



BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS DE SEPTIEMBRE DE 2015

**1 de octubre de
2015**

Índice

Glosario

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

Índice

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares	23
Energía consumida	23
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	24
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	25
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	26
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares	27
Energía consumida	27
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	28
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	29
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	30
3.- Estructura de la demanda en consumo	31
3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso	31
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	31
Tamaño medio por tarifa de acceso (jun 2014- may 2015)	31
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	32
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	32
Facturación media de acceso (c€/kWh).	33
3.2 - Potencias facturadas por tarifa de acceso	34
Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con $P_c < 15$ kW	34
Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con $P_c > 15$ kW	35
Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A	37
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1	39
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2	40
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3	41
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4	42
3.3 - Pérdidas medidas resultantes de aplicar el Real Decreto 216/2014	43
Pérdidas mensuales	43
Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses	44
3.4 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso	45
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	45
Tamaño medio por tarifa de acceso (jun 2014- may 2015)	45
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	46
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	46
Facturación media de acceso (c€/kWh).	47
3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso	48
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	48
Tamaño medio por tarifa de acceso (jun 2014- may 2015)	48
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	49

Índice

Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	49
Facturación media de acceso (c€/kWh).	50
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad	53
Distribución de la energía consumida por sector actividad	53
Distribución del número de consumidores por sector actividad	53
4.- Suministro de último recurso	56
4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ($P_c \leq 10$ kW)	56
Número de consumidores y energía consumida. Mayo 2015	56
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	56
Consumo medio por tipo de consumidor	58
Potencia facturada promedio por tipo de consumidor	58
4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC	59
Consumidores acogidos al PVPC sin discriminación horaria	60
Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en dos periodos	62
Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en tres periodos	64
4.3- Bono Social	66
Consumidores acogidos al Bono social	66
Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social	67
Tamaño medio de los consumidores acogidos al Bono Social	68
Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social	68
4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC	69
Consumidores abastecidos por COR	69
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	69
5.- Costes previstos del sistema	71
5.1- Costes previstos del sistema	71
Escandallo de costes	71
Composición del coste medio por concepto de coste. c€/kWh	73
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales	74
Escandallo de costes de acceso. Año 2014	74
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2015	75
6.- Mercado de producción. España	78
Evolución del mercado de electricidad	78
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR	77
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	79

Índice

Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes	80
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR	81
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	82
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión (3.0A) del RD 1164/2001	83
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión (3.1A) del RD 1164/2001	84
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	85
7.- Mercado de producción. MIBEL	86
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	86
Aplicación del "Market Splitting"	86
Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007	87
Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007	
8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio	88
Último mes disponible. Abril 2015	89
Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015	91
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	93
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A	94
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA	95
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS	96
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A	97
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA	98
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS	99
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A	100
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c < 450$ kW (3.1 A)	101
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1)	102
Consumidores de AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) (6.2)	103
Consumidores de AT 3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV) (6.3)	104
Consumidores de AT 4 (≥ 145 kV) (6.4)	105

Glosario

Coste 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

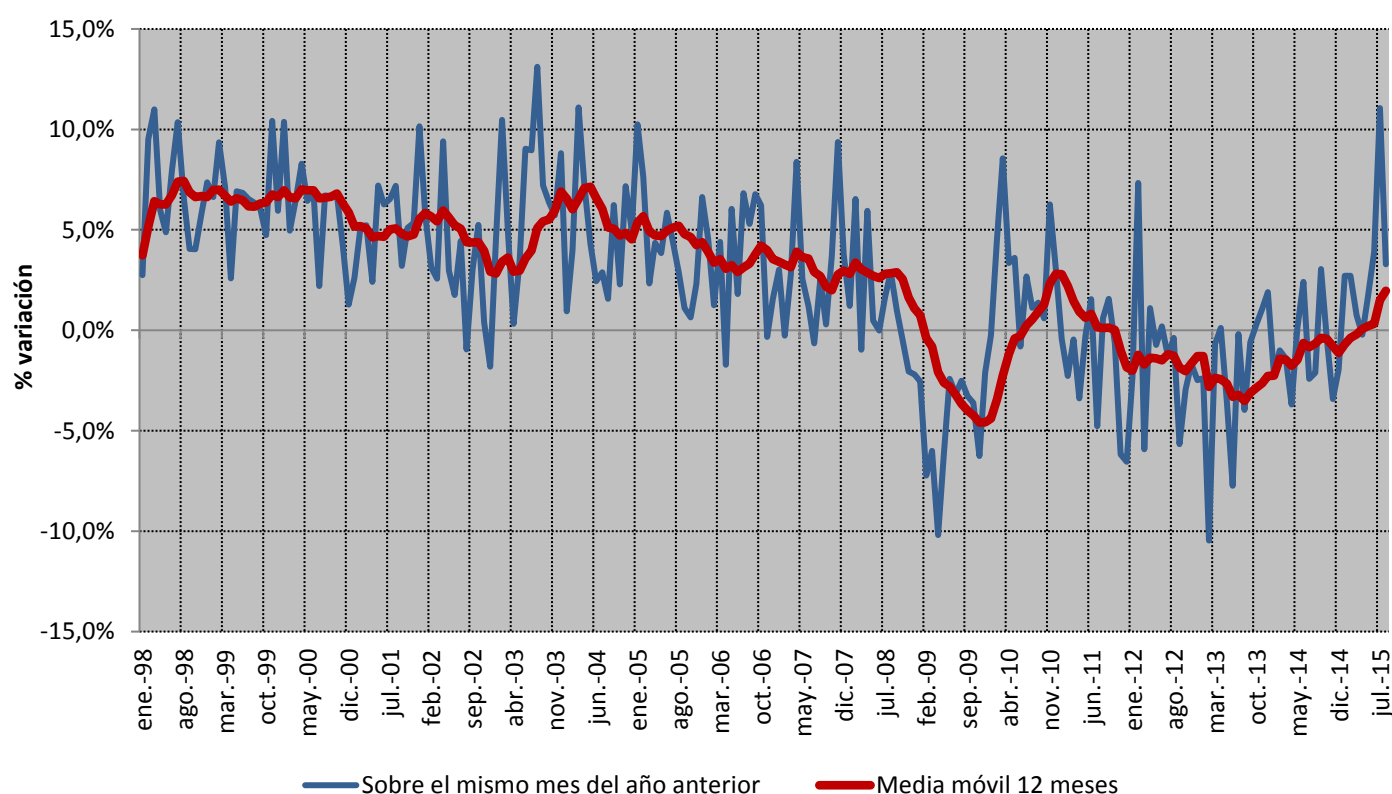
Los datos relativos a precios de mercado que figuran en este Boletín, se publican solamente a título indicativo. Dichos precios han sido calculados utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.

1.1 Demanda en barras de central nacional

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2013	2014	2015						
				14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
Enero	23.767	23.240	23.872	-2,22	2,72	-2,22	2,72	-2,26	-0,69
Febrero	21.666	21.449	22.031	-1,00	2,71	-1,64	2,72	-1,41	-0,38
Marzo	22.389	22.078	22.243	-1,39	0,75	-1,56	2,07	-1,47	-0,20
Abril	20.624	19.863	19.820	-3,69	-0,22	-2,05	1,54	-1,76	0,07
Mayo	20.627	20.648	21.005	0,10	1,73	-1,65	1,58	-1,47	0,20
Junio	20.342	20.832	21.645	2,41	3,90	-1,01	1,96	-0,64	0,33
Julio	23.045	22.490	24.977	-2,41	11,06	-1,22	3,32	-0,84	1,50
Agosto	22.050	21.585	22.295	-2,11	3,29	-1,33	3,31	-0,67	1,96
Septiembre	20.978	21.616	-	3,04	-	-0,86	-	-0,37	-
Octubre	21.026	20.941	-	-0,41	-	-0,82	-	-0,43	-
Noviembre	21.621	20.882	-	-3,42	-	-1,05	-	-0,80	-
Diciembre	22.943	22.495	-	-1,95	-	-1,13	-	-1,13	-
Anual	261.077	258.117	177.887						

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

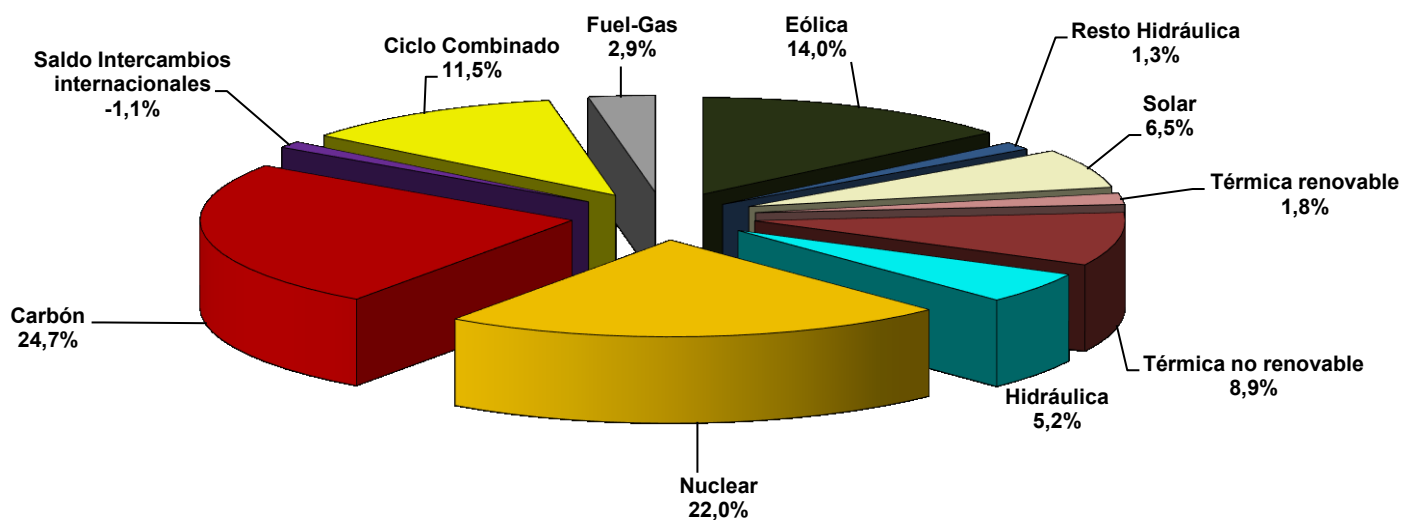
% Variación de la demanda nacional



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

1.1 Demanda en barras de central nacional

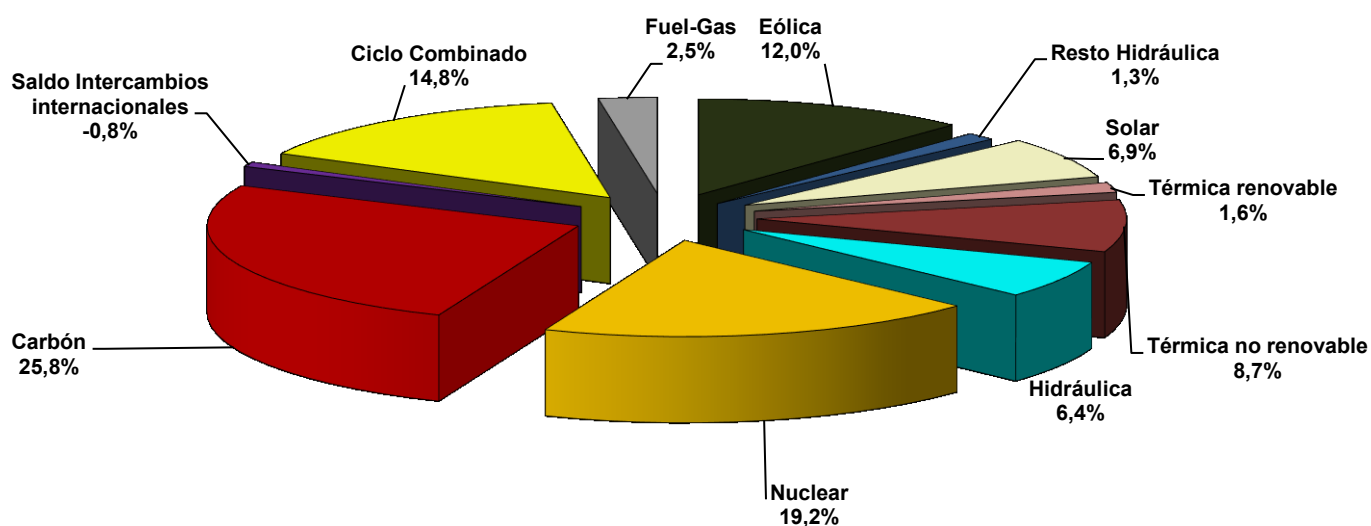
Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2015



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

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

Cobertura de la demanda en el mes de julio de 2015

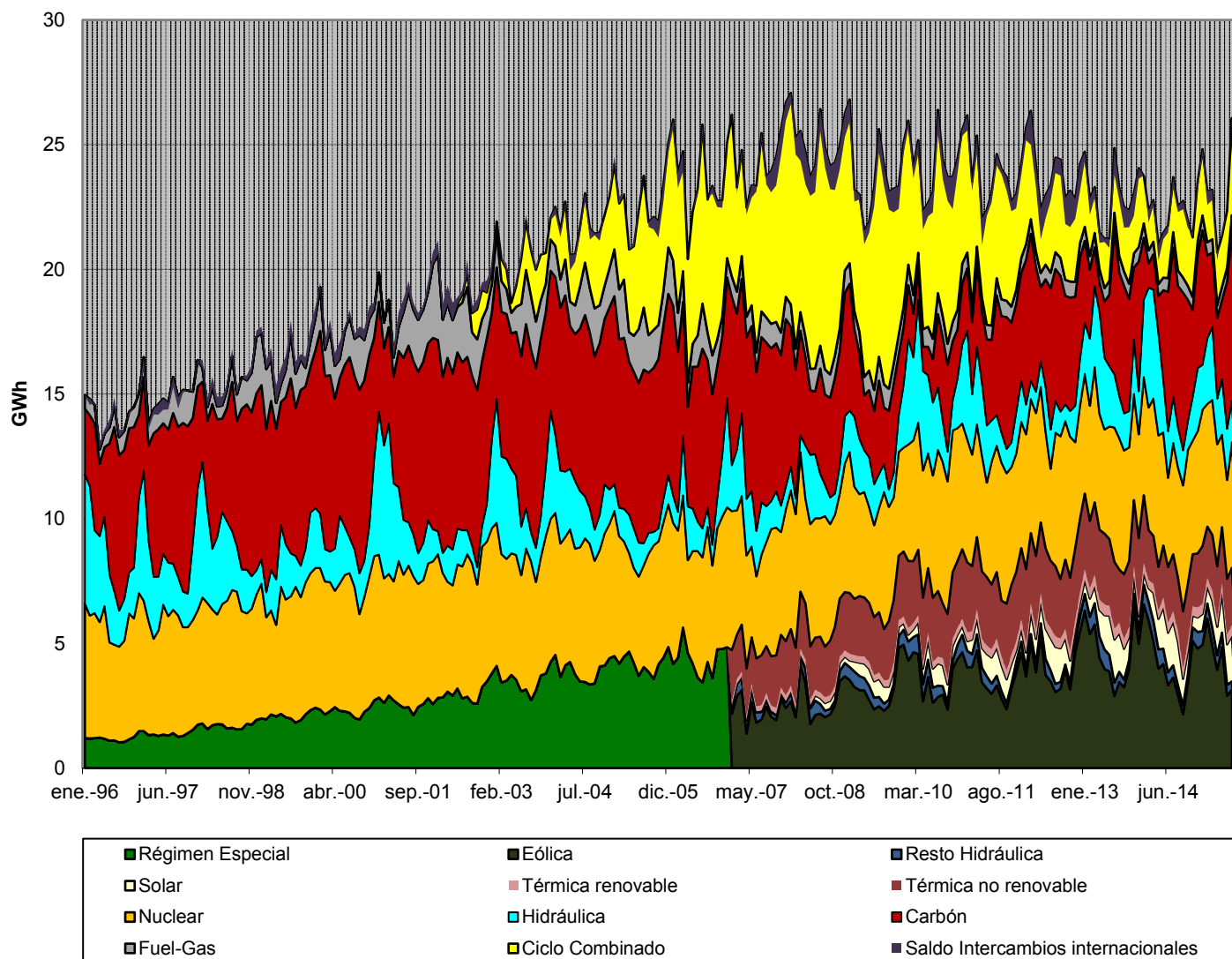


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2015) y REE

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

1.1 Demanda en barras de central nacional

Cobertura de la demanda. 1996 - 2015



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

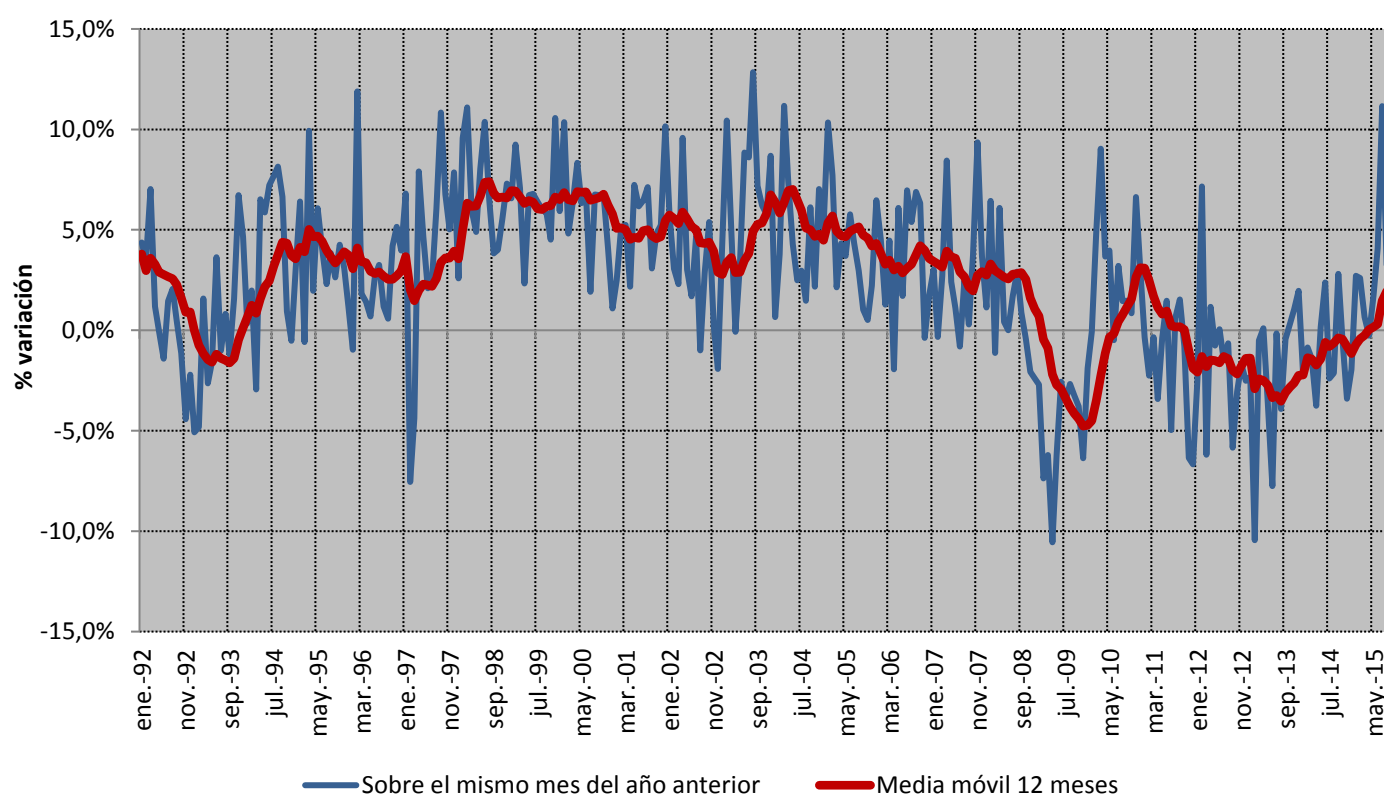
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.2 Demanda en barras de central peninsular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2013	2014	2015						
				14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
Enero	22.553	22.054	22.652	-2,22	2,71	-2,22	2,71	-2,23	-0,71
Febrero	20.549	20.372	20.903	-0,86	2,61	-1,57	2,66	-1,36	-0,42
Marzo	21.218	20.920	21.057	-1,41	0,65	-1,52	2,00	-1,44	-0,24
Abril	19.498	18.766	18.717	-3,76	-0,26	-2,04	1,48	-1,74	0,04
Mayo	19.447	19.478	19.817	0,16	1,74	-1,62	1,53	-1,43	0,16
Junio	19.144	19.600	20.402	2,38	4,09	-1,00	1,95	-0,60	0,30
Julio	21.638	21.120	23.476	-2,39	11,16	-1,21	3,31	-0,80	1,48
Agosto	20.608	20.170	20.828	-2,12	3,26	-1,32	3,31	-0,64	1,93
Septiembre	19.706	20.260	-	2,81	-	-0,88	-	-0,38	-
Octubre	19.780	19.687	-	-0,47	-	-0,84	-	-0,44	-
Noviembre	20.481	19.785	-	-3,40	-	-1,07	-	-0,81	-
Diciembre	21.746	21.319	-	-1,96	-	-1,15	-	-1,15	-
Anual	246.368	243.530	167.853						

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

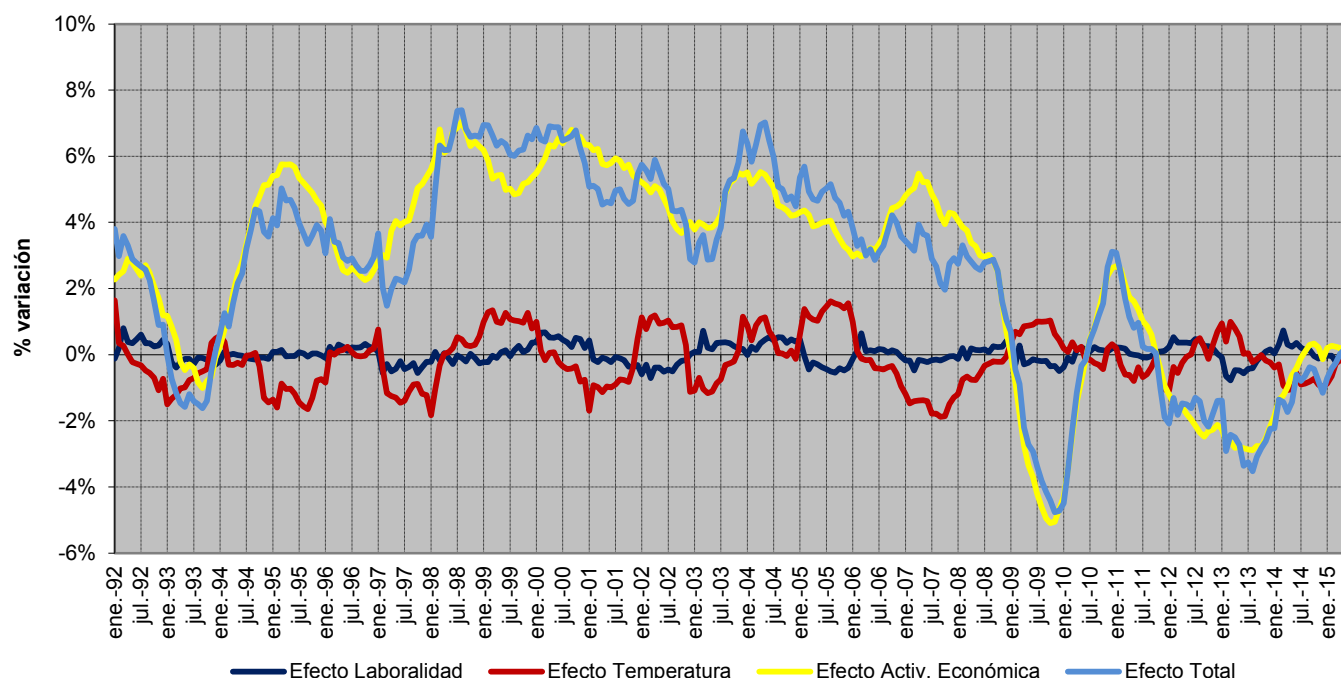
% Variación de la demanda peninsular



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

1.2 Demanda en barras de central peninsular

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



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

Previsión REE de la demanda peninsular

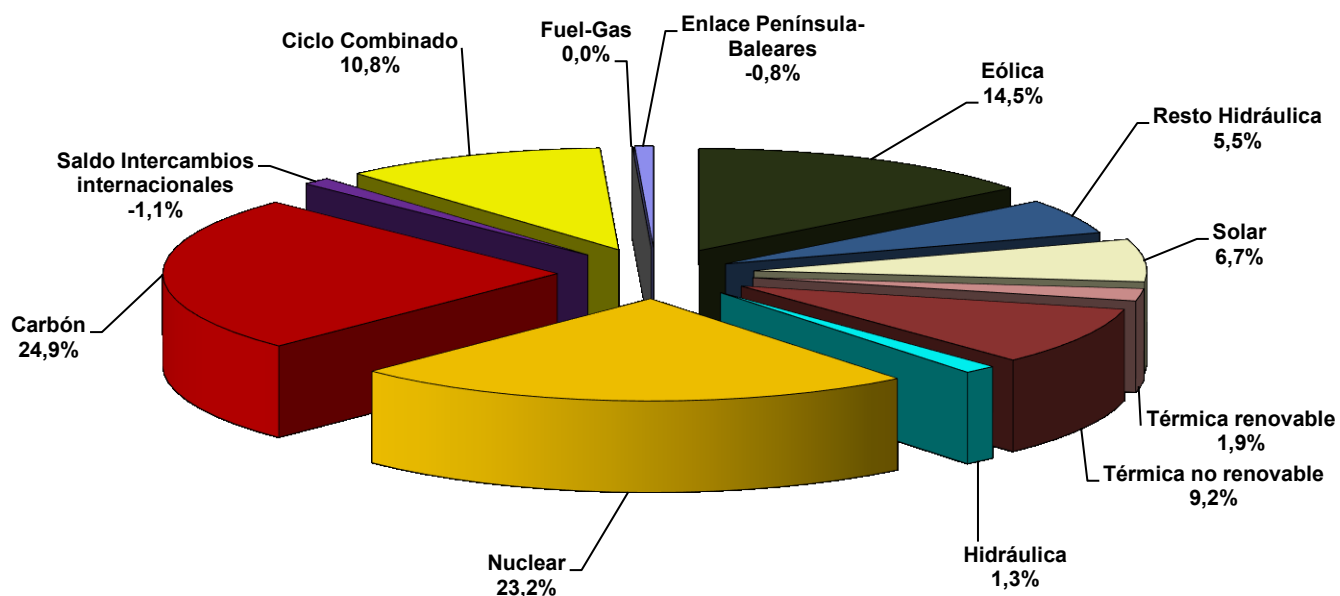
Mes	GWh	2015	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	22.652	2,71	-0,71
Febrero	20.903	2,61	-0,42
Marzo	21.057	0,65	-0,24
Abril	18.717	-0,26	0,04
Mayo	19.817	1,74	0,16
Junio	20.402	4,09	0,30
Julio	23.476	11,16	1,48
Agosto	20.828	3,26	1,93
Septiembre	19.688	-2,82	1,47
Octubre	18.605	-5,50	1,06
Noviembre	18.760	-5,18	0,93
Diciembre	20.069	-5,86	0,59
Anual	244.975		0,59

Mes	GWh	2016	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	22.562	-0,40	0,31
Febrero	21.248	1,65	0,23
Marzo	20.997	-0,28	0,15
Abril	19.380	3,54	0,44
Mayo	19.333	-2,44	0,11
Junio	19.880	-2,56	-0,43
Julio	21.111	-10,08	-2,33
Agosto	21.088	1,25	-2,48
Septiembre	19.873	0,94	-2,18

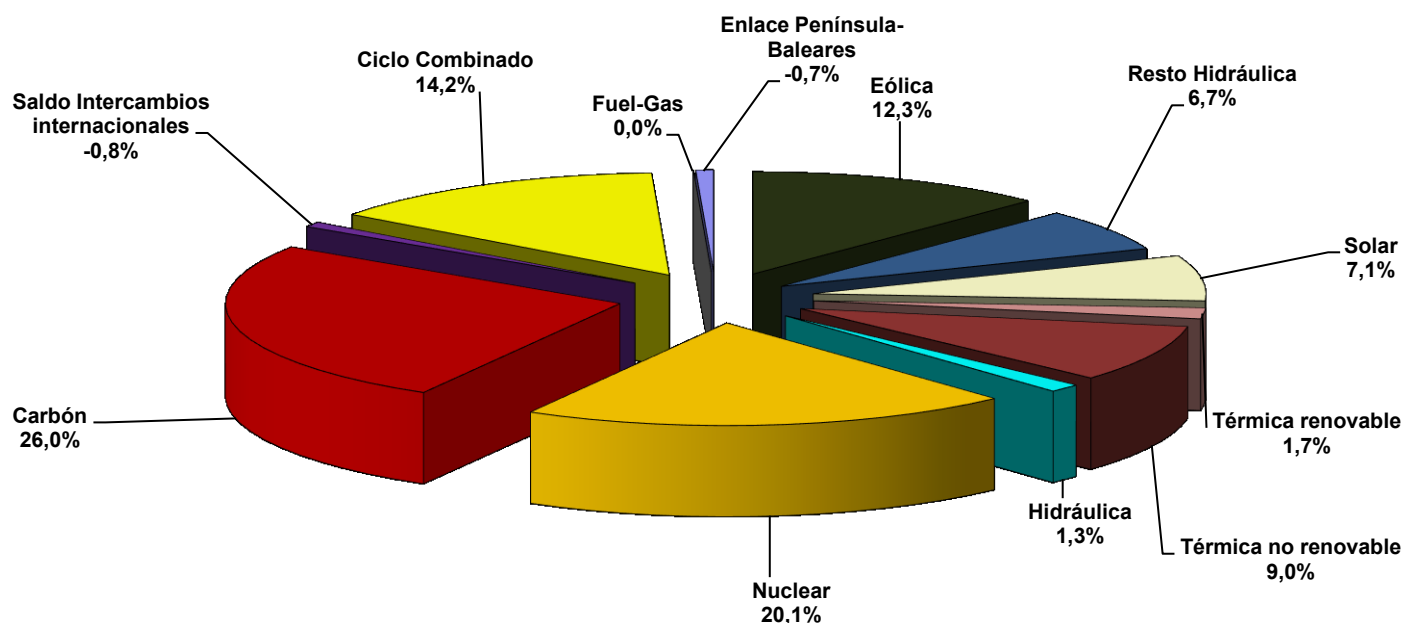
Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2015

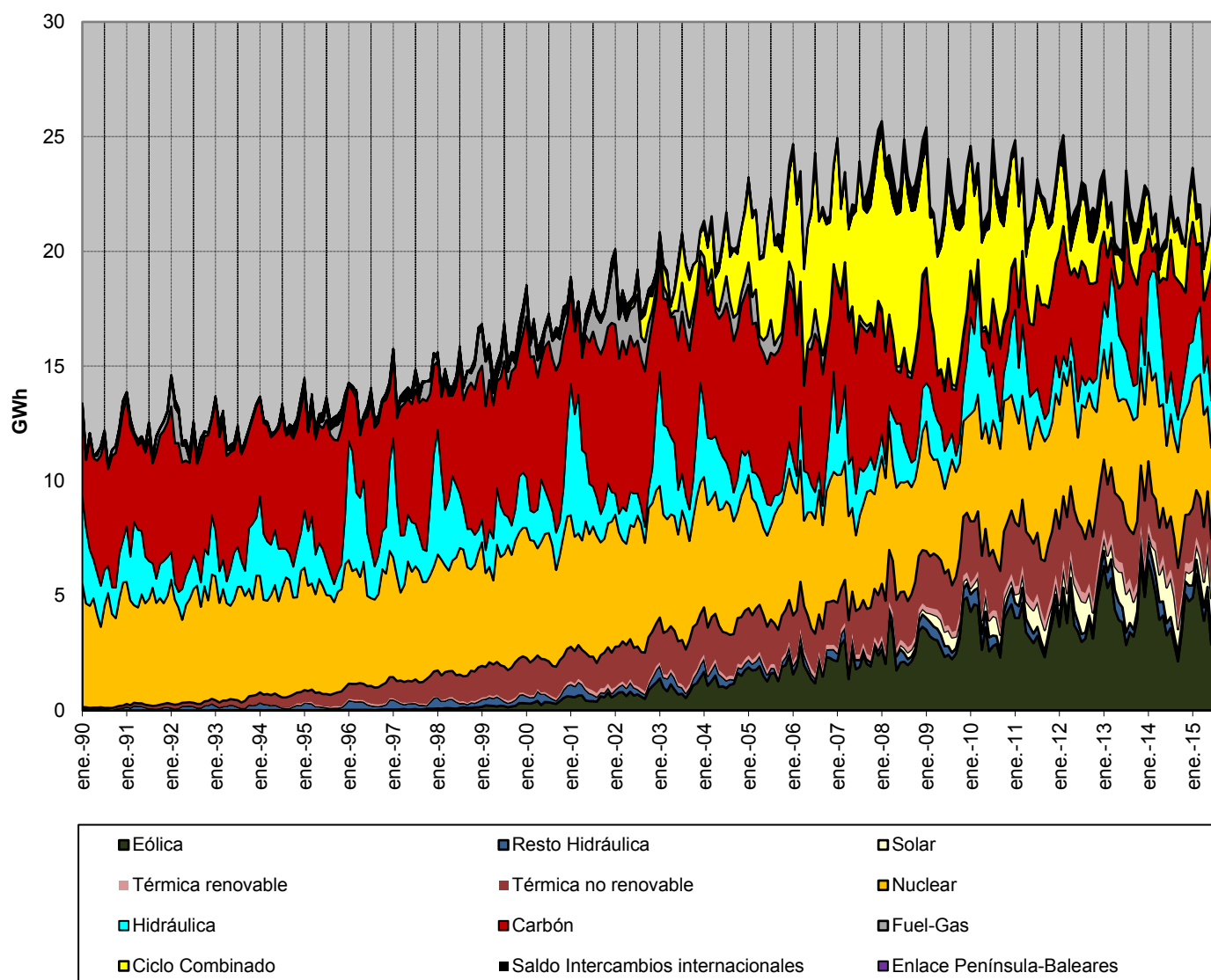


Cobertura de la demanda en el mes de julio de 2015



1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda. 1996 - 2015



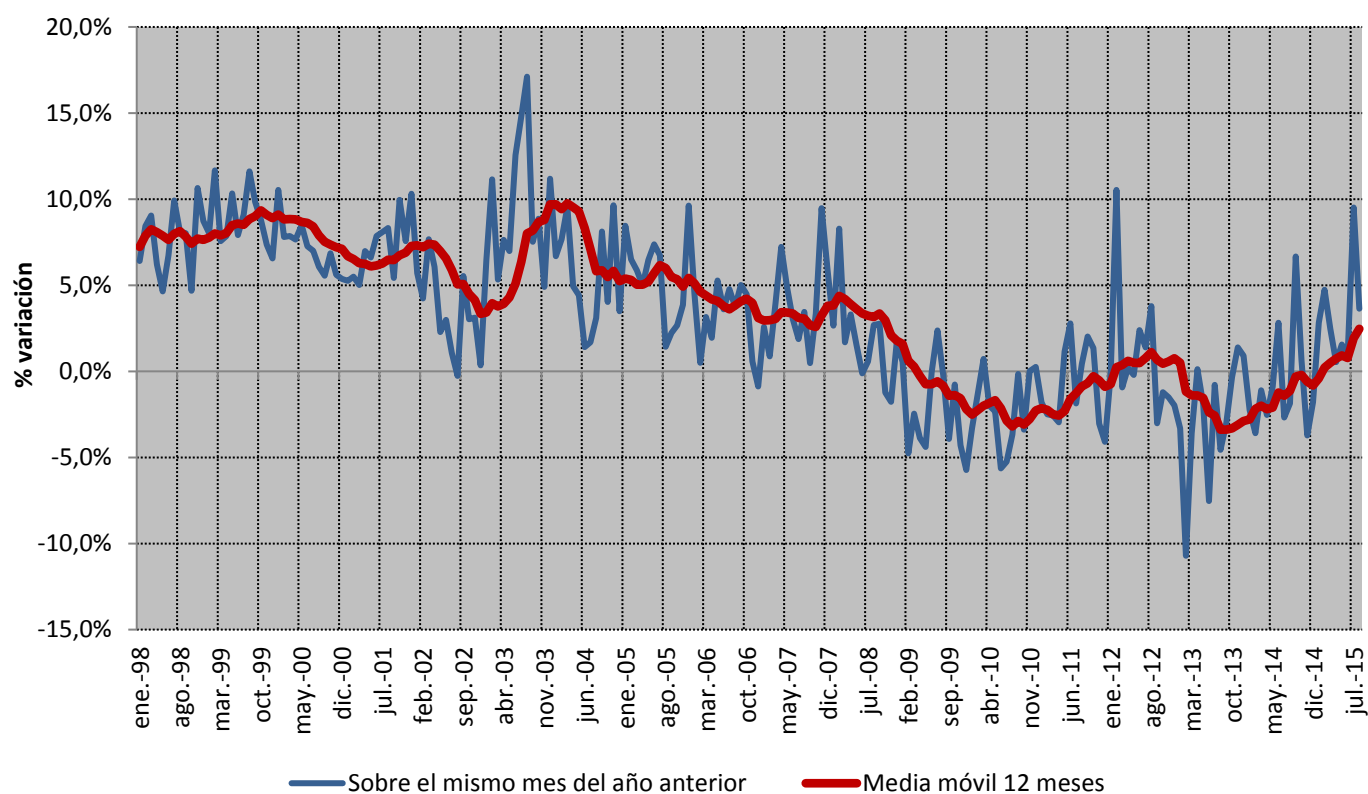
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2015) y REE

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2013	2014	2015	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
Enero	1.214	1.186	1.220	-2,26	2,82	-2,26	2,82	-2,79	-0,41
Febrero	1.117	1.077	1.128	-3,58	4,74	-2,89	3,73	-2,19	0,21
Marzo	1.171	1.158	1.186	-1,10	2,48	-2,29	3,31	-1,99	0,49
Abril	1.125	1.097	1.103	-2,54	0,54	-2,35	2,63	-2,19	0,73
Mayo	1.180	1.169	1.187	-0,90	1,56	-2,06	2,41	-2,11	0,93
Junio	1.198	1.232	1.243	2,83	0,88	-1,22	2,14	-1,23	0,77
Julio	1.408	1.370	1.500	-2,67	9,51	-1,46	3,36	-1,41	1,92
Agosto	1.442	1.415	1.467	-1,87	3,65	-1,52	3,40	-1,14	2,47
Septiembre	1.272	1.357	-	6,66	-	-0,59	-	-0,29	-
Octubre	1.246	1.254	-	0,65	-	-0,46	-	-0,21	-
Noviembre	1.140	1.097	-	-3,72	-	-0,74	-	-0,60	-
Diciembre	1.197	1.176	-	-1,79	-	-0,82	-	-0,82	-
Anual	14.709	14.588	10.034						

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

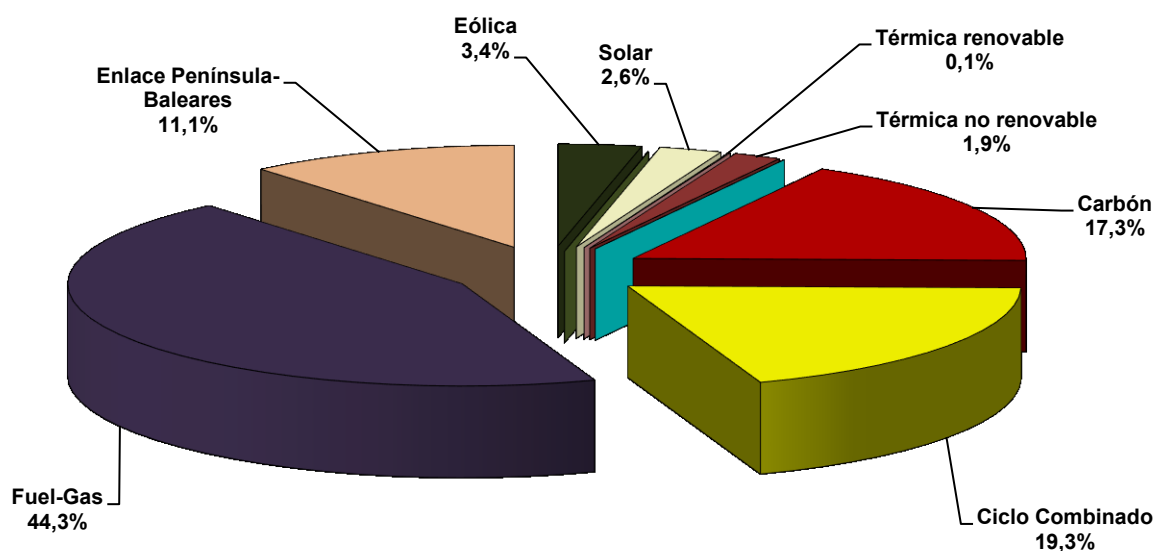
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



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

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

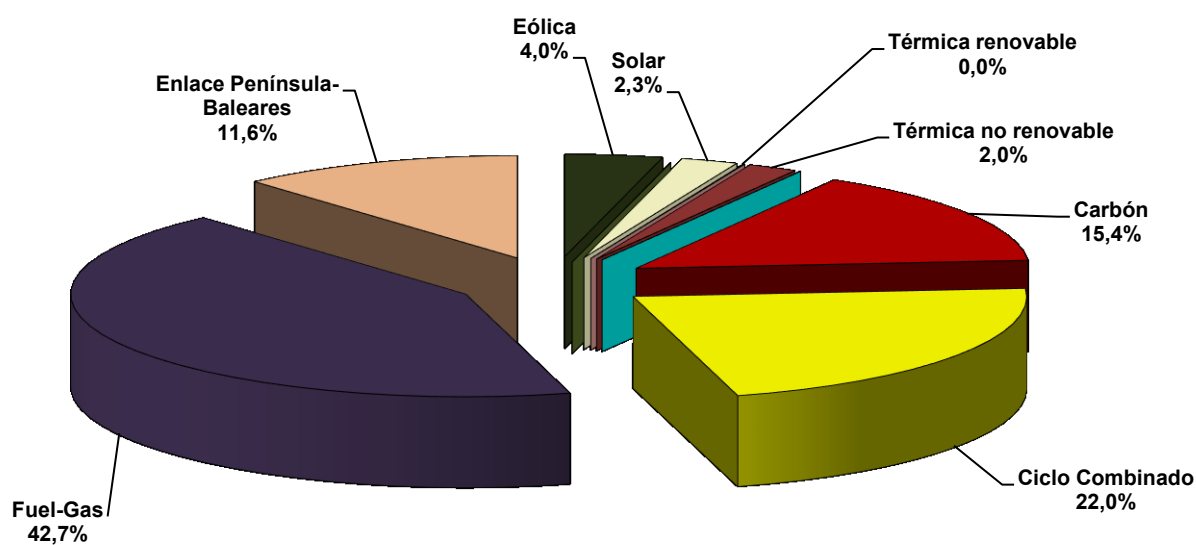
Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2015



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

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

Cobertura de la demanda en el mes de julio de 2015

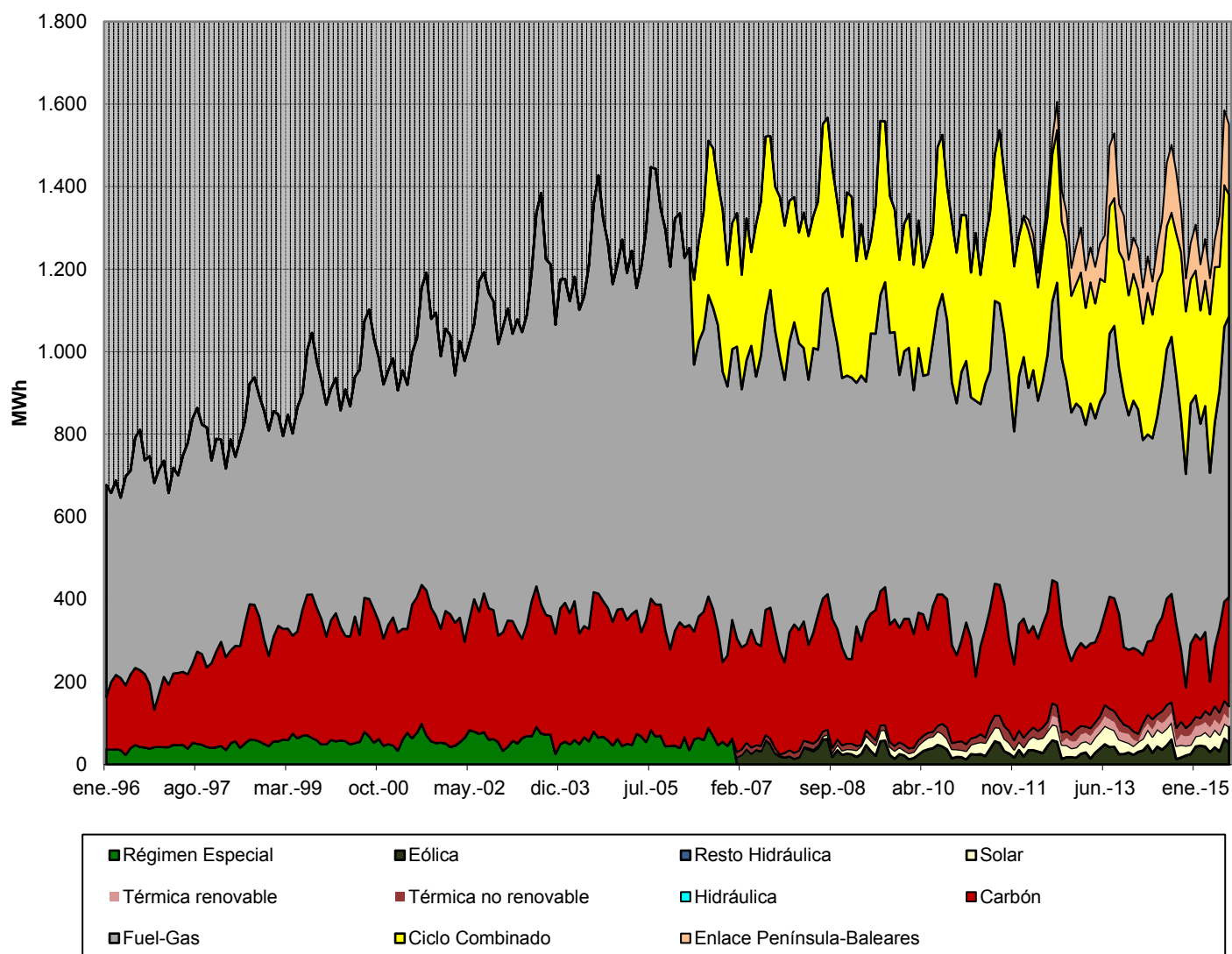


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2015) y REE

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

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda. 1996 - 2015



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

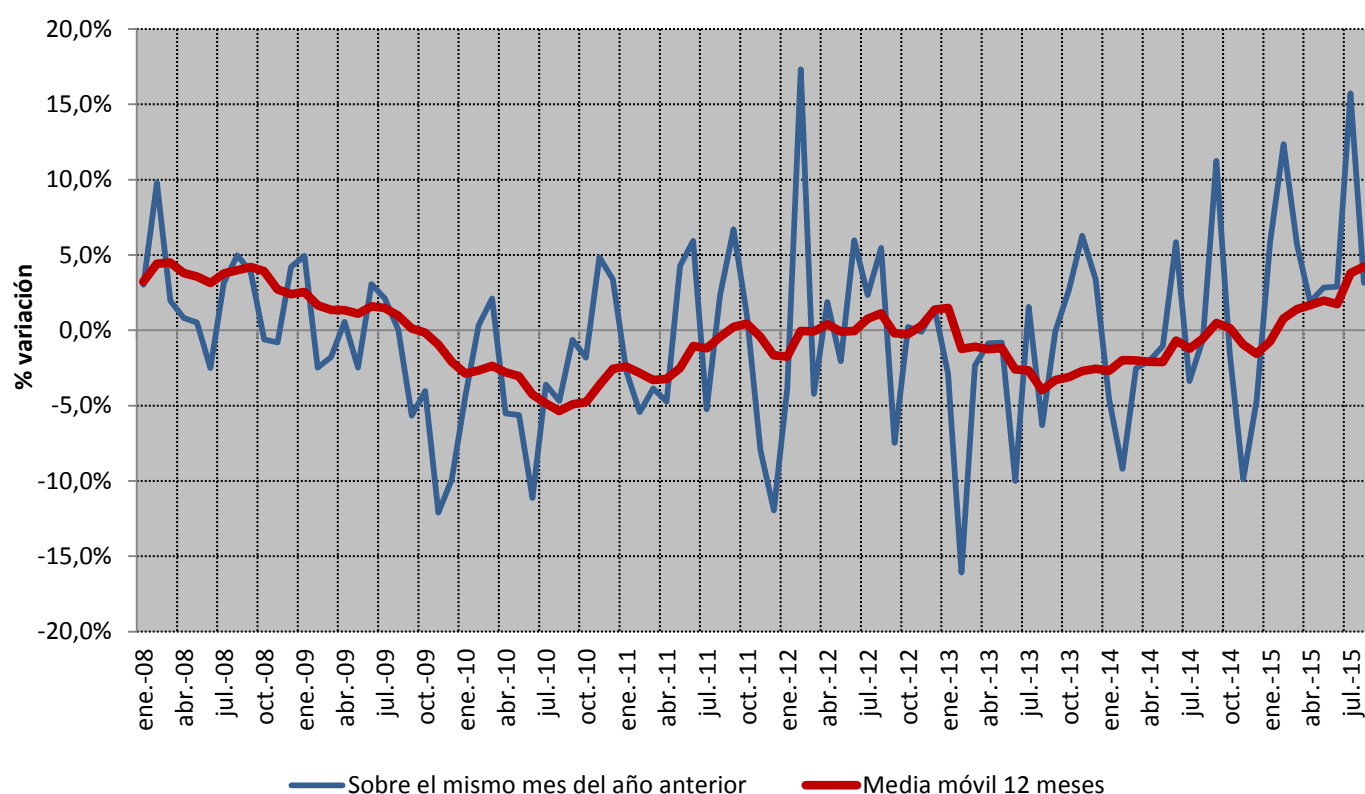
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2013	2014	2015	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
Enero	446	426	451	-4,57	5,88	-4,57	5,88	-2,69	-0,76
Febrero	424	385	432	-9,18	12,36	-6,82	8,95	-1,99	0,78
Marzo	425	415	438	-2,52	5,69	-5,41	7,85	-2,00	1,39
Abril	397	389	397	-2,04	1,88	-4,62	6,41	-2,09	1,67
Mayo	442	437	450	-1,03	2,83	-3,87	5,65	-2,10	1,97
Junio	480	508	523	5,84	2,89	-2,09	5,10	-0,68	1,73
Julio	621	600	695	-3,37	15,74	-2,34	7,12	-1,22	3,80
Agosto	632	628	648	-0,60	3,16	-2,05	6,46	-0,54	4,22
Septiembre	513	571	-	11,25	-	-0,49	-	0,49	-
Octubre	462	455	-	-1,55	-	-0,60	-	0,15	-
Noviembre	394	355	-	-9,90	-	-1,29	-	-0,95	-
Diciembre	437	417	-	-4,65	-	-1,55	-	-1,55	-
Anual	5.674	5.585	4.034						

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

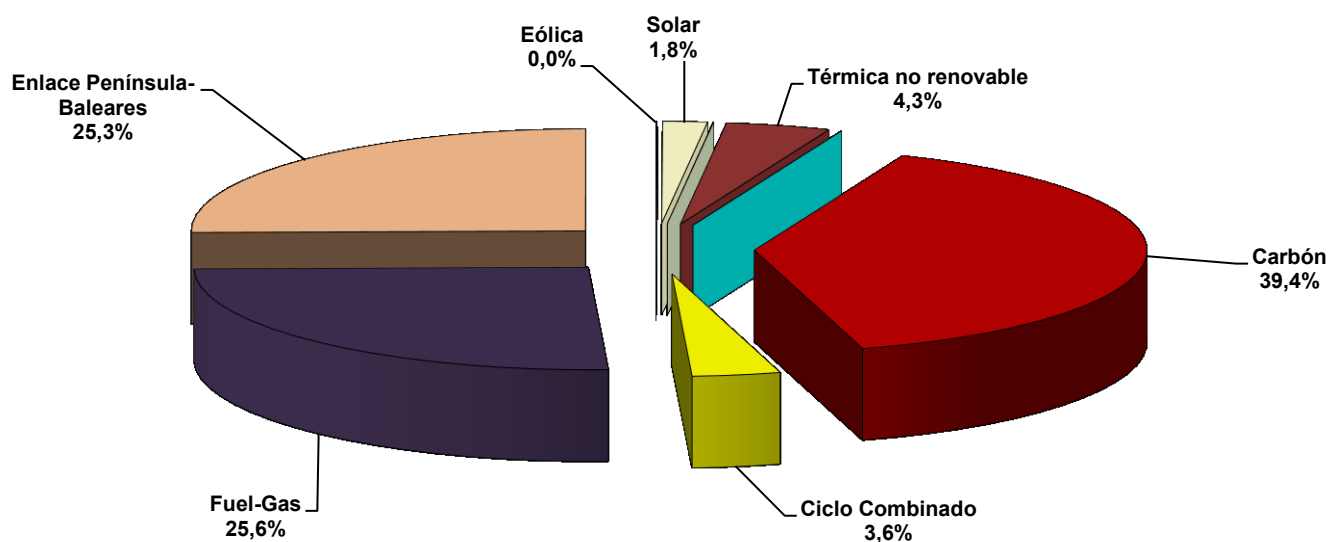
% Variación de la demanda del Sistema Balear



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

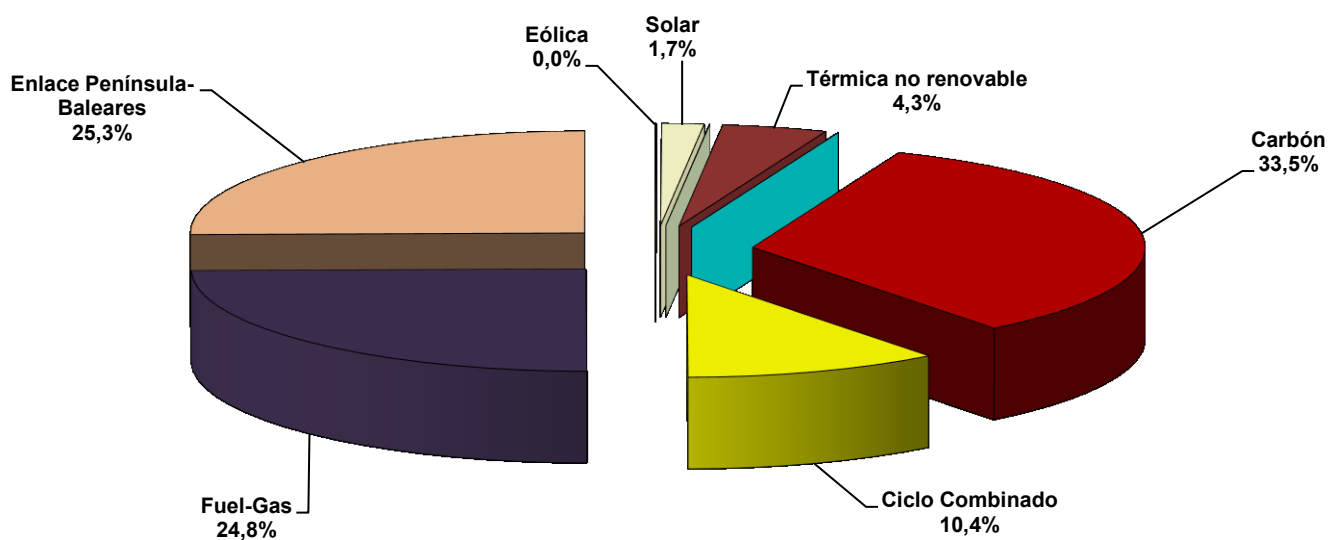
1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2015



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

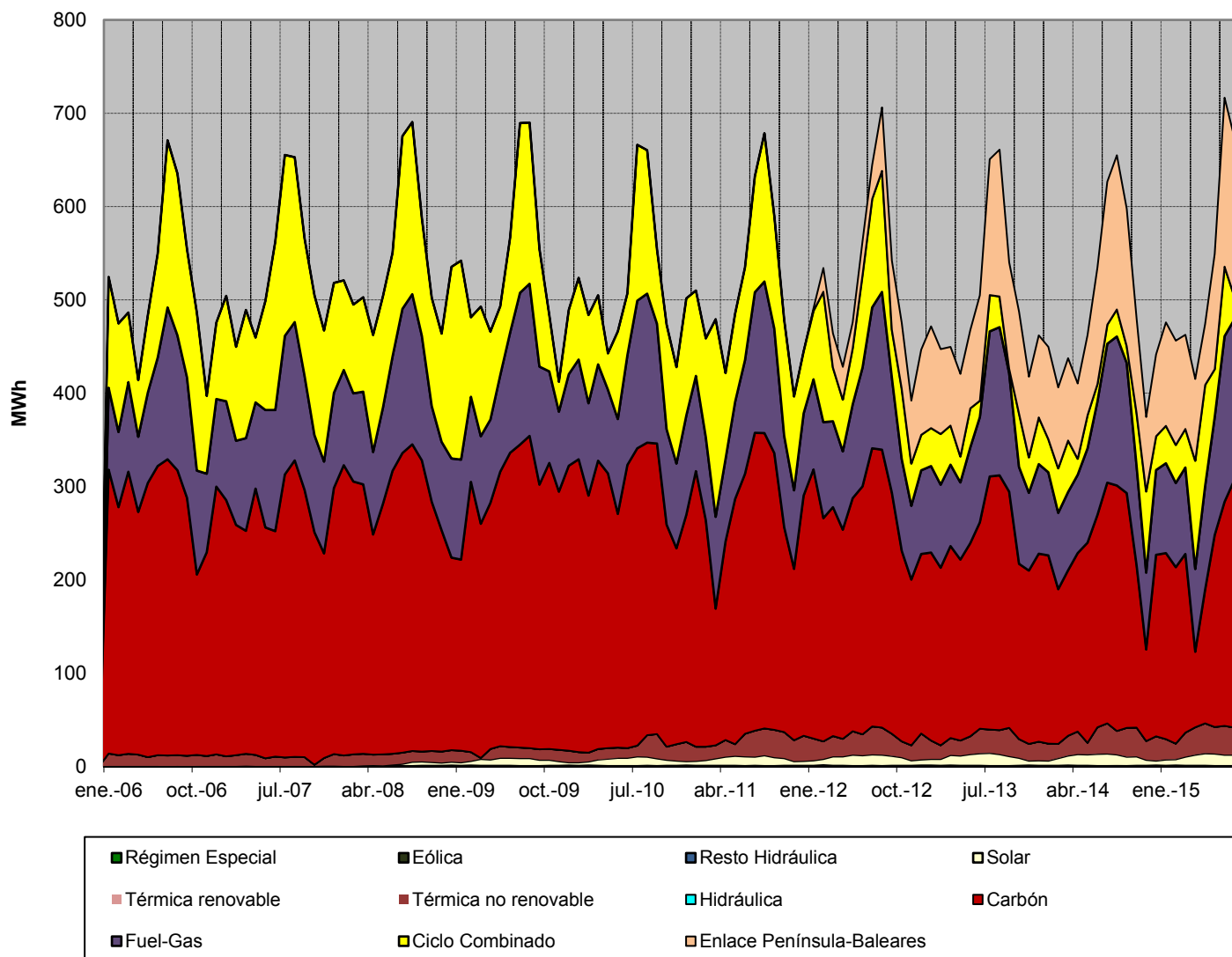
Cobertura de la demanda en el mes de julio de 2015



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

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda. 1996 - 2015



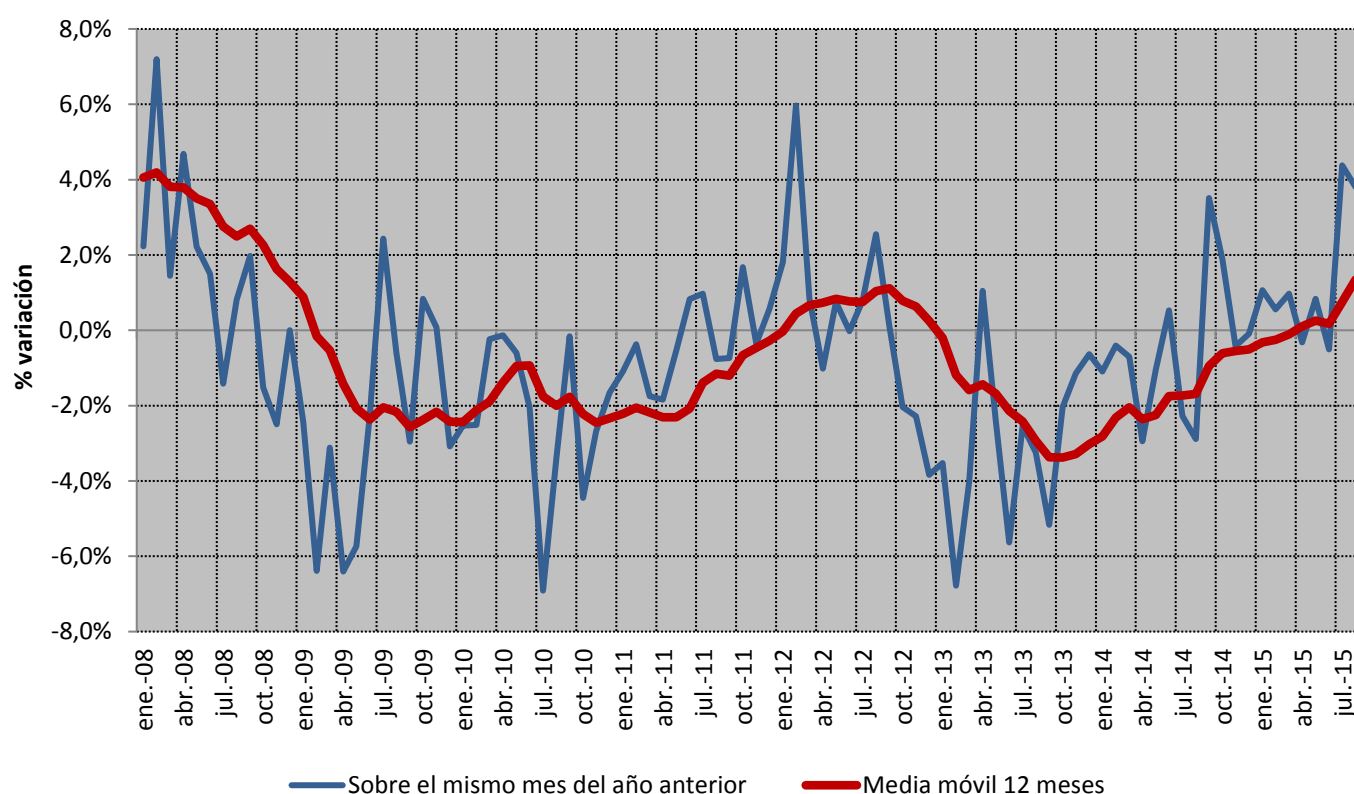
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2015) y REE

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	
	2013	2014	2015	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
Enero	732	724	731	-1,09	1,07	-1,09	1,07	-2,82	-0,32
Febrero	661	659	662	-0,40	0,55	-0,77	0,82	-2,32	-0,25
Marzo	713	708	715	-0,70	0,97	-0,75	0,87	-2,05	-0,11
Abril	698	677	675	-2,95	-0,32	-1,29	0,58	-2,36	0,10
Mayo	706	698	704	-1,04	0,84	-1,24	0,63	-2,25	0,26
Junio	686	689	686	0,53	-0,50	-0,95	0,44	-1,75	0,17
Julio	750	733	765	-2,28	4,38	-1,15	1,03	-1,73	0,75
Agosto	771	748	777	-2,89	3,80	-1,39	1,40	-1,69	1,34
Septiembre	723	749	-	3,51	-	-0,84	-	-0,95	-
Octubre	749	763	-	1,88	-	-0,55	-	-0,61	-
Noviembre	712	709	-	-0,42	-	-0,54	-	-0,55	-
Diciembre	724	723	-	-0,09	-	-0,50	-	-0,50	-
Anual	8.624	8.580	5.715						

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

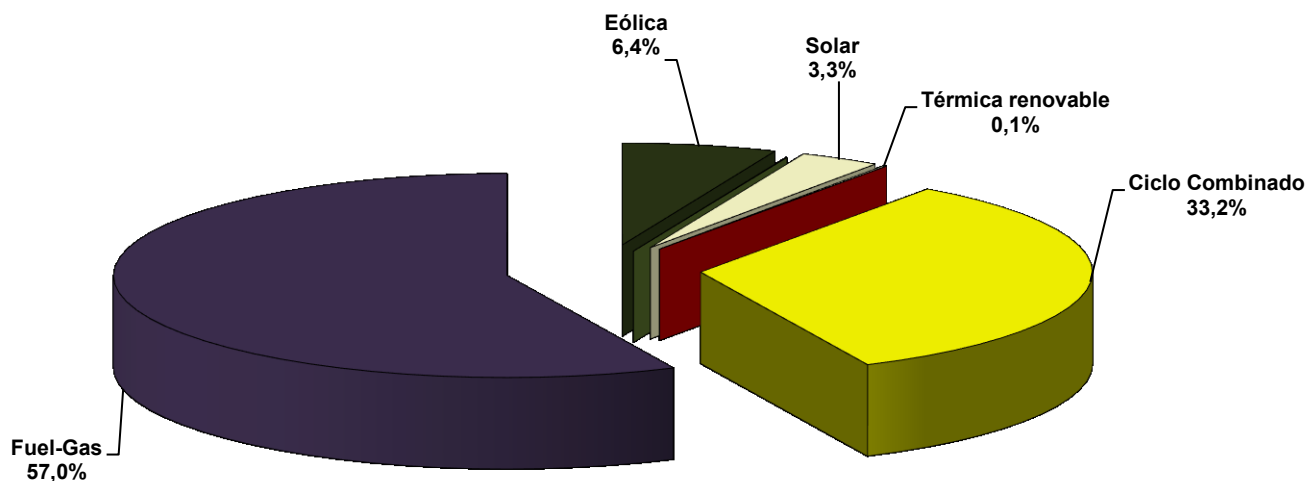
% Variación de la demanda del Sistema Canario



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

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

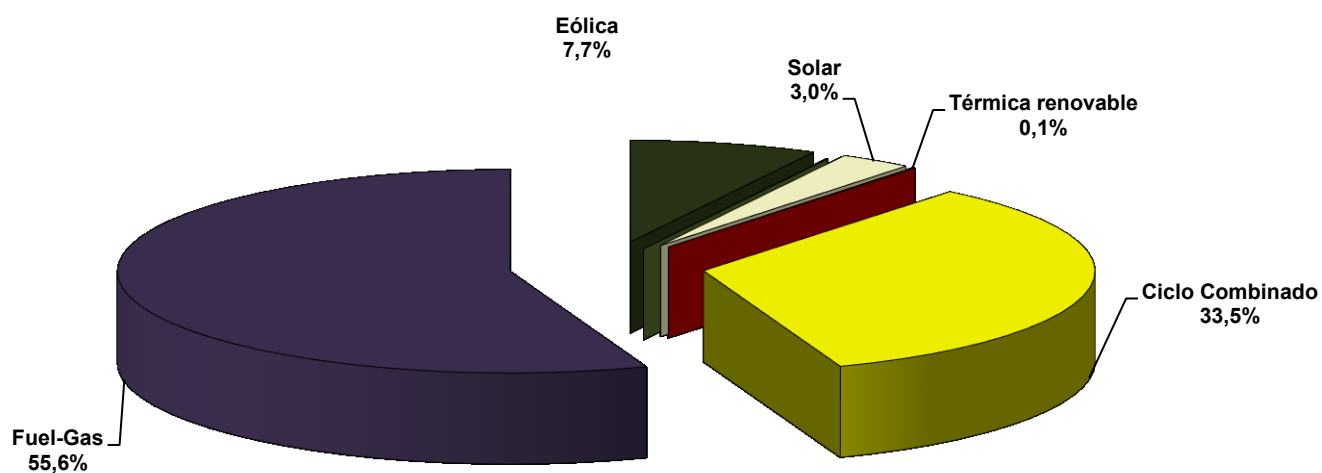
Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2015



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

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

Cobertura de la demanda en el mes de julio de 2015

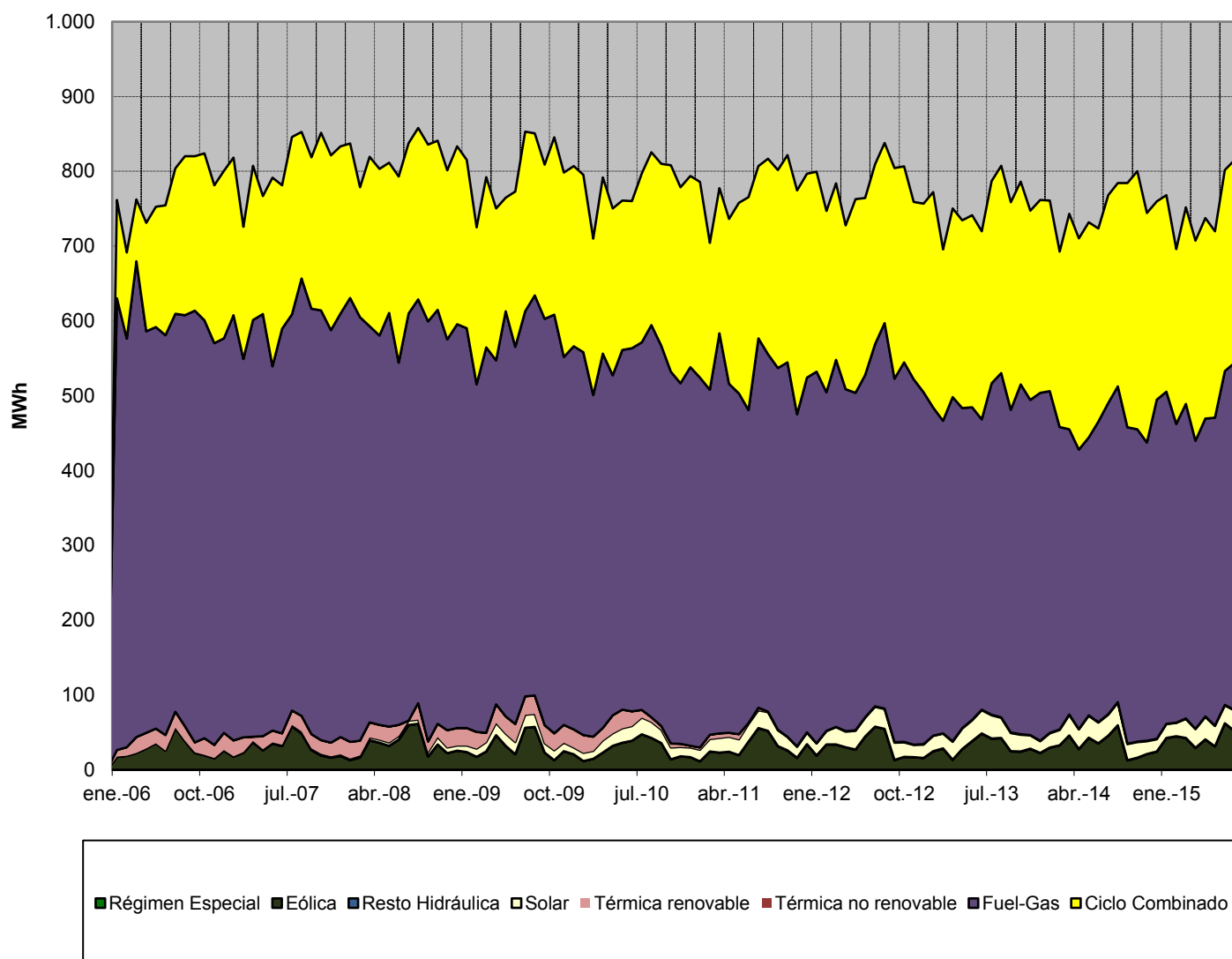


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2015) y REE

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

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda. 1996 - 2015



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

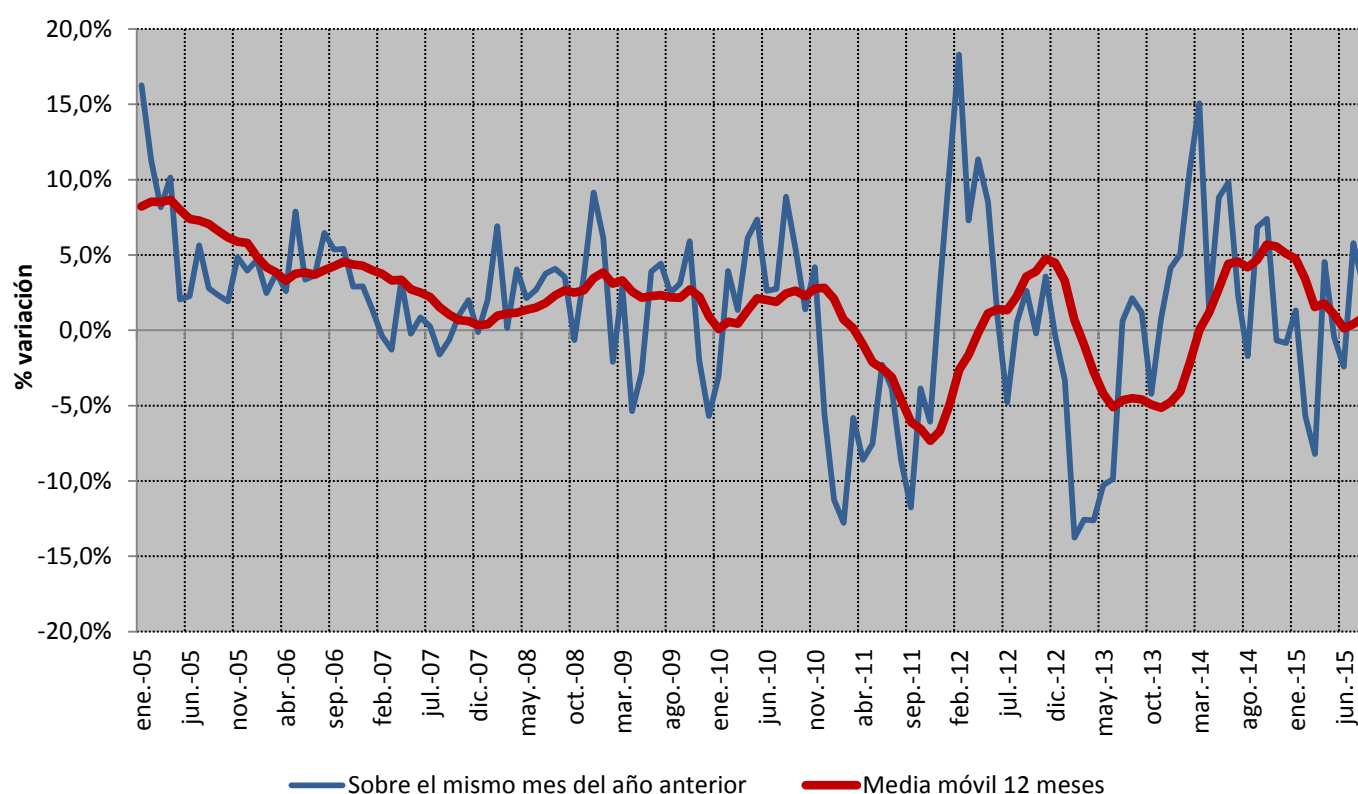
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2013	2014	2015	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
Enero	17,91	18,81	19,05	5,03	1,31	5,03	1,31	-4,07	4,75
Febrero	15,56	17,22	16,24	10,67	-5,69	7,65	-2,03	-2,13	3,42
Marzo	15,41	17,74	16,28	15,07	-8,22	9,99	-4,07	0,04	1,56
Abril	14,57	14,80	15,47	1,53	4,53	8,05	-2,22	1,18	1,77
Mayo	15,70	17,09	17,01	8,81	-0,46	8,20	-1,87	2,75	1,06
Junio	15,76	17,31	16,90	9,83	-2,41	8,47	-1,96	4,41	0,11
Julio	17,87	18,28	19,34	2,31	5,79	7,49	-0,79	4,55	0,42
Agosto	18,95	18,63	19,19	-1,73	3,02	6,17	-0,28	4,19	0,84
Septiembre	17,33	18,51	-	6,85	-	6,25	-	4,67	-
Octubre	16,94	18,20	-	7,39	-	6,36	-	5,68	-
Noviembre	17,49	17,37	-	-0,66	-	5,69	-	5,56	-
Diciembre	18,47	18,32	-	-0,83	-	5,10	-	5,10	-
Anual	201,96	212,25	139,46						

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

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí



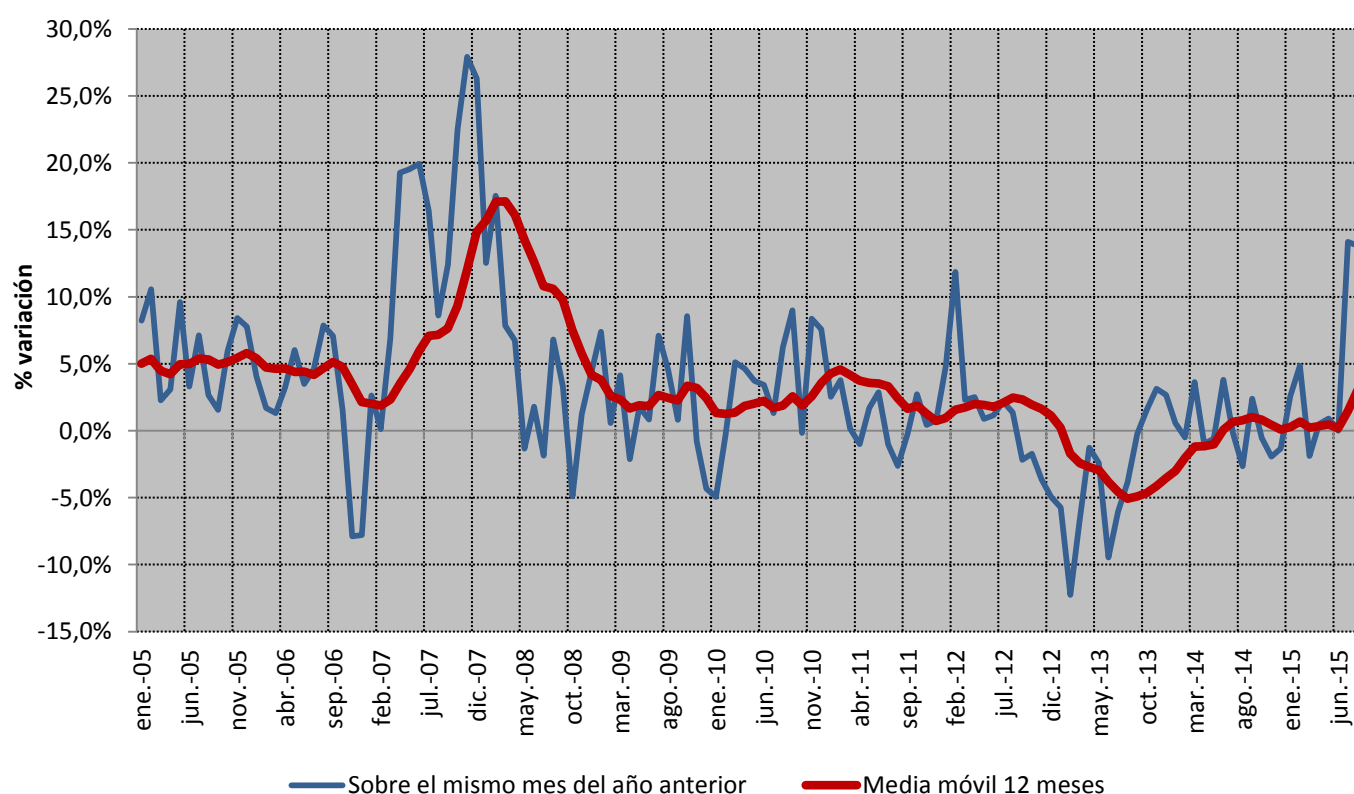
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2015) y REE

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	
	2013	2014	2015	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
Enero	17,90	18,00	18,47	0,58	2,58	0,58	2,58	-3,00	0,27
Febrero	16,19	16,10	16,89	-0,50	4,86	0,06	3,65	-2,02	0,68
Marzo	16,42	17,02	16,70	3,64	-1,87	1,23	1,81	-1,19	0,24
Abril	15,88	15,73	15,81	-0,97	0,52	0,70	1,51	-1,17	0,35
Mayo	16,67	16,58	16,73	-0,59	0,92	0,44	1,39	-1,02	0,47
Junio	16,56	17,19	17,20	3,80	0,01	1,00	1,15	0,09	0,17
Julio	18,87	18,83	21,49	-0,19	14,11	0,81	3,20	0,65	1,45
Agosto	20,35	19,81	22,55	-2,64	13,82	0,31	4,71	0,79	3,01
Septiembre	18,28	18,72	-	2,38	-	0,55	-	1,02	-
Octubre	17,79	17,69	-	-0,55	-	0,44	-	0,84	-
Noviembre	16,83	16,50	-	-1,94	-	0,23	-	0,43	-
Diciembre	17,94	17,69	-	-1,34	-	0,09	-	0,09	-
Anual	209,67	209,86	145,82						

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

% Variación de la demanda del Sistema Melillense



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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

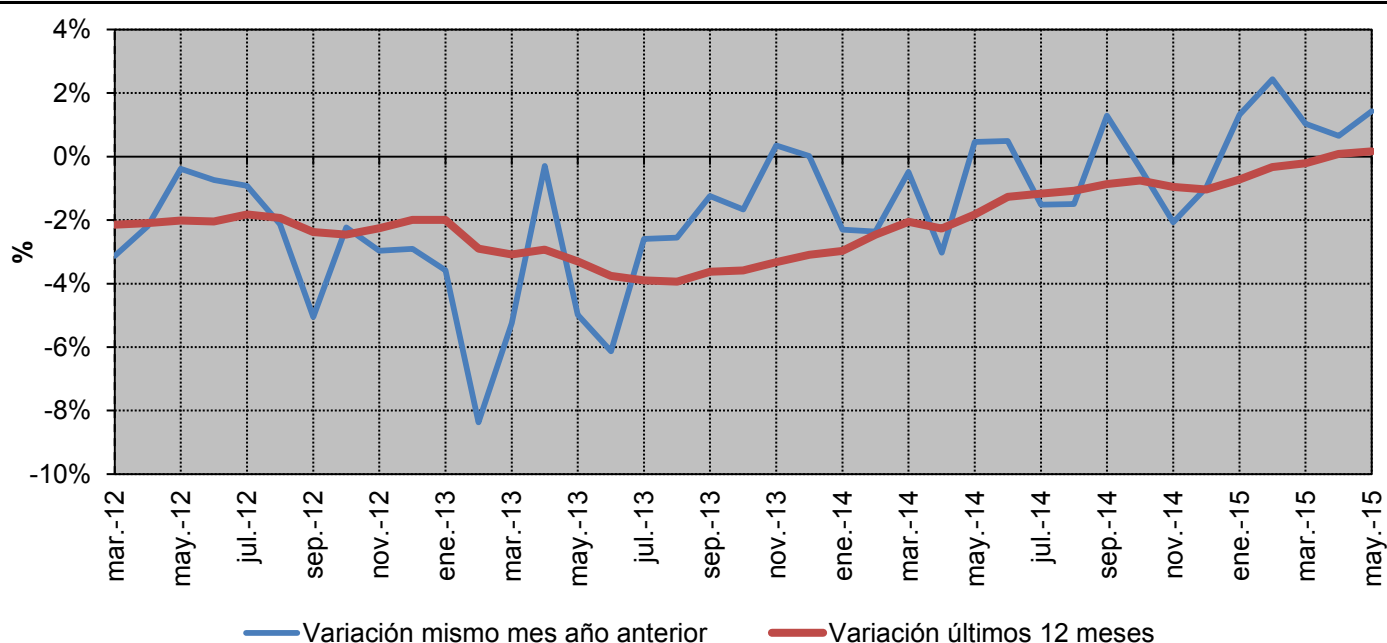
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2013	2014	2015						
				14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
Enero	20.302	19.836	20.096	-2,30	1,31	-2,30	1,31	-2,98	-0,72
Febrero	18.584	18.145	18.588	-2,36	2,44	-2,33	1,85	-2,46	-0,34
Marzo	19.325	19.230	19.429	-0,49	1,03	-1,72	1,58	-2,05	-0,21
Abril	18.269	17.717	17.831	-3,02	0,65	-2,03	1,36	-2,26	0,09
Mayo	18.491	18.576	18.841	0,46	1,43	-1,54	1,37	-1,82	0,17
Junio	18.458	18.548	-	0,49	-	-1,21	-	-1,26	-
Julio	20.069	19.764	-	-1,52	-	-1,26	-	-1,17	-
Agosto	19.359	19.070	-	-1,50	-	-1,29	-	-1,07	-
Septiembre	18.873	19.115	-	1,28	-	-1,01	-	-0,87	-
Octubre	19.044	18.975	-	-0,36	-	-0,94	-	-0,76	-
Noviembre	18.729	18.342	-	-2,07	-	-1,04	-	-0,95	-
Diciembre	19.077	18.890	-	-0,98	-	-1,04	-	-1,04	-
Anual	228.579	226.207	94.785						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

% Variación de la demanda en consumo



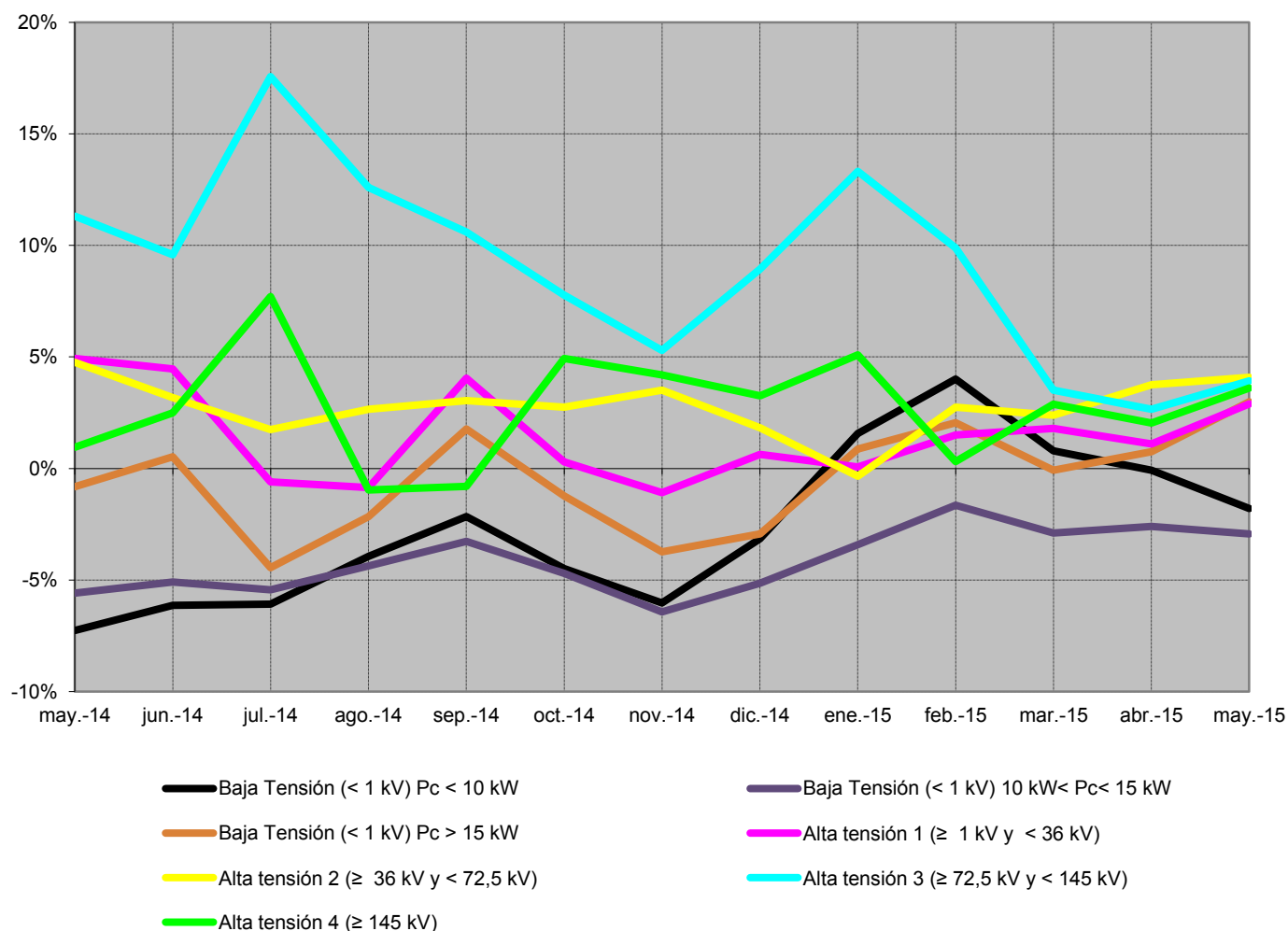
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2014	diciembre	-3,1%	-5,1%	-2,9%	0,6%	1,8%	8,9%	3,3%	-0,8%
2015	enero	1,6%	1,0%	0,9%	0,1%	-0,3%	13,3%	5,1%	1,5%
	febrero	4,0%	3,4%	2,1%	1,5%	2,8%	9,9%	0,3%	2,5%
	marzo	0,8%	0,4%	-0,1%	1,8%	2,4%	3,5%	2,9%	1,3%
	abril	-0,1%	-0,4%	0,8%	1,1%	3,8%	2,7%	2,0%	1,0%
	mayo	-1,8%	-1,9%	3,0%	2,9%	4,1%	3,9%	3,6%	1,7%



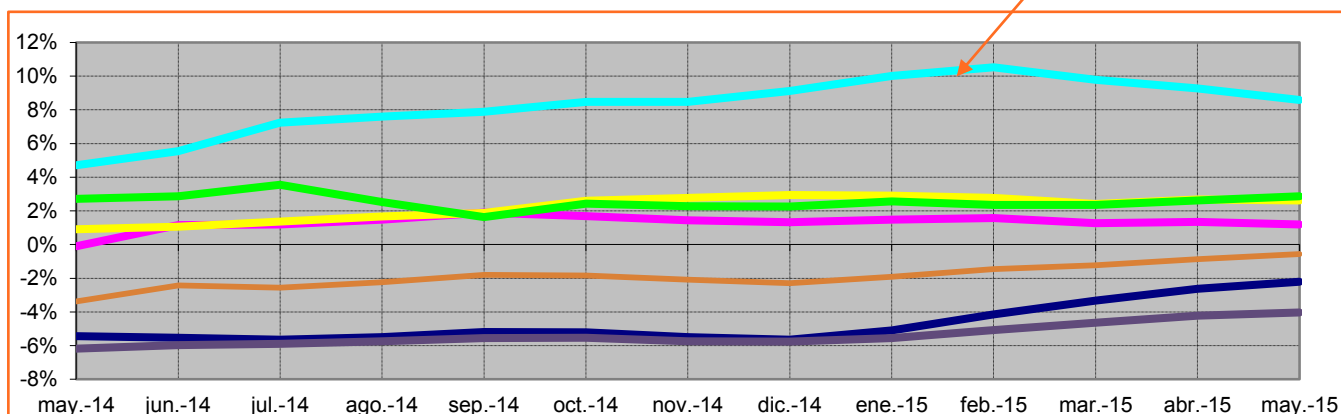
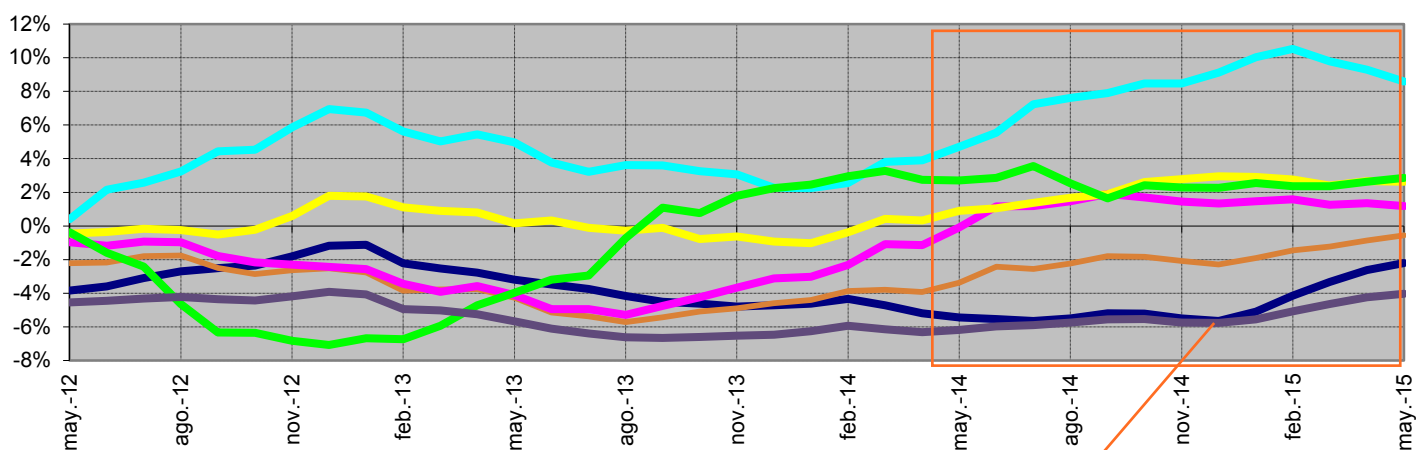
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2014	diciembre	-5,7%	-5,8%	-2,3%	1,3%	2,9%	9,1%	2,3%	-1,0%
2015	enero	-5,1%	-5,5%	-1,9%	1,5%	2,9%	10,0%	2,6%	-0,7%
	febrero	-4,2%	-5,1%	-1,5%	1,6%	2,8%	10,5%	2,4%	-0,3%
	marzo	-3,3%	-4,6%	-1,2%	1,3%	2,4%	9,8%	2,4%	-0,1%
	abril	-2,6%	-4,2%	-0,9%	1,4%	2,7%	9,3%	2,6%	0,2%
	mayo	-2,2%	-4,0%	-0,6%	1,2%	2,6%	8,6%	2,9%	0,3%



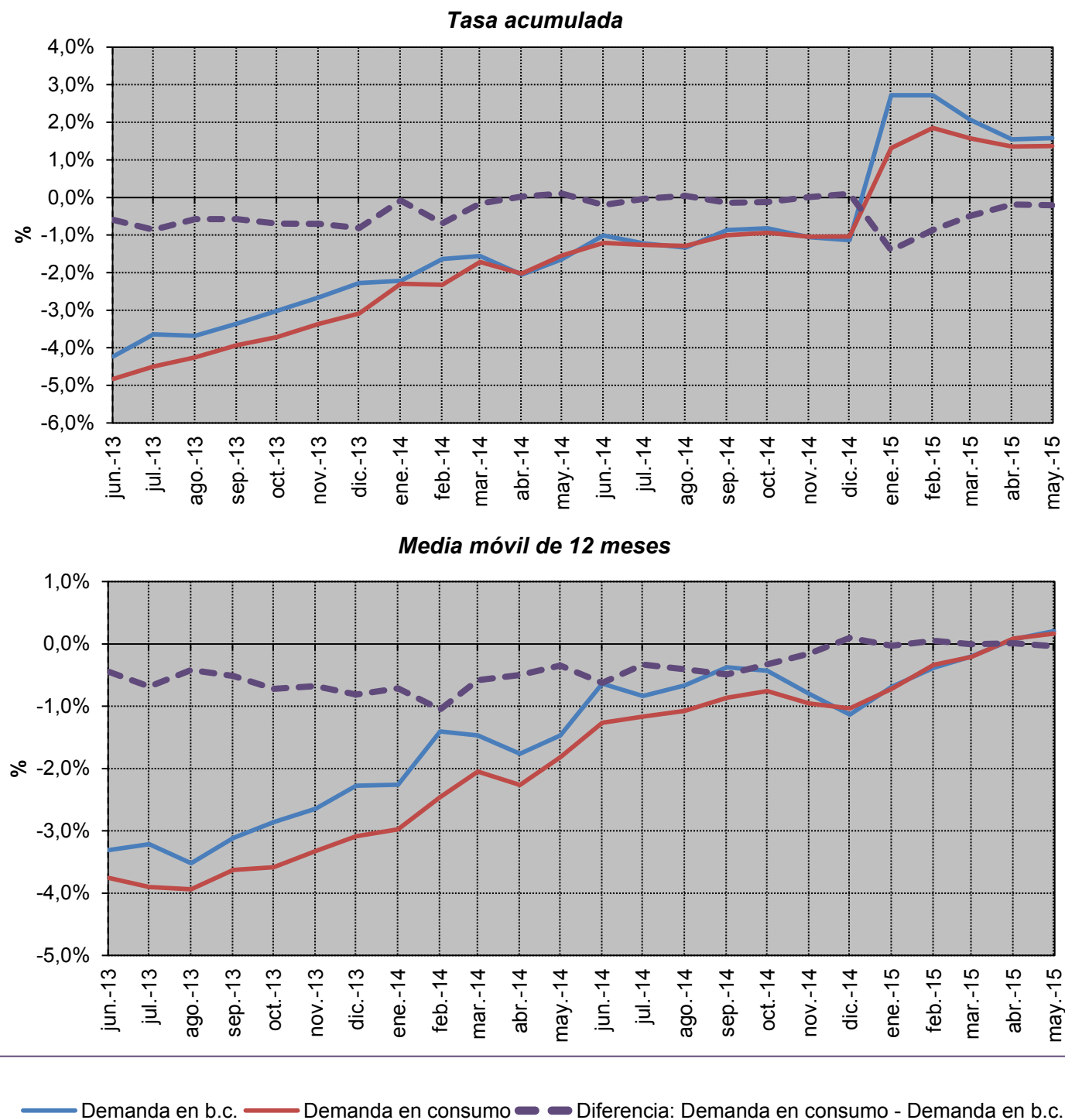
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW
 — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
— Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
 — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
 — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
— Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2015) y CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

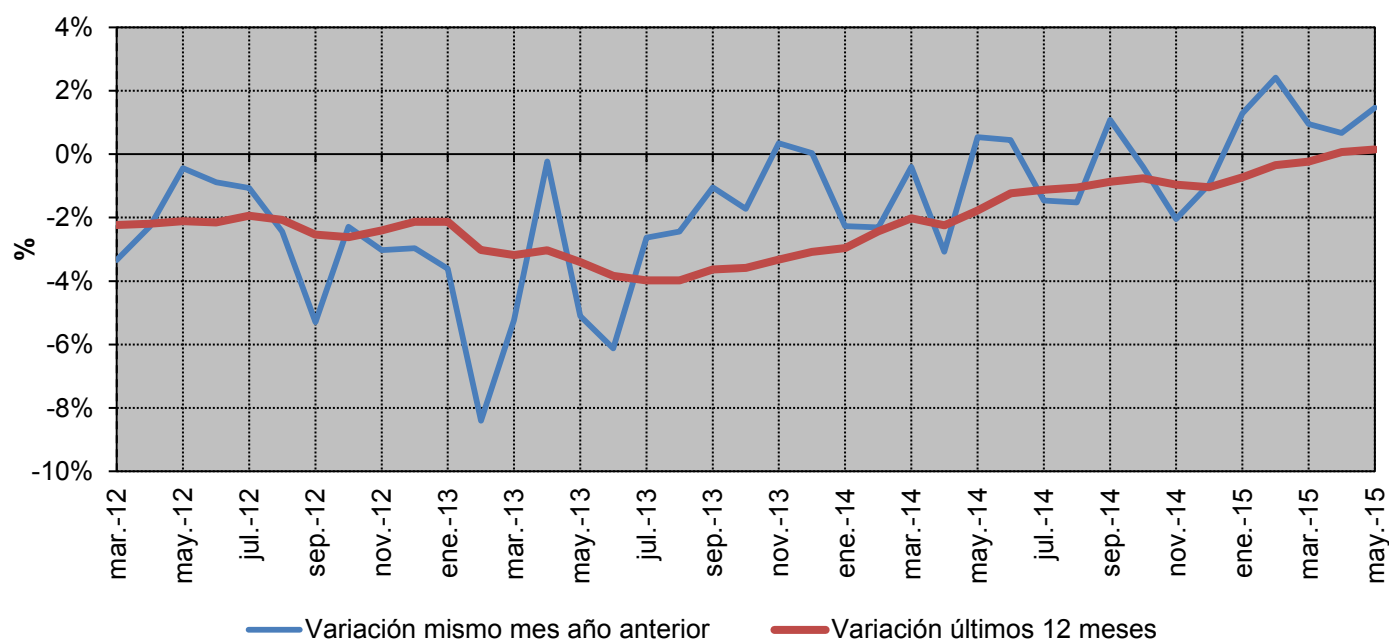
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2013	2014	2015						
				14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
Enero	19.246	18.810	19.052	-2,27	1,29	-2,27	1,29	-2,96	-0,73
Febrero	17.619	17.213	17.628	-2,31	2,41	-2,29	1,83	-2,44	-0,34
Marzo	18.296	18.223	18.397	-0,40	0,96	-1,66	1,53	-2,02	-0,23
Abril	17.276	16.744	16.856	-3,08	0,67	-2,00	1,33	-2,24	0,07
Mayo	17.444	17.538	17.794	0,54	1,46	-1,51	1,36	-1,78	0,15
Junio	17.387	17.465	-	0,45	-	-1,19	-	-1,23	-
Julio	18.842	18.566	-	-1,46	-	-1,23	-	-1,13	-
Agosto	18.112	17.836	-	-1,52	-	-1,27	-	-1,05	-
Septiembre	17.741	17.933	-	1,08	-	-1,01	-	-0,87	-
Octubre	17.935	17.863	-	-0,40	-	-0,95	-	-0,76	-
Noviembre	17.729	17.366	-	-2,05	-	-1,05	-	-0,96	-
Diciembre	18.053	17.882	-	-0,95	-	-1,04	-	-1,04	-
Anual	215.681	213.439	89.727						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

% Variación de la demanda en consumo



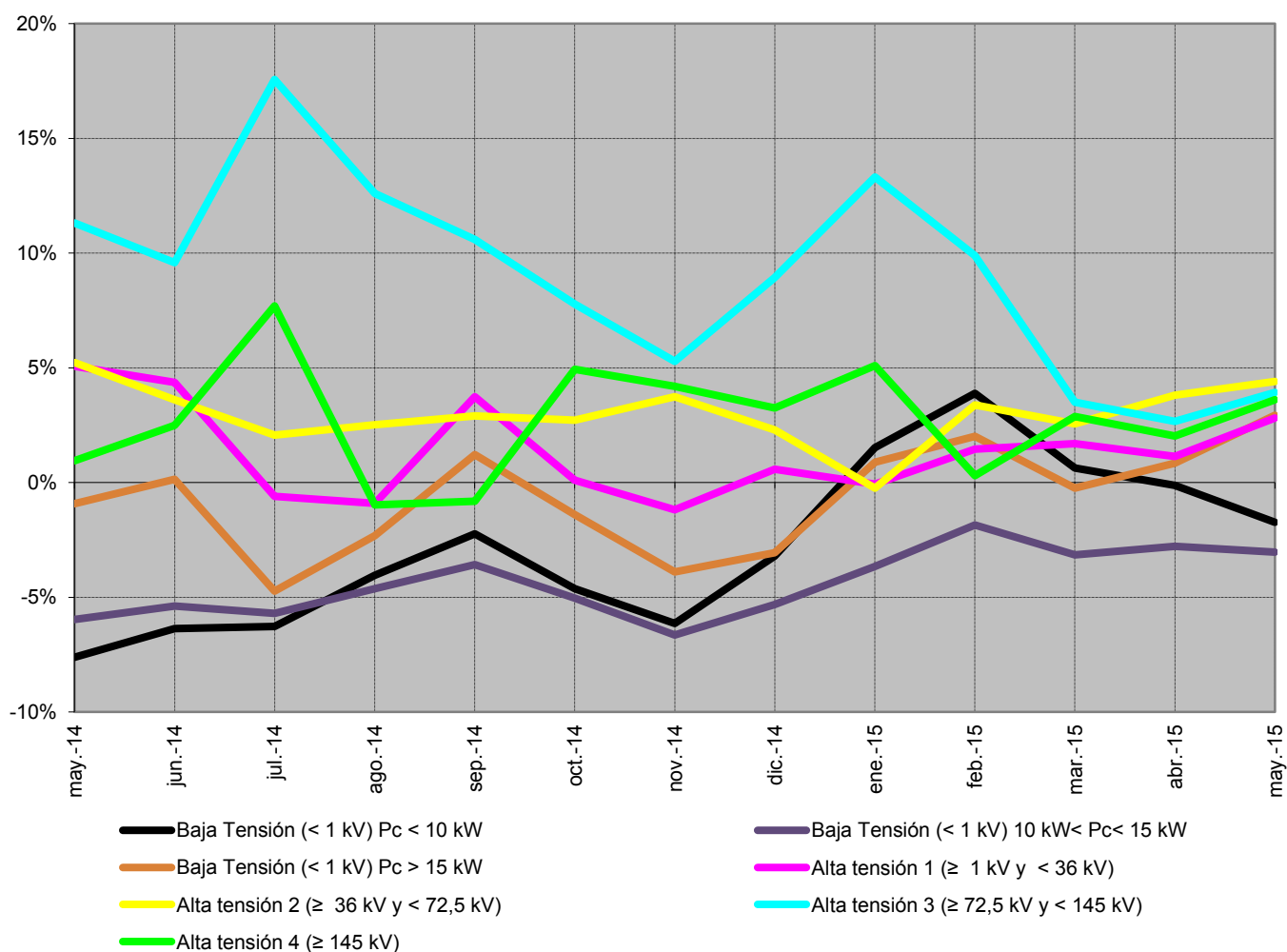
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2014	diciembre	-3,2%	-5,3%	-3,1%	0,6%	2,3%	8,9%	3,3%	-0,9%
2015	enero	1,5%	-3,7%	0,9%	-0,1%	-0,2%	13,3%	5,1%	1,3%
	febrero	3,9%	-1,9%	2,0%	1,5%	3,4%	9,9%	0,3%	2,4%
	marzo	0,6%	-3,2%	-0,2%	1,7%	2,6%	3,5%	2,9%	1,0%
	abril	-0,1%	-2,8%	0,9%	1,1%	3,8%	2,7%	2,0%	0,7%
	mayo	-1,7%	-3,0%	2,9%	2,8%	4,4%	3,9%	3,6%	1,5%



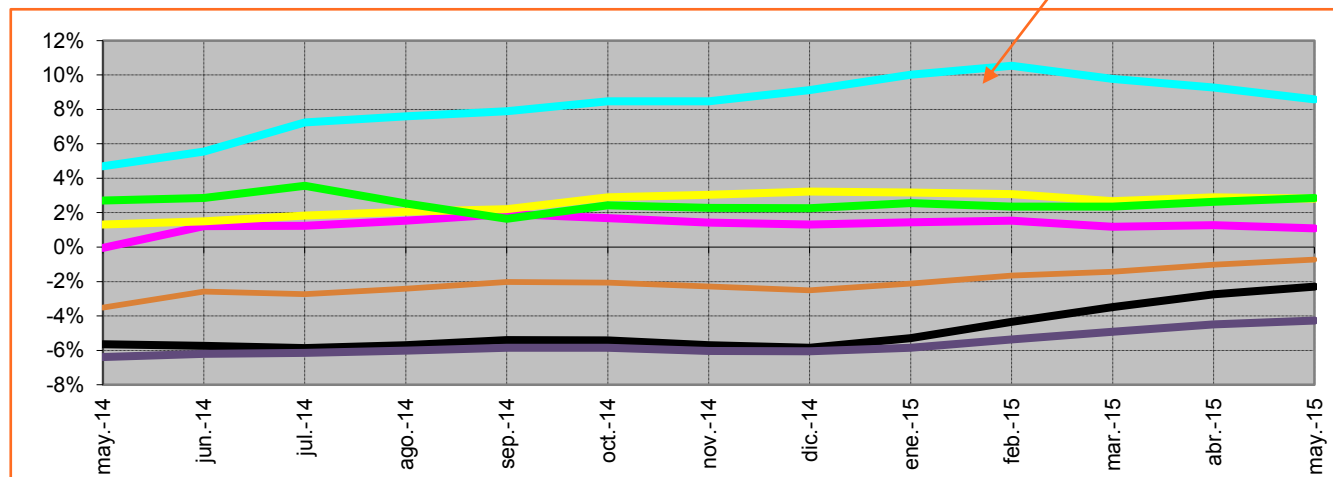
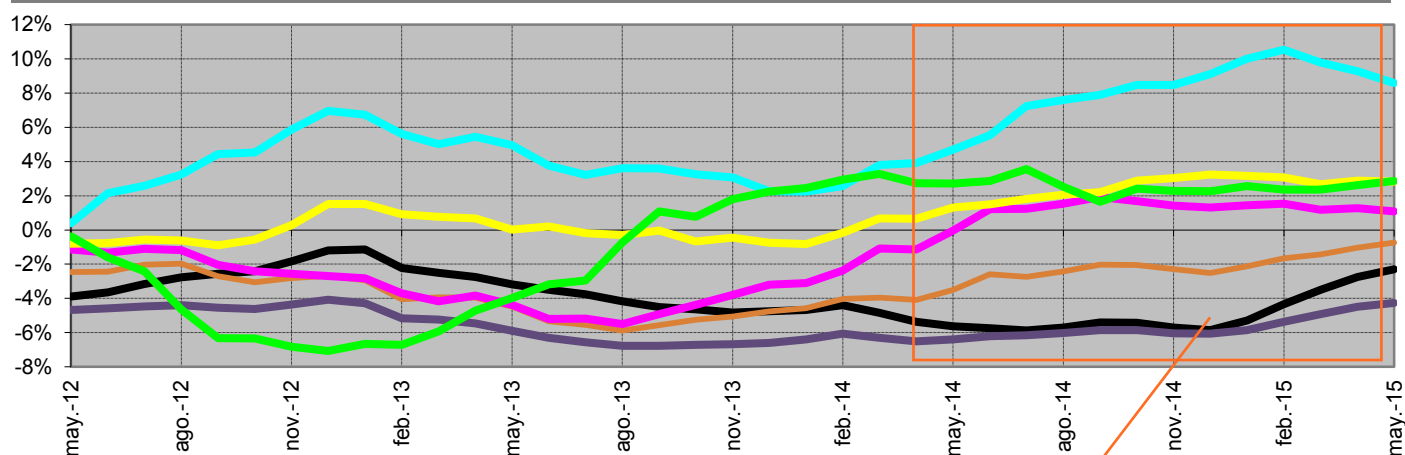
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2014	diciembre	-5,9%	-6,1%	-2,5%	1,3%	3,2%	9,1%	2,3%	-1,0%
2015	enero	-5,3%	-5,9%	-2,1%	1,4%	3,2%	10,0%	2,6%	-0,7%
	febrero	-4,3%	-5,4%	-1,7%	1,5%	3,1%	10,5%	2,4%	-0,3%
	marzo	-3,5%	-4,9%	-1,4%	1,2%	2,7%	9,8%	2,4%	-0,1%
	abril	-2,7%	-4,5%	-1,0%	1,3%	2,9%	9,3%	2,6%	0,2%
	mayo	-2,3%	-4,3%	-0,7%	1,1%	2,8%	8,6%	2,9%	0,3%



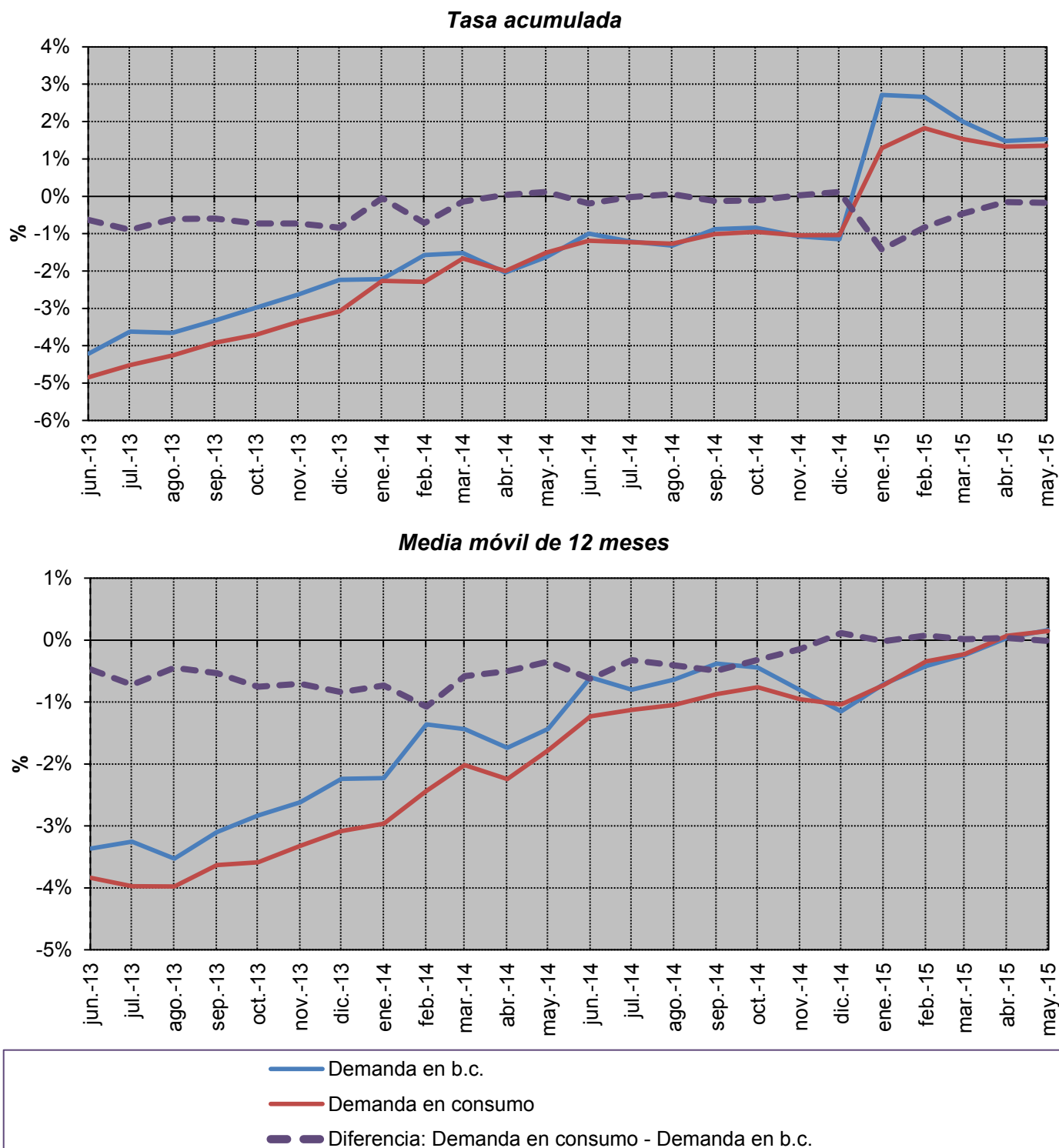
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
 — Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
 — Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2015) y CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

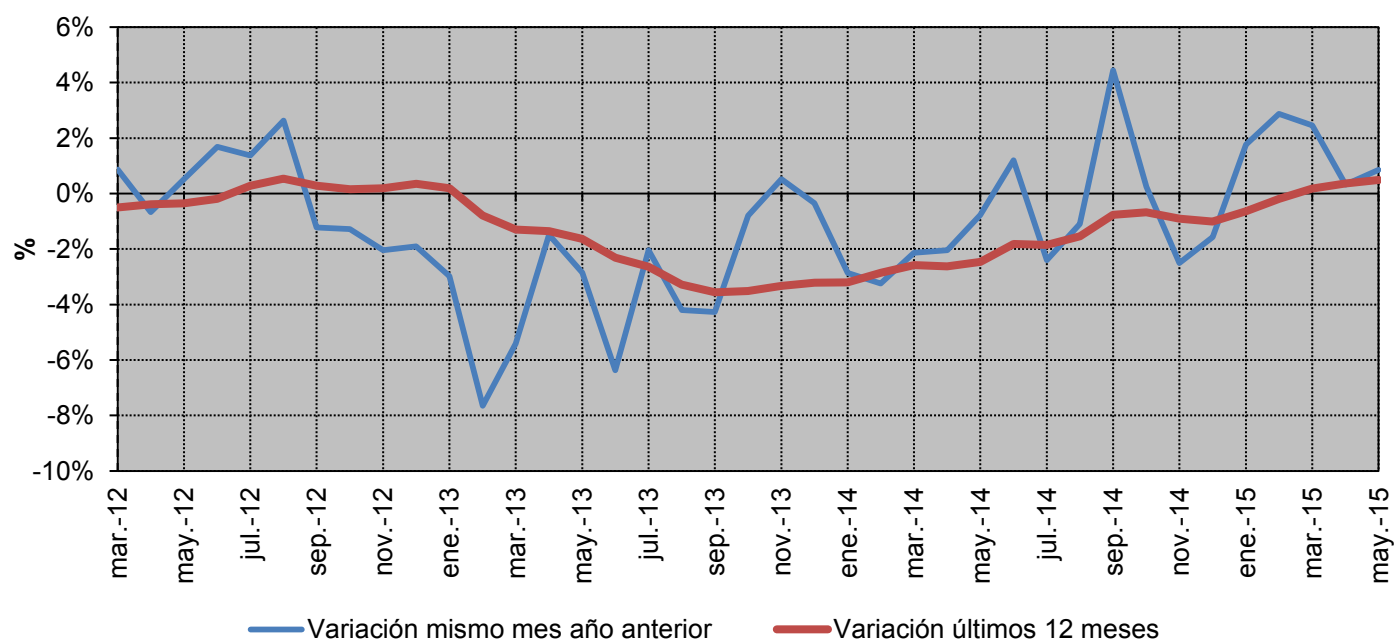
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2013	2014	2015						
				14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
Enero	1.056	1.026	1.044	-2,86	1,76	-2,86	1,76	-3,20	-0,63
Febrero	964	933	960	-3,24	2,87	-3,04	2,29	-2,85	-0,18
Marzo	1.029	1.007	1.032	-2,13	2,45	-2,73	2,35	-2,58	0,18
Abril	993	972	975	-2,04	0,33	-2,56	1,85	-2,63	0,36
Mayo	1.046	1.038	1.047	-0,77	0,86	-2,19	1,64	-2,46	0,50
Junio	1.070	1.083	-	1,20	-	-1,61	-	-1,82	-
Julio	1.227	1.198	-	-2,40	-	-1,74	-	-1,85	-
Agosto	1.247	1.233	-	-1,09	-	-1,64	-	-1,54	-
Septiembre	1.132	1.182	-	4,45	-	-0,94	-	-0,77	-
Octubre	1.109	1.112	-	0,25	-	-0,82	-	-0,68	-
Noviembre	1.001	976	-	-2,51	-	-0,96	-	-0,91	-
Diciembre	1.024	1.008	-	-1,56	-	-1,01	-	-1,01	-
Anual	12.898	12.768	5.058						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

% Variación de la demanda en consumo



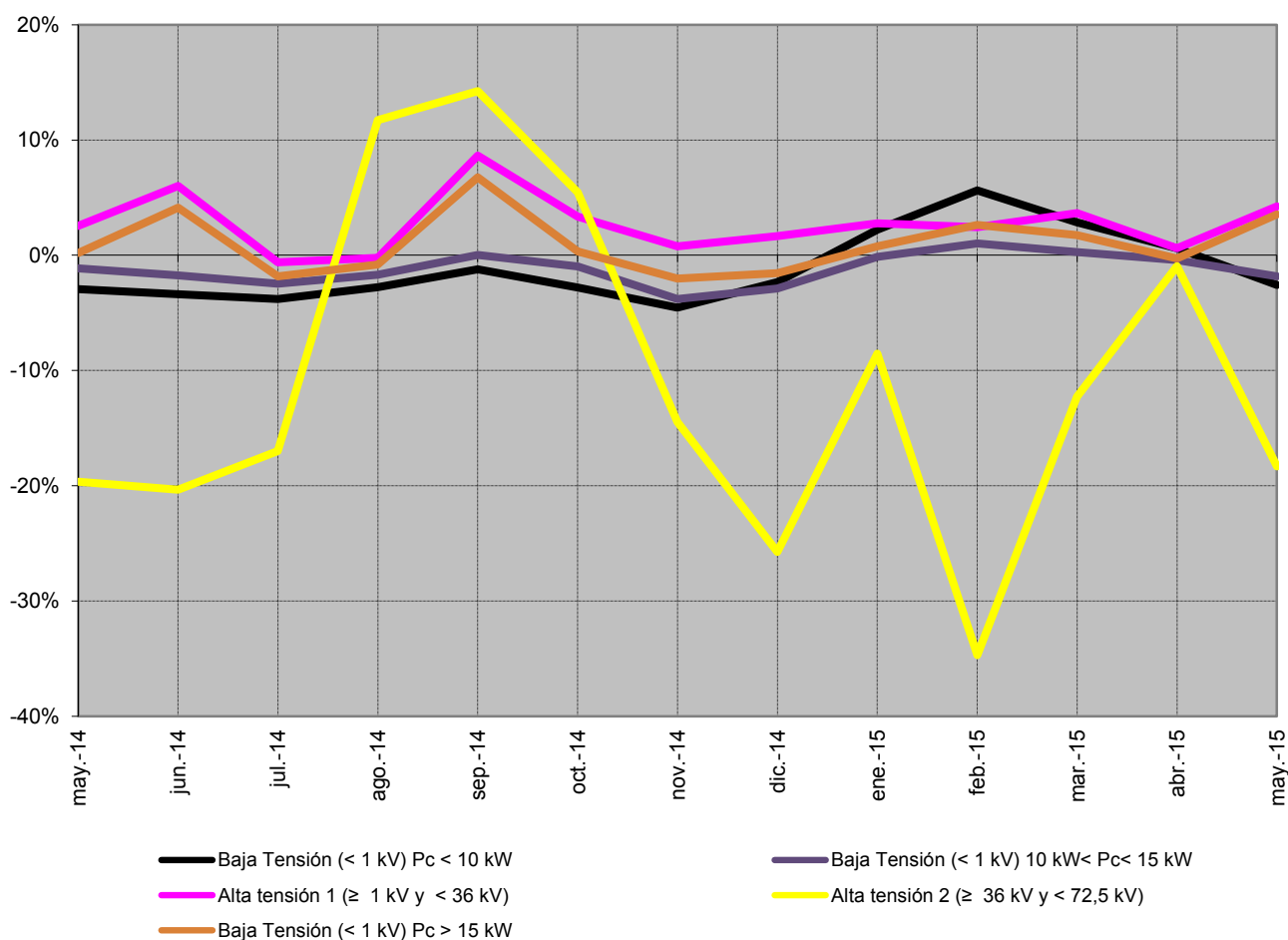
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2014	diciembre	-2,3%	-2,9%	-1,6%	1,6%	-25,7%			-1,6%
2015	enero	2,2%	-0,1%	0,8%	2,8%	-8,5%			1,8%
	febrero	5,6%	1,0%	2,6%	2,5%	-34,7%			2,9%
	marzo	2,8%	0,3%	1,8%	3,7%	-12,3%			2,5%
	abril	0,6%	-0,4%	-0,3%	0,6%	-1,0%			0,3%
	mayo	-2,6%	-1,8%	3,5%	4,2%	-18,3%			0,9%



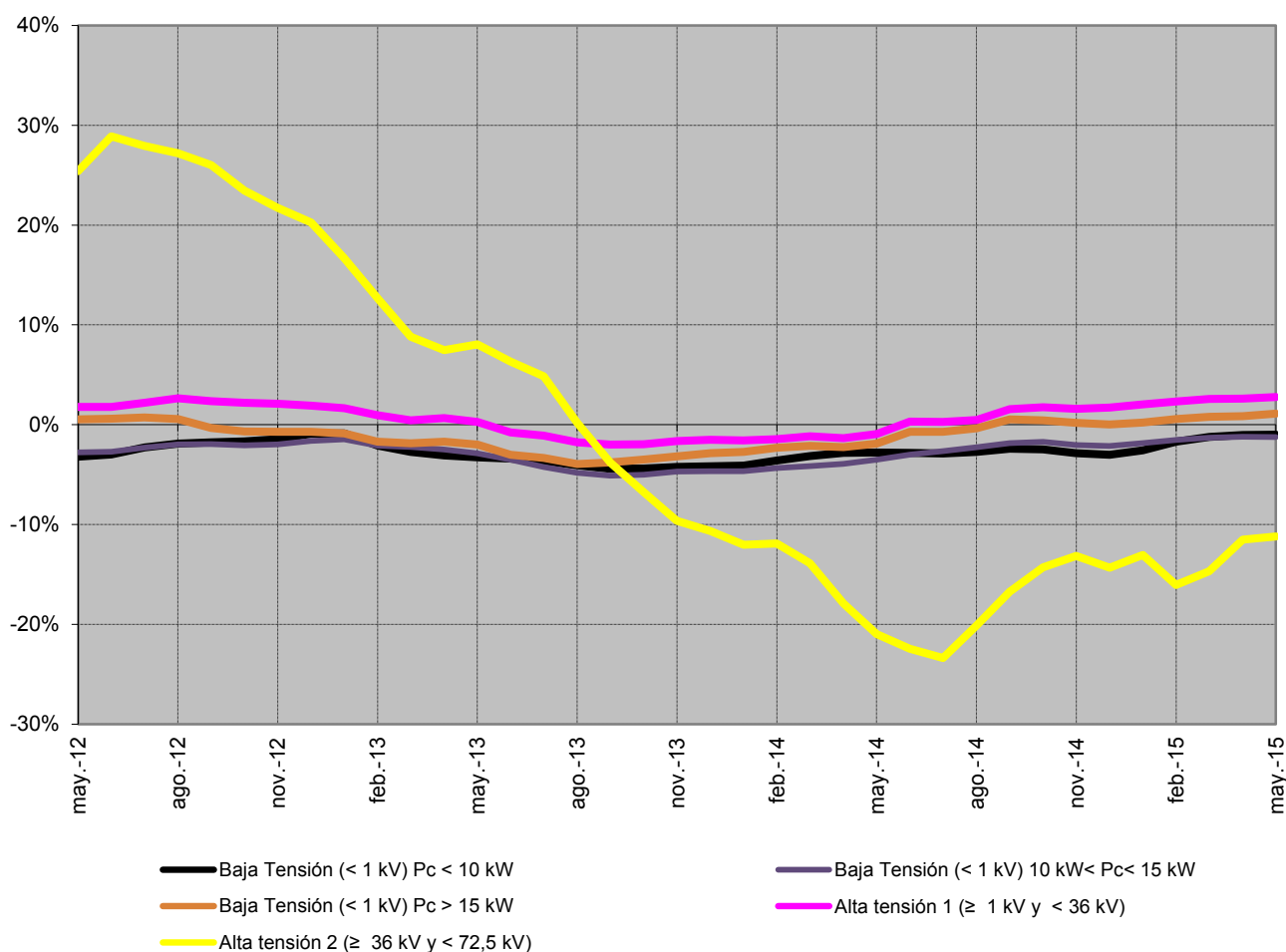
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2014	diciembre	-3,0%	-2,1%	0,0%	1,7%	-14,3%			-1,0%
2015	enero	-2,6%	-1,9%	0,2%	2,0%	-13,1%			-0,6%
	febrero	-1,7%	-1,5%	0,6%	2,3%	-16,1%			-0,2%
	marzo	-1,2%	-1,3%	0,8%	2,6%	-14,7%			0,2%
	abril	-1,0%	-1,2%	0,8%	2,6%	-11,5%			0,4%
	mayo	-1,0%	-1,3%	1,1%	2,8%	-11,2%			0,5%

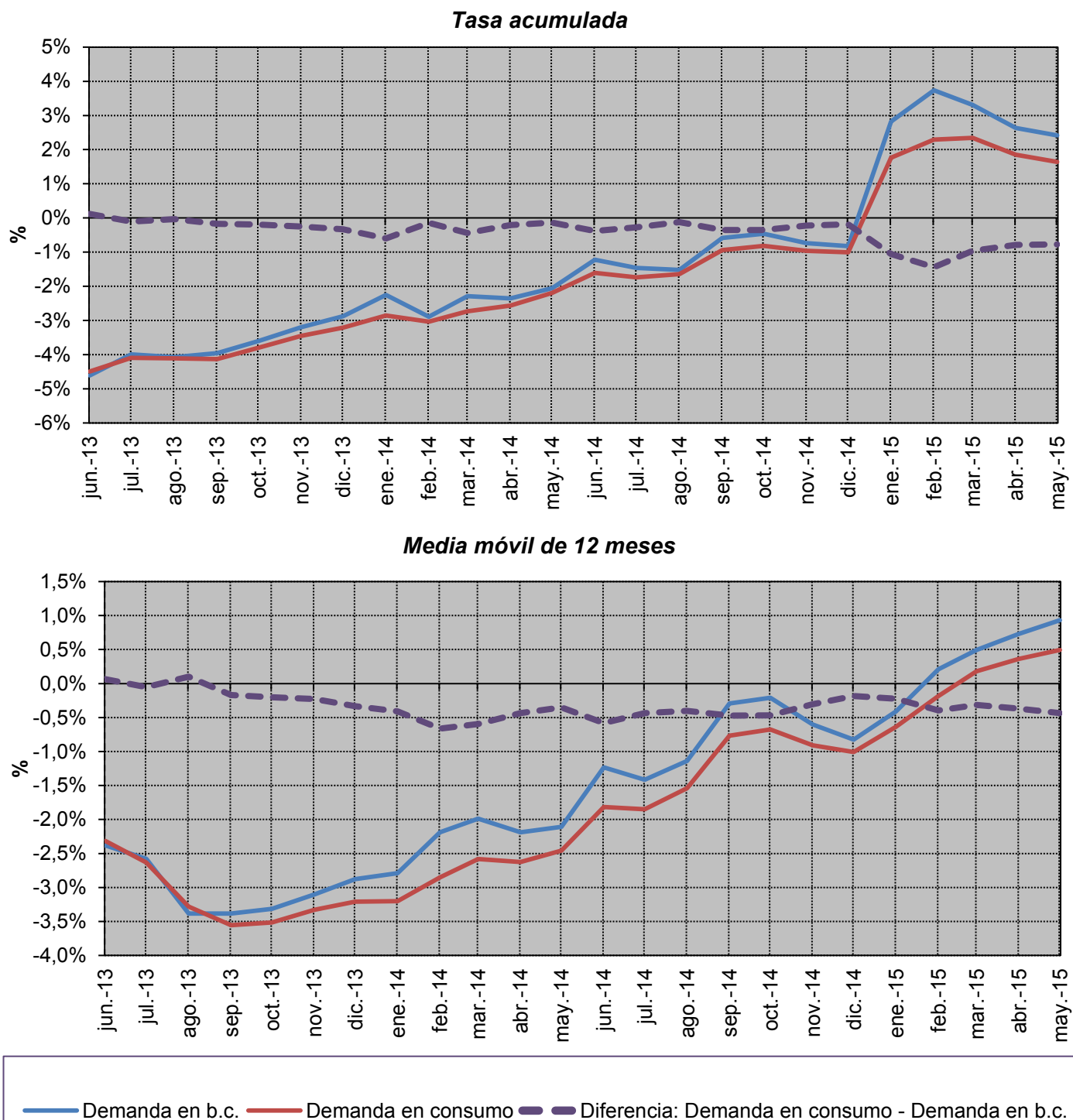


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Julio 2015) y CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

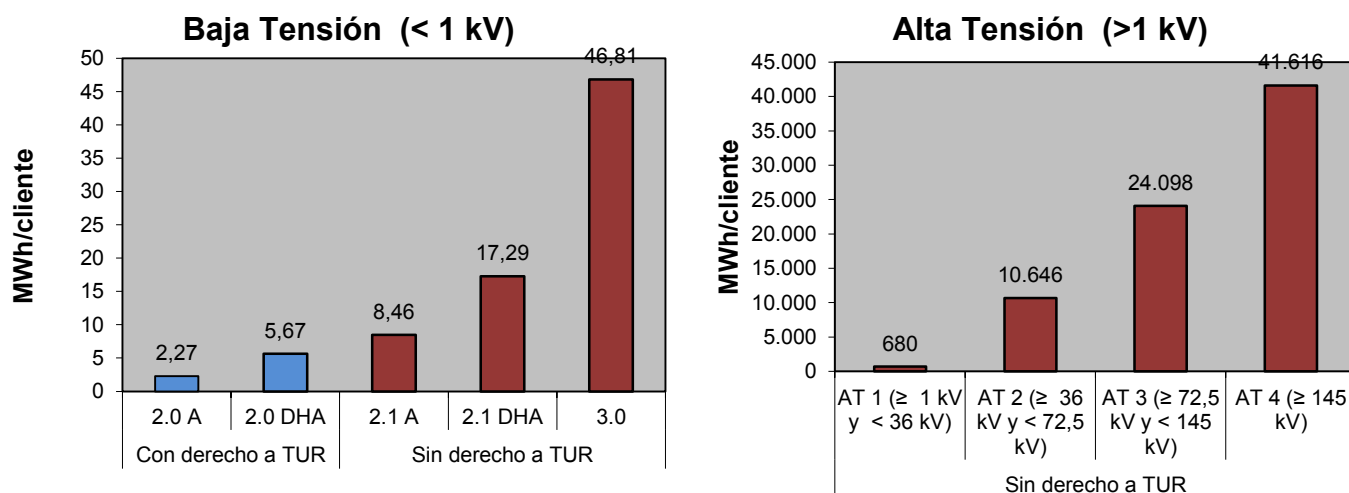
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2014	jun 2014- may 2015	2014	jun 2014- may 2015	2014	jun 2014- may 2015
BT (< 1 kV)	27.602.996	27.571.421	105.081	105.441	3,81	3,82
Pc ≤ 10 kW	26.038.347	26.021.944	63.228	63.512	2,43	2,44
2.0 A	24.796.297	24.699.261	56.012	56.003	2,26	2,27
2.0 DHA	1.239.584	1.319.833	7.194	7.483	5,80	5,67
2.0 DHS	2.466	2.849	22	26	8,93	9,27
Pc > 10 kW	1.564.649	1.549.477	41.853	41.929	26,75	27,06
2.1 A	678.533	672.298	5.761	5.690	8,49	8,46
2.1 DHA	164.558	162.722	2.842	2.813	17,27	17,29
2.1 DHS	398	493	6	7	13,96	14,67
3.0	721.160	713.964	33.244	33.418	46,10	46,81
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	102.833	103.643	70.106	70.527	682	680
3.1.A	83.109	83.854	15.232	15.273	183	182
6.1	19.724	19.789	54.874	55.255	2.782	2.792
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.595	1.601	16.870	17.047	10.580	10.646
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	418	420	9.876	10.129	23.613	24.098
AT 4 (≥ 145 kV)	579	583	23.982	24.266	41.443	41.616
Total	27.708.420	27.677.669	225.915	227.409	8,15	8,22

Tamaño medio por tarifa de acceso (jun 2014- may 2015)

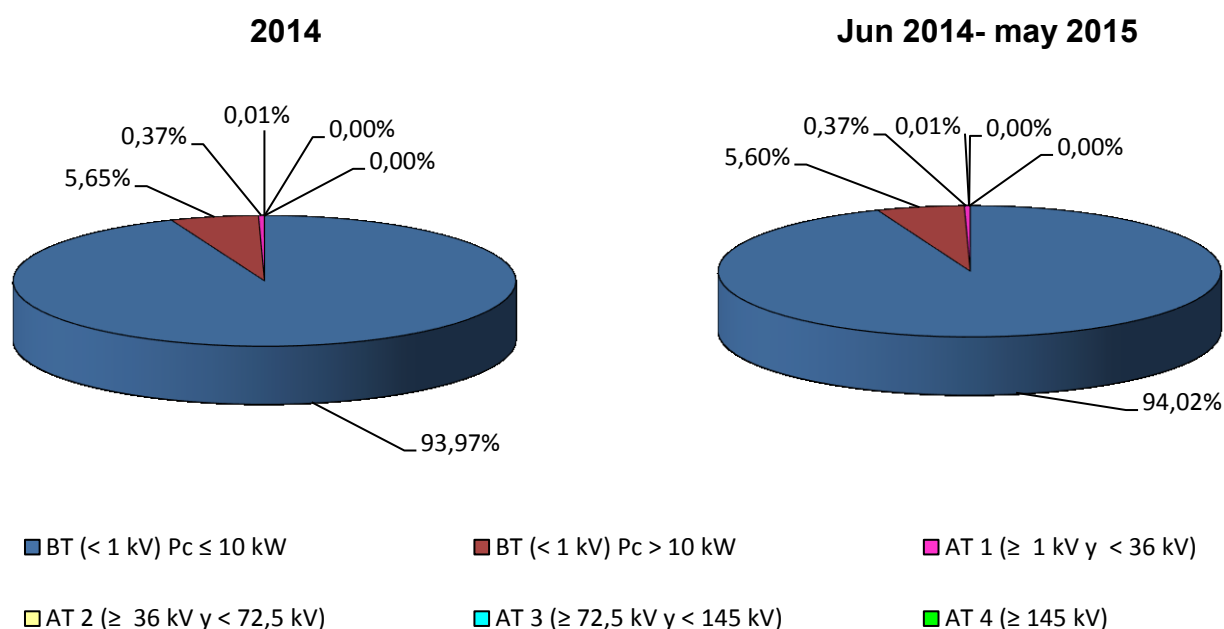


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

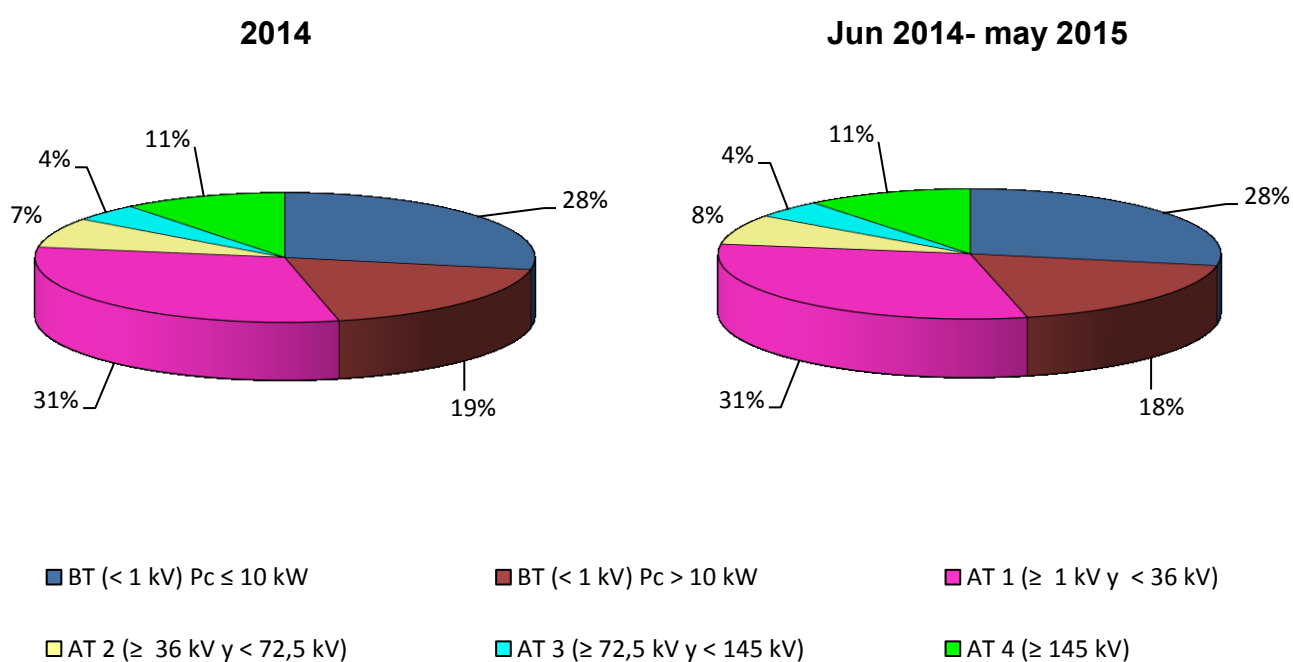
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

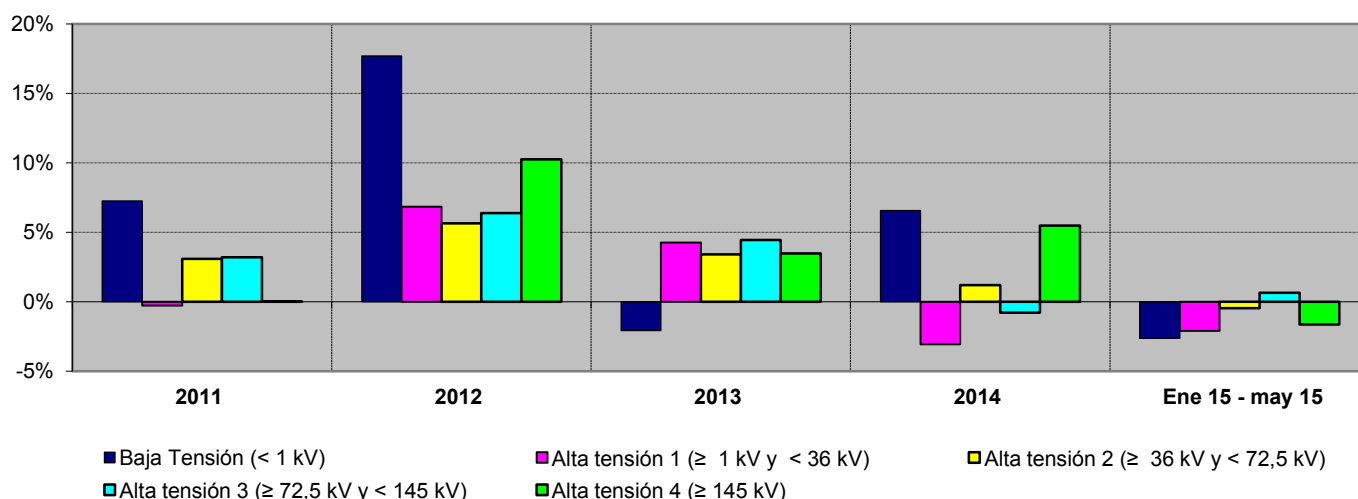
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2014	mar.-15	abr.-15	may.-15	2014 s/ 2013	mar 15 s/ mar 14	abr 15 s/ abr 14	may 15 s/ may 14
BT (< 1 kV)	9,51	9,26	9,86	10,00	7%	-3%	-2%	-2%
Pc ≤ 15 kW sin DH	11,47	11,21	11,94	12,24	9%	-1%	0%	0%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,39	11,10	11,85	12,19	10%	-1%	-1%	0%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,27	12,37	12,75	12,70	7%	0%	0%	0%
Pc ≤ 15 kW con DH	6,11	5,61	6,54	7,32	12%	2%	2%	2%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,92	5,35	6,43	7,40	16%	3%	3%	4%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	4,10	4,14	4,05	4,21	-22%	-3%	-2%	3%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,62	6,41	6,85	7,16	4%	0%	0%	0%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,17	7,00	7,24	7,59	24%	-12%	-10%	-1%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,90	6,72	7,03	6,94	-1%	-8%	-4%	-5%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,11	3,74	3,67	3,43	-3%	-7%	-5%	-5%
3.1.A	5,78	5,73	5,83	5,57	0%	-7%	-3%	-3%
6.1	3,65	3,22	3,10	2,85	-4%	-6%	-6%	-7%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,66	1,45	1,37	1,31	1%	-4%	-5%	-4%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,32	1,19	1,10	1,02	-1%	0%	-1%	-2%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,90	0,79	0,75	0,72	5%	-3%	-2%	-4%
Total	5,98	5,70	5,78	5,62	2%	-4%	-3%	-4%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

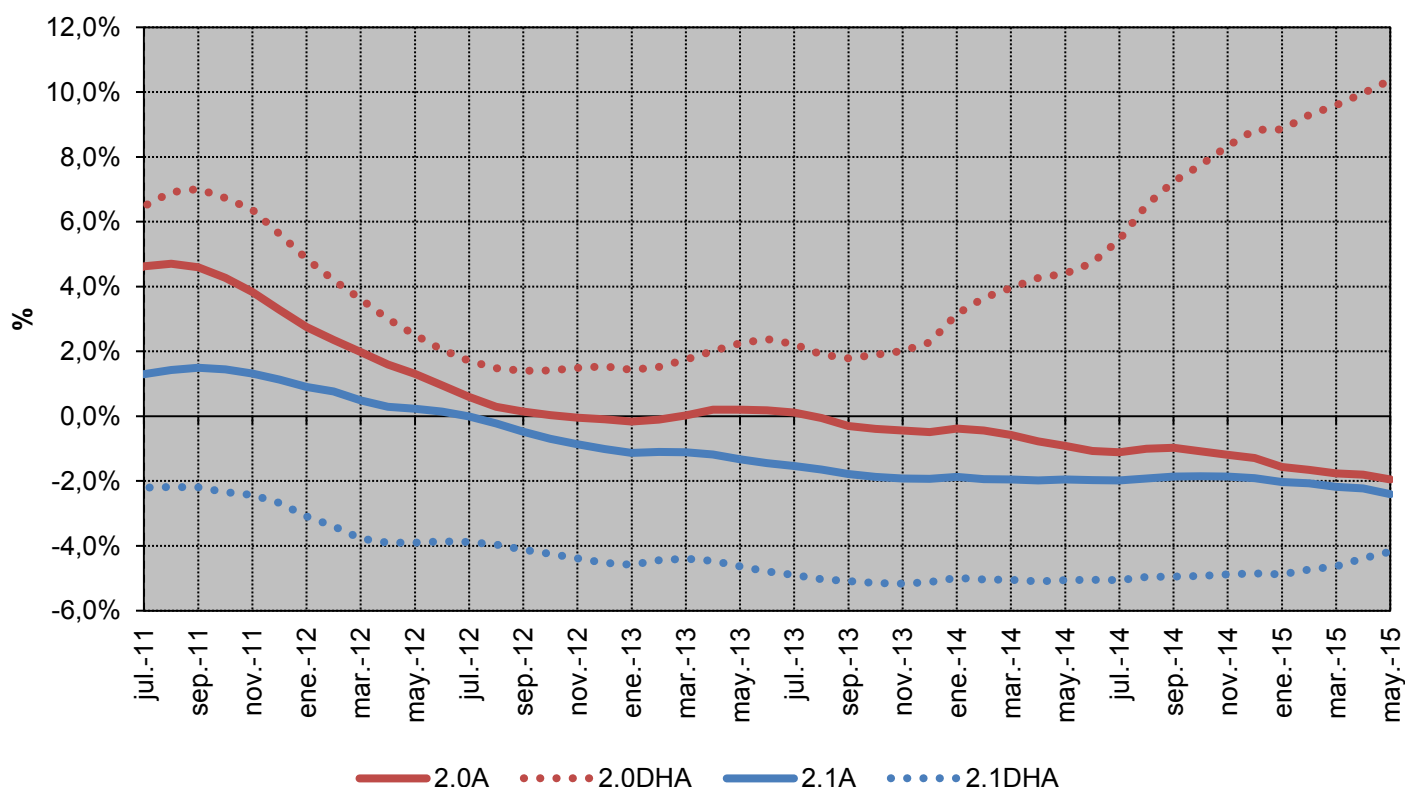
3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con $P_c < 15$ kW

Potencia facturada (MW)

Peaje	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	mar.-15	abr.-15	may.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (may 15 s/ abr 15)	Acumulado anual (may 15 s/ may 14)	Últimos 12 meses (may 15 s/ may 14)
$P_c \leq 10$ kW	109.933	109.556	109.448	109.223	-0,7%	-0,2%	-1,5%	-1,2%
2.0 A	102.891	102.332	102.159	101.871	-1,3%	-0,3%	-2,4%	-1,9%
2.0 DHA	7.030	7.211	7.274	7.337	8,8%	0,9%	10,8%	10,4%
2.0 DHS	13	14	14	15	184,2%	2,5%	53,6%	99,8%
$P_c \leq 15$ kW	10.554	10.479	10.457	10.425	-2,5%	-0,3%	-2,9%	-2,7%
2.1 A	8.483	8.427	8.408	8.380	-1,9%	-0,3%	-2,9%	-2,4%
2.1 DHA	2.067	2.047	2.043	2.038	-4,9%	-0,2%	-3,3%	-4,2%
2.1 DHS	5	6	6	6	206,1%	3,1%	70,1%	117,4%
TOTAL	120.487	120.035	119.905	119.648	-0,9%	-0,2%	-1,7%	-1,3%

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

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

Potencia Contratada (MW)

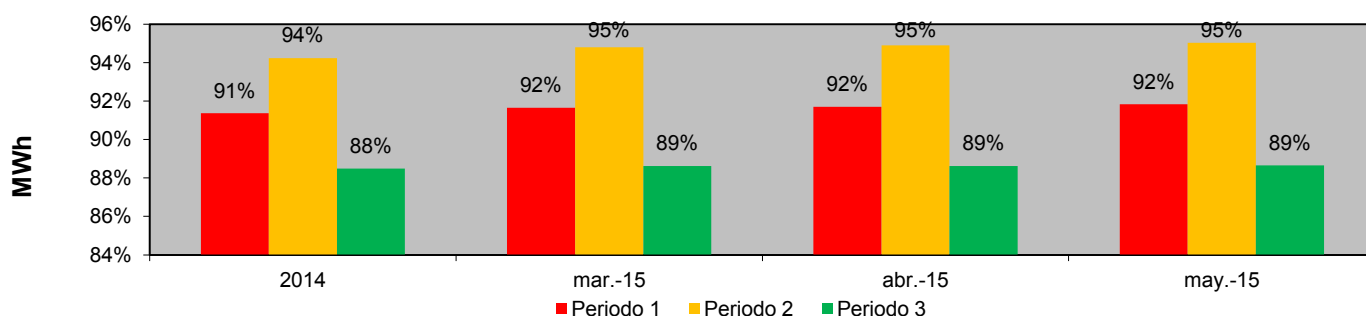
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	mar.-15	abr.-15	may.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (may 15 s/ abr 15)	Acumulado anual (may 15 s/ may 14)	Últimos 12 meses (may 15 s/ may 14)
1	23.754	23.243	23.101	22.965	-8,6%	-0,6%	-7,8%	-8,7%
2	23.929	23.441	23.306	23.177	-8,1%	-0,6%	-7,4%	-8,2%
3	24.870	24.523	24.434	24.352	-5,8%	-0,3%	-4,9%	-5,8%

Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	mar.-15	abr.-15	may.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (may 15 s/ abr 15)	Acumulado anual (may 15 s/ may 14)	Últimos 12 meses (may 15 s/ may 14)
1	21.703	21.304	21.186	21.090	-7,6%	-0,5%	-6,7%	-7,5%
2	22.550	22.220	22.116	22.028	-7,1%	-0,4%	-5,5%	-6,7%
3	22.007	21.731	21.656	21.590	-5,4%	-0,3%	-4,5%	-5,3%
Promedio	21.949	21.552	21.472	21.411	-7,3%	-0,3%	-5,8%	-7,0%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2014	mar.-15	abr.-15	may.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (may 15 s/ abr 15)	Acumulado anual (may 15 s/ may 14)	Últimos 12 meses (may 15 s/ may 14)
1	91%	92%	92%	92%	1,1%	0,1%	1,2%	1,3%
2	94%	95%	95%	95%	1,1%	0,2%	2,1%	1,7%
3	88%	89%	89%	89%	0,4%	0,0%	0,5%	0,5%

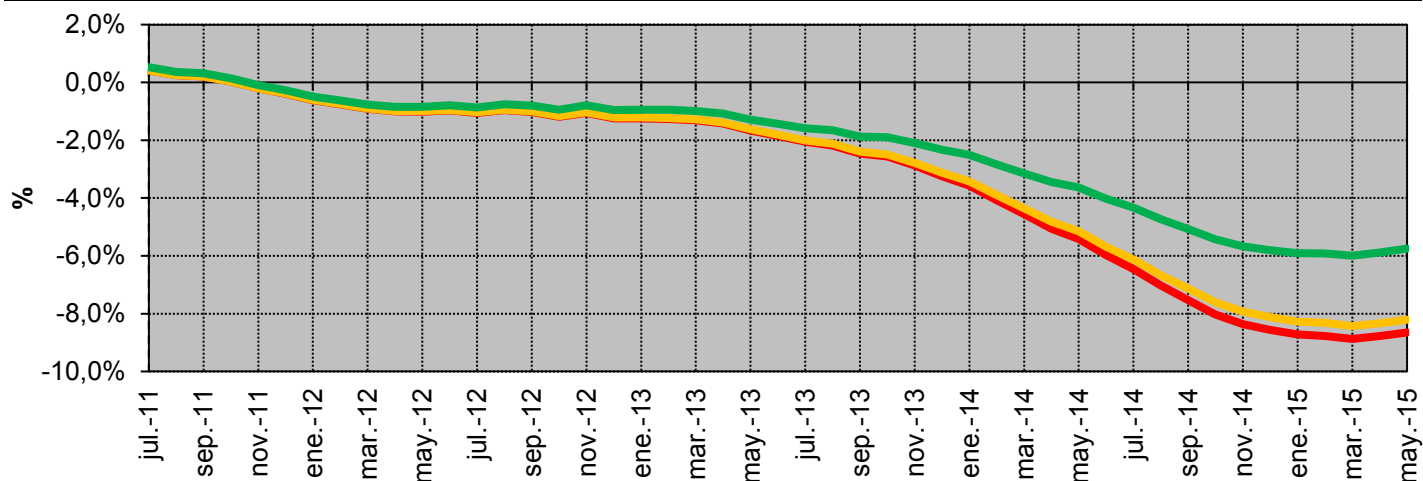


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

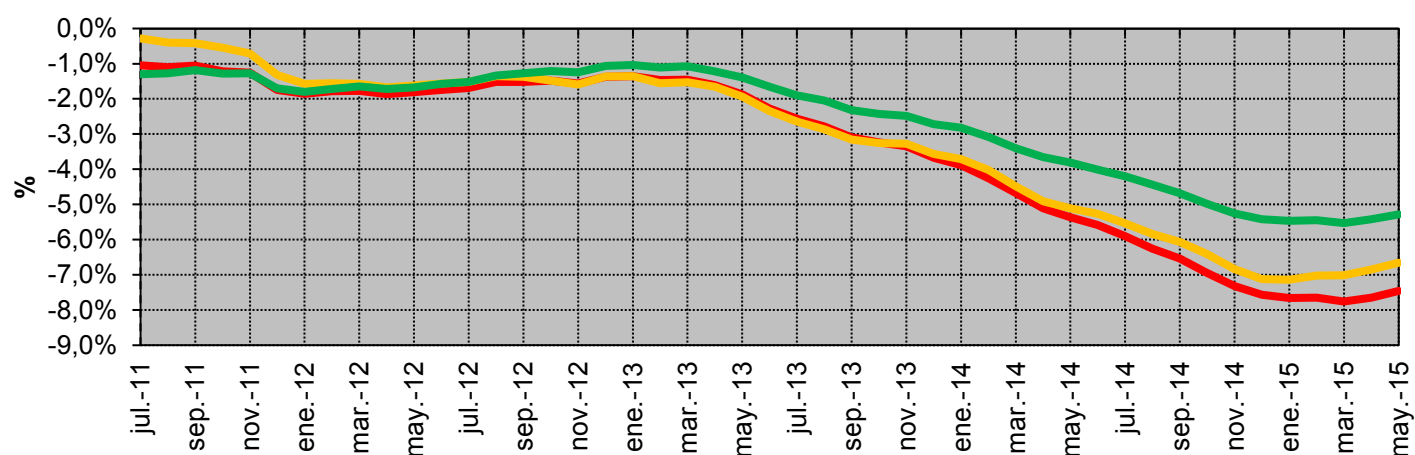
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

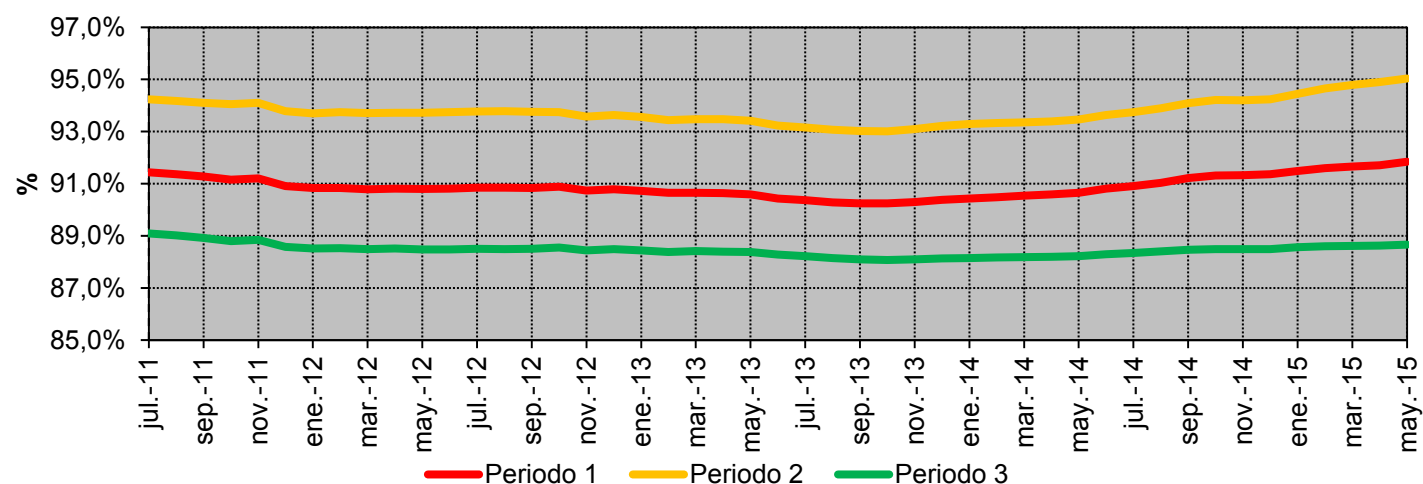
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

Potencia Contratada (MW)

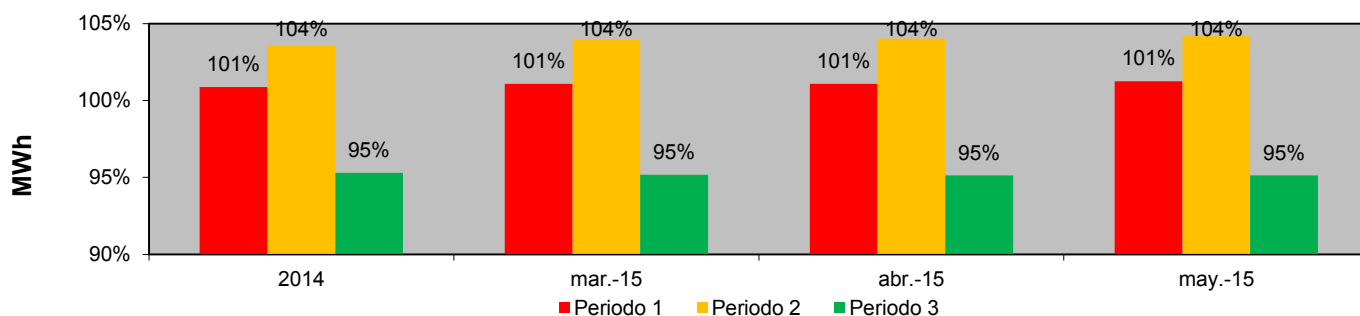
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	mar.-15	abr.-15	may.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (may 15 s/ abr 15)	Acumulado anual (may 15 s/ may 14)	Últimos 12 meses (may 15 s/ may 14)
1	6.275	6.159	6.128	6.100	-9,3%	-0,5%	-6,5%	-8,3%
2	6.726	6.622	6.594	6.570	-8,3%	-0,4%	-5,5%	-7,2%
3	7.822	7.786	7.779	7.774	-3,1%	-0,1%	-1,5%	-2,3%

Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	mar.-15	abr.-15	may.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (may 15 s/ abr 15)	Acumulado anual (may 15 s/ may 14)	Últimos 12 meses (may 15 s/ may 14)
1	6.330	6.225	6.194	6.176	-7,3%	-0,3%	-5,9%	-7,1%
2	6.967	6.884	6.859	6.845	-6,3%	-0,2%	-4,2%	-5,6%
3	7.454	7.410	7.400	7.395	-2,6%	-0,1%	-1,9%	-2,4%
Promedio	6.629	6.523	6.501	6.496	-6,9%	-0,1%	-4,8%	-6,4%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2014	mar.-15	abr.-15	may.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (may 15 s/ abr 15)	Acumulado anual (may 15 s/ may 14)	Últimos 12 meses (may 15 s/ may 14)
1	101%	101%	101%	101%	2,2%	0,2%	0,7%	1,4%
2	104%	104%	104%	104%	2,2%	0,2%	1,4%	1,7%
3	95%	95%	95%	95%	0,5%	0,0%	-0,5%	-0,1%

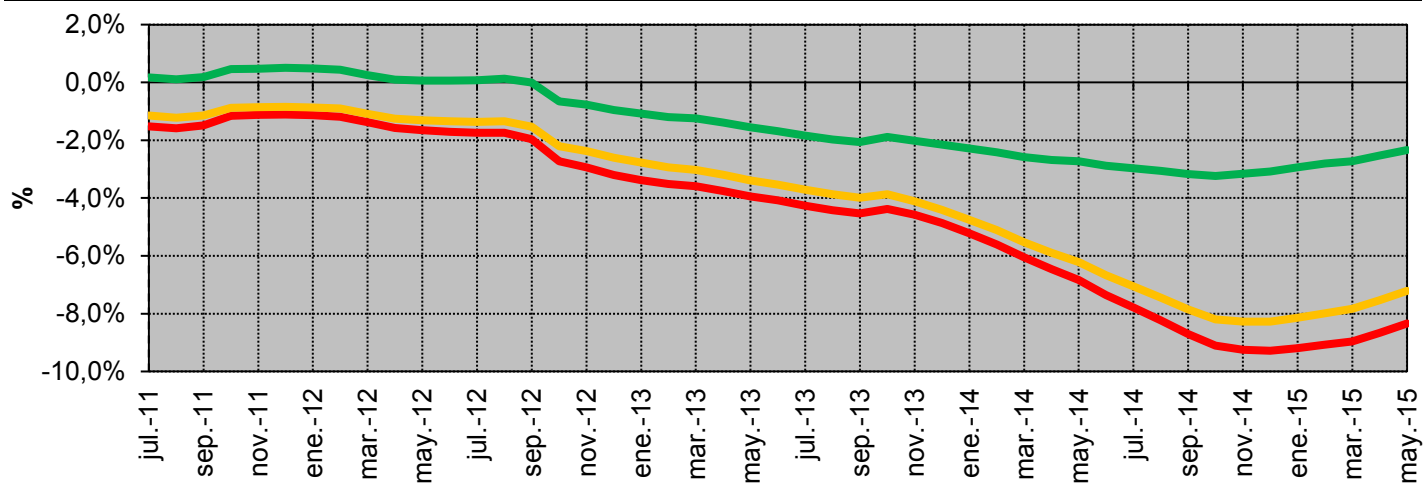


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

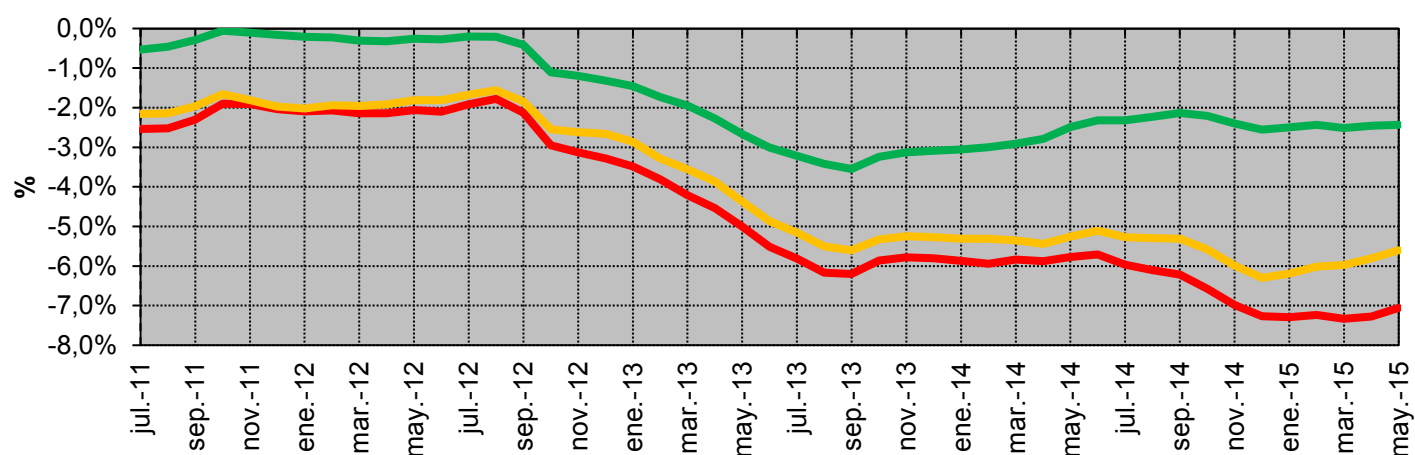
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

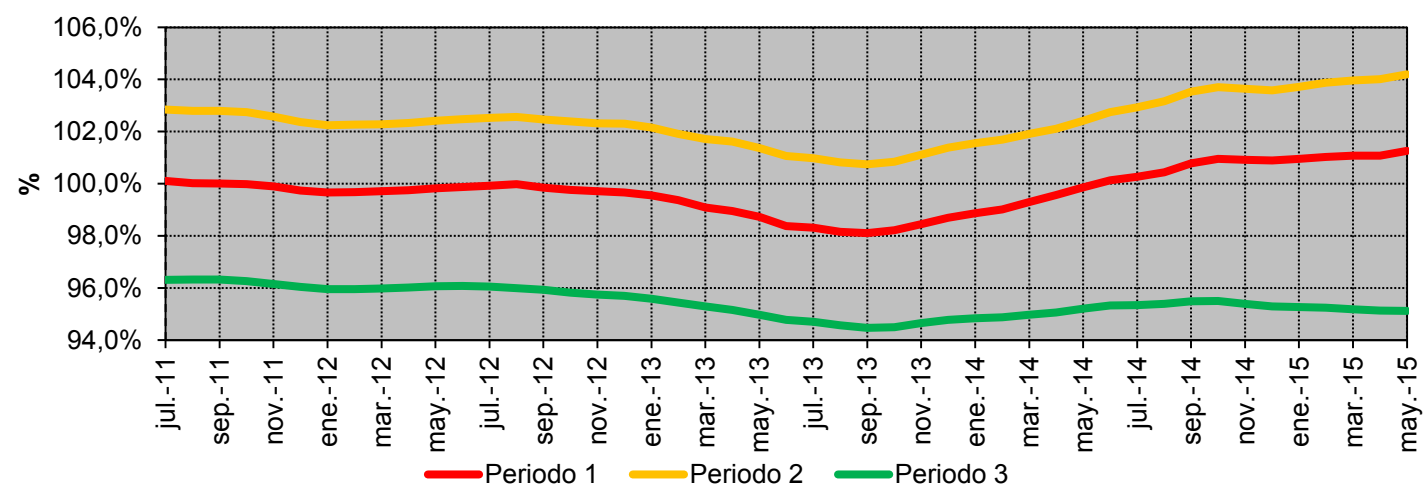
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

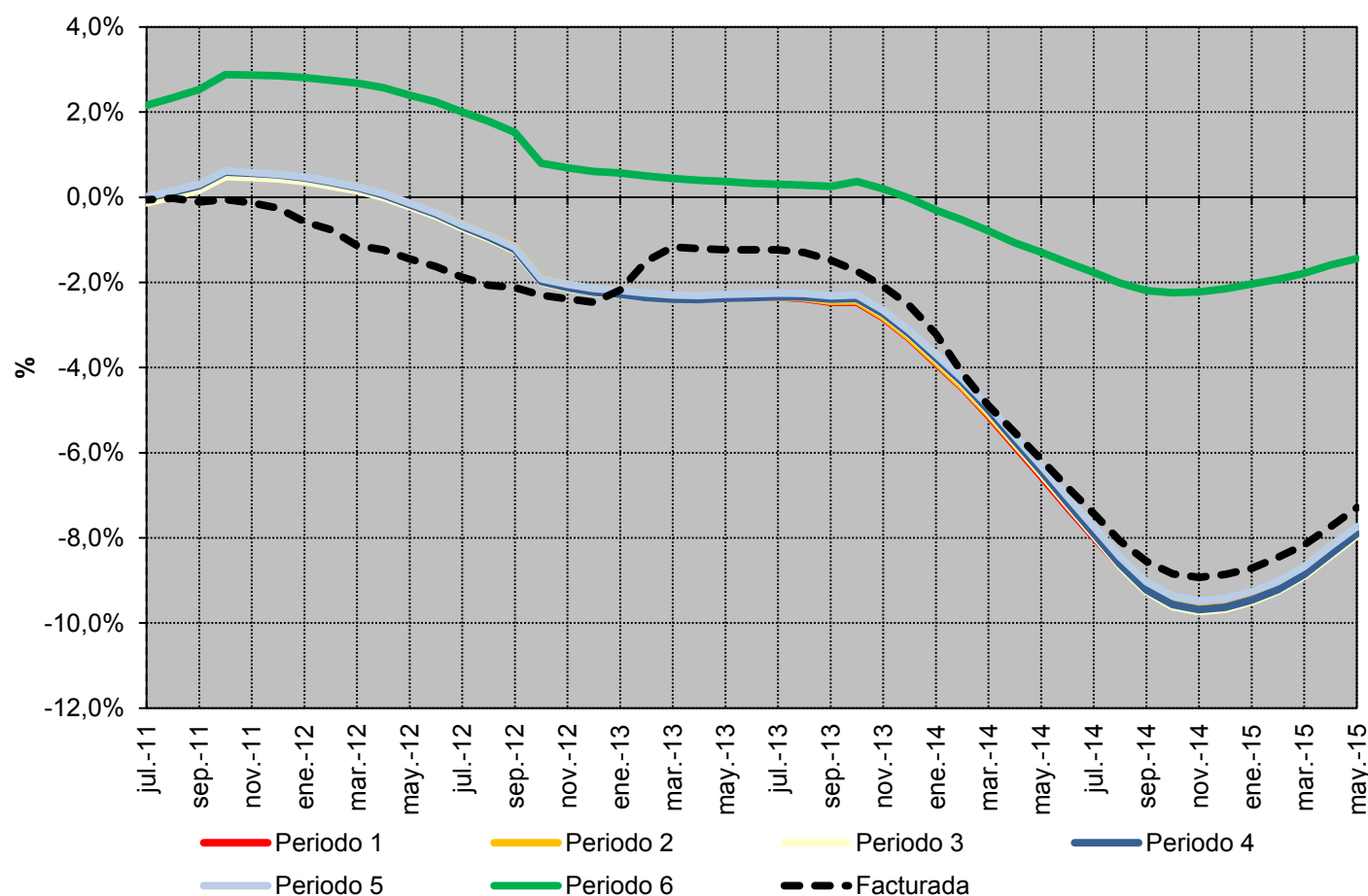
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1

Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	mar.-15	abr.-15	may.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (may 15 s/ abr 15)	Acumulado anual (may 15 s/ may 14)	Últimos 12 meses (may 15 s/ may 14)
1	13.501	13.301	13.247	13.192	-9,6%	-0,4%	-5,4%	-7,9%
2	13.769	13.563	13.508	13.451	-9,6%	-0,4%	-5,4%	-7,9%
3	13.925	13.717	13.663	13.606	-9,7%	-0,4%	-5,4%	-7,9%
4	14.018	13.811	13.757	13.701	-9,6%	-0,4%	-5,3%	-7,9%
5	14.141	13.936	13.884	13.828	-9,4%	-0,4%	-5,2%	-7,7%
6	18.666	18.629	18.623	18.614	-2,2%	0,0%	-0,7%	-1,4%
Facturada	14.068	13.871	13.818	13.767	-8,9%	-0,4%	-5,0%	-7,3%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

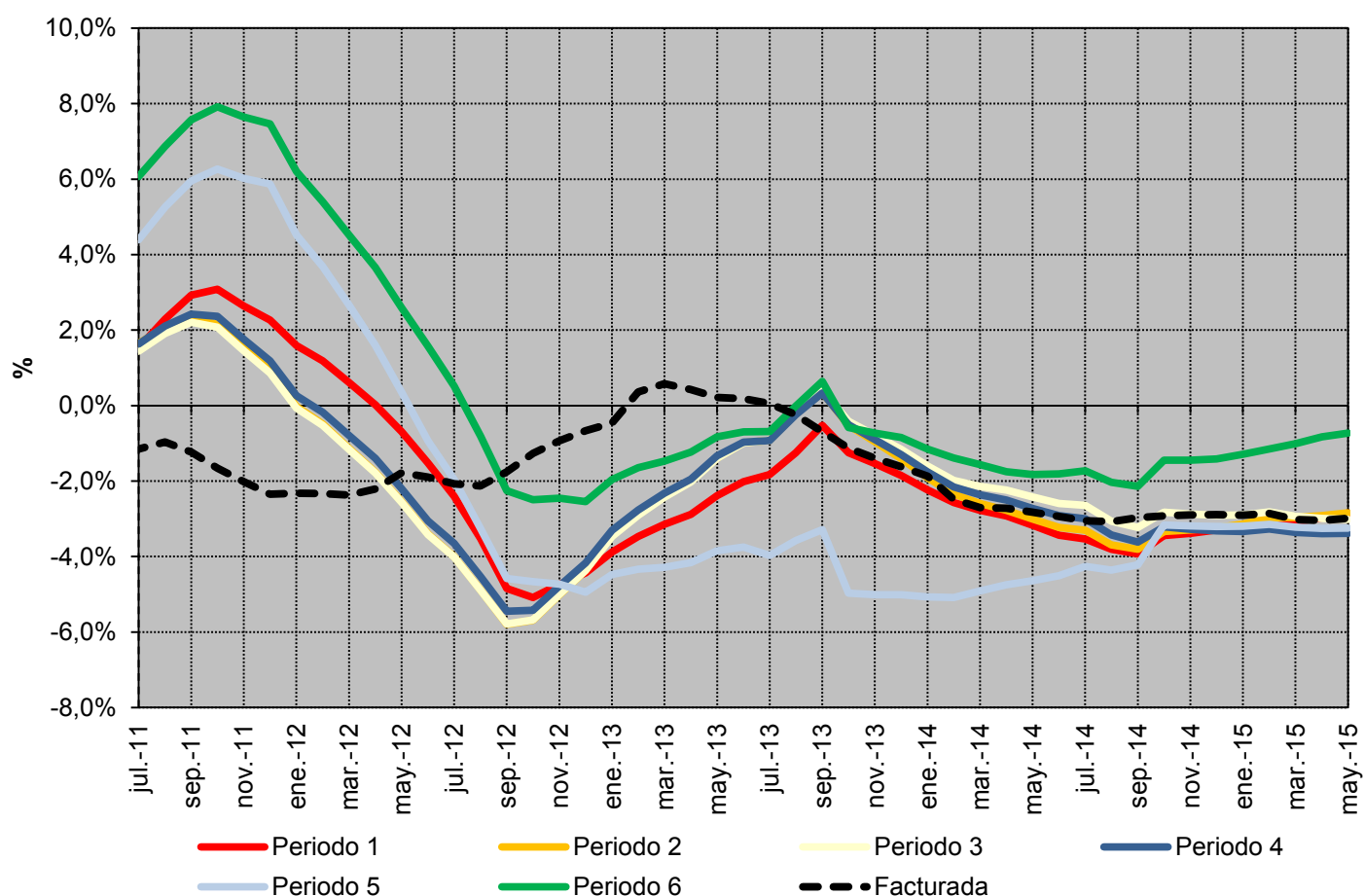
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2

Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	mar.-15	abr.-15	may.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (may 15 s/ abr 15)	Acumulado anual (may 15 s/ may 14)	Últimos 12 meses (may 15 s/ may 14)
1	3.106	3.086	3.081	3.075	-3,3%	-0,2%	-2,3%	-2,9%
2	3.229	3.209	3.202	3.196	-3,2%	-0,2%	-2,4%	-2,8%
3	3.271	3.248	3.240	3.233	-2,9%	-0,2%	-2,8%	-3,0%
4	3.293	3.267	3.258	3.251	-3,3%	-0,2%	-3,1%	-3,4%
5	3.308	3.282	3.274	3.266	-3,2%	-0,2%	-3,0%	-3,2%
6	4.148	4.145	4.146	4.146	-1,4%	0,0%	-0,1%	-0,7%
Facturada	3.298	3.272	3.265	3.259	-2,9%	-0,2%	-2,8%	-3,0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

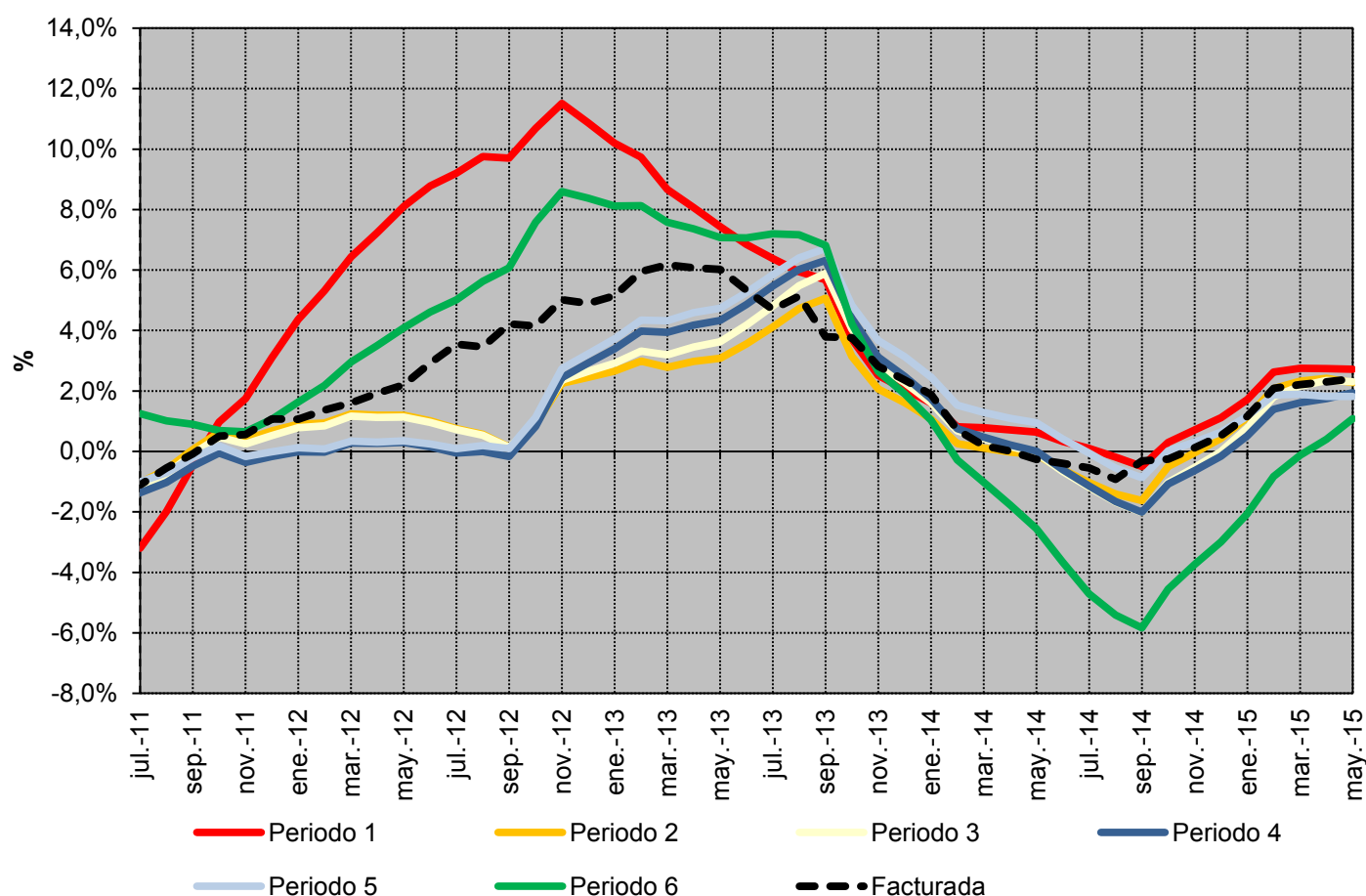
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3

Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	mar.-15	abr.-15	may.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (may 15 s/ abr 15)	Acumulado anual (may 15 s/ may 14)	Últimos 12 meses (may 15 s/ may 14)
1	1.520	1.540	1.544	1.546	1,1%	0,2%	4,2%	2,7%
2	1.760	1.782	1.786	1.785	0,4%	-0,1%	3,4%	2,3%
3	1.771	1.796	1.800	1.800	0,0%	0,0%	4,0%	2,3%
4	1.820	1.839	1.842	1.846	-0,2%	0,2%	3,6%	1,9%
5	1.862	1.877	1.879	1.881	0,6%	0,1%	2,5%	1,8%
6	2.111	2.138	2.142	2.147	-3,0%	0,2%	4,1%	1,1%
Facturada	1.748	1.769	1.772	1.774	0,5%	0,1%	3,7%	2,4%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

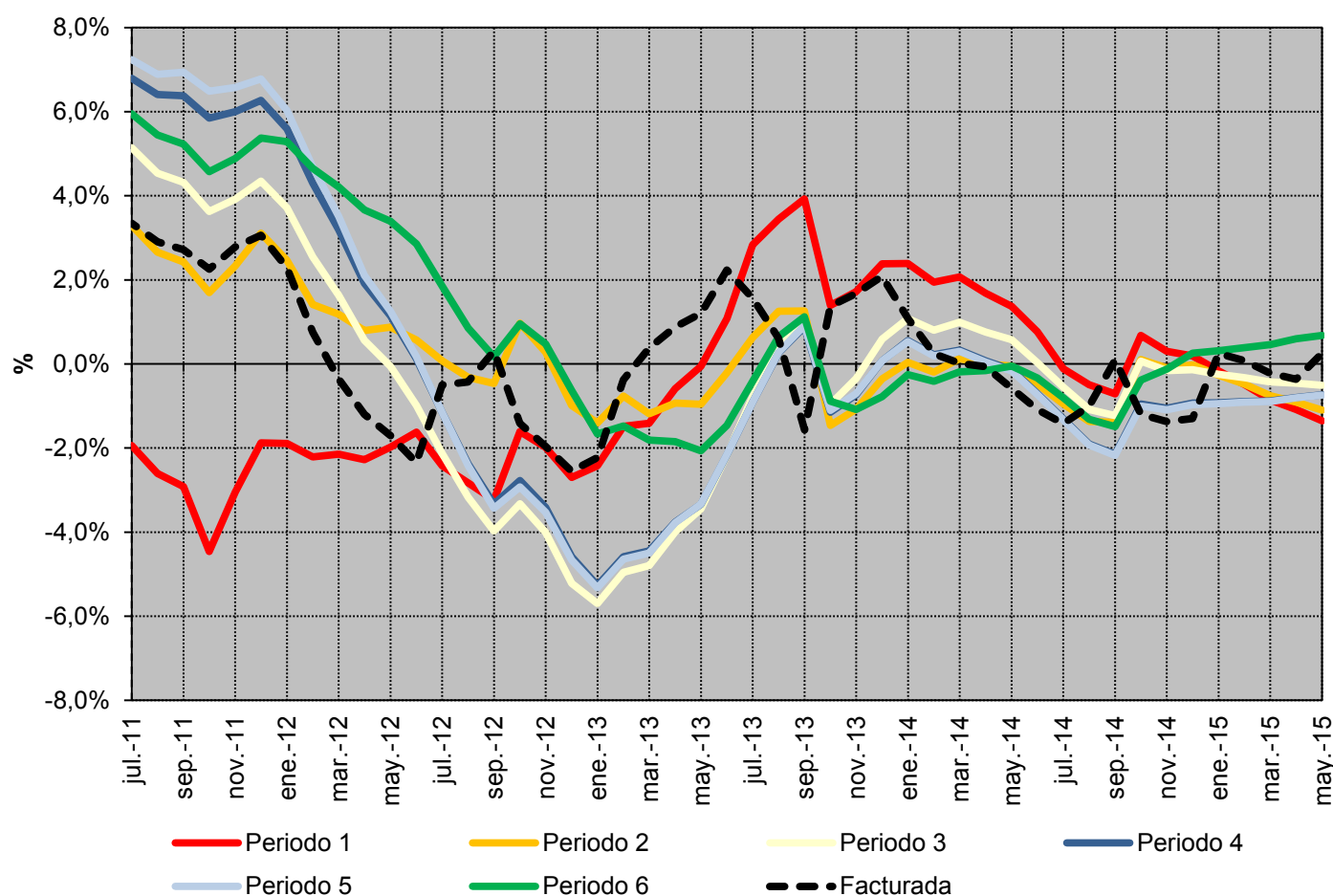
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4

Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	mar.-15	abr.-15	may.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (may 15 s/ abr 15)	Acumulado anual (may 15 s/ may 14)	Últimos 12 meses (may 15 s/ may 14)
1	3.713	3.678	3.669	3.661	0,2%	-0,2%	-3,4%	-1,4%
2	3.997	3.966	3.959	3.952	0,0%	-0,2%	-2,7%	-1,1%
3	4.171	4.156	4.154	4.151	-0,1%	-0,1%	-1,1%	-0,5%
4	4.296	4.286	4.284	4.283	-0,9%	0,0%	-0,7%	-0,7%
5	4.322	4.311	4.310	4.309	-1,0%	0,0%	-0,7%	-0,7%
6	4.868	4.874	4.879	4.882	0,3%	0,1%	0,7%	0,7%
Facturada	4.024	4.032	4.027	4.037	-1,3%	0,2%	0,7%	0,2%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

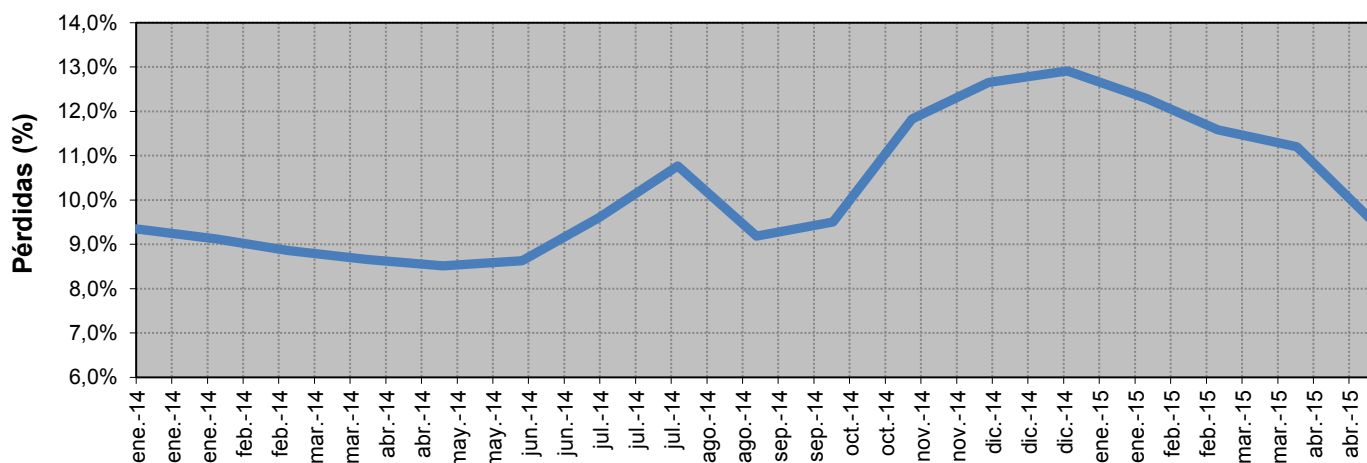
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Pérdidas mensuales

Peaje	Pérdidas medias resultantes de aplicar el procedimiento establecido en el DA4 y DT7 RD 216/2014			Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior		
	mar.-15	abr.-15	may.-15	mar.-15	abr.-15	may.-15
BT (< 1 kV)	18,0%	17,8%	15,5%	30,7%	29,5%	12,2%
Pc ≤ 10 kW	18,6%	18,3%	16,0%	34,9%	32,7%	15,9%
2.0 A	18,7%	18,4%	16,1%	33,8%	31,6%	14,8%
2.0 DHA	17,6%	17,4%	15,5%	44,8%	44,1%	26,8%
2.0 DHS	18,3%	17,5%	15,3%	49,8%	46,6%	31,3%
Pc > 10 kW	17,0%	17,1%	14,7%	23,8%	24,6%	7,2%
2.1 A	18,7%	18,4%	16,1%	33,8%	31,6%	14,8%
2.1 DHA	17,7%	17,4%	15,4%	47,3%	44,0%	27,3%
2.1 DHS	18,9%	18,6%	16,4%	50,4%	50,2%	34,5%
3.0	16,6%	16,8%	14,4%	20,1%	21,9%	4,6%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	7,9%	7,7%	6,7%	33,0%	30,7%	13,6%
3.1.A	8,0%	7,8%	6,8%	34,0%	30,3%	14,3%
6.1	7,8%	7,7%	6,6%	32,8%	30,8%	13,4%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	5,6%	5,4%	4,7%	35,6%	32,8%	15,3%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	4,0%	3,9%	3,3%	37,2%	33,8%	16,5%
AT 4 (≥ 145 kV)	2,1%	2,1%	1,8%	36,9%	33,3%	15,6%
Total	11,6%	11,2%	9,5%	30,8%	29,3%	11,7%

Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015) y REE

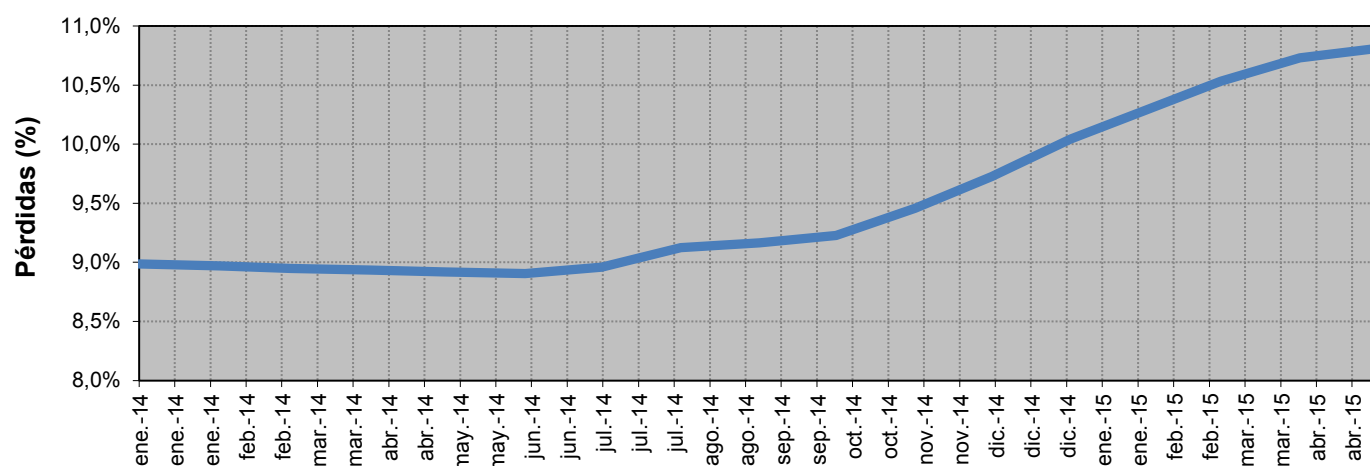
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

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

Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses

Peaje	Pérdidas medias resultantes de aplicar el procedimiento establecido en el DA4 y DT7 RD 216/2014			Tasa de variación de los últimos 12 meses		
	mar.-15	abr.-15	may.-15	mar.-15	abr.-15	may.-15
BT (< 1 kV)	16,4%	16,7%	16,8%	18,9%	21,2%	22,1%
Pc ≤ 10 kW	16,3%	16,6%	16,8%	18,1%	20,5%	21,7%
2.0 A	16,5%	16,8%	17,0%	17,7%	20,1%	21,3%
2.0 DHA	14,7%	15,1%	15,3%	22,3%	25,4%	27,0%
2.0 DHS	14,7%	15,1%	15,3%	18,2%	22,0%	24,9%
Pc > 10 kW	16,5%	16,8%	16,8%	20,3%	22,1%	22,7%
2.1 A	16,3%	16,7%	16,8%	16,7%	19,1%	20,3%
2.1 DHA	14,4%	14,8%	15,1%	19,5%	22,8%	24,7%
2.1 DHS	15,1%	15,6%	15,8%	23,9%	26,7%	27,7%
3.0	16,7%	16,9%	17,0%	21,0%	22,6%	23,0%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	7,1%	7,2%	7,3%	20,3%	22,6%	23,7%
3.1.A	7,1%	7,3%	7,3%	20,2%	22,4%	23,5%
6.1	7,1%	7,2%	7,3%	20,3%	22,6%	23,8%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	5,0%	5,1%	5,2%	21,3%	23,8%	25,1%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	3,5%	3,6%	3,6%	21,2%	23,9%	25,4%
AT 4 (≥ 145 kV)	1,8%	1,9%	1,9%	22,6%	25,3%	26,6%
Total	10,5%	10,7%	10,8%	17,7%	20,1%	21,2%

Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015) y REE

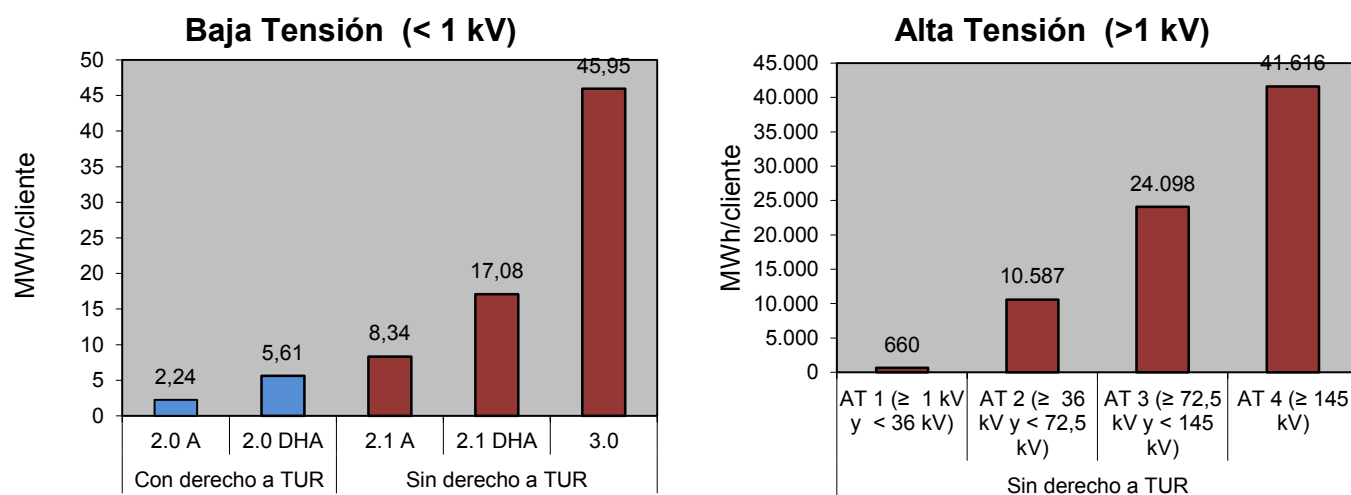
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

3.4 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2014	jun 2014- may 2015	2014	jun 2014- may 2015	2014	jun 2014- may 2015
BT (< 1 kV)	25.769.715	25.738.862	96.641	96.946	3,75	3,77
Pc ≤ 10 kW	24.321.044	24.305.118	58.511	58.759	2,41	2,42
2.0 A	23.098.787	23.005.862	51.485	51.457	2,23	2,24
2.0 DHA	1.219.901	1.296.539	7.004	7.276	5,74	5,61
2.0 DHS	2.356	2.718	22	26	9,16	9,53
Pc > 10 kW	1.448.671	1.433.744	38.130	38.187	26,32	26,63
2.1 A	621.051	615.162	5.198	5.130	8,37	8,34
2.1 DHA	159.484	157.365	2.719	2.687	17,05	17,08
2.1 DHS	369	453	5	7	14,23	14,97
3.0	667.767	660.764	30.208	30.363	45,24	45,95
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	99.768	100.562	66.005	66.383	662	660
3.1.A	81.098	81.840	14.148	14.183	174	173
6.1	18.670	18.722	51.856	52.201	2.778	2.788
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.584	1.590	16.643	16.835	10.510	10.587
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	418	420	9.876	10.129	23.613	24.098
AT 4 (≥ 145 kV)	579	583	23.982	24.266	41.443	41.616
Total	25.872.063	25.842.018	213.147	214.560	8,24	8,30

Tamaño medio por tarifa de acceso (jun 2014- may 2015)

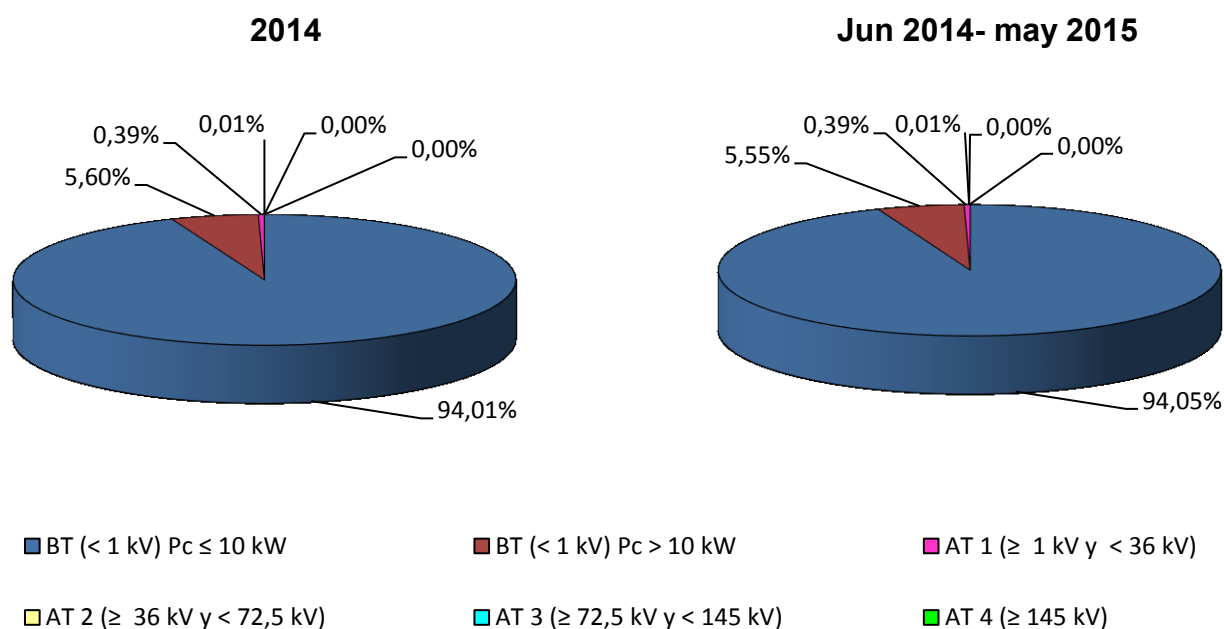


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

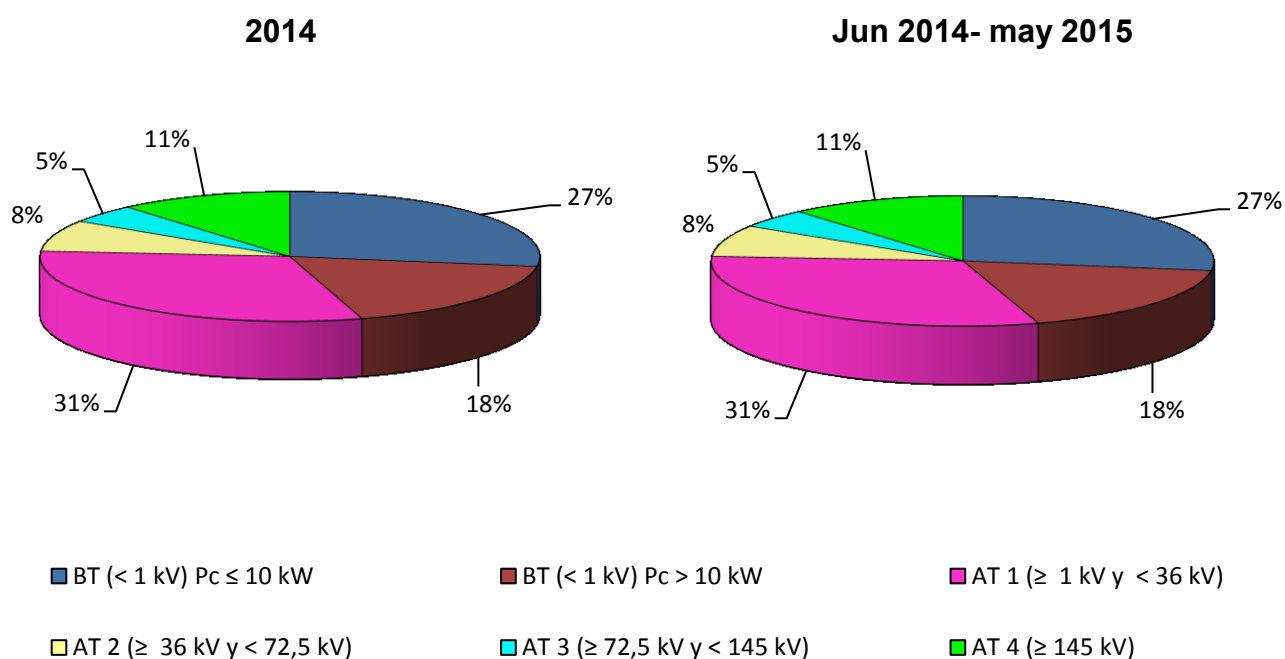
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo 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 7 de 2015)

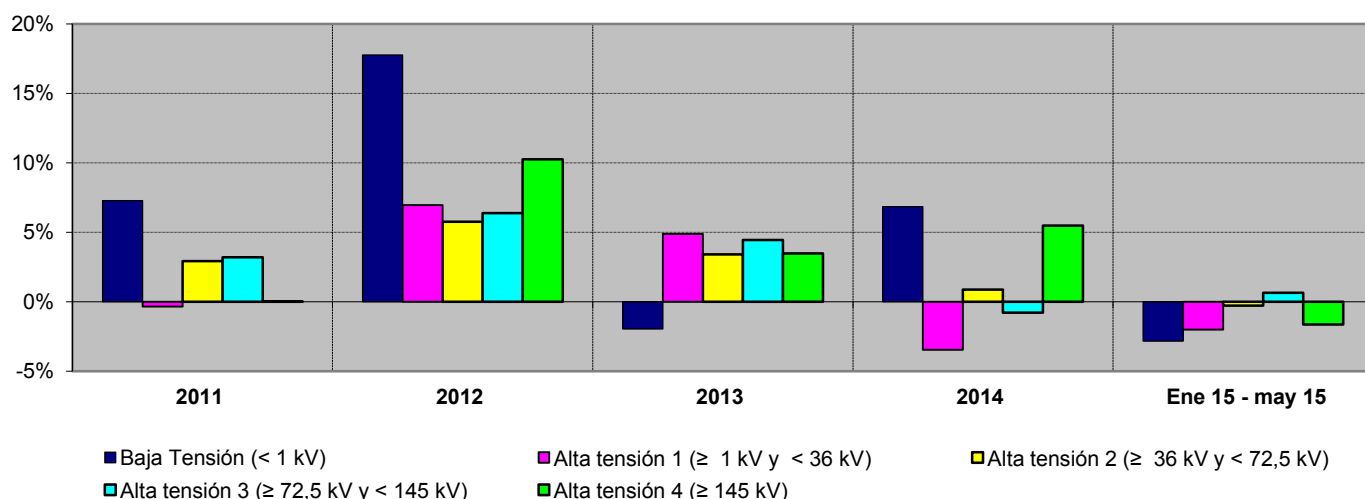
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2014	mar.-15	abr.-15	may.-15	2014 s/ 2013	mar 15 s/ mar 14	abr 15 s/ abr 14	may 15 s/ may 14
BT (< 1 kV)	9,56	9,27	9,91	10,09	7%	-3%	-2%	-2%
Pc ≤ 15 kW sin DH	11,52	11,27	12,02	12,33	10%	-1%	0%	0%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,43	11,16	11,93	12,28	10%	-1%	0%	0%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,37	12,45	12,86	12,82	7%	0%	0%	0%
Pc ≤ 15 kW con DH	6,14	5,62	6,57	7,38	12%	2%	2%	2%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,94	5,36	6,46	7,46	16%	3%	2%	3%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	4,02	4,07	3,97	4,12	-22%	-3%	-2%	3%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,66	6,44	6,89	7,22	4%	0%	0%	0%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,07	6,90	7,15	7,52	24%	-12%	-10%	-1%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,97	6,74	7,08	7,03	0%	-8%	-5%	-5%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,13	3,75	3,68	3,45	-3%	-7%	-6%	-5%
3.1.A	5,87	5,80	5,92	5,66	0%	-7%	-3%	-3%
6.1	3,66	3,22	3,10	2,85	-5%	-6%	-6%	-7%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,65	1,45	1,37	1,31	1%	-3%	-4%	-4%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,32	1,19	1,10	1,02	-1%	0%	-1%	-2%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,90	0,79	0,75	0,72	5%	-3%	-2%	-4%
Total	5,90	5,60	5,69	5,54	2%	-4%	-3%	-4%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

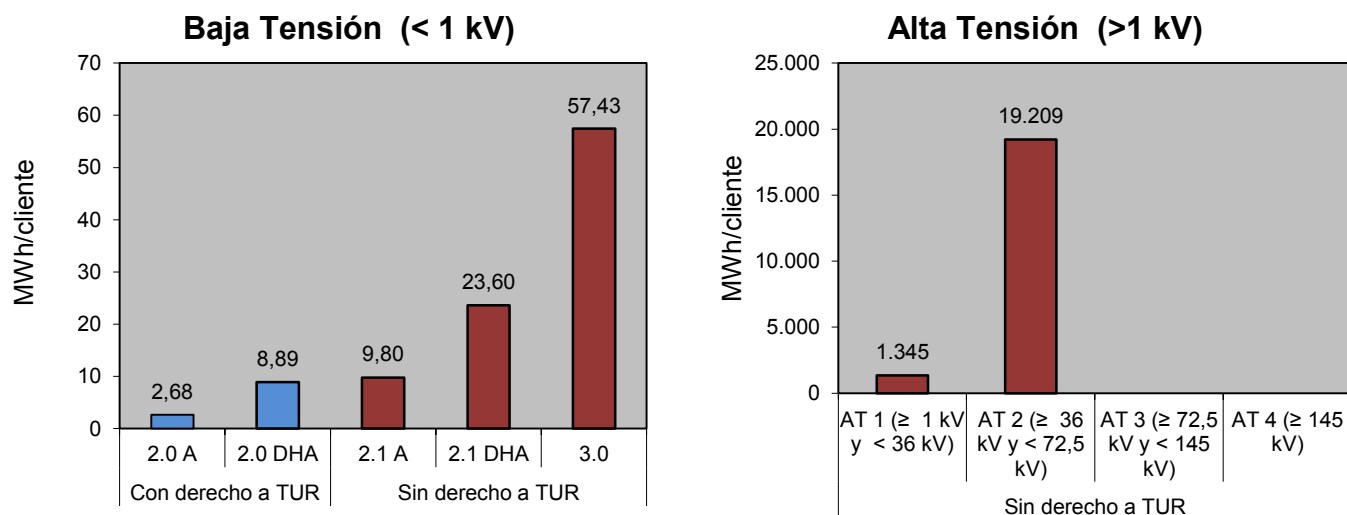
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.5 - Estructura del consumo 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)	
	2014	jun 2014- may 2015	2014	jun 2014- may 2015	2014	jun 2014- may 2015
BT (< 1 kV)	1.833.281	1.832.559	8.440	8.495	4,60	4,64
Pc ≤ 10 kW	1.717.303	1.716.826	4.716	4.753	2,75	2,77
2.0 A	1.697.510	1.693.400	4.527	4.545	2,67	2,68
2.0 DHA	19.683	23.294	189	207	9,62	8,89
2.0 DHS	110	131	0	1	3,92	3,89
Pc > 10 kW	115.978	115.733	3.724	3.742	32,11	32,33
2.1 A	57.482	57.135	564	560	9,80	9,80
2.1 DHA	5.074	5.357	123	126	24,29	23,60
2.1 DHS	30	40	0	0	10,51	11,27
3.0	53.393	53.201	3.036	3.055	56,87	57,43
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3.066	3.081	4.102	4.144	1.338	1.345
3.1.A	2.011	2.014	1.084	1.090	539	541
6.1	1.054	1.068	3.018	3.054	2.863	2.861
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	11	11	226	211	20.743	19.209
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)						
AT 4 (≥ 145 kV)						
Total	1.836.357	1.835.651	12.768	12.850	6,95	7,00

Tamaño medio por tarifa de acceso (jun 2014- may 2015)



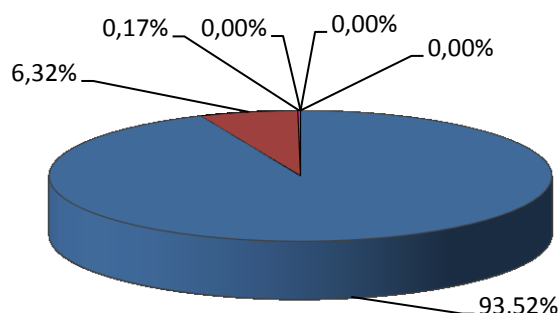
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

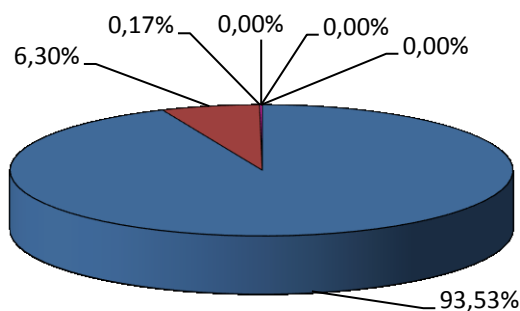
3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario

2014



Jun 2014- may 2015



■ BT (< 1 kV) Pc ≤ 10 kW

■ BT (< 1 kV) Pc > 10 kW

■ AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)

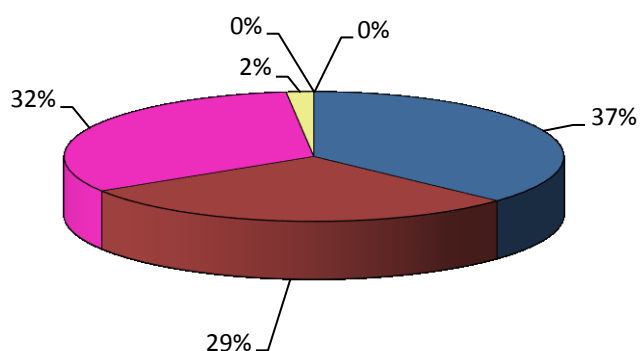
■ AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)

■ AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)

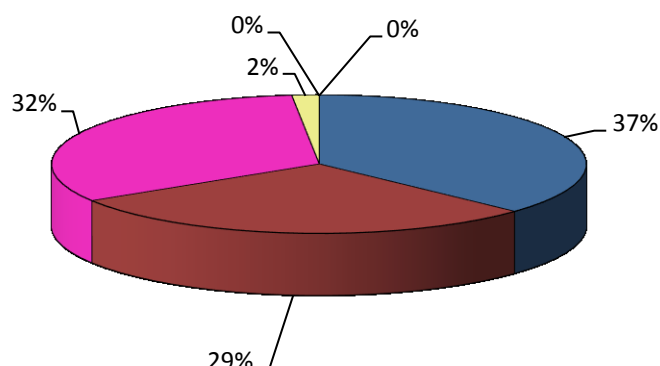
■ AT 4 (≥ 145 kV)

Distribución de la energía consumida por grupo tarifario

2014



Jun 2014- may 2015



■ BT (< 1 kV) Pc ≤ 10 kW

■ BT (< 1 kV) Pc > 10 kW

■ AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)

■ AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)

■ AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)

■ AT 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

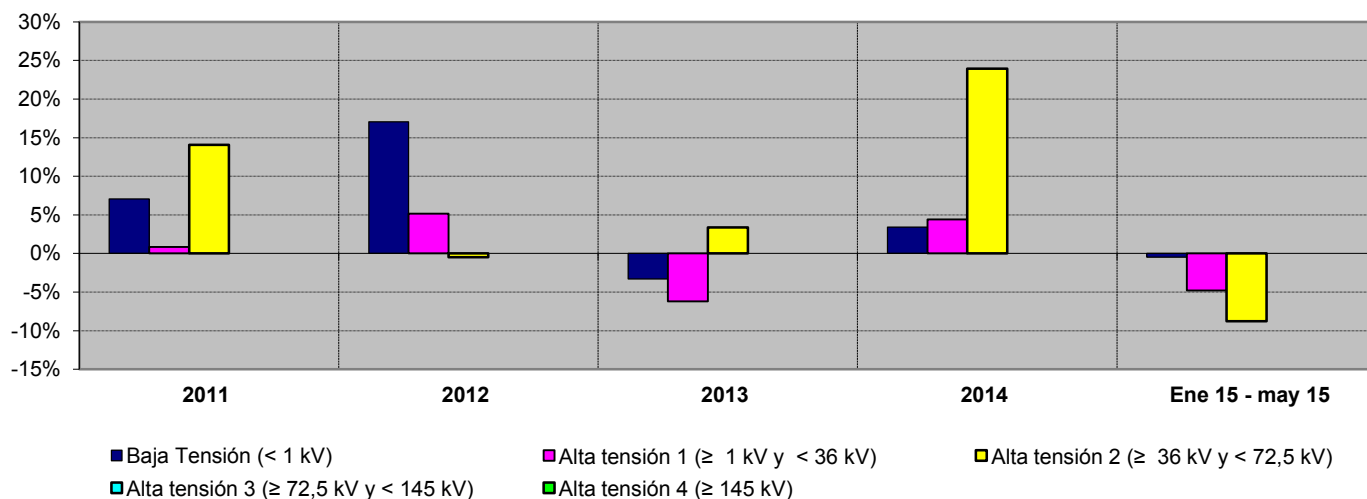
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2014	mar.-15	abr.-15	may.-15	2014 s/ 2013	mar 15 s/ mar 14	abr 15 s/ abr 14	may 15 s/ may 14
BT (< 1 kV)	9,01	9,08	9,28	9,08	3%	-3%	-2%	-3%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,92	10,60	11,07	11,32	-48%	-2%	-1%	-1%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,86	10,47	10,99	11,29	7%	-3%	-1%	-1%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	11,36	11,70	11,74	11,59	5%	0%	0%	0%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,29	5,37	5,62	5,81	-80%	7%	7%	6%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	4,93	5,04	5,36	5,62	11%	11%	10%	9%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	7,98	7,31	7,82	8,68	0%	-10%	-8%	9%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	5,83	5,93	6,05	6,10	5%	3%	3%	2%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	8,94	8,32	8,38	8,33	9%	-20%	-9%	-5%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,19	6,58	6,50	6,03	-3%	-5%	-3%	-5%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,76	3,62	3,51	3,25	4%	-4%	-3%	-4%
3.1.A	4,59	4,81	4,66	4,33	-5%	-4%	-3%	-4%
6.1	3,46	3,22	3,11	2,86	10%	-4%	-2%	-5%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	2,01	1,82	1,57	1,51	24%	-11%	-26%	-9%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)								
AT 4 (≥ 145 kV)								
Total	7,20	7,33	7,32	6,98	3%	-3%	-2%	-3%

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



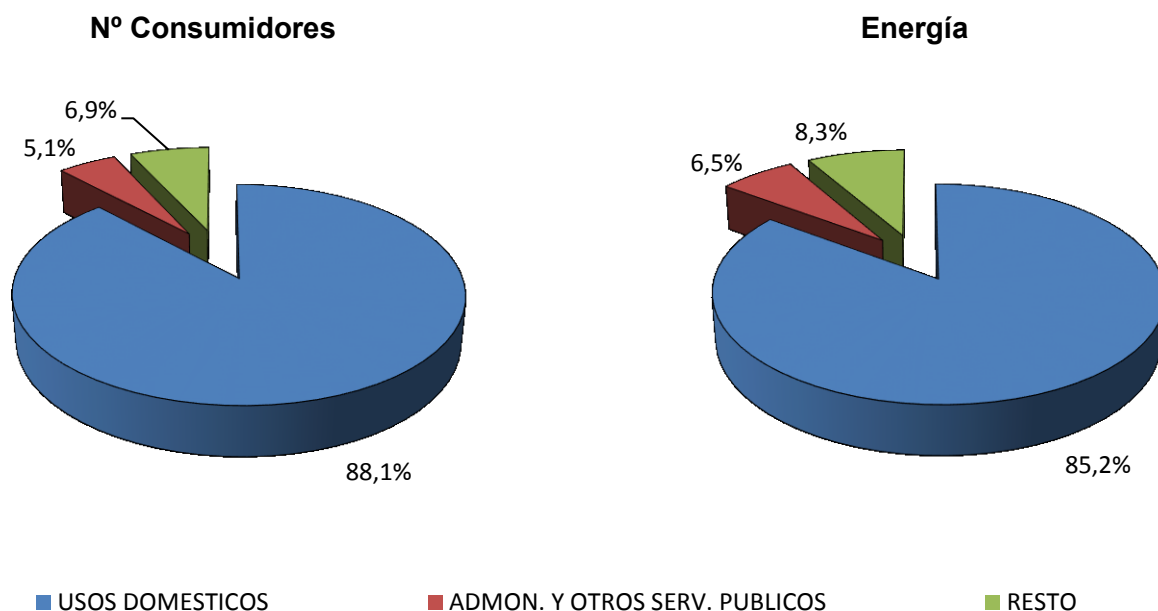
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

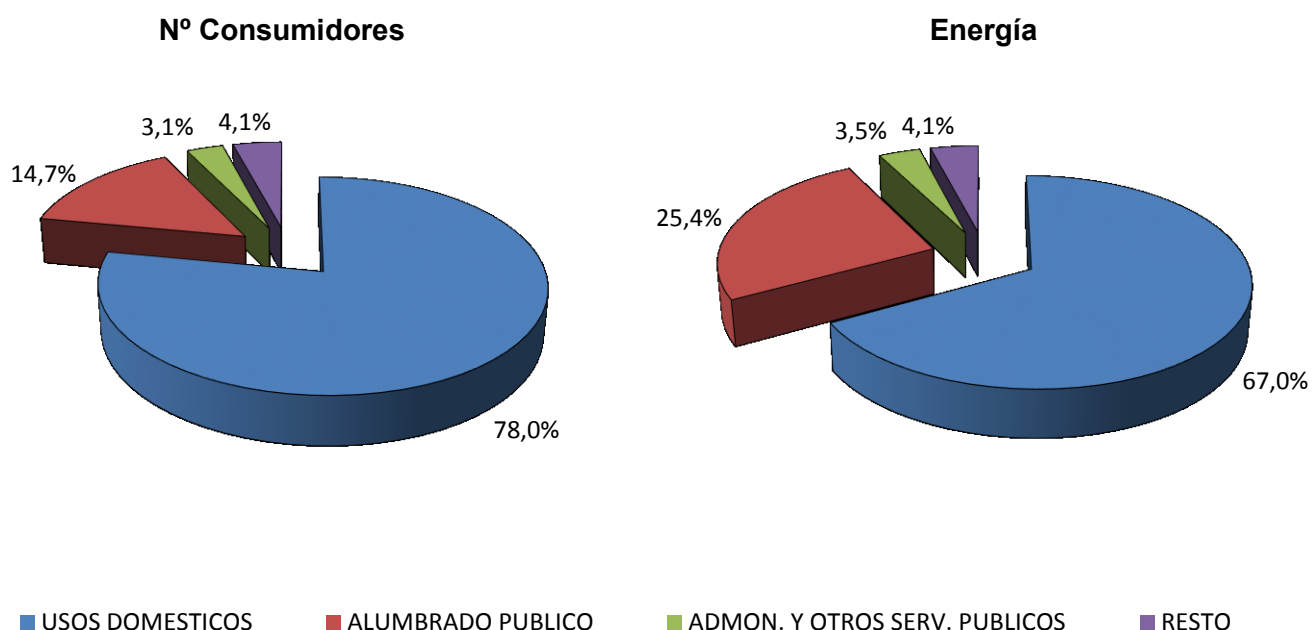
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria



Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria



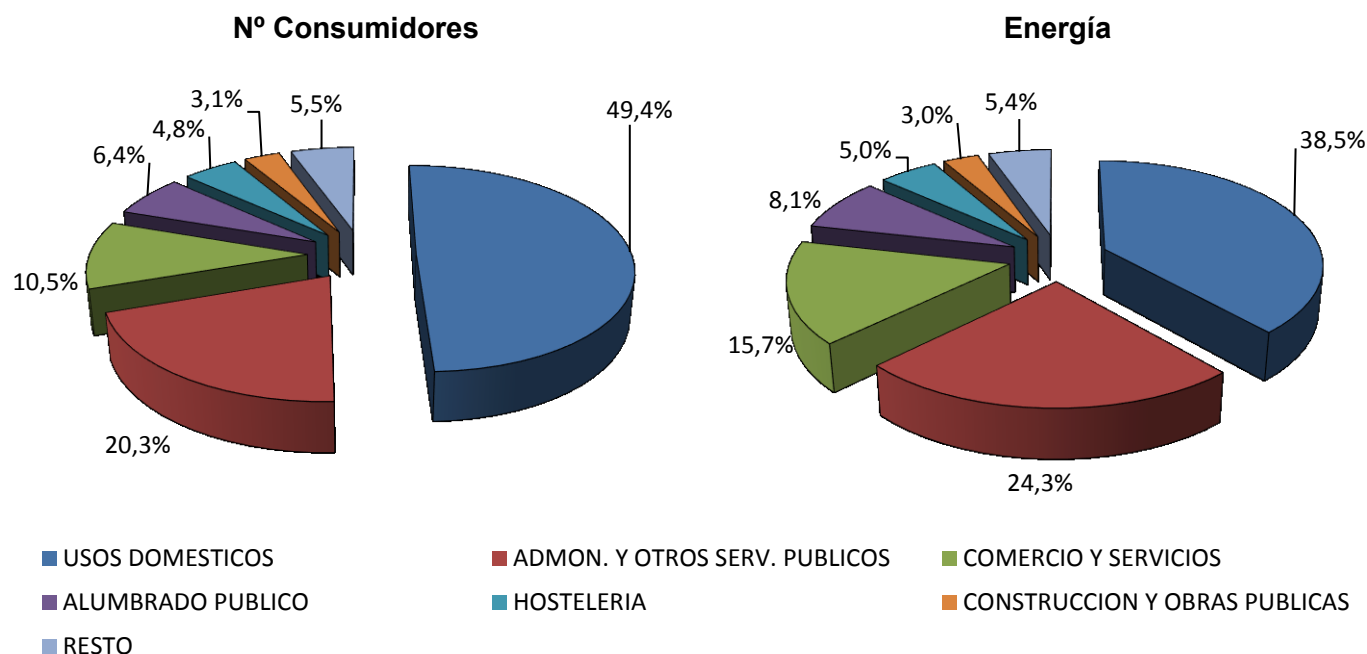
Fuente: CNMC (SINCRO)

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

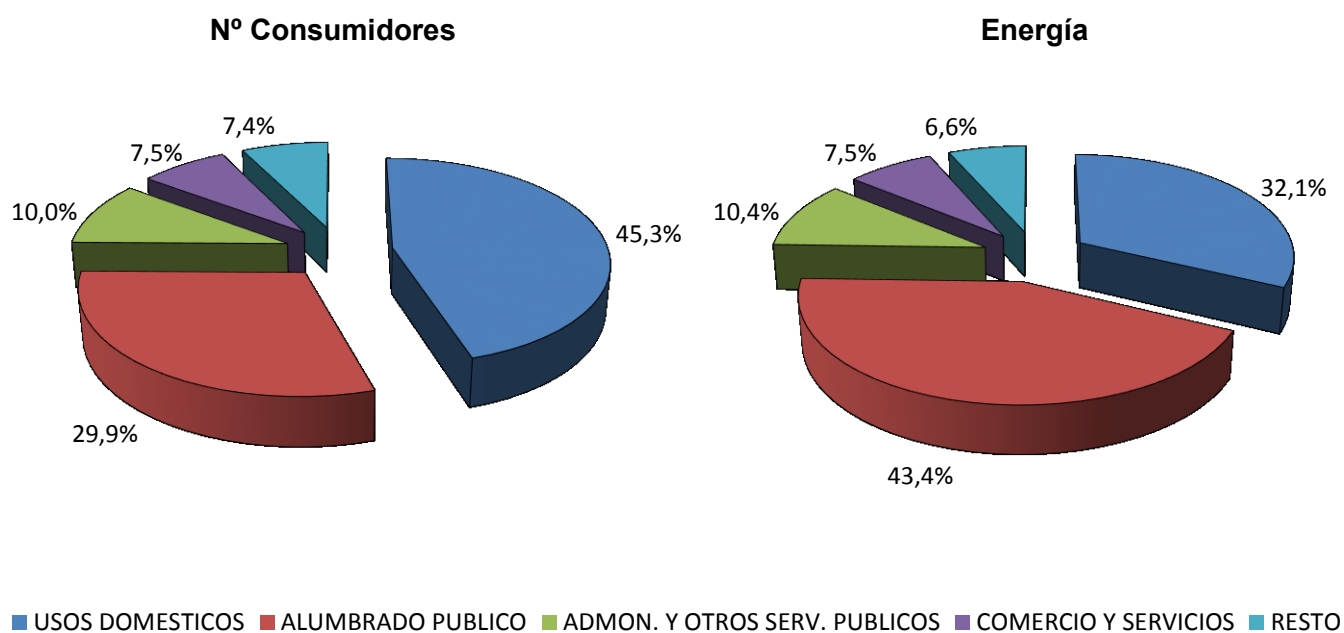
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria



Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

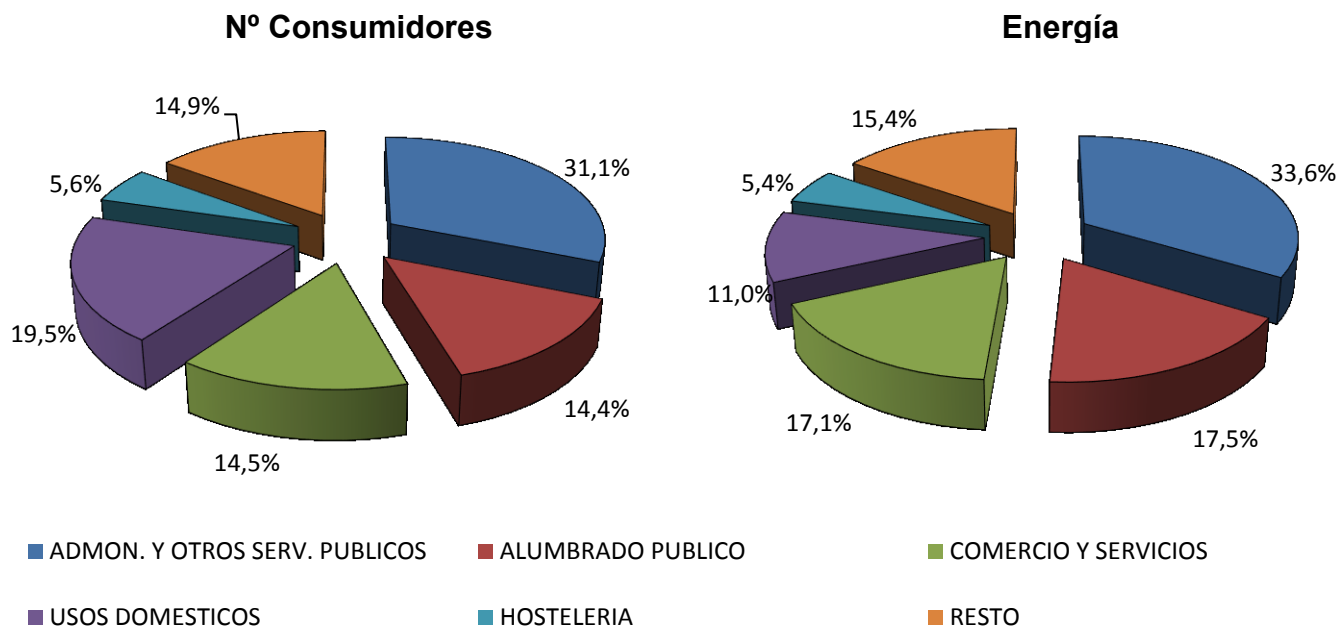


Fuente: CNMC (SINCRO)

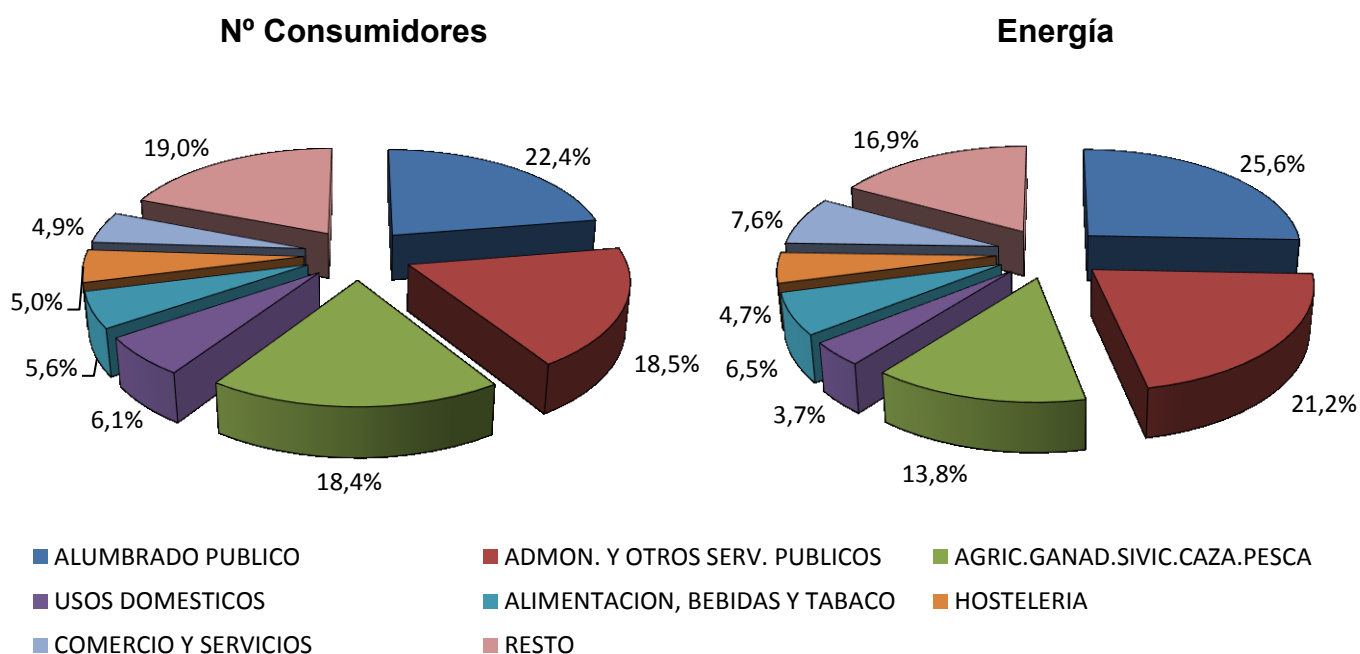
Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con $P_c > 15$ kW



Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT1 con $P_c < 450$ kW

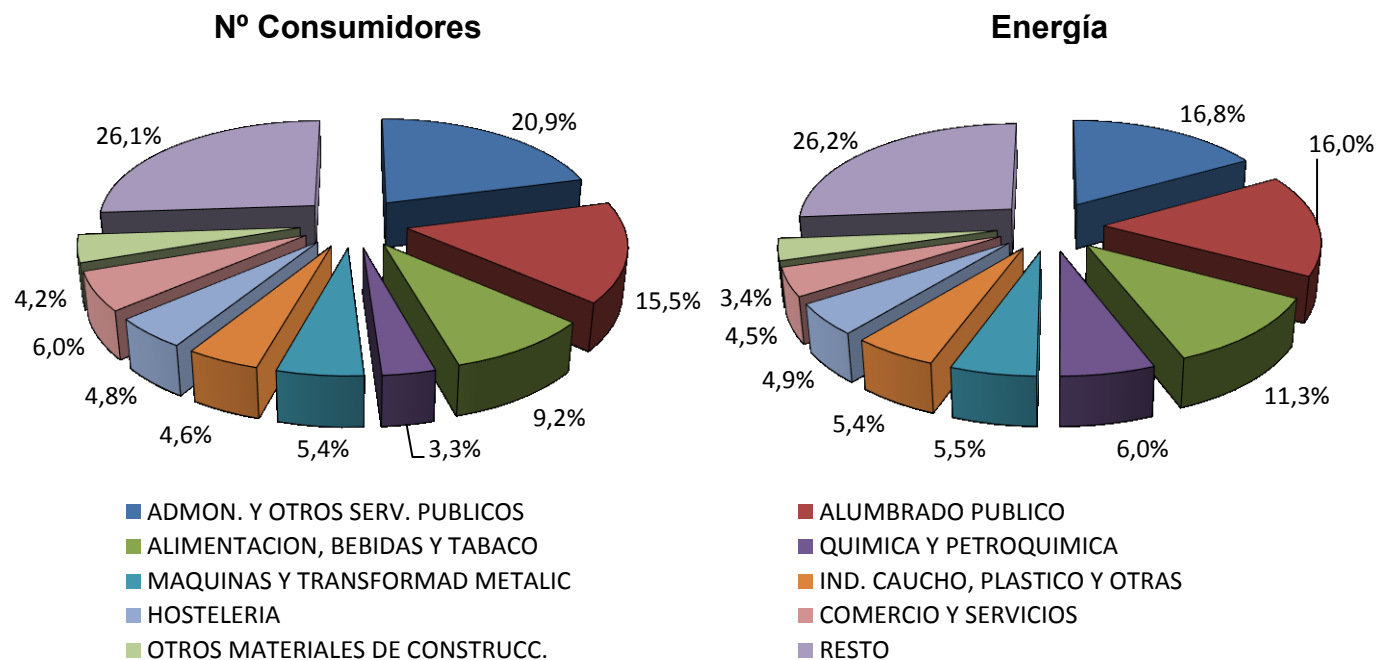


Fuente: CNMC (SINCRO)

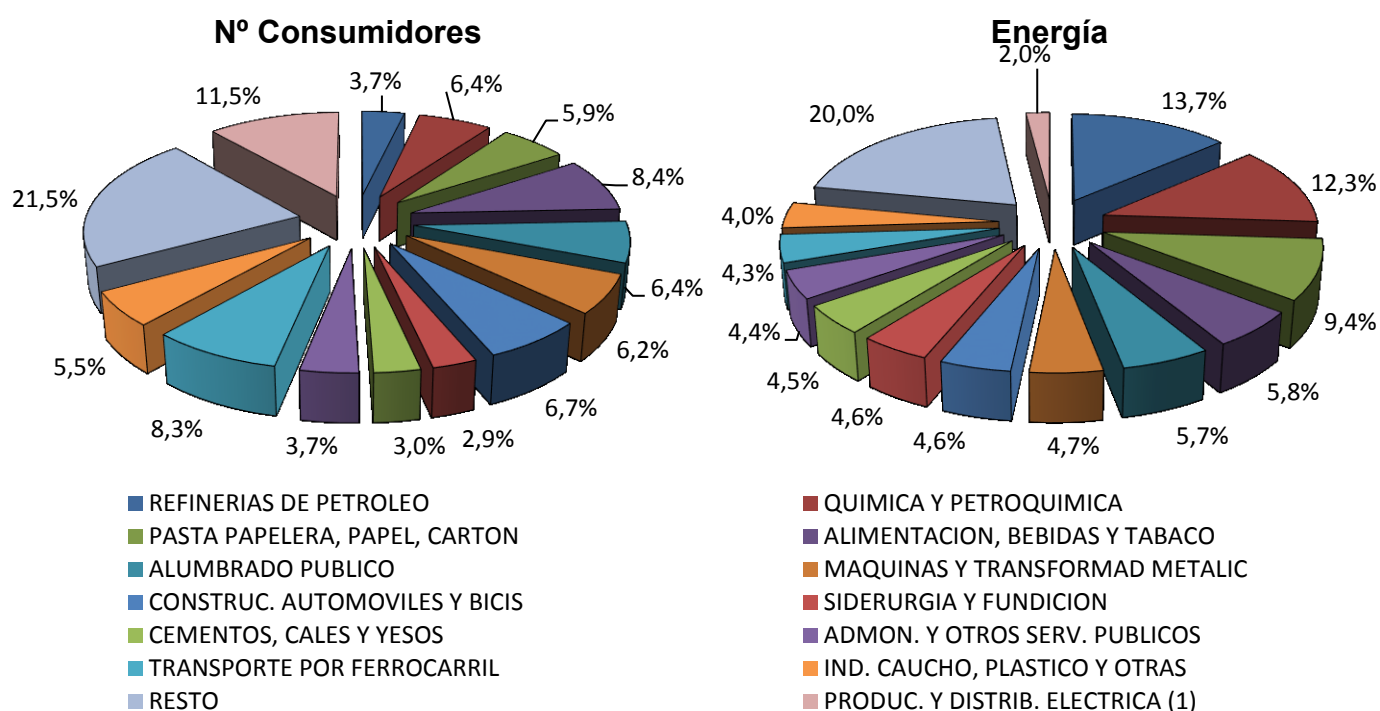
Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT1 con $P_c > 450$ kW



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



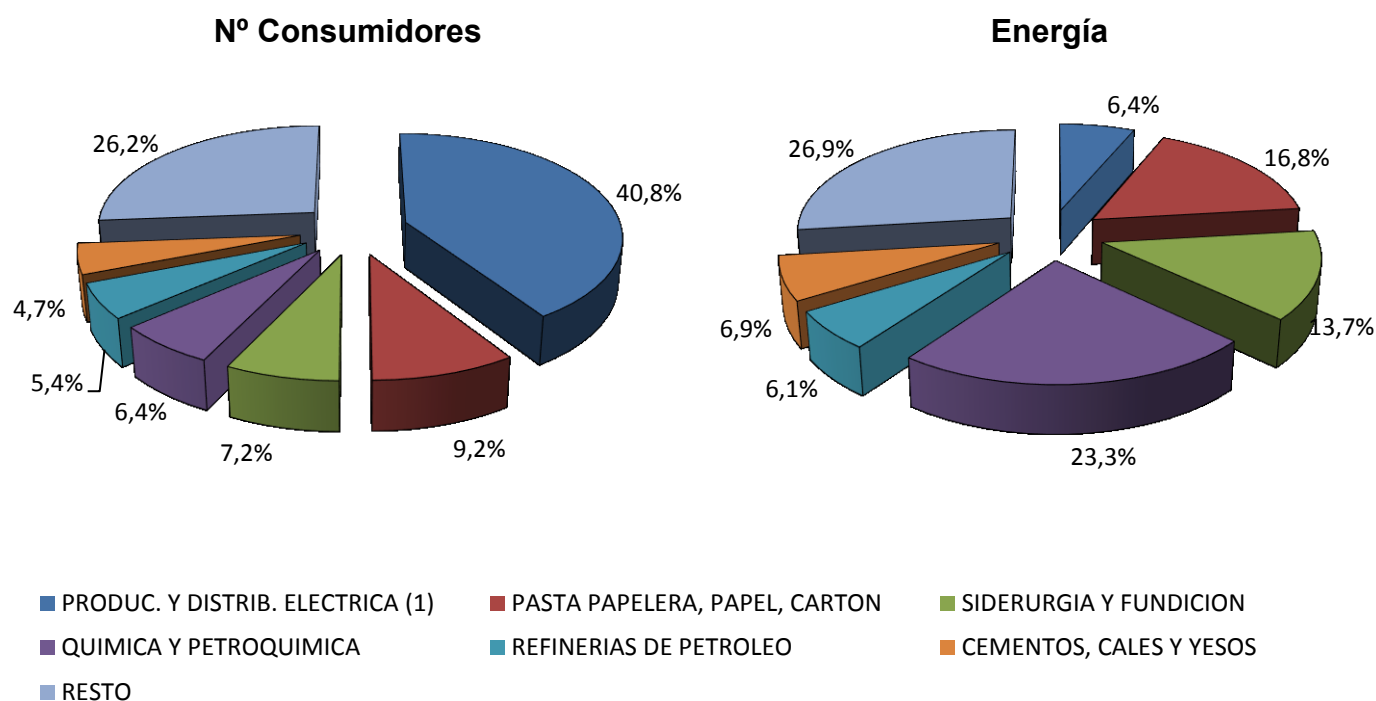
Fuente: CNMC (SINCRO)

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

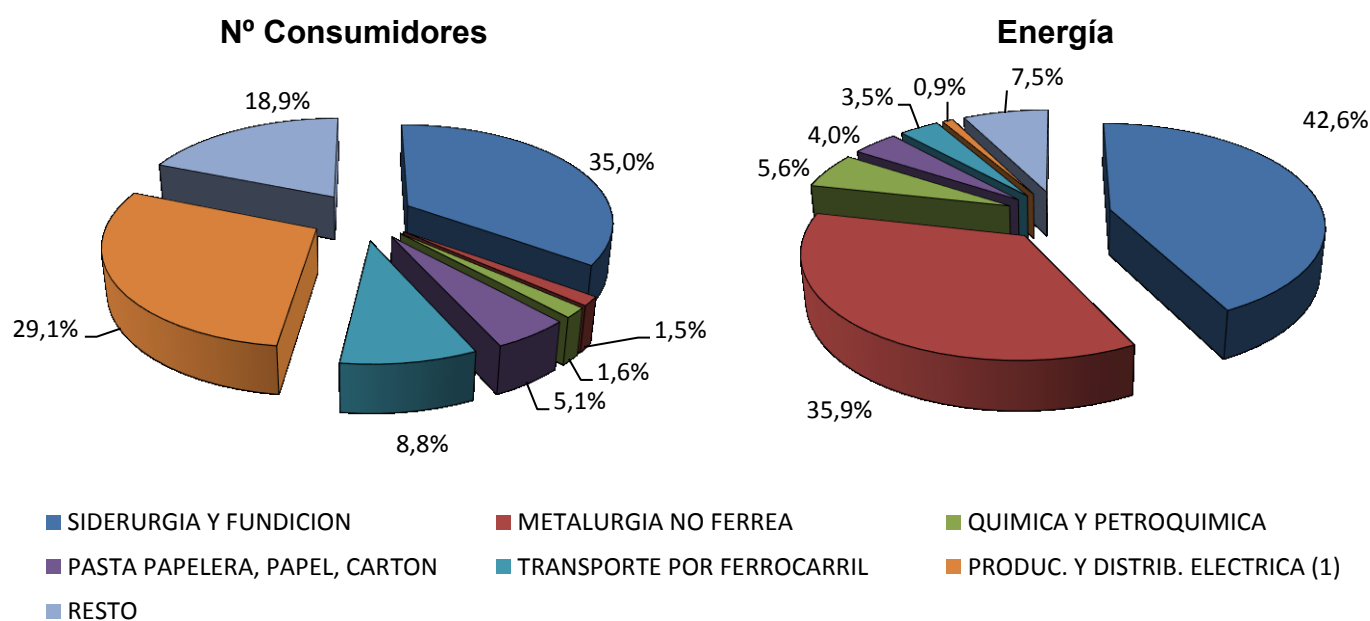
(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



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

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

Número de consumidores y energía consumida. Mayo 2015

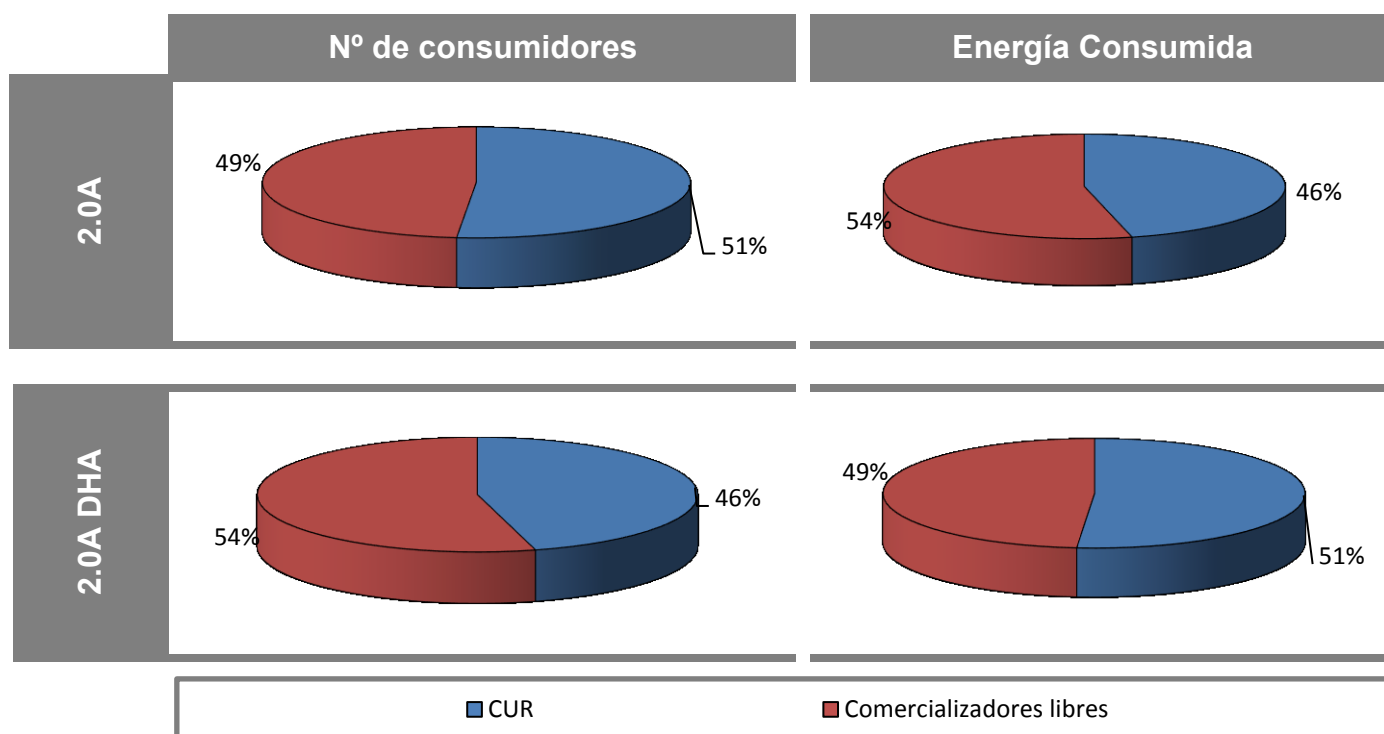
Consumidores abastecidos por COR

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	12.453.210	1.906	2.036	3,87
2.0A DHA	643.475	257	6.193	5,56
2.0A DHS	1.761	2	12.366	5,78
TOTAL	13.098.446	2.164	2.236	3,96

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	11.742.658	2.222	2.536	4,37
2.0A DHA	762.813	243	5.138	5,40
2.0A DHS	1.373	0	4.525	4,62
TOTAL	12.506.844	2.466	2.678	4,43

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en mayo 2015

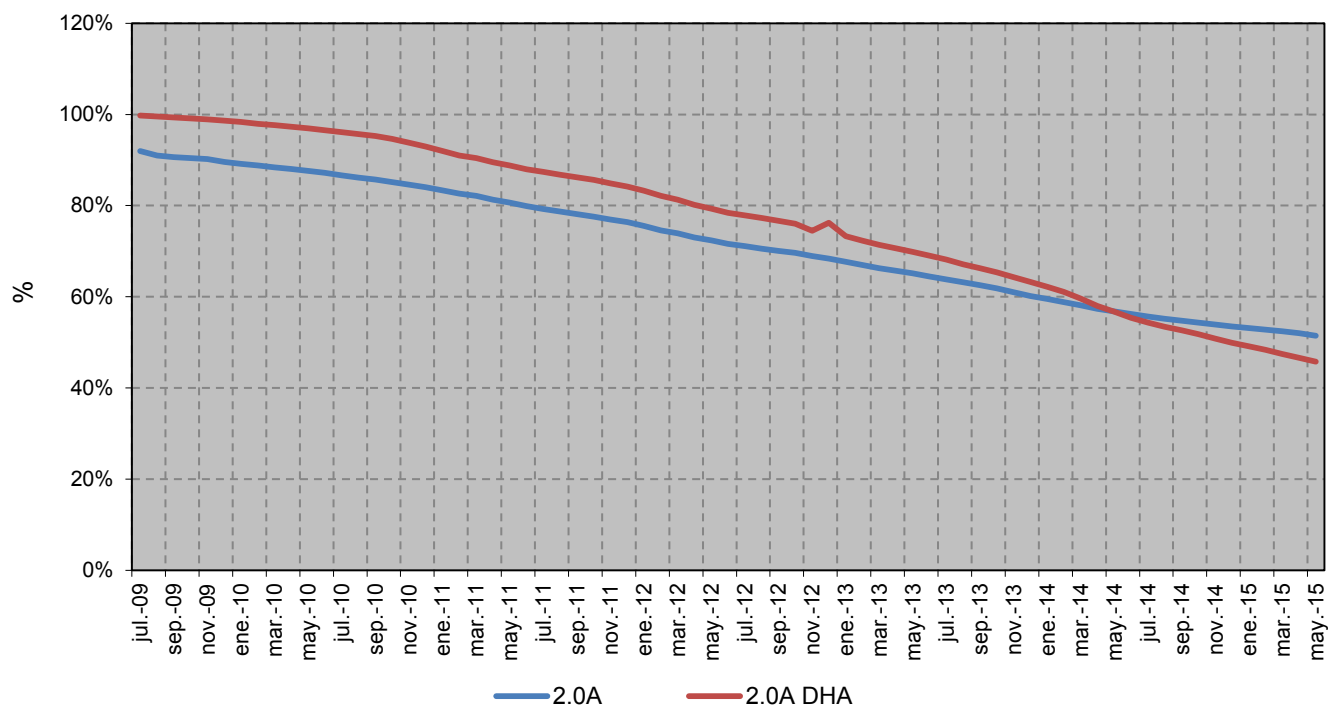


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

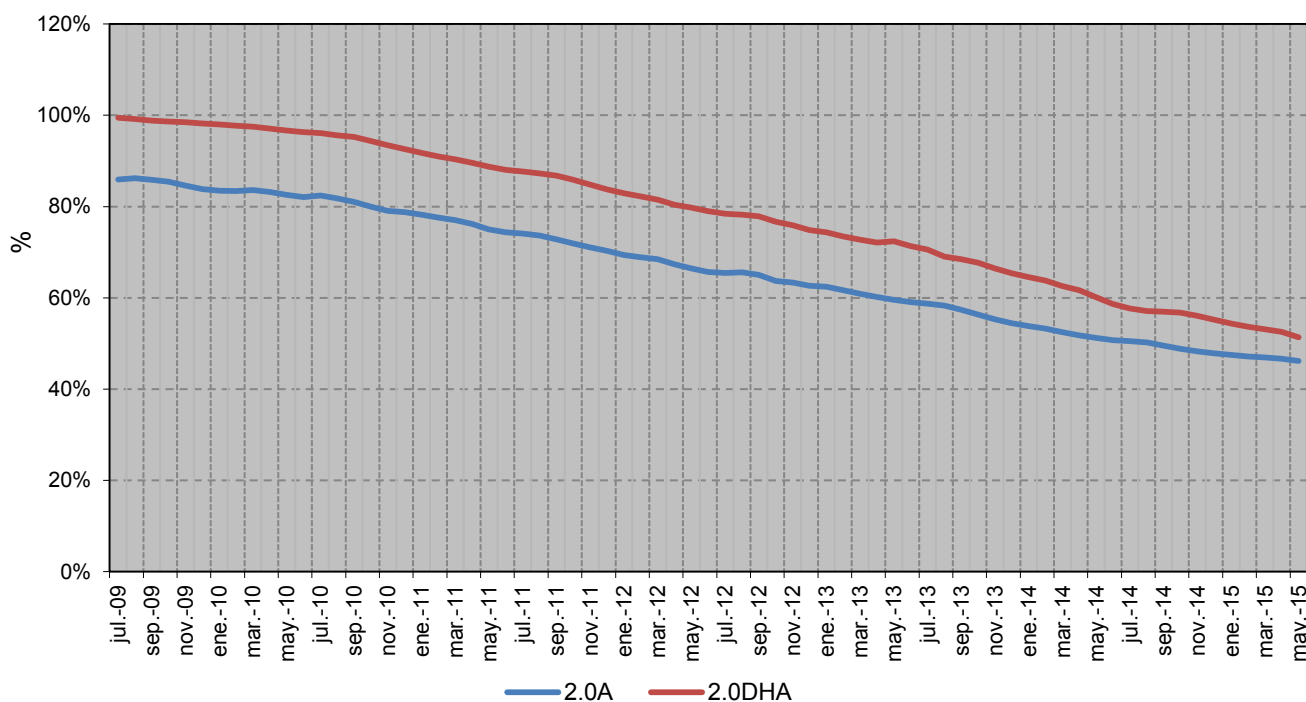
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR



Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por COR

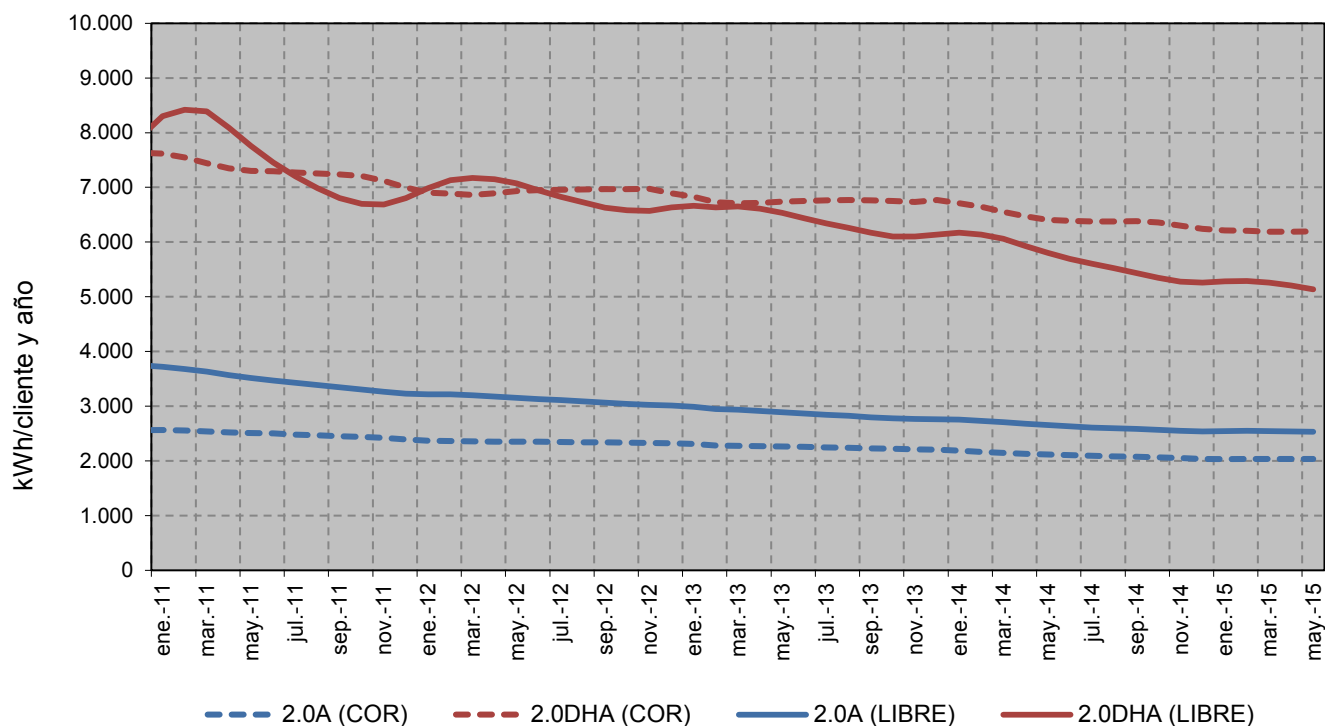


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

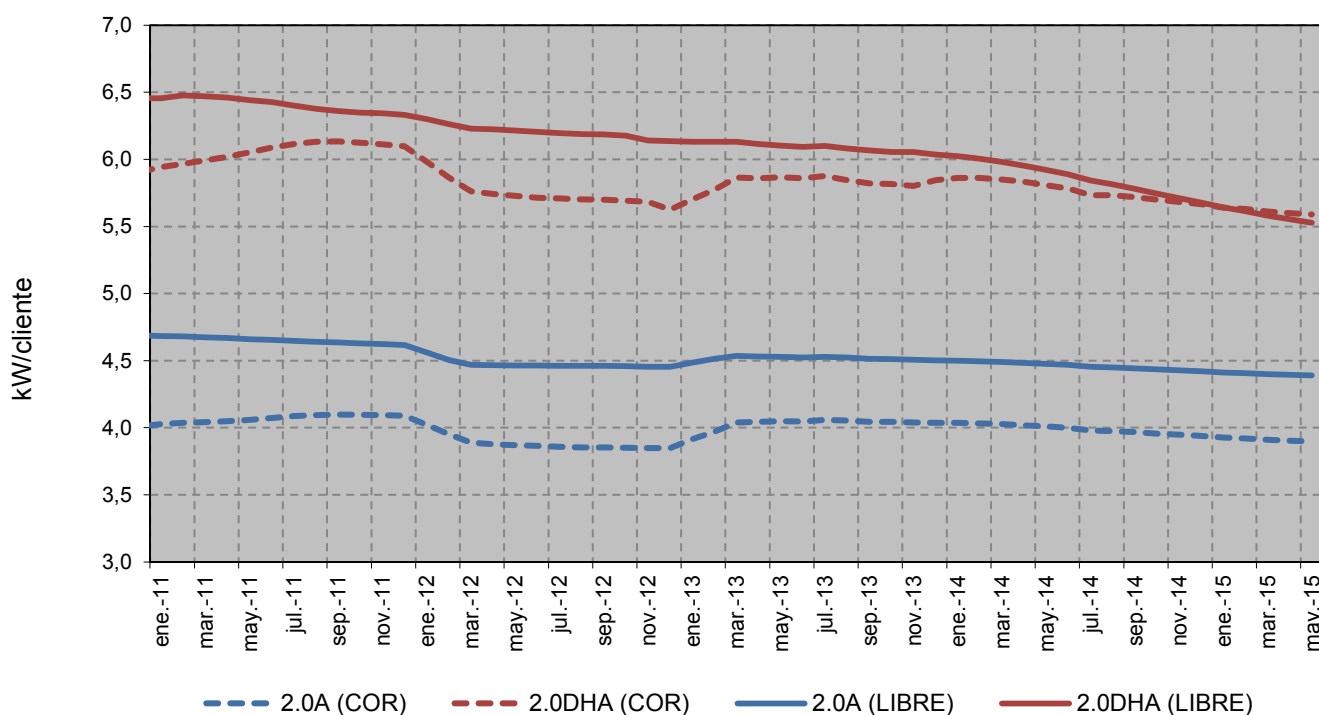
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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

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

La FPVPC incluye los siguientes componentes:

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

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

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

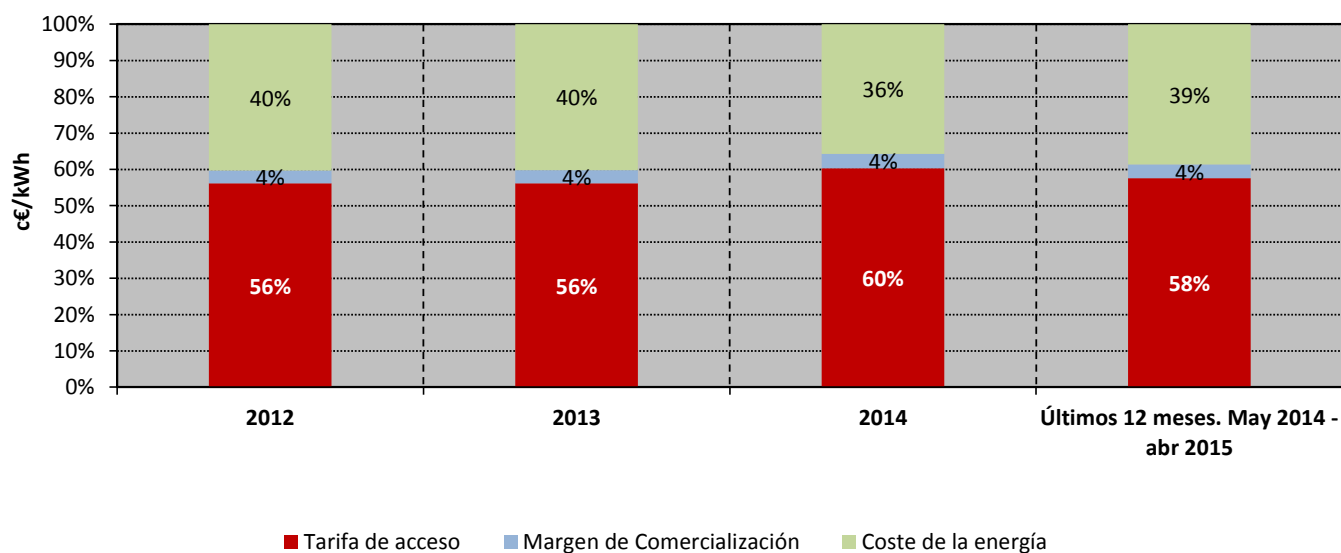
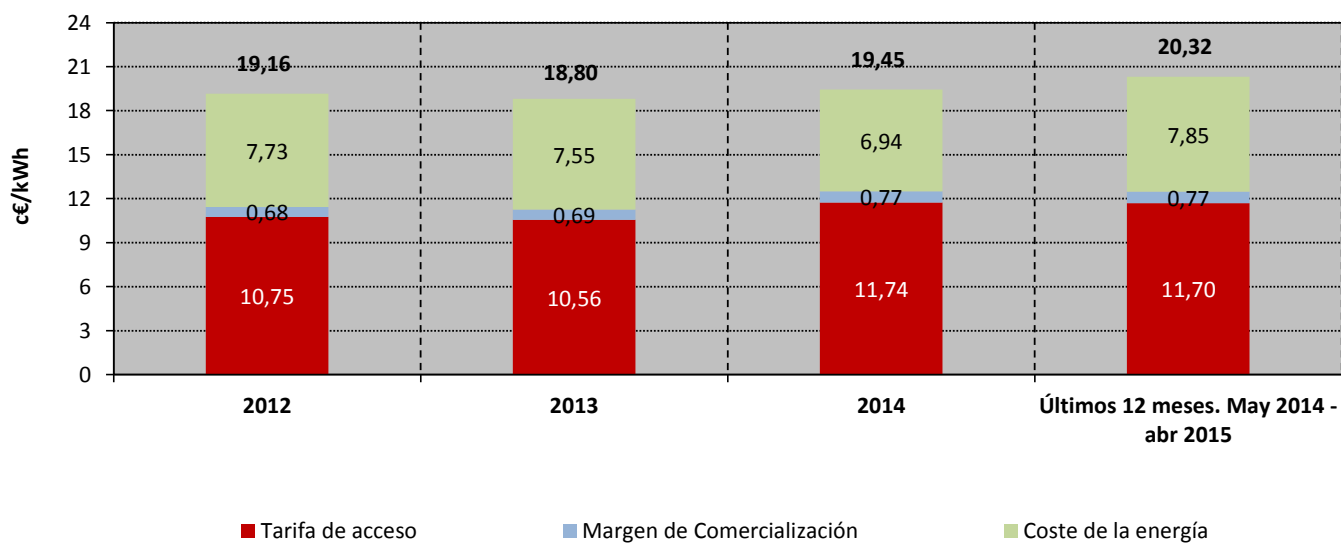
Los datos mostrados en la presente sección son publicados a título meramente informativo.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

Consumidores acogidos al PVPC sin discriminación horaria

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015 s/ 2014
Tarifa de acceso	10,75	10,56	11,74	11,70	19,7%	-1,8%	11,2%	-0,3%
Margen de Comercialización	0,68	0,69	0,77	0,77	3,3%	1,6%	11,5%	-0,1%
Coste de la energía	7,73	7,55	6,94	7,85	-5,8%	-2,2%	-8,1%	13,0%
Total	19,16	18,80	19,45	20,32	7,4%	-1,9%	3,4%	4,5%

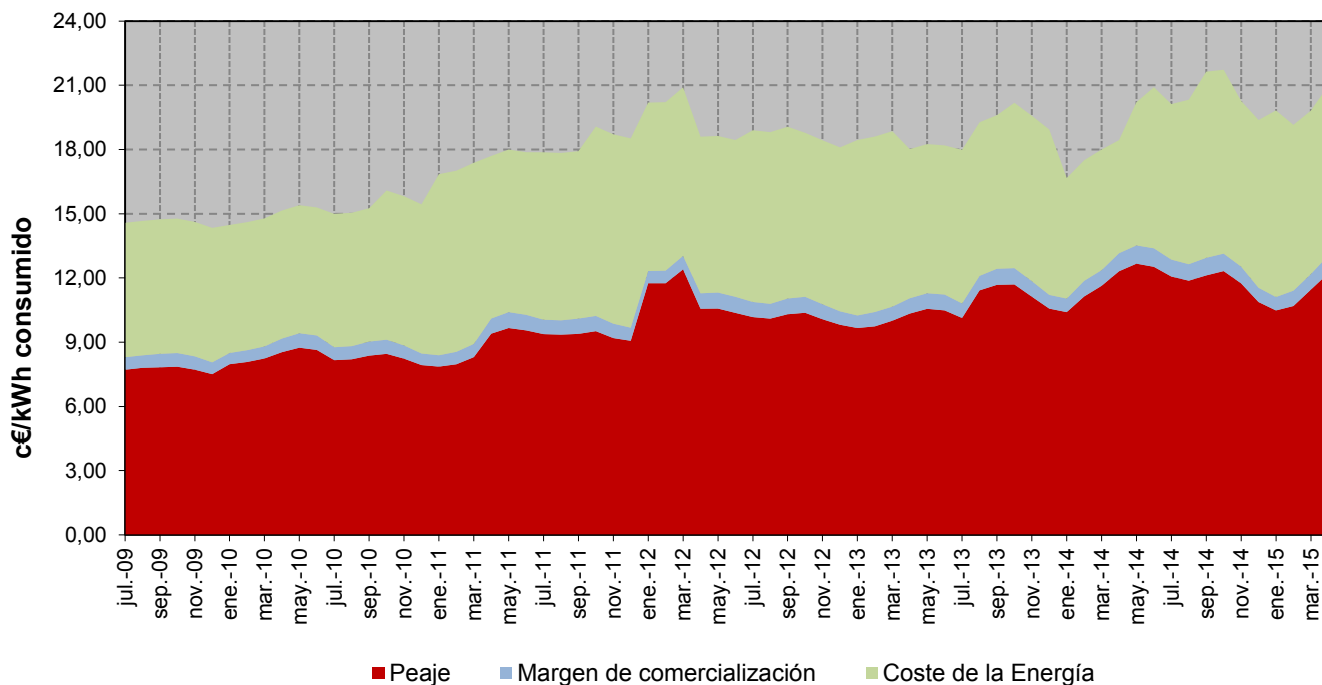


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015) y REE

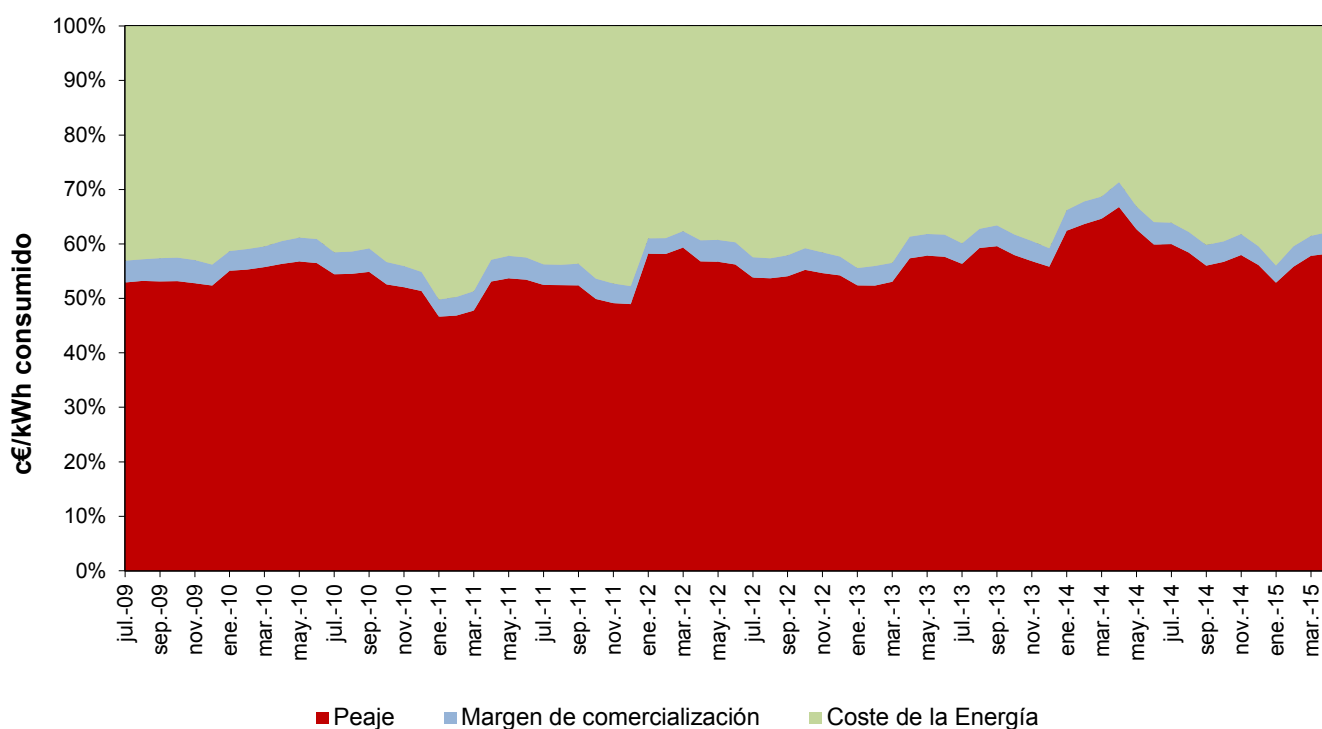
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015) y REE

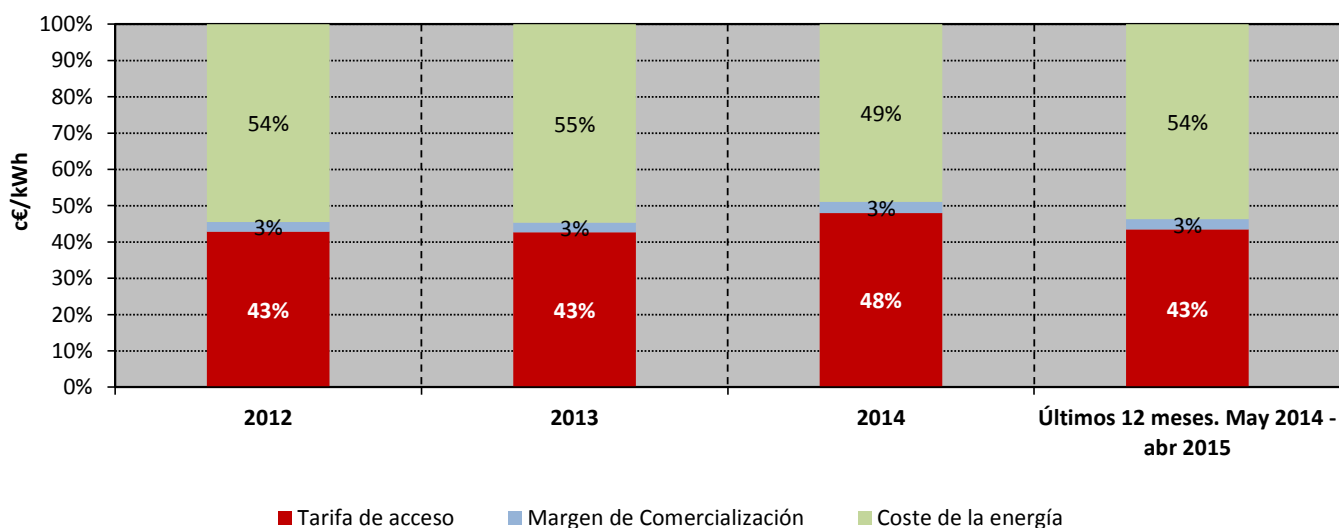
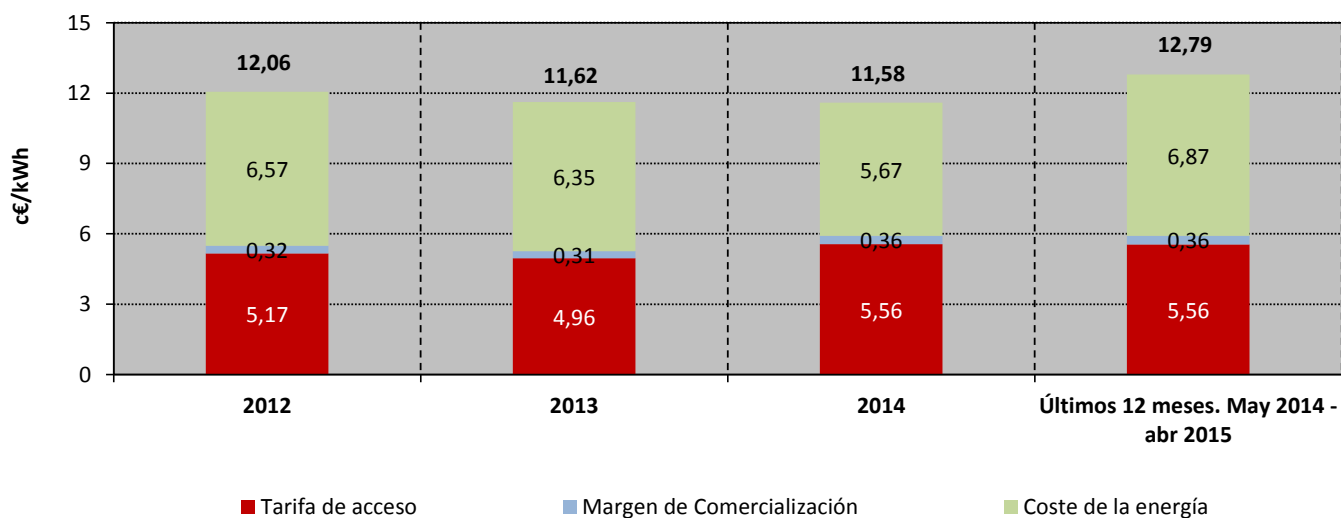
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en dos periodos

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015 s/ 2014
Tarifa de acceso	5,17	4,96	5,56	5,56	14,5%	-4,1%	12,1%	-0,1%
Margen de Comercialización	0,32	0,31	0,36	0,36	1,5%	-4,6%	17,2%	0,7%
Coste de la energía	6,57	6,35	5,67	6,87	-5,2%	-3,3%	-10,8%	21,2%
Total	12,06	11,62	11,58	12,79	2,5%	-3,7%	-0,3%	10,4%

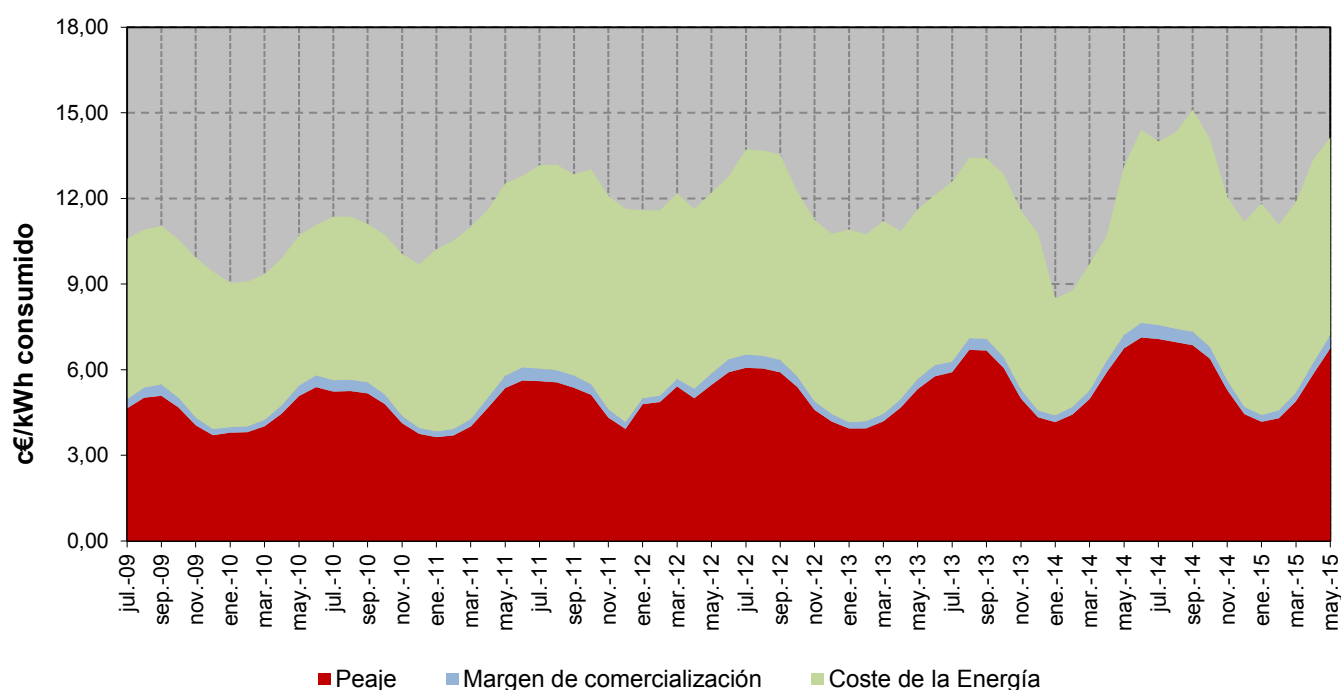


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015) y REE

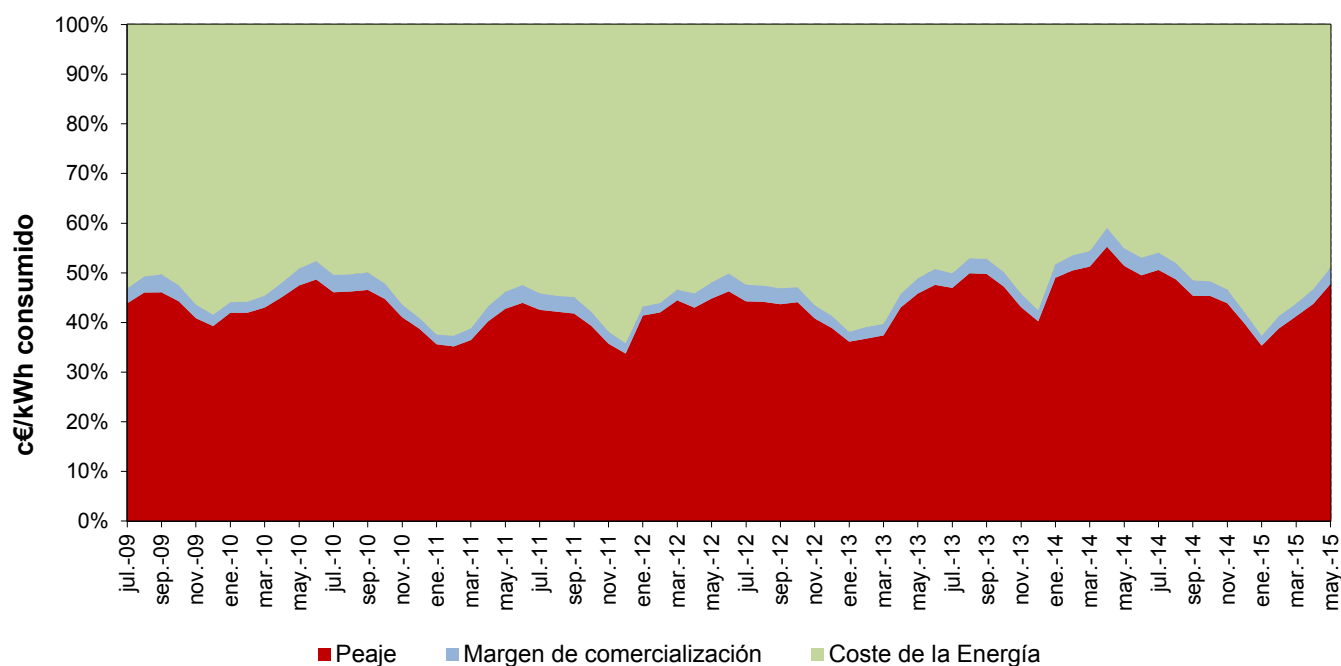
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015) y REE

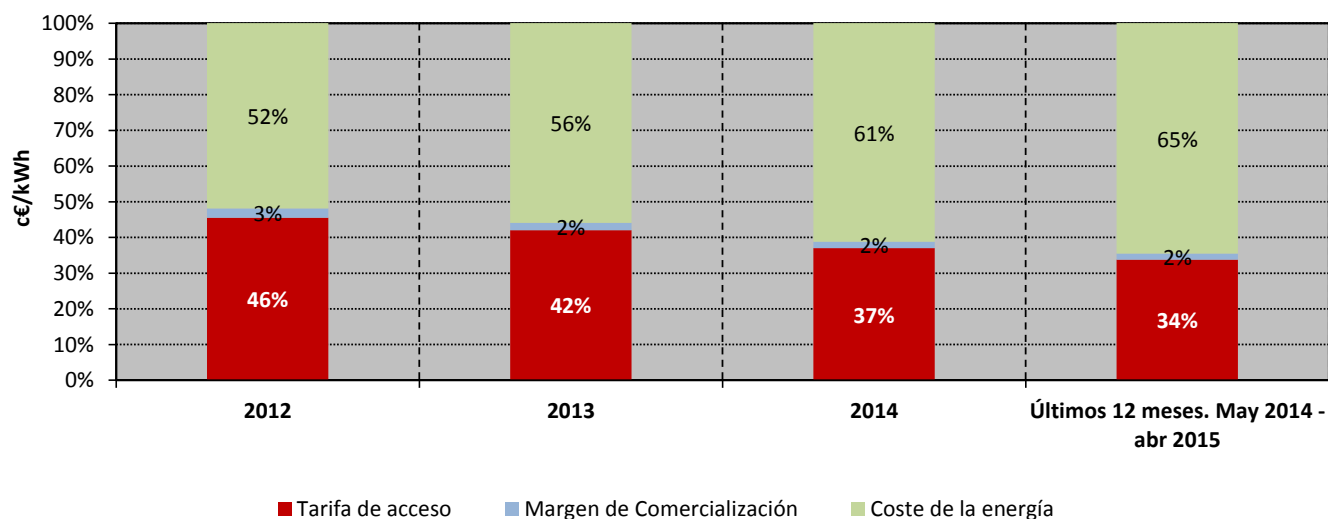
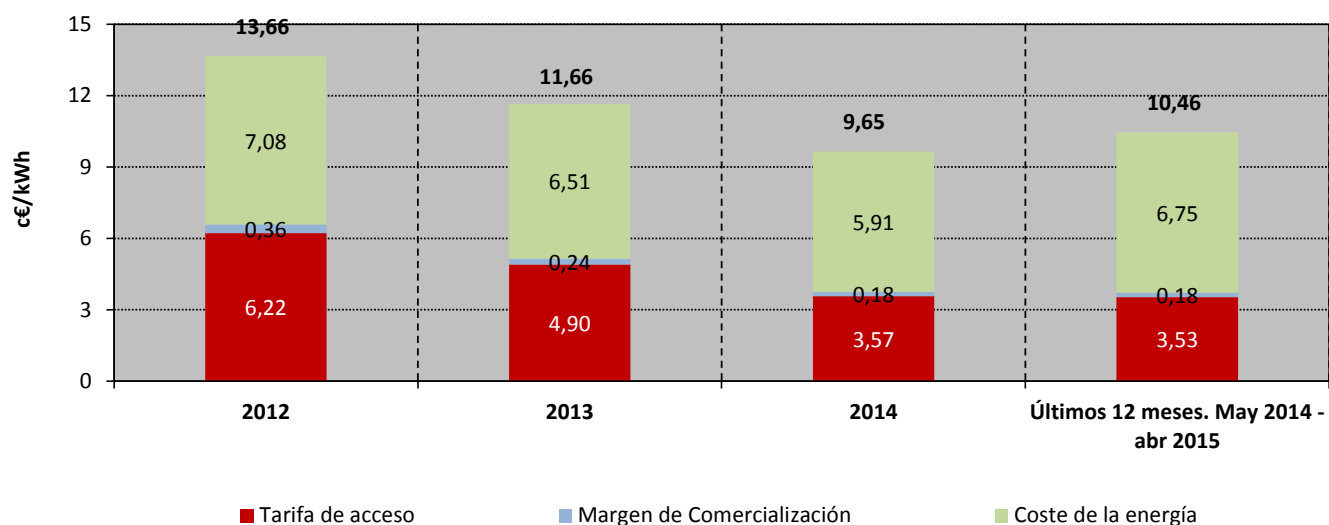
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en tres periodos

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015 s/ 2014
Tarifa de acceso	6,22	4,90	3,57	3,53		-21,2%	-27,2%	-1,1%
Margen de Comercialización	0,36	0,24	0,18	0,18		-31,8%	-26,6%	0,2%
Coste de la energía	7,08	6,51	5,91	6,75		-8,0%	-9,3%	14,3%
Total	13,66	11,66	9,65	10,46		-14,6%	-17,2%	8,4%

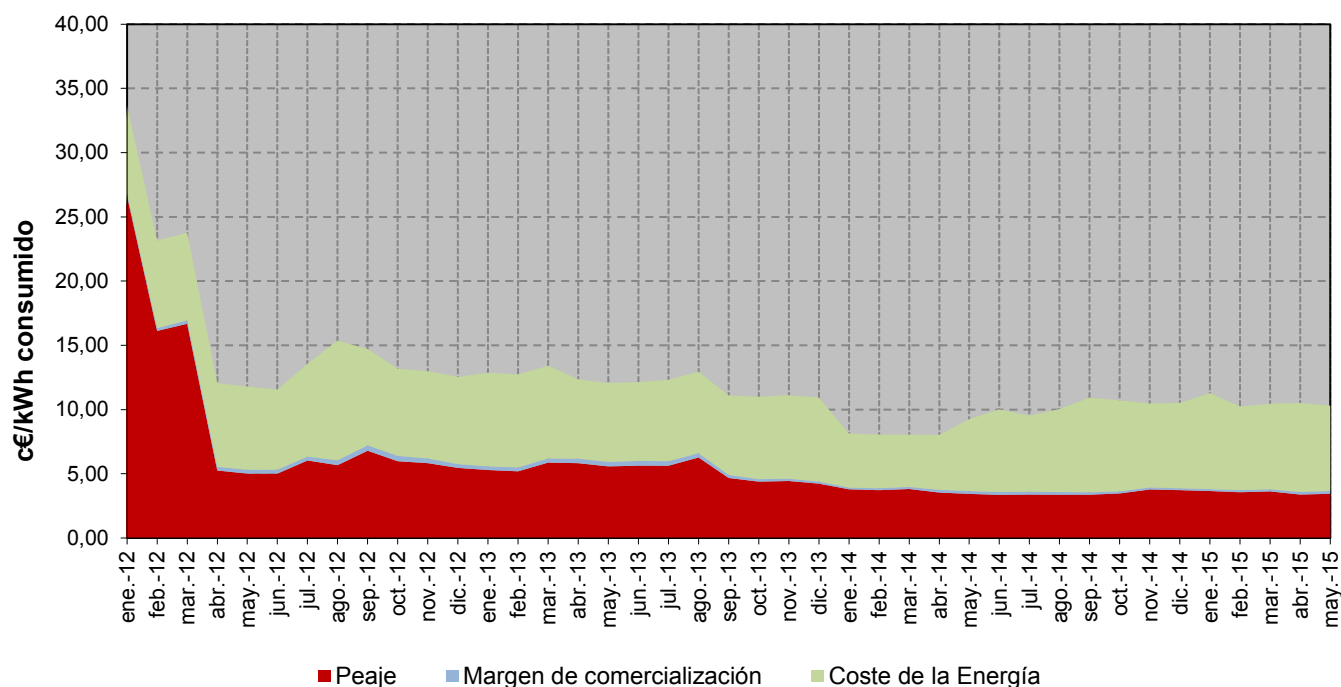


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015) y REE

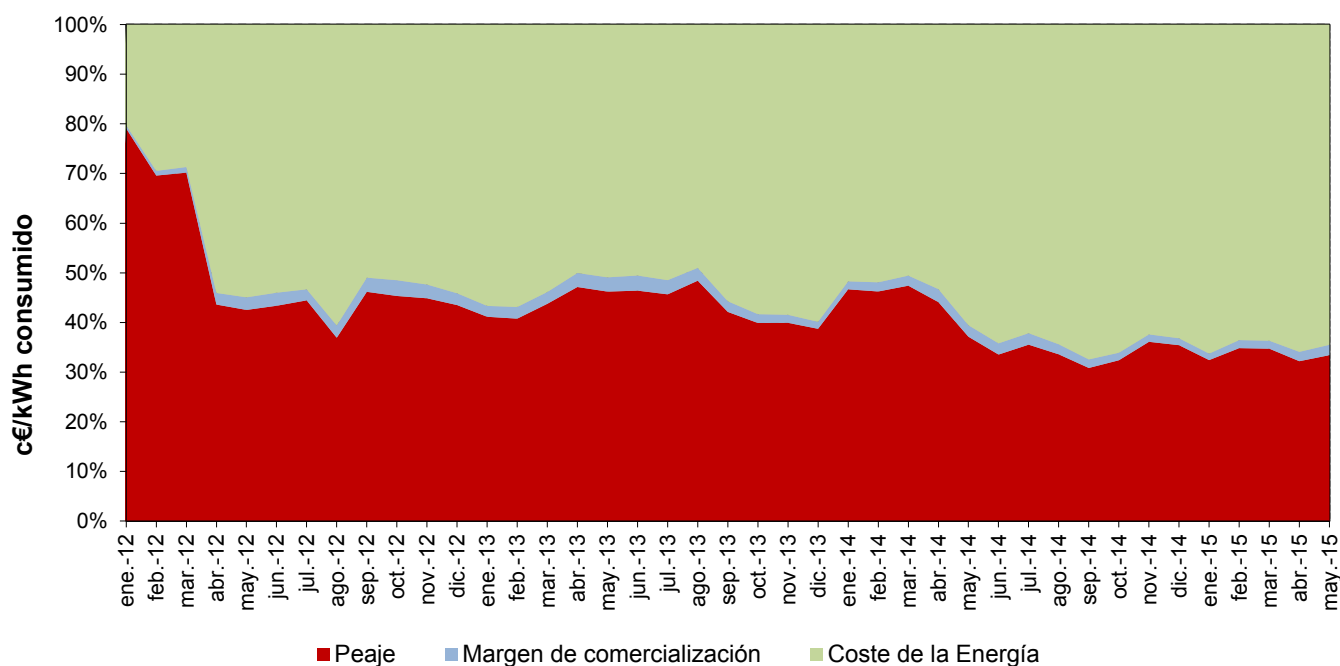
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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



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



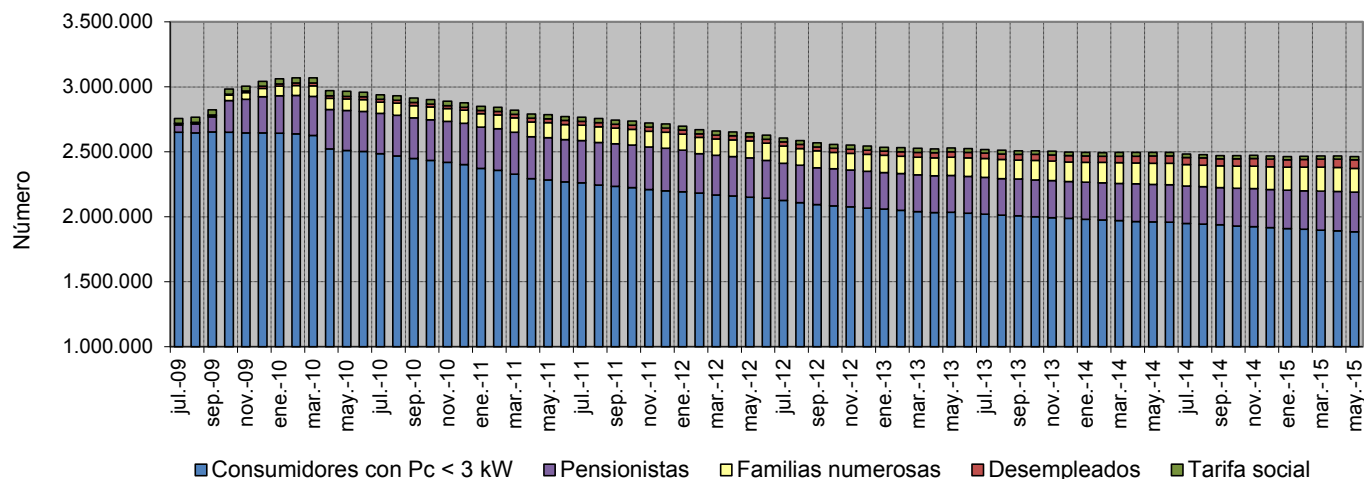
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015) y REE

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

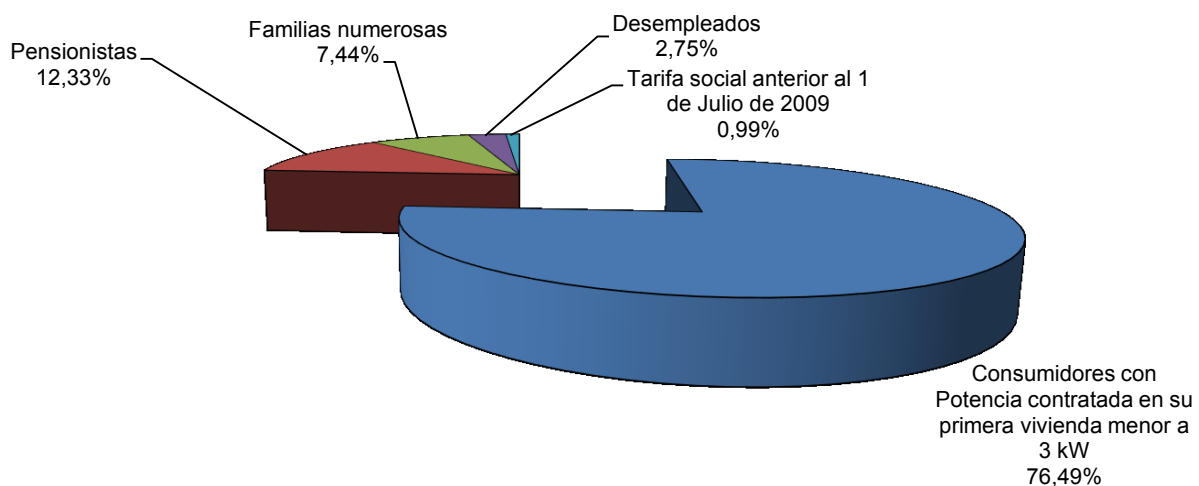
4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Jun 2014- May 2015	may.-15	Jun 2014- May 2015 s/ Jun 2013- May 2014	may 15 s/ abr 15
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.920.643	1.885.047	-3,6%	-0,4%
Pensionistas	293.803	303.775	3,0%	0,6%
Familias numerosas	174.115	183.266	14,6%	-1,1%
Desempleados	58.923	67.790	24,6%	4,3%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	25.390	24.500	-11,1%	-0,4%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.472.874	2.464.378	-1,3%	-0,2%



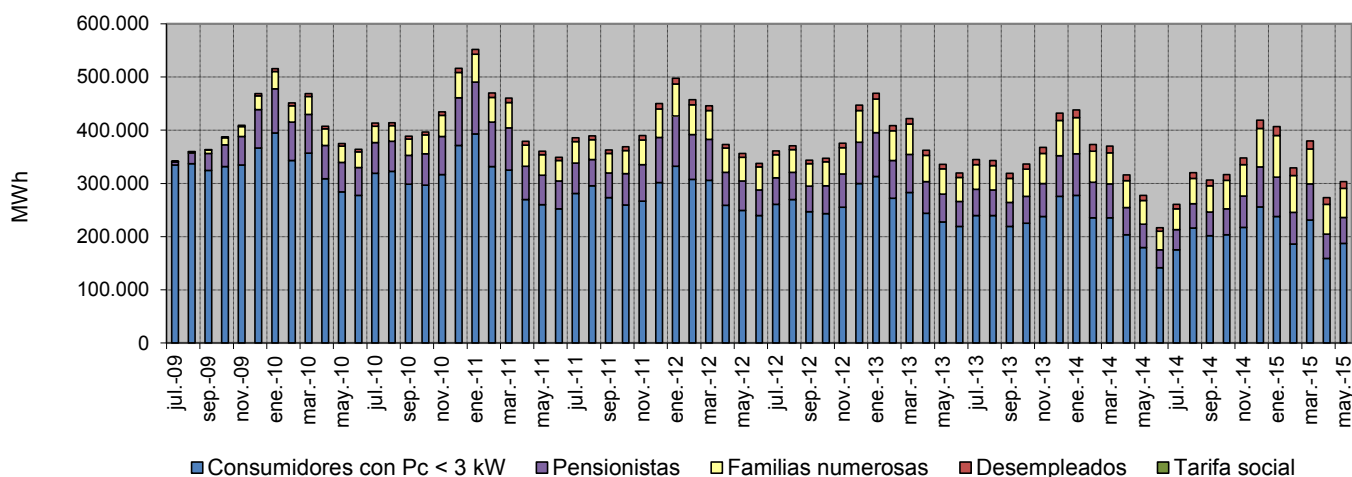
Distribución del número de consumidores por categorías en mayo 2015



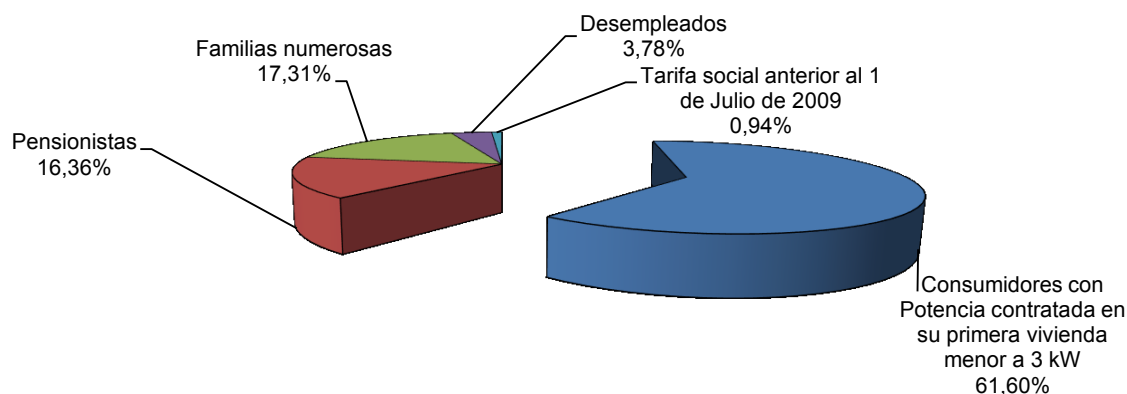
4.3- Bono Social

Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social

TIPO	Energía consumida (MWh)		Tasa de variación (%)	
	2014	Jun 2014- May 2015	2014 s/ 2013	Jun 2014- May 2015 s/ Jun 2013- May 2014
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.543.369	2.413.435	-15,1%	-13,4%
Pensionistas	648.361	640.950	-9,4%	-6,0%
Familias numerosas	634.813	678.181	1,0%	6,6%
Desempleados	135.675	148.062	12,3%	12,7%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	38.907	36.986	2,0%	-5,0%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	4.001.125	3.917.614	-11,1%	-8,4%



Distribución de la energía consumida por categorías en Jun 2014- May 2015



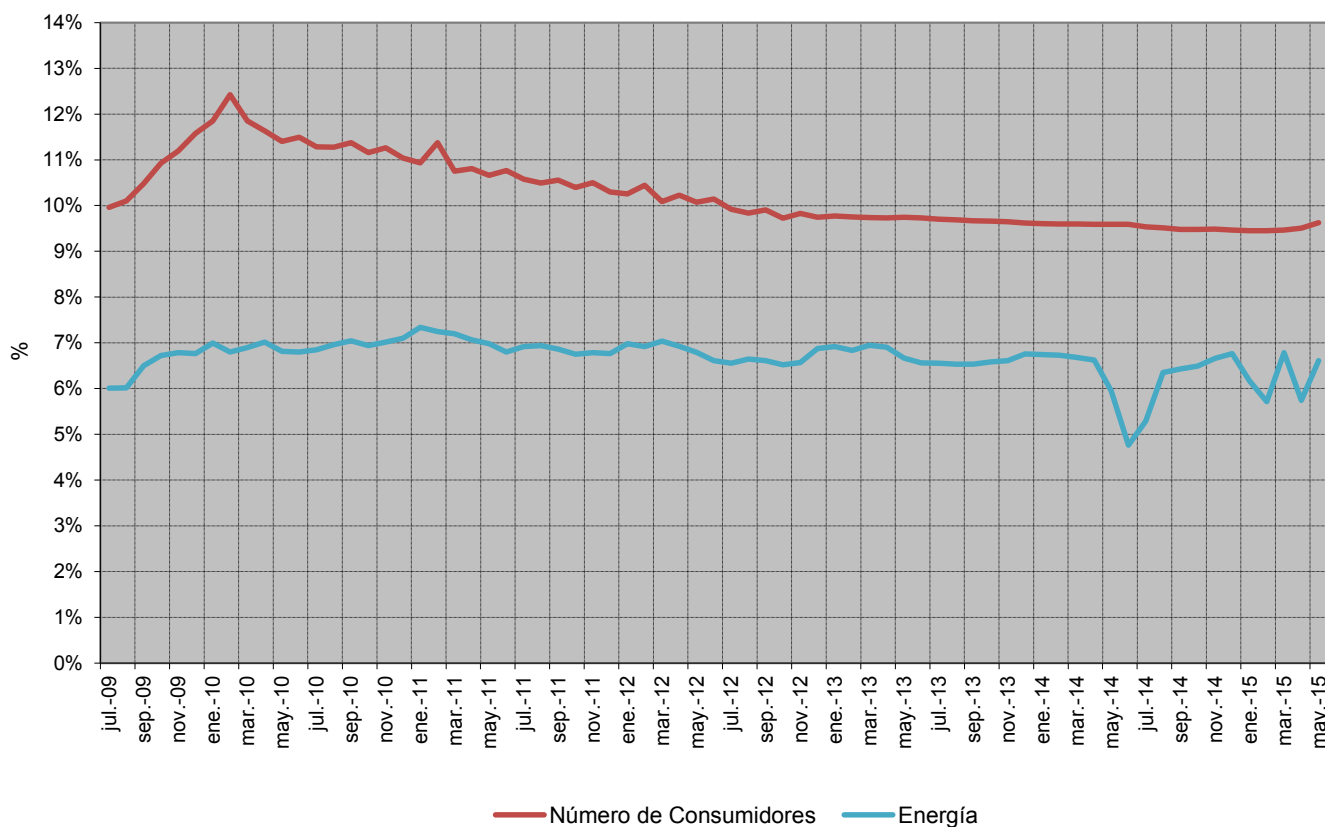
4.3- Bono Social

Tamaño medio de los consumidores acogidos al Bono Social

TIPO	Tamaño medio (kWh/cliente y año)		Tasa de variación (%)	
	2014	Jun 2014- May 2015	2014 s/ 2013	Jun 2014- May 2015 s/ Jun 2013- May 2014
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.304	1.272	-12,0%	-10,1%
Pensionistas	2.243	2.142	-11,3%	-9,6%
Familias numerosas	3.873	3.712	-11,8%	-7,7%
Desempleados	2.502	2.378	-14,3%	-7,6%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	1.448	1.498	10,9%	8,8%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.610	1.588	-9,8%	-7,3%

Fuente: CNMC

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



Fuente: CNMC

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

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Número de consumidores y energía consumida. Mayo 2015

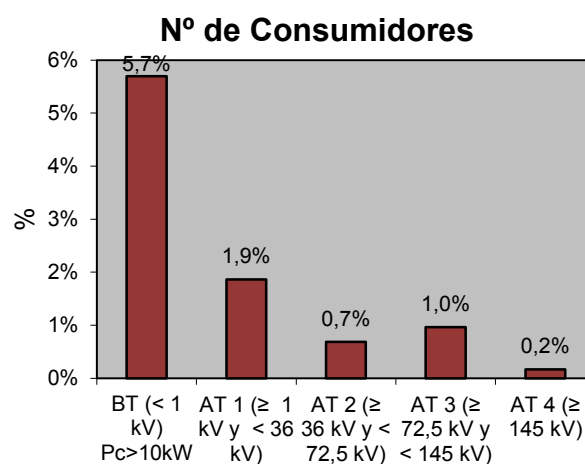
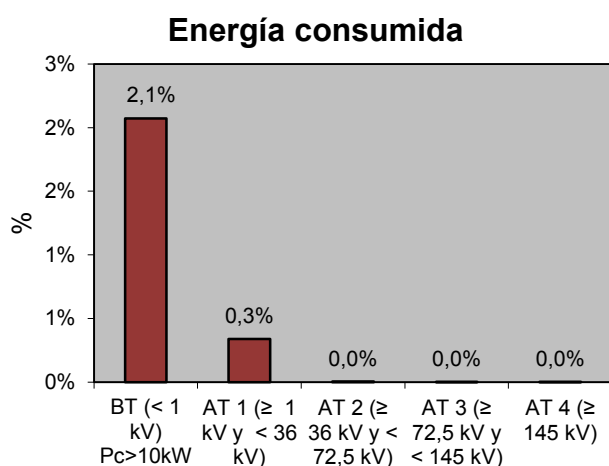
Consumidores abastecidos por COR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	86.761	69.624	802
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	1.575	4.537	2.880
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	11	53	4.853
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	4	19	4.680
AT 4 (≥ 145 kV)	1	7	6.949
TOTAL	88.352	74.240	840

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.435.986	3.291.889	2.292
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	82.947	1.333.463	16.076
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.591	1.519.455	955.031
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	411	931.561	2.266.572
AT 4 (≥ 145 kV)	589	2.183.656	3.707.396
TOTAL	1.521.524	9.260.025	6.086

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en mayo 2015

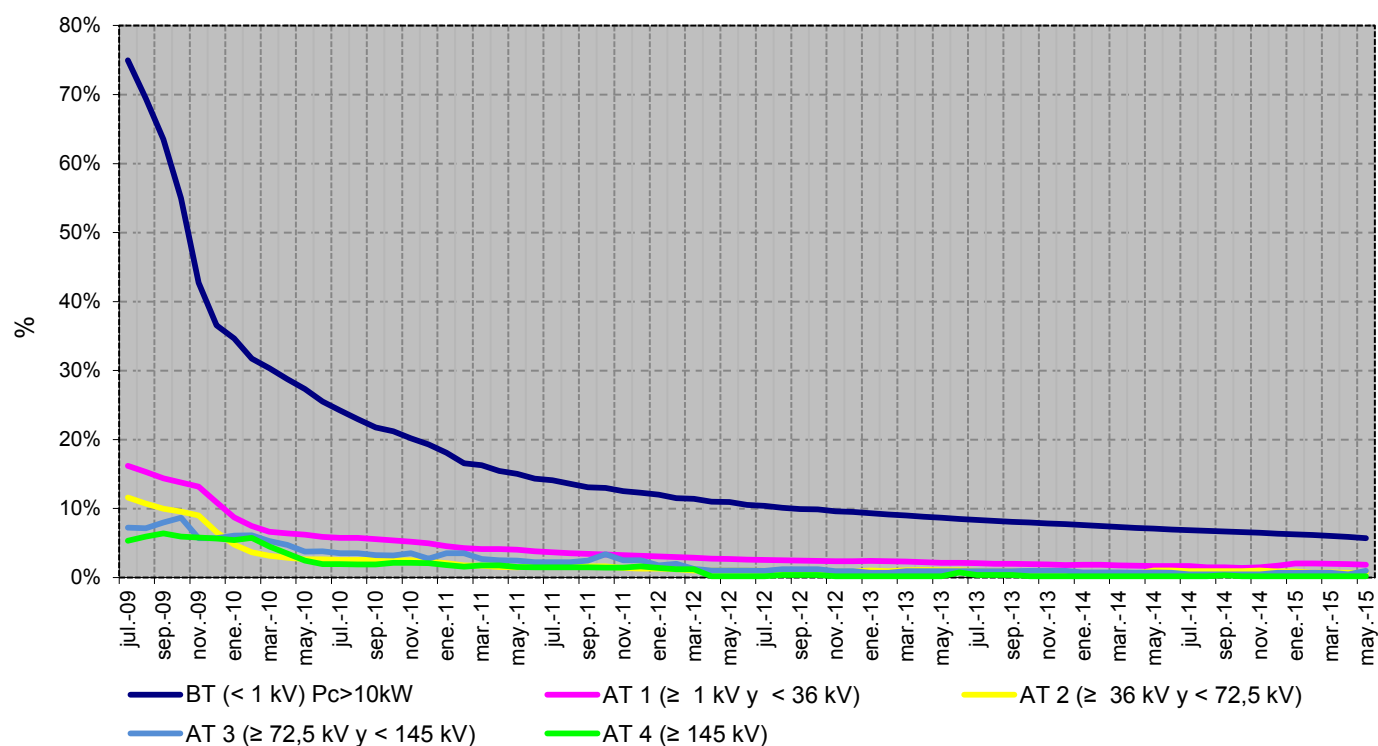


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

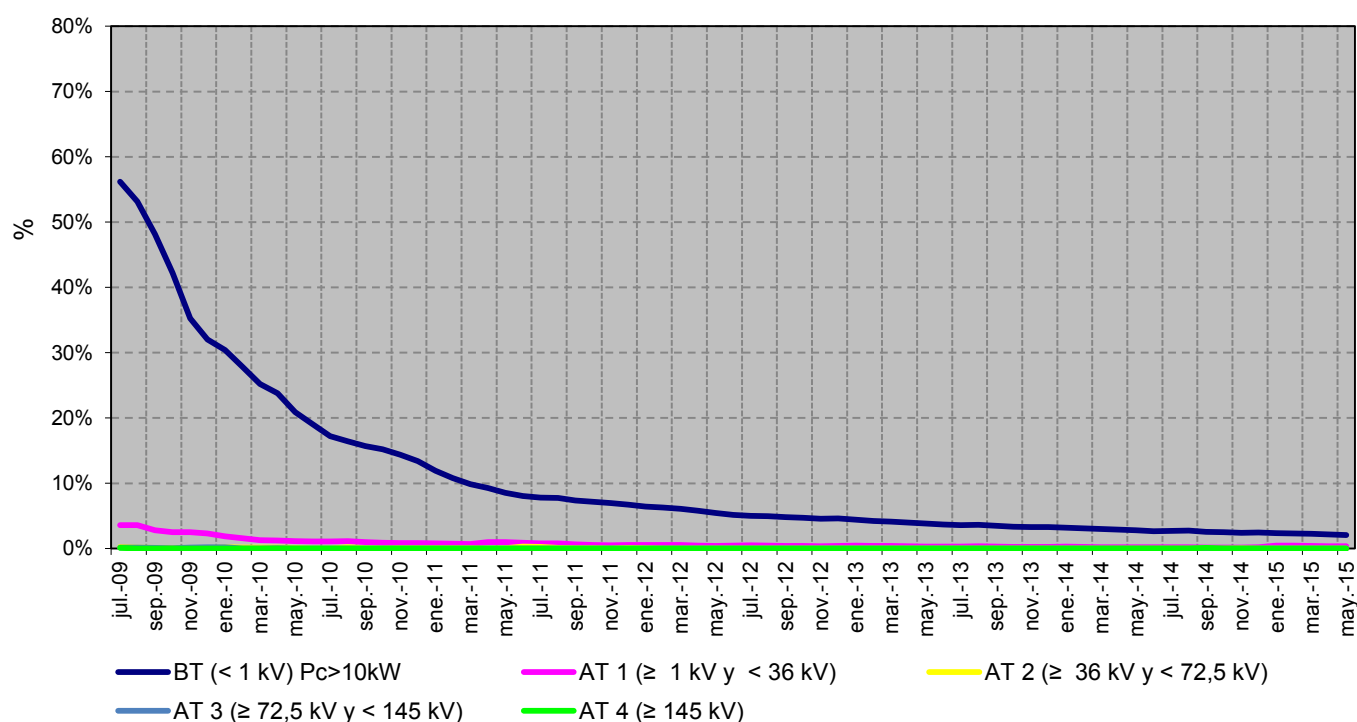
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR/COR



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015)

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

5.1- Costes previstos del sistema

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

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

Notas: (1) Orden IET/107/2014

(2) Orden IET/2444/2014

5.1- Costes previstos del sistema

Evolución del escandallo de costes previstos

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

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

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

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

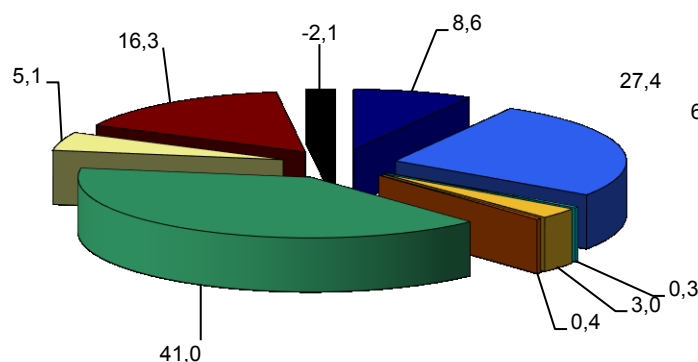
(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(4) Incluye Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012

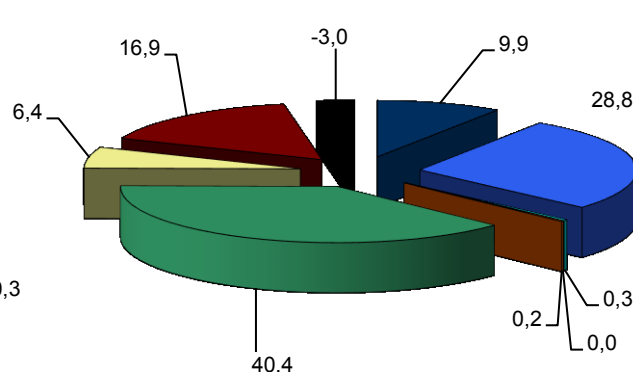
(5) Incluye Déficit/ Superavit Pagos por Capacidad, diferencia pérdidas, desajuste ejercicio 2014 e Impacto Sentencias Tribunal Supremo

Estructura del escandallo de costes de acceso

Año 2014



Año 2015



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

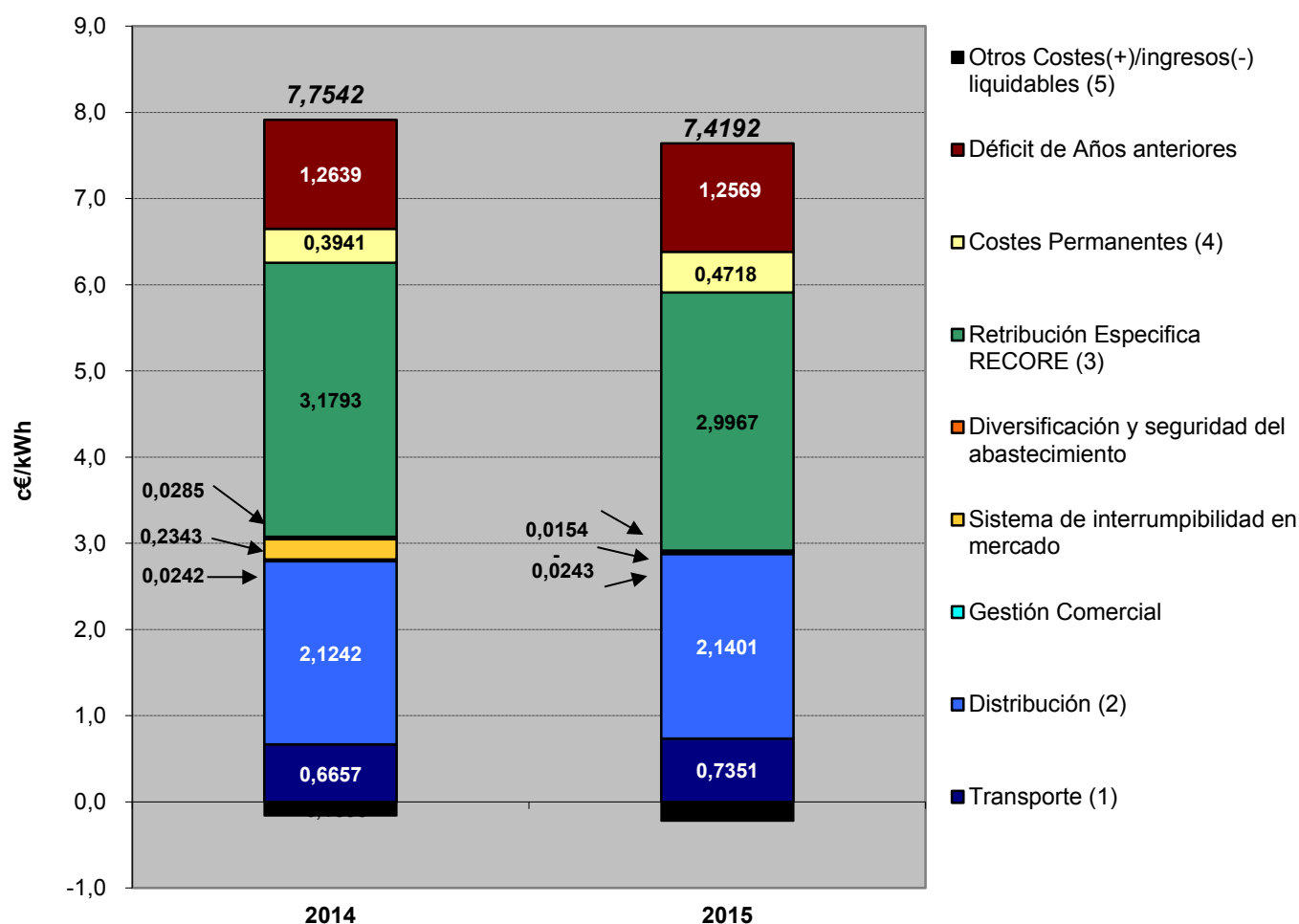
■ Distribución
 ■ Sistema de interrumpibilidad en mercado
 ■ Prima del Régimen Especial
 ■ Déficit de Años anteriores

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

5.1- Costes previstos del sistema

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

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



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

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

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

(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(4) Incluye Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012

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

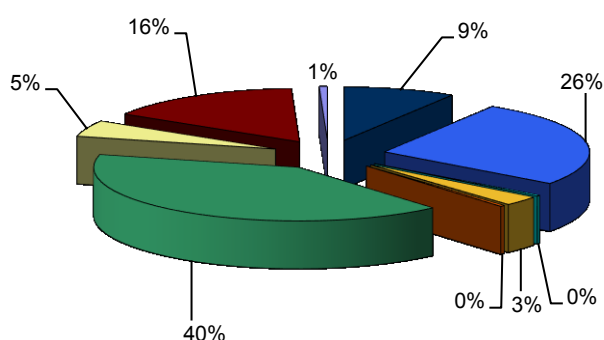
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales ⁽¹⁾

Escandallo de costes de acceso. Año 2014

	Miles de €		Liq 14/2014 vs previsto	
	Previsto (4)	Liq 14/2014	Miles de €	%
Transporte	1.673.890	1.673.890		
Distribución	4.986.444	4.957.116	-29.328	-1%
Gestión Comercial	56.700	56.701	1	0%
Sistema de interrumpibilidad en mercado	550.000	534.113	-15.887	-3%
Diversificación y seguridad del abastecimiento	66.871	64.489	-2.382	-4%
Prima del Régimen Especial	7.630.000	7.064.877	-565.123	-7%
Costes Permanentes	925.059	770.579	-154.480	-17%
Déficit de Años anteriores (2)	2.966.993	2.879.908	-87.085	-3%
Otros conceptos de costes (3)	120.000	73.049	-46.951	-39%
Total	18.975.957	18.074.722	-901.235	-5%

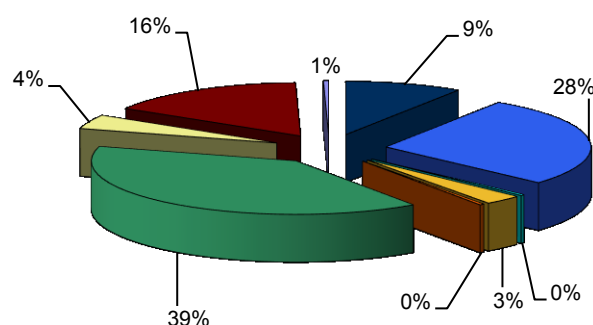
Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2014

Previsto (4)



■ Transporte
 ■ Gestión Comercial
 ■ Diversificación y seguridad del abastecimiento
 ■ Costes Permanentes
 ■ Otros conceptos de costes (3)

Liq 14/2014



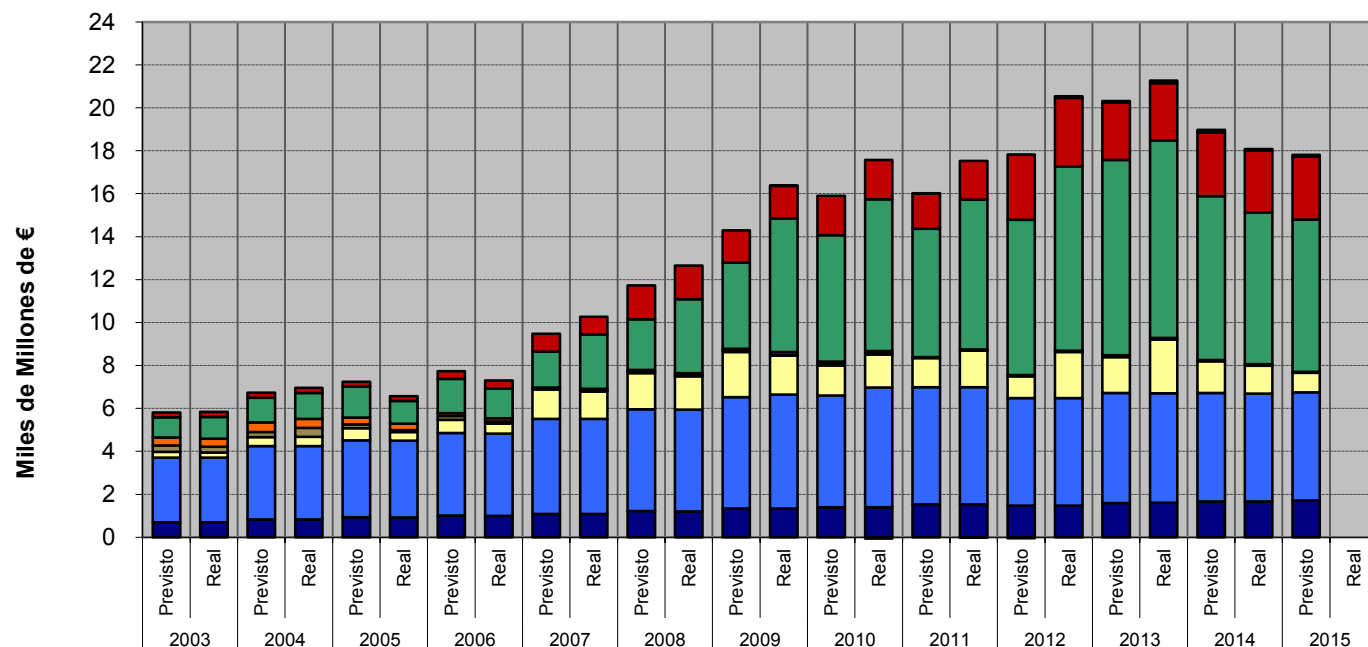
■ Distribución
 ■ Sistema de interrumpibilidad en mercado
 ■ Prima del Régimen Especial
 ■ Déficit de Años anteriores (2)

Fuentes: Orden IET/107/2014 y CNMC

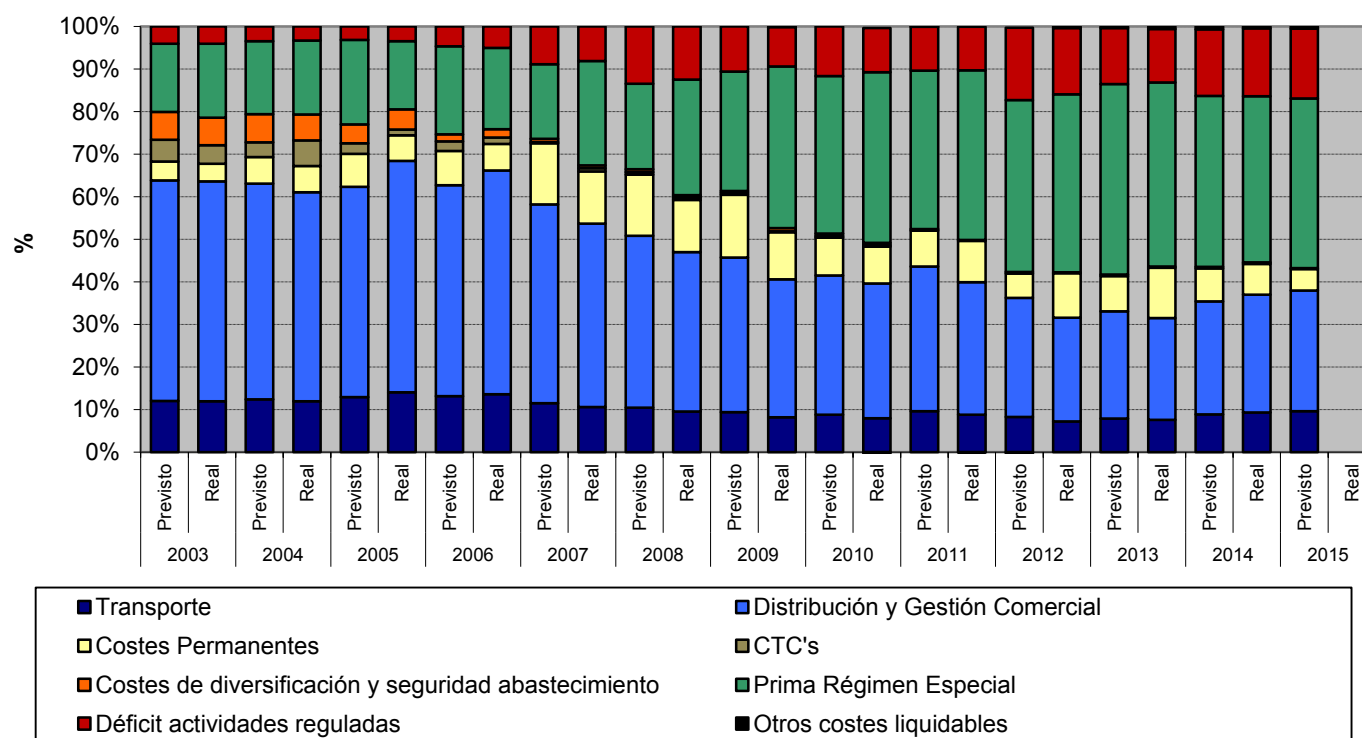
Notas: (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad, Impacto RDL 9/2013 sobre RE Liquidaciones definitivas 2008-2011 y Retribución definitiva transporte 2008-2011
 (2) Incluye anualidades déficit de años anteriores y exceso de déficit de años anteriores
 (3) Diferencia entre pérdidas medias y estándares, y corrección de medidas
 (4) Orden IET/107/2014

5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2015



Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2015



- Transporte
- Costes Permanentes
- Costes de diversificación y seguridad abastecimiento
- Déficit actividades reguladas
- Distribución y Gestión Comercial
- CTC's
- Prima Régimen Especial
- Otros costes liquidables

6.- Mercado de producción. España

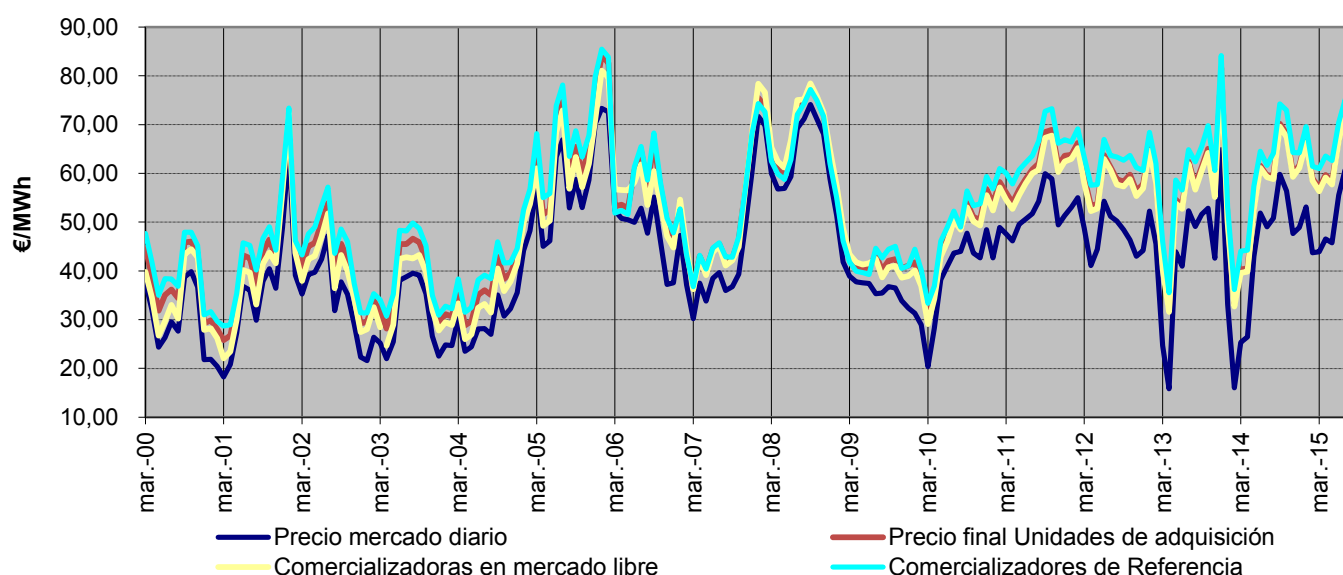
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

Mes	Precio medio ponderado diario	€/MWh			€/MWh		
		Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)
jun.-15	55,55	67,16	66,71	70,47	6,19	5,76	9,33
jul.-15	60,72	72,67	72,31	75,10	7,21	6,89	9,36
ago-15	56,79	65,32	64,89	68,32	2,83	2,43	5,62

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres últimos años

AÑO	Precio medio ponderado diario	€/MWh			€/MWh		
		Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(2)	COR (3)
2013	44,21	57,80	56,97	61,48	6,04	5,36	9,06
2014	41,89	55,02	54,56	57,61	5,90	5,34	9,10
Enero - Ago 2015	51,16	63,48	62,99	66,55	5,79	5,31	8,80

Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

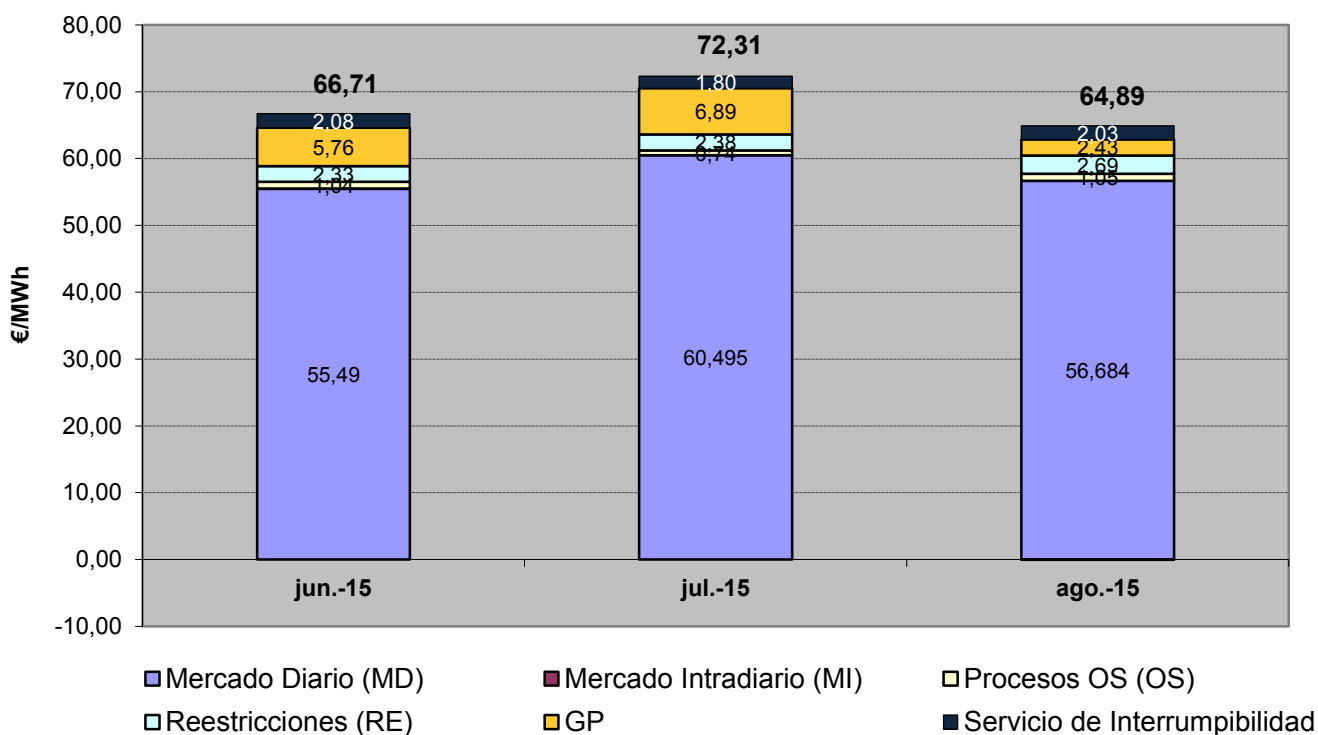
Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

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

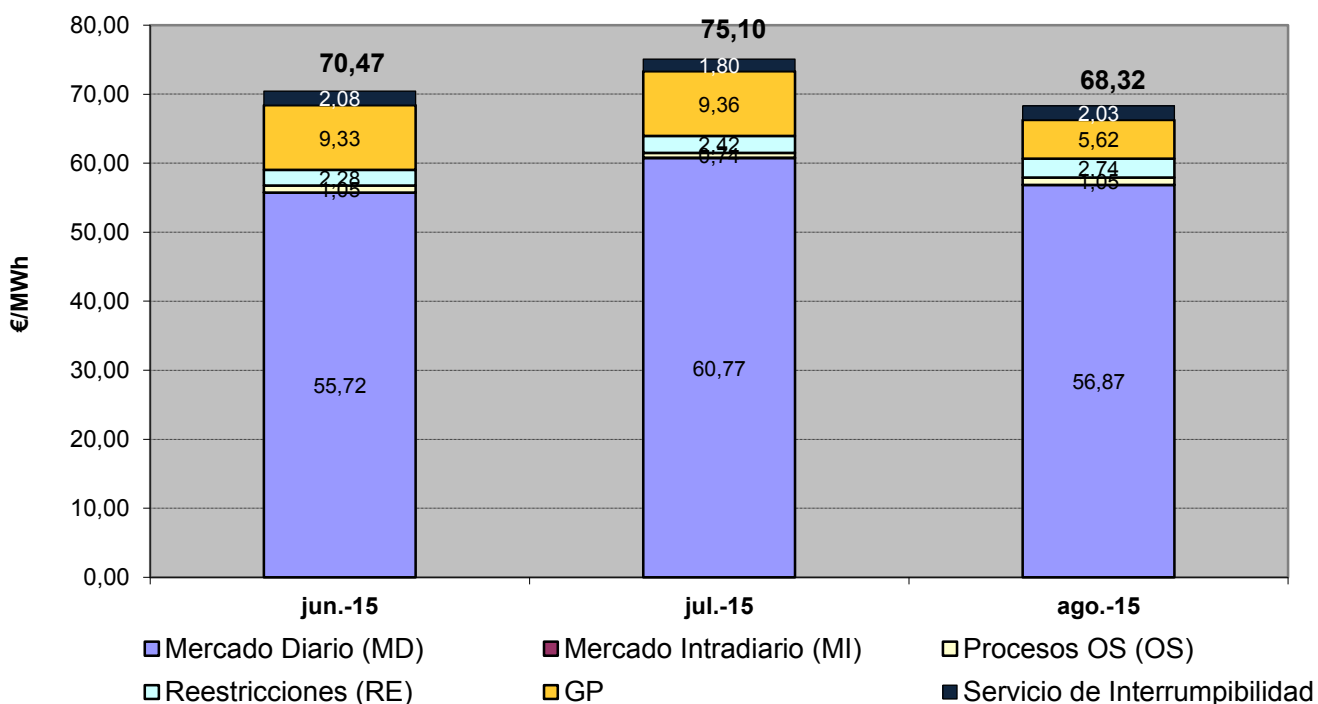
(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



Componentes del precio medio final de comercializadores de referencia

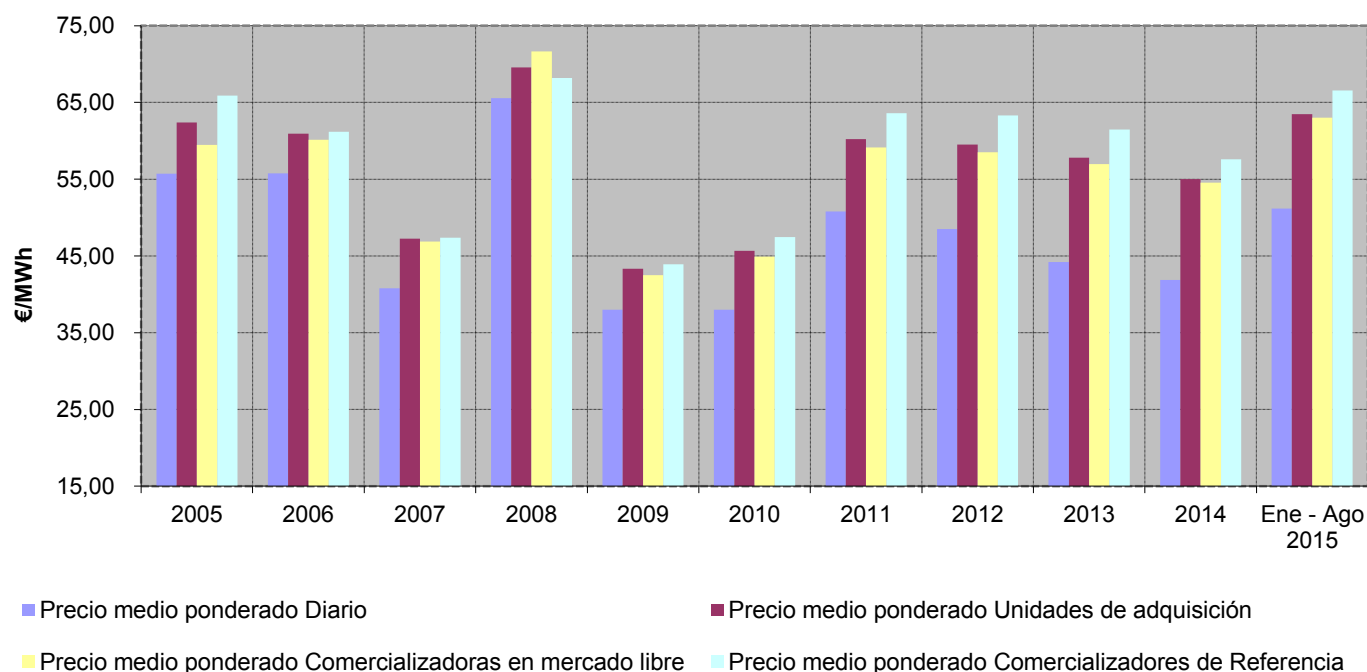


6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

AÑO	Precio medio ponderado diario	€/MWh				Coste Medio Garantía de Potencia		
		Precio medio ponderado final (1)			Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)		COR (3)
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	
2005	55,73	62,41	59,48	65,89	4,48	1,45	6,84	
2006	55,75	60,93	60,11	61,20	4,12	2,32	4,71	
2007	40,77	47,25	46,89	47,39	3,89	3,29	4,13	
2008	65,55	69,57	71,65	68,16	1,06	2,61		
2009	38,01	43,33	42,47	43,93	2,33	2,61	1,92	
2010	38,01	45,68	44,93	47,45	3,49	2,86	4,95	
2011	50,80	60,22	59,14	63,60	6,10	5,15	9,08	
2012	48,52	59,52	58,50	63,29	6,09	5,28	9,10	
2013	44,21	57,80	56,97	61,48	6,04	5,36	9,06	
2014	41,89	55,02	54,56	57,61	5,90	5,34	9,10	
Ene - Ago 2015	51,16	63,48	62,99	66,55	5,79	5,31	8,80	

Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

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

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

6.- Mercado de producción. España

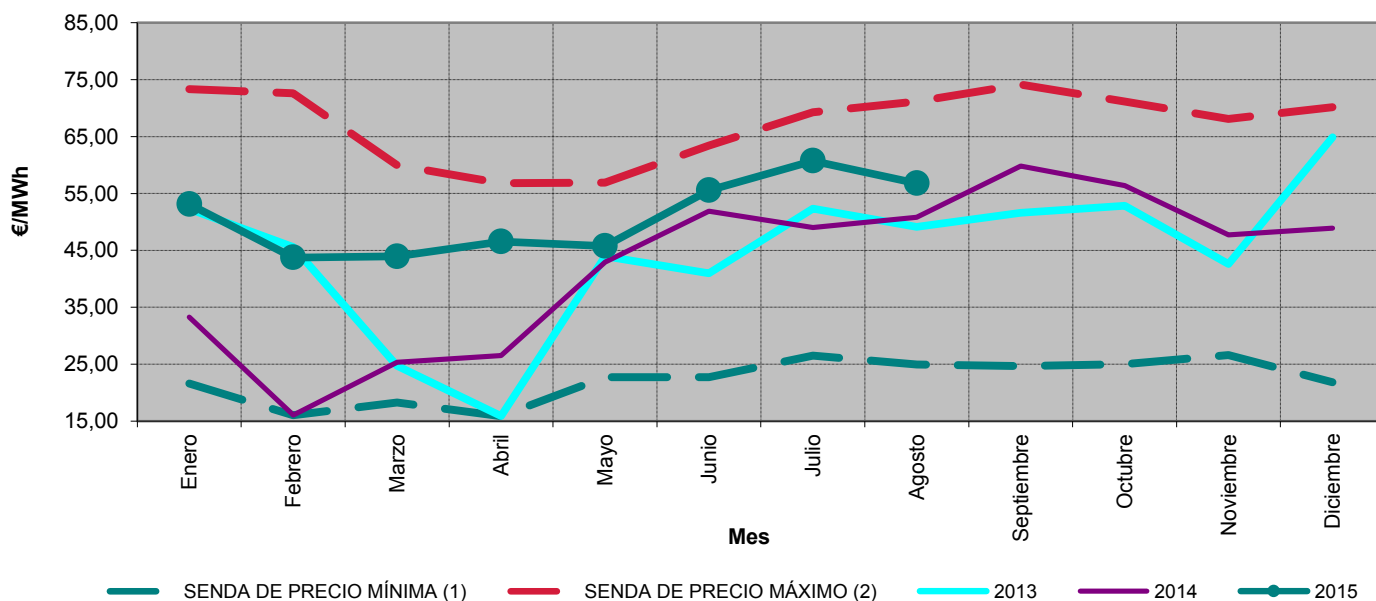
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

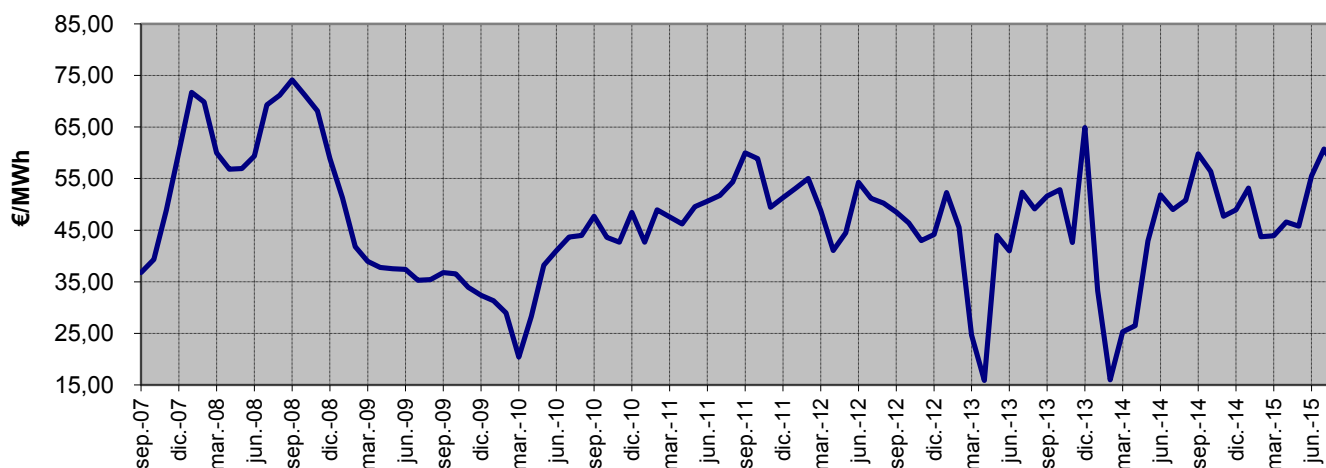
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jun-15	55,55	21,4%	7,1%
jul-15	60,72	9,3%	23,8%
ago-15	56,79	-6,5%	11,8%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2013	44,21	-8,9%
2014	41,89	-5,2%
2015	51,16	22,1%



Precios medios ponderados diarios. Septiembre 2007 - agosto 2015



Fuente: OMEL, REE Y CNMOC

Notas:

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

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

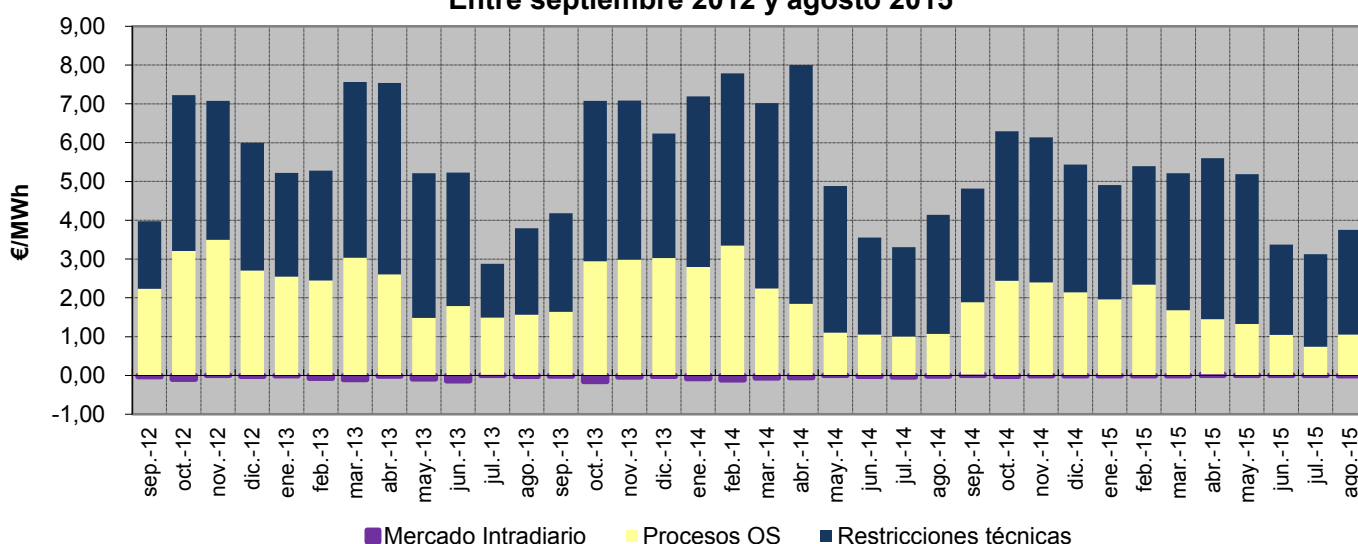
6.- Mercado de producción. España

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

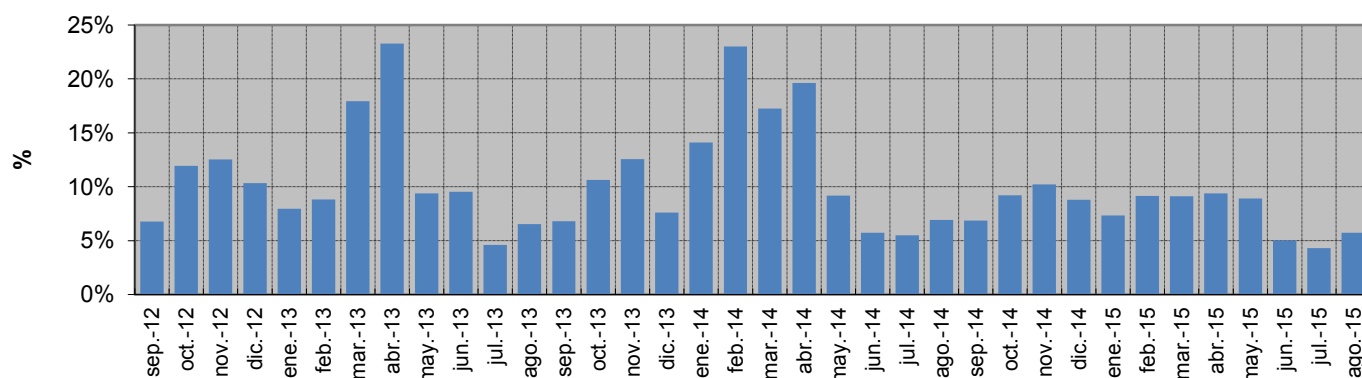
En los últimos tres meses

Mes	€/MWh				Tasa de variación de los SS.CC	
	Mercado Intradiario	Procesos OS	Restricciones técnicas	SS.CC	sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jun-15	0,006	1,042	2,326	3,374	-35%	-4%
jul-15	0,003	0,740	2,385	3,128	-7%	-4%
ago-15	0,000	1,054	2,700	3,754	20%	-9%

Entre septiembre 2012 y agosto 2015



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



6.- Mercado de producción. España

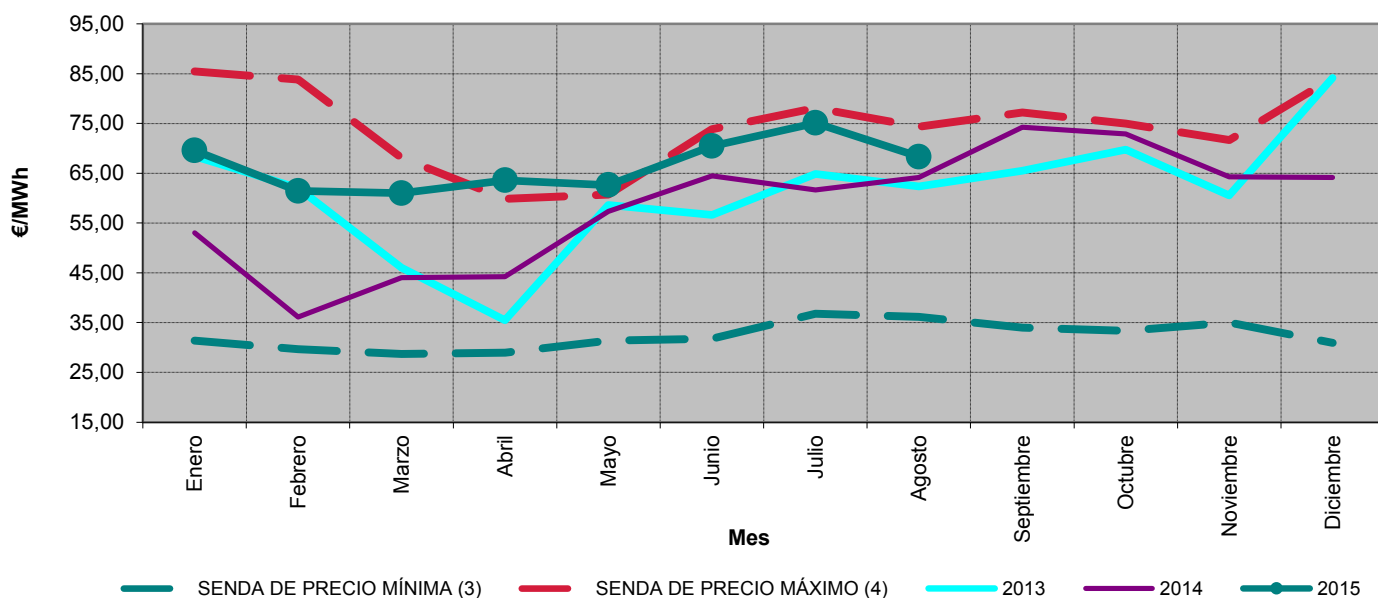
Evolución del precio medio final ponderado de los Comercializadores de Referencia ^{(1) (2)}

En los últimos tres meses

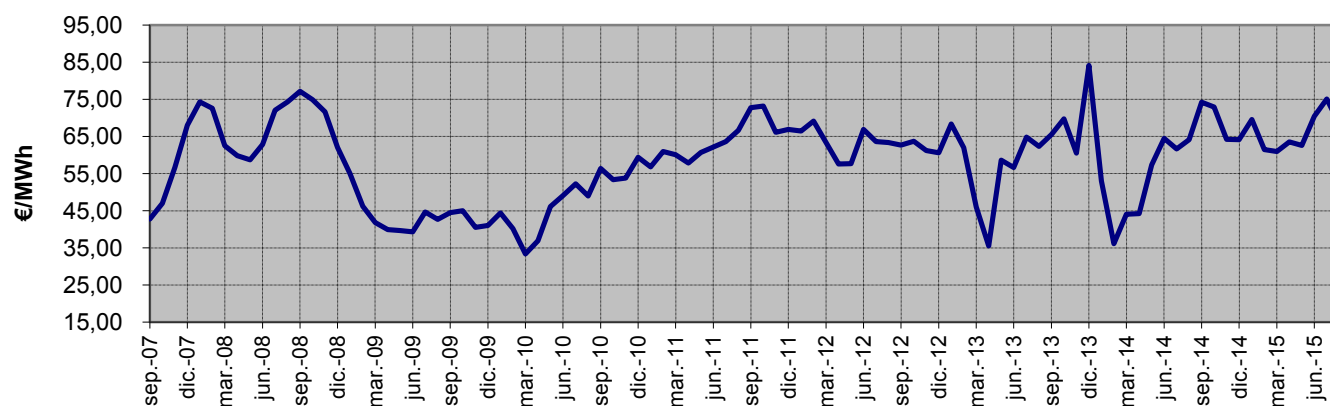
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jun-15	70,47	12,5%	9,2%
jul-15	75,10	6,6%	21,8%
ago-15	68,32	-9,0%	6,5%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2013	61,48	26,7%
2014	57,61	-6,3%
2015	66,55	15,5%



Precios medios finales ponderados de distribuidores. Septiembre 2007 - agosto 2015



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- Notas:
- (1) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de referencia
 - (2) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
 - (3) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2014
 - (4) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2014

6.- Mercado de producción. España

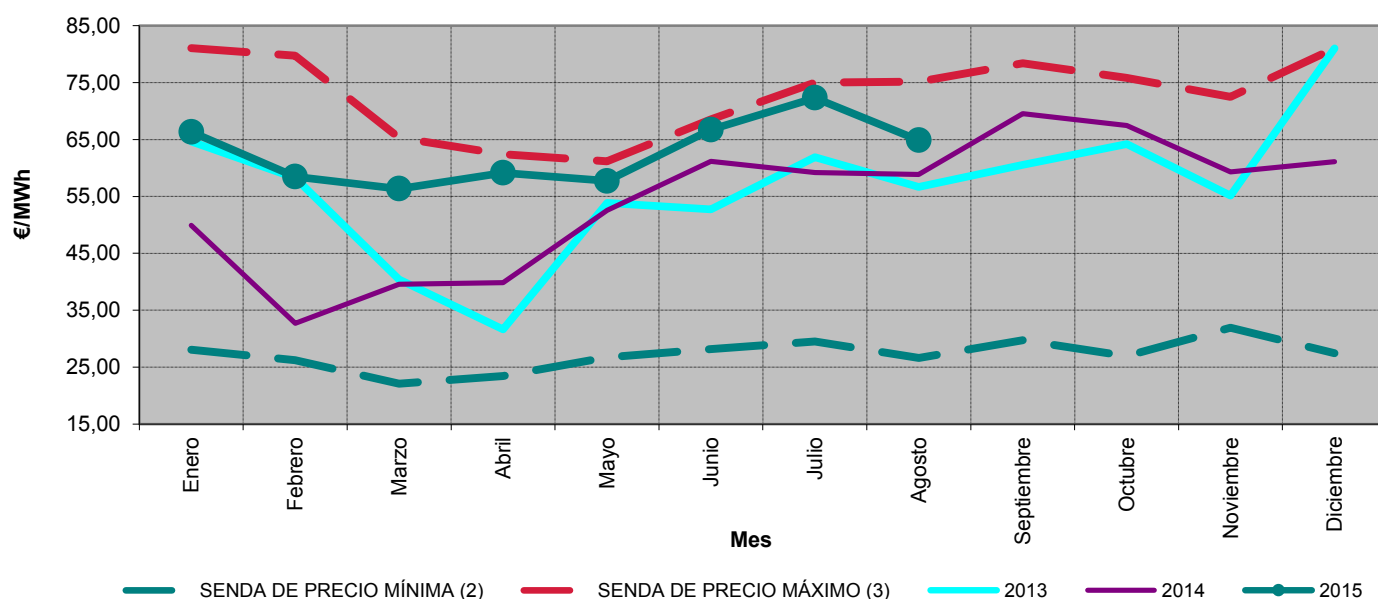
Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre ⁽¹⁾

En los últimos tres meses

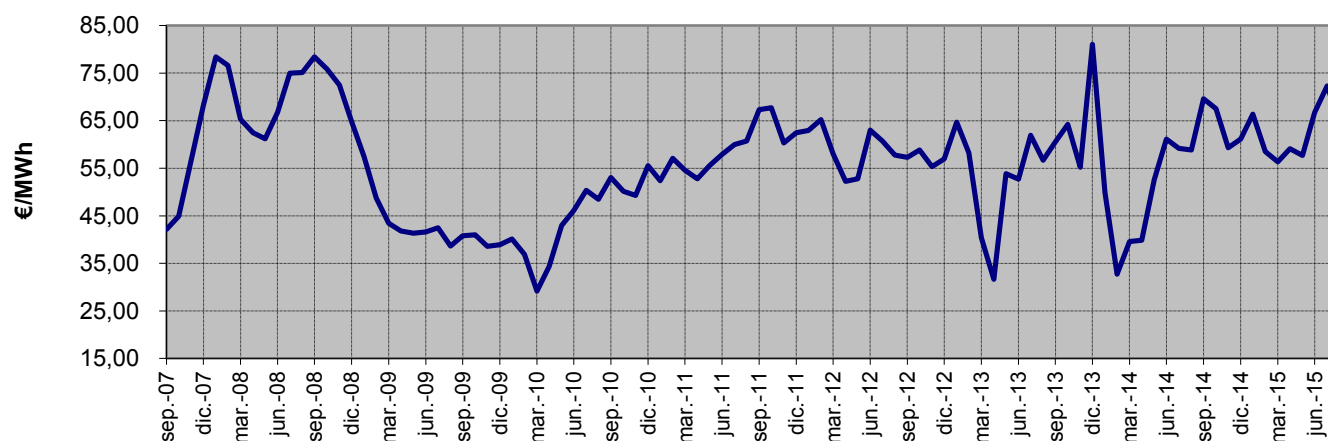
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jun-15	66,71	15,6%	9,1%
jul-15	72,31	8,4%	22,2%
ago-15	64,89	-10,3%	10,3%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2013	56,97	17,4%
2014	54,56	-4,2%
2015	62,99	15,5%



Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Septiembre 2007 - agosto 2015



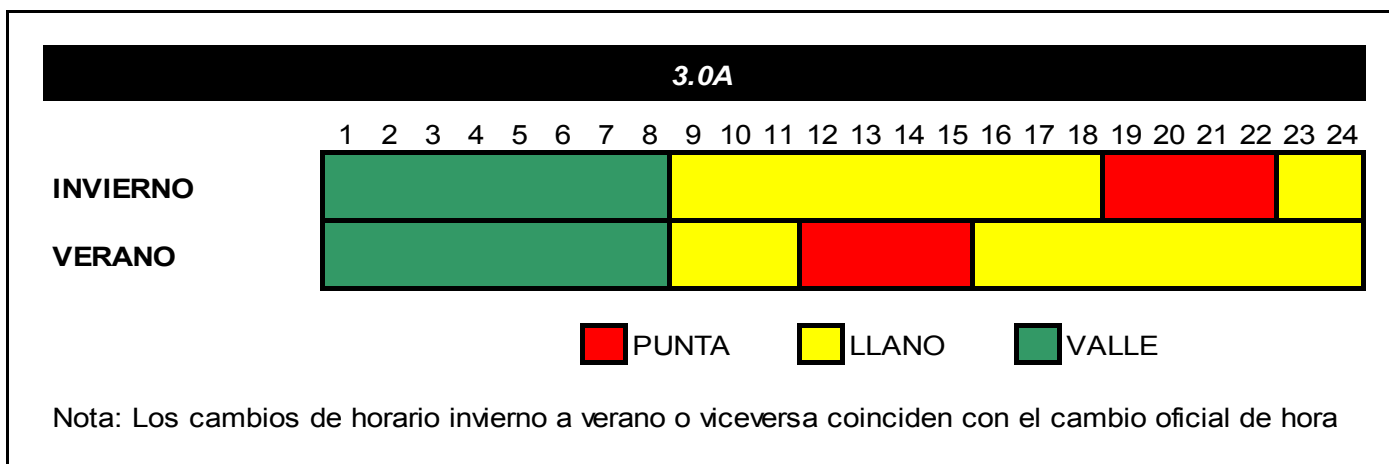
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

Notas:

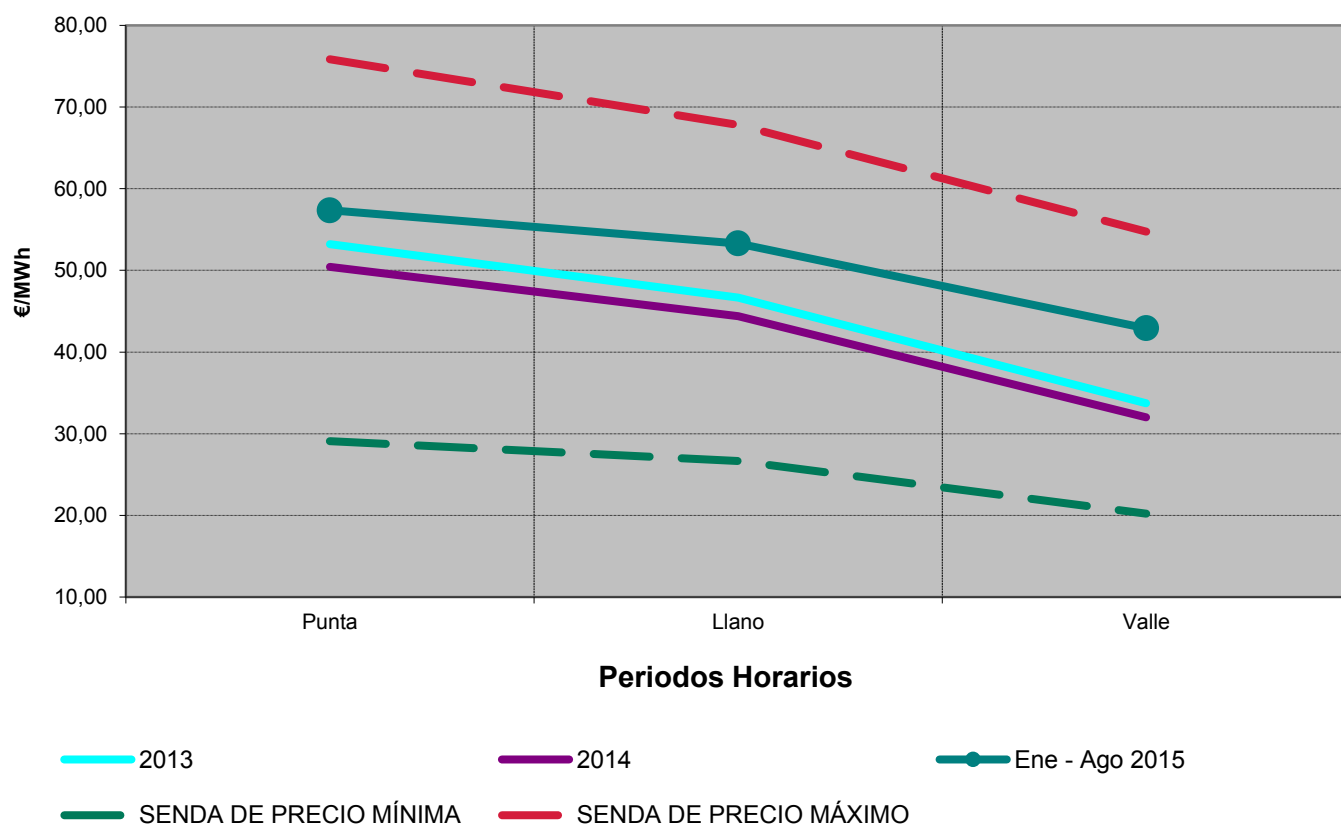
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
- (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2014
- (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2014

6.- Mercado de producción. España

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



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

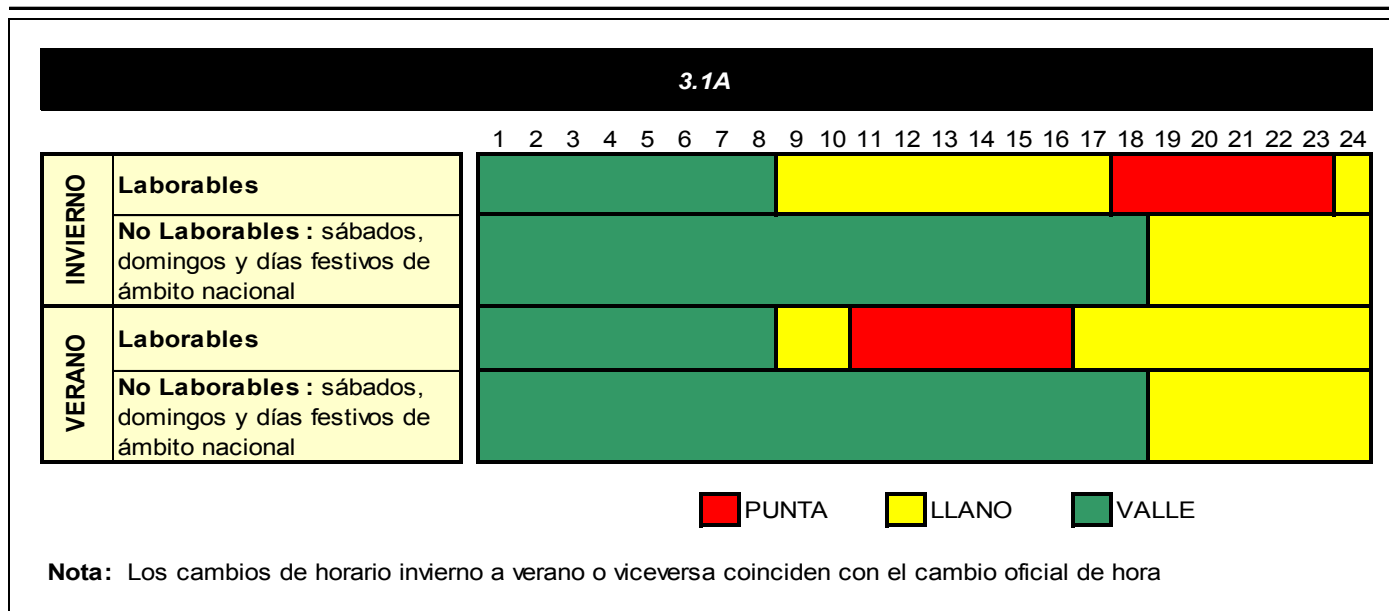


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

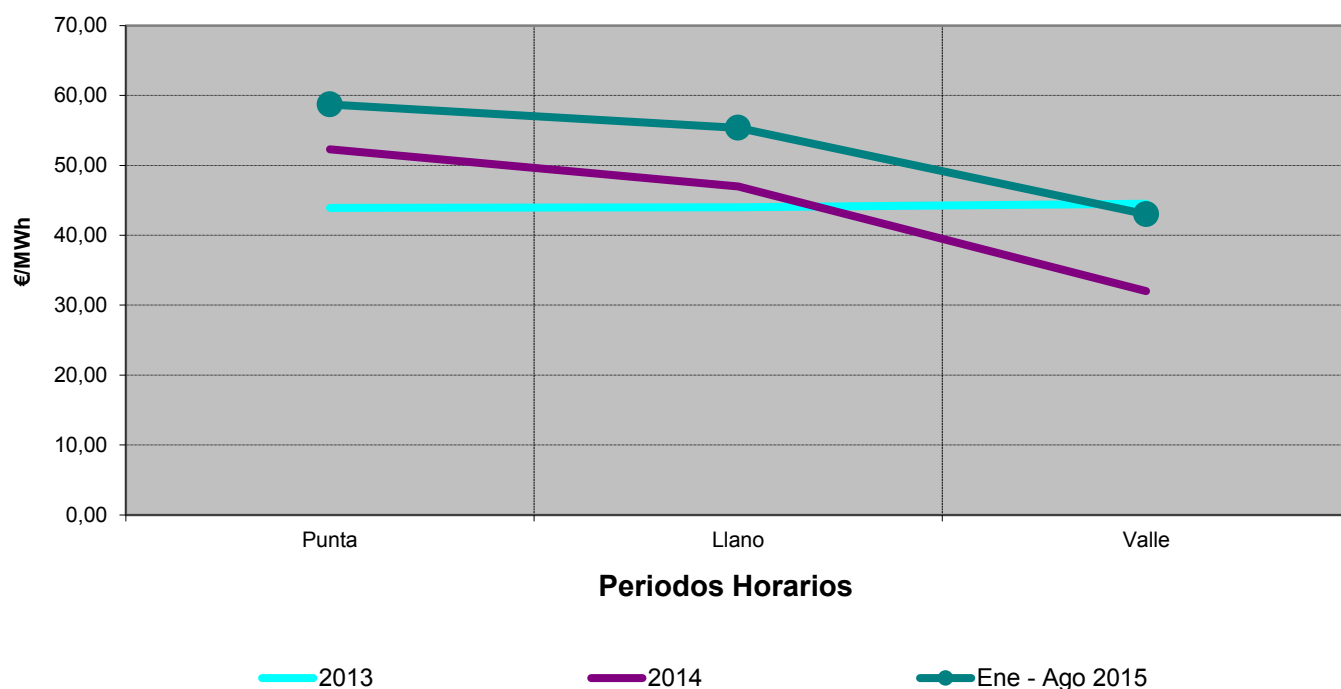
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

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⁾

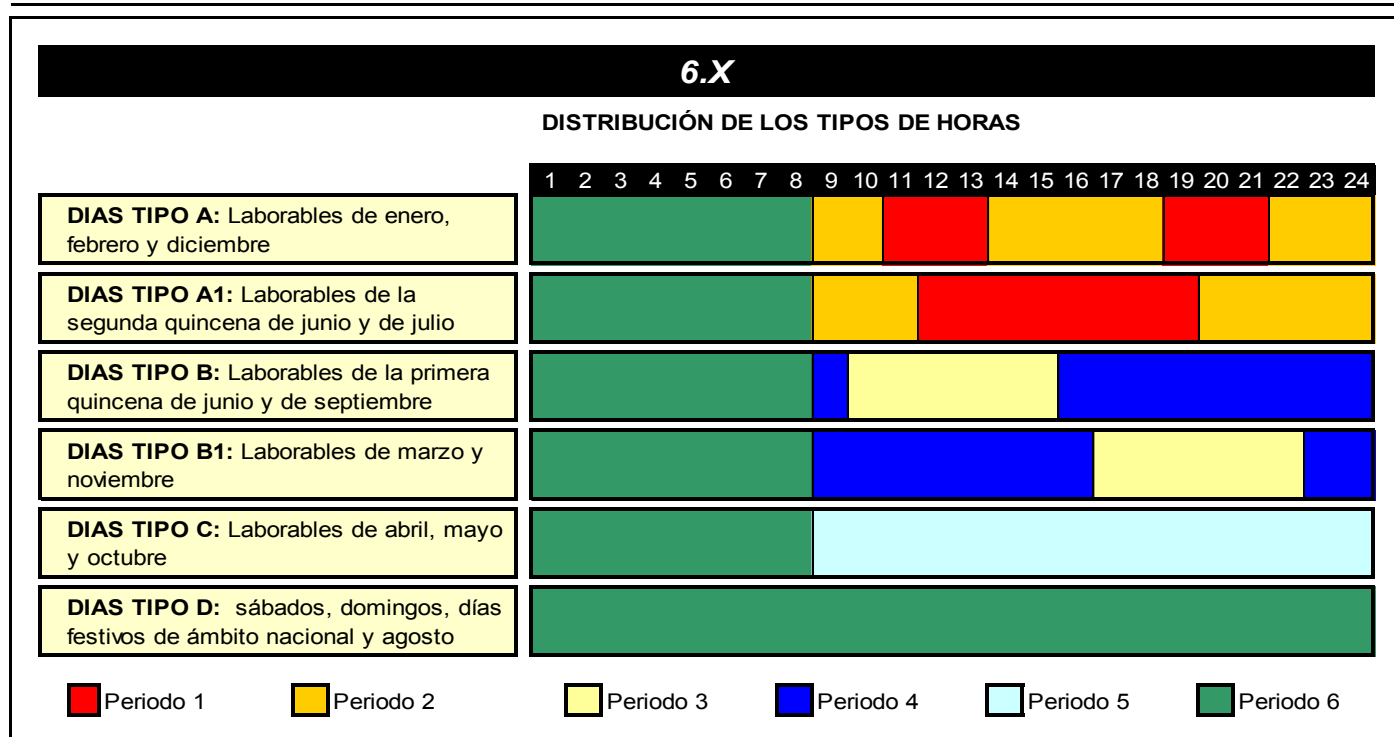


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

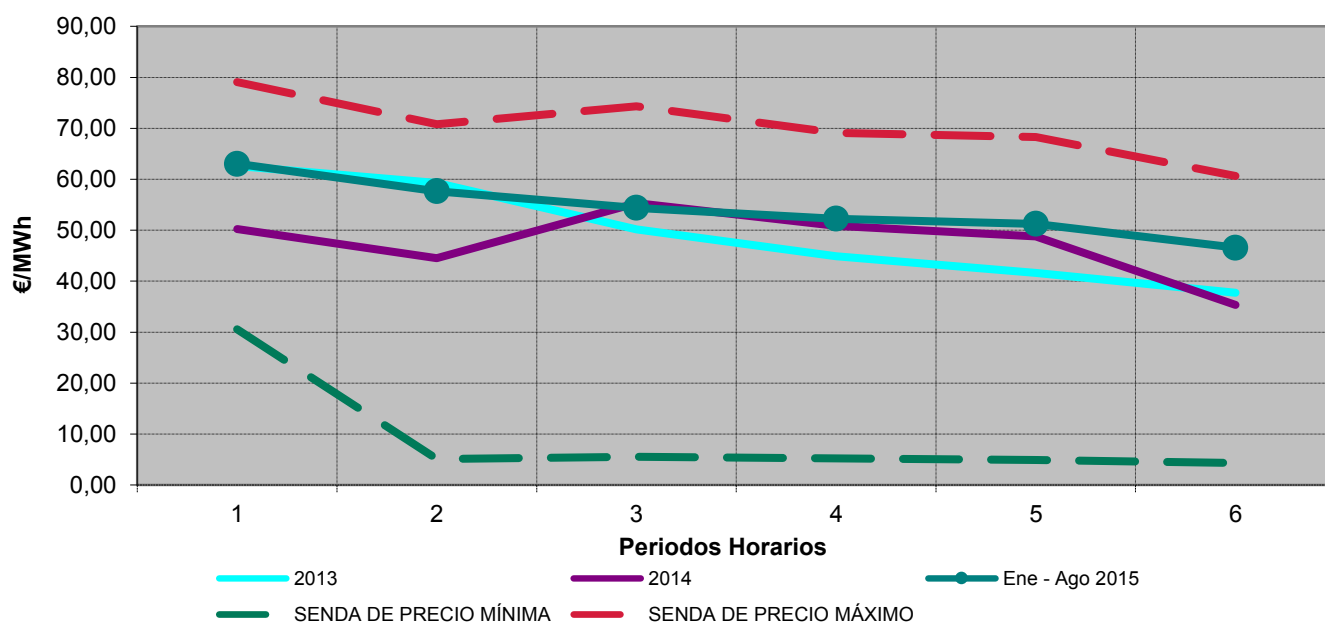
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable de la tarifa de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

6.- Mercado de producción. España

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



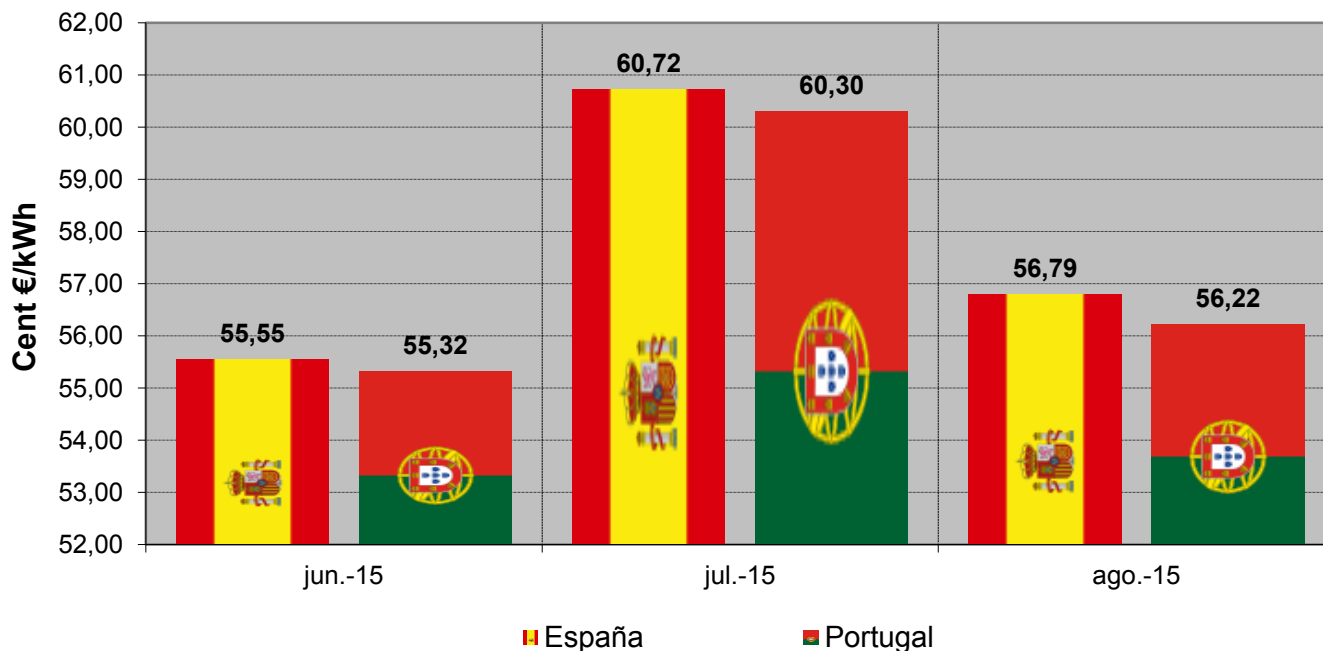
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

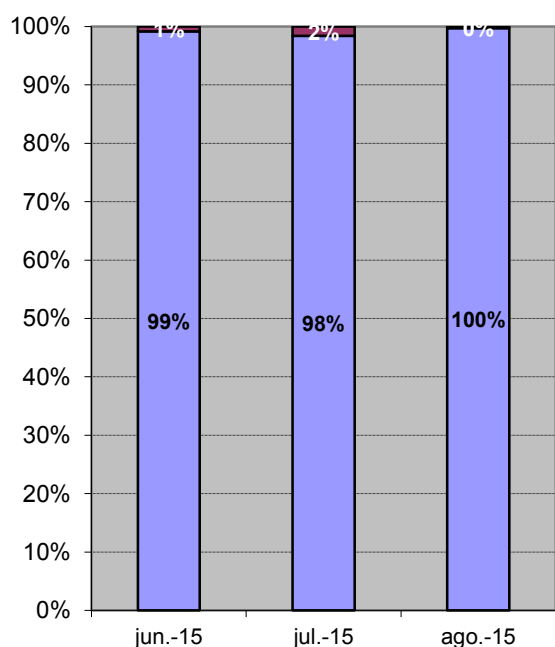
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses



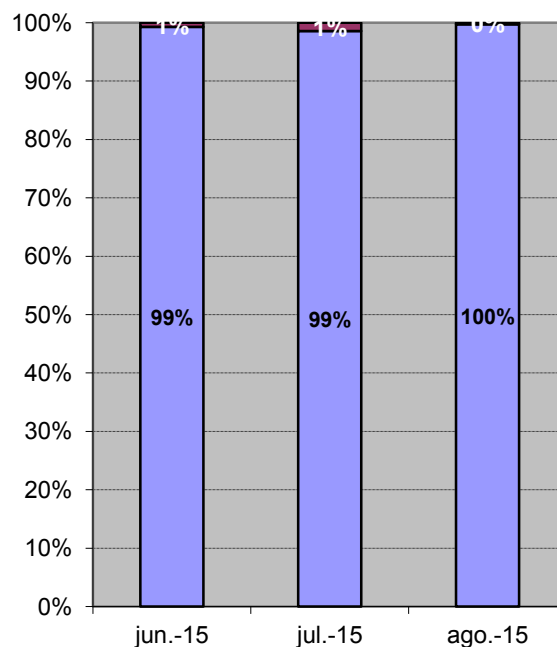
Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



■ Precio España ≠ Precio Portugal

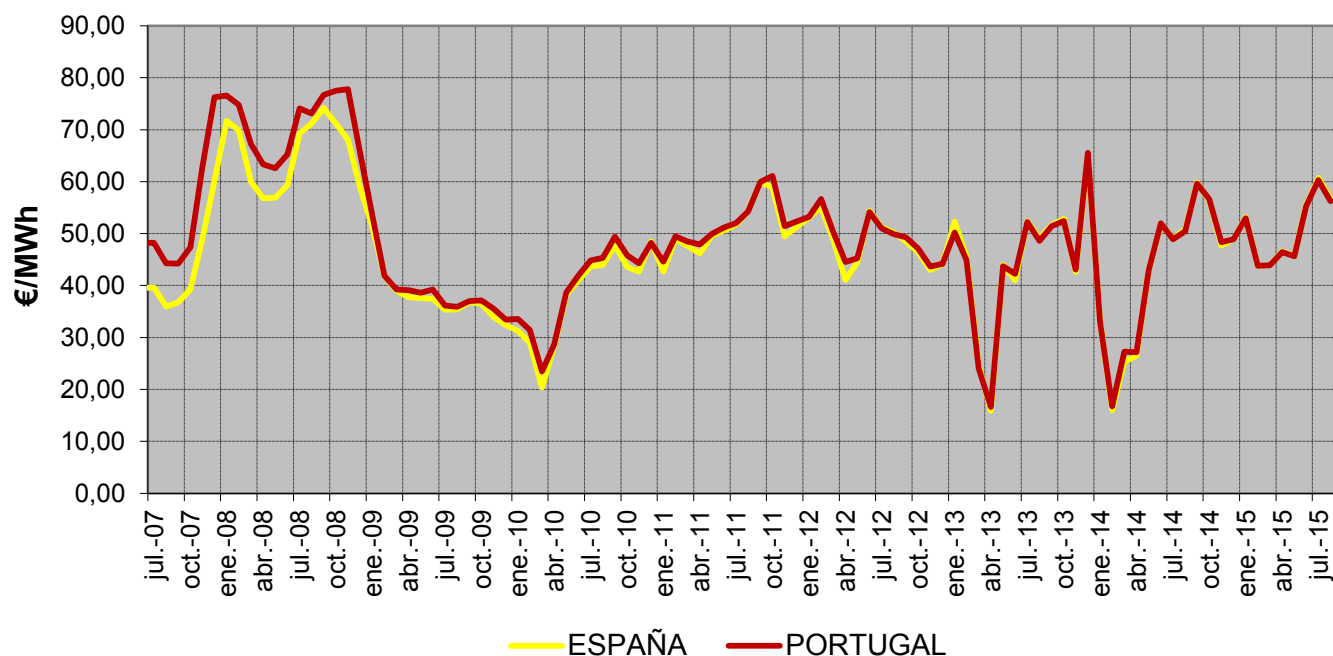
Energía



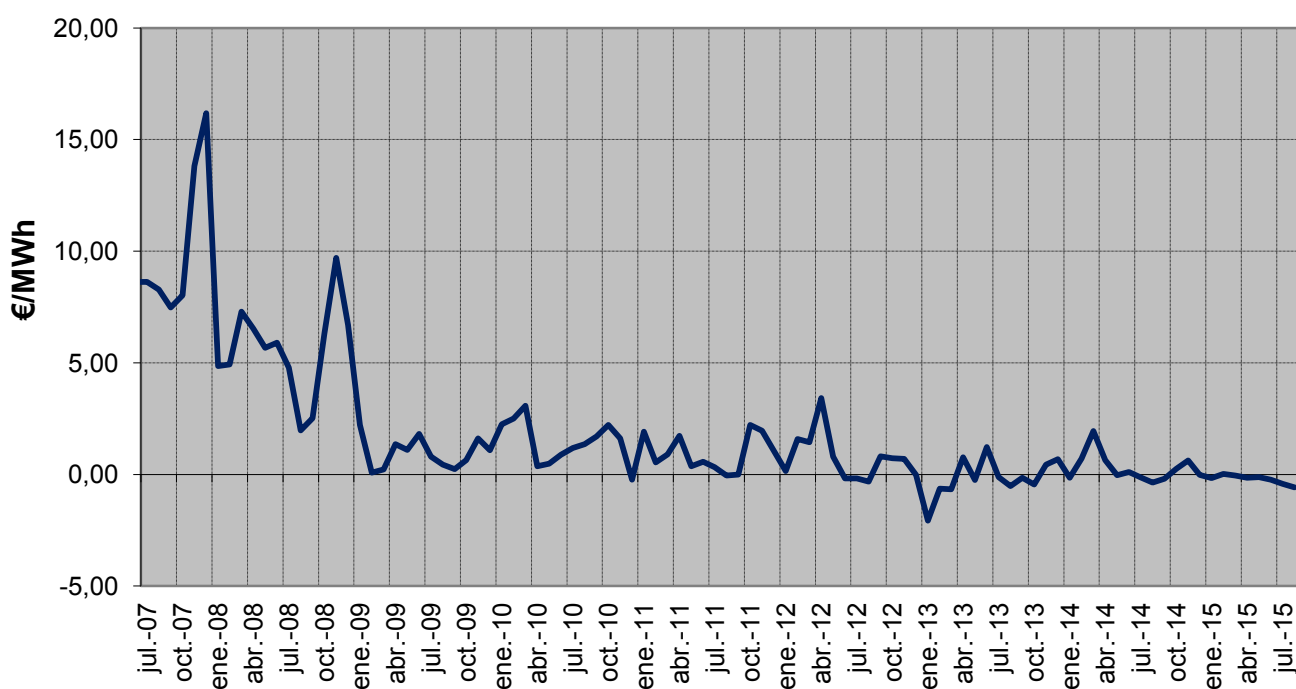
■ Precio España = Precio Portugal

7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007



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



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

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

La FSE incluye los siguientes componentes de coste:

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

La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

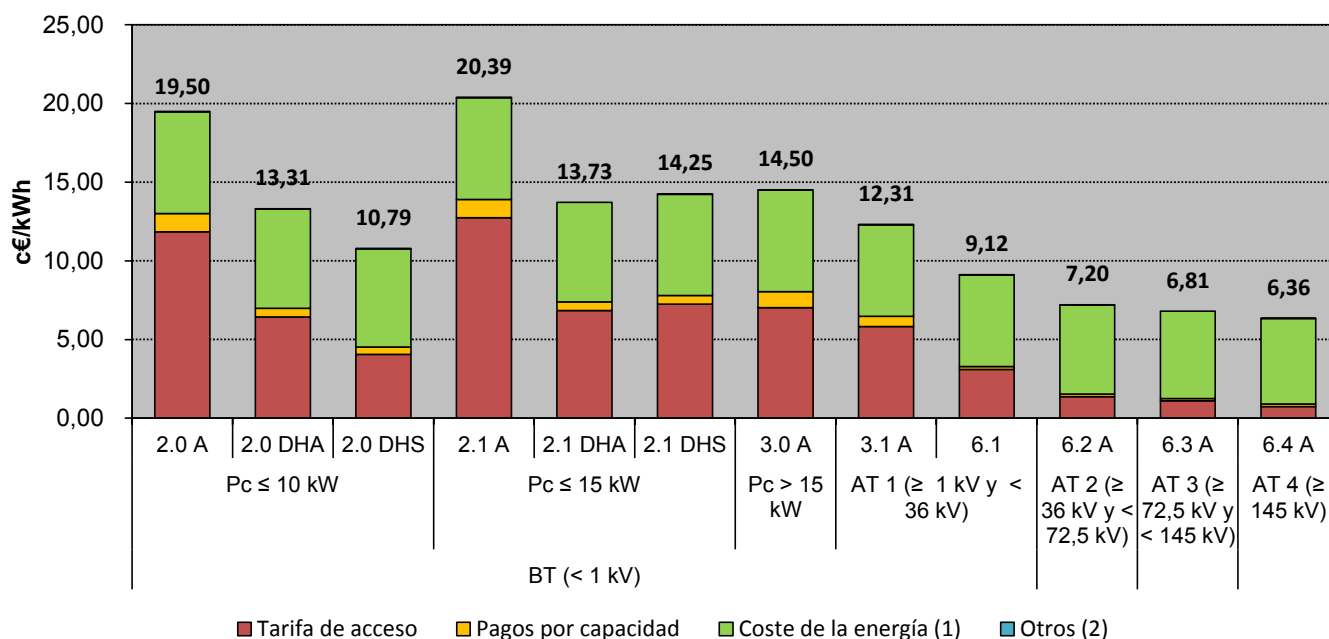
Una vez obtenida la curva de carga de cada periodo tarifario, la curva de carga en b.c. se ha calculado aplicando las pérdidas estándares y lo establecido en la disposición adicional cuarta y transitoria séptima del Real Decreto 216/2014, a partir de su entrada en vigor.

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

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

Último mes disponible. Abril 2015

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	9,86	1,06	6,44	0,02	17,38	-2%	3%	60%	4%	15%
Pc ≤ 10 kW	11,20	1,09	6,45	0,02	18,76	-1%	3%	62%	4%	15%
2.0 A	11,85	1,16	6,47	0,02	19,50	-1%	4%	61%	4%	14%
2.0 DHA	6,43	0,55	6,32	0,02	13,31	3%	7%	68%	5%	26%
2.0 DHS	4,05	0,46	6,26	0,02	10,79	-2%	4%	66%	5%	29%
Pc ≤ 15 kW	10,79	0,96	6,42	0,02	18,19	0%	4%	63%	4%	16%
2.1 A	12,75	1,16	6,47	0,02	20,39	0%	4%	61%	4%	14%
2.1 DHA	6,85	0,55	6,32	0,02	13,73	0%	6%	68%	5%	23%
2.1 DHS	7,24	0,56	6,43	0,02	14,25	-10%	8%	68%	6%	15%
3.0 A (Pc > 15 kW)	7,03	1,02	6,44	0,02	14,50	-4%	2%	57%	3%	16%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,67	0,28	5,83	0,01	9,79	-5%	0%	55%	2%	24%
3.1 A	5,83	0,64	5,82	0,01	12,31	-3%	0%	56%	2%	18%
6.1	3,10	0,19	5,83	0,01	9,12	-6%	1%	55%	2%	26%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,37	0,16	5,65	0,01	7,20	-5%	1%	56%	1%	37%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,10	0,15	5,54	0,01	6,81	-1%	0%	56%	1%	41%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,75	0,15	5,45	0,01	6,36	-2%	1%	55%	0%	43%
Total	5,78	0,60	6,03	0,01	12,42	-3%	2%	58%	2%	20%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

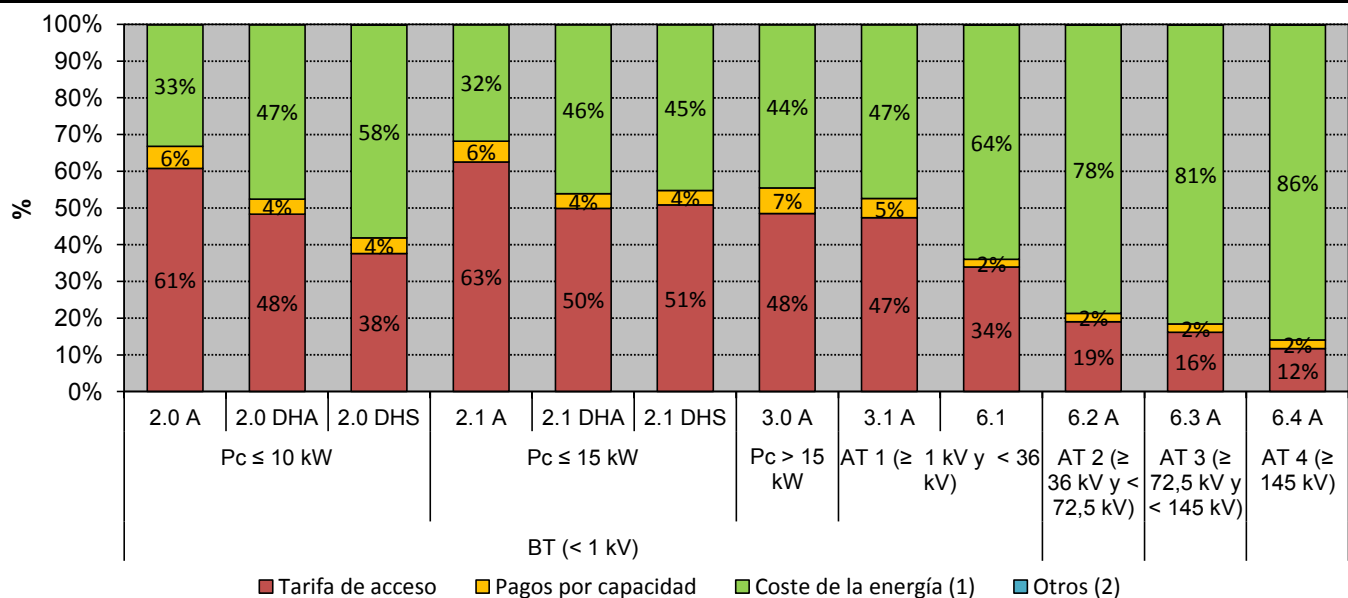
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Abril 2015					Abril 2014				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	57%	6%	37%	0%	100%	66%	7%	27%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	60%	6%	34%	0%	100%	69%	6%	24%	0%	100%
2.0 A	61%	6%	33%	0%	100%	70%	7%	24%	0%	100%
2.0 DHA	48%	4%	47%	0%	100%	59%	5%	36%	0%	100%
2.0 DHS	38%	4%	58%	0%	100%	49%	5%	45%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	59%	5%	35%	0%	100%	69%	6%	25%	0%	100%
2.1 A	63%	6%	32%	0%	100%	71%	6%	22%	0%	100%
2.1 DHA	50%	4%	46%	0%	100%	61%	5%	34%	0%	100%
2.1 DHS	51%	4%	45%	0%	100%	65%	4%	31%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	48%	7%	44%	0%	100%	59%	8%	33%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	37%	3%	60%	0%	100%	49%	4%	47%	0%	100%
3.1 A	47%	5%	47%	0%	100%	58%	6%	36%	0%	100%
6.1	34%	2%	64%	0%	100%	45%	3%	52%	0%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	19%	2%	78%	0%	100%	27%	3%	69%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	16%	2%	81%	0%	100%	23%	3%	74%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	12%	2%	86%	0%	100%	17%	3%	79%	0%	100%
Total	47%	5%	49%	0%	100%	57%	6%	37%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Abril 2015



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015), OMEL y REE.

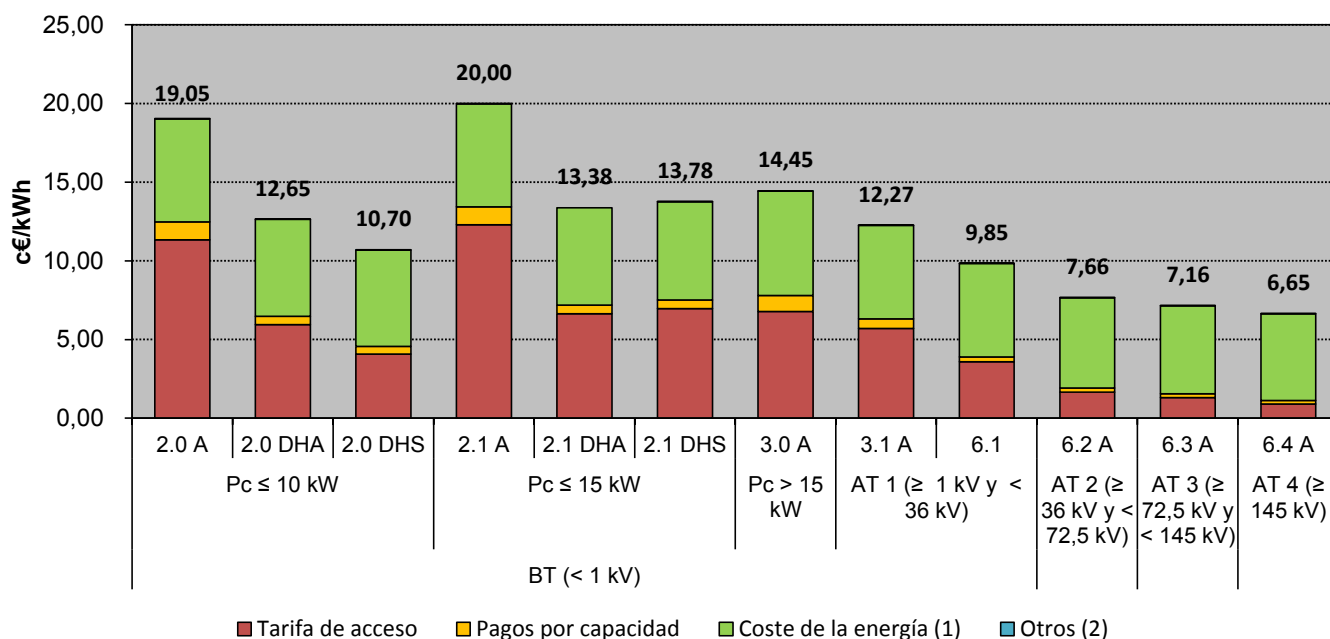
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

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

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	9,43	1,05	6,54	0,02	17,04	3%	2%	16%	30%	7%
Pc ≤ 10 kW	10,70	1,07	6,51	0,02	18,30	5%	2%	16%	30%	8%
2.0 A	11,33	1,15	6,56	0,02	19,05	5%	2%	15%	30%	8%
2.0 DHA	5,94	0,53	6,16	0,02	12,65	10%	4%	20%	29%	14%
2.0 DHS	4,07	0,49	6,12	0,02	10,70	-11%	-5%	28%	22%	8%
Pc ≤ 15 kW	10,42	0,94	6,43	0,02	17,81	3%	2%	16%	30%	8%
2.1 A	12,29	1,14	6,55	0,02	20,00	4%	2%	15%	30%	7%
2.1 DHA	6,65	0,54	6,18	0,02	13,38	2%	4%	18%	30%	9%
2.1 DHS	6,97	0,54	6,25	0,02	13,78	6%	7%	22%	28%	13%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,78	1,03	6,63	0,02	14,45	-3%	2%	16%	31%	5%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,05	0,38	5,93	0,01	10,37	-4%	4%	16%	29%	7%
3.1 A	5,70	0,62	5,94	0,01	12,27	-3%	-1%	16%	29%	6%
6.1	3,59	0,31	5,93	0,01	9,85	-5%	7%	16%	29%	7%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,65	0,27	5,73	0,01	7,66	0%	8%	17%	28%	12%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,31	0,23	5,60	0,01	7,16	-2%	7%	17%	27%	13%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,89	0,23	5,51	0,01	6,65	2%	17%	18%	27%	15%
Total	5,91	0,66	6,14	0,01	12,73	0%	2%	16%	29%	7%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

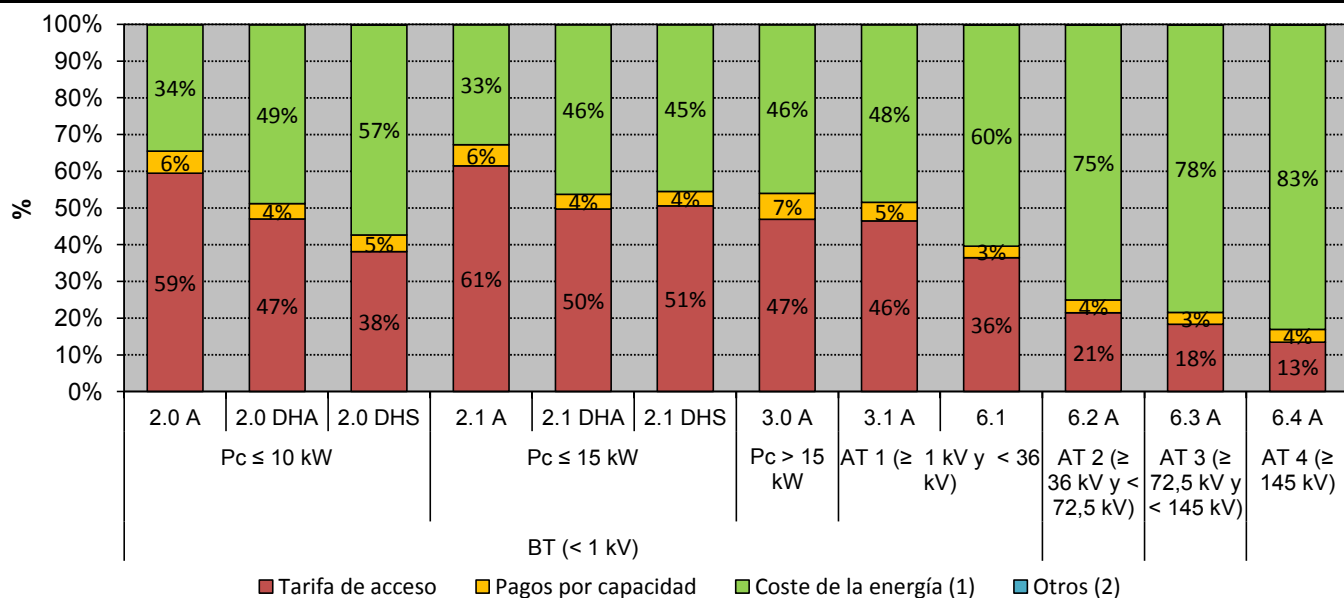
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	May 2014 - abr 2015					May 2013 - abr 2014				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	55%	6%	38%	0%	100%	58%	6%	36%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	58%	6%	36%	0%	100%	60%	6%	33%	0%	100%
2.0 A	59%	6%	34%	0%	100%	61%	6%	32%	0%	100%
2.0 DHA	47%	4%	49%	0%	100%	49%	5%	46%	0%	100%
2.0 DHS	38%	5%	57%	0%	100%	46%	5%	48%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	59%	5%	36%	0%	100%	61%	6%	33%	0%	100%
2.1 A	61%	6%	33%	0%	100%	63%	6%	31%	0%	100%
2.1 DHA	50%	4%	46%	0%	100%	53%	4%	43%	0%	100%
2.1 DHS	51%	4%	45%	0%	100%	54%	4%	42%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	47%	7%	46%	0%	100%	51%	7%	42%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	39%	4%	57%	0%	100%	44%	4%	53%	0%	100%
3.1 A	46%	5%	48%	0%	100%	50%	5%	44%	0%	100%
6.1	36%	3%	60%	0%	100%	41%	3%	56%	0%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	21%	4%	75%	0%	100%	24%	4%	72%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	18%	3%	78%	0%	100%	21%	3%	75%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	13%	4%	83%	0%	100%	15%	3%	81%	0%	100%
Total	46%	5%	48%	0%	100%	50%	5%	44%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. May 2014 - abr 2015



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015), OMEL y REE.

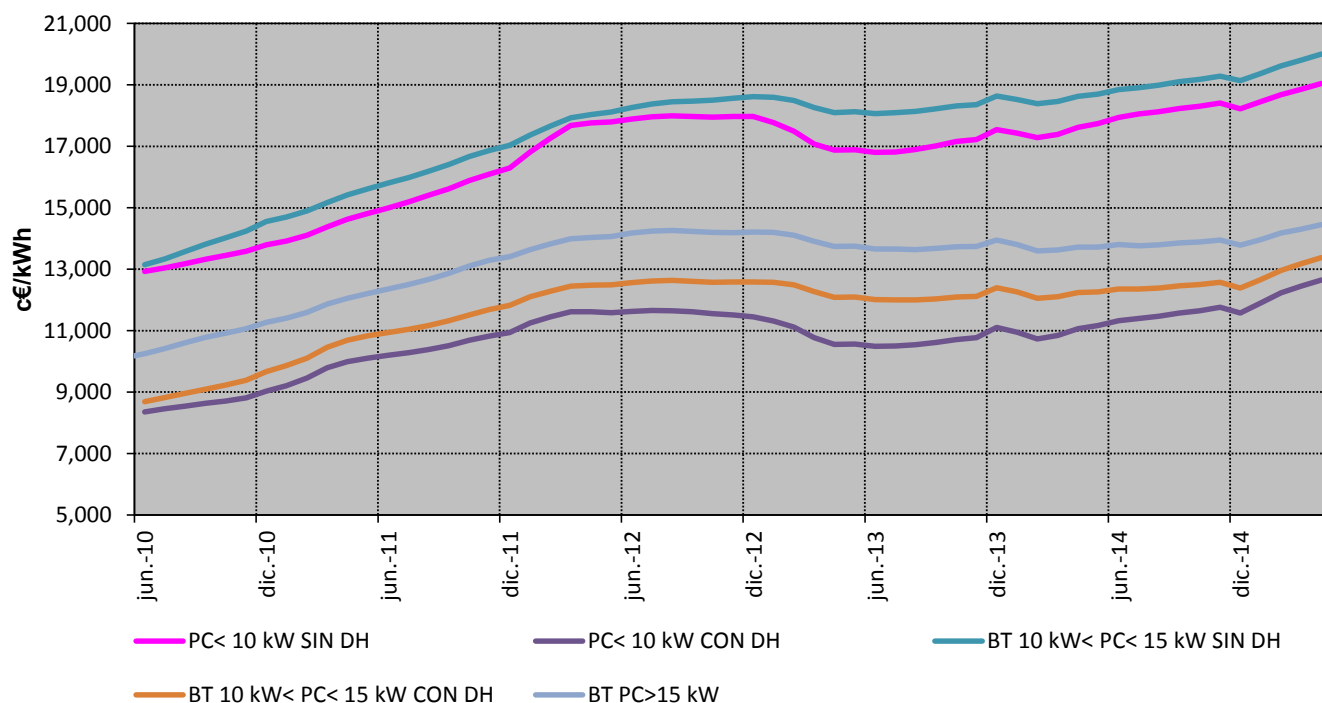
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

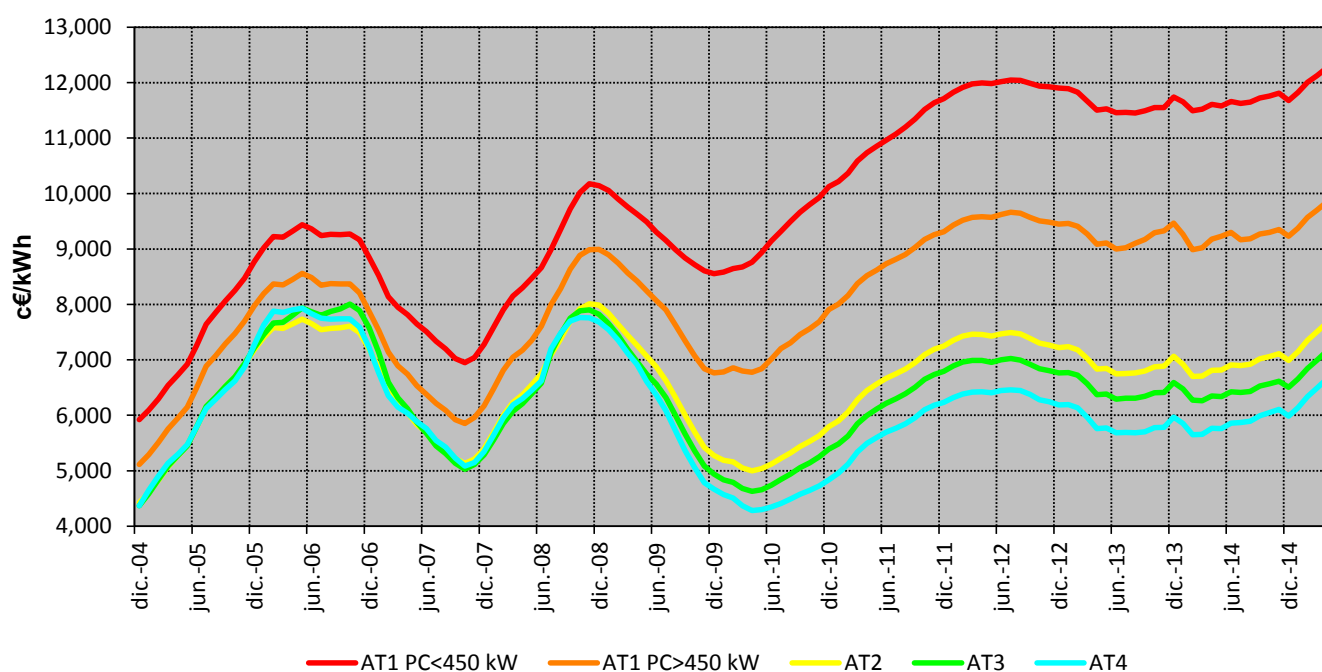
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

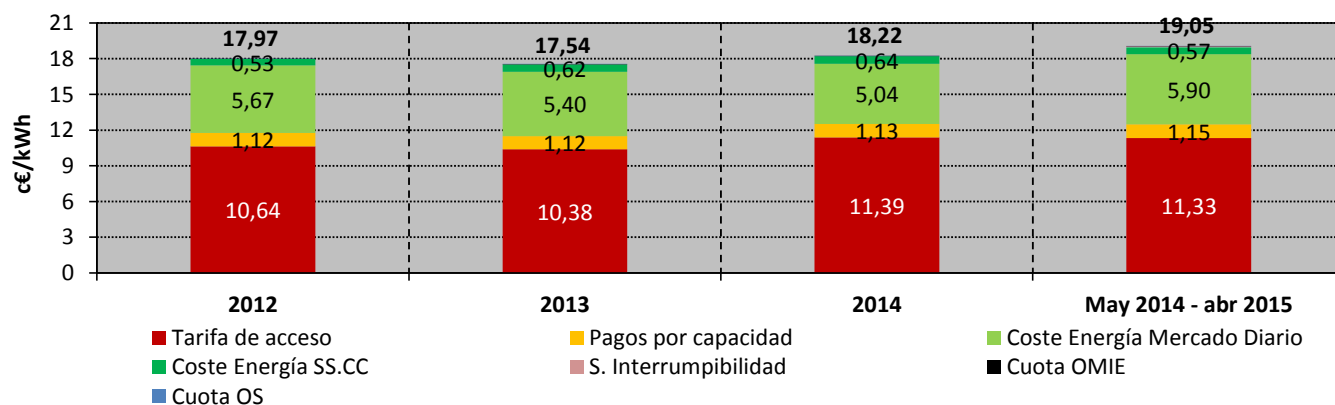
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene.-15	feb.-15	mar.-15	abr.-15	ene 15 s/ ene 14	feb 15 s/ feb 14	mar 15 s/ mar 14	abr 15 s/ abr 14
Tarifa de acceso	10,16	10,36	11,10	11,85	0%	-4%	-1%	-1%
Pagos por capacidad	1,17	1,17	1,16	1,16	4%	4%	4%	4%
Coste de la energía	7,27	6,29	6,19	6,47	43%	96%	55%	61%
Mercado Diario	6,49	5,41	5,34	5,56	50%	130%	65%	78%
SS.CC	0,56	0,63	0,61	0,65	-27%	-26%	-21%	-28%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,24	0,24	0,27				
Cuota OMIE	0,013	0,013	0,013	0,013	59%	4%	4%	4%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	6%	4%	4%	4%
Total	18,62	17,83	18,47	19,50	14%	18%	13%	14%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015 s/ 2015 s/
Tarifa de acceso	10,64	10,38	11,39	11,33	20%	-2%	10%	-1%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,13	1,15			1%	1%
Coste de la energía	6,21	6,03	5,69	6,56	-1%	-3%	-6%	15%
Mercado Diario	5,67	5,40	5,04	5,90	-4%	-5%	-7%	17%
SS.CC	0,53	0,62	0,64	0,57	41%	17%	4%	-11%
S. Interrumpibilidad				0,09				
Cuota OMIE	0,004	0,008	0,012	0,013		88%	50%	5%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003		0%	2%	2%
Total	17,97	17,54	18,22	19,05	10%	-2%	4%	5%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

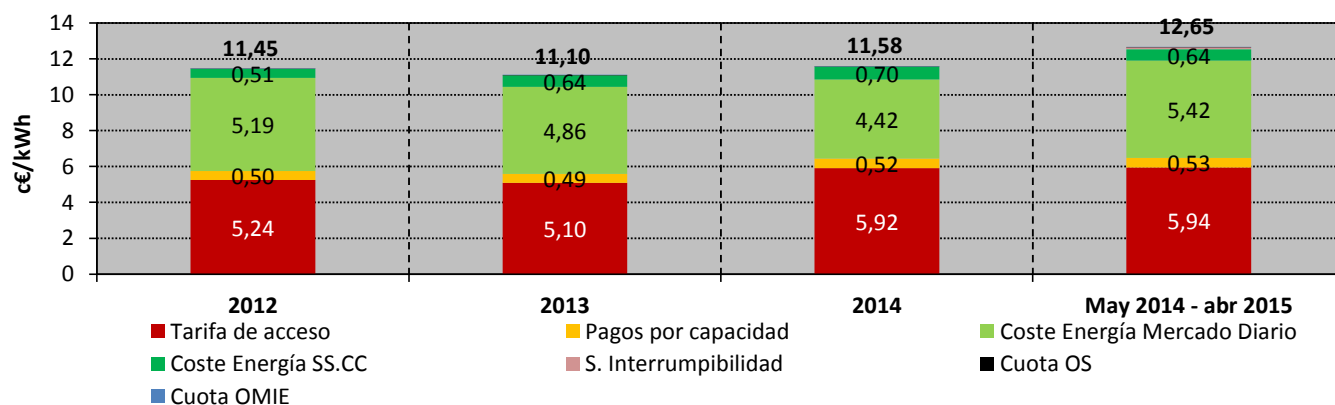
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene.-15	feb.-15	mar.-15	abr.-15	ene 15 s/ ene 14	feb 15 s/ feb 14	mar 15 s/ mar 14	abr 15 s/ abr 14
Tarifa de acceso	4,50	4,65	5,35	6,43	5%	1%	3%	3%
Pagos por capacidad	0,49	0,49	0,52	0,55	6%	8%	-3%	7%
Coste de la energía	6,70	5,77	5,94	6,32	57%	130%	62%	68%
Mercado Diario	5,85	4,87	5,03	5,32	69%	189%	75%	87%
SS.CC	0,64	0,67	0,67	0,73	-23%	-19%	-15%	-20%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,24	0,24	0,26				
Cuota OS	0,013	0,013	0,013	0,013	58%	4%	5%	5%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	5%	4%	5%	5%
Total	11,72	10,94	11,82	13,31	29%	44%	26%	26%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015 s/ 2015 s/
Tarifa de acceso	5,24	5,10	5,92	5,94	14%	-3%	16%	0%
Pagos por capacidad	0,50	0,49	0,52	0,53	-10%	-2%	7%	1%
Coste de la energía	5,70	5,51	5,12	6,16	-2%	-3%	-7%	20%
Mercado Diario	5,19	4,86	4,42	5,42	-5%	-6%	-9%	23%
SS.CC	0,51	0,64	0,70	0,64	49%	27%	9%	-9%
S. Interrumpibilidad				0,10				
Cuota OS	0,004	0,008	0,012	0,013		105%	50%	6%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003		0%	2%	2%
Total	11,45	11,10	11,58	12,65	5%	-3%	4%	9%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

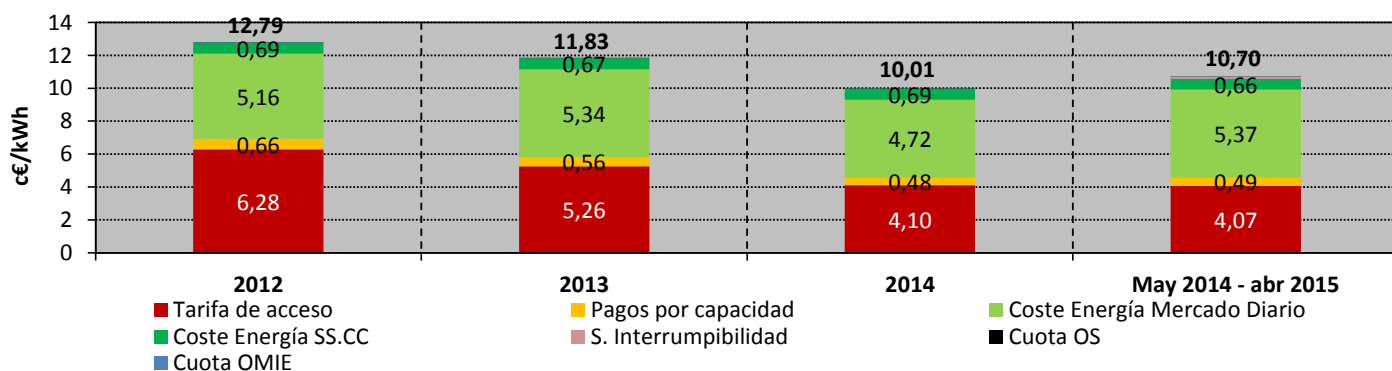
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene.-15	feb.-15	mar.-15	abr.-15	ene 15 s/ ene 14	feb 15 s/ feb 14	mar 15 s/ mar 14	abr 15 s/ abr 14
Tarifa de acceso	4,07	4,02	4,14	4,05	-1%	-1%	-3%	-2%
Pagos por capacidad	0,55	0,54	0,53	0,46	5%	4%	5%	4%
Coste de la energía	6,72	5,75	5,92	6,26	52%	118%	61%	66%
Mercado Diario	5,84	4,82	4,98	5,21	63%	170%	74%	82%
SS.CC	0,65	0,69	0,70	0,78	-22%	-19%	-13%	-14%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,24	0,24	0,26				
Cuota OS	0,013	0,013	0,013	0,013	58%	4%	5%	5%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	5%	4%	5%	5%
Total	11,35	10,32	10,60	10,79	25%	42%	25%	29%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015 s/ 2014
Tarifa de acceso	6,28	5,26	4,10	4,07		-16%	-22%	-1%
Pagos por capacidad	0,66	0,56	0,48	0,49		-15%	-14%	3%
Coste de la energía	5,85	6,01	5,41	6,12		3%	-10%	13%
Mercado Diario	5,16	5,34	4,72	5,37		3%	-12%	14%
SS.CC	0,69	0,67	0,69	0,66		-2%	4%	-5%
S. Interrumpibilidad				0,09				
Cuota OS	0,007	0,008	0,012	0,013		12%	51%	4%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003		0%	2%	2%
Total	12,79	11,83	10,01	10,70		-7%	-15%	7%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

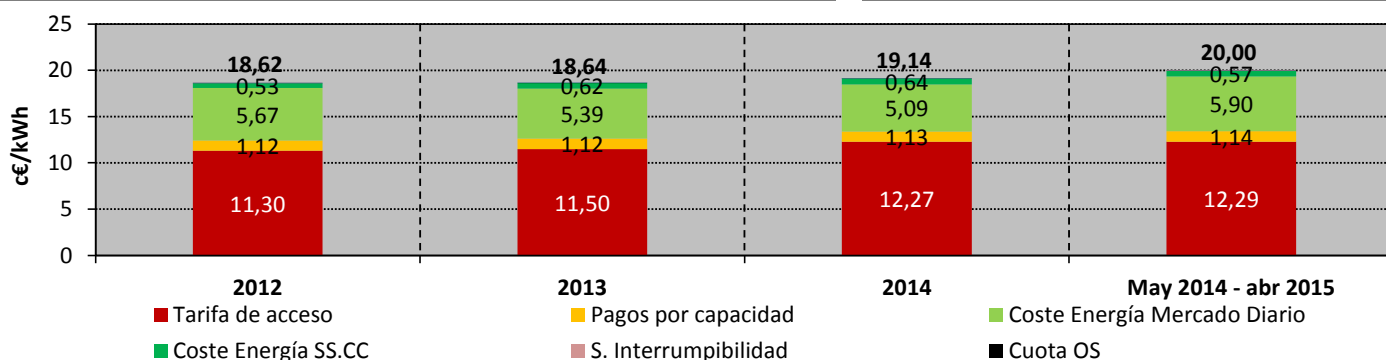
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene.-15	feb.-15	mar.-15	abr.-15	ene 15 s/ ene 14	feb 15 s/ feb 14	mar 15 s/ mar 14	abr 15 s/ abr 14
Tarifa de acceso	11,90	11,99	12,37	12,75	3%	-1%	0%	0%
Pagos por capacidad	1,17	1,17	1,16	1,16	4%	4%	4%	4%
Coste de la energía	7,27	6,29	6,19	6,47	43%	96%	55%	61%
Mercado Diario	6,49	5,41	5,34	5,56	50%	130%	65%	78%
SS.CC	0,56	0,63	0,61	0,65	-27%	-26%	-21%	-28%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,24	0,24	0,27				
Cuota OS	0,013	0,013	0,013	0,013	59%	4%	4%	4%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	6%	4%	4%	4%
Total	20,36	19,46	19,74	20,39	14%	18%	13%	14%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015 s/ 2014
Tarifa de acceso	11,30	11,50	12,27	12,29	17%	2%	7%	0%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,13	1,14	0%		1%	1%
Coste de la energía	6,20	6,01	5,72	6,55	-1%	-3%	-5%	14%
Mercado Diario	5,67	5,39	5,09	5,90	-4%	-5%	-6%	16%
SS.CC	0,53	0,62	0,64	0,57	41%	16%	3%	-11%
S. Interrumpibilidad				0,08				
Cuota OS	0,004	0,008	0,012	0,013		83%	50%	5%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003		0%	2%	1%
Total	18,62	18,64	19,14	20,00	9%	0%	3%	5%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

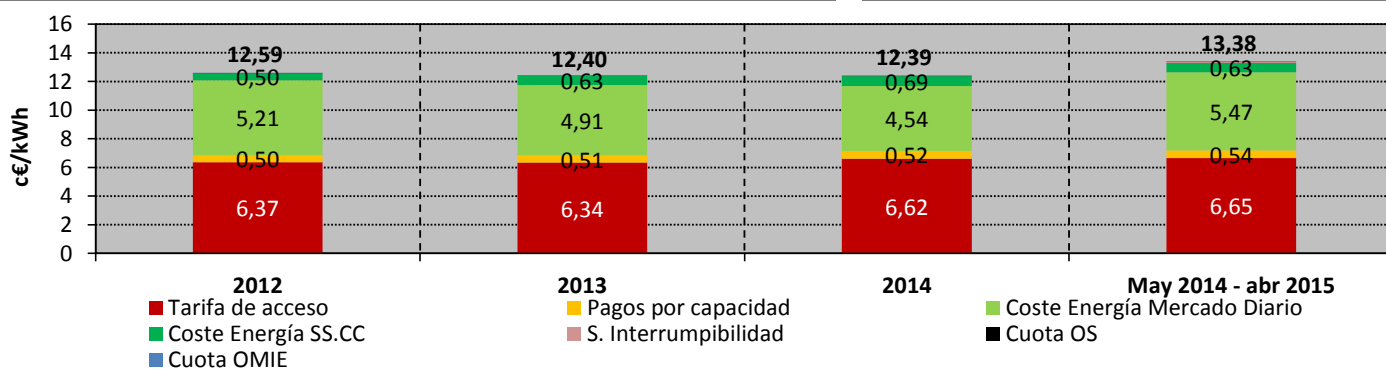
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene.-15	feb.-15	mar.-15	abr.-15	ene 15 s/ ene 14	feb 15 s/ feb 14	mar 15 s/ mar 14	abr 15 s/ abr 14
Tarifa de acceso	5,98	6,09	6,41	6,85	3%	0%	0%	0%
Pagos por capacidad	0,53	0,53	0,54	0,55	5%	6%	7%	6%
Coste de la energía	6,75	5,82	5,96	6,32	55%	126%	65%	68%
Mercado Diario	5,90	4,91	5,06	5,32	67%	181%	78%	87%
SS.CC	0,63	0,67	0,67	0,73	-23%	-19%	-15%	-20%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,24	0,24	0,26				
Cuota OS	0,013	0,013	0,013	0,013	58%	4%	5%	5%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	5%	4%	5%	5%
Total	13,28	12,45	12,92	13,73	24%	36%	23%	23%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015 s/ 2014
Tarifa de acceso	6,37	6,34	6,62	6,65	16%	0%	4%	0%
Pagos por capacidad	0,50	0,51	0,52	0,54	-1%	2%	3%	2%
Coste de la energía	5,72	5,54	5,23	6,18	-2%	-3%	-6%	18%
Mercado Diario	5,21	4,91	4,54	5,47	-5%	-6%	-7%	20%
SS.CC	0,50	0,63	0,69	0,63	53%	26%	9%	-9%
S. Interrumpibilidad				0,08				
Cuota OS	0,004	0,008	0,012	0,012		94%	50%	5%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003		0%	2%	2%
Total	12,59	12,40	12,39	13,38	6%	-1%	0%	8%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

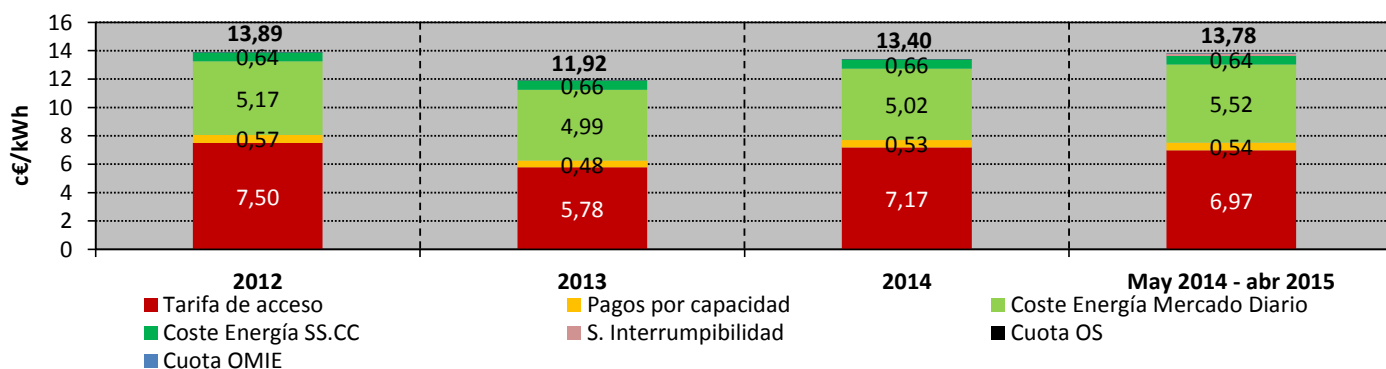
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene.-15	feb.-15	mar.-15	abr.-15	ene 15 s/ ene 14	feb 15 s/ feb 14	mar 15 s/ mar 14	abr 15 s/ abr 14
Tarifa de acceso	6,76	6,76	7,00	7,24	-8%	-13%	-12%	-10%
Pagos por capacidad	0,58	0,58	0,57	0,56	-2%	1%	5%	8%
Coste de la energía	6,83	5,88	6,06	6,43	46%	111%	61%	68%
Mercado Diario	5,97	4,96	5,13	5,43	55%	156%	73%	85%
SS.CC	0,64	0,69	0,68	0,74	-21%	-19%	-14%	-19%
S. Interrumpibilidad	0,22	0,24	0,24	0,27				
Cuota OS	0,013	0,013	0,013	0,013	57%	4%	6%	6%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	5%	4%	5%	5%
Total	14,18	13,24	13,64	14,25	12%	19%	11%	15%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015 s/ 2014
Tarifa de acceso	7,50	5,78	7,17	6,97		-23%	24%	-3%
Pagos por capacidad	0,57	0,48	0,53	0,54		-16%	10%	2%
Coste de la energía	5,81	5,65	5,69	6,25		-3%	1%	10%
Mercado Diario	5,17	4,99	5,02	5,52		-3%	1%	10%
SS.CC	0,64	0,66	0,66	0,64		3%	0%	-3%
S. Interrumpibilidad				0,09				
Cuota OS	0,007	0,008	0,012	0,013		8%	53%	3%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003		0%	3%	2%
Total	13,89	11,92	13,40	13,78		-14%	12%	3%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

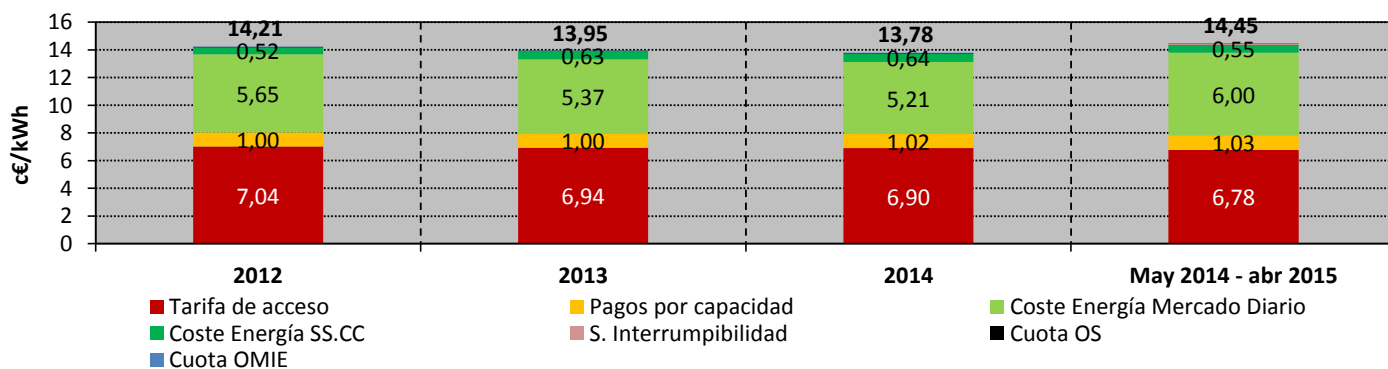
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene.-15	feb.-15	mar.-15	abr.-15	ene 15 s/ ene 14	feb 15 s/ feb 14	mar 15 s/ mar 14	abr 15 s/ abr 14
Tarifa de acceso	6,53	6,58	6,72	7,03	-3%	-6%	-8%	-4%
Pagos por capacidad	1,04	1,03	1,01	1,02	5%	4%	2%	2%
Coste de la energía	7,44	6,37	6,09	6,44	44%	103%	48%	57%
Mercado Diario	6,67	5,52	5,27	5,56	53%	146%	58%	73%
SS.CC	0,55	0,61	0,58	0,61	-32%	-32%	-26%	-31%
S. Interrumpibilidad	0,23	0,24	0,23	0,26				
Cuota OS	0,013	0,013	0,013	0,013	60%	4%	2%	3%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	7%	4%	2%	2%
Total	15,03	14,00	13,83	14,50	16%	25%	11%	16%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015 s/ 2014
Tarifa de acceso	7,04	6,94	6,90	6,78	14%	-1%	-1%	-2%
Pagos por capacidad	1,00	1,00	1,02	1,03	-1%	0%	1%	1%
Coste de la energía	6,17	6,00	5,85	6,63	-1%	-3%	-3%	13%
Mercado Diario	5,65	5,37	5,21	6,00	-4%	-5%	-3%	15%
SS.CC	0,52	0,63	0,64	0,55	46%	21%	1%	-13%
S. Interrumpibilidad				0,08				
Cuota OS	0,004	0,008	0,012	0,013		80%	52%	4%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003		0%	3%	1%
Total	14,21	13,95	13,78	14,45	6%	-2%	-1%	5%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

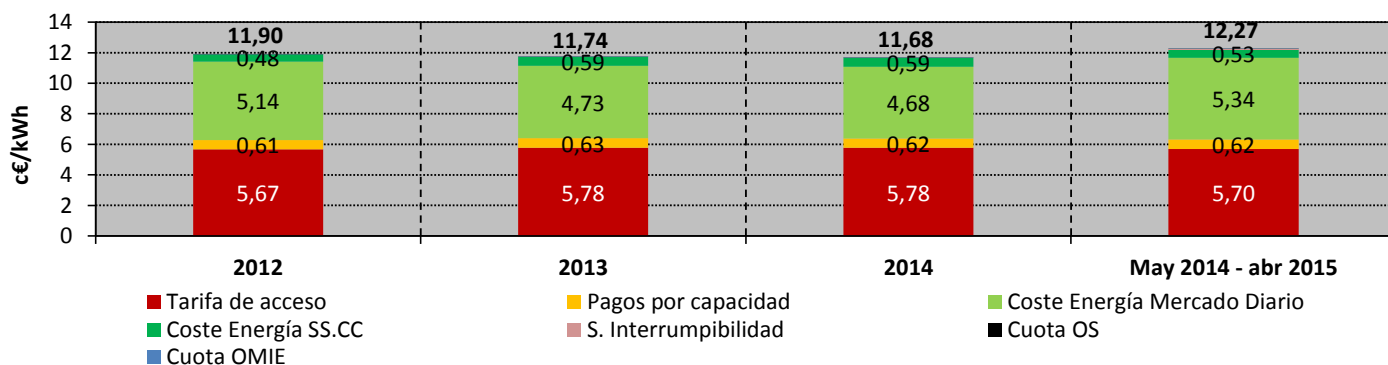
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c < 450$ kW (3.1 A)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene.-15	feb.-15	mar.-15	abr.-15	ene 15 s/ ene 14	feb 15 s/ feb 14	mar 15 s/ mar 14	abr 15 s/ abr 14
Tarifa de acceso	5,85	5,89	5,73	5,83	-2%	-4%	-7%	-3%
Pagos por capacidad	0,62	0,63	0,62	0,64	0%	0%	6%	0%
Coste de la energía	6,52	5,58	5,53	5,82	43%	99%	52%	56%
Mercado Diario	5,79	4,78	4,75	4,96	52%	139%	63%	71%
SS.CC	0,53	0,58	0,56	0,62	-30%	-28%	-22%	-26%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,22	0,22	0,24				
Cuota OS	0,012	0,012	0,012	0,012	55%	2%	2%	2%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	3%	2%	2%	2%
Total	13,00	12,12	11,90	12,31	17%	26%	14%	18%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015 s/ 2014
Tarifa de acceso	5,67	5,78	5,78	5,70	6%	2%	0%	-1%
Pagos por capacidad	0,61	0,63	0,62	0,62	-2%	4%	-2%	0%
Coste de la energía	5,62	5,33	5,27	5,94	-2%	-5%	-1%	13%
Mercado Diario	5,14	4,73	4,68	5,34	-5%	-8%	-1%	14%
SS.CC	0,48	0,59	0,59	0,53	47%	24%	1%	-11%
S. Interrumpibilidad				0,07				
Cuota OS	0,004	0,007	0,011	0,012		77%	51%	3%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003		0%	2%	1%
Total	11,90	11,74	11,68	12,27	2%	-1%	-1%	5%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

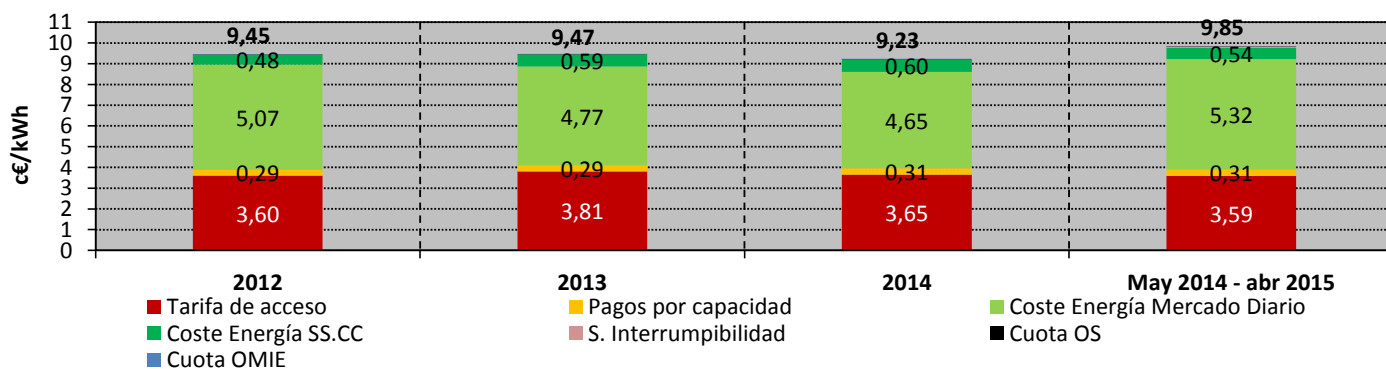
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene.-15	feb.-15	mar.-15	abr.-15	ene 15 s/ ene 14	feb 15 s/ feb 14	mar 15 s/ mar 14	abr 15 s/ abr 14
Tarifa de acceso	4,30	4,30	3,22	3,10	-2%	-5%	-6%	-6%
Pagos por capacidad	0,53	0,55	0,21	0,19	-1%	2%	5%	1%
Coste de la energía	6,53	5,57	5,51	5,83	42%	102%	50%	55%
Mercado Diario	5,79	4,77	4,73	4,97	51%	146%	60%	71%
SS.CC	0,53	0,58	0,57	0,62	-30%	-29%	-23%	-27%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,22	0,22	0,24				
Cuota OS	0,012	0,012	0,012	0,012	55%	2%	2%	2%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	3%	2%	2%	2%
Total	11,38	10,43	8,96	9,12	19%	33%	22%	26%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015 s/ 2014
Tarifa de acceso	3,60	3,81	3,65	3,59	7%	6%	-4%	-2%
Pagos por capacidad	0,29	0,29	0,31	0,31	-1%	2%	7%	0%
Coste de la energía	5,55	5,36	5,26	5,93	-2%	-4%	-2%	13%
Mercado Diario	5,07	4,77	4,65	5,32	-5%	-6%	-2%	14%
SS.CC	0,48	0,59	0,60	0,54	49%	23%	2%	-11%
S. Interrumpibilidad				0,07				
Cuota OS	0,004	0,007	0,011	0,012		80%	51%	3%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003		0%	2%	1%
Total	9,45	9,47	9,23	9,85	1%	0%	-3%	7%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

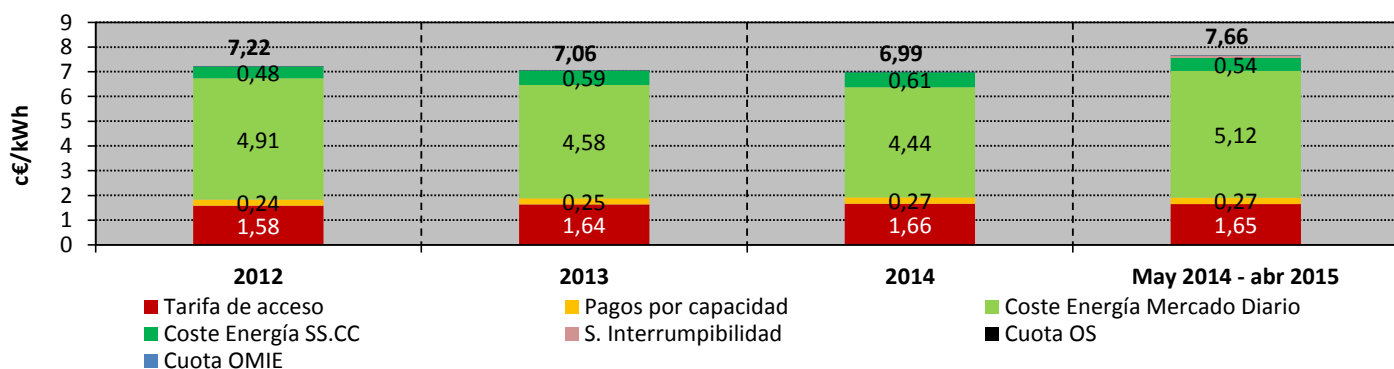
Consumidores de AT 2 (≥ 36 kV y $< 72,5$ kV) (6.2)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene.-15	feb.-15	mar.-15	abr.-15	ene 15 s/ ene 14	feb 15 s/ feb 14	mar 15 s/ mar 14	abr 15 s/ abr 14
Tarifa de acceso	2,03	2,00	1,45	1,37	1%	-2%	-4%	-5%
Pagos por capacidad	0,45	0,47	0,18	0,16	-3%	1%	4%	1%
Coste de la energía	6,28	5,32	5,34	5,65	43%	104%	52%	56%
Mercado Diario	5,54	4,52	4,56	4,79	53%	150%	63%	72%
SS.CC	0,53	0,58	0,57	0,63	-30%	-27%	-22%	-25%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,21	0,21	0,24				
Cuota OS	0,012	0,011	0,011	0,011	54%	1%	1%	1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	3%	1%	1%	1%
Total	8,77	7,81	6,99	7,20	28%	52%	34%	37%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015 s/ 2014
Tarifa de acceso	1,58	1,64	1,66	1,65	6%	3%	1%	-1%
Pagos por capacidad	0,24	0,25	0,27	0,27	0%	1%	9%	0%
Coste de la energía	5,38	5,17	5,05	5,73	-2%	-4%	-2%	14%
Mercado Diario	4,91	4,58	4,44	5,12	-5%	-7%	-3%	15%
SS.CC	0,48	0,59	0,61	0,54	52%	23%	3%	-11%
S. Interrumpibilidad				0,07				
Cuota OS	0,004	0,007	0,011	0,011		81%	50%	3%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003		0%	2%	0%
Total	7,22	7,06	6,99	7,66	0%	-2%	-1%	10%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

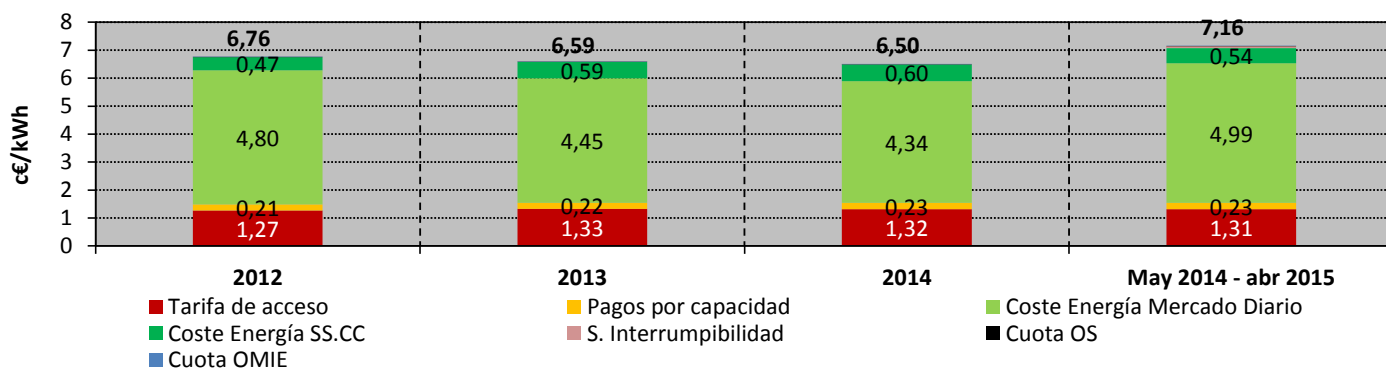
Consumidores de AT 3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV) (6.3)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene.-15	feb.-15	mar.-15	abr.-15	ene 15 s/ ene 14	feb 15 s/ feb 14	mar 15 s/ mar 14	abr 15 s/ abr 14
Tarifa de acceso	1,62	1,65	1,19	1,10	-3%	-2%	0%	-1%
Pagos por capacidad	0,39	0,40	0,17	0,15	-1%	0%	6%	0%
Coste de la energía	6,09	5,13	5,23	5,54	46%	107%	53%	56%
Mercado Diario	5,36	4,34	4,46	4,68	57%	155%	65%	72%
SS.CC	0,54	0,58	0,56	0,63	-30%	-25%	-21%	-24%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,21	0,21	0,23				
Cuota OS	0,011	0,011	0,011	0,011	54%	1%	1%	1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	2%	1%	1%	1%
Total	8,12	7,20	6,60	6,81	30%	57%	38%	41%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015 s/ 2014
Tarifa de acceso	1,27	1,33	1,32	1,31	6%	4%	-1%	0%
Pagos por capacidad	0,21	0,22	0,23	0,23	3%	2%	6%	1%
Coste de la energía	5,27	5,04	4,95	5,60	-2%	-4%	-2%	13%
Mercado Diario	4,80	4,45	4,34	4,99	-6%	-7%	-2%	15%
SS.CC	0,47	0,59	0,60	0,54	54%	24%	2%	-10%
S. Interrumpibilidad				0,07				
Cuota OS	0,004	0,007	0,011	0,011		82%	50%	3%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003		0%	2%	0%
Total	6,76	6,59	6,50	7,16	0%	-3%	-1%	10%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

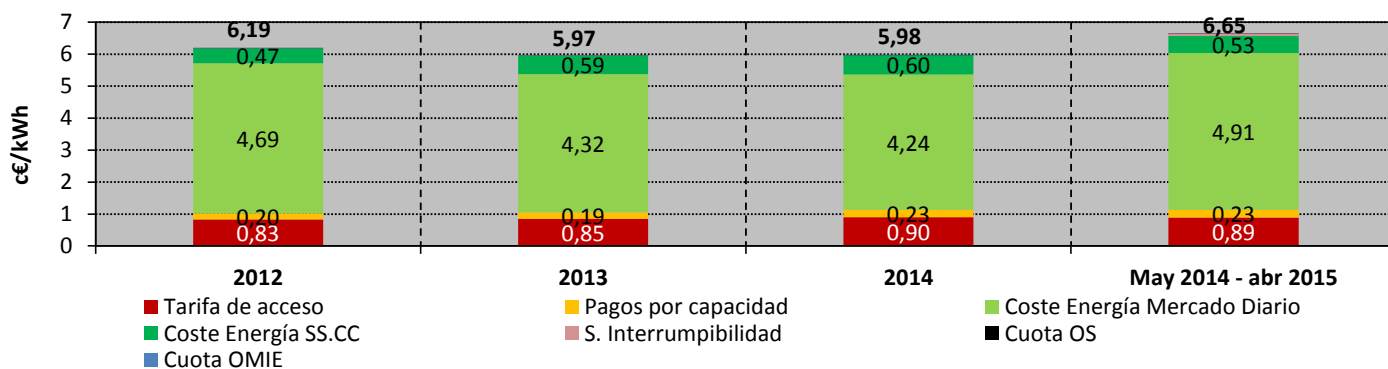
Consumidores de AT 4 (≥ 145 kV) (6.4)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene.-15	feb.-15	mar.-15	abr.-15	ene 15 s/ ene 14	feb 15 s/ feb 14	mar 15 s/ mar 14	abr 15 s/ abr 14
Tarifa de acceso	1,03	1,06	0,79	0,75	-1%	-2%	-3%	-2%
Pagos por capacidad	0,38	0,40	0,16	0,15	-5%	-1%	6%	1%
Coste de la energía	5,96	5,04	5,14	5,45	44%	105%	52%	55%
Mercado Diario	5,24	4,26	4,38	4,60	55%	154%	64%	71%
SS.CC	0,53	0,57	0,55	0,62	-30%	-26%	-22%	-25%
S. Interrumpibilidad	0,19	0,21	0,21	0,23				
Cuota OS	0,011	0,011	0,011	0,011	53%	1%	1%	1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	2%	0%	0%	0%
Total	7,38	6,52	6,10	6,36	32%	65%	40%	43%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. May 2014 - abr 2015 s/ 2014
Tarifa de acceso	0,83	0,85	0,90	0,89	10%	3%	5%	-1%
Pagos por capacidad	0,20	0,19	0,23	0,23	-1%	-1%	20%	0%
Coste de la energía	5,16	4,91	4,84	5,51	-2%	-5%	-1%	14%
Mercado Diario	4,69	4,32	4,24	4,91	-6%	-8%	-2%	16%
SS.CC	0,47	0,59	0,60	0,53	56%	25%	2%	-11%
S. Interrumpibilidad				0,07				
Cuota OS	0,004	0,007	0,011	0,011		88%	50%	3%
Cuota OMIE	0,002	0,002	0,003	0,003		0%	1%	0%
Total	6,19	5,97	5,98	6,65	-1%	-4%	0%	11%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

