



ENERGITILSYNET

DONG Energy Eldistribution A/S
c/o DONG Energy
Nesa Allé 1
2820 Gentofte

19. oktober 2015
Sag 12/04936
/ KBS
Deres ref.

Afgørelse om forhøjelse af DONG Energy Eldistribution A/S' indtægtsramme

Sekretariatet for Energitilsynet har færdigbehandlet en ansøgning fra DONG Energy Eldistribution A/S (herefter DEE) om forhøjelse af selskabets indtægtsramme, jf. bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder, nr. 1520 af 23. december 2004 og nr. 1294 af 24. november 2010 (herefter hhv. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 og indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010).

DEE's ansøgning vedrører DEE's overtagelse af anlæg fra en virksomhed, der ikke er underlagt indtægtsrammereguleringen og DEE's efterfølgende kabellægning af luftledninger af det overtagede anlæg.

Haveforeningen Elmegården

Anlægsinvesteringen består af etablering af 1,2 km 0,4 kV-kabelforbindelse. Der er i den forbindelse demonteret 1,2 km 0,4 kV-luftledning.

HF Engly

Anlægsinvesteringen består af etablering af 0,9 km 0,4 kV-kabelforbindelse. Der er i den forbindelse demonteret 1,0 km 0,4 kV-luftledning.

Strandlyst HF

Anlægsinvesteringen består af etablering af 1,7 km 0,4 kV-kabelforbindelse. Der er i den forbindelse demonteret 2,1 km 0,4 kV-luftledning.

Anlæggene er overtaget løbende i 2008 og kabellægningen er idriftsat løbende i 2009.

Afgørelse

På baggrund af sagsfremstillingen og vurderingen i denne afgørelse træffer Sekretariatet for Energitilsynet afgørelse om, at DONG Energy Eldistribution A/S' anlægsinvesteringer, som er kabellægning af luftledninger i 2009, er nødvendige nyinvesteringer, jf. § 2, nr. 18, litra c, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

Sekretariatet vurderer samtidig på baggrund af sagsfremstillingen og vurderingen i denne afgørelse, at DONG Energy Eldistribution ikke kan få forhø-

Sekretariatet for Energitilsynet

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

jet sin indtægtsramme som følge af overtagelse af anlæg fra en virksomhed, der ikke er underlagt indtægtsrammereguleringen, da der ikke er hjemmel til dette i den pågældende periode.

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, dog korrigeret som følge af, at de løbende nettoomkostninger vil blive justeret i overensstemmelse med udviklingen i reguleringsprisindekset, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 15 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

De tilladte indtægtsrammestigninger (tabel 2, kolonne 4) vil som følge af ovenfor beskrevne justering løbende blive korrigeret af sekretariatet i forbindelse med de årlige indtægtsrammeudmeldinger.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med idriftsættelsesåret og frem til året forinden den næste indtægtsrammeudmelding til DONG Energy Eldistribution A/S skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding¹, hvori denne afgørelse indgår, jf. en analog fortolkning af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 og Energitilsynet 2013.² Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med året for den næste indtægtsrammeudmelding skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflægelse,³ ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 29, stk. 3.

Sagsforløb, sag nr. 12/04936

DEE har ved mail af 4. juli 2011 ansøgt om forhøjelse af selskabets indtægtsramme som følge af, at virksomheden har idriftsat en ny anlægsinvestering, som er kabellægning af luftledninger af hensyn til forsyningssikkerheden. Anlægsinvesteringen er besluttet efter DEE har overtaget elforsyningsnettet af 3 haveforeninger i DEE's bevillingsområde.

DEE har ved ansøgning af 4. juli 2011 oplyst overtagelsestidspunktet af haveforeningernes net og idriftsættelsesdatoen for kabellægningen, jf. tabel 1.

DEE har ved ansøgning den 4. juli 2011 oplyst anlægssum, demonteringsomkostninger og kassationsværdi af anlægsinvesteringen, jf. tabel 1.

¹ Sekretariatet forventer, at næste indtægtsrammeudmelding til DONG Energy Eldistribution A/S foretages i 2016, hvormed forhøjelserne for 2011-2015 kan opkræves indtil udgangen af 2017.

² Energitilsynets tilkendegivelse af 27. juni 2013: "Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)".

³ Såfremt den næste indtægtsrammeudmelding til DONG Energy Eldistribution A/S sker i 2016, kan forhøjelserne for 2016 dermed opkræves indtil udgangen af 2018, forhøjelserne for 2017 kan opkræves indtil udgangen af 2019, osv.

Tabel 1: Beløb til beregning af den reguleringsmæssige anlægssaldo

	Haveforeningen Elmegården	HF Engly	Strandlyst HF
Tidspunkt for overtagelse*	15-07-2008	13-06-2008	15-07-2008
Tidspunkt for idriftsættelse**	01-12-2009	01-06-2009	01-04-2009
Anlægssum (kr.)	2.184.040	2.313.793	2.286.542
Demonteringsomkostninger (kr.)	81.600	110.112	90.997
Kassationsværdi (kr.)	29.324	21.006	40.993

*Tidspunkt for overtagelse af anlæg fra haveforeningerne

** Tidspunkt for idriftsættelse af kabellægning

Kilde: DONG Energy Eldistribution A/S

DEE har den 27. august 2014 indsendt dokumentation for den oplyste kassationsværdi.

DEE har ved mail den 19. august 2014 oplyst, at der ikke er en stigning i den leverede mængde kWh som følge af investeringen, da der ikke tilkøbes nye forbrugsenheder, fordi haveforeningernes net allerede er en del af DEE's bevillingsområde.

Særligt om DEE's overtagelse af haveforeningernes net

Sekretariatet og DEE har i forbindelse med sagsbehandlingen af DEE's overtagelse af haveforeningernes net i virksomhedens bevillingsområde været i kontakt med Energistyrelsen for at få afklaret, om nettene er kollektive net eller interne net i DEE's bevillingsområde.

Energistyrelsen har den 8. februar 2012 dispenseret DEE fra ejerkravet jf. § 51, stk. 4, i lov om elforsyning:

De områder, hvor nettene er beliggende, hører under DONG Energy Eldistribution A/S' bevillingsområde, og DONG driver netvirksomhed i disse områder. Forbrugere i haveforeningerne modtager netydelse fra DONG Energy Eldistribution A/S. Som bevillingshaver er DONG Energy Eldistribution A/S bl.a. i medfør af § 20, stk. 1, nr. 1, i lov om elforsyning forpligtet til at vedligeholde, om- og udbygge forsyningsnettet i fornødent omfang, også i de områder, hvor haveforeningerne er beliggende, og også i forhold til de net, der er haveforeningernes ejendom.

Efter henvendelse fra DEE, fastslår Energistyrelsen den 24. februar 2015 haveforeningernes nets status som interne net og derved DEE's forpligtelser for nettene:

Energistylens afgørelse af 8. februar 2012 satte et foreløbig punktum efter en langårig drøftelse om haveforeningernes net, nærmere dens karakter som kollektive elforsyningsnet. Drøftelserne pågik siden bevillingspligten for netvirksomhed blev indført ved lov nr. 375 af 2. juni 1999, først mellem Energistyrelsen og Københavns Energi (KE), der havde søgt om og fik udstedt bevilling i det område, hvor de pågældende haveforeninger er beliggende, og senere mellem Energistyrelsen og DONG, der overtog KE's bevilling. Det var Energistylens holdning i disse drøftelser, at der var tale om kollektiv net, hvorfor KE, senere DONG opfordredes til at søge om dispensation fra ejerkravet i § 51, stk. 4, i lov om elforsyning.

Afgørelsen fra februar 2012 kunne først træffes, efter DONG den 28. oktober 2011 havde ansøgt Energistyrelsen om dispensation fra ejerkravet i § 51, stk. 4, i lov om elforsyning. Det ligger afgørelsen til grund, at haveforeningernes net har karakter som kollektiv elforsyningsnet, uanset at det er haveforeningerne, ikke DONG, der ejer nettene.

Det fremgår imidlertid af sagens omstændigheder, at nettene, selv om de juridisk set må vurderes som kollektive net, de facto historisk er blevet drevet som ikke-kollektive, "interne" net af haveforeningerne selv, der forstod nettenes drift og vedligeholdelse, herunder kabellægning, uden at være bevillingshavere.

Af samme fremgår:

Der er hermed tale om en særlig situation, som netop vil blive bragt i overensstemmelse med elforsyningslovens bestemmelser, ved at DONG overtager nettene, og indtil da er dispenseret fra ejerskabskravet i § 51, stk. 4, i lov om elforsyning.

I lyset heraf vurderer Energistyrelsen, at der de facto er tale om en situation, hvor DONG overtager nettene fra haveforeningerne som ikke-kollektive, "interne" net.

DEE har i sin ansøgning endvidere oplyst, at der for kabellægningen i Haveforeningen Elmegården og HF Engly er foretaget samgravning for fiber og gadebelysning med koncernforbundet selskab. Virksomheden har oplyst, at fordelingen af samgravningsomkostninger er sket ud fra et markedsprincip.

Høring

Sekretariatet for Energitilsynet har den 19. oktober 2015 sendt afgørelsen i høring hos DEE med en 14-dages høringsfrist.

DEE har ved telefonsamtale den 19. oktober 2015 oplyst, at virksomheden ikke har bemærkninger til udkastet.

Lovgrundlag

I det følgende gennemgås de bestemmelser i love og bekendtgørelser m.v., der har relevans for de betragtninger og vurderinger, som fremgår i det efterfølgende kapitel, hvor sagsfremstillingens fakta vurderes i lyset af lovgrundlaget. Gennemgangen er tilrettelagt kronologisk og med udgangspunkt i retskildehierarkiet, således at love og bekendtgørelser citeres før eventuelle retspraksis og de lidt blødere retskilder, så som litteratur, citeres afslutningsvis. Gennemgangen afspejler også hvilken betydning, retskilden har for den samlede vurdering – således citeres retskilder, der anvendes til vurderinger af mere underordnet betydning, som udgangspunkt sidst i gennemgangen.

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 elforsyningsloven⁴:

- **§ 70**
Priser for netvirksomhedernes og de regionale transmissionsvirksomheders ydelser fastsættes i overensstemmelse med de i stk. 2 nævnte indtægtsrammer. Rammerne fastsættes med henblik på dækning af de i § 69 nævnte omkostninger ved en effektiv drift af virksomheden.
Stk. 2. Klima- og energiministeren fastsætter regler om indtægtsrammer for alle berørte virksomheder for et nærmere angivet antal år. (...)

⁴ Lovbekendtgørelse nr. 279 af 21. marts 2012, som ændret ved bl.a. lov nr. 575 af 18. juni 2012

Bekendtgørelse nr. 1520/2004, der trådte i kraft den 1. januar 2005, blev udstedt med hjemmel i elforsyningsloven, jf. lovbekendtgørelse nr. 151 af 10. marts 2003 (elforsyningsloven), som ændret ved § 1 i lov nr. 494 af 9. juni 2004. Hjemlen til regulering af nødvendige nyinvesteringer fremgår af elforsyningslovens § 70, stk. 2 og 3:

– **§ 70, STK. 2**

Økonomi- og erhvervsministeren fastsætter regler om indtægtsrammer for alle berørte virksomheder for et nærmere angivet antal år. Som led i denne regulering sikres det, at tarifferne i faste priser regnet som et gennemsnit ikke stiger i forhold til tarifferne pr. 1. januar 2004, idet kapital, der finansierer nødvendige nyinvesteringer, dog fortsat skal kunne forrentes og afskrives. Over- og underdækning for perioden fra den 1. januar 2000 til den 31. december 2003 påvirker ikke det i 2. pkt. nævnte loft.

For investeringer der behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 anvendes Elforsyningslovens § 70, stk. 3, hvor det fremgår at:

”Nødvendige nyinvesteringer omfatter investeringer i nye anlæg, der indgår som en integreret del af virksomhedens net med tilhørende tekniske anlæg, der tilfører det samlede anlæg nødvendig og væsentlig øget kapacitet og ydeevne. [...]”

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.

– **§ 33**

(...)

STK. 3.

Bindende økonomiske dispositioner vedrørende nødvendige nyinvesteringer eller myndighedspålæg, som virksomhederne kan dokumentere, er foretaget inden den 8. oktober 2008, behandles i reguleringsmæssig henseende efter de på dispositionstidspunktet gældende regler.

For de investeringer som er idriftsat inden d. 8. oktober 2008, eller der er foretaget bindende økonomiske dispositioner for inden d. 8. oktober 2008 kan Sekretariatet for Energitilsynet efter ansøgning for nødvendige nyinvesteringer hæve en virksomheds reguleringspris, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 13, stk. 1, nr. 1.

– **§ 13**

Energitilsynet kan hæve reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet for en virksomhed som følge af:

- 1) Afskrivning og forrentning af nødvendige nyinvesteringer.

I indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, er nødvendige nyinvesteringer afgrænset, jf. § 2, nr. 13:

– **§ 2, STK. 1**

(...)

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 aftag af elektricitet fra nye og/eller større produktionssteder.

Investeringer idriftsat i reguleringsårene 2008-2010, og som der ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner for inden d. 8. oktober 2008, behandles efter bekendtgørelse 1294 af 24. november 2010, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 33, stk. 4:

- **§ 33**
(...)
- **STK.4.**
Årsrapport for reguleringsåret 2008-2010 udarbejdes efter reglerne i bekendtgørelse 1292 af 24. november 2010. Virkningerne af oplysninger i årsrapporten for reguleringsårene 2008-2010, herunder eksempelvis vedrørende merforrentning og nettab, bestemmes ligeledes efter reglerne efter reglerne i den nævnte bekendtgørelse.

Bestemmelserne om efter ansøgning at hæve reguleringsprisen i forbindelse med nødvendige nyinvesteringer i bekendtgørelse 1294/2010 findes i § 12, stk. 1-2, samt § 15, stk. 1:

- **§ 12.**
Energitilsynet kan forhøje reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet for en virksomhed som følger af:
 - 1) Afskrivning og forrentning af nødvendige nyinvesteringer, jf. § 15.
 - 2) Væsentligt øgede omkostninger som følge af krav pålagt af myndigheder eller Energinet.dk, jf. § 16, stk. 1-3.
 - 3) Væsentligt øgede omkostninger til nettab som følge af stigende elpriser, jf. § 17.
 - 4) Manglende økonomisk evne til at afholde nødvendige omkostninger, jf. § 19.
 - 5) Overtagelse af anlæg fra en virksomhed, der ikke er underlagt indtægtsrammereguleringen, jf. § 20, stk. 1.
 - 6) Korrektion af fejl, jf. § 21.
- **STK. 2.**
Forhøjelse af reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet sker efter ansøgning.
- **§ 15**
Energitilsynet kan efter ansøgning forhøje reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet for en virksomhed for at sikre mulighed for forrentning og afskrivning af den kapital, der finansierer nødvendige nyinvesteringer, jf. § 2, nr. 18, under hensyn til forventede fremtidige omkostninger til drift af anlægget og forventede fremtidige indtægter som følge af anlægget. Forhøjelsen af reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet sker fra idriftsættelsestidspunktet for nyinvesteringen.

Nødvendige nyinvesteringer er i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 afgrænset til at omfatte fem typer investeringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18:

- **§ 2, NR. 18**
Nødvendige nyinvesteringer: Anlæg som er idriftsat, jf. nr. 9, efter den 1. januar 2005, og som omfatter:
 - a) Nye anlæg, som tilfører det samlede anlæg nødvendig øget kapacitet og ydeevne, dvs. investeringer i helt nye forsyningsområder, eksempelvis i forbindelse med større byudviklingsprojekter, eller tilslutning af konkrete meget store nye forbrugere eller produktionsenheder.
 - b) Væsentlige ændringer i den overordnede netstruktur, der er nødvendige for at sikre forsynings sikkerheden, jf. de planer for det fremtidige behov for transmissionskapacitet, som Energinet.dk udarbejder i medfør af elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 7.
 - c) Kabellægning af luftledninger, der gennemføres af hensyn til forsynings sikkerheden.
 - d) Kabellægning af luftledninger, der er godkendt i henhold til elforsyningslovens § 21, stk. 1.
 - e) Udskiftning og ændring af tilknyttede anlæg, i det omfang udskiftningen eller ændringen er nødvendig for anvendelsen af det nye kabelnet."

Derudover kan sekretariatet forhøje en netvirksomheds reguleringspris, jf. § 20 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011. Denne bestemmelse er dog ikke gældende i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

– **§ 20**

Energitilsynet kan forhøje reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet for en virksomhed, der erhverver et for virksomheden nødvendigt anlæg fra en virksomhed, der ikke er underlagt indtægtsrammereguleringen. Forhøjelsen sker efter reglerne for nødvendige nyinvesteringer, jf. § 15, med virkning fra tidspunktet for erhvervelsen. Det er en forudsætning for forhøjelsen, at erhvervelsen er sket efter den 1. januar 2005.

Bestemmelsen om hvordan kapital forrentes

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, jf. Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om Opdatering af den økonomiske model for nødvendige nyinvesteringer. Forrentningssatsen svarer til den på idriftsættelsestidspunktet lange byggeobligationsrente plus 1 pct. point, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 13, stk. 2, og indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 15, stk. 3:

– **§ 13**

(...)

Stk. 2. 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. Forhøjelsen af reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet skal sikre, at makoen dækkes. Afskrivning og forrentning af nødvendige nyinvesteringer kan indregnes i reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet fra idriftsættelsestidspunktet af aktivet.

– **§ 15**

(...)

Stk. 3. Kapitalen forrentes med den på idriftsættelsestidspunktet gældende lange byggeobligationsrente, jf. § 2, nr. 11, plus 1 pct. point

Beregning af den reguleringsmæssige anlægssaldo

Den reguleringsmæssige anlægssaldo for en nødvendig nyinvestering består af anlægssummen tillagt omkostninger til demontering af eksisterende anlæg og fratrukket kassationsværdien af eksisterende anlæg, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 15, stk. 5.

Desuden skal der ved opgørelse af den reguleringsmæssige anlægssaldo endvidere ske en modregning af sparede omkostninger til fortsat drift, vedligeholdelse og fornyelse af de demonterede anlæg, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 15, stk. 5:

§ 15

(...)

Stk. 5. Såfremt den nødvendige nyinvestering erstatter et eksisterende anlæg, vil værdien af nyinvesteringen blive forhøjet med omkostninger til nedtagning af det eksisterende anlæg, herunder myndighedspålagte omkostninger i forbindelse hermed. Der skal ske modregning af kassationsværdien af det erstattede anlæg. Ved beregningen af forhøjelsen af reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet vil der endvidere ske modregning af sparede omkostninger til fortsat drift, vedligeholdelse og fornyelse af eksisterende anlæg ud fra standardiserede værdier.

Samgravning

I forbindelse med gravearbejder, fx ved kabellægning af luftledninger, skal aftalerne desuden ske i overensstemmelse med Energitilsynets tilkendegivelse af 26. april 2010. Energitilsynet tilkendegav i den forbindelse om samgravning med koncernforbundne virksomheder, at:

- 9. [...] det ikke er urimeligt såfremt netselskaberne fordeler de aggregerede graveomkostninger ved samgravning mellem et netselskab og et eller flere koncernforbundne selskaber efter en ligelig fordelingsmetode, jf. elforsyningslovens §§ 46, stk. 1, 46, stk. 2 og 73, stk. 1. Hvis to forskellige selskabers kabler ved en samgravning skal nedgraves i samme dybde, vil en ligelig fordelingsmetode således medføre, at hvert selskab betaler halvdelen af de samlede graveomkostninger. [...]

- 10. [...] såfremt et netselskab vælger ikke at anvende en ligelig fordelingsmetode ved en samgravning, hvor et koncernforbundet selskab deltager, skal netselskabet udarbejde en detaljeret beskrivelse af omkostningsfordelingen mellem de deltagende selskaber. Som en del af denne beskrivelse skal netselskabet redegøre for, hvorfor aftalen mellem de deltagende selskaber kan anses som værende indgået på markedsmæssige vilkår, jf. bekendtgørelse nr. 635 af 27. juni om program for intern overvågning [...].

Af bekendtgørelse 635 af 27. juni 2005 fremgår det at:

§ 2.

Programmet skal som minimum beskrive følgende tiltag, som skal være egnede til at forhindre diskriminerende adfærd:

[...]

8) De tiltag, som skal sikre overholdelse af kravet om, at aftaler, som virksomheden indgår med andre virksomheder, skal indgås på markedsmæssige vilkår samt foreligge skriftligt på aftaletidspunktet, jf. elforsyningslovens § 46.

[...]

Sekretariatet har tidligere truffet afgørelse om DEE's kabellægning af 0,4 kV-nettet (sagsnr. 12/04991, 12/13263, 13/09832 og 14/09085).

I den forbindelse, oplyste DEE, at der *gennem koncernens serviceselskab*, DONG Energy Sales & Distribution (herefter ”S&D”), var foretaget samgravning med gadebelysning og med fibernet på alle anlægsprojekterne.

Sekretariatet bad i den forbindelse DEE om at redegøre for fordelingen af samgravningsomkostningerne. Virksomheden fremsendte en redegørelse, hvoraf det konkluderende fremgår:

DEE mener på baggrund af ovenstående, at Aftalen [aftale mellem DEE og S&D om drift og vedligehold af anlæg samt planlægning og koordinering], og herunder de anvendte økonomiske principper ved nedlægning af flere kabler i fællesgrav, er udtryk for markedsmæssige vilkår. DEE har endvidere anmodet KPMG om at foretage en vurdering heraf. Som det fremgår af det vedlagte notat har KPMG bekræftet, at der er tale om markedsvilkår.

I redegørelsen udarbejdet af KPMG fremgår af konklusionen bl.a.:

På baggrund af vores analyse af fremlagte information er det samlet set vores vurdering, at samgravnings-transaktionen mellem Netselskabet [DEE] og DE S&D [S&D] indgås på markedsvilkår.

På et møde den 9. marts 2012 redegjorde DEE for leveringsstruktur samt de benyttede prisfastsættelsesmetoder i forbindelse med investeringen. Virksomheden har vedlagt to beskrivelser af omkostningsfordelingen mellem netvirksomheden og S&D, herunder redegørelser for, at aftalerne kan anses for indgået på markedsmæssige vilkår, jf. § 46, i elforsyningsloven. Den ene beskrivelse er udarbejdet af virksomheden selv, den anden af KPMG.

Efter et yderligere møde den 10. september 2014 vurderede Sekretariatet for Energitilsynet, at der på baggrund af det foreliggende grundlag ikke fandtes anledning til at foretage sig yderligere i undersøgelsen af, om prisfastsættelsen var på markedsmæssige vilkår i overensstemmelse med elforsyningslovens § 46.

Opkrævning af indtægtsrammeforhøjelser

Hvis en virksomhed for et givet år ikke har opkrævet en indtægtsrammeforhøjelse senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflægning, bortfalder retten til at opkræve denne som udgangspunkt, jf. § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

Uddrag fra indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 29, stk. 3:

Stk. 3. Såfremt der er en difference mellem en virksomheds gennemsnitlige indtægt pr. kWh, jf. § 2, nr. 7, og dens årlige reguleringspris, jf. § 2, nr. 24, henholdsvis en difference mellem de faktiske indtægter for at stille et regionalt transmissionsnet til rådighed og den regionale transmissionsvirksomheds årlige rådighedsbeløb, jf. § 2, nr. 25, eller der er ændrede forhold, som bevirker, at reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet skulle have været ændret, jf. stk. 1, nr. 4 og 5, 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 regnskabsaflægningen. Ved opgørelsen af differencer i et reguleringsår indgår ikke beløb, der hidrører fra afviklingen af differencer fra tidligere reguleringsår.

Energitilsynet har i tilkendegivelse af 27. juni 2013 tilkendegivet principper til anvendelse i administrationen af indtægtsrammerne for elnetvirksomhederne.⁵ Principperne indebærer bl.a., 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 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.

Sådanne "ændrede forhold" er fx indtægtsrammeforhøjelser som følge af nødvendige nyinvesteringer.

Sekretariatets vurdering

DEE har ved mail af 4. juli 2011 redegjort for, at virksomheden har overtaget et for virksomheden nødvendigt anlæg, der ikke tidligere har været underlagt indtægtsrammereguleringen. DEE har endvidere oplyst, at virksomheden efter overtagelsen kabellagde luftledninger i alle tre haveforeninger.

I det følgende vil sekretariatet først vurdere DEE's overtagelse af de tre haveforeningers net og derefter vurdere DEE's efterfølgende kabellægning i de tre haveforeninger.

⁵ "Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)" af 27. juni 2013.

Vurdering af overtagelse af net

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

Konkret har DEE oplyst, at virksomheden den 15. juli 2008, den 13. juni 2008 og 15. juli 2008 har overtaget anlæg vederlagsfrit fra haveforeningerne Haveforeningen Elmegården, HF Engly og Strandlyst HF. Dette net har før været drevet af haveforeningerne selv. Virksomheden har endvidere oplyst, at anlægget på overtagelsestidspunktet har en bogført værdi på kr. 0, da anlæggets levetid på overtagelsestidspunktet var udløbet.

Da overtagelsesdatoerne af haveforeningernes net er før den 8. oktober 2008, skal DEEs overtagelse af net fra haveforeningerne behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. § 33, stk. 3 i 335/2011.

Imidlertid indeholder indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 ikke en hjemmel, hvormed sekretariatet kan forhøje en netvirksomheds indtægtsramme som følge af, at virksomheden har erhvervet anlæg fra en virksomhed, der ikke er underlagt indtægtsrammereguleringen. En sådan hjemmel findes derimod i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, jf. § 20, stk. 1, i begge bekendtgørelser:

Vurdering af kabellægning af luftledninger i haveforeningerne

DEE har endvidere oplyst, at virksomheden i forbindelse med overtagelse af haveforeningernes net har foretaget kabellægning af luftledninger i de omtalte net. Disse er idriftsat hhv. den 1. december 2009, den 1. juni 2009 og den 1. april 2009.

Det fremgår, at virkningerne af oplysninger i årsrapporter for 2008 til 2010, bestemmes efter reglerne i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335 af 15. april 2011, § 33, stk. 4.

DEE har oplyst, at virksomheden ikke har foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008 for kabellægningsprojektet. Sekretariatet for Energitilsynet behandler derfor ansøgningen om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af kabellægning af luftledninger efter reglerne i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

Netvirksomheder kan ansøge om forhøjelse af reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet grundet idriftsættelsen af nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18 og § 12, stk. 1, nr. 1.

DEE har oplyst, at anlægsinvesteringerne omfatter kabellægning af luftledninger i de tre overtagede haveforeninger, og at kabellægningerne er foretaget af hensyn til forsyningssikkerheden.

DEE har i ansøgningen oplyst, at der gennem *koncernens serviceselskab*, DONG Energy Sales & Distribution (herefter ”S&D”), er foretaget samgravning med gadebelysning og med fibernet for kabellægningen i Haveforeningen Elmegården og HF Engly.

DEE har oplyst, at samgravningen er foregået på samme vilkår som for deres kabellægning af 0,4 kV-nettet (sagsnr. 12/04991, 12/13263, 13/09832 og 14/09085), som sekretariatet tidligere har truffet afgørelse om (se afsnit om samgravning i lovgrundlaget).

Sekretariatet har lagt det af DEE oplyste til grund angående forsyningsikkerhed og samgravning, og vurderer således, at kabellægningen af luftledningerne medfører en forhøjelse af reguleringsprisen, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 15, stk. 1 og § 2, nr. 18, litra c.

Forhøjelse af DEE's indtægtsramme for kabellægningerne idriftsat i 2009

Denne afgørelses beregninger er foretaget efter de principper, der er fastlagt med Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer og den tilhørende Excel-model. I dette afsnit gennemgås eksempler på udregning af forhøjelse af DEE's indtægtsramme som følge af kabellægningen i 2009.

En nødvendig nyinvestering skal over hele investeringernes levetid kunne forrentes med den maksimalt tilladte forrentnings-sats på idriftsættelsestidspunktet, jf. § 15, stk. 3 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

Sekretariatet benytter den gennemsnitlige forrentnings-sats for den måned, hvori anlægsinvesteringen er idriftsat, og hvorfra forrentningen påbegynder, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 12, stk. 3.⁶ Sekretariatet for Energitilsynet har beregnet de gennemsnitlige idriftsættelsesdatoer for nyinvesteringerne ved at vægte de særskilte idriftsættelsesdatoer for investeringernes delprojekter med de tilhørende anlægssummer som beskrevet i afsnittet. Sekretariatet har på den baggrund beregnet den tilladte forrentnings-sats til 6,34 pct. for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2009.

En del af den årlige forhøjelse af DEE's indtægtsramme, som følge af den nødvendige nyinvestering, er afskrivning og forrentning af anlæggets reguleringsmæssige anlægssaldo, jf. § 15, stk. 1 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010:

Reg. anlægssaldo = Anlægssum + demonteringsomkostninger – kassationsværdi – nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger

Reg. anlægssaldo = kr. 6.784.376 + kr. 282.711 – kr. 91.322 – kr. 0

⁶ Konkret benytter sekretariatet den 15. i en måned som skæringsdato for, om den anvendte forrentnings-sats beregnes på baggrund af data for den lange byggeobligationsrente i den efterfølgende måned.

Reg. anlægssaldo = kr. 6.975.764

Efter henvendelse fra DEE, fastslår Energistyrelsen den 24. februar 2015 haveforeningernes nets status som interne net og derved DEE's forpligtelser for nettene:

Det fremgår imidlertid af sagens omstændigheder, at nettene, selv om de juridisk set må vurderes som kollektive net, de facto historisk er blevet drevet som ikke-kollektive, "interne" net af haveforeningerne selv, der forstod nettenes drift og vedligeholdelse, herunder kabellægning, uden at være bevillingshavere.

Da DEE har overtaget nettene og de, jf. ovenstående, ikke har været ansvarlig for vedligeholdelsen af nettene, da de var ejet af haveforeningerne, vurderer sekretariatet, at der ikke skal modregnes en nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger i dette konkrete tilfælde.

Den nødvendige nyinvestering bliver afskrevet lineært over investeringens fyrreårige levetid.

Årlig afskrivning₁₋₄₀ = Reg. Anlægssaldo / 40 år

Årlig afskrivning₁₋₄₀ = kr. 6.975.764 / 40

Årlig afskrivning₁₋₄₀ = kr. 174.394

Da den 9. juli 2009 er beregnet som vægtet idriftsættelsesdato, får DEE forrentning af investeringen for seks måneder af reguleringsåret 2009.⁷ Indtægtsrammen forhøjes således med forrentning for (6/12) af året samt hele den årlige afskrivning.

*Årlig forrentning₂₀₀₉ = 0,0634 * kr. 6.975.764 = kr. 442.263*

Δindtægtsramme₂₀₀₉ = (6/12)forrentning + afskrivning + løbende nettoomkostninger

Δindtægtsramme₂₀₀₉ = (6/12)(kr. 442.263) + kr. 174.394 + løbende nettoomkostninger

Δindtægtsramme₂₀₀₉ = kr. 395.526 + løbende nettoomkostninger

For de resterende 39 år får selskabet hvert år forrentningen for hele året samt den årlige afskrivning.

Ud over den årlige afskrivning og forrentning, skal den årlige forhøjelse af indtægtsrammen også indeholde løbende nettoomkostninger. Disse består af nye driftsomkostninger fratrukket sparede driftsomkostninger på det demonterede anlæg og fratrukket nye indtægter som følge af den nødvendige nyinvestering, jf. § 15, stk. 1 og 5 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

⁷ Konkret benytter sekretariatet den 15. i en måned som skæringsdato for, om selskabet får forretning af investeringen i måneden for idriftsættelse.

I 2009 indgår kun løbende nettoomkostninger for den del af året, der ligger senere end idriftsættelsestidspunktet. Indtægtsrammen for 2009 bliver dermed forhøjet med løbende nettoomkostninger for årets sidste seks måneder.

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2009} = (6/12)(\text{nye driftsomkostninger} - \text{sparede driftsomkostninger} - \text{nye indtægter})$$

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2009} = (6/12)(\text{kr. } 5.994 - \text{kr. } 0)$$

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2009} = \text{kr. } 2.997$$

Størrelserne af nye driftsomkostninger bliver beregnet af Sekretariatet for Energitilsynet på baggrund af standardiserede værdier af driftsomkostninger, som fastlagt i Energitilsynets model (se vedlagte bilag til afgørelsen) for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer, for de typer af nye anlæg, som DEE har oplyst.

Sekretariatet for Energitilsynet træffer afgørelse om, at DEE's indtægtsramme årligt bliver forhøjet med de beløb, som er angivet i kolonne 4 i tabel 2, dog korrigeret som følge af, at de løbende nettoomkostninger vil blive justeret i overensstemmelse med udviklingen i reguleringsprisindekset, jf. § 15 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010. Fra og med 2014 fremskrives de løbende nettoomkostninger med en forventet inflation på 3 pct. Når reguleringsprisindekset er opgjort for disse år, vil sekretariatet korrigere værdierne, så udviklingen afspejler udviklingen i reguleringsprisindekset. Derfor vil de tilladte indtægtsrammestigninger løbende blive korrigeret af sekretariatet, så de følger de realiserede løn- og prisstigninger.

Tabel 2. Estimat af tilladt årlig stigning i virksomhedens indtægtsramme set i forhold til den oprindelige indtægtsramme (2009-2048)

År	Afskrivning og forrentning	Løbende nettoomkostninger*	Indtægtsrammeforhøjelse*
2009	395.650	2.997	398.646
2010	605.842	6.086	611.928
2011	594.780	6.377	601.156
2012	583.717	6.557	590.274
2013	572.654	6.673	579.327
2014	561.591	6.685	568.277
2015	550.528	6.886	557.414
2016	539.466	7.092	546.558
2017	528.403	7.305	535.708
2018	517.340	7.524	524.865
2019	506.277	7.750	514.027
2020	495.215	7.983	503.197
2021	484.152	8.222	492.374
2022	473.089	8.469	481.558
2023	462.026	8.723	470.749
2024	450.963	8.985	459.948
2025	439.901	9.254	449.155
2026	428.838	9.532	438.370
2027	417.775	9.818	427.593
2028	406.712	10.112	416.825
2029	395.650	10.416	406.065
2030	384.587	10.728	395.315
2031	373.524	11.050	384.574
2032	362.461	11.381	373.843
2033	351.398	11.723	363.121
2034	340.336	12.074	352.410
2035	329.273	12.437	341.710
2036	318.210	12.810	331.020
2037	307.147	13.194	320.341
2038	296.085	13.590	309.675
2039	285.022	13.998	299.019
2040	273.959	14.418	288.377
2041	262.896	14.850	277.746
2042	251.834	15.296	267.129
2043	240.771	15.754	256.525
2044	229.708	16.227	245.935
2045	218.645	16.714	235.359
2046	207.582	17.215	224.798
2047	196.520	17.732	214.251
2048	185.457	18.264	203.721

Kilde: Beregninger foretaget af Sekretariatet for Energitilsynet.

*De løbende nettoomkostninger og dermed indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2009 til og med 2014, men er estimeret for 2015 og fremefter.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med idriftsættelsesåret og frem til året forinden den næste indtægtsrammeudmelding til DONG Energy El-distribution A/S skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår,

der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding, hvori denne afgørelse indgår, jf. en analog fortolkning af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 og Energitilsynet 2013. Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med året for den næste indtægtsrammeudmelding skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsafslæggelse, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 29, stk. 3.

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.

De faktisk leverede mængder el for 2009-2014 fremgår af tabel 3.

Tabel 3. Leveret mængde el

År	Leveret mængde el (kWh)
2009	9.001.783.000
2010	9.103.000.000
2011	8.836.000.000
2012	8.726.000.000
2013	8.597.000.000
2014	8.449.501.000

Kilde: DONG Energy Eldistribution A/S.

For 2011-2014 har Sekretariatet for Energitilsynet beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til:

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2009} &= (\text{kr. } 398.649 / 9.001.783.000 \text{ kWh}) \\ &= 0,004 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2010} &= (\text{kr. } 611.928 / 9.103.000.000 \text{ kWh}) \\ &= 0,007 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2011} &= (\text{kr. } 601.156 / 8.836.000.000 \text{ kWh}) \\ &= 0,007 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2012} &= (\text{kr. } 590.274 / 8.726.000.000 \text{ kWh}) \\ &= 0,007 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2013} &= (\text{kr. } 579.327 / 8.597.000.000 \text{ kWh}) \\ &= 0,007 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2014} &= (\text{kr. } 568.277 / 8.449.501.000 \text{ kWh}) \\ &= 0,007 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

Sekretariatet har således beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til 0,004 øre/kWh i 2009, 0,007 øre/kWh i 2010, 0,007 øre/kWh i 2011, 0,007 øre/kWh i 2012, 0,007 øre/kWh i 2013 og 0,007 øre/kWh i 2014.

For årene 2015 og frem er den tilladte stigning i reguleringsprisen beregnet med udgangspunkt i den leverede mængde el i 2014. De tilladte stigninger fremgår af kolonne 3 i tabel 4.

Tabel 4. Tilladt stigning i reguleringsprisen

År	Tilladt stigning i indtægtsrammen (kr.)*	Tilladt stigning i reguleringsprisen (øre/kWh)**
2009	398.646	0,004
2010	611.928	0,007
2011	601.156	0,007
2012	590.274	0,007
2013	579.327	0,007
2014	568.277	0,007
2015	557.414	0,007
2016	546.558	0,006
2017	535.708	0,006
2018	524.865	0,006
2019	514.027	0,006
2020	503.197	0,006
2021	492.374	0,006
2022	481.558	0,006
2023	470.749	0,006
2024	459.948	0,005
2025	449.155	0,005
2026	438.370	0,005
2027	427.593	0,005
2028	416.825	0,005
2029	406.065	0,005
2030	395.315	0,005
2031	384.574	0,005
2032	373.843	0,004
2033	363.121	0,004
2034	352.410	0,004
2035	341.710	0,004
2036	331.020	0,004
2037	320.341	0,004
2038	309.675	0,004
2039	299.019	0,004
2040	288.377	0,003
2041	277.746	0,003
2042	267.129	0,003
2043	256.525	0,003
2044	245.935	0,003
2045	235.359	0,003
2046	224.798	0,003
2047	214.251	0,003
2048	203.721	0,002

Kilde: Beregninger foretaget af Sekretariatet for Energitilsynet.

**De tilladte stigninger i indtægtsrammen er endelige for årene 2009 til og med 2014 samt estimeret for 2015 og fremefter.*

***De tilladte stigninger i reguleringsprisen er endelige for årene 2009 til og med 2014 samt estimeret for 2015 og fremefter.*

Sekretariatet vil årligt korrigere tallene i tabel 4, således at de tilladte forøgelse i selskabets reguleringspris følger udviklingen i selskabets faktisk leverede mængde el og prisudviklingen i løbende nettoomkostninger for pe-

rioden 2015-2050, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 7, stk. 1 og § 12, stk. 3.

Afsluttende bemærkninger

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

Sekretariatet bemærker, at såfremt tredjepart i fremtiden kommer til at bidrage til finansieringen af projekterne, skal dette dokumenteres over for sekretariatet, 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 bemærker, at sekretariatet hermed ikke er afskåret 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

Med venlig hilsen

Kirstine Brejning Skygebjerg
Fuldmægtig

Tlf. direkte: 41 71 53 66