

Marknadsuppdatering v.25

Spotpriserna är fortsatt relativt höga i samtliga elområden, även om de har dämpats något från de allra högsta nivåerna. Den nordiska kärnkraftens tillgänglighet ligger på 53 procent, vilket är ovanligt lågt även för årstiden då många reaktorer genomgår planerade underhåll.

Tack vare viss nederbörd har den hydrologiska balansen förbättrats under de senaste veckorna, även om situationen fortfarande är ansträngd. Balansen uppgår nu till -15 TWh, vilket innebär en förbättring på cirka 10 TWh jämfört med för en månad sedan. Denna utveckling påverkar värderingen av terminskurvan framåt, då utsikterna för ett starkare fundamentalt läge inför hösten och vintern har förbättrats. Väderprognoserna pekar samtidigt på varmare temperaturer samt normal eller över normal vindproduktion.

Efter uppgifter om ett avtal mellan USA och Iran har oljepriset fallit och handlas nu kring 83 dollar per fat, den lägsta nivån sedan början av mars. För bara en vecka sedan låg priset omkring 98 dollar per fat. Nedgången på oljemarknaden har även bidragit till lägre gaspriser i Europa.

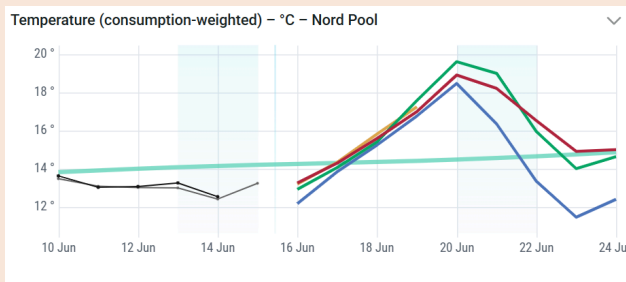
Elpriser v.24 (öre/kWh)

SE1: 49
SE2: 43
SE3: 73
SE4: 92

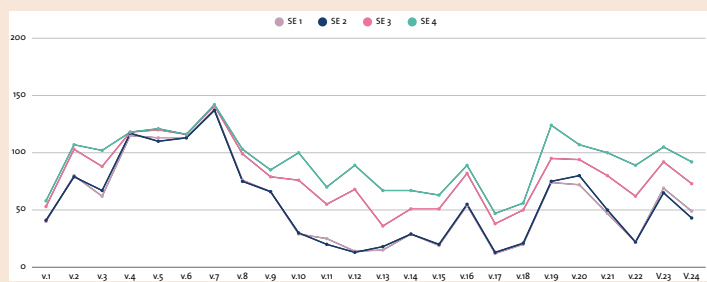
Prognos v.25 (öre/kWh)

SE1: 30
SE2: 30
SE3: 65
SE4: 95

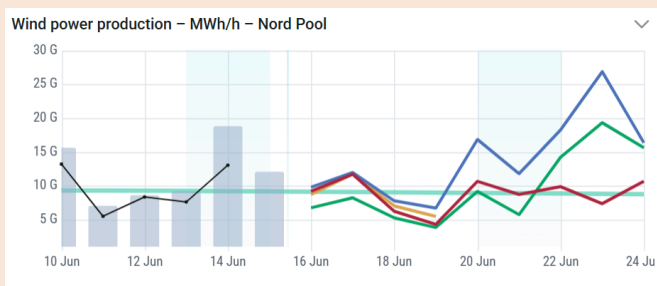
Temp (grön är normal, svart är utfall och röd/rosa är prognos):



Spotpris



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



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

