



## ENERGITILSYNET

EnergiMidt Net A/S  
Tietgensvej 2-4  
8600 Silkeborg

Dato: 12. september 2014

Sag: 13/13508  
/KSB  
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 nødvendige nyinvesteringer, jf. bekendtgørelse nr. 1520 af 23. december 2004 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af elforsyningsloven (herefter indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004).

#### 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)

EnergiMidts ansøgning vedrører kabellægning af luftledninger i årene 2005-2009, og virksomheden har oplyst, at kabellægningen er gennemført af hensyn til forsyningssikkerheden. Investeringerne 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 2005*

Anlægsinvesteringen består af etablering af 19,3 km 0,4 kV-kabelforbindelse og 39,4 km 10 kV-kabelforbindelse. Der er i den forbindelse demonteret 17,4 km 0,4 kV-luftledning og 27,6 km 10 kV-luftledning

#### *Kabellægningen 2006*

Anlægsinvesteringen består af etablering af 10,5 km 0,4 kV-kabelforbindelse og 15,4 km 10 kV-kabelforbindelse. Der er i den forbindelse demonteret 7,3 km 0,4 kV-luftledning og 13,8 km 10 kV-luftledning.

#### *Kabellægningen 2007*

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

#### *Kabellægningen 2008*

Anlægsinvesteringen består af etablering af 3,5 km 0,4 kV-kabelforbindelse og 2,4 km 10 kV-kabelforbindelse. Der er i den forbindelse demonteret 2,5 km 0,4 kV-luftledning og 2,1 km 10 kV-luftledning.

## Kabellægningen 2009

Anlægsinvesteringen består af etablering af 5,9 km 0,4 kV-kabelforbindelse og 37,4 km 10 kV-kabelforbindelse. Der er i den forbindelse demonteret 4,1 km 0,4 kV-luftledning og 33,6 km 10 kV-luftledning.

### 1 Afgørelse

Sekretariatet for Energitilsynet godkender at ELRO Net A/S' anlægsinvesteringer, som er kabellægning af luftledninger i 2005-2009, er nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 § 2, nr. 13, litra a.

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer derfor ELRO Net A/S' indtægtsramme i årene 2005-2012 og EnergiMidt Net A/S' indtægtsramme i 2013-2048 med de årlige beløb, som er angivet i tabel 7, kolonne 7, i denne afgørelse.

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 af 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.

---

<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.

## 2 Sagsfremstilling

### 2.1 Sagsforløb 13/13508

EnergiMidt har ved mail af 6. december 2013 ansøgt om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af, at ELRO i 2005-2009 har idriftsat nye anlægsinvesteringer, som er kabellægning af luftledninger.

EnergiMidt har ved mail af 24. februar 2014 oplyst, at der i forbindelse med kabellægningen af luftledninger ikke har været foretaget samgravning.

EnergiMidt har desuden ved mail af 6. december 2013 oplyst, at kassationsværdien for de demonterede anlæg er modregnet i demonteringsomkostningerne.

Ved mail af 20. marts 2014 har EnergiMidt fremsendt dokumentation i form af fakturakopier for, at der er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008 for så vidt angår den nødvendige nyinvestering idriftsat i 2009.

Ved mail af 6. december 2013 har EnergiMidt fremsendt idriftsættelsesdatoer og anlægssummer for samtlige delprojekter, jf. tabel 1.

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

	2005	2006	2007	2008	2009
Tidspunkt for idriftsættelse*	27-08-05	10-05-06	03-07-07	02-07-08	26-07-09
Anlægssum (kr.)	17.006.952	7.495.279	3.116.806	2.280.770	12.300.084
Demonteringsomkostninger (kr.)**	900.810	270.132	249.844	175.742	1.189.805

\*Tidspunkt for idriftsættelse er beregnet som et vægtet gennemsnit af delinvesteringernes idriftsættelsesdatoer. Se bilag 1.

\*\*Kassationsværdien af de demonterede luftanlæg er modregnet i demonteringsomkostningerne.

Kilde: EnergiMidt Net A/S.

Af tabel 1 fremgår, at EnergiMidt har oplyst, at anlæggene har en anlægssum på kr. 17.006.952 i 2005, kr. 7.495.279 i 2006, kr. 3.116.806 i 2007, kr. 2.280.770 i 2008 og kr. 1.189.805 i 2009. Det fremgår desuden af tabellen, at EnergiMidt har afholdt omkostninger på kr. 900.810 i 2005, kr. 270.132 i 2006, kr. 249.844 i 2007, kr. 175.742 i 2008 og kr. 1.189.805 i 2009 til demontering af eksisterende anlæg. Det bemærkes, at kassationsværdien af de demonterede anlæg er modregnet i demonteringsomkostningerne.

### 2.2 Høring

Sekretariatet for Energitilsynet har d. 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 nogen bemærkninger til sekretariatets udkast.

### 2.3 Lovgrundlag

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

Elnetvirksomhedernes indtægtsrammer fastsættes i overensstemmelse med reglerne i bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, som er udstedt med hjemmel i bl.a. § 70 i elforsyningsloven.<sup>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 den anlægsinvestering, som denne afgørelse omhandler, har EnergiMidt oplyst, at anlæggene blev idriftsat i perioden 2005-2008, og virksomheden har dermed foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008. For anlægsinvesteringen idriftsat i 2009 har virksomheden endvidere fremsendt dokumentation for, at der er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008. Sekretariatet for Energitilsynet behandler derfor ansøgningen efter den på dispositionstidspunktet gældende indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004. Sekretariatet for Energitilsynet kan med hjemmel i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 regulere indtægtsrammen for virksomheder, der er omfattet af indtægtsrammereguleringen i elforsyningslovens kapitel 10.

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

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

*”Nødvendige nyinvesteringer:*

- a) Kabellægning, der sker af hensyn til forsyningsikkerheden eller ud fra andre væsentlige samfundsmæssige hensyn.

---

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

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

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

Den reguleringsmæssige anlægssaldo for en nødvendig nyinvestering består af anlægssummen tillagt nye driftsomkostninger og omkostninger til demontering af eksisterende anlæg. Desuden sker der ved opgørelsen af den reguleringsmæssige anlægssaldo en modregning af eventuelle sparede driftsomkostninger og nye indtægter. Den årlige indtægtsrammeforhøjelse som følge af en nødvendig nyinvestering består af en afskrivning af investeringens reguleringsmæssige anlægssaldo samt forrentning af værdien af denne primo året. Forrentningssatsen svarer til den på idriftsættelsestidspunktet lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 § 13, stk. 2.

Hvis 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 1520/2004, § 22, stk. 2:

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

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

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

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

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

### 3 Vurdering

#### 3.1 Anlægsinvesteringen udgør en nødvendig nyinvestering

EnergiMidt har oplyst, at anlægsinvesteringen omfatter kabellægning af luftledninger, der er foretaget af hensyn til forsyningssikkerheden. På den baggrund finder sekretariatet, at anlægsinvesteringen er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 2, nr. 13, litra a.

#### 3.2 Årlige forhøjelser af virksomhedens indtægtsramme som følge af den nødvendige nyinvestering idriftsat i 2005

Den nødvendige nyinvestering forrentes over hele investeringens levetid med den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint. Sekretariatet benytter gennemsnittet af den lange byggeobligationsrente for det år, hvori anlægsinvesteringen er idriftsat. Sekretariatet har beregnet den tilladte forrentningssats for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2005 til 5,37 pct.

Den årlige forhøjelse af ELRO/EnergiMidts indtægtsramme som følge af den nødvendige nyinvestering består af afskrivning og forrentning af anlæggets reguleringsmæssige anlægssaldo:

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

*Reg. anlægssaldo = kr. 17.006.952 + kr.900.810 - kr.6.148.159 - kr. 0 + kr. 4.136.693*

*Reg. anlægssaldo = kr. 16.076.296*

Virksomheden har oplyst, at der ikke forventes en stigning i den leverede mængde el, der fører til nye indtægter. Nutidsværdien af de nye og sparede driftsomkostninger på hhv. kr. 4.136.693 og kr. 6.148.159 er beregnet ud fra en standardiseret værdi for den pågældende type anlægsaktiver.

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

*Årlig afskrivning = Reg. anlægssaldo / 40 år*  
*= kr. 16.076.296 / 40*  
*= kr. 401.907*

Da den 27. august 2005 er beregnet som vægtet idriftsættelsesdato, får EnergiMidt forrentning af investeringen for 4 måneder af reguleringsåret

2005<sup>5</sup>. Indtægtsrammen for 2005 forhøjes således med forrentning for (4/12) af året samt hele den årlige afskrivning.

$$\text{Årlig forrentning}_{2005} = 0,0537 * \text{kr. } 16.076.296 = \text{kr. } 863.297$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2005} = (4/12)(\text{årlig forrentning}) + \text{afskrivning}$$

$$= (4/12)(\text{kr. } 863.297) + \text{kr. } 401.907$$

$$= \text{kr. } 287.766 + \text{kr. } 401.907$$

$$= \text{kr. } 689.673$$

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

Den årlige afskrivning og forrentning for investeringens levetid fremgår af kolonne 2 og 3 i tabel 2.

---

<sup>5</sup> Konkret benytter sekretariatet den 15. i en måned som skæringsdato.

**Tabel 2. Tilladte årlige stigninger i virksomhedens indtægtsramme, som følge af den nødvendige nyinvestering i 2005, set i forhold til den oprindelige ramme (2005-2044)**

År	Forrentning	Afskrivning	Indtægtsrammeforhøjelse
2005	287.766	401.907	689.673
2006	841.715	401.907	1.243.622
2007	820.132	401.907	1.222.040
2008	798.550	401.907	1.200.457
2009	776.967	401.907	1.178.875
2010	755.385	401.907	1.157.292
2011	733.803	401.907	1.135.710
2012	712.220	401.907	1.114.127
2013	690.638	401.907	1.092.545
2014	669.055	401.907	1.070.963
2015	647.473	401.907	1.049.380
2016	625.890	401.907	1.027.798
2017	604.308	401.907	1.006.215
2018	582.726	401.907	984.633
2019	561.143	401.907	963.051
2020	539.561	401.907	941.468
2021	517.978	401.907	919.886
2022	496.396	401.907	898.303
2023	474.813	401.907	876.721
2024	453.231	401.907	855.138
2025	431.649	401.907	833.556
2026	410.066	401.907	811.974
2027	388.484	401.907	790.391
2028	366.901	401.907	768.809
2029	345.319	401.907	747.226
2030	323.736	401.907	725.644
2031	302.154	401.907	704.061
2032	280.572	401.907	682.479
2033	258.989	401.907	660.897
2034	237.407	401.907	639.314
2035	215.824	401.907	617.732
2036	194.242	401.907	596.149
2037	172.659	401.907	574.567
2038	151.077	401.907	552.984
2039	129.495	401.907	531.402
2040	107.912	401.907	509.820
2041	86.330	401.907	488.237
2042	64.747	401.907	466.655
2043	43.165	401.907	445.072
2044	21.582	401.907	423.490

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

3.3 Årlige forhøjelser af virksomhedens indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2006-2009



For årene 2006-2009 har Sekretariatet for Energitilsynet foretaget samme beregninger som i afsnit 3.2. Den årlige afskrivning og forrentning for hvert års investeringer fremgår af kolonne 2 og 3 i tabel 3-6.

**Tabel 3. Tilladte årlige stigninger i virksomhedens indtægtsramme, som følge af den nødvendige nyinvestering i 2006, set i forhold til den oprindelige ramme (2006-2045)**

År	Forrentning	Afskrivning	Indtægtsrammeforhøjelse
2006	301.309	184.626	485.935
2007	440.665	184.626	625.291
2008	429.366	184.626	613.992
2009	418.067	184.626	602.692
2010	406.768	184.626	591.393
2011	395.468	184.626	580.094
2012	384.169	184.626	568.795
2013	372.870	184.626	557.496
2014	361.571	184.626	546.197
2015	350.272	184.626	534.898
2016	338.973	184.626	523.599
2017	327.674	184.626	512.300
2018	316.375	184.626	501.001
2019	305.076	184.626	489.701
2020	293.777	184.626	478.402
2021	282.477	184.626	467.103
2022	271.178	184.626	455.804
2023	259.879	184.626	444.505
2024	248.580	184.626	433.206
2025	237.281	184.626	421.907
2026	225.982	184.626	410.608
2027	214.683	184.626	399.309
2028	203.384	184.626	388.010
2029	192.085	184.626	376.711
2030	180.786	184.626	365.411
2031	169.486	184.626	354.112
2032	158.187	184.626	342.813
2033	146.888	184.626	331.514
2034	135.589	184.626	320.215
2035	124.290	184.626	308.916
2036	112.991	184.626	297.617
2037	101.692	184.626	286.318
2038	90.393	184.626	275.019
2039	79.094	184.626	263.720
2040	67.795	184.626	252.420
2041	56.495	184.626	241.121
2042	45.196	184.626	229.822
2043	33.897	184.626	218.523
2044	22.598	184.626	207.224
2045	11.299	184.626	195.925

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

**Tabel 4. Tilladte årlige stigninger i virksomhedens indtægtsramme, som følge af den nødvendige nyinvestering i 2007, set i forhold til den oprindelige ramme (2007-2046)**

År	Forrentning	Afskrivning	Indtægtsrammeforhøjelse
2007	103.916	77.665	181.582
2008	202.637	77.665	280.302
2009	197.441	77.665	275.106
2010	192.245	77.665	269.911
2011	187.049	77.665	264.715
2012	181.854	77.665	259.519
2013	176.658	77.665	254.323
2014	171.462	77.665	249.127
2015	166.266	77.665	243.932
2016	161.070	77.665	238.736
2017	155.875	77.665	233.540
2018	150.679	77.665	228.344
2019	145.483	77.665	223.148
2020	140.287	77.665	217.952
2021	135.091	77.665	212.757
2022	129.895	77.665	207.561
2023	124.700	77.665	202.365
2024	119.504	77.665	197.169
2025	114.308	77.665	191.973
2026	109.112	77.665	186.778
2027	103.916	77.665	181.582
2028	98.721	77.665	176.386
2029	93.525	77.665	171.190
2030	88.329	77.665	165.994
2031	83.133	77.665	160.798
2032	77.937	77.665	155.603
2033	72.741	77.665	150.407
2034	67.546	77.665	145.211
2035	62.350	77.665	140.015
2036	57.154	77.665	134.819
2037	51.958	77.665	129.624
2038	46.762	77.665	124.428
2039	41.567	77.665	119.232
2040	36.371	77.665	114.036
2041	31.175	77.665	108.840
2042	25.979	77.665	103.645
2043	20.783	77.665	98.449
2044	15.587	77.665	93.253
2045	10.392	77.665	88.057
2046	5.196	77.665	82.861

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

**Tabel 5. Tilladte årlige stigninger i virksomhedens indtægtsramme, som følge af den nødvendige nyinvestering i 2008, set i forhold til den oprindelige ramme (2008-2047)**

År	Forrentning	Afskrivning	Indtægtsrammeforhøjelse
2008	98.383	56.219	154.602
2009	164.441	56.219	220.660
2010	160.224	56.219	216.443
2011	156.008	56.219	212.227
2012	151.791	56.219	208.010
2013	147.575	56.219	203.794
2014	143.359	56.219	199.578
2015	139.142	56.219	195.361
2016	134.926	56.219	191.145
2017	130.709	56.219	186.928
2018	126.493	56.219	182.712
2019	122.276	56.219	178.495
2020	118.060	56.219	174.279
2021	113.844	56.219	170.063
2022	109.627	56.219	165.846
2023	105.411	56.219	161.630
2024	101.194	56.219	157.413
2025	96.978	56.219	153.197
2026	92.761	56.219	148.980
2027	88.545	56.219	144.764
2028	84.329	56.219	140.548
2029	80.112	56.219	136.331
2030	75.896	56.219	132.115
2031	71.679	56.219	127.898
2032	67.463	56.219	123.682
2033	63.246	56.219	119.465
2034	59.030	56.219	115.249
2035	54.814	56.219	111.033
2036	50.597	56.219	106.816
2037	46.381	56.219	102.600
2038	42.164	56.219	98.383
2039	37.948	56.219	94.167
2040	33.731	56.219	89.950
2041	29.515	56.219	85.734
2042	25.299	56.219	81.518
2043	21.082	56.219	77.301
2044	16.866	56.219	73.085
2045	12.649	56.219	68.868
2046	8.433	56.219	64.652
2047	4.216	56.219	60.435

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

**Tabel 6. Tilladte årlige stigninger i virksomhedens indtægtsramme, som følge af den nødvendige nyinvestering i 2009, set i forhold til den oprindelige ramme (2009-2048)**

År	Forrentning	Afskrivning	Indtægtsrammeforhøjelse
2009	424.849	318.956	743.804
2010	828.455	318.956	1.147.411
2011	807.213	318.956	1.126.168
2012	785.970	318.956	1.104.926
2013	764.728	318.956	1.083.683
2014	743.485	318.956	1.062.441
2015	722.243	318.956	1.041.199
2016	701.001	318.956	1.019.956
2017	679.758	318.956	998.714
2018	658.516	318.956	977.471
2019	637.273	318.956	956.229
2020	616.031	318.956	934.986
2021	594.788	318.956	913.744
2022	573.546	318.956	892.501
2023	552.303	318.956	871.259
2024	531.061	318.956	850.017
2025	509.819	318.956	828.774
2026	488.576	318.956	807.532
2027	467.334	318.956	786.289
2028	446.091	318.956	765.047
2029	424.849	318.956	743.804
2030	403.606	318.956	722.562
2031	382.364	318.956	701.320
2032	361.122	318.956	680.077
2033	339.879	318.956	658.835
2034	318.637	318.956	637.592
2035	297.394	318.956	616.350
2036	276.152	318.956	595.107
2037	254.909	318.956	573.865
2038	233.667	318.956	552.622
2039	212.424	318.956	531.380
2040	191.182	318.956	510.138
2041	169.940	318.956	488.895
2042	148.697	318.956	467.653
2043	127.455	318.956	446.410
2044	106.212	318.956	425.168
2045	84.970	318.956	403.925
2046	63.727	318.956	382.683
2047	42.485	318.956	361.440
2048	21.242	318.956	340.198

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

### *3.4 Årlige forhøjelser af virksomhedens indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2005-2009*

De samlede forhøjelser af ELROs/EnergiMidts indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i perioden 2005-2009 fremgår af tabel 7.

**Tabel 7. Tilladte årlige stigninger i kr. i virksomhedens indtægtsramme, som følge af de nødvendige nyinvesteringer i 2005-2009**

År	2005	2006	2007	2008	2009	Samlet
2005	689.673	0	0	0	0	689.673
2006	1.243.622	485.935	0	0	0	1.729.557
2007	1.222.040	625.291	181.582	0	0	2.028.912
2008	1.200.457	613.992	280.302	154.602	0	2.249.353
2009	1.178.875	602.692	275.106	220.660	743.804	3.021.138
2010	1.157.292	591.393	269.911	216.443	1.147.411	3.382.451
2011	1.135.710	580.094	264.715	212.227	1.126.168	3.318.914
2012	1.114.127	568.795	259.519	208.010	1.104.926	3.255.378
2013	1.092.545	557.496	254.323	203.794	1.083.683	3.191.842
2014	1.070.963	546.197	249.127	199.578	1.062.441	3.128.306
2015	1.049.380	534.898	243.932	195.361	1.041.199	3.064.769
2016	1.027.798	523.599	238.736	191.145	1.019.956	3.001.233
2017	1.006.215	512.300	233.540	186.928	998.714	2.937.697
2018	984.633	501.001	228.344	182.712	977.471	2.874.161
2019	963.051	489.701	223.148	178.495	956.229	2.810.625
2020	941.468	478.402	217.952	174.279	934.986	2.747.088
2021	919.886	467.103	212.757	170.063	913.744	2.683.552
2022	898.303	455.804	207.561	165.846	892.501	2.620.016
2023	876.721	444.505	202.365	161.630	871.259	2.556.480
2024	855.138	433.206	197.169	157.413	850.017	2.492.944
2025	833.556	421.907	191.973	153.197	828.774	2.429.407
2026	811.974	410.608	186.778	148.980	807.532	2.365.871
2027	790.391	399.309	181.582	144.764	786.289	2.302.335
2028	768.809	388.010	176.386	140.548	765.047	2.238.799
2029	747.226	376.711	171.190	136.331	743.804	2.175.262
2030	725.644	365.411	165.994	132.115	722.562	2.111.726
2031	704.061	354.112	160.798	127.898	701.320	2.048.190
2032	682.479	342.813	155.603	123.682	680.077	1.984.654
2033	660.897	331.514	150.407	119.465	658.835	1.921.118
2034	639.314	320.215	145.211	115.249	637.592	1.857.581
2035	617.732	308.916	140.015	111.033	616.350	1.794.045
2036	596.149	297.617	134.819	106.816	595.107	1.730.509
2037	574.567	286.318	129.624	102.600	573.865	1.666.973
2038	552.984	275.019	124.428	98.383	552.622	1.603.437
2039	531.402	263.720	119.232	94.167	531.380	1.539.900
2040	509.820	252.420	114.036	89.950	510.138	1.476.364
2041	488.237	241.121	108.840	85.734	488.895	1.412.828
2042	466.655	229.822	103.645	81.518	467.653	1.349.292
2043	445.072	218.523	98.449	77.301	446.410	1.285.755
2044	423.490	207.224	93.253	73.085	425.168	1.222.219
2045	0	195.925	88.057	68.868	403.925	756.776
2046	0	0	82.861	64.652	382.683	530.196
2047	0	0	0	60.435	361.440	421.876
2048	0	0	0	0	340.198	340.198

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet godkender, at EnergiMidts indtægtsramme årligt bliver forhøjet med de beløb, som er angivet i kolonne 7 i tabel 7.

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

Alle beløb i tabel 7 er pristalsregulerede med en forventet inflation på 3 pct., og skal derfor ikke pristalsreguleres senere hen.

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 regnskabsafslæggelse, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

### *3.5 Årlige forhøjelser af virksomhedens reguleringspris*

Sekretariatet for Energitilsynet har tilsvarende beregnet de tilladte årlige forhøjelser i ELROs 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.

ELRO har i forbindelse med virksomhedens reguleringsregnskab for 2005-2012 indberettet virksomhedens leverede mængde el i årene. De faktisk leverede mængder fremgår af tabel 8.



**Tabel 8. Leveret mængde el**

År	Leveret mængde el (kWh)
2005	538.765.923
2006	557.618.580
2007	567.332.203
2008	557.326.471
2009	529.628.222
2010	538.568.005
2011	533.528.701
2012	509.151.863

Kilde: ELRO Net A/S

For 2005-2012 har Sekretariatet for Energitilsynet beregnet den tilladte stigning i virksomhedens reguleringspris til:

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2005} &= \text{kr. } 689.673 / 538.765.923 \text{ kWh} \\ &= 0,128 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2006} &= \text{kr. } 1.729.557 / 557.618.580 \text{ kWh} \\ &= 0,310 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2007} &= \text{kr. } 2.028.912 / 567.332.203 \text{ kWh} \\ &= 0,358 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2008} &= \text{kr. } 2.249.353 / 557.326.471 \text{ kWh} \\ &= 0,404 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2009} &= \text{kr. } 3.021.138 / 529.628.222 \text{ kWh} \\ &= 0,570 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2010} &= \text{kr. } 3.382.451 / 538.568.005 \text{ kWh} \\ &= 0,628 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2011} &= \text{kr. } 3.318.914 / 533.328.701 \text{ kWh} \\ &= 0,622 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{reguleringspris}_{2012} &= \text{kr. } 3.255.378 / 509.151.863 \text{ kWh} \\ &= 0,639 \text{ øre/kWh} \end{aligned}$$

Sekretariatet for Energitilsynet har således beregnet den tilladte stigning i virksomhedens reguleringspris til 0,128 øre/kWh i 2005, 0,310 øre/kWh i

2006, 0,358 øre/kWh i 2007, 0,404 øre/kWh i 2008, 0,570 øre/kWh i 2009, 0,628 øre/kWh i 2010, 0,622 øre/kWh i 2011, 0,639 øre/kWh i 2012.

For årene 2013 og frem er den estimerede tilladte stigning i reguleringsprisen beregnet med udgangspunkt i den leverede mængde el i 2012.

**Table 7. Allowed increases in the regulated price (estimates for 2013 and onwards)**

Year	Allowed increase in the revenue cap (DKK)	Allowed increase in the regulated price (øre/kWh)
2005	689.673	0,128
2006	1.729.557	0,310
2007	2.028.912	0,358
2008	2.249.353	0,404
2009	3.021.138	0,570
2010	3.382.451	0,628
2011	3.318.914	0,622
2012	3.255.378	0,639
2013	3.191.842	0,627
2014	3.128.306	0,614
2015	3.064.769	0,602
2016	3.001.233	0,589
2017	2.937.697	0,577
2018	2.874.161	0,564
2019	2.810.625	0,552
2020	2.747.088	0,540
2021	2.683.552	0,527
2022	2.620.016	0,515
2023	2.556.480	0,502
2024	2.492.944	0,490
2025	2.429.407	0,477
2026	2.365.871	0,465
2027	2.302.335	0,452
2028	2.238.799	0,440
2029	2.175.262	0,427
2030	2.111.726	0,415
2031	2.048.190	0,402
2032	1.984.654	0,390
2033	1.921.118	0,377
2034	1.857.581	0,365
2035	1.794.045	0,352
2036	1.730.509	0,340
2037	1.666.973	0,327
2038	1.603.437	0,315
2039	1.539.900	0,302
2040	1.476.364	0,290
2041	1.412.828	0,277
2042	1.349.292	0,265
2043	1.285.755	0,253
2044	1.222.219	0,240
2045	756.776	0,149
2046	530.196	0,104
2047	421.876	0,083
2048	340.198	0,067

Source: Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: The allowed increases in the regulated price are final for the years 2005 to and including 2012 and estimated for 2014 and onwards.

Sekretariatet for Energitilsynet vil årligt korrigere tallene i yderste højre kolonne i tabel 7, således at de tilladte forhøjelser i virksomhedens reguleringspris følger udviklingen i virksomhedens leverede mængde el for perioden 2005-2047.

#### **4 Afsluttende bemærkninger**

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

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

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

## Klagevejledning

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

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

Kirstine Brejning Skygebjerg  
Fuldmægtig  
Tlf. direkte 41715366