



## ENERGITILSYNET

EnergiMidt Net A/S  
Tietgensvej 2-4  
8600 Silkeborg

12. september 2014  
Sag 13/13507  
/ KBS, AE  
Deres ref.

### Afgørelse om forhøjelse af ELROs/EnergiMidt Net A/S' indtægtsramme

Sekretariatet for Energitilsynet har færdigbehandlet en ansøgning fra EnergiMidt Net A/S (herefter EnergiMidt) om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af en nødvendig nyinvestering, jf. bekendtgørelse nr. 1294 af 24. november 2010 og nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af elforsyningsloven (herefter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 og 335/2011).

EnergiMidts ansøgning vedrører kabellægning af luftledninger i årene 2009-2011, og virksomheden har oplyst, at kabellægningen er gennemført af hensyn til forsynings sikkerheden. Investeringen blev foretaget af ELRO Net A/S før selskabet fusionerede med EnergiMidt Net A/S d. 1. januar 2013.

Ansøgningerne drejer sig om følgende anlægsinvesteringer:

#### *Kabellægningen 2009*

Anlægsinvesteringen består af etablering af 0,7 km 0,4 kV-kabelforbindelse og 11 kabelskabe. Der er i den forbindelse demonteret 0,5 km 0,4 kV-luftledning.

#### *Kabellægningen 2010*

Anlægsinvesteringen består af etablering af 3,8 km 0,4 kV-kabelforbindelse, 7,2 km 10 kV-kabelforbindelse og 55 kabelskabe. Der er i den forbindelse demonteret 2,6 km 0,4 kV-luftledning og 6,5 km 10 kV-luftledning.

#### *Kabellægningen 2011*

Anlægsinvesteringen består af etablering af 3,7 km 0,4 kV-kabelforbindelse, 9,1 km 10 kV-kabelforbindelse og 28 kabelskabe. Der er i den forbindelse demonteret 2,6 km 0,4 kV-luftledning og 8,2 km 10 kV-luftledning.

### Sekretariatet for Energitilsynet

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)

## Afgørelse

På baggrund af sagsfremstillingen og vurderingsafsnittet godkender Sekretariatet for Energitilsynet, at ELRO Net A/S' anlægsinvesteringer, som er kabellægning af luftledninger i 2009-2011, er nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 2, nr. 18, litra c og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra c.

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer derfor ELROs/EnergiMidt Net A/S' indtægtsramme med de årlige beløb, som er angivet i tabel 2, kolonne 5, 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, tilsvarende bestemmelse i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

De tilladte indtægtsrammestigninger (tabel 2, kolonne 5) 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 EnergiMidt 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 § 22, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. § 33, 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.

## Sagsforløb, sag nr. 13/13507

EnergiMidt har ved mail af 6. december 2013 ansøgt om forhøjelse af selskabets indtægtsramme som følge af, at virksomheden har idriftsat en ny anlægsinvestering, som er kabellægning af luftledninger i år 2009-2011.

EnergiMidt har ved mail den 11. april 2014 oplyst idriftsættelsesdatoerne på de forskellige kabelstrækninger. På den baggrund har Sekretariatet for

<sup>1</sup> Sekretariatet bemærker, at denne afgørelses forhøjelser indgår i en udmelding til EnergiMidt i 2014, hvormed forhøjelserne for 2005-2013 kan opkræves indtil udgangen af 2015.

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

<sup>3</sup> Forhøjelserne for 2014 kan opkræves indtil udgangen af 2016, forhøjelserne for 2015 kan opkræves indtil udgangen af 2017, osv.

Energitilsynet udregnet en vægtet idriftsættelsesdato for investeringen, jf. tabel 1.

EnergiMidt har oplyst anlægssum, demonteringsomkostninger og kassationsværdi af anlægsinvesteringen, jf. tabel 1.

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

	2009	2010	2011
Tidspunkt for idriftsættelse*	30-07-09	04-08-10	12-04-11
Anlægssum (kr.)	364.721	4.028.509	3.560.440
Demonteringsomkostninger (kr.)	123.690	458.476	466.475
Kassationsværdi (kr.)	17.004	196.716	258.329

\*Tidspunkt for idriftsættelse er beregnet som et vægtet gennemsnit af delinvesteringernes idriftsættelsesdatoer.

Kilde: EnergiMidt Net A/S.

Ved mails den 11. april 2014 har EnergiMidt oplyst, at der i forbindelse med kabellægningen i 2009-2011 ikke har været foretaget samgravning med andre forsyningsarter eller reinvesteringer.

## Høring

Sekretariatet for Energitilsynet har den 4. juli 2014 sendt afgørelsen i høring hos EnergiMidt med en fireugers høringsfrist.

EnergiMidt har ved mail af 15. juli 2014 oplyst, at virksomheden ikke har bemærkninger til sekretariatets udkast.

## 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.

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

I forbindelse med de anlægsinvesteringer, som denne afgørelse omhandler, har EnergiMidt oplyst, at ELRO 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.

Det fremgår ikke eksplicit af indtægtsrammebekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 efter hvilke regler, bindende økonomiske dispositioner vedrørende nødvendige nyinvesteringer eller myndighedspålæg foretaget *efter* den 8. oktober 2008 skal behandles. Det fremgår dog, 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:

”Årsrapport for reguleringsårene 2008 – 2010 udarbejdes efter reglerne i bekendtgørelse nr. 1294 af 24. november 2010. Virkningerne af oplysninger i årsrapporter for reguleringsårene 2008 – 2010, herunder eksempelvis vedrørende merforrentning og nettab, bestemmes ligeledes efter reglerne i den nævnte bekendtgørelse.”

Sekretariatet for Energitilsynet behandler derfor også ansøgninger om godkendelse af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2009-2010 efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010. Ansøgninger om godkendelse af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2011 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 1294/2010, § 12, stk. 1, nr. 1 og § 15, stk. 1 samt tilsvarende bestemmelser i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011. 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 1294/2010, § 2, nr. 18 og tilsvarende bestemmelse i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011:

”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.”

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. 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 1294/2010, § 15, stk. 5. Tilsvarende bestemmelser fremgår af indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.

**§ 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, transformerstationer 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 1294/2010, § 2, nr. 11 og § 15, stk. 3 samt tilsvarende bestemmelse i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.

Foruden kapitalafskrivning og forrentning indeholder den årlige indtægtsrammeforhøjelse som følge af en nødvendig nyinvestering omkostninger til drift af anlægget. Indtægter som følge af driften af anlægget samt sparede omkostninger til fortsat drift af demonterede anlæg modregnes indtægtsrammeforhøjelsen, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 15, stk. 1 og 5 samt tilsvarende bestemmelse i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.

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.

Såfremt en netvirksomhed indgår aftaler med andre virksomheder i forbindelse med gravearbejder, fx i forbindelse med kabellægning af luftledninger, skal aftalerne ske i overensstemmelse med Energitilsynets tilkendegivelse af 26. april 2010.<sup>6</sup> Energitilsynet tilkendegav i den forbindelse bl.a.:

- [...] at 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. [...]

- [...] at 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 [...].

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>7</sup>

### Sekretariatets vurdering

EnergiMidt har i ansøgningen redegjort for, at anlægsinvesteringerne omfatter kabellægning af luftledninger, der er foretaget af hensyn til forsynings-sikkerheden. Virksomheden har ligeledes oplyst, at samtlige af de oplyste udgifter vedrører kabellægningen af luftledninger.

Konkret har Energi Midt oplyst, at der som følge af kabellægningen af luftledninger er opsat kabelskabe. På baggrund af, at selskabet har oplyst, at denne investering er *nødvendig* for at kunne anvende det nye kabelnet, vurderer Sekretariatet for Energitilsynet, at disse udgør en del af den nødvendige nyinvestering.

Sammenfattende finder sekretariatet på baggrund af ovenstående vurdering, at anlægsinvesteringerne er en nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 2, nr. 18, litra c og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra c.

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.

De nødvendige nyinvesteringer skal over hele investeringernes levetid kunne forrentes med den maksimalt tilladte forrentningssats på idriftsættelsestidspunktet, jf. § 15, stk. 3 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 og tilsvarende bestemmelse i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011. Sekretariatet benytter den gennemsnitlige forrentningssats for den måned, hvori anlægsinvesteringen er idriftsat, og hvorfra forrentningen påbegynder.<sup>8</sup> Sekretariatet for Energitilsynet har beregnet de gennemsnitlige idriftsættelsesdatoer for nyinvesteringerne ved at vægte de særskilte idriftsættelsesdatoer for investeringernes delprojekter med de tilhørende anlægssummer. Sekretariatet har på den baggrund beregnet den tilladte forrentningssats til 6,27 pct. for den nødvendige nyinvestering idriftsat i 2009, 5,28 pct. for den nødvendige nyinvestering idriftsat i 2010 og 6,17 pct. for den nødvendige nyinvestering idriftsat i 2011.<sup>9</sup>

I det følgende beregnes forhøjelsen af ELROs/EnergiMidts indtægtsramme særskilt for kabellægningerne idriftsat i 2009-2011.

*Årlige forhøjelser af virksomhedens indtægtsramme som følge af den nødvendige nyinvestering idriftsat i 2009*

En del af den årlige forhøjelse 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. 364.721 + kr. 123.690 – kr. 17.004 – kr. 14.219*

*Reg. anlægssaldo = kr. 457.188*

Nutidsværdien af sparede levetidsforlængende omkostninger på kr. 14.219 er beregnet ud fra en standardiseret værdi for den pågældende type anlægsaktiv. De standardiserede værdier er fastlagt i Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010 om model for godkendelse af nødvendige nyinvesteringer.

Den nødvendige nyinvestering bliver afskrevet lineært over investeringens fyrrårig levetid.

Da levetiden for de demonterede 0,4 kV-luftledninger er 35 år, skal værdien af demonteringsomkostninger fratrukket det demonterede anlægs kassationsværdi og nutidsværdien af sparede levetidsforlængende omkostninger

<sup>8</sup> Konkret benytter sekretariatet den 15. i en måned som skæringsdato for, om den anvendte forrentningssats beregnes på baggrund af data for den lange byggeobligationsrente i den efterfølgende måned.

<sup>9</sup> Historisk data for den lange byggeobligationsrente kan findes på:  
<http://www.realkreditraadet.dk/Statistikker/Obligationsrente.aspx>



alene medregnes ved afskrivning af anlægssummen i investeringens første 35 leveår.

I investeringens første 35 leveår bliver den årlige afskrivning således:

$$\text{Årlig afskrivning}_{1-35} = ((35/40)(\text{Anlægssum}) + \text{demonteringsomkostninger} - \text{kassationsværdi} - \text{nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger})(1/35)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{1-35} = ((35/40)(\text{kr. } 364.721) + \text{kr. } 123.690 - \text{kr. } 17.004 - \text{kr. } 14.219)(1/35)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{1-35} = \text{kr. } 11.760$$

I investeringens sidste 5 leveår bliver den årlige afskrivning:

$$\text{Årlig afskrivning}_{36-40} = (5/40)(\text{Anlægssum})(1/5)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{36-40} = (5/40)(\text{kr. } 364.721)(1/5)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{36-40} = \text{kr. } 9.118$$

Da den 30. juli 2009 er beregnet som vægtet idriftsættelsesdato, får ELRO forrentning af investeringen for fem måneder af reguleringsåret 2009.<sup>10</sup> Indtægtsrammen forhøjes således med forrentning for (5/12) af året samt hele den årlige afskrivning.

$$\text{Årlig forrentning}_{2009} = 0,0627 * \text{kr. } 457.188 = \text{kr. } 28.666$$

$$\text{Årindtægtsramme}_{2009} = (5/12)\text{forrentning} + \text{afskrivning} + \text{løbende nettoomkostninger}$$

$$\text{Årindtægtsramme}_{2009} = (5/12)(\text{kr. } 28.666) + \text{kr. } 11.760 + \text{løbende nettoomkostninger}$$

$$\text{Årindtægtsramme}_{2009} = \text{kr. } 23.704 + \text{løbende nettoomkostninger}$$

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 1294/2010.

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 fem måneder.

---

<sup>10</sup> Konkret benytter sekretariatet den 15. i en måned som skæringsdato for, om selskabet får forrentning af investeringen i måneden for idriftsættelse.

$$Løbende nettoomkostninger_{2009} = (5/12)(nye driftsomkostninger - sparede driftsomkostninger - nye indtægter)$$

$$Løbende nettoomkostninger_{2009} = (5/12)(kr. 2.062 - kr. 2.144)$$

$$Løbende nettoomkostninger_{2009} = kr. -34$$

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 EnergiMidt har oplyst.

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

Sekretariatet har på tilsvarende vis beregnet forhøjelserne for de nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2010 og 2011.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender, at ELROs/EnergiMidts indtægtsramme årligt bliver forhøjet med de beløb, som er angivet i kolonne 5 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 335/2011 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. Estimer af tilladte årlig stigninger i selskabets indtægtsramme set i forhold til den oprindelige indtægtsramme (2009-2050)**

År	2009	2010	2011	Samlet
2009	23.670	0	0	23.670
2010	39.605	180.587	0	220.192
2011	38.864	290.923	228.857	558.644
2012	38.124	285.504	271.723	595.350
2013	37.385	280.177	266.308	583.869
2014	36.645	274.730	260.703	572.079
2015	35.905	269.275	255.086	560.266
2016	35.164	263.812	249.454	548.430
2017	34.424	258.339	243.809	536.571
2018	33.684	252.857	238.148	524.689
2019	32.943	247.365	232.473	512.781
2020	32.202	241.864	226.782	500.848
2021	31.462	236.352	221.075	488.889
2022	30.721	230.830	215.351	476.902
2023	29.980	225.297	209.611	464.888
2024	29.239	219.753	203.852	452.845
2025	28.498	214.198	198.076	440.772
2026	27.757	208.631	192.282	428.669
2027	27.015	203.052	186.468	416.535
2028	26.274	197.460	180.634	404.368
2029	25.532	191.856	174.781	392.168
2030	24.790	186.238	168.906	379.934
2031	24.048	180.607	163.010	367.665
2032	23.306	174.961	157.091	355.359
2033	22.564	169.301	151.150	343.016
2034	21.822	163.627	145.185	330.634
2035	21.080	157.937	139.196	318.212
2036	20.337	152.231	133.182	305.750
2037	19.594	146.509	127.142	293.245
2038	18.851	140.770	121.076	280.697
2039	18.108	135.014	114.983	268.105
2040	17.365	129.240	108.861	255.466
2041	16.622	123.448	102.711	242.780
2042	15.878	117.636	96.530	230.045
2043	15.134	111.806	90.319	217.259
2044	11.748	105.955	84.077	201.780
2045	11.170	103.004	77.801	191.975
2046	10.591	96.957	76.923	184.472
2047	10.012	90.889	70.245	171.146
2048	9.433	84.798	63.531	157.762
2049	0	78.684	56.780	135.464
2050	0	0	49.992	49.992

*\*De løbende nettoomkostninger og dermed indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2009 til og med 2013 og estimeret for 2014 og fremefter.*

*Kilde: Beregninger foretaget af Sekretariatet for Energitilsynet.*

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med idriftsættelsesåret og frem til året forinden den næste indtægtsrammeudmelding til EnergiMidt 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.

#### *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 2009-2012 fremgår af tabel 3.

**Tabel 3. Leveret mængde el**

År	Leveret mængde el (kWh)
2009	529.628.222
2010	538.568.005
2011	533.528.701
2012	509.151.863

Kilde: ELRO Net A/S

For 2009-2011 har Sekretariatet for Energitilsynet beregnet den tilladte stigning i virksomhedens reguleringspris til:

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2009} &= \text{kr. } 23.670 / 529.628.222 \text{ kWh} \\ &= 0,004 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2010} &= \text{kr. } 220.192 / 538.568.005 \text{ kWh} \\ &= 0,041 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2011} &= \text{kr. } 558.644 / 533.528.701 \text{ kWh} \\ &= 0,105 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2011} &= \text{kr. } 595.350 / 509.151.863 \text{ kWh} \\ &= 0,117 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

Sekretariatet har således beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til 0,004 øre/kWh i 2009, 0,041 øre/kWh i 2010, 0,105 øre/kWh i 2011 og 0,117 øre/kWh i 2012.

**Tabel 4. Estimer af tilladte stigninger i reguleringsprisen**

År	Tilladt stigning i reguleringsprisen	
	Tilladt stigning i indtægtsrammen (kr.)*	(øre/kWh)*
2009	23.670	0,004
2010	220.192	0,041
2011	558.644	0,105
2012	595.350	0,117
2013	583.869	0,115
2014	572.079	0,112
2015	560.266	0,110
2016	548.430	0,108
2017	536.571	0,105
2018	524.689	0,103
2019	512.781	0,101
2020	500.848	0,098
2021	488.889	0,096
2022	476.902	0,094
2023	464.888	0,091
2024	452.845	0,089
2025	440.772	0,087
2026	428.669	0,084
2027	416.535	0,082
2028	404.368	0,079
2029	392.168	0,077
2030	379.934	0,075
2031	367.665	0,072
2032	355.359	0,070
2033	343.016	0,067
2034	330.634	0,065
2035	318.212	0,062
2036	305.750	0,060
2037	293.245	0,058
2038	280.697	0,055
2039	268.105	0,053
2040	255.466	0,050
2041	242.780	0,048
2042	230.045	0,045
2043	217.259	0,043
2044	201.780	0,040
2045	191.975	0,038
2046	184.472	0,036
2047	171.146	0,034
2048	157.762	0,031
2049	135.464	0,027
2050	49.992	0,010

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

*Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.*

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 perioden 2014-2050.

### **Afgørelse**

På baggrund af sagsfremstillingen og vurderingsafsnittet godkender Sekretariatet for Energitilsynet, at ELRO Net A/S' anlægsinvesteringer, som er kabellægning af luftledninger i 2009-2011, er nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 2, nr. 18, litra c og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra c.

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer derfor ELROs/EnergiMidt Net A/S' indtægtsramme med de årlige beløb, som er angivet i tabel 2, kolonne 5, 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, tilsvarende bestemmelse i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

De tilladte indtægtsrammestigninger (tabel 2, kolonne 5) 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 EnergiMidt 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 § 22, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. § 33, 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.

### **Afsluttende bemærkninger**

Sekretariatet for Energitilsynet tager forbehold for, at de af EnergiMidt indsendte oplysninger er korrekte. Desuden tager sekretariatet forbehold for, at EnergiMidt ikke har modtaget nogen form for betaling fra tredjepart i forbindelse med omtalte nødvendige nyinvesteringer, 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 EnergiMidt indgive en ny ansøgning om forhøjelse af selskabets indtægtsramme til sekretariatet. I denne ansøgning skal EnergiMidt 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](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