



## ENERGITILSYNET

Energi Fyn Net A/S  
Sanderumsvej 16  
5250 Odense SV

7. februar 2017  
Detail & Distribution  
16/10977  
laa

### AFGØRELSE | GODKENDELSE AF ANMELDT METODE FOR FASTSÆTTELSE AF TARIFFER

Sekretariatet for Energitilsynet har modtaget Energi Fyn Net A/S' (herefter Energi Fyn) ansøgning om godkendelse af metode for fastsættelse af tariffer, jf. mail af 14. oktober 2016.

I fortsættelse af Sekretariatet for Energitilsynets afgørelse af 20. november 2015 ansøger Energi Fyn om, at den godkendte metode<sup>1</sup> for fastsættelsen af tariffer suppleres med to afvigelser fra Dansk Energis Tarifmodel 2.0:

1. Kundekategorien A-høj med bevilling skal afholde omkostninger for transformernettab på 60 kV niveau
2. Kundekategorien B-lav, der selv ejer deres 10/0,4 station, skal have samme omkostninger som kundekategorien B-høj i forbindelse med drift- og vedligeholdelse og afskrivninger af transformerstationer.

#### AFGØRELSE

På den baggrund og med nedenstående begrundelse godkender Sekretariatet for Energitilsynet Energi Fyns ansøgte metode med de anførte to afvigelser jf. § 1, stk. 1 og 4 i metodebekendtgørelsen.

Som det fremgår af Energitilsynets efterretning af Dansk Energis tarifberegningsmodel 2.0 af 23. juni 2015 skal Dansk Energi senest d. 1. april 2018 følge op på og genanmelde tarifmodellen til Energitilsynet. Da Energi Fyn i øvrigt følger Tarifmodel skal Energi Fyn således genanmelde sin metode for fastsættelse af tariffer, så snart Energitilsynet har vurderet den af Dansk Energis genanmeldte model.

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

---

<sup>1</sup> Energi Fyn Net A/S fik godkendt en metode d. 20. november 2015. Tarifmetoden var ifølge ansøgningen i overensstemmelse med Dansk Energis branchevejledning tarifmodel 2,0.

#### SEKRETARIATET FOR ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35  
2500 Valby

Tlf. 4171 5400  
[post@energitilsynet.dk](mailto:post@energitilsynet.dk)  
[www.energitilsynet.dk](http://www.energitilsynet.dk)

grund, at metoden angår tarifiering af kunder som falder inden for Energi Fyns netområde (bevillingen).

Det bemærkes, at eventuelle efterfølgende ændrede metoder, som Energi Fyn 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 Energi Fyns anmeldte metode op til fornyet bedømmelse, hvis situationen giver anledning her-til.

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

#### **SAGSFREMSTILLING**

Sekretariatet for Energitilsynet godkendte Energi Fyns ansøgning om metodegodkendelse for fastsættelse af tariffer ved afgørelse af 20. november 2015. Energi Fyn havde ansøgt om godkendelse af en metode til tariffastsættelse i overensstemmelse med Dansk Energis branchevejledning Tarifmodel 2.0.

Med mail af 14. oktober 2016 anmeldte Energi Fyn to tilføjelser (afvigelser) til sin metode for fastsættelse af tariffer, hvorefter branchevejledningen fraviges på følgende to punkter:

1. Kundekategorien A-høj med bevilling skal afholde omkostninger for transformernettab på 60 kV niveau
2. Kundekategorien B-lav, der selv ejer deres 10/0,4 station, skal have samme omkostninger som kundekategorien B-høj i forbindelse med drift- og vedligeholdelse og afskrivninger af transformerstationer.

#### **AD. 1 KUNDEKATEGORIEN A-HØJ MED BEVILLING SKAL AFHOLDE OMKOSTNINGER FOR TRANSFORMERNETTAB PÅ 60 KV NIVEAU**

Som begrundelse for denne afvigelse anfører Energi Fyn, at kundekategorien A-høj med bevilling<sup>2</sup> ved anvendelse af branchevejledning ikke tariferes korrekt i forhold til de omkostninger, som kunderne i denne kategoriseringsgruppe giver anledning til af omkostninger.

Kunderne i kundekategori A-høj ejer selv de 60/10 kV transformerstationer, som Energi Fyn leverer til, jf. mail af 28. november 2016. Aftaget bliver med den gæl-

---

<sup>2</sup> Omfatter tre elforsyningsselskaber: Syd Fyns elforsyning, Langelands elforsyning og Ravdex

dende metodegodkendelse målt på 10 kV siden af stationen, hvorfor A-høj kunderne med bevilling ikke afholder omkostningen for det nettab, som deres 60/10 kV transformere medfører.

Energi Fyn anmelder på baggrund af ovenstående derfor om godkendelse til at fastsætte tariffen for denne kundekategori således, at der medregnes udgifter til nettab. Således *tillægges* et beløb til den af modellen beregnede tarif, der svarer til det beløb som kundekategorien A-lav betaler for transformernettab.

I sagsforløbet har Energi Fyn ydermere oplyst jf. mail af 28. november 2016, at omkostningerne for transformernettabet på 60 kV niveau er fordelt med 50 % på transformerstationer og 50 % på 60 kV kablerne. Det estimerede nettab er på 8.400 MWh. Tillægget som disse A-høj kunder ifølge metodeanmeldelsen skal dække er en estimeret omkostning på t.kr. 4.007 til henholdsvis nettab i 60 kV kabler og i transformerne

Metodeændringen vil berøre tre kunder, som derfor har fået ansøgningen samt udkastet til afgørelse i høring. Se herom nedenfor under punktet høring.

#### AD. 2 SAMME OMKOSTNINGER TIL B-LAV, MED EGEN 10/0,4 KV STATION, SOM B-HØJ TIL DRIFT-, VEDLIGEHOVELDELSE- OG AFSKRIVNINGER AF TRANSFORMERSTATIONER

Som begrundelse for denne afvigelse anfører Energi Fyn, at kundekategorien B-lav, der selv ejer en 10/0,4 kV transformerstation, ved anvendelse af branchevejledningen ikke tariferes korrekt i forhold til de omkostninger, som kunderne i denne kategoriseringsgruppe giver anledning til af omkostninger.

Energi Fyn anmelder på baggrund af ovenstående derfor om godkendelse til at fastsætte tariffen for denne kundekategori således, at B-lav med egen 10/0,4 kV transformerstation pålægges de samme *lavere* omkostninger som afholdes af B-høj i omkostningskategorierne: *Drift og vedligeholdelse af transformerstationer og Afskrivninger på transformerstationer.*

#### AD. 1 OM KUNDEKATEGORIEN A-HØJ SAMT AD. 2 OM KUNDEKATEGORIEN B-LAV

Ifølge det oplyste ansøges der om at kombinere omkostningselementer fra to af Tarifmodel 2.0's kundegrupper, således at:

- A-høj med bevilling – i relation til egen transformer - tillige skal deltage i betaling af nettabet
- B-lav med egen 10/0,4 kV station alene – i relation til egen transformer – skal deltage i betaling for drift- og vedligeholdelse samt afskrivninger.

Således kombineres betaling som angivet nedenfor i tabel 1 og 2:

TABEL 1: KUNDEKATEGORIEN A-HØJ MED BEVILLING SKAL AFHOLDE OMKOSTNINGER FOR TRANSFORMERNETTAB PÅ 60 KV NIVEAU

	A-høj		A-høj med bevilling		A-høj m/varmepumpe		A-lav	
	Flad/gns.	Time	Flad/gns.	Time	Flad/gns.	Time	Flad/gns.	Time
<b>6.2</b> Omk. Ved nettab (transformersta.)	0,00	0,00	<b>0,22</b>	0,00	0,00	0,00	<b>0,22</b>	0,00

Kilde: Energi Fyn og Sekretariatet for Energitilsynet

TABEL 2: SAMME OMKOSTNING TIL B-LAV MED EGEN 10/0,4 KV STATION, SOM B-HØJ TIL DRIFT-, VEDLIGEHOJDELSE OG AFSKRIVNINGER AF TRANSFORMERSTATIONER

	B-høj		B-lav med egen 10/0,4 kV station		B-lav	
	Flad/gns.	Time	Flad/gns.	Time	Flad/gns.	Time
<b>1.1</b> Drift og vedligehold af transformersta.	<b>0,66</b>	0,00	<b>0,66</b>	0,00	1,07	0,00
<b>6.1</b> Omk. ved nettab (kun ledningsnet)	0,51	0,00	0,51	0,00	0,51	0,00
<b>6.2</b> Omk. Ved nettab (transformersta.)	0,22	0,00	<b>1,29</b>	0,00	<b>1,29</b>	0,00
<b>8.1</b> Afskrivninger på transformersta.	<b>1,23</b>	0,00	<b>1,23</b>	0,00	2,34	0,00

Kilde: Energi Fyn og Sekretariatet for Energitilsynet

## HØRING

Sekretariatets udkast til afgørelse blev sendt i høring den 22. december 2016 med høringsfrist senest den 12. januar 2017.

Udkastet blev sendt i høring hos Energi Fyn samt de tre berørte A-høj kunder (med 60/10 kV transformerstationer), dvs.: Syd Fyns elforsyning Net A/S, LEF Net A/S og Ravdex A/S.

Udkastet blev ikke sendt i høring hos B-lav kunderne, da metodeændringen fører til lavere omkostninger, dvs. de samme lavere omkostninger, som afholdes af B-høj i omkostningskategorierne: *Drift og vedligeholdelse af transformerstationer* og *Afskrivninger på transformerstationer*.

LEF NET A/S meddelte den 9. januar 2017, at virksomheden ikke har bemærkninger til Energitilsynets udkast til godkendelse af Energi Fyns ansøgning vedrørende tariffer for A-høj kunder.

Energi Fyn Net A/S meddelte den 10. januar, at virksomheden ikke har bemærkninger til udkastet til afgørelse. Virksomheden tilføjede, at tariffen for A-høj med bevilling erstatter tariffen i FynsNet A.m.b.a, der fusionerer med Energi Fyn Net A/S. Tariffen for A-høj med bevilling vil også fremover beregnes i Dansk Energis tarifmodel med den godkendte tilpasning.

Syd Fyns elforsyning Net A/S og Ravdex A/S har ikke afgivet høringsvar.

#### **BEGRUNDELSE**

Tariferingsmetoder, der er i overensstemmelse med en metode, der entydigt følger en branchevejledning, der er taget til efterretning af tilsynet, kan sammen med de af tilsynet eventuelt fremsatte bemærkninger lægges til grund for en ansøgning om metodegodkendelse, jf. § 4 i metodebekendtgørelsen. Afvigelser fra metoden skal imidlertid særskilt vurderes.

Således skal det med denne ansøgning særskilt vurderes, om de to afvigelser er i overensstemmelse med elforsyningsloven samt metodebekendtgørelsen, herunder særligt § 73 i loven og § 2 i metodebekendtgørelsen.

Energi Fyn angiver med sin ansøgning, at metoden til beregning af de to afvigelser ligger inden for Tarifmodel 2.0, se tabel 1 og 2 ovenfor. Med afvigelsen for kundekategorien A-høj med bevilling indregnes omkostninger for nettab på egen 60 kV transformere ved benyttelse af et *tillæg* til tariffen, beregnet efter samme metode som gælder for A-lavs transformernettab i medfør af Tarifmodel 2.0. Med afvigelsen for kundekategorien B-lav med bevilling indregnes samme *lavere* omkostninger, som kundekategorien B-høj afholder, og som ligeledes er beregnet efter Tarifmodel 2.0 for drift- og vedligeholdelse og afskrivninger af transformestationer.

Begge beregningsmetoder følger således den model, som er taget til efterretning af tilsynet den 23. juni 2015, og afvigelsen ligger alene i, at kunderne er tilsluttet anderledes end forudsat i Tarifmodel 2.0. Afvigelsen tilsigter således at korrigere herfor.

På denne baggrund og da begge kunde grupper ifølge det ansøgte hermed tariferes mere korrekt i forhold til de omkostninger, som kunderne i disse to grupper giver anledning til af omkostninger, finder Sekretariatet for Energitilsynet, at afvigelsen er i overensstemmelse med Elforsyningslovens § 73 samt metodebekendtgørelsens § 2.

Med venlig hilsen

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

## RETSGRUNDLAG

Elforsyningslovens §§ 73 og 73 b:

- **§ 73**  
De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 59-71 skal ske efter rimelige, objektive og ikke-diskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til. Prisdifferentiering i hensyn til effektiv udnyttelse af elnettet og til forsyningsikkerhed er tilladt. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde.
- **§ 73 B**  
Energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger om fastsættelse af tariffer og betingelser m.v. for net- og transmissionsvirksomheders ydelser. Energitilsynet fører tilsyn med sådanne standardiserede vejledninger efter regler fastsat af tilsynet.

Metodebekendtgørelsens § 1 og § 4, jf. bekendtgørelse 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 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 virk-

somhederne i deres anmeldelse af metoden efter § 1 specifikt redegør for afvigelser fra standarden.

Energitilsynet har taget Dansk Energis seneste tariffberegningsmodel (tariffberegningensmodel 2.0) til efterretning ved tilkendegivelse af 23. juni 2015, jf. også § 4 i metodebekendtgørelsen:

#### Tilkendegivelse

- En korrekt anvendelse af den nye tarifieringsmodel 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 tarifieringsmodel forudsættes det dog, at Dansk Energi i relation til debitorstab senest 2 år fra engrosmodellens og dermed den nye tarifieringsmodels 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 tarifieringsmetoden fortsat er i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73.
- Ved ovenstående tilkendegivelse om den nye tarifieringsmodel forudsættes det endvidere, at Dansk Energi senest 2 år fra engrosmodellens og dermed den nye tarifieringsmodels 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.

9. 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.

10. 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.

11. 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.

12. 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 (tariffberegningensmodel 2.0), hvorefter Energitilsynet med vise bemærkninger tager modellen til efterretning, kan findes her:

<http://energitilsynet.dk/el/afgoerelser/tilsynsafgoerelser/2015/tarifieringstilkendegivelse-dansk-energis-tarifieringsmodel-20/>