



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
2. juni 2022

J nr. 2022 - 903

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 6. maj stillet mig følgende spørgsmål 348 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Carsten Kissmeyer (V).

Spørgsmål 348

I »Danmark kan mere II« af april 2022 fremgår det, at kravene til metantab under den eksisterende støtteordning vil føre til et forøget tilskudstræk på 30 mio. kr. om året, som foreslås finansieret med en reduktion i de fremtidige udbud. Ministeren bedes oplyse, hvordan det kan føre til et forøget tilskudstræk, når der allerede er lagt låg på tilskuddet for de enkelte anlæg, og at mange anlæg yderligere er begrænset af kapaciteten på opgraderingsanlæggene? I forlængelse heraf bedes ministeren oplyse, om konsekvenserne ikke vil blive et reduceret biomasseforbrug ift. støttettrækket? Ministeren bedes ligeledes oplyse, hvor meget reduktionen på 30 mio. kr. om året reducerer fortrængningen af fossil russisk naturgas henset til, at udbudspuljerne vedrører gas injiceret i gasnettet, mens begrænsningen af metantabet ifølge Energistyrelsens undersøgelse i høj grad er knyttet til de ældre anlæg med elproduktion?

Svar

Reguleringen af metantab til 1 pct. skønnes at medføre et finansieringsbehov i 2025 på 30 mio. kr. svarende til en metanudledning på 0,3 PJ. Finansieringsbehovet skyldes, at de gamle anlæg som følge af tætningen vil kunne øge deres mængde af injiceret biogas, fordi de allerede har en planlagt biogasproduktion med flerårige kontrakter med biomasseleverandører. Derved vil et reduceret metantab øge deres forventede produktion og mængde af injiceret gas, hvilket vil kræve øge finansiering.

Det er dog ikke forventningen ift. nye anlæg, som ikke har samme planlagte produktion. De nye anlæg forventes at planlægge deres produktion efter den tildelte støtteårnorm, der ikke ændres som følge af reguleringen. Det betyder, at hvis nye anlæg bliver utætte over tid, og der ikke er regulering, vil anlæggene øge biomasseinputtet for at fastholde den støtteberettigede mængde af injiceret gas. Hvis anlæggene derimod tætnes deres lækage pga. regulering, vil de således tilpasse produktionen herefter. Mængden af injiceret gas i gasledningsnettet skønnes dermed at være konstant for nye anlæg – uanset om der indføres regulering eller ej – og dermed vil reguleringen af de nye anlæg ikke øge finansieringsbehovet.

**Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20
1060 København K

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

www.kefm.dk

Side 1/2



Det er ikke muligt ud fra metanlækagerapporten at give en præcis størrelsesorden på fordelingen mellem elproduktion og opgradering. Elproducerende anlæg udgør en mindre del af biogasproduktionen fra ældre anlæg, og der har også været konstateret væsentlige udslip fra større biogasanlæg til opgradering. Hertil kommer, at en betydelig del af de elproducerende anlæg forventes at konvertere til opgradering i de kommende år, som vil øge andelen af biogas i ledningsnettet. Det er forventningen ud fra en forholdsmeæssig betragtning, at reguleringen hovedsagelig vil fortrænge naturgas i ledningsnettet, men en mindre del af det reducerede metanudslip vil blive omsat til elproduktion.

Med venlig hilsen

Dan Jørgensen