

# Fortsat høje danske og svenske EPAD'er

Dagspriserne i Danmark og Sydsverige ligger fortsat langt højere end systempriseniveauet. Priserne er alligevel under det historiske gennemsnit.



## Her og nu

Der var relativt store prisfald på tværs af det nordiske elmarked i sidste uge. Det skyldes først og fremmest våde vejrudsigter og et stigende overskud på hydrobalancen. Prognoserne blev lidt tørrere hen over weekenden, hvorefter priserne steg en anelse igen, men ikke nok til at forhindre at både den korte og lange ende af markedet samlet set endte ugen med et mærkbart fald. Q4-20-kontrakten er faldet 1,00 EUR/MWh til 20,75 EUR/MWh, mens YR-21-kontrakten nu koster 21,65 EUR/MWh, 2,45 EUR/MWh mindre end sidste uge.

## Anbefalingen

Efter to uger med prisfald er rummet for stigninger på markedet nu større. Vi tror på en neutral eller let stigende tendens den kommende uge, især hvis CO<sub>2</sub>-kvotemarkedet lykkes med at gennembryde den tekniske barriere omkring 30 EUR/t og fortsætte opad. Vejrudsigterne bliver dog også afgørende, men pilen peger umiddelbart opad.

## Flere problemer med nordiske kabelforbindelser

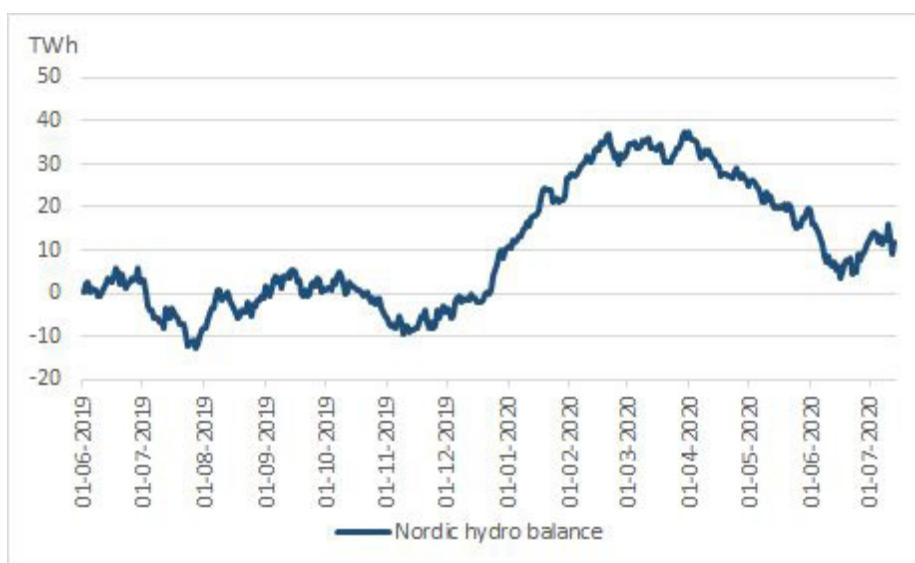
Vi fortsætter med at opleve meget høje EPAD'er i visse dele af Norden. I uge 27 og 28 har den gennemsnitlige spotpris i henholdsvis DK1, DK2 og SE4 været ca. 10 gange så høj som den fællesnordiske systempris. Systemprisen har de forgangne to uger i gennemsnit været godt 2 EUR/MWh, mens niveauet i både DK1 og DK2 har været godt 20 EUR/MWh. I SE4 har niveauet ligget lige under 20 EUR/MWh. De enorme prisforskelle er fortsat resultatet af problemer med eksport af norsk hydroenergi til nabolandene som følge af defekte kabler. Selvom

EPAD'erne i de førnævnte områder er meget høje, betyder den ekstremt lave systempris dog fortsat, at den samlede pris er meget lav sammenlignet med normalen for denne tid af året. Vi skal faktisk tilbage til sommeren 2015 for at finde et år, hvor priserne i både Danmark og Sydsverige var så lave, som de er på nuværende tidspunkt. Der er udsigt til, at dette billede fortsætter sommeren ud, på trods af at kabelproblemerne ikke ventes løst før i løbet af september.

Forward	Uge 28 (EUR/MWh)	Uge 29 (EUR/MWh)	Forventning (u. 30)
ENOMAUG-20	8,65	8,70	↗
ENOQ4-20	20,75	19,75	↗
ENOYR-21	24,10	21,65	↗
SYARHYR-21	11,45	12,28	↘
SYCPHYR-21	12,55	13,55	↘

## Hydrobalancens overskud vokser igen

Vi har været gennem nogle våde uger i Norden, hvilket har fået overskuddet på den nordiske hydrobalance til at stige igen. Omkring månedsskiftet var balancens overskud faldet til kun ca. 5 TWh efter at være styrtdykket gennem flere måneder, men her et par uger efter er niveauet igen steget til nu at ligge på ca. 12 TWh. Det stigende overskud er en af de afgørende årsager til, at den korte ende af terminsmarkedet faldt mærkbart i sidste uge, og til at systemprisen fortsat holder sig så lavt som det er tilfældet.



## Højeste kvotepris i 14 år

De store daglige udsving fortsætter på det europæiske CO<sub>2</sub>-kvotemarked. I løbet af sidste uge har kvotemarkedet handlet omkring de 30 EUR/t, som lader til at være en teknisk barriere, markedet skal bruge nogen tid på at teste. Mandag ramte kvotemarkedet sit højeste niveau i 14 år, da prisen nåede op på 30,80 EUR/t, hvorefter den dog igen faldt tilbage under 30 EUR/t. Selvom markedet skal samle lidt kræfter, inden det fortsætter opad, tror vi dog fortsat på, at vi inden længe ser prisen overstige det højeste niveau nogensinde, 31,00 EUR/t.



## Forecasts

**Nedbør:** Resten af uge 29 ser relativt tør ud i Norden, men fra begyndelsen af næste uge er der igen udsigt til vådere vejr. Nedbørsmængderne ventes at stige til over normalen og holde sig der som minimum en uge frem.

**Produktion og spot:** Vi forventer meget lave systempriser og høje områdepriser i Danmark og Sydsverige også den kommende tid. Vindproduktionen ventes at falde mærkbart den kommende uge sammenlignet med forrige.

## EPADs

De danske EPAD'er fortsætter med at stige i pris. DK1-EPAD'en for YR-21 er steget yderligere 0,83 EUR/MWh og koster nu 12,28 EUR/MWh. DK2-EPAD'en er steget 1,00 EUR/MWh og ligger nu til en markedspris på 13,55 EUR/MWh.

Director, Customers  
Peter Lønbro Lehm  
(pll@energidanmark.dk)  
Tel.: +45 87 42 67 20

Communications Analyst  
Karsten Sander Nielsen  
(ksni@energidanmark.dk)  
Tel.: +45 87 45 69 48