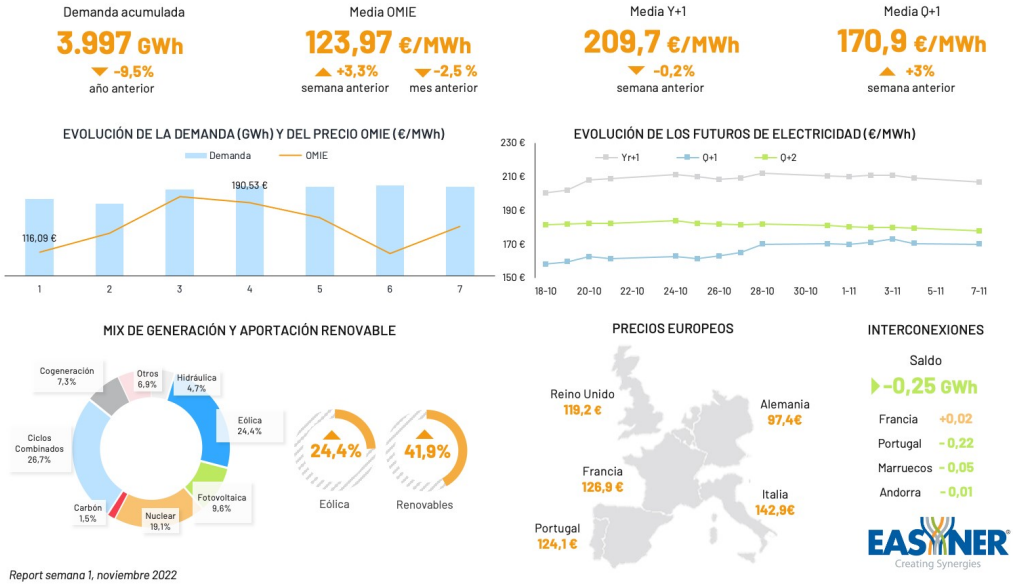
Semana 1, noviembre 2022



Los mercados europeos a la baja

Noviembre empieza registrando un descenso en los precios de todos los mercados europeos que reducen su diferencial con el español. De hecho, el pool mas barato es el alemán con 97,4 €/MWh de media. Italia sigue siendo el mas caro aunque el precio medio vuelva a situarse por debajo de los 200 €, exactamente en 142,9 €/MWh.

A pesar de registrar una disminución del 2,5% frente a octubre, OMIE se encarece en un 3,3% con respecto a la semana previa.

Es alarmante el porcentaje de contracción de la demanda (-9,5%) en comparación al periodo equivalente en 2021. Esto se debe mayoritariamente a las bajas temperaturas.

El dato positivo de esta semana es que las renovables incrementan su ratio de cobertura de la demanda hasta el 41.9%, lideradas por la eólica que aumenta su aportación al mix hasta el 24,4%.

Por otro lado, los ciclos combinados mantienen el liderazgo de la producción, a pesar de reducir su contribución hasta el 26,7%.

Cabe destacar que, por primera vez desde la entrada en funcionamiento del mecanismo de ajuste, el saldo con Francia es importador, aunque muy reducido, mientras el resto de interconexiones sigue con saldo exportador.

¿Qué podemos esperar del futuro?

El Year 23 sigue cotizando por encima de los 200 €, a una media de 209,7 €/MWh, y el Q1-23 se encarece en un 3% frente a la semana anterior, hasta los 170,9 €.

Es decir, el mercado forward sigue inestable y “alarmista”.