



## ENERGITILSYNET

Thy-Mors Energi Elnet A/S  
Elsøvej 107  
7900 Nykøbing Mors

22. oktober 2015  
Detail & Distribution  
15/02978, 15/02979,  
15/02980, 15/03229,  
15/03230, 15/06187  
/BEJ

### AFGØRELSE | OM FORHØJELSE AF THY-MORS ENERGI ELNET A/S' INDTÆGTSRAMME SOM FØLGE AF NØDVENDIGE NYINVESTERINGER

Sekretariatet for Energitilsynet har færdigbehandlet seks ansøgninger fra Thy-Mors Energi Elnet A/S (herefter Thy-Mors) om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer, jf. bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder, nr. 1520 af 23. december 2004, nr. 1294 af 24. november 2010 og nr. 335 af 15. april 2011 (herefter hhv. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011).

Thy-Mors' seks ansøgninger indeholder følgende:

#### KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER I 2009, DEL 1<sup>1</sup>

Anlægsinvesteringen består af etablering af 2 km 10 kV-kabelforbindelse, 12,7 km 0,4 kV-kabelforbindelse og 4 stk. 10/0,4 kV stationer. Der er i den forbindelse demonteret 3,5 km 10 kV-luftledning og 9,2 km 0,4 kV-luftledning.

#### KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER I 2009, DEL 2<sup>2</sup>

Anlægsinvesteringen består af etablering af 7,8 km 10 kV-kabelforbindelse, 1,6 km 0,4 kV-kabelforbindelse, 4 stk. 10/0,4 kV stationer, 4 stk. transformere og 12 kabelskabe. Der er i den forbindelse demonteret 13,8 km 10 kV-luftledning og 1,6 km 0,4 kV-luftledning.

#### KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER I 2009, DEL 3<sup>3</sup>

Anlægsinvesteringen består af etablering af 25,3 km 10 kV-kabelforbindelse, 5 km 0,4 kV-kabelforbindelse og 21 stk. 10/0,4 kV stationer. Der er i den forbindelse demonteret 28,2 km 10 kV-luftledning, 7,6 km 0,4 kV-luftledning og 21 10/0,4 kV stationer.

---

<sup>1</sup> Sagsnummer 15/02979. Investeringer *med* bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008, som vurderes efter indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. 'Sekretariatets begrundelse'. Kabellægning udført af Thy Højspændingsværk Net A/S.

<sup>2</sup> Sagsnummer 15/02979. Investeringer *uden* bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008, som vurderes efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. 'Sekretariatets begrundelse'. Kabellægning udført af Thy Højspændingsværk Net A/S.

<sup>3</sup> Sagsnummer 15/02978. Investeringer *med* bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008, som vurderes efter indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. 'Sekretariatets begrundelse'. Kabellægning udført af Thy-Mors El-net A/S.

**SEKRETARIATET FOR  
ENERGITILSYNET**

Carl Jacobsens Vej 35  
2500 Valby

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

**KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER I 2009, DEL 4<sup>4</sup>**

Anlægsinvesteringen består af etablering af 4 km 10 kV-kabelforbindelse, 2,9 km 0,4 kV-kabelforbindelse, 3 stk. 10/0,4 kV stationer, 3 stk. transformere og 31 kabelskabe. Der er i den forbindelse demonteret 4,4 km 10 kV-luftledning, 4,4 km 0,4 kV-luftledning, 3 stk. 10/0,4 kV stationer og 3 stk. transformere.

**KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER I 2011<sup>5</sup>**

Anlægsinvesteringen består af etablering af 33,7 km 10 kV-kabelforbindelse, 6,5 km 0,4 kV-kabelforbindelse, 25 stk. 10/0,4 kV stationer, 25 stk. transformere og 96 stk. kabelskabe. Der er i den forbindelse demonteret 48,4 km 10 kV-luftledning, 7,8 km 0,4 kV-luftledning, 26 stk. 10/0,4 kV stationer og 26 stk. transformere.

**KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER I 2012<sup>6</sup>**

Anlægsinvesteringen består af etablering af 50,1 km 10 kV-kabelforbindelse, 4,9 km 0,4 kV-kabelforbindelse, 42 stk. 10/0,4 kV stationer, 42 stk. transformere og 49 stk. kabelskabe. Der er i den forbindelse demonteret 31,2 km 10 kV-luftledning, 4,9 km 0,4 kV-luftledning, 41 stk. 10/0,4 kV stationer og 41 stk. transformere.

**KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER I 2013<sup>7</sup>**

Anlægsinvesteringen består af etablering af 40,8 km 10 kV-kabelforbindelse, 5 km 0,4 kV-kabelforbindelse, 29 stk. 10/0,4 kV stationer, 29 stk. transformere og 55 kabelskabe. Der er i den forbindelse demonteret 41,7 km 10 kV-luftledning, 4,6 km 0,4 kV-luftledning, 29 stk. 10/0,4 kV stationer og 29 stk. transformere.

**KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER I 2014<sup>8</sup>**

Anlægsinvesteringen består af etablering af 16,3 km 10 kV-kabelforbindelse, 10,3 km 0,4 kV-kabelforbindelse, 13 stk. 10/0,4 kV stationer, 13 stk. transformere og 115 kabelskabe. Der er i den forbindelse demonteret 21,4 km 10 kV-luftledning, 10,1 km 0,4 kV-luftledning, 13 stk. 10/0,4 kV stationer og 13 stk. transformere.

---

<sup>4</sup> Sagsnummer 15/02978. Investeringer *uden* bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008, som vurderes efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. 'Sekretariatets begrundelse'. Kabellægning udført af Thy-Mors El-net A/S.

<sup>5</sup> Sagsnummer 15/02980, som vurderes efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, jf. 'Sekretariatets begrundelse'. Kabellægning udført af Thy-Mors Energi Elnet A/S.

<sup>6</sup> Sagsnummer 15/03229, som vurderes efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, jf. 'Sekretariatets begrundelse'. Kabellægning udført af Thy-Mors Energi Elnet A/S.

<sup>7</sup> Sagsnummer 15/03230, som vurderes efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, jf. 'Sekretariatets begrundelse'. Kabellægning udført af Thy-Mors Energi Elnet A/S.

<sup>8</sup> Sagsnummer 15/06187, som vurderes efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, jf. 'Sekretariatets begrundelse'. Kabellægning udført af Thy-Mors Energi Elnet A/S.

**AFGØRELSE AF SAG 15/02978, 15/02979, 15/02980, 15/03229,  
15/03230 OG 15/06187 OM FORHØJELSE AF THY-MORS ENERGI EL-  
NET A/S' INDTÆGTSRAMME**

På baggrund af sagsfremstillingen træffer Sekretariatet for Energitilsynet med nedenstående begrundelse afgørelse om, at Thy-Mors Energi Elnet A/S' kabellægning af luftledninger i 2009, er nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 2, nr. 13, litra a, for del 1 og 3 og indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra c og litra e for del 2 og 4, samt at kabellægning af luftledninger i 2011, 2012, 2013 og 2014, er nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra c og litra e.

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer Thy-Mors Energi Elnet A/S' indtægtsramme med de årlige beløb, som er angivet i Tabel 13, kolonne 3.

**SAGSFREMSTILLING, SAG NR. 15/02978, 15/02979, 15/02980,  
15/03229, 15/03230 OG 15/06187**

Thy-Mors har ved mails af den 3. marts 2015, den 5. marts 2015, den 12. marts 2015, og 19. juni 2015 ansøgt om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af, at virksomheden har kabellagt luftledninger i 2009, 2011, 2012, 2013 og 2014.

For ansøgning med sagsnummer 15/02979 er kabellægningen blevet foretaget af Thy Højspændingsværk Net A/S, der pr. 1. januar 2010 fusionerede med Thy-Mors, jf. mail af 3. marts 2015.

Thy-Mors har i ansøgningerne oplyst anlægssum, demonteringsomkostninger og af anlægsinvesteringen samt indsendt dokumentation for de oplyste kassationssværdier.

Derudover har Thy-Mors i ansøgningerne oplyst idriftsættelsesdatoer. Sekretariatet har på baggrund af de oplyste idriftsættelsesdatoer beregnet de vægtede idriftsættelsesdatoer i Tabel 1 og Tabel 2, jf. § 13, stk. 3 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 12, stk. 3 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 og § 12, stk. 3 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.

**TABEL 1 | OPLYSNINGER FRA VIRKSOMHEDEN OM KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER FOR NØDVENDIGE NYINVESTINGER I 2009**

	2009 Del 1	2009 Del 2	2009 Del 3	2009 Del 4
Vægtet dato for idriftsættelse*	26-03-2009	17-07-2009	07-08-2009	04-06-2009
Anlægssum (kr.)	4.668.984	2.500.120	11.928.824	2.583.461
Demonteringsomkostninger (kr.)	158.950	394.687	426.071	293.187
Kassationsværdi (kr.)	-	251.364	-	127.909

Kilde: Thy-Mors Energi Elnet A/S og Sekretariatet for Energitilsynet

Note: \* Den vægtede idriftsættelsesdato er beregnet på baggrund af de oplyste idriftsættelsesdatoer for ansøgningernes delinvesteringer for investeringer i 2009 del 1 og del 3

**TABEL 2 | OPLYSNINGER FRA VIRKSOMHEDEN OM KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER FOR NØDVENDIGE NYINVESTINGER I 2011-2014**

	2011	2012	2013	2014
Vægtet dato for idriftsættelse*	13-08-2011	06-06-2012	05-07-2013	28-08-2014
Anlægssum (kr.)	14.771.077	19.888.227	15.596.474	10.469.436
Demonteringsomkostninger (kr.)	1.360.110	1.442.053	1.706.839	870.988
Kassationsværdi (kr.)	1.239.297	901.350	1.295.762	678.832

Kilde: Thy-Mors Energi Elnet A/S og Sekretariatet for Energitilsynet

Note: \* De vægtede idriftsættelsesdatoer er beregnet på baggrund af de oplyste idriftsættelsesdatoer for ansøgningernes delinvesteringer for perioden 2011-2013

Thy-Mors har i forbindelse med ansøgningerne og mail af den 14. juli 2015 oplyst, at der for følgende delprojekter har været samgravning med tredjepart:

I 2009 har der for flere delstrækninger af 0,4 kV-kabellægningen været samgravning med Thy-Mors Energi Fibernet A/S, Struer Kommune (gadelys), Thisted Vand, Morsø Kommune (gadelys), TDC (telefon). For delstrækninger af 10 kV-kabellægningen har der været samgravning med Thisted Vand.

I 2011 har der for flere delstrækninger af 0,4 kV-kabellægningen været samgravning med Thy-Mors Energi Fibernet A/S, Thisted Kommune (gadelyd), Morsø Kommune (gadelys), og TDC (telefon).

I 2012 har der for flere delstrækninger af 0,4 kV-kabellægningen været samgravning med Thy-Mors Energi Fibernet A/S, Thisted Kommune (gadelys), Morsø Kommune (gadelys), og for delstrækninger af 10 kV-kabellægningen været samgravning med Morsø Kommune (gadelys).

I 2013 har der for flere delstrækninger af 0,4 kV-kabellægningen i været samgravning med Thy-Mors Energi Fibernet A/S, Thisted Kommune (gadelys), Morsø Kommune (gadelys), og for delstrækninger af 10 kV-kabellægningen været samgravning med Thy-Mors Energi Fibernet A/S.

I 2014 har der for flere delstrækninger af 0,4 kV-kabellægningen i været samgravning med Thy-Mors Energi Fibernet A/S, Thisted Kommune (gadelys) og Morsø Kommune (gadelys).

Virksomheden har i forbindelse med ansøgningerne redegjort for det anvendte fordelingsprincip. I bilag til hver ansøgning skriver Thy-Mors, om projekter på initiativ af Thy-Mors, at: *"Ved projekter, hvor der er mulighed for samgravning med fibernet, vand, kloak, tele m.fl. bliver omkostninger fordelt efter, hvor dybt de enkelte kabler/rør placeres"*. Det illustreres, at kabellægges der i samme dybde deles omkostningerne mellem parterne, og såfremt en eller flere kabler graves yderligere ned er det de(n) part(er), der betaler de yderligere omkostninger.

Thy mors skriver endvidere, at: *"Ved projekter, hvor Thy-Mors Energi Elnet A/S deltager i graveprojekt initieret af andet selskab, eks. fiber, vand, kloak, tele etc. vil afregningen som udgangspunkt foregå i overensstemmelse med punkt 2"* (punkt 2 er gengivet i afsnittet ovenfor).

Thy-Mors oplyser i ansøgningerne af den 3. marts 2015, den 5. marts 2015, den 12. marts 2015 og 19. juni 2015, at der ikke i forbindelse med kabellægningerne er foretaget reinvesteringer i det eksisterende net.

Thy-Mors har i mails af den 13. marts 2015, den 16. marts 2015, den 18. marts 2015 og 19. juni 2015 redegjort for kassationsværdien for alle anlæg.

I mails af den 21. april 2015 og den 4. maj 2015 har Thy-Mors sendt oversigtskort over monterede og demonterede strækninger.

I mail af 14. juli 2015 har Thy-Mors oplyst hvilke virksomheder (3. part og koncernforbundne) der har været samgravning med i alle projektår.

I mail af 9. september 2015 har Thy-Mors givet yderligere oplysninger om de indgåede aftaler ved samgravning.

## HØRING

Sekretariatet for Energitilsynet har den 5. oktober 2015 sendt afgørelsen i høring hos Thy-Mors med en 14-dages høringsfrist.

Thy-Mors har ved mail af 21. oktober 2015 oplyst, at der fejlagtigt henvises til Thy Højspændingsværk i flere af afsnittene i begrundelsen, hvor henvisningen skulle have været til Thy-Mors. Denne fejl er rettet i den endelige afgørelse.

Sekretariatet har i forbindelse med den endelige afgørelse uddybet begrundelserne for alle delinvesteringerne vedr. samgravning.

Sekretariatet har desuden i forbindelse med den endelige afgørelse præciseret en række lovhenvvisninger, og formuleringer.

Ovenstående rettelser har ikke påvirket beregningerne af forhøjelser af indtægtsrammen som følge af nødvendige nyinvesteringer, ej heller den samlede vurdering af de med denne afgørelse behandlede projekter.

## LOVGRUNDLAG

Lovgrundlag for indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 fremgår af bilag 1.

Lovgrundlag for indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 fremgår af bilag 2.

Lovgrundlag for indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 fremgår af bilag 3.

## SEKRETARIATETS BEGRUNDELSE

I det følgende vurderes Thy-Mors' ansøgninger på baggrund af sagsfremstillingen. Alle ansøgninger vurderes enkeltvis. Slutteligt sammenfattes afsnittet.

Da alle virksomhedens reguleringsregnskaber har været revisorpåtegnet, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 28, har sekretariatet har lagt til grund, at revisor ved påtegning af reguleringsregnskabet også har påset de forhold, der måtte påvirke reguleringsprisen, herunder nødvendige nyinvesteringer.

### KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER I 2009, DEL 1

Thy Højspændingsværk Net A/S (nu fusioneret med Thy-Mors) udførte kabellægning af luftledninger i 2009 (del 1).

Thy-Mors har ansøgt om forhøjelse af reguleringsprisen efter indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 13, stk. 1, jf. 2, nr. 13, litra a.

a) Kabellægning, der sker af hensyn til forsyningssikkerheden eller ud fra andre væsentlige samfundsmæssige hensyn.

Thy-Mors har ved mail af den 3. marts 2015 oplyst, at kabellægning af luftledninger er foretaget af hensyn til forsyningssikkerheden. Ved mailen fremgår det at:

”Thy Højspændingsværk Net A/S kabellægger luftledninger for at øge forsynings-sikkerheden.”. Dette har sekretariatet lagt til grund for afgørelsen.

I forbindelse med de ovennævnte anlægsinvesteringer har Thy-Mors ved mail af den 16. marts 2015 fremsendt kopier af fakturaer fra entreprenører, som har forestået transport af materialer og gravearbejder i forbindelse med kabellægningen for herved at dokumentere, at projektet var disponeret inden den 8. oktober 2008. Sekretariatet vurderer, at virksomheden herved har dokumenteret, at der er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008, hvorfor denne del af ansøgningen behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 33, stk. 3.

Thy-Mors har fremlagt dokumentation for en ligelig fordeling af de aggregerede omkostninger til samgravning mellem Thy- Mors og Thy-Mors Energi Fibernet A/S, Struer Kommune (gadelys) og Thisted Vand, jf. mail af den 3. marts 2015 og den. 14. juli 2015. Endvidere har Thy-Mors oplyst, at den ligelige fordeling sker for hver delstrækning, der nedgraves i samme dybde. For de delstrækninger, hvor der indgår et eller flere yderligere kabler i anden dybde afholdes den yderligere omkostning alene af kabelejereren. Ved mail af 9. september 2015 oplyser Thy-Mors, at samgravning med 3. part er foretaget på markedsmæssige vilkår. Sekretariatet vurderer på baggrund af ovenstående, at gravearbejdet er udført i overensstemmelse med retningslinjerne i Energitilsynets tilkendegivelse af 26. april 2010.

Sekretariatet vurderer således, at kabellægningerne foretaget af Thy Højspændingsværk i 2009, for hvilke der er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008, kan betragtes som nødvendige nyinvesteringer jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 2, nr. 13, litra a. Sekretariatet forhøjer derfor Thy-Mors reguleringspris med de værdier, der fremgår af Tabel 13 kolonne 3, jf. § 13, stk. 1, nr. 1, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004. Forhøjelserne vil løbende blive korrigeret for den faktiske udvikling i virksomhedens leverede mængde elektricitet, samt for den faktiske udvikling i reguleringsprisindekset.

Der findes eksempler på udregning af forhøjelse af Thy Mors’ reguleringspris i afsnittet *’Stigning i Indtægtsrammen – Beregning for Kabellægning i 2009, del 1’*. Beregningerne udføres i den på idriftsættelsestidspunktet gældende model, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 § 13, stk. 3 og notat til Energitilsynet om administrations- og dokumentationskrav i forbindelse med begrebet ”nødvendige nyinvesteringer” i indtægtsrammebekendtgørelsen.

#### KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER I 2009, DEL 2

Thy Højspændingsværk Net A/S (nu fusioneret med Thy-Mors) udførte kabellægning af luftledninger i 2009 (del 2).

Thy-Mors har ansøgt om forhøjelse af reguleringsprisen efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 12, stk. 1, nr. 1 og § 15, efter anlæg som beskrevet i § 2, nr. 18, litra c og litra e.

c) Kabellægning af luftledninger, der gennemføres af hensyn til forsyningsikkerheden.

e) Udskiftning og ændring af tilknyttede anlæg, i det omfang udskiftningen eller ændringen er nødvendig for anvendelsen af det nye kabelnet.

Thy-Mors har ved mail af den 3. marts 2015 oplyst, at kabellægning af luftledninger, der ansøges efter litra c, er foretaget af hensyn til forsyningssikkerheden. Ved mailen fremgår det at: ”Thy Højspændingsværk Net A/S kabellægger luftledninger for at øge forsyningssikkerheden.”. Dette har sekretariatet lagt til grund for afgørelsen.

For investeringen i stationer, transformere og kabelskabe, der ansøges efter litra e, har Thy-Mors oplyst, at disse investeringer er nødvendige for anvendelsen af det nye kabelnet, jf. mail af 9. september 2015. Dette har sekretariatet lagt til grund for afgørelsen.

Denne del af ansøgningen behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 33 stk. 4, da Thy-Mors i mail af den 3. marts 2015 har oplyst, at der for denne del ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008.

Thy-Mors har fremlagt dokumentation for en ligelig fordeling af de aggregerede omkostninger til samgravning mellem Thy- Mors og Thy-Mors Energi Fibernet A/S, Struer Kommune (gadelys) og Thisted Vand, jf. mail af den 3. marts 2015 og den. 14. juli 2015. Endvidere har Thy-Mors oplyst, at den ligelige fordeling sker for hver delstrækning, der nedgraves i samme dybde. For de delstrækninger, hvor der indgår et eller flere yderligere kabler i anden dybde afholdes den yderligere omkostning alene af kabelejerer. Ved mail af 9. september 2015 oplyser Thy-Mors, at samgravning med 3. part er foretaget på markedsmæssige vilkår. Sekretariatet vurderer på baggrund af ovenstående, at gravearbejdet er udført i overensstemmelse med retningslinjerne i Energitilsynets tilkendegivelse af 26. april 2010.

Sekretariatet vurderer, at kabellægningerne foretaget af Thy Højspændingsværk i 2009, for hvilke der ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008, således kan betragtes som nødvendige nyinvesteringer jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 2, nr. 18, litra c og litra e. Sekretariatet forhøjer derfor Thy-Mors reguleringspris med de værdier, der fremgår af Tabel 13 kolonne 3, jf. § 12, stk. 1, nr. 1, og § 15, stk. 1, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010. Forhøjelserne vil løbende blive korrigeret for den faktiske udvikling i virksomhedens leverede mængde elektricitet, samt for den faktiske udvikling i reguleringsprisindekset.

Der findes eksempler på udregning af forhøjelse af Thy Mors' reguleringspris i afsnittet *'Stigning i Indtægtsrammen – Beregning for Kabellægning i 2009, del 2'*. Beregningerne udføres i den på idriftsættelsestidspunktet gældende model, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15, og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om opdatering af den økonomiske model for nødvendige nyinvesteringer.



### KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER I 2009, DEL 3

Thy-Mors udførte kabellægning af luftledninger i 2009 (del 3).

Thy-Mors har ansøgt om forhøjelse af reguleringsprisen efter indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 13, stk. 1, jf. 2, nr. 13, litra a.

a) Kabellægning, der sker af hensyn til forsyningssikkerheden eller ud fra andre væsentlige samfundsmæssige hensyn.

Thy-Mors har ved mail af den 3. marts 2015 oplyst, at kabellægning af luftledninger er foretaget af hensyn til forsyningssikkerheden. Ved mailen fremgår det at: ”Thy-Mors El-Net A/S kabellægger luftledninger for at øge forsyningssikkerheden.” Dette har sekretariatet lagt til grund for afgørelsen.

I forbindelse med de ovennævnte anlægsinvesteringer har Thy-Mors ved mail af den 16. marts 2015 fremsendt kopier af fakturaer fra entreprenører, som har forestået transport af materialer og gravearbejder i forbindelse med kabellægningen for herved at dokumentere, at projektet var disponeret inden den 8. oktober 2008. Sekretariatet vurderer, at virksomheden herved har dokumenteret, at der er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008, hvorfor denne del af ansøgningen behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 33, stk. 3.

Thy-Mors har fremlagt dokumentation for en ligelig fordeling af de aggregerede omkostninger til samgravning mellem Thy- Mors og Thy-Mors Energi Fibernet A/S. Morsø kommune (gadelys), TDC (telefon) og Thisted Vand, jf. mail af den 3. marts 2015 og den. 14. juli 2015. Endvidere har Thy-Mors oplyst, at den ligelige fordeling sker for hver delstrækning, der nedgraves i samme dybde. For de delstrækninger, hvor der indgår et eller flere yderligere kabler i anden dybde afholdes den yderligere omkostning alene af kabelejerne. Ved mail af 9. september 2015 oplyser Thy-Mors, at samgravning med 3. part er foretaget på markedsmæssige vilkår. Sekretariatet vurderer på baggrund af ovenstående, at gravearbejdet er udført i overensstemmelse med retningslinjerne i Energitilsynets tilkendegivelse af 26. april 2010.

Sekretariatet vurderer således, at kabellægningerne foretaget af Thy Højspændingsværk i 2009, for hvilke der er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008, kan betragtes som nødvendige nyinvesteringer jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 2, nr. 13, litra a. Sekretariatet forhøjer derfor Thy-Mors reguleringspris med de værdier, der fremgår af Tabel 13 kolonne 3, jf. § 13, stk. 1, nr. 1, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004. Forhøjelserne vil løbende blive korigeret for den faktiske udvikling i virksomhedens leverede mængde elektricitet, samt for den faktiske udvikling i reguleringsprisindekset.

Udregning af forhøjelse af Thy Mors' reguleringspris følger regneeksemplet i afsnittet *Stigning i Indtægtsrammen – Beregning for Kabellægning i 2009, del 1*. Beregningerne udføres i den på idriftsættelsestidspunktet gældende model, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 § 13, stk. 3 og notat til Energitilsynet om administrations- og dokumentationskrav i forbindelse med begrebet ”nødvendige nyinvesteringer” i indtægtsrammebekendtgørelsen.

## KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER I 2009, DEL 4

Thy-Mors udførte kabellægning af luftledninger i 2009 (del 4).

Thy-Mors har ansøgt om forhøjelse af reguleringsprisen efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 12, stk. 1, nr. 1 og § 15, efter anlæg som beskrevet i § 2, nr. 18, litra c og litra e.

c) Kabellægning af luftledninger, der gennemføres af hensyn til forsyningssikkerheden.

e) Udskiftning og ændring af tilknyttede anlæg, i det omfang udskiftningen eller ændringen er nødvendig for anvendelsen af det nye kabelnet.

Thy-Mors har ved mail af den 3. marts 2015 oplyst, at kabellægning af luftledninger, der ansøges efter litra c, er foretaget af hensyn til forsyningssikkerheden. Ved mailen fremgår det at: ”*Thy-Mors El-Net A/S kabellægger luftledninger for at øge forsyningssikkerheden.*”. Dette har sekretariatet lagt til grund for afgørelsen.

For investeringen i stationer, transformere og kabelskabe, der ansøges efter litra e, har Thy-Mors oplyst, at disse investeringer er nødvendige for anvendelsen af det nye kabelnet, jf. mail af 9. september 2015. Dette har sekretariatet lagt til grund for afgørelsen.

Denne del af ansøgningen behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 33 stk. 4, da Thy-Mors i mail af den 3. marts 2015 har oplyst at det for denne del ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden 8. oktober 2008.

Thy-Mors har fremlagt dokumentation for en ligelig fordeling af de aggregerede omkostninger til samgravning mellem Thy- Mors og Thy-Mors Energi Fibernet A/S, Struer Kommune (gadelys), Morsø kommune (gadelys), TDC (telefon) og Thisted Vand, jf. mail af den 3. marts 2015 og den. 14. juli 2015. Endvidere har Thy-Mors oplyst, at den ligelige fordeling sker for hver delstrækning, der nedgraves i samme dybde. For de delstrækninger, hvor der indgår et eller flere yderligere kabler i anden dybde afholdes den yderligere omkostning alene af kabelejereren. Ved mail af 9. september 2015 oplyser Thy-Mors, at samgravning med 3. part er foretaget på markedsmæssige vilkår. Sekretariatet vurderer på baggrund af ovenstående, at gravearbejdet er udført i overensstemmelse med retningslinjerne i Energitilsynets tilkendegivelse af 26. april 2010.

Sekretariatet vurderer, at kabellægningerne foretaget af Thy Højspændingsværk i 2009, for hvilke der ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008, således kan betragtes som nødvendige nyinvesteringer jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 2, nr. 18, litra c og litra e. Sekretariatet forhøjer derfor Thy-Mors reguleringspris med de værdier, der fremgår af Tabel 13 kolonne 3, jf. § 12, stk. 1, nr. 1, og § 15, stk. 1 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010. Forhøjelserne vil løbende blive korrigeret for den faktiske udvikling i virksomhedens leverede mængde elektricitet, samt for den faktiske udvikling i reguleringsprisindekset.

Der findes eksempler på udregning af forhøjelse af Thy Mors' reguleringspris i afsnittet '*Stigning i Indtægtsrammen – Beregning for Kabellægning i 2009, del 2*'.

Beregningerne udføres i den på idriftsættelsestidspunktet gældende model, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15, og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om opdatering af den økonomiske model for nødvendige nyinvesteringer.

#### KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER I 2011

Thy-Mors udførte kabellægning af luftledninger i 2011. Thy-Mors har i denne forbindelse ansøgt om forhøjelse af reguleringsprisen efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 12, stk. 1, nr. 1 og § 15, efter anlæg som beskrevet i § 2, nr. 19, litra c og litra e.

- c) Kabellægning af luftledninger, der gennemføres af hensyn til forsyningssikkerheden.
- e) Udskiftning og ændring af tilknyttede anlæg, i det omfang udskiftningen eller ændringen er nødvendig for anvendelsen af det nye kabelnet.

Thy-Mors har ved mail af den 5. marts 2015 oplyst, at kabellægning af luftledninger, der ansøges efter litra c, er foretaget af hensyn til forsyningssikkerheden. Ved mailen fremgår det at: ” *Thy-Mors Energi Elnet A/S kabellægger luftledninger for at øge forsyningssikkerheden.*”. Dette har sekretariatet lagt til grund for afgørelsen.

For investeringen i stationer, transformere og kabelskabe, der ansøges efter litra e, har Thy-Mors oplyst, at disse investeringer er nødvendige for anvendelsen af det nye kabelnet, jf. mail af 9. september 2015. Dette har sekretariatet lagt til grund for afgørelsen.

Denne del af ansøgningen behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, der har virkning fra 1. januar 2011, da Thy-Mors ikke i forbindelse med ansøgningen har fremlagt dokumentation for bindende økonomiske dispositioner inden 8. oktober 2008.

Thy-Mors har fremlagt dokumentation for en ligelig fordeling af de aggregerede omkostninger til samgravning mellem Thy- Mors og Thy-Mors Energi Fibernet A/S, Thisted Kommune (gadelys), Morsø Kommune (gadelys) og TDC (telefon), jf. mail af den 5. marts 2015 og den 14. juli 2015. Endvidere har Thy-Mors oplyst, at den ligelige fordeling sker for hver delstrækning, der nedgraves i samme dybde. For de delstrækninger, hvor der indgår et eller flere yderligere kabler i anden dybde afholdes den yderligere omkostning alene af kabelejereren. Ved mail af 9. september 2015 oplyser Thy-Mors, at samgravning med 3. part er foretaget på markedsmæssige vilkår. Sekretariatet vurderer på baggrund af ovenstående, at gravearbejdet er udført i overensstemmelse med retningslinjerne i Energitilsynets tilkendegivelse af 26. april 2010.

Sekretariatet vurderer således, at kabellægningerne foretaget af Thy-Mors i 2011 for hvilke, der ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner for inden den 8. oktober 2008 kan betragtes som nødvendige nyinvesteringer jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra c og litra e. Sekretariatet forhøjer derfor Thy-Mors reguleringspris med de værdier, der fremgår af Tabel 13 kolonne 3, jf. § 12, stk. 1, nr. 1, og § 15, stk. 1 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011. Forhøjelserne vil løbende blive korrigeret for den faktiske udvikling i virksomhedens

leverede mængde elektricitet, samt for den faktiske udvikling i reguleringsprisindekset.

Udregning af forhøjelse af Thy Mors' reguleringspris følger regneeksemplet i afsnittet '*Stigning i Indtægtsrammen – Beregning for Kabellægning i 2009, del 2*'. Beregningerne udføres med tallene fra 2009 del 2 i denne afgørelse. Beregningerne for 2011 sker efter samme principper. Beregningerne for denne del af investeringen er ligeledes foretaget i den på idriftsættelsestidspunktet gældende model, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 15.

#### KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER I 2012

Thy-Mors udførte kabellægning af luftledninger i 2012 og har ansøgt om forhøjelse af reguleringsprisen efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 12, stk. 1, nr. 1 og § 15, efter anlæg som beskrevet i § 2, nr. 19, litra c og litra e.

- c) Kabellægning af luftledninger, der gennemføres af hensyn til forsyningssikkerheden.
- e) Udskiftning og ændring af tilknyttede anlæg, i det omfang udskiftningen eller ændringen er nødvendig for anvendelsen af det nye kabelnet.

Thy-Mors har ved mail af den 12. marts 2015 oplyst, at kabellægning af luftledninger, der ansøges efter litra c, er foretaget af hensyn til forsyningssikkerheden. Ved mailen fremgår det at: ”*Thy-Mors Energi Elnet A/S kabellægger luftledninger for at øge forsyningssikkerheden.*”. Dette har sekretariatet lagt til grund for afgørelsen.

For investeringen i stationer, transformere og kabelskabe, der ansøges efter litra e, har Thy-Mors oplyst, at disse investeringer er nødvendige for anvendelsen af det nye kabelnet, jf. mail af 9. september 2015. Dette har sekretariatet lagt til grund for afgørelsen.

Denne del af ansøgningen behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, der har virkning fra 1. januar 2011, da Thy-Mors ikke i forbindelse med ansøgningen har fremlagt dokumentation for bindende økonomiske dispositioner inden 8. oktober 2008.

Thy-Mors har fremlagt dokumentation for en ligelig fordeling af de aggregerede omkostninger til samgravning mellem Thy- Mors og Thy-Mors Energi Fibernet A/S, Thisted Kommune (gadelys), Morsø Kommune (gadelys) og TDC (telefon), jf. mail af den 12. marts 2015 og den 14. juli 2015. Endvidere har Thy-Mors oplyst, at den ligelige fordeling sker for hver delstrækning, der nedgraves i samme dybde. For de delstrækninger, hvor der indgår et eller flere yderligere kabeler i anden dybde afholdes den yderligere omkostning alene af kabelejerer. Ved mail af 9. september 2015 oplyser Thy-Mors, at samgravning med 3. part er foretaget på markedsmæssige vilkår. Sekretariatet vurderer på baggrund af ovenstående, at gravearbejdet er udført i overensstemmelse med retningslinjerne i Energitilsynets tilkendegivelse af 26. april 2010.

Sekretariatet vurderer således, at kabellægningerne foretaget af Thy-Mors i 2012, for hvilke der ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner for inden den

8. oktober 2008 kan betragtes som nødvendige nyinvesteringer jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra c og litra e. Sekretariatet forhøjer derfor Thy-Mors reguleringspris med de værdier, der fremgår af Tabel 13 kolonne 3, jf. § 12, stk. 1, nr. 1, og § 15, stk. 1 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011. Forhøjelserne vil løbende blive korrigeret for den faktiske udvikling i virksomhedens leverede mængde elektricitet, samt for den faktiske udvikling i reguleringsprisindekset.

Der findes eksempler på udregning af forhøjelse af Thy Mors' reguleringspris i næste afsnit 'Stigning i Indtægtsrammen – Beregning for Kabellægning i 2009, del 2'. Beregningerne udføres med tallene fra 2009 del 2 i denne afgørelse. Beregningerne for 2012 sker efter samme principper. Beregningerne for denne del af investeringen er ligeledes foretaget i den på idriftsættelsestidspunktet gældende model, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 15.

#### KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER I 2013

Thy-Mors udførte kabellægning af luftledninger i 2013 og har ansøgt om forhøjelse af reguleringsprisen efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 12, stk. 1, nr. 1 og § 15, efter anlæg som beskrevet i § 2, nr. 19, litra c og litra e.

- c) Kabellægning af luftledninger, der gennemføres af hensyn til forsyningssikkerheden.
- e) Udskiftning og ændring af tilknyttede anlæg, i det omfang udskiftningen eller ændringen er nødvendig for anvendelsen af det nye kabelnet.

Thy-Mors har ved mail af den 12. marts 2015 oplyst, at kabellægning af luftledninger, der ansøges efter litra c, er foretaget af hensyn til forsyningssikkerheden. Ved mailen fremgår det at: ” *Thy-Mors Energi Elnet A/S kabellægger luftledninger for at øge forsyningssikkerheden.*”. Dette har sekretariatet lagt til grund for afgørelsen.

For investeringen i stationer, transformere og kabelskabe, der ansøges efter litra e, har Thy-Mors oplyst, at disse investeringer er nødvendige for anvendelsen af det nye kabelnet, jf. mail af 9. september 2015. Dette har sekretariatet lagt til grund for afgørelsen.

For investeringen der er kabellægning af 10 kV- og 0,4 kV luftledning, som ansøges efter litra c, har sekretariatet lagt til grund, at denne del af ansøgningen omfatter kabellægning af luftledninger, der er foretaget af hensyn til forsyningssikkerheden, jf. Thy-Mors' mail af den 12. marts 2015, hvor det fremgår at: ” *Thy-Mors Energi Elnet A/S kabellægger luftledninger for at øge forsyningssikkerheden.*”.

For investeringen i stationer, transformere og kabelskabe, der ansøges efter litra e, har sekretariatet lagt til grund at disse investeringer er nødvendige for anvendelsen af det nye kabelnet, jf. mail af 9. september 2015.

Denne del af ansøgningen behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, der har haft virkning fra 1. januar 2011, da Thy-Mors ikke i forbindelse med ansøgningen har fremlagt dokumentation for bindende økonomiske dispositioner inden 8. oktober 2008.

Thy-Mors har fremlagt dokumentation for en ligelig fordeling af de aggregerede omkostninger til samgravning mellem Thy- Mors og Thy-Mors Energi Fibernet A/S, Thisted Kommune (gadelys), Morsø Kommune (gadelys) og TDC (telefon), jf. mail af den 12. marts 2015 og den 14. juli 2015. Endvidere har Thy-Mors oplyst, at den ligelige fordeling sker for hver delstrækning, der nedgraves i samme dybde. For de delstrækninger, hvor der indgår et eller flere yderligere kabler i anden dybde afholdes den yderligere omkostning alene af kabelejerer. Ved mail af 9. september 2015 oplyser Thy-Mors, at samgravning med 3. part er foretaget på markedsmæssige vilkår. Sekretariatet vurderer på baggrund af ovenstående, at gravearbejdet er udført i overensstemmelse med retningslinjerne i Energitilsynets tilkendegivelse af 26. april 2010.

Sekretariatet vurderer således, at kabellægningerne foretaget af Thy-Mors i 2013 for hvilke, der ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner for inden den 8. oktober 2008 kan betragtes som nødvendige nyinvesteringer jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra c og litra e. Sekretariatet forhøjer derfor Thy-Mors reguleringspris med de værdier, der fremgår af Tabel 13 kolonne 3, jf. § 12, stk. 1, nr. 1, og § 15, stk. 1 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011. Forhøjelserne vil løbende blive korrigeret for den faktiske udvikling i virksomhedens leverede mængde elektricitet, samt for den faktiske udvikling i reguleringsprisindekset.

Der findes eksempler på udregning af forhøjelse af Thy Mors' reguleringspris i afsnittet '*Stigning i Indtægtsrammen – Beregning for Kabellægning i 2009, del 2*'. Beregningerne udføres med tallene fra 2009 del 2 i denne afgørelse. Beregningerne for 2013 sker efter samme principper. Beregningerne for denne del af investeringen er ligeledes foretaget i den på idriftsættelsestidspunktet gældende model, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 15.

#### KABELLÆGNING AF LUFTLEDNINGER I 2014

Thy-Mors udførte kabellægning af luftledninger i 2014 og har ansøgt om forhøjelse af reguleringsprisen efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 12, stk. 1, nr. 1 og § 15, efter anlæg som beskrevet i § 2, nr. 19, litra c og litra e.

c) Kabellægning af luftledninger, der gennemføres af hensyn til forsyningssikkerheden.

e) Udskiftning og ændring af tilknyttede anlæg, i det omfang udskiftningen eller ændringen er nødvendig for anvendelsen af det nye kabelnet.

Thy-Mors har ved mail af den 19. juni 2015 oplyst, at kabellægning af luftledninger, der ansøges efter litra c, er foretaget af hensyn til forsyningssikkerheden. Ved mailen fremgår det at: ” *Thy-Mors Energi Elnet A/S kabellægger luftledninger for at øge forsyningssikkerheden.*”. Dette har sekretariatet lagt til grund for afgørelsen.

For investeringen i stationer, transformere og kabelskabe, der ansøges efter litra e, har Thy-Mors oplyst, at disse investeringer er nødvendige for anvendelsen af det nye kabelnet, jf. mail af 9. september 2015. Dette har sekretariatet lagt til grund for afgørelsen.

Denne del af ansøgningen behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, der har virkning fra 1. januar 2011, da Thy-Mors ikke i forbindelse med ansøgningen har fremlagt dokumentation for bindende økonomiske dispositioner inden 8. oktober 2008.

Thy-Mors har fremlagt dokumentation for en ligelig fordeling af de aggregerede omkostninger til samgravning mellem Thy- Mors og Thy-Mors Energi Fibernet A/S, Thisted Kommune (gadelys), Morsø Kommune (gadelys) og TDC (telefon), jf. mail af den 19. juni 2015 og den 14. juli 2015. Endvidere har Thy-Mors oplyst, at den ligelige fordeling sker for hver delstrækning, der nedgraves i samme dybde. For de delstrækninger, hvor der indgår et eller flere yderligere kabler i anden dybde afholdes den yderligere omkostning alene af kabelejerer. Ved mail af 9. september 2015 oplyser Thy-Mors, at samgravning med 3. part er foretaget på markedsmæssige vilkår. Sekretariatet vurderer på baggrund af ovenstående, at gravearbejdet er udført i overensstemmelse med retningslinjerne i Energitilsynets tilkendegivelse af 26. april 2010.

Sekretariatet vurderer således, at kabellægningerne foretaget af Thy-Mors i 2014 for hvilke, der ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner for inden den 8. oktober 2008 kan betragtes som nødvendige nyinvesteringer jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra c og litra e. Sekretariatet forhøjer derfor Thy-Mors reguleringspris med de værdier, der fremgår af Tabel 13 kolonne 3, jf. § 12, stk. 1, nr. 1, og § 15, stk. 1 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011. Forhøjelserne vil løbende blive korrigeret for den faktiske udvikling i virksomhedens leverede mængde elektricitet, samt for den faktiske udvikling i reguleringsprisindekset.

Der findes eksempler på udregning af forhøjelse af Thy Mors' reguleringspris i afsnittet '*Stigning i Indtægtsrammen – Beregning for Kabellægning i 2009, del 2*'. Beregningerne udføres med tallene fra 2009 del 2 i denne afgørelse. Beregningerne for 2014 sker efter samme principper. Beregningerne for denne del af investeringen er ligeledes foretaget i den på idriftsættelsestidspunktet gældende model, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 15.

#### SAMMENFATNING

Sammenfattende finder sekretariatet at Thy-Mors' og Thy Højspændingsværks anlægsinvesteringer, som er kabellægning af luftledninger i 2009 del 1 og del 3, hvor der er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden 8. oktober 2008, er en nødvendige nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 2, nr. 13, litra a.

Sekretariatet finder ligeledes, at Thy-Mors' og Thy Højspændingsværks anlægsinvesteringer, som er kabellægning af luftledninger i 2009 del 2 og 4, er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra c, og § 2, nr. 18, litra e,

Slutteligt finder sekretariatet, at Thy-Mors anlægsinvesteringer, som er kabellægning af luftledninger i 2011, 2012, 2013 og 2014, er nødvendige nyinvesteringer,

jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra c og § 2, nr. 19, litra e.

#### STIGNING I INDTÆGTSRAMME

I det følgende beregnes forhøjelsen af Thy-Mors reguleringspris som følge af kabellægning af luftledninger idriftsat i 2009, 2011, 2012, 2013 og 2014.

Der er forskel i den metode, hvorpå indtægtsrammeforhøjelserne for nødvendige nyinvesteringer udregnes, afhængigt af om der har været foretaget bindende økonomiske dispositioner inden 8. oktober 2008.

Da Thy-Mors både har investeringer, for hvilke der er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008, og investeringer for hvilke der ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008, gennemgås et regneeksempel for begge typer investeringer.

Først gennemgås et regneeksempel, for investeringer idriftsat i 2009, for hvilke der er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008. Derefter gennemgås et regneeksempel for investeringerne idriftsat i 2009, hvor der ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008

#### BEREGNING FOR KABELLÆGNING I 2009, DEL 1

Den årlige forhøjelse af Thy-Mors' indtægtsramme som følge af den nødvendige nyinvestering består af afskrivning og forrentning af anlæggets reguleringsmæssige anlægssaldo, jf. elforsyningsloven § 70, stk. 2 og indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 § 13, stk. 1, nr. 1, og stk. 2:

$$\text{Reg. anlægssaldo} = \text{Anlægssum} + \text{demonteringsomkostninger} - \text{nutidsværdi af sparede driftsomkostninger} - \text{nutidsværdi af nye indtægter} + \text{nutidsværdi af nye driftsomkostninger}$$

$$\text{Reg. anlægssaldo} = \text{kr. 4.668.984} + \text{kr. 158.950} - \text{kr. 1.890.774} - \text{kr. 0} + \text{kr. 907.019}$$

$$\text{Reg. anlægssaldo} = \text{kr. 3.844.179}$$

Anlægssum og demonteringsomkostninger fremgår af tabel 1.

Nutidsværdien af de nye og sparede driftsomkostninger på hhv. kr. 907.019 og kr. 1.890.774 er beregnet ud fra en standardiseret værdi for de pågældende typer af anlægsaktiver i overensstemmelse med indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 13, stk. 3.

Den nødvendige nyinvestering bliver afskrevet lineært over investeringens fyrreårige levetid, jf. elforsyningslovens § 70, stk. 2, og standardlevetider fastsat i Energitilsynets model jf. § 13, stk. 3 i 1520/2004, hvorefter Energitilsynet kan fastsætte nærmere regler om administrationen.

$$\text{Årlig afskrivning} = \text{Reg. anlægssaldo} / 40 \text{ år}$$



$$\text{\AA}rlig \text{ afskrivning} = \text{kr. } 3.844.179 / 40$$

$$\text{\AA}rlig \text{ afskrivning} = \text{kr. } 96.104$$

Af hensyn til effektiv administration, ser sekretariatet kabelanlæg idriftsatte samme år som en samlet investering, da kabellagte deltrækninger indgår i det samlede kabellagte net.

Virksomheden har oplyst at den nødvendige nyinvestering er idriftsat løbende hen over året. For at finde et retvisende idriftsættelsestidspunkt har sekretariatet beregnet en vægtet idriftsættelsesdato, da investeringen skal forrentes fra idriftsættelsestidspunktet, og da forhøjelsen af reguleringsprisen sker fra idriftsættelsestidspunktet for nyinvesteringen jf. § 13, stk. 2.

På baggrund af oplysninger i Thy-Mors' ansøgning, har sekretariatet beregnet april 2009 som vægtet idriftsættelsesmåned. Derfor får Thy-Mors forrentning af investeringen for ni måneder af reguleringsåret 2009, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 13, stk. 2. Indtægtsrammen for 2009 forhøjes således med forrentning for (9/12) af året samt hele den årlige afskrivning.

Sekretariatet har på baggrund af den vægtede idriftsættelsesdato beregnet den til-ladte forrentningsprocent til 6,50 pct. for nødvendige nyinvesteringer forrentet fra og med april 2009.

$$\text{\AA}rlig \text{ forrentning}_{2009} = \text{Tilladt forrentningsprocent.} * \text{Reg. anlægs-saldo}$$

$$\text{\AA}rlig \text{ forrentning}_{2009} = 0,0650 * \text{kr. } 3.844.179$$

$$\text{\AA}rlig \text{ forrentning}_{2009} = \text{kr. } 249.872$$

Den årlige stigning i indtægtsrammen bliver beregnet som:

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2009} = (9/12)(\text{\AA}rlig \text{ forrentning}) + \text{afskrivning}$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2009} = (9/12)(\text{kr. } 249.872) + \text{kr. } 96.104$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2009} = \text{kr. } 187.404 + \text{kr. } 96.104$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2009} = \text{kr. } 283.508$$

For de resterende 39 år får virksomheden hvert år forrentningen og afskrivningen for hele året.

De årlige forhøjelser af indtægtsrammen fremgår af Tabel 3 nedenfor, og er, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 13, stk. 2, beregnet med den på idriftsættelses-

tidspunktet gældende model<sup>9</sup>, jf. notat til Energitilsynet om administrations- og dokumentationskrav i forbindelse med begrebet ”nødvendige nyinvesteringer” i indtægtsrammebekendtgørelsen.

---

<sup>9</sup> Modellen kan findes på: <http://energitilsynet.dk/el/selvbetjening/noedvendige-nyinvesteringer/>

**TABEL 3 | ESTIMATER AF TILLADTE ÅRLIGE STIGNINGER I VIRKSOMHEDEN INDTÆGTSRAMME SET I FORHOLD TIL DEN OPRINDELIGE INDTÆGTSRAMME, FOR INVESTERINGER FORETAGET I 2009, DEL 1.**

År	Forrentning	Afskrivning	Tilladt stigning
2009	187.404	96.104	283.508
2010	243.625	96.104	339.729
2011	237.378	96.104	333.483
2012	231.131	96.104	327.236
2013	224.884	96.104	320.989
2014	218.638	96.104	314.742
2015	212.391	96.104	308.495
2016	206.144	96.104	302.249
2017	199.897	96.104	296.002
2018	193.651	96.104	289.755
2019	187.404	96.104	283.508
2020	181.157	96.104	277.261
2021	174.910	96.104	271.015
2022	168.663	96.104	264.768
2023	162.417	96.104	258.521
2024	156.170	96.104	252.274
2025	149.923	96.104	246.027
2026	143.676	96.104	239.781
2027	137.429	96.104	233.534
2028	131.183	96.104	227.287
2029	124.936	96.104	221.040
2030	118.689	96.104	214.794
2031	112.442	96.104	208.547
2032	106.195	96.104	202.300
2033	99.949	96.104	196.053
2034	93.702	96.104	189.806
2035	87.455	96.104	183.560
2036	81.208	96.104	177.313
2037	74.961	96.104	171.066
2038	68.715	96.104	164.819
2039	62.468	96.104	158.572
2040	56.221	96.104	152.326
2041	49.974	96.104	146.079
2042	43.728	96.104	139.832
2043	37.481	96.104	133.585
2044	31.234	96.104	127.338
2045	24.987	96.104	121.092
2046	18.740	96.104	114.845
2047	12.494	96.104	108.598
2048	6.247	96.104	102.351

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet

Tilsvarende beregninger er foretaget for Thy-Mors investering i 2009, Del 3:

**TABEL 4 | ESTIMATER AF TILLADTE ÅRLIGE STIGNINGER I VIRKSOMHEDEN INDTÆGTSRAMME SET I FORHOLD TIL DEN OPRINDELIGE INDTÆGTSRAMME, FOR INVESTINGER FORETAGET I 2009, DEL 3.**

År	Forrentning	Afskrivning	Tilladt stigning
2009	277.035	265.105	542.140
2010	648.262	265.105	913.367
2011	631.640	265.105	896.745
2012	615.018	265.105	880.123
2013	598.395	265.105	863.501
2014	581.773	265.105	846.879
2015	565.151	265.105	830.256
2016	548.529	265.105	813.634
2017	531.907	265.105	797.012
2018	515.285	265.105	780.390
2019	498.663	265.105	763.768
2020	482.041	265.105	747.146
2021	465.419	265.105	730.524
2022	448.797	265.105	713.902
2023	432.174	265.105	697.280
2024	415.552	265.105	680.658
2025	398.930	265.105	664.035
2026	382.308	265.105	647.413
2027	365.686	265.105	630.791
2028	349.064	265.105	614.169
2029	332.442	265.105	597.547
2030	315.820	265.105	580.925
2031	299.198	265.105	564.303
2032	282.576	265.105	547.681
2033	265.954	265.105	531.059
2034	249.331	265.105	514.437
2035	232.709	265.105	497.815
2036	216.087	265.105	481.192
2037	199.465	265.105	464.570
2038	182.843	265.105	447.948
2039	166.221	265.105	431.326
2040	149.599	265.105	414.704
2041	132.977	265.105	398.082
2042	116.355	265.105	381.460
2043	99.733	265.105	364.838
2044	83.110	265.105	348.216
2045	66.488	265.105	331.594
2046	49.866	265.105	314.971
2047	33.244	265.105	298.349
2048	16.622	265.105	281.727

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet

## BEREGNINGER FOR KABELLÆGNING I 2009, DEL 2

Denne afgørelses beregninger for investeringer, hvor der ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008, er foretaget efter de principper, der er fastlagt med Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer og den tilhørende Excel-model<sup>10</sup>. De nødvendige nyinvesteringer skal over hele investeringernes levetid kunne forrentes med den tilladte forrentningssats på idriftsættelsestidspunktet, jf. § 15, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010. Sekretariatet benytter den gennemsnitlige forrentningssats for den måned, hvori anlægsinvesteringen er idriftsat, og hvorfra forrentningen påbegynder, jf. § 12, stk. 3<sup>11</sup>, i samme bekendtgørelse.

Sekretariatet for Energitilsynet har beregnet den gennemsnitlige idriftsættelsesdato, som grundlag for beregning af forrentningssatsen for nyinvesteringer i perioden 2005-2013. Dette er gjort ved at vægte de særskilte idriftsættelsesdatoer for investeringernes delprojekter med de tilhørende anlægssummer, jf. § 12, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

Sekretariatet har beregnet den gennemsnitlige forrentningssats for nyinvesteringer idriftsat i perioden 2014 og frem ved at udregne de særskilte forrentningssatser for delprojekterne og derefter vægte forrentningssatsen for investeringernes delprojekter med de tilhørende anlægssummer, jf. § 12, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, samt Energitilsynets afgørelse pkt. 5 af 29. september 2015 vedr. model til beregning af forhøjelser af indtægtsrammen som følge af idriftsættelse af fjernaflæste målere, og 'Orientering om praksisændring til udregningerne af indtægtsrammeforhøjelser til virksomheder der har foretaget nødvendige nyinvesteringer idriftsat 2014 og frem' fremsendt til netvirksomhederne den 4. juni 2015.

Sekretariatet har på den baggrund beregnet den tilladte forrentningssats til 6,27 pct. for nødvendige nyinvesteringer forrentet fra og med august 2009.

En del af den årlige forhøjelse af Thy-Mors indtægtsramme som følge af den nødvendige nyinvestering er afskrivning og forrentning af anlæggets reguleringsmæssige anlægssaldo, jf. § 15, stk. 1 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

*Reg. Anlægssaldo = Anlægssum + demonteringsomkostninger –  
kassationsværdi – nutidsværdi af sparede levetidsforlængende om-  
kostninger*

*Reg. Anlægssaldo = kr. 2.500.120 + kr. 394.687 – kr. 251.364 – kr.  
531.666*

*Reg. Anlægssaldo = kr. 2.111.777*

---

<sup>10</sup> Model: <http://energitilsynet.dk/el/selvbetjening/noedvendige-nyinvesteringer/>

Afgørelse: <http://energitilsynet.dk/el/afgoerelser/tilsynsafgoerelser/2010/opdateringen-af-den-oekonomiske-model-for-noedvendige-nyinvesteringer/>

<sup>11</sup> Konkret benytter sekretariatet den 15. i en måned som skæringsdato for, om den anvendte forrentningssats beregnes på baggrund af data for den lange byggeobligationsrente i den efterfølgende måned.

Anlægssum og demonteringsomkostninger fremgår af Tabel 1.

Nutidsværdien af sparede levetidsforlængende omkostninger på kr. 531.666 er beregnet ud fra en standardiseret værdi for den pågældende type anlægsaktiver. De standardiserede værdier er fastlagt i Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer.

For investeringer idriftsat i perioden 8. oktober 2008 til 31. december 2013 beregnes nutidsværdien af sparede levetidsforlængende omkostninger på idriftsættelsestidspunktet med en forventet inflation på 3 pct., jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 12, stk. 3, og punkt 265 i Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

For investeringer idriftsat fra og med 1. januar 2014 beregnes nutidsværdien af de sparede levetidsforlængende omkostninger med en forventet inflation beregnet som et løbende 5-årigt gennemsnit af inflationen i årene forud for idriftsættelsen, jf. Energitilsynets afgørelse af 29. september 2015 pkt. 5 vedr. model til beregning af forhøjelser af indtægtsrammen som følge af idriftsættelse af fjernaflæste målere, og 'Orientering om praksisændring til udregningerne af indtægtsrammeforhøjelser til virksomheder der har foretaget nødvendige nyinvesteringer idriftsat 2014 og frem' fremsendt til netvirksomhederne den 4. juni 2015.

#### BEREGNING AF AFSKRIVNINGER FOR NØDVENDIG NYINVESTERING

Den nødvendige nyinvestering bliver afskrevet lineært over investeringens fyrreårige levetid, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15, stk. 4 og 6 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer.

Da levetiden for de demonterede 0,4 kV-luftledninger og 10 kV-luftledninger er 35 år, jf. Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer, skal værdien af demonteringsomkostninger fratrukket det demonterede anlægs kassationsværdi og nutidsværdien af sparede levetidsforlængende omkostninger alene medregnes ved afskrivning af anlægssummen i investeringens første 35 leveår, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15, stk. 2.

I investeringens første 35 leveår bliver den årlige afskrivning således:

$$\text{Årlig afskrivning}_{1-35} = ((35/40)(\text{Anlægssum}) + \text{demonteringsomkostninger}_{\text{luftledning } 0,4 \text{ og } 10 \text{ kV}} - \text{kassationsværdi}_{\text{luftledning } 0,4 \text{ og } 10 \text{ kV}} - \text{nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger}_{\text{luftledning } 0,4 \text{ og } 10 \text{ kV}} + (35/40) (\text{demonteringsomkostninger}_{\text{netstation, transformer}} - \text{kassationsværdi}_{\text{netstation, transformer}} - \text{nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger}_{\text{netstation, transformer}}) (1/35)$$

$$\text{\AA}rlig \text{ afskrivning}_{1-35} = ((35/40)(kr. 2.500.120) + kr. 391.411 - kr. 210.008 - kr. 531.666 + (35/40) (kr. 3.276 - kr. 41.356 - kr. 0) / (1/35))$$

$$\text{\AA}rlig \text{ afskrivning}_{1-35} = kr. 51.543$$

I investeringens sidste 5 leveår bliver den årlige afskrivning således:

$$\text{\AA}rlig \text{ afskrivning}_{36-40} = ((5/40)(\text{Anlægssum} + \text{demonteringsomkostninger}_{\text{netstation, transformer}} - \text{kassationsværdi}_{\text{netstation, transformer}} - \text{nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger}_{\text{netstation, transformer}}) / (1/5))$$

$$\text{\AA}rlig \text{ afskrivning}_{36-40} = ((5/40) (kr. 2.500.120 + kr. 3.276 - kr. 41.356 - kr. 0)) / (1/5)$$

$$\text{\AA}rlig \text{ afskrivning}_{36-40} = kr. 61.551$$

Sekretariat har på baggrund af oplysningerne i Thy-Mors ansøgning beregnet den 17. juli 2009 som vægтет idriftsættelsesdato, og investeringen forrentes fra og med august i idriftsættelsesåret<sup>12</sup>. Derfor får Thy-Mors forrentning af investeringen for fem måneder af reguleringsåret 2009. Indtægtsrammen forhøjes således med forrentning og løbende nettoomkostninger for (5/12) af året, samt hele den årlige afskrivning, jf. § 12, stk. 3.

Den årlige forrentning beregnes som følger:

$$\text{\AA}rlig \text{ forrentning}_{2009} = \text{Tilladt Forrentningssats} * \text{Reg. Anlægssaldo}$$

$$\text{\AA}rlig \text{ forrentning}_{2009} = 0,0627 * kr. 2.111.777$$

$$\text{\AA}rlig \text{ forrentning}_{2009} = kr. 132.408$$

For at beregne stigningen i Thy-Mors reguleringspris, beregnes først stigningen i Thy-Mors indtægtsramme:

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2009} = (5/12) \text{ forrentning} + \text{afskrivning} + \text{løbende nettoomkostninger}$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2009} = (5/12) (kr. 132.408) + kr. 51.543 + \text{løbende nettoomkostninger}$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2009} = kr. 106.714 + \text{løbende nettoomkostninger}$$

For de resterende 39 år får virksomheden hvert år forrentningen for hele året samt den årlige afskrivning, jf. § 15, stk. 3.

---

<sup>12</sup> Konkret benytter sekretariatet den 15. i en måned som skæringsdato.

## BEREGNING AF LØBENDE NETTOOMKOSTNINGER

Ud over den årlige afskrivning og forrentning, skal den årlige forhøjelse af indtægtsrammen også indeholde løbende nettoomkostninger, jf. elforsyningslovens § 70, stk. 2. Disse består af nye driftsomkostninger fratrukket sparede driftsomkostninger på det demonterede anlæg og fratrukket nye indtægter som følge af den nødvendige nyinvestering, jf. § 15, stk. 1 og 5 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

I 2009 indgår kun løbende nettoomkostninger for den del af året, der ligger senere end idriftsættelsestidspunktet. Indtægtsrammen for 2009 bliver dermed forhøjet med løbende nettoomkostninger for årets sidste fem måneder.

$$Løbende\ nettoomkostninger_{2009} = (5/12)(nye\ driftsomkostninger - sparede\ driftsomkostninger - nye\ indtægter)$$

$$Løbende\ nettoomkostninger_{2009} = (5/12)(kr.\ 20.036 - kr.\ 49.567 - kr.\ 0)$$

$$Løbende\ nettoomkostninger_{2009} = kr.\ -12.305$$

Størrelserne af nye og sparede driftsomkostninger bliver beregnet af Sekretariatet for Energitilsynet på baggrund af standardiserede værdier for driftsomkostninger jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15, stk. 7, som fastlagt i Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer, og den tilhørende Excel-model, for de typer af nye og demonterede anlæg, som Thy-Mors har oplyst.

Da de sparede driftsomkostninger som følge af det demonterede anlæg er større end de nye driftsomkostninger som følge af anlægsinvesteringen, bliver nettoværdierne af de løbende nettoomkostninger negative.

De årlige forhøjelser af Thy-Mors indtægtsramme i investeringsens levetid er præsenteret i Tabel 5, kolonne 4, jf. beregningerne i dette afsnit, samt afsnittet ”Sekretariatets begrundelse”, dog korrigeret som følge af, at de løbende nettoomkostninger vil blive justeret i overensstemmelse med udviklingen i reguleringsprisindekset, jf. § 15, stk. 1, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og i Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

For investeringer idriftsat i perioden 8. oktober 2008 til 31. december 2013 fremskrives de løbende nettoomkostninger fra 2015 med en forventet inflation på 3 pct. Når reguleringsprisindekset er opgjort for disse år, vil sekretariatet korrigere værdierne, så udviklingen afspejler udviklingen i reguleringsprisindekset. Derfor vil de tilladte indtægtsrammestigninger løbende blive korrigeret af sekretariatet, så de følger de realiserede løn- og prisstigninger, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 12, stk. 3 og punkt 265 i Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

For investeringer idriftsat fra og med 1. januar 2014 fremskrives de løbende nettoomkostninger fra 2015 med et 5-årigt gennemsnit af inflationen. Når reguleringsprisindekset er opgjort for disse år, vil sekretariatet korrigere værdierne, så udvik-



lingen afspejler udviklingen i reguleringsprisindekset. Derfor vil de tilladte indtægtsrammestigninger løbende blive korrigeret af sekretariatet, så de følger de realiserede løn- og prisstigninger, jf. Energitilsynets afgørelse af 29. september 2015 pkt. 5 vedr. model til beregning af forhøjelser af indtægtsrammen som følge af idriftsættelse af fjernaflæste målere, og 'Orientering om praksisændring til udregningerne af indtægtsrammeforhøjelser til virksomheder der har foretaget nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2014 og frem' fremsendt til netvirksomhederne den 4. juni 2015.

**TABEL 5 | ESTIMATER AF TILLADTE ÅRLIGE STIGNINGER I VIRKSOMHEDEN INDTÆGTSRAMME SET I FORHOLD TIL DEN OPRINDELIGE INDTÆGTSRAMME FOR NØDVENDIGE NYINVESTINGER I 2009, DEL 2**

År	Forrentning og afskrivning	Driftsomkostninger*	Tilladt stigning
2009	106.714	-12.305	94.409
2010	180.720	-29.983	150.737
2011	177.488	-31.417	146.071
2012	174.257	-32.307	141.950
2013	171.025	-32.876	138.149
2014	167.793	-32.938	134.855
2015	164.561	-33.926	130.635
2016	161.329	-34.944	126.385
2017	158.098	-35.992	122.105
2018	154.866	-37.072	117.794
2019	151.634	-38.184	113.450
2020	148.402	-39.330	109.073
2021	145.171	-40.510	104.661
2022	141.939	-41.725	100.214
2023	138.707	-42.977	95.730
2024	135.475	-44.266	91.209
2025	132.243	-45.594	86.649
2026	129.012	-46.962	82.050
2027	125.780	-48.371	77.409
2028	122.548	-49.822	72.726
2029	119.316	-51.316	68.000
2030	116.085	-52.856	63.229
2031	112.853	-54.442	58.411
2032	109.621	-56.075	53.546
2033	106.389	-57.757	48.632
2034	103.157	-59.490	43.668
2035	99.926	-61.275	38.651
2036	96.694	-63.113	33.581
2037	93.462	-65.006	28.456
2038	90.230	-66.956	23.274
2039	86.999	-68.965	18.034
2040	83.767	-71.034	12.733
2041	80.535	-73.165	7.370
2042	77.303	-75.360	1.943
2043	74.072	-77.621	-3.549
2044	80.847	-79.949	898
2045	76.988	-82.348	-5.360
2046	73.129	-84.818	-11.690
2047	69.269	-87.363	-18.093
2048	65.410	-89.984	-24.574

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet

Note: \*De løbende nettoomkostninger og dermed indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2009 til og med 2015 og estimeret for 2016 og fremefter.

**TABEL 6 | ESTIMATER AF TILLADTE ÅRLIGE STIGNINGER I VIRKSOMHEDEN INDTÆGTSRAMME SET I FORHOLD TIL DEN OPRINDELIGE INDTÆGTSRAMME FOR NØDVENDIGE NYINVESTERINGER I 2009, DEL 4**

År	Forrentning og afskrivning	Driftsomkostninger*	Tilladt stigning
2009	155.261	-10.766	144.495
2010	218.237	-18.738	199.499
2011	214.240	-19.634	194.606
2012	210.243	-20.190	190.052
2013	206.245	-20.546	185.699
2014	202.248	-20.585	181.663
2015	198.251	-21.202	177.048
2016	194.253	-21.838	172.415
2017	190.256	-22.494	167.762
2018	186.259	-23.168	163.090
2019	182.261	-23.863	158.398
2020	178.264	-24.579	153.685
2021	174.267	-25.317	148.950
2022	170.269	-26.076	144.193
2023	166.272	-26.859	139.414
2024	162.275	-27.664	134.610
2025	158.278	-28.494	129.783
2026	154.280	-29.349	124.931
2027	150.283	-30.230	120.053
2028	146.286	-31.136	115.149
2029	142.288	-32.071	110.218
2030	138.291	-33.033	105.258
2031	134.294	-34.024	100.270
2032	130.296	-35.044	95.252
2033	126.299	-36.096	90.203
2034	122.302	-37.179	85.123
2035	118.304	-38.294	80.010
2036	114.307	-39.443	74.864
2037	110.310	-40.626	69.684
2038	106.312	-41.845	64.468
2039	102.315	-43.100	59.215
2040	98.318	-44.393	53.925
2041	94.320	-45.725	48.596
2042	90.323	-47.097	43.226
2043	86.326	-48.510	37.816
2044	84.928	-49.965	34.963
2045	80.762	-51.464	29.298
2046	76.595	-53.008	23.588
2047	72.429	-54.598	17.831
2048	68.263	-56.236	12.027

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet

Note: \*De løbende nettoomkostninger og dermed indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2009 til og med 2015 og estimeret for 2016 og fremefter.

**TABEL 7 | ESTIMATER AF TILLADTE ÅRLIGE STIGNINGER I VIRKSOMHEDEN INDTÆGTSRAMME SET I FORHOLD TIL DEN OPRINDELIGE INDTÆGTSRAMME FOR NØDVENDIGE NYINVESTINGER I 2011**

År	Forrentning og afskrivning	Driftsomkostninger*	Tilladt stigning
2011	617.147	-46.641	570.506
2012	1.029.322	-115.109	914.213
2013	1.011.289	-117.137	894.152
2014	993.255	-117.358	875.897
2015	975.222	-120.879	854.343
2016	957.188	-124.505	832.683
2017	939.155	-128.240	810.914
2018	921.121	-132.088	789.033
2019	903.087	-136.050	767.037
2020	885.054	-140.132	744.922
2021	867.020	-144.336	722.684
2022	848.987	-148.666	700.321
2023	830.953	-153.126	677.827
2024	812.919	-157.720	655.200
2025	794.886	-162.451	632.435
2026	776.852	-167.325	609.527
2027	758.819	-172.344	586.474
2028	740.785	-177.515	563.270
2029	722.751	-182.840	539.911
2030	704.718	-188.325	516.392
2031	686.684	-193.975	492.709
2032	668.651	-199.794	468.856
2033	650.617	-205.788	444.829
2034	632.583	-211.962	420.621
2035	614.550	-218.321	396.229
2036	596.516	-224.870	371.646
2037	578.483	-231.617	346.866
2038	560.449	-238.565	321.884
2039	542.415	-245.722	296.693
2040	524.382	-253.094	271.288
2041	506.348	-260.686	245.662
2042	488.315	-268.507	219.808
2043	470.281	-276.562	193.719
2044	452.248	-284.859	167.388
2045	434.214	-293.405	140.809
2046	416.180	-302.207	114.213
2047	398.147	-311.273	86.874
2048	380.113	-320.612	59.501
2049	362.080	-330.230	31.850
2050	344.046	-340.137	4.909

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet

Note: \*De løbende nettoomkostninger og dermed indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2011 til og med 2015 og estimeret for 2016 og fremefter.

**TABEL 8 | ESTIMATER AF TILLADTE ÅRLIGE STIGNINGER I VIRKSOMHEDEN INDTÆGTSRAMME SET I FORHOLD TIL DEN OPRINDELIGE INDTÆGTSRAMME FOR NØDVENDIGE NYINVESTERINGER I 2012**

År	Forrentning og afskrivning	Driftsomkostninger*	Tilladt stigning
2012	961.626	-15.839	945.788
2013	1.296.329	-27.630	1.268.699
2014	1.275.140	-27.682	1.247.458
2015	1.253.951	-28.513	1.225.439
2016	1.232.763	-29.368	1.203.394
2017	1.211.574	-30.249	1.181.325
2018	1.190.385	-31.157	1.159.228
2019	1.169.196	-32.091	1.137.105
2020	1.148.007	-33.054	1.114.953
2021	1.126.819	-34.046	1.092.773
2022	1.105.630	-35.067	1.070.563
2023	1.084.441	-36.119	1.048.322
2024	1.063.252	-37.203	1.026.049
2025	1.042.063	-38.319	1.003.744
2026	1.020.874	-39.468	981.406
2027	999.686	-40.652	959.033
2028	978.497	-41.872	936.625
2029 s	957.308	-43.128	914.180
2030	936.119	-44.422	891.697
2031	914.930	-45.755	869.176
2032	893.741	-47.127	846.614
2033	872.553	-48.541	824.012
2034	851.364	-49.997	801.366
2035	830.175	-51.497	778.678
2036	808.986	-53.042	755.944
2037	787.797	-54.633	733.164
2038	766.609	-56.272	710.336
2039	745.420	-57.961	687.459
2040	724.231	-59.699	664.531
2041	703.042	-61.490	641.552
2042	681.853	-63.335	618.518
2043	660.664	-65.235	595.429
2044	639.476	-67.192	572.283
2045	618.287	-69.208	549.079
2046	597.098	-71.284	525.814
2047	604.722	-73.423	531.299
2048	582.215	-75.626	506.590
2049	559.709	-77.894	481.815
2050	537.203	-80.231	456.972
2051	514.696	-82.638	432.058

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet

Note: \*De løbende nettoomkostninger og dermed indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2012 til og med 2015 og estimeret for 2016 og fremefter.

**TABEL 9 | ESTIMATER AF TILLADTE ÅRLIGE STIGNINGER I VIRKSOMHEDEN INDTÆGTSRAMME SET I FORHOLD TIL DEN OPRINDELIGE INDTÆGTSRAMME FOR NØDVENDIGE NYINVESTINGER I 2013**

År	Forrentning og afskrivning	Driftsomkostninger*	Tilladt stigning
2013	642.613	-37.543	605.071
2014	934.569	-75.227	859.342
2015	919.468	-77.484	841.985
2016	904.368	-79.808	824.560
2017	889.267	-82.203	807.065
2018	874.167	-84.669	789.498
2019	859.066	-87.209	771.857
2020	843.966	-89.825	754.141
2021	828.865	-92.520	736.345
2022	813.765	-95.295	718.469
2023	798.664	-98.154	700.510
2024	783.564	-101.099	682.465
2025	768.463	-104.132	664.331
2026	753.363	-107.256	646.107
2027	738.262	-110.474	627.788
2028	723.161	-113.788	609.374
2029	708.061	-117.201	590.860
2030	692.960	-120.717	572.243
2031	677.860	-124.339	553.521
2032	662.759	-128.069	534.690
2033	647.659	-131.911	515.748
2034	632.558	-135.868	496.690
2035	617.458	-139.945	477.513
2036	602.357	-144.143	458.214
2037	587.257	-148.467	438.789
2038	572.156	-152.921	419.235
2039	557.056	-157.509	399.547
2040	541.955	-162.234	379.721
2041	526.854	-167.101	359.753
2042	511.754	-172.114	339.640
2043	496.653	-177.278	319.376
2044	481.553	-182.596	298.957
2045	466.452	-188.074	278.379
2046	451.352	-193.716	257.636
2047	436.251	-199.527	236.724
2048	421.151	-205.513	215.638
2049	406.051	-211.679	194.372
2050	390.951	-218.029	172.923
2051	375.851	-224.570	151.283
2052	360.751	-231.307	129.444

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet

Note: \*De løbende nettoomkostninger og dermed indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2013 til og med 2015 og estimeret for 2016 og fremefter.

**TABEL 10 | ESTIMATER AF TILLADTE ÅRLIGE STIGNINGER I VIRKSOMHEDEN INDTÆGTSRAMME SET I FORHOLD TIL DEN OPRINDELIGE INDTÆGTSRAMME FOR NØDVENDIGE NYINVESTERINGER I 2014**

År	Forrentning og afskrivning	Driftsomkostninger*	Tilladt stigning
2014	357.010	-20.266	336.744
2015	597.322	-61.951	535.371
2016	588.095	-63.126	524.969
2017	578.869	-64.324	514.544
2018	569.642	-65.545	504.097
2019	560.416	-66.789	493.627
2020	551.189	-68.056	483.133
2021	541.963	-69.347	472.615
2022	532.736	-70.663	462.073
2023	523.510	-72.004	451.506
2024	514.283	-73.371	440.913
2025	505.057	-74.763	430.294
2026	495.830	-76.182	419.649
2027	486.604	-77.627	408.977
2028	477.377	-79.100	398.277
2029	468.151	-80.601	387.550
2030	458.925	-82.131	376.794
2031	449.698	-83.689	366.009
2032	440.472	-85.277	355.194
2033	431.245	-86.896	344.349
2034	422.019	-88.544	333.474
2035	412.792	-90.225	322.567
2036	403.566	-91.937	311.629
2037	394.339	-93.681	300.658
2038	385.113	-95.459	289.654
2039	375.886	-97.271	278.616
2040	366.660	-99.116	267.543
2041	357.433	-100.997	256.436
2042	348.207	-102.914	245.293
2043	338.980	-104.867	234.114
2044	329.754	-106.856	222.897
2045	320.527	-108.884	211.643
2046	311.301	-110.950	200.350
2047	302.074	-113.056	189.019
2048	292.848	-115.201	177.647
2049	310.041	-117.387	192.653
2050	299.765	-119.615	180.150
2051	289.488	-121.884	167.604
2052	279.212	-124.197	155.015
2053	268.936	-126.554	142.382

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet

Note: \*De løbende nettoomkostninger og dermed indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2014-2015 og estimeret for 2016 og fremefter.

**TABEL 11 | ESTIMATER AF TILLADTE ÅRLIGE STIGNINGER I VIRKSOMHEDEN INDTÆGTSRAMME SET I FORHOLD TIL DEN OPRINDELIGE INDTÆGTSRAMME FOR NØDVENDIGE NYINVESTINGER I 2009, 2011, 2012, 2013 OG 2014**

År	2009 Del 1	2009 Del 2	2009 Del 3	2009 Del 4	2011	2012	2013	2014	*Sum af forhøjelser
2009	283.508	94.409	542.140	144.495					<b>1.064.552</b>
2010	339.729	150.737	913.367	199.499					<b>1.603.332</b>
2011	333.483	146.071	896.745	194.606	570.506				<b>2.141.410</b>
2012	327.236	141.950	880.123	190.052	914.213	945.788			<b>3.399.362</b>
2013	320.989	138.149	863.501	185.699	894.152	1.268.699	605.071		<b>4.276.260</b>
2014	314.742	134.855	846.879	181.663	875.897	1.247.458	859.342	336.744	<b>4.797.580</b>
2015	308.495	130.635	830.256	177.048	854.343	1.225.439	841.985	535.371	<b>4.903.573</b>
2016	302.249	126.385	813.634	172.415	832.683	1.203.394	824.560	524.969	<b>4.800.289</b>
2017	296.002	122.105	797.012	167.762	810.914	1.181.325	807.065	514.544	<b>4.696.729</b>
2018	289.755	117.794	780.390	163.090	789.033	1.159.228	789.498	504.097	<b>4.592.885</b>
2019	283.508	113.450	763.768	158.398	767.037	1.137.105	771.857	493.627	<b>4.488.750</b>
2020	277.261	109.073	747.146	153.685	744.922	1.114.953	754.141	483.133	<b>4.384.314</b>
2021	271.015	104.661	730.524	148.950	722.684	1.092.773	736.345	472.615	<b>4.279.566</b>
2022	264.768	100.214	713.902	144.193	700.321	1.070.563	718.469	462.073	<b>4.174.503</b>
2023	258.521	95.730	697.280	139.414	677.827	1.048.322	700.510	451.506	<b>4.069.109</b>
2024	252.274	91.209	680.658	134.610	655.200	1.026.049	682.465	440.913	<b>3.963.378</b>
2025	246.027	86.649	664.035	129.783	632.435	1.003.744	664.331	430.294	<b>3.857.299</b>
2026	239.781	82.050	647.413	124.931	609.527	981.406	646.107	419.649	<b>3.750.864</b>
2027	233.534	77.409	630.791	120.053	586.474	959.033	627.788	408.977	<b>3.644.060</b>
2028	227.287	72.726	614.169	115.149	563.270	936.625	609.374	398.277	<b>3.536.877</b>
2029	221.040	68.000	597.547	110.218	539.911	914.180	590.860	387.550	<b>3.429.306</b>
2030	214.794	63.229	580.925	105.258	516.392	891.697	572.243	376.794	<b>3.321.332</b>
2031	208.547	58.411	564.303	100.270	492.709	869.176	553.521	366.009	<b>3.212.946</b>
2032	202.300	53.546	547.681	95.252	468.856	846.614	534.690	355.194	<b>3.104.133</b>
2033	196.053	48.632	531.059	90.203	444.829	824.012	515.748	344.349	<b>2.994.885</b>
2034	189.806	43.668	514.437	85.123	420.621	801.366	496.690	333.474	<b>2.885.185</b>
2035	183.560	38.651	497.815	80.010	396.229	778.678	477.513	322.567	<b>2.775.023</b>
2036	177.313	33.581	481.192	74.864	371.646	755.944	458.214	311.629	<b>2.664.384</b>
2037	171.066	28.456	464.570	69.684	346.866	733.164	438.789	300.658	<b>2.553.253</b>
2038	164.819	23.274	447.948	64.468	321.884	710.336	419.235	289.654	<b>2.441.618</b>
2039	158.572	18.034	431.326	59.215	296.693	687.459	399.547	278.616	<b>2.329.463</b>
2040	152.326	12.733	414.704	53.925	271.288	664.531	379.721	267.543	<b>2.216.770</b>
2041	146.079	7.370	398.082	48.596	245.662	641.552	359.753	256.436	<b>2.103.529</b>
2042	139.832	1.943	381.460	43.226	219.808	618.518	339.640	245.293	<b>1.989.720</b>
2043	133.585	-3.549	364.838	37.816	193.719	595.429	319.376	234.114	<b>1.875.328</b>
2044	127.338	898	348.216	34.963	167.388	572.283	298.957	222.897	<b>1.772.940</b>
2045	121.092	-5.360	331.594	29.298	140.809	549.079	278.379	211.643	<b>1.656.533</b>
2046	114.845	-11.690	314.971	23.588	169.495	525.814	257.636	200.350	<b>1.595.009</b>

Tabellen fortsættes på næste side.



Tabel 11 fortsat

År	2009 Del 1	2009 Del 2	2009 Del 1	2009 Del 2	2011	2012	2013	2014	Sum af forhøjelser
2047	108.598	-18.093	298.349	17.831	139.164	531.299	236.724	189.019	<b>1.502.892</b>
2048	102.351	-24.574	281.727	12.027	108.561	506.590	260.486	177.647	<b>1.424.815</b>
2049					77.677	481.815	237.202	192.653	<b>989.347</b>
2050					46.505	456.972	213.733	180.150	<b>897.360</b>
2051						432.058	190.073	167.604	<b>789.735</b>
2052							166.217	155.015	<b>321.232</b>
2053								142.382	<b>142.382</b>

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet

Note: \*Indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2009 til og med 2015 og estimeret for 2016 og fremefter.

### ÅRLIGE FORHØJELSER AF VIRKSOMHEDENS REGULERINGSPRIS

Sekretariatet for Energitilsynet har tilsvarende beregnet de tilladte årlige forhøjelser i virksomhedens reguleringspris for et givent år på følgende måde:

$$\Delta \text{reguleringspris} = \Delta \text{indtægtsramme} / \text{leveret mængde el}$$

Den tilladte stigning i virksomhedens reguleringspris for et givent år, er givet ved den tilladte forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme for det pågældende år divideret med virksomhedens leverede mængde el, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 3, stk. 1.

Beregningerne for virksomhedens tilladte stigning i reguleringsprisen er udregnet ud fra virksomhedens oplyste faktisk leverede mængde el for 2009-2014, jf. .

Tabel 12.

TABEL 12 | LEVERET MÆNGDE EL

År	Leveret mængde, kWh
2009	508.766.900
2010	515.692.135
2011	513.845.719
2012	498.798.508
2013	501.128.709
2014	491.442.488

Kilde: Thy-Mors Energi Elnet A/S

For 2009-2014 har Sekretariatet for Energitilsynet beregnet den tilladte stigning i virksomhedens reguleringspris til:

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2009} = (\text{kr. } 1.064.552 / 508.766.900 \text{ kWh}) * 100 = 0,209 \text{ øre/kWh}$$

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2010} = (\text{kr. } 1.603.332 / 515.692.135 \text{ kWh}) * 100 = 0,311 \text{ øre/kWh}$$

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2011} = (\text{kr. } 2.141.410 / 513.845.719 \text{ kWh}) * 100 = 0,417 \text{ øre/kWh}$$

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2012} = (\text{kr. } 3.399.362 / 498.798.508 \text{ kWh}) * 100 = 0,682 \text{ øre/kWh}$$

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2013} = (\text{kr. } 4.276.260 / 501.128.709 \text{ kWh}) * 100 = 0,853 \text{ øre/kWh}$$

$$\Delta \text{reguleringspris}_{2014} = (\text{kr. } 4.797.580 / 491.442.488 \text{ kWh}) * 100 = 0,976 \text{ øre/kWh}$$

Sekretariatet har således beregnet den tilladte stigning i virksomhedens reguleringspris til 0,209 øre/kWh i 2009, 0,311 øre/kWh i 2010, 0,417 øre/kWh i 2011, 0,682 øre/kWh i 2012, 0,853 øre/kWh i 2013, og 0,976 øre/kWh i 2014.

For årene 2015 og frem er den tilladte stigning i reguleringsprisen beregnet med udgangspunkt i den leverede mængde el i 2014. De beregnede stigninger fremgår af kolonne 3 i Tabel 13.

TABEL 13 | ESTIMATER AF DE TILLADTE ÅRLIGE STIGNINGER I VIRKSOMHEDENS  
REGULERINGSPRIS SET I FORHOLD TIL DEN OPRINDELIGE REGULERINGSPRIS

År	Tilladt stigning i indtægtsrammen (kr.)*	Tilladt stigning i reguleringspris, (øre/kWh)**
2009	1.064.552	0,209
2010	1.603.332	0,311
2011	2.141.410	0,417
2012	3.399.362	0,682
2013	4.276.260	0,853
2014	4.797.580	0,976
2015	4.903.573	0,998
2016	4.800.289	0,977
2017	4.696.729	0,956
2018	4.592.885	0,935
2019	4.488.750	0,913
2020	4.384.314	0,892
2021	4.279.566	0,871
2022	4.174.503	0,849
2023	4.069.109	0,828
2024	3.963.378	0,806
2025	3.857.299	0,785
2026	3.750.864	0,763
2027	3.644.060	0,742
2028	3.536.877	0,720
2029	3.429.306	0,698
2030	3.321.332	0,676
2031	3.212.946	0,654
2032	3.104.133	0,632
2033	2.994.885	0,609
2034	2.885.185	0,587
2035	2.775.023	0,565
2036	2.664.384	0,542
2037	2.553.253	0,520
2038	2.441.618	0,497
2039	2.329.463	0,474
2040	2.216.770	0,451
2041	2.103.529	0,428
2042	1.989.720	0,405
2043	1.875.328	0,382
2044	1.772.940	0,361
2045	1.656.533	0,337
2046	1.595.009	0,325
2047	1.502.892	0,306
2048	1.424.815	0,290
2049	989.347	0,201
2050	897.360	0,183
2051	789.735	0,161
2052	321.232	0,065
2053	142.382	0,029

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet

Note: \*Indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2009 til og med 2015 og estimeret for 2016 og fremefter.

\*\*De tilladte stigninger i reguleringsprisen er endelige for årene 2009 til og med 2014 og estimeret for 2015 og fremefter.

Sekretariatet vil årligt korrigere tallene i Tabel 13, således at de tilladte forøgelse i virksomhedens reguleringspris følger udviklingen i virksomhedens faktisk leverede mængde el og prisudviklingen i løbende nettoomkostninger for perioden 2015-2053.

## AFSLUTTENDE BEMÆRKNINGER

Sekretariatet for Energitilsynet tager forbehold for, at de af Thy-Mors indsendte oplysninger er korrekte. Desuden tager sekretariatet forbehold for, at Thy-Mors ikke har modtaget nogen form for betaling fra tredjepart i forbindelse med omtalte nødvendige nyinvesteringer, der ikke er oplyst i forbindelse med ansøgningerne og fratrukket anlægssummerne. Såfremt tredjepart har bidraget uden, at det er oplyst og uden, at bidraget er fratrukket anlægssummerne, bortfalder denne afgørelse.

Sekretariatet bemærker, at såfremt tredjepart i fremtiden kommer til at bidrage til finansieringen af projekterne, skal dette dokumenteres over for sekretariatet, så beløbene i afgørelsen kan korrigeres. Sker dette ikke, vil denne afgørelse bortfalde. Såfremt afgørelsen bortfalder, kan Thy-Mors indgive en ny ansøgning om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme til sekretariatet. I denne ansøgning skal Thy-Mors skriftligt oplyse, hvordan investeringen er finansieret.

Sekretariatet bemærker, at sekretariatet hermed ikke er afskåret fra på et senere tidspunkt at vurdere, hvorvidt de benyttede prisfastsættelsesmetoder er markedsmæssige, jf. elforsyningslovens § 46.

Sekretariatet bemærker, at indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med idriftsættelsesåret og frem til året forinden den næste indtægtsrammeudmelding<sup>13</sup> til Thy-Mors Elnet A/S skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding, hvori denne afgørelse indgår, jf. pkt. 26, 1.a.ii i Energitilsynets ”Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)”<sup>14</sup>, hvor der foretages en analog fortolkning af indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 29, stk. 3. Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser. Det vil sige at forhøjelser for årene 2009-2015 skal være opkrævet senest ved udgangen af 2017<sup>15</sup>.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med året for den næste indtægtsrammeudmelding skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflæggelse, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

Sekretariatet for Energitilsynet bemærker desuden, at der ved denne afgørelse ikke er taget stilling til afgørelsens påvirkning af virksomhedens differencer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3, eller andre forhold såsom merforrentning jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 24.

---

<sup>13</sup> Sekretariatet forventer, at næste indtægtsrammeudmelding til Thy Mors Energi Elnet A/S foretages i 2016, hvormed forhøjelserne for 2009-2015 kan opkræves indtil udgangen af 2017

<sup>14</sup> Energitilsynets tilkendegivelse af 27. juni 2013: ”Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)”

<sup>15</sup> Dette er forudsat at afgørelsen indgår i udmelding om indtægtsrammer til virksomheden i 2016.

Sekretariatet gør opmærksom på, at det er virksomhedens ansvar, såfremt virksomheden har differencer i forbrugernes favør, at indsende en revideret afviklingsplan.

## **KLAGEVEJLEDNING**

Eventuel klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet. Klagen skal være skriftlig og være kommet frem til klagenævnet inden 4 uger efter dette brev er modtaget. Klagen sendes til:

Energiklagenævnet  
Frederiksborggade 15  
1360 København K  
Tlf: 33 95 57 85  
Fax: 33 95 57 99  
E-mail: ekn@ekn.dk

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for, om klagen er modtaget i rette tid. Læs mere på klagenævnets hjemmeside, [www.ekn.dk](http://www.ekn.dk), under menuen "Klagebehandling".

På Energiklagenævnets hjemmeside findes også klagenævnets forretningsorden, der bl.a. indeholder bestemmelser om:

- hvilke love, der giver klageadgang til nævnet
- nævnets sammensætning
- formandens opgaver
- indgivelse af klage
- gebyr
- oplysninger, der indgår i sagerne
- afgørelser

Med venlig hilsen

Bjarke Elling Jørgensen

Fuldmægtig  
Tlf. 4171 5393  
[bej@energitilsynet.dk](mailto:bej@energitilsynet.dk)