

Marknadsuppdatering v.33

Förra veckan, och framför allt under den andra halvan, var ovanligt blåsig. Det bidrog till att pressa ned spotpriserna i samtliga fyra svenska elområden. I SE4 var priserna under de senaste två veckorna de lägsta på ett år, sedan september förra året.

Samtidigt har vädret varit ostadigt, med låga temperaturer och en hel del nederbörd. Ännu har vi inte sett någon tydlig värmelast, det vill säga ökad förbrukning till följd av uppvärmning av lokaler, vilket innebär att elanvändningen fortfarande ligger på låga nivåer.

Det stora hydrologiska underskottet ligger kvar på omkring -18 TWh. Det står nu alltmer klart att hösten kommer att inledas med ett betydande underskott. Den ökade osäkerheten och risken för höga spotpriser har fått terminspriserna för resten av 2026 och början av 2027 att stiga kraftigt.

Även den kommande veckan väntas bli ostadig och blåsig, vilket talar för fortsatt låga spotpriser i närtid. På kontinenten har sommaren präglats av ovanligt höga temperaturer, och värmen fortsätter även in i augusti. Det har satt stor press på elsystemen och bidragit till fortsatt höga elpriser.

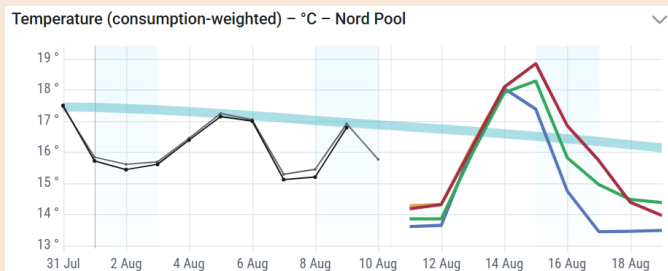
Elpriser v.32 (öre/kWh)

SE1: 14
SE2: 15
SE3: 26
SE4: 34

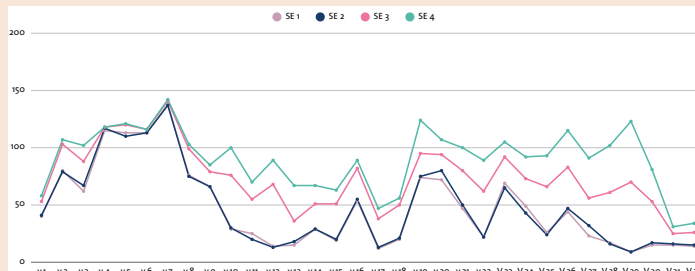
Prognos v.33 (öre/kWh)

SE1: 13
SE2: 13
SE3: 20
SE4: 22

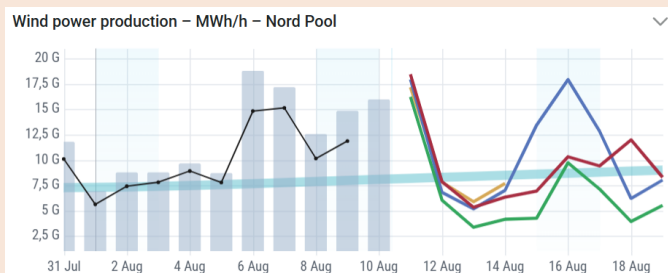
Temp (grön är normal, svart är utfall och röd/rosa är prognos):



Spotpris



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



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

