



ENERGITILSYNET

DONG Energy Eldistribution A/S
Kraftværksvej 53
Skærbæk
7000 Fredericia

Dato: 23. april 2014

Sag: 12/10277 & 14/03127
/CHN

Deres ref.

Tillægsafgørelse om ændring af DONG Energy Nord Elnet A/S og DONG Energy Eldistribution A/S' indtægtsramme

Sekretariatet for Energitilsynet

Sekretariatet for Energitilsynet har færdigbehandlet to ansøgninger fra DONG Energy Eldistribution A/S (herefter DEE) om ændring af virksomhedens indtægtsramme som følge af ændrede anlægssummer for tidligere godkendte nødvendige nyinvesteringer, jf. bekendtgørelse nr. 1520 af 23. december 2004 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af elforsyningsloven (herefter indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004). Ændringen påvirker indtægtsrammernes størrelse i årene 2007-2048. For årene 2007 og 2008 er det den tidligere virksomhed DONG Energy Nord Elnet A/S' (herefter DENE) indtægtsramme, der ændres.

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

tlf. 41 71 54 00
mail post@energitilsynet.dk
web www.energitilsynet.dk

DEE's ansøgninger vedrører ændring af de oplyste anlægssummer, der blev lagt til grund for afgørelse af 25. februar 2011 (se bilag 1) (sagsnummer 4/0720-0403-0269). Denne afgørelse ændrer dermed afgørelse af 25. februar 2011.

Anlægsinvesteringen er oprindeligt foretaget af DENE og vedrører kabel-lægning af luftledninger idriftsat i årene 2007-2009. Indtægtsrammeforhøjelserne i den oprindelige afgørelse vedrører årene 2007-2048 og dermed DENEs indtægtsramme. I 2009 blev DENE fusioneret med DEE med DEE som den fortsættende virksomhed. Fra 2009 og frem vedrører ændringerne i denne afgørelse således DEEs indtægtsramme.

1 Afgørelse

Sekretariatet for Energitilsynet har modtaget korrektioner til de anlægssummer, der blev lagt til grund i afgørelse af 25. februar 2011. Sekretariatet for Energitilsynet ændrer derfor DONG Energy Distribution A/S' indtægtsramme med de årlige beløb, som er angivet i tabel 6, kolonne 5, i denne afgørelse.

Differencerne som følge af indtægtsrammeændringerne for 2007-2013 skal være afviklet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding til DONG Energy Distribution A/S, hvori denne afgørelse indgår, jf. en analog fortolkning af § 22, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. § 33, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og Energitilsynet 2013.¹ Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser.

Indtægtsrammeforhøjelsen for 2014 og fremefter skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflæggelse, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 22, stk. 2.

2 Sagsfremstilling

Sag nr. 12/10277

DEE har ved mail af 27. juni 2012 oplyst Sekretariatet for Energitilsynet, at virksomheden har indgået forlig med MT Højgård A/S om slutopgørelsen for kabelanlægsprojekter idriftsat i 2007-2010. Det opnåede forlig medfører, at de af DEE anmeldte anlægssummer, som har indgået i kabellægningsprojekter idriftsat i årene 2007-2009, reduceres. DEE oplyser yderligere, at forligsbetalingen er et samlet beløb til fuld og endelig afregning, og at beløbet ikke er fordelt på specifikke projekter. DEE bemærker, at virksomheden i anmeldelser af nødvendige nyinvesteringer for kabellægningsprojekter i 2007-2009 gjorde opmærksom på, at der ikke var enighed omkring projekternes slutopgørelse.

DEE har ved mail af 16. november 2012 fremsendt en opgørelse over reduktionen af den anmeldte slutaftregning opdelt på delprojekter.

DEE har i mailkorrespondance med sekretariatet vedr. forliget beskrevet, at virksomheden i forbindelse med uoverensstemmelsen tilbageholdt betaling for en række fakturaer. Virksomheden har derudover beskrevet, at leverandøren ved indgåelse af forliget krediterede disse fakturaer, og indsendte en

¹ Energitilsynets tilkendegivelse af 27. juni 2013: ”Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)”.

ny og samlet (mindre) faktura. Endelig har DEE oplyst, at denne slutbetaling blev fordelt med realiserede omkostninger (omkostninger, der var enighed om) som fordelingsnøgle, og at det har medført, at korrektionsbeløb i forbindelse med denne afgørelse konkret har været både positive og negative for forskellige af *de enkelte anlægsaktiver*.

Sag nr. 14/03127

DEE har ved mail af 20. juni 2011 fremsendt en korrektion for anlægssummen, der indgik i afgørelse af 25. februar 2011 om forhøjelse af DEE's indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer. Afgørelsen af 25. februar 2011 lægger til grund, at anlægssummen for DONG Energy Nord Elnet A/S for nødvendige nyinvesteringer i 2008 er kr. 755.992.277. Ved mail af 20. juni 2011 oplyser DEE, at det korrekte beløb er kr. 775.992.217 og at det forkerte beløb er blevet oplyst ved en fejl.

Oplysninger lagt til grund for sagen

Af tabel 1 fremgår ændringerne af anlægssummen fordelt på år og sag samt en samlet ændring af anlægssummen fordelt på år.

Tabel 1. Beløb til beregning af den reguleringsmæssige anlægssaldo

År	2007	2008	2009
Idriftsættelsesdato	01-07-2007	01-08-2008	01-07-2009
Forlig med MTH (kr.)	-2.118.110	-9.156.234	-10.901.678
Genanmeldelse (kr.)	0	19.999.940	0
I alt (kr.)	-2.118.110	10.843.706	-10.901.678

Kilde: DEE

2.2 Høring

Energitilsynet har den 27. marts 2014 sendt afgørelsen i høring hos DEE med en 14 dages høringsfrist.

DEE har ved mail af den 11. april 2014 oplyst, at virksomheden ikke har nogen bemærkninger til udkastet til afgørelsen.

2.3 Lovgrundlag

I det følgende gennemgås de love og bekendtgørelser m.v., der har relevans for de betragtninger og vurderinger, som fremgår i de efterfølgende afsnit.

Elnetvirksomhedernes indtægtsrammer fastsættes i overensstemmelse med reglerne i bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov

om elforsyning, som er udstedt med hjemmel i bl.a. § 70 i elforsyningsloven.²

Det fremgår af § 33, stk. 3 i bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011, at bindende økonomiske dispositioner vedrørende nødvendige nyinvesteringer eller myndighedspålæg, som virksomheden kan dokumentere er foretaget inden den 8. oktober 2008, i reguleringsmæssig henseende behandles efter de på dispositionstidspunktet gældende regler.

I forbindelse med den anlægsinvestering, som denne afgørelse omhandler, har DEE oplyst, at anlæggene blev idriftsat i 2007-2009, og selskabet har dermed foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008. Sekretariatet for Energitilsynet behandler derfor ansøgningen efter den på dispositionstidspunktet gældende indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Sekretariatet for Energitilsynet kan med hjemmel i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 regulere indtægtsrammen for virksomheder, der er omfattet af indtægtsrammereguleringen i elforsyningslovens kapitel 10.

Sekretariatet for Energitilsynet kan i forbindelse med nødvendige nyinvesteringer hæve en virksomheds reguleringspris, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 § 13, stk. 1, nr. 1. Dette sker ved indtægtsrammeforhøjelser, jf. § 70, stk. 2 og 3 i elforsyningsloven.

Nødvendige nyinvesteringer er i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 afgrænset til at omfatte tre typer investeringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 2, nr. 13:

”Nødvendige nyinvesteringer:

- a) Kabellægning, der sker af hensyn til forsyningssikkerheden eller ud fra andre væsentlige samfundsmæssige hensyn.
- b) Andre netinvesteringer, der gennemføres i samarbejde med den systemansvarlige virksomhed, jf. elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 8.
- c) Nyinvesteringer, dvs. investeringer i helt nye forsyningsområder og væsentlige forstærkninger af nettet, der er begrundet i forsyning af nye og/eller større forbrugere eller i aftag af elektricitet fra nye og/eller større produktionssteder.”

Sekretariatet for Energitilsynet skal i forbindelse med opgørelse af forhøjelsen af indtægtsrammen tage højde for eventuelle nye driftsmæssige indtægter og udgifter, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 13, stk. 2.

Den reguleringsmæssige anlægssaldo for en nødvendig nyinvestering består af anlægssummen tillagt nye driftsomkostninger og omkostninger til demontering af eksisterende anlæg. Desuden sker der ved opgørelsen af den reguleringsmæssige anlægssaldo en modregning af eventuelle sparede

² Lovbekendtgørelse nr. 279 af 21. marts 2012, som ændret ved bl.a. lov nr. 575 af 18. juni 2012.

driftsomkostninger og nye indtægter. Den årlige indtægtsrammeforhøjelse som følge af en nødvendig nyinvestering består af en afskrivning af investeringens reguleringsmæssige anlægssaldo samt forrentning af værdien af denne primo året. Forrentningssatsen svarer til den på idriftsættelsestidspunktet lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 § 13, stk. 2.

Hvis et selskab for et givet år ikke har opkrævet en indtægtsrammeforhøjelse senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflæggelse, bortfalder retten til at opkræve denne, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 22, stk. 2:

”Såfremt der er en difference mellem en virksomheds gennemsnitlige pris og dens årlige reguleringspris henholdsvis en difference mellem de faktiske indtægter for at stille net til rådighed og virksomhedens årlige rådighedsbeløb, jf. stk. 1, nr. 5, eller ændrede forhold, som bevirker, at reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet skulle have været sænket, jf. stk. 1, nr. 4, vedlægges årsrapporten et forslag til justering af virksomhedens priser, således at den opståede difference er korrigeret senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for regnskabsaflæggelsen.”

Energitilsynet har ved ”*Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)*” tilkendegivet principper til anvendelse ved administration af indtægtsrammerne for elnetvirksomhederne. Principperne indebærer, at:

”- Virksomhederne ikke kan afskæres fra at opkræve differencer i egen favør som følge af ændrede forhold, idet virksomhederne generelt set har en berettiget forventning om at kunne opkræve disse forhøjelser. *Sekretariatet for Energitilsynet vurderer* derfor, at disse forhøjelser skal kunne opkræves, uanset at der kan blive tale om opkrævning af differencer, der går tilbage til og med reguleringsåret 2005.

- Fristen for opkrævning af differencer som følge af ændrede forhold (forhøjelse af indtægtsrammen) beregnes fra det tidspunkt, hvor der er truffet afgørelse om grundlaget herfor – dvs. fra tidspunktet for afgørelsen om forhøjelse af indtægtsrammen – jf. en analog fortolkning af § 29, stk. 3, hvorefter differencer skal opkræves ”året efter”. Med denne fortolkning får virksomhederne minimum ét år til at opkræve differencerne i, når disse er kendte for virksomheden.

- Virksomhederne pålægges eventuel merforrentning (opstået som følge heraf) med tilbagevirkende kraft for hele perioden, såfremt virksomheden ønsker at opkræve den opståede difference.”

3 Vurdering

3.1 Anlægssummen lagt til grund for afgørelse af 25. februar 2011 ændres

Sag nr. 12/10277 – reduktion af indtægtsrammen som følge af forlig med MT Højgård

DEE har oplyst, at anlægssummen for anlægsinvesteringen, der blev lagt til grund for afgørelse af 25. februar 2011 ikke længere er retvisende.

Sekretariatet for Energitilsynet bemærker, at DEE, i anmeldelserne af nødvendige nyinvesteringer for årene 2007-2009, gjorde opmærksom på, at der efter ansøgningstidspunktet kan opstå ændringer til den oplyste anlægssum som følge af forlig eller voldgiftssag vedrørende beløbets størrelse. Afgørelsen af 25. februar 2011 blev dermed foretaget med forbehold for eventuelle fremtidige korrektioner af anlægssummerne. DEE har efterfølgende indsendt de omtalte korrektioner, hvorfor sekretariatet med denne afgørelse korrigerer de tidligere udmeldte indtægtsrammeforhøjelser af 25. februar 2011.

Sekretariatet for Energitilsynet lægger alle øvrige oplysninger, som indgår i afgørelsen af 25. februar 2011, til grund for denne afgørelse og forholder sig således alene til korrektionen af anlægssummerne.

Sag nr. 14/03127 – forhøjelse af indtægtsrammen som følge af genanmeldelse af anlægssummen

DEE har oplyst, at anlægssummen for anlægsinvesteringen, der blev lagt til grund for afgørelse af 25. februar 2011 ikke længere er retvisende. Dette skyldes, at DEE oplyste en forkert anlægssum.

Sekretariatet for Energitilsynet bemærker, at DEE anmeldte den forkerte anlægssum allerede den 20. juni 2011.

Sekretariatet vurderer, at der i praksis ikke har været en frist for anmeldelse af nødvendige nyinvesteringer, og at lovgivningen ikke antyder en sådan frist.

Sekretariatet lægger til grund, at der ikke er nogen forældelsesfrist for ansøgninger om indtægtsrammeforhøjelser som følge af nødvendige nyinvesteringer, hverken i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, senere indtægtsrammebekendtgørelser, eller i elforsyningsloven, og at praksis er, at virksomhederne til enhver tid kan ansøge herom.

Sekretariatet vurderer derfor, at korrektioner, der medfører en korrektion af tidligere udmeldt indtægtsrammeforhøjelse, behandles som en nødvendig nyinvestering, hvor de kabellagte anlæg er de omtalte anlæg i sag nummer 4/0720-0403-0269.

3.2 Årlige ændringer af virksomhedens indtægtsramme som følge af reduceret anlægssum i 2007

Den nødvendige nyinvestering forrentes over hele investeringens levetid med den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint. Sekretariatet benytter gennemsnittet af den lange byggeobligationsrente for det år, hvori anlægsinvesteringen er idriftsat. Sekretariatet har beregnet den tilladte forrentningssats for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2007 til 6,685 pct.

Den årlige korrektion af DENE og DEE' indtægtsramme som følge af forliget med MT Højgård består af afskrivning og forrentning af *ændringen* i anlæggets reguleringsmæssige anlægssaldo:

Reg. anlægssaldo = *Anlægssum + demonteringsomkostninger – nutidsværdi af sparede driftsomkostninger – nutidsværdi af nye indtægter + nutidsværdi af nye driftsomkostninger*

Reg. anlægssaldo = kr. -2.118.110 + kr. 0 - kr. 0 - kr. 0 + kr. 0

Reg. anlægssaldo = kr. -2.118.110

Da denne er en tillægsafgørelse til sag nummer 4/0720-0403-0269 alene omhandler korrektion af anlægssummerne lagt til grund for førnævnte afgørelse, er der ingen idriftsatte eller demonterede anlæg *udover* de som indgik i den oprindelige afgørelse. Dermed er demonteringsomkostninger, nutidsværdi af sparede indtægter, nutidsværdi af nye indtægter og nutidsværdi af nye driftsomkostninger alle kr. 0 i denne afgørelse.

Den nødvendige nyinvestering bliver afskrevet lineært over investeringens fyrreårige levetid. Den årlige afskrivning er dermed:

Årlig afskrivning = *Reg. anlægssaldo / 40 år*
= kr. -2.118.110 / 40
= kr. -52.953

Da den 1. juli 2007 er beregnet som idriftsættelsesdato, reduceres DENE's forrentning af investeringen for 6 måneder af reguleringsåret 2007³. Indtægtsrammen for 2007 reduceres således med forrentning for (6/12) af året samt hele den årlige afskrivning af ændringsbeløbet.

*Årlig forrentning*₂₀₀₇ = 0,06685 * kr. -2.118.110 = kr. -141.596

*Δ*indtægtsramme₂₀₀₇ = (6/12)(*årlig forrentning*) + *afskrivning*
= (6/12)(kr. -141.596) + kr. -52.953
= kr. -70.798 + kr. -52.953
= kr. -123.751

For de resterende 39 år får virksomheden hvert år reduceret forrentningen og afskrivningen for *hele* året.

³ Konkret benytter sekretariatet den 15. i en måned som skæringsdato.

Den årlige reduktion af afskrivning og forrentning for investeringens levetid fremgår af kolonne 2 og 3 i tabel 2. Sekretariatet godkender, at DENE' indtægtsramme årligt bliver reduceret med de beløb, som er angivet i kolonne 4 i tabel 2.

Sekretariatet tager ved godkendelsen forbehold for, at de af DENE indsendte oplysninger er korrekte.

Table 2. Annual reductions in the company's revenue ceiling set in relation to the original revenue ceiling as a result of the agreement with MT Højgård in 2007 (2007-2046)

År	Afskrivning	Forrentning	Indtægtsrammereduktion
2007	-52.953	-70.798	-123.751
2008	-52.953	-138.056	-191.008
2009	-52.953	-134.516	-187.469
2010	-52.953	-130.976	-183.929
2011	-52.953	-127.436	-180.389
2012	-52.953	-123.896	-176.849
2013	-52.953	-120.356	-173.309
2014	-52.953	-116.816	-169.769
2015	-52.953	-113.277	-166.229
2016	-52.953	-109.737	-162.689
2017	-52.953	-106.197	-159.149
2018	-52.953	-102.657	-155.610
2019	-52.953	-99.117	-152.070
2020	-52.953	-95.577	-148.530
2021	-52.953	-92.037	-144.990
2022	-52.953	-88.497	-141.450
2023	-52.953	-84.957	-137.910
2024	-52.953	-81.417	-134.370
2025	-52.953	-77.878	-130.830
2026	-52.953	-74.338	-127.290
2027	-52.953	-70.798	-123.751
2028	-52.953	-67.258	-120.211
2029	-52.953	-63.718	-116.671
2030	-52.953	-60.178	-113.131
2031	-52.953	-56.638	-109.591
2032	-52.953	-53.098	-106.051
2033	-52.953	-49.558	-102.511
2034	-52.953	-46.019	-98.971
2035	-52.953	-42.479	-95.431
2036	-52.953	-38.939	-91.892
2037	-52.953	-35.399	-88.352
2038	-52.953	-31.859	-84.812
2039	-52.953	-28.319	-81.272
2040	-52.953	-24.779	-77.732
2041	-52.953	-21.239	-74.192
2042	-52.953	-17.699	-70.652
2043	-52.953	-14.160	-67.112
2044	-52.953	-10.620	-63.572
2045	-52.953	-7.080	-60.033
2046	-52.953	-3.540	-56.493

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

3.3 Årlige ændringer af virksomhedens indtægtsramme som følge af reducerede anlægssummer i 2008 og 2009 og øget anlægssum i 2008

Ændringerne i indtægtsrammen grundet ændringer i anlægssummen for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2008-2009 beregnes på tilsvarende måde som i afsnit 3.2

Af tabel 3 fremgår reduktionen af indtægtsramme som følge af forliget med MT Højgård for året 2008.

Af tabel 4 fremgår for højelsen af indtægtsramme som følge af genanmeldelsen af anlægssummen i 2008.

Af tabel 5 fremgår reduktionen af indtægtsramme som følge af forliget med MT Højgård for året 2009.

Tabel 3-5 er indsat på de følgende sider.

Table 3. Annual reductions in the company's revenue ceiling set in relation to the original revenue ceiling as a result of the agreement with MT Højgård in 2008 (2008-2047)

År	Afskrivning	Forrentning	Indtægtsrammereduktion
2008	-228.906	-286.170	-515.076
2009	-228.906	-669.639	-898.545
2010	-228.906	-652.469	-881.375
2011	-228.906	-635.298	-864.204
2012	-228.906	-618.128	-847.034
2013	-228.906	-600.958	-829.864
2014	-228.906	-583.788	-812.694
2015	-228.906	-566.618	-795.523
2016	-228.906	-549.447	-778.353
2017	-228.906	-532.277	-761.183
2018	-228.906	-515.107	-744.013
2019	-228.906	-497.937	-726.842
2020	-228.906	-480.766	-709.672
2021	-228.906	-463.596	-692.502
2022	-228.906	-446.426	-675.332
2023	-228.906	-429.256	-658.162
2024	-228.906	-412.085	-640.991
2025	-228.906	-394.915	-623.821
2026	-228.906	-377.745	-606.651
2027	-228.906	-360.575	-589.481
2028	-228.906	-343.405	-572.310
2029	-228.906	-326.234	-555.140
2030	-228.906	-309.064	-537.970
2031	-228.906	-291.894	-520.800
2032	-228.906	-274.724	-503.630
2033	-228.906	-257.553	-486.459
2034	-228.906	-240.383	-469.289
2035	-228.906	-223.213	-452.119
2036	-228.906	-206.043	-434.949
2037	-228.906	-188.873	-417.778
2038	-228.906	-171.702	-400.608
2039	-228.906	-154.532	-383.438
2040	-228.906	-137.362	-366.268
2041	-228.906	-120.192	-349.097
2042	-228.906	-103.021	-331.927
2043	-228.906	-85.851	-314.757
2044	-228.906	-68.681	-297.587
2045	-228.906	-51.511	-280.417
2046	-228.906	-34.340	-263.246
2047	-228.906	-17.170	-246.076

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

Tabel 4. Årlige forhøjelser i virksomhedens indtægtsramme set i forhold til den oprindelige indtægtsramme som følge af genanmeldelse af anlægssum i 2008 (2008-2047)

År	Afskrivning	Forrentning	Indtægtsrammereduktion
2008	499.998	625.081	1.125.080
2009	499.998	1.462.691	1.962.689
2010	499.998	1.425.186	1.925.184
2011	499.998	1.387.681	1.887.679
2012	499.998	1.350.176	1.850.174
2013	499.998	1.312.671	1.812.670
2014	499.998	1.275.166	1.775.165
2015	499.998	1.237.661	1.737.660
2016	499.998	1.200.156	1.700.155
2017	499.998	1.162.652	1.662.650
2018	499.998	1.125.147	1.625.145
2019	499.998	1.087.642	1.587.640
2020	499.998	1.050.137	1.550.135
2021	499.998	1.012.632	1.512.630
2022	499.998	975.127	1.475.126
2023	499.998	937.622	1.437.621
2024	499.998	900.117	1.400.116
2025	499.998	862.612	1.362.611
2026	499.998	825.108	1.325.106
2027	499.998	787.603	1.287.601
2028	499.998	750.098	1.250.096
2029	499.998	712.593	1.212.591
2030	499.998	675.088	1.175.086
2031	499.998	637.583	1.137.582
2032	499.998	600.078	1.100.077
2033	499.998	562.573	1.062.572
2034	499.998	525.068	1.025.067
2035	499.998	487.564	987.562
2036	499.998	450.059	950.057
2037	499.998	412.554	912.552
2038	499.998	375.049	875.047
2039	499.998	337.544	837.542
2040	499.998	300.039	800.038
2041	499.998	262.534	762.533
2042	499.998	225.029	725.028
2043	499.998	187.524	687.523
2044	499.998	150.020	650.018
2045	499.998	112.515	612.513
2046	499.998	75.010	575.008
2047	499.998	37.505	537.503

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

Tabel 5. Årlige reduktioner i virksomhedens indtægtsramme set i forhold til den oprindelige indtægtsramme som følge af forlig med MT Højgård i 2009 (2009-2048)

År	Afskrivning	Forrentning	Indtægtsrammereduktion
2009	-272.542	-362.862	-635.404
2010	-272.542	-707.582	-980.124
2011	-272.542	-689.438	-961.980
2012	-272.542	-671.295	-943.837
2013	-272.542	-653.152	-925.694
2014	-272.542	-635.009	-907.551
2015	-272.542	-616.866	-889.408
2016	-272.542	-598.723	-871.265
2017	-272.542	-580.580	-853.122
2018	-272.542	-562.437	-834.979
2019	-272.542	-544.294	-816.835
2020	-272.542	-526.150	-798.692
2021	-272.542	-508.007	-780.549
2022	-272.542	-489.864	-762.406
2023	-272.542	-471.721	-744.263
2024	-272.542	-453.578	-726.120
2025	-272.542	-435.435	-707.977
2026	-272.542	-417.292	-689.834
2027	-272.542	-399.149	-671.691
2028	-272.542	-381.005	-653.547
2029	-272.542	-362.862	-635.404
2030	-272.542	-344.719	-617.261
2031	-272.542	-326.576	-599.118
2032	-272.542	-308.433	-580.975
2033	-272.542	-290.290	-562.832
2034	-272.542	-272.147	-544.689
2035	-272.542	-254.004	-526.546
2036	-272.542	-235.861	-508.402
2037	-272.542	-217.717	-490.259
2038	-272.542	-199.574	-472.116
2039	-272.542	-181.431	-453.973
2040	-272.542	-163.288	-435.830
2041	-272.542	-145.145	-417.687
2042	-272.542	-127.002	-399.544
2043	-272.542	-108.859	-381.401
2044	-272.542	-90.716	-363.258
2045	-272.542	-72.572	-345.114
2046	-272.542	-54.429	-326.971
2047	-272.542	-36.286	-308.828
2048	-272.542	-18.143	-290.685

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

3.4 Samlet ændring af virksomhedens indtægtsramme

De samlede ændringer i DEE's indtægtsramme som følge af forlig med MT Højgård og genanmeldelse af anlægssummen for kabellægningen i år 2008 fremgår af tabel 6 nedenfor.

Tabel 6. Årlige ændringer i selskabets indtægtsramme set i forhold til den oprindelige indtægtsramme (2007-2048)

År	2007	2008	2009	Samlet ændring i indtægtsrammen
2007	-123.751	-	-	-123.751
2008	-191.008	610.004	-	418.995
2009	-187.469	1.064.144	-635.404	241.271
2010	-183.929	1.043.810	-980.124	-120.243
2011	-180.389	1.023.475	-961.980	-118.894
2012	-176.849	1.003.140	-943.837	-117.546
2013	-173.309	982.806	-925.694	-116.198
2014	-169.769	962.471	-907.551	-114.849
2015	-166.229	942.136	-889.408	-113.501
2016	-162.689	921.802	-871.265	-112.152
2017	-159.149	901.467	-853.122	-110.804
2018	-155.610	881.132	-834.979	-109.456
2019	-152.070	860.798	-816.835	-108.107
2020	-148.530	840.463	-798.692	-106.759
2021	-144.990	820.128	-780.549	-105.411
2022	-141.450	799.794	-762.406	-104.062
2023	-137.910	779.459	-744.263	-102.714
2024	-134.370	759.124	-726.120	-101.366
2025	-130.830	738.790	-707.977	-100.017
2026	-127.290	718.455	-689.834	-98.669
2027	-123.751	698.120	-671.691	-97.321
2028	-120.211	677.786	-653.547	-95.972
2029	-116.671	657.451	-635.404	-94.624
2030	-113.131	637.116	-617.261	-93.276
2031	-109.591	616.782	-599.118	-91.927
2032	-106.051	596.447	-580.975	-90.579
2033	-102.511	576.113	-562.832	-89.231
2034	-98.971	555.778	-544.689	-87.882
2035	-95.431	535.443	-526.546	-86.534
2036	-91.892	515.109	-508.402	-85.185
2037	-88.352	494.774	-490.259	-83.837
2038	-84.812	474.439	-472.116	-82.489
2039	-81.272	454.105	-453.973	-81.140
2040	-77.732	433.770	-435.830	-79.792
2041	-74.192	413.435	-417.687	-78.444
2042	-70.652	393.101	-399.544	-77.095
2043	-67.112	372.766	-381.401	-75.747
2044	-63.572	352.431	-363.258	-74.399
2045	-60.033	332.097	-345.114	-73.050
2046	-56.493	311.762	-326.971	-71.702
2047	-	291.427	-308.828	-17.401
2048	-	-	-290.685	-290.685

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

Alle beløb i tabel 6 er pristalsregulerede med en forventet inflation på 3 pct., og skal derfor ikke pristalsreguleres senere hen.

Differencerne som følge af indtægtsrammeændringerne for 2007-2013 skal være afviklet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding til DONG Energy Distribution A/S, hvori denne afgørelse indgår, jf. en analog fortolkning af § 22, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. § 33, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og Energitilsynet 2013.⁴ Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser.

Indtægtsrammeforhøjelsen for 2014 og fremefter skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflæggelse, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 22, stk. 2.

3.5 Årlige forhøjelser af selskabets reguleringspris

Sekretariatet for Energitilsynet har tilsvarende beregnet de tilladte årlige forhøjelser i selskabets reguleringspris for et givent år på følgende måde:

$$A_{\text{reguleringspris}} = \Delta \text{indtægtsramme} / \text{leveret mængde el}$$

Den tilladte stigning i selskabets reguleringspris for et givent år er givet ved den tilladte forhøjelse af selskabets indtægtsramme for det pågældende år divideret med selskabets leverede mængde el.

DENE har i forbindelse med selskabets reguleringsregnskab for 2007-2008 indberettet virksomhedens leverede mængde el i årene. De leverede mængder fremgår af tabel 7.

Tabel 7. Leveret mængde el for DENE

År	Leveret mængde el (kWh)
2007	6.018.000.000
2008	6.061.000.000

Kilde: DENE

DEE har i forbindelse med selskabets reguleringsregnskab for 2009-2011 indberettet virksomhedens leverede mængde el i årene. De leverede mængder fremgår af tabel 8.

⁴ Energitilsynets tilkendegivelse af 27. juni 2013: "Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)".

Tabel 8. Leveret mængde el for DEE

År	Leveret mængde el (kWh)
2009	9.001.783.000
2010	9.101.867.000
2011	8.836.000.000

Kilde: DEE

For 2007-2011 har Sekretariatet for Energitilsynet beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til:

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2007} &= \text{kr. } -123.751 / 6.018.000.000 \text{ kWh} \\ &= -0,0021 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2008} &= \text{kr. } 418.995 / 6.061.000.000 \text{ kWh} \\ &= 0,0069 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2009} &= \text{kr. } 241.271 / 9.001.783.000 \text{ kWh} \\ &= 0,0027 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2010} &= \text{kr. } -120.243 / 9.101.867.000 \text{ kWh} \\ &= -0,0013 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2011} &= \text{kr. } -118.894 / 8.836.000.000 \text{ kWh} \\ &= -0,0013 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

Sekretariatet for Energitilsynet har således beregnet ændringen i virksomhedernes reguleringspris til -0,0021 øre/kWh i 2007 og 0,0069 øre/kWh i 2008 for DENE og til 0,0027 øre/kWh i 2009, -0,0013 øre/kWh i 2010 og -0,0013 øre/kWh i 2011 for DEE.

Virksomheden har i forbindelse med sit reguleringsregnskab for 2012 oplyst, at der er forskel på faktureret hhv. faktisk leveret mængde. Dette kan, som det fremgår af Sekretariatet for Energitilsynets vejledende udtalelse vedr. ændring af leveret mængde, medføre korrektioner af reguleringsprisen i sammenligningsåret (2004). Der er endnu ikke truffet afgørelse herom for virksomheden, da den bagudrettede indtægtsramme endnu ikke er udmeldt. Såfremt den af indberettede leverede mængde for 2012 ikke er opgjort ved brug af samme metode som i 2004, vil den efterfølgende beregning af den tilladte stigning i reguleringsprisen ikke være helt retvisende.

Tabel 9. Ændringer i reguleringsprisen for DENE i 2007-2008 og DEE for 2009 og frem (estimeret for 2012 og frem)

År	Tilladt stigning i indtægtsrammen (kr.)	Tilladt stigning i reguleringsprisen (øre/kWh)
2007	-123.751	-0,0021
2008	418.995	0,0069
2009	241.271	0,0027
2010	-120.243	-0,0013
2011	-118.894	-0,0013
2012	-117.546	-0,0013
2013	-116.198	-0,0013
2014	-114.849	-0,0013
2015	-113.501	-0,0013
2016	-112.152	-0,0013
2017	-110.804	-0,0013
2018	-109.456	-0,0012
2019	-108.107	-0,0012
2020	-106.759	-0,0012
2021	-105.411	-0,0012
2022	-104.062	-0,0012
2023	-102.714	-0,0012
2024	-101.366	-0,0011
2025	-100.017	-0,0011
2026	-98.669	-0,0011
2027	-97.321	-0,0011
2028	-95.972	-0,0011
2029	-94.624	-0,0011
2030	-93.276	-0,0011
2031	-91.927	-0,0010
2032	-90.579	-0,0010
2033	-89.231	-0,0010
2034	-87.882	-0,0010
2035	-86.534	-0,0010
2036	-85.185	-0,0010
2037	-83.837	-0,0009
2038	-82.489	-0,0009
2039	-81.140	-0,0009
2040	-79.792	-0,0009
2041	-78.444	-0,0009
2042	-77.095	-0,0009
2043	-75.747	-0,0009
2044	-74.399	-0,0008
2045	-73.050	-0,0008
2046	-71.702	-0,0008
2047	-17.401	-0,0002
2048	-290.685	-0,0033

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: De tilladte stigninger i reguleringsprisen er endelige for årene 2007 til og med 2011 og estimeret for 2012 og fremefter.

Sekretariatet for Energitilsynet vil årligt korrigere tallene i yderste højre kolonne i tabel 9, således at de tilladte forhøjelser i virksomhedens reguleringspris følger udviklingen i selskabets leverede mængde el for perioden 2012-2047.

4 Afsluttende bemærkninger

Sekretariatet for Energitilsynet tager forbehold for, at de af DEE indsendte oplysninger er korrekte. Desuden tager sekretariatet forbehold for, at DEE i forbindelse med omtalte nødvendige nyinvestering ikke har modtaget nogen form for betaling fra tredjepart, der ikke er oplyst i forbindelse med sagsbehandlingen og dermed ikke er fratrukket anlægssummen. Såfremt tredjepart har bidraget uden, at det er oplyst og uden, at bidraget er fratrukket anlægssummen, bortfalder denne afgørelse.

Sekretariatet for Energitilsynet bemærker, at såfremt tredjepart i fremtiden kommer til at bidrage til finansieringen af projektet, skal dette dokumenteres overfor sekretariatet uden unødigt forsinkelse, så beløbene i afgørelsen kan korrigeres. Sker dette ikke, vil denne afgørelse bortfalde. Såfremt afgørelsen bortfalder, kan DEE indgive en ny ansøgning om forhøjelse af selskabets indtægtsramme til sekretariatet. I denne ansøgning skal DEE skriftligt oplyse, hvordan investeringen er finansieret.

Sekretariatet for Energitilsynet bemærker, at sekretariatet med denne afgørelse ikke afskriver sig fra på et senere tidspunkt at vurdere, hvorvidt de benyttede prisfastsættelsesmetoder er markedsmæssige, jf. elforsyningslovens § 46.

Klagevejledning

Eventuel klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet. Klagen skal være skriftlig og være kommet frem til klagenævnet inden 4 uger efter dette brev er modtaget. Klagen sendes til:

Energiklagenævnet
Frederiksborggade 15
1360 København K
Tlf: 33 95 57 85
Fax: 33 95 57 99
E-mail: ekn@ekn.dk

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for, om klagen er modtaget i rette tid. Læs mere på klagenævnets hjemmeside, www.ekn.dk, under menuen "Klagebehandling".

På Energiklagenævnets hjemmeside findes også klagenævnets forretningsorden, der bl.a. indeholder bestemmelser om:

- hvilke love, der giver klageadgang til nævnet
- nævnets sammensætning
- formandens opgaver
- indgivelse af klage
- gebyr
- oplysninger, der indgår i sagerne
- afgørelser

Casper Hvilsted Nørgaard
Fuldmægtig
Tlf. direkte 41715359