**31/05/2021**

Informe Semanal Electricidad

**Extraordinaria subida del pool que hace que vaya a cerrar mayo como el mayo más caro de los últimos años. La caída del viento hace que el sistema sea altamente dependiente de los ciclos combinados que obligan al sistema a pagar al menos el coste de gas superior a 25 €/MWh (50 €/MWh al pasarlos a eléctrico, más 51 €/Tn de precio de CO2 que añade otros 25 €/MWh). Es decir, sin margen, al menos 75 €/MWh por cada MWh de ciclo combinado que sea necesario.**

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 79,09 €/MWh, +5,38 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y +7,09 €/MWh Vs. los 72 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final disminuye un 0.3 % (El nivel promedio estos días fue de 26176 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario aumenta un 0.0 %. Si se añade el efecto que provoca la energía que fluye por las fronteras, se observa que el nivel de generación en el territorio nacional ha disminuido 2511 MW base equivalentes, lo que supone un descenso de la energía generada del 9,7%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 24,6 % menos. El viento cae 2381 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol disminuyen unos 698 MW base equivalentes. La aportación nuclear varía -280MW base estos días, mientras que la turbinación hidráulica baja de promedio alrededor de 38 MW base.

Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya aumentado 805 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha añadido 11 MW base de promedio de generación por carbón y ha añadido 793 MW base de CCGTs.

Continúan las paradas programadas de Vandellós y Trillo por lo que la disponibilidad nuclear está limitada a 5000 MW (2000 MW menos que la capacidad máxima) desde el 22 de mayo al 20 de junio para posteriormente volver a 7000 MW de capacidad.

A pesar de que esta semana las reservas de agua hayan subido, las reservas hidráulicas para la producción eléctrica son inferiores a las del año pasado.

El mercado necesita que disminuya el hueco térmico o que baje el precio del gas y del CO2. 2000 MW de indisponibilidad nuclear volverán en 20 días aliviando parcialmente la situación. También habrá que esperar al próximo miércoles día 2 para ver si la nueva subasta de derecho del UK baja los precios de los derechos en Europa.



**Mercado diario**









 

**Mercado de futuros**









**Mercados europeos**

**Mercado Spot**



**Mercado Forward**

