

Status på energipriserne uge 38-41

Svingende elpriser og stabil billig fossil energi

De gennemsnitlige elpriser for uge 38 ramte årets laveste på kun 290,4 kr./MWh. I uge 41 var prisen 689,9 kr./MWh.

Priserne for kul, olie og gas lå alle under de gennemsnitlige priser for 2023 og 2024.

De danske fyldningsgrader i gaslagrene var 52,5% sidst i rapporteringsperioden, hvilket er lavere end EU-gennemsnittet og ikke mindst en del lavere end de 90%, der er EU-krav pr. 1. november 2025.

Tyrafelt II leverede mere gas i rapporteringsperioden end det samlede danske naturgasforbrug.

Indholdsfortegnelse

Elektricitet	2
Naturgas	4
Kul	6
Olie	7
CO ₂ -kvoter	8

Elektricitet

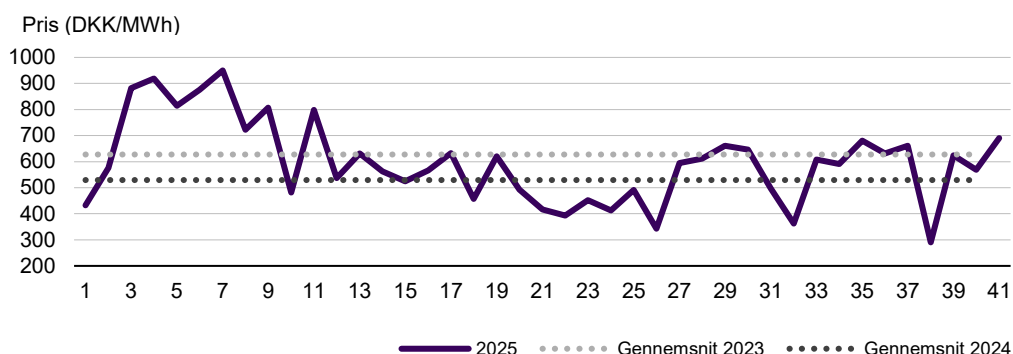
Priser

Den gennemsnitlige elpris i perioden har udvist betydelige udsving. I uge 38 så vi de laveste ugentlige gennemsnitlige elpriser for året på 290,4 kr./MWh. Samtidig i perioden har uge 41 vist de højeste ugentlige gennemsnitlige elpriser siden uge 11 – her var prisen 689,9 kr./MWh. Sammenholdes periodens gennemsnitlige elpriser, ligger niveauet tæt på årene 2023 og 2024.

Den foreløbige gennemsnitlige elpris for 2025 er 597,8 kr./MWh.

Elprisudvikling

Ugedata



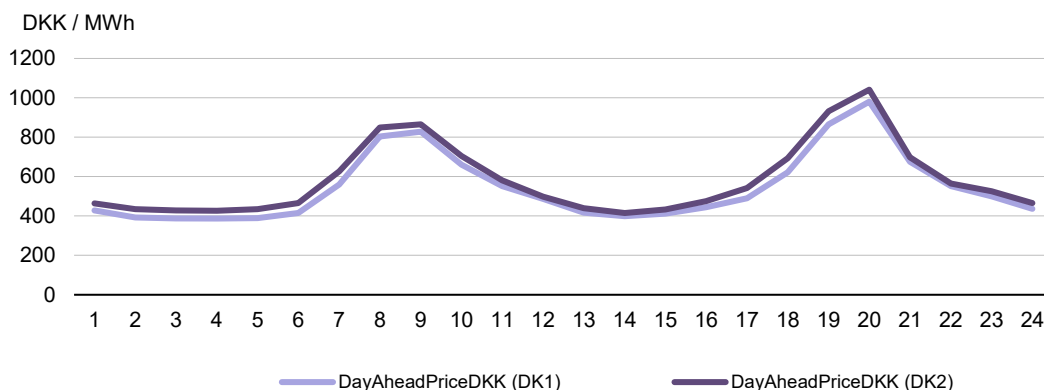
Kilde: Nordpool, (Day Ahead Prices, Weekly Aggregate) samt DI-Beregninger

Døgnprofil

Nedenfor ses døgnprofilen for elpriser time for time for Vestdanmark (DK1) og Østdanmark (DK2). Her ses de laveste elpriser i nattetimerne, samt i de tidlige eftermiddagstimer. Timepriserne toppe i perioden omkring klokken 8 om morgenen og 20 om aftenen. Dette er sammenfaldende med husholdningernes store efterspørgsel omkring disse timer.

Døgnprofil

Gennemsnitlige timepriser for perioden



Anm.: Døgnprofilen er regnet som simpelt gennemsnit over timepriser

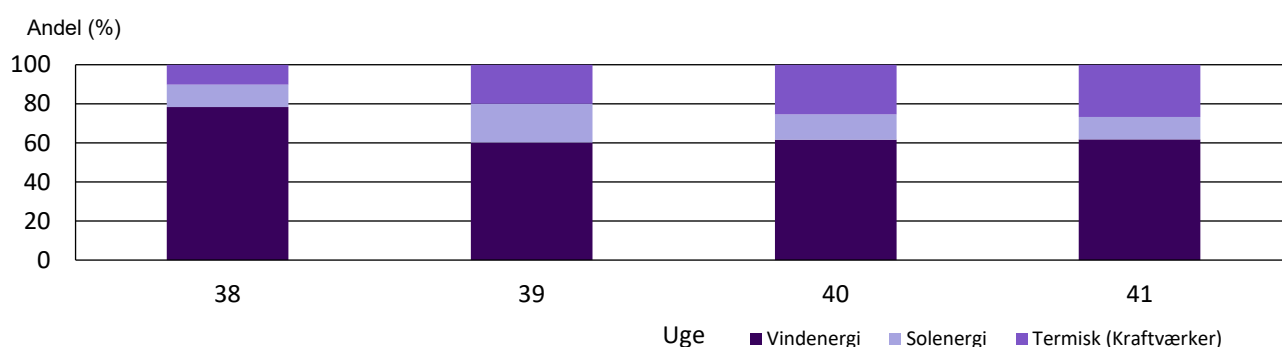
Kilde: Energinet, (Energy Data Service, Day Ahead Prices) samt DI-Beregninger

Fordeling af energikilder i systemet

Andelen af vind- og solenergi har i perioden udgjort en betydelig del af den samlede danske elproduktion. Den største andel af samlet vind- og solenergi finder man i uge 38 (der i øvrigt sammenfalder med at have de laveste gennemsnitpriser i hele 2025 som set ovenfor), med hele 89,8% af den danske elproduktion. I hele perioden var den gennemsnitlige andel af elproduktionen fra vind og sol 79,4%.

Bemærk, at oversigten ikke siger noget om dansk elforbrug på energikilder. Dette billede er ikke nødvendigvis overensstemmende med opgørelsen af den samlede elproduktion vist her, pga. import og eksport af el med vores nabolande.

Fordeling af energikilder i dansk elproduktion



Anm: Uge 41 er data kun tilgængeligt frem til d. 7/10 ved udtræk, Uge 41 er derfor ikke endelig opgjort

Anm2: Produktion fra ukendte kilder samt vandkraft er fraregnet, da disse kilder udgør en minimal andel af den samlede fordeling

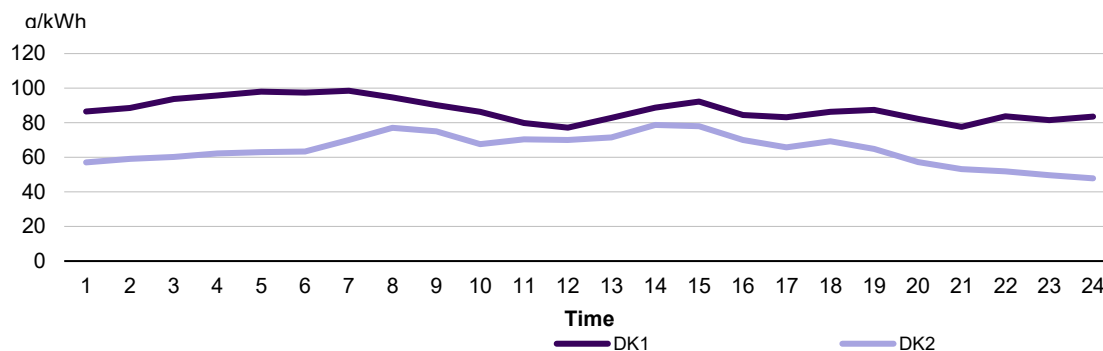
Kilde: Energinet (Energy Data Service, Production Consumption Settlement) samt DI Beregninger

CO₂-udledninger pr. kWh

De gennemsnitlige CO₂-udledninger for Danmark i perioden var 76,1 gram per kWh. Generelt ses det, at DK2 (Sjælland og Bornholm) havde lavere udledninger pr. kWh end DK1 (Jylland og Fyn). Dette kan skyldes forskydninger ift. import/eksport af el til nabolande. Her kan dele af den grønne vindenergi produceret i DK1 være eksporteret til UK eller Tyskland, mens DK2 potentielt har importeret lavemissionsel fra Norge og Sverige i form af atomkraft eller vand.

Døgnprofil. CO₂-udledninger

Gennemsnitlige udledninger time for time i perioden



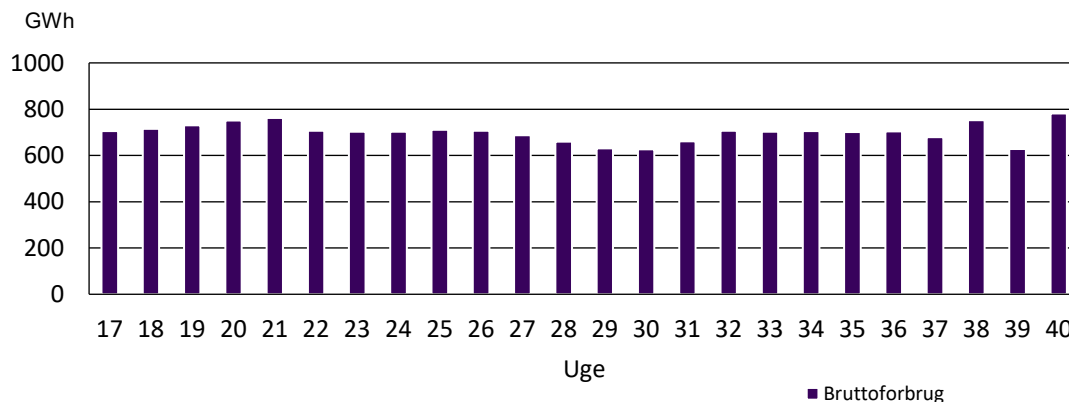
Anm: Døgnprofilen er regnet som simpelt gennemsnit over timeudledninger i perioden

Ugentligt forbrug

Det samlede danske elforbrug i perioden ligger relativt konstant og i trit med resten af året på omkring 700 GWh/uge. Bemærk, at uge 41 ikke med, da vi kun har data frem til 7/10-2025 ved udtræk.

Samlet dansk elforbrug

Ugedata



Anm.: Bruttoforbrug, Energitab ikke medregnet

Kilde: Energinet, Eney Data Service, ProductionConsumption Settlement

Naturgas

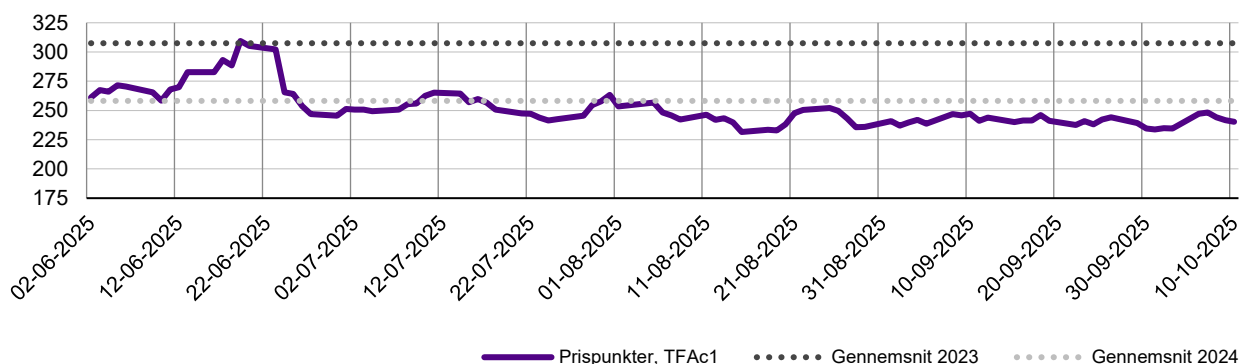
Prisudvikling

Priserne, der er baseret på det toneangivende hollandske gasmarked, har vist lave naturgaspriser i perioden. Prisen har i perioden ligget under gennemsnittet for både 2023 og 2024, i intervallet 233 til 248 kr./MWh.

Naturgas, Prisudvikling

Baseret på: Dutch TTF Natural Gas (TFAC1)

DDK / MWh



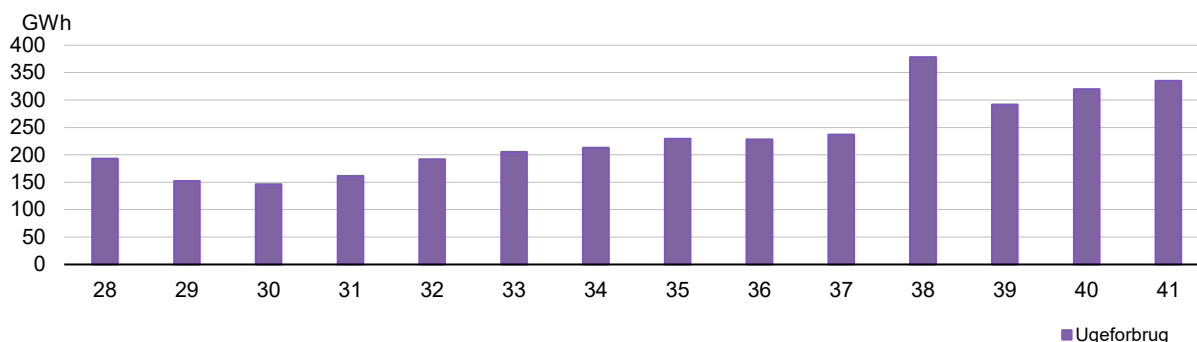
Anm.: Sidste observation i uge 41 er d. 10/10

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

Naturgas, Forbrug

Det ugentlige gasforbrug har udvist en opadgående trend i perioden. Tendensen er forventelig, da det danske gasforbrug er sæsonstyret, og vi går den kolde efterårs- og vinterperiode i møde. Fra årets mindste gasforbrugsuge i uge 30 på 146GWh var forbruget i uge 38 nu oppe på 378GWh.

Ugentligt Gasforbrug, DK

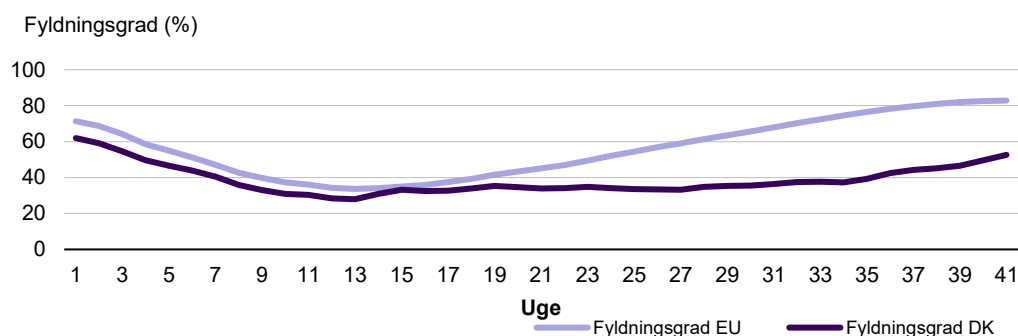


Kilde: Energinet (Energy Data Service, Gasflow)

Fyldningsgrader i gaslagre

De danske gaslagre er frem mod slutningen af afrapporteringsperioden steget til et niveau på 52,5%. Ovenpå energikrisen i 2022-2023 indførtes en EU-forordning, der skulle sikre gasforsynings sikkerhed i EU. I denne følger et mål om 90% fyldningsgrad pr. 1. november 2025. En fyldningsgrad der ser mulig ud for de samlede europæiske gaslagre, men virker mindre sandsynlig for de danske, hvorfor Energistyrelsen har iværksat udbud, der skal sikre, at også de danske gaslagre når EU-kravet.¹ Energistyrelsen vurderer trods de lavere fyldningsgrader i de danske gaslagre dog ikke, at forsynings sikkerheden for gas er truet, blandt andet pga. egenproduktion af biogas, dansk produktion af naturgas i Nordsøen, samt importmuligheder fra Norge.²

Fyldningsgrader i gaslagre



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

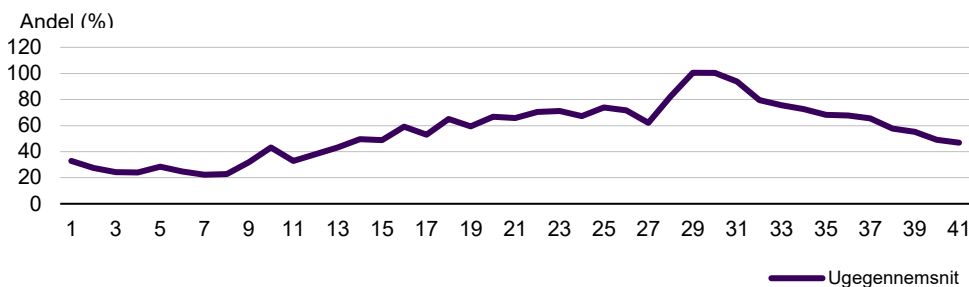
¹ Kilde: <https://ens.dk/forsyning-og-forbrug/forsyningsikkerhed-gas>

² Ibid.

Andel af biogas i systemet (ugebasis)

Andelen af biogas tilført det danske gasnet ift. forbruget har i perioden været faldende. Dette skyldes det opadgående forbrug af gas i perioden (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.

Biogas tilført gasnettet overfor dansk gasforbrug

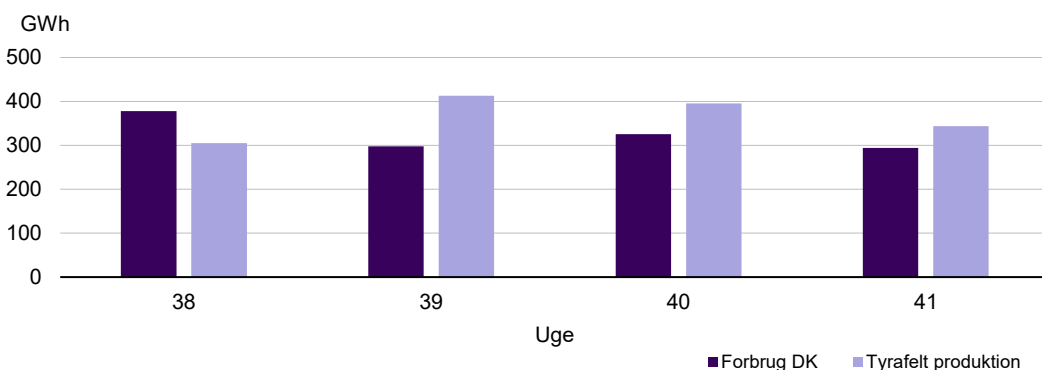


Kilde: Energinet (Energy Data Service, Commercial Gas Amounts), samt DI-beregninger

Tyrafelt produktion mod dansk forbrug

I afrapporteringsperioden blev gasfeltet Tyra II officielt indviet. Det blev det med deltagelse fra blandt andet Klima-, Energi- og Forsyningsminister Lars Løkke Rasmussen og Udenrigsminister Lars Løkke Rasmussen og Dansk Industris administrerende direktør Lars Sandahl. Gasfeltet skal i fremtiden levere den netop omtalte gasforsyningssikkerhed. Nedenfor ses produktionen fra Tyrafelt II i afrapporteringsugerne, sammenholdt med det danske gasforbrug. Gasfeltet har i perioden leveret i gennemsnit 364,3 GWh/uge. Til sammenligning har det danske gasforbrug i perioden ligget på 323,6 GWh/uge.

Produktion i Tyrafelt II og dansk gasforbrug



Kilde: Energinet, Energy Data Service, Gasflow

Kul

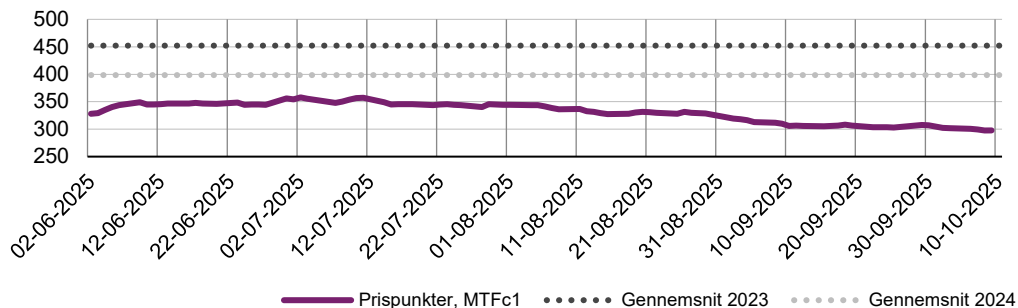
Priserne, der er baseret på det toneangivende Argus-McCloskey indeks for ARA området, har været stabile og lave i perioden. Den gennemsnitlige pris pr. MWh på kul lå i rapporteringsperioden på 303,3 kr.

Priserne er kurskorrigeret fra USD, samt omregnet til MWh ved EIA's omregningsstandard (1.94 MWh /ton).³

Kul, Prisudvikling

Baseret på: Coal (API2) CIF ARA (ARGUS-McCloskey) (MTFc1)

DKK / MWh



Anm.: Sidste observation i uge 41 er d. 10/10

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

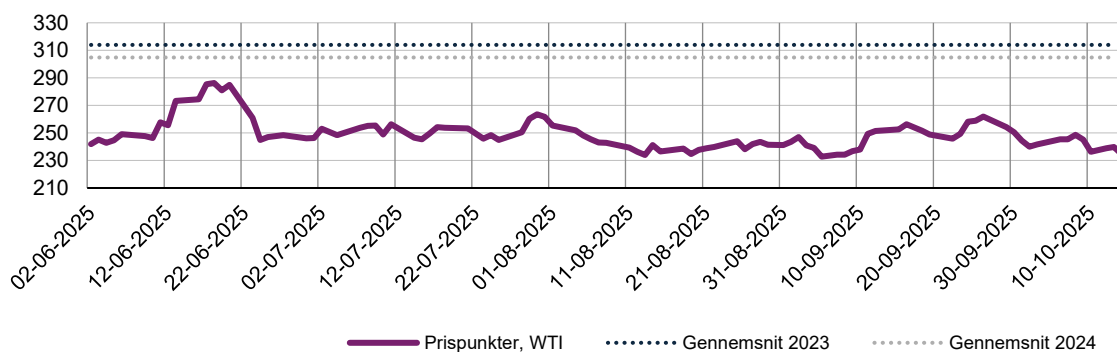
Olie

Den gennemsnitlige pris pr. MWh på olie lå i rapporteringsperioden på 248,9 kr. Priserne er kurskorrigeret fra USD, samt omregnet til MWh ved EIA's omregningsstandard (1.7 MWh /tønde).⁴ Olieprisen har i perioden været stabil og lav. I forhold til niveauerne for 2023 og 2024 har priserne for perioden ligget et godt stykke under.

Olie, Prisudvikling

Baseret på: Crude Oil WTI (OIL)

DKK / MWh



Anm.: Sidste observation i uge 41 er d. 12/10

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

³ <https://www.eia.gov/tools/faqs/faq.php?id=667&t=2>

⁴ <https://www.eia.gov/tools/faqs/faq.php?id=667&t=2>

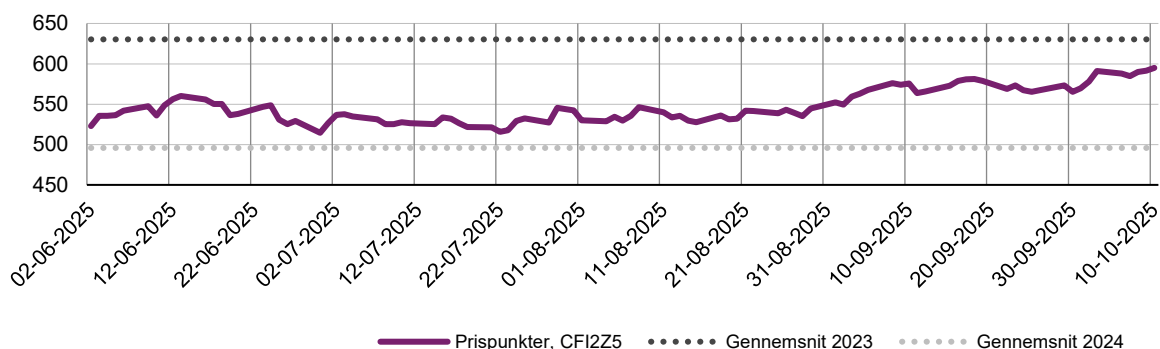
CO₂-kvoter

Kvoteprisen i EU ETS har gennem afrapporteringsperioden været stigende – med den gennemsnitlige pris per udledt ton CO₂ liggende på 587 kr. Kvoteprisen for den viste periode ligger dog indenfor båndet spændt af de gennemsnitlige priser for 2023 og 2024. Prisen kan i det lys anses for at være indenfor normalen.

Karbonkvoter (EU ETS), Prisudvikling

Baseret på: Carbon Emissions (CFI2Z5)

DKK / Ton



Anm.: Sidste observation i uge 41 er d. 10/10

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