



Kontor/afdeling
Gas og biogas

Dato
22-05-2024

J nr. 2024-3373
/ cpcn

Høringsnotat ift. høring af udkast til bekendtgørelse om ændring af bæredygtighedsbekendtgørelsen (adgang for målefirma til kvantificering af metantab på biogasanlæg i 2024-2025)

Energistyrelsen har den 15. april 2024 sendt et udkast til ændret bæredygtighedsbekendtgørelse (bekendtgørelse om bæredygtighed og besparelse af drivhusgasemissioner for biomassebrændsler og flydende biobrændsler til energiformål, m.v.) i høring.

Bekendtgørelsesudkastet blev sendt i offentlig høring med en frist for afgivelse af høringssvar til og med den 13. maj 2024.

Der er modtaget i alt 5 høringssvar i forbindelse med den offentlige høring, hvoraf 3 af høringssvarene indeholder indholdsmæssige bemærkninger til regeludkastet i høring.

I det følgende vil de indholdsmæssige høringssvar fra hver afsender blive refereret, og i et efterfølgende afsnit følger Energistyrelsens (ENS) bemærkninger hertil. ENS bemærkninger er markeret med *kursiv*. For præcise oplysninger om høringssvarenes indhold henvises der til de fremsendte høringssvar i det hele. Høringssvarene kan ses på Høringsportalen i en samlet fil. Følgende høringssparter har haft indholdsmæssige kommentarer til forslaget:

Lundsby Renewable Solutions A/S (Lundsby) bemærker, at der i bæredygtighedsbekendtgørelsen står, at anlæggene har 1 mdr. (4 uger) til indsendelse af rapport efter anlægsgennemgang af tredjepart. Dette vil Lundsby gerne opfordre til ændres til 2 mdr., således processen/samarbejdet mellem målefirma og anlæg bedre kan udføres uden tidspres.

ENS har noteret sig dette ønske. ENS er opmærksom på, at det også tidligere har været drøftet mellem ENS og interessenter, om fristen på 4 uger var for kort. ENS vurderer, at der vil være en gevinst ved at sikre en grundig og god dialog mellem anlægget og kontrolfirmaet omkring løsningen på udfordringer med kilder til metantab. På den baggrund forlænger ENS fristen i bekendtgørelsens § 23, stk. 4, idet der i lyset af tidligere indmeldte behov gives en frist for indsendelse af rapporten på 3 måneder fra anlægsgennemgangen.

Green Gas Denmark (DI) bifalder, at Energistyrelsen følger op på kontrolordningen for metantab. Ordningen og bekendtgørelsen er blevet drøftet med medlemsvirksomhederne, og der er i den forbindelse modtaget forslag om, at der gennemføres andre ændringer af bekendtgørelsen samtidig med den aktuelle.

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

Niels Bohrs Vej 8
6700 Esbjerg

T: +45 3392 6700
E: ens@ens.dk

www.ens.dk

Green Gas Denmark mener, at det bør beskrives i bekendtgørelsen, hvordan virksomheder, der udfører kontrolbesøg, skal kategorisere lækager, herunder ift. benævnelsen "væsentlig/ikke væsentlig". Det oplyses, at det er branchens oplevelse, at kontrolvirksomhederne benytter kategoriseringen inkonsistent, hvorfor kontrolrapporterne ikke kan sammenlignes på tværs af anlæg og producenter.

Endelig henstiller Green Gas Denmark til, at Energistyrelsen præciserer § 25 i bekendtgørelsen, så det utvetydigt kommer til at fremgå, at en punktkilde er at betragte som ét enkeltstående opgraderingsanlæg, hvorfor et biogasanlæg med f.eks. to opgraderingsanlæg ikke kan benytte et vægtet gennemsnit ved udregning af metantab fra biogasanlæggets opgraderingsanlæg.

ENS kvitterer for de modtagne input til reguleringen. Ift. den konkrete gennemførelse af kontrolbesøg vil ENS henlede opmærksomheden på, at der i vejledningen "Vejledning til anlægsgennemgang og lækagesøgning" (ligger også på hjemmesiden ENS.dk som version 1.0.), der er udarbejdet med henblik på at understøtte og ensarte de eksterne virksomheders kontrolarbejde, findes nærmere retningslinjer for anlægsgennemgangen. I lyset af de gjorte erfaringer efter den første anlægsgennemgang arbejdes der på en opdatering af vejledningen i hvilken forbindelse sondringen væsentlig/ikke væsentlig forventes at udgå. Det vil i stedet fremgå, at kontrolrapporten, der udarbejdes på baggrund af anlægsgennemgangen, skal indeholde en oversigt over alle identificerede kilder til metanemissioner. Udgangspunktet er således, at alle kilder til tab skal angives, og at der skal specificeres udbedringstiltag og frister for alle kilder, der ikke kan henføres til kategorien "teknologibetingede tab". Ift. § 25 vil ENS indsætte den efterspurgte præcisering for at undgå tvivl om fortolkningen af bestemmelsen.

Biogas Danmark (BD) støtter op om den foreslåede hjemmel til at muliggøre gennemførelsen af en målekampagne med kvantificering af metantab fra biogasanlæg i 2024 og 2025. BD oplyser, at BD forudsætter, at Energistyrelsen forud for igangsættelsen af målekampagnen har udarbejdet en fyldestgørende protokol for gennemførelsen af kvantificeringerne og herunder, at målingerne er repræsentative i forhold til teknologi og anlægsbestykning, og at de dermed kan lægges til grund for en opdatering af emissionsfaktorerne og DCEs inventory indberetninger. Biogas Danmark påpeger derudover vigtigheden af, at der udarbejdes retningslinjer for varsling af kvantificeringen og at det sikres, at målingerne gennemføres under normale driftsbetingelser.

ENS kvitterer for opbakningen til gennemførelse af en målekampagne. ENS kan samtidig bekræfte, at der vil blive fastsat klare rammer for arbejdet med kvantificeringen i den kontrakt m.v., som indgås med vinderen af den udbudte opgave med at gennemføre målekampagnen. Særligt fokus vil være på at sikre kvaliteten og repræsentativiteten af de gennemførte målinger, således at der sikres det bedst mulige grundlag for beregning af opdaterede emissionsfaktorer. ENS kan

endelig forsikre om, at der vil blive gjort en stor indsats for at give de biogasanlæg, der udvælges til at deltage i målekampagnen, den nødvendige varsling ift. besøg m.v., og at der vil blive udvist smidighed i den forbindelse, herunder også for at sikre at målingerne vil afspejle en normal drift af anlæg.