

# Nye prishop på både spot- og terminsmarked

Det meste af Norden oplevede igen i sidste uge rekordhøje elpriser, og det ser ud til, at niveauet kommer endnu højere op i løbet af denne uge.



## Her og nu

For anden uge i træk var der i uge 34 rekordhøje elpriser i Danmark. Den gennemsnitlige leveringspris for ugen var 585,91 EUR/MWh i både DK1 og DK2, et prishop på yderligere 22 % sammenlignet med niveauet fra ugen forinden. Så længe vi ikke for alvor oplever et vejrskifte, vil priserne fortsætte med at stige, og niveauet ser da også ud til at skulle yderligere opad i uge 35. På terminsmarkedet er prisstigningerne også fortsat, og kontrakterne for både de kommende måneder, kvartaler og år nåede fredag de højeste priser nogensinde.

## Prisstigninger fortsætter op til Nord Stream 1-nedlukning

Onsdag er dagen, hvor Rusland lukker Nord Stream 1 ned grundet, hvad landet selv betegner som vedligeholdelsesarbejde. Markederne frygter dog fortsat, at der i stedet er tale om en politisk beslutning og frygter, at ledningen ikke bliver startet op igen fra weekenden, som den officielle melding indtil videre går på. Denne frygt var igen i sidste uge den afgørende faktor på tværs af de europæiske energimarkeder. Prisstigningerne var voldsomme på blandt andet det tyske elmarked, hvor årskontrakten for 2023 mandag

oversteg utrolige 1.000 EUR/MWh. Prisen på gas til levering i 2023 er i løbet af den forgangne uge steget med knap 25 %. Frygten for mangel på gas hen over vinteren er ikke blevet mindre af, at USA fortsat har problemer med at eksportere LNG efter en stor brand hærgede en vigtig industrihavn tidligere på sommeren. USA's gaseksport til Europa ventes begrænset helt frem til november som følge af branden, hvilket naturligvis sker på det værste tænkelige tidspunkt for markederne i Europa.

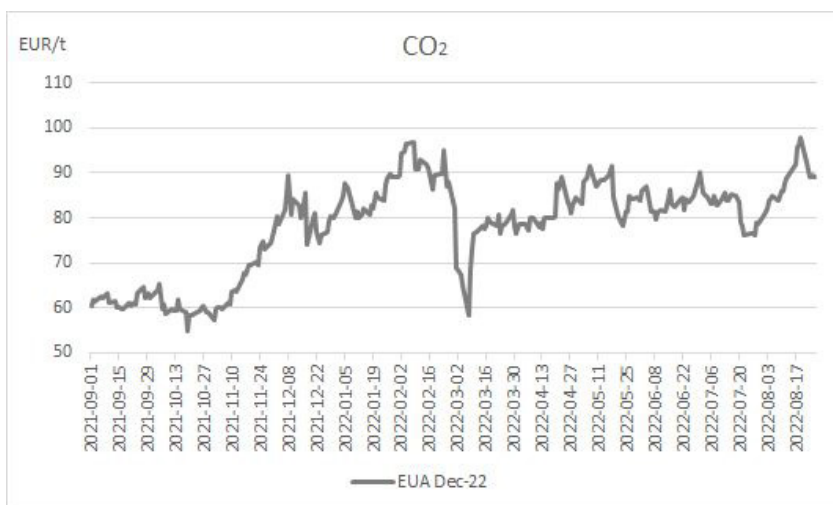
## Anbefaling

Volatiliteten på markederne er vokset yderligere, med ufattelige prisudsving på flere hundrede EUR/MWh om dagen på både gasmarkedet og det tyske elmarked. Det betyder også, at priserne i Norden igen i næste uge kan opleve voldsomme udsving baseret på hvilke nyheder, der kommer omkring ikke mindst gasforsyningen til Europa. Trods de seneste vilde stigninger vil vi ikke udelukke yderligere prishop.

Forward	Uge 34 (EUR/MWh)	Uge 35 (EUR/MWh)	Forventning (u. 36)
ENOMOCT-22	275,50	275,00	↗
ENOQ4-22	338,50	247,00	↗
ENOYR-23	196,50	240,00	↗
SYARHYR-23	308,15	342,00	↗
SYCPHYR-23	310,65	344,50	↗

## Stort prisfald på CO<sub>2</sub>-kvotemarkedet

Midt i august nåede det europæiske CO<sub>2</sub>-kvotemarked sit højeste prisniveau nogensinde. Benchmark-kontrakten, EUA Dec-22, nåede 19. august op i 99,22 EUR/t, men siden da er prisen faldet ca. 10 %. Der er en tydelig frygt på markedet for, at de enorme prisstigninger på el og råvarer skal føre til, at samfundsaktiviteten og ikke mindst den industrielle produktion falder, hvilket vil føre til lavere efterspørgsel på kvotemarkedet. Kvotepriisen ligger nu på ca. 90 EUR/t, og markedet afventer nye signaler fra de øvrige markeder, inden det vurderer, hvad vej det skal herfra.



## Fortsat usikkerhed om ny finsk kernekraftreaktor

Med de nuværende elpriser er der i øjeblikket meget fokus på, hvornår den nye finske kernekraftreaktor, Olkiluoto 3, kan komme i gang med at producere el til nettet. Startdatoen er, efter et utal af forsinkelser gennem mange år, dog fortsat usikker. Ifølge de senest offentliggjorte planer ventes reaktoren at starte helt op i december, men med alle de bump på vejen, som projektet fortsat oplever, føler markedet sig ikke helt sikker på, at man kan regne med denne dato. Senest er testproduktionen på reaktoren i denne uge blevet stoppet igen grundet tekniske problemer.



## Prognoser

**Vejret:** Underskuddet på den nordiske hydrobalance vokser, og ventes i begyndelsen af september at nå hele -15 TWh. Prognoserne peger på relativt lave temperaturer den kommende uge, mens nedbørsmængderne fortsat vil holde sig under det normale for årstiden.

**Spot:** Igen i uge 35 kan spotpriserne komme til at sætte rekord, og vi forventer en gennemsnitlig systempris for ugen på ca. 380 EUR/MWh. Kun i det nordlige Norge og nordlige Sverige ligner det, at priserne ikke vil stige yderligere.

## EPAD'er

De danske EPAD'er fortsatte med at stige i pris i uge 34, da prisstigningerne i Tyskland stadig er endnu større, end de er i Norden. De danske 2023-EPAD'er koster nu henholdsvis 342 EUR/MWh i DK1 og 344,50 EUR/MWh i DK2.

Head of Sales Denmark  
Mikkel Hauge Jensen  
(mhj@energidanmark.dk)  
Tlf.: 87 42 62 02

Kommunikativ analytiker  
Karsten Sander Nielsen  
(ksni@energidanmark.dk)  
Tlf.: 87 45 69 48

Energi Danmark®