

Klima-, Energi- og forsyningsministeriet
Holmens Kanal 20
1060 København K

Mail: ens@ens.dk og malj@ens.dk
Vedr. Journalnummer 2020-366

Fjernvarmens Hus
Merkurvej 7
DK-6000 Kolding
Tlf. +45 7630 8000
mail@danskfjernvarme.dk
www.danskfjernvarme.dk
cvr dk 55 83 10 17

Dansk Fjernvarmes hørings svar vedrørende forslag om ændring af lov om naturgasforsyning, lov om fremme af vedvarende energi og forskellige andre love

07.12.2020
Side 1/4

Dansk Fjernvarme har udarbejdet hørings svar om "lov om naturgasforsyning, lov om fremme af vedvarende energi og forskellige andre love" som har til formål at udmønte dele af klimaaftalen for Energi og industri indgået den 22. juni 2020 samt følge op på stemmeaftale om fremtidig organisering af gasdistributionen fra juni 2017 således at naturgasforsyning bedre understøtter den grønne omstilling af gassektoren

Hovedproblemstilling

I lovforslaget foreslås en udbudsmodel for støtte til grønne gasser og herunder PtX gasser og herunder er det væsentligt at støtten tilrettelægges på en måde som sikrer incitament til udnyttelse af spildvarme fra gasfremstillingen.

Gassektoren underlægges en økonomisk regulering tilsvarende elsystemet med indtægtsramme regulering, hvilket ikke fremmer fleksibilitet, energiintegration og klimamålsætninger. Den økonomiske regulering muliggør ikke, at kunder som medfører besparelser for gassystemet kan få del i besparelserne.

Konklusion

Dansk fjernvarme er bekymret for at tilskud til grønne gasser og PtX kan blive ydet på en måde som kan medføre manglende incitament til udnyttelse af spildvarme fra fremstillingen af de grønne gasser og PtX.

Dansk fjernvarme forudser at den økonomiske regulering af gasselskaberne kan medføre, at gassystemet rolle som leverandør af grøn gas til fleksible gasforbrugere samt til spidslastanlæg i el- og varmesystemerne fremadrettet kun vanskeligt kan opretholdes pga. manglende incitament til og mulighed for at værdi sætte fleksibilitet og energiintegration.

Generelt

Dansk Fjernvarme finder det vigtigt at naturgas samt gas fra vedvarende energikilder indpasses i energisystemet. Vedvarende gasser vil over årene fremover stige i mængde og andel af gassystemet, men samlet set vil gassystemets rolle ændres fra et vertikalt

system til et horisontalt system, hvor lokal produktion, fleksibilitet og lagring i kombination med afsætning til industri med særlige behov, evt. tung transport samt levering til spids- og reservelast for både el og varmesystemerne vil være opgaverne som skal løses. Den ændrede rolle for gassystemet bør reguleringen og lovgivningen tage højde for, hvilket det generelt kniber med i lovforslaget, herunder relationen til VE-energifællesskaber og borgerenergifællesskaber som ikke er synlig i lovforslaget.

Indpasning af gas fra vedvarende energikilder

Dansk Fjernvarme bemærker at de fleste ændringer vedrører ændring af ordet naturgas til gas, idet ændringen derved får integreret vedvarende gasser under "Lov om gasforsyning". De enkelte reguleringsmæssige ændringer der er omkring vedvarende gasser har Dansk Fjernvarme ikke kommentarer til.

Udbud af pristillæg for opgraderet biogas og andre grønne gasser fra vedvarende energikilder samt udbud af støtte til produktion af brændstoffer eller andre produkter fra elektricitet (Power-to-X)

Dansk Fjernvarme hilser støtte til PtX brændsler velkommen, idet det fremtidige energisystem ikke kan etableres uden. Spildvarme fra fremstilling af vedvarende PtX anlæg kan blive en væsentlig kilde til fjernvarme og derfor bør støtteordningerne tilrettelægges således at varmepotentialer udnyttes. Det vil både være uheldigt og ikke rettidig omhu, såfremt støtteordninger fremmer PtX anlæg uden udnyttelse af spildvarme. Derudover har Dansk Fjernvarme ikke bemærkninger vedrørende pristillæg.

Justeret økonomisk regulering af gasdistributionsselskaber

Det fremgår af §37 a, stk.1 at priserne for distributionsselskabernes ydelser skal være i overensstemmelse med de i stk. 2 nævnte indtægtsrammer, som dækker udgifter ved distributionsaktiviteten samt overskud. Reglerne medfører at gasdistributionsselskaberne kommer til at fastlægge priser primært baseret på den metode som anvendes til at fastlægge indtægtsrammen, idet denne fremgangsmåde sikrer maksimal udfyldelse af omkostningsrammen og forrentningsrammen.

I praksis betyder dette at kunder som via deres forbrugsprofil medfører besparelser, leverer fleksibilitet eller andre ydelser, som sparer gasdistributionsselskabet for omkostninger, alt andet ikke lige vil få værdi af disse ydelser. Den besparelse de giver anledning til vil blive delt med øvrige forbrugere eller anvendt til overskud, idet gasdistributionsselskabet ikke kan prissætte besparelser via prisnedsættelser som følge af reguleringen. Det betyder at reguleringen ikke kommer til at understøtte fleksibilitet og energiintegration i forhold til den værdi det kan have for gassystemet eller for Energisystemet som sådan. Dette er et problem i forhold til klimamålsætningerne men også for de teknologier og kunder som leverer fleksibilitet til gassystemet og energisystemerne generelt.

Indtægtsrammereguleringen bliver styrende for gassystemets prissætning. Det forudses for eksempel, at fjernvarmesektoren må udfase spids- og reservelast kedler baseret på gas som følge heraf, idet deres forbrugsfleksibilitet med reguleringen ikke værdi sættes

og de tværtimod kan se frem til stigende omkostninger til naturgastransport. Det samme gør sig gældende for gas kraftvarmeanlæg som leverer spids- og reservelast til elsystemet. Disse understøttes heller ikke i forhold til de sparede omkostninger de giver anledning til pga. indtægtsrammereguleringen og de barrierer og begrænsninger indtægtsrammereguleringen sætter. Da sparede omkostninger ikke er en omkostning, medfører reguleringen at besparelser må prissættes som et markedsprodukt. Det er vanskeligt rent teknisk pga. begrænset udbud, forskellige lokale behov samt vanskeligheden ved at definere fleksibilitetsprodukter, som dækker alle former for fleksibilitet. Kun via markedsprodukter kan besparelser som følge af fleksibilitet blive til en omkostning, men det forudsætter at omkostningen kan indregnes i omkostningsrammen og at den for den fleksible kunde ikke opsluges, som følge af tilsvarende stigninger i betalingen for gassen når den forbruges. Dette kan sagtens blive tilfældet for især spids- og reservelast anlæg pga. gassystemets trappesystem, som især er dyrt ved relativt lavt årligt gasforbrug.

Den bedste måde at give incitament til fleksibilitet og energiintegration er via lavere tariffer for den fleksible kunde, men dette vanskeliggøres som følge af indtægtsrammereguleringen, som jf. ovenstående ikke muliggør, at en besparelse kan deles med den fleksible forbruger som giver anledning hertil. På samme vis som for elsystemet gives forbrugere dermed ikke incitament til at levere fleksibilitet og gassystemet må i stedet investere i netforstærkninger, lagring samt øge transporten over længere afstande for at håndtere ubalancer.

Det er fint at loven gøres en smule mere fremadrettet ved at fremtidige planer og omkostninger til distributionskapacitet og systemudvikling kan indgå, men som ovenfor nævnt er fleksibilitetsydelser og besparelser som følge af integration ikke på listen over fremtidige elementer som kan indgå. Det er trods alt bedre for samfundet, hvis for eksempel en lokal biogasproduktion kan integreres med et lokalt fleksibelt gasforbrug frem for at skulle medføre større forstærkninger og udbygninger i gasnettet.

Justeret regulering af detailmarkedet for gas

Ingen bemærkninger

Dansk Fjernvarme takker for muligheden for at kommentere på forslaget og har ikke yderligere kommentarer.

Med venlig hilsen

John Tang Chefkonsulent
Dansk Fjernvarme
jt@danskfjernvarme.dk
Tlf: +45 24 42 88 84

