



Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet, Energistyrelsen  
Carsten Niebuhrs Gade 43  
1577 København V

28. juni 2024

Fremsendt til [co2-kvoteservice@ens.dk](mailto:co2-kvoteservice@ens.dk) med kopi til [tmla@ens.dk](mailto:tmla@ens.dk)

Sagsnr.: EMN-2024-01102  
Tlf. direkte: 6225 9295  
anmni@evida.dk

## **Evidas hørings svar vedr. j.nr. 2023-14334**

Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet har den 31. maj 2024 sendt forslag til Lov om supplerende bestemmelser til forordningen om reduktion af metanemissioner i energisektoren i høring med svarfrist den 28. juni 2024.

Evida takker for muligheden for at afgive hørings svar i forbindelse med ovennævnte udkast.

### **1. Bemærkninger**

#### **1.1. Tilsyn og kontrol**

Det fremgår af forslagets § 6, at

**§ 6.** Den kompetente myndighed har, hvis det skønnes nødvendigt, til enhver tid mod behørig legitimation og uden retskendelse adgang til erhvervsmæssige lokaliteter, herunder dokumentation og optegnelser, for at føre en effektiv kontrol efter metanforordningen.

Stk. 2. Den kompetente myndighed kan som led i kontrolbesøget, uden retskendelse, foretage tekniske undersøgelser samt kræve en kopi af dokumentation og optegnelser udleveret.

Stk. 3. Politiet yder om nødvendigt bistand til gennemførelse af kontrol efter stk. 1 og 2.

Evida anerkender behovet for, at den kompetente myndighed har mulighed for at foretage inspektioner og kontrol af anlæg m.v. i relation til overholdelse af metanforordningen.

Det bemærkes, at Evida forudsætter, at der i forbindelse med en kontrol og inspektion tages højde for, at der f.eks. er beredskabs- og sikkerhedsmæssige forhold forbundet med adgang til Evidas anlæg, og at disse overholdes.

Det er således Evidas forventning, at den kompetente myndighed i tilfælde af kontrol og inspektion m.v. vil rette henvendelse til Evida, hvorefter der kan træffes de fornødne foranstaltninger i forbindelse med kontrollen, herunder i forhold til de sikkerhedsmæssige aspekter og Evidas deltagelse ved kontrollen.

#### **1.2. Digital kommunikation og automatisering**

Det fremgår af forslagets § 12, at

**§ 12.** Skriftlig kommunikation til og fra den kompetente myndighed, skal foregå digitalt og under anvendelse af de it-systemer, digitale formater og identifikationsløsninger, som myndigheden anviser.

Stk. 2. Den kompetente myndigheds afgørelser om forhold omfattet metanordningen kan træffes ved hjælp af automatiseret sagsbehandling.

Stk. 3. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte nærmere regler om digital kommunikation og automatiseret sagsbehandling.

Det fremgår endvidere af forslagets punkt 5 om økonomiske og administrative konsekvenser for erhvervslivet m.v., at lovforslaget vil medføre *begrænsede administrative konsekvenser for erhvervslivet. Disse konsekvenser vurderes til at være under 4 mio. kr.*

Det bemærkes i den forbindelse, at det potentielt kan medføre væsentlige økonomiske omkostninger for f.eks. Evida som distributionsselskab, såfremt der er behov for udvikling og implementering af nye it-systemer til brug for den digitale kommunikation med den kompetente myndighed.

Omkostninger til udvikling af et nyt it-system vurderes potentielt at kunne overstige 4 mio. kr. alt efter hvilke krav, der konkret opstilles, og om det kan håndteres af de eksisterende systemer.

Det er således Evidas opfordring, at der i forbindelse med fastsættelse af krav om digital kommunikation og it-systemer m.v., som myndigheden kan anvise til, tages højde for erhvervslivets og andres behov for eventuel udvikling af nye systemer – og at der anvendes en løsning, der netop ikke kræver de store udviklingsarbejder med dertilhørende omkostninger.

\*\*\*

Evida står til rådighed, hvis der er spørgsmål til ovenstående.

Med venlig hilsen

Anne Møller Nielsen  
Advokat

København den 28. juni 2024

## Til Energistyrelsen

### Dansk Miljøteknologis hørings svar vedr. metanforordningen, J. nr. 2023-14334

Tak for muligheden for at afgive hørings svar til forslag til Lov om supplerende bestemmelser til forordningen om reduktion af metanemissioner i energisektoren. Dansk Miljøteknologi hilser lovforslaget velkomment, da det er helt afgørende, at energisektoren forpligtes til at måle, overvåge, kvantificere og verificere metanemissioner og til at træffe foranstaltninger til at reducere dem. Kravene bør dog gælde for hele energisektoren – herunder også biogassektoren.

Danmark bør derfor gennemføre en implementering i nærværende lov, bæredygtighedsbekendtgørelsen eller i anden speciallovgivning, der samtidig omfatter biogassektoren, af de samme regler, da metanudledningen er lige skadelig for klimaet, uagtet hvilken del af energisektoren den kommer fra. Lækagen af metan fra biogassektoren er også væsentligt større pr. produceret kubikmeter end olie- og gassektoren, hvilket underbygger behovet for samme ambition i monitoringen af metanudledningen hér. Vi har tidligere argumenteret for nødvendigheden af, at biogassektoren omfattes af lignende regler, hvor der ud over lækagemålinger også samtidig stilles krav om totalmålinger jf. vores tidligere fremsendte [hørings svar til bæredygtighedsbekendtgørelsen](#).

Der er brug for flere reelle målinger, så der skabes sikkerhed for, at reduktionerne faktisk opnås. Dansk Miljøteknologi opfordrer derfor Energistyrelsen til, at der indføres obligatoriske måleprogrammer på anlægsniveau, så myndighederne kan få detaljerede oplysninger om biogasanlæggenes metanudledninger. Dette kunne f.eks. gøres ved at opdatere Bæredygtighedsbekendtgørelsen med de samme bestemmelser som nu implementeres jf. nærværende lovforslag. Det har ingen betydning for klimaet, hvor metanen stammer fra, da metan, der lækkes fra biogasanlæg, er den samme som den, der tabes fra fossilt udvundet naturgas, med samme skadelige klimabelastning.

Det gennemsnitlige tab fra biogassektoren er jf. [Energistyrelsens Metantabsrapport](#) fra 2021 på 2,5 %. Dette er et meget højt tal, som vi mener, taler for sig selv, og understreger behovet for kvantitative totalmålinger på anlægsniveau for at kunne følge udviklingen og sætte ind med krav om udbedringer på de anlæg, som forurener mest. For at sætte dette behov i perspektiv har vi beregnet tabet fra biogassektoren og sammenlignet det med olie- og gassektoren pba. Energistyrelsens opgørelser over producerede mængder og DCE's opgørelser af tabet fra udvindingen af naturgas fra de danske felter.

I [Energistyrelsens opgørelse](#) over producerede olie- og gasmængder fremgår det, at der i 2022 blev produceret 1.313 mio. m<sup>3</sup> naturgas. [DCE opgør](#), at der årligt tabes 1.511 tons metan fra naturgasproduktionen. Når der regnes med en densitet af naturgas på 0,7 kg/m<sup>3</sup>, svarer dette til, at der årligt produceres  $(1.313 \times 1.000.000) \times 0,7 = 919.100.000/1000$ , dvs. 919.100 tons naturgas (det er her lagt ind som forudsætning, at størstedelen af naturgassen består af metan).

Tabet kan således beregnes til: 0,16 % pr. produceret m<sup>3</sup> naturgas. Som nævnt er det gennemsnitlige tab fra biogasanlæggene 2,5 % jf. Energistyrelsens opgørelse. Dermed kan tabet fra biogassektoren opgøres til at være mindst 15 gange højere pr. produceret m<sup>3</sup> gas end fra olie- og gassektoren.

Ovenstående forsimplede beregning understreger behovet for handling. Vores opfordring er som nævnt, at Energistyrelsen underlægger biogasanlæggene de samme monitoringsregler og indrapporteringsregler, som metanforordningen pålægger olie- og gassektoren.

Dansk Miljøteknologi anerkender, at Energistyrelsen har iværksat initiativer til at reducere metantabet fra biogasanlæggene til højst 1 % gennem krav i Bæredygtighedsbekendtgørelsen. Med de nye krav til kvantitative totalmålinger, der fastsættes gennem metanforordningen, er tiden moden til, at biogassektoren underlægges samme regler. Ved at sætte totalmålinger i centrum får man ikke alene et bedre overblik over de største tabskilder og dermed et bedre grundlag for at sætte ind med reduktionsindsatser, man får også i tillæg en unik mulighed for at følge reduktionseffekten over tid på nationalt niveau. Desuden har totalmålinger vist sig effektive til screening af anlæg for væsentlige subkilder, f.eks. udløst af defekter eller driftsfejl såsom utætte gaslagre og overbelastede opgraderingsanlæg osv. Det blev bl.a. vist i Energistyrelsens eget projekt, og dermed kan de også være et første skridt i prioriteringen af en reduktionsindsats på anlægget, suppleret af lækagesøgninger.

### **Regulering som driver for teknologiudvikling og eksport**

For Dansk Miljøteknologi spiller ny og forbedret miljø- og klimalovgivning en vigtig rolle som driver for teknologiudviklingen og muligheden for, at danske grønne virksomheder kan bruge hjemmemarkedet som udstillingsvindue for deres løsninger. Måling af klimagasser er en unik dansk styrkeposition med stort internationalt eksportpotentiale. Ved at gå ambitiøst til reguleringen og kræve samme niveau af målinger for hele energisektoren (herunder biogassektoren), opnås et helt oplagt politisk værktøj til at fremme den grønne dagsorden og til at skabe efterspørgsel efter nye grønne løsninger.

Såfremt I har spørgsmål til dette høringssvar, herunder de teknologiske muligheder for at udføre gasmålinger, er I meget velkomne til at kontakte os.

Med venlig hilsen,

Erik Christiansen

Miljøpolitisk konsulent, Dansk Miljøteknologi