



Introduktion

Resumé	4
Introduktion til Evidas udviklingsplan 2026	5
Baggrund	6
Evidas rolle i den grønne omstilling	8

Del 1: Metandistributionsystemets udvikling

Perspektiver på metandistributionssystemets udvikling	10
Perspektiver på metan og metansystemets egenskaber	11
Energิตab og energieffektivitet i metandistributionssystemet	14
Evida & Energinets planlægningsscenarie	15
- det alternative udviklingsforløb	
Markedsinvolvering	17
Udviklingsbehov i metandistributionssystemet	18
Netforstærkninger i metandistributionssystemet	19
Nettilpasninger i metandistributionssystemet - kort sigt	20
Nettilpasninger i metandistributionssystemet - langt sigt	21
Nettilpasninger relateret til fald i metanforbruget	22
Case: Nedtagning af stationer i Horsens	23

Del 2: Forventninger til brintmarkedet

Evidas rolle i den danske brintinfrastruktur	25
Fremtidige forventninger til det danske brintmarked	26
Evidas aktiviteter på brintområdet	28
Perspektiver for den videre udvikling	30

Appendix

Appendix 1: Projektliste, metan	32
Appendix 2: Det alternative udviklingsforløb i forhold til Energistyrelsens analyseforudsætninger 2025	33
Appendix 3: Projektliste, brint	36
Appendix 4: Terminologi	37



Selskab

Evida Gasnet A/S
Vognmagervej 14
8800 Viborg

Telefon: 77 89 90 00
E-mail: evida@evida.dk
Hjemmeside: www.evida.dk

CVR-nr.: 37 27 00 24

Resumé

Udviklingsplan 2026 beskriver de forventede udviklingstendenser for det danske metandistributionsystem. Udviklingen er særligt drevet af et forventet faldende metanforbrug, og samtidig forventes tilførsel af biogas til Evida distributionssystem at stige betydeligt. Udviklingen giver anledning til tilpasninger af metandistributionssystemet, og som del af udviklingsplanen er der en gennemgang af Evidas igangværende og potentielle projekter for metandistributionssystemet.

Evidas indledende arbejde med etablering af brintdistributionsinfrastruktur er også beskrevet i udviklingsplanen.

Biogasproduktionen vil overstige metanforbruget

Det samlede metanforbrug forventes at falde betydeligt, primært som følge af udfasning af metan til rumopvarmning og øget elektrificering af industrien. Samtidig forventer Evida og Energinet, at biogasproduktionen vil overstige det samlede metanforbrug omkring år 2032. Udviklingen medfører et stigende behov for håndtering af biogas, der ikke bliver forbrugt lokalt, men som skal distribueres til områder med efterspørgsel eller tilbageføres til transmissionssystemet.

Evida har i samarbejde med Energinet udarbejdet et alternativt udviklingsforløb for fremtidig metanforbrug og tilførsel af biogas til metansystemet. Forløbet er udarbejdet med afsæt i Energistyrelsens Analyseforudsætninger 2025 med inddragelse af egen viden, data og analyser. Med dette fælles udviklingsforløb sikres det, at metaninfrastrukturen udvikles og tilpasses på et ensartet grundlag.

På trods af faldende forbrug forventes metandistributionssystemet fortsat at spille en væsentlig rolle i energisystemet. Systemet bidrager med fleksibilitet, lagringsmuligheder og høj forsyningssikkerhed og kan supplere el-systemet.

Fremadrettet forventes metan særligt anvendt til procesformål i industrien, som kræver høje temperaturer, og som spids- og reservelast i industri og forsyning. Derudover bidrager selve metansystemet med forsyningssikkerhed: metansystemet kan understøtte den grønne omstilling og kan fx levere sikker energi til virksomheder i tilfælde af længere nedetider på elsystemet og/eller i tilfælde af stigende priser på el eller andre energikilder.

Metandistributionssystemet er i en transformation, hvor biogasproduktion stiger, samtidig med at antallet af kunder og forbrug falder. Betydningen af adgang til tilgængelig kapacitet er stigende, og forbruget vil blive koncentreret om færre, større erhvervskunder med behov for metan til procesformål eller el- og varmeproduktion.

Tilpasning af metaninfrastrukturen

Transformationen betyder, at metandistributionsystemet skal tilpasses med forstærkningsledninger og kompressorkapacitet, så de geografiske forskelle mellem forbrug og biogasproduktion kan udlignes. Konkret forventer Evida, at følgende projekter kan blive nødvendige inden for de kommende år:

- Håndtering af biogas i Hovedstadsområdet (opsætning af nye målere)
- Overskud af biogas på Sydsjælland

- (kompressor og/eller ledningsforstærkning)
- Overskud af biogas i Hinnerup-Randers nettet (kompressor og/eller ledningsforstærkning)
- Overskud af biogas i Nordjylland (tiltag drøftes med Energinet).

Evida arbejder løbende med at identificere og gennemføre nødvendige tilpasninger med henblik på at sikre en omkostningseffektiv og robust drift. Evida nedlukker løbende dele af metandistributionssystemet, som ikke længere anvendes. Nedlukningen foretages under forudsætning af, at Evidas kunder ikke påvirkes af tiltagene.

EU's metanforordning er implementeret, og metanemissioner reduceres med øget lækagesøgning og hurtigere reparation. Metantabet i distributionssystemet udgør en meget begrænset andel af det samlede metanforbrug.

Brintinfrastrukturen er under udvikling

Brintinfrastrukturen i Danmark er fortsat i en tidlig udviklingsfase, og der er endnu ikke etableret et distributionssystem. Evidas arbejde på området er indtil videre fokuseret på analyse, planlægning og modning af potentielle projekter.

Udbygningen af brintdistributionsinfrastrukturen afhænger af udviklingen i markedet, konkrete projekter samt de regulatoriske rammevilkår. Brint udgør et potentielt fremtidigt vækstområde, men er fortsat præget af betydelig usikkerhed.

Introduktion til Evidas udviklingsplan 2026

I Udviklingsplan 2026 redegør Evida for de langsigtede planer for udviklingen af distributionssystemerne for metan og brint i Danmark. Udviklingsplanen er udarbejdet i perioden juni 2025 til juni 2026.

Udviklingsplanen omfatter Evidas aktiviteter for metandistribution og brintdistribution. Der er endnu ikke etableret et brintdistributionssystem i Danmark, og der er ikke truffet investeringsbeslutning herom. Udviklingsplanen for brintdistribution er derfor afgrænset til det indledende og forberedende arbejde, som Evida varetager på området.

For metandistribution beskriver udviklingsplanen både planlagte projekter og potentielle ændringer i distributionssystemet. For brintområdet gives en status på arbejdet med modning af et fremtidigt distributionssystem.

Evida er i henhold til Udviklingsplanbekendtgørelsen (BEK 1185 af 02. oktober 2025) forpligtet til at udarbejde en udviklingsplan hvert andet år. Udviklingsplan 2026 er den første lovpligtige udviklingsplan.

Nærværende udgave af Udviklingsplan 2026 er en høringsversion. Efter afsluttet høring fremsendes Udviklingsplan 2026 til udtalelse hos Klima-, Energi- og Forsyningsministeren, hvorefter den endelige version offentliggøres.



Evida - Danmarks nationale gasdistributør

Evida er Danmarks nationale distributør af rørført metan og har ansvaret for distribution af metan til forbrugere i Danmark. Evida distribuerer desuden biogas fra danske biogasanlæg og er udpeget som national distributør af rørført brint. Der er endnu ikke etableret et brintdistributionssystem i Danmark.

Evidas kunder er husholdninger og erhverv, der anvender metan til rumopvarmning, forsyningsselskaber, der anvender metan til el- og varmeproduktion, industrivirksomheder, der anvender metan i deres produktionsprocesser samt biogasproducenter, der indfører biogas på metandistributionsnettet.

Biogas produceres på biogasanlæg, opgraderes (renses for CO₂) og indføres i Evidas metandistributionsystem, og distribueres herefter til forbrugerne.

Evida samarbejder tæt med Energinet, som er Danmarks nationale transmissionsselskab for metan og brint. Energinet er systemansvarlig virksomhed, og i samarbejde med Evida sikres det, at balancen i metansystemet opretholdes på en ansvarlig, robust og omkostningseffektiv måde til gavn for kunderne.

Evida arbejder målrettet for at sikre stabil og sikker gasforsyning. Det gælder både for producenter, der indfører biogas til metandistributionssystemet, og for kunder, der anvender metan til rumopvarmning og industrielle formål.



Evida - Danmarks nationale gasdistributør (fortsat)

Metandistributionssystemet i Danmark fremgår af kortet som orange strækninger. De grønne streger på kortet er transmissionsnettet i Danmark, der ejes af Energinet.

Evida distribuerede i 2025 1.640 mio. Nm³ til metanforbrugende kunder.

Det danske metandistributionssystem dækker hovedparten af landet og består af 14.954 km distributionsledninger og 2.710 km fordelingsledninger.

Derudover driver Evida 493 måle- og reguleringsstationer (MR-stationer), 61 biogasmåle- og reguleringsstationer (BMR-stationer) og 465 distriktreguleringsstationer (DR-stationer), samt 111 kompressorer.

Metandistributionssystemet varetager, ud over den direkte forsyning af forbrugerne, to centrale funktioner i energisystemet. For det første fungerer systemet som opsamlingsinfrastruktur for biogas, idet producenter kan tilslutte sig den eksisterende infrastruktur og dermed afsætte biogas i og uden for Danmark.

For det andet udgør systemets fysiske volumen en indbygget systembuffer, som kan absorbere variationer i forbrug og indfødnings. Herved bidrager metandistributionssystemet til balanceringen af det samlede energisystem.



Metansystemet i Danmark er vidtforgrent og tæt på landsdækkende. Det består af et overordnet transmissionssystem (Energinet) og et distributionssystem (Evida), som fordele gassen til forbrugerne og modtager biogas fra danske biogasanlæg.

Transmissionsnettet er forbundet til naturgasfelterne i Nordsøen og Norge, til Tyskland og Sverige samt Polen. I tilknytning til transmissionsnettet er der i Danmark to underjordiske naturgaslagre (Lille Torup og Stenlille).

Evidas rolle i den grønne omstilling

Den grønne omstilling og ændringer i kundernes energiforbrug medfører et behov for tilpasning af metandistributionssystemet. Evida forventer en stigende indføddning af biogas fra biogasanlæg samtidig med, at det samlede metanforbrug falder over tid. Forbrugsfaldet skyldes primært, at husholdninger konverterer til fjernvarme og varmepumper, samt at industri og forsyningssektoren i stigende grad elektrificerer deres processer.

Stigende andel af biogas

En stigende andel biogas i metandistributionssystemet reducerer behovet for indføddning af naturgas, og ultimo 2025 udgjorde biogas 40,3% af forbruget. I 2025 nåede antallet af tilsluttede biogasanlæg op på 58, og i første halvdel af 2026 er yderligere 3 biogasanlæg blevet tilsluttet. Energistyrelsen forventer, at den danske biogasproduktion i 2031 vil overstige det samlede metanforbrug – et tidspunkt, der i politisk sammenhæng betegnes som "det grønne kryds"¹.

Udviklingen bidrager til opfyldelse af Danmarks klimaambitioner, idet biogas i henhold til IPCC (FN's Klimapanel) betragtes som klimaneutralt.

Den stigende produktion af biogas medfører allerede i dag perioder med lokale overskud i metandistributionssystemet, hvor indføddningen af biogas overstiger forbruget (biogaslommer²). Det skaber behov for netforstærkninger og kompressorkapacitet, som kan sikre, at biogassen distribueres til områder med efterspørgsel.

Er der ikke efterspørgsel i Evidas metandistributionssystem, samarbejder Evida med Energinet om

at tilbageføre biogassen til transmissionsnettet, hvorfra den enten kan transporteres til andre områder med efterspørgsel eller lagres. Investeringer i tilbageførelsesanlæg foretages af Energinet.

Fald i antal kunder

Ultimo 2025 havde Evida 290.464 metanforbrugende kunder, heraf 31.562 erhvervskunder. Evida oplever et fortsat fald i antal privatkunder, der anvender metan til rumopvarmning. I perioden 2022-2025 har 101.401 privatkunder forladt gasforsyningen, så Evida primo 2026 har 258.902 privatkunder. Udviklingen skyldes særligt udbygningen af fjernvarme samt konvertering til alternative opvarmningsformer, herunder varmepumper. Denne udvikling forventes at fortsætte.

Der har tilsvarende været en tilbagegang i antallet af erhvervskunder, som anvender metan til rumopvarmning, hvor der i stigende grad sker konvertering til fjernvarme og varmepumper.

Antallet af industri- og forsyningskunder er stabilt. Evidas kunde- og forbrugsdata samt interview med brancheorganisationer peger på, at disse kunder fortsat forventer at være tilknyttet metandistributionssystemet. Metan vurderes at være en væsentlig energikilde i produktionen og for opretholdelse af forsynings sikkerheden³.

Den grønne omstilling stiller således øgede krav til udvikling og tilpasning af metandistributionssystemet. Evida arbejder målrettet for at gennemføre denne omstilling på en forsvarlig måde, så kunderne – både eksisterende og kommende – fortsat oplever høj forsynings sikkerhed og konkurrence-dygtige tariffer.

¹: Energistyrelsens Analyseforudsætninger til Energinet 2025

²: Se begrebsforklaring i Appendix 4: Terminologi

³: Baseret på Analyseforudsætninger 2025 (industriens gasforbrug fordelt på temperaturbehov) samt Evidas interview med større industrivirksomheder og brancheorganisationer



40,3%

biometan i gasdistributionen
ultimo 2025



1,48 mio. ton

CO₂ fortrængt fra distributionssystemet
i 2025 pga. biometan*



101.401

privatkunder har Evida konverteret fra
gas til andre varmekilder fra januar
2022 til udgangen af 2025

* Beregnet ved en energibalance, hvor den modtagne biogas fortrænger en tilsvarende mængde energi regnet som fossil naturgas i transmissionsnets kvalitet



Evidas perspektiv på metan-distributionssystemets udvikling

Metan besidder en række egenskaber, som gør energikilden attraktiv for kunderne i fremtidens energimix. Metan kan lagres i rør, tanke og gaslagre og kan distribueres i store energimængder over lange afstande. Samtidig er metan en fleksibel energikilde, der kan anvendes til en bred vifte af formål, herunder el- og varmeproduktion, industrielle processer samt som backup i energiforsyningen.

Disse egenskaber betyder, at metandistributions-systemet understøtter og komplementerer elsystemet. Evida vurderer, at metandistributionssystemet ikke alene vil være en integreret del af den grønne omstilling, men også en vigtig forudsætning for at elektrificeringen af energiforbruget kan gennemføres stabilt og effektivt.

På trods af en forventning om et faldende metanforbrug og et lavere antal kunder til rumopvarmning forventer Evida, at metandistributionssystemet fortsat vil spille en væsentlig rolle i fremtidens energisystem.

Evida forventer, at industrielle kunder også fremover vil anvende metan til højtemperaturprocesser, særligt hvor elektrificering er teknisk vanskelig eller urentabel. Samtidig vurderes tilslutningen til metandistributionssystemet fortsat at have væsentlig betydning for virksomheders forsyningssikkerhed.

Antallet af biogasanlæg forventes at stige yderligere. Anlæggene vil i stigende grad udgøre en væsentlig del af Evidas kundegrundlag, i takt med, at indføddningen af biogas forventes at overstige den samlede efterspørgsel i 2032 jf. det alternative udviklingsforløb (mod 2031 i Energistyrelsens Analyseforudsætninger 2025), som beskrives nærmere i afsnittet "Evida & Energinets planlægnings-scenarie – det alternative udviklingsforløb".



Perspektiver på metan og metansystemets egenskaber

Metan er særlig velegnet til højtemperaturprocesser på grund af sin høje energitæthed. Processer som brænding, smeltning, støbning og visse former for tørring kræver temperaturer op til ca. 1.500 °C og forekommer blandt andet inden for cement-, tegl-, glas- og isoleringsproduktion. For disse processer er elektrificering udfordret, da der endnu ikke findes modne elbaserede alternativer, der kan levere tilsvarende energitæthed i eksisterende anlæg.

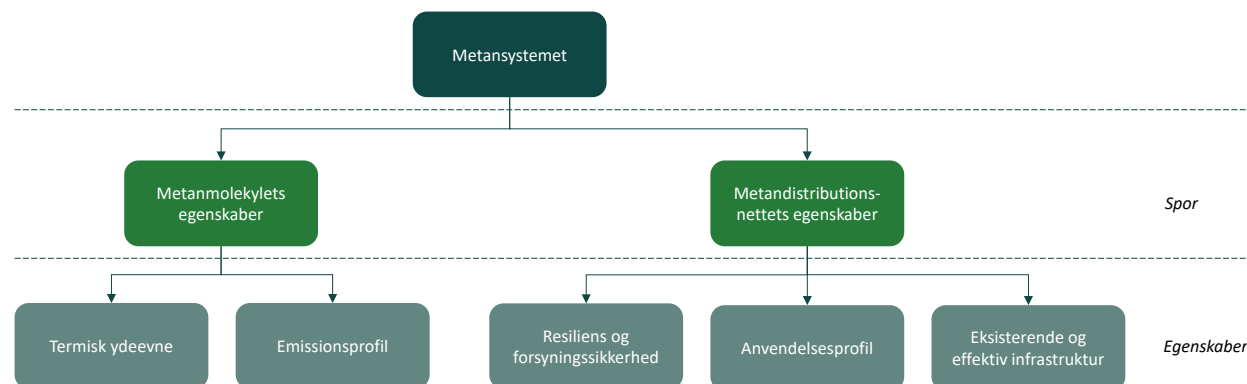
Til sammenligning elektrificeres lav- og mellemtemperaturprocesser (under ca. 150 °C), såsom rumopvarmning, kogning og visse former for tørring, allerede ved brug af varmepumper og elkedler. Sondringen mellem høj- og lavtemperaturprocesser er derfor central for vurderingen af det fremtidige metanforbrug i industrien.

I 2025 udgjorde højtemperaturprocesser ca. 45% af industriens samlede energiforbrug⁴. Denne andel forventes at udgøre en stigende del af det tilbageværende metanforbrug frem mod 2050.

Metans emissionsprofil

Emissionsniveauet ved afbrænding af metan gør det til et effektivt overgangsbrændsel i den grønne omstilling. Naturgas udleder ca. 57 kg CO₂/GJ, hvilket er ca. 22% mindre end olie og ca. 40% mindre end kul.

De lavere emissioner har betydning for de industrier, der ikke kan elektrificeres på kort og mellemlangt sigt. For disse virksomheder muliggør metandistributionssystemet en trinvis reduktion af CO₂-emissioner (dekarbonisering): først en umiddelbar reduktion ved skift fra kul eller olie til naturgas, og dernæst en gradvis udfasning af fossile



Figur 1: Metansystemets egenskaber. Kilde: Evida

Proces	Temperatur	Anvendelse	Brancher (eksempler)	Omstillings-potentiale
Lav- og middeltemperaturprocesser	<150°C	Opvarmning, kogning, rengøring, tørring	Fødevarer, medicin, kemi	Fuld elektrificering mulig på sigt
Højtemperaturprocesser	>150°C	Brænding, smeltning, støbning, tørring	Cement, tegl/mursten, glas, isolering	Svær at omstille

Figur 2: Industriens temperaturbehov i produktionen. Kilde: Evida pba. ENS, Viegand Maagøe m.fl.

⁴: Kilde: Specialudtræk fra AF25, Energistyrelsen

Perspektiver på metan og metansystemets egenskaber (fortsat)

emissioner i takt med, at andelen af biogas i systemet øges – uden behov for yderligere investeringer i procesanlæg.

På nationalt niveau bidrager den stigende fysiske andel af biogas i metandistributionssystemet til indfrielse af Danmarks klimamålsætninger, da biogas fortrænger fossilt metanforbrug og i klimaregnskabet betragtes som CO₂-neutralt.

På virksomhedsniveau har kunder allerede i dag mulighed for at dokumentere anvendelse af biogas gennem køb af oprindelsesgarantier, uafhængigt af den fysiske gassammensætning i systemet.

De to niveauer understøtter således den grønne omstilling gennem forskellige, men komplementære mekanismer.

Metansystemets egenskaber: Resiliens og forsyningsikkerhed

Metansystemet leverer en høj grad af resiliens og forsyningsikkerhed for både aftagere, producenter og det samlede energisystem. Resiliensen er forankret i tre komplementære lag:

Geografisk resiliens. Metandistributionssystemets fintmaskede struktur med 61 decentrale biogasanlæg (pr. april 2026) reducerer sårbarheden over for centrale systemnedbrud. Metanen kan omdirigeres via alternative ruter i systemet, som desuden kan balanceres gennem samspil mellem lagre, import og eksport samt indføddning af biogas.

Energiresiliens. Metansystemet råder over betydelig lagringskapacitet. Fulde gaslagre (ca. 10.000 GWh) kan under gennemsnitlige forhold dække 5–6 måneders nationalt metanforbrug. Den decentrale

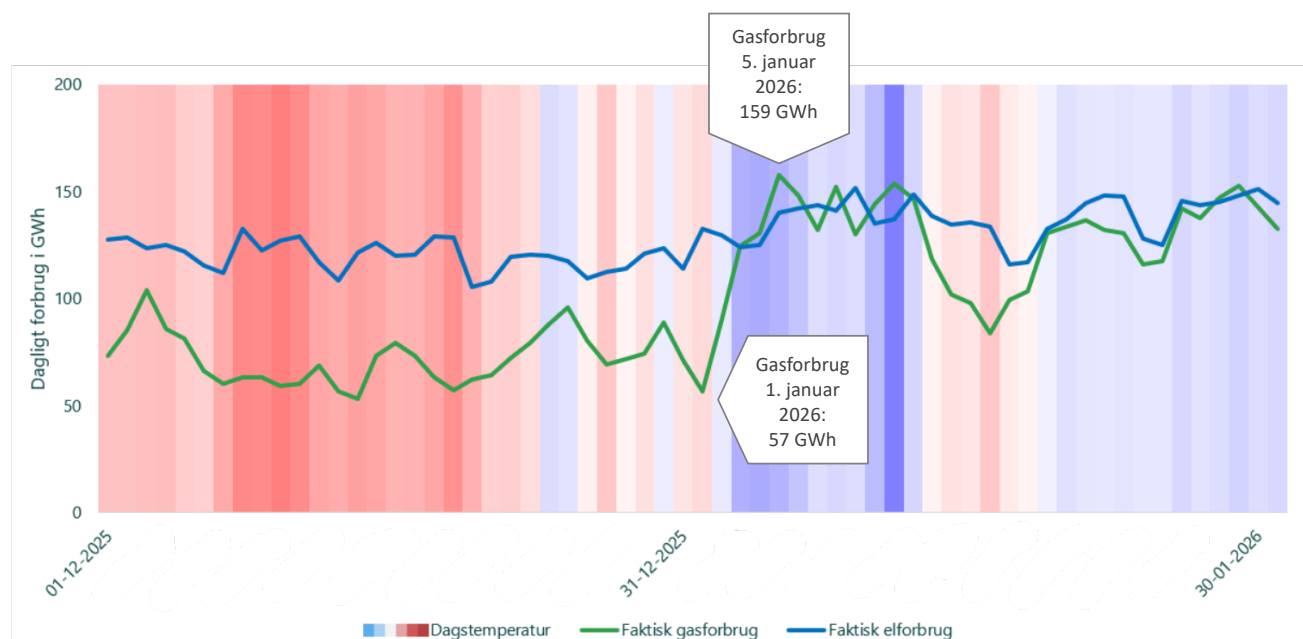
biogasproduktion bidrager yderligere til at reducere importafhængigheden og understøtter en stabil grundlast i samspil med lagrene.

Systemets energiresiliens blev demonstreret i januar 2026, hvor det nationale metanforbrug steg med ca. 180% over fem dage som følge af usædvanlig kulde, samtidig med at opetiden forblev over 99,999%.

Fysisk resiliens. Metandistributionssystemets fysiske robusthed er høj, idet de ca. 18.000 km di-

strubationsrør er nedgravet, mens kun funktionelle anlæg – såsom måle- og reguleringsstationer (MR-/DR-stationer), målerskabe og kompressorer – er placeret over jorden. Dette reducerer sårbarheden over for fysiske påvirkninger og angreb.

Efterlevelse af NIS2- og CER-direktiverne understøtter samtidig et højt sikkerhedsniveau gennem skærpede krav til både fysisk adgangskontrol og digital modstandsdygtighed.



Figur 3: Eksempel på gasforbrug i forhold til elforbrug i relation til dagstemperaturen. Kilde: Evida pba. Energinets Energi Data Service

Perspektiver på metan og metansystemets egenskaber (fortsat)

Øgede krav til driftsstabilitet og ændret anvendelsesprofil

Metansystemets resiliens er ikke alene afgørende for forbrugerne, men i høj grad også for producenterne af biogas.

Biogasproduktion er en kontinuerlig biologisk proces, som vanskeligt kan standses eller nedreguleres med kort varsel. Anlæggene har begrænset bufferkapacitet, og driftsforstyrrelser i metandistributionssystemet kan derfor medføre tvungen afbrænding (flaring).

Dette medfører både tab af grøn energi og har direkte økonomiske konsekvenser for producenterne. Den stigende indføddning af biogas stiller derfor skærpede krav til metandistributionssystemets aftag, kapacitet og redundans.

Samtidig forventes anvendelsen af metan at ændre karakter. Hvor metan i dag primært anvendes som grundlast, forventes det – bl.a. på baggrund af Evidas interviews med brancheorganisationer - fremover i stigende grad at blive anvendt til spidslast, reservelast og omkostningsoptimering.

Det betyder, at det samlede metanforbrug forventes at falde hurtigere end behovet for kapacitet. Kunder med behov for spids- og reservelast forventes at efterspørge stor tilslutningskapacitet, selv ved et lavere årligt forbrug.

Udviklingen er særligt relevant for to kundesegmenter: industrivirksomheder, hvor metan anvendes som supplement til elektrificerede processer, samt el- og varmeproduktion, hvor metan allerede i dag anvendes til dækning af spidslast.

		Rumopvarmning	Industriprocesser	El- og varmeproduktion
Grundlast	Anvendes som primær energikilde til rumopvarmning, industriprocesser, transport m.v.	✓ Alt rumopvarmning anses at være grundlast	✓ Metan til grundlast forventes reduceret de kommende år	✓ Metan som grundlast forventes at blive en del mindre
Spidslast	Anvendes som et supplement til grundlasten af fx el, olie, biomasse i perioder med højt forbrug (fx vinterperiode)	÷ Ikke relevant	✓ Anvendes som forsyningssikkerhed	✓ Anvendes som forsyningssikkerhed og i spidslastperioder
Forsynings-backup	Anvendes i perioder, hvor primære energikilder er nede fx grundet tekniske forhold	÷ Ikke relevant	✓ Anvendes som forsyningssikkerhed	✓ Anvendes som forsyningssikkerhed
Omkostnings-optimering	Anvendes for at opnå omkostningsbesparelse, når primære energikilder er dyre	÷ Ikke relevant	✓ Energitunge industrikunder kan anvende energi til omkostningsoptimering	✓ Kan være relevant i perioder

Figur 4: Forventninger til gassens anvendelsesprofil. Kilde: Evida

Energitab og energieffektivitet i metandistributionssystemet

For Evida svarer energitab i distributionssystemet til metantab. Det samlede metantab i distributionssystemet opgøres i tre kategorier: metantab fra driften af metandistributionssystemet, metantab fra målerskabe og metantab fra tredjepartsskader (overgravninger).

Metantab fra metandistributionssystemet

Metantabet fra metandistributionssystemet er i 2025 opgjort til 227.610 Nm³ med et usikkerhedsinterval på 146.227 til 370.824 Nm³ (95% konfidensinterval). Omregnet til energi svarer dette til et energitab på 2,3 GWh/år, baseret på metans nedre brændværdi⁵. Dette udgør ca. 0,01% af det samlede danske metanforbrug i 2025.

Opgørelsen er baseret på en kombination af stikprøvemålinger og tekniske beregninger. Metantabet stammer fra flere emissionskilder, herunder lækager fra Evidas anlæg og ledningsnet, måleudstyr samt tab ved udluftning og afbrænding af metan i forbindelse med drift og vedligehold.

Opgørelsen er konsistent med klimaregnskabet i Evidas årsrapport for 2025. Følgende emissionskilder er dog ikke inkluderet i klimaregnskabet:

Metantab fra kundernes målerskabe: Metantab fra kundernes målerskabe er i 2025 estimeret til 153.112 Nm³ (svarende til 1,5 GWh/år). Estimatet er baseret på stikprøvemålinger med betydelig variation mellem målepunkter og år. Usikkerheden vurderes derfor for høj til, at emissionen kan indgå i klimaregnskabet (scope 1), men den er beskrevet i årsrapporten.

Metantab fra tredjepartsskader (overgravninger): Metantab som følge af overgravninger er i 2025

opgjort til 851.369 Nm³ (8,5 GWh/år) og udgør dermed den største enkeltstående kilde til energitab.

Disse emissioner klassificeres som scope 3, da hændelserne ligger uden for Evidas direkte kontrol. Omkostninger forbundet med skaderne viderefaktureres til den ansvarlige graveaktør. Scope 3-emissioner indgår ikke i klimaregnskabet, men fremgår af årsrapporten.

Det samlede metantab i 2025 inklusive målerskabe og tredjepartsskader er opgjort til 1.232.091 Nm³ med et usikkerhedsinterval på 571.911 til 2.627.595 Nm³ (95% konfidensinterval). Dette svarer til 12,3 GWh/år og ca. 0,08% af det samlede danske metanforbrug i 2025.

Evida rapporterer desuden metanemissioner til Energistyrelsen i henhold til EU's metanforordning. Opgørelsen heraf afviger fra ovenstående, da afgrænsningen af emissionskilder ikke er fuldt sammenfaldende.

Tiltag til reduktion af energitab

Arbejdet med at reducere metantab er i høj grad forankret i implementeringen af EU's metanforordning, som stiller skærpede krav til måling, rapportering og verifikation af metanemissioner samt til lækagesøgning og reparation.

Forordningen indeholder desuden begrænsninger for udluftning og afbrænding af metan. Disse aktiviteter medfører energitab, idet metan fjernes fra distributionssystemet, mens afbrænding alene anvendes som et alternativ til udluftning for at reducere klimapåvirkningen.

Eksempler på tiltag til reduktion af energitab i forbindelse med metanforordningen:

- Udvikling og implementering af en app til registrering og dokumentation af lækager
- Øget frekvens af lækagesøgning på stationer og i ledningsnettet
- Reduceret reparationstid for identificerede lækager.

Derudover arbejder Evida målrettet på at reducere metantab som følge af overgravninger gennem oplysning, undervisning og dialog med eksterne graveaktører med henblik på at forebygge skader på infrastrukturen.

Energieffektivitet

I driften af metandistributionssystemet optimerer Evida energieffektiviteten løbende, fx ved at operere med forskellige tryk sommer og vinter. Et lavt tryk betyder, at Evidas kompressorer bruger mindre strøm, og dermed optimeres energieffektiviteten, når trykket er lavt. Trykket kan også styres ud fra forbrugernes efterspørgsel - noget Evida også løbende forsøger at optimere.

Planlægning sker under hensyntagen til energieffektivitet med fokus på i videst muligt omfang at afsætte biogas lokalt for at minimere distributionsbehovet og dermed energiforbruget i systemet.

Dertil kommer, at det er en central del af Evidas forretningsførelse at drive et omkostningseffektivt distributionsnet. Dette indebærer, at Evida – i det omfang det er muligt – søger energieffektive løsninger.

⁵: Den nedre brændværdi for metan er 35,9 MJ/Nm³

Evida & Energinets planlægningscenarie – det alternative udviklingsforløb

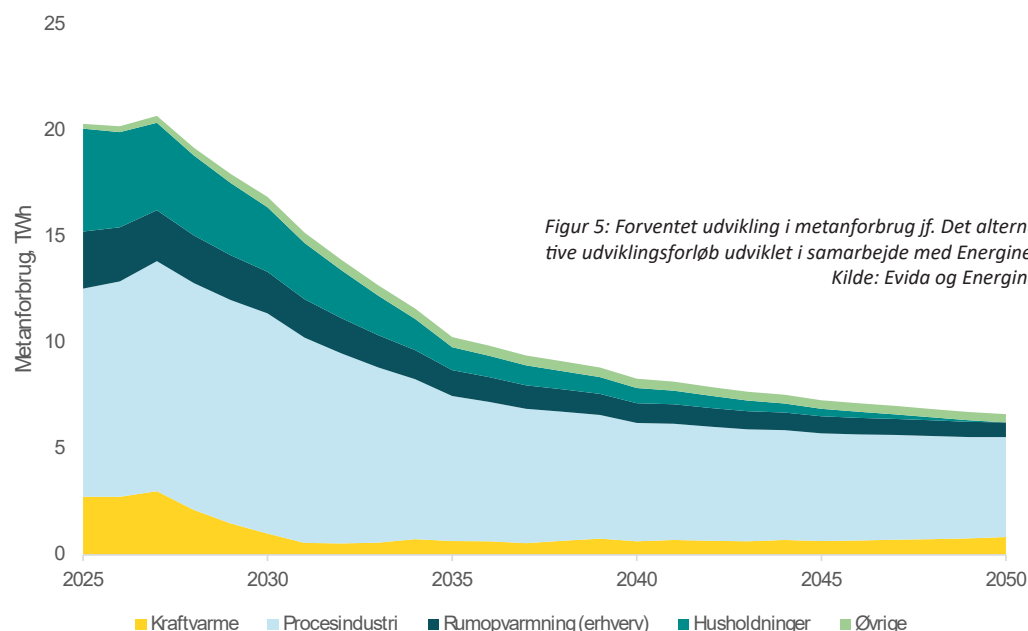
Evida og Energinet har i fællesskab udviklet et alternativt udviklingsforløb, der anvendes som planlægningscenarie til brug for den langsigtede tilrettelæggelse af metaninfrastrukturen i Danmark. Det alternative udviklingsforløb beskriver de overordnede forventninger til udviklingen i metanforbrug og indføddning af biogas frem mod 2050.

Det alternative udviklingsforløb tager udgangspunkt i Energistyrelsens Analyseforudsætninger 2025 (AF25), som udgør infrastrukturens centrale faglige grundlag for deres planlægning. Det alternative udviklingsforløb er imidlertid tilpasset på baggrund af dialog med både forbrugere og producenter samt inddragelse af

Evidas og Energinets egne data og markedsindsigter.

I henhold til Bekendtgørelse om distributionselskabers planer for det fremtidige behov for distributionskapacitet og systemudvikling⁶ skal Evida som udgangspunkt anvende AF25. Udviklingsplanen kan dog suppleres med Evidas egen viden og data, forudsat at afvigelser fra analyseforudsætningerne identificeres og begrundes.

AF25 er blandt andet baseret på fremskrivninger af teknologiudvikling, brændselspriser og CO₂-kvotepriser, samt tager højde for gældende politiske målsætninger og ambitioner på energi- og klimaområdet.



Det alternative udviklingsforløb

Det alternative udviklingsforløb er en prognose for forventet udvikling i metanforbruget og biogasproduktionen frem mod 2050:

- Faldende metanforbrug**
 Det samlede metanforbrug forventes at være svagt stigende i perioden 2026–2027, hvorefter det falder frem mod 2050 (jf. figur 5). Faldet drives primært af tre forhold:
 - Husholdninger konverterer til fjernvarme og varmepumper
 - Virksomheder elektrificerer
 - El- og varmeforsyninger elektrificerer.
- Asymmetrisk fald i forbruget**
 Det samlede metanforbrug falder fra 20.303 GWh til 6.627 GWh frem mod 2050 – svarende til en reduktion på 67%. Faldet fordeler sig imidlertid forskelligt på forbrugssegmenter:
 - Husholdninger udfases helt (fra 258.902 husholdninger i år 2025 til 0 i år 2050), drevet af nationale klimamål med konvertering til fjernvarme og varmepumper
 - Erhvervsforbruget falder fra 15.455 til 6.627 GWh, og i 2050 forventes 70% af metanforbruget at gå til procesformål.
- Koncentration mod færre, større forbrugere**
 Fremtidens forbrug koncentrerer sig i stigende grad om erhvervs-kunder med procesbehov, der er vanskelige at elektrificere. Metanforbruget til el- og varmeproduktion falder fra 2.736 til 831 GWh (14% til 13% i andel) og forbliver relevant som fleksibilitetsressource.
- Metan er vigtigt**
 Metan til højtemperaturprocesser er vanskeligt at substituere med eldrevne løsninger. I mange tilfælde er eldrevne løsninger enten ikke modne, projekterne ikke rentable eller har ofte meget lange tilbagebetalingstider. Metanforbrug til procesformål forventes dermed at fortsætte.

⁶: BEK nr 1185 af 02/10/2025: Bekendtgørelse om distributionselskabers planer for det fremtidige behov for distributionskapacitet og systemudvikling m.v., Retsinformation, Oktober 2025

Evida & Energinets planlægningscenarie – det alternative udviklingsforløb (fortsat)

- **Højere metanforbrug end i AF25**

I det alternative udviklingsforløb forventes et marginalt højere metanforbrug på længere sigt sammenlignet med AF25 (figur 6). Dette skyldes dels forventninger om et højere metanforbrug blandt erhvervskunder, der anvender metan til proces, dels en generel vurdering af at det samlede metanforbrug vil ligge på et højere niveau end forudsat i AF25. Evida og Energinet vurderer desuden, at det er usandsynligt, at metan til rumopvarmning er fuldt udfaset i 2035 uden yderligere regulatoriske tiltag.

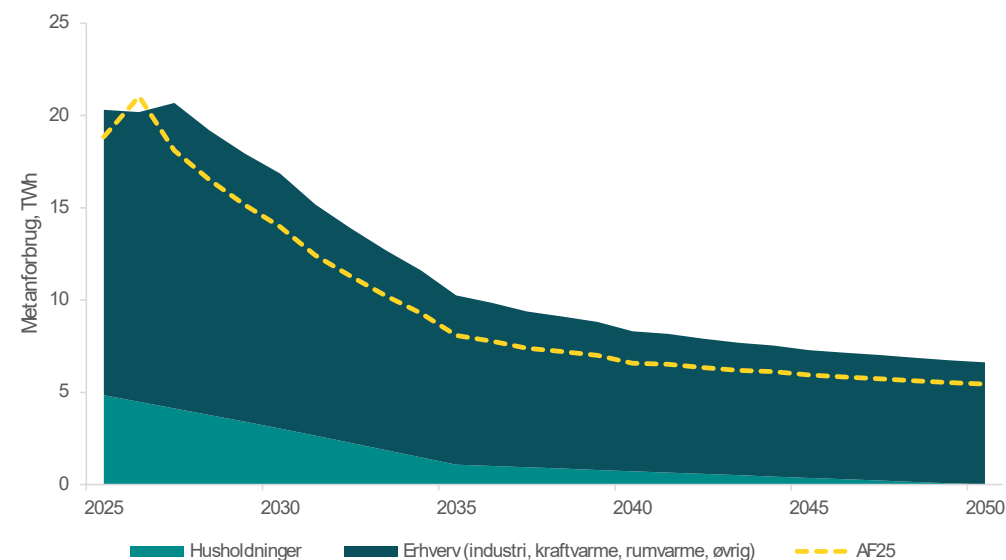
Det lægges derfor til grund, at der fortsat vil være et begrænset metanforbrug til rumopvarmning efter 2035, med fuld udfasning frem mod 2050. Dialog med brancheaktører viser en høj grad af konsensus om denne vurdering, og at tidspunktet for fuld udfasning er forbundet med betydelig usikkerhed. Markedsinvolveringen er beskrevet i næste afsnit.

- **Stigende andel af biogas**

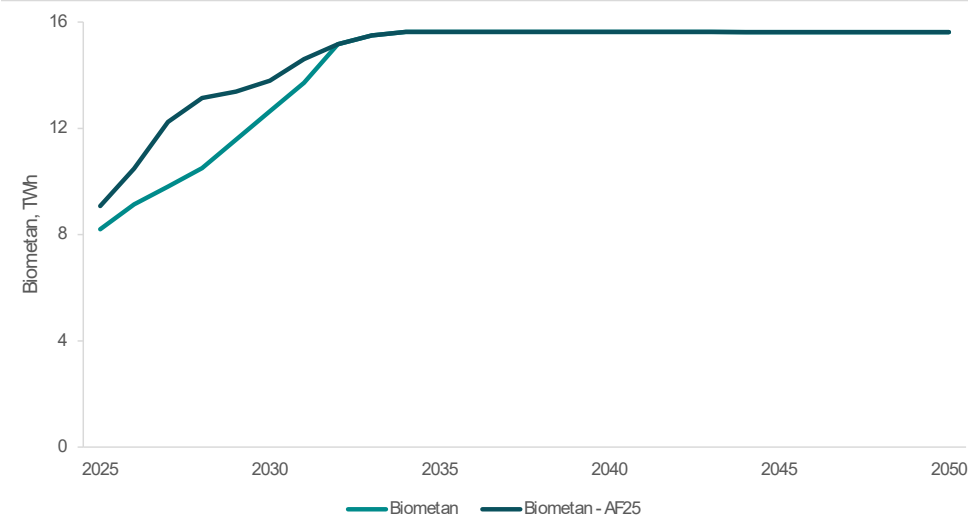
Indføddningen af biogas forventes at stige frem mod 2032, hvor den forventes at overstige metanforbruget. Dette tidspunkt betegnes 'det grønne kryds'. Biogasproduktionen frem mod 2032 er i det alternative udviklingsforløb mindre end i AF25, hvilket skyldes, at Evida og Energinet baserer prognosen på konkrete og forventede projekter.

Biogasindføddningen forventes på sigt stabiliseret på ca. 15.600 GWh fra 2034 (figur 7).

Afvielser mellem det alternative udviklingsforløb og AF25 er nærmere beskrevet i Appendix 2.



Figur 6: Det alternative udviklingsforløb og Analyseforudsætninger 2025. Kilde: Evida og Energinet



Figur 7: Forventet udvikling i indføddningen af biometan (TWh) i det alternative udviklingsforløb sammenholdt med AF25. Kilde: Evida og Energinet

Markedsinvolvering

I forbindelse med udarbejdelse af Udviklingsplan 2026 har Evida haft fokus på en tæt og systematisk dialog med markedet med henblik på at afdække kundernes nuværende og fremtidige behov. Evida har derudover en løbende dialog med både kunder og øvrige markedsaktører, og den viden, der opbygges herigennem, anvendes aktivt i planlægningen af distributionskapacitet og netudvikling.

Løbende dialog med kunder

Evida er i kontinuerlig dialog med både forbrugere og producenter. Dialogen omfatter eksisterende kunder, der indmelder ændringer i forbrug eller kapacitetsbehov, samt nye kunder med ønske om tilslutning til metandistributionssystemet. Disse input indgår løbende som en integreret del af netplanlægningen.

I foråret 2026 gennemførte Evida interviews med de 19 største industrikunder målt på metanforbrug. Formålet var at afdække kundernes forventninger til fremtidigt energiforbrug samt deres planer frem mod 2030. Resultaterne fra de gennemførte interviews giver en indikation af den forventede udvikling i metanforbruget.

En del af kunderne planlægger at elektrificere dele af deres produktionsprocesser, hvilket forventes at reducere metanforbruget – særligt i lav- og mellemtemperaturprocesser, hvor varmepumper kan erstatte eksisterende løsninger. Andre virksomheder forventer at fastholde et metanforbrug på omtrent samme niveau som i dag, afhængigt af udviklingen i efterspørgslen efter deres produkter.

Dialog med brancheaktører

I april 2026 gennemførte Evida en række dialogmøder med centrale aktører i markedet med henblik

på at inddrage relevante interessenter i arbejdet med udviklingsplanen og indhente input til udviklingen af metandistributionssystemet.

Følgende organisationer blev inviteret til dialogmøder: Kommunernes Landsforening, Forbrugerrådet TÆNK, Landbrug & Fødevarer, Dansk Erhverv, Dansk Industri, Green Power Denmark, Dansk Fjernvarme og Biogas Danmark.

Det blev bl.a. fremhævet, at metandistributionssystemet er en gennemprøvet og fleksibel infrastruktur, som bidrager til høj forsyningssikkerhed. For virksomheder vurderes systemet fortsat at have stor betydning, blandt andet som backup ved udfald eller begrænsninger i elforsyningen samt som alternativ i perioder med høje elpriser. Metandistributionssystemet indgår dermed som en central del af virksomhedernes risikoafdækning.

Nogle aktører pegede desuden på, at indenlandsk produktion af biogas er et væsentligt bidrag til Danmarks forsyningssikkerhed. I den forbindelse blev det fremhævet, at der er uudnyttede biomasseressourcer i Danmark, som kan understøtte en yderligere udbygning af biogasproduktionen.

Endelig var der blandt aktørerne bred enighed om, at der med stor sandsynlighed fortsat vil være et vist metanforbrug til rumopvarmning i 2035 og i årene derefter. Ingen af aktørerne vurderer det som realistisk, at metan til rumopvarmning er fuldt udfaset i 2035 uden yderligere regulatoriske tiltag.



Udviklingsbehov i metandistributionssystemet

Evida er i henhold til gældende lovgivning forpligtet til at tilslutte biogasanlæg og nye forbrugskunder til metandistributionssystemet. Samtidig skal Evida sikre høj forsyningssikkerhed for forbrugerne samt mulighed for, at producenter kan indføre biogas i systemet.

Det generelt faldende metanforbrug kombineret med en stigende biogasproduktion medfører, at det i stigende grad kan være vanskeligt at afsætte biogassen lokalt. Dette skaber behov for tilpasning af metandistributionssystemet, så Evida fortsat kan opfylde sine forpligtelser. Evida overvåger løbende udviklingen og identificerer fremtidige behov for nettilpasninger.

Nettilpasninger

Nettilpasninger består primært af investeringer i netforstærkninger, herunder etablering af forstærkningsledninger og øget kompressorkapacitet. Formålet er dels at distribuere overskydende biogas fra områder med høj produktion til områder med efterspørgsel eller transmissionssystemet, dels at sikre levering af den aftalte kapacitet til forbrugerne.

Evida indgår i tæt dialog med kunder og øvrige interessenter for at sikre et opdateret vidensgrundlag for planlægning og udvikling af et robust og omkostningseffektivt metandistributionssystem.

Hvis biogassen ikke kan afsættes i det lokale metandistributionssystem, skal den føres tilbage til transmissionsnettet. Tilbageførsel varetages af Energinet, som også forestår investeringer i tilbageførselsanlæg. Disse investeringer indgår derfor ikke i Evidas udviklingsplan.

Behov for netforstærkninger er drevet af en stigende biogasproduktion og medfører, at metandistributionssystemet løbende skal udbygges.

Nedlukninger

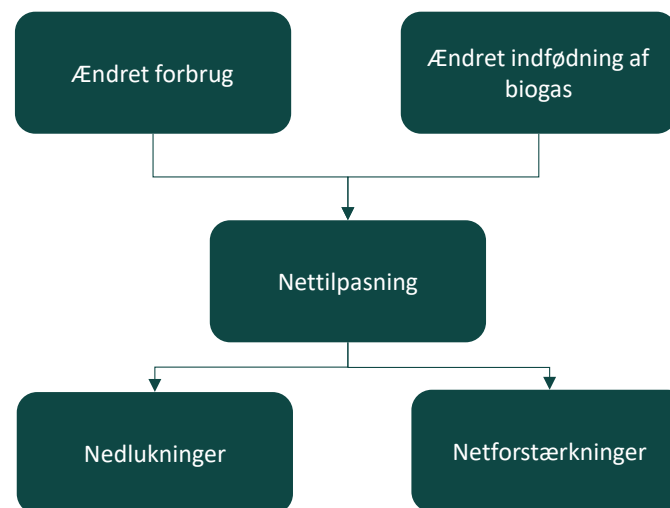
Ud over udbygning, tilpasser Evida metandistributionssystemet ved at nedlukke dele af infrastrukturen i områder, hvor kundegrundlaget er bortfaldet – særligt som følge af konvertering til fjernvarme og varmepumper. Formålet er at opretholde et omkostningseffektivt metandistributionssystem.

Evida har ikke hjemmel til at nedlukke forsyningen i områder, hvor der er aktive kunder.

Nedlukninger gennemføres derfor primært ved at afvikle måle- og reguleringsstationer (MR- og DR-stationer) i områder uden aktive kunder, eller ved at reducere kapaciteten i områder – eksempelvis ved ringforbundne net, hvor færre stationer kan opretholde forsyningen, efter at en stor andel af kunderne er blevet frakoblet.

Ved at nedtage eller reducere dele af infrastrukturen kan Evida løbende reducere omkostninger i takt med et faldende metanforbrug.

I figur 8 gives et overblik over, hvad der initierer tilpasninger i metandistributionssystemet.



Figur 8: Ændringer i forbrug og indføddning af biogas initierer tilpasninger i metandistributionsnettet. Kilde: Evida

Netforstærkninger i metandistributionssystemet

Evida arbejder med gennemførelsen af tre igangværende forstærkningsprojekter. Derudover har Evida identificeret yderligere fire projekter, som kan blive nødvendige, men hvor der endnu ikke er truffet endelig investeringsbeslutning. Samtlige projekter er initieret med henblik på at opfylde gasforsyningslovens bestemmelser.

Biogasoverskud i 2022

I 2022 blev en række investeringer vedtaget i Evida og Energinet som følge af et stigende biogasoverskud. Det blev besluttet at bygge seks tilbageførelsesanlæg (Energinet) og tre forstærkningsledninger (Evida), som tilsammen skal ruste metansystemet

til en fremtid med øget biogasproduktion og faldende metanforbrug.

I Evida blev det besluttet at etablere forstærkningsledningerne Sorø-Køge, Varde-Nørskov og Egtved-Nørskov. Derudover var det forud for 2022 besluttet at etablere forstærkningsledningerne Pottehus- LI. Selskær og Frøslev-Terkelsbøl, som begge er idriftsat. De tre førstnævnte projekter er under etablering.

Evida forventer, at de tre igangværende forstærkningsprojekter idriftsættes i 2027 og 2028, mens Energinets anlægsperiode for tilbageførelsesanlægene løber frem mod 2029.



Figur 9: Evida har tre igangværende netforstærkninger i form af stålledninger, som forbinder to delnet med en ny forbindelse, så gassen kan flyde mellem nettene.
Kilde: Evida

Igangværende netforstærkninger

Varde - Nørskov stålledning

Evida etablerer en forstærkningsledning mellem fordelingsnettene i Varde og Nørskov. Dette muliggør, at overskydende biogas i Varde-nettet kan sendes til Nørskov-nettet via forstærkningsledningen og tilbageføres til Energinets transmissionsnet gennem det kommende tilbageførelsesanlæg i Nørskov. Forventet idriftsættelse andet kvartal 2028.

Egtved - Nørskov stålledning

Evida etablerer en forstærkningsledning mellem fordelingsnettene i Egtved og Nørskov. Derved kan overskydende biogas i Egtved-nettet sendes til Nørskov-nettet via forstærkningsledningen og tilbageføres til Energinets transmissionsnet gennem det kommende tilbageførelsesanlæg i Nørskov. Forventet idriftsættelse juni 2027.

Sorø - Køge stålledning

Evida etablerer en forstærkningsledning mellem fordelingsnettene i Sorø og Køge. Derved kan overskydende biogas i Sorø-nettet sendes til Køge-nettet via forstærkningsledningen og tilbageføres til Energinets transmissionsnet gennem det kommende tilbageførelsesanlæg i Køge. Forventet idriftsættelse april 2027.

Nettilpasninger i metandistributionssystemet - kort sigt

Behov for nettilpasninger på kort sigt

Metandistributionssystemet er under løbende forandring, drevet af følgende udviklingstendenser:

- En fortsat stigning i produktionen af biogas
- Et faldende metanforbrug, som udvikler sig hurtigere end antaget i 2022 (jf. AF22).

Denne udvikling medfører et behov for løbende overvågning af metandistributionssystemet med henblik på at identificere både aktuelle og fremtidige kapacitetsbehov.

Evida har på den baggrund identificeret forventede og potentielle behov for distributionskapacitet i udviklingsplanens planperiode.

Vurderingen af de kortsigtede behov tager udgangspunkt i den aktuelle situation og suppleres med Evidas markedsindsigter, dialog med kunder samt konkrete henvendelser om kapacitetsbehov. Derudover indgår allerede besluttede og igangværende netforstærkninger som en del af grundlaget for analysen af det fremtidige kapacitetsbehov.



Potentielle projekter - kort sigt

Biogas i Hovedstaden

Naturgas og biogas har ikke samme energindhold. Derfor skal forbrugernes afregning justeres i forhold til den gassammensætning, de faktisk anvender. Denne praksis er allerede indført i områder med biogas, men har indtil nu ikke været nødvendig i hovedstadsområdet. De stigende biogasmængder på Sjælland medfører imidlertid behov for etablering af et projekt, hvor der opsættes nye målere i MR-stationer i området omkring Hovedstaden.

Projektet medtages i projektlisten som potentielt projekt.

Sydsjælland

Afhængig af den fremtidige udbygning med biogas på Lolland-Falster og det sydlige Sjælland, kan der opstå en flaskehals ved Faxe. Flaskehalsen gør, at biogas ikke kan komme fra Lolland-Falster og det sydlige Sjælland og op til Energinets kommende tilbageførelsesanlæg i Køge. Opstår flaskehalsen, som følge af øget biogasproduktion, skal Evida etablere netforstærkning (forstærkningsledning og/eller kompressorer) og Energinet en MR-station.

Projektet medtages i projektlisten som potentielt projekt.

Hinnerup-Randers

Biogas produceret i delnettet fra Hinnerup og op til Randers kan i dag ikke transporteres til transmissionssystemet. Indtil videre har dette ikke givet anledning til ubalancer, men et generelt faldende metanforbrug eller en øget biogasproduktion kan betyde, at der i fremtiden kan opstå overskud af biogas i delnettet. Evida har flere muligheder for at afhjælpe overskud af biogas i delnettet.

Projektet medtages i projektlisten som potentielt projekt.

Nordjylland

Biogas fra Nordjylland kan i dag distribueres til Energinets tilbageførelsesanlæg i Midtjylland, men på grund af flaskehalse i infrastrukturen er det begrænset, hvor store mængder biogas der kan nå tilbageførelsesanlæggene. Et generelt faldende metanforbrug og stigende biogasproduktion i Nordjylland betyder, at Evida forventer, at der fra omkring 2028 kan opstå overskud af biogas, som på grund af flaskehalsen ikke kan distribueres til tilbageførelsesanlæggene i Midtjylland. Evida vurderer derfor, at der skal findes en løsning på ubalancen i Nordjylland. Umiddelbart kan en løsning være et nyt tilbageførelsesanlæg, som skal etableres af Energinet.

Tilbageførelsesanlægget vil ikke fremgå af Evidas projektliste.

Nettilpasninger i metandistributionssystemet – langt sigt

Behov for nettilpasninger på langt sigt

Som led i den langsigtede planlægning er det analyseret, hvorvidt Evidas metandistributionssystem frem mod 2040 kan håndtere en stigende produktion af biogas samtidig med et faldende metanforbrug.

Analysen er afgrænset til metandistributionssystemet og baseret på en forudsætning om, at Energinet kan håndtere nødvendig tilbageførsel til transmissionssystemet.

Resultaterne viser, at metandistributionssystemet overordnet er robust og i stand til at imødekomme de forventede udviklingstendenser, når de planlagte og identificeret potentielle netforstærkninger er gennemført. Det er dog forbundet med usikkerhed at fastlægge det fremtidige omfang af investeringsbehov frem mod 2040.

Placering af nye biogasanlæg

Behovet for fremtidige nettilpasninger afhænger i høj grad af, hvor i landet nye biogasanlæg etableres. Geografiske forskelle i produktion og forbrug betyder, at behovet for kapacitet og tilpasning varierer betydeligt på tværs af landet.

Evida råder over flere tilpasningsmuligheder:

- Etablering af øget kompressorkapacitet for at sikre distribution af overskydende biogas og opretholdelse af trykniveauer
- Etablering af forstærkningsledninger for at håndtere kapacitetsudfordringer og muliggøre distribution til områder med efterspørgsel
- Udbygning af tilbageførselskapacitet til transmissionsnettet, hvor dette vurderes som den mest omkostningseffektive løsning (investeres af Energinet).

Industriens metanforbrug

Udviklingen i industrien har væsentlig betydning for behovet for nettilpasninger. Faldende metanforbrug – drevet af elektrificering – vil øge behovet for distribution af biogas til andre områder og videre til transmissionsnettet.

Samtidig kan store forbrugsfald i enkelte områder i sig selv skabe behov for tilpasninger i metandistributionssystemet. I takt med at kundebasen koncentrerer om færre og større forbrugere, øges systemets følsomhed over for ændringer i forbrug hos disse aktører.

Samlet set udgør metandistributionssystemet et fleksibelt, gennemprøvet og robust system, som

kan tilpasses i takt med udviklingen i markedet.

Evida samarbejder tæt med Energinet om at sikre, at fremtidige behov kan imødekommes, så kunderne også fremover har adgang til en stabil, sikker og omkostningseffektiv gasforsyning.

Nyt metanforbrug

Der kan også opstå nye anvendelser af metan, som ikke er omfattet af det alternative udviklingsforløb. Disse indgår ikke i Udviklingsplan 2026, da der på nuværende tidspunkt er betydelig usikkerhed om deres realisering.

Evida oplever blandt andet stigende interesse fra datacentre, som efterspørger tilslutning til metandistributionssystemet og prisoverslag. Tilsvarende kan der opstå efterspørgsel fra virksomheder med behov for metan til PtX-relaterede formål.

Evida følger markedsudviklingen tæt og er i dialog med Energinet om løsninger. For datacentre, som efterspørger stor tilslutningskapacitet, kan der være behov for investeringer i MR-stationer, hvilket vil blive afklaret i samarbejde med Energinet.

BETYDENDE
FAKTORER
nettilpasninger

1

Placering af nye biogasanlæg

2

Industriens fremtidige metanforbrug

3

Nyt metanforbrug

Nettilpasninger relateret til fald i forbruget

Evida arbejder løbende med at tilpasse metan-distributionssystemet med henblik på at sikre en omkostningseffektiv drift til gavn for kunderne.

Samtidig er det et centralt hensyn, at nettilpasninger ikke må forringe kundernes forsyningssikkerhed. Metan skal fortsat leveres med høj forsynings-sikkerhed og stabile trykforhold.

Tilpasninger uden kundepåvirkning

Tilpasninger uden kundepåvirkning indebærer, at Evida kan tage netkomponenter eller dele af netkapaciteten ud af drift, uden at tilbageværende metanforbrugere oplever en forringelse af deres forsyning. Dette vedrører primært stationer til regulering af tryk i rør (MR-stationer og DR-stationer).

Tiltagene er begrundet i både strategiske og driftsmæssige hensyn og er målrettet netforenkling og driftsbesparelser. Nedlukning uden kundepåvirkning er dermed en integreret del af Evidas strategi om at levere et konkurrencedygtigt metandistributionssystem, samt at der drives et grønt, professionelt og omkostningseffektivt metandistributionssystem.

Ved at nedlukke udvalgte komponenter kan Evida undgå dyre reinvesteringer og i stedet fokusere på modernisering af de dele af metandistributionssystemet, som fortsat er nødvendige for forsynings-sikkerheden.

Evida driver i alt 1.019 måle- og reguleringsstationer (MR, BMR og DR). Omfanget af fremtidige nedlukninger afhænger af udviklingen i efterspørgslen og anvendelsen af metan.

Tilpasninger med kundepåvirkning

Evida blev med klimaaftalen af 25. juni 2022 pålagt at udarbejde en kortlægning, i form af en screening, af områder, hvor det vurderes hensigtsmæssigt at afvikle dele af metandistributionssystemet.

Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet præciserede i marts 2023, at 'hensigtsmæssigt' i denne sammenhæng skal forstås som, at driften af metandistributionssystemet ikke er økonomisk rentabel for Evida, da dele af metandistributionssystemet ikke giver overskud og dermed har negativ konsekvens for det samlede metandistributionssystem og dets brugere. Det fremgik desuden, at der i kortlægningen skulle tages hensyn til biogasproduktion, metanforbrugende virksomheder, der anvender metan til proces, samt forsyningsvirksomheder.

På den baggrund udarbejdede Evida "Konverteringskortlægning I" i 2023 og senere "Konverterings- kortlægning II" i 2024 - screeningsværktøjer, som bl.a. fokuserer på vurdering af økonomisk rentabilitet i delområder af Evidas infrastruktur.

Med gas- og brintpakken, som blev vedtaget i EU i 2024, åbnes der op for, at distributionsselskaber under visse betingelser kan tilpasse dele af metan-distributionssystemet. Gasdirektivet er ved at blive implementeret i dansk ret og forventes behandlet af Folketinget i andet halvår 2026. Lovforslaget, som skal genfremsættes, indeholder bl.a. forslag om hjemmel til, at Evida kan udarbejde tilpasningsplaner for dele af metandistributionssystemet, som forventes at blive urentable som følge af faldende kundegrundlag. Evidas tilpasningsplaner vil skulle godkendes af klima-, energi- og forsyningsministeren, og der afventes politiske forhandlinger om de nærmere krav i forbindelse med gennemførelse af tilpasningsplaner.

De nærmere detaljer for udmøntning af denne hjemmel vil forventeligt blive nærmere fastsat, herunder nærmere fastsættelse af hvornår nedlukninger af infrastrukturen kan foretages.

Grundet folketingsvalget i marts 2026 udestår dog selve lovfremsettelsen og -behandling, hvorfor nærmere indhold af den danske udmøntning af EU-lovgivningen endnu ikke kendes.

På den baggrund indeholder Udviklingsplan 2026 ikke planer om nedlukning af infrastruktur med aktive kunder og omfatter alene tilpasninger, der kan gennemføres inden for rammerne af gældende lovgivning og uden kundepåvirkning.

Nedtagning af stationer i Horsens

Et eksempel på en vellykket nedlukning uden kundepåvirkning er i Horsens.

Her havde husholdninger med metanforsyning tilslutningspligt til fjernvarmen, hvilket betød, at Evida mistede en stor del af kundebasen. På den baggrund blev det besluttet at optimere antallet af stationer i området – fra fire til to.

De tilbageværende stationer forsyner primært industri-kvarterer og fjernvarmeværk, og ingen kunder oplevede forringelser i deres metanforsyning.

Den ene af de to nedlukkede stationer stod over for store renoveringer grundet generel slitage og klimatilpasninger grundet stationens placering. Ved at nedlukke stationerne, har Evida således opnået både en løbende driftsbesparelse samt sparet omkostninger til renoveringer.







Evidas rolle i den danske brintinfrastruktur

Den 15. marts 2022 blev en politisk aftale om Udvikling og fremme af brint og grønne brændstoffer (Power-to-X strategi) indgået med det formål at bidrage til udbredelse af produktion og anvendelse af Power-to-X (PtX) i Danmark.

Det fremgår blandt andet af aftalen, at aftalepartierne er enige om, at det i den forbindelse er væsentligt, at der etableres en brintinfrastruktur, og at infrastrukturselskaberne, Energinet og Evida, gives mulighed for at eje og drive brintinfrastrukturen. Brintafsnittet i Evidas udviklingsplan 2026 er ligeledes koordineret mellem Evida og Energinet.

Den nærmere afgrænsning af Evidas rolle blev præciseret med politisk aftale af 22. maj 2023 om Ejerskab og drift af fremtidens danske, rørbundne brintinfrastruktur. Heri fremgår det at: "Evida skal i udgangspunktet forbinde indenlandske brintproducenter og -forbrugere og kan tilslutte disse til et sammenkoblet brintsystem".

I overensstemmelse med Evidas rolle i brintinfrastrukturen fastsætter bekendtgørelse nr. 1185 af 02/10/2025 om "Distributionsselskabers planer for det fremtidige behov for distributionskapacitet og systemudvikling m.v.", at Evida skal udarbejde en udviklingsplan for det fremtidige behov for distributionsinfrastruktur til brint.

Det bemærkes, at brintmarkedet i Danmark er i en tidlig udviklingsfase, og at de regulatoriske og markedsræmmende rammevilkår endnu er under afklaring. Planlægningen af brintdistributionsinfrastruktur er derfor forbundet med betydelig usikkerhed.

Fremtidige forventninger til det danske brintmarked

Anvendelse af AF25

§ 3 i Bekendtgørelse nr. 1185 af 02/10/2025 om "Distributionsselskabers planer for det fremtidige behov for distributionskapacitet og systemudvikling m.v." tilsiger, at Evida skal anvende Energistyrelsens Analyseforudsætninger som grundlag for udviklingsplanen for brintdistributionsinfrastrukturen. Evida supplerer AF25 med egne markeds-mæssige indsigter.

AF25 indeholder en fremskrivning af et muligt udviklingsforløb for brintsystemet i Danmark. Fremskrivningen tager højde for den generelle teknologiudvikling og forudsætter indfrielse af politiske målsætning og ambitioner, også hvis der ikke er vedtaget konkrete virkemidler til opnåelse heraf⁷.

Den seneste opdatering af Analyseforudsætningerne er fra 2025 og udgør datagrundlaget i Udviklingsplan 2026 for fremskrivningen af brintproduktion og -forbrug i perioden 2025–2050.

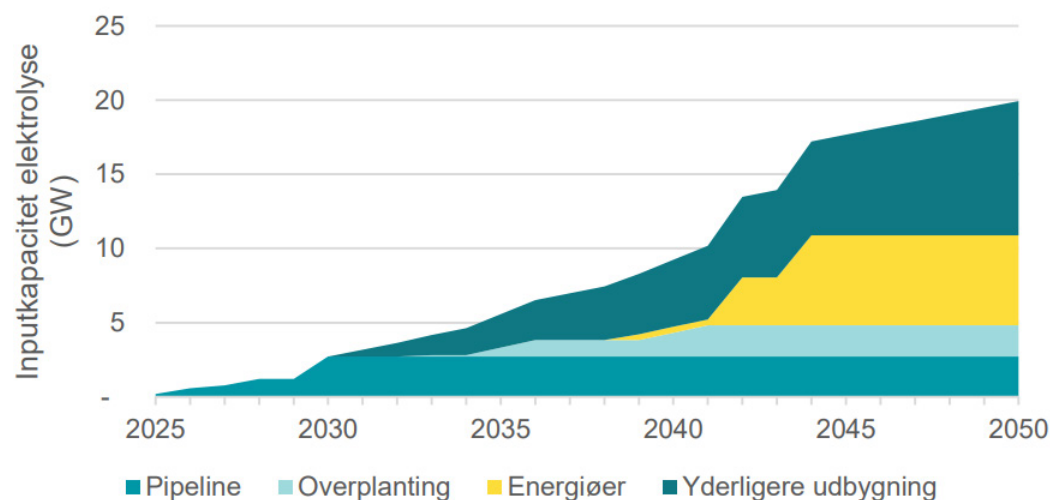
Brintproduktion i AF25

AF25 viser en forventet stigende udvikling af elektrolysekapacitet i Danmark fra 2025-2050.

Som det ses af figur 11, forventes der i 2030 at være 2,7 GW elektrolysekapacitet opgjort som elinput. Analyseforudsætningernes forventninger frem til 2030 baseres på fremskrivningen af elektrolysekapacitet fra Energistyrelsens pipelinedata for

projekter med en vis modenhed og idriftsættelse senest i 2030.

På langt sigt baseres fremskrivningen i AF25 på en optimering i forhold til den forudsatte udvikling i Europa og den danske udbygning med VE-kapacitet, herunder ikke mindst udbygningen med havvind.



Figur 11: Samlet kapacitet til elektrolyse (MW), ultimo året. Kilde: Energistyrelsens Analyseforudsætninger 2025

⁷: Energistyrelsens beskrivelse af Analyseforudsætningerne: <https://ens.dk/analyser-og-statistik/analyseforudsætninger-til-energinet>

Fremtidige forventninger til det danske brintmarked (fortsat)

Brintforbrug i AF 2025

Forventningerne i Analyseforudsætningerne 2025 til det danske brintforbrug er baseret på input fra Klimastatus og -fremskrivning 2025 om udviklingen i efterspørgslen på energitjenester, tal fra PtX-pipelinen samt TYNDP24 DE⁸ til at anskueliggøre et muligt brintforbrug i Danmark for hhv. 2030 og 2050.

Tabel 1 viser således det antagne danske brintforbrug i hhv. 2030 og 2050 opdelt på forbrug af ren brint samt brint til viderekonvertering. Samlet set estimeres der i Analyseforudsætningerne 2025 således hhv. 1 og 19,9 TWh brintforbrug i 2030 og 2050.

Sammenholdes forventningerne til brintforbruget med forventningerne til brintproduktionen, ses der således en forventning om en dansk nettoeksport af brint i 2030, da produktionen her forventes at overstige forbruget.

TWh brint	2030		2050	
Dansk direkte forbrug	Samlet forbrug	0,2	Samlet forbrug	1,1
	Raffinaderier	0,2	Raffinaderier	0,17
	Vejtransport	0,2	Vejtransport	0,9
Dansk brintforbrug til viderekonvertering	Samlet forbrug	0,8	Samlet forbrug	18,8
	eSAF (indenrigs luftfart)	0,5	eSAF (indenrigs luftfart)	12,9
	Andre brændstoffer (e-metan, e-metan, e-ammoniak)	0,3	Andre brændstoffer (e-metan, e-metan, e-ammoniak)	4,8
Totalt forbrug		1		19,9

Tabel 1: Forudsætninger for dansk brintforbrug i 2030 og 2050, TWh brint. Afrundet til nærmeste decimal.

Kilde: Energistyrelsens Analyseforudsætninger 2025

⁸: Ten Year Net Development Plan – Distributed Energy Scenario, der udvikles af ENTSOE (European Network of Transmission System Operators for Electricity)



Evidas aktiviteter på brintområdet

Evida har siden 2021 arbejdet aktivt på udvikling af brintdistribution. Arbejdet omfatter blandt andet økonomiske og tekniske studier, flere markedsdialoger samt opbygning af en organisatorisk kompetenceprofil, der favner brint som en ny gasart. Herunder blev Evidas testanlæg ved Skive GreenLab i september 2025 succesfuldt testet med brint.

Markedsdialog som supplement til AF25

Evida har senest i 2024/2025 afholdt en markedsdialog, hvor markedsaktørerne via survey-svar kunne indmelde brintprojekter til Evida. Evida modtog svar fra 18 markedsaktører, som repræsenterer 33 projekter i alt⁹.

De indmeldte projekter danner grundlaget for identificering af de områder med potentiale for videre modning af distributionsinfrastrukturprojekter som angivet på figur 12.

Evida har på baggrund af markedets indmeldte svar lavet en indledningsvis analyse af, hvorledes en eventuel distributionsinfrastruktur kunne designes og dimensioneres til at kunne håndtere de indmeldte brintproduktions- og forbrugsmængder.

Analysen hviler på en række antagelser:

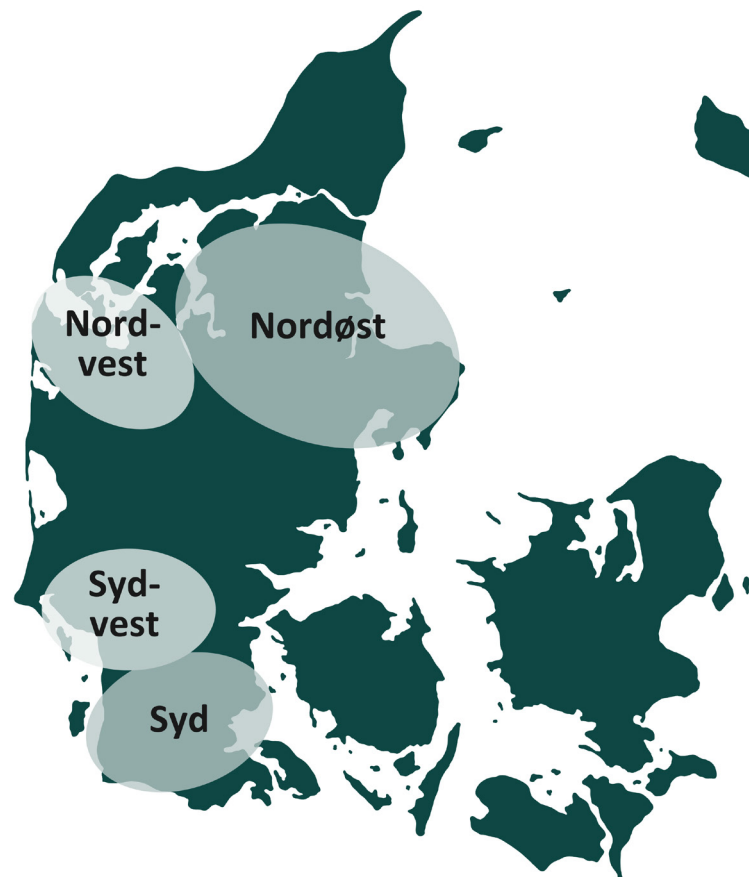
- | | | |
|--|---|--|
| <p>a. Alle projekter indgivet i markedsdialogen 2024/2025 realiseres.</p> <p>b. Et distributionsnet skal have to eller flere aktører tilsluttet. Såfremt der kun er én aktør, så skal denne selv eje et tilslutningsanlæg¹⁰ og er</p> | <p>c. Energinets transmissionsnet (det såkaldte Backbone) udvikles i sin fulde oprindelige længde, og alle distributionsprojekter tilsluttes hertil for at muliggøre og tilsikre balancering.</p> | <p>d. Distributionsnettet dimensioneres efter den samlede maksimale efterspurgt kapacitet fra de indmeldte projekter samt ekstra 10% som reguleringen påkræver¹².</p> |
|--|---|--|

⁹: Har et projekt både indmeldt forbrug og produktion, regnes dette som ét projekt.

¹⁰: Jf. § 8 i "Bekendtgørelse om tilslutning til det sammenkoblede brintsystem".

¹¹: Derfor inkluderer tabellen herunder 31 projekter tilsluttet distributionsinfrastruktur og ikke alle 33 projekter som meldt ind i markedsdialogen.

¹²: Jf. § 6 i "Bekendtgørelse om organisering af brintmarkedet og adgang til brintransmissions- og brintdistributionssystemer"



Figur 12: Geografisk illustration af områder med potentiale for udvikling af distributionsinfrastruktur pba. markedsdialog 2024/2025. Kilde: Evida

Evidas aktiviteter på brintområdet (fortsat)

I tillæg vil det endelige tekniske og projektmæssige scope for det sammenhængende brintsystem skulle defineres i takt med, at projekter og behov for infrastruktur modnes og specificeres.

Ændringer i ovenstående forudsætninger vil direkte påvirke behovet for distributionsinfrastruktur og kan medføre en ændring i den indledende tekniske analyse og derved de fire geografiske områder. Med baggrund i ovenstående antagelser viser Tabel 2 detaljer knyttet til de enkelte, potentielle distributionsinfrastrukturprojekter og -områder baseret på Evidas markedsdialog 2024/2025.

Tabel 2 angiver umiddelbart større mængder af brint end Analyseforudsætninger 2025. Dette skyldes forskelle i forudsætninger og datagrundlag imellem henholdsvis analysen bag tabellen og Analyseforudsætningerne 2025. De illustrerede geografiske områder er dimensioneret efter at kunne håndtere alle de indmeldte brintprojekter i markedsdialogen, men vil gennemgå en kvalificering og konkretisering i takt med, at projekterne modnes.

Ved at kombinere indsigterne fra Evidas markedsdialog med Analyseforudsætningerne 2025 opnås en geografisk nuancering af efterspørgslen på udvikling af brintdistributionsinfrastruktur. De fire identificerede områder udgør et øjebliksbillede af områder med potentiale for yderligere projektmodning og konkretisering.

Evidas markedsdialog identificerede endvidere flere udfordringer for udvikling og videre modning af de

Potentielt distributionsprojekt	Km/Rørdimension i tommer	Antal kunder	Maks. Dimensioneret kapacitet i ton/t	Årsmængde brint i ton H ₂	År for idriftsættelse af markedsaktørernes projekter
Nordvest	59-73 km/ 12-24"	9	71-78	350.000	2030-2032
Nordøst	78-85 km/ 6-22"	10	17-21	81.000	2027-2034
Sydvest	10-13 km/ 8-12"	7	62-68	461.000	2030-2032
Syd	33-38 km/ 8-12"	5	19-20	124.000	2028-2031

Tabel 2: Detaljer for de enkelte, potentielle distributionsinfrastrukturprojekter baseret på data indmeldt af markedsaktørerne i Evidas markedsdialog 2024/2025. Spændet i km, rørdimension og maks. Dimensioneret kapacitet involverer alle markedsprojekter jf. også forudsætning a). Spændet er et resultat af Evidas estimater samt estimater fra ekstern teknisk rådgivningsvirksomhed. Kilde: Evidas pba. markedsdialog 2024/2025

identificerede områder for potentiel brintdistributionsinfrastruktur. Evidas arbejder aktuelt på at afklare, hvordan de fire områder kan modnes yderligere samt at kunne tilbyde markedet et attraktivt og balanceret distributionsprodukt.

Konvertering af metaninfrastruktur til brintinfrastruktur

Der forventes færre kunder til rumopvarmning af husstande i Danmark med metan, hvorfor dele af metanettet potentielt kan blive ledigt. Med tanke på den forventede lokation af fremtidige brint-

produktions- eller brintforbrugsenheder, som forventes placeret i industrielle områder, anses det for usandsynligt, at der vil være et direkte sammenfald mellem ledige metangasrør og behov for transport af brint.

Der er derfor ikke umiddelbare forventninger om at konvertere metangasrør til anvendelse i udvikling af distributionsinfrastruktur. Det er dog et forhold, der skal undersøges nærmere som led i Evidas videre arbejde med at modne potentielle distributionsinfrastrukturprojekter.



Perspektiver for den videre udvikling

De fire identificerede områder for potentiel brint-distributionsinfrastruktur og det ikke-identificerede behov for konvertering af metaninfrastruktur til brint er udtryk for Evidas aktuelle billede for udviklingen af brintdistributionsinfrastruktur.

I takt med at markedet og infrastruktur kan udvikle sig fremadrettet, vil Evida tilpasse sine geografiske potentialeanalyser for brintdistributionsinfrastruktur samt analyser af muligheder for konvertering af metaninfrastruktur.



Projektliste, metan

Projektlisten indeholder allerede planlagte projekter samt potentielle projekter.

Igangværende projekter

Projekt	Type	Forventet idriftsættelse
Varde-Nørskov	Forstærkningsledning, stål	2028
Egtved-Nørskov	Forstærkningsledning, stål	2027
Sorø-Køge	Forstærkningsledning, stål	2027

Potentielle projekter

Projekt	Type	Forventet idriftsættelse
Biogas i hovedstaden	Målerudskiftninger	Kort til mellemlangt sigt
Sydsjælland	Forstærkningsledning og/eller kompressorer	Afhænger af udviklingen i gasforbruget og indføddning af biogas
Hinnerup-Randers	Forstærkningsledning eller kompressor	Afhænger af udviklingen i gasforbruget og indføddningen af biogas
Nordjylland	--	Afhænger af udviklingen i gasforbruget og indføddning af biogas



Figur 13: Geografisk illustration af igangværende og potentielle projekter for nettilpasninger.
Kilde: Evida

Det alternative udviklingsforløb i forhold til Energistyrelsens Analyseforudsætninger 2025

Evida kan i udviklingsplanen supplere Energistyrelsens Analyseforudsætninger 2025 (AF25) med egen markedsviden, hvis forskellene identificeres og begrundes eksplicit.

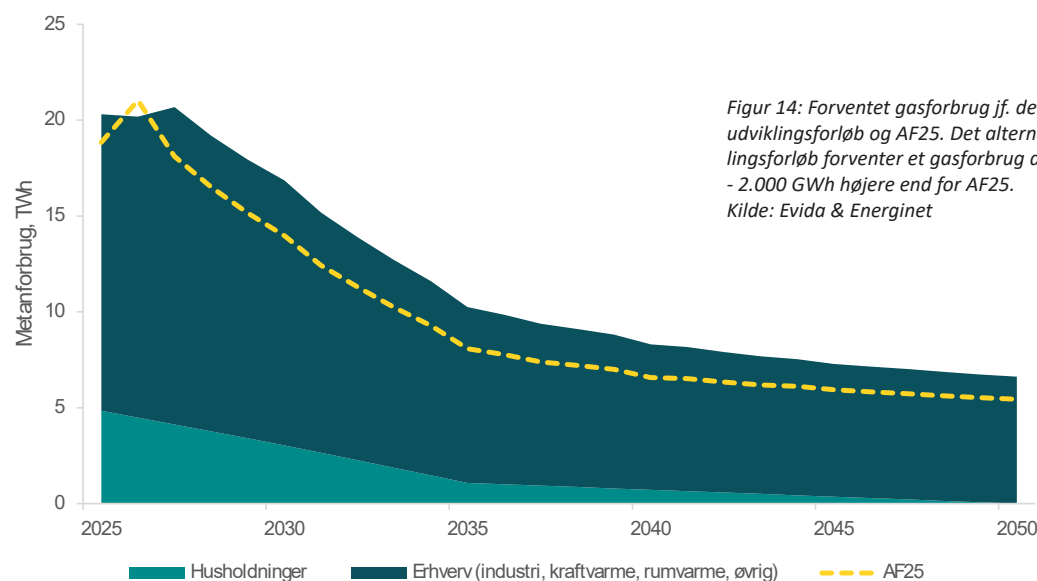
I det følgende redegøres for afvigelserne fra AF25. Gennemgangen er samtidig en beskrivelse af metoden bag det alternative udviklingsforløb.

Det alternative udviklingsforløb er udviklet i samarbejde med Energinet og tager udgangspunkt i AF25, men korrigerer forventningerne i AF25 på baggrund af dialoger med markedsaktører, udviklingen i metan til rumopvarmning i husholdninger og Evidas forventninger til fremtidige biogastilslutninger.

Udviklingen i det alternative udviklingsforløb drives af tre primære mekanismer, som også driver udviklingen i AF25.

- For det første udfases metanforbruget i husholdninger som følge af den politiske ambition om fuld udfasning af metan til rumopvarmning i danske husstande fra 2035, jf. Klimaaftale om grøn strøm og varme 2022 og underliggende initiativer¹³. I det alternative udviklingsforløb antages langsommere udfasning end i AF25. Omstillingen drives af konvertering til varmepumper og fjernvarme. Det følger af Klimaaftale om grøn strøm og varme 2022, at regeringen i 2026 vil fremlægge mulige initiativer for at indfri ambitionen om fuld udfasning i 2035.

- For det andet reduceres metanforbruget for erhverv primært af en markant stigende CO₂-kvotepris (ETS I og ETS II), der i AF25 forudsættes at stige til 1.988 kr./ton CO₂ i 2050, kombineret med en generel elektrificering af rumopvarmning og lavtemperaturprocesvarme via varmepumper og elkedler. Det tilbageværende metanforbrug koncentrerer sig i høj- og mellemtemperaturprocesser, hvor elektrificering er teknisk vanskelig, fx i mineralogiske erhverv.
- For det tredje er biogasindfødsningen i AF25 et mål opfyldelsesforløb, hvor biogasproduktionen fra 2031 dækker det samlede danske metanforbrug, jf. den politiske ambition om 100% grøn gas. Produktionsforløbet i det alternative udviklingsforløb supplerer AF25 ved at anvende eksisterende biogasanlæg samt ny kapacitet fra biogasanlæg under etablering fra 2026-2028.



Figur 14: Forventet gasforbrug jf. det alternative udviklingsforløb og AF25. Det alternative udviklingsforløb forventer et gasforbrug der er 1.500 - 2.000 GWh højere end for AF25.
Kilde: Evida & Energinet

Generelt ligger metanforbruget ca. 1.500 – 2.000 GWh højere i det alternative udviklingsforløb end i AF25 jf. figur 14. Forskellen skyldes primært forskellige forventninger til hhv. husholdninger og procesindustrien.

Modsat AF25 forventer Evida og Energinet jf. det alternative udviklingsforløb fortsat et metanforbrug i 2035 for husholdningerne (figur 15). Evida og Energinet antager 20.000 årlige husholdningsafkoblinger fra 2026 til 2030 samt tilsvarende andel af etageejendomme. Fra 2031 antages en lineær fremskrivning til 2035.

I 2035 antager Evida, at 80% af husholdningerne i fjernvarmeområderne er afkoblet, og 50.000 husholdninger (samt en tilsvarende andel af etage-

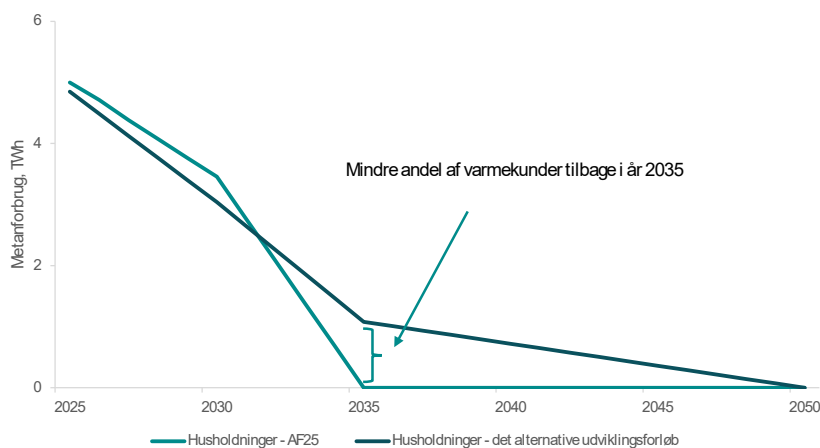
¹³: Bilag 1: Status for 21 initiativer i faktaark vedr. "mere grøn varme og udfasning af naturgas 2022"

Det alternative udviklingsforløb i forhold til Energistyrelsens Analyseforudsætninger 2025 (fortsat)

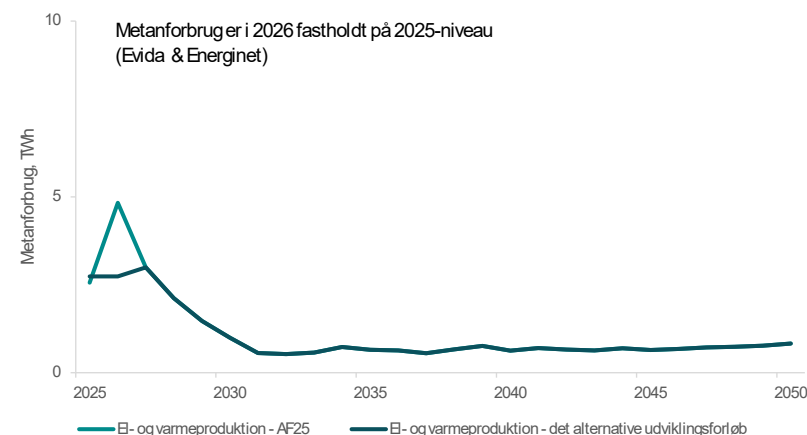
ejendomme) er frakoblet uden for fjernvarmeområderne. De 50.000 frakoblinger uden for fjernvarmeområder er et estimat baseret på Evidas data for frakoblinger og er et bud på, hvor mange der skifter til anden varmekilde end fjernvarme (varmepumper). Fra 2035 foretages en lineær fremskrivning til 2050, hvor metan til husholdninger er fuldt udfaset.

For el- og varmeproduktion (figur 16) følger det alternative udviklingsforløb AF25 med undtagelse af 2026. AF25 forventer et metanforbrug i 2026 på ca. 4.800 GWh mod ca. 2.500 GWh i 2025 som følge af:

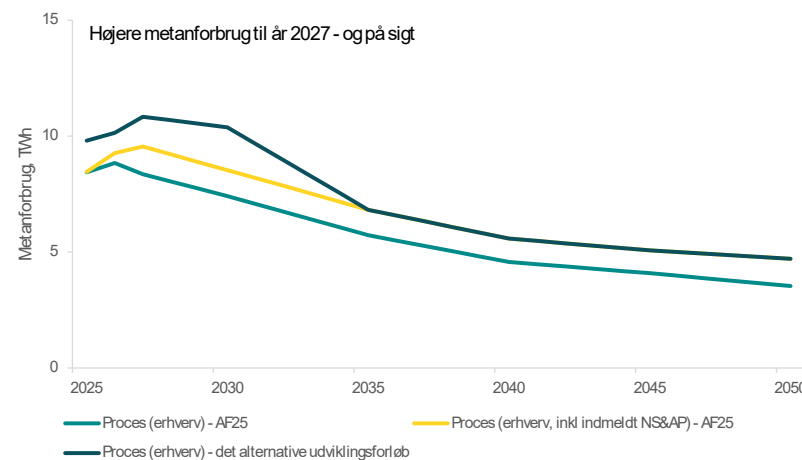
1. forbedret konkurrencesituation for decentrale kraftvarme- og fjernvarmeproducerende enheder, som ikke er omfattet af CO₂-kvoteomkostning
2. lavere naturgaspriser på kort sigt.



Figur 15: Forventet udvikling i husholdningernes forbrug jf. det alternative udviklingsforløb og AF25. Det alternative udviklingsforløb forventer fortsat ca. 60.000 husholdninger i 2035. Kilde: Evida & Energinet



Figur 16: Forventet gasforbrug for el- og varmeproduktionen for det alternative udviklingsforløb og AF25. Det alternative udviklingsforløb forudsætter et væsentligt lavere gasforbrug i 2026 end AF25. Kilde: Evida og Energinet



Figur 17: Forventet gasforbrug til Erhvervsprocesser fratrukket el- og varmeproduktion for det alternative udviklingsforløb og AF25. Diskrepansen er på kort sigt ca. 40% og på længere sigt 22 - 33%. Kilde: Evida & Energinet

Det alternative udviklingsforløb i forhold til Energistyrelsens Analyseforudsætninger 2025 (fortsat)

Evida antager et metanforbrug i 2026 svarende til 2025 (ca. 2.700 GWh), med en stigning på 9,5% fra 2026 til 2027 (ca. 3.000 GWh), hvorefter forbruget i det alternative udviklingsforløb forventes at følge AF25.

Metanforbruget anvendt til procesformål i erhverv (fratrullet el- og varmeproduktion i figur 17) forventes i 2030 at være 40% højere i det alternative udviklingsforløb end AF25, samt 22% højere i 2040 og 33% højere i 2050.

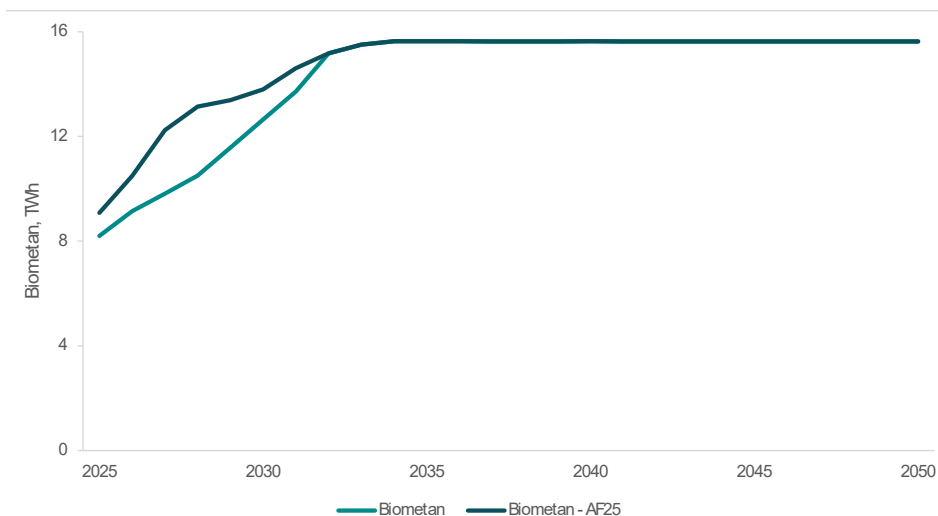
Forventningerne til 2026-2030 er fremkommet på baggrund af interviews med Evidas kunder om forventninger til metanforbrug, forventet forbrug for nye tilkoblinger iht. Evidas historik og indmeldt metanforbrug fra visse større industrikunder. Evida og Energinet benytter en lineær fremskrivningsmetode fra år 2031-2035. Fra år 2035-2050 antager Evida og Energinet, at gasforbruget følger AF25 tillagt metanforbrug indmeldt af visse større industrikunder.

Gas til "øvrige" anvendelsesformer/erhverv antages i det alternative udviklingsforløb at følge AF25.

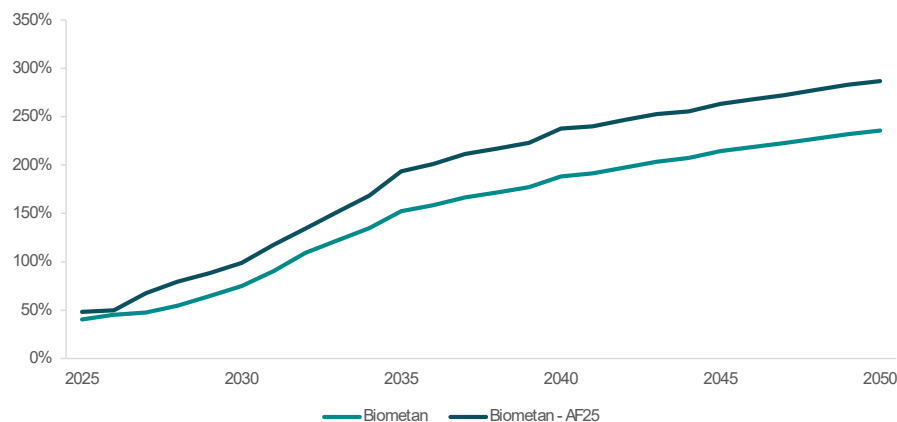
Biogasindføddningen i 2026-2028 i det alternative udviklingsforløb er estimeret på baggrund af Evidas kendte og formodede tilslutninger (figur 18).

Evida forventer således, at biogasindføddningen er ca. 13% lavere i 2026 end AF25, 20% lavere i 2027 og 20% lavere i 2028. Fra 2029-2032 laves en lineær fremskrivning til 2032, og i årene herefter følger prognosen AF25.

Det højere metanforbrug og den lavere biogasindføddning i det alternative udviklingsforløb sammenlignet med AF25 giver en diskrepans i biogasandelen på kort og langt sigt mellem det alternative udviklingsforløb og AF25 (figur 19). I år 2050 er forventningen dog fortsat, at biogasproduktionen vil være mere end dobbelt så stor som metanforbruget.



Figur 18: Forventet biometanindføddning for hhv. det alternative udviklingsforløb og AF25 fra 2026 - 2050. Det alternative udviklingsforløb antager en lavere biometan indføddning fra 2026 - 2028 på baggrund af Evidas kendte og formodede tilslutninger samt forsinket politik. Kilde: Evida & Energinet.



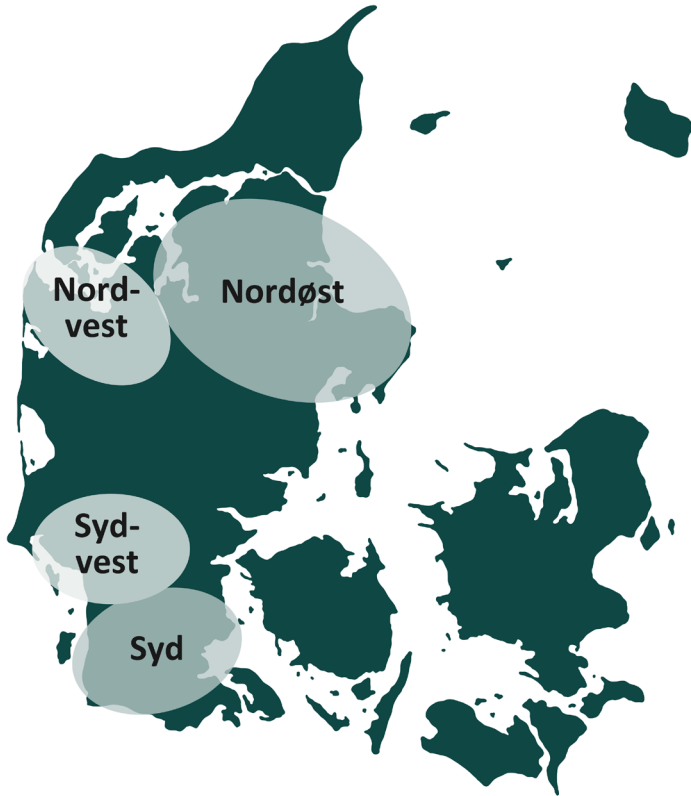
Figur 19: Forventet biometanandel for hhv. det alternative udviklingsforløb og AF25 fra 2026 - 2050. Det alternative udviklingsforløb antager en lavere biometan indføddning fra 2026 - 2028 på baggrund af Evidas kendte og formodede tilslutninger samt forsinket politik. Kilde: Evida & Energinet..

Projektliste, brint

Projektlisten indeholder potentielle projekter.

Potentielt distributionsprojekt	Km/Rørdimension i tommer	Antal kunder	Maks. Dimensioneret kapacitet i ton/t	Årsmængde brint i ton H ₂	År for idriftsættelse af markedsaktørernes projekter
Nordvest	59-73 km/12-24"	9	71-78	350.000	2030-2032
Nordøst	78-85 km/6-22"	10	17-21	81.000	2027-2034
Sydvest	10-13 km/8-12"	7	62-68	461.000	2030-2032
Syd	33-38 km/8-12"	5	19-20	124.000	2028-2031

Tabel 2: Detaljer for de enkelte, potentielle distributionsinfrastrukturprojekter baseret på data indmeldt af markedsaktørerne i Evidas markedsdialog 2024/2025. Se også side 29. Kilde: Evida



Figur 12: Geografisk illustration af områder med potentiale for udvikling af distributionsinfrastruktur pba. markedsdialog 2024/2025. Kilde: Evida

Terminologi

Roller

Evida	Danmarks distributionsoperatør (DSO) af ledningsført metan. Evida ejer og driver distributionssystemet, som sikrer, at metan leveres til danske forbrugere. Derudover kobler Evida biogasanlæg på distributionssystemet.
Energinet	Danmarks transmissionssystemoperatør (TSO) for metan, el og brint. Ejer og driver gastransmissionsnettet, gaslagrene og grænseovergangene. Systemansvarlig virksomhed for det samlede metansystem.
Rørført gas-distribution (metan og brint)	Distribution af gas i lavtryksledninger til slutkunder. Varetages af Evida som distributionssystemoperatør (DSO) i henhold til gasforsyningsloven. Omfatter i dag metan; brintdistribution er under forberedelse.
System-ansvarlig	Den virksomhed der har ansvaret for forsyningssikkerheden og den effektive udnyttelse af det sammenhængende metansystem, herunder balancering af udbud og efterspørgsel. Rollen varetages af Energinet i henhold til gasforsyningsloven.
Transmission	Transport af metan i højtryksrørledninger. Varetages af Energinet som transmissionssystemoperatør (TSO). TSO-nettet forbinder produktionskilder, gaslagre, grænseovergange og distributionsnettet.

Energi

Anvendelsesprofil	Beskriver hvordan metan anvendes af en given kunde eller et kundesegment: som grundlast (primær energikilde), spidslast (supplement i perioder med høj efterspørgsel), reservelast (backup ved nedbrud) eller til omkostningsoptimering (ved fluktuerende energipriser).
Biogaslomme	Det forhold, at biogasindføringen overstiger metanforbruget i et lokalt afgrænset område.
Biogas	I denne sammenhæng forstået som opgraderet biogas med en metankoncentration der svarer til naturgaskvalitet, og som kan indføres direkte i det eksisterende distributionssystem. Betragtes i det nationale klimaregnskab som CO ₂ -neutral.
Brint	Også kaldet hydrogen er en gasart, som primært findes i form af brintmolekyler (H ₂). Brint er desuden brændbart.
Emissionsprofil	Metanmolekylets CO ₂ -udledning per energienhed (kg CO ₂ /GJ) ved forbrænding. Naturgas udleder ca. 57 kg CO ₂ /GJ — ca. 22% mindre end olie og ca. 40% mindre end kul ¹⁴ . Biometan betragtes som CO ₂ -neutral i det nationale klimaregnskab jf. IPCC's retningslinjer, da kulstoffet stammer fra organisk materiale ¹⁵ .
Energitab	Tab af energi i distributionsnettet ifm. distribution af metan.

Flaring	Afbrænding af metan på en kontrollet måde. Fx hvis distributionssystemet ikke kan modtage metan på et bestemt tidspunkt af forskellige årsager.
Gaslagre	Betegnelse for underjordisk lagringsplads til fx metan. I Danmark findes der to gaslagre: Ét i Stenlille og ét i Lille Torup.
Grundlast og spidslast	Begreber i varmeproduktion, særligt i fjernvarmesystemer. Grundlast dækker der konstante varmebehov. Spidslast bruges i meget kolde perioder til at dække det resterende behov ud over grundlast (maksimal belastning i en kortere periode).
Kapacitet	Maksimal ydeevne, opgøres fx i Nm ³ /t (normalkubikmeter per time). Viser fx, hvor meget metan der maksimalt kan distribueres i en bestemt rørledning. Bruges bl.a. som mål for, hvor meget et system kan udnyttes.
Lav-, mellem- og højtemperaturprocesser	Kategorisering af industrielle processer efter temperaturbehov. Lavtemperatur (<150°C) omfatter bl.a. opvarmning og kogning. Højtemperatur (>150°C) omfatter fx brænding, smeltning og støbning. Sondringen er afgørende for omstillingspotentialet: lavtemperaturprocesser kan elektrificeres; højtemperaturprocesser er i de fleste tilfælde fortsat afhængige af metan.
Normalkubikmeter (Nm³)	En normalkubikmeter er defineret som 1 kubikmeter metan ved referencetilstanden 0 °C (Celsius) og 1 atm (atmosfærisk tryk).

¹⁴: Emissionsfaktorer jf. Standardfaktorer for brændværdier og CO₂-emissionsfaktorer, Energistyrelsen, 2025, baseret på DCE – Nationalt Center for Miljø og Energi, Aarhus Universitets indberetning til FN's klimakonvention (UNFCCC)

¹⁵: Biometan betragtes som CO₂-neutral jf. IPCC 2006 Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories

Terminologi (fortsat)

Energi (fortsat)

Procesvarme	Varme der anvendes direkte i industrielle produktionsprocesser, fx brænding, smeltning, tørring eller kemiske reaktioner. Adskiller sig fra rumvarme ved at være knyttet til fremstilling af varer og ikke til opvarmning af bygninger.
PtX/ Power-To-X	Dækker over teknologier, som kan omdanne strøm til andre energivarer, grøn strøm til produktion af grøn brint vha. elektrolyseteknologi.
Reservelast	Kapacitet der holdes i reserve til brug ved nedbrud på primære energikilder, flaskehalse i elnettet eller andre uforudsete hændelser. Adskiller sig fra spidslast ved at aktiveres af uventede hændelser fremfor forventet sæsonvariation. Også benævnt forsyningsbackup.
Rum-opvarmning	Energi der anvendes til opvarmning af bygninger — både i husholdninger og erhverv. Betragtes som en lavtemperaturproces, der kan elektrificeres via varmepumper eller fjernvarme.

Anlæg og stationer

Biogasanlæg	Anlæg der producerer biogas ved anaerob forgæring af organisk materiale (primært gylle, halm og organisk affald). Den rå biogas renses for CO ₂ (opgraderes) inden indføddning på distributionsnettet.
Biogas-indføddning	Tilførsel af biogas til distributionssystemet fra biogasanlæg via opgraderingsanlæg og BMR-stationer. Biogassen blandes med den øvrige metan i nettet og kan ikke fysisk adskilles fra naturgas.
Forstærkningsledning	Etablering af nye rør, som sikrer en større kapacitet i metandistributionsystemet.
Kompressor	Maskine der kan sammenpresse luft(arter). Evidas kompressor komprimerer metan til et højere tryk, så det kan tilføres Evidas fordelingsnet.
Metan-indføddning	Energinet som systemansvarlig sikrer, at der tilføres metan (naturgas) til det danske gasdistributionssystem i de perioder, hvor produktionen af biogas er mindre end metanforbruget.
MR- og DR-stationer	Evidas stationer som måler gassen og regulerer tryk. Måle- og regulatorstationer (MR) og distriktsreguleringsstationer (DR).
Tilbageførselsanlæg	Anlæg som sikrer, at metan fra Evidas distributionsnet kan transporteres op på Energinets transmissionsnet vha. kompression.

Gassystemet

Forsynings-sikkerhed	Metansystemets evne til at levere metan til kunderne uden afbrydelser under normale og ekstraordinære forhold. Omfatter både den fysiske leveringsevne (tilstrækkelig kapacitet og tryk i nettet) og den energimæssige dækning (tilstrækkelige metanvolumener via produktion, import og lagre). Ansvar for forsyningsikkerheden er delt: Energinet varetager det overordnede systemansvar, mens Evida bidrager ved at sikre opetid og kapacitet i distributionssystemet. Definitionen afgrænser bevidst forsyningsikkerhed fra resiliens. Forsyningsikkerhed handler om at levere gas, resiliens handler om at modstå forstyrrelser. De overlapper i praksis, men er konceptuelt forskellige.
NIS2-direktivet	NIS2-direktivet regulerer virksomheder og myndigheder på cyber- og informationssikkerhedsområdet.
Resiliens	Metansystemets evne til at opretholde forsyningen under pres — herunder geografisk resiliens (decentral struktur og omdirigering), energiresiliens (lagerkapacitet og biometangrundlast) og fysisk resiliens (nedgravet infrastruktur og cybersikkerhed). Definitionen afgrænser bevidst resiliens fra forsyningsikkerhed. Forsyningsikkerhed handler om at levere metan; resiliens handler om at modstå forstyrrelser. De overlapper i praksis, men er konceptuelt forskellige.

Terminologi (fortsat)

Beregningsforudsætninger

Analyseforudsætninger (AF)	Energistyrelsens officielle fremskrivning af energiforbrug, produktion og priser, som danner grundlag for energisektorens planlægning. Evida er forpligtet til at anvende AF som udgangspunkt for udviklingsplanen, men kan supplere med egne vurderinger.
Det alternative udviklingsforløb	Planlægningsscenarie udviklet af Evida og Energinet som supplement til Analyseforudsætningerne (AF25). Korrigerer AF25 på baggrund af Evidas markedsviden, herunder dialoger med industriaktører, udviklingen i husholdningsfrakobling og Evidas tilslutningspipeline for biogasanlæg.
“Grønne kryds”	Det tidspunkt hvor den nationale biogasindføddning overstiger den samlede nationale metanefterspørgsel. I det alternative udviklingsforløb forventes det grønne kryds at indtræffe i 2031-2032; i AF25 i 2030. Herefter bliver Danmark nettoeksportør af biogas.

Øvrige begreber

Delnet	Et udsnit af et distributionsområde
Flaskehals	I en flaskehals er kapaciteten begrænset, hvilket forhindrer gassen i at bevæge sig frit rundt i systemet.
Konverteringskortlægning	Evidas kortlægning af effekten på metandistributionsnettet ved ændret forbrugs- og kundesammensætning.
Nedlukninger	Lukning og nedtagning af stationer, som ikke længere anvendes, eller vurderes at kunne nedtages uden påvirkning for Evidas kunder.
Nettilpasninger	Tiltag som ændrer distributionsnettet, fx nedlukninger og nye distributionsledninger.
Tarif	Fastsat pris for at anvende Evidas metandistributionsnet.

