



Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
19-09-2025

J nr. 2025 - 4185

Akt-id 690580

Orientering om budgetafvigelse for § 4-projektet: "Håndtering af Biogasoverskud i Danmark"

Med baggrund i *Klimaaftale om grøn strøm og varme* af 25. juni 2022, der blev indgået af den tidligere socialdemokratiske regering, Venstre, Socialistisk Folkeparti, Radikale Venstre, Enhedslisten, Det Konservative Folkeparti, Dansk Folkeparti, Liberal Alliance, Alternativet og Kristendemokraterne, fik Energinet godkendt sin § 4-ansøgning om anlæg af nye gasanlæg fordelt på seks tilbageførelsesanlæg samt en måle- og reguleringsstation (M/R-station) og en kompressorstation. *Klimaaftale om grøn strøm og varme 2022* og § 4-ansøgningen blev til pba. energikrisen i 2021 og 2022, der blev affødt af Ruslands invasion af Ukraine. På grund af gaspriser, der hurtigt steg til historisk høje niveauer, faldt gasforbruget i Danmark markant, imens dansk biogasproduktion steg betydeligt.

Formålet med § 4-projektet var således at understøtte øget dansk biogasproduktion, hvor tilkomsten af opgraderet biogasproduktion - kombineret med et lavere lokalt gasforbrug - medfører et behov for at kunne føre lokalt produceret biogas fra distributionssystemet til transmissionssystemet. Det bidrager til at undgå perioder, hvor der vil være behov for at nedjustere biogasproduktion eller brænde overskudsbiogas af, når gasforbruget lokalt er for lavt. Tilbageførelsesanlæggene, der hæver gstrykket og fjerner lugtstoffer (odorant), samt kompressorstationen, der kun hæver trykket, bidrager til at gassen via transmissionssystemet kan transporteres på tværs af Danmark til lagring, til danske gasforbrugere og/eller eksporteres til Sverige, Tyskland og Polen.

Energinet har siden godkendelsen af projektet foretaget løbende tilpasninger af projektet i dialog med Energistyrelsen, herunder tilpasning af budget og tidsplaner, jf. § 4-godkendelsens vilkår. Energinets oprindelige ansøgning indbefattede et anlægsbudget på 773 mio. kr. (i faste 2022-priser), hvilket modsvarer ca. 808 mio. kr. i faste 2025-priser, når der inflationskorrigeres for at tage højde for den generelle prisstigning i samfundet, siden det oprindelige budget blev udarbejdet.

Budgettet blev i henhold til Energinets vanlige procedure opdateret i marts 2025 på baggrund af bl.a. konkrete modtagne tilbud på kompressorer og deodoriseringsanlæg. Energinet oplyser i den forbindelse, at priserne på markedet for

Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Holmens Kanal 20
1060 København K

T: +45 3392 2800
E: kefm@kefm.dk

www.kefm.dk



kompressorer mv. er steget betydeligt, siden Energinet lavede det oprindelige budgetestimat i 2022. Projektet er desuden blevet tilpasset, så kompressoren i Nordjylland, der var en del af den oprindelige § 4-godkendelse, er udgået, da Energinet i samarbejde med Evida har fundet en teknisk løsning via distributionsystemet i Nordjylland. Energinet har således gentænkt og optimeret koncept og scope for at reducere omkostningerne til projektet, herunder også priserne på kompressorer sammenlignet med de oprindelige tilbud fra Energinets leverandører. Det bemærkes, at anlæggenes idriftsættelse er udskudt mellem et og tre år, så de bygges, når de konkrete behov opstår. Det muliggør, at Energinet har haft tid til at standardisere konceptet, så de nu bygger anlæg fleksibelt og modulært efter aftale med Energistyrelsen og dialog med biogasbranchen.

I det opdaterede budget indgår prisen for seks tilbageføringsanlæg og én M/R-station, som forventes at beløbe sig til 864 mio. kr. i faste 2025-priser. I Energinets oprindelige business case blev den årlige merbetaling for en husstand opgjort til ca. 55 kr. om året (i faste 2025-priser). For at opgøre budgetforøgelsens effekt på en gennemsnitlig husstand, med et antaget årsforbrug på 1.900 m³, er det opdaterede budget sammenholdt med det oprindeligt § 4-godkendte budget, der inflationskorrigeres til 2025-priser, hvilket resulterer i en samlet budgetafvigelse på ca. 56 mio. kr. (i faste 2025-priser). Alt i alt medfører det en stigning i yderligere merbetalingen for en husstand på ca. 2 kr. (i faste 2025-priser) i 2030.

Energinets opdateringer af projektdesignet pba. øgede omkostninger til komponenter i tilbageførelsesanlæggene samt opdaterede forventninger til fremtidens gassystem, har medført, at der tilvejebringes en øget tilbageførelseskapacitet på 50 pct., hvilket Energinet vurderer nødvendigt for at håndtere de forventeligt stigende mængder biogas og markant faldende gasforbrug, siden projektet blev udarbejdet pba. af *Analyseforudsætningerne til Energinet i 2021* og opdateret pba. af *Analyseforudsætningerne til Energinet 2024*.

Biogas udgør i dag ca. 40 pct. af det samlede gasforbrug i Danmark. Det er mere end en fordobling siden 2020 (*Klimastatus og -fremskrivning 2025*), og i 2032 vurderes det aktuelt, at Danmark vil kunne producere biogas svarende til 100 pct. af det samlede gasforbrug i Danmark, i takt med at antallet af private husholdninger med gasfyr falder.

I modtager dette brev til orientering om projektets udvikling, og jeg ser frem til vores fortsatte arbejde med at bidrage til rammerne for Danmarks fremtidige grønne gassystem.

Med venlig hilsen

Lars Aagaard