

Bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder

Kap. 1: Generelle bestemmelser

Kap. 2: Omfang og beregning af indtægtsrammer

- Indtægtsrammens omfang
- Frister for indtægtsrammen
- Indtægtsramme
- Omkostningsramme
- Forrentningsramme
- Foreløbig indtægtsramme

Kap. 3: Effektiviseringskrav

- Generelle effektiviseringskrav
- Individuelle effektiviseringskrav
- Sikring mod dobbelttælling
- Evalueringer

Kap. 4: Leveringskvalitet

Kap. 5: Justeringer af rammer

- Omkostninger til nettab
- Bindende midlertidige prisnedsættelser
- Tab på grund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder
- Ændret aktivitetsniveau (indikatorer)
- Pristalsregulering
- Myndighedspålæg
- Ændrede opgaver for netvirksomheder
- Nye forsyningsområder, større nye elforbrugere eller produktionsenheder
- Ændringer på transmissionsniveau
- Kabellægning af luftledninger
- Erhvervelse og overdragelse m.v. af anlæg fra og til tredjemand
- Bortfald af indtægter
- Væsentlig afvigelse i udviklingen i eksogene forhold
- Force majeure
- Fælles bestemmelse om justering af omkostningsramme og fremadrettet aktivbase
- Vedvarende ineffektive netvirksomheder
- Evaluering

Kap. 6: Fastsættelse af forrentning

- Forrentning af den historiske aktivbase
- Forrentning af den fremadrettede aktivbase

Kap. 7: Værdiopgørelse og afskrivning m.v.

- Anlægsinvesteringer betalt af tredjemand

Kap. 8: Differencer

Kap. 9: Regnskaber m.v.

Kap. 10: Fusion og spaltning

Kap. 11: Klageadgang

Kap. 12: Sanktioner

Kap. 13: Ikrafttrædelses- og overgangsbestemmelser

- Leveringskvalitet
- Differencer
- Beløb til dækning af omkostninger til nettab i første reguleringsperiode
- Omkostningsramme i første reguleringsperiode
- Forrentningsramme i første reguleringsperiode
- Foreløbig indtægtsramme i første reguleringsperiode

Bilag 1: Metoder til brug for beregning af effektiviseringskrav

Bilag 2: Leveringskvalitet

Bilag 3: Ændrede opgaver for netvirksomheder

Bilag 4: Vedvarende ineffektive netvirksomheder

Bilag 5: Standardlevetider

Bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder¹⁾

I medfør af § 69, stk. 5, 6 og 8, § 78, stk. 7 og 8, § 88 og § 90, nr. 1, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 418 af 25. april 2016, som ændret ved § 1 i lov nr. 662 af 8. juni 2017, fastsættes efter bemyndigelse i henhold til § 4, stk. 1, i bekendtgørelse nr. 436 af 11. maj 2012 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser:

Kapitel 1

Generelle bestemmelser

§ 1. Denne bekendtgørelse finder anvendelse på fastsættelse af indtægtsrammer for netvirksomheder.

§ 2. I denne bekendtgørelse forstås ved følgende:

- 1) Afskrivninger: Afskrivninger af en netvirksomheds aktiver til brug for den bevillingspligtige aktivitet.
- 2) Andre indtægter, som netvirksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet: Indtægter, som opnås ved netvirksomhedens salg til tredjemand, herunder koncernforbundne virksomheder, af ydelser i tilknytning til den bevillingspligtige aktivitet, og som ikke er omfattet af den bevillingspligtige aktivitet, så længe de dermed forbundne omkostninger afholdes ud fra driftsøkonomiske overvejelser med henblik på at opretholde en effektiv drift af den bevillingspligtige aktivitet, jf. § 69, stk. 1, i lov om elforsyning.
- 3) Bindende midlertidig prisnedsættelse: En prisnedsættelse, der er fastsat af en netvirksomhed, og som en elhandelsvirksomhed er forpligtet til at viderefakturere uændret til de relevante aftennumre, jf. § 72 b, stk. 1, 4. pkt., i lov om elforsyning.
- 4) Differencer: Afvigelser opgjort pr. 31. december i et reguleringsår mellem en netvirksomheds indtægter, jf. nr. 7, og dens indtægtsramme ekskl. beløb til dækning af omkostninger forbundet med realisering af energibesparelser. Højere indtægter end indtægtsrammen udgør en difference i kundernes favør. Lavere indtægter end indtægtsrammen udgør en difference i netvirksomhedens favør.
- 5) Fremadrettet forrentningsgrundlag: Værdien af en netvirksomheds aktiver til brug for den bevillingspligtige aktivitet, som er idriftsat økonomisk fra den 1. januar 2018.
- 6) Historisk forrentningsgrundlag: Værdien af en netvirksomheds netaktiver, som er idriftsat økonomisk senest den 31. december 2017.
- 7) Indtægter: Indtægter fra henholdsvis bevillingspligtige aktiviteter og andre indtægter, som netvirksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet, jf. nr. 2, og som i henhold til årsregnskabslovens regler kan indregnes i den årsrapport, som netvirksomheden er forpligtet til at aflægge efter årsregnskabsloven. Ved opgørelsen af indtægter medregnes indtægter fra den bevillingspligtige aktivitet, som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder end den bevillingshavende netvirksomhed. Indtægter, som netvirksomheden oppebærer fra anlægsinvesteringer betalt af tredjemand, i det omfang disse indtægter alene dækker medgående omkostninger, jf. § 44, og indtægter forbundet med realisering af energibesparelser omfattet af bekendtgørelse om energispareydelse i net- og distributionsvirksomheder, indgår ikke i

¹⁾ Bekendtgørelsen indeholder bestemmelser, der gennemfører dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2012/27/EU af 25. oktober 2012 om energieffektivitet, om ændring af direktiv 2009/125/EF og 2010/30/EU samt om ophævelse af direktiv 2004/8/EF og 2006/32/EF, EU-Tidende 2012, nr. L 315, side 1, som ændret ved Rådets direktiv 2013/12/EU af 13. maj 2013, EU-Tidende 2013, nr. L 141, side 28.

opgørelsen af en netvirksomheds indtægter. Indtægter anses i reguleringsmæssig henseende for ligeligt fordelt over året.

- 8) Leveret elektricitet: Antal kWh leveret af netvirksomheden til slutbruger eller anden aftager.
- 9) Netaktiver: Anlægsaktiver i form af kollektive elforsyningsnet samt grunde og bygninger til brug for strømførende anlæg.
- 10) Netstationer: Stationer, som transformerer elektricitet fra et spændingsniveau til et andet.
- 11) Omkostninger: Omkostninger, som en netvirksomhed afholder ud fra driftsøkonomiske overvejelser med henblik på at opretholde en effektiv drift af den bevillingspligtige aktivitet, herunder driftsomkostninger til indkøb af energi, lønninger, tjenesteydelser, administration, vedligeholdelse, driftsomkostninger pålagt af offentlige myndigheder eller Energinet.dk, nettab, afvikling af gældsforpligtelser stiftet inden den 1. januar 2000, tab på debitorer og afskrivninger. Ved opgørelsen af omkostningerne medregnes omkostninger knyttet til den bevillingspligtige aktivitet, som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder end den bevillingshavende netvirksomhed. Omkostninger i forbindelse med anlægsinvesteringer betalt af tredjemand, jf. § 44, og omkostninger forbundet med realisering af energibesparelser omfattet af bekendtgørelse om energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder indgår ikke i opgørelsen af omkostningerne. Omkostningerne anses i reguleringsmæssig henseende for ligeligt fordelt over året.
- 12) Reguleringsperiode: Den 5-årige periode, som fremgår af § 69, stk. 2, i lov om elforsyning. Første reguleringsperiode påbegyndes den 1. januar 2018.
- 13) Reguleringsår: Kalenderår.
- 14) Økonomisk idriftsættelse: Det tidspunkt, hvor netvirksomheden påbegynder afskrivning af anlægget.

Kapitel 2

Omfang og beregning af indtægtsrammer

Indtægtsrammens omfang

§ 3. En netvirksomheds indtægtsramme fastsættes med henblik på dækning af netvirksomhedens omkostninger ved en effektiv drift af den bevillingspligtige aktivitet og forrentning af den investerede kapital, jf. § 69, stk. 1, i lov om elforsyning. En netvirksomheds indtægtsramme udgør det højeste beløb, som netvirksomheden i et kalenderår kan oppebære ved indtægter fra drift af sin bevillingspligtige aktivitet, herunder sikring af realisering af dokumenterbare energibesparelser efter bekendtgørelse om energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder.

Stk. 2. De omkostninger, som dækkes af en netvirksomheds indtægtsramme, er følgende:

- 1) Omkostninger, jf. § 2, nr. 11.
- 2) Forrentning af en historisk og en fremadrettet aktivbase, jf. § 7.
- 3) Omkostninger forbundet med realisering af energibesparelser omfattet af bekendtgørelse om energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder, idet disse dog holdes regnskabsmæssigt adskilt fra netvirksomhedens øvrige omkostninger, jf. § 22, stk. 8, 1. pkt., i lov om elforsyning.

Stk. 3. De indtægter, som omfattes af en netvirksomheds indtægtsramme, er følgende:

- 1) Indtægter, jf. § 2, nr. 7.
- 2) Indtægter forbundet med realisering af energibesparelser omfattet af bekendtgørelse om energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder, idet disse dog holdes regnskabsmæssigt adskilt fra netvirksomhedens øvrige driftsmæssige indtægter, jf. § 22, stk. 8, 1. pkt., i lov om elforsyning.

Frister for indtægtsrammen

§ 4. Energitilsynet træffer afgørelse om en netvirksomheds indtægtsramme for reguleringsåret efter reglerne i §§ 5-7 senest 6 måneder efter, at Energitilsynet har modtaget netvirksomhedens reguleringsregnskab for et reguleringsår. Fristen på 6 måneder regnes dog tidligst fra den frist for indsendelse af reguleringsregnskabet, som Energitilsynet har fastsat.

Stk. 2. Energitilsynet udmelder forud for hvert reguleringsår, jf. dog § 53, stk. 9, en foreløbig indtægtsramme for en netvirksomheds aktiviteter omfattet af netbevillingen, jf. § 19 i lov om elforsyning. Den foreløbige indtægtsramme beregnes efter reglerne i § 8 og er vejledende.

Indtægtsramme

§ 5. Energitilsynet træffer afgørelse om en netvirksomheds årlige indtægtsramme, som består af summen af en omkostningsramme, der beregnes efter § 6, og en forrentningsramme, der beregnes efter § 7, hvortil der foretages følgende beløbsmæssige justeringer:

- 1) Fradrag af de akkumulerede effektiviseringskrav, som Energitilsynet har beregnet eller fastsat efter reglerne i §§ 9-13 for indeværende reguleringsperiode til og med reguleringsåret.
- 2) Fradrag af et beløb for manglende leveringskvalitet i året 2 år forud for reguleringsåret, jf. §§ 16 og 17.
- 3) Tillæg af et beløb til dækning af omkostninger til nettab efter reglerne i stk. 2 og 3 og en eventuel forhøjelse efter reglerne i § 19, såfremt Energitilsynet har truffet afgørelse herom for reguleringsåret.
- 4) Fradrag af de beløb, som netvirksomheden i reguleringsåret har indberettet i forbindelse med netvirksomhedens midlertidigt bindende prisnedsættelser, jf. § 20.
- 5) Tillæg og fradrag som følge af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder efter §§ 21 og 22.
- 6) Tillæg af beløb til dækning af nettoomkostninger til energibesparende aktiviteter i reguleringsåret, jf. § 21 i bekendtgørelse nr. 840 af 28. juni 2017 om energispareydelse i net- og distributionsvirksomheder.

Stk. 2. Beløb til dækning af omkostninger til nettab udgør netvirksomhedens gennemsnitlige omkostninger til nettab i foregående reguleringsperiode, hvor de enkelte års omkostninger inden gennemsnitsberegningen er justeret for udviklingen i den gennemsnitlige vægtede pris for elektricitet og leveret mængde elektricitet til og med det sidste år af den foregående reguleringsperiode efter reglerne i § 18, jf. dog § 56.

Stk. 3. Beløbet efter stk. 2 justeres inden for indeværende reguleringsperiode for udviklingen i den gennemsnitlige vægtede pris for elektricitet og leveret mængde elektricitet til og med reguleringsåret efter reglerne i § 18.

Omkostningsramme

§ 6. En netvirksomheds omkostningsramme udgør de gennemsnitlige omkostninger i foregående reguleringsperiode, hvor de enkelte års omkostninger inden gennemsnitsberegningen er

- 1) fratrukket omkostninger til nettab,
- 2) justeret for tillæg og fradrag som følge af tab på grund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder, som Energitilsynet har truffet afgørelse om, jf. §§ 21 og 22, efter metoden i stk. 4, jf. dog stk. 5,
- 3) justeret for tillæg og fradrag, som Energitilsynet har truffet afgørelse om på baggrund af forhold omfattet af §§ 25-34, efter metoden i stk. 4, jf. dog stk. 5,

- 4) justeret for ændringer i indikatorer og pristalsudvikling til og med udgangen af foregående reguleringsperiode.

Stk. 2. Omkostningsrammen justeres inden for indeværende reguleringsperiode til og med reguleringsåret for

- 1) udvikling i indikatorer og pristalsudvikling og
- 2) justeringer som følge af afgørelser, som Energitilsynet har truffet på baggrund af forhold omfattet af §§ 25-34, og som er gældende for reguleringsåret, jf. dog stk. 5.

Stk. 3. Omkostningsrammen nedsættes, hvis netvirksomheden er identificeret som vedvarende ineffektiv, jf. § 39.

Stk. 4. Justeringen efter stk. 1, nr. 2 og 3, foretages på en sådan måde, at tillæg fradrages og fradrag tillægges.

Stk. 5. Har en omkostning påvirket netvirksomhedens omkostninger i hele den foregående reguleringsperiode, og er der truffet afgørelse om forhøjelse eller sænkning af omkostningsrammen vedrørende omkostningen, justeres der ikke for forhøjelsen eller nedsættelsen, når der tages et gennemsnit af omkostningerne i foregående reguleringsperiode, jf. stk. 1, nr. 2 og 3, og der justeres ikke efter stk. 2, nr. 2, i indeværende reguleringsperiode.

Stk. 6. En netvirksomheds omkostningsramme for første reguleringsperiode beregnes efter § 57.

Forrentningsramme

§ 7. En netvirksomheds forrentningsramme udgør forrentningen af netvirksomhedens historiske aktivbase og fremadrettede aktivbase, som fastsat efter stk. 2-10. Ved beregningen anvender Energitilsynet forrentningssatsen for den historiske aktivbase, jf. § 41, og forrentningssatsen for den fremadrettede aktivbase, jf. § 42.

Stk. 2. Den historiske aktivbase udgør det historiske forrentningsgrundlag i reguleringsåret tillagt 2 pct.

Stk. 3. Den fremadrettede aktivbase udgør en ramme, som beregnes efter stk. 4-8.

Stk. 4. Ved beregningen af rammen tages udgangspunkt i netvirksomhedens gennemsnitlige historiske og fremadrettede forrentningsgrundlag i den foregående reguleringsperiode, hvor de enkelte års værdier inden gennemsnitsberegningen er justeret for følgende:

- 1) Udvidelser og indskrænkninger, som Energitilsynet har truffet afgørelse om på baggrund af forhold omfattet af §§ 25-34, efter metoden i stk. 7, jf. dog stk. 8.
- 2) Ændringer i indikatorer og pristalsudvikling til og med udgangen af foregående reguleringsperiode.

Stk. 5. Det beregnede gennemsnitlige forrentningsgrundlag efter stk. 4 tillægges 2 pct., fratrækkes den historiske aktivbase og justeres inden for indeværende reguleringsperiode til og med reguleringsåret for

- 1) udvikling i indikatorer og pristalsudvikling og
- 2) justeringer som følge af afgørelser, som Energitilsynet har truffet på baggrund af forhold omfattet af §§ 25-34, og som er gældende for reguleringsåret, jf. dog stk. 8.

Stk. 6. Det justerede gennemsnitlige forrentningsgrundlag efter stk. 5 tillægges den akkumulerede værdi i indeværende reguleringsperiode af netvirksomhedens afskrivninger på de aktiver, som netvirksomheden senest den 31. december 2017 har idriftsat økonomisk til brug for den bevillingspligtige aktivitet, og som ikke er netaktiver.

Stk. 7. Justeringen af udvidelser og indskrænkninger efter stk. 4, nr. 1, foretages på en sådan måde, at udvidelser fradrages og indskrænkninger tillægges.

Stk. 8. Har en udvidelse eller indskrænkning påvirket en netvirksomheds fremadrettede aktivbase i hele den foregående reguleringsperiode, og er der truffet afgørelse om udvidelse eller

indskrænkning af den fremadrettede aktivbase vedrørende udvidelsen eller indskrænkningen, justeres der ikke for udvidelse eller indskrænkning, når der tages et gennemsnit af det historiske og fremadrettede forrentningsgrundlag i foregående reguleringsperiode, jf. stk. 4, nr. 1, og der justeres ikke efter stk. 5, nr. 2, i indeværende reguleringsperiode.

Stk. 9. Ved beregningen af den historiske aktivbase og den fremadrettede aktivbase anvendes ultimoværdier for værdien af aktiver og netaktiver.

Stk. 10. En netvirksomheds forrentningsramme for første reguleringsperiode beregnes efter § 60.

Foreløbig indtægtsramme

§ 8. En netvirksomheds foreløbige indtægtsramme består af summen af en foreløbig omkostningsramme, en foreløbig forrentningsramme og en række foreløbige justeringer.

Stk. 2. Beregningen sker efter principperne i §§ 5-7, dog med udgangspunkt i oplysninger for året 2 år forud for reguleringsåret og afgørelser truffet senest ved udmelding af den foreløbige indtægtsramme.

Stk. 3. I en reguleringsperiodes første år anvender Energitilsynet reguleringsregnskaber for de 4 første år af den foregående reguleringsperiode til beregning af beløbet til dækning af omkostninger til nettab, den foreløbige omkostningsramme og den foreløbige forrentningsramme.

Kapitel 3

Effektiviseringskrav

Generelle effektiviseringskrav

§ 9. Energitilsynet beregner årligt et generelt effektiviseringskrav på baggrund af produktivitetsudviklingen i relevante sektorer i Danmark.

Stk. 2. Energitilsynet beregner produktivitetsudviklingen som et vægtet gennemsnit i de foregående 5 års observationer af udviklingen i arbejdsproduktiviteten i bygge- og anlægssektoren, som indgår med 70 pct., og udviklingen i arbejdsproduktiviteten i den markedsmæssige økonomi, som indgår med 30 pct.

Stk. 3. Det generelle effektiviseringskrav beregnes som produktivitetsudviklingen beregnet efter stk. 2 fratrukket et forsigtighedshensyn på 25 pct. og korrigeret efter metode 1 i bilag 1 for andelen af driftsomkostninger fratrukket omkostninger til nettab i forhold til driftsomkostninger og afskrivninger fratrukket omkostninger til nettab i de første 4 år af en reguleringsperiode, jf. dog § 53, stk. 7. Korrektionen efter metode 1 i bilag 1 beregnes ens for alle netvirksomheder og gælder for en reguleringsperiode. Korrektionen genberegnes ikke, selv om en netvirksomhed efterfølgende fremsender korrektioner til de reguleringsregnskaber, hvori de omkostninger, som danner grundlag for beregningen indgår.

Stk. 4. Det generelle effektiviseringskrav udmøntes på omkostningsrammen og fratrækkes indtægtsrammen efter eventuel ændring for sikring mod dobbelttælling, jf. § 13, efter metode 2 og 3 i bilag 1.

Stk. 5. Ved beregningen efter stk. 2 anvendes den udgave af Danmarks Statistiks serie NP23: »Arbejdsproduktivitet efter branche og prisenhed«, som er tilgængelig den 1. juli året før det år effektiviseringskravet beregnes for. Såfremt Danmarks Statistik justerer indhold og dækningsområde for de anvendte indeks, skal Energitilsynet udmelde, hvorledes det generelle

effektiviseringskrav herefter vil beregnes med henblik på at sikre, at det generelle effektiviseringskrav i videst muligt omfang beregnes på et tilsvarende grundlag.

Stk. 6. Energitilsynet offentliggør den beregnede korrektionsfaktor for reguleringsperioden, jf. stk. 3, på Energitilsynets hjemmeside i året inden påbegyndelse af en reguleringsperiode, jf. dog § 53, stk. 7.

Individuelle effektiviseringskrav

§ 10. Energitilsynet foretager benchmarking af netvirksomhedernes økonomiske effektivitet til brug for beregning af et individuelt effektiviseringskrav.

Stk. 2. Energitilsynet udarbejder metoden for benchmarkingen. Metoden skal bygge på fagligt anerkendte metoder og i vidt omfang være neutral mellem drifts- og investeringsomkostninger. Metoden skal endvidere sikre, at de anvendte benchmarkingydelse i vidt omfang beskriver netvirksomhedernes omkostninger, og at der tages passende hensyn til individuelle, dokumenterede og fordyrende rammevilkår.

Stk. 3. Energitilsynet vælger hvilke data, der skal indgå i benchmarkingen. Følgende data indgår dog ikke i benchmarkingen:

- 1) Nettoomkostninger til energispareindsatsen, jf. § 21 i bekendtgørelse nr. 840 af 28. juni 2017 om energispareydelse i net- og distributionsvirksomheder.
- 2) Omkostninger til udviklings- og demonstrationsprojekter, hvor der er offentlig medfinansiering.
- 3) Omkostninger til myndighedsbehandling som nævnt i bilag 3, pkt. 3.

Stk. 4. Energitilsynet fastsætter i første reguleringsperiode et loft for, hvor stor en netvirksomheds individuelle effektiviseringspotentiale kan være i procent.

Stk. 5. Energitilsynet foretager en årlig benchmarking i reguleringsårene 2018-2021 på baggrund af oplysninger, som er indsendt til Energitilsynet for reguleringsåret 2017 og senere.

Stk. 6. Energitilsynet foretager i en reguleringsperiodes femte år en benchmarking på baggrund af oplysninger, som er indsendt til Energitilsynet for de 5 foregående år.

Stk. 7. Fremsender en netvirksomhed efterfølgende korrektioner til de oplysninger, som er brugt til benchmarkingen, vil dette ikke føre til en genberegning af benchmarkingen. Dette gælder dog ikke, hvis en netvirksomhed, der danner den effektive front, indsender en korrektion, som opfylder de regler, som Energitilsynet har fastsat. Det er en forudsætning for genberegningen efter 2. pkt., at metoden til benchmarking opererer med en effektiv front.

Stk. 8. Energitilsynet offentliggør på Energitilsynets hjemmeside resultaterne af hver benchmarking, herunder en eventuel genberegning, og den metode, som er anvendt ved benchmarkingen. Offentliggørelsen skal ske i det år, hvor benchmarkingen har fundet sted.

§ 11. Energitilsynet beregner på baggrund af den foretagne benchmarking efter § 10 individuelle effektiviseringskrav, som ikke kan være mindre end 0.

Stk. 2. De individuelle effektiviseringskrav beregnes årligt for reguleringsårene 2019-2022 på baggrund af benchmarking foretaget i det forudgående år. Fra 2023 beregnes de individuelle krav for en hel reguleringsperiode på baggrund af benchmarking foretaget i foregående reguleringsperiodes femte år. Der kan dog beregnes individuelle effektiviseringskrav på baggrund af eventuelle genberegninger af benchmarkingen.

Stk. 3. Energitilsynet benytter ved beregningen af det individuelle effektiviseringskrav et passende forsigtighedshensyn, der afspejler usikkerheden i estimatet for effektiviseringspotentialet, f. eks. ved kun at udmønte en andel af potentialet.

Stk. 4. Energitilsynet kan justere et beregnet effektiviseringskrav, såfremt en netvirksomhed fremsender korrektioner til de oplysninger, som ligger til grund for beregningen, og som opfylder

de regler, som Energitilsynet har fastsat, eller bliver pålagt af Energitilsynet at fremsende oplysninger til erstatning for en værdiansættelse, til korrektion af fejlagtige oplysninger eller til berigtigelse af ulovlige forhold. Der vil alene blive justeret, såfremt justeringen fører til en ændring på 10 procentpoint eller derover af det identificerede effektiviseringspotentiale i procent.

§ 12. Ved fastsættelse af en netvirksomheds indtægtsramme foretages fradrag efter metode 3 i bilag 1 i en netvirksomheds indtægtsramme for individuelle effektiviseringskrav efter § 11 eller krav, som måtte træde i stedet herfor, jf. stk. 2-5. Inden fradrag af krav efter 1. pkt. foretages eventuel ændring til sikring mod dobbelttælling, jf. § 13.

Stk. 2. Energitilsynet fradrager i 2018 i stedet for et individuelt effektiviseringskrav baseret på benchmarking et effektiviseringskrav på 0,4 pct. af netvirksomhedens omkostningsramme.

Stk. 3. Energitilsynet foretager en vurdering af, om den metode for benchmarking, som Energitilsynet har udarbejdet, på robust vis kan anvendes til at beregne individuelle effektiviseringskrav. Ved robust vis forstås, at en samlet vurdering af tests for robusthed, f.eks. test af de valgte benchmarkingydelse i modellen, test af korrelationen mellem forskellige beregningsmetoder og test for valg af dataår, er, at metoden giver robuste resultater. Vurderer Energitilsynet, at metoden ikke på robust vis kan anvendes til at beregne individuelle effektiviseringskrav for enkelte eller for alle netvirksomheder, fradrager Energitilsynet i stedet skønsmæssigt fastsatte effektiviseringskrav, som træder i stedet for individuelle effektiviseringskrav i forhold til de netvirksomheder, som metoden for benchmarking ikke er fundet robust over for.

Stk. 4. Ved den skønsmæssige fastsættelse af et effektiviseringskrav, som træder i stedet for et individuelt krav, vurderer Energitilsynet de berørte netvirksomheders økonomiske forhold. Vurderingen skal tage højde for, om der findes et effektiviseringspotentiale, som ikke er indhentet. Endvidere skal vurderingen tage passende hensyn til individuelle, dokumenterede og fordyrende rammevilkår.

Stk. 5. Det skønsmæssigt fastsatte krav efter stk. 4 kan ikke overstige det beregnede individuelle effektiviseringspotentiale for det seneste reguleringsår, hvor Energitilsynet vurderede metoden for benchmarking som værende robust fratrukket allerede pålagte individuelle effektiviseringskrav og effektiviseringskrav, der træder i stedet for individuelle effektiviseringskrav. Dette gælder dog ikke, såfremt alle netvirksomheder får fradraget et skønsmæssigt fastsat effektiviseringskrav i stedet for et individuelt effektiviseringskrav.

Stk. 6. Energitilsynet træffer for 2019-2022 afgørelse om individuelle effektiviseringskrav eller krav, som måtte træde i stedet herfor, jf. stk. 3-5, i året forud for et reguleringsår. Fra anden reguleringsperiode træffer Energitilsynet afgørelse om individuelle effektiviseringskrav eller krav, som måtte træde i stedet herfor, i året forud for reguleringsperioden. I afgørelserne indgår ikke ændring af effektiviseringskrav for sikring mod dobbelttælling, som foretages ved fastsættelse af indtægtsrammen, ligesom Energitilsynet kan vælge, at afgørelsen alene vedrører effektiviseringskrav før udmøntning.

Sikring mod dobbelttælling

§ 13. Energitilsynet ændrer det beregnede generelle effektiviseringskrav, jf. § 9, eller det effektiviseringskrav, der fremgår af §§ 11 og 12, for at sikre mod eventuel dobbelttælling ved udmøntning af både et generelt og et individuelt effektiviseringskrav. Energitilsynet reducerer i 2019 det samlede effektiviseringskrav efter metode 4 i bilag 1. For efterfølgende reguleringsår kan Energitilsynet vælge at benytte en anden metode, frem for metode 4 i bilag 1, hvis Energitilsynet vurderer, at metoden giver en mere retvisende sikring mod dobbelttælling.

Evalueringer

§ 14. Energitilsynet foretager en evaluering af det generelle effektiviseringskrav efter at have modtaget reguleringsregnskaber for de første 3 år af en reguleringsperiode.

Stk. 2. Såfremt evalueringen fører til, at Energitilsynet finder, at metoden til beregning af generelle effektiviseringskrav medfører en uhensigtsmæssig udvikling i eldistributionsektoren og derfor bør justeres, indstiller Energitilsynet til energi-, forsynings- og klimaministeren, at metoden bør justeres, og hvordan dette bør ske. Indstillingen skal være fagligt begrundet, eksempelvis med en uhensigtsmæssig generel produktivitetsudvikling i netvirksomhederne, eller at de valgte produktivitetsindeks ikke er repræsentative for den produktivitetsudvikling, der kan forventes af netvirksomhederne.

Stk. 3. Evaluering og eventuel indstilling om justering indsendes til energi-, forsynings- og klimaministeren senest den 1. december i reguleringsperiodens fjerde år.

§ 15. Energitilsynet foretager en evaluering af, hvorvidt netvirksomhederne har haft incitament til at foretage effektiviseringer ud over pålagte effektiviseringskrav. Evalueringen foretages efter, at Energitilsynet har modtaget reguleringsregnskaber for en reguleringsperiode.

Stk. 2. Såfremt evalueringen fører til, at Energitilsynet identificerer ændringer af reguleringen, der på en hensigtsmæssig måde vil kunne styrke netvirksomhedernes incitament til effektivisering ud over de pålagte effektiviseringskrav, og derfor bør ændres, indstiller Energitilsynet til energi-, forsynings- og klimaministeren, at reglerne bør ændres.

Stk. 3. Evaluering og eventuelt indstilling om tiltag, der kan øge netvirksomhedernes incitament til effektivisering indsendes til energi-, forsynings- og klimaministeren senest ved udgangen af en reguleringsperiodes andet år.

Kapitel 4

Leveringskvalitet

§ 16. Energitilsynet fastsætter og offentliggør i året forud for påbegyndelse af en reguleringsperiode mål for netvirksomhedernes leveringskvalitet i form af mål for afbrudshyppighed og afbrudsvarighed på aggregeret niveau og i forhold til den enkelte elforbruger inden for nærmere definerede spændingsniveauer, jf. bilag 2, afsnit 1, jf. dog § 53, stk. 8.

Stk. 2. Mål for leveringskvalitet fastsættes ens for alle netvirksomheder på baggrund af et vægtet gennemsnit af netvirksomhedernes samlede historiske årlige leveringskvalitet i de 5 år, der går forud for det reguleringsår, hvor Energitilsynet fastsætter målene, jf. dog § 53, stk. 8. Ved fastsættelse af målene anvender Energitilsynet de metoder, som fremgår af bilag 2, afsnit 2 og 3.

Stk. 3. Mål for netvirksomhedens leveringskvalitet fastsættes på baggrund af indberetninger om leveringskvalitet, som Energitilsynet har modtaget senest med reguleringsregnskabet i året forud for påbegyndelse af en reguleringsperiode jf. dog § 53, stk. 8. Målene gælder for en reguleringsperiode, og de genberegnes ikke, selv om en netvirksomhed efterfølgende fremsender korrektioner til oplysningerne.

Stk. 3. Målene for leveringskvalitet for den indeværende reguleringsperiode og den forudgående reguleringsperiode skal til enhver tid fremgå af Energitilsynets hjemmeside, jf. dog § 53, stk. 8.

§ 17. Ved fastsættelse af en netvirksomheds indtægtsramme foretages 1-årige fradrag for utilstrækkelig leveringskvalitet, hvis netvirksomheden i et reguleringsår ikke overholder

- 1) et eller begge mål for leveringskvalitet, som Energitilsynet har fastsat på aggregeret niveau, eller

2) et eller flere af de mål, som Energitilsynet har fastsat på niveau af den enkelte elforbruger, og tærskelværdien i stk. 2 er overskredet.

Stk. 2. Fradrag i en netvirksomheds indtægtsramme efter stk. 1, nr. 2, forudsætter, at mere end 1 pct. af den gruppe af elforbrugere, der er tilsluttet den enkelte netvirksomheds net på et givet spændingsniveau, jf. bilag 2, afsnit 1, har oplevet en leveringskvalitet, som er dårlige end det mål, som er fastsat for denne gruppe af elforbrugere.

Stk. 3. Fradrag efter stk. 1 sker i det reguleringsår, som ligger 2 år efter det reguleringsår, hvor de mål for leveringskvalitet, som Energitilsynet har fastsat, ikke er opfyldt. Fradraget opgøres som en procentvis reduktion af indtægtsrammen. Ved fastsættelse af den procentvise reduktion anvender Energitilsynet den metode, som fremgår af bilag 2, afsnit 4, som også indeholder mulighed for forhøjet fradrag ved manglende overholdelse af et af målene i mere end 1 år i træk.

Stk. 4. Energitilsynet træffer fra 2020 afgørelse om den procentsats, som anvendes til fradrag efter stk. 3, i året forud for et reguleringsår.

Kapitel 5

Justeringer af rammer

Omkostninger til nettab

§ 18. Ved justeringer for ændringer i mængden af leveret elektricitet og den gennemsnitlige vægtede pris for elektricitet anvendes den procentvise ændring i den leverede mængde elektricitet og den gennemsnitlige vægtede pris på elektricitet i reguleringsåret i forhold til den leverede mængde elektricitet og den gennemsnitlige vægtede pris på elektricitet i sidste år af den foregående reguleringsperiode.

Stk. 2. Den pris på elektricitet, som anvendes ved beregningen efter stk. 1, er den pris, som den enkelte netvirksomhed køber på markedsvilkår tillagt omkostninger til overliggende net (inkl. PSO).

§ 19. Energitilsynet forhøjer i ekstraordinære tilfælde midlertidigt en netvirksomheds indtægtsramme, såfremt en netvirksomhed på grund af en udvikling i eksogene forhold oparbejder et væsentligt negativt resultat af den primære drift. Det er en forudsætning for en forhøjelse, at udviklingen i eksogene forhold afviger væsentligt fra de forudsætninger, der ligger til grund for den kompensation, som ydes gennem de løbende justeringer af tillægget til dækning af nettab.

Stk. 2. Forhøjelsen fastsættes skønsmæssigt.

Bindende midlertidige prisnedsættelser

§ 20. En netvirksomhed, der yder en bindende midlertidig prisnedsættelse, jf. § 2, nr. 3, skal indberette det beløb, som den bindende midlertidige prisnedsættelse forventes at reducere indtægterne med, til Energitilsynet. Indberetningen skal ske samtidig med indberetningen af prisnedsættelsen til datahub. Indberetningen kan efterfølgende ikke revideres.

Tab på grund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder

§ 21. Energitilsynet forhøjer efter ansøgning midlertidigt en netvirksomheds indtægtsramme, hvis netvirksomheden efter reglerne i årsregnskabsloven har regnskabsført et væsentligt tab som følge af en elhandelsvirksomheds manglende betaling af beløb, som netvirksomheden har faktureret i

henhold til § 72 d, stk. 1, 1. og 2. pkt., i lov om elforsyning. Forhøjelsen svarer til det tab, som er regnskabsført.

Stk. 2. Tabet er væsentligt, hvis det regnskabsførte tab udgør

- 1) 2 mio. kr. eller derover,
- 2) 10 kr. eller derover pr. netvirksomhedens antal målepunkter ultimo i det år, hvor tabet er regnskabsført, eller
- 3) 1.000 kr. eller derover pr. GWh årligt leveret elektricitet i det år, hvor tabet er regnskabsført.

Stk. 3. Beløbene i stk. 2 er for 2018 og pristalsreguleres hvert år.

§ 22. Energitilsynet nedsætter midlertidigt en netvirksomheds indtægtsramme, hvis netvirksomheden har modtaget et beløb til hel eller delvis dækning af et tab, som netvirksomheden i et tidligere reguleringsår har fået en indtægtsrammeforhøjelse for på baggrund af § 21. Nedsættelsen af netvirksomhedens indtægtsramme svarer til det modtagne beløb.

Stk. 2. Nedsættelsen af netvirksomhedens indtægtsramme sker for det reguleringsår, hvor beløbet er modtaget.

Ændret aktivitetsniveau (indikatorer)

§ 23. Ved justeringer for ændret aktivitetsniveau justeres der med den årlige ændring i antallet af elmålere og netstationer, som indgår i den bevillingspligtige aktivitet. Justeringen beregnes således, at 1 pct. ændring i antallet af elmålere henholdsvis netstationer medfører 0,5 pct. ændring af omkostningsrammen henholdsvis den fremadrettede aktivbase, jf. dog stk. 2 og 3.

Stk. 2. Ved justering af omkostningsrammen og den fremadrettede aktivbase for ændret aktivitet i reguleringsåret, medregnes ikke fald i antallet af elmålere.

Stk. 3. Der justeres ikke efter stk. 1 for ændringer i antallet af elmålere og netstationer, som er omfattet af en forhøjelse af en netvirksomheds omkostningsramme på baggrund af § 27.

Pristalsregulering

§ 24. Ved pristalsreguleringer anvendes et sammenvejet indeks med 50 pct. lønandel og 50 pct. materialeandel. Lønindekset er Danmarks Statistiks lønindeks for virksomheder og organisationer (ILON12). Materialeindekset er Danmarks Statistiks prisindeks for indenlandsk vareforsyning (PRIS11).

Stk. 2. Såfremt Danmarks Statistik justerer indhold og dækningsområde for de anvendte indeks, skal Energitilsynet udmelde, hvorledes pristalsreguleringer herefter vil foretages med henblik på at sikre, at pristalsreguleringen i videst muligt omfang fortsætter på et tilsvarende grundlag.

Myndighedspålæg

§ 25. Energitilsynet forhøjer efter ansøgning en netvirksomheds omkostningsramme og justerer den fremadrettede aktivbase, i det omfang denne ændres, såfremt en netvirksomhed får væsentlige meromkostninger som følge af et pålæg fra en myndighed eller Energinet.dk, som ligger ud over forpligtelsen til at drive elforsyningsnet, jf. § 20, stk. 1, i lov om elforsyning, eller som indebærer en fremskyndelse af vedligeholdelsesarbejder, udskiftninger eller tekniske tilpasninger af eksisterende anlæg.

Stk. 2. Energitilsynet nedsætter en netvirksomheds omkostningsramme og justerer den fremadrettede aktivbase, i det omfang denne ændres, såfremt en netvirksomhed får væsentligt færre omkostninger som følge af et pålæg fra en myndighed eller Energinet.dk. 1. pkt. finder også anvendelse, såfremt et myndighedspålæg ændres.

Stk. 3. Energitilsynet skal indhente en udtalelse fra Energistyrelsen i forhold til vurderingen af, om der er tale om et pålæg, der ligger ud over forpligtelsen til at drive elforsyningsnet efter § 20, stk. 1, i lov om elforsyning.

Ændrede opgaver for netvirksomheder

§ 26. Energitilsynet forhøjer efter ansøgning en netvirksomheds omkostningsramme og justerer den fremadrettede aktivbase, i det omfang denne ændres, såfremt en netvirksomhed får væsentlige meromkostninger som følge af ændrede krav ved lov, herunder anlægslov om infrastrukturprojekt, forordning, bekendtgørelse, eller forskrift udstedt af Energinet.dk.

Stk. 2. Energitilsynet nedsætter en netvirksomheds omkostningsramme og justerer den fremadrettede aktivbase i det omfang denne ændres, såfremt en netvirksomhed får væsentligt færre omkostninger som følge af ændrede krav ved lov, forordning, bekendtgørelse eller forskrift udstedt af Energinet.dk.

Stk. 3. Energitilsynet forhøjer efter ansøgning en netvirksomheds omkostningsramme og justerer den fremadrettede aktivbase, i det omfang denne ændres, såfremt en netvirksomhed får meromkostninger, som følge af opgaver nævnt i bilag 3.

Stk. 4. Energitilsynet nedsætter en netvirksomheds omkostningsramme og justerer den fremadrettede aktivbase i det omfang denne ændres, såfremt en netvirksomhed får færre omkostninger, som følge af ændrede opgaver nævnt i bilag 3.

Stk. 5. Energitilsynet offentliggør på Energitilsynets hjemmeside senest den 1. marts i året efter et reguleringsår en liste over de ændrede krav ved lov, forordning, bekendtgørelse eller forskrift udstedt af Energinet.dk, som kan give anledning til justeringer for netvirksomhederne for reguleringsåret efter stk. 1 og 2.

Nye forsyningsområder, større nye elforbrugere eller produktionsenheder

§ 27. Energitilsynet forhøjer efter ansøgning en netvirksomheds omkostningsramme og justerer den fremadrettede aktivbase, i det omfang denne ændres, såfremt en netvirksomhed har væsentlige meromkostninger til tilslutning af et nyt forsyningsområde, en større ny elforbruger eller en større ny produktionsenhed.

Ændringer på transmissionsniveau

§ 28. Energitilsynet forhøjer efter ansøgning en netvirksomheds omkostningsramme og justerer den fremadrettede aktivbase i det omfang denne ændres, såfremt en netvirksomhed får væsentlige meromkostninger som følge af ændringer i systemstrukturen på transmissionsniveau foretaget af Energinet.dk, som nødvendiggør ændringer i netvirksomhedens aktiver, såsom etablering af nye anlæg eller fjernelse af overflødige anlæg.

Stk. 2. Energitilsynet nedsætter en netvirksomheds omkostningsramme og justerer den fremadrettede aktivbase, i det omfang denne ændres, såfremt en netvirksomhed får væsentligt færre omkostninger som følge af ændringer i systemstrukturen på transmissionsniveau foretaget af Energinet.dk.

Kabellægning af luftledninger

§ 29. Energitilsynet forhøjer efter ansøgning en netvirksomheds omkostningsramme og justerer den fremadrettede aktivbase, i det omfang denne ændres, såfremt netvirksomheden har gennemført en kabellægning af luftledninger af hensyn til forsyningsikkerheden.

Erhvervelse og overdragelse m.v. af anlæg fra og til tredjemand

§ 30. Energitilsynet forhøjer efter ansøgning en netvirksomheds omkostningsramme og forhøjer den fremadrettede aktivbase, i det omfang denne ændres, såfremt en netvirksomhed får væsentlige meromkostninger som følge af overtagelse af anlæg, der har karakter af kollektivt elforsyningsnet, fra tredjemand, og som ikke er underlagt indtægtsrammeregulering efter denne bekendtgørelse.

Stk. 2. Energitilsynet nedsætter en netvirksomheds omkostningsramme og fremadrettede aktivbase, i det omfang denne ændres, såfremt netvirksomheden får væsentlige færre omkostninger som følge af overdragelse af anlæg til tredjemand, f.eks. Energinet.dk, der ikke er underlagt indtægtsrammeregulering efter denne bekendtgørelse.

§ 31. Energitilsynet forhøjer efter ansøgning en netvirksomheds omkostningsramme og justerer den fremadrettede aktivbase, i det omfang denne ændres, såfremt netvirksomheden foretager reinvesteringer i allerede kabellagte net, som har karakter af kollektive elforsyningsnet, som netvirksomheden overtager fra tredjemand, og som ikke er underlagt indtægtsrammeregulering. En forhøjelse forudsætter, at netvirksomheden dokumenterer, at det på overtagelsestidspunktet af sikkerhedsmæssige eller forsyningsmæssige grunde er nødvendigt med en reinvestering.

Bortfald af indtægter

§ 32. Energitilsynet nedsætter en netvirksomheds omkostningsramme og fremadrettede aktivbase, i det omfang denne ændres, hvis andre indtægter, som netvirksomheden har opnået ved driften af den bevillingspligtige aktivitet, jf. § 2, nr. 2, bortfalder, og de dermed forbundne omkostninger ikke længere bæres af den bevillingspligtige aktivitet ud fra driftsøkonomiske overvejelser med henblik på at opretholde en effektiv drift af den bevillingspligtige aktivitet. Omkostningsrammen og aktivbasen ændres ikke, såfremt netvirksomheden fortsat afholder omkostningerne ud fra driftsøkonomiske overvejelser med henblik på at opretholde en effektiv drift af den bevillingspligtige aktivitet.

Stk. 2. Nedsættelsen af omkostningsrammen og aktivbasen sker fra det reguleringsår, hvor de andre indtægter og de dermed forbundne omkostninger er bortfaldet.

Væsentlig afvigelse i udviklingen i eksogene forhold

§ 33. Energitilsynet forhøjer i ekstraordinære tilfælde midlertidigt en netvirksomheds omkostningsramme og justerer den fremadrettede aktivbase, i det omfang denne ændres, såfremt en netvirksomhed på grund af en udvikling i eksogene forhold oparbejder et væsentligt negativt resultat af den primære drift. Det er en forudsætning for en forhøjelse, at udviklingen i eksogene forhold afviger væsentligt fra de forudsætninger, der ligger til grund for den kompensation, som ydes gennem de løbende justeringer af omkostningsrammen.

Stk. 2. Forhøjelsen fastsættes skønsmæssigt.

Force majeure

§ 34. Energitilsynet kan efter ansøgning forhøje en netvirksomheds omkostningsramme og justere den fremadrettede aktivbase, i det omfang denne ændres, såfremt en netvirksomhed får væsentlige meromkostninger som følge af pludseligt opståede hændelser i form af force majeure, herunder krig, sabotage og jordskælv, der fører til, at en netvirksomhed ellers ikke vil kunne varetage sine forpligtelser efter bevillingen. En forhøjelse forudsætter, at forhøjelsen er nødvendig af forsyningssikkerhedsmæssige hensyn.

Fælles bestemmelser om justering af omkostningsramme og fremadrettet aktivbase

§ 35. Det er forudsætning for justeringer af en netvirksomheds omkostningsramme og af den fremadrettede aktivbase på baggrund af forhold omfattet af § 25, § 26, stk. 1 og 2, §§ 27, 28, 30 og 34, at de forventede mer- eller mindreomkostninger for det reguleringsår, hvor dokumentationen for ansøgningen eller indberetningen indgår i reguleringsregnskabet, og efterfølgende reguleringsår er væsentlige.

Stk. 2. Ved væsentlige omkostninger forstås, at nettonutidsværdien af mer- eller mindreomkostningerne pr. pålæg, opgave, investering eller overdragelse, udgør

- 1) 10 mio. kr. eller derover,
- 2) 50 kr. eller derover pr. netvirksomhedens antal målepunkter ultimo i det år, hvor omkostningen er afholdt, eller
- 3) 5.000 kr. eller derover pr. GWh årligt leveret elektricitet i det år, hvor omkostningen er afholdt.

Stk. 3. Nettonutidsværdien efter stk. 2 beregnes ved at de forventede omkostninger tilbagediskonteres med den forrentningssats af den fremadrettede aktivbase, der anvendes i indeværende reguleringsperiode. Til brug for opgørelse af fremtidige driftsomkostninger anvender Energitilsynet standardiserede værdier, jf. § 36, stk. 7 og 8.

Stk. 4. Omkostninger, der vedrører separate forhold, kan ikke lægges sammen for at opfylde væsentlighedskriteriet efter stk. 1. Dette gælder også, når der er tale om begivenheder af samme type.

Stk. 5. Beløbene i stk. 2 er for 2018 og pristalsreguleres hvert år.

§ 36. En afgørelse om justering af omkostningsrammen på baggrund af §§ 25-34 fastsætter de årlige beløb, som omkostningsrammen skal justeres med, og den årlige udvidelse eller indskrænkning af den fremadrettede aktivbase, i det omfang denne ændres, jf. dog stk. 13.

Stk. 2. Ved justeringer af omkostningsrammen efter stk. 1 på baggrund af økonomisk idriftsatte eller ændrede anlæg, skal omkostningsrammen årligt justeres med et beløb, der dækker de forventede mer- eller mindreomkostninger til afskrivning, drift og vedligehold af de berørte anlæg, herunder omkostninger og indtægter, som fremgår af stk. 5.

Stk. 3. Ved justeringer af omkostningsrammen efter stk. 1 i andre tilfælde end nævnt i stk. 2, skal omkostningsrammen årligt justeres med et beløb, der dækker de forventede mer- eller mindreomkostninger.

Stk. 4. Ved justeringer af den fremadrettede aktivbase efter stk. 1 på baggrund af økonomisk idriftsatte eller ændrede anlæg, skal den fremadrettede aktivbase justeres for de nye anlægs værdi, de ændrede anlægs mer- eller mindreværdi og for afgang af erstattede eller overflødiggjorte anlæg, såfremt sådanne indgår i netvirksomhedens historiske eller fremadrettede aktivbase.

Stk. 5. Ved beregningen af justeringer af omkostningsrammen efter stk. 2 tillægges et beløb til bortskaffelse af erstattede eller overflødiggjorte anlæg, herunder myndighedspålagte omkostninger i forbindelse hermed. Der justeres endvidere med et beløb, der dækker kassationsværdien af erstattede eller overflødiggjorte anlæg. Der skal endeligt modregnes med et beløb, der dækker de omkostninger, som netvirksomheden ville have haft til drift, vedligeholdelse og fornyelse af

erstattede eller overflødiggjorte anlæg, såfremt et sådant fortsat skulle have været drevet med uændret funktionalitet.

Stk. 6. Ved beregningen af den årlige udvidelse eller indskrænkning af den fremadrettede aktivbase efter stk. 3 anvender Energitilsynet principperne om serielån således, at justeringen svarer til anlæggets forventede værdi i reguleringsåret. Hovedstolen udgør de faktiske omkostninger til anlægget.

Stk. 7. Til brug for beregningerne efter stk. 2, 4 og 5 anvender Energitilsynet standardlevetider for anlægskategorier i forhold til spændingsniveauer. Energitilsynet anvender endvidere i videst muligt omfang omkostningsækvivalenter for gennemsnitlige omkostninger til drift og vedligeholdelse af anlæg for de anlægskategorier, som der anvendes standardlevetider for. Ved beregningen af afskrivninger anvendes standardlevetider for anlægskategorier i forhold til spændingsniveauer.

Stk. 8. Energitilsynet kan endvidere anvende omkostningsækvivalenter til brug for justeringer efter stk. 3.

Stk. 9. Såfremt en netvirksomhed kan dokumentere, at et konkret anlæg falder uden for de aktuelt fastsatte anlægskategorier, jf. stk. 6, kan netvirksomhedens egne dokumenterede omkostninger anvendes i beregninger efter godkendelse af Energitilsynet.

Stk. 10. Energitilsynet gennemgår i år 4 af en reguleringsperiode standardlevetider, gennemsnitlige omkostninger og anlægskategorier med henblik på eventuel justering på baggrund af basis af indhøstede erfaringer og den teknologiske udvikling.

Stk. 11. Justeringen af omkostningsrammen og den fremadrettede aktivbase sker tidligst fra det tidspunkt, hvor netvirksomheden idriftsætter anlægget økonomisk.

Stk. 12. Ansøger en netvirksomhed om justering af omkostningsrammen og den fremadrettede aktivbase efter det reguleringsår, hvor omkostningerne begyndte at ændre netvirksomhedens omkostninger, jf. § 37, stk. 2, 2. pkt., tager Energitilsynet i sin justering af omkostningsrammen og den fremadrettede aktivbase højde for, at netvirksomhedens omkostningsramme og fremadrettede aktivbase kan indeholde delvis dækning af omkostningerne og forrentning af justeringen af den fremadrettede aktivbase.

Stk. 13. Vedrører en afgørelse om justering af omkostningsrammen og den fremadrettede aktivbase en flerårig periode, kan justeringerne ikke have virkning for omkostningsrammen og den fremadrettede aktivbase i den reguleringsperiode, der følger reguleringsperioden, hvor omkostningerne påvirkede netvirksomhedens omkostninger i hele reguleringsperioden. For efterfølgende reguleringsperioder justeres der ikke for justeringerne som følge af afgørelsen ved overgangen til en ny reguleringsperiode jf. § 6, stk. 5, og § 7, stk. 8.

Stk. 14. Energitilsynet offentliggør på Energitilsynets hjemmeside de standardværdier, som anvendes ved beregningen af justeringerne.

Stk. 15. Bestemmelsen finder ikke anvendelse på forhøjelser efter bekendtgørelse om fjernaflæste elmålere og måling af elektricitet i slutforbruget og bekendtgørelse om it-beredskab for el- og naturgassektorerne.

§ 37. En netvirksomheds ansøgning om forhøjelse af indtægtsrammen efter §§ 19 og 21 og om forhøjelse af omkostningsrammen og justering af den fremadrettede aktivbase efter §§ 25-31 og 33-34 skal indsendes til Energitilsynet senest sammen med reguleringsregnskabet for det reguleringsår forhøjelsen skal have virkning fra.

Stk. 2. Er ansøgning ikke modtaget i Energitilsynet senest sammen med reguleringsregnskabet for det reguleringsår, hvor omkostningen er afholdt, bortfalder muligheden for at få godkendt en forhøjelse til dækning af omkostninger og forrentning i det pågældende reguleringsår. Der vil fortsat kunne ansøges om forhøjelse til dækning af de forventede omkostninger i efterfølgende

reguleringsår, såfremt der ansøges om dette senest ved indsendelse af reguleringsregnskabet for det efterfølgende reguleringsår.

Stk. 3. Energitilsynet fastsætter dokumentationskrav for ansøgningerne efter stk. 1.

Dokumentation for ansøgninger omfattet af stk. 1, herunder for opfyldelse af væsentlighedskriterier, indgår i reguleringsregnskabet.

Stk. 4. Energitilsynet træffer afgørelse om justeringer senest sammen med afgørelsen om indtægtsrammen for det pågældende reguleringsår.

§ 38. Netvirksomheden indberetter til Energitilsynet senest i forbindelse med indsendelse af reguleringsregnskabet for det reguleringsår, hvor netvirksomheden har fået færre omkostninger som følge af

1) forhold nævnt i § 22, § 25, stk. 2, § 28, stk. 2, eller § 30, stk. 2,

2) bortfald af indtægter som nævnt i § 32 eller

3) ændrede krav ved lov, forordning, bekendtgørelse eller forskrift udstedt af Energinet.dk, som fremgår af Energitilsynets offentliggjorte liste jf. § 26, stk. 5.

Stk. 2. Der skal indberettes, uanset om omkostningerne er væsentlige.

Stk. 3. Energitilsynet fastsætter dokumentationskrav for indberetninger efter stk. 1.

Dokumentationen indgår i reguleringsregnskabet.

Vedvarende ineffektive netvirksomheder

§ 39. Såfremt en netvirksomheds samlede omkostninger, der dækkes af netvirksomhedens omkostningsramme, i de 4 første år af en reguleringsperiode overstiger 105 pct. af netvirksomhedens samlede omkostningsrammer i samme periode, skal netvirksomheden dokumentere årsagerne til omkostningsniveauet over for Energitilsynet.

Stk. 2. Energitilsynet fastsætter krav til den dokumentation, netvirksomheden skal fremsende. Energitilsynet kan tage hensyn til størrelsen af overskridelsen ved fastsættelsen af dokumentationskravene.

Stk. 3. Energitilsynet foretager på baggrund af den fremsendte dokumentation en vurdering af, hvorvidt årsagerne til, at netvirksomhedens omkostningsniveau ligger over omkostningsrammen, er eksogene. Eksogene forhold omfatter i denne forbindelse også en særlig cyklisk omkostningsprofil. Energitilsynet kan for netvirksomhedens regning anvende uafhængig eksternt bistand til denne vurdering.

Stk. 4. Vurderer Energitilsynet, at netvirksomhedens omkostningsniveau ikke skyldes eksogene forhold, men at netvirksomheden har undladt at reagere på reguleringens indbyggede incitament til at foretage effektiviseringer, træffer Energitilsynet afgørelse om, at netvirksomheden anses som vedvarende ineffektiv.

Stk. 5. En netvirksomhed, der er blevet identificeret som værende vedvarende ineffektiv i foregående reguleringsperiode, kan ikke fuldt ud få sin omkostningsramme opjusteret ved overgangen til en ny reguleringsperiode. Energitilsynet fastsætter omkostningsrammen under hensyn til de effektiviseringskrav, netvirksomheden er blevet pålagt i den foregående reguleringsperiode. Energitilsynet kan ved mindre overskridelser af omkostningsrammen fastsætte rammen under hensyn til en andel af de pålagte effektiviseringskrav i foregående reguleringsperiode. Energitilsynet kan endvidere ved fastsættelse af rammen tage hensyn til konkrete effektiviseringsinitiativer, herunder arbejde med asset management, som netvirksomheden har foretaget.

Stk. 6. Afgørelser efter stk. 4 træffes snarest muligt efter modtagelse af netvirksomhedens dokumentation, jf. stk. 2.

Evaluering

§ 40. Energitilsynet foretager en evaluering af modellen for at identificere vedvarende ineffektive netvirksomheder i hver reguleringsperiode fra anden reguleringsperiode. Energitilsynet skal ved evalueringen afdække, om der er tiltag, der kan styrke muligheden for en sikker identifikation af vedvarende ineffektive netvirksomheder. Energitilsynet skal endvidere undersøge, hvorvidt incitamentet til effektiv drift svækkes ved, at effektiviseringskrav fra foregående reguleringsperiode ikke indgår ved fastsættelse af omkostningsrammen ved overgang til en ny reguleringsperiode for netvirksomheder, der ikke findes vedvarende ineffektive. Energitilsynet skal inddrage erfaringer fra fastsættelse af omkostningsrammer ved overgang til anden reguleringsperiode i evalueringen.

Stk. 2. Såfremt evalueringen fører til, at Energitilsynet finder, at modellen for at identificere vedvarende ineffektive netvirksomheder bør justeres, eller at modellen fører til, at incitamentet til effektiv drift svækkes, indstiller Energitilsynet til energi-, forsynings-, og klimaministeren, at modellen bør justeres, og hvordan dette bør ske.

Stk. 3. Evaluering og eventuel indstilling efter stk. 2 indsendes til ministeren senest den 1. december i år 4 i en reguleringsperiode fra anden reguleringsperiode.

Kapitel 6

Fastsættelse af forrentning

Forrentning af den historiske aktivbase

§ 41. Forrentningssatsen for en netvirksomheds historiske aktivbase udgør den mindste af følgende to satser:

- 1) Den lange obligationsrente (DKK), som udmeldes af FinansDanmark, plus 1 procentpoint.
- 2) Netvirksomhedens gennemsnitlige mulige forrentningssats efter indtægtsrammen i årene 2012-2014, der er reduceret for merforrentning efter stk. 2-4.

Stk. 2. Den gennemsnitlige forrentningssats efter stk. 1, nr. 2, nedsættes for merforrentning for årene 2013-2017, som Energitilsynet har pålagt netvirksomheden varigt at nedsætte indtægtsrammen med, jf. § 70, stk. 5, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 418 af 25. april 2016. Det beløb, som indtægtsrammen reduceres med grundet merforrentning, omregnes til procent ved at sætte et års merforrentningsbeløb i forhold til årets netaktiver tillagt 2 pct. Uanset størrelsen af fradraget for merforrentning vil forrentningssatsen efter stk. 1, nr. 2, ikke kunne blive lavere end 0.

Stk. 3. Den merforrentning, som fradrages efter stk. 2, kan efter Energitilsynets godkendelse reduceres ved, at en netvirksomhed midlertidigt lader sin indtægtsramme nedsætte med det beløb, som fradraget ønskes reduceret med, tillagt en forrentning efter stk. 4. Nedsættelsen skal finde sted inden for perioden 2018-2022.

Stk. 4. Ved opgørelsen af det beløb, som indtægtsrammen nedsættes med efter stk. 3, tillægges en forrentning af merforrentningen, som svarer til forrentningssatsen for den fremadrettede aktivbase, jf. § 42, i første reguleringsperiode. Forrentningen beregnes fra den 1. juli det år, hvor merforrentningen er optjent, indtil den 1. juli det år, hvor merforrentningen har ført til nedsættelse af indtægtsrammen. Ved delvis nedsættelse af indtægtsrammen beregnes forrentningen på baggrund af en forholdsmæssig fordeling af merforrentningen over de år, hvor den er optjent.

Stk. 5. Det er en forudsætning for at få reduktion af fradrag efter stk. 3, at netvirksomheden senest ved indsendelse af reguleringsregnskabet for 2018 ansøger Energitilsynet herom. Ansøgningen skal indeholde oplysninger om reduktionens størrelse, og hvornår reduktionen skal finde sted.

Stk. 6. Såfremt en efterfølgende myndighedsafgørelse forhøjer merforrentningen for årene 2013-2017 kan netvirksomheden uanset stk. 5 ansøge om at få reduceret fradrag efter stk. 3 inden for 6 måneder efter, at afgørelsen er blevet truffet. Reduktionen vil senest kunne ske i 2022. Såfremt en efterfølgende myndighedsafgørelse reducerer merforrentningen for årene 2013-2017, kan netvirksomheden genopkræve for meget tilbagebetalte beløb efter reglerne om differencer, jf. § 45.

Stk. 7. Såfremt FinansDanmark justerer indhold og dækningsområde for den lange obligationsrente, jf. stk. 1, nr. 1, skal Energitilsynet offentliggøre, hvilken rentesats der i stedet skal anvendes, med henblik på at sikre, at forrentningen af den historiske aktivbase efter stk. 1 i videst muligt omfang fortsætter på et tilsvarende grundlag.

Forrentning af den fremadrettede aktivbase

§ 42. Forrentningssatsen for en netvirksomheds fremadrettede aktivbase fastsættes i medfør af bekendtgørelse om forrentningssats for netvirksomheders fremadrettede aktivbase.

Kapitel 7

Værdiopgørelse og afskrivning m.v.

§ 43. Afskrivning på aktiver, som er idriftsat forud for den 1. januar 2005, opgøres på grundlag af aktivets værdi ultimo 2004, opgjort efter §§ 15 og 16 i bekendtgørelse nr. 899 af 30. august 2004 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder. Afskrivningen foretages med lige store årlige beløb over den restlevetid, som aktivet havde ultimo 2004.

Stk. 2. Afskrivning på aktiver, som er økonomisk idriftsat forud for den 1. januar 2018, opgøres på grundlag af aktivets værdi ultimo 2017, opgjort efter § 25, stk. 2-6, i bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning. Afskrivningen foretages med lige store årlige beløb over den restlevetid, som aktivet havde ultimo 2017.

Stk. 3. Anskaffelser efter den 31. december 2017 aktiveres eller udgiftsføres efter reglerne i årsregnskabsloven. Aktiver med en anskaffelsespris under den skattemæssige bundgrænse kan udgiftsføres i anskaffelsesåret.

Stk. 4. Afskrivninger på aktiver nævnt i stk. 3 beregnes på grundlag af de bogførte anskaffelsespriser inkl. byggerenter. Såfremt et aktiv er overtaget fra en anden netvirksomhed, kan værdien dog maksimalt fastsættes til den værdi, hvortil det er optaget i den overdragende virksomheds regnskab.

Stk. 5. Afskrivninger i medfør af stk. 4 beregnes som lige store årlige beløb over den standardlevetid, der er angivet i bilag 5.

Stk. 6. Aktiver, der skrottes, straksafskrives og udgår af afskrivningsgrundlaget.

Stk. 7. Afholdte udgifter, der tilfører et aktiv nye eller forbedrede egenskaber eller på anden måde forøger det pågældende aktivs nytteværdi eller forlænger aktivets levetid, klassificeres som forbedringsudgifter og tillægges det pågældende aktivs anskaffelsesværdi. Forbedringsudgifterne afskrives med lige store årlige beløb over aktivets restlevetid efter forbedringen. Dette gælder dog ikke, såfremt aktivet er idriftsat før 1. januar 2018. I det tilfælde skal forbedringen anses som et selvstændigt aktiv med egen idriftsættelsesdato. Forbedringsaktivet afskrives dog over det forbedrede aktivs restlevetid efter forbedringen.

Anlægsinvesteringer betalt af tredjemand

§ 44. Aktiver, som er etableret af hensyn til tredjemand, og som er betalt af denne, anses som straksafskrevet og indgår ikke i netvirksomhedens fremadrettede forrentningsgrundlag. Ændringer af aktiver, som sker af hensyn til tredjemand, og som er betalt af denne, anses ligeledes som straksafskrevet og indgår ikke i netvirksomhedens fremadrettede forrentningsgrundlag. Såfremt et aktiv betalt af tredjemand erstatter et eksisterende aktiv, som samtidig skrottes, kan netvirksomheden dog vælge, at det nye aktiv indgår i netvirksomhedens fremadrettede forrentningsgrundlag. I dette tilfælde indgår det nye aktiv i beregningsmæssig henseende i netvirksomhedens afskrivningsgrundlag med en værdi, svarende til det skrottede aktivs restværdi, og med en afskrivningsperiode svarende til det, der ville have været det skrottede aktivs resterende afskrivningsperiode. Netvirksomheden meddeler sin beslutning til Energitilsynet senest ved indsendelse af reguleringsregnskabet for året, hvor anlægget erstattes og skrottes.

Stk. 2. Aktiver, der betales af tredjemand, holdes regnskabsmæssigt adskilt fra netvirksomhedens øvrige aktiviteter. Det gælder også indtægter og omkostninger i forbindelse hermed.

Stk. 3. Såfremt der alene er tale om delvis omkostningsdækning fra tredjemand, skal der være regnskabsmæssig adskillelse mellem de dele af aktivet, der betales af tredjemand, og resten af aktivet.

Stk. 4. Aftaler, som en netvirksomhed indgår med tredjemand om etablering eller ændring af aktiver, jf. stk. 1, skal ligge inden for rammerne af § 51, stk. 4, og de skal være skriftlige og indeholde oplysning om, hvorvidt der er tale om hel eller delvis omkostningsdækning.

Kapitel 8

Differencer

§ 45. Energitilsynet træffer årligt samtidig med sin afgørelse om en netvirksomheds indtægtsramme afgørelse om opgørelse af saldoen af netvirksomhedens differencer (differencesaldo) i reguleringsåret, jf. stk. 2.

Stk. 2. En netvirksomheds differencesaldo for reguleringsåret 2018 udgør netvirksomhedens differencer for året 2017, inkl. forrentning opgjort efter § 31, stk. 3 og 4, i bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, tillagt den difference, der er opstået i reguleringsåret 2018, tillagt forrentning efter stk. 5. For de efterfølgende reguleringsår opgøres en netvirksomheds differencesaldo som netvirksomhedens differencesaldo fra året før reguleringsåret, tillagt den difference, der er opstået i reguleringsåret (årets difference), jf. dog stk. 3, og eventuel forrentning efter stk. 5. Beløb til afvikling af en differencesaldo i kundernes eller netvirksomhedens favør, jf. stk. 10, indgår ikke i beregningen af årets difference.

Stk. 3. En netvirksomhed må ikke have en differencesaldo i kundernes favør i mere end 3 på hinanden følgende reguleringsår. 1. pkt. finder ikke anvendelse, såfremt en ændring af en tidligere afgørelse, medfører, at der opstår en ny differencesaldo i kundernes favør for det eller de reguleringsår, som afgørelsen vedrører. En sådan differencesaldo skal være afviklet inden for det reguleringsår, der følger reguleringsåret, hvor den nye afgørelse blev truffet, medmindre Energitilsynet godkender en længere afviklingsperiode.

Stk. 4. For hvert reguleringsår, hvor opgørelsen efter stk. 2 resulterer i en differencesaldo i kundernes favør, skal netvirksomheden forelægge Energitilsynet en plan for afviklingen af reguleringsårets aktuelle differencesaldo til Energitilsynets godkendelse.

Stk. 5. En differencesaldo i kundernes favør forrentes fra den 1. juli i det reguleringsår, hvor differencesaldoen i kundernes favør er opstået, med en procentsats fastsat i henhold til § 5, stk. 1, i renteloven, jf. dog stk. 6 og 7. Resultater opgørelsen efter stk. 2 i en differencesaldo i kundernes favør i flere på hinanden følgende reguleringsår, udgør beløbet, der skal forrentes fra den 1. juli i reguleringsåret, årets difference i kundernes favør. Den øvrige del af differencesaldoen i kundernes favør forrentes for hele reguleringsåret.

Stk. 6. Den del af en differencesaldo i kundernes favør, der kan henføres til en nedsættelse af indtægtsrammen på grund af indtægter til hel eller delvis dækning af tab på grund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder, jf. § 20, er undtaget fra forrentningen efter stk. 5 indtil den 1. juli i året efter det reguleringsår, for hvilket nedsættelsen er sket.

Stk. 7. Såfremt der træffes en afgørelse, som ændrer en tidligere afgørelse, og afgørelsen medfører, at der opstår en ny differencesaldo i kundernes favør for det eller de reguleringsår, som afgørelsen vedrører, forrentes differencesaldoen i kundernes favør fra tidspunktet for den nye afgørelse.

Stk. 8. En netvirksomheds differencesaldo i netvirksomhedens favør, kan højst udgøre 25 pct. af netvirksomhedens indtægtsramme i reguleringsåret. Overskydende beløb bortfalder. 1. og 2. pkt. finder ikke anvendelse i reguleringsårene 2018-2022. I reguleringsårene 2019-2022 kan en differencesaldo i netvirksomhedens favør højst udgøre den højeste af følgende satser:

- 1) 25 pct. af netvirksomhedens indtægtsramme i reguleringsåret.
- 2) En procentsats af netvirksomhedens indtægtsramme i reguleringsåret, som svarer til den procentsats, som netvirksomhedens differencesaldo i netvirksomhedens favør udgjorde af netvirksomhedens indtægtsramme i det foregående reguleringsår.

Stk. 9. Såfremt Energitilsynet vurderer, at en opkrævning af differencesaldoen i netvirksomhedens favør i første reguleringsperiode vil medføre en væsentlig stigning i tarifferne, kan Energitilsynet uanset stk. 8, 1. pkt., træffe afgørelse om, at den sats for en netvirksomheds differencesaldo i netvirksomhedens favør, som anvendes i reguleringsårene 2019-2022, også kan anvendes helt eller delvis i anden reguleringsperiode. Det er en forudsætning, at afgørelsen træffes i forbindelse med afgørelsen efter stk. 1 for reguleringsåret 2018, og at Energitilsynet har modtaget ansøgning herom senest ved indsendelse af reguleringsregnskabet for reguleringsåret 2018.

Stk. 10. Afvikling af en differencesaldo i kundernes favør sker ved, at netvirksomheden undlader at opkræve en del af de indtægter, som netvirksomheden i forhold til sine indtægtsrammer i de to reguleringsår, som følger det reguleringsår, for hvilket en differencesaldo i kundernes favør først er opgjort, ellers ville være berettiget til at opkræve. Afvikling af en difference i netvirksomhedens favør sker ved, at netvirksomheden opkræver indtægter ud over de indtægter, som netvirksomheden i forhold til sin indtægtsramme og inden for rammerne af stk. 3, ellers er berettiget til at opkræve.

Kapitel 9

Regnskaber m.v.

§ 46. Netvirksomheder skal udarbejde, lade revidere og indsende årlige reguleringsregnskaber for de bevillingspligtige aktiviteter til Energitilsynet i henhold til regler, som Energitilsynet har fastsat efter § 69 b, stk. 3, i lov om elforsyning.

Stk. 2. Reguleringsregnskabet skal udarbejdes i overensstemmelse med principperne i årsregnskabsloven. Beløb, som netvirksomheden modtager til hel eller delvis dækning af et tab fra

elhandelsvirksomheder og forsikringsindtægter, skal i reguleringsregnskabet regnskabsføres som negative omkostninger.

§ 47. Energitilsynet kan til brug for sin administration fastsætte skønnede værdier, såfremt en netvirksomhed undlader at indsende reguleringsregnskab inden for den frist, som Energitilsynet har fastsat, eller såfremt indsendte oplysninger er mangelfulde eller fejlbehæftede. Energitilsynet kan for netvirksomhedens regning anvende uafhængig ekstern bistand til fastsættelse af værdierne.

§ 48. Ved fastsættelse af indtægtsrammen anvender Energitilsynet de oplysninger, som netvirksomheden senest har indsendt med reguleringsregnskabet for reguleringsåret efter frister fastsat af Energitilsynet, jf. § 69 b, stk. 3, i lov om elforsyning.

Stk. 2. Energitilsynet fastsætter regler om, hvilke krav og frister efterfølgende korrektioner af reguleringsregnskabet, jf. stk. 1, skal opfylde, samt hvilke typer korrektioner, der kan være tale om, jf. § 69 b, stk. 3, i lov om elforsyning.

Stk. 3. Fører en fremsendelse af et reguleringsregnskab efter den frist, som Energitilsynet har fastsat, jf. stk. 1, eller fremsendelse af korrektioner, som opfylder de regler, som Energitilsynet har fastsat, jf. stk. 2, til en ændring af indtægtsrammen i kundernes favør, foretages ændringen således, at den får virkning for de reguleringsår, som korrektionen vedrører.

Stk. 4. Fører en fremsendelse af et reguleringsregnskab efter den frist, som Energitilsynet har fastsat, jf. stk. 1, eller fremsendelse af korrektioner, som opfylder de regler, som Energitilsynet har fastsat, jf. stk. 2 til en ændring af indtægtsrammen i netvirksomhedens favør, foretages ændringen alene for de reguleringsår, som Energitilsynet ikke har truffet afgørelse om på det tidspunkt, hvor Energitilsynet modtager korrektionen.

Stk. 5. Ved overgangen til en ny reguleringsperiode anvender Energitilsynet ved beregningen af de gennemsnitlige omkostninger og aktivværdier de oplysninger, som fremgår af reguleringsregnskaberne med korrektioner, som opfylder de regler, som Energitilsynet har fastsat.

Kapitel 10

Fusion og spaltning

§ 49. Hvis to eller flere netvirksomheder fusionerer, opgøres den fortsættende eller nye netvirksomheds indtægtsramme for den resterende del af den reguleringsperiode, hvori fusionen gennemføres, ved at sammenlægge de fusionerende netvirksomheders indtægtsrammer, herunder omkostnings- og forrentningsrammer, for denne periode.

Stk. 2. Sammenlægning af forrentningsrammerne sker ved, at de fusionerede netvirksomheders aktivbaser sammenlægges. Ved fastsættelsen af forrentningssatsen for den historiske aktivbase efter § 41, beregnes den fortsættende eller nye netvirksomheds gennemsnitlige mulige forrentningssats i § 41, stk. 1, nr. 2, ved en forholdsmæssig fordeling i forhold til størrelsen af de historiske aktivbaser ultimo i de fusionerede netvirksomheder i det reguleringsår, som ligger umiddelbart forud for det år, hvori fusionen gennemføres.

Stk. 3. Ved beregning af indtægtsrammen for den efterfølgende reguleringsperiode efter reglerne i kapitel 2 anvendes de fusionerede netvirksomheders sammenlagte gennemsnitlige årlige omkostninger og sammenlagte gennemsnitlige årlige værdier af aktivbaserne i hele den reguleringsperiode, hvori fusionen er gennemført.

§ 50. Hvis en netvirksomhed spaltes, opgøres indtægtsrammerne for den resterende del af reguleringsperioden for de enkelte spaltede netvirksomheder på grundlag af den del af

indtægtsrammen, herunder den del af omkostnings- og forrentningsrammen, som kan henføres til hver af disse netvirksomheder.

Stk. 2. Spaltning af forrentningsrammen sker ved en opdeling af netvirksomhedens aktivbaser.

Stk. 3. Ved beregning af indtægtsrammerne for den efterfølgende reguleringsperiode efter reglerne i kapitel 2, opgøres omkostninger og aktivbaser for hver af de spaltede netvirksomheder på baggrund af de gennemsnitlige årlige omkostninger og gennemsnitlige årlige værdier af aktivbaserne, der kan henføres til den pågældende netvirksomhed i hele den reguleringsperiode, hvori spaltningen er gennemført.

Kapitel 11

Klageadgang

§ 51. Energitilsynets afgørelser kan ikke påklages til anden administrativ myndighed end Energiklagenævnet.

Stk. 2. Har Energitilsynet truffet afgørelse om et forhold, som indgår i grundlaget for en netvirksomheds indtægtsramme, forud for afgørelsen om netvirksomhedens indtægtsramme for det pågældende reguleringsår, kan de forhold, som der tidligere er truffet afgørelse om, og som uændret lægges til grund for indtægtsrammen, ikke påklages ved afgørelsen om indtægtsrammen.

Stk. 3. Klage som nævnt i stk. 1 skal være indgivet skriftligt inden 4 uger efter, at afgørelsen er meddelt.

Kapitel 12

Sanktioner

§ 52. Med mindre højere straf er forskyldt efter anden lovgivning, straffes med bøde den, der

- 1) undlader rettidigt at indberette bindende midlertidige prisnedsættelser til Energitilsynet, jf. § 20,
- 2) undlader rettidigt at foretage indberetning efter § 38, eller
- 3) har en differencsald i kundernes favør i mere end 3 på hinanden følgende reguleringsår, jf. § 45, stk. 3, 1. pkt.

Stk. 2. Der kan pålægges selskaber m.v. (juridiske personer) strafansvar efter reglerne i straffelovens kapitel 5.

Kapitel 13

Ikrafttrædelses- og overgangsbestemmelser

§ 53. Bekendtgørelsen træder i kraft den 1. januar 2018.

Stk. 2. Bekendtgørelsen har virkning for netvirksomhedens indtægtsrammer fra 2018.

Stk. 3. Bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning ophæves.

Stk. 4. Forhold, som vedrører indtægtsrammer for perioden før 2018 behandles efter reglerne i bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, som ændret ved bekendtgørelse nr. 857 af 28. juni 2017, jf. dog stk. 5.

Stk. 5. Ansøgning om forhøjelse af reguleringspriser og om korrektioner efter reglerne i bekendtgørelsen nævnt i stk. 4 skal være modtaget af Energitilsynet senest sammen med

årsrapporten for 2017 for så vidt angår årene før 2017 og senest sammen med reguleringsregnskabet for 2018 for så vidt angår året 2017.

Stk. 6. Energitilsynet træffer senest den 31. maj 2020 afgørelse om forhold omfattet af stk. 5.

Stk. 7. Årene 2012-2014 anvendes i stedet for de første 4 år af en reguleringsperiode ved beregning af korrektionsfaktoren efter § 9, stk. 3, for første reguleringsperiode. Energitilsynet offentliggør den beregnede korrektionsfaktor for første reguleringsperiode senest den 15. januar 2018.

Stk. 8. I første reguleringsperiode fastsætter Energitilsynet mål for leveringskvalitet på baggrund af indberetninger om leveringskvalitet for årene 2012-2016 som anført i § 16. Mål for leveringskvalitet i første reguleringsperiode offentliggøres senest den 15. januar 2018 på Energitilsynets hjemmeside.

Stk. 9. Den foreløbige indtægtsramme for 2018 udmeldes senest den 1. juni 2018.

Leveringskvalitet

§ 54. Effektiviseringskrav, der fremkommer ved benchmarking af kvalitet i leveringen på data fra reguleringsårene 2016 og 2017 efter reglerne i §§ 28 og 29 i bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, vil skulle fradrages netvirksomhedens indtægtsramme for henholdsvis 2018 og 2019. Fradraget opgøres efter metoden i bilag 2, afsnit 5. Energitilsynet udmelder effektiviseringskrav i 2018 for reguleringsåret 2019.

Stk. 2. Hvis Energitilsynet har fastsat foreløbige værdier til beregning af effektiviseringskrav på grundlag af benchmarking af kvalitet i leveringen, jf. § 28, stk. 3, i bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, vil udmeldte effektiviseringskrav kunne justeres i forhold til netvirksomhedens egne tal, hvis Energitilsynet har modtaget behørig dokumentation fra netvirksomheden senest sammen med reguleringsregnskabet for 2019. Justeringen vil finde sted i forbindelse med fastsættelse af indtægtsrammen for 2019.

Stk. 3. Fastsættelse af fradrag for leveringskvalitet efter stk. 1 og 2 indgår som en del af afgørelsen om netvirksomhedens indtægtsramme.

Differencer

§ 55. Differencer i kundernes favør, der er opstået før den 1. januar 2018, og som endnu ikke er afviklet på dette tidspunkt, forrentes efter reglerne i § 31 i bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning.

Beløb til dækning af omkostninger til nettab i første reguleringsperiode

§ 56. I første reguleringsperiode anvendes perioden 2014-2016 ved beregning af beløb til dækning af omkostninger til nettab efter § 5, stk. 2, i stedet for den foregående reguleringsperiode.

Omkostningsramme i første reguleringsperiode

§ 57. En netvirksomheds omkostningsramme i første reguleringsperiode udgør de gennemsnitlige omkostninger i årene 2012-2014, jf. dog § 58, hvor de enkelte års omkostninger inden gennemsnitsberegningen er justeret for følgende forhold:

- 1) Fradrag af omkostninger til nettab i året.
- 2) Fradrag af forhøjelser til dækning af driftsomkostninger eller afskrivninger, som netvirksomheden har fået forhøjet indtægtsrammen med inden for 2012-2014 i henhold til hidtil gældende regler, dog ikke nettab.
- 3) Tillæg af sænkninger som følge af færre driftsomkostninger eller afskrivninger, som netvirksomheden har fået sænket indtægtsrammen med inden for 2012-2014 i henhold til hidtil gældende regler, dog ikke nettab.
- 4) Pristalsudvikling og ændringer i indikatorer, jf. §§ 23 og 24, til og med 2017.

Stk. 2. Omkostningsrammen, som beregnet efter stk. 1, justeres for følgende forhold:

- 1) Fradrag af et beløb svarende til summen af de effektiviseringskrav netvirksomheden har fået pålagt i 2015-2017 på baggrund af benchmarking af økonomisk effektivitet, jf. stk. 4, og som har påvirket netvirksomhedens tilladte indtægter i pågældende reguleringsår, jf. stk. 5.
- 2) Fradrag af beløb svarende til en sænkning af indtægtsrammen til dækning af færre driftsomkostninger og afskrivninger, som netvirksomheden har fået sænket indtægtsrammen med inden for 2012-2017 i henhold til hidtil gældende regler, dog ikke nettab. Sænkninger udgør det beløb, som indtægtsrammen skulle være sænket med i reguleringsåret efter de hidtil gældende regler.
- 3) Tillæg af beløb svarende til en forhøjelse af indtægtsrammen til dækning af driftsomkostninger og afskrivninger, som netvirksomheden har fået forhøjet indtægtsrammen med inden for 2012-2017 i henhold til hidtil gældende regler, dog ikke nettab. Tillægget udgør det beløb, som indtægtsrammen skulle være forhøjet med i reguleringsåret efter de hidtil gældende regler.
- 4) Fradrag af et beløb svarende til de omkostninger, der er bortfaldet som følge af Engrosmodellens indførelse, jf. stk. 6.
- 5) Tillæg af et beløb svarende til den merforrentning, der er opstået i årene 2015-2017, som indtægtsrammen eller netvirksomhedens gennemsnitlige mulige forrentningsssats, jf. § 41, endnu ikke er blevet nedsat med i reguleringsåret.
- 6) Justeringer for indikatorer, pristalsudvikling og justeringer, som Energitilsynet har truffet afgørelse om på baggrund af forhold omfattet af §§ 25-34 og § 59, og som er gældende for reguleringsåret.

Stk. 3. Det er en forudsætning for fradrag og tillæg efter stk. 1, nr. 2 og 3, at forhøjelser og sænkninger tidligst har haft virkning fra den 1. januar 2012.

Stk. 4. Ved beregning af summen af effektiviseringskrav efter stk. 2, nr. 1, pristalsreguleres effektiviseringskravene til og med 2017, jf. § 24.

Stk. 5. Såfremt indtægtsrammen tillagt effektiviseringskrav er højere end forrentningsloftet i et reguleringsår, og differencen mellem indtægtsrammen tillagt effektiviseringskrav og forrentningsloftet er højere end effektiviseringskravet i året medregnes effektiviseringskravet ikke. Såfremt indtægtsrammen tillagt effektiviseringskrav i et reguleringsår er højere end forrentningsloftet, og differencen mellem indtægtsrammen tillagt effektiviseringskrav og forrentningsloftet i året er lavere end effektiviseringskravet medregnes alene differencen. Såfremt indtægtsrammen tillagt effektiviseringskrav i et reguleringsår er lavere end forrentningsloftet medregnes hele effektiviseringskravet.

Stk. 6. Energitilsynet opgør fradraget efter stk. 2, nr. 4, som de pristalsregulerede omkostninger til opgaver vedrørende håndtering af elhandelsvirksomheder og elforbrugere i 2017 fratrukket de pristalsregulerede omkostninger til opgaver vedrørende håndtering af elhandelsvirksomheder og elforbrugere i 2015. Energitilsynet kan udarbejde en kontoplan til brug for netvirksomhedernes opgørelse af omkostningerne.

Stk. 7. Har Energitilsynet truffet afgørelse om, at perioden 2012-2016 anvendes i stedet for perioden 2012-2014, jf. § 58, lægges denne periode til grund ved beregningen efter stk. 1. Herudover foretages fradrag efter stk. 2, nr. 1, for året 2017 i stedet for perioden 2015-2017.

§ 58. Energitilsynet kan efter ansøgning træffe afgørelse om, at perioden 2012-2016 anvendes ved beregning af omkostningsrammer for første reguleringsperiode i stedet for perioden 2012-2014, såfremt en netvirksomhed kan godtgøre, at netvirksomhedens omkostninger i perioden 2012-2014 er 5 pct. eller derover lavere end gennemsnittet af den årlige sum af omkostninger i perioden 2012-2016 for den pågældende netvirksomhed.

Stk. 2. Ansøgning om anvendelse af perioden 2012-2016 i stedet for 2012-2014 skal senest indsendes sammen med fremsendelse af årsrapporten for 2017, jf. § 30, stk. 2, i bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning.

§ 59. Energitilsynet kan efter ansøgning forhøje omkostningsrammen og justere den fremadrettede aktivbase, i det omfang denne ændres, som følge af væsentlige meromkostninger, jf. § 35, på baggrund af

- 1) ændrede krav ved lov, herunder anlægslov om infrastrukturprojekt, forordning, bekendtgørelse eller forskrift udstedt af Energinet.dk i 2015-2017, eller
- 2) ændringer i systemstrukturen på transmissionsniveau foretaget af Energinet.dk, som nødvendiggør ændringer i netvirksomhedens aktiver, såsom etablering af nye anlæg eller fjernelse af overflødige anlæg, i perioden 2015-2017.

Stk. 2. Ved beregning af, om omkostningerne er væsentlige efter § 35, anvender Energitilsynet dog de forventede meromkostninger fra 2015.

Stk. 3. Hvis der er givet tillæg til dækning af omkostninger efter de hidtil gældende regler, kan der ikke gives tillæg til dækning af omkostningerne efter stk. 1, ligesom omkostningerne ikke kan medregnes i de omkostninger, der indgår i vurderingen af, om kravet om væsentlighed er opfyldt.

Stk. 4. Ansøgning om forhøjelse skal være modtaget af Energitilsynet senest sammen med årsrapporten for 2017. Energitilsynet fastsætter dokumentationskrav for ansøgningen.

Stk. 5. Forhøjelsen beregnes efter reglerne i § 36.

Forrentningsramme i første reguleringsperiode

§ 60. En netvirksomheds forrentningsramme i første reguleringsperiode udgør forrentningen af netvirksomhedens historiske aktivbase og fremadrettede aktivbase, som fastsat efter stk. 2-6. Ved beregningen anvender Energitilsynet forrentningssatsen for den historiske aktivbase, jf. § 41, og forrentningssatsen for den fremadrettede aktivbase, jf. § 42.

Stk. 2. Den historiske aktivbase udgør det historiske forrentningsgrundlag i reguleringsåret tillagt 2 pct.

Stk. 3. Den fremadrettede aktivbase udgør en ramme, som beregnes efter stk. 4-6.

Stk. 4. Ved beregningen af rammen tages udgangspunkt i værdien af netvirksomhedens netaktiver den 31. december 2017 tillagt 2 pct. og fratrækkes den historiske aktivbase.

Stk. 5. Den beregnede værdi af netvirksomhedens netaktiver den 31. december 2017 efter stk. 4 justeres inden for reguleringsperioden til og med reguleringsåret for udviklingen i indikatorer og pristalsudvikling og justeringer som følge af afgørelser, som Energitilsynet har truffet på baggrund af forhold omfattet af §§ 25-34 og 59, og som er gældende for reguleringsåret.

Stk. 6. Den justerede værdi af netvirksomhedens netaktiver den 31. december 2017 efter stk. 5 tillægges den akkumulerede værdi i første reguleringsperiode af netvirksomhedens afskrivninger på

de aktiver, som netvirksomheden senest den 31. december 2017 har idriftsat økonomisk til brug for den bevillingspligtige aktivitet, og som ikke er netaktiver.

Stk. 7. Ved beregningen af den historiske aktivbase og den fremadrettede aktivbase anvendes ultimoværdier for værdien af aktiver og netaktiver.

Foreløbig indtægtsramme i første reguleringsperiode

§ 61. En netvirksomheds foreløbige indtægtsramme i første reguleringsperiode består af summen af en foreløbig omkostningsramme i første reguleringsperiode, en foreløbig forrentningsramme i første reguleringsperiode og en række foreløbige justeringer i første reguleringsperiode.

Stk. 2. Beregningen sker efter principperne i §§ 5 og 56-60, dog med udgangspunkt i oplysninger for året 2 år forud for reguleringsåret og afgørelser truffet senest ved udmelding af den foreløbige indtægtsramme. For 2018 og 2019 anvender Energitilsynet oplysninger fra netvirksomhedens årsrapport for årene 2016 og 2017, jf. § 30, stk. 2, i bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning.

UDKAST

Metoder til brug for beregning af effektiviseringskrav

Metode 1

Beregning af det generelle effektiviseringskrav

$$\text{Det generelle effektiviseringskrav} = P * (1 - F) * \frac{Omk_d}{Omk_a + Omk_d - Omk_n}$$

Hvor:

P er produktivitetsudvikling beregnet efter § 9, stk. 2

F er forsigtighedshensyn på 25 pct.

Omk_a er de samlede afskrivninger i de første 4 år af en reguleringsperiode for alle netvirksomheder, dog anvendes 2012-2014 i første reguleringsperiode

Omk_d er de samlede driftsomkostninger i de første 4 år af en reguleringsperiode for alle netvirksomheder, dog anvendes 2012-2014 i første reguleringsperiode

Omk_n er omkostninger til nettab for alle netvirksomheder.

Metode 2

Udmøntning af det generelle effektiviseringskrav

$$\begin{aligned} \text{Udmøntet generelt effektiviseringskrav før ændring for sikring mod dobbelttælling} \\ = omk_r * x_g \end{aligned}$$

Hvor:

Omk_r er netvirksomhedens omkostningsramme

X_g er det generelle effektiviseringskrav

Metode 3

Beregning af akkumulering af effektiviseringskrav inden for en reguleringsperiode

$$\text{Det årligt pålagte krav} = \sum_1^i x_i$$

Hvor:

x er effektiviseringskrav

i er reguleringsår

Metode 4

Sikring mod eventuel dobbelttælling i reguleringsåret 2019

$$\text{Effektiviseringskrav} = x_g + \text{Max}(0, x_i - x_g)$$

Hvor:

X_g er det generelle effektiviseringskrav

X_i er det individuelle effektiviseringskrav

UDKAST

Leveringskvalitet

I dette bilag beskrives metoden til fastsættelse af mål for leveringskvalitet på henholdsvis aggregeret niveau og på niveau af den enkelte forbruger og metoden til beregning af den procentsats, som skal anvendes til reduktion af en netvirksomheds indtægtsramme ved manglende opfyldelse af målene.

1. Mål for leveringskvalitet

Der fastsættes i alt 6 mål for netvirksomhedernes leveringskvalitet for en given reguleringsperiode:

Tabel 1 | Mål for leveringskvalitet på aggregeret og enkeltkunde niveau fordelt på varighed og hyppighed samt spændingsniveau

	Indikator	Målkategori
A. Aggregeret niveau	Varighed	gennemsnit for alle spændingsniveauer
	Hyppighed	gennemsnit for alle spændingsniveauer
B. Enkeltkundeniveau	Varighed	0,4 kV
		1-24 kV
	Hyppighed	0,4 kV
		1-24 kV

2. Metode til fastsættelse af mål på aggregeret niveau

- 2.1. Den gennemsnitlige historiske leveringskvalitet for afbrudshyppighed og afbrudsvarighed i distributionsnettet opgøres på baggrund af indberetninger fra netvirksomhederne i de forudgående 5 år.
- 2.2. Afbruddene vægtes afhængig af årsagen, og af om afbruddet er varslet af netvirksomheden. Afbruddene vægtes i henhold til tabel 2:

Tabel 2 | Afbrudsvægte afhængig af årsagen til beregning af den gennemsnitlige leveringskvalitet

Afbrudsårsag	Vægt
1. Afbrud der skyldes årsager uden for eget netområde	0
2. Afbrud der skyldes force majeure i eget netområde	0
3. Afbrud der skyldes tredjemand i eget netområde	0,1
4. Varslede afbrud der ikke skyldes nr. 1-3	0,5
5. Ej varslede afbrud der ikke skyldes nr. 1-3	1

2.3. De vægtede antal afbrud for hver netvirksomhed, jf. afsnit 2.2., bliver endvidere vægtet med hensyn til netvirksomhedens (i) antal af tilsluttede elforbrugere og antal km net på hvert spændingsniveau (s), relativ til netvirksomhedens samlede antal tilsluttede elforbrugere og km net, jf. afsnit 1. Vægtningen beregnes som følger:

$$\alpha = \frac{1}{2} \times \left(\frac{\delta_s^i * \text{kundeantal}_s^i}{\sum_s \text{kundeantal}_s^i} + \frac{\delta_s^i * \text{km}_s^i}{\sum_s \text{km}_s^i} \right)$$

Hvor:

s: spændingsniveau s i netvirksomhed i's net

δ_s^i : afbrudshyppighed eller –varighed på spændingsniveau s i netvirksomhed i's net i et reguleringsår, vægtet efter årsag (jf. afsnit 2.2)

2.4. For hvert reguleringsår beregnes 85-pct.-fraktilen af de vægtede afbrud, jf. afsnit 2.3, for henholdsvis afbrudshyppighed og afbrudsvarighed. Mål for henholdsvis afbrudshyppighed og afbrudsvarighed fastlægges som et gennemsnit af 85-pct.-fraktiler for hver af de forudgående 5 reguleringsår.

3. Metode til fastsættelse af mål på enkeltkundeniveau

3.1. Den historiske leveringskvalitet for afbrudshyppighed og afbrudsvarighed i distributionsnettet opgøres på baggrund af indberetninger fra netvirksomhederne i de forudgående 5 år.

3.2. Afbruddene vægtes afhængig af årsagen, og af om afbruddet er varslet af netvirksomheden. Afbruddene vægtes i henhold til tabel 2.

3.3. Målet fastlægges for hvert spændingsniveau, jf. afsnit 1, som den leveringskvalitet (vægtede afbrudshyppighed og afbrudsvarighed), som 99,5 pct. af alle danske elforbrugere, som er tilsluttet det pågældende spændingsniveau, har oplevet i de forudgående 5 år.

4. Metode til beregning af den procentvise reduktion af indtægtsrammen ved manglende opfyldelse af målene

Den procentvise reduktion af indtægtsrammen som følge af en manglende opfyldelse af et af målene for leveringskvalitet ($\alpha > \alpha^*$) opgøres som en hundrededel af den procentvise overskridelse af målene, dog ikke højere end sanktionsloftet for hvert mål.

Sanktionsloftet er henholdsvis 1 pct. pr. mål på aggregeret niveau og 0,5 pct. pr. mål på niveau af den enkelte elforbruger, jf. nedenstående tabel 4.

Tabel 3 | Sanktionslofter for hvert mål for leveringskvalitet

	Indikator	Målkategori	Sanktionsloft
A. Aggregeret niveau	Varighed	gennemsnit	1 pct.
	Hyppighed	gennemsnit	1 pct.

B. Enkeltkundeniveau	Varighed	0,4 kV	0,5 pct.
		1-24 kV	0,5 pct.
	Hyppighed	0,4 kV	0,5 pct.
		1-24 kV	0,5 pct.

Hvis antallet af år i træk, hvor netvirksomheden ikke har opfyldt målet, er mindre end to år ($n < 2$), forhøjes reduktionen ikke yderligere. Hvis antallet af år i træk, hvor netvirksomheden ikke har opfyldt målet, er tre år eller flere ($n \geq 3$), forhøjes sanktionsloftet med antallet af år i træk, hvor netvirksomheden ikke har opfyldt målet minus én.

Når en netvirksomhed overskrider et af målene for leveringskvalitet i et givet år, beregnes sanktionen efter formel følgende formel:

$$\mu = (n - 1 + x) \times \min \left\{ 0,01 \times \left(\frac{a - a^*}{a^*} \right) ; b \right\}$$

under bibetingelsen

$$\alpha > \alpha^*$$

Hvor:

μ er den procentvise nedsættelse af indtægtsrammen

n er antallet af år i træk, hvor netvirksomheden ikke opfylder målet

$$x = \begin{cases} 1 & \text{hvis } n = 1 \\ 0 & \text{hvis } n \geq 2 \end{cases}$$

α er den leveringskvalitet, som netvirksomhed i har leveret i reguleringsåret

α^* er målet for leveringskvaliteten

b er sanktionsloftet, jf. tabel 4

5. Metode til beregning af fradrag for effektiviseringskrav fremkommet ved benchmarking af kvalitet i leveringen for dataårene 2016 og 2017

Beløb til fradrag i 2018

= påvirkelige omkostninger₂₀₁₆

* krav som følge af utilstrækkelig leveringskvalitet i pct._{dataår=2016}

Beløb til fradrag i 2019

= påvirkelige omkostninger₂₀₁₇

* krav som følge af utilstrækkelig leveringskvalitet i pct._{dataår=2017}

Hvor påvirkelige omkostninger opgøres efter Energitilsynets praksis efter bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning.

UDKAST

Ændrede opgaver for netvirksomheder

- 1.** Udskiftning og opgradering af elmålere til fjernaflæste elmålere, fremskyndelse af investeringer i fjernaflæste elmålere og indsendelse af timemålte forbrugsdata til datahubben i henhold til regler fastsat af energi-, forsynings- og klimaministeren i medfør af § 20, stk. 2, og § 22, stk. 4, i lov om elforsyning.
- 2.** Tilmelding til en it-sikkerhedstjeneste i henhold til regler fastsat af energi-, forsynings- og klimaministeren i medfør af § 85 c, stk. 5, nr. 4, i lov om elforsyning.
- 3.** Betaling af omkostninger til myndighedsbehandling i henhold til § 51 c og § 78, stk. 12, i lov om elforsyning og regler fastsat af energi-, forsynings- og klimaministeren i medfør af § 51 a, stk. 2, jf. § 51 a, stk. 1, nr. 1-4, og § 91 a og regler fastsat af Energitilsynet i medfør af § 78, stk. 13, jf. stk. 11 og 12.

Vedvarende ineffektive netvirksomheder

Metode til identifikation af netvirksomheder, der skal dokumentere årsager til omkostningsniveau:

Dokumentation af årsager til omkostningsniveau hvis: $\sum_1^4 O_t > 1,1 * \sum_1^4 O_r$

Hvor:

O_t : Årlige samlede omkostninger inden for omkostningsrammen i faste priser.

O_r : Årlige omkostningsrammer i faste priser.

Standardlevetider

Standardlevetider til brug ved opgørelse af afskrivninger på aktiver, som anvendes til bevillingspligtige aktiviteter, som idriftsættes efter den 31. december 2017, jf. § 43, stk. 5.

Domicilbygninger	100 år
Tekniske bygninger	40 år
Transmissions- og distributionsnet	30 – 50 år
Transformerstationer	40 – 50 år
Fjernaflæste målere	15 år
Andre tekniske anlæg end transmissions- og distributionsnet og transformerstationer	10 år
Edb-udstyr	3 år
Edb-software	0 – 3 år
Øvrigt driftsmateriel og inventar	5 – 10 år