



## ENERGITILSYNET

Aars-Hornum Net A/S  
Industrivej 91  
9600 Aars

16. januar 2016  
Detail & Distribution  
Sagsnr. 15/03969  
Initialer ksb

### AFGØRELSE | INDTÆGTSRAMMEUDMELDING FOR AARS-HORNUM NET A/S FOR REGULERINGSÅRENE 2005-2015

#### 1. INDLEDNING

Denne afgørelse indeholder en opgørelse af de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for Aars-Hornum Net A/S for reguleringsårene 2005-2015.

Med virkning pr. 1. januar 2014 fusionerede det daværende Aars El-forsyning Netvirksomhed A/S (herefter Aars) med Hornum Elforsyning Netvirksomhed A/S (herefter Hornum) med Aars-Hornum Net A/S som det fortsættende selskab (herefter Aars-Hornum). Derfor opgøres de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for Hornum og Aars for reguleringsårene 2005-2013 og de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for Aars-Hornum for reguleringsårene 2014-2015.

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 2005-2015, således at denne afgørelse afslutter den regulatoriske behandling af virksomheden for denne periode.

#### 2. AFGØRELSE

Sekretariatet for Energitilsynet træffer afgørelse om, at:

#### SEKRETARIATET FOR ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35  
2500 Valby

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

---

<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/>.

- Aars' bagudrettede reguleringspriser er 12,1 øre/kWh i 2005, 12,6 øre/kWh i 2006, 13,0 øre/kWh i 2007, 13,6 øre/kWh i 2008, 13,5 øre/kWh i 2009, 13,5 øre/kWh i 2010, 13,2 øre/kWh i 2011, 12,3 øre/kWh i 2012 og 11,0 øre/kWh i 2013.
- Hornums bagudrettede reguleringspriser er 22,3 øre/kWh i 2005, 23,2 øre/kWh i 2006, 23,9 øre/kWh i 2007, 25,1 øre/kWh i 2008, 24,3 øre/kWh i 2009, 22,8 øre/kWh i 2010, 20,8 øre/kWh i 2011, 18,7 øre/kWh i 2012 og 15,4 øre/kWh i 2013
- Aars-Hornums bagudrettede reguleringspriser 9,7 øre/kWh i 2014 og 8,3 øre/kWh i 2015.

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

- Aars' reguleringspris reduceres med 0,26 øre/kWh i 2011 som følge af nettabskorrektioner.
- Aars' reguleringspris forhøjes med hhv. 0,46 øre/kWh i 2009, 0,11 øre/kWh i 2010, 0,96 øre/kWh i 2012 og 0,31 øre/kWh i 2013 som følge af nettabskorrektioner.
- Den tidligere udmeldte varige korrektion af Aars' indtægtsramme ændres bagudrettet for reguleringsåret 2011 til kr. -168.898.
- Hornums reguleringspris sænkes midlertidigt med 0,13 øre/kWh i 2011 som følge af nettabskorrektioner.
- Hornums reguleringspris forhøjes midlertidigt med hhv. 0,25 øre/kWh i 2009, 0,05 øre/kWh i 2010, 0,13 øre/kWh i 2012 og 0,17 øre/kWh i 2013 som følge af nettabskorrektioner.
- Den tidligere udmeldte varige korrektion af Hornums indtægtsramme ændres bagudrettet for reguleringsåret 2011 til kr. -11.072.
- Aars-Hornums reguleringspris forhøjes med hhv. 0,48 øre/kWh i 2014 og 0,60 øre/kWh i 2015 som følge af nettabskorrektioner.
- Virksomheden pålægges i perioden 2011-2014 at korrigere postering af tab på debitorer med tilbagevirkende kraft, således at dette forhold posteres korrekt i hele reguleringsperioden.
- Virksomheden pålægges at korrigere driftsmæssige indtægter og omkostninger for så vidt angår gebyrindtægter og gebyromkostninger i perioden 2005-2006, således at dette forhold posteres korrekt i hele reguleringsperioden.

- Aars' anlægsinvesteringer for reguleringsårene 2005-2010 korrigeres som følge af forkert regnskabspraksis.
- Hornums anlægsinvesteringer for reguleringsårene 2009, 2011 og 2013 korrigeres som følge af forkert regnskabspraksis.
- Aars' driftsmæssige indtægter for 2007 og frem korrigeres ikke som følge af af indtægtsføring af tilslutningsbidrag i 2007.
- Aars' og Hornums reguleringsregnskaber for reguleringsårene 2004-2013 korrigeres som følge af fejlposterings.
- Den fusionerede indtægtsramme for 2013 dækkende Aars og Hornum udgør kr. 3.422.318, og den tilhørende samlede leverede mængde el er 29.692.943 kWh.

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

- Differencer i forbrugernes favør for årene 2005-2015 skal tilbagebetales.

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

- Aars' indtægtsramme er kr. 4.152.590 i 2005, kr. 4.448.849 i 2006, kr. 4.417.449 i 2007, kr. 4.134.178 i 2008, kr. 4.021.595 i 2009, kr. 4.117.011 i 2010, kr. 4.280.768 i 2011, kr. 4.052.238 i 2012 og kr. 3.375.201 i 2013.
- Hornums indtægtsramme er kr. 810.760 i 2005, kr. 867.615 i 2006, kr. 856.800 i 2007, kr. 913.870 i 2008, kr. 909.676 i 2009, kr. 865.595 i 2010, kr. 702.580 i 2011, kr. 657.283 i 2012 og kr. 533.087 i 2013.
- Aars-Hornums indtægtsramme er kr. 3.662.150 i 2014 og kr. 3.465.416 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 Aars-Hornum.

### 3.1. SAGSFORLØB

#### Aars

Aars har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2013 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 30, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; § 28 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 samt § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Sekretariatet har for reguleringsårene 2005-2013 løbende udmeldt ex ante indtægtsrammer til Aars.

Sekretariatet udmeldte den 11. juli 2008 bagudrettede indtægtsrammer for Aars for reguleringsårene 2005-2006. Den 13. oktober 2008 og den 28. juli 2009 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for henholdsvis reguleringsårene 2005-2007 og 2005-2008. Den 25. august 2010 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2009.

Sekretariatet bemærker, at det ikke af sekretariatets journalsystem fremgår, hvornår virksomheden har fået udmeldt en bagudrettet indtægtsramme for reguleringsåret 2010.

Med virkning pr. 1. januar 2014 fusionerede Aars med Hornum.

Sekretariatet sendte herefter den 20. marts 2014 og den 11. august 2014 orienterende udmeldinger af bagudrettede indtægtsrammer for hhv. reguleringsårene 2011-2012 og 2013 til Aars.

#### Hornum

Hornum har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2013 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 30, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; § 28 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 samt § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Sekretariatet har for reguleringsårene 2005-2013 løbende udmeldt ex ante indtægtsrammer til Hornum.

Sekretariatet udmeldte den 8. august 2008 bagudrettede indtægtsrammer for Hornum for reguleringsårene 2005-2006. Den 13. oktober 2008 og den 27. juli 2009 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for henholdsvis reguleringsårene 2005-2007 og 2005-2008. Den 25. august 2010 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2009.

Med virkning pr. 1. januar 2014 fusionerede Hornum med Aars.

Sekretariatet sendte herefter den 18. marts 2014 og den 11. august 2014 orienterende udmeldinger af bagudrettede indtægtsrammer for hhv. reguleringsårene 2011-2012 og 2013 til Hornum.

#### Aars-Hornum

Aars-Hornum har for samtlige reguleringsår i perioden 2014-2015 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 30, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; § 28 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 samt § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Sekretariatet har for reguleringsårene 2014-2015 løbende udmeldt ex ante indtægtsrammer til Aars-Hornum.

Den 30. september 2015 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsåret 2014.

Sekretariatet oplyste ved e-mail af 25. maj 2016 Aars-Hornum 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 Aars-Hornum 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.

Aars-Hornum besvarede sekretariatets anmodning ved e-mail af 13. juni 2016, hvor virksomheden samtidig indsendte korrektioner til reguleringsregnskaberne for perioden 2004-2014. Virksomheden præciserede de indsendte korrektioner ved mail af 30. august 2016. Den 7. september 2016 anmodede virksomheden om en yderligere korrektion af driftsmæssige indtægter og driftsomkostninger i 2007.

Sekretariatet bemærker, at sekretariatet af administrative grunde har fundet det mest hensigtsmæssigt også i nærværende afgørelse at gennemgå og træffe afgørelse om virksomhedens bagudrettede indtægtsramme for reguleringsåret 2015.

### **3.2. HØRING**

Udkast til nærværende afgørelse er den 10. november 2016 sendt i høring hos Aars-Hornum med høringsfrist den 24. november 2016. Ved brev af 23. november 2016 anmodede virksomheden om en udskydelse af høringsfristen til den 1. december 2016, hvilket sekretariatet imødekom.

Aars-Hornum har besvaret høringen den 1. december 2016.

Virksomheden anfører indledningsvis, at man er uforstående over, at de korrektioner, som er foretaget primært i afgørelsens afsnit 5.1.6., ikke er fundet af Energital-

synet tidligere. Hvis Energitilsynet havde varetaget sin tilsynspligt rettidigt og løbende, så ville det have givet ledelsen mulighed for at reagere tidligere og deraf tilbagebetale det fejlagtigt opkrævede beløb til de rette forbrugere samt undgå en ikke-ubetydelig strafrente.

Sekretariatet bemærker hertil, at virksomheden løbende har modtaget orienterende udmeldinger for de enkelte reguleringsår, og at virksomheden er nærmest til at sikre, at virksomhedens indsendte revisorpåtegnede reguleringsregnskaber er korrekte.

Virksomheden anfører herudover 7 overordnede punkter med bemærkninger til afgørelsesudkastet:

1. Manglende indarbejdelse af afgørelse om nødvendige nyinvesteringer
2. Præcisering vedrørende tidligere indsendt afviklingsplan
3. Fejl i årsrapporten for 2007 vedrørende omkostningsført transformerstation
4. Fejl i tidligere års årsrapporter tilknyttet den regnskabsmæssige behandling af investeringer
5. Korrektioner til driftsmæssige omkostninger.
6. Difference i selskabets favør - Hornum Net A/S
7. Forskel i akkumuleret difference fra 2013

Ad 1. Virksomheden anfører, at afgørelsen af 10. november 2016 vedrørende ansøgninger om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af nødvendige nyinvesteringer ikke er indarbejdet i indtægtsrammeskemaerne, og har anmodet om at dette gøres.

Sekretariatet har indarbejdet afgørelsen i de indtægtsrammeskemaer, der er vedlagt denne afgørelse.

Ad 2. Aars-Hornum anfører, at den forbeholder sig retten til at ændre den indsendte afviklingsplan, når den endelige difference er kendt, idet der er betydelige forskelle mellem den opgjorte difference og den difference, som er indarbejdet i den foreløbige afviklingsplan. Dette forhold behandles nedenfor under afsnit 5.3.1.

Ad 3 og 4. Virksomheden fastholder, at udgiftsføring af en transformerstation i 2007 i Aars El-Forsyning Netvirksomhed A/S til i alt kr. 528.260 var i strid med årsregnskabsloven, idet transformerstationen burde være aktiveret i stedet for udgiftsført. Herudover har virksomheden konstateret, at den konsekvent har fulgt denne praksis for regnskabsmæssig behandling af aktiver, og at der derfor skal indføres en række korrektioner til reguleringsregnskaberne i hele perioden 2005-2015.

Sekretariatet har behandlet bemærkningerne nedenfor under pkt. 5.1.5 om korrektion af anlægsinvesteringer samt pkt. 5.1.6 om korrektion af indtægtsføring af tilslutningsbidrag i 2007.

Ad 5. Virksomheden anfører, at den foretagne korrektion for Aars Net A/S i 2010 på 307.008 kr. vedrørende energirådgivning er vendt forkert, således at driftsomkostningerne er forøget med 307.008 kr. i stedet for at blive reduceret.

Sekretariatet har korrigeret dette i overensstemmelse med det af virksomheden anførte.

Ad 6. Virksomheden har anmodet om korrektion af de midlertidige tarifnedsættelser for 2006, 2009 og 2010, som fremgik af udkastet til denne afgørelse. Dette forhold er behandlet nedenfor i afsnit 5.3.1.

Ad 7. Virksomheden har endelig påpeget, at der er en tastefejl i det medsendte skema for Aars-Hornum for 2014-2015 for så vidt angår den overførte difference fra de tidligere selskaber. Sekretariatet har korrigeret fejlen.

#### 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 Aars-Hornum for reguleringsårene 2005-2015. I den forbindelse foretages der særskilte vurderinger af følgende virksomhedsspecifikke forhold:

- Nettabskorrektioner (afsnit 5.1.1)
- Håndtering af tab på debitorer (afsnit 5.1.2)
- Håndtering af gebyrindtægter (afsnit 5.1.3)
- Praksisændring af opgørelsesmetoden for leveret mængde (afsnit 5.1.4)
- Korrektion af anlægsinvesteringer (afsnit **Fejl! Henvisningskilde ikke fundet.**)
- Periodisering af tilslutningsbidrag (afsnit 5.1.6)
- Indsendte korrektioner til oplysninger i reguleringsregnskaberne (afsnit 5.1.7)
- Sammenlægning af indtægtsrammer (afsnit 5.1.8)

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 5.4)

Opgørelsens bagvedliggende beregninger bygger på virksomhedens indsendte reguleringsregnskaber, sekretariatets udmeldinger til virksomhederne samt øvrig korrespondance mellem Aars-Hornum og sekretariatet vedr. virksomhedens indtægtsrammer.

## 5.1. VIRKSOMHEDSSPECIFIKKE FORHOLD

I dette afsnit følger vurderinger og afgørelser for de virksomhedsspecifikke forhold, der er relevante for Aars-Hornum.

### 5.1.1. NETTABS KORREKTION

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 (nettabskorrektionen), 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 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 2005-2015.



### **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.

#### Aars

Sekretariatet har ikke modtaget ansøgninger fra Aars, 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 2005-2008, idet sekretariatet vurderer, at de reduktioner, der eventuelt måtte udestå i 2005-2008 skyldes sekretariatets passivitet.

#### Hornum

Sekretariatet har ikke modtaget ansøgninger fra Hornum, 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 2005-2008, idet sekretariatet vurderer, at de reduktioner, der eventuelt måtte udestå i 2005-2008 skyldes sekretariatets passivitet.

### **Reguleringsårene 2009-2010**

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

#### Aars

For reguleringsårene 2009-2010 har sekretariatet udmeldt en forhøjelse af indtægtsrammen for 2009 på kr. 128.353 og for 2010 på kr. 162.503 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 Aars for årene 2009 og 2010 er korrekt.

#### Hornum

For reguleringsårene 2009-2010 har sekretariatet udmeldt en forhøjelse af indtægtsrammen for 2009 på kr. 9.426 og for 2010 på kr. 11.615 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 Hornum for årene 2009 og 2010 er korrekt.

## **Reguleringsårene 2011-2014**

### Aars (2011-2013)

Aars fik den 20. marts 2014 og den 11. august 2014 udmeldt orienterende bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2011-2013.

Sekretariatet har udmeldt en forhøjelse af indtægtsrammen for 2011-2013 på hhv. kr. 94.675, kr. 263.769 og kr. 81.376 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 Aars for årene 2011-2013 er korrekt.

### Hornum (2011-2013)

Hornum fik den 18. marts 2014 og den 11. august 2014 udmeldt orienterende bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2011-2013.

Sekretariatet har udmeldt en af indtægtsrammen for 2011-2013 på hhv. kr. 6.488, kr. 4.563 og kr. 5.896 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 Hornum for årene 2011-2013 er korrekt.

### Aars-Hornum (2014)

Aars-Hornum fik den 30. september 2015 udmeldt orienterende bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsåret 2014.

Sekretariatet har for dette år udmeldt en forhøjelse af indtægtsrammen som følge af stigende omkostninger til nettab på kr. 133.983.

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 Aars-Hornum for 2014 er korrekt.

## **Reguleringsåret 2015**

### Aars-Hornum

Aars-Hornum har den 30. maj 2016 indsendt reguleringsregnskab for 2015, hvoraf virksomhedens fysiske nettab samt nettabsomkostninger fremgår.

Prisen for nettab (elprisen) bliver derved 0,77 kr./kWh i 2015.

Virksomhedens har angivet sit fysiske nettab i 2004 til 1.060.468 kWh og virksomhedens nettabsomkostning i 2004 til 486.437 kr.

Prisen for nettab (elprisen) bliver derved 0,46 kr./kWh i 2004.

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

Nettabskorrektion<sub>2015</sub>

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

Nettabskorrektion<sub>2015</sub>

$$= \left( 0,77 \text{ kr./kWh} - 0,46 \text{ kr./kWh} * \frac{1,3254}{1} \right) * 1.060.468 \text{ kWh}$$

$$\text{Nettabskorrektion}_{2015} = 169.180 \text{ kr.}$$

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

### Forkert opgørelsesmetode

Ved gennemgangen af Aars-Hornums indtægtsrammer er det konstateret, at Sekretariatet for Energitilsynet for reguleringsårene 2010-2011 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.

---

<sup>3</sup> Årligt prisindeks for året 2014 er 132,54.

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).

#### Aars

Sekretariatet konstaterer, at Aars ved den forkerte beregningsmetode har fået forhøjet indtægtsrammen med kr. 32.189 i 2010 og reduceret indtægtsrammen varigt med kr. 170.272 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 forhøjet med kr. 29.408 i 2010 og reduceret varigt med kr. 166.057 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 2011 en begunstigende korrektion for virksomheden, idet anvendelsen af den korrekte metode i 2010 medfører en forhøjelse af indtægtsrammen på kr. 29.408, hvorimod anvendelsen af den forkerte metode i 2010 medfører en forhøjelse af indtægtsrammen på kr. 32.189.

På den baggrund finder sekretariatet, at virksomhedens indtægtsramme først skal korrigeres fra og med 2011, således at indtægtsrammen fra og med dette år har en størrelse, der svarer til, at en korrekt opgørelsesmetode havde været anvendt.

Den tidligere udmeldte varige reduktion af indtægtsrammen for 2011 ændres på denne baggrund bagudrettet fra kr. 170.272 til kr. 168.898.

#### Hornum

Sekretariatet konstaterer, at Hornum ved den forkerte beregningsmetode har fået forhøjet indtægtsrammen med kr. 2.045 i 2010 og reduceret indtægtsrammen varigt med kr. 12.170 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 forhøjet med kr. 1.875 i 2010 og reduceret varigt med kr. 10.913 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 2011 en begunstigende korrektion for virksomheden, idet anvendelsen af den korrekte metode i 2010 medfører en forhøjelse af indtægtsrammen på kr. 1.875, hvorimod anvendelsen af den forkerte metode i 2010 medfører en forhøjelse af indtægtsrammen på kr. 2.045.

På den baggrund finder sekretariatet, at virksomhedens indtægtsramme først skal ændres fra og med 2011, således at indtægtsrammen fra og med dette år har en størrelse, der svarer til, at en korrekt opgørelsesmetode havde været anvendt.

Den tidligere udmeldte varige reduktion af indtægtsrammen for 2011 ændres på denne baggrund bagudrettet fra kr. 12.170 til kr. 11.072.

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

Af nedenstående Tabel 1, Tabel 2 og Tabel 3 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 AARS' REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER FOR PERIODEN 2005-2013 SOM FØLGE AF NETTAB**

---

Årets forhøjel-	Korrektion for tidlige-	Forhøjelse/reduktion	Forhøjelse/reduktion
-----------------	-------------------------	----------------------	----------------------

---

	se/reduktion (kr.)	re år (kr.)	af indtægtsrammen inkl. reduktion (kr.)	af reguleringspris (øre/kWh)
2005	<b>0</b>	-	-	0,0
2006	<b>0</b>	-	-	0,0
2007	<b>0</b>	-	-	0,0
2008	0	-	-	0,0
2009	128.353	0	<b>128.353</b>	0,46
2010	162.503	-130.315	<b>32.189</b>	0,11
2011	<b>94.675</b>	<b>-168.898</b>	-74.223	-0,26*
2012	<b>263.769</b>	0	263.769	0,96
2013	<b>81.376</b>	0	81.376	0,31

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 – 0,59 øre/kWh, som svarer til hhv. årets forhøjelse og korrektion fra tidligere år.

Kilde: Aars og Sekretariatet for Energitilsynet.

TABEL 2 | FORHØJELSE OG REDUKTION AF HORNUMS REGULERINGSPRISER OG  
INDTÆGTSRAMMER FOR PERIODEN 2005-2013 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	-	-	-	-
2006	-	-	-	-
2007	-	-	-	-
2008	-	-	-	-
2009	9.426	0	<b>9.426</b>	0,25
2010	11.615	-9.570	<b>2.045</b>	0,05
2011	<b>6.488</b>	<b>-11.072</b>	-4.584	-0,13*
2012	<b>4.563</b>	-	-	0,13
2013	<b>5.896</b>	-	-	0,17

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 0,19 øre/kWh – 0,32 øre/kWh, som svarer til hhv. årets forhøjelse og korrektion fra tidligere år.

Kilde: Hornum og Sekretariatet for Energitilsynet.

TABEL 3 | FORHØJELSE OG REDUKTION AF AARS-HORNUMS REGULERINGSPRISER OG  
INDTÆGTSRAMMER FOR PERIODEN 2014-2015 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)
2014	<b>133.983</b>	-	-	0,48
2015	<b>169.180</b>	-	-	0,60

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: Aars-Hornum 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 indtægter<sup>4</sup>. 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.

Aars, Hornum og Aars-Hornum har efter den 8. oktober 2008 foretaget en praksisændring, således at tab på debitorer fraregnes i de driftsmæssige indtægter.

Virksomheden har ikke redegjort herfor over for sekretariatet i forbindelse med ændringen. Ved e-mail af 13. juni 2016 har Aars-Hornum oplyst, at Hornum og Aars har modregnet tab på debitorer i driftsmæssige indtægter i 2011-2013, ligesom også Aars-Hornum har gjort det i 2014.

På baggrund af de foreliggende oplysninger pålægges Aars-Hornum i overensstemmelse med Energiklagenævnets afgørelse af 23. april 2014, at korrigere forholdet med tilbagevirkende kraft til tidspunktet for praksisændringen.

### 5.1.3. HÅNDTERING 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 regule-

---

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



ringsregnskab, og at gebyrerne således tillige skal indgå, når indtægtsrammen skal opgøres på grundlag af samme regnskab.

Aars-Hornum har den 13. juni 2016 oplyst, at gebyrindtægter og gebyromkostninger var inkluderet i reguleringsregnskaberne for 2004 for hhv. Aars og Hornum, men at begge virksomheder i år 2005 og 2006 foretog en praksisændring, således at gebyrindtægter og gebyromkostninger i disse år er blevet taget ud af reguleringsregnskaberne. Virksomhederne har dermed inden for indtægtsrammen haft mulighed for at opkræve den samme indtægt to gange.

Sekretariatet finder på denne baggrund, at Aars' og Hornums driftsmæssige indtægter og udgifter i perioden 2005-2006 skal korrigeres, således at samtlige gebyrindtægter og gebyromkostninger inkluderes i den regulerede økonomi. Sekretariatet bemærker hertil, at virksomhederne ikke kan have haft en berettiget forventning om, at gebyrindtægter og gebyromkostninger ikke skulle indgå i reguleringsregnskabet, jf. elforsyningslovens §§ 69 og 70, de til bestemmelserne hørende forarbejder, samt Energiklagenævnets afgørelse af 19. august 2013.

Aars-Hornum har ved mail af 13. juni 2016 oplyst størrelserne af de indtægter og omkostninger relateret til den bevillingspligtige aktivitet, som i perioden 2005-2006 ikke var inkluderet i Aars' og Hornums reguleringsregnskaber, jf. Tabel 4 og Tabel 5 nedenfor.

---

**TABEL 4 | UDELADTE GEBYRINDTÆGTER FOR AARS 2005-2006**

	Gebyrindtægter (kr.)	Gebyrindtægter iflg. reguleringsregnskab (kr.)	Udeladte gebyrindtægter (kr.)
2005	76.440	0	76.440
2006	122.668	0	122.668

Kilde: Aars-Hornum og Sekretariatet for Energitilsynet.

---

**TABEL 5 | UDELADTE GEBYRINDTÆGTER FOR HORNUM 2005-2006**

	Gebyrindtægter (kr.)	Gebyrindtægter iflg. reguleringsregnskab (kr.)	Udeladte gebyrindtægter (kr.)
2005	9.240	0	9.240
2006	34.950	0	34.950

Kilde: Aars-Hornum og Sekretariatet for Energitilsynet.

Aars-Hornum har videre den 13. juni 2016 oplyst, at gebyrindtægterne er omkostningsneutrale, og at udeladte gebyromkostninger i 2005-2006 derfor svarer til størrelsen for gebyrindtægterne. Sekretariatet korrigerer ved denne udmelding

Aars' og Hornums driftsmæssige indtægter og omkostninger i perioden 2005-2006 i henhold til Tabel 4 og Tabel 5, således at tidligere udeladte indtægter og omkostninger relateret til den bevillingspligtige aktivitet indgår i den regulerede økonomi.

#### 5.1.4. PRAKSISÆNDRING AF OPGØRELSESMETODEN FOR LEVERET MÆNGDE

Dansk Energi har ved mail af 20. februar 2012 anmodet Sekretariatet for Energitilsynet om, at netvirksomhedernes indberetningsdata til reguleringsregnskabet fra og med 2012 ændres fra nettoleveret (faktureret) til bruttolleveret (faktisk leveret) mængde.

I en vejledende udtalelse af 5. juli 2013<sup>5</sup>, finder sekretariatet, at:

"Når netvirksomhederne indberetter reguleringsregnskabet, skal de indberette netvirksomhedens leverede mængde elektricitet, og denne skal på sekretariatets anmodning kunne dokumenteres, jf. § 28, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011. Der er således ikke tale om en ændring af principperne i forhold til reglerne for indberetning af leveret mængde ved, at indberetningsdata ændres fra netto- til bruttolleveret mængde."

Endvidere bemærker sekretariatet i udtalelsen, at:

"Såfremt opgørelsesmetoden skulle afvige fra den tilsvarende opgjorte leverede mængde for 2004 skal dette indberettes til sekretariatet, således at sekretariatet kan foretage tilsvarende ændringer i sammenligningsåret for indtægtsrammen, der er 2004, jf. § 29, stk. 1, nr. 6 og stk. 2."

I forbindelse med virksomhedernes indsendelse af reguleringsregnskaber for 2012 har virksomhederne oplyst, at der ikke er forskel på de faktisk leverede mængder og de fakturerede leverede mængder elektricitet.

#### 5.1.5. KORREKTION AF ANLÆGSINVESTERINGER

Ved e-mail af 7. september 2016 har Aars-Hornum oplyst, at der i 2007 er udgiftsført en transformestation i Aars El-Forsyning Netvirksomhed A/S til i alt kr. 528.260, men at dette i henhold til årsregnskabsloven og selskabets anvendte regnskabspraksis anses som en anlægsinvestering, som udvider kapaciteten, og at transformestationen således burde være aktiveret i stedet for udgiftsført.

Ved e-mail af 28. september 2016 har virksomheden bl.a. oplyst, at følgende anføres om anvendt regnskabspraksis i virksomhedens årsrapport for 2007:

##### **"Generelt om indregning og måling**

Aktiver indregnes i balancen, når det som følge af en tidligere begivenhed er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde selskabet, og aktivets værdi kan måles pålideligt.

Forpligtelser indregnes i balancen, når selskabet som følge af en tidligere begivenhed har en retlig eller faktisk forpligtelse og det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå selskabet, og forpligtelsens værdi kan måles pålideligt.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Måling efter første indregning sker som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

---

<sup>5</sup> "Vejledende udtalelse vedr. ændring af leveret mængde elektricitet som grundlag for opgørelse af indtægtsrammen" af 5. juli 2013.

Ved indregning og måling tages hensyn til forudsigelige risici og tab, der fremkommer inden årsrapporten aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

I resultatopgørelsen indregnes indtægter i takt med, at de indtjenes, mens omkostninger indregnes med de beløb, der vedrører regnskabsåret.

#### **Balancen**

##### **Materielle anlægsaktiver**

Distributionsanlæg måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen, omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen samt omkostninger til klargøring af aktivet indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til at blive taget i brug.

Afskrivningsgrundlaget er kostpris med tillæg af opskrivninger og fradrag af forventet restværdi efter afsluttet brugstid. Der foretages lineære afskrivninger baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider:

Distributionsanlæg

8-33 år"

I sit høringssvar af 1. december 2016 har Aars-Hornum desuden anført, at virksomheden i årene 2005-2015 konsekvent har omkostningsført alle investeringer, og de driftsmæssige omkostninger er således i såvel den finansielle årsrapport som i reguleringsregnskabet for høje, mens anlægssummen er for lav. Høringssvaret indeholder en opgørelse over korrektioner.

Sekretariatet vurderer, at det som anført af virksomheden er i strid med årsregnskabsloven, herunder virksomhedens anførte regnskabspraksis, at anlægsinvesteringer er udgiftsført i virksomhedens reguleringsregnskaber i perioden 2005-2015. Der er således tale om en regnskabsmæssig fejl, som skal korrigeres med bagudrettet virkning. Sekretariatet lægger i overensstemmelse med opgørelsen i virksomhedens høringssvar til grund, at alle korrektionerne fra 2007 og frem er væsentlige, jf. § 23, stk. 4, nr. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 og tilsvarende bestemmelser i de tidligere indtægtsrammebekendtgørelser.

Sekretariatet korrigerer på den baggrund reguleringsregnskaberne i overensstemmelse med det, som virksomheden har anført i sit høringssvar af 1. december 2016, samt oplysningerne om korrektion af afskrivninger i virksomhedens e-mail af 20. december 2016.

#### **5.1.6. PERIODISERING AF TILSLUTNINGSBIDRAG**

Virksomheden har desuden ved e-mail af 7. september 2016 og i sit høringssvar af 1. december 2016 anmodet om en korrektion af Aars' driftsmæssige indtægter i 2007. Anmodningen om korrektion skyldes ifølge virksomheden, at tilslutningsbidrag på i alt kr. 754.500 for den fejlagtigt udgiftsførte transformestation har været indtægtsført i 2007, men at det rettelig skulle have været passiveret og indtægtsført i takt med afskrivningerne på transformestationen.

Ifølge virksomheden fører dette til, at de driftsmæssige indtægter i 2007 skal reduceres med kr. 754.500 eller som minimum et beløb svarende til investeringen på kr. 528.260, ligesom virksomhedens driftsmæssige indtægter fra 2007 og frem årligt skal øges med kr. 18.862 (eller minimum kr. 13.206) svarende til afskrivningen på transformestationen.

Det fremgår af sekretariatets vejledende udtalelse om praksisændring for indtægtsføring af tilslutningsbidrag af 1. september 2015, at netvirksomhederne kan vælge at indtægtsføre tilslutningsbidrag i de år, hvor de modtages, eller at periodisere dem og indtægtsføre dem lineært over anlæggets forventede levetid.<sup>6</sup>

Det fremgår ikke af Aars' reguleringsregnskaber, at virksomheden har valgt en regnskabspraksis, hvor tilslutningsbidrag periodiseres og indtægtsføres lineært over anlæggets forventede levetid.

På den baggrund er det sekretariatets vurdering, at den foretagne indtægtsføring af tilslutningsbidrag i 2007 ikke kan korrigeres med bagudrettet virkning. Hvis virksomheden ønsker at ændre sin regnskabspraksis, således at tilslutningsbidrag fremover periodiseres og indtægtsføres lineært over anlæggets forventede levetid, kan dette ske med fremadrettet virkning i overensstemmelse med § 31, stk. 1, nr. 6, og stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

#### 5.1.7. INDSENDTE KORREKTIONER TIL OPLYSNINGER I REGULERINGSREGNSKABERNE

Aars-Hornum har i forbindelse med sekretariatets opgørelse af selskabets bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser indsendt en række korrektioner til tidligere indsendte oplysninger om driftsmæssige indtægter. Virksomheden har desuden præciseret disse korrektioner ved e-mail af 30. august 2016.

De indsendte korrektioner vedrører:

- Manglende korrektion for overliggende net i driftsmæssige indtægter
- Manglende indregning af kommunalt tilskud og indtægter fra administration i de driftsmæssige indtægter
- Manglende korrektion af driftsmæssige indtægter for energirådgivning
- Korrektion af fejlagtig modregning af nettab i driftsmæssige indtægter.

En oversigt over korrektionerne vedlægges som bilag 3 til denne afgørelse.

Sekretariatet finder, at disse korrektioner er til forbrugernes fordel, og at oplysningerne i virksomhedernes tidligere årsrapporter derfor skal korrigeres, jf. § 23, stk. 5, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

#### 5.1.8. 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

---

<sup>6</sup> "Vejledende udtalelse vedr. praksisændring for indtægtsføring af tilslutningsbidrag" af 1. september 2015, jf. [http://energitilsynet.dk/fileadmin/Filer/0\\_-\\_Nyt\\_site/EL/Sekretariatsafgoerelser/2015/15-06596\\_-\\_NRGI\\_Net/Vejledende\\_udtalelse\\_om\\_tilslutningsbidrag.pdf](http://energitilsynet.dk/fileadmin/Filer/0_-_Nyt_site/EL/Sekretariatsafgoerelser/2015/15-06596_-_NRGI_Net/Vejledende_udtalelse_om_tilslutningsbidrag.pdf)

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 basisindtægtsramme<sup>7</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 Aars og Hornum**

Hornum er med virkning pr. 1. januar 2014 fusioneret med Aars.

---

<sup>7</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.

På den baggrund har Aars-Hornum ansøgt om at få godkendt sammenlægning af indtægtsrammerne for Aars og Hornum med virkning pr. 1. januar 2014.

Sekretariatet har den 9. december 2014 truffet afgørelse om opgørelsen af den leverede mængde ved sammenlægningen af indtægtsrammerne for Aars og Hornum. Af afgørelsen fremgår, at den samlede leverede mængde elektricitet i de to sammenlagte bevillingsområder i 2013, som skal anvendes ved beregning af den nye indtægtsramme, jf. § 10 i indtægtsrammebekendtgørelsen, er 29.692.943 kWh.

I beregningen af den korrigerede reguleringspris, som har virkning fra 1. januar 2014, indgår ligeledes basisindtægtsrammernes størrelse ultimo 2013 for henholdsvis Aars og Hornum. Sekretariatet har opgjort Aars' basisindtægtsramme i 2013 til kr. 2.895.128, mens Hornums basisindtægtsramme i 2013 er opgjort til kr. 527.190. Den fusionerede indtægtsramme for 2013 udgør således kr. 3.422.318.

Den korrigerede reguleringspris for 2013 kan dernæst beregnes, jf. boks 1 i bilag 2, som:

$$\text{Korr. reg. pris}_{2013} = (\text{kr. } 2.895.128 + \text{kr. } 527.190) / 29.692.943 \text{ kWh} = 11,53 \text{ øre/kWh}$$

Denne korrigerede reguleringspris pristalsfremskrives dernæst til 2014, hvorefter den indgår i beregningen af Aars-Hornums basisreguleringspris. Sekretariatet bemærker, at Aars-Hornum efter fusionen mellem Aars og Hornum pr. 1. januar 2014 pålægges Aars' og Hornums effektivitetskrav fra økonomisk benchmarking.

Med sammenlægningen af indtægtsrammer følger det ligeledes, at Aars' netaktiver ultimo 2013 lægges sammen med Hornums netaktiver ultimo 2013, ligesom beregningen af nettabskompensation fra og med 2014 baserer sig på et vægtet gennemsnit af Aars' og Hornums gennemsnitlige pris på nettab i 2004. Endvidere lægges Aars differencer ultimo 2013 sammen med Hornums differencer ultimo 2013<sup>8</sup>. 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 Aars, Hornum og Aars-Hornum, 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

---

<sup>8</sup> Beregninger fremgår af regnearket "Aars-Hornum (2014-2015)".

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 6, Tabel 7 og Tabel 8. De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark ”Aars (2005-2010)”, ”Hornum (2005-2010)”, ”Aars (2011-2013)”, ”Hornum (2011-2013)” og ”Aars-Hornum (2014-2015)”.

TABEL 6 | AARS' REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2013

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	12,1	4.152.590
2006	12,6	4.448.849
2007	13,0	4.417.449
2008	13,6	4.134.178
2009	13,5	4.021.595
2010	13,5	4.117.011
2011	13,2	4.280.768
2012	12,3	4.052.238
2013	11,0	3.375.201

Kilde: Aars 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 7 | HORNUMS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2013

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	22,3	810.760
2006	23,2	867.615
2007	23,9	856.800
2008	25,1	913.870
2009	24,3	909.676
2010	22,8	865.595
2011	20,8	702.580
2012	18,7	657.283
2013	15,4	533.087

Kilde: Hornum 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 8 | AARS-HORNUMS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2014-2015

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2014	9,7	3.662.150
2015	8,3	3.465.416

Kilde: Aars-Hornum 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 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 og Aars-Hornums udmeldinger vedr. afvikling af differencer, har Sekretariatet for Energitilsynet opgjort virksomhedens differencer for perioden 2005-2015, jf. Tabel 9, Tabel 10 og Tabel 11 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 forbrugers favør angives som negative beløb.



TABEL 9 | OPGØRELSE AF AARS' DIFFERENCER FOR 2005-2013

	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	74.735	-	74.735	-	74.735
2006	262.938	-	262.938	74.735	262.938
2007	-2.200.633	-	-	262.938	-2.200.633
2008	-869.580	-	-	-	-3.235.282
2009	-493.650	-	-	-	-3.944.215
2010	237.647	-	237.647	-	-3.911.968
2011	-911.468	-	-	237.647	-5.248.801
2012	-1.166.139	-	-	-	-6.856.698
2013	-1.343.007	-	-	-	-8.750.621

Kilde: Aars og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Differencen ultimo 2013 videreføres til Aars-Hornum pr. 1. januar 2014.

TABEL 10 | OPGØRELSE AF HORNUMS DIFFERENCER FOR 2005-2013

	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	117.370	-	117.370	-	117.370
2006	198.299	-	198.299	117.370	198.299
2007	305.944	-	305.944	198.299	305.944
2008	330.273	-	330.273	305.944	330.273
2009	410.910	-	410.910	330.273	410.910
2010	487.402	-	487.402	410.910	487.402
2011	-76.475	-	-	487.402	-79.649
2012	-358.541	-	-	-	-457.590
2013	-459.360	-	-	-	-967.027

Kilde: Hornum og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Differencen ultimo 2013 videreføres til Aars-Hornum pr. 1. januar 2014.

TABEL 11 | OPGØRELSE AF AARS-HORNUMS DIFFERENCER FOR 2014-2015

	Opstået differ- ence (kr.)	Midlertidig tarif- nedsættelse (kr.)	Difference som ønskes opkrævet (kr.)	Afviklet differen- ce fra tidligere år (kr.)	Difference til opkrævning / tilbagebetaling (inkl. forrentning) (kr.)
2014	-1.376.180	-	-	-	-11.963.435
2015	-754.574	-	-	-	-13.730.819

Kilde: Aars-Hornum og Sekretariatet for Energitilsynet.

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 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.

Hornum har før denne indtægtsrammegennemgang for reguleringsårene 2006, 2009 og 2010 meddelt sekretariatet, at en del af de opståede differencer ikke ønskes opkrævet. Differencer, som ikke ønskes opkrævet, anses som en midlertidig prisnedsættelse og indgår dermed ikke i beregningen af virksomhedens forrentning.

Hornum har meddelt sekretariatet, at virksomheden ønskede en midlertidig tarifnedsættelse i reguleringsåret 2006 med henblik på at undgå merforrentning. Videre har Hornum i sit reguleringsregnskab for 2011 meddelt, at virksomheden foretog en midlertidig tarifnedsættelse, således at differencen ultimo 2011 udgjorde kr. 0. På baggrund af senere ændringer til virksomhedens indtægtsrammer, herunder de ændringer og korrektioner som gennemgås i nærværende afgørelse, vurderer sekretariatet, at de nævnte forudsætninger for Hornums midlertidige tarifnedsættelse ikke længere er helt eller delvist til stede, og at virksomheden derfor kan korrigere sine indberetninger i overensstemmelse hermed. Konkret har Hornum ikke længere merforrentning i 2006, og virksomhedens akkumulerede difference ultimo 2011 er i fremsendte afgørelse negativ.

For så vidt angår de opståede differencer i forbrugernes favør i reguleringsårene 2005-2015 er udgangspunktet, at sådanne differencer skal tilbagebetales til forbrugere, jf. Energitilsynets rammenotat, pkt. 275, princip 1.b.

I reguleringsårene 2011-2015 forrentes differencer i forbrugernes favør fra den 1. juli i det reguleringsår, hvor differencen er opstået, med en procentsats fastsat i henhold til § 5, stk. 1, i renteloven, jf. § 31, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016. I reguleringsårene 2005-2010 forrentes differencer i forbrugernes favør med en procentsats svarende til den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint fra den 1. januar i det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for regnskabsaflæggelsen, jf. § 29, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, samt den tilsvarende bestemmelse i § 22, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Som det fremgår af Tabel 11, er differencen ultimo reguleringsåret 2015 i forbrugernes favør. De opståede differencer i virksomhedens favør har således afviklet på differencen i forbrugernes favør.

Differencen i forbrugernes favør ultimo 2015 skyldes i væsentligt omfang de korrektioner, som virksomheden har indsendt den 13. juni 2016. Sekretariatet finder, at differencen i forbrugernes favør skal tilbagebetales.

Endelig bemærkes, at Energitilsynet skal godkende virksomhedernes afvikling af differencer i forbrugernes favør, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, § 31, stk. 6.

Aars-Hornum har den 29. september 2016 indsendt en afviklingsplan, hvoraf bl.a. fremgår, at virksomheden som en del af afviklingen af differencen i forbrugernes favør vil undlade at opkræve indtægter for ”overliggende net”, som betales til HEF Net A/S. Herudover vil virksomheden undlade at opkræve driftsmæssige indtægter i form af netydelse og abonnement fra Aars-Hornum Net A/S. Af forretningsmæssige hensyn opkræves dog fortsat tilslutningsbidrag og gebyrer.

Sekretariatet finder, at afviklingsplanen under de foreliggende omstændigheder sikrer den hurtigst mulige tilbagebetaling til forbrugerne, og sekretariatet godkender derfor afviklingsmetoden. Differencen skal således være tilbagebetalt ultimo 2019, jf. virksomhedens indsendte afviklingsplan.

Differencen i den indsendte afviklingsplan afviger fra den difference, som er opgjort i denne afgørelse. Sekretariatet anmodede på den baggrund virksomheden om at bekræfte i forbindelse med høringen over udkast til denne afgørelse, at afviklingsplanen kunne justeres i overensstemmelse med den opgjorte difference.

Aars-Hornum har i sit høringssvar af 1. december 2016 anført, at man forbeholder sig retten til at ændre den indsendte afviklingsplan, når den endelige difference er kendt, idet der er betydelige forskelle mellem den opgjorte difference og den difference, som er indarbejdet i den foreløbige afviklingsplan.

Virksomheden forbeholder sig desuden at ændre afviklingsplanen, hvis muligheden for at opkræve indtægter for ”overliggende net” afviger fra det forventede, hvis der træffes nye afgørelser med betydning for differencerne, eller hvis den foreslåede tilbagebetaling er uhensigtsmæssig i forhold til ny regulering.

Sekretariatet bemærker hertil, at differencen er endeligt opgjort ved denne afgørelse. Sekretariatet bemærker yderligere, at virksomheden som udgangspunkt vil være berettiget til at ændre afviklingsplanen, hvis den ikke kan gennemføres på grund af, at forudsætningerne for planen svigter. Virksomheden vil også være berettiget til at ændre afviklingsplanen, hvis efterfølgende afgørelser får betydning for differencen. Virksomheden vil derimod ikke som udgangspunkt kunne ændre afviklingsplanen alene fordi den findes at være uhensigtsmæssig i forhold til ny regulering.

**Virksomheden anmodes om senest den 30. januar 2017 at indsende en revideret afviklingsplan for den difference, som er opgjort i denne afgørelse.**

#### **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 Aars, Hornum eller Aars-Hornum 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 Aars-Hornum i forhold til de hidtidige udmeldinger.

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

Denne afgørelse er truffet under forudsætning af, at Aars-Hornum har indsendt korrekte oplysninger til Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet bemærker hertil, at virksomheden ifølge § 23, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 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 Aars-Hornums 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 Aars-Hornums indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2015 kan påvirkes af senere truffene afgørelser om virksomhedens indtægts-

rammer for den omhandlede periode, f.eks. afgørelser om forhøjelse af reguleringsprisen som følge af nødvendige nyinvesteringer.

Sekretariatet skal hertil oplyse, at Aars-Hornum ikke har ansøgninger om indtægtsrammeforhøjelse under behandling hos Sekretariatet for Energitilsynet.

## **6. KLAGEVEJLEDNING**

Eventuel klage over afgørelsen kan indbringes for Energiklagenævnet. Klagen skal inden fire uger fra modtagelsen af denne mail skriftligt indgives til:

Energiklagenævnet  
Toldboden 2  
8800 Viborg Tlf: 72 40 56 00 00  
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)