DI Energi

September 2026

Status på energipriserne uge 26-35

Gaspriserne stiger, mens danske gaslagres fyldningsgrad og Tyrafelt II fortsat styrker forsyningssikkerheden

Vind- og solenergi udgjorde 80,5 pct. af elproduktionen, og de gennemsnitlige udledninger var 74,3 g CO_2/kWh. Udledningerne i DK1 lå 36 pct. over DK2.

De danske gaslagre var 76 pct. fyldte i slutningen af august, mens EU's fyldningsgrad var 65 pct. mod 77,6 pct. på samme tidspunkt sidste år.

Biogas dækkede gennemsnitligt 90,8 pct. af gasforbruget på ugebasis, mens den 12-måneders forbrugskorrigerede andel var 38,3 pct. i august.

Tyrafelt II producerede i gennemsnit 561 GWh om ugen mod et gennemsnitligt dansk forbrug på 203 GWh

Olieprisen var i gennemsnit 345 kr./MWh, mens CO_2-kvoteprisen steg til gennemsnitligt 609 kr./ton.

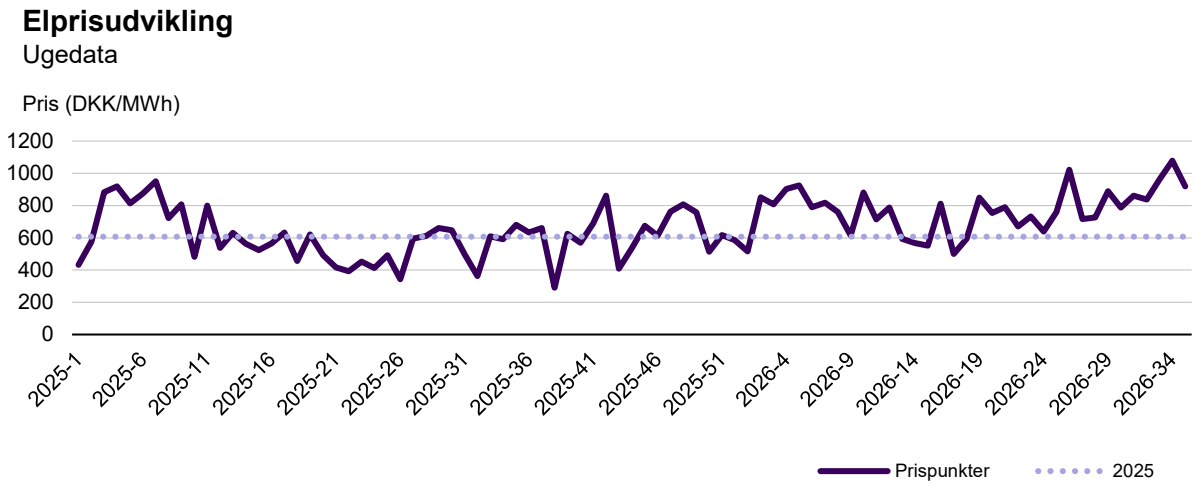
Indholdsfortegnelse

Elektricitet 2
Naturgas 4
Olie 8
CO_2-kvoter 8

Elektricitet

Prisudvikling

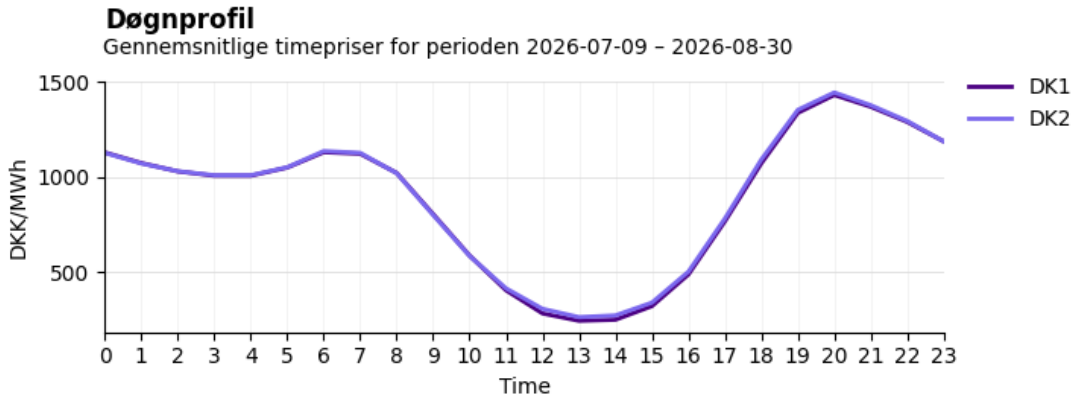
Elprisen har for afrapporteringsperioden fulgt en nedadgående trend, dog stadig liggende over niveauet for 2025. Den gennemsnitlige pris pr. MWh for perioden var 880 kr. Sammenlignet med den gennemsnitspris for 2025 på 606,88 kr./MWh, ligger 2026 indtil videre med omkring 22 pct. højere elpriser end det gennemsnitlige niveau for 2025



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 højeste priser nu ligger i aftentimerne omkring den 19.-21. døgntime, med toppen omkring den 20. døgntime. Den billigste døgntime ligger fortsat midt på døgnet omkring den 13. døgntime, hvor en MWh gennemsnitligt for perioden kostede 255,1 kr.

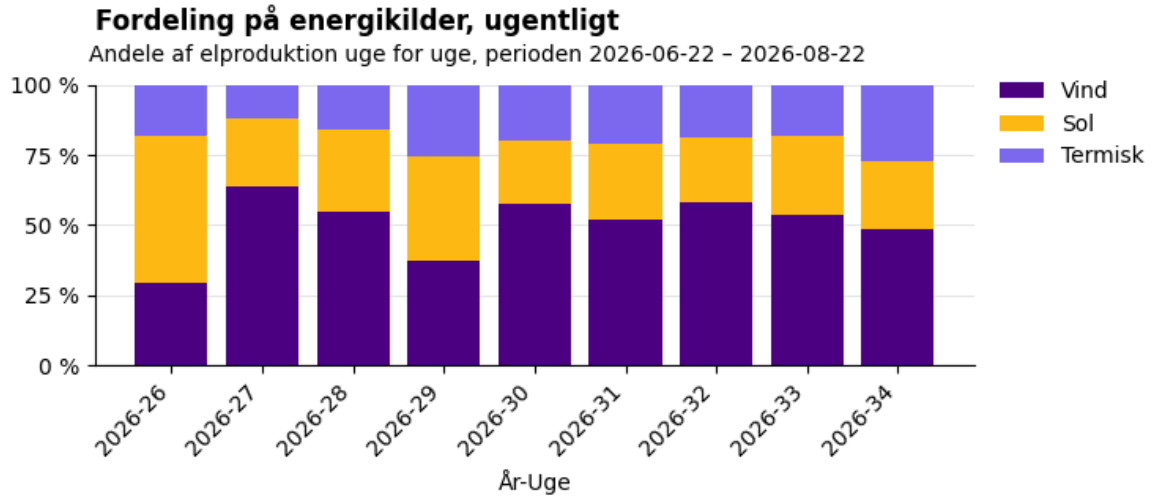


Anm: Døgnprofilen er regnet som simpelt gennemsnit over timepriser for perioden.
Kilde: Energinet (Energy Data Service, DayAheadPrices) samt DI-beregninger.

Fordeling af energikilder i systemet

Nedenfor ses fordelingen af energikilder i den danske elproduktion. Vind- og solenergi udgjorde gennem perioden gennemsnitligt 80,5 pct. af fordelingen af energikilder i systemet. Sol udgjorde selvstændigt omtrent 30 pct., hvilket er en smule mere end niveauet fra sidste afrapporteringsperiode. Elproduktionen er opgjort frem til d. 22/8, hvorfor uge 35 ikke er med i opgørelsen.

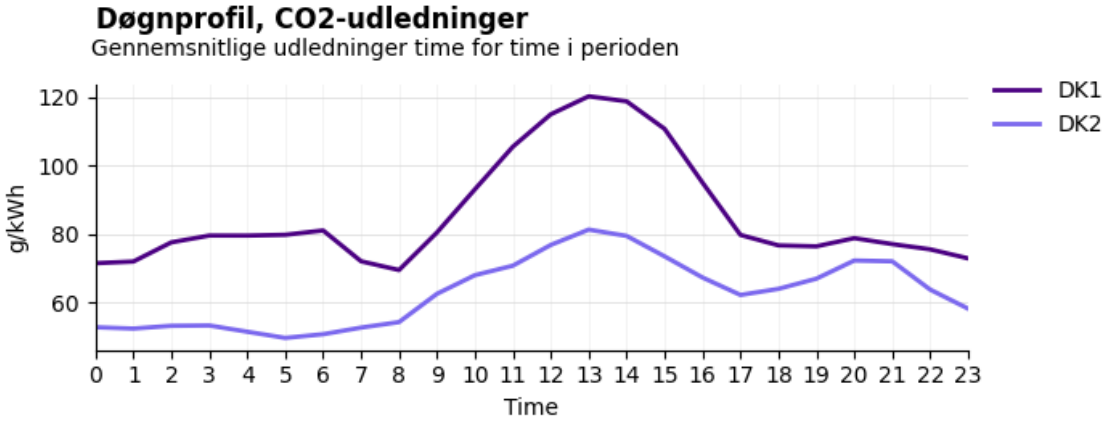
Bemærk at oversigten ikke siger noget om dansk elforbrug på energikilder. Dette billede er ikke nødvendigvis overensstemmende med opgørelsen her pga. import og eksport af el med vores nabolande.



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

Udledninger pr. kWh

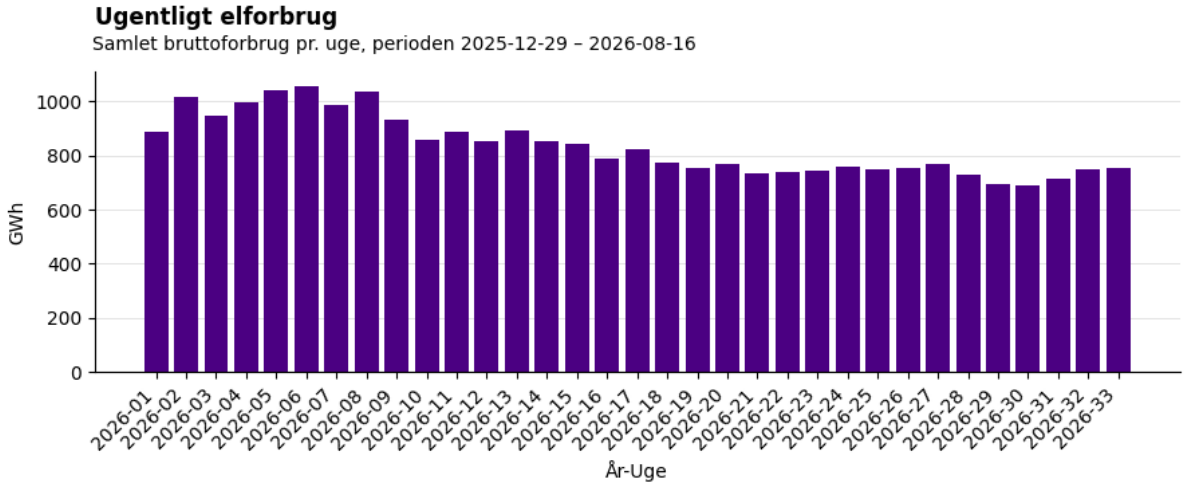
De gennemsnitlige CO_2-udledninger for Danmark i perioden var 74,3 g/kWh. For denne afrapporteringsperiode, er der mindre forskel end normalt på de gennemsnitlige udledninger pr. kWh, med udledningerne i DK1 liggende gennemsnitligt 36 pct. højere end udledningerne i DK2. Forskellen skyldes generelt, 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 lavemissions el 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 ligget omkring 732 GWh om ugen. Niveauet er omkring 30 pct. lavere end de kolde uger i starten af året, hvor elforbruget var historisk højt. Uge 34 og 35 er ikke med i opgørelsen, da data ved udtræk kun var tilgængelig til d. 22/8.

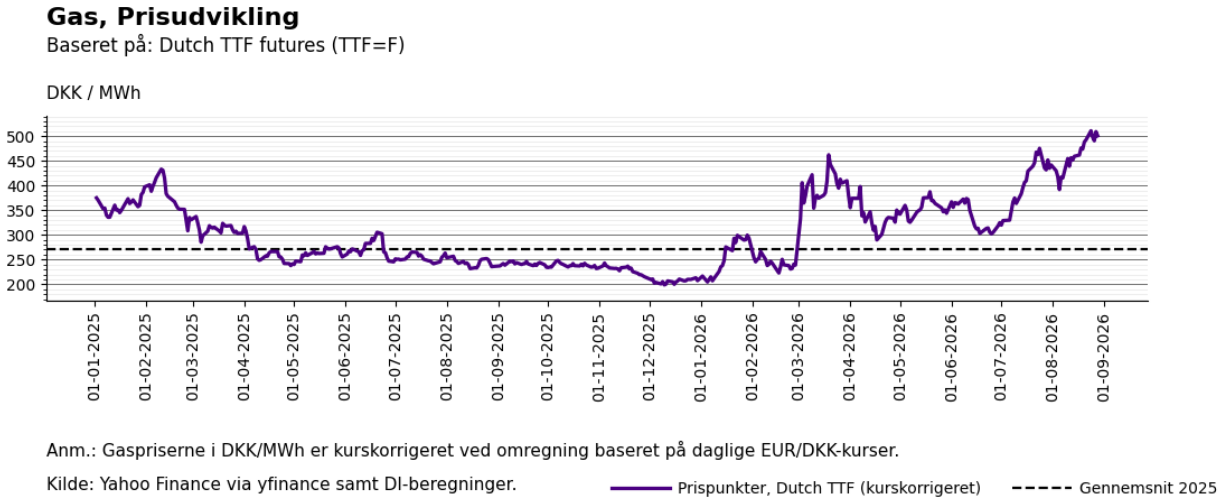


Kilde: Energinet (Energy Data Service, ProductionConsumptionSettlement) samt DI-beregninger.

Naturgas

Prisudvikling

Priserne for gas har i afrapporteringsperioden set et ryk opad, og er nu et pænt stykke over niveauet i marts og april, der ellers var årets højeste niveau, og forbundet med konflikten i Mellemøsten. Den forsatte konflikt og usikkerhed om den ellers indgåede fredsaftale mellem USA og Iran har i perioden presset priserne opad. Dette sammenfalder med lavere gaslagerbeholdninger end normalt i EU (se gaslager graf nedenfor). Priserne for en MWh gas har for perioden ligget på 415 kr./MWh, og er toppet d. 27/8 på 509 kr./MWh. Dette niveau er betydeligt over niveauet for 2025.



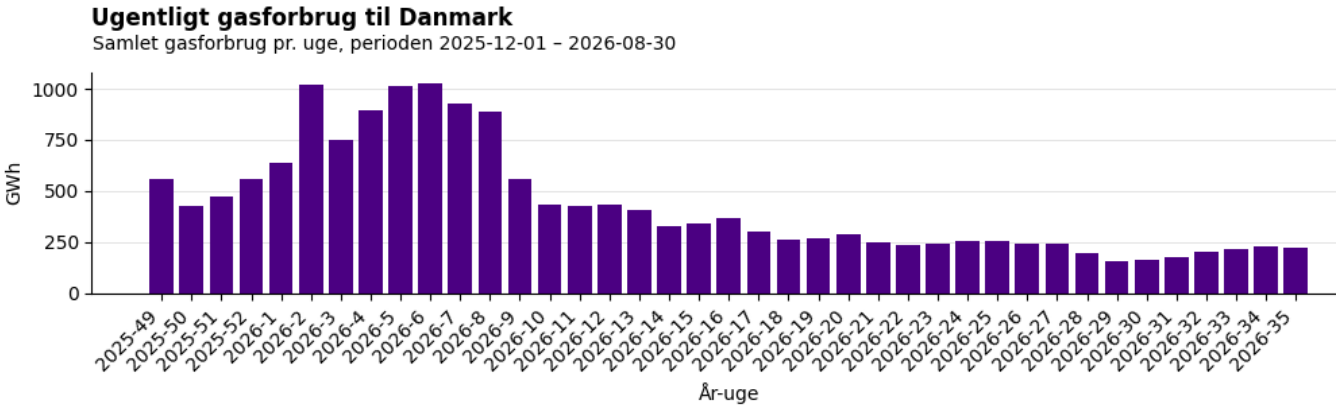
Anm.: Gaspriserne i DKK/MWh er kurskorrigeret ved omregning baseret på daglige EUR/DKK-kurser.

Kilde: Yahoo Finance via yfinance samt DI-beregninger.

Prispunkter, Dutch TTF (kurskorrigeret) ----- Gennemsnit 2025

Naturgas, Forbrug

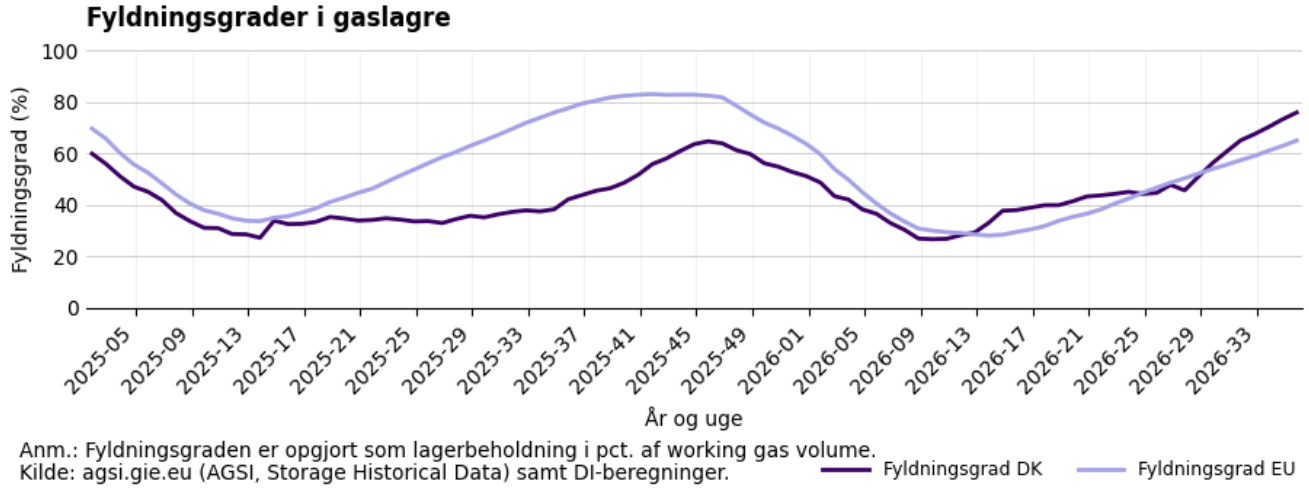
Det danske gasforbrug på ugebasis har i perioden ligget omkring det samme niveau som sidste afrapporteringsperiode. For uge 26-35 lå det ugentlige gasforbrug i Danmark på omkring 203 GWh, hvilket er ca. 20 pct. mindre end sidste afrapporteringsperiode. Gasforbruget er i høj grad temperaturbestemt, og det er derfor ikke unormalt, at det er så store udsving i det ugentlige gasforbrug som set på figuren. Årets laveste gasforbrug på ugebasis indtil nu ligger i uge 29, med et gasforbrug på 155 GWh. Siden uge 29 er gasforbruget steget op mod et forbrug på 218 GWh i uge 35.



Anm.: Gasforbrug opgjort som absolut KWhToDenmark pr. uge omregnet til GWh.
Kilde: Energinet (Energy Data Service, Gasflow) samt DI-beregninger.

Fyldningsgrader i gaslagre (DK & EU)

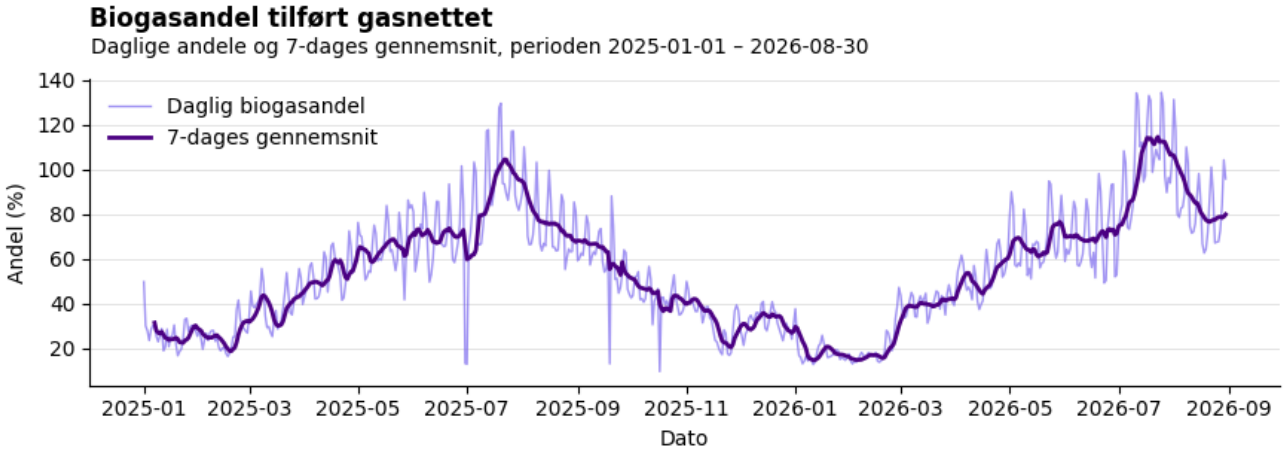
Nedenfor ses fyldningsgraderne i de danske og europæiske gaslagre for 2025-2026. Den danske fyldningsgrad i gaslagrene var i sidste uge af august på 76 pct., godt 34 procentpoint højere end i samme uge sidste år. I forhold til EU var fyldningsgraderne i samme uge henholdsvis 77,6 pct. sidste år mod 65 pct. i år. Der er altså store forskelle og forskydninger i de danske og europæiske gaslagres fyldningsgrader fra sidste år til i år. Det kan forventes, at de danske og europæiske gaslagres fyldningsgrader forsætter med at stige ind i efteråret, hvor det temperaturafhængige gasforbrug vil begynde at forbruge af lagerkapaciteten.



Anm.: Fyldningsgraden er opgjort som lagerbeholdning i pct. af working gas volume.
Kilde: agsi.gie.eu (AGSI, Storage Historical Data) samt DI-beregninger.

Andel af biogas i systemet (ugebasis)

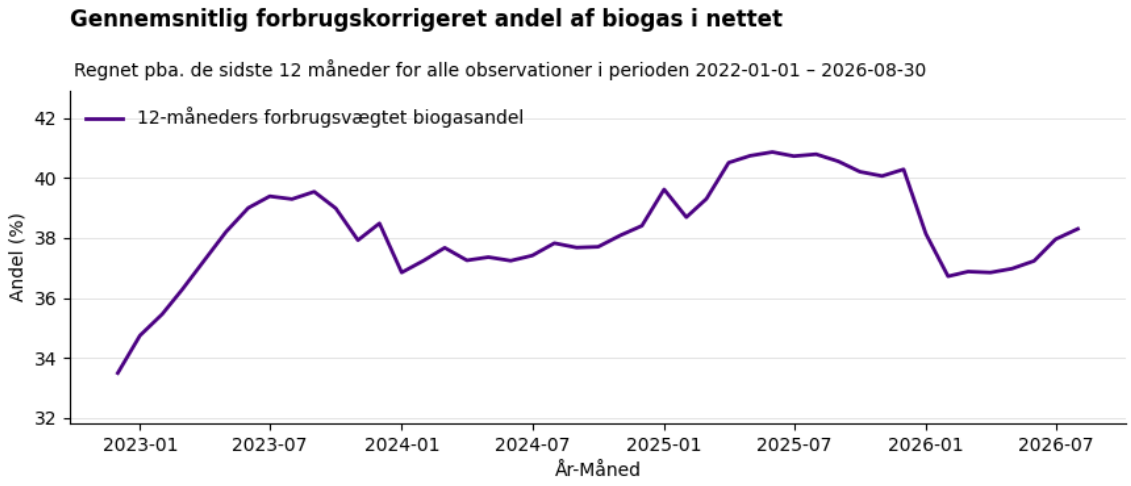
Andelen af biogas tilført det danske gasnet ift. forbruget har i perioden ligget gennemsnitligt på ca. 90,8 pct. og har dermed fortsat den stigende tendens fra sidste afrapporteringsperiode. Dette skyldes at gasforbruget forsat har været nedadgående (se figur om ugentligt gasforbrug). Den samlede mængde energi tilført fra biogas i det danske system er i perioden relativt konstant på omkring 22.000 MWh/dag.



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

Andel af biogas i systemet (12 måneders gennemsnit)

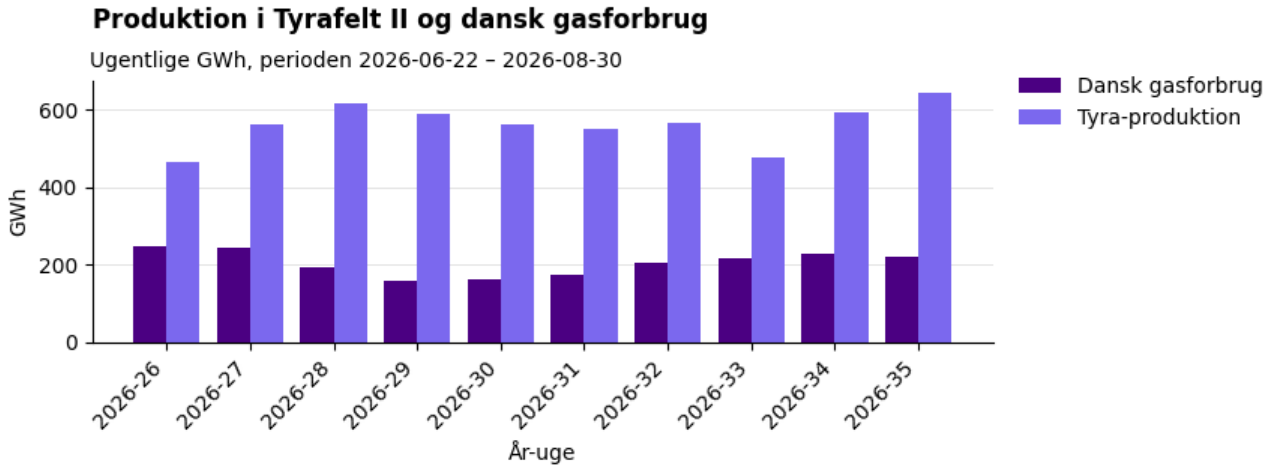
Nedenfor ses den 12-måneders forbrugskorrigerede andel af biogas i nettet præsenteret. For et givet punkt på grafen er der summet over biogastilførsel til nettet samt det samlede gasforbrug et år tilbage i tid. I denne opgørelse får man derfor et mere overordnet og udglattet billede af biogasandelen i gasnettet. Her lå juli og august 2026 andelene på henholdsvis 37,9 og 38,3 pct..



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

Tyrafelt produktion overfor dansk forbrug

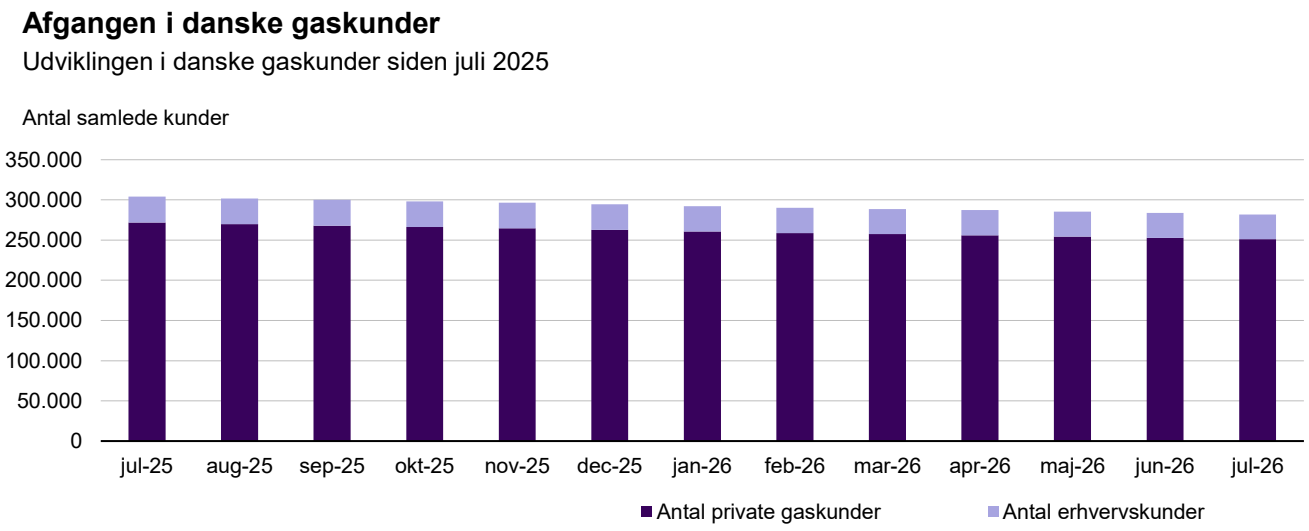
I perioden har Tyrafelt II i gennemsnit produceret 561 GWh, overfor et gennemsnitligt ugentligt forbrug på 203 GWh. Tyrafelt II producerede således betydeligt mere gas, end der blev afsat i Danmark i perioden, og hele 63 pct. mere om ugen i gennemsnit end sidste afrapporteringsperiode. For hele afrapporteringsperioden producerede Tyrafelt II 5.611 GWh.



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

Afgang i gaskunder

I juli 2026 var der 1.594 færre danske gaskunder. Over det sidste år er i alt 24.730 kunder konverteret til en anden varmekilde end gas. Siden 2022 er i alt 112.378 private gaskunder konverteret til en anden varmekilde. Nedenfor ses en opgørelse over udviklingen i afgangen af privat- og erhvervskunder på det danske gasmarked. Her ses den løbende nedgang i gaskunder fordelt over privat og erhverv over det sidste år.



Anm.: Antallet af gaskunder nedskrives, når slutafregningen er foretaget
Erhvervskunder omfatter alle kunder med et CVR-nummer

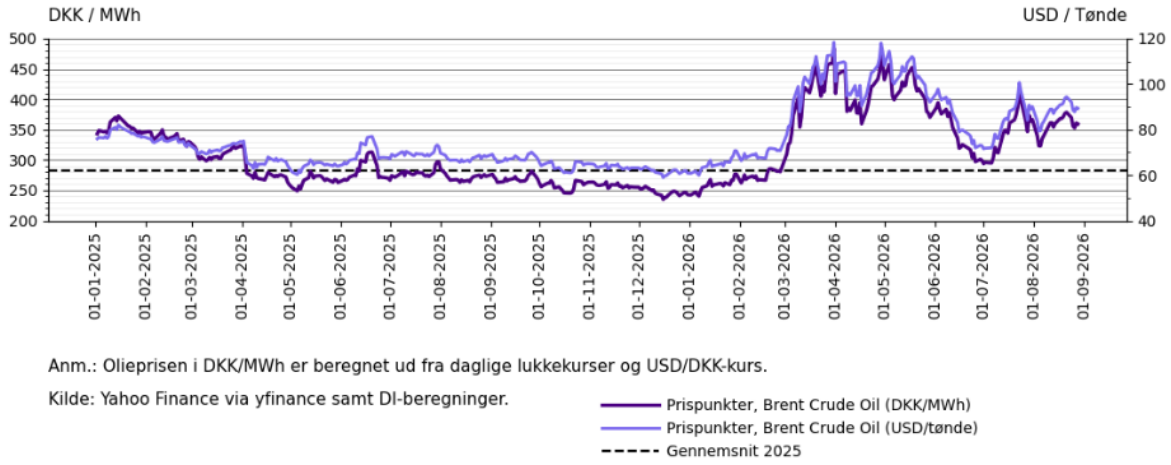
Kilde: Evidas månedsstatistik (juli måned 2026)

Olie

Den gennemsnitlige pris pr. MWh på olie lå i rapporteringsperioden på 345 kr. Tøndeprisen har gennemsnitligt for afrapporteringsperioden ligget på 84 USD, hvilket er en smule lavere end sidste afrapporteringsperiode. Olieprisen har i afrapporteringsperioden set en lignende, men dog ikke så voldsom stigning som gasprisen, ovenpå de forsatte spændinger mellem USA og Iran. Olieprisen er dermed på niveau med priserne tilbage i starten af juni måned. Olieprisen for perioden ligger omtrent 27pct. højere end gennemsnitsniveauet for 2025

Olie, Prisudvikling

Baseret på: Brent Crude Oil (BZ=F)



Anm.: Olieprisen i DKK/MWh er beregnet ud fra daglige lukkekurser og USD/DKK-kurs.

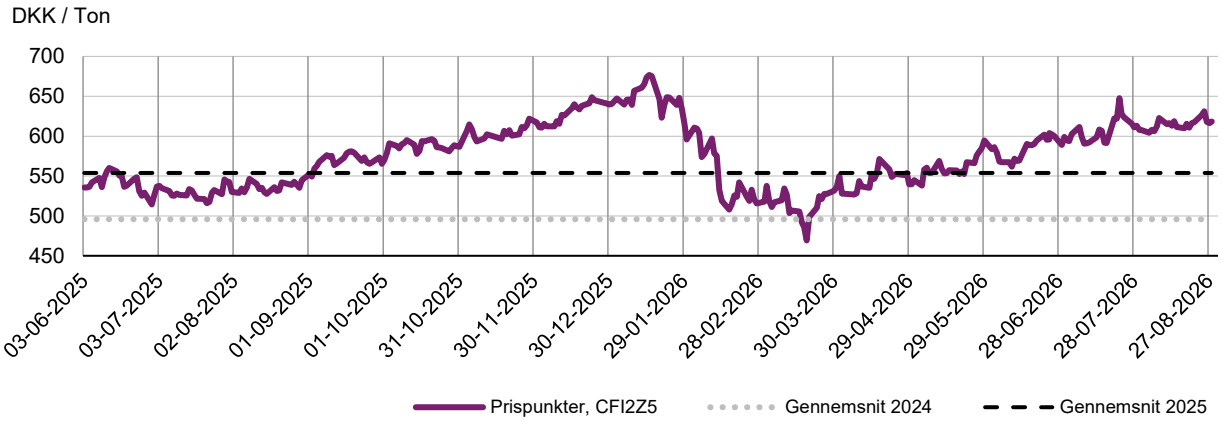
Kilde: Yahoo Finance via yfinance samt DI-beregninger.

CO_2-kvoter

Kvoteprisen i EU ETS har gennem afrapporteringsperioden været svagt stigende. Fra sidste afrapporteringsperiode har kvoteprisen set en 5,2 pct. stigning. Den gennemsnitlige pris per udledt ton CO_2 lå på 609 kr. i afrapporteringsperioden. I rapporteringsperioden lå kvoteprisen forsat over niveauet for de gennemsnitlige priser for 2025.

Karbonkvoter (EU ETS), Prisudvikling

Baseret på: Carbon Emissions (CFI2Z5)



Anm.: Sidste observation i uge 35 er d. 28/8

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