



Dansk Energis branchevejledning om abonnementer til visse kunder tilsluttet transmissionsnettet (A0-kunder)

18. februar 2020

J.nr. 19/13098

RESUMÉ

Sagen vedrører Dansk Energis anmeldelse af en standardiseret vejledning (branchevejledning) af den 1. oktober 2018, der ændrer Tarifmodel 2.0. Tarifmodel 2.0 er en branchevejledning fra Dansk Energi om tarifiering af netvirksomhedernes bevillingspligtige ydelser. Med den nye branchevejledning tilføjes et antal abonnementer og en tarif for visse kunder, der er tilsluttet direkte i transmissionsnettet (såkaldte A0-kunder).

Energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger om fastsættelse af tariffer og betingelser mv. for netvirksomhedernes ydelser. Forsyningstilsynet fører i medfør af elforsyningslovens § 73 b tilsyn med sådanne branchevejledninger for at sikre, at en korrekt anvendelse af vejledningerne vil føre til tariffer og betingelser mv, der er i overensstemmelse med elforsyningslovens regler om prisfastsættelse for netvirksomhedernes ydelser.

Energitilsynet har i 2015 taget Tarifmodel 2.0 til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b. Tarifmodel 2.0 indeholder kun en kategori for elforbrugere, der er tilsluttet direkte i 132/150 kV-nettet, dvs. på transmissionsniveau.

Den nu anmeldte branchevejledning tilføjer nye kategorier af kunder tilsluttet direkte på transmissionsniveau, hvorved Tarifmodel 2.0 ændres. Det drejer sig om abonnementer for kunder, som er elproducenter, og som er tilsluttet direkte på transmissionsniveau. Derudover tilføjes en tarif på 0 øre pr. kWh til varmeproducerende forbrugskunder (kollektive varmegæsker), som er fritaget for at betale energispæredrag, og som ligeledes er tilsluttet direkte på transmissionsniveau.

Branchevejledningen er udarbejdet som følge af en ændring af elforsyningsloven, hvorved opgaven med at foretage måling af forbrug af elektricitet hos kunder, der er direkte tilsluttet transmissionsnettet, og aftag af elektricitet fra elproducenter, der ligeledes er direkte tilsluttet transmissionsnettet, overflyttes fra Energinet til netvirksomhederne. Netvirksomhederne skal således fra 1. juli 2018 – foruden måling af elektricitet, der transporteres gennem netvirksomhedens eget net, som en ny opgave også måle elektricitet, der leveres fra Energinets net til elforbrugere, der er tilsluttet direkte i transmissionsnettet, eller aftages fra elproducenter direkte fra transmissionsnettet, inden for netvirksomhedens netområde.

Med den nye branchevejledning vil alle kunder, der er tilsluttet direkte i transmissionsnettet, skulle betale abonnementer, som skal dække netvirksomhedernes meromkostninger, der er forbundet med varetagelse af måleransvaret hos kunder direkte tilsluttet transmissionsnettet.

FORSYNINGSTILSYNET
Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Tlf. 4171 5400
post@forsyningstilsynet.dk
www.forsyningstilsynet.dk

Forsyningstilsynet vurderer, at en korrekt anvendelse af den anmeldte standardiserede vejledning af den 1. oktober 2018 som udgangspunkt vil føre til en tarifiering for den nye opgave med at måle elektricitet, der leveres til elforbrugere eller aftages fra elproducenter, der er tilsluttet direkte i transmissionsnettet, der er forenelige med kravene i elforsyningsloven § 73 om rimelig, objektiv og ikke-diskriminerende prisfastsættelse.

Forsyningstilsynet tager herefter Dansk Energis anmeldte branchevejledning af den 1. oktober 2018 til efterretning.

TILKENDEGIVELSE

Forsyningstilsynet tilkendegiver på baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering følgende:

En korrekt anvendelse af Dansk Energis branchevejledning af den 1. oktober 2018 om tilføjelse til Tarifmodel 2.0 for så vidt angår tariffer og abonnementer til A0-kunder vil som udgangspunkt føre til tariffer og abonnementer, der er forenelige med kravene i elforsyningsloven § 73 om rimelig, objektiv og ikke-diskriminerende prisfastsættelse. Forsyningstilsynet tager derfor branchevejledningen til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b¹.

Forsyningstilsynet oplyser vejledende, at tilkendegivelsen ikke erstatter den enkelte netvirksomheds egen beregning af tarifferne og abonnementer, der således fortsat skal anmeldes og metodegodkendes af Forsyningstilsynet efter de almindelige regler herom, jf. elforsyningslovens § 76, stk. 1, nr. 1, jf. § 73 a, stk. 1. Forsyningstilsynet vil i forbindelse med en konkret klagesag eller på egen hånd kunne tage en netvirksomheds fastsættelse af tariffer eller abonnementer op til fornyet vurdering.

SAGSFREMSTILLING

Dansk Energi anmeldte den 1. oktober 2018 efter elforsyningslovens § 73 b til Forsyningstilsynet en standardiseret vejledning til tarifiering af visse kunder tilsluttet transmissionsnettet, der er en tilføjelse til Tarifmodel 2.0. Dansk Energi henviste som baggrund for anmeldelsen til en ændring af elforsyningsloven (lov nr. 704 af 8.6.2018). Ændringen af elforsyningsloven i 2018 medførte, at netvirksomheder nu er blevet måleansvarlige for alle kunder i deres respektive netområder, herunder også producenter tilsluttet 132/150 kV-nettet, som dermed er blevet en del af A0-kundekategorien i Tarifmodel 2.0. Netvirksomhederne varetager i forvejen måleaktiviteter for forbrugere og producenter, som er tilsluttet distributionsnettet.

Tarifmodel 2.0 indeholder på nuværende tidspunkt også en kategori for elforbrugere, som er tilsluttet 132/150 kV-nettet (A0-kunder). Den nuværende A0-kundekategori omfatter dog ikke producenter tilsluttet 132/150 kV-net.

Med lovændringen vil netvirksomhedernes måleaktivitet udvides til alle A0-kunder, herunder også producenter tilsluttet transmissionsnettet på 132/150 kV-nettet.

¹ Lovbekendtgørelse nr. 119 af den 6. februar 2020 af lov om elforsyning (herefter benævnt elforsyningsloven).

A0-kunder vil blandt andet omfatte vindmøller, øvrige producenter, egenproducenter og forbrugere fritaget for energisparebidrag (kollektive varmegværker).

Netvirksomhedernes overtagelse af måleansvar for producenter tilsluttet 132/150 kV-transmissionsnettet betyder, at der for denne kundegruppe også vil blive opkrævet et abonnement til dækning af netvirksomhedernes omkostninger til måleaktiviteter. Abonnementet vil basere sig på omkostninger, som netvirksomhederne har i forbindelse med varetagelsen af måleopgaver. Dansk Energi henviser til, at der vil tages udgangspunkt i de samme priselementer (tarifelementer), som gør sig gældende for de øvrige kundekategorier i Tarifmodel 2.0. I praksis betyder dette, at omkostningerne vil svare til A-høj kunde (kunder på højeste spændingsniveau).

Tilføjelsen af den nye kundekategori (A0 kunder) vil sammen med de øvrige kundekategorier i Tarifmodel 2.0 baseres på "byggeklodsmetoden", således at tariffer og abonnemeter inden for hver kategori opbygges af en række byggeklodser, der hver især svarer til en omkostningskategori. Inden for hver kundegruppe fastsættes en basistarif og et basisabonnement, der indeholder de relevante byggeklodser/omkostningselementer. Herefter kan der opbygges forskellige varianter af tariffer og abonnemeter, som matcher de enkelte kundetyper inden for hver af tre kundegrupper (forbrugere, egenproducenter og producenter).

Dansk Energi har i branchevejledningen anført følgende tabel til over nye abonnemeter og tariffer for visse kunder, der er tilsluttet transmissionsnettet:

"Nye abonnemeter"

- Net abo A0 forbrug (fritaget for energisparebidrag)

Svarer til abonnement "Net abo A høj (fritaget for energisparebidrag)"

- Net abo A0 egenproducent

Svarer til abonnement "Net abo A høj egenproducent"

- Net abo A0 egenproducent (fritaget for energisparebidrag)

Svarer til abonnement "Net abo A høj egenproducent (fritaget for energisparebidrag)"

- Net abo A0 produktion

Svarer til abonnement "Net abo A høj produktion"

- Net abo A0 producent

Svarer til abonnement "Net abo A høj producent"

- Net abo A0 vindmølle

Svarer til abonnement "Net abo A høj vindmølle"

"Alle ovennævnte abonnementer er jf. Tarifmodel 2.0 baseret på skøn for netselskabers omkostninger til drift, vedligeholdelse og afskrivning af målere, omkostninger til indhentning og validering af måledata samt andel af omkostninger til generel administration. Disse omkostninger fordeles på antal målere"

"Ny tarif:"

- Nettarif A0 (fritaget for energisparebidrag)

"Tariffen svarer til "Nettarif A0" med fradrag af omkostninger til energispareindsatsen. Det betyder, at tariffen er 0 øre pr. kWh.

RETSGRUNDLAG

Af nr. 119 af 06/02/2020 om lov om elforsyning af lov om elforsyning (herefter benævnt elforsyningsloven) fremgår følgende formål med elforsyningsloven:

§1. Lovens formål er at sikre, at landets elforsyning tilrettelægges og gennemføres i overensstemmelse med hensynet til elforsynings sikkerhed, samfundsøkonomi, miljø og forbrugerbeskyttelse. Loven skal inden for denne målsætning sikre forbrugerne adgang til billig elektricitet og fortsat give forbrugerne indflydelse på forvaltningen af elsektorens værdier.

Stk.2.Loven skal i overensstemmelse med de i stk.1 nævnte formål særligt fremme en bæredygtig energianvendelse, herunder ved energibesparelser og anvendelse af kraftvarme, vedvarende og miljøvenlige energikilder, samt sikre en effektiv anvendelse af økonomiske ressourcer og skabe konkurrence på markeder for produktion og handel med elektricitet.

Af elforsyningslovens §§ 73 og 73 b fremgår, at de kollektive elforsyningsvirksomheders, herunder netvirksomhedernes, prisfastsættelse for deres ydelser skal ske efter rimelige, objektive og ikke-diskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til. Energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger om fastsættelse af tariffer mv for netvirksomhedernes ydelser. Bestemmelserne er sålydende:

Elforsyningslovens §§ 73, 73 a og 73 b (LBK nr. 119 af 06/02/2020 om lov om elforsyning):

§ 73. De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-71 skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til. Prisdifferentiering af hensyn til effektiv udnyttelse af elnettet og til elforsynings sikkerhed er tilladt. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde.

Stk. 2. De kollektive elforsyningsvirksomheder skal offentliggøre tariffer og betingelser for brug af elnettet.

(...)

§ 73 b. Energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger om fastsættelse af tariffer og betingelser m.v. for net- og transmissionsvirksomhedernes ydelser. Forsyningstilsynet fører tilsyn med sådanne standardiserede vejledninger efter regler fastsat af tilsynet.

I overensstemmelse med bestemmelsen i elforsyningslovens § 73 ska netvirksomhederne fastsætte priser og betingelser for anvendelsen af distributionsnettet efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Forsyningstilsynet, jf. elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, der er sålydende:

§ 73 a. Priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet fastsættes af de kollektive elforsyningsvirksomheder efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Forsyningstilsynet.

Dette fremgår også af og er uddybet i metodebekendtgørelsen (bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010), hvor der også fremgår, at netvirksomhederne kan basere sig på standardiserede netoder, der er fastlagt i branchevejledninger og lignende, jf. bekendtgørelsens § 1, stk. 4.

Netvirksomhedernes opgaver fremgår af elforsyningslovens § 20, stk. 1, nr. 4, hvoraf det blandt andet fremgår, at netvirksomhederne skal måle levering og aftag af elektricitet i eget distributionsnet:

§ 20. Transmissions- og netvirksomheder skal sikre en tilstrækkelig og effektiv transport af elektricitet med tilhørende ydelser, herunder

1) (...)

4) måle levering og aftag af elektricitet i nettet, jf. dog § 22, stk. 1, nr. 2.

Af elforsyningslovens § 22, stk. 1, nr. 2, fremgår endvidere, at netvirksomhederne ud over den elektricitet, de transporteres i eget distributionsnet også skal måle den elektricitet, der leveres til elforbrugere eller aftages fra elproducenter inden for netvirksomhedens netområde. Bestemmelsen er sålydende:

§ 22. En netvirksomhed skal

1) (...)

2) måle den elektricitet, der transporteres igennem virksomhedens net, og den elektricitet, der leveres til elforbrugere eller aftages fra elproducenter inden for netvirksomhedens netområde, [...]

Bestemmelsen om, at netvirksomhederne også skal måle den elektricitet, der leveres eller aftages uden for distributionsnettet inden for netvirksomhedens netområde, dvs. elektricitet til og fra forbrugere, der er tilsluttet direkte i transmissionsnettet, er indsat i elforsyningsloven den 1. juli 2018 ved ændringslov nr. 704/2018. Der fremgår følgende af bemærkningerne til lovforslaget for så vidt angår måleransvaret:

3.3.2 Energi-, Forsynings- og Klimaministeriets overvejelser og den foreslåede ordning

Det foreslås, at ansvaret for måling af elektricitet hos elforbrugere direkte tilsluttet transmissionsnettet flyttes fra Energinet til netvirksomhederne. Forslaget vedrører alle de 25 elforbrugere, som pt. er direkte tilsluttet transmissionsnettet. Af de 25 elforbrugere bliver 10 elforbrugere i dag målt af Energinet, mens de resterende 15 elforbrugere allerede bliver målt af netvirksomheder af historiske årsager og efter skriftlig aftale mellem Energinet og de pågældende netvirksomheder. De 10 elforbrugere, som i dag får målt elektricitet af Energinet, og som med forslaget fremover skal have målt deres elforbrug af netvirksomheder, er kraftvarmeværker og vindmølleparker, de såkaldte egenproducenter.

På baggrund af Energistyrelsens godkendelse af en overdragelse af netbevilling i 2009 har Energistyrelsen konstateret, at der hos nogle af netvirksomhederne er blevet skabt en forståelse om, at netvirksomheder som en del af deres bevilling også kan have ansvar for måling af elektricitet hos elforbrugere direkte tilsluttet transmissionsnettet. Energistyrelsen genoptog afgørelsen og fastslog i 2017, at ansvaret påhviler transmissionsvirksomheden, hvilket vil sige Energinet.

Baggrunden for den foreslåede ordning er, at det vil skabe klarhed om opgavevaretagelsen, hvis der kun er én aktørgruppe, som skal håndtere måling af elforbrugere, og ikke som nu, hvor der i praksis er to aktører, der måler de pågældende elforbrugere.

Formålet med at placere ansvaret for måling af elektricitet hos elforbrugere direkte tilsluttet transmissionsnettet hos netvirksomhederne er endvidere at skabe en mere hensigtsmæssig rollefordeling; med ændringen samles ansvaret for måling af elektricitet for alle elforbrugere i landet hos netvirksomhederne. Netvirksomhederne foretager i dag måling af elektricitet hos elforbrugere i Danmark ved hjælp af ca. 3,3 mio. målere og har således erfaring med at foretage målinger hos de almindelige elforbrugere samt erfaring med at måle elforbrug hos egenproducenter, som er koblet på distributionsnettet.

Desuden varetager nogle netvirksomheder af historiske grunde og efter skriftlig aftale mellem Energinet og de pågældende netvirksomheder allerede i dag måleransvaret i forhold til 15 andre elforbrugere direkte tilsluttet transmissionsnettet. Det er derfor ministeriets vurdering, at ansvaret for måling af elektricitet hos elforbrugere direkte tilsluttet transmissionsnettet med fordel kan blive en del af netvirksomhedernes bevillingspligtige aktivitet.

Det foreslås på denne baggrund, at der indsættes en bestemmelse om, at en netvirksomhed også skal måle den elektricitet, der leveres til elforbrugere eller aftages fra elproducenter inden for netvirksomhedens netområde. Fremadrettet vil de pågældende netvirksomheder dels skulle fortsætte med at varetage de opgaver, som de efter lov om elforsyning er forpligtede til at udføre i kraft af de netbevillinger, som netvirksomhederne allerede har fået udstedt, og dels udføre de opgaver, som følger af, at de med lovforslaget får ansvaret for at foretage måling af elektricitet hos elforbrugere direkte tilsluttet transmissionsnettet i netvirksomhedens netområde.

Med lovforslaget vil netvirksomheder også skulle måle elektricitet hos elforbrugere, som i fremtiden bliver tilsluttet transmissionsnettet.

Ansvaret for måling af elektricitet hos elforbrugere direkte tilsluttet transmissionsnettet vil med lovforslaget komme til at påhvile den netvirksomhed, i hvis netområde den pågældende elforbruger ligger. Dette betyder, at den pågældende elforbruger som udgangspunkt vil få målt sit elforbrug af den netvirksomhed, i hvis netområde elforbrugeren befinder sig.

En netvirksomhed, som har ansvaret for måling af elforbrug, vil også kunne indgå aftale med en anden netvirksomhed eller aktør, f.eks. et serviceselskab, om den praktiske varetagelse af måleropgaver, hvis praktiske hensyn taler for dette.

Ansvaret for måling af elektricitet hos en elforbruger direkte tilsluttet transmissionsnettet vil dog ikke kunne overdrages til andre.

Lovforslaget angår alene flytning af ansvar for måling af forbrug af elektricitet hos elforbrugere direkte tilsluttet transmissionsnettet fra Energinet til netvirksomhederne. Energinets ansvar for måling af levering og aftag af elektricitet i transmissionsnettet i øvrigt, der følger af § 20, stk. 1, nr. 4, i lov om elforsyning, forbliver det samme. Energinet skal således f.eks. fortsat have ansvaret for måling af elektricitet, som transporteres via transmissionsnettet fra en producent til et distributionsnet og for realtidmålinger efter SOGL'en.

Når ansvaret for måling af elektricitet hos elforbrugere direkte tilsluttet transmissionsnettet med lovforslaget overgår til netvirksomheden, vil der ske en ændring af bekendtgørelse nr. 1594 af 18. december 2017 om indtægtsrammer for netvirksomheder. Ændringen indebærer tilvejebringelse af hjemmel, så Energitilsynet forhøjer netvirksomhedens omkostningsramme og forrentningsramme til dækning af meromkostninger, der er forbundet med varetagelse af måleransvaret hos elforbrugere direkte tilsluttet transmissionsnettet som følge af det ændrede lovkrav.

Den foreslåede flytning af ansvar for måling af elektricitet leveret hos elforbrugere, der er direkte tilsluttet transmissionsnettet, fra Energinet til netvirksomhederne har desuden betydning for netvirksomhedernes forpligtelse til at realisere energibesparelser efter regler udstedt i medfør af lov om elforsyning § 22, stk. 4, og dermed for netvirksomhedernes opkrævning af tariffer for omkostninger til realisering af energibesparelser. Det er således Energi-, Forsynings- og Klimaministeriets forventning, at den foreslåede ændring vil betyde, at de netvirksomheder, som måler elektricitet leveret hos slutkunder på transmissionsnettet i overensstemmelse med den såkaldte energispareaftale, vil skulle påtage sig en forpligtelse til at realisere dokumenterbare energibesparelser efter regler udstedt i medfør af § 22, stk. 4, i lov om elforsyning, på baggrund af den målte ellevering.

En konsekvens af, at ansvaret for måling af elforbrug hos elforbrugere direkte tilsluttet transmissionsnettet flyttes fra Energinet til netvirksomhederne, er, at § 7, stk. 1, i lov om elafgift (om måling af forbrug af elektricitet) skal ændres, hvilket vil ske som en del af dette lovforslag.

FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR TILKENDEGIVELSE

Dansk Energis anmeldte standardiserede vejledning (branchevejledning) af den 1. oktober 2018 om tilføjelse til Tarifmodel 2.0 for så vidt angår tariffer og abonnementer til A0-kunder er udarbejdet i henhold til elforsyningslovens § 73 b, hvorefter energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger. En standardiseret vejledning er Dansk Energis anbefaling til netvirksomhederne på et givent område. Forsyningstilsynet fører tilsyn med sådanne standardiserede vejledninger.

De enkelte netvirksomheder skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, til godkendelse hos Forsyningstilsynet. Netvirksomhederne kan enten anmelde egne, individuelle metoder, eller netvirksomhederne kan basere sig på Dansk Energis standardiserede vejledninger.

Forsyningstilsynet kan til enhver tid – enten i forbindelse med en konkret klagesag eller af egen drift – tage anvendelsen og indholdet af en standardiseret vejledning op til vurdering.

Som følge af ændringen i elforsyningsloven (ændringslov nr. 704/2018) med ikrafttrædelse den 1. juli 2018, er netvirksomhedernes måleaktivitet udvidet til også at omfatte elforbrugere og elproducenter, der er tilsluttet direkte i transmissionsnettet og således ikke i distributionsnettet. Dermed er det ikke længere Energinet, som varetager måleansvaret for elforbrugere og elproducenter tilsluttet direkte på transmissionsniveau. Lovændringen er sket for at samle alle måleaktiviteter under én aktør (netvirksomhederne), der i forvejen varetager måleaktiviteter for elforbrugere og elproducenter tilsluttet på distributionsnettet.

Branchevejledningen er en tilføjelse til Tarifmodel 2.0 og tilføjer nye abonnementer til elproducenterne tilsluttet transmissionsnettet (A0 kundekategorien) samt en tilføjelse af en tarif på 0 øre pr. kWh til varmeproducerende forbrugskunder (kollektive varmeværker) på transmissionsniveau, som er fritaget for at betale energisparebidrag.

Forsyningstilsynet finder, at de anmeldte tilføjelser til Tarifmodel 2.0, som følge af lovændringen, hvorefter at elforbrugere og elproducenter tilsluttet transmissionsnettet (A0 kundekategorien) skal betale abonnement til netvirksomhederne for udførelse af måleropgaven samt en tilføjelse af en tarif på 0 øre pr. kWh til varmeproducerende forbrugskunder på transmissionsniveau, der er fritaget for energisparebidrag, er i overensstem-

melse med elforsyningsloven, og at en korrekt anvendelse af vejledningen som udgangspunkt vil føre til tariffer og abonnementer, der er forenelige med kravene i elforsyningsloven § 73 om rimelig, objektiv og ikke-diskriminerende prisfastsættelse i forhold til, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til. Dette som følge af, at det umiddelbart synes at være objektivt og ikke-diskriminerende, hvornår og for hvilken kundekategori, der skal betales abonnement til netvirksomhederne for måleransvaret (alle kunder betaler abonnement for måleransvar). Det vurderes også at være rimeligt, at netvirksomhedernes kompenseres for den ydelse det er at have måleransvaret. Dansk Energi har som ovenfor beskrevet angivet, at omkostningerne for måleransvaret vil svare til omkostningerne for måleransvaret til en A-høj kunde

Forsyningstilsynet har samtidigt lagt vægt på, at branchevejledningen følger systematikken i Tarifmodel 2.0, som Energitilsynet tidligere har vurderet er en tarifberegning-metode, der som udgangspunkt er i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73 og som ved en korrekt anvendelse vil føre en rimelig, objektiv og ikke-diskriminerende prisfastsættelse. Energitilsynet har således tidligere taget Tarifmodel 2.0 til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b. Forsyningstilsynet lægger i den forbindelse vægt på, at de nye kategorier af abonnementer og tarif for elproducenter og elforbrugere, der er tilsluttet direkte i transmissionsnettet og således ikke i netvirksomhedens eget net (distributionsnettet), skal sikre netvirksomhederne betaling for omkostningerne ved den nye opgave med at måle aftag og forbrug af elektricitet for elproducenter og elforbrugere uden for eget net i det pågældende netområde. Forsyningstilsynet lægger på baggrund af Dansk Energi oplysninger til grund, at omkostningerne for måleransvaret vil svare til omkostningerne for måleransvaret til en A-høj kunde.

På denne baggrund tager Forsyningstilsynet Dansk Energis branchevejledning af den 1. oktober 2018 om tilføjelser til Tarifmodel 2.0 efterretning, jf. elforsyningslovens § 73 b.

Forsyningstilsynet oplyser vejledende, at de enkelte netvirksomheder selv skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder også tarifieringsmetoder, til godkendelse hos Forsyningstilsynet. Godkendelse af metoderne er en forudsætning for netvirksomhedernes anvendelse af de anmeldte metoder, jf. elforsyningslovens § 76, stk. 1, nr. 1, jf. § 73 a. Netvirksomhederne kan enten fastsætte egne individuelle metoder, eller de kan basere sig på standardiserede metoder, der er entydigt fastlagt i branchevejledninger fra Dansk Energi. Hvis netvirksomhedernes metoder fraviger branchevejledningerne, skal netvirksomhederne tillige i deres anmeldelse specifikt redegøre for disse afvigelser, jf. metodebekendtgørelsens § 4.

Med venlig hilsen

Sidsel Thastum Rosenberg
Fuldmægtig
Tlf. +45 41 71 53 56
stro@forsyningstilsynet.dk