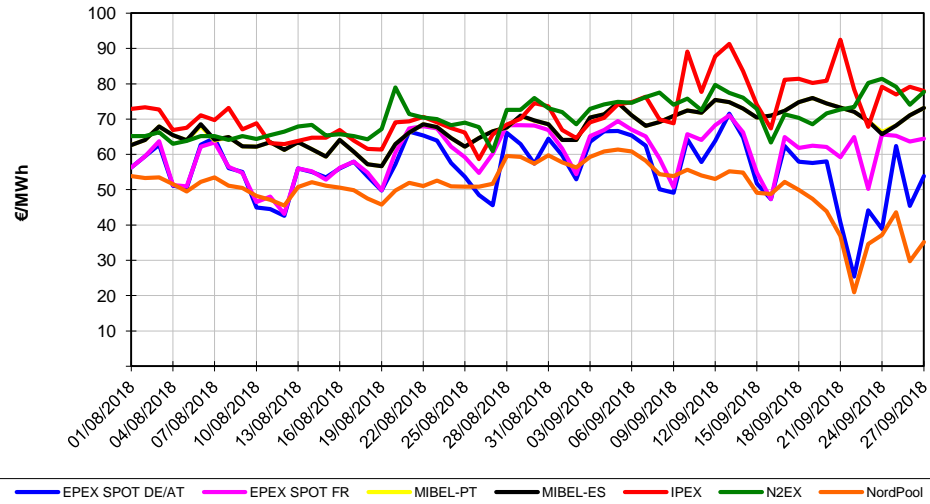


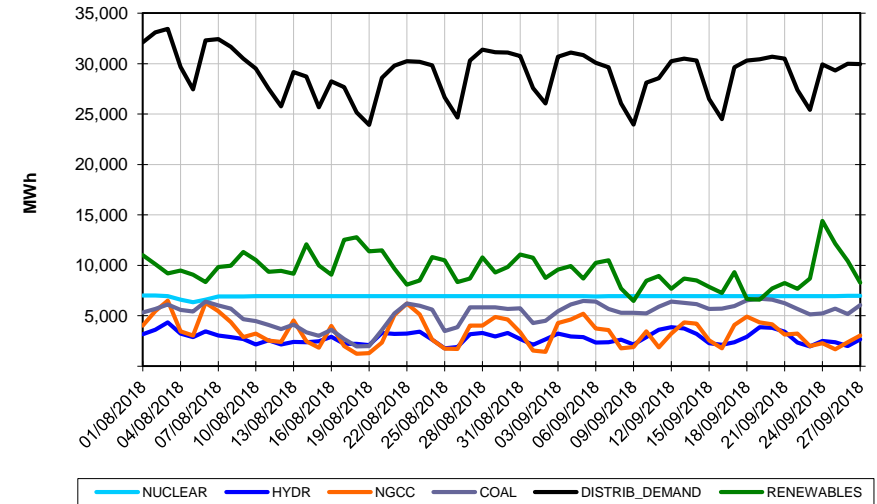
MONTHLY REPORT (Daily data)

27/09/2018

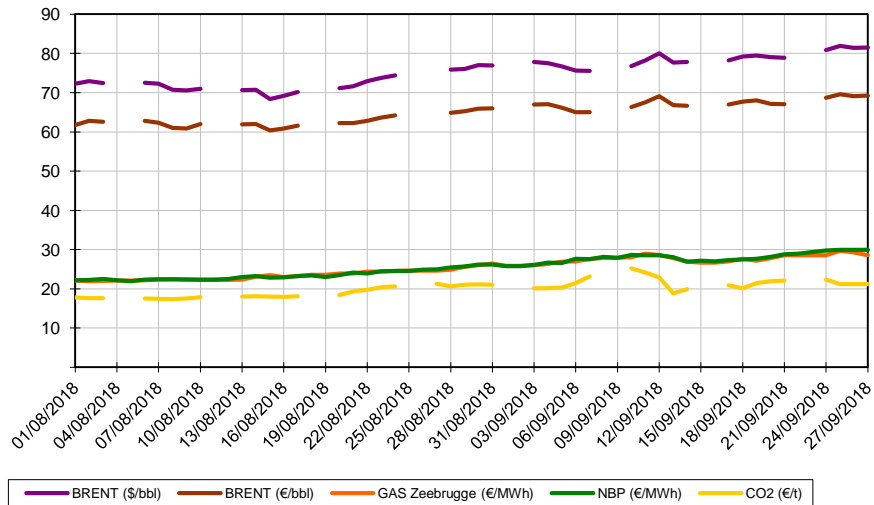
DAILY PRICE



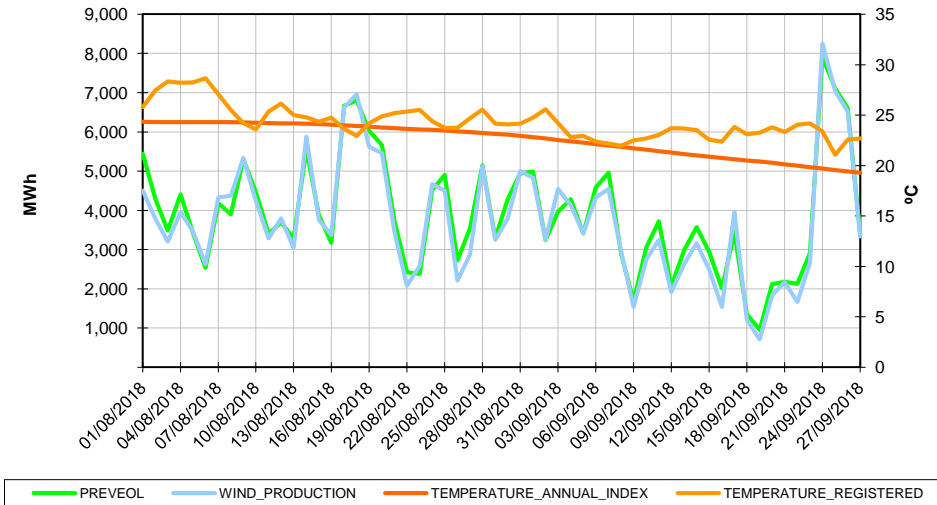
DAILY BALANCE



COMMODITIES



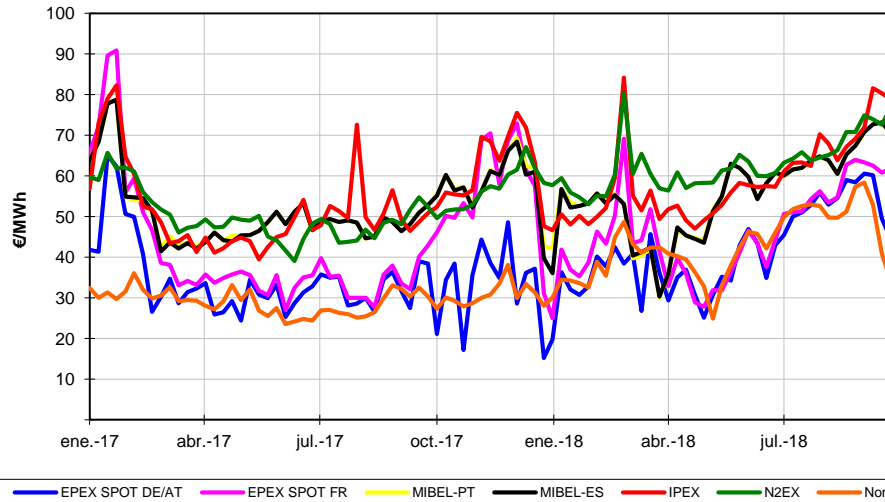
WIND PRODUCTION AND TEMPERATURE



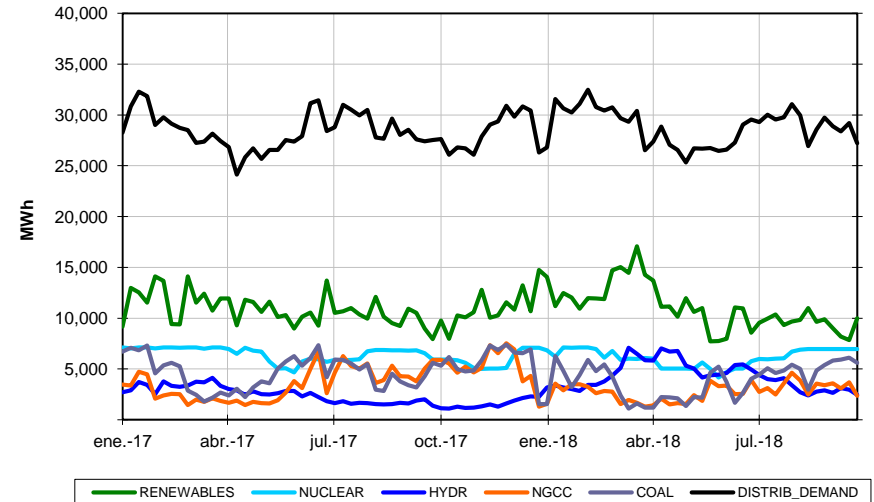
YEARLY REPORT (Weekly data)

27/09/2018

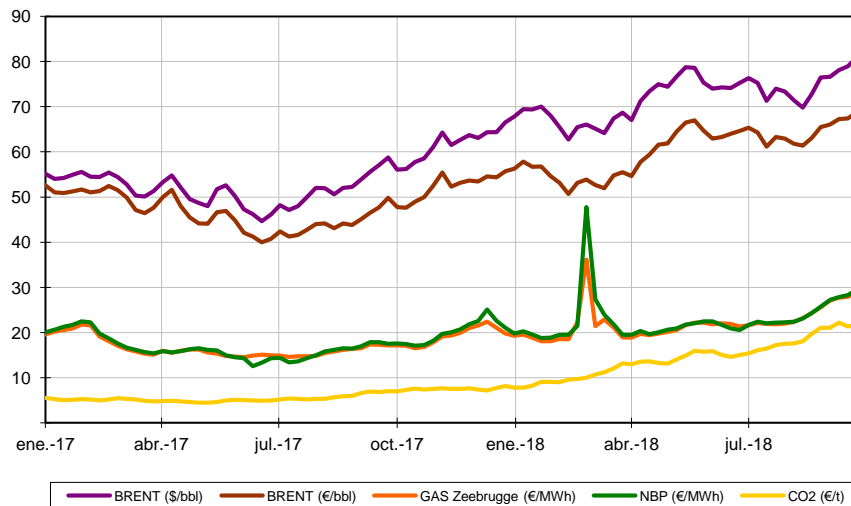
WEEKLY PRICE



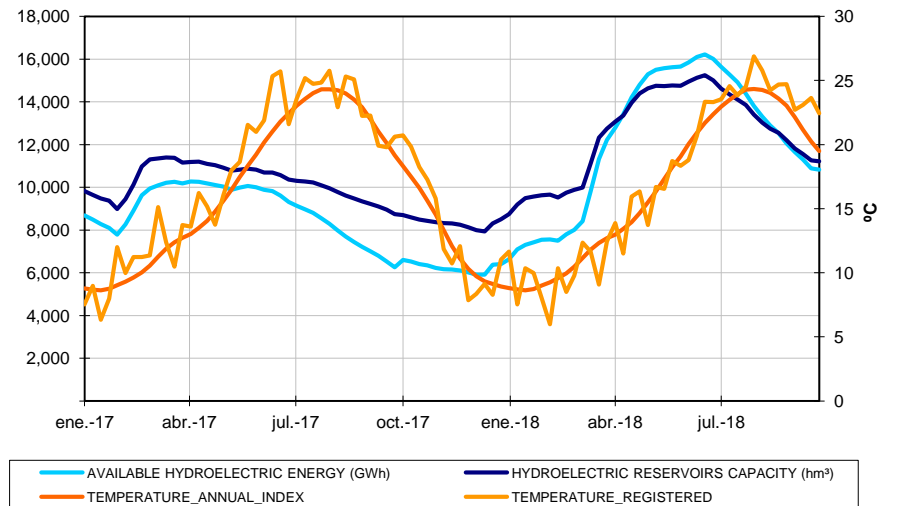
WEEKLY BALANCE



COMMODITIES



HYDROELECTRIC RESERVOIRS AND TEMPERATURE



REPORT COMMENTS

27/09/2018

El final de la semana pasada y el principio de esta semana han supuesto un ligero respiro para los precios del mercado eléctrico español y portugués MIBEL. El domingo 23 de septiembre el precio medio diario del mercado rompió el suelo de los 70 €/MWh que se mantenía intacto desde el 9 de septiembre, y se mantuvo por debajo de él hasta el martes 25 de septiembre. Según AleaSoft, este ligero y momentáneo retroceso del precio se debe a varios factores, por un lado, el aumento de la energía eólica, que marcó un pico de producción el lunes 24 de septiembre con valores no vistos desde la primavera, y la disminución de la demanda por la bajada de la temperatura. Y, por otro lado, la parada en la carrera alcista del precio de los derechos de emisión de CO2.

Como decíamos, los futuros de referencia Dec-18 de emisiones de CO2 han parado de subir de precio, con un pequeño repunte de 22,43 €/t el lunes 24 de septiembre, pero lejos de los 25 €/t que marcaron el 10 de septiembre, y hoy se están negociando alrededor de los 20 €/t. Todo lo contrario que el precio del barril de petróleo Brent que empezó la semana rompiendo finalmente la barrera de los \$80 después de varios intentos desde el mes de mayo de este año, y está marcando nuevos máximos desde 2014. También el precio de los futuros de carbón y gas europeos han registrado subidas esta semana. Los futuros de gas se sitúan alrededor de los 29 €/MWh, y los futuros de carbón continúan por encima de los \$100 por tonelada.

En los últimos días, los precios de los principales mercados eléctricos de Europa se han dispersado. El precio del NordPool ha vuelto a marcar precios claramente más bajos que el resto de mercados, por debajo de los 40 €/MWh. El mercado EPEX SPOT de Alemania se ha desmarcado del mercado francés, al que normalmente va siempre muy acoplado, y se ha situado a niveles parecidos a los del NordPool. En los países típicamente más caros, Italia y Gran Bretaña se han registrado precios más caros que en España y Portugal, que han tenido precios ligeramente más bajos debido a las condiciones meteorológicas favorables en la península.

La caída de las temperaturas pronosticada la semana pasada ha repercutido en una caída de la demanda del 1,5%, lo que ha ayudado a la moderación del precio en MIBEL como pronosticó AleaSoft. Aun así, las temperaturas continúan 2,9°C por encima de los valores típicos de esta época. Por su lado, la producción eólica experimentó una importante subida el pasado lunes 24 de septiembre, tal y como indicaban las previsiones de AleaSoft de la semana pasada, y se encuentra ahora en los niveles medios históricos del mes de septiembre, lo que ha ayudado a la relajación del precio del mercado eléctrico durante esta semana, como se pronosticaba. Para la semana próxima del 1 de octubre, si la previsión de descenso de la temperatura se mantiene, la previsión de AleaSoft indica una caída de la demanda de hasta el 5%, lo que continuaría presionando el precio del mercado eléctrico a la baja.