



Klima- Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
9. september 2022

J nr. 2022 - 2539

Klima- Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 15. august 2022 stillet mig følgende spørgsmål 465 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Rasmus Helveg Petersen (RV).

Spørgsmål 465

Med henvisning til artiklen "Biogasanlæg bruger fossil naturgas til at fremstille 'grøn' gas" på ing.dk fra den 10. august 2022, som kan berette, at der anvendes naturgas til produktion af biogasgas, bedes ministeren svare på følgende spørgsmål:

Spørgsmål a.

Vil ministeren opgøre, hvor stort et naturgasforbrug biogasproducenterne har i dag? I besvarelsen bedes forbruget opgjort i både absolutte tal og relativt i forhold til produktionen af biogas for årene 2018, 2019, 2020, 2021 og hvis muligt også 2022 ÅTD.

Svar

Jeg har forelagt spørgsmålet for Energistyrelsen. De har oplyst følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

"44 ud af 51 biogasanlæg med tilslutning til gassystemet brugte i 2021 ledningsgas i deres processer. I 2021 er opgjort et samlet forbrug af ledningsgas på 0,7 terawatt-timer (TWh), mens den samlede produktion af opgraderet biogas var på 5,5 TWh i 2021. Det svarer gennemsnitligt til et ledningsgasforbrug på de danske biogasanlæg svarende til 12,4 pct. af den opgraderede biogas. Af nedenstående tabel 1 fremgår biogasanlæggenes forbrug af ledningsgas samt hvor stor en andel forbruget udgør af den samlede produktion af opgraderet biogas fra 2018-2022.

Tabel 1. Ledningsgasforbrug og produktion af opgraderet biogas

	2018	2019	2020	2021	2022 ÅTD*
<i>TWh, nedre brændværdi*</i>					
Ledningsgasforbrug	0,2	0,3	0,4	0,7	0,5
Produceret opgraderet biogas	2,0	2,7	4,0	5,5	4,0
Andel i forhold til produktionen, i pct.	9,2	10,2	11,2	12,4	11,4

*2022 år til dato (ÅTD) går til d. 29. august. Kilde: Evida 2022.

Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Holmens Kanal 20
1060 København K

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

www.kefm.dk



Det bemærkes, at ikke alle biogasanlæg bruger ledningsgas, og at der kan være stor forskel på, hvor meget ledningsgas, der bruges på de forskellige anlæg. Variationen i ledningsgasforbrug skyldes flere faktorer såsom forskelle i produktionsprocessen, i opgraderingsteknologi og tilslutning til andre energikilder som fx el-systemet og lokal anvendelse af biomasse. Det er også muligt, at den anvendte ledningsgas bruges til andre formål end biogasproduktion.”

Spørgsmål b.

Vil ministeren oplyse, om dette forbrug af naturgas indgår i vurderingen af andelen af grøn gas i gasnettet?

Svar

Jeg har forelagt spørgsmålet for Energistyrelsen. De har oplyst følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

”Biogasanlæggenes forbrug af ledningsgas indgår i vurderingen af andelen af grøn gas i gassystemet. Når den samlede andel af grøn gas i gassystemet skal udregnes, regnes det som den opgraderede biogas, der produceres i Danmark delt med det samlede danske ledningsgasforbrug. For så vidt gas trukket fra det danske gassystem anvendes til proces på biogasanlæg, indgår det således i den udregnede andel af grøn gas af det samlede danske ledningsgasforbrug.”

Spørgsmål c.

Vil ministeren opgøre, hvor stor en afgift biogasproducenter betaler af deres forbrug af naturgas i dag og frem mod 2030 med de nuværende støtteordninger og regler?

Svar

Jeg har forelagt spørgsmålet for Energistyrelsen. De har oplyst følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

”Biogasproducenterne betaler procesafgiften for deres ledningsgasforbrug, som består af en energiafgift og en CO₂-afgift.

Energiafgiften af energi til proces godtgøres 100 pct. bortset fra en minimumsafgift på 4,5 DKK/GJ i 2022 jf. Skats juridiske vejledning ift. opgørelse af godtgørelse. Desuden betales en CO₂-afgift på 11,28 DKK/GJ i 2022. Der vil være mulighed for at søge om et bundfradrag i CO₂-afgiften. Dette kan dog ikke beregnes generelt og indgår derfor ikke i denne besvarelse jf. Skats juridiske vejledning ift. opgørelse af bundfradrag.

Den samlede afgift bliver således på 15,78 DKK/GJ i 2022. Frem mod 2030 skal afgifterne pristalsreguleres og tilpasses grøn afgiftsreform.”



Spørgsmål d.

Vurderer ministeren, at det er muligt at korrigere den støtteberettigede mængde biogas i den nuværende støtteordning, således at der i støtten tages højde for brugen af naturgas? Og vil ministeren tage skridt til at sikre, at naturgas ikke anvendes til produktion af biogas i forbindelse med de kommende biogasudbud?

Svar

Jeg har forelagt spørgsmålet for Energistyrelsen. De har oplyst følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

"Det kan være vanskeligt at korrigere den nuværende støtteordning, så der tages højde for om der bruges naturgas, da det ikke uden en grundigere analyse kan udelukkes, at det kan have en ekspropriativ karakter i forhold til de afgivne tilsagn. Det kan være en kompleks vurdering, om et indgreb er ekspropriation eller erstatningsfri regulering ifølge ejendomsretten i grundlovens § 73 samt den Europæiske Menneskerettighedskonvention tillægsprotokol 1, artikel 1. Et element i vurderingen er, om der er tale om indgreb i en økonomisk rettighed, som en virksomhed havde en berettiget forventning om at have.

I forhold til de kommende støtteudbud kan det sikres, at naturgas ikke anvendes til produktion af biogas. Efter Energistyrelsens udkast til udbudsbetingelser vil det ikke være muligt at anvende naturgas til produktionen af biogas i forbindelse med de kommende udbud."

Spørgsmål e.

Vil ministeren redegøre for, hvor meget fuld elektrificering af opvarmningen på biogasanlæggene kunne bidrage med til opfyldelse af 2025-målet set i lyset af, at der i dag anvendes naturgas?

Svar

Jeg har forelagt spørgsmålet for Energistyrelsen. De har oplyst følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

"I 2025 ville en fuld erstatning af ledningssystemet til proces i biogasanlæg kunne give en besparelse på op til 0,08 mio. ton CO₂. Dette er under forudsætning af, at andelen af grøn gas i gassystemet vil være ca. 38 pct. i 2025 jf. Klimastatus og -fremskrivning 2022 (KF22).

Ovennævnte besparelse må opfattes som et øvre estimat, da der her ikke er taget højde for, om det vil være muligt med en fuld elektrificering af gassen til proces. Fx kræver nogle opgraderingsteknologier ekstra høje temperaturer. Derudover er der forudsat elektrificering til 100 pct. VE-el i beregningen. Der er således ikke taget højde for, at det ifølge KF22 endnu ikke i 2025 kan forventes, at det samlede danske elforbrug vil være 100 pct. dækket af vedvarende energi."



Spørgsmål f.

Vil ministeren redegøre for, hvor stor en afgift biogasproducenter betaler af deres metanlækage fra anlæggene i dag og frem mod 2030 med de nuværende støtteordning og regler?

Svar

Der er i dag ingen krav om, at biogasproducenterne skal betale afgift af deres metanlækage. Derimod er det som led i Klimaaf-tale om grøn strøm og varme af 25. juni 2022 aftalt at indføre ny regulering af metantab fra biogasproduktion. Reguleringen skal træde i kraft d. 1. januar 2023.

Spørgsmål g.

Vurderer ministeren, det er muligt at pålægge en afgift på metanlækage ud fra standardværdier for anlæg, hvor det er vanskeligt at dokumentere det faktiske udslip?

Svar

Jeg har forelagt spørgsmålet for Energistyrelsen. De har oplyst følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

"Det vurderes ikke at være muligt. Der foreligger standardværdier for metantab fra biogasanlæg, men disse er ikke praktisk anvendelige i forhold til at fastsætte en afgift for det enkelte anlæg. Tilgangen med standardværdier kan derfor ikke anvendes til at pålægge afgifter på metanlækage fra biogasproduktionen."

Spørgsmål h.

I lyset af at naturgasprisen i øjeblikket overstiger omkostningerne til biogasproduktion, betyder det så, at støtten til biogasproduktion helt bortfalder? Og så fremt støtten til biogasproduktion ikke bortfalder, vurderer ministeren så, at der kan være tale om over-kompensation af biogasproducenterne?

Svar

Jeg har forelagt spørgsmålet for Energistyrelsen. De har oplyst følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

"Støtten til biogas er på nuværende støtteordninger sammensat af to dele. Den ene del er fast, men tilrettes årligt efter 60 pct. af prisindekset. Den anden del er naturgasprisreguleret, dvs. jo højere en gaspris, jo lavere støttesats (udregnet på baggrund af gasprisen året forinden). Den naturgasprisregulerede del af støtten er på 0 kr. i 2022 grundet høje gaspriser i 2021.

Der laves årligt overkompensationsvurderinger af biogasstøtteordningerne for at sikre, at der ikke sker overkompensation. Disse vurderinger laves for en treårig periode ad gangen. For i år laves vurderingen samlet for 2019, 2020 og 2021.



Viser vurderingen, at der er overkompensation, vil støtten herefter blive korrigeret.”

Med venlig hilsen

Dan Jørgensen