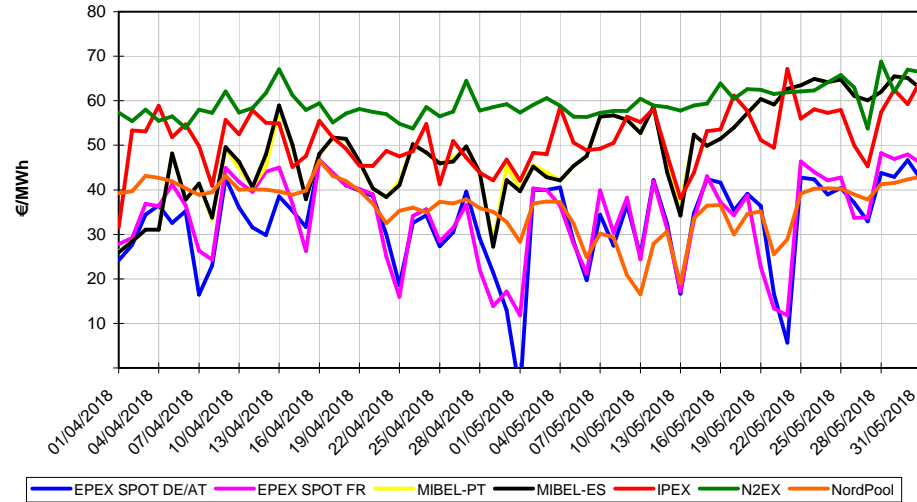


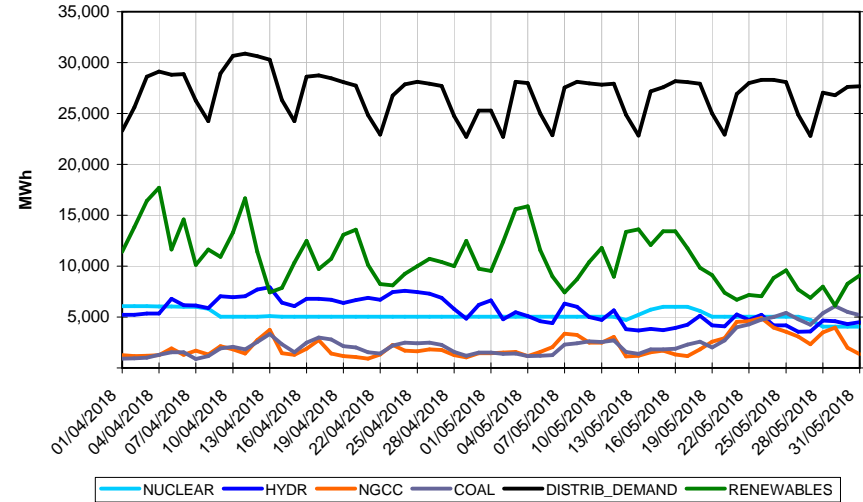
MONTHLY REPORT (Daily data)

31/05/2018

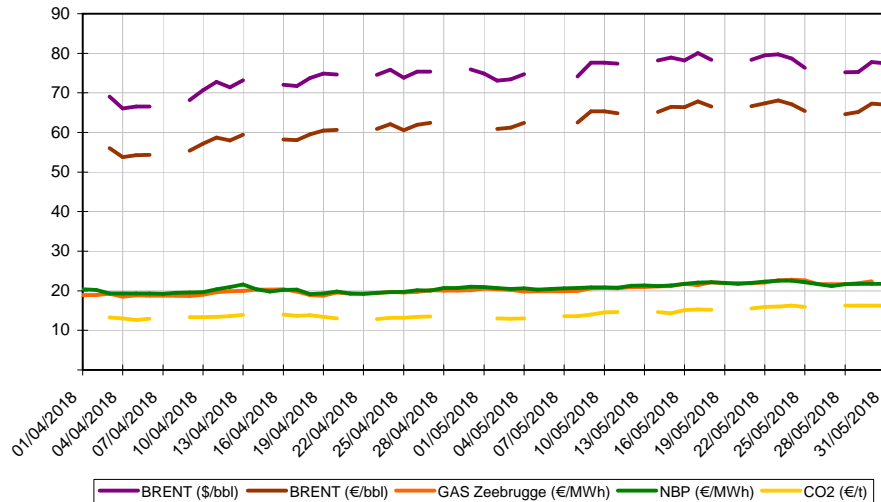
DAILY PRICE



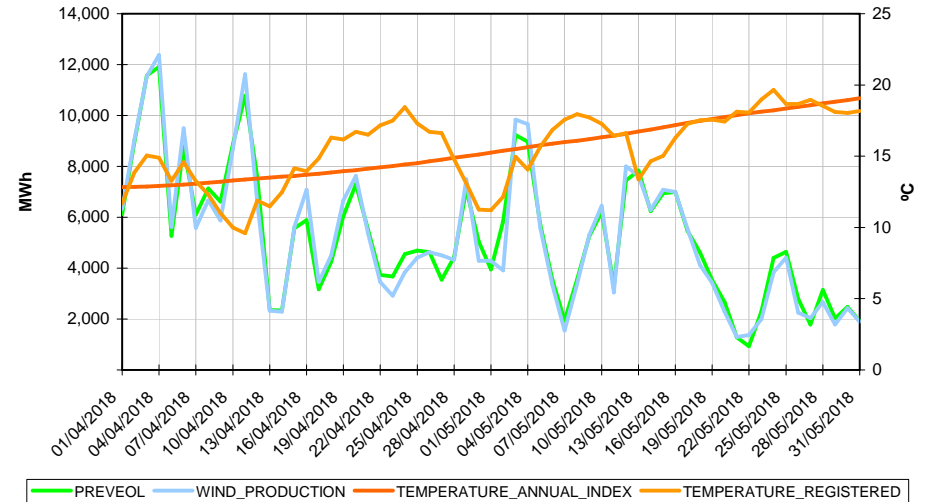
DAILY BALANCE



COMMODITIES



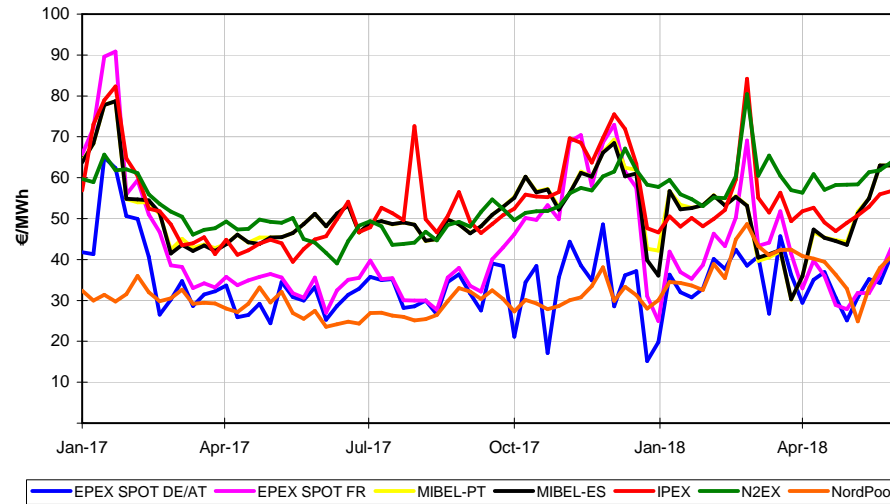
WIND PRODUCTION AND TEMPERATURE



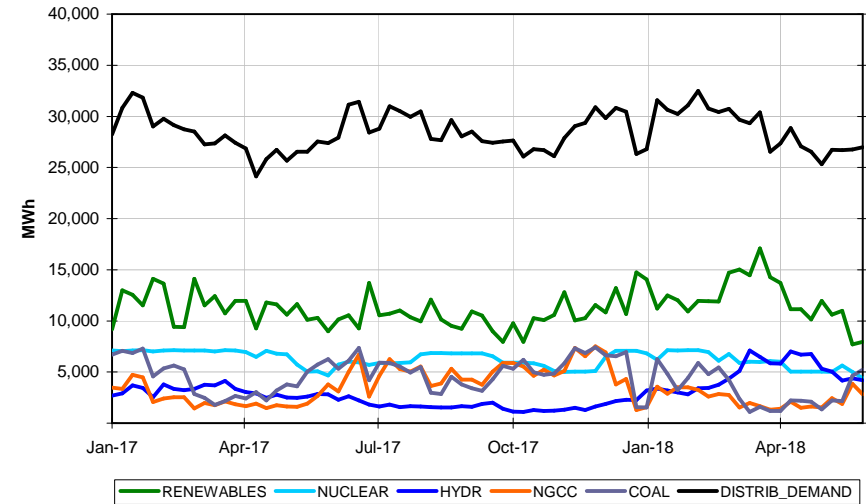
YEARLY REPORT (Weekly data)

31/05/2018

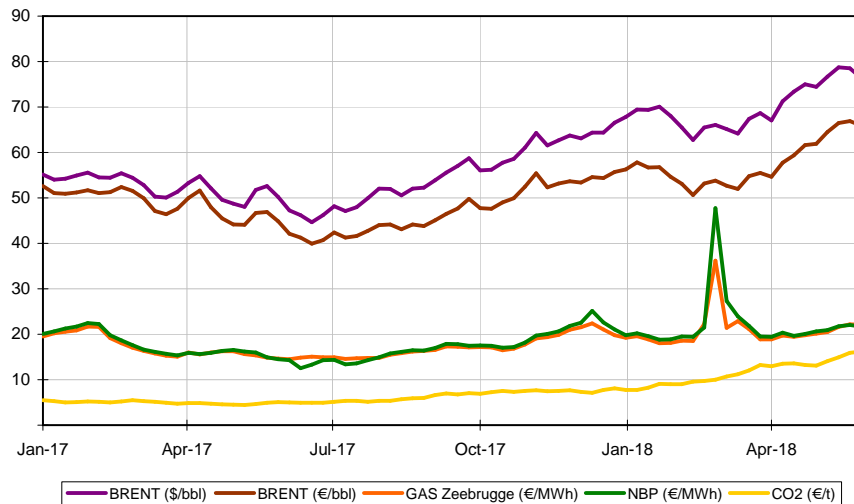
WEEKLY PRICE



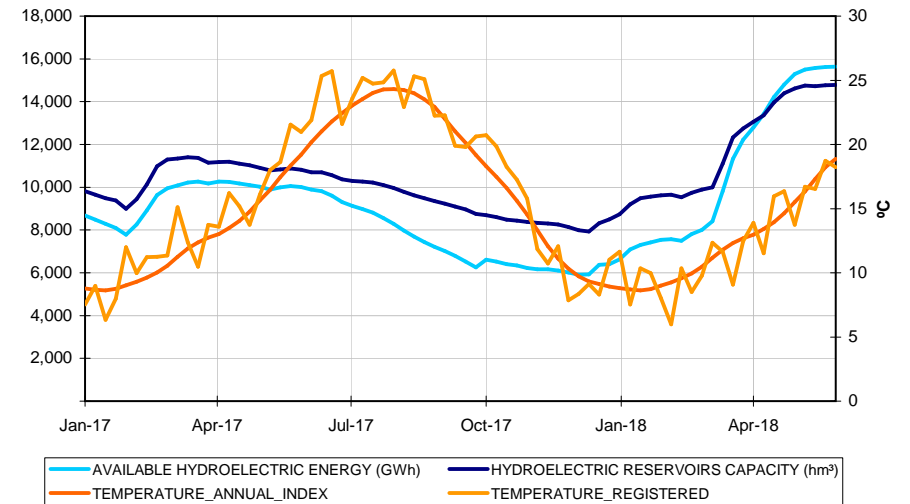
WEEKLY BALANCE



COMMODITIES



HYDROELECTRIC RESERVOIRS AND TEMPERATURE



REPORT COMMENTS

31/05/2018

El mercado mayorista de electricidad español ha cerrado el mes de mayo con un precio promedio de 54,92 €/MWh, 12,25 €/MWh más caro que el mes de abril y 7,81 €/MWh más caro que el mes de mayo de 2017.

El mercado español MIBEL, junto con el británico N2EX, continúa siendo el más caro de Europa, mientras que el NordPool junto con EPEX SPOT de Francia y de Alemania ha registrado los precios más bajos.

Los precios de los combustibles y de las emisiones de CO2 han frenado su subida estos últimos días.

Los valores de producción eólica baja de la semana pasada han continuado esta semana.

La central nuclear Ascó II paró el lunes 28, y eleva a tres el número de centrales nucleares paradas (Trillo desde el día 19 y Vandellós II desde el 3 de marzo).

Las reservas de agua se mantienen estables. El vaciado por la producción hidroeléctrica parece compensado por el aporte por el deshielo y las lluvias.