



**INFORME SOBRE LA LIQUIDACIÓN
PROVISIONAL 7/2015 DEL SECTOR
ELÉCTRICO. ANÁLISIS DE
RESULTADOS Y SEGUIMIENTO
MENSUAL DE LA PROYECCIÓN ANUAL
DE LOS INGRESOS Y COSTES DEL
SISTEMA ELECTRICO**

LIQ/DE/120/15

17 de septiembre de 2015

Índice

| | |
|---|----|
| Resumen ejecutivo | 3 |
| 1. Objeto del informe | 5 |
| 2. Aspectos normativos | 5 |
| 3. Resultado de la liquidación provisional 7/2015 | 5 |
| 4. Análisis de la cobertura de los costes | 10 |
| 5. Análisis de los desvíos | 13 |
| 6. Previsión de demanda | 15 |
| 6.1. Previsión de la demanda en barras de central (b.c.) | 15 |
| 6.2. Previsión de la demanda en consumo | 17 |
| 7. Previsión de los ingresos por peajes de acceso. | 25 |
| 7.1. Previsión de los ingresos por peajes de acceso de los consumidores | 25 |
| 7.2. Previsión de ingresos por peajes de los generadores | 28 |
| 7.3. Previsión de ingresos por aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014 | 28 |
| 7.4. Previsión de ingresos procedentes de la aplicación de la Ley 15/2012 | 31 |
| 8. Previsión de costes | 32 |
| 8.1. Retribución de las instalaciones de producción a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración de alta eficiencia y residuos | 32 |
| 8.2. Coste del servicio de interrumpibilidad | 33 |
| 8.3. Coste de los pagos por capacidad | 34 |
| 8.4. Anualidades del déficit de actividades reguladas | 35 |
| 8.5. Retribución específica de los sistemas no peninsulares | 35 |

RESUMEN EJECUTIVO
INFORME SOBRE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL 7/2015 DEL
SECTOR ELÉCTRICO. ANÁLISIS DE RESULTADOS Y SEGUIMIENTO
MENSUAL DE LA PROYECCIÓN ANUAL DE LOS INGRESOS Y
COSTES DEL SISTEMA ELÉCTRICO

Este informe tiene un doble objetivo. Por una parte, se presenta el resultado de la Liquidación provisional 7/2015 y el grado de cobertura de los costes, de acuerdo con el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, y, por otra parte, se realiza un seguimiento mensual de la demanda, costes e ingresos del sistema eléctrico, a efectos de valorar su adecuación a la proyección anual incluida en la correspondiente Orden de peajes de acceso, teniendo en cuenta la información disponible en cada momento.

A partir de la primera liquidación del año 2014, los pagos a los sujetos del sistema de liquidaciones se van efectuando en correspondencia con los ingresos percibidos por el sistema eléctrico. Dada la diferente estacionalidad entre los ingresos y costes del sistema y que los ingresos por peajes de acceso correspondientes a lecturas de electricidad de un mes no se reciben completamente hasta tres meses después, en las primeras liquidaciones del año el coeficiente de cobertura es bajo.

Esto significa que en un ejercicio con suficiencia tarifaria, como el previsto en la Orden IET/2444/2014, muestra un desajuste en las liquidaciones provisionales a lo largo del ejercicio por la distinta periodificación de ingresos y costes. En particular, teniendo en cuenta los ingresos y costes previstos para 2015 en dicha Orden, y sin considerar desvíos en los ingresos externos a peajes, el resultado para esta liquidación provisional, consistente con un ejercicio con suficiencia tarifaria, se situaría en -1.921,5 M€, sin embargo, en la liquidación 7/2015 se registra un desajuste inferior en 541,6 M€ al esperado para esta liquidación.

Por lo que se refiere a los desvíos en la demanda, ingresos y costes registrados en la liquidación 7/2015 respecto de las partidas previstas en la Orden IET/2444/2014, cabe destacar los siguientes aspectos:

1. En relación con la **evolución de la demanda en consumo y de los ingresos** por peajes de acceso, éstos se encuentran por encima de los valores esperados para dicha liquidación 7. En particular, la demanda en consumo registrada en la Liquidación 7/2015 (121.268 GWh) ha sido un 2,9% superior al valor promedio observado en años anteriores.

En coherencia con la evolución de la demanda en consumo, en la Liquidación 7/2015 los ingresos por peajes de acceso de (7.157,9 M€) han resultado un 3,1% superiores al valor promedio histórico (+218,1 M€).

Asimismo, los ingresos de peajes de generadores en esta liquidación han resultado 1,6 M€ superiores a los previstos para esta liquidación, según la Orden IET/2444/2014 (+2,6%).

Por otra parte, los ingresos registrados por aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014 han resultado un 29,2% superiores a los previstos en la Orden IET/2444/2014 (+2,4 M€).

En la Liquidación provisional 7/2015 no se han registrado ingresos por aplicación de la Ley 15/2012.

2. En la Liquidación 7/2015 los **costes regulados** han sido 261,2 M€ inferiores a los previstos para esta liquidación según la Orden IET/2444/2014, debido, principalmente, a unos menores costes de los pagos por capacidad (-178,3 M€) y de la retribución específica de la producción renovable, cogeneración de alta eficiencia y residuos (en adelante retribución RECORE) (-114,1 M€).

Adicionalmente, cabe señalar que como consecuencia de una nueva emisión de FADE (emisión 49^a) destinada a la refinanciación para el vencimiento de los bonos (emisiones 2^a, 8^a, 12^a, 14^a y 16^a) se ha reducido al anualidad correspondiente al fondo de titulización debido a una reducción del tipo de medio de interés del fondo.

El **Coefficiente de Cobertura** de la liquidación provisional nº 7 se ha situado en un **83,99%** (82,65% en la Liquidación 6/2015) y se aplica a cada uno de los costes reconocidos para determinar los costes a pagar con cargo a la liquidación.

1. Objeto del informe

Este Informe tiene por objeto el análisis de los resultados de la Liquidación provisional 7/2015 y el seguimiento mensual de la demanda, costes e ingresos del sistema eléctrico, a efectos de valorar su adecuación a la proyección anual incluida en la correspondiente Orden de peajes de acceso (Orden IET/2444/2014), teniendo en cuenta la información disponible por esta Comisión.

2. Aspectos normativos

En la Liquidación provisional 7/2015 los ingresos no han sido suficientes para cubrir todos los costes a retribuir con cargo a las liquidaciones, por lo que se ha aplicado lo establecido en el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico. El citado artículo establece que en caso de que aparezcan desviaciones transitorias entre los ingresos y costes, dichas desviaciones serán soportadas por todos los sujetos del sistema de liquidación de forma proporcional a la retribución que les corresponda en cada liquidación mensual. Por ello, se ha procedido a aplicar un coeficiente de cobertura que se define como la relación entre los costes que se pueden sufragar con los ingresos disponibles y los costes registrados en la liquidación correspondiente.

3. Resultado de la liquidación provisional 7/2015

En el **Cuadro 0** se presenta la previsión anual de los ingresos y costes sujetos a liquidación, de acuerdo con el escandallo que acompaña a la Orden IET/2444/2014.

Cuadro 0. Previsión de demanda, ingresos y costes para el ejercicio 2015

| CONCEPTO | PREVISIÓN 2015 Orden IET/2444/2014 | |
|--|---------------------------------------|-------------------|
| | GWh en consumo (1) | Miles de € |
| A. Ingresos Peajes de Acceso | | 13.997.858 |
| Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los consumidores finales de electricidad (2) | 232.924 | 13.855.409 |
| Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los productores de energía eléctrica | | 129.664 |
| Exceso de ingresos sobre la TUR de los consumidores sin derecho transitoriamente suministrados por los suministradores de referencia (Art. 17 RD 216/2014) | | 12.785 |
| B. Otros Ingresos Regulados | | 1.391.361 |
| Ingresos pagos por capacidad | | 1.391.361 |
| Ingresos imputación pérdidas | | - |
| C. Ingresos Externos a Peajes | | 3.320.000 |
| Ingresos Ley Medidas Fiscales | | 2.989.700 |
| Ingresos por CO ₂ | | 330.300 |
| D. Total Ingresos (D = A + B + C) | | 18.709.219 |
| E. Costes | | 18.421.389 |
| Transporte | | 1.712.124 |
| Retribución del transporte | | 1.690.555 |
| Incentivo disponibilidad del transporte 2014 | | 21.569 |
| Distribución y Gestión Comercial | | 5.041.464 |
| Retribución de empresas distribuidoras con más de 100.000 suministros | | 4.655.424 |
| Retribución distribución | | 4.602.464 |
| Incentivo de calidad del servicio correspondiente a retribución 2015 | | 89.048 |
| Incentivo o penalización de reducción de pérdidas correspondiente a la retribución del año 2014 | | - 36.088 |
| Retribución de empresas distribuidoras con menos de 100.000 suministros | | 329.340 |
| Gestión Comercial | | 56.700 |
| Tasa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (Sector eléctrico) (0,150%) | | 20.661 |
| Moratoria nuclear (0,454%) | | 35.760 |
| 2º parte del ciclo de combustible nuclear (0,001%) | | 138 |
| Retribución específica renovables, cogeneración y residuos | | 6.980.000 |
| Retribución de las instalaciones de producción a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración de alta eficiencia y residuos | | 7.100.000 |
| Resto R. Especial (Real Decreto - Ley 9/2013) | | - 120.000 |
| Retribución específica Sistemas no peninsulares | | 887.170 |
| Coste Pagos por Capacidad | | 735.000 |
| Incentivo a la Inversión | | n.d. |
| Incentivo a la Disponibilidad | | n.d. |
| Resolución Restricciones por Garantía de Suministro | | n.d. |
| Pagos de anualidades déficit de actividades reguladas | | 2.927.649 |
| Fondo de titulización | | 2.270.360 |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2005 | | 283.471 |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2007 | | 96.057 |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2013 | | 277.761 |
| Diferencia de pérdidas | | 90.000 |
| Desajuste ejercicio 2014 (déficit +)/superávit(-) | | - 8.577 |
| F. Déficit / Superávit de actividades reguladas (G = D- E) | | 287.830 |
| G. Otros costes liquidables ("-"= coste/"+" = ingreso) | | - 251.000 |
| Extracostes Sistemas No Peninsulares 2012 | | - 191.000 |
| Ejecución Sentencias | | - 60.000 |
| H. Déficit/superávit de Liquidaciones (I = F + G) | | 36.830 |

Fuentes: Orden IET/2442/2014 y escandallo de costes que le acompaña.

(1) Demanda de los consumidores nacionales, excluye exportaciones

(2) Ingresos por peajes de acceso a consumidores nacionales, incluyendo facturación por reactiva y excesos de potencia, e ingresos por exportaciones y gestión interconexiones.

La previsión de la liquidación de las actividades reguladas (Cuadro 0), debidamente laminada, será la que se empleará como base de comparación de los resultados de las diferentes liquidaciones. En la periodificación de las previsiones anuales se ha tenido en cuenta la estacionalidad de las diferentes partidas de ingresos y costes. Con carácter general, la periodificación se ha realizado teniendo en cuenta el promedio de la relación entre la liquidación 1 y la liquidación 14 (o 12, en su caso) de los ejercicios 2011-2014.

En el Cuadro 1 se muestra tanto el resultado de la liquidación provisional 7 de 2015 y el grado de cobertura de los costes, como la previsión de Liquidación 7/2015 del escenario de demanda, ingresos y costes de la Orden IET/2444/2014, a efectos del análisis de los resultados bajo dos puntos de vista:

- *Análisis de los desvíos*
Por un lado, se comparan los resultados de la liquidación provisional teniendo en cuenta la totalidad de los costes que se reconocen en la liquidación con la previsión de liquidaciones de actividades reguladas efectuada a partir de las previsiones de demanda, ingresos y costes de la Orden IET/2444/2014, a efectos de realizar un seguimiento de las distintas partidas.
- *Análisis de la cobertura de los costes*
Por otro lado, y dado que en aplicación del artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, si aparecieran desviaciones transitorias entre los ingresos y costes, dichas desviaciones serán soportadas por todos los sujetos del sistema de liquidación de forma proporcional a la retribución que les corresponda en cada liquidación mensual, en el Cuadro 1 se incluyen los resultados de la liquidación provisional teniendo en cuenta el Coeficiente de Cobertura aplicado, definido éste como la relación entre los costes que se deberían pagar y los que se pueden realmente pagar con los ingresos disponibles.

Cuadro 1. Liquidación provisional 7/2015 (miles €)

| CONCEPTO | Liquidación 7/2015 con costes reconocidos (A) | Liquidación 7/2015 con coeficiente de cobertura (B) | Previsión Liquidación 7/2015 (C) | Diferencia en GWh/miles € (A) - (C) | Diferencia en % % variación (A) sobre (C) |
|---|--|--|---|---|---|
| | | | | | |
| Demanda en consumo (GWh) * | 121.268 | 121.268 | 117.814 | 3.454 | 2,9% |
| A. Ingresos Peajes de Acceso | 7.233.667 | 7.233.667 | 7.011.429 | 222.238 | 3,2% |
| Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los consumidores finales de electricidad | 7.157.979 | 7.157.979 | 6.939.864 | 218.115 | 3,1% |
| Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los productores de energía eléctrica | 64.736 | 64.736 | 63.089 | 1.647 | 2,6% |
| Ingresos por el Artículo 17 del Real Decreto 216/2014 | 10.952 | 10.952 | 8.477 | 2.475 | 29,2% |
| B. Otros Ingresos Regulados | 910.939 | 910.939 | 855.908 | 55.031 | 6,4% |
| Regularización ejercicios anteriores a 2014 (Cuadro 3) | - 4.618 | - 4.618 | - | - 4.618 | - |
| Ingresos pagos por capacidad | 915.557 | 915.557 | 855.908 | 59.649 | 7,0% |
| Ingresos por imputación pérdidas | - | - | - | - | - |
| Ingresos por Intereses | - | - | - | - | - |
| C. Ingresos Externos a Peajes | 729.873 | 729.873 | 729.873 | - | 0,0% |
| Ingresos Ley Medidas Fiscales ** | 575.707 | 575.707 | 575.707 | - | 0,0% |
| Ingresos por CO2 ** | 154.166 | 154.166 | 154.166 | - | 0,0% |
| D. Pagos Liquidación provisional n + 1 | | - 11.605 | - | - | - |
| E. Total Ingresos (E = A + B + C + D) | 8.874.479 | 8.862.874 | 8.597.211 | 277.268 | 3,2% |
| F. Costes no afectados por el coeficiente de cobertura | 1.563.551 | 1.563.551 | 1.561.179 | 2.372 | 0,2% |
| Tasa de la CNMC (Sector eléctrico) (0,150%) | 10.707 | 10.707 | 10.349 | 358 | 3,5% |
| Moratoria nuclear (0,447%) | 31.818 | 31.818 | 31.021 | 797 | 2,6% |
| 2º parte del ciclo de combustible nuclear (0,001%) | 72 | 72 | 69 | 3 | 4,4% |
| Pagos de anualidades déficit de actividades reguladas | 1.521.632 | 1.521.632 | 1.519.740 | 1.892 | 0,1% |
| Fondo de titulación | 1.156.665 | 1.156.665 | 1.159.775 | - 3.110 | -0,3% |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2005 (2,065%) | 146.987 | 146.987 | 141.984 | 5.003 | 3,5% |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2007 | 55.953 | 55.953 | 55.953 | - | 0,0% |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2013 | 162.027 | 162.027 | 162.027 | - | 0,0% |
| Correcciones de medidas | - 678 | - 678 | - | - 678 | - |
| G. Costes afectados por el coeficiente de cobertura | 8.690.777 | 7.299.323 | 8.957.526 | - 266.749 | -3,0% |
| Transporte | 998.739 | 838.834 | 998.739 | - | 0,0% |
| Retribución del transporte | 998.739 | 838.834 | 998.739 | - | 0,0% |
| Distribución y Gestión Comercial | 2.961.763 | 2.487.564 | 2.940.854 | 20.909 | 0,7% |
| Retribución de empresas distribuidoras con más de 100.000 suministros | 2.736.715 | 2.298.548 | 2.715.664 | 21.051 | 0,8% |
| Retribución de empresas distribuidoras con menos de 100.000 suministros | 191.973 | 161.237 | 192.115 | - 142 | -0,1% |
| Gestión Comercial | 33.075 | 27.779 | 33.075 | - | 0,0% |
| Retribución específica RECORE | 3.957.552 | 3.323.920 | 4.071.667 | - 114.115 | -2,8% |
| Retribución específica Sistemas no peninsulares | 517.516 | 434.658 | 517.516 | - | 0,0% |
| Sistema de Interrumpibilidad | 4.786 | 4.020 | - | 4.786 | - |
| Coste Pagos por Capacidad | 250.421 | 210.327 | 428.750 | - 178.329 | -41,6% |
| Coste Diferencia de Pérdidas** | - | - | - | - | - |
| H. Total Costes (H = F + G) | 10.254.328 | 8.862.874 | 10.518.705 | - 264.377 | -2,5% |
| I. Diferencia de actividades reguladas (I = E - H) | - 1.379.849 | - | - 1.921.494 | 541.645 | -28,2% |

Fuente: CNMC

* La demanda en consumo no incluye la energía de conexiones internacionales

** En la previsión se han usado los datos reales al no disponer de previsión sobre el momento de pago

En el Cuadro 2 se muestran los ingresos y costes relativos a los distribuidores con menos de 100.000 clientes que anteriormente estaban acogidos a la disposición transitoria undécima de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre.

Cuadro 2. Detalle de la liquidación de distribuidores con menos de 100.000 clientes (miles €)

| CONCEPTO | Liquidación 7/2015 con costes reconocidos | Liq. 7/2015 con coeficiente de cobertura |
|---|---|--|
| Demanda en consumo (GWh) | 4.431 | 4.431 |
| A. Ingresos Peajes de Acceso | 266.632 | 266.632 |
| Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los consumidores finales de electricidad | 265.892 | 265.892 |
| Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los productores de energía eléctrica | 530 | 530 |
| Ingresos por el Artículo 17 del Real Decreto 216/2014 | 210 | 210 |
| E. Total Ingresos | 266.632 | 266.632 |
| F. Costes no afectados por el coeficiente de cobertura | 7.042 | 7.042 |
| Tasa de la CNMC (Sector eléctrico) (0,150%) | 399 | 399 |
| Moratoria nuclear (0,447%) | 1.189 | 1.189 |
| 2º parte del ciclo de combustible nuclear (0,001%) | 3 | 3 |
| Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2005 (2,065%) | 5.491 | 5.491 |
| Correcciones de medidas | - 40 | - 40 |
| G. Costes afectados por el coeficiente de cobertura | 191.973 | 161.237 |
| Retribución de empresas distribuidoras con menos de 100.000 suministros | 191.973 | 161.237 |
| H. Total Costes (H = F + G) | 199.015 | 168.279 |
| I. Diferencia de actividades reguladas (I = E - H) | 67.617 | 98.353 |

Fuente: CNMC

En el Cuadro 3 se han incluido los ingresos y costes correspondientes a ejercicios anteriores, para, de este modo, aislar los efectos que pudieran tener respecto a la liquidación de este ejercicio.

Cuadro 3. Regularización de resultados de ejercicios anteriores a 2015

| CONCEPTO | Liquidación nº 7 2015 | |
|--|-----------------------|-------------------|
| | MWh | € |
| Ingresos por facturación de clientes a tarifa | -526 | -53.257 |
| Ingresos por facturación de tarifa de acceso | 579.488 | 17.179.085 |
| Ingresos por facturación de tarifa de acceso de productores de energía | 829.601 | 460.176 |
| Otros ingresos | 0 | 0 |
| Ingresos facturados por régimen especial | | 0 |
| TOTAL INGRESOS BRUTOS | 1.408.562 | 17.586.005 |
| CUOTAS | | 147.043 |
| Compensación insulares y extrapeninsulares | | -280.503 |
| Operador del Sistema | | -16.615 |
| Operador del Mercado | | -71 |
| Tasa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia | | 27.918 |
| Moratoria nuclear (sobre los ingresos regulados) | | 90.098 |
| Fondo para la financiación de activid. Plan General Residuos Radiactivos | | -2.831 |
| Recargo para recuperar el déficit de ingresos generado en el 2005 | | 329.088 |
| Cuota compensación por int.y reg.especial | | -40 |
| Costes transición a la competencia | | 0 |
| Costes asociados al stock estratégico de combustible nuclear | | 0 |
| TOTAL INGRESOS NETOS | | 17.438.961 |
| Coste energía en el mercado cons. a tarifa | -596 | -28.644 |
| Costes por compras/ventas OMIP/CESUR | | 0 |
| Coste régimen especial | | 0 |
| TOTAL COSTE ENERGIA | -596 | -28.644 |
| IMPORTE A LIQUIDAR ACTIVIDADES Y COSTES REGULADOS | | 17.467.605 |
| Coste ejecución sentencias | | 22.085.816 |
| Diferencias | | -4.618.211 |

Fuente: CNMC

4. Análisis de la cobertura de los costes

Dado que en la Liquidación provisional 7/2015 los ingresos no son suficientes para cubrir todos los costes a retribuir con cargo a las liquidaciones, se ha aplicado lo establecido en el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, en lo referente a que si aparecieran desviaciones transitorias entre los ingresos y costes, dichas desviaciones serán soportadas por todos los sujetos del sistema de liquidación de forma proporcional a la retribución que les corresponda en cada liquidación mensual. Por ello, se ha procedido a calcular un coeficiente de cobertura que se define como la relación entre los costes que pueden sufragar con los ingresos disponibles y los costes registrados en la liquidación 7/2015.

El Coeficiente de Cobertura en esta liquidación provisional nº 7 se ha situado en un **83,99%** y se aplica a cada uno de los costes reconocidos para determinar los costes a pagar con cargo a la liquidación (véase Cuadro 4).

Cuadro 4. Coeficiente de cobertura
COEFICIENTE DE COBERTURA (CC) (EUROS)

| INGRESOS Y COSTES NO AFECTADOS POR EL COEFICIENTE DE COBERTURA | | COSTES AFECTADOS POR EL COEFICIENTE DE COBERTURA | |
|--|-------------------------|--|--------------------------|
| INGRESOS | | Transporte | 998.739.000,00 |
| Ingresos Brutos a Tarifa | -53.256,75 | Distribución y Gestión Comercial | 2.961.763.522,08 |
| Ingresos Brutos a Peajes | 7.240.351.572,98 | Compensación Insular y Extrapeninsular | 517.515.833,33 |
| Cuotas a Tarifa | 3.245,49 | Prima del Régimen Especial | 3.957.551.835,25 |
| Cuotas a Peajes | -189.732.956,90 | Demanda de Interrumpibilidad | 4.785.808,39 |
| Ingresos Orden ITC/1659/2009 | 10.952.018,50 | Coste Pagos por Capacidad | 250.420.708,36 |
| Ingresos Demanda de Interrumpibilidad | 0,00 | Coste Diferencia de Pérdidas | 0,00 |
| Ingresos Pagos por Capacidad | 915.557.152,61 | | |
| Ingresos Diferencia de pérdidas | 0,00 | | |
| Ingresos del Tesoro | 729.873.158,42 | | |
| Pagos Liquidación provisional n+1 | -11.604.921,51 | | |
| Ingresos Liquidaciones Definitivas Años Anteriores | 0,00 | | |
| Ingresos por Intereses | 0,00 | | |
| TOTAL INGRESOS (A) | 8.695.346.012,84 | | |
| COSTES NO AFECTADOS POR CC | | | |
| Coste de la Energía Facturada a tarifa (anterior a 2014) | -28.644,01 | | |
| Coste del Régimen Especial sin C.C | 0,00 | | |
| Correcciones de medidas (anterior a 2014) | -678.176,99 | | |
| Coste Distribución años anteriores | 0,00 | | |
| Coste Demanda Interrumpibilidad (anterior a 2014) | 0,00 | | |
| Coste Diferencia Pérdidas (anterior a 2014) | 0,00 | | |
| Déficit Segunda Subasta | 55.952.680,00 | | |
| Anualidad Déficit 2013 | 162.027.255,93 | | |
| Fondo de Titulización del Déficit | 1.156.664.873,00 | | |
| Coste Ejecución Sentencias | 22.085.816,00 | | |
| TOTAL COSTES NO AFECTADOS POR CC (B) | 1.396.023.803,93 | | |
| TOTAL INGRESOS MENOS COSTES NO AFECTADOS POR CC (A- | 7.299.322.208,91 | TOTAL COSTES AFECTADOS POR CC (C) | 8.690.776.707,41 |
| COEFICIENTE DE COBERTURA ((A-B)/C) | | | 0,839892964076087 |

Fuente: CNMC

Se indica que, dado que el Coeficiente de Cobertura se define como la relación entre los costes que se pueden realmente pagar con los ingresos disponibles y los que se deberían pagar con cargo a las liquidaciones provisionales, cuanto mayor sean los ingresos en cada liquidación mayor será el coeficiente de cobertura.

Los ingresos principales del sistema eléctrico son:

- Los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución.
- Los ingresos provenientes de los impuestos establecidos por la Ley 15/2012, de 27 de diciembre, de medidas fiscales para la sostenibilidad energética.

Respecto a los ingresos por peajes de acceso de un mes, sólo pueden considerarse definitivos cuando se hayan facturado ese mes y los dos meses siguientes. Según esto, la distribución de ingresos, sin tener en cuenta la estacionalidad, se venía distribuyendo de acuerdo con la secuencia siguiente:

Cuadro 5. Facturación del consumo eléctrico

| | Mes m | Mes m+1 | Mes m+2 |
|--------------------------|------------|------------|------------|
| Tarifas baja tensión | 16% | 69% | 15% |
| Tarifas alta tensión | 73% | 27% | |
| Total facturación | 28% | 57% | 15% |

Fuente: CNMC

Por tanto, en la liquidación de enero históricamente, y sin tener en cuenta la estacionalidad, se dispone sólo de un 28% de los ingresos correspondientes a consumos del mes de enero; en la liquidación de febrero se dispone de un 85% acumulado de consumos del mes de enero y un 28 % de febrero; en la liquidación de marzo se dispone ya del 100 % de los consumos de enero, de un 85 % de los consumos de febrero y un 28% de marzo; y así sucesivamente tal y como se muestra en el siguiente cuadro.

Por otra parte, en los primeros meses del año los ingresos del Tesoro por la mencionada Ley 15/2012 son reducidos debido a los diferentes devengos del impuesto.

En conclusión, teniendo en cuenta que las empresas facturan los peajes de acceso con un decalaje respecto al consumo y que en los primeros meses del año no se producen ingresos por la mencionada Ley 15/2012, el coeficiente de cobertura en las primeras liquidaciones del año es bajo.

Cuadro 6. Liquidación de los ingresos asociados a los peajes de los consumidores eléctricos por mes de consumo (datos históricos)

| Mes de consumo | Número liquidación provisional | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------|--------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|
| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Enero | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | | | | | | | | | |
| Febrero | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | | | | | | | | |
| Marzo | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | | | | | | | |
| Abril | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | | | | | | |
| Mayo | | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | | | | | |
| Junio | | | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | | | | |
| Julio | | | | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | | | |
| Agosto | | | | | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | | |
| Septiembre | | | | | | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | | |
| Octubre | | | | | | | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | | |
| Noviembre | | | | | | | | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 | |
| Diciembre | | | | | | | | | | | | 0,28 | 0,57 | 0,15 |
| Total mensual | 0,28/12 | 0,85/12 | 1/12 | 1/12 | 1/12 | 1/12 | 1/12 | 1/12 | 1/12 | 1/12 | 1/12 | 1/12 | 0,72/12 | 0,15/12 |
| Total acumulado | 0,28/12 | 1,13/12 | 2,13/12 | 3,13/12 | 4,13/12 | 5,13/12 | 6,13/12 | 7,13/12 | 8,13/12 | 9,13/12 | 10,13/12 | 11,13/12 | 11,85/12 | 12/12 |
| = | 2,33% | 9,42% | 17,75% | 26,08% | 34,42% | 42,75% | 51,08% | 59,42% | 67,75% | 76,08% | 84,42% | 92,75% | 98,75% | 100,00% |

5. Análisis de los desvíos

En el Cuadro 7 se muestra la previsión del desajuste para el ejercicio 2015, en términos anuales de la Orden IET/2444/2014 (+36,8 M€), la previsión del desajuste para el ejercicio 2015 debidamente laminada (-1.921,5 M€) y el desajuste que resulta de la Liquidación 7/2015 (-1.379,8 M€).

En primer lugar cabe señalar que, como se ha mencionado anteriormente, dada la diferente estacionalidad entre los ingresos y los costes del sistema y que el consumo eléctrico de un mes se factura entre ese mes y los dos siguientes, se produce un desajuste entre ingresos y costes mayor en las primeras liquidaciones del año, que va reduciéndose conforme avanza el ejercicio, así como un coeficiente de cobertura menor en las primeras liquidaciones del año.

Esto significa que un ejercicio con suficiencia tarifaria, como el previsto en la Orden IET/2444/2014, muestra un desajuste en las liquidaciones provisionales a lo largo del ejercicio por la distinta periodificación de ingresos y costes. En particular, teniendo en cuenta los ingresos y costes previstos para 2015 en dicha Orden, y sin considerar desvíos en los ingresos externos a peajes, el resultado para esta liquidación provisional, consistente con un ejercicio con suficiencia tarifaria, se sitúa en -1.921,5 M€.

Cabe señalar que en la Liquidación 7/2015 el desajuste registrado es inferior en 541,6 M€ al esperado para esta liquidación, debido, fundamentalmente, a la evolución favorable de los ingresos por peajes de acceso (+222,2 M€), del coste de los pagos por capacidad (-178,3 M€) y la retribución RECORE (-114,1 M€).

Cuadro 7. Desajuste de la previsión anual y desajustes de la Liquidación provisional 7/2015

| | Previsión anual 2015 Orden IET/2444/2014 | Previsión de Liquidación 7/2015 | Liquidación 7/2015 |
|--|---|---------------------------------------|-----------------------|
| Costes regulados (miles €) (A) | 17.281.028 | 9.662.796 | 9.343.389 |
| Costes de acceso | 17.686.389 | 10.089.955 | 10.003.907 |
| Otros costes regulados (1) | - 405.361 | - 427.158 | - 660.518 |
| Ingresos por peajes de acceso (miles €) (B) | 13.997.858 | 7.011.429 | 7.233.667 |
| % sobre costes regulados | 81% | 73% | 77% |
| Otros ingresos (miles €) (C) | 3.320.000 | 729.873 | 729.873 |
| Ingresos Ley 15/2012 de medidas fiscales | 2.989.700 | 575.707 | 575.707 |
| Ingresos subastas CO2 | 330.300 | 154.166 | 154.166 |
| % otros ingresos sobre costes regulados | 19% | 8% | 8% |
| Desajuste (miles €) [(B) + (C)] - (A) | 36.830 | - 1.921.494 | - 1.379.849 |
| % sobre los costes regulados (2) | 0,213% | 20% | 15% |

Fuente: CNMC (Liquidación 7/2015 y escandallo que acompaña a la Orden IET/2444/2014).
(1) Incluye el saldo de los pagos por capacidad y regularización de ejercicios anteriores a 2015.

Como se ha comentado anteriormente, en el Cuadro 1 se compara la Liquidación provisional 7/2015 con la previsión mensual correspondiente a la Orden IET/2444/2014.

Se observa que, las mayores diferencias entre las partidas previstas en la Orden IET/2444/2014 para el ejercicio (periodificadas conforme con el histórico de liquidaciones) y las registradas en la Liquidación 7/2015, se producen, fundamentalmente, en los ingresos por peajes de acceso, en el coste derivado de la retribución específica RECORE y el coste de los pagos de capacidad.

En los epígrafes siguientes, se analizan los desvíos mostrados anteriormente respecto de las previsiones de demanda, ingresos y costes de la Orden IET/2444/2014. A efectos de realizar el seguimiento de cada una de esas partidas, y para detectar posibles desvíos significativos respecto a la previsión inicial con mayor grado de precisión, en el presente informe se ha definido un rango de variación¹ (máximo, mínimo y promedio) para cada uno de los conceptos analizados.

¹ El rango de variación para cada una de las partidas analizadas se ha definido teniendo en cuenta los valores máximo y mínimo de la relación entre el importe liquidado en la Liquidación objeto de seguimiento y la liquidación 14 de los ejercicios 2011, 2012, 2013 y 2014.

6. Previsión de demanda

6.1. Previsión de la demanda en barras de central (b.c.)

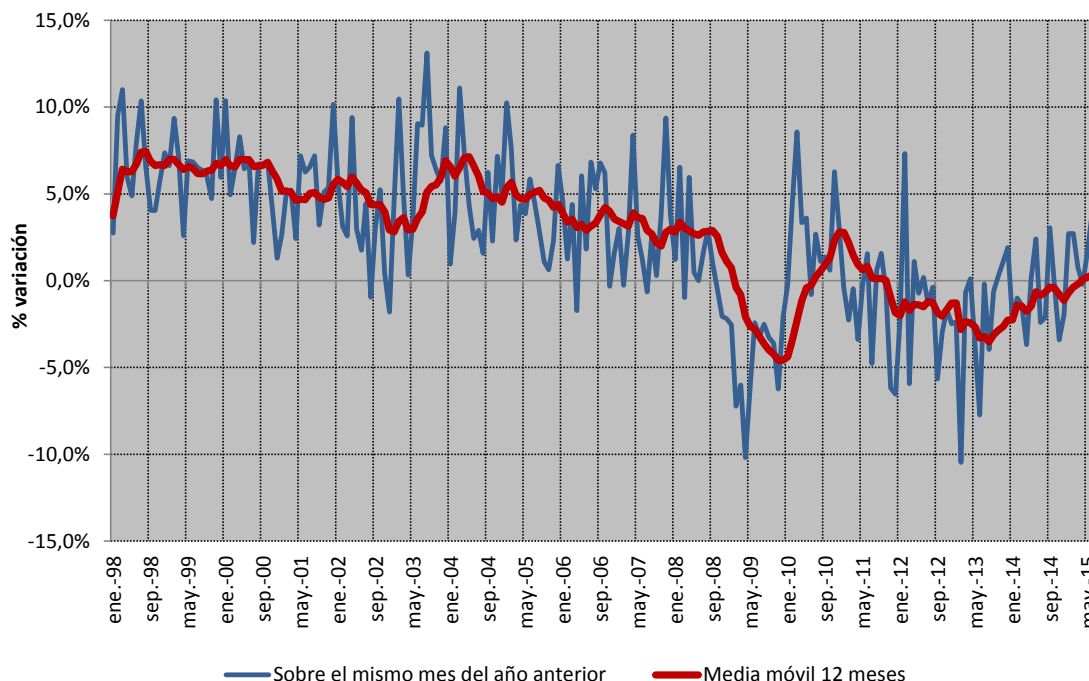
La demanda nacional en b.c. prevista para el ejercicio 2015 según la memoria que acompañó a la propuesta de Orden IET/2444/2014 por la que se revisan los peajes de acceso para 2015 asciende a 257.614 GWh, lo que supondría una reducción del 0,20 % respecto de la demanda nacional en b.c. del ejercicio 2014. Esta reducción de la demanda es inferior a la tasa de variación anual registrada a agosto de 2015 (véanse Cuadro 8 y Gráfico 1).

Cuadro 8. Evolución mensual de la demanda nacional en b.c.

| 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 y para 2015 Balance de Energía

**Gráfico 1. Evolución mensual de la demanda nacional en b.c. Tasas de variación (%).
 Enero de 1998- junio de 2015**



Fuente: REE, Series estadísticas del sistema eléctrico español y para 2015 Balance de Energía

Adicionalmente, cabe señalar que, de acuerdo con la última información disponible publicada por REE, la tasa de variación anual de los últimos doce meses de la demanda en b.c. del sistema peninsular en agosto de 2015 registró un aumento del 1,93%, la del Sistema Balear el 4,22%, la del Sistema Canario el 1,34%, la del Sistema Ceutí el 0,84% y la del Sistema Melillense 3,01%.

Según la información publicada en la web de REE sobre previsiones mensuales del Operador del Sistema (disponible en <http://www.esios.ree.es/web-publica/>) la demanda en b.c. del sistema peninsular prevista para 2015 ascendería a 244.975 GWh, superior en 0,59% a la registrada para el ejercicio 2014. Se observa que la tasa de variación de la demanda peninsular en b.c. prevista por el operador del sistema para 2015 es superior a la tasa de variación que resulta de comparar la demanda nacional en b.c. prevista en la Orden IET/2444/2014² (257.614 GWh) y la demanda registrada en 2014 (-0,2%)(véase Cuadro 9).

² La Memoria que acompañó a la propuesta de Orden no aporta información de la demanda en b.c. desagregada por subsistema.

Cuadro 9. Previsión mensual del Sistema de Información del Operador del Sistema (esios) para 2015 de la demanda en b.c. 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 |

Fuente: REE, esios

Nota: previsión mensual sombreada en naranja.

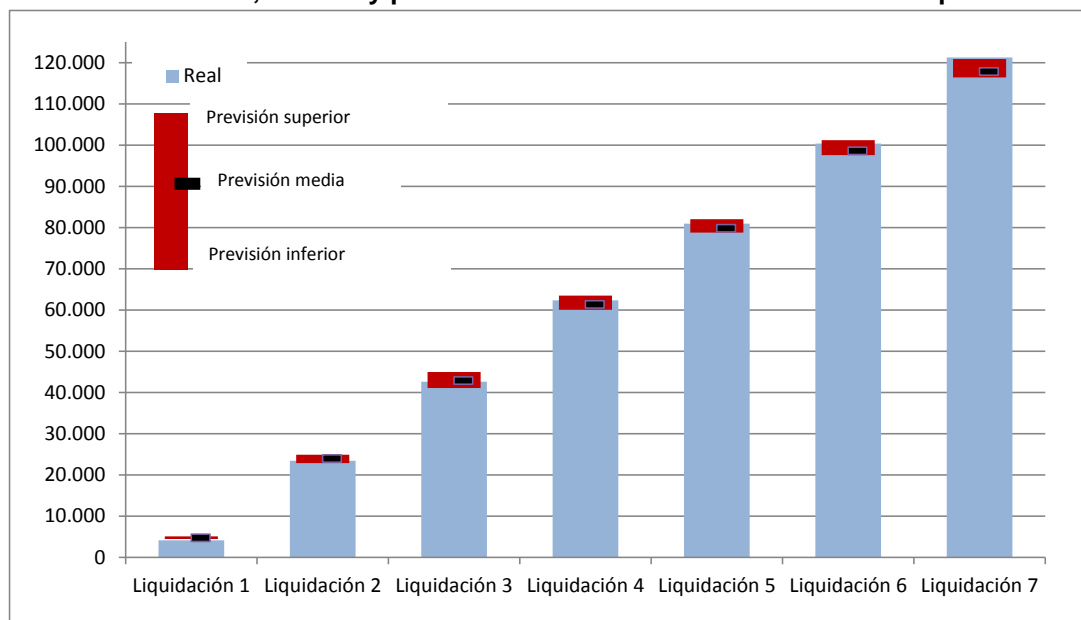
6.2. Previsión de la demanda en consumo

La demanda en consumo registrada en la Liquidación provisional 7/2015 asciende a 121.268 GWh, cifra un 2,9% superior al valor promedio registrado en la Liquidación 7 respecto de la liquidación 14 de ejercicios anteriores³.

Cabe señalar que la demanda en consumo declarada en la Liquidación 7/2015 representaría el 52,1% de la demanda prevista para el ejercicio 2015, valor superior al promedio registrado en el histórico de las liquidaciones de los ejercicios 2011 a 2014 (50,6%).

³ El rango de variación se ha definido teniendo en cuenta los valores máximo, mínimo y promedio de la relación entre la demanda liquidada en Liquidación 1 y la liquidación 14 de los ejercicios 2011, 2012, 2013 y 2014.

Gráfico 2. Comparación de la demanda en consumo (GWh) registrada en la Liquidación 7/2015 respecto de la demanda anual prevista. Intervalo de variación de la demanda máxima, mínima y promedio con base en el histórico de las liquidaciones



Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2011, 2012, 2013, 2014 y 2015) y escándalo que acompaña a la Orden IET/2444/2014.

La información disponible en la Liquidación 7/2015 no es significativa para valorar la evolución de la demanda en consumo por grupo de peajes de acceso, dado el decalaje de dos meses existente entre el momento del consumo y su facturación. Al respecto se indica que en la Liquidación 7/2015 se dispone de información sobre los consumos registrados hasta mayo de 2015.

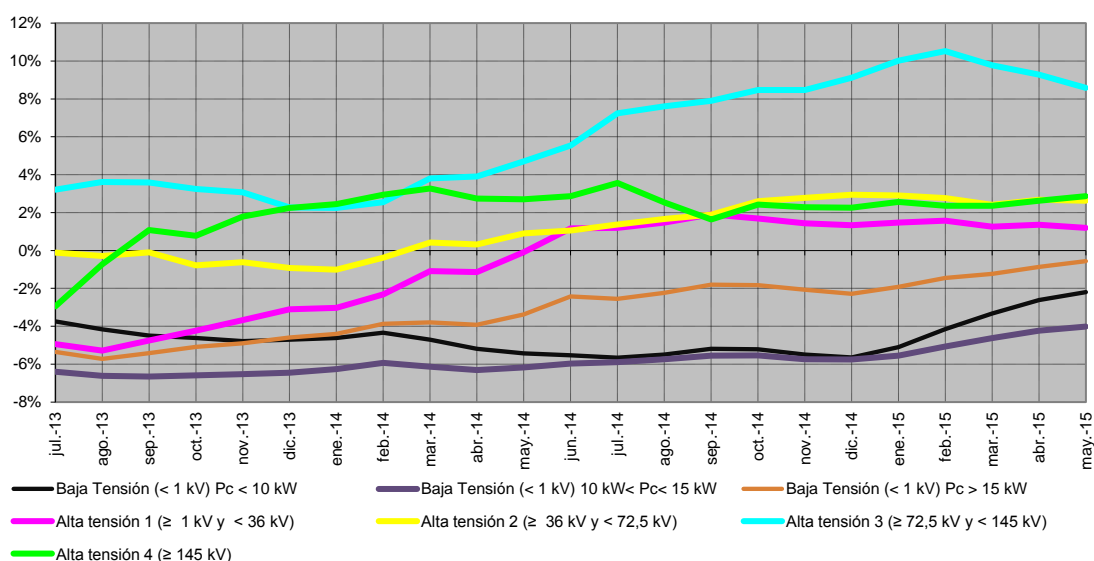
No obstante, a título informativo en el Cuadro 10 y el Gráfico 3 se muestra la evolución de la demanda en consumo desagregado por nivel de tensión hasta mayo de 2015, último mes con información. Se observa una recuperación de la demanda de los consumidores conectados en baja tensión.

**Cuadro 10. Evolución mensual de la demanda nacional en consumo por nivel de tensión.
Tasa de variación anual media de 12 meses.**

| Año | | Baja Tensión (< 1 kV) | | | Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | Alta tensión 4 (≥ 145 kV) | TOTAL |
|------|------------|-----------------------|-----------------|------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------|-------|
| | | Pc ≤ 10 kW | 10 < Pc ≤ 15 kW | Pc > 15 kW | | | | | |
| 2014 | junio | -5,5% | -6,0% | -2,4% | 1,2% | 1,1% | 5,5% | 2,9% | -1,3% |
| | julio | -5,7% | -5,9% | -2,6% | 1,2% | 1,4% | 7,2% | 3,6% | -1,2% |
| | agosto | -5,5% | -5,7% | -2,2% | 1,5% | 1,7% | 7,6% | 2,5% | -1,1% |
| | septiembre | -5,2% | -5,5% | -1,8% | 1,9% | 1,9% | 7,9% | 1,6% | -0,8% |
| | octubre | -5,2% | -5,5% | -1,8% | 1,7% | 2,6% | 8,5% | 2,4% | -0,8% |
| | noviembre | -5,5% | -5,7% | -2,1% | 1,4% | 2,8% | 8,5% | 2,3% | -1,0% |
| 2015 | diciembre | -5,7% | -5,8% | -2,3% | 1,3% | 2,9% | 9,1% | 2,3% | -1,0% |
| | 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% |

Fuente: CNMC

**Gráfico 3. Evolución mensual de la demanda nacional en consumo por nivel de tensión.
Tasa de variación anual media de 12 meses**



Fuente: CNMC

Adicionalmente, en el Cuadro 11 y Gráfico 4 se muestra la evolución de la potencia facturada por nivel de tensión, por su impacto en los ingresos del sistema. Cabe señalar una cierta estabilización en la evolución de la potencia de los consumidores con potencia contratada inferior a 10 kW y de los consumidores conectados en tensiones comprendidas entre 36 kV y 72,5 kV y una recuperación para el resto de consumidores.

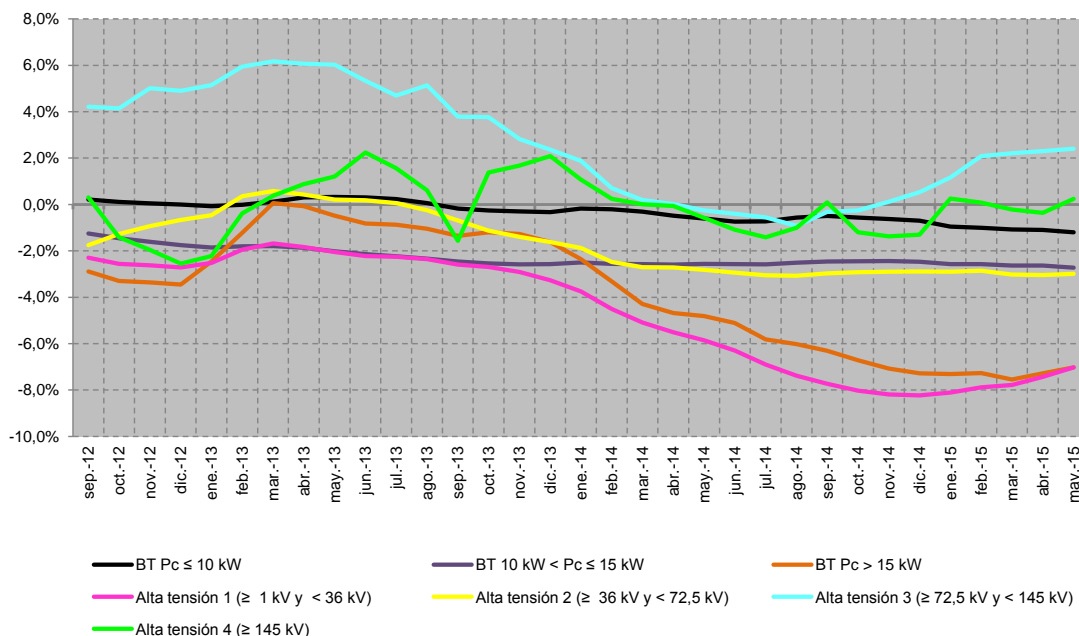
**Cuadro 11. Evolución mensual de la potencia facturada nacional por nivel de tensión.
Tasa de variación anual media de 12 meses.**

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

Fuente: CNMC

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

Gráfico 4. Evolución mensual de la potencia facturada nacional en consumo por nivel de tensión. Tasa de variación anual media de 12 meses.



Fuente: CNMC

En el Cuadro 12 se compara la demanda por grupo tarifario registrada en 2014⁴ y la previsión de la demanda para 2015⁵ de la Orden IET/2444/2014.

Al comparar las previsiones para el ejercicio 2015 con la evolución registrada en los últimos meses, se observa que, con carácter general, la demanda prevista para los consumidores conectados en baja tensión presenta tasas de variación superiores a las registradas en los últimos doce meses (entre el -0,6% y el -4,0%), si bien estarían en línea con la tendencia de mejora observada. Asimismo, la previsión de la demanda de los consumidores conectados en media tensión presenta una tasa de variación superior (4,3%) a la registrada en los últimos meses. Por el contrario, la demanda prevista para 2015 de los consumidores conectados en alta tensión presentan tasas de variación sobre el cierre del ejercicio 2014 inferiores (0,6%, -3,2% y 0,7%) a las tasas de variación registradas en los últimos doce meses (2,6%, 8,6% y 2,9%, respectivamente).

Respecto de la previsión de la potencia facturada para el ejercicio 2015 se observa que, en general, muestra tasas de variación respecto del ejercicio 2014 superiores a las medias móviles registradas a mayo de 2015 en todos los peajes, con la excepción de los consumidores conectados en baja tensión con potencia contratada inferior a 10 kW y los consumidores conectados en redes de tensión comprendida entre 72,5 kV y 145 kV (peaje 6.3), mostrándose las diferencias más relevantes en los peajes de acceso 3.0 A, 3.1 A y 6.1. Sin embargo, para consumidores con potencias contratadas por debajo de 10 kW, la tasa de variación prevista respecto al ejercicio 2014 (-1,8%) es inferior a la observada en la interanual de mayo (-1,2%). En cualquier caso, para el total de potencia facturada, la previsión sobre 2015 se sitúa en -2,0%, mientras que el valor interanual de mayo se sitúa en -2,7%.

⁴ Se indica que las variables de facturación registradas en la Liquidación 14/2014 se obtienen añadiendo a las variables de facturación declaradas por las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes, las variables de facturación estimadas para las empresas distribuidoras con menos de 100.000 clientes a partir de las declaraciones en SINCRO. Las empresas distribuidoras con menos de 100.000 clientes realizan sus declaraciones por año y mes de facturación, en lugar de por año y mes de consumo.

⁵ Al respecto se indica que la previsión de demanda e ingresos de la Orden IET/2444/2014 está recogida en la Memoria que acompañó a la Propuesta de Orden por la que se aprueba la previsión de la evolución de las diferentes partidas de ingresos y costes del sistema eléctrico para el periodo 2015-2020 (véase el informe realizado por la CNMC disponible en http://cnmc.es/Portals/0/Ficheros/Energia/Informes/150521_Informe%20OM%20de%20evolu%C3%B3n%20de%20ingresos%20y%20costes%202015-2020.pdf).

Cuadro 12. Comparación del número de clientes, consumo y potencia facturada desagregado por grupo tarifario registrados en la Liquidación 14/2014 con las previstas para el ejercicio 2015, según la Memoria de la Orden IET/2444/2014.

| Peaje | Real 2014 (1) (A) | | | Previsión 2015 (Orden IET/2444/2014) (2) (B) | | | % variación (B) sobre (A) | | |
|---------------------|----------------------|-------------------------|----------------|---|-------------------------|----------------|---------------------------|--------------|--------------|
| | Nº clientes | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh) | Nº clientes | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh) | Nº clientes | Potencia | Consumo |
| Baja tensión | 28.655.785 | 148.448 | 109.068 | 28.741.365 | 145.304 | 107.916 | 0,3% | -2,1% | -1,1% |
| 2.0 A | 25.735.418 | 107.194 | 58.118 | 25.814.841 | 105.371 | 57.323 | 0,3% | -1,7% | -1,4% |
| 2.0 DHA | 1.290.922 | 7.337 | 7.480 | 1.282.048 | 7.112 | 7.432 | -0,7% | -3,1% | -0,6% |
| 2.0 DHS | 2.482 | 13 | 22 | 5.471 | 17 | 30 | 120,4% | 32,0% | 34,8% |
| 2.1 A | 704.644 | 8.854 | 5.987 | 706.594 | 8.609 | 5.860 | 0,3% | -2,8% | -2,1% |
| 2.1 DHA | 172.057 | 2.166 | 2.967 | 175.973 | 2.117 | 2.918 | 2,3% | -2,3% | -1,7% |
| 2.1 DHS | 398 | 5 | 6 | 825 | 10 | 9 | 107,3% | 101,7% | 46,8% |
| 3.0 | 749.863 | 22.879 | 34.488 | 755.613 | 22.068 | 34.343 | 0,8% | -3,5% | -0,4% |
| Alta tensión | 108.747 | 30.278 | 122.923 | 109.246 | 29.875 | 126.004 | 0,5% | -1,3% | 2,5% |
| 3.1.A | 85.996 | 6.824 | 15.629 | 86.218 | 6.586 | 16.457 | 0,3% | -3,5% | 5,3% |
| 6.1 | 20.149 | 14.370 | 56.048 | 20.413 | 14.166 | 58.279 | 1,3% | -1,4% | 4,0% |
| 6.2 | 1.599 | 3.272 | 16.882 | 1.610 | 3.263 | 16.989 | 0,7% | -0,3% | 0,6% |
| 6.3 | 424 | 1.754 | 10.091 | 429 | 1.687 | 9.770 | 1,0% | -3,8% | -3,2% |
| 6.4 (3) | 580 | 4.057 | 24.274 | 576 | 4.172 | 24.509 | -0,7% | 2,8% | 1,0% |
| Total | 28.764.532 | 178.726 | 231.992 | 28.850.611 | 175.178 | 233.920 | 0,3% | -2,0% | 0,8% |

Fuente: CNMC, Orden IET/2444/2014 y Memoria que acompañó a la Propuesta de Orden por la que se aprueba la previsión de la evolución de las diferentes partidas de ingresos y costes del sistema eléctrico para el periodo 2015-2020.

Notas:

- (1) Variables de facturación registradas en la Liquidación 14/2014, obtenidas añadiendo a las variables de facturación declaradas por la empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes, las variables de facturación estimadas de las empresas distribuidoras con menos de 100.000 clientes a partir de las declaraciones en SINCRO.
- (2) Previsión de demanda e ingresos de la Orden IET/2444/2014 según la Memoria que acompañó a la Propuesta de Orden por la que se aprueba la previsión de la evolución de las diferentes partidas de ingresos y costes del sistema eléctrico para el periodo 2015-2020.
- (3) Incluye Traspase Tajo-Segura

Adicionalmente, en el Cuadro 13 se comparan las variables de facturación previstas por la CNMC⁶ correspondiente a las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes⁷ con la información declarada por las mismas en la base de datos de liquidaciones correspondiente a los últimos doce meses (junio 2014-mayo 2015), a efectos de ilustrar su impacto en el desvío de los ingresos por peajes de acceso de los consumidores. En particular, se muestran para las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes:

- Las variables de facturación previstas por la CNMC para 2015 (primer cuadro);
- Las variables de facturación registradas en los últimos doce meses en la base de datos de liquidaciones (segundo cuadro);

⁶ Se indica que la previsión de las variables de facturación para el ejercicio 2015 de la Orden IET/2444/2014, según la Memoria que acompañó a la Propuesta de Orden por la que se aprueba la previsión de la evolución de las diferentes partidas de ingresos y costes del sistema eléctrico para el periodo 2015-2020, se corresponde con las previsiones de la CNMC.

⁷ No incluye la demanda los consumidores conectados a redes de empresas distribuidoras con menos de 100.000 clientes, al realizar éstas sus declaraciones por año y mes de facturación, en lugar de por año y mes de consumo, y con una periodicidad distinta a la mensual.

- La diferencia entre las variables previstas y registradas en términos absolutos (tercer cuadro), y en términos relativos (cuarto cuadro).

De la comparación de las variables de facturación previstas por la CNMC para el ejercicio 2015 correspondientes a las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes y las registradas en los últimos doce meses (junio 2014-mayo 2015⁸) se observa que, con carácter general, para los consumidores de baja tensión con potencia contratada superior a 15 kW y para los consumidores conectados en media y alta tensión, con la excepción del peaje 6.3 y los periodos 3, 4 y 5 del peaje 6.4, la potencia contratada de los periodos 1 a 5 registrada en los últimos doce meses es inferior a la potencia contratada por periodo prevista para el ejercicio 2015. Por el contrario, la potencia contratada por los consumidores conectados en baja tensión con potencia contratada inferior a 15 kW es superior a la prevista para el ejercicio 2015.

Respecto del consumo por periodo horario, se observa que, con carácter general, el consumo previsto por periodo para el ejercicio 2015 es inferior al consumo registrado en los últimos doce meses, con la excepción de los periodos 1 y 2 de los consumidores de baja tensión acogidos a la discriminación horaria supervalle (2.0 DHS y 2.1 DHS) y los periodos 1, 2 y 6 el resto de consumidores (excluidos los consumidores acogidos al peaje 6.3).

⁸ La desagregación de las variables de facturación entre los peajes 6.1 A y 6.1 B durante el ejercicio 2014 se ha realizado teniendo en cuenta la información individualizada de clientes de la base de datos de Liquidaciones.

Cuadro 13. Comparación de las variables de facturación previstas por la CNMC para 2015 y las registradas en los últimos 12 meses (junio 2014-mayo 2015) según la información de la base de datos de liquidaciones, correspondientes a las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes.

| Previsión CNMC 2015. Empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes. Total Nacional (A) | | | | | | | | | | | | | | |
|--|-------------------|--------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---|---------------|---------------|--------------|---------------|---------------|-------------------------|
| Peaje | Nº clientes | Potencia Contratada (KW) | | | | | | Energía consumida por periodo horario (GWh) | | | | | | Energía Consumida (GWh) |
| | | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 4 | Periodo 5 | Periodo 6 | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 4 | Periodo 5 | Periodo 6 | |
| Baja tensión | 27.645.026 | 140.457 | 22.528 | 21.978 | - | - | - | 70.947 | 25.241 | 7.947 | - | - | - | 104.135 |
| 2.0 A | 24.837.929 | 101.660 | - | - | - | - | - | 55.302 | - | - | - | - | - | 55.302 |
| 2.0 DHA | 1.229.036 | 6.819 | - | - | - | - | - | 2.302 | 4.872 | - | - | - | - | 7.173 |
| 2.0 DHS | 5.442 | 16 | - | - | - | - | - | 11 | 9 | 10 | - | - | - | 30 |
| 2.1 A | 677.455 | 8.268 | - | - | - | - | - | 5.652 | - | - | - | - | - | 5.652 |
| 2.1 DHA | 167.863 | 2.025 | - | - | - | - | - | 943 | 1.865 | - | - | - | - | 2.808 |
| 2.1 DHS | 785 | 10 | - | - | - | - | - | 3 | 3 | 3 | - | - | - | 9 |
| 3.0 | 726.515 | 21.698 | 22.528 | 21.978 | - | - | - | 6.735 | 18.493 | 7.934 | - | - | - | 33.162 |
| Alta tensión | 105.937 | 27.908 | 29.448 | 30.290 | 23.204 | 23.383 | 28.572 | 11.801 | 17.910 | 11.758 | 9.086 | 13.460 | 59.879 | 123.893 |
| 3.1 A | 83.341 | 6.257 | 6.902 | 7.372 | - | - | - | 3.285 | 6.515 | 6.294 | - | - | - | 16.093 |
| 6.1 A | 18.833 | 12.182 | 12.396 | 12.548 | 12.633 | 12.732 | 16.006 | 4.681 | 5.917 | 2.942 | 4.768 | 6.960 | 26.717 | 51.983 |
| 6.1 B | 1.156 | 1.202 | 1.255 | 1.261 | 1.264 | 1.271 | 1.614 | 458 | 609 | 325 | 536 | 742 | 2.378 | 5.047 |
| 6.2 | 1.604 | 3.086 | 3.215 | 3.257 | 3.285 | 3.297 | 4.083 | 1.275 | 1.757 | 813 | 1.356 | 2.013 | 9.695 | 16.910 |
| 6.3 | 428 | 1.480 | 1.716 | 1.727 | 1.778 | 1.818 | 2.102 | 587 | 878 | 432 | 744 | 1.136 | 5.935 | 9.713 |
| 6.4 | 575 | 3.702 | 3.963 | 4.124 | 4.244 | 4.265 | 4.766 | 1.516 | 2.234 | 953 | 1.682 | 2.609 | 15.154 | 24.147 |
| Total | 27.750.963 | 168.365 | 51.976 | 52.268 | 23.204 | 23.383 | 28.572 | 82.748 | 43.151 | 19.705 | 9.086 | 13.460 | 59.879 | 228.029 |

| Últimos 12 meses junio 2014-mayo 2015). Empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes. Total Nacional (B) | | | | | | | | | | | | | | |
|---|-------------------|------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---|---------------|---------------|--------------|---------------|---------------|-------------------------|
| Peaje | Nº clientes | Potencia Contratada (KW) (5) | | | | | | Energía consumida por periodo horario (GWh) | | | | | | Energía Consumida (GWh) |
| | | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 4 | Periodo 5 | Periodo 6 | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 4 | Periodo 5 | Periodo 6 | |
| Baja tensión | 27.571.421 | 140.738 | 22.028 | 21.590 | - | - | - | 71.984 | 25.493 | 7.964 | - | - | - | 105.441 |
| 2.0 A | 24.699.261 | 101.871 | - | - | - | - | - | 56.003 | - | - | - | - | - | 56.003 |
| 2.0 DHA | 1.319.833 | 7.337 | - | - | - | - | - | 2.524 | 4.959 | - | - | - | - | 7.483 |
| 2.0 DHS | 2.849 | 15 | - | - | - | - | - | 8 | 7 | 11 | - | - | - | 26 |
| 2.1 A | 672.298 | 8.380 | - | - | - | - | - | 5.690 | - | - | - | - | - | 5.690 |
| 2.1 DHA | 162.722 | 2.038 | - | - | - | - | - | 973 | 1.841 | - | - | - | - | 2.813 |
| 2.1 DHS | 493 | 6 | - | - | - | - | - | 2 | 2 | 3 | - | - | - | 7 |
| 3.0 | 713.964 | 21.090 | 22.028 | 21.590 | - | - | - | 6.785 | 18.683 | 7.950 | - | - | - | 33.418 |
| Alta tensión | 106.248 | 27.650 | 29.229 | 30.186 | 23.081 | 23.284 | 29.789 | 11.397 | 17.284 | 11.870 | 9.794 | 13.744 | 57.880 | 121.969 |
| 3.1 A | 83.854 | 6.176 | 6.845 | 7.395 | - | - | - | 3.113 | 6.191 | 5.969 | - | - | - | 15.273 |
| 6.1 A | 18.596 | 11.995 | 12.196 | 12.345 | 12.437 | 12.557 | 17.000 | 4.444 | 5.585 | 3.013 | 4.865 | 6.818 | 25.515 | 50.240 |
| 6.1 B | 1.194 | 1.197 | 1.255 | 1.261 | 1.264 | 1.271 | 1.614 | 451 | 599 | 325 | 536 | 729 | 2.374 | 5.015 |
| 6.2 | 1.601 | 3.075 | 3.196 | 3.233 | 3.251 | 3.266 | 4.146 | 1.263 | 1.741 | 903 | 1.505 | 2.114 | 9.522 | 17.047 |
| 6.3 | 420 | 1.546 | 1.785 | 1.800 | 1.846 | 1.881 | 2.147 | 613 | 929 | 486 | 841 | 1.189 | 6.072 | 10.129 |
| 6.4 | 583 | 3.661 | 3.952 | 4.151 | 4.283 | 4.309 | 4.882 | 1.513 | 2.239 | 1.174 | 2.047 | 2.894 | 14.398 | 24.266 |
| Total | 27.677.669 | 168.389 | 51.257 | 51.776 | 23.081 | 23.284 | 29.789 | 83.381 | 42.777 | 19.833 | 9.794 | 13.744 | 57.880 | 227.409 |

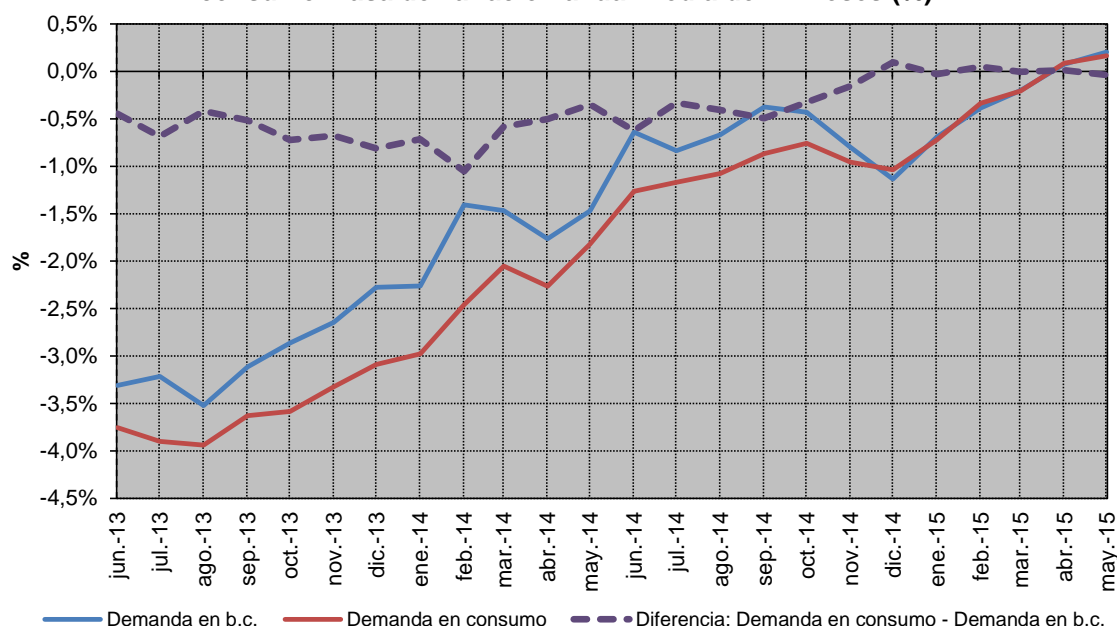
| Diferencia (A) - (B) | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|---------------|------------------------------|------------|------------|------------|-----------|----------------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------------------|
| Peaje | Nº clientes | Potencia Contratada (KW) (5) | | | | | | Energía consumida por periodo horario (GWh) | | | | | | Energía Consumida (GWh) |
| | | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 4 | Periodo 5 | Periodo 6 | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 4 | Periodo 5 | Periodo 6 | |
| Baja tensión | 73.605 | - 281 | 500 | 388 | - | - | - | - 1.037 | - 252 | - 16 | - | - | - | - 1.306 |
| 2.0 A | 138.668 | - 211 | - | - | - | - | - | - 701 | - | - | - | - | - | - 701 |
| 2.0 DHA | - 90.797 | - 518 | - | - | - | - | - | - 222 | - 87 | - | - | - | - | - 309 |
| 2.0 DHS | 2.593 | 1 | - | - | - | - | - | 3 | 2 | - 2 | - | - | - | 3 |
| 2.1 A | 5.158 | - 112 | - | - | - | - | - | - 38 | - | - | - | - | - | - 38 |
| 2.1 DHA | 5.141 | - 13 | - | - | - | - | - | - 30 | 24 | - | - | - | - | - 6 |
| 2.1 DHS | 292 | 4 | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 1 | - | - | - | 2 |
| 3.0 | 12.551 | 568 | 500 | 388 | - | - | - | - 50 | - 191 | - 15 | - | - | - | - 257 |
| Alta tensión | - 311 | 258 | 219 | 104 | 124 | 99 | - 1.218 | 404 | 626 | - 112 | - 708 | - 284 | 1.999 | 1.925 |
| 3.1 A | - 513 | 81 | 57 | - 23 | - | - | - | 172 | 324 | 325 | - | - | - | 821 |
| 6.1 A | 237 | 187 | 200 | 203 | 197 | 175 | - 994 | 237 | 332 | - 71 | - 98 | 142 | 1.202 | 1.743 |
| 6.1 B | - 38 | 4 | - 0 | 0 | 0 | - 0 | 0 | 7 | 9 | - 0 | 0 | 13 | 3 | 32 |
| 6.2 | 3 | 11 | 19 | 24 | 34 | 31 | - 62 | 12 | 16 | - 90 | - 148 | - 101 | 174 | - 137 |
| 6.3 | 7 | - 66 | - 69 | - 72 | - 68 | - 64 | - 45 | - 25 | - 50 | - 55 | - 97 | - 53 | - 136 | - 417 |
| 6.4 | - 8 | 41 | 11 | - 27 | - 39 | - 44 | - 116 | 3 | - 5 | - 221 | - 365 | - 285 | 756 | - 118 |
| Total | 73.294 | - 24 | 718 | 492 | 124 | 99 | - 1.218 | - 633 | 374 | - 129 | - 708 | - 284 | 1.999 | 619 |

| Porcentaje de variación (A) sobre (B) | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------------|--------------|------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------------------|
| Peaje | Nº clientes | Potencia Contratada (KW) (5) | | | | | | Energía consumida por periodo horario | | | | | | Energía Consumida (GWh) |
| | | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 4 | Periodo 5 | Periodo 6 | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 4 | Periodo 5 | Periodo 6 | |
| Baja tensión | 0,3% | -0,2% | 2,3% | 1,8% | - | - | - | -1,4% | -1,0% | -0,2% | - | - | - | -1,2% |
| 2.0 A | 0,6% | -0,2% | - | - | - | - | - | -1,3% | - | - | - | - | - | -1,3% |
| 2.0 DHA | -6,9% | -7,1% | - | - | - | - | - | -8,8% | -1,8% | - | - | - | - | -4,1% |
| 2.0 DHS | 91,0% | 8,6% | - | - | - | - | - | 42,5% | 23,6% | -15,7% | - | - | - | 12,1% |
| 2.1 A | 0,8% | -1,3% | - | - | - | - | - | -0,7% | - | - | - | - | - | -0,7% |
| 2.1 DHA | 3,2% | -0,6% | - | - | - | - | - | -3,1% | 1,3% | - | - | - | - | -0,2% |
| 2.1 DHS | 59,1% | 60,7% | - | - | - | - | - | 15,6% | 20,1% | 28,9% | - | - | - | 21,7% |
| 3.0 | 1,8% | 2,7% | 2,3% | 1,8% | - | - | - | -0,7% | -1,0% | -0,2% | - | - | - | -0,8% |
| Alta tensión | -0,3% | 0,9% | 0,7% | 0,3% | 0,5% | 0,4% | -4,1% | 3,5% | 3,6% | -0,9% | -7,2% | -2,1% | 3,5% | 1,6% |
| 3.1 A | -0,6% | 1,3% | 0,8% | -0,3% | - | - | - | 5,5% | 5,2% | 5,4% | - | - | - | 5,4% |
| 6.1 A | 1,3% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,4% | -5,8% | 5,3% | 5,9% | -2,4% | -2,0% | 2,1% | 4,7% | 3,5% |
| 6.1 B | -3,1% | 0,4% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 1,5% | 1,6% | -0,1% | 0,0% | 1,7% | 0,1% | 0,6% |
| 6.2 | 0,2% | 0,4% | 0,6% | 0,7% | 1,1% | 1,0% | -1,5% | 0,9% | 0,9% | -10,0% | -9,9% | -4,8% | 1,8% | -0,8% |
| 6.3 | 1,8% | -4,3% | -3,8% | -4,0% | -3,7% | -3,4% | -2,1% | -4,1% | -5,4% | -11,2% | -11,6% | -4,4% | -2,2% | -4,1% |
| 6.4 | -1,4% | 1,1% | 0,3% | -0,6% | -0,9% | -1,0% | -2,4% | 0,2% | -0,2% | -18,8% | -17,8% | -9,9% | 5,2% | -0,5% |
| Total | 0,3% | 0,0% | 1,4% | 1,0% | 0,5% | 0,4% | -4,1% | -0,8% | 0,9% | -0,6% | -7,2% | -2,1% | 3,5% | 0,3% |

Fuente: CNMC y Liquidaciones del Sector Eléctrico.

Finalmente, en el gráfico siguiente se compara la evolución de la tasa de variación de los últimos doce meses de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo. Cabe destacar que desde diciembre de 2014 la demanda en consumo registra una tendencia similar a la demanda en barras de central (medida a partir de la evolución de las tasas de variación anual de los últimos 12 meses).

Gráfico 5. Evolución mensual de la demanda nacional en barras de central y en consumo. Tasa de variación anual media de 12 meses (%).



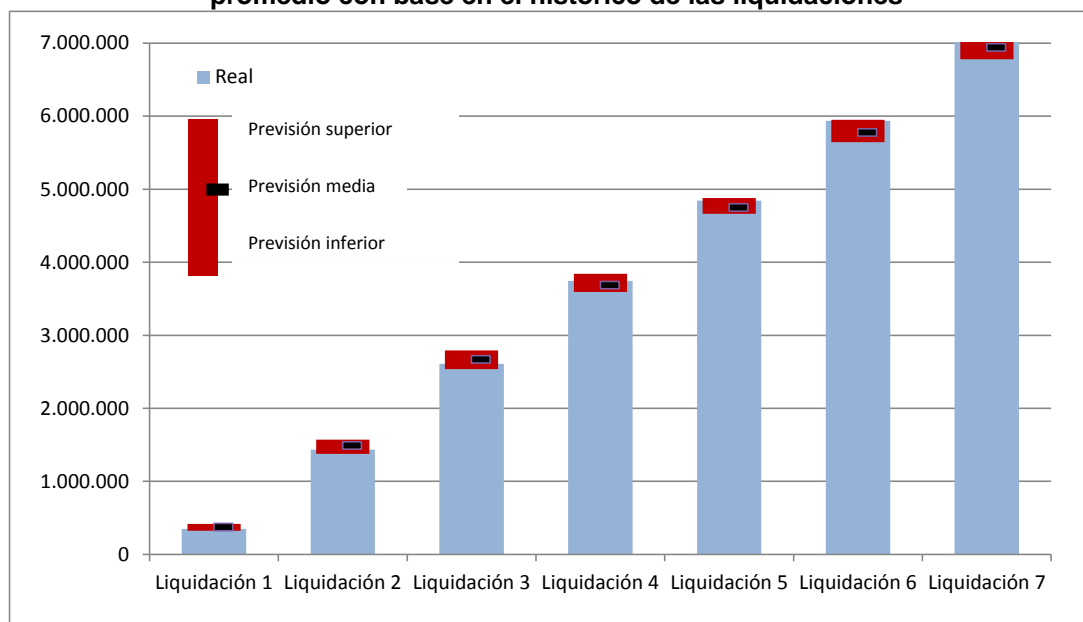
Fuente: CNMC

7. Previsión de los ingresos por peajes de acceso.

7.1. Previsión de los ingresos por peajes de acceso de los consumidores

Los ingresos por peajes de acceso de consumidores registrados en la Liquidación 7/2015 ascendieron a 7.157,9 M€, cifra un 3,1% superior al valor promedio registrado en la Liquidación 7 respecto de la liquidación 14 de ejercicios anteriores (véase Gráfico 6).

Gráfico 6. Comparación de los ingresos por peajes de acceso de consumidores (miles €) registrados en las liquidación provisional 7 de 2015 respecto de la previsión de liquidación 7. Intervalo de variación de los ingresos de acceso máximo, mínimo y promedio con base en el histórico de las liquidaciones



Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2011, 2012, 2013, 2014 y 2015) y escandallo que acompaña a la Orden IET/2444/2014.

La información disponible en la Liquidación 7/2015 no es significativa para valorar los ingresos de peajes de acceso a consumidores desagregados por grupo tarifario, debido a que el último mes con información de consumo completa es mayo de 2015.

No obstante, a efectos ilustrativos, en el Cuadro 14 se compara el resultado de facturar a las variables de facturación previstas por la CNMC correspondiente a las empresas distribuidoras con más de 100.000 para el ejercicio 2015 y a las variables de facturación registradas en los últimos doce meses (junio 2014-mayo 2015) en la base de datos de Liquidaciones. Cabe destacar que las mayores diferencias se registran en los consumidores conectados en baja tensión con discriminación horaria (2.0 DHA), en la facturación del término de potencia de los peajes 3.0 A, 3.1 A y 6.1 A y la facturación del término de energía de los peajes 2.0 A, 2.1 A, 3.1 A y 6.1 A.

Cuadro 14. Comparación de las variables de facturación previstas por la CNMC para 2015 y las registradas en los últimos 12 meses según la información de la base de datos de liquidaciones, correspondientes a las empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes.

Previsión CNMC 2015. Empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes. Total Nacional (A)

| Peaje | Nº clientes | Energía Consumida (GWh) | Facturación Acceso Previsión CNMC 2015 (miles €) | | |
|---------------------|-------------------|-------------------------|--|------------------|-------------------|
| | | | Término Potencia | Término Energía | Total Facturación |
| Baja tensión | 27.645.026 | 104.135 | 6.376.151 | 3.404.358 | 9.780.509 |
| 2.0 A | 24.837.929 | 55.302 | 3.867.506 | 2.434.774 | 6.302.280 |
| 2.0 DHA | 1.229.036 | 7.173 | 259.432 | 153.523 | 412.955 |
| 2.0 DHS | 5.442 | 30 | 614 | 717 | 1.331 |
| 2.1 A | 677.455 | 5.652 | 367.480 | 324.208 | 691.688 |
| 2.1 DHA | 167.863 | 2.808 | 90.019 | 94.901 | 184.920 |
| 2.1 DHS | 785 | 9 | 425 | 280 | 705 |
| 3.0 | 726.515 | 33.162 | 1.790.675 | 395.955 | 2.186.630 |
| Alta tensión | 105.937 | 123.893 | 2.567.849 | 746.753 | 3.314.601 |
| 3.1.A | 83.341 | 16.093 | 683.790 | 179.298 | 863.089 |
| 6.1 A | 18.833 | 51.983 | 1.367.712 | 379.965 | 1.747.677 |
| 6.1 B | 1.156 | 5.047 | 77.332 | 33.504 | 110.836 |
| 6.2 | 1.604 | 16.910 | 198.999 | 65.664 | 264.662 |
| 6.3 | 428 | 9.713 | 87.762 | 32.851 | 120.614 |
| 6.4 | 575 | 24.147 | 152.253 | 55.471 | 207.724 |
| Total | 27.750.963 | 228.029 | 8.943.999 | 4.151.111 | 13.095.111 |

Últimos 12 meses junio 2014-mayo 2015). Empresas distribuidoras con más de 100.000 clientes. Total Nacional (B)

| Peaje | Nº clientes | Energía Consumida (GWh) | Facturación Acceso Orden IET/2444/2014 (miles €) | | |
|---------------------|-------------------|-------------------------|--|------------------|-------------------|
| | | | Término Potencia | Término Energía | Total Facturación |
| Baja tensión | 27.571.421 | 105.441 | 6.367.581 | 3.456.424 | 9.824.006 |
| 2.0 A | 24.699.261 | 56.003 | 3.875.540 | 2.465.632 | 6.341.173 |
| 2.0 DHA | 1.319.833 | 7.483 | 279.124 | 167.485 | 446.609 |
| 2.0 DHS | 2.849 | 26 | 565 | 510 | 1.075 |
| 2.1 A | 672.298 | 5.690 | 372.463 | 326.374 | 698.837 |
| 2.1 DHA | 162.722 | 2.813 | 90.592 | 96.813 | 187.405 |
| 2.1 DHS | 493 | 7 | 265 | 239 | 503 |
| 3.0 | 713.964 | 33.418 | 1.749.032 | 399.371 | 2.148.403 |
| Alta tensión | 106.248 | 121.969 | 2.550.819 | 726.398 | 3.277.217 |
| 3.1.A | 83.854 | 15.273 | 677.142 | 170.168 | 847.310 |
| 6.1 A | 18.596 | 50.240 | 1.354.742 | 365.264 | 1.720.007 |
| 6.1 B | 1.194 | 5.015 | 77.235 | 33.136 | 110.371 |
| 6.2 | 1.601 | 17.047 | 198.052 | 66.287 | 264.339 |
| 6.3 | 420 | 10.129 | 91.221 | 34.681 | 125.902 |
| 6.4 | 583 | 24.266 | 152.428 | 56.861 | 209.288 |
| Total | 27.677.669 | 227.409 | 8.918.401 | 4.182.822 | 13.101.222 |

Diferencia (A) - (B)

| Peaje | Nº clientes | Energía Consumida (GWh) | Facturación Acceso Orden IET/2444/2014 (miles €) | | |
|---------------------|---------------|-------------------------|--|-----------------|-------------------|
| | | | Término Potencia | Término Energía | Total Facturación |
| Baja tensión | 73.605 | - 1.306 | 8.569 | - 52.066 | - 43.496 |
| 2.0 A | 138.668 | - 701 | - 8.034 | - 30.858 | - 38.893 |
| 2.0 DHA | - 90.797 | - 309 | - 19.693 | - 13.962 | - 33.654 |
| 2.0 DHS | 2.593 | 3 | 49 | 207 | 256 |
| 2.1 A | 5.158 | - 38 | - 4.983 | - 2.166 | - 7.149 |
| 2.1 DHA | 5.141 | - 6 | - 573 | - 1.912 | - 2.485 |
| 2.1 DHS | 292 | 2 | 161 | 41 | 202 |
| 3.0 | 12.551 | - 257 | 41.644 | - 3.417 | 38.227 |
| Alta tensión | - 311 | 1.925 | 17.029 | 20.355 | 37.385 |
| 3.1.A | - 513 | 821 | 6.648 | 9.130 | 15.778 |
| 6.1 A | 237 | 1.743 | 12.970 | 14.701 | 27.671 |
| 6.1 B | - 38 | 32 | 97 | 368 | 465 |
| 6.2 | 3 | - 137 | 947 | - 623 | 323 |
| 6.3 | 7 | - 417 | - 3.458 | - 1.830 | - 5.288 |
| 6.4 | - 8 | - 118 | - 174 | - 1.390 | - 1.565 |
| Total | 73.294 | 619 | 25.599 | - 31.711 | - 6.112 |

Diferencia (A) sobre (B)

| Peaje | Nº clientes | Energía Consumida (GWh) | Facturación Acceso Orden IET/2444/2014 (miles €) | | |
|---------------------|--------------|-------------------------|--|-----------------|-------------------|
| | | | Término Potencia | Término Energía | Total Facturación |
| Baja tensión | 0,3% | -1,2% | 0,1% | -1,5% | -0,4% |
| 2.0 A | 0,6% | -1,3% | -0,2% | -1,3% | -0,6% |
| 2.0 DHA | -6,9% | -4,1% | -7,1% | -8,3% | -7,5% |
| 2.0 DHS | 91,0% | 12,1% | 8,6% | 40,5% | 23,8% |
| 2.1 A | 0,8% | -0,7% | -1,3% | -0,7% | -1,0% |
| 2.1 DHA | 3,2% | -0,2% | -0,6% | -2,0% | -1,3% |
| 2.1 DHS | 59,1% | 21,7% | 60,7% | 17,3% | 40,2% |
| 3.0 | 1,8% | -0,8% | 2,4% | -0,9% | 1,8% |
| Alta tensión | -1,9% | 4,1% | -1,4% | 1,8% | -0,9% |
| 3.1.A | -0,6% | 5,4% | 1,0% | 5,4% | 1,9% |
| 6.1 A | 1,3% | 3,5% | 1,0% | 4,0% | 1,6% |
| 6.1 B | -3,1% | 0,6% | 0,1% | 1,1% | 0,4% |
| 6.2 | 0,2% | -0,8% | 0,5% | -0,9% | 0,1% |
| 6.3 | 1,8% | -4,1% | -3,8% | -5,3% | -4,2% |
| 6.4 | -1,4% | -0,5% | -0,1% | -2,4% | -0,7% |
| Total | 0,3% | 0,3% | 0,3% | -0,8% | 0,0% |

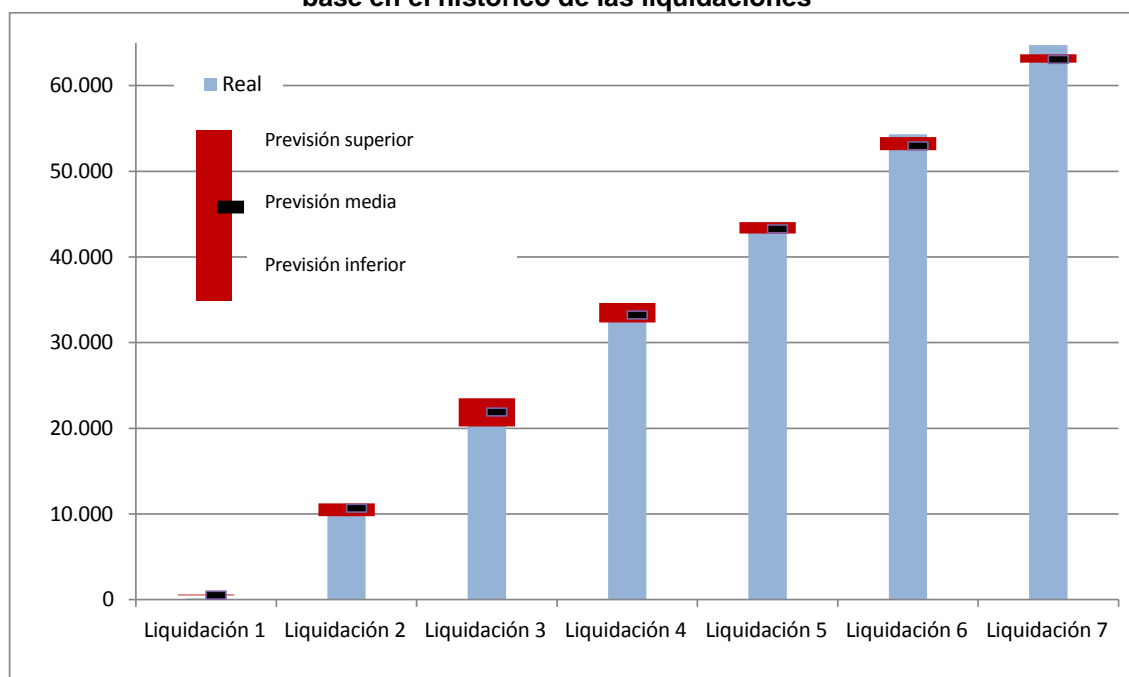
Fuente: CNMC y Liquidaciones del Sector Eléctrico.

Finalmente, del mismo modo que se indicó respecto de la demanda en consumo, los ingresos por peajes de acceso declarados en la Liquidación 7/2015 representan, aproximadamente, el 51,7% de los ingresos de la liquidación provisional 14.

7.2. Previsión de ingresos por peajes de los generadores

Los ingresos declarados en la Liquidación 7/2015 por este concepto ascienden a 64,7 M€, cifra superior en un 2,6% al promedio de la liquidación 7 de los años 2012, 2013 y 2014. Dicha cifra es superior al máximo registrado en el histórico de liquidaciones.

Gráfico 7. Comparación de los ingresos por peajes de acceso de generadores (miles €) registrados en las Liquidaciones 1 a 7 de 2015 respecto de la previsión anual. Intervalo de variación de los ingresos de acceso máximo, mínimo y promedio con base en el histórico de las liquidaciones



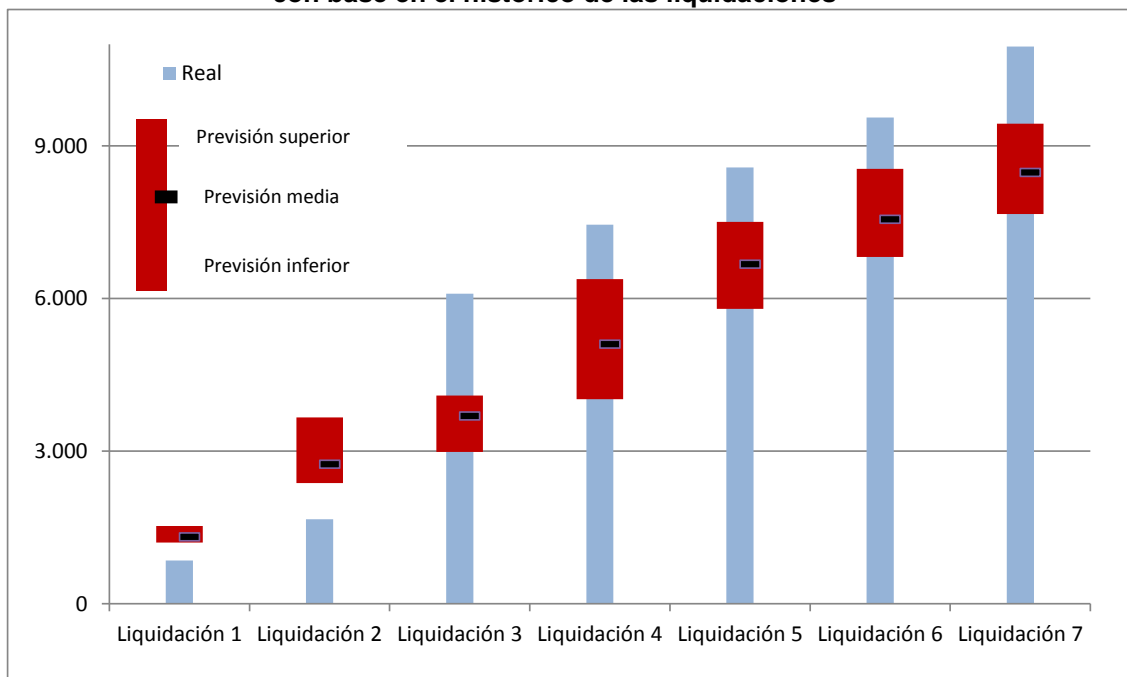
Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2012, 2013, 2014 y 2015) y escandallo que acompaña a la Orden IET/2444/2014.

7.3. Previsión de ingresos por aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014

En la Liquidación 7/2015 se han declarado 10.952 miles de € en concepto de ingresos derivados de la aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014, importe que estaría por encima del valor medio definido (29,2%),

teniendo en cuenta el histórico de las liquidaciones de los ejercicios 2011, 2012, 2013 y 2014.

Gráfico 8. Comparación de los ingresos (miles €) por aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014 registrados en la Liquidación 7/2015 respecto de los ingresos previstos por este concepto. Intervalo de variación de los ingresos por aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014 máximo, mínimo y promedio de la Liquidación 7 con base en el histórico de las liquidaciones



Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2011, 2012, 2013, 2014 y 2015) y escandallo que acompaña a la Orden IET/2444/2014.

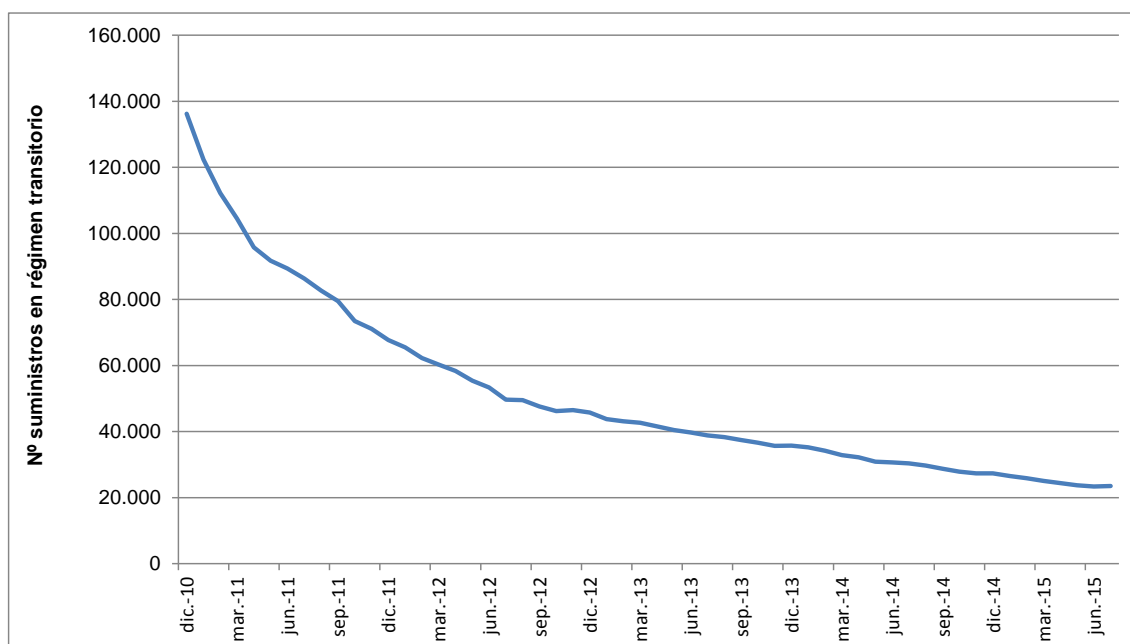
A efectos informativos en el Cuadro 15 y el Gráfico 9 se muestra la evolución del número de clientes sin derecho a TUR/PVPC que transitoriamente son suministrados por un comercializador de último recurso.

Cuadro 15. Evolución del número de clientes sin derecho a TUR/PVPC suministrados por un CUR/CR desagregada por tipo de consumidor. Diciembre 2010 – Julio 2015

| Tipo de consumidor | dic-10 | dic-11 | dic-12 | dic-13 | dic-14 | ene-15 | feb-15 | mar-15 | abr-15 | may-15 | jun-15 | jul-15 |
|-----------------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Grandes Clientes (AT) | 277 | 857 | 334 | 117 | 151 | 128 | 129 | 142 | 120 | 102 | 121 | 120 |
| Grandes Clientes (BT) | 2.312 | 615 | 224 | 225 | 182 | 251 | 236 | 131 | 118 | 108 | 142 | 148 |
| AAPP (Alta tensión) | 1.626 | 861 | 617 | 386 | 297 | 281 | 271 | 248 | 247 | 243 | 235 | 239 |
| AAPP (Baja Tensión) | 41.189 | 17.925 | 9.394 | 6.106 | 3.665 | 3.495 | 3.363 | 3.192 | 3.201 | 3.119 | 3.029 | 3.136 |
| Pymes (AT) | 2.449 | 1.290 | 1.064 | 735 | 893 | 889 | 890 | 891 | 863 | 827 | 809 | 861 |
| Pymes (BT) | 33.458 | 17.078 | 11.406 | 8.694 | 5.474 | 5.218 | 5.081 | 4.916 | 4.759 | 4.611 | 4.518 | 4.585 |
| Domésticos (AT) | 81 | 121 | 136 | 128 | 118 | 120 | 111 | 105 | 103 | 96 | 87 | 82 |
| Domésticos (BT) | 54.489 | 28.780 | 22.324 | 19.054 | 16.382 | 15.939 | 15.641 | 15.244 | 14.835 | 14.484 | 14.281 | 14.235 |
| Otros (AT) | 12 | 30 | 27 | 29 | 28 | 28 | 26 | 26 | 24 | 22 | 21 | 22 |
| Otros (BT) | 364 | 185 | 221 | 258 | 179 | 176 | 163 | 167 | 159 | 155 | 150 | 141 |
| Total | 136.257 | 67.742 | 45.747 | 35.732 | 27.369 | 26.525 | 25.911 | 25.062 | 24.429 | 23.767 | 23.393 | 23.569 |

Fuente: CNMC

Gráfico 9. Evolución del número de clientes sin derecho a TUR/PVPC suministrados por un CUR/CR de diciembre 2010 a julio de 2015



Fuente: CNMC

Al respecto, cabe señalar que el desvío en los ingresos procedentes de la aplicación del artículo 17 del RD 216/2014 a los consumidores que sin derecho, transitoriamente son suministrados por un COR, se debe, fundamentalmente, a los mayores precios registrados en el mercado durante el primer semestre de 2015.

7.4. Previsión de ingresos procedentes de la aplicación de la Ley 15/2012

En la Liquidación provisional 7/2015 no se han registrado ingresos por aplicación de la Ley 15/2012. (Véase Cuadro 16)

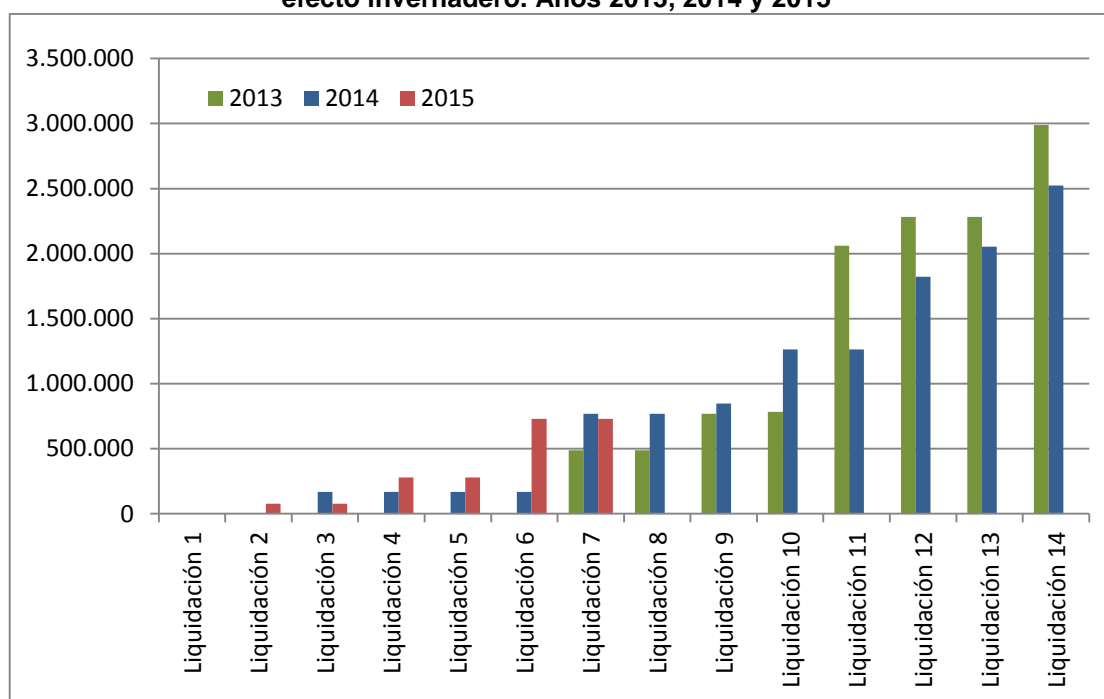
Cuadro 16. Ingresos por aplicación de la Ley 15/2012 y por la subasta de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero

| Liquidación | Tributos y cánones | Modificación tarifa impuesto especial hidrocarburos | Subastas derechos de emisión (90 % recaudado) | TOTAL (€) |
|--------------------|-----------------------|---|---|-----------------------|
| Liquidación 1/2015 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Liquidación 2/2015 | 0,00 | 29.562.349,23 | 47.871.980,67 | 77.434.329,90 |
| Liquidación 3/2015 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Liquidación 4/2015 | 81.389.310,39 | 86.319.193,20 | 35.153.615,53 | 202.862.119,12 |
| Liquidación 5/2015 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Liquidación 6/2015 | 337.515.697,25 | 40.920.203,97 | 71.140.808,18 | 449.576.709,40 |
| Liquidación 7/2015 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| TOTAL | 418.905.007,64 | 156.801.746,40 | 154.166.404,38 | 729.873.158,42 |

Fuente: CNMC (Liquidaciones provisionales 2015)

A efectos informativos, en el Gráfico 10 se muestra la evolución de los ingresos acumulados procedentes de la aplicación de la Ley 15/2012 y de la subasta de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero durante 2013, 2014 y 2015.

Gráfico 10. Evolución de los ingresos acumulados (miles €) procedentes de la aplicación de la Ley 15/2012 y de la subasta de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero. Años 2013, 2014 y 2015



Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2013, 2014 y 2015).

8. Previsión de costes

En el presente epígrafe se analizan aquellas partidas de coste que han presentado mayores desvíos en la previsión de la Liquidación 7/2015: retribución específica de las instalaciones de producción a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración de alta eficiencia y residuos y los pagos por capacidad.

Adicionalmente, si bien no se produce un desvío entre el la retribución específica de los sistemas no peninsulares, en la medida en que se incorpora en la correspondiente liquidación la doceava parte del coste previsto, se realiza un seguimiento de su evolución, a efectos de detectar posibles desvíos respecto del importe total considerado en la Orden IET/2444/2014.

8.1. Retribución de las instalaciones de producción a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración de alta eficiencia y residuos

La retribución RECORE registrada en la Liquidación provisional 7/2015 asciende a 3.957,5 M€, cifra un 2,8% inferior al valor previsto para esta liquidación⁹.

En el Cuadro 17 se muestra la retribución de la producción renovable correspondiente al mes de julio sin aplicar el coeficiente de cobertura.

⁹ Se indica que, dado el cambio del régimen retributivo de estas instalaciones, el coste anual previsto en la Orden IET/2444/2014 se lamina en doceavas partes.

Cuadro 17. Resultado de la liquidación provisional 7 de 2015 de retribución de las instalaciones de producción de energías renovables, cogeneración y residuos.

| Tecnología | Potencia Liquidada (MW) | Energía (GWh) | Prima equivalente (M€) | Prima equivalente (€/MWh) |
|-------------------|-------------------------|---------------|------------------------|---------------------------|
| COGENERACIÓN | 5.154 | 1.959 | 104,4 | 53,3 |
| SOLAR FV | 4.613 | 916 | 208,9 | 228,0 |
| SOLAR TE | 2.300 | 882 | 124,1 | 140,7 |
| EÓLICA | 22.762 | 3.085 | 104,4 | 33,9 |
| HIDRÁULICA | 1.689 | 261 | 6,2 | 23,6 |
| BIOMASA | 725 | 311 | 23,0 | 73,9 |
| RESIDUOS | 736 | 322 | 8,8 | 27,3 |
| TRAT.RESIDUOS | 367 | 129 | 10,5 | 81,2 |
| OTRAS TECNOLOGÍAS | 5 | 1 | 0,09 | 88,0 |
| TOTAL | 38.351 | 7.866 | 590,3 | 75,0 |

Fuente: CNMC, Liquidación provisional de la retribución de las instalaciones de producción de energías renovables, cogeneración y residuos.

8.2. Coste del servicio de interrumpibilidad

En la liquidación 7/2015 se han incluido 4.786 miles de € correspondientes a la retribución del servicio de interrumpibilidad prestado por los proveedores del servicio en los territorios no peninsulares, conforme se establece en la disposición transitoria primera de la Orden IET/2013/2013, de 31 de octubre, por la que se regula el mecanismo competitivo de asignación del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad.

En particular la citada disposición transitoria establece que, en tanto el Operador del Sistema no desarrolle la adaptación del mecanismo previsto en la Orden IET/2013/2013 a los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares, seguirá aplicándose el servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad de acuerdo a lo dispuesto en la Orden ITC/2370/2007, de 26 de julio.

Se indica que en los costes considerados en la Orden IET/2444/2014 no se ha previsto coste alguno por este concepto.

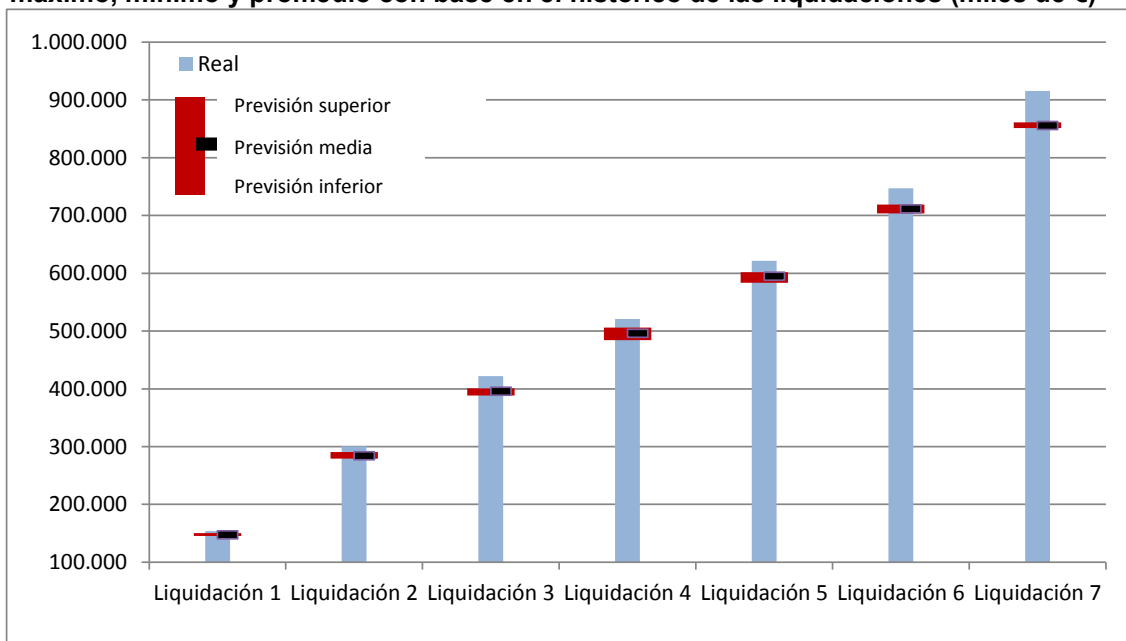
8.3. Coste de los pagos por capacidad

El coste de los pagos por capacidad registrado en la Liquidación provisional 7/2015 asciende a 250,4 M€, cifra inferior en 178,3 M€ al valor previsto para la Liquidación 7/2015.

Como se ha indicado en informes de seguimiento anteriores, se espera un desvío positivo debido a la que durante 2015 no se aplica el mecanismo de restricciones por garantía de suministro.

Por otra parte, los ingresos para la financiación de los pagos por capacidad registrados en la Liquidación 7/2015 (915,6 M€) han resultado un 7% superiores al valor medio esperado de la Liquidación 7 de ejercicios anteriores, teniendo en cuenta el histórico de liquidaciones (véase Gráfico 11).

Gráfico 11. Comparación de los ingresos para la financiación de los pagos por capacidad registrados en la liquidación provisional 7 de 2015 respecto de la previsión de liquidación. Intervalo de variación de los ingresos por pagos por capacidad máximo, mínimo y promedio con base en el histórico de las liquidaciones (miles de €)



Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2011, 2012, 2013, 2014 y 2015) y escandallo que acompaña a la Orden IET/2444/2014.

Por último, el saldo de los pagos por capacidad registrado en la Liquidación 7/2015 asciende a 665 M€. Para mayor información en el Cuadro 18 se muestra la desagregación del saldo de los pagos por capacidad según el Informe de liquidación del Operador del Sistema peninsular del mes de julio de 2015.

Cuadro 18. Evolución del saldo de los pagos por capacidad

| | Financiación (Ingresos por pagos de la demanda s/normativa vigente) € | Pagos por Incentivo a la Inversión € | Saldo restricciones garantía de suministro € | Servicio Disponibilidad € | Saldo € |
|--------|---|---|--|---------------------------------|--------------------|
| ago-14 | 95.551.712 | 22.357.333 | 31.975.033 | 14.941.604 | 26.277.741 |
| sep-14 | 109.707.835 | 21.636.129 | 15.040.151 | 14.459.617 | 58.571.938 |
| oct-14 | 104.458.822 | 22.357.333 | 4.980.602 | 14.941.604 | 62.179.283 |
| nov-14 | 110.020.279 | 21.636.129 | 15.447.410 | 14.459.617 | 58.477.123 |
| dic-14 | 149.940.999 | 22.357.333 | 18.966.608 | 14.748.626 | 93.868.431 |
| ene-15 | 158.273.919 | 22.357.333 | | 14.218.424 | 121.698.162 |
| feb-15 | 146.415.241 | 20.193.720 | | 13.048.315 | 113.173.205 |
| mar-15 | 117.390.704 | 22.357.333 | | 14.446.349 | 80.587.021 |
| abr-15 | 98.968.114 | 21.636.129 | | 13.980.338 | 63.351.647 |
| may-15 | 100.392.019 | 22.357.333 | | 14.446.349 | 63.588.337 |
| jun-15 | 125.447.263 | 21.303.388 | | 13.948.044 | 90.195.831 |
| jul-15 | 168.645.201 | 21.669.668 | | 14.458.200 | 132.517.333 |

Fuente: REE, Informe Liquidación del Operador del Sistema Peninsular.

8.4. Anualidades del déficit de actividades reguladas

Desde la publicación de la Orden IET/2444/2014 hasta la fecha de la Liquidación 7/2015 se ha registrado una nueva emisión de FADE (emisión 49ª). El fin de esta emisión ha sido de refinanciación de los bonos de las emisiones 2ª, 8ª, 12ª, 14ª y 16ª, por lo que se actualiza la anualidad correspondiente a FADE. En particular, la anualidad correspondiente a FADE asciende a 2.236.671.222,63 € cifra inferior en 33,68 M€ a la incluida en la Orden IET/2444/2014 (2.270.359.627,71 €). Como consecuencia de lo anterior, en la Liquidación 7/2015 se registra un desvío de -3,1 M€ en la anualidad correspondiente al fondo de titulización.

8.5. Retribución específica de los sistemas no peninsulares

En el Cuadro 19 se presenta el resultado de la producción de energía eléctrica térmica en los Sistemas Eléctricos No Peninsulares (SENP) correspondiente a la producción del mes de julio de 2015. Se indica que el cuadro resume la información de producción horaria de las unidades de producción, recibida por parte de REE.

La producción térmica convencional conjunto de los SENP, junto con la producción de COTESA (cogeneración en Tenerife) y el parque hidro-eólico de Gorona El Viento S.A. (El Hierro), todos ellos receptores de la compensación extrapeninsular, alcanzó 1.210 GWh en este mes, lo que corresponde con un coste total provisional de 208.280.791 euros. De esta cantidad, 115.868.500,24 euros es la compensación extrapeninsular.

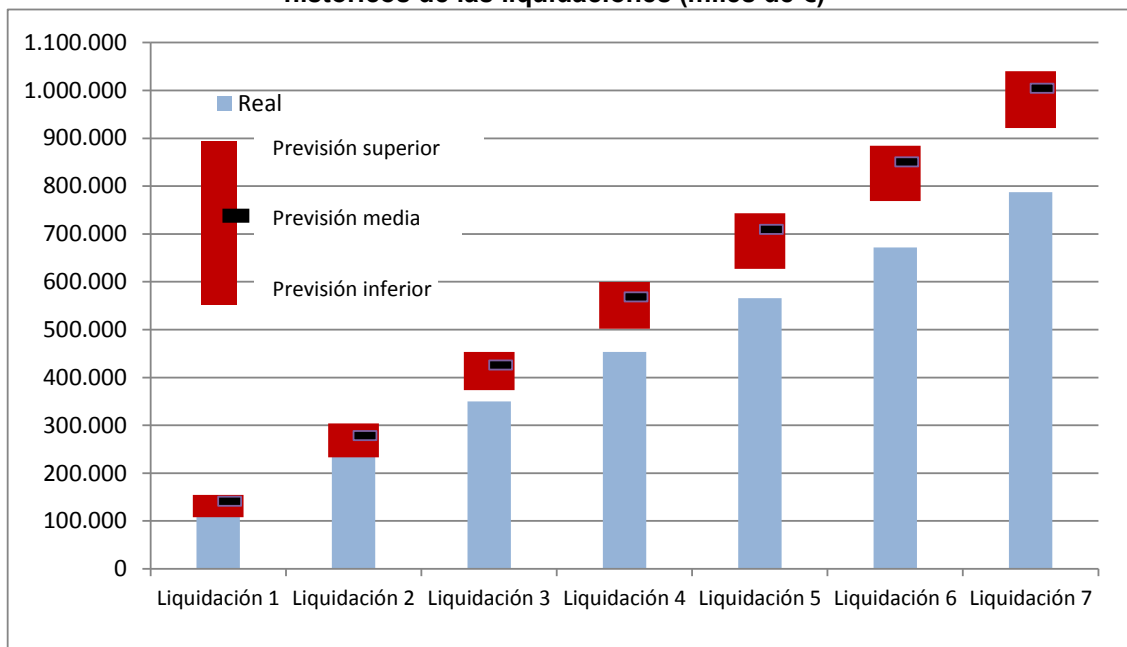
Cuadro 19. Detalle sobre la producción y costes reconocidos y su reparto por cada SENP correspondientes a julio de 2015

| SENP | Producción medida (MWh) | Coste total reconocido (€) | Importe coste variable (€) | Importe garantía de potencia (€) | Liquidación de REE (€) | Compensación extrapeninsular (€) |
|--------------------|-------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------------|------------------------|----------------------------------|
| Baleares | 473.576,0 | 65.377.712,8 | 40.289.655,0 | 25.088.057,8 | 37.828.316,4 | 27.549.396,4 |
| Canarias (UNELCO) | 674.137,9 | 126.837.576,8 | 100.784.827,0 | 26.052.749,8 | 50.209.327,9 | 76.628.248,9 |
| Canarias (COTESA) | 0,1 | 6,2 | 6,2 | - | 2,5 | 3,7 |
| Canarias (GORVIEN) | 2.072,3 | 32.265,0 | 32.265,0 | - | 12.738,4 | 19.526,6 |
| Ceuta | 38.311,2 | 10.570.511,8 | 6.039.124,0 | 4.531.387,8 | 2.795.271,3 | 7.775.240,5 |
| Melilla | 21.073,3 | 5.462.718,4 | 3.473.448,3 | 1.989.270,1 | 1.566.634,3 | 3.896.084,1 |
| Total | 1.209.170,7 | 208.280.791,0 | 150.619.325,5 | 57.661.465,5 | 92.412.290,8 | 115.868.500,2 |

Fuente: Operador del Sistema

En el Gráfico 12 se muestra la evolución mensual del coste de la compensación extrapeninsular, independientemente de su fuente de financiación. Dicho coste se sitúa por debajo (21,6%) del valor medio del intervalo de variación de la Liquidación de la compensación extrapeninsular 7 respecto de la Liquidación 14 en los ejercicios 2011, 2012, 2013 y 2014, teniendo en cuenta la previsión del coste anual de la información que acompaña a la Orden IET/2444/2014. El motivo del desvío en la compensación se debe a que desde la liquidación de febrero de 2015 se han incorporado los nuevos valores de los precios de combustibles reconocidos y publicados en la Resolución de 9 de febrero de 2015, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se fijan los precios de los combustibles de los años 2012, 2013 y 2014 distintos del gas natural a aplicar en el cálculo de la prima de funcionamiento de cada grupo generador y los precios provisionales del primer semestre de 2015 en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares.

Gráfico 12. Evolución del coste total de la compensación extrapeninsular mensualmente. Liquidación provisional 7 de 2015 respecto de la previsión anual del coste. Intervalo de variación del coste máximo, mínimo y promedio según datos históricos de las liquidaciones (miles de €)



Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2011, 2012, 2013, 2014 y 2015) y escandallo que acompaña a la Orden IET/2444/2014.

ANEXO I. PERIODIFICACIÓN DE LA DEMANDA, INGRESOS Y COSTES

La demanda, los ingresos de acceso y aquellos costes regulados cuyo importe depende de la estacionalidad de la demanda se periodifican teniendo en cuenta la relación existente entre la Liquidación 1 y la Liquidación 14 (o, en el caso de aquellos conceptos de coste que se liquidan en 12 liquidaciones) de los ejercicios 2011, 2012, 2013 y 2014. En el cuadro inferior se muestra la previsión anual de la Orden IET/2444/2014 y la laminación en las correspondientes liquidaciones. El resto de componentes de costes no incluidos en el cuadro se liquidan en doce partes iguales.

Cuadro 20. Periodificación de la demanda, ingresos y costes de la Orden IET/2444/2014

| | | | | | | | | | |
|-------------------------|----------------|-------------------|----------------|---------------|---------------|---------------|------------|----------------|------------------|
| Previsión anual: | 232.924 | 13.855.409 | 129.664 | 12.785 | 20.661 | 35.760 | 138 | 283.471 | 1.391.361 |
|-------------------------|----------------|-------------------|----------------|---------------|---------------|---------------|------------|----------------|------------------|

| Liquidación | Consumo | Peajes de consumidores | Peajes de generadores | Cientes en régimen transitorio | Tasa de la CNMC | Moratoria Nuclear | 2º parte del ciclo de combustible nuclear | Anualidad déficit 2005 | Ingresos por pagos por capacidad |
|----------------|---------|------------------------|-----------------------|--------------------------------|-----------------|-------------------|---|------------------------|----------------------------------|
| Liquidación 1 | 2,0% | 2,7% | 0,4% | 10,3% | 2,7% | 4,7% | 2,7% | 2,7% | 10,6% |
| Liquidación 2 | 10,3% | 10,8% | 8,2% | 21,4% | 10,8% | 18,6% | 10,8% | 10,8% | 20,4% |
| Liquidación 3 | 18,4% | 19,3% | 16,9% | 28,9% | 19,3% | 33,4% | 19,3% | 19,3% | 28,4% |
| Liquidación 4 | 26,3% | 26,6% | 25,6% | 39,9% | 26,6% | 46,1% | 26,6% | 26,6% | 35,7% |
| Liquidación 5 | 34,2% | 34,3% | 33,4% | 52,2% | 34,3% | 59,4% | 34,3% | 34,3% | 42,8% |
| Liquidación 6 | 42,3% | 41,7% | 40,9% | 59,1% | 41,7% | 72,2% | 41,7% | 41,7% | 51,1% |
| Liquidación 7 | 50,6% | 50,1% | 48,7% | 66,3% | 50,1% | 86,7% | 50,1% | 50,1% | 61,5% |
| Liquidación 8 | 59,4% | 59,4% | 57,4% | 72,1% | 59,4% | 100,0% | 59,4% | 59,4% | 68,1% |
| Liquidación 9 | 67,8% | 67,8% | 65,7% | 78,8% | 67,8% | 100,0% | 67,8% | 67,8% | 75,4% |
| Liquidación 10 | 76,2% | 76,3% | 73,5% | 87,0% | 76,3% | 100,0% | 76,3% | 76,3% | 82,5% |
| Liquidación 11 | 84,4% | 84,4% | 81,3% | 94,5% | 84,4% | 100,0% | 84,4% | 84,4% | 90,0% |
| Liquidación 12 | 92,9% | 92,2% | 88,9% | 100,0% | 92,2% | 100,0% | 92,2% | 92,2% | 100,0% |
| Liquidación 13 | 98,7% | 99,0% | 98,0% | 99,8% | 99,0% | 100,0% | 99,0% | 99,0% | 100,0% |
| Liquidación 14 | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% |

| Liquidación | consumo (GWh) | Peajes de consumidores | Peajes de generadores | Cientes en régimen transitorio | Tasa de la CNMC | Moratoria Nuclear | 2º parte del ciclo de combustible nuclear | Anualidad déficit 2005 | Ingresos por pagos por capacidad |
|----------------|---------------|------------------------|-----------------------|--------------------------------|-----------------|-------------------|---|------------------------|----------------------------------|
| Liquidación 1 | 4.661 | 375.411 | 533 | 1.312 | 560 | 1.678 | 4 | 7.681 | 147.455 |
| Liquidación 2 | 23.902 | 1.490.053 | 10.691 | 2.742 | 2.222 | 6.661 | 15 | 30.485 | 284.222 |
| Liquidación 3 | 42.831 | 2.670.507 | 21.912 | 3.693 | 3.982 | 11.937 | 27 | 54.637 | 395.759 |
| Liquidación 4 | 61.296 | 3.687.251 | 33.229 | 5.102 | 5.498 | 16.482 | 37 | 75.438 | 496.115 |
| Liquidación 5 | 79.761 | 4.750.157 | 43.299 | 6.677 | 7.083 | 21.233 | 47 | 97.185 | 594.834 |
| Liquidación 6 | 98.553 | 5.777.783 | 52.996 | 7.555 | 8.616 | 25.827 | 57 | 118.209 | 711.432 |
| Liquidación 7 | 117.814 | 6.939.864 | 63.089 | 8.477 | 10.349 | 31.021 | 69 | 141.984 | 855.908 |
| Liquidación 8 | 138.315 | 8.232.937 | 74.415 | 9.216 | 12.277 | 35.760 | 82 | 168.440 | 947.881 |
| Liquidación 9 | 157.893 | 9.395.321 | 85.195 | 10.077 | 14.010 | | 93 | 192.221 | 1.049.619 |
| Liquidación 10 | 177.587 | 10.569.253 | 95.269 | 11.127 | 15.761 | | 105 | 216.239 | 1.148.196 |
| Liquidación 11 | 196.537 | 11.692.799 | 105.389 | 12.080 | 17.436 | | 116 | 239.226 | 1.251.944 |
| Liquidación 12 | 216.406 | 12.770.706 | 115.313 | 12.785 | 19.044 | | 127 | 261.279 | 1.391.361 |
| Liquidación 13 | 229.881 | 13.714.381 | 127.062 | 12.756 | 20.451 | | 136 | 280.586 | 1.391.361 |
| Liquidación 14 | 232.924 | 13.855.409 | 129.664 | 12.785 | 20.661 | | 138 | 283.471 | 1.391.361 |

Fuente: Liquidaciones provisionales de los ejercicios 2011, 2012, 2013 y 2014

Nota: Se periodifica teniendo en cuenta el promedio de las relaciones entre la Liquidación 1 y la Liquidación 14 (o Liquidación 12, en su caso) de los ejercicios 2011, 2012, 2013 y 2014, con la excepción los ingresos por peajes de generadores que tienen en cuenta las liquidaciones de los ejercicios 2012, 2013 y 2014.

