

Markedskommentar

Uge 49

Naturgas

Endnu en uge med stærkt stigende priser. Som det ses på grafen til højre, er vi tilbage på niveau med den hidtidige top fra starten af oktober. Det er det kolde vejr over det meste af Europa samt de reducerede russiske leverancer til EU, der driver priserne opad. Fokus er på de aktuelle lagerniveauer, der pt. ligger 19% under sidste års niveau. Hvis vi ser samme lagertræk i denne vinter som i sidste vinter, så ender vi under 10% ved udgangen af marts, hvilket vil være kritisk lavt. De seneste dage har vi også set en stor prisstigning i sommerpriserne, da der forventes en stor sommerefterspørgsel for at få genopfyldt lagrene. Stadig intet nyt om North Stream 2, men USA om-taler øgede sanktioner mod North Stream 2, hvis Rusland øger spændingerne på den russisk/ukrainske grænse. Asiatisk LNG har taget en tilsvarende tur op ad og ligger pt. ca. 40 øre/m³ dyrere end EU-gas.

Brentolieprisen ligger aktuelt på 75,76 \$/bbl. Lidt mere optimisme omkring coronavarianten omikron har løftet olieprisen i forhold til sidste uge.

Udviklingen i EU's samlede naturgaslagre er siden sidst: EU: 69% -> 65%. Til sammenligning var det tilsvarende tal for 12 måneder siden: EU: 84%.

Elektricitet

Elmarkedet oplever også voldsomme prisstigninger. Systemprisen for 2022 har derfor nået et all-time-high, ligesom også de danske EPADS er på hidtil højeste niveau. Det er ikke kun forward-markedet, der har set rekordpriser. Spotprisen for DK2, mandag den 6. december kl. 16-17, var på ikke mindre end 465,54 øre/kWh. Gennemsnitspriserne har dog været omkring 100 øre/kWh ugen igennem. Det er ikke kun i Danmark, vi ser så høje priser. I Finland havde man i går den højeste elpris i over ti år - 7,4 kr./kWh.

Dec2021 CO₂-kvotepriisen ligger aktuelt i 89,08 EUR/ton. Her er stigningen den seneste uge godt 12,5%, og det giver naturligvis også rekordhøje priser. Årsagen skal findes i, at vi nærmer os udløbet af Dec21-kvoten, manglen på naturgas og kolde vejrudsigter. Markedet snakker ikke længere om, hvorvidt prisen når 100 EUR/ton, men om hvornår det sker.

Børspriser ex. profil, m.m.	2022	2023
DK1 (øre/kWh) - lukkekurs i går	100,05	55,32
DK1 ændring seneste uge	+11,88%	+15,07%
DK2 (øre/kWh) - lukkekurs i går	100,98	56,07
DK2 ændring seneste uge	+11,41%	+16,62%
	DK1	DK2
EPAD/CFD 2022 (øre/kWh)	56,70	57,63
Gns. Spotpris uge 48 (øre/kWh)	118,18	127,89

Disclaimer: Energi Team påtager sig intet ansvar for eventuelle dispositioner foretaget på baggrund af informationerne i nærværende publikation. For individuel rådgivning er du meget velkommen til at kontakte Energi Team. Publikationen må hverken i sin fulde ordlyd eller som dele heraf gengives offentligt eller i kommercielt øjemed uden Energi Teams skriftlige tilladelse og med kildeangivelse.

Terminsprisudvikling



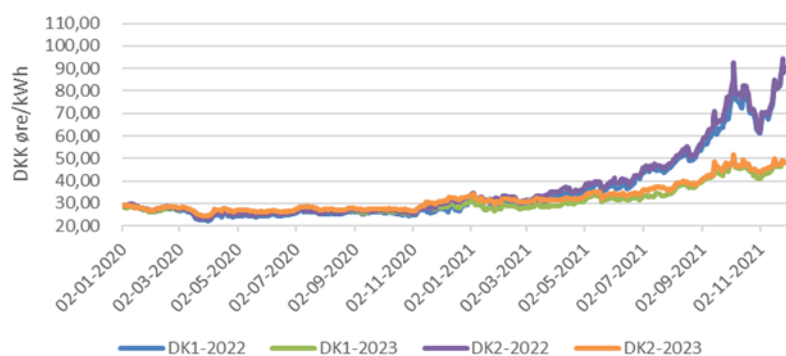
Fastprisniveauerne for en flad leverance (samme mængde hver måned) uden børstillæg på TTF samt dagens EGSI ETF, NCG og TTF spotpris uden børstillæg.

Periode	Øre/m ³	Periode	Øre/m ³
THE Pegas spot	868,8	TTF - Q3-2022	504,1
EGSI ETF (GPN - Nord Pool)	888,4	TTF - Q4-2022	510,7
TTF Pegas spot	861,6	TTF - Kalenderår 2022	596,2
TTF - Q1-2022	849,3	TTF - Kalenderår 2023	350,2
TTF - Q2-2022	525,6	TTF - Kalenderår 2024	250,7

Til fastpriser på TTF skal der typisk lægges ca. 10 -15 øre/m³ for at få det niveau, der på slutkundeniveau kan fastlåses til.

Terminsprisudvikling for DK1 og DK2

El - Terminalspriser på årskontrakter



Udvikling i nordiske sne- og vandmagasiner

