



ENERGITILSYNET

Nyfors Net A/S
Saltumvej 22
9700 Brønderslev

3. juni 2016
Detail & Distribution
16/06529
AE, HECH

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

GENOPTAGELSE

Sekretariatet for Energitilsynet har den 9. maj 2016 truffet afgørelse om de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for Nyfors Net A/S (herefter Nyfors) for reguleringsårene 2005 – 2014, herunder også afgørelse om afviklingsperioden for de pr. 31. december 2014 opgjorte differencer.

Nyfors har ved e-mail af 2. juni 2016 anmodet om, at afgørelsen af 9. maj 2016 genoptages og ændres for så vidt angår afviklingsperioden for de pr. 31. december 2014 opgjorte differencer.

Nyfors ønsker at genoptage sagen med henblik på at forlænge afviklingsperioden til ultimo 2019. Anmodningen om genoptagelse, der er nærmere begrundet, vedlægges som bilag 3, hvortil der henvises.

En myndighed kan i særlige tilfælde genoptage en afgjort sag. Det forhold, at en netvirksomhed efter der er truffet afgørelse i sagen ønsker en anden afviklingsperiode for differencer, er som udgangspunkt ikke i sig selv tilstrækkeligt til, at betingelserne for at genoptage afgørelsen er til stede.

Nyfors har dog ved høringssvar af 28. april 2016 fremsat to alternative tilkendegivelser om, hvorledes differencerne ønskedes afviklet. Sekretariatet fandt, at betingelserne for at imødekomme Afviklingsplan B ikke var til stede, hvorfor sekretariatet lagde til grund, at Afviklingsplan A kunne betragtes som Nyfors' endelige tilkendegivelse af, hvorledes differencerne ønskedes afviklet. Nyfors havde dog samtidigt i sit høringssvar fremsat anmodning om en drøftelse med sekretariatet af de to alternative afviklingsplaner, hvilket ikke skete.

Sekretariatet finder ved en fornyet vurdering, at der ikke burde være truffet afgørelse i sagen for så vidt angår afviklingsperioden af differencer ultimo 2014, forinden Nyfors havde haft lejlighed til at komme med bemærkninger til sagen ved en drøftelse med sekretariatet af de to afviklingsplaner, som Nyfors havde fremsat ønske om. Sekretariatet har også herved henvist til, at den, der er part i en sag, på

SEKRETARIATET FOR ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

ethvert tidspunkt af sagens behandling kan forlange, at sagens afgørelse udsættes, indtil parten har afgivet en udtalelse til sagen, jf. forvaltningslovens § 21, stk. 1¹.

Sekretariatet for Energitilsynet finder på denne baggrund, at betingelserne for at genoptage afgørelsen af 9. maj 2016 for så vidt angår afviklingsperioden af de pr. 31. december 2014 opgjorte differencer er til stede. Afgørelsen af 9. maj 2016 genoptages og ændres derfor på dette punkt, jf. nærmere i afsnit 5.4.2.

For så vidt angår de øvrige forhold, der er afgjort ved afgørelsen af 9. maj 2016, er der ikke grundlag for genoptagelse. Den øvrige del af afgørelsen står derfor fortsat uændret ved magt, som gengivet nedenfor.

1. INDLEDNING

Denne afgørelse indeholder en opgørelse af de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for Nyfors for reguleringsårene 2005-2014.

Nyfors blev etableret ved en fusion mellem det tidligere BOE Net A/S og HHE Net A/S med virkning pr. 1. januar 2007. I forbindelse med fusionen overgik ligeledes en række transformatorforeninger til Nyfors.

Ved redegørelse af 10. juli 2008 har Nyfors anmodet om, at Nyfors' indtægtsrammer fra og med 2008 beregnes ud fra en sammenlægning af transformatorforeningernes driftsmæssige indtægter og leverede mængde elektricitet i 2004. Nyfors' reguleringspris, indtægtsramme og differencer beregnes derved som om alle transformatorforeningerne udgjorde én virksomhed i årene 2004-2007.

Følgende selskaber behandles således ikke særskilt i denne afgørelse: BOE Net A/S, Bratbjerg Transformatorforening, Andrup Transformatorforening, Gjøøl Nord Transformatorforening, Holmsø Lørsted Transformatorforening, Aalegaards Mark Transformatorforening, HHE Net A/S, Aggersund Transformatorforening, Bejstrup Transformatorforening, Bonderup Transformatorforening, Fjerritslev Elforsyning, Fristrup Transformatorforening, Gjøøl Syd Transformatorforening, Hjortdal Transformatorforening, Manstrup Transformatorforening, Skræm Transformatorforening, Tranum Transformatorforening, Ølands Transformatorforening og Gøttrup Transformatorforening.

Nyfors er med virkning pr. den 1. januar 2009 derudover fusioneret med Klim Transformatorforening (herefter Klim) og Aabybro Elforsyning (herefter Aabybro). Med virkning pr. 1. januar 2010 er Nyfors fusioneret med Skovsgaard Elforsyning (herefter Skovsgaard). Desuden er Nyfors med virkning pr. 1. april 2012 fusioneret med Knøsgaard Transformatorforening (herefter Knøsgaard) og med virkning pr. 1. oktober 2012 fusioneret med Øslev-Drøstrup Transformatorforening (herefter Øslev-Drøstrup). Derfor opgøres også de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for Klim for reguleringsårene 2005-2008, for Aabybro for reguleringsårene 2005-2008, for Skovsgaard for reguleringsårene 2005-

¹ Lovbekendtgørelse nr. 433 af 22. april 2014 af forvaltningsloven.

2009, for Knøsgaard for reguleringsårene 2005-2012 (1. april 2012) og for Øslev-Drøstrup for reguleringsårene 2005-2012 (1. oktober 2012).

I forhold til beregning af forrentning og differencer bygger denne afgørelse på de principper, som er udstukket i Energitilsynets tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011² (herefter Energitilsynets rammenotat) samt Energitilsynets tilkendegivelse om håndtering af differencer i egen favør.³

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 virksomhederne for denne periode.

2. AFGØRELSE

Sekretariatet for Energitilsynet træffer afgørelse om, at:

- Klims bagudrettede reguleringspriser er 0,1 øre/kWh i 2005, 0,1 øre/kWh i 2006, 0,2 øre/kWh i 2007 og 0,1 øre/kWh i 2008,
- Aabybros bagudrettede reguleringspriser er 2,5 øre/kWh i 2005, 2,6 øre/kWh i 2006, 2,7 øre/kWh i 2007 og 2,8 øre/kWh i 2008,
- Skovsgaards bagudrettede reguleringspriser er 2,0 øre/kWh i 2005, 2,0 øre/kWh i 2006, 2,1 øre/kWh i 2007, 2,2 øre/kWh i 2008 og 2,0 øre/kWh i 2009,
- Knøsgaards bagudrettede reguleringspriser er 4,5 øre/kWh i 2005, 4,6 øre/kWh i 2006, 4,8 øre/kWh i 2007, 5,0 øre/kWh i 2008, 4,8 øre/kWh i 2009, 3,6 øre/kWh i 2010, 3,5 øre/kWh i 2011 og 3,6 øre/kWh i 2012,
- Øslev-Drøstrups bagudrettede reguleringspriser er 1,5 øre/kWh i 2005, 1,6 øre/kWh i 2006, 1,7 øre/kWh i 2007, 1,7 øre/kWh i 2008, 1,7 øre/kWh i 2009, 1,7 øre/kWh i 2010, 1,8 øre/kWh i 2011 og 1,8 øre/kWh i 2012, og at
- Nyfors' bagudrettede reguleringspriser er 17,3 øre/kWh i 2005, 17,9 øre/kWh i 2006, 19,8 øre/kWh i 2007, 20,7 øre/kWh i 2008, 21,2 øre/kWh i 2009, 20,5 øre/kWh i 2010, 20,8 øre/kWh i 2011, 21,1 øre/kWh i 2012, 21,9 øre/kWh i 2013 og 21,8 øre/kWh i 2014.

² "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/>.

³ "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/>

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

- Nyfors' reguleringspris sænkes midlertidigt med henholdsvis 0,19 øre/kWh i 2008 og 0,25 øre/kWh i 2010 som følge af væsentligt reducerede omkostninger til nettab som følge af faldende elpriser.
- Nyfors' reguleringspris forhøjes midlertidigt med 0,56 øre/kWh i 2009, 0,34 øre/kWh i 2011 og 0,24 øre/kWh i 2012 som følge af væsentligt øgede omkostninger til nettab som følge af stigende elpriser.
- Den tidligere udmeldte varige reduktion af Nyfors' indtægtsramme ændres bagudrettet for reguleringsåret 2008 til kr. -727.014, for reguleringsåret 2010 til kr. -966.178 og for reguleringsåret 2011 til kr. -1.270.117 som følge af en forkert opgørelsesmetode for nettabskorrekationer for perioden 2008-2011.
- Nyfors pålægges ikke at korrigere postering af tab på debitorer med tilbagevirkende kraft. Virksomheden har meddelt sekretariatet, at forholdet er posteret korrekt fra reguleringsåret 2012.
- Nyfors' indtægtsramme forhøjes midlertidigt med kr. 1.358.569 i reguleringsåret 2012 og varigt fra og med 2013 med kr. 2.765.090, idet gebyrindtægter og gebyromkostninger ikke var inkluderet i virksomhedens reguleringsregnskab for reguleringsåret 2004.
- Den fusionerede indtægtsramme for 2008 dækkende Nyfors, Klim og Aabybro udgør kr. 80.023.654, og den tilhørende samlede leverede mængde el er 384.526.821 kWh.
- Den fusionerede indtægtsramme for 2009 dækkende Nyfors og Skovsgaard udgør kr. 79.981.787, og den tilhørende samlede leverede mængde el er 377.513.736 kWh.
- Den fusionerede indtægtsramme for 2011 dækkende Nyfors, Knøsgaard og Øslev-Drøstrup udgør kr. 77.635.278, og den tilhørende samlede leverede mængde el er 372.909.903 kWh.

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

- Differencer i Nyfors' favør ultimo reguleringsåret 2014 skal som udgangspunkt være afviklet senest ultimo 2016, jf. dog afgørelsens afsnit 5.4.2. om forlængelse af afviklingsfristen.

Endelig træffer Sekretariatet følgende afgørelse for så vidt angår merforrentning:

- Indtægtsrammereduktioner, der er pålagt Knøsgaard i 2007 og 2009 som følge af en forkert opgørelsesmetode af forrentningen i reguleringsårene 2005-2007 tilbagekaldes. Nyfors har mulighed for at opkræve de som følge af tilbagekaldelse opståede differencer. Differencerne skal som udgangspunkt været opkrævet ultimo 2017.
- Nyfors foretager en midlertidig tarifnedsættelse for reguleringsåret 2005 på kr. 21.747 med henblik på at undgå en reduktion af indtægtsrammen fra og med 2016 som følge af Fjerritslev Elforsynings merforrentning i 2005.

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

- Klims indtægtsramme er kr. 4.009 i 2005, kr. 4.212 i 2006, kr. 4.019 i 2007 og kr. 3.130 i 2008,
- Aabybros indtægtsramme er kr. 456.441 i 2005, kr. 482.677 i 2006, kr. 482.643 i 2007 og kr. 503.024 i 2008,
- Skovsgaards indtægtsramme er kr. 80.213 i 2005, kr. 115.320 i 2006, kr. 106.621 i 2007, kr. 121.578 i 2008 og kr. 91.707 i 2009,
- Knøsgaards indtægtsramme er kr. 123.057 i 2005, kr. 135.659 i 2006, kr. 144.227 i 2007, kr. 142.071 i 2008, kr. 156.439 i 2009, kr. 120.176 i 2010, kr. 115.630 i 2011 og kr. 28.925 i 2012,
- Øslev-Drøstrups indtægtsramme er kr. 15.283 i 2005, kr. 15.581 i 2006, kr. 12.868 i 2007, kr. 14.513 i 2008, kr. 17.797 i 2009, kr. 17.418 i 2010, kr. 21.078 i 2011 og kr. 16.887 i 2012, og
- Nyfors' indtægtsramme er kr. 66.662.784 i 2005, kr. 71.441.683 i 2006, kr. 78.884.283 i 2007, kr. 83.472.223 i 2008, kr. 85.998.283 i 2009, kr. 88.318.528 i 2010, kr. 87.497.153 i 2011, kr. 88.241.953 i 2012, kr. 90.241.042 i 2013 og kr. 87.834.535 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 Klim, Aabybro, Skovsgaard, Knøsgård, Øslev-Drøstrup og

Nyfors. Sagsforløbet er opdelt i afsnit, der vedrører hhv. Klim, Aabybro, Skovsgaard, Knøsgård, Øslev-Drøstrup før fusionerne og Nyfors efter fusionerne.

3.1. SAGSFORLØB

Klim (reguleringsårene 2005-2008)

Klim har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2008 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 28 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 samt § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Den 17. december 2008 og den 27. juli 2009 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for Klim for hhv. reguleringsårene 2005-2007 og 2005-2008.

Nyfors har pr 1. januar 2009 opkøbt Klim.

Aabybro (reguleringsårene 2005-2008)

Aabybro har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2008 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 28 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 samt § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Den 21. november 2008 og den 7. september 2009 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for Aabybro for hhv. reguleringsårene 2005-2007 og 2005-2008.

Aabybro er pr 1. januar 2009 opkøbt af Nyfors.

Skovsgaard (reguleringsårene 2005-2009)

Skovsgaard har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2009 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 28 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 samt § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Sekretariatet udmeldte den 14. november 2008 og den 27. juli 2009 bagudrettede indtægtsrammer for Skovsgaard for hhv. reguleringsårene 2005-2007 og 2005-2008.

Nyfors har med virkning fra den 1. januar 2010 opkøbt Skovsgaard.

Knøsgaard (reguleringsårene 2005-2011)

Knøsgaard har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2011 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 30, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; § 28 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 samt § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Den 27. juli 2009, den 25. august 2010 og den 24. august 2011 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for Knøsgaard for hhv. reguleringsårene 2005-2008, 2005-2009 og 2005-2010.

Knøsgaard er opkøbt af Nyfors pr. 1. april 2012.

Øslev-Drøstrup (reguleringsårene 2005-2011)

Øslev-Drøstrup har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2011 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 30 i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; § 28 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 samt § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Sekretariatet udmeldte den 21. november 2008, den 7. september 2009, den 25. august 2010 og den 31. august 2010 bagudrettede indtægtsrammer for hhv. reguleringsårene 2005-2007, 2005-2008, 2005-2009 og 2005-2010.

Øslev-Drøstrup er opkøbt af Nyfors pr. 1. oktober 2012.

Nyfors (reguleringsårene 2008-2014)

Nyfors har for samtlige reguleringsår i perioden 2008-2014 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 30 i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; samt § 28 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

Sekretariatet udmeldte den 7. september 2009 bagudrettede indtægtsrammer for Nyfors for reguleringsårene 2005-2008.

Den 25. august 2010 og den 4. november 2011 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for Nyfors for hhv. reguleringsårene 2005-2009 og 2005-2010.

Sekretariatet udmeldte den 1. maj 2014, den 11. august 2014 og den 30. september 2015 bagudrettede indtægtsrammer for hhv. årene 2005-2012, 2005-2013 og 2005-2014.

Sekretariatet oplyste ved e-mail af 25. januar 2016 Nyfors 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 Nyfors 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; samt at hvis der var tale om oplysninger om ændringer, som kunne føre til ændring efter ansøgning, skulle sekretariatet have modtaget virksomhedens ansøgning samtidig med besvarelsen.

Nyfors besvarede ved e-mail af 17. februar 2016 sekretariatets anmodning.

3.2. HØRING

Udkast til nærværende afgørelse er den 4. april 2016 sendt i høring hos Nyfors med høringsfrist den 18. april 2016.

På baggrund af Nyfors' anmodning af 14. april 2016 om forlængelse af høringsfristen har sekretariatet forlænget fristen til den 28. april 2016.

Ved e-mail af 28. april 2016 har Nyfors fremsendt høringssvar med bemærkninger til udkastet. Bemærkningerne vedrører dels afvikling af Nyfors' og Aabybros differencer for reguleringsåret 2007, dels korrektion af forrentning for reguleringsåret 2005.

Af bemærkningerne fremgår bl.a., at Nyfors ønsker at opkræve den del af den opgjorte difference for reguleringsåret 2007, som virksomheden ikke tidligere ved redegørelse af 10. juli 2008 har angivet som midlertidig tarifnedsættelse.

Derudover fremgår det af bemærkningerne, at Nyfors ønsker at opkræve den yderligere difference vedrørende Aabybro for reguleringsåret 2007 i 2008, og at virksomheden ønsker at foretage en midlertidig tarifnedsættelse i 2005 med henblik på at undgå merforrentning.

Endvidere har Nyfors ved samme e-mail af 28. april 2016 fremsendt forslag til afviklingsplan for virksomhedens differencer ultimo 2014. Nyfors har oplyst, at virksomheden i udgangspunktet ikke ønsker at strække afviklingsplanen længere end til udgangen af 2017. Nyfors har dog samtidig oplyst, at hvis der kan opnås sikkerhed for, at hele den opståede difference kan overføres ved overgangen til ny regulering, er virksomheden – af hensyn til prisstigningerne over for andelshaverne – interesseret i at forlænge afviklingsplanen yderligere.

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 Klim, Aabybro, Skovsgaard, Knøsgård, Øslev-Drøstrup og Nyfors for reguleringsårene 2005-2014. I den forbindelse foretages der særskilte vurderinger af følgende virksomhedsspecifikke forhold:

- Nettabskorrektion (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)
- Sammenlægning af indtægtsrammer (5.2)

Vurderingerne af ovennævnte forhold resulterer i en opgørelse af virksomhedens:

- Bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser (afsnit 5.3)
- Differencer ultimo 2014 (afsnit 5.4)
- Korrektion af forrentning for reguleringsårene 2005-2007 (afsnit 5.5)

Sekretariatet bemærker for en god ordens skyld, at Nyfors har afholdt samtlige nettabsomkostninger for reguleringsårene 2005-2014, hvorfor alene nettab for Nyfors behandles i afsnit 5.1.1. Afsnit 5.1.2 – 5.1.4 vedrører ligeledes alene Nyfors' virksomhedsspecifikke forhold.

Opgørelsens bagvedliggende beregninger bygger på virksomhedernes indsendte reguleringsregnskaber, sekretariatets udmeldinger til virksomhederne samt øvrig korrespondance mellem virksomhederne og sekretariatet.

5.1. VIRKSOMHEDSSPECIFIKKE FORHOLD

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

5.1.1. NETTABSKORREKTION (NYFORS)

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.

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.

BOE Net A/S har den 20. juli 2006 ansøgt om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af stigende omkostninger til nettab i 2005.

Sekretariatet har på den baggrund den 1. juni 2007 truffet afgørelse om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme i 2005 med kr. 659.126.

Sekretariatet undersøger ikke i forbindelse med nærværende afgørelse, om der eventuelt burde have været foretaget reduktioner af indtægtsrammen i 2006-2008, idet sekretariatet vurderer, at de reduktioner, der eventuelt måtte udestå i 2006-2008, skyldes sekretariatets passivitet.

Reguleringsårene 2009-2010

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

Den 25. august 2010 og den 4. november 2011 fik Nyfors udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for hhv. reguleringsåret 2009 og 2010, hvori sekretariatet udmeldte en forhøjelse af indtægtsrammen for 2009 på kr. 2.129.869 og for 2010 på kr. 1.218.931 som følge af stigende omkostninger til nettab.

Nyfors 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 Nyfors for årene 2009 og 2010 er korrekt.

Reguleringsårene 2011-2013

Nyfors fik den 1. maj 2014 og den 11. august 2014 udmeldt orienterende bagudrettede indtægtsrammer for hhv. reguleringsårene 2011-2012 og 2013.

Sekretariatet udmeldte en forhøjelse af indtægtsrammen for 2011 og 2012 på hhv. kr. 2.531.750 og kr. 884.313 som følge af stigende omkostninger til nettab.

Virksomheden har ikke efter den 31. august i indsendelsesåret indsendt korrektioner i forhold til nettab (2. væsentlighedskriterie) for reguleringsårene 2011 og 2012.

På baggrund af de foreliggende oplysninger vurderer sekretariatet, at den udmeldte nettabskorrektion for Nyfors for årene 2011 og 2012 er korrekt.

For reguleringsåret 2013 har sekretariatet ikke udmeldt en korrektion af indtægtsrammen, idet den beregnede korrektion ikke overstiger væsentlighedskriteriet på enten 3 pct. eller kr. 250.000 af nettabsomkostningen i 2004 pristalsfremskrevet.

Reguleringsåret 2014

Nyfors har i det indsendte reguleringsregnskab for 2014 angivet virksomhedens fysiske nettab til 21.661.838 kWh og virksomhedens nettabsomkostning til kr. 10.284.876.

Prisen for nettab (elprisen) bliver derved 0,47 kr./kWh i 2014.

Virksomheden har angivet sit fysiske nettab i 2004 til 22.052.569 kWh og virksomhedens nettabsomkostning i 2004 til 8.001.753 kr.

Prisen for nettab (elprisen) bliver derved 0,36 kr./kWh i 2004.

Korrektionen for nettab i 2014 beregnes ud fra det fysiske nettab i 2004 og forskellen mellem den pristalsfremskrevne elpris fra 2004 og årets elpris:

Nettabskorrektion₂₀₁₄

$$= \left(\text{Pris for nettab}_{2014} - \text{Pris for nettab}_{2004} \right) * \frac{\text{Reguleringsprisindeks}_{2014}}{\text{Reguleringsprisindeks}_{2004}} * \text{Nettab i kWh}_{2004}$$

Nettabskorrektion₂₀₁₄

$$= \left(0,47 \text{ kr./kWh} - 0,36 \text{ kr./kWh} * \frac{132,54}{100} \right) * 22.052.569 \text{ kWh}$$

$$\text{Nettabskorrektion}_{2014} = -135.053 \text{ kr.}$$

Den beregnede nettabskorrektion for 2014 er ikke væsentlig, idet den ikke overstiger væsentlighedskriteriet på enten 3 pct. eller kr. 250.000 af nettabsomkostningen i 2004 pristalsfremskrevet⁴ (*1. væsentlighedskriterie*). Sekretariatet korrigerer derfor ikke virksomhedens indtægtsramme for 2014.

Forkert opgørelsesmetode

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

Sekretariatet kan uddybende bemærke følgende om opgørelsesmetoden:

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

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

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

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

Imidlertid er årets beregnede forhøjelse af reguleringsprisen, omregnet til årets indtægtsrammeforhøjelse, ikke fuldstændig sammenlignelig med den pristalsfrem-

⁴ Årligt prisindeks for året 2014 er 1,3254.

skrevne 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).

Sekretariatet konstaterer, at Nyfors ved den forkerte beregningsmetode har fået reduceret indtægtsrammen med hhv. kr. 749.562 i 2008, kr. 943.494 i 2010 og reduceret indtægtsrammen varigt med kr. 1.277.207 fra og med 2011, hvor sekretariatet overgik til en ny (korrekt) beregningsmetode for opgørelse af nettabskorrektioner.

Sekretariatet finder, at indtægtsrammen ved den korrekte beregningsmetode skulle være reduceret med hhv. kr. 727.014 i 2008, kr. 1.028.475 i 2010 og varigt med kr. 1.208.361 fra og med 2011.

For så vidt angår reguleringsåret 2009 har Nyfors både ved den forkerte beregningsmetode samt ved den korrekte beregningsmetode fået forhøjet indtægtsrammen med kr. 2.129.869.

Sekretariatet vurderer, at anvendelsen af den korrekte opgørelsesmetode *samlet* er en begunstigende korrektion, men at reduktionen af indtægtsrammen i reguleringsåret 2010 som følge af anvendelsen af den korrekte opgørelsesmetode delvist bør gennemføres i 2011, således at virksomheden ikke i 2010 pålægges en bagudrettet bebyrdende korrektion.

På denne baggrund ændres den tidligere udmeldte varige korrektion af indtægtsrammen for hhv. 2008, 2010 og 2011 bagudrettet fra hhv. kr. -749.562 til kr. -727.014, fra kr. -943.494 til kr. -966.178 og fra kr. -1.277.207 til kr. -1.270.117.

Endelige forhøjelser og reduktioner som følge af nettab

Af nedenstående Tabel 1 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 NYFORS' 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. korrektion (kr.)	Forhøjelse/reduktion af reguleringspris (øre/kWh)
2005	659.126	-	-	0,17
2006	-	-	-	-
2007	-	-	-	-
2008	0	-727.014	-727.014	-0,19
2009	2.129.869	0	2.129.869	0,56
2010	1.218.931	-2.185.109	-966.178	-0,25
2011	2.531.750	-1.270.117	1.261.633	0,34*
2012	884.313	-	-	0,24
2013	0	-	-	-
2014	0	-	-	-

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 0,68 øre/kWh – 0,34 øre/kWh, som svarer til hhv. årets forhøjelse og korrektion fra tidligere år.

Kilde: Nyfors 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

ge indtægter⁵. 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.

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

Virksomheden har redegjort herfor over for sekretariatet, idet det af virksomhedens reguleringsregnskab for 2011 fremgår, at Nyfors har ændret regnskabsprincipper fra og med dette år.

Sekretariatet finder i overensstemmelse med Energiklagenævnets afgørelse af 23. april 2014, at virksomheden har haft en berettiget forventning om, at praksisændringen var lovlig, fordi sekretariatet i sine udmeldinger til virksomheden ikke har afvist denne praksis. På denne baggrund vurderer sekretariatet, at der ikke bør ske en korrektion af forholdet med tilbagevirkende kraft.

Pr. 1. januar 2012 har Nyfors fremadrettet ændret sin håndtering af tab på debitorer således, at tab på debitorer ikke fraregnes i netvirksomhedens driftsmæssige indtægter.

5.1.3. HÅNDBETING 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.

⁵ Afgørelse af 23. april 2014 vedr. klage fra NRGi Net A/S over Energitilsynets afgørelse af 27. juni 2013 om indtægtsrammeudmelding for 2005-2011.

Nyfors har den 31. maj 2013 i forbindelse med indsendelse af reguleringsregnskabet for 2012 oplyst, at gebyrindtægter og gebyromkostninger ikke var inkluderet i reguleringsregnskabet for 2004.

Nyfors har i den forbindelse 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.

Nyfors har i ansøgningen oplyst, at virksomhedens gebyrindtægter i 2009-2011 er opgjort til kr. 1.562.958 i 2009, kr. 2.989.361 i 2010 og kr. 3.131.718 i 2011.

Gennemsnittet af disse beløb (i 2012-priser) er kr. 2.717.138. 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. 1.358.569. Fra og med 2013 forhøjes virksomhedens indtægtsramme varigt med hele beløbet, dvs. kr. 2.765.090 (i 2013-priser).

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 2013⁶ 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 Nyfors' indsendelse af reguleringsregnskabet for 2012 har virksomheden oplyst, at der er forskel på den faktisk leverede mængde og den fakturerede leverede mængde elektricitet.

⁶ "Vejledende udtalelse vedr. ændring af leveret mængde elektricitet som grundlag for opgørelse af indtægtsrammen" af 5. juli 2013.

Derudover har Nyfors den 21. august 2014 oplyst, at virksomheden ikke havde nettoafregnede kunder i 2004. Virksomhedens indtægtsramme skal på denne baggrund ikke korrigeres som følge af praksisændringen i 2012.

5.2. SAMMENLÆGNING AF INDTÆGTSRAMMER

5.2.1. PRINCIPPER FOR SAMMENLÆGNING AF INDTÆGTSRAMMER

Beregning af indtægtsrammer sker ifølge § 3, stk. 1, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; og den tilsvarende bestemmelse i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, 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 ved uændret aktivitet.

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

Sekretariatet bemærker, at såfremt der måtte opstå ændringer af netselskabernes basisindtægtsramme⁷ 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.

5.2.2. SAMMENLÆGNING AF INDTÆGTSRAMMER FOR NYFORS, KLIM OG AABYBRO

Nyfors har med virkning pr. 1. januar 2009 fusioneret med Klim og Aabybro.

Nyfors har oplyst, at hele Klims hhv. Aabybros leverede mængde elektricitet blev leveret fra Nyfors' overliggende net. Virksomhedernes net var dermed vertikalt forbundne, og Nyfors' leverede mængde elektricitet er derfor uændret som følge af fusionen med Klim og Aabybro.

Den samlede leverede mængde el i de sammenlagte bevillingsområder i 2008, som skal anvendes ved beregning af den nye indtægtsramme, svarer derfor til Nyfors' leverede mængde elektricitet i 2008, som er 384.526.821 kWh.

I beregningen af den korrigerede reguleringspris, som har virkning fra 1. januar 2009, indgår ligeledes basisindtægtsrammernes størrelse ultimo 2008 for hhv. Nyfors, Klim og Aabybro. Sekretariatet har opgjort Nyfors' basisindtægtsramme i 2008 til kr. 79.517.500, mens Klims og Aabybros basisindtægtsramme i 2008 er opgjort til hhv. kr. 3.130 og kr. 503.024. Den fusionerede indtægtsramme for 2008 udgør således kr. 80.023.654.

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

$$\text{Korr. reg. pris}_{2008} = \text{kr. } 80.023.654 / 384.526.821 \text{ kWh} = 20,81 \text{ øre/kWh}$$

Denne korrigerede reguleringspris pristalsfremskrives dernæst til 2009, hvorefter den indgår i beregningen af Nyfors' basisreguleringspris. Sekretariatet bemærker, at Nyfors efter fusionen pålægges Klims og Aabybros effektivitetskrav fra økonomisk benchmarking i 2008 og 2009.

Med sammenlægningen af indtægtsrammer følger det ligeledes, at Klims og Aabybros netaktiver ultimo 2008 lægges sammen med Nyfors' netaktiver primo 2009. Endvidere lægges Nyfors' differencer ultimo 2008 sammen med Klims og Aabybros differencer ultimo 2008⁸. Opgørelsen af differencer følger i afsnit 5.4.1.

⁷ 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.

⁸ Beregninger fremgår af filen "Nyfors 2005-2010".

5.2.3. SAMMENLÆGNING AF INDTÆGTSRAMMER FOR NYFORS OG SKOVSGAARD

Nyfors har med virkning pr. 1. januar 2010 fusioneret med Skovsgaard.

Nyfors har oplyst, at hele Skovsgaards leverede mængde elektricitet blev leveret fra Nyfors' overliggende net. De to virksomheders net var dermed vertikalt forbundne, og Nyfors' leverede mængde elektricitet er derfor uændret som følge af fusionen med Skovsgaard.

Den samlede leverede mængde el i de sammenlagte bevillingsområder i 2009, som skal anvendes ved beregning af den nye indtægtsramme, svarer derfor til Nyfors' leverede mængde elektricitet i 2009, som er 377.513.736 kWh.

I beregningen af den korrigerede reguleringspris, som har virkning fra 1. januar 2010, indgår ligeledes basisindtægtsrammernes størrelse ultimo 2009 for hhv. Nyfors og Skovsgaard. Sekretariatet har opgjort Nyfors' basisindtægtsramme i 2009 til kr. 79.890.080, mens Skovsgaards basisindtægtsramme i 2009 er opgjort til kr. 91.707. Den fusionerede indtægtsramme for 2009 udgør således kr. 79.981.787.

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

$$\text{Korr. reg. pris}_{2009} = \text{kr. } 79.981.787 / 377.513.736 \text{ kWh} = 21,19 \text{ øre/kWh}$$

Denne korrigerede reguleringspris pristalsfremskrives dernæst til 2010, hvorefter den indgår i beregningen af Nyfors' basisreguleringspris. Sekretariatet bemærker, at Nyfors efter fusionen pålægges Skovsgaards effektivitetskrav fra økonomisk benchmarking i 2009 og 2010.

Med sammenlægningen af indtægtsrammer følger det ligeledes, at Skovsgaards netaktiver ultimo 2009 lægges sammen med Nyfors' netaktiver primo 2010. Endvidere lægges Nyfors' differencer ultimo 2009 sammen med Skovsgaards differencer ultimo 2009⁹. Opgørelsen af differencer følger i afsnit 5.4.1.

5.2.4. SAMMENLÆGNING AF INDTÆGTSRAMMER FOR NYFORS, KNØSGAARD OG ØSLEV-DRØSTRUP

Nyfors har med virkning pr. 1. april 2012 fusioneret med Knøgsgaard og med virkning pr. 1. oktober 2012 med Øslev-Drøstrup.

Nyfors har oplyst, at såvel hele Knøgsgaards som hele Øslev-Drøstrups leverede mængde elektricitet blev leveret fra Nyfors' overliggende net. Virksomhedernes net var dermed vertikalt forbundne, og Nyfors' leverede mængde elektricitet er derfor uændret som følge af opkøbet af de to virksomheder.

Den samlede leverede mængde el i de sammenlagte bevillingsområder i 2011, som skal anvendes ved beregning af den nye indtægtsramme, svarer derfor til Nyfors' leverede mængde elektricitet i 2011, som er 372.909.903 kWh.

⁹ Beregninger fremgår af filen "Nyfors 2005-2010".

I beregningen af den korrigerede reguleringspris, som har virkning fra og med 2012, indgår ligeledes basisindtægtsrammernes størrelse ultimo 2011 for hhv. Nyfors, Knøsgaard og Øslev-Drøstrup. Sekretariatet har opgjort Nyfors' basisindtægtsramme i 2011 til kr. 77.498.570, mens Knøsgaards og Øslev-Drøstrups basisindtægtsramme i 2011 er opgjort til hhv. kr. 115.630 og kr. 21.078. Den fusionerede indtægtsramme for 2011 udgør således kr. 77.635.278.

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

$$\text{Korr. reg. pris}_{2011} = \text{kr. } 77.635.278 / 372.909.903 \text{ kWh} = 20,82 \text{ øre/kWh}$$

Denne korrigerede reguleringspris pristalsfremskrives dernæst til 2012, hvorefter den indgår i beregningen af Nyfors' basisreguleringspris.

Med sammenlægningen af indtægtsrammer følger det ligeledes, at Knøsgaards og Øslev-Drøstrups netaktiver ultimo 2011 lægges sammen med Nyfors' netaktiver primo 2012. Endvidere lægges Nyfors' differencer ultimo 2012 sammen med Knøsgaard og Øslev-Drøstrups differencer ultimo 2012¹⁰. Opgørelsen af differencer følger i afsnit 5.4.1.

Da fusionen med Knøsgaard først har virkning fra den 1. april 2012, skal indtægterne fra Knøsgaard først indgå i Nyfors pr 1. april 2012. Ligeledes skal indtægterne fra Øslev-Drøstrup først indgå i Nyfors pr. 1. oktober 2012, da fusionen først har virkning fra dette tidspunkt. Indtægtsrammerne for virksomhederne sammenlægges derfor ved først at beregne en fusioneret reguleringspris ud fra hele Knøsgaards hhv. Øslev-Drøstrups indtægtsramme, hvorefter Nyfors' indtægtsramme reduceres midlertidigt i 2012 med et beløb svarende til hhv. 3 måneder af Knøsgaards indtægtsramme (kr. 29.666¹¹) i 2012 og 9 måneder af Øslev-Drøstrups indtægtsramme (kr. 16.223¹²) i 2012.

5.2.5. KORREKTION AF TIDLIGERE SAMMENLÆGNING AF INDTÆGTSRAMMER FOR NYFORS OG GØTTRUP

Nyfors har med virkning pr. 1. januar 2009 fusioneret med Gøttrup Transformatorforening (herefter Gøttrup). Som følge heraf blev Nyfors' indtægtsramme fra og med 2009 forhøjet med Gøttrups indtægtsramme (kr. 26.447).

Imidlertid fremgår det af Nyfors' redegørelse af 10. juli 2008, at Gøttrups driftsmæssige indtægter allerede indgik i 2004-grundlaget for beregning af Nyfors' indtægtsrammer fra og med reguleringsåret 2005. Nyfors' indtægtsramme burde derfor ikke være forhøjet igen i 2009 som følge af fusionen med Gøttrup.

¹⁰ Beregninger fremgår af filen "Nyfors 2011-2014".

¹¹ Beregningen fremgår af fanen "Fusioner" i "Nyfors 2011-2014".

¹² Beregningen fremgår af fanen "Fusioner" i "Nyfors 2011-2014".

Sekretariatet finder, at Nyfors burde have været opmærksom på, at Nyfors' indtægtsramme ikke skulle forhøjes i 2009 som følge af fusionen med Gøttrup, og sekretariatet foretager på denne baggrund en *bagudrettet* korrektion af Nyfors' indtægtsramme, således at Gøttrups indtægtsramme alene indgår én gang i Nyfors' indtægtsramme.

5.3. INDTÆGTSRAMMER OG REGULERINGSPRISER

I dette afsnit opgør Sekretariatet for Energitilsynet de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for hhv. reguleringsårene 2005-2008 for Klim, reguleringsårene 2005-2008 for Aabybro, reguleringsårene 2005-2009 for Skovsgaard, reguleringsårene 2005-2012 (1. april 2012) for Knøgsgaard, reguleringsårene 2005-2012 (1. oktober 2012) for Øslev-Drøstrup samt reguleringsårene 2005-2014 for Nyfors, 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 og 5.2.

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.

Klim (2005-2008)

Sekretariatet finder, at de beregnede bagudrettede reguleringspriser og indtægtsrammer for Klim for perioden 2005-2008 er, som fremgår af Tabel 2. De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark "Klim".

TABEL 2 | KLIMS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2008

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	0,1	4.009
2006	0,1	4.212
2007	0,2	4.019
2008	0,1	3.130

Kilde: Klim og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Reguleringspriser og dermed indtægtsrammer bliver løbende pristalsreguleret.

Aabybro (2005-2008)

Sekretariatet finder, at de beregnede bagudrettede reguleringspriser og indtægtsrammer for Aabybro for perioden 2005-2008 er, som fremgår af Tabel 3. De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark ”Aabybro”.

TABEL 3 | AABYBROS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2008

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	2,5	456.441
2006	2,6	482.677
2007	2,7	482.643
2008	2,8	503.024

Kilde: Aabybro og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Reguleringspriser og dermed indtægtsrammer bliver løbende pristalsreguleret.

Skovsgaard (2005-2009)

Sekretariatet finder, at de beregnede bagudrettede reguleringspriser og indtægtsrammer for Skovsgaard for perioden 2005-2009 er, som fremgår af Tabel 4. De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark ”Skovsgaard”.

TABEL 4 | SKOVSGAARDS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2009

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	2,0	80.213
2006	2,0	115.320
2007	2,1	106.621
2008	2,2	121.578
2009	2,0	91.707

Kilde: Skovsgaard og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Reguleringspriser og dermed indtægtsrammer bliver løbende pristalsreguleret.

Knøsgaard (2005-2012)

Sekretariatet finder, at de beregnede bagudrettede reguleringspriser og indtægtsrammer for Knøsgaard for perioden 2005-2012 (1. april 2012) er, som fremgår af Tabel 5. De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark ”Knøsgaard 2005-2010” og ”Knøsgaard 2011-2012”.

TABEL 5 | KNØSGAARDS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2010

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	4,5	123.057
2006	4,6	135.659
2007	4,8	144.227
2008	5,0	142.071
2009	4,8	156.439
2010	3,6	120.176
2011	3,5	115.630
2012	3,6	28.925

Kilde: Knøsgaard og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Reguleringspriser og dermed indtægtsrammer bliver løbende pristalsreguleret.

Øslev-Drøstrup (2005-2012)

Sekretariatet finder, at de beregnede bagudrettede reguleringspriser og indtægtsrammer for Øslev-Drøstrup for perioden 2005-2012 (1. oktober 2012) er, som fremgår af Tabel 6. De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark ”Øslev-Drøstrup 2005-2010” og ”Øslev-Drøstrup 2011-2012”.

TABEL 6 | ØSLEV-DRØSTRUPS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2012

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	1,5	15.283
2006	1,6	15.581
2007	1,7	12.868
2008	1,7	14.513
2009	1,7	17.797
2010	1,7	17.418
2011	1,8	21.078
2012	1,8	16.887

Kilde: Øslev-Drøstrup og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Reguleringspriser og dermed indtægtsrammer bliver løbende pristalsreguleret.

Nyfors (2005-2014)

Sekretariatet finder, at de beregnede bagudrettede reguleringspriser og indtægtsrammer for Nyfors for perioden 2005-2014 er, som fremgår af Tabel 7. De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark ”Nyfors 2005-2010” og ”Nyfors 2011-2014”.

TABEL 7 | NYFORS' REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2014

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	17,3	66.662.784
2006	17,9	71.441.683
2007	19,8	78.884.283
2008	20,7	83.472.223
2009	21,2	85.998.283
2010	20,5	88.318.528
2011	20,8	87.497.153
2012	21,1	88.241.953
2013	21,9	90.241.042
2014	21,8	87.834.535

Kilde: Nyfors og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Reguleringspriser og dermed indtægtsrammer bliver løbende pristalsreguleret.

5.4. 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 i 2005-2014 skal fremsendes senest den 31. december 2015.

5.4.1. OPGØRELSE AF DIFFERENCER

På baggrund af opgørelserne i tidligere afsnit 5.1, afsnit 5.2 og afsnit 5.3 og virksomhedernes udmeldinger vedr. afvikling af differencer, har Sekretariatet for Energitilsynet opgjort virksomhedernes differencer for perioden 2005-2014, jf. Tabel 8-13 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 forbrugernes favør angives som negative beløb.

TABEL 8 | OPGØRELSE AF KLIMS DIFFERENCER FOR 2005-2008

	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	-39.701	0	-	0	-39.701
2006	-2.072	0	-	0	-44.204
2007	-31.299	0	-	0	-78.458
2008	-12.870	0	-	0	-97.213

Kilde: Klim og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Differencen ultimo 2008 videreføres til Nyfors pr. 1. januar 2009

TABEL 9 | OPGØRELSE AF AABYBROS DIFFERENCER FOR 2005-2008

	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	14.223	0	14.223	-	14.223
2006	168.942	0	168.942	14.223	168.942
2007	322.890	153.948	168.942	168.942	168.942
2008	317.725	0	317.725	168.942	317.725

Kilde: Aabybro og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Differencen ultimo 2008 videreføres til Nyfors pr. 1. januar 2009

TABEL 10 | OPGØRELSE AF SKOVSGAARDS DIFFERENCER FOR 2005-2009

	Opstået differ- ce (kr.)	Midlertidig tarif- nedsættelse (kr.)	Difference som ønskes opkrævet (kr.)	Afviklet diffe- rence fra tidli- gere år (kr.)	Difference til opkrævning / tilbagebetaling (inkl. forrentning) (kr.)
2005	-49.781	0	-	-	-49.781
2006	8.565	0	8.565	-	-43.739
2007	55.165	0	55.165	-	11.426
2008	69.028	0	69.028	11.426	69.028
2009	91.707	0	91.707	0	160.735

Kilde: Skovsgaard og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note 1: Skovsgaard havde driftsmæssige indtægter på 0 kr. i 2009, hvorfor der ikke kan afvikles differencer i dette år.

Note 2: Differencen ultimo 2009 videreføres til Nyfors pr. 1. januar 2010

TABEL 11 | OPGØRELSE AF KNØSGAARDS DIFFERENCER FOR 2005-2012

	Opstået differ- ce (kr.)	Midlertidig tarif- nedsættelse (kr.)	Difference som ønskes opkrævet (kr.)	Afviklet diffe- rence fra tidligere år (kr.)	Difference til opkrævning / tilbagebetaling (inkl. forrentning) (kr.)
2005	-232.143	0	-	-	-232.143
2006	8.109	0	8.109*	-	-237.747
2007	-222.223	0	-	-	-475.863
2008	-81.879	0	-	-	-593.437
2009	-2.957	0	-	-	-635.898
2010	103.446	0	103.446*	-	-561.960
2011	49.462	0	49.462*	-	-563.267
2012	28.925	0	28.925*	-	-544.833

Kilde: Knøsgaard og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Differencen ultimo 2012 videreføres til Nyfors pr. 1. januar 2013

*Beløbet er modregnet i differencer i forbrugers favør.

TABEL 12 | OPGØRELSE AF ØSLEV-DRØSTRUPS DIFFERENCER FOR 2005-2012

	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	439	0	439	-	439
2006	1.421	0	1.421	439	1.421
2007	3.871	0	3.871	1.421	3.871
2008	9.787	0	9.787	3.871	9.787
2009	9.793	9.793	0	9.787	0
2010	9.165	0	9.165	0	9.165
2011	15.823	0	15.823	9.165	15.823
2012	23.451	12.572	10.879	15.823	10.879

Kilde: Øslev-Drøstrup og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Differencen ultimo 2012 videreføres til Nyfors pr. 1. januar 2013

TABEL 13 | OPGØRELSE AF NYFORS' 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	-844.464	21.747*	0	-	-866.211
2006	10.598.781	9.732.570	0	0	0
2007	46.570.627	20.554.004	26.016.623	0	26.016.623
2008	36.129.842	0	36.129.842	0	62.146.465
2009	82.762.935	11.222.763	71.540.171	62.016.623	71.540.171
2010	78.130.811	0	78.130.811	71.540.171	78.130.811
2011	75.362.822	0	75.362.822	78.130.811	75.362.822
2012	67.545.959	0	67.545.959**	75.362.822	67.012.006**
2013	68.129.978	0	68.129.978	67.012.006	68.129.978
2014	71.543.126	2.645.240	68.897.886	68.129.978	68.897.886

Kilde: Nyfors og Sekretariatet for Energitilsynet.

* Se nedenfor afsnit 5.5 om sekretariatets forslag til en midlertidig tarifnedsættelse som følge af merforrentning

** Differencen justeres for de videreførte differencer fra Knøgsgaard og Øslev-Drøstrup

For så vidt angår de opståede differencer i forbrugernes favør i reguleringsårene 2005-2014 er udgangspunktet, at sådanne differencer skal tilbagebetales til forbrugere, jf. Energitilsynets rammenotat, pkt. 275, princip 1.b.

I reguleringsårene 2011-2014 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.

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 virksomheden har *tilkendegivet*, at den 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.

Flere af virksomhederne har 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.

For så vidt angår Aabybro bemærkes særligt, at virksomheden for reguleringsåret 2007 har meddelt sekretariatet, at den opståede difference på kr. 153.948 ikke ønskes opkrævet. Som følge af sekretariatets ændrede praksis er virksomhedens difference i 2007 imidlertid kr. 322.890.

Nyfors har i forbindelse med hørings svar af 28. april 2016 tilkendegivet, at den resterende del af differencen for reguleringsåret 2007 ønskes opkrævet i 2008.

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

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

Som det fremgår af Tabel 13, er differencen ultimo reguleringsåret 2014 i virksomhedens favør.

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

5.4.2. FORLÆNGELSE AF 2-ÅRSFRISTEN FOR AFVIKLING AF DIFFERENCER

Konsekvensen af ovennævnte opgørelse af Nyfors' differencer er, at der i årene 2008-2014 er opstået en større 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 hørings svar på udkast til afgørelse fremsender et forslag til afvikling af de opståede differencer over en længere periode eller oplyser om, at virksomheden ønsker at afstå de opståede differencer (midlertidige tarifnedsættelser). Forslaget skal tage højde for, at forbrugerne ikke bør udsættes for prisstigninger på over 10 pct. om året.

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

Nyfors har ved e-mail af 2. juni 2016 tilkendegivet, at virksomheden ønsker at afvikle differencerne opgjort ultimo 2014 efter Afviklingsplan B med kr. 2.000.000 i 2015, kr. 1.989.833 i 2016 og kr. 21.636.018 i hvert af årene 2017-2019.

På baggrund af det fremsendte lægger Sekretariatet for Energitilsynet til grund, at Nyfors vil afvikle virksomhedens differencer ultimo 2014 i overensstemmelse med virksomhedens Afviklingsplan B.

Sekretariatet for Energitilsynet kan imødekomme anmodningen om, at fristen for afvikling af differencer, som fremgår af indtægtsrammebekendtgørelsens § 31, stk. 3, fraviges, og at afviklingen sker efter Afviklingsplan B.

Sekretariatet har lagt vægt på, at der ved opgørelse af Nyfors' differencer ved afgørelse af 9. maj 2016 for årene 2008-2014 er opstået en større 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.

Nyfors kan til enhver tid vælge at afvikle færre differencer end angivet i afviklingsplanen ved at nedsætte opkrævningen. Dog bortfalder ikke-opkrævede differencer ultimo 2019. En beslutning om at opkræve mindre end angivet i afviklingsplanen vil ikke påvirke beregningen af forrentning i optjeningsåret for differencerne.

5.5. 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.

Konsekvenserne for Klim, Aabybro, Skovsgaard, Knøsgaard, Øslev-Drøstrup og Nyfors er behandlet i det følgende.

5.5.1. KLIM, AABYBRO, SKOVSGAARD OG ØSLEV-DRØSTRUP

Sekretariatet bemærker, at hverken Klim, Aabybro, Skovsgaard eller Øslev-Drøstrup 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 Klim, Aabybro, Skovsgaard og Øslev-Drøstrup i forhold til de hidtidige udmeldinger.

5.5.2. KNØSGAARD

Knøsgaards merforrentning i perioden 2005-2007 opgjort ved den forkerte metode har resulteret i en varig indtægtsrammereduktion på kr. 2.885 i 2007 og kr. 3.129 i 2009.

Når sekretariatet beregner den merforrentning, som Knøsgaard ville have haft ved brug af den korrekte metode, er resultatet, at indtægtsrammen ikke skulle have været reduceret.

Da Knøsgaard har været pålagt en uberettiget indtægtsrammereduktion, har virksomhedens opkrævningsmuligheder i de forgangne reguleringsår potentielt været mindre, end de skulle have været.

Sekretariatet finder på denne baggrund, at de pålagte indtægtsrammereduktioner skal tilbagekaldes i overensstemmelse med almindelige forvaltningsretlige principper herom, jf. Energitilsynets rammenotat, pkt. 275, princip 2.b.ii.

Sekretariatet vurderer endvidere, at Nyfors fremadrettet skal have mulighed for at opkræve de differencer, der er opstået som følge af anvendelsen af den forkerte

metode, jf. det ovenfor nævnte princip i Energitilsynets rammenotat. Differencerne skal som udgangspunkt være opkrævet senest ”året efter” nærværende afgørelse er truffet, jf. en analog forståelse af indtægtsrammebekendtgørelsens § 31, stk. 3.

5.5.3. NYFORS

Sekretariatet bemærker, at én af de transformerforeninger, som blev overtaget af Nyfors – Fjerritslev Elforsyning – ikke har haft merforrentning ved brug af den forkerte metode, men at Fjerritslev Elforsynings merforrentning i 2005 opgjort ved den korrekte metode skulle have medført en varig reduktion af indtægtsrammen på kr. 21.747.

Sekretariatet vurderer i overensstemmelse med Energitilsynets rammenotat, pkt. 275, princip 2.b.iv, at der ikke er grundlag for bagudrettet at pålægge virksomheden en reduktion af indtægtsrammerne, men at den korrekt beregnede merforrentning skal pålægges fremadrettet (en varig reduktion fra og med 2016 med kr. 21.747, pristalsfremskrevet, dog maksimalt 2 pct. af indtægtsrammens størrelse i 2016, jf. Energiklagenævnets afgørelse af 23. april 2014).

Sekretariatet antager imidlertid, at Nyfors ønsker at foretage en midlertidig tarifnedsættelse på kr. 21.747 i reguleringsåret 2005 med henblik på at undgå en fremadrettet reduktion af indtægtsrammen som følge af denne merforrentning.

Nyfors har i forbindelse med høringssvar af 28. april 2016 tilkendegivet, at virksomheden er enig heri.

5.6. AFSLUTTENDE BEMÆRKNINGER

Denne afgørelse er truffet under forudsætning af, at Nyfors, herunder virksomheder der er opkøbt af virksomheden, har indsendt korrekte oplysninger til Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet har i nærværende opgørelse ikke forholdt sig til Nyfors’ omkostninger til energibesparelser i perioden 2010-2014. Virksomheden har eller vil modtage en særskilt afgørelse om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af omkostninger til energibesparelser.

6. KLAGEVEJLEDNING

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

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

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for rettidig indlevering af klage. Læs mere på klagenævnets hjemmeside, www.ekn.dk, under menuen "Klagebehandling".

Med venlig hilsen

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