

## ¿Funciona realmente la excepción ibérica? ¿El tope en el precio del gas para generación ha contenido realmente los precios del mercado eléctrico?

Está claro que no es un mecanismo perfecto ni mucho menos y que queda mucho por avanzar para una modificación sustancial de nuestro mercado marginalista (que no parece tener sentido con el grado de penetración de renovables que ya tenemos) pero... parece que, tímidamente, se comienza a notar su efecto.

El gráfico siguiente enfrenta diariamente los valores del mercado OMIE (incluyendo desde el 15 de junio el precio del ajuste por el tope del precio del gas para generación) y el porcentaje de generación renovable que ha entrado en funcionamiento. ¿No creéis que se aprecian diferencias en el comportamiento de las curvas antes y después del día 15?

Desde el día 15 se ve claramente que el precio está claramente relacionado con el porcentaje de generación renovable que entra en mercado: a más renovables precios más bajos... y esto sin considerar el impacto que la brutal subida del precio del gas natural que está afectando en el coste por kWh generado en los ciclos...

¿Y porque estas fluctuaciones en el aporte de la generación renovable? Tiene mucho que ver la climatología (saludemos a las olas de calor veraniegas,...) que conlleva incrementos de demanda, grado de penetración de la solar fotovoltaica (si hacemos un análisis diario veremos que las horas más "baratas" son las centrales del día... producción solar a tope...) y una menor producción eólica... ¿o acaso no nos quejamos de que no corre ni la más leve brisa estos días de bochorno...?

Simplificándolo al límite o generamos con renovables o entran los ciclos combinados en funcionamiento: el resto de tecnologías (nuclear, carbón,...) aportan una "base" que permanece más o menos estable... de ahí para arriba o renovables o ciclos.

