



BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS DE ENERO DE 2015

29 de enero de

2015

Índice

Glosario

INDICADORES ELÉCTRICOS

1.- Demanda en barras de central	1
1.1 Demanda en barras de central nacional	1
Demanda en barras de central nacional	1
% Variación de la demanda nacional	1
Cobertura de la demanda	3
1.2 Demanda en barras de central peninsular	5
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
1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	9
Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	9
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular	9
Cobertura de la demanda	11
1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear	12
Demanda en barras de central del Sistema Balear	12
% Variación de la demanda del Sistema Balear	12
Cobertura de la demanda	13
1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario	15
Demanda en barras de central del Sistema Canario	15
% Variación de la demanda del Sistema Canario	15
Cobertura de la demanda	16
1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	18
Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	18
% Variación de la demanda del Sistema Ceutí	18
1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense	19
Demanda en barras de central del Sistema Melillense	19
% Variación de la demanda del Sistema Melillense	19

Índice

2.- Demanda en consumo	20
2.1 - Demanda de consumidores nacionales	20
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
2.2 - Demanda de consumidores peninsulares	24
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
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares	28
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
3.- Estructura de la demanda en consumo	32
3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso	32
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	32
Tamaño medio por tarifa de acceso (oct 2013- sep 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
3.2 - Potencias facturadas por tarifa de acceso	35
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
3.3 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso	44
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	44
Tamaño medio por tarifa de acceso (oct 2013- sep 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

3.4 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso	47
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	47
Tamaño medio por tarifa de acceso (oct 2013- sep 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
3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad	52
Distribución de la energía consumida por sector actividad	52
Distribución del número de consumidores por sector actividad	52
4.- Suministro de último recurso	55
4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ($P_c \leq 10$ kW)	55
Número de consumidores y energía consumida. Septiembre 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
4.2- Bono Social	60
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
4.3- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC	63
Consumidores abastecidos por CUR	63
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	63
5.- Costes previstos del sistema	65
5.1- Costes previstos del sistema	65
Escandallo de costes	65
Composición del coste medio por concepto de coste. c€/kWh	67
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales	68
Escandallo de costes de acceso. Año 2013	68
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2014	69
6.- Mercado de producción. España	72
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
7.- Mercado de producción. MIBEL	80
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	
8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio	82
Último mes disponible. Septiembre 2014	83
Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 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 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c < 450$ kW (3.1 A)	95
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1 A)	96
Consumidores de AT 2 (≥ 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 (≥ 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.

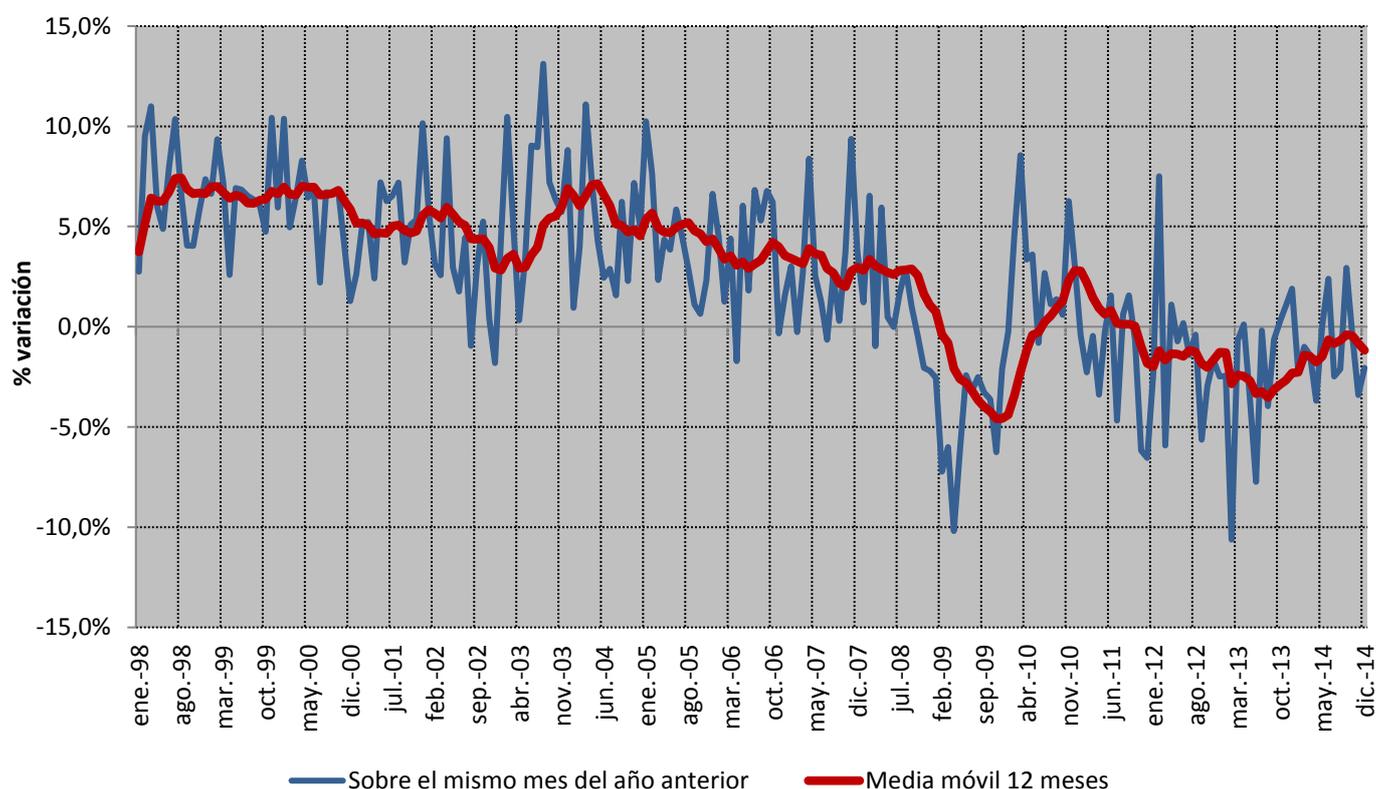
INDICADORES ELÉCTRICOS

1.1 Demanda en barras de central nacional

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes		% Variación s/acumulado		% 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	24.364	23.767	23.240	-2,45	-2,22	-2,45	-2,22	-1,28	-2,28
Febrero	24.241	21.666	21.449	-10,62	-1,00	-6,52	-1,64	-2,85	-1,41
Marzo	22.545	22.392	22.077	-0,68	-1,41	-4,67	-1,56	-2,39	-1,47
Abril	20.601	20.624	19.862	0,11	-3,69	-3,60	-2,06	-2,47	-1,77
Mayo	21.394	20.627	20.646	-3,59	0,09	-3,60	-1,65	-2,69	-1,47
Junio	22.048	20.342	20.830	-7,74	2,40	-4,27	-1,02	-3,34	-0,65
Julio	23.090	23.045	22.473	-0,19	-2,48	-3,68	-1,24	-3,24	-0,85
Agosto	22.959	22.050	21.585	-3,96	-2,11	-3,71	-1,35	-3,54	-0,68
Septiembre	21.111	20.978	21.595	-0,63	2,94	-3,39	-0,89	-3,14	-0,39
Octubre	20.967	21.026	20.909	0,28	-0,56	-3,05	-0,86	-2,88	-0,46
Noviembre	21.394	21.621	20.883	1,06	-3,41	-2,69	-1,09	-2,67	-0,83
Diciembre	22.514	22.943	22.471	1,90	-2,06	-2,30	-1,17	-2,30	-1,17
Anual	267.227	261.081	258.018						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

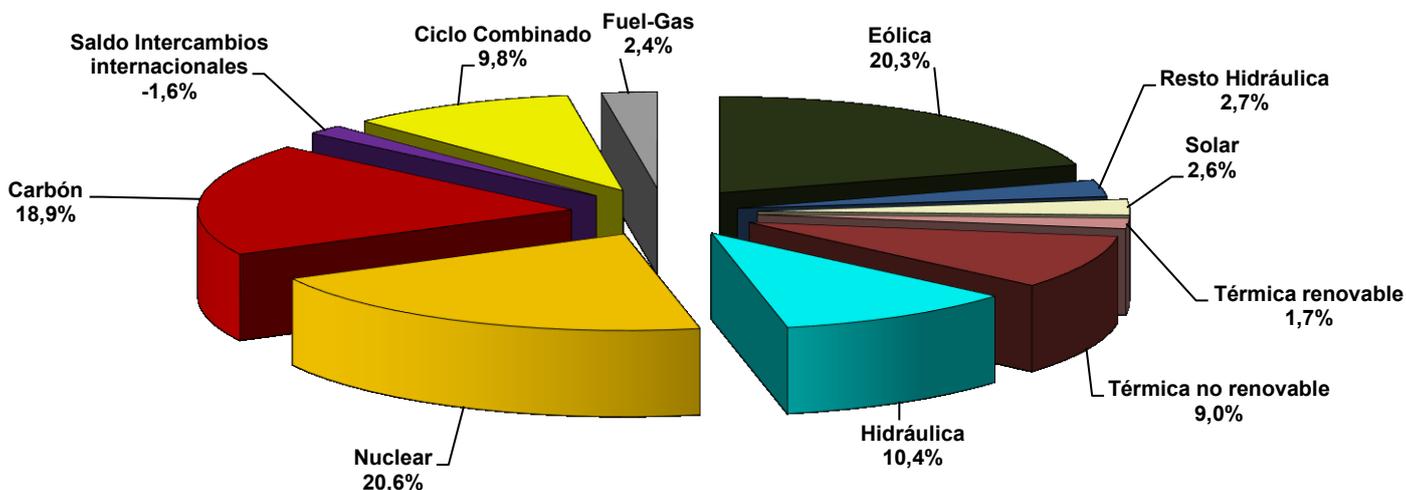
% Variación de la demanda nacional



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

1.1 Demanda en barras de central nacional

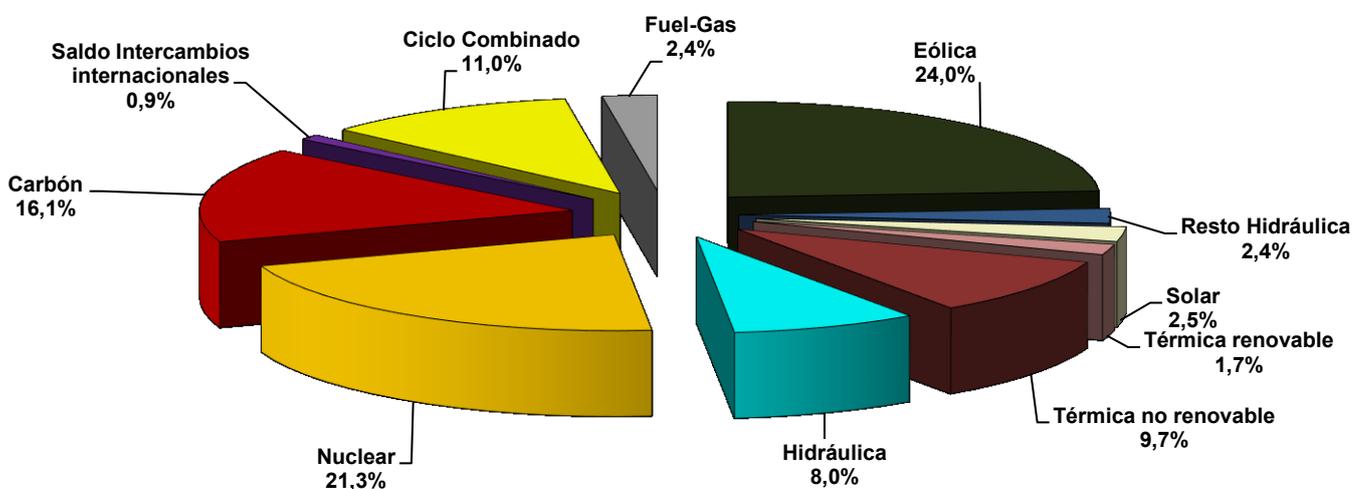
Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2014



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) 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 noviembre de 2014

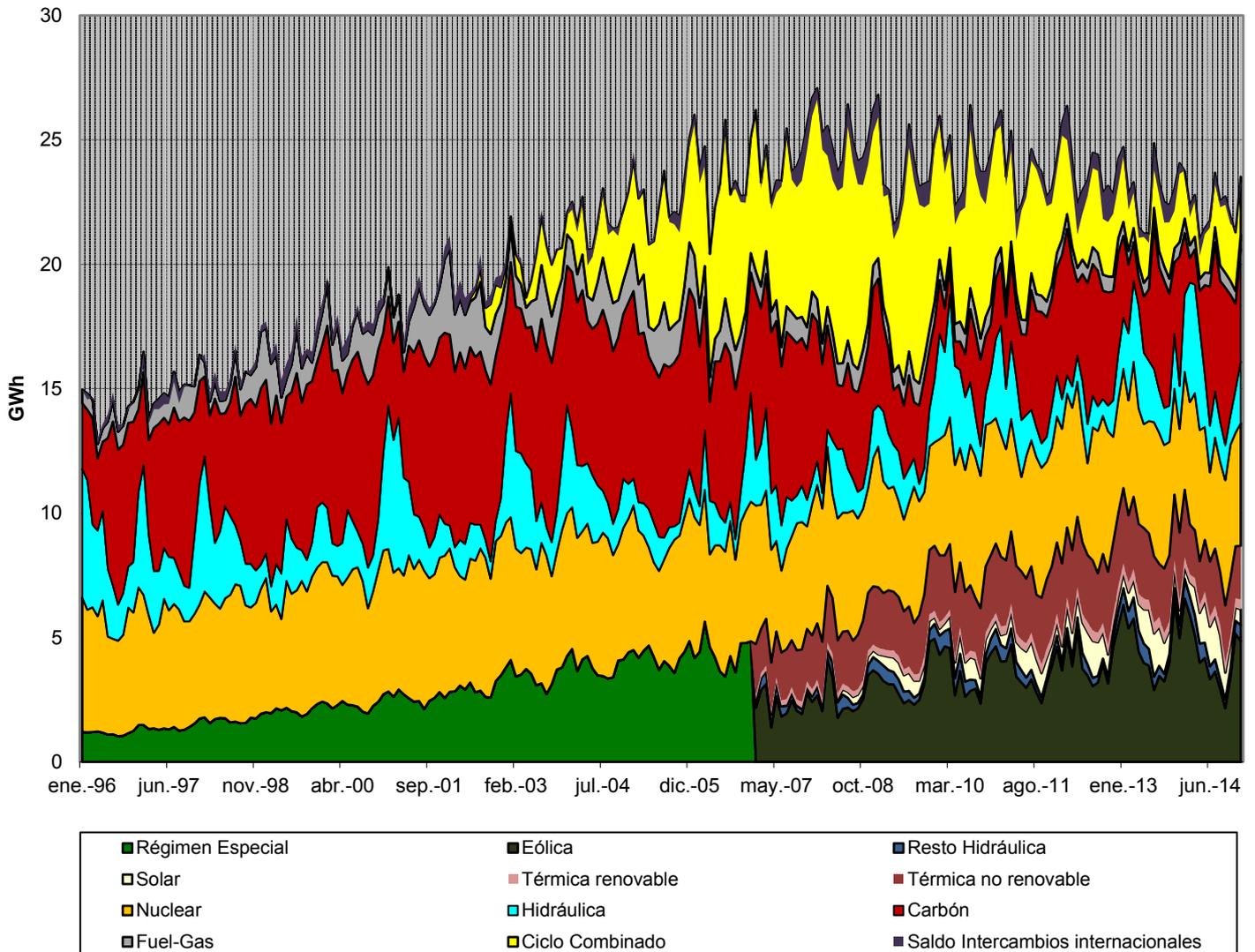


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

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 - 2014



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

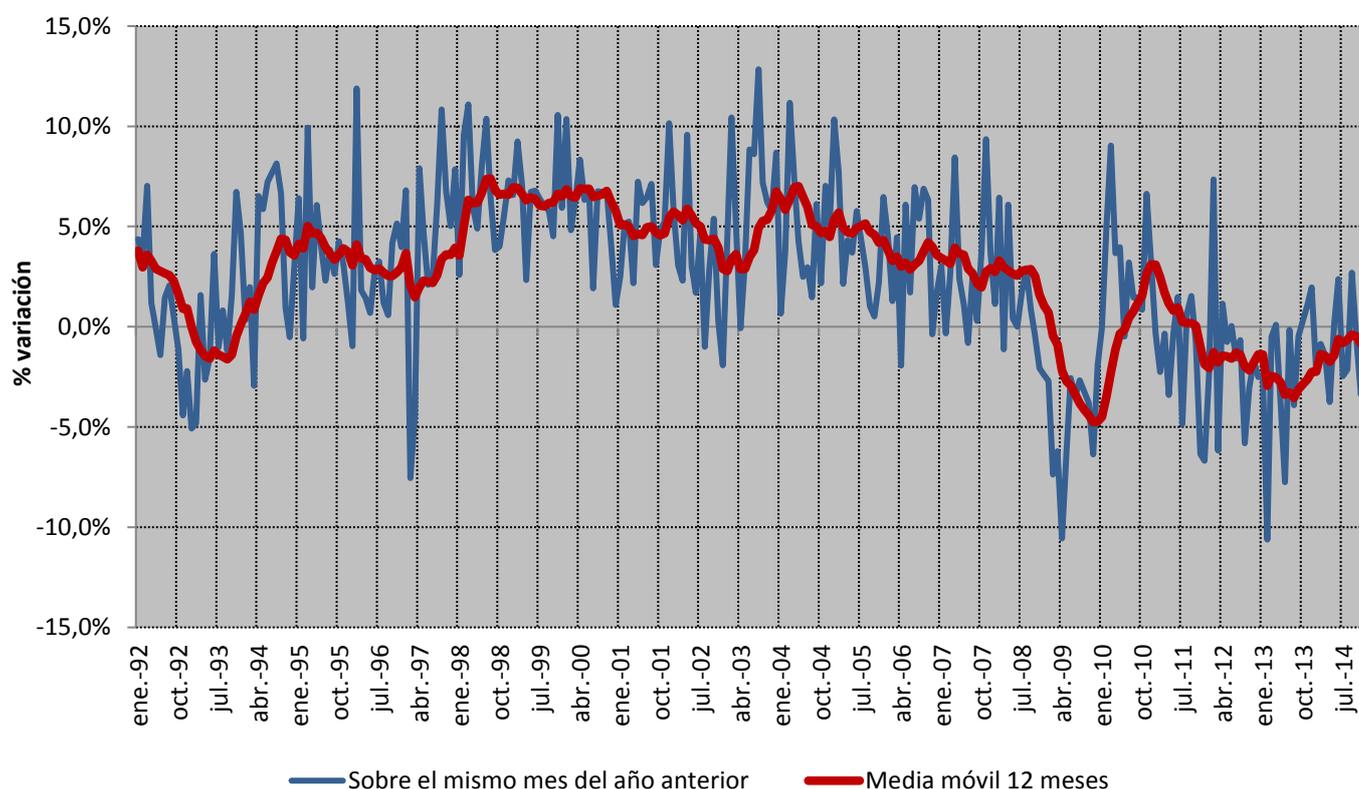
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.2 Demanda en barras de central peninsular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes		% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	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	23.108	22.553	22.054	-2,40	-2,22	-2,40	-2,22	-1,39	-2,25
Febrero	22.990	20.549	20.372	-10,62	-0,86	-6,50	-1,57	-2,95	-1,36
Marzo	21.331	21.222	20.919	-0,51	-1,43	-4,60	-1,52	-2,45	-1,44
Abril	19.477	19.498	18.765	0,11	-3,76	-3,55	-2,04	-2,53	-1,74
Mayo	20.191	19.447	19.476	-3,68	0,15	-3,57	-1,63	-2,76	-1,44
Junio	20.752	19.144	19.598	-7,75	2,37	-4,25	-1,00	-3,40	-0,61
Julio	21.671	21.638	21.103	-0,15	-2,47	-3,66	-1,22	-3,28	-0,81
Agosto	21.448	20.608	20.170	-3,92	-2,13	-3,69	-1,34	-3,55	-0,65
Septiembre	19.799	19.706	20.239	-0,47	2,70	-3,36	-0,91	-3,12	-0,40
Octubre	19.717	19.780	19.655	0,32	-0,64	-3,01	-0,88	-2,86	-0,48
Noviembre	20.270	20.481	19.786	1,04	-3,39	-2,66	-1,11	-2,64	-0,84
Diciembre	21.328	21.746	21.295	1,96	-2,07	-2,27	-1,19	-2,27	-1,19
Anual	252.083	246.372	243.432						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

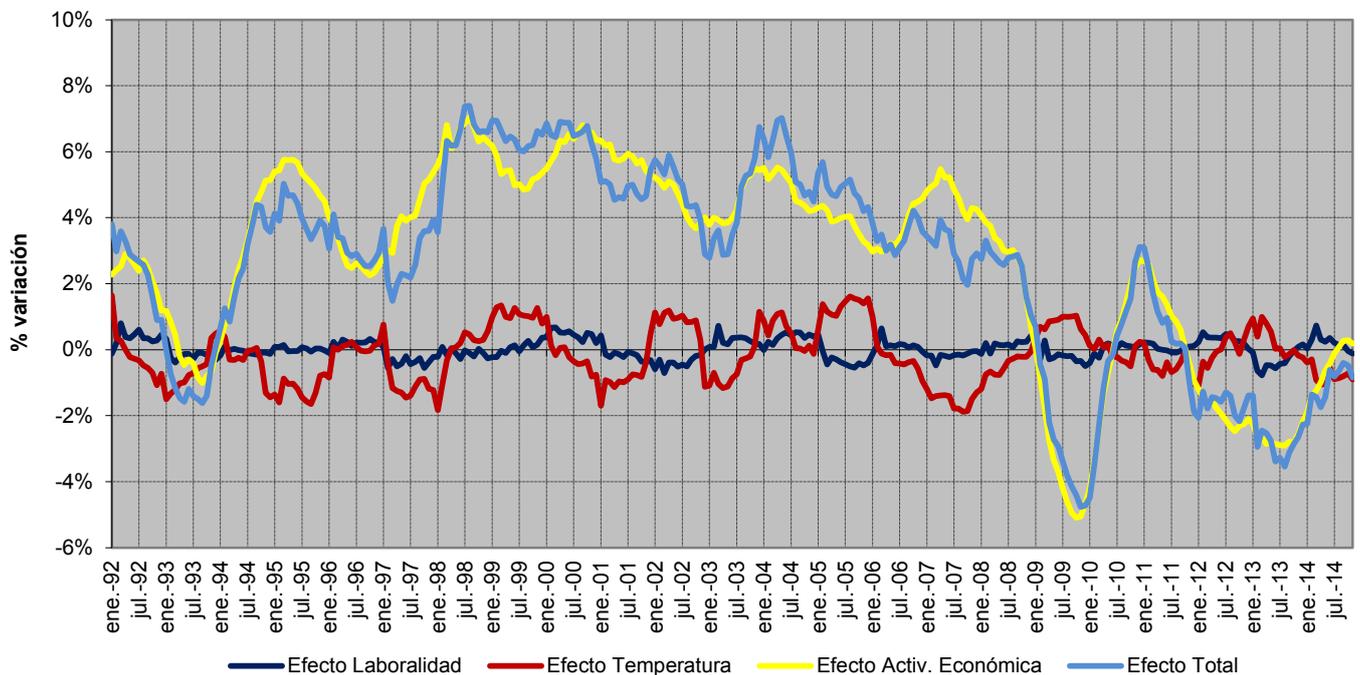
% Variación de la demanda peninsular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

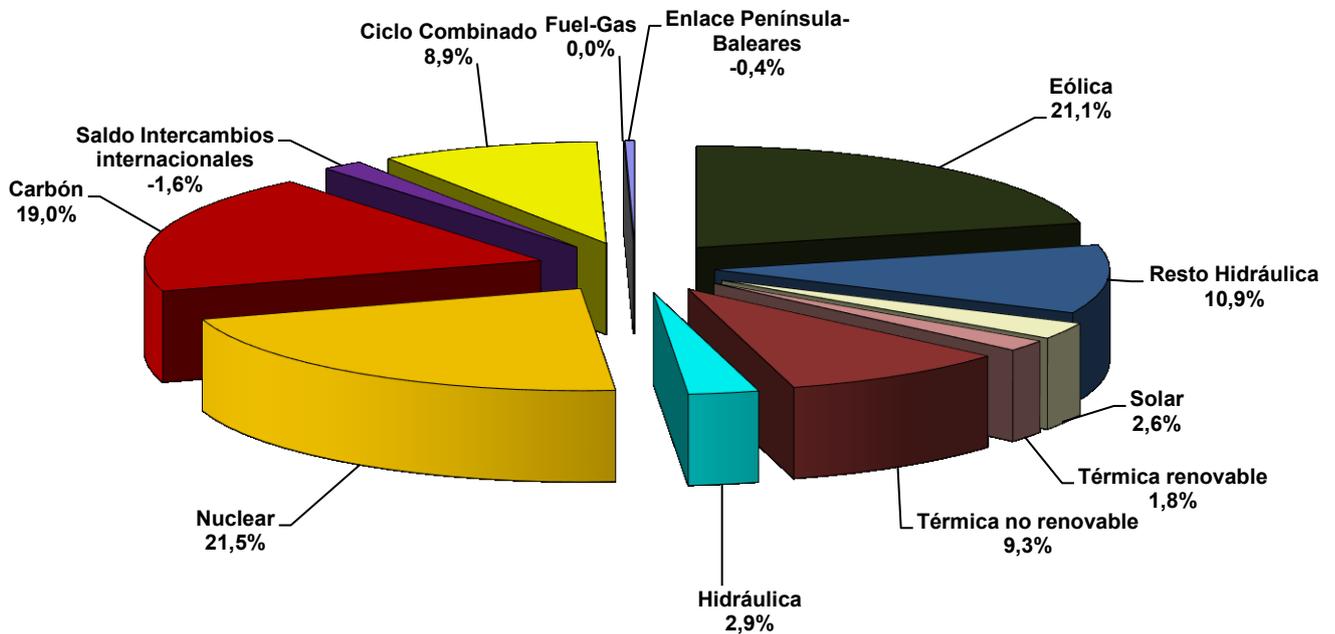
Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2014			2015		
	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	22.054	-2,22	-2,25	22.493	1,99	-0,81
Febrero	20.372	-0,86	-1,36	20.538	0,82	-0,67
Marzo	20.919	-1,43	-1,44	21.304	1,84	-0,40
Abril	18.765	-3,76	-1,74	19.062	1,58	0,02
Mayo	19.476	0,15	-1,44	19.235	-1,24	-0,09
Junio	19.598	2,37	-0,61	19.742	0,74	-0,21
Julio	21.103	-2,47	-0,81	21.390	1,36	0,12
Agosto	20.170	-2,13	-0,65	20.804	3,14	0,56
Septiembre	20.239	2,70	-0,40	19.963	-1,36	0,23
Octubre	19.655	-0,64	-0,48	19.354	-1,53	0,16
Noviembre	19.786	-3,39	-0,84	20.008	1,12	0,54
Diciembre	21.295	-2,07	-1,19	22.128	3,91	1,06
Anual	243.432		- 1,19	246.021		

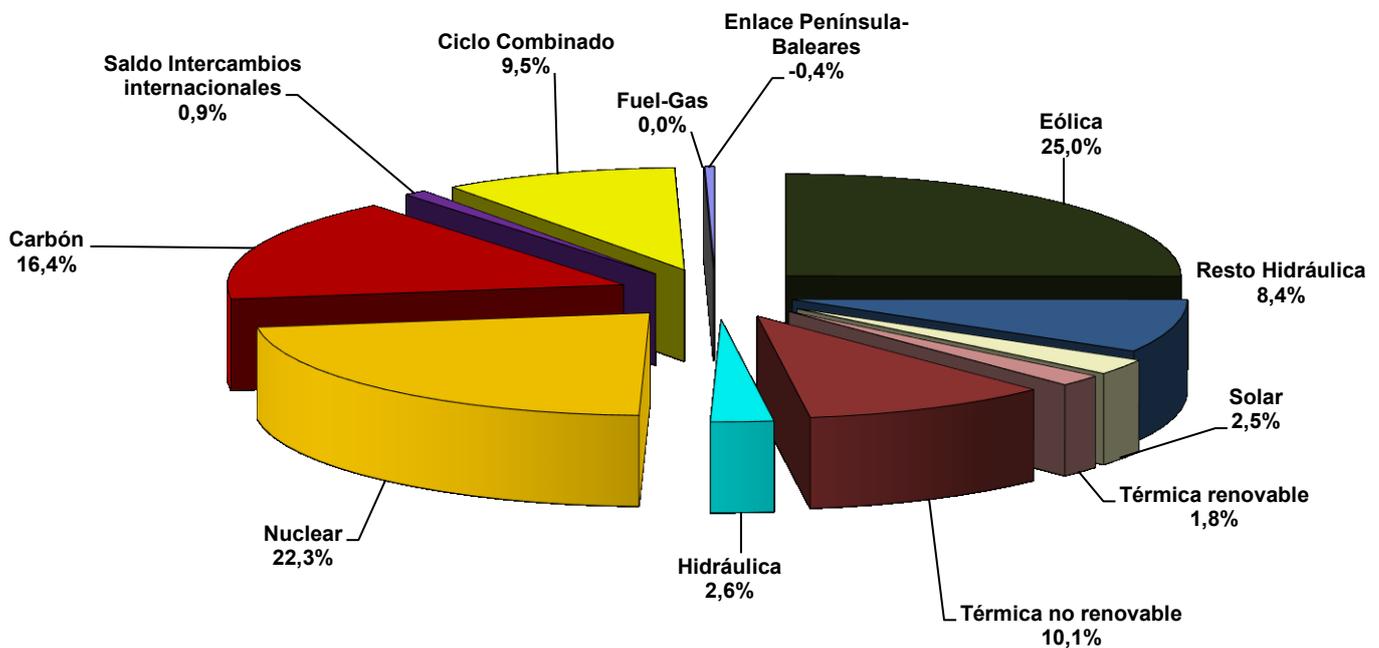
Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2014

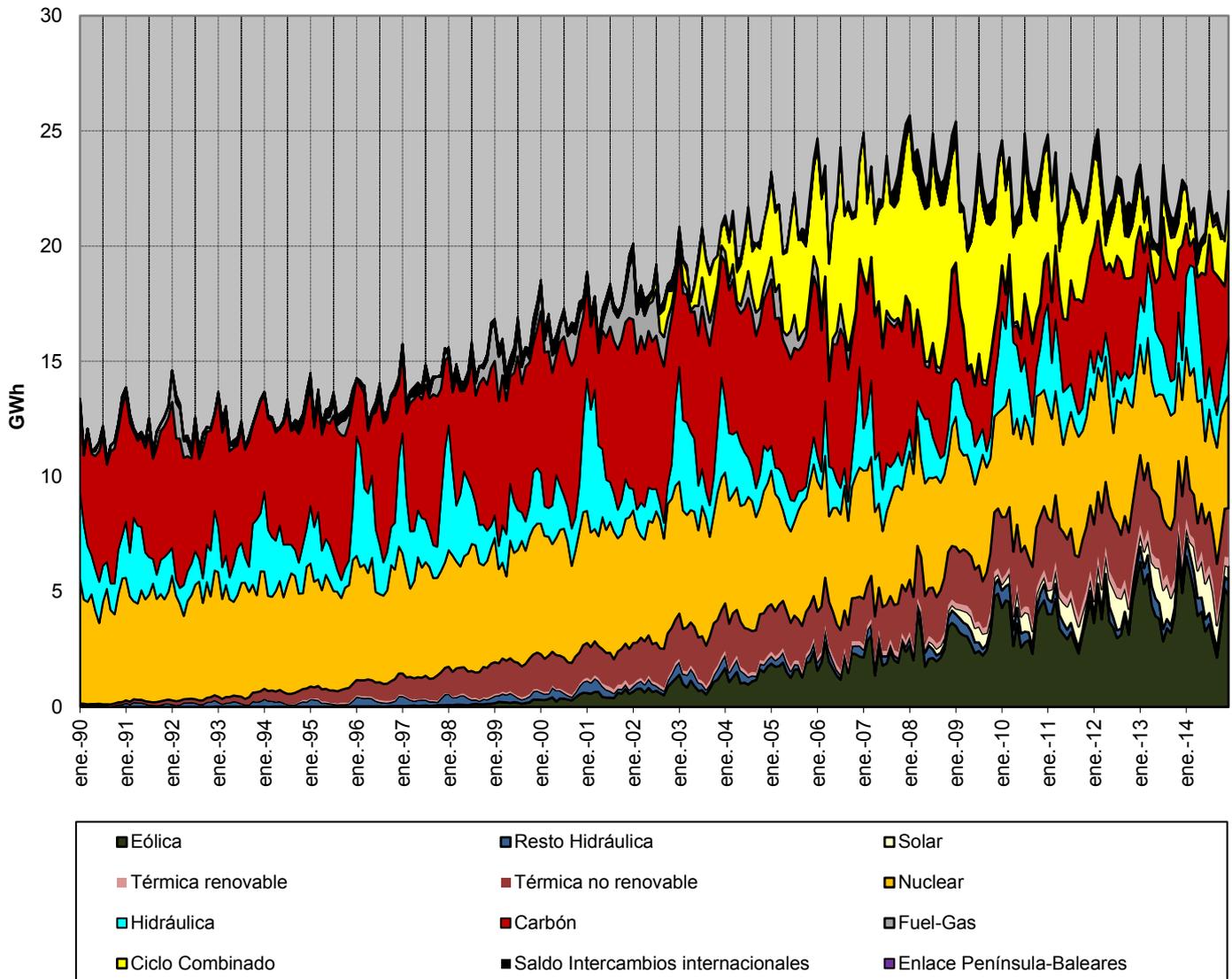


Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2014



1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda. 1996 - 2014



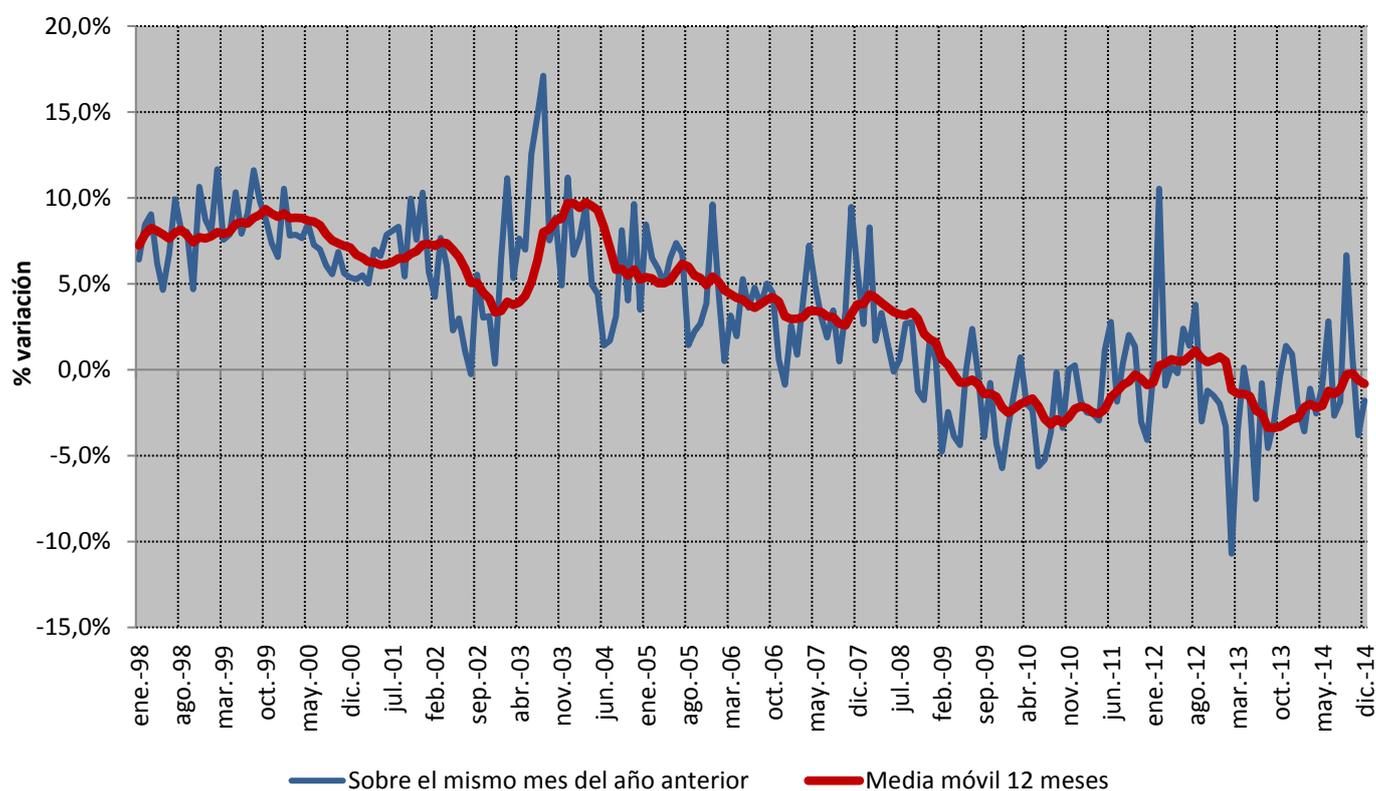
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

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	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	1.255	1.214	1.186	-3,32	-2,26	-3,32	-2,26	0,49
Febrero	1.251	1.117	1.077	-10,71	-3,58	-7,01	-2,89	-1,18	-2,19
Marzo	1.214	1.171	1.158	-3,59	-1,10	-5,89	-2,29	-1,40	-1,99
Abril	1.124	1.125	1.097	0,13	-2,54	-4,49	-2,35	-1,40	-2,19
Mayo	1.203	1.180	1.169	-1,92	-0,89	-3,98	-2,06	-1,54	-2,11
Junio	1.296	1.198	1.232	-7,54	2,82	-4,61	-1,22	-2,38	-1,23
Julio	1.419	1.408	1.370	-0,78	-2,67	-3,99	-1,46	-2,58	-1,41
Agosto	1.511	1.442	1.415	-4,55	-1,87	-4,07	-1,52	-3,38	-1,14
Septiembre	1.312	1.272	1.357	-3,02	6,67	-3,95	-0,59	-3,38	-0,29
Octubre	1.250	1.246	1.254	-0,33	0,64	-3,60	-0,46	-3,31	-0,21
Noviembre	1.124	1.140	1.096	1,39	-3,81	-3,20	-0,75	-3,10	-0,61
Diciembre	1.186	1.197	1.176	0,91	-1,80	-2,88	-0,83	-2,88	-0,83
Anual	15.145	14.709	14.587						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

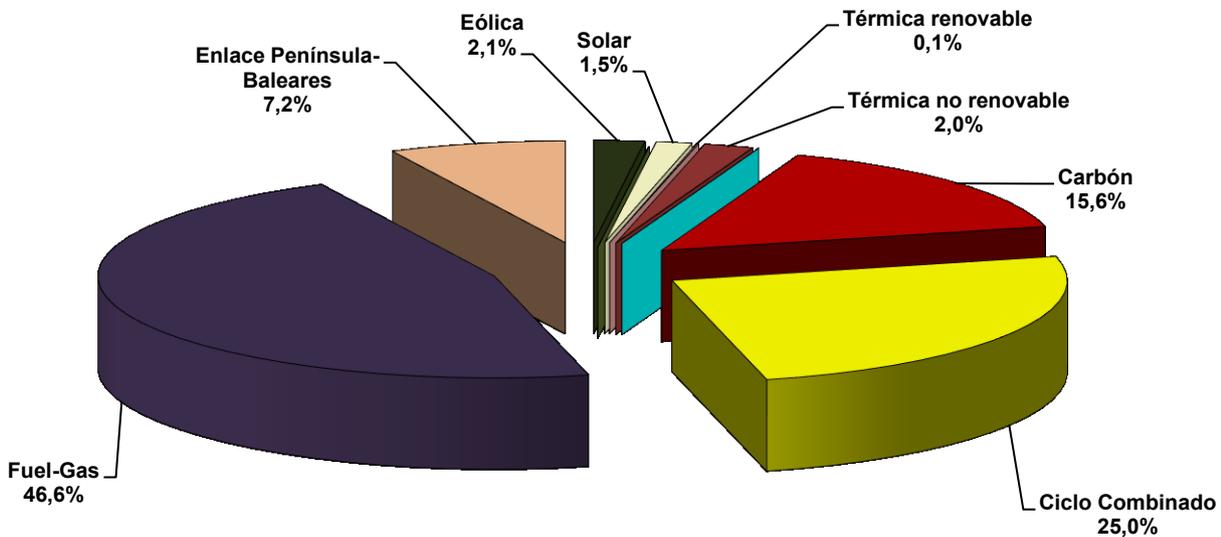
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

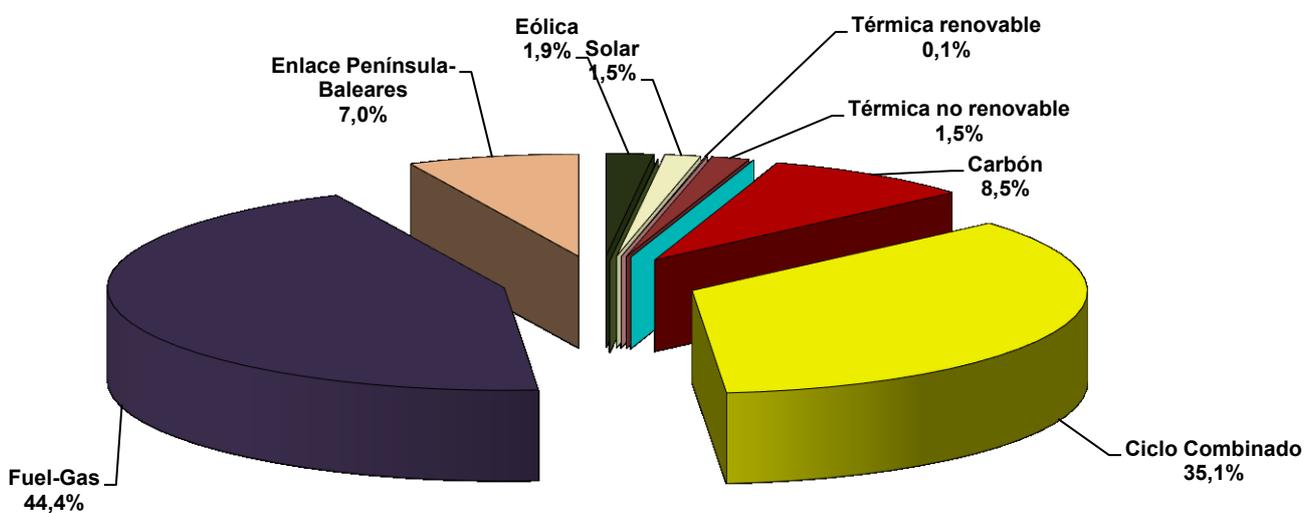
Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2014



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) 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 noviembre de 2014

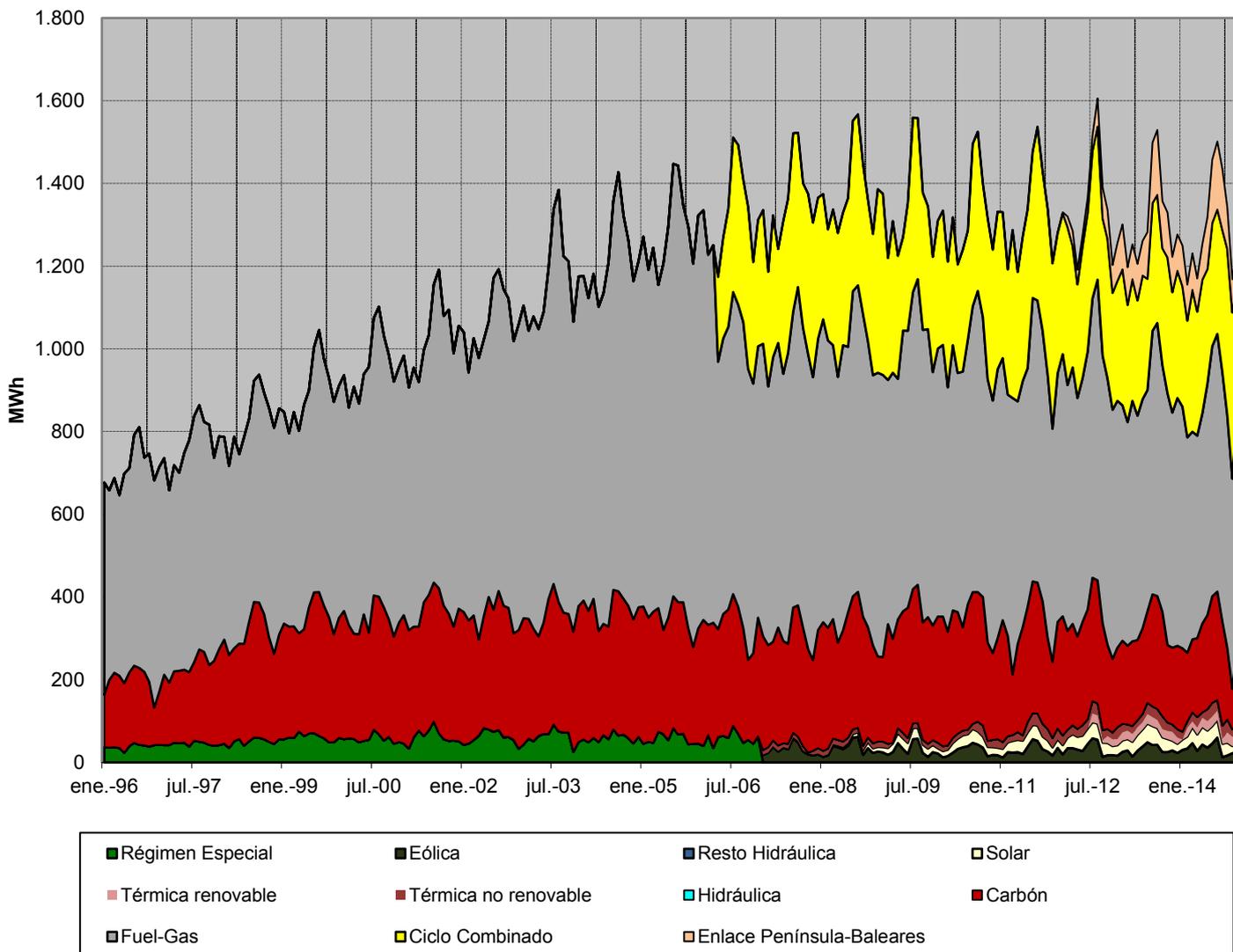


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

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 - 2014



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

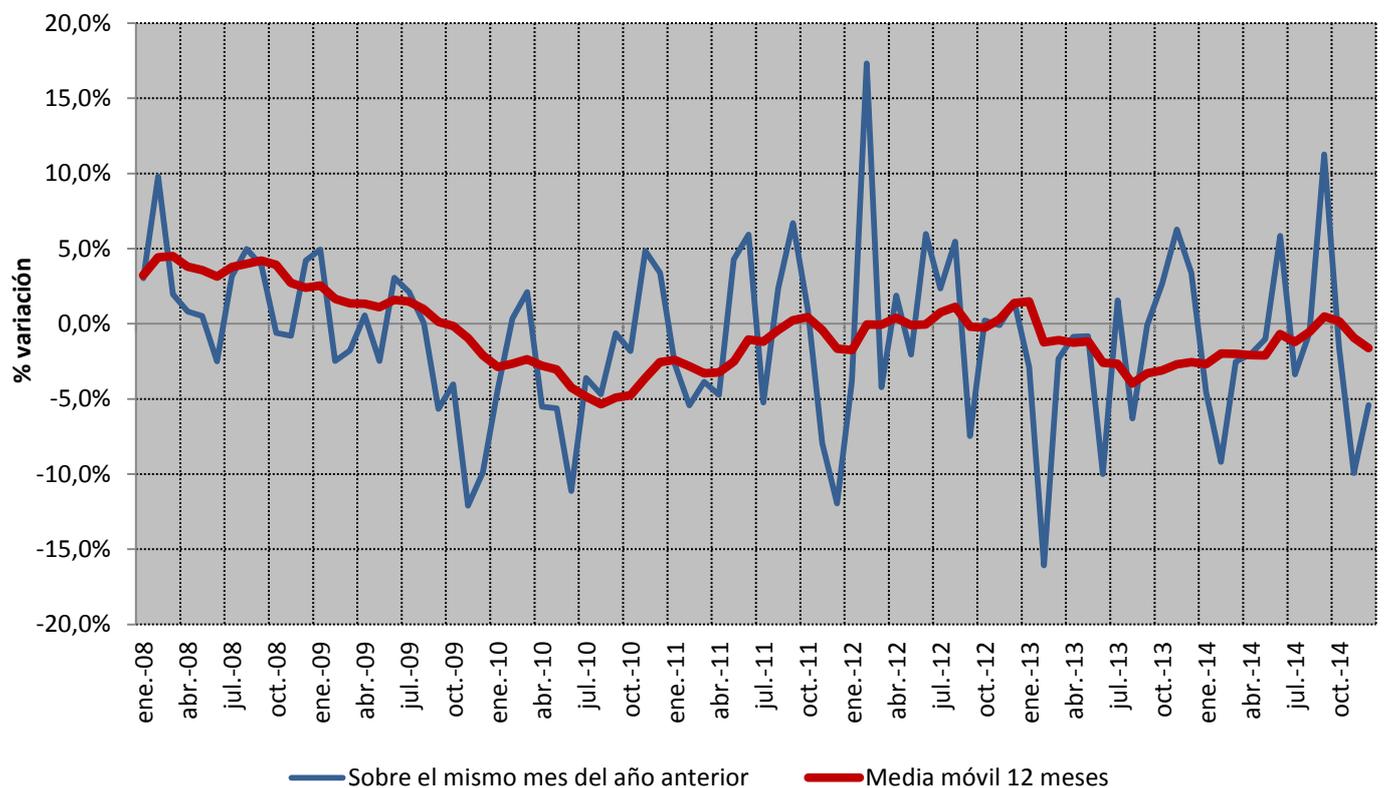
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	460	446	426	-2,87	-4,57	-2,87	-4,57	1,47
Febrero	505	424	385	-16,07	-9,18	-9,78	-6,82	-1,23	-1,99
Marzo	436	425	415	-2,34	-2,53	-7,47	-5,41	-1,08	-2,00
Abril	401	397	389	-0,87	-2,04	-6,00	-4,62	-1,26	-2,09
Mayo	445	442	437	-0,81	-1,02	-4,97	-3,87	-1,17	-2,10
Junio	534	480	508	-10,00	5,84	-5,94	-2,09	-2,60	-0,68
Julio	612	621	600	1,56	-3,37	-4,58	-2,33	-2,67	-1,22
Agosto	675	632	628	-6,31	-0,60	-4,87	-2,05	-3,98	-0,54
Septiembre	513	513	571	-0,08	11,26	-4,33	-0,49	-3,30	0,49
Octubre	450	462	455	2,64	-1,54	-3,71	-0,59	-3,11	0,16
Noviembre	370	394	355	6,27	-9,93	-3,02	-1,29	-2,70	-0,95
Diciembre	423	437	413	3,37	-5,42	-2,56	-1,61	-2,56	-1,61
Anual	5.823	5.674	5.582						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

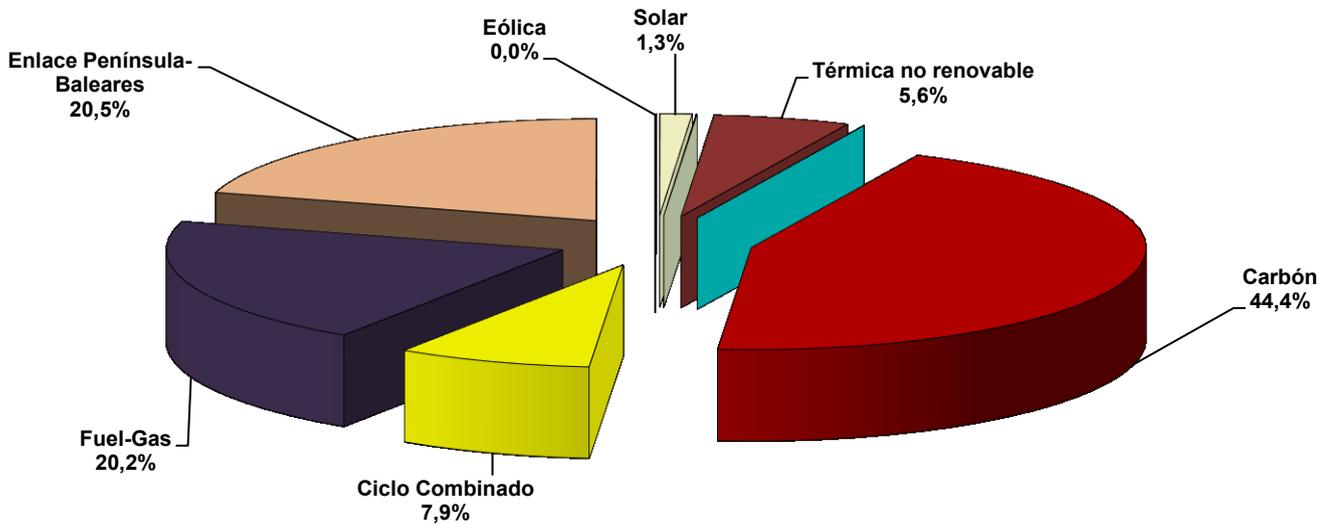
% Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

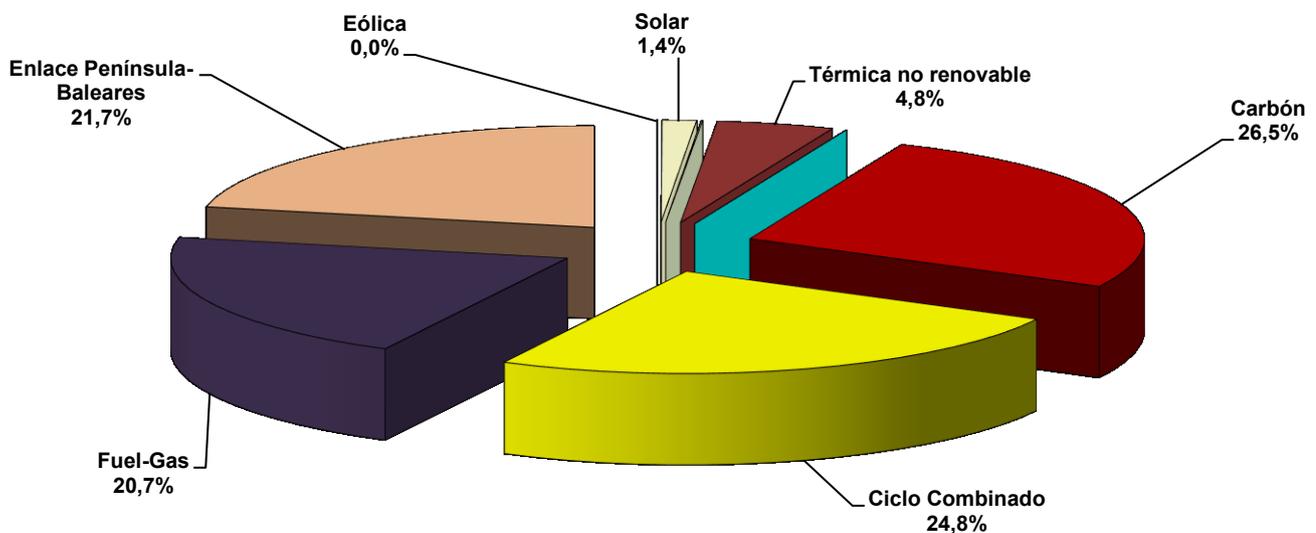
1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2014



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

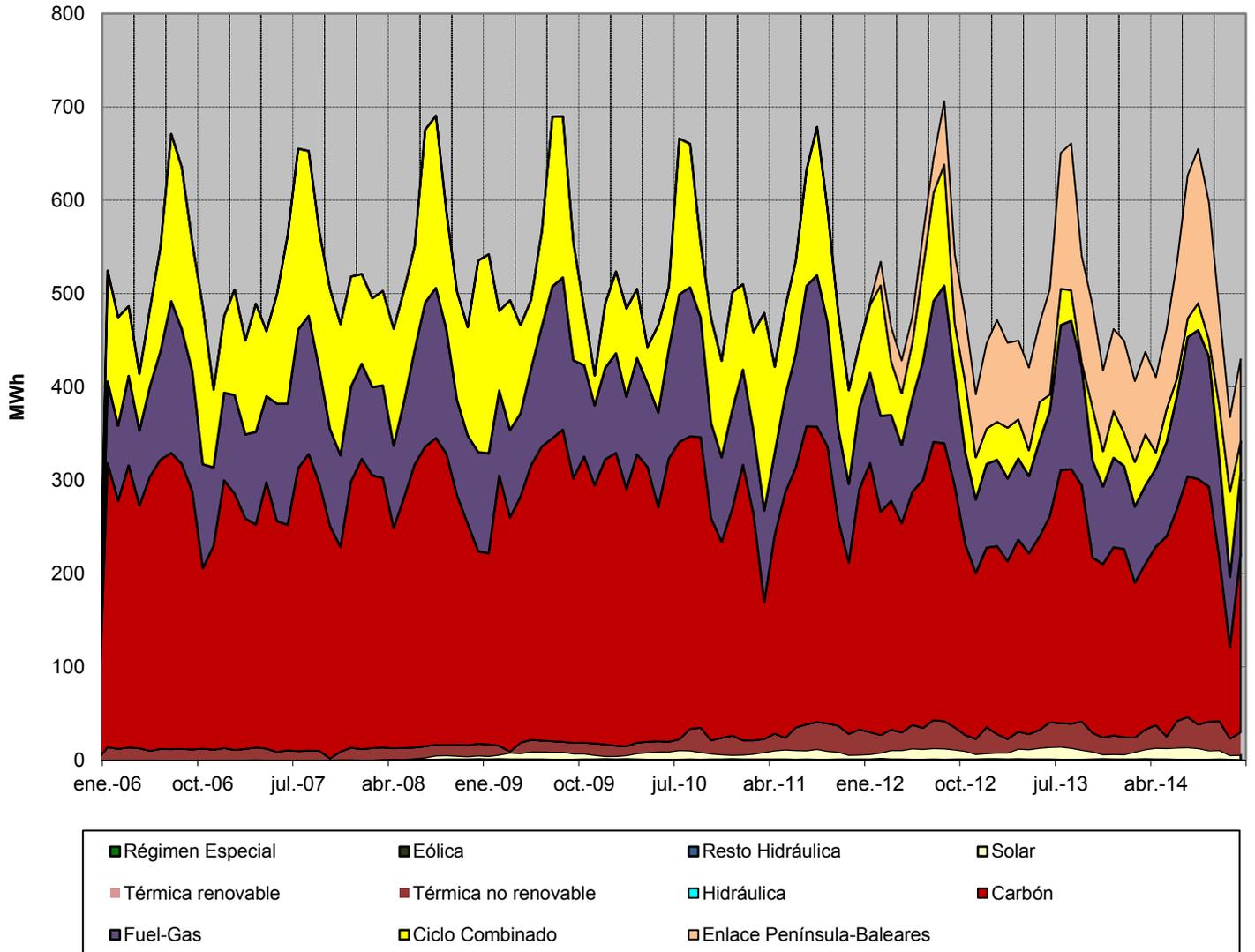
Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2014



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda. 1996 - 2014



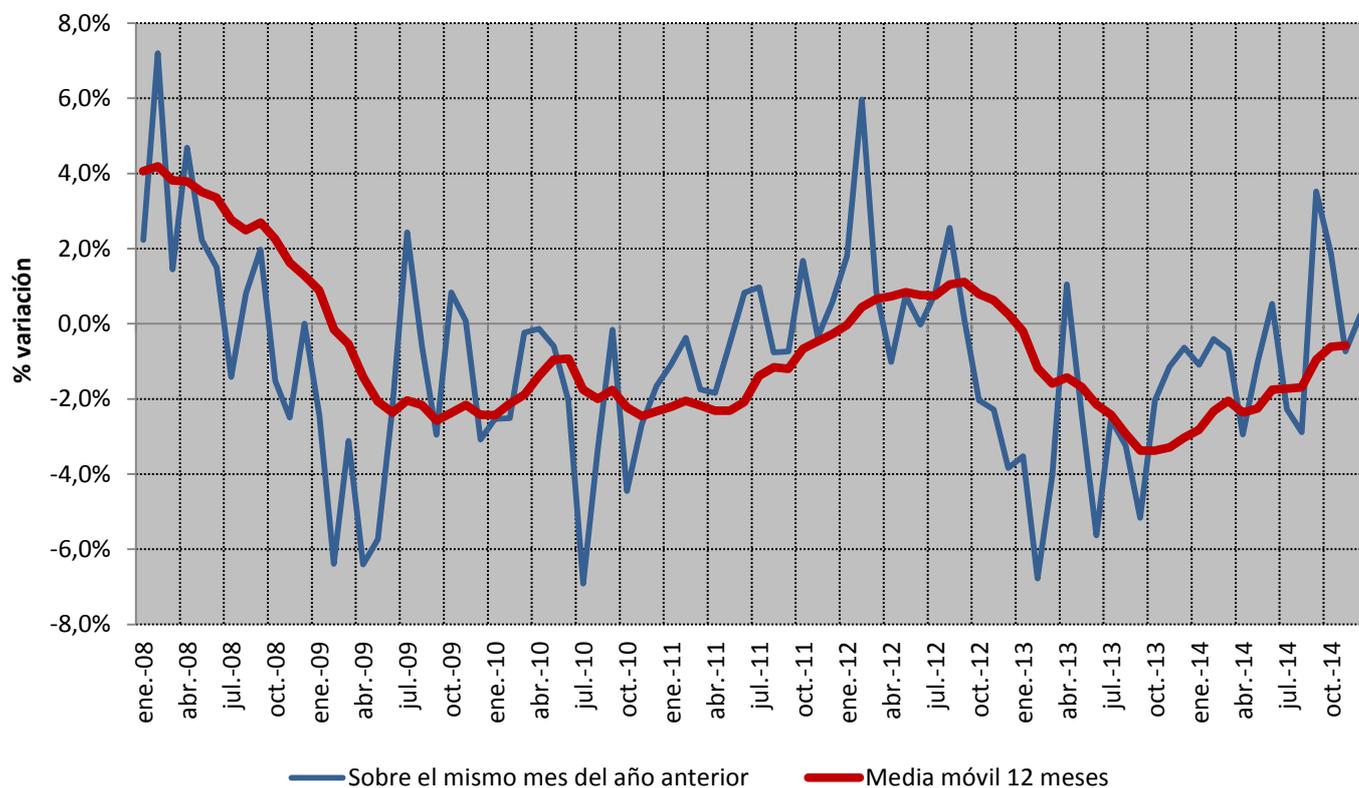
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	758	732	724	-3,53	-1,09	-3,53	-1,09	-0,20
Febrero	709	661	659	-6,78	-0,40	-5,10	-0,77	-1,19	-2,32
Marzo	743	713	708	-4,03	-0,71	-4,74	-0,75	-1,59	-2,05
Abril	690	698	677	1,05	-2,95	-3,36	-1,29	-1,43	-2,36
Mayo	723	706	698	-2,40	-1,03	-3,17	-1,24	-1,68	-2,25
Junio	726	686	689	-5,63	0,53	-3,58	-0,95	-2,14	-1,75
Julio	769	750	733	-2,53	-2,28	-3,42	-1,15	-2,42	-1,73
Agosto	796	771	748	-3,24	-2,89	-3,40	-1,39	-2,93	-1,69
Septiembre	763	723	749	-5,17	3,52	-3,60	-0,84	-3,38	-0,95
Octubre	765	749	763	-2,03	1,86	-3,44	-0,56	-3,38	-0,61
Noviembre	720	712	707	-1,14	-0,73	-3,24	-0,57	-3,29	-0,58
Diciembre	728	724	725	-0,63	0,22	-3,02	-0,50	-3,02	-0,50
Anual	8.893	8.624	8.580						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

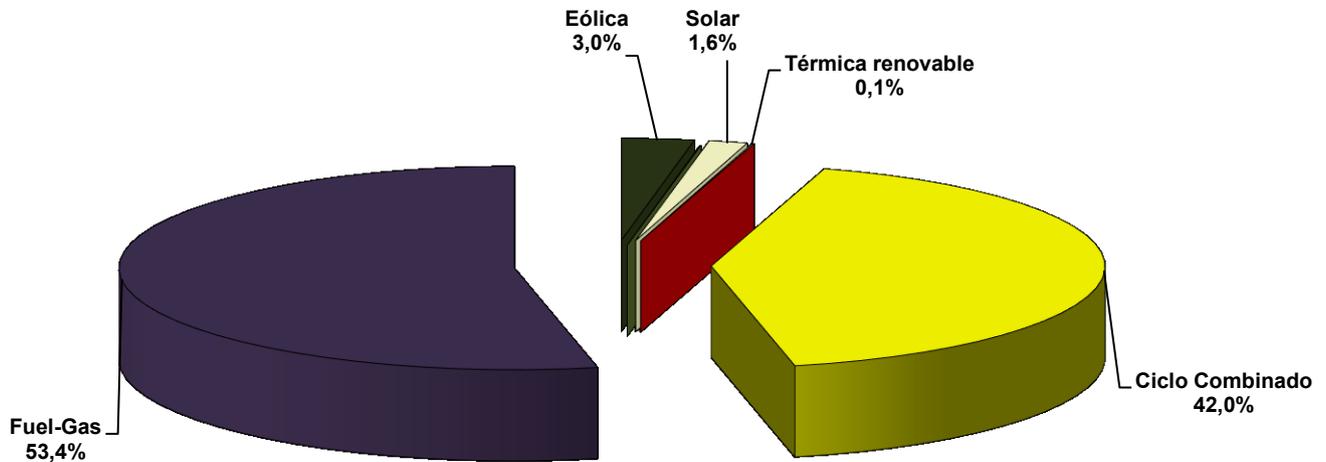
% Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

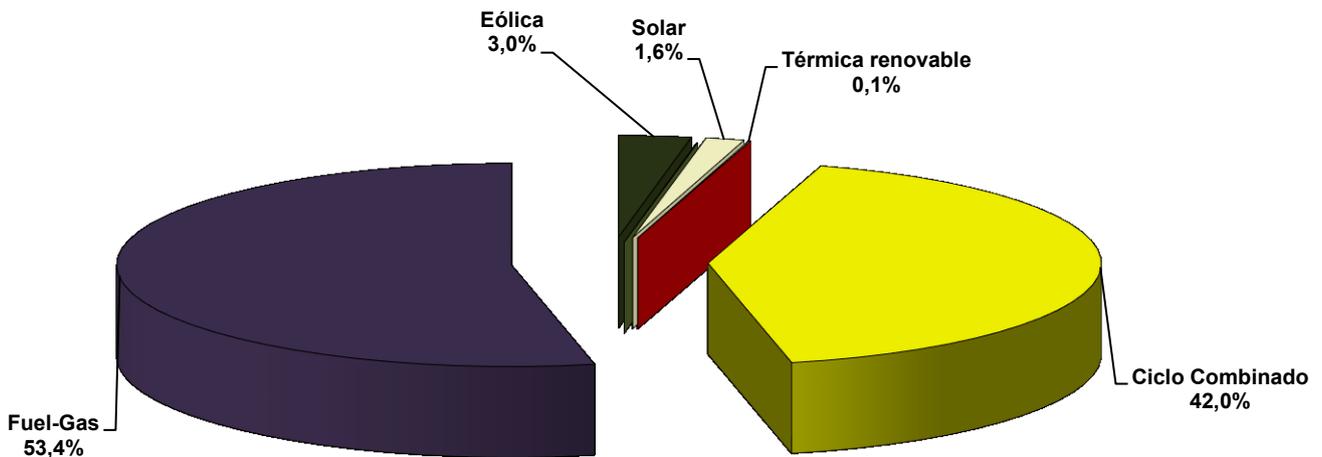
Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2014



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) 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 noviembre de 2014

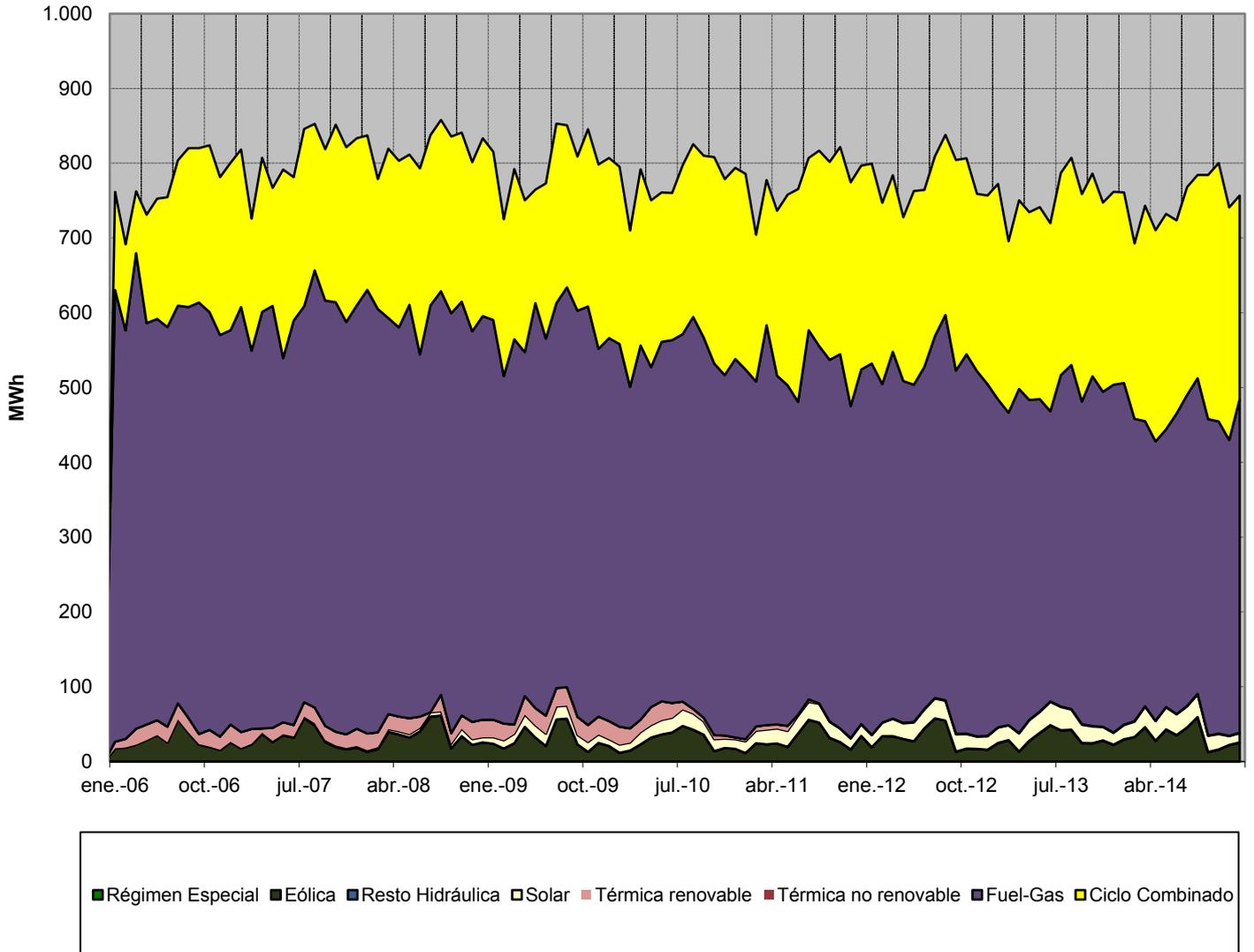


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

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 - 2014



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

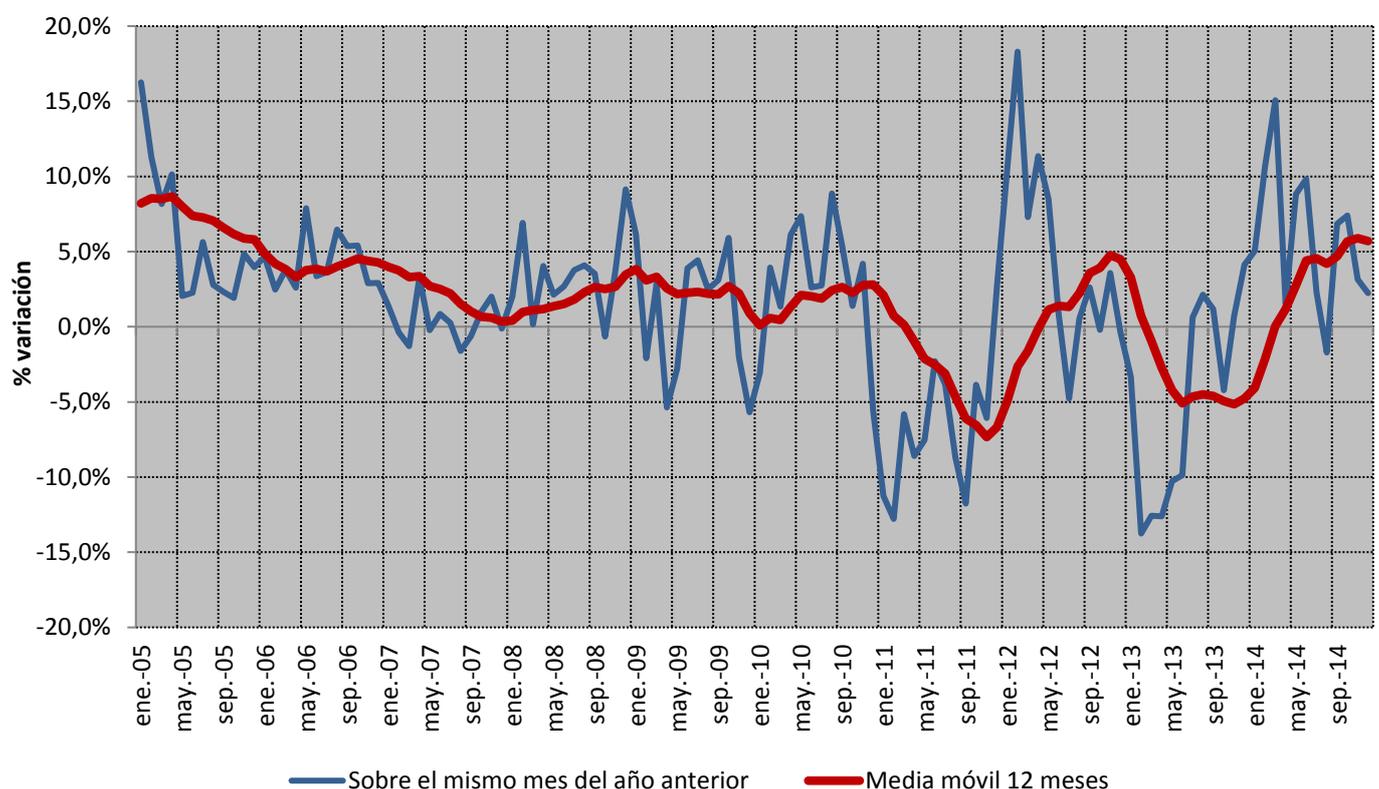
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	18,52	17,91	18,81	-3,32	5,03	-3,32	5,03	3,28
Febrero	18,04	15,56	17,22	-13,76	10,67	-8,47	7,65	0,70	-2,13
Marzo	17,63	15,41	17,74	-12,57	15,07	-9,80	9,99	-0,94	0,04
Abril	16,67	14,57	14,80	-12,61	1,53	-10,46	8,05	-2,74	1,18
Mayo	17,50	15,70	17,09	-10,27	8,81	-10,43	8,20	-4,22	2,75
Junio	17,49	15,76	17,31	-9,86	9,83	-10,33	8,47	-5,10	4,41
Julio	17,76	17,87	18,28	0,62	2,31	-8,76	7,49	-4,64	4,55
Agosto	18,56	18,95	18,63	2,13	-1,73	-7,34	6,17	-4,50	4,19
Septiembre	17,12	17,33	18,51	1,17	6,85	-6,42	6,25	-4,60	4,67
Octubre	17,69	16,94	18,20	-4,21	7,39	-6,20	6,36	-4,94	5,68
Noviembre	17,36	17,49	18,04	0,74	3,14	-5,58	6,06	-5,15	5,89
Diciembre	17,74	18,47	18,89	4,12	2,24	-4,77	5,71	-4,77	5,71
Anual	212,08	201,96	213,49						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí



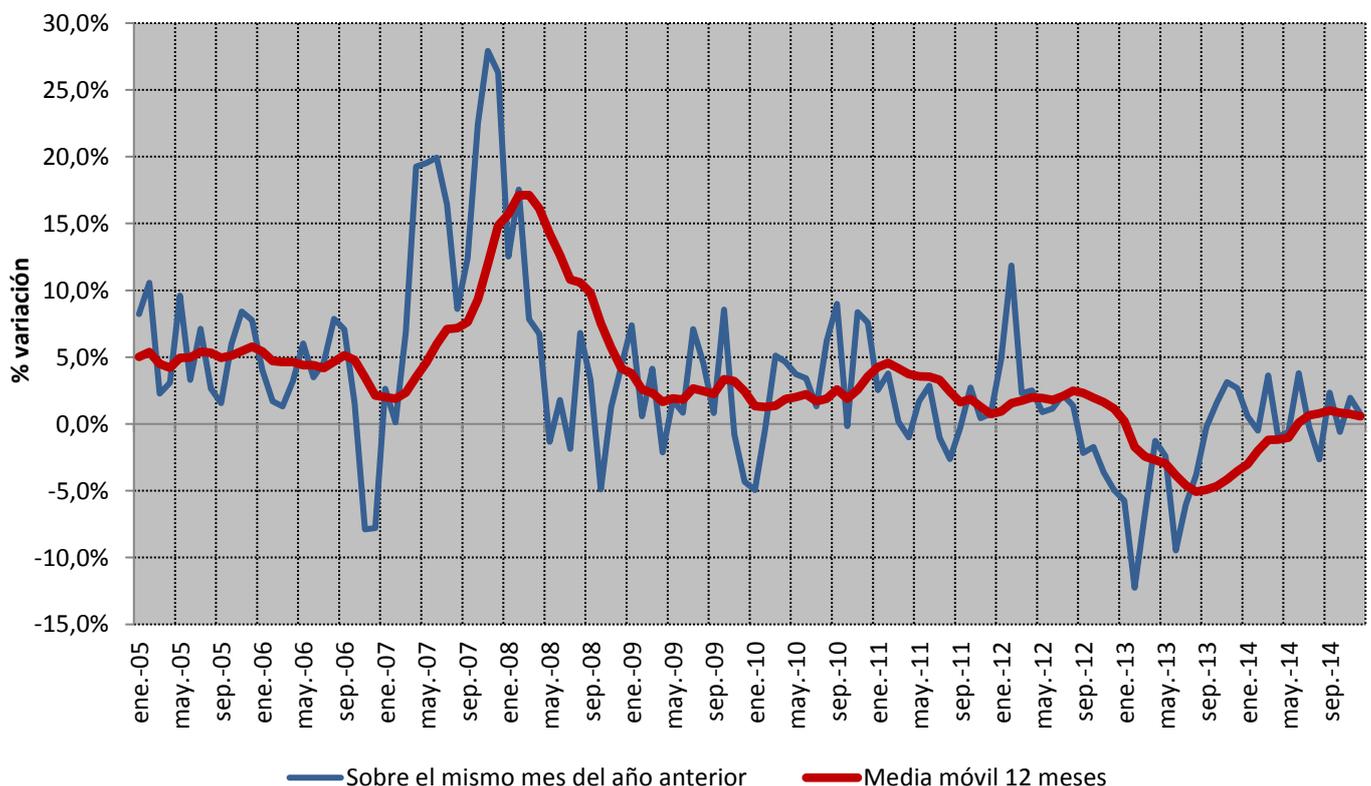
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	18,99	17,90	18,00	-5,74	0,58	-5,74	0,58	0,23
Febrero	18,45	16,19	16,10	-12,26	-0,50	-8,95	0,06	-1,71	-2,02
Marzo	17,61	16,42	17,02	-6,72	3,64	-8,24	1,23	-2,43	-1,19
Abril	16,08	15,88	15,73	-1,26	-0,97	-6,66	0,70	-2,70	-1,17
Mayo	17,09	16,67	16,58	-2,41	-0,59	-5,84	0,44	-2,96	-1,02
Junio	18,30	16,56	17,19	-9,47	3,80	-6,46	1,00	-3,84	0,09
Julio	20,08	18,87	18,83	-6,04	-0,19	-6,39	0,81	-4,58	0,65
Agosto	21,15	20,35	19,81	-3,81	-2,64	-6,02	0,31	-5,07	0,79
Septiembre	18,32	18,28	18,71	-0,23	2,35	-5,38	0,54	-4,91	1,01
Octubre	17,51	17,79	17,68	1,57	-0,58	-4,72	0,43	-4,66	0,83
Noviembre	16,31	16,83	17,16	3,14	1,97	-4,08	0,56	-4,15	0,74
Diciembre	17,47	17,94	18,07	2,68	0,74	-3,54	0,58	-3,54	0,58
Anual	217,35	209,67	210,88						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

% Variación de la demanda del Sistema Melillense



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Noviembre 2014) y REE

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

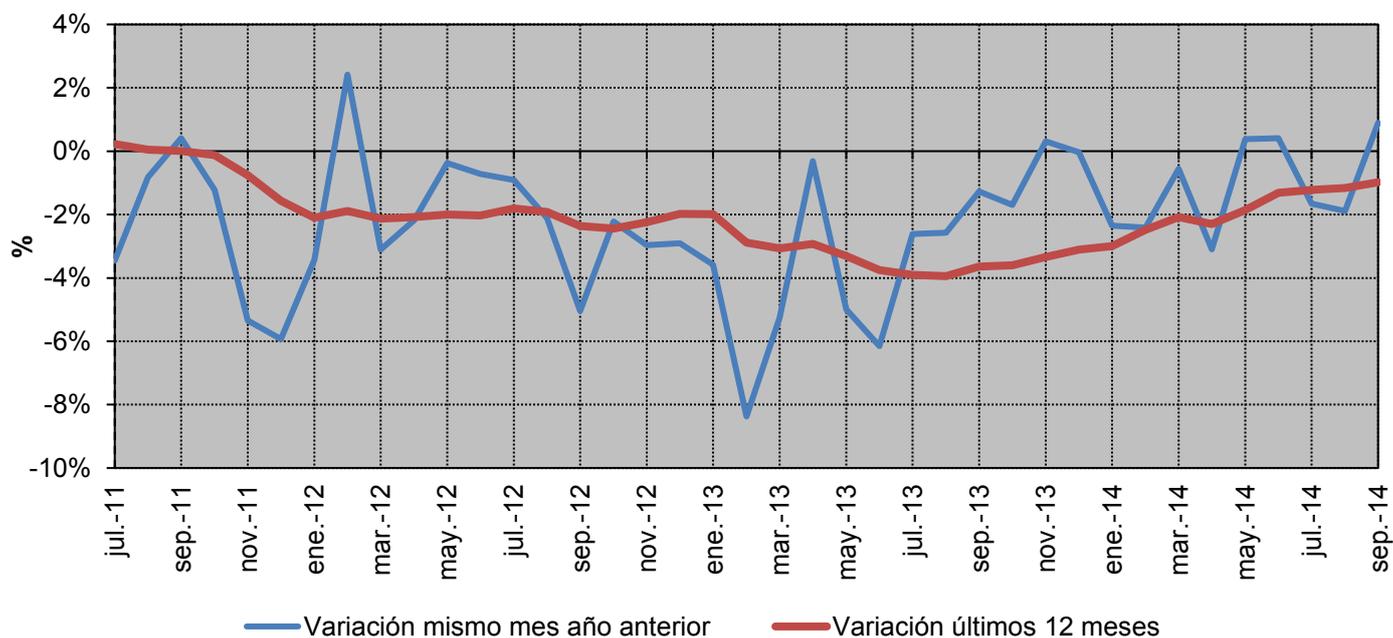
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014			anual		meses	
				13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
Enero	21.063	20.308	19.831	-3,58	-2,35	-3,58	-2,35	-1,99	-3,00
Febrero	20.287	18.589	18.141	-8,37	-2,41	-5,93	-2,38	-2,89	-2,49
Marzo	20.402	19.330	19.223	-5,25	-0,55	-5,71	-1,77	-3,07	-2,08
Abril	18.331	18.273	17.708	-0,31	-3,10	-4,47	-2,09	-2,93	-2,30
Mayo	19.467	18.495	18.565	-4,99	0,38	-4,57	-1,61	-3,31	-1,86
Junio	19.671	18.461	18.537	-6,15	0,41	-4,83	-1,28	-3,75	-1,31
Julio	20.612	20.073	19.741	-2,61	-1,65	-4,51	-1,34	-3,90	-1,23
Agosto	19.874	19.362	18.997	-2,57	-1,89	-4,27	-1,41	-3,94	-1,17
Septiembre	19.117	18.874	19.043	-1,27	0,90	-3,95	-1,15	-3,64	-0,99
Octubre	19.373	19.044	-	-1,70	-	-3,73	-	-3,60	-
Noviembre	18.670	18.728	-	0,31	-	-3,38	-	-3,34	-
Diciembre	19.080	19.075	-	-0,03	-	-3,11	-	-3,11	-
Anual	235.947	228.612	169.786						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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

% Variación de la demanda en consumo

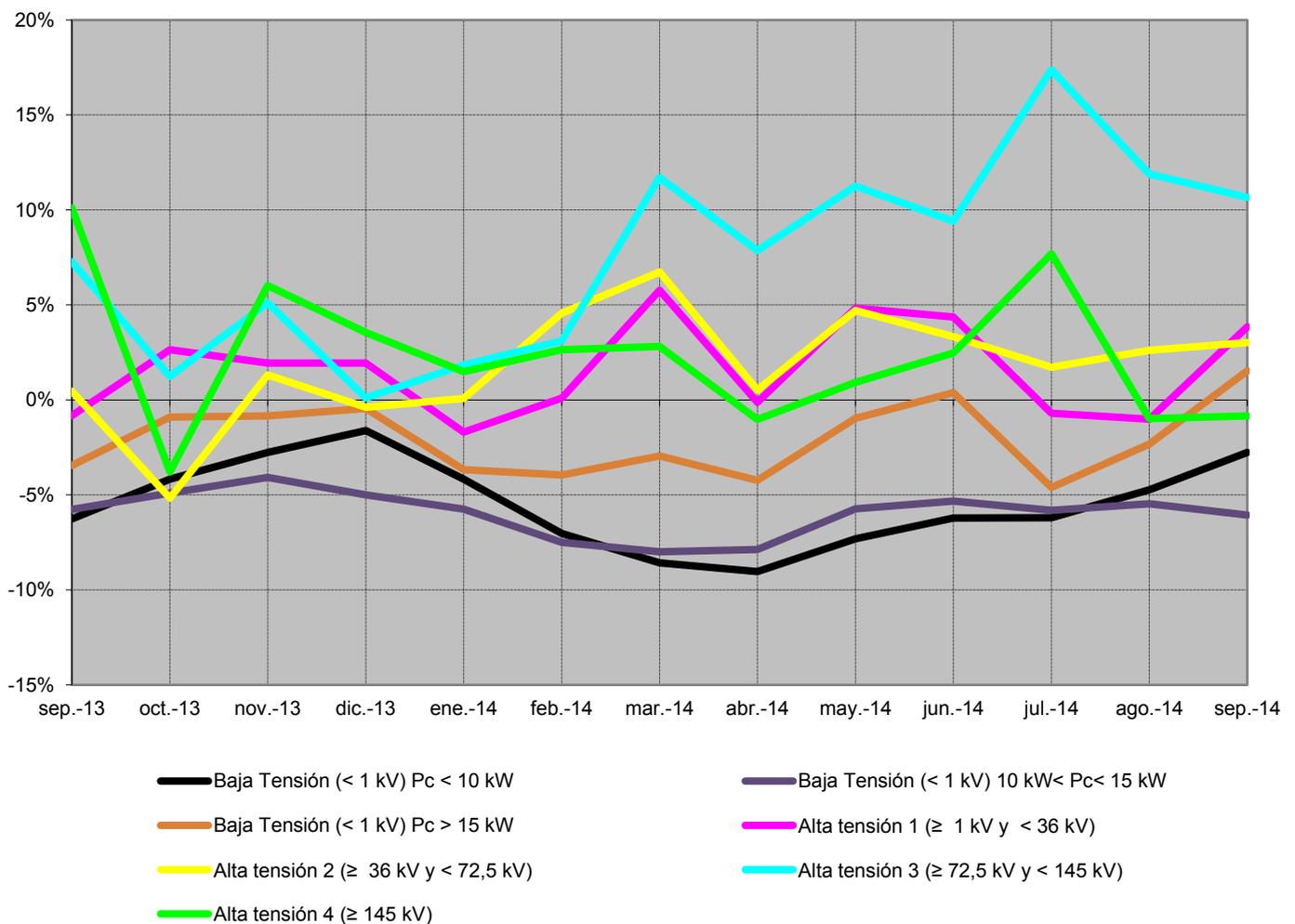


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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



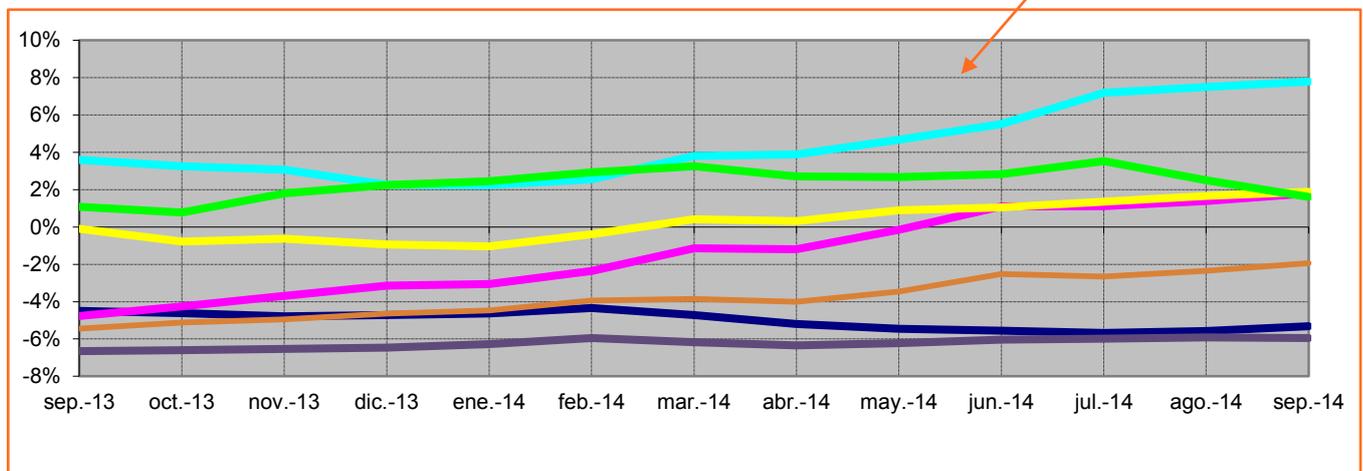
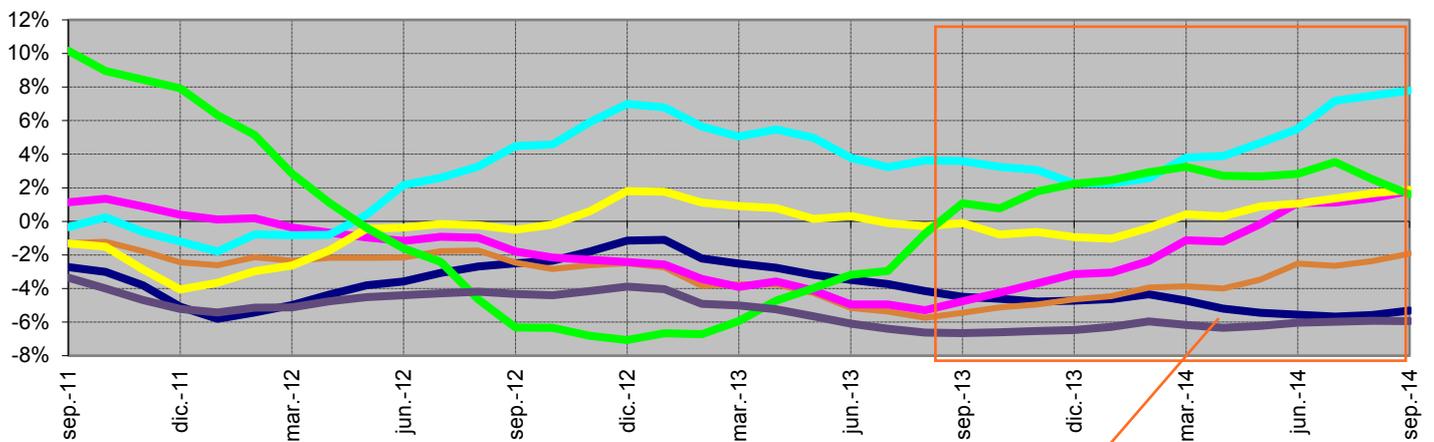
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

 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

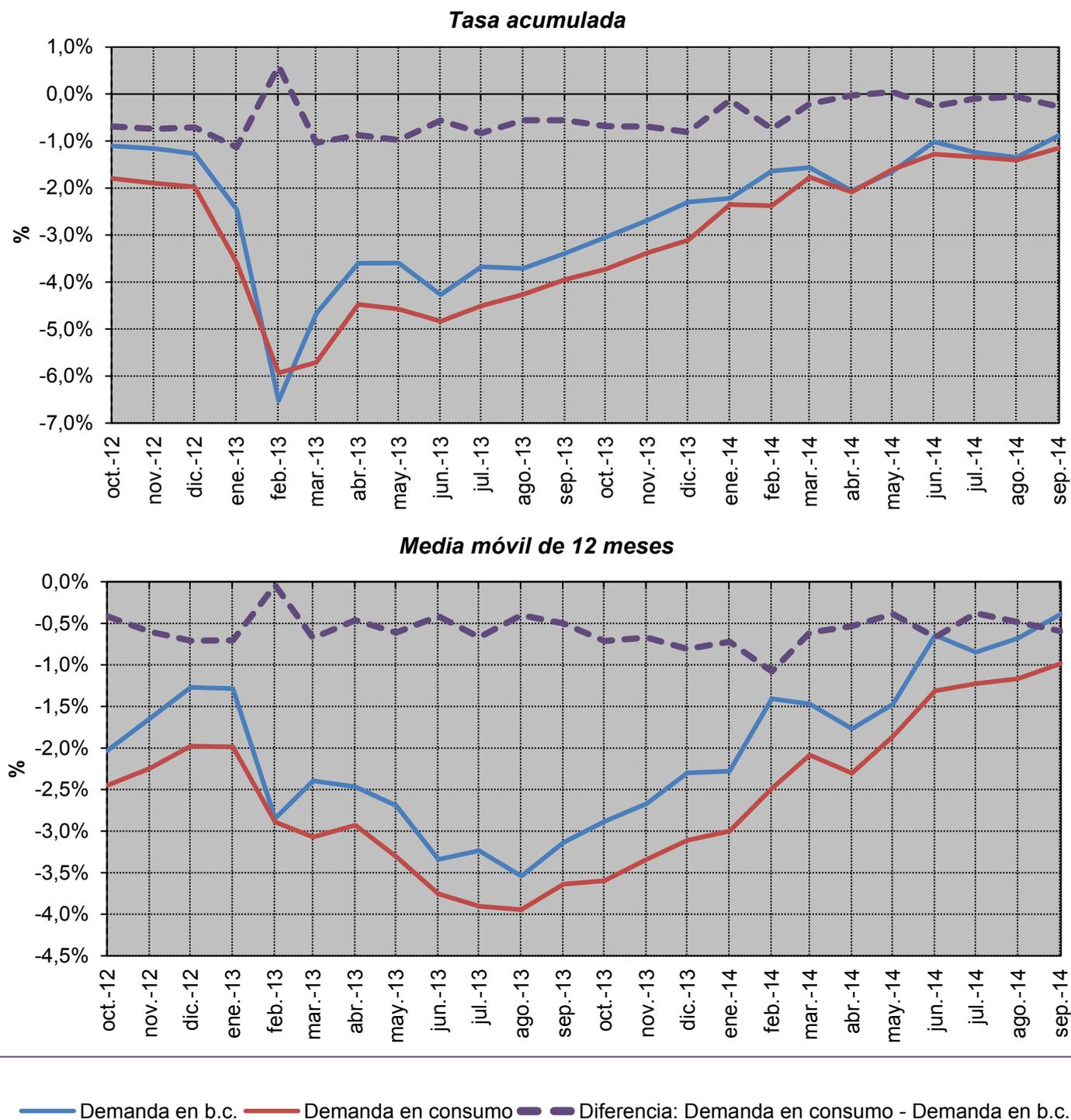
Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2014	abril	-5,2%	-6,3%	-4,0%	-1,2%	0,3%	3,9%	2,7%	-2,3%
	mayo	-5,4%	-6,2%	-3,5%	-0,2%	0,9%	4,7%	2,7%	-1,9%
	junio	-5,6%	-6,0%	-2,5%	1,1%	1,1%	5,5%	2,8%	-1,4%
	julio	-5,7%	-6,0%	-2,7%	1,1%	1,4%	7,2%	3,5%	-1,3%
	agosto	-5,6%	-5,9%	-2,4%	1,4%	1,7%	7,5%	2,5%	-1,2%
	septiembre	-5,3%	-5,9%	-1,9%	1,8%	1,9%	7,8%	1,6%	-1,0%



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

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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. Noviembre 2014) y CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

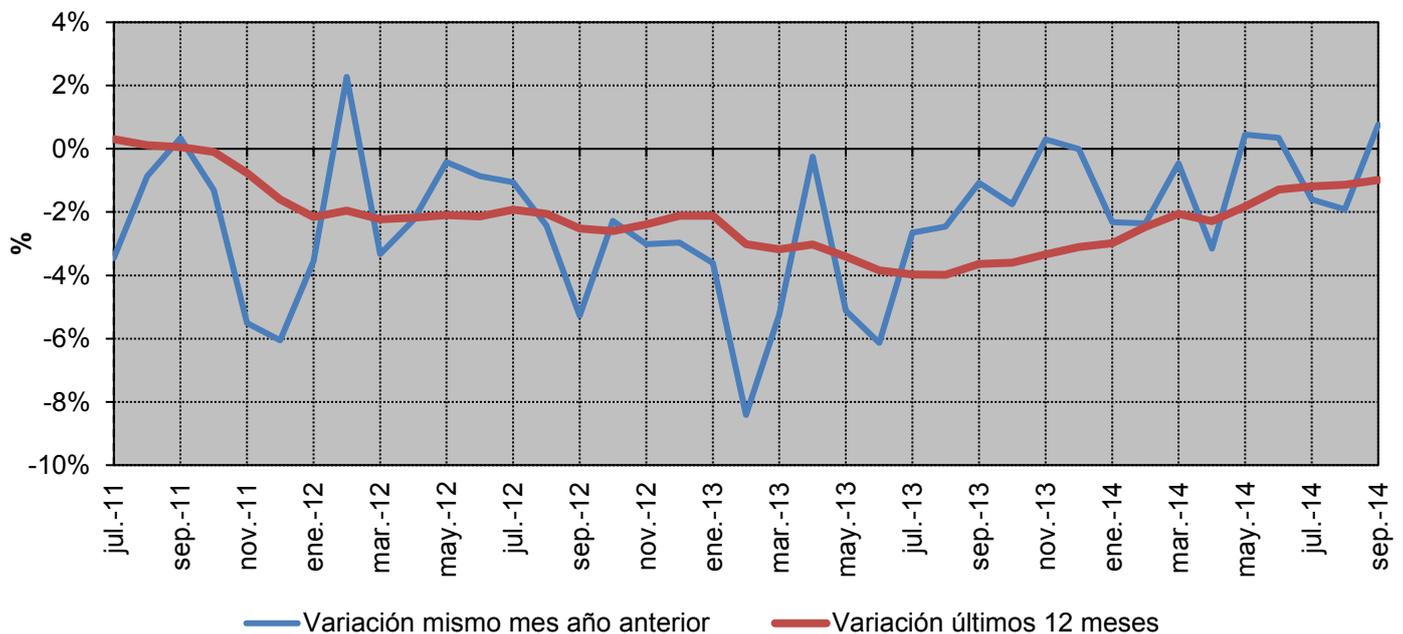
Energía consumida

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	19.974	19.252	18.806	-3,61	-2,32	-3,61	-2,32	-2,11	-2,99
Febrero	19.243	17.624	17.208	-8,41	-2,36	-5,97	-2,34	-3,01	-2,47
Marzo	19.314	18.301	18.216	-5,25	-0,46	-5,73	-1,72	-3,17	-2,05
Abril	17.323	17.280	16.735	-0,25	-3,15	-4,48	-2,06	-3,02	-2,28
Mayo	18.390	17.449	17.528	-5,12	0,45	-4,60	-1,57	-3,40	-1,83
Junio	18.528	17.391	17.452	-6,14	0,35	-4,85	-1,26	-3,84	-1,28
Julio	19.359	18.845	18.544	-2,65	-1,60	-4,53	-1,31	-3,98	-1,19
Agosto	18.572	18.115	17.769	-2,46	-1,91	-4,28	-1,39	-3,98	-1,14
Septiembre	17.935	17.741	17.876	-1,08	0,76	-3,94	-1,15	-3,64	-0,99
Octubre	18.256	17.935	-	-1,76	-	-3,72	-	-3,60	-
Noviembre	17.675	17.727	-	0,30	-	-3,38	-	-3,34	-
Diciembre	18.053	18.051	-	-0,01	-	-3,10	-	-3,10	-
Anual	222.621	215.712	160.133						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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

% Variación de la demanda en consumo



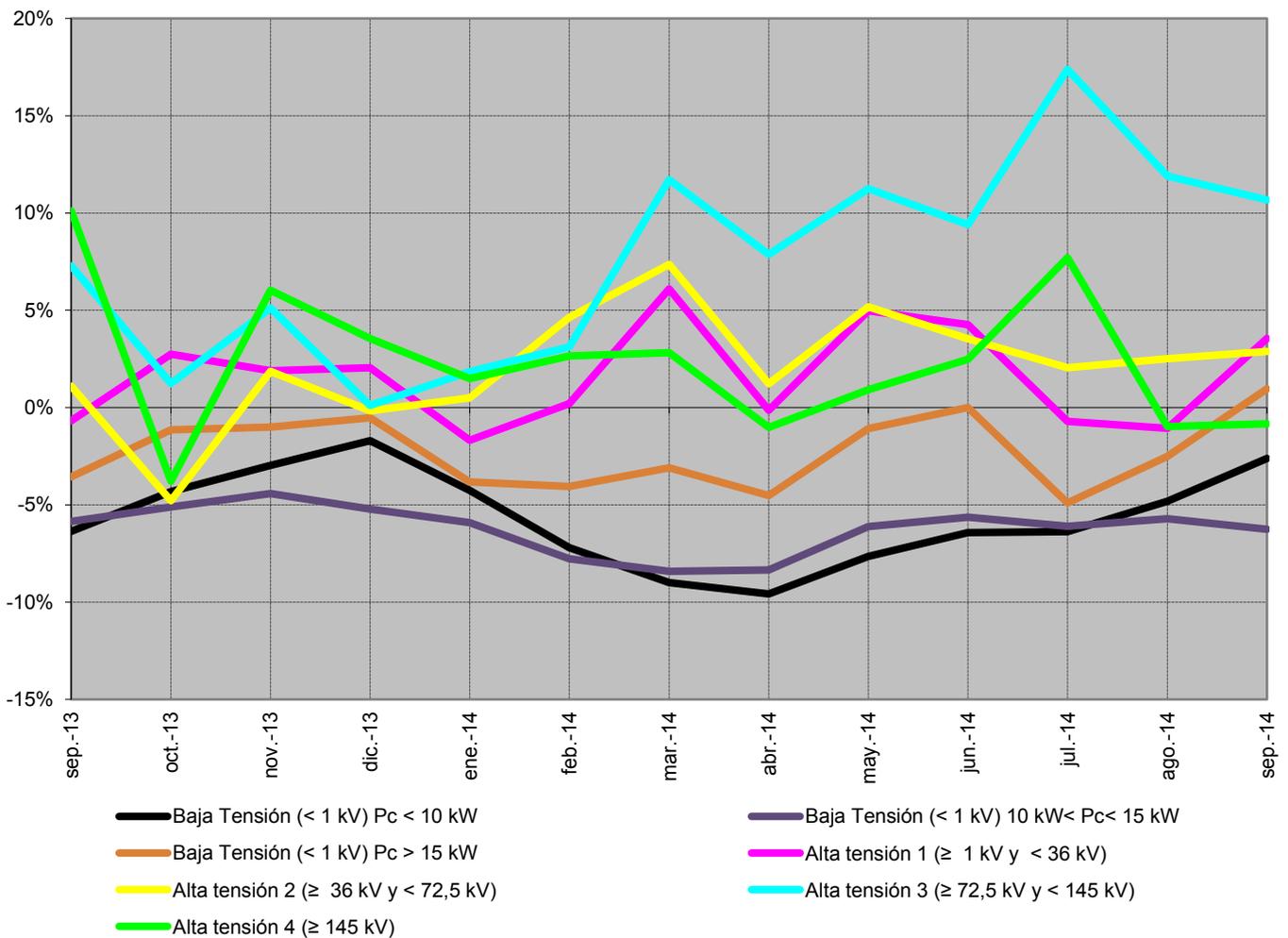
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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



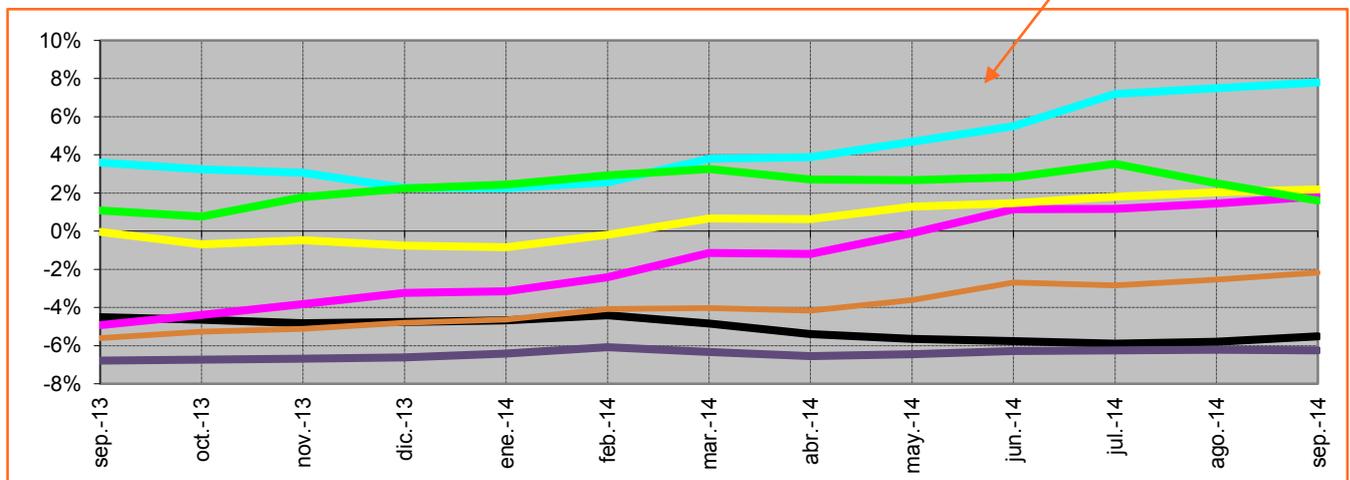
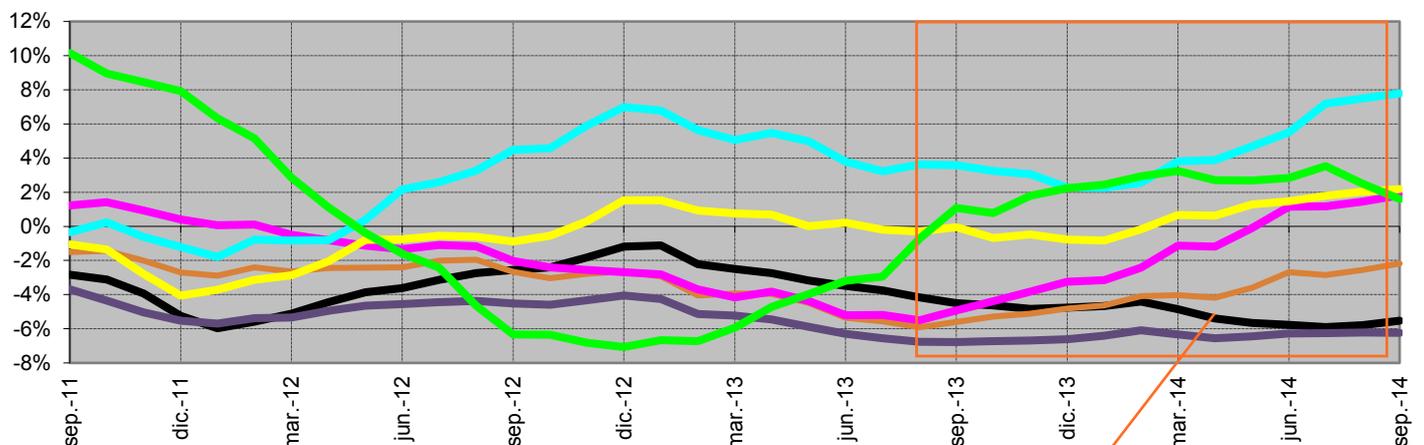
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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



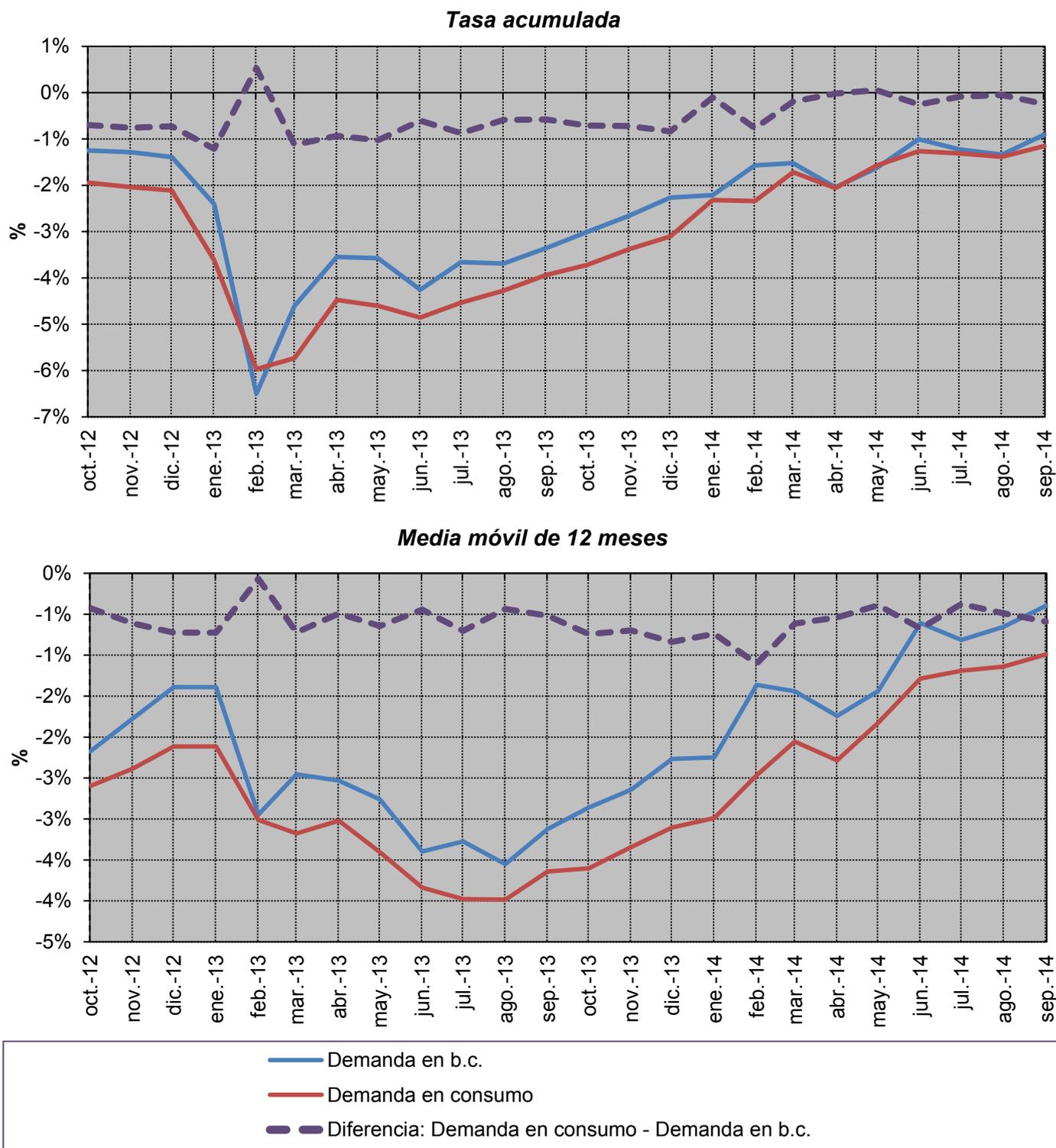
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW
 — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
— Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
 — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
 — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
— Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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. Noviembre 2014) y CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

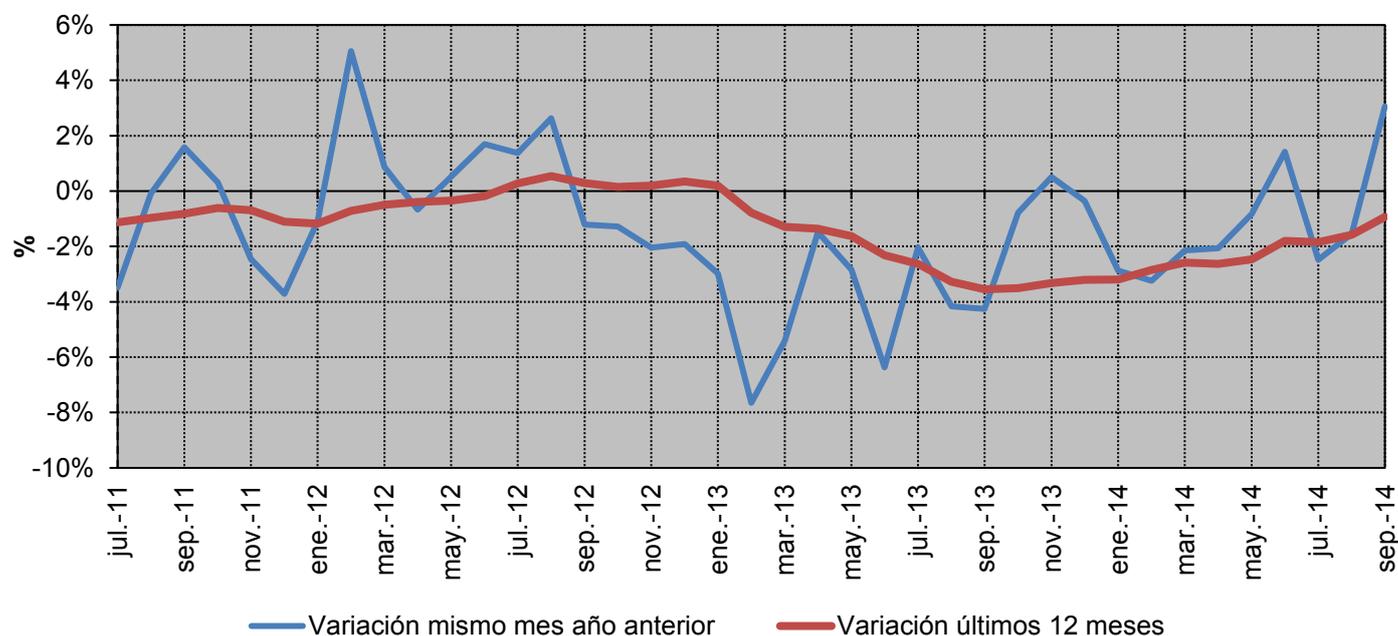
Energía consumida

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	-2,87	-2,98	-2,87	0,19	-3,20
Febrero	1.044	964	933	-7,65	-3,25	-5,27	-3,05	-0,78	-2,85
Marzo	1.088	1.029	1.007	-5,41	-2,15	-5,31	-2,75	-1,29	-2,58
Abril	1.008	993	972	-1,48	-2,07	-4,40	-2,58	-1,36	-2,63
Mayo	1.077	1.046	1.038	-2,84	-0,83	-4,08	-2,22	-1,63	-2,47
Junio	1.143	1.071	1.086	-6,36	1,42	-4,49	-1,59	-2,31	-1,80
Julio	1.253	1.227	1.197	-2,04	-2,48	-4,09	-1,73	-2,63	-1,84
Agosto	1.302	1.248	1.228	-4,17	-1,55	-4,10	-1,71	-3,28	-1,58
Septiembre	1.183	1.132	1.167	-4,26	3,06	-4,12	-1,15	-3,55	-0,93
Octubre	1.118	1.109	-	-0,79	-	-3,79	-	-3,51	-
Noviembre	996	1.001	-	0,51	-	-3,44	-	-3,32	-
Diciembre	1.028	1.024	-	-0,35	-	-3,20	-	-3,20	-
Anual	13.327	12.900	9.653						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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

% Variación de la demanda en consumo



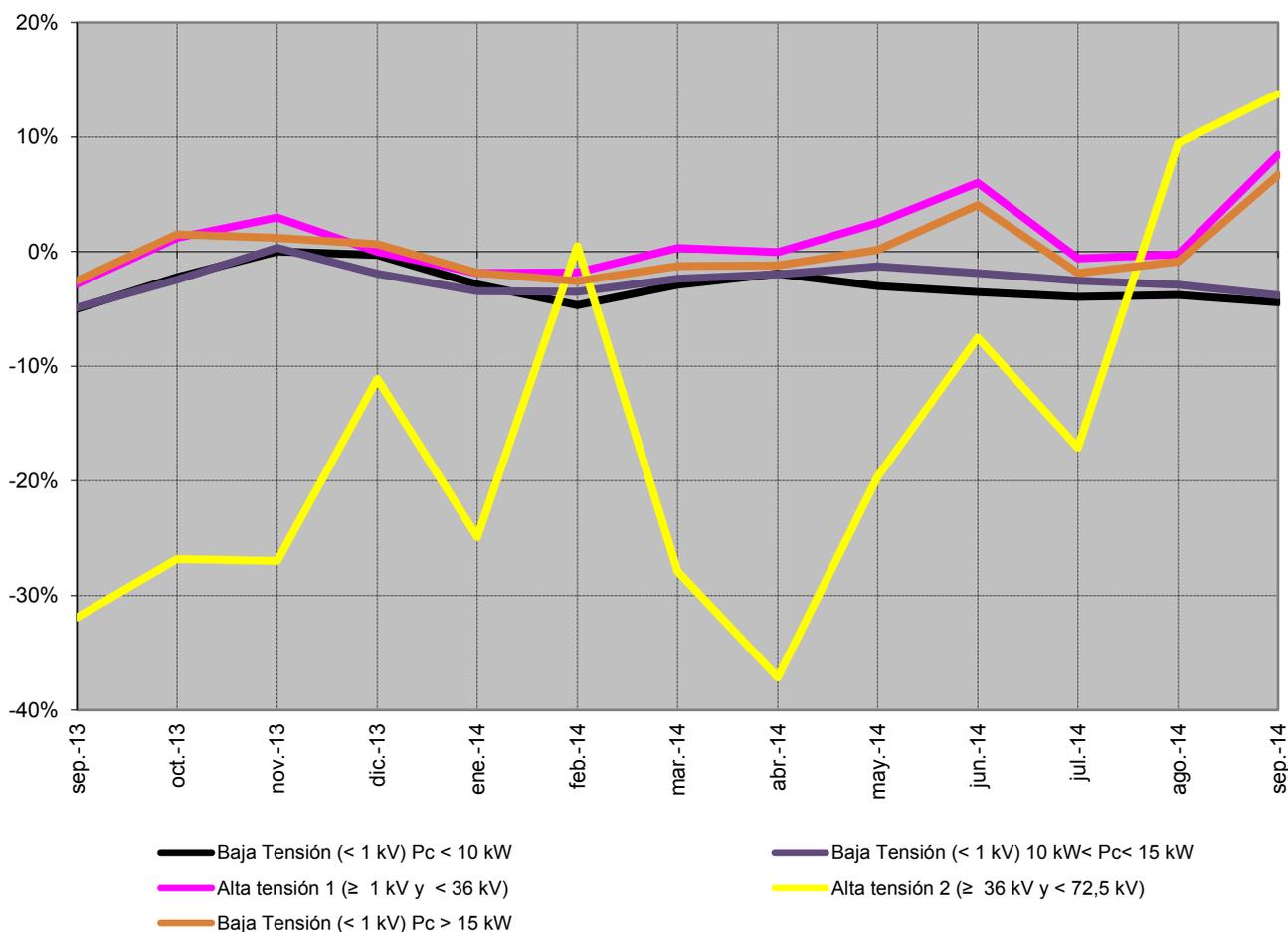
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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	abril	-1,9%	-2,0%	-1,2%	0,0%	-37,2%		-2,1%
	mayo	-3,0%	-1,3%	0,1%	2,5%	-19,6%		-0,8%
	junio	-3,5%	-1,9%	4,1%	6,0%	-7,5%		1,4%
	julio	-3,9%	-2,5%	-1,9%	-0,6%	-17,1%		-2,5%
	agosto	-3,8%	-2,9%	-0,9%	-0,2%	9,5%		-1,5%
	septiembre	-4,4%	-3,8%	6,7%	8,5%	13,8%		3,1%



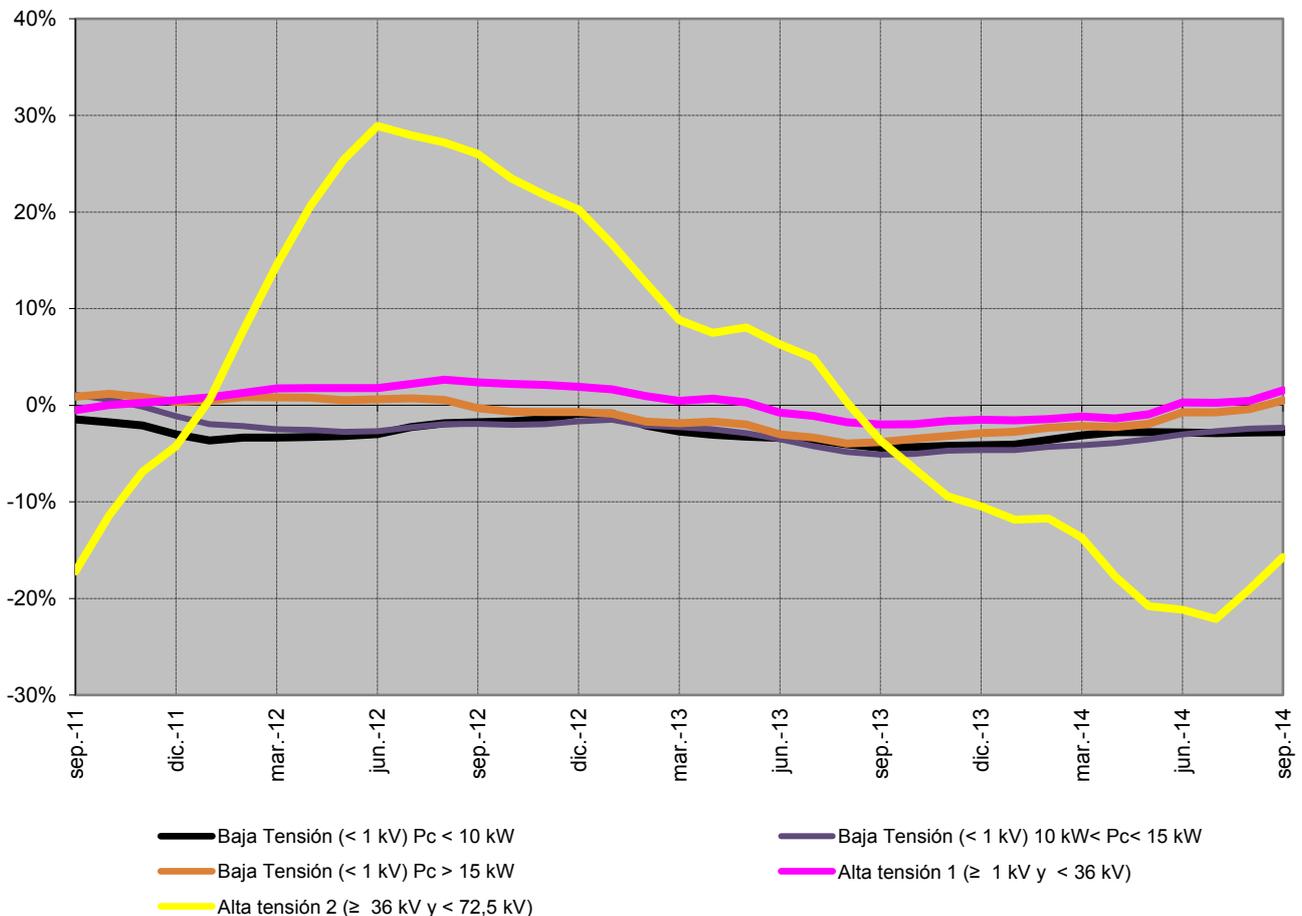
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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	abril	-2,8%	-3,9%	-2,3%	-1,4%	-17,7%		-2,6%
	mayo	-2,8%	-3,5%	-1,9%	-1,0%	-20,8%		-2,5%
	junio	-2,8%	-3,0%	-0,7%	0,3%	-21,2%		-1,8%
	julio	-2,9%	-2,7%	-0,7%	0,3%	-22,1%		-1,8%
	agosto	-2,8%	-2,4%	-0,4%	0,4%	-19,1%		-1,6%
	septiembre	-2,8%	-2,3%	0,5%	1,5%	-15,7%		-0,9%



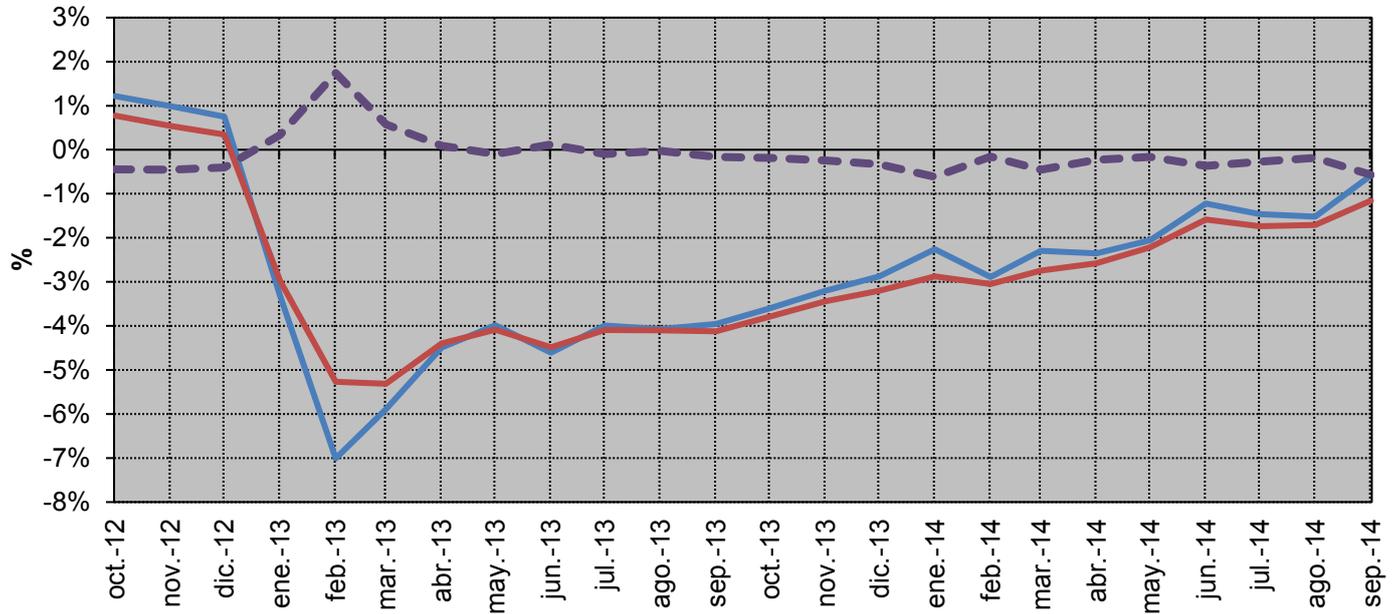
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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).

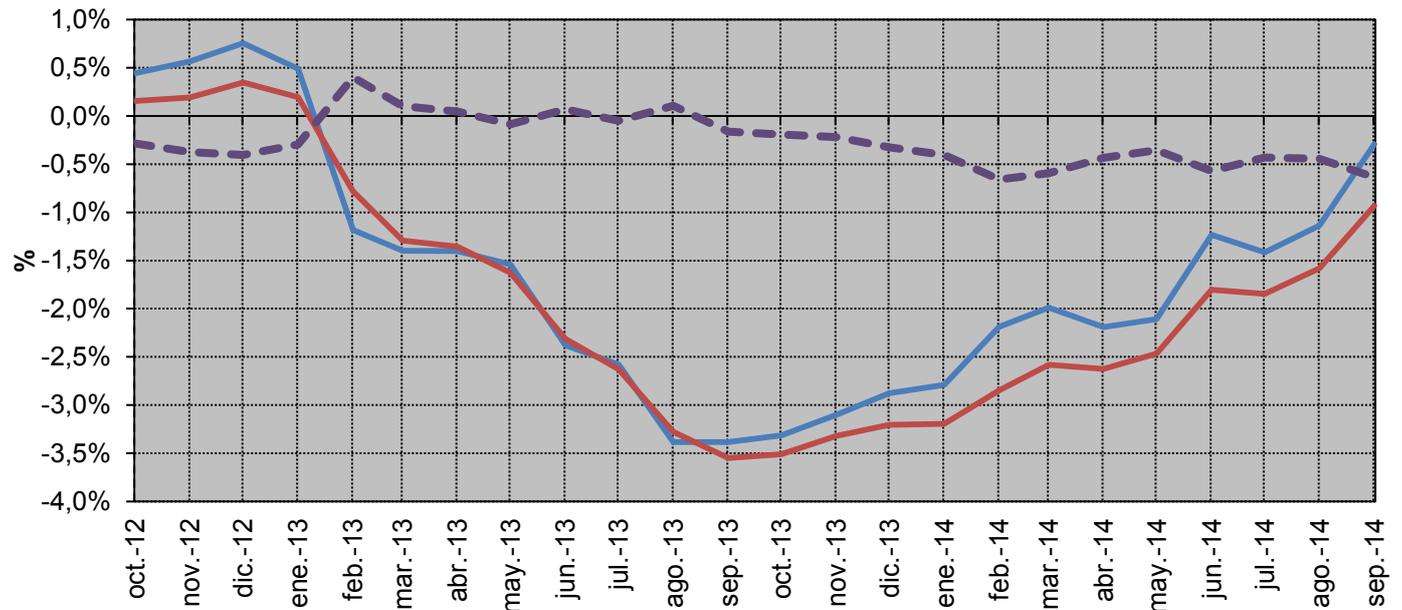
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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. Noviembre 2014) y CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

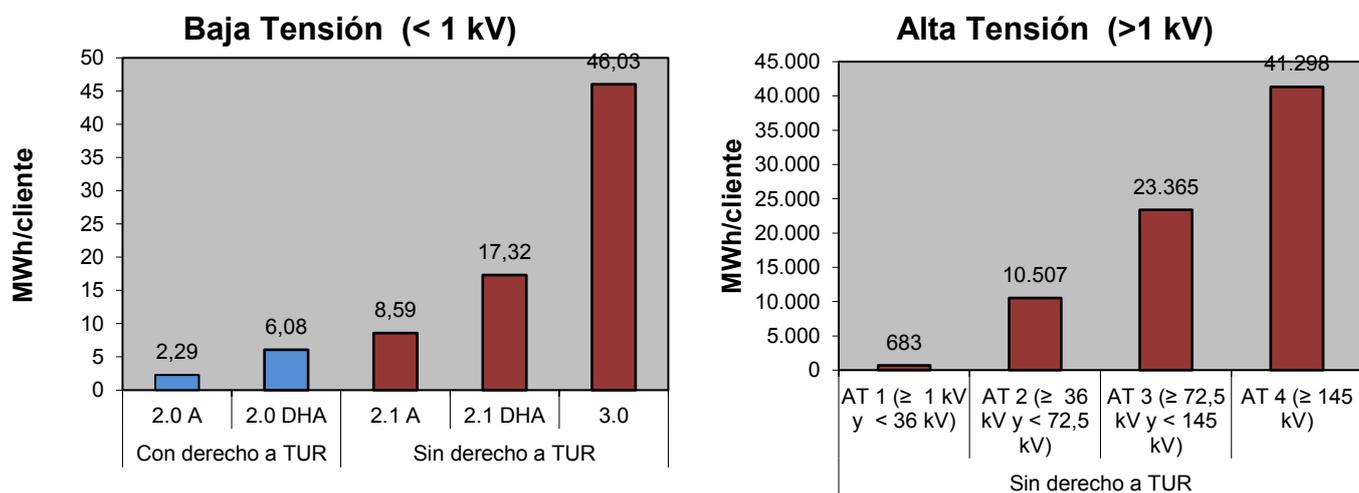
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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	oct 2013- sep 2014	2013	oct 2013- sep 2014	2013	oct 2013- sep 2014
BT (< 1 kV)	27.549.811	27.507.398	110.217	106.077	4,00	3,86
Pc ≤ 10 kW	25.949.368	25.936.343	67.047	63.943	2,58	2,47
2.0 A	24.849.638	24.742.974	59.815	56.684	2,41	2,29
2.0 DHA	1.098.697	1.191.244	7.227	7.241	6,58	6,08
2.0 DHS	1.033	2.125	6	17	5,38	8,10
Pc > 10 kW	1.600.443	1.571.055	43.170	42.134	26,97	26,82
2.1 A	686.511	678.735	6.150	5.830	8,96	8,59
2.1 DHA	171.879	165.688	2.989	2.870	17,39	17,32
2.1 DHS	125	321	2	4	18,05	13,24
3.0	741.927	726.312	34.029	33.431	45,87	46,03
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	102.971	102.502	69.173	70.049	672	683
3.1.A	83.425	82.838	15.154	15.313	182	185
6.1.A	19.546	19.664	54.019	54.737	2.764	2.784
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.606	1.595	16.387	16.760	10.205	10.507
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	423	415	9.050	9.704	21.400	23.365
AT 4 (≥ 145 kV)	547	575	23.450	23.732	42.871	41.298
Total	27.655.358	27.612.485	228.277	226.323	8,25	8,20

Tamaño medio por tarifa de acceso (oct 2013- sep 2014)

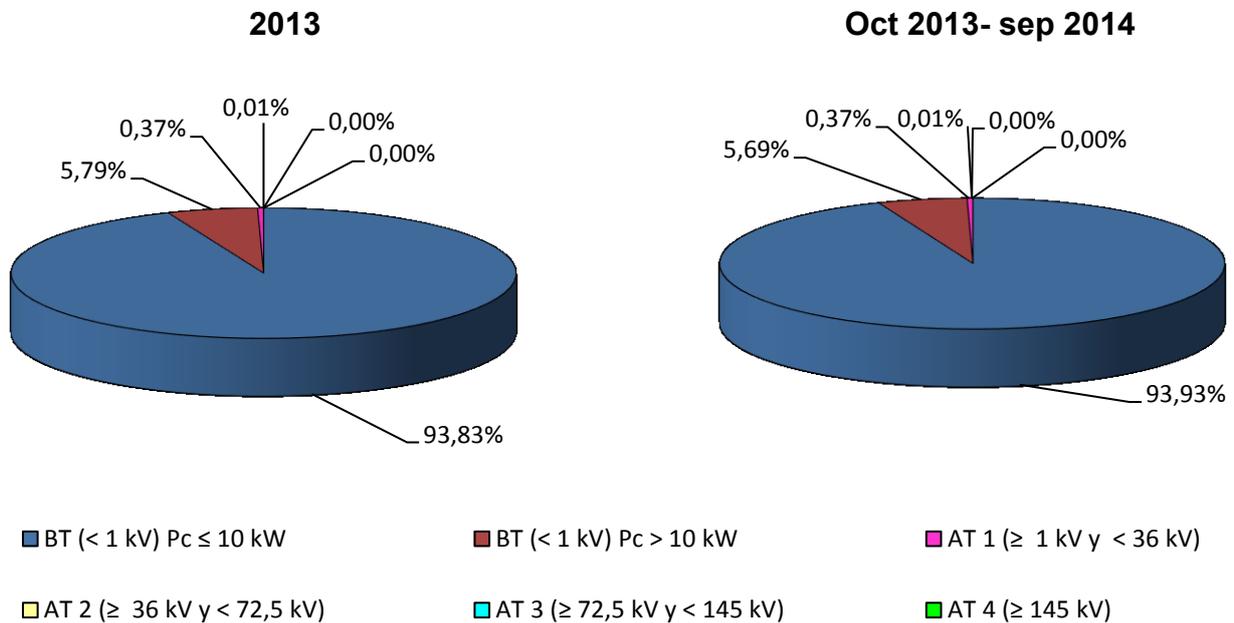


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

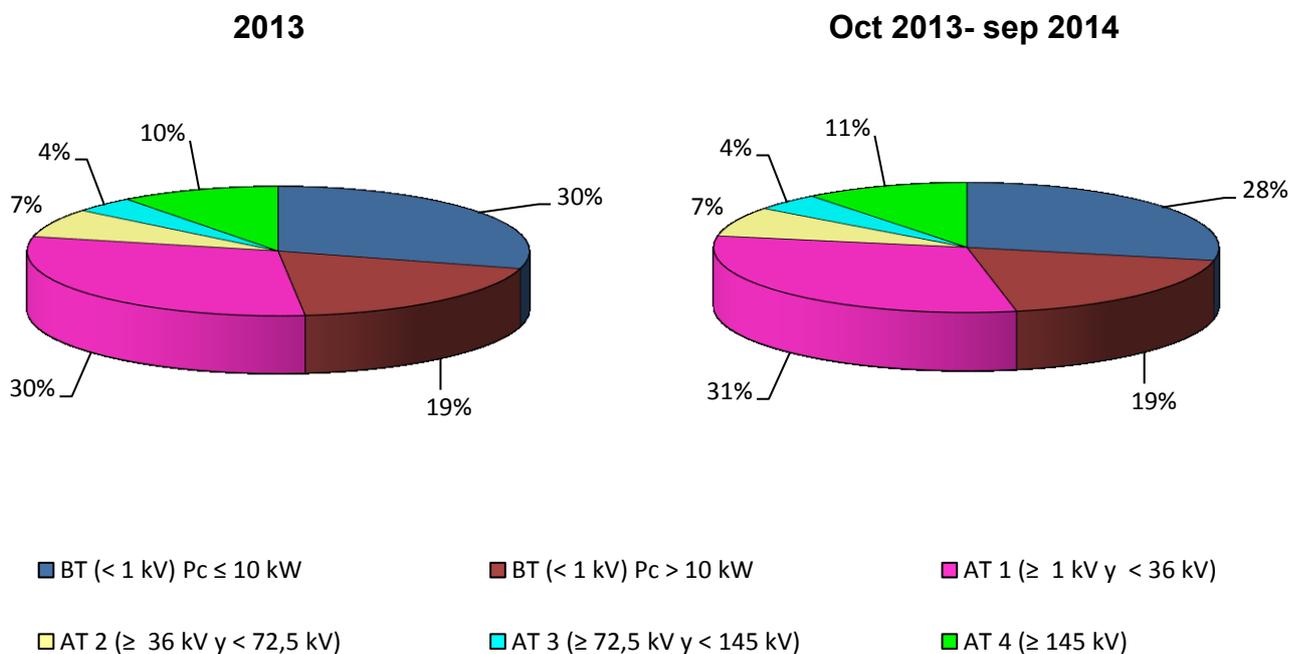
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 11 de 2014)

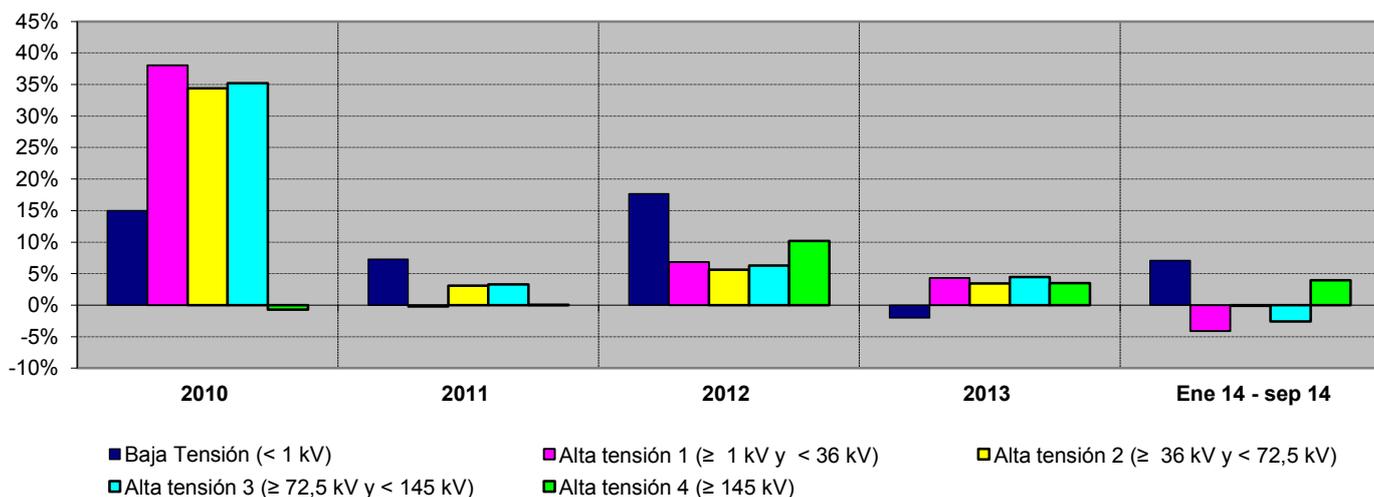
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	jul.-14	ago.-14	sep.-14	2013 s/ 2012	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13
BT (< 1 kV)	8,93	9,58	9,59	9,58	-2%	10%	2%	0%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,49	11,78	11,64	11,86	-2%	16%	4%	4%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,38	11,74	11,59	11,82	-2%	17%	4%	4%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	11,50	12,11	12,10	12,29	2%	9%	5%	4%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,46	7,37	7,29	6,75	-2%	16%	5%	-3%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,10	7,51	7,43	6,66	-3%	23%	7%	-4%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	5,26	4,06	4,03	3,95	-16%	-31%	-39%	-24%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,34	7,09	7,02	7,03	0%	4%	1%	1%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	5,82	6,94	6,99	7,01	-22%	17%	12%	9%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,94	6,49	6,64	6,65	-1%	-4%	-2%	-5%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,24	4,39	3,59	3,76	4%	-19%	-3%	-5%
3.1.A	5,78	5,24	5,42	5,61	2%	-3%	-2%	-5%
6.1.A	3,81	4,14	3,03	3,26	6%	-23%	-4%	-6%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,64	2,02	1,34	1,53	3%	-5%	-1%	1%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,33	1,67	1,00	1,18	4%	-11%	-4%	-5%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,85	1,13	0,79	0,84	3%	1%	4%	5%
Total	5,85	6,09	5,79	5,72	-2%	-2%	-1%	-3%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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

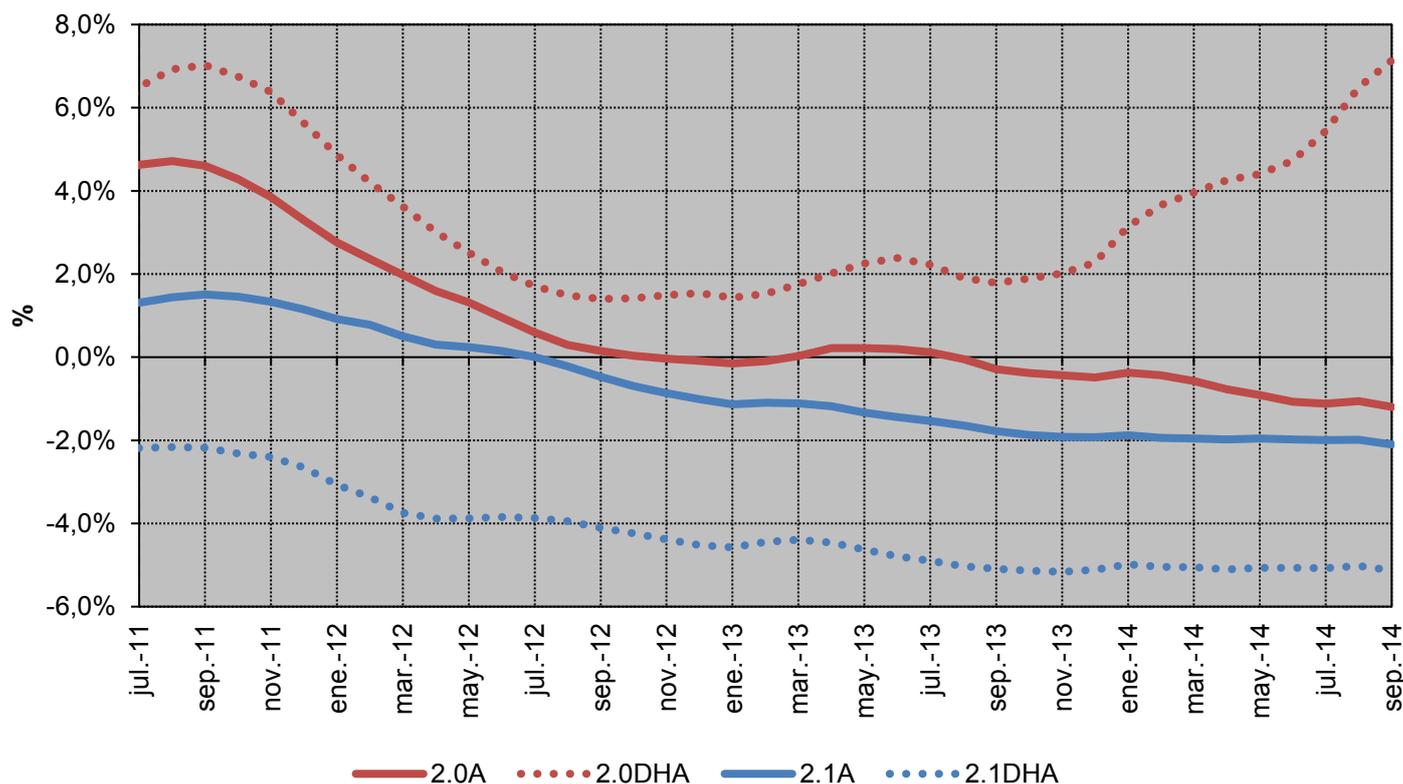
3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc < 15 kW

Potencia facturada (MW)

Peaje	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	jul.-14	ago.-14	sep.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (sep 14 s/ ago 14)	Acumulado anual (sep 14 s/ sep 13)	Últimos 12 meses (sep 14 s/ sep 13)
	Pc ≤ 10 kW	110.722	110.371	110.336	110.068	-0,3%	-0,2%	-0,8%
2.0 A	104.258	103.622	103.523	103.205	-0,5%	-0,3%	-1,3%	-1,2%
2.0 DHA	6.460	6.740	6.803	6.853	2,3%	0,7%	8,2%	7,1%
2.0 DHS	4	9	10	10	377,6%	7,4%	216,0%	205,9%
Pc ≤ 15 kW	10.823	10.670	10.646	10.605	-2,6%	-0,4%	-2,7%	-2,7%
2.1 A	8.649	8.558	8.542	8.513	-1,9%	-0,3%	-2,1%	-2,1%
2.1 DHA	2.173	2.109	2.100	2.088	-5,1%	-0,6%	-5,2%	-5,1%
2.1 DHS	2	3	4	4	417,7%	8,3%	240,9%	240,3%
TOTAL	121.546	121.041	120.982	120.674	-0,5%	-0,3%	-1,0%	-0,9%

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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)

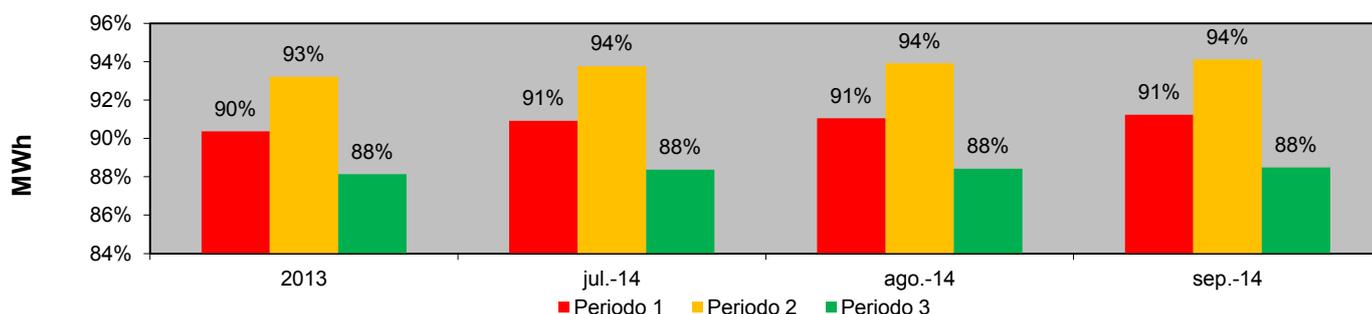
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	jul.-14	ago.-14	sep.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (sep 14 s/ ago 14)	Acumulado anual (sep 14 s/ sep 13)	Últimos 12 meses (sep 14 s/ sep 13)
1	25.984	24.730	24.525	24.310	-3,3%	-0,9%	-8,5%	-7,6%
2	26.049	24.858	24.664	24.460	-3,1%	-0,8%	-8,1%	-7,2%
3	26.407	25.549	25.408	25.255	-2,3%	-0,6%	-5,8%	-5,1%

Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	jul.-14	ago.-14	sep.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (sep 14 s/ ago 14)	Acumulado anual (sep 14 s/ sep 13)	Últimos 12 meses (sep 14 s/ sep 13)
1	23.484	22.486	22.331	22.180	-3,7%	-0,7%	-7,3%	-6,6%
2	24.283	23.310	23.164	23.022	-3,5%	-0,6%	-6,9%	-6,1%
3	23.273	22.577	22.467	22.349	-2,7%	-0,5%	-5,3%	-4,7%
Promedio	23.696	22.690	22.568	22.415	-1,6%	-0,7%	-7,1%	-6,4%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

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

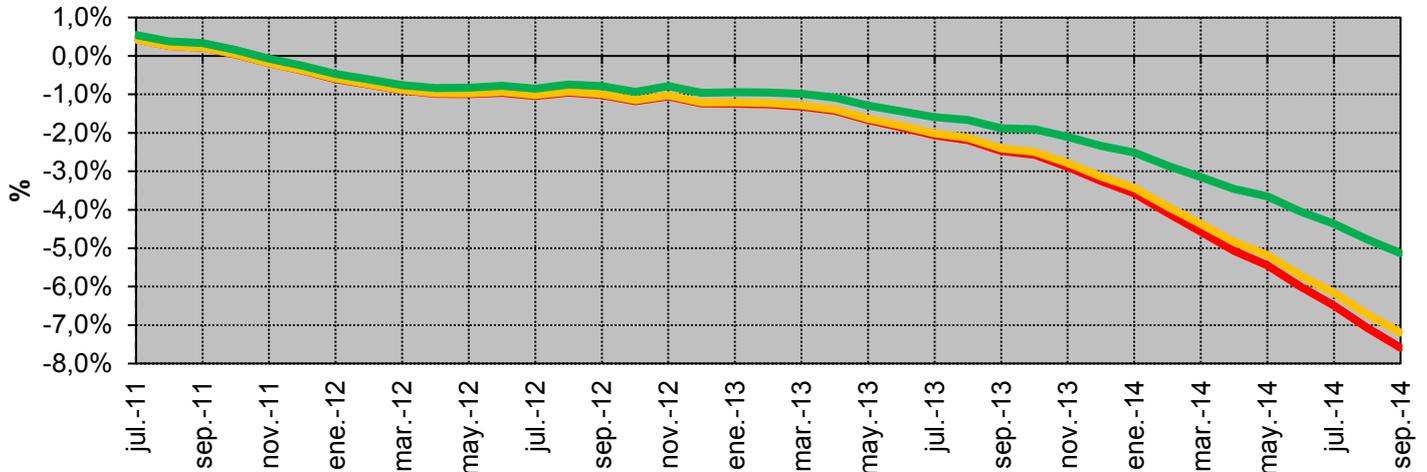


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

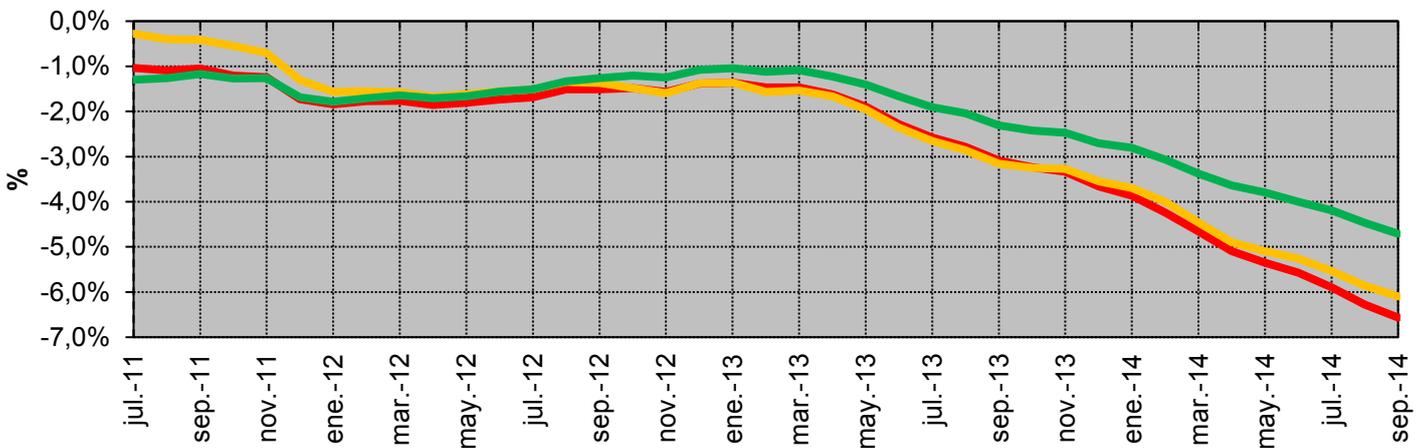
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

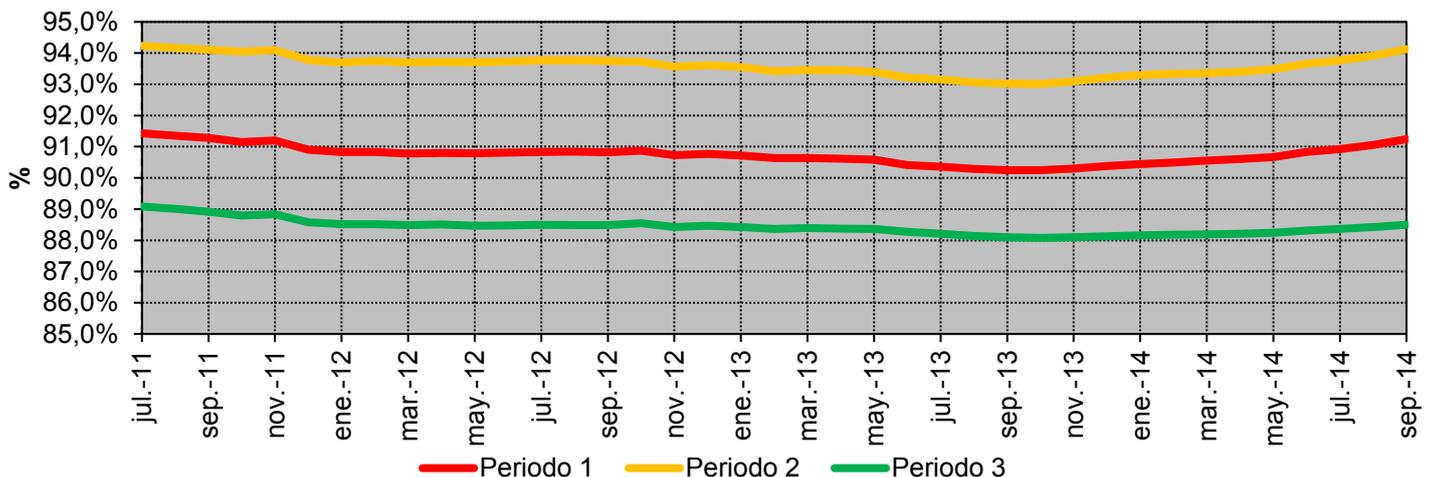
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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)

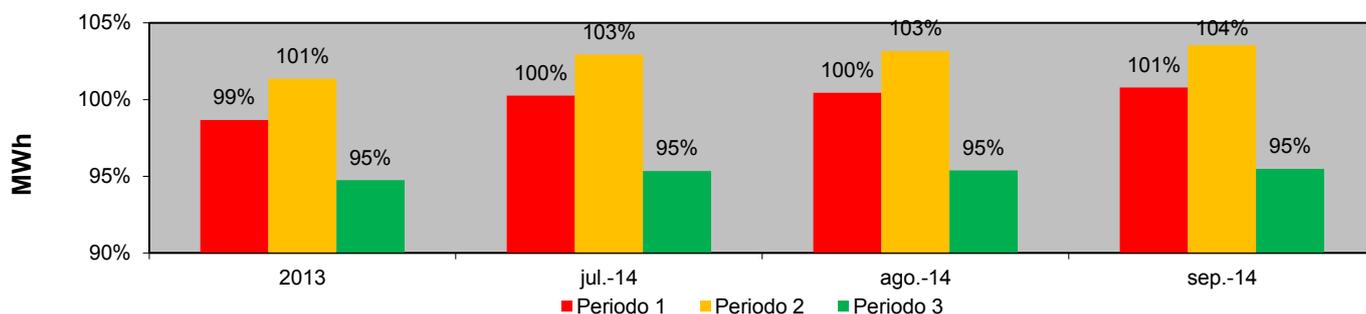
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	jul.-14	ago.-14	sep.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (sep 14 s/ ago 14)	Acumulado anual (sep 14 s/ sep 13)	Últimos 12 meses (sep 14 s/ sep 13)
1	6.920	6.535	6.479	6.418	-4,9%	-0,9%	-9,6%	-8,8%
2	7.336	6.969	6.916	6.859	-4,4%	-0,8%	-8,6%	-7,9%
3	8.073	7.912	7.892	7.867	-2,2%	-0,3%	-3,4%	-3,3%

Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	jul.-14	ago.-14	sep.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (sep 14 s/ ago 14)	Acumulado anual (sep 14 s/ sep 13)	Últimos 12 meses (sep 14 s/ sep 13)
1	6.827	6.552	6.507	6.469	-5,8%	-0,6%	-6,9%	-6,3%
2	7.435	7.173	7.135	7.102	-5,3%	-0,5%	-6,0%	-5,3%
3	7.650	7.544	7.528	7.513	-3,1%	-0,2%	-2,4%	-2,2%
Promedio	7.119	6.841	6.803	6.764	-4,8%	-0,6%	-6,6%	-5,9%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2013	jul.-14	ago.-14	sep.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (sep 14 s/ ago 14)	Acumulado anual (sep 14 s/ sep 13)	Últimos 12 meses (sep 14 s/ sep 13)
1	99%	100%	100%	101%	-1,0%	0,4%	2,9%	2,8%
2	101%	103%	103%	104%	-0,9%	0,4%	2,9%	2,8%
3	95%	95%	95%	95%	-0,9%	0,1%	1,0%	1,1%

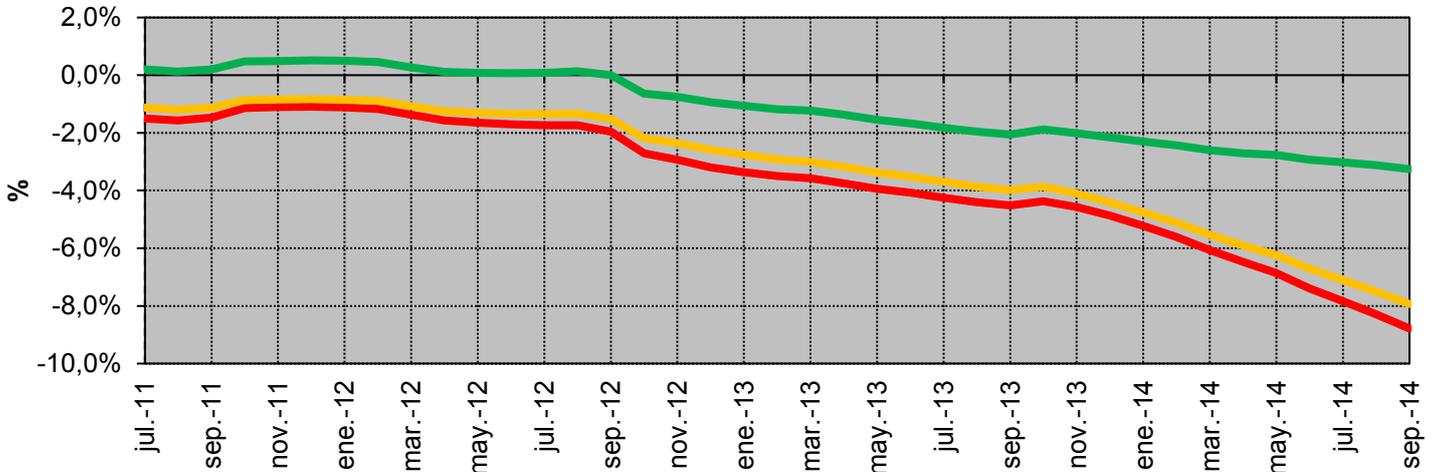


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

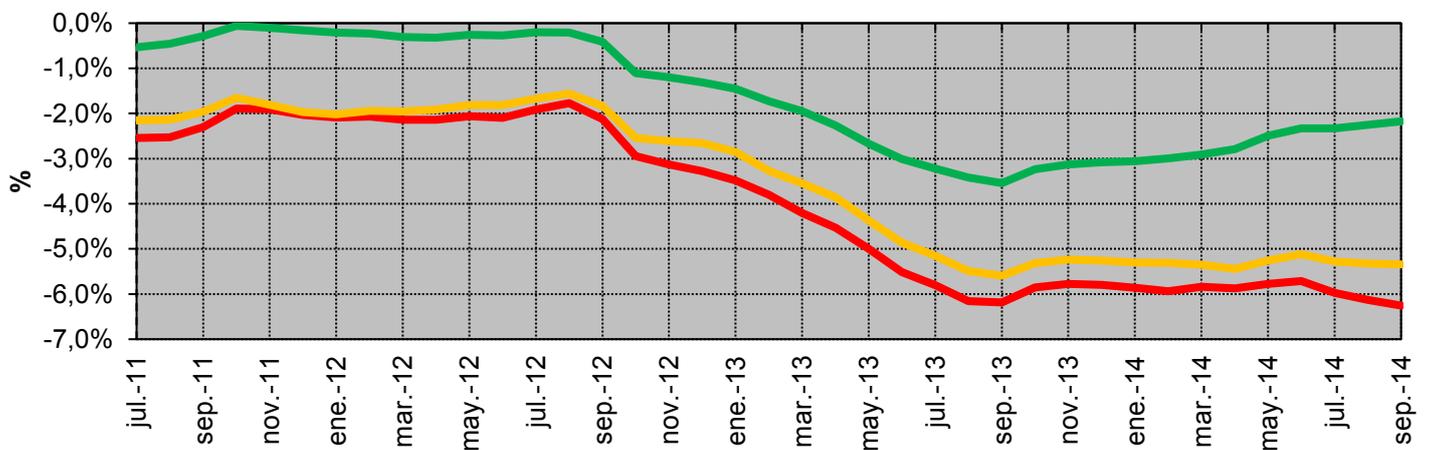
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

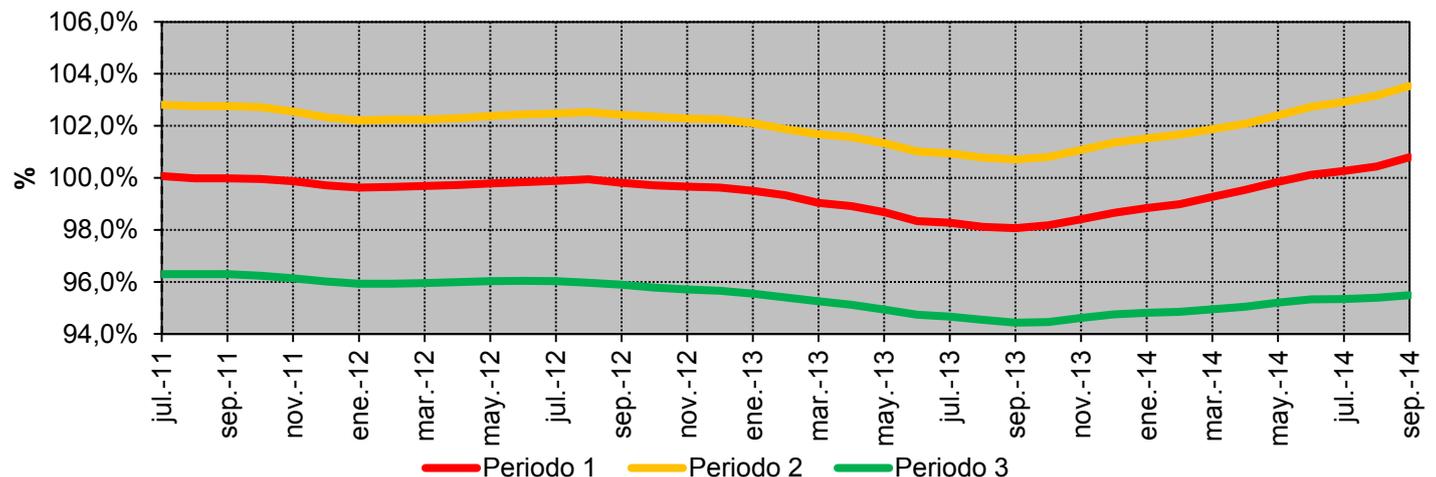
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



— Periodo 1 — Periodo 2 — Periodo 3

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

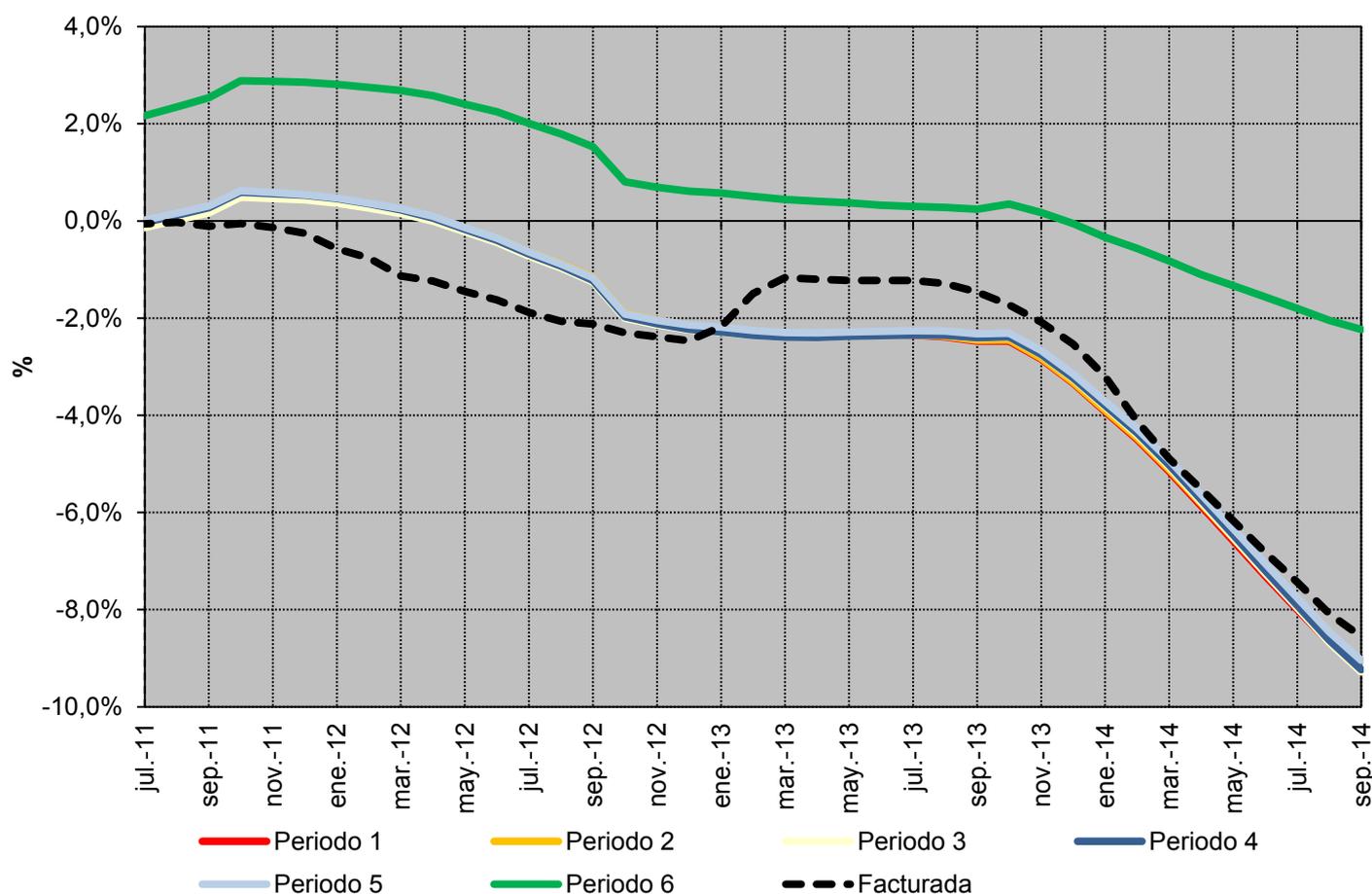
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	jul.-14	ago.-14	sep.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (sep 14 s/ ago 14)	Acumulado anual (sep 14 s/ sep 13)	Últimos 12 meses (sep 14 s/ sep 13)
1	14.937	14.050	13.916	13.788	-3,3%	-0,9%	-10,1%	-9,2%
2	15.233	14.332	14.195	14.063	-3,3%	-0,9%	-10,1%	-9,2%
3	15.415	14.496	14.355	14.222	-3,2%	-0,9%	-10,2%	-9,3%
4	15.510	14.590	14.449	14.315	-3,2%	-0,9%	-10,1%	-9,2%
5	15.611	14.705	14.566	14.434	-3,1%	-0,9%	-9,9%	-9,0%
6	19.075	18.800	18.760	18.723	-0,1%	-0,2%	-2,5%	-2,2%
Facturada	15.438	14.592	14.461	14.340	-2,5%	-0,8%	-9,4%	-8,6%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

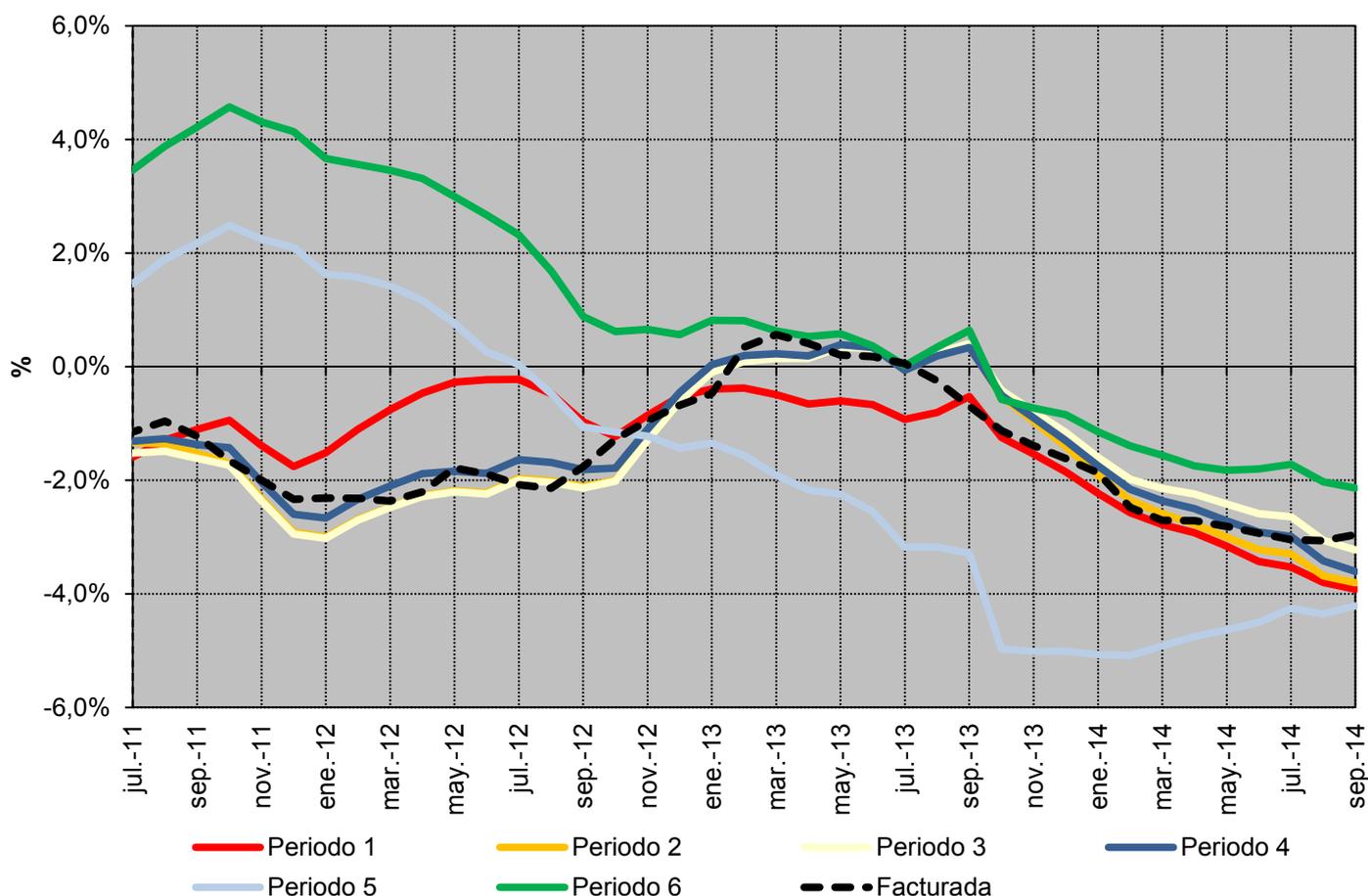
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	jul.-14	ago.-14	sep.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (sep 14 s/ ago 14)	Acumulado anual (sep 14 s/ sep 13)	Últimos 12 meses (sep 14 s/ sep 13)
1	3.212	3.146	3.136	3.129	-1,9%	-0,2%	-3,4%	-3,9%
2	3.337	3.271	3.261	3.253	-1,4%	-0,2%	-3,3%	-3,8%
3	3.369	3.317	3.307	3.299	-1,2%	-0,2%	-2,8%	-3,2%
4	3.407	3.345	3.334	3.325	-1,3%	-0,3%	-3,2%	-3,6%
5	3.417	3.357	3.346	3.338	-5,0%	-0,3%	-3,1%	-4,2%
6	4.207	4.170	4.164	4.160	-0,8%	-0,1%	-1,5%	-2,1%
Facturada	3.396	3.341	3.331	3.323	-1,6%	-0,2%	-2,8%	-3,0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

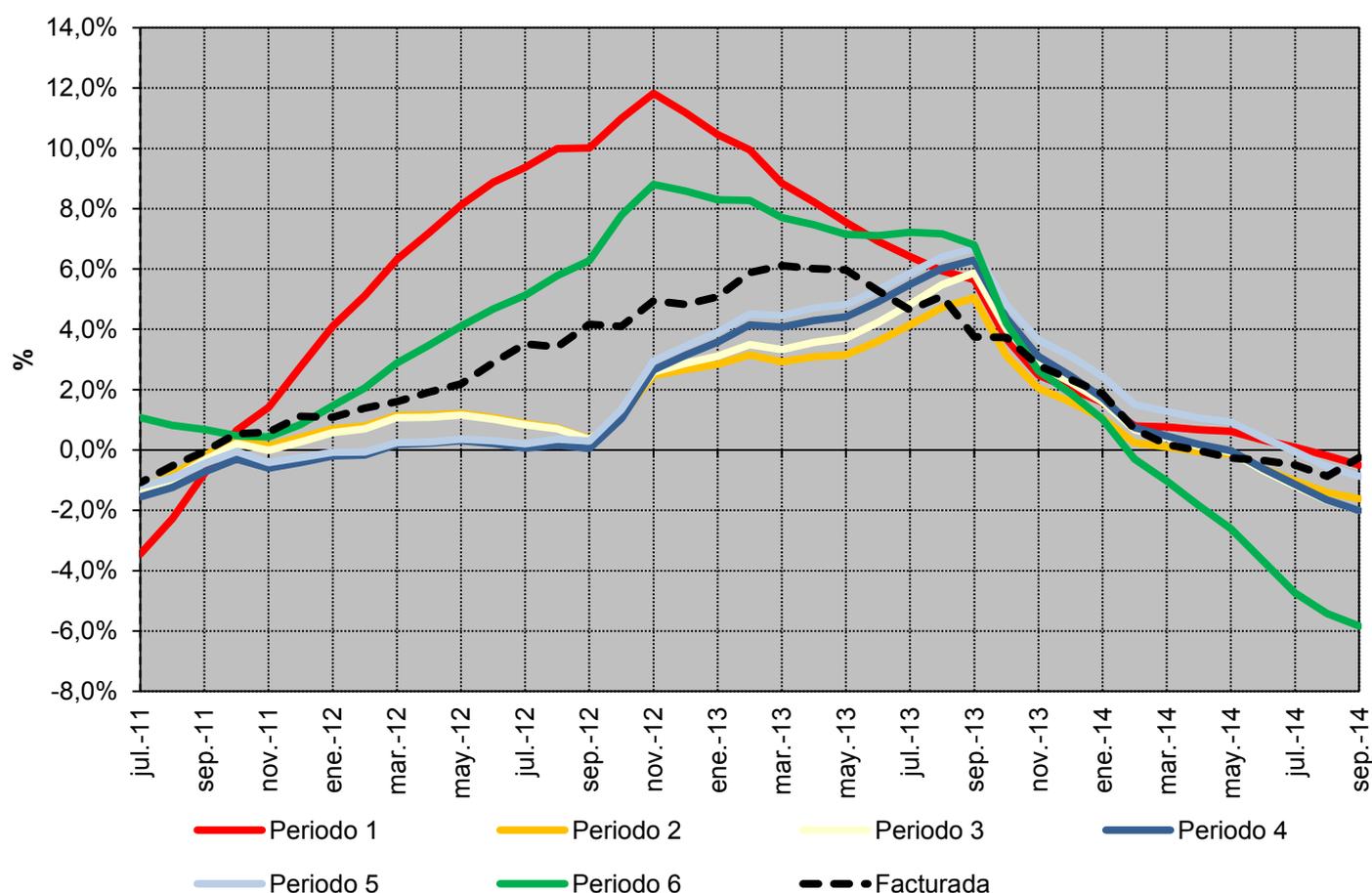
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	jul.-14	ago.-14	sep.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (sep 14 s/ ago 14)	Acumulado anual (sep 14 s/ sep 13)	Últimos 12 meses (sep 14 s/ sep 13)
1	1.502	1.505	1.506	1.506	2,0%	0,0%	0,3%	-0,5%
2	1.752	1.744	1.745	1.745	1,6%	0,0%	-0,5%	-1,6%
3	1.770	1.756	1.757	1.756	2,3%	0,0%	-1,1%	-2,0%
4	1.821	1.807	1.807	1.806	2,5%	-0,1%	-1,1%	-2,0%
5	1.849	1.847	1.848	1.848	3,1%	0,0%	0,0%	-0,9%
6	2.176	2.100	2.095	2.090	1,9%	-0,2%	-5,2%	-5,8%
Facturada	1.737	1.729	1.731	1.735	2,3%	0,2%	-0,2%	-0,3%

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

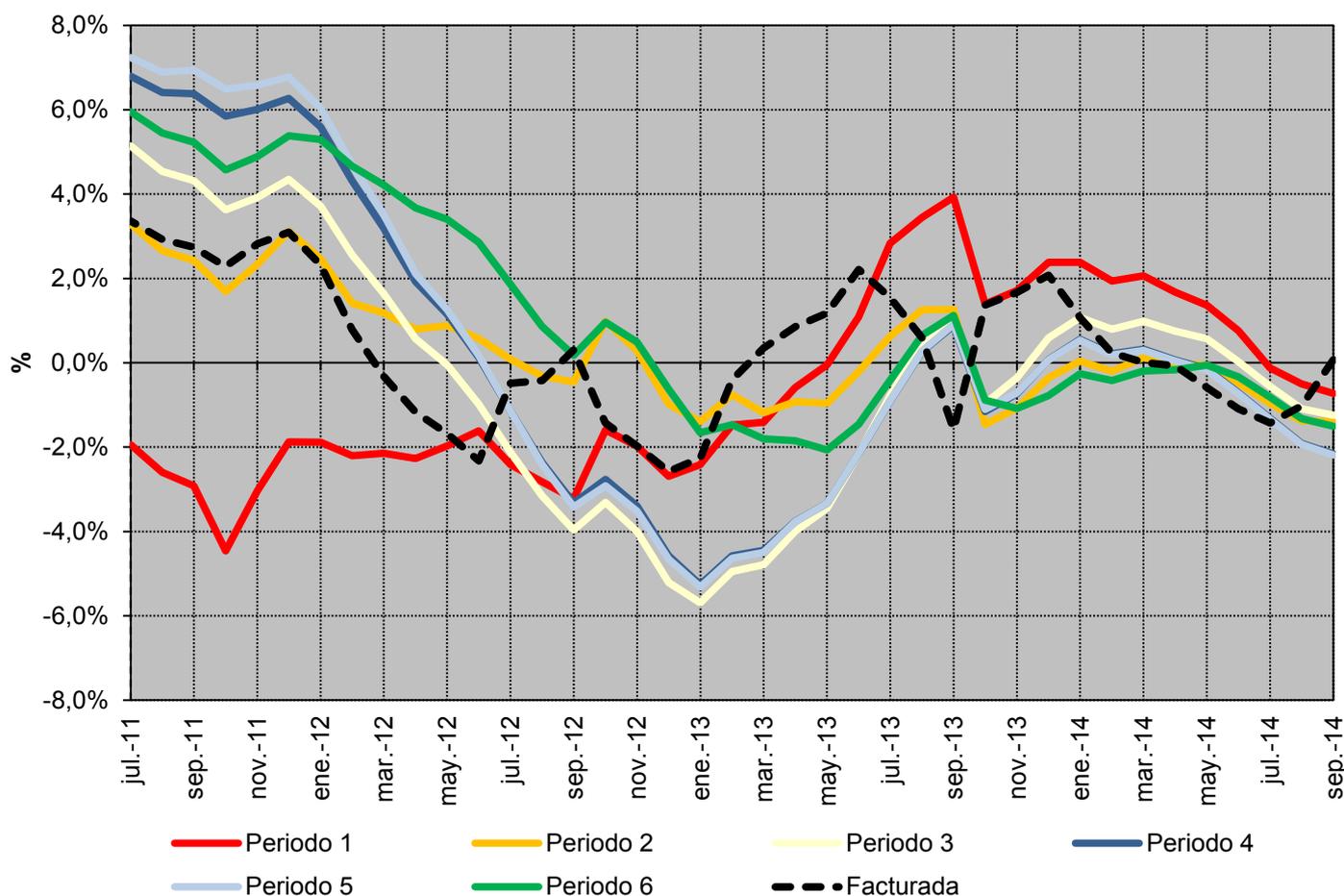


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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	jul.-14	ago.-14	sep.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (sep 14 s/ ago 14)	Acumulado anual (sep 14 s/ sep 13)	Últimos 12 meses (sep 14 s/ sep 13)
1	3.706	3.710	3.707	3.707	2,4%	0,0%	0,0%	-0,7%
2	3.999	3.993	3.990	3.989	-0,4%	0,0%	-0,3%	-1,4%
3	4.177	4.168	4.164	4.162	0,6%	-0,1%	-0,5%	-1,2%
4	4.337	4.303	4.295	4.290	0,1%	-0,1%	-1,5%	-2,2%
5	4.364	4.329	4.321	4.315	0,1%	-0,1%	-1,5%	-2,2%
6	4.856	4.849	4.848	4.848	-0,8%	0,0%	-0,2%	-1,5%
Facturada	4.078	4.022	4.018	4.016	2,1%	-0,1%	-2,0%	0,1%

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


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

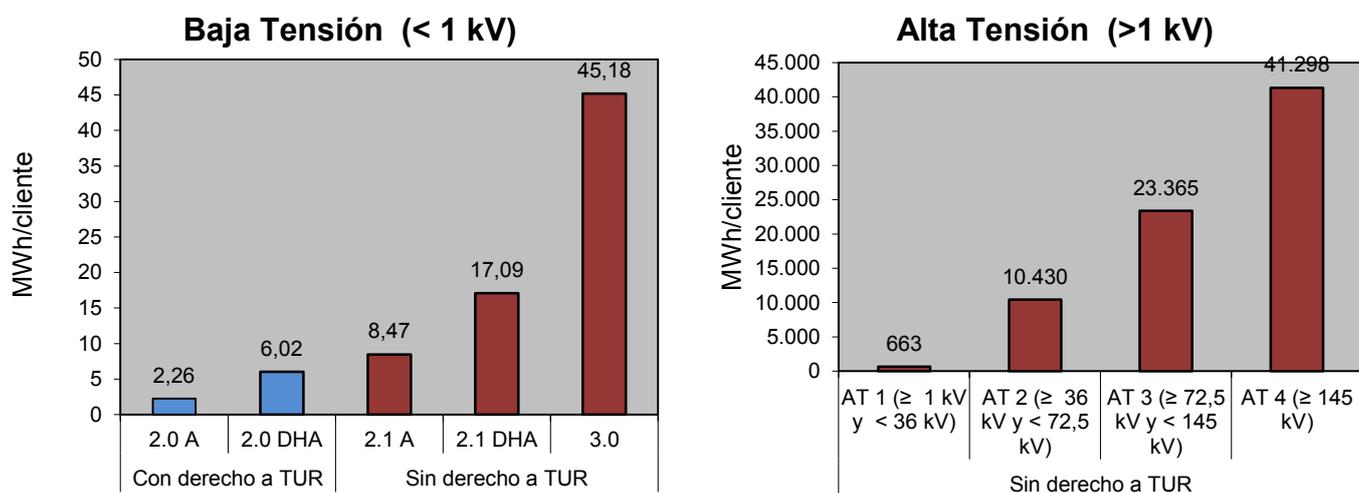
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	oct 2013- sep 2014	2013	oct 2013- sep 2014	2013	oct 2013- sep 2014
BT (< 1 kV)	25.728.575	25.684.622	101.615	97.608	3,95	3,80
Pc ≤ 10 kW	24.244.372	24.229.380	62.182	59.204	2,56	2,44
2.0 A	23.157.487	23.053.615	55.110	52.125	2,38	2,26
2.0 DHA	1.085.917	1.173.736	7.067	7.061	6,51	6,02
2.0 DHS	968	2.030	5	17	5,49	8,29
Pc > 10 kW	1.484.204	1.455.242	39.432	38.404	26,57	26,39
2.1 A	628.953	621.461	5.565	5.263	8,85	8,47
2.1 DHA	167.394	160.792	2.871	2.748	17,15	17,09
2.1 DHS	120	299	2	4	18,29	13,43
3.0	687.736	672.690	30.994	30.389	45,07	45,18
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	99.936	99.446	65.140	65.969	652	663
3.1.A	81.414	80.828	14.065	14.225	173	176
6.1.A	18.523	18.619	51.076	51.744	2.757	2.779
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.595	1.584	16.122	16.523	10.109	10.430
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	423	415	9.050	9.704	21.400	23.365
AT 4 (≥ 145 kV)	547	575	23.450	23.732	42.871	41.298
Total	25.831.076	25.786.643	215.378	213.536	8,34	8,28

Tamaño medio por tarifa de acceso (oct 2013- sep 2014)

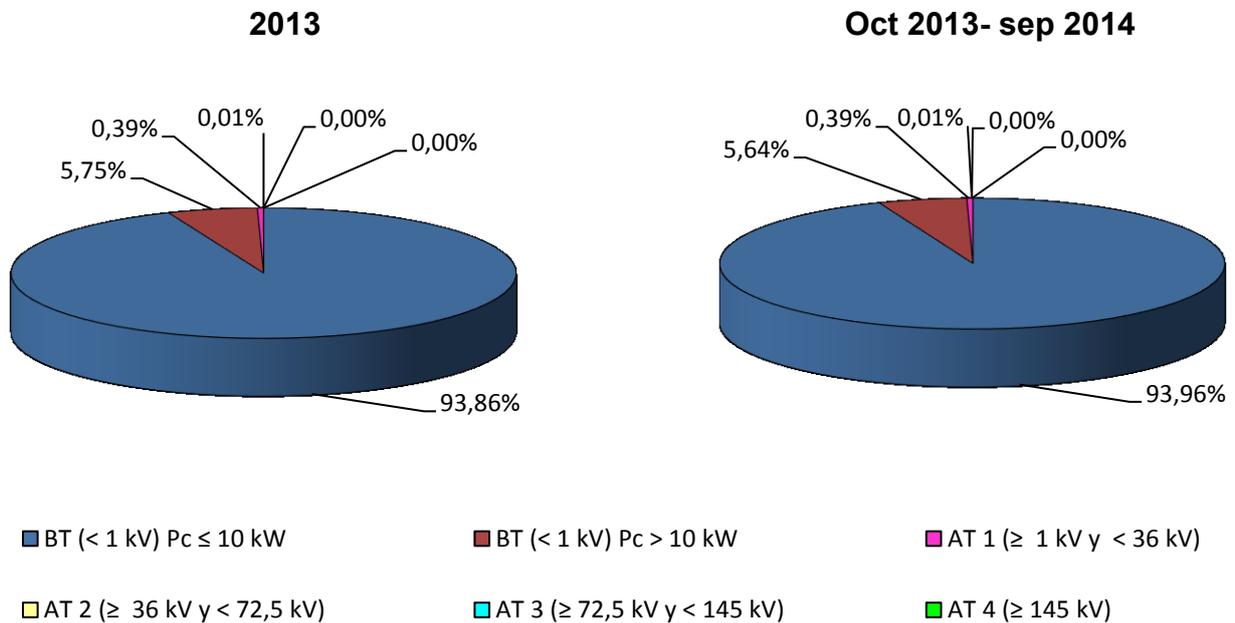


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

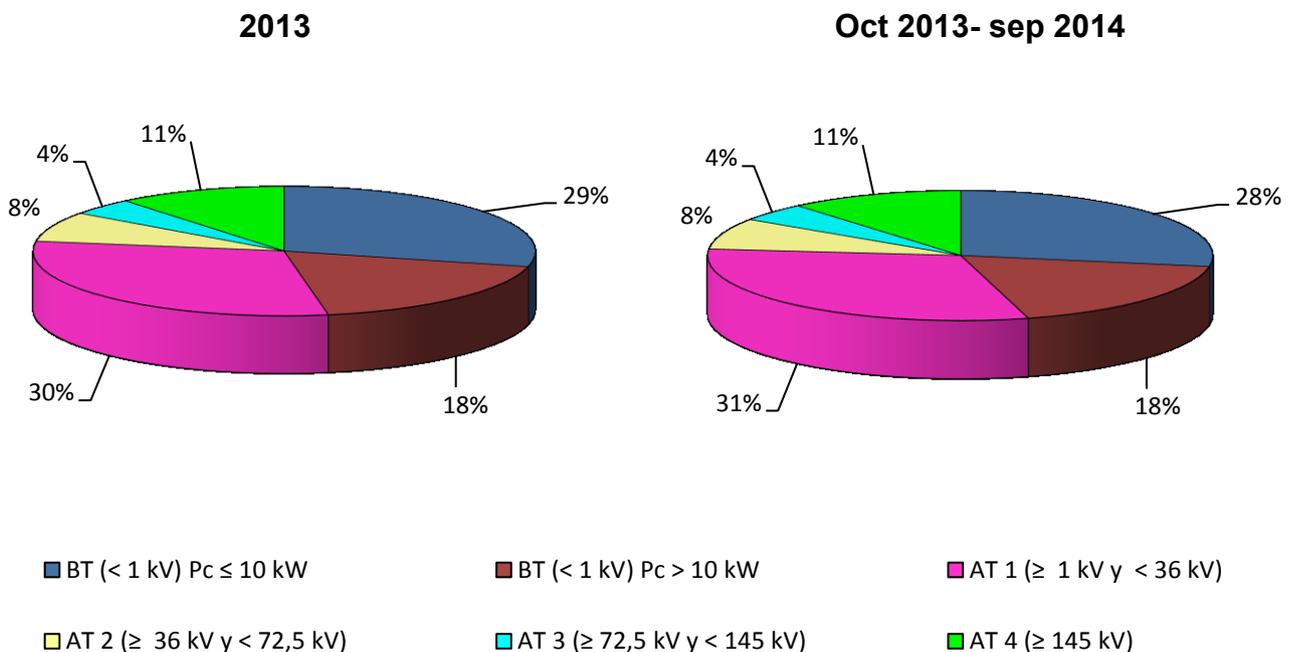
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 11 de 2014)

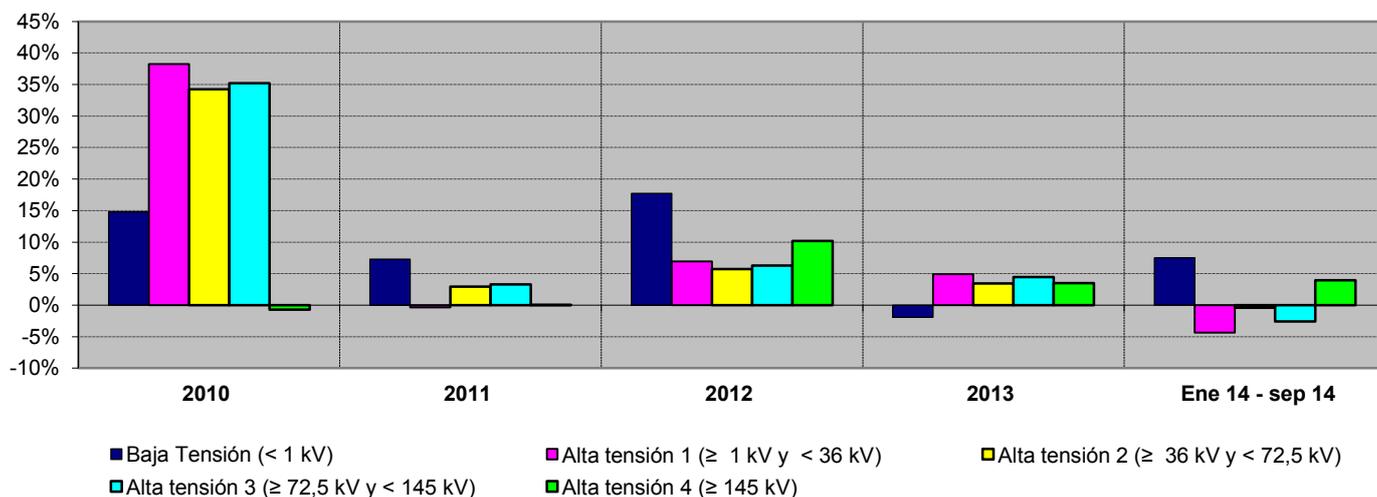
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	jul.-14	ago.-14	sep.-14	2013 s/ 2012	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13
BT (< 1 kV)	8,94	9,68	9,70	9,69	-2%	11%	2%	0%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,51	11,85	11,71	11,95	-2%	16%	4%	4%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,40	11,80	11,65	11,89	-2%	17%	4%	4%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	11,57	12,25	12,25	12,46	2%	9%	5%	4%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,48	7,44	7,36	6,80	-2%	17%	5%	-3%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,11	7,58	7,50	6,70	-3%	23%	7%	-4%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	5,14	3,97	3,95	3,87	-17%	-31%	-40%	-24%
2.1 DHA (15 < Pc ≤ 10 kW)	6,37	7,16	7,08	7,09	0%	4%	1%	1%
2.1 DHS (15 < Pc ≤ 10 kW)	5,75	6,84	6,88	6,92	-23%	16%	11%	8%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,99	6,60	6,79	6,80	-1%	-3%	-2%	-5%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,28	4,45	3,61	3,76	5%	-19%	-3%	-6%
3.1.A	5,85	5,33	5,53	5,73	2%	-2%	-2%	-5%
6.1.A	3,85	4,20	3,02	3,23	6%	-24%	-4%	-6%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,64	2,02	1,33	1,52	3%	-6%	-1%	1%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,33	1,67	1,00	1,18	4%	-11%	-4%	-5%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,85	1,13	0,79	0,84	3%	1%	4%	5%
Total	5,79	6,05	5,74	5,66	-2%	-2%	-1%	-3%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

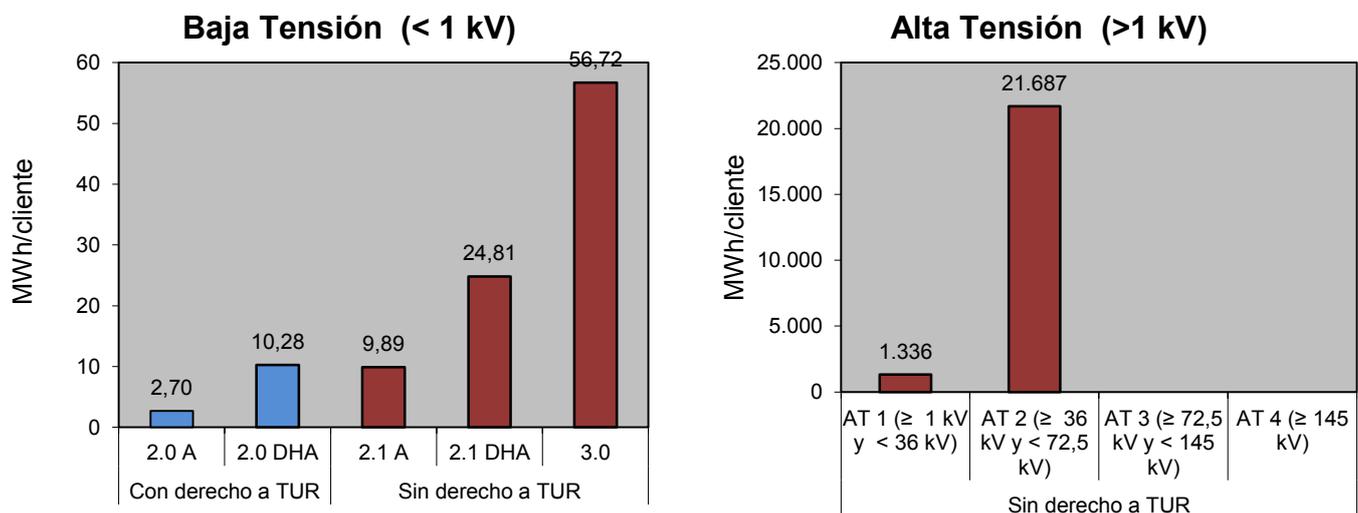
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	oct 2013- sep 2014	2013	oct 2013- sep 2014	2013	oct 2013- sep 2014
BT (< 1 kV)	1.821.236	1.822.775	8.602	8.470	4,72	4,65
Pc ≤ 10 kW	1.704.997	1.706.963	4.865	4.739	2,85	2,78
2.0 A	1.692.151	1.689.359	4.705	4.559	2,78	2,70
2.0 DHA	12.780	17.509	160	180	12,50	10,28
2.0 DHS	66	95	0	0	3,72	4,03
Pc > 10 kW	116.239	115.813	3.737	3.730	32,15	32,21
2.1 A	57.558	57.274	584	567	10,15	9,89
2.1 DHA	4.485	4.896	118	121	26,26	24,81
2.1 DHS	5	21	0	0	12,46	10,63
3.0	54.191	53.622	3.035	3.042	56,01	56,72
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3.035	3.056	4.032	4.081	1.329	1.336
3.1.A	2.011	2.010	1.090	1.088	542	541
6.1.A	1.024	1.046	2.943	2.993	2.874	2.862
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	11	11	265	237	24.083	21.687
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)						
AT 4 (≥ 145 kV)						
Total	1.824.282	1.825.842	12.900	12.787	7,07	7,00

Tamaño medio por tarifa de acceso (oct 2013- sep 2014)

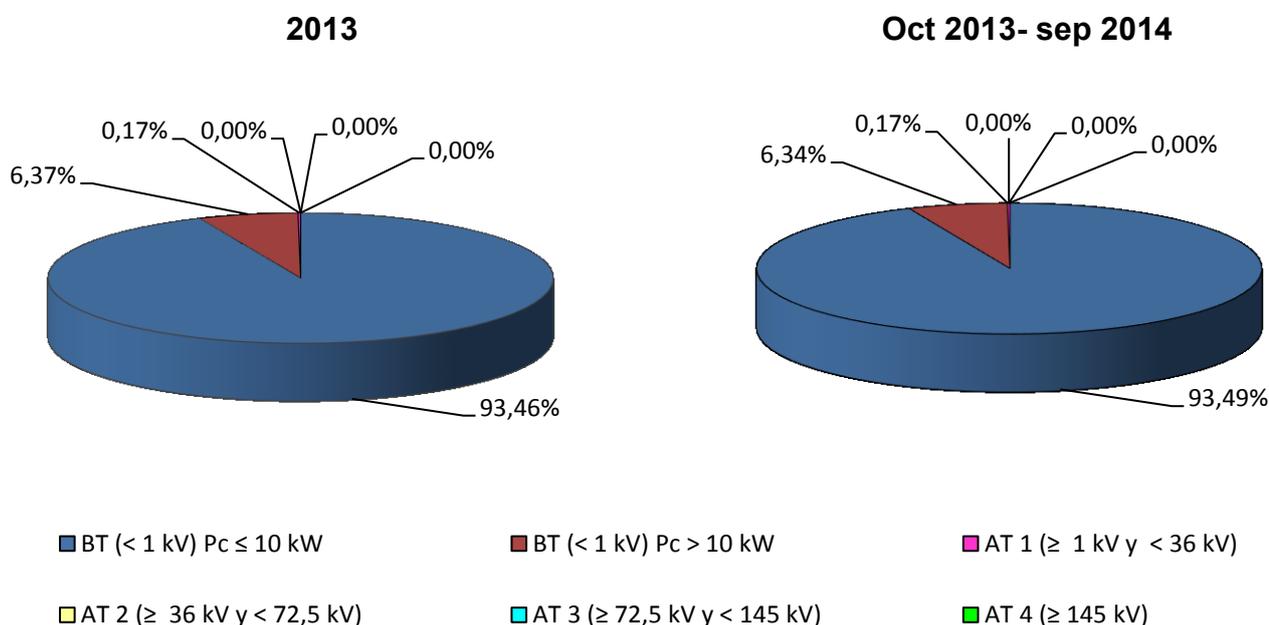


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

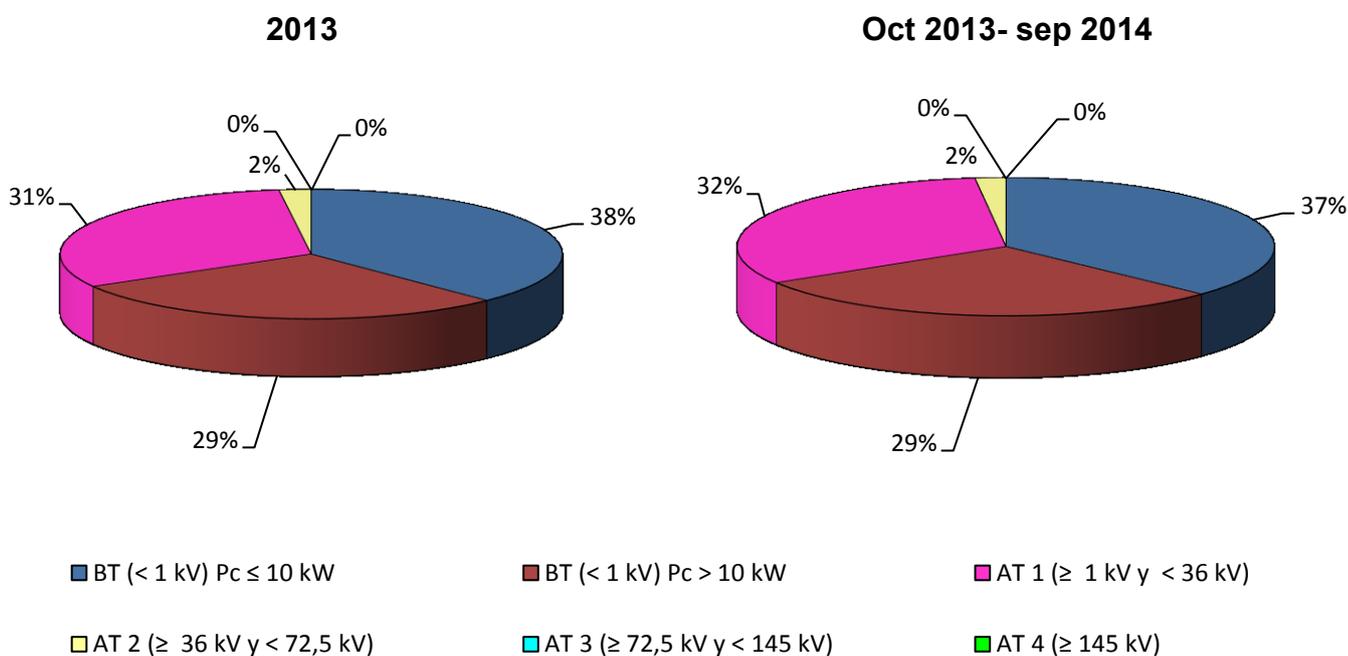
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 11 de 2014)

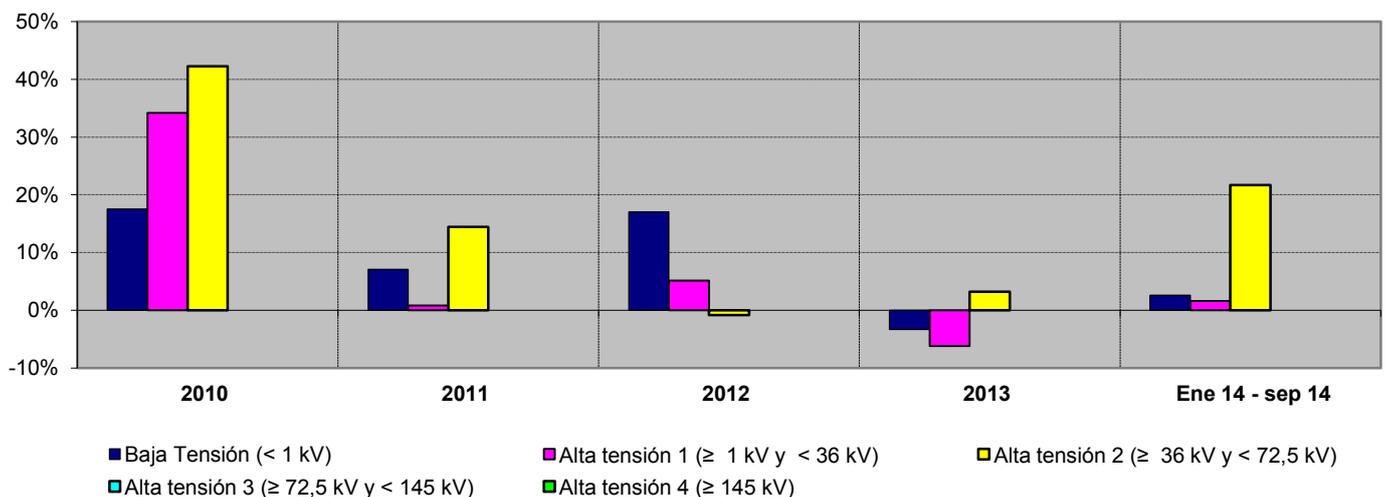
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	jul.-14	ago.-14	sep.-14	2013 s/ 2012	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13
BT (< 1 kV)	8,71	8,56	8,42	8,46	-3%	5%	-1%	-2%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,23	11,01	10,88	10,97	-52%	14%	0%	1%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,16	11,02	10,89	10,98	-3%	15%	0%	1%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	10,81	10,94	10,81	10,91	1%	6%	2%	2%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,92	5,45	5,44	5,46	-82%	12%	6%	7%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	4,44	5,18	5,16	5,18	-6%	20%	9%	11%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	7,96	7,90	8,32	8,22	3%	11%	0%	-1%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	5,56	5,82	5,85	5,86	1%	5%	3%	3%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	8,17	8,52	8,33	8,30	-14%	10%	6%	2%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,42	5,47	5,38	5,44	-4%	-13%	-2%	-5%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,60	3,45	3,37	3,87	-6%	-10%	-2%	-1%
3.1.A	4,83	4,20	4,18	4,21	-4%	-14%	-1%	-1%
6.1.A	3,14	3,16	3,06	3,74	-7%	-8%	-2%	-1%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,62	2,09	1,93	2,61	3%	26%	-3%	13%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)								
AT 4 (≥ 145 kV)								
Total	6,97	6,69	6,55	6,73	-4%	2%	-2%	-3%

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



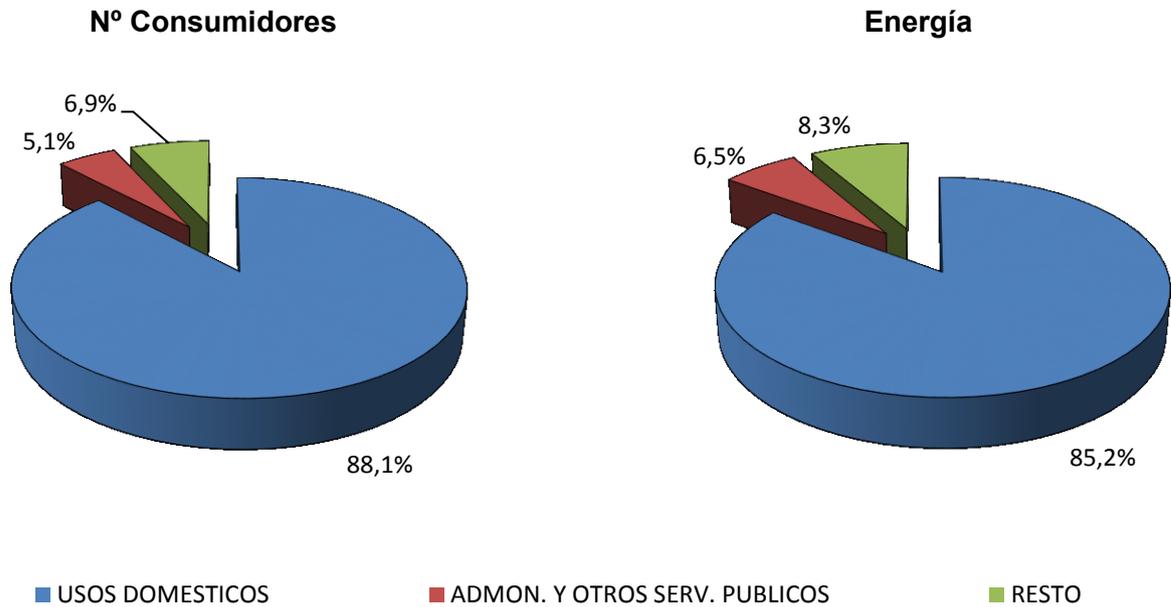
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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

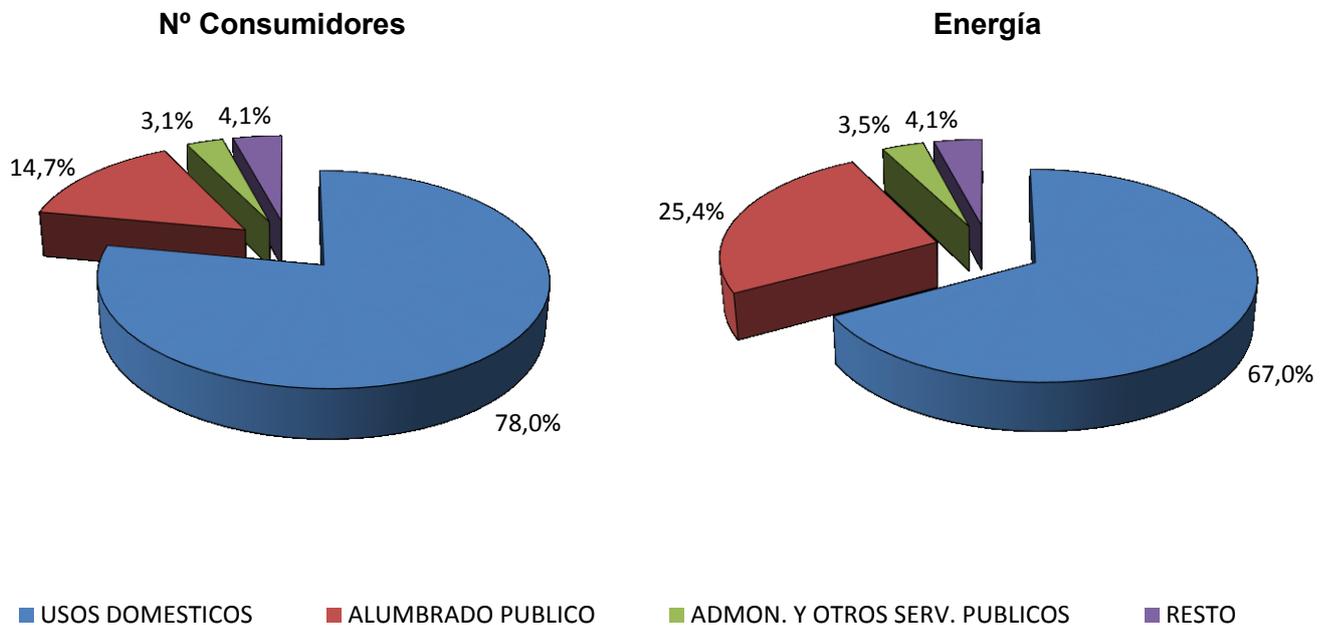
3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



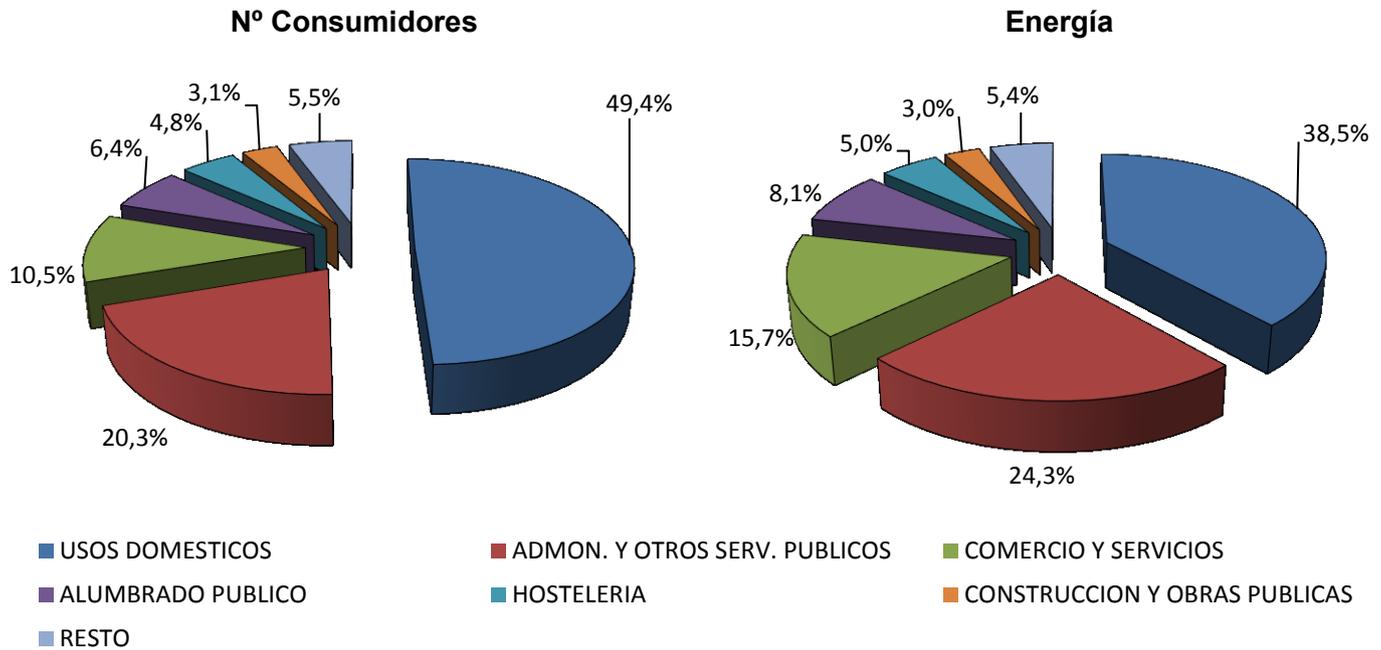
Fuente: CNMC (SINCRO)

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

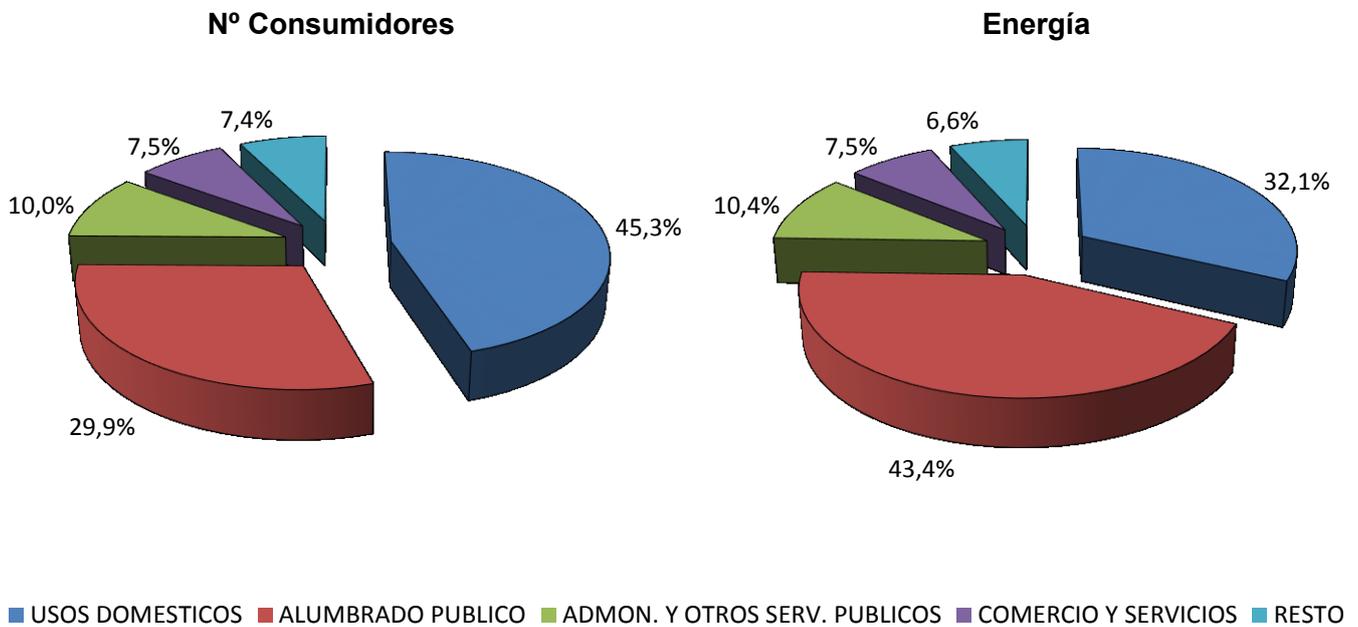
3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

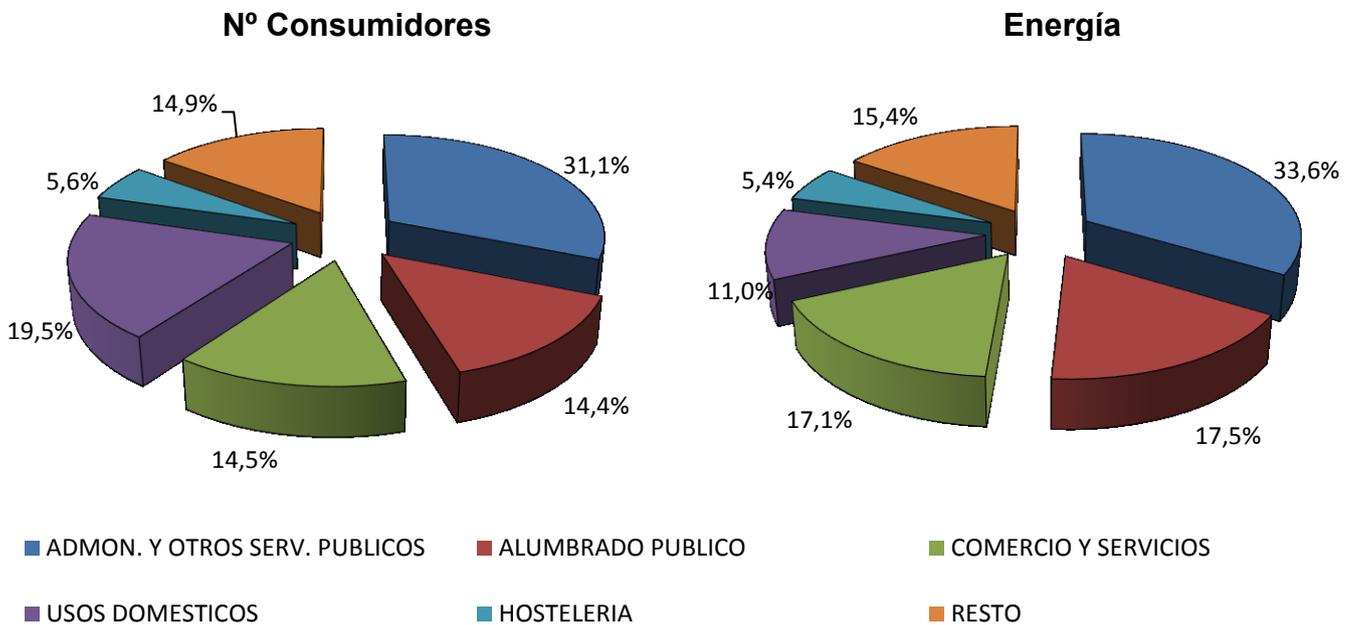


Fuente: CNMC (SINCRO)

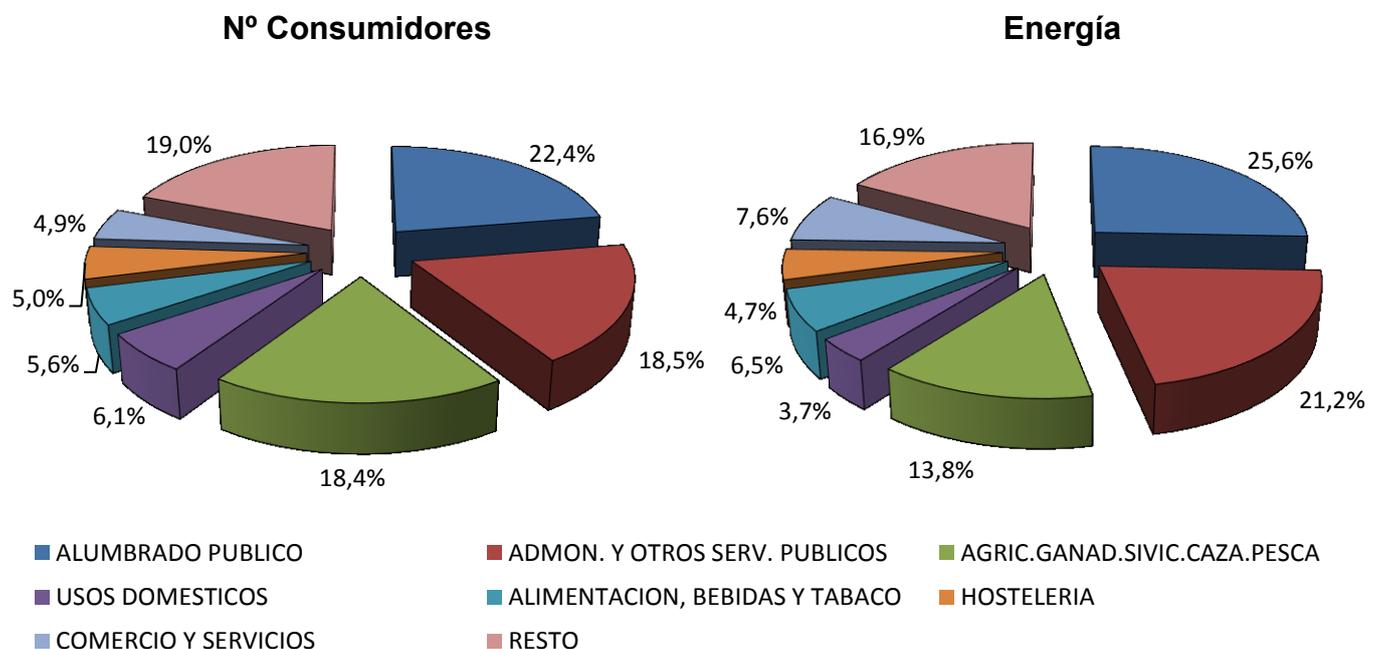
Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

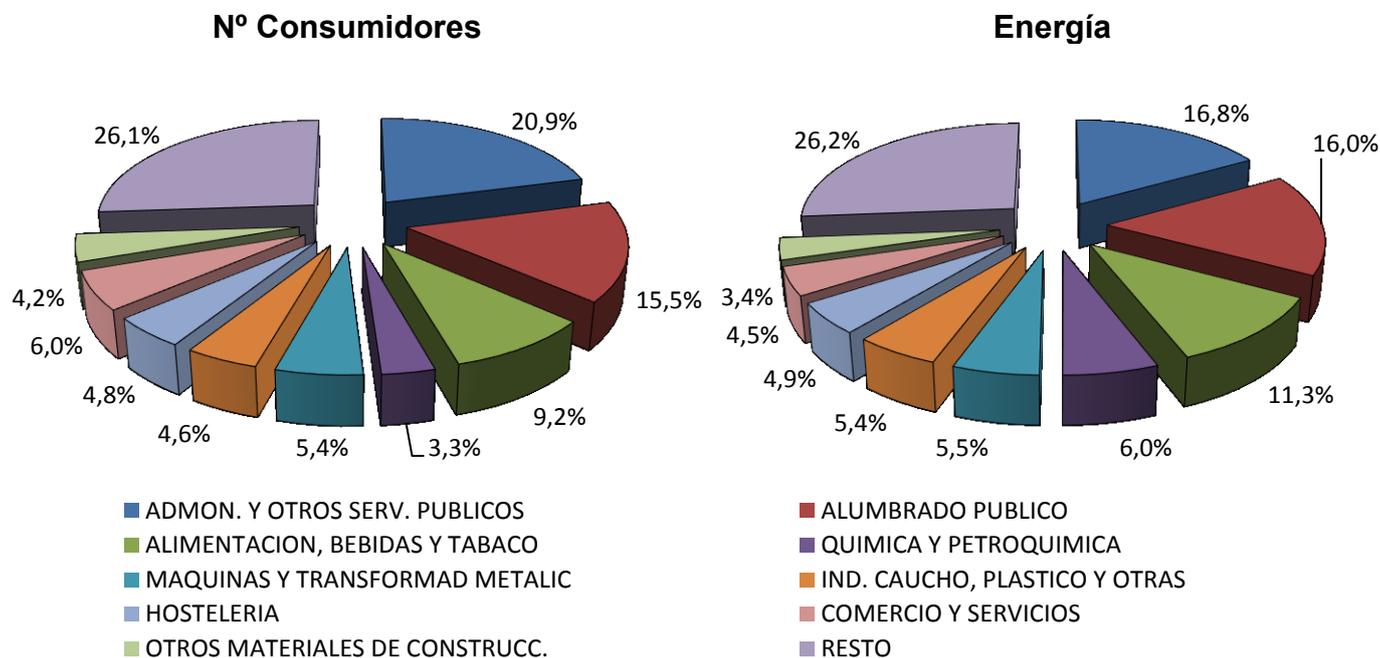


Fuente: CNMC (SINCRO)

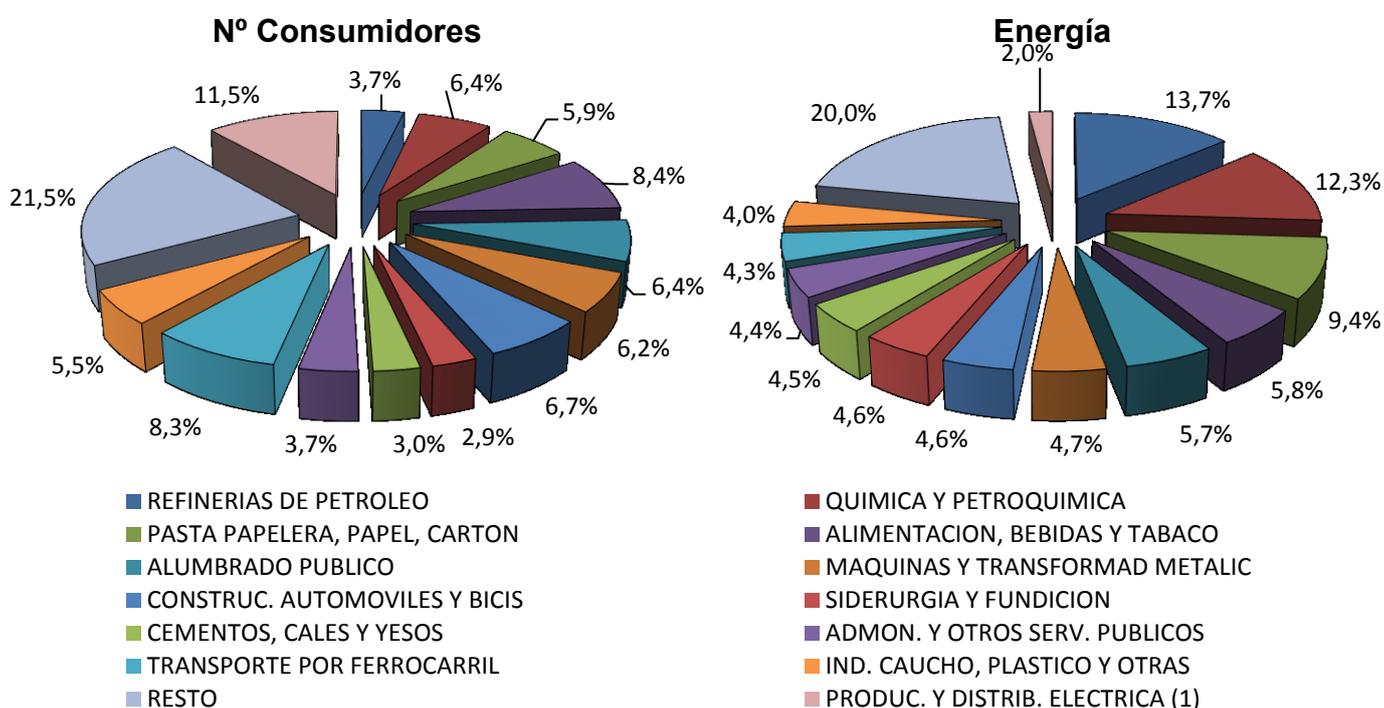
Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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)

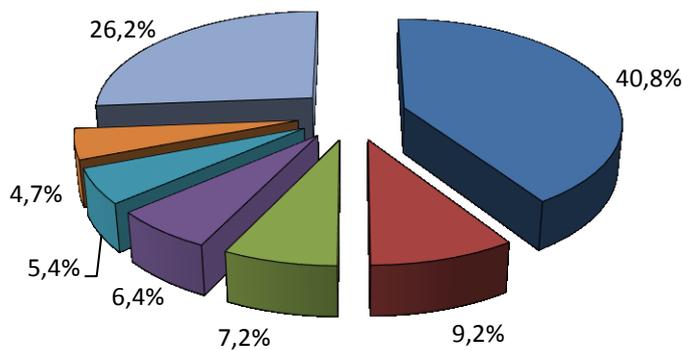
Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 4% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

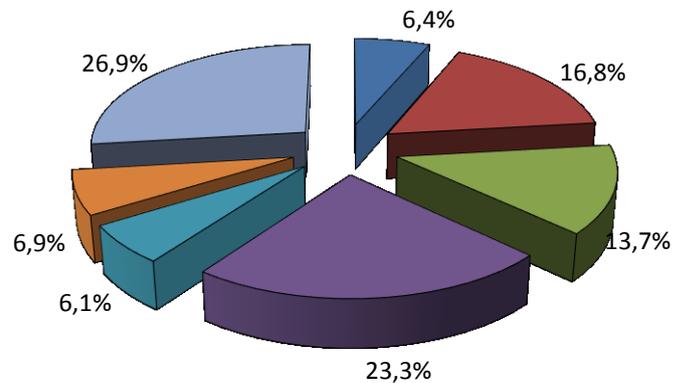
3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Nº Consumidores



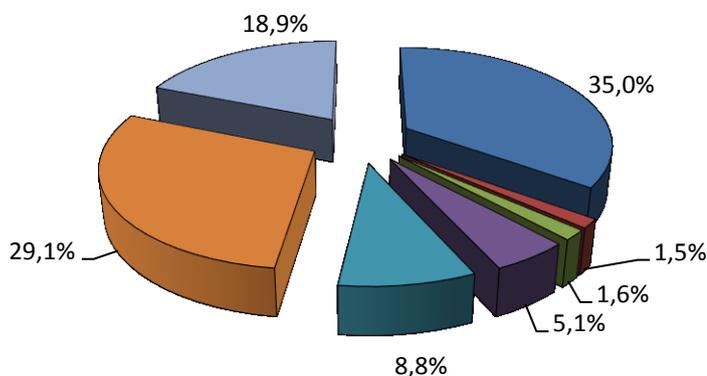
Energía



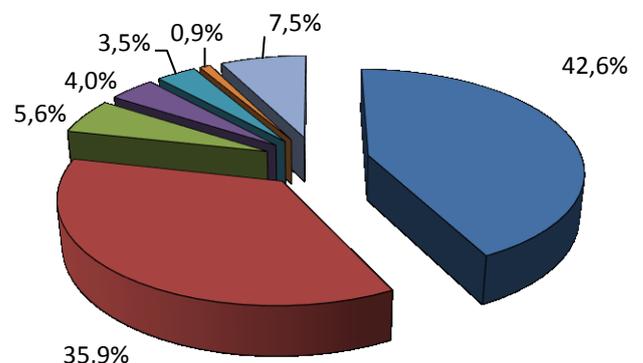
- PRODUC. Y DISTRIB. ELECTRICA (1)
- PASTA PAPELERA, PAPEL, CARTON
- SIDERURGIA Y FUNDICION
- QUIMICA Y PETROQUIMICA
- REFINERIAS DE PETROLEO
- CEMENTOS, CALES Y YESOS
- RESTO

Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT4 (≥ 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

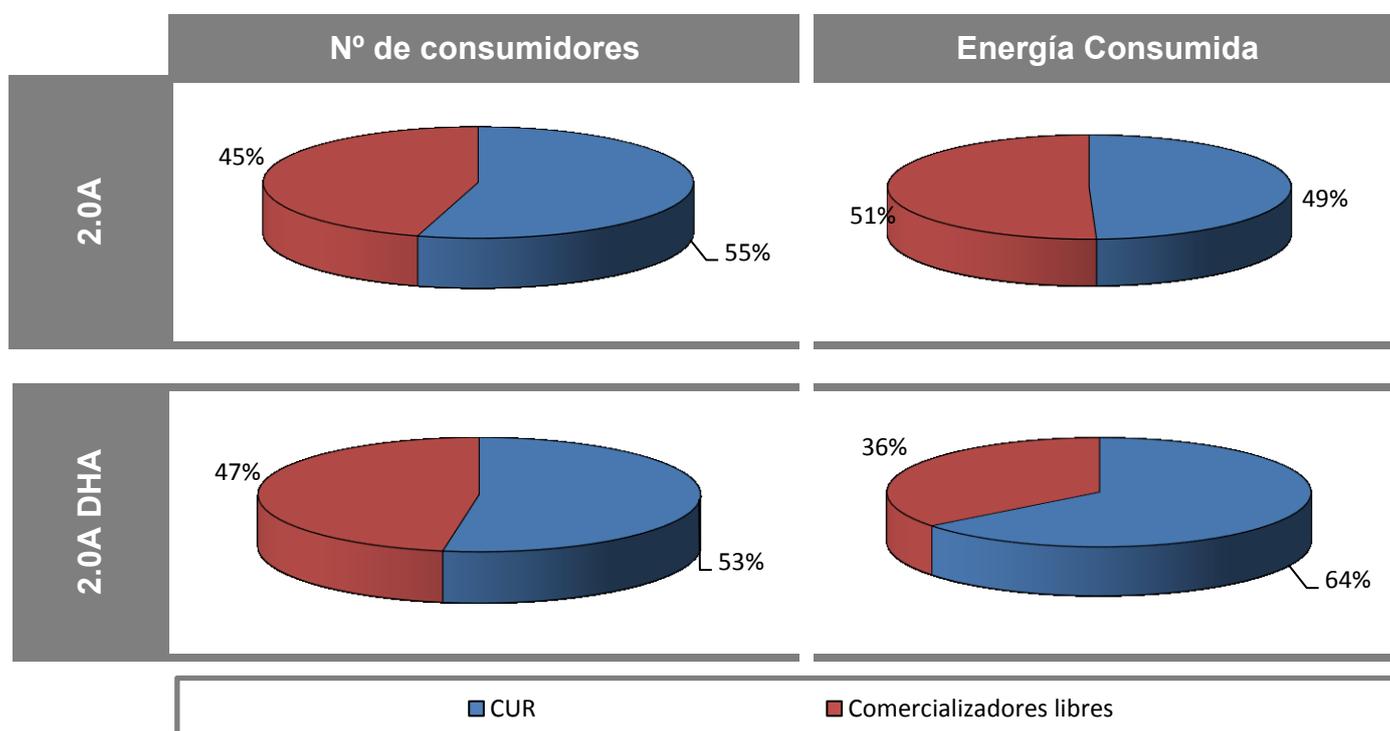
(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ($P_c \leq 10$ kW)
Número de consumidores y energía consumida. Septiembre 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	13.204.837	2.089	2.078	3,85
2.0A DHA	664.838	358	6.527	5,38
2.0A DHS	1.736	2	9.499	4,62
TOTAL	13.871.411	2.449	2.286	3,92

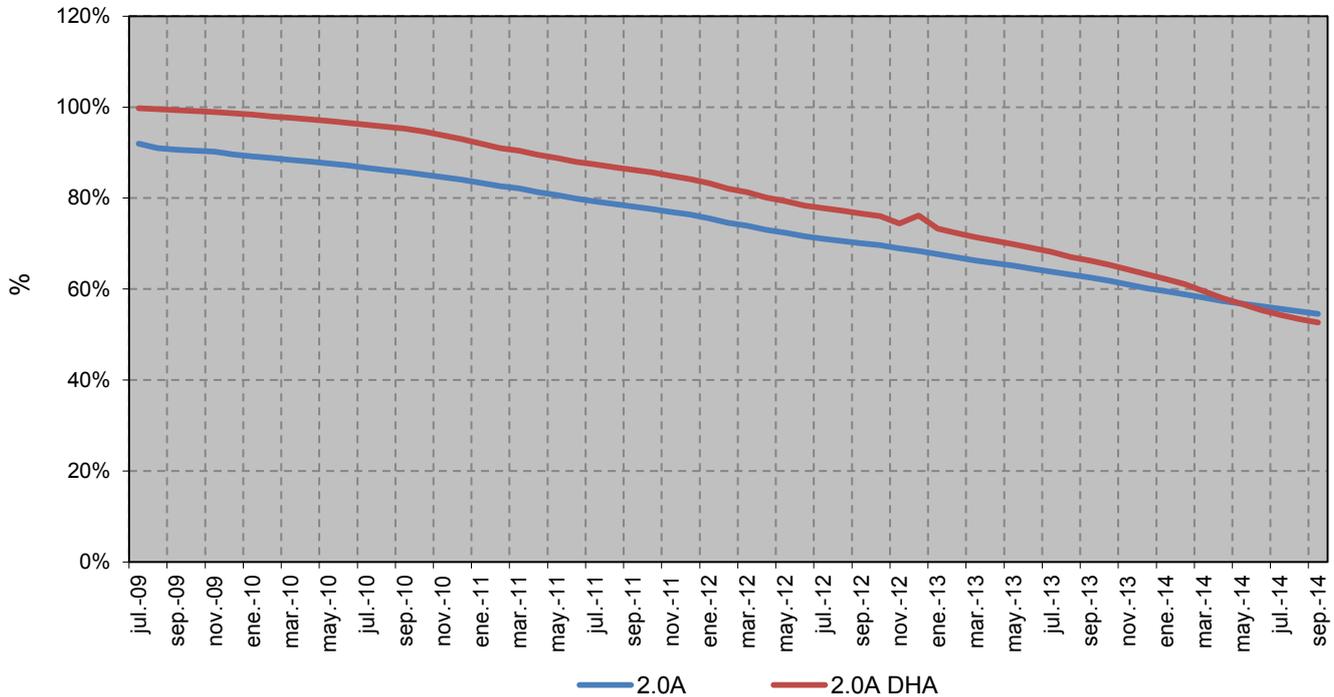
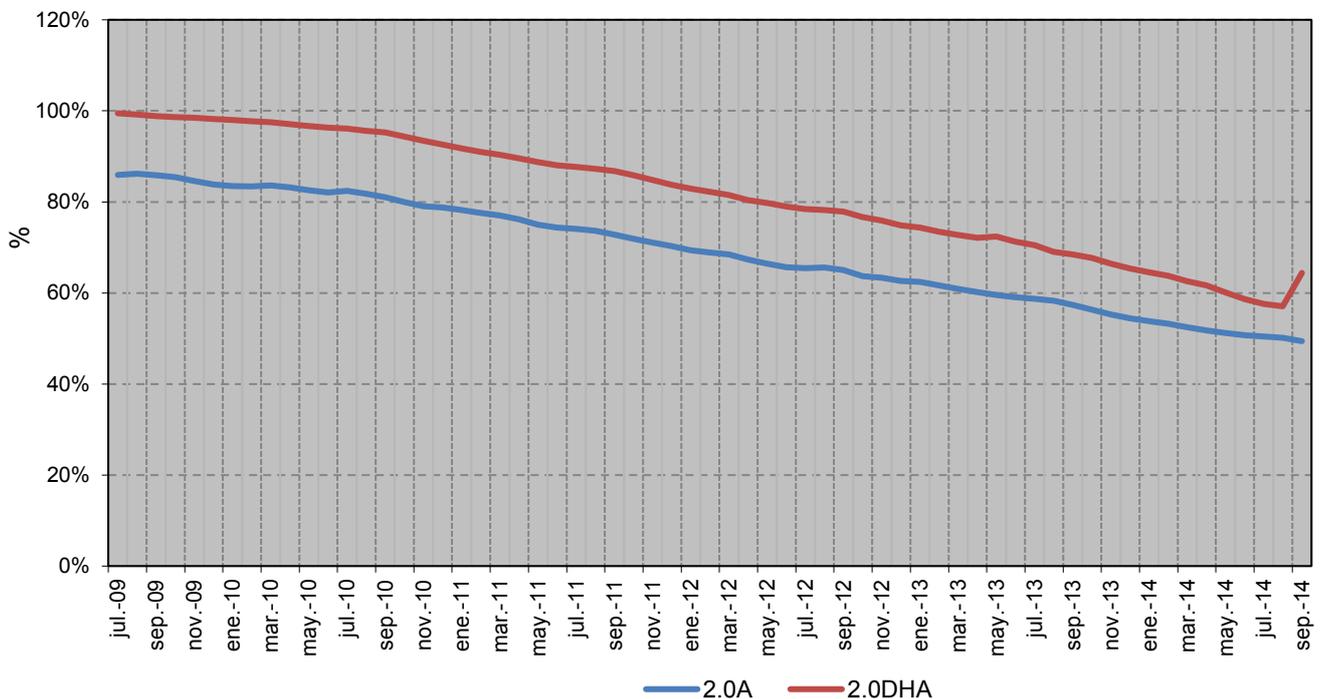
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	11.009.969	2.139	2.584	4,37
2.0A DHA	598.434	198	5.442	5,51
2.0A DHS	904	0	4.660	5,15
TOTAL	11.609.307	2.337	2.714	4,43

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en septiembre 2014


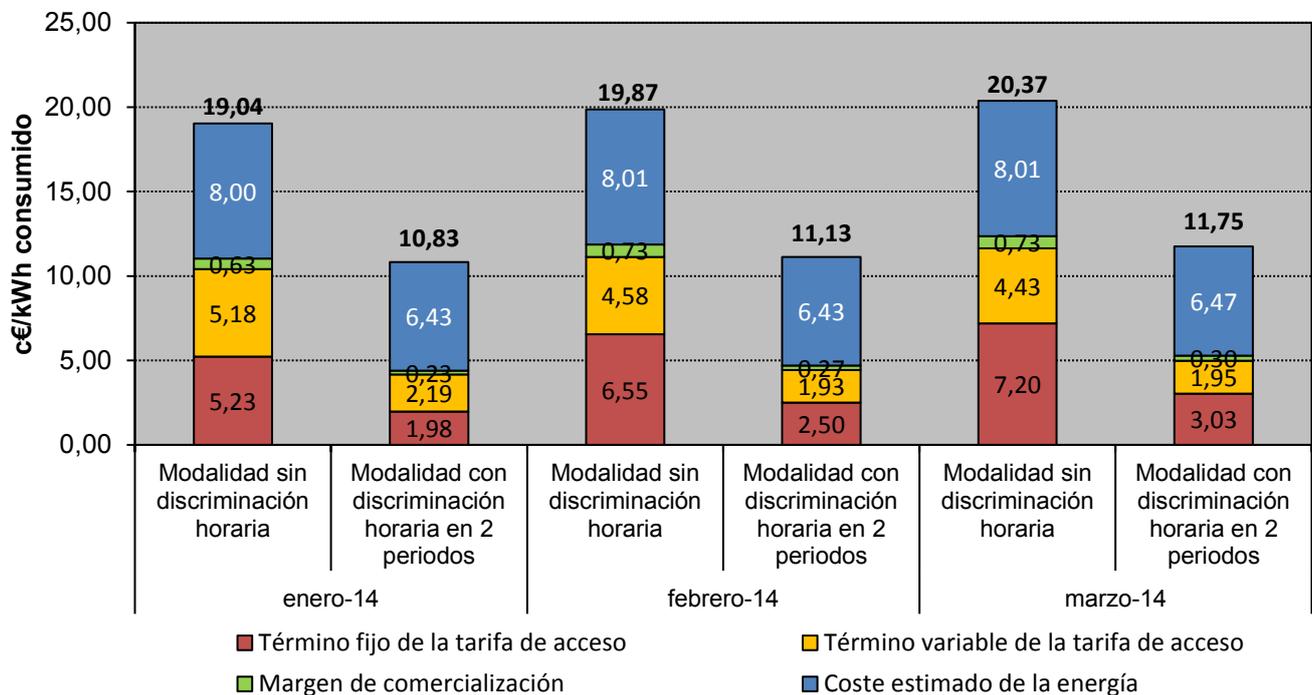
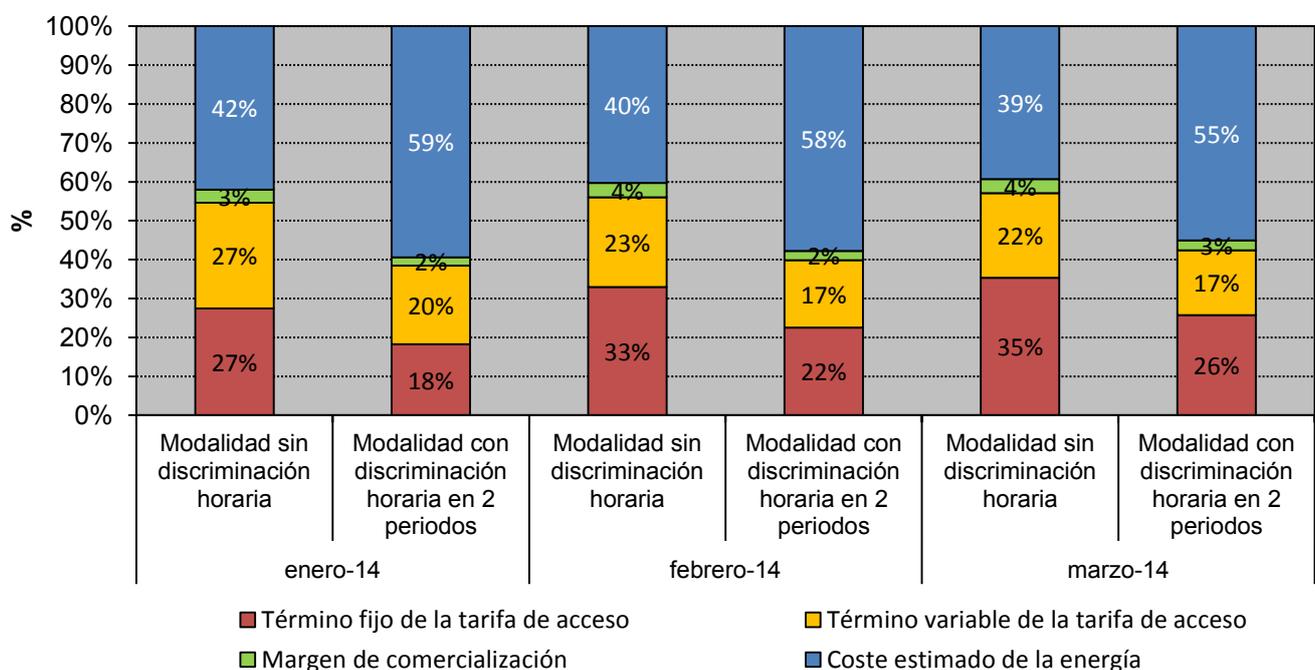
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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 11 de 2014)

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 11 de 2014)

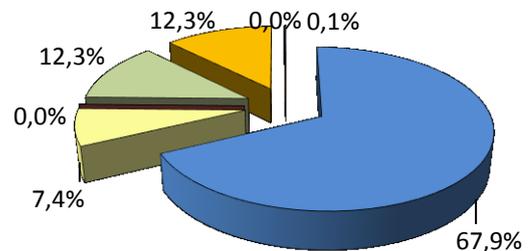
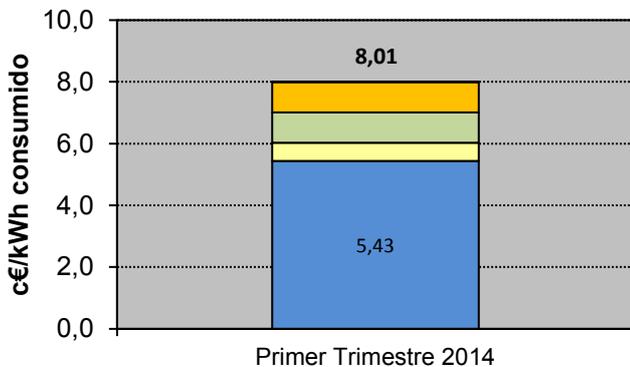
Nota (1): Resultado de aplicar las TUR /PVPC, a las variables de facturación de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR /PVPC abastecidos por CUR, según la información disponible en la base de datos de liquidaciones eléctricas.

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

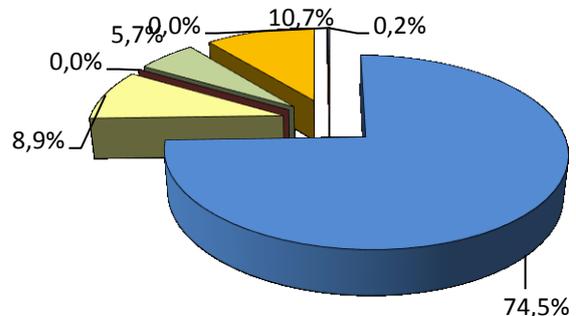
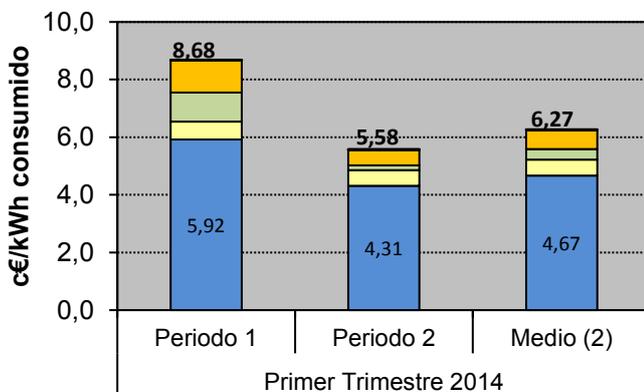
4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ($P_c \leq 10$ kW)

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

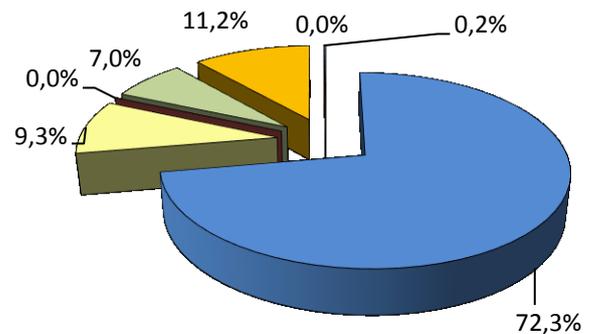
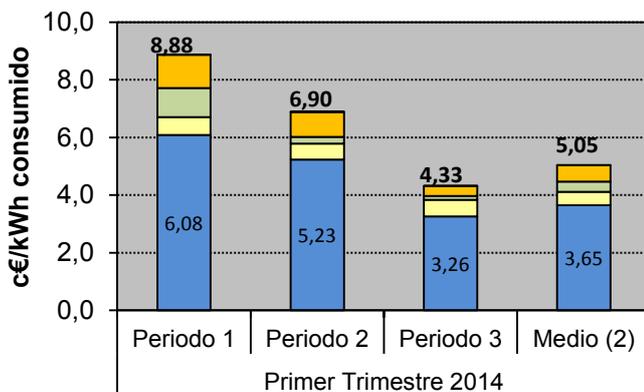
Modalidad sin Discriminación Horaria



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

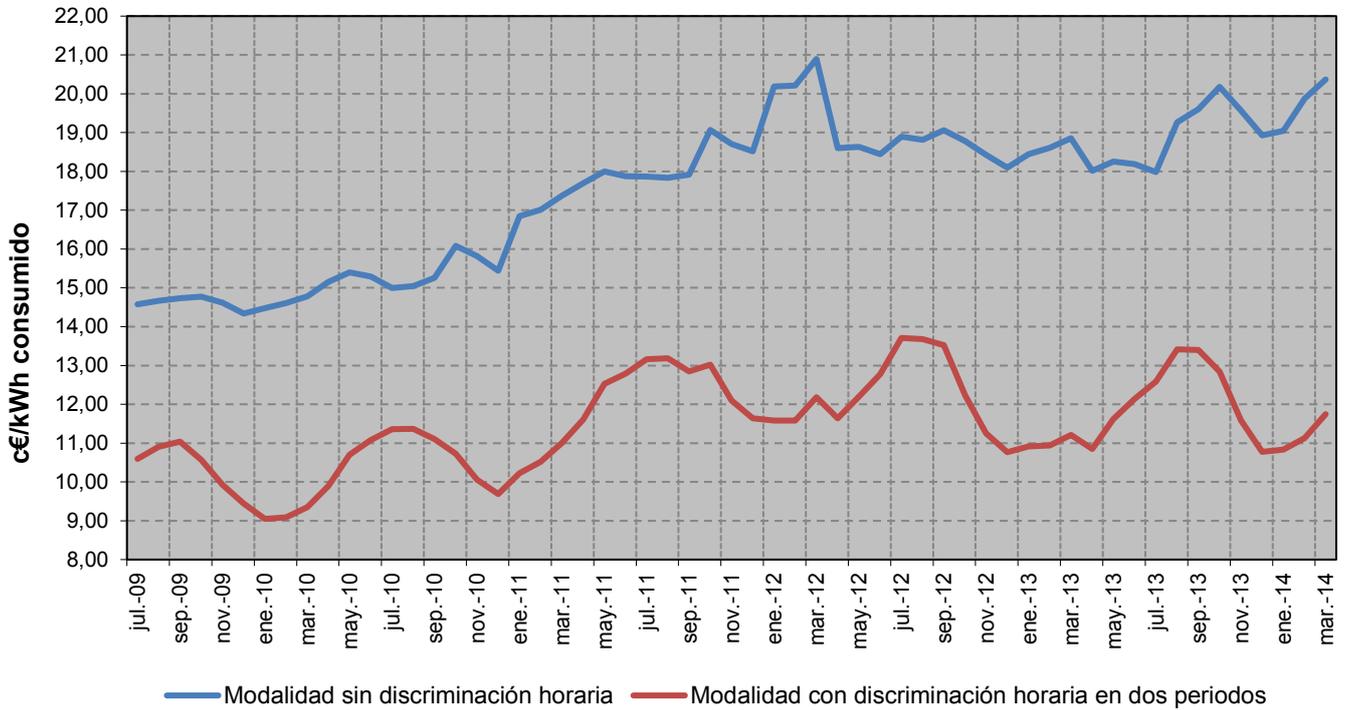
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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

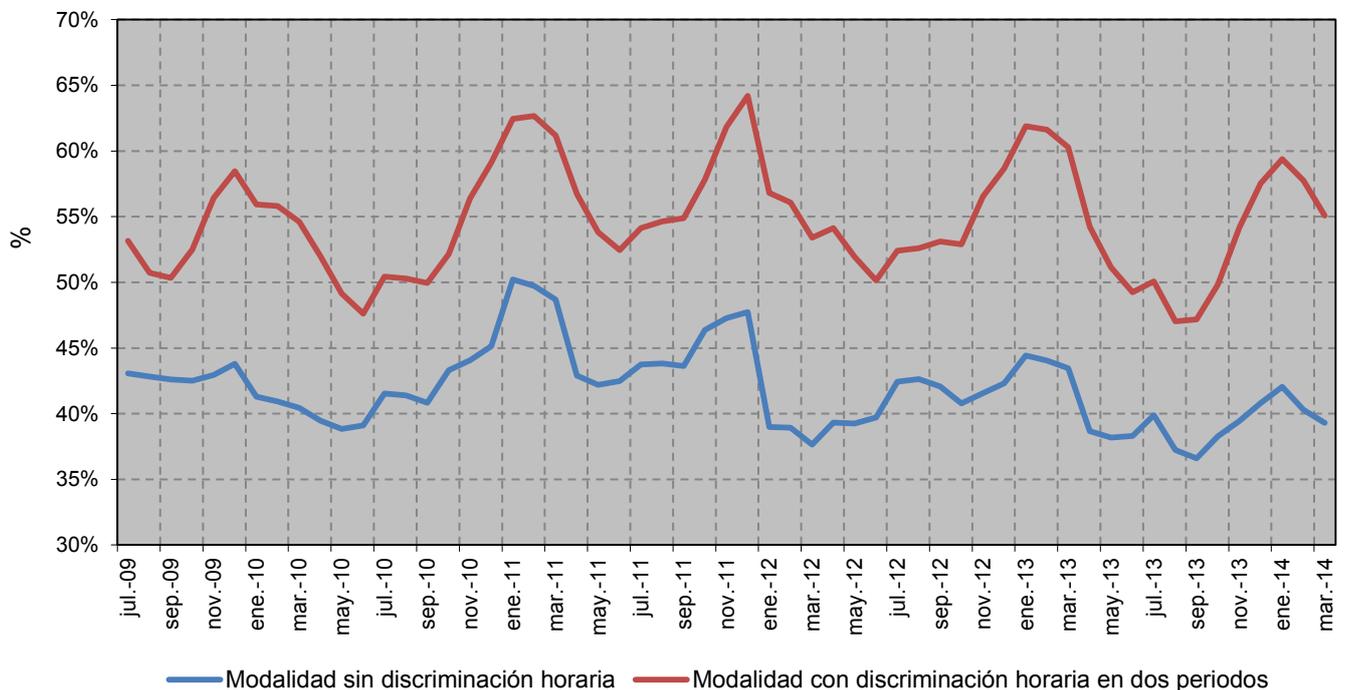
(2) Medio previsto considerando perfiles finales

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



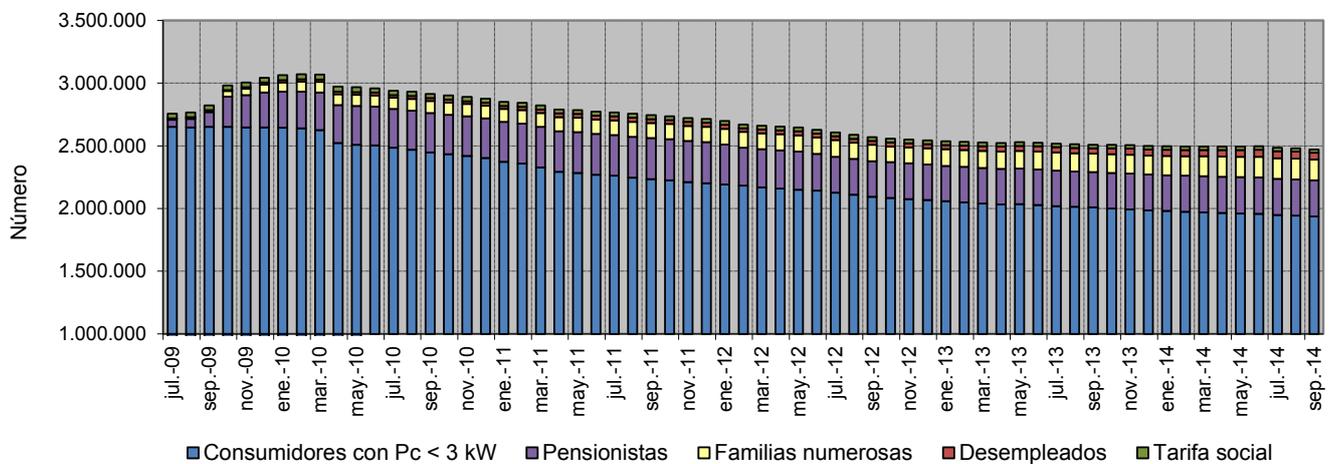
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

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

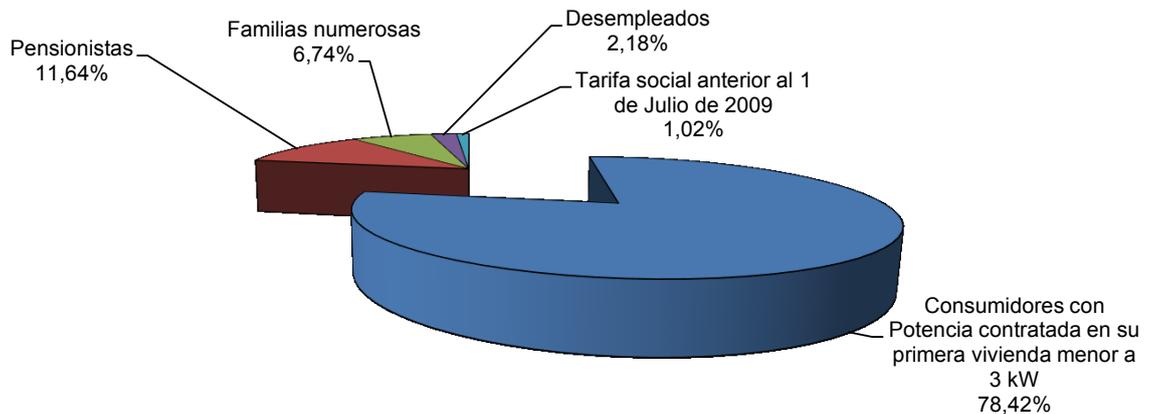
4.2- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Oct 2013- Sep 2014	sep.-14	Oct 2013- Sep 2014 s/ Oct 2012- Sep 2013	sep 14 s/ ago 14
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.968.181	1.937.449	-3,6%	-0,4%
Pensionistas	287.057	287.608	1,5%	-0,1%
Familias numerosas	158.609	166.498	15,4%	0,6%
Desempleados	51.566	53.753	36,9%	-4,3%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	27.806	25.269	-6,3%	-0,2%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.493.219	2.470.577	-1,5%	-0,3%



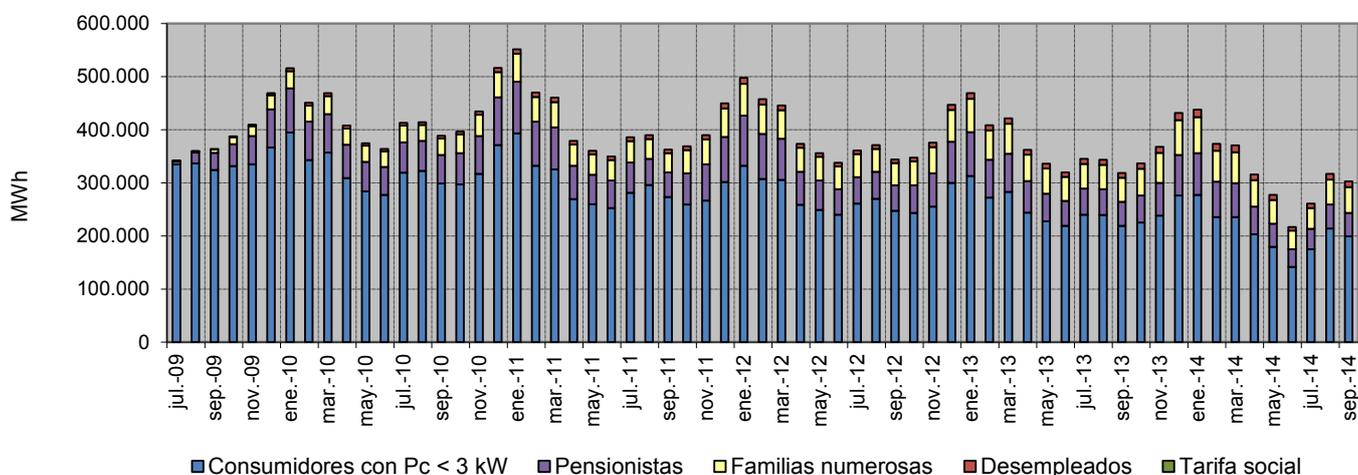
Distribución del número de consumidores por categorías en septiembre 2014



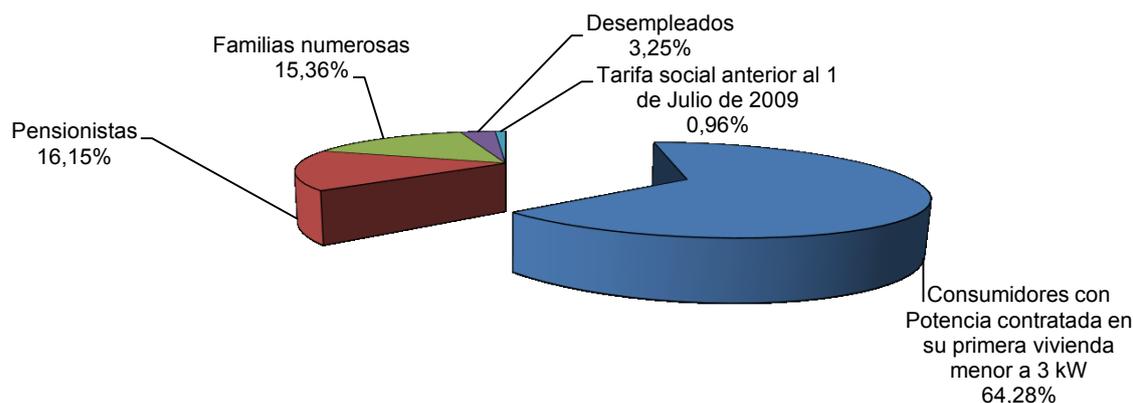
4.2- Bono Social

Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social

TIPO	Energía consumida (MWh)		Tasa de variación (%)	
	2013	Oct 2013- Sep 2014	2013 s/ 2012	Oct 2013- Sep 2014 s/ Oct 2012- Sep 2013
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.996.718	2.601.487	-8,3%	-14,9%
Pensionistas	715.332	653.568	-6,3%	-9,1%
Familias numerosas	627.927	621.833	7,4%	2,1%
Desempleados	120.788	131.440	24,5%	18,6%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	38.149	38.822	-16,1%	0,3%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	4.498.914	4.047.149	-5,5%	-10,7%



Distribución de la energía consumida por categorías en Oct 2013- Sep 2014



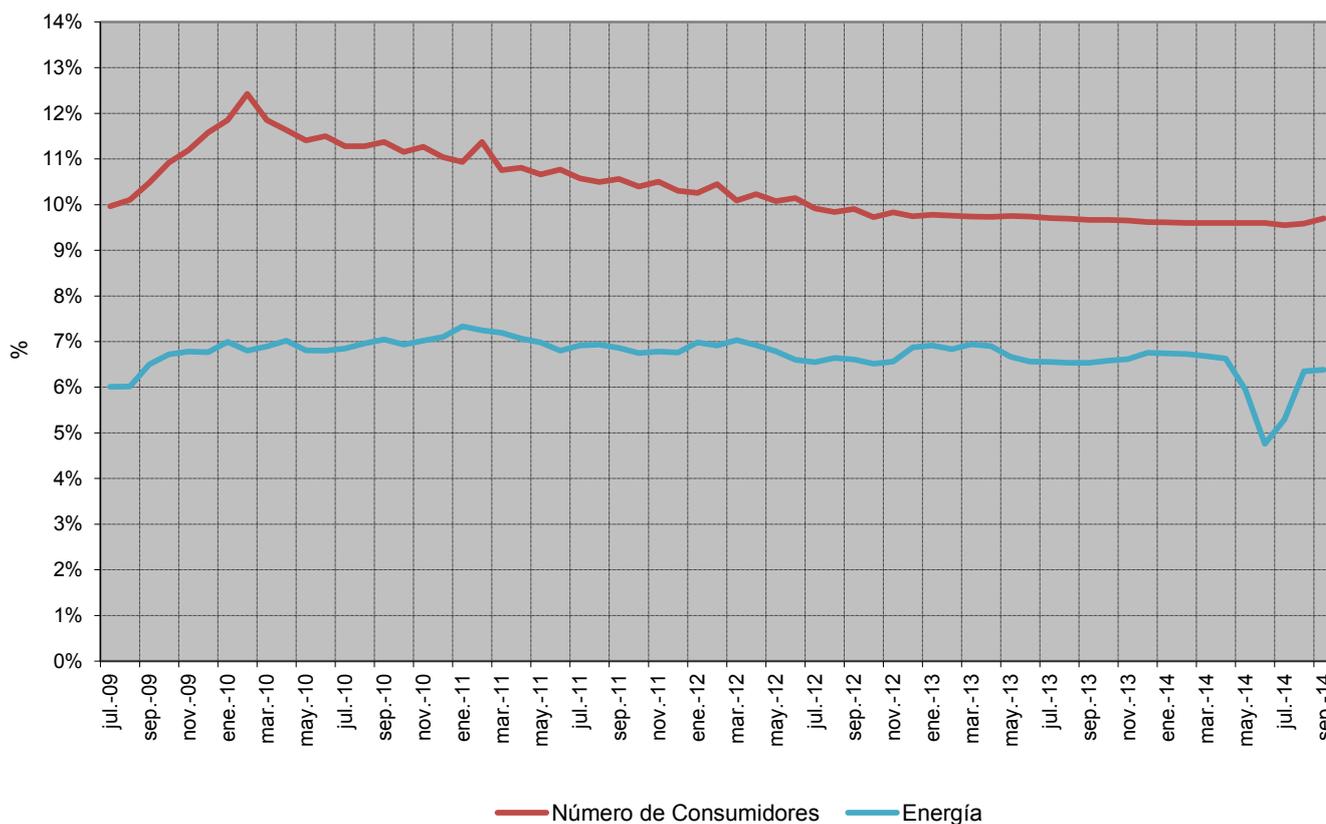
4.2- Bono Social

Tamaño medio de los consumidores acogidos al Bono Social

TIPO	Tamaño medio (kWh/cliente y año)		Tasa de variación (%)	
	2013	Oct 2013- Sep 2014	2013 s/ 2012	Oct 2013- Sep 2014 s/ Oct 2012- Sep 2013
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.482	1.327	-3,5%	-11,8%
Pensionistas	2.528	2.269	-2,4%	-10,8%
Familias numerosas	4.388	3.857	-3,7%	-11,0%
Desempleados	2.918	2.482	-6,1%	-11,8%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	1.305	1.410	-11,7%	7,3%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.786	1.626	-1,9%	-9,5%

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. Septiembre 2014

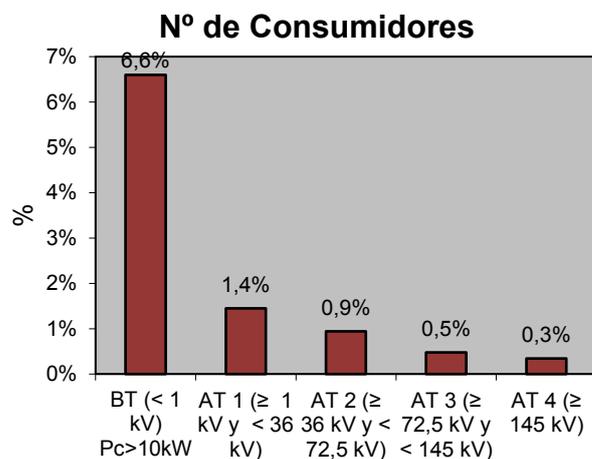
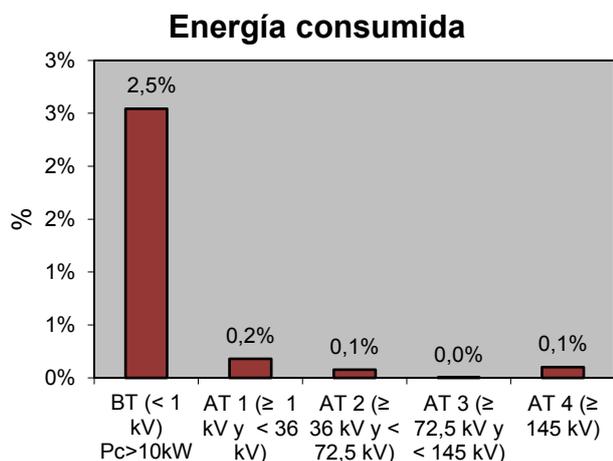
Consumidores abastecidos por CUR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	101.519	91.256	899
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	1.487	11.292	7.594
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	15	1.134	75.572
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	2	31	15.500
AT 4 (≥ 145 kV)	2	2.047	1.023.603
TOTAL	103.025	105.760	1.027

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.437.304	3.494.600	2.431
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	101.184	6.301.019	62.273
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.573	1.444.902	918.564
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	415	879.294	2.118.780
AT 4 (≥ 145 kV)	577	2.031.538	3.520.863
TOTAL	1.541.053	14.151.353	9.183

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en septiembre 2014

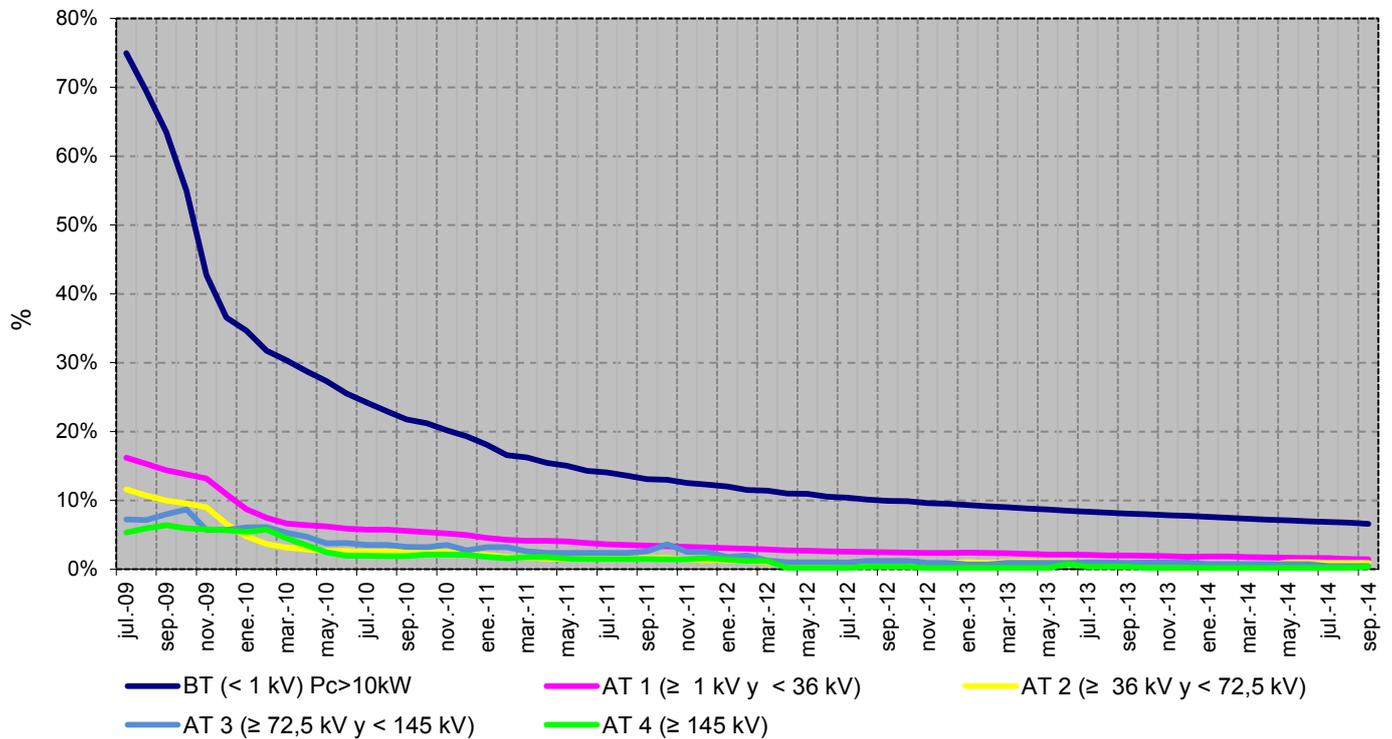


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014)

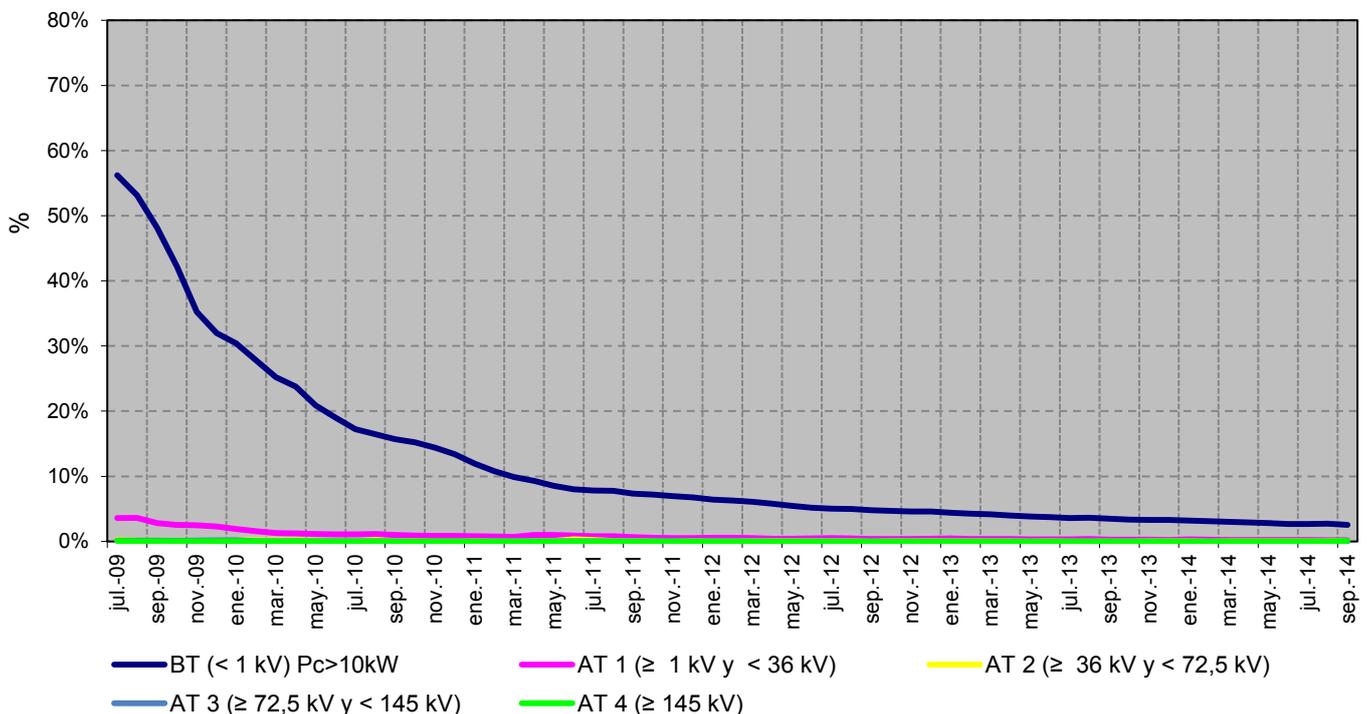
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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 11 de 2014)

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 2014 vs Año 2013	
	Año 2013 (1)	Año 2014 (2)	Miles de €	Tasa de variación
Costes de Transporte	1.597.136	1.673.890	76.754	4,8%
<i>Retribución al transporte</i>	1.589.636	1.659.595	69.959	4,4%
<i>Incentivo disponibilidad</i>	7.500	14.295	6.795	90,6%
Costes de Distribución	5.069.743	4.986.444	-83.299	-1,6%
<i>Retribución a la distribución</i>	4.580.328	4.572.584	-7.744	-0,2%
<i>Distribuidores D.T. 11ª</i>	325.211	321.303	-3.907	-1,2%
<i>Calidad de servicio</i>	74.204	92.557		24,7%
<i>Incentivo de pérdidas</i>	90.000		-90.000	
Costes de Gestión Comercial	56.701	56.700	-1	0,0%
Sistema de interrumpibilidad en mercado	748.900	550.000	-198.900	-26,6%
Diversificación y Seguridad del Abastecimiento	75.600	66.871	-8.729	-11,5%
<i>Moratoria Nuclear</i>	75.459	66.724	-8.735	-11,6%
<i>2º parte del ciclo de combustible nuclear</i>	141	147	6	4,5%
Prima del Régimen Especial	9.842.000	7.630.000	-2.212.000	-22,5%
Costes Permanentes	923.997	925.059	1.062	0,1%
<i>Compensación extrapeninsular e insulares</i>	903.000	903.000		
<i>CNMC</i>	20.997	22.059	1.062	5,1%
Anualidades déficit de años anteriores	2.668.038	2.966.993	298.954	11,2%
<i>Titulizados antes RDL 6/2010</i>	392.594	384.919	-7.675	-2,0%
<i>Fondo de titulización</i>	1.863.933	2.301.902		23,5%
<i>Déficit pendiente de titular</i>	411.511	280.172	-131.339	-31,9%
Diferencia Pérdidas	75.000	120.000	45.000	60,0%
Coste de Acceso (A)	21.057.115	18.975.957	-2.081.158	-9,9%
Déficit (+)/ Superavit (-) Pagos por Capacidad	-472.740	-545.239	-72.499	15,3%
Financiación del Bono Social	181.350		-181.350	
Compensación extrapeninsular 2011 y 2012	138.000		-138.000	
Excedente del Fondo de Titulización	-709.200		709.200	
Liquidaciones definitivas 2008-2011		50.000	50.000	
Retribución definitiva transporte 2008-2011	-110.000	-111.178	-1.178	1,1%
Impacto RDL 9/2013 sobre RE	-749.589	-166.667		
Incentivo reducción pérdidas 2011				
Coste intereses deficit posteriores a 2009	200.000			
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables	-1.522.179	-773.084	749.095	-49,2%
Total Costes Regulados	19.534.936	18.202.873	-1.332.063	-6,8%

Fuentes: Orden IET/221/2013, Orden IET/1491/2013 y Orden IET/107/2014

Notas: (1) Orden IET/221/2013 y Orden IET/1491/2013.

(2) Orden IET/107/2014

5.1- Costes previstos del sistema

Evolución del escandallo de costes previstos

	2013		2014		14 s/13
	Miles de €	%	Miles de €	%	
Transporte (1)	1.487.136	7,6	1.562.712	8,6	5,1
Distribución (2)	5.069.743	26,0	4.986.444	27,4	-1,6
Gestión Comercial	56.701	0,3	56.700	0,3	-0,0
Sistema de interrumpibilidad en mercado	748.900	3,8	550.000	3,0	-26,6
Diversificación y seguridad del abastecimiento	75.600	0,4	66.871	0,4	-11,5
Prima del Régimen Especial (3)	9.092.411	46,5	7.463.333	41,0	-17,9
Costes Permanentes (4)	1.061.997	5,4	925.059	5,1	-12,9
Déficit de Años anteriores	2.668.038	13,7	2.966.993	16,3	11,2
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables (5)	-725.590	-3,7	-375.239	-2,1	-48,3
Total	19.534.936	100	18.202.873	100	-6,8

Fuentes: Orden IET/221/2013, Orden IET/1491/2013 y Orden IET/107/2014

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

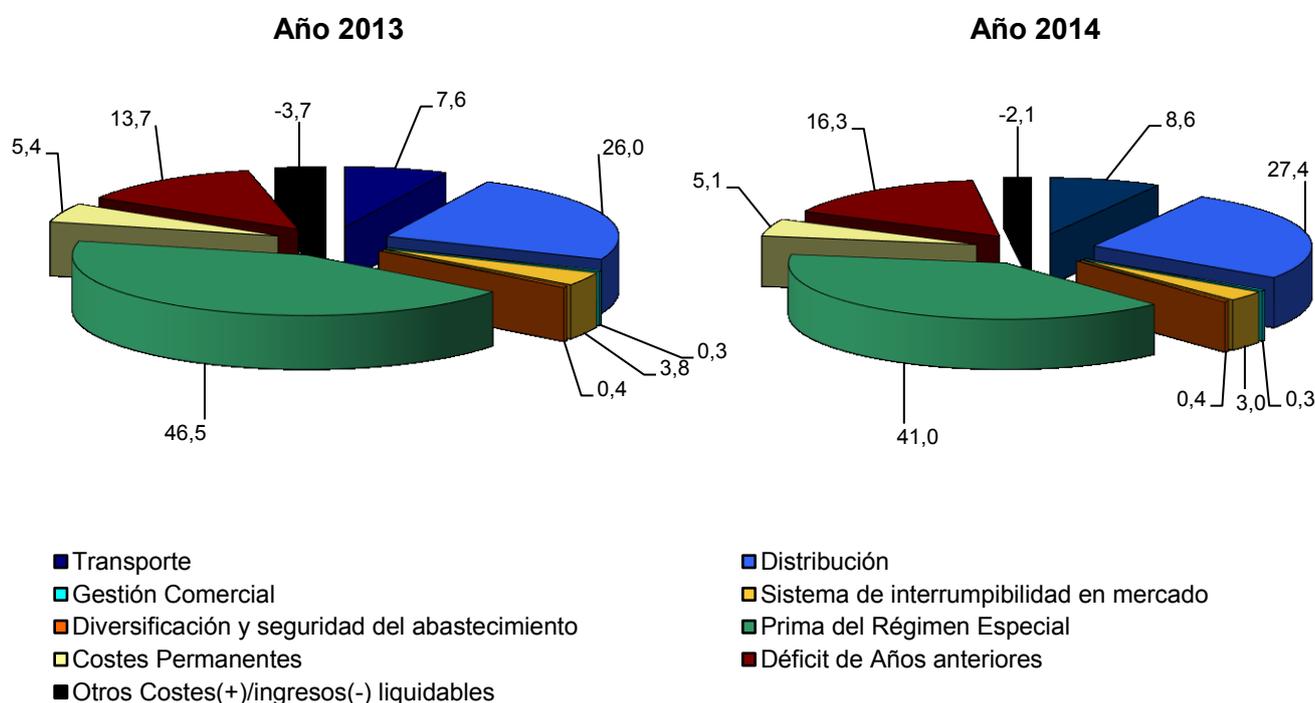
(2) Incluye Calidad de servicio 2011 e incentivo de pérdidas y calidad de servicio 2013

(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(4) Incluye compensación extrapeninsular 2011 y 2012

(5) Incluye diferencia pérdidas

Estructura del escandallo de costes de acceso

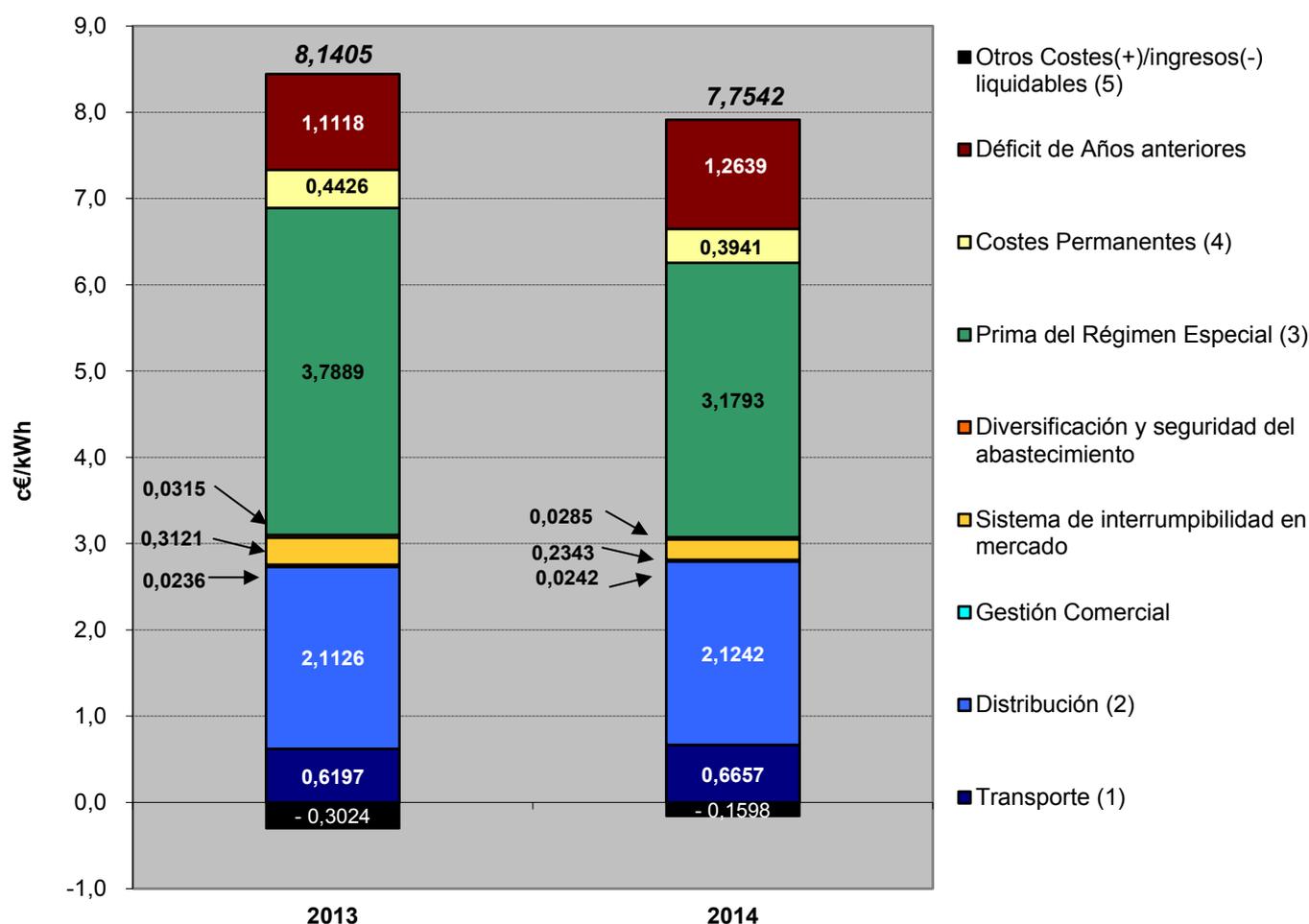


Fuentes: Orden IET/221/2013, Orden IET/1491/2013 y Orden IET/107/2014

5.1- Costes previstos del sistema

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

	2013		2014	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Transporte (1)	0,6197	7,6	0,6657	8,6
Distribución (2)	2,1126	26,0	2,1242	27,4
Gestión Comercial	0,0236	0,3	0,0242	0,3
Sistema de interrumpibilidad en mercado	0,3121	3,8	0,2343	3,0
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,0315	0,4	0,0285	0,4
Prima del Régimen Especial (3)	3,7889	46,5	3,1793	41,0
Costes Permanentes (4)	0,4426	5,4	0,3941	5,1
Déficit de Años anteriores	1,1118	13,7	1,2639	16,3
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables (5)	- 0,3024	-3,7	- 0,1598	-2,1
Total	8,1405	100	7,7542	100

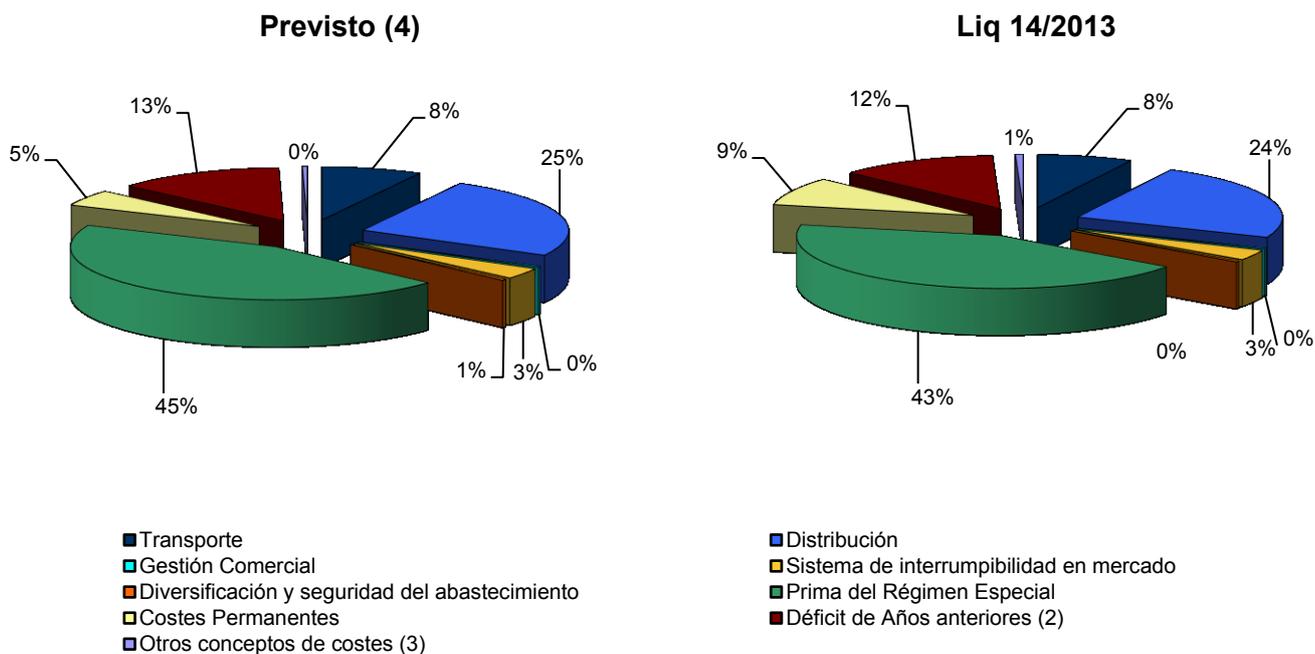


Fuentes: Orden IET/221/2013, Orden IET/1491/2013 y Orden IET/107/2014

Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones, incentivo disponibilidad y retribución definitiva transporte 2008-2011
 (2) Incluye Calidad de servicio 2011 e incentivo de pérdidas y calidad de servicio 2013
 (3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE
 (4) Incluye compensación extrapeninsular 2011 y 2012
 (5) Incluye diferencia pérdidas

5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales ⁽¹⁾
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%
Total	20.307.526	21.272.697	965.171	5%

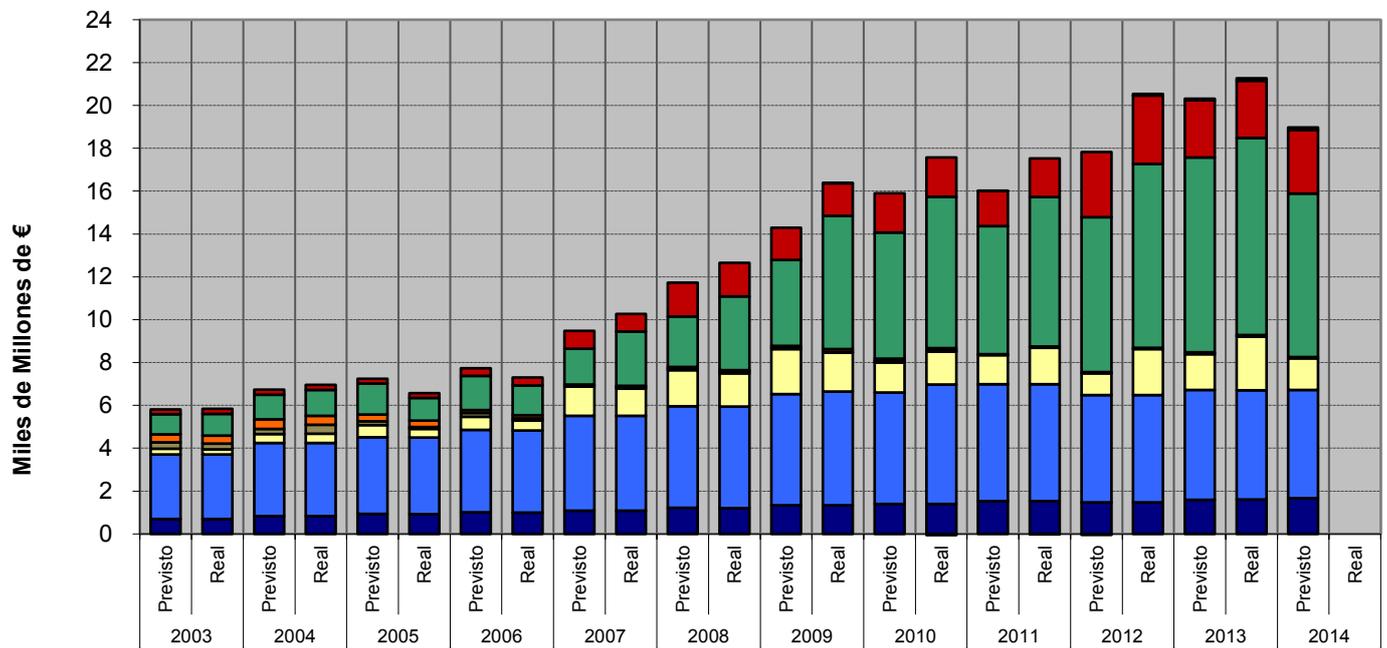
Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2012


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

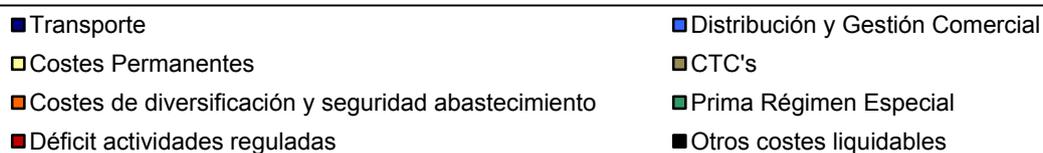
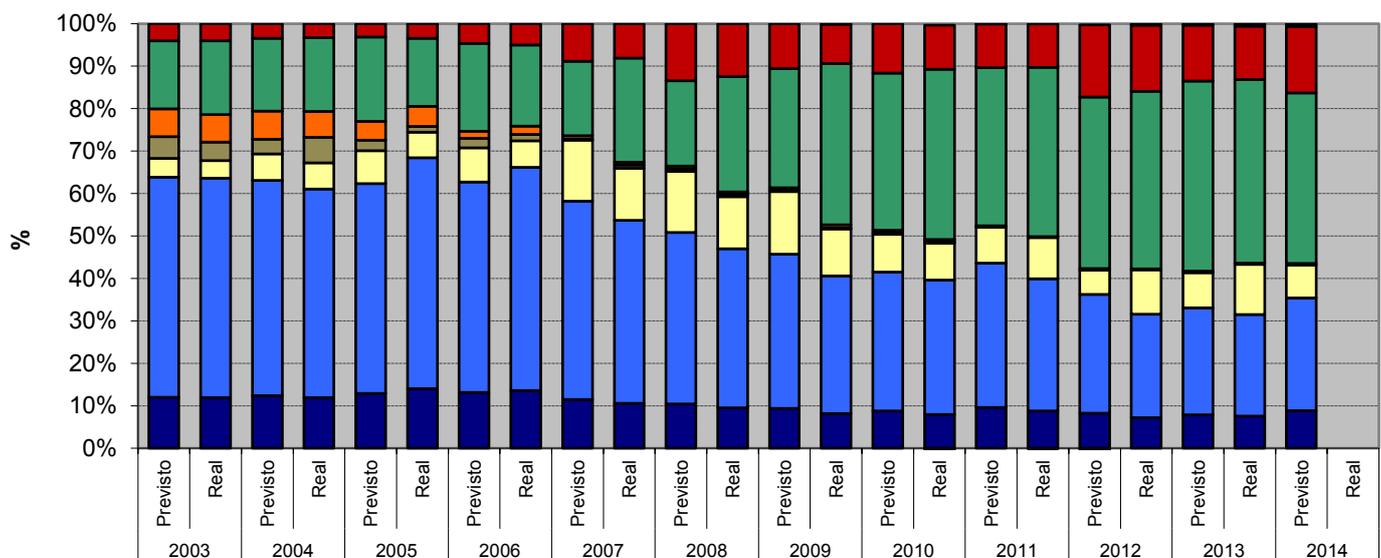
- Notas:
- (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad, financiación del Bono Social, Desvíos Compensación Insulares y Extrapeninsulares, Excedente Fondo de Titulación, Retribución definitiva transporte 2008-2012 y, Coste intereses definitivos 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

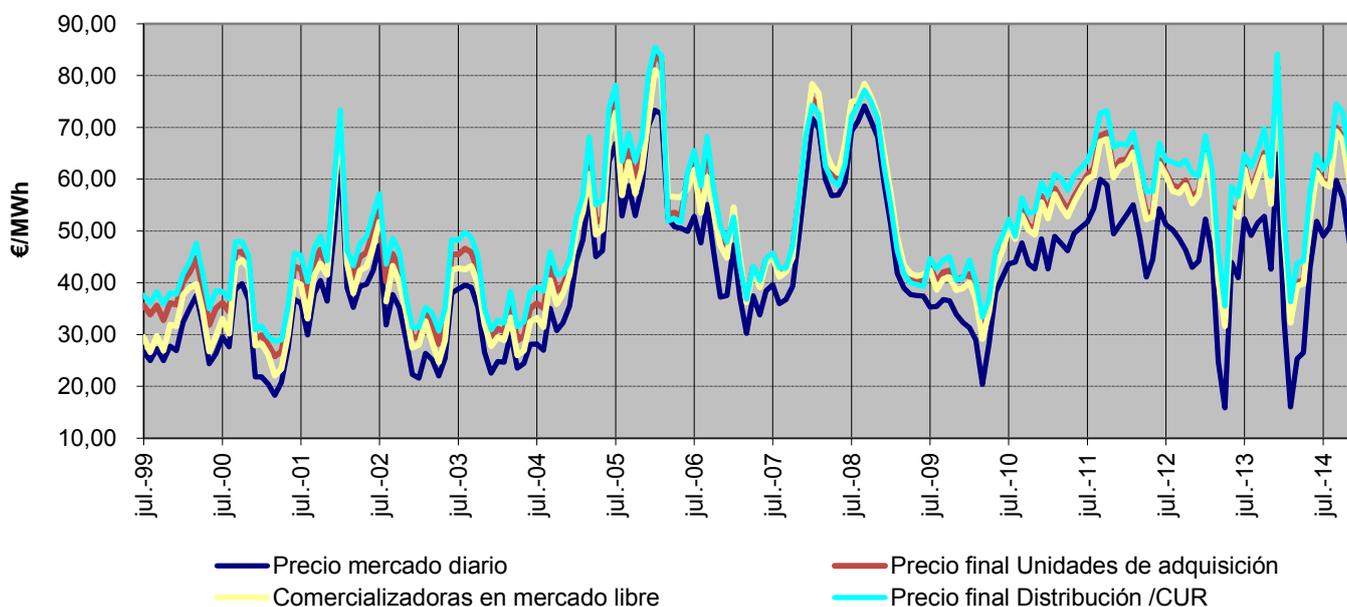
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)
		€/MWh					
oct.-14	56,41	68,20	67,49	72,94	5,08	4,46	9,24
nov.-14	47,69	60,01	59,29	64,28	5,31	4,65	9,21
dic-14	48,92	61,63	61,13	64,19	6,90	6,46	9,11

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres últimos años

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(1)	Distribución /CUR (2)
		€/MWh					
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
Enero - Dic 2014	41,89	54,82	54,35	57,50	5,89	5,30	9,20

Evolución del mercado de electricidad



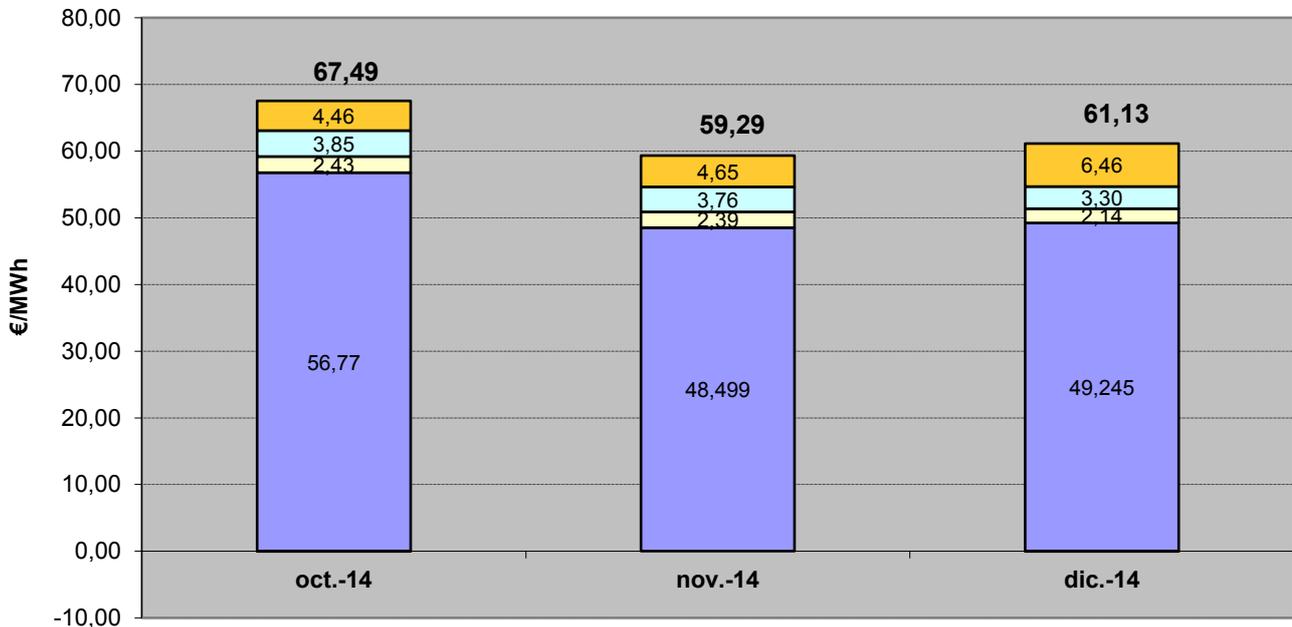
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

(2) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadoras de Último Recurso

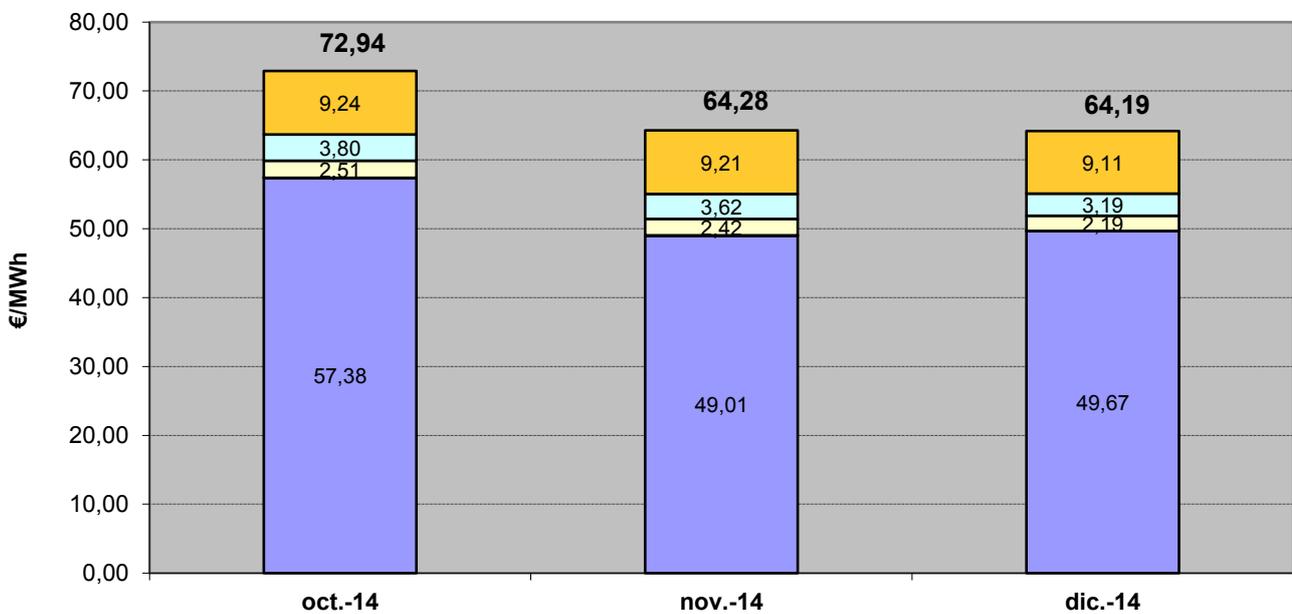
6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



■ Mercado Diario (MD)
 ■ Mercado Intradiario (MI)
 ■ Procesos OS (OS)
 ■ Reestrcciones (RE)
 ■ GP

Componentes del precio medio final de CUR



■ Mercado Diario (MD)
 ■ Mercado Intradiario (MI)
 ■ Procesos OS (OS)
 ■ Reestrcciones (RE)
 ■ GP

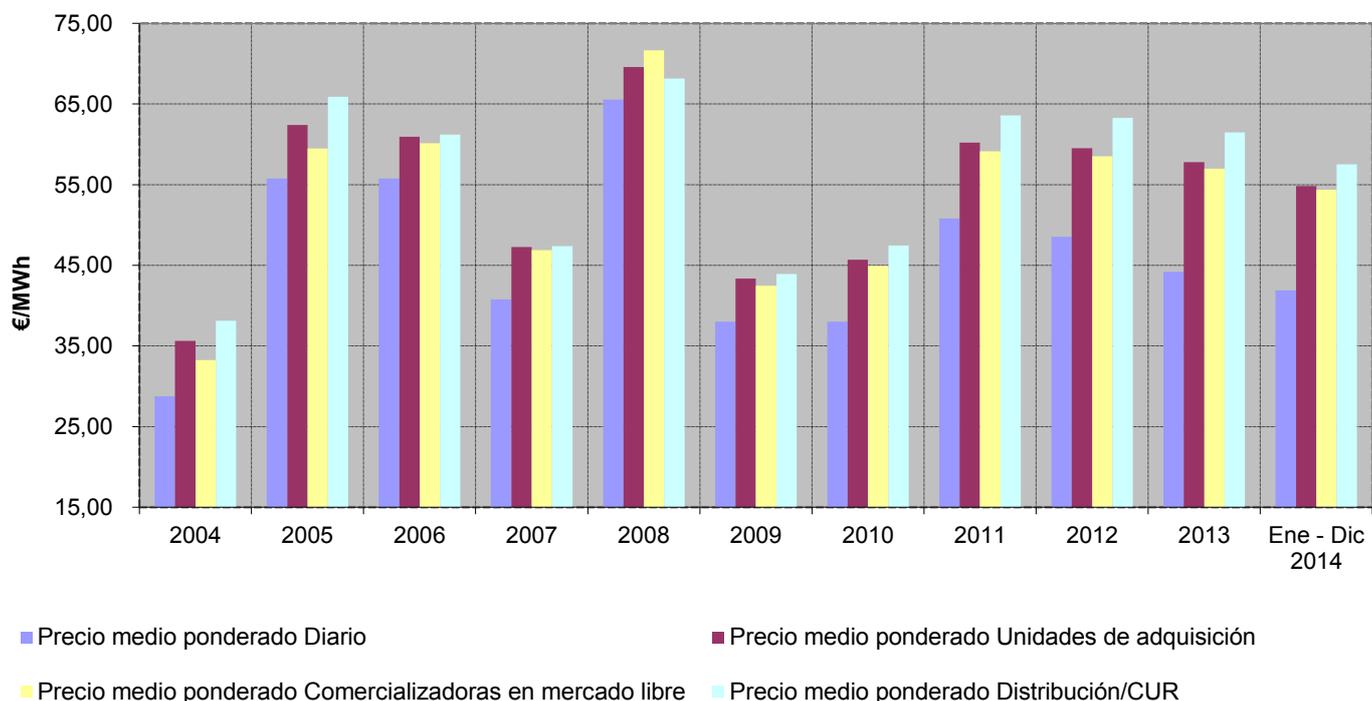
6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

€/MWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución/ CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución/ CUR (2)
2004	28,74	35,62	33,25	38,14	4,45	2,00	6,45
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
Ene - Dic 2014	41,89	54,82	54,35	57,50	5,89	5,30	9,20

Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

(2) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadoras de Último Recurso

6.- Mercado de producción. España

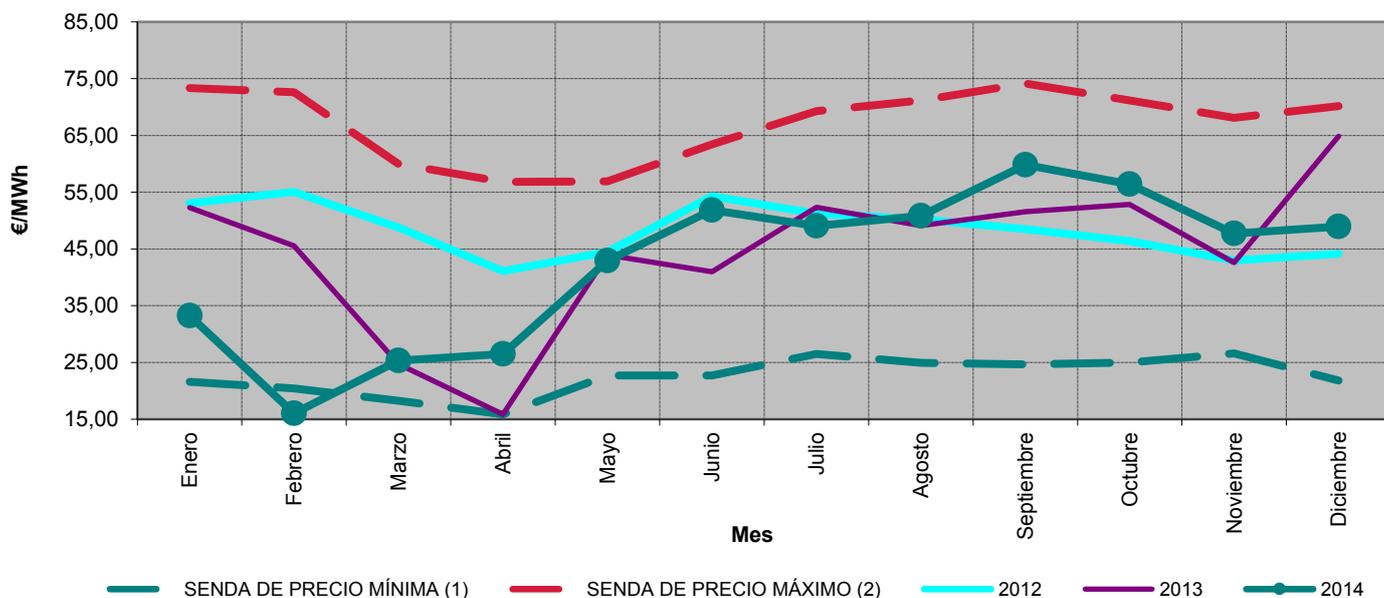
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

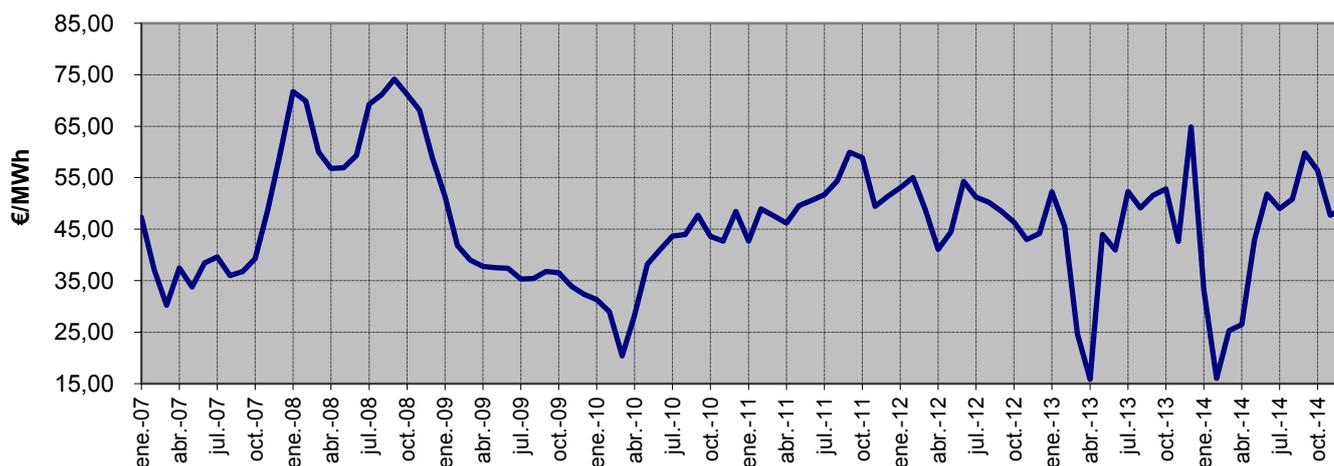
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
oct-14	56,41	-5,7%	6,8%
nov-14	47,69	-15,5%	12,0%
dic-14	48,92	2,6%	-24,6%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2012	48,52	-4,5%
2013	44,21	-8,9%
2014	41,89	-5,2%



Precios medios ponderados diarios. Enero 2007 - diciembre 2014



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 - 2013
 (2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2013

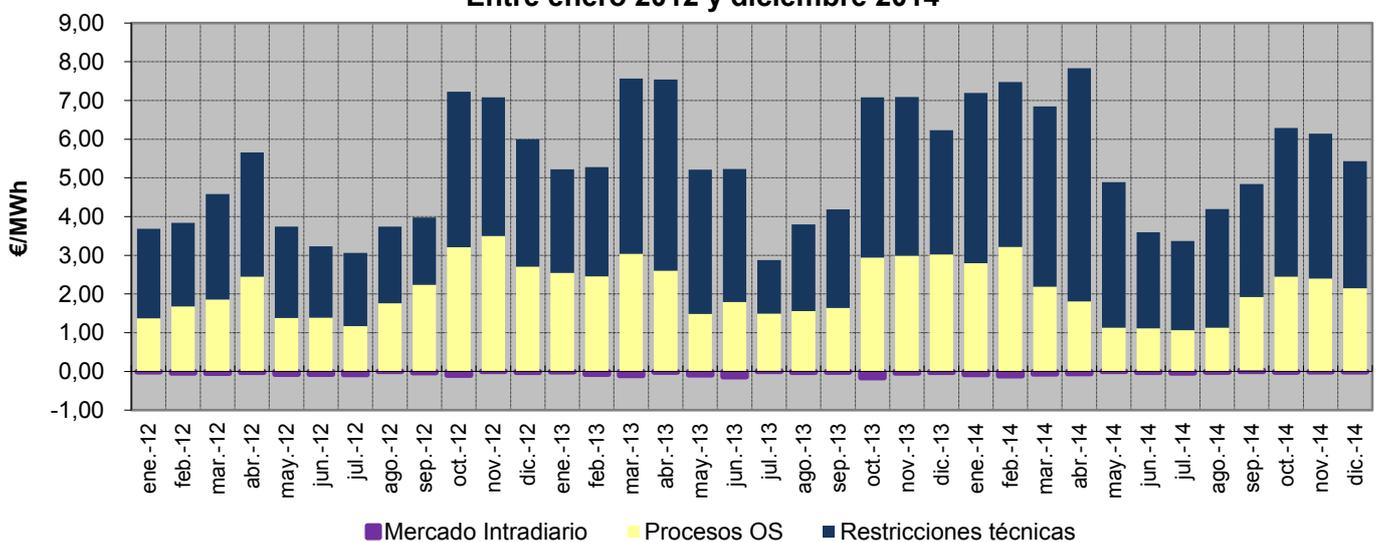
6.- Mercado de producción. España

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

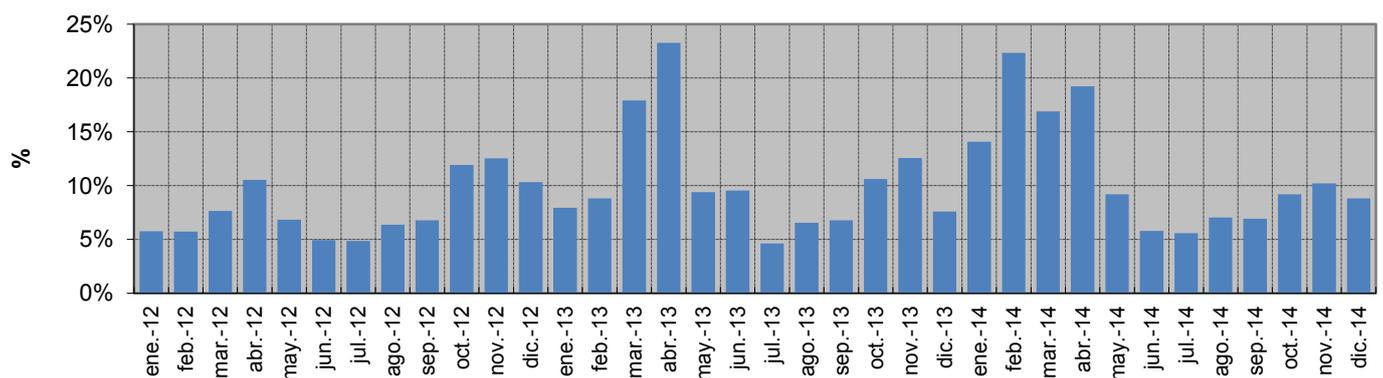
En los últimos tres meses

Mes	€/MWh				Tasa de variación de los SS.CC	
	Mercado Intradiario	Procesos OS	Restricciones técnicas	SS.CC	sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
oct-14	-0,022	2,444	3,847	6,268	29%	-9%
nov-14	-0,012	2,396	3,744	6,128	-2%	-13%
dic-14	-0,007	2,146	3,284	5,424	-11%	-13%

Entre enero 2012 y diciembre 2014



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Enero 2012 - diciembre 2014



6.- Mercado de producción. España

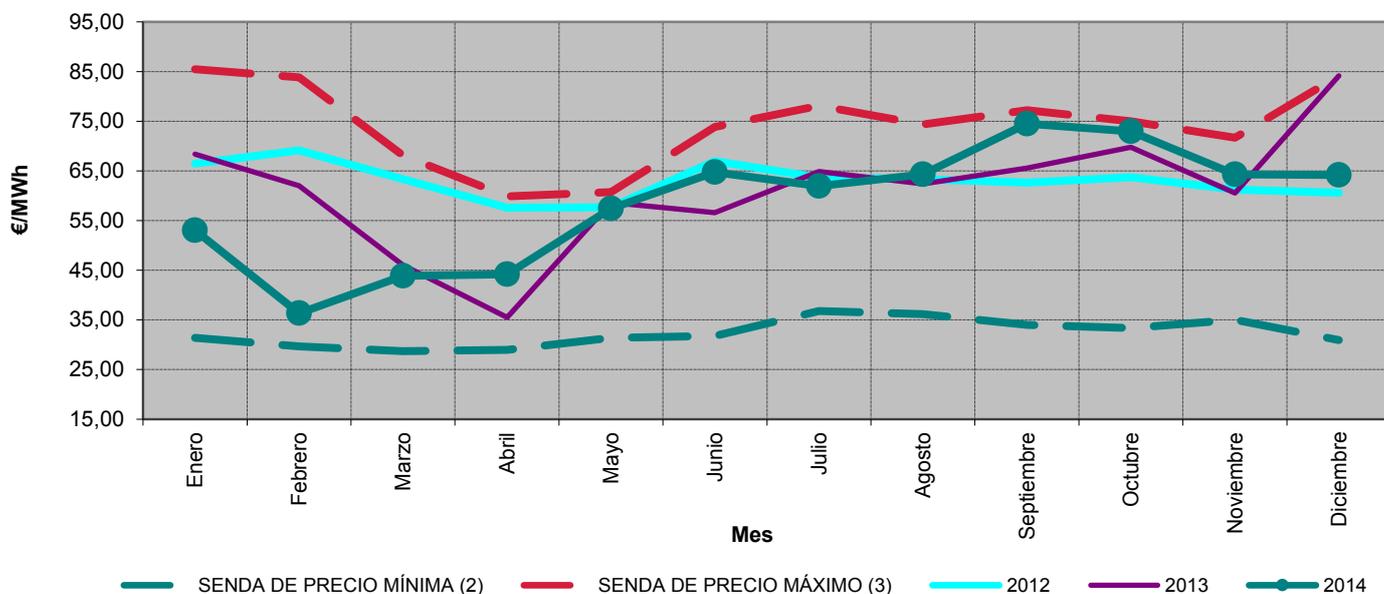
Evolución del precio medio ponderado del distribuidores/CUR (1)

En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
oct-14	72,94	-2,1%	4,5%
nov-14	64,28	-11,9%	6,1%
dic-14	64,19	-0,1%	-23,7%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2012	63,29	24,6%
2013	61,48	-2,9%
2014	57,50	-6,5%



Precios medios ponderados de distribuidores. Enero 2007 - diciembre 2014



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

Notas: (1) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadoras de Último Recurso
 (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2013
 (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2013

6.- Mercado de producción. España

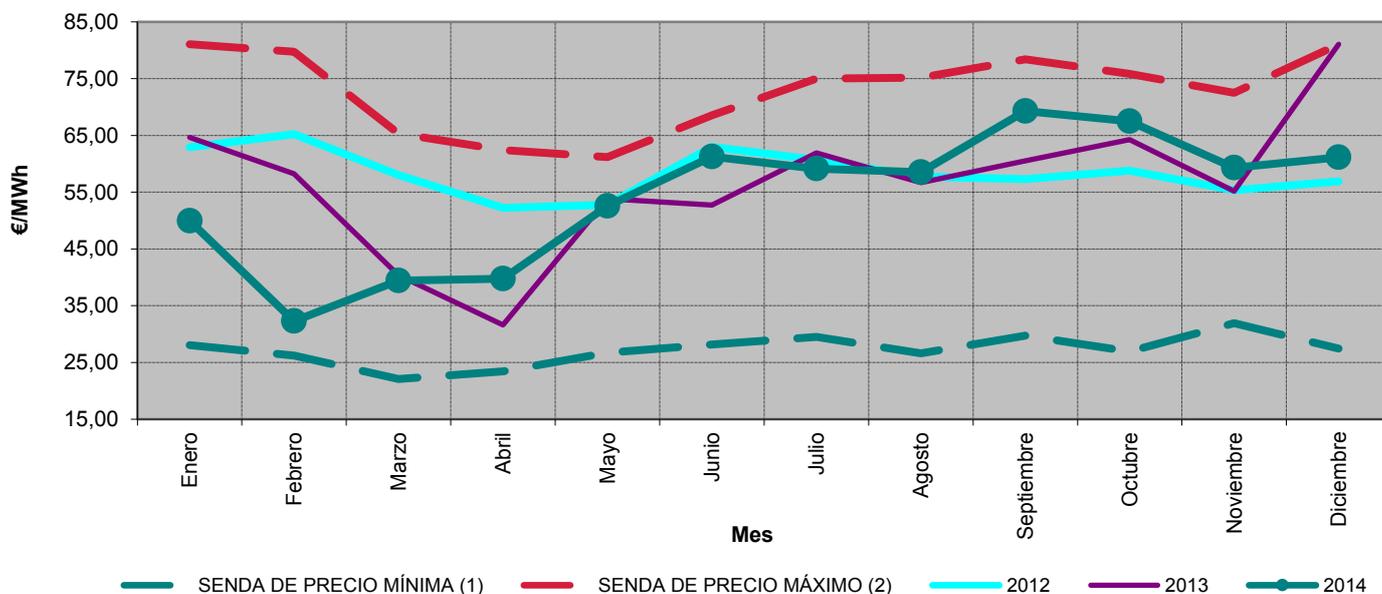
Evolución del precio medio ponderado de comercializadoras en mercado libre

En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
oct-14	67,49	-2,6%	5,1%
nov-14	59,29	-12,1%	7,5%
dic-14	61,13	3,1%	-24,6%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2012	58,50	15,2%
2013	56,97	-2,6%
2014	54,35	-4,6%



Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Enero 2007 - diciembre 2014

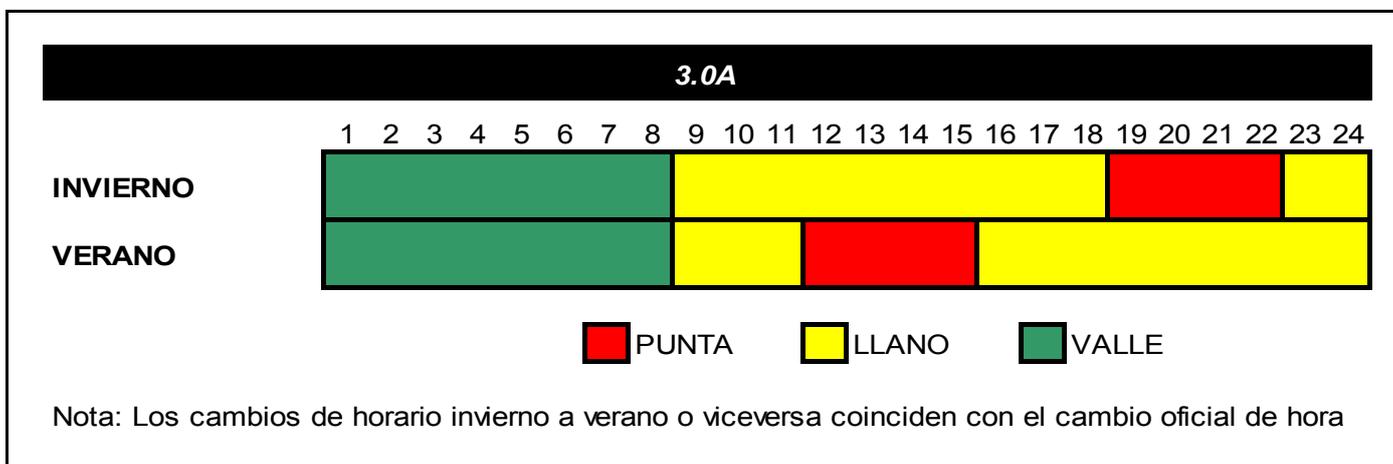


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

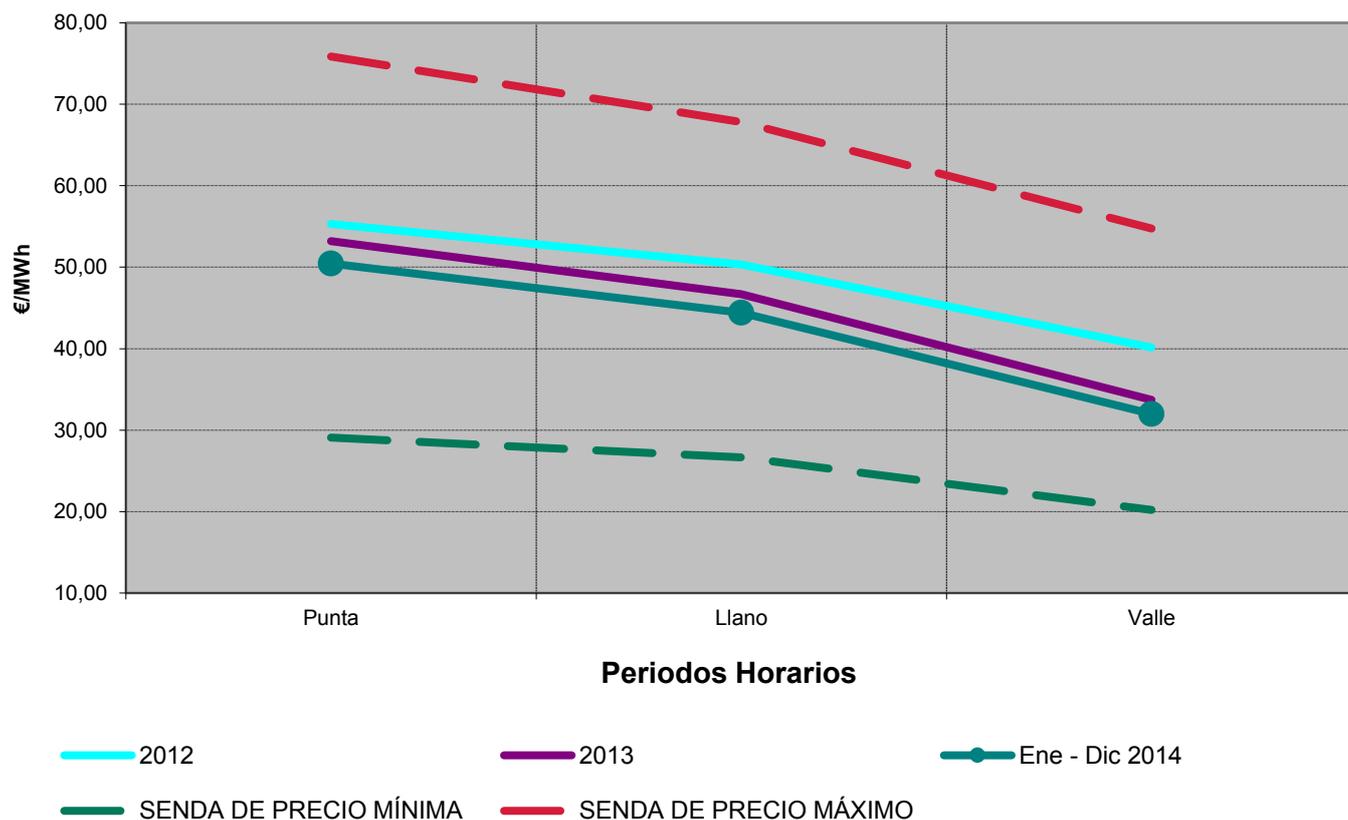
Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2013
 (2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2013

6.- Mercado de producción. España

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



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

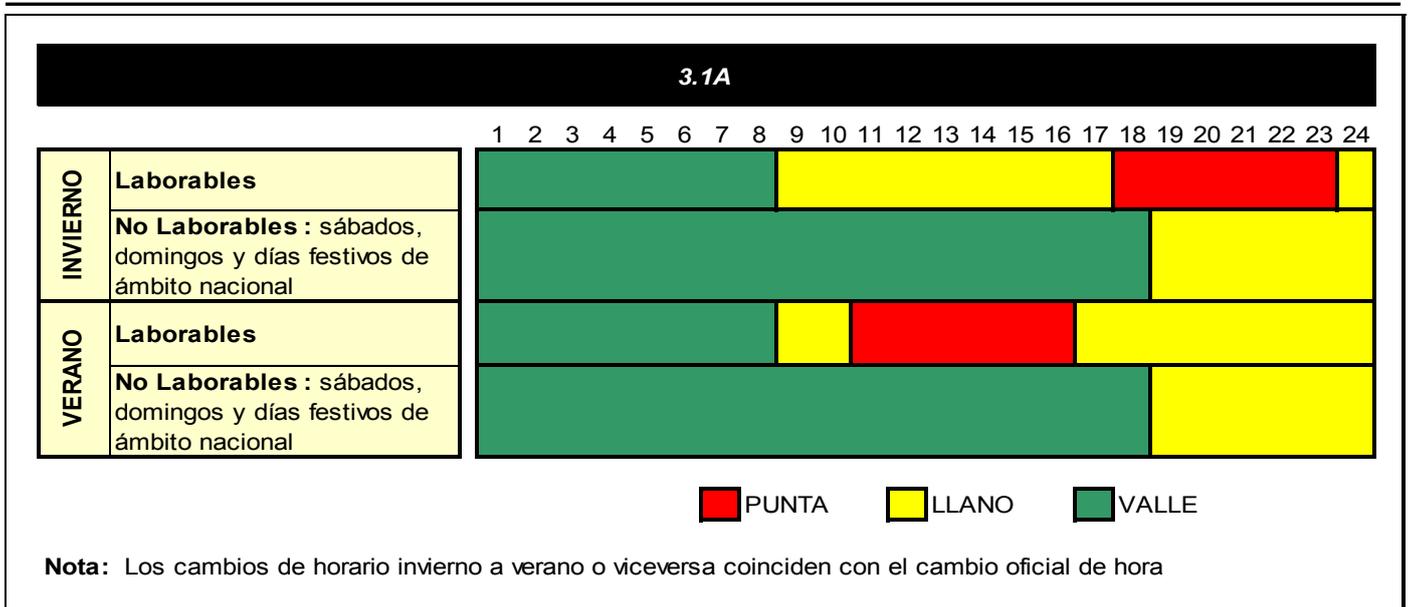


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

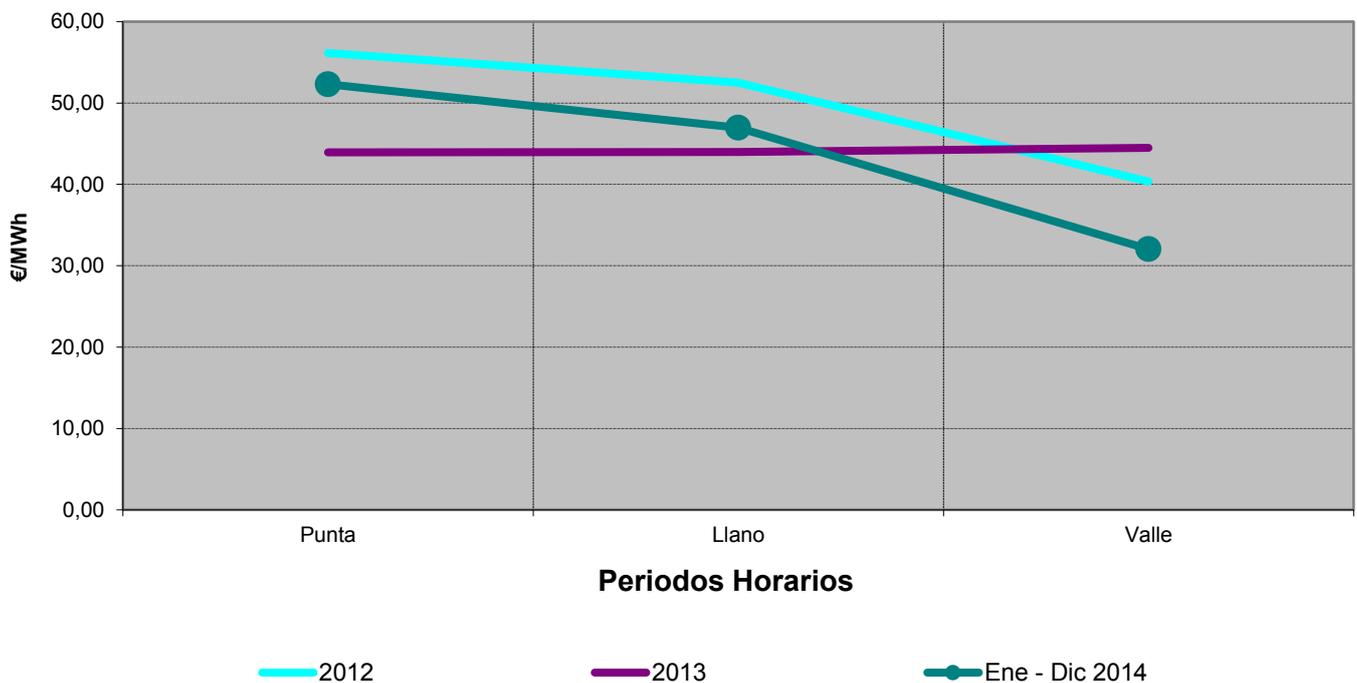
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

6.- Mercado de producción. España

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



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

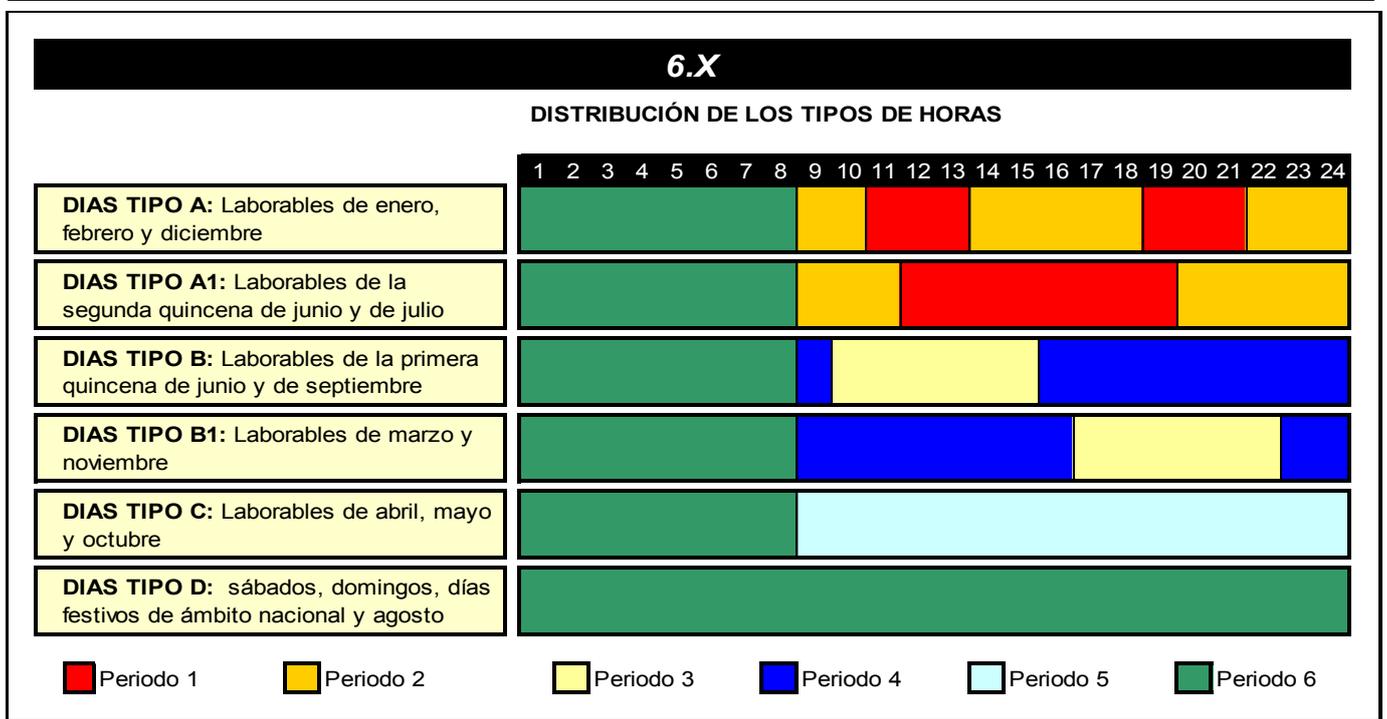


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

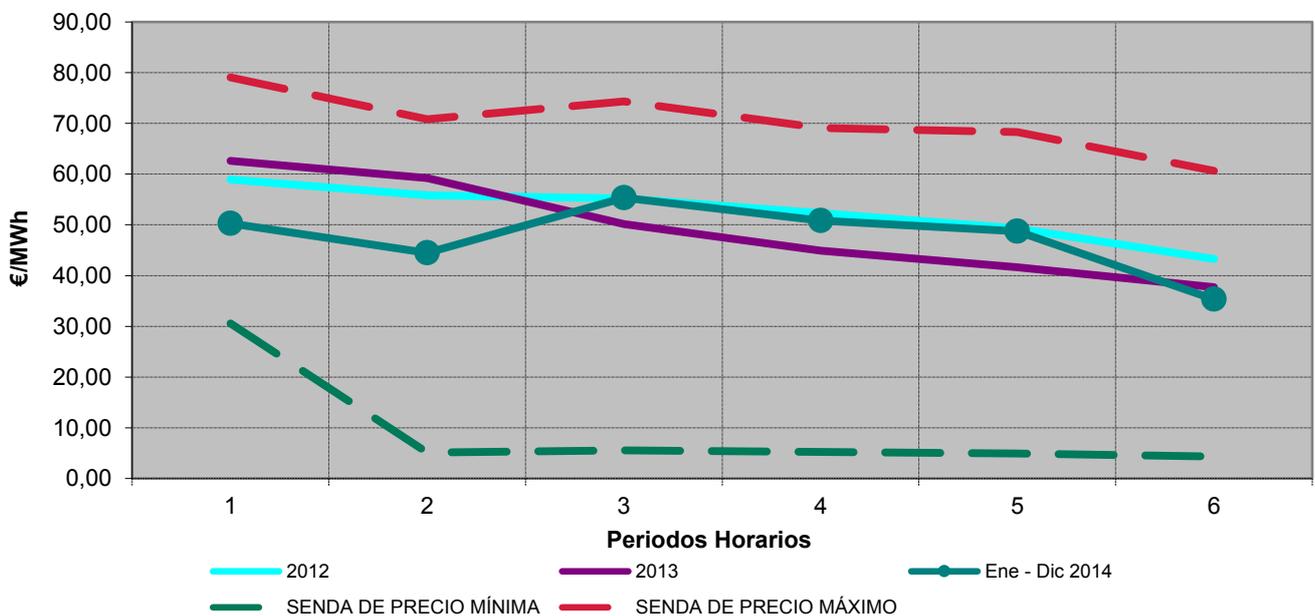
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable de la tarifa de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

6.- Mercado de producción. España

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



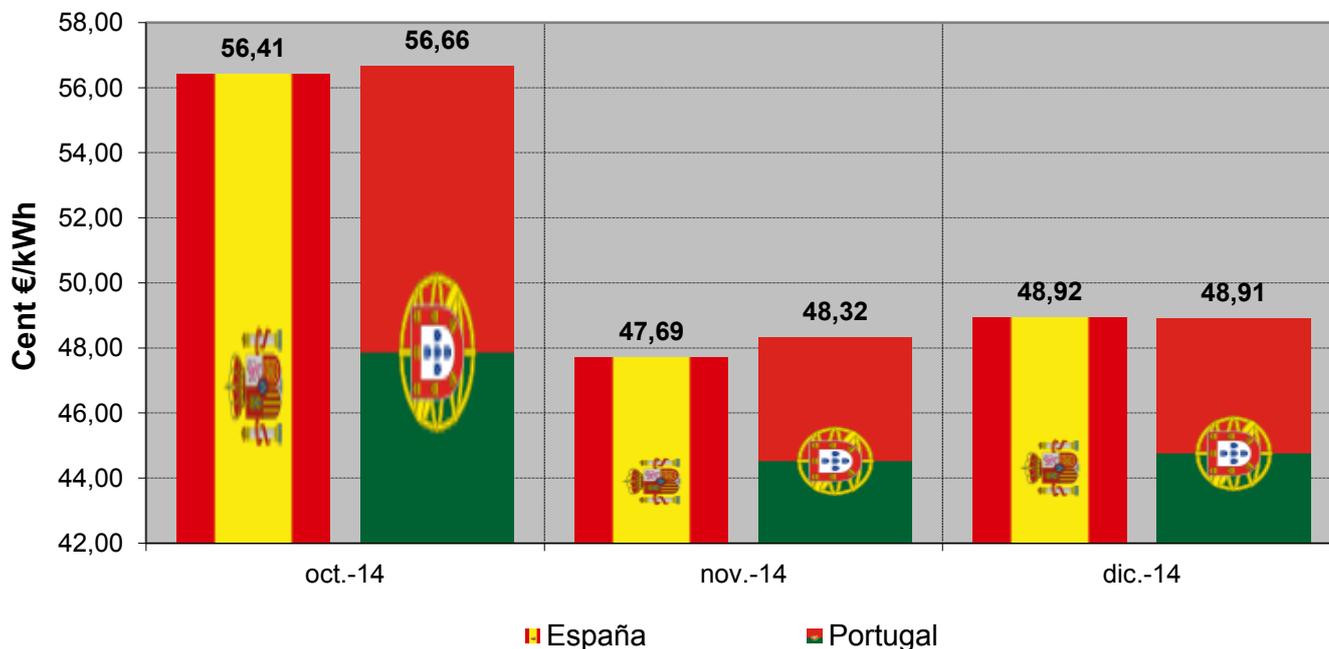
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

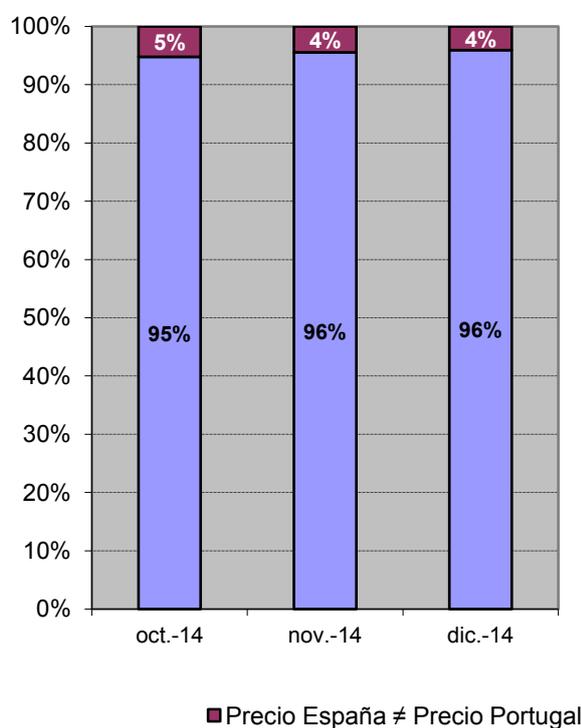
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

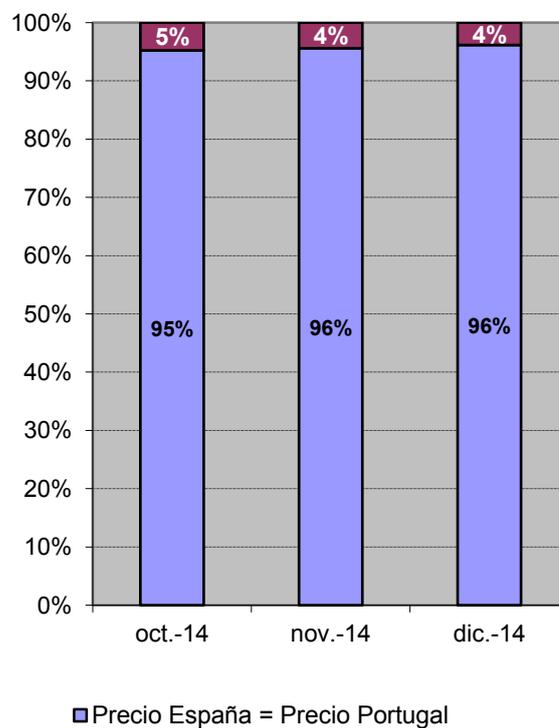


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas

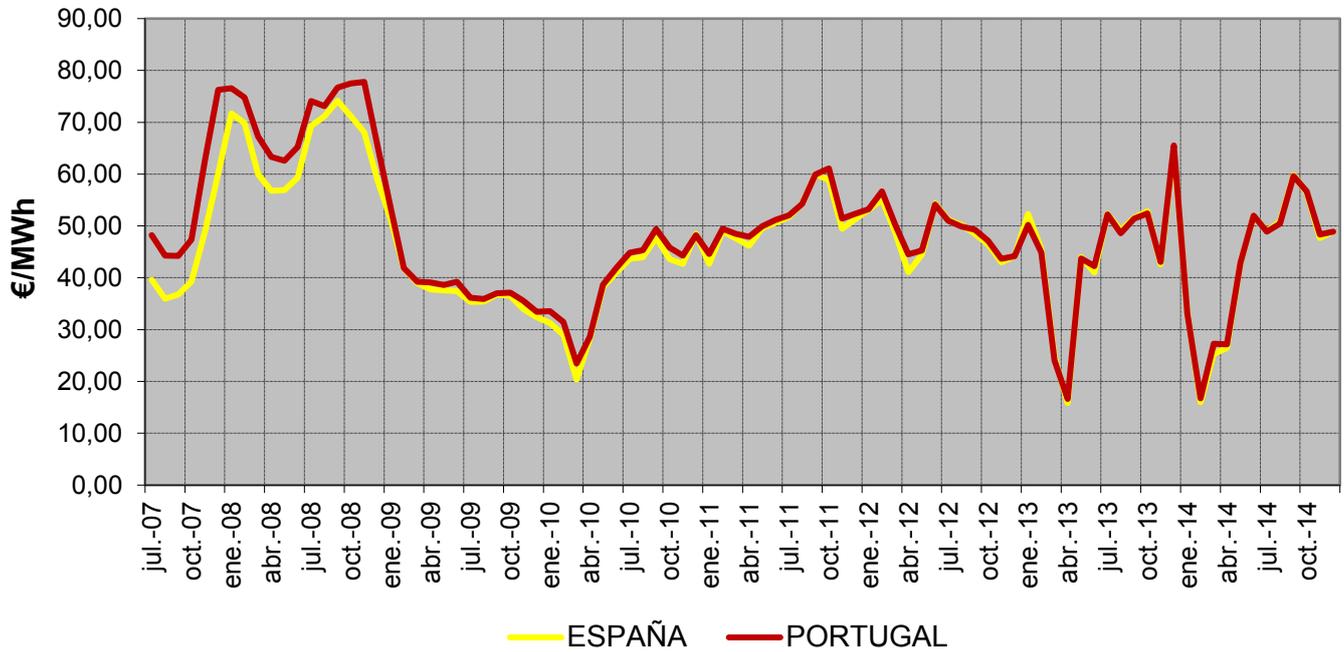


Energía

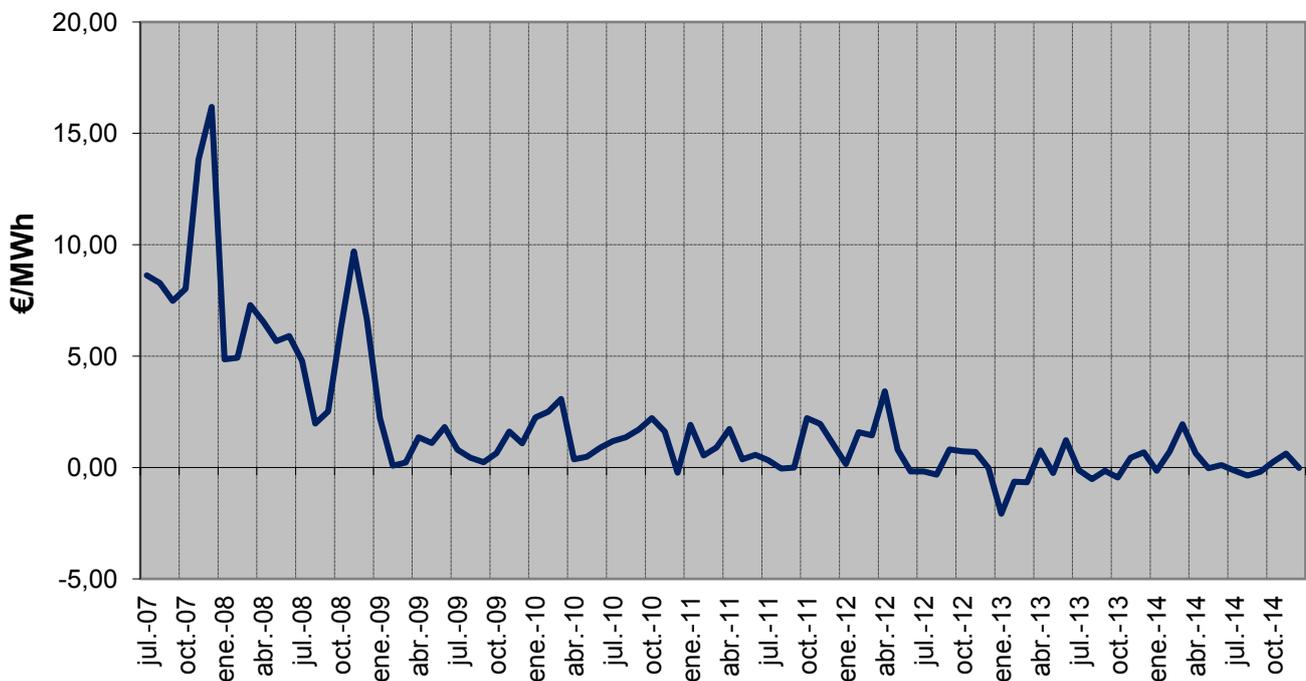


7.- Mercado de producción. MIBEL

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.

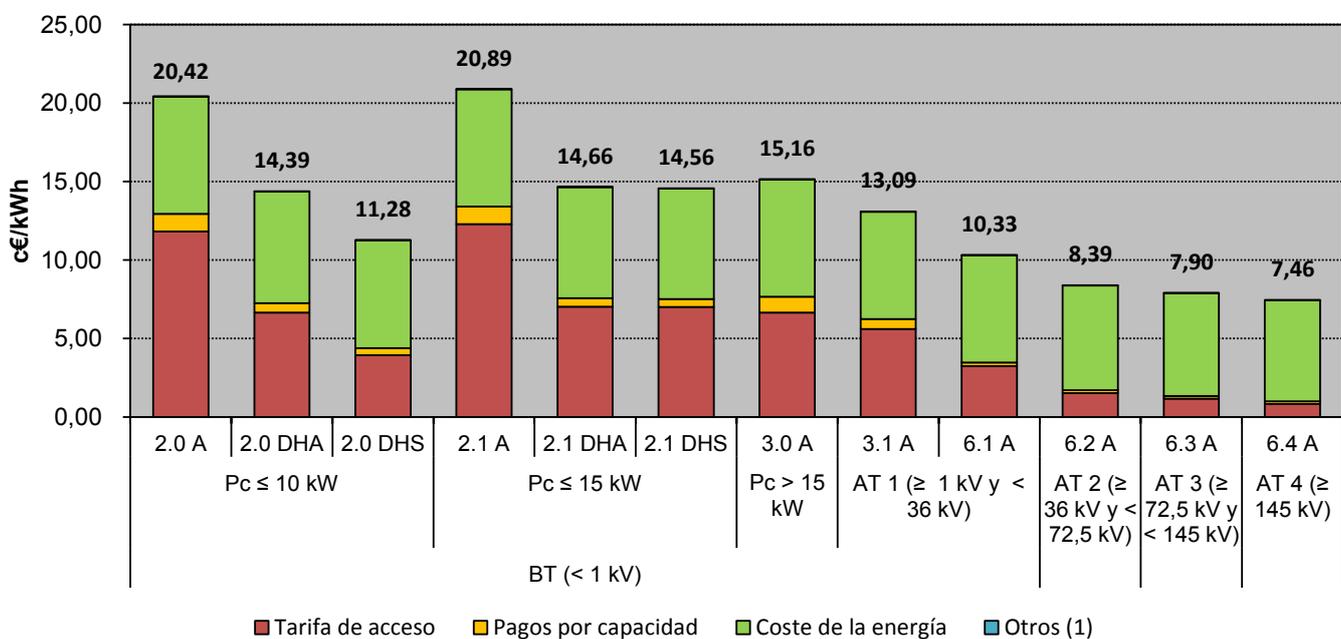
La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización

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. Septiembre 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
BT (< 1 kV)	9,58	1,03	7,44	0,02	18,06	0%	-1%	16%	39%	6%
Pc ≤ 10 kW	11,22	1,06	7,43	0,02	19,71	2%	-1%	16%	39%	7%
2.0 A	11,82	1,12	7,47	0,02	20,42	4%		16%	39%	8%
2.0 DHA	6,66	0,59	7,13	0,01	14,39	-4%	5%	17%	39%	6%
2.0 DHS	3,95	0,44	6,87	0,01	11,28	-24%	-14%	14%	38%	-4%
Pc ≤ 15 kW	10,64	0,94	7,34	0,02	18,93	3%	-1%	16%	39%	7%
2.1 A	12,29	1,12	7,47	0,02	20,89	4%	0%	16%	39%	8%
2.1 DHA	7,03	0,54	7,07	0,01	14,66	1%	0%	17%	39%	8%
2.1 DHS	7,01	0,50	7,04	0,01	14,56	9%	3%	19%	39%	13%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,65	1,01	7,47	0,02	15,16	-5%	0%	15%	39%	4%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,76	0,30	6,84	0,01	10,92	-5%	8%	18%	39%	9%
3.1 A	5,61	0,64	6,84	0,01	13,09	-5%	2%	19%	39%	7%
6.1 A	3,26	0,21	6,84	0,01	10,33	-6%	16%	18%	39%	9%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,53	0,19	6,66	0,01	8,39	1%	22%	19%	39%	15%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,18	0,17	6,53	0,01	7,90	-5%	17%	19%	39%	14%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,84	0,16	6,44	0,01	7,46	5%	44%	21%	39%	19%
Total	5,72	0,59	7,03	0,01	13,36	-3%	1%	17%	39%	7%



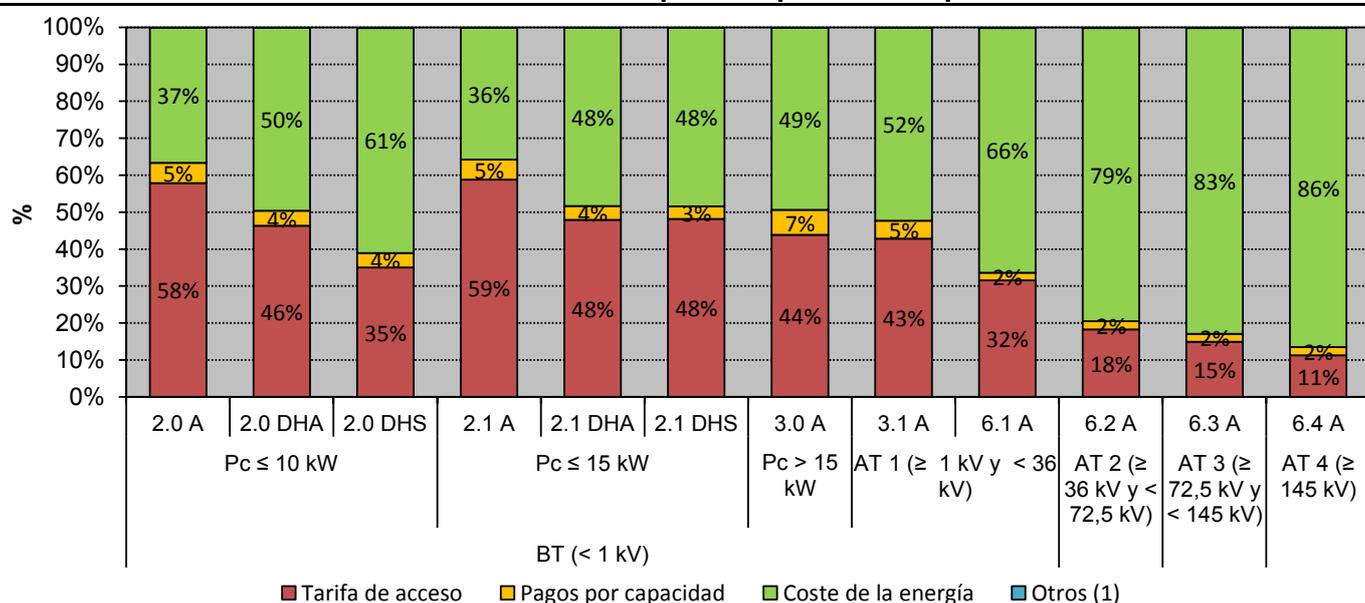
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014), OMEL y REE.

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	Septiembre 2014					Septiembre 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
BT (< 1 kV)	53%	6%	41%	0%	100%	56%	6%	38%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	57%	5%	38%	0%	100%	60%	6%	35%	0%	100%
2.0 A	58%	5%	37%	0%	100%	60%	6%	34%	0%	100%
2.0 DHA	46%	4%	50%	0%	100%	51%	4%	45%	0%	100%
2.0 DHS	35%	4%	61%	0%	100%	44%	4%	51%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	56%	5%	39%	0%	100%	59%	5%	36%	0%	100%
2.1 A	59%	5%	36%	0%	100%	61%	6%	33%	0%	100%
2.1 DHA	48%	4%	48%	0%	100%	51%	4%	45%	0%	100%
2.1 DHS	48%	3%	48%	0%	100%	50%	4%	46%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	44%	7%	49%	0%	100%	48%	7%	45%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	34%	3%	63%	0%	100%	40%	3%	58%	0%	100%
3.1 A	43%	5%	52%	0%	100%	48%	5%	47%	0%	100%
6.1 A	32%	2%	66%	0%	100%	37%	2%	61%	0%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	18%	2%	79%	0%	100%	21%	2%	77%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	15%	2%	83%	0%	100%	18%	2%	80%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	11%	2%	86%	0%	100%	13%	2%	85%	0%	100%
Total	43%	4%	53%	0%	100%	47%	5%	48%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Septiembre 2014


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014), OMEL y REE.

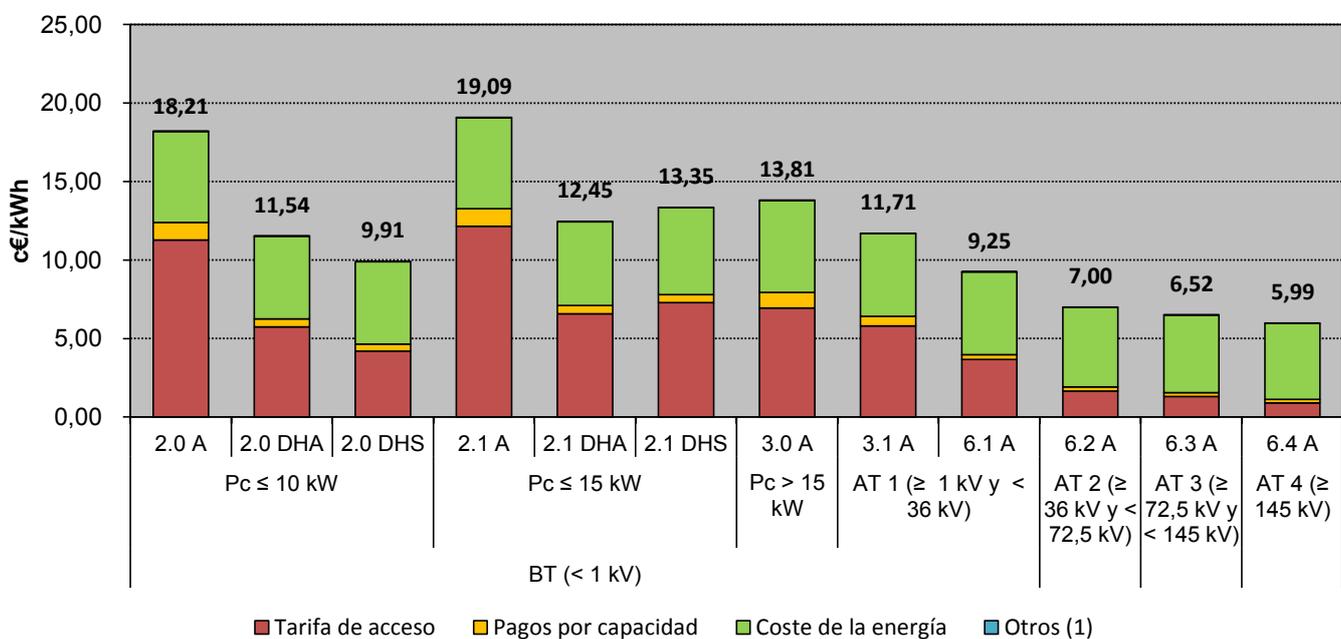
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(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. Oct 2013 - sep 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
BT (< 1 kV)	9,45	1,02	5,77	0,01	16,26	8%	0%	2%	28%	5%
Pc ≤ 10 kW	10,65	1,05	5,74	0,01	17,45	11%	0%	1%	28%	7%
2.0 A	11,28	1,12	5,80	0,01	18,21	11%		1%	28%	7%
2.0 DHA	5,76	0,51	5,26	0,01	11,54	16%	3%	2%	27%	9%
2.0 DHS	4,19	0,46	5,24	0,01	9,91	-27%	-19%	-3%	31%	-16%
Pc ≤ 15 kW	10,31	0,92	5,66	0,01	16,90	6%	0%	2%	28%	4%
2.1 A	12,14	1,12	5,81	0,01	19,09	7%		1%	28%	5%
2.1 DHA	6,58	0,52	5,34	0,01	12,45	5%	2%	2%	27%	3%
2.1 DHS	7,30	0,51	5,53	0,01	13,35	33%	12%	6%	32%	20%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,95	1,00	5,85	0,01	13,81	0%	0%	2%	29%	1%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,14	0,37	5,26	0,01	9,79	-1%	2%	3%	29%	1%
3.1 A	5,81	0,61	5,27	0,01	11,71	1%	-3%	3%	29%	2%
6.1 A	3,67	0,31	5,26	0,01	9,25	-2%	5%	3%	29%	1%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,66	0,26	5,07	0,01	7,00	3%	7%	3%	29%	3%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,32	0,23	4,96	0,01	6,52	2%	5%	3%	30%	3%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,90	0,22	4,85	0,01	5,99	9%	18%	4%	29%	5%
Total	5,99	0,65	5,43	0,01	12,08	4%	-1%	2%	28%	3%



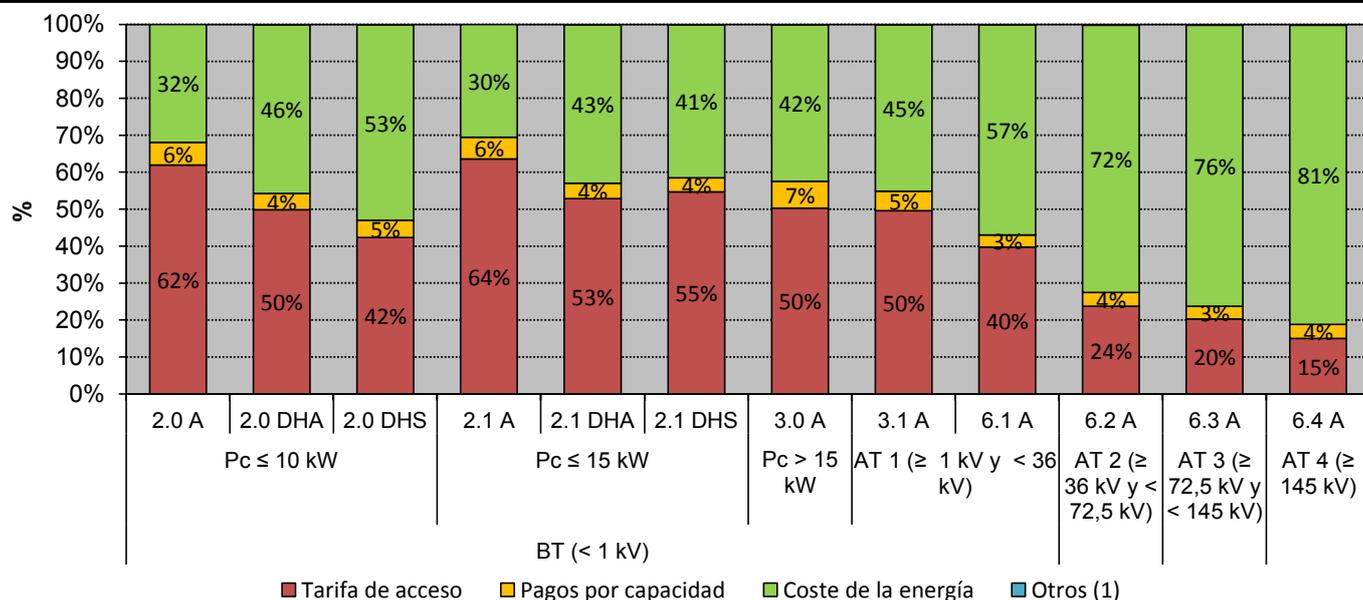
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014), OMEL y REE.

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	Oct 2013 - sep 2014					Oct 2012 - sep 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
BT (< 1 kV)	58%	6%	35%	0%	100%	57%	7%	37%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	61%	6%	33%	0%	100%	59%	6%	35%	0%	100%
2.0 A	62%	6%	32%	0%	100%	60%	7%	34%	0%	100%
2.0 DHA	50%	4%	46%	0%	100%	47%	5%	49%	0%	100%
2.0 DHS	42%	5%	53%	0%	100%	49%	5%	46%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	61%	5%	33%	0%	100%	60%	6%	34%	0%	100%
2.1 A	64%	6%	30%	0%	100%	62%	6%	31%	0%	100%
2.1 DHA	53%	4%	43%	0%	100%	52%	4%	43%	0%	100%
2.1 DHS	55%	4%	41%	0%	100%	49%	4%	47%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	50%	7%	42%	0%	100%	51%	7%	42%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	42%	4%	54%	0%	100%	43%	4%	53%	0%	100%
3.1 A	50%	5%	45%	0%	100%	50%	6%	45%	0%	100%
6.1 A	40%	3%	57%	0%	100%	41%	3%	56%	0%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	24%	4%	72%	0%	100%	24%	4%	73%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	20%	3%	76%	0%	100%	21%	3%	76%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	15%	4%	81%	0%	100%	15%	3%	82%	0%	100%
Total	50%	5%	45%	0%	100%	49%	6%	45%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Oct 2013 - sep 2014


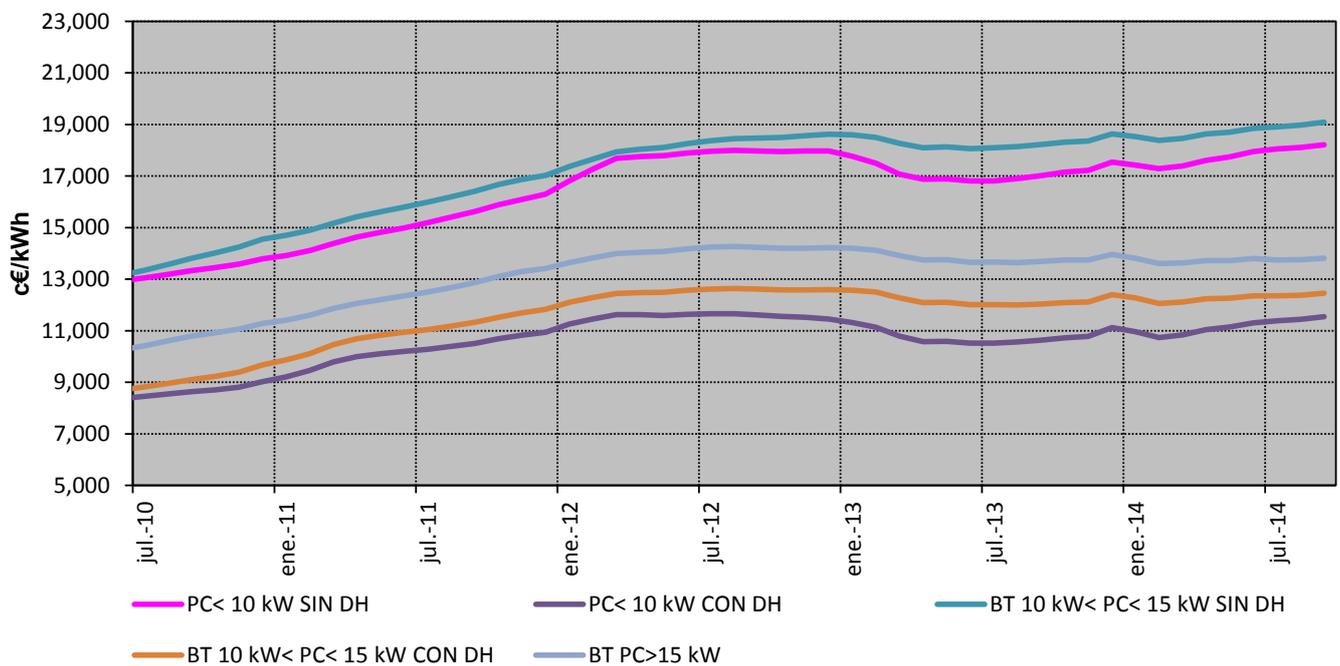
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

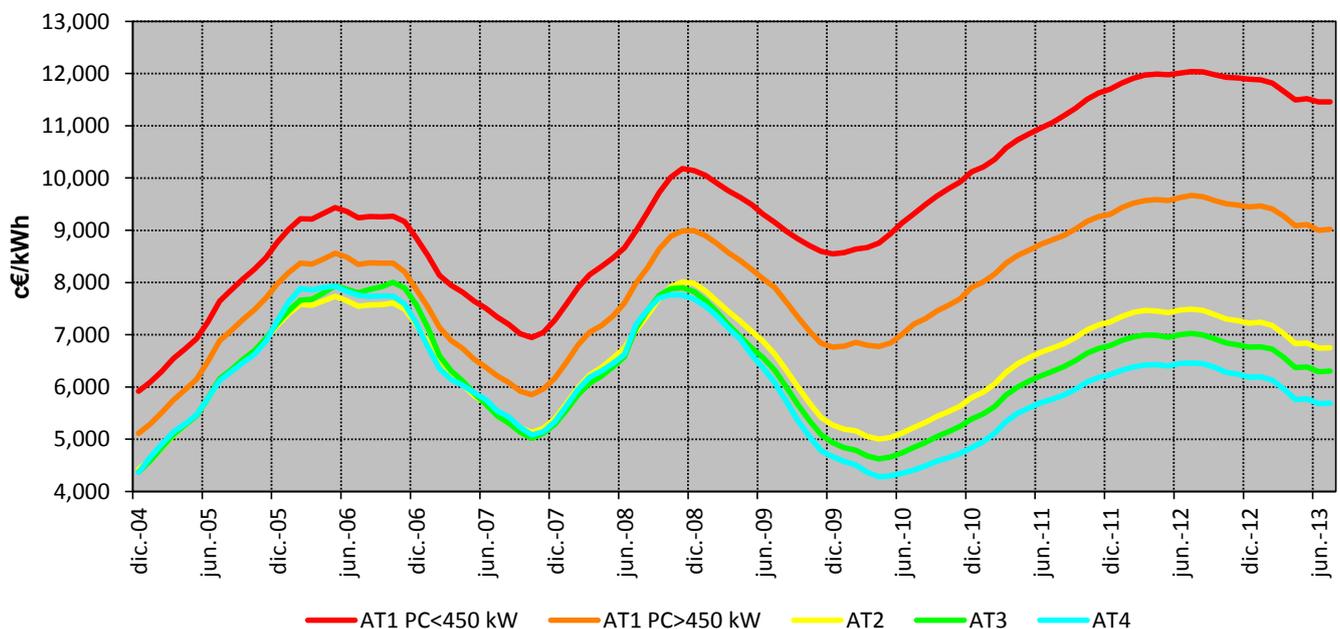
(1) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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 (≤ 1 kV) ⁽¹⁾



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

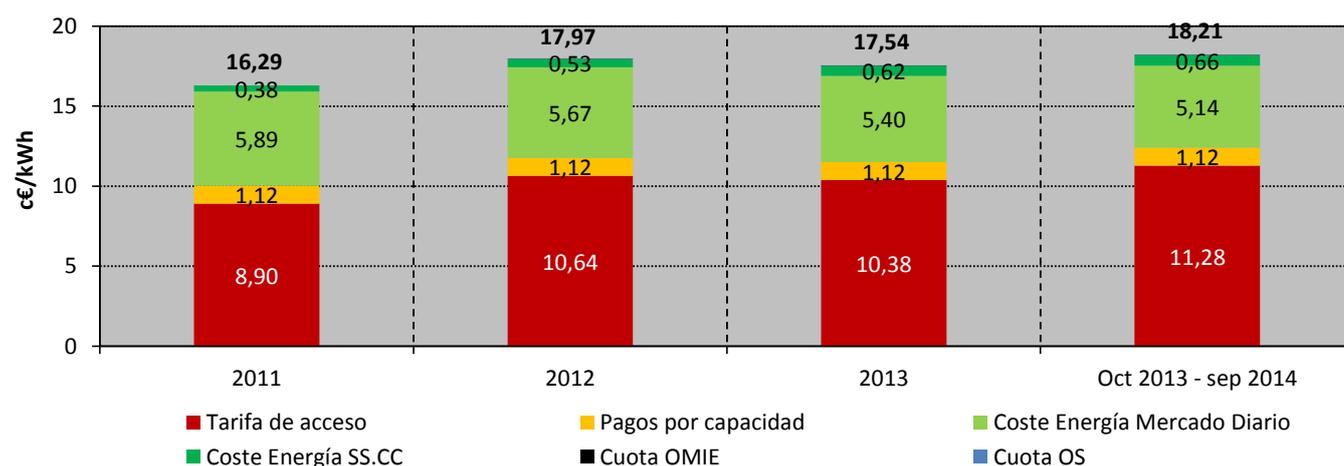
(1) Información disponible desde julio de 2010 consecuencia de la introducción del suministro de último recurso en julio de 2009

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			
	jun.-14	jul.-14	ago.-14	sep.-14	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13
Tarifa de acceso	12,12	11,74	11,59	11,82	17%	17%	4%	4%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,12	1,12				
Coste de la energía	6,32	5,99	6,27	7,47	17%	-5%	3%	16%
Mercado Diario	5,92	5,61	5,79	6,91	22%	-7%	3%	16%
SS.CC	0,40	0,38	0,48	0,56	-27%	16%	11%	17%
Cuota OMIE	0,012	0,012	0,012	0,012	52%	52%	52%	52%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	1%	1%	1%
Total	19,57	18,86	18,99	20,42	16%	8%	3%	8%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014 s/
Tarifa de acceso	8,90	10,64	10,38	11,28	9%	20%	-2%	9%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,12	1,12	72%			
Coste de la energía	6,27	6,21	6,03	5,80	27%	-1%	-3%	-4%
Mercado Diario	5,89	5,67	5,40	5,14	31%	-4%	-5%	-5%
SS.CC	0,38	0,53	0,62	0,66	-15%	41%	17%	6%
Cuota OMIE		0,004	0,008	0,011			88%	35%
Cuota OS		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	16,29	17,97	17,54	18,21	18%	10%	-2%	4%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014), OMEL y REE.

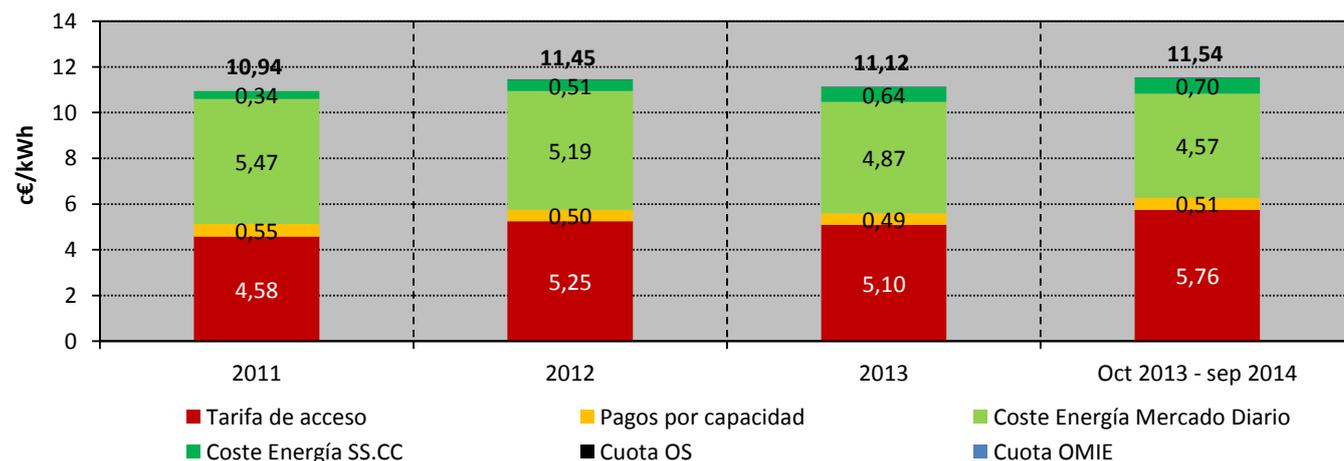
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-14	jul.-14	ago.-14	sep.-14	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13
Tarifa de acceso	7,55	7,51	7,43	6,66	27%	23%	7%	-4%
Pagos por capacidad	0,55	0,56	0,56	0,59	2%	1%	2%	5%
Coste de la energía	6,12	5,79	6,09	7,13	18%	-5%	4%	17%
Mercado Diario	5,67	5,39	5,60	6,56	25%	-6%	4%	17%
SS.CC	0,45	0,39	0,49	0,56	-29%	18%	14%	17%
Cuota OS	0,012	0,012	0,012	0,012	52%	52%	52%	52%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	1%	1%	1%
Total	14,23	13,86	14,10	14,39	22%	9%	6%	6%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014 s/
Tarifa de acceso	4,58	5,25	5,10	5,76	3%	15%	-3%	13%
Pagos por capacidad	0,55	0,50	0,49	0,51	85%	-10%	-1%	3%
Coste de la energía	5,81	5,70	5,51	5,26	35%	-2%	-3%	-5%
Mercado Diario	5,47	5,19	4,87	4,57	40%	-5%	-6%	-6%
SS.CC	0,34	0,51	0,64	0,70	-10%	49%	27%	8%
Cuota OS		0,004	0,008	0,011			105%	33%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	10,94	11,45	11,12	11,54	21%	5%	-3%	4%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014), OMEL y REE.

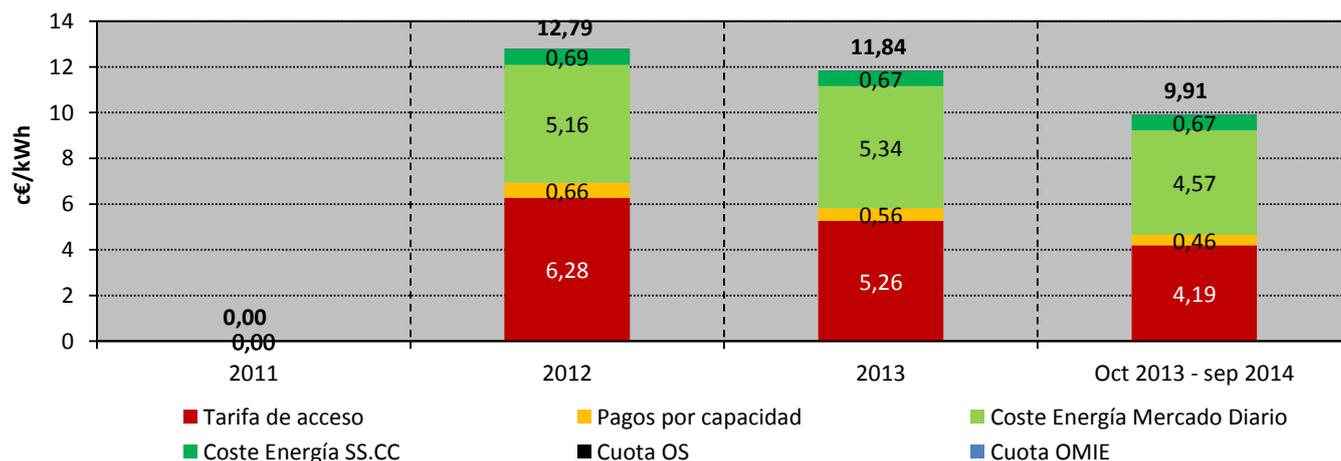
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-14	jul.-14	ago.-14	sep.-14	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13
Tarifa de acceso	4,05	4,06	4,03	3,95	-31%	-31%	-39%	-24%
Pagos por capacidad	0,40	0,40	0,42	0,44	-30%	-31%	-26%	-14%
Coste de la energía	5,99	5,53	5,90	6,87	15%	-10%	1%	14%
Mercado Diario	5,50	5,10	5,39	6,29	20%	-12%	0%	14%
SS.CC	0,49	0,43	0,51	0,58	-20%	30%	17%	19%
Cuota OS	0,012	0,012	0,012	0,012	50%	50%	51%	51%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	1%
Total	10,45	10,00	10,37	11,28	-10%	-21%	-21%	-4%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014 s/
Tarifa de acceso		6,28	5,26	4,19			-16%	-20%
Pagos por capacidad		0,66	0,56	0,46			-15%	-17%
Coste de la energía		5,85	6,01	5,24			3%	-13%
Mercado Diario		5,16	5,34	4,57			3%	-14%
SS.CC		0,69	0,67	0,67			-2%	1%
Cuota OS		0,007	0,008	0,011			12%	40%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	0%
Total	0,00	12,79	11,84	9,91			-7%	-16%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014), OMEL y REE.

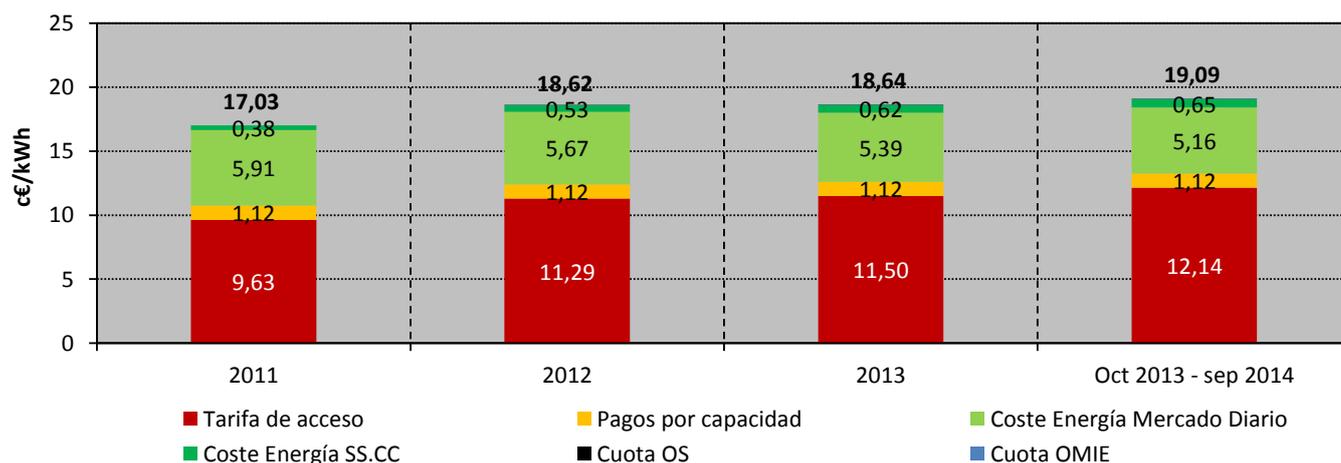
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-14	jul.-14	ago.-14	sep.-14	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13
Tarifa de acceso	12,43	12,11	12,10	12,29	8%	9%	5%	4%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,12	1,12				
Coste de la energía	6,32	5,99	6,27	7,47	17%	-5%	3%	16%
Mercado Diario	5,92	5,61	5,79	6,91	22%	-7%	3%	16%
SS.CC	0,40	0,38	0,48	0,56	-27%	16%	11%	17%
Cuota OS	0,012	0,012	0,012	0,012	52%	52%	52%	52%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	1%	1%	1%
Total	19,88	19,23	19,50	20,89	11%	3%	4%	8%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014 s/ 2014 s/
Tarifa de acceso	9,63	11,29	11,50	12,14	8%	17%	2%	6%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,12	1,12	72%			
Coste de la energía	6,28	6,20	6,01	5,81	26%	-1%	-3%	-3%
Mercado Diario	5,91	5,67	5,39	5,16	30%	-4%	-5%	-4%
SS.CC	0,38	0,53	0,62	0,65	-15%	41%	16%	6%
Cuota OS		0,004	0,008	0,011			83%	35%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	17,03	18,62	18,64	19,09	17%	9%	0%	2%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014), OMEL y REE.

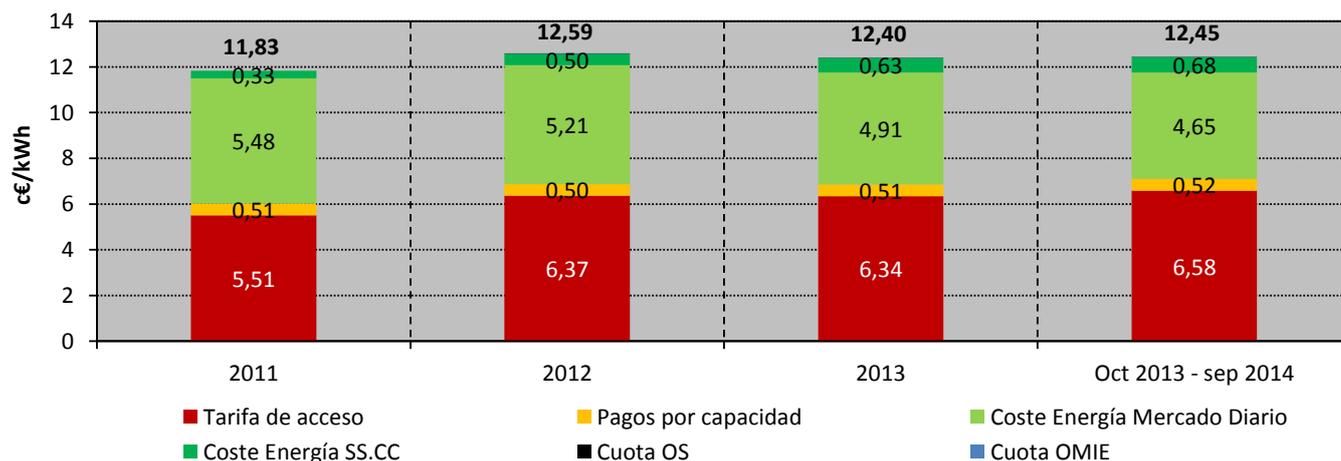
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-14	jul.-14	ago.-14	sep.-14	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13
Tarifa de acceso	7,25	7,09	7,02	7,03	6%	4%	1%	1%
Pagos por capacidad	0,52	0,53	0,54	0,54	1%	1%	0%	0%
Coste de la energía	6,10	5,77	6,07	7,07	18%	-5%	4%	17%
Mercado Diario	5,65	5,37	5,58	6,51	25%	-6%	4%	17%
SS.CC	0,45	0,40	0,49	0,56	-28%	18%	14%	17%
Cuota OS	0,012	0,012	0,012	0,012	52%	52%	52%	52%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	1%	1%	1%
Total	13,89	13,40	13,64	14,66	11%	0%	2%	8%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014 s/
Tarifa de acceso	5,51	6,37	6,34	6,58	8%	16%	0%	4%
Pagos por capacidad	0,51	0,50	0,51	0,52	89%	-1%	2%	2%
Coste de la energía	5,81	5,72	5,54	5,34	36%	-2%	-3%	-4%
Mercado Diario	5,48	5,21	4,91	4,65	40%	-5%	-6%	-5%
SS.CC	0,33	0,50	0,63	0,68	-6%	53%	26%	8%
Cuota OS		0,004	0,008	0,011			94%	34%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	11,83	12,59	12,40	12,45	22%	6%	-1%	0%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014), OMEL y REE.

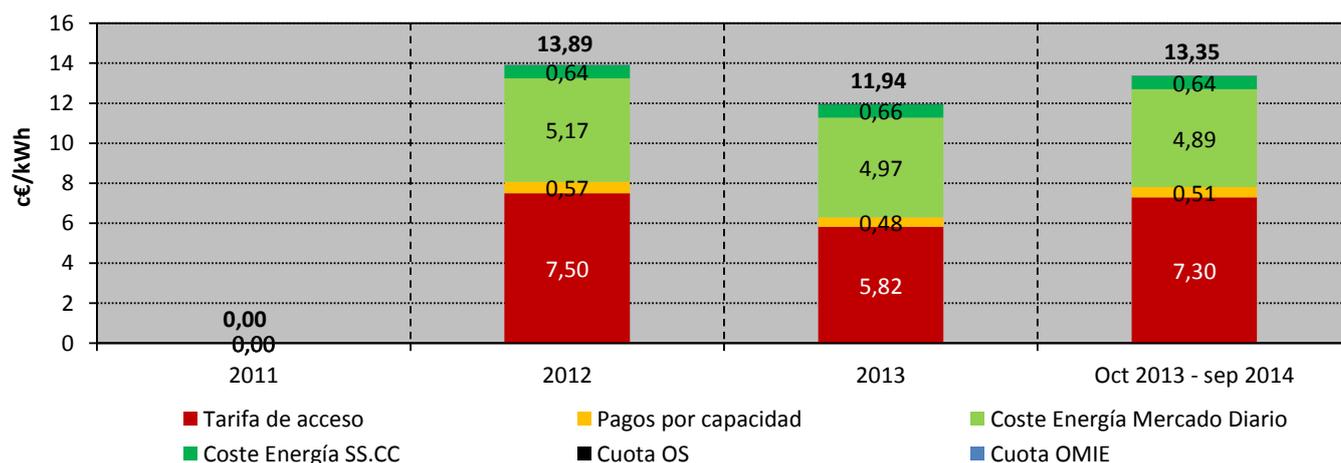
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-14	jul.-14	ago.-14	sep.-14	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13
Tarifa de acceso	7,05	6,94	6,99	7,01	74%	17%	12%	9%
Pagos por capacidad	0,44	0,46	0,48	0,50	30%	-2%	7%	3%
Coste de la energía	6,08	5,65	6,00	7,04	24%	-5%	6%	19%
Mercado Diario	5,61	5,23	5,50	6,46	34%	-7%	6%	19%
SS.CC	0,47	0,42	0,50	0,57	-35%	22%	14%	18%
Cuota OS	0,012	0,012	0,012	0,012	53%	52%	53%	52%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	2%	1%	2%	1%
Total	13,59	13,07	13,48	14,56	46%	5%	9%	13%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014 s/
Tarifa de acceso		7,50	5,82	7,30			-22%	25%
Pagos por capacidad		0,57	0,48	0,51			-16%	7%
Coste de la energía		5,81	5,64	5,53			-3%	-2%
Mercado Diario		5,17	4,97	4,89			-4%	-2%
SS.CC		0,64	0,66	0,64			3%	-3%
Cuota OS		0,007	0,008	0,011			8%	41%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total		13,89	11,94	13,35			-14%	12%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014), OMEL y REE.

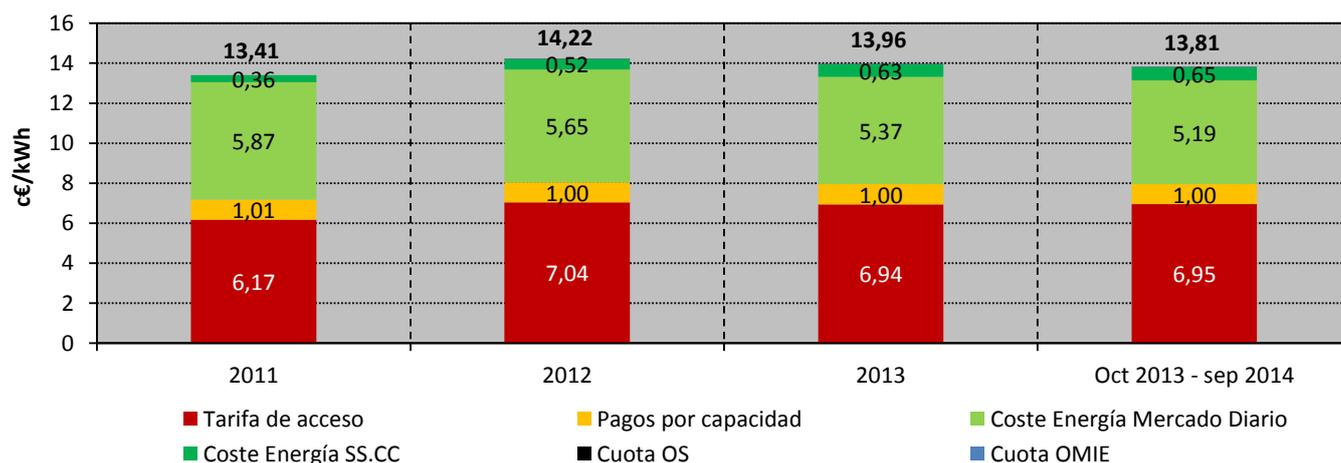
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-14	jul.-14	ago.-14	sep.-14	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13
Tarifa de acceso	6,97	6,49	6,64	6,65	-1%	-4%	-2%	-5%
Pagos por capacidad	1,01	1,01	1,00	1,01	0%	-1%	0%	0%
Coste de la energía	6,44	6,07	6,32	7,47	18%	-5%	4%	15%
Mercado Diario	6,06	5,71	5,86	6,93	23%	-6%	4%	15%
SS.CC	0,38	0,36	0,46	0,54	-31%	15%	9%	18%
Cuota OS	0,012	0,012	0,012	0,012	52%	52%	52%	52%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	1%	1%	1%
Total	14,45	13,59	13,98	15,16	7%	-4%	1%	4%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014 s/
Tarifa de acceso	6,17	7,04	6,94	6,95	4%	14%	-1%	0%
Pagos por capacidad	1,01	1,00	1,00	1,00	82%	-1%	0%	0%
Coste de la energía	6,23	6,17	6,00	5,85	29%	-1%	-3%	-3%
Mercado Diario	5,87	5,65	5,37	5,19	34%	-4%	-5%	-3%
SS.CC	0,36	0,52	0,63	0,65	-16%	46%	21%	4%
Cuota OS		0,004	0,008	0,011			80%	36%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	13,41	14,22	13,96	13,81	19%	6%	-2%	-1%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014), OMEL y REE.

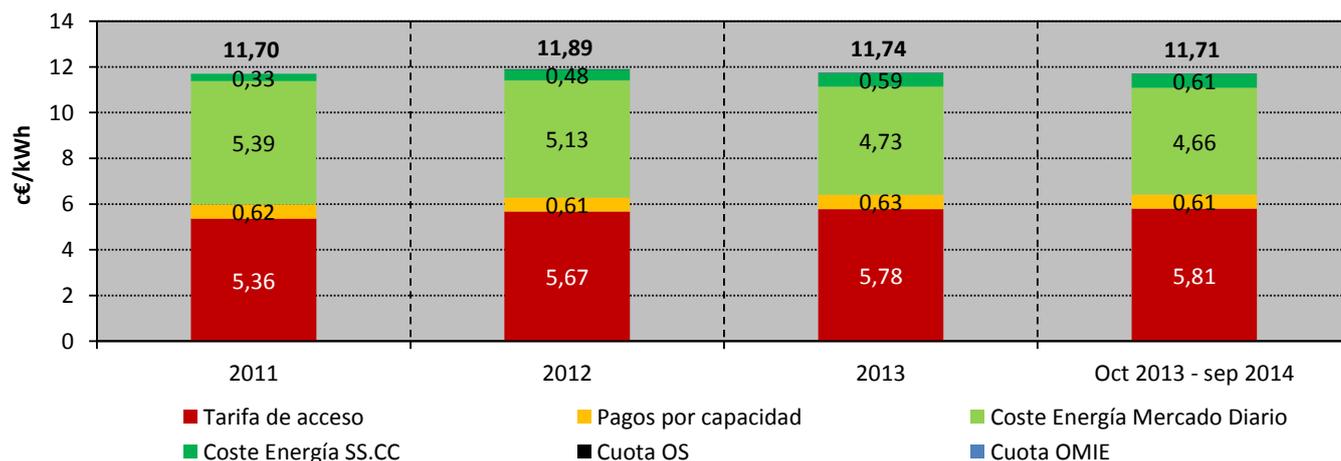
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-14	jul.-14	ago.-14	sep.-14	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13
Tarifa de acceso	5,55	5,24	5,42	5,61	-1%	-3%	-2%	-5%
Pagos por capacidad	0,61	0,63	0,58	0,64	-3%	0%	-3%	2%
Coste de la energía	5,86	5,53	5,78	6,84	20%	-3%	5%	19%
Mercado Diario	5,47	5,17	5,34	6,33	27%	-5%	5%	19%
SS.CC	0,38	0,36	0,44	0,51	-34%	14%	9%	14%
Cuota OS	0,011	0,011	0,011	0,011	52%	52%	52%	52%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	1%	1%	1%
Total	12,02	11,41	11,79	13,09	8%	-3%	1%	7%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014 s/
Tarifa de acceso	5,36	5,67	5,78	5,81	0%	6%	2%	0%
Pagos por capacidad	0,62	0,61	0,63	0,61	76%	-2%	4%	-3%
Coste de la energía	5,72	5,61	5,32	5,27	30%	-2%	-5%	-1%
Mercado Diario	5,39	5,13	4,73	4,66	34%	-5%	-8%	-1%
SS.CC	0,33	0,48	0,59	0,61	-14%	47%	24%	3%
Cuota OS		0,004	0,007	0,010			77%	37%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	11,70	11,89	11,74	11,71	16%	2%	-1%	0%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014), OMEL y REE.

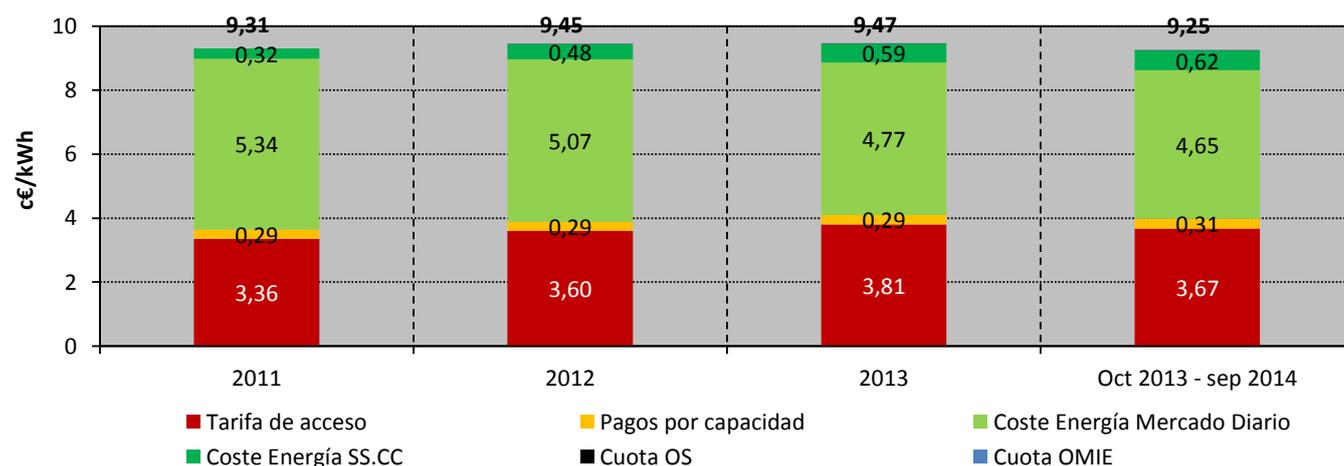
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-14	jul.-14	ago.-14	sep.-14	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13
Tarifa de acceso	3,79	4,14	3,03	3,26	-6%	-23%	-4%	-6%
Pagos por capacidad	0,40	0,61		0,21	18%	11%		16%
Coste de la energía	5,89	5,56	5,71	6,84	20%	-3%	4%	18%
Mercado Diario	5,51	5,20	5,26	6,33	26%	-4%	4%	18%
SS.CC	0,38	0,36	0,45	0,52	-33%	14%	11%	15%
Cuota OS	0,012	0,012	0,011	0,012	52%	52%	52%	52%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	1%	1%	1%
Total	10,09	10,32	8,75	10,33	8%	-12%	1%	9%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014 s/
Tarifa de acceso	3,36	3,60	3,81	3,67	0%	7%	6%	-4%
Pagos por capacidad	0,29	0,29	0,29	0,31	70%	-1%	2%	4%
Coste de la energía	5,66	5,55	5,36	5,26	29%	-2%	-4%	-2%
Mercado Diario	5,34	5,07	4,77	4,65	34%	-5%	-6%	-3%
SS.CC	0,32	0,48	0,59	0,62	-14%	49%	23%	4%
Cuota OS		0,004	0,007	0,010			80%	37%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	9,31	9,45	9,47	9,25	18%	1%	0%	-2%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014), OMEL y REE.

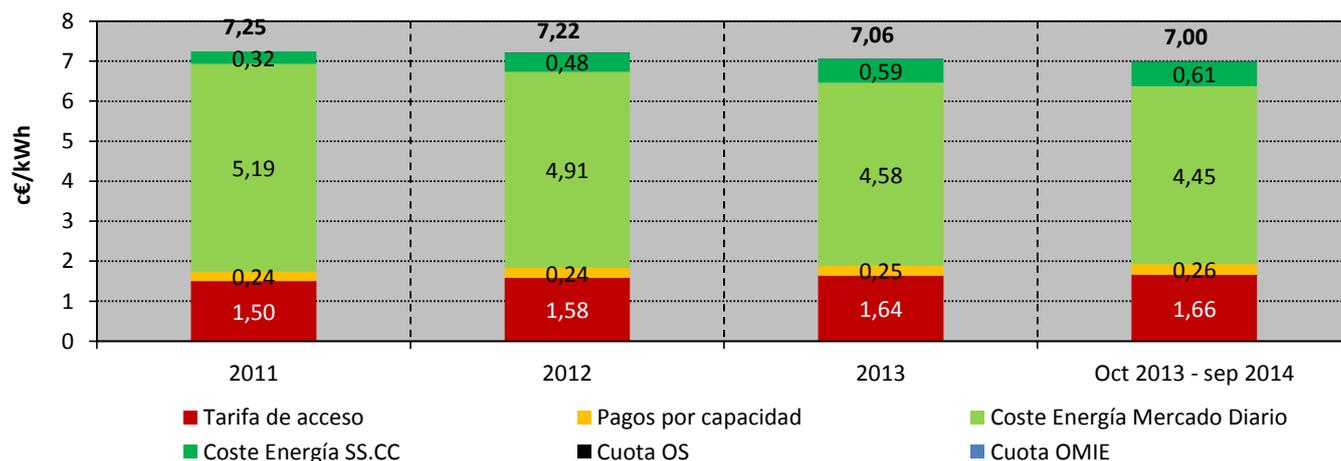
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	jun.-14	jul.-14	ago.-14	sep.-14	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13
Tarifa de acceso	1,77	2,02	1,34	1,53	4%	-5%	-1%	1%
Pagos por capacidad	0,35	0,52		0,19	25%	17%		22%
Coste de la energía	5,72	5,40	5,62	6,66	20%	-3%	4%	19%
Mercado Diario	5,33	5,04	5,18	6,15	27%	-4%	4%	20%
SS.CC	0,39	0,36	0,44	0,51	-34%	14%	11%	13%
Cuota OS	0,011	0,011	0,011	0,011	52%	52%	52%	52%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	1%	1%	1%
Total	7,84	7,96	6,98	8,39	16%	-3%	3%	15%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014 s/
Tarifa de acceso	1,50	1,58	1,64	1,66	3%	6%	3%	1%
Pagos por capacidad	0,24	0,24	0,25	0,26	69%	0%	1%	6%
Coste de la energía	5,51	5,38	5,17	5,07	31%	-2%	-4%	-2%
Mercado Diario	5,19	4,91	4,58	4,45	35%	-5%	-7%	-3%
SS.CC	0,32	0,48	0,59	0,61	-13%	52%	23%	4%
Cuota OS		0,004	0,007	0,010			81%	37%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	7,25	7,22	7,06	7,00	25%	0%	-2%	-1%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014), OMEL y REE.

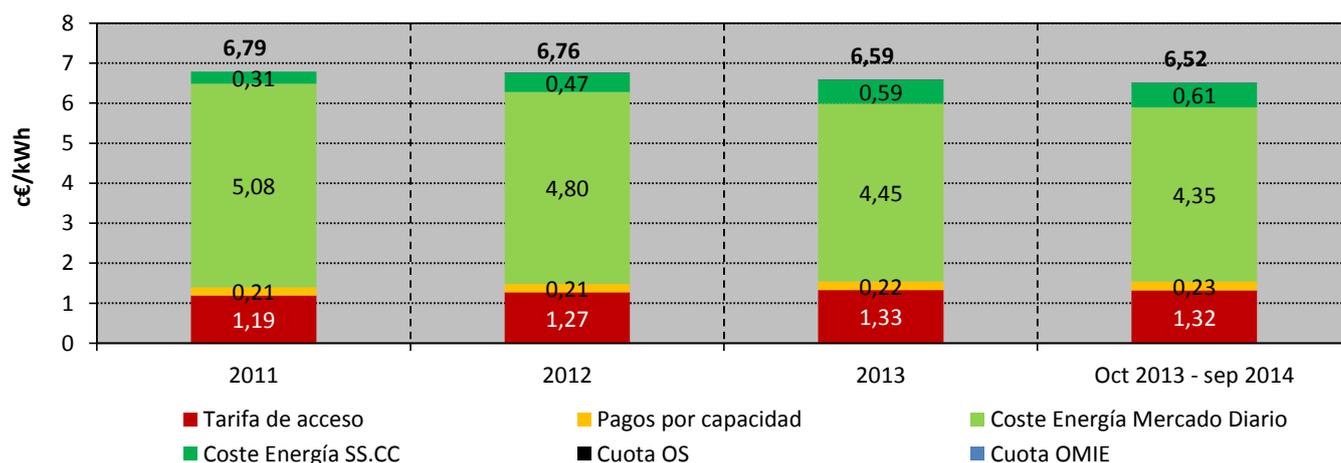
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	jun.-14	jul.-14	ago.-14	sep.-14	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13
Tarifa de acceso	1,41	1,67	1,00	1,18	2%	-11%	-4%	-5%
Pagos por capacidad	0,29	0,45		0,17	19%	7%		17%
Coste de la energía	5,58	5,27	5,57	6,53	19%	-4%	4%	19%
Mercado Diario	5,18	4,91	5,13	6,03	26%	-5%	4%	19%
SS.CC	0,40	0,36	0,44	0,50	-32%	16%	11%	13%
Cuota OS	0,011	0,011	0,011	0,011	52%	52%	52%	52%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	1%	1%	1%
Total	7,30	7,40	6,58	7,90	15%	-5%	3%	14%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014 s/ 2014 s/
Tarifa de acceso	1,19	1,27	1,33	1,32	3%	6%	4%	0%
Pagos por capacidad	0,21	0,21	0,22	0,23	71%	3%	2%	4%
Coste de la energía	5,39	5,27	5,04	4,96	31%	-2%	-4%	-2%
Mercado Diario	5,08	4,80	4,45	4,35	35%	-6%	-7%	-2%
SS.CC	0,31	0,47	0,59	0,61	-12%	54%	24%	3%
Cuota OS		0,004	0,007	0,010			82%	38%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	6,79	6,76	6,59	6,52	26%	0%	-3%	-1%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014), OMEL y REE.

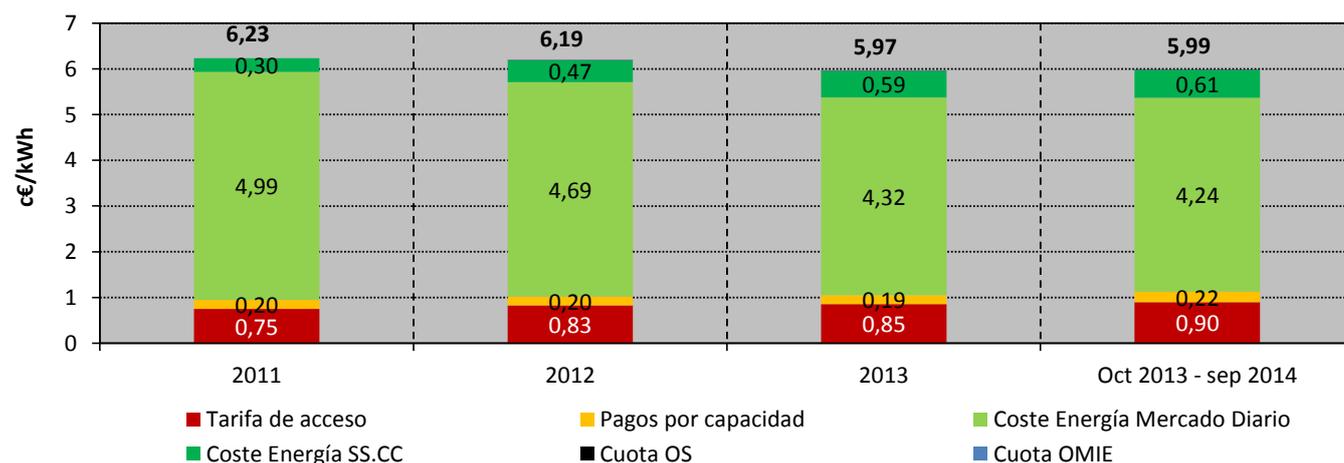
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-14	jul.-14	ago.-14	sep.-14	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13	sep 14 s/ sep 13
Tarifa de acceso	0,96	1,13	0,79	0,84	10%	1%	4%	5%
Pagos por capacidad	0,29	0,46		0,16	54%	42%		44%
Coste de la energía	5,51	5,21	5,49	6,44	21%	-2%	4%	21%
Mercado Diario	5,12	4,85	5,06	5,94	30%	-3%	4%	22%
SS.CC	0,39	0,36	0,43	0,50	-36%	12%	11%	11%
Cuota OS	0,011	0,011	0,011	0,011	52%	52%	52%	52%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	1%	1%	1%
Total	6,78	6,81	6,30	7,46	20%	1%	4%	19%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Oct 2013 - sep 2014 s/
Tarifa de acceso	0,75	0,83	0,85	0,90	0%	10%	3%	5%
Pagos por capacidad	0,20	0,20	0,19	0,22	81%	-1%	-1%	15%
Coste de la energía	5,29	5,16	4,91	4,85	33%	-2%	-5%	-1%
Mercado Diario	4,99	4,69	4,32	4,24	37%	-6%	-8%	-2%
SS.CC	0,30	0,47	0,59	0,61	-12%	56%	25%	3%
Cuota OS		0,004	0,007	0,010			88%	37%
Cuota OMIE		0,002	0,002	0,003			0%	1%
Total	6,23	6,19	5,97	5,99	29%	-1%	-4%	0%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

