

Marknadsuppdatering v.10

Med mildare väder, som är varmare än normalt för årstiden, har pressen på spotpriserna minskat och den generella prisnivån sjönk under förra veckan. Nedgången är dock inte särskilt kraftig, eftersom den hydrologiska balansen fortfarande visar ett historiskt stort underskott på omkring -25 TWh, vilket fortsätter att hålla priserna uppe. Skillnaderna mellan prisområdena var dessutom relativt små under veckan, då de norra prisområdena höll uppe priserna väl. Prognoserna visar att temperaturen väntas ligga kvar på milda nivåer över det normala, samtidigt som en del vind förväntas under den kommande veckan.

Till följd av helgens attacker mot Iran har olje- och gaspriserna nu stigit kraftigt, vilket i sin tur driver upp elpriserna. De nordiska elpriserna är särskilt känsliga för uppåtrisker från externa faktorer när den hydrologiska balansen är så svag som den är i dagsläget. Framför allt är de kontinentala elpriserna känsliga för förändringar i gaspriset, och dessa effekter sprider sig även till Norden.

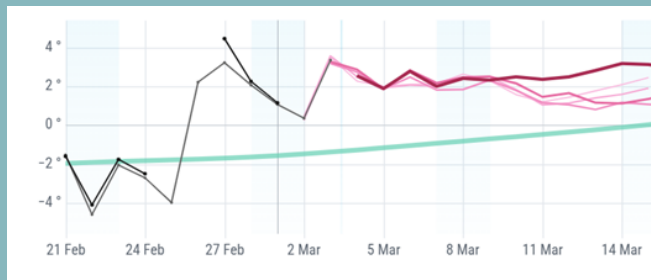
Elpriser v.9 (öre/kWh)

SE1: 66
SE2: 66
SE3: 79
SE4: 85

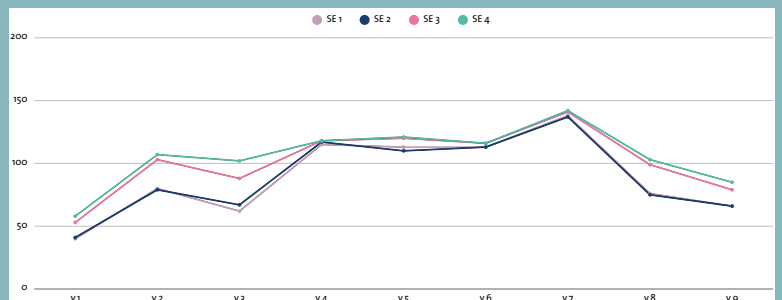
Prognos v.10 (öre/kWh)

SE1: 35
SE2: 36
SE3: 70
SE4: 95

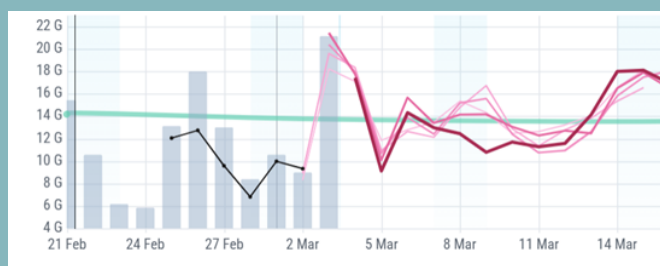
Temp (grön är normal, svart är utfall och röd/rosa är prognos):



Spotpris



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



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

