

Dong Energy Eldistribution A/S  
Nesa Allé 1  
2820 Gentofte  
Att: Anders Hertz Ørsted

Dato: 24. juni 2013

Sag: 13/O1007  
Sagsbehandler: /ts+ae  
Afd.: Detail og Distribution

## **Afgørelse om forhøjelse af DONG Energy Eldistribution A/S' indtægtsramme ifm. opførelse af transformere i station Lindevang**

**Sekretariatet for  
Energitilsynet**

Carl Jacobsens Vej 35  
2500 Valby

Sekretariatet for Energitilsynet har færdigbehandlet en ansøgning fra DONG Energy Eldistribution A/S (herefter DEE) om forhøjelse af selskabets indtægtsramme som følge af en nødvendig nyinvestering, jf. bekendtgørelse nr. 1520 af 23. december 2004 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning (herefter indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004).

tlf. 41 71 54 00  
mail [post@energitilsynet.dk](mailto:post@energitilsynet.dk)  
web [www.energitilsynet.dk](http://www.energitilsynet.dk)

DEE's ansøgning vedrører etablering af en ny transformer i station Lindevang. Station Lindevang er en del af det bevillingsområde, som indtil 2009 var ejet af Frederiksberg Elnet A/S og som blev fusioneret ind i Dong Energy Eldistribution A/S pr. 1. januar 2009. Selskabet har oplyst, at projektet indgår i Energinet.dks anlægsrapport for 2006. Energistyrelsen har endvidere godkendt etableringen af transformeren. Det fremgår af Energistyrelsens godkendelse af ansøgning om tilladelse til etablering af transformeren af 6. juli 2007, at projektet blev initieret som følge af Vejdirektoratets planer om at påbegynde anlægsarbejder. Det fremgår også, at disse anlægsarbejder ville berøre flere af DONG Energy Nord Elnets kabler, som sikrede forsyningen af Frederiksberg. DONG Energy Nord Elnet og Frederiksberg Elnet (fusioneret i 2009) valgte derfor at fremskynde etableringen af den allerede planlagte 132/50 kV-transformer i station Lindevang på Frederiksberg.

I den forbindelse ændredes 50 kV-netstrukturen, og enkelte strækninger af DONG Energy Nord Elnets 50 kV-kabler blev taget ud af drift, men ikke demonteret, idet DEE forventer, at disse muligvis kan tages i drift senere. Ingen kabler blev demonteret. Selskabet har oplyst, at etableringen af transformeren er påbegyndt i 2007 og transformeren blev idriftsat den 1. juni 2009.

## 1 Afgørelse

Sekretariatet for Energitilsynet godkender, at DONG Energy Eldistribution A/S' anlægsinvestering, som vedrører opførelse af en ny transformator i 2009, er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 § 2, nr. 13, litra b og § 13, stk. 1, nr. 2.

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer derfor DONG Energy Eldistribution A/S' indtægtsramme med de årlige beløb, som er angivet i tabel 2, kolonne 4, i denne afgørelse. Dvs. fra idriftsættelsestidspunktet, jf. § 13, stk. 2.

Forhøjelsen for perioden 2009-2011 skal være opkrævet senest ved udgangen af 2014. Forhøjelsen for 2012 skal være opkrævet senest ved udgangen af 2014, og forhøjelsen for 2013 skal være opkrævet senest ved udgangen af 2015, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 § 22, stk. 2.

## 2 Sagsfremstilling

### 2.1 Sagsforløb

DEE har ved mail af 8. juli 2011 ansøgt om forhøjelse af selskabets indtægtsramme som følge af, at selskabet har idriftsat en ny anlægsinvestering. Det drejer sig om som nævnt om etablering af en ny 150/32 kV-transformator. I samme mail har selskabet vedhæftet kopi af godkendelse af anlægget fra Energistyrelsen.

Ved mail af 14. november 2012 har sekretariatet forespurgt, hvorvidt projektet blev påbegyndt i 2007, og hvorvidt de angivne anlægsudgifter dækker alle investeringens delelementer.

DEE bekræftede ved mail af 15. november 2012, at projektet blev påbegyndt i 2007, og at anlægsudgifterne som angivet i ansøgningen dækker alle investeringens delelementer. Ved mail af 18. december 2012 oplyste selskabet investeringens specifikke idriftsættelsesdato.

Det fremgår af Energinet.dks anlægsrapport fra 2007, at nogle kabelstrækninger blev taget ud af drift ifm. etableringen af ny transformator ved Lindevang. DEE bekræfter dette i mail af 19. december 2013, og oplyser samtidigt, at ingen kabler er demonteret i forbindelse med etableringen.

Ved mail af 9. januar 2013 sendte sekretariatet en række yderligere spørgsmål vedr. investeringen. DEE svarede på disse spørgsmål i mail af 10. januar 2013. Det fremgik bl.a. af DEE's svar, at hele anlægssummen vedrører etablering af transformatorer, og at beløbet ikke dækker andre anlægsarbejder.

## 2.2 Høring

Sekretariatet for Energitilsynet har den 15. marts 2013 sendt afgørelsen i høring hos DEE med høringsfrist den 2. april 2013.

DEE har den 2. april 2013 indsendt høringssvar. Det fremgår heraf, at DEE anser det for ”grundlæggende forkert, at reducere indtægtsrammetillægget som følge af 'kabler ude af drift'.” DEE begrundet dette med, at ”'Kabler ude af drift' genererer fortsat omkostninger som følge af aktiviteter så som fastholdelse af kablernes olietryk, reparation ifm. olielækager samt opgravning og flytning. 'Kabler ude af drift' indgår som en del af grundlaget for Energitilsynets gennemsnitsomkostninger/ driftsækvivalenter for kabler i Energitilsynets regneark for nødvendige nyinvesteringer, jf. afsnit tre i DEE's indberetning af 15. marts 2010 (fremsendt tidligere i sagsforløbet).”

Sekretariatet for Energitilsynet bemærker hertil, at det fremgår af elforsyningslovens § 70, stk. 2, at ”Indtægtsrammen vil blive hævet med et beløb svarende til forrentning og afskrivning af den kapital, der finansierer nyinvesteringen, opgjort efter reglerne i årsregnskabsloven ... Ved beregningen af forhøjelsen skal der ske modregning af et beløb, der dækker kassationsværdien af det erstattede anlæg. Der skal endvidere ske modregning af et beløb, der dækker de omkostninger, som netvirksomheden eller den regionale transmissionsvirksomhed ville have haft til drift, vedligeholdelse og fornyelse af det erstattede anlæg, såfremt det erstattede anlæg fortsat skulle have været drevet med uændret funktionalitet.”

Tilsvarende fremgår det af indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 § 13, stk. 2 at ”Forhøjelse af reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet sker efter ansøgning, såfremt virksomheden dokumenterer, at der ikke inden for de med investeringen, jf. stk. 1, nr. 1, forbundne driftsomkostninger, indtægter og besparelser er tilstrækkelig grundlag for at sikre afskrivning og forrentning svarende til den toneangivende lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint af investeringen.” [Sekretariatets understregning].

Det er således en forudsætning for forhøjelsen, jf. ovenstående uddrag af reglerne, at der modregnes, såfremt der er erstattede anlæg, som pga. ændret funktionalitet giver anledning til et andet omkostningsniveau end det hidtil har gjort. Det er Sekretariatet for Energitilsynets vurdering, at sparede omkostninger for så vidt angår kabler taget ud af drift skal modregnes, idet disse i den konkrete sag kan anses for et *erstattet anlæg*, som *ikke længere drives med uændret funktionalitet*. Sekretariatet anerkender, at DEE fortsat kan have omkostninger, som nævnt ovenfor, men at disse ikke kan sammenlignes direkte med driftsomkostninger for kabler, som er *i drift*.

For så vidt angår grundlaget for de ækvivalenter, som indgår i den anvendte model for nødvendige nyinvesteringer bemærker Sekretariatet for Energitilsynet, at sekretariatet ikke har kendskab til, at andre netvirksomheder skulle have indberettet omkostninger forbundet med kabler ude af drift til en *driftsækvivalent*, der, som ordet siger, netop angiver den gennemsnitlige omkostning til kabler, som er *i drift*. Det forhold, at DEE har gjort dette, kan være med til at trække niveauet for ækvivalenten marginalt nedad – dog må virkningen heraf være yderst beskedent – dels fordi DEE alene udgør én ud af de i alt 53 virksomheder, som tilsammen danner det samlede grundlag for ækvivalenten, og dels fordi det ifølge sekretariatets forståelse alene er en ganske beskedent andel af DEE's indberettede ækvivalentgrundlag, der vedrører kabler ude af drift.

Endelig bemærker Sekretariatet for Energitilsynet, at der ved vurderingen af om sparede driftsomkostninger skal modregnes for 'kabler ude af drift', er lagt særlig vægt på, at indtægtsrammeforhøjelsen *ikke* må overstige de faktiske, årlige meromkostninger, som DEE har haft i forbindelse med den nødvendige nyinvestering.

### 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.<sup>1</sup>

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 projektet blev påbegyndt i 2007, 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.

---

<sup>1</sup> Lovbekendtgørelse nr. 279 af 21. marts 2012, som ændret ved bl.a. lov nr. 575 af 18. juni 2012.

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 forsynings sikkerheden 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 afgang 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 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.”*

## 2.4 Faktiske oplysninger lagt til grund for afgørelsen

DEE har i forbindelse med ansøgningen af 8. juli 2011 og ved mail af 18. december 2012 oplyst anlægsudgifterne og idriftsættelsesdatoen af anlægsinvesteringen. Disse fremgår af tabel 1.

**Tabel 1. Beløb til beregning af den reguleringsmæssige anlægssaldo**

Tidspunkt for idriftsættelse	01-06-09
Anlægssum (kr.)	32.415.159
Demonteringsomkostninger (kr.)	0
Antal km kabel taget ud af drift	5,1

Kilde: DONG Energy Eldistribution A/S.

Af tabel 1 fremgår, at DEE har oplyst, at anlægget er idriftsat den 1. juni 2009 og har en anlægssum på kr. 32.415.159. Det fremgår desuden af tabellen, at DEE har oplyst, at der ikke er nogen omkostninger til demontering af eksisterende anlæg, men 5,1 km kabel er taget ud af drift.

## 3 Vurdering

### 3.1 Anlægsinvesteringen udgør en nødvendig nyinvestering

DONG Energy har ved ansøgningen af 24. juni 2011 oplyst, at anlægget indgår i Energinet.dks anlægsrapport for 2006. Sekretariatet bemærker, at anlægget også indgår som et igangværende projekt i anlægsrapporterne for 2007 og 2008/09.

Sekretariatet bemærker endvidere, at Energistyrelsen ved brev af 6. juli 2007 har godkendt etablering af anlægget i henhold til elforsyningslovens § 21, stk. 1, jf. lovbekendtgørelse nr. 1115 af 8. november 2006. Energistyrelsen har hørt Energinet.dk om sagen, og Energinet.dk har med brev af 28. juni 2007 meddelt, at det anbefales, at den ansøgte tekniske løsning godkendes til etablering hurtigst muligt.

DONG Energy har ved mail af 15. november 2012 oplyst, at alle de oplyste omkostninger vedrører anlæggets delelementer.

På baggrund af ovenstående finder Sekretariatet for Energitilsynet, at anlægsinvesteringen kan betragtes som en netinvestering, der gennemføres i samarbejde med den systemansvarlige virksomhed, jf. elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 8:

”Stk. 2. Den systemansvarlige virksomhed skal udføre følgende opgaver:  
[...]

7) Udarbejde en plan for det fremtidige behov for transmissionskapacitet i det sammenhængende elforsyningsystem og transmissionsforbindelser til andre net.

8) I samarbejde med transmissionsvirksomhederne sikre nødvendig om- og nybygning af transmissionsnet i overensstemmelse med transmissionsnetplanlægningen, jf. nr. 7.”

Sekretariatet vurderer derfor, at anlægsinvesteringen er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 § 2, nr. 13, litra b.

### *3.2 Årlige forhøjelser af selskabets indtægtsramme*

Den nødvendige nyinvestering forrentes over hele investeringens levetid med den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint. Sekretariatet for Energitilsynet benytter gennemsnittet af den lange byggeobligationsrente for det år, hvori anlægsinvesteringen er idriftsat. DEE har idriftsat sin nyinvestering den 1. juni 2009, og sekretariatet har beregnet den tilladte forrentningssats for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2009 til 6,657 pct.

Den årlige forhøjelse af DEE's indtægtsramme som følge af den nødvendige nyinvestering består af afskrivning og forrentning af anlæggets reguleringsmæssige anlægssaldo:

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

*Reg. anlægssaldo = kr. 32.415.159 – kr. 1.741.704 + kr. 7.391.304*

*Reg. anlægssaldo = kr. 38.064.759*

Da der ved etablering af anlægget ikke demonteres eksisterende anlæg, er der ikke nogen demonteringsomkostninger. Imidlertid er en enkelt km kabel som nævnt taget ud af drift i forbindelse med etableringen af den nye transformer. DEE sparer således driftsomkostninger for så vidt angår dette stykke kabel, og sparede driftsomkostninger hertil modregnes derfor anlægssummen. Der skelnes ikke mellem kabler, som er demonteret, og kabler, som er taget ud af drift men ikke demonteret.

Der er heller ikke nogen nutidsværdi af nye indtægter, idet selskabet ikke har angivet en forventet stigning i leveret mængde el. Nutidsværdien af de nye driftsomkostninger på kr. 7.391.304 er beregnet ud fra en standardiseret værdi for den pågældende type anlægsaktiv.

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

*Årlig afskrivning = Reg. anlægssaldo / 40 år*  
*= kr. 38.064.759 / 40*

$$= \text{kr. } 951.619$$

Da den 1. juni 2009 er angivet som idriftsættelsesdato, får DEE forrentning af investeringen for syv måneder af reguleringsåret 2009. Indtægtsrammen for 2009 forhøjes således med forrentning for (7/12) samt den årlige afskrivning.

$$\text{Årlig forrentning}_{2009} = 0,06657 * \text{kr. } 38.064.759 = \text{kr. } 2.533.971$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{indtægtsramme}_{2009} &= (7/12)(\text{årlig forrentning}) + \text{afskrivning} \\ &= (7/12)(\text{kr. } 2.533.971) + \text{kr. } 951.619 \\ &= \text{kr. } 1.478.150 + \text{kr. } 951.619 \\ &= \text{kr. } 2.429.769 \end{aligned}$$

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

De årlige afskrivninger og forrentninger for investeringens levetid fremgår af kolonne 2 og 3 i tabel 2. Sekretariatet for Energitilsynet godkender, at DEE's indtægtsramme årligt bliver forhøjet med de beløb, som er angivet i kolonne 4 i tabel 2.

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



**Tabel 2. Tilladte årlige stigninger i selskabets indtægtsramme set i forhold til den oprindelige indtægtsramme (2009-2048)**

År	Forrentning	Afskrivning	Indtægtsrammeforhøjelse
2009	2.533.971	951.619	2.429.769
2010	2.470.622	951.619	3.422.241
2011	2.407.272	951.619	3.358.891
2012	2.343.923	951.619	3.295.542
2013	2.280.574	951.619	3.232.193
2014	2.217.225	951.619	3.168.844
2015	2.153.875	951.619	3.105.494
2016	2.090.526	951.619	3.042.145
2017	2.027.177	951.619	2.978.796
2018	1.963.828	951.619	2.915.447
2019	1.900.478	951.619	2.852.097
2020	1.837.129	951.619	2.788.748
2021	1.773.780	951.619	2.725.399
2022	1.710.430	951.619	2.662.049
2023	1.647.081	951.619	2.598.700
2024	1.583.732	951.619	2.535.351
2025	1.520.383	951.619	2.472.002
2026	1.457.033	951.619	2.408.652
2027	1.393.684	951.619	2.345.303
2028	1.330.335	951.619	2.281.954
2029	1.266.986	951.619	2.218.604
2030	1.203.636	951.619	2.155.255
2031	1.140.287	951.619	2.091.906
2032	1.076.938	951.619	2.028.557
2033	1.013.588	951.619	1.965.207
2034	950.239	951.619	1.901.858
2035	886.890	951.619	1.838.509
2036	823.541	951.619	1.775.160
2037	760.191	951.619	1.711.810
2038	696.842	951.619	1.648.461
2039	633.493	951.619	1.585.112
2040	570.143	951.619	1.521.762
2041	506.794	951.619	1.458.413
2042	443.445	951.619	1.395.064
2043	380.096	951.619	1.331.715
2044	316.746	951.619	1.268.365
2045	253.397	951.619	1.205.016
2046	190.048	951.619	1.141.667
2047	126.699	951.619	1.078.318
2048	63.349	951.619	1.014.968

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

Alle beløb i tabel 2 er pristalsregulerede med en forventet inflation på 3 pct., og skal derfor ikke pristalsreguleres senere hen.

Forhøjelsen for perioden 2009-2012 skal være opkrævet senest ved udgangen af 2014, og forhøjelsen for 2013 skal være opkrævet senest ved udgangen af 2015, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 § 22, stk. 2.

### 3.2 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:

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

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.

DEE har i forbindelse med selskabets reguleringsregnskab for 2009, 2010 og 2011 indberettet selskabets leverede mængde el i årene. Disse fremgår af tabel 3.

**Tabel 3. Leveret mængde el**

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

Kilde: DONG Energy Eldistribution A/S.

For 2009, 2010 og 2011 har Sekretariatet for Energitilsynet beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til:

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2009} &= (\text{kr. } 2.429.769 / 9.001.783.000 \text{ kWh}) \\ &= 0,027 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2010} &= (\text{kr. } 3.422.241 / 9.101.867.000 \text{ kWh}) \\ &= 0,038 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2011} &= (\text{kr. } 3.358.891 / 8.836.000.000 \text{ kWh}) \\ &= 0,038 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

Sekretariatet for Energitilsynet har således beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til 0,027 øre/kWh i 2009, 0,038 øre/kWh i 2010 og 0,038 øre/kWh i 2011.

For årene 2012 og frem er den estimerede tilladte stigning i reguleringsprisen beregnet med udgangspunkt i den leverede mængde el i 2011.

**Tabel 4. Tilladte stigninger i reguleringsprisen (estimeret for 2012 og frem)**

År	Tilladt stigning i indtægtsrammen (kr.)	Tilladt stigning i reguleringsprisen (øre/kWh)
2009	2.429.769	0,027
2010	3.422.241	0,038
2011	3.358.891	0,038
2012	3.295.542	0,037
2013	3.232.193	0,037
2014	3.168.844	0,036
2015	3.105.494	0,035
2016	3.042.145	0,034
2017	2.978.796	0,034
2018	2.915.447	0,033
2019	2.852.097	0,032
2020	2.788.748	0,032
2021	2.725.399	0,031
2022	2.662.049	0,030
2023	2.598.700	0,029
2024	2.535.351	0,029
2025	2.472.002	0,028
2026	2.408.652	0,027
2027	2.345.303	0,027
2028	2.281.954	0,026
2029	2.218.604	0,025
2030	2.155.255	0,024
2031	2.091.906	0,024
2032	2.028.557	0,023
2033	1.965.207	0,022
2034	1.901.858	0,022
2035	1.838.509	0,021
2036	1.775.160	0,020
2037	1.711.810	0,019
2038	1.648.461	0,019
2039	1.585.112	0,018
2040	1.521.762	0,017
2041	1.458.413	0,017
2042	1.395.064	0,016
2043	1.331.715	0,015
2044	1.268.365	0,014
2045	1.205.016	0,014
2046	1.141.667	0,013
2047	1.078.318	0,012

*Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.*

*Note: De tilladte stigninger i reguleringsprisen er endelige for årene 2009 til og med 2011 og estimeret for 2012 og fremefter.*

Sekretariatet for Energitilsynet vil årligt korrigere tallene i yderste højre kolonne i tabel 4, således at de tilladte forhøjelser i selskabets reguleringspris følger udviklingen i selskabets faktisk leverede mængde el for perioden 2012-2048.

#### **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.

#### **5 Klagevejledning**

Eventuel klage over nærværende afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet. Klagen skal inden fire uger fra modtagelsen af dette brev skriftligt indgives til:

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

På Energiklagenævnets hjemmeside, [www.ekn.dk](http://www.ekn.dk), findes 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

Nævnets forretningsorden kan ses på nævnets hjemmeside [www.ekn.dk](http://www.ekn.dk)

Med venlig hilsen

Tine Skovlund  
Specialkonsulent  
4171 5363  
[ts@energitilsynet.dk](mailto:ts@energitilsynet.dk)