



## ENERGITILSYNET

TREFOR El-net A/S  
Kokbjerg 30  
6000 Kolding

5. januar 2015  
Sag 13/12388  
/ KSB  
Deres ref.

### Afgørelse om forhøjelse af TREFOR El-net A/S' indtægtsramme

#### Sekretariatet for Energitilsynet

Sekretariatet for Energitilsynet har færdigbehandlet en ansøgning fra TREFOR El-net A/S (herefter TREFOR El-net). Ansøgningen vedrører forhøjelse af selskabets indtægtsramme som følge af en nødvendig nyinvestering, jf. bekendtgørelse nr. 355 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af elforsyningsloven (herefter indtægtsrammebekendtgørelse 355/2011).

Carl Jacobsens Vej 35  
2500 Valby

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

TREFOR El-net har oplyst, at anlægsinvesteringen vedrører etablering af en ny 60/10 kV station i Øster Thorsted. I forbindelse med etableringen af 60/10 kV-stationen er der idriftsat 2 stk. 60/10 kV transformere, 6 stk. 60 kV-felter, 1 stk. 60 kV slukkespole, 1 stk. 10 kV netstation, 7 stk. 10 kV-felter, 1 stk. 10 kV slukkespole, 11,0 km 60 kV-kabel, 0,29 km 10 kV-kabel, 0,4 km 0,4 kV-jordkabel og 5,1 km. signal- og overvågningskabler.

Derudover inkluderer TREFOR El-nets investering 3.600 m<sup>2</sup> grund og 325 m<sup>2</sup> bygning.

Anlægget er idriftsat løbende i 2012.

### Afgørelse

Sekretariatet for Energitilsynet godkender på baggrund af TREFOR El-net A/S' ansøgning, at etableringen af en 60/10 kV-station er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 355/2011, § 2, nr. 19, litra b.

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer derfor TREFOR El-net 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 335/2011, § 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 TREFOR El-net A/S skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding<sup>1</sup>, hvori denne afgørelse indgår, jf. en analog fortolkning af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og Energitilsynet 2013.<sup>2</sup> 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,<sup>3</sup> ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

## Sagsfremstilling

TREFOR El-net har ved mail af 5. november 2013 ansøgt om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af, at virksomheden i 2012 har idriftsat en ny anlægsinvestering.

TREFOR El-net ansøger om at få godkendt anlæggene som nødvendige nyinvesteringer i henhold til § 2, nr. 19, litra b, i indtægtsrammebekendtgørelse 335 af 15. april 2011.

TREFOR El-net har oplyst, at baggrunden for investeringen er Energinet.dk's etablering af en kompressorstation i området. Dette medførte et øget effektbehov på 25 MW. Som følge af Energinet.dks planer for den overordnede netstruktur, har TREFOR El-net i samarbejde med Energinet.dk anlagt en 60/10 kV station med 2 stk. 25 MVA transformere. TREFOR El-net har dokumenteret samarbejdet med Energinet.dk overfor sekretariatet den 5. november 2013 ved at sende en underskrevet hensigtserklæring indgået mellem TREFOR El-net og Energinet.dk.

Virksomheden har derudover ved mail den 4. september 2014 og telefonsamtale af 4. september 2014 forklaret, at signal- og overvågningskabler er nødvendige for anvendelsen af den anlagte 60/10 kV station og det tilhørende kabelnet. TREFOR El-net har konkret forklaret, at signal- og overvågningskablerne muliggør fjernkontrol, programmering af RTU (styring og overvågning) direkte fra Kokbjerg og giver direkte adgang til relædata og relæprogrammering samt relæsammenkobling mellem 60/10 kV stationerne.

<sup>1</sup> Sekretariatet forventer, at næste indtægtsrammeudmelding til TREFOR El-net A/S foretages i 2015, hvormed forhøjelserne for 2012-2014 kan opkræves indtil udgangen af 2016.

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

<sup>3</sup> Såfremt den næste indtægtsrammeudmelding til TREFOR El-net A/S sker i 2015, kan forhøjelserne for 2015 dermed opkræves indtil udgangen af 2017, forhøjelserne for 2016 kan opkræves indtil udgangen af 2018, osv.

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

Tidspunkt for idriftsættelse*	08-09-2012
Anlægssum (kr.)	27.659.578
Demonteringsomkostninger (kr.)	0
Kassationsværdi	0

\*Sekretariatet for Energitilsynet har udregnet den vægtede idriftsættelsesdato ud fra oplysninger fra TREFOR El-net A/S.

Kilde: TREFOR El-net A/S

TREFOR El-net har ved mail af 5. november 2013 oplyst, at der i forbindelse med anlægsinvesteringen ikke er foretaget samgravning.

## Høring

TREFOR El-net har den 3. november 2014 fået afgørelsen i høring med en 14-dages høringsfrist.

TREFOR El-net har ved mail den 13. november 2014 indsendt høringsvar til Sekretariatet for Energitilsynets udkast til afgørelse. Af TREFOR El-nets høringsvar fremgår det, at virksomheden har bemærkninger til sekretariatets udskillelse af signal- og overvågningskabler. Virksomheden fremsætter, at signal- og overvågningskabler er nødvendige for anvendelsen af den idriftsatte 60/10 station og det tilhørende kabelnet, bl.a. for at beskytte anlæggene tilfredsstillende, at overvåge og kontrollere el-nettet og efterleve Energinet.dk's tekniske forskrifter.

TREFOR El-net har den 18. december 2014 fået afgørelsen i anden høring med høringsfrist den 15. januar 2015. Sekretariatet har i denne udgave godkendt, at virksomhedens signal- og overvågningskabler er en del af den nødvendige nyinvestering. Sekretariatet har lagt vægt på, at netvirksomhederne også ved indtægtsrammens fastlæggelse i 2004 var forpligtet til at overvåge nettet, men idet TREFOR Elnets konkrete investering ikke erstatter et tidligere anlæg, vurderer sekretariatet, at den generelle forpligtelse, som var gældende i 2004 ikke omfatter det idriftsatte anlæg. Sekretariatets vurdering uddybes i vurderingsafsnittet i denne afgørelse.

Ved mail af 5. januar 2015 har TREFOR El-net oplyst, at virksomheden ikke har nogen kommentarer til det andet udkast af afgørelsen.

## 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>4</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 de anlægsinvesteringer, som denne afgørelse omhandler, har TREFOR El-net oplyst, at selskabet ikke har foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008. Ansøgningen behandles derfor efter reglerne for nødvendige nyinvesteringer, hvor der ikke er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008.

Ansøgninger om godkendelse af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2012 behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, som har virkning fra den 1. januar 2011, hvormed bekendtgørelse 1294/2010 ophæves, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 33, stk. 1-2.

Sekretariatet for Energitilsynet kan i forbindelse med nødvendige nyinvesteringer hæve en virksomheds reguleringspris, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 12, stk. 1, nr. 1, og § 15, stk. 1. Dette sker ved indtægtsrammeforhøjelser, jf. § 70, stk. 2 og 3, i elforsyningsloven.

**§ 12.** Energitilsynet kan forhøje reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet for en virksomhed som følge 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.

*Stk. 3.* Energitilsynet kan i medfør af elforsyningslovens § 76, stk. 5, fastsætte nærmere regler om ansøgning og dokumentation med henblik på at sikre en hensigtsmæssig og effektiv administration af afgørelser efter stk. 1.

*Stk. 4.* Ved væsentlig i stk. 1, nr. 2 og 3, forstås en forøgelse af omkostninger, for hvert omkostningselement for sig, på det mindste beløb af henholdsvis 3 pct. eller 250.000 kr., regnet i forhold til omkostningen i 2004 tilagt en pristalsregulering.

Nødvendige nyinvesteringer er afgrænset til at omfatte fem typer investeringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19:

---

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

”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.”

I Elforsyningsloven § 70, stk. 3 fremgår det endvidere:

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 væsentligt øget kapacitet og ydeevne. Endvidere omfatter nødvendige nyinvesteringer væsentlige ændringer i den overordnede netstruktur, der er nødvendige for at sikre forsynings sikkerheden, kabellægning af luftledninger, der gennemføres af hensyn til forsynings sikkerheden, og kabellægning af luftledninger, der er godkendt i henhold til § 21, stk. 1. Det er en forudsætning for ændring af indtægtsrammen, jf. stk. 2, at anlægget er idriftsat efter den 1. januar 2005, eller at netvirksomheden eller den regionale transmissionsvirksomhed har erhvervet anlægget efter denne dato.

Af lovbemærkningerne til § 70, stk. 3 fremgår det desuden:

Nødvendige nyinvesteringer omfatter alene investeringer, hvor det samlede anlæg tilføres nødvendig ny og væsentligt øget kapacitet eller hvor investeringen omhandler væsentlige omlægninger af den overordnede netstruktur, der er nødvendige for at sikre forsynings sikkerheden (...) Energinet.dk udarbejder planer for det fremtidige behov for transmissionskapacitet i det sammenhængende elforsynings system og transmissionsforbindelser til andre net, jf. § 28, stk. 2, nr. 7. Såfremt det af disse planer fremgår, at der af hensyn til forsynings sikkerheden er behov for væsentlige omlægninger af den overordnede netstruktur, vil de hertil knyttede investeringer være omfattet af begrebet nødvendige nyinvesteringer.

[...]

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 335/2011, § 15, stk. 1 og 5. Desuden skal der ved opgørelse af den reguleringsmæssige anlægssaldo endvidere ske en modregning af sparede omkostninger til fornyelse af de demonterede anlæg, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 15, stk. 5.

**§ 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. 19, 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.

*Stk. 2.* Kapitalen opgøres efter reglerne i årsregnskabsloven, dog indregnes ikke evt. fremtidige omkostninger til nedtagning af anlægget og evt. fremtidig retablering samt eventuel kassationsværdi. I kapitalen indgår dokumenterede sædvanlige byggerenter.

Virksomheden kan ved opgørelsen af kapitalen vælge, om eventuelle tilslutningsbidrag skal modregnes i værdien.

*Stk. 3.* Kapitalen forrentes med den på idriftsættelsestidspunktet gældende lange byggeobligationsrente, jf. § 2, nr. 12, plus 1 pct. point.

*Stk. 4.* Virksomheden vælger for hver nyinvestering, om forhøjelsen af indtægtsrammen skal ske som en annuitet, hvor forhøjelsen af reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet vil være varig, eller efter principperne om serielån, hvorved forhøjelsen vil løbe over anlæggets levetid, jf. stk. 6.

*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.

*Stk. 6.* Til brug for beregningerne fastsætter Energitilsynet standardlevetider for luftledningsanlæg, kabelanlæg, transformestationer mv. samt anlægskategorier f.eks. i henhold til spændingsniveauer.

*Stk. 7.* For de fastsatte anlægskategorier fastsætter Energitilsynet til brug for beregningerne endvidere gennemsnitlige omkostninger til drift, vedligeholdelse og fornyelse af luftledningsanlæg og andre anlæg, der udskiftes som led i kabellægning af luftledninger. For kabelanlæg og andre nødvendige nyinvesteringer fastsætter Energitilsynet alene forventede gennemsnitlige omkostninger til drift og vedligeholdelse.

*Stk. 8.* Energitilsynet gennemgår hvert tredje år standardlevetider, gennemsnitlige omkostninger og anlægskategorier, jf. stk. 6 og 7, med henblik på eventuel justering på basis af indhøstede erfaringer og den teknologiske udvikling.

*Stk. 9.* Såfremt en virksomhed kan dokumentere, at et konkret anlæg falder uden for de aktuelt fastsatte anlægskategorier, kan virksomhedens egne dokumenterede omkostninger anvendes i beregninger efter denne paragraf efter godkendelse af Energitilsynet.

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 pct. point, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 12 og § 15, stk. 3.

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 regnskabsaflæggelse, bortfalder retten til at opkræve denne, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3:

Såfremt der er en difference, jf. § 2, nr. 2, 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 regnskabsaflæggelsen. 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.<sup>5</sup> 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. [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.

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

Energitilsynet har i afgørelse af 23. juni 2010 om model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer fastlagt modellen til beregning af forhøjelse for nødvendige nyinvesteringer, samt de standardværdier, der anvendes til at beregne sparede og nye driftsomkostninger samt sparede levetidsforlængende omkostninger.<sup>6</sup>

### Sekretariatets vurdering

TREFOR EI-net har i ansøgningen af 5. november 2013 oplyst, at virksomheden ansøger om at få godkendt anlægget som en nødvendig nyinvestering i henhold til anlægstype b i indtægtsrammebekendtgørelsens § 2, nr. 19.

Det fremgår af indtægtsrammebekendtgørelsens, § 2, nr. 19, at en nødvendig nyinvestering af anlægstype b, er:

”Væsentlige ændringer i den overordnede netstruktur, der er nødvendige for at sikre forsyningssikkerheden, jf. de planer for det fremtidige behov for transmissionskapacitet, som Energinet.dk udarbejder i medfør af § 28, stk. 2, nr. 7, i lov om elforsyning.”

Endvidere fremgår det af lovbemærkningerne til § 70, stk. 3, hvoraf det fremgår, at ”nødvendige nyinvesteringer omfatter alene investeringer, hvor det samlede anlæg tilføres nødvendig ny og væsentligt øget kapacitet eller hvor investeringen omhandler væsentlige omlægninger af den overordnede netstruktur, der er nødvendige for at sikre forsyningssikkerheden (...) Energinet.dk udarbejder planer for det fremtidige behov for transmissionskapacitet i det sammenhængende elforsyningssystem og transmissionsforbindelser til andre net, jf. § 28, stk. 2, nr. 7. Såfremt det af disse planer fremgår, at der af hensyn til forsyningssikkerheden er behov for væsentlige omlægninger af den overordnede netstruktur, vil de hertil knyttede investeringer være omfattet af begrebet nødvendige nyinvesteringer.”

TREFOR EI-net har ved en hensigtserklæring indgået mellem TREFOR EI-net og Energinet.dk dokumenteret samarbejdet med Energinet.dk. Sekretariatet vurderer på den baggrund, at virksomhedens investering er tilknyttet

Energinet.dks omlægning af den overordnede netstruktur, og at investeringen dermed er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 2, nr. 19, litra b.

Sekretariatet beregner i det følgende derfor de årlige forhøjelser af TREFOR El-nets indtægtsramme som følge af investeringen idriftsat i 2012.

En nødvendig nyinvestering forventes over hele investeringens levetid med den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint. Sekretariatet benytter gennemsnittet af den lange byggeobligationsrente for den måned, hvori anlægsinvesteringen er idriftsat. Sekretariatet har beregnet den tilladte forrentningssats for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i september 2012 til 4,53410 pct.

Den årlige forhøjelse af TREFOR El-nets indtægtsramme som følge af den nødvendige nyinvestering består af afskrivning og forrentning af anlæggets reguleringsmæssige anlægssaldo:

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

*Reg. anlægssaldo* = kr. 27.659.578 + kr. 0 – kr. 0  
– kr. 0

*Reg. anlægssaldo* = kr. 27.659.578

Kassationsværdien, demonteringsomkostninger og nutidsværdien af sparede levetidsforlængende omkostninger på kr. 0 da TREFOR El-net ikke har demonteret anlæg.

Den nødvendige nyinvestering bliver afskrevet lineært over investeringens levetid. Levetiden for selskabets delinvesteringer er varieret og skal afskrives over deres individuelle levetider. Derfor er nedenstående afskrivning udregnet ved en opdeling af den idriftsatte investering i forhold til levetiden af de idriftsatte anlæg. Under Reg. Anlægssaldo<sub>1</sub> med 40 års levetid er jordkabler, netstationer og 60 kV-slukkespole, under Reg. Anlægssaldo<sub>2</sub> med 45 års levetid er inkluderet 10 kV-slukkespole, 10 kV-felter, 60 kV-felter og 60/10 kV transformere, under Reg. Anlægssaldo<sub>3</sub> med 50 års levetid er inkluderet grunden og under Reg. Anlægssaldo<sub>4</sub> med 80 års levetid er inkluderet bygningen.

*Årlig afskrivning*<sub>2012</sub> = *(Reg. Anlægssaldo<sub>1</sub>)(1/40) + (Reg. Anlægssaldo<sub>2</sub>)(1/45) + (Reg. Anlægssaldo<sub>3</sub>)(1/50) + (Reg. Anlægssaldo<sub>4</sub>)(1/80)*

*Årlig afskrivning*<sub>2012</sub> = *(kr. 83.976 + kr. 73.269 + kr. 11.168.443 + kr. 1.284.295 + kr. 201.379)(1/40) + (kr. 231.969 + kr. 2.125.658 + kr. 6.668.305 + kr. 2.909.757)(1/45) + (kr. 363.645)(1/50) + (kr. 2.536.734)(1/80)*



$\text{Årlig afskrivning}_{2012} = \text{kr. } 624.807$

Da den 8. september 2012 er idriftsættelsesdatoen, får TREFOR EI forrentning af investeringen for fire måneder af reguleringsåret 2012.<sup>7</sup> Indtægtsrammen forhøjes således med forrentning for (4/12) af året samt hele den årlige afskrivning.

$\text{Årlig forrentning}_{2012} = 0,0453410 * \text{kr. } 27.458.199 = \text{kr. } 1.244.982$

$\Delta \text{indtægtsramme}_{2012} = (4/12)\text{forrentning} + \text{afskrivning} + \text{løbende nettoomkostninger}$

$\Delta \text{indtægtsramme}_{2012} = (4/12)(\text{kr. } 1.244.982) + \text{kr. } 624.807 + \text{løbende nettoomkostninger}$

$\Delta \text{indtægtsramme}_{2012} = \text{kr. } 1.042.845 + \text{løbende nettoomkostninger}$

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 335/2011.

I 2012 indgår kun løbende nettoomkostninger for den del af året, der ligger senere end idriftsættelsestidspunktet. Indtægtsrammen for 2012 bliver dermed forhøjet med løbende nettoomkostninger for årets sidste fire måneder.

$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2012} = (4/12)(\text{nye driftsomkostninger} - \text{sparede driftsomkostninger} - \text{nye indtægter})$

$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2012} = (4/12)(\text{kr. } 373.942 - \text{kr. } 0 - \text{kr. } 538.633)$

$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2012} = \text{kr. } -54.897$

Størrelserne af nye og sparede driftsomkostninger bliver beregnet af Sekretariatet for Energitilsynet på baggrund af standardiserede værdier af driftsomkostninger, som fastlagt i Energitilsynets model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer, for de typer af nye og demonterede anlæg, som TREFOR EI-net har oplyst.

Da de nye indtægter som følge af det demonterede anlæg er større end de nye driftsomkostninger som følge af anlægsinvesteringen, bliver nettoværdierne af de løbende omkostninger negative.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender, at TREFOR EI-nets indtægtsramme årligt bliver forhøjet med de beløb, som er angivet i kolonne 4 i tabel

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

2, dog korrigeret som følge af, at de løbende nettoomkostninger vil blive justeret i overensstemmelse med udviklingen i reguleringsprisindekset, jf. § 15 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010. Fra og med 2015 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. Tilladte årlige stigninger i virksomhedens indtægtsramme, som følge af den nødvendige nyinvestering i 2012, set i forhold til den oprindelige ramme (2012-2091)**

År	Afskrivning og Forrentning	Løbende nettoomkostninger	Indtægtsrammeforhøjelse
2012	1.042.845	-54.897	987.948
2013	1.850.591	-167.592	1.682.999
2014	1.822.262	-167.909	1.654.352
2015	1.793.932	-172.946	1.620.986
2016	1.765.603	-178.135	1.587.468
2017	1.737.273	-183.479	1.553.795
2018	1.708.944	-188.983	1.519.961
2019	1.680.615	-194.653	1.485.962
2020	1.652.285	-200.492	1.451.793
2021	1.623.956	-206.507	1.417.449
2022	1.595.626	-212.702	1.382.924
2023	1.567.297	-219.083	1.348.214
2024	1.538.968	-225.656	1.313.312
2025	1.510.638	-232.425	1.278.213
2026	1.482.309	-239.398	1.242.911
2027	1.453.979	-246.580	1.207.399
2028	1.425.650	-253.978	1.171.673
2029	1.397.321	-261.597	1.135.724
2030	1.368.991	-269.445	1.099.547
2031	1.340.662	-277.528	1.063.134
2032	1.312.332	-285.854	1.026.479
2033	1.284.003	-294.430	989.574
2034	1.255.674	-303.262	952.411
2035	1.227.344	-312.360	914.984
2036	1.199.015	-321.731	877.284
2037	1.170.686	-331.383	839.302
2038	1.142.356	-341.325	801.032
2039	1.114.027	-351.564	762.462
2040	1.085.697	-362.111	723.586
2041	1.057.368	-372.975	684.393
2042	1.029.039	-384.164	644.875
2043	1.000.709	-395.689	605.021
2044	972.380	-407.559	564.820
2045	944.050	-419.786	524.264
2046	915.721	-432.380	483.341
2047	887.392	-445.351	442.041
2048	859.062	-458.712	400.351
2049	830.733	-472.473	358.260
2050	802.403	-486.647	315.756
2051	774.074	-501.247	272.827
2052	425.157	-872.300	-447.143
2053	411.363	-898.469	-487.106
2054	397.570	-925.423	-527.854
2055	383.776	-953.186	-569.410
2056	369.982	-981.782	-611.799
2057	90.951	-1.659.730	-1.568.779
2058	89.184	-1.709.522	-1.620.338
2059	87.416	-1.760.808	-1.673.391

2060	85.649	-1.813.632	-1.727.983
2061	83.881	-1.868.041	-1.784.160
2062	74.841	-2.019.374	-1.944.533
2063	73.403	-2.079.955	-2.006.552
2064	71.965	-2.142.353	-2.070.388
2065	70.528	-2.206.624	-2.136.096
2066	69.090	-2.272.823	-2.203.733
2067	67.652	-2.341.007	-2.273.355
2068	66.215	-2.411.238	-2.345.023
2069	64.777	-2.483.575	-2.418.798
2070	63.339	-2.558.082	-2.494.743
2071	61.901	-2.634.824	-2.572.923
2072	60.464	-2.713.869	-2.653.405
2073	59.026	-2.795.285	-2.736.259
2074	57.588	-2.879.144	-2.821.556
2075	56.151	-2.965.518	-2.909.368
2076	54.713	-3.054.484	-2.999.771
2077	53.275	-3.146.118	-3.092.843
2078	51.837	-3.240.502	-3.188.664
2079	50.400	-3.337.717	-3.287.317
2080	48.962	-3.437.848	-3.388.886
2081	47.524	-3.540.984	-3.493.460
2082	46.086	-3.647.213	-3.601.127
2083	44.649	-3.756.630	-3.711.981
2084	43.211	-3.869.329	-3.826.118
2085	41.773	-3.985.408	-3.943.635
2086	40.336	-4.104.971	-4.064.635
2087	38.898	-4.228.120	-4.189.222
2088	37.460	-4.354.963	-4.317.503
2089	36.022	-4.485.612	-4.449.590
2090	34.585	-4.620.181	-4.585.596
2091	33.147	-4.758.786	-4.725.639

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

\*De tilladte stigninger i indtægtsrammen er endelige for årene 2012 til og med 2014 og estimeret for 2015 og fremefter.

Sekretariatet godkender, at TREFOR EI-nets indtægtsramme årligt bliver forhøjet med de beløb, som er angivet i kolonne 4 i tabel 2.

Sekretariatet tager ved godkendelsen forbehold for, at de af TREFOR EI-net indsendte oplysninger er korrekte.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med 2012 og frem til 2013 skal være opkrævet senest ved 2015, hvori denne afgørelse indgår, jf. en analog fortolkning af § 33, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og Energitilsynet 2013. Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser.

Indtægtsrammeforhøjelserne i 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 335/2011, § 29, stk. 3.

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

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

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

TREFOR El-net har i forbindelse med virksomhedens reguleringsregnskab for 2012-2013 indberettet virksomhedens leverede mængde el i årene. Virksomhedens tilladte stigning i reguleringsprisen er udregnet ud fra virksomhedens oplyste leverede mængder el for 2012-2013, jf. tabel 2.

**Tabel 3. Leveret mængde el**

År	Leveret mængde el (kWh)
2012	1.641.024.955
2013	1.616.499.479

Kilde: TREFOR El-net A/S

For 2012-2013 har Sekretariatet for Energitilsynet beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til:

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2012} &= (\text{kr. } 987.948 / 1.641.024.955 \text{ kWh}) \\ &= 0,060 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2013} &= (\text{kr. } 1.682.999 / 1.616.499.479 \text{ kWh}) \\ &= 0,104 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

Sekretariatet har således beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til 0,060 øre/kWh i 2012 og 0,104 øre/kWh i 2013.

Sekretariatet vil årligt korrigere tallene i tabel 4, således at de tilladte forhøjelser i selskabets reguleringspris følger udviklingen i selskabets faktiske leverede mængde el og prisudviklingen i løbende nettoomkostninger for perioden 2014-2091.

**Tabel 4. Tilladte stigninger i reguleringsprisen (estimer for 2014 og frem)**

År	Tilladt stigning i indtægtsrammen (kr.)*	Tilladt stigning i reguleringsprisen (øre/kWh)**
2012	987.948	0,060
2013	1.682.999	0,104
2014	1.654.352	0,102
2015	1.620.986	0,100
2016	1.587.468	0,098
2017	1.553.795	0,096
2018	1.519.961	0,094
2019	1.485.962	0,092
2020	1.451.793	0,090
2021	1.417.449	0,088
2022	1.382.924	0,086
2023	1.348.214	0,083
2024	1.313.312	0,081
2025	1.278.213	0,079
2026	1.242.911	0,077
2027	1.207.399	0,075
2028	1.171.673	0,072
2029	1.135.724	0,070
2030	1.099.547	0,068
2031	1.063.134	0,066
2032	1.026.479	0,064
2033	989.574	0,061
2034	952.411	0,059
2035	914.984	0,057
2036	877.284	0,054
2037	839.302	0,052
2038	801.032	0,050
2039	762.462	0,047
2040	723.586	0,045
2041	684.393	0,042
2042	644.875	0,040
2043	605.021	0,037
2044	564.820	0,035
2045	524.264	0,032
2046	483.341	0,030
2047	442.041	0,027
2048	400.351	0,025
2049	358.260	0,022
2050	315.756	0,020
2051	272.827	0,017
2052	-447.143	-0,028
2053	-487.106	-0,030
2054	-527.854	-0,033
2055	-569.410	-0,035
2056	-611.799	-0,038
2057	-1.568.779	-0,097
2058	-1.620.338	-0,100
2059	-1.673.391	-0,104
2060	-1.727.983	-0,107

2061	-1.784.160	-0,110
2062	-1.944.533	-0,120
2063	-2.006.552	-0,124
2064	-2.070.388	-0,128
2065	-2.136.096	-0,132
2066	-2.203.733	-0,136
2067	-2.273.355	-0,141
2068	-2.345.023	-0,145
2069	-2.418.798	-0,150
2070	-2.494.743	-0,154
2071	-2.572.923	-0,159
2072	-2.653.405	-0,164
2073	-2.736.259	-0,169
2074	-2.821.556	-0,175
2075	-2.909.368	-0,180
2076	-2.999.771	-0,186
2077	-3.092.843	-0,191
2078	-3.188.664	-0,197
2079	-3.287.317	-0,203
2080	-3.388.886	-0,210
2081	-3.493.460	-0,216
2082	-3.601.127	-0,223
2083	-3.711.981	-0,230
2084	-3.826.118	-0,237
2085	-3.943.635	-0,244
2086	-4.064.635	-0,251
2087	-4.189.222	-0,259
2088	-4.317.503	-0,267
2089	-4.449.590	-0,275
2090	-4.585.596	-0,284
2091	-4.725.639	-0,292

*\*De tilladte stigninger i reguleringsprisen er endelige for årene 2012 til og med 2013 og estimeret for 2014 og fremefter.*

*Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.*

## Afgørelse

Sekretariatet for Energitilsynet godkender på baggrund af TREFOR El-net A/S' ansøgning, at etableringen af en 60/10 kV-station er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 355/2011, § 2, nr. 19, litra b.

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer derfor TREFOR El-net 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 335/2011, § 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 TREFOR El-net 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 335/2011 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 regnskabsaflægelse, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.



## 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](mailto:ekn@ekn.dk)

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for, om klagen er modtaget i rette tid. Læs mere på klagenævnets hjemmeside, [www.ekn.dk](http://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 41715366