



ENERGITILSYNET

RAH Net 2 A/S
Ndr. Ringvej 4
6950 Ringkøbing
Sendt på e-mail: rah@rah.dk

5. august 2016
Detail & Distribution
12/09062
AE

AFGØRELSE | INDTÆGTSRAMMEUDMELDING FOR RAH NET 2 A/S FOR REGULERINGSÅRENE 2005-2015

1. INDLEDNING

Denne afgørelse indeholder en opgørelse af de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for RAH Net 2 A/S (herefter RAH Net 2) for reguleringsårene 2005-2015.

RAH Net 2 blev etableret ved en fusion mellem netvirksomhederne Ringkøbing Forsyning Elnet A/S (herefter Ringkøbing Elnet), Skjern Elforsyning A/S (herefter Skjern Elforsyning) og Skjern Kommune Elforsyning 60 kV A/S (herefter Skjern Kommune) med virkning pr. 1. januar 2008. Ved fusionen dannedes selskabet Ringkøbing-Skjern Elnet, som pr. 1. januar 2013 skiftede navn til RAH Net 2 A/S. Derfor opgøres også de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for Ringkøbing Elnet, Skjern Elforsyning og Skjern Kommune for reguleringsårene 2005-2008.

I forhold til beregning af forrentning og differencer bygger denne afgørelse på de principper, som er udstukket i Energitilsynets tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011¹ (herefter Energitilsynets rammenotat) samt Energitilsynets tilkendegivelse om håndtering af differencer i egen favør.²

Sekretariatet har af administrative grunde fundet det mest hensigtsmæssigt at træffe en samlet afgørelse for reguleringsårene 2005-2015, således at denne afgørelse afslutter den regulatoriske behandling af virksomheden for denne periode.

SEKRETARIATET FOR ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

¹ "Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)" af 27. juni 2013, jf. <http://energitilsynet.dk/el/afgoerelser/tilsynsafgoerelser/2013/tilkendegivelse-om-principper-for-indtaegtsrammeudmeldinger-2005-2011-rammenotat/>.

² "Tilkendegivelse om håndtering af elnetvirksomheders differencer i egen favør" af 29. marts 2016, jf. <http://energitilsynet.dk/el/afgoerelser/tilsynsafgoerelser/2016/tilkendegivelse-om-haandtering-af-elnetvirksomheders-differencer-i-egen-favoer/>.

2. AFGØRELSE

Sekretariatet for Energitilsynet træffer afgørelse om, at

- Ringkøbing Elnets bagudrettede reguleringspriser er 13,9 øre/kWh i 2005, 14,5 øre/kWh i 2006 og 14,9 øre/kWh i 2007.
- Skjern Elforsynings bagudrettede reguleringspriser er 9,9 øre/kWh i 2005, 10,2 øre/kWh i 2006 og 10,6 øre/kWh i 2007,
- Skjern Kommunes bagudrettede reguleringspriser er 0,7 øre/kWh i 2005, 0,7 øre/kWh i 2006 og 0,7 øre/kWh i 2007,
- RAH Net 2s bagudrettede basesreguleringspriser er 12,8 øre/kWh i 2008, 14,4 øre/kWh i 2009, 11,7 øre/kWh i 2010, 10,9 øre/kWh i 2011, 10,6 øre/kWh i 2012, 10,3 øre/kWh i 2013, 10,0 øre/kWh i 2014 og 9,6 øre/kWh i 2015.

Opgørelsen af reguleringspriserne indeholder følgende afgørelser om virksomhedsspecifikke forhold:

- RAH Net 2s reguleringspris sænkes midlertidigt med henholdsvis 1,44 øre/kWh i 2010 og 0,29 øre/kWh i 2011 pga. væsentligt reducerede omkostninger til nettab som følge af faldende elpriser.
- RAH Net 2s reguleringspris forhøjes midlertidigt med hhv. 1,91 øre/kWh i 2009, 1,24 øre/kWh i 2012, 1,60 øre/kWh i 2013, 1,96 øre/kWh i 2014 og 0,83 øre/kWh i 2015 pga. væsentligt øgede omkostninger til nettab som følge af stigende elpriser.
- Den tidligere udmeldte varige korrektion af virksomhedens indtægtsramme ændres bagudrettet for reguleringsåret 2009 til kr. 2.098.587, for reguleringsåret 2010 til kr. -1.604.124 og for reguleringsåret 2011 til kr. -695.550 som følge af en forkert opgørelsesmetode for nettabskorrektioner for perioden 2008-2011.
- Virksomheden pålægges ikke at korrigere postering af tab på debitorer med tilbagevirkende kraft. Virksomheden har meddelt sekretariatet, at forholdet er posteret korrekt for hele perioden.
- Virksomhedens indtægtsramme forhøjes midlertidigt med kr. 117.205 i reguleringsåret 2012 og varigt fra og med 2013 med kr. 238.547, idet gebyrindtægter og gebyromkostninger ikke var inkluderet i virksomhedens reguleringsregnskab for reguleringsåret 2004.

- Den fusionerede indtægtsramme for 2007 dækkende Ringkøbing Elnet, Skjern Elforsyning og Skjern Kommune udgør kr. 15.119.527, og den tilhørende samlede leverede mængde el er 123.653.454 kWh.

For så vidt angår opståede differencer, træffer Sekretariatet for Energitilsynet følgende afgørelse:

- Differencer i virksomhedens favør ultimo reguleringsåret 2014 skal som udgangspunkt være afviklet senest ultimo 2016, jf. dog afgørelsens afsnit 5.3.2 om forlængelse af afviklingsfristen.

På baggrund af de af virksomheden indberettede oplysninger, afstedkommer ovennævnte afgørelser, at

- Ringkøbing Elnets indtægtsramme er kr. 4.042.322 i 2005, kr. 4.535.964 i 2006 og kr. 4.759.513 i 2007.
- Skjern Elforsynings indtægtsramme er kr. 8.900.482 i 2005, kr. 9.625.839 i 2006 og kr. 9.684.037 i 2007.
- Skjern Kommunes indtægtsramme er kr. 854.703 i 2005, kr. 902.530 i 2006 og kr. 904.417 i 2007.
- RAH Net 2s indtægtsramme er kr. 19.084.467 i 2008, kr. 19.877.356 i 2009, kr. 16.954.655 i 2010, kr. 16.443.047 i 2011, kr. 16.828.188 i 2012, kr. 16.549.712 i 2013, kr. 16.529.858 i 2014 og kr. 14.711.621 i 2015.

3. SAGSFREMSTILLING

Som et led i indtægtsrammereguleringen skal Energitilsynet forud for hvert reguleringsår til hver enkelt netvirksomhed udmelde en ex ante indtægtsramme for det kommende år samt en bagudrettet (ex post) reguleringspris for det foregående år, jf. §§ 3 og 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016. Sekretariatet for Energitilsynet har dog i sin hidtidige praksis både udmeldt bagudrettede reguleringspriser og indtægtsrammer. Denne udmelding kaldes i praksis for en bagudrettet indtægtsrammeudmelding.

I det følgende fremgår de for denne afgørelse væsentlige dele af sekretariatets korrespondance med RAH 2, Ringkøbing Elnet, Skjern Elforsyning og Skjern Kommune.

3.1. SAGSFORLØB

Ringkøbing Elnet (reguleringsårene 2005-2007)

Ringkøbing Elnet har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2007 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Sekretariatet har for reguleringsårene 2005-2007 løbende udmeldt ex ante indtægtsrammer til Ringkøbing Elnet.

Den 5. november 2008 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2007.

Skjern Elforsyning (reguleringsårene 2005-2007)

Skjern Elforsyning har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2007 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Sekretariatet har for reguleringsårene 2005-2007 løbende udmeldt ex ante indtægtsrammer til Skjern Elforsyning.

Den 14. november 2008 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2007.

Skjern Kommune (reguleringsårene 2005-2007)

Skjern Kommune har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2007 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Sekretariatet har for reguleringsårene 2005-2007 løbende udmeldt ex ante indtægtsrammer til Skjern Kommune.

Den 21. juli og den 17. december 2008 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for hhv. reguleringsårene 2005-2006 og 2005-2007.

Ringkøbing-Skjern Elnet/RAH Net 2 (reguleringsårene 2008-2014)

Ringkøbing Elnet, Skjern Elforsyning og Skjern Kommune fusionerede med virkning fra 1. januar 2008 til Ringkøbing-Skjern Elnet, som pr. 1. januar 2013 skiftede navn til RAH Net 2.

RAH Net 2 har for samtlige reguleringsår i perioden 2008-2015 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 30, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; § 28 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 samt § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Den 7. september 2009 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2008. Af udmeldingen fremgik bl.a., at den fusionerede indtægtsramme var beregnet ved at lægge indtægtsrammerne for reguleringsårene 2005-2007 for de tre tidligere selskaber sammen. Ved mail af 18. september 2009 besvarede virksomheden denne udmelding.

Den 22. februar 2010 udmeldte sekretariatet nye bagudrettede indtægtsrammer for 2005-2008.

Den 25. august 2010 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for 2005-2009. Sekretariatet udmeldte de bagudrettede indtægtsrammer for 2005-2010 den 2. november 2011 og den 16. januar 2012.

Herefter sendte sekretariatet orienterende udmeldinger den 28. marts 2014, den 11. august 2014 og den 30. september 2015 for hhv. reguleringsårene 2005-2012, 2005-2013 og 2005-2014.

3.2. HØRING

Udkast til nærværende afgørelse er den 20. juni 2016 sendt i høring hos RAH Net 2 med høringsfrist den 4. juli 2016.

Ved telefonisk henvendelse den 28. juni 2016 gjorde RAH Net 2 sekretariatet opmærksom på, at virksomheden den 1. november 2013 har indsendt oplysninger om gebyrindtægter i perioden 2009-2011, og at virksomheden på den baggrund var berettiget til en forhøjelse af indtægtsrammen fra 1. juli 2012 efter elforsyningslovens § 70.

Sekretariatet har efterfølgende ved e-mail af samme dag sendt opdateret indtægtsrammeskema, hvor en forhøjelse af indtægtsrammen var indført i overensstemmelse med redegørelsen fra 1. november 2013 fra virksomhedens revisor.

Den 29. juni 2016 afgav virksomheden sit høringssvar, som også indeholdt en afviklingsplan for differencen ultimo 2015. Virksomheden bekræftede i høringssvaret, at den ønskede en midlertidig tarifnedsættelse for 2014 svarende til den merforrentning, som opstod som følge af forhøjelsen af indtægtsrammen efter korrektionen af gebyrindtægter. Herudover angav virksomheden, at den var enig i afgørelsen og det opdaterede indtægtsrammeskema.

Afgørelsen er tilrettet i overensstemmelse med det opdaterede indtægtsrammeskema af 28. juni 2016.

4. LOVGRUNDLAG

For så vidt angår de relevante bestemmelser, relevant retspraksis mv. for nærværende afgørelse henvises til vedlagte bilag 1.

5. VURDERING

Sekretariatet for Energitilsynet har gennemgået de bagudrettede indtægtsrammer for RAH Net 2, Ringkøbing Elnet, Skjern Elforsyning og Skjern Kommune for reguleringsårene 2005-2014 og reguleringsregnskabet for RAH Net 2 for 2015. I den forbindelse foretages der særskilte vurderinger af følgende virksomhedsspecifikke forhold:

- Nettabskorrekationer (afsnit 5.1.1)
- Håndtering af tab på debitorer (afsnit 0)
- Håndtering af gebyrindtægter (afsnit 5.1.3)
- Sammenlægning af indtægtsrammer (afsnit 0)

Vurderingerne af ovennævnte forhold resulterer i en opgørelse af virksomhedens:

- Bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for reguleringsårene 2005-2015 (afsnit 5.2)
- Differencer ultimo 2015 (afsnit 5.3)
- Forrentning og merforrentning (afsnit 0)

Opgørelsens bagvedliggende beregninger bygger på virksomhedens indsendte reguleringsregnskaber, sekretariatets udmeldinger til virksomhederne samt øvrig korrespondance mellem RAH Net 2 og sekretariatet vedr. virksomhedens indtægtsrammer.

5.1. VIRKSOMHEDSSPECIFIKKE FORHOLD

I dette afsnit følger vurderinger og afgørelser for de virksomhedsspecifikke forhold, der er relevante for RAH Net 2.

5.1.1. NETTABSKORREKTION

Ifølge § 12, stk. 1, nr. 3, og § 13, stk. 1, nr. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; tilsvarende bestemmelser i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 35, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; samt § 13, stk. 1, nr. 3, og § 14, stk. 1, nr. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. § 35, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, skal virksomhedernes indtægtsramme årligt forhøjes hhv. reduceres som følge af væsentligt øgede hhv. reducerede omkostninger til nettab som følge af stigende hhv. faldende elpriser set i forhold til basisåret 2004.

Til at vurdere hvorvidt de øgede eller reducerede omkostninger til nettab er væsentlige, anvendes følgende kriterie ("*1. væsentlighedskriterie*"):

- Omkostninger til et nettab, der fysisk svarer til nettabet i 2004, i et regnskabsår skal adskille sig med et beløb (nettabskorrekturen), der overstiger det mindste beløb af henholdsvis 3 pct. og 250.000 kr., regnet i forhold til omkostningerne til nettab i 2004 tillagt en pristalsregulering, jf. § 12, stk. 4, § 13, stk. 2 og § 17, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; tilsvarende bestemmelser i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 35, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; samt § 13, stk. 4 og § 14, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. § 35, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

Såfremt der indsendes korrektioner til oplysninger i virksomhedens årsrapporter efter den 31. august i indsendelsesåret, f.eks. korrektioner i forhold til nettab, skal sådanne korrektioner være væsentlige.

Til at vurdere om korrektioner til oplysninger i virksomhedens årsrapporter er væsentlige anvendes følgende kriterie ("*2. væsentlighedskriterie*"):

- For at være væsentlig skal korrektionen forårsage en ændring af den udmeldte reguleringspris på mindst 10 procent i det reguleringsår, korrektionen

nen vedrører, eller en ændring af den opgjorte forrentningsprocent på mindst 1 procentpoint i det reguleringsår, korrektionen vedrører, jf. § 23, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 samt § 21, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 35, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016. En tilsvarende bestemmelse er ikke fastsat i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, og væsentlighedskriteriet er således ikke gældende for reguleringsårene 2005-2007, jf. § 35, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

I det følgende vurderer Sekretariatet for Energitilsynet, hvorvidt de i reguleringsregnskaberne indberettede korrektioner fører til væsentligt øgede eller reducerede nettabsomkostninger i årene 2005-2014.

Reguleringsårene 2005-2008

For reguleringsårene 2005-2008 var det sekretariatets praksis, at netvirksomhederne skulle ansøge om forhøjelser af indtægtsrammen som følge af stigende omkostninger til nettab.

Ringkøbing Elnet, Skjern Elforsyning og Skjern Kommune

Ringkøbing Elnet (2005-2007)

Sekretariatet har ikke modtaget ansøgninger fra Ringkøbing Elnet, hvorfor der ikke er beregnet nogen nettabskorrektion for denne periode.

Sekretariatet undersøger ikke i forbindelse med nærværende afgørelse, om der burde have været foretaget reduktioner af indtægtsrammen i 2005-2007, idet sekretariatet vurderer, at de reduktioner, der eventuelt måtte udestå i 2005-2007 skyldes sekretariatets passivitet.

Skjern Elforsyning (2005-2007)

Sekretariatet har ikke modtaget ansøgninger fra Skjern Elforsyning, hvorfor der ikke er beregnet nogen nettabskorrektion for denne periode.

Skjern Kommune (2005-2007)

Skjern Kommune har den 26. juni 2006 indsendt en ansøgning om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af stigende omkostninger til nettab i 2005.

Ved afgørelse af 13. marts 2007 har sekretariatet forhøjet virksomhedens indtægtsramme i 2005 med kr. 121.724.

Sekretariatet har ikke modtaget ansøgninger fra Skjern Kommune vedrørende reguleringsårene 2006-2007, hvorfor der ikke er beregnet nogen nettabskorrektion for denne periode.

RAH Net 2 (Ringkøbing-Skjern) (2008)

Sekretariatet har ikke modtaget ansøgninger fra RAH Net 2 for reguleringsåret 2008, hvorfor der ikke er beregnet nogen nettabskorrektion for dette år.

Reguleringsårene 2009-2010 (RAH Net 2/Ringkøbing Skjern)

For reguleringsåret 2009 og frem har virksomhederne indberettet oplysninger om nettab i forbindelse med aflæggelse af reguleringsregnskabet.

Den 2. november 2011 og den 16. januar 2012 fik virksomheden udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2009-2010, hvori sekretariatet udmeldte en forhøjelse af indtægtsrammen for 2009 på kr. 2.217.480 og en forhøjelse for 2010 på kr. 658.880 som følge af henholdsvis stigende og faldende omkostninger til nettab.

Virksomheden har ikke efter den 31. august i indsendelsesåret indsendt korrektioner i forhold til nettab (2. væsentlighedskriterie).

På baggrund af de foreliggende oplysninger vurderer sekretariatet, at den udmeldte nettabskorrektion for RAH Net 2 for årene 2009 og 2010 er korrekt.

Reguleringsårene 2011-2014

RAH Net 2 fik den 11. august 2014 udmeldt orienterende bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2011-2014.

Sekretariatet har udmeldt en forhøjelse af indtægtsrammen for 2011-2014 på hhv. kr. 374.189, kr. 1.347.683, kr. 1.719.488 og kr. 2.111.836 som følge af stigende omkostninger til nettab.

Virksomheden har ikke efter den 31. august i indsendelsesåret indsendt korrektioner i forhold til nettab (2. væsentlighedskriterie).

På baggrund af de foreliggende oplysninger vurderer sekretariatet, at de udmeldte nettabskorrektioner for RAH Net 2 for årene 2011-2014 er korrekte.

Reguleringsåret 2015

RAH Net 2 har den 31. maj 2015 indsendt reguleringsregnskab for 2015, hvoraf virksomhedens fysiske nettab samt nettabsomkostninger fremgår. Prisen for nettab i 2015 angives til 0,68 kr./kWh.

Virksomhedens har angivet sit fysiske nettab i 2004 til 4.093.038 kWh og virksomhedens nettabsomkostning i 2004 til 1.440.565 kr.

Prisen for nettab (elprisen) bliver derved 0,35 kr./kWh i 2004.

Korrektionen for nettab i 2015 beregnes ud fra det fysiske nettab i 2004 og forskellen mellem den pristalsfremskrevne elpris fra 2004 og årets elpris:

Nettabskorrektion₂₀₁₅

$$= \left(\text{Pris for nettab}_{2015} - \text{Pris for nettab}_{2004} \right) * \frac{\text{Reguleringsprisindeks}_{2015}}{\text{Reguleringsprisindeks}_{2004}} * \text{Nettab i kWh}_{2004}$$

Nettabskorrektion₂₀₁₅

$$= \left(0,68 \text{ kr./kWh} - 0,35 \text{ kr./kWh} * \frac{1,3285}{1} \right) * 4.093.038 \text{ kWh}$$

$$\text{Nettabskorrektion}_{2015} = 876.675 \text{ kr.}$$

Den beregnede nettabskorrektion for 2015 er væsentlig, idet den overstiger væsentlighedskriteriet på 3 pct. eller kr. 250.000 af nettabsomkostningen i 2004 pristalsfremskrevet³ (*1. væsentlighedskriterie*). Sekretariatet korrigerer derfor virksomhedens indtægtsramme for 2015.

Forkert opgørelsesmetode

Ved gennemgangen af RAH Net 2's indtægtsrammer er det konstateret, at Sekretariatet for Energitilsynet for reguleringsårene 2008-2011 har opgjort nettabskorrekationer ved en forkert metode. Forskellen på den i praksis anvendte metode for beregning af nettabskorrekationer og den korrekte metode er den måde, hvorpå der i beregningen af korrekationerne justeres for tidligere års korrekationer for nettab.

Sekretariatet kan uddybende bemærke følgende om opgørelsesmetoden:

I reguleringsårene 2005-2007 blev forhøjelser og sænkninger af netvirksomhedernes indtægtsrammer som følge af væsentligt større eller mindre omkostninger til nettab beregnet som korrekationer af reguleringsprisen. En korrekation af reguleringsprisen svarer til en varig korrekation af indtægtsrammen. Hvis en netvirksomhed f.eks. fik forhøjet reguleringsprisen i 2005 som følge af stigende omkostninger til nettab, ville virksomhedens indtægtsramme blive forhøjet varigt fra og med 2005.

Med henblik på i stedet at gøre effekten på netvirksomhedernes indtægtsramme midlertidig, dvs. ét-årig, blev praksis ændret fra og med 2008.

Rent beregningsteknisk blev årets korrekationer som følge af nettab i 2008-2010 fortsat beregnet som korrekationer af reguleringsprisen, men hvor der blev justeret for tidligere års korrekationer af indtægtsrammen.

Hvis en virksomhed f.eks. havde væsentligt øgede omkostninger til nettab i både 2008 og 2009 (men ikke i 2005-2007), beregnedes en forhøjelse af reguleringsprisen i begge år. Fra den beregnede forhøjelse af reguleringsprisen i 2009, omregnet til årets indtægtsrammeforhøjelse, blev dog fratrukket den pristalsfremskrevne indtægtsrammeforhøjelse fra 2008. Det var hensigten hermed, at forskellen mellem de to beløb dermed udgjorde årets midlertidige forhøjelse af indtægtsrammen.

Imidlertid er årets beregnede forhøjelse af reguleringsprisen, omregnet til årets indtægtsrammeforhøjelse, ikke fuldstændig sammenlignelig med den pristalsfremskrevne indtægtsrammeforhøjelse fra tidligere år. Det skyldes, at de to beløb af-

³ Årligt prisindeks for året 2015 er 1,3285.

hænger af de leverede mængder elektricitet i to forskellige år. Dermed afhænger korrektionen for tidligere års forhøjelser eller sænkninger af indtægtsrammen af udviklingen i den leverede mængde elektricitet mellem de to år, hvilket ikke har været hensigten. For en retvisende opgørelse af den midlertidige (ét-årige) forhøjelse af indtægtsrammen, bør tidligere års forhøjelser eller sænkninger derfor korrigeres for udviklingen i den leverede mængde elektricitet, ligesom de i forvejen korrigeres for udviklingen i reguleringsprisindekset.

Sekretariatet har derudover konstateret, at tidligere års forhøjelser eller sænkninger er korrigeret for den *årlige* udvikling i reguleringsprisindekset, mens reguleringsprisen i 2005-2010 pristalsfremskrives ved brug af den *kvartalsvise* udvikling i reguleringsprisindekset. Fra og med 2010-2011 ændres praksis for fremskrivning af reguleringsprisen, da reguleringsprisen herfra fremskrives med den årlige udvikling i reguleringsprisindekset.

For en retvisende opgørelse af den midlertidige (ét-årige) forhøjelse af indtægtsrammen, bør tidligere års forhøjelser eller sænkninger derfor både korrigeres for udviklingen i den leverede mængde elektricitet og udviklingen i det kvartalsvise reguleringsprisindeks (frem til 2010, hvorefter pristalsfremskrivningen til 2011 bør følge udviklingen i det årlige indeks).

Sekretariatet konstaterer, at RAH Net 2 (dengang Ringkøbing-Skjern) ved den forkerte beregningsmetode har fået forhøjet indtægtsrammen med kr. 0 i 2008 og kr. 2.078.672 i 2009 og reduceret med kr. 1.592.495 i 2010 og reduceret indtægtsrammen varigt med kr. 690.380 fra og med 2011, hvor sekretariatet overgik til en ny (korrekt) beregningsmetode for opgørelse af nettabskorrektioner.

Sekretariatet finder, at indtægtsrammen ved den korrekte beregningsmetode skulle være reduceret med kr. 131.428 i 2008, forhøjet med kr. 2.217.480 i 2009 og reduceret med kr. 1.604.124 i 2010, og endelig reduceret varigt med kr. 695.550 fra og med 2011.

På denne baggrund vurderer sekretariatet, at anvendelsen af den korrekte opgørelsesmetode samlet er en begunstigende korrektion.

Anvendelsen af den korrekte metode er imidlertid først fra reguleringsåret 2009 en begunstigende korrektion for virksomheden, idet anvendelsen af den korrekte metode i 2008 medfører en reduktion af indtægtsrammen.

Sekretariatet finder på denne baggrund, at der fortsat ikke skal ske en korrektion af indtægtsrammen som følge af nettab i 2008.

På den baggrund finder sekretariatet, at virksomhedens indtægtsramme først skal ændres fra og med 2009, således at indtægtsrammen fra og med 2009 har en størrelse, der svarer til, at en korrekt opgørelsesmetode havde været anvendt.

Den tidligere udmeldte varige korrektion af indtægtsrammen for hhv. 2009, 2010 og 2011 ændres på denne baggrund bagudrettet fra hhv. kr. 2.078.672 til kr. 2.098.587, fra kr. -1.592.495 til kr. -1.604.124 og fra kr. -690.380 til kr. -695.550,

således at virksomhedens indtægtsramme for disse år har en størrelse, der svarer til, at en korrekt opgørelsesmetode havde været anvendt.

Endelige forhøjelse og reduktioner som følge af nettab

Af nedenstående Tabel 1 og Tabel 2 fremgår det, hvor meget indtægtsrammen for Skjern Kommune og RAH Net 2 hhv. forhøjes og reduceres med, og hvad reguleringsprisen som konsekvens heraf hhv. hæves og sænkes med. Ringkøbing Elnet og Skjern Elforsyning er ikke medtaget, idet der ikke har været nettabskorrektioner for disse i perioden fra 2005 frem til dannelsen af RAH Net 2 ved fusionen pr. 1. januar 2008.

**TABEL 1 | FORHØJELSE OG REDUKTION AF SKJERN KOMMUNES REGULERINGS-
PRISER OG INDTÆGTSRAMMER FOR PERIODEN 2005-2007 SOM FØLGE AF NET-
TAB**

	Årets forhøjelse/reduktion (kr.)	Korrektion for tidligere år (kr.)	Forhøjelse/reduktion af indtægtsrammen inkl. reduktion (kr.)	Forhøjelse/reduktion af reguleringspris (øre/kWh)
2005	121.724	-	-	0,13
2006	-	-	-	-
2007	-	-	-	-

Note: Forhøjelse/reduktion af reguleringsprisen i øre/kWh er beregnet som "Forhøjelse af indtægtsramme" delt med den indberettede leverede mængde i året.

Note: De tal, der er markeret med **fed**, fremgår i indtægtsrammeskemaet, som beløb, der er indregnet i reguleringsprisen.

Kilde: Skjern Kommune og Sekretariatet for Energitilsynet.

TABEL 2 | FORHØJELSE OG REDUKTION AF RAH NET 2'S (RINGKØBING-SKJERN) REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER FOR PERIODEN 2008-2015 SOM FØLGE AF NETTAB

	Årets forhøjelse/reduktion (kr.)	Korrektion for tidligere år (kr.)	Forhøjelse/reduktion af indtægtsrammen inkl. reduktion (kr.)	Forhøjelse/reduktion af reguleringspris (øre/kWh)
2008	0	0	0	0
2009	2.217.480	-118.893	2.098.587	1,91
2010	658.880	2.263.004	-1.604.124	-1,44
2011	374.189	-695.550	-321.361	-0,29 *
2012	1.347.683	-	-	1,24
2013	1.719.488	-	-	1,60
2014	2.111.836	-	-	1,96
2015	876.675	-	-	0,83

Note: Forhøjelse/reduktion af reguleringsprisen i øre/kWh er beregnet som "Forhøjelse af indtægtsramme" delt med den indberettede leverede mængde i året.

Note: De tal, der er markeret med **fed**, fremgår i indtægtsrammeskemaet, som beløb, der er indregnet i reguleringsprisen.

* Tallet fremkommer ved beregningen 0,33 øre/kWh – 0,62 øre/kWh, som svarer til hhv. årets forhøjelse og korrektion fra tidligere år.

Kilde: RAH Net 2 og Sekretariatet for Energitilsynet.

Forhøjelser og reduktioner for reguleringsårene 2005-2007 blev givet som varige korrektioner. Korrektioner for reguleringsårene 2008 og frem har virkning for det år, som opgørelsen vedrører, jf. § 17, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 samt tilsvarende bestemmelser i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 35, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

5.1.2. TAB PÅ DEBITORER

Det fremgår af indtægtsrammebekendtgørelsen, at reguleringsregnskabet skal aflægges i overensstemmelse med principperne i årsregnskabsloven, jf. § 30, stk. 1, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 og lignende bestemmelse i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 35, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

Energiklagenævnet har den 23. april 2014 truffet afgørelse om, at tab på debitorer skal indgå i de driftsmæssige omkostninger og ikke må fraregnes i de driftsmæssige indtægter⁴. Som opfølgning på denne afgørelse udsendte sekretariatet den 14. maj 2014 en udmelding til alle netvirksomheder, hvori det blev fremhævet:

- At netvirksomheder fra og med reguleringsåret 2014 skal følge den praksis for håndtering af tab på debitorer, som følger af Energiklagenævnets afgørelse af 23. april 2014.
- At netvirksomheder, som har ændret praksis på dette punkt efter den 8. oktober 2008, men som ikke har redegjort herfor overfor sekretariatet, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 31, stk. 1 nr. 6, som udgangspunkt vil blive pålagt at korrigere denne praksisændring bagudrettet tilbage til tidspunktet for ændringen.

RAH Net 2 (dengang Ringkøbing-Skjern) har i reguleringsregnskabet for 2012 oplyst, at virksomheden i 2011 ændrede praksis for tab på debitorer, således at disse modregnedes i driftsmæssige indtægter. Virksomheden har imidlertid den 12. april 2016 oplyst, at denne angivelse i reguleringsregnskabet for 2012 skyldes en fejl, og at virksomheden i hele perioden (også 2011) har medregnet tab på debitorer i driftsomkostninger.

På denne baggrund vurderer sekretariatet, at virksomhedens tab på debitorer er håndteret korrekt.

5.1.3. HÅNTERING AF GEBYRINDTÆGTER

Sekretariatet for Energitilsynet har i 2012 undersøgt netvirksomhedernes håndtering af gebyrer, herunder om virksomhederne inkluderede gebyrindtægter og gebyromkostninger i reguleringsregnskabet for 2004, og om virksomhederne efterfølgende har foretaget en praksisændring.

På baggrund af bestemmelserne om priser og betingelser i elforsyningslovens §§ 69 og 70, de til bestemmelserne hørende forarbejder, samt Energiklagenævnets afgørelse af 19. august 2013 (j. nr. 1011-13-3-76), er det sekretariatets opfattelse, at gebyrindtægter og gebyromkostninger skal indgå i netvirksomhedernes reguleringsregnskab, og at gebyrerne således tillige skal indgå, når indtægtsrammen skal opgøres på grundlag af samme regnskab.

⁴ Afgørelse af 23. april 2014 vedr. klage fra NRGi Net A/S over Energitilsynets afgørelse af 27. juni 2013 om indtægtsrammeudmelding for 2005-2011.

RAH Net 2 har i reguleringsregnskabet for 2012 oplyst, at gebyrindtægter og gebyromkostninger er medtaget fra 1. juli 2012, men ikke var inkluderet i reguleringsregnskabet for 2004.

RAH Net 2 har den 1. november 2013 ansøgt om at få forhøjet indtægtsrammen som følge af, at virksomhedens gebyrindtægter i 2004 ikke indgik i opgørelsen af indtægtsrammen.

Da gebyrindtægter i 2004 ikke indgik i opgørelsen af indtægtsrammen, finder sekretariatet, at virksomhedens indtægtsramme skal forhøjes fra og med 1. juli 2012, jf. elforsyningslovens § 70, stk. 1, 3. og 4. pkt., som blev indsat ved lov nr. 575 af 18. juni 2012.

RAH Net 2 har i ansøgningen oplyst, at virksomhedens gebyrindtægter i 2009-2011 er opgjort til kr. 182.585 i 2009, kr. 240.847 i 2010 og kr. 237.245 i 2011.

Gennemsnittet af disse beløb (i 2012-priser) er kr. 234.410. Som følge af, at forhøjelsen først har virkning fra 1. juli 2012, finder sekretariatet, at virksomhedens indtægtsramme i 2012 skal forhøjes med halvdelen af dette beløb, som er kr. 117.205. Fra og med 2013 forhøjes virksomhedens indtægtsramme varigt med hele beløbet, dvs. for 2013 kr. 238.547 (i 2013-priser).

5.1.4. SAMMENLÆGNING AF INDTÆGTSRAMMER

Principper for sammenlægning af indtægtsrammer

Beregning af indtægtsrammer sker ifølge § 3, stk. 1, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 og den tilsvarende bestemmelse i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 35, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, på følgende måde:

"[...] Indtægtsrammen beregnes på baggrund af virksomhedens reguleringspris pr. den 1. januar i reguleringsåret og virksomhedens forventede mængde leveret elektricitet (kWh) for det følgende reguleringsår. Indtægtsrammen udgør det maksimale beløb, som virksomheden i reguleringsåret kan oppebære i form af driftsmæssige indtægter ved uændret aktivitetsniveau i forhold til det forventede, jf. stk. 4, og ved uændret reguleringspris i forhold til reguleringsprisen pr. den 1. januar i reguleringsåret [...]."

Det fremgår af § 3, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, samt den tilsvarende bestemmelse i bekendtgørelse 1294/2010 at:

"Grundlaget for beregningen af reguleringsprisen er virksomhedens driftsmæssige indtægter i 2004, jf. bekendtgørelse nr. 1520 af 23. december 2004, divideret med den leverede mængde elektricitet i 2004."

Endelig fremgår det af § 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, samt den lignende bestemmelse i bekendtgørelse 1294/2010, at:

"Efter udgangen af et reguleringsår udmelder Energitilsynet bagudrettet for det forgangne reguleringsår en årlig reguleringspris, jf. § 2, nr. 26, til hver virksomhed [...]."

Fusion af indtægtsrammerne kan i nærværende sag ske med hjemmel i § 10 i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, samt den tilsvarende bestemmelse i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010:

"Hvis to eller flere virksomheder fusionerer, og bevillingsområderne sammenlægges til ét bevillingsområde, fremsender den fortsættende eller nye virksomhed et budget til Energitilsynet til brug for Energitilsynets beregning af en ny indtægtsramme og en ny reguleringspris og et nyt rådighedsbeløb. Den nye indtægtsramme kan ikke overstige summen af de hidtidige indtægtsrammer ved uændret aktivitet."

Det fremgår af bestemmelsen, at fusionen sker ved en sammenlægning af de eksisterende indtægtsrammer, og at den fusionerede indtægtsramme ikke kan overstige summen af indtægtsrammerne fra stamselskaberne.

I bilag 2 beskrives de principper, sekretariatet lægger til grund for sammenlægningen af indtægtsrammer.

Sekretariatet bemærker, at såfremt der måtte opstå ændringer af netselskabernes basisindtægtsramme⁵ i årene før fusionen, som følge af senere afgørelser om bagudrettede varige forhøjelser eller sænkninger af indtægtsrammen, vil det føre til ændringer af den korrigerede reguleringspris ved denne afgørelse.

Sammenlægning af indtægtsrammer for Ringkøbing Elnet, Skjern Elforsyning og Skjern Kommune

Ringkøbing Elnet, Skjern Elforsyning og Skjern Kommune er med virkning pr. 1. januar 2008 fusioneret til Ringkøbing-Skjern Elnet, som pr. 1. januar 2013 skiftede navn til RAH Net 2.

RAH Net 2 har oplyst, at hele Skjern Kommune er et overliggende net til Ringkøbing Elnets og Skjern Elforsyning. Skjern Kommunes net var dermed vertikalt forbundet med Ringkøbing Elnet og Skjern Elforsyning, og den internt leverede mængde elektricitet fra Skjern Kommune til Ringkøbing Elnet og Skjern Elforsyning skal derfor holdes ude af beregningen af den fusionerede indtægtsramme.

RAH Net 2 har videre oplyst, at der ikke har været internt leverede mængder elektricitet mellem Ringkøbing Elnet og Skjern Elforsyning. De to virksomheders net var dermed horisontalt forbundne, og i beregningen af den nye indtægtsramme indgår derfor alene summen af disse to virksomheders leverede mængder elektricitet i 2007. Denne sum udgør 123.653.454 kWh.

I beregningen af den korrigerede reguleringspris, som har virkning fra 1. januar 2008, indgår ligeledes basisindtægtsrammernes størrelse ultimo 2007 for henholdsvis Ringkøbing Elnet, Skjern Elforsyning og Skjern Kommune. Sekretariatet har opgjort basisindtægtsrammen i 2007 for Ringkøbing Elnet, Skjern Elforsyning og Skjern Kommune til hhv. kr. 4.759.513, kr. 9.684.037 og kr. 675.977. Den fusionerede indtægtsramme for 2007 udgør således kr. 15.119.527.

⁵ Med "basisindtægtsramme" refereres til den varige del af virksomhedens indtægtsramme, dvs. indtægtsrammen før midlertidige forhøjelser eller sænkninger, f.eks. forhøjelser som følge af nødvendige nyinvesteringer eller sænkninger som følge af ét-årige krav fra benchmarking af kvalitet i levering.

Den korrigerede reguleringspris for 2007 kan dernæst beregnes, jf. boks 1 i bilag 2, som

$$\text{Korr. reg.pris}_{2007} = \text{kr. } 15.119.527 / 123.653.454 \text{ kWh} = 12,23 \text{ øre/kWh}$$

Denne korrigerede reguleringspris pristalsfremskrives dernæst til 2008, hvorefter den indgår i beregningen af RAH Net 2s basisreguleringspris.

Med sammenlægningen af indtægtsrammer følger det ligeledes, at netaktiver for Ringkøbing Elnet, Skjern Elforsyning og Skjern Kommune ultimo 2007 lægges sammen, ligesom beregningen af nettabskompensation fra og med 2008 baserer sig på et vægtet gennemsnit af de tre virksomheders gennemsnitlige pris på nettab i 2004. Endvidere sammenlægges differencer ultimo 2007 for alle tre virksomheder⁶. Opgørelsen af differencer følger i afsnit 5.3.

5.2. INDTÆGTSRAMMER OG REGULERINGSPRISER

I dette afsnit opgør Sekretariatet for Energitilsynet de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for reguleringsårene 2005-2015 for RAH Net 2, Ringkøbing Elnet, Skjern Elforsyning og Skjern Kommune, jf. § 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 samt tilsvarende bestemmelser i henholdsvis indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 og 1520/2004, jf. § 35, stk. 4 og 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016. Opgørelsen indeholder afgørelserne for de virksomhedsspecifikke forhold, jf. ovenfor afsnit 5.1.

Grundlaget for beregningen af reguleringsprisen er virksomhedens driftsmæssige indtægter i 2004, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, divideret med den leverede mængde elektricitet i 2004, jf. § 3, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

Sekretariatet finder, at de beregnede bagudrettede reguleringspriser og indtægtsrammer for virksomheden for perioden 2005-2015 er som fremgår af Tabel 3, Tabel 4, Tabel 5 og Tabel 6. De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark ”Ringkøbing(UDG)”, ”Skjern(UDG)”, ”Skjern-Komm(UDG)”, ”Ringkøbing-Skjern” og ”RAH 2 (2011-2015)”.

⁶ Beregninger fremgår af regnearket ”Ringkøbing-Skjern”.

TABEL 3 | RINGKØBING ELNETS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2007

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	13,9	4.042.322
2006	14,5	4.535.964
2007	14,9	4.759.513

Kilde: Ringkøbing Elnet og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Reguleringspriser og dermed indtægtsrammer bliver løbende pristalsreguleret. Når reguleringsprisen i denne tabel (basisreguleringsprisen) multipliceres med årets leverede mængde elektricitet, er resultatet udtryk for den varige del af indtægtsrammen. Indtægtsrammen i denne tabel indeholder derudover også årlige korrektioner, dvs. den er udtryk for årets endelige indtægtsramme.

TABEL 4 | SKJERN ELFORSYNINGS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2007

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	9,9	8.900.482
2006	10,2	9.625.839
2007	10,6	9.684.037

Kilde: Skjern Elforsyning og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Reguleringspriser og dermed indtægtsrammer bliver løbende pristalsreguleret. Når reguleringsprisen i denne tabel (basisreguleringsprisen) multipliceres med årets leverede mængde elektricitet, er resultatet udtryk for den varige del af indtægtsrammen. Indtægtsrammen i denne tabel indeholder derudover også årlige korrektioner, dvs. den er udtryk for årets endelige indtægtsramme.

TABEL 5 | SKJERN KOMMUNES REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2007

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	0,7	854.703
2006	0,7	902.530
2007	0,7	904.417

Kilde: Skjern Kommune og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Reguleringspriser og dermed indtægtsrammer bliver løbende pristalsreguleret. Når reguleringsprisen i denne tabel (basisreguleringsprisen) multipliceres med årets leverede mængde elektricitet, er resultatet udtryk for den varige del af indtægtsrammen. Indtægtsrammen i denne tabel indeholder derudover også årlige korrektioner, dvs. den er udtryk for årets endelige indtægtsramme.

TABEL 6 | RAH NET 2'S (RINGKØBING-SKJERN) REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2008-2015

	Basiseguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2008	12,8	19.084.467
2009	14,4	19.877.356
2010	11,7	16.954.655
2011	10,9	16.443.047
2012	10,6	16.710.983
2013	10,3	16.549.712
2014	10,0	16.529.858
2015	9,6	14.711.621

Kilde: RAH Net 2/ Ringkøbing-Skjern og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Reguleringspriser og dermed indtægtsrammer bliver løbende pristalsreguleret. Når reguleringsprisen i denne tabel (basisreguleringsprisen) multipliceres med årets leverede mængde elektricitet, er resultatet udtryk for den varige del af indtægtsrammen. Indtægtsrammen i denne tabel indeholder derudover også årlige korrektioner, dvs. den er udtryk for årets endelige indtægtsramme.

5.3. DIFFERENCER

Af § 31, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 fremgår, at differencer skal være korrigeret senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for regnskabsaflæggelsen.

Differencer kan opstå på to forskellige måder:

- Som følge af årets differencer (afvigelser) opgjort pr. 31. december i et reguleringsår mellem en virksomheds driftsmæssige indtægter og dennes indtægtsramme, jf. § 2, nr. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016. Altså differencer opstået i reguleringsåret.
- Som følge af ændrede forhold, som bevirker, at reguleringsprisen eller rådhedsbeløbet (og således virksomhedernes bagudrettede indtægtsrammer) skulle have været ændret (f.eks. nødvendige nyinvesteringer), jf. §§ 12 og 13, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

I sin hidtidige praksis har sekretariatet ikke udmeldt en frist for indsendelse af ansøgninger om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af nødvendige nyinvesteringer.

Sekretariatet har imidlertid den 29. maj 2015 orienteret netvirksomhederne om, at ansøgninger om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat 2005-2014 skal fremsendes senest den 31. december 2015.

Sekretariatet har endvidere den 29. maj 2015 orienteret netvirksomhederne om, at fremadrettet, dvs. fra og med regnskabsaflæggelsen for reguleringsåret 2015 den 31. maj 2016, skal ansøgninger om nødvendige nyinvesteringer for det pågældende reguleringsår indsendes i forbindelse med regnskabsaflæggelsen, hvor virk-

somhederne er forpligtede til at indsende dokumentation for ændrede forhold, som bevirker, at reguleringsprisen skulle have været hævet eller sænket.

Ansøgninger om nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2015 og fremefter skal således fremsendes senest den 31. maj i efterfølgende kalenderår. Der kan dog fremsendes nye eller ændrede oplysninger frem til 31. august i indsendelsesåret.

5.3.1. OPGØRELSE AF DIFFERENCER

På baggrund af opgørelserne i tidligere afsnit 5.1 og afsnit 5.2 og RAH Net 2's udmeldinger vedr. afvikling af differencer, har Sekretariatet for Energitilsynet opgjort virksomhedens differencer for perioden 2005-2015, jf. Tabel 7, Tabel 8, Tabel 9 og Tabel 10 nedenfor.

I tabellerne indgår dels årets differencer, dels differencer som følge af nødvendige nyinvesteringer (også benævnt ændrede forhold). Differencer i virksomhedens favør angives som positive beløb, og differencer i forbrugerens favør angives som negative beløb.

TABEL 7 | OPGØRELSE AF RINGKØBING ELNETS DIFFERENCER FOR 2005-2007

	Opstået differen- ce (kr.)	Midlertidig tarif- nedsættelse (kr.)	Difference som ønskes opkrævet (kr.)	Afviklet differen- ce fra tidligere år (kr.)	Difference til opkrævning / tilbagebetaling (inkl. forrentning) (kr.)
2005	48.886	48.886	-	-	-
2006	1.189.445	1.189.445	-	-	-
2007	-201.642	-	-	-	-215.121

Kilde: Ringkøbing Elnet og Sekretariatet for Energitilsynet.

TABEL 8 | OPGØRELSE AF SKJERN ELFORSYNINGSDIFFERENCER FOR 2005-2007

	Opstået differ- nce (kr.)	Midlertidig tarif- nedsættelse (kr.)	Difference som ønskes opkrævet (kr.)	Afviklet differen- ce fra tidligere år (kr.)	Difference til opkrævning / tilbagebetaling (kr.)
2005	4.858.419	4.858.419	-	-	-
2006	5.123.923	5.123.923	-	-	-
2007	4.365.018	4.365.018	-	-	-

Kilde: Skjern Elforsyning og Sekretariatet for Energitilsynet.

TABEL 9 | OPGØRELSE AF SKJERN KOMMUNES DIFFERENCER FOR 2005-2007

	Opstået differ- nce (kr.)	Midlertidig tarif- nedsættelse (kr.)	Difference som ønskes opkrævet (kr.)	Afviklet differen- ce fra tidligere år (kr.)	Difference til opkrævning / tilbagebetaling (kr.)
2005	-263.061	-	-	-	-892.710*
2006	902.530	9.820	892.710	-892.710	0
2007	904.417	904.417	-	0	0

Kilde: Skjern Kommune og Sekretariatet for Energitilsynet.

* Dette beløb svarer til opståede differencer i 2005 fratrukket overdækning i 2004 på kr. 629.649. Virksomheden har godkendt denne opgørelse ved sin besvarelse af 12. april 2016 af sekretariatets henvendelse af 21. marts 2016.

TABEL 10 | OPGØRELSE AF RAH NET 2'S (RINGKØBING-SKJERN) DIFFERENCER
FOR 2008-2014

	Opstået differen- ce (kr.)	Midlertidig tarif- nedsættelse (kr.)	Difference som ønskes opkrævet (kr.)	Afviklet differen- ce fra tidligere år (kr.)	Difference til opkrævning / tilbagebetaling (kr.)
2008	5.448.732	-	5.448.732	-201.642	5.247.090
2009	2.971.430	-	2.971.430	-	8.218.521
2010	4.061.732	-	4.061.732	5.448.732	6.831.521
2011	5.777.120	-	5.777.120	6.831.521	5.777.120
2012	1.443.219	-	1.326.014	0	7.220.339
2013	6.978.699	-	6.740.152	5.777.120	8.421.919
2014	8.168.309	8.969	7.572.899	8.066.167	8.159.340
2015	-330.230	-	-	3.272.000	4.557.110

Kilde: RAH Net 2 (Ringkøbing-Skjern) og Sekretariatet for Energitilsynet.

Som det fremgår af differenceopgørelsen i Tabel 10 har RAH Net 2 i årene 2008-2014 opkrævet mindre, end virksomhedens indtægtsramme tillader, og der er således opstået differencer i virksomhedens favør.

Det fremgår desuden af Tabel 7, at Ringkøbing Elnet i 2007 har opkrævet mere, end virksomhedens indtægtsramme tillader, og der er således opstået differencer i forbrugernes favør. Endelig fremgår det af Tabel 9, at Skjern Kommune i 2005 også har opkrævet mere, end virksomhedens indtægtsramme tillader, ligesom der i dette år er afviklet overdækning fra 2004.

For så vidt angår differencer i virksomhedens favør opstået i reguleringsårene 2005-2010 har det hidtil været sekretariatets praksis, at sådanne differencer blev afviklet ved at overskride indtægtsrammen i de følgende år med et tilsvarende beløb.

Energitilsynet har imidlertid den 29. marts 2016 tilkendegivet, at differencer for reguleringsårene 2005-2010 skal afvikles som et separat forhold, således at der i afviklingsåret/afviklingsårene kan opstå en ny difference i virksomhedens favør.

Differencer, som Ringkøbing Elnet, Skjern Elforsyning, Skjern Kommune og RAH Net 2 har *tilkendegivet*, at virksomhederne ønsker at opkræve i de følgende reguleringsår, anses på denne baggrund for afviklet, således at de driftsmæssige indtægter, til brug for opgørelsen af de opståede differencer i afviklingsårene, skal fratrækkes beløb, som er afvikling af differencer fra tidligere år.

Ringkøbing Elnet har for reguleringsårene 2005 og 2006 ved e-mail af 18. september 2009 meddelt sekretariatet, at de opståede differencer ikke ønskes opkrævet. Skjern Elforsyning har meddelt, at opståede differencer i reguleringsårene 2005, 2006 og 2007 ikke ønskes opkrævet. Skjern Kommune har meddelt det

samme for differencer for reguleringsåret 2007. Differencer, som ikke ønskes opkrævet, anses som en midlertidig prisnedsættelse og indgår dermed ikke i beregningen af virksomhedens forrentning.

For så vidt angår differencer i virksomhedens favør opstået i reguleringsårene 2011-2014 har det været sekretariatets praksis, at sådanne differencer blev afviklet som de først opkrævede driftsmæssige indtægter, hvorfor differencer opstået fra 2011 og frem til og med 2014 afhænger af, hvor meget af tidligere års differencer, der afvikles i året.

Sekretariatets praksis for reguleringsårene 2011-2014 er ændret fra og med reguleringsåret 2015.

Sekretariatets praksis for 2015 og fremefter svarer til praksis for 2011-2014 med undtagelse af, at virksomhederne ved regnskabsaflæggelsen skal dokumentere beløb, som udgør afvikling af differencer i egen favør fra tidligere år. Hvis virksomheden ikke kan dokumentere, at den planlagte afvikling er gennemført via en justering af tarifferne i forhold til en situation, hvor virksomheden ikke havde afviklet en difference, anser sekretariatet differencerne som en midlertidig tarifnedsættelse i opståelsesåret. Differencen kan da ikke senere opkræves af virksomheden.

Årets opståede difference i 2015 opgøres derpå som forskellen mellem indtægtsrammen og de driftsmæssige indtægter fratrukket den dokumenterede afvikling af differencer fra tidligere år.

Som det fremgår af Tabel 10, er differencen ultimo reguleringsåret 2015 i virksomhedens favør. I 2015 har RAH Net 2 dokumenteret afvikling af tidligere års differencer på kr. 3.272.000. Når de driftsmæssige indtægter korrigeres for dette, opstår der en difference i forbrugernes favør på kr. 330.230. Denne difference modregnes i den akkumulerede difference i virksomhedens favør.

5.3.2. FORLÆNGELSE AF 2-ÅRSFRISTEN FOR AFVIKLING AF DIFFERENCER

Konsekvensen af ovennævnte opgørelse af RAH Net 2's differencer er, at der i årene 2008-2014 er opstået en større difference i virksomhedens favør. Den resterende difference fra 2014 efter afviklingen og modregningen i 2015 udgør kr. 3.735.085. Denne difference skal som udgangspunkt være afviklet inden for 2 årsfristen i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, § 31, stk. 3, dvs. inden udgangen af 2016.

Sekretariatet bemærker, at det fremgår af RAH Net 2's afviklingsplan i virksomhedens reguleringsregnskab for 2015 (side 6), at virksomheden ønsker at indregne "TDKK 3,3" i tarifferne for 2016, og at differencen i virksomhedens favør for 2015 herefter vil anses for afviklet. Sekretariatet lægger til grund, at virksomheden mener, at hele den opgjorte difference ultimo 2015 skal afvikles i 2016.

Sekretariatet konstaterer imidlertid, at en opkrævning af de opgjorte differencer i virksomhedens favør inden for denne frist vil medføre en forhøjelse af virksomhedens gennemsnitlige indtægt pr. kWh på over 10 pct.

En sådan prisstigning vil efter Energitilsynets vurdering være uforholdsmæssig byrdefuld for forbrugerne, jf. Energitilsynets rammenotat, pkt. 275, princip 1.a.iii, idet en afvikling vil føre til en forhøjelse af prisen med over 10 pct., jf. hertil rammenotatets pkt. 220.

Sekretariatet for Energitilsynet har på denne baggrund henstillet til, at virksomheden senest samtidig med sit hørings svar på udkast til afgørelse fremsender et forslag til afvikling af de opståede differencer over en længere periode eller oplyser om, at virksomheden ønsker at afstå de opståede differencer (midlertidige tarifnedsættelser). Forslaget skal tage højde for, at forbrugerne ikke bør udsættes for prisstigninger på over 10 pct. om året.

Sekretariatet vil på baggrund af forslaget træffe afgørelse om, at virksomheden på nærmere fastsatte vilkår kan fravige fristen for afvikling af differencer, som fremgår af indtægtsrammebekendtgørelsens § 31, stk. 3.

RAH Net 2 har den 28. juni 2016 indsendt en plan for afvikling af differencen ultimo 2015 på kr. 4.557.110. Af denne afviklingsplan fremgår, at virksomheden ønsker at afvikle kr. 3.300.000 i 2016 og kr. 1.257.110 i 2017.

Sekretariatet godkender på den baggrund, at RAH Net 2 kan fravige fristen for afvikling af differencer, som fremgår af indtægtsrammebekendtgørelsens § 31, stk. 3.

Sekretariatet bemærker hertil, at RAH Net 2 til enhver tid kan vælge at afvikle færre differencer end angivet i afviklingsplanen ved at nedsætte opkrævningen. Dog bortfalder ikke-opkrævede differencer ultimo 2017. En beslutning om at opkræve mindre end angivet i afviklingsplanen vil ikke påvirke beregningen af forrentning i optjeningsåret for differencerne.

5.4. FORRENTNING OG MERFORRENTNING

I dette afsnit behandles følgende forhold:

- Korrektion af forrentning for reguleringsårene 2005-2007 (afsnit 5.4.1)

5.4.1. KORREKTION AF FORRENTNING FOR REGULERINGSÅRENE 2005-2007

Sekretariatet for Energitilsynet har for reguleringsårene 2005-2007 opgjort netvirksomhedernes forrentning ved brug af en forkert metode. Konkret er forrentningen for perioden blevet opgjort ved brug af den metode, som var korrekt i perioden 2008-2010.

Forskellen på den forkerte metode og den korrekte metode er den måde, hvorpå opståede og afviklede differencer indregnes. For en nærmere beskrivelse af forskellen henvises til Energitilsynets rammenotat, afsnit 2.2 og 4.2.

Sekretariatet bemærker, at hverken Ringkøbing Elnet, Skjern Elforsyning eller Skjern Kommune har haft merforrentning ved brug af den forkerte metode, og at

virksomhederne heller ikke har haft merforrentning ved brug af den korrekte metode.

Den ændrede metode giver således ikke anledning til ændringer for virksomhederne i forhold til de hidtidige udmeldinger.

5.5. AFSLUTTENDE BEMÆRKNINGER

Denne afgørelse er truffet under forudsætning af, at RAH Net 2 har indsendt korrekte oplysninger til Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet bemærker hertil, at virksomheden ifølge § 23, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelsen 195/2016 kan indsende korrektioner til oplysninger i årsrapporten frem til den 31. august i indsendelsesåret. Virksomheden kan endvidere efter den 31. august i indsendelsesåret fremsende væsentlige korrektioner i forhold til de afgivne oplysninger i årsrapporten.

Sekretariatet har i nærværende opgørelse ikke forholdt sig til RAH Net 2s (Ringkøbing-Skjern) omkostninger til energibesparelser i perioden 2010-2015. Virksomheden har eller vil modtage en særskilt afgørelse om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af omkostninger til energibesparelser.

Det bemærkes videre, at RAH Net 2 og de tidligere selskabers indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2015 kan påvirkes af senere truffne afgørelser om virksomhedens indtægtsrammer for den omhandlede periode, f.eks. afgørelser om forhøjelse af reguleringsprisen som følge af nødvendige nyinvesteringer.

Sekretariatet skal hertil oplyse, at der endnu ikke er truffet afgørelse vedr. ansøgning af 19. oktober 2015 om nødvendige nyinvesteringer for 2009.

6. KLAGEVEJLEDNING

Eventuel klage over afgørelsen kan indbringes for Energiklagenævnet. Klagen skal inden fire uger fra modtagelsen af denne mail skriftligt indgives 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 rettidig indlevering af klage. Læs mere på klagenævnets hjemmeside, www.ekn.dk, under menuen "Klagebehandling".

Med venlig hilsen

Anita Eskesen
Specialkonsulent
Tlf. 4171 5416
ae@energitilsynet.dk