



ENERGITILSYNET

NOE Net A/S
Skivevej 102
7500 Holsterbro

1. maj 2016
Detail & Distribution
16/11556
laa

Sendt pr. email: noe@noe.dk

GODKENDELSE AF ANMELDT METODE FOR FASTSÆTTELSE AF STANDARDGEBYRER.

Sekretariatet for Energitilsynet har med mail af den 1. november 2016 modtaget NOE Net A/S' (herefter NOE) anmeldelse af metode for fastsættelse af 3 standardgebyrer jf. § 1, stk. 1 i metodebekendtgørelsen.

Energitilsynet godkendte den 1. november 2016 (j.nr. 16/09612) NOE's anmeldte metode for fastsættelse af standardgebyrerne, der følger metoden i Dansk Energis branchevejledning "Dansk Energis vejledende standardgebyrer for netvirksomheders ydelser", som med visse forbehold er taget til efterretning af Energitilsynet d. 31. maj 2016.

Den 1. november 2016 anmeldte NOE endvidere 3 afvigelser fra den godkendte metode for fastsættelsen af standardgebyrerne i følge metoden i Dansk Energis branchevejledning. Det drejer sig om følgende 3 ekstra gebyrer:

1. "Elafledning af pulsudgang fra elmåler" på 1.200 kr. til fx daglig overvågning af elforbruget på vandværker
2. "Spændingsmåling" på 1.420 kr. til måling og dokumentation af spændingen, hvor fejlen skyldes kunden selv
3. "Målerudskiftning på kundens foranledning" på 750 kr. til udskiftning af Feraris målere af æstetiske grunde

AFGØRELSE

På den baggrund og med nedenstående begrundelse godkender Sekretariatet for Energitilsynet NOE's metode for fastsættelse af ovennævnte 3 standardgebyrer, jf. § 1, stk. 1 og § 4, i metodebekendtgørelsen.

Metodegodkendelsen er tidsbegrænset med udløb 30. juni 2019, jf. Energitilsynets afgørelse om Dansk Energis vejledende standardgebyrer for netvirksomheders ydelser af 18. maj 2016.

Energitilsynets godkendelse af metoderne er en forudsætning for selskabets anvendelse af standardgebyrer, jf. § 1, stk. 2, i metodebekendtgørelsen.

SEKRETARIATET FOR ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

Det bemærkes, at eventuelle efterfølgende ændrede metoder, som NOE måtte fastsætte, skal godkendes af Energitilsynet, inden de bringes i anvendelse, jf. § 1, stk. 4, i metodebekendtgørelsen. Ændringer som følge af anden lovgivning skal dog ikke anmeldes til godkendelse.

Sekretariatet bemærker desuden, at tilsynet til en hver tid kan tage NOE anmeldte metoder op til fornyet bedømmelse, hvis situationen giver anledning hertil.

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

SAGSFREMSTILLING

Den 1. november 2016 anmeldte NOE 3 afvigelser fra den godkendte metode for fastsættelsen af standardgebyrerne i følge metoden i Dansk Energis branchevejledning.

Med mail af 22. november 2016 spørger Sekretariatet for Energitilsynet NOE om følgende:

"Sekretariatet for Energitilsynet modtog d. 8. september 2016 en anmeldelse fra NOE om metodegodkendelse af standardgebyrer, som havde to afvigelser til Dansk Energis branchevejledning. Afvigelse angik henholdsvis "nedlæggelse af målerinstallation" og "nedtagning af måler".

Sekretariatet sender d. 13. oktober 2016 udkast til afgørelse ud om godkendelse af de gebyrer, som NOE anmelder vil følge Dansk Energis branchevejledning. De to afvigelser om henholdsvis "Nedlæggelse af VE anlæg" og "Ændring af stamdata for VE anlæg", afventer, idet vurderingen heraf afventer en nærmere undersøgelse.

I mail af d. 26 oktober 2016 tilkendegav NOE, at der ikke er nogen indvendinger mod udkastet og at det internt hos NOE vil diskuteres, hvorvidt de to afvigelser allerede er indeholdt i standardgebyrerne. Hvis NOE fandt frem til, at de ikke er indeholdt, vil NOE lave en separat ansøgning af disse gebyrer.

I mail af d. 1. november 2016 modtager Sekretariatet for Energitilsynet igen en metodeanmeldelse af standardgebyrer, hvor af det fremgår af indsendte skemaer, at anmeldelserne ikke følger Dansk Energis gebyrstandarder. Er det korrekt, at disse tre ny anmeldte gebyrer ikke har relation til de tidligere to anmeldte gebyrer anmeldt i mail af d. 8. september 2016?

Til brug for Sekretariatets høring af de berørte kunder anmodes der om en opgørelse over, hvor mange berørte der er pr. afvigelse samt hvilke disse kunder er."

Med mail af 29. november 2016 svarer NOE:

"Ja, det er korrekt, at de 3 gebyrer, som vi anmeldte d. 1. november, ikke har relation til de tidligere to anmeldte gebyrer. De to tidligere anmeldte gebyrer har vi trukket anmeldelsen tilbage på.

"Elafledning af pulsudgang fra elmåler" – dette gebyr vil typisk ramme vandværker, der har sit eget SCADA system på stedet (i netområde 347 er der tale om "Lemvig Vand og Spildevand")

"Spændingsmåling" – dette gebyr vil typisk ramme privatforbrugere, da det er private, der typisk kontakter netselskabet og vil have tjekket spændingen. Jeg kender ikke antallet af privatkunder i vores netområde, så det bedste tal jeg kan give dig, er antallet af c installationer. Der er ca. 28.750 C installationer i netområde 347.

"Målerudskiftning på kundens foranledning" – dette gebyr vil typisk ramme privatforbrugere, da det er private, der typisk kontakter netselskabet og vil have udskiftet måleren. Jeg kender ikke antallet af privatkunder i vores netområde, så det bedste tal jeg kan give dig er antallet af c installationer. Der er ca. 28.750 C installationer i netområde 347."

Med mail af 22. december 2016 stillede Sekretariatet for Energitilsynet følgende 3 spørgsmål:

"Spørgsmål 1:

Du oplyser i nedenstående mail, at det ansøgte gebyr om "Elafledning af pulsudgang fra elmåler" kun angår to kunder. I sådanne tilfælde, vil vi gøre opmærksom på, at det muligvis er mere hensigtsmæssigt, at gennemføre opgaven efter regning. Det giver en mere retvisende pris og fordrer ikke metodegodkendelse. Godkendelse af metoder angår retteligt afregning af mange ensartede kundeopgaver til en gennemsnitspris, hvor der er stordriftsfordele ved at fastlægge beløbet efter en metode (standard). Det er således ikke møntet på situationer, hvor der kan blive tale om ganske få afregninger.

Jeg vil derfor høre, om i vil overveje at trække ansøgningen om metodegodkendelse af et standardgebyr for "Elafledning af pulsudgang fra elmåler"?

Spørgsmål 2:

De to øvrige ansøgt gebyrer angår "Spændingsmåling" og "Målerudskiftning på kundens foranledning". Jeg vil her høre, hvor tit i regner med, at det sker på et år? Igen, hvis det kun er et par gange om året, vil jeg henvise jer til i stedet at udføre opgaven efter regning.

Spørgsmål 3:

I jeres anmeldelse har i anført i skemaet, at ikke følger Dansk Energis standard (dvs. alle gebyrer fraviges), men skulle der ikke rettelig være sat et kryds ud for "delvis ikke følger"?

Med mail af 3. januar 2017 svarede NOE:

"Ad Spørgsmål 1:

Gebyret vedrører som tidligere oplyst 2 kunder, men disse 2 kunder har ca. 100 installationer. Vi har søgt gebyret for at få en ensrettet betaling for ydelsen. Samtidig er det også nemmere for os at håndtere et fast gebyr frem for betaling "efter regning"

Ad Spørgsmål 2:

Vi bliver forespurgt at udføre disse opgaver på ugentlig basis. Vi har søgt om gebyret, da vi gerne vil behandle vores kunder lige, uanset hvor i netområdet de bor. Hvis denne ydelse var efter regning, ville det være væsentligt dyrere at få udført i eks. Thyborøn end i Holstebro, hvor vores kontor ligger (pga. højere omkostninger til kørsel+løntimer). Samtidig har gebyrerne også en "afskrækkende" effekt forstået på den måde, at mange kunder fravælger at få udført opgaven, medmindre de mener det er virkelig nødvendigt.

Ad Spørgsmål 3:

Jo, det er korrekt. Vi følger Dansk Energi's standardgebyrer (som også tidligere anmeldt og godkendt). De 3 gebyrer (Målerudskiftning på kundens foranledning, Spændingsmåling, Elafledning af pulsudgang fra elmåler) er yderligere gebyrer, som der søges om."

Med mail af 26. januar 2017 udtalte Dansk Energi på sekretariatets forespørgsel, at de 3 afvigende gebyrer ikke i forvejen er omfattet af "Dansk Energis vejledende standardgebyrer for netvirksomheders ydelser", som med visse forbehold er taget til efterretning af Energitilsynet d. 31. maj 2016.

BEGRUNDELSE

Netvirksomhederne skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder standardgebyrer, til Energitilsynets godkendelse, jf. § 1, stk. 1 i metodebekendtgørelsen.

Netvirksomhederne kan enten anmelde egne, individuelle metoder, eller de kan basere sig på Dansk Energis branchevejledninger. I begge tilfælde skal metoderne anmeldes til Energitilsynet til godkendelse af hver enkelt netvirksomhed, jf. § 1, stk. 2, og § 4 i metodebekendtgørelsen.

Af metodebekendtgørelsens § 4 fremgår det, at netvirksomhederne i deres anmeldelse specifikt skal redegøre for metoden, såfremt denne afviger fra standardiserede metoder, der entydigt er fastlagt i branchevejledninger, som er taget til efterretning af Energitilsynet.

NOE angiver i sin ansøgning, at de anmeldte 3 standardgebyrer ikke medgår i Dansk Energis branchevejledning ”Dansk Energis vejledende standardgebyrer for netvirksomheders ydelser”, og som sådan afviger herfra.

Af metodebekendtgørelsens § 2, fremgår, at metoder for prisfastsættelse skal indeholde en entydig opdeling af forbrugerne i køberkategorier, og hvorledes omkostninger, der direkte kan henføres til de enkelte køberkategorier, fordeles på disse, og det skal fremgå hvilke omkostninger, der omfattes af denne fordeling, og det skal endvidere fremgå, hvorledes omkostninger fordeles på køberkategorier, hvis de knytter sig til anlæg, der vedrører flere køberkategorier, eksempelvis visse transformerstationer, jf. stk. 1. 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, og det skal fremgå, hvilke omkostninger der er omfattet af de enkelte fordelingsnøgler, jf. stk. 2. Endelig skal metoderne beskrive fordelingen af driftsmæssige indtægter på investeringsbidrag, fast afgift/abonnementsbetaling og forbrugsafhængig tarif, herunder om der anvendes samme fordelingsprincip for alle køberkategorier, jf. stk. 4.

For standardgebyrer finder Sekretariatet, at afregning pr. ydelse tilgodeser hensynet om, at omkostningerne henføres til den relevante køberkategori, jf. metodebekendtgørelsens § 2, stk. 2 og 3.

Endvidere har NOE oplyst, at virksomheden får ugentlige forespørgsler om, at levere de ydelser, som gebyrerne dækker. Sekretariatet finder på den baggrund, at det er hensigtsmæssigt at tage udgangspunkt i en gennemsnitsbetragtning, som et gebyr er udtryk for, idet der er tale om forholdsvist små beløb, der dækker omkostningerne ved ofte tilbagevendende og ensartede ydelser.

NOE har sammen med anmeldelsen fremsendt beregningsgrundlag for de 3 gebyrer.

For gebyrerne til ”Elafledning af pulsudgang fra elmåler” og til ”Målerudskiftning på kundens foranledning” fremgår, hvilke omkostninger, der indgår i gebyrerne, samt tidsforbrug og timesatser for de enkelte arbejdsprocesser. Sekretariatet lægger på den baggrund til grund, at gebyrerne er fastsat under hensyntagen til rimelige omkostninger, således som det følger af § 2 i metodebekendtgørelsen og tillige af elforsyningslovens § 73, stk. 1 jf. § 69.

For gebyret ”Spændingsmåling” oplyser NOE, at arbejdet med at kontrollere spændingskvaliteten er direkte sammenlignelig med arbejdet med kontrolmåling ved opsætning af ekstra måler i henhold til EN61000-4-30. For dette arbejde har Dansk Energi beregnet et gebyr på 1.420 kr. ekskl. moms., hvilket tilsynet tog til efterretning den 31. maj 2016, hvorfor NOE anmelder samme gebyrstørrelse for spændingsmåling ved måling og dokumentation af spændingen, hvor fejlen skyldes kunden selv. Sekretariatet lægger på den baggrund til grund, at gebyret er fastsat under hensyntagen til rimelige omkostninger, således som det følger af § 2 i metodebekendtgørelsen og tillige af elforsyningslovens § 73, stk. 1 jf. § 69.

Endelig lægger sekretariatet til grund, som oplyst af NOE og bekræftet af Dansk Energi, at de 3 gebyrer ikke i forvejen indgår i Dansk Energis liste over standardgebyrer, jf. ”Dansk Energis vejledende standardgebyrer for netvirksomheders ydelser”, som med visse forbehold er taget til efterretning af Energitilsynet d. 31. maj 2016.

NOE skal være opmærksom på, at virksomheden efterfølgende til Energitilsynet skal anmelde standardgebyrerne til register (Anmeldelse af tarifblad, priser, betingelser for ydelser og lignende) jf. anmeldelsesbekendtgørelsens § 2, stk. 1, nr. 2, i anmeldelsesbekendtgørelsen, nr. 823 af 27/06/2014. For disse anmeldelser kvitterer sekretariatet, hvorefter de lægges på register uden videre sagsbehandling.

For ovennævnte bestemmelser og Energitilsynets tilkendegivelse se vedlagte ”retsbilag”.

Med venlig hilsen

Linda Aaberg (SET)
Specialkonsulent
Tlf. 4171 5356
laa@energitilsynet.dk

RETSBILAG

Elforsyningslovens §§ §§ 69, stk. 1, og § 73, stk. 1, om principperne for prisfastsættelse, jf. lovbekendtgørelse nr. 418/2016:

§ 69. Priserne for ydelser fra de kollektive elforsyningsvirksomheder fastsættes under hensyntagen til virksomhedernes nødvendige omkostninger til indkøb af energi, lønninger, tjenesteydelser, administration, vedligeholdelse, andre driftomkostninger og afskrivninger samt forrentning af kapital og under hensyntagen til de andre indtægter, som opnås ved driften af den bevillingspligtige virksomhed. Ved nødvendige omkostninger forstås omkostninger, som virksomheden afholder ud fra driftsøkonomiske overvejelser med henblik på at opretholde en effektiv drift, herunder også omkostninger til dækning eller imødegåelse af tab på debitorer. Ved fastsættelsen af priser tages desuden hensyn til udgifter, som afholdes som følge af, at virksomhederne hæfter for gældsforpligtelser stiftet inden den 1. januar 2000 eller udgifter som følge af, at en netvirksomhed stiller sikkerhed til fordel for en elproduktionsvirksomhed, som helt eller delvis ejes af netvirksomheden, når sikkerhedsstillelsen kun omfatter gældsforpligtelser, som elproduktionsvirksomheden påtager sig med henblik på restfinansiering af anlægsarbejder påbegyndt inden den 29. april 1999. Priserne for ydelser fra en kollektiv elforsyningsvirksomhed må ikke stige som følge af det vederlag, der erlægges ved overdragelse af virksomheder.

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

Stk. 2. Energitilsynet kan godkende metoder for begrænsede købergrupper og for et begrænset tidsrum som led i kollektive elforsyningsvirksomheders metodeudvikling. Energitilsynet 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 om tilsyn med branchevejledninger:

§ 73 B

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

Metodebekendtgørelsens § 1, § 2 og § 4, jf. bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om, at tilsynet skal forudgående godkende metoden til fastsættelse af priser, 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 Energitilsynets godkendelse.

Stk. 2. Energitilsynets 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 tilsynets 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.

Anmeldelsesbekendtgørelsens § 2 om anmeldelse af såvel metoder til fastsættelse af priser som den ifølge metoden fastsatte pris (tarifblade, investeringsbidrag, gebyrer m.fl), jf. Bekendtgørelse nr. 823/ 2014:

§ 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 Energitilsynets 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

[...]

Energitilsynet har med visse forbehold taget Dansk Energis branchevejledning ”Dansk Energis vejledende standardgebyrer for netvirksomheders ydelser” til efterretning ved tilkendegivelse af 31. maj 2016 jf. også § 4 i metodebekendtgørelsen:

Tilkendegivelse

9. Energitilsynet har på baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering tilkendegivet, at følgende skal meddeles til Dansk Energi:

- at de den 28. april 2016 anmeldte vejledende standardgebyrer for netvirksomheders ydelser – dog ikke lovfastsatte gebyrer fastsat efter anden lovgivning end elforsyningsloven – tages til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b, frem til den 31. december 2018, dog:

- at gebyret for ”Fogedforretning, udkørende” ikke tages til efterretning

- at gebyret for ”Opstart af fogedforretning” tages til efterretning med det forbehold, at det alene kan opkræves i de tilfælde, hvor fogeden ikke fastsætter sagens omkostninger

- at gebyret for ”Forgæves kørsel” ikke tages til efterretning i sin nuværende form, men at Sekretariatet for Energitilsynet bemyndiges til at vurdere og eventuelt tage en efterfølgende anmeldelse heraf til efterretning

- at efterretningen sker på betingelse af, at væsentlige stigninger i gebyrsatserne indføres i perioden 2016 – 2018 i overensstemmelse med forslaget i Dansk Energis mail af 28. april 2016

- at den anmeldte model for pristalsregulering af gebyrsatserne fra 2019 og frem ikke tages til efterretning

- at Dansk Energi bør foretage anmeldelse senest den 1. oktober 2018 af eventuelle vejledende standardgebyrer, der skal have virkning fra den 1. januar 2019, og

- at en ny anmeldelse skal basere sig på et bedre datagrundlag, hvor omkostningsundersøgelsen er mere repræsentativ, og hvor der tages højde for de ændringer af omkostningerne, som en-grosmodellen måtte vise sig at medføre

- at de efterfølgende metodegodkendelser til de enkelte virksomheder, som måtte anmelde i overensstemmelse med Dansk Energis anbefalinger, vil herefter blive meddelt på det vilkår, at godkendelsen er tidsbegrænset med udløb 30. juni 2019

Energitsynets tilkendegivelse om Dansk Energis branchevejledning ”Dansk Energis vejledende standardgebyrer for netvirksomheders ydelser” er taget til efterretning med visse forbehold, og kan findes her:

<http://energitilsynet.dk/el/afgoerelser/tilsynsafgoerelser/2016/dansk-energis-vejledende-standardgebyrer-for-netvirksomhedsydelser/>