

Marknadsuppdatering v.31

Det ostadiga och blåsiga vädret i Norden har bidragit till låga spotpriser under förra veckan och särskilt den här veckan, då det väntas blåsa ännu mer.

Samtidigt har sommaren varit relativt torr, vilket har gjort att den hydrologiska balansen (mängden vatten som finns tillgänglig för elproduktion jämfört med normalt) fortfarande visar ett tydligt underskott på omkring minus 20 TWh.

Nu väntas en period med mer nederbörd, vilket kan förbättra hydrobalansen något. Läget är dock fortfarande ansträngt inför hösten och vintern, och det har fått terminspriserna för dessa perioder att stiga kraftigt. Även den ökade oron i Mellanöstern har bidragit till högre olje- och gaspriser. Sammantaget har detta gjort att elpriserna för vintern och nästa år har stigit en hel del.

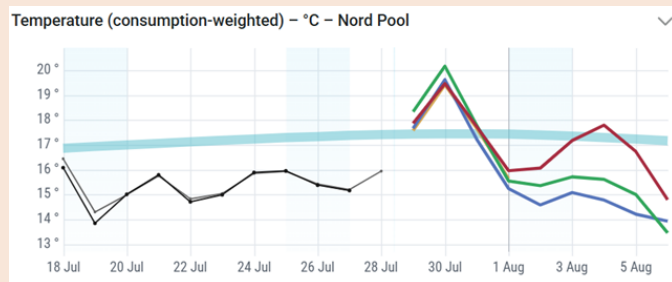
Elpriser v.30 (öre/kWh)

SE1: 15
SE2: 17
SE3: 53
SE4: 81

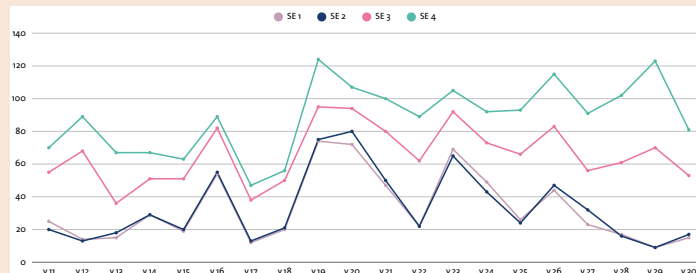
Prognos v.31 (öre/kWh)

SE1: 17
SE2: 17
SE3: 25
SE4: 35

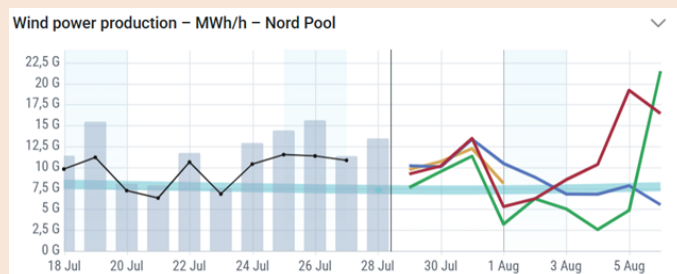
Temp (grön är normal, svart är utfall och röd/rosa är prognos):



Spotpris



Vindkraftsproduktion Norden (gråa staplar är utfall, grön är normal och rosa/röd är prognos):



Nederbörd Norden (grön är normal, svart utfall, rosa prognos):

