



**INFORME SOBRE 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 2016-2021**

**IPN/DE/018/15**

**15 de diciembre de 2015**

## Índice

|                                                                                                                                                                  |    |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 1. Antecedentes                                                                                                                                                  | 3  |
| 2. Contenido de la propuesta de Orden                                                                                                                            | 4  |
| 3. Consideración previa                                                                                                                                          | 5  |
| 4. Consideraciones sobre las previsiones de la propuesta de Orden                                                                                                | 5  |
| 4.1. Sobre las previsiones de demanda                                                                                                                            | 5  |
| 4.2. Sobre la previsión de ingresos regulados                                                                                                                    | 15 |
| 4.3. Sobre las previsiones de los costes                                                                                                                         | 22 |
| 4.4. Sobre la sostenibilidad del sistema                                                                                                                         | 30 |
| ANEXO I. Previsión del número de clientes, potencia contratada por periodo horario y consumo por periodo horario desagregada por peaje de acceso. Años 2016-2021 | 35 |
| ANEXO II. Previsión de ingresos procedentes de la Ley 15/2012. Años 2016-2021                                                                                    | 42 |
| ANEXO III. Previsión de las anualidades para la financiación del déficit. Años 2015-2021                                                                         | 54 |

## **INFORME SOBRE 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 2016-2021**

**Expediente núm.: IPN/DE/018/15**

### **SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA**

#### **Presidenta**

D<sup>a</sup>. María Fernández Pérez

#### **Consejeros**

D. Eduardo García Matilla

D. Josep Maria Guinart Solà

D<sup>a</sup>. Clotilde de la Higuera González

D. Diego Rodríguez Rodríguez

#### **Secretario de la Sala**

D. Tomás Suárez-Inclán González, Secretario del Consejo.

En Madrid, a 15 de diciembre de 2015

En el ejercicio de las competencias que le atribuye el artículo 5.2.a, 5.3 y 7 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, la **SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA**, acuerda emitir el siguiente informe relativo a la *“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 2016-2021”*:

### **1. Antecedentes**

La Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, tal y como se recoge en su Exposición de motivos, tiene como finalidad básica, además de establecer la regulación del sector eléctrico con los niveles necesarios de calidad y al mínimo coste posible, asegurar la sostenibilidad económica y financiera del sistema.

A estos efectos, la ley consagra el Título III a la sostenibilidad económico y financiera del sistema. En particular, en el citado título se definen los ingresos y costes del sistema, se establecen restricciones tasadas a los desajustes que puedan producir y se define un mecanismo para la revisión automática de los peajes y cargos en caso de que se superen determinados límites. Adicionalmente, se introduce la obligación, con carácter anual, de aprobar mediante orden del Ministro de Industria, Energía y Turismo previo acuerdo de la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos, y previo informe de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, una previsión de la evolución de las diferentes partidas de ingresos y costes del sistema eléctrico para los seis siguientes años.

El 25 de marzo de 2015 tuvo entrada en la Comisión un escrito del Secretario de Estado adjuntando 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, junto con la correspondiente Memoria justificativa, sobre el que la Sala de Supervisión Regulatoria emitió el correspondiente informe el 21 de mayo de 2015 (en adelante *Informe de proyecciones 2015-2020*).

Por otra parte, el pasado 5 de noviembre de 2015 la Sala de Supervisión Regulatoria notificó a la Dirección General de Política Energética y Minas el *“Acuerdo por el que se remite a la dirección general de Política Energética y Minas datos para la elaboración del Escenario de ingresos y costes del sistema eléctrico para 2016”* (en adelante *Informe de previsiones*).

Finalmente, el 23 de noviembre de 2015 se ha recibido en la Comisión la propuesta de *“Orden por la que se establecen los peajes de acceso de energía eléctrica para 2016 y se aprueban determinadas instalaciones tipo y parámetros retributivos de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos”* (en adelante *“Propuesta de Orden de peajes 2016”*) y la propuesta de *“Orden por la que se aprueba la previsión de la evolución de las diferentes partidas de ingreso y costes del sistema eléctrico para el periodo 2016-2021”* (en adelante propuesta de Orden) a efectos de que sean emitidos los informes preceptivos por procedimiento de urgencia.

Según se recoge en la exposición de motivos de la propuesta de Orden, se ha tomado como punto de partida la previsión de demanda, ingresos y costes previstos para el ejercicio 2016 incluidas en la propuesta de Orden de peajes.

Al respecto se indica que la Sala de Supervisión Regulatoria de la CNMC, el pasado 3 de diciembre de 2015, aprobó el *“Informe sobre la propuesta de Orden por la que se establecen los peajes de acceso de energía eléctrica para 2016 y se aprueban determinadas instalaciones tipo y parámetros retributivos de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos”*.

## 2. Contenido de la propuesta de Orden

La orden consta de una exposición de motivos y un apartado único, además de un anexo que contiene, en formato tabla, las cuantías que corresponden a cada uno de los ingresos y costes del sistema eléctrico de acuerdo con las estimaciones realizadas para el periodo 2016-2021.

### 3. Consideración previa

Esta Comisión no dispone de información adicional que le permita mejorar las hipótesis sobre la evolución de la demanda y las condiciones de facturación respecto de las consideradas en el *Informe de proyecciones 2015-2020*, aprobado por la Sala de Supervisión Regulatoria el pasado 21 de mayo<sup>1</sup>, por lo que en el presente informe se han actualizado las previsiones correspondientes a los ejercicios 2015 y 2016 en coherencia con el *Informe de previsiones* y se ha extendido la proyección al ejercicio 2021, con las mismas hipótesis que las consideradas en el *Informe de proyecciones 2015-2020*.

### 4. Consideraciones sobre las previsiones de la propuesta de Orden

#### 4.1. Sobre las previsiones de demanda

En el Cuadro 1 se muestra la evolución de la demanda en el periodo comprendido entre 2016 y 2021 según la información que acompaña a la propuesta de Orden. Según las previsiones de la propuesta de Orden la demanda en b.c. aumentará de forma sostenida un 1,9% anual entre 2016 y 2021.

**Cuadro 1. Previsión del MINETUR de la demanda en b.c. (GWh) para el periodo 2016-2021**

| Demanda (GWh)               | 2016    | 2017    | 2018    | 2019    | 2020    | 2021    |
|-----------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Demanda en b.c.             | 264.691 | 269.720 | 274.845 | 280.067 | 285.388 | 290.811 |
| $\Delta$ sobre año anterior | 1,00%   | 1,9%    | 1,9%    | 1,9%    | 1,9%    | 1,9%    |

Fuente: propuesta OM

Esta Comisión, teniendo en cuenta tanto la senda de recuperación de la economía como la evolución reciente de la demanda nacional en b.c. y la evolución de la demanda nacional en consumo, estima que la demanda en barras de central aumentará, en términos medios, un 2,1% en el periodo comprendido entre 2016 y 2021, con un crecimiento moderado en el ejercicio 2016, en línea con la senda de recuperación económica, y un crecimiento cercano en promedio al 1,75% para el periodo comprendido entre 2017 y 2019 y una tasa del 2,47% entre 2020 y 2021. Cabe señalar que, como resultado del aumento de la supervisión de la evolución de las pérdidas y la implementación de medidas regulatorias encaminadas al control del fraude, se espera una progresiva reducción de las pérdidas del sistema en el periodo, por lo que la demanda en consumo aumenta por encima de la demanda en b.c. (un 2,3% de promedio en el periodo) (véase Cuadro 2 ).

<sup>1</sup> Disponible en

[http://www.cnmc.es/Portals/0/Ficheros/Energia/Informes/150521\\_Informe%20%20OM%20de%20evoluci%C3%B3n%20de%20ingresos%20y%20costes%202015-2020.pdf](http://www.cnmc.es/Portals/0/Ficheros/Energia/Informes/150521_Informe%20%20OM%20de%20evoluci%C3%B3n%20de%20ingresos%20y%20costes%202015-2020.pdf)

**Cuadro 2. Previsión de la CNMC de la demanda en b.c. y en consumo (GWh) para el periodo 2016-2021**

|                       | 2016         | 2017         | 2018         | 2019         | 2020         | 2021         | Δ promedio 2021 sobre 2016 |
|-----------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------------------|
| <b>Previsión CNMC</b> |              |              |              |              |              |              |                            |
| Real                  |              |              |              |              |              |              |                            |
| Demanda b.c.          | 266.365      | 270.361      | 275.092      | 280.594      | 286.767      | 293.936      | 2,1%                       |
| % sobre año anterior  | 2,35%        | 1,50%        | 1,75%        | 2,00%        | 2,20%        | 2,50%        |                            |
| Demanda en consumo    | 239.407      | 243.986      | 249.032      | 254.540      | 260.399      | 267.277      | 2,3%                       |
| % sobre año anterior  | 1,64%        | 1,91%        | 2,07%        | 2,21%        | 2,30%        | 2,64%        |                            |
| <b>Pérdidas</b>       | <b>11,3%</b> | <b>10,8%</b> | <b>10,5%</b> | <b>10,2%</b> | <b>10,1%</b> | <b>10,0%</b> |                            |

Fuente: CNMC

Por otra parte, según la Memoria que acompaña a la propuesta de Orden, si bien se prevé un crecimiento sostenido de la demanda para el periodo comprendido entre 2016 y 2021, se estima una evolución diferente para las potencias contratadas por periodo horario, tomando como punto de partida el escenario de previsión para el año 2016 del Anexo II de la Memoria que acompaña a la propuesta de Orden. En particular, según la Memoria de la propuesta de Orden, se prevé que la potencia de los consumidores acogidos a los peajes 3.0 A, 3.1 A, 6.1 A y 6.1 B se contraerá un 1% entre 2016 y 2017, mientras que el resto de las potencias se mantendrán hasta 2018, previendo una ligera recuperación (0,7%) durante 2019 y 2020 (véase Cuadro 3). Cabe señalar que la Memoria que acompaña a la propuesta de Orden no incluye ningún dato de evolución de potencia para el año 2021, por lo que se ha considerado la misma tasa que para 2020.

**Cuadro 3. Hipótesis de la propuesta de Orden sobre la variación de la demanda en consumo y la potencia facturada para el periodo 2016-2021**

|                            | 2016  | 2017  | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|----------------------------|-------|-------|------|------|------|------|
| <b>Baja tensión</b>        |       |       |      |      |      |      |
| <b>Potencia &lt; 15 kW</b> |       |       |      |      |      |      |
| Consumo                    | 0,4%  | 1,9%  | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% |
| Potencia                   | 0,4%  | 0,0%  | 0,0% | 0,7% | 0,7% | 0,7% |
| <b>Potencia &gt; 15 kW</b> |       |       |      |      |      |      |
| Consumo                    | -0,2% | 1,9%  | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% |
| Potencia                   | -2,4% | -1,0% | 0,0% | 0,7% | 0,7% | 0,7% |
| <b>Media tensión</b>       |       |       |      |      |      |      |
| Consumo                    | 1,4%  | 1,9%  | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% |
| Potencia                   | -0,5% | -1,0% | 0,0% | 0,7% | 0,7% | 0,7% |
| <b>Alta tensión</b>        |       |       |      |      |      |      |
| Consumo                    | 1,9%  | 1,9%  | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% |
| Potencia                   | 2,4%  | 0,0%  | 0,0% | 0,7% | 0,7% | 0,7% |

Fuente: Memoria que acompaña a la propuesta de Orden

En el Cuadro 4 se muestra el resultado de aplicar las tasas anteriores a la demanda prevista para el ejercicio anterior, tomando como punto de partida la estructura de la demanda y la potencia por grupo tarifario para el ejercicio 2016 del Anexo II de la propuesta de Orden.

**Cuadro 4. Previsión sobre la evolución del consumo y de la potencia facturada para el periodo 2016-2021 de la propuesta de Orden**

| Grupo tarifario      | 2016                    |                | 2017                    |                | 2018                    |                | 2019                    |                | 2020                    |                | 2021                    |                |
|----------------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|
|                      | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  |
| <b>Baja tensión</b>  | <b>145.184</b>          | <b>110.329</b> | <b>144.971</b>          | <b>112.425</b> | <b>144.971</b>          | <b>114.561</b> | <b>145.986</b>          | <b>116.738</b> | <b>147.007</b>          | <b>118.956</b> | <b>148.037</b>          | <b>121.216</b> |
| Potencia (P) ≤ 10 kW | 113.118                 | 66.668         | 113.118                 | 67.935         | 113.118                 | 69.225         | 113.910                 | 70.541         | 114.707                 | 71.881         | 115.510                 | 73.247         |
| 10 kW < P ≤ 15 kW    | 10.756                  | 8.724          | 10.756                  | 8.890          | 10.756                  | 9.059          | 10.831                  | 9.231          | 10.907                  | 9.407          | 10.983                  | 9.585          |
| Potencia > 15 kW     | 21.310                  | 34.937         | 21.097                  | 35.601         | 21.097                  | 36.277         | 21.245                  | 36.966         | 21.394                  | 37.669         | 21.543                  | 38.384         |
| <b>Media tensión</b> | <b>20.159</b>           | <b>74.110</b>  | <b>19.958</b>           | <b>75.518</b>  | <b>19.958</b>           | <b>76.952</b>  | <b>20.097</b>           | <b>78.415</b>  | <b>20.238</b>           | <b>79.904</b>  | <b>20.380</b>           | <b>81.423</b>  |
| 3.1 A                | 6.523                   | 16.071         | 6.458                   | 16.377         | 6.458                   | 16.688         | 6.503                   | 17.005         | 6.549                   | 17.328         | 6.594                   | 17.657         |
| 6.1 A                | 12.411                  | 52.702         | 12.287                  | 53.703         | 12.287                  | 54.724         | 12.373                  | 55.763         | 12.459                  | 56.823         | 12.546                  | 57.902         |
| 6.1 B                | 1.225                   | 5.336          | 1.213                   | 5.438          | 1.213                   | 5.541          | 1.222                   | 5.646          | 1.230                   | 5.754          | 1.239                   | 5.863          |
| <b>Alta tensión</b>  | <b>9.169</b>            | <b>53.465</b>  | <b>9.169</b>            | <b>54.481</b>  | <b>9.169</b>            | <b>55.516</b>  | <b>9.232</b>            | <b>56.570</b>  | <b>9.296</b>            | <b>57.645</b>  | <b>9.360</b>            | <b>58.741</b>  |
| 6.2                  | 3.204                   | 17.582         | 3.204                   | 17.916         | 3.204                   | 18.257         | 3.226                   | 18.604         | 3.249                   | 18.957         | 3.271                   | 19.317         |
| 6.3                  | 1.777                   | 10.546         | 1.777                   | 10.747         | 1.777                   | 10.951         | 1.789                   | 11.159         | 1.802                   | 11.371         | 1.814                   | 11.587         |
| 6.4                  | 4.189                   | 25.336         | 4.189                   | 25.817         | 4.189                   | 26.308         | 4.217                   | 26.808         | 4.246                   | 27.317         | 4.274                   | 27.836         |
| <b>Total</b>         | <b>174.512</b>          | <b>237.903</b> | <b>174.097</b>          | <b>242.424</b> | <b>174.097</b>          | <b>247.030</b> | <b>175.315</b>          | <b>251.723</b> | <b>176.541</b>          | <b>256.506</b> | <b>177.776</b>          | <b>261.379</b> |

Fuente: Elaboración de la CNMC a partir de la información de la Memoria que acompaña a la propuesta de Orden

Nota: La potencia facturada se ha calculado como el cociente entre la facturación por el término de potencia y el sumatorio de los precios de los términos de potencia por periodo horario de la propuesta de Orden de peajes eléctricos.

Como se ha indicado, esta Comisión no dispone de información adicional que le permita mejorar las hipótesis sobre la evolución de la demanda y las condiciones de facturación respecto de las consideradas en el *Informe de proyecciones 2015-2020*, por lo que en el presente informe se han actualizado las previsiones correspondientes a los ejercicios 2015 y 2016, en coherencia con el *Informe de previsiones*, y se ha extendido la proyección al ejercicio 2021, con las mismas hipótesis que las consideradas en el *Informe de proyecciones 2015-2020*, aprobado el pasado 21 de mayo de 2015.

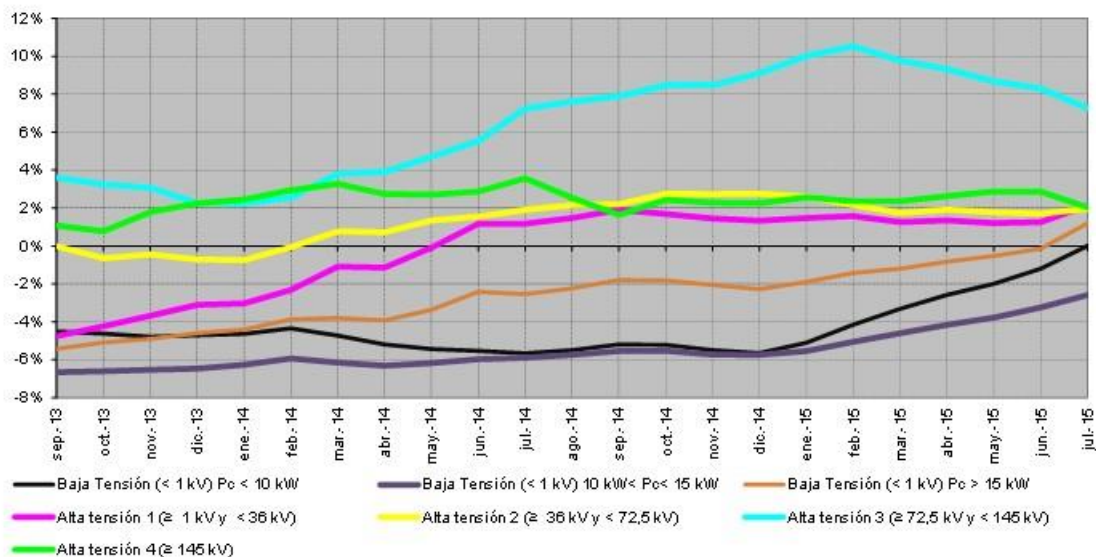
No obstante, a efectos de valorar la adecuación de las mismas, en el Cuadro 5 y el Gráfico 1 se muestra la evolución de la demanda en consumo desagregado por nivel de tensión hasta julio de 2015, último mes con información completa. Se observa que en los últimos meses la demanda de los consumidores conectados de todos los grupos tarifarios ha registrado una evolución favorable aunque con mayor incidencia en los consumidores de media y alta tensión

**Cuadro 5. Evolución mensual de la demanda nacional en consumo por nivel de tensión**

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

Fuente: CNMC

**Gráfico 1. Evolución mensual de la demanda nacional en consumo por nivel de tensión.**  
Tasa de variación anual media de 12 meses



Fuente: CNMC

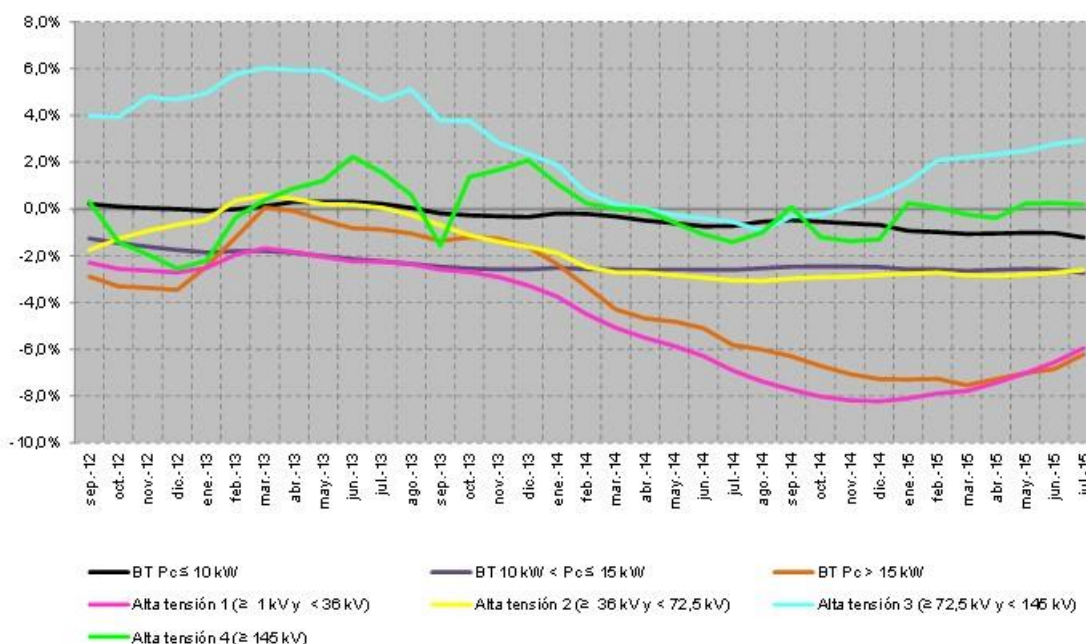
Por otra parte, como se observa en el Cuadro 6 y Gráfico 2, la evolución de los datos interanuales de potencia facturada por nivel de tensión sigue mostrando tasas negativas en todos los niveles de tensión, con la excepción de los consumidores conectados en redes de tensión igual o superior a 72,5 kV, si bien se observa una cierta recuperación.

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

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



Fuente: CNMC

Vista la evolución reciente de la evolución de la demanda en consumo y de la potencia por grupo tarifario, se ha considerado adecuado extender a 2021 las tasas previstas para el ejercicio 2020 en el Informe de proyecciones 2015-2020.

En el Cuadro 7 se muestran las tasas de variación del número de clientes, potencia contratada y consumo previstas para el periodo 2016-2021, tomando como punto de partida la composición de la demanda prevista por la CNMC para el ejercicio 2016<sup>2</sup>.

<sup>2</sup> Véase “Informe de respuesta a la solicitud de datos por parte de la dirección general de política energética y minas para la elaboración del escenario de ingresos y costes del sistema eléctrico para 2016”

**Cuadro 7. Previsión de la CNMC de la evolución del número de clientes, potencia y consumo para el periodo 2016-2021 desagregado por nivel de tensión**

|                            | 2016  | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|----------------------------|-------|------|------|------|------|------|
| <b>Baja tensión</b>        |       |      |      |      |      |      |
| <b>Potencia &lt; 15 kW</b> |       |      |      |      |      |      |
| Nº clientes                | 0,8%  | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% |
| Consumo                    | 1,2%  | 1,0% | 1,3% | 1,5% | 1,7% | 2,0% |
| Potencia                   | 0,4%  | 0,4% | 0,5% | 0,6% | 0,7% | 0,8% |
| <b>Potencia &gt; 15 kW</b> |       |      |      |      |      |      |
| Nº clientes                | -1,4% | 0,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% |
| Consumo                    | 0,5%  | 1,0% | 1,0% | 1,3% | 1,3% | 1,5% |
| Potencia                   | -2,4% | 0,0% | 0,5% | 0,5% | 1,0% | 1,0% |
| <b>Media tensión</b>       |       |      |      |      |      |      |
| Nº clientes                | 0,8%  | 0,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% |
| Consumo                    | 2,2%  | 2,9% | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,5% |
| Potencia                   | -0,5% | 0,0% | 0,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% |
| <b>Alta tensión</b>        |       |      |      |      |      |      |
| Nº clientes                | 0,8%  | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% |
| Consumo                    | 2,2%  | 2,5% | 2,6% | 2,7% | 2,8% | 3,0% |
| Potencia                   | 0,6%  | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% |

Fuente: CNMC

En el Cuadro 8 se muestra la previsión de la CNMC relativa a la potencia facturada y el consumo para el periodo comprendido entre 2016 y 2021 desagregado por peajes de acceso que resulta de aplicar las tasas de variación recogidas en el Cuadro 7 a la previsión del ejercicio anterior

En el Anexo I se recogen las previsiones relativas al número de clientes, potencias contratadas por periodo horario y consumos por periodo horario, desagregados por peaje de acceso para los ejercicios 2016-2021, ambos incluidos.

**Cuadro 8. Previsión de la CNMC del número de clientes y el consumo para el periodo 2016-2021 desagregado por peaje de acceso**

| Grupo tarifario      | 2016                    |                | 2017                    |                | 2018                    |                | 2019                    |                | 2020                    |                | 2021                    |                |
|----------------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|
|                      | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  |
| <b>Baja tensión</b>  | <b>145.184</b>          | <b>111.163</b> | <b>145.679</b>          | <b>112.274</b> | <b>146.408</b>          | <b>113.589</b> | <b>147.265</b>          | <b>115.203</b> | <b>148.335</b>          | <b>116.998</b> | <b>149.565</b>          | <b>119.154</b> |
| Potencia (P) ≤ 10 kW | 113.118                 | 67.172         | 113.570                 | 67.843         | 114.138                 | 68.691         | 114.823                 | 69.722         | 115.604                 | 70.907         | 116.529                 | 72.325         |
| 10 kW < P ≤ 15 kW    | 10.756                  | 8.790          | 10.799                  | 8.878          | 10.853                  | 8.989          | 10.918                  | 9.124          | 10.992                  | 9.279          | 11.080                  | 9.465          |
| Potencia > 15 kW     | 21.310                  | 35.201         | 21.310                  | 35.553         | 21.417                  | 35.908         | 21.524                  | 36.357         | 21.739                  | 36.812         | 21.957                  | 37.364         |
| <b>Media tensión</b> | <b>20.159</b>           | <b>74.670</b>  | <b>20.159</b>           | <b>76.798</b>  | <b>20.159</b>           | <b>79.102</b>  | <b>20.361</b>           | <b>81.475</b>  | <b>20.564</b>           | <b>83.919</b>  | <b>20.770</b>           | <b>86.856</b>  |
| 3.1 A                | 6.523                   | 16.193         | 6.523                   | 16.654         | 6.523                   | 17.154         | 6.588                   | 17.669         | 6.654                   | 18.199         | 6.721                   | 18.836         |
| 6.1 A                | 12.411                  | 53.100         | 12.411                  | 54.613         | 12.411                  | 56.252         | 12.535                  | 57.939         | 12.660                  | 59.678         | 12.787                  | 61.766         |
| 6.1 B                | 1.225                   | 5.377          | 1.225                   | 5.530          | 1.225                   | 5.696          | 1.238                   | 5.867          | 1.250                   | 6.043          | 1.262                   | 6.254          |
| <b>Alta tensión</b>  | <b>9.013</b>            | <b>53.574</b>  | <b>9.103</b>            | <b>54.914</b>  | <b>9.194</b>            | <b>56.341</b>  | <b>9.286</b>            | <b>57.863</b>  | <b>9.379</b>            | <b>59.483</b>  | <b>9.473</b>            | <b>61.267</b>  |
| 6.2                  | 3.204                   | 17.715         | 3.236                   | 18.158         | 3.268                   | 18.630         | 3.301                   | 19.133         | 3.334                   | 19.669         | 3.367                   | 20.259         |
| 6.3                  | 1.777                   | 10.626         | 1.794                   | 10.892         | 1.812                   | 11.175         | 1.830                   | 11.477         | 1.849                   | 11.798         | 1.867                   | 12.152         |
| 6.4                  | 4.033                   | 25.233         | 4.073                   | 25.864         | 4.114                   | 26.536         | 4.155                   | 27.253         | 4.197                   | 28.016         | 4.239                   | 28.856         |
| <b>Total</b>         | <b>174.356</b>          | <b>239.407</b> | <b>174.942</b>          | <b>243.986</b> | <b>175.761</b>          | <b>249.032</b> | <b>176.912</b>          | <b>254.540</b> | <b>178.279</b>          | <b>260.399</b> | <b>179.808</b>          | <b>267.277</b> |

Fuente: CNMC

En el Cuadro 9 se comparan las previsiones para el periodo 2016-2021 de potencia facturada y consumo desagregadas por peaje de acceso de la propuesta de Orden y de la CNMC. Se observa que para el ejercicio 2016 la demanda prevista en la propuesta de Orden es inferior a la prevista por la CNMC y la potencia facturada se corresponde con la prevista por la CNMC, con la excepción de los consumidores conectados en niveles de tensión superior a 145 kV, debido a la diferente previsión respecto del Traspase Tajo-Segura (véase Informe sobre la propuesta de Orden de peajes 2016).

Para el periodo 2017-2021, la previsión de demanda de los consumidores conectados en media y alta tensión de la CNMC es superior a la de la propuesta de Orden e inferior para los consumidores conectados en baja tensión.

Asimismo, en el periodo 2017-2021 las previsiones de potencia de la CNMC son superiores a las de la propuesta de Orden para todos los grupos tarifarios exceptuando el peaje 6.4.

## Cuadro 9. Comparación de los escenarios de previsión de la propuesta de Orden y de la CNMC para el periodo 2016-2021 desagregado por peaje de acceso

Previsión propuesta de Orden (A)

| Grupo tarifario      | 2016                    |                | 2017                    |                | 2018                    |                | 2019                    |                | 2020                    |                | 2021                    |                |
|----------------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|
|                      | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  |
| <b>Baja tensión</b>  | <b>145.184</b>          | <b>110.329</b> | <b>144.971</b>          | <b>112.425</b> | <b>144.971</b>          | <b>114.561</b> | <b>145.986</b>          | <b>116.738</b> | <b>147.007</b>          | <b>118.956</b> | <b>148.037</b>          | <b>121.216</b> |
| Potencia (P) ≤ 10 kW | 113.118                 | 66.668         | 113.118                 | 67.935         | 113.118                 | 69.225         | 113.910                 | 70.541         | 114.707                 | 71.881         | 115.510                 | 73.247         |
| 10 kW < P ≤ 15 kW    | 10.756                  | 8.724          | 10.756                  | 8.890          | 10.756                  | 9.059          | 10.831                  | 9.231          | 10.907                  | 9.407          | 10.983                  | 9.585          |
| Potencia > 15 kW     | 21.310                  | 34.937         | 21.097                  | 35.601         | 21.097                  | 36.277         | 21.245                  | 36.966         | 21.394                  | 37.669         | 21.543                  | 38.384         |
| <b>Media tensión</b> | <b>20.159</b>           | <b>74.110</b>  | <b>19.958</b>           | <b>75.518</b>  | <b>19.958</b>           | <b>76.952</b>  | <b>20.097</b>           | <b>78.415</b>  | <b>20.238</b>           | <b>79.904</b>  | <b>20.380</b>           | <b>81.423</b>  |
| 3.1 A                | 6.523                   | 16.071         | 6.458                   | 16.377         | 6.458                   | 16.688         | 6.503                   | 17.005         | 6.549                   | 17.328         | 6.594                   | 17.657         |
| 6.1 A                | 12.411                  | 52.702         | 12.287                  | 53.703         | 12.287                  | 54.724         | 12.373                  | 55.763         | 12.459                  | 56.823         | 12.546                  | 57.902         |
| 6.1 B                | 1.225                   | 5.336          | 1.213                   | 5.438          | 1.213                   | 5.541          | 1.222                   | 5.646          | 1.230                   | 5.754          | 1.239                   | 5.863          |
| <b>Alta tensión</b>  | <b>9.169</b>            | <b>53.465</b>  | <b>9.169</b>            | <b>54.481</b>  | <b>9.169</b>            | <b>55.516</b>  | <b>9.232</b>            | <b>56.570</b>  | <b>9.296</b>            | <b>57.645</b>  | <b>9.360</b>            | <b>58.741</b>  |
| 6.2                  | 3.204                   | 17.582         | 3.204                   | 17.916         | 3.204                   | 18.257         | 3.226                   | 18.604         | 3.249                   | 18.957         | 3.271                   | 19.317         |
| 6.3                  | 1.777                   | 10.546         | 1.777                   | 10.747         | 1.777                   | 10.951         | 1.789                   | 11.159         | 1.802                   | 11.371         | 1.814                   | 11.587         |
| 6.4                  | 4.189                   | 25.336         | 4.189                   | 25.817         | 4.189                   | 26.308         | 4.217                   | 26.808         | 4.246                   | 27.317         | 4.274                   | 27.836         |
| <b>Total</b>         | <b>174.512</b>          | <b>237.903</b> | <b>174.097</b>          | <b>242.424</b> | <b>174.097</b>          | <b>247.030</b> | <b>175.315</b>          | <b>251.723</b> | <b>176.541</b>          | <b>256.506</b> | <b>177.776</b>          | <b>261.379</b> |

Previsión CNMC (B)

| Grupo tarifario      | 2016                    |                | 2017                    |                | 2018                    |                | 2019                    |                | 2020                    |                | 2021                    |                |
|----------------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|
|                      | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh)  |
| <b>Baja tensión</b>  | <b>145.184</b>          | <b>111.163</b> | <b>145.679</b>          | <b>112.274</b> | <b>146.408</b>          | <b>113.589</b> | <b>147.265</b>          | <b>115.203</b> | <b>148.335</b>          | <b>116.998</b> | <b>149.565</b>          | <b>119.154</b> |
| Potencia (P) ≤ 10 kW | 113.118                 | 67.172         | 113.570                 | 67.843         | 114.138                 | 68.691         | 114.823                 | 69.722         | 115.604                 | 70.907         | 116.529                 | 72.325         |
| 10 kW < P ≤ 15 kW    | 10.756                  | 8.790          | 10.799                  | 8.878          | 10.853                  | 8.989          | 10.918                  | 9.124          | 10.992                  | 9.279          | 11.080                  | 9.465          |
| Potencia > 15 kW     | 21.310                  | 35.201         | 21.310                  | 35.553         | 21.417                  | 36.908         | 21.524                  | 36.357         | 21.739                  | 36.812         | 21.957                  | 37.364         |
| <b>Media tensión</b> | <b>20.159</b>           | <b>74.670</b>  | <b>20.159</b>           | <b>76.798</b>  | <b>20.159</b>           | <b>79.102</b>  | <b>20.361</b>           | <b>81.475</b>  | <b>20.564</b>           | <b>83.919</b>  | <b>20.770</b>           | <b>86.856</b>  |
| 3.1 A                | 6.523                   | 16.193         | 6.523                   | 16.654         | 6.523                   | 17.154         | 6.588                   | 17.669         | 6.654                   | 18.199         | 6.721                   | 18.836         |
| 6.1 A                | 12.411                  | 53.100         | 12.411                  | 54.613         | 12.411                  | 56.252         | 12.535                  | 57.939         | 12.660                  | 59.678         | 12.787                  | 61.766         |
| 6.1 B                | 1.225                   | 5.377          | 1.225                   | 5.530          | 1.225                   | 5.696          | 1.238                   | 5.867          | 1.250                   | 6.043          | 1.262                   | 6.254          |
| <b>Alta tensión</b>  | <b>9.013</b>            | <b>53.574</b>  | <b>9.103</b>            | <b>54.914</b>  | <b>9.194</b>            | <b>56.341</b>  | <b>9.286</b>            | <b>57.863</b>  | <b>9.379</b>            | <b>59.483</b>  | <b>9.473</b>            | <b>61.267</b>  |
| 6.2                  | 3.204                   | 17.715         | 3.236                   | 18.158         | 3.268                   | 18.630         | 3.301                   | 19.133         | 3.334                   | 19.669         | 3.367                   | 20.259         |
| 6.3                  | 1.777                   | 10.626         | 1.794                   | 10.892         | 1.812                   | 11.175         | 1.830                   | 11.477         | 1.849                   | 11.798         | 1.867                   | 12.152         |
| 6.4                  | 4.033                   | 25.233         | 4.073                   | 25.864         | 4.114                   | 26.536         | 4.155                   | 27.253         | 4.197                   | 28.016         | 4.239                   | 28.856         |
| <b>Total</b>         | <b>174.356</b>          | <b>239.407</b> | <b>174.942</b>          | <b>243.986</b> | <b>175.761</b>          | <b>249.032</b> | <b>176.912</b>          | <b>254.540</b> | <b>178.279</b>          | <b>260.399</b> | <b>179.808</b>          | <b>267.277</b> |

Diferencia (A) - (B)

| Grupo tarifario      | 2016                    |               | 2017                    |               | 2018                    |               | 2019                    |               | 2020                    |               | 2021                    |               |
|----------------------|-------------------------|---------------|-------------------------|---------------|-------------------------|---------------|-------------------------|---------------|-------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
|                      | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh) | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh) | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh) | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh) | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh) | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh) |
| <b>Baja tensión</b>  | <b>0</b>                | <b>-834</b>   | <b>-709</b>             | <b>151</b>    | <b>-1.437</b>           | <b>973</b>    | <b>-1.279</b>           | <b>1.535</b>  | <b>-1.328</b>           | <b>1.958</b>  | <b>-1.529</b>           | <b>2.063</b>  |
| Potencia (P) ≤ 10 kW | 0                       | -504          | -452                    | 91            | -1.020                  | 534           | -913                    | 819           | -897                    | 974           | -1.019                  | 921           |
| 10 kW < P ≤ 15 kW    | 0                       | -66           | -43                     | 12            | -97                     | 70            | -87                     | 107           | -85                     | 127           | -97                     | 121           |
| Potencia > 15 kW     | 0                       | -264          | -213                    | 48            | -320                    | 369           | -279                    | 609           | -346                    | 857           | -413                    | 1.021         |
| <b>Media tensión</b> | <b>0</b>                | <b>-560</b>   | <b>-202</b>             | <b>-1.280</b> | <b>-202</b>             | <b>-2.149</b> | <b>-263</b>             | <b>-3.060</b> | <b>-326</b>             | <b>-4.014</b> | <b>-390</b>             | <b>-5.433</b> |
| 3.1 A                | 0                       | -121          | -65                     | -278          | -65                     | -466          | -85                     | -664          | -106                    | -871          | -126                    | -1.178        |
| 6.1 A                | 0                       | -398          | -124                    | -910          | -124                    | -1.528        | -162                    | -2.176        | -201                    | -2.855        | -240                    | -3.864        |
| 6.1 B                | 0                       | -40           | -12                     | -92           | -12                     | -155          | -16                     | -220          | -20                     | -289          | -24                     | -391          |
| <b>Alta tensión</b>  | <b>156</b>              | <b>-110</b>   | <b>66</b>               | <b>-433</b>   | <b>-25</b>              | <b>-826</b>   | <b>-54</b>              | <b>-1.292</b> | <b>-83</b>              | <b>-1.838</b> | <b>-113</b>             | <b>-2.527</b> |
| 6.2                  | 0                       | -133          | -32                     | -242          | -64                     | -373          | -75                     | -529          | -85                     | -712          | -96                     | -942          |
| 6.3                  | 0                       | -80           | -18                     | -145          | -36                     | -224          | -41                     | -318          | -47                     | -427          | -53                     | -565          |
| 6.4                  | 156                     | 103           | 116                     | -47           | 75                      | -228          | 62                      | -445          | 49                      | -699          | 36                      | -1.020        |
| <b>Total</b>         | <b>156</b>              | <b>-1.503</b> | <b>-844</b>             | <b>-1.562</b> | <b>-1.664</b>           | <b>-2.002</b> | <b>-1.597</b>           | <b>-2.817</b> | <b>-1.737</b>           | <b>-3.894</b> | <b>-2.032</b>           | <b>-5.897</b> |

Variación (A) sobre (B)

| Grupo tarifario      | 2016                    |               | 2017                    |               | 2018                    |               | 2019                    |               | 2020                    |               | 2021                    |               |
|----------------------|-------------------------|---------------|-------------------------|---------------|-------------------------|---------------|-------------------------|---------------|-------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
|                      | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh) | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh) | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh) | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh) | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh) | Potencia facturada (MW) | Consumo (GWh) |
| <b>Baja tensión</b>  | <b>0,0%</b>             | <b>-0,8%</b>  | <b>-0,5%</b>            | <b>0,1%</b>   | <b>-1,0%</b>            | <b>0,9%</b>   | <b>-0,9%</b>            | <b>1,3%</b>   | <b>-0,9%</b>            | <b>1,7%</b>   | <b>-1,0%</b>            | <b>1,7%</b>   |
| Potencia (P) ≤ 10 kW | 0,0%                    | -0,7%         | -0,4%                   | 0,1%          | -0,9%                   | 0,8%          | -0,8%                   | 1,2%          | -0,8%                   | 1,4%          | -0,9%                   | 1,3%          |
| 10 kW < P ≤ 15 kW    | 0,0%                    | -0,7%         | -0,4%                   | 0,1%          | -0,9%                   | 0,8%          | -0,8%                   | 1,2%          | -0,8%                   | 1,4%          | -0,9%                   | 1,3%          |
| Potencia > 15 kW     | 0,0%                    | -0,8%         | -1,0%                   | 0,1%          | -1,5%                   | 1,0%          | -1,3%                   | 1,7%          | -1,6%                   | 2,3%          | -1,9%                   | 2,7%          |
| <b>Media tensión</b> | <b>0,0%</b>             | <b>-0,7%</b>  | <b>-1,0%</b>            | <b>-1,7%</b>  | <b>-1,0%</b>            | <b>-2,7%</b>  | <b>-1,3%</b>            | <b>-3,8%</b>  | <b>-1,6%</b>            | <b>-4,8%</b>  | <b>-1,9%</b>            | <b>-6,3%</b>  |
| 3.1 A                | 0,0%                    | -0,7%         | -1,0%                   | -1,7%         | -1,0%                   | -2,7%         | -1,3%                   | -3,8%         | -1,6%                   | -4,8%         | -1,9%                   | -6,3%         |
| 6.1 A                | 0,0%                    | -0,7%         | -1,0%                   | -1,7%         | -1,0%                   | -2,7%         | -1,3%                   | -3,8%         | -1,6%                   | -4,8%         | -1,9%                   | -6,3%         |
| 6.1 B                | 0,0%                    | -0,7%         | -1,0%                   | -1,7%         | -1,0%                   | -2,7%         | -1,3%                   | -3,8%         | -1,6%                   | -4,8%         | -1,9%                   | -6,3%         |
| <b>Alta tensión</b>  | <b>1,7%</b>             | <b>-0,2%</b>  | <b>0,7%</b>             | <b>-0,8%</b>  | <b>-0,3%</b>            | <b>-1,5%</b>  | <b>-0,6%</b>            | <b>-2,2%</b>  | <b>-0,9%</b>            | <b>-3,1%</b>  | <b>-1,2%</b>            | <b>-4,1%</b>  |
| 6.2                  | 0,0%                    | -0,7%         | -1,0%                   | -1,3%         | -2,0%                   | -2,0%         | -2,3%                   | -2,8%         | -2,6%                   | -3,6%         | -2,8%                   | -4,6%         |
| 6.3                  | 0,0%                    | -0,7%         | -1,0%                   | -1,3%         | -2,0%                   | -2,0%         | -2,3%                   | -2,8%         | -2,6%                   | -3,6%         | -2,8%                   | -4,6%         |
| 6.4                  | 3,9%                    | 0,4%          | 2,8%                    | -0,2%         | 1,8%                    | -0,9%         | 1,5%                    | -1,6%         | 1,2%                    | -2,5%         | 0,8%                    | -3,5%         |
| <b>Total</b>         | <b>0,1%</b>             | <b>-0,6%</b>  | <b>-0,5%</b>            | <b>-0,6%</b>  | <b>-0,9%</b>            | <b>-0,8%</b>  | <b>-0,9%</b>            | <b>-1,1%</b>  | <b>-1,0%</b>            | <b>-1,5%</b>  | <b>-1,1%</b>            | <b>-2,2%</b>  |

Fuente: CNMC y Memoria que acompaña a la Orden

## 4.2. Sobre la previsión de ingresos regulados

En el Cuadro 10 se muestran los ingresos previstos en la propuesta de Orden para el periodo comprendido entre 2016 y 2021. En la Memoria que acompaña a la propuesta de Orden únicamente se desagrega entre ingresos por peajes de acceso, cargos y otros e ingresos externos a peajes. Se indica que los ingresos por peajes de acceso se han estimado aplicando a la previsión de las variables de facturación los precios de la propuesta de Orden de peajes 2016<sup>3</sup>, se señala que los ingresos previstos para el periodo son los que resultan de aplicar los peajes vigentes a la estructura de demanda prevista para cada ejercicio. Por otra parte, en la citada propuesta de Orden de peajes se modifican los precios de los pagos por capacidad.

**Cuadro 10. Previsión de la evolución de los ingresos (miles €) del sistema de la propuesta de Orden, 2016-2021**

|                                                          | 2016              | 2017              | 2018              | 2019              | 2020              | 2021              |
|----------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Ingresos por peajes de acceso, cargos y otros (A)</b> | <b>14.745.234</b> | <b>14.884.130</b> | <b>14.983.367</b> | <b>15.141.689</b> | <b>15.300.011</b> | <b>15.399.248</b> |
| <b>Ingresos externos a peajes (B)</b>                    | <b>3.154.510</b>  | <b>3.149.727</b>  | <b>3.175.391</b>  | <b>3.215.446</b>  | <b>3.257.335</b>  | <b>3.315.767</b>  |
| Ingresos Ley 15/2012                                     | 2.704.510         | 2.699.727         | 2.725.391         | 2.765.446         | 2.807.335         | 2.865.767         |
| Ingresos subastas CO <sub>2</sub>                        | 450.000           | 450.000           | 450.000           | 450.000           | 450.000           | 450.000           |
| <b>Ingresos totales (A) + (B)</b>                        | <b>17.899.744</b> | <b>18.033.857</b> | <b>18.158.758</b> | <b>18.357.135</b> | <b>18.557.346</b> | <b>18.715.015</b> |
| Δ sobre año anterior                                     | -2,7%             | 0,7%              | 0,7%              | 1,1%              | 1,1%              | 0,8%              |

Fuente: propuesta de Orden y Memoria que le acompaña

Respecto de la desagregación de los ingresos regulados recogida en el Anexo II de la propuesta de Orden, esta Sala insiste en la necesidad, puesta de manifiesto en su Informe de proyecciones 2015-2020<sup>4</sup> de desagregar, entre peajes, cargos y pagos por capacidad, conforme al artículo 13.2 de la Ley 24/2013.

En consecuencia se sugiere recoger en el Anexo de la Orden que finalmente se publique la desagregación de los ingresos entre peajes de acceso a las redes de transporte y distribución, cargos y otros ingresos regulados.

Teniendo en cuenta que según la Memoria que acompaña a la propuesta de Orden la demanda por peaje de acceso aumenta homotéticamente y que se mantienen durante el periodo precios destinados a la financiación de los pagos por capacidad, se puede obtener la desagregación de la partida prevista en la Orden correspondiente a “Ingresos de facturación de peajes, cargos y otros” entre “Ingresos por peajes de acceso y cargos” e “Ingresos procedentes de los

<sup>3</sup> La propuesta de Orden de peajes para 2016 mantiene los precios de la Orden IET/2444/2014 con la excepción de los términos de potencia y energía del peaje 6.1 B.

<sup>4</sup> Disponible en

[http://www.cnmc.es/Portals/0/Ficheros/Energia/Informes/150521\\_Informe%20%20OM%20de%20evoluci%C3%B3n%20de%20ingresos%20y%20costes%202015-2020.pdf](http://www.cnmc.es/Portals/0/Ficheros/Energia/Informes/150521_Informe%20%20OM%20de%20evoluci%C3%B3n%20de%20ingresos%20y%20costes%202015-2020.pdf)

pagos por capacidad” (véase Cuadro 11). En particular, los ingresos procedentes de los pagos por capacidad implícitos en la propuesta de Orden resultan de aplicar a la previsión de cierre del ejercicio 2016, según el escandallo que acompaña a la propuesta de Orden de peajes 2016, el aumento de la demanda prevista para el periodo.

**Cuadro 11. Estimación de los ingresos por peajes de acceso y cargos e ingresos por pagos de los pagos por capacidad implícitos en la propuesta de Orden. Miles €.**

|                                                               | 2016              | 2017              | 2018              | 2019              | 2020              | 2021              |
|---------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Ingresos facturación peajes, cargos y otros (A)</b>        | <b>14.745.234</b> | <b>14.884.130</b> | <b>14.983.367</b> | <b>15.141.689</b> | <b>15.300.011</b> | <b>15.399.248</b> |
| <b>Ingresos de los pagos por capacidad (B)</b>                | <b>730.055</b>    | <b>743.926</b>    | <b>758.061</b>    | <b>772.464</b>    | <b>787.140</b>    | <b>802.098</b>    |
| <b>Ingresos por peajes de acceso y cargos (C) = (A) - (B)</b> | <b>14.015.179</b> | <b>14.140.204</b> | <b>14.225.306</b> | <b>14.369.225</b> | <b>14.512.871</b> | <b>14.597.150</b> |
| Ingresos por peajes de acceso consumidores                    | 13.464.208        |                   |                   |                   |                   |                   |
| Facturación reactiva y excesos potencia                       | 261.997           |                   |                   |                   |                   |                   |
| Ingresos por peajes acceso generadores                        | 132.346           |                   |                   |                   |                   |                   |
| Ingresos artículo 17 del RD 216/2014                          | 20.628            |                   |                   |                   |                   |                   |
| Ingresos conexiones internacionales                           | 136.000           |                   |                   |                   |                   |                   |

Fuente: Elaboración de la CNMC a partir de la información del escandallo de la Memoria que acompaña a la propuesta de Orden

A efectos de valorar mínimamente los ingresos por peajes de acceso y cargos implícitos en la propuesta de Orden se ha procedido a aplicar a las variables de facturación previstas para cada ejercicio, los peajes de la propuesta de Orden de peajes 2016. Las variables de facturación previstas para cada ejercicio resultan de aplicar las hipótesis sobre la evolución de la demanda y la potencia de la propuesta de Orden (véase Cuadro 5) a las variables previstas para el ejercicio anterior, tomando como punto de partida las previsiones del ejercicio 2016 (incluidas en el Anexo II de la Memoria que acompaña a la propuesta de Orden).

En el Cuadro 12 se muestran los resultados obtenidos. Se observa que, tal y como se señala en la Memoria, los ingresos por peajes de acceso a los consumidores (excluidas la facturación por energía reactiva y excesos de potencia) aumentan por debajo de la demanda como consecuencia de previsiones de variación de potencia inferiores a las previsiones sobre variación de consumo.

**Cuadro 12. Previsión de la evolución de los ingresos por peajes de acceso que resultan de aplicar los peajes de la Memoria de la propuesta de Orden**

| Grupo tarifario                          | 2016           |                  | 2017           |                  | 2018           |                  | 2019           |                  | 2020           |                  | 2021           |                  |
|------------------------------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|
|                                          | Consumo (GWh)  | Facturación (M€) | Consumo (GWh)  | Facturación (M€) | Consumo (GWh)  | Facturación (M€) | Consumo (GWh)  | Facturación (M€) | Consumo (GWh)  | Facturación (M€) | Consumo (GWh)  | Facturación (M€) |
| <b>Baja tensión</b>                      | <b>110.329</b> | <b>10.111</b>    | <b>112.425</b> | <b>10.162</b>    | <b>114.561</b> | <b>10.232</b>    | <b>116.738</b> | <b>10.348</b>    | <b>118.956</b> | <b>10.466</b>    | <b>121.216</b> | <b>10.586</b>    |
| Potencia (P) ≤ 10 kW                     | 66.668         | 7.048            | 67.935         | 7.100            | 69.225         | 7.153            | 70.541         | 7.237            | 71.881         | 7.323            | 73.247         | 7.410            |
| 10 kW < P ≤ 15 kW                        | 8.724          | 910              | 8.890          | 918              | 9.059          | 927              | 9.231          | 939              | 9.407          | 951              | 9.585          | 963              |
| Potencia > 15 kW                         | 34.937         | 2.153            | 35.601         | 2.144            | 36.277         | 2.152            | 36.966         | 2.172            | 37.669         | 2.193            | 38.384         | 2.213            |
| <b>Media tensión</b>                     | <b>74.110</b>  | <b>2.742</b>     | <b>75.518</b>  | <b>2.733</b>     | <b>76.952</b>  | <b>2.745</b>     | <b>78.415</b>  | <b>2.772</b>     | <b>79.904</b>  | <b>2.799</b>     | <b>81.423</b>  | <b>2.826</b>     |
| 3.1 A                                    | 16.071         | 858              | 16.377         | 855              | 16.688         | 858              | 17.005         | 866              | 17.328         | 875              | 17.657         | 883              |
| 6.1 A                                    | 52.702         | 1.744            | 53.703         | 1.739            | 54.724         | 1.746            | 55.763         | 1.764            | 56.823         | 1.781            | 57.902         | 1.799            |
| 6.1 B                                    | 5.336          | 140              | 5.438          | 140              | 5.541          | 140              | 5.646          | 142              | 5.754          | 143              | 5.863          | 145              |
| <b>Alta tensión</b>                      | <b>53.465</b>  | <b>610</b>       | <b>54.481</b>  | <b>614</b>       | <b>55.516</b>  | <b>617</b>       | <b>56.570</b>  | <b>623</b>       | <b>57.645</b>  | <b>630</b>       | <b>58.741</b>  | <b>636</b>       |
| 6.2                                      | 17.582         | 267              | 17.916         | 269              | 18.257         | 270              | 18.604         | 273              | 18.957         | 276              | 19.317         | 279              |
| 6.3                                      | 10.546         | 130              | 10.747         | 131              | 10.951         | 132              | 11.159         | 133              | 11.371         | 134              | 11.587         | 136              |
| 6.4                                      | 25.336         | 213              | 25.817         | 214              | 26.308         | 215              | 26.808         | 217              | 27.317         | 220              | 27.836         | 222              |
| <b>Total</b>                             | <b>237.903</b> | <b>13.464</b>    | <b>242.424</b> | <b>13.508</b>    | <b>247.030</b> | <b>13.593</b>    | <b>251.723</b> | <b>13.743</b>    | <b>256.506</b> | <b>13.895</b>    | <b>261.379</b> | <b>14.048</b>    |
| <b>% variación sobre el año anterior</b> | <b>1,0%</b>    | <b>-0,3%</b>     | <b>1,9%</b>    | <b>0,3%</b>      | <b>1,9%</b>    | <b>0,6%</b>      | <b>1,9%</b>    | <b>1,1%</b>      | <b>1,9%</b>    | <b>1,1%</b>      | <b>1,9%</b>    | <b>1,1%</b>      |

Fuente: Elaboración de la CNMC a partir de la información contenida en la Memoria que acompaña a la propuesta de Orden

Nota: El peaje 6.4 incluye Tránsito Tajo-Segura

Una vez estimados los ingresos procedentes de los peajes de acceso de los consumidores, el resto de ingresos de acceso regulados<sup>5</sup> se obtendría por la diferencia de los ingresos por peajes de acceso y cargos y los ingresos por peajes de acceso de los consumidores (véase Cuadro 13).

**Cuadro 13. Estimación de los ingresos por peajes de acceso y cargos e ingresos por pagos de los pagos por capacidad implícitos en la propuesta de Orden**

|                                                                         | 2016              | 2017              | 2018              | 2019              | 2020              | 2021              |
|-------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Ingresos facturación peajes, cargos y otros (miles €) (A)</b>        | <b>14.745.234</b> | <b>14.884.130</b> | <b>14.983.367</b> | <b>15.141.689</b> | <b>15.300.011</b> | <b>15.399.248</b> |
| <b>Ingresos de los pagos por capacidad (miles €) (B)</b>                | <b>730.055</b>    | <b>743.926</b>    | <b>758.061</b>    | <b>772.464</b>    | <b>787.140</b>    | <b>802.098</b>    |
| <b>Ingresos por peajes de acceso y cargos (miles €) (C) = (A) - (B)</b> | <b>14.015.179</b> | <b>14.140.204</b> | <b>14.225.306</b> | <b>14.369.225</b> | <b>14.512.871</b> | <b>14.597.150</b> |
| Ingresos por peajes de acceso consumidores (D)                          | 13.464.208        | 13.508.423        | 13.593.157        | 13.742.839        | 13.894.606        | 14.048.491        |
| Facturación reactiva y excesos potencia                                 | 261.997           |                   |                   |                   |                   |                   |
| Ingresos por peajes acceso generadores                                  | 132.346           | 631.782           | 632.149           | 626.385           | 618.265           | 548.659           |
| Ingresos artículo 17 del RD 216/2014                                    | 20.628            |                   |                   |                   |                   |                   |
| Ingresos conexiones internacionales                                     | 136.000           |                   |                   |                   |                   |                   |
| <b>(E) = (C) - (D)</b>                                                  |                   |                   |                   |                   |                   |                   |

Fuente: Elaboración de la CNMC a partir de la información del escandallo que acompaña a la propuesta de Orden

A efectos informativos, en el Cuadro 14 se muestra el resultado de aplicar a las variables de facturación previstas por la CNMC para el periodo 2016-2021 (ver Anexo I) los peajes de acceso establecidos en la propuesta de Orden de peajes 2016.

Se observa que, como resultado de la diferente composición de la demanda y la potencia contratada por peaje de acceso, los ingresos previstos por la CNMC son ligeramente superiores a los previstos en la propuesta de Orden.

<sup>5</sup> Ingresos por facturación de reactiva y excesos de potencia, ingresos por peajes de acceso de generadores, ingresos por aplicación del artículo 17 del RD 216/2014 e ingresos procedentes de las interconexiones internacionales.

**Cuadro 14. Previsión de la evolución de los ingresos por peajes de acceso que resultan de aplicar los peajes de acceso de la “Propuesta de Orden” a las variables de facturación previstas por la CNMC para el periodo 2016-2021**

| Grupo tarifario                          | 2016           |                  | 2017           |                  | 2018           |                  | 2019           |                  | 2020           |                  | 2021           |                  |
|------------------------------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|
|                                          | Consumo (GWh)  | Facturación (M€) | Consumo (GWh)  | Facturación (M€) | Consumo (GWh)  | Facturación (M€) | Consumo (GWh)  | Facturación (M€) | Consumo (GWh)  | Facturación (M€) | Consumo (GWh)  | Facturación (M€) |
| <b>Baja tensión</b>                      | <b>111.163</b> | <b>10.138</b>    | <b>112.274</b> | <b>10.194</b>    | <b>113.589</b> | <b>10.271</b>    | <b>115.203</b> | <b>10.363</b>    | <b>116.998</b> | <b>10.476</b>    | <b>119.154</b> | <b>10.607</b>    |
| Potencia (P) ≤ 10 kW                     | 67.172         | 7.069            | 67.843         | 7.114            | 68.691         | 7.170            | 69.722         | 7.238            | 70.907         | 7.317            | 72.325         | 7.411            |
| 10 kW < P ≤ 15 kW                        | 8.790          | 913              | 8.878          | 920              | 8.989          | 928              | 9.124          | 937              | 9.279          | 948              | 9.465          | 961              |
| Potencia > 15 kW                         | 35.201         | 2.156            | 35.553         | 2.160            | 35.908         | 2.173            | 36.357         | 2.187            | 36.812         | 2.210            | 37.364         | 2.235            |
| <b>Media tensión</b>                     | <b>74.670</b>  | <b>2.747</b>     | <b>76.798</b>  | <b>2.765</b>     | <b>79.102</b>  | <b>2.784</b>     | <b>81.475</b>  | <b>2.825</b>     | <b>83.919</b>  | <b>2.866</b>     | <b>86.856</b>  | <b>2.913</b>     |
| 3.1 A                                    | 16.193         | 859              | 16.654         | 865              | 17.154         | 870              | 17.669         | 883              | 18.199         | 895              | 18.836         | 909              |
| 6.1 A                                    | 53.100         | 1.747            | 54.613         | 1.759            | 56.252         | 1.771            | 57.939         | 1.798            | 59.678         | 1.824            | 61.766         | 1.854            |
| 6.1 B                                    | 5.377          | 140              | 5.530          | 141              | 5.696          | 142              | 5.867          | 144              | 6.043          | 147              | 6.254          | 149              |
| <b>Alta tensión</b>                      | <b>53.574</b>  | <b>611</b>       | <b>54.914</b>  | <b>620</b>       | <b>56.341</b>  | <b>629</b>       | <b>57.863</b>  | <b>638</b>       | <b>59.483</b>  | <b>648</b>       | <b>61.267</b>  | <b>658</b>       |
| 6.2                                      | 17.715         | 268              | 18.158         | 272              | 18.630         | 276              | 19.133         | 280              | 19.669         | 284              | 20.259         | 288              |
| 6.3                                      | 10.626         | 131              | 10.892         | 132              | 11.175         | 134              | 11.477         | 136              | 11.798         | 138              | 12.152         | 141              |
| 6.4                                      | 25.233         | 213              | 25.864         | 216              | 26.536         | 219              | 27.253         | 222              | 28.016         | 226              | 28.856         | 229              |
| <b>Total</b>                             | <b>239.407</b> | <b>13.497</b>    | <b>243.986</b> | <b>13.578</b>    | <b>249.032</b> | <b>13.684</b>    | <b>254.540</b> | <b>13.826</b>    | <b>260.399</b> | <b>13.990</b>    | <b>267.277</b> | <b>14.177</b>    |
| <b>% variación sobre el año anterior</b> | <b>1,6%</b>    | <b>0,0%</b>      | <b>1,9%</b>    | <b>0,6%</b>      | <b>2,1%</b>    | <b>0,8%</b>      | <b>2,2%</b>    | <b>1,0%</b>      | <b>2,3%</b>    | <b>1,2%</b>      | <b>2,6%</b>    | <b>1,3%</b>      |

Fuente: CNMC

Nota: El peaje 6.4 incluye Traspase Tajo-Segura

Las previsiones anteriores no incluyen los ingresos por la facturación de energía reactiva, excesos de potencia, peajes de acceso aplicables a la generación, los ingresos que resultan de la aplicación del artículo 17 del 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, ingresos provenientes de los peajes por exportaciones a países no comunitarios, ingresos o costes derivados del acuerdo ETSO ni las rentas de gestión de congestión.

Los ingresos procedentes de la facturación por energía reactiva y por excesos de potencia se han estimado suponiendo que se mantiene para el resto del periodo la tendencia registrada desde julio de 2009.

Los ingresos por peajes de generadores se han estimado suponiendo que éstos crecen al mismo ritmo que la demanda, lo que implica mantener durante el periodo la relación entre la demanda nacional y las exportaciones.

Se ha estimado que los ingresos que resultan de la aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, se mantienen constantes durante el periodo.

Respecto de los ingresos procedentes del peaje de exportaciones, se han estimado suponiendo que se mantiene la tendencia registrada en los últimos años de las exportaciones hacia Marruecos y manteniendo el ingreso medio previsto para 2016.

Por último, teniendo en cuenta la elevada variabilidad de los ingresos o costes derivados del acuerdo ETSO y de las rentas de gestión de congestión se ha optado por mantener la previsión para 2016 durante todo el periodo.

Respecto de los ingresos procedentes de la Ley 15/2012, de 27 de diciembre, de medidas fiscales para la sostenibilidad energética, en el cuadro inferior se resume la previsión de ingresos de la propuesta de Orden y de la CNMC para el periodo 2016-2021. Se observa que los ingresos procedentes de la aplicación de la Ley 15/2012, de 27 de diciembre, previstos por la CNMC son superiores a los ingresos previstos en la propuesta de Orden. Al respecto se señala que la Memoria que acompaña a la propuesta de Orden no proporciona la información necesaria para valorar el motivo de la diferencia. En el anexo II del presente informe se detallan las hipótesis de cálculo de los ingresos por este concepto previstos por la CNMC para el periodo 2016-2021.

**Cuadro 15. Previsión de ingresos procedentes de la Ley 15/2012 de la propuesta de Orden y de la CNMC para el periodo 2015-2021.**

|                                                                  | 2015             | 2016             | 2017             | 2018             | 2019             | 2020             | 2021             |
|------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| <b>Previsión propuesta OM de ingresos externos (miles €) (A)</b> | <b>3.125.778</b> | <b>3.154.510</b> | <b>3.149.727</b> | <b>3.175.391</b> | <b>3.215.446</b> | <b>3.257.335</b> | <b>3.315.767</b> |
| Ingresos Ley 15/2012                                             | 2.795.478        | 2.704.510        | 2.699.727        | 2.725.391        | 2.765.446        | 2.807.335        | 2.865.767        |
| Ingresos subastas CO2                                            | 330.300          | 450.000          | 450.000          | 450.000          | 450.000          | 450.000          | 450.000          |
| <b>Previsión CNMC de ingresos externos (miles €) (B)</b>         | <b>3.350.566</b> | <b>3.366.721</b> | <b>3.391.850</b> | <b>3.448.013</b> | <b>3.531.609</b> | <b>3.623.643</b> | <b>3.737.664</b> |
| Ingresos Ley 15/2012                                             | 2.918.566        | 2.916.721        | 2.941.850        | 2.998.013        | 3.081.609        | 3.173.643        | 3.287.664        |
| Ingresos subastas CO2                                            | 432.000          | 450.000          | 450.000          | 450.000          | 450.000          | 450.000          | 450.000          |
| <b>Diferencia (miles €) (A) - (B)</b>                            | <b>- 224.788</b> | <b>- 212.211</b> | <b>- 242.123</b> | <b>- 272.622</b> | <b>- 316.163</b> | <b>- 366.308</b> | <b>- 421.897</b> |
| Ingresos Ley 15/2012                                             | - 123.088        | - 212.211        | - 242.123        | - 272.622        | - 316.163        | - 366.308        | - 421.897        |
| Ingresos subastas CO2                                            | - 101.700        | -                | -                | -                | -                | -                | -                |
| <b>% variación (A) sobre (B)</b>                                 | <b>-6,7%</b>     | <b>-6,3%</b>     | <b>-7,1%</b>     | <b>-7,9%</b>     | <b>-9,0%</b>     | <b>-10,1%</b>    | <b>-11,3%</b>    |
| Ingresos Ley 15/2012                                             | -4,2%            | -7,3%            | -8,2%            | -9,1%            | -10,3%           | -11,5%           | -12,8%           |
| Ingresos subastas CO2                                            | -23,5%           | 0,0%             | 0,0%             | 0,0%             | 0,0%             | 0,0%             | 0,0%             |

Fuente: CNMC, Propuesta de Orden y Memoria que le acompaña.

En Cuadro 16 se muestran los ingresos regulados previstos por la CNMC para el periodo 2016-2021, resultado de considerar los conceptos anteriores.

**Cuadro 16. Ingresos totales previstos para el periodo 2015-2021.**

|                                                             | 2015              | 2016              | 2017              | 2018              | 2019              | 2020              | 2021              |
|-------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Ingresos por peajes de acceso y cargos (miles €) (A)</b> | <b>14.018.971</b> | <b>14.098.039</b> | <b>14.199.503</b> | <b>14.330.775</b> | <b>14.505.545</b> | <b>14.687.859</b> | <b>14.896.829</b> |
| <b>Ingresos por peajes de acceso consumidores</b>           | <b>13.762.808</b> | <b>13.815.044</b> | <b>13.911.097</b> | <b>14.036.399</b> | <b>14.204.610</b> | <b>14.379.814</b> | <b>14.580.950</b> |
| Ingresos de peajes                                          | 13.500.812        | 13.496.611        | 13.578.252        | 13.683.676        | 13.826.077        | 13.989.953        | 14.177.224        |
| Facturación energía reactiva                                | 141.127           | 130.628           | 117.285           | 105.304           | 94.547            | 84.890            | 76.218            |
| Facturación por excesos potencia                            | 120.870           | 187.804           | 215.560           | 247.419           | 283.986           | 304.971           | 327.508           |
| <b>Ingresos por peajes acceso generadores</b>               | <b>133.117</b>    | <b>133.362</b>    | <b>135.362</b>    | <b>137.731</b>    | <b>140.486</b>    | <b>143.576</b>    | <b>147.166</b>    |
| <b>Ingresos conexiones internacionales</b>                  | <b>102.417</b>    | <b>129.005</b>    | <b>132.415</b>    | <b>136.017</b>    | <b>139.822</b>    | <b>143.840</b>    | <b>148.085</b>    |
| Ingresos por exportaciones                                  | 41.754            | 60.638            | 64.048            | 67.650            | 71.454            | 75.473            | 79.718            |
| Ingresos acuerdos ETSO                                      | - 898             | - 898             | - 898             | - 898             | - 898             | - 898             | - 898             |
| Rentas de congestión                                        | 61.562            | 69.266            | 69.266            | 69.266            | 69.266            | 69.266            | 69.266            |
| <b>Ingresos artículo 17 del RD 216/2014</b>                 | <b>20.628</b>     | <b>20.628</b>     | <b>20.628</b>     | <b>20.628</b>     | <b>20.628</b>     | <b>20.628</b>     | <b>20.628</b>     |
| <b>Ingresos de los pagos por capacidad (miles €) (B)</b>    | <b>-</b>          | <b>692.651</b>    | <b>702.884</b>    | <b>714.447</b>    | <b>727.589</b>    | <b>741.789</b>    | <b>758.664</b>    |
| <b>Ingresos externos a peajes (miles €) (C)</b>             | <b>3.350.566</b>  | <b>3.366.721</b>  | <b>3.391.850</b>  | <b>3.448.013</b>  | <b>3.531.609</b>  | <b>3.623.643</b>  | <b>3.737.664</b>  |
| Ingresos Ley 15/2012                                        | 2.918.566         | 2.916.721         | 2.941.850         | 2.998.013         | 3.081.609         | 3.173.643         | 3.287.664         |
| Ingresos subastas CO2                                       | 432.000           | 450.000           | 450.000           | 450.000           | 450.000           | 450.000           | 450.000           |
| <b>Ingresos totales (miles €) (A) + (B) + (C)</b>           | <b>17.369.537</b> | <b>18.157.410</b> | <b>18.294.237</b> | <b>18.493.235</b> | <b>18.764.743</b> | <b>19.053.290</b> | <b>19.393.157</b> |
| Δ sobre año anterior                                        |                   | 4,5%              | 0,8%              | 1,1%              | 1,5%              | 1,5%              | 1,8%              |

Fuente: CNMC

En Cuadro 17 se comparan los ingresos regulados implícitos en la propuesta de Orden y los previstos por la CNMC para el periodo 2016-2021. Se observa que la previsión de ingresos de la propuesta de Orden es inferior a la de la CNMC, registrándose las mayores diferencias en los ingresos en los ingresos externos a peajes y en los ingresos procedentes de los pagos por capacidad.

**Cuadro 17. Comparación de las previsiones de ingresos (miles €) por peajes de acceso y cargos de la propuesta de Orden y de la CNMC para el periodo 2016 y 2021.**

Previsión propuesta Orden (miles €)

|                                                   | 2015              | 2016              | 2017              | 2018              | 2019              | 2020              | 2021              |
|---------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Ingresos por peajes de acceso y cargos (A)</b> | <b>14.019.870</b> | <b>14.015.179</b> | <b>14.140.204</b> | <b>14.225.306</b> | <b>14.369.225</b> | <b>14.512.871</b> | <b>14.597.150</b> |
| Ingresos peajes consumidores                      | 13.500.812        | 13.464.208        | 13.508.423        | 13.593.157        | 13.742.839        | 13.894.606        | 14.048.491        |
| Otros ingresos de peajes                          | 519.058           | 550.971           | 631.782           | 632.149           | 626.385           | 618.265           | 548.659           |
| <b>Ingresos por pagos por capacidad (B)</b>       | <b>1.247.000</b>  | <b>730.055</b>    | <b>743.926</b>    | <b>758.061</b>    | <b>772.464</b>    | <b>787.140</b>    | <b>802.098</b>    |
| <b>Ingresos externos a peajes (C)</b>             | <b>3.125.778</b>  | <b>3.154.510</b>  | <b>3.149.727</b>  | <b>3.175.391</b>  | <b>3.215.446</b>  | <b>3.257.335</b>  | <b>3.315.767</b>  |
| <b>Total ingresos regulados (A) + (B)</b>         | <b>18.392.648</b> | <b>17.899.744</b> | <b>18.033.857</b> | <b>18.158.758</b> | <b>18.357.135</b> | <b>18.557.346</b> | <b>18.715.015</b> |

Previsión CNMC (miles €)

|                                                   | 2015              | 2016              | 2017              | 2018              | 2019              | 2020              | 2021              |
|---------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Ingresos por peajes de acceso y cargos (A)</b> | <b>14.018.971</b> | <b>14.098.039</b> | <b>14.199.503</b> | <b>14.330.775</b> | <b>14.505.545</b> | <b>14.687.859</b> | <b>14.896.829</b> |
| Ingresos peajes consumidores                      | 13.500.812        | 13.496.611        | 13.578.252        | 13.683.676        | 13.826.077        | 13.989.953        | 14.177.224        |
| Otros ingresos de peajes                          | 518.159           | 601.427           | 621.251           | 647.099           | 679.469           | 697.906           | 719.605           |
| <b>Ingresos por pagos por capacidad (B)</b>       | <b>-</b>          | <b>692.651</b>    | <b>702.884</b>    | <b>714.447</b>    | <b>727.589</b>    | <b>741.789</b>    | <b>758.664</b>    |
| <b>Ingresos externos a peajes (C)</b>             | <b>3.350.566</b>  | <b>3.366.721</b>  | <b>3.391.850</b>  | <b>3.448.013</b>  | <b>3.531.609</b>  | <b>3.623.643</b>  | <b>3.737.664</b>  |
| <b>Total ingresos regulados (A) + (B)</b>         | <b>17.369.537</b> | <b>18.157.410</b> | <b>18.294.237</b> | <b>18.493.235</b> | <b>18.764.743</b> | <b>19.053.290</b> | <b>19.393.157</b> |

Diferencia Propuesta de Orden - Previsión CNMC (miles €)

|                                               | 2015             | 2016             | 2017             | 2018             | 2019             | 2020             | 2021             |
|-----------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| <b>Ingresos por peajes de acceso y cargos</b> | <b>899</b>       | <b>- 82.860</b>  | <b>- 59.299</b>  | <b>- 105.469</b> | <b>- 136.321</b> | <b>- 174.988</b> | <b>- 299.679</b> |
| Ingresos peajes consumidores                  | 0                | - 32.403         | - 69.830         | - 90.519         | - 83.237         | - 95.347         | - 128.733        |
| Otros ingresos de peajes                      | 899              | - 50.456         | 10.531           | - 14.950         | - 53.083         | - 79.641         | - 170.945        |
| <b>Ingresos por pagos por capacidad</b>       | <b>1.247.000</b> | <b>37.404</b>    | <b>41.041</b>    | <b>43.614</b>    | <b>44.875</b>    | <b>45.352</b>    | <b>43.433</b>    |
| <b>Ingresos externos a peajes</b>             | <b>- 224.788</b> | <b>- 212.211</b> | <b>- 242.123</b> | <b>- 272.622</b> | <b>- 316.163</b> | <b>- 366.308</b> | <b>- 421.897</b> |
| <b>Total ingresos</b>                         | <b>1.023.111</b> | <b>- 257.666</b> | <b>- 260.380</b> | <b>- 334.477</b> | <b>- 407.608</b> | <b>- 495.944</b> | <b>- 678.142</b> |

Variación Propuesta de Orden sobre Previsión CNMC (%)

|                                               | 2015         | 2016         | 2017         | 2018         | 2019         | 2020          | 2021          |
|-----------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|
| <b>Ingresos por peajes de acceso y cargos</b> | <b>0,0%</b>  | <b>-0,6%</b> | <b>-0,4%</b> | <b>-0,7%</b> | <b>-0,9%</b> | <b>-1,2%</b>  | <b>-2,0%</b>  |
| Ingresos peajes consumidores                  | 0,0%         | -0,2%        | -0,5%        | -0,7%        | -0,6%        | -0,7%         | -0,9%         |
| Otros ingresos de peajes                      | 0,2%         | -8,4%        | 1,7%         | -2,3%        | -7,8%        | -11,4%        | -23,8%        |
| <b>Ingresos por pagos por capacidad</b>       | <b>-</b>     | <b>5,4%</b>  | <b>5,8%</b>  | <b>6,1%</b>  | <b>6,2%</b>  | <b>6,1%</b>   | <b>5,7%</b>   |
| <b>Ingresos externos a peajes</b>             | <b>-6,7%</b> | <b>-6,3%</b> | <b>-7,1%</b> | <b>-7,9%</b> | <b>-9,0%</b> | <b>-10,1%</b> | <b>-11,3%</b> |
| <b>Total ingresos</b>                         | <b>5,9%</b>  | <b>-1,4%</b> | <b>-1,4%</b> | <b>-1,8%</b> | <b>-2,2%</b> | <b>-2,6%</b>  | <b>-3,5%</b>  |

Fuente: Elaboración de la CNMC a partir de la información que acompaña a la propuesta de Orden.

### 4.3. Sobre las previsiones de los costes

En el Cuadro 18 se muestran los costes previstos en la propuesta de Orden para el periodo comprendido entre 2016 y 2021. Se observa que los costes regulados se mantienen en 2017 y aumentan a partir de 2018, con mayores incrementos en los ejercicios 2019 y 2020, si bien el aumento de los costes de acceso es parcialmente compensado por la reducción de los costes por pagos por capacidad.

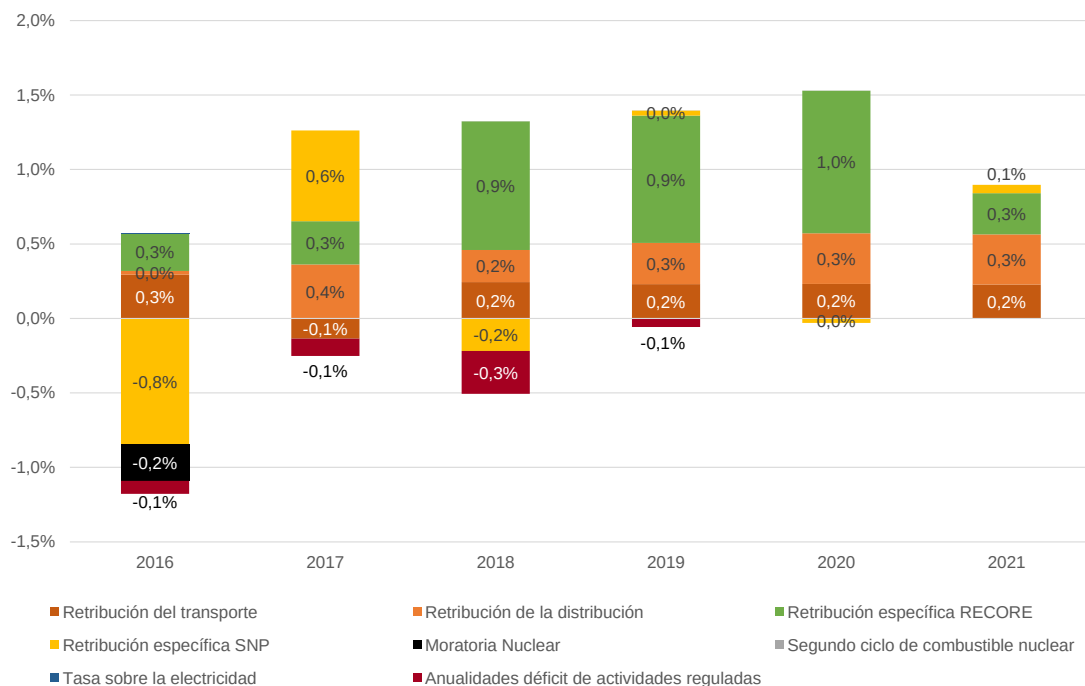
El componente de coste que más contribuye al incremento de los costes de acceso es la retribución específica RECORE, con la excepción del ejercicio 2017 en el que el componente de coste más significativo se corresponde la retribución adicional de los sistemas no peninsulares (véase Gráfico 3).

**Cuadro 18. Previsión de la evolución de los costes del sistema (miles €) de la propuesta de Orden**

|                                                         | 2016              | 2017              | 2018              | 2019              | 2020              | 2021              |
|---------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Costes de acceso (miles €) (A)</b>                   | <b>17.213.544</b> | <b>17.387.579</b> | <b>17.529.595</b> | <b>17.764.241</b> | <b>18.030.574</b> | <b>18.192.236</b> |
| Retribución del transporte                              | 1.762.980         | 1.739.657         | 1.782.184         | 1.822.480         | 1.863.683         | 1.904.886         |
| Retribución de la distribución                          | 5.081.948         | 5.144.251         | 5.181.712         | 5.230.213         | 5.290.672         | 5.351.131         |
| Retribución específica RECORE                           | 6.726.000         | 6.776.000         | 6.926.000         | 7.076.000         | 7.246.000         | 7.296.000         |
| Retribución adicional SNP                               | 740.632           | 845.689           | 807.716           | 813.563           | 808.233           | 818.233           |
| Servicio de interrumpibilidad                           | 8.300             | 8.300             | 8.300             | 8.300             | 8.300             | 8.300             |
| Segundo ciclo de combustible nuclear                    | 140               | 138               | 139               | 141               | 142               | 142               |
| Tasa prestación de servicios sector eléctrico           | 20.966            | 20.966            | 20.966            | 20.966            | 20.966            | 20.966            |
| Anualidades déficit de actividades reguladas            | 2.872.578         | 2.852.578         | 2.802.578         | 2.792.578         | 2.792.578         | 2.792.578         |
| <b>Costes pagos por capacidad (miles €) (B)</b>         | <b>512.000</b>    | <b>492.000</b>    | <b>467.000</b>    | <b>433.000</b>    | <b>405.000</b>    | <b>377.000</b>    |
| <b>Otros costes liquidables (miles €) (C)</b>           | <b>150.000</b>    | <b>-</b>          | <b>-</b>          | <b>-</b>          | <b>-</b>          | <b>-</b>          |
| <b>Total costes regulados (miles €) (A) + (B) + (C)</b> | <b>17.875.544</b> | <b>17.879.579</b> | <b>17.996.595</b> | <b>18.197.241</b> | <b>18.435.574</b> | <b>18.569.236</b> |
| <b>% variación s/año anterior</b>                       | <b>-0,8%</b>      | <b>0,0%</b>       | <b>0,7%</b>       | <b>1,1%</b>       | <b>1,3%</b>       | <b>0,7%</b>       |
| Costes de acceso                                        | -0,7%             | 1,0%              | 0,8%              | 1,3%              | 1,5%              | 0,9%              |
| Costes de pagos por capacidad                           | -30,1%            | -3,9%             | -5,1%             | -7,3%             | -6,5%             | -6,9%             |
| Otros costes liquidables                                | -590,7%           | -100,0%           |                   |                   |                   |                   |

Fuente: propuesta de Orden y Memoria que le acompaña

**Gráfico 3. Contribución de cada componente de coste al aumento de los costes de acceso**



Fuente: propuesta de Orden y Memoria que le acompaña

Respecto de los costes previstos por el MINETUR, se realizan las siguientes consideraciones:

- **Retribución del transporte y la distribución**

De acuerdo con lo señalado en la propuesta de Orden que se informa, la retribución de las empresas titulares de instalaciones de transporte y de instalaciones de distribución en el periodo 2016-2021, se ha calculado mediante la aplicación de la metodología del régimen transitorio del Real Decreto Ley 9/2013 para el ejercicio 2016, y para el resto de años, por aplicación de los Reales Decretos 1047/2013 y 1048/2013, ambos de 27 de diciembre, con las propuestas de orden de valores unitarios de referencia de inversión y de operación y mantenimiento tanto para las instalaciones de transporte como para las instalaciones de distribución.

A este respecto, es preciso señalar que el pasado 12 de diciembre de 2015 han sido publicadas en el Boletín Oficial del Estado sendas órdenes de valores unitarios<sup>6</sup>, lo que permitirá la aplicación a partir del 1 de enero de 2016 de las metodologías retributivas establecidas en los Reales Decretos 1047/2013 y 1048/2013, ambos de 27 de diciembre, por lo que esta Comisión considera que hubiera sido razonable realizar la evolución de los costes tanto de transporte como de distribución, con los citados reales decretos desde el primer año 2016.

Por otra parte, la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico regula los aspectos básicos de la planificación eléctrica incorporando herramientas para vincular el nivel de inversiones a la situación del ciclo económico, y a los principios de sostenibilidad económica y estableciendo unos límites de inversión anual, además de la posibilidad de una revisión excepcional de la misma ante hechos sobrevenidos que afecten a la eficiencia, garantía o seguridad; así como la necesaria coordinación de la planificación con los planes urbanísticos.

A este respecto, en los ya citados Reales Decretos 1047/2013 y 1048/2013 se limita el volumen anual de inversión al 0,065% del PIB en el caso del transporte y al 0,13% del PIB en el caso de la distribución, límite que se estableció con el fin de aportar una previsión razonable de la evolución de

---

<sup>6</sup> Orden IET/2659/2015, de 11 de diciembre, por la que se aprueban las instalaciones tipo y los valores unitarios de referencia de inversión y de operación y mantenimiento por elemento de inmovilizado que se emplearán en el cálculo de la retribución de las empresas titulares de instalaciones de transporte de energía eléctrica y Orden IET/2660/2015, de 11 de diciembre, por la que se aprueban las instalaciones tipo y los valores unitarios de referencia de inversión, de operación y mantenimiento por elemento de inmovilizado y los valores unitarios de retribución de otras tareas reguladas que se emplearán en el cálculo de la retribución de las empresas distribuidoras de energía eléctrica, se establecen las definiciones de crecimiento vegetativo y aumento relevante de potencia y las compensaciones por uso y reserva de locales.

los costes del sistema motivados por dichas actividades y con la finalidad de emitir una señal de estabilidad que garantizara las inversiones que ejecutaran las empresas, bien transportista bien distribuidoras, vinculando su retribución tanto al plan presentado como a las inversiones finalmente ejecutadas.

Por ello, en relación con la previsión de inversiones de las empresas transportistas, debería utilizarse la mejor información disponible para hacer el cálculo. En este sentido, la reciente planificación de la red de transporte de energía eléctrica 2015-2020, aprobada en octubre de 2015 y los planes de inversión para el periodo 2016-2018 de la empresa transportistas, deberían haber sido las fuentes que se utilizaran para la previsión de la evolución de los costes de transporte incluidos en la propuesta de Orden. No obstante, cabe destacar que en la planificación recientemente aprobada el volumen de inversión total sobrepasa en todos los años del periodo 2016-2018, el volumen máximo de inversión fijado por el Real Decreto 1047/2013, con lo cual se deberían homogeneizar dichas cantidades antes de ser utilizadas en la Orden que finalmente se apruebe.

En este mismo sentido, en las Resoluciones sobre los planes de inversión presentado por cada una de las empresas distribuidoras, dictadas por la DGPEM en abril de 2015, figuran las inversiones previstas para los años 2016 a 2018 en el caso de las empresas distribuidoras de más de 100.000 clientes y de las inversiones para el periodo 2015-2016 para las empresas distribuidoras de menos de 100.000 clientes, por lo que deberían haberse utilizado éstas en la previsión de la evolución de los costes de distribución previstos para los años 2016-2021 incluidos en la propuesta de Orden.

Teniendo en cuenta lo anterior, se considera necesario que para el cálculo de los importes que figuran en la propuesta de Orden se utilicen las fuentes anteriormente mencionadas.

- **Retribución específica de la producción con tecnología renovable, cogeneración de alta eficiencia y residuos (RECORE)**

En la memoria de la propuesta de Orden se contempla un incremento de los costes correspondientes al régimen retributivo específico de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos (RECORE). Según la Memoria que acompaña a la propuesta de Orden, este aumento se asocia a la gradual implantación de nuevas instalaciones al objeto de cumplir los objetivos en materia de energías renovables comprometidos por España, en línea con lo previsto en la planificación.

Dicho incremento se concreta en las cifras del Anexo III de la citada propuesta de Orden, y asciende a 50 M€ en el año 2017, 150 M€ en los dos años siguientes, 170 M€ en 2020 y finalmente 50 M€ más en el último año del horizonte analizado, sumando un total de 520 M€ de incremento a lo

largo del periodo considerado, lo que equivale a un aumento de un 8% en este tipo de costes.

En el documento de planificación figura la senda de crecimiento previsto para las instalaciones de generación de origen renovable en el periodo 2013-2020, contemplándose un aumento de 8.537 MW de potencia instalada para estas tecnologías en dicho intervalo temporal. Esto equivaldría a un 26% de aumento de capacidad, especialmente concentrado en las tecnologías eólica y solar fotovoltaica.

A falta de datos más concretos sobre el reparto del incremento de costes por tecnologías, parece razonable que un aumento significativo de la potencia de generación de origen renovable —un 26%— lleve consigo un aumento más moderado de los costes —un 8%—, debido fundamentalmente a la madurez de las tecnologías involucradas en mayor medida en dicho crecimiento y al aprovechamiento de los menores costes de inversión aplicables mediante el actual marco retributivo de estas instalaciones y la utilización de mecanismos concurrenciales en la asignación de nueva potencia.

Respecto del incremento de potencia renovable prevista para el periodo, se remite al Informe sobre la propuesta de planificación de la red de transporte de energía eléctrica 2015-2020, aprobado por la Sala de Supervisión Regulatoria el pasado 16 de abril de 2015.

Respecto al punto de partida de la mencionada evolución de costes del régimen retributivo específico, debe destacarse que la Propuesta estima un importe de 6.726 millones de euros para el año 2016, coincidente con la previsión efectuada en la Propuesta de Orden de peajes de acceso de energía eléctrica para 2016, pero para la cual no se aportó ninguna información concreta que justificara dicha cifra.

- **Retribución adicional de los sistemas no peninsulares (SNP)**

La propuesta de Orden parte de una estimación de la retribución adicional de producción en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares (SNP) con cargo a los costes del sistema eléctrico de 741 M€ en 2016 (la cual se correspondería con una compensación total de 1.481 M€, pues el 50% se financia mediante aportaciones presupuestarias, de acuerdo con lo previsto en la disposición adicional decimoquinta de la LSE). La previsión contenida al respecto en el Informe de previsión estimaba una compensación total de 1.338 M€, de los que 669 M€ correrían a cargo del sistema eléctrico, cantidad inferior en 72 M€ a la que figura en la Propuesta.

La propuesta de Orden prevé asimismo una evolución de la compensación con variaciones interanuales que oscilarían en hasta 20 puntos porcentuales (los comprendidos entre el +14% en 2017 respecto a 2016, y el -4,5% en 2018 respecto a 2017), sin que en la Memoria que le acompaña se justifica expresamente el motivo de estas variaciones.

Al respecto se indica que, se entiende que la demanda, por su parte, se entiende crecería en el entorno del +1,9%<sup>7</sup>.

El incremento en 2017 podría ser debido, al menos en parte, a la asunción de un precio del Brent de 70 \$/bbl aplicado súbitamente en ese año, y mantenido a partir de entonces. También podría deberse, parcialmente, a la incorporación de la retribución específica asignada a las nuevas instalaciones eólicas y fotovoltaicas en los SNP incluidas en el ámbito de aplicación de la Orden IET/1459/2014, de 1 de agosto, si bien esto debería hacerse compatible con el hecho de que, siempre según la Memoria, «no se ha considerado incremento de potencia en estos territorios». Y aunque ese no incremento de potencia no tendría por qué traducirse en un mantenimiento de los costes reconocidos, es igualmente difícil de conciliar con lo anticipado en el documento de planificación de la red de transporte, cuyo apartado '3.2.2 Cobertura de la demanda eléctrica de los territorios no peninsulares' prevé, sólo en Canarias y sólo hasta 2020, un incremento de 509 MW de la potencia eólica instalada, y la baja de más de 300 MW de grupos térmicos (por problemas medioambientales, razones administrativas o agotamiento de su vida útil). Para compensar dichas bajas el OS ha recibido a su vez diversas propuestas de nueva generación de origen térmico, no todas las cuales serían en principio necesarias de alcanzarse el citado desarrollo eólico.

En cuanto a la brusca reducción de la compensación en 2018, se entiende debida a la inauguración, prevista según la Memoria para ese año, de las plantas regasificadoras en las islas de Tenerife y Gran Canaria. Ambos proyectos acumulan un retraso muy considerable, en algunos casos con fuerte oposición local, por lo que un ejercicio prospectivo conservador debería considerar la posibilidad de un escenario en el que el importe de la compensación prácticamente se mantuviera.

En definitiva, y dada la incertidumbre inherente a los cambios experimentados por los componentes más importantes en la determinación de la compensación, que dependen no sólo de la evolución de la demanda y del precio del mercado peninsular, sino también de los costes reconocidos de los combustibles derivados del petróleo y de la composición del parque generador, junto con la muy limitada información proporcionada acerca de estos factores en la Memoria, y dada la aparente inconsistencia de la variación de algunos de dichos factores con lo adelantado en el documento de planificación, no es posible formular una opinión adecuadamente fundada sobre la evolución de la compensación.

---

<sup>7</sup> No se especifica un incremento diferencial para los SNP y, además, en el documento de planificación eran contemplados para los distintos subsistemas crecimientos en el entorno del 2%.

- **Tasa por prestación de servicios en el sector eléctrico**

La propuesta de Orden mantiene constante el importe correspondiente a la tasa aplicable a la prestación de servicios y realización de actividades en relación con el sector eléctrico durante todo el periodo, a pesar de que los ingresos por peajes de acceso varían durante el periodo.

En el Cuadro 19 se muestra los importes que resultan de aplicar la tasa (0,150%) establecida en el Anexo de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a la previsión de ingresos por peajes de acceso y cargos de la propuesta de Orden y de la CNMC.

**Cuadro 19. Previsión de la evolución de los costes (miles €) asociados a la financiación de la prestación de servicios en el sector eléctrico según la previsión de ingresos de la propuesta de Orden y de la CNMC**

|                                                        | 2016       | 2017       | 2018       | 2019       | 2020       | 2021       |
|--------------------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| <b>Previsión propuesta OM</b>                          |            |            |            |            |            |            |
| Ingresos por peajes de acceso (1)                      | 13.746.833 | 13.791.048 | 13.875.782 | 14.025.464 | 14.177.231 | 14.331.116 |
| Tasa prestación de servicios sector eléctrico (0,150%) | 20.966     | 20.687     | 20.814     | 21.038     | 21.266     | 21.497     |
| Incremento sobre año anterior                          | 1,4%       | -1,3%      | 0,6%       | 1,1%       | 1,1%       | 1,1%       |
| <b>Previsión CNMC</b>                                  |            |            |            |            |            |            |
| Ingresos por peajes de acceso                          | 13.835.672 | 13.931.725 | 14.057.027 | 14.225.238 | 14.400.442 | 14.601.578 |
| Tasa prestación de servicios sector eléctrico (0,150%) | 20.769     | 20.898     | 21.086     | 21.338     | 21.601     | 21.902     |
| Incremento sobre año anterior                          | 0,5%       | 0,6%       | 0,9%       | 1,2%       | 1,2%       | 1,4%       |

Fuente: CNMC, propuesta de Orden y Memoria que le acompaña

(1) Se incluyen ingresos por peajes de acceso de consumidores, por facturación de reactiva, por facturación de excesos de potencia y penalización del artículo 17 del RD216/2014. En el escenario de la propuesta de Orden se ha supuesto que los ingresos por facturación de reactiva, excesos de potencia y penalización del artículo 17 del RD 216/2014 del ejercicio 2016 se mantienen contantes en el periodo 2016-2021.

- **Anualidades para la financiación del déficit de actividades reguladas**

Según la Memoria que acompaña a la propuesta de Orden, se estima que las anualidades para la financiación del déficit se reducirán en el periodo 2016-2021, como consecuencia de la mejora de los tipos de interés del Fondo de titulización que pudieran obtenerse con las sucesivas refinanciaciones, sin que en la Memoria que acompaña a la Orden se aporte información sobre las hipótesis de cálculo de las distintas anualidades.

Según las previsiones de la CNMC, en un escenario de mantenimiento de tipos de interés las anualidades resultarían inferiores a las de la propuesta de Orden, mientras que en un escenario de tipos de interés creciente las anualidades resultarían superiores (véase Cuadro 20).

Adicionalmente, se observa que en ambos escenarios la previsión total de pagos por anualidades del déficit de las actividades reguladas, si bien disminuye entre los años 2016 y 2021, aumenta puntualmente en determinados ejercicios. Este hecho se debe a que, al haberse realizado las últimas refinanciaciones de FADE a tipos de interés significativamente bajos, las operaciones de refinanciación y amortización que se produzcan a

lo largo del periodo 2016-2021, no siempre supondrán una disminución del valor de la TIR media ponderada del Fondo, como ha venido ocurriendo en los últimos años, sino que podrían suponer un incremento de dicha TIR media ponderada en ciertos casos.

Por último, se señala que bajo ambos escenarios, los pagos totales de anualidades disminuyen significativamente en 2021, debido a la satisfacción en 2020 del derecho de cobro asociado al Déficit 2005. Esta constituye la diferencia más significativa entre la proyección de anualidades de esta Comisión con respecto a la contemplada en la propuesta de orden que se informa.

En el Anexo III del informe se describen detalladamente las hipótesis de cálculo de las distintas anualidades bajo los dos escenarios de tipo de interés considerados.

**Cuadro 20. Previsión de la evolución de las anualidades para la financiación del déficit de la propuesta de Orden y de la CNMC**

|                                                                 | 2016             | 2017             | 2018             | 2019             | 2020             | 2021             |
|-----------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| <b>Previsión propuesta OM anualidades (miles €)</b>             | <b>2.872.578</b> | <b>2.852.578</b> | <b>2.802.578</b> | <b>2.792.578</b> | <b>2.792.578</b> | <b>2.792.578</b> |
| FADE                                                            | 2.216.037        |                  |                  |                  |                  |                  |
| Déficit 2005                                                    | 283.328          |                  |                  |                  |                  |                  |
| Déficit ex ante                                                 | 95.452           |                  |                  |                  |                  |                  |
| Déficit 2013                                                    | 277.761          |                  |                  |                  |                  |                  |
| <b>Previsión CNMC anualidades (miles €)<br/>Escenario 1 (B)</b> | <b>2.849.979</b> | <b>2.849.080</b> | <b>2.796.498</b> | <b>2.774.514</b> | <b>2.783.070</b> | <b>2.439.406</b> |
| FADE                                                            | 2.194.112        | 2.193.213        | 2.140.631        | 2.118.647        | 2.127.203        | 2.066.408        |
| Déficit 2005                                                    | 282.869          | 282.869          | 282.869          | 282.869          | 282.869          | -                |
| Déficit ex ante                                                 | 95.237           | 95.237           | 95.237           | 95.237           | 95.237           | 95.237           |
| Déficit 2013                                                    | 277.761          | 277.761          | 277.761          | 277.761          | 277.761          | 277.761          |
| <b>Diferencia (A) - (B)</b>                                     | <b>22.600</b>    | <b>3.498</b>     | <b>6.080</b>     | <b>18.064</b>    | <b>9.508</b>     | <b>353.172</b>   |
| <b>Previsión CNMC anualidades (miles €)<br/>Escenario 2 (C)</b> | <b>2.849.979</b> | <b>2.854.417</b> | <b>2.814.376</b> | <b>2.808.889</b> | <b>2.818.893</b> | <b>2.485.290</b> |
| FADE                                                            | 2.194.112        | 2.197.859        | 2.157.249        | 2.151.316        | 2.160.998        | 2.111.451        |
| Déficit 2005                                                    | 282.869          | 283.331          | 283.701          | 283.978          | 284.163          | -                |
| Déficit ex ante                                                 | 95.237           | 95.466           | 95.665           | 95.833           | 95.971           | 96.078           |
| Déficit 2013                                                    | 277.761          | 277.761          | 277.761          | 277.761          | 277.761          | 277.761          |
| <b>Diferencia (A) - (B)</b>                                     | <b>22.600</b>    | <b>- 1.839</b>   | <b>- 11.798</b>  | <b>- 16.311</b>  | <b>- 26.315</b>  | <b>307.288</b>   |

Fuente: CNMC, propuesta de Orden y Memoria que le acompaña

- Costes asociados a los pagos por capacidad**

Según la Memoria que acompaña a la propuesta de Orden los pagos por capacidad incluyen el incentivo a la inversión, el incentivo a la disponibilidad y una cuantía en aplicación de otros conceptos, si bien no se incluyen el detalle de las distintas partidas ni las hipótesis de cálculo.

Según las previsiones de la CNMC, los costes asociados al incentivo a la inversión y al incentivo a la disponibilidad se reducirán, en promedio, en torno al 4,9% en el periodo 2016-2021, como consecuencia tanto de la finalización de los derechos de aquellas unidades cuyo plazo expire en el

periodo<sup>8</sup> como del cierre de centrales<sup>9</sup>, no compensada por la entrada de nuevas instalaciones<sup>10</sup>.

En el cuadro inferior se resumen las diferencias entre las previsiones sobre los costes financiados por los pagos por capacidad de la propuesta de Orden y de la CNMC. Según la información aportada en la Memoria de la propuesta de Orden la diferencia podría deberse al impacto del desarrollo reglamentario de los mecanismos de capacidad.

**Cuadro 21. Previsión de la evolución de los costes financiados por los pagos por capacidad de la propuesta de Orden y de la CNMC**

|                                                                          | 2016           | 2017           | 2018           | 2019           | 2020           | 2021           |
|--------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| <b>Previsión de la propuesta OM de Pagos por capacidad (miles €) (A)</b> | <b>512.000</b> | <b>492.000</b> | <b>467.000</b> | <b>433.000</b> | <b>405.000</b> | <b>377.000</b> |
| <b>Previsión CNMC de Pagos por capacidad (miles €) (B)</b>               | <b>418.124</b> | <b>395.152</b> | <b>378.881</b> | <b>352.248</b> | <b>329.285</b> | <b>314.672</b> |
| Incentivo a la inversión                                                 | 241.172        | 217.403        | 201.132        | 174.499        | 151.536        | 136.923        |
| Servicio de disponibilidad                                               | 176.952        | 177.749        | 177.749        | 177.749        | 177.749        | 177.749        |
| <b>Diferencia (miles €) (A) - (B)</b>                                    | <b>93.876</b>  | <b>96.848</b>  | <b>88.119</b>  | <b>80.752</b>  | <b>75.715</b>  | <b>62.328</b>  |

Fuente: CNMC, propuesta de Orden y Memoria que le acompaña

#### • Fondo de contingencias

Como ya se ha indicado en el “Informe sobre la propuesta de Orden por la que se determinan los peajes de acceso para 2016”, se debería incluir en la Memoria información que permita su valoración.

#### 4.4. Sobre la sostenibilidad del sistema

En el Cuadro 22 se presenta el escenario de ingresos y costes previstos en la Memoria que acompaña la propuesta de Orden para el periodo 2016-

<sup>8</sup> Se ha tenido en cuenta la finalización de los derechos de las siguientes unidades:

- Año 2016 Arcos 1, Arcos 2, Palos 1 y 2, Santurce 4
- Año 2017: Aceca 3, Arrubal 1 y 2, Palos 3
- Año 2018: Puentes García Rodríguez 4, Amorebieta, Cartagena 1, 2 y 3, Arcos 3
- Año 2019: Aceca 4, Castelnou
- Año 2020: Puentes García Rodríguez 3, Colón 4, Escombreras 1,2,3 y 6
- Año 2021: Plana del Vent 1 y 2, Sagunto 1, 2 y 3

<sup>9</sup> Se han considerado los siguientes supuestos, que conllevarían la anulación del derecho de cobro de pagos por capacidad:

- Cierre de centrales en año 2016: Soto de Ribera 2, Compostilla 2, Narcea 1 y Elcogás
- Falta de conexión al sistema por problemas en la línea, durante todo el periodo de estudio, de las centrales de Campo de Gibraltar 1 y 2

<sup>10</sup> Se ha considerado la previsión de entrada de nueva potencia instalada en el sistema con derecho a cobro en concepto de disponibilidad:

- Año 2017: Central de la muela II (entrada de 852 MW)

2021. Se observa que, según el escenario de ingresos y costes de la propuesta de Orden, los ingresos del sistema serían suficientes para cubrir los costes previstos para 2016, dando lugar a desajustes positivos en todos los años del periodo de proyección.

**Cuadro 22. Escenario de ingresos y costes del periodo 2016-2021 según la propuesta de Orden**

|                                                                    | 2016              | 2017              | 2018              | 2019              | 2020              | 2021              |
|--------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Ingresos por peajes de acceso, cargos y otros (miles €) (A)</b> | <b>14.745.234</b> | <b>14.884.130</b> | <b>14.983.367</b> | <b>15.141.689</b> | <b>15.300.011</b> | <b>15.399.248</b> |
| <b>Ingresos externos a peajes (miles €) (B)</b>                    | <b>3.154.510</b>  | <b>3.149.727</b>  | <b>3.175.391</b>  | <b>3.215.446</b>  | <b>3.257.335</b>  | <b>3.315.767</b>  |
| Ingresos Ley 15/2012                                               | 2.704.510         | 2.699.727         | 2.725.391         | 2.765.446         | 2.807.335         | 2.865.767         |
| Ingresos subastas CO <sub>2</sub>                                  | 450.000           | 450.000           | 450.000           | 450.000           | 450.000           | 450.000           |
| <b>Ingresos totales (miles €) (C) = (A) + (B)</b>                  | <b>17.899.744</b> | <b>18.033.857</b> | <b>18.158.758</b> | <b>18.357.135</b> | <b>18.557.346</b> | <b>18.715.015</b> |
| <b>Costes de acceso (miles €) (D)</b>                              | <b>17.213.544</b> | <b>17.387.579</b> | <b>17.529.595</b> | <b>17.764.241</b> | <b>18.030.574</b> | <b>18.192.236</b> |
| Retribución del transporte                                         | 1.762.980         | 1.739.657         | 1.782.184         | 1.822.480         | 1.863.683         | 1.904.886         |
| Retribución de la distribución                                     | 5.081.948         | 5.144.251         | 5.181.712         | 5.230.213         | 5.290.672         | 5.351.131         |
| Retribución específica RECORE                                      | 6.726.000         | 6.776.000         | 6.926.000         | 7.076.000         | 7.246.000         | 7.296.000         |
| Retribución específica SNP                                         | 740.632           | 845.689           | 807.716           | 813.563           | 808.233           | 818.233           |
| Servicio de interrumpibilidad                                      | 8.300             | 8.300             | 8.300             | 8.300             | 8.300             | 8.300             |
| Moratoria Nuclear                                                  | -                 | -                 | -                 | -                 | -                 | -                 |
| Segundo ciclo de combustible nuclear                               | 140               | 138               | 139               | 141               | 142               | 142               |
| Tasa prestación de servicios sector eléctrico                      | 20.966            | 20.966            | 20.966            | 20.966            | 20.966            | 20.966            |
| Anualidades déficit de actividades reguladas                       | 2.872.578         | 2.852.578         | 2.802.578         | 2.792.578         | 2.792.578         | 2.792.578         |
| Imputación de pérdidas                                             | -                 | -                 | -                 | -                 | -                 | -                 |
| <b>Costes pagos por capacidad (miles €) (E)</b>                    | <b>512.000</b>    | <b>492.000</b>    | <b>467.000</b>    | <b>433.000</b>    | <b>405.000</b>    | <b>377.000</b>    |
| <b>Otros costes (+)/ ingresos (-) regulados (miles) (F)</b>        | <b>150.000</b>    | <b>-</b>          | <b>-</b>          | <b>-</b>          | <b>-</b>          | <b>-</b>          |
| <b>Total costes regulados (miles €) (G) = (D) + (E) + (F)</b>      | <b>17.875.544</b> | <b>17.879.579</b> | <b>17.996.595</b> | <b>18.197.241</b> | <b>18.435.574</b> | <b>18.569.236</b> |
| <b>Déficit (-)/superávit (*) (miles €) (C) - (G)</b>               | <b>24.200</b>     | <b>154.278</b>    | <b>162.162</b>    | <b>159.893</b>    | <b>121.771</b>    | <b>145.778</b>    |

Fuente: Escandallo de costes de la propuesta de Orden y Memoria que le acompaña

Como ya se ha indicado, esta Comisión considera que en la previsión los ingresos regulados de un ejercicio deberían ser suficientes para cubrir los costes previstos en el mismo ejercicio sin que se dé lugar a la aparición de déficit o superávit. En caso de que apareciera un superávit, debería regularse un mecanismo para el tratamiento de dicho superávit en las liquidaciones provisionales y definitivas.

**ANEXO I. PREVISIÓN DEL Nº DE CLIENTES, POTENCIA  
CONTRATADA POR PERIODO HORARIO Y CONSUMO  
POR PERIODO HORARIO DESAGREGADA POR PEAJE  
DE ACCESO. AÑOS 2016-2021**

## ANEXO I. Previsión del número de clientes, potencia contratada por periodo horario y consumo por periodo horario desagregada por peaje de acceso. Años 2016-2021

| PREVISIONES CNMC 2016        |                   |                         |                          |                   |                   |                   |                   |                   |                         |                   |                   |                   |                   |                   |                    |
|------------------------------|-------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|
| Tarifa                       | Nº Clientes       | Potencia facturada (kW) | Potencia Contratada (KW) |                   |                   |                   |                   |                   | Energía Consumida (MWh) |                   |                   |                   |                   |                   | TOTAL              |
|                              |                   |                         | Periodo 1                | Periodo 2         | Periodo 3         | Periodo 4         | Periodo 5         | Periodo 6         | Periodo 1               | Periodo 2         | Periodo 3         | Periodo 4         | Periodo 5         | Periodo 6         |                    |
| <b>BAJA TENSION</b>          | <b>29.056.340</b> | <b>145.184</b>          | <b>144.821.165</b>       | <b>21.877.862</b> | <b>21.366.121</b> | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>75.221.311</b>       | <b>27.506.725</b> | <b>8.434.632</b>  | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>111.162.849</b> |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kWh)          | 25.826.209        | 104.758                 | 104.757.585              | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 58.156.923              | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 58.156.923         |
| 2.0 DHA (Pc ≤ 10 kWh)        | 1.617.988         | 8.338                   | 8.337.578                | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 3.076.144               | 5.888.081         | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 8.964.225          |
| 2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)         | 5.075             | 23                      | 22.736                   | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 14.737                  | 13.974            | 21.862            | 0                 | 0                 | 0                 | 50.572             |
| 2.1 A (10< Pc ≤ 15 kWh)      | 693.904           | 8.642                   | 8.641.758                | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 5.806.544               | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 5.806.544          |
| 2.1 DHA (10< Pc ≤ 15 kWh)    | 178.644           | 2.100                   | 2.099.865                | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 1.021.119               | 1.946.959         | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 2.968.080          |
| 2.1 DHS (10< Pc ≤ 15 kW)     | 903               | 14                      | 13.959                   | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 5.707                   | 4.886             | 5.032             | 0                 | 0                 | 0                 | 15.625             |
| 3.0 A (Pc > 15 kWh)          | 733.617           | 21.310                  | 20.947.684               | 21.877.862        | 21.366.121        | 0                 | 0                 | 0                 | 7.140.137               | 19.652.825        | 8.407.739         | 0                 | 0                 | 0                 | 35.200.879         |
| <b>MEDIDA TENSIÓN</b>        | <b>109.120</b>    | <b>20.159</b>           | <b>19.294.179</b>        | <b>20.162.898</b> | <b>20.841.843</b> | <b>13.555.282</b> | <b>13.683.215</b> | <b>18.305.023</b> | <b>8.839.096</b>        | <b>13.612.936</b> | <b>10.009.693</b> | <b>6.056.722</b>  | <b>8.480.452</b>  | <b>27.670.607</b> | <b>74.669.510</b>  |
| 3.1 A (1 kV a 36 kV)         | 88.855            | 6.523                   | 6.202.626                | 6.846.474         | 7.378.948         | 0                 | 0                 | 0                 | 3.325.187               | 6.600.994         | 6.266.668         | 0                 | 0                 | 0                 | 16.192.852         |
| 6.1 A                        | 19.139            | 12.411                  | 11.934.531               | 12.097.404        | 12.238.880        | 12.327.785        | 12.447.197        | 16.677.476        | 4.972.987               | 6.330.422         | 3.381.061         | 5.470.860         | 7.641.709         | 25.303.033        | 53.100.072         |
| 6.1 B                        | 1.127             | 1.225                   | 1.157.021                | 1.219.020         | 1.224.015         | 1.227.496         | 1.236.018         | 1.627.547         | 540.922                 | 681.520           | 361.964           | 585.863           | 838.743           | 2.367.574         | 5.376.586          |
| <b>ALTA TENSION</b>          | <b>2.638</b>      | <b>9.013</b>            | <b>8.321.857</b>         | <b>8.955.913</b>  | <b>9.179.478</b>  | <b>9.386.638</b>  | <b>9.457.936</b>  | <b>11.162.732</b> | <b>3.677.463</b>        | <b>5.344.294</b>  | <b>2.732.329</b>  | <b>4.661.753</b>  | <b>6.865.349</b>  | <b>30.293.178</b> | <b>53.574.368</b>  |
| 6.2 (36 kV a 72,5 kV)        | 1.619             | 3.204                   | 3.048.189                | 3.169.117         | 3.206.712         | 3.225.152         | 3.238.336         | 4.105.160         | 1.387.259               | 1.925.705         | 974.076           | 1.620.132         | 2.343.111         | 9.464.929         | 17.715.213         |
| 6.3 (72,5 kV a 145 kV)       | 426               | 1.777                   | 1.576.439                | 1.810.962         | 1.827.126         | 1.889.132         | 1.921.602         | 2.196.857         | 675.131                 | 1.023.082         | 529.778           | 918.417           | 1.358.743         | 6.120.989         | 10.626.141         |
| 6.4 (Mayor o igual a 145 kV) | 593               | 4.033                   | 3.697.230                | 3.975.834         | 4.145.640         | 4.272.354         | 4.297.998         | 4.860.715         | 1.615.073               | 2.395.507         | 1.228.475         | 2.123.203         | 3.163.495         | 14.707.260        | 25.233.014         |
| Peaje Tránsito Tajo Segura   | 0                 | 0                       | 0                        | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                       | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                  |
| <b>Total Nacional</b>        | <b>29.168.098</b> | <b>174.356</b>          | <b>172.437.202</b>       | <b>50.996.673</b> | <b>51.387.442</b> | <b>22.941.920</b> | <b>23.141.151</b> | <b>29.467.755</b> | <b>87.737.870</b>       | <b>46.463.956</b> | <b>21.176.655</b> | <b>10.718.475</b> | <b>15.345.801</b> | <b>57.963.785</b> | <b>239.406.727</b> |

PREVISIONES CNMC 2017

| Tarifa                        | Nº Clientes | Potencia facturada (kW) | Potencia Contratada (KW) |            |            |            |            |            | Energía Consumida (MWh) |            |            |            |            |            |             |
|-------------------------------|-------------|-------------------------|--------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|-------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|-------------|
|                               |             |                         | Periodo 1                | Periodo 2  | Periodo 3  | Periodo 4  | Periodo 5  | Periodo 6  | Periodo 1               | Periodo 2  | Periodo 3  | Periodo 4  | Periodo 5  | Periodo 6  | TOTAL       |
| BAJA TENSION                  | 29.339.567  | 145.679.400             | 145.316.659              | 21.877.862 | 21.366.121 | 0          | 0          | 0          | 75.973.524              | 27.781.792 | 8.518.979  | 0          | 0          | 0          | 112.274.295 |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kWh)           | 26.084.471  | 105.176.616             | 105.176.616              |            |            |            |            |            | 58.738.492              |            |            |            |            |            | 58.738.492  |
| 2.0 DHA (Pc ≤ 10 kWh)         | 1.634.168   | 8.370.929               | 8.370.929                |            |            |            |            |            | 3.106.906               | 5.946.962  | 0          |            |            |            | 9.053.868   |
| 2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)          | 5.126       | 22.827                  | 22.827                   |            |            |            |            |            | 14.884                  | 14.114     | 22.080     |            |            |            | 51.078      |
| 2.1 A (10< Pc ≤ 15 kWh)       | 700.843     | 8.676.325               | 8.676.325                |            |            |            |            |            | 5.864.609               |            |            |            |            |            | 5.864.609   |
| 2.1 DHA (10< Pc ≤ 15 kWh)     | 180.430     | 2.108.265               | 2.108.265                |            |            |            |            |            | 1.031.331               | 1.966.428  | 0          |            |            |            | 2.997.759   |
| 2.1 DHS (10< Pc ≤ 15 kW)      | 912         | 14.015                  | 14.015                   |            |            |            |            |            | 5.764                   | 4.935      | 5.082      |            |            |            | 15.781      |
| 3.0 A (Pc > 15 kWh)           | 733.617     | 21.310.424              | 20.947.684               | 21.877.862 | 21.366.121 |            |            |            | 7.211.538               | 19.849.353 | 8.491.816  |            |            |            | 35.552.707  |
| MEDIDA TENSIÓN                | 109.120     | 20.159.136              | 19.294.179               | 20.162.898 | 20.841.843 | 13.555.282 | 13.683.215 | 18.305.023 | 9.091.010               | 14.000.905 | 10.294.970 | 6.229.339  | 8.722.145  | 28.459.219 | 76.797.588  |
| 3.1 A (1 kV a 36 kV)          | 88.855      | 6.523.082               | 6.202.626                | 6.846.474  | 7.378.948  | 0          | 0          | 0          | 3.419.955               | 6.789.123  | 6.445.268  | 0          | 0          | 0          | 16.654.346  |
| 6.1 A                         | 19.139      | 12.410.735              | 11.934.531               | 12.097.404 | 12.238.880 | 12.327.785 | 12.447.197 | 16.677.476 | 5.114.717               | 6.510.839  | 3.477.421  | 5.626.779  | 7.859.498  | 26.024.169 | 54.613.423  |
| 6.1 B                         | 1.127       | 1.225.319               | 1.157.021                | 1.219.020  | 1.224.015  | 1.227.496  | 1.236.018  | 1.627.547  | 556.338                 | 700.943    | 372.280    | 602.560    | 862.647    | 2.435.050  | 5.529.819   |
| ALTA TENSION                  | 2.664       | 9.103.228               | 8.405.076                | 9.045.472  | 9.271.273  | 9.480.505  | 9.552.515  | 11.274.360 | 3.769.399               | 5.477.902  | 2.800.637  | 4.778.296  | 7.036.983  | 31.050.508 | 54.913.725  |
| 6.2 (36 kV a 72,5 kV)         | 1.636       | 3.235.540               | 3.078.671                | 3.200.808  | 3.238.779  | 3.257.404  | 3.270.719  | 4.146.212  | 1.421.940               | 1.973.848  | 998.428    | 1.660.636  | 2.401.689  | 9.701.552  | 18.158.093  |
| 6.3 (72,5 kV a 145 kV )       | 430         | 1.794.396               | 1.592.203                | 1.829.072  | 1.845.397  | 1.908.024  | 1.940.818  | 2.218.826  | 692.010                 | 1.048.659  | 543.022    | 941.377    | 1.392.711  | 6.274.014  | 10.891.793  |
| 6.4 ( Mayor o igual a 145 kV) | 599         | 4.073.292               | 3.734.202                | 4.015.593  | 4.187.097  | 4.315.077  | 4.340.978  | 4.909.322  | 1.655.450               | 2.455.395  | 1.259.187  | 2.176.284  | 3.242.583  | 15.074.942 | 25.863.839  |
| Peaje Traspase Tajo Segura    | 0           | 0                       | 0                        | 0          | 0          | 0          | 0          | 0          | 0                       | 0          | 0          | 0          | 0          | 0          | 0           |
| Total Nacional                | 29.451.352  | 174.941.764             | 173.015.914              | 51.086.232 | 51.479.237 | 23.035.787 | 23.235.731 | 29.579.382 | 88.833.934              | 47.260.599 | 21.614.586 | 11.007.635 | 15.759.128 | 59.509.727 | 243.985.608 |

PREVISIONES CNMC 2018

| Tarifa                        | Nº Clientes | Potencia facturada (kW) | Potencia Contratada (KW) |            |            |            |            |            | Energía Consumida (MWh) |            |            |            |            |            |             |
|-------------------------------|-------------|-------------------------|--------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|-------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|-------------|
|                               |             |                         | Periodo 1                | Periodo 2  | Periodo 3  | Periodo 4  | Periodo 5  | Periodo 6  | Periodo 1               | Periodo 2  | Periodo 3  | Periodo 4  | Periodo 5  | Periodo 6  | TOTAL       |
| BAJA TENSION                  | 29.632.963  | 146.407.797             | 146.043.243              | 21.987.251 | 21.472.951 | 0          | 0          | 0          | 76.905.164              | 28.079.441 | 8.604.236  | 0          | 0          | 0          | 113.588.842 |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kWh)           | 26.345.315  | 105.702.499             | 105.702.499              |            |            |            |            |            | 59.472.724              |            |            |            |            |            | 59.472.724  |
| 2.0 DHA (Pc ≤ 10 kWh)         | 1.650.510   | 8.412.783               | 8.412.783                |            |            |            |            |            | 3.145.742               | 6.021.299  | 0          |            |            |            | 9.167.041   |
| 2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)          | 5.177       | 22.941                  | 22.941                   |            |            |            |            |            | 15.070                  | 14.290     | 22.356     |            |            |            | 51.717      |
| 2.1 A (10< Pc ≤ 15 kWh)       | 707.851     | 8.719.706               | 8.719.706                |            |            |            |            |            | 5.937.917               |            |            |            |            |            | 5.937.917   |
| 2.1 DHA (10< Pc ≤ 15 kWh)     | 182.235     | 2.118.806               | 2.118.806                |            |            |            |            |            | 1.044.222               | 1.991.009  | 0          |            |            |            | 3.035.231   |
| 2.1 DHS (10< Pc ≤ 15 kW)      | 922         | 14.085                  | 14.085                   |            |            |            |            |            | 5.836                   | 4.997      | 5.146      |            |            |            | 15.978      |
| 3.0 A ( Pc > 15 kWh)          | 740.953     | 21.416.977              | 21.052.422               | 21.987.251 | 21.472.951 |            |            |            | 7.283.654               | 20.047.847 | 8.576.734  |            |            |            | 35.908.235  |
| MEDIDA TENSIÓN                | 110.211     | 20.159.136              | 19.294.179               | 20.162.898 | 20.841.843 | 13.555.282 | 13.683.215 | 18.305.023 | 9.363.740               | 14.420.932 | 10.603.819 | 6.416.219  | 8.983.809  | 29.312.996 | 79.101.516  |
| 3.1 A ( 1 kV a 36 kV)         | 89.743      | 6.523.082               | 6.202.626                | 6.846.474  | 7.378.948  | 0          | 0          | 0          | 3.522.554               | 6.992.796  | 6.638.627  | 0          | 0          | 0          | 17.153.977  |
| 6.1 A                         | 19.330      | 12.410.735              | 11.934.531               | 12.097.404 | 12.238.880 | 12.327.785 | 12.447.197 | 16.677.476 | 5.268.158               | 6.706.164  | 3.581.744  | 5.795.582  | 8.095.283  | 26.804.894 | 56.251.826  |
| 6.1 B                         | 1.138       | 1.225.319               | 1.157.021                | 1.219.020  | 1.224.015  | 1.227.496  | 1.236.018  | 1.627.547  | 573.028                 | 721.972    | 383.448    | 620.637    | 888.526    | 2.508.102  | 5.695.713   |
| ALTA TENSION                  | 2.691       | 9.194.260               | 8.489.127                | 9.135.927  | 9.363.986  | 9.575.310  | 9.648.040  | 11.387.103 | 3.867.404               | 5.620.327  | 2.873.454  | 4.902.532  | 7.219.944  | 31.857.821 | 56.341.482  |
| 6.2 ( 36 kV a 72,5 kV)        | 1.652       | 3.267.895               | 3.109.458                | 3.232.816  | 3.271.167  | 3.289.978  | 3.303.426  | 4.187.674  | 1.458.911               | 2.025.168  | 1.024.387  | 1.703.812  | 2.464.133  | 9.953.793  | 18.630.203  |
| 6.3 ( 72,5 kV a 145 kV )      | 434         | 1.812.340               | 1.608.125                | 1.847.363  | 1.863.851  | 1.927.104  | 1.960.226  | 2.241.014  | 710.002                 | 1.075.924  | 557.141    | 965.853    | 1.428.922  | 6.437.138  | 11.174.980  |
| 6.4 ( Mayor o igual a 145 kV) | 605         | 4.114.025               | 3.771.544                | 4.055.749  | 4.228.968  | 4.358.228  | 4.384.388  | 4.958.415  | 1.698.491               | 2.519.235  | 1.291.926  | 2.232.867  | 3.326.890  | 15.466.890 | 26.536.299  |
| Peaje Traspase Tajo Segura    | 0           | 0                       | 0                        | 0          | 0          | 0          | 0          | 0          | 0                       | 0          | 0          | 0          | 0          | 0          | 0           |
| Total Nacional                | 29.745.865  | 175.761.193             | 173.826.548              | 51.286.076 | 51.678.780 | 23.130.592 | 23.331.256 | 29.692.126 | 90.136.308              | 48.120.701 | 22.081.509 | 11.318.751 | 16.203.754 | 61.170.817 | 249.031.840 |

PREVISIONES CNMC 2019

| Tarifa                       | Nº Clientes       | Potencia facturada (kW) | Potencia Contratada (KW) |                   |                   |                   |                   |                   | Energía Consumida (MWh) |                   |                   |                   |                   |                   | TOTAL              |
|------------------------------|-------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|
|                              |                   |                         | Periodo 1                | Periodo 2         | Periodo 3         | Periodo 4         | Periodo 5         | Periodo 6         | Periodo 1               | Periodo 2         | Periodo 3         | Periodo 4         | Periodo 5         | Periodo 6         |                    |
| <b>BAJA TENSION</b>          | <b>29.929.292</b> | <b>147.264.827</b>      | <b>146.898.450</b>       | <b>22.097.187</b> | <b>21.580.316</b> | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>78.040.533</b>       | <b>28.450.513</b> | <b>8.711.858</b>  | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>115.202.904</b> |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kWh)          | 26.608.769        | 106.336.714             | 106.336.714              |                   |                   |                   |                   |                   | 60.364.814              |                   |                   |                   |                   |                   | 60.364.814         |
| 2.0 DHA (Pc ≤ 10 kWh)        | 1.667.015         | 8.463.260               | 8.463.260                |                   |                   |                   |                   |                   | 3.192.928               | 6.111.618         | 0                 |                   |                   |                   | 9.304.546          |
| 2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)         | 5.229             | 23.079                  | 23.079                   |                   |                   |                   |                   |                   | 15.296                  | 14.504            | 22.692            |                   |                   |                   | 52.492             |
| 2.1 A (10< Pc ≤ 15 kWh)      | 714.930           | 8.772.024               | 8.772.024                |                   |                   |                   |                   |                   | 6.026.986               |                   |                   |                   |                   |                   | 6.026.986          |
| 2.1 DHA (10< Pc ≤ 15 kWh)    | 184.057           | 2.131.519               | 2.131.519                |                   |                   |                   |                   |                   | 1.059.886               | 2.020.874         | 0                 |                   |                   |                   | 3.080.759          |
| 2.1 DHS (10< Pc ≤ 15 kW)     | 931               | 14.169                  | 14.169                   |                   |                   |                   |                   |                   | 5.923                   | 5.072             | 5.223             |                   |                   |                   | 16.218             |
| 3.0 A (Pc > 15 kWh)          | 748.363           | 21.524.061              | 21.157.684               | 22.097.187        | 21.580.316        |                   |                   |                   | 7.374.699               | 20.298.445        | 8.683.944         |                   |                   |                   | 36.357.087         |
| <b>MEDIDA TENSIÓN</b>        | <b>111.314</b>    | <b>20.360.728</b>       | <b>19.487.121</b>        | <b>20.364.527</b> | <b>21.050.262</b> | <b>13.690.835</b> | <b>13.820.048</b> | <b>18.488.073</b> | <b>9.644.653</b>        | <b>14.853.560</b> | <b>10.921.933</b> | <b>6.608.706</b>  | <b>9.253.323</b>  | <b>30.192.386</b> | <b>81.474.561</b>  |
| 3.1 A (1 kV a 36 kV)         | 90.640            | 6.588.312               | 6.264.652                | 6.914.939         | 7.452.738         | 0                 | 0                 | 0                 | 3.628.231               | 7.202.580         | 6.837.785         | 0                 | 0                 | 0                 | 17.668.596         |
| 6.1 A                        | 19.524            | 12.534.843              | 12.053.877               | 12.218.378        | 12.361.269        | 12.451.063        | 12.571.669        | 16.844.251        | 5.426.203               | 6.907.349         | 3.689.196         | 5.969.450         | 8.338.141         | 27.609.041        | 57.939.381         |
| 6.1 B                        | 1.149             | 1.237.572               | 1.168.592                | 1.231.211         | 1.236.255         | 1.239.771         | 1.248.378         | 1.643.822         | 590.219                 | 743.631           | 394.952           | 639.256           | 915.182           | 2.583.345         | 5.866.585          |
| <b>ALTA TENSION</b>          | <b>2.718</b>      | <b>9.286.203</b>        | <b>8.574.018</b>         | <b>9.227.286</b>  | <b>9.457.625</b>  | <b>9.671.063</b>  | <b>9.744.521</b>  | <b>11.500.974</b> | <b>3.971.824</b>        | <b>5.772.076</b>  | <b>2.951.037</b>  | <b>5.034.900</b>  | <b>7.414.883</b>  | <b>32.717.982</b> | <b>57.862.702</b>  |
| 6.2 (36 kV a 72,5 kV)        | 1.669             | 3.300.574               | 3.140.552                | 3.265.144         | 3.303.879         | 3.322.878         | 3.336.461         | 4.229.551         | 1.498.301               | 2.079.847         | 1.052.045         | 1.749.815         | 2.530.665         | 10.222.545        | 19.133.219         |
| 6.3 (72,5 kV a 145 kV)       | 439               | 1.830.463               | 1.624.207                | 1.865.836         | 1.882.490         | 1.946.375         | 1.979.828         | 2.263.424         | 729.172                 | 1.104.974         | 572.184           | 991.931           | 1.467.503         | 6.610.941         | 11.476.704         |
| 6.4 (Mayor o igual a 145 kV) | 611               | 4.155.165               | 3.809.259                | 4.096.306         | 4.271.257         | 4.401.810         | 4.428.232         | 5.007.999         | 1.744.351               | 2.587.255         | 1.326.808         | 2.293.154         | 3.416.716         | 15.884.496        | 27.252.779         |
| Peaje Trasvase Tajo Segura   | 0                 | 0                       | 0                        | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                       | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                  |
| <b>Total Nacional</b>        | <b>30.043.324</b> | <b>176.911.757</b>      | <b>174.959.588</b>       | <b>51.689.001</b> | <b>52.088.204</b> | <b>23.361.898</b> | <b>23.564.568</b> | <b>29.989.047</b> | <b>91.657.009</b>       | <b>49.076.149</b> | <b>22.584.828</b> | <b>11.643.606</b> | <b>16.668.206</b> | <b>62.910.368</b> | <b>254.540.167</b> |

PREVISIONES CNMC 2020

| Tarifa                       | Nº Clientes       | Potencia facturada (kW) | Potencia Contratada (KW) |                   |                   |                   |                   |                   | Energía Consumida (MWh) |                   |                   |                   |                   |                   | TOTAL              |
|------------------------------|-------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|
|                              |                   |                         | Periodo 1                | Periodo 2         | Periodo 3         | Periodo 4         | Periodo 5         | Periodo 6         | Periodo 1               | Periodo 2         | Periodo 3         | Periodo 4         | Periodo 5         | Periodo 6         |                    |
| <b>BAJA TENSION</b>          | <b>30.228.585</b> | <b>148.335.105</b>      | <b>147.965.064</b>       | <b>22.318.159</b> | <b>21.796.119</b> | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>79.334.036</b>       | <b>28.842.829</b> | <b>8.820.882</b>  | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>116.997.747</b> |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kWh)          | 26.874.856        | 107.059.803             | 107.059.803              |                   |                   |                   |                   |                   | 61.391.016              |                   |                   |                   |                   |                   | 61.391.016         |
| 2.0 DHA (Pc ≤ 10 kWh)        | 1.683.685         | 8.520.810               | 8.520.810                |                   |                   |                   |                   |                   | 3.247.208               | 6.215.516         | 0                 |                   |                   |                   | 9.462.724          |
| 2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)         | 5.281             | 23.236                  | 23.236                   |                   |                   |                   |                   |                   | 15.557                  | 14.751            | 23.077            |                   |                   |                   | 53.385             |
| 2.1 A (10< Pc ≤ 15 kWh)      | 722.079           | 8.831.674               | 8.831.674                |                   |                   |                   |                   |                   | 6.129.445               |                   |                   |                   |                   |                   | 6.129.445          |
| 2.1 DHA (10< Pc ≤ 15 kWh)    | 185.897           | 2.146.013               | 2.146.013                |                   |                   |                   |                   |                   | 1.077.904               | 2.055.229         | 0                 |                   |                   |                   | 3.133.132          |
| 2.1 DHS (10< Pc ≤ 15 kW)     | 940               | 14.266                  | 14.266                   |                   |                   |                   |                   |                   | 6.024                   | 5.158             | 5.312             |                   |                   |                   | 16.494             |
| 3.0 A (Pc > 15 kWh)          | 755.846           | 21.739.302              | 21.369.261               | 22.318.159        | 21.796.119        |                   |                   |                   | 7.466.883               | 20.552.175        | 8.792.493         |                   |                   |                   | 36.811.551         |
| <b>MEDIDA TENSIÓN</b>        | <b>112.427</b>    | <b>20.564.335</b>       | <b>19.681.992</b>        | <b>20.568.172</b> | <b>21.260.764</b> | <b>13.827.743</b> | <b>13.958.248</b> | <b>18.672.953</b> | <b>9.933.992</b>        | <b>15.299.167</b> | <b>11.249.591</b> | <b>6.806.967</b>  | <b>9.530.923</b>  | <b>31.098.157</b> | <b>83.918.798</b>  |
| 3.1 A (1 kV a 36 kV)         | 91.547            | 6.654.196               | 6.327.299                | 6.984.088         | 7.527.265         | 0                 | 0                 | 0                 | 3.737.078               | 7.418.658         | 7.042.919         | 0                 | 0                 | 0                 | 18.198.654         |
| 6.1 A                        | 19.719            | 12.660.191              | 12.174.415               | 12.340.561        | 12.484.882        | 12.575.574        | 12.697.386        | 17.012.693        | 5.588.989               | 7.114.570         | 3.799.872         | 6.148.533         | 8.588.285         | 28.437.312        | 59.677.562         |
| 6.1 B                        | 1.161             | 1.249.948               | 1.180.278                | 1.243.523         | 1.248.618         | 1.252.169         | 1.260.862         | 1.660.260         | 607.925                 | 765.940           | 406.800           | 658.434           | 942.638           | 2.660.845         | 6.042.582          |
| <b>ALTA TENSION</b>          | <b>2.745</b>      | <b>9.379.065</b>        | <b>8.659.758</b>         | <b>9.319.559</b>  | <b>9.552.202</b>  | <b>9.767.774</b>  | <b>9.841.966</b>  | <b>11.615.984</b> | <b>4.083.035</b>        | <b>5.933.694</b>  | <b>3.033.666</b>  | <b>5.175.878</b>  | <b>7.622.500</b>  | <b>33.634.085</b> | <b>59.482.857</b>  |
| 6.2 (36 kV a 72,5 kV)        | 1.685             | 3.333.580               | 3.171.958                | 3.297.796         | 3.336.917         | 3.356.107         | 3.369.825         | 4.271.846         | 1.540.254               | 2.138.083         | 1.081.503         | 1.798.810         | 2.601.523         | 10.508.776        | 19.668.949         |
| 6.3 (72,5 kV a 145 kV)       | 443               | 1.848.768               | 1.640.449                | 1.884.495         | 1.901.314         | 1.965.839         | 1.999.626         | 2.286.058         | 749.589                 | 1.135.914         | 588.205           | 1.019.705         | 1.508.593         | 6.796.047         | 11.798.052         |
| 6.4 (Mayor o igual a 145 kV) | 617               | 4.196.717               | 3.847.352                | 4.137.269         | 4.313.970         | 4.445.828         | 4.472.514         | 5.058.079         | 1.793.192               | 2.659.698         | 1.363.958         | 2.357.363         | 3.512.384         | 16.329.262        | 28.015.857         |
| Peaje Tránsito Tajo Segura   | 0                 | 0                       | 0                        | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                       | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                  |
| <b>Total Nacional</b>        | <b>30.343.757</b> | <b>178.278.504</b>      | <b>176.306.814</b>       | <b>52.205.891</b> | <b>52.609.086</b> | <b>23.595.517</b> | <b>23.800.214</b> | <b>30.288.937</b> | <b>93.351.062</b>       | <b>50.075.690</b> | <b>23.104.139</b> | <b>11.982.845</b> | <b>17.153.423</b> | <b>64.732.243</b> | <b>260.399.402</b> |

PREVISIONES CNMC 2021

| Tarifa                       | Nº Clientes       | Potencia facturada (kW) | Potencia Contratada (KW) |                   |                   |                   |                   |                   | Energía Consumida (MWh) |                   |                   |                   |                   |                   | TOTAL              |
|------------------------------|-------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|
|                              |                   |                         | Periodo 1                | Periodo 2         | Periodo 3         | Periodo 4         | Periodo 5         | Periodo 6         | Periodo 1               | Periodo 2         | Periodo 3         | Periodo 4         | Periodo 5         | Periodo 6         |                    |
| <b>BAJA TENSION</b>          | <b>30.530.871</b> | <b>149.565.264</b>      | <b>149.191.523</b>       | <b>22.541.341</b> | <b>22.014.081</b> | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>80.883.382</b>       | <b>29.316.925</b> | <b>8.953.337</b>  | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>119.153.644</b> |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kWh)          | 27.143.605        | 107.916.282             | 107.916.282              |                   |                   |                   |                   |                   | 62.618.837              |                   |                   |                   |                   |                   | 62.618.837         |
| 2.0 DHA (Pc ≤ 10 kWh)        | 1.700.522         | 8.588.977               | 8.588.977                |                   |                   |                   |                   |                   | 3.312.152               | 6.339.826         | 0                 |                   |                   |                   | 9.651.978          |
| 2.0 DHS (Pc ≤ 10 kWh)        | 5.334             | 23.422                  | 23.422                   |                   |                   |                   |                   |                   | 15.868                  | 15.046            | 23.539            |                   |                   |                   | 54.452             |
| 2.1 A (10< Pc ≤ 15 kWh)      | 729.300           | 8.902.328               | 8.902.328                |                   |                   |                   |                   |                   | 6.252.033               |                   |                   |                   |                   |                   | 6.252.033          |
| 2.1 DHA (10< Pc ≤ 15 kWh)    | 187.756           | 2.163.181               | 2.163.181                |                   |                   |                   |                   |                   | 1.099.462               | 2.096.333         | 0                 |                   |                   |                   | 3.195.795          |
| 2.1 DHS (10< Pc ≤ 15 kWh)    | 950               | 14.380                  | 14.380                   |                   |                   |                   |                   |                   | 6.144                   | 5.261             | 5.418             |                   |                   |                   | 16.824             |
| 3.0 A (Pc > 15 kWh)          | 763.405           | 21.956.695              | 21.582.954               | 22.541.341        | 22.014.081        |                   |                   |                   | 7.578.886               | 20.860.458        | 8.924.380         |                   |                   |                   | 37.363.724         |
| <b>MEDIDA TENSIÓN</b>        | <b>113.551</b>    | <b>20.769.978</b>       | <b>19.878.812</b>        | <b>20.773.854</b> | <b>21.473.372</b> | <b>13.966.020</b> | <b>14.097.830</b> | <b>18.859.683</b> | <b>10.281.682</b>       | <b>15.834.638</b> | <b>11.643.327</b> | <b>7.045.211</b>  | <b>9.864.505</b>  | <b>32.186.593</b> | <b>86.855.956</b>  |
| 3.1 A (1 kV a 36 kV)         | 92.462            | 6.720.738               | 6.390.572                | 7.053.929         | 7.602.538         | 0                 | 0                 | 0                 | 3.867.875               | 7.678.311         | 7.289.421         | 0                 | 0                 | 0                 | 18.835.607         |
| 6.1 A                        | 19.916            | 12.786.793              | 12.296.160               | 12.463.967        | 12.609.731        | 12.701.330        | 12.824.360        | 17.182.820        | 5.784.604               | 7.363.580         | 3.932.868         | 6.363.732         | 8.888.875         | 29.432.618        | 61.766.277         |
| 6.1 B                        | 1.172             | 1.262.448               | 1.192.080                | 1.255.958         | 1.261.104         | 1.264.691         | 1.273.470         | 1.676.863         | 629.203                 | 792.748           | 421.038           | 681.479           | 975.630           | 2.753.975         | 6.254.072          |
| <b>ALTA TENSION</b>          | <b>2.773</b>      | <b>9.472.855</b>        | <b>8.746.356</b>         | <b>9.412.755</b>  | <b>9.647.724</b>  | <b>9.865.451</b>  | <b>9.940.386</b>  | <b>11.732.144</b> | <b>4.205.526</b>        | <b>6.111.705</b>  | <b>3.124.676</b>  | <b>5.331.154</b>  | <b>7.851.175</b>  | <b>34.643.108</b> | <b>61.267.343</b>  |
| 6.2 (36 kV a 72,5 kV)        | 1.702             | 3.366.916               | 3.203.677                | 3.330.774         | 3.370.287         | 3.389.668         | 3.403.524         | 4.314.565         | 1.586.461               | 2.202.225         | 1.113.948         | 1.852.774         | 2.679.569         | 10.824.040        | 20.259.017         |
| 6.3 (72,5 kV a 145 kV)       | 447               | 1.867.255               | 1.656.853                | 1.903.340         | 1.920.328         | 1.985.497         | 2.019.623         | 2.308.919         | 772.077                 | 1.169.991         | 605.851           | 1.050.296         | 1.553.850         | 6.999.928         | 12.151.994         |
| 6.4 (Mayor o igual a 145 kV) | 623               | 4.238.684               | 3.885.825                | 4.178.642         | 4.357.110         | 4.490.287         | 4.517.239         | 5.108.660         | 1.846.988               | 2.739.489         | 1.404.877         | 2.428.083         | 3.617.755         | 16.819.140        | 28.856.332         |
| Peaje Traspase Tajo Segura   | 0                 | 0                       | 0                        | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                       | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 | 0                  |
| <b>Total Nacional</b>        | <b>30.647.195</b> | <b>179.808.098</b>      | <b>177.816.690</b>       | <b>52.727.950</b> | <b>53.135.176</b> | <b>23.831.472</b> | <b>24.038.216</b> | <b>30.591.827</b> | <b>95.370.590</b>       | <b>51.263.268</b> | <b>23.721.340</b> | <b>12.376.365</b> | <b>17.715.680</b> | <b>66.829.701</b> | <b>267.276.943</b> |

## **ANEXO II. PREVISIÓN DE INGRESOS PROCEDENTES DE LA LEY 15/2012. AÑOS 2016-2021**

## **ANEXO II. Previsión de ingresos procedentes de la Ley 15/2012. Años 2016-2021**

La disposición adicional decimosexta de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, modifica la disposición adicional quinta de la Ley 17/2012, de 27 de diciembre, de Presupuestos Generales del Estado para el año 2013, estableciendo que en las Leyes de Presupuestos Generales de cada año se destinará a financiar los costes del sistema eléctrico previstos en la Ley del Sector Eléctrico, referidos al fomento de energías renovables, un importe equivalente a la suma de la estimación de recaudación anual correspondiente al Estado derivada de los tributos incluidos en la Ley 15/2012, de 27 de diciembre, de medidas fiscales para la sostenibilidad energética, y el 90 por ciento del ingreso estimado por la subasta de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero, con un máximo de 450 millones de euros.

Se indica que la previsión de ingresos por la aplicación de la Ley 15/2012 del ejercicio 2016 se corresponde con la contenida en el Informe de previsiones. A continuación se detallan las hipótesis consideradas en la estimación de los ingresos derivados de la aplicación de la Ley 15/2012 para el periodo 2017-2021.

### *Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica*

En la estimación del impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica se han considerado las siguientes hipótesis:

- **Precio del mercado**

Se ha considerado el mismo precio de mercado que el de la propuesta de Orden, según la Memoria que le acompaña.

- **Cobertura de la demanda en el sistema peninsular 2017-2021**

- La producción hidráulica y nuclear prevista para el periodo 2017-2021 se corresponde la considerada en el Documento de Planificación.
- La producción de los ciclos combinados y de las instalaciones de cogeneración para el periodo 2017-2021 se corresponde con la previsión de la CNMC de consumo de gas, confeccionada a efectos de la elaboración del informe preceptivo sobre la propuesta de Orden por la que se aprueba la previsión de la evolución de las diferentes partidas de ingresos y costes del sistema de gas natural para el periodo 2016-2021.
- Se considera que el incremento de potencia previsto a 2020 en el Documento de planificación y se aumenta linealmente desde la previsión de la CNMC para 2016.
- La producción con centrales térmicas de carbón se calcula como diferencia entre la demanda en b.c. prevista para el periodo y la suma de la producción con el resto de tecnologías.

- Cobertura de la demanda en los sistemas no peninsulares 2017-2021
  - La producción de las instalaciones de producción renovable, cogeneración y residuos aumenta durante el periodo 2017-2021, en línea con el incremento de potencia previsto para el periodo.
  - La producción de las centrales de gas natural se corresponde con la previsión de demanda de gas natural de la CNMC de consumo de gas, confeccionada a efectos de la elaboración del informe preceptivo sobre la propuesta de Orden por la que se aprueba la previsión de la evolución de las diferentes partidas de ingresos y costes del sistema de gas natural para el periodo 2017-2021. Al respecto se indica que dicha previsión considera que la planta de regasificación de Tenerife entrará en funcionamiento el 1 de julio de 2018 y la planta de regasificación de Las Palmas el 1 de julio de 2019.
  - La producción del resto de tecnologías se calcula por diferencia con la demanda prevista, teniendo en cuenta que a partir de 2018 las centrales de fuel y gasoil son desplazadas por centrales de gas natural.

**Cuadro 1. Previsión del impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica**

| Año  | Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica (miles €) |
|------|----------------------------------------------------------------------------|
| 2016 | 1.642.707                                                                  |
| 2017 | 1.687.578                                                                  |
| 2018 | 1.722.975                                                                  |
| 2019 | 1.774.961                                                                  |
| 2020 | 1.832.607                                                                  |
| 2021 | 1.891.602                                                                  |

Fuente: CNMC y OS

**Impuesto sobre la producción de combustible nuclear gastado y residuos radiactivos resultantes de la generación de energía nucleoelectrónica e impuesto sobre el almacenamiento de combustible nuclear gastado y residuos radiactivos en instalaciones centralizadas**

Esta Comisión no dispone de información suficiente para realizar una estimación del impuesto sobre la producción de combustible nuclear gastado y residuos radiactivos resultantes de la generación de energía nucleoelectrónica y el impuesto sobre el almacenamiento de combustible nuclear gastado y residuos radiactivos en instalaciones centralizadas, por lo que se mantiene durante el periodo la previsión del informe elaborado en respuesta a la solicitud de datos por parte de la DGPEM para la elaboración del escenario de ingresos y costes del sistema eléctrico para el año 2016.

**Cuadro 2. Previsión del impuesto sobre la producción y almacenamiento de residuos nucleares**

| <b>Año</b> | <b>Impuesto sobre la<br/>producción y<br/>almacenamiento de<br/>residuos nucleares<br/>(Miles de €)</b> |
|------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2016       | 249.507                                                                                                 |
| 2017       | 249.507                                                                                                 |
| 2018       | 249.507                                                                                                 |
| 2019       | 249.507                                                                                                 |
| 2020       | 249.507                                                                                                 |
| 2021       | 249.507                                                                                                 |

Fuente: CNMC

**Canon por la utilización de las aguas continentales para la producción de energía eléctrica**

El pasado 25 de marzo se publicó en el BOE el Real Decreto 198/2015, de 23 de marzo, que desarrolla el artículo 112 bis del texto refundido de la Ley de Aguas y regula el canon por utilización de las aguas continentales para la producción de energía eléctrica en las demarcaciones intercomunitarias.

El citado real decreto establece, con carácter general, un gravamen del 22 por ciento sobre el valor económico de la energía hidroeléctrica producida, y medida en barras de central, en cada período impositivo anual por el concesionario mediante la utilización y aprovechamiento del dominio público hidráulico. No obstante, el canon se reduce en un 90 por ciento para las instalaciones hidroeléctricas de potencia igual o inferior a 50 MW y para las instalaciones de producción de energía eléctrica de tecnología hidráulica de bombeo y potencia superior a 50 MW. Finalmente, el 2 por ciento del canon recaudado será considerado un ingreso del organismo de cuenca, mientras que el 98 por ciento restante será ingresado en el Tesoro Público por el organismo recaudador.

En la estimación de los ingresos procedentes del canon por la utilización de las aguas continentales para la producción de energía eléctrica se ha tenido la información aportada en la Memoria que acompaña al Real Decreto 198/2015<sup>11</sup>, según la cual las cuencas intracomunitarias representan el 7,2% de la potencia instalada

<sup>11</sup> Disponible en [http://transparencia.gob.es/es\\_ES/buscar/contenido/normavigente/NormaEV03D2-20151101](http://transparencia.gob.es/es_ES/buscar/contenido/normavigente/NormaEV03D2-20151101)

**Cuadro 3. Previsión del canon por utilización de las aguas continentales para la producción de energía eléctrica**

| <b>Año</b> | <b>Canon por utilización de las aguas continentales para la producción de energía eléctrica (miles €)</b> |
|------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2016       | 277.877                                                                                                   |
| 2017       | 265.147                                                                                                   |
| 2018       | 268.459                                                                                                   |
| 2019       | 273.507                                                                                                   |
| 2020       | 278.551                                                                                                   |
| 2021       | 283.746                                                                                                   |

Fuente: CNMC y OS

### Ingresos procedentes de impuestos especiales

Los ingresos procedentes de los impuestos especiales sobre el carbón e hidrocarburos se han estimado teniendo en cuenta la cobertura de la demanda prevista para el periodo por la CNMC.

**Cuadro 4. Previsión de los impuestos especiales**

| <b>Año</b> | <b>Impuestos especiales sobre los hidrocarburos (miles €)</b> | <b>Impuesto especial sobre el carbón (miles €)</b> |
|------------|---------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|
| 2016       | 463.698                                                       | 282.933                                            |
| 2017       | 469.588                                                       | 270.029                                            |
| 2018       | 476.763                                                       | 280.311                                            |
| 2019       | 488.772                                                       | 294.862                                            |
| 2020       | 497.868                                                       | 315.112                                            |
| 2021       | 502.938                                                       | 359.872                                            |

Fuente: CNMC y OS

### Ingresos procedentes de la subasta de los derechos de CO<sub>2</sub>

La ley 17/2012 también establece que el 90 por ciento del ingreso estimado por la subasta de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero, con un máximo de 450 millones de euros se destinará a financiar los costes del sistema eléctrico.

Los ingresos procedentes de la subasta de los derechos de emisión resultan de aplicar a los volúmenes de emisión previstos por el Ministerio de Agricultura Alimentación y Medio Ambiente (MAGRAMA) los precios de las cotizaciones a futuro de CO<sub>2</sub>, respetando el límite de la Disposición adicional quinta de la Ley 17/2012. Respecto de los volúmenes de emisión de CO<sub>2</sub> se traslada la incertidumbre puesta de manifiesto por el MAGRAMA, sobre todo para los ejercicios 2019 y 2020, debido a que actualmente está en proceso la reforma del mercado.

**Cuadro 5. Previsión de los ingresos por las subasta de derechos de emisión de gases de efecto invernadero**

| <b>Año</b> | <b>Ingresos por las subasta de derechos de emisión de gases de efecto invernadero (miles €)</b> |
|------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2016       | 450.000                                                                                         |
| 2017       | 450.000                                                                                         |
| 2018       | 450.000                                                                                         |
| 2019       | 450.000                                                                                         |
| 2020       | 450.000                                                                                         |
| 2021       | 450.000                                                                                         |

Fuente: CNMC, ICE CENTER REPORT, Ministerio de Agricultura, Alimentación y Medio Ambiente

En los cuadros siguientes se muestra con mayor grado de detalle la previsión para cada uno de los ejercicios de los ingresos procedentes de la aplicación de la Ley 15/2012.

| 2016                                                      | TECNOLOGÍA                                | Generación<br>(GWh) | Ingresos<br>medios<br>generación<br>(€/MWh) | Ingresos<br>generación<br>(Miles €) | Recaudación<br>Impuesto<br>sobre la<br>producción<br>(Miles €) | Impuesto<br>especial<br>€/MWh | Recaudación<br>Estado<br>Impuesto<br>Carbón (Miles<br>€) | Recaudación<br>Estado II.EE.<br>hidrocarburos<br>(Miles €) | Recaudación<br>Impuesto<br>nuclear<br>(Miles €) | Canon<br>hidráulico<br>€/MWh | Recaudación<br>canon<br>hidráulico<br>(Miles €) | TOTAL<br>INGRESOS LEY<br>15/2012 (Miles<br>€) |
|-----------------------------------------------------------|-------------------------------------------|---------------------|---------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------|-------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------------|-----------------------------------------------|
| Generación<br>Eléctrica<br>Peninsular                     | Nuclear                                   | 56.073              | 50                                          | 2.787.349                           | 195.114                                                        |                               |                                                          |                                                            | 249.507                                         |                              |                                                 | 444.621                                       |
|                                                           | Hidráulica                                | 28.564              | 57                                          | 1.639.827                           | 114.788                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,17                         | 269.274                                         | 384.061                                       |
|                                                           | Bombeo generación                         | 3.174               | 66                                          | 210.027                             | 14.702                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,02                         | 4.300                                           | 19.002                                        |
|                                                           | Carbón                                    | 39.438              | 58                                          | 2.279.916                           | 159.594                                                        | 6,69                          | 263.671                                                  |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 423.265                                       |
|                                                           | CCGT                                      | 29.800              | 89                                          | 2.661.523                           | 186.307                                                        | 4,68                          |                                                          | 139.464                                                    |                                                 |                              |                                                 | 325.770                                       |
|                                                           | Fuel gas                                  | -                   | -                                           | -                                   | -                                                              | 3,08                          |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | -                                             |
|                                                           | Resto hidráulica                          | 5.348               | 49                                          | 262.490                             | 18.374                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,02                         | 4.303                                           | 22.677                                        |
|                                                           | Eólica                                    | 49.616              | 44                                          | 2.190.538                           | 153.338                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 153.338                                       |
|                                                           | Solar fotovoltaica                        | 7.884               | 52                                          | 410.895                             | 28.763                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 28.763                                        |
|                                                           | Solar térmica                             | 5.024               | 52                                          | 261.806                             | 18.326                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 18.326                                        |
|                                                           | Térmica renovable                         | 7.880               | 50                                          | 397.915                             | 27.854                                                         | 0,28                          |                                                          | 2.172                                                      |                                                 |                              |                                                 | 30.026                                        |
|                                                           | Cogeneración y resto                      | 23.223              | 50                                          | 1.172.700                           | 82.089                                                         | 0,28                          |                                                          | 6.402                                                      |                                                 |                              |                                                 | 88.491                                        |
| PAGOS POR CAPACIDAD                                       |                                           |                     |                                             | 418.125                             | 29.269                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 29.269                                        |
| Generación<br>Eléctrica<br>Territorios No<br>Peninsulares | Producción exenta II.EE                   | 8.767               | 166                                         | 1.457.010                           | 101.991                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 101.991                                       |
|                                                           | Producción - Gas Natural                  | 671                 | 166                                         | 111.519                             | 7.806                                                          | 4,68                          |                                                          | 3.140                                                      |                                                 |                              |                                                 | 10.947                                        |
|                                                           | Producción - Carbón                       | 2.881               | 166                                         | 478.816                             | 33.517                                                         | 6,69                          | 19.262                                                   |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 52.779                                        |
|                                                           | Producción - Fuel                         | 399                 | 166                                         | 66.313                              | 4.642                                                          | 3,08                          |                                                          | 1.228                                                      |                                                 |                              |                                                 | 5.870                                         |
|                                                           | Producción - Gasoil                       | 112                 | 166                                         | 18.614                              | 1.303                                                          | 5,76                          |                                                          | 645                                                        |                                                 |                              |                                                 | 1.948                                         |
|                                                           | Régimen retributivo específico exento III | 1.069               | 49                                          | 52.521                              | 3.676                                                          |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 3.676                                         |
|                                                           | Régimen retributivo específico - Gas na   | 17                  | 49                                          | 835                                 | 58                                                             | 4,68                          |                                                          | 80                                                         |                                                 |                              |                                                 | 138                                           |
| Régimen retributivo específico - Gasoil                   |                                           |                     |                                             | 540                                 | 38                                                             | 5,76                          |                                                          | 63                                                         |                                                 |                              |                                                 | 101                                           |
| RÉGIMEN RETRIBUTIVO ESPECÍFICO                            |                                           |                     |                                             | 6.587.962                           | 461.157                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 461.157                                       |
| Gas Natural                                               | GN CCG                                    | 67.664              |                                             |                                     |                                                                |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 |                                               |
|                                                           | GN cogeneración                           | 63.681              |                                             |                                     |                                                                | 1,44                          |                                                          | 91.701                                                     |                                                 |                              |                                                 | 91.701                                        |
|                                                           | GN uso industrial                         | 115.926             |                                             |                                     |                                                                | 0,54                          |                                                          | 62.600                                                     |                                                 |                              |                                                 | 62.600                                        |
|                                                           | GN uso doméstico                          | 66.753              |                                             |                                     |                                                                | 2,34                          |                                                          | 156.203                                                    |                                                 |                              |                                                 | 156.203                                       |
|                                                           |                                           |                     |                                             |                                     | 1.642.707                                                      |                               | 282.933                                                  | 463.698                                                    | 249.507                                         |                              | 277.877                                         | 2.916.721                                     |

| 2017                                                      | TECNOLOGÍA                                | Generación<br>(GWh) | Ingresos<br>medios<br>generación<br>(€/MWh) | Ingresos<br>generación<br>(Miles €) | Recaudación<br>Impuesto<br>sobre la<br>producción<br>(Miles €) | Impuesto<br>especial<br>€/MWh | Recaudación<br>Estado<br>Impuesto<br>Carbón (Miles<br>€) | Recaudación<br>Estado II.EE.<br>hidrocarburos<br>(Miles €) | Recaudación<br>Impuesto<br>nuclear<br>(Miles €) | Canon<br>hidráulico<br>€/MWh | Recaudación<br>canon<br>hidráulico<br>(Miles €) | TOTAL<br>INGRESOS LEY<br>15/2012 (Miles<br>€) |
|-----------------------------------------------------------|-------------------------------------------|---------------------|---------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------|-------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------------|-----------------------------------------------|
| Generación<br>Eléctrica<br>Peninsular                     | Nuclear                                   | 56.073              | 52                                          | 2.895.755                           | 202.703                                                        |                               |                                                          |                                                            | 249.507                                         |                              |                                                 | 452.210                                       |
|                                                           | Hidráulica                                | 26.054              | 60                                          | 1.553.875                           | 108.771                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,17                         | 255.159                                         | 363.931                                       |
|                                                           | Bombeo generación                         | 3.920               | 69                                          | 269.496                             | 18.865                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,02                         | 5.518                                           | 24.383                                        |
|                                                           | Carbón                                    | 37.488              | 60                                          | 2.251.479                           | 157.604                                                        | 6,69                          | 250.635                                                  |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 408.238                                       |
|                                                           | CCGT                                      | 29.800              | 93                                          | 2.765.036                           | 193.552                                                        | 4,68                          |                                                          | 139.464                                                    |                                                 |                              |                                                 | 333.016                                       |
|                                                           | Fuel gas                                  | -                   | -                                           | -                                   | -                                                              | 3,08                          |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | -                                             |
|                                                           | Resto hidráulica                          | 5.348               | 51                                          | 272.699                             | 19.089                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,02                         | 4.470                                           | 23.559                                        |
|                                                           | Eólica                                    | 51.507              | 46                                          | 2.362.478                           | 165.373                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 165.373                                       |
|                                                           | Solar fotovoltaica                        | 8.187               | 54                                          | 443.293                             | 31.031                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 31.031                                        |
|                                                           | Solar térmica                             | 5.139               | 54                                          | 278.226                             | 19.476                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 19.476                                        |
|                                                           | Térmica renovable                         | 8.057               | 52                                          | 422.697                             | 29.589                                                         | 0,28                          |                                                          | 2.221                                                      |                                                 |                              |                                                 | 31.810                                        |
|                                                           | Cogeneración y resto                      | 23.223              | 52                                          | 1.218.309                           | 85.282                                                         | 0,28                          |                                                          | 6.402                                                      |                                                 |                              |                                                 | 91.684                                        |
|                                                           | Otras tecnologías renovables              | 5                   | 51                                          | 244                                 | 17                                                             |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 17                                            |
|                                                           | PAGOS POR CAPACIDAD                       |                     |                                             | 395.152                             | 27.661                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 27.661                                        |
| Generación<br>Eléctrica<br>Territorios No<br>Peninsulares | Producción exenta II.EE                   | 8.827               | 166                                         | 1.463.605                           | 102.452                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 102.452                                       |
|                                                           | Producción - Gas Natural                  | 671                 | 166                                         | 111.256                             | 7.788                                                          | 4,68                          |                                                          | 3.140                                                      |                                                 |                              |                                                 | 10.928                                        |
|                                                           | Producción - Carbón                       | 2.901               | 166                                         | 480.983                             | 33.669                                                         | 6,69                          | 19.394                                                   |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 53.063                                        |
|                                                           | Producción - Fuel                         | 402                 | 166                                         | 66.613                              | 4.663                                                          | 3,08                          |                                                          | 1.237                                                      |                                                 |                              |                                                 | 5.900                                         |
|                                                           | Producción - Gasoil                       | 113                 | 166                                         | 18.698                              | 1.309                                                          | 5,76                          |                                                          | 649                                                        |                                                 |                              |                                                 | 1.958                                         |
|                                                           | Régimen retributivo específico exento III | 1.194               | 51                                          | 60.941                              | 4.266                                                          |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 4.266                                         |
|                                                           | Régimen retributivo específico - Gas na   | 17                  | 51                                          | 867                                 | 61                                                             | 4,68                          |                                                          | 80                                                         |                                                 |                              |                                                 | 140                                           |
| Gas Natural                                               | Régimen retributivo específico - Gasoil   | 11                  | 51                                          | 561                                 | 39                                                             | 5,76                          |                                                          | 63                                                         |                                                 |                              |                                                 | 103                                           |
|                                                           | RÉGIMEN RETRIBUTIVO ESPECÍFICO            |                     |                                             | 6.776.000                           | 474.320                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 474.320                                       |
|                                                           | GN CCG                                    | 67.664              |                                             |                                     |                                                                |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 |                                               |
|                                                           | GN cogeneración                           | 63.681              |                                             |                                     |                                                                | 1,44                          |                                                          | 91.701                                                     |                                                 |                              |                                                 | 91.701                                        |
|                                                           | GN uso industrial                         | 124.570             |                                             |                                     |                                                                | 0,54                          |                                                          | 67.268                                                     |                                                 |                              |                                                 | 67.268                                        |
|                                                           | GN uso doméstico                          | 67.249              |                                             |                                     |                                                                | 2,34                          |                                                          | 157.363                                                    |                                                 |                              |                                                 | 157.363                                       |
|                                                           |                                           |                     |                                             |                                     | 1.687.578                                                      |                               | 270.029                                                  | 469.588                                                    | 249.507                                         |                              | 265.147                                         | 2.941.850                                     |

| 2018                                                      | TECNOLOGÍA                                | Generación<br>(GWh) | Ingresos<br>medios<br>generación<br>(€/MWh) | Ingresos<br>generación<br>(Miles €) | Recaudación<br>Impuesto<br>sobre la<br>producción<br>(Miles €) | Impuesto<br>especial<br>€/MWh | Recaudación<br>Estado<br>Impuesto<br>Carbón (Miles<br>€) | Recaudación<br>Estado II.EE.<br>hidrocarburos<br>(Miles €) | Recaudación<br>Impuesto<br>nuclear<br>(Miles €) | Canon<br>hidráulico<br>€/MWh | Recaudación<br>canon<br>hidráulico<br>(Miles €) | TOTAL<br>INGRESOS LEY<br>15/2012 (Miles<br>€) |
|-----------------------------------------------------------|-------------------------------------------|---------------------|---------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------|-------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------------|-----------------------------------------------|
| Generación<br>Eléctrica<br>Peninsular                     | Nuclear                                   | 56.073              | 52                                          | 2.929.809                           | 205.087                                                        |                               |                                                          |                                                            | 249.507                                         |                              |                                                 | 454.594                                       |
|                                                           | Hidráulica                                | 26.036              | 60                                          | 1.571.068                           | 109.975                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,17                         | 257.983                                         | 367.957                                       |
|                                                           | Bombeo generación                         | 4.180               | 70                                          | 290.750                             | 20.353                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,02                         | 5.953                                           | 26.306                                        |
|                                                           | Carbón                                    | 39.225              | 61                                          | 2.383.526                           | 166.847                                                        | 6,69                          | 262.250                                                  |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 429.097                                       |
|                                                           | CCGT                                      | 29.800              | 94                                          | 2.797.553                           | 195.829                                                        | 4,68                          |                                                          | 139.464                                                    |                                                 |                              |                                                 | 335.292                                       |
|                                                           | Fuel gas                                  | -                   | -                                           | -                                   | -                                                              | 3,08                          |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | -                                             |
|                                                           | Resto hidráulica                          | 5.348               | 52                                          | 275.906                             | 19.313                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,02                         | 4.523                                           | 23.836                                        |
|                                                           | Eólica                                    | 53.398              | 46                                          | 2.478.026                           | 173.462                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 173.462                                       |
|                                                           | Solar fotovoltaica                        | 8.491               | 46                                          | 394.026                             | 27.582                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 27.582                                        |
|                                                           | Solar térmica                             | 5.254               | 55                                          | 287.809                             | 20.147                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 20.147                                        |
|                                                           | Térmica renovable                         | 8.227               | 53                                          | 436.686                             | 30.568                                                         | 0,28                          |                                                          | 2.268                                                      |                                                 |                              |                                                 | 32.836                                        |
|                                                           | Cogeneración y resto                      | 23.223              | 53                                          | 1.232.637                           | 86.285                                                         | 0,28                          |                                                          | 6.402                                                      |                                                 |                              |                                                 | 92.686                                        |
|                                                           | Otras tecnologías renovables              | 5                   | 52                                          | 247                                 | 17                                                             |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 17                                            |
| PAGOS POR CAPACIDAD                                       |                                           |                     |                                             | 378.881                             | 26.522                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 26.522                                        |
| Generación<br>Eléctrica<br>Territorios No<br>Peninsulares | Producción exenta II.EE                   | 8.220               | 166                                         | 1.362.938                           | 95.406                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 95.406                                        |
|                                                           | Producción - Gas Natural                  | 1.635               | 166                                         | 271.164                             | 18.981                                                         | 4,68                          |                                                          | 7.654                                                      |                                                 |                              |                                                 | 26.635                                        |
|                                                           | Producción - Carbón                       | 2.701               | 166                                         | 447.901                             | 31.353                                                         | 6,69                          | 18.061                                                   |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 49.414                                        |
|                                                           | Producción - Fuel                         | 374                 | 166                                         | 62.031                              | 4.342                                                          | 3,08                          |                                                          | 1.152                                                      |                                                 |                              |                                                 | 5.494                                         |
|                                                           | Producción - Gasoil                       | 105                 | 166                                         | 17.412                              | 1.219                                                          | 5,76                          |                                                          | 605                                                        |                                                 |                              |                                                 | 1.823                                         |
|                                                           | Régimen retributivo específico exento III | 1.319               | 52                                          | 68.110                              | 4.768                                                          |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 4.768                                         |
|                                                           | Régimen retributivo específico - Gas na   | 17                  | 52                                          | 878                                 | 61                                                             | 4,68                          |                                                          | 80                                                         |                                                 |                              |                                                 | 141                                           |
| Régimen retributivo específico - Gasoil                   |                                           |                     |                                             | 11                                  | 52                                                             | 568                           |                                                          | 63                                                         |                                                 |                              |                                                 | 103                                           |
| RÉGIMEN RETRIBUTIVO ESPECÍFICO                            |                                           |                     |                                             | 6.926.000                           | 484.820                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 484.820                                       |
| Gas Natural                                               | GN CCG                                    | 69.856              |                                             |                                     |                                                                |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 |                                               |
|                                                           | GN cogeneración                           | 63.681              |                                             |                                     |                                                                | 1,44                          |                                                          | 91.701                                                     |                                                 |                              |                                                 | 91.701                                        |
|                                                           | GN uso industrial                         | 127.376             |                                             |                                     |                                                                | 0,54                          |                                                          | 68.783                                                     |                                                 |                              |                                                 | 68.783                                        |
|                                                           | GN uso doméstico                          | 67.774              |                                             |                                     |                                                                | 2,34                          |                                                          | 158.592                                                    |                                                 |                              |                                                 | 158.592                                       |
|                                                           |                                           |                     |                                             |                                     | 1.722.975                                                      |                               | 280.311                                                  | 476.763                                                    | 249.507                                         |                              | 268.459                                         | 2.998.014                                     |

| 2019                                                      | TECNOLOGÍA                                | Generación<br>(GWh) | Ingresos<br>medios<br>generación<br>(€/MWh) | Ingresos<br>generación<br>(Miles €) | Recaudación<br>Impuesto<br>sobre la<br>producción<br>(Miles €) | Impuesto<br>especial<br>€/MWh | Recaudación<br>Estado<br>Impuesto<br>Carbón (Miles<br>€) | Recaudación<br>Estado II.EE.<br>hidrocarburos<br>(Miles €) | Recaudación<br>Impuesto<br>nuclear<br>(Miles €) | Canon<br>hidráulico<br>€/MWh | Recaudación<br>canon<br>hidráulico<br>(Miles €) | TOTAL<br>INGRESOS LEY<br>15/2012 (Miles<br>€) |
|-----------------------------------------------------------|-------------------------------------------|---------------------|---------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------|-------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------------|-----------------------------------------------|
| Generación<br>Eléctrica<br>Peninsular                     | Nuclear                                   | 56.073              | 53                                          | 2.986.567                           | 209.060                                                        |                               |                                                          |                                                            | 249.507                                         |                              |                                                 | 458.567                                       |
|                                                           | Hidráulica                                | 26.018              | 62                                          | 1.600.402                           | 112.028                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,17                         | 262.800                                         | 374.828                                       |
|                                                           | Bombeo generación                         | 4.200               | 71                                          | 297.801                             | 20.846                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,02                         | 6.098                                           | 26.944                                        |
|                                                           | Carbón                                    | 41.787              | 62                                          | 2.588.351                           | 181.185                                                        | 6,69                          | 279.374                                                  |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 460.559                                       |
|                                                           | CCGT                                      | 29.949              | 96                                          | 2.866.007                           | 200.620                                                        | 4,68                          |                                                          | 140.161                                                    |                                                 |                              |                                                 | 340.781                                       |
|                                                           | Fuel gas                                  | -                   |                                             | -                                   | -                                                              | 3,08                          |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | -                                             |
|                                                           | Resto hidráulica                          | 5.348               | 53                                          | 281.251                             | 19.688                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,02                         | 4.610                                           | 24.298                                        |
|                                                           | Eólica                                    | 55.289              | 47                                          | 2.615.496                           | 183.085                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 183.085                                       |
|                                                           | Solar fotovoltaica                        | 8.794               | 47                                          | 416.004                             | 29.120                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 29.120                                        |
|                                                           | Solar térmica                             | 5.369               | 56                                          | 299.818                             | 20.987                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 20.987                                        |
|                                                           | Térmica renovable                         | 8.390               | 54                                          | 453.974                             | 31.778                                                         | 0,28                          |                                                          | 2.313                                                      |                                                 |                              |                                                 | 34.091                                        |
|                                                           | Cogeneración y resto                      | 23.223              | 54                                          | 1.256.516                           | 87.956                                                         | 0,28                          |                                                          | 6.402                                                      |                                                 |                              |                                                 | 94.358                                        |
|                                                           | Otras tecnologías renovables              | 5                   | 53                                          | 251                                 | 18                                                             |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 18                                            |
| PAGOS POR CAPACIDAD                                       |                                           |                     |                                             | 352.248                             | 24.657                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 24.657                                        |
| Generación<br>Eléctrica<br>Territorios No<br>Peninsulares | Producción exenta II.EE                   | 7.049               | 166                                         | 1.168.787                           | 81.815                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 81.815                                        |
|                                                           | Producción - Gas Natural                  | 3.422               | 166                                         | 567.406                             | 39.718                                                         | 4,68                          |                                                          | 16.015                                                     |                                                 |                              |                                                 | 55.734                                        |
|                                                           | Producción - Carbón                       | 2.317               | 166                                         | 384.098                             | 26.887                                                         | 6,69                          | 15.488                                                   |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 42.375                                        |
|                                                           | Producción - Fuel                         | 321                 | 166                                         | 53.195                              | 3.724                                                          | 3,08                          |                                                          | 988                                                        |                                                 |                              |                                                 | 4.711                                         |
|                                                           | Producción - Gasoil                       | 90                  | 166                                         | 14.932                              | 1.045                                                          | 5,76                          |                                                          | 518                                                        |                                                 |                              |                                                 | 1.564                                         |
|                                                           | Régimen retributivo específico exento III | 1.444               | 53                                          | 76.007                              | 5.320                                                          |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 5.320                                         |
|                                                           | Régimen retributivo específico - Gas na   | 17                  | 53                                          | 895                                 | 63                                                             | 4,68                          |                                                          | 80                                                         |                                                 |                              |                                                 | 142                                           |
| Régimen retributivo específico - Gasoil                   |                                           |                     |                                             | 579                                 | 41                                                             | 5,76                          |                                                          | 63                                                         |                                                 |                              |                                                 | 104                                           |
| RÉGIMEN RETRIBUTIVO ESPECÍFICO                            |                                           |                     |                                             | 7.076.000                           | 495.320                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 495.320                                       |
| Gas Natural                                               | GN CCG                                    | 74.255              |                                             |                                     |                                                                |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 |                                               |
|                                                           | GN cogeneración                           | 63.681              |                                             |                                     |                                                                | 1,44                          |                                                          | 91.701                                                     |                                                 |                              |                                                 | 91.701                                        |
|                                                           | GN uso industrial                         | 130.578             |                                             |                                     |                                                                | 0,54                          |                                                          | 70.512                                                     |                                                 |                              |                                                 | 70.512                                        |
|                                                           | GN uso doméstico                          | 68.384              |                                             |                                     |                                                                | 2,34                          |                                                          | 160.018                                                    |                                                 |                              |                                                 | 160.018                                       |
|                                                           |                                           |                     |                                             |                                     | 1.774.961                                                      |                               | 294.862                                                  | 488.772                                                    | 249.507                                         |                              | 273.507                                         | 3.081.609                                     |

| 2020                                                      | TECNOLOGÍA                                | Generación<br>(GWh) | Ingresos<br>medios<br>generación<br>(€/MWh) | Ingresos<br>generación<br>(Miles €) | Recaudación<br>Impuesto<br>sobre la<br>producción<br>(Miles €) | Impuesto<br>especial<br>€/MWh | Recaudación<br>Estado<br>Impuesto<br>Carbón (Miles<br>€) | Recaudación<br>Estado II.EE.<br>hidrocarburos<br>(Miles €) | Recaudación<br>Impuesto<br>nuclear<br>(Miles €) | Canon<br>hidráulico<br>€/MWh | Recaudación<br>canon<br>hidráulico<br>(Miles €) | TOTAL<br>INGRESOS LEY<br>15/2012 (Miles<br>€) |
|-----------------------------------------------------------|-------------------------------------------|---------------------|---------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------|-------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------------|-----------------------------------------------|
| Generación<br>Eléctrica<br>Peninsular                     | Nuclear                                   | 56.073              | 54                                          | 3.043.324                           | 213.033                                                        |                               |                                                          |                                                            | 249.507                                         |                              |                                                 | 462.540                                       |
|                                                           | Hidráulica                                | 26.000              | 63                                          | 1.629.695                           | 114.079                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,17                         | 267.610                                         | 381.688                                       |
|                                                           | Bombeo generación                         | 4.220               | 72                                          | 304.905                             | 21.343                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,02                         | 6.243                                           | 27.587                                        |
|                                                           | Carbón                                    | 44.986              | 63                                          | 2.839.474                           | 198.763                                                        | 6,69                          | 300.763                                                  |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 499.526                                       |
|                                                           | CCGT                                      | 30.099              | 98                                          | 2.935.075                           | 205.455                                                        | 4,68                          |                                                          | 140.862                                                    |                                                 |                              |                                                 | 346.317                                       |
|                                                           | Fuel gas                                  | -                   | -                                           | -                                   | -                                                              | 3,08                          |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | -                                             |
|                                                           | Resto hidráulica                          | 5.348               | 54                                          | 286.596                             | 20.062                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,02                         | 4.698                                           | 24.760                                        |
|                                                           | Eólica                                    | 57.181              | 48                                          | 2.756.366                           | 192.946                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 192.946                                       |
|                                                           | Solar fotovoltaica                        | 9.097               | 48                                          | 438.528                             | 30.697                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 30.697                                        |
|                                                           | Solar térmica                             | 5.484               | 57                                          | 312.072                             | 21.845                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 21.845                                        |
|                                                           | Térmica renovable                         | 8.547               | 55                                          | 471.261                             | 32.988                                                         | 0,28                          |                                                          | 2.356                                                      |                                                 |                              |                                                 | 35.345                                        |
|                                                           | Cogeneración y resto                      | 23.223              | 55                                          | 1.280.395                           | 89.628                                                         | 0,28                          |                                                          | 6.402                                                      |                                                 |                              |                                                 | 96.030                                        |
|                                                           | Otras tecnologías renovables              | 5                   | 54                                          | 256                                 | 18                                                             |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 18                                            |
|                                                           | PAGOS POR CAPACIDAD                       |                     |                                             | 329.285                             | 23.050                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 23.050                                        |
| Generación<br>Eléctrica<br>Territorios No<br>Peninsulares | Producción exenta II.EE                   | 6.531               | 166                                         | 1.082.798                           | 75.796                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 75.796                                        |
|                                                           | Producción - Gas Natural                  | 4.339               | 166                                         | 719.457                             | 50.362                                                         | 4,68                          |                                                          | 20.307                                                     |                                                 |                              |                                                 | 70.669                                        |
|                                                           | Producción - Carbón                       | 2.146               | 166                                         | 355.839                             | 24.909                                                         | 6,69                          | 14.348                                                   |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 39.257                                        |
|                                                           | Producción - Fuel                         | 297                 | 166                                         | 49.281                              | 3.450                                                          | 3,08                          |                                                          | 915                                                        |                                                 |                              |                                                 | 4.365                                         |
|                                                           | Producción - Gasoil                       | 83                  | 166                                         | 13.833                              | 968                                                            | 5,76                          |                                                          | 480                                                        |                                                 |                              |                                                 | 1.449                                         |
|                                                           | Régimen retributivo específico exento III | 1.569               | 54                                          | 84.154                              | 5.891                                                          |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 5.891                                         |
|                                                           | Régimen retributivo específico - Gas na   | 17                  | 54                                          | 912                                 | 64                                                             | 4,68                          |                                                          | 80                                                         |                                                 |                              |                                                 | 143                                           |
| Gas Natural                                               | Régimen retributivo específico - Gasoil   | 11                  | 54                                          | 590                                 | 41                                                             | 5,76                          |                                                          | 63                                                         |                                                 |                              |                                                 | 105                                           |
|                                                           | RÉGIMEN RETRIBUTIVO ESPECÍFICO            |                     |                                             | 7.246.000                           | 507.220                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 507.220                                       |
|                                                           | GN CCG                                    | 76.679              |                                             |                                     |                                                                |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 |                                               |
|                                                           | GN cogeneración                           | 63.681              |                                             |                                     |                                                                | 1,44                          |                                                          | 91.701                                                     |                                                 |                              |                                                 | 91.701                                        |
|                                                           | GN uso industrial                         | 134.193             |                                             |                                     |                                                                | 0,54                          |                                                          | 72.464                                                     |                                                 |                              |                                                 | 72.464                                        |
|                                                           | GN uso doméstico                          | 69.332              |                                             |                                     |                                                                | 2,34                          |                                                          | 162.237                                                    |                                                 |                              |                                                 | 162.237                                       |
|                                                           |                                           |                     |                                             |                                     | 1.832.607                                                      |                               | 315.112                                                  | 497.868                                                    | 249.507                                         |                              | 278.551                                         | 3.173.643                                     |

| 2021                                                      | TECNOLOGÍA                                | Generación<br>(GWh) | Ingresos<br>medios<br>generación<br>(€/MWh) | Ingresos<br>generación<br>(Miles €) | Recaudación<br>Impuesto<br>sobre la<br>producción<br>(Miles €) | Impuesto<br>especial<br>€/MWh | Recaudación<br>Estado<br>Impuesto<br>Carbón (Miles<br>€) | Recaudación<br>Estado II.EE.<br>hidrocarburos<br>(Miles €) | Recaudación<br>Impuesto<br>nuclear<br>(Miles €) | Canon<br>hidráulico<br>€/MWh | Recaudación<br>canon<br>hidráulico<br>(Miles €) | TOTAL<br>INGRESOS LEY<br>15/2012 (Miles<br>€) |
|-----------------------------------------------------------|-------------------------------------------|---------------------|---------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------|-------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------------|-----------------------------------------------|
| Generación<br>Eléctrica<br>Peninsular                     | Nuclear                                   | 56.073              | 55                                          | 3.100.081                           | 217.006                                                        |                               |                                                          |                                                            | 249.507                                         |                              |                                                 | 466.513                                       |
|                                                           | Hidráulica                                | 26.000              | 64                                          | 1.660.088                           | 116.206                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,17                         | 272.601                                         | 388.807                                       |
|                                                           | Bombeo generación                         | 4.220               | 74                                          | 310.592                             | 21.741                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,02                         | 6.360                                           | 28.101                                        |
|                                                           | Carbón                                    | 51.592              | 64                                          | 3.317.177                           | 232.202                                                        | 6,69                          | 344.930                                                  |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 577.132                                       |
|                                                           | CCGT                                      | 30.249              | 99                                          | 3.004.762                           | 210.333                                                        | 4,68                          |                                                          | 141.566                                                    |                                                 |                              |                                                 | 351.899                                       |
|                                                           | Fuel gas                                  | -                   | -                                           | -                                   | -                                                              | 3,08                          |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | -                                             |
|                                                           | Resto hidráulica                          | 5.348               | 55                                          | 291.941                             | 20.436                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 | 0,02                         | 4.785                                           | 25.221                                        |
|                                                           | Eólica                                    | 57.181              | 49                                          | 2.807.772                           | 196.544                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 196.544                                       |
|                                                           | Solar fotovoltaica                        | 9.097               | 49                                          | 446.706                             | 31.269                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 31.269                                        |
|                                                           | Solar térmica                             | 5.484               | 58                                          | 317.892                             | 22.252                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 22.252                                        |
|                                                           | Térmica renovable                         | 8.547               | 56                                          | 480.050                             | 33.603                                                         | 0,28                          |                                                          | 2.356                                                      |                                                 |                              |                                                 | 35.960                                        |
|                                                           | Cogeneración y resto                      | 23.223              | 56                                          | 1.304.274                           | 91.299                                                         | 0,28                          |                                                          | 6.402                                                      |                                                 |                              |                                                 | 97.701                                        |
|                                                           | Otras tecnologías renovables              | 5                   | 55                                          | 261                                 | 18                                                             |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 18                                            |
|                                                           | PAGOS POR CAPACIDAD                       |                     |                                             | 314.672                             | 22.027                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 22.027                                        |
| Generación<br>Eléctrica<br>Territorios No<br>Peninsulares | Producción exenta II.EE                   | 6.801               | 166                                         | 1.127.611                           | 78.933                                                         |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 78.933                                        |
|                                                           | Producción - Gas Natural                  | 4.339               | 166                                         | 719.457                             | 50.362                                                         | 4,68                          |                                                          | 20.307                                                     |                                                 |                              |                                                 | 70.669                                        |
|                                                           | Producción - Carbón                       | 2.235               | 166                                         | 370.566                             | 25.940                                                         | 6,69                          | 14.942                                                   |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 40.882                                        |
|                                                           | Producción - Fuel                         | 310                 | 166                                         | 51.321                              | 3.592                                                          | 3,08                          |                                                          | 953                                                        |                                                 |                              |                                                 | 4.545                                         |
|                                                           | Producción - Gasoil                       | 87                  | 166                                         | 14.406                              | 1.008                                                          | 5,76                          |                                                          | 500                                                        |                                                 |                              |                                                 | 1.509                                         |
|                                                           | Régimen retributivo específico exento III | 1.569               | 55                                          | 85.723                              | 6.001                                                          |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 6.001                                         |
|                                                           | Régimen retributivo específico - Gas na   | 17                  | 55                                          | 929                                 | 65                                                             | 4,68                          |                                                          | 80                                                         |                                                 |                              |                                                 | 145                                           |
| RÉGIMEN RETRIBUTIVO ESPECÍFICO                            | Régimen retributivo específico - Gasoil   | 11                  | 55                                          | 601                                 | 42                                                             | 5,76                          |                                                          | 63                                                         |                                                 |                              |                                                 | 105                                           |
|                                                           |                                           |                     |                                             | 7.296.000                           | 510.720                                                        |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 | 510.720                                       |
|                                                           | GN CCG                                    | 77.021              |                                             |                                     |                                                                |                               |                                                          |                                                            |                                                 |                              |                                                 |                                               |
|                                                           | GN cogeneración                           | 63.681              |                                             |                                     |                                                                | 1,44                          |                                                          | 91.701                                                     |                                                 |                              |                                                 | 91.701                                        |
|                                                           | GN uso industrial                         | 137.876             |                                             |                                     |                                                                | 0,54                          |                                                          | 74.453                                                     |                                                 |                              |                                                 | 74.453                                        |
| Gas Natural                                               | GN uso doméstico                          | 70.323              |                                             |                                     |                                                                | 2,34                          |                                                          | 164.556                                                    |                                                 |                              |                                                 | 164.556                                       |
|                                                           |                                           |                     |                                             |                                     | 1.891.602                                                      |                               | 359.872                                                  | 502.938                                                    | 249.507                                         |                              | 283.746                                         | 3.287.665                                     |

## **ANEXO III. PREVISIÓN DE LA ANUALIDADES PARA LA FINANCIACIÓN DEL DÉFIT. AÑOS 2016-2021**

## **ANEXO III. Previsión de las anualidades para la financiación del déficit. Años 2015-2021**

### **1. Proyección de anualidades correspondientes a FADE**

Hasta la fecha actual se han realizado, en total, 55 emisiones de FADE. Once de ellas en 2011 (de la 1ª a la 11ª), 18 en 2012 (de la 12ª a la 29ª), 16 en 2013 (de la 30ª a la 45ª), 3 en 2014 (de la 46ª a la 48ª) y 7 en 2015 (de la 49ª a la 55ª).

El importe de las 7 emisiones realizadas en 2015 se ha destinado a refinanciar vencimientos de bonos emitidos por FADE. De la misma manera, todas las emisiones a realizar por el Fondo en el periodo 2016-2021 estarán destinadas a refinanciación.

Las emisiones destinadas a refinanciaciones no incrementan la deuda del sistema eléctrico con FADE y, por lo tanto, no generan ninguna anualidad, sino que únicamente es necesario incorporar un ajuste de la misma dentro del ejercicio en curso, en función de la variación de la TIR media ponderada del Fondo, con respecto a la TIR media ponderada de las emisiones vivas a 30 de noviembre del año anterior, incluidas comisiones, más 30 puntos básicos. Análogamente, es necesario incorporar un ajuste a la anualidad como consecuencia de las amortizaciones de bonos.

Para llevar a cabo la estimación de las emisiones necesarias durante el periodo 2016-2021, se ha calculado la caja disponible del Fondo para cada uno de los años, teniendo en cuenta una previsión de los ingresos que recibirá FADE a través de las liquidaciones de las actividades reguladas del sector eléctrico y los pagos de cupones y principal a satisfacer a los bonistas, así como los gastos derivados de la gestión del Fondo. A través de este cálculo, se han estimado los volúmenes anuales de refinanciación que son necesarios para que el Fondo tenga suficiente caja disponible para atender todas sus obligaciones. A partir de esta estimación de las emisiones a realizar hasta 2021, y teniendo en cuenta las emisiones vivas a la fecha de cálculo, se ha calculado la TIR media ponderada del fondo a 30 de noviembre de cada año, la cual se emplea para el cálculo de la anualidad correspondiente al año siguiente.

Las amortizaciones de bonos en dicho periodo y las emisiones previstas destinadas a la refinanciación de dichos vencimientos se muestran en el siguiente cuadro.

**Cuadro 1. Ajustes por amortizaciones y refinanciaciones a realizar por FADE en el periodo 2016-2021 (millones de euros)**

| AÑO      | TIPO DE AJUSTE | FECHA DE AJUSTE | CANTIDAD A AMORTIZAR O REFINANCIAR (M€) |
|----------|----------------|-----------------|-----------------------------------------|
| Año 2016 | Refinanciación | 30/06/2016      | 2.500                                   |
|          | Amortización   | 17/09/2016      | 2.225                                   |
|          | Amortización   | 17/12/2016      | 1.500                                   |
| Año 2017 | Amortización   | 17/03/2017      | 1.232                                   |
|          | Refinanciación | 30/06/2017      | 2.700                                   |
|          | Amortización   | 17/09/2017      | 1.787                                   |
|          | Amortización   | 17/12/2017      | 944                                     |
| Año 2018 | Amortización   | 17/03/2018      | 1.825                                   |
|          | Refinanciación | 30/06/2018      | 3.000                                   |
|          | Amortización   | 17/09/2018      | 2.225                                   |
| Año 2019 | Amortización   | 17/03/2019      | 2.225                                   |
|          | Refinanciación | 30/06/2019      | 2.400                                   |
|          | Amortización   | 17/09/2019      | 1.630                                   |
| Año 2021 | Amortización   | 17/03/2021      | 2.649                                   |
|          | Refinanciación | 30/06/2021      | 600                                     |

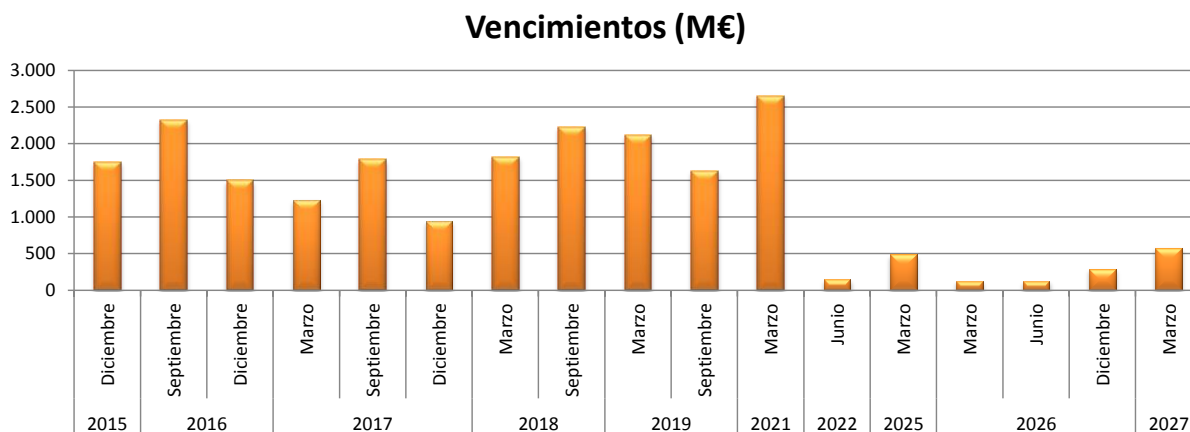
*Fuente: CNMC y Dirección General del Tesoro*

En relación a la información contenida en el cuadro anterior, se ha supuesto que las emisiones necesarias para refinanciación siempre se producen a mitad de año (30 de junio). Las fechas de las amortizaciones de bonos, por el contrario, son conocidas. En 2020 no sería necesaria la realización de ninguna emisión por parte del Fondo puesto que no existen amortizaciones previstas para ese año.

Por otra parte, se considera un plazo razonable de entre 5 y 9 años (7 años de media) para las refinanciaciones a realizar debido a que, por una parte, no se debería emitir a plazos inferiores a 2020-2021 por el gran número de vencimientos de bonos a satisfacer hasta el año 2019 y, por otra parte, no conviene emitir a más de 9 años ya que, a partir de 2025, el Fondo recibirá menos ingresos por sus derechos.

En el siguiente cuadro se muestran los vencimientos de FADE:

**Gráfico 1. Vencimientos de FADE**



Fuente: CNMC

En lo que se refiere a la previsión de tipos de interés asociados a las operaciones de refinanciación, se han analizado dos escenarios diferentes:

- Escenario 1. Tipos de interés constantes:
  - Para las refinanciaciones correspondientes al año 2016, se ha considerado la media de la cotización de los últimos 3 meses del bono del Estado a 7 años más 21 puntos básicos (1,606%), puesto que en las últimas emisiones efectuadas por FADE, la TIR de la emisión con comisiones ha mostrado un diferencial de 21 puntos básicos de media con respecto al bono del Tesoro con referencia más cercana, debido a la menor liquidez y mayor complejidad del activo. Se considera la cotización actual del bono a 7 años como referencia bajo el supuesto de que se mantendrán las condiciones actuales durante 2016, dado que el Banco Central Europeo ha anunciado su intención de continuar con su programa de compra de deuda actual al menos hasta el mes de septiembre de 2016.
  - Para las refinanciaciones correspondientes al periodo 2017-2021, se ha considerado que la referencia del Bono a 7 años más 21 puntos básicos, se mantendrá constante.
  - Este escenario no considera, por tanto, cambios en los tipos de interés.
- Escenario 2. Tipos de interés crecientes:

- Para las refinanciaciones correspondientes al año 2016, se consideran los mismos supuestos del Escenario 1.
- Para el resto de años, se ha tenido en cuenta el patrón de crecimiento de tipos de interés a 5 años considerado por esta Comisión en su *“Informe sobre 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 período 2015-2020”*, de 13 de mayo de 2015, si bien se ha actualizado con las previsiones de evolución de tipos de interés disponibles a fecha actual, que apuntan a una senda creciente con mayor pendiente.

En este sentido, se ha adoptado el supuesto de que el tipo de interés al que podría financiarse FADE dentro de 5-6 años, en las refinanciaciones correspondientes al año 2021, sería un 19,1% superior al considerado por esta Comisión también a 5-6 años, para el año final del periodo 2015-2020 (2,838%) en dicho informe, debido a que el valor medio de la cotización del IRS a 6 años de septiembre, octubre y noviembre de 2015, ha aumentado en dicha proporción con respecto al valor medio de la cotización del IRS a 6 años de enero, febrero y marzo de 2015, que se consideró en dicho informe. De esta manera, se ha supuesto un tipo de interés del 3,379% a aplicar a las refinanciaciones que se produzcan en el año 2021.

- Para las refinanciaciones correspondientes al periodo 2017-2020, se ha considerado una progresión lineal de los tipos de interés entre el 1,606% del año 2016 y el 3,379% del año 2021.
- Este escenario incorpora, por tanto, los cambios previstos por el mercado en los tipos de interés. Dado que el mercado prevé una subida de tipos de interés en los próximos años, es razonable considerar un escenario de crecimiento de tipos a partir del año 2017.

**Cuadro 2. Tipos de interés estimados para las emisiones de FADE en el periodo 2016-2021**

|                         | ESCENARIO 1 | ESCENARIO 2 |
|-------------------------|-------------|-------------|
| TIR refinanciación 2016 | 1,606%      | 1,606%      |
| TIR refinanciación 2017 | 1,606%      | 1,961%      |
| TIR refinanciación 2018 | 1,606%      | 2,315%      |
| TIR refinanciación 2019 | 1,606%      | 2,670%      |
| TIR refinanciación 2020 | 1,606%      | 3,025%      |
| TIR refinanciación 2021 | 1,606%      | 3,379%      |

Fuente: Bloomberg y CNMC

Considerando los anteriores escenarios para la evolución de los tipos de interés de las operaciones de refinanciación, se ha realizado una proyección de la previsión del coste total de FADE en el periodo de 2016-2021, obteniéndose los importes que se muestran a continuación.

**Cuadro 3. Previsión del coste total de FADE en el periodo 2016-2021 (Escenario 1)**

**ESCENARIO 1 (miles €)**

|                                                                 | AÑO 2016            | AÑO 2017            | AÑO 2018            | AÑO 2019            | AÑO 2020            | AÑO 2021            |
|-----------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Anualidad                                                       | 2.216.037,01        | 2.194.054,82        | 2.194.262,41        | 2.129.959,97        | 2.127.202,76        | 2.127.202,76        |
| Ajuste 1                                                        | -27.094,57          | 16.925,96           | -14.228,27          | -5.982,42           | -                   | -58.903,97          |
| Ajuste 2                                                        | 4.393,14            | -26.104,87          | -25.894,59          | -14.069,52          | -                   | -1.890,39           |
| Ajuste 3                                                        | 775,93              | 8.853,26            | -13.508,83          | 8.738,53            | -                   | -                   |
| Ajuste 4                                                        | -                   | -516,00             | -                   | -                   | -                   | -                   |
| <b>PREVISIÓN TOTAL ANUALIDAD FADE (miles €)</b>                 | <b>2.194.111,52</b> | <b>2.193.213,17</b> | <b>2.140.630,72</b> | <b>2.118.646,56</b> | <b>2.127.202,76</b> | <b>2.066.408,40</b> |
| <b>TIPO DE INTERÉS (TIR a 30 de noviembre del año anterior)</b> | <b>4,092%</b>       | <b>3,898%</b>       | <b>3,900%</b>       | <b>3,214%</b>       | <b>3,181%</b>       | <b>3,181%</b>       |

Fuente: CNMC

**Cuadro 4. Previsión del coste total de FADE en el periodo 2016-2021 (Escenario 2)**

**ESCENARIO 2 (miles €)**

|                                                                 | AÑO 2016            | AÑO 2017            | AÑO 2018            | AÑO 2019            | AÑO 2020            | AÑO 2021            |
|-----------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Anualidad                                                       | 2.216.037,01        | 2.194.054,82        | 2.199.663,06        | 2.147.963,71        | 2.160.997,93        | 2.160.997,93        |
| Ajuste 1                                                        | -27.094,57          | 16.925,96           | -13.020,21          | -2.442,34           | -                   | -51.381,75          |
| Ajuste 2                                                        | 4.393,14            | -21.738,57          | -17.006,68          | -4.587,21           | -                   | 1.834,41            |
| Ajuste 3                                                        | 775,93              | 9.118,33            | -12.387,15          | 10.382,08           | -                   | -                   |
| Ajuste 4                                                        | -                   | -501,86             | -                   | -                   | -                   | -                   |
| <b>PREVISIÓN TOTAL ANUALIDAD FADE (miles €)</b>                 | <b>2.194.111,52</b> | <b>2.197.858,67</b> | <b>2.157.249,01</b> | <b>2.151.316,23</b> | <b>2.160.997,93</b> | <b>2.111.450,59</b> |
| <b>TIPO DE INTERÉS (TIR a 30 de noviembre del año anterior)</b> | <b>4,092%</b>       | <b>3,898%</b>       | <b>3,952%</b>       | <b>3,402%</b>       | <b>3,557%</b>       | <b>3,557%</b>       |

Fuente: CNMC

## **2. PROYECCIÓN DE LAS ANUALIDADES DEL DÉFICIT DE ACTIVIDADES REGULADAS DEL EJERCICIO 2005 Y ADJUDICATARIOS DE LA 2ª SUBASTA DEL DÉFICIT EX ANTE**

Se ha estimado la proyección de las anualidades del Déficit 2005 partiendo de la anualidad correspondiente al año 2016 incluida por esta Comisión en su *“Informe sobre la propuesta de orden por la que se establecen los peajes de acceso de energía eléctrica para 2016 y se aprueban determinadas instalaciones tipo y parámetros retributivos de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos”*. Dicho importe de la anualidad de 2016 correspondiente al derecho de cobro por la financiación del déficit de ingresos de las liquidaciones de las actividades reguladas del ejercicio 2005 asciende a 282.869,33 miles de euros, según el detalle del cálculo que se ha incluido en el informe mencionado.

Esta anualidad se ha proyectado hasta 2020, año en que quedará satisfecho este derecho de cobro.

También se ha estimado la proyección de las anualidades correspondientes a los adjudicatarios de la 2ª subasta del déficit ex ante partiendo de la anualidad del año 2016 incluida por esta Comisión en dicho informe, y que asciende a 95.236,68 miles de euros, según el detalle del cálculo incluido en el anterior informe.

Tanto el Déficit 2005 como el Déficit Ex Ante se satisfacen a través de una anualidad que se calcula cada año  $n$  teniendo en cuenta, como tipo de interés de aplicación, la cotización promedio del Euribor a 3 meses de noviembre del año  $n-1$  (sin diferencial, en el caso del Déficit 2005, y considerando un diferencial de 65 puntos básicos, en el caso del Déficit Ex Ante).

Por ello, la evolución de la anualidad de ambos derechos de cobro, para el periodo 2016-2021, depende de la evolución de la cotización del Euribor a 3 meses, que en noviembre de 2015 ha sido del -0,089% (negativo por primera vez en la historia de estos derechos de cobro), pero que ha alcanzado valores más elevados en años anteriores.

Teniendo en cuenta que los tipos de interés se sitúan en los valores más bajos de los últimos años, y teniendo además en cuenta la situación excepcional de tipos de interés a corto plazo negativos, cabría contemplar, además de un escenario en el que se considere un Euribor constante a lo largo del periodo 2016-2021, un escenario de tipos crecientes, al objeto de valorar la sensibilidad de las anualidades al tipo de interés de aplicación.

En este sentido, se han analizado 2 escenarios diferentes, obteniéndose las siguientes proyecciones para las anualidades del déficit 2005 y del déficit ex ante:

- Escenario 1. Euribor a 3 meses constante a lo largo de periodo: se considera un Euribor constante del -0,089% a 3 meses para todo el periodo 2016-2021.

**Cuadro 5. Previsión de las anualidades del déficit 2005 y del déficit ex ante en el periodo 2016-2021 (Escenario 1)**  
ESCENARIO 1 (miles €)

|                        | AÑO 2016                               | AÑO 2017   | AÑO 2018   | AÑO 2019   | AÑO 2020   | AÑO 2021  |
|------------------------|----------------------------------------|------------|------------|------------|------------|-----------|
|                        | Euribor 3 m noviembre año anterior (%) |            |            |            |            |           |
|                        | -0,089%                                | -0,089%    | -0,089%    | -0,089%    | -0,089%    | -0,089%   |
|                        | Anualidad (miles €)                    |            |            |            |            |           |
| <b>Deficit 2005</b>    | 282.869,33                             | 282.869,33 | 282.869,33 | 282.869,33 | 282.869,33 | 0,00      |
| <b>Deficit Ex Ante</b> | 95.236,68                              | 95.236,75  | 95.236,75  | 95.236,75  | 95.236,75  | 95.236,75 |

Fuente: CNMC

- Escenario 2. Euribor a 3 meses creciente a lo largo del periodo según incremento de tipos previsto por el mercado:

- Para la anualidad correspondiente al año 2016, se ha considerado el tipo de interés del -0,089%, correspondiente a la media de la cotización del Euribor a 3 meses durante el mes de noviembre de 2015.
- Para el resto de años, se ha tenido en cuenta el patrón de crecimiento de tipos de interés a 5 años considerado por esta Comisión en su *“Informe sobre 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 período 2015-2020”*, si bien se ha actualizado con las previsiones de evolución de tipos de interés disponibles a fecha actual, que apuntan a una senda creciente con mayor pendiente.

En este sentido, se ha adoptado el supuesto de que el Euribor a 3 meses dentro de 5-6 años, sería un 19,1% superior al considerado por esta Comisión también a 5-6 años, para el año final del periodo 2015-2020 (0,199%) en dicho informe, debido a que el valor medio de la cotización del IRS a 6 años de septiembre, octubre y noviembre de 2015, ha aumentado en dicha proporción con respecto al valor medio de la cotización del IRS a 6 años de enero, febrero y marzo de 2015, que se consideró en dicho informe. De esta manera, se ha supuesto un tipo de interés del 0,237% a aplicar en el cálculo de la anualidad correspondiente al año 2021.

- Para las anualidades correspondientes al periodo 2017-2021, se ha considerado una progresión lineal de los tipos de interés entre el -0,089% empleado en el cálculo de la anualidad de 2016 y el 0,237% considerado en el año 2021.

- Este escenario incorpora, por tanto, los cambios previstos por el mercado en los tipos de interés. Dado que el mercado prevé una subida de tipos de interés en los próximos años, y atendiendo a la coyuntura excepcional de tipos de interés a corto plazo negativos, es razonable considerar un escenario de crecimiento de tipos a partir del año 2017.

**Cuadro 6. Previsión de las anualidades del déficit 2005 y del déficit ex ante en el periodo 2016-2021 (Escenario 2)**

**ESCENARIO 2 (miles €)**

|                                        | AÑO 2016   | AÑO 2017   | AÑO 2018   | AÑO 2019   | AÑO 2020   | AÑO 2021  |
|----------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|-----------|
| Euribor 3 m noviembre año anterior (%) |            |            |            |            |            |           |
|                                        | -0,089%    | -0,024%    | 0,041%     | 0,107%     | 0,172%     | 0,237%    |
| Anualidad (miles €)                    |            |            |            |            |            |           |
| <b>Deficit 2005</b>                    | 282.869,33 | 283.331,11 | 283.700,72 | 283.978,04 | 284.162,97 | 0,00      |
| <b>Deficit Ex Ante</b>                 | 95.236,68  | 95.466,00  | 95.664,94  | 95.833,41  | 95.971,30  | 96.078,45 |

Fuente: CNMC

### 3. PROYECCIÓN DE LAS ANUALIDADES DEL DÉFICIT 2013

En el caso del Déficit 2013, la anualidad es constante a lo largo del periodo 2016-2021, y asciende a 277.761,01 miles de euros. El tipo de interés es fijo a lo largo de dicho periodo, y es del 2,195%.

### 4. PROYECCIÓN DE LOS PAGOS TOTALES POR ANUALIDADES DEL DÉFICIT DE LAS ACTIVIDADES REGULADAS

Una vez estimadas las anualidades correspondientes a las distintas categorías del déficit de las actividades reguladas del sector eléctrico, se ha procedido a calcular la previsión del total de anualidades del déficit en el periodo 2016-2021, teniendo en cuenta los distintos escenarios considerados en lo que a la evolución de tipos de interés se refiere.

#### Previsión 1:

En esta previsión de los pagos totales por anualidades del déficit, se tiene en cuenta el Escenario 1 considerado en la proyección de las anualidades correspondientes a FADE (tipos de interés asociados a las operaciones de refinanciación constantes) y el Escenario 1 considerado en la proyección de las anualidades correspondientes al Déficit 2005 y Ex ante (Euribor a 3 meses constante a lo largo del periodo).

**Cuadro 7. Previsión de los pagos totales por anualidades del déficit de las actividades reguladas en el periodo 2016-2021 (Previsión 1)**

PREVISIÓN 1 (miles €)

|                                                                                          | AÑO 2016            | AÑO 2017            | AÑO 2018            | AÑO 2019            | AÑO 2020            | AÑO 2021            |
|------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Anualidades FADE                                                                         | 2.194.111,52        | 2.193.213,17        | 2.140.630,72        | 2.118.646,56        | 2.127.202,76        | 2.066.408,40        |
| Anualidades Déficit 2005                                                                 | 282.869,33          | 282.869,33          | 282.869,33          | 282.869,33          | 282.869,33          | 0,00                |
| Anualidades Déficit Ex Ante                                                              | 95.236,68           | 95.236,75           | 95.236,75           | 95.236,75           | 95.236,75           | 95.236,75           |
| Anualidades Déficit 2013                                                                 | 277.761,01          | 277.761,01          | 277.761,01          | 277.761,01          | 277.761,01          | 277.761,01          |
| <b>PREVISIÓN TOTAL PAGOS<br/>ANUALIDADES DÉFICIT ACTIVIDADES<br/>REGULADAS (miles €)</b> | <b>2.849.978,54</b> | <b>2.849.080,26</b> | <b>2.796.497,81</b> | <b>2.774.513,65</b> | <b>2.783.069,85</b> | <b>2.439.406,16</b> |

Fuente: CNMC

### Previsión 2:

En esta segunda previsión, se tiene en cuenta el Escenario 2 considerado en la proyección de las anualidades correspondientes a FADE (tipos de interés asociados a las operaciones de refinanciación crecientes a lo largo del periodo) y el Escenario 2 considerado en la proyección de las anualidades correspondientes al Déficit 2005 y Ex ante (Euribor a 3 meses creciente a lo largo del periodo).

**Cuadro 8. Previsión de los pagos totales por anualidades del déficit de las actividades reguladas en el periodo 2016-2021 (Previsión 2)**

PREVISIÓN 2 (miles €)

|                                                                                          | AÑO 2016            | AÑO 2017            | AÑO 2018            | AÑO 2019            | AÑO 2020            | AÑO 2021            |
|------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Anualidades FADE                                                                         | 2.194.111,52        | 2.197.858,67        | 2.157.249,01        | 2.151.316,23        | 2.160.997,93        | 2.111.450,59        |
| Anualidades Déficit 2005                                                                 | 282.869,33          | 283.331,11          | 283.700,72          | 283.978,04          | 284.162,97          | 0,00                |
| Anualidades Déficit Ex Ante                                                              | 95.236,68           | 95.466,00           | 95.664,94           | 95.833,41           | 95.971,30           | 96.078,45           |
| Anualidades Déficit 2013                                                                 | 277.761,01          | 277.761,01          | 277.761,01          | 277.761,01          | 277.761,01          | 277.761,01          |
| <b>PREVISIÓN TOTAL PAGOS<br/>ANUALIDADES DÉFICIT ACTIVIDADES<br/>REGULADAS (miles €)</b> | <b>2.849.978,54</b> | <b>2.854.416,79</b> | <b>2.814.375,68</b> | <b>2.808.888,69</b> | <b>2.818.893,21</b> | <b>2.485.290,05</b> |

Fuente: CNMC

Bajo ambos escenarios, se observa que la previsión total de pagos por anualidades del déficit de las actividades reguladas, si bien disminuye entre los años 2016 y 2021, aumenta puntualmente en determinados ejercicios (en el escenario 1, en el año 2020; en el escenario 2, en los años 2017 y 2020). Este hecho se debe a que, al haberse realizado las últimas refinanciaciones del Fondo a tipos de interés significativamente bajos, las operaciones de refinanciación y amortización que se produzcan a lo largo del periodo 2016-2021, no siempre supondrán una disminución del valor de la TIR media

ponderada del Fondo, como ha venido ocurriendo en los últimos años, sino que supondrán un incremento de dicha TIR media ponderada en ciertos casos.

Se señala que bajo ambos escenarios, los pagos totales de anualidades disminuyen significativamente en 2021, debido a la satisfacción en 2020 del derecho de cobro asociado al Déficit 2005. Esta constituye la diferencia más significativa entre la proyección de anualidades de esta Comisión con respecto a la contemplada en la propuesta de orden que se informa.

Por último, en caso de que el Ministerio de Industria, Energía y Turismo, considere incorporar los valores calculados por la CNMC en la propuesta de orden, se considera como mejor alternativa, por un criterio de prudencia, considerar el escenario 2, que refleja un crecimiento en los tipos de interés a lo largo del periodo 2016-2021.

