

## **Redegørelse i henhold til § 29 i bekendtgørelse 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning**

---

### **Afvikling af differencer**

Hammel Elforsyning Net A/S har beregnet følgende differencer vedrørende reguleringsåret 2015:

Estimeret basisindtægtsramme (7,807 øre pr. kWh)	3.223.863
Effektiviseringskrav 2015	-385.000
Forhøjelse vedrørende forøgede omkostninger til nettab i 2015, som ikke er tillagt basisindtægtsrammen	545.587
Forhøjelse nyinvesteringer (jf. nedenfor)	172.433
<b>Indtægtsramme reguleret</b>	<b>3.556.883</b>
<b>Driftsmæssige indtægter i 2015, jf. reguleringsregnskab 2015</b>	<b>2.503.952</b>
<b>Difference i virksomhedens favør</b>	<b>1.052.931</b>

Selskabet har i 2014 og 2015 foretaget en gennemgang af selskabets reguleringsregnskaber og indtægtsrammer for perioden 2004-2014. Der henvises til fremsendt redegørelse til Energitilsynet dateret 20. marts 2015 samt Energitilsynet screeningsmail af 20. maj 2016 og afgørelse vedr. ansøgninger om nyinvesteringer i 2006-2008 af 30. maj 2016 samt beskrivelsen nedenfor under øvrige forhold. Gennemgangen har medført, at selskabets foreløbige difference i forbrugernes favør pr. 31. december 2015 kan opgøres til t.kr. 212.

Selskabet har allerede vedtaget justering af priserne for 2016 hvorved difference udlignes i overensstemmelse med afviklingsplanen fra sidste år.

### **Opnået forretning i 2015**

Hammel Elforsyning Net A/S har i 2015 opnået følgende forretning og forretningsprocent før afvikling af differencer fra tidligere reguleringsår:

Netaktiver jf. reguleringsregnskab 2015	24.303.328
Inkl. 2% tillæg	24.789.395
<b>Tilladt forrentning</b>	<b>3,773 %</b>
Tilladt resultat før finansiering	935.304
Resultat før finansiering jf. årsrapport 2015 (ekskl. regulering af overdækning og tillagt indtægter fra gebyrer indregnet under finansielle poster)	-2.031.480
<b>Opnået forrentning</b>	<b>-8,195 %</b>

## **Ansøgning om forhøjelse af indtægtsramme vedrørende forhøjelse af omkostninger til nettab som følge af ændring i elpriserne.**

Hammel Elforsyning Net A/S har i henholdsvis 2015 og 2004 realiseret følgende nettab:

	<b>2015</b>	<b>2004</b>
Beregnet nettab i kWh	940.677	1.914.294
Gennemsnitlig årlig elpris i øre pr. kWh	79,45	38,35
Pristalsregulering 2015	132,85	
Elpris 2004 pristalsreguleret	50,95	
Forskel mellem pristalsreguleret 2004 elpris og elpris i 2015	28,50	
Forøgelse i nettab som følge af stigning i elpriserne	545.587	

I henhold til § 12, stk. 1, nr. 3 i bekendtgørelse 335 af 15. april om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, ansøger selskabet om, at indtægtsrammen for 2015 hæves med kr. 545.587.

### **Øvrige forhold**

Selskabet har i 2014 foretaget en gennemgang af selskabets reguleringsregnskaber og indtægtsrammer for perioden 2004-2013 og fremsendt redegørelse til Energitilsynet dateret 20. marts 2015. På tidspunkt for aflæggelse af reguleringsregnskabet for 2015 har selskabet modtaget Energitilsynets screeningsmail, dateret 20. maj 2016 med korrektioner samt afgørelse af 30. maj 2016 på ansøgninger om nødvendige nyinvesteringer for periode 2006-2008. Selskabet mangler afgørelser på ansøgning om nyinvesteringer for perioden 2009-2013. Baseret på Energitilsynets screening samt afgørelser om nyinvesteringer for perioden 2006-2008 samt forventet godkendelse af nyinvesteringer i periode 2009-2013 vedrørende kabellægning af luftledninger, kan selskabets foreløbige difference i forbrugernes favør opgøres til t.kr. 212.

Selskabets har budgetteret med at afvikle den resterende difference i 2016, jf. afgørelse om afviklingsplan fra 4. december 2015. Afviklingsplanen forudsætter godkendelse af ansøgninger vedr. nyinvesteringer i periode 2009-2013 vedrørende kabellægning af luftledninger. Selskabet forventer at disse godkendes lig ansøgningerne for perioden 2006-2008. I forhold til afviklingsplanen har selskabet budgetteret med at skulle afvikle t.kr. 687 i 2016. Da differencen i forbrugernes favør foreløbigt er opgjort til t.kr. 212 har selskabet fået afviklet mere i 2015 end forventet. Selskabet

afventer Energitilsynets endelige afgørelse på gennemgangen for 2004-2014, ansøgninger om nyinvesteringer for 2009-2013 samt reguleringsregnskabet for 2015, før der vil blive taget stilling til, om der evt. skal foretages en mindre justering af priserne i sidste halvdel af 2016.

Hammel, den 31. maj 2016

**Direktion**



Eddy Thorndal  
direktør

## Ledelsespåtegning vedrørende reguleringsregnskab 2015 for Hammel Elforsyning Net A/S

---

Reguleringsregnskabet for Hammel Elforsyning Net A/S CVR nr. 32 47 92 43 for reguleringsåret 2015 er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, Energitilsynets vejledning af april 2016 om ”Indberetning af reguleringsregnskab 2015” samt Energitilsynets retningslinjer af marts 2016 om ”Indberetning af afviklingsplaner for differencer”.

Reguleringsregnskabet udviser følgende hovedtal:

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2015 (kr.)	2.503.952
2.1 Driftsomkostninger i 2015 (kr.)	3.208.919
3.1 Leveret mængde i 2015 (kWh)	41.296.885
4.8 Værdi af netaktiver 31. december 2015 (kr.)	24.303.328
9 Afvikling af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år (kr.)	0

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 Hammel Elforsyning Net A/S' fremtidige reguleringspris.

Selskabet har i 2014 foretaget en gennemgang af selskabets reguleringsregnskaber og indtægtsrammer for perioden 2004-2013 og fremsendt redegørelse til Energitilsynet dateret 20. marts 2015. På tidspunkt for aflæggelse af reguleringsregnskabet for 2015 har selskabet modtaget Energitilsynets Screening med korrektioner samt afgørelser på ansøgninger om nødvendige nyinvesteringer for periode 2006-2008. Selskabet mangler afgørelser på ansøgning om nyinvesteringer for perioden 2009-2013. Baseret på Energitilsynets Screening samt afgørelser om nyinvesteringer for perioden 2006-2008 samt forventet godkendelse af nyinvesteringer i periode 2009-2013 vedrørende kabellægning af luftledninger, kan selskabets foreløbige difference i forbrugernes favør opgøres til t.kr. 212.

Selskabet har budgetteret med at afvikle den resterende difference i 2016, jf. afgørelse om afviklingsplan fra 4. december 2015. Afviklingsplanen forudsætter godkendelse af ansøgninger vedr. nyinvesteringer i periode 2009-2013 vedrørende kabellægning af luftledninger. Selskabet forventer at disse godkendes lig ansøgningerne for perioden 2006-2008. I forhold til afviklingsplanen har selskabet budgetteret med at skulle afvikle t.kr. 687 i 2016. Da differencen i forbrugernes favør foreløbigt er opgjort til t.kr. 212 har selskabet fået afviklet mere i 2015 end forventet. Selskabet afventer Energitilsynets endelige afgørelse på gennemgangen for 2004-2014, ansøgninger om nyinvesteringer for 2009-2013 samt reguleringsregnskabet for 2015, før der vil blive taget stilling til, om der evt. skal foretages en mindre justering af priserne i sidste halvdel af 2016.

I henhold til § 12, stk. 1, nr. 3 i bekendtgørelse 335 af 15. april om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, ansøger selskabet om, at indtægtsrammen for 2015 hæves som følge af stigende omkostninger til nettab.

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 som den regnskabspraksis, der er anvendt i selskabets eksterne årsrapport for regnskabsåret 2015

Det er vor opfattelse, at reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse således kan danne grundlag for Energitilsynets kontrol af de i 2015 opkrævede indtægter og Hammel Elforsyning Net A/S fremtidige reguleringspris.

Hammel, den 31. maj 2016

**Direktion**



Eddy Thorndal  
direktør

## Den uafhængige revisors erklæring

---

### Til Energitilsynet

Vi har revideret reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning for reguleringsåret 2015 for Ham-mel Elforsyning Net A/S, CVR nr. 32 47 92 43, der er udarbejdet i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt anvisningerne i Energitilsynets vejledning af april 2016 om ”Indberet-ning af reguleringsregnskab 2015”.

Reguleringsregnskabet udviser følgende hovedtal:

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2015 (kr.)	2.503.952
2.1 Driftsomkostninger i 2015 (kr.)	3.208.919
3.1 Leveret mængde i 2015 (kWh)	41.296.885
4.8 Værdi af netaktiver 31. december 2015 (kr.)	24.303.328

### Ledelsens ansvar for reguleringsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmis-sionsvirksomheder 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.

---

## Den uafhængige revisors erklæring

---

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 Hammel Elforsyning 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 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/eller omtalt i ledelsespåtegningen.

### Supplerende oplysning vedrørende forståelse af reguleringsregnskabet

Uden at det har påvirket vores konklusion, skal vi henvise til ledelsespåtegning og ledelsens redegørelse, hvoraf det fremgår, at opgørelsen af selskabets differencer er foreløbigt opgjort. Det fremgår endvidere, at selskabet har fremsendt en særskilt redegørelse til Energitilsynet vedrørende selskabets egen gennemgang af reguleringsmæssige forhold for perioden 2004-2013, som afventer Energitilsynets endelige gennemgang og godkendelse.

### 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 Hammel Elforsyning Net A/S og Energitilsynet, og bør ikke udleveres til eller anvendes af andre parter.

---

## Den uafhængige revisors erklæring

---

### Udtalelse om øvrige rapporteringsforpligtelser i henhold til bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 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 § 28 i bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt Energitilsynets retningslinjer af marts 2015 om "Indberetning af afviklingsplaner for differencer" har efterprøvet:

- virksomhedens dokumentation for opkrævning af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år på i alt 0 kr. jævnfør reguleringsregnskab 2015.

Hammel, den 31. maj 2016

### **Kvist & Jensen**

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab  
CVR-nr. 36 71 77 85

Ruben Stæhr  
statsautoriseret revisor



Hammel Elforsyning Net A/S

CVR-nr.: 42267015

Reguleringsregnskab 2015

Se Selskabsstatistik for Energislymets vejledning herom:  
<mailto:energi@synet.dk> eller <http://www.synet.dk> eller <http://www.synet.dk/indtastning/reguleringsregnskab/>

Kun hvide felter skal udfyldes

1. Indtægter og viderefakturering			
1.1 Driftsmæssige indtægter		2.503.852	kr.
1.2 Hereaf andre indtægter		246.378	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		14.789.550	kr.
2. Omkostninger			
2.1 Driftsomkostninger		3.208.919	kr.
3. Leveret mængde			
3.1 Leveret mængde elektricitet		41.296.685	kWh
4. Netaktiver			
4.1 Værdi af netaktiver pr. 1. januar 2015		23.324.548	kr.
4.2 Korrektion im. Tustin			kr.
4.3 Eventuelle primokorrekturer			kr.
4.4 Årets nødvendige nyinvesteringer			kr.
4.5 Årets nyinvesteringer		2.305.204	kr.
4.6 Årets reinvesteringer			kr.
4.7 Årets afskrivninger		1.328.514	kr.
4.8 Årets afgang af netaktiver			kr.
4.9 Værdi af netaktiver pr. 31. december 2015		24.303.328	kr.
5. Nettab			
		2004	2015
5.1 Fysisk nettab		1.914.000	840.677 kWh
5.2 Nettabsomkostning		734.019	747.394 kr.
5.3 Gennemsnitlig årlig pris for nettab		0,38	0,79 kr./kWh
6. Praksisændringer			
6.1 Er der i 2014 foretaget ændringer i regnskabsmæssige skøn eller regnskabsprincipper?	Nej		Vælg ja eller nej i listen
Hvis ja, da vedtages reguleringsregnskabet en redegørelse for ændringen			
6.2 Påvirker praksisændringen opførelsen af driftsmæssige indtægter eller leveret mængde kWh?	Nej		Vælg ja eller nej i listen
Hvis ja, da udfyldes pkt. 6.4 og/eller 6.6			
Praksisændring, der påvirker opførelsen af driftsmæssige indtægter			
6.3 Driftsmæssige indtægter i 2004		4.339.454	kr.
6.4 Driftsmæssige indtægter i 2004 efter korrektion for praksisændring			kr.
Praksisændring, der påvirker opførelsen af leveret mængde			
6.5 Leveret mængde i 2004		45.038.000	kWh
6.6 Leveret mængde i 2004 efter korrektion for praksisændring			kWh
7. Pensionsaktiver			
7.1 Pensionsaktiver pr. 1. januar 2015			kr.
7.2 Årets afskrivninger på pensionsaktiver			kr.
7.3 Pensionsaktiver pr. 31. december 2015			kr.
8. Årets afviklede og opståede difference			
8.1 Årets dokumenterede afvikling af difference i virksomhedens favor, fra tidligere år			0 kr.
8.2 Årets opståede difference i virksomhedens favor		871.404	kr.
8.3 Årets opståede difference i forbrugernes favor			kr.
9. Afviklingsplan for difference i virksomhedens favor			
	2015	2016	2017
9.1 Årets opståede difference			
9.2 Midlertidig løsningsforslag	0		
9.3 Beholdt difference som ønsket opkrævet i 2016 og/eller 2017	0		
9.4 Opkrævning af difference opstået i 2015			
10. Afviklingsplan for difference i forbrugernes favor			
	2015	2016	2017
10.1 Forventet indbudsramme			
10.2 Forventede driftsmæssige indtægter*			
10.3 Planlagt afviklet difference			
10.4 Overført difference (primus)	(5.478.312)	(5.029.611)	(5.442.643)
10.5 Forrentning til forbrugere af overført difference (1. halvår)	(224.611)	(202.442)	(219.066)
10.6 Årets opståede difference			
10.7 Årets afviklede difference*	871.404		
10.8 Samlet difference (medto)	(4.831.519)	(5.232.053)	(5.661.709)
10.9 Forrentning til forbrugere af difference (2. halvår)	(198.092)	(210.590)	(227.884)
10.10 Samlet difference inkl. forrentning til forbrugere (ultimo)	(5.029.611)	(5.442.643)	(5.889.593)

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

11. Opførelse af forrentning			
11.1 Forrentingsloft		3.773	pkt.
11.2 Virksomhedens forrentningsprocent		(4.680)	pkt.
11.3 Opråbt forrentning		(1.160.077)	kr.
11.4 Merforrentning			kr.
12. Energibesparelse**			
12.1 Realiseret energibesparelse (Fra Dansk Energi)		1.770.000	kWh
12.2 Omkostninger til den realiserede energibesparelse		878.835	kr.
12.2.1 Hereaf administrationsomkostninger		168.238	kr.
12.2.2 Hereaf andre omkostninger		710.597	kr.
12.3 Omkostning pr. realiseret energibesparelse (til energisparebenchmark)		0,49	Øre/kWh
12.4 Indtægter opkrævet i forbindelse med energibesparelse		878.835	kr.

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

13. Bemærkninger til reguleringsregnskabet			
Der henvises til den medsendte redegørelse til reguleringsregnskabet vedrørende opførelse af akkumuleret difference og afviklingsplan.			

14. Ledelsespåtegning og revisorerklæring skal medsendes reguleringsregnskabet			
Indberetningen af reguleringsregnskabet 2015 registreres først hos Energislymet, når virksomhedens ledelse og revisor har påtegnet regnskabet. Virksomhedens ledelse og revisor erklærer derved, at virksomheden har redegjort for alle forhold nævnt i indberetningsbekendtgørelsens § 20, at regnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens principper og Selskabsstatistik for Energislymets vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2014.			