

Liste over eksterne høringssvar til forslag til lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning (Ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller, mulighed for at kraft-varme-værker kan modtage både investeringstilskud og driftsstøtte, afregningsvilkår for Horns Rev 3 og ophævelse af treledstariffen m.v.)

1.	Aalborg Universitet
2.	Advokatrådet – Advokatsamfundet
3.	Brancheforeningen for Biogas
4.	CO-industri
5.	Dansk Arbejdsgiverforening
6.	Dansk Byggeri og VE-Byg
7.	Dansk Energi
8.	Dansk Fjernvarme
9.	Dansk Gasteknisk Center a/s
10.	Datatilsynet
11.	Det Økologiske Råd
12.	DI
13.	DONG Energy
14.	Forsikring & Pension
15.	FSR – Danske Revisorer
16.	Grundfos A/S
17.	HMN Naturgas I/S
18.	Konkurrence- og Forbrugerstyrelsen for Konkurrencerådet
19.	Landsforeningen Naboer til Kæmpevindmøller
20.	SRF Skattefaglig Forening
21.	TEKNIQ
22.	VedvarendeEnergi
23.	Vindmølleindustrien

Birgit Gilland

Fra: AAU/ESDH-sekretariatet <aau@aau.dk>
Sendt: 2. februar 2015 13:51
Til: Energistyrelsens officielle postkasse
Cc: Birgit Gilland
Emne: SV: Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

Sag: 2006/2012-0040
Sagsdokument: 183135

Aalborg Universitet har ingen bemærkninger til ovenstående høring.

MVH
Pia Buchholtz



AALBORG UNIVERSITET

Pia Buchholtz
Overassistent | Ledelsessekretariatet

Telefon: (+45) 9940 9497 | Email: pb@adm.aau.dk | Web: www.aau.dk
Aalborg Universitet | Fredrik Bajers Vej 5 | 9220 Aalborg Øst |

Fra: Birgit Gilland [<mailto:bgi@ens.dk>]
Sendt: 28. januar 2015 10:38
Til: Birgit Gilland
Cc: Jørn Kuhlen Gullach; Thomas Thorninger; Betina Gorrissen; Lisbeth Nielsen; Helle Liemann; Tina Ovesen Petersen; Jane Glindvad Kristensen; Marie Louise Hede; Astrid Rathe
Emne: Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

Til høringsparter

Hermed fremsendes udkast til forslag til lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning (Ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller, mulighed for at kraft-varme-værker kan modtage både investeringstilskud og driftsstøtte, afregningsvilkår for Horns Rev 3 og ophævelse af treledstariffen m.v.). Herudover fremsendes høringsbrev samt høringsliste.

Høringsfristen er fredag den 20. februar 2015 kl. 12. Hørings svar bedes venligst sendt til ens@ens.dk med kopi til bgi@ens.dk.

I emnefeltet i svar-mailen bedes angivet: Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

Med venlig hilsen / Best regards

Birgit Gilland

Chief Counselor / Chief Advisor
Center for European Energy Efficiency
Tel. +45 3392 6716



Energy Agency www.ens.dk
part of the Danish Ministry of Climate, Energy and Water

Klima-, Energi- og Bygningsministeriet
Energistyrelsen
Amaliegade 44
1256 København K

KRONPRINSESSEGADE 28
1306 KØBENHAVN K
T.L.F. 33 96 97 98

DATO: 20. februar 2015
SAGSNR.: 2015 - 346
ID NR.: 334983

ens@ens.dk + bgi@ens.dk

Høring - over forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller mv.

Ved e-mail af 28. januar 2015 har Energistyrelsen anmodet om Advokatrådets bemærkninger til ovennævnte forslag.

Advokatrådet har følgende bemærkninger:

§ 1, nr. 5 – VE-lovens § 37

For læsevenlighedens skyld foreslås det, at ”dog” bibeholdes i sidste sætning af § 37, stk. 4.

Den foreslåede bestemmelse i § 37, stk. 5, 2. sætning forekommer ikke helt præcis. Det kan overvejes, at erstatte ”hvert halve år” med ”hver hele 6 måneders periode”, samt at tilføje følgende sidst i sætningen: ”for hver sådan periode”.

§ 1, nr. 6 – VE-lovens § 41

Den nuværende formulering af § 41 etablerer i sig selv et ubetinget retskrav på pristillæg. Den foreslåede tilføjelse i § 41, stk. 4 indeholder ingen beskrivelse af i hvilket tilfælde Energinet.dk's tilsagn gives, herunder om en opstiller, som i øvrigt opfylder lovgivningens krav for opstilling af møller, har retskrav på at modtage et sådant tilsagn. Advokatrådet foreslår, at dette klargøres i lovtæksten.

Det forekommer i øvrigt uklart, hvad der menes med ”projektets påbegyndelse”, herunder om der faktisk sigtes til projektstadie, byggestadie eller andet.

§ 1, nr. 11 og 14 – VE-lovens § 43a, stk. 8 og § 44, stk. 6

Advokatrådet henviser til 2. afsnit i bemærkningen til § 1, nr. 6.

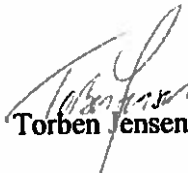
§ 1, nr. 19 – VE-lovens § 47, stk. 9

De samme principielle betragtninger gør sig gældende, som i bemærkningen til § 1, nr. 6.

§ 3, nr. 8 – Elforsyningslovens § 58c

Der er ved lov nr. 2013/903 vedtaget en udformning af § 58c, som dog ikke er sat i kraft. Det bør fremgå, at bestemmelsen erstattes af den nu foreslåede bestemmelse.

Med venlig hilsen


Torben Jensen

Brancheforeningen for Biogas

Axeltorv 3, 1.
1609 København V
Tlf. 3339 4267
E-mail: bsn@lf.dk
www.biogasbranchen.dk

20. februar 2015

Energistyrelsen
Amaliegade 44
1256 København K
Att. Birgit Gilland
ens@ens.dk

Vedr. Høring af forslag til lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning

Energistyrelsen har den 28. januar 2015 udsendt udkast til forslag til ny samlelov i høring bestående af fire hovedelementer:

- A. Tilpasning af støtteordninger til elektricitet fra bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller i forhold til vilkår i Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014 m.v.
- B. Ophævelse af ordning med faste afregningspriser for elektricitet produceret på visse decentraler kraftvarmeanlæg m.v. (treledstarif)
- C. Regler om pristillæg og afregningsvilkår for havvindmølleparken Horns Rev 3
- D. Kraftvarmeværkers mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte

I forhold til delområde B finder Brancheforeningen for Biogas, det er særdeles uhensigtsmæssigt at ophæve treledstariffen, da anlæg har investeret i gaslagre og overskydende motorkapacitet med henblik på at kunne tilpasse elproduktionen til udsving i elforbruget.

Anlæg, som hidtil har produceret efter treledstariffen henvises i stedet til fast afregningspris eller til at modtage det såkaldte grundbeløb. Tidshorisonten er imidlertid ganske kort for grundbeløbet, som bortfalder om få år og dermed er det fremtidige økonomiske grundlag usikkert.

Samtidig reduceres indtjeningen markant ved overgang fra treledstarif til grundbeløb eller fast afregningspris. For et konkret anlæg er der tale om et tab på 735.000 kr. i forhold til værdien af elproduktionen på 4,6 mill. kr. i 2014. Der er ingen muligheder for at kompensere for dette indtægtstab med mindre den gennemsnitlige markedspris kommer over 26 øre pr. kWh. Dette er næppe realistisk. Et tab på 6½ øre pr. kWh el svarer til 28 øre pr. Nm³ naturgas ækvivalent. Dette kommer oveni omkostningerne til den nye energiafgift på 9,8 øre pr. Nm³, hvorved der er tale om en meget betydelig udhuling af værdien af energiforliget.

Brancheforeningen for Biogas har ingen bemærkninger til delområderne A. og C. For D. skal henvises til de den 15. januar 2015 fremsendte bemærkninger til lovforslaget om VE til proces.

Med venlig hilsen

Bruno Sander Nielsen

C.c.: bgi@ens.dk

Birgit Gilland

Fra: CO <CO@co-industri.dk>
Sendt: 20. februar 2015 11:44
Til: Birgit Gilland; Energistyrelsens officielle postkasse
Emne: SV: Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

Opfølgningsflag: Opfølgning
Flagstatus: Afmærket

CO-industri bekræfter modtaget høring, og vi skal meddele, at vi ikke agter at give høringssvar i det aktuelle emne.

Med venlig hilsen

f./ Arne Sørensen

Med venlig hilsen

Signe Nyholm-Hansen
Kontorassistent



Det er os med overenskomster og faglige fællesskaber

CO-industri

Vester Søgade 12,2
1790 København V
Telefon dir.: +45 33 63 80 38
Telefon: +45 33 63 80 00
snh@co-industri.dk

Fra: Birgit Gilland [<mailto:bgi@ens.dk>]

Sendt: 28. januar 2015 10:38

Til: Birgit Gilland

Cc: Jørn Kuhlen Gullach; Thomas Thorninger; Betina Gorrissen; Lisbeth Nielsen; Helle Liemann; Tina Ovesen Petersen; Jane Glindvad Kristensen; Marie Louise Hede; Astrid Rathe

Emne: Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

Til høringsparter

Hermed fremsendes udkast til forslag til lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning (Ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller, mulighed for at kraft-varme-værker kan modtage både investeringstilskud og driftsstøtte, afregningsvilkår for Horns Rev 3 og ophævelse af treledstariffen m.v.). Herudover fremsendes høringsbrev samt høringsliste.

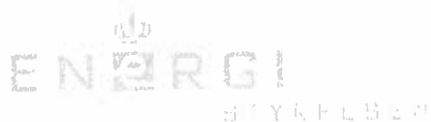
Høringsfristen er fredag den 20. februar 2015 kl. 12. Høringsvar bedes venligst sendt til ens@ens.dk med kopi til bgi@ens.dk.

I emnefeltet i svar-mailen bedes angivet: Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

Med venlig hilsen / Best regards

Birgit Gilland

Chief Consultant / Chief Advisor
Centre for Energy Sources / Centre for Energy Efficiency
Dir. 45 13 6111
E-mail bgi@ens.dk



Danish Energy Agency www.ens.dk
- part of the Danish Ministry of Climate, Energy, and Building

Birgit Gilland

Fra: Dansk Arbejdsgiverforening <DA@da.dk>
Sendt: 28. januar 2015 14:49
Til: Birgit Gilland
Emne: SV: Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

Sag: 2006/2012-0040
Sagsdokument: 181376

Under henvisning til det til DA fremsendte høringsbrev af d.d. vedrørende ovennævnte skal vi oplyse, at sagen ligger uden for DA's virkefelt, og at vi under henvisning hertil ikke ønsker at afgive bemærkninger.

Med venlig hilsen

Jette L. Andersen
Chefsekretær

Fra: Birgit Gilland [<mailto:bgj@ens.dk>]
Sendt: 28. januar 2015 10:38
Til: Birgit Gilland
Cc: Jørn Kuhlen Gullach; Thomas Thorninger; Betina Gorrissen; Lisbeth Nielsen; Helle Liemann; Tina Ovesen Petersen; Jane Glindvad Kristensen; Marie Louise Hede; Astrid Rathe
Emne: Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

Til høringsparter

Hermed fremsendes udkast til forslag til lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning (Ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller, mulighed for at kraft-varme-værker kan modtage både investeringstilskud og driftsstøtte, afregningsvilkår for Horns Rev 3 og ophævelse af treledstariffen m.v.). Herudover fremsendes høringsbrev samt høringsliste.

Høringsfristen er fredag den 20. februar 2015 kl. 12. Hørings svar bedes venligst sendt til ens@ens.dk med kopi til bgj@ens.dk.

I emnefeltet i svar-mailen bedes angivet: Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

Med venlig hilsen / Best regards

Birgit Gilland

Chief Executive Officer / Chief Executive

Center for Energy Research / Center for Energy Research

DK: +45 33247330

Email: bgj@ens.dk



Energy Research Center - www.ens.dk

Center for Energy Research / Center for Energy Research

Til Energistyrelsen
Sendt til email ens@ens.dk og bgi@ens.dk

20. februar 2015
Dokumentnr.: 2178695

Høring om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW...

Danske Byggeri takker formuligheden for at afgive et svar til ovennævnte høring. Vores svar dækker også interessegruppen VE-Byg.

Vores høringssvar bliver vanskeliggjort af, at vi ikke kan få indsigt i de centrale dokumenter, man tilsyneladende lægger sig op ad i formuleringen lovforslagene. Her tænker vi på konkurrencekommissærens og EU-kommissionens endelige afgørelser om støtte til elektricitet fra solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v. Afvisningen af at offentliggøre afgørelserne sker med henvisning til rigets udenrigspolitiske interesser.

Vi forstår ikke argumentationen for at tilbageholde dokumenterne, og vi mener, at tilbageholdelsen kan være i strid med de intentioner, der lægges for dagen i betragtning 21 i Rådets forordning (EF) 659/1999, hvor det bl.a. fremgår, at "det er derfor nødvendigt at offentliggøre alle beslutninger, som kan berøre de interesserede parters interesser".

Vi kan derfor ikke forholde os til regeringens tolkning af kommissionens endelige afgørelse og begrundelsen for denne, eller til hvorvidt man med de nye bestemmelser under- eller overopfylder kommissionens krav.

Det fremgår af forslaget § 47 stk. 7, at Energinet.dk fremover skal give forhåndstilsagn til solcelleanlæg uden pristillæg med en installeret effekt under 500 kW. Samtidig fremgår det af bemærkningerne til forslaget, at "støttemodtagere skal være underlagt standardansvar for balancering, og at der skal være truffet foranstaltninger til at sikre, at producenterne ikke tilskyndes til at producere elektricitet til negative priser".

Men for de små anlæg er det efter VE-lovens § 51 Energinet.dks opgave at varetage balanceringen. Kan Energinet.dk dermed afvise at godkende et anlæg, fordi Energinet.dk ikke på tilstrækkelig vis har underlagt anlægget balancering og sikret mod produktion til negative priser?

I forslaget § 50 stk. 6 bemyndiges ministeren til at opgøre produktionsomkostningerne med henblik på at vurdere, om der forekommer overkompensation. Markedspriserne bevæger sig typisk nedad, men det er ikke ukendt, at de også kan bevæge sig opad. Den nyligt vedtagne faste mindstepris for solceller importeret fra Kina er et eksempel

på, at priser og produktionsomkostninger kan være undergivet uforudsigelige mekanismer. Dansk Byggeri vil derfor anbefale, at ministeren i § 50 stk. 6 bemyndiges til at vurdere, om der forekommer overkompensation *såvel som underkompensation*.

Det nævnes i bemærkningerne til forslaget, "at Europa-kommissionens afgørelse vedrører alene nærmere angivne støtteordninger". Igen er vi uden mulighed for at vide, hvilke støtteordninger, der menes.

Endvidere nævnes det i bemærkningerne, at "det kan efter omstændighederne i tilfælde af overkompensation være nødvendigt at ændre støtteordningerne med virkning også for eksisterende anlæg". Især solcelleområdet og det tilhørende marked er med de seneste to et halvt års usikkerhed, ugenomsagelighed og manglende vilje til at skabe vished for fremtiden blevet ødelagt. De berørte virksomheder er nu konkurs eller har skiftet markedsområder, og befolkningen har mistet tilliden til, at de selv bør involvere sig i deres energiforbrug. Vi vil opfordre til, at yderligere bemærkninger og intentioner, som er designet til at skabe usikkerhed om værdien af en investering, udelades af forslaget. Det bør ikke være muligt at ændre i forudsætningerne for de pågældende anlæg med tilbagevirkende kraft.

Endelig savner vi en begrundelse for valget af grænsen på anlægsstørrelserne på 500 kW. Større forbrugere som boligbebyggelser, institutioner eller tekniske anlæg kan have et større egetforbrug, og bør derfor have mulighed for at investere i tilsvarende større anlæg. Igen kan vi ikke underbygge vores synspunkt yderligere, fordi vi ikke kender kommissionens afgørelse og dermed tankerne bag grænsen og de eventuelle tilknyttede dispensationsmuligheder.

Med venlig hilsen

Torben Kaas
Branchechef

Energistyrelsen
Amaliegade 44
1256 København K
Att: ens@ens.dk; bgi@ens.dk

Dok. ansvarlig: KEG
Sekretær: ILA
Sagsnr: s2015-203
Doknr: d2015-2566-6.0
20. februar 2015

Høring om solceller, husstandsvindmøller, Horns Rev 3 og treledstariffen

Dansk Energi takker for muligheden for at komme med bemærkninger til udkast til forslag til lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning (Ny ansøgnings-procedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller, mulighed for at kraftvarme-værker kan modtage både investeringstilskud og driftsstøtte, af-regningsvilkår for Horns Rev 3 og ophævelse af treledstariffen m.v.)

I det følgende behandles de fire hovedelementer hver for sig.

Betragtninger om "Tilpasning af støtteordninger til elektricitet fra bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller i forhold til vilkår i Europa-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014 m.v."

Lovforslaget giver mulighed for at klima, energi og bygningsministeren kan fastsætte regler om at Energinet.dk skal foretage opgørelser af produktionsomkostningerne med henblik på at der løbende skal foretages vurderinger af om støtteordninger kan føre til overkompensation. Dansk Energi støtter tiltag, som sikrer, at der ikke sker en overkompensation, men opfordrer til at sektoren inddrages i forhold til fastlæggelsen af den metode, som skal benyttes til opgørelse af produktionsomkostninger. I denne sammenhæng skal det understreges, at økonomiske forhold og opgørelser, som vedrører få aktører holdes fortroligt i forhold til konkurrencen på el-og varmemarkedet. Det er ligeledes vigtigt, at en fremtidig vurdering tager højde for og understøtter fastholdelsen af incitamentet til at bruge biomasse på multifuel-anlæg, som har mulighed for både at anvende fossile brændsler og biomasse.

I forhold til den ikke ikrafttrådte regel om et ekstra pristillæg på 1 øre pr. kWh til elektricitet fra kystnære havvindmølleparker etableret efter udbud er det beklageligt, at den nu sløjfes uden at der er fundet et alternativt tiltag, som kan medvirke til sikringen af lokalt medejerskab og bedre økonomi i finansieringen af de kystnære parker under udbud. Disse sene ændringer til de regulatoriske rammer skader den fremtidige udbygning og kan føre til højere priser.

Betragtninger om "Ophævelse af ordning med faste afregningspriser for elektricitet produceret på visse decentrale kraftvarme-anlæg m.v. (treledstariffen)"

Treledstariffen er med til at skævvride konkurrenceforholdet mellem elproducenter, fordi ordningen alene målrettes en delmængde af de danske elproducenter. Dansk Energi anslår desuden, at treledstariffen i 2013 svarede til et støttebeløb på ca. 475.000 kr/MW udover de mulige indtægter fra spotmarkedet. Fra et konkurrencemæssigt synspunkt er udfasning af treledstariffen et skridt mod at stille elproducenterne mere lige i konkurrencen, og det vil dermed i højere grad være de mest effektive anlæg, som klarer sig godt i konkurrencen i elmarkedet. Dansk Energi støtter derfor Klima- og Energiministeriets forslag om, at afskaffe treledstariffen. Derudover bør afskaffelsen desuden ses i sammenhæng med, at Klima- og Energiministeriet ikke forventer at treledstariffen kan gå igennem renotificeringen ift. statsstøtte i 2015, hvorfor en dansk beslutning om afskaffelse sandsynligvis ikke reelt er afgørende for treledstariffens videreførelse.

De 115 MW som i dag er på treledstarif har mulighed for at overgå til grundbeløbet i en periode til og med 2018, og giver derfor de berørte producenter ca. 4 år til at gennemføre eventuelle tilpasninger af deres energiproduktion.

Fra et forsyningssikkerhedsmæssigt synspunkt betyder udfasning af treledstariffen dog også, at de ca. 400 MW kapacitet, som er under 5 MW, og som dermed har mulighed for at opnå treledstarif, risikerer at lukke. Det påvirker naturligvis dansk forsyningssikkerhed negativt, fordi det reducerer elproduktionskapaciteten. For at håndtere denne usikkerhed omkring værkslukninger, der er mere generelt end blot bortfald af treledstariffen, er det vigtigt, at vi i Danmark implementerer et grundigt analyseapparat, så vi kan følge udviklingen i forsyningssikkerhed tæt i form af en årlig forsyningssikkerhedsredegørelse. Samtidig skal eksisterende markedsregler forbedres, således at mest mulig kapacitet fastholdes i markedet. Det involverer som et første skridt at markedsføre ydelser, som elproducenterne leverer til systemansvaret og som er nødvendige for at drive elnettet sikkert, men som der i dag ikke findes markeder for.

Det forventede støtteniveau for de 400 MW, som har mulighed for at få treledstarif efter 2018, andrager anslagsvis 250-270 mio. kr. Denne besparelse bør ses i relation til kommende behov for, at sikre kapacitet i bredere modeller, som rummer mest mulig produktionskapacitet og forbrugsreduktion.

Betragtninger om "Regler om pristillæg og afregningsvilkår for havvindmølleparken Horns Rev 3"

Dansk Energi er som udgangspunkt enige i, at der hurtigst muligt bør nås en enighed med EU Kommissionen om den fremtidige finansiering af støtten til vedvarende energi. Samtidig er det vigtigt, at løsningen sikrer en fortsat kontinuerlig udbygning med vedvarende energi i Danmark, så vi kan nå regeringens målsætninger om en fossilfri elproduktion i 2035.

Samtidig finder vi det beklageligt, at der reelt er risiko for, at byggetilladelsen til Horns Rev 3 trækkes tilbage efter, at byggherren er udpeget. Frem til tidspunktet for budgivning har de prækvalificerede bydere brugt mange ressourcer på at forberede budet og det er derfor meget uheldigt, at der findes en koncessionshaver, men at finansieringen er usikker. Det vil skade den fremtidige udbygning og kan føre til højere priser.

Det beskrives, at midlerne til den længe ventede forsøgsordning på 50 MW for havvindmøller forventes at være fordelt inden 2016. Det beskrives ligeledes, at det vil være nødvendigt at

have fordelt de afsatte midler til ordningen, da den ikke forventes at være forenelig med Kommissionens retningslinjer for statsstøtte. Dansk Energi tolker dette som at ordningen snarest bliver offentliggjort, så de mange som har udvist interesse for denne ordning vil have mulighed for at søge, men finder det bekymrende, at midlerne skal være fordelt inden 2016 og håber ikke dette vil medføre en presset ansøgningsproces.

Det er ligeledes beklageligt, at den ikke ikrafttrådte regel om et ekstra pristillæg på 1 øre pr. kWh til elektricitet fra kystnære havvindmølleparker etableret efter udbud nu sløjfes, uden at der er fundet et alternativt tiltag, som kan medvirke til sikringen af lokalt medejerskab og bedre økonomi i finansieringen af de kystnære parker under udbud. Som beskrevet under afsnittet om Horns Rev 3, kan disse sene ændringer til de regulatoriske rammer skade den fremtidige udbygning og føre til højere priser.

Betragtninger om "Kraftvarme-værkers mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte"

Dansk Energi støtter ændringen om permanent at skabe mulighed for at kraftvarmeværker, der omstiller til biomasse, kan kombinere investeringstilskud fra VE-procesordningen med almindeligt pristillæg for el produceret på biomasse efter lov om fremme af vedvarende energi. Dette tiltag vil medvirke til, at kraftværker som i dag leverer el og varme på kul til industrien og til forbrugere vil kunne erstatte dette med biomasse. Biomassen er en billig og effektiv måde at reducere Danmarks CO₂-udledning, da kraftværkerne enkelt og omkostningseffektivt kan ombygges til at anvende biomasse.

Med venlig hilsen
Dansk Energi



Kristine van het Erve Grunnet

Energistyrelsen
Amaliegade 44
1256 København K

Svar sendt pr. e-mail til: ens@ens.dk
og bgi@ens.dk

Fjernvarmens Hus
Møntorgade 7
DK-4000 Roskilde
Tlf. +45 70304000
mail@danskfjernvarme.dk
www.danskfjernvarme.dk
CVR nr. 55151117

18. februar 2015
jt/kmn/ig

Høring af udkast til forslag til lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning.

Dansk Fjernvarme har den 28. januar 2015 modtaget ovennævnte udkast til høringer og har følgende kommentarer vedrørende den del af lovforslaget der vedrører 3-ledstariffen.

Det er en udokumenteret påstand i høringsudkastet, at fortsættelsen af 3-ledstariffen for anlæg op til 5 MW oprindeligt skulle være en overgangsordning. Da der i lovgivningen ikke var sat udløbsdato på ordningen har ingen i branchen set denne som en overgangsordning. Dansk Fjernvarme savner endvidere en henvisning til den undersøgelse eller rapport som dokumenterer, at ordningen er økonomisk inefficent. Dansk Fjernvarme bestrider jf. nedenstående, at ophævelsen skulle være neutral for fjernvarmeværkerne. Argumentationen i høringsudkastet er pga. disse "påstande" utroværdig og forekommer som et forsøg på at finde undskyldninger for at afskaffe en ordning som fungerer udemærket.

Det er kompliceret og administrativt tungt at deltage på det frie elmarked. Det var oprindeligt begrundelsen for at bibeholde 3-ledstariffen som frivillig ordning for værker under 5 MW-elkapacitet og ikke at det skulle være overgangsordning. Høringsteksten adresserer ikke, at der kan være mange meget små kraftvarmeanlæg som dels får det meget besværligt, og som følge heraf tillige får forholdsvis store omkostninger i forhold til størrelsen af anlægget.

Det bliver postuleret i høringsbrevet at nuværende 3-ledstarif ikke vil kunne godkendes af EU efter de nye statsstøtteregler. Det virker som en nem og dårlig undskyldning, da det ikke fremgår om man har forsøgt at få ordningen forlænget.

Alternativet til 3-ledstariffen er det frie elmarked, hvor elproduktionskapaciteten bydes ind på en elbørs på timebasis. Kraftvarmeværker på det frie elmarked modtager et produktionsuafhængigt grundbeløb som støtte i stedet for faste elpriser på 3-ledstariffen. I 2014 anslås det, at dette grundbeløb har en værdi på gennemsnitligt 1 mio. kr. år pr. MW-elkapacitet.

Dansk Fjernvarme har undersøgt de økonomiske konsekvenser for de ca. 100 medlemmer under 5 MW-el kapacitet, som ikke har adgang til at etablere biomassekedel. Der er 15 kraftvarmeværker af disse, som afregner efter 3-ledstariffen, hvoraf de 7 har oplyst, at de vil få direkte økonomiske tab som følge af, at grundbeløbet dækker en mindre elkapacitet end den nyetablerede elkapacitet. Kraftvarmeværkernes oprindelige elkapacitet hos de 7 kraftvarmeværker er øget med 8 MW-el, hvilket svarer til et tab for disse værker på

8 mio. kr./år frem til og med 2018. Hertil kommer et tab som følge af, at hverken grundbeløbet eller 3-ledstariffen ikke findes efter 2018. Se også tabel 1, hvor de 7 kraftvarmeværkers svar er dokumenteret.

Etableringen af større motorer er for stort set alle 7 værker begrundet i en kombination af større varmegrundlag og det forhold, at de nye motorer typisk har en elvirkningsgrad, som er 3-5 % bedre end de gamle. Det har endvidere spillet ind, hvilke standard motorstørrelser som har været tilgængelig.

Den meget hurtige udfasning af grundbeløbet allerede fra 1. november 2015, giver flere af værkerne yderligere økonomiske problemer, idet de har indgået fastpriskontrakter på naturgas, biogas og vedligehold, som løber længere end udløbet af 3-ledstariffen. Naturgas- og vedligeholdelseskontrakterne er take-or-pay aftaler, som udløses, såfremt aftalte naturgasmængder ikke aftages, eller driftstider ikke opretholdes. Overgang til grundbeløb forventes at medføre laver gasforbrug pga. markant mindre driftstid. Det er derfor som minimum nødvendigt med en senere udløbsdato for 3-ledstariffen end 1. november 2015, idet den hurtige udfasning kan medføre ekstraomkostninger for værker på 3-ledstarif.

Dansk Fjernvarmes undersøgelse viser, i modsætning til intentionen i den politiske aftale, at et stort antal varmebrugere på den baggrund får en uforholdsmæssig stor stigning i varmeregningen. Vi vil derfor bede om en kompensation for disse forbrugere/værker eller alternativt udskyde ophævelsen af 3-ledstariffen, således de i det mindste får dækket deres afskrivninger, som typisk løber 15 år.

Dansk Fjernvarme har ikke yderligere bemærkninger til høringsudkastene.

Med venlig hilsen



John Tang · *Chefkonsulent*
Dansk Fjernvarme
jt@danskfjernvarme.dk
Tlf +45 7630 0000

Tabel 1	Tidligere motor MW-el	Nuværende motor MW-el	Bemærkninger
Værk			
Ejby Fjernvarme	2,8	3,4	Tab på 0,4 mio. kr./år. Ny motor fra 1/10-2012. Varmeydelse den samme på ny motor, dvs. kun elvirkningsgrad forbedret.
Frederiks Varmeværk	1,74	4,0	Tab 2,3 mio. kr./år. Ny motor på 1,8 MW-el den 1/8 - 2003 og endnu en på 2,2 MW-el den 1/8 2005. Øget varmegrundlag.
Gedsted Varmeværk	1,47	1,7	Blandingsfyret – investering i adskillelse af biogas og naturgas. Ny 1 MW motor fra 1/1-2010. Beholdt en gammel på 0,7 MW fra 1994. Ny motor til biogas. Størrelsen øget pga. biogasleveringen.
Klejtrup Varmeværk	0,8	1,1	Ny motor etableret 23/9-2009. Både øget varmegrundlag og bedre elvirkningsgrad på ny motor.
Snedsted Varmeværk	1,5	4,0	Tab 2,3 mio. kr./år. Ekstra motor på 3 MW etableret 15/4 – 2007. Både større varmegrundlag og bedre elvirkningsgrad.
Thorsø Fjernvarmeværk	1,32	2,1	Blandingsfyret med biogas. Oprindelig motor fra 1993 er skiftet i 2010 pga. dels større varmegrundlag og mere effektiv motor
Ulstrup Varmeværk	2,1	3,4	Ny Motor etableret 15/11-2012. Motoren tilpasset høj- og spidslast samt større elvirkningsgrad.
I alt	11,73	19,70	



Energistyrelsen
Amaliegade 44
1256 København K

ens@ens.dk

cc: bgi@ens.dk

Hørsholm 20. februar 2015
433-30/JDW/PGK/crp

Høring af udkast til forslag til lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning

Dansk Gasteknisk Center (DGC) har modtaget ovenstående i høring og har nedenstående kommentarer. Kommentarerne knytter sig til afsnittet vedr. forslaget om ophævelse af mulighed for drift på treledstarif på visse mindre kraftvarmeværker.

- a) DGC finder, at forslagens angivelse af udfasningsdato (1. nov. 2015) er en usædvanlig kort tidsfrist for en så ganske omfattende ændring af driftsforhold og grundlæggende afregningsforhold.
- b) De anlæg, der har foretaget anlægsændringer og procesoptimeringer inden for de seneste år, vil her på afgørende vis få fjernet forudsætningerne, hvorunder disse ændringer er foretaget, og formentlig dermed ikke opnå den ønskede tilbagebetalingstid for samme. Dette vil betyde højere varmeregning for de tilkoblede varmekunder.
- c) Af forslaget fremgår, at disse mindre producenter vil kunne overgå til produktionsuafhængigt grundbeløb, men skal afsætte strøm til produktion til nettet baseret på aktuel pris mv. Dette betyder, at enhederne skal indgå en aftale med handelsselskabet for strømmen; en sådan aftale er næppe gratis og vil således medføre en øget udgift for disse anlæg. Denne udgift kan forventes at føre til en højere varmeregning for de tilkoblede varmekunder.
- d) Det nævnes i det fremsendte, at overgangen fra treledstarif til produktionsuafhængig støtte baseret på historiske produktionstal for nogle værker vil betyde en forøget og for andre en formindsket støttebetaling. Da det har været muligt at skifte frivilligt i hele perioden, og visse af disse værker også har gjort dette, kan man formode, at de, der er blevet i ordningen, er dem, hvor et



skift er til ugunst; dvs. et skift forventes at føre til højere varmepriser på de fleste af de aktuelle anlæg.

- e) En overgang baseret på historiske produktionsdata vil - hvis datamaterialet skal baseres på produktionen i årene 2001-2003 - betyde, at man inddrager driftsdata, der ikke nødvendigvis er sammenfaldende med anlægsudformning og forbrug i dag.
- f) Lovforslaget om at fjerne de mindre kraftvarmeværkers mulighed for at være på treledstarif har en større betydning for de mindre kraftvarmeværker, end der umiddelbart beskrives i lovforslaget. Der er fra en række mindre værker en forventning om, at de kunne skifte tilbage til treledstarif, når den produktionsuafhængige støtte ophører efter 2018. Lovforslaget påvirker således ikke alene de værker, der i dag opererer på treledstarif, men også dem, der i dag har mulighed for at gå tilbage til treledstarif. Dette gælder i særdeleshed deres produktionsvilkår fra 2018 og frem.

Efter DGC's vurdering påvirker lovforslaget således kraftvarmeværker med omkring 500 MW_e installeret effekt, primært baseret på gasmotorer, som efter 2018 ikke kan modtage produktionsuafhængig støtte, og som ikke længere har adgang til at producere til treledstarif.

Det er efter DGC's opfattelse derfor langt fra korrekt, når der i bemærkningerne til lovforslaget står, at den økonomiske betydning for de mindre kraftvarmeværker er beskedent. På den korte bane frem til 2018 er det formentlig rigtigt, men derefter har værkerne (alle 500 MW_e) i henhold til forslaget ikke mulighed for at opnå den støtte, der ligger i at være på treledstarif. Dette vil efter 2018 i væsentlig grad påvirke disse værkers økonomi og dermed varmemarkederne.

- g) I kommentarerne til lovforslaget angives også, at dette ikke har øvrige væsentlige konsekvenser for erhvervet. Dette er efter DGC opfattelse heller ikke korrekt. Når kraftvarmeværkerne efter 2018 ikke har mulighed for at opnå hverken den produktionsuafhængige støtte eller, som det vil være muligt med lovgrundlaget i dag, at overgå til treledstarif, er forventningen, at de 500 MW mindre værker ikke længere vil operere på kraftvarmemarkedet.

Gashandelsselskaberne vil således fra 2018 miste omsætning svarende til ca. 225 mio. m³ naturgas (500 MW_e kapacitet i ca. 2000 årlige driftstimer).

Gasnetselskaberne vil fra 2018 miste ca. 45 mio. kr. årligt i transportindtægter; dette synes således ikke at kunne henregnes til ikke-væsentlige effekter for erhvervslivet.

- h) Afgiftsmæssigt vil forslaget også have væsentligt større konsekvenser end vurderet i bemærkningerne til lovforslaget. I bemærkningerne til lovforslaget fremgår det, at det forventes, at forslaget vil give anledning til en årlig PSO-besparelse på 270 mio. kr. årligt, når alle de mindre værker ikke længere har mulighed for hverken produktionsuafhængig støtte eller drift på treledsstarif efter 2018. Provenutabet for staten er der derimod ikke angivet. Efter DGC's opfattelse er det helt forkert, når der på side 23 står: "Lovforslaget vurderes ikke at have økonomiske og administrative konsekvenser for staten."

Med et gasforbrug til kraftvarmeværkerne, der overslagsmæssigt ligger på 225 mio. m³ årligt for de 500 MW gasmotorkraftvarmeværker, som lovforslaget har konsekvenser for efter 2018, vil provenutabet som følge af mistede afgifter kunne opgøres til følgende:

Afgiftstype	Mio kr. årligt
Mistet CO ₂ -afgift årligt	84
Mistet naturgasafgift årligt	246
Mistet provenu for NO _x -afgift for gasmotor	32,4
Mistet provenu for CH ₄ -afgift for gasmotor	14,6

Alt i alt et årligt mistet provenu for staten på anslået 378 mio. kr. årligt. Dette er i parentes bemærket større end den besparelse, der ligger på PSO på anslået 270 mio. kr. årligt. Noget af provenutabet vil formentlig kunne hentes hjem igen ved øget brug af gaskedler til produktion af varmen, men ved overgang til fx biomassebaseret varme vil provenutabet blive permanent.

Såfremt der er uddybende spørgsmål til vores høringssvar, står vi naturligvis til rådighed, og De er velkommen til at kontakte undertegnede.

Med venlig hilsen
Dansk Gasteknisk Center a/s

Jan de Wit
Forretningsområdeleder
(jdwt@dgc.dk)

Per G. Kristensen
Forretningsudviklingschef
(pgk@dgc.dk)



Energistyrelsen
Amaliegade 44
1256 København K

Sendt til: ens@ens.dk
bgi@ens.dk

5. februar 2015

Datatilsynet
Borgergade 28, 5.
1300 København K

CVR-nr. 11-88-37-29

Telefon 3319 3200
Fax 3319 3218

E-mail
dt@datatilsynet.dk
www.datatilsynet.dk

J.nr. 2015-112-0425
Sagsbehandler
Mads Toftgaard Nielsen
Direkte 3319 3229

Vedrørende høring over udkast til forslag til lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning (Ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller, mulighed for at kraft-varmeværker kan modtage både investeringstilskud og driftsstøtte, afregningsvilkår for Horns Rev 3 og ophævelse af treledstariffen m.v.)

Ved e-mail af 28. januar 2015 har Energistyrelsen fremsendt ovennævnte udkast til lovforslag og anmodet om Datatilsynets eventuelle bemærkninger.

Datatilsynet forudsætter, at persondataloven¹ vil blive iagttaget i forbindelse med de behandlinger af personoplysninger, der vil ske som følge af lovforslagets bestemmelser.

Det skal for god ordens skyld bemærkes, at det følger af persondatalovens § 57, at der ved udarbejdelse af bekendtgørelser, cirkulærer eller lignende generelle retsfor skrifter, der har betydning for beskyttelse af privatlivet i forbindelse med behandling af personoplysninger, skal indhentes en udtalelse fra Datatilsynet.

Kopi af dette brev sendes til Justitsministeriets Lovafdeling til orientering.

Med venlig hilsen

Mads Toftgaard Nielsen

¹ Lov nr. 429 af 31. maj 2000 om behandling af personoplysninger med senere ændringer

Energistyrelsen

ens@ens.dk og bqi@ens.dk



København den 20.2.2015

Det Økologiske Råds høringssvar til forslag til lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning

Det Økologiske Råd takker for invitation til at afgive høringssvar.

Denne samlelov består af fire hovedelementer, hvortil vi har følgende bemærkninger:

A: Tilpasning af støtteordninger til el fra solcelleanlæg og husstandsvindmøller i henhold til EU-Kommissionens afgørelser fra oktober 2014

Vi finder, at reguleringen af solceller, minivindmøller og visse andre anlæg er unødigt kompliceret og ikke har fundet sin endelige form endnu. Der er derfor behov for yderligere revisioner af de grundlæggende principper for støtte til disse VE-former.

Vi finder, at denne revision bør ske i sammenhæng med behovet for at finde en løsning på de problematiske forhold i relation til PSO-systemet, som EU-Kommissionen mener at finde i den danske støtteordning.

Under denne forudsætning støtter vi, at der sættes loft over størrelsen af anlæg på 500 kW, således at overkompensation ifølge de nuværende problematiske regler reduceres.

Vi finder, at incitamenter til lokal involvering i opførelse af de planlagte kystvindmølleparker er helt afgørende for projekternes succes. Vi støtter derfor ikke at det ekstra pristillæg på 1 øre pr. kWh bortfalder. Vi mener ikke, at der kan findes andre lige så effektive måder at sikre den lokale involvering.

Særskilt i forhold til minivindmøller finder vi, at støtten bør være ens for alle landbaserede vindmøller, og skal derfor anbefale, at den særlige støttesats for minivind fjernes. Minivind har samme funktion i energisystemet som de store møller, og der er ingen begrundelse for at give dem ekstra støtte.

Vi støtter, at Energinet.dk får bedre muligheder for at administrere støttereglerne, så de ikke fører til overkompensation.

Vi vedhæfter vores tre høringssvar fra høring af lignende problemstillinger fra 26.1.2015.

B: Ophævelse af ordning med treledstarif for visse decentrale kraft-varme anlæg



Vi finder generelt EU-kommissionens nye retningslinjer for statstilskud til VE for problematiske. Retningslinjerne bærer efter vores mening præg af manglende forståelse for drivkræfterne bag f.eks. opstilling af vindmøller på land og bør derfor revideres. Hvilke forhold, som bør justeres, beskrives ikke yderligere i dette høringssvar.

Vi opfordrer den danske regering til at tage initiativ til at drøfte en revision af den nye meddelelse om statsstøttere regler til VE med EU-Kommissionen.

I den aktuelle sag finder vi, at EU-Kommissionens kortsigtede godkendelse nødvendigvis må medføre en justering af reglerne for anvendelse af treleds tariffen.

Generelt finder vi, at tiden nok er løbet lidt fra en tre-leds tarif, og at en overgang til grundbeløb for disse små værker kan være en løsning. Dog under hensyn til, at det kan være nødvendigt at se nærmere på værker, som evt. rammes urimeligt hårdt af overgangen.

Vi opfordrer desuden til, at der snarest muligt fremlægges forslag til løsning af problematikken med bortfald af grundbeløbet, som potentielt kan medføre lukning af værker, som i dag bidrager til den danske el-forsyningssikkerhed, eller evt. kan påføre de tilknyttede varmekonsumenter urimelige prisstigninger.

C: Havvindmølleparken Horns Rev 3

Vi støtter, at der etableres lovmæssigt grundlag for fastlæggelse af pristillæg og afregningspriser for Horns Rev 3, så snart der er enighed mellem tilbudsgiver og energiforligskreds.

D: Kraftvarmeværkers mulighed for både at modtage investeringstilskud og driftsstøtte

Vi støtter fortsat dette element og vedhæfter høringssvar fra ultimo 2014.

Med venlig hilsen

Søren Dyck-Madsen

Det Økologiske Råd

Energistyrelsen

hoering@ens.dk og hli@ens.dk



København den 15.1.2015

Det Økologiske Råds høringssvar vedrørende udkast til lov med mulighed for at kraftvarmeverker kan modtage både investeringstilskud og driftsstøtte

Det Økologiske Råd takker for invitationen til at afgive høringssvar.

Vi ser lovforslaget som en justering, der vil ligestille investeringstilskudsmulighederne for fjernvarme – i form af varmt vand eller damp til proces – med omstilling til VE fra andre fossile energikilder, der befindende sig på virksomhedens område.

Vi støtter generelt den danske anvendelse af kraftvarmeproduktion og dermed også anvendelsen af fjernvarme til virksomheders processer.

Samlet set støtter vi forslaget, som det foreligger, idet vi samtidigt lægger stor vægt på, at det kun er varmesiden, hvor fjernvarmen anvendes til procesformål, som kan opnå investeringstilskud uagtet, at el-siden i den samhørende kraftvarmeproduktion opnår driftstilskud til produktion på VE/biomasse.

Vi er også enige i, at det fremlagte forslag er i overensstemmelse med det generelle princip om, at de samme omkostninger ikke kan støttes to gange.

Endelig mener vi, at forslaget falder fint i tråd med EU's regler om statsstøtte til VE-produktion, idet den foreslåede eventuelle nødvendige aftrapning af støtten i forhold til EU's regler støttes.

Med venlig hilsen

Søren Dyck-Madsen

Det Økologiske Råd

Klima-, Energi- og Bygningsministeriet
Energistyrelsen
Amaliegade 44, 1256

26. januar 2015

Sendt pr. mail til ens@ens.dk og sow@ens.dk

Det Økologiske Råds svar på høring om udkast til bekendtgørelse om nettilslutning og pristillæg for vindmølleproduceret elektricitet m.m.

Det Økologiske Råd takker for invitationen til at afgive høringssvar.

Vi finder fortsat, at elektricitet produceret på landbaserede vindmøller bør afregnes med samme beløb opgjort efter fuldlasttimer (eller evt. anden opgørelsesmetode) uanset størrelsen af disse vindmøller.

Vi er derfor fortsat modstandere af, at el-produktion fra minivindmøller afregnes med en højere tilskud – betalt via PSO-bidrag – end større vindmøller på land.

Vi finder, at minivindmøller i særlig grad er med til forværre udfordringen med enten rigelig elektricitet fra danske vindmøller eller ingen elektricitet fra danske vindmøller. Dette skyldes, at minivindmøller sædvanligvis producerer i betydeligt færre timer over året end de store landvindmøller.

Dette tilsiger faktisk, at minivindmøller burde have tilskud, som er MINDRE end det normale tilskud til landvind i stedet for et STØRRE tilskud, som det foreskrives i denne bekendtgørelse.

Vi er enige i, at betingelsen for støtte, uanset om denne gives ved at modregne i privatforbrug inden for samme time eller direkte støtte til produktion til el-nettet, skal gøres betinget af, at de omhandlede minivindmøller er direkte nettilsluttet til egen forbrugsinstallation.

Vi anbefaler derfor, at der opstilles en klar definition af "egen forbrugsinstallation", således at et enkelt minivindmølle ikke kan modregnes i flere enkeltstående forbrugsinstallationer ved at samle disse i en hovedinstallation og afregne de øvrige forbrugere via bimålere.

Med venlig hilsen

Søren Dyck-Madsen

Det Økologiske Råd

Klima-, Energi- og Bygningsministeriet
Energistyrelsen
Amaliegade 44, 1256

26. januar 2015

Sendt pr. mail til ens@ens.dk og jkq@ens.dk

Det Økologiske Råds svar på høring om udkast til bekendtgørelse om pristillæg til elektricitet fremstillet på visse solcelleanlæg og andre vedvarende energianlæg end vindmøller

Det Økologiske Råd takker for invitationen til at afgive høringssvar.

Vi støtter den foreslåede indskrænkning af pristillægget til fordel for fødevarer baserede biobrændstoffer, så det kun ydes frem til 2020 og kun for anlæg påbegyndt før d. 31.12.2013.

Vi har ikke øvrige bemærkninger.

Med venlig hilsen

Christian Ege

Det Økologiske Råd



19. februar 2015

JEDP

DI-2015-03218

Energistyrelsen
ens@ens.dk
hgi@ens.dk

Danish Industry
Confederation of Danish Industry

Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsmøller m.v.

DI takker for modtagelsen af Energistyrelsens høring vedrørende forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsmøller m.v.

DI har ingen kommentarer til høringen.

Med venlig hilsen

Jens Dandanell Petersen
Chefkonsulent



Energistyrelsen
Amaliegade 44
1256 København K
Att.: Birgit Gilland

DONG Energy A/S
Nesa Allé 1
2820 Gentofte
Danmark

Tlf. +45 99 55 11 11
Fax +45 99 55 00 11

www.dongenergy.dk
CVR-nr. 36 21 37 28

Høringsvar: Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

DONG Energy takker for muligheden for at kommentere på *forslag til lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning (Ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller, mulighed for at kraft-varme-værker kan modtage både investeringstilskud og driftsstøtte, afregningsvilkår for Horns Rev 3 og ophævelse af treledstariffen m.v.)*.

20. februar 2015

Vores ref. LMJEP

lmjep@dongenergy.dk
Tlf. 99558754

DONG Energys kommentarer vedrører alene § 1, stk. 25 i ændringsforslaget: *"I § 50 indsættes efter stk. 5 som nyt stykke: »Stk. 6. Med henblik på en regelmæssig vurdering af, om der foreligger overkompensation, kan klima-, energi- og bygningsministeren fastsætte regler om, at Energinet.dk skal opgøre produktionsomkostninger for energiproduktion til elektricitet fra anlæg omfattet §§ 43 a, 44, 45, 47 og 48, og hvordan disse skal opgøres.«*

DONG Energy har noteret, at bestemmelsen følger af EU's reviderede retningslinjer for statsstøtte og EU's afgørelse angående ændringer i udvalgte af de omfattede støtteordninger. DONG Energy noterer sig dog også, som det også fremgår af lovbemærkningernes side 16, at EU's afgørelse ikke omfatter de støtteordningerne, der ikke har været til vurdering i EU, herunder § 45 i VE-loven, der omhandler støtte til elektricitet baseret på biomasse.

DONG Energy ønsker, at rette fokus på at elektricitet sælges i et stærkt liberaliseret marked og det er derfor er vigtigt for konkurrencen at Danmark ikke indfører regulering, der skyldes en mere restriktiv implementering end der kræves fra EU og end hvad der kan forventes gennemført i de EU-medlemslande vil konkurrerer med på elmarkedet.

DONG Energy ønsker derfor at fremhæve 3 forhold, der efter DONG Energys opfattelse er afgørende ved en eventuel efterfølgende udmøntning af bestemmelsen. Kommentarene omhandler opgørelsen af produktionsomkostninger vedrørende § 45 og efterfølgende vurdering af hvordan overkompensation skal fortolkes:

1. Metoden til opgørelse af produktionsomkostninger bør udarbejdes med inddragelse af sektoren, herunder inddragelse af kapitalforrentning, mv.

2. Økonomiske forhold og årlige opgørelser der vedrører et fåtal af aktører, fx centrale kraftvarmeværker, bør holdes fortroligt af hensyn til konkurrence på el- og varmemarkedet
3. En eventuel fremtidig vurdering af hvorvidt den angivne støtte fører til overkompensation, bør tage højde for det specifikke forhold der er gældende på biomassefyrede kraftværker, der vedvarende har mulighed for at anvende fossile brændsler fremfor biomasse, jf. nedenstående.

EU's retningslinjer for vurdering af overkompensation

Af stk. 131 i EU's retningslinjer fremgår det hvordan overkompensation skal vurderes. For anvendelsen af biomasse er i stk. 132-134 fastlagt yderligere rammer, der tager højde for en løbende meromkostning for biomasseanlæg, også efter afskrivning, og for driftsincitamentet på anlæg, der har mulighed for både at anvende fossile og vedvarende brændsler (multifuel-anlæg).

Af stk. 132 fremgår ...kan et eksisterende biomasseanlæg drives ved brug af fossile brændstoffer i stedet for biomasse som brændselskilde, hvis brug af fossile brændstoffer som kilde er mere økonomisk fordelagtig end brug af biomasse.... Dette er fulgt op i stk. 134, b hvoraf det fremgår at kommissionen vil betragte driftsstøtte til biomasse.. ..som forenelig med det indre marked, der kan påvises at brug af fossile brændstoffer som kilde, uanset markedsprisen på den pågældende energi, er mere økonomisk fordelagtig end brug af biomasse, og hvis "foranstaltningen er indrettet således, at den kompenserer for forskellen i støttemodtagerens driftsomkostninger ved brug af henholdsvis biomasse og alternative fossile brændstoffer"

Tilføjelsen begrundes i, at der på et multifuel-anlæg kan opstå incitament til at anvende fossile brændsler, på trods af at støtten til biomasse svarer til forskellen mellem markedsprisen på el og produktionsomkostningen på biomasse. Dette vil være tilfældet i de timer, hvor der er en positiv indtjening ved at anvende fossile brændsler i anlægget, dvs. hvor produktionsomkostningerne på kul er lavere end elprisen.

Anvendelse af forskellen i produktionsomkostningerne på hhv. fossile brændsler og biomasse som øvre estimat for hvornår der kan siges at gives overkompensation er derfor en mere korrekt tilgang for multifuel-anlæg end at sammenligne med markedsprisen på el. Dette svarer også til Energistyrelsens hidtidige tilgang til opgørelse af nødvendigt støtteniveau på biomasse kraftvarmeværker. Fx eksemplificeret i notatet af 27. juni 2007: *Støtte til biomasse på centrale kraftværker.*

DONG Energy deltager gerne i yderligere dialog om lovændringen.

Med venlig hilsen
DONG Energy
Lykke Mulvad Jeppesen

Birgit Gilland

Fra: Tine Aabye <taa@forsikringogpension.dk>
Sendt: 19. februar 2015 09:48
Til: Energistyrelsens officielle postkasse
Cc: Birgit Gilland
Emne: Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

Opfølgningsflag: Opfølgning
Flagstatus: Afmærket

Vedrørende lovforslag 28012015

Forsikring & pension har ingen bemærkninger til det fremsendte materiale.

Med venlig hilsen

Tine Aabye

Forsikring & Pension
Skadesforsikring

Tine Aabye
Ingeniør
Tlf. direkte 41 91 91 51
taa@forsikringogpension.dk

Forsikring & Pension
Philip Heymans Allé 1
2900 Hellerup
Tlf. 41 91 91 91
Fax 41 91 91 92
www.forsikringogpension.dk

Fra: Birgit Gilland [<mailto:bgi@ens.dk>]

Sendt: 28. januar 2015 10:38

Til: Birgit Gilland

Cc: Jørn Kuhlen Gullach; Thomas Thorninger; Betina Gorrissen; Lisbeth Nielsen; Helle Liemann; Tina Ovesen Petersen; Jane Glindvad Kristensen; Marie Louise Hede; Astrid Rathe

Emne: Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

Til høringsparter

Hermed fremsendes udkast til forslag til lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning (Ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller, mulighed for at kraft-varme-værker kan modtage både investeringstilskud og driftsstøtte, afregningsvilkår for Horns Rev 3 og ophævelse af treledstariffen m.v.). Herudover fremsendes høringsbrev samt høringsliste.

Høringsfristen er fredag den 20. februar 2015 kl. 12. Hørings svar bedes venligst sendt til ens@ens.dk med kopi til bgi@ens.dk.

I emnefeltet i svar-mailen bedes angivet: Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

Med venlig hilsen / Best regards

Birgit Gilland

Chief Consultant / Chief Adviser

Center for Energy Resources / Centre for Energy Resources

Ph: +45 3392 6716

E-mail: bjg@ens.dk



Danish Energy Agency www.ens.dk

part of the Danish Ministry of Climate, Energy and Building

Klima-, Energi- og Bygningsministeriet
Energistyrelsen
Amaliegade 44
1256 København K
Att.: Chefkonsulent Birgit Gilland

19. februar 2015

Pr. e-mail : ens@ens.dk; kopi: bgj@ens.dk

Høring af udkast til forslag til lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning (Ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller, mulighed for at kraft-varmeværker kan modtage både investeringstilskud og driftsstøtte, afregningsvilkår for Horns Rev 3 og ophævelse af treledstariffen m.v.)

Tak for muligheden for at kommentere udkastet.

Vi har ingen bemærkninger af regnskabsmæssig eller revisionsmæssig karakter.

Med venlig hilsen

Søren Peter Nielsen
statsautoriseret revisor
formand for Arbejdsgruppen for Forsyningsvirksomhed

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

Birgit Gilland

Fra: Morten Hæk <mortenhaek@grundfos.com>
Sendt: 9. februar 2015 09:25
Til: Birgit Gilland
Cc: Julie Hølund Kristensen
Emne: Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

Sag: 2006/2012-0040
Sagsdokument: 185000

Hej Birgit,

Grundfos A/S har gennemgået materialet der handler om tilskud til private solcelleanlæg og vindmøller samt tilskud til kraftvarmeværker.

Vi har ingen kommentarer til høringssvaret.

Med venlig hilsen

Morten Hæk
Quality & Environment Manager
8420
Mobil: +45 61208744
E-mail: mortenhaek@grundfos.com

GRUNDFOS A/S
Poul Due Jensens Vej 7
DK-8850 Bjerringbro
Danmark
Tlf: (+45) 87 50 14 00
www.grundfos.com

be think innovate

GRUNDFOS 

From: Birgit Gilland [<mailto:bgi@ens.dk>]

Sent: 28. januar 2015 10:38

To: Birgit Gilland

Cc: Jørn Kuhlen Gullach; Thomas Thorninger; Betina Gorrissen; Lisbeth Nielsen; Helle Liemann; Tina Ovesen Petersen; Jane Glindvad Kristensen; Marie Louise Hede; Astrid Rathe

Subject: Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

Til høringsparter

Hermed fremsendes udkast til forslag til lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning (Ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller, mulighed for at kraft-varme-værker kan modtage både investeringstilskud og driftsstøtte, afregningsvilkår for Horns Rev 3 og ophævelse af treledstariffen m.v.). Herudover fremsendes høringsbrev samt høringsliste.

Høringsfristen er fredag den 20. februar 2015 kl. 12. Hørings svar bedes venligst sendt til ens@ens.dk med kopi til bgi@ens.dk.

I emnefeltet i svar-mailen bedes angivet: Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

Med venlig hilsen / Best regards

Birgit Gilland

Chief Consultant / Chief Advisor

Center for Energy Research / Center for Energy Resources

Dir. +45 3392 6716

E-mail bjg@ens.dk



Webbsted: www.ens.dk

- part of the Danish Ministry of Climate, Energy and Building



HMN
NATURGAS

Energistyrelsen
Chefkonsulent Birgit Gilland
Amaliegade 44
1256 København K.

17. februar 2015
Sagsnr.: 2015020041

Tlf. direkte: 62259586
bam@naturgas.dk

Høringssvar - forslag til lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning

HMN Naturgas I/S
www.naturgas.dk

Gladsaxe Ringvej 11
DK-2860 Søborg
Tlf. +45 3954 7000

Energistyrelsen har i mail af 28. januar 2015 anmodet om bemærkninger til ovennævnte ændringsforslag. HMN Naturgas takker for muligheden for at afgive høringssvar.

Vognmagervej 14
DK-8800 Viborg
Tlf. +45 8727 8727

HMN Naturgas bemærkninger til lovforslaget vedrører alene ophævelsen af § 58a i elforsyningsloven (afregning efter treledstariffen).

Kun små værker mindre end 5 MW har i dag mulighed for at blive afregnet efter treledstariffen, og disse værker har typisk ikke ressourcer til at håndtere de administrative byrder og økonomiske risici, som ageren på det frie elmarked medfører.

Konsekvensen vil med stor sandsynlighed være, at kraftvarmeproduktionen ophører, både som følge af de øgede administrative byrder og af økonomiske grunde, idet produktion af el ikke vil være rentabel.

I stedet vil fjernvarmeværket anvende kedler som grundlastenheder, og disse vil i mange tilfælde basere sig på afgiftsfrie brændsler med deraf følgende provenutab for staten.

Endvidere har værkerne investeret i tillid til gældende regler, og der kan være betydelig forskel på anlægsudformningen i dag og de forhold, der var gældende for mere end 10 år siden. Beregning af et grundbeløb baseret på produktionen i 2001-03 kan derfor have betydelige økonomiske konsekvenser for disse værker, hvoraf mange i forvejen er belastet af relativt høje fjernvarmepriser.

En afskaffelse af treledstariffen vil derfor have betydelige negative økonomiske konsekvenser for disse værker med deraf følgende højere varmepriser, ligesom det vil medføre reduceret afsætning hos gasselskaberne og et provenutab for staten i form af mistede energiafgifter.

HMN Naturgas I/S
CVR nr.: 32 50 58 21
EAN nr.: 579 000 116 325 9

Når kraftvarmeproduktionen stoppes vil det ikke kunne svare sig at servicere og vedligeholde anlægget så det holdes driftsklart, og dermed mistes den backup til elsystemet, der bliver behov for i et fremtidigt elforsyningssystem med en stor vindkraft effekt.

HMN Naturgas vil på det kraftigste anbefale, at bortfaldet af treledstariffen udskydes til 2018, hvor også rådighedsbetalingen faldet bort. Det vil sikre, at kraftvarmeeffekten ikke gradvist forsvinder samtidig med, at der kan findes en samlet løsning på kapacitetsproblemstillingen, uanset om dette bliver i form af et kapacitetsmarked eller flere udlandsforbindelser.

HMN Naturgas er bekendt med høringssvaret fra Dansk Gasteknisk Center og kan fuldt ud tilslutte sig indholdet i dette.

Med venlig hilsen



Bjarne Mortensen
Økonomisk konsulent
Energiplanlægning Og Udvikling

Birgit Gilland

Fra: Alexander Fredsgaard Benjaminsen (KFST)
Sendt: 19. februar 2015 15:13
Til: Energistyrelsens officielle postkasse
Cc: Birgit Gilland
Emne: Høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.

Opfølgningsflag: Opfølgning
Flagstatus: Afmærket

Konkurrence- og Forbrugerstyrelsen er sekretariat for Konkurrencerådet. I den egenskab er styrelsen en uafhængig konkurrencemyndighed. De følgende høringsbemærkninger afgives udelukkende som konkurrencemyndighed.

Konkurrencerådet har ikke bemærkninger til Energistyrelsens *høring af forslag om ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller m.v.*

Med venlig hilsen

Med venlig hilsen

Alexander Fredsgaard Benjaminsen

Studentemedhjælper / Student assistant
Konkurrence- og Forbrugerstyrelsen/
Danish Competition and Consumer Authority
Tlf. + 45 43 71 50 15
E-mail afb@kfst.dk

KONKURRENCE- OG FORBRUGERSTYRELSEN

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby
Tlf. + 45 43 71 50 00

Vi arbejder for velfungerende markeder.

Nej tak

til kæmpevindmøller

stilhed

Til Energistyrelsen

cns@cns.dk med kopi til bgi@cns.dk

20. februar 2015

Hørings svar til udkast til forslag til lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning, jfr. Energistyrelsens høringsbrev af 28. januar 2015.

Landsforeningen Naboer til Kæmpevindmøller har ikke ressourcer til at gå i dybden med dette høringsudkast, men følger naturligvis med i, hvad der foregår på energiområdet - ikke mindst omkring hvad angår tilskud til vedvarende energi - herunder specifikt tilskud til vindenergi - og undlader derfor at forholde os hertil.

Landsforeningen kan således ikke tages til indtægt for at støtte forslaget eller for at gøre det modsatte.

Elektronisk fremsendt på vegne af
Landsforeningen Naboer til Kæmpevindmøller
www.stilhed.eu

Tone Brix-Hansen
Formand
tone.f.brix-hansen@stilhed.eu

Anna-Grethe Bøgh Mortensen
Næstformand
boegh@post1.tele.dk

Birgit Gilland

Fra: Jesper Kiholm Andersen <Jesper.Kiholm@Skat.dk>
Sendt: 19. februar 2015 11:08
Til: Energistyrelsens officielle postkasse
Cc: Birgit Gilland
Emne: Høringssvar til udkast til forslag til lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning (Ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte t

Opfølgningsflag: Opfølgning
Flagstatus: Afmærket

Til Energistyrelsen

Høringssvar til udkast til forslag til lov om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og lov om elforsyning (Ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. solcelleanlæg og husstandsvindmøller, mulighed for at kraft-varme-værker kan modtage både investeringstilskud og driftsstøtte, afregningsvilkår for Horns Rev 3 og ophævelse af treledstariffen m.v.). Herudover fremsendes høringsbrev samt høringsliste.

SRF Skattefaglig Forening takker for det modtagne materiale og kan i den forbindelse meddele, at vi ikke har bemærkninger til det modtagne lovforslag.

Med venlig hilsen



Jesper Kiholm
Specialkonsulent

Skatterevisor / Master i skat

SRF Skattefaglig Forening

Formand for SRF Skattefaglig Forenings Skatteudvalg
Skattecenter Tønder
Pioner Allé 1
6270 Tønder
Telefon: 72389468
Mail: jesper.kiholm@skat.dk
Mobiltelefon: 20487375

Energistyrelsen

Pr. mail ens@ens.dk

Kopi: bgi@ens.dk

17. februar 2015

TEKNIQs hørings svar til høringsudkast til forslag om lov om fremme af vedvarende energi m.m. af 28. januar

SRI

Side 1/2

TEKNIQ har følgende generelle kommentarer:

Reference til aftale med EU

Der henvises i høringsudkastet til to EU dokumenter C(2014) 10071 final og C(2014) 10122 final, som ikke er bilagt høringsbrevet. Det er dermed ikke umiddelbart muligt at forstå bemærkningerne om, at loven er udformet bredere end EU kommissionens afgørelse. Det forekommer uhensigtsmæssigt at udelade sådanne centrale oplysninger i høringsmaterialet.

Tilmelding af solcelleanlæg:

Det er i dag administrativt tungt at tilmelde nye solcelleanlæg og indberette ændringer herunder udskiftning af komponenter i bestående anlæg. Loven lægger op til, at der med krav om ansøgning hos Energinet.dk tilføres yderligere administration vedr. tilmelding af nye anlæg.

Der bør i forbindelse med vedtagelse af loven sikres en enklere administrativ metode for håndtering af specielt solcelleanlæg på 6 kW eller derunder. Det bør således være tiltrækkeligt at ansøge om tilskud hos Energinet.dk en gang og tilmelde anlæg til netselskab en gang. Der vil gennem en velovervejede tilmeldingsprocedure kunne opnås en betragtelig forenkling og administrativ besparelse hos Energinet.dk, netselskaber og installatører uden, at kontrollen med installeret effekt mistes.

Begrænsning af størrelsen på solcelleanlæg og solcelleparker

Solceller er i dag i stand til at levere el til en pris, der ligger betydeligt under prisen for den el, som havvindmølleparker leverer. Det bør derfor fremgå af loven, hvordan og under, hvilke forhold man kan opsætte store solcelleanlæg, de såkaldte solcelleparker. Solcelleparker har typisk en størrelse på 2 MW eller mere.

Der kan allerede anskaffes solcelleanlæg, som kan levere energi til 40 øre/kWh. Det er derfor helt uforståeligt, at man med denne lov, gennem en begrænsning af solcelleanlæg til maks. 500 kW stiller sig i vejen for, at Danmark får mulighed for at få leveret billig CO₂- og fossilfri energi.

17. februar 2015

Solceller udmærker sig ved, at de leverer energi på vindstille solrige dage, hvor vindmøller ikke leverer energi, de 2 teknologier udgør derfor sammen et godt match i en CO₂ fri energileverance

SRI

Dongs direktør for produktion har nyligt været ude for at bede om ekstra betaling for at kunne stille kraftværkskapacitet til rådighed på vindstille dage. Solceller vil efter TEKNIQs opfattelse være et markant bedre og CO₂frit alternativ.

Side 2/2

Den anbefales derfor, at loven ændres, så man i "Lov om fremme af vedvarende energi" åbner for indpasning af solceller i det danske energisystem. Solceller skal i den forbindelse opfattes som produktionsanlæg. De forudsættes altså ikke afregnet til samme pris som for private 6 kW anlæg. Men anbefales udbudt på vilkår svarende til dem, som gælder for havvindmølleparker.

Store solcelleanlæg der overvejende leverer til egen installation

En lang række offentlige og private virksomheder har i dag valgt at installere solcelleanlæg over 500 kW.

Lovudkastet vil hindre, at der fremover installeres flere anlæg af denne type, da det ikke fremover er muligt tilslutte denne type anlæg i hvert fald ikke, hvis man ønsker at modtage tilskud/foretage afregning for den energi som leveres til det offentlige elnet.

Lovforslaget bør beskrive, under hvilke forhold og, hvilken form for afregning, den type anlæg kan benytte.

Puljeudbud og pilotudbud og tilskudsstørrelser

Det bør klart meldes ud om de anlæg, som har opnået tilsagn om tilskud, kan forvente tilskud udover 1. januar 2017 og størrelsen af tilskud, der kan forventes.

Med venlig hilsen

Søren Rise
Chefkonsulent



VedvarendeEnergi kommentar til udkast til ændring af lov om fremme af vedvarende energi, tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser og elforsyning bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og pristillæg for vindmølleproduceret elektricitet m.m.

VedvarendeEnergi takker for muligheden for at kommentere disse fire forslag.

D 20 februar 2015
R Gunnar Boye Olesen
E olesen@ve.dk
Tek.: +45 86760444
Fax +45 86227096

Vedr. pkt A. Tilpasning af støtteordninger til el fra bl.a. solcelleanlæg m.v.

Når muligheden for ekstra betaling på 1 øre/kWh til kystnære havmøller med større lokalt ejerskab fjernes, må øget lokalt ejerskab sikres på andre måder. VedvarendeEnergi foreslår derfor at der gives øgede muligheder for statsgaranti til opstart af vindmøllelav og lokale erhvervsdrivende fonde til etablering af kystnære møller. Desuden foreslår vi at 50% af hver af de udpegede placeringer til kystmøller reserveres til sådanne lav og fonde. Det skal være en betingelse at det enkelte lav har mindst 50% lokalt ejerskab og at fondenes overskud investeres i lokalområdet på måder, der kommer lokalbefolkningen tilgode.

Vedr. pkt. B: Ophævelse af treledstariffen

Det bør sikres at den foreslåede ophævelse af treledstariffen ikke yderligere forringer forholdene for økonomisk nødlidende varmeselskaber. Desuden bør der inden grundbetalingerne ophører ved starten af 2019 oprettes en kapacitetsbetaling for gasfyrede kraftvarmeværker, som sikrer en minimumskapacitet af hurtigregulerende elkapacitet uden brug af kul.

Vedr.pkt. C: Regler om pristillæg m.m. for Horns Rev 3

Det bør sikres at dette havmølleprojekt ikke giver en væsentlig øget omkostning for den danske omstilling til vedvarende energi. Derfor mener VedvarendeEnergi i princippet at der ikke bør gives en pris over en på over 75 øre/kWh for el solgt fra projektet. Desuden mener VedvarendeEnergi at Folketinget skal benytte sin mulighed som angivet i udbudsmaterialet for ikke at godkende det billigste tilbud, hvis projektet er urimeligt dyrt, . Der er rigelig anden mulighed for vindkraft, der kan realiseres for. under f.eks. 75 øre/kWh, og som i givet fald kunne erstatte vindmølleparkens kapacitet med lavere samfundsmæssige omkostninger.

Vedr. pkt. D: Kraftvarmeværkers mulighed for at modtage både investeringstilskud og driftsstøtte

Som anført ved den tidligere høring om dette (15/1-15) kan vi støtte at denne mulighed indføres; dog foreslår vi at det indføres i loven at tilskuddet til et konkret anlæg skal gives i forhold til den mængde varme, der forventes leveret til procesvarme fra dette anlæg.

Uddybning og flere oplysninger ved politisk koordinator Gunnar Boye Olesen



VINDMØLLE

Rosenørns Allé 9, 5
DK-1970 Frederiksberg C

Tel: +45 3373 0330

danish@windpower.org
www.windpower.org

Vindmølleindustriens bemærkninger til "Ny ansøgningsprocedure og grænse på 500 kW for støtte til bl.a. soicelleanlæg og husstandsvindmøller, mulighed for at kraft-varme-værker kan modtage både investeringstilskud og driftsstøtte, afregningsvilkår for Horns Rev 3 og ophævelse af treledstariffen m.v."

Dato: 16-02-2015

Vindmølleindustrien takker for det fremsendte høringsmateriale og har følgende bemærkninger:

Horns Rev 3

Vindmølleindustrien har ingen bemærkninger til lovforslagets udmøntning af de regler om pristillæg og afregningsvilkår som fremgår af de endelige udbudsbetingelser for Horns Rev 3, som offentliggjort d. 5. december 2014.

50 MW puljen til demonstrations-havmøller

Vindmølleindustrien har forståelse for at man har fundet det hensigtsmæssigt at tidsbegrænse ordningen til 2016 i stedet for 2019, når Europa-Kommissionen alene har godkendt støtteordningen til og med 2016, og det ikke vurderes muligt at få godkendt ordningen i sin nuværende form efter 2016.

Opgørelse af produktionsomkostninger mhp. løbende vurdering af om støtteordninger kan føre til overkompensation

Vindmølleindustrien har forståelse for at man løbende må holde øje med om støtteordninger med administrativt fastsatte støtteniveauer fører til overkompensation.

Det er naturligvis af meget stor vigtighed for sikring af den fremtidige landvindudbygning, at opgørelsesmetoden anvender retvisende forudsætninger. Vindmølleindustrien foreslår derfor en proces for opgørelse af produktionsomkostninger, der inddrager branchen og andre relevante aktører.

Af lovforslagets almindelige bemærkninger fremgår på side 17, at: "Det kan efter omstændighederne i tilfælde af overkompensation være nødvendigt at ændre støtteordninger med virkning også for eksisterende støtteberettigede anlæg."



Det er Vindmølleindustriens opfattelse, at dette rimeligvis må være gældende for ordninger, som ikke har en tidsbegrænset støtteperiode. Det fremgår dog ikke tydeligt af bemærkningerne, hvorvidt det også kan blive gjort gældende i forhold til de tidsbegrænsede støtteordninger, som vindenergi er tildelt. Derfor vil Vindmølleindustrien understrege at ændringer af støtteordninger til vindenergi med tilbagevirkende kraft for allerede etablerede anlæg, som har investeret i tiltro til kendte tilskuds- og afregningsvilkår, vil være uacceptabelt og dybt skadeligt for investorenes tillid til Danmark som stabilt og attraktivt land for investeringer.

Grænse for 500 kW

Vindmølleindustrien støtter at der fremadrettet indføres en grænse for hvor store solcelleanlæg, der kan modtage pristillæg uden samtidigt at være underlagt standard balanceringsansvar. Vi vil dog stille spørgsmålstegn ved, om ikke grænsen med rimelighed kunne være lavere end 500 kW, for derved at give incitament til at solcelleejer i samarbejde med en aggregator minimerer balanceringsomkostningerne.

Vindmølleindustrien står naturligvis til rådighed for uddybning af kommentarerne efter behov.

Med venlig hilsen

Martin Risum Bøndergaard