



**INFORME MENSUAL
DEL MERCADO ELÉCTRICO**

Nº 79

Fecha de publicación: 17 de noviembre de 2014



CONTENIDO

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

1. RESUMEN EJECUTIVO

La eólica ha aportado el 15,9% de la generación total en el mes de octubre 2014, frente al 18,5% del mismo mes del año anterior. Durante el periodo acumulado, la eólica ha supuesto un 18,9% del total de la generación, frente al 19,5% del mismo periodo del 2013, lo que convierte a la eólica en la segunda tecnología de producción.

La demanda de energía eléctrica, una vez descontados los efectos de laboralidad y temperatura ha decrecido un 1,0% en octubre 2014 respecto a octubre 2013. Durante el periodo acumulado hasta el mes de octubre, en términos netos, es decir, descontando los efectos de laboralidad y temperatura, el consumo eléctrico se ha sido un 0,1% mayor que el año anterior.

El precio medio aritmético del mercado diario ha disminuido en el mes de octubre 2014, siendo 55,11 €/MWh, un 6,4% inferior que el del mes anterior (58,89 €/MWh). El precio medio aritmético del periodo acumulado hasta octubre 2014 se ha situado en 40,93 €/MWh, frente al promedio de 42,49 €/MWh del mismo periodo 2013.

Los precios de los futuros de OMIP (www.omip.pt) para el mes de diciembre 2014 se sitúan actualmente en torno a 49,25 €/MWh para el carga base y en 57,28 €/MWh para el carga punta. Por lo que respecta al Q1-15 (primer trimestre 2015) los precios se reducen en un 4% para situarse en 47,20 €/MWh

	oct-14	oct-13	Variación (%)	ene-oct 2014	ene-oct 2013	Variación 2014/2013
Precio MD (€/MWh)	55,11	51,49	7,0%	41,13	42,49	-3,2%
Hidráulica (GWh)	1.550	1.760	-11,9%	30.612	29.114	5,1%
Nuclear (GWh)	5.380	4.557	18,1%	47.912	48.397	-1,0%
Carbón (GWh)	4.719	4.310	9,5%	36.364	32.126	13,2%
Ciclo combinado (GWh)	2.196	2.617	-16,1%	17.932	20.132	-10,9%
Consumos en generación (GWh) ⁽¹⁾	-674	-596	13,1%	-5.440	-5.184	4,9%
EÓLICA (GWh)	3.377	3.963	-14,8%	40.773	42.970	-5,1%
% sobre la generación total	15,9%	18,5%		18,9%	19,5%	
Factor de capacidad (%)	20,0%	23,4%		24,5%	26,0%	
Resto Hidráulica (GWh)	356	343	3,8%	5.831	6.064	-3,8%
Solar PV (GWh)	614	602	2,0%	6.956	7.002	-0,7%
Solar térmica (GWh)	304	294	3,4%	4.755	4.083	16,5%
Térmica renovable (GWh)	385	404	-4,7%	3.933	4.203	-6,4%
Cogeneración y resto (GWh)	2.342	2.610	-10,3%	21.330	26.726	-20,2%
Consumos en bombeo (GWh)	-411	-306	34,3%	-4.368	-5.031	-13,2%
Enlace Península-Baleares (GWh) ⁽²⁾	-101	-109		-1.131	-1.095	3,3%
Intercambios internacionales (GWh) ⁽³⁾	-311	-679	-54,2%	-3.249	-5.417	-40,0%
DEMANDA DE TRANSPORTE (b.c.) (GWh)	19.726	19.770	-0,2%	202.210	184.320	9,7%

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

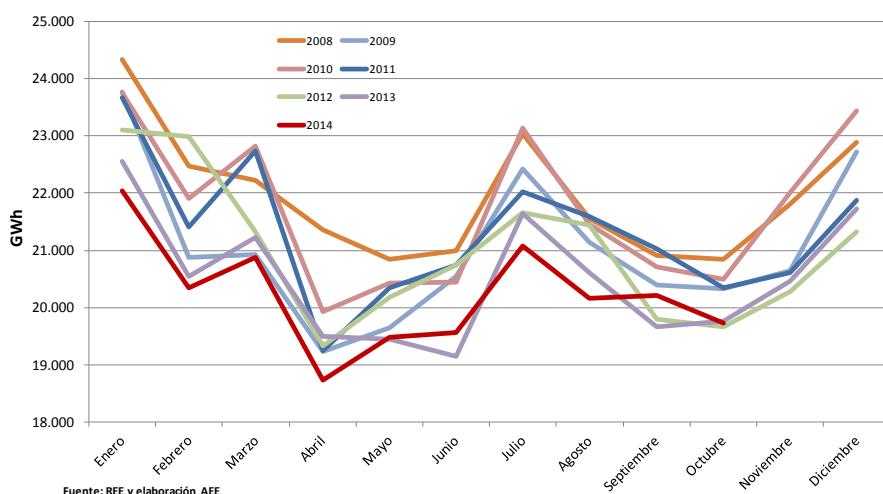
2. EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA

La demanda bruta se ha situado en 19.726 GWh, un 0,2% menos que la del mismo mes del 2013, una vez descontados los efectos de laboralidad y temperaturas, la demanda de energía eléctrica ha disminuido un 1,0% respecto al mismo mes del año anterior.

Durante el periodo acumulado hasta el mes de octubre, la demanda de transporte en barras de central se ha situado un 0,9% por debajo de la del mismo periodo del 2013. En términos netos, es decir, descontando los efectos de laboralidad y temperatura, el consumo eléctrico se ha situado un 0,1% por encima del año anterior.

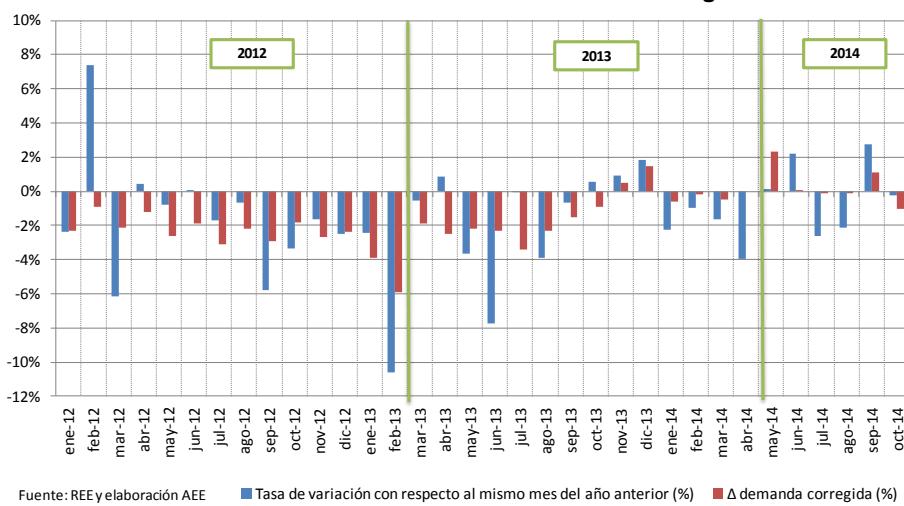
En el año móvil la demanda de transporte en barras centrales se ha situado en 244.412 GWh, un 0,5% inferior que la del mismo año móvil anterior, y un 0,2% superior si corregimos los efectos de laboralidad y temperatura.

Gráfico 01. Demanda mensual de transporte de energía eléctrica en b.c. 2008-2014



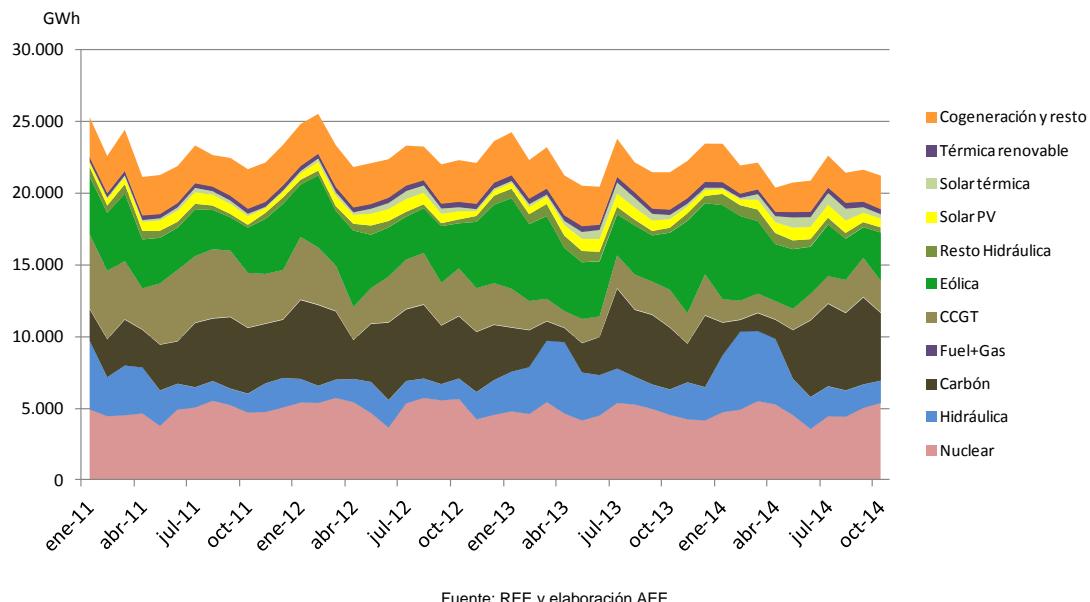
En el siguiente gráfico se representa la variación mensual de la demanda de energía eléctrica, en términos brutos (barras azules) y la variación del consumo eléctrico corregido por los efectos de laboralidad y temperatura (barras rojas).

Gráfico 02. Variación mensual de la demanda de energía eléctrica. 2012-2014



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

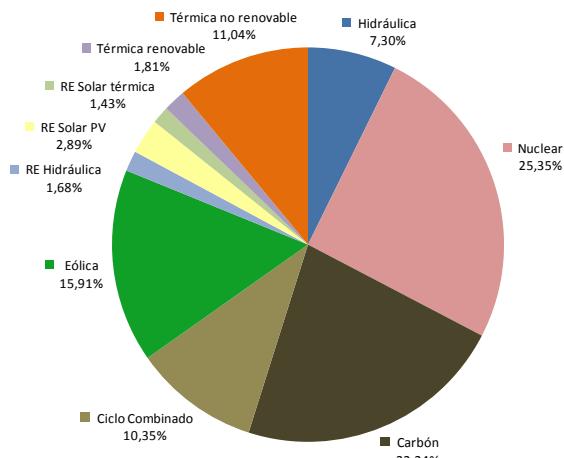
Gráfico 03. Evolución mensual de la generación por tecnologías en GWh. 2011-2014



Fuente: REE y elaboración AEE

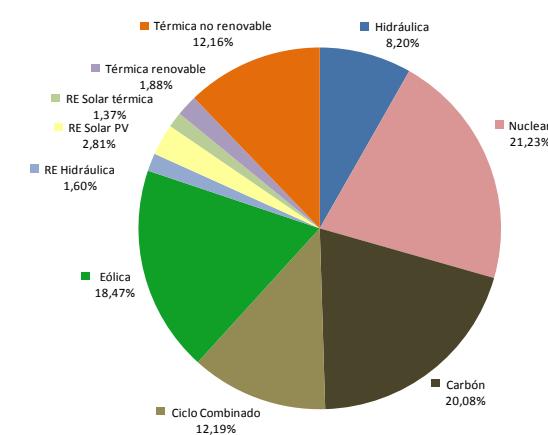
En el mes de octubre la nuclear ha aportado prácticamente un 25% de la generación total, siendo la primera tecnología de generación seguida por el carbón con más de un 22% de la producción total de dicho mes. La eólica se sitúa en tercera posición con un 15,9% en el mes de Octubre.

Gráfico 04. Estructura de generación. Octubre 2014



Fuente: REE y elaboración AEE

Gráfico 05. Estructura de generación. Octubre 2013

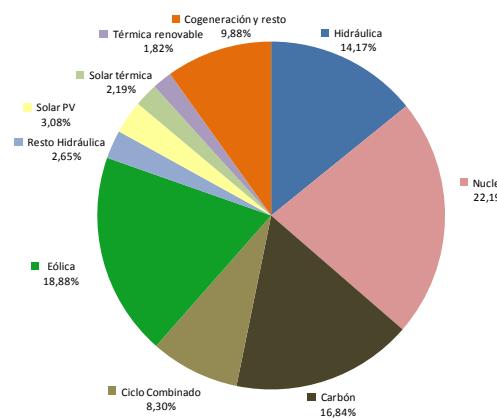


Fuente: REE y elaboración AEE

En el periodo acumulado durante los primeros 10 meses del año, la eólica se mantiene como segunda tecnología de generación, con una aportación de un 18,9% del total, por detrás de la nuclear con un 22,2%. La generación con carbón es la tercera tecnología en cuanto a generación con un 16,8% en este periodo acumulado.

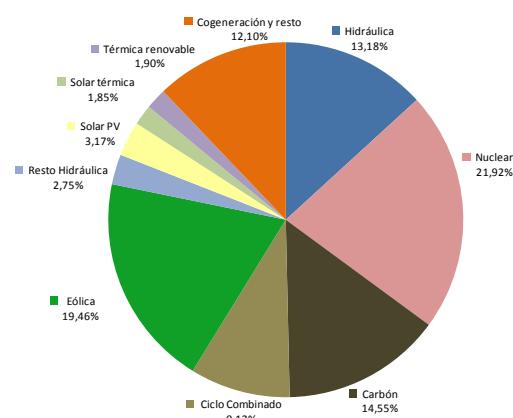
Los ciclos combinados mantienen tasas de crecimiento negativas, aportando un 8,3% frente al 9,1% del mismo periodo del año 2013.

Gráfico 06. Estructura de generación. Enero a Octubre 2014



Fuente: REE y elaboración AEE

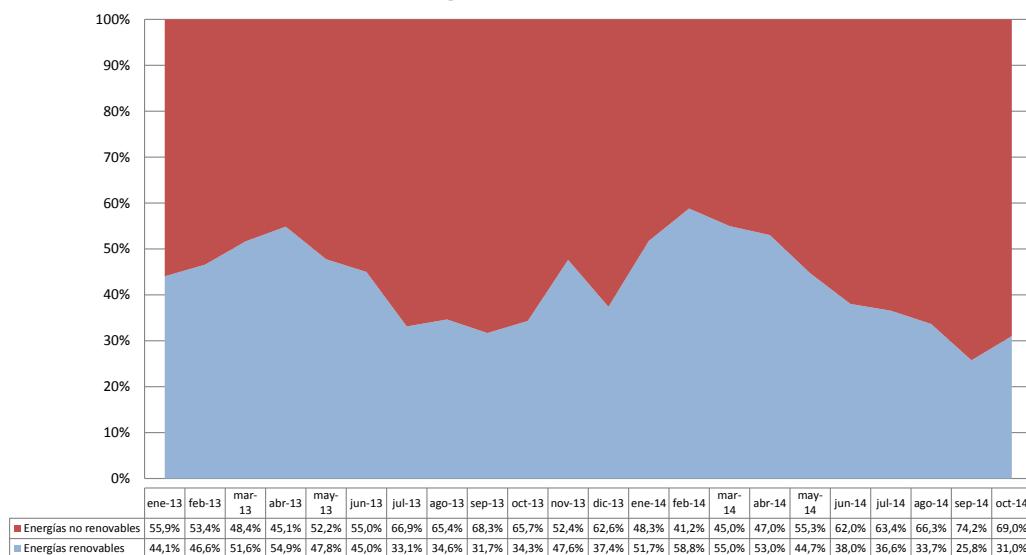
Gráfico 07. Estructura de generación. Enero a Octubre 2013



Fuente: REE y elaboración AEE

La contribución de la generación procedente de fuentes de energía renovable en el mes de octubre de 2014 ha aumentado de forma significativa respecto al mes anterior, siendo un 31% frente al 25,8% de la producción total de mes de septiembre, pero estando por debajo del mes de octubre del 2013 en un 10,6% debido sobre todo a una menor producción eólica e hidráulica.

Gráfico 08. Evolución mensual del % de la producción eléctrica cuberto con EERR y Energías No Renovables. 2013 - 2014



Fuente: REE y elaboración AEE

2.1 Eólica

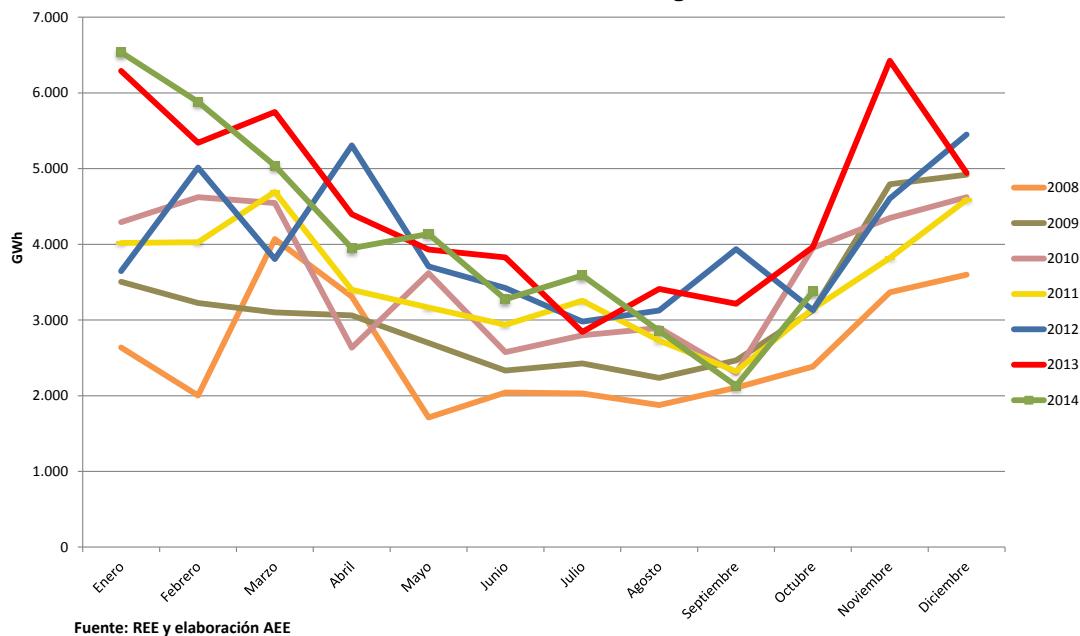
2.1.1 Generación eólica

Los casi 23 GW de potencia eólica instalada en España han generado en octubre 2014 3.377 GWh, un 14,8% menos que la producción del mismo mes de octubre 2013.

Durante el periodo acumulado hasta el mes de octubre de 2014, la producción eólica ha sido 40.771 GWh, un 5,1% inferior que la generación del mismo periodo del año anterior.

En el año móvil la producción eólica asciende a 52.139 GWh, un 1,7% inferior que la del mismo año móvil del año anterior.

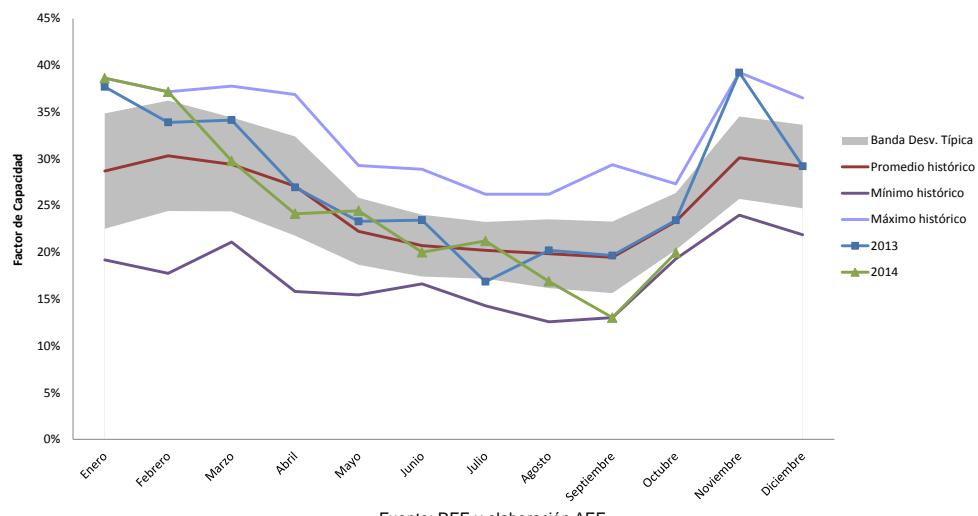
Gráfico 09. Evolución mensual de la generación eólica. 2008-2014



Fuente: REE y elaboración AEE

En octubre, el factor de capacidad de la eólica se ha situado en 19,96%, muy por debajo del factor de capacidad del octubre 2013 que se sitúo en 23,43% y acercándose al valor mínimo del mes.

Gráfico 10. Evolución del factor de capacidad de la eólica promedio, mínimo y máximo desde el año 1998 hasta la actualidad, 2013 y 2014



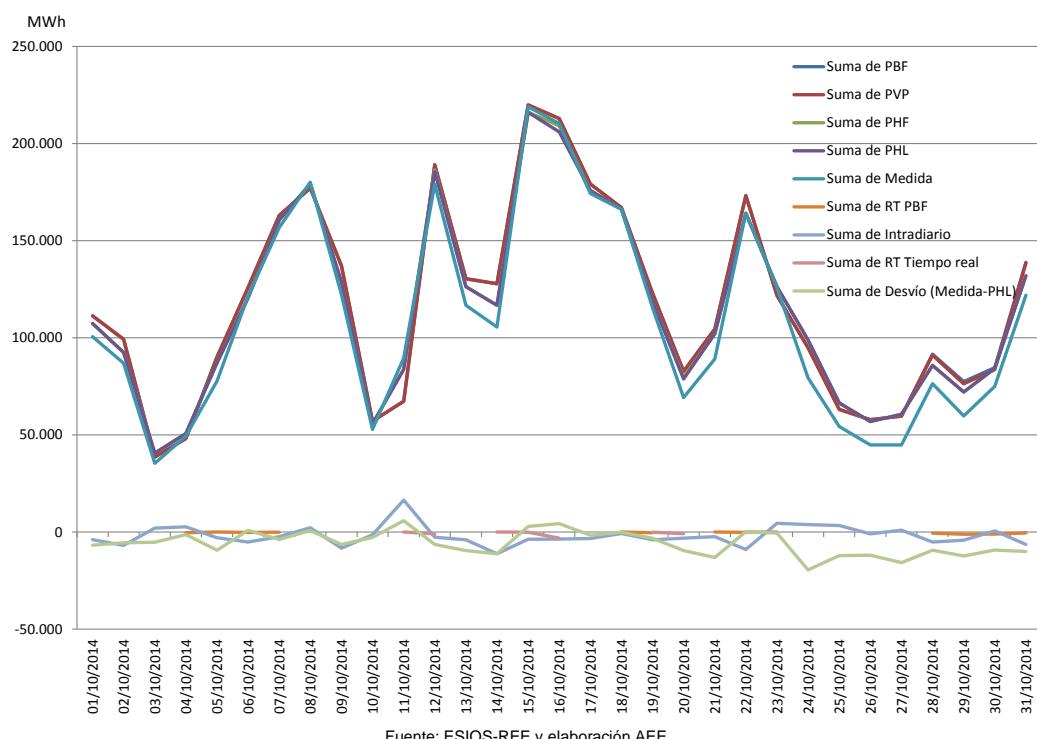
Fuente: REE y elaboración AEE

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 octubre 2014, 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. Octubre 2014



Las restricciones técnicas, tanto después del Programa Básico de Funcionamiento como en Tiempo Real, se sitúan en un 0,29% de la producción eólica medida en el mes de octubre, y en el periodo acumulado alcanzan 487 GWh, un 1,2% de la generación total medida (entorno a 40,7 TWh). Llama la atención las restricciones técnicas del PBF en el mes de octubre ya que suponen un tercio de las sufridas en todo el año.

Tabla 01. Restricciones a la producción eólica. 2014

Fecha	Generación (MWh) MEDIDA	RT PBF (MWh)	RT Tiempo real (MWh)	(RT PDBF + RT Tiempo real) / Medida
ene-14	6.539.550	0	-131.666	-2,013%
feb-14	5.883.697	0	-213.598	-3,630%
mar-14	5.036.668	-1.809	-109.834	-2,217%
abr-14	3.948.131	-338	-3.021	-0,085%
may-14	4.133.019	-736	-4.176	-0,119%
jun-14	3.272.654	-2.262	-1.008	-0,100%
Jul-14	3.589.632	-2.074	-4.381	-0,180%
Ago-14	2.855.349	-412	-152	-0,020%
Sept-14	2.128.526	-1.117	-1.515	-0,124%
Oct-14	3.364.516	-4.517	-5.363	-0,294%
TOTAL 2014	40.751.740	-13.265	-474.713	-1,197%

Fuente: ESIOS-REE y elaboración AEE

En cuanto a los desvíos de la eólica medidos como:

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

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

El desvío positivo promedio en el mes de octubre, es decir, cuando la producción eólica real ha resultado superior a la programada, se ha situado en +7,2%; en cuanto al desvío negativo ha disminuido (teniendo en cuenta las horas en las que la producción eólica real ha sido inferior que la programada) y se ha situado en -13,1%.

Tabla 02. Desvío eólico promedio mensual. 2014

Fecha	Promedio mensual desvío positivo	Promedio mensual desvío negativo
Enero 14	9,8%	-6,1%
Febrero 14	9,8%	-6,3%
Marzo 14	10,6%	-9,8%
Abril 14	11,6%	-11,7%
Mayo 14	10,8%	-9,4%
Junio 14	15,9%	-8,9%
Julio 14	8,8%	-8,1%
Agosto 14	12,4%	-10,8%
Septiembre 14	15,4%	-16,6%
Octubre 14	7,2%	-13,1%

Fuente: Datos REE y elaboración AEE

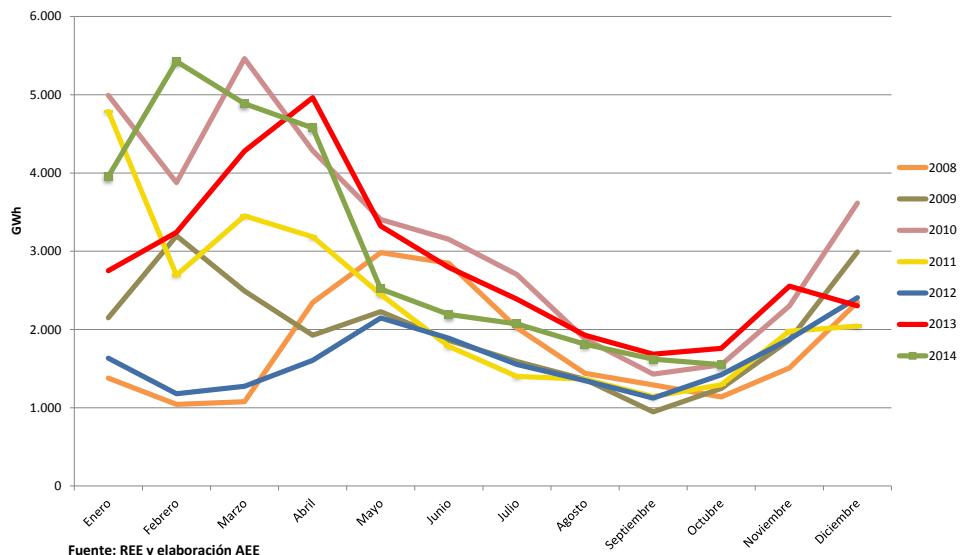
2.2 Generación hidráulica

Las centrales hidráulicas han generado 1.550 GWh, un 11,9% menos que la generación de octubre de 2013, lo que ha supuesto un 7,3% de la generación total de octubre 2014, frente al 8,2% del mismo mes de 2013.

En el periodo acumulado hasta octubre 2014, las centrales hidráulicas han producido 30.611 GWh, un 5,1% más que la del mismo periodo del 2013.

En el año móvil la producción hidráulica ha sido un 6,2% superior que la del año móvil anterior.

Gráfico 12. Generación hidráulica mensual. 2008-2014



El conjunto de las reservas de los embalses en octubre han aumentado ligeramente respecto al mes de septiembre. Las reservas en régimen anual se sitúan en un 49,7% respecto a la capacidad máxima, frente al 47,5% del mes anterior. En régimen hiperanual se sitúan en un 63,7% de su capacidad máxima, frente al 63,6% del mes de septiembre 2014.

Gráfico 13. Evolución mensual reservas de los embalses, régimen anual. 2008-2014

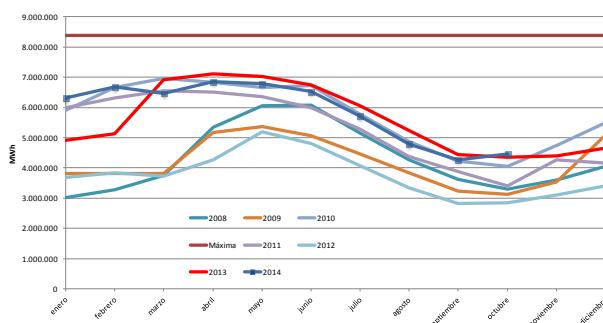
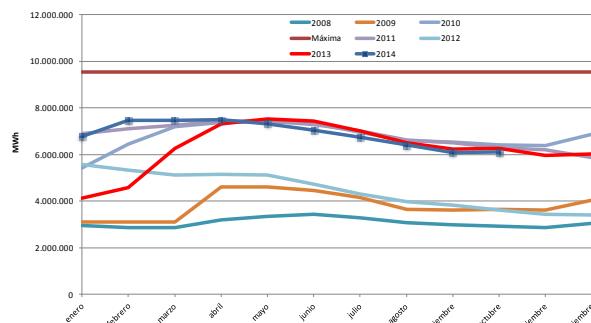


Gráfico 14. Evolución mensual reservas embalses régimen hiperanual. 2008-2014



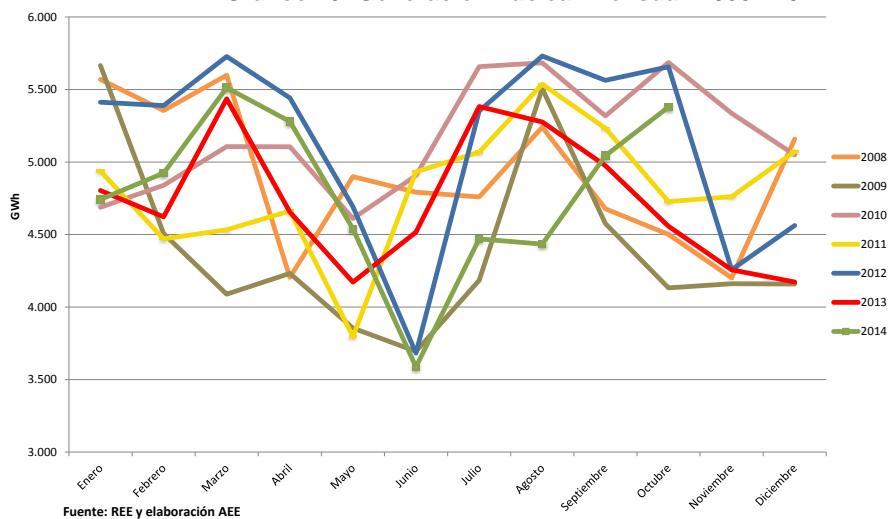
Fuente: Datos Balance Diario REE y elaboración AEE

2.3 Generación nuclear

Con 5.380 GWh producidos en octubre 2014 las centrales nucleares han generado un 18% más que la del mismo mes del 2013.

Durante el periodo acumulado hasta el mes de octubre de 2014, las centrales nucleares han generado 47.911 GWh, un 1% menos que la generación del mismo periodo del año anterior.

Gráfico 15. Generación nuclear mensual. 2008 - 2014



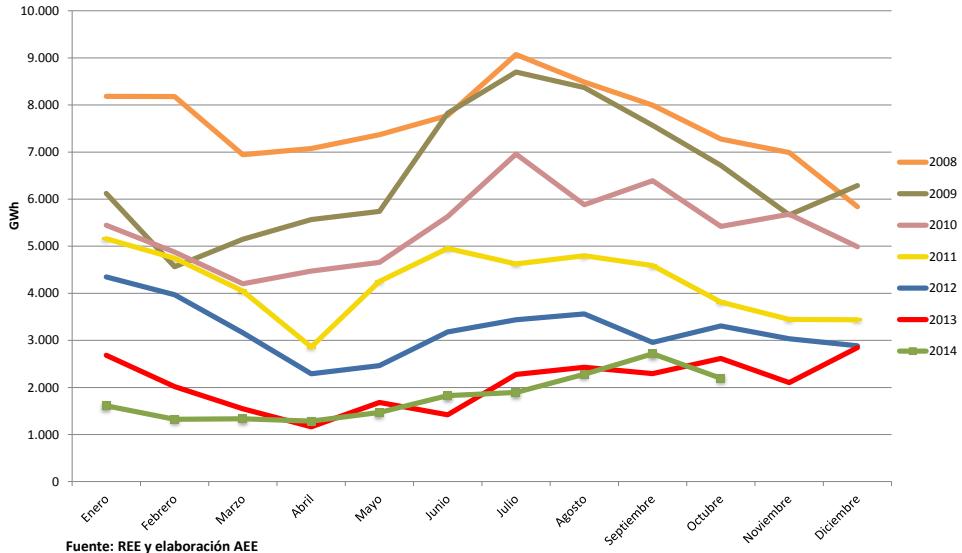
Fuente: REE y elaboración AEE

2.4 Generación de ciclo combinado

Los ciclos combinados han producido 2.196 GWh en octubre 2014, un 16,1% menos que en el mismo mes del año anterior. En términos acumulados durante los diez primeros meses del año 2014, han generado 17.933 GWh, un 10,9% menos que en el mismo periodo del 2013.

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 octubre se sitúa en 11,64%.

Gráfico 16. Generación mensual de ciclo combinado. 2008-2014



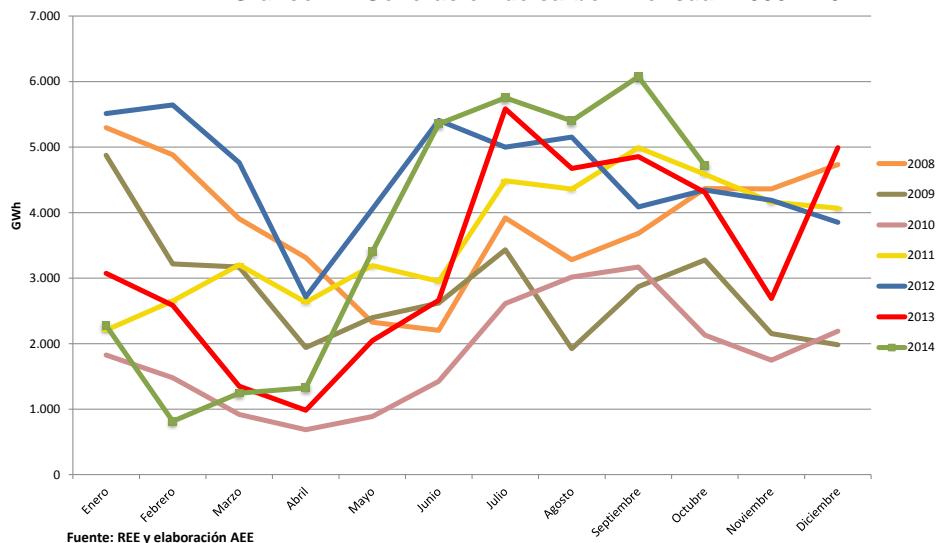
Fuente: REE y elaboración AEE

2.5 Generación térmica con carbón

Las centrales de carbón han generado en octubre 2014 un total de 4.719 GWh, que es un 9,5% superior a la generación del mismo mes del 2013.

En el periodo acumulado hasta octubre 2014, las centrales de carbón han generado 36.364 GWh, un 13,2% más que en el mismo periodo del 2013.

Gráfico 17. Generación de carbón mensual. 2008 – 2014

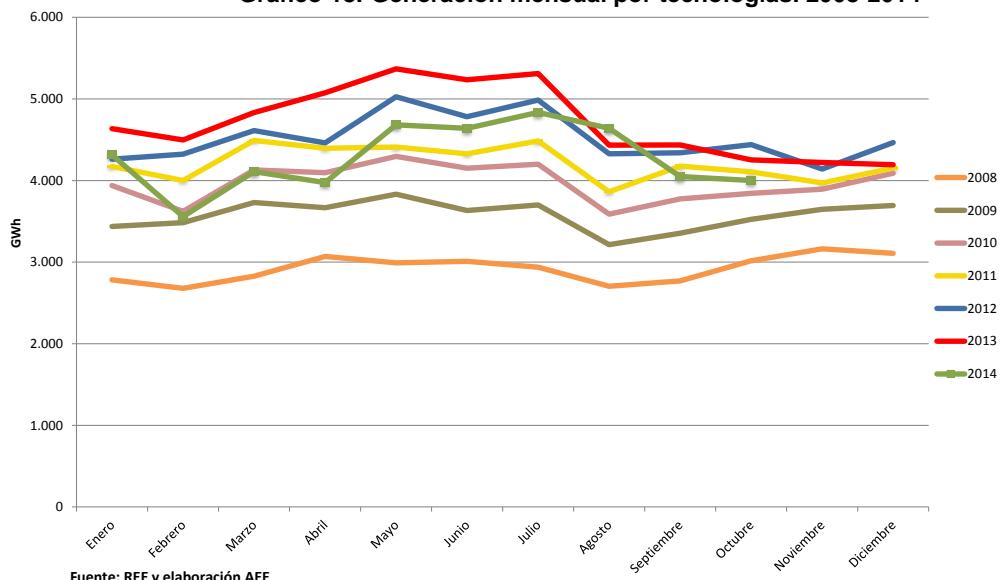


Fuente: REE y elaboración AEE

2.6 Resto de tecnologías renovables, cogeneración y residuos

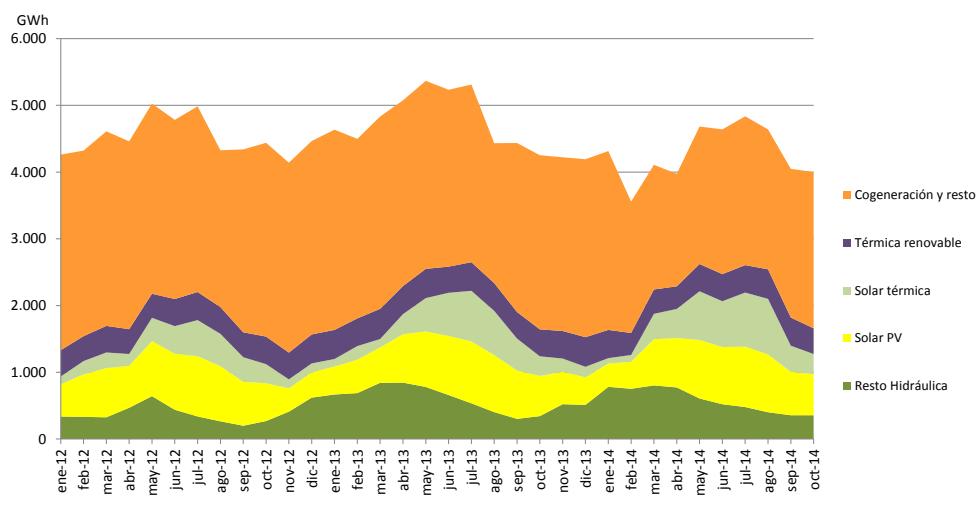
Estas tecnologías han generado 4.001 GWh en octubre 2014, siendo ligeramente inferior a la del mes de septiembre (4.049 GWh), y un 5,9% inferior que la producción del mismo mes del año anterior, que fue 4.253 GWh.

Gráfico 18. Generación mensual por tecnologías. 2008-2014



Fuente: REE y elaboración AEE

Gráfico 19. Generación mensual por tecnologías. 2012-2014



La solar fotovoltaica ha generado 614 GWh, un 1,8% más que la producción del mes de octubre de 2013. En el periodo acumulado durante los diez primeros meses de 2014 han producido 6.957 GWh, un 0,7% menos que la del mismo periodo del 2013.

La solar térmica ha producido 304 GWh, un 3,4% superior al mismo mes de 2013. En el periodo acumulado hasta octubre, han producido 4.755 GWh, un 16,4% más que en el mismo periodo del 2013.

La producción de la tecnología térmica renovable en el mes de octubre ha sido 385 GWh, un 4,8% inferior a la del mismo mes del año anterior. En el periodo acumulado ha alcanzado 3.933 GWh, un 6,5% inferior a la del mismo periodo del 2013.

La hidráulica ha producido 356 GWh en octubre 2014, un 4% más que en octubre 2013. Siendo la producción acumulada 5.832 GWh, un 3,8% inferior que la del mismo periodo del 2013.

Por último, la generación de energía eléctrica de la cogeneración, ha sido un 10,2% inferior que la del mismo mes de octubre de 2013, alcanzando 2.342 GWh. En el periodo acumulado es 21.332 GWh, un 20,2% inferior que la del mismo periodo del 2013, debido fundamentalmente a la paralización de algunas plantas por la reforma energética.

Gráfico 20. Solar fotovoltaica. 2012-2014

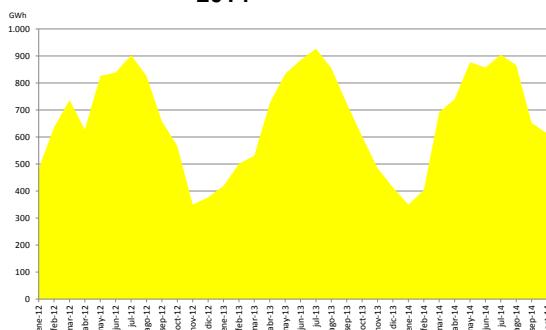


Gráfico 21. Solar térmica. 2012-2014

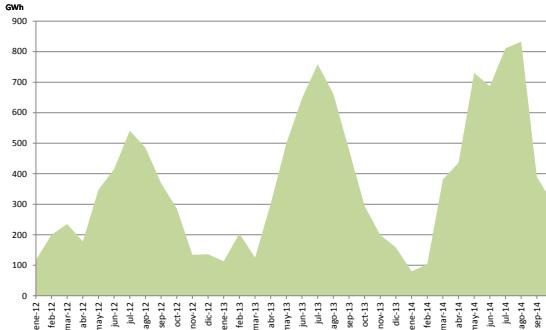


Gráfico 22. Térmica renovable. 2012-2014

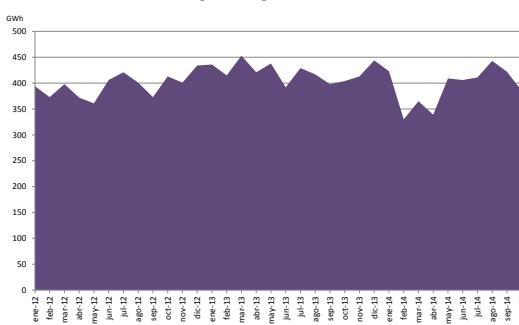


Gráfico 23. Cogeneración y resto. 2012-2014

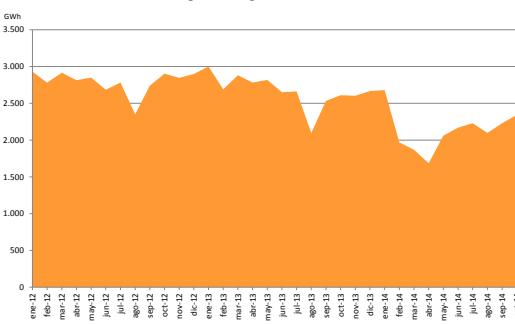
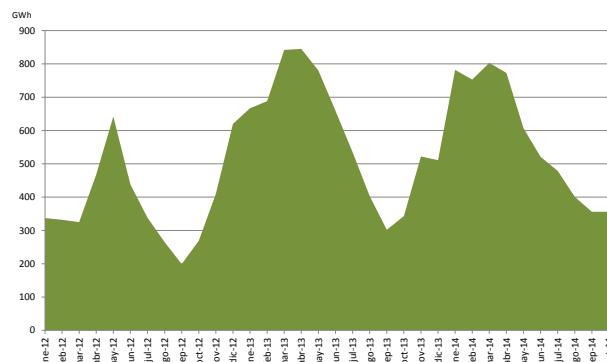


Gráfico 24. Resto hidráulica. 2012-2014



Fuente: Datos REE y elaboración AEE

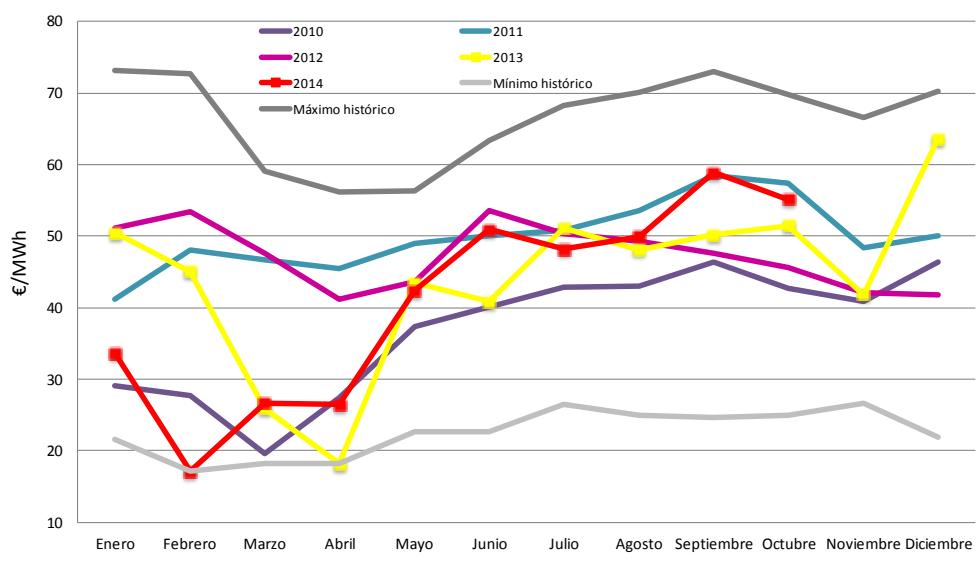
3. EVOLUCIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO Y RETRIBUCIÓN EÓLICA

3.1 Precio del mercado diario

El precio medio aritmético del mercado diario disminuye en el mes de octubre 2014. Con 55,11 €/MWh en el mes de octubre, el precio medio aritmético ha sido un 6% inferior que del mes anterior (58,89 €/MWh) y un 7% superior al precio medio aritmético del mes de octubre de 2013 (51,49 €/MWh).

El precio medio aritmético del periodo acumulado hasta octubre 2014 se ha situado en 41,13 €/MWh, frente al promedio de 42,49 €/MWh del mismo periodo de 2013.

Gráfico 25. Evolución mensual del precio del mercado diario promedio. 2010 – 2014



Fuente: OMIE y elaboración AEE

La diferencia entre los precios mínimos y máximos ha aumentado en el mes de octubre respecto al mes anterior, oscilando entre un precio mínimo de 10 €/MWh a las 5:00h del jueves día 16, y un precio máximo de 99,77 €/MWh a las 21:00h del lunes día 20.

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

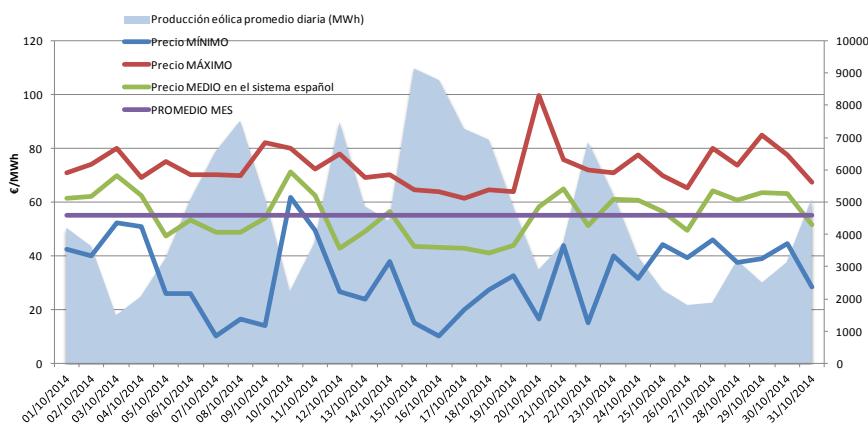
Tabla 03. Precio mensual mínimo, promedio y máximo del mercado diario. 2013-2014

	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-13	0,0	50,5	87,54	16	21%	-1%
feb-13	0,0	45,04	90,0	32	-11%	-16%
mar-13	0,0	25,92	90,0	165	-42%	-46%
abr-13	0,0	18,17	90,0	211	-30%	-56%
may-13	16,7	43,45	72,5	0	139%	0%
jun-13	0,0	40,87	57,25	4	-6%	-24%
jul-13	11,5	51,16	68,69	0	25%	2%
ago-13	20,	48,09	62,8	0	-6%	-3%
sep-13	1,0	50,20	72,0	0	4%	5%
oct-13	1,0	51,49	79,99	0	3%	13%
nov-13	0,0	41,81	72,08	13	-19%	-1%
dic-13	0,0	63,64	112,000	37	52%	52%
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%

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. octubre 2014

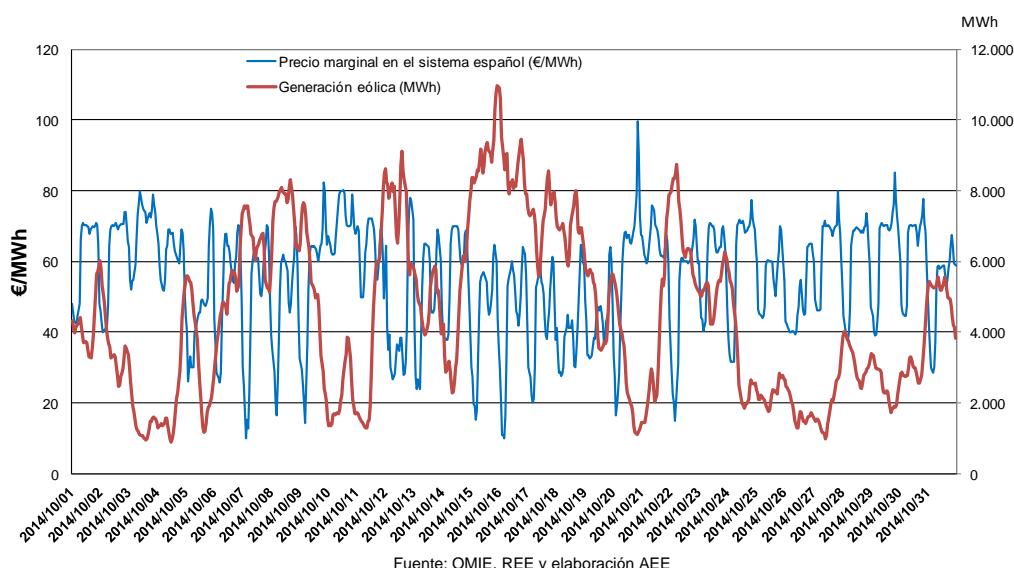


Fuente: OMIE y elaboración AEE

La generación eólica promedio diaria en el mes de octubre ha sido 4.517 GWh.

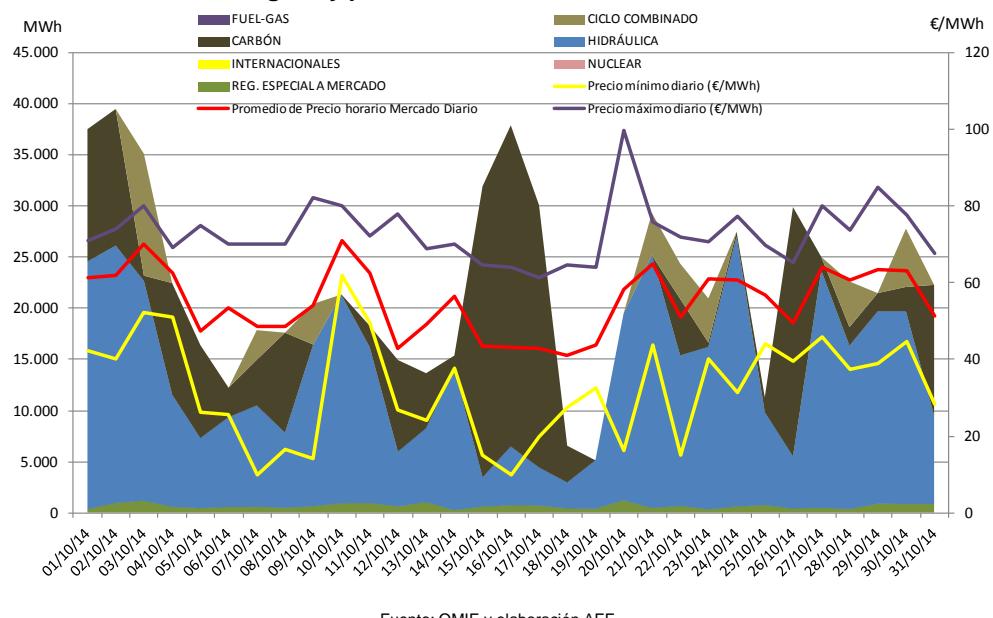
La correlación negativa entre producción eólica y precios se puede observar en la evolución horaria, tal y como se representa en el siguiente gráfico, el impacto depresor en el precio es evidente.

Gráfico 27. Evolución horaria del precio del mercado diario y de la generación eólica. Octubre 2014



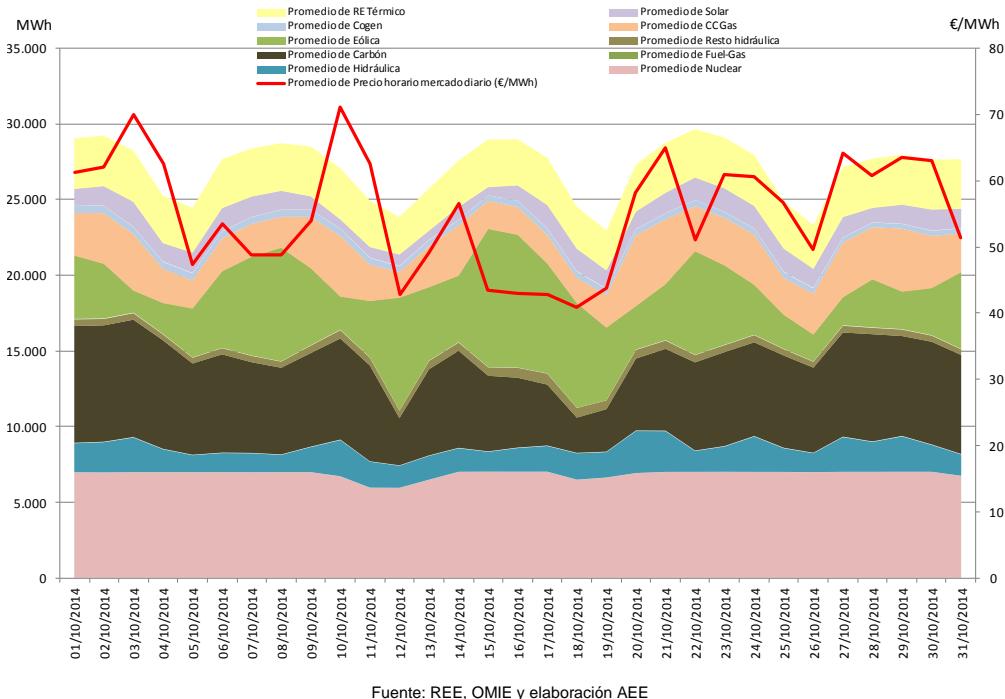
En cuanto a la energía diaria por tecnologías casada y ofertada a precio igual o superior al 95% del marginal durante el mes de octubre 2014 se representa en el siguiente gráfico, además del promedio medio, mínimo y máximo diario del mercado diario.

Gráfico 28. Energía por tecnologías casada y ofertada a precio igual o superior al 95% del marginal y precio medio diario del MD. Octubre 2014



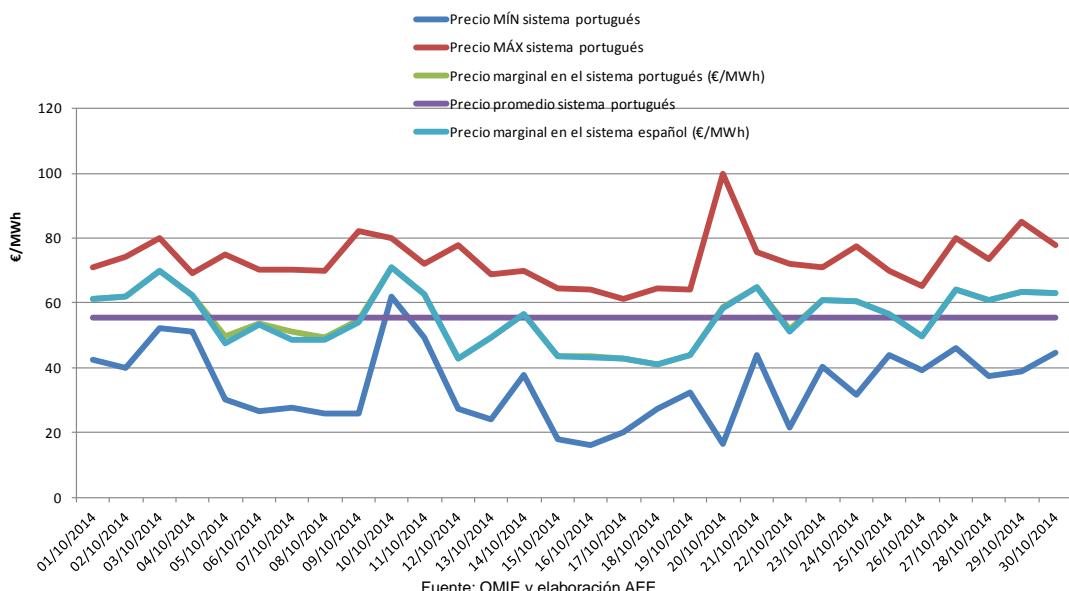
En el siguiente gráfico se representa el promedio diario de la producción por tecnologías y el precio medio aritmético del mercado diario. En él se puede observar como en la mayor parte de las horas en las que la producción eólica aumenta, el precio medio diario disminuye.

Gráfico 29. Energía por tecnologías y precio medio diario del MD. Octubre 2014



El precio medio aritmético en el sistema eléctrico portugués se ha situado en 55,39 €/MWh, ligeramente superior (+0,495%) que el precio medio aritmético del sistema eléctrico español (55,11 €/MWh), en el 95% de las horas los precios de ambos sistemas han resultado iguales, pero en el resto, el precio del sistema eléctrico portugués ha resultado superior.

Gráfico 30. Evolución diaria del precio del MD, sistema eléctrico portugués y español. Octubre 2014



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.

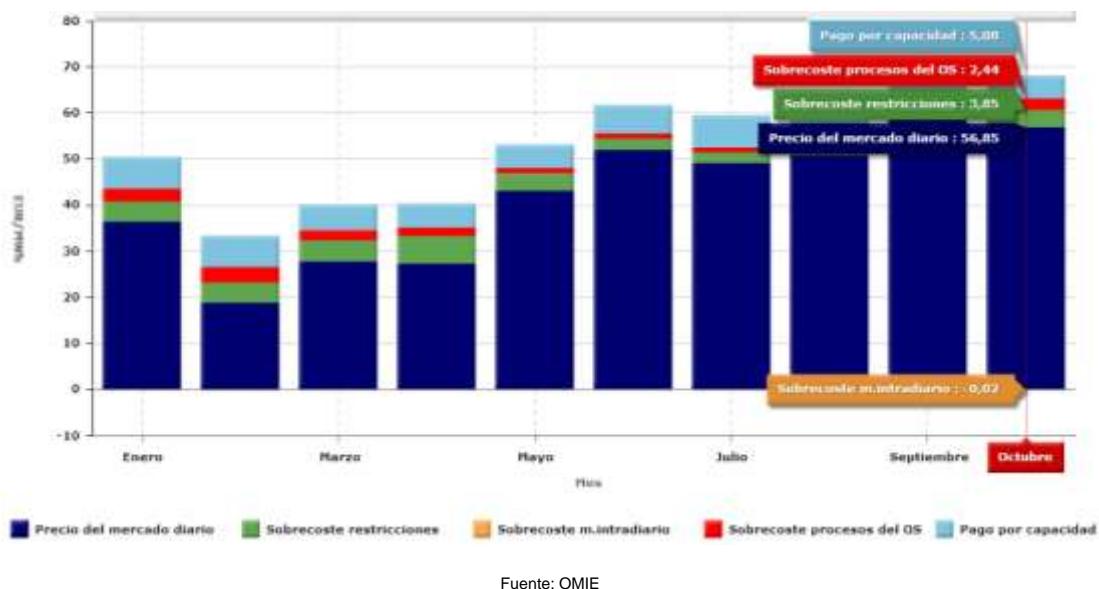
Tabla 04. Comparativa precio sistema portugués y español. Octubre 2014

	Nº horas	%
PEspañol = PPortugués	706	95%
PEspañol < PPortugués	39	5%
PEspañol > PPortugués	0	0%
TOTAL	745	100%

Fuente: OMIE y elaboración AEE

Respecto al precio final medio, en el mes de octubre se ha alcanzado los 68,2 €/MWh, ligeramente inferior al del mes anterior (69,98€/MWh), debido sobre todo al menor precio del mercado diario. El precio del mercado diario más mercados intradiarios, ha sido 56,83 €/MWh, más de 3,85 €/MWh por el coste de las restricciones técnicas, 2,44 €/MWh del resto de los procesos de operación, y 5,08 €/MWh por los pagos por capacidad.

Gráfico 31. Componentes precio final medio de la demanda nacional. 2014



3.2 Futuros de OMIP

Los precios de los futuros de OMIP (www.omip.pt) para el mes de diciembre 2014, actualmente se sitúan en torno a 49,25 €/MWh para el carga base y en 57,28 €/MWh para el carga punta.

En cuanto a los productos trimestrales, Q1 y Q2 de 2015 los futuros han disminuido respecto a los valores del informe anterior.

Tabla 05. Futuros OMIP trimestrales

En €/MWh	Producto Base	Producto Punta
Q1-2015	47,20	53,98
Q2-2015	43,70	48,81
Q3-2015	51,77	57,37

Y también han disminuido los precios de los futuros de OMIP para 2015, 2016 y 2017:

Tabla 06. Futuros OMIP anuales

En €/MWh	Producto Base	Producto Punta
2015	47,85	53,61
2016	48,03	53,11
2017	48,43	53,27

Fuente: OMIP y elaboración AEE

3.3 Retribución eólica

En la liquidación de la energía generada en agosto 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 Agosto 2014

Agosto 2014	Liquidación (Millones de €)
COGENERACIÓN	91,457
SOLAR FV	209,296
SOLAR TE	121,904
EÓLICA	104,447
HIDRÁULICA	0,952
BIOMASA	22,325
RESIDUOS	7,680
TRAT. RESIDUOS	10,609
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,019
TOTAL	568,689

Respecto a la liquidación provisional 8/2014 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 70,33%** al importe total de las liquidaciones acumuladas positivas correspondientes a la energía generada en el ejercicio 2014. El coeficiente de cobertura correspondiente a la liquidación provisional 7/2014 de las instalaciones de producción de energías renovables, cogeneración y residuos fue de 68,58%.

El importe total de la retribución regulada de todas las tecnologías asciende a 4.402 Millones de euros para los ocho primeros meses del año.

Por tanto, aplicando el coeficiente de cobertura de 70,33%, la cantidad total a pagar a cuenta (descontando lo liquidado en la segunda liquidación) a todas las tecnologías renovables, cogeneración y residuos en la esta octava liquidación ascendió a 466,932 millones de euros, antes de IVA o impuesto equivalente. De los cuales la eólica percibió 86,217 M€.

La retribución regulada de la eólica en el periodo acumulado hasta agosto 2014 ascendería a 835,575 Millones de euros, si aplicamos el coeficiente de cobertura de esta liquidación (70,33%), ha cobrado 587,694 Millones de euros, quedando, por lo tanto, pendiente de percibir 247,881 M€.

Tabla 08. Liquidación retribución regulada. 2014

	Liquidación acumulada* 8/2014 (Millones de €)	Cantidad a pagar a cuenta en L8/2014 **(Millones de €)	Cantidad cobrada en enero-agosto 2014 (Millones €)	Cantidad pendiente de cobrar (Millones €)
COGENERACIÓN	720,151	75,208	506,511	213,640
SOLAR FV	1.651,496	172,527	1.161,564	489,932
SOLAR TE	874,818	98,876	615,295	259,523
EÓLICA	835,575	86,217	587,694	247,881
HIDRÁULICA	7,612	0,786	5,354	2,258
BIOMASA	163,773	18,157	115,188	48,585
RESIDUOS	59,132	6,299	41,590	17,542
TRAT. RESIDUOS	90,017	8,847	63,313	26,704
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,155	0,016	0,109	0,046
TOTAL	4.402,730	466,932	3.096,618	1.306,112

Fuente: CNMC

* Calculada según la metodología de retribución establecida en el Real Decreto 413/2014 y una vez realizadas las reliquidaciones contemplada en la DT3^a del Real Decreto-Ley 9/2013.

** No se tienen en cuenta en estas cantidades las regularizaciones procedentes de lo previsto en la DT8^a del RD 413/2014.

También en esta liquidación se ha procedido a la reliquidación de primas equivalentes, primas, incentivos y complementos, así como retribución específica, correspondientes a ejercicios anteriores al 2014. La cuantía total de estas reliquidaciones, ha ascendido a la cantidad de **-6,369 Millones de €**, antes de IVA o impuesto equivalente. Estas cantidades se abonan íntegramente ya que no están afectadas de coeficiente de cobertura. Estas cantidades se incluirán en la liquidación complementaria de la liquidación provisional 14 del ejercicio 2013, tal y como se establece en la Disposición final primera de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector.

Por tanto, la cantidad total a pagar a cuenta a las instalaciones por todos los conceptos en esta liquidación 8/2014 asciende a **460,563 Millones de €**, antes de IVA o impuesto equivalente.

En esta liquidación 8/2014 también se ha aplicado la metodología establecida en la DT8^a del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio para determinar las cuantías a facturar

en concepto de reliquidación de la retribución específica de las instalaciones, contemplada en la DT3^a del Real Decreto-Ley 9/2013, de 12 de julio, en el periodo comprendido entre el 14 de julio de 2013 y el 31 de mayo de 2014. En esta liquidación se ha facturado un total de **-59,397 Millones de €**.

El precio medio aritmético y ponderado por la eólica

En octubre el precio ponderado de la eólica ha sido un casi un 8% inferior que la media aritmética. En el acumulado hasta octubre ha resultado un 17,38% inferior.

Tabla 09. Componentes del precio en mercado de la producción eólica. 2014

	Promedio horario generación eólica (MWh)	Precio medio ARITMÉTICO mensual	Precio medio PONDERADO por la energía eólica	Diferencia en €/MWh	Variación (%)
Enero	8.789	33,62	29,46	-4,16	-12,37%
Febrero	8.747	17,12	14,70	-2,42	-14,14%
Marzo	6.772	26,67	20,07	-6,60	-24,76%
Abril	5.481	26,44	22,97	-3,47	-13,12%
Mayo	5.526	42,41	39,92	-2,48	-5,86%
Junio	4.524	50,95	46,55	-4,40	-8,64%
Julio	4.819	48,21	46,14	-2,07	-4,30%
Agosto	3.838	49,91	48,84	-1,07	-2,14%
Septiembre	2.956	58,89	56,77	-2,12	-3,60%
Octubre	4.516	55,11	50,76	-4,36	-7,91%
Total 2014	5.578	41,13	33,98	-7,15	-17,38%

Fuente: Elaboración AEE

El ingreso total a mercado de la eólica según los datos publicados por REE, en el mes de octubre se ha situado en 49,03 €/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. 2014

	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-14	6.536.690,73	29,46	-0,23	-1,05		28,19
feb-14	5.878.013,15	14,7	-0,07	-0,79		13,84
mar-14	5.031.596,07	20,07	-0,1	-0,98		18,99
abr-14	3.946.667,44	22,97	-0,25	-1,21	-0,02	21,49
may-14	4.123.328,448	39,92	-0,27	-1,03	0,00	38,63
Jun-14	3.269.104,932	46,55	-0,22	-1,41	0,00	44,92
Jul-14	3.585.153,137	46,14	-0,17	-0,90	0,00	45,07
Ago-14	2.855.349,350	48,84	-0,26	-1,16	0,00	47,42
Sep-14	2.128.524,841	56,77	-0,26	-1,80	-0,03	54,69
Oct-14	3.364.515,673	50,84	-0,22	-1,53	-0,06	49,03

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.