

Tilkendegivelse om Green Power Denmarks branchevejledning om dynamisk 12-måneders effektbetaling

Udskriftsdato: 18.6.2024 11:33

Sagsnr.: 23/01546

Afgørelsesdato: 21.12.2023

Resume

Forsyningstilsynet tager den branchevejledning om en model for dynamisk 12-måneders effektbetaling af større forbrugskunder i eldistributionsnettet, som Green Power Denmark har anmeldt til tilsynet den 10. juli 2023 til efterretning.

Indholdsfortegnelse

Resumé	4
Tilkendegivelse	4
Sagsfremstilling	5
Effektbetalingen	5
Den anmeldte justering	5
Høring	6
Effektbetalingen i DataHubben	7
Øvrige pointer fra høringssvarene	7
Retsgrundlag	8
Elforsyningsloven (lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023)	8
Metodebekendtgørelsen (bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om bekendtgørelse om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og energinet.dks metoder for fastsættelse af tariffer m.v.)	8
Elmarkedsforordningen (Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet)	9
Forsyningstilsynets begrundelse for tilkendegivelsen	10
Rimelig og omkostningsægte	10
Gennemsigtig	11
Objektiv	11
Ikkediskriminerende	11
Særligt om DataHub	12
Opsummering	12
Vejledning	12
Offentliggørelse af tilkendegivelsen	13



Tilkendegivelse om Green Power Denmarks branchevejledning om dynamisk 12-måneders effektbetaling

21. december 2023

J.nr.: 23/01546
BONI

Resumé

Green Power Denmark har den 10. juli 2023 anmeldt en branchevejledning med en model for dynamisk 12-måneders effektbetaling af større forbrugskunder i eldistributionsnettet. Den dynamiske 12-måneders effektbetaling er en justering af effektbetalingen, som den findes i Green Power Denmarks branchevejledning om Tarifmodel 3.0, og som tilsynet den 25. marts 2022 tog til efterretning (journalnummer 21/01039).

Effektbetalingen finder anvendelse for kunder, der trækker strøm fra distributionsnettet og er tilsluttet på 10 kV-niveau eller derover.

Med den anmeldte justering vil effektbetalingen fremover blive beregnet månedligt, fremfor årligt, og blive baseret på det målte effekttræk pr. kW, fremfor baseret på de såkaldte "effektblokke", der forinden udgjorde det minimum, kunderne skulle abonnere på. Justeringen vil således udelukkende ændre på opgørelsen af afregningsgrundlaget.

Formålet hermed er ifølge anmeldelsen at sikre en højere grad af omkostningsægtighed og gennemsigtighed i effektbetalingen, der derved bliver mere smidig og præcis, idet de større forbrugskunder hurtigere vil opleve en ændret betaling ved ændret adfærd, samtidig med at netvirksomhedernes administrative processer forbundet hermed lettes.

Forsyningstilsynet finder, at netvirksomhedernes korrekte anvendelse af den anmeldte justering vil føre til en fastsættelse af effektbetalingen i overensstemmelse med de relevante bestemmelser herom i elmarkedsforordningen og elforsyningsloven. Forsyningstilsynet tager derfor den anmeldte justering til efterretning, idet tilsynet i sin vurdering ikke har forholdt sig til problemstillinger med hensyn til tilpasninger af Energinets DataHub, som Energinet har peget på i forbindelse med tilsynets vurdering af den anmeldte branchevejledning.

Tilkendegivelse

Forsyningstilsynet tager den branchevejledning om en model for dynamisk 12-måneders effektbetaling af større forbrugskunder i eldistributionsnettet, som Green Power Denmark har anmeldt til tilsynet den 10. juli 2023 til efterretning.

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Telefon 4171 5400

Digital Post til os:
Send via virksomheder@forsyningstilsynet.dk
Send via borger@forsyningstilsynet.dk

Sagens baggrund og Forsyningstilsynets vurdering af den anmeldte branchevejledning fremgår nedenfor.

Sagsfremstilling

Green Power Denmark anmeldte den 10. juli 2023 en branchevejledning med en model for dynamisk 12-måneders effektbetaling af større forbrugskunder i eldistributionsnettet til Forsyningstilsynet. Modellen er en teknisk justering af effektbetalingen, som den findes i Green Power Denmarks branchevejledning om Tarifmodel 3.0 og knytter sig udelukkende til afregningsgrundlaget for denne.

Formålet med justeringen er ifølge anmeldelsen at sikre en højere grad af omkostningsægthed og gennemsigtighed i effektbetalingen, samtidig med at de administrative processer lettes for netvirksomhederne.

Effektbetalingen

Effektbetalingen blev indført med Tarifmodel 3.0 for kunder tilsluttet de højeste spændingsniveauer på distributionsnettet, dvs. de kunder, der er tilsluttet distributionsnettet på 10 kV eller derover (kunderkategorierne B-høj-, A-lav- og A-høj-kunder) for bedre at afspejle de omkostninger, disse kunder giver anledning til i overensstemmelse med artikel 18, stk. 7, i elmarkedsforordningen.

I forbindelse med introduktionen heraf anførte Green Power Denmark således, at en ren forbrugstarif ikke retvisende ville afspejle de omkostninger, højspændingskunderne giver anledning til, hvorfor man indførte effektbetalingen for disse kunder. Denne blev i Tarifmodel 3.0 fastsat, således at 25 pct. af de pågældende kundegrupper drifts- og vedligeholdelsesomkostninger, afskrivning og forrentning opkræves gennem effektbetalingen, mens de resterende 75 pct. opkræves gennem en forbrugstarif.

Oprævningen af effektbetalingen sker i Tarifmodel 3.0 som en fast årlig betaling baseret på de 10 timer med højest effekttræk i det foregående år, som opgjort i perioden fra 1. august til 1. august. Denne oprævning baseres på de såkaldte "effektblokke", der udgør det minimum, kunderne skal abonnere på.

Den anmeldte justering

Den anmeldte justering fjerner de ovenfor omtalte effektblokke, således at effektbetalingen i stedet baseres på det målte effekttræk pr. kW. Green Power Denmark har anført, at dette vil sikre en mere omkostningsægte og præcis opgørelse af effektbetalingen, samtidig med at man undgår, at anlæg med et beskedent maksimalt effekttræk fra nettet bliver afregnet for en hel effektblok.

Effektbetalingen vil derudover efter anmeldelsen fremover blive beregnet månedligt, fremfor årligt, og vil blive baseret på de foregående 12-driftsmåneders maksimale effekttræk. Green Power Denmark kalder den af samme årsag "dynamisk", idet effektbetalingen herved kan ændre sig månedligt.

Effektbetalingen vil dog fortsat basere sig på 12 driftsmåneders maksimale effekttræk. Dette er ifølge Green Power Denmark valgt for at tage højde for sæsonudsving i for-

brugsmønstret, hvilket de angiver er nødvendigt for at sikre, at kunder med store forbrugsudsving gennem året fortsat betaler for at have kapacitet til rådighed, idet denne står til rådighed hele året. Opgørelsen vil herefter blive baseret på gennemsnittet af de 10 timer med højest effekttræk, målt på bruttotræk, i de forudgående 12 driftsmåneder.

Ved nye installationer og overdragelse af leveringsomfang vil maksimumværdierne blive baseret på tilgængeligt data. Det vil ifølge anmeldelsen sige, har målerpunktet været i drift en måned, vil effektbetalingen basere sig på de 10 maksimumværdier fra den måned, har det været drift i to måneder, vil effektbetalingen basere sig på data fra disse to osv. Skulle en større forbrugskunde vælge at nedlægge sit målepunkt og afbryde adgangen til det kollektive net, skal denne betale, indtil der ikke længere er et aktivt kundeforhold, dvs. hvis dette ophører den 15. i en given måned, betaler kunden effektbetaling til og med den 15. Endelig kan det forekomme, at en større forbrugskunde skifter elhandler. Denne sidstnævnte vil dog ifølge Green Power Denmark have adgang til de 10 maksimale timeværdier og dertilhørende afregningsgrundlag. Sker skiftet midt i en måned, fordeles der mellem den nye og den tidligere elhandler, således at disse fakturerer for de dage, de har været tilknyttet.

Green Power Denmark har oplyst, at effektbetalingen, udover at være et element i Tarifmodel 3.0, vil blive et element i tariferingen af anlæg med direkte linjer, industrielle egenproducenter og øvrige kunder med samplaceret forbrug og produktion, der er tilsluttet det kollektive elnet på 10 kV-niveau eller derover.¹ Ligeledes angiver Green Power Denmark i anmeldelsen, at eventuelle fremtidige kundekategorier/kundegrupper, der trækker strøm fra nettet og er tilsluttet dette på 10 kV-niveau eller derover, vil blive omfattet af den dynamiske 12-måneders effektbetaling.

Høring

Forsyningstilsynet har haft den anmeldte branchevejledning i offentlig høring på Forsyningstilsynets hjemmeside i perioden fra den 15. august 2023 til den 15. september 2023.

Forsyningstilsynet modtog tre høringssvar. Høringssvarene var fra Energinet, Dansk Fjernvarme og Landbrug & Fødevarer F.m.b.A.

Forsyningstilsynet har sendt høringssvarene til Green Power Denmark den 26. september og den 9. oktober 2023. Tilsynet modtog den 31. oktober 2023 Green Power Denmarks bemærkninger hertil.

Høringssvarene af relevans for Forsyningstilsynets vurdering af den anmeldte branchevejledning kan opdeles i nedenstående emner, hvor Green Power Denmarks bemærkninger til de pågældende høringssvar også er gengivet.

¹ Green Power Denmark har den 18. oktober 2023 anmeldt en branchevejledning derom til Forsyningstilsynet, som er ved at vurdere vejledningen (tilsynets sagsnummer 23/02305).

Effektbetalingen i DataHubben

Myndighedsenheden for Energinet (en del af Energinet SOV, herefter Energinet) behandler i deres høringssvar implementeringen af den justerede effektbetaling i DataHubben, som drives af Energinet Datahub A/S.

Energinet påpeger således blandt andet, at DataHubben allerede er blevet udviklet, og at effektbetalingen derfor kan igangsættes på nuværende tidspunkt – hvis netvirksomhederne selv foretager gennemsnitsberegningen. Netvirksomhederne har dog ifølge Energinet ønsket, at det er DataHubben, der skal stå for denne gennemsnitsberegning, hvilket de forventer vil have udviklingsomkostninger på 8-10 millioner kroner og udelukkende blive anvendt på ca. 3.500 målepunkter.

I forlængelse heraf anfører Energinet, at de, hvis DataHubben skal løse dette, forudsætter, at der vil være tale om tillægsberettiget udvikling, samt at det ikke er hensigtsmæssigt, at den praktiske implementering heraf er en del af Forsyningstilsynets godkendelse.

De anfører desuden, at det ikke er korrekt, at netvirksomhederne ikke selv kan foretage beregningen af effektbetalingen.

I forhold til tilpasning af DataHubben anfører Green Power Denmark, at der har været en løbende dialog herom mellem Green Power Denmark og Energinet, og at Green Power Denmark i december 2022 har fremsendt en kravspecifikation. Green Power Denmark mener derfor, anmodningen om tilpasningen af DataHubben er rimelig, men støtter derudover Energinet i, at der bør være holdbare økonomiske rammer for DataHub.

Samtidig påpeger Green Power Denmark, at også andre aktører end netvirksomhederne efterspørger, at effektbetalingen udbredes, ligesom de anfører, at Energinet selv har lagt op til at benytte en dynamisk 12-måneders effektbetaling i deres offentlige høring over Energinets metode "Nettarif for forbrug i distributionsnettet". Endelig bemærker Green Power Denmark, at DataHub tidligere har meldt ud til Green Power Denmark, at de forventer, at den nødvendige tilpasning af DataHub er færdig medio 2024, hvorfor Green Power Denmark forventer, at netvirksomhederne kan indføre metoder baseret på den anmeldte branchevejledning primo 2025.

Øvrige pointer fra høringssvarene

Foruden ovenstående emner behandler høringssvarene en række andre pointer. Disse vil blive beskrevet herunder.

Dansk Fjernvarme anfører, at det ikke fremgår direkte af Green Power Denmarks anmeldelse, hvorvidt effektbetalingen fremover skal opkræves hos kunden på måneds- eller årsbasis. Dansk Fjernvarme anbefaler førstnævnte, således at kapacitetsbetalingen hurtigt kan ændre sig ved ændret effektbehov. Derudover bør det ifølge dem præciseres, at en elkunde kan afmelde sin tilslutning med en måneds varsel uden af være bundet for et år.

Green Power Denmark har den 20. december 2023 telefonisk præciseret, at effektbetalingen vil blive opkrævet hos kunden på månedsbasis.

Endelig påpeger Landbrug og Fødevarer, at ændringen alt andet lige vil øge tarifmodellens kompleksitet.

Retsgrundlag

Elforsyningsloven (lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023)

Efter elforsyningslovens § 73 a og § 76, stk. 1, skal netvirksomhedernes metoder for fastsættelse af betingelser og priser for anvendelse af distributionsnet anmeldes og godkendes af Forsyningstilsynet.

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

§ 76. De kollektive elforsyningsvirksomheder skal til Forsyningstilsynet anmelde

- 1) de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for adgang til transmissions- og distributionsnet, herunder tariffer, jf. § 73 a,

Energibranchens organisationer kan hertil udarbejde standardiserede vejledninger om fastsættelse af tariffer og betingelser m.v. i medfør af § 73 b.

§ 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.

Fastsættelsen af disse priser skal efter § 73 sammesteds ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kategorier af netbrugere giver anledning til.

§ 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-Parlamentets 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. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt over for elkunder tilsluttet elnettet på 10 kV-spændingsniveau og opefter og over for lokale sammenslutninger af netbrugere på alle spændingsniveauer.

Kriterierne heri skal fortolkes i overensstemmelse med artikel 18 i elmarkedsforordningen, idet en EU-forordning er almengyldig, 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.

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.)

Metodebekendtgørelsens § 1, stk. 1-2, fastsætter, at netvirksomheder skal anmelde deres metoder til Forsyningstilsynets godkendelse, før de kan anvendes.

§ 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 Energitilsynets godkendelse.

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

Af § 4 i samme bekendtgørelse fremgår, at disse kan baseres på en branchevejledning.

§ 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.

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 således bl.a. kriterier for fastsættelse af afgifter for netadgang. Artiklen lyder som følger:

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 ikke-relaterede omkostninger, der støtter ikke-relaterede 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.

[...]

7. Distributionstariffer skal afspejle omkostninger under hensyntagen til systembrugerens, herunder aktive kunders, brug af distributionsnettet. Distributionstariffer kan indeholde elementer med relation til nettilslutningsmuligheder og kan differentieres på grundlag af systembrugerens 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 gennemsnitlig, omkostningseffektiv og forudsigelig måde.

[...]

Forsyningstilsynets begrundelse for tilkendegivelsen

Denne sag drejer sig om, hvorvidt Forsyningstilsynet kan tage Green Power Danmarks anmeldte branchevejledning med en dynamisk 12-måneders effektbetaling til efterretning. Branchevejledningen er udarbejdet i henhold til elforsyningslovens § 73 b, hvorefter energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger (branchevejledninger) om fastsættelse af tariffer og betingelser m.v. Forsyningstilsynet fører tilsyn med sådanne standardiserede vejledninger.

Branchevejledninger er udelukkende Green Power Danmarks anbefaling til virksomhederne. Det er således ikke et krav, at den enkelte netvirksomhed følger branchevejledningen, og netvirksomhederne kan vælge enten at anmelde, at de følger Green Power Danmarks branchevejledning med eller uden afvigelser eller vælge at anmelde deres egne metoder. Først når Forsyningstilsynet har godkendt en netvirksomheds metode, hvad end den følger Green Power Danmarks branchevejledning eller ej, må netvirksomhederne anvende denne.

Forsyningstilsynet skal vurdere, om netvirksomhedernes anvendelse af branchevejledningen vil føre til en fastsættelse af priser, der er i overensstemmelse med reglerne herom i elforsyningslovens § 73, stk. 1, og elmarkedsforordningens artikel 18. Det betyder bl.a., at fastsættelsen af priser herefter skal ske efter gennemsigtige, objektive, ikkediskriminerende og rimelige kriterier i forhold til, hvilke omkostninger de enkelte brugere af systemet og forbrugere giver anledning til.

Elforsyningslovens § 73, stk. 1, skal fortolkes i overensstemmelse med artikel 18. I forlængelse heraf finder Forsyningstilsynet, 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 tidligere i sin tilkendegivelse af 25. marts 2022 om Tarifmodel 3.0 (journalnummer 21/01039) vurderet sammenhængen mellem de to bestemmelser nærmere, og tilsynet henviser således hertil for en nærmere gennemgang heraf.

Nedenfor gennemgås med afsæt i ovenstående de forhold, Forsyningstilsynet har lagt vægt på i sin vurdering af den anmeldte vejledning.

Forsyningstilsynet har i begrundelsen forholdt sig til det anførte i de modtagne høringsvar, for så vidt som svarene er relevante for, om tilsynet har kunnet tage den anmeldte branchevejledning til efterretning. Det i øvrigt anførte i høringssvarene kan ikke føre til et andet resultat.

Rimelig og omkostningsægte

Prisfastsættelsen skal være omkostningsægte samt ske efter rimelige kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kundekategorier giver anledning til, jf. artikel 18, stk. 1, i elmarkedsforordningen og § 73, stk. 1, i elforsyningsloven.

Forsyningstilsynet finder, at fjernelsen af effektblokke vil bidrage til en mere præcis opgørelse af effektbetalingen, der derved vil øge branchevejledningens omkostningsægtighed.

Ligeså vurderes den månedlige opgørelse at fremme, at prisfastsættelsen efter branchevejledningen vil ske efter rimelige kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kundekategorier giver anledning til, idet effektbetalingen efter tilsynets vurdering herefter vil være mere adaptiv og hurtigere ændre sig, når kunder ændrer adfærd.

Dermed vurderer Forsyningstilsynet, at afvigelsen lever op til kravet om, at prisfastsættelsen skal ske efter rimelige kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kundekategorier giver anledning til.

Gennemsigtig

Prisfastsættelsen skal desuden ske efter gennemsigtige kriterier i medfør af elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, og § 73, stk. 1, i elforsyningsloven.

Et hørings svar bemærker, at kompleksiteten umiddelbart vil øges ved indførslen af den nye dynamiske effektbetaling, der giver mulighed for månedlige ændringer i effektbetalingen.

Forsyningstilsynet finder ikke, at den anmeldte metode vil øge effektbetalingens kompleksitet. Det er derimod Forsyningstilsynets vurdering, at den dynamiske 12-måneders effektbetaling med afskaffelsen af effektblokkene samt med månedlig afregning vil gøre netvirksomhedernes prisfastsættelse mere gennemsigtig, idet effektbetalingen herefter hurtigere vil ændre sig ved ændret effekttræk samt vil blive baseret på målt effekttræk uden et minimum af abonneret effekt.

Det anføres i et andet hørings svar, at det ikke fremgår direkte af anmeldelsen, hvorvidt effektbetalingen vil blive opkrævet på månedsbasis eller årsbasis. Forsyningstilsynet forstår det anmeldte, således at der er tale om en opkrævning på månedsbasis og har lagt dette til grund ved vurderingen af branchevejledningen.

Forsyningstilsynet finder på den baggrund, at netvirksomhedernes anvendelse af branchevejledningen vil føre til en gennemsigtig fastsættelse af priser.

Objektiv

Endvidere skal prisfastsættelsen ske efter objektive kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kundekategorier giver anledning til, jf. elforsyningslovens § 73, stk. 1.

Forsyningstilsynet finder, at der efter branchevejledningen vil være tale om objektive og målbare kriterier for, hvordan prisfastsættelsen sker. Effektbetalingen vil således fortsat blive opkrævet efter tilslutningsniveau, ligesom den fremefter vil blive afregnet efter målt effekttræk pr. kW.

Ikkediskriminerende

Endelig skal tariffene anvendes uden forskelsbehandling, jf. elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1. Kriteriet er tilsvarende kriteriet fastsat i elforsyningslovens § 73, stk.

1, hvorefter prisfastsættelsen skal ske efter ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kundekategorier giver anledning til.

Idet ens kunder fortsat vil tariferes ens, og der udelukkende justeres i opgørelsen af afregningsgrundlaget, finder Forsyningstilsynet, at en korrekt anvendelse af branchevejledningen fortsat vil føre til en ikkediskriminerende prisfastsættelse.

Særligt om DataHub

Som det ses ovenfor i afsnittet "Høring" har Energinet peget på problemstillinger med hensyn til tilpasning af DataHub for at kunne udmønte metoder baseret på den anmeldte branchevejledning i praksis, hvilket Green Power Denmark har kommenteret på, da Forsyningstilsynet anmodede Green Power Denmark om at kommentere Energinets høringssvar.

Forsyningstilsynet har ved sin vurdering af den anmeldte branchevejledning ikke forholdt sig sådanne problemstillinger med hensyn DataHub, idet tilsynet ikke anser problemstillingerne relevante for, om tilsynet kan tage den anmeldte branchevejledning til efterretning.

Opsummering

Forsyningstilsynet vurderer herefter sammenfattende, at den anmeldte model for dynamisk 12-måneders effektbetaling og netvirksomhedernes korrekte anvendelse heraf vil føre til en tarifiering, der er i overensstemmelse med reglerne herom i elforsyningslovens § 73, stk. 1, og elmarkedsforordningens artikel 18.

I vurderingen heraf har tilsynet særlig lagt vægt på, at justeringen efter Forsyningstilsynets vurdering vil øge branchevejledningens præcision samt gøre denne mere adaptiv i forhold til ændret adfærd.

Forsyningstilsynet tager på den baggrund modellen for dynamisk 12-måneders effektbetaling til efterretning.

Vejledning

Forsyningstilsynet oplyser vejledende, at tilsynet til enhver tid på eget initiativ eller i tilfælde af klage kan tage anvendelsen og indholdet af en branchevejledning op til vurdering efter § 3, stk. 2, i lov nr. 690 af 8. juni 2018 om Forsyningstilsynet, jf. § 73 b, 2. pkt., i elforsyningsloven.

Tilkendegivelsen erstatter ikke, at de enkelte netvirksomheder skal anmelde de metoder, som netvirksomhederne anvender til at beregne og fastsætte betingelser og vilkår, herunder priser, for deres ydelser til godkendelse hos Forsyningstilsynet, jf. § 73 a i elforsyningsloven og § 1, stk. 2, i metodebekendtgørelsen.

Netvirksomhederne er ikke bundet af Green Power Denmarks branchevejledning og kan således vælge at anmelde egne, individuelle metoder, eller de kan basere sig på Green Power Denmarks branchevejledning – helt eller delvist. Uanset skal den af hver enkelt netvirksomhed valgte metode anmeldes til Forsyningstilsynet til godkendelse, jf. § 1, stk. 2, og § 4 i metodebekendtgørelsen.

Hvis netvirksomhedernes metode for tarifiering afviger fra branchevejledningen, skal netvirksomhederne i deres anmeldelse specifikt redegøre for disse afvigelser, jf. § 4 i metodebekendtgørelsen.

Offentliggørelse af tilkendegivelsen

Denne tilkendegivelse vil blive offentliggjort på Forsyningstilsynets afgørelsesdatabase.²

Med venlig hilsen

Bolette Nielsen
Fuldmægtig
boni@forsyningstilsynet.dk

² [Forsyningstilsynets afgørelsesdatabase](#)