



INFORME MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO

Nº 89

Fecha de publicación: 22 de octubre de 2015



CONTENIDO

1. RESUMEN EJECUTIVO	3
2. EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA	4
3. EVOLUCIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO Y RETRIBUCIÓN EÓLICA	15

1. RESUMEN EJECUTIVO

Durante el mes de septiembre del año en curso la eólica se situó como tercera fuente de generación en la península con 3.007 GWh. En cuanto a la generación eólica acumulada durante los nueve primeros meses del año, ésta se sitúa en 36.579GWh, por detrás de la energía nuclear y el carbón.

La demanda de energía eléctrica ha aumentado de enero a septiembre 2015 un 2,5% respecto al mismo periodo del año anterior. En términos netos, es decir, descontando los efectos de laboralidad y temperatura, el consumo eléctrico ha aumentado un 1,1%.

El precio medio aritmético del mercado diario en el mes de septiembre 2015 fue de 51,88 €/MWh algo inferior al mes de agosto (55,59 €/MWh)

Los precios de los futuros de OMIP (www.omip.pt) para el mes de noviembre 2015 se sitúan actualmente en torno a 46,80 €/MWh para el carga base y en 51,69 €/MWh para el carga punta. Por lo que respecta al Q1-16 (primer trimestre 2016) los precios se sitúan en 46,10 €/MWh en carga base y 49,82 €/MWh en punta.

	sep-15	sep-14	Variación (%)	ene-sep 2015	ene-sep 2014	Variación 2015/2014
Precio MD (€/MWh)	51,88	58,89	-11,9%	50,02	39,54	26,5%
Hidráulica (GWh)	1.506	1.621	-7,1%	20.827	29.062	-28,3%
Nuclear (GWh)	5.100	5.044	1,1%	43.756	42.532	2,9%
Carbón (GWh)	4.920	6.076	-19,0%	39.913	31.645	26,1%
Ciclo combinado (GWh)	2.039	2.715	-24,9%	19.073	15.736	21,2%
Consumos en generación (GWh) ⁽¹⁾	-649	-725	-10,5%	-5.264	-4.766	10,4%
EÓLICA (GWh)	3.007	2.131	41,1%	36.580	37.409	-2,2%
% sobre la generación total	14,5%	9,8%		18,4%	19,2%	
Factor de capacidad (%)	18,3%	13,0%		24,5%	25,0%	
Resto Hidráulica (GWh)	284	357	-20,4%	4.400	5.491	-19,9%
Solar PV (GWh)	693	653	6,1%	6.395	6.383	0,2%
Solar térmica (GWh)	505	390	29,5%	4.608	4.455	3,4%
Térmica renovable (GWh)	416	422	-1,4%	3.603	3.553	1,4%
Cogeneración y resto (GWh)	2.261	2.253	0,4%	19.706	19.122	3,1%
Consumos en bombeo (GWh)	-266	-216	23,1%	-3.221	-3.957	-18,6%
Enlace Península-Baleares (GWh) ⁽²⁾	-120	-147		-1.071	-1.030	4,0%
Intercambios internacionales (GWh) ⁽³⁾	-181	-336		-1.950	-2.938	-33,6%
DEMANDA DE TRANSPORTE (b.c.) (GWh)	19.515	20.238	-3,6%	187.355	182.697	2,5%

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

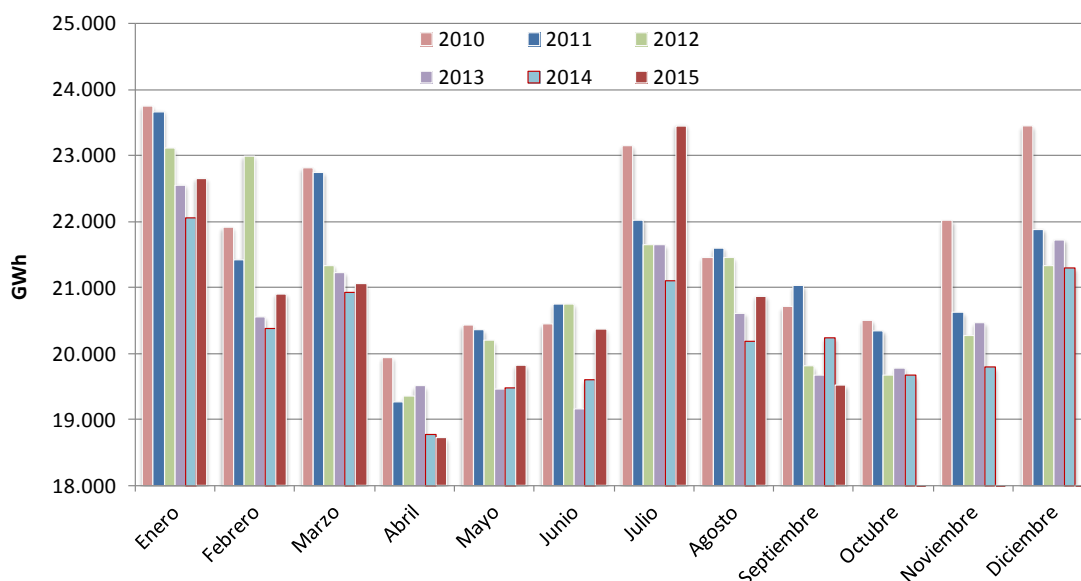
(3) Valor positivo: saldo importador; valor negativo: saldo exportador

2. EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA

La demanda de energía eléctrica peninsular en el mes de septiembre 2015 disminuye un 3,7% en términos absolutos y es un 0,7% inferior una vez corregida con el efecto de la laboralidad y temperaturas respecto al mismo mes del año anterior. En términos acumulados, la demanda de energía eléctrica de transporte en b.c. ha alcanzado 187.359GWh hasta mes de septiembre 2015, siendo un 2,5% superior a la demanda del mismo mes del año anterior.

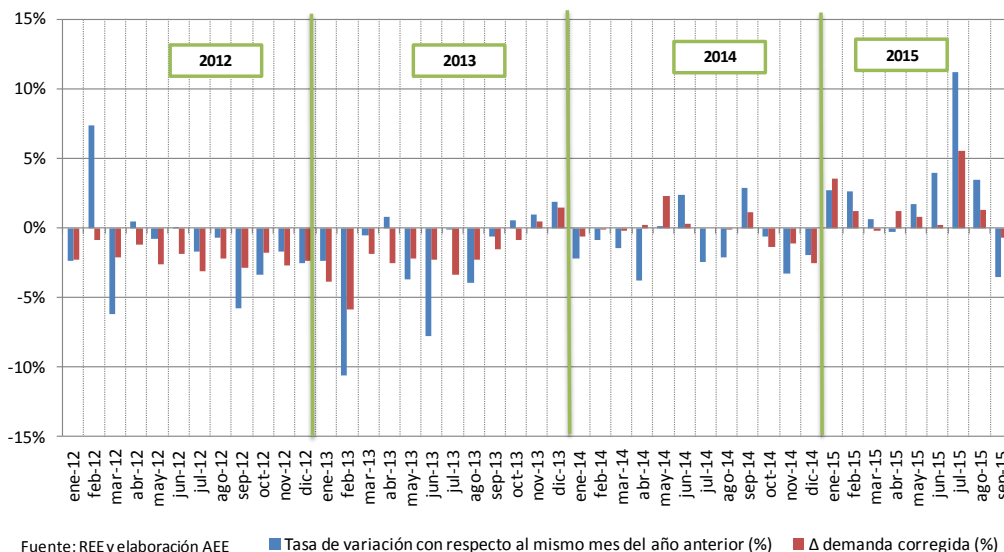
La evolución de la demanda se representa en el gráfico siguiente:

Gráfico 01. Demanda mensual de transporte de energía eléctrica en b.c. 2009-2015



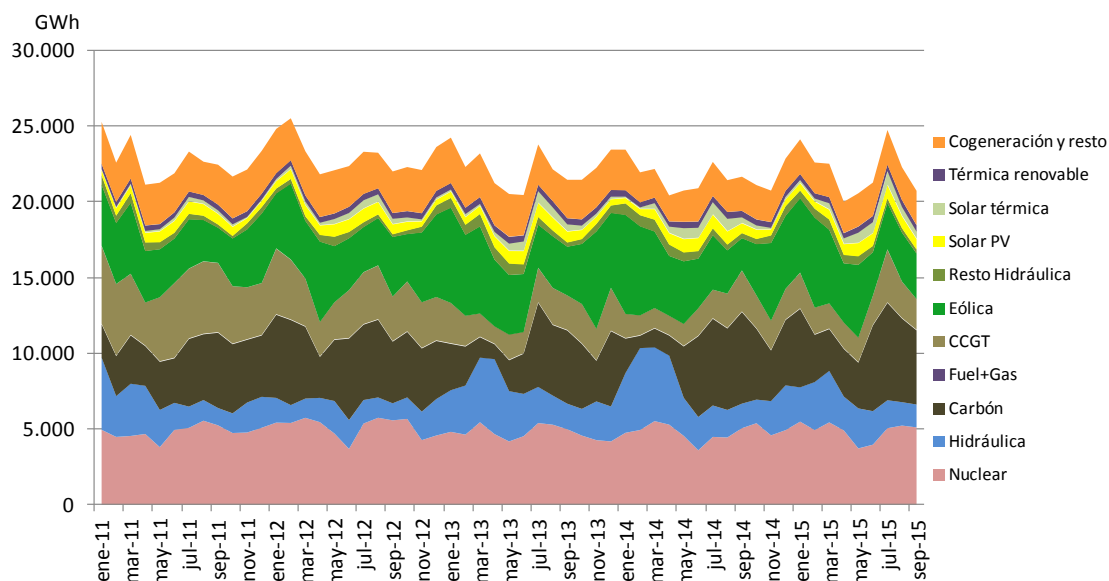
En el siguiente gráfico se representa la variación mensual de la demanda de energía eléctrica, en términos brutos (barras azules) y la variación del consumo eléctrico corregida por los efectos de laboralidad y temperatura (barras rojas).

Gráfico 02. Variación mensual de la demanda de energía eléctrica. 2012-2015



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

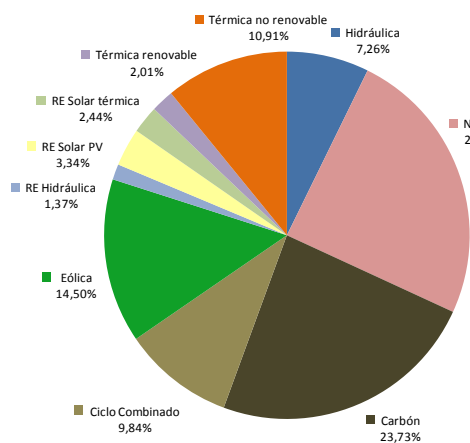
Gráfico 03. Evolución mensual de la generación por tecnologías en GWh. 2011-2015



Fuente: REE y elaboración AEE

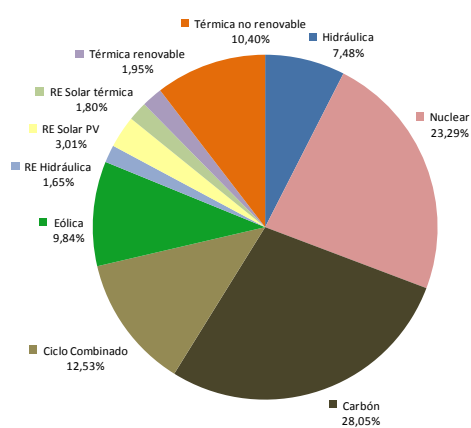
En el mes de septiembre la eólica ha aportado el 14,5% de la generación total, siendo la tercera tecnología de generación.

Gráfico 04. Estructura de generación. Septiembre 2015



Fuente: REE y elaboración AEE

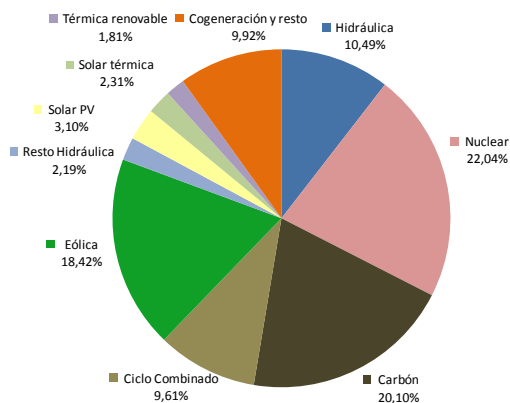
Gráfico 05. Estructura de generación. Septiembre 2014



Fuente: REE y elaboración AEE

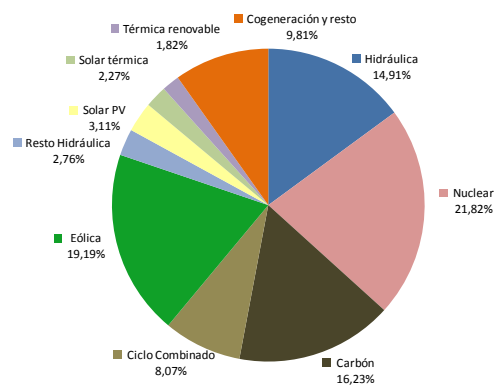
En los nueve primeros meses de 2015, la eólica se sitúa como la tercera tecnología de generación, con una aportación de un 18,4% del total, por detrás del carbón con un 20,1% y de la nuclear con un 22%.

**Gráfico 06. Estructura de generación.
Enero a Septiembre 2015**



Fuente: REE y elaboración AEE

**Gráfico 07. Estructura de generación.
Enero a Septiembre 2014**

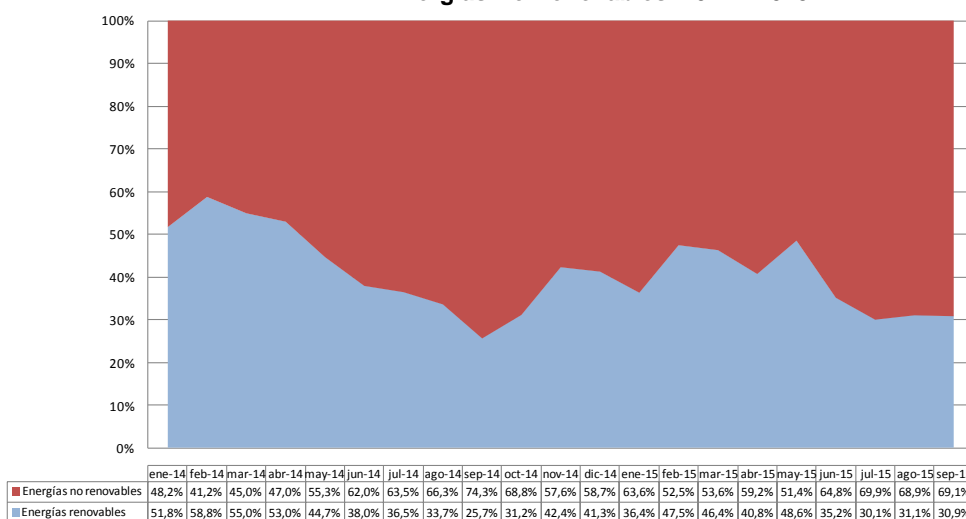


Fuente: REE y elaboración AEE

Los ciclos combinados continúan con una aportación por debajo del 10% en el periodo acumulado de 2015. A pesar que en los meses de julio y agosto la aportación de los ciclos fue de 14,1% y 10,8% respectivamente, en septiembre la aportación no llega al 10%. La disminución de la demanda con respecto meses anteriores ha provocado que esta tecnología reduzca su aportación.

La contribución de la generación procedente de fuentes de energía renovable en el mes de septiembre de 2015 ha sido de 30,9%.

Gráfico 08. Evolución mensual del % de la producción eléctrica cubierto con EERR y Energías No Renovables. 2014 - 2015



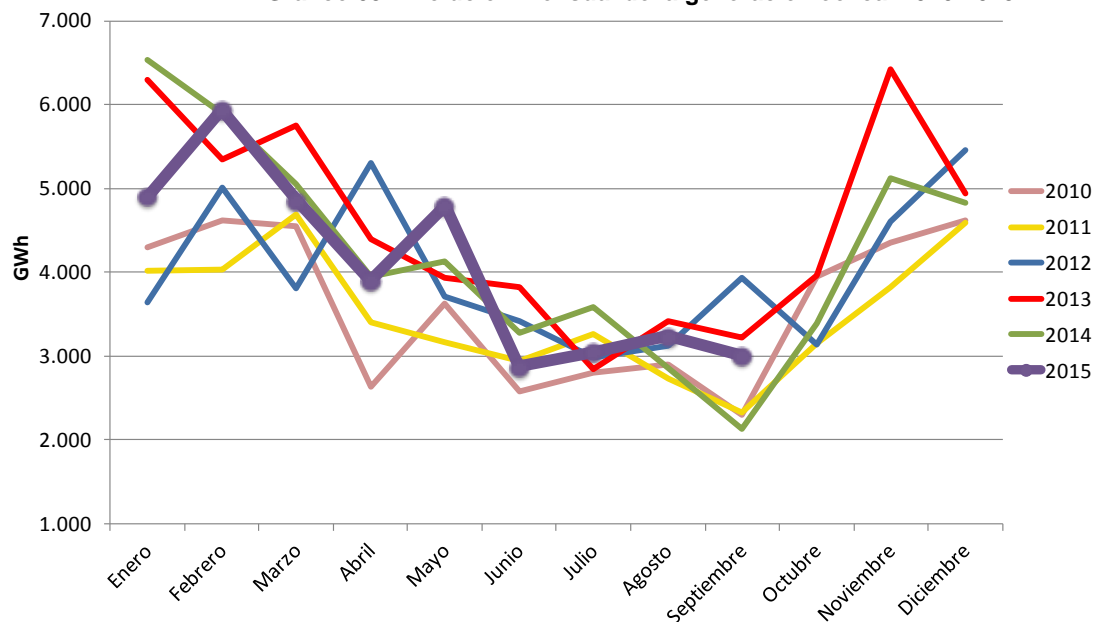
Fuente: REE y elaboración AEE

2.1 Eólica

2.1.1 Generación eólica

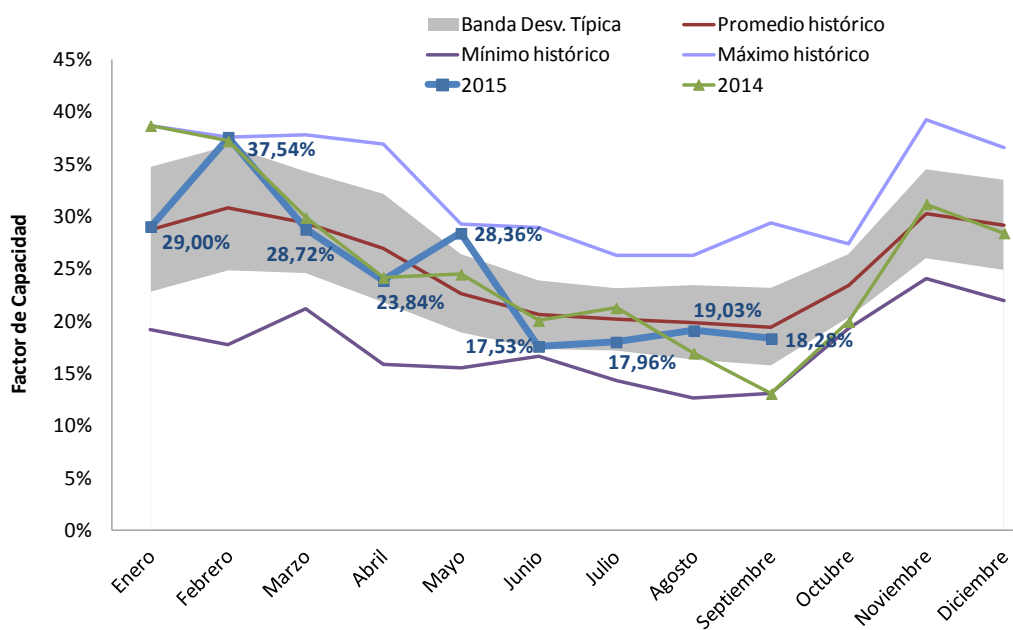
Los casi 23 GW de potencia eólica instalada en España han generado en septiembre 3.007 GWh, un 41,1% más que la producción del mismo mes de 2014.

Gráfico 09. Evolución mensual de la generación eólica. 2010-2015



En septiembre el factor de capacidad de la eólica se ha situado en 18,28%, lo que supone un 40% más que el valor alcanzado en septiembre de 2014 (13%)

Gráfico 10. Evolución del factor de capacidad de la eólica promedio, mínimo y máximo desde el año 1998 hasta la actualidad, 2014 y 2015

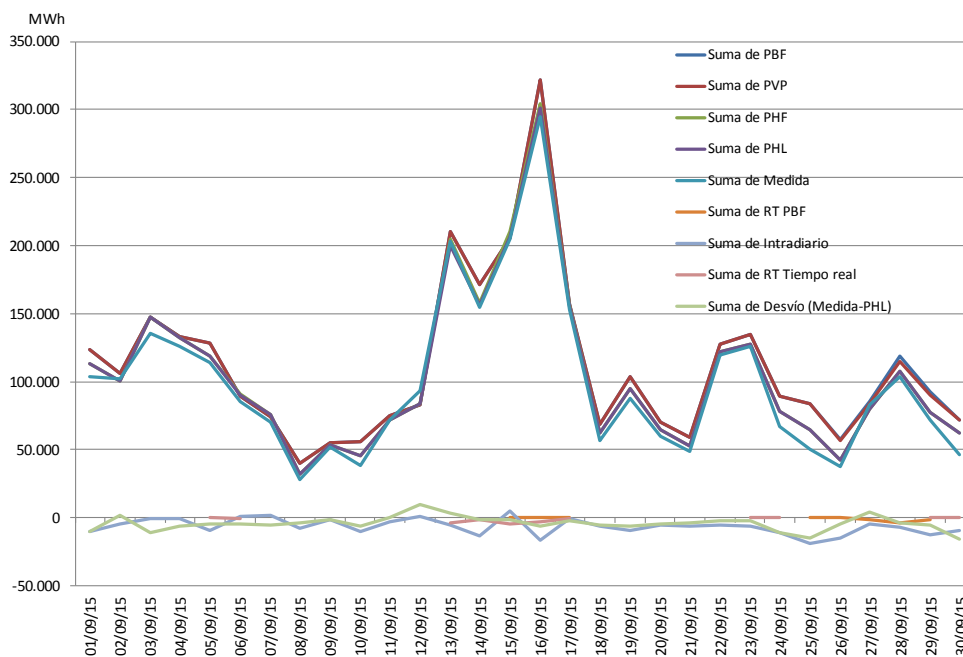


2.1.2 Evolución de la eólica desde el PBF hasta la producción eólica real. Limitaciones a la eólica

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 septiembre 2015, 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 11. Evolución diaria de la transición desde el PBF hasta la producción eólica real. Septiembre 2015



Fuente: ESIOS-REE y elaboración AEE

Las restricciones técnicas, tanto después del Programa Básico de Funcionamiento como en Tiempo Real, se sitúan en el transcurso del año en 0,27% de la producción eólica medida en los nueve primeros meses.

Tabla 01. Restricciones a la producción eólica. 2015

Fecha	Generación (MWh) MEDIDA	RT PBF (MWh)	RT Tiempo real (MWh)	(RT PDBF + RT Tiempo real) / Medida
ene-15	4.910.368	0	-5.746	-0,117%
feb-15	5.940.592	-7	-1.955	-0,033%
Mar-15	4.861.666	0	-26.633	-0,548%
Abr-15	3.903.878	0	-5.579	-0,143%
May-15	4.799.570	0	-188	-0,004%
Jun-15	2.867.673	-423	-535	-0,033%
Jul-15	3.050.451	-6.002	-6.559	-0,412%
Ago-15	3.234.303	-10.733	-11.192	-0,678%
Sep-15	2.987.468	-8.215	-14.695	-0,767%
TOTAL 2015	36.555.968	-25.381	-73.082	-0,269%

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 septiembre, es decir, cuando la producción eólica real ha resultado superior a la programada, se ha situado en +7,9%; 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 -13,3%.

Tabla 02. Desvío eólico promedio mensual. 2015

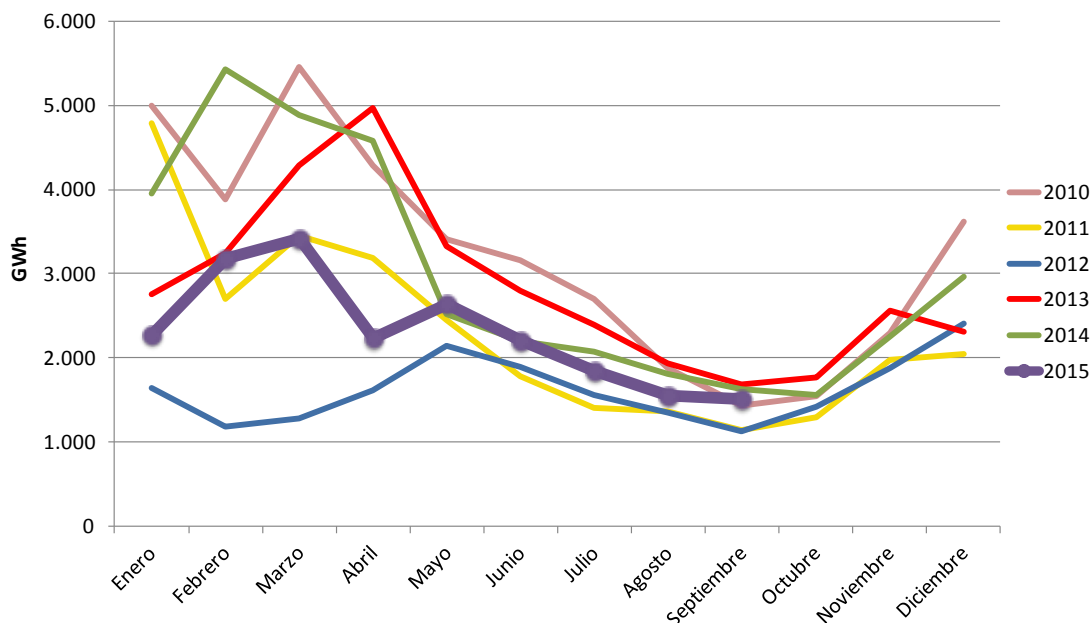
Fecha	Promedio mensual desvío positivo	Promedio mensual desvío negativo
Enero 15	8,7%	-9,4%
Febrero 15	5,3%	-8,1%
Marzo 15	6,6%	-10,8%
Abril 15	7,0%	-11,7%
Mayo 15	7,5%	-8,1%
Junio 15	8,6%	-12,7%
Julio 15	11,6%	-12,0%
Agosto 15	13,5%	-12,2%
Septiembre 15	7,9%	-13,3%
Promedio 2015	8,8%	-11,0%

Fuente: Datos REE y elaboración AEE

2.2 Generación hidráulica

Las centrales hidráulicas han generado 1.506 GWh en el mes de septiembre, lo que supone una disminución de la generación hidráulica en un 7,1% con respecto al mismo mes del año anterior.

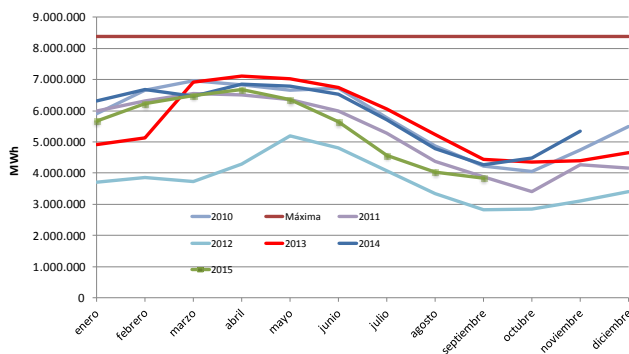
Gráfico 12. Generación hidráulica mensual. 2010-2015



Fuente: REE y elaboración AEE

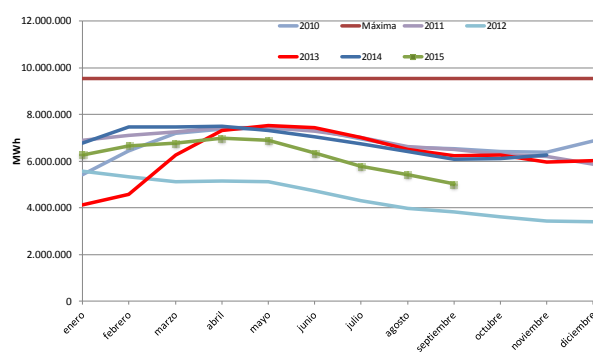
Las reservas en régimen anual se sitúan en un 42,8% respecto a la capacidad máxima mientras que en régimen hiperanual se sitúan en un 52,5% de su capacidad máxima.

Gráfico 13. Evolución mensual reservas de los embalses, régimen anual. 2010-2015



Fuente: Datos Balance Diario REE y elaboración AEE

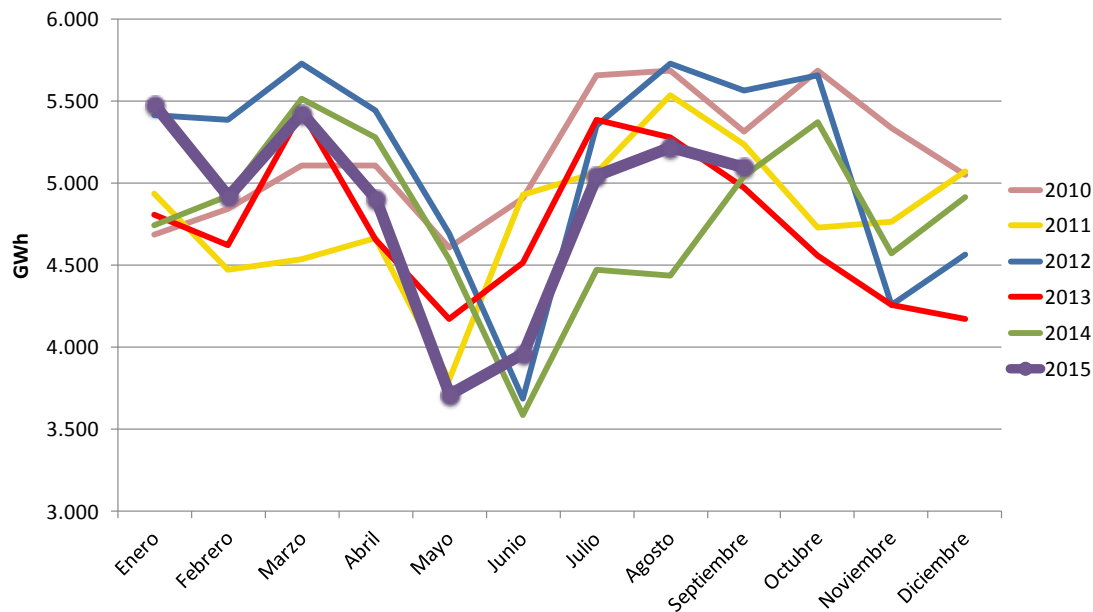
Gráfico 14. Evolución mensual reservas embalses régimen hiperanual. 2010-2015



2.3 Generación nuclear

Con 5.100 GWh producidos en septiembre 2015 las centrales nucleares han generado un 1,1% más energía que el mismo mes del 2014.

Gráfico 15. Generación nuclear mensual. 2010 - 2015



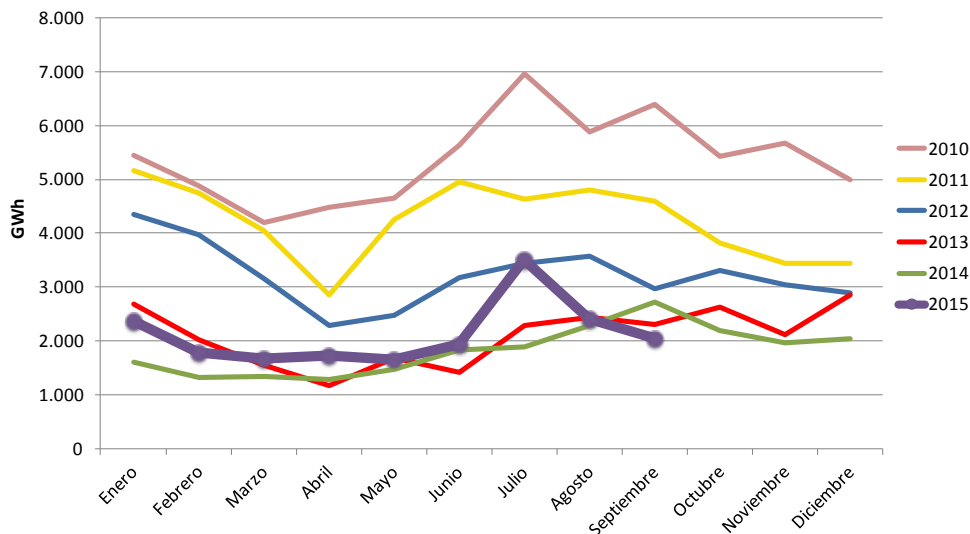
Fuente: REE y elaboración AEE

2.4 Generación de ciclo combinado

Los ciclos combinados han producido 2.039 GWh en septiembre 2015, lo que supone un 25,5% menos 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 desde enero a septiembre 2015 se sitúa en 11,42%.

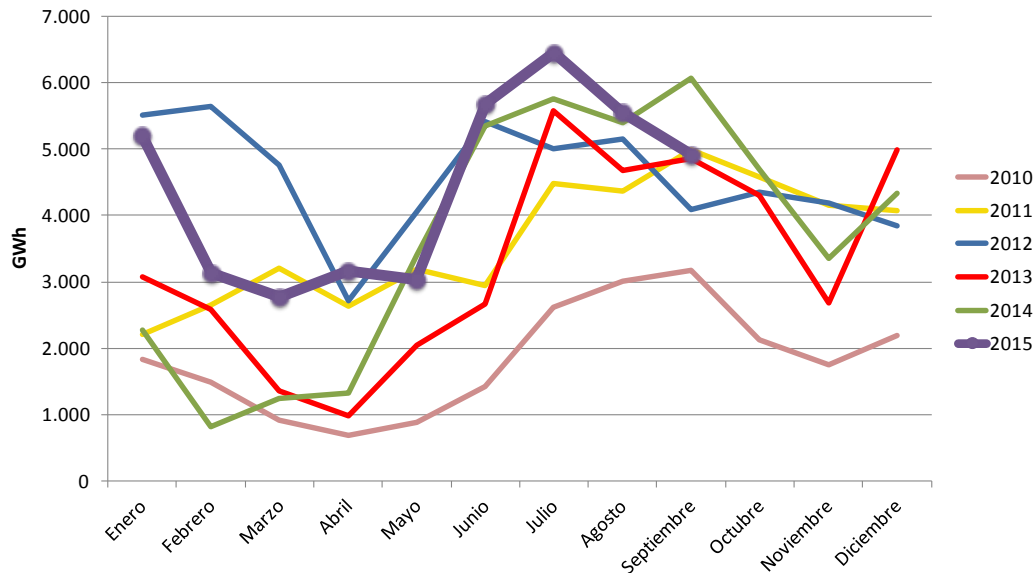
Gráfico 16. Generación mensual de ciclo combinado. 2010-2015



2.5 Generación térmica con carbón

Las centrales de carbón han generado en septiembre 2015 un total de 4.920GWh, que es un 19% inferior a la generación del mismo mes del 2014.

Gráfico 17. Generación de carbón mensual. 2010 – 2015



Fuente: REE y elaboración AEE

2.6 Resto de tecnologías renovables, cogeneración y residuos

Estas tecnologías han generado 4.159 GWh en septiembre 2015, siendo superior en un 2% a la producción del mismo mes del año anterior.

Gráfico 18. Generación mensual por tecnologías. 2010-2015

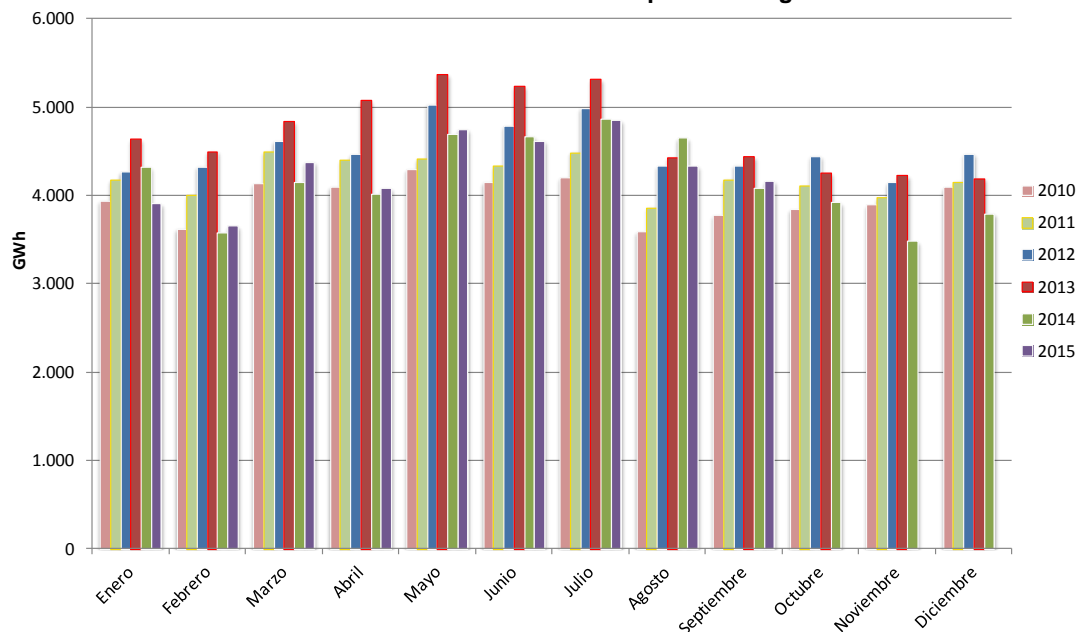
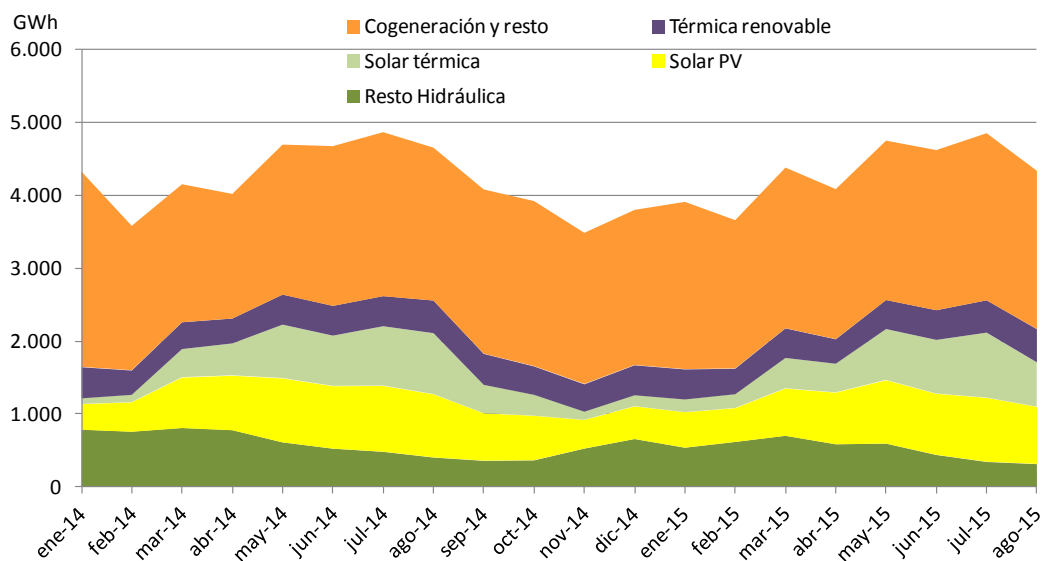


Gráfico 19. Generación mensual por tecnologías. 2012-2015



La solar fotovoltaica ha generado 693 GWh, un 6% más que la producción del mes de septiembre de 2014.

La solar térmica ha producido en septiembre 2015, 505 GWh, un 29,6% superior al mismo mes de 2014.

La producción de la tecnología térmica renovable en el mes de septiembre ha sido 416 GWh, un 1,5% inferior a la del mismo mes del año anterior.

La hidráulica ha producido 284 GWh en septiembre 2015, un 20,5% menos que en septiembre 2014.

Por último, la generación de energía eléctrica de la cogeneración, ha sido un 0,4% superior que la de septiembre de 2014, alcanzando 2.261 GWh.

Gráfico 20. Solar fotovoltaica. 2012-2015

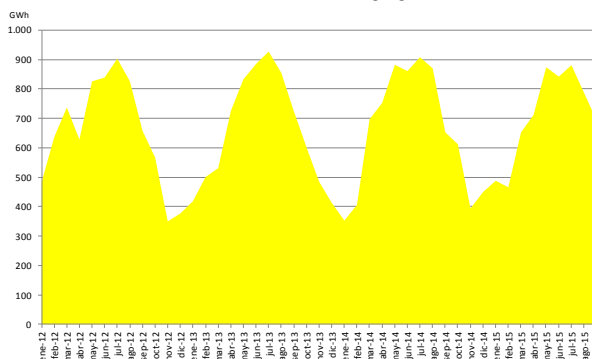


Gráfico 21. Solar térmica. 2012-2015

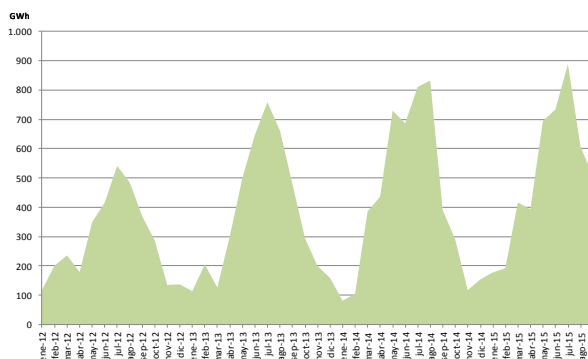


Gráfico 22. Térmica renovable. 2012-2015

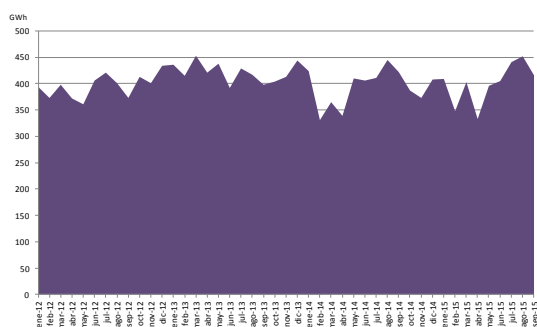


Gráfico 23. Cogeneración y resto. 2012-2015

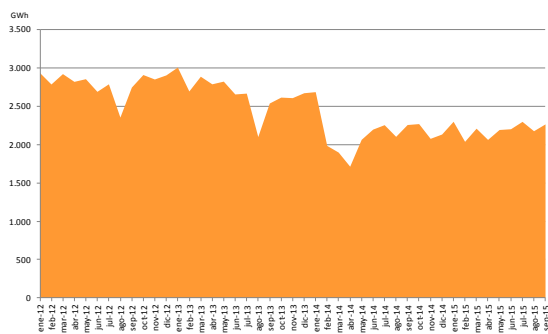
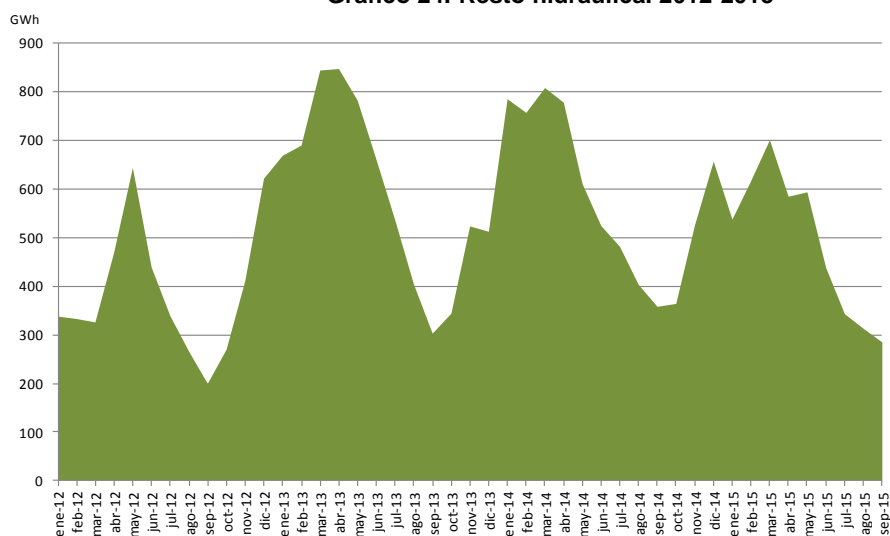


Gráfico 24. Resto hidráulica. 2012-2015



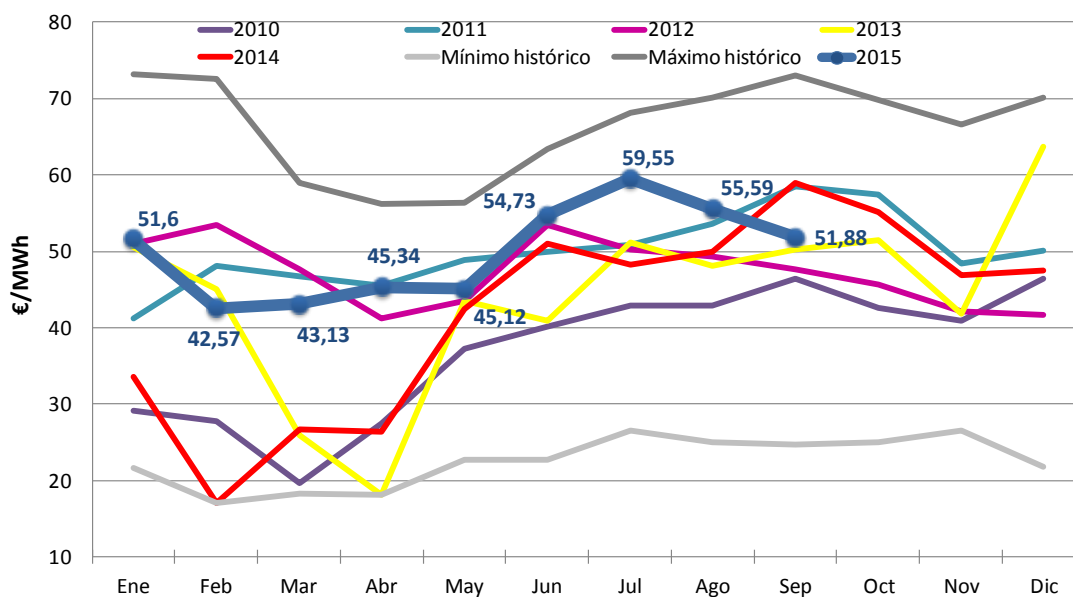
Fuente: Datos REE y elaboración AEE

3. EVOLUCIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO Y RETRIBUCIÓN EÓLICA

3.1 Precio del mercado diario

El precio medio aritmético del mercado diario en septiembre 2015 se ha situado en 51,88 €/MWh, disminuyendo un 7% con respecto al mes anterior.

Gráfico 25. Evolución mensual del precio del mercado diario promedio. 2010 – 2015



Fuente: OMIE y elaboración AEE

La diferencia entre los precios mínimos y máximos ha disminuido en el mes de septiembre respecto al mes anterior, oscilando entre un precio mínimo de 12 €/MWh el día 13 a las 17:00h, y un precio máximo de 68,48 €/MWh a las 22:00h el día 30.

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

Tabla 03. Precio mensual mínimo, promedio y máximo del mercado diario. 2014-2015

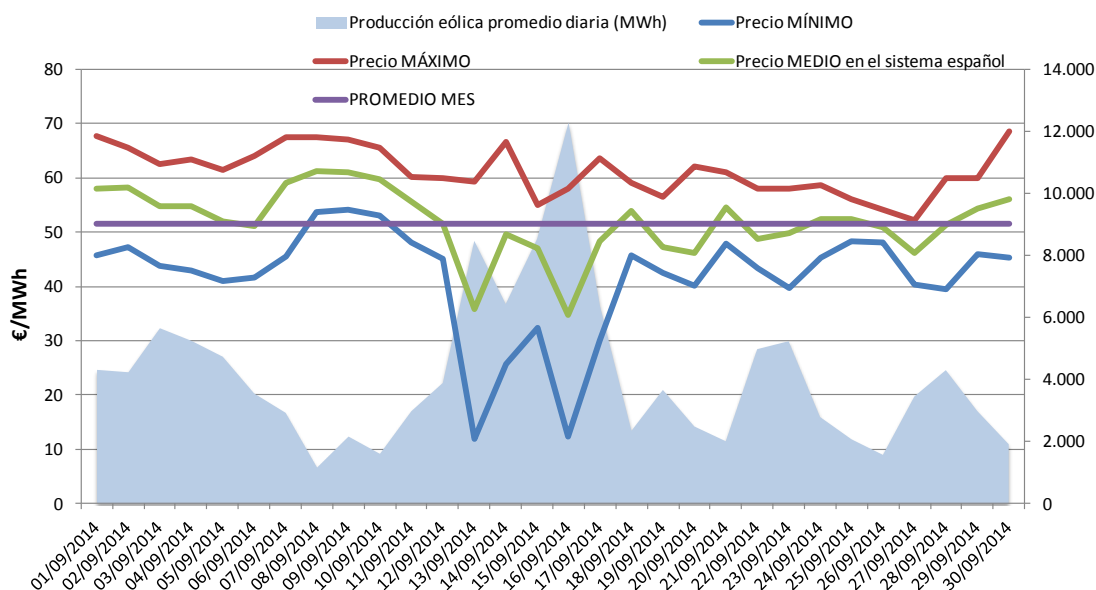
	Precio mínimo (€/MWh)	Precio medio aritmético sistema español (€/MWh)	Precio máximo (€/MWh)	Horas a precio cero	Variación respecto al mes anterior (%)	Variación respecto al mismo mes del año anterior (%)
ene-14	0,0	33,62	96,3	64	-47%	-33%
feb-14	0,0	17,12	110,0	82	-49%	-62%
mar-14	0,0	26,67	90,0	31	56%	3%
abr-14	2,98	26,44	50,0	0	-1%	46%
may-14	12,00	42,41	72,9	0	60%	-2%
jun-14	7,00	50,95	69,99	0	20%	25%
Jul-14	23,58	48,21	64,02	0	-5%	-6%
Ago-14	32,00	49,91	65,03	0	4%	4%

Sep-14	35,10	58,89	76,96	0	18%	17%
Oct-14	10	55,11	99,77	0	-6%	7%
Nov-14	5,99	46,8	90	0	-15%	12%
Dic-14	2,3	47,47	72,69	0	1%	-25%
Ene-15	4,00	51,60	85,05	0	9%	53%
Feb-15	4,00	42,57	82,01	0	-17%	149%
Mar-15	4,13	43,13	77,15	0	1%	62%
Abr-15	12,00	45,34	69,49	0	5%	71%
May-15	14,95	45,12	67,01	0	0%	6%
Jun-15	28,56	54,73	67,57	0	21%	7%
Jul-15	39,91	59,55	72,48	0	9%	24%
Ago-15	10,28	55,59	71,69	0	-7%	11%
Sep-15	12,00	51,88	68,48	0	-7%	-12%

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 26. Evolución diaria del precio medio, máximo y mínimo del MD y generación eólica. Septiembre 2015

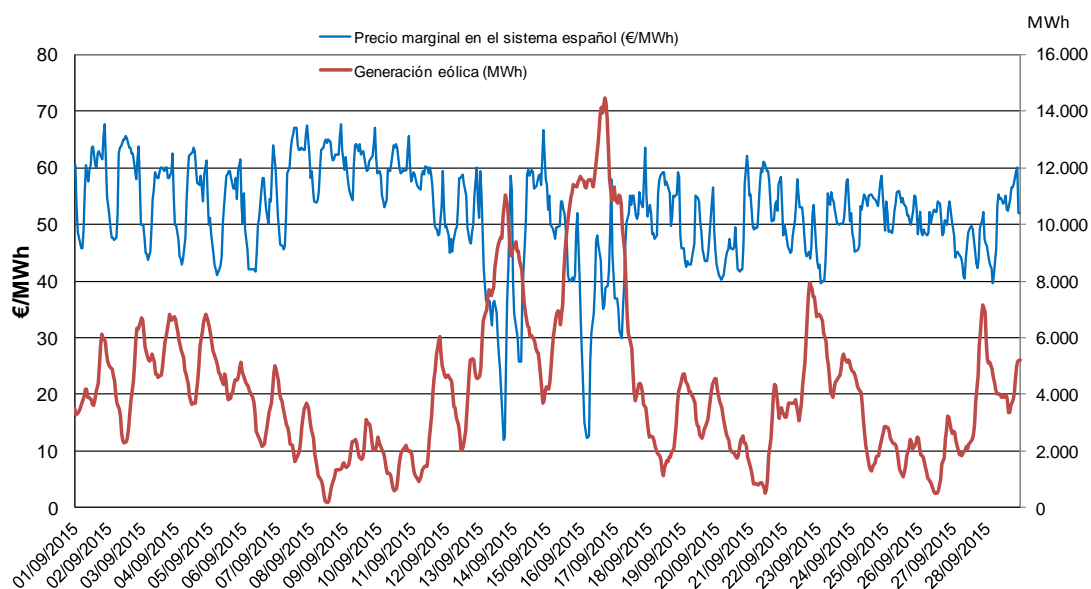


Fuente: OMIE y elaboración AEE

La generación eólica promedio diaria en el mes de septiembre 2015 ha sido de 4.149 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.

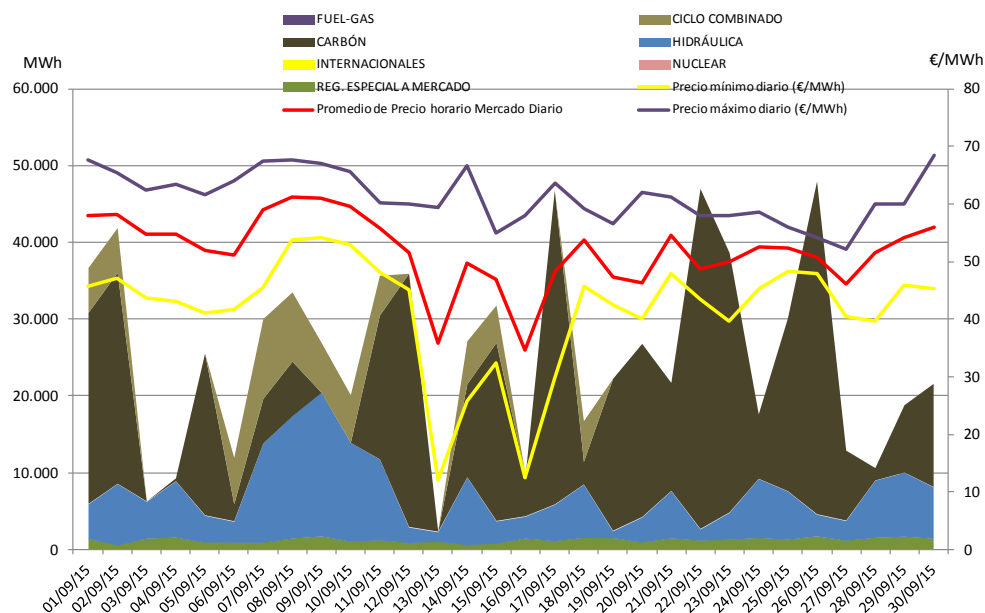
Gráfico 27. Evolución horaria del precio del mercado diario y de la generación eólica. Septiembre 2015



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 septiembre 2015 se representa en el siguiente gráfico, además del promedio medio, mínimo y máximo diario del mercado diario.

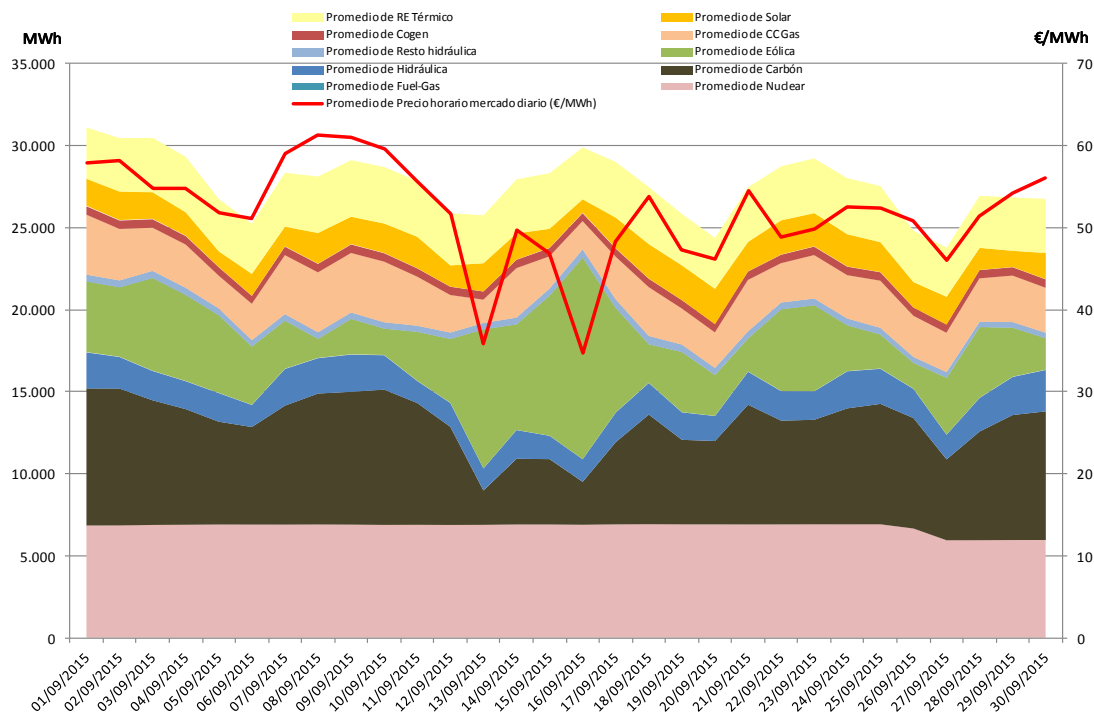
Gráfico 28. Energía por tecnologías casada y ofertada a precio igual o superior al 95% del marginal y precio medio diario del MD. Septiembre 2015



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.

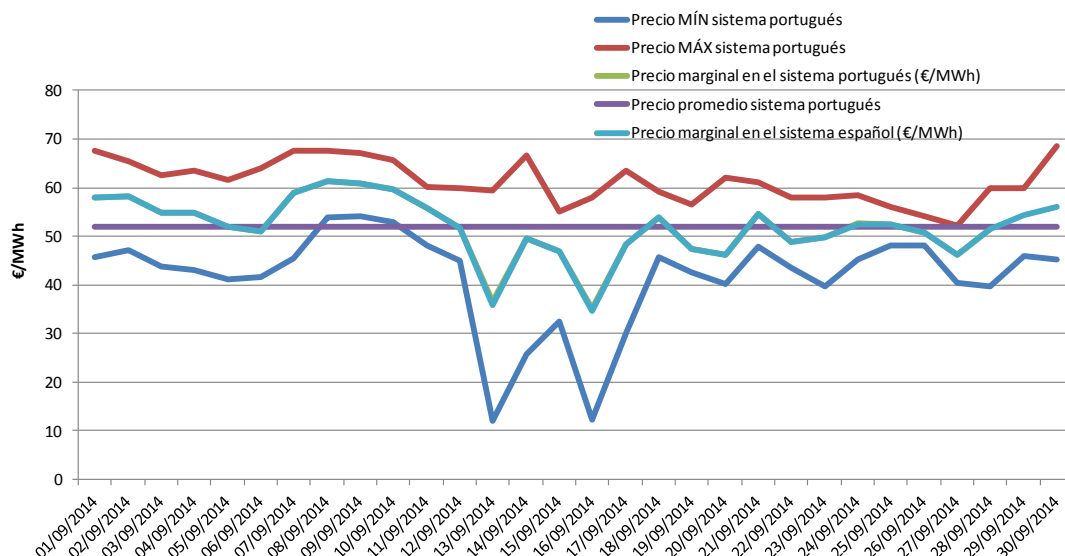
Gráfico 29. Energía por tecnologías y precio medio diario del MD. Septiembre 2015



Fuente: REE, OMIE y elaboración AEE

El precio medio aritmético en el sistema eléctrico portugués se ha situado en septiembre en 51,92 €/MWh, ligeramente superior (+0,1%) que el precio medio aritmético del sistema eléctrico español (51,88 €/MWh), en el 99% de las horas los precios de ambos sistemas han resultado iguales, en 7 horas el precio del sistema eléctrico portugués ha resultado superior y mientras que en ningún momento el precio del sistema eléctrico español ha sido superior al portugués.

Gráfico 30. Evolución diaria del precio del MD, sistema eléctrico portugués y español. Septiembre 2015



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. Septiembre 2015

	Nº horas	%
PEspañol = PPortugués	713	99%
PEspañol < PPortugués	7	1%
PEspañol > PPortugués	0	0%
TOTAL	720	100%

Fuente: OMIE y elaboración AEE

3.2 Futuros de OMIP

Los precios de los futuros de OMIP (www.omip.pt) para el mes de noviembre 2015, actualmente se sitúan en torno a 46,80 €/MWh para el carga base y en 51,69 €/MWh para el carga punta.

En cuanto a los productos trimestrales, los futuros en Q1 han disminuido con respecto a los valores del informe anterior.

Tabla 05. Futuros OMIP trimestrales

En €/MWh	Producto Base	Producto Punta
Q1-2016	46,10	49,82
Q2-2016	43,75	47,23
Q3-2016	52,02	56,25

Y también han disminuido los precios de los futuros de OMIP para 2016, 2017 y 2018:

Tabla 06. Futuros OMIP anuales

En €/MWh	Producto Base	Producto Punta
2016	47,15	50,95
2017	46,60	50,36
2018	47,21	50,56

Fuente: OMIP y elaboración AEE

3.3 Retribución eólica

En la liquidación de la energía generada en julio de 2015 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 julio 2015

Julio 2015	Liquidación (Millones de €)
COGENERACIÓN	104,380
SOLAR FV	208,877
SOLAR TE	124,070
EÓLICA	104,427
HIDRÁULICA	6,174
BIOMASA	22,973
RESIDUOS	8,804
TRAT. RESIDUOS	10,479
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,088
TOTAL	590,271

Respecto a la liquidación provisional 07/2015 de las instalaciones de producción de energías renovables, cogeneración y residuos, 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 diciembre, se ha aplicado un **coeficiente de cobertura de 83,99%** al importe total de las liquidaciones acumuladas positivas correspondientes a la energía generada en el ejercicio 2015.

El importe total de la retribución regulada de todas las tecnologías asciende a **3.956,719 Millones de euros** para todo el ejercicio 2015 (desde el 1 de enero hasta el 31 de Julio de 2015).

Por tanto, aplicando el coeficiente de cobertura de 83,99%, la cantidad total a pagar a cuenta a todas las tecnologías renovables, cogeneración y residuos en la esta séptima liquidación ascendió a 544,515 millones de euros, antes de IVA o impuesto equivalente. De los cuales la eólica percibió 104,427 M€.

La retribución regulada de la eólica en el periodo acumulado hasta julio 2015 ascendería a 731,3 Millones de euros, si aplicamos el coeficiente de cobertura de esta liquidación (83,99%), ha cobrado 614,214 Millones de euros, quedando, por lo tanto, pendiente de percibir 117,086 M€.

Tabla 08. Liquidación retribución regulada. 2015

	Liquidación Julio 7/2015 (Millones de €)	Liquidación acumulada hasta Julio 2015 (Millones de €)	Cantidad a cobrar ene-jul 2015 (Millones €)	Cantidad pendiente de cobrar a julio 2015 (Millones €)
COGENERACIÓN	104,38	698,859	586,967	111,892
SOLAR FV	208,877	1441,589	1.210,780	230,809
SOLAR TE	124,07	764,738	642,298	122,440
EÓLICA	104,427	731,3	614,214	117,086
HIDRÁULICA	6,174	43,294	36,362	6,932
BIOMASA	22,973	147,085	123,536	23,549
RESIDUOS	8,804	60,515	50,826	9,689
TRAT. RESIDUOS	10,479	68,72	57,717	11,003
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,088	0,619	0,520	0,099
TOTAL	590,27	3.956,72	3.323,220	633,499

Fuente: CNMC

El precio medio aritmético y ponderado por la eólica

En septiembre el precio ponderado de la eólica ha sido un 6,7% inferior que la media aritmética.

Tabla 09. Componentes del precio en mercado de la producción eólica. 2015

	Promedio horario generación eólica (MWh)	Precio medio ARITMÉTICO mensual	Precio medio PONDERADO por la energía eólica	Diferencia en €/MWh	Variación (%)
Enero	6.595	51,60	47,80	-3,80	-7,36%
Febrero	8.839	42,57	38,44	-4,12	-9,69%
Marzo	6.536	43,13	40,82	-2,31	-5,36%
Abril	5.421	45,34	42,25	-3,09	-6,82%
Mayo	6.422	45,12	42,65	-2,47	-5,48%
Junio	3.982	54,73	53,02	-1,71	-3,12%
Julio	4.100	59,55	58,32	-1,22	-2,05%
Agosto	4.347	55,59	52,85	-2,74	-2,74%
Septiembre	4.149	51,88	48,40	-3,47	-6,70%
Promedio 2015	5.575	50,02	45,87	-4,15	-8,30%

Fuente: Elaboración AEE

El ingreso total a mercado de la eólica según los datos publicados por REE, en el mes de septiembre se ha situado en 47,37 €/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. 2015

	Producción medida liquidada (MWh)	Precio medio a m. diario (€/MWh)	Ganancia/ Pérdida Intradiario (€/MWh)	Pérdida por coste desvíos (€/MWh)	Pérdida por coste reserva a subir (€/MWh)	Ingreso total mercado (€/MWh)
ene-15	4.906.340,942	47,80	-0,11	-1,46	-0,02	46,22
Feb-15	5.939.703,204	38,44	-0,15	-1,16	-0,02	37,12
Mar-15	4.856.594,480	40,82	-0,13	-0,95	-0,01	39,75
Abr-15	3.903.440,966	42,25	-0,30	-1,36	0,01	40,59
May-15	4.778.326,098	42,65	-0,12	-0,93	0,00	41,60
Jun-15	2.867.169,380	53,02	-0,10	-1,11	0,00	51,82
Jul-15	3.050.449,669	58,32	-0,10	-0,71	0,00	57,53
Ago-15	3.234.301,717	52,85	-0,16	-1,56	0,00	51,15
Sep-15	2.987.468,673	48,40	-0,05	-1,01	0,00	47,37

Fuente: esios.ree.es y elaboración AEE



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.