

Status på energipriserne uge 14-17

Forsat høje oliepriser og stigende kvotepriser. Gaspriserne falder fra højt niveau.

Gaspriserne er faldet fra det høje niveau i sidste afrapporteringsperiode, men ligger fortsat over niveauet fra før årsskiftet.

Olieprisen holder sit høje niveau og lå i gennemsnit 47 pct. over 2025-niveauet i perioden.

Den gennemsnitlige elpris var 744 kr./MWh, hvilket indtil videre placerer 2026 omkring 16 pct. over gennemsnittet for 2025.

De gennemsnitlige CO₂-udledninger fra el var 87 g/kWh i perioden. Udledningerne i DK1 lå fortsat væsentligt over niveauet i DK2.

CO₂-kvoteprisen steg gennem perioden og lå i gennemsnit på 545 kr./ton.

Indholdsfortegnelse

Elektricitet	2
Naturgas	4
Olie	7
CO ₂ -kvoter	8

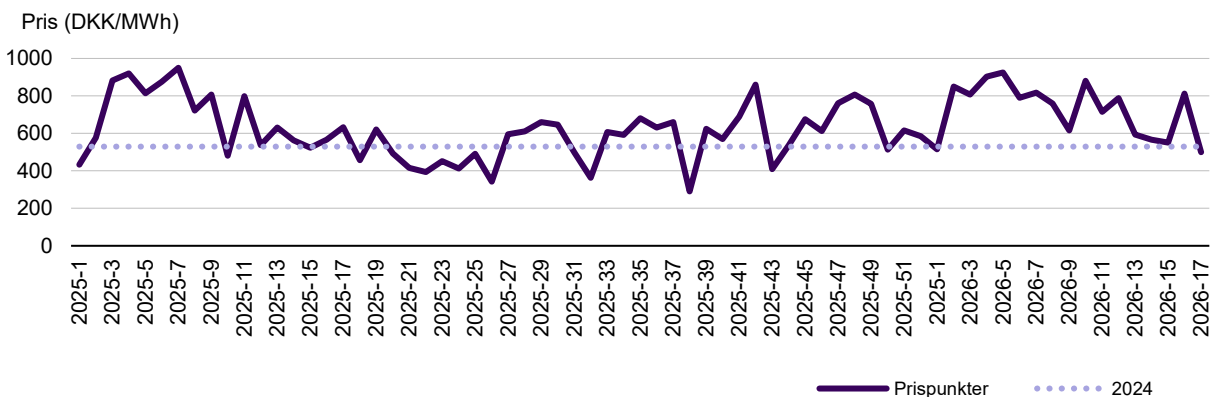
Elektricitet

Prisudvikling

Elprisen har for afrapporteringsperioden fulgt en nedadgående trend, dog stadig liggende en smule over niveauet for 2024. Den gennemsnitlige pris pr. MWh for perioden var 744 kr. Sammenlignet med den gennemsnitspris for 2025 på 607 kr./MWh, ligger 2026 indtil videre med omkring 16 pct. højere elpriser end det gennemsnitlige niveau for 2025.

Elprisudvikling

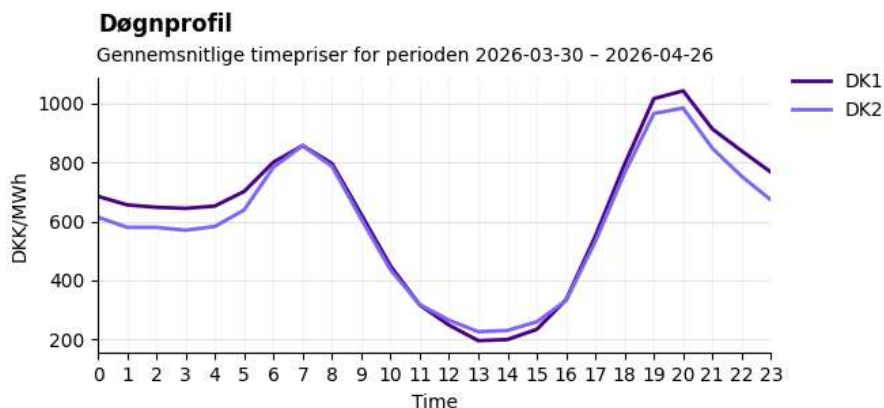
Ugedata



Kilde: Nordpool, Day Ahead Prices, Weekly Aggregate

Døgnprofil

Nedenfor ses døgnprofilen for elpriser timeopgjort for DK1 og DK2. Begge områder følger den samme tendens i elprisen. Det gælder for begge områder, at de har de højeste priser omkring den 7. og 20. døgntime, hvilket er det samme billede som for forrige afrapporteringsperioder. Den billigste døgntime har rykket sig fra at ligge i nattetimerne, til at ligge midt på døgnet omkring den 13. døgntime, hvor en MWh gennemsnitligt for perioden kostede 210 kr.



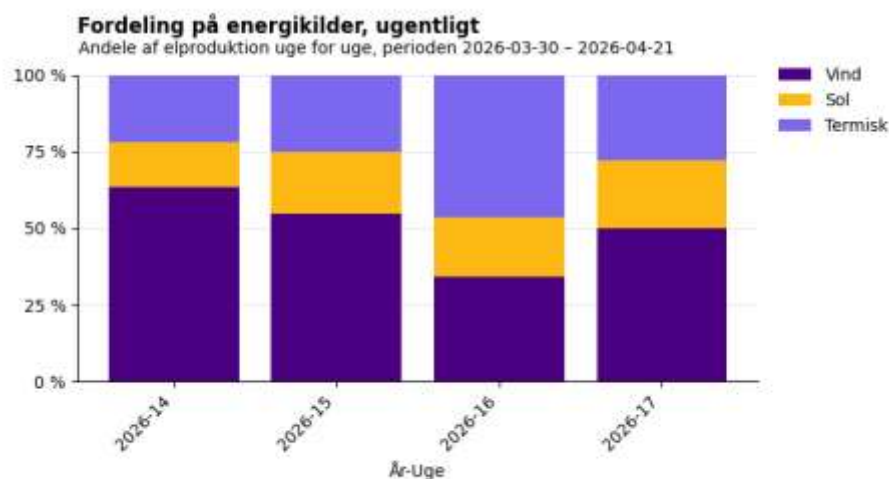
Anm: Døgnprofilen er regnet som simpelt gennemsnit over timepriser for perioden.

Kilde: Energinet (Energy Data Service, DayAheadPrices) samt DI-beregninger.

Fordeling af energikilder i systemet (DK1 + DK2)

Nedenfor ses fordelingen af energikilder i den danske elproduktion. Vind- og solenergi udgjorde gennem perioden gennemsnitligt 70 pct. af fordelingen af energikilder i systemet. Sol udgjorde selvstændigt omtrent 19 pct.. Elforbruget er opgjort frem til d. 21/4., hvorfor uge 17 kun dækker mandag og tirsdag.

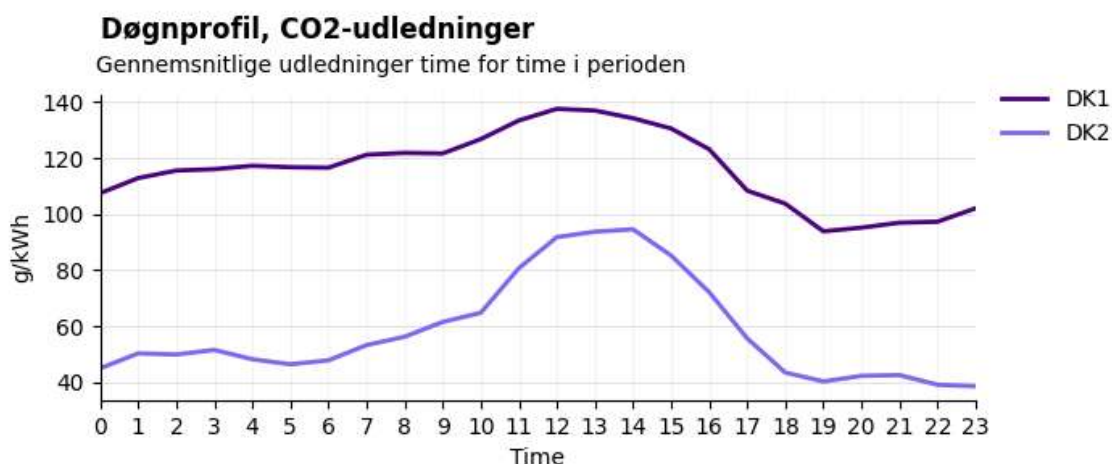
Bemærk at oversigten ikke siger noget om dansk elforbrug fordelt på energikilder. Dette billede er ikke nødvendigvis overensstemmende med produktionsopgørelsen her pga. import og eksport af el fra og til vores nabolande.



Kilde: Energinet (Energy Data Service, ProductionConsumptionSettlement) samt DI-beregninger.

Udledninger pr. kWh

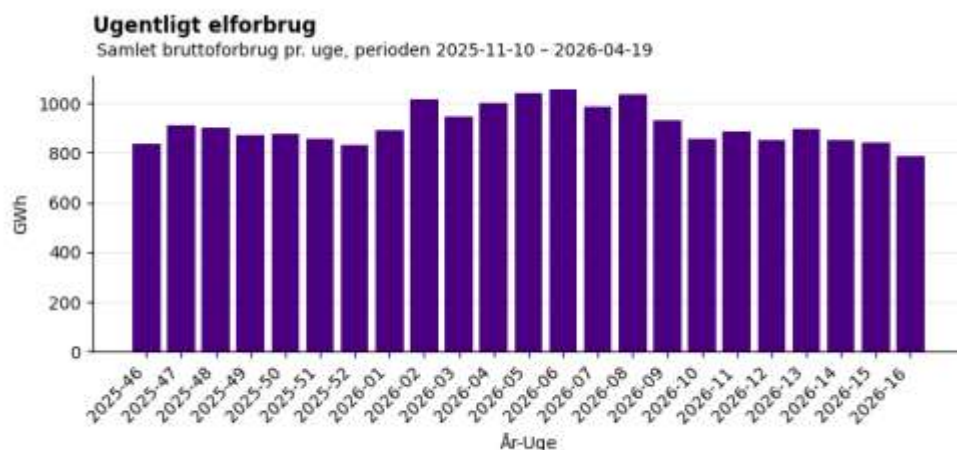
De gennemsnitlige CO₂-udledninger for Danmark i perioden var 87 g/kWh. For denne afrapporteringsperiode, er der stor forskel på de gennemsnitlige udledninger pr. kWh, med udledningerne i DK1 liggende gennemsnitligt over dobbelt så højt som udledningerne i DK2. Dette skyldes, at DK1 importerer mere termisk el, samt at der er kulkraftværker i brug i DK1 til produktion af el. Samtidig har DK2 mere nettilslutning til Sverige, hvor der importeres lavemissionsel fra vand og atomkraft.



Anm.: Døgnprofilen er regnet som simpelt gennemsnit over timepriser for perioden
Kilde: Energinet, (Energy Data Service, Day Ahead Prices) samt DI-beregninger

Ugentligt forbrug

Nedenfor ses det danske elforbrug fordelt på ugebasis. Det danske elforbrug har i rapporteringsperioden forsat den nedadgående trend, hvor elforbruget faldt tilbage til niveauet før de kolde uger i januar og februar (uge 2-8). Det gennemsnitlige ugentlige forbrug var i perioden 828 GWh. Uge 17 er ikke med i opgørelsen, da data ved udtræk kun var tilgængelig til d. 19/4.



Kilde: Energinet (Energy Data Service, ProductionConsumptionSettlement) samt DI-beregninger.

Naturgas

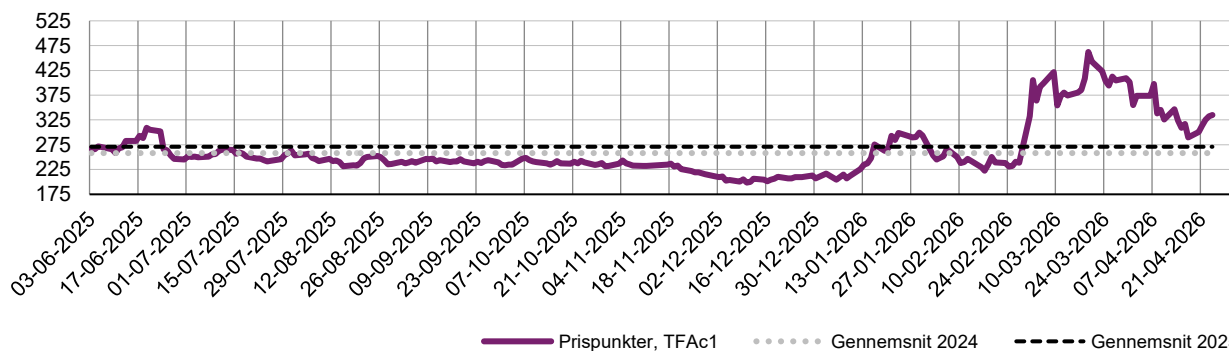
Prisudvikling

Priserne for gas har for afrapporteringsperioden set et fald fra det høje niveau i sidste rapporteringsperiode. Gasprisen er stadig over niveauet fra før årsskiftet, og lå for sidste observation i af-rapporteringsperioden godt 24 pct. over 2025 niveauet. Priserne for en MWh gas har for perio-den ligget godt 12 pct. under sidste afrapporteringsperiode, og ligger for perioden på 344 kr./MWh.

Naturgas, Prisudvikling

Baseret på: Dutch TTF Natural Gas (TFAc1)

DDK / MWh

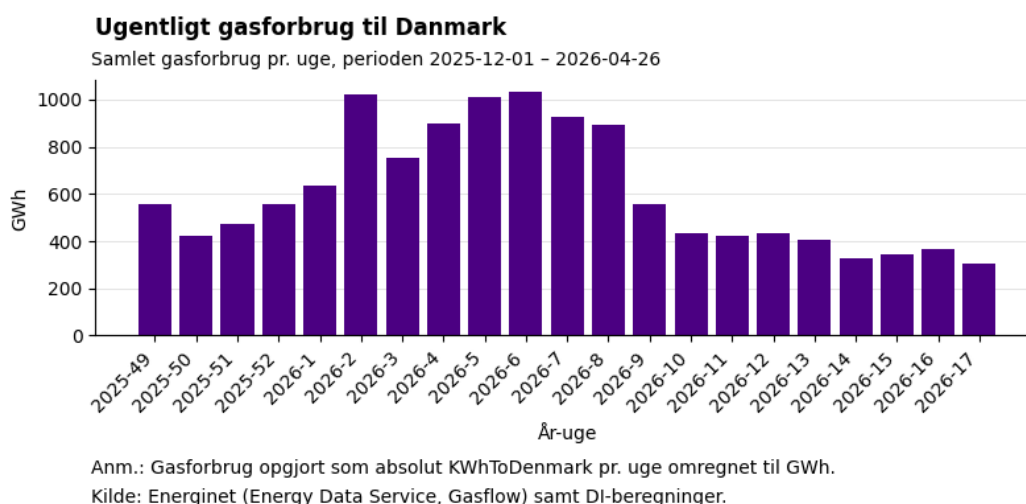


Anm.: Sidste observation i uge 17 er d. 24/4

Kilde: Investing.com, Nationalbankens valutakurser, samt DI-beregninger

Forbrug af ledningsgas

Det danske gasforbrug på ugebasis er i perioden faldet yderligere fra sidste afrapporteringsperiode. For uge 14-17, lå det ugentlige gasforbrug på omkring 335 GWh/uge. Gasforbruget er i høj grad temperaturbestemt, og det er derfor ikke unormalt, at det er store udsving i det ugentlige gasforbrug som set på figuren. Fra ugerne i starten af året, hvor der var en lang periode med meget kolde dage (uge 5-6 med ugeforbrug over 1.000 GWh), er gasforbruget nu faldet omtrent 70 pct. tilbage fra dette niveau.

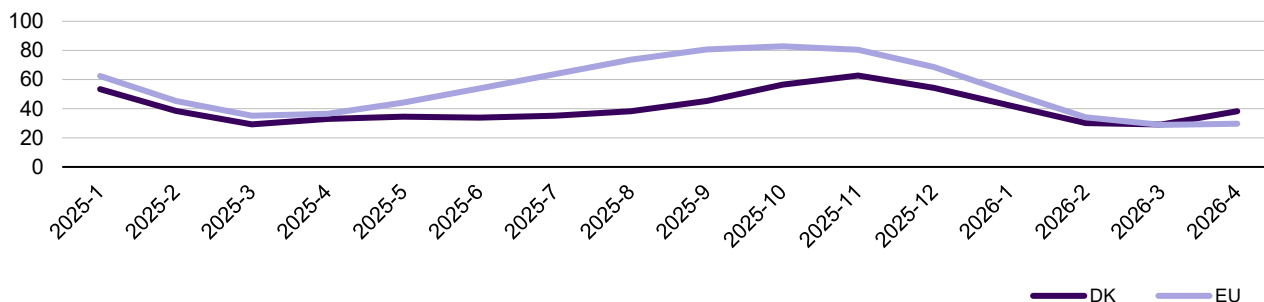


Fyldningsgrader i gaslagre (DK & EU)

Nedenfor ses fyldningsgraderne i de danske og europæiske gaslagre for 2025-2026. De gennemsnitlige danske fyldningsgrad i gaslagrene var i april 2026 på 38 pct. Omkring 10 procentpoint højere end for marts. Som det kan ses af figuren omkring naturgasforbruget i Danmark, er Danmark ovre de kolde uger med højt forbrug som følge af kulden, og det er derfor normalt, at marts er vendepunkt for fyldningsgraderne i gaslagrene. Sådan har det også været i år, og april måned var første måned siden november, at både de danske og europæiske gaslagre havde en højere fyldningsgrad end den forrige måned.

Fyldningsgrader i gaslagre

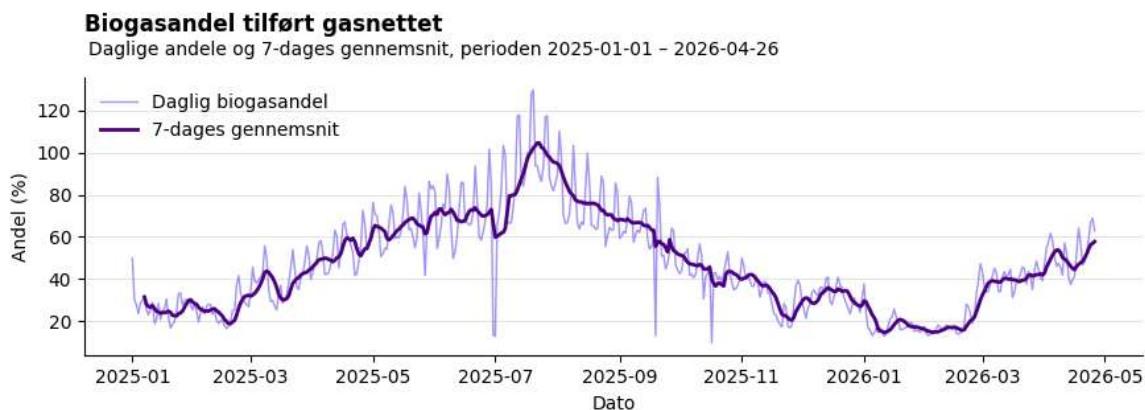
Fyldningsgrad (%)



Kilde: agsi.gie.eu (Storage Historical Data), samt DI-beregninger

Andel af biogas i systemet (ugebasis)

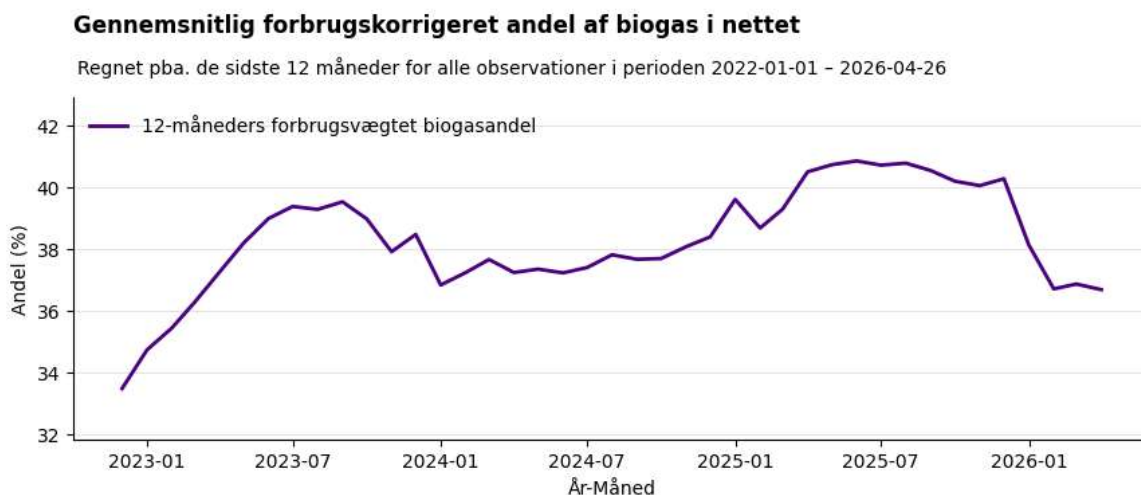
Andelen af biogas tilført det danske gasnet ift. forbruget har i perioden forsat været stigende. Det skyldes, at gasforbruget har været nedadgående (se figur om ugentligt gasforbrug). Den samlede mængde energi tilført fra biogas i det danske system er i perioden relativt konstant på omkring 22.000 MWh/dag. Det er altså gasforbruget, der i afrapporteringsperioden, og også mere generelt for året, har rykket ved andelen af biogas i systemet på ugebasis, hvorfor det 12-måneders gennemsnit der er præsenteret nedenfor kan give mere nuance.



Kilde: Energinet (Energy Data Service, Gasflow) samt DI-beregninger.

Andel af biogas i systemet (12 måneders gennemsnit)

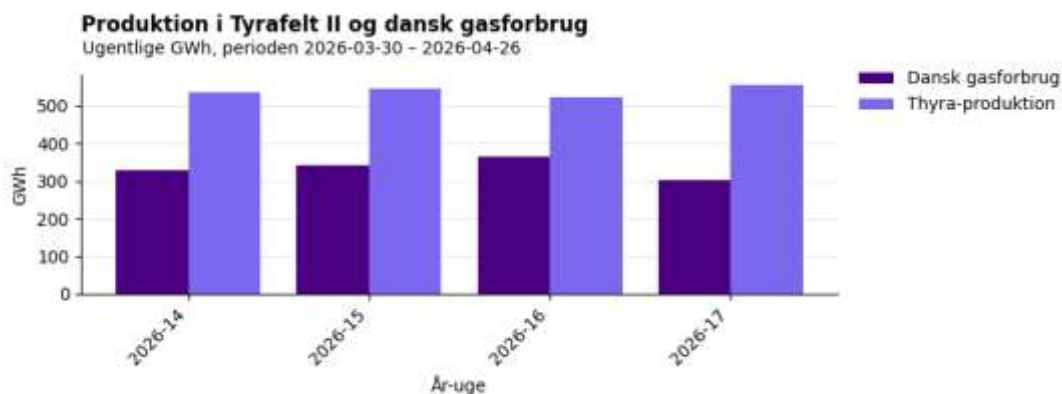
Nedenfor ses den 12-måneders forbrugskorrigerede andel af biogas i nettet. For en givet punkt på grafen er der summet over biogastilførsel til nettet samt det samlede gasforbrug et år tilbage i tid. I denne opgørelse får man et mere overordnet og udglattet billede af biogasandelen i gasnettet. Her lå april 2026 andelen på 36,7 pct.



Kilde: Energinet (Energy Data Service, Gasflow) samt DI-beregninger.

Tyrafelts produktion overfor dansk forbrug

I perioden har Tyrafelt II i gennemsnit produceret 539 GWh om ugen, overfor et gennemsnitligt ugentligt forbrug på 334 GWh. Tyrafelt II producerede således mere gas end der blev afsat i Danmark i perioden. For hele afrapporteringsperioden producerede Thyrafelt II 2155 GWh, hvilket er en stigning på knap 11 pct. ift. sidste afrapporteringsperiode.

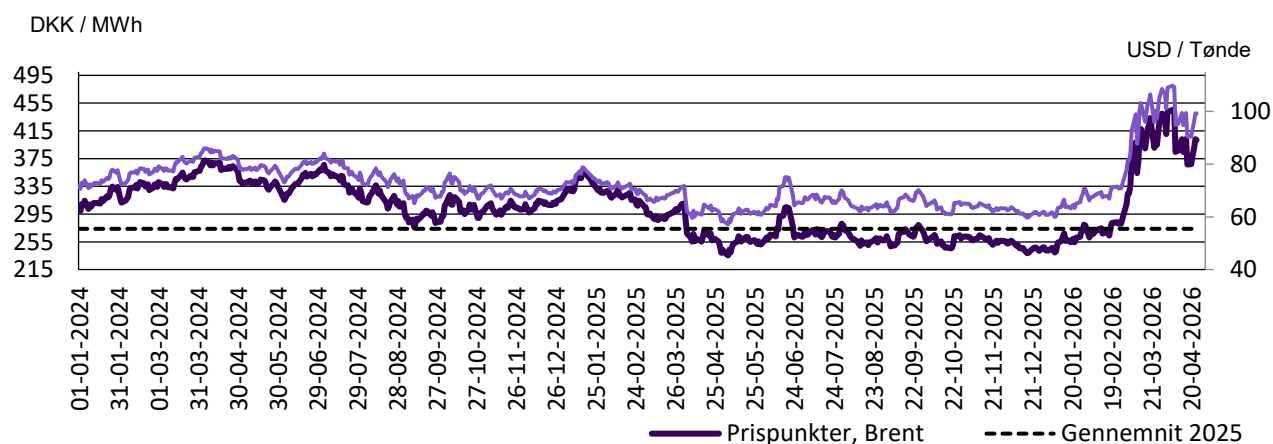


Olie

Den gennemsnitlige pris pr. MWh på olie lå i rapporteringsperioden på 402 kr. Tøndepriserne er kurskorrigeret fra USD, samt omregnet til MWh ved Energistyrelsens brændværdi pr. ton for råolie. Tøndeprisen i USD er også opgivet på grafen. Tøndeprisen har gennemsnitligt for afrapporteringsperioden ligget på 99 USD. Olieprisen har grundet den aktuelle situation i Mellemøsten oplevet en dramatisk og vedholdende prisstigning. Den gennemsnitlige tøndepris i USD har for denne afrapporteringsperiode ligget godt 47 pct. over gennemsnittet for 2025.

Olie, Prisudvikling

Baseret på: Brent Oil (LCOM6)



Kilde: Investing.com, Nationalbankens valutakurser, samt DI-beregninger

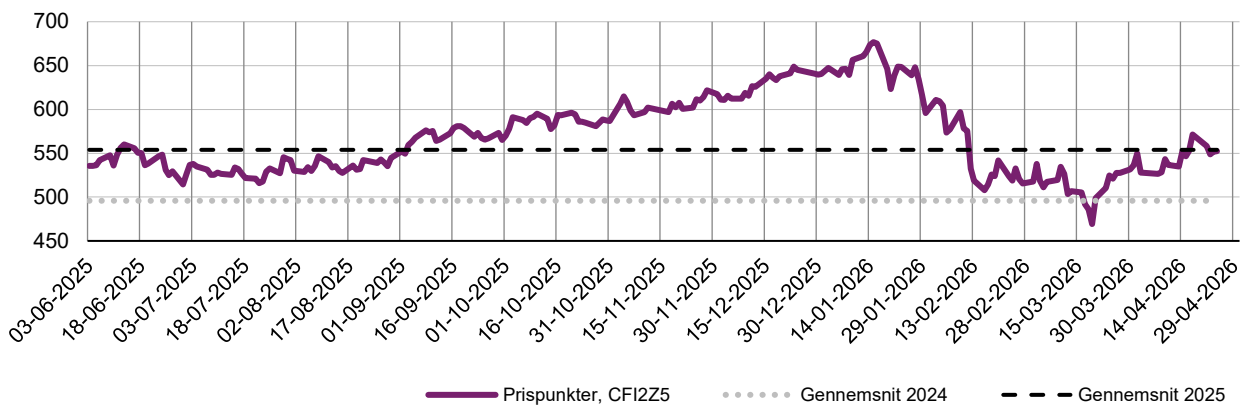
CO₂-kvoter

Kvotepriisen i EU ETS har gennem afrapporteringsperioden været stigende. Fra 19/3. til 17/4. har kvotepriisen set en 22 pct. stigning. Den gennemsnitlige pris per udledt ton CO₂ liggende på 545 kr. i afrapporteringsperioden. I rapporteringsperioden var kvotepriisen i grove træk i båndet mellem de gennemsnitlige priser for 2024 og 2025.

Karbonkvoter (EU ETS), Prisudvikling

Baseret på: Carbon Emissions (CFI2Z5)

DKK / Ton



Anm.: Sidste observation i uge 17 er d. 24/4

Kilde: Investing.com, Nationalbankens valutakurser, samt DI-beregninger