

RAPPORT

# GEOGRAFISK PROJEKTLISTE GASTRANSMISSION

Energinets Langsigtede Udviklingsplan 2024  
Høringsversion 13. maj 2024

## INDHOLD

1. Introduktion .....	3
1.1 Definition af projektets faser .....	3
1.2 Definition af projektyper .....	4
1.3 Beskrivelse af projektlister.....	4
2. Samlet projektliste for projekter i gastransmissionssystemet .....	5
3. Projektliste opdelt på områder .....	7
3.1 Danmarkskort .....	7
3.2 Nordjylland .....	8
3.3 Midt- og Østjylland .....	9
3.4 Vestjylland .....	10
3.5 Syddanmark.....	11
3.6 Fyn .....	12
3.7 Midt- og Vestsjælland.....	13
3.8 Sydsjælland og Lolland-Falster .....	14
3.9 Nord- og Østsjælland .....	15
3.10 Storkøbenhavn.....	16
3.11 Øvrige projekter.....	17

## 1. Introduktion

Projektlisten er en oversigt over alle projekter, som Energinet er i gang med samt mulige projekter, som Energinet med forskellig sandsynlighed forventer at skulle igangsætte. Denne projektliste er baseret på data pr. 5. marts 2024.

Projektlisten udgør det aktuelle bud på, hvilke ændringer og reinvesteringer i gastransmissionssystemet der kan være nødvendige for at imødekomme de fremtidige udviklingsbehov. Analysen af udviklingsbehovene er beskrevet i Behovsanalysen for gas. Valg af de endelige løsninger afhænger af gældende rammer og tilgængelige tekniske muligheder.

Forskellige løsningsmulighederne er beskrevet i løsningskataloget. Løsningskataloget beskriver Energinets værktøjskasse, det vil sige infrastruktur-, drifts- og markedsløsninger.

Når behovene opstår, igangsættes et konkret planlægningsprojekt, hvori der dels undersøges alternative løsningsmuligheder, dels vurderes størrelsen af projektet ud fra Energinets tilgang om proaktiv udbygning. Projekterne prioriteres og igangsættes løbende.

Projekterne vil først blive igangsat, når behovet opstår, og der kan komme nye projekter til. Særligt projekter relateret til forventet udbygning af biogasanlæg er usikre og kan blive aktuelle med kort varsel, i takt med at der tildeles tilskud til nye biogasanlæg under de kommende støtteordninger.

- Behovsanalyse: [energinet.dk/media/by2bmf3/behovsanalyse-for-gastransmission.pdf](https://energinet.dk/media/by2bmf3/behovsanalyse-for-gastransmission.pdf)
- Løsningskatalog: [Indsæt senere]

### 1.1 Definition af projektets faser

Energinets projekter bevæger sig igennem forskellige faser; fra de indledende undersøgelser til der eventuelt er implementeret en løsning, som kan idriftsættes. For hver fase, som et projekt gennemgår, vurderes det, om Energinet skal arbejde videre med det eller ej, og om det derved skal overgå til næste fase eller stoppes.

I projektlisten er projekterne inddelt i tre overordnede faser:

**Projekter under etablering:** Projekter, som har opnået endelig godkendelse i modningsfasen, kan gå i etableringsfasen. I denne fase etableres fx det fysiske anlæg, hvis der er tale om en infrastrukturløsning. Efter etablering vil projektet overgå til drift og udgå af projektlisten.

**Projekter i modning:** Før et projekt kan gå i etablering, skal projektet modnes. Det vil sige, at behovet og forskellige løsningsalternativer skal analyseres nærmere. Det gælder både alternative infrastruktur-, drifts- og markedsløsninger. Energinet har en proaktiv og risikobaseret tilgang til vurderingen af projekter. Det betyder også, at den endelige løsning kan vise sig at blive en anden end den, der fremgår af projektlisten for de mulige projekter. En anden del af modningen er at udarbejde en business case, som belyser den forventede omkostning samt den potentielle samfundsøkonomiske gevinst forbundet med den valgte løsning. Business casen danner grundlag for beslutningen om at foretage en investering, og om et projekt dermed kan overgå til etableringsfasen.

**Mulige projekter:** Energinet foretager løbende behovsanalyser for at undersøge, om det er nødvendigt at ændre i gastransmissionssystemet. Hvis behovsanalyserne indikerer, at der er behov for at udføre ændringer, kommer behovet på listen over mulige projekter. Behovene opstår fx, når der sker ændringer i produktion og forbrug. Det kan fx være tilslutning af nye forbrugere eller producenter samt omlægninger af hensyn til udviklingen i samfundet.

Projektlisten medtager alle mulige projekter, det vil sige, at der også indgår projekter med lav sandsynlighed for etablering, men som kan vise sig vigtige, i takt med at udviklingen i produktion af grøn gas og forbrug bliver konkret. Projektlisten over mulige projekter skelner ikke imellem graden af sandsynlighed. Det er ikke alle projekter/behov, som Energinet arbejder videre med, hvis det tidligt kan konkluderes, at behovet for en løsning i Energinet ikke længere er til stede.

## 1.2 Definition af projekttyper

Investeringer i Energinet opdeles overordnet i tre typer:

**Nyinvestering:** Hvis et projekt ændrer funktionen af systemet inklusive ny kapacitet, så er der tale om en nyinvestering.

**Reinvestering:** Hvis et projekt ikke ændrer funktionen af systemet, er der tale om en reinvestering. Hvis der er tale om en mindre ændring af funktionen, kan et projekt stadig klassificeres som en reinvestering.

**Kombi ny- og reinvestering:** I nogle tilfælde kan et projekt være en kombination af en ny- og reinvestering, fx hvis det vurderes, at en reinvestering ikke er tilstrækkelig til at imødekomme den fremtidige udvikling i produktion og forbrug.

## 1.3 Beskrivelse af projektlister

Projekterne er sorteret i faser og investeringstyper, som beskrevet ovenfor. Derudover angiver listen følgende:

- Første kolonne: Projektnavnet/behovet.
- Anden kolonne: Energinets forventede idriftsættelse af anlægget.

Der er betydelig usikkerhed forbundet med årstallet for Energinets forventede idriftsættelse af anlægget. Som beskrevet ovenfor sker der løbende prioritering af projekterne, ligesom projekter kun gennemføres, hvis eller når behovet opstår. Det kan også betyde, at nogle af projekterne ikke bliver gennemført.

## 2. Samlet projektliste for projekter i gastransmissionssystemet

Projektliste – Alle	Forventet idriftsættelsesår
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Baltic Pipe*	2022
Grøn Gas Lolland-Falster	2024
Tilbageførsel biogas kompressorstation – Terkelsbøl*	2022
Ny jernbane over Vestfyn – Omlægning af gassystemet*	2023
Pigging EPII Branch pipeline, BP	2024
Tilbageførsel biogas, kompressorstation – Højby*	2022
Tilbageførsel biogas, kompressorstation – Viborg*	2022
Kildedal ny M/R-st. + ledningsomlægning	2025
M/R Smorup	2025
Tilbageførelsesanlæg Herning	2025
Tilbageførelsesanlæg Nørskov	2026
Tilbageførelsesanlæg Frøslev	2026
Tilbageførelsesanlæg Bellinge	2025
Tilbageførelsesanlæg Køge	2026
Tilbageførelsesanlæg Ll. Selskær	2026
Emissionsreducerende tiltag v. driftsopgaver	2026
Midlertidigt TBF-anlæg ved Karup*	2023
Øget kapacitet på deodorisering St Andst	2024
<b>Reinvestering</b>	
Reinvesteringer i gastransmission i 2024 (pulje)	
<b>Kombi</b>	
MR Newtech	2025
<b>Projekter i modning</b>	
<b>Reinvestering</b>	
Øget overvågning af dansk gasinfrastruktur	2025
Nødstrømsanlæg til BP (No-Break)	2026
3. kompressor St. Andst tilbageførelse	2026
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Fysisk sikring Klasse 2+3 anlæg	2027
Metankvantifikationsudstyr	2025
Stenbeskyttelse ved søledning nord og syd	2025
Emissionsreducerende tiltag	2026
Opgradering af Bevtoft kompressorstation	2027
Afværgeforanstaltninger	2028
Fjernstyrede aktuatorer til L/V-stationer	2025
Beredskab eksisterende tilbageførelsesanlæg	2026
Tilslutning af forbruger, direkte	2027

Tilpasninger i metansystemet ved konvertering til brint	2029
Samfundsudvikling – omlægninger dialog med tredjeparter	2026
Direkte brint i metansystemet	2025
<b>Reinvestering</b>	
Nedlukning af M/R Lilballe	2026
Nedlukning af M/R Nybro	2026
Nedlukning af M/R Måløv	2026
Reinvesteringer i gastransmission (årlege budgetter)	
<b>Kombi</b>	
CS EVD lavere trykdifference (FCV-241)	2025

\* Projekterne er idriftsat, men ikke endeligt afsluttet.

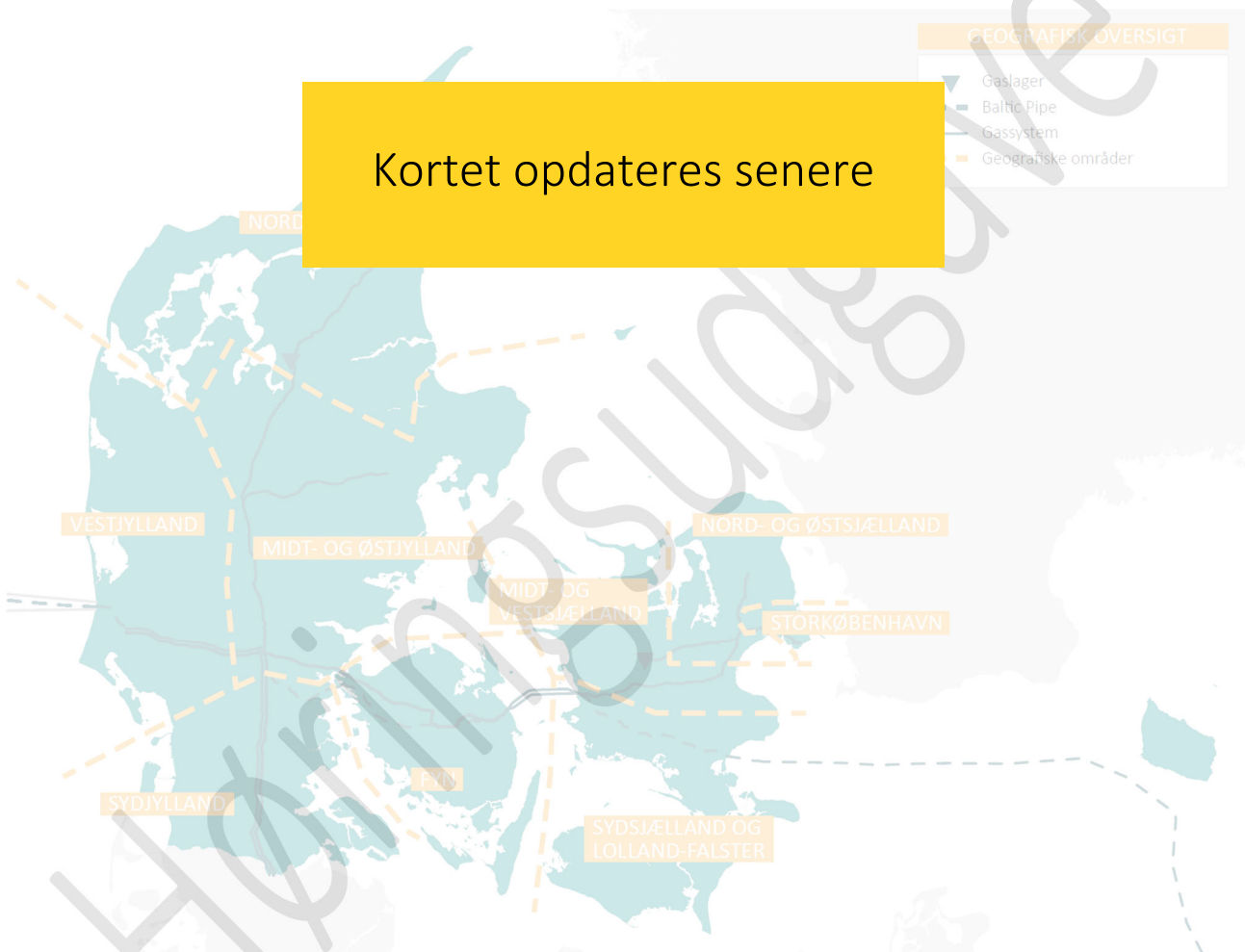
Høringsudgave

### 3. Projektliste opdelt på områder

*Kort og beskrivelser af den geografisk opdeltede projektliste opdateres inden endelig offentliggørelse.*

I de efterfølgende afsnit præsenteres projektlisten fordelt på geografiske områder. Afsnittene indledes med en kort beskrivelse af, hvad der særligt driver udviklingen og eventuelt behov for nyinvesteringer i det konkrete område. Til slut præsenteres projekter, som berører flere af de geografiske områder. De geografiske områder, der anvendes, er illustreret på nedenstående kort.

#### 3.1 Danmarkskort



Figur 1: Kort over de geografiske områder, som projektlisten er opdelt i under de efterfølgende afsnit. Baggrunden er det eksisterende gastransmissionssystem primo 2024.

### 3.2 Nordjylland

Stigende mængder biogas, som er tilført gassystemet, er med til at skabe ubalancer i det nordjyske område. Energinet er ved at etablere og undersøge løsninger til håndtering af biogasoverskud i området. Derudover forventer Energinet at skulle gennemføre en teknologisk opgradering af M/R-stationen ved Ll. Torup.



Figur 2: Listen over projekter i Nordjylland er illustreret i dette kortudsnit sammen med det eksisterende gastransmissionssystem.

Projektliste – Nordjylland		Forventet idriftsættelsesår
<b>Projekter under etablering</b>		
<b>Nyinvestering</b>		
M/R Smorup		2025



### 3.3 Midt- og Østjylland

Stigende mængder biogas, som er tilført gas-systemet, er med til at skabe ubalancer i det midt- og østjyske område. Energinet ved at etablere og undersøge løsninger til håndtering af biogasoverskud i området.



Figur 3: Listen over projekter i Midt- og Østjylland er illustreret i dette kortudsnit sammen med det eksisterende gastransmissionssystem.

Projektliste – Midt- og Østjylland	Forventet idriftsættelsesår
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Tilbageførsel biogas, kompressorstation – Viborg*	2022
Tilbageførelsesanlæg Nørskov	2026
Midlertidigt TBF-anlæg ved Karup	2023
Øget kapacitet på deodorisering St Andst	2024
<b>Projekter i modning</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
3. kompressor til St. Andst tilbageførelsesanlæg	2026
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Tilslutning af forbruger, direkte	2027
<b>Reinvestering</b>	
Nedlukning af M/R Lilballe	2026

\* Projekterne er idriftsat, men ikke endeligt afsluttet.

### 3.4 Vestjylland



Stigende mængder biogas, som er tilført gassystemet, er med til at skabe ubalancer i det vestjyske område. Den planlagte håndtering af biogasoverskud i området sker i etableringsprojekter i andre områder.

Figur 4: Listen over projekter i Vestjylland er illustreret i dette kortudsnit sammen med det eksisterende gastransmissionssystem.

Projektliste – Vestjylland	Forventet idriftsættelsesår
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Reinvesteringer</b>	
Nedlukning af M/R Nybro	2026

### 3.5 Syddjylland

Stigende mængder biogas, som er tilført gassystemet, er med til at skabe ubalancer i det sydjyske område. Det løses ved etablering af to nye tilbageførelsesanlæg ved Frøslev og Ll. Selskær. Sammenkoblinger mellem distributionsnet betyder, at håndtering af biogas ved Ll. Selskær i dag sker på et anlæg ved St. Andst. Energinet følger løbende med, om behovet for et tilbageførelsesanlæg ved Ll. Selskær ændrer sig.



Figur 5: Listen over projekter i Syddjylland er illustreret i dette kortudsnit sammen med det eksisterende gastransmissionssystem.

Projektliste – Syddjylland	Forventet idriftsættelsesår
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Tilbageførsel biogas kompressorstation – Terkelsbøl*	2022
Tilbageførelsesanlæg Frøslev	2026
Tilbageførelsesanlæg Ll. Selskær	2026
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Opgradering af Bevtoft kompressorstation	2027
Direkte brint i metansystemet	2025
Tilpasninger i metansystemet ved konvertering til brint	2029

\* Projekterne er idriftsat, men ikke endeligt afsluttet.

### 3.6 Fyn

Stigende mængder biogas, som er tilført gassystemet, er med til at skabe ubalancer på Fyn. Energinet arbejder på etablering af et nyt tilbageførelsesanlæg ved Bellinge.



Figur 6: Listen over projekter på Fyn er illustreret i dette kortudsnit sammen med det eksisterende gastransmissionssystem.

Projektliste – Fyn	Forventet idriftsættelsesår
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Tilbageførsel biogas, kompressorstation – Højby*	2022
Ny jernbane over Vestfyn – Omlægning af gassystemet	2023
Tilbageførelsesanlæg Bellinge	2025

\* Projekterne er idriftsat, men ikke endeligt afsluttet.

### 3.7 Midt- og Vestsjælland

Stigende mængder biogas, som er tilført gassystemet, er med til at skabe ubalancer i det midt- og vestsjællandske område. Energinet forventer at skulle etablere et tilbageførelsesanlæg på Sjælland. Der arbejdes på en lokation omkring Køge, men det kan ændre sig, hvis forudsætningerne for at placere anlægget ved Køge ændrer sig.



Figur 7: Listen over projekter i Midt- og Vestsjælland er illustreret i dette kortudsnit sammen med det eksisterende gastransmissionssystem.

Projektliste – Midt- og Vestsjælland		Forventet idriftsættelsesår
<b>Mulige projekter</b>		
<b>Nyinvestering</b>		
Tilbageførelsesanlæg Køge		2026

### 3.8 Sydsjælland og Lolland-Falster



Figur 8: Listen over projekter i Sydsjælland og Lolland-Falster er illustreret i dette kortudsnit sammen med det eksisterende gastransmissionssystem.

Projektliste – Sydsjælland og Lolland-Falster	Forventet idriftsættelsesår
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Kildedal ny M/R-station + ledningsomlægning	2025
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Kombi</b>	
CS EVD lavere trykdifference (FCV-241)	2025

### 3.9 Nord- og Østsjælland

I forbindelse med byudvikling i Ballerup Kommune skal Energinet i gang med at omlægge gastransmissionsledningen i området for at gøre plads til udvikling af bolig og erhvervsområder.



Figur 9: Listen over projekter i Nord- og Østsjælland er illustreret i dette kortudsnit sammen med det eksisterende gastransmissionssystem.

Projektliste – Nord- og Østsjælland	Forventet idriftsættelsesår
<b>Projekter i etablering</b>	
<b>Reinvestering</b>	
Omlægning af gastransmissionsledning ved Kildedal/Måløv	2022
<b>Projekter i etablering</b>	
<b>Reinvestering</b>	
Nedlukning af M/R Måløv	2026

### 3.10 Storkøbenhavn



Figur 10: Dette kortudsnit illustrerer det eksisterende gastransmissionssystem i Storkøbenhavn.



### 3.11 Øvrige projekter

Energinet varetager kritisk infrastruktur, hvilket medfører et behov for at opretholde en tilstrækkelig sikring af anlæg. Derfor forventer Energinet at gennemføre landsdækkende projekter med formålet at opgradere den fysiske sikring af gasanlæg samt at installere afværgeforanstaltninger.

Opretholdelse af gastransmissionssystemet kræver generelt eftersyn og reinvesteringer på Energinets anlæg. Blandt andet gennem teknologisk opgradering af blandt andet komponenter under projektet M/R Newtech.

Projektliste – Øvrige projekter	Forventet idriftsættelsesår
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Baltic Pipe*	
Pigging EPII Branch pipeline, BP	2024
Emissionsreducerende tiltag v. driftsopgaver	2026
<b>Reinvestering</b>	
Reinvesteringer i gastransmission i 2024 (pulje)	
<b>Kombi</b>	
MRNewtech	2025
<b>Projekter i modning</b>	
<b>Reinvestering</b>	
Øget overvågning af dansk gasinfrastruktur	2025
Nødstrømsanlæg til BP (No-Break)	2026
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Fysisk sikring Klasse 2+3 anlæg	2027
Metankvantifikationsudstyr	2025
Stenbeskyttelse ved søledning nord & syd	2025
Emissionsreducerende tiltag	2026
Afværgeforanstaltninger	2028
Fjernstyrede aktuatorer til L/V-stationer	2025
Beredskab eksisterende tilbageførelsesanlæg	2026
Samfundsudvikling – tredjepartssager	2026
<b>Reinvestering</b>	
Reinvesteringer i gastransmission (årlige budgetter)	

\* Projekterne er idriftsat, men ikke endeligt afsluttet.



## ENERGINET

Energinet  
Tonne Kjærvej 65  
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44  
info@energinet.dk  
CVR-nr. 28 98 06 71

KOLOFON

Forfatter: SND/DGR  
Dato: 12. april 2024