

**INFORME SOBRE LA LIQUIDACIÓN
PROVISIONAL 1/2018 DEL SECTOR
ELÉCTRICO. ANÁLISIS DE
RESULTADOS Y SEGUIMIENTO
MENSUAL DE LA PROYECCIÓN ANUAL
DE LOS INGRESOS Y COSTES DEL
SISTEMA ELECTRICO**

LIQ/DE/001/18

15 de marzo de 2018

Índice

Resumen ejecutivo	3
1. Objeto del informe	5
2. Aspectos normativos	5
3. Resultado de la liquidación provisional 1/2018	5
4. Análisis de la cobertura de los costes	10
5. Análisis de los desvíos	14
6. Previsión de demanda	16
6.1. Previsión de la demanda en barras de central (b.c.)	16
6.2. Previsión de la demanda en consumo	18
7. Previsión de los ingresos por peajes de acceso.	22
7.1. Previsión de los ingresos por peajes de acceso de los consumidores	22
7.2. Previsión de ingresos por peajes de los generadores	23
7.3. Previsión de ingresos por aplicación del artículo 17 del RD 216/2014	24
7.4. Previsión de ingresos procedentes de la aplicación de la Ley 15/2012	26
8. Previsión de costes	26
8.1. Retribución del transporte y la distribución	27
8.2. Retribución específica de las instalaciones de producción a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración de alta eficiencia y residuos	27
8.3. Coste del servicio de interrumpibilidad	28
8.4. Coste de los pagos por capacidad	29
8.5. Retribución adicional de los sistemas no peninsulares	30

RESUMEN EJECUTIVO
INFORME SOBRE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL 1/2018 DEL
SECTOR ELÉCTRICO. ANÁLISIS DE RESULTADOS Y SEGUIMIENTO
MENSUAL DE LA PROYECCIÓN ANUAL DE LOS INGRESOS Y
COSTES DEL SISTEMA ELÉCTRICO

Este informe tiene un doble objetivo. Por una parte, se presenta el resultado de la Liquidación provisional 1/2018 y el grado de cobertura de los costes, de acuerdo con el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, y, por otra parte, se realiza un seguimiento mensual de la demanda, costes e ingresos del sistema eléctrico, a efectos de valorar su adecuación a la proyección anual incluida en la correspondiente Orden de peajes de acceso, teniendo en cuenta la información disponible en cada momento.

A partir de la primera liquidación del año 2014, los pagos a los sujetos del sistema de liquidaciones se van efectuando en correspondencia con los ingresos percibidos por el sistema eléctrico. Dada la diferente estacionalidad entre los ingresos y costes del sistema y que los ingresos por peajes de acceso correspondientes a lecturas de electricidad de un mes no se reciben completamente hasta tres meses después, en las primeras liquidaciones del año el coeficiente de cobertura es bajo. Así, el desajuste provisional de ingresos registrado en esta liquidación es de 805,7 millones de euros (M€).

Por lo que se refiere a los desvíos en la demanda, ingresos y costes registrados en la liquidación 1/2018 respecto de las partidas previstas en la Orden ETU/1282/2017, cabe destacar los siguientes aspectos:

1. En relación con la **evolución de la demanda en consumo y de los ingresos** por peajes de acceso, éstos se encuentran por encima de los valores esperados para dicha liquidación 1. En particular, la demanda en consumo registrada en la Liquidación 1/2018 (4.778 GWh) ha sido un 11,1% superior al valor promedio observado en años anteriores.

En coherencia con la evolución de la demanda en consumo, en la Liquidación 1/2018 los ingresos por peajes de acceso de consumidores (399,4 M€) han resultado un 18% superiores (60,9 M€) al valor promedio histórico.

Asimismo, los ingresos registrados por aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014 en esta liquidación han resultado superiores a los previstos en la Orden ETU/1282/2017.

Por el contrario, los ingresos registrados por los generadores han resultado un 53,3% inferiores (0,15 M€) al valor promedio histórico.

Por último se indica que en la Liquidación provisional 1/2018 no se han registrado ingresos por aplicación de la Ley 15/2012.

2. En la Liquidación 1/2018 los **costes regulados** han sido 105 M€ inferiores a los previstos para esta liquidación según la Orden ETU/1282/2017, debido, principalmente, a unos menores costes de la retribución adicional y específica de los Sistemas no peninsulares (- 54,3 M€), de la retribución específica peninsular de la producción renovable, cogeneración de alta eficiencia y residuos del sistema peninsular (en adelante retribución RECORE) (- 25,7 M€), la retribución de la distribución (- 25,1 M€).

Los ingresos por peajes correspondientes a lecturas del mes de enero no se reciben completamente hasta el mes de marzo. Como consecuencia de este decalaje de tres meses, la primera liquidación del año arroja un coeficiente de cobertura bajo. El **Coefficiente de Cobertura** de la liquidación provisional nº 1 se ha situado en un **30,06%** y se aplica a cada uno de los costes reconocidos para determinar los costes a pagar con cargo a la liquidación.

Por último, se advierte de la escasa relevancia de la Liquidación 1/2018, debido al desfase existente entre la declaración de los ingresos y la liquidación de las distintas partidas de coste. A efectos ilustrativos, se indica que en la Liquidación 1 de cada ejercicio se declara, aproximadamente, el 2,6% de los ingresos totales de acceso del ejercicio, mientras que las distintas partidas de coste se liquidan en doce mensualidades, lo que representa, en términos homogéneos mensuales, sin considerar estacionalidad, el 8,3% del coste previsto.

1. Objeto del informe

Este informe tiene por objeto el análisis de los resultados de la Liquidación provisional 1/2018 y el seguimiento mensual de la demanda, costes e ingresos del sistema eléctrico, a efectos de valorar su adecuación a la proyección anual incluida en la correspondiente Orden de peajes de acceso (Orden ETU/1282/2017), teniendo en cuenta la información disponible por esta Comisión.

2. Aspectos normativos

En esta liquidación provisional nº 1 de 2018 se ha procedido a incluir las modificaciones de las cuotas con destinos específicos y de las cantidades reconocidas al transporte, distribución, gestión comercial, desajustes de ingresos de las actividades reguladas y retribución adicional de los sistemas no peninsulares, que se señalan en la Orden ETU/1282/2017, de 22 de diciembre, por la que se revisan los peajes de acceso de energía eléctrica para 2018.

Asimismo, dado que en la Liquidación provisional 1/2018 los ingresos no han sido suficientes para cubrir todos los costes a retribuir con cargo a las liquidaciones, por lo que se ha aplicado lo establecido en el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico. El citado artículo establece que en caso de que aparezcan desviaciones transitorias entre los ingresos y costes, dichas desviaciones serán soportadas por todos los sujetos del sistema de liquidación de forma proporcional a la retribución que les corresponda en cada liquidación mensual. Por ello, se ha procedido a aplicar un coeficiente de cobertura que se define como la relación entre los costes que se pueden sufragar con los ingresos disponibles y los costes registrados en la liquidación correspondiente.

3. Resultado de la liquidación provisional 1/2018

En el **Cuadro 0** se presenta la previsión anual de los ingresos y costes sujetos a liquidación, de acuerdo con el escandallo que acompaña a la Orden ETU/1282/2017.

Cuadro 0. Previsión de demanda, ingresos y costes para el ejercicio 2018

CONCEPTO	PREVISIÓN 2018 Orden ETU/1282/2017	
	GWh en consumo (1)	Miles de €
A. Ingresos Peajes de Acceso		14.002.943
Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los consumidores finales de electricidad (2)	241.568	13.859.943
Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los productores de energía eléctrica		131.000
Ingresos art. 17 RD 216/2014		12.000
B. Otros Ingresos Regulados		682.550
Ingresos pagos por capacidad		682.550
Ingresos imputación pérdidas		-
C. Ingresos Externos a Peajes		3.409.463
Ingresos Ley Medidas Fiscales		2.959.463
Ingresos por CO2		450.000
D. Total Ingresos (D = A + B + C)		18.094.956
E. Costes		18.351.562
Transporte		1.743.230
Retribución del transporte		n.d.
Incentivo disponibilidad del transporte		n.d.
Distribución y Gestión Comercial		5.475.194
Retribución de empresas distribuidoras con más de 100.000 suministros		n.d.
Retribución distribución		n.d.
Incentivo de calidad del servicio correspondiente a retribución 2015		n.d.
Incentivo o penalización de reducción de pérdidas correspondiente a la retribución del año 2015		n.d.
Retribución de empresas distribuidoras con menos de 100.000 suministros		n.d.
Tasa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (Sector eléctrico) (0,150%)		20.807
2º parte del ciclo de combustible nuclear (0,001%)		139
Retribución específica renovables, cogeneración y residuos (RECORE) sistema peninsular		7.150.000
Retribución específica renovables, cogeneración y residuos		-
Resto R. Especial (Real Decreto - Ley 9/2013)		-
Retribución adicional Sistemas No Peninsulares (SNP)		780.077
Sistema de interrupibilidad SNP		7.000
Coste Pagos por Capacidad		352.460
Incentivo a la Inversión		n.d.
Incentivo a la Disponibilidad		n.d.
Pagos de anualidades déficit de actividades reguladas		2.822.655
Fondo de titulación		2.168.382
Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2005		282.127
Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2007		94.386
Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2013		277.761
Diferencia de pérdidas		
Desajuste ejercicio (déficit +)/superávit(-)		
F. Déficit / Superávit de actividades reguladas (G = D- E)		- 256.606
G. Otros costes liquidables ("-"= coste/"+" = ingreso)		260.676
Liquidación definitiva TNP ejercicio 2015		303.176
Reliquidaciones DT8º RD 413/2014		- 2.500
Fondo para contingencias		- 40.000
H. Déficit/superávit de Liquidaciones (I = F + G)		4.070

Fuentes: Orden ETU/1282/2017 y escandallo de costes que le acompaña.

(1) Demanda de los consumidores nacionales, excluye exportaciones.

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

La previsión de la liquidación de las actividades reguladas (Cuadro 0), debidamente laminada, será la que se empleará como base de comparación de los resultados de las diferentes liquidaciones. En la periodificación de las previsiones anuales se ha tenido en cuenta la estacionalidad de las diferentes partidas de ingresos y costes. Con carácter general, la periodificación se ha realizado teniendo en cuenta el promedio de la relación entre la liquidación 1 y la liquidación 14 (o 12, en su caso) de los ejercicios 2014 al 2016¹.

En el Cuadro 1 se muestra tanto el resultado de la liquidación provisional 1 de 2018 y el grado de cobertura de los costes, como la previsión de Liquidación 1/2018 del escenario de demanda, ingresos y costes de la Orden ETU/1282/2017, a efectos del análisis de los resultados bajo dos puntos de vista:

- *Análisis de los desvíos*
Por un lado, se comparan los resultados de la liquidación provisional teniendo en cuenta la totalidad de los costes que se reconocen en la liquidación con la previsión de liquidaciones de actividades reguladas efectuada a partir de las previsiones de demanda, ingresos y costes de la Orden ETU/1282/2017, a efectos de realizar un seguimiento de las distintas partidas.
- *Análisis de la cobertura de los costes*
Por otro lado, y dado que en aplicación del artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, si aparecieran desviaciones transitorias entre los ingresos y costes, dichas desviaciones serán soportadas por todos los sujetos del sistema de liquidación de forma proporcional a la retribución que les corresponda en cada liquidación mensual, en el Cuadro 1 se incluyen los resultados de la liquidación provisional teniendo en cuenta el Coeficiente de Cobertura aplicado, definido éste como la relación entre los costes que se deberían pagar y los que se pueden realmente pagar con los ingresos disponibles.

¹ Los coeficientes serán objeto de actualización cuando se disponga de la Liquidación 14/2017.

Cuadro 1. Liquidación provisional 1/2018 (miles €)

CONCEPTO	Liquidación 1/2018 con costes reconocidos (A)	Liquidación 1/2018 con coeficiente de cobertura (B)	Previsión Liquidación 1/2018 (C)	Diferencia en GWh/miles € (A) - (C)	Diferencia en % % variación (A) sobre (C)
Demanda en consumo (GWh) *	4.778	4.778	4.299	479	11,1%
A. Ingresos Peajes de Acceso	400.497	400.497	339.697	60.800	17,9%
Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los consumidores finales de electricidad	399.401	399.401	338.472	60.929	18,0%
Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los productores de energía eléctrica	135	135	289	- 154	-53,3%
Ingresos por el Artículo 17 del Real Decreto 216/2014	961	961	936	25	2,7%
B. Otros Ingresos Regulados	75.775	75.775	75.047	728	1,0%
Regularización ejercicios anteriores a 2018 (Cuadro 3)	- 163	- 163	-	- 163	-
Ingresos pagos por capacidad	74.243	74.243	75.047	- 804	-1,1%
Ingresos sistema de interrumpibilidad	1.695	1.695	-	1.695	-
Ingresos por imputación pérdidas	-	-	-	-	-
Ingresos por Intereses	-	-	-	-	-
C. Ingresos Externos a Peajes					
Ingresos Ley Medidas Fiscales **					
Ingresos por CO2 **					
D. Pagos Liquidación provisional n + 1		- 27.734			
E. Total Ingresos (E = A + B + C + D)	476.272	448.538	414.744	61.528	14,8%
F. Costes no afectados por el coeficiente de cobertura	90.248	90.248	89.009	1.239	1,4%
Tasa de la CNMC (Sector eléctrico) (0,150%)	599	599	508	91	17,9%
2ª parte del ciclo de combustible nuclear (0,001%)	4	4	3	1	33,3%
Pagos de anualidades déficit de actividades reguladas	89.752	89.752	88.498	1.254	1,4%
Fondo de titulación	50.596	50.596	50.596	-	0,0%
Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2005 (2,101%)	8.144	8.144	6.890	1.254	18,2%
Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2007	7.865	7.865	7.865	-	0,0%
Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2013	23.147	23.147	23.147	-	0,0%
Correcciones de medidas	- 107	- 107	- 107	- 107	-
G. Costes afectados por el coeficiente de cobertura	1.191.725	358.290	1.297.907	- 106.182	-8,2%
Transporte	142.500	42.842	145.269	- 2.769	-1,9%
Retribución del transporte distribuidoras con más de 100.000 suministros	142.427	42.820	n.d.	-	-
Retribución del transporte distribuidoras con menos de 100.000 suministros	73	22	n.d.	-	-
Distribución y Gestión Comercial	431.181	129.633	456.266	- 25.085	-5,5%
Retribución de empresas distribuidoras con más de 100.000 suministros	399.356	120.065	n.d.	-	-
Retribución de empresas distribuidoras con menos de 100.000 suministros	31.825	9.568	n.d.	-	-
Retribución específica RECORE sistema peninsular	570.082	171.394	595.833	- 25.751	-4,3%
Retribución adicional y específica sistemas no peninsulares	16.275	4.894	70.584	- 54.309	-76,9%
Retribución adicional SNP	10.333	3.107	n.d.	-	-
Retribución específica RECORE	5.942	1.787	n.d.	-	-
Sistema de Interrumpibilidad	744	224	583	161	27,6%
Coste Pagos por Capacidad	30.943	9.303	29.372	1.571	5,3%
Coste Diferencia de Pérdidas **	-	-	-	-	-
H. Total Costes (H = F + G)	1.281.973	448.538	1.386.916	- 104.943	-8%
I. Diferencia de actividades reguladas (I = E - H)	- 805.701	-	- 972.172	166.471	-17,1%

Fuente: CNMC

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

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

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

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

CONCEPTO	Liquidación 1/2018 con costes reconocidos	Liq. 1/2018 con coeficiente de cobertura
Demanda en consumo (GWh)	519	519
A. Ingresos Peajes de Acceso	38.400	38.400
Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los consumidores finales de electricidad	38.264	38.264
Ingresos por peajes de acceso a satisfacer por los productores de energía eléctrica	121	121
Ingresos por el Artículo 17 del Real Decreto 216/2014	15	15
E. Total Ingresos	38.400	38.400
F. Costes no afectados por el coeficiente de cobertura	846	846
Tasa de la CNMC (Sector eléctrico) (0,150%)	57	57
2º parte del ciclo de combustible nuclear (0,001%)	-	-
Déficit ingresos liquidaciones de las actividades reguladas en el año 2005 (2,101%)	780	780
Correcciones de medidas	9	9
G. Costes afectados por el coeficiente de cobertura	31.898	9.590
Retribución de empresas distribuidoras con menos de 100.000 suministros	31.825	9.568
Retribución de transporte empresas distribuidoras con menos de 100.000 suministros	73	22
H. Total Costes (H = F + G)	32.744	10.436
I. Diferencia de actividades reguladas (I = E - H)	5.656	27.964

Fuente: CNMC

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

Cuadro 3. Regularización de resultados de ejercicios anteriores a 2018

CONCEPTO	Liquidación nº 1 2018	
	MWh	€
Ingresos por facturación de clientes a tarifa	0	0
Ingresos por facturación de tarifa de acceso	-711	-169.441
Ingresos por facturación de tarifa de acceso de productores de energía	3.497	1.748
Otros ingresos	0	0
Ingresos facturados por régimen especial		0
TOTAL INGRESOS BRUTOS		
CUOTAS		-4.792
Compensación insulares y extrapeninsulares		-563
Operador del Sistema		-43
Operador del Mercado		0
Tasa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia		-258
Moratoria nuclear (sobre los ingresos regulados)		-382
Fondo para la financiación de activid. Plan General Residuos Radiactivos		-2
Recargo para recuperar el déficit de ingresos generado en el 2005		-3.545
Cuota compensación por int.y reg.especial		0
Costes transición a la competencia		0
Costes asociados al stock estratégico de combustible nuclear		0
TOTAL INGRESOS NETOS		
Coste energía en el mercado cons. a tarifa		0
Costes por compras/ventas OMI/CESUR		0
Coste régimen especial		0
TOTAL COSTE ENERGIA		0
IMPORTE A LIQUIDAR ACTIVIDADES Y COSTES REGULADOS		-162.901
Diferencias		-162.901

Fuente: CNMC

4. Análisis de la cobertura de los costes

Dado que en la Liquidación provisional 1/2018 los ingresos no son suficientes para cubrir todos los costes a retribuir con cargo a las liquidaciones, se ha aplicado lo establecido en el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, en lo referente a que si aparecieran desviaciones transitorias entre los ingresos y costes, dichas desviaciones serán soportadas por todos los sujetos del sistema de liquidación de forma proporcional a la retribución que les corresponda en cada liquidación mensual. Por ello, se ha procedido a calcular un coeficiente de cobertura que se define como la relación entre los costes que pueden sufragar con los ingresos disponibles y los costes registrados en la liquidación 1/2018.

El Coeficiente de Cobertura en esta liquidación provisional nº 1 se ha situado en un **30,06%** y se aplica a cada uno de los costes reconocidos para determinar los costes a pagar con cargo a la liquidación (véase Cuadro 4).

Cuadro 4. Coeficiente de cobertura

LIQUIDACIÓN DE LAS ACTIVIDADES Y COSTES REGULADOS

Año 2018

Desde Enero
Hasta Enero

Formulario C

Nº liquidación 1

COEFICIENTE DE COBERTURA (CC) (EUROS)

INGRESOS Y COSTES NO AFECTADOS POR EL COEFICIENTE DE COBERTURA

INGRESOS

Ingresos Brutos a Peajes	399.367.203,72
Cuotas a Peajes	-8.742.025,88
Ingresos Orden ITC/1659/2009	961.500,78
Ingresos Demanda de Interrumpibilidad	1.694.730,33
Ingresos Pagos por Capacidad	74.242.869,20
Pagos Liquidación provisional n+1	-27.734.426,64
TOTAL INGRESOS (A)	439.789.851,51

COSTES NO AFECTADOS POR CC

Correcciones de medidas (anterior a 2014)	-107.242,55
Déficit Segunda Subasta	7.865.460,00
Anualidad Déficit 2013	23.146.750,85
Fondo de Titulización del Déficit	50.595.573,74
TOTAL COSTES NO AFECTADOS POR CC (B)	81.500.542,04

TOTAL INGRESOS MENOS COSTES NO AFECTADOS POR CC (A-B) 358.289.309,47

COSTES AFECTADOS POR EL COEFICIENTE DE COBERTURA

Transporte	142.499.819,42
Distribución	431.180.717,35
Retribución Específica Sistema Peninsular	570.082.270,18
Retribución Adicional Sistemas No Peninsulares	10.333.458,18
Retribución Específica Sistemas No Peninsulares	5.942.388,33
Demanda de Interrumpibilidad	743.887,87
Coste Pagos por Capacidad	30.942.966,72

TOTAL COSTES AFECTADOS POR CC (C) 1.191.725.508,05

COEFICIENTE DE COBERTURA ((A-B)/C)

0,300647512

Fuente: CNMC

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

Los ingresos principales del sistema eléctrico son:

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

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

Cuadro 5. Facturación del consumo eléctrico

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

Fuente: CNMC

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

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

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

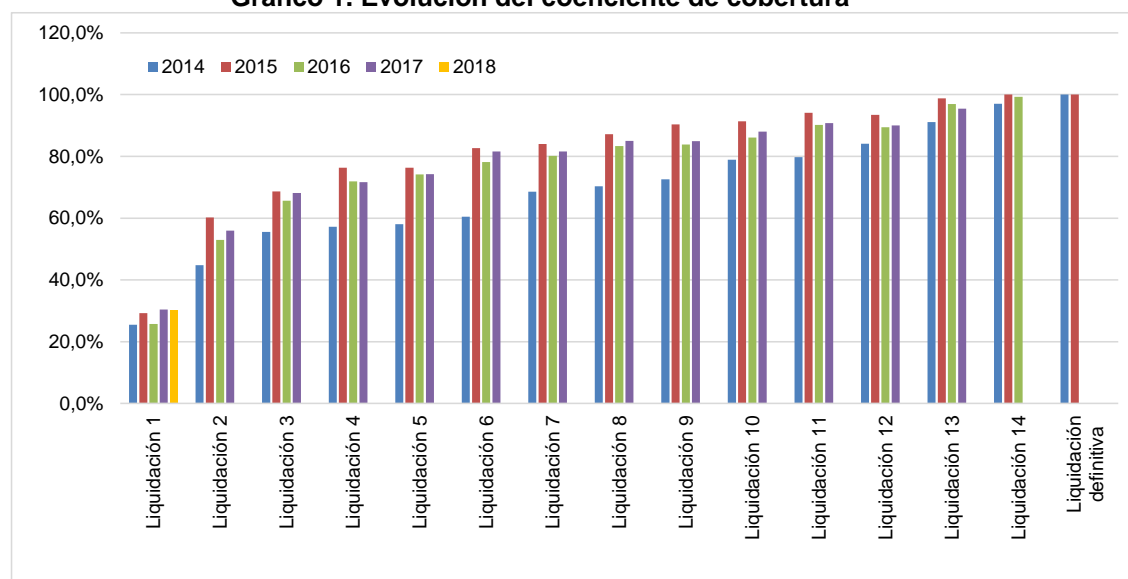
Cuadro 6. Liquidación de los ingresos asociados a los peajes de los consumidores eléctricos por mes de consumo (datos históricos)

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

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

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

Gráfico 1. Evolución del coeficiente de cobertura



Fuente: CNMC

5. Análisis de los desvíos

En el Cuadro 7 se muestra la previsión del desajuste para el ejercicio 2018, en términos anuales de la Orden ETU/1282/2017 (+4,07 M€), la previsión del desajuste para el ejercicio 2018 debidamente laminada (-972,2 M€) y el desajuste que resulta de la Liquidación 1/2018 (-805,7 M€).

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

Esto significa que un ejercicio con suficiencia tarifaria, como el previsto en la Orden ETU/1282/2017, muestra un desajuste en las liquidaciones provisionales a lo largo del ejercicio por la distinta periodificación de ingresos y costes. En particular, teniendo en cuenta los ingresos y costes previstos para 2018 en dicha Orden, y sin considerar desvíos en los ingresos externos a peajes, el resultado para esta liquidación provisional, consistente con un ejercicio con suficiencia tarifaria, se sitúa en -972,2 M€.

Cabe señalar que en la Liquidación 1/2018 el desajuste registrado es inferior en 166,5 M€ al esperado para esta liquidación, debido, fundamentalmente, a la evolución favorable de la retribución adicional y específica de los Sistemas no peninsulares (-54,3 M€), de la retribución RECORE peninsular (-25,7 M€), y de la retribución a la distribución (-25 M€).

Cuadro 7. Desajuste de la previsión anual y desajustes de la Liquidación provisional 1/2018

	PREVISIÓN 2018 Orden ETU/1282/2017	Previsión de Liquidación 1/2018	Liquidación 1/2018
Costes regulados (miles €) (A)	17.408.336	1.311.869	1.206.198
Costes de acceso	17.999.102	1.357.544	1.251.030
Otros costes regulados (1)	-590.766	-45.675	-44.832
Ingresos por peajes de acceso (miles €) (B)	14.002.943	339.697	400.497
% sobre costes regulados	80%	26%	33%
Otros ingresos (miles €) (C)	3.409.463	0	0
Ingresos Ley 15/2012 de medidas fiscales	2.959.463	0	0
Ingresos subastas CO2	450.000	0	0
% otros ingresos sobre costes regulados	20%	0%	0%
Desajuste (miles €) [(B) + (C)] - (A)	4.070	-972.172	-805.701
% sobre los costes regulados (2)	0,023%	74%	67%

Fuente: CNMC (Liquidación 1/2018 y escandallo que acompaña a la Orden ETU/1282/2017)

(1) Incluye el saldo de los pagos por capacidad y regularización de ejercicios anteriores a 2018.

(2) Porcentaje en valor absoluto

Como se ha comentado anteriormente, en el Cuadro 1 se compara la Liquidación provisional 1/2018 con la previsión mensual correspondiente a la Orden ETU/1282/2017. Se observa que, las mayores diferencias entre las partidas previstas en la Orden ETU/1282/2017 para el ejercicio (periodificadas conforme con el histórico de liquidaciones) y las registradas en la Liquidación 1/2018, se producen, fundamentalmente, en los ingresos por peajes de acceso, en el coste derivado de la retribución adicional y específica de los sistemas no peninsulares, en el coste derivado de la retribución específica RECORE peninsular y en el coste de la retribución de la distribución. En menor medida se registran desvíos en la retribución del transporte y en el coste de los pagos por capacidad.

En los epígrafes siguientes, se analizan los desvíos mostrados anteriormente respecto de las previsiones de demanda, ingresos y costes de la Orden ETU/1282/2017. A efectos de realizar el seguimiento de cada una de esas partidas, y para detectar posibles desvíos significativos respecto a la previsión inicial con mayor grado de precisión, en el presente informe se ha

definido un rango de variación² (máximo, mínimo y promedio) para cada uno de los conceptos analizados.

6. Previsión de demanda

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

La demanda nacional en b.c. prevista para el cierre del ejercicio 2017 según la Memoria que acompañó a la propuesta de Orden por la que se revisan los peajes de acceso para 2018 asciende a 266.190 GWh. De acuerdo con la información disponible a 1 de marzo, la demanda nacional en b.c. del ejercicio 2017 asciende a 268.119 GWh, cifra que supera en 1.929 GWh a la prevista para el cierre de 2017 (+0,72%).

La demanda nacional en b.c. prevista para el ejercicio 2018 según el escandallo que acompaña a la Orden ETU/1282/2017 asciende a 267.890 GWh, lo que supondría una disminución del 0,09% respecto de la demanda nacional en b.c. registrada en 2017 (268.119 GWh), inferior a la tasa de variación de los últimos doce meses registrada a febrero de 2018 (1,23%) (véanse Cuadro 8 y Gráfico 2).

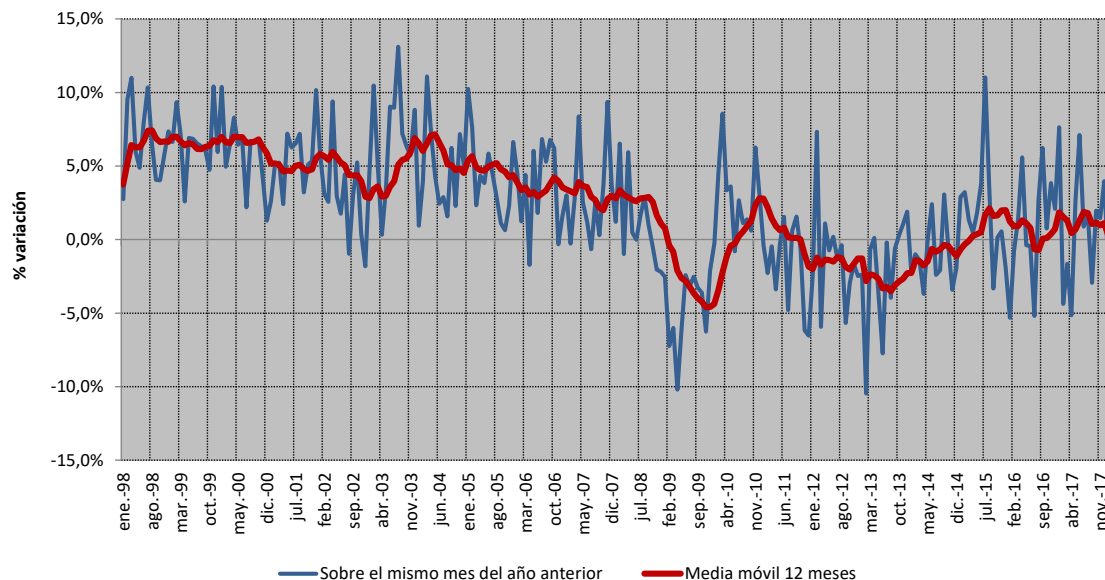
Cuadro 8. Evolución mensual de la demanda nacional en b.c.

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2016	2017	2018	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17	17 s/ 16	18 s/ 17
Enero	22.643	24.372	23.885	7,64	-2,00	7,64	-2,00	1,85	0,29
Febrero	21.966	21.004	22.535	-4,38	7,29	1,72	2,30	1,55	1,23
Marzo	22.679	22.308		-1,64		0,59		1,29	
Abril	21.069	19.987		-5,14		-0,78		0,45	
Mayo	20.940	21.489		2,62		-0,13		0,69	
Junio	21.525	23.055		7,11		1,06		1,30	
Julio	23.680	23.889		0,88		1,04		1,89	
Agosto	22.949	23.365		1,81		1,14		1,81	
Septiembre	22.203	21.550		-2,94		0,68		1,06	
Octubre	21.130	21.544		1,96		0,81		1,15	
Noviembre	21.806	22.124		1,46		0,86		0,97	
Diciembre	22.536	23.432		3,97		1,13		1,13	
Anual	265.127	268.119	46.420						

Fuente: REE, Series estadísticas del sistema eléctrico español y Balance de Energía para 2018.

² El rango de variación para cada una de las partidas analizadas se ha definido teniendo en cuenta los valores máximo y mínimo de la relación entre el importe liquidado en la Liquidación objeto de seguimiento y la liquidación 14 (o 12, en su caso, de los ejercicios 2014, 2015 y 2016).

**Gráfico 2. Evolución mensual de la demanda nacional en b.c. Tasas de variación (%).
Enero de 1998- febrero de 2018**



Fuente: REE, Series estadísticas del sistema eléctrico español y Balance de Energía para 2018.

Adicionalmente, cabe señalar que, de acuerdo con la última información disponible publicada por REE, la tasa de variación anual de los últimos doce meses de la demanda en b.c. del sistema peninsular en febrero de 2018 registró un aumento del 1,15%, la del Sistema Balear el 2,87%, la del Sistema Canario el 2,45% y la del Sistema Melillense 1,77%. Por el contrario, en el Sistema Ceutí fue del -2,62%.

La tasa de variación de los últimos doce meses (febrero 2017- enero 2018) corregida de los efectos de laboralidad y temperatura de la demanda en b.c. del sistema peninsular es del 0,6%, la del sistema balear del 1,7% y la del sistema canario del 2,2%. No se dispone de la demanda en b.c. corregida de los efectos de laboralidad y temperatura de los sistemas de Ceuta y Melilla.

Según la información publicada en la web de REE sobre previsiones mensuales del Operador del Sistema (disponible en <http://www.esios.ree.es/web-publica/>) la demanda en b.c. del sistema peninsular prevista para 2018 ascendería a 255.568 GWh, superior en 1,13% a la registrada para el ejercicio 2017. Se observa que la tasa de variación de la demanda peninsular en b.c. prevista por el operador del sistema para 2018 es superior a la tasa de variación que resulta de

comparar la demanda nacional en b.c. prevista en la Orden ETU/1282/2017³ y la demanda registrada en 2017 (-0,09%) (véase Cuadro 9).

Cuadro 9. Previsión mensual del Sistema de Información del Operador del Sistema (esios) para 2018 de la demanda en b.c. peninsular

Mes	GWh	2018	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	22.641	-2,03	0,20
Febrero	21.346	7,21	1,15
Marzo	21.845	3,40	1,58
Abril	19.847	5,39	2,43
Mayo	20.184	-0,28	2,20
Junio	20.260	-6,67	1,03
Julio	22.154	-1,10	0,87
Agosto	22.123	1,44	0,85
Septiembre	20.923	3,50	1,39
Octubre	20.559	1,56	1,36
Noviembre	20.999	0,28	1,27
Diciembre	22.687	2,27	1,13
Anual	255.568		1,13

Fuente: REE, esios

Nota: previsión mensual sombreada en naranja.

6.2. Previsión de la demanda en consumo

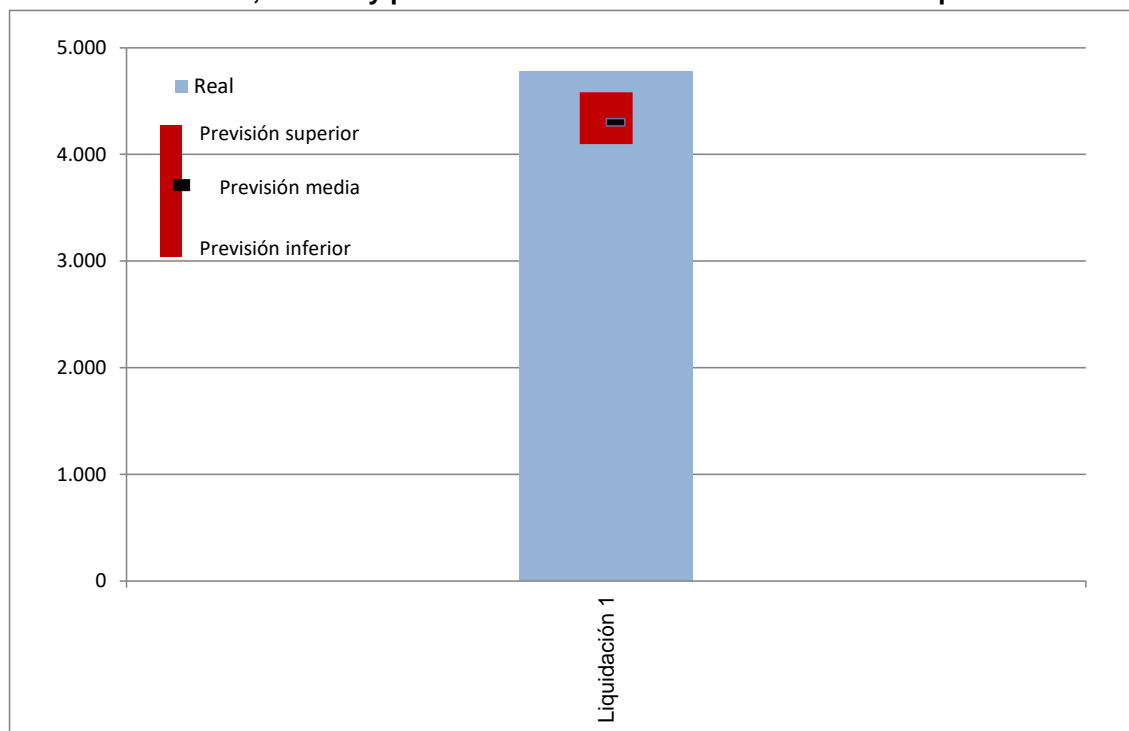
La demanda en consumo registrada en la Liquidación provisional 1/2018 asciende a 4.778 GWh, cifra un 11,1% superior al valor promedio registrado en la Liquidación 1 respecto de la liquidación 14 de ejercicios anteriores⁴.

Cabe señalar que la demanda en consumo declarada en la Liquidación 1/2018 representaría el 2,0% de la demanda prevista para el ejercicio 2018, valor superior al promedio registrado en el histórico de las liquidaciones de los ejercicios 2014 a 2016 (1,8%).

³ La Memoria que acompañó a la propuesta de Orden no aporta información de la demanda en b.c. desagregada por subsistema.

⁴ El rango de variación se ha definido teniendo en cuenta los valores máximo, mínimo y promedio de la relación entre la demanda liquidada en Liquidación 1 y la liquidación 14 de los ejercicios 2014, 2015 y 2016.

Gráfico 3. Comparación de la demanda en consumo (GWh) registrada en la Liquidación 1/2018 respecto de la demanda anual prevista. Intervalo de variación de la demanda máxima, mínima y promedio con base en el histórico de las liquidaciones



Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2014, 2015 y 2016) y escandallo que acompaña a la Orden ETU/1282/2017.

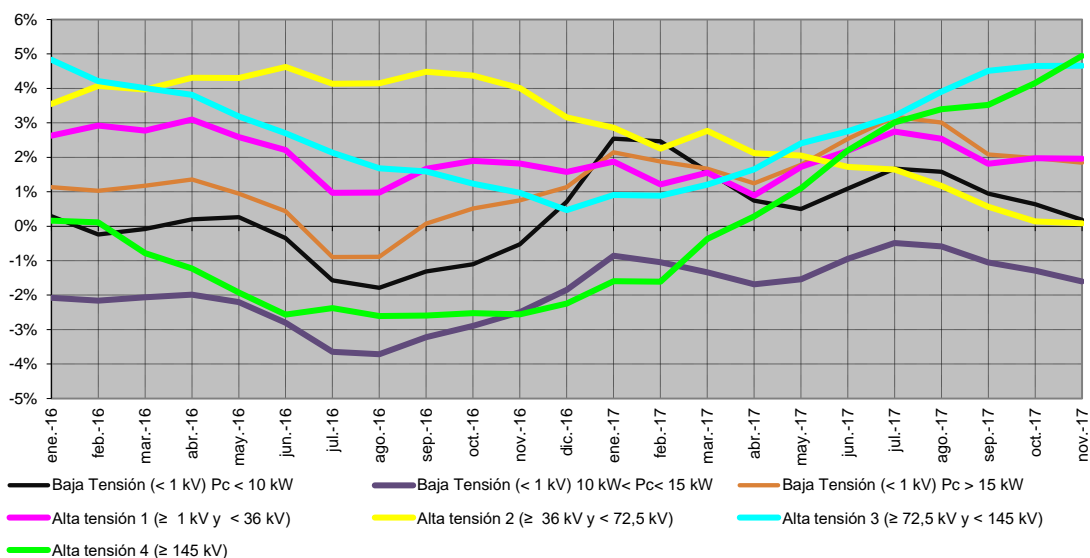
La información disponible en la Liquidación 1/2018 no es significativa para valorar la evolución de la demanda en consumo por grupo de peajes de acceso. Al respecto cabe señalar que existe un decalaje de dos meses entre el momento del consumo y su facturación, por ello en la Liquidación 1 (consumo facturado entre el 1 y el 31 de enero) se dispone de la totalidad del consumo registrado hasta noviembre del año anterior. No obstante, a título informativo, en el Cuadro 10 y el Gráfico 4 se muestra la evolución de la demanda en consumo desagregado por nivel de tensión hasta noviembre de 2017, último mes con información completa. Se observa que la demanda de todos los grupos tarifarios muestra medias móviles positivas, con la excepción de la demanda de los consumidores conectados en baja tensión con potencia contratada superior a 10 kW e inferior o igual a 15 kW.

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

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2016	diciembre	0,7%	-1,8%	1,1%	1,6%	3,2%	0,5%	-2,2%	0,8%
2017	enero	2,5%	-0,9%	2,1%	1,9%	2,9%	0,9%	-1,6%	1,7%
	febrero	2,5%	-1,0%	1,9%	1,2%	2,3%	0,9%	-1,6%	1,3%
	marzo	1,6%	-1,3%	1,7%	1,6%	2,8%	1,2%	-0,4%	1,4%
	abril	0,7%	-1,7%	1,2%	0,9%	2,1%	1,7%	0,3%	0,9%
	mayo	0,5%	-1,5%	1,8%	1,7%	2,0%	2,4%	1,1%	1,3%
	junio	1,1%	-0,9%	2,5%	2,2%	1,7%	2,8%	2,2%	1,8%
	julio	1,7%	-0,5%	3,2%	2,7%	1,6%	3,2%	3,0%	2,4%
	agosto	1,6%	-0,6%	3,0%	2,5%	1,2%	3,9%	3,4%	2,3%
	septiembre	0,9%	-1,1%	2,1%	1,8%	0,6%	4,5%	3,5%	1,7%
	octubre	0,6%	-1,3%	2,0%	2,0%	0,1%	4,7%	4,2%	1,7%
	noviembre	0,2%	-1,6%	1,8%	2,0%	0,1%	4,7%	4,9%	1,6%

Fuente: CNMC

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



Fuente: CNMC

Adicionalmente, en el Cuadro 11 y Gráfico 5 se muestra la evolución de la potencia facturada por nivel de tensión, por su impacto en los ingresos del sistema. Se observa que la potencia facturada de los consumidores presenta tasas móviles negativas excepto los consumidores conectados a alta tensión NT3 y NT4 (redes con tensión superior o igual a 72,5 kV).

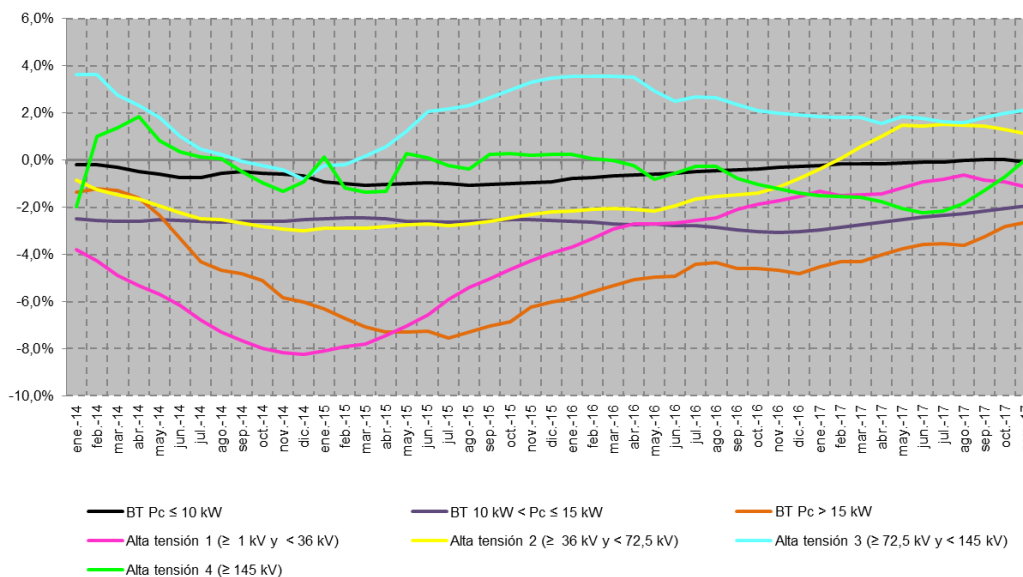
**Cuadro 11. Evolución mensual de la potencia facturada nacional por nivel de tensión.
Tasa de variación anual media de 12 meses.**

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2016	diciembre	-0,2%	-2,6%	-4,0%	-1,5%	1,0%	1,6%	-1,8%	-1,0%
2017	enero	-0,2%	-2,5%	-3,8%	-1,3%	1,5%	1,9%	-2,0%	-0,9%
	febrero	-0,2%	-2,4%	-3,6%	-1,5%	1,5%	1,8%	-2,2%	-0,9%
	marzo	-0,1%	-2,3%	-3,5%	-1,5%	1,5%	1,6%	-2,2%	-0,8%
	abril	-0,1%	-2,3%	-3,6%	-1,4%	1,5%	1,6%	-1,8%	-0,8%
	mayo	-0,1%	-2,2%	-3,2%	-1,2%	1,4%	1,8%	-1,3%	-0,7%
	junio	-0,1%	-2,0%	-2,8%	-0,9%	1,3%	2,0%	-0,7%	-0,6%
	julio	-0,1%	-2,0%	-2,6%	-0,8%	1,1%	2,1%	0,1%	-0,5%
	agosto	0,0%	-1,9%	-2,2%	-0,6%	0,8%	2,1%	0,7%	-0,4%
	septiembre	0,0%	-1,9%	-2,3%	-0,9%	0,4%	1,9%	1,1%	-0,4%
	octubre	0,0%	-1,9%	-2,4%	-0,9%	-0,1%	1,8%	1,5%	-0,4%
	noviembre	-0,1%	-2,0%	-2,4%	-1,1%	-1,0%	1,4%	1,4%	-0,5%

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

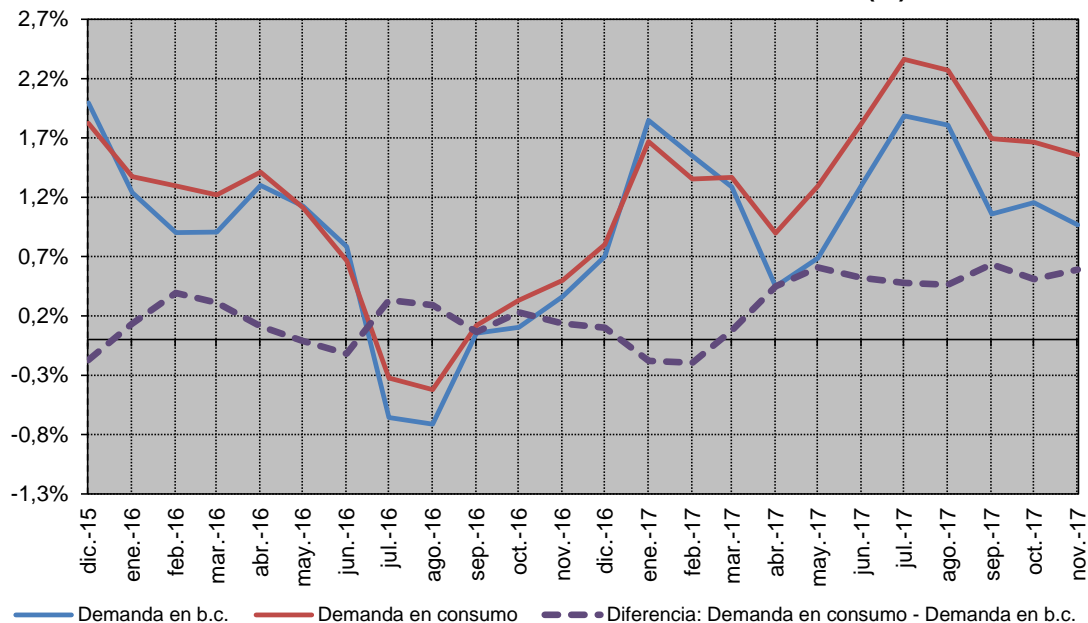
**Gráfico 5. Evolución mensual de la potencia facturada nacional por nivel de tensión.
Tasa de variación anual media de 12 meses.**



Fuente: CNMC

En el gráfico siguiente se compara la evolución de la tasa de variación de los últimos doce meses de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo.

Gráfico 6. Evolución mensual de la demanda nacional en barras de central y en consumo. Tasa de variación anual media de 12 meses (%)



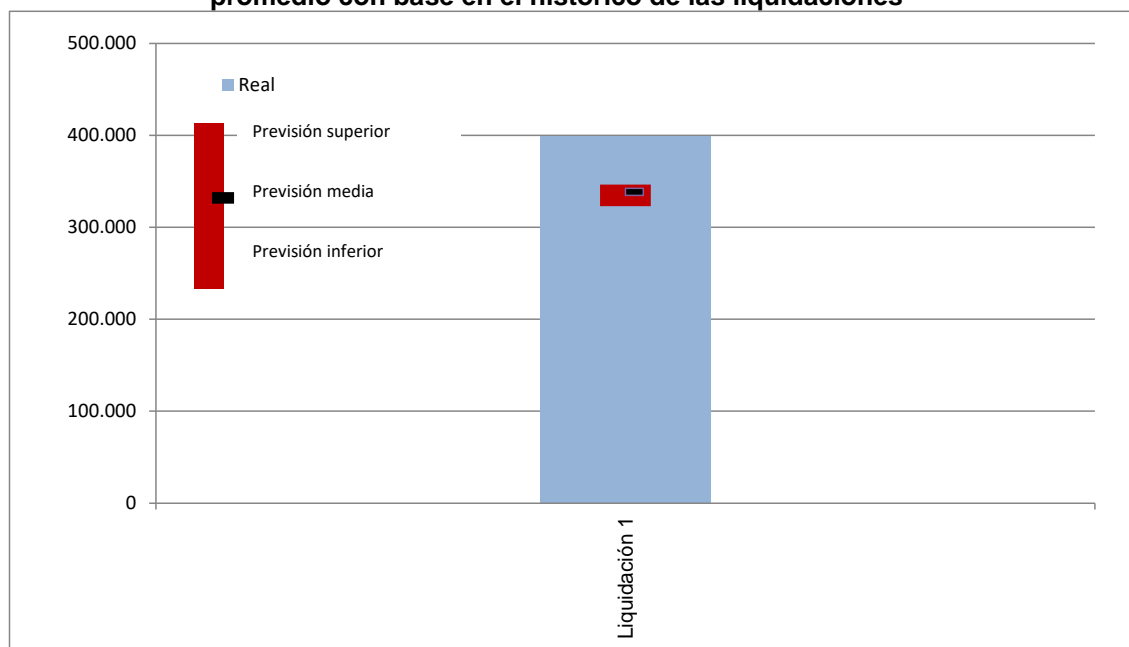
Fuente: CNMC

7. Previsión de los ingresos por peajes de acceso.

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

Los ingresos por peajes de acceso de consumidores registrados en la Liquidación 1/2018 ascendieron a 399,4 M€, cifra un 18% superior al valor promedio registrado en la Liquidación 1 respecto de la liquidación 14 de ejercicios anteriores (véase Gráfico 7).

Gráfico 7. Comparación de los ingresos por peajes de acceso de consumidores (miles €) registrados en las liquidación provisional 1 de 2018 respecto de la previsión de liquidación 1. Intervalo de variación de los ingresos de acceso máximo, mínimo y promedio con base en el histórico de las liquidaciones



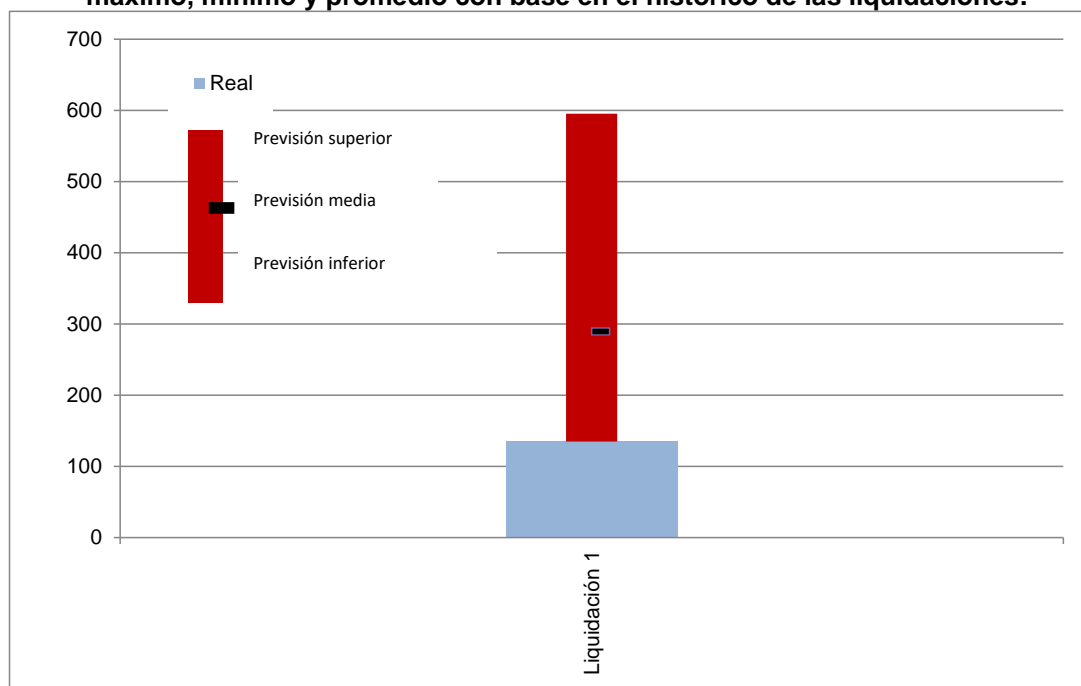
Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2014, 2015 y 2016) y escandallo que acompaña a la Orden ETU/1282/2017.

Finalmente, del mismo modo que se indicó respecto de la demanda en consumo, los ingresos por peajes de acceso declarados en la Liquidación 1/2018 representan, aproximadamente, el 2,9% de los ingresos de la liquidación provisional 14.

7.2. Previsión de ingresos por peajes de los generadores

Los ingresos declarados en la Liquidación 1/2018 por este concepto ascienden a 135 miles de euros, cifra inferior en un 53,4% al promedio de la liquidación 1 de los años 2014, 2015 y 2016.

Gráfico 8. Comparación de los ingresos (miles €) por peajes de acceso de generadores (miles €) registrados en las Liquidación 1/2018 respecto de los ingresos previstos por este concepto. Intervalo de variación de los ingresos de acceso máximo, mínimo y promedio con base en el histórico de las liquidaciones.

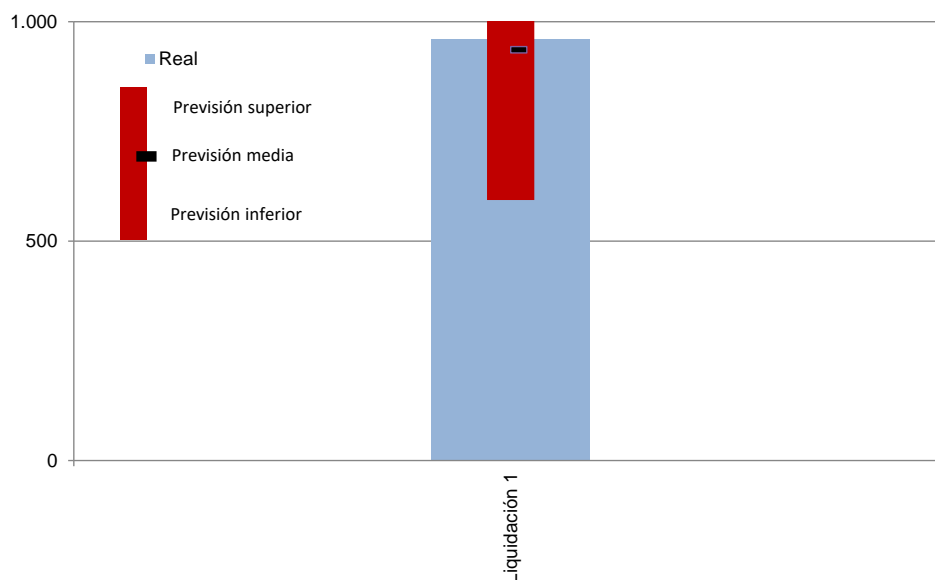


Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2014, 2015 y 2016) y escandallo que acompaña a la Orden ETU/1282/2017.

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

En la Liquidación 1/2018 se han declarado 0,96 M€ en concepto de ingresos derivados de la aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014, importe que estaría por encima del valor medio definido (+2,7%), teniendo en cuenta el histórico de las liquidaciones de los ejercicios 2014, 2015 y 2016.

Gráfico 9. Comparación de los ingresos (miles €) por aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014 registrados en la Liquidación 1/2018 respecto de los ingresos previstos por este concepto. Intervalo de variación de los ingresos por aplicación del artículo 17 del Real Decreto 216/2014 máximo, mínimo y promedio de la Liquidación 1 con base en el histórico de las liquidaciones



Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2014, 2015 y 2016) y escandallo que acompaña a la Orden ETU/1282/2017.

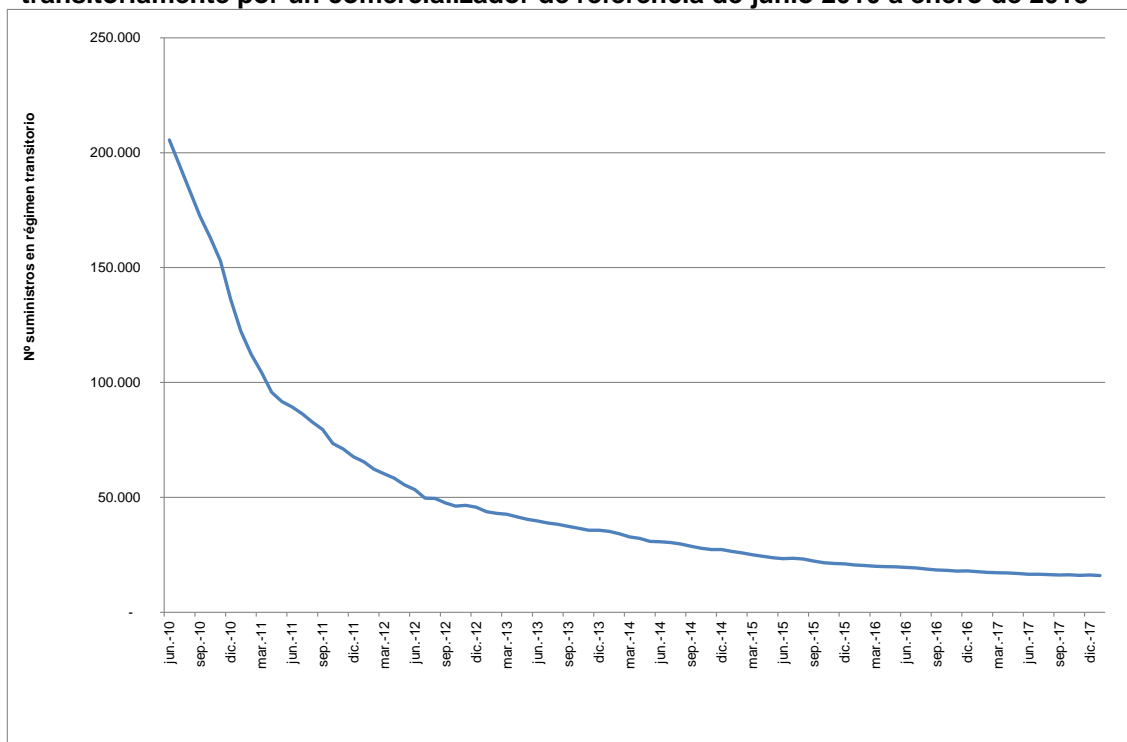
A efectos informativos en el Cuadro 12 y el Gráfico 10 se muestra la evolución del número de clientes sin derecho a TUR/PVPC que transitoriamente son suministrados por un comercializador de último recurso.

Cuadro 12. Evolución del número de clientes sin derecho a TUR/PVPC suministrados transitoriamente por un comercializador de referencia desagregado por tipo de consumidor. Junio 2010 – enero 2018

Fecha	Tipo de consumidor										Total
	Grandes Clientes AT	Grandes Clientes BT	AAPP AT	AAPP BT	Pymes AT	Pymes BT	Domésticos AT	Domésticos BT	Otros AT	Otros BT	
jun-10	443	5.455	2.329	63.191	6.288	45.528	50	81.742	29	451	205.506
dic-10	277	2.312	1.626	41.189	2.449	33.458	81	54.489	12	364	136.257
dic-11	857	615	861	17.925	1.290	17.078	121	28.780	30	185	67.742
dic-12	334	224	617	9.394	1.064	11.406	136	22.324	27	221	45.747
dic-13	117	225	386	6.106	735	8.694	128	19.054	29	258	35.732
dic-14	151	182	297	3.665	893	5.474	118	16.382	28	179	27.369
dic-15	105	151	198	2.768	738	3.778	69	13.169	20	111	21.107
dic-16	62	115	152	2.036	522	2.266	112	12.775	-	-	18.040
dic-17	94	68	142	1.760	464	1.877	84	11.782	-	-	16.271
ene-18	67	72	143	1.917	454	1.832	77	11.470	-	-	16.032

Fuente: CNMC

Gráfico 10. Evolución del número de clientes sin derecho a TUR/PVPC suministrados transitoriamente por un comercializador de referencia de junio 2010 a enero de 2018



Fuente: CNMC

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

En la Liquidación provisional 1/2018 no se han registrado ingresos por aplicación de la Ley 15/2012.

8. Previsión de costes

En el presente epígrafe se analizan aquellas partidas de coste que han presentado mayores desvíos en la previsión de la Liquidación 1/2018: retribución del transporte y la distribución, retribución específica de las instalaciones de producción a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración de alta eficiencia y residuos y los pagos por capacidad.

Adicionalmente, se realiza un seguimiento de su evolución de la retribución adicional de los sistemas no peninsulares, a efectos de detectar posibles desvíos respecto del importe total considerado en la Orden ETU/1282/2017, independientemente de la fuente de financiación.

8.1. Retribución del transporte y la distribución

La Disposición transitoria tercera de la Orden ETU/1282/2017 establece que hasta la aprobación de las retribuciones de las actividades de transporte y distribución bien al amparo de lo previsto en el Real Decreto 1047/2013, de 27 de diciembre y Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, se procederá a liquidar por el organismo encargado de las liquidaciones las cantidades devengadas a cuenta que serán, para cada una de las empresas de transporte y distribución, la parte proporcional de la retribución que figura en la Orden IET/981/2016, de 15 de junio, por la que se establece la retribución de las empresas titulares de instalaciones de transporte de energía eléctrica para el año 2016 y en la Orden IET/980/2016, de 10 de junio, por la que se establece la retribución de las empresas de distribución de energía eléctrica para el año 2016. En particular los citados reales decretos establecen en 1.709.997 miles de € y 5.162.708 miles de € de la retribución del transporte y la distribución respectivamente.

No obstante, según el escándalo que acompaña a la Orden ETU/1282/2017, la retribución del transporte asciende a 1.743.230 miles de € y la retribución a la distribución a 5.475.194 miles de €.

En consecuencia, en la Liquidación 1/2018 se registra un desvío respecto de la previsión en la retribución de las actividades de transporte y distribución.

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

En el Cuadro 13 se muestra la retribución de la producción renovable correspondiente al mes de enero para el total nacional sin aplicar el coeficiente de cobertura, independientemente de su fuente de financiación.

Cuadro 13. Resultado de la liquidación provisional 1 de 2018 de retribución de las instalaciones de producción de energías renovables, cogeneración y residuos.

Tecnología	Sistema nacional			Sistema Peninsular			Sistemas No Peninsulares		
	Potencia Liquidada (MW)	Energía (GWh)	Retribución Regulada (M€)	Potencia Liquidada (MW)	Energía (GWh)	Retribución Regulada (M€)	Potencia Liquidada (MW)	Energía (GWh)	Retribución Regulada (M€)
COGENERACIÓN	5.179	2.221	101,8	5.173	2.218	101,5	6	3	0,2
SOLAR FV	4.606	438	203,4	4.366	422	194,0	240	16	9,4
SOLAR TE	2.299	106	96,1	2.299	106	96,1	-	-	-
EÓLICA	22.577	5.230	123,2	22.400	5.209	122,6	177	21	0,7
HIDRÁULICA	1.548	394	6,1	1.548	394	6,1	-	-	0,0
BIOMASA	721	294	25,6	718	294	25,6	3	-	0,1
RESIDUOS	735	303	11,0	658	280	9,9	77	23	1,0
TRAT.RESIDUOS	471	209	14,8	471	209	14,8	-	-	-
OTRAS TECNOLOGÍAS	5	-	0,02	5	-	0,02	-	-	-
TOTAL	38.141	9.195	582,0	37.638	9.132	570,6	503	63	11,4

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

Conforme se establece en el artículo 72.4 del Real Decreto 738/2015, el 50% de la retribución específica no peninsular será financiada conjuntamente con la retribución adicional con cargo a los Presupuestos Generales del Estado.

En consecuencia, en la Liquidación provisional 1/2018 se liquida con cargo al sector eléctrico la totalidad de la retribución específica peninsular (570 M€) y el 50% de la retribución específica no peninsular (5,9 M€).

La retribución RECORE peninsular registrada en la Liquidación provisional 1/2018 asciende a 570 M€, cifra un 4,3% inferior al valor previsto para esta liquidación. La Memoria que acompañó a la Orden ETU/1282/2017 no proporciona información sobre la retribución RECORE de los sistemas no peninsulares, por lo que no es posible analizar el desvío.

8.3. Coste del servicio de interrumpibilidad

En la liquidación 1/2018 se han incluido 744 miles de € correspondientes a la retribución del servicio de interrumpibilidad prestado por los proveedores del servicio en los territorios no peninsulares, conforme se establece en la disposición transitoria primera de la Orden IET/2013/2013, de 31 de octubre, por la que se regula el mecanismo competitivo de asignación del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad.

Adicionalmente, cabe señalar que en la liquidación 1/2018 se ha registrado un ingreso de 1,7 M€ por la diferencia entre el coste asociado al servicio de interrumpibilidad prestado por los proveedores del servicio en los sistemas no peninsulares (SNP) y los ingresos que resultan de aplicar a la demanda

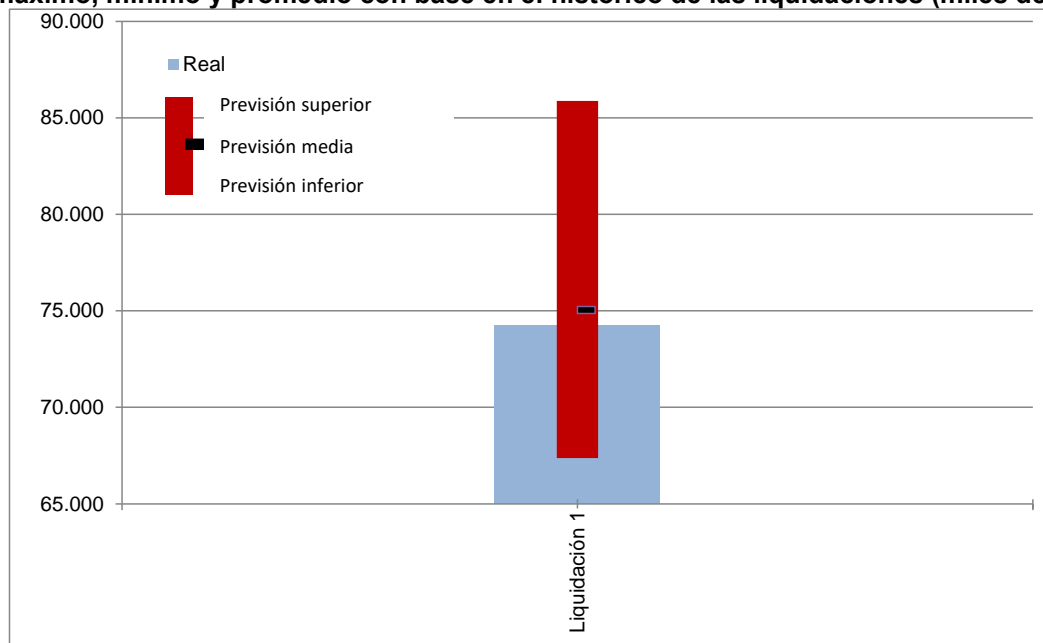
de los SNP el mismo coste de la energía del mercado del sistema peninsular⁵.

8.4. Coste de los pagos por capacidad

El coste de los pagos por capacidad registrado en la Liquidación provisional 1/2018 asciende a 31 M€, cifra superior en 1,6 M€ al valor previsto para la Liquidación 1/2018.

Por otra parte, los ingresos para la financiación de los pagos por capacidad registrados en la Liquidación 1/2018 (74,2 M€) han resultado un 1,1% inferiores al valor medio esperado de la Liquidación 1 de ejercicios anteriores, teniendo en cuenta el histórico de liquidaciones (véase Gráfico 11).

Gráfico 11. Comparación de los ingresos para la financiación de los pagos por capacidad registrados en la liquidación provisional 1 de 2018 respecto de la previsión de liquidación. Intervalo de variación de los ingresos por pagos por capacidad máximo, mínimo y promedio con base en el histórico de las liquidaciones (miles de €)



Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2014, 2015 y 2016) y escandallo que acompaña a la Orden ETU/1282/2017.

Por último, el saldo de los pagos por capacidad registrado en la Liquidación 1/2018 asciende a 43,3 M€. Para mayor información en el Cuadro 14 se muestra la desagregación del saldo de los pagos por capacidad según el

⁵ Para más información véase Informe de seguimiento de la Liquidación 13/2015.

Informe de liquidación del Operador del Sistema peninsular del mes de enero de 2018.

Cuadro 14. Evolución del saldo de los pagos por capacidad

	Financiación (Ingresos por pagos de la demanda s/normativa vigente) (€)	Pagos por Incentivo a la Inversión (€)	Servicio Disponibilidad (€)	Saldo (€)
feb-17	63.224.582	17.755.665	13.030.349	32.438.569
mar-17	53.135.356	19.439.675	14.426.458	19.269.223
abr-17	44.935.831	18.633.822	13.961.088	12.340.922
may-17	47.857.168	18.954.988	14.426.458	14.475.722
jun-17	62.850.575	18.185.505	13.823.489	30.841.581
jul-17	72.027.075	18.594.946	14.280.253	39.151.876
ago-17	47.077.478	18.594.946	14.280.283	14.202.249
sep-17	48.525.830	17.995.109	13.819.629	16.711.092
oct-17	48.248.361	18.594.946	14.280.253	15.373.162
nov-17	53.693.766	17.860.456	13.819.599	22.013.710
dic-17	69.688.829	18.192.747	14.021.611	37.474.470
ene-18	74.242.869	17.935.824	13.007.143	43.299.902

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

8.5. Retribución adicional de los sistemas no peninsulares

El siguiente cuadro presenta el resultado de la producción de energía eléctrica térmica e hidro-eólica en los Sistemas Eléctricos No Peninsulares (SENP) correspondiente al mes de enero de 2018. Se muestran los datos de producción horaria remitidos por el operador del sistema, agregados por sujeto de liquidación y sistema. La producción térmica convencional de los SENP, junto con la del parque hidro-eólico de Gorona del Viento, S.A. (El Hierro), alcanzó 1.043 GWh en este mes, con un coste total provisional de 140.214.084,35 euros. De esta cantidad, 72.615.640,68 euros corresponden a la compensación extrapeninsular. No se registró producción de COTESA (Cogeneración de Tenerife, S.A.).

Cuadro 15. Detalle sobre la producción y costes reconocidos y su reparto por cada SNP correspondientes a enero de 2018

SENP	Producción medida (MWh)	Coste total reconocido (€)	Importe coste variable (€)	Importe garantía de potencia (€)	Liquidación de REE (€)	Régimen retributivo adicional (€)
Baleares	326.852,09	38.220.077,62	22.937.226,95	15.282.850,67	23.059.229,63	15.160.847,99
Canarias (UNELCO)	678.315,00	93.692.257,13	72.826.353,21	20.865.903,92	42.090.338,04	51.601.919,09
Canarias (COTESA)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Canarias (GORONA)	2.257,77	593.930,70	35.153,40	558.777,30	85.871,02	508.059,68
Ceuta	18.544,06	4.067.299,63	2.197.757,14	1.869.542,49	1.210.045,34	2.857.254,29
Melilla	17.152,75	3.640.519,27	2.149.902,00	1.490.617,27	1.152.959,64	2.487.559,63
Total	1.043.121,67	140.214.084,35	100.146.392,70	40.067.691,65	67.598.443,67	72.615.640,68

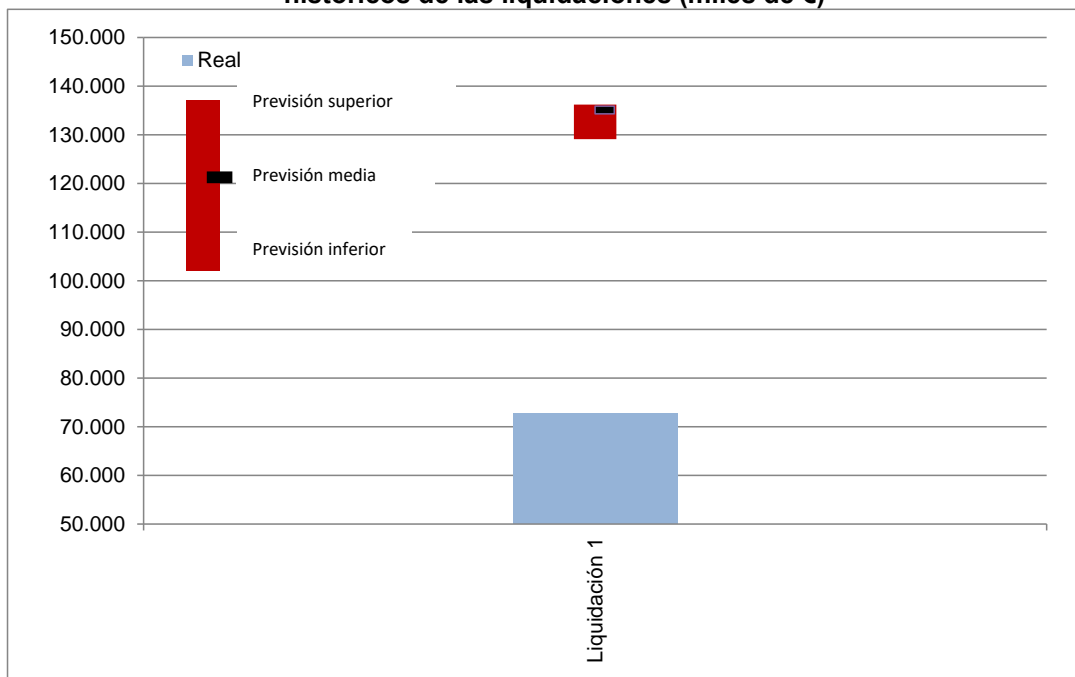
Fuente: Operador del Sistema

En el Gráfico 12 se muestra la evolución mensual del coste de la retribución adicional de los sistemas no peninsulares, independientemente de su fuente de financiación. Se indica que según el escandallo de costes de la Orden ETU/1282/2017, la retribución de los sistemas no peninsulares incluye el régimen retributivo adicional y el 50% de la retribución específica de las instalaciones situadas en territorios no peninsulares. En la Memoria que acompañó a la propuesta de Orden no se aporta el desglose entre ambas partidas, por lo que a efectos del seguimiento de la retribución adicional se ha optado por restar del coste anual previsto en la Orden ETU/1282/2017 (1.560,1 M€) el 50% de la retribución específica de las instalaciones localizadas en territorio no peninsular prevista por la CNMC (67 M€)⁶.

Bajo estas premisas, la retribución adicional de los SNP registrada en la liquidación 1/2018 se situaría por debajo (46,2%) del valor medio del intervalo de variación previsto para esta la Liquidación.

⁶ Informe disponible en https://www.cnmc.es/sites/default/files/1880908_3.pdf

Gráfico 12. Evolución del coste total de la compensación extrapeninsular mensualmente. Liquidación provisional 1 de 2018 respecto de la previsión anual del coste. Intervalo de variación del coste máximo, mínimo y promedio según datos históricos de las liquidaciones (miles de €)



Fuente: CNMC (Liquidaciones del sector eléctrico 2014, 2015 y 2016) y escandallo que acompaña a la Orden ETU/1282/2017.

ANEXO I. PERIODIFICACIÓN DE LA DEMANDA, INGRESOS Y COSTES

La demanda, los ingresos de acceso y aquellos costes regulados cuyo importe depende de la estacionalidad de la demanda se periodifican teniendo en cuenta la relación existente entre la Liquidación 1 y la Liquidación 14 (o, en el caso de aquellos conceptos de coste que se liquidan en 12 liquidaciones) de los ejercicios 2014, 2015 y 2016. En el cuadro inferior se muestra la previsión anual de la Orden ETU/1282/2017 y la laminación en las correspondientes liquidaciones. El resto de componentes de costes no incluidos en el cuadro se liquidan en doce partes iguales.

Cuadro 16. Periodificación de la demanda, ingresos y costes de la Orden ETU/1282/2017

Previsión anual:	241.568	13.859.943	131.000	12.000	20.807	139	282.127	682.550	780.077
Liquidación	Consumo	Peajes de consumidores	Peajes de generadores	Cientes en régimen transitorio	Tasa de la CNMC	2º parte del ciclo de combustible nuclear	Anualidad déficit 2005	Ingresos por pagos por capacidad	Retribución SNP
Liquidación 1	1,8%	2,4%	0,2%	7,8%	2,4%	2,4%	2,4%	11,0%	9,0%
Liquidación 2	9,7%	10,2%	8,2%	16,4%	10,2%	10,2%	10,2%	21,2%	17,0%
Liquidación 3	17,7%	18,6%	16,5%	31,7%	18,6%	18,6%	18,6%	29,7%	25,5%
Liquidación 4	25,9%	26,8%	25,1%	40,4%	26,8%	26,8%	26,8%	37,0%	33,7%
Liquidación 5	33,9%	34,7%	33,3%	48,3%	34,7%	34,7%	34,7%	44,4%	42,0%
Liquidación 6	42,0%	42,6%	40,6%	54,9%	42,6%	42,6%	42,6%	53,5%	50,2%
Liquidación 7	50,5%	51,2%	49,0%	63,8%	51,2%	51,2%	51,2%	65,1%	58,2%
Liquidación 8	59,3%	60,2%	57,7%	72,8%	60,2%	60,2%	60,2%	71,0%	67,2%
Liquidación 9	68,0%	68,5%	65,9%	80,3%	68,5%	68,5%	68,5%	77,8%	75,7%
Liquidación 10	76,5%	76,8%	73,9%	88,6%	76,8%	76,8%	76,8%	84,1%	84,2%
Liquidación 11	84,6%	84,7%	81,9%	95,4%	84,7%	84,7%	84,7%	90,9%	92,1%
Liquidación 12	92,7%	92,7%	89,8%	100,0%	92,7%	92,7%	92,7%	100,0%	100,0%
Liquidación 13	99,4%	99,1%	98,7%	100,0%	99,1%	99,1%	99,1%	100,0%	100,0%
Liquidación 14	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

Liquidación	consumo (GWh)	Peajes de consumidores	Peajes de generadores	Cientes en régimen transitorio	Tasa de la CNMC	2º parte del ciclo de combustible nuclear	Anualidad déficit 2005	Ingresos por pagos por capacidad	Retribución SNP
Liquidación 1	4.299	338.472	289	936	508	3	6.890	75.047	70.584
Liquidación 2	23.339	1.415.422	10.731	1.963	2.125	14	28.812	145.002	132.795
Liquidación 3	42.666	2.581.991	21.569	3.800	3.876	26	52.558	202.634	198.619
Liquidación 4	62.648	3.714.076	32.929	4.845	5.576	37	75.602	252.619	263.017
Liquidación 5	81.803	4.814.329	43.601	5.791	7.227	48	97.998	303.063	327.814
Liquidación 6	101.395	5.908.100	53.237	6.593	8.869	59	120.263	365.181	391.644
Liquidación 7	121.923	7.097.185	64.218	7.650	10.655	71	144.467	444.091	454.357
Liquidación 8	143.340	8.342.970	75.544	8.742	12.525	84	169.826	484.922	524.115
Liquidación 9	164.192	9.495.210	86.394	9.639	14.255	95	193.280	530.836	590.311
Liquidación 10	184.702	10.649.694	96.809	10.635	15.988	107	216.780	573.899	656.726
Liquidación 11	204.482	11.734.449	107.329	11.445	17.616	118	238.861	620.429	718.451
Liquidación 12	223.978	12.851.272	117.694	11.999	19.293	129	261.595	682.550	780.077
Liquidación 13	240.217	13.737.034	129.349	11.999	20.622	138	279.625	682.550	780.077
Liquidación 14	241.568	13.859.943	131.000	12.000	20.807	139	282.127	682.550	780.077

Fuente: Liquidaciones provisionales de los ejercicios 2014, 2015 y 2016

Nota: Se periodifica teniendo en cuenta el promedio de las relaciones entre la Liquidación 1 y la Liquidación 14 (o Liquidación 12, en su caso) de los ejercicios 2014, 2015 y 2016. Algunos coeficientes serán actualizados cuando se disponga de la Liquidación 14/2017.

