

Den uafhængige revisors erklæring

Til Energitilsynet

Vi har revideret reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning for reguleringsåret 2012 for Ravdex A/S, CVR-nr. 25 62 44 75, der er udarbejdet i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder.

Reguleringsregnskabet udviser driftsmæssige indtægter på 26.256.000 kr. og tilhørende driftsomkostninger på 13.680.000 kr.

Ledelsens ansvar for reguleringsregnskabet

Selskabets ledelse har ansvaret for reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder.

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

Revisors ansvar

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om reguleringsregnskabet 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 er uden væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter udførelse af revisionshandlinger for at opnå revisionsbevis for beløb og oplysninger i reguleringsregnskabet. De valgte revisionshandlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risici for væsentlig fejlinformation i reguleringsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor intern kontrol, der er relevant for virksomhedens udarbejdelse af et reguleringsregnskab 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.

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 2012 for Ravdex A/S i alle væsentlige henseender er udarbejdet i overensstemmelse med reglerne i bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder, og at væsentlige forhold, der kan påvirke selskabets reguleringspris, er medtaget i reguleringsregnskabet og/eller omtalt i ledelsespåtegningen.



Supplerende oplysninger om forhold i reguleringsregnskabet

Uden at modificere vores konklusion, henleder vi opmærksomheden på afsnittet "Anlæg til vindmøller" i ledelseserklæringen, hvor af det fremgår, at anlæg til vindmøller er indregnet i selskabets netaktiver per 31. december 2012.

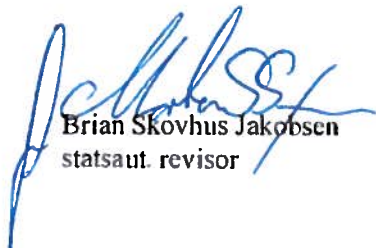
Supplerende oplysning om begrænsning i distribution

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


Odense, den 31. maj 2013

KPMG

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab



Brian Skovhus Jakobsen
statsaut. revisor



Michael Sig
statsaut. revisor



RAVDEX A/S

post@energitilsynet.dk
Energitilsynet
Carl Jacobsens Vej 35
DK-2500 Valby

Ravdex A/S
Strandvæn 2
DK-5300 Kerteminde
Telefon 63 32 11 33
Telefax 63 32 11 44

CVR nr. 25 62 44 75
E-mail ravdex@ravdex.dk
Website www.ravdex.dk

31. maj 2013

Ledelseserklæring vedrørende reguleringsregnskab 2012 - mængdebaseret

Reguleringsregnskabet for Ravdex A/S for reguleringsåret 2012 er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i bekendtgørelse 335 af 20. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, Energitilsynets vejledning om indberetning af reguleringsregnskab af april 2013 samt Energitilsynets "Retningslinier for indberetning af afviklingsplaner for differencer" af 25. april 2013.

Reguleringsregnskabet udviser følgende hovedtal:

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2012 (DKK)	26.256.000
1.4 Driftsomkostninger (DKK)	13.680.000
1.5 Leveret mængde i 2012 (kWh)	144.745.930
2.6 Værdi af netaktiver 31. december 2012 (DKK)	157.542.361

Særlige forhold vedrørende reguleringsregnskabet for 2012

Differencer

Differencen i selskabets favør per 31. december 2012 udgør i alt 542.884 DKK. Heraf tilbagebetales 542.884 DKK til forbrugerne vedrørende difference i forbrugernes favør per 2011-12-31. Den resterende difference i forbrugernes favør per 2011-12-31 tilbageføres i 2013.

Opkrævning til energibesparelser

Opkrævning til energibesparelsesaktiviteter udgør primært direkte køb af energibesparelser hos kunder. Sekundært anvendte interne timer (1.305 timer) til kostpris (290 DKK/time), tillagt overhead (290 DKK/time).

Opkrævning til etablering af datahub

Omkostninger til etablering af datahubben fra Energinet.dk SOV betragtes som ekstraordinære og ansøgning om korrektion i forhold til reguleringsregnskab 2012 vedlægges. Driftsomkostninger er i henhold til registreringer på sag vedrørende denne etablering. Omkostningen for 2012 er opgjort til 432 kDKK.

Den 31. maj 2013 er der ligeledes indsendt ansøgning om forøgelse af indtægtsrammen som følge af pålagte krav vedrørende etablering af datahub.

Den ansøgte forøgelse af indtægtsrammen er medtaget i beregning af differencer for reguleringsåret 2012.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter dækker indtægter fra gebyrer vedrørende aflæsning, flytning samt afbrydelse og genoplukning af installationer. Alle gebyrer er anmeldt til Energitilsynet og opkræves som følge heraf kun til dækning af de omkostninger, Ravdex A/S har ved disse aktiviteter.

Afskrivningsperiode for elanlæg

I lighed med sidste år har Ravdex A/S i henhold til bekendtgørelse 335 af 15. april 2011 forlænget afskrivningsperioden for elanlæg anskaffet efter den 1. januar 2004, fra 40 til 50 år. Som følge heraf er afskrivningerne reduceret med 274 kDKK i forhold til regnskabspraksis før 2010. Det er ledelsens opfattelse, at anlæggets fysiske levetid vil være i overensstemmelse hermed.

Anlæg til vindmøller

Etablering af anlæg til vindmøller er indregnet i virksomhedens netaktiver per 31. december 2012 og medgår i opgørelsen af virksomhedens forrentningsprocent for reguleringsåret 2012. Anlæggene er indregnet, idet de afledte vedligeholdelsesomkostninger indgår i virksomhedens driftsomkostninger og modtagne udligningsbeløb betragtes som tilslutningsbidrag og behandles i reguleringsregnskabet som øvrige tilslutningsbidrag. Tilslutningsbidrag periodiseres og indregnes i virksomhedens indtægtsramme over det tilhørende aktivs løbetid.

Vi vedlægger desuden ansøgning om forhøjelse af indtægtsrammen for 2012 samt kopi af tre breve, hvor Ravdex A/S afventer svar fra Energitilsynet.

Vi står i øvrigt gerne til rådighed med yderligere oplysninger, såfremt der er behov herfor.

Konklusion

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 bortset fra ændring af afskrivningsperiode for elanlæg den samme regnskabspraksis, der er anvendt i virksomhedens eksterne årsrapport for regnskabsåret 2012. 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 2012 opkrævede indtægter og den fremtidige reguleringspris for Ravdex A/S.

Med venlig hilsen

RAVDEX A/S



Torben Larsen

Direktør

E-mail 441-tl@ravdex.dk

Energitilsynet
Nyropsgade 30
1780 København V

Redegørelse i henhold til § 29 i bekendtgørelse af nr. 335 af 15. april 2011

Redegørelse i henhold til § 29 i bekendtgørelse af nr. 335 af 15. april 2012 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, Energitilsynets vejledning om indberetning af reguleringsregnskab af 15. april 2013 samt Energitilsynets "Retningslinier for indberetning af afviklingsplaner for differencer" af 25. april 2013.

Afvikling af differencer

Ravdex A/S har beregnet følgende difference vedrørende reguleringsåret:

DKK	2012
Driftsmæssige indtægter i pkt. 1.1	26.256.000
Opkrævet difference i selskabets favor vedrørende 2009 og 2010	-584.000
	<u>25.672.000</u>
Beregnet indtægtsramme for året	28.181.732
Forhøjelse af reguleringsprisen som følge af stigende omkostninger til nettab	1.598.950
Effektivitetskrav 2008 - 2011 (mængde og index reguleret)	-3.005.347
Effektivitetskrav 2012	-175.000
Indeksreguleret korrektion for tab på debitorer 2004	-284.653
Korrektion for energibesparelser i 2004	-509.399
Ansøgning om forhøjelse af indtægtsramme vedrørende omkostninger til datahub	432.337
Reduktion som følge af overskridelse af forrentningsloft i 2010	-23.736
Korrigeret indtægtsramme for året	<u>26.214.884</u>
Difference for reguleringsåret	<u>542.884</u>

Differencen i selskabets favor per 31. december 2012 udgør i alt 542.884 DKK

Heraf tilbagebetales 542.884 DKK til forbrugerne vedrørende difference i forbrugernes favor per 2011-12-31

Den resterende difference i forbrugernes favor per 2011-12-31 på tilbageføres i 2013

Opnået forrentning:

Ravdex A/S har opnået følgende forrentning og forrentningsprocent:

DKK	2012
Driftsresultat i henhold til årsrapporten for	6.354.541
Tilbageførsel af regnskabsmæssig hensættelse til difference i forbrugernes favor	-1.393.174
Korrektion for gebyrer	177.354
Tilbagebetaling af difference i forbrugernes favor for reguleringsåret 2011	542.884
Opkrævede myndighedspålagte energibespareforpligtigelser	2.374.000
Omkostninger til myndighedspålagte energibespareforpligtigelser	-2.374.000
Forrentning for reguleringsåret	<u>5.681.605</u>

Forrentning

Netaktiver pr. 31. december	157.542.361
Tillæg på 2 %	3.150.847
Nødvendig kapital pr. 31. december	160.693.208
Forrentningsprocent for reguleringsåret (%)	3,54%

Såfremt Energitilsynet ikke kan godkende den opgjorte forrentningsprocent forbeholder selskabet sig ret til at genberegnes procenten.

Ændrede forhold, som bevirker, at reguleringsprisen skulle have været hævet
Ravdex A/S har i henholdsvis 2012 og 2004 realiseret følgende nettab:

	2012	2004
Tilførsel af el til netområdet i kWh	148.392.946	177.188.572
Solgt/forbrugt i året i kWh	144.745.930	171.872.915
Faktisk tab i ledningsnettet og transformere i kWh	3.647.016	5.315.657
Nettab i DKK	2.893.186	2.014.000
Nettab i øre/kWh	79,33	37,89
Pristalsregulering udmeldt af Energitilsynet for reguleringsåret 2012	130,00	
Nettab i øre/kWh (pristalsreguleret)	49,25	
De ændrede omkostninger til nettab, som følge af ændringer i elpriserne kan herefter beregnes til:	5.315.657 kWh	
kWh * øre DKK=	30,08	
	1.598.950 DKK	
I henhold til § 12, stk. 1, nr. 3 bekendtgørelse 335 af 15. april 2012 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, ansøger selskabet om, at indtægtsrammen for 2012 hæves med DKK.	1.598.950	

Kerteminde, den 31. maj 2013
Torben Larsen

Reguleringsregnskab 2012 - Mængdebaseret

Sag Nr	40720-0302-0237
Selskab	Rovdix A/S
CVR Nr	25624475
P Nr	1007917283

1. Indtægter, omkostninger og leveret mængde

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2012	28 256 000	kr.
1.2 Heraf andre indtægter, som virksomheden opnår ved driften af den bevillingssubjektive aktivitet	177 354	kr.
1.3 Værdifakturering til overliggende net- og systemansvar	34 905 000	kr.
1.4 Drietsomkostninger	13 680 000	kr.
1.5 Leveret mængde elektricitet i 2012	144 745 930	MWh
Såfremt faktureret leveret mængde af ligo stemmer overens med faktisk leveret mængde af udlydtes punkt 1.6		
1.6 Faktisk leveret mængde elektricitet i 2012	144 921 136	MWh
1.7 Budgetteret leveret mængde elektricitet for 2013	147 230 550	MWh

2. Netaktiver

2.1 Værdi af netaktiver 1. januar 2012	160 213 000	kr.
Årets afskrivninger		
2.2 Årets nødvendige nyinvesteringer	0	kr.
2.3 Årets nyinvesteringer	2 638 076	kr.
2.4 Årets reumvesteringer	1 855 285	kr.
2.5 Årets afskrivninger	7 164 000	kr.
2.6 Værdi af netaktiver pr 31. december 2012	157 542 361	kr.

3. Pensjonsforpligtelser

3.1 Pensjonsforpligtelser 1. januar 2012	0	kr.
3.2 Årets afskrivninger på pensjonsforpligtelser	0	kr.
3.3 Pensjonsforpligtelser 31. december 2012	0	kr.

4. Energispareaktivitet

	2010	2011	2012
4.1 Selskabets pålegete energisparemål	4 773 000	4 796 000	4 748 000
4.2 Faktiske opnåede besparelse	5 499 820	4 284 913	4 600 142
4.3 Omkostninger knyttet til opfyldelse af årets energisparemål	2 066 485	2 386 500	2 348 212
4.4 Omkostninger knyttet til årets faktisk opnåede besparelse	2 381 164	2 386 500	2 374 000
4.5 Indtægter optrævet i forbindelse med energispareforpligtelsen	2 381 164	2 386 500	2 374 000

5. Nettab

	2004	2012	
5.1 Beregnet nettab (kWh)	5 315 657	3 647 016	kWh
5.2 Gennemsnitlig årlig elpris (prø/kWh)	37,89	79,33	øre/kWh
5.3 Nettabomkostning (Beregnet nettab x gennemsnitlig årlig elpris)	2 014 000	2 893 196	kr.

5.4 Ørskær selvløbet er evt. for højere af indlægsterramen som følge af tilgørende omkostninger til nettab (ja/nej)

Jå

6. Andre driftsmæssige indtægter

	driftsmæssige indtægter (kr.)	omkostninger til andre
2004	337 000	337 000
2005	348 000	348 000
2006	369 000	369 000
2007	335 000	335 000
2008	365 000	365 000
2009	600 750	600 750
2010	465 104	465 104
2011	359 696	359 696
2012	177 354	177 354

7. Afvikling af difference

7.1 Årets difference 2012	542 884	kr.
---------------------------	---------	-----

7.2 Difference i selskabets favor (positiv difference mellem driftsmæssige indtægter og indtægtsramme)

	2012	2013	2014
7.2.1 Årets opståede difference			
7.2.2 Midlertidig lørlinjeværltelse			
7.2.3 Beholdt difference			
7.2.4 Afviklet difference 2011	584 000		
7.2.5 Afviklet difference 2012			

Bemærk, at alle indtægter baseret på værdi, og de gde feiler (uden skatteværdi) udlydes automatisk.

7.3 Difference i forbrugernes favør (negativ difference mellem driftsmæssige indtægter og indtægtsramme)

	2012	2013	2014
Bemærk, at alle indtægts beløb skal være pos., og at grå felt (uden skravering) udfyldes automatisk.			
7.3.1 Overført difference (primo)	4.318.622	3.940.187	0 kr.
7.3.2 Strafrenter af overført difference (1. halvår)	20.971	149.727	0 kr.
7.3.3 Årets opslåede difference	-		
7.3.4 Årets afviklede difference*	542.894	4.099.914	0 kr.
7.3.5 Samlet difference (medie)	3.775.738	(149.727)	0 kr.
7.3.6 Strafrenter af difference (2. halvår)	143.478	-	0 kr.
7.3.7 Samlet difference inkl. strafrenter (ultimo)	3.940.187	0	0 kr.

*) Særligt bemærket, at disse beløb skal vedrøre difference opstået i 2012 eller tidligere.

Bemærkning til afsnit 7.3:

Strafrenterne på den overførte difference (primo) (punkt 7.3.1) og den samlede difference (medie) (punkt 7.3.5) er beregnet ved brug af en rentesats svarende til Nationalbankens udlånsrent pr. 1. juli 2012 plus 7 procentpoint. I 2012 er størrelsesordenen 0,6 + 7 = 7,6 pct. I 2013 og 2014 er anvendt samme rentesats som i 2012, eftersom de gældende satser for 2013 og 2014 endnu ikke er kendt. Strafrenterne i 2013 og 2014 er derfor foreløbige.

8. Øvrige bemærkninger

8.1 Selskabet kan erfare eventuelle bemærkninger i forbindelse med...

9. Øvrige oplysninger

Indberetning af reguleringsregnskab registreres først hos Energilignet, når selskabets revisor har påtaget regnskabet.

Følgende materiale fremsendes særskilt:

- 9.1 Gælder alene for selskaber som i 2004 ikke har modtaget samtlige indtægter og omkostninger, som vedrører den bevillingspligtige aktivitet (f.eks. gebyr- omkostninger og - indtægter). Både indtægtsramme og omkostninger, som vedrører den bevillingspligtige aktivitet (f.eks. gebyr- omkostninger og - indtægter) i 2004 blev indtægtsført i 2004 blev indtægtsført i andre virksomheders opgørelse af indtægtsramme pr. 1. januar 2005
- B) Opgørelse over de pågældende indtægter i 2009-2011
- Se mere herom i vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2012

9.2 Ledelsespåtegning og revisorpåtegning