



16. februar 2023

J.nr.: 22/02765
BONI

Godkendelse af RAH Net A/S' tarifmetode efter Tarifmodel 3.0 med afvigelse

RESUMÉ

RAH Net A/S (herefter RAH Net) har den 20. december 2022 anmeldt en metode for fastsættelse af tariffer til Forsyningstilsynets godkendelse.

Ifølge anmeldelsen følger RAH Nets metode Green Power Danmarks branchevejledning Tarifmodel 3.0, som Forsyningstilsynet har taget til efterretning den 25. marts 2022, med en enkelt afvigelse. Afvigelsen er fra kundekategoriseringen, idet der indføres en ekstra kundekategori: B-lav 20 GWh.

Forsyningstilsynet vurderer med denne afgørelse, at den anmeldte metode er i overensstemmelse med elforsyningsloven og elmarkedsforordningen. Det betyder, at prisfastsættelsen af RAH Nets ydelser efter den anmeldte metode vil ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kundekategorier giver anledning til. Tilsynet har i vurderingen heraf blandt andet lagt vægt på, at det er indeholdt i Tarifmodel 3.0, at der kan afviges fra kategorisering efter fysisk tilslutningspunkt for at sikre rimelighed og ikkediskrimination.

Denne afgørelse om godkendelse af RAH Nets metode for prisfastsættelse træder i stedet for Forsyningstilsynets tidligere afgørelse fra 25. juni 2021 om RAH Nets metode for prisfastsættelse i overensstemmelse med Tarifmodel 2.0 med samme afvigelse, som nu anmeldt (journalnummer 20/08447) samt tilsynets afgørelser fra 12. november 2018 (journalnummer 18/18743) og 17. december 2014 (journalnummer 12/07839).

AFGØRELSE

Forsyningstilsynet godkender RAH Net A/S', CVR-nummer 25809661, metode for fastsættelse af tariffer, som RAH Net A/S har anmeldt til Forsyningstilsynets godkendelse den 20. december 2022.

Afgørelsen er truffet i medfør af elforsyningslovens (lovbekendtgørelse nr. 984 af 12. maj 2021 med senere ændringer) § 73 a, stk. 1, og § 1, stk. 1, i metodebekendtgørelsen (bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheder og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v.), jf. elforsyningslovens § 6 d, og § 73, stk. 1, i elmarkedsforordningens (Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet) artikel 18, stk. 1 og 2, og metodebekendtgørelsens § 4.

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Telefon 4171 5400

Digital Post til os:

Send via virksomheder@forsyningstilsynet.dk

Send via borger@forsyningstilsynet.dk

Denne afgørelse tidsbegrænses i overensstemmelse med Tarifmodel 3.0. Det betyder, at afgørelsen for så vidt angår rådighedstarif og rådighedsbetaling er gyldig indtil udgangen af 2023, mens de øvrige dele af afgørelsen er gyldige til udgangen af 2027.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

SAGSFREMSTILLING

RAH Net anmeldte den 20. december 2022 en metode for fastsættelse af tariffer til Forsyningstilsynets godkendelse.

Det fremgår af det indsendte materiale, at den anmeldte metode følger Green Power Danmarks branchevejledning Tarifmodel 3.0 med en enkelt afvigelse i kundekategorisering, hvorefter der tilføjes en ekstra kundekategori: B-lav 20 GWh.

BAGGRUND

Med Tarifmodel 3.0 indføres effektbetaling for de højeste spændingsniveauer på distributionsnettet (op til og med 136 kV) for bedre at afspejle det faktiske effekttræk fra højspændingskunderne i overensstemmelse med elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 7. Bestemmelsen fastsætter, bl.a. at distributionstariffer skal afspejle omkostninger under hensyntagen til systembrugeres, herunder aktive kunders, brug af distributionsnettet. Denne effektbetaling udgør i Tarifmodel 3.0 25 pct. af drifts- og kapitalomkostninger knyttet til selve ledningsnettet og transformerparken, mens de resterende 75 pct. opkræves gennem en kWh-forbrugstarif. Sidstnævnte udgjorde i Tarifmodel 2.0 100 pct. af opkrævningen.

I Tarifmodel 3.0 bibeholdes det såkaldte vandfaldsprincip fra Tarifmodel 2.0 (se herom nedenfor), og kunder kategoriseres i udgangspunktet fortsat efter fysisk tilslutningspunkt. Således kategoriseres kunder efter Tarifmodel 3.0 som grundregel som følger: kunder tilsluttet på transmissionsniveau kategoriseres som A0, kunder tilsluttet elnettet på 50 kV-niveau kategoriseres som A-høj, kunder tilsluttet direkte i en 50/10 kV-transformerstation på 10 kV-niveau kategoriseres som A-lav, kunder tilsluttet elnettet på 10 kV-niveau kategoriseres som B-høj, kunder tilsluttet direkte i en 10/0,4-kV-transformerstation på 0,4-niveau kategoriseres som B-lav, og kunder tilsluttet 0,4-niveau i et kabelskab kategoriseres som C.

Disse kundekategorier udgør grundlaget for vandfaldsprincippet, hvorefter de kunder, der er tilsluttet et lavereliggende spændingsniveau, også betaler en del af omkostningerne for de højereliggende spændingsniveauer. Grundtanken hermed er, at strømmen primært indføres i og transporteres gennem de højereliggende spændingsniveauer, hvorfra det "flyder" nedad til de lavereliggende – heraf "vandfaldsprincippet". Dermed foranlediger de lavereliggende spændingsniveauer omkostninger for de højereliggende niveauer, som kunderne på de lavereliggende spændingsniveauer derfor skal bidrage til at betale.

DEN ANMELDTE AFVIGELSE FRA TARIFMODEL 3.0

Afvigelse fra kundekategoriseringen med bibeholdelse af kundekategorien B-lav 20 GWh

RAH Net ønsker at bibeholde den ekstra kundekategori B-lav 20 GWh, som Forsyningstilsynet har godkendt den 25. juni 2021 (journalnummer 20/08447). RAH Net angiver, at årsagen til at beholde denne ekstra kundekategori er den samme, som de havde angivet ved den daværende anmeldelse af metoden for prisfastsættelse i overensstemmelse med Tarifmodel 2.0 med samme afvigelse, ligesom principperne fra den daværende metode er bevarede.

Med afvigelsen vil RAH Net fortsætte med at kategorisere visse kunder som B-lav 20 GWh. For at blive kategoriseret som sådan, har RAH Net opstillet nogle kriterier:

1. Det årlige elforbrug skal være mindst 20 GWh
2. Forbruget skal være samlet på en eller flere tilstødende matrikler, hvor bygningerne, der aftager elektricitet, både har en brugsmæssig og en geografisk sammenhæng.

Disse kriterier følger de eksisterende kriterier for denne kundekategori, B-lav 20 GWh, og denne kategori vil med den anmeldte metode fortsat blive tariferet som A-lav med et tillæg for omkostninger til afskrivning, forrentning, nettab og vedligeholdelse. Ligeledes vil effektbetalingen være den samme som for A-lav. B-lav 20 GWh vil således fremover blive opkrævet 25 pct. af drifts- og kapitalomkostninger knyttet til selve ledningsnettet og transformerparken gennem effektbetalingen.

RAH Net har ved mail den 14. februar 2023 oplyst, at kunder vil blive omkategoriseret årligt den 1. juli med virkning fra 1. januar det efterfølgende år.

SAGENS PARTER

Forsyningstilsynet anser RAH Net A/S, CVR-nummer 25809661, som part i sagen i forvaltningsretlig forstand.

HØRING

Forsyningstilsynet har sendt et udkast til afgørelse om godkendelse af RAH Nets tarifmetode efter Tarifmodel 3.0 med afvigelse i partshøring hos RAH Net i perioden fra den 15. februar 2023 til den 22. februar 2023.

Forsyningstilsynet modtog den 16. februar 2023 høringssvar fra RAH Net, der ikke havde nogen bemærkninger hertil.

RETSGRUNDLAG

ELFORSYNINGSLOVEN (LOVBEKENDTGØRELSE NR. 984 AF 12. MAJ 2021 MED SENERE ÆNDRINGER)

Elforsyningslovens § 6 d fastsætter krav til, hvordan de kollektive elforsyningsvirksomheder skal stille deres ydelser til rådighed for elforbrugerne.

§ 6 d. Kollektive elforsyningsvirksomheder skal stille deres ydelser til rådighed for elforbrugerne på gennemsigtige, objektive, rimelige og ikkediskriminerende vilkår.

Elforsyningslovens §§ 69 og 73 omhandler principper for prisfastsættelse

§ 69. Priser for ydelser fra netvirksomheder fastsættes i overensstemmelse med en indtægtsramme, som Forsyningstilsynet årligt fastsætter for hver netvirksomhed med henblik på dækning af netvirksomhedens omkostninger ved en effektiv drift af den bevillingspligtige aktivitet og forrentning af den investerede kapital.

Stk. 2. En netvirksomheds indtægtsramme udgør det højeste beløb, som netvirksomheden i et kalenderår kan oppebære ved indtægter fra drift af sin bevillingspligtige aktivitet. Den årlige indtægtsramme fastsættes med udgangspunkt i en 5-årig reguleringsperiode, jf. dog stk. 7.

Stk. 3. En netvirksomheds indtægtsramme fastsættes på baggrund af en omkostningsramme og en forrentningsramme, som indregnes efter regler fastsat i medfør af stk. 5, og en række beløbsmæssige justeringer efter stk. 4, som ligeledes indregnes efter regler fastsat i medfør af stk. 5.

Stk. 4. Ved fastsættelse af indtægtsrammen foretages følgende beløbsmæssige justeringer uden for omkostningsrammen og forrentningsrammen:

1) Fradrag som følge af effektiviseringskrav og bindende midlertidige prisnedsættelser, jf. § 72 b, stk. 1, 4. pkt.

2) Forhøjelser til dækning af omkostninger til nettab.

3) Justeringer i forbindelse med netvirksomhedernes leveringskvalitet og justeringer til dækning af en netvirksomheds tab som følge af en elhandelsvirksomheds manglende betaling af beløb, der er faktureret i henhold til § 72 d, stk. 1, 1. og 2. pkt.

Stk. 5. Klima-, energi- og forsyningsministeren fastsætter regler om indtægtsrammen og de elementer, som indgår heri. Der fastsættes bl.a. regler om følgende:

1) Hvilke indtægter der omfattes af en indtægtsramme, og hvilke omkostninger en indtægtsramme dækker, herunder indtægter og omkostninger knyttet til den bevillingspligtige aktivitet, som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder.

2) Fastsættelse og justering af omkostningsrammen.

3) Fastsættelse og justering af forrentningsrammen, herunder fastsættelse af aktivbaser og beregning og fastsættelse af forrentningssatser.

4) Beregning af driftsmæssige afskrivninger.

5) Fastsættelse af generelle og individuelle effektiviseringskrav, herunder ved benchmarking.

6) Netvirksomheders leveringskvalitet og justeringer af netvirksomheders indtægtsrammer i forbindelse hermed.

7) Indregning af bindende midlertidige prisnedsættelser.

8) Indregning af omkostninger til nettab.

9) Indregning af indtægter og omkostninger knyttet til netvirksomhedernes energispareindsats.

10) Indregning af tab som følge af en elhandelsvirksomheds manglende betaling af beløb, der er faktureret i henhold til § 72 d, stk. 1, 1. og 2. pkt.

11) Fusioner og spaltningers påvirkning på indtægtsrammen.

Stk. 6. Klima-, energi- og forsyningsministeren fastsætter endvidere regler om opgørelse og afvikling af differencer mellem en netvirksomheds indtægtsramme og indtægter og i forhold til dækning af netvirksomhedens omkostninger til energispareforpligtelser.

Stk. 7. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om, at den 5-årige reguleringsperiode, jf. stk. 2, 2. pkt., kan forlænges for den enkelte netvirksomhed med henblik på at opnå væsentlige og varige effektiviseringer.

Stk. 8. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan endvidere fastsætte regler om, at Forsyningstilsynet for netvirksomhedens regning kan indhente uafhængig ekstern bistand til brug for fastsættelse af indtægtsrammen eller elementer, som indgår heri, og til brug for vurdering af, om en reguleringsperiode skal forlænges.

[...]

§ 73. De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-71 skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kategorier af netbrugere giver anledning til i overensstemmelse med artikel 18 i Europa-Par-

lamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er tilladt over for elproducenter. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde over for elkunder.

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

Stk. 3. De kollektive elforsyningsvirksomheders omkostninger i medfør af denne lov og lov om fremme af vedvarende energi påhviler de netbrugere, der modtager virksomhedens ydelser, og opkræves gennem den enkelte virksomheds tariffer, medmindre omkostningerne er finansieret på anden måde, herunder af statsmidler.

Kriterierne i elforsyningslovens § 73 skal fortolkes i overensstemmelse med artikel 18 i elmarkedsforordningen, idet en EU-forordning er almenyldig, bindende i alle enkeltheder og gælder umiddelbart i hver medlemsstat, jf. artikel 288, 2. pkt., i Traktaten om Den Europæiske Unions Funktionsmåde. I tilfælde af modstrid mellem de to bestemmelser, er det ifølge fast og langvarig praksis fra EU-domstolen EU-bestemmelsen, her artikel 18, der har forrang. Se nærmere om artikel 18 nedenfor.

Netvirksomhederne skal udarbejde og offentliggøre metoder for prisfastsættelsen af deres ydelser. Metoderne skal anmeldes til og godkendes af Forsyningstilsynet, inden metoderne tages i brug af netvirksomhederne. Formålet med Forsyningstilsynets godkendelse er at sikre, at metoderne er i overensstemmelse med elmarkedsforordningens og elforsyningslovens bestemmelser om prisfastsættelse, jf. artikel 18 i elmarkedsforordningen og § 73 i elforsyningsloven.

Elforsyningslovens § 73 a omhandler metodegodkendelse af tariffer m.m.:

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

Stk. 2. Forsyningstilsynet kan godkende metoder for begrænsede købergrupper og for et begrænset tidsrum som led i kollektive elforsyningsvirksomheders metodeudvikling. Forsyningstilsynet kan sætte vilkår for godkendelsen af sådanne metoder.

Stk. 3. Energi-, forsynings- og klimaministeren kan fastsætte regler om indholdet af de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår, herunder tariffer.

Elforsyningslovens § 73 b omhandler udarbejdelse af og tilsyn med branchevejledninger:

§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 Forsyningstilsynet.

ELMARKEDSFORORDNINGEN (EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING (EU) 2019/943 AF 5. JUNI 2019 OM DET INDRE MARKED FOR ELEKTRICITET)

Artikel 18 i elmarkedsforordningen indeholder en række bestemmelser om netvirksomhedernes fastsættelse af priser for adgangen til og brugen af distributionsnettet. Bestemmelsen regulerer bl.a., hvad der indgår i fastsættelsen af prisen, og hvorledes beløbet fordeles blandt brugere.

Forordningens artikel 18 er sålydende:

Artikel 18

Afgifter for netadgang samt brug og styrkelse af net

1. Afgifter, der opkræves af netoperatører for adgang til net, herunder afgifter for tilslutning til net, afgifter for brugen af net og i givet fald afgifter i tilknytning til styrkelse af net, skal afspejle omkostningerne, være gennemsigtige, tage hensyn til behovet for netsikkerhed og fleksibilitet og afspejle de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger og anvendes uden forskelsbehandling. Disse afgifter omfatter ikke ikkerelaterede omkostninger, der støtter ikkerelaterede politiske målsætninger.

Uden at det berører artikel 15, stk. 1 og 6, i direktiv 2012/27/EU og kriterierne i bilag XI til nævnte direktiv, skal den metode, der anvendes til at bestemme netafgifterne, på neutral vis understøtte systemets samlede effektivitet på længere sigt i kraft af prissignaler til kunder og producenter og navnlig anvendes på en måde, der ikke indebærer positiv eller negativ forskelsbehandling mellem produktion forbundet på distributionsniveauet og produktion forbundet på transmissionsniveauet. Netafgifterne må hverken indebære positiv eller negativ forskelsbehandling af energilagring eller aggregering og må ikke virke hæmmende for egenproduktion, egetforbrug eller deltagelse i fleksibelt elforbrug. Uden at det berører denne artikels stk. 3, må disse afgifter ikke være afstandsrelaterede.

2. Tarifmetoder skal afspejle transmissionssystemoperatørers og distributionssystemoperatørers faste omkostninger og tilvejebringe passende incitamenter til transmissionssystemoperatører og distributionssystemoperatører på både kort og lang sigt for at øge effekten, herunder energieffektiviteten, fremme markedsintegrationen og forsyningssikkerheden, understøtte effektive investeringer, understøtte de dermed forbundne forskningsaktiviteter og lette innovationen i forbrugeres interesse inden for områder såsom digitalisering, fleksibilitetsydelser, og samkøringslinjer.

3. Størrelsen af producenttariffer eller slutkundetariffer eller begge skal, hvor det er hensigtsmæssigt, udsende lokaliseringbestemte signaler på EU-plan og tage hensyn til omfanget af nettab og kapacitetsbegrænsninger og investeringsomkostninger for infrastrukturen.

4. Ved fastsættelse af afgifterne for netadgang skal følgende tages i betragtning: a) betalinger og indtægter, der skyldes ordningen for kompensation mellem transmissionssystemoperatører b) de faktisk foretagne og modtagne betalinger samt betalinger forventet for fremtidige perioder, skønnet på baggrund af tidligere perioder.

5. Fastsættelse af afgifterne for netadgang i henhold til denne artikel berører ikke afgifter i forbindelse med håndtering af kapacitetsbegrænsninger som omhandlet i artikel 16.

6. Der lægges ikke nogen særlig netafgift på individuelle transaktioner med henblik på budområdeoverskridende handel af elektricitet.

7. Distributionstariffer skal afspejle omkostninger under hensyntagen til systembrugeres, herunder aktive kunders, brug af distributionsnettet. Distributionstariffer kan indeholde elementer med relation til nettilslutningsmuligheder og kan differentieres på grundlag af systembrugeres forbrugs- eller produktionsprofiler. Hvor medlemsstaterne har iværksat indførelsen af intelligente målersystemer, skal de regulerende myndigheder overveje tidsdifferentierede nettariffer, når de fastsætter eller godkender transmissions- og distributionstariffer eller metoder for disse, i overensstemmelse med artikel 59 i direktiv (EU) 2019/944, og tidsdifferentierede nettariffer kan, hvor det er hensigtsmæssigt, indføres til at afspejle anvendelsen af nettet på en for slutkunden gennemsigtig, omkostningseffektiv og forudsigelig måde.

8. Distributionstarifmetoder skal give distributionssystemoperatører incitamenter med henblik på den mest omkostningseffektive drift og udvikling af deres net, herunder gennem indkøb af ydelser. De regulerende myndigheder anerkender til dette formål relevante omkostninger som berettigede, medtager disse omkostninger i distributionstariffer og kan indføre præstationsmål for at give distributionssystemoperatører incitamenter til at forøge deres nets effektivitet, herunder gennem energieffektivitet, fleksibilitet og udvikling af intelligente net og intelligente målersystemer.

9. For at afbøde risikoen for opsplitning af markedet forelægger ACER senest den 5. oktober 2019 en rapport om bedste praksis for metoderne for transmissions- og distributionstariffer, idet der tages hensyn til særlige nationale forhold. Den pågældende rapport om bedste praksis behandler mindst:

a) den tarifkvotient, der gælder for producenter, og tariffer for slutkunder

- b) de omkostninger der skal dækkes af tariffer
- c) tidsdifferentierede nettariffer
- d) lokaliseringsbestemte signaler
- e) forholdet mellem transmission- og distributionstariffer
- f) metoder til sikring af gennemsigtighed i forbindelse med tariffastsættelse og –struktur

Henvisningen i elforsyningslovens § 73, stk. 1, til elmarkedsforordningen er indsat i elforsyningsloven ved lov nr. 2196 af 29. december 2020 om ændring af lov om elforsyning. Af lovbemærkningerne til ændringsloven fremgår, at elmarkedsforordningens artikel 18 fastsætter nærmere bestemmelser om, hvorledes prisfastsættelsen af de kollektive elforsyningsvirksomheders ydelser skal ske. Af de almindelige bemærkninger til ændringsloven fremgår blandt andet:

"Baggrunden for den foreslåede indsættelse af en henvisning til elmarkedsforordningens artikel 18 i § 73, stk. 1, 1. pkt., er, at elmarkedsforordningens artikel 18 fastsætter nærmere bestemmelser om, hvorledes prisfastsættelsen af de kollektive elforsyningsvirksomheders ydelse skal ske. Ved indsættelse af en henvisning til artikel 18 i elmarkedsforordningen, gøres det således klart, at den nærmere regulering af prisfastsættelsen reguleres ved elmarkedsforordningen. [...]

Ved den foreslåede ændring forventes det, at de kollektive elforsyningsvirksomheders priser, herunder tariffer i høj grad vil bestå uændret. Ændringen vil betyde, at der som følge af elmarkedsforordningens artikel 18, vil skulle tages stilling til flere forhold ved fastsættelsen af nye metodeanmeldelser. Dette kan betyde, at fordelingen af prisen, herunder tariffen på de forskellige køberkategorier efter en ny metodeanmeldelse efter elmarkedsforordningens artikel 18, kan variere fra fordelingen i dag."

METODEBEKENDTGØRELSEN (BEKENDTGØRELSE NR. 1085 AF 20. SEPTEMBER 2010 OM BEKENDTGØRELSE OM NETVIRKSOMHEDERS, REGIONALE TRANSMISSIONSVIRKSOMHEDERS OG ENERGINET.DK'S METODER FOR FASTSÆTTELSE AF TARIFFER M.V.)

Det følger af metodebekendtgørelsens § 1, § 2 og § 4, at Forsyningstilsynet skal godkende metoder til fastsættelse af priser, inden de kan anvendes, at metoder skal overholde visse principper, og at metoden kan følge en branchevejledning:

§ 1 Netvirksomheder, regionale transmissionsvirksomheder og Energinet.dk skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer, til Forsyningstilsynets godkendelse.

Stk. 2. Forsyningstilsynets godkendelse af metoderne er en forudsætning for virksomhedernes anvendelse af betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer.

Stk. 3. Godkendte metoder offentliggøres af virksomhederne med angivelse af datoen for Forsyningstilsynets godkendelse.

Stk. 4. Virksomhederne skal søge godkendelse af efterfølgende ændringer i metoderne, herunder ændringer som følge af pålagte myndighedskrav.

§ 2. Netvirksomheders og regionale transmissionsvirksomheders metoder for prisfastsættelse skal indeholde en entydig opdeling af forbrugerne i køberkategorier.

Stk. 2. Metoderne skal beskrive, hvorledes omkostninger, der direkte kan henføres til de enkelte køberkategorier, fordeles på disse. Det skal fremgå hvilke omkostninger, der omfattes af denne fordeling. Det skal endvidere fremgå, hvorledes omkostninger fordeles på køberkategorier, hvis de knytter sig til anlæg, der vedrører flere køberkategorier, eksempelvis visse transformerstationer.

Stk. 3. Metoderne skal indeholde en beskrivelse af de fordelingsnøgler, som anvendes til allokering af omkostninger, der ikke direkte kan henføres til enkelte køberkategorier, eksempelvis administrationsomkostninger og energispareomkostninger. Det skal fremgå, hvilke omkostninger der er omfattet af de enkelte fordelingsnøgler.

Stk. 4. Metoderne skal beskrive fordelingen af driftsmæssige indtægter på investeringsbidrag, fast afgift/abonnementsbetaling og forbrugsafhængig tarif, herunder om der anvendes samme fordelingsprincip for alle køberkategorier.

Stk. 5. Metoderne skal beskrive principper for tidsdifferentiering og de enkelte køberkategoriers mulighed og vilkår for at opnå tidsdifferentierede tariffer, herunder timebetaling.

§ 4. Netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder kan i deres anmeldelse basere sig på standardiserede metoder, der er entydigt fastlagt i branchevejledninger og lignende, idet virksomhederne i deres anmeldelse af metoden efter § 1 specifikt redegør for afvigelser fra standarden.

ANMELDELSSEBEKENDTGØRELSE PÅ ELOMRÅDET (BEKENDTGØRELSE NR. 823 AF 27. JUNI 2014 OM REGLER FOR ANMELDELSE AF PRISER OG BETINGELSER M.V. FOR ELFORSYNING)

Anmeldelsesbekendtgørelsens § 2 fastsætter bestemmelser om anmeldelse af såvel metoder til fastsættelse af priser som den ifølge metoden fastsatte pris (tarifblade, investeringsbidrag, gebyrer m.fl.) og lyder som følger:

§ 2. De kollektive elforsyningsvirksomheder skal anmelde

1) metoder til beregning eller fastsættelse af betingelser og vilkår for adgang til transmissions- og distributionsnet, herunder tariffer, med henblik på Energitsynets godkendelse af metoderne, jf. bek. nr. 1085 af 20. september 2010, jf. lovens § 76, stk. 1, nr. 1

2) priser, tariffer og betingelser for ydelser, der omfattes af bevillingerne, samt grundlaget for fastsættelsen af disse, herunder leveringsaftaler, inden 30 dage efter disses fastsættelse eller vedtagelse dog senest samtidig med, at priserne, tarifferne og betingelserne træder i kraft, jf. nr. 1, jf. lovens § 76, stk. 1, nr. 2

[...]

FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN

Denne sag drejer sig om godkendelse af RAH Nets metode til fastsættelse af tariffer, som RAH Net har anmeldt til Forsyningstilsynets godkendelse den 20. december 2022.

Netvirksomheder kan i deres anmeldelse basere sig på standardiserede metoder for prisfastsættelse, der er entydig fastlagt i branchevejledninger, som Forsyningstilsynet fører tilsyn med, jf. elforsyningslovens § 73 b og § 4 i metodebekendtgørelsen.

RAH Net har anmeldt en tarifmetode i overensstemmelse med Green Power Denmarks branchevejledning Tarifmodel 3.0, som Forsyningstilsynet har taget til efterretning i sin tilkendegivelse af 25. marts 2022 (journalnummer 21/01039), med en enkelt afvigelse. Afvigelser fra branchevejledningen skal godkendes særskilt af Forsyningstilsynet.

For så vidt angår de dele af metoden, der følger Tarifmodel 3.0, er afgørelsen truffet i medfør af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, jf. § 73 b, jf. § 4 i metodebekendtgørelsen. Tilsynet vurderer, at Tarifmodel 3.0 er i overensstemmelse med de materielle bestemmelser af relevans for godkendelsen: elforsyningslovens § 6 d, § 73, stk. 1, og elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1 og 2.

Forsyningstilsynet vurderer på den baggrund, at netvirksomhedernes tarifiering efter Tarifmodel 3.0 er i overensstemmelse med kravene fastsat i de omtalte bestemmelser om prisfastsættelse for netvirksomheder.

Nedenfor gennemgås de forhold, Forsyningstilsynet har lagt vægt på i sin vurdering af den anmeldte afvigelse fra Tarifmodel 3.0. Tilsynet finder det relevant at vurdere afvigelsen i forhold til bestemmelserne om prisfastsættelse fastsat i elforsyningslovens § 73, stk. 1, og artikel 18 i elmarkedsforordningen. Elforsyningslovens § 73, stk. 1, skal fortolkes i overensstemmelse med artikel 18 i elmarkedsforordningen.

Forsyningstilsynet finder i forlængelse heraf, at der er et sammenfald mellem bestemmelserne i elforsyningslovens § 73, stk. 1, og elmarkedsforordningens artikel 18. Begge bestemmelser indeholder således krav om, at tarifieringen skal være omkostningsægte, ligesom begge indeholder krav om, at prisfastsættelsen skal være ikkediskriminerende/uden forskelsbehandling. Forsyningstilsynet har i sin tilkendegivelse af 25. marts 2022 om Tarifmodel 3.0 (journalnummer 21/01039) på side 19 ff. vurderet sammenhængen mellem de to bestemmelser yderligere. Nedenstående tager afsæt i dette.

AFVIGELSE I KUNDEKATEGORISERINGEN MED BIBEHOLDELSE AF KUNDEKATEGORIEN B-LAV 20 GWH

Det fremgår af Green Power Danmarks principnotat til Tarifmodel 3.0 afsnit 4.1.2., at det i visse tilfælde kan være hensigtsmæssigt og inden for branchevejledningen at afvige fra hovedreglen for kundekategorisering: kategorisering efter fysisk tilslutningspunkt, for at sikre rimelighed og ikkediskrimination. Det fremgår således af principnotatet i afsnit 4.1.2., at:

”Det kan være indenfor metodens principper i nogle tilfælde at afvige fra hovedreglen om fysisk tilslutningspunkt og anvende f.eks. kategorisering efter forbrug, historiske forhold eller en kombination af førnævnte metoder for at sikre rimelighed og ikke-diskrimination. Såfremt et netselskab systematisk afviger fra, eller af helt lokale behov har brug for at indføre en særlig kundekategori, kan dette godt rummes indenfor den samlede modellogik, men vil skulle anmeldes selvstændigt.”

Forsyningstilsynet finder, at bibeholdelsen af kundekategorien B-lav 20 GWh opfylder kravene om objektivitet og ikkediskrimination, idet der også her vil være klare, målbare kriterier for, hvilke kunder der kategoriseres herefter, og idet ens kunder fortsat vil tarifieres ens.

Prisfastsættelsen skal derudover ske efter rimelige kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kategorier af netbrugere giver anledning til. Dette kriterie fastsat i elforsyningslovens § 73, stk. 1, og elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, indebærer en kategorisering af netbrugere, som i Tarifmodel 3.0 er foretaget efter tilslutningspunkt. Idet de kunder, der opfylder de fastsatte krav, imidlertid adskiller sig væsentligt fra de øvrige kunder i kategorien, finder Forsyningstilsynet det rimeligt, at de adskilles fra disse og kategoriseres som B-lav 20 GWh.

Det vurderes ligeledes at være rimeligt, at denne kundekategori som udgangspunkt tarifieres som A-lav, idet kategoriens forbrug og effektræk ville gøre, at disse kunder i dag ville være blevet tilsluttet som A-lav - dog tillagt omkostninger til afskrivning, forrentning, nettab og vedligeholdelse, således at de fortsat betaler de omkostninger, de giver anledning til.

Forsyningstilsynet lægger derudover vægt på, at denne afvigelse ikke udgør anden forandring i tarifieringen af de pågældende kunder end i effektbetalingen, som de øvrige kundekategorier ligeledes oplever. Og eftersom effektbetalingen opkræves efter, hvor meget effekt kunderne i praksis råder over, vurderes dette ikke at gøre metoden mindre omkostningsægte.

For en uddybende gennemgang af tilsynets oprindelige begrundelse henvises til Forsyningstilsynets afgørelse fra den 25. juni 2021 (journalnummer 20/08447).

Forsyningstilsynet finder på baggrund heraf, at den anmeldte afvigelse fra Tarifmodel 3.0 med bibeholdelsen af kundekategorien B-lav 20 GWh lever op til kravene fastsat i elforsyningslovens § 73, stk. 1, og elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 2, 3 og 7. Prisfastsættelsen af netvirksomhedens ydelser sker således efter tilsynets vurdering efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kundekategorier giver anledning til.

VEJLEDNING

Eventuelle efterfølgende ændrede metoder, som RAH Net ønsker at anvende, skal godkendes af Forsyningstilsynet, inden de bringes i anvendelse, jf. § 1, stk. 4, i metodebekendtgørelsen.

RAH Net skal være opmærksom på, at de godkendte metoder skal offentliggøres med angivelse af godkendelsesdatoen, jf. § 1, stk. 3, i metodebekendtgørelsen.

RAH Net skal desuden være opmærksom på, at RAH Net efterfølgende til Forsyningstilsynet skal anmelde tarifferne til register (Anmeldelse af tarifblad, priser, betingelser for ydelser og lignende) jf. anmeldelsesbekendtgørelsens § 2, stk. 1, nr. 2, i anmeldelsesbekendtgørelsen.

OFFENTLIGGØRELSE

Denne afgørelse vil blive offentliggjort på Forsyningstilsynets afgørelsesdatabase,¹ jf. elforsyningsloven § 78 b.

KLAGEVEJLEDNING

Eventuel klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet, jf. § 89 i elforsyningsloven. Klage skal være skriftlig og være indgivet inden 4 uger efter, at Forsyningstilsynets afgørelse er meddelt.

¹ [Forsyningstilsynets afgørelsesdatabase](#)

Klagen indgives til:

Energiklagenævnet
Nævnenes Hus
Toldboden 2
8800 Viborg
Tlf.: 72 40 56 00
E-mail: ekn@naevneneshus.dk

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for, om klagen er indgivet i rette tid.
Nærmere information om klagefristen, hvem der kan klage (klageberettiget) og næv-
nets klagebehandling fremgår af Energiklagenævnets hjemmeside www.ekn.dk.

Med venlig hilsen

Bolette Nielsen
Fuldmægtig
Tlf. 41715418
boni@forsyningstilsynet.dk