

## **GRUPO DE TRABAJO DE PRECIOS DE MERCADO**

### **ACTA DE LA REUNIÓN**

Viernes, 27 de septiembre de 2013

Reunión del Grupo de Trabajo de Precios de AEE con el siguiente orden del día:

1. Lectura y aprobación del acta de la reunión anterior con 26 de junio de 2013.
2. Impacto de la reforma energética en el sector eólico, propuestas concretas sobre el Plan de Fomento del Sector Eólico.
3. Situación actual:
  - Generación: evolución de la generación eólica desde el PBF hasta la producción eólica real. Análisis de las limitaciones a la producción eólica.
  - Evolución del mercado de la electricidad.
  - Evolución de la retribución eólica y primas percibidas (2012 y 2013). Impacto del Real Decreto-Ley 2/2013 y aplicación de la orden de tarifas.
4. Previsión de precios futuros: escenarios y resultados (informe enviado Nº 64 versión corregida)
5. Ruegos y preguntas.

La reunión comienza con el primer punto del orden del día, que sin comentarios por parte de los asistentes, se da por aprobada el acta de la reunión celebrada el día 26 de junio de 2013.

En el siguiente punto del orden del día, se presentan los puntos más importantes de la reforma energética, tanto el Real Decreto Ley 9/2013, aprobado el 13 de julio (posterior a la última reunión del grupo de trabajo de precios) como la normativa pendiente de aprobación.

A continuación se analiza la evolución del consumo eléctrico, la participación en la cobertura de la demanda por tecnologías de los últimos meses y del acumulado hasta agosto del 2013.

Con respecto a la eólica, en el periodo acumulado se mantiene como segunda tecnología de generación con más de un 20% de la producción total, frente al 16,6% del mismo periodo del 2012.

En cuanto a la potencia instalada a nivel peninsular a finales de julio 2013, según la información publicada por Red Eléctrica de España (REE) asciende a 102.137 MW, de los cuales 22.680 MW corresponden a la tecnología eólica (un 22% del total).

La producción de origen hidráulico ha caído en julio y agosto, pero sigue en máximos históricos, siendo en términos acumulados hasta agosto un 103,3% superior a la del mismo periodo del 2012. Las reservas de los embalses tanto en régimen anual como en hiperanual, se sitúan en un 58% y 70% de su capacidad máxima, respectivamente.

Las centrales nucleares han generado en el periodo acumulado durante los 8 primeros meses del año un 6% menos que la del mismo periodo del 2012.

Los ciclos combinados mantienen un nivel de utilización en torno al 10%, con 25.340 MW instalados es la primera tecnología en cuanto a potencia instalada.

Las centrales de carbón han aumentado su participación en los meses de julio y agosto con respecto a los meses anteriores, alcanzando 22.876 GWh producidos en los 8 primeros meses del año, siendo un 42,4% menos que en el mismo periodo del 2012.

El resto de tecnologías del régimen especial (exceptuando a la eólica) han producido en el periodo acumulado hasta agosto un 8% más que la del mismo periodo del 2012.

En cuanto a la evolución del precio en el mercado diario se ha situado en 51,16 €/MWh en el mes de julio y en 48,09 €/MWh en el mes de agosto.

El precio promedio aritmético de los ocho primeros meses es 40,44 €/MWh, frente a los 48,73 €/MWh del mismo periodo del 2012.

En cuanto al precio medio ponderado por la generación eólica, se sitúa en torno a un 3-4% por debajo del precio medio aritmético.

Las subastas CESUR celebrada el pasado 24 de septiembre cerró con un precio carga base para el cuarto trimestre de 2013 en 47,58 €/MWh (similar al del tercer trimestre que fue 47,95 €/MWh), y el carga punta en 57 €/MWh (un 3,24% superior al del trimestre anterior que fue 55,21 €/MWh).

Según los datos publicados en el último informe de la CNE que contiene información hasta el mes de julio de 2013, la energía eólica liquidada por la CNE ascendió a 32.428 GWh, siendo un 47% del total del régimen especial, y ha percibido un 25% del total de las primas (incluye complementos).

En cuanto a las previsiones de precios trimestrales, Intermoney realizó una presentación con unas previsiones preliminares para el último trimestre del 2013, que según las hipótesis de las variables, prevén que el precio del mercado diario se sitúe en 47 €/MWh, frente a los 48,2 €/MWh de OMIP (25/09/2013) y los 47,6 €/MWh de CESUR.

Para el próximo año 2014 estiman que el precio del mercado en el escenario central se sitúe en 46,5 €/MWh (un 8% superior que el de 2013).

Por último, Alberto Ceña comenta que tal y como expresó el presidente en su discurso en la Convención Eólica 2013, y se comentó en la pasada reunión el grupo de trabajo de precios del pasado 26 de junio de 2013, vamos a llevar a cabo un Plan de Fomento del Sector Eólico, para iniciar el debate, se plantean las siguientes ideas:

- El papel de las empresas que ofrecen productos de coberturas de riesgos del precio para impulsar proyectos a mercado.
- Propuesta sobre el mecanismo de asignación de costes de los desvíos.

Para desarrollar estas propuestas y cualquier idea adicional, les pedimos a los participantes que nos envíen cualquier aportación lo antes posible.

Se prevé la próxima reunión para el mes de diciembre, se enviará la convocatoria habitual.

## ANEXO I. LISTA DE ASISTENTES


**Asistentes reunión GT PRECIOS  
23 de Septiembre de 2013**

Asistente	Compañía	Correo electrónico
José Luis Guerra	EYRA	<a href="mailto:jlguerra@eyra.net">jlguerra@eyra.net</a>
Francisco Martín	GAS NATURAL	<a href="mailto:fmartin@gasnatural.com">fmartin@gasnatural.com</a>
Alejandro López	GAS NATURAL	<a href="mailto:alopezc@gasnatural.com">alopezc@gasnatural.com</a>
Plácido Ostos	IBERDROLA	<a href="mailto:postos@iberdrola.es">postos@iberdrola.es</a>
Xavier Gasquéz	BANCSABADELL	<a href="mailto:GasquezX@bancsabadel.com">GasquezX@bancsabadel.com</a>
Alberto Ceña	AEE	<a href="mailto:acena@aeeolica.org">acena@aeeolica.org</a>
Ángeles Mora	AEE	<a href="mailto:amora@aeeolica.org">amora@aeeolica.org</a>
Rocío Herranz Pindado	ENEL GREEN POWER	<a href="mailto:rocio.herranz@enel.com">rocio.herranz@enel.com</a>
Enrique Losada	ENDESA	<a href="mailto:enrique.losada@endesa.es">enrique.losada@endesa.es</a>
Patricia Hernández	RWE	<a href="mailto:Patricia.Hernandez@rwe.com">Patricia.Hernandez@rwe.com</a>
Silvia Muñoz Polo	EDP ENERGÍA	<a href="mailto:Silvia.MunozPolo@edpenergia.es">Silvia.MunozPolo@edpenergia.es</a>
Miguel Ángel Sarabia	ACCIONA	<a href="mailto:miguelangel.sarabia.lopez@accionia.es">miguelangel.sarabia.lopez@accionia.es</a>
Jorge Angulo	ACCIONA	<a href="mailto:jorge.angulo.fernandez@accionia.com">jorge.angulo.fernandez@accionia.com</a>
Carlos Mendivil	IBERDROLA	<a href="mailto:carlos.mendivil@iberdrola.es">carlos.mendivil@iberdrola.es</a>
Miguel Pacho	Bora Wind Energy Management, S.L.	<a href="mailto:mpacho@borawind.eu">mpacho@borawind.eu</a>
Manuel Blanco	METEOLÓGICA	<a href="mailto:manuel.blanco@meteologica.com">manuel.blanco@meteologica.com</a>
Javier del Campo	METEOLÓGICA	<a href="mailto:javier.delcampo@meteologica.com">javier.delcampo@meteologica.com</a>
Francisco Javier Eransus	Intermoney Energía	<a href="mailto:fieransus@grupocimd.com">fieransus@grupocimd.com</a>
Fidel Alonso Iglesias	EDPR	<a href="mailto:fidel.alonso@edpr.com">fidel.alonso@edpr.com</a>
José Ramón del Álamo Salgado	N+1 EOLIA	<a href="mailto:jrdelalamo@tarracoelica.com">jrdelalamo@tarracoelica.com</a>
Amparo Toledano	ENERCON	<a href="mailto:Amparo.Toledano@enercon.de">Amparo.Toledano@enercon.de</a>