

Energistyrelsen
Carsten Niebuhrs gade 43
1577 København V

Mail: ens@ens.dk; lwi@ens.dk

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

Dansk Fjernvarmes høringssvar vedrørende ændring af bekendtgørelse om nettoafregning for egenproducenter af elektricitet (Nettoafregningsbekendtgørelsen) og udkast til ændring af bekendtgørelse fritagelse for betaling til dækning af offentlige forpligtelser i medfør af § 8 a og § 8 b i lov om elforsyning (Øjebliksbekendtgørelsen)

12. maj 2020
Side 1/3

Dansk Fjernvarme har udarbejdet høringssvar vedrørende ovenstående bekendtgørelser, som har til formål at implementere EU's VE direktiv mht. VE-egenforbrugere.

Hovedproblemstilling

I nuværende bekendtgørelser er der et identitetskrav om at egenforbrugere, dvs. forbrugere som producerer elektricitet til eget forbrug, skal være samme juridiske enhed eller person. Dette identitetskrav ophæves. Mange af de administrative opgaver i forbindelse med de to bekendtgørelser flyttes fra Energinet til Energistyrelsen. Derudover ændres der ikke meget i bekendtgørelserne, uanset at EU's VE-direktiv lægger op til øget lokal energiintegration samt øget lokal energifleksibilitet.

Konklusion

Implementeringen af EU's VE direktiv i nettoafregningsbekendtgørelsen samt i øjebliksbekendtgørelsen anses af Dansk Fjernvarme som det mindst mulige i forhold til VE-direktivet, dvs. de barrierer som er indskrevet i de to bekendtgørelser, som hindrer elproducerende anlæg i reelt at indgå i VE-fællesskaber samt i at levere til lokale og egne forbrugsanlæg opretholdes.

Nettoafregning kan fortsat kun etableres på det tidspunkt, hvor det elproducerende anlæg etableres. Det forhindrer eksisterende elproducerende anlæg, som f.eks. kraftvarmeværker, vindmøller og solcelleanlæg i at indgå i VE-fællesskaber og/eller i at levere til lokale eller egne forbrugsanlæg. Dette kan blive dødsstødet for eksisterende kraftvarmeanlæg, idet de fratages muligheden for synergi med egne lokale varmepumper, PtX anlæg, elpatroner mv. Dermed kommer det Danske elsystem til at miste denne back-up kapacitet. Manglen på back-up kapacitet er især synligt i øjeblikket i Østdanmark, hvor der efterhånden er mangel på kraftkapacitet til spidslastsituationer. Det kan tillige fremskynde nedtagning af frikørte vindmøller.

Generelt

Danmark har på en lang række punkter været førende i forbindelse med omstilling fra det fossile energisystem til et effektivt og fleksibelt system baseret på vedvarende energikilder. På et punkt har Danmark dog ikke formået at været førende. Danmark har insisteret på at opretholde et forældet betalingssystem for elektricitet som med tiden har bevæget sig langt væk fra at være omkostningsægte og er blevet særdeles forvridende. Et politisk behov for at få finansieret offentlige omkostninger via elsystemet kombineret med en regulering, som fokuserer på indtægtsrammer, har medført, at beslutningstagerne via nettoafregningsbekendtgørelsen og øjeblikksbekendtgørelsen har etableret et værn mod lokal energiintegration og fleksible VE-løsninger som fastholder det forældede betalingssystem. Værnet består i at bekendtgørelserne forbyder nettoafregning med mindre der søges herom på tilslutningstidspunktet. Modtager et elproduktionsanlæg tilskud på etableringstidspunktet er betingelsen for tilskuddet at elektriciteten leveres til nettet. Disse to modsatrettede krav medfører at nettoafregning dermed ikke er muligt for langt de fleste elproducerende anlæg i Danmark, som for de flestes vedkommende på et eller andet tidspunkt har modtaget tilskud. Tilsvarende kan nettoafregning ikke blive en del af forretningsplanen for nye anlæg baseret på tidsbegrænset tilskud.

Det er på den lange bane ikke hensigtsmæssigt at opretholde dette værn, idet det vil føre til et vertikalt energisystem med unødvendige omkostninger til transport af energi samt lange transportlinjer. Hvis f.eks. et decentralt kraftvarmeanlæg ikke må forsyne sin egen varmepumpe direkte vil det føre til at kraftvarmeanlægget lukkes, da dens marginale varmeproduktionspris bliver for høj sammenlignet med varmepumpen. Som erstatning for kraftvarmeanlægget må der etableres elforsyning til import af den manglende kapacitet, som ikke længere leveres af kraftvarmeanlægget lokalt eller der må etableres nyt lokal kapacitet andetsteds. Derudover vil eksemplet medføre, at fjernvarmeverket etablerer en varmepumpe som erstatning for kraftvarmeanlægget. Denne varmepumpe skal tillige have en ny elforsyning, idet varmepumpens elforbrug nu udelukkende må leveres udefra. Både etablering af transportsystem for den produktionskapacitet der forsvinder samt det ekstra forbrug som kommer i stedet for via varmepumpen er unødvendig, fordyrende, ineffektiv samt ude af trit med den udvikling der er i gang mht. øget integration af energisystemerne.

EU's Elmarkedsdirektiv såvel som VE-direktiv lægger op til at ændre denne tilgang til elsystemet og det er ærgerligt at Danmark kun vælger at gennemføre en lillebitte ændring omkring ejerskab som ikke flytter meget pga. de øvrige barrierer som opretholdes.

Dansk Fjernvarme opfordrer derfor til, at bestemmelsen om, at nettoafregning kun kan søges på tilslutningstidspunktet fjernes, således at fleksibiliteten og energiintegrationen i elsystemet kan øges uden at aktørerne må vente på at tarifsystemet gøres omkostningsægte. Det er en lille ting, det koster ikke eksisterende forbrugere noget, idet det er et nyt elforbrug som kobles på eksisterende elproduktionsenheder direkte. Tværtimod, der spares omkostninger, idet der frigøres kapacitet i elnettet til mere lokal forbrug og produktion jf. eksemplet.

Dansk Fjernvarme takker for muligheden for at kommentere på forslaget.

Med venlig hilsen

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