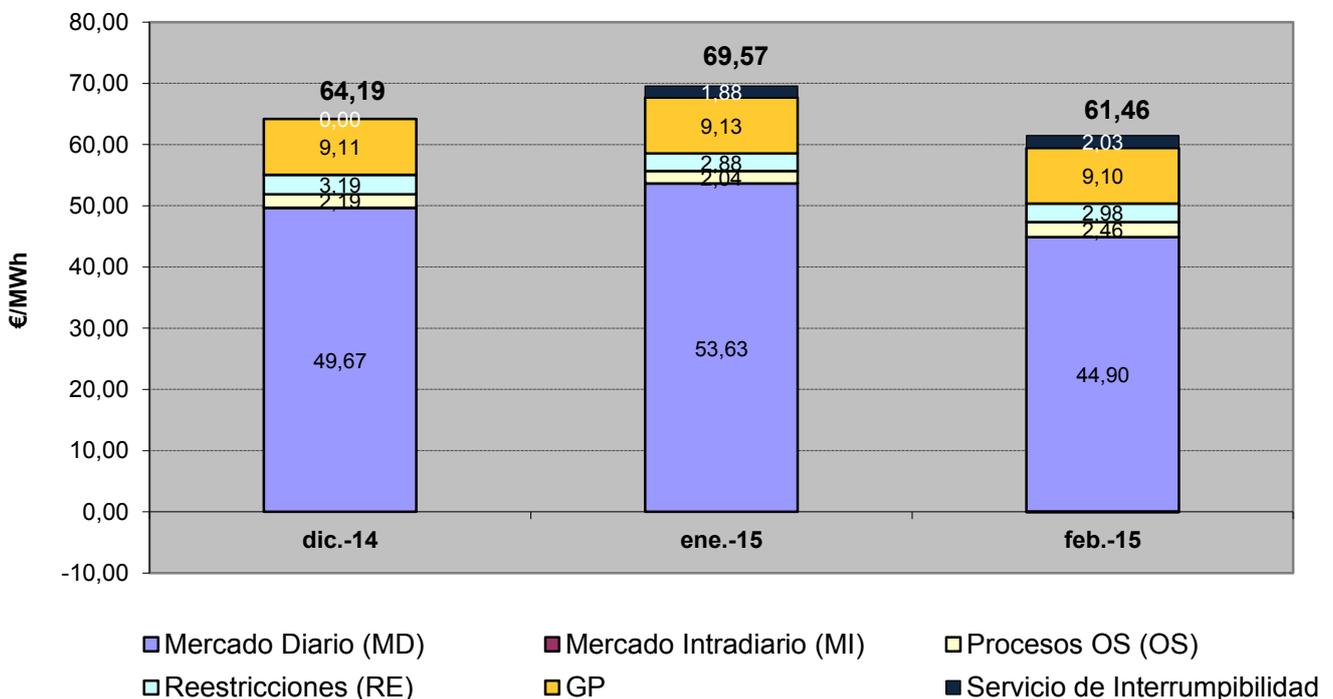


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

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


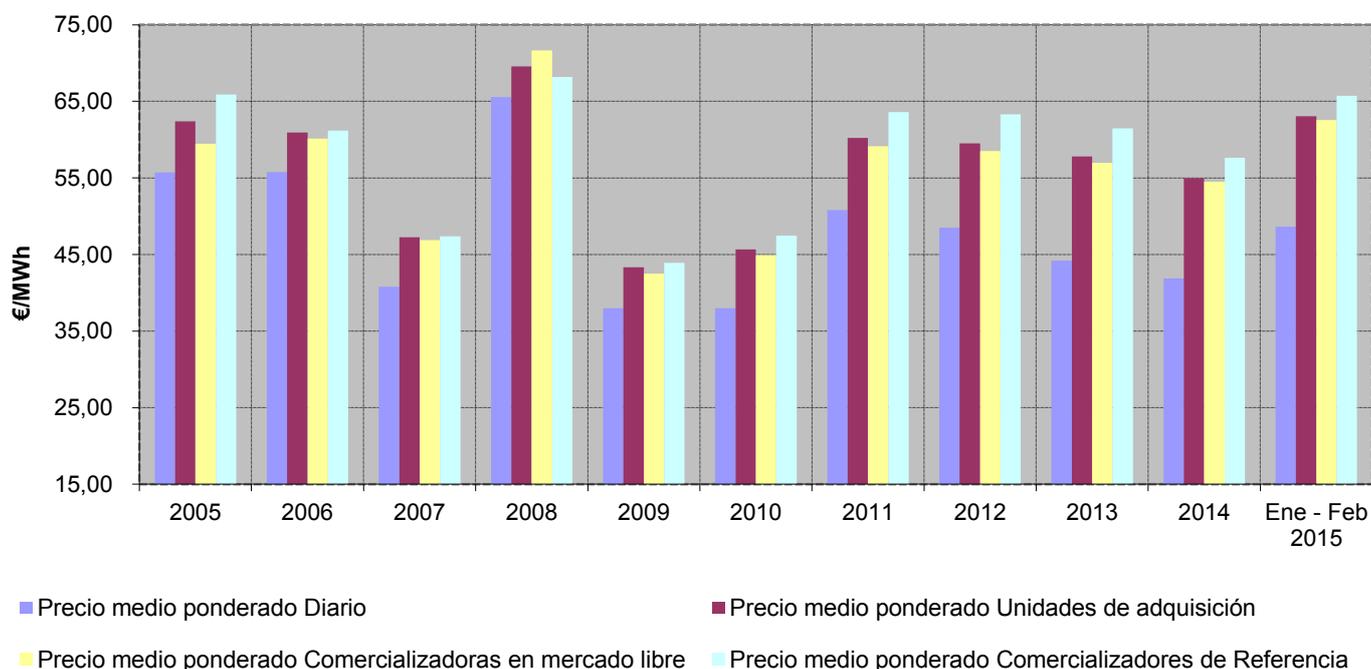
## 6.- Mercado de producción. España

### Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

€/MWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)
2005	55,73	62,41	59,48	65,89	4,48	1,45	6,84
2006	55,75	60,93	60,11	61,20	4,12	2,32	4,71
2007	40,77	47,25	46,89	47,39	3,89	3,29	4,13
2008	65,55	69,57	71,65	68,16	1,06	2,61	
2009	38,01	43,33	42,47	43,93	2,33	2,61	1,92
2010	38,01	45,68	44,93	47,45	3,49	2,86	4,95
2011	50,80	60,22	59,14	63,60	6,10	5,15	9,08
2012	48,52	59,52	58,50	63,29	6,09	5,28	9,10
2013	44,21	57,80	56,97	61,48	6,04	5,36	9,06
2014	41,89	54,97	54,50	57,63	5,87	5,29	9,15
Ene - Feb 2015	48,62	63,06	62,55	65,71	6,91	6,48	9,12

### 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

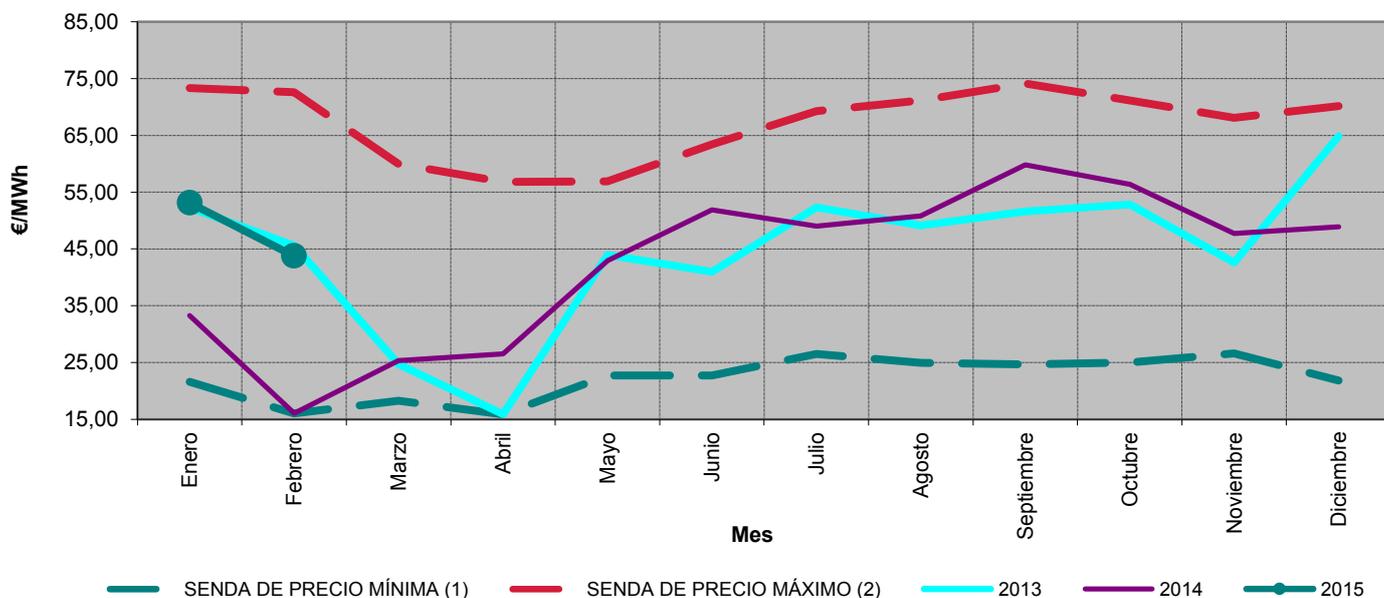
### Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

#### En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
dic-14	48,92	2,6%	-24,6%
ene-15	53,14	8,6%	59,9%
feb-15	43,74	-17,7%	172,9%

#### En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2013	44,21	-8,9%
2014	41,89	-5,2%
2015	48,62	16,1%



### Precios medios ponderados diarios. Marzo 2007 - febrero 2015



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 - 2014  
 (2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2014

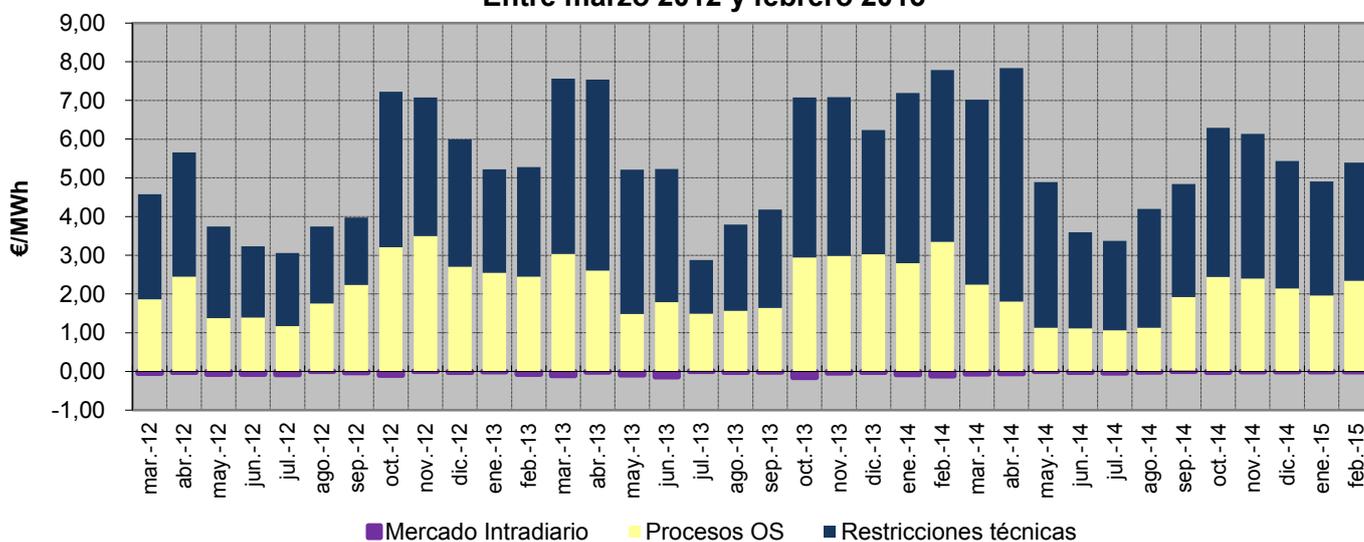
## 6.- Mercado de producción. España

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

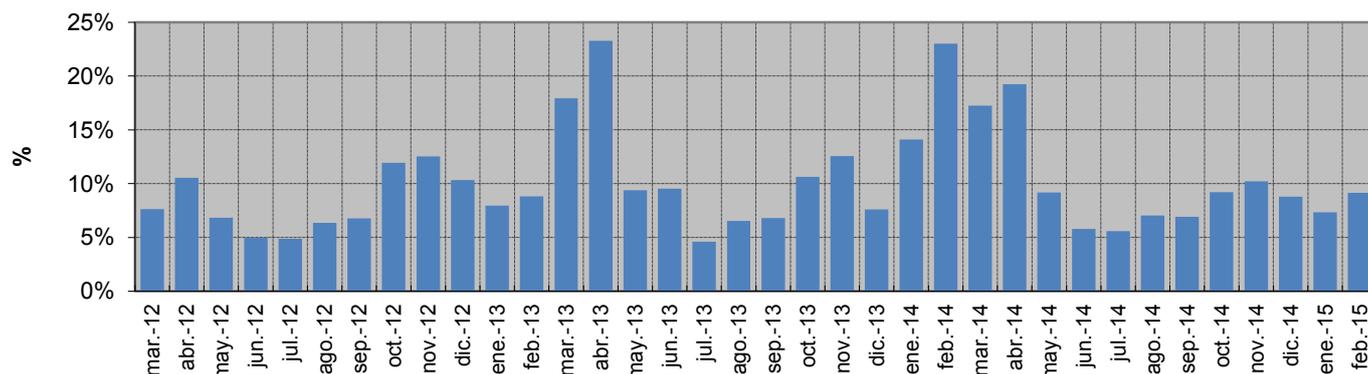
En los últimos tres meses

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
dic-14	-0,007	2,146	3,284	5,424	-11%	-13%
ene-15	-0,009	1,965	2,945	4,901	-10%	-31%
feb-15	-0,010	2,341	3,053	5,383	10%	-30%

Entre marzo 2012 y febrero 2015



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Marzo 2012 - febrero 2015



## 6.- Mercado de producción. España

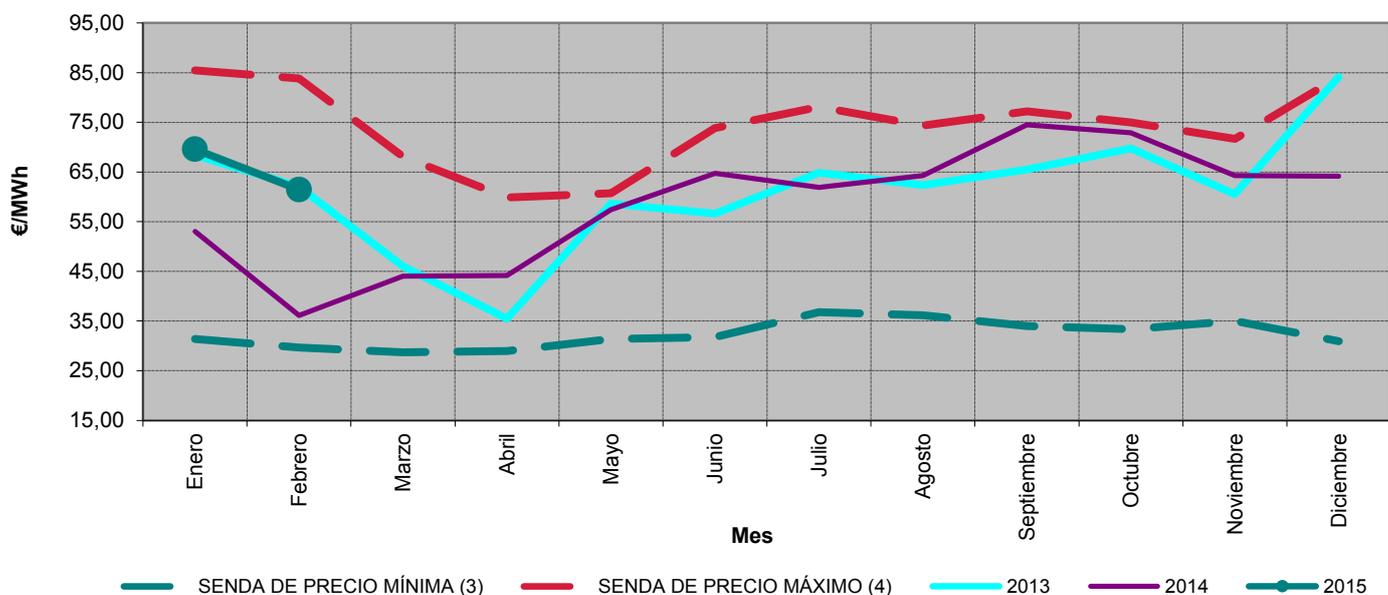
### Evolución del precio medio ponderado de los Comercializadores de Referencia <sup>(1) (2)</sup>

#### En los últimos tres meses

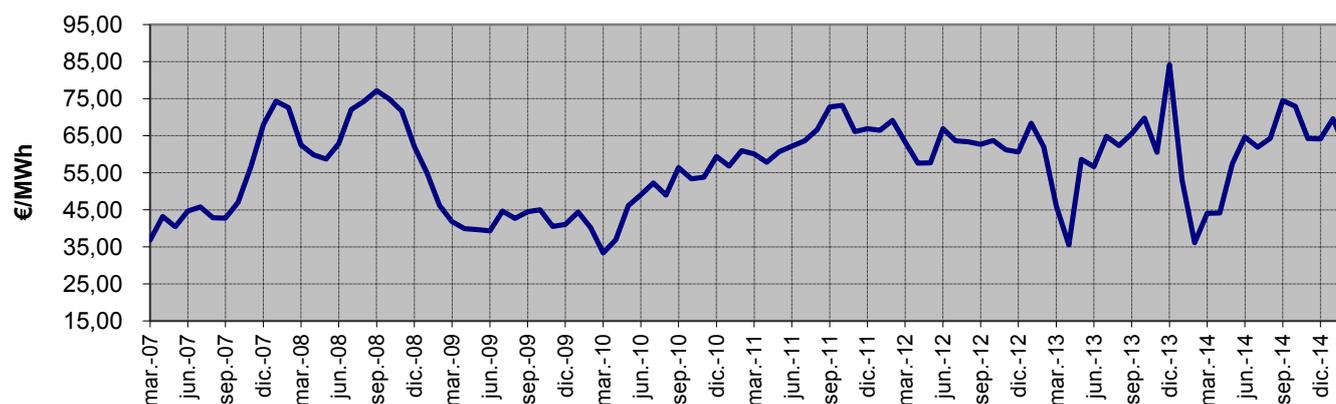
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
dic-14	64,19	-0,1%	-23,7%
ene-15	69,57	8,4%	31,2%
feb-15	61,46	-11,7%	70,0%

#### En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2013	61,48	26,7%
2014	57,63	-6,3%
2015	65,71	14,0%



### Precios medios ponderados de distribuidores. Marzo 2007 - febrero 2015



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 - 2014
  - (4) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2014

## 6.- Mercado de producción. España

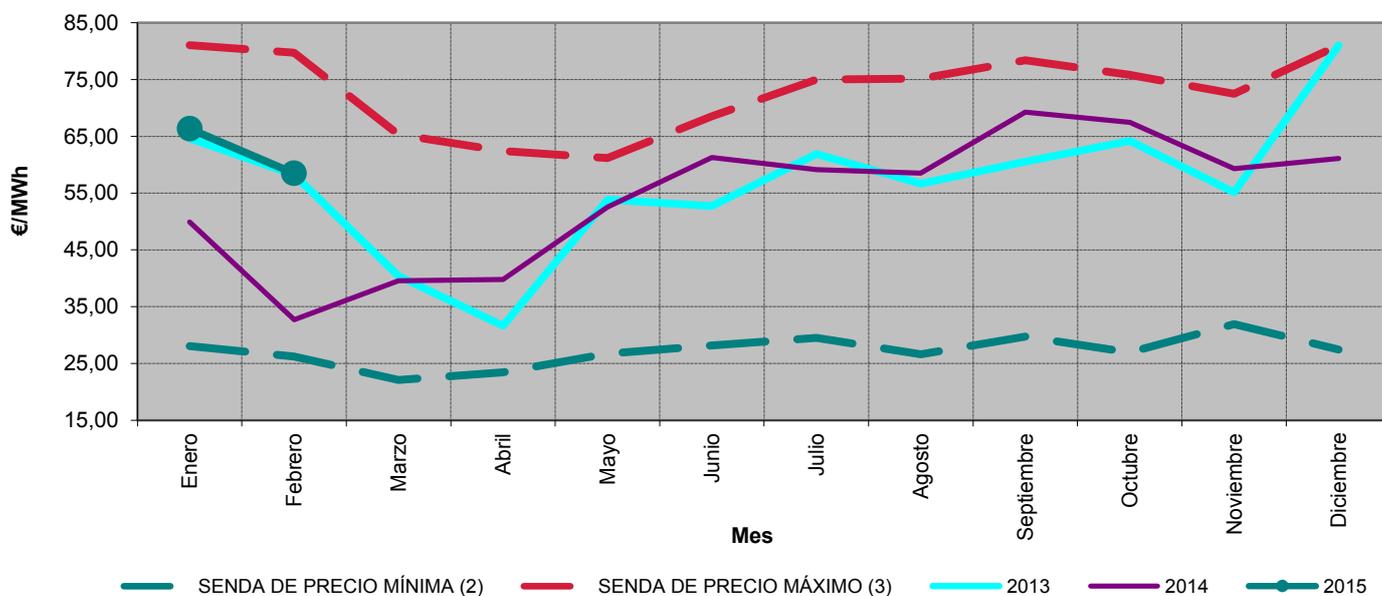
### Evolución del precio medio ponderado de comercializadoras en mercado libre <sup>(1)</sup>

#### En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
dic-14	61,13	3,1%	-24,6%
ene-15	66,34	8,5%	32,9%
feb-15	58,47	-11,9%	78,7%

#### En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2013	56,97	17,4%
2014	54,50	-4,3%
2015	62,55	14,8%



### Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Marzo 2007 - febrero 2015

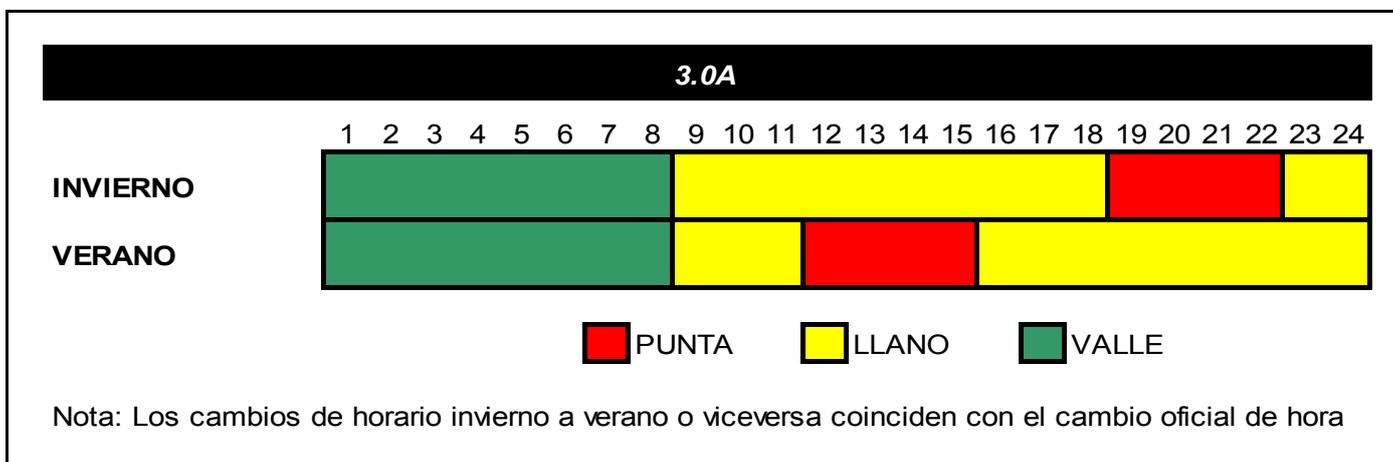


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

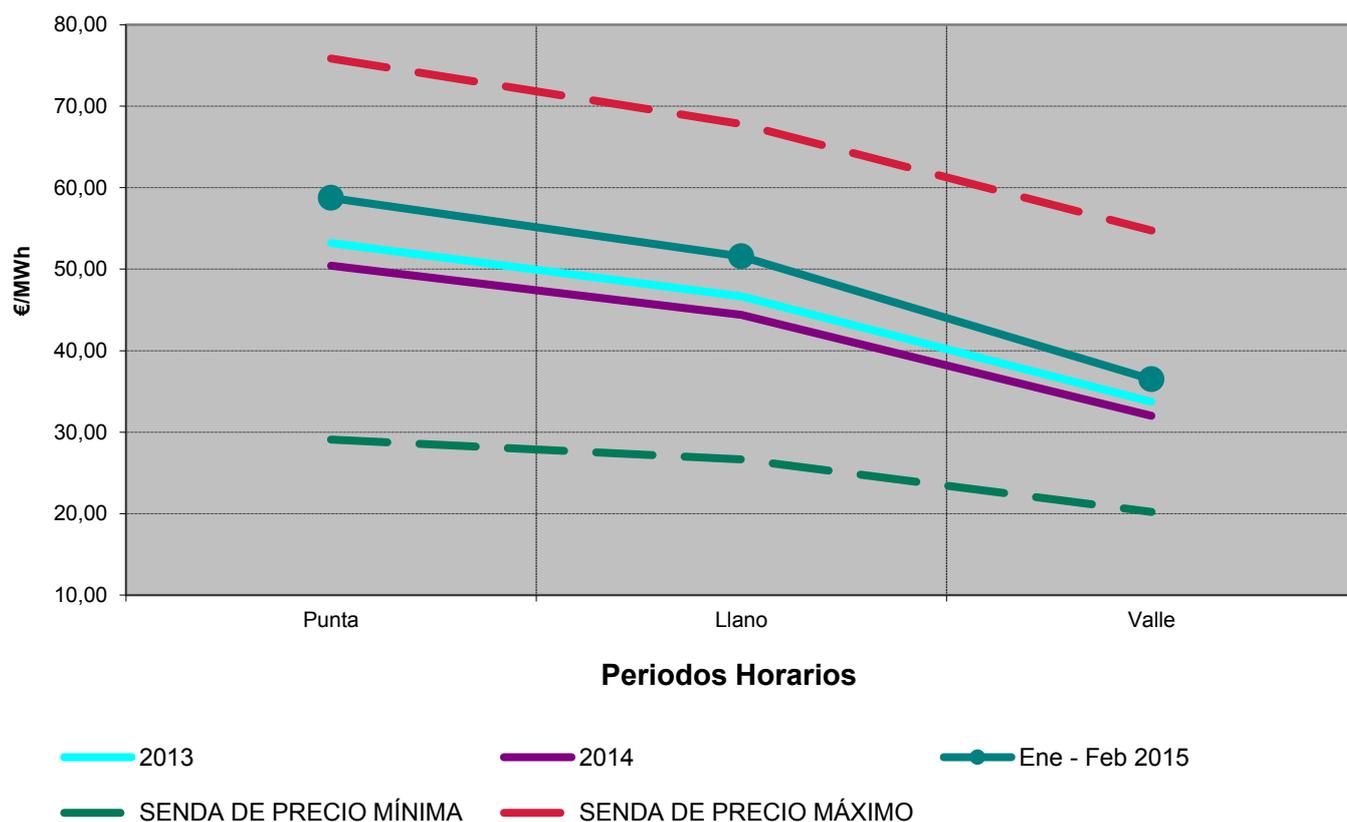
- Notas:
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
  - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2014
  - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2014

## 6.- Mercado de producción. España

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



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

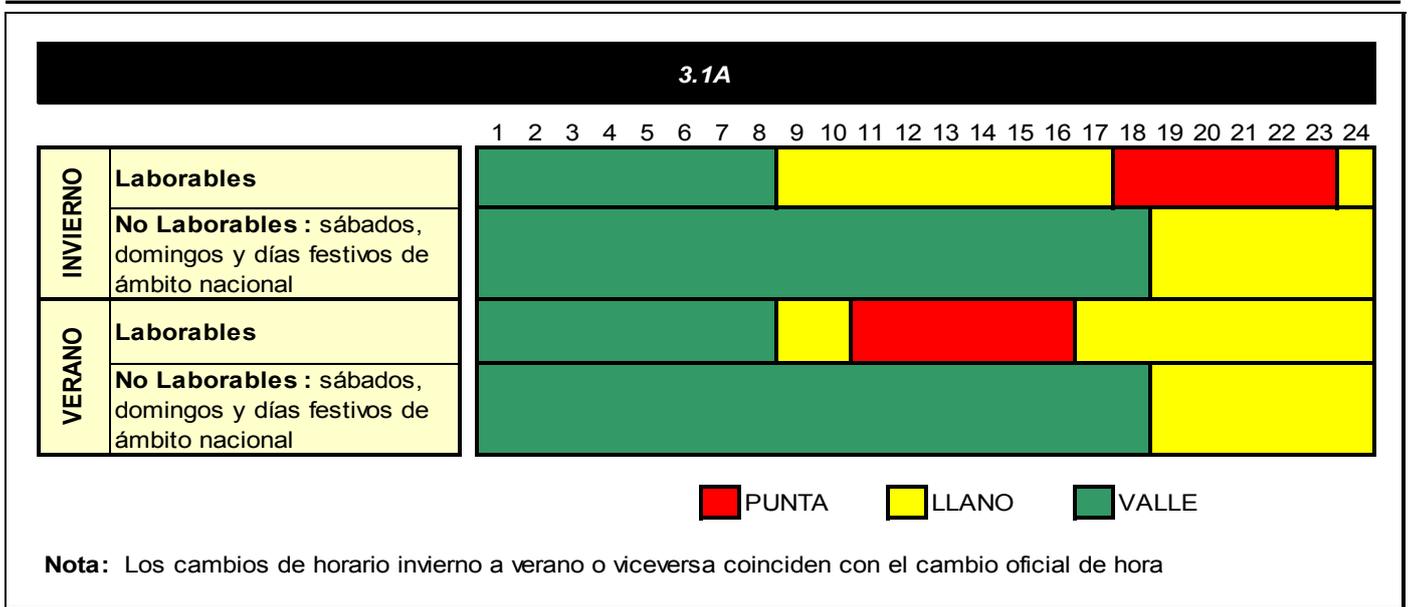


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

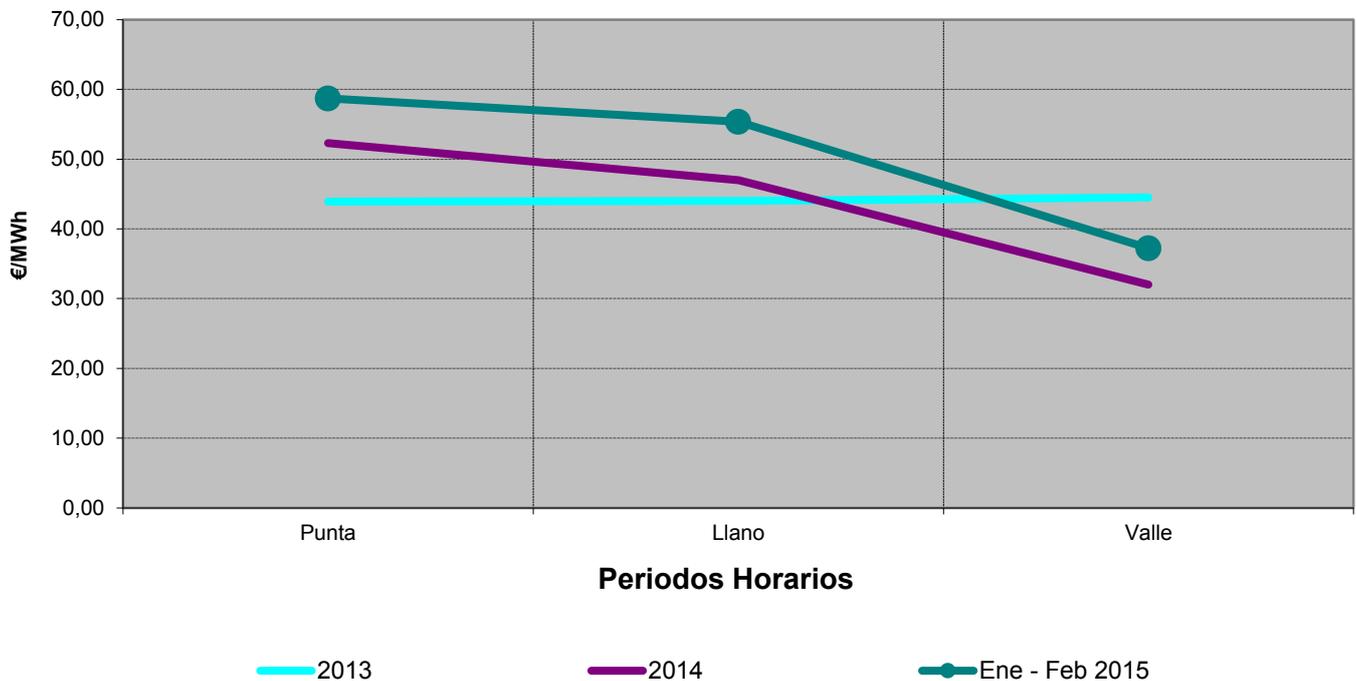
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

## 6.- Mercado de producción. España

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



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

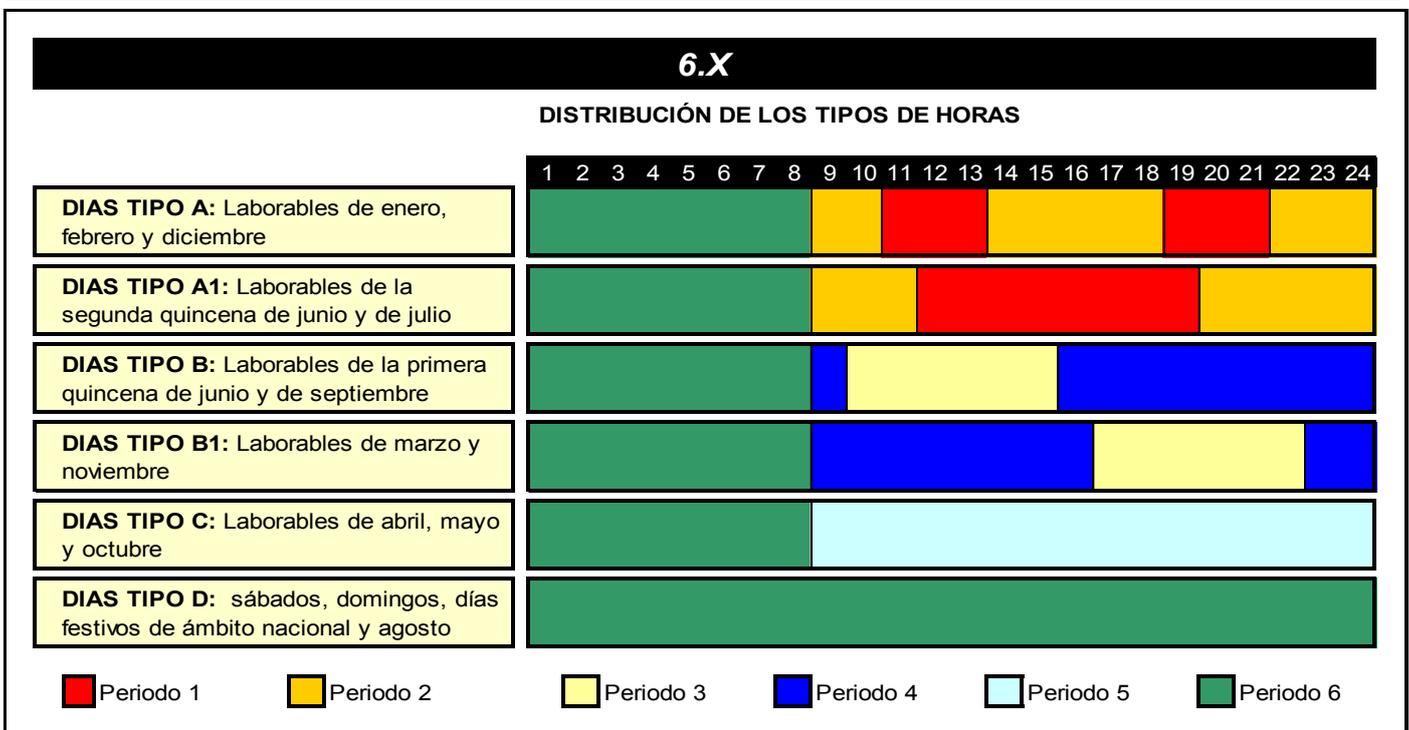


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

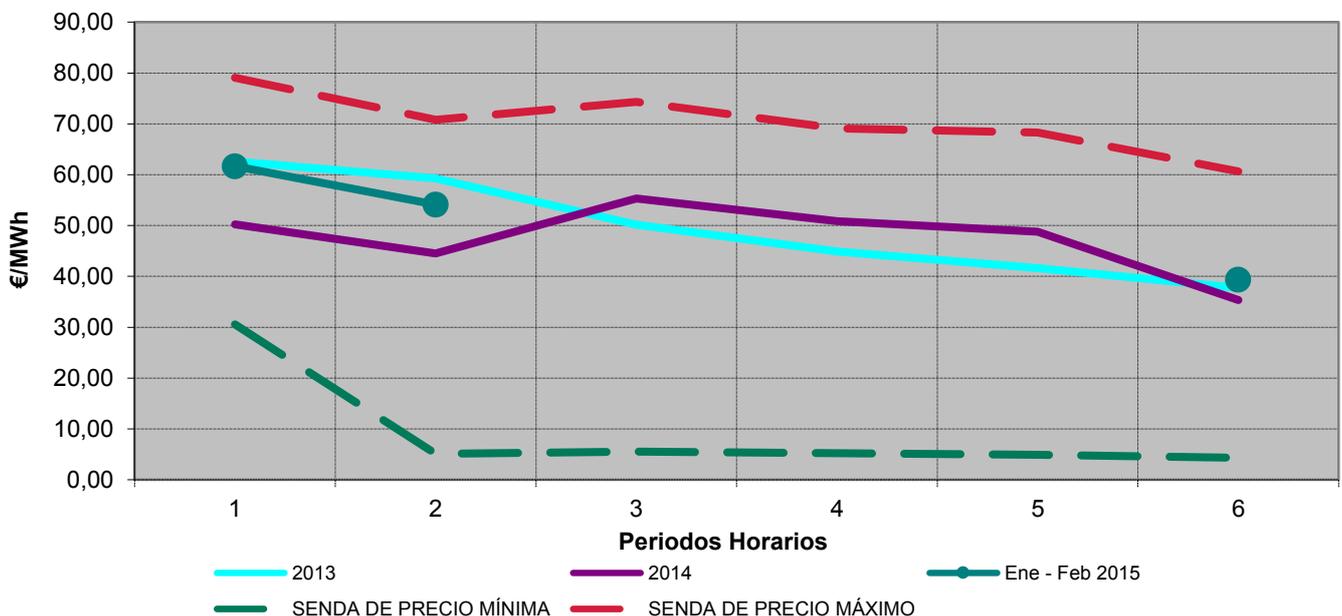
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable de la tarifa de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

## 6.- Mercado de producción. España

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



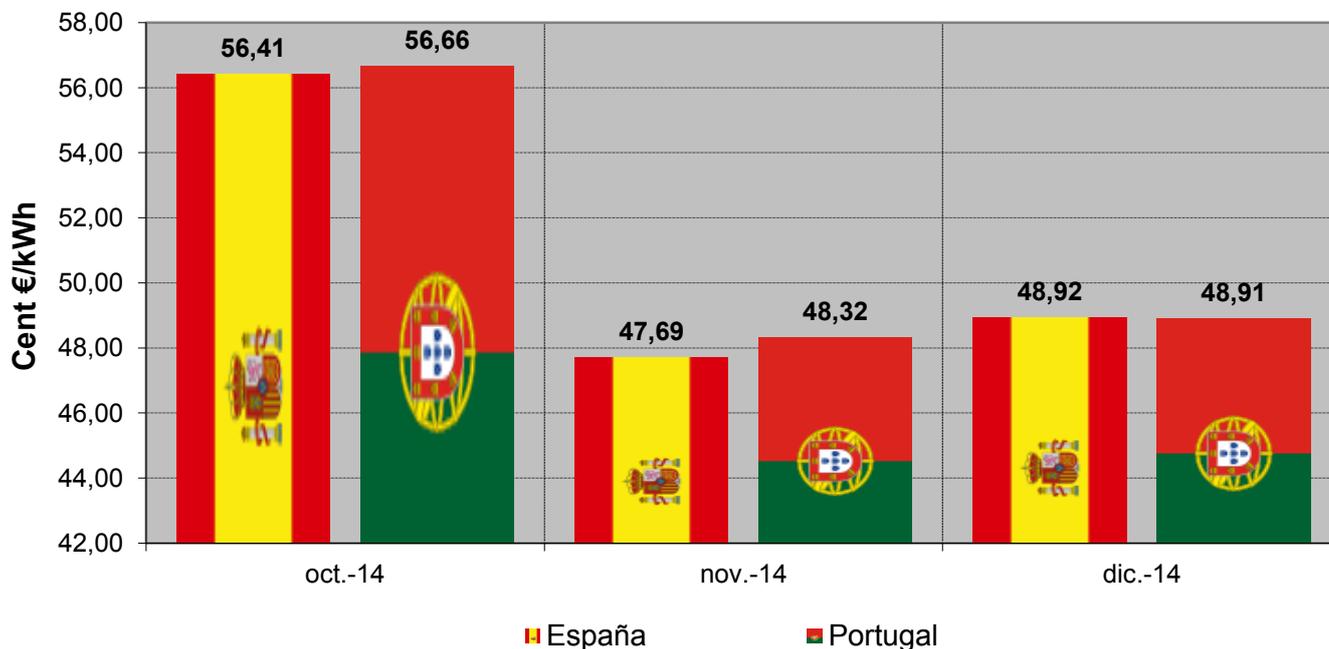
### Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

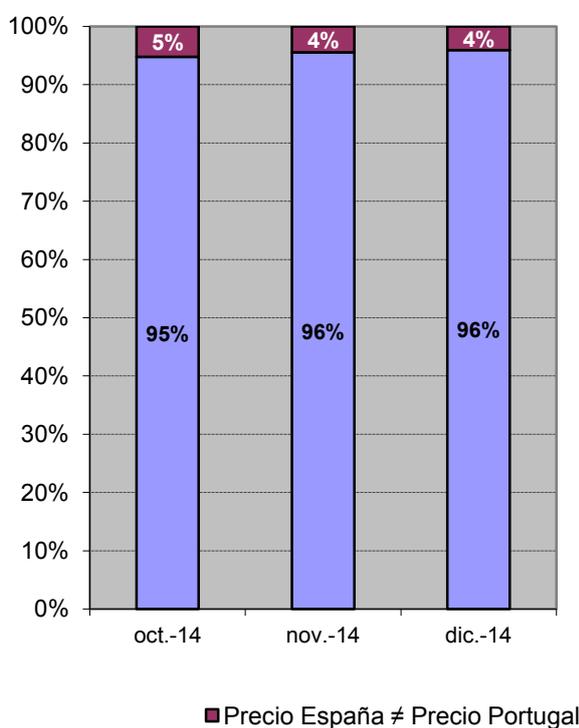
## 7.- Mercado de producción. MIBEL

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

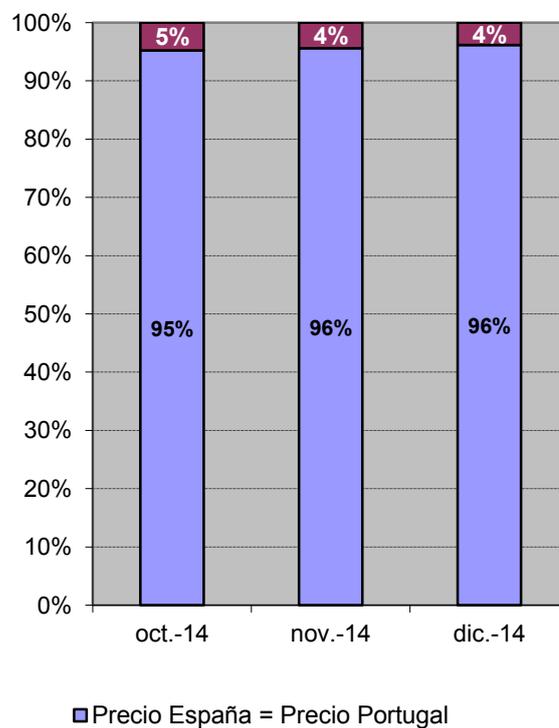


### Aplicación del "Market Splitting"

#### Nº de Horas

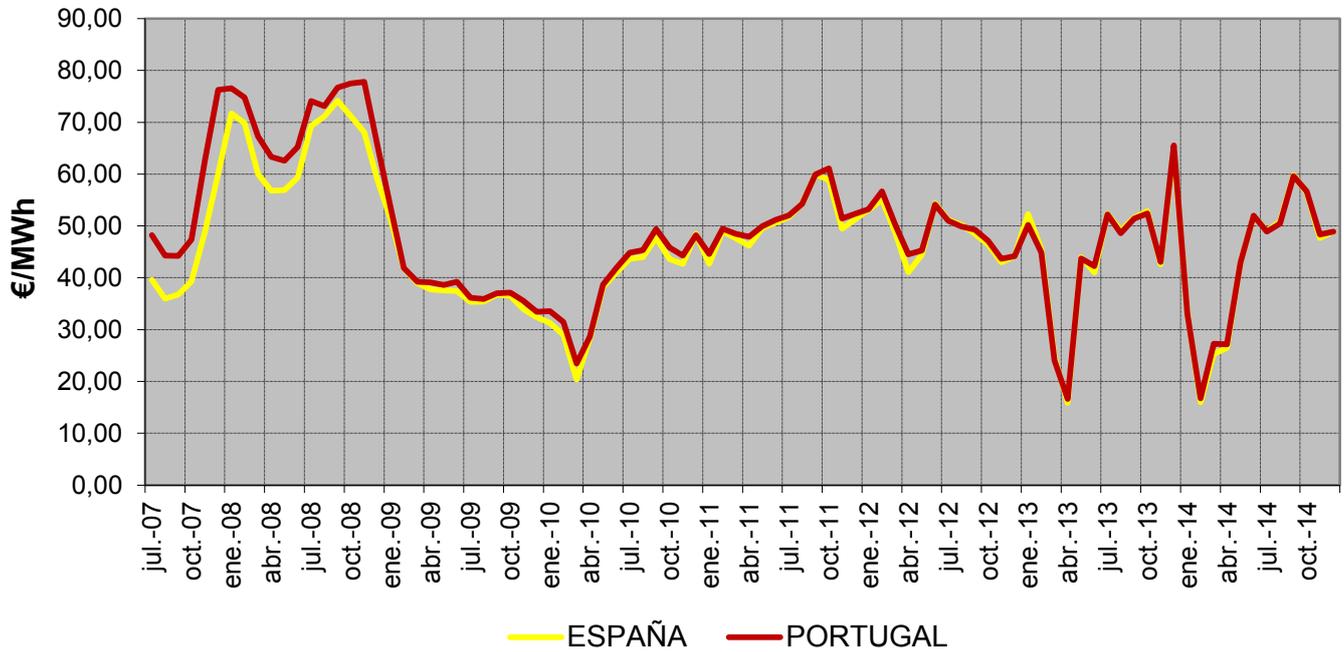


#### Energía

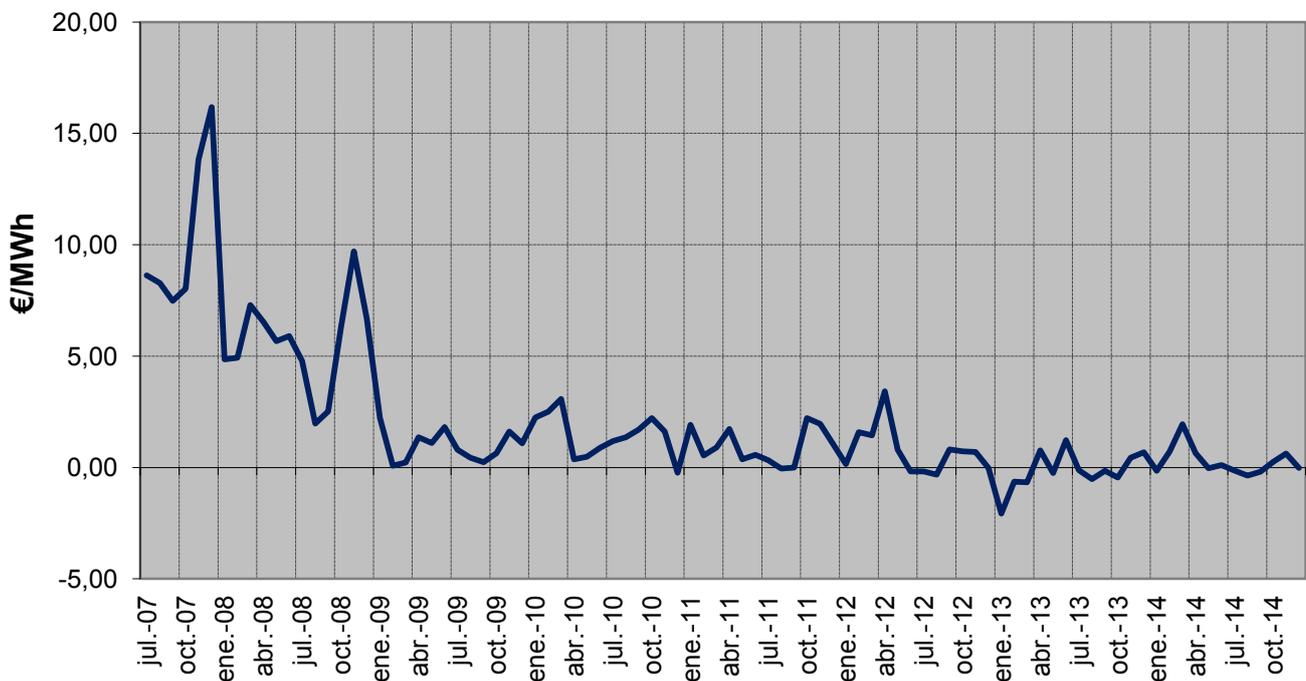


## 7.- Mercado de producción. MIBEL

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



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



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

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

*La FSE incluye los siguientes componentes de coste:*

- Facturación media de acceso por peaje, según la base de datos de liquidaciones eléctricas.
- Facturación media de los pagos por capacidad resultante de aplicar los precios unitarios del servicio de capacidad a la demanda en consumo por peaje de acceso, según la información de la base de datos de liquidaciones eléctricas, incrementada por las pérdidas estándares.
- 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.

La curva de carga en b.c. del grupo tarifario se confecciona distribuyendo la demanda en consumo por periodo tarifario de cada grupo tarifario incrementada por las pérdidas estándares según el perfil de consumo del peaje de acceso.

Para los consumidores de baja tensión, se han considerado como perfiles de consumo los perfiles finales publicados por REE en su página web. Para los consumidores de alta tensión se ha considerado un perfil de consumo plano.

- 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*

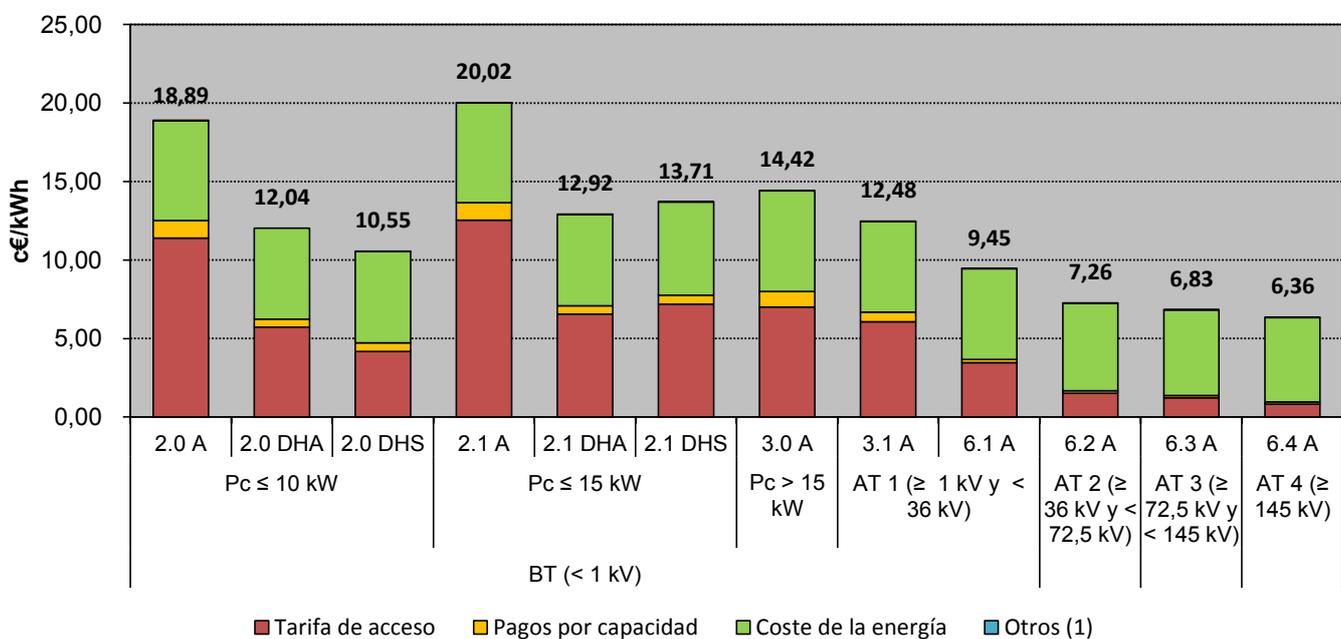
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes, y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, 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. Noviembre 2014

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,51</b>	<b>1,02</b>	<b>6,31</b>	<b>0,02</b>	<b>16,86</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>8%</b>	<b>39%</b>	<b>5%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>10,68</b>	<b>1,04</b>	<b>6,28</b>	<b>0,02</b>	<b>18,02</b>	<b>5%</b>	<b>0%</b>	<b>7%</b>	<b>39%</b>	<b>5%</b>
2.0 A	11,40	1,12	6,36	0,02	18,89	5%		7%	39%	6%
2.0 DHA	5,71	0,52	5,79	0,01	12,04	11%	4%	8%	39%	10%
2.0 DHS	4,19	0,54	5,81	0,01	10,55	-14%	-2%	8%	39%	-2%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10,42</b>	<b>0,91</b>	<b>6,16</b>	<b>0,02</b>	<b>17,51</b>	<b>5%</b>	<b>0%</b>	<b>7%</b>	<b>39%</b>	<b>5%</b>
2.1 A	12,53	1,12	6,36	0,02	20,02	6%		7%	39%	6%
2.1 DHA	6,56	0,54	5,81	0,01	12,92	4%	2%	8%	39%	6%
2.1 DHS	7,19	0,57	5,93	0,02	13,71	2%	-1%	8%	39%	4%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>7,00</b>	<b>1,00</b>	<b>6,41</b>	<b>0,02</b>	<b>14,42</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>9%</b>	<b>39%</b>	<b>3%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>4,01</b>	<b>0,28</b>	<b>5,78</b>	<b>0,01</b>	<b>10,09</b>	<b>-2%</b>	<b>6%</b>	<b>12%</b>	<b>39%</b>	<b>6%</b>
3.1 A	6,07	0,60	5,79	0,01	12,48	0%	1%	12%	39%	5%
6.1 A	3,47	0,20	5,78	0,01	9,45	-3%	12%	11%	39%	6%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,51</b>	<b>0,17</b>	<b>5,57</b>	<b>0,01</b>	<b>7,26</b>	<b>-2%</b>	<b>16%</b>	<b>11%</b>	<b>39%</b>	<b>8%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,23</b>	<b>0,15</b>	<b>5,43</b>	<b>0,01</b>	<b>6,83</b>	<b>-1%</b>	<b>11%</b>	<b>10%</b>	<b>39%</b>	<b>8%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,82</b>	<b>0,15</b>	<b>5,37</b>	<b>0,01</b>	<b>6,36</b>	<b>0%</b>	<b>42%</b>	<b>13%</b>	<b>39%</b>	<b>12%</b>
<b>Total</b>	<b>5,89</b>	<b>0,59</b>	<b>5,95</b>	<b>0,01</b>	<b>12,45</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>9%</b>	<b>39%</b>	<b>4%</b>



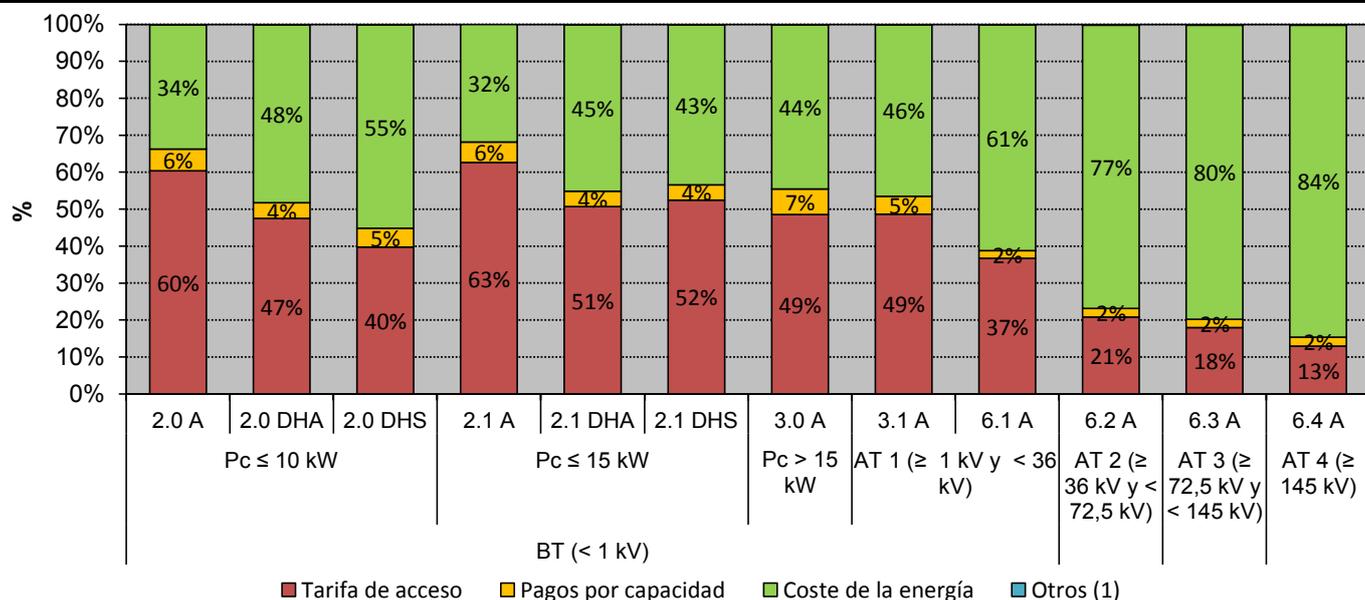
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) 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	Noviembre 2014					Noviembre 2013				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>56%</b>	<b>6%</b>	<b>37%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>57%</b>	<b>6%</b>	<b>36%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>59%</b>	<b>6%</b>	<b>35%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>59%</b>	<b>6%</b>	<b>34%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 A	60%	6%	34%	0%	100%	60%	6%	33%	0%	100%
2.0 DHA	47%	4%	48%	0%	100%	47%	5%	49%	0%	100%
2.0 DHS	40%	5%	55%	0%	100%	45%	5%	50%	0%	100%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>59%</b>	<b>5%</b>	<b>35%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>60%</b>	<b>5%</b>	<b>35%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.1 A	63%	6%	32%	0%	100%	63%	6%	31%	0%	100%
2.1 DHA	51%	4%	45%	0%	100%	52%	4%	44%	0%	100%
2.1 DHS	52%	4%	43%	0%	100%	54%	4%	42%	0%	100%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>49%</b>	<b>7%</b>	<b>44%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>51%</b>	<b>7%</b>	<b>42%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>40%</b>	<b>3%</b>	<b>57%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>43%</b>	<b>3%</b>	<b>54%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
3.1 A	49%	5%	46%	0%	100%	51%	5%	44%	0%	100%
6.1 A	37%	2%	61%	0%	100%	40%	2%	58%	0%	100%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>21%</b>	<b>2%</b>	<b>77%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>23%</b>	<b>2%</b>	<b>75%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>18%</b>	<b>2%</b>	<b>80%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>20%</b>	<b>2%</b>	<b>78%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>13%</b>	<b>2%</b>	<b>84%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>14%</b>	<b>2%</b>	<b>84%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>47%</b>	<b>5%</b>	<b>48%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>49%</b>	<b>5%</b>	<b>45%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

**Distribución del coste medio por componente. Noviembre 2014**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015), OMEL y REE.

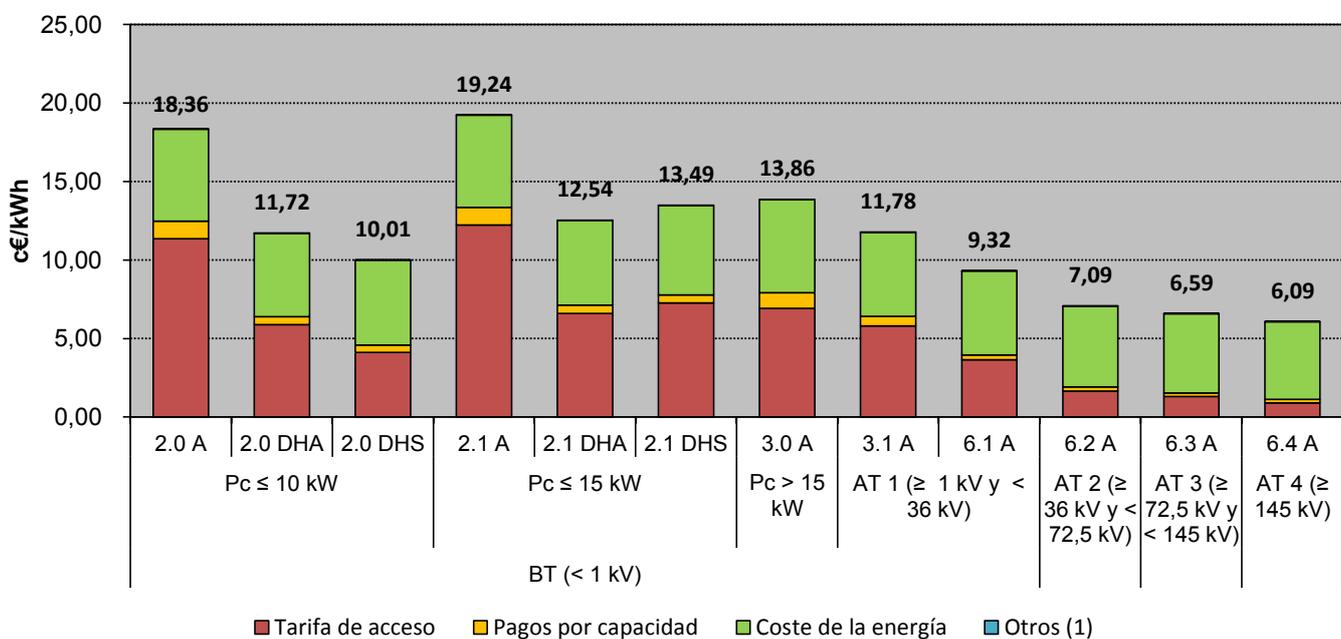
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) 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. Dic 2013 - nov 2014

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,50</b>	<b>1,02</b>	<b>5,83</b>	<b>0,01</b>	<b>16,37</b>	<b>7%</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>	<b>33%</b>	<b>5%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>10,75</b>	<b>1,05</b>	<b>5,79</b>	<b>0,01</b>	<b>17,60</b>	<b>10%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>33%</b>	<b>6%</b>
2.0 A	11,37	1,12	5,86	0,01	18,36	10%		1%	33%	7%
2.0 DHA	5,89	0,51	5,31	0,01	11,72	16%	3%	2%	32%	9%
2.0 DHS	4,11	0,47	5,41	0,01	10,01	-24%	-16%	-2%	35%	-13%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10,37</b>	<b>0,92</b>	<b>5,72</b>	<b>0,01</b>	<b>17,02</b>	<b>6%</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>	<b>34%</b>	<b>4%</b>
2.1 A	12,24	1,12	5,87	0,01	19,24	7%		2%	34%	5%
2.1 DHA	6,61	0,52	5,40	0,01	12,54	5%	2%	2%	33%	4%
2.1 DHS	7,26	0,52	5,69	0,01	13,49	28%	10%	7%	36%	17%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,92</b>	<b>1,00</b>	<b>5,93</b>	<b>0,01</b>	<b>13,86</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>	<b>34%</b>	<b>1%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>4,12</b>	<b>0,38</b>	<b>5,35</b>	<b>0,01</b>	<b>9,86</b>	<b>-3%</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>	<b>35%</b>	<b>0%</b>
3.1 A	5,80	0,61	5,36	0,01	11,78	1%	-3%	4%	35%	2%
6.1 A	3,65	0,31	5,35	0,01	9,32	-5%	6%	3%	35%	0%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,65</b>	<b>0,27</b>	<b>5,15</b>	<b>0,01</b>	<b>7,09</b>	<b>1%</b>	<b>8%</b>	<b>3%</b>	<b>35%</b>	<b>3%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,31</b>	<b>0,23</b>	<b>5,04</b>	<b>0,01</b>	<b>6,59</b>	<b>0%</b>	<b>6%</b>	<b>3%</b>	<b>35%</b>	<b>3%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,90</b>	<b>0,23</b>	<b>4,95</b>	<b>0,01</b>	<b>6,09</b>	<b>6%</b>	<b>21%</b>	<b>5%</b>	<b>35%</b>	<b>5%</b>
<b>Total</b>	<b>5,98</b>	<b>0,65</b>	<b>5,50</b>	<b>0,01</b>	<b>12,15</b>	<b>2%</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>	<b>34%</b>	<b>2%</b>



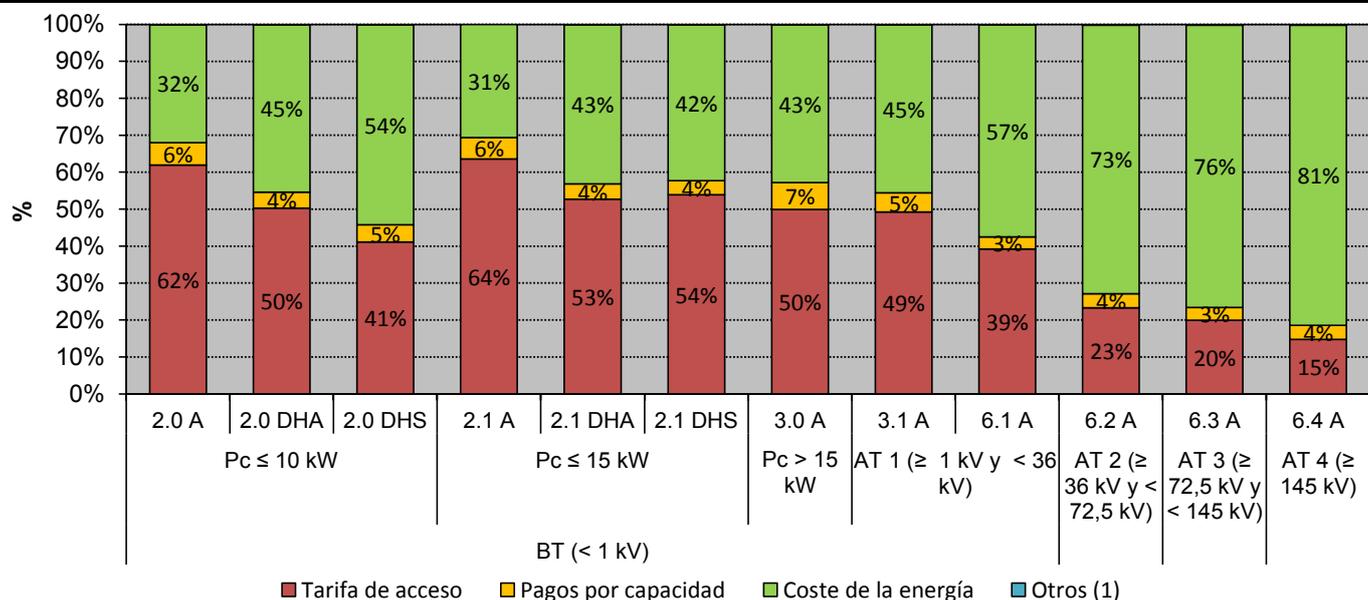
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) 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	Dic 2013 - nov 2014					Dic 2012 - nov 2013				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>58%</b>	<b>6%</b>	<b>36%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>57%</b>	<b>7%</b>	<b>37%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>61%</b>	<b>6%</b>	<b>33%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>59%</b>	<b>6%</b>	<b>35%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 A	62%	6%	32%	0%	100%	60%	6%	34%	0%	100%
2.0 DHA	50%	4%	45%	0%	100%	47%	5%	48%	0%	100%
2.0 DHS	41%	5%	54%	0%	100%	47%	5%	48%	0%	100%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>61%</b>	<b>5%</b>	<b>34%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>60%</b>	<b>6%</b>	<b>34%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.1 A	64%	6%	31%	0%	100%	62%	6%	31%	0%	100%
2.1 DHA	53%	4%	43%	0%	100%	52%	4%	44%	0%	100%
2.1 DHS	54%	4%	42%	0%	100%	50%	4%	46%	0%	100%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>50%</b>	<b>7%</b>	<b>43%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>51%</b>	<b>7%</b>	<b>42%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>42%</b>	<b>4%</b>	<b>54%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>43%</b>	<b>4%</b>	<b>53%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
3.1 A	49%	5%	45%	0%	100%	50%	5%	45%	0%	100%
6.1 A	39%	3%	57%	0%	100%	41%	3%	56%	0%	100%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>23%</b>	<b>4%</b>	<b>73%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>24%</b>	<b>4%</b>	<b>72%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>20%</b>	<b>3%</b>	<b>76%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>21%</b>	<b>3%</b>	<b>76%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>15%</b>	<b>4%</b>	<b>81%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>15%</b>	<b>3%</b>	<b>82%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>49%</b>	<b>5%</b>	<b>45%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>49%</b>	<b>5%</b>	<b>45%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

**Distribución del coste medio por componente. Dic 2013 - nov 2014**


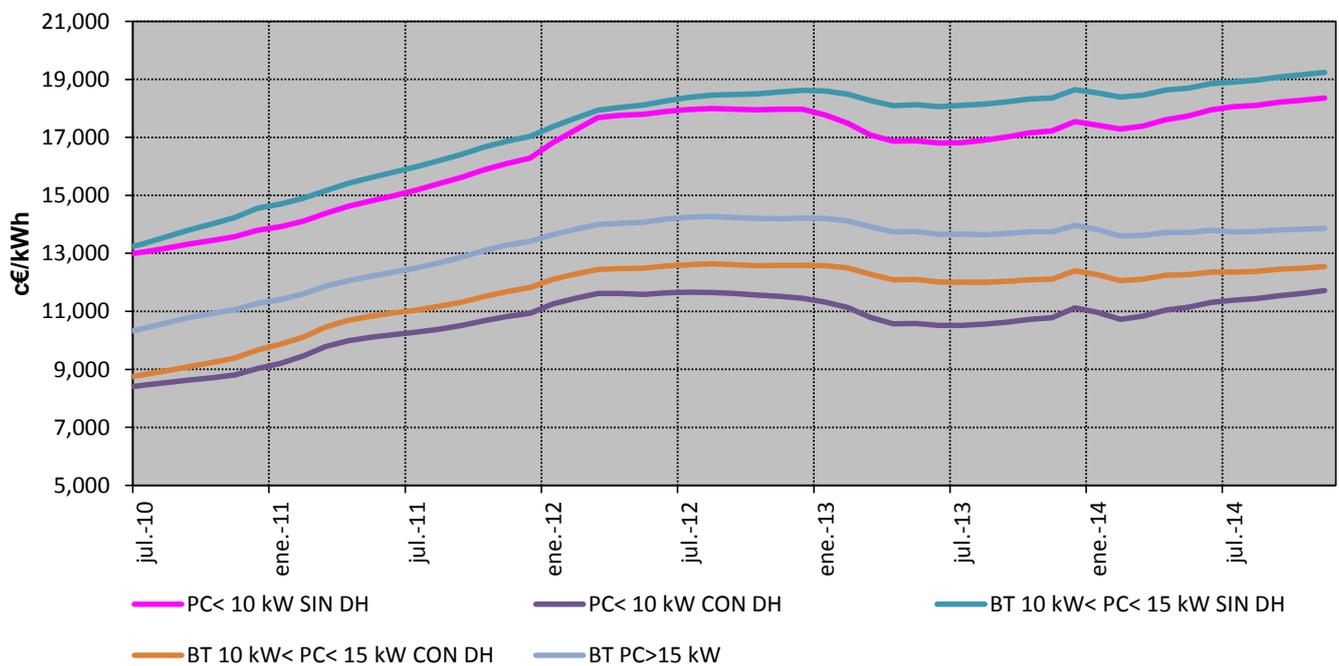
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

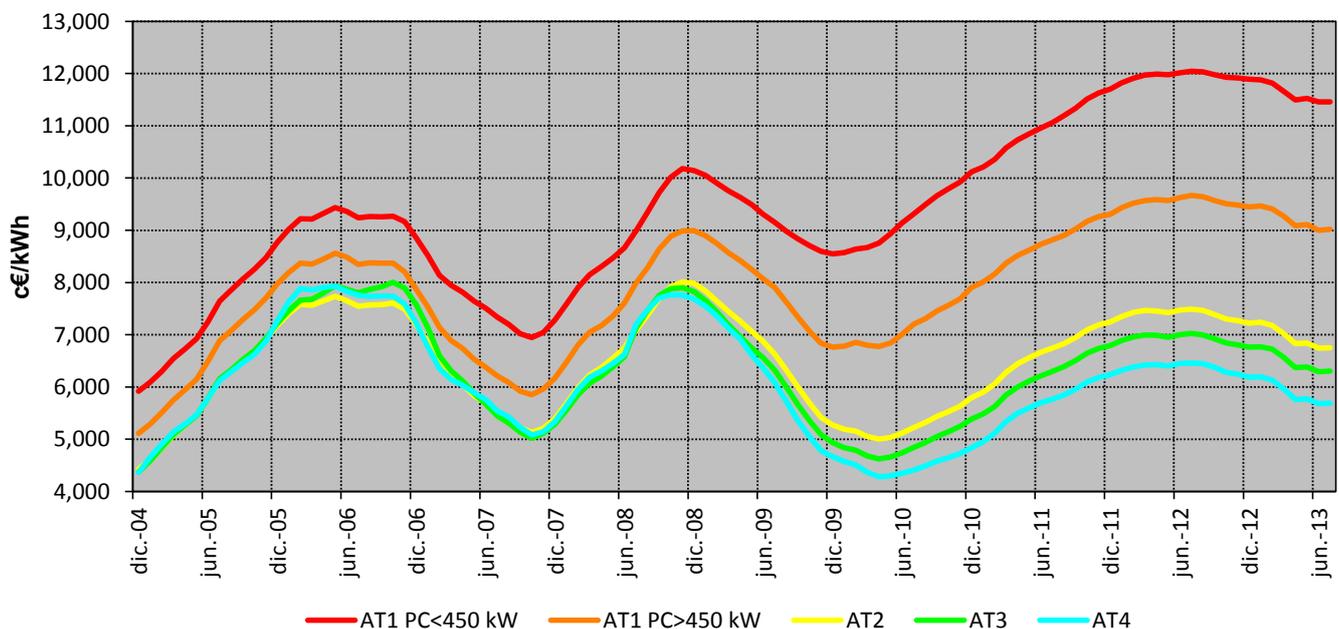
(1) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

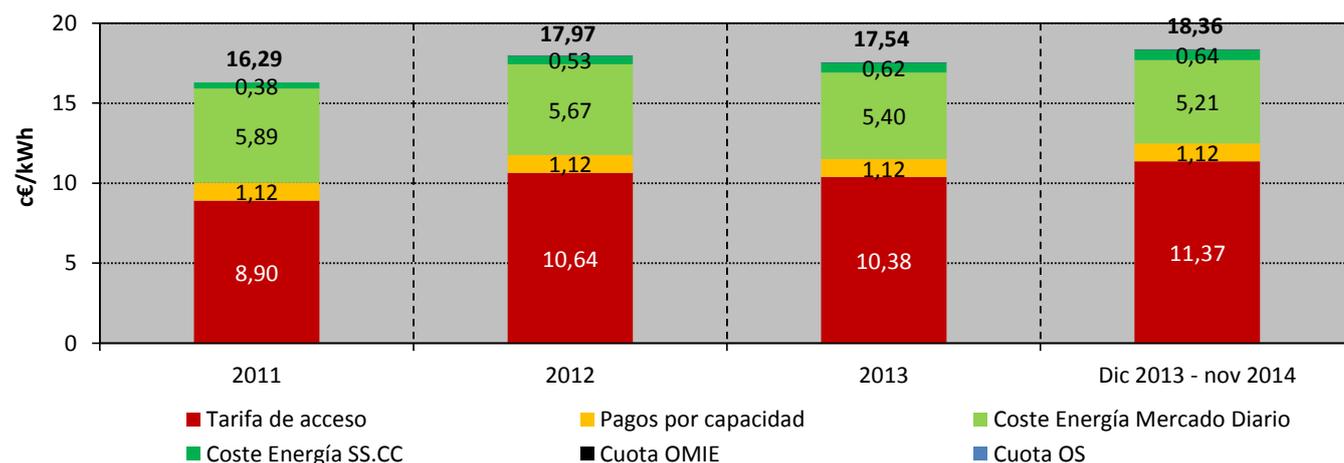
(1) Información disponible desde julio de 2010 consecuencia de la introducción del suministro de último recurso en julio de 2009

**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			
	ago.-14	sep.-14	oct.-14	nov.-14	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>11,58</b>	<b>11,78</b>	<b>11,94</b>	<b>11,40</b>	<b>4%</b>	<b>3%</b>	<b>5%</b>	<b>5%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>				
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,27</b>	<b>7,47</b>	<b>7,30</b>	<b>6,36</b>	<b>3%</b>	<b>16%</b>	<b>6%</b>	<b>7%</b>
Mercado Diario	5,79	6,91	6,59	5,69	3%	16%	8%	10%
SS.CC	0,48	0,56	0,71	0,67	11%	17%	-10%	-16%
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>18,98</b>	<b>20,38</b>	<b>20,38</b>	<b>18,89</b>	<b>3%</b>	<b>7%</b>	<b>5%</b>	<b>6%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014 s/ 2013
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>8,90</b>	<b>10,64</b>	<b>10,38</b>	<b>11,37</b>	<b>9%</b>	<b>20%</b>	<b>-2%</b>	<b>9%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>72%</b>			
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,27</b>	<b>6,21</b>	<b>6,03</b>	<b>5,86</b>	<b>27%</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>
Mercado Diario	5,89	5,67	5,40	5,21	31%	-4%	-5%	-4%
SS.CC	0,38	0,53	0,62	0,64	-15%	41%	17%	3%
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,004</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>			<b>88%</b>	<b>43%</b>
<b>Cuota OS</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>16,29</b>	<b>17,97</b>	<b>17,54</b>	<b>18,36</b>	<b>18%</b>	<b>10%</b>	<b>-2%</b>	<b>5%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015), OMEL y REE.

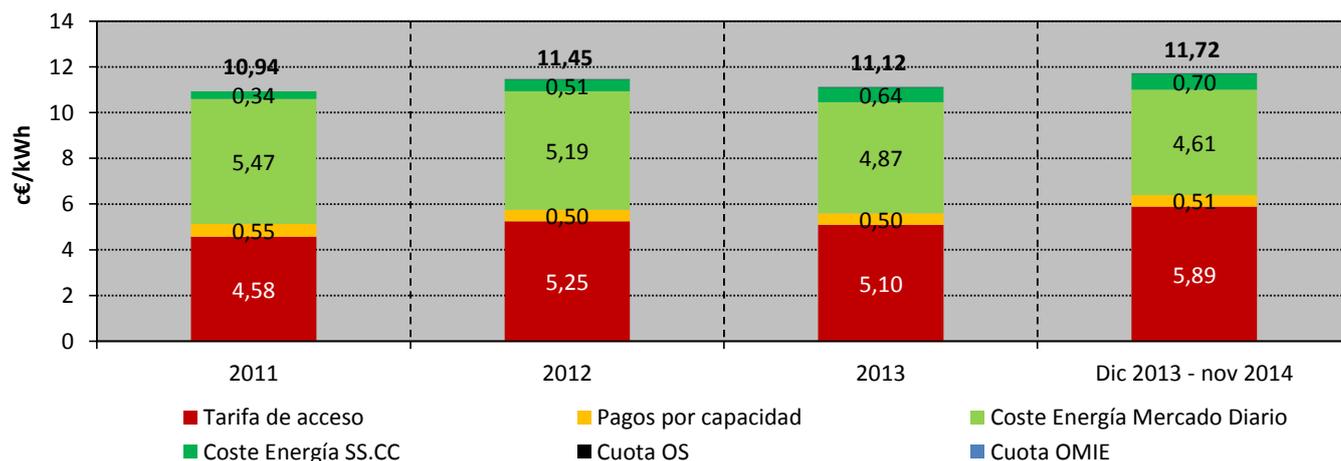
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	ago.-14	sep.-14	oct.-14	nov.-14	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>7,42</b>	<b>7,34</b>	<b>6,88</b>	<b>5,71</b>	<b>7%</b>	<b>6%</b>	<b>10%</b>	<b>11%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,56</b>	<b>0,57</b>	<b>0,56</b>	<b>0,52</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,09</b>	<b>7,10</b>	<b>6,74</b>	<b>5,79</b>	<b>4%</b>	<b>17%</b>	<b>5%</b>	<b>8%</b>
Mercado Diario	5,60	6,54	5,98	5,04	4%	17%	6%	9%
SS.CC	0,49	0,56	0,76	0,75	14%	17%	2%	2%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>14,09</b>	<b>15,03</b>	<b>14,19</b>	<b>12,04</b>	<b>6%</b>	<b>11%</b>	<b>7%</b>	<b>10%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014 s/ 2013
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>4,58</b>	<b>5,25</b>	<b>5,10</b>	<b>5,89</b>	<b>3%</b>	<b>15%</b>	<b>-3%</b>	<b>16%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,55</b>	<b>0,50</b>	<b>0,50</b>	<b>0,51</b>	<b>85%</b>	<b>-10%</b>	<b>-1%</b>	<b>3%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,81</b>	<b>5,70</b>	<b>5,51</b>	<b>5,31</b>	<b>35%</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>-4%</b>
Mercado Diario	5,47	5,19	4,87	4,61	40%	-5%	-6%	-5%
SS.CC	0,34	0,51	0,64	0,70	-10%	49%	27%	9%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,008</b>	<b>0,011</b>			<b>105%</b>	<b>42%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>10,94</b>	<b>11,45</b>	<b>11,12</b>	<b>11,72</b>	<b>21%</b>	<b>5%</b>	<b>-3%</b>	<b>5%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015), OMEL y REE.

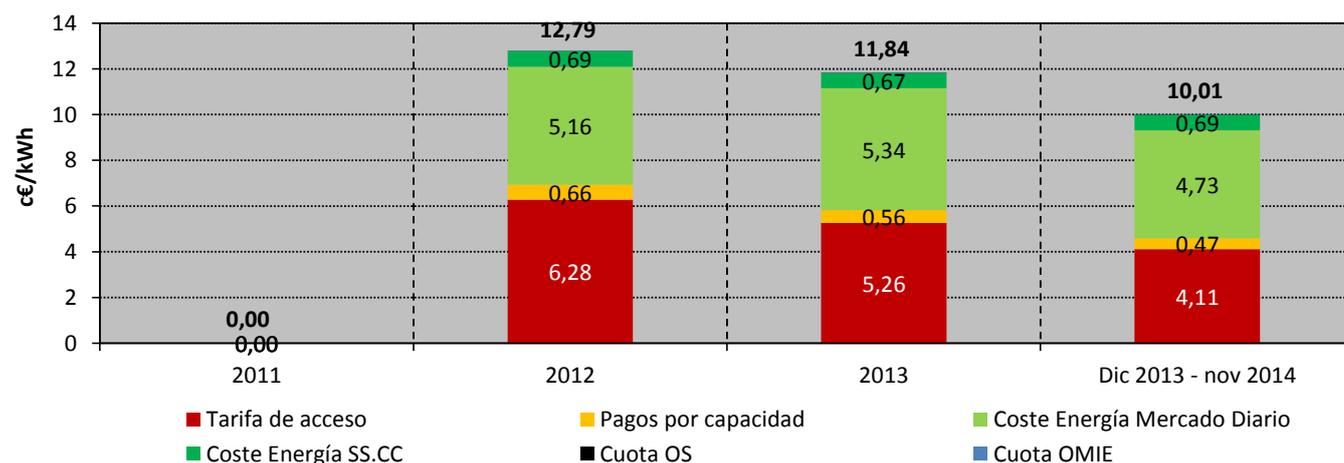
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	ago.-14	sep.-14	oct.-14	nov.-14	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>4,03</b>	<b>3,96</b>	<b>3,99</b>	<b>4,19</b>	<b>-39%</b>	<b>-24%</b>	<b>-18%</b>	<b>-14%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,42</b>	<b>0,44</b>	<b>0,48</b>	<b>0,54</b>	<b>-25%</b>	<b>-14%</b>	<b>-8%</b>	<b>-2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,91</b>	<b>6,88</b>	<b>6,56</b>	<b>5,81</b>	<b>1%</b>	<b>15%</b>	<b>3%</b>	<b>8%</b>
Mercado Diario	5,40	6,30	5,78	5,04	0%	14%	3%	9%
SS.CC	0,51	0,58	0,78	0,77	17%	19%	3%	0%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>51%</b>	<b>51%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>10,37</b>	<b>11,29</b>	<b>11,04</b>	<b>10,55</b>	<b>-21%</b>	<b>-4%</b>	<b>-6%</b>	<b>-2%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014 s/
<b>Tarifa de acceso</b>		<b>6,28</b>	<b>5,26</b>	<b>4,11</b>			<b>-16%</b>	<b>-22%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>		<b>0,66</b>	<b>0,56</b>	<b>0,47</b>			<b>-15%</b>	<b>-16%</b>
<b>Coste de la energía</b>		<b>5,85</b>	<b>6,01</b>	<b>5,41</b>			<b>3%</b>	<b>-10%</b>
Mercado Diario		5,16	5,34	4,73			3%	-11%
SS.CC		0,69	0,67	0,69			-2%	3%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,007</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>			<b>12%</b>	<b>46%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>0,00</b>	<b>12,79</b>	<b>11,84</b>	<b>10,01</b>			<b>-7%</b>	<b>-15%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015), OMEL y REE.

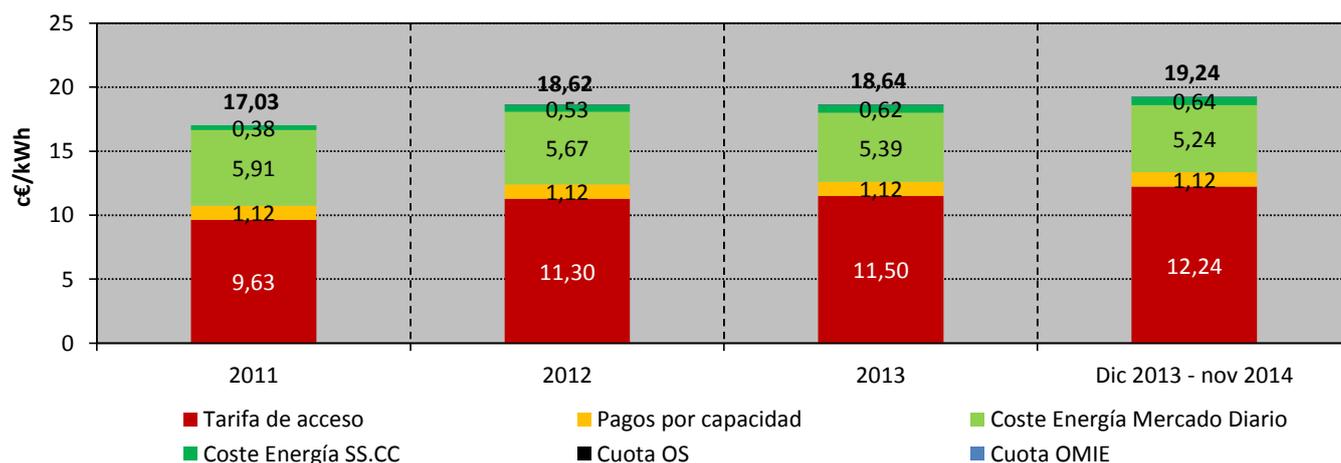
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	ago.-14	sep.-14	oct.-14	nov.-14	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>12,08</b>	<b>12,25</b>	<b>12,54</b>	<b>12,53</b>	<b>5%</b>	<b>4%</b>	<b>5%</b>	<b>6%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>				
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,27</b>	<b>7,47</b>	<b>7,30</b>	<b>6,36</b>	<b>3%</b>	<b>16%</b>	<b>6%</b>	<b>7%</b>
Mercado Diario	5,79	6,91	6,59	5,69	3%	16%	8%	10%
SS.CC	0,48	0,56	0,71	0,67	11%	17%	-10%	-16%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>19,48</b>	<b>20,85</b>	<b>20,97</b>	<b>20,02</b>	<b>4%</b>	<b>8%</b>	<b>5%</b>	<b>6%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014 s/ 2014 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>9,63</b>	<b>11,30</b>	<b>11,50</b>	<b>12,24</b>	<b>8%</b>	<b>17%</b>	<b>2%</b>	<b>6%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>72%</b>			
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,28</b>	<b>6,20</b>	<b>6,01</b>	<b>5,87</b>	<b>26%</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>
Mercado Diario	5,91	5,67	5,39	5,24	30%	-4%	-5%	-3%
SS.CC	0,38	0,53	0,62	0,64	-15%	41%	16%	3%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>			<b>83%</b>	<b>44%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>17,03</b>	<b>18,62</b>	<b>18,64</b>	<b>19,24</b>	<b>17%</b>	<b>9%</b>	<b>0%</b>	<b>3%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015), OMEL y REE.

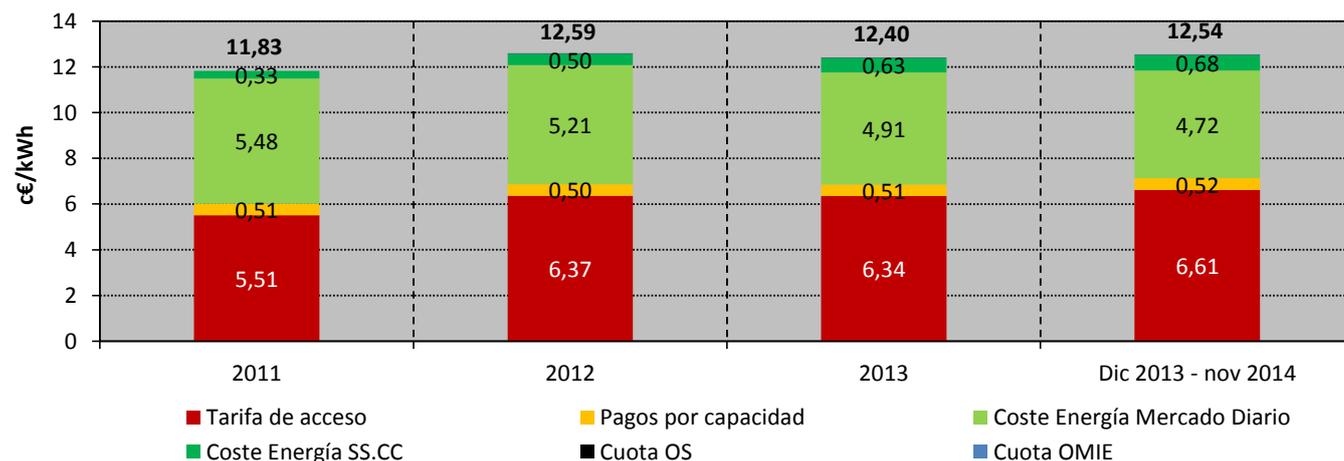
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	ago.-14	sep.-14	oct.-14	nov.-14	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>6,90</b>	<b>6,56</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>	<b>4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,54</b>	<b>0,54</b>	<b>0,55</b>	<b>0,54</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,07</b>	<b>7,07</b>	<b>6,72</b>	<b>5,81</b>	<b>4%</b>	<b>17%</b>	<b>5%</b>	<b>8%</b>
Mercado Diario	5,58	6,51	5,96	5,07	4%	17%	5%	9%
SS.CC	0,49	0,56	0,76	0,75	14%	17%	2%	1%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>13,63</b>	<b>14,63</b>	<b>14,19</b>	<b>12,92</b>	<b>2%</b>	<b>8%</b>	<b>3%</b>	<b>6%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,51</b>	<b>6,37</b>	<b>6,34</b>	<b>6,61</b>	<b>8%</b>	<b>16%</b>	<b>0%</b>	<b>4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,51</b>	<b>0,50</b>	<b>0,51</b>	<b>0,52</b>	<b>89%</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,81</b>	<b>5,72</b>	<b>5,54</b>	<b>5,40</b>	<b>36%</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>
Mercado Diario	5,48	5,21	4,91	4,72	40%	-5%	-6%	-4%
SS.CC	0,33	0,50	0,63	0,68	-6%	53%	26%	8%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,008</b>	<b>0,011</b>			<b>94%</b>	<b>43%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>11,83</b>	<b>12,59</b>	<b>12,40</b>	<b>12,54</b>	<b>22%</b>	<b>6%</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015), OMEL y REE.

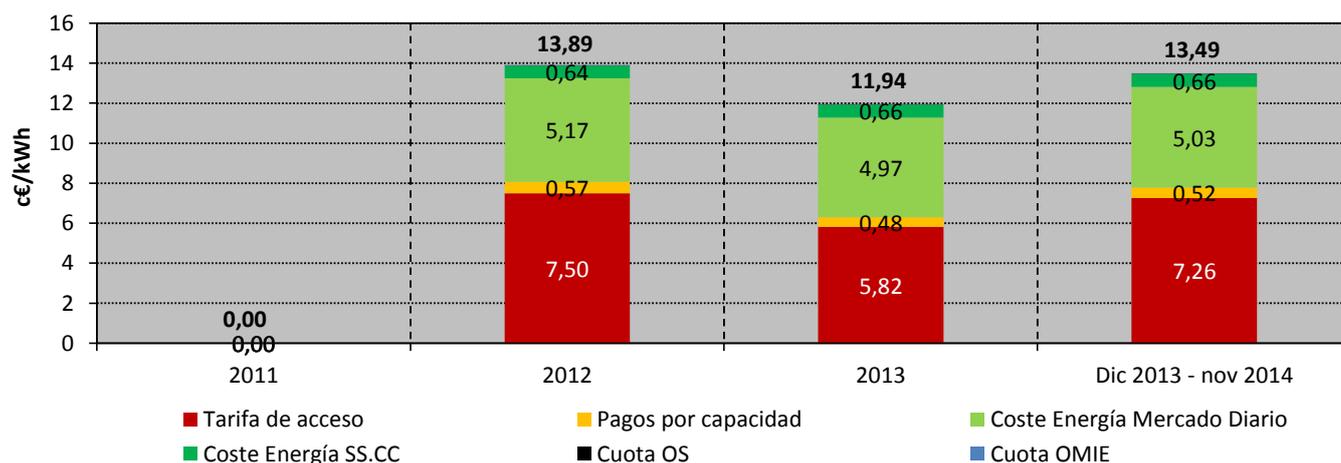
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	ago.-14	sep.-14	oct.-14	nov.-14	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>6,93</b>	<b>6,93</b>	<b>7,00</b>	<b>7,19</b>	<b>11%</b>	<b>7%</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,49</b>	<b>0,50</b>	<b>0,53</b>	<b>0,57</b>	<b>8%</b>	<b>4%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,00</b>	<b>7,04</b>	<b>6,75</b>	<b>5,93</b>	<b>6%</b>	<b>19%</b>	<b>5%</b>	<b>8%</b>
Mercado Diario	5,50	6,46	5,99	5,19	6%	19%	5%	10%
SS.CC	0,50	0,57	0,76	0,74	14%	18%	0%	-3%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>53%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>13,43</b>	<b>14,48</b>	<b>14,30</b>	<b>13,71</b>	<b>9%</b>	<b>12%</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014 s/
<b>Tarifa de acceso</b>		<b>7,50</b>	<b>5,82</b>	<b>7,26</b>			<b>-22%</b>	<b>25%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>		<b>0,57</b>	<b>0,48</b>	<b>0,52</b>			<b>-16%</b>	<b>8%</b>
<b>Coste de la energía</b>		<b>5,81</b>	<b>5,64</b>	<b>5,69</b>			<b>-3%</b>	<b>1%</b>
Mercado Diario		5,17	4,97	5,03			-4%	1%
SS.CC		0,64	0,66	0,66			3%	-1%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,007</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>			<b>8%</b>	<b>48%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>0,00</b>	<b>13,89</b>	<b>11,94</b>	<b>13,49</b>			<b>-14%</b>	<b>13%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015), OMEL y REE.

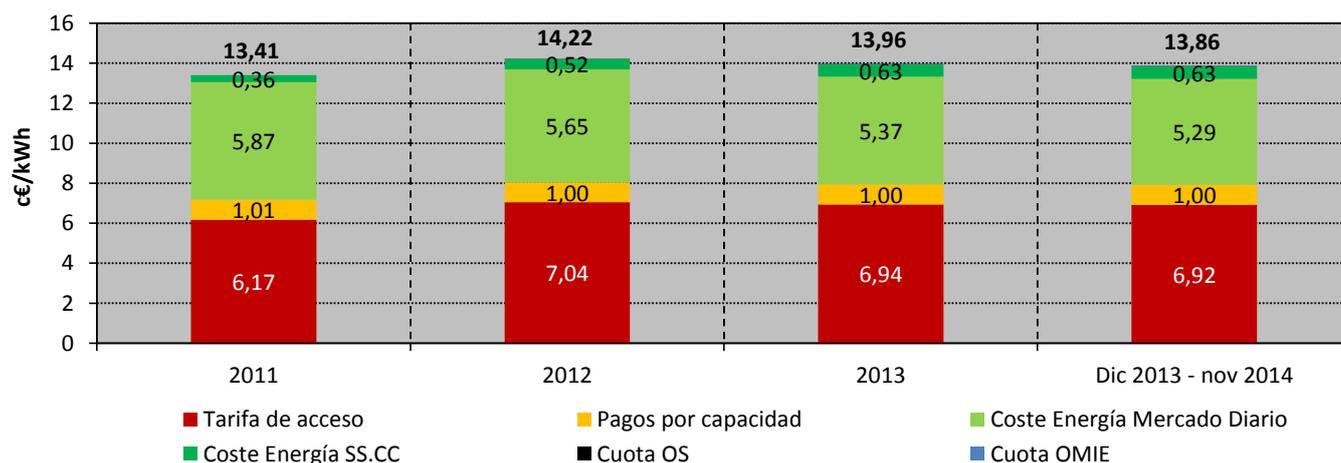
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	ago.-14	sep.-14	oct.-14	nov.-14	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>6,64</b>	<b>6,65</b>	<b>6,85</b>	<b>7,00</b>	<b>-2%</b>	<b>-5%</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,00</b>	<b>1,01</b>	<b>1,01</b>	<b>1,00</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,32</b>	<b>7,47</b>	<b>7,32</b>	<b>6,41</b>	<b>4%</b>	<b>15%</b>	<b>6%</b>	<b>9%</b>
Mercado Diario	5,86	6,93	6,64	5,73	4%	15%	9%	14%
SS.CC	0,46	0,54	0,68	0,68	9%	18%	-14%	-20%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>13,98</b>	<b>15,15</b>	<b>15,19</b>	<b>14,42</b>	<b>1%</b>	<b>4%</b>	<b>1%</b>	<b>3%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014 s/ 2013
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>6,17</b>	<b>7,04</b>	<b>6,94</b>	<b>6,92</b>	<b>4%</b>	<b>14%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,01</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>82%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,23</b>	<b>6,17</b>	<b>6,00</b>	<b>5,93</b>	<b>29%</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>
Mercado Diario	5,87	5,65	5,37	5,29	34%	-4%	-5%	-1%
SS.CC	0,36	0,52	0,63	0,63	-16%	46%	21%	0%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>			<b>80%</b>	<b>45%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>13,41</b>	<b>14,22</b>	<b>13,96</b>	<b>13,86</b>	<b>19%</b>	<b>6%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015), OMEL y REE.

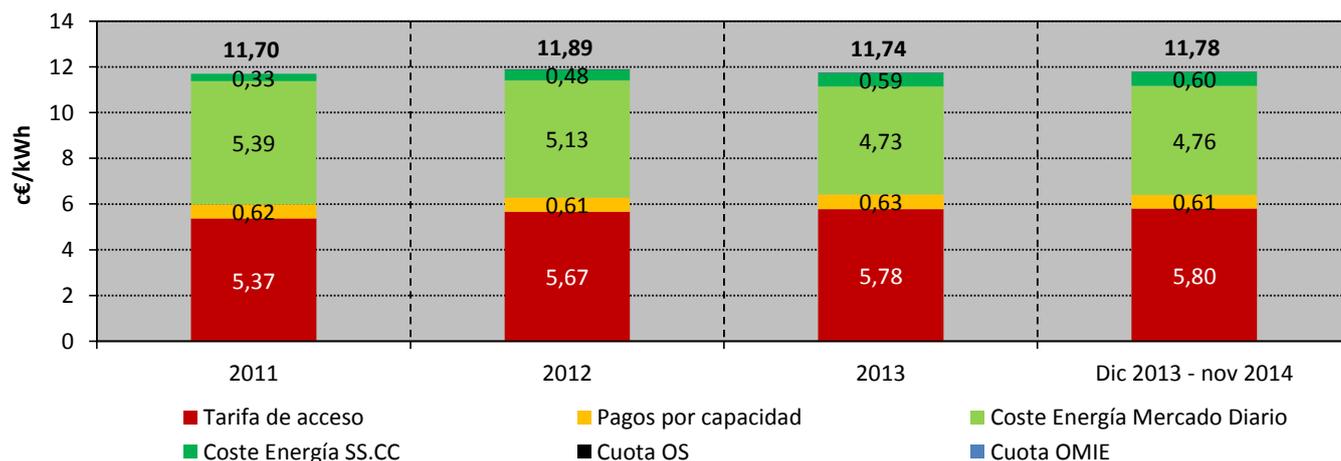
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago.-14	sep.-14	oct.-14	nov.-14	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,41</b>	<b>5,60</b>	<b>5,85</b>	<b>6,07</b>	<b>-2%</b>	<b>-5%</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,58</b>	<b>0,63</b>	<b>0,64</b>	<b>0,60</b>	<b>-3%</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,78</b>	<b>6,84</b>	<b>6,67</b>	<b>5,79</b>	<b>5%</b>	<b>19%</b>	<b>8%</b>	<b>12%</b>
Mercado Diario	5,34	6,33	6,01	5,14	5%	19%	10%	16%
SS.CC	0,44	0,51	0,66	0,65	9%	14%	-10%	-12%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,012</b>	<b>0,011</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>11,79</b>	<b>13,09</b>	<b>13,17</b>	<b>12,48</b>	<b>1%</b>	<b>7%</b>	<b>3%</b>	<b>5%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,37</b>	<b>5,67</b>	<b>5,78</b>	<b>5,80</b>	<b>0%</b>	<b>6%</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,62</b>	<b>0,61</b>	<b>0,63</b>	<b>0,61</b>	<b>76%</b>	<b>-2%</b>	<b>4%</b>	<b>-3%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,72</b>	<b>5,61</b>	<b>5,32</b>	<b>5,36</b>	<b>30%</b>	<b>-2%</b>	<b>-5%</b>	<b>1%</b>
Mercado Diario	5,39	5,13	4,73	4,76	34%	-5%	-8%	1%
SS.CC	0,33	0,48	0,59	0,60	-14%	47%	24%	1%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,007</b>	<b>0,011</b>			<b>77%</b>	<b>45%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>11,70</b>	<b>11,89</b>	<b>11,74</b>	<b>11,78</b>	<b>16%</b>	<b>2%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015), OMEL y REE.

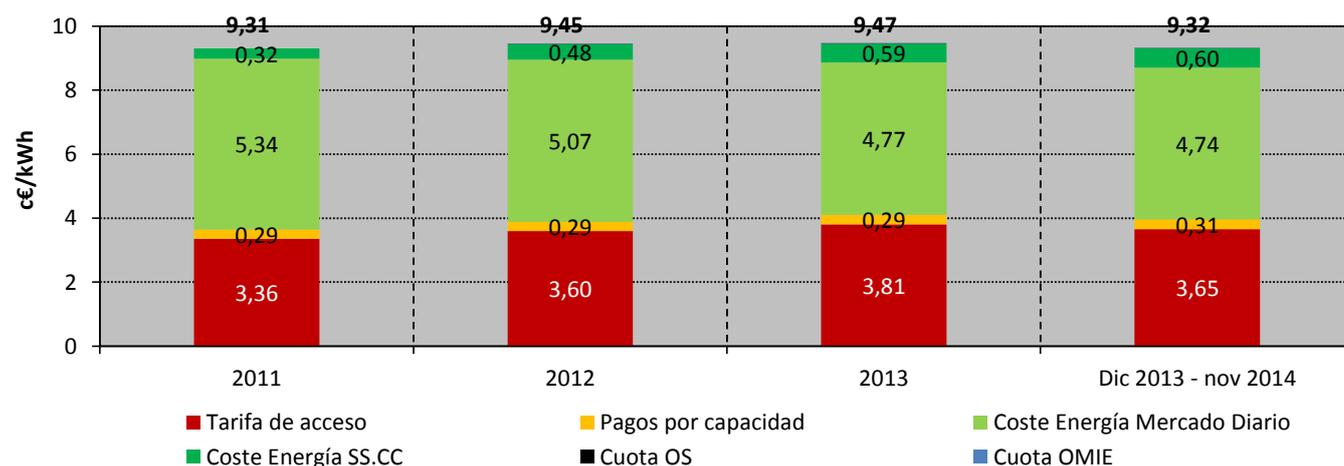
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago.-14	sep.-14	oct.-14	nov.-14	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>3,03</b>	<b>3,26</b>	<b>3,04</b>	<b>3,47</b>	<b>-4%</b>	<b>-6%</b>	<b>-5%</b>	<b>-3%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>		<b>0,21</b>	<b>0,19</b>	<b>0,20</b>		<b>16%</b>	<b>12%</b>	<b>12%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,71</b>	<b>6,84</b>	<b>6,64</b>	<b>5,78</b>	<b>4%</b>	<b>18%</b>	<b>7%</b>	<b>11%</b>
Mercado Diario	5,26	6,33	5,98	5,12	4%	18%	9%	15%
SS.CC	0,45	0,51	0,67	0,65	11%	15%	-8%	-11%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>8,75</b>	<b>10,32</b>	<b>9,88</b>	<b>9,45</b>	<b>1%</b>	<b>9%</b>	<b>3%</b>	<b>6%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>3,36</b>	<b>3,60</b>	<b>3,81</b>	<b>3,65</b>	<b>0%</b>	<b>7%</b>	<b>6%</b>	<b>-4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>0,31</b>	<b>70%</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>	<b>6%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,66</b>	<b>5,55</b>	<b>5,36</b>	<b>5,35</b>	<b>29%</b>	<b>-2%</b>	<b>-4%</b>	<b>0%</b>
Mercado Diario	5,34	5,07	4,77	4,74	34%	-5%	-6%	0%
SS.CC	0,32	0,48	0,59	0,60	-14%	49%	23%	2%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,007</b>	<b>0,011</b>			<b>80%</b>	<b>46%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>9,31</b>	<b>9,45</b>	<b>9,47</b>	<b>9,32</b>	<b>18%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015), OMEL y REE.

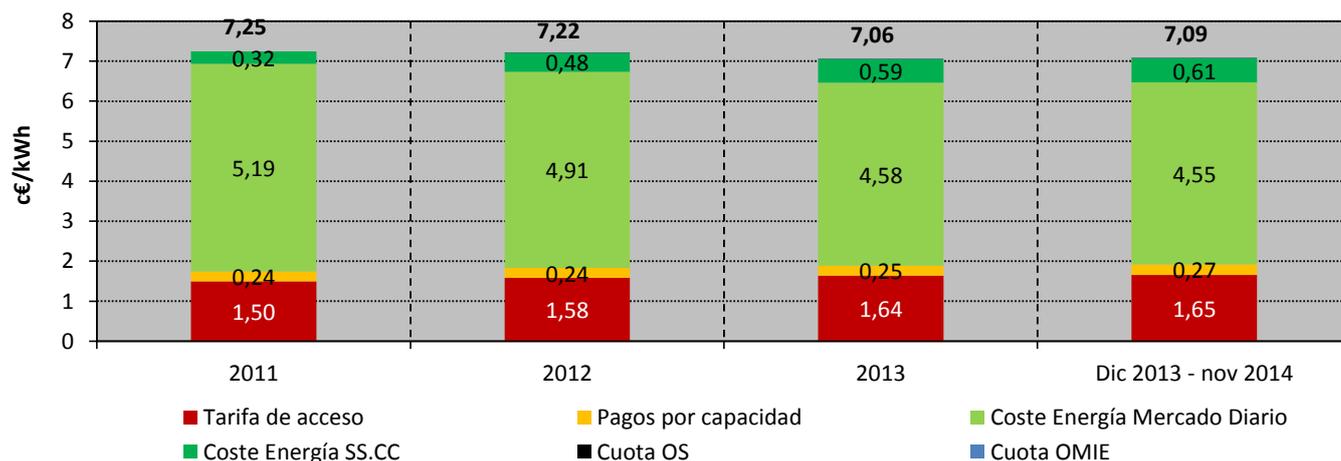
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago.-14	sep.-14	oct.-14	nov.-14	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,34</b>	<b>1,53</b>	<b>1,37</b>	<b>1,51</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>		<b>0,19</b>	<b>0,17</b>	<b>0,17</b>		<b>22%</b>	<b>17%</b>	<b>16%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,62</b>	<b>6,66</b>	<b>6,43</b>	<b>5,57</b>	<b>4%</b>	<b>19%</b>	<b>8%</b>	<b>11%</b>
Mercado Diario	5,18	6,15	5,76	4,91	4%	20%	9%	14%
SS.CC	0,44	0,51	0,67	0,66	11%	13%	-5%	-7%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>6,98</b>	<b>8,38</b>	<b>7,99</b>	<b>7,26</b>	<b>3%</b>	<b>15%</b>	<b>6%</b>	<b>8%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014 s/ 2013
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,50</b>	<b>1,58</b>	<b>1,64</b>	<b>1,65</b>	<b>3%</b>	<b>6%</b>	<b>3%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,24</b>	<b>0,24</b>	<b>0,25</b>	<b>0,27</b>	<b>69%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>8%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,51</b>	<b>5,38</b>	<b>5,17</b>	<b>5,15</b>	<b>31%</b>	<b>-2%</b>	<b>-4%</b>	<b>0%</b>
Mercado Diario	5,19	4,91	4,58	4,55	35%	-5%	-7%	-1%
SS.CC	0,32	0,48	0,59	0,61	-13%	52%	23%	3%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,007</b>	<b>0,011</b>			<b>81%</b>	<b>46%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>7,25</b>	<b>7,22</b>	<b>7,06</b>	<b>7,09</b>	<b>25%</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015), OMEL y REE.

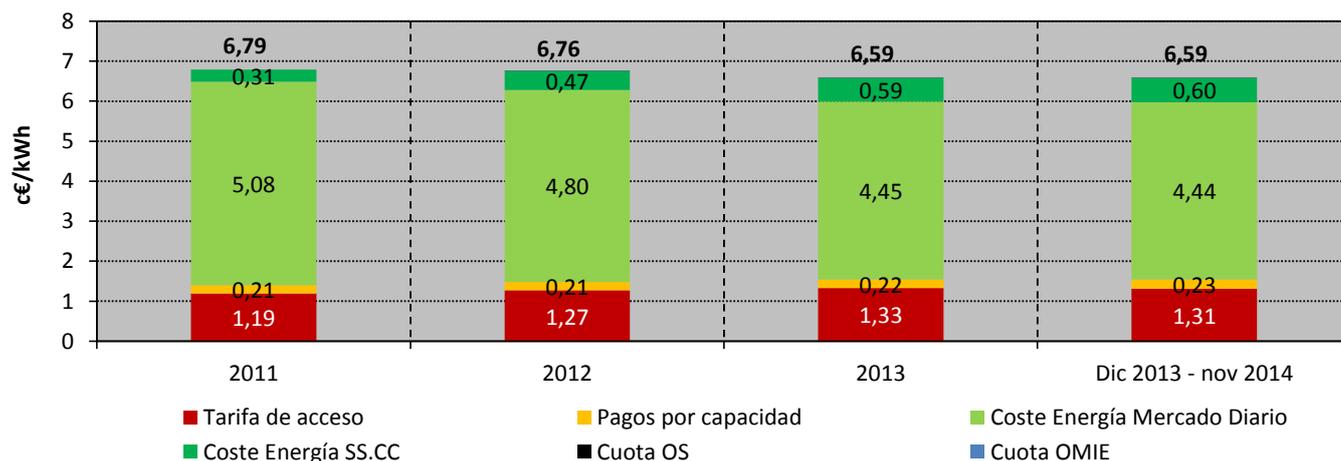
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago.-14	sep.-14	oct.-14	nov.-14	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,00</b>	<b>1,18</b>	<b>1,08</b>	<b>1,23</b>	<b>-4%</b>	<b>-5%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>		<b>0,17</b>	<b>0,15</b>	<b>0,15</b>		<b>17%</b>	<b>12%</b>	<b>11%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,57</b>	<b>6,53</b>	<b>6,29</b>	<b>5,43</b>	<b>4%</b>	<b>19%</b>	<b>7%</b>	<b>10%</b>
Mercado Diario	5,13	6,03	5,62	4,77	4%	19%	8%	13%
SS.CC	0,44	0,50	0,67	0,66	11%	13%	-3%	-5%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>6,57</b>	<b>7,90</b>	<b>7,54</b>	<b>6,83</b>	<b>3%</b>	<b>14%</b>	<b>6%</b>	<b>8%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014 s/ 2014 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,19</b>	<b>1,27</b>	<b>1,33</b>	<b>1,31</b>	<b>3%</b>	<b>6%</b>	<b>4%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,21</b>	<b>0,21</b>	<b>0,22</b>	<b>0,23</b>	<b>71%</b>	<b>3%</b>	<b>2%</b>	<b>5%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,39</b>	<b>5,27</b>	<b>5,04</b>	<b>5,04</b>	<b>31%</b>	<b>-2%</b>	<b>-4%</b>	<b>0%</b>
Mercado Diario	5,08	4,80	4,45	4,44	35%	-6%	-7%	0%
SS.CC	0,31	0,47	0,59	0,60	-12%	54%	24%	3%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,007</b>	<b>0,011</b>			<b>82%</b>	<b>46%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>6,79</b>	<b>6,76</b>	<b>6,59</b>	<b>6,59</b>	<b>26%</b>	<b>0%</b>	<b>-3%</b>	<b>0%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015), OMEL y REE.

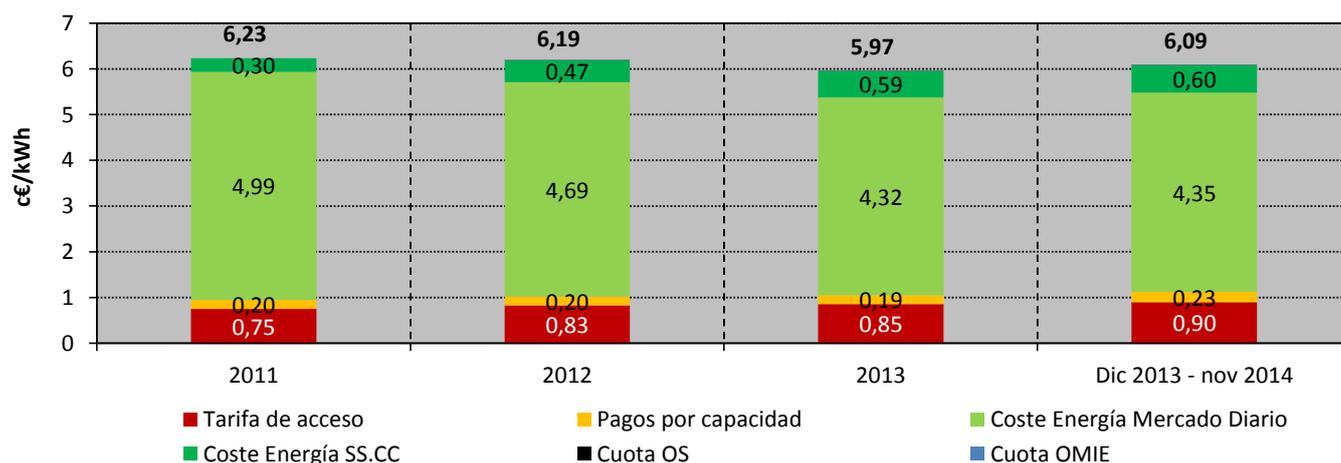
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago.-14	sep.-14	oct.-14	nov.-14	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>0,79</b>	<b>0,84</b>	<b>0,75</b>	<b>0,82</b>	<b>4%</b>	<b>5%</b>	<b>-3%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>		<b>0,16</b>	<b>0,15</b>	<b>0,15</b>		<b>44%</b>	<b>40%</b>	<b>42%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,49</b>	<b>6,44</b>	<b>6,22</b>	<b>5,37</b>	<b>4%</b>	<b>21%</b>	<b>9%</b>	<b>13%</b>
Mercado Diario	5,06	5,94	5,56	4,71	4%	22%	11%	16%
SS.CC	0,43	0,50	0,66	0,66	11%	11%	-2%	-4%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>6,30</b>	<b>7,46</b>	<b>7,13</b>	<b>6,36</b>	<b>4%</b>	<b>19%</b>	<b>8%</b>	<b>12%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Dic 2013 - nov 2014 s/ 2013
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>0,75</b>	<b>0,83</b>	<b>0,85</b>	<b>0,90</b>	<b>0%</b>	<b>10%</b>	<b>3%</b>	<b>5%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,20</b>	<b>0,20</b>	<b>0,19</b>	<b>0,23</b>	<b>81%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>19%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,29</b>	<b>5,16</b>	<b>4,91</b>	<b>4,95</b>	<b>33%</b>	<b>-2%</b>	<b>-5%</b>	<b>1%</b>
Mercado Diario	4,99	4,69	4,32	4,35	37%	-6%	-8%	1%
SS.CC	0,30	0,47	0,59	0,60	-12%	56%	25%	3%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,007</b>	<b>0,010</b>			<b>88%</b>	<b>46%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,002</b>	<b>0,002</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>6,23</b>	<b>6,19</b>	<b>5,97</b>	<b>6,09</b>	<b>29%</b>	<b>-1%</b>	<b>-4%</b>	<b>2%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

