



ENERGITILSYNET

NRGi Net

23. november 2015
Detail & Distribution
15/11009
LBA

AFGØRELSE | AFGØRELSE OM ANMELDTE METODER

Sekretariatet for Energitilsynet har modtaget NRGi Net A/S' (NRGI) anmeldelse af ny metode for fastsættelse af tariffer, jf. anmeldelse af 19. november 2015.

SEKRETARIATET FOR ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

AFGØRELSE

Sekretariatet for Energitilsynet godkender, jf. § 1, stk. 1, i metodebekendtgørelsen, NRGi Net A/S' metoder for fastsættelse af tariffer med virkning fra 1. januar 2016 som værende i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73 med de begrundelser og forbehold, der er anført i vurderingsafsnittet.

Sekretariatet for Energitilsynet kan ligeledes godkende NRGi Net A/S' overgangsmetode for tarifiering i perioden 1. april 2016 til 1. januar 2017, jf. § 1, stk. 1, i metodebekendtgørelsen, med den begrundelse, der er anført i vurderingsafsnittet.

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

Det bemærkes, at eventuelle efterfølgende ændrede metoder, som NRGi Net A/S 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 NRGi Net A/S' anmeldte metoder op til fornyet bedømmelse, hvis situationen giver anledning hertil.

Endelig skal NRGi Net A/S være opmærksom på, at de godkendte metoder skal offentliggøres af NRGi Net A/S med angivelse af godkendelsesdatoen, jf. § 1, stk. 3, i metodebekendtgørelsen.

SAGSFREMSTILLING

NRGI anmeldte pr. 19. november 2015 at de pr. 1. april 2016 ønsker at overgå fuldt ud til Dansk Energis nye tarifieringsmodel, som er taget til efterretning af Energitilsynet ved tilkendegivelse af 23. juni 2015.

NRGI har anmeldt, at de vil følge branchevejledningen med enkelte afvigelser. Afvigelser til branchemodellen skal specifikt godkendes af Energitilsynet.

Sekretariatet konstaterer på baggrund af anmeldelsen, at NRGi ønsker at anvende branchemodellen med en afvigelse, vedrørende kundekategorisering, hvilket giver anledning til en konkret vurdering.

Afvigelsen tager sit udspring i, at NRGi ikke har en kvalitetssikret registrering af kundernes tilslutningspunkt i nettet.

NRGi har anmeldt, at kundekategoriseringen sker på baggrund af elaftag efter følgende kriterier:

- Kunder med et elaftag over 15.000.000 kWh kategoriseres som A-lav kunde.
- Kunder med et elaftag over 200.000 kWh og under 15.000.000 kWh kategoriseres som B-lav kunde.
- Kunder med et elaftag under 200.000 kWh kategoriseres som C kunde.

NRGi har derudover ved mail af 20. november 2015 oplyst, at de kun opererer med ovennævnte kundegrupper, og således ikke har nogen A-høj- og B-høj-kunder.

NRGi har endvidere ved mail af 23. november 2015 oplyst, at de omkategoriserer kunderne i det tilfælde, at de ikke længere opfylder ovennævnte kriterier.

NRGi har derudover i deres anmeldelse oplyst, at de har foretaget nogle ændringer af standardværdierne vedr. målerpriser. Dette er imidlertid ikke at betragte som afvigelser til tarifieringsmetoden, men har alene karakter af en tilpasning af de faktiske omkostninger til niveauet i hos NRGi.

HØRING

Udkast til denne afgørelse blev den 23. november 2015 sendt i høring hos NRGi med frist d. 4. december 2015. NRGi afgav bemærkninger d. 23. november 2015, hvor de påpegede enkelte tekstnære justeringer, som er passet til i den endelige afgørelse.

LOVGRUNDLAG

I det følgende gennemgås de love og bekendtgørelser mv., der har relevans for de betragtninger og vurderinger, der fremgår i det efterfølgende kapitel, hvor sagsfremstillingens fakta vurderes i lyset af lovgrundlaget. Gennemgangen er tilrette-

lagt kronologisk og med udgangspunkt i retskildehierarkiet, således at love og bekendtgørelser citeres før eventuel retspraksis. Gennemgangen afspejler dog også hvilken betydning, retskilden har for den samlede vurdering – således citeres retskilder, der anvendes til vurderinger af mere underordnet betydning, som udgangspunkt sidst i gennemgangen.

§ 73 i Elforsyningsloven om prisfastsættelse m.m., jf. Lovbek 1329/2013:

§ 73. De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-72 skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier i forhold til, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til. 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 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. Klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte regler om indholdet af de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår, herunder tariffer.

§ 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.

Metodebekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010

§ 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 knyt-

ter sig til anlæg, der vedrører flere køberkategorier, eksempelvis visse transformestationer.

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.

Herudover har Energitilsynet taget Dansk Energis seneste tarifberegningsmodel til efterretning ved tilkendegivelse af 23. juni 2015, jf også § 4 i metodebekendtgørelsen:

” Tilkendegivelse

- En korrekt anvendelse af den nye tariferingsmodel vil føre til tariffer, der er forenelige med kravene i elforsyningslovens § 73, og modellen tages derfor til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b.
- Ved ovenstående tilkendegivelse vedr. den nye tariferingsmodel forudsættes det dog, at Dansk Energi i relation til debitortab senest 2 år fra engrosmodellens og dermed den nye tariferingsmodels forventede opstart, dvs. den 1. april 2018, følger op på og genanmelder til Energitilsynet for så vidt angår karakteristika for de konkursramte elleverandører, med henblik på en fremadrettet vurdering af, om tariferingsmetoden fortsat er i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73.
- Ved ovenstående tilkendegivelse om den nye tariferingsmodel forudsættes det endvidere, at Dansk Energi senest 2 år fra engrosmodellens og dermed den nye tariferingsmodels forventede opstart, dvs. den 1. april 2018, genanmelder den simplificerede model for tidsdifferentiering af tarifferne, hvor de opnåede erfaringer og eventuelle ændringer i modellen beskrives.
- Den anmeldte standardrådighedsbetaling for egenproducenter på 65 kr. pr. år vurderes at være forenelig med kravene i elforsyningslovens § 73, og tages derfor til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b.

- Ved ovenstående tilkendegivelse om standardrådighedsbetaling forudsættes det, at Dansk Energi senest 2 år fra tilkendegivelsesdatoen genvurderer den samtidighedsfaktor på 10 pct., der er anvendt ved fastsættelsen af beløbsstørrelsen på 65 kr. pr. år, med henblik på en eventuel justering denne beløbsstørrelse.
- Ved tilkendegivelsen om standardrådighedsbetalingen forudsættes det endvidere, at Dansk Energi senest 2 år, fra tilkendegivelsesdatoen udarbejder og anmelder en branchevejledning med lavere grænser for, hvornår der skal ske måling af produktionen på små VE-egenproducentanlæg.

2. Energitilsynet bemærker, at i det tilfælde, at Dansk Energi ikke overholder de nævnte forudsætninger i ovennævnte tilkendegivelse vedr. gen anmeldelser i forhold til hhv. rådighedsbetaling og tarifieringsmodel, vil tilkendegivelserne bortfalde. Dette betyder også, at metodegodkendelser for de enkelte selskaber med udgangspunkt i Dansk Energis model bortfalder.

3. Energitilsynet hæfter sig i øvrigt ved Dansk Energi tilkendegivelse om, at de arbejder frem mod en tarifieringsmodel, der tariferer ud fra det maksimalt målte effekttræk, og ikke det gennemsnitlige årlige effekttræk som det er tilfældet nu. Energitilsynet opfordrer til at en sådan model til tarifiering på sigt udarbejdes i samarbejde med branchens parter.

4. Energitilsynet bemærker endvidere, at modellen ikke erstatter det enkelte netselskabs egen beregning af tarifferne, der fortsat skal anmeldes og metodegodkendes af Energitilsynet efter de almindelige regler herom, jf. elforsyningslovens § 73 a.

5. Energitilsynet bemærker afslutningsvist, at anvendelse af tarifieringsmodellen ikke indebærer en godkendelse af det enkelte netselskabs tarifiering, og Energitilsynet vil i forbindelse med en konkret klagesag eller på egen hånd kunne tage et selskabs tarifiering op til fornyet vurdering efter elforsyningslovens bestemmelser.

Dansk Energis branchevejledning (tarifberegningsmodel 2.0) kan findes her:

http://energitilsynet.dk/fileadmin/Filer/0_-_Nyt_site/EL/Regulering/Tarifiering_i_elnetselskaber.pdf

VURDERING

Energitilsynet har ved tilkendegivelse af 23.juni 2015 taget Dansk Energis tarifmodel 2.0 til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b.

En anvendelse af branchevejledningen uden afvigelser vil således medføre tarifieringsmetoder, der er i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73 altså i form af prisfastsættelse af ydelser efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier i forhold til, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til.

Branchevejledningen opstiller en række anbefalinger vedr. netvirksomhedernes fastsættelse af tariffer.

Af metodebekendtgørelsen fremgår det, at selskaberne i deres anmeldelse kan basere deres metodeanmeldelse på branchevejledninger, jf. § 4.

Dette forudsætter imidlertid, at disse standardiserede metoder er entydigt fastlagt i branchevejledningen, eller at det i anmeldelsen er klart, hvilken af flere muligheder selskabet har valgt at følge.

Sekretariatet for Energitilsynet lægger i denne vurdering til grund, at NRGi anmeldte tarifberegningss metode pr. 1.januar 2017 følger Dansk Energis Tarifmodel 2.0 med en enkelt tilpasning vedrørende kundekategorisering.

Nedenfor vurderes det, om ovenstående ”afvigelse” fra branchevejledningerne indebærer en omkostningsægte tarifiering, og dermed er i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73. En omkostningsægte tarifiering betyder her, at tarifieringen er rimelig, objektiv og ikke-diskriminerende i forhold til de omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til. Herudover skal der tages højde for elforsyningslovens § 6, stk. 4, der tilsiger, at selskabernes ydelser skal stilles til rådighed for forbrugerne på gennemsigtige vilkår.

KUNDEKATEGORISERING

NRGi har anmeldt, at kundekategoriseringen sker på baggrund af elaftag efter følgende kriterier:

- Kunder med et elaftag over 15.000.000 kWh kategoriseres som A-lav kunde.
- Kunder med et elaftag over 200.000 kWh og under 15.000.000 kWh kategoriseres som B-lav kunde.
- Kunder med et elaftag under 200.000 kWh kategoriseres som C kunde.

NRGi har oplyst, at de kun opererer med ovennævnte kundegrupper, og således ikke har nogen A-høj- og B-høj-kunder.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer, at ovennævnte metode til kategorisering af kunderne ikke er urimelig, idet aftaget som regel er et afgørende element i forhold til, hvor kunderne typisk bliver nettilsluttet. Det er således ikke urimeligt at antage, at kunder med et elaftag på over 15.000.000 kWh er tilsluttet i en 50/10 transformerstation på 10 kV niveau osv. Sekretariatet finder således ikke at det er urimeligt, at elaftaget så at sige anvendes som approksimation for nettilslutningspunktet, og dermed for kundekategoriseringen. Sekretariatet for Energitilsynet finder således, at anvendelse af elaftaget som udgangspunkt for kundekategoriseringen er rimelig. Hertil er metoden objektiv, idet det er klart og utvetydigt hvad kriterierne er, samt ikke-diskriminerede idet kriterierne gælder for alle kunder.

Sekretariatet for Energitilsynet kan således godkende NRGi's metode til kundekategorisering som værende i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73.

AFGØRELSE

Sekretariatet for Energitilsynet godkender, jf. § 1, stk. 1, i metodebekendtgørelsen, NRGi Net A/S' metoder for fastsættelse af tariffer med virkning fra 1. januar 2017 som værende i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73 med de begrundelser og forbehold, der er anført i vurderingsafsnittet.

Sekretariatet for Energitilsynet kan ligeledes godkende NRGi Net A/S' overgangsmetode for tarifiering i perioden 1. april 2016 til 1. januar 2017. jf. § 1, stk. 1, i metodebekendtgørelsen, med den begrundelse, der er anført i vurderingsafsnittet.

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

Det bemærkes, at eventuelle efterfølgende ændrede metoder, som NRGi Net A/S 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 NRGi Net A/S' anmeldte metoder op til fornyet bedømmelse, hvis situationen giver anledning hertil.

Endelig skal NRGi Net A/S være opmærksom på, at de godkendte metoder skal offentliggøres af NRGi Net A/S med angivelse af godkendelsesdatoen, jf. § 1, stk. 3, i metodebekendtgørelsen.

Med venlig hilsen

Louise Bank (SET)

Tlf. 4171 5365

lba@energitilsynet.dk