

Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning for HEF Net A/S

Til Energitilsynet

Vi har revideret det medfølgende reguleringsregnskab med tilhørende ledelsespåtegning for HEF Net A/S, CVR nr. 24 99 82 31 for reguleringsåret 2013, udvisende driftsmæssige indtægter på 318.494.179 kr. og tilhørende driftsomkostninger på 115.148.047 kr.

Reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning er udarbejdet af ledelsen for HEF Net A/S efter reglerne i bekendtgørelse 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder (bekendtgørelsen).

Ledelsens ansvar for reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning i overensstemmelse med de regnskabsmæssige bestemmelser i bekendtgørelsen. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at kunne udarbejde et reguleringsregnskab med tilhørende ledelsespåtegning uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, samt for valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne.

Revisors ansvar

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning på grundlag af vores revision. Vi har udført revisionen i overensstemmelse med internationale standarder 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 vurdering 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 i overensstemmelse med regnskabsbestemmelserne i ovennævnte bekendtgørelse. 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 konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

Konklusion

Det er vores opfattelse, at reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning for 2013 for HEF Net A/S i alle væsentlige henseender er udarbejdet i overensstemmelse med reglerne i bekendtgørelse 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder med senere ændringer og at væsentlige forhold, der kan påvirke selskabets reguleringspris/rådighedsbeløb er medtaget i reguleringsregnskabet og/eller omtalt i ledelsespåtegningen.

Supplerende oplysning om anvendt regnskabspraksis og om begrænsning i distribution og anvendelse

Uden at modificere vores konklusion skal vi anføre, at visse poster i reguleringsregnskabet er baseret på et skøn. Vi har ved vores revision vurderet, hvorvidt de anlagte skøn efter vores opfattelse er rimelige.

Endeligt skal vi uden at modificere vores konklusion henlede opmærksomheden på, at reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning er udarbejdet med henblik på, at reguleringsregnskabet har som særligt formål at overholde regnskabsbestemmelserne i bekendtgørelse 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder. Som følge heraf kan regnskabet være uegnet til andet formål.

Vores erklæring er alene udarbejdet til brug for HEF Net A/S og Energitilsynet og bør ikke udleveres til eller anvendes af andre parter end HEF Net A/S og Energitilsynet.

Aalborg, den 28. maj 2014

Deloitte

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab



Lars Birner Sørensen
statsautoriseret revisor

Reguleringsregnskab 2013 - Ledespåtegning og erklæring

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

Reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse for HEF Net A/S, CVR-nr. 24 99 82 31 for reguleringsåret 2013 er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i bekendtgørelse 335 af 15. 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 reguleringsåret 2012. Den anvendte regnskabspraksis afviger dog i forhold til selskabets eksterne årsrapport for 2013 i forhold til opgørelsen af netaktiver, hvilket nærmere beskrives i den medsendte redegørelse.

Det er vores opfattelse, at reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse således kan danne grundlag for Energitilsynets kontrol af de i 2013 opkrævede indtægter og HEF Net A/S' fremtidige reguleringspris.

Aalborg, den 28. maj 2014

Direktion


Poul Lumholtz
netdirektør

HEF Net – Årsrapport og redegørelse for 2013

Vedlagt følger HEF Nets årsrapport for 2013 samt redegørelse ifølge bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af elforsyningsloven § 19.

Underdækning

HEF Net A/S afvikler ikke underdækning fra den 31. december 2003 ifølge § 29, stk. 1, nr. 1. Hertil skal bemærkes, at AKE EI-Nets underdækning er afviklet fuldt ud i årene 2008, 2009 og 2010.

Differencer

HEF Net A/S' differencer i selskabets favør fra årene 2011, 2012 og 2013 iflg. §29, stk. 1, nr. 2, ønskes afviklet på følgende måde:

- Difference fra 2011 – 40.311.630 kr. – 31.095.184 kr. ønskes afviklet i 2013, og de resterende 9.216.446 kr. anses som en midlertidig tarifnedsættelse til forbrugerne.
- Difference fra 2012 – 55.229.298 kr. – 27.991.491 kr. ønskes afviklet i 2014, og de resterende 27.237.807 kr. anses som en midlertidig tarifnedsættelse til forbrugerne.
- Differencer fra 2013 – 26.196.861 kr. – anses som en midlertidig tarifnedsættelse til forbrugerne.

I særskilt tilbagemelding på Energitilsynets fremsendte "Orienterende udmelding af reguleringspriser og indtægtsrammer for årene 2011 og 2012" af 2. april 2014 redegøres tillige for HEF Net A/S differenceafvikling.

HEF Net A/S' reelle indtægtsbehov følger reguleringsprisen blandt andet på grund af massive investeringer i fjernaflæste målere og en forestående kabellægning af yderligere 532 kilometer 20 kV luftledning. HEF Net A/S har midlertidigt undladt at opkræve det fulde rådighedsbeløb for at tilbageføre en del af den formue, der blev frigjort ved salget af HEF Nets aktier i Elsam. Beslutning herom træffes år for år.

Forrentning

HEF Nets opnåede forrentning i 2013, jf. § 29, stk. 1, nr. 3 følger nedenstående beregning.

Driftsmæssige indtægter	318.494.179
Ramme	313.595.855
Differencer	31.095.184
Tilladt indtægtsniveau	344.691.040
Indtægtsramme - basis	275.691.710
Forhøjelser (excl. omk. til opnåelse af energisparemål)	37.904.145
Nedsættelser (1-årig, effektiviseringskrav fra BM er indeholdt)	0
Indtægtsramme	313.595.855
Ikke varig tarifnedsættelse	-26.196.861
Korrigerede driftsmæssige indtægter	287.398.994
Driftsomkostninger	115.148.047
Afskrivninger	80.922.608
Driftsoverskud	91.328.339
Kapital ultimo + 2%	1.883.672.784
Forrentningsprocent	4,8484%
Maksimalt tilladte forrentningssats (Energitilsynet)	4,4780%
Merforrentning	6.977.472

Ændrede forhold

Årets indtægter fra tilslutningsbidrag er realiseret med 41.272.433 kr., hvilket er på det højeste niveau i HEF Net's historie. Disse indtægter har dermed stor indflydelse på driftsoverskuddet i reguleringsåret 2013.

Andre indtægter er steget med 4.056.745 kr. Reguleringsregnskabet 2013 indeholder indtægter fra gebyrer på i alt 3.067.623 kr., der er indtægtsført i Energi Nord A/S. Modsat indregnes tillige omkostninger forbundet med gebyr-indtægterne, der er udgiftsført i Energi Nord A/S, under driftsomkostningerne.

HEF Nets omkostning til nettab er faldet med 845.776 kr. i 2013 i forhold til året før.

Omkostninger til demontage i forbindelse med nødvendige nyinvesteringer er ligesom sidste år fratrukket driftsomkostningerne, hvilket reducerer omkostningerne med 4.513.803 kr. Samtidig er årets investeringer i fjernaflæste målere samt omkostningerne til opsætning fratrukket driftsomkostningerne, hvilket reducerer omkostningerne med 3.168.303 kr. Begge forhold indgår herefter i anlægsværdien, og dermed i kapitalgrundlaget til beregning af forrentningen (jf. ovenstående skema).

Denne regnskabspraksis er uændret i forhold til reguleringsåret 2012, men afviger i forhold til den regnskabspraksis, der er anvendt i selskabets eksterne årsrapport for regnskabsåret.

Følgende omkostninger indgår i reguleringsregnskabet driftsomkostninger, men er medtaget i særskilt ansøgning om korrektioner i forhold til reguleringsregnskabet 2013:

- Omkostninger til demontering af gamle målere til fjernaflæste målere - i alt 363.026 kr.
- Omkostninger hvor HEF modtager fuld refusion af 3. part – i alt 4.631.294 kr.
- IT-migreringsomkostninger i forbindelse med integrationen af AKE EI-Net – i alt 801.497 kr.
- Tab ved skrotning af aktiver ifm. 20 kV kabellægning – i alt 4.848.007 kr.

Opdelingen af årets investeringer er foretaget skønsmæssigt, og årets nødvendige nyinvesteringer er anslået til at udgøre 88.480.631 kr. De vurderinger, der ligger til grund for opdelingen, er kabellægning af 20 kV-luftledninger samt udskiftning og ændring af tilknyttede anlæg.

Energibesparende aktiviteter

Energibesparende aktiviteter iflg. § 29, stk. 1, nr. 7:

År	Pålagt energisparemål kWh	Faktiske opnåede besparelser kWh	Omkostninger kr.	Optrævede indtægter kr.	Faktisk pris	Optrævet pris	Diff. Øre/kWh (sparemaal)
2013	61.990.102	62.020.083	26.771.860	26.771.860	0,4317	0,4317	0,000

HEF Net har i 2013 opnået faktiske energibesparelser på 62.020.083 kWh. Prisen pr. sparet kWh er opgjort til 43,17 øre/kWh.

Oversigt over indsendte dispensationsansøgninger

Af indsendte dispensationsansøgninger, der endnu ikke er behandlet, har vi registreret følgende, som ikke fremgår af tidligere:

- Ansøgning om nødvendige nyinvesteringer for 2009 HEF Net A/S
- Ansøgning om nødvendige nyinvesteringer for 2010 HEF Net A/S
- Ansøgning om nødvendige nyinvesteringer ifm. reguleringsregnskabet 2010 fra AKE EI-Net

Herudover har HEF Net A/S endnu ikke fremsendt ansøgning om nødvendige nyinvesteringer for årene 2011, 2012 samt 2013.

Afslutningsvis vil vi gerne anmode om, at vi bliver kontaktet, hvis der er kommentarer til fremsendte.

Venlig hilsen


Jannie Hoffmann Skyum
regnskabschef
Tlf. 9936 9723
jsk@hef.dk



Reguleringsregnskab 2013

Sag Nr.	4/0720-0302-0201
Virksomhedens navn	HEF Net A/S
CVR Nr.	24998231
P Nr.	1007191576

1. Indtægter, omkostninger og leveret mængde elektricitet

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2013	319.989.927	kr.
1.2 Heraf andre indtægter, som virksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet	14.751.646	kr.
1.3 Viderefakturering til overliggende net- og systemansvar	384.167.802	kr.
1.4 Driftsomkostninger i 2013	116.643.795	kr.
1.5 Faktureret leveret mængde elektricitet i 2013	1.648.369.530	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		kWh
1.7 Budgetteret leveret mængde elektricitet i 2014	1.673.023.789	kWh

2. Netaktiver

2.1 Værdi af netaktiver pr. 1. januar 2013	1.810.794.058	kr.
Årets afskrivninger		
2.2 Årets nødvendige nyinvesteringer	88.480.631	kr.
2.3 Årets nyinvesteringer	22.259.703	kr.
2.4 Årets reinvesteringer	6.126.241	kr.
2.5 Årets afskrivninger	80.922.608	kr.
2.6 Værdi af netaktiver pr. 31. december 2013	1.846.738.025	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)	51.293.453	kWh
4.2 Omkostninger til opfyldelse af årets energisparemål	25.276.112	kr.
4.4 Omkostninger til årets realiserede energibesparelse	21.983.581	kr.
4.4.1 - Heraf administrationsomkostninger	427.864	kr.
4.4.2 - Heraf øvrige omkostninger	21.555.717	kr.
4.5 Indtægter opkrævet i forbindelse med energibesparelse	25.276.112	kr.

5. Nettab

De grå felter udfyldes automatisk.	2004	2013	
5.1 Beregnet nettab	61.183.955	58.117.503	kWh
5.2 Gennemsnitlig årlig elpris	40,76	60,99	øre/kWh
5.3 Nettabsomkostning (Beregnet nettab x gennemsnitlig årlig elpris)	24.938.109	35.444.301	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	12.605.304	6.343.286	kr.
2005	11.905.854	7.759.217	kr.
2006	15.789.621	11.583.811	kr.
2007	10.548.771	7.518.958	kr.
2008	14.674.631	10.724.316	kr.
2009	12.862.242	7.972.330	kr.
2010	15.545.029	9.372.110	kr.
2011	11.078.125	5.567.760	kr.
2012	10.694.901	2.387.885	kr.
2013	14.751.646	6.307.127	kr.

7. Afvikling af difference

7.1 Årets difference 2013 43.126.402 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)	43.126.402			kr.
7.2.2 Midlertidig tarifnedsættelse	40.103.874			kr.
7.2.3 Beholdt difference	3.022.528			kr.
7.2.4 Afvikning af difference opstået i 2013		3.022.528	-	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

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. Ledelsespåtegning samt revisorpåtegning sendes særskilt med reguleringsregnskabet 2013

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