



## **INFORME MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO**

**Nº 105**

**Fecha de publicación: 24 de marzo de 2017**



## CONTENIDO

1.	RESUMEN EJECUTIVO .....	3
2.	EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA .....	4
3.	EVOLUCIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO Y RETRIBUCIÓN EÓLICA .....	14
4.	SISTEMAS ELÉCTRICOS EXTRAPENINSULARES: ISLAS CANARIAS .....	21

## 1. RESUMEN EJECUTIVO

Durante el mes de febrero de 2017 la eólica se situó como primera fuente de generación en la península con 4.859 GWh, por delante de la energía nuclear y la generación mediante carbón.

En el mes de febrero del año en curso la demanda de energía eléctrica en barras de central ha disminuido un 7,4% respecto al mismo mes de 2016, sin embargo, en términos netos, es decir, descontando los efectos de laboralidad y temperatura, el consumo eléctrico aumentó un 1,2% con respecto a los valores del 2016. En términos acumulados, en 2017 la demanda eléctrica se sitúa en valores por encima del año anterior, creciendo un 1,4% en valores absolutos y un 2,9% una vez descontados los efectos de laboralidad y temperatura.

El precio medio aritmético del mercado diario en el mes de febrero 2017 fue de 51,74 €/MWh un 27,6% inferior al mes anterior (71,49€/MWh).

Los precios de los futuros de OMIP ([www.omip.pt](http://www.omip.pt)) para el mes de abril 2017 se sitúan actualmente en torno a 39,00 €/MWh para el carga base y en 42,69 €/MWh para el carga punta. Por lo que respecta al Q2-17 (segundo trimestre 2017) los precios se sitúan en 42,85 €/MWh en carga base y 47,28 €/MWh en punta.

	feb-17	feb-16	Variación (%)	ene-dic 2017	ene-dic 2017	Variación 2017/2016
<b>Precio MD (€/MWh)</b>	51,74	27,50	88,1%	62,12	32,16	93,2%
Hidráulica (GWh)	2.167	4.485	-51,7%	4.501	8.380	-46,3%
Nuclear (GWh)	4.756	3.973	19,7%	10.041	8.589	16,9%
Carbón (GWh)	3.342	1.806	85,0%	8.508	4.367	94,8%
Ciclo combinado (GWh)	1.511	1.317	14,7%	4.345	3.192	36,1%
<b>EÓLICA (GWh)</b>	4.859	6.069	-19,9%	9.672	11.674	-17,1%
<b>% sobre la generación total</b>	<b>24,8%</b>	<b>29,3%</b>		<b>22,0%</b>	<b>27,6%</b>	
<b>Factor de capacidad (%)</b>	<b>31,6%</b>	<b>38,2%</b>		<b>30,0%</b>	<b>35,6%</b>	
Solar PV (GWh)	451	453	-0,4%	898	791	13,5%
Solar térmica (GWh)	123	133	-7,5%	272	193	40,9%
Otras renovables (GWh) <sup>(1)</sup>	299	261	14,6%	625	530	17,9%
Cogeneración (GWh)	2.124	1.968	7,9%	4.570	4.096	11,6%
Residuos	249	236	5,5%	531	494	7,5%
Consumos en bombeo (GWh)	-458	-716	-36,0%	-892	-1.613	-44,7%
Enlace Península-Baleares (GWh) <sup>(2)</sup>	-65	-91	-28,6%	-162	-180	-10,0%
Intercambios internacionales (GWh) <sup>(3)</sup>	528	960	-45,0%	-4	1.808	-100,2%
<b>DEMANDA DE TRANSPORTE (b.c.) (GWh)</b>	<b>19.887</b>	<b>20.854</b>	<b>-4,6%</b>	<b>42.908</b>	<b>42.321</b>	<b>1,4%</b>

Fuente: Datos REE, OMIE y elaboración AEE

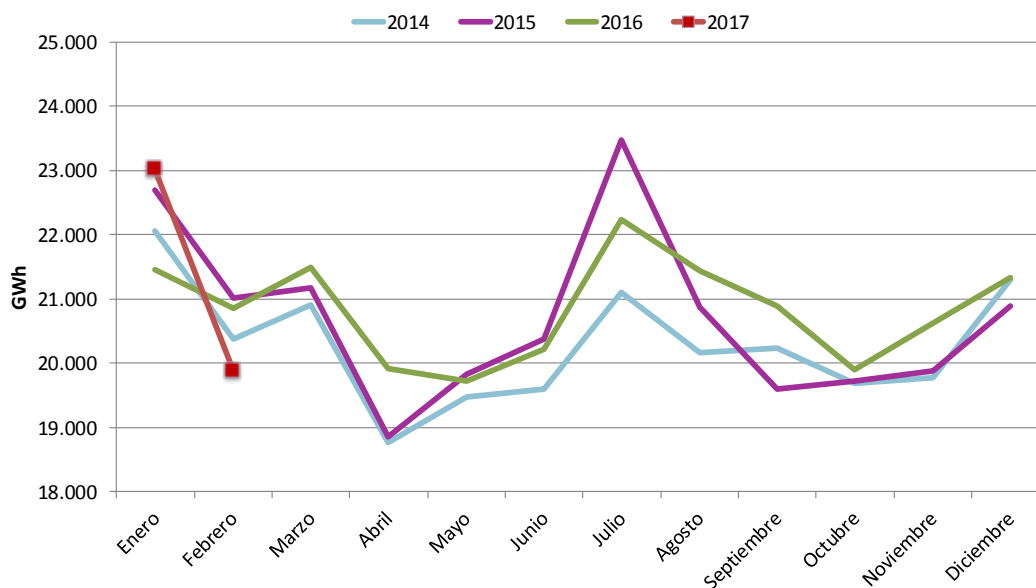
- (1) Consumos en generación correspondientes a la producción hidráulica, nuclear, carbón, fuel+gas y ciclo combinado.  
(2) Valor positivo: entrada de energía en el sistema; valor negativo: salida de energía del sistema. Enlace funcionando al mínimo técnico de seguridad hasta el 13/08/2012  
(3) Valor positivo: saldo importador; valor negativo: saldo exportador

## 2. EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA

La demanda de energía eléctrica peninsular en barras de central en el mes de febrero 2017 fue de 19.887 GWh, lo que supone una disminución de 4,6% con respecto al mismo mes del año anterior, pero una vez corregido los efectos de laboralidad y temperaturas el crecimiento es de 1,2%.

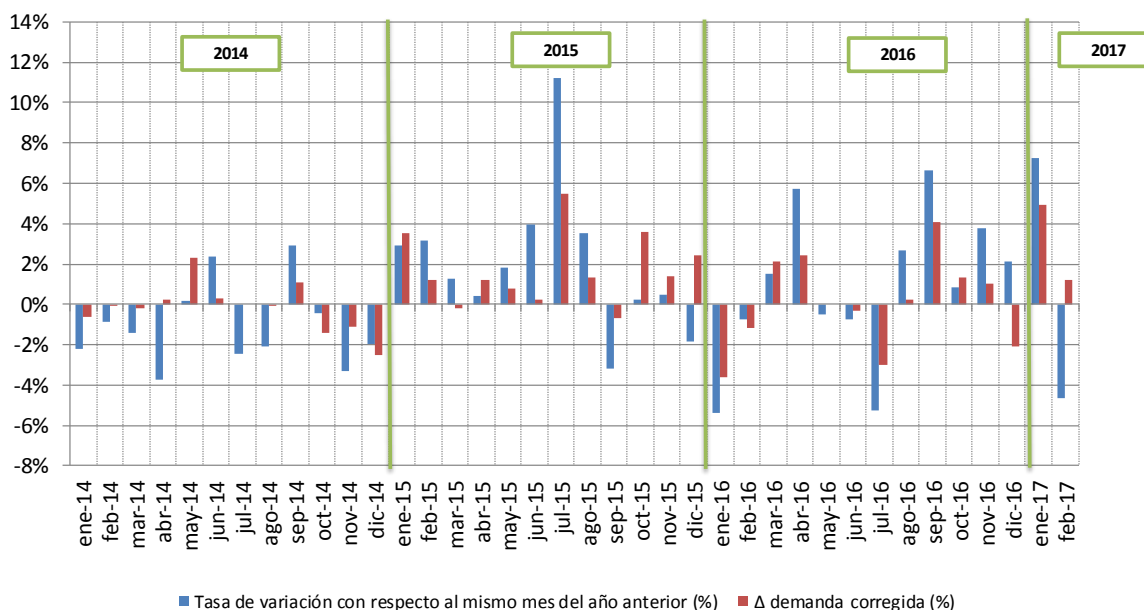
La evolución de la demanda se representa en el gráfico siguiente:

**Gráfico 01. Demanda mensual de transporte de energía eléctrica en b.c. 2014-2017**



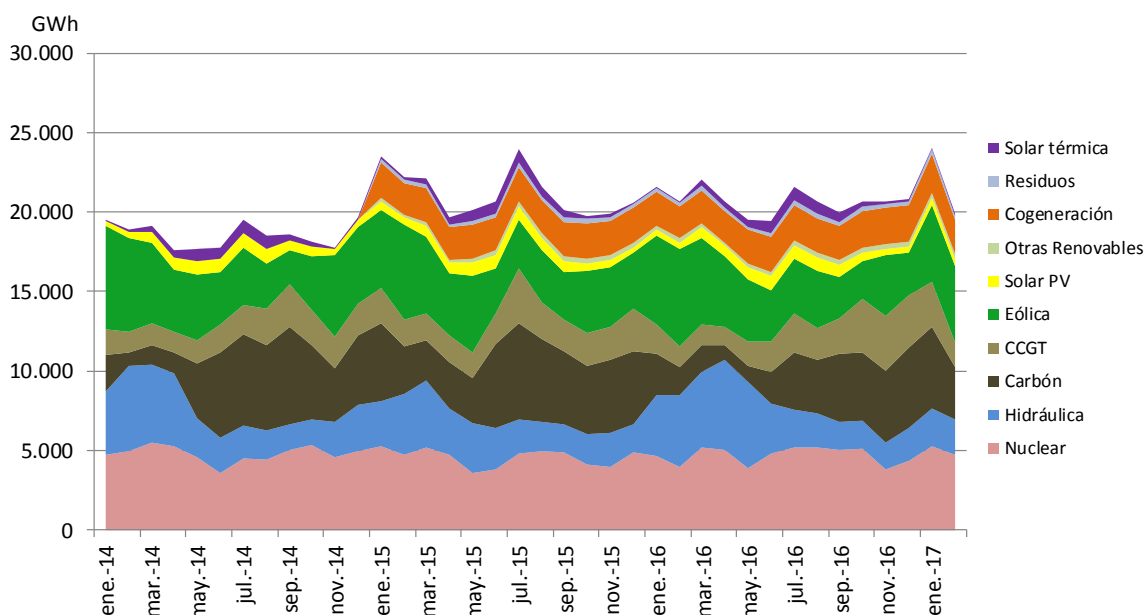
En el siguiente gráfico se representa la variación mensual de la demanda de energía eléctrica, en términos brutos (barras azules) y la variación del consumo eléctrico corregido por los efectos de laboralidad y temperatura (barras rojas).

**Gráfico 02. Variación mensual de la demanda de energía eléctrica. 2014-2017**



En el siguiente gráfico se representa la evolución mensual de la generación según las distintas tecnologías, en GWh.

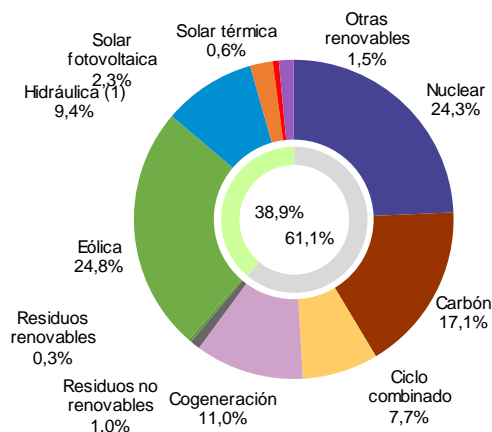
**Gráfico 03. Evolución mensual de la generación por tecnologías en GWh. 2014-2017**



Fuente: REE y elaboración AEE

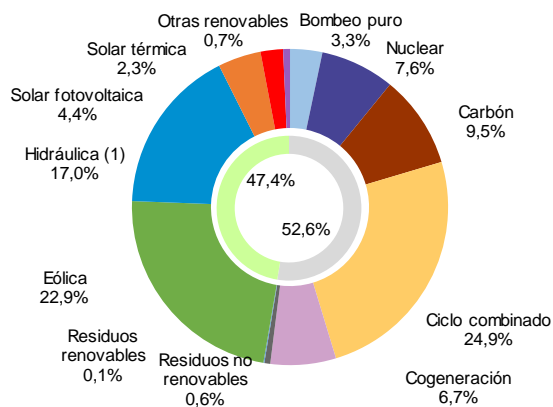
En el mes de febrero la eólica ha aportado el 24,8% de la generación total, siendo la primera tecnología de generación.

**Gráfico 04. Estructura de generación peninsular. Febrero 2017**



Fuente: REE y elaboración AEE

**Gráfico 05. Estructura de potencia instalada peninsular. Febrero 2017**

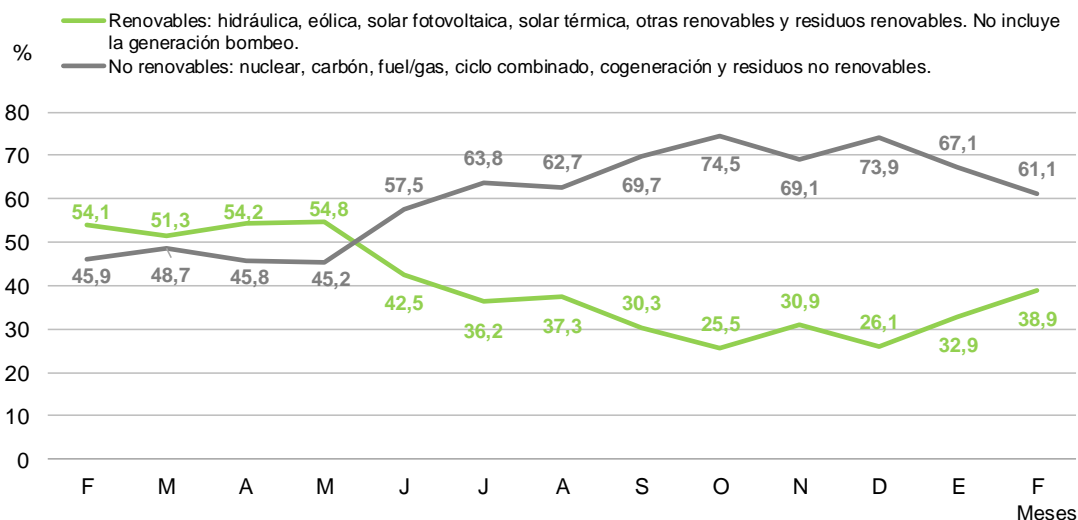


Fuente: REE y elaboración AEE

La contribución al mix energético de la eólica en febrero de este año ha sido significativamente inferior a febrero 2016, mes con un eolicidad extraordinaria, siendo la eólica la primera fuente de generación aportando el 30% de la cobertura de la demanda.

La contribución de la generación procedente de fuentes de energía renovable en el mes de febrero de 2017 ha sido de 38,9%, siendo significativamente inferior al mismo mes del 2016, donde la aportación renovable se situó en 54,1%.

**Gráfico 06. Evolución del porcentaje de la producción eléctrica cubierto con EERR y Energías No Renovables. 2017**



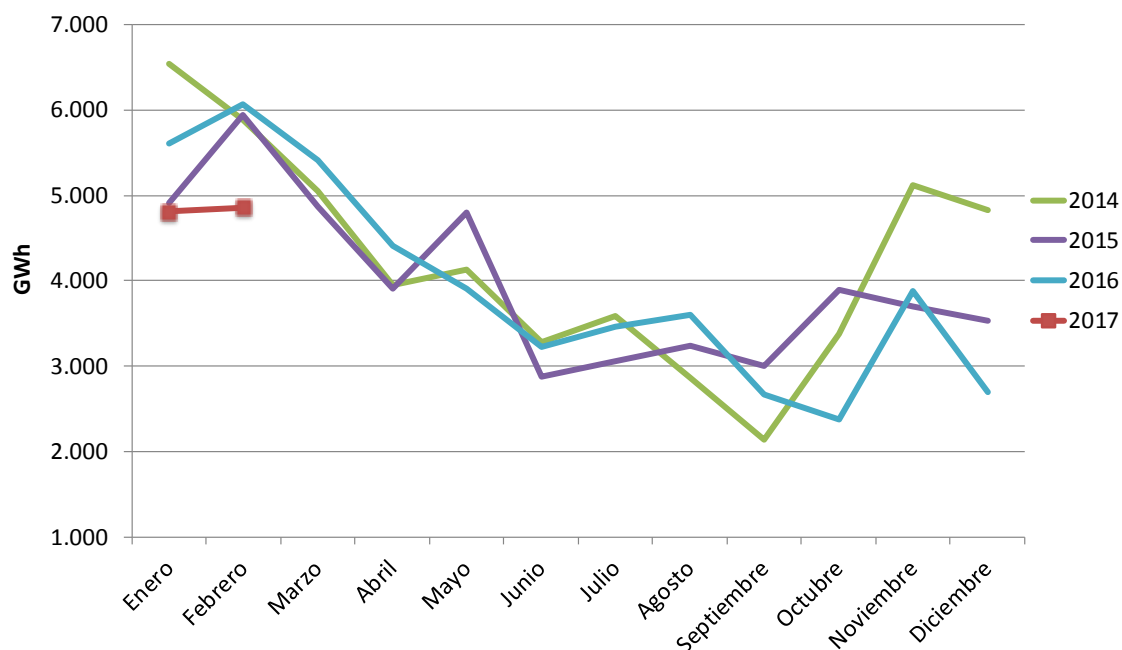
Fuente: REE y elaboración AEE

## 2.1 Eólica

### 2.1.1 Generación eólica

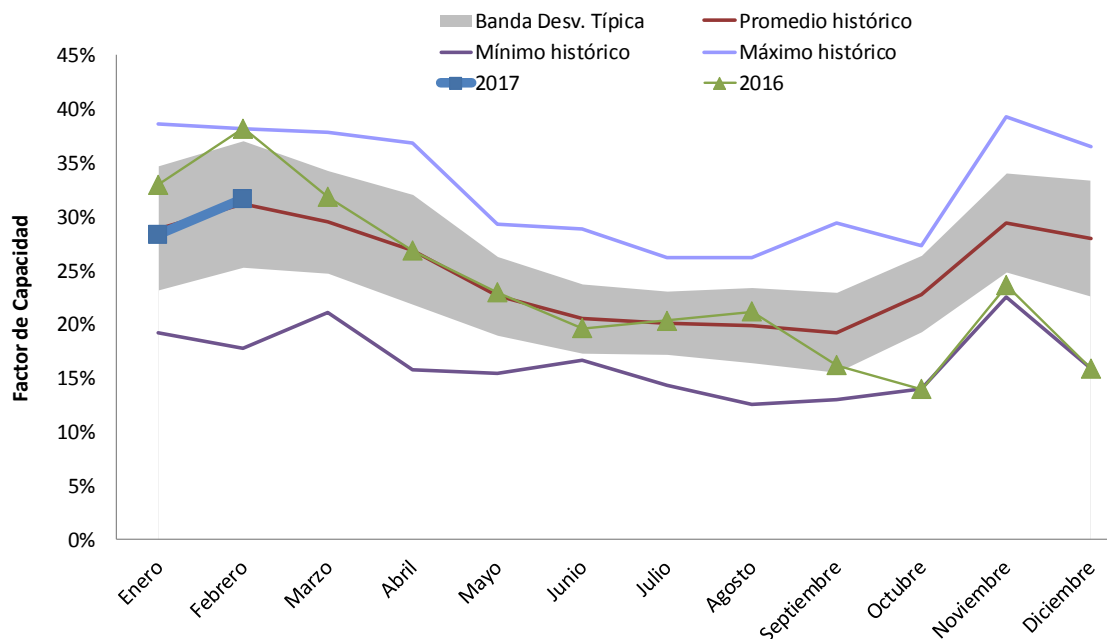
Los casi 23 GW de potencia eólica instalada en España han generado en febrero 4.859 GWh, un 19,9% menos que la producción del mismo mes de febrero 2016.

**Gráfico 07. Evolución mensual de la generación eólica. 2014-2017**



En febrero el factor de capacidad de la eólica se ha situado en 31,6%, lo que supone un 17% menos que el valor alcanzado en febrero de 2016 (38,2%)

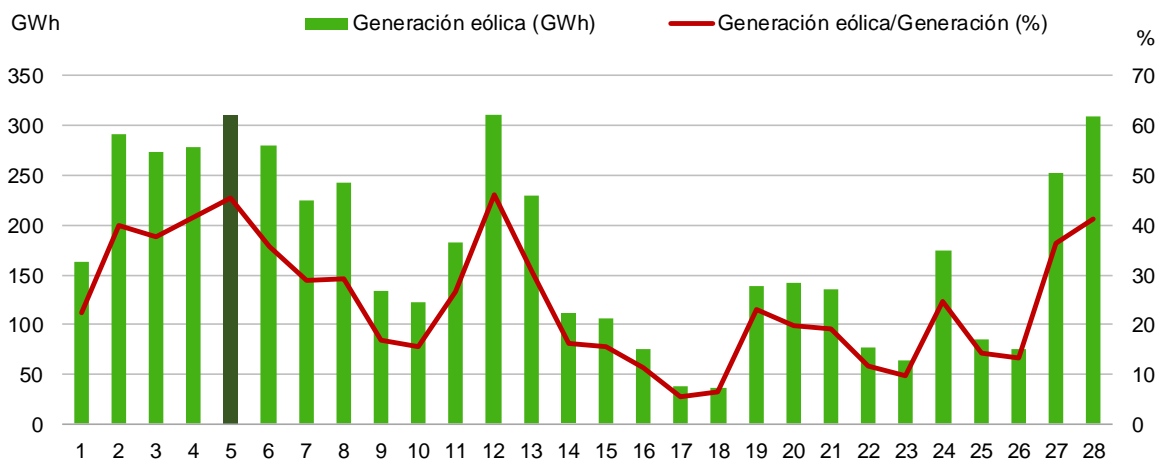
**Gráfico 08. Evolución del factor de capacidad de la eólica promedio, mínimo y máximo desde el año 1998 hasta la actualidad, 2016 y 2017**



Fuente: REE y elaboración AEE

A continuación, se muestra la evolución de la producción eólica diaria peninsular en mes de febrero 2017 así como el porcentaje respecto al total de generación diaria de dicho mes.

**Gráfico 09. Generación eólica diaria peninsular. Febrero 2017**



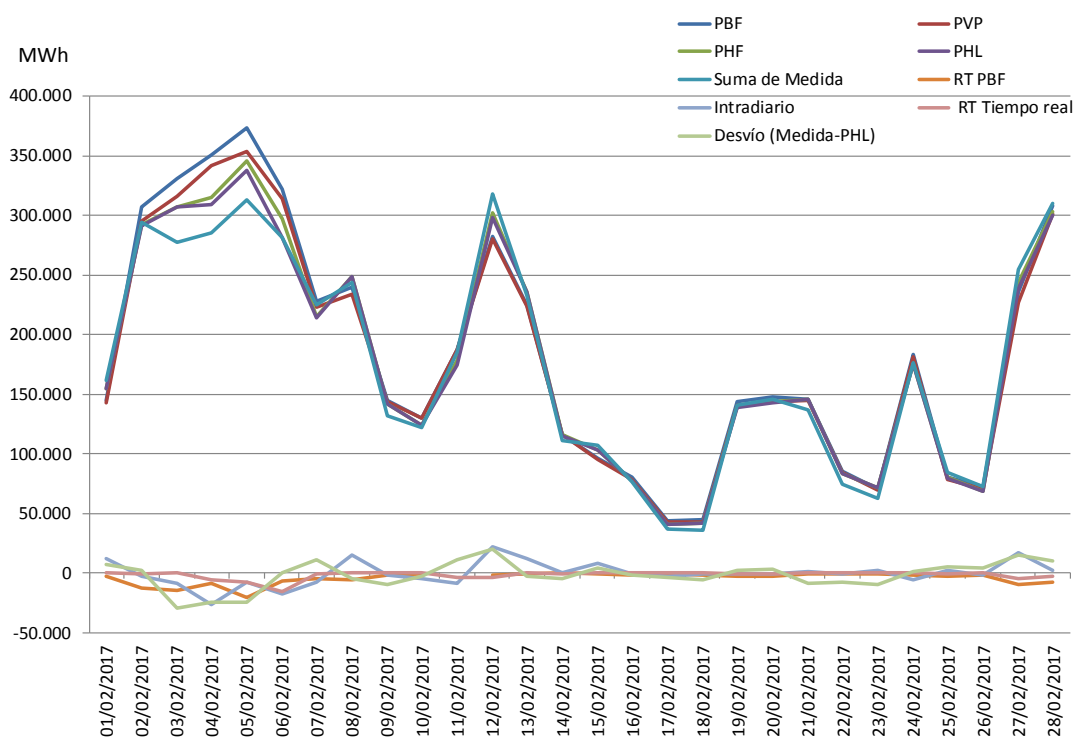
Fuente: REE

## 2.1.2 Evolución de la eólica desde el PBF hasta la producción eólica real. Limitaciones a la eólica

En el siguiente gráfico se representa la evolución de la generación eólica diaria desde el programa básico de funcionamiento (PBF) hasta el tiempo real del mes de febrero 2017, donde:

- PBF: Programa Básico de Funcionamiento (energía casada en el mercado diario + contratos bilaterales);
- RTPBF: restricciones técnicas del PBF;
- PVP: programa viable provisional (PBF+RTPBF);
- Intradiario: energía gestionada por la eólica en los mercados intradiarios;
- PHF: Programa horario final (PVP+Intradiarios);
- RT Tiempo real son las restricciones técnicas en tiempo real;
- PHL: Programa Horario Liquidable.

**Gráfico 10. Evolución diaria de la transición desde el PBF hasta la producción eólica real. Febrero 2017**



Fuente: ESIOS-REE y elaboración AEE

**Las restricciones técnicas**, tanto después del Programa Básico de Funcionamiento como en Tiempo Real, se sitúan en febrero 2017 en 3,55% de la producción eólica medida. En el transcurso del año las restricciones después del PDBF y el tiempo real se sitúan en 2,22% del total de la producción eólica.



**Tabla 01. Restricciones a la producción eólica. 2017**

Fecha	Generación (MWh) MEDIDA	RT PBF (MWh)	RT Tiempo real (MWh)	(RT PDBF + RT Tiempo real) / Medida
ene-17	4.793.875	-42.836	-1.826	-0,855%
feb-17	4.895.091	-121.927	-52.102	-3,55%
<b>TOTAL 2017</b>	<b>4.793.875</b>	<b>-42.836</b>	<b>-53.929</b>	<b>-2,22%</b>

Fuente: ESIOS-REE y elaboración AEE

En cuanto a los desvíos de la eólica medidos como:

$$Desvío (\%) = \frac{Medida - PHL}{PHL}$$

Donde; *Medida* es la generación eólica real y *PHL* es el programa horario liquidable

El desvío positivo promedio en el mes de febrero, es decir, cuando la producción eólica real ha resultado superior a la programada, se ha situado en +6,2%; en cuanto al desvío negativo ha aumentado (teniendo en cuenta las horas en las que la producción eólica real ha sido inferior que la programada) y se ha situado en -8,5%.

**Tabla 02. Desvío eólico promedio mensual. 2017**

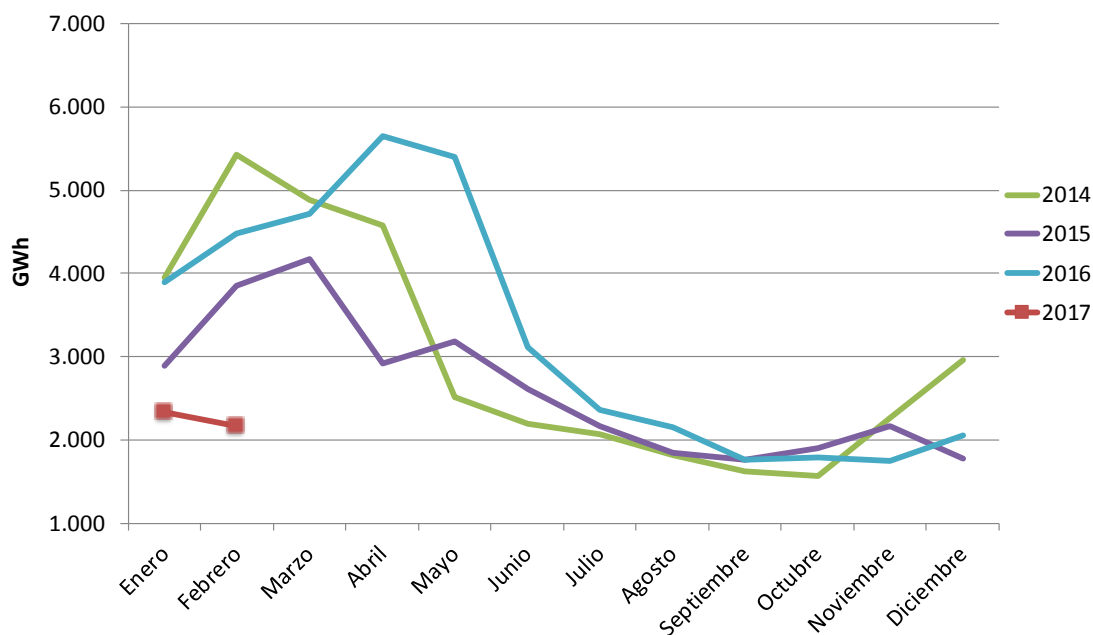
Fecha	Promedio mensual desvío positivo	Promedio mensual desvío negativo
<b>Enero 17</b>	6,4%	-7,2%
<b>Febrero 17</b>	6,2%	-8,5%
<b>Promedio 2017</b>	6,3%	-7,8%

Fuente: Datos REE y elaboración AEE

## 2.2 Generación hidráulica

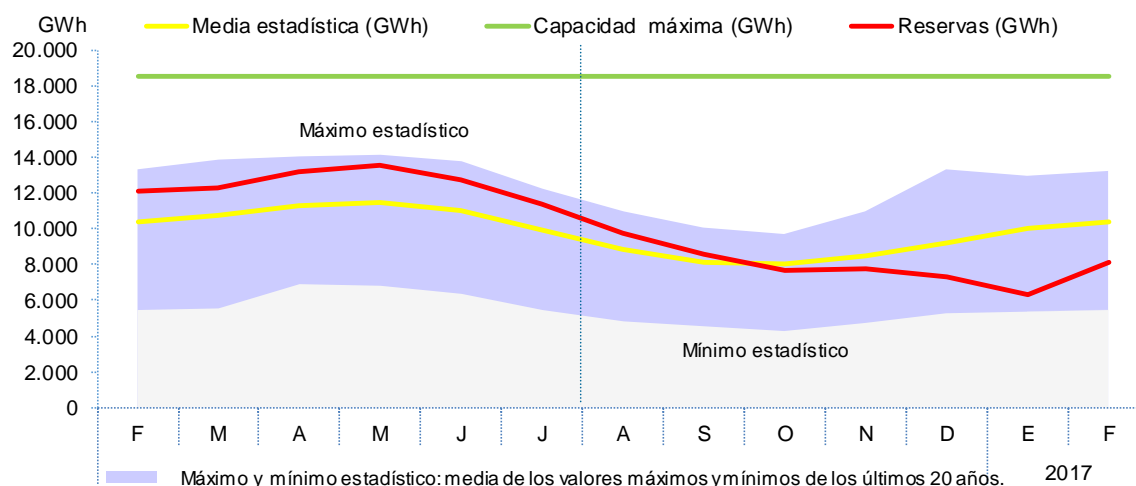
Las centrales hidráulicas han generado 2.167 GWh en el mes de febrero, lo que supone una disminución de la generación hidráulica en un 51,7% respecto al mismo mes del año anterior.

**Gráfico 11. Generación hidráulica mensual. 2014-2017**



Las reservas en régimen anual se sitúan en un 47,5% respecto a la capacidad máxima mientras que en régimen hiperanual se sitúan en un 40,2% de su capacidad máxima.

**Gráfico 12. Evolución mensual reservas hidroeléctrica**

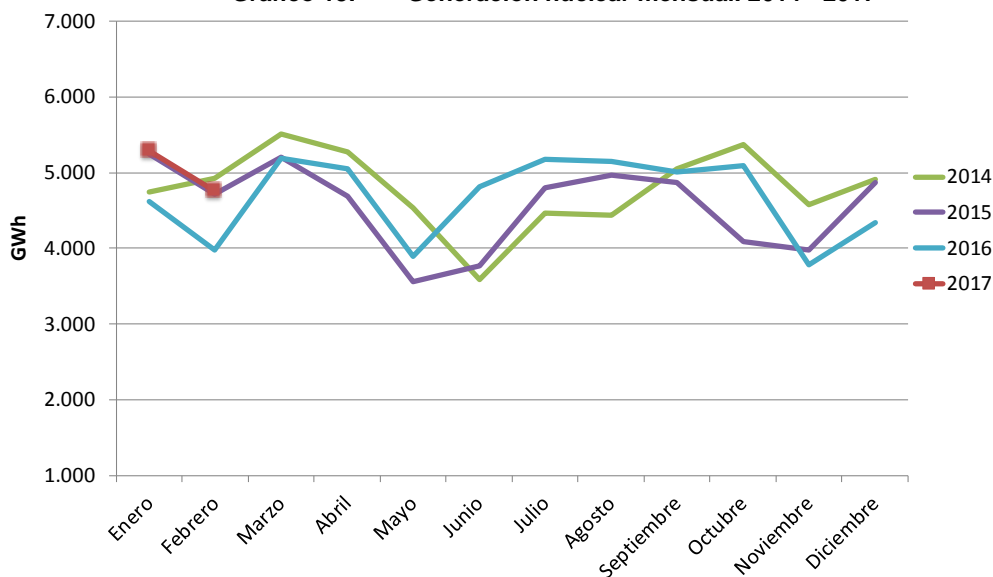


Fuente: Datos Balance Diario REE

## 2.3 Generación nuclear

Con 4.756 GWh producidos en febrero 2017, las centrales nucleares han generado un 19,7% más energía que el mismo mes del 2016.

**Gráfico 13. Generación nuclear mensual. 2014 - 2017**

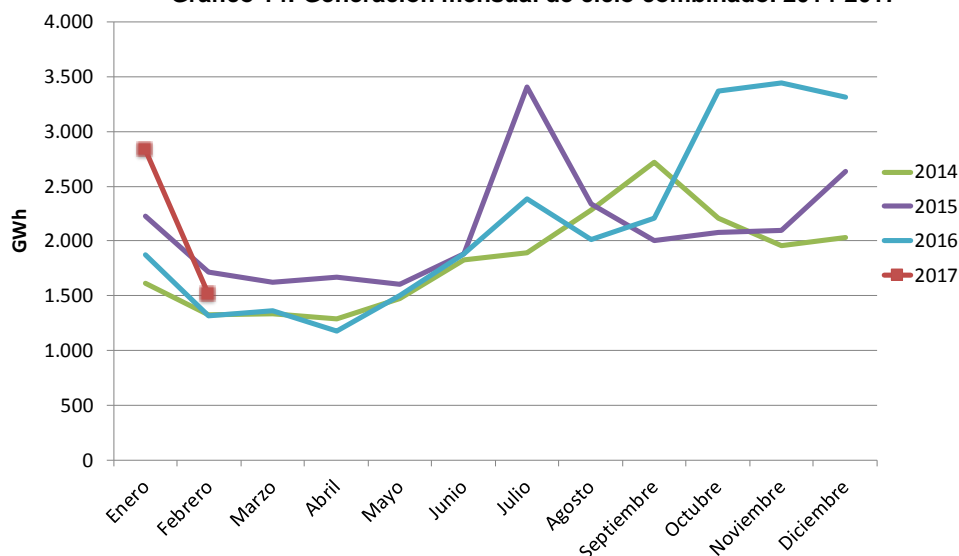


## 2.4 Generación de ciclo combinado

Los ciclos combinados han producido 1.511 GWh en febrero 2017, lo que supone un 14,7% más que en el mismo mes del año anterior.

Según el último informe del operador del sistema, la potencia instalada de los ciclos combinados asciende a 25.353 MW, cuyo factor de capacidad en el segundo mes del 2017 se sitúa en 9%.

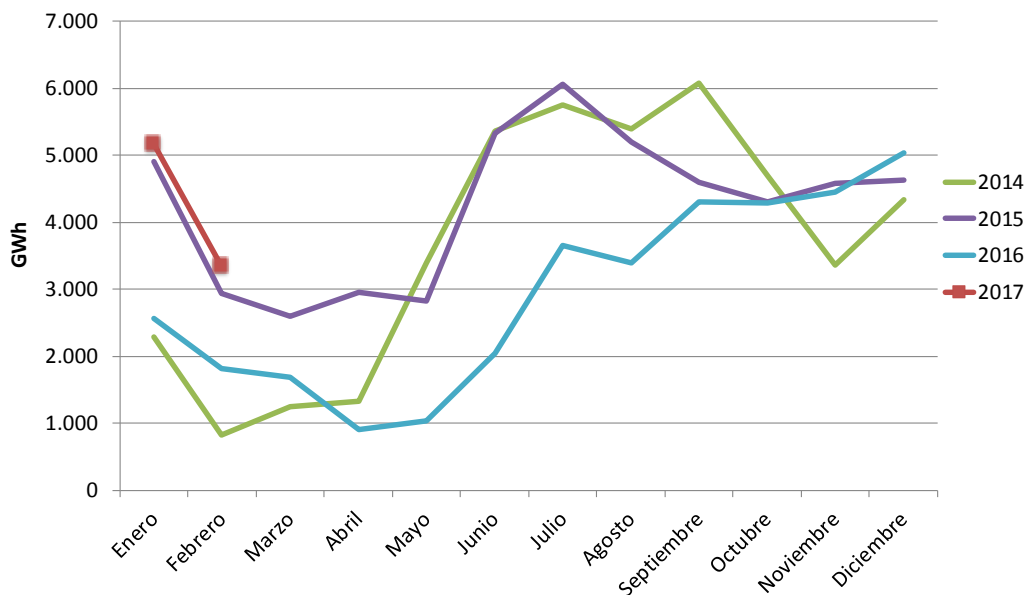
**Gráfico 14. Generación mensual de ciclo combinado. 2014-2017**



## 2.5 Generación térmica con carbón

Las centrales de carbón han generado en febrero 2017 un total de 3.342 GWh, que es un 85 % superior a la generación del mismo mes del 2016.

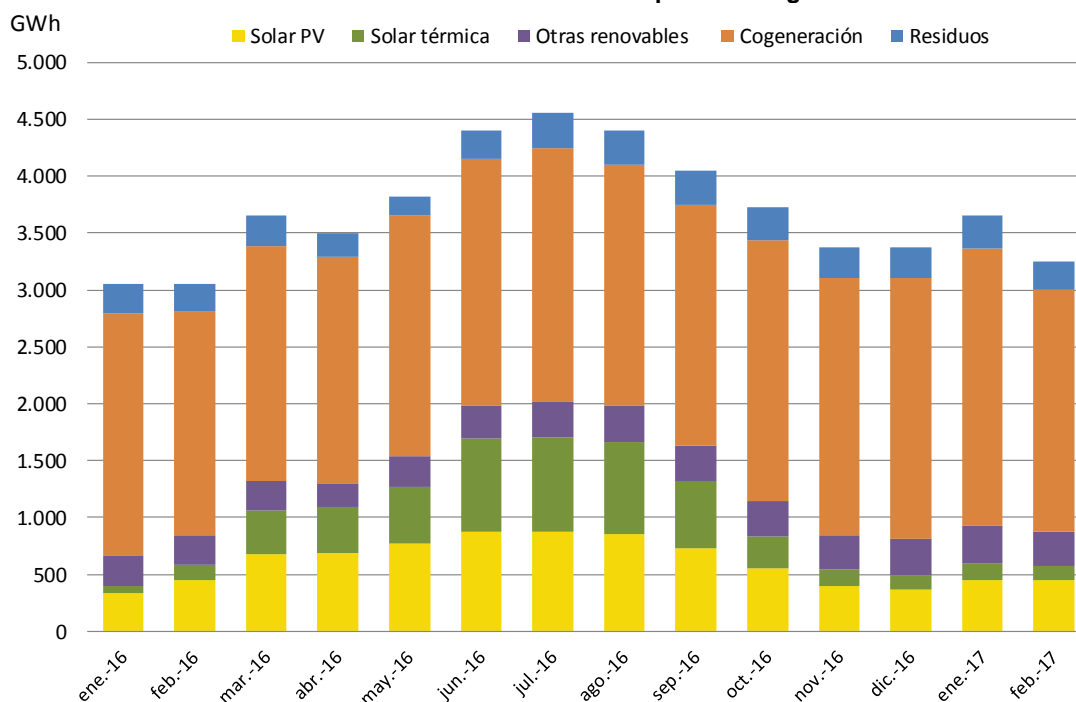
**Gráfico 15. Generación de carbón mensual. 2014 – 2017**



## 2.6 Resto de tecnologías renovables, cogeneración y residuos

Estas tecnologías han generado 3.246 GWh en febrero 2017, siendo superior en un 6,4% a la producción del mismo mes del año anterior.

**Gráfico 16. Generación mensual por tecnologías. 2014-2017**



La solar fotovoltaica ha generado 451 GWh, un 0,4% menos que la producción del mes de febrero de 2016.

La solar térmica ha producido en febrero 2017, 123 GWh, un 7,9% inferior al mismo mes de 2016.

La suma de la producción de otras renovables, como biogás, biomasa, hidráulica marina y geotérmica en el mes de febrero ha sido 299 GWh, un 14,8% superior a la producción del mismo mes del año anterior.

La generación de energía eléctrica mediante cogeneración, ha sido un 8,0% superior a la del mismo mes de febrero de 2016, alcanzando los 2.124 GWh.

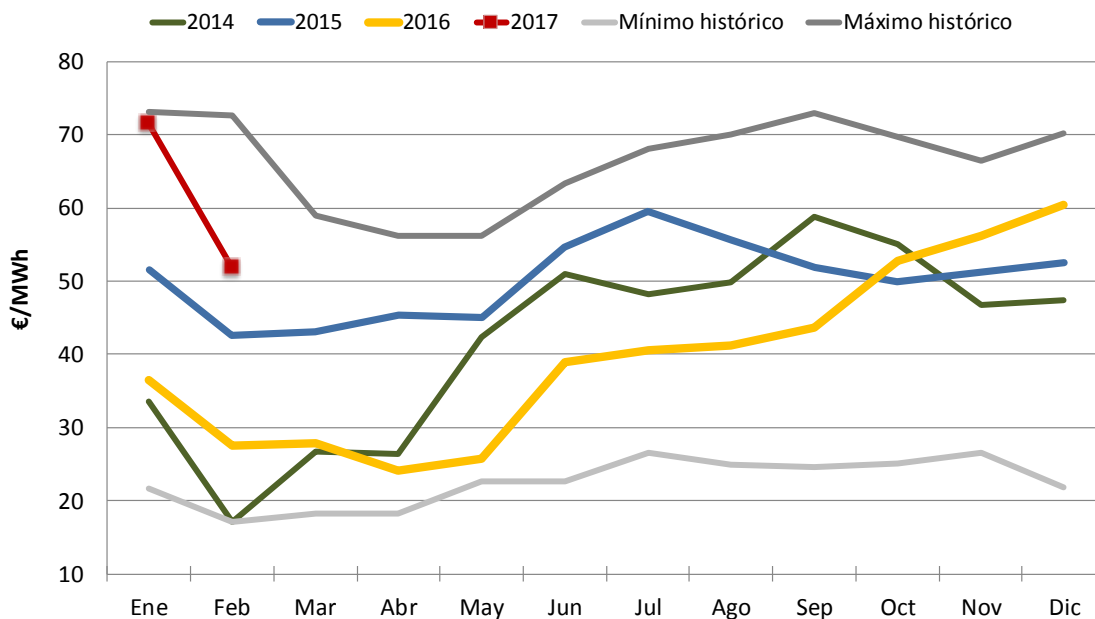
Por último, la producción de energía eléctrica mediante residuos ha sido de 249 GWh, lo que supone un 5,6% más que en febrero del 2016

### 3. EVOLUCIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO Y RETRIBUCIÓN EÓLICA

#### 3.1 Precio del mercado diario

El precio medio aritmético del mercado diario aumenta en el mes de febrero 2017 hasta 51,74 €/MWh convirtiéndose en el precio más altos registrado en febrero desde 2012.

**Gráfico 17. Evolución mensual del precio del mercado diario promedio. 2014 – 2017**



Fuente: OMIE y elaboración AEE

La diferencia entre los precios mínimos y máximos ha disminuido en el mes de febrero respecto al mes anterior, oscilando entre un precio mínimo de 8 €/MWh el día 5 a las 06:00h, y un precio máximo de 79,11 €/MWh a las 10:00h y 11:00 el día 1.

Marzo de 2014 fue el último mes con horas a precio cero.

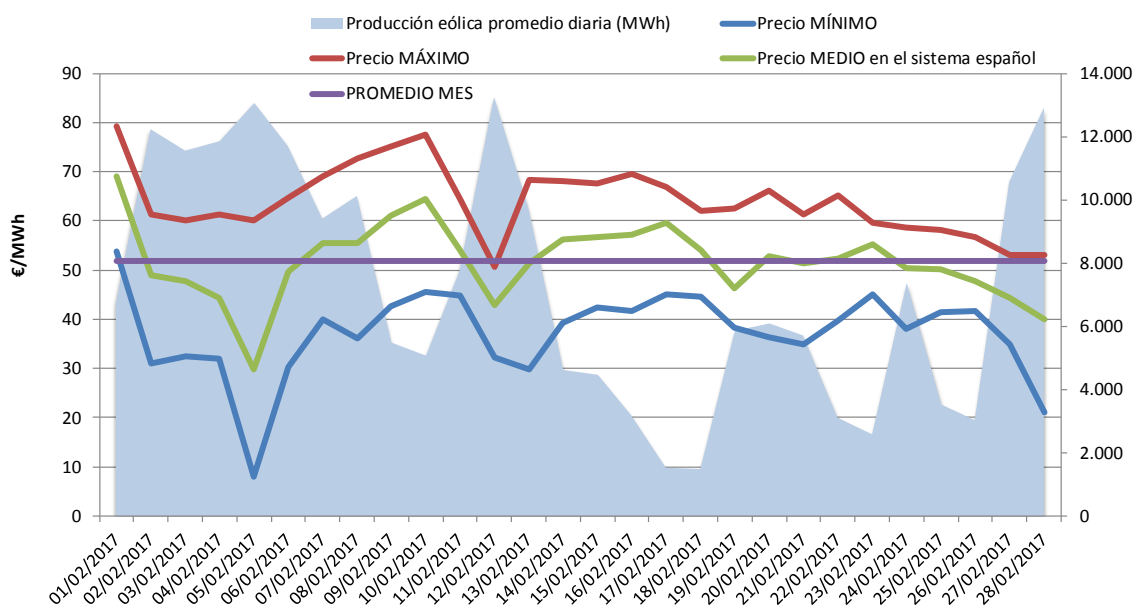
**Tabla 03. Precio mensual mínimo, promedio y máximo del mercado diario. 2016-2017**

	Precio mínimo (€/MWh)	Precio medio aritmético sistema español (€/MWh)	Precio máximo (€/MWh)	Horas a precio cero	Variación respecto al mes anterior (%)	Variación respecto al mismo mes del año anterior (%)
<b>Ene-16</b>	2,30	36,53	66,71	0	-31%	-29%
<b>Feb-16</b>	2,30	27,50	57,00	0	-25%	-35%
<b>Mar-16</b>	4,50	27,80	59,81	0	1%	-36%
<b>Abr-16</b>	4,00	24,11	58,00	0	-13%	-47%
<b>May-16</b>	2,30	25,77	43,51	0	7%	-43%
<b>Jun-16</b>	16	38,90	49,98	0	51%	-28,9%
<b>Jul-16</b>	25,29	40,53	50,73	0	4,2%	-31,9%
<b>Ago-16</b>	25,97	41,16	48,95	0	1,6%	-26,0%
<b>Sep-16</b>	27,50	43,59	53,66	0	5,9%	-16,0%
<b>Oct-16</b>	30	52,83	69,88	0	21,2%	5,9%
<b>Nov-16</b>	10,88	56,13	73,87	0	6,3%	9,6%
<b>Dic-16</b>	35,2	60,49	75,5	0	7,8%	15,0%
<b>Ene-17</b>	40,8	71,49	101,99	0	18,2%	95,7%
<b>Feb-17</b>	8,00	51,74	79,110	0	-27,6%	88,2%

Fuente: OMIE y elaboración AEE

En el siguiente gráfico se representa la evolución diaria del precio medio, mínimo y máximo del mercado diario, así como la producción eólica diaria promedio. En él se puede observar la correlación inversa entre el precio del mercado diario y la generación eólica.

**Gráfico 18. Evolución diaria del precio medio, máximo y mínimo del MD y generación eólica. Febrero 2017**

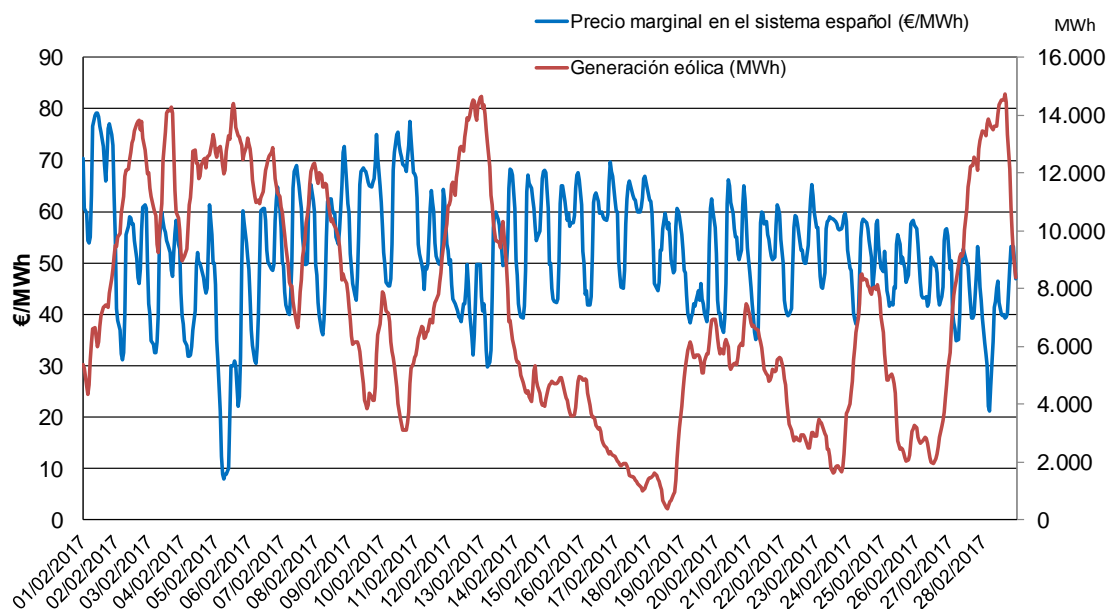


Fuente: OMIE y elaboración AEE

La generación eólica promedio diaria en el mes de febrero 2017 ha sido de 7.284 MWh

La correlación negativa entre producción eólica y precios se puede observar en la evolución horaria, tal y como se representa en el siguiente gráfico, el impacto depresor en el precio es evidente.

**Gráfico 19. Evolución horaria del precio del mercado diario y de la generación eólica. Febrero 2017**

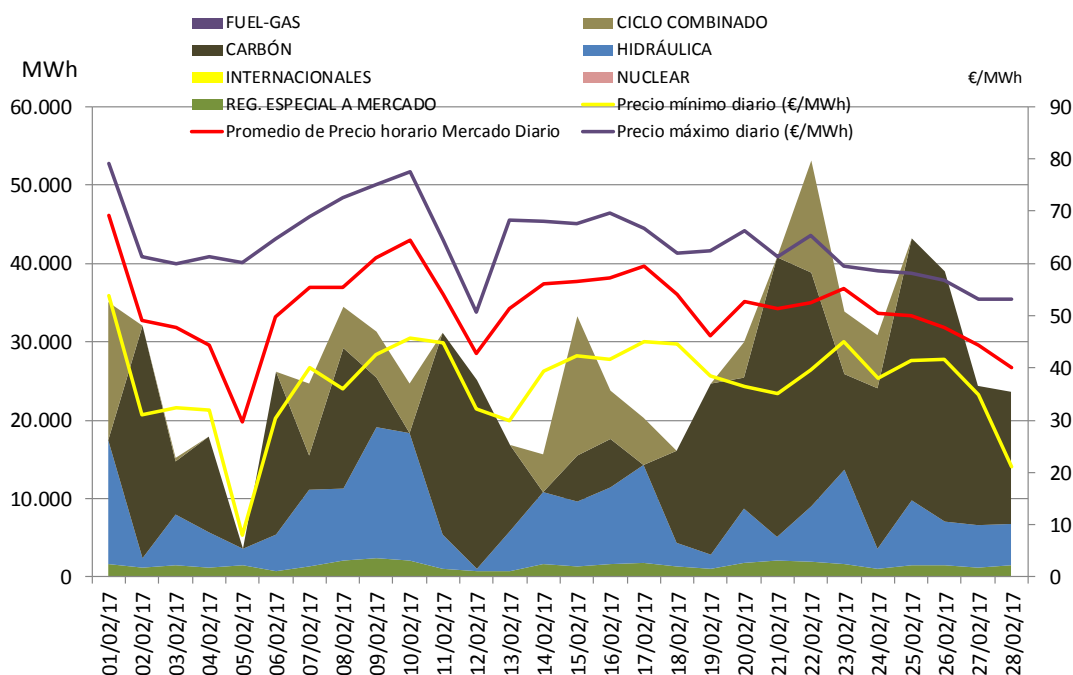


Fuente: OMIE, REE y elaboración AEE

En cuanto a la energía diaria por tecnologías casada y ofertada a precio igual o superior al 95% del marginal durante el mes de febrero 2017 se representa en el siguiente gráfico, además del promedio medio, mínimo y máximo diario del mercado diario.



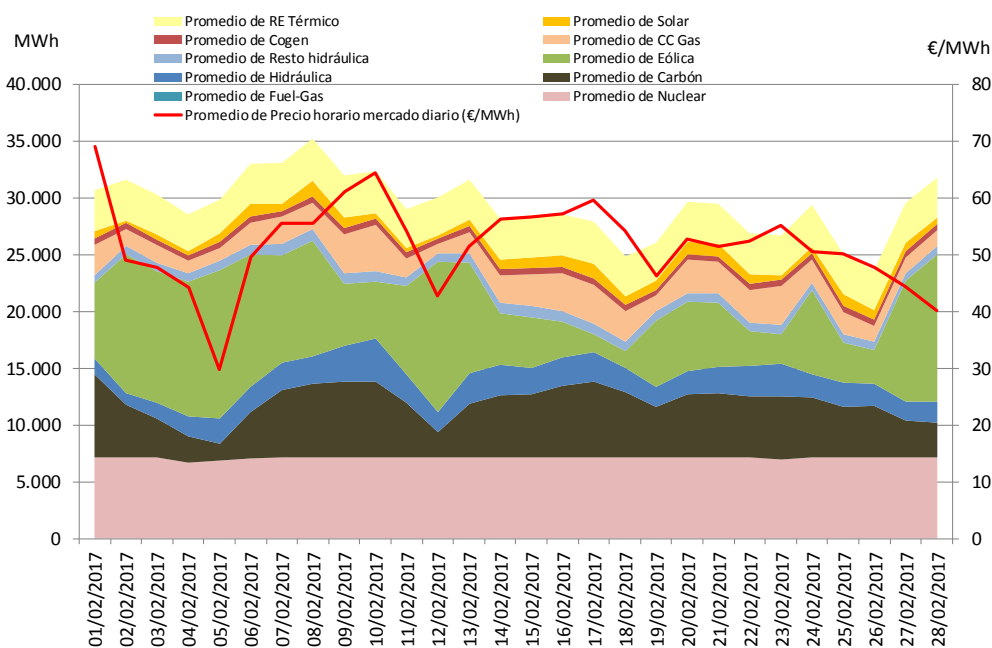
**Gráfico 20. Energía por tecnologías casada y ofertada a precio igual o superior al 95% del marginal y precio medio diario del MD. Febrero 2017**



Fuente: OMIE y elaboración AEE

En los siguientes gráficos se representan el promedio diario de la producción por tecnologías y el precio medio aritmético del mercado diario. En ellos se puede observar como en la mayor parte de las horas en las que la producción eólica aumenta, el precio medio diario disminuye.

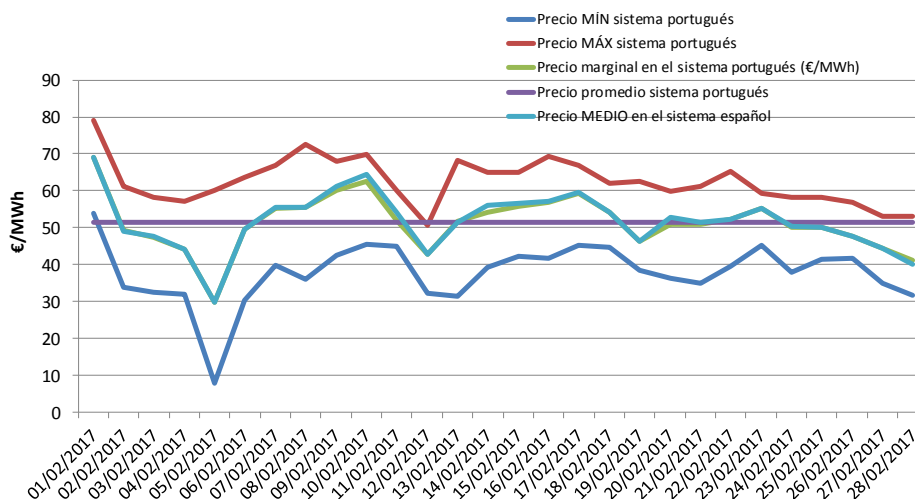
**Gráfico 21. Energía por tecnologías y precio medio diario del MD. Febrero 2017**



Fuente: REE, OMIE y elaboración AEE

El precio medio aritmético en el sistema eléctrico portugués se ha situado en febrero en 51,39 €/MWh, ligeramente inferior al precio medio aritmético del sistema eléctrico español, 51,74 €/MWh, en el 86,8% de las horas los precios de ambos sistemas han resultado iguales, en 11 horas el precio del sistema portugués ha resultado superior, mientras que en 78 horas el precio del sistema español ha sido superior al portugués.

**Gráfico 22. Evolución diaria del precio del MD, sistema eléctrico portugués y español. Febrero 2017**



Fuente: OMIE y elaboración AEE

Con respecto al número de horas en las cuales el precio medio del sistema eléctrico portugués ha sido igual, superior o inferior al del sistema eléctrico español, se puede ver en la tabla siguiente.

**Tabla 04. Comparativa precio sistema portugués y español. Febrero 2017**

	Nº horas	%
<b>PEspañol = PPortugués</b>	583	86,8%
<b>PEspañol &lt; PPortugués</b>	11	1,6%
<b>PEspañol &gt; PPortugués</b>	78	11,6%
<b>TOTAL</b>	<b>672</b>	<b>100%</b>

Fuente: OMIE y elaboración AEE

### 3.2 Futuros de OMIP

Los precios de los futuros de OMIP ([www.omip.pt](http://www.omip.pt)) para el mes de abril 2017, actualmente se sitúan en torno a 39,00 €/MWh para la carga base y en 42,69 €/MWh para la carga punta.

En cuanto a los productos trimestrales, los futuros en Q2-17, Q3-17 y Q4-17 se reducen con respecto a los valores del informe anterior.

**Tabla 05. Futuros OMIP trimestrales**

En €/MWh	Producto Base	Producto Punta
<b>Q2-2017</b>	42,85	47,28
<b>Q3-2017</b>	48,00	52,80
<b>Q4-2017</b>	46,40	50,72

En cuanto a los precios de los futuros de OMIP para 2018, 2019 y 2020 estos han disminuido con respecto al último informe publicado:

**Tabla 06. Futuros OMIP anuales**

En €/MWh	Producto Base	Producto Punta
<b>2018</b>	42,35	46,75
<b>2019</b>	41,95	46,31
<b>2020</b>	41,57	45,95

Fuente: OMIP y elaboración AEE

### 3.3 Retribución eólica

En la liquidación de la energía generada en Diciembre de 2016 se ha aplicado la metodología de retribución establecida en el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio. La cuantía de esta retribución desglosada por tecnologías para este mes ha sido la siguiente:

**Tabla 07. Liquidación diciembre 2016**

Diciembre 2016	Liquidación (Millones de €)
COGENERACIÓN	67,795
SOLAR FV	194,882
SOLAR TE	93,196
EÓLICA	104,707
HIDRÁULICA	6,403
BIOMASA	22,425
RESIDUOS	8,506
TRAT. RESIDUOS	7,725
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,019
<b>TOTAL</b>	<b>505,657</b>

Teniendo en cuenta la anterior liquidación provisional a cuenta correspondiente a la energía generada en el ejercicio 2016 (desde el 1 de Febrero hasta el 31 de diciembre de 2016), de la retribución específica para las instalaciones de producción de energía eléctrica con tecnología renovables, cogeneración y residuos, asciende **6.395,436 Millones €**, antes de IVA o impuesto equivalente

Como consecuencia de los desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema, contemplados en el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de febrero, es necesario aplicar un **coeficiente de cobertura de 89,43%** al importe total de las liquidaciones

acumuladas positivas. Una vez descontadas las cantidades correspondientes al ejercicio 2016 ya abonadas en las liquidaciones anteriores, la cantidad a pagar a cuenta a los productores en la Liquidación 12/2016 asciende a **397,875 Millones €**, antes de IVA o impuesto equivalente.

La retribución de la eólica en el periodo acumulado a diciembre 2016 ascendería a 1.254,456 Millones de euros, si aplicamos el coeficiente de cobertura de esta liquidación (89,43%), ha cobrado 1.121,865 Millones de euros, quedando, por lo tanto, pendiente de percibir 132,591 M€.

El importe total liquidado tiene el siguiente desglose por tecnologías:

**Tabla 08. Liquidación retribución regulada. 2016**

	Liquidación diciembre 12/2016 (Millones €)	Liquidación acumulada hasta dic 2016 (Millones €)	Cantidad cobrada ene-dic 2016 (Millones €)	Cantidad pendiente de cobrar a dic 2016 (Millones €)
COGENERACIÓN	67,795	885,218	791,654	93,564
SOLAR FV	194,882	2.432,166	2.175,095	257,071
SOLAR TE	93,196	1.276,298	1.141,398	134,900
EÓLICA	<b>104,707</b>	<b>1.254,456</b>	<b>1.121,865</b>	<b>132,591</b>
HIDRÁULICA	6,403	77,277	69,109	8,168
BIOMASA	22,425	279,006	249,516	29,490
RESIDUOS	8,506	104,425	93,388	11,037
TRAT. RESIDUOS	7,725	86,357	77,229	9,128
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,019	0,233	0,208	0,025
<b>TOTAL</b>	<b>505,657</b>	<b>6.395,436</b>	<b>5.719,463</b>	<b>675,973</b>

Fuente: CNMC

### El precio medio aritmético y ponderado por la eólica

En febrero el precio ponderado de la eólica ha sido un 4,79% inferior que la media aritmética.

**Tabla 09. Componentes del precio en mercado de la producción eólica. 2017**

	Promedio horario generación eólica (MWh)	Precio medio ARITMÉTICO mensual	Precio medio PONDERADO por la energía eólica	Diferencia en €/MWh	Variación (%)
<b>Enero</b>	6.443	71,49	71,26	-0,23	-0,32%
<b>Febrero</b>	7.284	51,74	49,26	-2,48	-4,79%
Promedio 2017	6.842	62,12	60,01	-2,11	-3,39%

Fuente: Elaboración AEE

El ingreso total a mercado de la eólica según los datos publicados por REE, en el mes de febrero se ha situado en 48,51 €/MWh, una vez tenidos en cuenta el precio ponderado por la energía eólica, la pérdida por los mercados intradiarios, el coste de los desvíos y el coste de la reserva de potencia adicional a subir.

**Tabla 10. Componentes del precio en mercado de la producción eólica. 2017**

	Producción medida liquidada (MWh)	Precio medio a m. diario (€/MWh)	Ganancia/ Pérdida Intradiario (€/MWh)	Pérdida por coste desvíos (€/MWh)	Ganancia Restricciones técnicas	Pérdida por coste reserva a subir (€/MWh)	Ingreso total mercado (€/MWh)
<b>Ene-17</b>	4.600.592,344	71,26	-0,12	-0,73	0,01	-0,01	70,41
<b>Feb-17</b>	3.709.889,587	49,26	-0,15	-1,15	0,55	0,00	48,51

Fuente: esios.ree.es y elaboración AEE

## 4. SISTEMAS ELÉCTRICOS EXTRAPENINSULARES: ISLAS CANARIAS

La eólica en las islas Canarias ha generado, en febrero de 2017, 24.463 MWh, lo que supone un 40,3% menos que energía generada que en el mismo mes de 2016.

En febrero de 2017, la demanda de energía eléctrica en barras de central en las islas Canarias fue un 1,5% menor que en el mismo mes de 2016, situándose en 670.669MWh.

En la siguiente tabla, podemos ver la estructura de generación en las Islas Canarias:

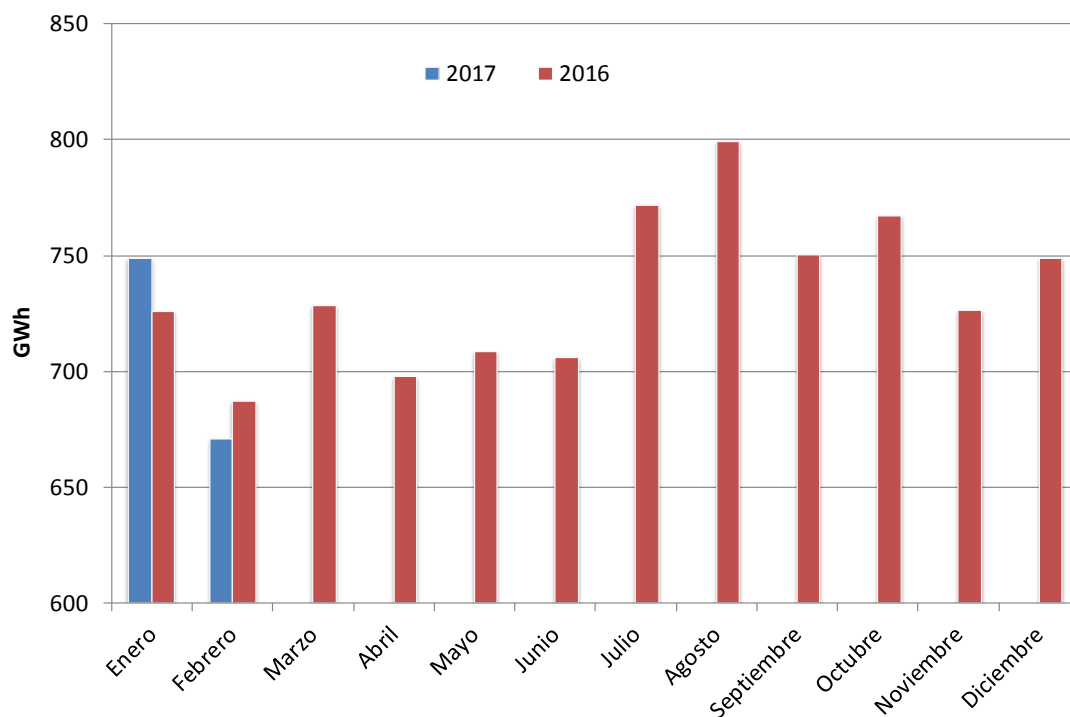
**Tabla 11. Estructura de generación en las Islas Canarias. 2017**

	Feb-17	Δ feb 16/17(%)	Ene-feb17	Δ Ene-feb 16/17(%)
Hidráulica (MWh)	0	-	264	-55,3
Fuel + Gas (MWh)	388.448	-2,8	818.675	-2,4
CCGT (MWh)	237.707	9,1	520.027	11,9
<b>Eólica (MWh)</b>	<b>24.463</b>	<b>-40,3</b>	<b>39.527</b>	<b>-34,3</b>
<b>% sobre la generación total</b>	<b>3,6</b>		<b>2,8</b>	
Solar PV (MWh)	18.645	-6,7	36.492	-8,0
Hidroeólica (MWh)	1.405	-21,1	2.489	-4,0
Otras renovables (MWh)	0	-	811	-49,2
Cogeneración (MWh)	0	-	0	-
<b>DEMANDA DE TRANSPORTE (b.c.) (MWh)</b>	<b>670.669</b>	<b>1,5</b>	<b>1.418.285</b>	<b>0,7</b>

Fuente: Datos REE y elaboración AEE.

En el siguiente gráfico se puede ver la evolución de la demanda de transporte de energía en barras de central de 2016-2017:

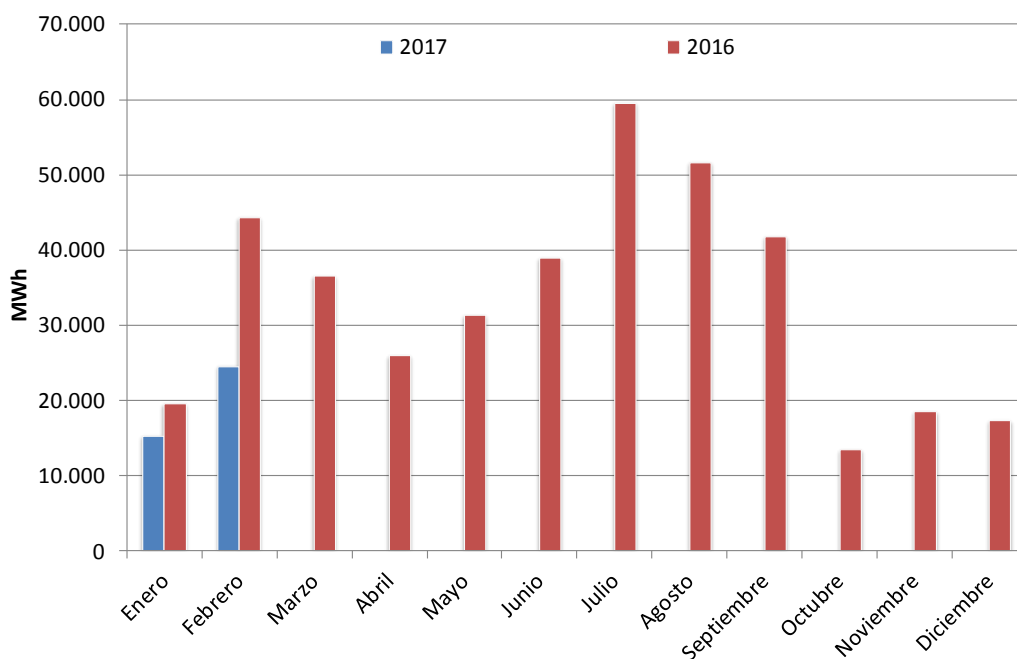
**Gráfico 23. Demanda mensual de transporte de energía eléctrica en b.c. 2016-2017**



Fuente: REE y elaboración AEE.

La eólica ha generado en febrero de 2017, 24.463MWh, un 40,3% menos que en febrero de 2016.

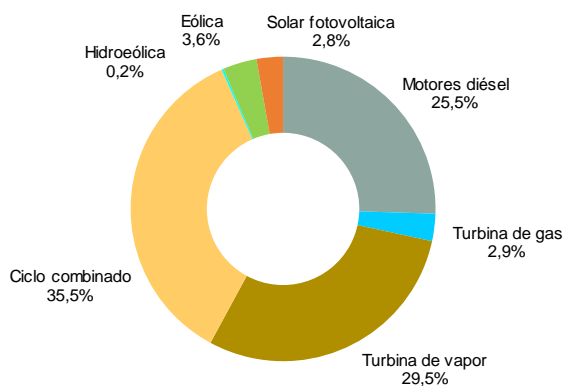
**Gráfico 24. Generación eólica en 2016-2017**



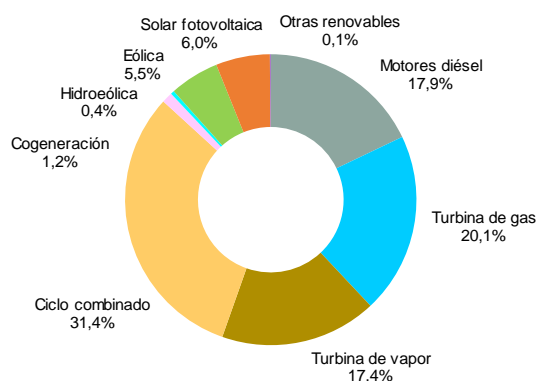
Fuente: REE y elaboración AEE.

En cuanto a la contribución de las renovables en el sistema eléctrico canario, en febrero del 2017, las renovables han aportado un 6,6% del total de la generación, estando por debajo de la aportación de febrero del año anterior (9,3%):

**Gráfico 25. Estructura de generación  
Febrero 2017**



**Gráfico 26. Estructura de potencia  
instalada. Islas Canarias**

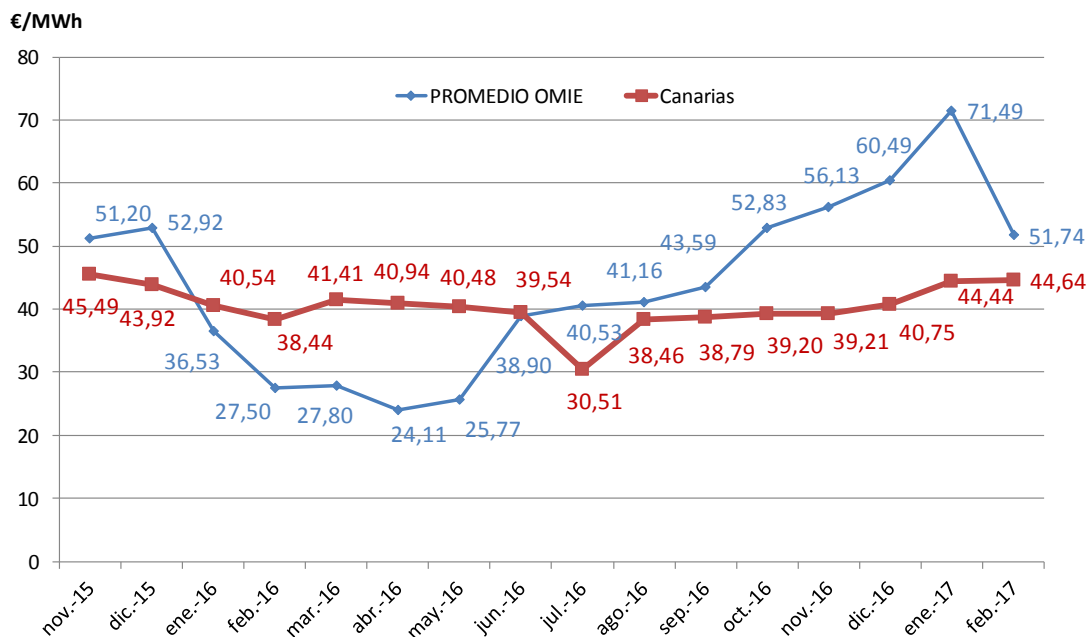


En el mes de febrero, la eólica aportó un 3,6% de la generación total, inferior a la aportación de febrero de 2016 (6,0%)

El PHventa fijado por el RD 738/2015 para instalaciones futuras renovables o convencionales sin retribución adicional en las Islas Canarias ha alcanzado en el mes de febrero el valor de 41,64 €/MWh frente al alcanzado en el precio horario de mercado diario peninsular de 51,74€/MWh.

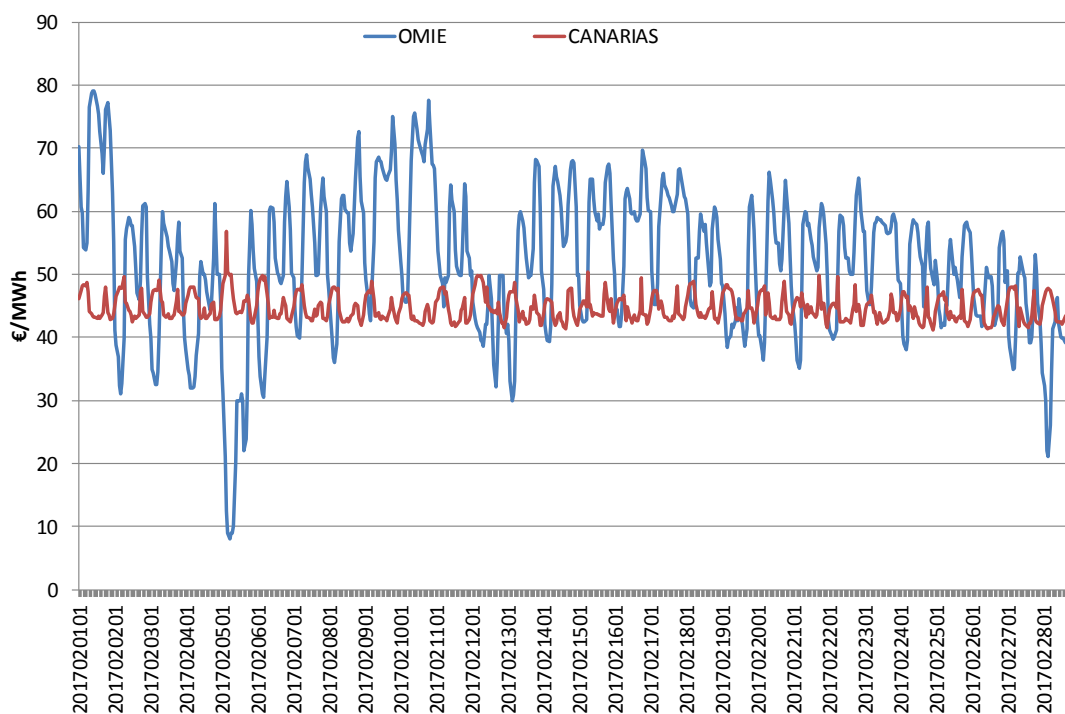
En la siguiente gráfica, se puede ver la comparación de precios finales de venta:

**Gráfico 27. Precio medio mensual OMIE frente Precio venta medio mensual Canarias.**



A continuación, se puede observar la gran volatilidad horaria de los precios horarios peninsulares en febrero, y como en las islas esta volatilidad se queda laminada en las islas:

**Gráfico 28. Volatilidad de los precios horarios en el mes de febrero 2017.**







---

---

*Este informe es un servicio de la Asociación Empresarial Eólica (AEE) para sus asociados quedando prohibida la reproducción o divulgación total o parcial a terceros. Su contenido y resultados obtenidos se basan en los escenarios presentados, no suponiendo ninguna garantía sobre el resultado de los mismos.*

---

---