

VERDO

Verdo Hillerød El-net A/S

CVR-nr. 31 05 51 48

Reguleringsregnskab for 2013

Selskabsoplysninger	3
Ledelsespåtegning	4 - 5
Erklæring afgivet af uafhængig revisor	6 - 7
Anvendt regnskabspraksis	8 - 11
Reguleringsregnskab	12 - 13
Ikke behandlede ansøgninger	14

Selskabet

Verdo Hillerød EI-net A/S
Agerskellet 7
8920 Randers NV
Telefon: 89 11 48 11
Telefax: 89 11 48 00
Hjemsted: Randers
CVR nr. 31 05 51 48

E-mail: verdo@verdo.dk
Web-site: www.verdo.dk

Bestyrelse

Kim Frimer, Højbjerg, formand
Sven-Ove Larsen, Hillerød, næstformand
Leif Jeromin Ptak, Hillerød
Kenneth R.H. Jeppesen, Knebel
Jesper S. Sahl, Hornslet
Hans Christian Wenzelsen, Århus
Birgitte Cæcilia Mørck, Hillerød

Direktion

Direktør Jesper S. Sahl

Revision

KPMG
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
Værkmestergade 25
8000 Aarhus C.

Pengeinstitut

Nordea, København

Dattervirksomheder

Verdo Hillerød EI-forsyning A/S, Randers (100%)

Direktionen har dags dato behandlet og godkendt reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse for behandling af over-/underdækning for 2013.

Reguleringsregnskabet udviser driftsmæssige indtægter på DKK 20.926.202 og tilhørende driftsomkostninger på DKK 10.001.974.

Reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse for Verdo Hillerød EI-net A/S, CVR nr. 31 05 51 48, for reguleringsåret 2013 er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i bekendtgørelse 335 af 20. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder med senere ændringer.

Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig og de udøvede regnskabsmæssige skøn for forsvarlige. Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til tidligere reguleringsår på nær omkostninger til tab på debitorer, og er i øvrigt den samme som den regnskabspraksis, der er anvendt i selskabets eksterne årsrapport for regnskabsåret 2013, med de tilpasninger som reguleringsregnskabet giver anledning til. Der kan i øvrigt henvises til afsnittet om anvendt regnskabspraksis.

Det er vor opfattelse, at reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse således kan danne grundlag for Energitilsynets kontrol af de i 2013 opkrævede indtægter og Verdo Hillerød EI-net A/S' fremtidige reguleringspris.

Supplerende oplysninger

Vi skal dog tage forbehold for indberetningen, såfremt Energitilsynet anlægger en anden fortolkning af den nuværende vejledning, ligesom vi forbeholder os retten til efterfølgende at anmode om ændring af indtægtsrammen for 2013 og tidligere år, herunder afvikling af over- og underdækninger og midlertidige prisnedsættelser.

Ændringer i indberetningen kan f.eks. ske som følge af følgende forhold, som dog ikke er en udtømmende liste:

- Afvigelser i afgørelser af ikke godkendte ansøgninger om forhøjelse af indtægtsrammen vedr. nødvendige nyinvesteringer for 2012 og 2013 i forhold til det selskabet forventer, og som er en vigtig forudsætning for afviklingsplan for over- og underdækninger DKK 1.219.767 samt midlertidig prisnedsættelse DKK 1.219.767 – netto DKK 0 til afvikling i 2014
- Ændringer som konsekvens af ændret indberetning af gebyrindtægter og omkostninger, herunder ændring af indtægtsrammer i perioden 2004-2013.

- Ændringer i nettab og den afledte betydning for indtægtsrammen.
- Afklaring af anvendt mængde i indtægtsrammen (faktureret eller leveret mængde).

Endelig skal vi tilkendegive, at Verdo Hillerød El-net A/S forventer at opkræve alle nuværende som fremtidige underdækninger på baggrund af regnskabet for 2013 og tidligere. Differencer (positive som negative) indregnes som udgangspunkt altid i prissætningen året efter opståen. I øvrigt henvises til afsnittet i anvendt regnskabspraksis om afvikling af differencer og midlertidig prisnedsættelse.

Randers, den 28. maj 2014

Direktion



Jesper S. Sahl

Til Energitilsynet

Vi har revideret reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning for reguleringsåret 2013 for Verdo Hillerød EI-net A/S, CVR nr. 31 05 51 48, der er udarbejdet i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning.

Reguleringsregnskabet udviser driftsmæssige indtægter på DKK 20.926.202 og tilhørende driftsomkostninger på DKK 10.001.974.

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 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 2013 for Verdo Hillerød EI-net 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 omfattet af lov om elforsyning, og at væsentlige forhold, der kan påvirke selskabets reguleringspris, er medtaget i reguleringsregnskabet og/eller omtalt i ledelsespåtegningen.

Supplerende oplysninger vedrørende forståelse af reguleringsregnskabet

Uden at modificere vores konklusion, gør vi opmærksom på den mulige indvirkning på de foretagne opgørelser i reguleringsregnskabet som følge af, at Energitilsynet endnu ikke har behandlet reguleringsregnskaberne for perioden 2005-2012.

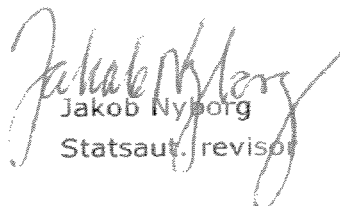
Supplerende oplysninger vedrørende begrænsning i distribution

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 Verdo Hillerød EI-net A/S og Energitilsynet, og bør ikke udleveres til eller anvendes af andre parter.


Aarhus, den 28. maj 2014

KPMG

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab



Jakob Nyborg
Statsaut. revisor



Claus Dalager
Statsaut. revisor

GENERELT

Reguleringsregnskabet er aflagt med udgangspunkt i årsrapporten som er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabsloven for virksomheder i regnskabsklasse B. Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til foregående år på nær omkostninger til tab på debitorer. Tab på debitorer er i 2013 indregnet som omkostninger, mens disse i 2012 og tidligere, er modregnet i omsætningen.

Gebyrindtægter og -omkostninger er i 2013 indregnet i henholdsvis de driftsmæssige indtægter og driftsmæssige omkostninger, mens disse ikke i 2011 og tidligere år har været indregnet.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS SPECIELT FOR INDBERETNINGEN

I forhold til anvendt regnskabspraksis i årsrapporten, som i uddrag er gengivet nedenfor, er der anvendt følgende regnskabsprincipper:

Omsætning

Omsætningen opgøres som et nettobeløb af omsætningen i årsrapporten korri-geret for følgende poster:

- Viderefakturerede beløb til PSO og overliggende net
- Indregnet over- / underdækning
- Energispareaktiviteter

Gebyrindtægter indregnes i de driftsmæssige indtægter.

Omkostninger

Omkostninger opgøres som et nettobeløb af omkostninger i årsrapporten korri-geret for de samme poster som ovenfor i omsætningen.

Endvidere udeholdes følgende poster fra reguleringsregnskabet:

- Renter og resultat af datterselskab
- Afskrivninger i henhold til årsrapporten (beregnes i henhold til reglerne om reguleringsregnskabet)
- Selskabsskat

Gebyromkostninger indregnes i de driftsmæssige omkostninger.

Mængder

Faktureret leveret mængde er opgjort i henhold til årsrapporten, mens den faktisk leverede mængde er opgjort som bruttomængden leveret til kunderne i netområdet. I opgørelsen af den faktisk leverede mængde, er der taget udgangspunkt i den fakturerede mængde. Hertil er der tillagt det effekttræk / den leverede mængde energi, som vores nettoafregnede kunden har aftaget fra el nettet. Data til opgørelse af den faktisk leverede mængde, er hentet ud af vores afregningssystem, afgrænset på kunder som er nettoafregnet. Forskellen mellem de 2 mængder vedr. således kunder som afregnes efter nettoordninger omkring f.eks. solceller og er opgjort i henhold til Sekretariatet for Energitilsynets vejledende udtalelse af 17. maj 2013.

Afvikling af differencer samt midlertidige prisnedsættelser

Opståede differencer (over- og underdækninger) afvikles som udgangspunkt altid i året efter opståen, således at differencer fra 2013 indregnes i priserne for 2014.

I tilfælde hvor forrentningen bliver højere end det af Energitilsynet udmeldte tilladte forrentningsloft, anvendes reglerne om midlertidig prisnedsættelse, således at forrentningsloftet ikke overskrides. Der er i 2012 og 2013 anvendt reglerne om midlertidig prisnedsættelse, med henblik på at udnytte den maksimale tilladte forrentning. Evt. efterfølgende ændringer af de forventede indtægtsrammer for 2013 og tidligere kan gøre disse midlertidige prisnedsættelser større eller mindre.

UDDRAG AF ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS FRA ÅRSRAPPORTEN**Generelt om indregning og måling**

I resultatopgørelsen indregnes indtægter i takt med at de indtjenes, herunder indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser. I resultatopgørelsen indregnes ligeledes alle omkostninger, herunder afskrivninger og nedskrivninger.

I balancen indregnes aktiver, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde selskabet, og aktivets værdi kan måles pålideligt. Forpligtelser indregnes i balancen, når de er sandsynlige og kan måles pålideligt. Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser, som beskrevet nedenfor for hver enkelt regnskabspost.

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

RESULTATOPGØRELSE**Nettoomsætning**

Indtægter ved salg af varer og tjenesteydelser indregnes i resultatopgørelsen, såfremt levering og risikoovergang til køber har fundet sted inden udgangen af regnskabsåret. Nettoomsætning opgøres ekskl. moms, afgifter og rabatter, men incl. PSO og net-betaling på overordnet niveau.

Investeringsbidrag til dækning af selskabets investeringer i ledningsnet er periodiseret svarende til selskabets praksis.

Køb af netydelser og PSO

Omkostningerne omfatter køb af PSO og netydelser fra Energinet.dk og ejere af det overordnede net, samt omkostninger til nettab.

Andre eksterne omkostninger

Eksterne omkostninger omfatter omkostninger til vedligeholdelse af anlæg, markedsføring, lokaler og administrative omkostninger.

Personaleomkostninger

Personaleomkostninger omfatter lønninger, pensioner og øvrige personaleomkostninger til selskabets ansatte.

Afskrivninger

Afskrivninger på materielle anlægsaktiver tilsigter, at der sker systematisk afskrivning over aktivernes forventede brugstid. For selskabet er anvendt følgende brugstider og restværdier:

	Brugstid	Restværdi
Koncerngoodwill	10 år	0 %
Ledningsnet og -anlæg:	30 - 40 år	0 %
Driftsmateriel:	5 år	0 %

Afskrivningsperioderne vurderes for de enkelte anskaffelser ud fra en samlet vurdering af art og fremtidig påvirkning af selskabets indtjening.

BALANCE

Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver måles i balancen til kostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger eller til genindvindingsværdien, hvor denne er lavere. Genindvindings-værdi er aktivets værdi ved fortsat brug eller ved salg.

Tilgodehavender

Tilgodehavender indregnes til amortiseret kostpris med fradrag for skønnede tabrisici efter en individuel vurdering.

Periodeafgrænsningsposter

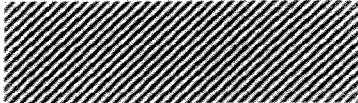



Periodeafgrænsningsposter omfatter omkostninger, der er afholdt i regnskabsåret, men som vedrører det efterfølgende regnskabsår.

		2013	2012
Indtægter og omkostninger			
Driftsmæssige indtægter i 2013	DKK	20.926.202	21.148.695
Heraf andre indtægter, som selskabet opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet	DKK	130.401	237.104
Viderefakturering til overliggende net- og systemansvar	DKK	33.741.123	33.332.764
Driftsomkostninger	DKK	10.001.974	10.500.476
Mængder			
Faktureret leveret mængde elektricitet i 2013	kWh	119.090.919	122.308.056
Faktisk leveret mængde elektricitet i 2013	kWh	120.124.666	122.954.280
Budgetteret leveret mængde elektricitet i 2014	kWh	122.748.000	122.169.000
Netaktiver			
Værdi af netaktiver pr. 1. januar 2013	DKK	118.455.202	106.802.630
Årets nødvendige nyinvesteringer	DKK	5.949.062	9.698.782
Årets nyinvesteringer	DKK	440.538	2.898.349
Årets reinvesteringer	DKK	591.082	3.518.072
Årets afskrivninger	DKK	-4.570.024	-4.462.631
Værdi af netaktiver pr. 31. december 2013		120.865.860	118.455.202
Pensionsforpligtelser			
Pensionsforpligtelser pr. 1. januar 2013	DKK	0	0
Årets afskrivninger på pensionsforpligtelser	DKK	0	0
Pensionsforpligtelser pr. 31. december 2013		0	0
		2013	2012
Energispareaktivitet			
Realiserede energibesparelse	kWh	2.800.006	3.207.465
Omkostninger til opfyldelse af årets energisparemål	DKK	1.776.244	1.383.478
Omkostninger til årets realiserede energibesparelse	DKK	1.013.964	1.414.554
- Heraf administrationsomkostninger	DKK	-	-
- Heraf øvrige omkostninger	DKK	1.013.964	1.414.554
Indtægter opkrævet i forbindelse med energibesparelse	DKK	1.803.080	1.550.402

		2004	2013
Nettab			
Beregnet nettab	kWh	4.814.000	5.096.773
Gennemsnitlig årlig elpris	DKK	29,38	63,24
Nettabsomkostning (beregnet)	DKK	1.414.252	3.223.026
Ønsker selskabet en evt. forhøjelse af indtægtsrammen som følge af stigende omkostninger til nettab			Ja

		Indtægter	Omkostninger
Andre driftsmæssige indtægter			
2004	DKK	209.481	-
2005	DKK	428.260	-
2006	DKK	327.695	-
2007	DKK	78.800	-
2008	DKK	128.595	-
2009	DKK	263.171	-
2010	DKK	121.975	-
2011	DKK	310.917	-
2012	DKK	237.104	-
2013	DKK	130.401	-
		2013	2012

Afvikling af difference			
Årets difference	DKK	1.219.767	1.894.531

	2013	2014	2015
Årets opståede difference	1.219.767		
Midlertidig tarifnedsættelse	1.219.767		
Beholdt difference	-		
Afvikling af difference opstået i 2013			

Ansøgninger hos Energitilsynet, som endnu ikke er behandlet

1. Ansøgning om forhøjelse af indtægtsramme efter nødvendige investeringer 2012:
 - I. Ansøgningsdato: 9. juli 2013
 - II. Besvaret spørgsmål fra Energitilsynet: 22. november 2013
 - III. Under behandling – ingen afgørelse

2. Ansøgning om forhøjelse af indtægtsramme efter nødvendige investeringer 2013:
 - I. Ansøgning er endnu ikke indsendt, men indsendes snarest

Reguleringsregnskab 2013

Sag Nr.	
Virksomhedens navn	Verdo Hillerød El-net A/S
CVR Nr.	31055148
P Nr.	

1. Indtægter, omkostninger og leveret mængde elektricitet

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2013	20.926.202	kr.
1.2 Heraf andre indtægter, som virksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet	130.401	kr.
1.3 Viderefakturering til overliggende net- og systemansvar	33.741.123	kr.
1.4 Driftsomkostninger i 2013	10.001.974	kr.
1.5 Faktureret leveret mængde elektricitet i 2013	119.090.919	kWh
Såfremt faktureret leveret mængde el ikke stemmer overens med faktiske leveret mængde el, udfyldes punkt 1.6		
1.6 Faktisk leveret mængde elektricitet i 2013	120.124.666	kWh
1.7 Budgetteret leveret mængde elektricitet i 2014	122.748.000	kWh

2. Netaktiver

2.1 Værdi af netaktiver pr. 1. januar 2013	118.455.202	kr.
Årets afskrivninger		
2.2 Årets nødvendige nyinvesteringer	5.949.062	kr.
2.3 Årets nyinvesteringer	440.538	kr.
2.4 Årets reinvesteringer	591.082	kr.
2.5 Årets afskrivninger	4.570.024	kr.
2.6 Værdi af netaktiver pr. 31. december 2013	120.865.860	kr.

3. Pensionsforpligtelser

3.1 Pensionsforpligtelser pr. 1. januar 2013	0	kr.
3.2 Årets afskrivninger på pensionsforpligtelser	0	kr.
3.3 Pensionsforpligtelser pr. 31. december 2013	0	kr.

4. Energispareaktivitet

	2013	
4.1 Realiserede energibesparelse (kan være større eller mindre end det pålagte energisparemål)	2.800.006	kWh
4.2 Omkostninger til opfyldelse af årets energisparemål	1.776.244	kr.
4.4 Omkostninger til årets realiserede energibesparelse	1.013.964	kr.
4.4.1 - Heraf administrationsomkostninger	-	kr.
4.4.2 - Heraf øvrige omkostninger	1.013.964	kr.
4.5 Indtægter opkrævet i forbindelse med energibesparelse	1.803.080	kr.

5. Nettab

De grå felter udfyldes automatisk.	2004	2013	
5.1 Beregnet nettab	4.814.000	5.096.773	kWh
5.2 Gennemsnitlig årlig elpris	29,38	63,24	øre/kWh
5.3 Nettabsomkostning (Beregnet nettab x gennemsnitlig årlig elpris)	1.414.252	3.223.026	kr.

5.4 Ønsker virksomheden en evt. forhøjelse af indtægtsrammen som følge af stigende omkostninger til nettab? Vælg ja eller nej i listen

6. Andre driftsmæssige indtægter

	Andre driftsmæssige indtægter	Medgået omkostninger til andre driftsmæssige indtægter	
2004	209.481		kr.
2005	428.260		kr.
2006	327.695		kr.
2007	78.800		kr.
2008	128.595		kr.
2009	263.171		kr.
2010	121.975		kr.
2011	310.917		kr.
2012	237.104		kr.
2013	130.401		kr.

7. Afvikling af difference

7.1 Årets difference 2013	1.219.767 kr.
---------------------------	---------------

7.2 Difference i virksomhedens favør (positiv difference mellem driftsmæssige indtægter og indtægtsramme)

Bemærk, at alle indtastede beløb skal være pos., og de grå felter (uden skravering) udfyldes automatisk.

	2013	2014	2015	
7.2.1 Årets opståede difference (skal ikke udfyldes)	1.219.767			kr.
7.2.2 Midlertidig tarifnedsættelse	1.219.767			kr.
7.2.3 Beholdt difference	-			kr.
7.2.4 Afvikling af difference opstået i 2013				kr.

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

Bemærk, at alle indtastede beløb skal være pos., og de grå felter (uden skravering) udfyldes automatisk.

	2013	2014	2015	
7.3.1 Overført difference (primo)		-	-	kr.
7.3.2 Strafrenter af overført difference (1. halvår)	-	-	-	kr.
7.3.3 Årets opståede difference				kr.
7.3.4 Årets afviklede difference*				kr.
7.3.5 Samlet difference (medio)	-	-	-	kr.
7.3.6 Strafrenter af difference (2. halvår)	-	-	-	kr.
7.3.7 Samlet difference inkl. strafrenter (ultimo)	-	-	-	kr.

*) Sekretariatet bemærker, at disse beløb alene skal vedrøre differencer opstået i 2013 eller tidligere.

Bemærkninger til afsnit 7.3:

Strafrenterne på den overførte difference (primo) (punkt 7.3.1) og den samlede difference (medio) (punkt 7.3.5) er beregnet ved brug af en rentesats svarende til Nationalbankens udlånsrente pr. 1. juli 2013 plus 7 procentpoint. I 2013 er strafrentesatsen 0,2 + 7 = 7,2 pct. I 2014 og 2015 er anvendt samme rentesats som i 2013, eftersom de gældende satser for 2014 og 2015 endnu ikke er kendt. Strafrenterne i 2014 og 2015 er derfor foreløbige.

8. Bemærkninger til reguleringsregnskabet

8.1 Virksomheden kan anføre eventuelle bemærkninger i feltet nedenfor

Vedr. punkt 9 "Øvrige oplysninger": I opgørelserne er de angivne mængder angivet som de fakturerede mængder – og ikke de leverede mængder. Forskellen udgør kunder, hvor der er nettoafregnet, som følge af solcelleanlæg. Vi er af den opfattelse at det bør være den leverede mængde, som anvendes til opgørelsen af indtægtsrammen, hvilket skal tilrettes, hvis Energitilsynet er enige heri. Vi kan samtidig oplyse, at der så vidt vi har kunnet vurdere ikke har været forskel på leverede og fakturerede mængder før i året 2012, hvor begge tal er indberettet på reguleringsregnskabet. Vi henviser i øvrigt til ledelsesberetningen omkring supplerende oplysninger.

9. Øvrige oplysninger

Vedhæftes indberetningen

Sekretariatet beder virksomheden om at indberette forhold vedr. den leverede mængde el i 2004, såfremt opgørelsesmetoden er forskellig fra 2012, således at sekretariatet kan foretage tilsvarende ændringer i sammenligningsåret for indtægtsrammen, der er 2004, jf. § 29, stk. 1, nr. 6 og stk. 2 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 .

Såfremt virksomheden ikke er i stand til, at indsende data vedr. den faktiske leverede mængde el (i modsætning til den fakturerede leverede mængde el) i 2004, bedes virksomheden give et kvalificeret skøn herfor, samt begrunde dette.

10. Ledespåtegning samt revisorpåtegning sendes særskilt med reguleringsregnskabet 2013

Indberetningen af reguleringsregnskabet 2013 registreres først hos Energitilsynet, når virksomhedens ledelse og revisor har påtegnet regnskabet.