

Marknadsuppdatering v.11

Det milda vädret fortsätter med temperaturer över Norden som är runt 4 grader varmare än normalt för årstiden. Nederbörden är normal vilket gör att den hydrologiska balansen fortfarande är väldigt ansträngd, nu runt minus 23 TWh. Priserna i de norra och södra delarna av Sverige fortsätter att vara fränkopplade de flesta dagar med SE1 och SE2 ordentligt mycket lägre än SE3 och SE4. Det mönstret ser ut att fortsätta framöver. Prognoserna för de närmaste 10 dagarna är fortsatt milda och med mycket vind denna vecka vilket kommer dämpa priser i norr.

Irakkriget fortsätter att driva upp priser på olja och gas med i stort sett inga leveranser genom Hormuzsundet och nya attacker på energisiter runt om i gulfen. Oljepriset steg mycket i slutet av veckan och fortsätter denna vecka och gick upp till över 100 dollar vilket är den högsta nivån sedan 2022 för att sedan falla tillbaka. Detta kommer att få konsekvenser även för elmarknaden med stigande priser på kontinenten och i förlängningen i framförallt södra Skandinavien.

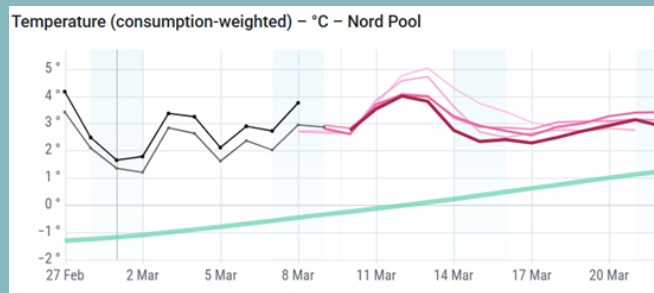
Elpriser v.10 (öre/kWh)

SE1: 29
SE2: 30
SE3: 76
SE4: 100

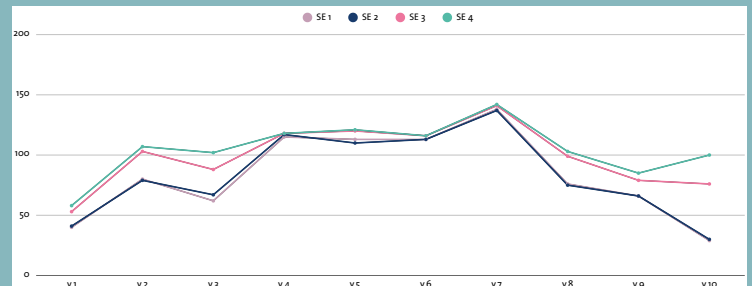
Prognos v.11 (öre/kWh)

SE1: 25
SE2: 25
SE3: 55
SE4: 65

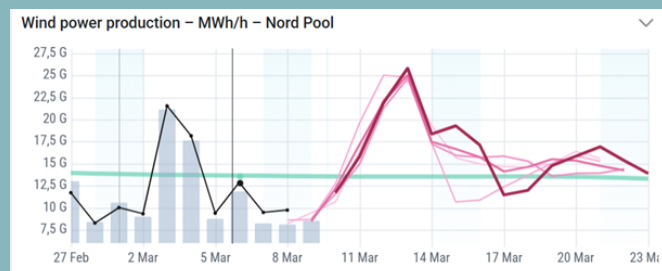
Temp (grön är normal, svart är utfall och röd/rosa är prognos):



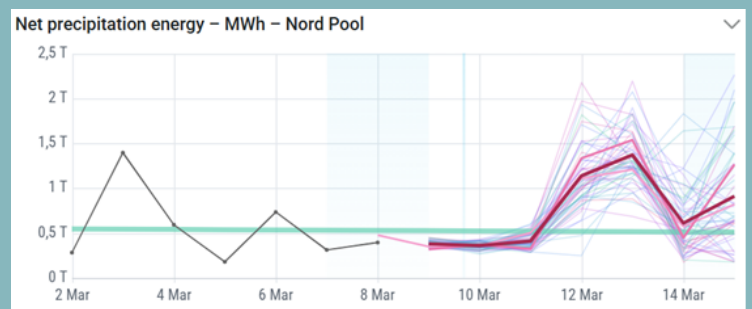
Spotpris



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



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



Fyrfasen