

Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet

Holmens Kanal 20

1060 København K

Att.: Kristoffer Arden Tychsen, Nathacha Gravergaard og Thomas Dahl

Biogas Danmark

Axeltorv 3

1609 København V

6. juni 2023

Høring af udkast til ajourføring af Danmarks nationale energi- og klimaplan

Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet har lagt udkast til ajourføring af Danmarks nationale energi- og klimaplan på høringsportalen den 16. maj j. nr. 2022-123. Biogas Danmark har en række generelle og specifikke bemærkninger.

Generelle bemærkninger

Proces for inddragelse

Biogas Danmark skal indledningsvist bemærke, at høringsperioden er meget kort til et så omfattende materiale og en så vigtig meddelelse som Danmarks status i forhold til opfyldelse af EU-forpligtelserne. Det fremgår af høringsbrevet, at der her er tale om et udkast til ajourføring af den nationale energi- og klimaplan, som skal sendes til Kommissionen senest den 30. juni 2023, men at den endelige plan først skal sendes til Kommissionen 30. juni 2024.

Biogas Danmark skal i den forbindelse anmode om en orientering om, hvordan Ministeriet har tænkt sig at inddrage interessenter og aktører i den videre proces med udarbejdelse af den endelige nationale plan.

Hurtig omstilling af gassystemet

Biogas Danmark har med tilfredshed noteret, at der gentagne gange i planen slås fast, at det danske gassystem kan forsynes 100 pct. med grønne gasser – helt overvejende i form af biogas – i 2030. Det vil dog være muligt at nå det allerede i 2027, hvis de politisk besluttede udbud rykkes frem og realiseres så hurtigt som muligt. I stedet for at bruge betegnelsen "bionaturgas" bør bruges betegnelsen "opgraderet biogas" eller "biometan".

Specifikke bemærkninger

Ad side 23-25: Potentiale for CO₂-fangst fra danske punktkilder

På kortet i figur 2 mangler en række biogasanlæg, som er i drift nu og som fortsat vil være i drift i fremtiden - også efter udløb af støtteordningerne. Vi har jo i dag biogasanlæg, som har været i drift langt mere end 30 år. Derfor er Biogas Danmark også af den opfattelse, at CO₂-fangstpotentialet er højere end angivet i tabel 3. Endvidere afhænger CO₂-fangstpotentialet af forholdet mellem metan og kuldioxid i den producerede biogas og dermed af biomassegrundlaget.

Ad side 30: Biomasse

Det anføres, at Anvendelse af biomasse til varmeproduktion er fritaget for energi- og CO₂-afgifter "*med undtagelse af biogas, som i stedet modtager direkte støtte, der overstiger afgiften.*".

Biogas, der leveres direkte fra biogasanlæg til for eksempel et kraftvarmeværk er også fritaget for afgifter. Det er når den opgraderede biogas leveres via gasnettet, der pålægges samme afgifter som naturgas.

Det er ligeledes vigtigt at præcisere, at der ikke er støtte til anvendelse af biogas til varmeproduktion.

Ad side 31-32: Biogas

Det omtalte "naturgaspristillæg" bør omtales som det "naturgasprisafhængige tillæg".

Det anføres, at de aftalte udbud er til opgraderet biogas og e-metan produceret med CO₂ fra opgraderingsanlæg. Udover metanisering af den i opgraderingsanlæggene udskilte CO₂ er der endvidere mulighed for at metanisere CO₂-indholdet både i biogasreaktoren eller i biogasstrømmen før opgradering.

Ad side 44: Figur 13

I figur 13 er der en mærkelig sammenblanding af biomasser (affald, træ m.v.) og biomassebaserede produkter (bioethanol og biodiesel). Det virker forvirrende, at der ikke er tale om enten biomasseinput eller produktoutput. Endvidere savnes biogas i denne figur – alternativt biomassegrundlaget i den danske biogasproduktion.

Ad side 55-56: Ansvar

Med ændringen af lov om naturgasforsyning til lov om gasforsyning er det slået fast, at der ikke er et dansk naturgasnet, men et gasnet.

Ad side 56-57: Varmeforsyningsikkerhed

Det anføres, at biogas primært er lokalt afgrænset i distributionsnet og derfor vurderes at have begrænset indflydelse på den generelle forsyningsikkerhed. Netselskaberne er forpligtet til at sikre flow af biogas fra injektionsstedet til områder, hvor der er et gasforbrug – alternativt gaslagrene og dermed til at undgå der opstår biogaslommer. Dermed er biogassen ikke begrænset til levering i afgrænsede dele af distributionsnettet.

Ad side 62 ff: Biogas

Der bruges generelt betegnelsen "tilbageførselsanlæg" når der flyttes biogas fra distributionsnettet til transmissionsnettet. Dette bør imidlertid ændres i og med gasforsyningen nu er decentral med injicering af biogas mange steder i gasnettet – hvor der tidligere var tale om en énvejs distribution fra transmissions- til distributionsnettet.

Det er i øvrigt stærkt problematisk, at disse anlæg først planlægges idriftsat i 2024-26, da det udsætter biogasproducenterne – og den danske gasforsyning – for en stor usikkerhed.

Ad side 84: Grøn handling

Det erkendes i den første dot, at der er en klimamanko – og at den er større end forventet. Biogas Danmark skal opfordre til, at regeringen sikrer, at målene nås ved at fastsætte ambitiøse CO₂-fortrængningskrav med loft over anvendelsen af førstegenerations biobrændstoffer. CO₂-fortrængningskravene bør endvidere fastsættes for hvert år frem til 2030 og derefter for at sikre grundlaget for investeringsbeslutninger.

Ad side 103 og 107: Politikker og foranstaltninger med henblik på lavemissionsmobilitet

Efter Biogas Danmarks opfattelse undervurderes perspektiverne i omstilling af den tunge transport til grøn biogas markant. Det betyder reelt, at en stor del af den tunge transport fastholdes på fossil diesel. Der er endvidere indbygget en fejl i den model ministeriet anvender i forhold til den tunge transport, idet det ikke er en mulighed, at vognmændene vælger gaslastbiler.

Ad side 168 VE andel i det endelige energiforbrug

I figur 36 bør VE-andelen i gassystemet vises på linje med elsystemet.

Med venlig hilsen



Bruno Sander Nielsen

2724 5967

bsn@biogas.dk.