



## ENERGITILSYNET

HEF Net A/S  
Over Bækken 6  
9000 Aalborg

30. maj 2016  
Detail & Distribution  
Sagsnr. 12/09037  
Initialer KSB

### AFGØRELSE | INDTÆGTSRAMMEUDMELDING FOR HEF NET A/S FOR REGULERINGSÅRENE 2005-2014

#### SEKRETARIATET FOR ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35  
2500 Valby

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

#### 1. INDLEDNING

Denne afgørelse indeholder en opgørelse af de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for HEF Net A/S (herefter "HEF Net") for reguleringsårene 2005-2014.

HEF Net opkøbte pr. 1. januar 2011 AKE Net A/S (herefter "AKE Net"). AKE Nets bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for reguleringsårene 2005-2010 behandles derfor også i denne afgørelse.

I forhold til beregning af forrentning og differencer bygger denne afgørelse på de principper, som er udstukket i Energitilsynets tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011<sup>1</sup> (herefter Energitilsynets rammenotat) samt Energitilsynets tilkendegivelse om håndtering af differencer i egen favør.<sup>2</sup>

Sekretariatet har af administrative grunde fundet det mest hensigtsmæssigt at træffe en samlet afgørelse for reguleringsårene 2005-2014, således at denne afgørelse afslutter den regulatoriske behandling af virksomheden for denne periode.

#### 2. AFGØRELSE

Sekretariatet for Energitilsynet træffer afgørelse om, at

- AKE Nets bagudrettede reguleringspriser er 11,9 øre/kWh i 2005, 12,4 øre/kWh i 2006, 12,8 øre/kWh i 2007, 13,6 øre/kWh i 2008, 13,3 øre/kWh i 2009, 12,7 øre/kWh i 2010.

---

<sup>1</sup> "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/>.

<sup>2</sup> "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/>.

- HEF Nets bagudrettede reguleringspriser er 16,6 øre/kWh i 2005, 18,1 øre/kWh i 2006, 18,7 øre/kWh i 2007, 18,9 øre/kWh i 2008, 19,5 øre/kWh i 2009, 18,1 øre/kWh i 2010, 16,5 øre/kWh i 2011, 16,8 øre/kWh i 2012, 17,3 øre/kWh i 2013 og 17,0 øre/kWh i 2014.

Opgørelsen af reguleringsprisen indeholder følgende afgørelser om virksomheds-specifikke forhold:

- AKE Nets reguleringspris forhøjes midlertidigt med 0,13 øre/kWh i 2008 pga. væsentligt øgede omkostninger til nettab som følge af stigende elpriser.
- AKE Nets reguleringspris sænkes midlertidigt med henholdsvis 0,13 øre/kWh i 2009 og 0,15 øre/kWh i 2010 pga. væsentligt reducerede omkostninger til nettab som følge af faldende elpriser.
- De tidligere udmeldte varige forhøjelser og reduktioner af AKE Nets indtægtsramme ændres bagudrettet for 2008 til kr. 1.154.968, for reguleringsåret 2009 til kr. -1.012.545 og for reguleringsåret 2010 til kr. -1.195.930 som følge af en forkert opgørelsesmetode for nettabskorrekationer for perioden 2008-2011.
- HEF Nets reguleringspris forhøjes midlertidigt med 0,69 øre/kWh i 2009, 0,42 øre/kWh i 2011, 0,26 øre/kWh i 2012, 0,26 øre/kWh i 2013 og 0,32 øre/kWh i 2014 pga. væsentligt øgede omkostninger til nettab som følge af stigende elpriser.
- HEF Nets reguleringspris sænkes midlertidigt med henholdsvis 0,89 øre/kWh i 2008 og med 1,24 øre/kWh i 2010 pga. væsentligt reducerede omkostninger til nettab som følge af faldende elpriser.
- Den tidligere udmeldte varige reduktion af HEF Nets indtægtsramme ændres bagudrettet for reguleringsåret 2008 til kr. -7.812.818 og for reguleringsåret 2010 til kr. -11.037.499 og fremadrettet fra og med reguleringsåret 2016 med kr. -95.473, pris- og mængdefremskrevet, dog maksimalt 2 pct. af indtægtsrammens størrelse i 2016 som følge af en forkert opgørelsesmetode for nettabskorrekationer for perioden 2008-2011.
- HEF Nets indtægtsramme forhøjes midlertidigt med kr. 2.570.396 i reguleringsåret 2012 og varigt fra og med 2013 med kr. 5.231.516, idet gebyrindtægter og gebyromkostninger ikke var inkluderet i virksomhedens reguleringsregnskab for reguleringsåret 2004.
- HEF Nets driftsmæssige indtægter for 2011 korrigeres fra kr. 279.504.904 til kr. 271.023.465.

- Den fusionerede indtægtsramme for 2010 dækkende HEF Net og AKE Net udgør kr. 262.065.294 og den tilhørende samlede leverede mængde er 1.683.311.030 kWh.

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

- Differencer i HEF Nets 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:

- AKE Nets indtægtsramme er kr. 108.883.161 i 2005, kr. 115.280.415 i 2006, kr. 120.988.695 i 2007, kr. 120.982.688 i 2008, kr. 103.443.302 i 2009, kr. 101.354.704 i 2010, og
- HEF Nets indtægtsramme er kr. 148.853.109 i 2005, kr. 171.948.402 i 2006, kr. 192.964.307 i 2007, kr. 202.034.098 i 2008, kr. 206.877.902 i 2009, kr. 201.294.182 i 2010, kr. 320.576.960 i 2011, kr. 326.825.998 i 2012, kr. 328.348.539 i 2013 og kr. 324.731.942 i 2014.

### **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 henholdsvis HEF Net og AKE Net.

#### **3.1. SAGSFORLØB**

##### **AKE Net (reguleringsår 2005-2010)**

AKE Net har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2010 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 28 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 samt § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Sekretariatet har for reguleringsårene 2005-2010 løbende udmeldt *ex ante* indtægtsrammer til AKE Net.

Sekretariatet udmeldte den 17. december 2008 bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2007. AKE Net anmodede den 8. januar 2009 om yderligere

re uddybning af opgørelsen. Sekretariatet uddybede den 21. januar 2009 sine beregninger.

Den 31. august 2009 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2008, og den 25. august 2010 bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2009.

Sekretariatet udmeldte den 8. september 2011 foreløbige bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2010 og den 2. marts 2012 endelige bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2010.

Sekretariatet og AKE Net har haft løbende korrespondance om udmeldingerne.

AKE Net er pr. 1. januar 2011 opkøbt af HEF Net.

#### **HEF Net (reguleringsår 2005-2014)**

HEF Net har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2014 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 30 i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; § 28 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 samt § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Sekretariatet har for reguleringsårene 2005-2014 løbende udmeldt *ex ante* indtægtsrammer til AKE Net.

Sekretariatet udmeldte den 29. maj 2008 bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2006 og den 31. august 2009 bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2008.

Den 25. august 2010 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2009.

Sekretariatet udmeldte den 31. august 2011 foreløbige bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2010 og den 2. marts 2012 endelige bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2010.

Den 2. april 2014 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2011-2012. Sekretariatet sendte en revideret udmelding til HEF Net den 15. juli 2014.

Sekretariatet udmeldte den 11. august 2014 bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsåret 2013 og den 30. september 2015 for reguleringsåret 2014.

Sekretariatet oplyste ved e-mail af 15. januar 2016 HEF Net om, at sekretariatet påbegyndte en gennemgang af virksomhedens bagudrettede indtægtsrammer for perioden 2005-2014. E-mailen var vedhæftet en opgørelse af de bagudrettede indtægtsrammer for perioden. Med henblik på at sikre en tilstrækkelig oplysning af sagen anmodede sekretariatet HEF Net om bl.a.:

- at oplyse om eventuelle forhold, som betød, at virksomheden ikke havde været i stand til at korrigere de opståede differencer i overensstemmelse med indtægtsrammebekendtgørelsens regler herom.
- at oplyse om eventuelle ændrede forhold, som kunne påvirke reguleringsprisen, og som virksomheden ikke tidligere havde oplyst om.

Sekretariatet fremhævede særligt, at virksomheden var forpligtet til både at oplyse om ændrede forhold, som kunne føre til forhøjelse af reguleringsprisen, og at oplyse om ændrede forhold, som kunne føre til sænkning af reguleringsprisen.

HEF Net besvarede sekretariatets anmodning ved e-mail af 12. februar 2016.

Sekretariatet og HEF Net har haft løbende korrespondance om udmeldingerne.

### **3.2. HØRING**

Udkast til nærværende afgørelse er den 28. april 2016 sendt i høring hos HEF Net med høringsfrist den 13. maj 2016.

Ved e-mail af 13. maj har HEF Net fremsendt høringssvar med bemærkninger til udkastet. Bemærkningerne vedrører dels afsnittet ”Forkert opgørelsesmetode” for HEF Net, dels afvikling af differencer i virksomhedens favør. Endvidere indeholder bemærkningerne en række opklarende spørgsmål for flere af de beløb, der fremgår af det fremsendte udkast til afgørelse.

Af bemærkningerne fremgår bl.a., at HEF Net ikke er enig i tallene for 2010 og 2011 for så vidt angår den korrekte beregningsmetode for indtægtsrammen for HEF Net.

Af bemærkningerne fremgår endvidere HEF Nets forslag til afviklingsplan for differencer i virksomhedens favør ultimo 2014. HEF Net har oplyst, at virksomheden ønsker at anmode om dispensation, således at virksomhedens afviklingsplan fastsættes på baggrund af en afvikling over 5 år. Dette skyldes primært, at virksomheden ønsker at undgå en voldsom tarifstigning.

Ved e-mail af 17. maj 2016 har sekretariatet bedt HEF Net uddybe virksomhedens høringssvar for så vidt angår virksomhedens forslag til afviklingsplan af differencer i virksomhedens favør samt virksomhedens tilkendegivelse vedrørende den forkerte opgørelsesmetode, med frist den 24. maj 2016. Endvidere har sekretariatet fremsendt svar på virksomhedens opklarende spørgsmål vedrørende flere af de beløb, som fremgår af udkastet.

Ved e-mail af 23. maj 2016 har HEF Net fremsendt virksomhedens uddybende bemærkninger til høringssvaret.

Af de uddybende bemærkninger fremgår, at virksomheden er enig i det fremsendte udkast til afgørelse. Endvidere har HEF Net fremsendt uddybende forslag til afviklingsplan af differencer i virksomhedens favør inklusiv differencer opstået i 2015.

Ved e-mail af 26. maj 2016 har sekretariatet anmodet HEF Net om at fremsende et revideret forslag til afviklingsplan, hvor differencer for 2015 ikke indgår.

HEF Net besvarede ved e-mail af 27. maj 2016 sekretariatets anmodning om et revideret forslag til afviklingsplan af differencer i virksomhedens favør ultimo 2014. Af det reviderede forslag til afviklingsplan fremgår, at virksomheden ønsker at anmode om dispensation, således at virksomhedens afviklingsplan fastsættes på baggrund af en afvikling over 6 år.

#### **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 AKE Net og HEF Net for reguleringsårene 2005-2014. I den forbindelse foretages der særskilte vurderinger af følgende virksomhedsspecifikke forhold:

- Nettabskorrektioner (afsnit 5.1.1)
- Håndtering af gebyrindtægter (afsnit 5.1.2)
- Korrektion af driftsmæssige indtægter (afsnit 5.1.3.)
- Sammenlægning af indtægtsrammer (afsnit 5.1.4.)

Vurderingerne af ovennævnte forhold resulterer i en opgørelse af virksomhederne:

- Bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for reguleringsårene 2005-2014 (afsnit 5.2)
- Differencer ultimo 2014 (afsnit 5.3)
- Forrentning og merforrentning (afsnit 5.4)

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

##### **5.1. VIRKSOMHEDSSPECIFIKKE FORHOLD**

I dette afsnit følger vurderinger og afgørelser for de virksomhedsspecifikke forhold, der er relevante for henholdsvis AKE Net og HEF Net.

###### **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 korrekturen forårsage en ændring af den udmeldte reguleringspris på mindst 10 procent i det reguleringsår, korrekturen vedrører, eller en ændring af den opgjorte forrentningsprocent på mindst 1 procentpoint i det reguleringsår, korrekturen 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.

#### AKE Net

AKE Net har ansøgt om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af stigende omkostninger til nettab i 2005-2008.

Ved afgørelse af 7. oktober 2010 har sekretariatet forhøjet virksomhedens indtægtsramme i 2005 med kr. 1.639.169, i 2006 med kr. 825.418 og i 2008 med kr. 3.736.254. Ved samme afgørelse har sekretariatet ikke fundet grundlag for at ændre AKE Nets indtægtsramme for 2007.

#### HEF Net

HEF Net har den 20. august 2008 indsendt en ansøgning om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af stigende omkostninger til nettab i 2006.

Ved afgørelse af 31. oktober 2008 har sekretariatet forhøjet virksomhedens indtægtsramme i 2006 med kr. 7.268.822.

Sekretariatet har ikke modtaget ansøgninger fra HEF Net for reguleringsårene 2005, 2007 og 2008, hvorfor der ikke er beregnet nogen nettabskorrektion for disse perioder.

Sekretariatet undersøger ikke i forbindelse med nærværende afgørelse, om der burde have været foretaget reduktioner af indtægtsrammen i 2005, 2007 og 2008, idet sekretariatet vurderer, at de reduktioner, der eventuelt måtte udestå i 2005, 2007 og 2008 skyldes sekretariatets passivitet.

#### **Reguleringsårene 2009-2010**

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

#### AKE Net

Den 25. august 2010 og ved endelig udmelding af 2. marts 2012 fik virksomheden udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for hhv. reguleringsårene 2009 og 2010, hvori sekretariatet udmeldte en forhøjelse af indtægtsrammen for 2009 på kr. 2.166.376 og for 2010 på kr. 1.026.298 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 den udmeldte nettabskorrektion for AKE Net for årene 2009 og 2010 er korrekt.

#### HEF Net

Den 25. august 2010 og ved endelig udmelding af 2. marts 2012 fik virksomheden udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for hhv. reguleringsårene 2009 og 2010, hvori sekretariatet udmeldte en forhøjelse af indtægtsrammen for 2009 på kr. 5.876.796 som følge af stigende omkostninger til nettab og en reduktion af indtægtsrammen for 2010 på kr. -4.914.713 som følge af 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 HEF Net for årene 2009 og 2010 er korrekt.

### **Reguleringsårene 2011-2013**

HEF Net opkøbte pr. 1. januar 2011 AKE Net.

HEF Net fik den 2. april 2014 udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2010-2011 og den 11. august 2014 udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsåret 2013.

Sekretariatet har udmeldt en forhøjelse af indtægtsrammen for 2011-2013 på hhv. kr. 2.976.038, kr. 4.395.116 og kr. 4.324.689 som følge af stigende omkostninger til nettab.

På baggrund af de foreliggende oplysninger vurderer sekretariatet, at den udmeldte nettabskorrektion for HEF Net for årene 2011-2013 er korrekt.

### **Forkert opgørelsesmetode**

Ved gennemgangen af AKE Nets og HEF Nets indtægtsrammer er det konstateret, at Sekretariatet for Energitilsynet for reguleringsårene 2008-2011 har opgjort nettabskorrektioner ved en forkert metode. Forskellen på den i praksis anvendte metode for beregning af nettabskorrektioner og den korrekte metode er den måde, hvorpå der i beregningen af korrektionerne justeres for tidligere års korrektioner 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 korrektioner af reguleringsprisen. En korrektion af reguleringsprisen svarer til en varig korrektion 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 korrektioner som følge af nettab i 2008-2010 fortsat beregnet som korrektioner af reguleringsprisen, men hvor der blev justeret for tidligere års korrektioner 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 afhænger 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).

#### AKE Net

Sekretariatet konstaterer, at AKE Net ved den forkerte beregningsmetode har fået forhøjet indtægtsrammen med kr. 967.267 i 2008 og reduceret indtægtsrammen med kr. 1.580.185 i 2009 og med kr. 1.173.193 i 2010.

Sekretariatet finder, at indtægtsrammen ved den korrekte beregningsmetode skulle være forhøjet med kr. 1.154.968 i 2008 og reduceret med kr. -1.012.545 i 2009 og med kr. 1.195.930 i 2010.

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

Den tidligere udmeldte varige korrektion af indtægtsrammen for hhv. 2008, 2009 og 2010 ændres på denne baggrund bagudrettet fra hhv. kr. 967.267 til kr. 1.154.968, kr. -1.580.185 til kr. -1.012.545 og fra kr. -1.173.193 til kr. -1.195.930, således at virksomhedens indtægtsramme for disse år har en størrelse, der svarer til, at en korrekt opgørelsesmetode havde været anvendt.

#### HEF Net

Sekretariatet konstaterer, at HEF Net ved den forkerte beregningsmetode har fået reduceret indtægtsrammen med kr. 7.968.883 i 2008, forhøjet indtægtsrammen med kr. 5.876.769 i 2009, reduceret indtægtsrammen med kr. 10.881.312 i 2010 og forhøjet indtægtsrammen varigt med kr. 4.074.317 fra og med 2011, hvor se-

kretariatet overgik til en ny (korrekt) beregningsmetode for opgørelse af nettabskorrektioner.

Sekretariatet finder, at indtægtsrammen ved den korrekte beregningsmetode skulle være reduceret med kr. 7.812.818 i 2008, forhøjet med kr. 5.876.769 i 2009, reduceret med kr. 11.130.400 i 2010 og forhøjet varigt med kr. 4.076.232 fra og med 2011.

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

Anvendelsen af den korrekte metode er imidlertid først fra reguleringsåret 2010 en bebyrdende korrektion for virksomheden, idet anvendelsen af den korrekte metode indtil dette i de mellemliggende reguleringsår medfører en forhøjelse af indtægtsrammen.

Sekretariatet finder på denne baggrund, at den tidligere udmeldte varige korrektion af indtægtsrammen for hhv. 2008 og 2010 ændres bagudrettet fra hhv. kr. -7.968.883 til kr. -7.812.818 og kr. -10.881.312 til kr. -11.037.499. Den udmeldte varige korrektion for 2010 ændres således, at virksomheden fra 2010 til 2016 hverken stilles bedre eller dårligere, end den har været stillet under den forkerte metode.

Fra og med 2010 er anvendelsen af den korrekte metode, som nævnt, imidlertid en bebyrdende korrektion for virksomheden.

Sekretariatet vurderer, at virksomheden på baggrund af den forløbne tid har haft berettigede forventninger om, at sekretariatets udmeldinger af indtægtsrammer har været korrekte, og må derfor formodes at have indrettet sig i tillid til disse. Heroverfor står hensynet til forbrugerne, som udsættes for en uberettiget varig meropkrævning.

Sekretariatet vurderer, at hensynet til, at forbrugerne ikke fremadrettet pålægges en varig uberettiget meropkrævning, vejer tungere end virksomhedens berettigede forventninger.

På den baggrund finder sekretariatet, at virksomhedens indtægtsramme først skal korrigeres fra og med 2016 med kr. -95.473, pris- og mængdetalsfremskrevet, således at indtægtsrammen fra og med 2016 har en størrelse, der svarer til, at en korrekt opgørelsesmetode havde været anvendt.

### **Endelige forhøjelser og reduktioner som følge af nettab**

Af nedenstående

Tabel 1 og 2 fremgår det, hvor meget indtægtsrammen hhv. forhøjes og reduceres med, og hvad reguleringsprisen som konsekvens heraf hhv. hæves og sænkes med.

**TABEL 1 | FORHØJELSE OG REDUKTION AF AKE NETS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER FOR PERIODEN 2005-2010 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)
2005	1.639.169	-	-	0,18
2006	825.418	-	-	0,09
2007	-	0	0	0
2008	3.736.254	- 2.581.286	1.154.968	0,13
2009	2.166.376	-3.178.921	-1.012.545	-0,13
2010	1.026.298	-2.222.228	-1.195.930	-0,15

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

Kilde: AKE Net og Sekretariatet for Energitilsynet.

**TABEL 2 | FORHØJELSE OG REDUKTION AF HEF NETS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER FOR PERIODEN 2005-2014 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)
2005	0	-	-	0,00
2006	7.268.822	-	-	0,84
2007	0	-	-	0,00
2008	0	-7.812.818	-7.812.818	-0,89
2009	5.876.769	0	5.876.769	0,69
2010	-4.914.713	-6.122.786	-11.037.499	-1,24
2011	2.976.038	4.074.317	7.050.355	0,42*
2012	4.395.116	-	-	0,26
2013	4.324.689	-	-	0,26
2014	5.375.070	-	-	0,32

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

\* Tallet fremkommer ved beregningen 0,18 øre/kWh + 0,24 øre/kWh, som svarer til hhv. årets forhøjelse og korrektion fra tidligere år.

Kilde: HEF Net 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. HÅNDBLIVNING 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.

HEF Net har den 3. august 2012 oplyst, at gebyrindtægter og gebyromkostninger ikke var inkluderet i reguleringsregnskabet for 2004 for virksomheden. HEF Net har videre den 12. februar 2016 oplyst, at gebyrindtægter og gebyromkostninger ikke var inkluderet i reguleringsregnskabet for 2004 for AKE Net.

HEF Net har 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.

HEF Net har oplyst, at HEF Nets gebyrindtægter er opgjort til kr. 2.513.915 i 2009 og kr. 2.488.352 i 2010; at AKE Nets gebyrindtægter er opgjort til kr. 2.650.411 i 2009 og kr. 2.817.462 i 2010; og at HEF Nets gebyrindtægter efter fusionen med AKE Net er opgjort til kr. 3.943.775 i 2011.

Gennemsnittet af disse beløb (i 2012-priser) er kr. 5.140.791. 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. 2.570.396. Fra og med 2013 forhøjes virksomhedens indtægtsramme varigt med hele beløbet, dvs. for 2013 kr. 5.231.516 (i 2013-priser).

Da HEF Net har fået en indtægtsrammeforhøjelse gældende fra 1. juli 2012, skal alle gebyrindtægter og gebyromkostninger være medtaget i driftsindtægter og driftsomkostninger fra og med den 1. juli 2012, jf. elforsyningslovens § 70, stk. 1, 3. og 4. pkt.

### 5.1.3. KORREKTION AF DRIFTSMÆSSIGE INDTÆGTER I 2011

HEF Net har den 16. april 2014 korrigeret virksomhedens indberettede driftsmæssige indtægter for 2011.

Da korrektionen af oplysninger i virksomhedens årsrapport er indsendt efter den 31. august i indsendelsesåret, skal korrektionen være væsentlig (2. væsentligheds-kriterie).

Sekretariatet bemærker, at korrektioner af driftsmæssige indtægter fra og med reguleringsåret 2011 ikke påvirker reguleringsprisen (medmindre korrektionen foretages for reguleringsåret 2004), og at forrentningsprocenten fra og med reguleringsåret 2011 er uafhængig af driftsmæssige indtægter.

Sekretariatet foretager på denne baggrund en korrektion af virksomhedens driftsmæssige indtægter for 2011 fra kr. 279.504.904 til kr. 271.023.465.

### 5.1.4. SAMMENLÆGNING AF INDTÆGTSRAMMER FOR AKE NET OG HEF NET

#### **Principper for sammenlægning af indtægtsrammer**

Beregning af indtægtsrammer sker ifølge § 3, stk. 1, 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, 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, at:

"Efter udgangen af et reguleringsår udmelder Energitilsynet bagudrettet for det forgangne reguleringsår en årlig reguleringspris, jf. § 2, nr. 25, til hver virksomhed [...]"

Fusion af indtægtsrammerne kan i nærværende sag ske med hjemmel i § 10 i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016:

"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 samt principper for opgørelse af leveret mængde for den fusionerede indtægtsramme.

Sekretariatet bemærker, at såfremt der måtte opstå ændringer af netselskabernes basisindtægtsramme<sup>3</sup> 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 AKE Net og HEF Net**

AKE Net og HEF Net er med virkning pr. 1. januar 2011 fusioneret med HEF Net som det fortsættende selskab.

HEF Net har oplyst, at der ikke har været internt leverede mængder elektricitet mellem AKE Net og HEF Net. De to virksomheders net var dermed horisontalt forbundne, og i beregningen af den nye indtægtsramme indgår derfor summen af de to virksomheders leverede mængder elektricitet i 2010. Denne sum udgør 1.683.311.030 kWh.

I beregningen af den korrigerede reguleringspris, som har virkning fra 1. januar 2011, indgår ligeledes basisindtægtsrammernes størrelse ultimo 2010 for henholdsvis AKE Net og HEF Net. Sekretariatet har opgjort AKE Nets basisindtægtsramme i 2010 til kr. 100.983.121, mens HEF Nets basisindtægtsramme i 2010 er opgjort til kr. 161.082.173. Den fusionerede indtægtsramme for 2010 udgør således kr. 262.065.294.

Den korrigerede reguleringspris for 2010 kan dernæst beregnes, jf. boks 1 i bilag 2, som

$$\text{Korr. reg. pris}_{2010} = (100.983.121 + 161.082.173) / 1.683.311.030 = 15,6 \text{ øre/kWh}$$

Denne korrigerede reguleringspris pristalsfremskrives dernæst til 2011, hvorefter den indgår i beregningen af HEF Nets basisreguleringspris.

Med sammenlægningen af indtægtsrammer følger det ligeledes, at AKE Nets netaktiver ultimo 2010 lægges sammen med HEF Nets netaktiver ultimo 2010, ligesom beregningen af nettabskompensation fra og med 2011 baserer sig på et vægtet gennemsnit af AKE Nets og HEF Nets gennemsnitlige pris på nettab i 2004. Endvidere lægges AKE Nets akkumulerede differencer ultimo 2010 sammen med HEF Nets akkumulerede differencer ultimo 2010<sup>4</sup>. Opgørelsen af differencer følger i afsnit 5.3.1.

---

<sup>3</sup> 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.

<sup>4</sup> Beregninger fremgår af filen "HEF (2011-2014)".

## 5.2. INDTÆGTSRAMMER OG REGULERINGSPRISER

I dette afsnit opgør Sekretariatet for Energitilsynet de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for reguleringsårene 2005-2010 for AKE Net og for reguleringsårene 2005-2014 for HEF Net, jf. § 8, 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 AKE Net for reguleringsårene 2005-2010 og for HEF Net for reguleringsårene 2005-2014 er, som fremgår af Tabel 3 og 4. De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark "AKE Net (2005-2010)", "HEF Net (2005-2010) og "HEF Net (2011-2014)".

TABEL 3 | AKE NETS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2010

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	11,9	108.883.161
2006	12,4	115.280.415
2007	12,8	120.988.695
2008	13,6	120.982.688
2009	13,3	103.443.302
2010	12,7	101.354.704

Kilde: AKE Net og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Reguleringspriser og dermed indtægtsrammer bliver løbende pristalsreguleret.



TABEL 4 | HEF NETS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2014

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	16,6	148.853.109
2006	18,1	171.948.402
2007	18,7	192.964.307
2008	18,9	202.034.098
2009	19,5	206.877.902
2010	18,1	201.294.182
2011	16,5	320.576.960
2012	16,8	326.825.998
2013	17,3	328.348.539
2014	17,0	324.731.942

Kilde: HEF Net og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Reguleringspriser og dermed indtægtsrammer bliver løbende pristalsreguleret.

### 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 rådighedsbeløbet (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.

#### 5.3.1. OPGØRELSE AF DIFFERENCER

På baggrund af opgørelserne i tidligere afsnit 5.1 og afsnit 5.2 og AKE Nets og HEF Nets udmeldinger vedr. afvikling af differencer, har Sekretariatet for Energitilsynet opgjort virksomhedernes differencer for perioden 2005-2014, jf. Tabel 5 og 6 nedenfor.

TABEL 5 | OPGØRELSE AF AKE NETS DIFFERENCER FOR 2005-2010

	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.)
2005	1.243.217	0	1.243.217	-	1.234.217
2006	10.843.489	0	10.843.489	1.234.217	10.843.489
2007	30.024.611	0	30.024.611	10.843.489	30.024.611
2008	40.949.513	0	40.949.513	30.024.611	40.949.513
2009	34.373.465	887.044	33.486.421	40.949.513	33.486.421
2010	26.131.508	0	26.131.508	33.486.421	26.131.508

Kilde: AKE Net og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note 1: Differencer i virksomhedens favør angives som positive, og differencer i forbrugernes favør angives som negative.

Note 2: I tabellen indgår dels årets differencer, dels differencer som følge af nødvendige nyinvesteringer (også benævnt ændrede forhold).

TABEL 6 | OPGØRELSE AF HEF NETS DIFFERENCER FOR 2005-2014

	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.)
2005	19.730.308	0	19.730.308	-	19.730.308
2006	63.588.942	0	63.588.942	19.730.308	63.588.942
2007	125.634.595	0	125.634.595	63.588.942	125.634.595
2008	194.155.347	0	194.155.347	125.634.595	194.155.347
2009	206.877.902	74.404.142	132.473.760	142.298.756*	184.330.350
2010	201.294.182	0	201.294.182	171.480.617*	240.275.423* <sup>2</sup>
2011	49.553.495	7.984.839	41.568.656	0	281.844.079
2012	269.599.147	28.175.493	241.423.654	240.275.423	282.992.310
2013	59.927.268	44.881.526	15.045.742	51.568.656	246.469.396
2014	277.809.185	51.778.266	226.030.919	246.469.396	226.030.919

Kilde: HEF Net og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note 1: Differencer i virksomhedens favør angives som positive, og differencer i forbrugernes favør angives som negative.

Note 2: I tabellen indgår dels årets differencer, dels differencer som følge af nødvendige nyinvesteringer (også benævnt ændrede forhold).

\* Afvikling af differencer er i disse år begrænset til HEF Nets driftsmæssige indtægter.

\*<sup>2</sup> Inklusiv AKE Nets difference ultimo 2010. HEF Nets difference udgør kr. 214.143.915.

Som det fremgår af differenceopgørelsen i Tabel 5 og Tabel 6, har virksomhederne i årene 2005-2014 opkrævet mindre, end virksomhedernes indtægtsrammer tillader, og der er således opstået differencer i virksomhedens favør. En del af disse differencer er afviklet som midlertidige tariffnedsættelser, som virksomhederne løbende gennem reguleringsregnskaber og korrespondance med sekretariatet har oplyst om.

For så vidt angår differencer i virksomhedernes 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 virksomhederne har *tilkendegivet*, at de 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.

For så vidt angår differencer i virksomhedernes 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.

Som det fremgår af Tabel 6, er den akkumulerede difference ultimo reguleringsåret 2014 i HEF Nets favør.

Den akkumulerede difference i virksomhedens favør ultimo reguleringsåret 2014 skal som udgangspunkt være afviklet senest ultimo reguleringsåret 2016, jf. dog straks nedenfor om forlængelse af fristen.

### 5.3.2. FORLÆNGELSE AF 2-ÅRSFRISTEN FOR AFVIKLING AF DIFFERENCER

Konsekvensen af ovennævnte opgørelse af HEF Nets og AKE Nets differencer er, at der i årene 2005-2014 er opstået en større akkumuleret difference i virksomhedens favør.

Sekretariatet vurderer, at en opkrævning af de opgjorte differencer i virksomhedens favør inden for 2 årsfristen i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, § 31, stk. 3, 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 høringssvar på dette udkast til afgørelse fremsender et forslag til afvikling af de opståede differencer over en længere periode. 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.

HEF Net har i forbindelse med høringssvar af hhv. den 13. maj 2016, den 23. maj 2016 og den 27. maj 2017 fremsendt forslag til afvikling af de opståede differencer. HEF Net har oplyst, at virksomheden planlægger at afvikle kr. 72.240.975 i 2015, kr. 30.757.989 i 2016, kr. 30.757.989 i 2017, kr. 30.757.989 i 2018, kr. 30.757.989 i 2019 og kr. 30.757.989 i 2020.

Sekretariatet godkender, at HEF Net kan fravige fristen for afvikling af differencer, som fremgår af indtægtsrammebekendtgørelsens § 31, stk. 3. Differencen bortfalder således ultimo 2020.

Sekretariatet bemærker hertil, at HEF Net til enhver tid kan vælge at afvikle færre differencer end angivet i afviklingsplanen ved at nedsætte opkrævningen. Dog bortfalder ikke-opkrævede differencer ultimo 2020. 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**

##### **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 AKE Net eller HEF Net har haft merforrentning ved brug af den forkerte metode, og at hverken AKE Net eller HEF Net har haft merforrentning ved brug af den korrekte metode.

Den ændrede metode giver således ikke anledning til ændringer for hverken AKE Net eller HEF Net i forhold til de hidtidige udmeldinger.

#### **5.5. AFSLUTTENDE BEMÆRKNINGER**

Denne afgørelse er truffet under forudsætning af, at HEF Net og AKE Net har indsendt korrekte oplysninger til Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet har i nærværende opgørelse ikke forholdt sig til AKE Nets og HEF Nets omkostninger til energibesparelser i perioderne hhv. 2010 og 2010-2014. Virksomhederne har eller vil modtage en særskilt afgørelse om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af omkostninger til energibesparelser.

Det bemærkes videre, at HEF Nets indtægtsrammer for reguleringsårene 2009-2014 kan påvirkes af senere truffede 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. 6 ansøgninger om forhøjelse af reguleringsprisen som følge af idriftsatte nødvendige nyinvesteringer.

#### **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](mailto:ekn@ekn.dk)

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for rettidig indlevering af klage. Læs mere på klagenævnets hjemmeside, [www.ekn.dk](http://www.ekn.dk), under menuen "Klagebehandling".

Med venlig hilsen

Kirstine B. Skygebjerg  
Fuldmægtig  
Tlf. 4171 5366  
[ksb@energitilsynet.dk](mailto:ksb@energitilsynet.dk)