

Radius Elnet A/S

CVR-nr. 29 91 54 58

**Indberetning af reguleringsregnskab for regnskabs-
året 2015**

Distributionsvirksomhed

1. udgave af 31. maj 2016

Indhold

1. LEDELSESPÅTEGNING VEDRØRENDE REGULERINGSREGNSKAB 2015	3
2. DEN UAFHÆNGIGE REVISORS ERKLÆRING PÅ REGULERINGSREGNSKAB FOR 2015	4
2.1 Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2015	4
3. LEDELSENS REDEGØRELSE	6
3.0 Beregningsgrundlag for årets reguleringsregnskab	6
3.1 Forhold med betydning for tidligere års indberetninger af reguleringsregnskaber	6
3.1.1 <i>Korrektioner</i>	7
3.1.3 <i>Effekt på tidligere års reguleringsregnskaber</i>	7
3.1.3.1 <i>Afståelse af differencer i perioden 2005-2014</i>	8
3.1.3.2 <i>Overgangsordninger og konsekvenser af historiske ændringer</i>	8
3.2 Andre forhold af væsentlig betydning for reguleringsregnskabet	8
3.2.1 <i>Uafsluttede sager</i>	8
3.2.2 <i>Leveret mængde</i>	10
3.3 Årets investeringer	10
3.4 Redegørelse vedrørende differencer i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 2	10
3.4.1 <i>Differencer</i>	10
3.4.2 <i>Redegørelse vedrørende afvikling af differencer i henhold til BEK 335 § 29 stk. 6</i>	12
3.5 Redegørelse vedrørende forrentning i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 1 og nr. 3	12
3.5.1 <i>Forrentning</i>	12
3.5.2 <i>Endelig afklaring af uafsluttede sager</i>	14
3.6 Redegørelse vedrørende reguleringsprisen i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 4	15
3.7 Redegørelse vedrørende reguleringsprisen i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 5	15
3.7.1 <i>Bortfald af andre driftsindtægter (BEK 335 § 13 stk. 1 nr. 3)</i>	15
3.7.2 <i>Effektiviseringspålæg (BEK 335 § 13 stk. 1 nr. 7)</i>	15
3.8 Redegørelse vedrørende ændret regnskabspraksis i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 6	15
3.9 Redegørelse vedrørende energibesparende aktiviteter i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 7	15
3.10 Redegørelse vedrørende arbejder for tredjemand i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 8	16
3.11 Redegørelse vedrørende afgang af anlæg	17
4. REGNSKABSPRAKSIS	18
4.1 Regnskabsgrundlag	18
4.2 Regnskabspraksis for udvalgte områder	18
4.2.1 <i>Driftsmæssige indtægter</i>	18
4.2.2 <i>Driftsomkostninger</i>	19
4.2.2.1 <i>Nettab</i>	19
4.2.2.2. <i>Demonteringsomkostninger</i>	19
4.2.2.3. <i>Tab på debitorer</i>	19
4.2.3 <i>Afskrivninger</i>	19
4.2.4 <i>Netaktiver</i>	19
4.2.5 <i>Pensionsaktiv</i>	20
5. REGULERINGSREGNSKABER FOR 1. JANUAR - 31. DECEMBER 2015	21

BILAG A - OVERGANGSORDNING

23

Tilbagebetaling af merforrentning 2008

23

Afvikling af difference ultimo 2008 samt ultimo 2009

23

1. Ledelsespåtegning vedrørende reguleringsregnskab 2015

Pr. 1. april 2016 skiftede DONG Energy Eldistribution A/S navn til Radius Elnet A/S. Reguleringsregnskabet for Radius Elnet A/S (Radius) for reguleringsåret 2015 er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i BEK 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder samt Energitilsynets vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2015 fra april 2016. Det bemærkes, at der er udstedt en ny BEK nr. 195 af 4. marts 2016, som er gældende fra 1. april 2016. Alle referencer i dette reguleringsregnskab henfører til BEK nr. 335, som var gældende for året 2015.

Reguleringsregnskabet udviser følgende hovedtal:

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2015 (kr.)	2.028.050.720
2.1 Driftsomkostninger i 2015 (kr.)	862.544.348
3.1 Leveret mængde i 2015 (kWh)	8.373.212.000
4.8 Værdi af netaktiver 31. december 2015 (kr.)	10.648.124.322
10.4 Afvikling af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år (kr.)	124.636.566

Differencen i virksomhedens favør pr. 31. december 2015 på i alt TDKK 67.006 vil blive indregnet i tarifferne for 2016 og opkrævet hos forbrugerne.

Differencen i virksomhedens favør pr. 31. december 2015 på i alt TDKK 67.006 vil blive indregnet i tarifferne for 2016 og opkrævet hos forbrugerne.

Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig og de udøvede regnskabsmæssige skøn for forsvarlige. Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til tidligere reguleringsår og er i øvrigt den samme regnskabspraksis, der er anvendt i selskabets eksterne årsrapport for regnskabsåret 2015. Vi finder endvidere den samlede præsentation af reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse for fuldstændig og retvisende.

Reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse kan således danne grundlag for Energitilsynets kontrol af de i 2015 opkrævede indtægter og Radius Elnet A/S' fremtidige reguleringspris.

Dog henledes opmærksomheden på, at de i reguleringsregnskabet anførte differencer pr. 31. december 2015 er foreløbige som følge af en række uafsluttede sager med betydning for Radius' reguleringspris og dermed differencernes størrelse, jf. bemærkninger herom i afsnittet "Redegørelse vedrørende differencer i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 2." Det skal desuden bemærkes, at der i nærværende reguleringsregnskab alene er taget højde for afgørelser m.v. til og med 31. maj 2016.

Virum, den 31. maj 2016

Radius Elnet A/S


Christian Parbøl

Direktør

2. Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2015

2.1 Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2015

Til Energitilsynet

Vi har revideret reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning for reguleringsåret 2015 for Radius Elnet A/S, CVR-nr. 29 91 54 58, der er udarbejdet i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. marts 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt anvisningerne i Energitilsynets vejledning af april 2016 om "Indberetning af reguleringsregnskab 2015".

Reguleringsregnskabet udviser følgende hovedtal:

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2015 (kr.)	2.028.050.720
2.1 Driftsomkostninger i 2015 (kr.)	862.544.348
3.1 Leveret mængde i 2015 (kWh)	8.373.212.000
4.8 Værdi af netaktiver 31. december 2015 (kr.)	10.648.124.322

Ledelsens ansvar for reguleringsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. marts 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt anvisningerne i Energitilsynets vejledning af april 2016 om "Indberetning af reguleringsregnskab 2015".

Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser nødvendig for at udarbejde et reguleringsregnskab med tilhørende ledelsespåtegning uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Revisors ansvar

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning på grundlag af vores revision. Vi har udført vores arbejde i overensstemmelse med den internationale standard om revision og yderligere krav ifølge dansk revisorlovgivning. Dette kræver, at vi overholder etiske krav samt planlægger og udfører revisionen for at opnå høj grad af sikkerhed for, om reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning er uden væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter udførelse af revisionshandlinger for at opnå revisionsbevis for beløb og oplysninger i reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning. De valgte revisionshandlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risici for væsentlig fejlinformation i reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor intern kontrol, der er relevant for virksomhedens udarbejdelse af et reguleringsregnskab med tilhørende ledelsespåtegning uden væsentlig fejlinformation. Formålet hermed er at udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke at udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol. En revision omfatter endvidere vurdering af, om ledelsens valg af regnskabspraksis er

passende, om ledelsens regnskabsmæssige skøn er rimelige samt den samlede præsentation af reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores revisionskonklusion.

Konklusion

Det er vores opfattelse, at reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning for 2015 for Radius Elnet A/S i alle væsentlige henseender er udarbejdet i overensstemmelse med reglerne i bekendtgørelse nr. 335 af 15. marts 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt anvisningerne i Energitilsynets vejledning af april 2016 om "Indberetning af reguleringsregnskab 2015", og at forhold, der kan påvirke virksomhedens reguleringspris, er medtaget i reguleringsregnskabet og omtalt i ledelsespåtegningen.

Supplerende oplysninger vedrørende forståelsen af reguleringsregnskabet

Uden at modificere vores konklusion henleder vi opmærksomheden på ledelsens redegørelse i afsnit 3.2 "Andre forhold af væsentlig betydning for reguleringsregnskabet", hvoraf det fremgår, at selskabet har uafsluttede sager med Energitilsynet, der har betydning for distributionsvirksomhedens reguleringspris og deraf følgende opgørelse af differencer og forrentningsprocent pr. 31. december 2015.

Supplerende oplysninger vedrørende begrænsning i distribution

Uden at modificere vores konklusion, henleder vi opmærksomheden på, at reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning er udarbejdet til brug for Energitilsynet. Som følge heraf kan reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning være uegnet til andet formål. Vores erklæring er alene udarbejdet til brug for Radius Elnet A/S og Energitilsynet, og bør ikke udleveres til eller anvendes af andre parter.

Udtalelse om øvrige rapporteringsforpligtelser i henhold til bekendtgørelse nr. 335 af 15. marts 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning

Vi skal hermed bekræfte, at vi i forbindelse med vores revision, i overensstemmelse med § 29 i bekendtgørelse nr. 335 af 15. marts 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt Energitilsynets retningslinjer af april 2016 om "Indberetning af afviklingsplaner for differencer" har efterprøvet:

Virksomhedens dokumentation for opkrævning af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år på i alt TDKK 124.637 jævnfør punkt 8 i reguleringsregnskab 2015.

Hellerup, den 31. maj 2016
PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret revisionspartnerselskab


Allan Knudsen

statsautoriseret revisor


Merete Pilegaard Melin

statsautoriseret revisor

3. Ledelsens redegørelse

3.0 Beregningsgrundlag for årets reguleringsregnskab

Radius har ved aflæggelsen af nærværende reguleringsregnskab en række uafsluttede sager med Energitilsynet, der har betydning for selskabets reguleringspris. I reguleringsregnskabet er indregnet de forventede ændringer til reguleringsprisen, som følger ved en indregning af de anmeldte men endnu ikke afsluttede sager.

I afsnit 3.2.1 fremgår, hvilke sager der er uafsluttede, samt hvilken forventet effekt disse har på selskabets indtægtsramme. I sager hvor der ligger udkast til afgørelse, er udkastet lagt til grund for nærværende reguleringsregnskab. De endelige afgørelser vil danne basis for indtægtsrammen.

Ved fastlæggelsen af virksomhedens tariffer tilstræber Radius at tage højde for effekten af uafsluttede sager. Virksomhedens fastsættelse af tariffer baserer sig således på ændringerne til reguleringsprisen, som følger af en indregning af Radius' anmeldelser. Radius vil på tidspunktet for afgørelserne af de uafsluttede sager tage stilling til størrelsen af en eventuel midlertidig afståelse af selskabets indtægtsramme med henblik på at undgå utilsigtet merforrentning, herunder afvikling af eventuelt nyopståede differencer.

3.1 Forhold med betydning for tidligere års indberetninger af reguleringsregnskaber

I forhold til opgørelsen i reguleringsregnskabet for 2014 er der sket ændringer, der bevirker en reduktion af differencen ultimo 2014 på TDKK 20.749. Nedenstående tabel viser de enkelte forholds betydning for den akkumulerede difference ultimo 2014 i forhold til opgørelsen i reguleringsregnskabet 2014. Den endelige difference ultimo 2014 vil kunne opgøres, når der falder afgørelse i de uafsluttede sager, samt når reguleringsregnskab for 2014 er godkendt af Energitilsynet.

Tabel 3.1 Effekt af korrektioner i forhold til reguleringsregnskab 2014

	Forhold	Difference ultimo 2014 (TDKK)
1	Gebyrer vedrørende DONG Energy City Elnet	-21.002
2	Bortfald af andre driftsindtægter	-2.742
3	IR tillæg vedrørende tidligere transmission	1.672
4	IR tillæg vedrørende nye forsyningsområder	1.615
5	Demonteringsomkostninger aktiveres fra 2009	-260
6	Korrektion vedrørende byggerenter	-31
	I alt	-20.749

3.1.1 Korrektioner

3.1.1.1 Gebyrer vedrørende DONG Energy City Elnet

Ifølge § 70 stk. 1 i elforsyningsloven omfatter indtægtsrammen også indtægter og omkostninger, som er knyttet til den bevillingspligtige aktivitet, men som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder. Denne bestemmelse trådte i kraft i elforsyningsloven fra d. 1. juli 2012. Indtægter og omkostninger vedrørende gebyrer har regnskabsmæssigt indgået i en anden virksomhed end den bevillingshavende netvirksomhed. Radius har derfor inkluderet disse indtægter og omkostninger under indtægtsrammen fra 1. juni 2012. Indtægter og omkostninger vedrørende gebyrpålagte aktiviteter i det tidligere DONG Energy City Elnet A/S er dog medtaget fra 2006, hvilket er en ændring i forhold til grundlaget for reguleringsregnskabet for 2014. Ændringen er gennemført efter udmelding fra Sekretariatet for Energitilsynet, selvom Radius ikke er enig i dette, da ovenfor nævnte ændring i elforsyningsforsyningsloven kun bør have virkning fremadrettet. Effekten på de akkumulerede differencer ultimo 2014 er en reduktion på TDKK 21.002.

3.1.1.2 Bortfald af andre driftsindtægter

Der er i tidligere år bortfaldet en række lejeindtægter, hvor også de forbundne omkostninger er faldet bort. Disse andre driftsindtægter trækkes ud af indtægtsrammen fra og med 2009, jf. BEK nr. 335 § 18, med et beløb på TDKK 2.684. Dette er ikke sket i de tidligere reguleringsregnskaber. Ændringen giver anledning til et fald i differencen ultimo 2014 på TDKK 2.742.

3.1.1.3 Indtægtsrammetillæg vedrørende kabellægning

Indtægtsrammetillæg for perioden 2009-2014 vedrørende kabellægning mellem transformestationerne Glentegård og Stasevang var ikke medtaget i grundlaget for reguleringsregnskabet for 2014. Tillæggene er medtaget i dette års reguleringsregnskab. Effekten på de akkumulerede differencer ultimo 2014 er TDKK 1.672.

3.1.1.4 Indtægtsrammetillæg vedrørende nye forsyningsområder

I dette års reguleringsregnskab er inkluderet tillæg for nye forsyningsområder vedrørende DONG Energy City Elnet for årene 2005-2015. Dette forøger de akkumulerede differencer ultimo 2014 med TDKK 1.615.

3.1.1.5 Demonteringsomkostninger aktiveres fra 2009

Demonteringsomkostninger for 2009 blev ved en fejl først anlagt i 2010. I dette års reguleringsregnskab er dette rettet således, at omkostningerne aktiveres i 2009. Effekten er en reduktion af de akkumulerede differencer ultimo 2014 på TDKK 260.

3.1.1.6 Korrektion vedrørende byggerenter

Der er sket en genberegning af byggerenterne frem til 2014, hvilket medfører en reduktion i de akkumulerede differencer på TDKK 31.

3.1.3 Effekt på tidligere års reguleringsregnskaber

Som konsekvens af de ovenfor nævnte korrektioner og afgørelser ændres niveauet for indtægtsrammen og dermed for opgjorte akkumulerede differencer samt merforrentning i de respektive år

for Radius såvel som de tre oprindelige nu sammenlagte netselskaber i forhold til tidligere indberettede reguleringsregnskaber. Korrektionerne behandles i forbindelse med Energitilsynets gennemgang og godkendelse af reguleringsregnskaberne for de pågældende år.

3.1.3.1 Afståelse af differencer i perioden 2005-2014

Radius ønsker i årene 2005-2014 foreløbigt at afstå dele af selskabets samlede differencer som en midlertidig prisreduktion med henblik på at undgå utilsigtet merforrentning.

Som konsekvens af de i afsnit 3.1 "Forhold med betydning for tidligere års indberetninger af reguleringsregnskaber" nævnte sagers effekt på indtægtsrammer og forrentning i perioden 2005-2013, ændres størrelsen af den del af de samlede differencer, som Radius ønsker at afstå i perioden.

På baggrund af opgørelsen af Radius regulatoriske overskud baseret på forudsætningerne beskrevet i afsnit 3.0 ønsker Radius ved aflæggelsen af nærværende reguleringsregnskab foreløbigt at afstå følgende differencer:

- For 2005 TDKK 240 ud af årets samlede difference på TDKK 92.832
- For 2006 TDKK 21 ud af årets samlede difference på TDKK 1.235 i DONG Energy Frederiksberg Elnet A/S
- For 2008 TDKK 13.763 ud af årets samlede difference på TDKK 184.508 i DONG Energy City Elnet A/S
- For 2009 TDKK 87.397 ud af årets samlede difference på TDKK 87.397
- For 2010 TDKK 0
- For 2011 TDKK 341.151 ud af årets samlede difference på TDKK 567.236
- For 2012 TDKK 477.019 ud af årets samlede difference på TDKK 559.630
- For 2013 TDKK 296.254 ud af årets samlede difference på TDKK 341.145
- For 2014 TDKK 187.466 ud af årets samlede difference på TDKK 314.272

Som anført er størrelsen af de afståede beløb foreløbige. Såfremt der sker ændringer i grundlaget for nærværende reguleringsregnskab, forbeholder Radius sig derfor ret til at ændre de foreløbigt afståede beløb.

3.1.3.2 Overgangsordninger og konsekvenser af historiske ændringer

Der redegøres for overgangsordninger og for konsekvenserne for disse af de i afsnit 3.1.1 og 3.1.2 beskrevne ændringer i bilag A.

3.2 Andre forhold af væsentlig betydning for reguleringsregnskabet

3.2.1 Uafsluttede sager

Ved udarbejdelsen af nærværende reguleringsregnskab er der som nævnt en række uafsluttede sager med Energitilsynet, der har betydning for selskabets reguleringspris og deraf følgende opgørelse af differencer og forrentning. Som en konsekvens heraf er de i reguleringsregnskabet an-

førte differencer pr. 31. december 2015 foreløbige og kan ændre sig, hvis udfaldet af sagerne er anderledes end det forudsatte.

De anmeldte sager er opstillet i nedenstående tabel:

Tabel 3.2 Uafsluttede sager som er indregnet i reguleringsregnskabet

Ansøgning	Bestemmelse	Ansøgt pr. (dd/mm/yy)*	Afgørelses- status	Indregnet i indtægtsrammen 2015
Årlig korrektion af indtægtsrammen beregnet efter SF1's reguleringsmodel				
Nye forsyningsområder 2011-2015	§12 stk. 1	21-12-2015	Indledende dialog om metode	Ikke medtaget
Haveforeninger 2015 (omlægning af kabelnet)	§20 stk. 1	31-05-2016	Ikke afgjort	0,3 mio. kr. (2015-værdi)
Metro City Ring (dækning af myndighedspålagte omkostninger)	§12 stk. 2	01-07-2013	Afgørelse påklaget	Ikke medtaget
Kabellægning 2014, 0,4 kV	§12 stk. 2	29-05-2015	Ikke afgjort	24,5 mio. kr. (2015-værdi)
Kabellægning 2014, 50 kV	§12 stk. 2	29-05-2015	Ikke afgjort	2,3 mio. kr. (2015-værdi)
Kabellægning 2015, 50 kV	§12 stk. 2	31-05-2016	Ikke afgjort	0,8 mio. kr. (2015-værdi)
Ringstedbanen 2014 (dækning af myndighedspålagte omkostninger)	§12 stk. 2	29-05-2015	Ikke afgjort	0,7 mio. kr. (2015-værdi)
Ringstedbanen 2015 (dækning af myndighedspålagte omkostninger)	§12 stk. 2	31-05-2016	Ikke afgjort	1,7 mio. kr. (2015-værdi)
Permanente korrektioner af indtægtsrammen				
Indtægtsrammetillæg vedrørende gebyrer som følge af lovændring pr. 01/07/2012	LOV nr. 575 af 18/06/2012	21-12-2012	Ikke afgjort	25,7 mio. kr. (2013-værdi)
Effektiviseringskrav 2012	§29 stk. 2	22-03-2013	Hørings svar afgivet	-49,7 mio. kr. (2012-værdi)
Skader på net påført af tredjemand (ændring i regnskabspraksis i forhold til 2004)	§31, stk. 2	09-03-2016	Ikke afgjort	6,0 mio. kr. (2015-værdi)
Afhændelse af ejendom (tild. Bremerholm Transformertatilo)	§20 stk. 2	29-09-2015	Ikke afgjort	- 0,5 mio. kr. (2004-værdi)
Tab på debitorer (ændring i regnskabspraksis i forhold til 2004)	§31 stk. 2	29-05-2015	Ikke afgjort	6,0 mio. kr. (2014-værdi)
Midlertidig korrektion af indtægtsrammen				
Udskiftning af målere til fjernaflæste målere 2014	§12 stk. 2	31-05-2015	Ikke afgjort	4,4 mio. kr. (2014-værdi)

*For så vidt angår udkast benyttes dato for modtagelse af afgørelsesudkastet.

Der ansøges årligt om tillæg for kompensation ved øgede omkostninger til nettab. Der er fremsendt ansøgning om tillæg til indtægtsrammen på TDKK 31.951 vedrørende nettab for 2015. Der er tale om et et-årigt tillæg.

Det er Radius' praksis at indregne forventede ændringer til indtægtsrammen på basis af selskabets ansøgninger. Når der foreligger udkast til afgørelser, lægges disse til grund for reguleringsregnskabet, uanset om Radius i et høringssvar har udtrykt uenighed i afgørelsesudkastet. Ligeledes lægges afgørelser fra Energitilsynet til grund for reguleringsregnskabet, uanset om Radius har påklaget en afgørelse til Energiklagenævnet.

3.2.2 Leveret mængde

Leveret mængde opgøres som den faktiske leverede mængde.

3.3 Årets investeringer

Årets investeringer udgør i alt TDKK 395.294. Årets investeringer er anført i rubrik 4.3 til 4.5. De nødvendige nyinvesteringer for 2015 er TDKK 68.508. Ansøgning om tillæg til indtægtsrammen fremsendes særskilt.

3.4 Redegørelse vedrørende differencer i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 2

De pr. 31. december 2015 opgjorte differencer er påvirket af de forhold, der er beskrevet i afsnit 3.1 "Forhold med betydning for tidligere års indberetninger af reguleringsregnskaber".

Effekten af korrektionerne er, som anført i afsnit 3.1.3 "Effekt på tidligere års reguleringsregnskaber", indarbejdet i nærværende reguleringsregnskab og medfører en regulering til akkumulerede differencer primo 2015 ("Ændring i akkumuleret difference siden reguleringsregnskab for 2014"), på TDKK 20.749 jf. tabel 3.2.

3.4.1 Differencer

Nedenstående tabel viser opgørelse af den akkumulerede difference pr. 31 december 2015. Det fremgår, at Radius har driftsmæssige indtægter i 2015 på TDKK 2.028.051, hvoraf TDKK 124.637 vedrører afvikling af difference fra 2014. Forskellen mellem indtægtsrammen på TDKK 2.136.590 og driftsmæssige indtægter efter afvikling af difference vedr. tidligere år kan herefter opgøres til TDKK 233.176.

Radius ønsker foreløbigt at afstå TDKK 145.421 af denne difference som midlertidig tarifnedsættelse. Radius ønsker at opkræve den resterende difference på TDKK 87.755 fratrukket ændring vedrørende difference for 2014 på TDKK -20.749, det vil sige i alt TDKK 67.006 i 2016. Afståelsen af differencer er fastsat med henblik på at opnå det niveau for forrentning, der fremgår af tabel 3.5. Dette niveau inkluderer merforrentning, der overstiger det niveau, som er en konsekvens af tidligere års merforrentning.

De akkumulerede differencer pr. 31. december 2015 efter årets afståelse kan foreløbigt opgøres til TDKK 67.006, jf. nedenstående tabel.

Tabel 3.3 Opgørelse af akkumulerede differencer pr. 31. december 2015 (TDKK)

Differencer (TDKK)	2015
Årets driftsmæssige indtægter	2.028.051
Opkrævet difference vedr. tidligere år (i 2015)	124.637
Tilbagebetalt difference vedr. tidligere år (i 2015)	0
Korrektion af rest-merforrentning 2008	0
Årets driftsmæssige indtægter efter afvikling af differencer	1.903.414
Årets indtægtsramme	2.136.590
Årets difference	233.176
Heraf difference, der afstås (afståelse af indtægtsramme)	145.421
Heraf difference, der ønskes opkrævet	87.755
Akkumulerede differencer ultimo året før	124.637
Ændring i akkumuleret difference siden reguleringsregnskab for 2014	-20.749
Akkumulerede differencer primo året	103.888
Opkrævet difference vedr. tidligere år (i 2015)	-124.637
Tilbagebetalt difference vedr. tidligere år (i 2015)	0
Årets difference, der ønskes opkrævet	87.755
Akkumulerede differencer ultimo året	67.006

Note: Difference i forbrugernes favør hvis negativ, difference i selskabets favør hvis positiv.

Som anført i ovenstående afsnit 3.2 "Andre forhold af væsentlig betydning for reguleringsregnskabet" har Radius en række uafsluttede sager, som har væsentlig betydning for selskabets reguleringspris og deraf følgende opgørelse af differencer pr. 31. december 2015. Ovenstående beregning af differencer medregner den forventede effekt af disse sager. Ved et andet udfald af anmeldelserne vil størrelsen på de opgjorte differencer ændre sig, hvilket kan betyde en ændring i beløb for afståelse af differencer.

Udover de nævnte udestående sager giver det også en ikke ubetydelig usikkerhed i forhold til beslutningen om størrelsen på den del af differencen, som selskabet ønsker at opkræve og det deraf følgende niveau for merforrentning, at Energitilsynets godkendelse af reguleringsregnskaberne for perioden 2005-2014 udestår. Radius tager derfor forbehold for at kunne ændre størrelsen på den difference, der afstås som en midlertidig tarifnedsættelse, i forbindelse med Energitilsynets endelige godkendelse af reguleringsregnskaberne for de tidligere år.

3.4.2 Redegørelse vedrørende afvikling af differencer i henhold til BEK 335 § 29 stk. 6

Radius vil i 2016 afvikle differencen på TDKK 67.006. Derfor opretholdes et tarifniveau, der er TDKK 67.006 højere end situationen, hvor Radius ikke havde afviklet differencen.

Afviklingen af differencen via tariffene sker med udgangspunkt i forventninger til udviklingen i relevante økonomiske faktorer herunder den lange obligationsrente, selskabets driftsomkostninger og afskrivninger, de regulatoriske netaktiver, den leverede mængde m.v. Radius tager forbehold for, at udviklingen i nævnte økonomiske nøgletal kan afvige fra den forudsatte, hvilket vil kunne påvirke differencen, der opstår i 2016.

Det bemærkes, at selskabet ikke tariferer efter at opkræve hele sin indtægtsramme i 2016, hvorved der vil opstå en difference i selskabets favør samtidig med, at differencen på TDKK 67.006 afvikles.

Tabel 3.4 Afviklingsplan for difference

Afviklingsplan (TDKK)	2015	2016	2017
Årets difference	233.176		
Ændring i difference ultimo 2014	-20.749		
Midlertidig tarifnedsættelse 2015	145.421		
Årets difference som ønskes opkrævet	67.006		
Opkrævning af difference opstået i 2015		67.006	0.000

Som følge af de under afsnit 3.2 "Andre forhold af væsentlig betydning for reguleringsregnskab" uafsluttede sager, kan opgørelsen af selskabets differencer samt regulatoriske forrentning ændres.

De endelige differencer pr. 31. december 2015 vil først kunne opgøres, når alle selskabets uafsluttede sager er endeligt afgjort og godkendt af Energitilsynet. Radius vil på dette tidspunkt tage endeligt stilling til størrelsen af en eventuel midlertidig tarifnedsættelse (afståelse af differencer) med henblik på at undgå utilsigtet merforrentning, samt afvikling af eventuelt nyopståede differencer.

Ved opgørelsen af selskabets forrentning indregnes en difference på TDKK 67.006, der er den del af årets foreløbigt opgjorte difference, der forventes at kunne opkræves medførende en merforrentning på TDKK 200.600, jf. afsnit 3.5.

3.5 Redegørelse vedrørende forrentning i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 1 og nr. 3

3.5.1 Forrentning

Den reguleringsmæssige forrentning for 2015 er vist i tabel 3.3. Forrentningen er opgjort i henhold til BEK 335 § 2 nr. 5 og § 24 stk. 3 og § 29 stk. 3.

Tabel 3.5 Opgørelse af reguleringsmæssigt overskud for 2015 (TDKK)

Radius Elnet A/S (TDKK)	2015
Årets indtægtsramme	2.136.590
Afståelse af difference i året	-145.421
Driftsomkostninger	-862.544
Afskrivninger	-518.213
Foreløbigt reguleringsmæssigt overskud	610.412
Afvikling af gammel underdækning	0
Afvikling af pensionsaktiv	0
Reguleringsmæssigt overskud	610.412
<i>% af nødvendig kapital</i>	5,62%
Merforrentning uden indtægtsrammereduktion sfa. tidligere års merforrentning	120.600
Forrentning ved lang obligationsrente + 1 pct. point	409.812
Forrentning uden indtægtsrammereduktion i alt	530.412
<i>% af nødvendig kapital</i>	4,82%
Merforrentning der medfører indtægtsrammereduktion	80.000
Underdækning ultimo året før	0
Effekt af genindberetning	0
Underdækning primo	0
Afvikling af underdækning	0
Underdækning ultimo året	0
Pensionsaktiv ultimo året før	0
Effekt af genindberetning	0
Pensionsaktiv primo	0
Afvikling af pensionsaktiv	0
Pensionsaktiv ultimo året	0

Det foreløbige regulatoriske overskud for 2015 kan opgøres til TDKK 610.412 svarende til en regulatorisk forrentning på 5,620 %. Forrentning på baggrund af den lange obligationsrente plus 1 procentpoint, jf. BEK 335 § 2 nr. 5,6 og 12, som Energitilsynet har udmeldt for 2015 udgør 3,773 %.

Merforrentningen på TDKK 180.000 i 2013 bevirker, at Radius kan opkræve en merforrentning på TDKK 120.600 i 2015 uden yderligere indtægtsrammereduktioner, jf. BEK 335 § 24 stk. 4 og 5.¹

Opgørelsen af selskabets reguleringsmæssige overskud for 2015 udviser således merforrentning på TDKK 80.000, der medfører yderligere reduktion af indtægtsrammen, jf. tabel 3.5.

I 2013 udviste det reguleringsmæssige overskud en merforrentning på TDKK 180.000. Reduktionen af indtægtsrammen som følge af denne merforrentning fremgår af nedenstående tabel.

Tabel 3.6 Reduktion af indtægtsramme som følge af merforrentning 2013 (TDKK)

	2013	2014	2015	2016
Merforrentning	180.000			
Uafviklet merforrentning (år-1)	0	180.000		
Uafviklet merforrentning (år-2)	0	0	120.600	
Årets nedsættelse af IR sfa. merforrentning	0	0	59.400	120.600

Opgørelsen af det reguleringsmæssige overskud for 2015 jf. tabel 3.5 udviser en merforrentning på TDKK 80.000, der bevirker en reduktion af indtægtsrammen. Reduktionen af indtægtsrammen i efterfølgende år er illustreret i tabel 3.7 nedenfor.

Tabel 3.7 Reduktion af indtægtsramme som følge af merforrentning 2015 (TDKK)

	2015	2016	2017	2018
Merforrentning	80.000			
Uafviklet merforrentning (år-1)	0	80.000		
Uafviklet merforrentning (år-2)	0	0		
Årets nedsættelse af IR sfa. merforrentning	0	0	26.667	53.333

3.5.2 Endelig afklaring af uafsluttede sager

Det endelige regulatoriske overskud og forrentning for 2015 vil først kunne opgøres, når alle selskabets uafsluttede sager er endeligt afgjort og godkendt af Energitilsynet.

Når de uafsluttede sager er afsluttet og endeligt godkendt af Energitilsynet, vil der med udgangspunkt i det endelige reguleringsregnskab for 2015 kunne beregnes en ny reguleringsmæssig forrentning. I den forbindelse vil Radius tage endeligt stilling til størrelsen af en eventuel midlertidig tarifnedsættelse med henblik på at undgå yderligere merforrentning, herunder afvikling af eventuelt nyopståede differencer, jf. afsnit 3.4.3 "Redegørelse vedrørende afvikling af differen-

¹ Svarende til 67% af TDKK 180.000 jf. BEK 335 § 24 stk. 5.

cer i henhold til BEK 335 § 29 stk. 6". Ligeledes vil der tages stilling til afvikling af eventuel pensionsaktiv, jf. afsnit 4.2 "Regnskabspraksis for udvalgte områder".

3.6 Redegørelse vedrørende reguleringsprisen i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 4

Der henvises til tabellen i afsnit 3.2 "Andre forhold af væsentlig betydning for reguleringsregnskabet", hvor der er redegjort for selskabets ansøgninger om forhøjelser og reduktioner af indtægtsrammen.

3.7 Redegørelse vedrørende reguleringsprisen i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 5

3.7.1 Bortfald af andre driftsindtægter (BEK 335 § 13 stk. 1 nr. 3)

Der er i 2015 sket bortfald af andre driftsindtægter på TDKK 145. Det er sket som følge af salg af den tidligere Bremerholmen transformerstation, hvormed de omkostninger, der var forbundet med lejeindtægten, ikke længere bæres af den bevillingspligtige aktivitet.

3.7.2 Effektiviseringspålæg (BEK 335 § 13 stk. 1 nr. 7)

Der er indregnet et effektiviseringskrav for 2015 i indtægtsrammen på TDKK 34.960 jf. Energitilsynets afgørelse om effektiviseringskrav fra d. 16. december 2014.

3.8 Redegørelse vedrørende ændret regnskabspraksis i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 6

Radius ændrer fra 1. januar 2015 regnskabsprincip vedrørende indtægter og omkostninger for skadessager betalt af tredjepart. Tidligere er det blevet vurderet, at disse sager falder ind under bestemmelserne i § 20 i BEK 335 om anlægsinvesteringer i regning for tredjemand. Dette ændres efter dialog med Sekretariatet for Energitilsynet, således at indtægter og omkostninger vedrørende disse sager nu medtages i reguleringsregnskabet. Radius har på den baggrund ansøgt om en korrektion af indtægtsrammen fra 2015 som følge af ændringen.

Ansøgningen er indregnet i reguleringsregnskabet, jf. afsnit 3.2.

3.9 Redegørelse vedrørende energibesparende aktiviteter i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 7

Radius er efter bestemmelserne i bekendtgørelse 1452 af 16. december 2013 om energispareydelse i net- og distributionsvirksomheder forpligtet til at sikre, at der realiseres dokumenterbare energibesparelser i et omfang, der mindst opfylder de i bilag 1 til bekendtgørelsen nævnte energibesparelsesmålsætninger for årene 2013-2020.

De faktiske omkostninger til opfyldelse af energispareforpligtelser i henhold til ovennævnte bekendtgørelse dækkes gennem en midlertidig forhøjelse af indtægtsrammen efter reglerne om nye myndighedspålagte forpligtelser.

De akkumulerede differencer pr. 31 december 2015 vedrørende Radius' energibesparende aktiviteter er opgjort i nedenstående tabel.

Tabel 3.8 Opgørelse af differencer vedrørende energibesparende aktiviteter pr. 31. december 2015 (TDKK)

	2014	2015
Faktisk opkrævede indtægter	52.727	134.337
Afviklet over/underdækning (positive beløb lig med afvikling)	48.318	10.270
Opkrævede indtægter samt afvikling af over-/underdækning	101.045	144.607
Omkostninger afholdt i året	90.775	176.168
Årets difference ifht. afholdte omkostninger (negative beløb = overdækning)	-10.270	31.561
Akkumulerede differencer primo året	-48.318	-10.270
Opkrævet difference vedr. tidligere år	0	0
Tilbagebetalt difference vedr. tidligere år	48.318	10.270
Årets difference, der skal tilbagebetales	-10.270	31.561
Akkumulerede differencer ultimo året ifht. afholdte omkostninger	-10.270	31.561
Akkumuleret leverance primo (kWh)	-16.409.610	-147.764.184
Faktisk opnåede besparelse (kWh)	200.176.426	324.372.107
Selskabets pålagte energisparemål (kWh)	331.531.000	368.643.000
Akkumuleret leverance ifht. energisparemål	-147.764.184	-192.035.077

Note: Difference i selskabets favør hvis negativ, Difference i forbrugernes favør hvis positiv.

I 2015 har Radius afholdt omkostninger til de leverede energibesparelser i 2015 på TDKK 176.168. Indtægter vedrørende energispareforpligtelsen (opkræves som en del af selskabets almindelige nettatariffer) udgør i 2015 TDKK 134.337. Efter tilbagebetaling af differencen vedrørende 2014 kan årets difference og dermed de akkumulerede differencer vedrørende energibesparende aktiviteter pr. 31. december 2015 opgøres til en difference i Radius' favør på TDKK 31.561.

For at afvikle nævnte difference i 2016 opretholder Radius et tarifniveau, der er TDKK 31.561 højere end situationen, hvor Radius ikke havde afviklet differencen.

Afviklingsplanen er lavet med udgangspunkt i Radius' forventning til udviklingen i relevante økonomiske faktorer herunder forventet øget mængde realiserede energibesparelser, omkostninger pr. kWh, den leverede mængde m.v. Radius tager forbehold for, at udviklingen i nævnte forhold kan afvige fra den forudsatte, hvormed der vil kunne opstå en ny difference til afvikling i 2016.

3.10 Redegørelse vedrørende arbejder for tredjemand i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 8

Anlægsinvesteringer udført i regning for tredjemand samt modtagne betalinger herfor holdes regnskabsmæssigt adskilt fra Radius' øvrige aktiviteter i henhold til BEK 335 § 22. Anlægsinvesteringer udført i regning for tredjemand udgør i alt TDKK 31.949 i 2015. De samlede afskrivninger på anlæg udført for tredjemand udgør TDKK 3.299 og de dertilhørende indtægter udgør TDKK 4.222. Begge poster er ligeledes holdt ude af nærværende reguleringsregnskab, idet anlæggene anses som straksafskrevet i reguleringsregnskabet.

3.11 Redegørelse vedrørende afgang af anlæg

Der er i 2015 udgået anlæg fra netaktiver. Det drejer sig om anlæg, hvis tekniske levetid er kortere end den økonomiske levetid. Reguleringsprisen og indtægtsrammen skal ikke påvirkes af disse afgange.

Pr. 1. januar blev grund og bygninger for den tidligere transformerstation Bremerholmen solgt. Der er indregnet en varig indtægtsrammereduktion fra 2015 på TDKK 544 som følge af dette, jf. Energitilsynets tilkendegivelse af d. 29. september 2015.

4. Regnskabspraksis

4.1 Regnskabsgrundlag

Reguleringsregnskabet for Radius' distributionsvirksomhed er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i elforsyningsloven, BEK 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder og som konsekvens heraf i overensstemmelse med årsregnskabsloven samt Energitilsynets vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2015 fra april 2016.

Regnskabet, der tager udgangspunkt i Radius' eksterne årsrapport, indeholder i henhold til bekendtgørelsen indtægter, omkostninger og andre oplysninger vedrørende den bevillingspligtige aktivitet, der kan danne grundlag for Energitilsynets kontrol af de i 2015 opkrævede indtægter og Radius' reguleringspris. Dog henledes opmærksomheden på, at de i reguleringsregnskabet anførte differencer kan ændres som følge af en række ikke afsluttede sager, jf. bemærkninger herom i afsnit 3.4 "Redegørelse vedrørende differencer i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 2".

Nedenfor er anført præcisering af regnskabspraksis for udvalgte områder.

4.2 Regnskabspraksis for udvalgte områder

4.2.1 Driftsmæssige indtægter

Driftsmæssige indtægter indeholder indtægter fra den bevillingsmæssige aktivitet herunder provenu fra Radius' egne nettariffer, abonnementsindtægter, gebyrindtægter og tilslutningsbidrag. Tilslutningsbidrag passiveres og indtægtsføres over 40 år svarende til afskrivningsperioden for de anlæg, som tilslutningsbidragene vedrører.

Udover ovenstående indeholder posten andre indtægter, som virksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet. Andre indtægter udgør en delmængde af de driftsmæssige indtægter og omfatter indtægter, som virksomheden opnår i tilknytning til den bevillingspligtige aktivitet, og hvor den bevillingspligtige aktivitet bærer de hermed forbundne omkostninger som nødvendige omkostninger. I regnskabsposten indgår bl.a. indtægter ved udlejning af transformergunde.

De indtægter, der knytter sig til arbejder i regning for tredjemand, hvor tredjemand finansierer anlægsarbejderne, er udeholdt af reguleringsregnskabet. De tilhørende anlægsinvesteringer og afskrivninger herpå er ligeledes udeholdt af reguleringsregnskabet jf. den under netaktiver anførte regnskabspraksis.

Indtægter vedrørende energispareaktiviteter er opgjort i særskilt opgørelse vedrørende energispareaktiviteter.

4.2.2 Driftsomkostninger

4.2.2.1 Nettab

Omkostningerne vedrørende nettab indgår i regnskabsposten driftsomkostninger og indeholder køb af el på markedsvilkår samt de hertil hørende omkostninger vedrørende PSO og betaling til overliggende net.

4.2.2.2. Demonteringsomkostninger

Omkostning til demontering er inkluderet i regnskabsposten driftsomkostninger. Dog anlægføres demonteringsomkostninger vedrørende nødvendige nyinvesteringer i henhold til bestemmelserne i BEK 335 § 2, nr. 4 og § 15.

4.2.2.3. Tab på debitorer

Omkostning til tab på debitorer indgår i regnskabsposten driftsomkostninger.

4.2.3 Afskrivninger

Regnskabsposten afskrivninger inkluderer afskrivninger på netaktiver og øvrige anlægsaktiver.

4.2.4 Netaktiver

Netaktiver idriftsat forud for 1. januar 2005 indregnes og måles efter bestemmelserne i bekendtgørelse 899 af 30. august 2004 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder.

Netaktiver idriftsat fra 1. januar 2005 indregnes og måles efter bestemmelserne i årsregnskabsloven med mindre bestemmelserne i den gældende bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder foreskriver andet. Afskrivninger på netaktiver indregnes i regnskabsposten afskrivninger.

Anlægsarbejder udført efter regning for tredjemand for 2015 indgår ikke i regnskabsposten netaktiver. Under netaktiver er indregnet forventede udgifter til oprensning og etablering af afværgeforanstaltninger på forurenede grunde, der indgår som en del af netaktiverne.

Det er selskabets regnskabspraksis at anlægsgøre byggerenter i henhold til BEK 335 § 23 stk. 3, i det omfang de kan henføres til de enkelte investeringer. Byggerenter vedrørende investeringer

klassificeret som nødvendige nyinvesteringer indregnes som en del af den nødvendige nyinvestering.

4.2.5 Pensionsaktiv

Pensionsaktiv vedrører de tidligere selskaber DONG Energy City Elnet A/S og DONG Energy Frederiksberg Elnet A/S. Pensionsaktivet udgør tjenestemandspensioner i de tidligere kommunale elforsyninger og er opgjort på baggrund af en aktuarberegning pr. 1. januar 2000 med fradrag af efterfølgende reguleringsmæssige afskrivninger herpå. Pensionsaktivet afvikles som udgangspunkt med et beløb, der nedbringer en eventuel merforrentning til den af Energitilsynet udmeldte forrentning ved den lange obligationsrente for det enkelte reguleringsår.

5. Reguleringsregnskaber for 1. januar - 31. december 2015²

Radius Elnet A/S

CVR-nr.: 29916458

Reguleringsregnskab 2015

Se Sekretariatet for Energiløsløses vejledning herom:

<http://energilosloeset.dk/el/selvbetjening/reguleringsregnskaber/>

Kun hvide felter skal udfyldes

1. Indtægter og viderefakturering		
1.1 Driftsmæssige indtægter	2.028.050.720	kr.
1.2 Heraf andre indtægter	14.851.516	kr.
1.3 Er der i 2015 sket et bortfald af andre indtægter?	Nej	Vælg ja eller nej i listen
Hvis ja, da udfyldes pkt. 1.3.1		
1.3.1 Tilsvarende indtægter i 2004		kr.
1.4 Viderefakturering til overliggende net- og systemansvar	2.347.361.000	kr.
2. Omkostninger		
2.1 Driftsomkostninger	862.544.348	kr.
3. Leveret mængde		
3.1 Leveret mængde elektricitet	8.373.212.000	kWh
4. Netaktiver		
4.1 Værdi af netaktiver pr. 1. januar 2015	10.777.052.667	kr.
4.2 Korrektion ifm. fusion		kr.
4.3 Eventuelle primokorrekationer		kr.
4.4 Årets nødvendige nyinvesteringer	68.507.614	kr.
4.5 Årets nyinvesteringer		kr.
4.6 Årets reinvesteringer	326.786.721	kr.
4.7 Årets afskrivninger	518.212.680	kr.
4.8 Årets afgang af netaktiver	6.910.000	kr.
4.9 Værdi af netaktiver pr. 31. december 2015	10.648.124.322	kr.
5. Nettab		
	2004	2015
5.1 Fysisk nettab	418.676.185	354.200.000 kWh
5.2 Nettabsomkostning	167.464.621	215.242.322 kr.
5.3 Gennemsnitlig årlig pris for nettab	0,40	0,61 kr./kWh
6. Praksisændringer		
6.1 Er der i 2015 foretaget ændringer i regnskabsmæssige s.ken eller regnskabsprincipper?	Ja	Vælg ja eller nej i listen
Hvis ja, da vedlægges reguleringsregnskabet en redegørelse for ændringen		
6.2 Påvirker praksisændringen opgørelsen af driftsmæssige indtægter eller leveret mængde kWh?	Ja	Vælg ja eller nej i listen
Hvis ja, da udfyldes pkt. 6.4 og/eller 6.6		
Praksisændring, der påvirker opgørelsen af driftsmæssige indtægter		
6.3 Driftsmæssige indtægter i 2004		kr.
6.4 Driftsmæssige indtægter i 2004 efter korrektion for praksisændring	5.972.583	kr. (2015-prisniveau)
Praksisændring, der påvirker opgørelsen af leveret mængde		
6.5 Leveret mængde i 2004		kWh
6.6 Leveret mængde i 2004 efter korrektion for praksisændring		kWh
7. Pensionsaktiver		
7.1 Pensionsaktiver pr. 1. januar 2015	0	kr.
7.2 Årets afskrivninger på pensionsaktiver	0	kr.
7.3 Pensionsaktiver pr. 31. december 2015	-	kr.

² Se også vedhæftede indberetningsskema i Excel-fil.

8. Årets afviklede og opståede difference	
8.1 Årets dokumenterede afvikling af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år	124.636.566 kr.
8.2 Årets opståede difference i virksomhedens favør	233.175.679 kr.
8.3 Årets opståede difference i forbrugernes favør	kr.

9. Afviklingsplan for differencer i virksomhedens favør			
	2015	2016	2017
9.1 Årets opståede difference	233.175.679		
9.2 Ændring i difference ultimo 2014	-20.748.875		
9.3 Midlertidig tarifnedsættelse	145.420.966		
9.4 Beholdt difference som ønskes opkrævet i 2016 og/eller 2017	67.005.838		
9.5 Opkrævning af difference opstået i 2015		67.005.838	

10. Afviklingsplan for differencer i forbrugernes favør			
	2015	2016	2017
10.1 Forventet indtægtsramme			
10.2 Forventede driftsmæssige indtægter*			
10.3 Planlagt afviklet difference			
10.4 Overført difference (primo)			
10.5 Forrentning til forbrugere af overført difference (1. halvår)			
10.6 Årets opståede difference			
10.7 Årets afviklede difference			
10.8 Samlet difference (medio)			
10.9 Forrentning til forbrugere af difference (2. halvår)			
10.10 Samlet difference inkl. forrentning til forbrugere (ultimo)			

*Planen udformes således, at difference opstået i 2015, inklusiv forrentning til forbrugere, er afviklet inden udgangen af 2017.

11. Opgrøbet af forrentning	
11.1 Forrentningsløft	3,773 pct.
11.2 Virksomhedens forrentningsprocent	5,820 pct.
11.3 Opnået forrentning	610.411.639 kr.
11.4 Merforrentning	200.600.000 kr.

12. Energiforbrug og energibesparelse**	
12.1 Realiseret energibesparelse (fra Dansk Energi)	324.372.107 kWh
12.2 Omkostninger til den realiserede energibesparelse	176.168.322 kr.
12.2.1 Heraf administrationsomkostninger	208.714 kr.
12.2.2 Heraf øvrige omkostninger	175.958.608 kr.
12.3 Omkostning pr. realiseret energibesparelse (til energiparebenchmark)	0,54 Øre/kWh
12.4 Indtægter opkrævet i forbindelse med energibesparelse	134.337.046 kr.

**Den realiserede energibesparelse (kWh) i pkt. 12.1 er indhentet fra Dansk Energi. Omkostningerne i pkt. 12.2 skal være direkte sammenlignelige med energibesparelsen i pkt. 12.1, da virksomheden benchmarkes på disse.

13. Bemærkninger til reguleringsregnskabet	

14. Ledelsespåtegning og revisorerklæring skel med endes reguleringsregnskabet	
Indberetningen af reguleringsregnskabet 2015 registreres først hos Energistyrelsen, når virksomhedens ledelse og revisor har påtegnet regnskabet. Virksomhedens ledelse og revisor erklærer derved, at virksomheden har redegjort for alle forhold nævnt i indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, at regnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens principper og Sekretariatet for Energistyrelsens vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2015.	

Bilag A - Overgangsordning

Tilbagebetaling af merforrentning 2008

Som følge af særlige regler vedrørende merforrentning opstået i 2008 redegøres her for tilbagebetalingen af denne merforrentning.

Reglerne for merforrentning for 2008 er specificeret i § 3 stk. 6 i lov nr. 386 af 20. maj 2009, som indsat i loven ved lov nr. 622 af 11. juni 2010. Bestemmelsen indebærer, at selskaberne kan undgå en varig nedsættelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af merforrentning opnået i 2008 mod tilbagebetaling af det for meget opkrævede beløb til forbrugerne. Tilbagebetalingen skal efter bestemmelsen være foretaget inden udgangen af 2010.

Som anført i tidligere reguleringsregnskaber har Radius gjort brug af denne bestemmelse.

Afvikling af difference ultimo 2008 samt ultimo 2009

Som oplyst i tidligere reguleringsregnskaber har Radius gjort brug af overgangsbestemmelsen i BEK nr. 335 § 33, stk. 9, således at grundlaget for beregningen af forrentningen i årene 2008-2009 er indtægtsrammen. Ifølge denne bestemmelse skal differencer i forbrugernes favør være afviklet ved udgangen af 2010. I reguleringsregnskab for 2013 (bilag A) er afvikling af differencen beskrevet.

Ved aflæggelsen af reguleringsregnskab 2015 er der ikke sket en ændring i den akkumulerede difference ultimo 2008, hvorfor der i 2015 ikke er opstået en restdifference i forbrugernes favør som skal tilbagebetales.

Oversigt over differencen fra 2009 er vist i reguleringsregnskabet for 2013 i bilag A.