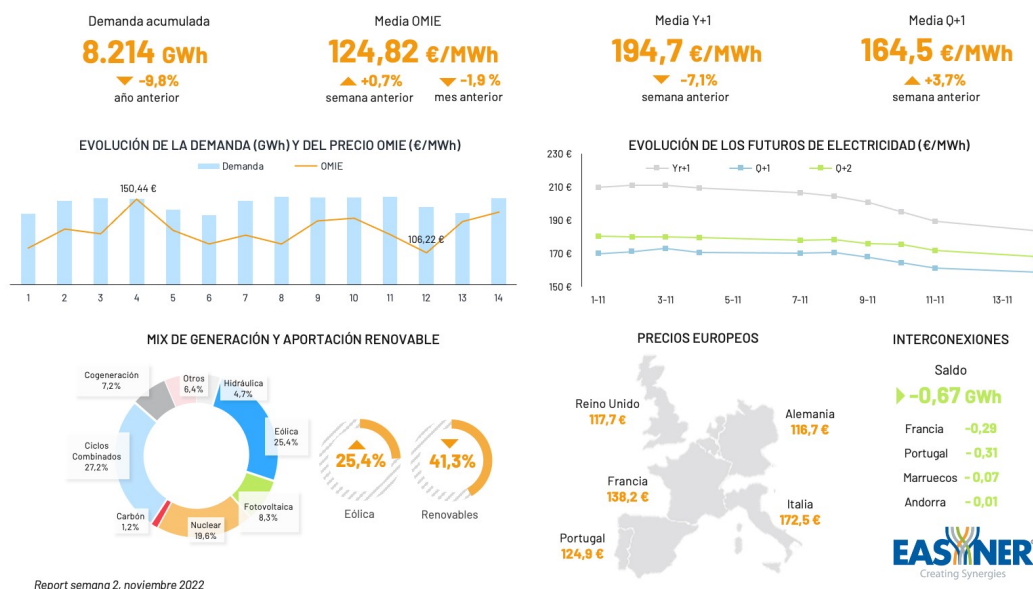


Semana 2, noviembre 2022



La electricidad vuelve a encarecerse en el resto de Europa

Si bien la península ibérica mantiene prácticamente la media de la semana anterior (124,8 €), el resto de los países registraron incrementos por encima de 20 €/MWh.

A pesar de ello, el pool alemán vuelve a ser el más barato (116,7 €/MWh) mientras el italiano el más caro de la zona (172,5 €/MWh).

El dato más preocupante sigue siendo la caída de la demanda, que alcanza un diferencial del 9,8% con respecto al periodo equivalente en 2021.

También disminuye la aportación renovable hasta el 41,3%, en contraposición con el incremento en la energía eólica, que alcanza el 25,4% del total generado, y de la recuperación del nivel de las reservas hídricas hasta los valores del principio del mes pasado. Sin embargo, estas siguen lejos de febrero 2021, cuando tocaron el máximo de los últimos dos años y eran más del doble que ahora.

El liderazgo de los ciclos combinados es inapelable desde la aparición del mecanismo de ajuste del gas, a pesar de disminuir la contribución al mix frente a los meses previos (27,2%). Vuelve a invertirse el saldo con Francia hacia el sentido exportador, contribuyendo a reducir el coste del mecanismo de ajuste.

El mercado de futuros marca tendencia bajista en el largo plazo: la cotización del Year 23 disminuye un 7,1% para situarse en 194,7 €/MWh. Destaca la caída del 10,8% del Q3-23 hasta los 217,2 €/MWh. La inestabilidad del mercado a plazo no permite dilucidar qué nos deparan los próximos meses.