

Evida Service A/S  
Vognmagervej 14  
8800 Viborg  
Att. gaskvalitet@evida.dk

**Biogas Danmark**  
Axeltorv 3  
1609 København V

27. juni 2025

## Høring vedr. forvaltningsafgørelse om egenkontrol for ammoniak

Evida har udsendt udkast til forvaltningsafgørelse om opgraderingsejeres egenkontrol for ammoniak i høring. Biogas Danmark er givet fuldmagt fra flere af de partshørte til at afgive høringssvar på deres vegne. Se vedlagte fuldmagter.

### Generelle bemærkninger:

Biogas Danmark takker for at have fået forlænget svarfristen til 27 juni 2025 således, at der har være mulighed for at indhente oplysninger fra flere af de berørte parter. Bl.a. på driftsleder møde 25.06 2025, hvor der deltog 25.

Indledningsvist vil vi gerne adressere det uhensigtsmæssige i, at Evida ikke har kontaktet branchen mere bredt forud for udarbejdelse af Forvaltningsafgørelsen, for derved at få et bredere samarbejde mellem parterne for at løse denne nye problemstilling. En samarbejdsform, der har virket med succes tidligere, f.eks. omkring terpener, hvor vi fik nedsat en arbejdsgruppe med repræsentanter fra Evida, Sikkerhedsstyrelsen, Biogas Danmark og repræsentanter fra berørte ejere af opgraderingsanlæg. Her blev der både fundet et hensigtsmæssigt egenkontrolprogram og identificeret problemer og løsningsmodeller, som alle parter kunne tilslutte sig.

Vi håber, at Evida fremadrettet vil være med til at deltage i et sådant kordinerende samarbejde, så vi sammen kan finde de mest hensigtsmæssige løsninger for alle brugere af gasnettet.

På baggrund af nedenstående, er vores samlede indstilling, at grænseværdien justeres til 10 PPM, for derved at afspejle den seneste EN standard for gaskvalitet **EN16723-1**, at der nedsættes et samarbejdsudvalg, bestående af repræsentanter fra Evida, Sikkerhedsstyrelsen og relevante repræsentanter for biogasbranchen, samt at ikrafttræden for egenkontrolprogrammet bliver den 1.10 2025.

### Specifikke bemærkninger:

#### 1. Grænseværdien for ammoniak i gasnettet

Den nuværende grænseværdi på 4 ppm (3 mg/ m<sup>3</sup>) er oprindeligt fastsat for meget lang tid siden, hvor gasnettet alene blev tilført naturgas, som ikke indeholdt kritiske mængder ammoniak. Derfor var det ikke kritisk for gasnettes brugere at fastlægge en lav grænseværdi.

I dag er der kommet en række brugere af gasnettet, som bidrager til den grønne omstilling ved at levere biometan til gasnettet. En grøn gas, der kan indeholde ammoniak.

Da det er meget væsentligt for disse brugere, at de ikke får afbrudt deres leverancer til gasnettet uden, at det er strengt nødvendigt, er der behov for at finde en løsning, der balancerer mellem hensynet til disse brugere og forbrugerinstallationer.

I følge internationale studier, der er gennemført siden fastlæggelsen af grænseværdien på 4 ppm, synes denne fastsat alt for lavt.

Flere studier har påvist at f.eks. kobbertæring i fugtigt miljø først bliver kritisk ved 50 PPM (Kildehenvisning kan fremsendes). I den seneste EN standard for gaskvalitet **EN16723-1** er grænseværdien fastsat til **10 ppm**. Denne standard er velunderbygget og baseret på opdateret viden om ammoniaks indvirkning på gassystemet som helhed – herunder et gassystem med forskelligartede brugere, der netop adskiller sig fra et 'konventionelt' gassystem domineret af naturgas. Biogas Danmark og de berørte parter henstiller til, at man også i Danmark anvender den fælles standards grænseværdi.

Da vi er klar over, at dette kræver ændringer i Bekendtgørelse 230 fra 2018, henstiller vi til et samarbejde om en tilpasning i løbet af efteråret 2025, samt ikke mindst til, at Evida tager denne viden i brug via en fortsat fleksibel og dialogbaseret tilgang frem til bekendtgørelsen bliver opdateret med nyeste viden og et bredere hensyn til alle brugere af gasnettet.

## 2. Grænseværdier i forvaltningsafgørelsen

I udkastet til forvaltningsafgørelse fastsættes en række nye og lavere grænseværdier.

Vi er enige i, at et egenkontrolprogram er at fortrække frem for et omkostningstungt onlineprogram, der vil fordyre produktion af den grønne gas unødigt.

Men krav om nye tiltag er vel alene nødvendigt, hvis der er tale om et stigende forløb. Anlæg, der ligger stabilt på 3 ppm overholder jo grænseværdien.

Et krav om at ligge under 2 ppm i alle på hinanden følgende 52 uger synes alt for restriktivt som kriterie for at nedjustere kadencen for egenkontrol eller øge denne, som det er beskrevet. Dette ikke mindst i henhold til punkt 1 ovenfor. Vi har talt med anlægsejere, hvis målinger stabilt svinger over og under de 2 ppm i sidste time af kolonnens tørring uden behov for at skifte tørremateriale.

Vi vil henstille til, at dette krav ændres til, at man i 52 på hinanden følgende uger skal ligge under 3 ppm kombineret med et krav om at gennemsnittet i de 52 måneder ikke overstiger 2,7 ppm. Herved er der jo absolut ingen fare for kobber tæring.

## 3. Praktik omkring lukning og genåbning af tilslutningen

Forvaltningsafgørelsen mangler at beskrive, hvilke målinger der vil føre til lukning af en tilslutning.

Via mundtlig dialog har vi forstået, at egenkontrol med drægerrør, som viser værdier over 4 ppm ikke fører til øjeblikkelig lukning, men til at Evida hurtigst muligt foretager en online måling ved anlægget. Alene hvis denne måling viser værdier over 4 PPM vil der blive lukke ned. Kan Evida bekræfte denne forståelse, og vil det i så fald være baseret på en middelværdi over en time, eller hvad er kriteriet? Herudover bemærker Biogas Danmark og dets medlemmer, at denne værdi snarest justeres til 10 PPM jf. ovenstående.

Vi forstår, at der igen åbnes ved online måleværdier, som viser et indhold under 4 ppm i et tilsvarende tidsrum. Der er i branchen en nervøsitet for, at Evida lukker ned og derefter kaldes til en anden onlinemåling i den anden ende af landet, og så ikke kan onlinemåle lige efter udbedring (f.eks. skift af

tørremateriale i kolonnerne. Idet der aktuelt kun forefindes et onlinemåleudstyr – der i øvrigt også kan svigte.

Vi vil foreslå, at det efter udbedring bliver muligt at genstarte på basis af drægerrør måling i tilfælde af, at Evida ikke straks kan være på stedet med en onlinemåling. Biogasproduktionen risikerer alternativt at blive hindret i unødigt omfang, i en situation hvor biogasproducenten lever op til de gældende grænseværdier.

Udkast til disse procedurer savnes i et evt. bilag. Biogas Danmark vil foreslå at disse procedurer drøftes og fastlægges i et samarbejde efterfølgende, ligesom processen for egenkontrol, som beskrevet i forvaltningsafgørelsen, pauseres indtil en passende branchedialog er gennemført, jf. neden for.

#### 4. **Startdato for egenkontrol**

Biogas Danmark foreslår, at kravet om et egenkontrolprogram først vil være gældende fra 01.10 2025 således, at branchen kan nå at lave det rette beredskab inden. Både ift. måleberedskab, reservedelsberedskab og eventuelt forebyggende installationer, ligesom egenkontrolprogrammet opdateres med den foreslåede grænseværdi på 10 PPM beroende på en opdatering af bekendtgørelse 230.

Ligeledes kan en samarbejdsgruppe så komme nærmere med de specifikke procedurer og anbefalinger til anlæggene.

På vegne af Biogas Danmark, der repræsenterer en række berørte parter, vedlagt fuldmagt fra nedenstående:

Nature Energy Biogas A/S, Cvr-nr. 34614091,  
Nature Energy Hemmet ApS, Cvr-nr. 34352283,  
Nature Energy Bånlev A/S, Cvr-nr. 28680872,  
Nature Energy Glansager A/S, Cvr-nr. 34734682,  
Nature Energy Holsted A/S, Cvr-nr. 34734445,  
Nature Energy Kors kro A/S, Cvr-nr. 34711631,  
Nature Energy Kværs A/S, Cvr-nr. 40069097,  
Nature Energy Køng A/S, Cvr-nr. 34734747,  
Nature Energy Midtfyn A/S, Cvr-nr. 34734658,  
Nature Energy Månsson A/S, Cvr-nr. 34734488,  
Nature Energy Nordfyn A/S, Cvr-nr. 34734666,  
Nature Energy Sdr. Vium ApS, Cvr-nr. 36441852,  
Nature Energy Videbæk A/S, Cvr-nr. 34211493,  
Nature Energy Vaarst A/S, Cvr-nr. 34734623.  
GrønGas Vrå, CVR-nr: 35384855  
Horsens Bioenergi Aps CVR nr: 34700605

Med venlig hilsen

Frank Rosager, Senior konsulent  
Tlf. 40 55 1014  
Fr@biogas.dk