AUGUSTI BROMSADE PRISUPPGÅNGEN

(Kristiansand, 1 september 2019)

**Priskurvan på el är på väg neråt trots att augusti hamnade en bra bit över snittet för de senaste tio åren.**

Det är helt normalt att elpriset stiger från semestermånaden juli och fram till att vardagen börjar igen i augusti. Så blev det även denna sommar men prisuppgången i år blev lägre än vi har sett tidigare år.

I augusti landade elpriset i Norden på 36,11 €/MWh – något som är en ökning på 3 procent från juli. Trots det, när vi lyfter blicken och tittar på året sammantaget, är priskurvan på väg neråt. Då noterar vi att priset i augusti blev runt 10 procent lägre än det genomsnittliga elpriset hittills i år.

Zoomar vi ut ännu mer och tittar på augustipriserna för de senaste fem åren förändras bilden drastiskt: Då blir årets augustipris hela 21 procent högre än snittet. Utvidgar vi tidshorisonten till de senaste tio åren ligger priset i augusti 2019 runt 11 procent högre än det genomsnittliga augustipriset.

**Förbättrad resursbalans**

Men åter till 2019 – vad har hänt? Efter sommarens torra semestermånader har blötare väder under augusti sett till att avsevärt förbättra resursläget för vattenkraften i Norden.

Denna förbättring av den nordiska resursbalansen bidrar till att priserna här ligger lågt jämfört med elpriserna i Europa. Och prisskillnaden mellan Norden och Europa kommer att påverka import- och exportsituationen. Hittills i år har Norge faktiskt haft en nettoimport av el på 0,6 TWh. Normalt exporterar Norge el till resten av Norden och till Europa.

**Import av el vänds till export**

Import av el bidrar som bekant till att dämpa prisuppgången under perioder då kraftsituationen är ansträngd och där alternativet annars skulle ha varit att starta upp dyrare produktion av el – till exempel gaskraft.

Nu har det vänt eftersom resurssituationen håller på att förbättras och vi dessutom väntar rejält med ny vindkraft på marknaden i höst och vinter. Då ser lägre priser i Norge till att kraftflödet vänder från import till export.

**Framtidspriserna slaktas**

På kraftmarknaden hör man mest talas om spotpriset. Detta är ett pris som sätts timme för timme på kraftbörsen och den längsta horisonten är 24 timmar framåt i tiden. Utöver detta finns det även en separat framtidsmarknad där aktörerna på marknaden kan köpa och sälja kraftpriskontrakt många år framåt i tiden.

Det är summan av alla förväntningar som finns på marknaden som avgör priset på dessa kontrakt. Det betyder att framtidspriset ofta varierar i takt med priserna på råvaror som olja, kol och gas samt priset för utsläppsrätter. Alla dessa är viktiga insatsfaktorer för att elproduktion i Europa. Dessutom spelar förväntningarna om den framtida kraftbalansen i Norden in.

Under augusti har priset för att köpa el inför nästa år fallit med 15 procent, och ligger nu på ca 34 €/MWh. Detta är 10 procent lägre än snittpriset hittills i år. Och tittar vi ännu längre fram i tiden, till åren efter 2020, ligger framtidspriset ännu lägre.

Förklaringen ligger i marknadsaktörernas förväntningar om att Norden ska ha ett stort överskott av kraft som måste exporteras och därmed bör priserna i Norden hamna lägre än priserna i Europa.

**Om Entelios**

Entelios erbjuder ren energi, spetskompetens och teknologi som gör det möjligt för industribolag samt små och stora företag i näringslivet och offentliga verksamhet att bli ledande på området klimatvänliga energilösningar.

Kärnverksamheten är styrning av och handel med förnybar energi på den norska, nordiska och europeiska elmarknaden å kundernas vägnar.

* Entelios har 150 anställda fördelade på åtta platser (Oslo, Arendal, Kristiansand, Stockholm, Göteborg, Berlin, München och Zürich)
* Norden har Entelios ansvar för en kundportfölj på över 20 TWh (årsförbrukning för ca 1,3 miljoner hushåll).
* Bolaget erbjuder alla uppdragsgivare en 100 % förnybar energi-garanti.
* Entelios är ett helägt dotterbolag till [Agder Energi AS](https://www.ae.no/)