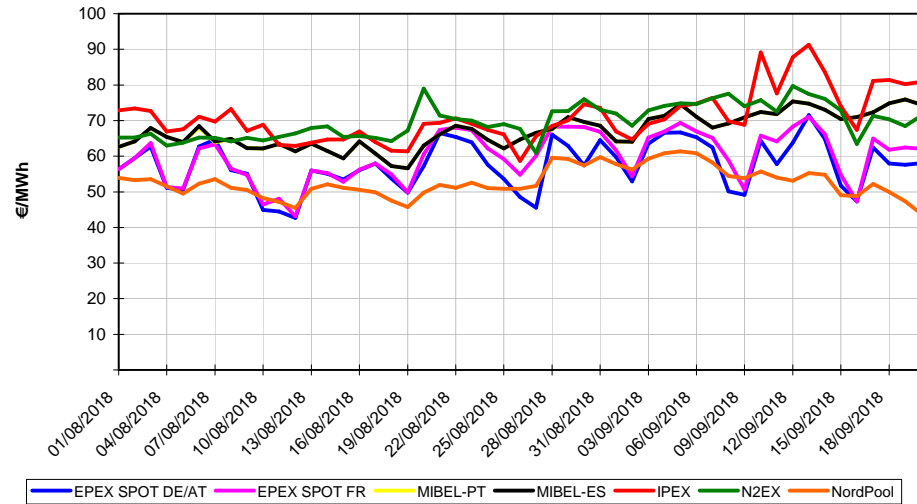


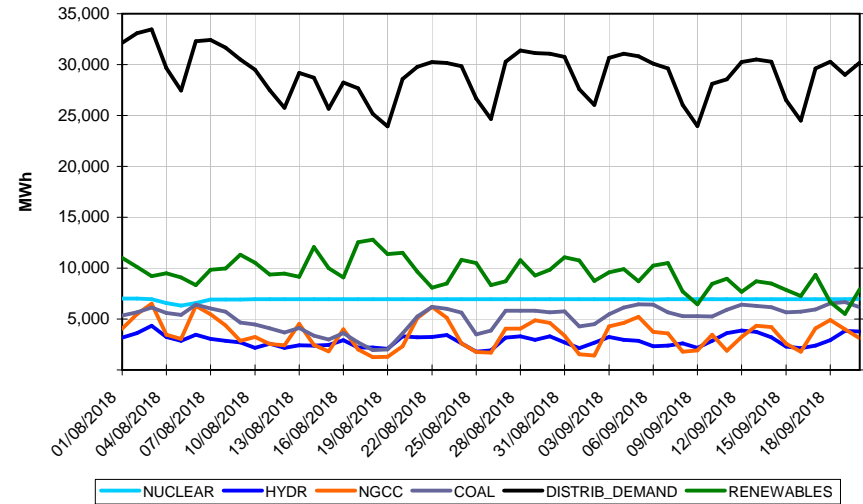
MONTHLY REPORT (Daily data)

20/09/2018

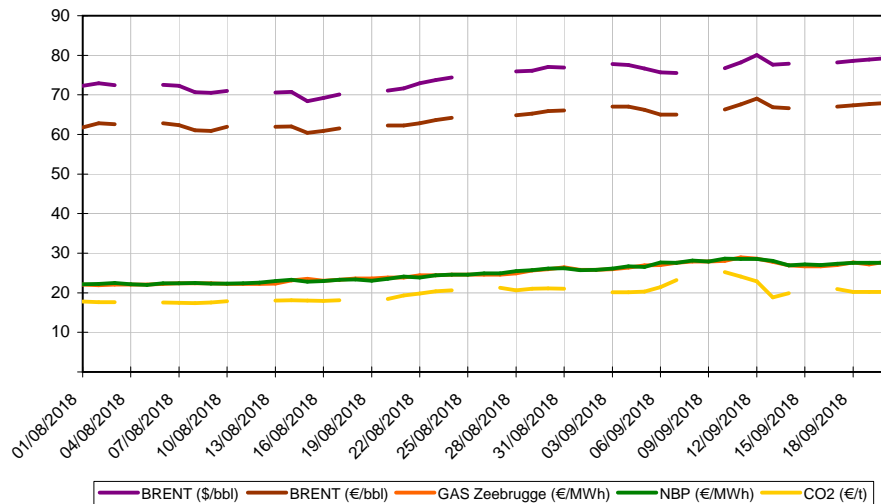
DAILY PRICE



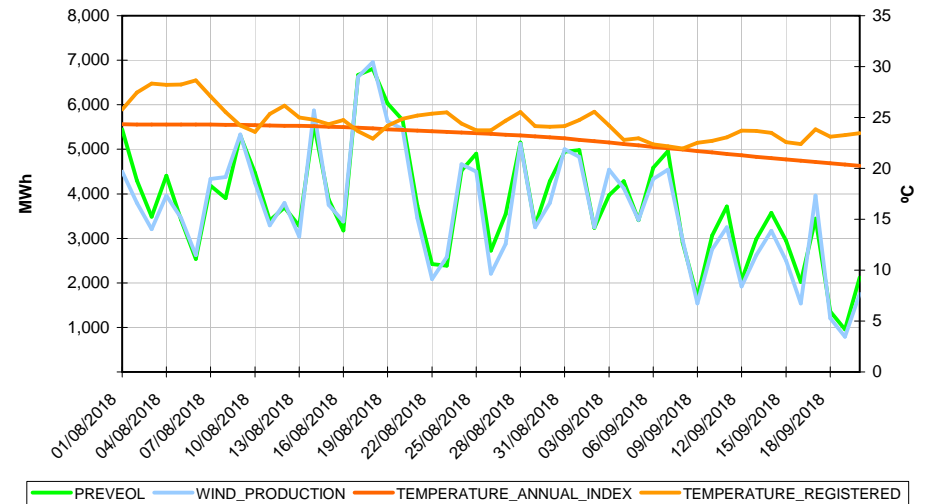
DAILY BALANCE



COMMODITIES



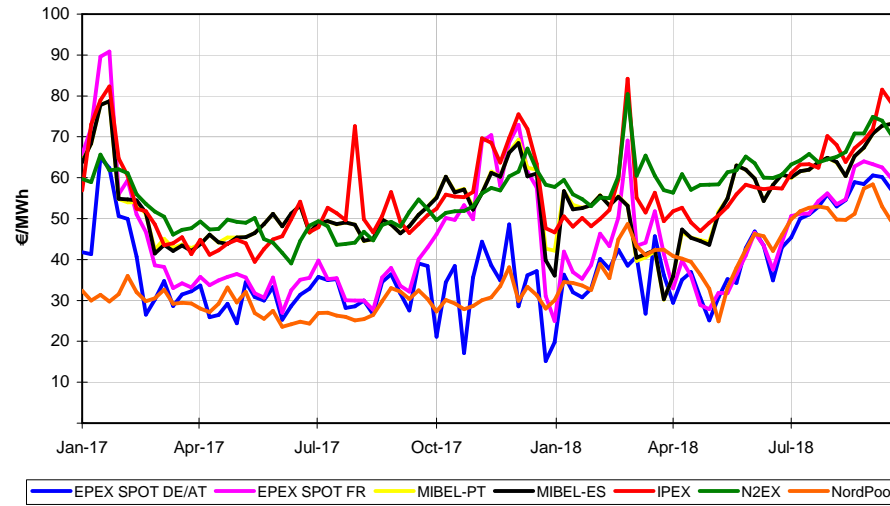
WIND PRODUCTION AND TEMPERATURE



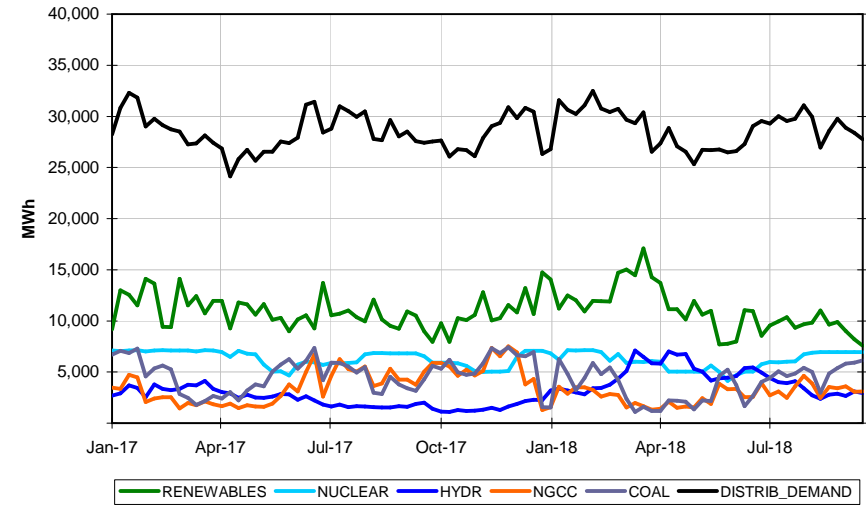
YEARLY REPORT (Weekly data)

20/09/2018

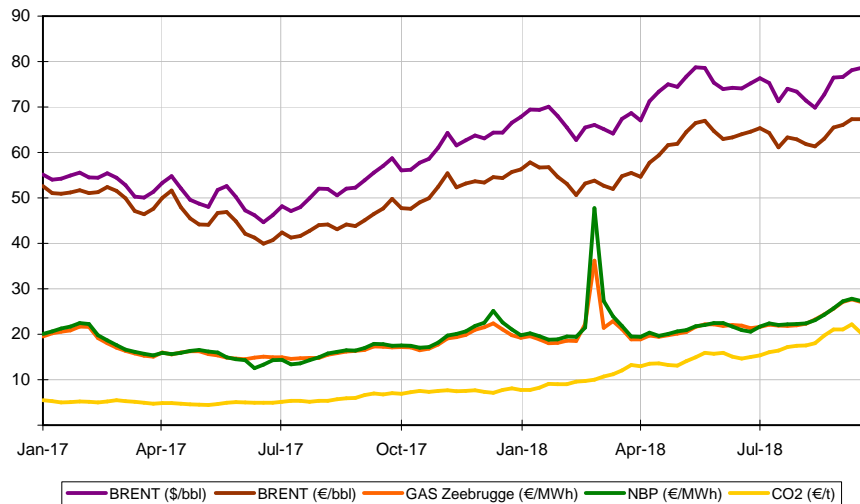
WEEKLY PRICE



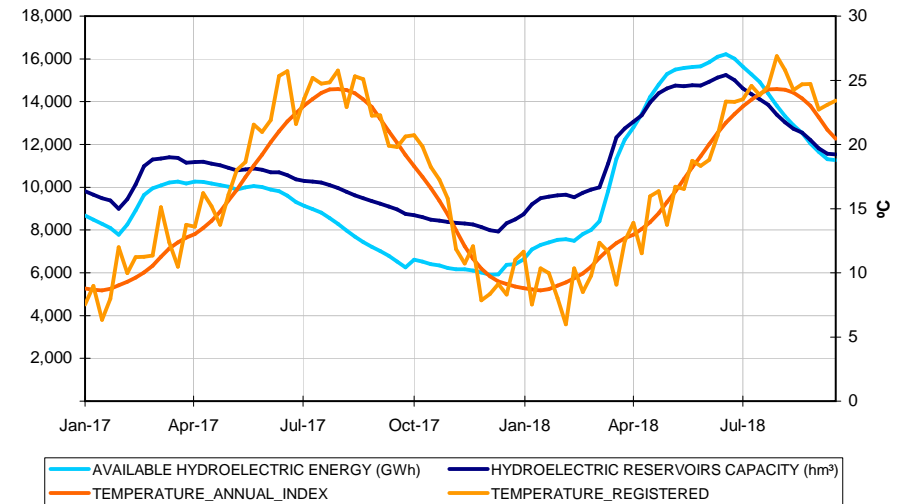
WEEKLY BALANCE



COMMODITIES



HYDROELECTRIC RESERVOIRS AND TEMPERATURE



REPORT COMMENTS

20/09/2018

En la sesión de ayer, 19 de septiembre, en el mercado español OMIP, los futuros de electricidad para el cuarto trimestre de 2018 retrocedieron un 0,9%, y los futuros para el año 2019 lo hicieron un 3,1% y cayeron por debajo de los 60 €/MWh, nivel por debajo del cual no se encontraban desde el 22 agosto. AleaSoft considera que esta caída fue propiciada por el anuncio del gobierno español de la próxima aprobación de una serie de medidas urgentes para abaratar la factura de la luz, entre las que se encuentra la suspensión (o reducción radical) del impuesto del 7% a la generación de electricidad. Y es que la jornada de ayer, a excepción de España y Portugal, fue en general de subidas en los principales mercados de futuros de electricidad de Europa.

También el precio del gas y del carbón subieron ayer: un 3,3% el gas y un 2,7% el carbón. Los derechos de emisiones de CO2 subieron un notable 6,1%, y continúan su recuperación tras la brusca caída del 18% del pasado jueves 13 de septiembre. El precio del barril de petróleo Brent continúa rondando la barrera de los \$80 pero sin llegar a superarla. Ayer marcó \$79,40 el barril.

Por su lado, los precios spot de la electricidad en el mercado MIBEL de España y Portugal, como viene siendo habitual en las últimas semanas, en estos últimos días han batido un nuevo récord anual: el miércoles 19 de septiembre se registró un precio de 75,93 €/MWh. Cabe destacar también los altos precios registrados durante los fines de semana. Los dos domingos más caros de este 2018 fueron, y con diferencia, los del 16 y del 9 de septiembre.

En el resto de mercados europeos, los precios también continúan altos. El grupo de los países más caros, que incluye a España, Portugal, Reino Unido e Italia, se sitúa entre los 70 y 80 €/MWh. Francia y Alemania se encuentran alrededor de los 60 €/MWh. Y el NordPool por su parte ha bajado de los 50 €/MWh y se encuentra ya cerca de los 40 €/MWh.

Según las previsiones realizadas por AleaSoft, de cara a la semana que viene, del 24 de septiembre, las temperaturas, que en los últimos siete días han estado 2,5°C por encima de lo habitual por estas fechas, retrocederán y consecuentemente también lo hará la demanda de electricidad. Si las previsiones actuales de incremento de la producción eólica se mantienen y el precio del CO2 no se dispara nuevamente, todo ello podría llevar a una bajada del precio del mercado eléctrico para la semana que viene.