

Marknadsuppdatering v.41

Förra veckans varma väder höll nere efterfrågan på el. Tillsammans med normala vindförhållanden gav det relativt stabila elpriser i de flesta elområden. Undantaget var södra Sverige, SE4, där priserna påverkas mycket av de höga elpriserna i Tyskland.

Samtidigt går kärnkraften i Norden fortfarande på ungefär halva sin kapacitet. Flera reaktorer står stilla för årligt underhåll, medan andra har oplanerade stopp. De flesta väntas vara tillbaka i slutet av oktober och under november. Då tillkommer omkring 3 000 MW produktionskapacitet, vilket kan bidra till att dämpa elpriserna.

Nu blir vädret kallare och behovet av el ökar. Men det väntas också mycket nederbörd, vilket förbättrar förutsättningarna för vattenkraften. Den hydrologiska balansen – ett mått på tillgången till vatten och snö för elproduktion jämfört med normalt – ligger nu på ett underskott på cirka 9 TWh. Det är en förbättring med omkring 10 TWh på bara fyra veckor och det bästa läget sedan januari.

Den förbättrade vattentillgången bidrar till att marknadens priser för el som ska levereras under vintern har sjunkit tydligt i början av veckan.

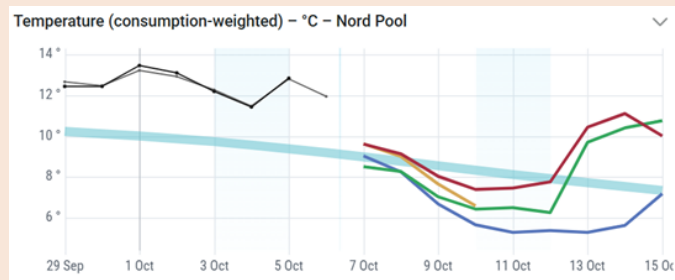
Elpriser v.40 (öre/kWh)

SE1: 38
SE2: 43
SE3: 86
SE4: 162

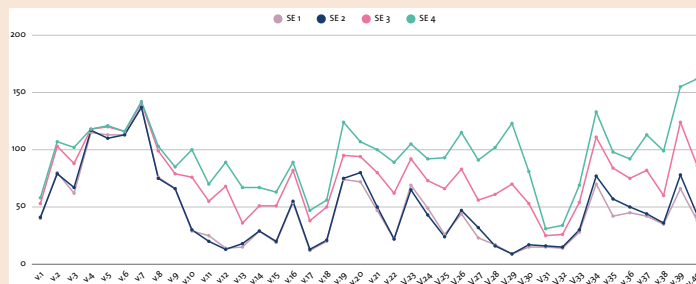
Prognos v.41 (öre/kWh)

SE1: 35
SE2: 38
SE3: 68
SE4: 115

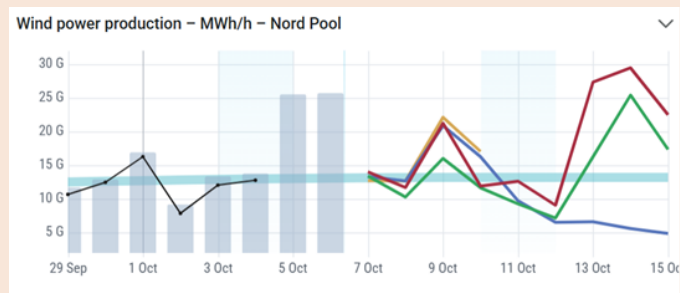
Temp (grön är normal, svart är utfall och röd/rosa är prognos):



Spotpris



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



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

