



Energistyrelsen

Att.: [ens@ens.dk](mailto:ens@ens.dk)  
med kopi til [lqh@ens.dk](mailto:lqh@ens.dk), [mmo@ens.dk](mailto:mmo@ens.dk) og [mlho@ens.dk](mailto:mlho@ens.dk).

10. januar 2019

## Høring over forslag til lov om ændring af lov om Energinet, lov om elforsyning og lov om naturgasforsyning.

Det Økologiske Råd takker for muligheden for at kommentere ovennævnte forslag til lovændring.

Vi har kommentarer vedrørende den del, der omhandler reguleringen af naturgassolidaritet ved Europæiske kriser:

Det Økologiske Råd undrer sig over, at høringsudkastets forslag til bestemmelser for naturgassen synes at mangle en fremadskuende del, hvor integrationen mellem de forskellige energiformer og deres omkostningsoptimale lagringsmuligheder medtænkes.

Med beslutninger om overgang til over 100 % VE i elnettet og mindst 90 % VE i fjernvarmen senest i 2030, vil den fossile naturgas' nuværende forsyningsfunktion og rolle i Danmark blive væsentligt reduceret.

Samtidig vil mængden af grønne gasser, som opgraderes til bionaturgas eller syntese naturgas, stige med henblik på, at disse grønne gasser skal udgøre rygraden i den nødvendige etablering af energilagre til stabilisering af et voksende el-system. El-systemet vil i stadig stigende grad baseres på fluktuerende produktionsformer fra vind og sol.

Det må forventes, at med stærkt stigende krav til udfasning af fossile gasser, vil der opstå separate prissætninger for fossile gasser og VE-gasser handlet på certifikater. Og der vil være separate funktioner og leveringsaftaler for disse to typer af gasser.

Endvidere vil de danske gaslagre udgøre et stort og i stigende grad anvendt prisbilligt lager for metaniseret CO<sub>2</sub> fra overskydende el, som let kan konverteres tilbage til el, når vind og sol ikke leverer.

Det betyder i realiteten, at en del af de danske gaslagre faktisk skal konverteres i retligt forstand fra et lager til fossile gasser til direkte levering og anvendelse som gas, suppleret med et el-lager, hvor gas-formen er at betragte på lige fod med et batteri, bare langt billigere.



Og her skal "el-lageret" nødvendigvis holdes fri fra eventuelle nødberedskaber, da dette lager netop har til formål at opretholde forsyningssikkerheden for el i Danmark - og ikke tænkes at skulle anvendes til afbrænding til simple opvarmnings- og produktionstekniske formål.

Disse to adskilte funktioner - fysisk placeret i samme lagre - skal holdes adskilt i lovgivningen, idet både formål, oprindelse af gasser og prissætning af gastyper, må forventes at være væsentlig forskellige.

Endelig vil vi gerne henvise til Energiforligets aftale om udarbejdelse af en egentlig dansk gasplan. Denne gasplan må forventes at behandle netop ovenstående problemstillinger indgående, hvorfor det synes hensigtsmæssigt at sikre denne mulighed allerede i ovennævnte lovgivning.

Med venlig hilsen

Chr. Jarby

Seniorrådgiver

Det Økologiske Råd

Energistyrelsen  
Amaliegade 44  
1256 København K  
Att.: Specialkonsulent Mette Louise Horneman

**Pr. e-mail:** [ens@ens.dk](mailto:ens@ens.dk); **cc:** [mmo@ens.dk](mailto:mmo@ens.dk); [lgh@ens.dk](mailto:lgh@ens.dk);  
[mlho@ens.dk](mailto:mlho@ens.dk)

17. januar 2019

**Høring over forslag til lov om ændring af lov om Energinet, lov om elforsyning og lov om naturgasforsyning – j.nr. 2018 - 14809**

Tak for muligheden for at kommentere lovforslagene.

Vi har ingen kommentarer af regnskabs- eller revisionsmæssig karakter.

FSR – danske revisorer  
Kronprinsessegade 8  
DK - 1306 København K

Telefon +45 3393 9191  
fsr@fsr.dk  
www.fsr.dk

CVR. 55 09 72 16  
Danske Bank  
Reg. 4183  
Konto nr. 2500102295

Med venlig hilsen

Jeanette Staal  
formand for FSR – danske revisors  
Forsyningsarbejdsgruppe

Mads Heldbo Jensen  
student



# FSE hørings svar

## Høring over forslag til Lov om ændring af lov om Energinet, lov om elforsyning og lov om naturgasforsyning

Hermed følger FSE's bemærkninger til *Høring over forslag til Lov om ændring af lov om Energinet, lov om elforsyning og lov om naturgasforsyning*.

Det er FSE's opfattelse, enhver strukturel ændring af en offentlig virksomhed bør tage hensyn til målet om at undgå en forøgelse af bureaukrati og administration. Desuden bør reguleringen af Energinet følge anbefalingerne i statens ejerskabspolitik udarbejdet af Finansministeriet, og der bør gøres rede for, hvorvidt lovforslaget følger disse anbefalinger. Specifikt bør det belyses, hvorvidt anbefalingerne i statens ejerskabspolitik omkring ansvarsfordeling mellem bestyrelsen i moderselskabet og ejerministerens indgriben er overholdt.

Det angives i høringsbrevet, at årsagen til ændringen af Energinets selskabsstruktur er at, *"Energinets opgaveportefølje er vokset betydeligt som følge af politiske beslutninger siden selskabets stiftelse, hvilket har givet udfordringer i forhold til styring af de enkelte forretningsområder."*

FSE har siden oprettelsen af Energinet haft et tæt samarbejde med virksomheden. FSE kan ikke genkende de udfordringer, som høringsbrevet henviser til. Det er derfor FSE's opfattelse, en ændring af selskabsstrukturen kun bør gennemføres efter en grundig analyse af virksomhedens opgaver, herunder en effektiv drift af elsystemet sammen med håndteringen af aktørerne i elmarkedet og den internationale og europæiske sammenhæng, som virksomheden indgår i.

Det er naturligt, at opgaver som gasdistribution og gaslagrene organiseres som selvstændige datterselskaber, men derudover bør unødvendige selskabsdannelser undgås, medmindre saglige hensyn taler for dette.

Oprettelsen af en lang række datterselskaber med egne selvstændige bestyrelser og direktion i en offentlig virksomhed med samlet under 1.500 medarbejdere vil ikke bidrage til en formindskelse af administration og bureaukrati i den offentlige sektor. Ændringen syntes ikke målrettet mod at skabe en øget gennemsigtighed og service til brugere af elsystemet og aktørerne i elmarkedet.

Håndtering af de opgaver, hvor virksomheden har en myndighedsrolle, bør kunne håndteres med en tydelig ansvarsplacering internt i virksomheden. FSE opfordrer til,



det belyses, hvordan denne problemstilling håndteres i andre lande i EU på en sådan måde, danske særordninger undgås.

Det burde indgå i overvejelserne omkring Energinet selskabsstruktur, den danske systemansvarlige virksomhed er underlagt den samme regulering i forhold til driften af elnettet, som man er i de øvrige EU-medlemsstater. Derfor er det naturligt at se mod udlandet i forhold til håndtering af myndighedsopgaver indenfor samme regulering.

Det bør sikres, Energinets selskabsstruktur svarer til den sammenhæng, som virksomheden indgår i – herunder specielt i samarbejdet med øvrige systemansvarlige virksomheder i de øvrige medlemsstater i EU. Energinets selskabsstruktur bør derfor ikke afhænge væsentligt fra f.eks. de øvrige nordiske systemoperatører. Det er vigtigt, Energinet kan indgå i et tæt samarbejde med de andre nordiske systemansvarlige omkring driften af det nordiske elsystem på lige fod med de andre selskaber.

Det samme gælder naturligvis for samarbejdet med andre europæiske systemansvarlige.

FSE er bekymret for, en opsplittet selskabsstruktur vil medføre udfordringer for virksomheden i dens samarbejde med øvrige systemansvarlige virksomheder.

Venlig hilsen

Anders Plejdrup Houmøller  
Sekretær for FSE

Energistyrelsen  
Sendt til [ens@ens.dk](mailto:ens@ens.dk)  
med kopi til [mmo@ens.dk](mailto:mmo@ens.dk) , [lgh@ens.dk](mailto:lgh@ens.dk)  
og [mlho@ens.dk](mailto:mlho@ens.dk)  
Journalnummer 2018-14809.

Dok. ansvarlig: MSJ  
Sekretær:  
Sagsnr: s2019-039  
Doknr: d2019-1167-4.0  
17-01-2019

## Høring af lov om ændring af lov om elforsyning, lov om Energinet og lov om naturgasforsyning

Dansk Energi takker for muligheden for at komme med kommentarer til lov om ændring af lov om elforsyning, lov om energinet og lov om naturgasforsyning.

Helt overordnet er Dansk Energi positiv over for et krav om forudgående ministergodkendelse af de datterselskaber Energinet ønsker at oprette. Det sikrer en hensigtsmæssig varetagelse af opgavetilrettelæggelsen i Energinet og flugter med Energinets varetagelse af myndighedsopgaver i moderselskabet.

I forhold til de foreslåede nye gebyrhjemler på henholdsvis el- og naturgasområdet, har Dansk Energi generelt et stort fokus på håndteringen af den nye struktur for opkrævning af gebyrer for myndighedsbehandling hos selskaberne, som indførtes med lov nr. 1399 af 5. december 2017. I den forbindelse ser Dansk Energi et behov for vedvarende opmærksomhed på, at der sker en grundbeløbsopkrævning, hvor der er en modydelse i bredere forstand og at timebetaling alene finder anvendelse på den myndighedsbehandling, hvor selskaberne reelt får en direkte modydelse.

I det følgende vil ovenstående blive nærmere uddybet.

### **Ændring til lov om Energinet**

#### *Ministergodkendelse af datterselskaber*

Dansk Energi er positiv over for en et krav om forudgående ministergodkendelse af de datterselskaber Energinet ønsker at oprette og hæfter sig ved, at det af lovbemærkningerne til lovbestemmelsen anføres, at ministeren herved kan sikre sig, at varetagelsen af Energinets opgaver tilrettelægges under en hensigtsmæssig organisering, som blandt andet lever op til kravet om at bevare myndighedslignende opgaver i moderselskabet.

Dansk Energi finder det ligeledes positivt, at driftsmæssige opgaver kan varetages i datterselskaber og at det foreslås, at det eksplicit og utvetydigt fremgår af loven, at myndighedsopgaver og fastlæggelse af de overordnede retningslinjer for den samlede virksomhed *ikke* kan varetages i datterselskaber. Det skaber samlet set en større grad af transparens omkring

Energinets opgaveportefølje og kan være med til at skabe entydighed i Energinets myndighedsvaretagelse.

I den forbindelse hæfter Dansk Energi sig naturligvis også ved lovbemærkningerne, hvoraf det fremgår, at med en adskillelse af Energinets virksomhedsjuridiske funktioner og de myndighedslignende opgaver sikres det, at virksomhedshensyn ikke overvægtes i administrationen af myndighedsopgaverne. Samtidig lægges der i bemærkningerne vægt på, at opdelingen af driftsmæssige opgaver og myndighedslignende opgaver, minimerer risikoen for, at der foretages usaglige dispositioner og opstår interessekonflikter.

En sådan tydeliggørelse af Energinets forskellige roller bakker Dansk Energi naturligvis op om – om end det i lovforslaget yderligere bør tydeliggøres hvad der menes med *myndighedslignende opgaver*. Begrebet optræder i selve lovteksten og bør derfor underbygges yderligere i lovbemærkningerne således, at der ikke kan sås tvivl om hvad der menes med begrebet.

#### *Ministergodkendelse af vedtægter*

Dansk Energi skal herudover bemærke, at det foreslås, at ministeren skal godkende vedtægterne for Energinets helejede datterselskaber. I den forbindelse anføres det i bemærkningerne, at ministeren skal sikre at Energinets aktiviteter organiseres ud fra de hensyn, der foreskrives i lov om Energinet og bemærkningerne hertil. Videre anføres det, at dette kan eksempelvis gælde opdelingen af konkurrenceudsatte og ikke-konkurrenceudsatte aktiviteter, som ikke må varetages i samme selskaber, og hvor der ikke må være personsammenfald i ledelserne for de pågældende selskaber.

Dansk Energi bakker naturligvis op om dette hensyn. Imidlertid har Dansk Energi svært ved at se hvad det er for konkurrenceudsatte aktiviteter Energinet varetager, hvor habilitetsbestemmelserne i de gældende el- og naturgasforsyningslove finder anvendelse. Det er uklart, om bemærkningen er møntet på eventuelle fremadrettede, konkurrenceudsatte aktiviteter. I så fald bør det tydeliggøres hvilke, der er tale om.

Principielt finder Dansk Energi det positivt med et generelt fokus på funktionel adskillelse – og for Energinets vedkommende i særdeleshed med fokus på adskillelse mellem Energinets virksomhedsjuridiske funktioner og de myndighedslignende opgaver. Vi finder derfor, at det i langt højere grad kan afspejles i bemærkningerne, at der i sådanne vedtægter bør være et generelt vedvarende fokus på denne adskillelse mellem virksomhedsdrift og myndighedsopgaver, herunder fx i forhold til deling af data datterselskaberne imellem.

Der bør således være ganske klare retningslinjer og instrukser for hvad en medarbejder i datterselskab 1 må dele med en medarbejder i datterselskab 2. Dette er naturligvis i særdeleshed relevant på datahubområdet, hvor datahubben nu er blevet udskilt i selvstændigt selskab under Energinet og hvor det kan synes uklart hvilke retningslinjer, der gælder.

I det hele taget bør der være et fokus på sikring af vandtætte skodder – ikke alene på de områder, hvor den nuværende lovgivning (måske) kræver det, men også ift. sikring af en fortsat adskillelse mellem Energinets virksomhedsjuridiske funktioner og de myndighedslignende opgaver.

### *Bestyrelser i datterselskaber – koncerndirektion skal have flertal*

Af forslaget fremgår det, at direktionen i Energinet skal have flertal i bestyrelserne i Energinets helejede datterselskaber.

Dette må forstås således, at der i udgangspunktet ønskes personsammenfald mellem direktionens medlemmer i Energinets moderselskab og bestyrelsen i et helejet datterselskab. Bestemmelsen kan fraviges. Af lovbemærkningerne fremgår det, at fravigelsesmuligheden skal sikre fleksibilitet ift. bestyrelsessammensætning i selskaber hvor andre hensyn vejer tungere end hensynet til en ubrudt styringskæde fra ejerminister ned i datterselskabet.

Imidlertid fremgår det ikke af bemærkningerne, at hensynet til uafhængighed vil kunne spille en rolle for vurderingen af en fravigelse. Dansk Energi finder, at det af lovbemærkningerne bør fremgå, at såfremt det findes, at der ikke kan sikres tilstrækkelig uafhængighed og fortsat fokus på adskillelse mellem Energinets virksomhedsjuridiske funktioner og de myndighedslignende opgaver, bør undtagelsesmuligheden anvendes, så personsammenfald undgås.

### **Ændring til lov om elforsyning**

#### *Ny gebyrbestemmelse efl § 51 d*

Med bestemmelsen indføres en forpligtelse for elproduktionsvirksomheder, netvirksomheder og balanceringsvirksomheder til halvårligt at betale for myndighedernes tilsyn i relation til det alene beredskab og it-beredskabet.

Baggrunden for bestemmelsen er, at det forventes, at den nuværende tilsynsopgave, som har ligget hos Energinet, flyttes til Energistyrelsen, hvilket Dansk Energi finder ganske positivt.

Ministeren bemyndiges til i en bekendtgørelse at fastsætte størrelsen på det gebyr, der skal betales. Herudover forventes det, at størrelsen af gebyret vil følge den kategoriinddeling, der følger af beredskabsbekendtgørelserne. Dansk Energi forventer naturligvis, at branchen bliver inddraget i arbejdet med bekendtgørelsen, således at der kan findes en hensigtsmæssig og retfærdig inddeling af de nævnte kategorier.

Dansk Energi bemærker, at det af lovbemærkningerne ikke fremgår, om der er tale om en opkrævning med afsæt i en timebetaling eller en grundbeløbsopkrævning. Det skal i den forbindelse bemærkes, at Dansk Energi har et stort fokus på håndteringen af den nye struktur for opkrævning af gebyrer for myndighedsbehandling hos selskaberne, som indførtes med lov nr. 1399 af 5. december 2017. I den forbindelse ser Dansk Energi et behov for vedvarende opmærksomhed på, at der sker en grundbeløbsopkrævning, hvor der er en modydelse i bredere forstand og at timebetaling alene finder anvendelse på den myndighedsbehandling, hvor selskaberne reelt får en direkte modydelse. Dansk Energi skal derfor opfordre til, at denne sondring tydeligere fremgår af lovbemærkningerne. Alternativt, at der henvises til lovbemærkningerne herom fra lov nr. 1399.

Myndigheders generelle tilsyn med et specifikt område, i dette tilfælde beredskab, er ikke at betragte som en myndighedsbehandling, hvor der er en direkte modydelse for det enkelte selskab. Dansk Energi skal derfor opfordre til, at der i den kommende bekendtgørelse for opkrævning for myndighedsbehandling på beredskabsområdet anvendes en model, der bygger på en grundbeløbsopkrævning.



## **Ændring til lov om naturgasforsyning**

Dansk Energi har ingen kommentarer til det foreslåede.

Imidlertid er Dansk Energi blevet opmærksom på en uhensigtsmæssighed i forhold til gebyropkrævning for myndighedernes tilsyn med naturgasforsyningspligtbevillingerne.

Det drejer sig om, at de forsyningspligtige naturgasvirksomheder, der har vundet forsyningspligten på baggrund af et udbud, umiddelbart ikke har mulighed for at overvælte omkostningerne til myndighedsbetaling på naturgasforsyningspligt kunderne. En mulighed, som ellers er tilgængelig på alle andre områder, hvor virksomhederne bliver opkrævet for myndighedsbetaling. Det skyldes, at det af naturgasforsyningslovens § 37 b fremgår specifikt hvad det er de forsyningspligtige naturgasleverandører kan opkræve:

*Stk. 3. For naturgasleverandører, der har opnået bevilling til forsyningspligtig virksomhed ved udbud efter § 27, fastsættes prisen for naturgas leveret fra selskabet i dets egenskab af forsyningspligtigt selskab til det ved udbuddet tilbudte tillæg til den månedlige gaspris og prisen for transmission i Danmark. Tillægget skal dække alle øvrige omkostninger, herunder fleksibilitetsomkostninger og omkostninger til transmission uden for Danmark, og avance. Den anvendte månedlige gaspris i udbuddet fastsættes ud fra prisen på et relevant gasmarked. Prisen for transmission i Danmark udmeldes af Energinet.*

Det virker dog ganske urimeligt, hvis ikke de forsyningspligtige naturgasleverandører, kan vælte denne omkostning over på forbrugerne – som også tidligere gjort, - blot via transmissionsstariffen. Derfor er Dansk Energi også af den opfattelse, at der er tale om en forglemelse, når der ikke er taget højde for dette i forbindelse med udarbejdelsen af lov nr. 1399 fra 2017.

Dansk Energi mener således ikke det kan have været hensigten med den daværende ændring af gebyropkrævningen, at de forsyningspligtige gasleverandører skulle stilles ringere end de øvrige virksomheder. Det skal hertil bemærkes, at der netop har udmeldt en forlængelse af de tidligere udbudte forsyningspligtbevillinger/priser, hvilket gør problemstillingen ekstra vigtig at løfte.

Vi skal derfor opfordre til, at der med nærværende forslag til ændring af naturgasforsyningsloven, samtidig foretages en ændring af § 37 b, således, at den lovgivningsmæssige fastsættelse af udbudsprisen ikke stiller sig hindrende i vejen for, at de forsyningspligtige naturgasvirksomheder kan foretage en hensigtsmæssig håndtering af omkostningen i prisen.

Med venlig hilsen  
Dansk Energi



Mathilde Øelund Salskov Jensen

Til:  
Energistyrelsen. [ens@ens.dk](mailto:ens@ens.dk).  
Kopi til [mmo@ens.dk](mailto:mmo@ens.dk) , [lgh@ens.dk](mailto:lgh@ens.dk) og [mlho@ens.dk](mailto:mlho@ens.dk)  
Journalnummer 2018-14809.

Af:  
Dansk Fjernvarme, Kim Behnke, [kib@danskfjernvarme.dk](mailto:kib@danskfjernvarme.dk)

Fjernvarmens Hus  
Merkurvej 7  
DK-6000 Kolding  
Tlf. +45 7630 8000  
[mail@danskfjernvarme.dk](mailto:mail@danskfjernvarme.dk)  
[www.danskfjernvarme.dk](http://www.danskfjernvarme.dk)  
cvr dk 55 83 10 17

## **HØRING OVER FORSLAG TIL LOV OM ÆNDRING AF LOV OM ENERGINET, LOV OM ELFORSYNING OG LOV OM NATURGASFORSYNING**

10. januar 2019  
Side 1/8

Dansk Fjernvarme kvitterer for muligheden for at afgive høringsbidrag på lovændringerne. Dansk Fjernvarme har kun bemærkninger til lovændringerne angående de supplerende regler til Europa-Parlamentets og Rådets forordning om foranstaltninger til opretholdelse af gasforsyningssikkerheden m.v.

Formålet med lovændringen angives at være overholdelsen af Danmarks forpligtelser i henhold til EU-retten. Med lovforslaget fastsættes supplerende regler til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2017/1938 af 25. oktober 2017 om foranstaltninger til opretholdelse af gasforsyningssikkerheden. Forordningen har umiddelbar og direkte virkning, men indeholder dog på visse områder krav om at medlemsstaterne skal fastsætte nærmere regler. Dette gennemføres ved en bemyndigelsesbestemmelse, hvorefter Energi-, Forsynings- og Klimaministeren kan fastsætte regler i en gasforsyningskrise.

Dansk Fjernvarme har på vegne af ca. 400 fjernvarmeselskaber stor interesse i området, eftersom der fortsat i en årrække vil være anvendelse af naturgas i fjernvarmesektoren, samt at forordningen også omfatter fjernvarmeforsyningen i en gasforsyningskrise.

Dansk Fjernvarme har noteret os, at det i bemærkningerne fremgår, at en række praktiske forhold skal nærmere afklares og at ministeren gennem bekendtgørelser skal fastsætte de nærmere bestemmelser. Fra Dansk Fjernvarme er vi til rådighed for drøftelse af disse nærmere regler og bidrager til den praktiske udførelse i fjernvarmesektoren og de berørte fjernvarmeselskaber.

Af bemærkningerne fremgår bl.a. følgende forhold til nærmere udmøntning.

Det foreslås endvidere, at energi-, forsynings- og klimaministeren bemyndiges til ved bekendtgørelse at fastsætte en række af de regler, der sikrer gennemførelsen og anvendelsen af gasforsyningssikkerhedsforordningens bestemmelser, herunder især forpligtelsen til i en given situation at være i stand til umiddelbart at iværksætte solidaritetsforanstaltninger.

Det foreslås, at ministeren i medfør af den foreslåede bestemmelse bl.a. bemyndiges til at udstede regler om fastsættelse af og inddeling af beskyttede kundegrupper i en gasforsyningskrise. Som det fremgår af afsnit 3.3.2. kan medlemsstaterne efter gasforsyningsikkerhedsforordningens artikel 2, nr. 5, og artikel 2, nr. 6, fastsætte, hvilke gaskunder der omfattes af henholdsvis kredsen af »beskyttede kunder« og kredsen af »solidaritetsbeskyttede kunder«.

Som en del af den foreslåede bemyndigelse foreslås det endvidere, at ministeren skal kunne fastsætte nærmere regler om en metode til identifikation af de kunder, der falder inden for hver af de beskyttede kundegrupper. For at kunne iværksætte konkrete foranstaltninger med henblik på at sikre gasforsyning i en gasforsyningskrise, er det således en forudsætning, at der er foretaget en forudgående inddeling af de enkelte kunder i henholdsvis »solidaritets beskyttede« og »beskyttede« kundegrupper. Det forventes, at en sådan identifikation og inddeling af kunder eksempelvis kan ske på baggrund af bl.a. branchekoder eller lignende.

Det foreslås med bemyndigelsen ligeledes, at ministeren skal kunne udstede regler om, at distributionsselskaber, transmissionsselskaber og gasfyrede kollektive fjernvarmeanlæg skal udarbejde, opbevare og videregående oplysninger om kundegruppernes beskyttelse og deres gasforbrug og om kundernes andel af gas anvendt som brændsel i en fjernvarmeforsyning.

Det er således en forudsætning for gennemførelse af foranstaltninger i en gasforsyningskrise, herunder eventuelt foranstaltninger, der skal hindre uberettiget brug af gas, jf. gasforsyningsikkerhedsforordningens artikel 10, stk. 1 2. afsnit, at der foreligger tilgængelige oplysninger om de enkelte kunders beskyttelse.

Det er forventningen, at der vil blive fastsat regler om, at selskaberne skal udarbejde og opbevare lister over deres kunder med udgangspunkt i den af ministeren fastsatte metode til inddeling i kundegrupper. Det er endvidere forventningen, at der kan fastsættes regler om, at en sådan liste skal indsendes til den kompetente myndighed. Disse oplysninger vil eksempelvis kunne anvendes forud for en national gasforsyningskrise eller en solidaritetskrise til at give kunderne meddelelse om eventuel beskyttelse i en national gasforsyningskrise eller en solidaritetskrise.

> Dansk Fjernvarme er til rådighed for arbejdet med udformning af ovenstående bekendtgørelser, vejledninger og retningslinjer.

### **Generelle bemærkninger fra Dansk Fjernvarme**

Dansk Fjernvarme repræsenterer gennem fjernvarmeselskaberne den største gruppe af kunder til naturgas. Naturgas udgør fortsat ca. 24 pct. af brændselsforbruget i fjernvarmesektoren. Naturgassen anvendes dels til direkte produktion af fjernvarme på kedler og dels til kraftvarmeproduktion af el og fjernvarme fra motor og turbineanlæg. Fjernvarmesektorens involvering ved en gasforsyningskrise vil således være afledt, men ikke desto mindre vigtigt.

> Dansk Fjernvarme er til rådighed for i samarbejde med Energistyrelsen og Energinet at få udformet de konkrete og operationelle regelsæt på en hensigtsmæssig måde, der dels sikrer overholdelse af EU-forordningen og dels tager udgangspunkt i, at en solidaritetssituation som følge af en gasforsyningskrise må forventes at forekomme sjældent.

Dansk Fjernvarme repræsenterer fjernvarmesektoren og i særlig grad de kraftvarmeværker, som leverer el og varme. EU-forordningen får afledt konsekvens af en gasforsyningskrise ved at fjernvarme produceret med anvendelse af naturgas skal forbeholdes de beskyttede kunder som opvarmning af boliger, hospitaler og sociale institutioner m.v. Derimod vil bl.a. skoler og erhvervskunder ikke være berettiget til fjernvarmeforsyning.

Der findes en række virksomheder med egne kraftvarmeværker. Det er bl.a. gartnerier, malterier, mejerier og visse industrier. Disse direkte erhvervsmæssige gaskunder må forventes at blive afbrudt i tilfælde af en gasforsyningskrise. Der er enkelte af disse industrielle kraftvarmeværker, som også har integration til fjernvarmesystemet.

> Omfanget af disse industrielle kraftvarmeanlægs levering til fjernvarmesystemet og de eventuelle konsekvenser ved afbrydelse af gasleveringen må nærmere undersøges. Det gælder begge veje. Vil manglende fjernvarmelevering fra de industrielle kraftvarmeværker kunne erstattes af anden fjernvarmeproduktion hos fjernvarmeværket, så de beskyttede fjernvarmekunder ikke påvirkes? Vil industrivirksomheden have en forventning om at kunne modtage varmelevering fra fjernvarmesystemet i tilfælde af afbrudt gasforsyning?

### **Naturgassen i fjernvarmesystemet**

Naturgassen har siden 1992 været et væsentligt brændsel i fjernvarmesektoren. Det skyldes i særlig grad ønsket om at anvende brændselsressourcen fra Nordsøen og ønsket om at få udbredt fjernvarme gennem etablering af decentrale kraftvarmeenheder med samproduktion af el og fjernvarme. Anvendelsen af naturgas som brændsel har ikke været frivilligt, idet der med kraftvarmekravet og brændselsbindingen har været pligt til at anvende naturgas og forbud mod at investere i andre brændselsbaserede teknologier. Det var oprindeligt i form af forudsætningskrivelser fra Energistyrelsen til værkerne og i dag reguleret af Projektbekendtgørelsen.

Med gældende Projektbekendtgørelse og aktuelle beregningsforudsætninger vil projekter med anvendelse af naturgas nemmest kunne opnå positiv samfundsøkonomi, mens en række andre varmeproduktionsteknologier med anvendelse af brændsler har vanskeligere ved at opnå positiv samfundsøkonomi, men langt bedre selskabsøkonomi. Det skyldes bl.a. en række afgiftsforhold. Det er helt oplagt, at det er en udfordring for sektorens grønne omstilling at naturgas på den måde opretholdes som brændsel. Ud fra hensynet om gasforsyningsikkerhed kan det også udfordres om det er klogt at fortsætte med investeringer i nye anlæg baseret på naturgas.

Af de 16 centrale kraftvarmeværker var der tre med naturgas. Skærbækværket var baseret på naturgas, men er nu ombygget til biomasse.

Tilbage er der Ørstedværket kun med naturgas og Avedøreværket, som kan anvende naturgas, men er et multibrændselsværk, der også kan anvende kul og biomasse.

Folketinget har med Energifaftalen 2018 besluttet at fjernvarmeselskaber med under 500 TJ varmelevering af værk slipper for kraftvarme- og brændselsbindingen.

Mange værker vil i den anledning gerne investere i nye varmeproducerende enheder, der ikke er baseret på naturgas. Folketinget har dog ikke lempet vilkårene, hvorfor Projektbekendtgørelsen fortsat stiller krav om samfundsøkonomiske beregninger m.v., der fravælger andre brændselsbaserede teknologier end naturgas.

For værker med større end 500 TJ varmelevering og de 16 centrale kraftværker er der ikke aftale om ophævelse af kraftvarme- og brændselsbindingerne. De centrale værker har fået politisk løfte om bedre muligheder for dispensation fra kraftvarmebindingen.

> Det bør nærmere undersøges om denne EU-forordning angående handling ved en gasforsyningskrise skal give anledning til ændringer i projektbekendtgørelsen, så fjernvarmeværkerne har mulighed for at investere i anden varmeproduktion til dækning af fjernvarmeforsyningen under en gasforsyningskrise.

Naturgas anvendes i fjernvarmesektoren til kraftvarmeanheder for samproduktion af el og fjernvarme. Det sker på mange motoranlæg og en del turbineanlæg. Dertil kommer at der på mange værker med indlagt naturgas også er kedler for varmeproduktion.

Kedlerne kan anvendes til grundlast, men sjældent, da naturgas er et relativt dyrt og afgiftsbelagt brændsel. Kedlerne anvendes langt oftere som enheder til reservelast (tager over når andre enheder har havari) eller spidslast (få timer drist når det er koldt).

De fleste fjernvarmeselskaber er tilsluttet gasnettet som afbrydelige kunder. Det betyder i praksis, at hvis der opstår forsyningsvanskeligheder fra gasproduktionen, gastransmissionen eller gasdistributionen, da er fjernvarmeværket blandt de første til at blive afbrudt. Denne afbrydelighed kompenseres gennem en lidt lavere tarif.

> Det bør i samarbejde med Energinet vurderes, hvilket omfang de nuværende afbrydelige gaskunder har, og konsekvensen for disse i tilfælde af en gasforsyningskrise med krav om solidaritetsgas til udlandet – men hvor det danske gassystem er intakt. Hvilke vilkår er der knyttet til den nuværende afbrydelighed og kan det konflikte med de nye vilkår?

En stor del af fjernvarmeselskaberne har mulighed for at producere fjernvarmen fra flere teknologier. Over 100 værker har etableret solvarmeanlæg, der typisk kan levere 20 % af årsforbruget af fjernvarme i forsyningsområdet. Det er dog mest i sommerhalvåret, og kan ikke indregnes til nødforsyningen om vinteren. Nogle steder er der fjernvarmelevering fra flere anlæg. Det kan være et naturgasfyret kraftvarmeværk, et affaldsfyret kraftvarmeværk eller et biomassefyret kraftvarmeværk. De steder vil det være mindre problematisk at afbryde naturgasforsyningen.

Biogas og opgraderet biogas til gasnettet er under vækst i Danmark. Direkte anvendelse af biogas til kraftvarme eller kedler vil formentlig ikke være omfattet af EU-forordningen. Når biogassen opgraderes til metan-kvalitet og injiceres i naturgasnettet vil det angiveligt være at betragte som omfattet af solidaritetsgassen.

> Det bør analyseres nærmere, hvordan strukturen, niveauopdelingen, leveringsmuligheder osv. er for opgraderet biogas i relation til solidaritetsgassen. Kan den opgraderede biogas teknisk leveres til udlandet?

Fjernvarmesektoren er i gang med en omfattende grøn omstilling væk fra de fossile brændsler og over til vedvarende energi. Det betyder at naturgas fylder og vil fylde mindre som brændsel til grundlast. Det er jo positivt i relation til en gasforsyningskrise. Udfordringen kan imidlertid være, at naturgassen får status af at være brændsel til spidslast og reservelast. Det vil sige at der er afhængighed af stabil naturgaslevering netop i skærpede forsyningssituationer.

En del af den grønne omstilling er at fjernvarmesystemet omsætter vedvarende elproduktion fra vindkraft og solceller til fjernvarme. I fjernvarmesystemerne kan det dels være direkte anvendelse af el i elkedler (elpatroner) på fjernvarme- og kraftvarmeværker, hvor el omsættes 1:1 til fjernvarme. Det kan dels være gennem eldrevne varmepumper, der omsætter el til fjernvarme f.eks. 1:4. Det betyder at elkedlerne har få driftstimer (<500 t/år) og bl.a. hjælper med regulering af effektbalancen (MW) i elsystemet. Varmepumperne får mange driftstimer (>6000 t/år) og dermed et stort energibehov (MWh).

Fjernvarmeselskaberne bliver over de kommende år blandt de største elforbrugere. Der er derfor høj afhængighed af at elforsyningen er stabil.

#### *Scenarie:*

Der er en gasforsyningskrise, og der skal leveres solidaritetsgas. Fjernvarmeværker får derfor besked om at de skal anvende mindre naturgas. Derfor tændes for varmepumper og elkedler til varmeleveringen. Det medfører at elforbruget stiger. Energinet vil herefter anmode om levering af mere regulerkraft til balancering. Meget regulerkraft kommer fra gasfyrede kraftvarmeværker, som ikke må anvende naturgas i gasforsyningskrisen. Der kan dermed komme kaskade-effekter fra en gasforsyningskrise overvæltet på el- og varmesektorerne.

> Det bør gennem scenarier og analyser undersøges, hvorledes sammensætningen af kapaciteter for fjernvarme og elproduktion skal være for at værne mod kaskadeeffekter.

Naturgas er et relativt dyrt og afgiftsbelagt brændsel. For alle fjernvarmeselskaber med adgang til flere produktionsteknologier bliver den billigste varme foretrukket. Det er lovbestemt i varmesforsyningsloven og reguleres gennem et princip om substitutionspris.

Har et fjernvarmeværk adgang til f.eks. varme fra et affaldsfyret kraftvarmeværk og et naturgasfyret kraftvarmeværk, da vil varme fra affaldsværket blive foretrukket og det naturgasfyrede værk vil kun være i drift når varmen fra affaldsanlægget ikke er tilstrækkelig

eller der i elmarkedet kan opnå en attraktiv indtjening fra samproduktionen af el og varme på det naturgasfyrede værk.

Et stort antal af de værker, som anvender naturgas køber gassen til en "spotpris" i gasmarkedet. Naturgas fravælges når det er muligt. Det sker eksempelvis om sommeren for de over 100 værker med solvarme og naturgas. Gasprisen betyder rigtigt meget. Hvis en gasforsyningskrise ikke kommer uforberedt, men er en konsekvens af et længere forløb med politiske kriser osv., da må det antages at prisen på naturgas gradvist er steget i perioden op til gasforsyningskrisen og behovet for solidaritetsgas.

De stigende markedspriser på naturgassen vil medføre, at alle fjernvarmeværker med anden mulighed for varmeproduktion allerede af egen drift har reduceret deres gasforbrug til et minimum.

> Det bør i det kommende arbejde med bekendtgørelser og vejledninger præciseres, fra hvilket gasforbrugsniveau fjernvarmeværket skal reducere? Er det fra forbruget under normale forhold, eller forbruget under skærpede markedsforhold?

### **Muligheder i fjernvarmesektoren**

I tilfælde af en gasforsyningskrise hvorefter fjernvarmeværker med anvendelse af naturgas skal begrænse gasforbruget ved kun at forsyne boliger, sygehuse og sociale institutioner med fjernvarme, er ikke en nem procedure.

Fjernvarmesystemerne er ikke sammenhængende som el- og gassystemerne. Der er mange og afgrænsede fjernvarmesystemer på distributionsniveau. På transmissionsniveau er der tre selskaber, TVIS i Trekantområdet, VEKS og CTR i Hovedstadsområdet. Der er Varmeplan Aarhus med transmissionsanlæg, lige som Fjernvarme Fyn og Aalborg Forsyning har så store forsyningsområder og levering til naboområder at de også omfatter transmissionssystemer. Dertil kommer at der enkelte steder er lokale transmissionsnet f.eks. i Aars området. Fremadrettet er der forventning om at fjernvarmesystemet vil få øget transmissionskapaciteterne.

Fjernvarmesystemet er designet ud fra at give alle kunder og forbrugere høj forsyningsikkerhed med miljøvenlig fjernvarme til en konkurrencedygtig pris. Alle fjernvarmekunderne er tilsluttet med aftaler i form af almindelige- og tekniske bestemmelser. Ingen fjernvarmekunder er tilsluttet som afbrydelige. Tvært imod bliver fjernvarme tilvalgt af bl.a. industri, erhverv, skoler osv. netop for at opnå høj forsyningsikkerhed. Opstår der tvivl om forsyningsikkerheden da kan netop disse større varmekunder tænkes at fravælge fjernvarmen og etablere egne varmeanlæg f.eks. en varmepumpe på skolen eller til butikken.

Folketinget har netop vedtaget ny lovgivning, som medfører at kommunerne ikke længere kan pålægge tilslutnings- og forblivelsespligt for ny fjernvarmeområder. Der er i samme anledning klart, at Regeringen arbejder for at også nuværende fjernvarmekunder over tid også skal slippe for forblivelsespligt.

Nærværende lovforslag, som er afledt af risiko for naturgasforsyningskriser må ikke blive et yderligere incitament til at fjernvarmekunder fravælger fjernvarmen og hellere vil investere i egen varmforsyning.

Der er meget vigtigt at fastholde at disse gasforsyningskriser må antages at blive meget sjældne hændelser. Der skal også understreges at der ved en afbrydelse af en kunde kommer mulighed for erstatning.

> Det skal undersøges, hvorledes de juridiske forhold er i relation til leveringsaftalen mellem fjernvarmeværket og de kunder, som kan blive omfattet af "afbrydelse", samt vilkår for erstatning ved tab. Herunder hvad der kan/vil ske i tilfælde af længerevarende afbrydelser.

*Eksempler:* Mister et gartneri fjernvarmforsyningen og planter går tabt kan tabet opgøres. Mister en produktionsvirksomhed fjernvarmen og må hjemsende medarbejdere samt miste leverancer osv. kan de økonomiske erstatninger blive betragtelige og vanskelige at opgøre.

> Det må indgå i Regeringens konsekvens-overvejelser angående ophævelse af forblivel- sespligten for eksisterende fjernvarmekunder, hvis nærværende lovinitiativ kommer på samme tid. Begge dele kan erodere fjernvarmesektorens muligheder for at fastholde kunder inden for de berørte kundegrupper.

> Vilkår for erstatning osv. skal være på plads og ikke blive genstand for tvister hvis en gasforsyningskrise opstår. Det vil også hjælpe med at fastholde fjernvarmekunderne og forebygge at de etablerer egne varmeanlæg.

Fjernvarmesystemets lokale topologi er designet ud fra en række termodynamiske forhold, sikring af korrekt tryk og temperatur m.v. Modsat el og gas er fjernvarmesystemet et dobbeltledning system. Det varme vand føres frem til forbrug og afkølet retur vil værket. El og gas har ikke retursystemer. For at et fjernvarmesystem kan fungere skal der være flow. Fjernvarmenettet er designet således at f.eks. en stor kunde "trækker" varmen frem og hjælper med at alle de mindre kunder på same strækning får varme.

I tilfælde af at fjernvarmeværket skal "afbryde" varmforsyningen til f.eks. en skole, en erhvervskunde, en butik eller andre - men opretholde varmforsyningen af private boliger, villaer, rækkehuse eller etageejendomme samt sociale institutioner som f.eks. plejehjem eller ældreboliger, da kan det blive kompliceret. Hvis f.eks. skolen er den store kunde på strækningen, så vil "afbrydelse" af skolen kunne medføre at ældreboligerne ikke "trækker" nok og derfor ikke får tilstrækkelig fjernvarme.

> Ved udarbejdelse af retningslinjer og vejledninger til fjernvarmeselskaberne om opgørelse af potentiale for "afbrydelse" af fjernvarmekunder og dermed reduktion i naturgasbehovet må der tages hensyn til fjernvarmesystemernes lokale topologi og om de ikke-afbrydelige forbrugere opretholder varmforsyning, ved lokning for de afbrydelige kunder.



Hos fjernvarmeforbrugere og kunder findes der ikke teknisk mulighed for automatisk at afbryde varmeleveringen. Hvis en enkelt kunde ikke betaler for fjernvarmen og efter gældende regler må lukkes, da skal der en tekniker ud til den enkelte ejendom og foretage manuel lukning. I tilfælde af en gasforsyningskrise og behov for relativt hurtigt at lukke for de kunder, som er omfattet af "afbrydelsen", da vil teknikker besøg hos alle næppe være realistisk. Der må derfor være et element af at fjernvarmeverket udsender en meddelelse til alle omfattede institutioner (skoler), industri, erhverv, butikker osv. og at det må bero på deres medvirken og lukning af fjernvarmeforbruget.

> Fjernvarmeselskaberne skal have en entydig hjemmel til sende sådanne meddelelser ud til udvalgte kunder med besked om at lukke fjernvarmeforbruget i tilfælde af gasforsyningskrise, samt hvorledes det efterfølgende vil blive sanktioneret, hvis kunderne overhører beskeden. Særligt kompliceret kan det være, hvis der ikke kendes en tidsramme for hvor længe afbrydelsen vil være effektiv.

Dansk Fjernvarme bidrager gerne til at få udarbejdet bekendtgørelser, materialer, vejledninger osv. på en sådan måde at det dels understreges at disse situationer med naturgasforsyningskrise forventes at blive meget sjældne. Men det kan ske som f.eks. i 2009, hvor Rusland afbrød forsyningen til Ukraine med afledte konsekvenser for andre europæiske lande. Der skal være klare og entydige regler og eksempler på de meddelelser fjernvarmeselskaberne skal give de berørte kunder.

Dansk Fjernvarme kan endvidere tilbyde at være vært for informationsmøde(r) for berørte fjernvarmeselskaber og med deltagelse fra Energistyrelsen samt Energinet.



Energistyrelsen  
Amaliegade 44  
1256 København K  
Danmark

Sendt til [ens@ens.dk](mailto:ens@ens.dk), [lgh@ens.dk](mailto:lgh@ens.dk),  
[mmo@ens.dk](mailto:mmo@ens.dk), [mlho@ens.dk](mailto:mlho@ens.dk)

7. januar 2019

**Høring over forslag til lov om ændring af lov om Energinet, lov om elforsyning og lov om naturgasforsyning – Energistyrelsens j.nr. 2018-14809.**

Datatilsynet  
Borgergade 28, 5.  
1300 København K

Ved brev af 19. december 2018 har Energistyrelsen anmodet om Datatilsynets eventuelle bemærkninger til ovennævnte lovforslag.

CVR-nr. 11-88-37-29

Udkastet giver ikke umiddelbart Datatilsynet anledning til bemærkninger.

Telefon 3319 3200  
Fax 3319 3218

Datatilsynet forudsætter, at tilsynet bliver hørt over bekendtgørelser, som udstedes i medfør af den foreslåede § 23 a i gasforsyningsloven, jf. lovforslagets § 3, nr. 3, jf. datatbeskyttelseslovens<sup>1</sup> § 28.

E-mail [dt@datatilsynet.dk](mailto:dt@datatilsynet.dk)  
[www.datatilsynet.dk](http://www.datatilsynet.dk)

Kopi af dette brev sendes til Justitsministeriets Lovafdeling til orientering

J.nr. 2018-11-0177  
Dok.nr. 57364  
Sagsbehandler  
Nina Donovan Anker

Med venlig hilsen

Nina Anker

---

<sup>1</sup> Lov nr. 502 af 23. maj 2018 om supplerende bestemmelser til forordning om beskyttelse af fysiske personer i forbindelse med behandling af personoplysninger og om fri udveksling af sådanne oplysninger (databeskyttelsesloven)

Til Energistyrelsen  
Att.: ens@ens.dk  
Kopi: [mmo@ens.dk](mailto:mmo@ens.dk), [lgh@ens.dk](mailto:lgh@ens.dk) og [mlho@ens.dk](mailto:mlho@ens.dk)

16. januar 2019

## **Høringssvar Danmarks Vindmølleforening – Lov om Energinet**

Danmarks Vindmølleforening takker for muligheden for at afgive høringssvar til ændring af lov om Energinet.

Det er foreningens opfattelse, at enhver strukturel ændring af en offentlig virksomhed bør være målrettet mod at undgå en forøgelse af bureaukrati og administration. Derudover bør reguleringen af Energinet følge anbefalingerne i statens ejerskabspolitik udarbejdet af Finansministeriet, og der bør gøres rede for, hvorvidt lovforslaget følger disse anbefalinger.

Specifikt bør det belyses, hvorvidt anbefalingerne i statens ejerskabspolitik omkring ansvarsfordeling mellem bestyrelsen og ejerministerens indgriben i virksomhedens drift er overholdt.

Det angives i høringsbrevet, at årsagen til ændringen af Energinets selskabsstruktur er at, *"Energinets opgaveportefølje er vokset betydeligt som følge af politiske beslutninger siden selskabets stiftelse, hvilket har givet udfordringer i forhold til styring af de enkelte forretningsområder."*

Foreningens medlemmer har siden oprettelsen af Energinet haft et tæt samarbejde med virksomheden omkring tilslutning og drift af vindmøller og foreningen kan ikke genkende de udfordringer, som høringsbrevet henviser til. Det er derfor foreningens opfattelse, at en ændring af selskabsstrukturen kun bør gennemføres efter en grundig analyse af virksomhedens opgaver, herunder en effektiv drift af elsystemet sammen med håndteringen af aktørerne i elmarkedet og den internationale og europæiske sammenhæng, som virksomheden indgår i.

Det er naturligt, at opgaver som gasdistribution og gaslagrene organiseres som selvstændige datterselskaber, men derudover bør unødvendige selskabsdannelser undgås medmindre saglige hensyn taler for dette.

Oprettelsen af en lang række datterselskaber med egne selvstændige bestyrelser og direktion i en offentlig virksomhed med samlet under 1.500 medarbejdere vil ikke bidrage til en formindskelse af

administration og bureaukrati i den offentlige sektor og ændringen syntes ikke at være målrettet mod at skabe en øget gennemsigtighed og service til brugere af elsystemet og aktørerne i elmarkedet.

Håndtering af de opgaver, hvor virksomheden har en myndighedsrolle, bør kunne håndteres med en tydelig ansvarsplacering internt i virksomheden. Foreningen opfordrer til, at det belyses, hvordan denne problemstilling håndteres i andre lande i EU på en sådan måde at danske særordninger undgås.

Det burde indgå i overvejelserne omkring Energinet selskabsstruktur, at den danske systemansvarlige virksomhed er underlagt den samme regulering i forhold til driften af elnettet, som i de øvrige EU medlemsstater. Derfor er det naturligt, at se mod udlandet i forhold til håndtering af myndighedsopgaver indenfor samme regulering.

Det bør sikres, at Energinets selskabsstruktur svarer til den sammenhæng, som virksomheden indgår i, herunder specielt i samarbejdet med øvrige systemansvarlige virksomheder i de øvrige medlemsstater i EU. Energinets selskabsstruktur bør derfor ikke afvige væsentligt fra f.eks. de øvrige nordiske systemoperatører, som det er afgørende at virksomheden kan indgå i et tæt samarbejde omkring driften af det nordiske elsystem og elmarked.

Det er foreningens bekymring, at en opsplittet selskabsstruktur vil medføre udfordringer for virksomheden i dens samarbejde med øvrige systemansvarlige virksomheder, som på længere sigt kan få negative konsekvenser for elmarkedets funktion.

Det er derudover foreningens opfattelse, at udflytningen af opgaven med varetagelse af VE-ordningerne fra lov om vedvarende energi fra Energinet til Energistyrelsen endnu ikke har bidraget til en mere effektiv varetagelse af opgaverne. Foreningen opfordrer derfor til, at der følges op på administrationen af de opgaver, som er flyttet mellem offentlige myndigheder med henblik på at belyse om opgaverne varetages effektivt under de nye rammer.

Det er afslutningsvis foreningens opfattelse, at fremtidige ændringer i reguleringen af Energinet bør have et mere tydeligt fokus på betjening af de aktører, som agerer i elsystemet. Med andre ord bør den danske lovgivning sigte mod i højere grad at sikre, at Energinets varetagelse af virksomhedens kerneopgaver fungerer med en høj grad af gennemsigtighed og effektivitet.

Med venlig hilsen

Søren Klinge  
[sk@dkvind.dk](mailto:sk@dkvind.dk)  
Danmarks Vindmølleforening