

Status på energipriserne uge 2-5

Rekord for elforbrug i januar 2026 – elpriser og gasforbrug opadgående

Januar 2026 satte flere rekorder for elforbrug, med højeste enkeltstående dagsforbrug i danmarkshistorien.

CO₂-udledningen pr. kWh varierer meget geografisk med betydeligt højere udledning i Vestdanmark (DK1) end i Østdanmark (DK2).

Gaspriserne er steget 50 % gennem perioden, men er fortsat betydeligt lavere end under energikrisen i 2022.

Gasforbruget har været stigende, især i kolde perioder, hvilket har reduceret fyldningsgraderne i både danske og europæiske gaslagre.

Indholdsfortegnelse

Elektricitet	2
Naturgas	5
Kul.....	Error! Bookmark not defined.
Olie	8
CO ₂ -kvoter.....	9

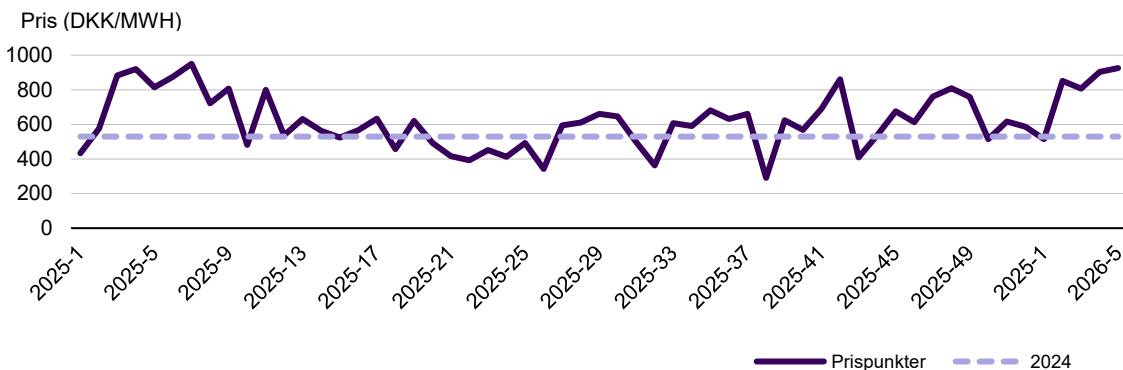
Elektricitet

Prisudvikling

Elprisen har for afrapporteringsperioden ligget en del over sidste afrapporteringsperiode. Med 925 kr./MWh som gennemsnitlig elpris i uge 5, markerer dette den højeste pris siden uge 7 i 2025. Den gennemsnitlige pris pr. MWh for perioden var 871,4 kr. Sammenlignet med den gennemsnitspris for 2025 på 608,6 kr./MWh, starter året 2026 ud med godt 40% højere elpriser end det gennemsnitlige niveau for 2025.

Elprisudvikling

Ugedata



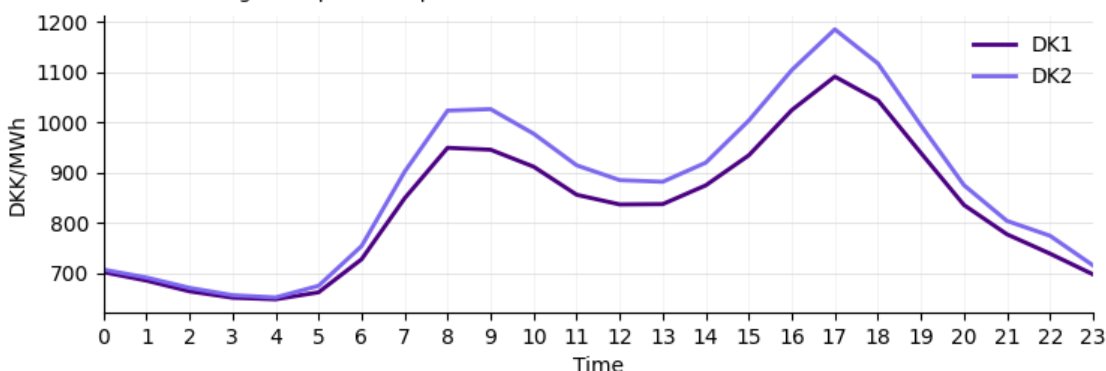
Kilde: Nordpool, Day Ahead Prices, Weekly Aggregate

Døgnprofil

Nedenfor ses døgnprofilen for elpriser timeopgjort for DK1 og DK2. Områder ses at følge hinanden tæt, dog med større forskel i perioden, end ellers observeret i de tidligere udgaver af "Status på energipriserne". Det gælder for begge områder, at de har de højeste priser omkring den 9. og 17. døgnstime. Den billigste døgnstime for elprisen er den fjerde døgnstime, hvor en MWh gennemsnitligt for perioden kostede 650,6 kr.

Døgnprofil

Gennemsnitlige timepriser for perioden 2026-01-05 - 2026-02-01



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

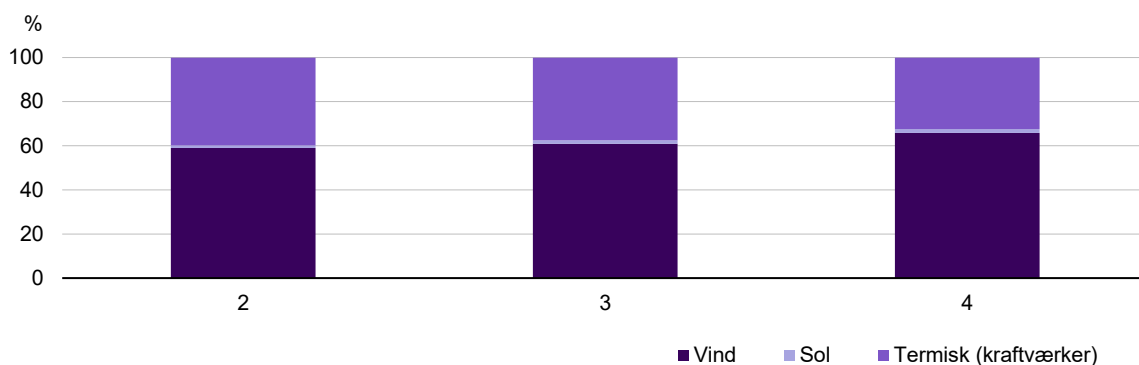
Kilde: Energinet (Energy Data Service, DayAheadPrices) samt DI-beregninger.

Fordeling af energikilder i systemet (DK1 + DK2)

Nedenfor ses fordelingen af energikilder i den danske elproduktion. Vindenergi udgjorde gennem perioden omtrent 62% af den danske elproduktion. I uge 4 udgjorde vindenergien 65,8% af den samlede elproduktion, hvilket er den højeste andel for perioden. Solenergi udgjorde for perioden omtrent 1,5% af den samlede elproduktion, hvilket er forventeligt for perioden med få solskinstimer. 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.

Fordeling af energikilder i dansk elproduktion

Samlede ugeandele angivet



Anm.: Uge 5 er ikke angivet, da data kun løb til 26/1 ved udtræk

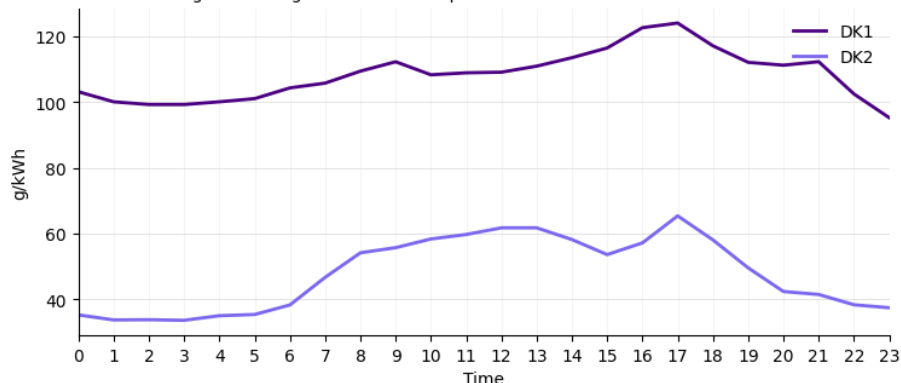
Kilde: Energinet, (Energy Data Service, Production Consumption Settlement) samt DI Beregninger

Udledninger pr. kWh

De gennemsnitlige CO₂-udledninger for Danmark i perioden var 77,9 g/kWh. Forskellen på de gennemsnitlige udledninger for DK1 og DK2 er for afrapporteringsperioden særligt stor. Den gennemsnitlige kWh i DK1 var over dobbelt så udledende som i DK2, hvilket skyldes blandt andet 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.

Døgnprofil, CO₂-udledninger

Gennemsnitlige udledninger time for time i perioden



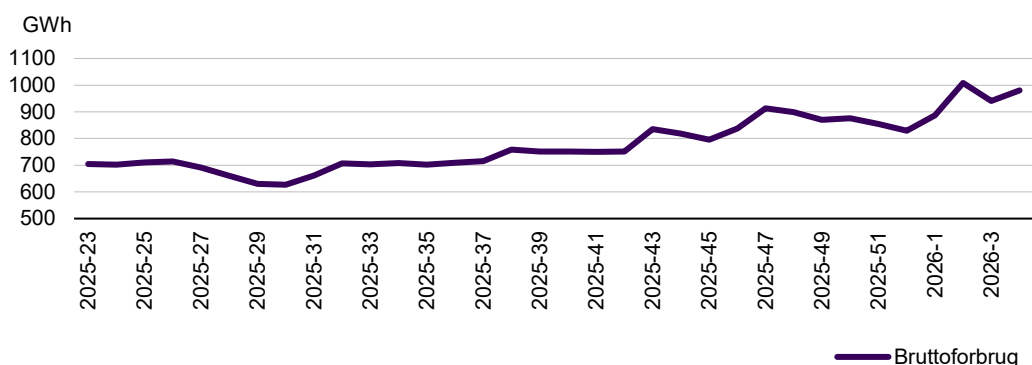
Anm.: Døgnprofilen er regnet som simpelt gennemsnit over timepriser for perioden

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

Ugentligt forbrug

Nedenfor ses det danske elforbrug siden starten af juni 2025 fordelt på ugebasis. Det danske elforbrug har i rapporteringsperioden set en opadgående trend. Det gennemsnitlige ugentlige forbrug var i perioden 976,8 GWh. Uge 5 er ikke med i opgørelsen, da data ved udtræk kun var tilgængelig til d. 26/1.

Samlet dansk elforbrug for 2025 fordelt på uger



Anm.: Bruttoforbrug, Energitab ikke medregnet

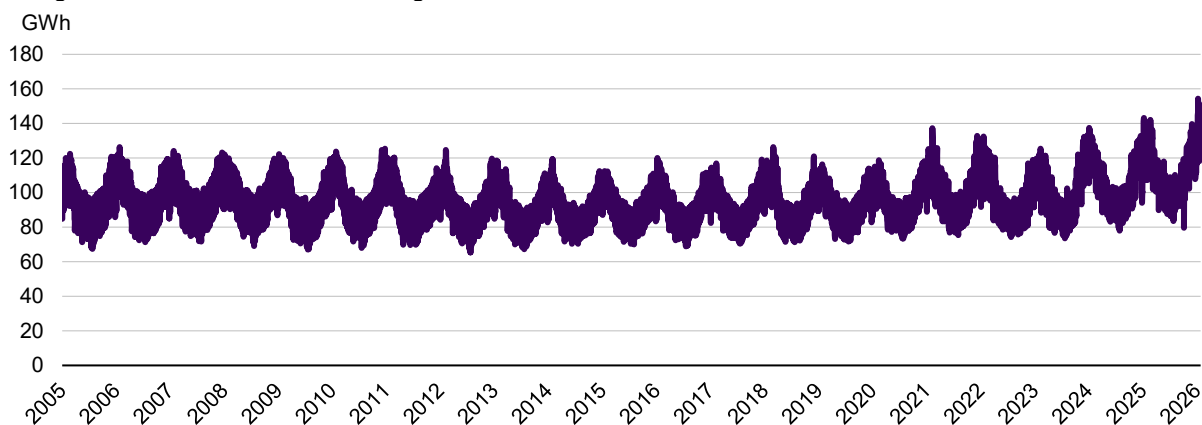
Kilde: Energinet, (Energy Data Service, Production Consumption Settlement)

Dagligt forbrug siden 2005 (Rekordhøjt elforbrug i januar 2026)

Nedenfor ses det daglige elforbrug i Danmark siden 2005. Generelt ses en sæsonbaseret trend, hvor de mørke og kolde vintermåneder skaber betingelserne for højere elforbrug. Derudover har elforbruget set over en 20-årig periode ligget relativt stabilt på et gennemsnitligt niveau på 100 GWh dagligt. Januar 2026 bød dog på rekordhøje dagsforbrugstal, og slog af flere gange rekorden for den enkeltdag med det højeste elforbrug i danmarkshistorien. Det højeste elforbrug på en enkelt dag, er ved udtræk derfor den 9/1 2026 med 154,3 GWh. 9 ud af de 10 dage med højest elforbrug i danmarkshistorien faldt desuden i januar 2026, hvilket tyder på at rekorddagen ikke var en enkelthændelse.

Dagligt elforbrug siden 2005

Regnet som summen over elforbruget time for time



Anm: Data løber fra 1/1 2005 til 26/1 2026

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

Naturgas

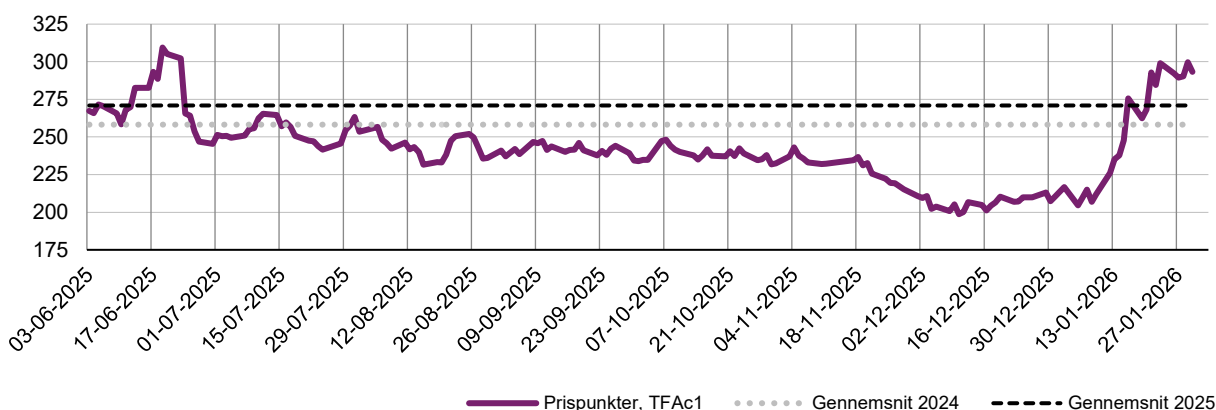
Prisudvikling

Priserne for gas har for afrapporteringsperioden oplevet en kraftig stigning på omtrent 50% fra periodens laveste til højeste pris. Niveaulet er dog stadig forsat indenfor normalområdet, og ligger kun ca. 30 kr./MWh højere end gennemsnittet for 2025. Derudover er priserne omtrent 90% under toppunktet fra gaskrisen i 2022. Læs mere om udviklingen i gasprisen og gasforsyningen i den nyligt publicerede artikel fra DI Energi på området.¹ Den gennemsnitlige valutakorrigerede gaspris for afrapporteringsperioden lå på 257 kr.

Naturgas, Prisudvikling

Baseret på: Dutch TTF Natural Gas (TFAc1)

DDK / MWh



Anm.: Sidste observation i uge 5 er d. 30/1

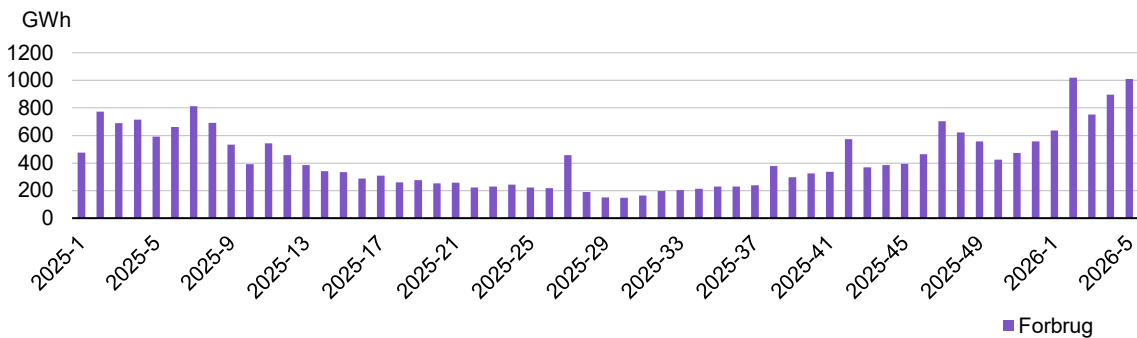
Kilde: Investing.com, Nationalbankens valutakurser, samt DI-beregninger

Naturgas, Forbrug

Det danske gasforbrug på ugebasis har i perioden fulgt en forsat opadgående trend. Det gennemsnitlige ugeforbrug af gas lå i afrapporteringsperioden på 976,8 GWh, hvilket er ca. 90% højere end for sidste afrapporteringsperiode. Gasforbruget er i høj grad temperaturbestemt, hvorfor det ikke undrer, gasforbruget for denne afrapporteringsperiode er højere end for den forrige. Uge 2, der indeholder d. 9/1, og dermed datoen for det højeste elforbrug er den uge der har det højeste gasforbrug i perioden.

¹ [Gaspriser - DI Energi](#)

Ugentligt gasforbrug



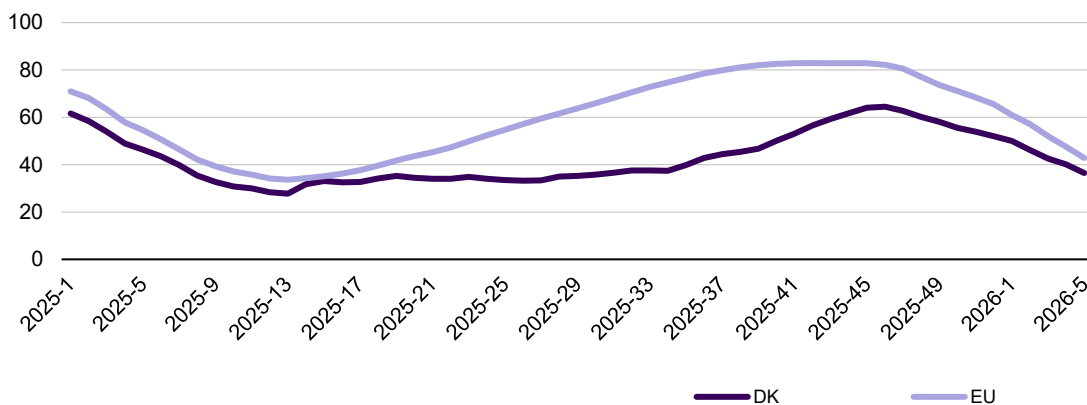
Kilde: Energinet (Energy Data Service, Gasflow), samt DI-beregninger

Fyldningsgrader i Gaslagre (DK & EU)

Nedenfor ses fyldningsgraderne i de danske og europæiske gaslagre for 2025 frem til uge 5 i 2026. De danske gaslagre ramte i uge 46 den højeste fyldningsgrad for året med 64,5%. Herefter er gaslagrene begyndt at blive brugt af, som følge af de stigende gasforbrug i de kolde måneder. I den femte uge af 2026 var de danske gaslagres fyldningsgrader således på 36,5%, mens de europæiske lå med en fyldningsgrad på 42,9%. I forhold til de samme uger i 2025, ligger de danske gaslagre i 2026 omtrent 10 procentpoint lavere på nuværende tidspunkt (uge 5 mod uge 5), hvorfor det ikke er usandsynligt, at bunden af gaslagertømningen også kommer til at være lavere end den var i 2025.

Fyldningsgrader i gaslagre

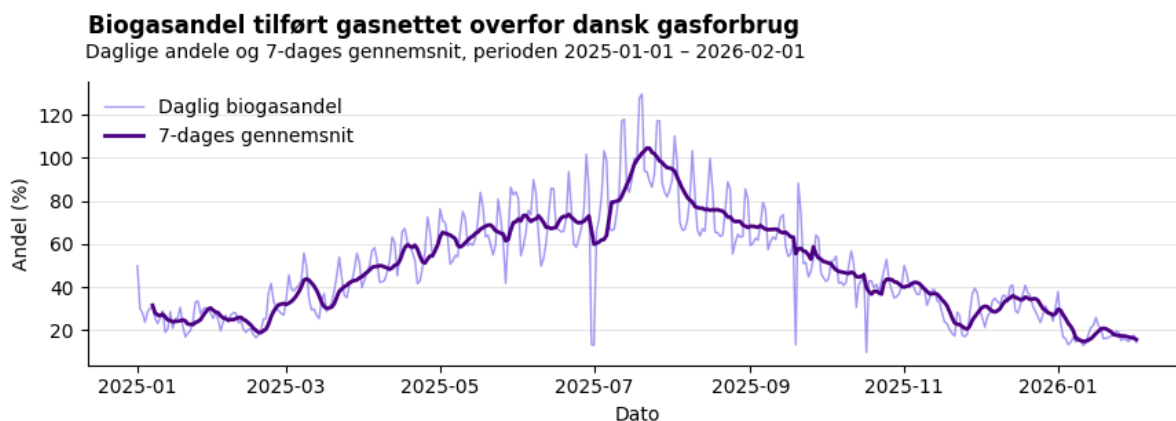
Fyldningsgrad (%)



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

Andel af biogas i systemet (Ugebasis)

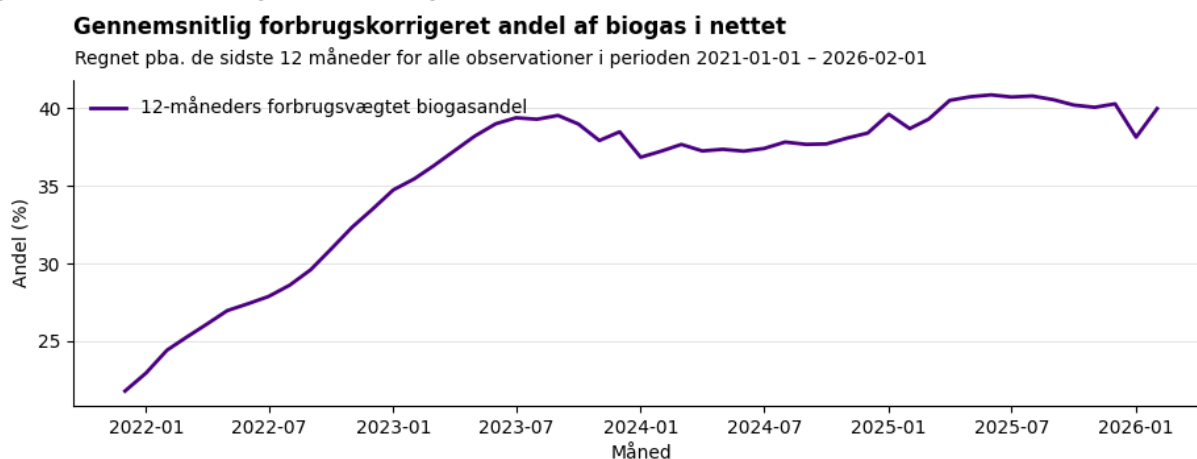
Andelen af biogas tilført det danske gasnet ift. forbruget har i perioden været faldende. Dette skyldes at gasforbruget har været opadgående (se figur om ugentligt gasforbrug). Den samlede mængde energi tilført fra biogas i det danske system er i perioden relativt konstant på omkring 22.000 MWh/dag. 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 på spørgsmålet.



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 en givet punkt på grafen betyder det altså, at der er 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 januar 2026 andelen på 38,1%.

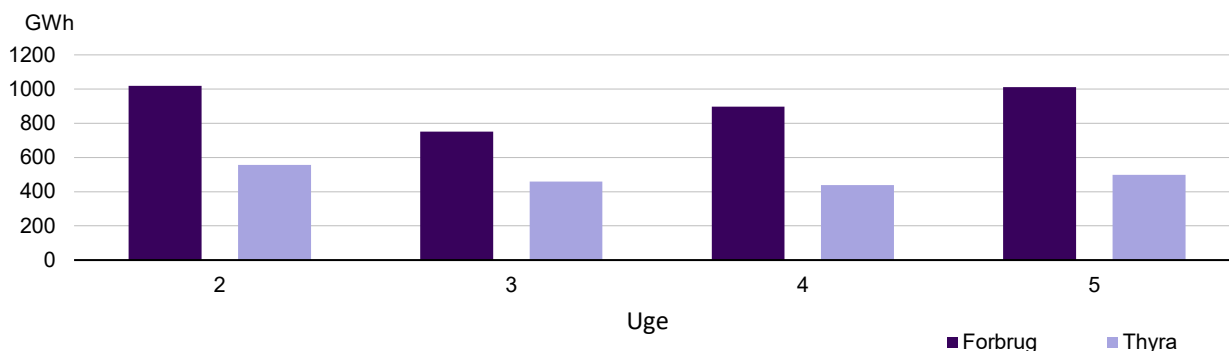


Kilde: Energinet (Energy Data Service, Gasflow) samt DI-beregninger.

Thyrafelt produktion overfor dansk forbrug

I perioden har Thyrafelt II i gennemsnit produceret 488 GWh ugentligt i afrapporteringsperioden. Thyrafelt II producerede således omtrent 53% så meget energi fra gas som der blev afsat i Danmark i perioden. For hele afrapporteringsperioden producerede Thyrafelt II 1.952,8 GWh, hvilket er en 21,4% stigning ift. den forrige afrapporteringsperiode.

Produktion i Thyrafelt II og dansk gasforbrug



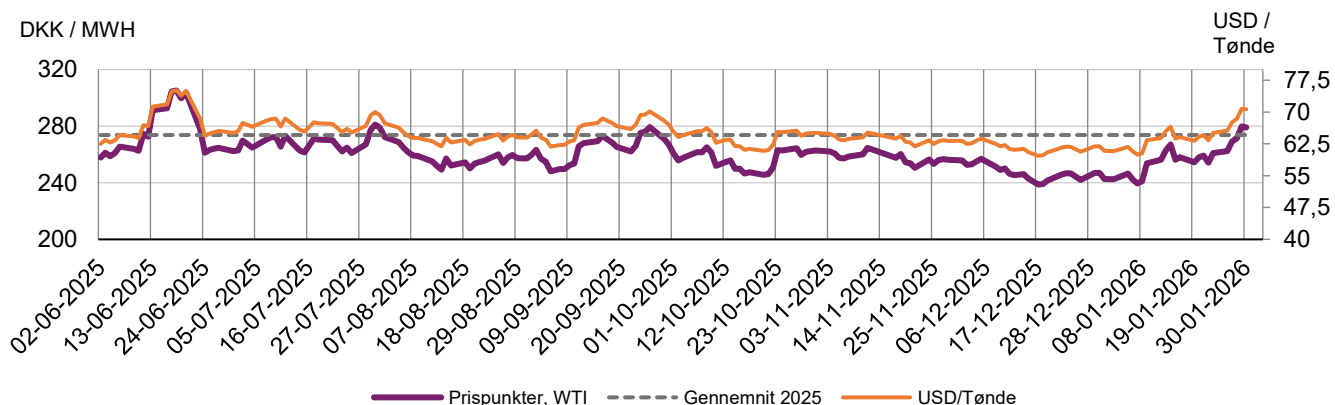
Kilde: Energinet, Energy Data Service, Gasflow

Olie

Den gennemsnitlige pris pr. MWh på olie lå i rapporteringsperioden på 258,6 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 64,7 USD. Olien har således fra årsskiftet set en opadgående tendens i prisen, og ligger i slutningen af uge 5 en smule over årsgennemsnittet for 2025.

Olie, Prisudvikling

Baseret på: Crude Oil WTI (OIL)



Anm.: Sidste observation i uge 5 er d. 30/1

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

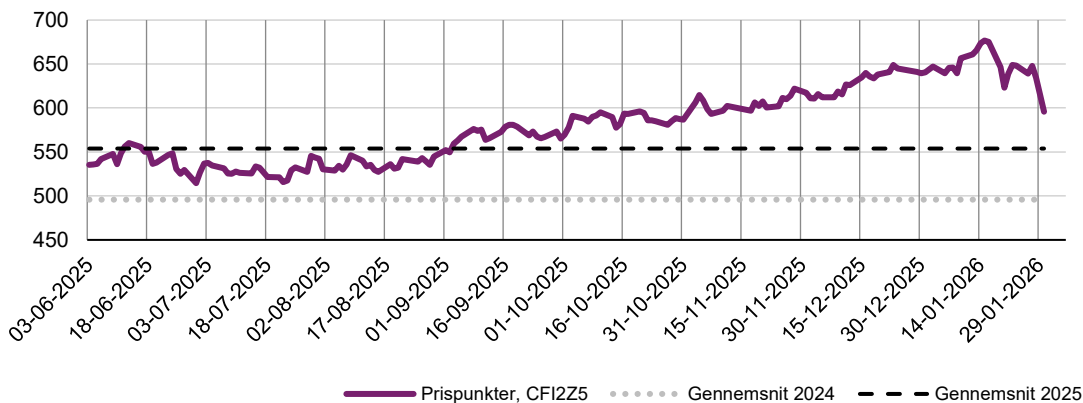
CO₂-kvoter

Kvotepriisen i EU ETS har gennem afrapporteringsperioden set et maksimum siden den opadgående tendens siden juli måned. Efter toppen d. 15/1 på 676,7 kr./MWh, har kvotepriisen taget et dyk nedad, og ligger d. 30/1 på under de 600 kr., efter valutakurskorrigerings. Den gennemsnitlige pris per udledt ton CO₂ lå for afrapporteringsperioden på 645,9 kr.

Karbonkvoter (EU ETS), Prisudvikling

Baseret på: Carbon Emissions (CFI2Z5)

DKK / Ton



Anm.: Sidste observation i uge 5 er d. 30/1

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