

Marknadsuppdatering v.14

Förra veckan var mild och blåsig vilket dämpade spotpriserna och priserna fortsätter att sjunka. Nu har det också börjat komma lite nederbörd vilket förbättrar det hydrologiska balansen något och den ligger nu på minus 17 TWh, en förbättring med 3 TWh sedan förra veckan och 10 TWh bättre än när den var som lägst. Nu börjar också solinstrålningen slå igenom i mixen även om det är marginellt men en solig dag ser man att dygnsprofilen på priserna är som lägst mitt på dagen, en s.k. ankkurva. Det är ovanligt tidigt då det brukar vara först i april det syns, men med den stora mängd solkraft som byggs i Europa blir det tidigare och tidigare.

Stor osäkerhet fortfarande i Mellanöstern där USA nu överväger marktrupper vilket gör att oljepriset fortsätter att öka och närmar sig nu 115 dollar. Detta drar med sig gaspriset vilket håller elpriserna uppe på terminsmarknaderna.

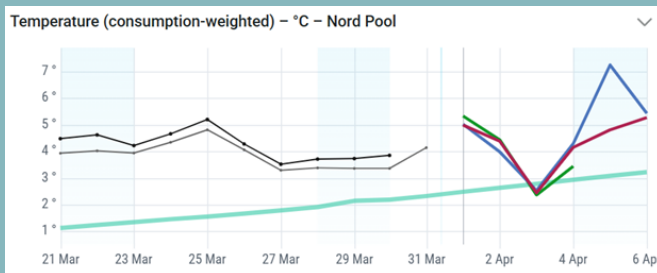
Elpriser v.13 (öre/kWh)

SE1: 15
SE2: 18
SE3: 36
SE4: 67

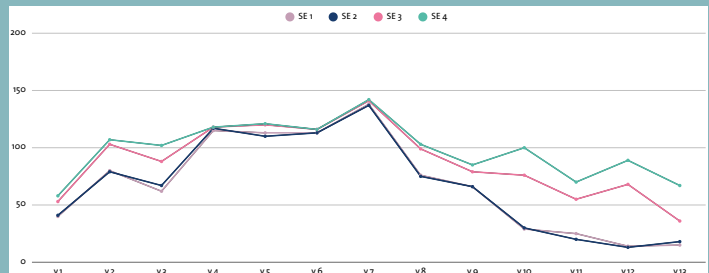
Prognos v.14 (öre/kWh)

SE1: 34
SE2: 36
SE3: 65
SE4: 90

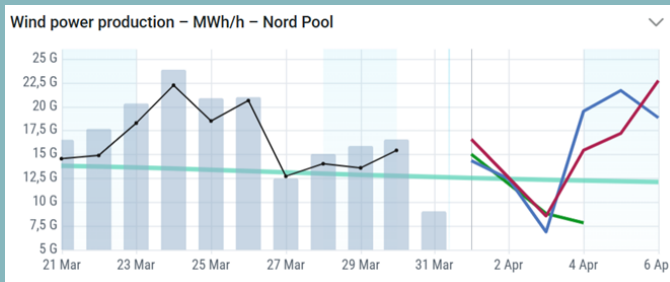
Temp (grön är normal, svart är utfall och röd/rosa är prognos):



Spotpris



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



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

