



Lovtidende A

2021

Udgivet den 30. december 2021

28. december 2021.

Nr. 2650.

Bekendtgørelse om pristillæg til elektricitet produceret ved decentral kraftvarme m.v.¹⁾

I medfør af § 2 a, § 58, stk. 10, § 58 b, stk. 5, § 64, § 65, stk. 4, § 68 a, stk. 1, § 78, stk. 5, 6 og 7, § 85 a, § 88, stk. 1, § 90 og § 92 i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 984 af 12. maj 2021, som ændret ved lov nr. 2605 af 28. december 2021, fastsættes efter bemyndigelse i henhold til § 4, stk. 1, i bekendtgørelse nr. 1068 af 25. oktober 2019 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser:

Kapitel 1

Bekendtgørelsens anvendelsesområde

§ 1. Denne bekendtgørelse omhandler pristillæg til elektricitet produceret på decentrale kraft-varme-anlæg og elproduktionsanlæg med affald, naturgas, biogas eller både naturgas og biogas som brændsel som nævnt i § 58 i lov om elforsyning og visse andre kraft-varme-anlæg som nævnt i lovens § 58 b.

Stk. 2. Ved elproduktionsanlæg med affald som brændsel forstås anlæg, hvor affald i fast form anvendes som brændsel. Lossepladsgas og andre former for gas fremstillet ved bioforgasning af affald anses ikke for affald i denne bekendtgørelse.

Kapitel 2

Generelle bestemmelser for pristillæg efter § 58 i lov om elforsyning

a. Definition af produktionsenhed og tilslutningstidspunkt

§ 2. Med en elproduktionsenhed menes i denne bekendtgørelse et værk eller flere værker som nævnt i stk. 3, som varetager decentral kraft-varme-forsyning eller affaldsforbrænding som nævnt i § 58, stk. 1, i lov om elforsyning. Elproduktionsanlæg, der alene anvender vedvarende energi-kilder som nævnt i § 57 i lovbekendtgørelse nr. 1115 af 8. november 2006, medregnes ikke i elproduktionsenheden.

Stk. 2. Med et værk menes i denne bekendtgørelse et eller flere elproduktionsanlæg, som er beliggende på samme

matrikel eller på flere sammenhængende matrikler, og som har samme ejer pr. 1. januar 2005.

Stk. 3. Flere værker anses for samme elproduktionsenhed i denne bekendtgørelse, hvis de leverer varme til samme kollektive varmforsyningsnet og har samme ejer pr. 1. januar 2005.

§ 3. Hvis elproduktionsenheden ikke er nettilsluttet første gang senest den 21. april 2004, jf. § 58, stk. 2, 1. pkt., i lov om elforsyning, kan der ydes pristillæg efter lovens § 58 til elproduktionen, hvis der senest samme dato foreligger et projekt for etablering af enheden, som opfylder de i nr. 1 eller 2 nævnte betingelser:

- 1) Hvis etableringen af elproduktionsenheden omfattes af bestemmelserne i lov om varmforsyning, skal projektet være godkendt af kommunalbestyrelsen efter regler fastsat i medfør af denne lov.
- 2) I andre tilfælde skal etableringen af elproduktionsenheden være påbegyndt, eller der skal foreligge et projekt for etablering af enheden, som vurderes at være økonomisk rentabelt med udgangspunkt i budgetoplysninger i projektet. Etableringen anses for påbegyndt, når elproducenten har indgået aftale om anlægsarbejder eller om køb af materialer hertil.

Stk. 2. En elproduktionsenhed anses for nettilsluttet første gang, jf. § 58, stk. 2, i lov om elforsyning, på den første dag i måneden efter, at det første installerede anlæg i produktionsenheden har leveret elektricitet til elforsyningsnettet.

b. Fastsættelse og ændring af grundbeløb

§ 4. Grundbeløb for de former for elektricitet som er omfattet af § 58, stk. 1, jf. stk. 6, i lov om elforsyning, fastsættes efter bestemmelserne i §§ 5-8 på grundlag af den udbetalte støtte, jf. lovens § 58, stk. 7. Grundbeløbet fastsættes senest den 31. december 2005, uanset om der ydes pristillæg til elproduktionsenheden efter lovens § 58.

Stk. 2. Grundbeløbet fastsættes som nævnt i §§ 5 eller 6 med virkning fra den 1. januar 2005. Hvis afgørelsen ikke er truffet senest på denne dato, anvendes et a conto grundbe-

¹⁾ Bekendtgørelsen indeholder bestemmelser, der gennemfører dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2004/8/EF af 11. februar 2004 om fremme af kraftvarmeproduktion på grundlag af en efterspørgsel efter nyttevarme på det indre energimarked og om ændring af direktiv 92/42/EØF, EU-Tidende 2004 nr. L52, side 50.

løb med efterfølgende regulering. Grundbeløbet kan ændres eller nedsættes som nævnt i §§ 7 og 8.

Stk. 3. Hvis grundbeløbet ændres efter fornyet beregning i en periode på 3 år som nævnt i § 7, stk. 1, har ændringen virkning fra ophøret af denne periode.

Stk. 4. Hvis grundbeløbet nedsættes på grund af nedsat produktionskapacitet som nævnt i § 10, stk. 2, har ændringen virkning fra den første dag i måneden efter nedsættelsen af produktionskapaciteten.

§ 5. Hvis elproduktionsenheden er nettilsluttet senest den 31. december 2003, fastsættes grundbeløb som nævnt i § 4 som den højeste udbetalte støtte, jf. § 58, stk. 7, nr. 1, i lov om elforsyning, i et af årene i de i nr. 1-3 nævnte perioder (i det følgende benævnt det udvalgte år), jf. dog stk. 2-6:

- 1) Alle årene 2001-2003 inkl., hvis enheden har været i drift i alle disse år.
- 2) To af årene 2001-2003 inkl., hvis enheden ikke har været i drift i det tredje af disse år.
- 3) Et af årene 2001-2003 inkl., hvis enheden ikke har været i drift i de to andre år samt 2004.

Stk. 2. Hvis elproducenten i perioden 2001-2003 inkl. er overgået til at modtage nettoafregning, jf. § 8 a i lovbe- kendtgørelse nr. 984 af 12. maj 2021 om elforsyning, fast- sættes grundbeløbet alene ud fra forholdene i de år, hvor der er nettoafregnet. Hvis der ikke er nettoafregnet i to af årene, fastsættes grundbeløbet som den højeste udbetalte støtte i det tredje år og 2004.

Stk. 3. Hvis elproducenten i 2001 er overgået til delvis at modtage pristillæg på andet grundlag end treledstariffen, fastsættes grundbeløbet som den højeste udbetalte støtte i årene 2002 og 2003.

Stk. 4. Hvis elproduktionsenhedens eneste hele driftsår er 2004, fastsættes grundbeløbet som den udbetalte støtte i dette år, jf. dog § 6, stk. 2, nr. 2. Indtil resultatet af driften i 2004 foreligger, fastsættes et a conto grundbeløb.

Stk. 5. Hvis elproduktionskapaciteten pr. 1. januar 2005 er reduceret i forhold til kapaciteten i det udvalgte år, reduceres grundbeløbet i det udvalgte år i forhold hertil.

Stk. 6. Hvis elproduktionen i det år, som udvælges efter stk. 1-3, må anses for uforholdsmæssigt lav i forhold til elproduktionen med tilsvarende anlægskapacitet i 2000 eller tidligere år med regelmæssig drift af pågældende værk, og denne afvigelse kan henføres til nedbrud eller renovering af et eller flere anlæg svarende til en samlet indstilling af driften af værket i mindst 2 måneder eller andre tilsvarende væsentlige driftsforstyrrelser, fastsættes grundbeløbet uanset det i stk. 1-5 anførte på grundlag af værkets produktion og driftsøkonomi i perioder inden for årene 2001-2004 inkl., hvor driften må anses for regelmæssig.

§ 6. Uanset bestemmelserne i § 5 fastsættes grundbeløb som nævnt i § 4 ved en beregning af den forventede udbetalte støtte i de i stk. 2 og 3 nævnte tilfælde.

Stk. 2. Grundbeløbet fastsættes efter en beregning på grundlag af oplysninger om produktion og driftsøkonomi i et projekt, som opfylder betingelserne i § 3, stk. 1,

- 1) hvis elproduktionsenheden er nettilsluttet første gang efter den 31. december 2003, eller

- 2) hvis elproduktionsenhedens eneste hele driftsår er 2004, jf. § 5, stk. 4, og elproduktionen i dette år må anses for uforholdsmæssigt lav på grund af nedbrud af et eller flere anlæg svarende til en samlet indstilling af driften af det pågældende værk i mindst 2 måneder eller andre tilsvarende væsentlige driftsforstyrrelser.

Stk. 3. Hvis der for en elproduktionsenhed, som er nettilsluttet senest den 31. december 2003, foreligger et projekt senest den 21. april 2004 for ændring af produktionskapaciteten, som opfylder betingelserne i § 3, stk. 1, fastsættes grundbeløbet for den ændrede enhed ved en forholdsmæssig beregning på grundlag af oplysninger om produktion og driftsøkonomi i den bestående enhed. Hvis elproducenten godtgør, at den nye produktionskapacitet vil blive benyttet ved en anden driftsform, fastsættes grundbeløbet dog som nævnt i stk. 2.

§ 7. Hvis et grundbeløb som nævnt i § 4 er fastsat på grundlag af beregninger som nævnt i § 5, stk. 5 og 6, og § 6, foretages der en efterfølgende beregning af den udbetalte støtte til elproduktionsenheden i hvert år i en periode på 3 år, jf. stk. 2. Hvis det gennemsnitlige grundbeløb efter denne beregning afviger mindst 5 pct. fra det tidligere fastsatte grundbeløb, ændres det tidligere fastsatte grundbeløb i overensstemmelse med beregningen.

Stk. 2. Beregningsperioden i de i § 5, stk. 5 og 6, nævnte tilfælde er årene 2005-2007 inkl. Perioden i de i § 6, stk. 2 og 3, nævnte tilfælde er 3 år regnet fra første dag i måneden efter nettilslutningen, hhv. ibrugtagningen af den udvidede produktionskapacitet.

Stk. 3. Beregningen foretages på grundlag af en beregning af den gennemsnitlige afregning efter treledstariffen til en produktionsenhed med lignende produktionskapacitet og lignende fordeling af varmeproduktionen.

Stk. 4. Hvis der siden fastsættelsen af grundbeløbet som nævnt i § 5, stk. 5 og 6, og § 6 er sket en forøgelse af produktionskapaciteten eller en forøget levering til elforsyningsnettet på grund af hel eller delvis ophør af nettoafregning, indgår forøgelsen ikke i den fornyede beregning.

§ 8. Efter fastsættelsen af et grundbeløb som nævnt i § 4 nedsættes grundbeløbet under de i stk. 2 og 3 nævnte betingelser.

Stk. 2. Grundbeløbet nedsættes forholdsvis, hvis produktionskapaciteten i elproduktionsenheden varigt reduceres i forhold til kapaciteten på beregningstidspunktet. Nedsættelse sker på grundlag af en anmeldelse som nævnt i § 13, stk. 2, nr. 2, eller hvis Energistyrelsen i øvrigt bliver bekendt med, at kapaciteten er varigt reduceret.

c. Fastsættelse og ændring af produktionskapacitet

§ 9. Elproduktionskapaciteten i en elproduktionsenhed med affald som brændsel fastsættes svarende til oplysninger i det i medfør af lov om elforsyning § 85 a, stk. 2, oprettede stamdataregister, jf. dog stk. 2 og 3.

Stk. 2. Hvis elproducenten anmoder herom, eller Energi- styrelsen vurderer, at den i stk. 1 nævnte elproduktionskapa- citet ikke er korrekt, fastsættes elproduktionskapaciteten i

enheden på grundlag af den maksimale målte elproduktion i en time i årene 2001-2004.

Stk. 3. Hvis fastsættelsen af kapaciteten i en elproduktionsenhed efter stk. 2 indebærer, at en enhed, som ifølge stamdataregistret omfattes af § 58 i lov om elforsyning ændres pristillægget til enheden i overensstemmelse hermed med en måneds varsel til den første dag i en måned.

Stk. 4. For anlæg, som er nettilsluttet efter den 1. januar 2005, fastsættes elproduktionskapaciteten på grundlag af oplysninger herom i et projekt for anlægget.

Stk. 5. Elproduktionskapaciteten fastsættes med et interval på 0,1 MW ved afgørelsen af, om elproduktionsenheden omfattes af § 58 i lov om elforsyning.

Kapitel 3

Ydelse af pristillæg efter § 58 i lov om elforsyning

a. Beregning, udbetaling og tilbagebetaling af pristillæg

§ 10. Det er en betingelse for udbetaling af pristillæg, at elproducenten er registreret i det i medfør af lov om elforsyning § 85 a, stk. 2, oprettede stamdataregister.

§ 11. Ved en elproduktionsenhed bestående af flere værker fordeles det samlede beregnede grundbeløb for produktionsenheden forholdsvis mellem værkerne i forhold til fordelingen af effekten.

§ 12. Pristillæg i medfør af § 4 indeksreguleres, jf. § 58, stk. 5, i lov om elforsyning, i overensstemmelse med bilag 3.

b. Anlæg til rådighed

§ 13. Et værk, hvortil der ydes pristillæg efter § 58 i lov om elforsyning, skal være driftsklart og til rådighed for driften i det sammenhængende elforsyningssystem i overensstemmelse med bestemmelserne i dette kapitel.

Stk. 2. Elproducenten skal anmelde til Energistyrelsen, hvis

- 1) driften af værket ophører varigt,
- 2) kapaciteten i værket nedsættes varigt i forhold til beregningsgrundlaget i §§ 4-7 ved udrangering af et eller flere anlæg, jf. i øvrigt § 8 om nedsættelse af grundbeløb,
- 3) driften af værket eller et eller flere anlæg i værket forventes midlertidigt indstillet i mindst et døgn som følge af nedbrud eller eftersyn,
- 4) driften af værket eller et eller flere anlæg i værket har været midlertidigt indstillet i et døgn forud for anmeldelsen som følge af nedbrud eller eftersyn, hvis forholdet ikke er anmeldt på forhånd efter nr. 3, eller hvis
- 5) værket eller anlægget som nævnt i nr. 3 eller 4 atter er driftsklart på tidspunktet for anmeldelsen.

§ 14. Energistyrelsen påser under hensyntagen til produktion og driftsøkonomi i pågældende værk eller værskategori, om værket er driftsklart og til rådighed for driften i det sammenhængende elforsyningssystem, jf. § 13, stk. 1.

Stk. 2. Elproducenten skal indsende anmeldelse med fornøden dokumentation for, at værket er driftsklart, hvis der ikke foreligger oplysninger om regelmæssig elproduktion til Energistyrelsen.

Stk. 3. Energistyrelsen foretager stikprøvevis prøvestart af et eller flere anlæg, hvis det ikke på anden måde anses for godtgjort, at anlæggene er driftsklare. Prøvestart iværksættes efter rimelig varsel.

§ 15. Pristillæg efter § 58 i lov om elforsyning ophører, når driften af værket er anmeldt ophørt varigt, jf. § 13, stk. 2, nr. 1, eller hvis Energistyrelsen finder det godtgjort, at driften reelt er ophørt varigt.

Stk. 2. Ved varig nedsættelse af elproduktionskapaciteten, jf. § 13, stk. 2, nr. 2, reduceres grundbeløbet som nævnt i § 8, stk. 2.

Stk. 3. Når driften af et værk eller et anlæg er anmeldt midlertidigt indstillet som følge af nedbrud eller eftersyn som nævnt i § 13, stk. 2, nr. 3 eller 4, bortfalder udbetalingen af pristillægget for pågældende værk eller anlæg i det nærmeste hele antal dage, hvori driften har været indstillet, jf. dog stk. 5.

Stk. 4. Hvis Energistyrelsen konstaterer, at et eller flere anlæg på et værk ikke er driftsklare som følge af nedbrud eller eftersyn, og der ikke er indgivet anmeldelse herom efter § 13, stk. 2, nr. 3 eller 4, bortfalder udbetalingen af pristillægget for den periode, hvori værket eller anlægget efter de foreliggende oplysninger må antages ikke at have været driftsklart, jf. dog stk. 5.

Stk. 5. Pristillægget bortfalder dog ikke på grund af nedbrud eller eftersyn i en eller flere perioder af i alt 6 uger hvert år for værker med affald som brændsel og 4 uger hvert år for andre værker.

Stk. 6. Energistyrelsen efterregulerer bortfaldne pristillæg efter udgangen af pågældende år.

Kapitel 4

Beregning af pristillæg efter § 58 b i lov om elforsyning

§ 16. Der ydes pristillæg til elektricitet produceret på anlæg på kraft-varme-værker som nævnt i § 58 b, stk. 1, i lov om elforsyning.

Stk. 2. For hvert værk fastsættes der et normeret støttebeløb, jf. § 58 b, stk. 2, nr. 1, i lov om elforsyning, på grundlag af støtten i det af årene 2001-2003, hvor den hidtidige støtte (kraft-varmegarantien) efter kapitel 7 i bekendtgørelse nr. 231 af 21. april 1998 om adgang til elforsyningsnettet m.v. har været højest (det udvalgte år).

Stk. 3. Det normerede støttebeløb fastsættes som den samlede afregning i det udvalgte år inkl. støtte ydet efter de i stk. 2 nævnte bestemmelser.

Stk. 4. Det normerede støttebeløb indeksreguleres, jf. lovens § 58 b, stk. 3, i overensstemmelse med bilag 3.

Stk. 5. Pristillægget fastsættes årligt på grundlag af det normerede beløb efter § 58 b, stk. 2, nr. 1, i lov om elforsyning og balanceringsgodtgørelsen efter samme bestemmelser nr. 2. Den del af pristillægget, som vedrører det normerede beløb, reduceres lineært ved en gennemsnitlig månedlig spotpris over 0 øre pr. kWh og bortfalder, når denne spotpris

svarer til gennemsnittet af det normerede støttebeløb divideret med elproduktionen.

§ 17. Bestemmelserne i § 5, stk. 5 og 6, og §§ 7 og 8 om anden fastsættelse og ændring af grundbeløb finder tilsvarende anvendelse for det normerede beløb som nævnt i § 16.

Kapitel 5

Fravalg af pristillæg

§ 18. En elproducent kan ved meddelelse til Energistyrelsen fravælge modtagelsen af pristillæg efter §§ 58-58 b i lov om elforsyning. Elproducenten kan endvidere ved meddelelse til Energistyrelsen genoptage modtagelsen af de nævnte pristillæg.

Stk. 2. Fravalg og genoptagelse efter stk. 1 sker med virkning fra den første dag i en måned og med forudgående varsel på mindst en måned.

Stk. 3. Den periode, hvor pristillæg er fravalgt, medregnes i de i lovens §§ 58 og 58 b fastsatte perioder for modtagelse af pristillæg.

Stk. 4. Nødvendige administrative omkostninger ved fravalg og genoptagelse, som afholdes af den pågældende net- eller transmissionsvirksomhed og Energistyrelsen, betales af elproducenten på grundlag af opgørelse over disse omkostninger.

Kapitel 6

Oplysningspligt og betaling

§ 19. En elproducent, som modtager pristillæg efter §§ 58-58 b i lov om elforsyning, skal, foruden de i § 13, stk. 2, og § 14, stk. 3, nævnte anmeldelser, underrette Energistyrelsen om alle forhold af betydning for berettigelsen af at modtage pristillæg og fastsættelsen af størrelsen og varigheden af pristillægget. Underretningen skal ske, så snart pågældende forhold er indtruffet, eller fra det tidspunkt, hvor elproducenten er blevet bekendt med, at forholdet vil indtræffe.

§ 20. Nødvendige omkostninger til målinger af elproduktion, hvortil der ydes pristillæg, herunder til opsætning af måler, udførelsen af målinger og nødvendige administrative omkostninger herved, skal afholdes af elproducenten.

Kapitel 7

Afgørelser og klageadgang

§ 21. Energistyrelsen træffer afgørelse om

- 1) afgrænsning af elproduktionsenheder og fastlæggelse af tidspunktet for første nettilslutning, jf. §§ 2 og 3,

- 2) fastsættelse af grundbeløb efter § 58, stk. 7 og stk. 8, i lov om elforsyning og §§ 4-8 i denne bekendtgørelse og fastsættelse af normeret støttebeløb efter § 16, stk. 2 og 3, og § 17 i denne bekendtgørelse,
- 3) fastsættelse af produktionskapacitet efter § 9,
- 4) overholdelse af krav om registrering og om højeffektiv kraft-varme-produktion efter § 10,
- 5) omfanget af rådighedsforpligtelse efter §§ 13-15,
- 6) fravalg af pristillæg efter § 18 og
- 7) fastsættelse af størrelsen af pristillæg efter lovens § 58, stk. 4 og 5, jf. §§ 11 og 12 i denne bekendtgørelse, og lovens § 58 b, stk. 2 og 3, jf. § 16, stk. 4 og 5, i denne bekendtgørelse.

Stk. 2. Energistirelsens afgørelser som nævnt i stk. 1, nr. 1-5, kan ikke påklages til klima-, energi- og forsyningsministeren, jf. bekendtgørelse om Energistirelsens opgaver og beføjelser. Afgørelser nævnt i stk. 1, nr. 1-5, i denne bekendtgørelse kan påklages til Energiklagenævnet, jf. § 89 i lov om elforsyning.

Stk. 3. Afgørelser som nævnt i stk. 1, nr. 6-7, kan ikke påklages til anden administrativ myndighed end Energitilsynet.

§ 22. Klage som nævnt i § 21 skal være indgivet skriftligt inden 4 uger efter, at afgørelsen er meddelt.

Kapitel 8

Straffebestemmelser

§ 23. Med mindre højere straf er forskyldt efter anden lovgivning, straffes med bøde den, som afgiver urigtige oplysninger om forhold, hvorom vedkommende er forpligtet til at give oplysninger efter bestemmelser i denne bekendtgørelse, eller undlader at afgive sådanne oplysninger.

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

Kapitel 9

Ikrafttrædelse m.v.

§ 24. Bekendtgørelsen træder i kraft den 1. januar 2022.

Stk. 2. Bekendtgørelse nr. 760 af 24. juni 2013 om pristillæg til elektricitet produceret ved decentral kraftvarme m.v. ophæves.

Stk. 3. Sager der vedrører forhold før den 1. januar 2022, behandles efter reglerne i bekendtgørelse nr. 760 af 24. juni 2013 om pristillæg til elektricitet produceret ved decentral kraftvarme m.v. og bekendtgørelse nr. 1400 af 30. november 2007 om tilskud til elproduktion.

Energistyrelsen, den 28. december 2021

STIG UFFE PEDERSEN

/ Mogens Uhd Nielsen

Bilag 1**Indeks for korrektion af pristillæg under hensyntagen til den gennemsnitlige spotpris i området**

Normeret indeksfunktion	
Spotpris, Sp, øre/kWh	Indeksfaktor
$Sp < 11$	1,4
$11 < Sp < 34$	$1,4 - 0,06087 * (Sp - 11)$
$34 < Sp$	0

Bilag 2**Beregning af forskel mellem afregning efter treledstarif og spotmarkedspris**

Beregningen foretages for de i § 5 nævnte anlæg for hvert af de pågældende år og for de i § 6 nævnte anlæg på grundlag af projektdata.

Pristillæg beregnet efter § 58, stk. 7, nr. 1, i lov om elforsyning korrigeres under hensyntagen til den gennemsnitlige spotpris i området til indeksfaktoren 1,0. Indeksfaktoren fremgår af bilag 1.

Den gennemsnitlige afregning af produktionen efter treledstariffen findes ved at dividere den samlede afregning med årets leverede elproduktion.

Den gennemsnitlige spotpris for produktionen er det uvægtede årsgennemsnit af spotprisen med et tillæg som fastlægges ud fra den gennemsnitlige afregning efter treledstariffen således:

Tillæg (øre/kWh) = $- 5,62 + 0,181 \cdot \text{Gennemsnitlig treledstarif (øre/kWh)}$.

Bilag 3**Indeks for regulering af pristillæg**

I årene 2005-2009 skal pristillæg reguleres som nævnt i § 12 og § 16, stk. 4, i takt med den gennemsnitlige omkostningsudvikling.

Indeksreguleringen baseres på 70 pct. nettoprisindeks og 30 pct. kulprisindeks fra Danmarks Statistik. Som kulprisindeks anvendes prisindekset for importeret kul og koks.

Indekset reguleres en gang om året pr 1. januar, første gang i januar 2005 med det gennemsnitlige indeks i 2004 i forhold til det gennemsnitlige indeks for 2003.

Reguleringsindekset, I_r , beregnes ud fra det gennemsnitlige nettoprisindeks I_{netto} og det gennemsnitlige kulprisindeks I_{kul} som:

$$I_r = (0,7 \cdot I_{\text{netto}} + 0,3 \cdot I_{\text{kul}}) / 102,1$$

idet de gennemsnitlige nettopris- og kulprisindeks i 2003 var henholdsvis 107,3 og 89,9.

Det regulerede indeks for pristillægget, som nævnt i § 12, er i afhængighed af den gennemsnitlige spotpris S_p og reguleringsindekset I_r :

Reguleret indeksfunktion	
Spotpris, S_p , øre/kWh	Indeksfaktor
$S_p < 11 \cdot I_r$	$1,4 \cdot I_r$
$11 \cdot I_r < S_p < 34 \cdot I_r$	$1,4 \cdot I_r - 0,06087 \cdot (S_p - 11 \cdot I_r)$
$34 \cdot I_r < S_p$	0

Det normerede støttebeløb, som nævnt i § 16, stk. 4, reguleres med I_r .

Bilag 4**Beregning af pristillæg efter § 58 a i lov om elforsyning**

I dette bilag fastsættes principperne for beregning af et beløb pr. kWh, svarende til treledstariffen efter bekendtgørelse nr. 786 af 21. august 2000 om elafregningspriser for decentrale elproducenter, som udgør summen af spotprisen og det pristillæg, som ydes efter § 58 a i lov om elforsyning.

1. Beregning af omkostning ved elproduktion på referenceværk og sparede netomkostninger

Der fastlægges tre tarifperioder: lavlast, højlast og spidslast med forskellig afregningspris i hver periode. Spids- og højlasttimerne skal placeres inden for perioden 05:00-22:00. Lavlasttimerne fastlægges til alle øvrige timer.

Referenceværkets årlige benyttelsestid T fastsættes til 5300 timer, svarende til elforbrugets benyttelsestid. Antallet af drifttimer pr. år for referenceværket i de tre perioder kaldes T_l , T_h og T_s (timer).

Forholdet mellem 1273 og det samlede antal spidslasttimer i et kalenderår kaldes K_s .

Forholdet mellem 2492 og det samlede antal højlasttimer i et kalenderår kaldes K_h .

Referenceværkets specifikke anlægsomkostning kaldes A (kr/kW).

Referenceværkets faste driftsomkostninger kaldes D_f (kr/kW/år).

Referenceværkets variable driftsomkostninger kaldes D_v (kr/kWh).

Referenceværkets års-eltvirkningsgrad målt i forhold til nedre brændværdi kaldes η (pct.).

Den økonomiske levetid for investeringer i referenceværk og net kaldes L (år).

Sparede netinvesteringer kaldes N (kr./kW) på det pågældende spændingsniveau. Der betales for sparede netinvesteringer på alle de niveauer, der ligger over tilslutningspunktet med undtagelse af 400 kV nettet. Der henvises til afsnit 2, tabel c.

Rentefoden kaldes r (pct.).

Kapitaliseringsfaktoren $k = r/(1-(1+r)^{-L})$ (pct.).

Anlægsomkostningerne, de faste driftsomkostninger og sparede netinvesteringer fordeles på tarifperioder med fordelingsnøglen: a_l , a_h og a_s (pct.).

Nettab i de tre perioder på det pågældende spændingsniveau kaldes t_l , t_h , t_s (pct.). Der betales for sparet nettab på alle de niveauer, der ligger over tilslutningspunktet. Der henvises til afsnit 2, tabel b.

Referenceværkets naturgaspris målt i forhold til nedre brændværdi kaldes B (kr./kWh). Denne deles op i en kulprisreguleret del, B_1 , og en nettoprisindeksreguleret del, B_2 .

Afregningsprisen beregnes først på kraftværksniveau og transformerniveau. Disse afregningspriser anvendes som basis for fastsættelse af afregningsprisen på forskellige transformerniveauer.

Afregningsprisen i tarifperiode i ($i = l, h$ eller s) ved tilslutning på kraftværksniveau fastsættes til: $V_i = B/\eta + D_v + K_i \cdot (A + D_f) \cdot a_i / T_i$.

Afregningsprisen i tarifperiode i ($i = 1, h$ eller s) ved tilslutning på 150/60 kV transformerniveau fastsættes til: $V_i^* = V_i / (1 - t_i) + K_i \cdot N \cdot a_i / T_i$, hvor t_i er nettabet på 400/150 kV niveau, og N er sparet netudbygning på 150 kV niveau.

Afregningsprisen i tarifperiode i ($i = 1, h$ eller s) ved tilslutning på 60/10 kV transformerniveau fastsættes til: $V_i^{**} = V_i^* / (1 - t_i) + K_i \cdot N \cdot a_i / T_i$, hvor t_i er nettabet på 60 kV niveau, og N er sparet netudbygning på 60 kV niveau.

Afregningsprisen i tarifperiode i ($i = 1, h$ eller s) ved tilslutning på 10/0,4 kV transformerniveau fastsættes til: $V_i^{***} = V_i^{**} / (1 - t_i) + K_i \cdot N \cdot a_i / T_i$, hvor t_i er nettabet på 10 kV niveau, og N er sparet netudbygning på 10 kV niveau.

Afregningsprisen i tarifperiode i ($i = 1, h$ eller s) ved tilslutning på 0,4 kV niveau ved forbrugsstedet fastsættes til: $V_i^{****} = V_i^{***} / (1 - t_i) + K_i \cdot N \cdot a_i / T_i$, hvor t_i er nettabet på 0,4 kV niveau, og N er sparet netudbygning på 0,4 kV niveau.

Hvis anlægget tilsluttes på et givet spændingsniveau uden for en transformer, fastsættes afregningsprisen som afregningsprisen på det overliggende transformerniveau som nævnt ovenfor plus halvdelen af værdien af sparet nettab og sparede netinvesteringer på det givne spændingsniveau.

I denne bekendtgørelse sidestilles spændingsniveauet 150 kV med 132 kV og 60 kV med 50 kV.

2. Fastlæggelse af beregningsparametre

De i afsnit 1 indgående parametre fastsættes således:

Parameter	Værdi	Enhed	Regulering
R	6	pct.	Reguleres ikke
L	25	år	Reguleres ikke
A	4993	kr/kW	Nettoprisindeks
a_l	0	pct.	Reguleres ikke
a_h	50	pct.	Reguleres ikke
a_s	50	pct.	Reguleres ikke
Dv	0,014	kr/kWh	Nettoprisindeks
Df	75	kr/kW/år	Nettoprisindeks
$\square$	58	pct.	Reguleres ikke
t_i	fastlægges i tabel b	pct.	Reguleres ikke
N	fastlægges i tabel c	kr/kW	Nettoprisindeks
$B = B_1 + B_2$	0,0891	kr/kWh	Se nedenfor
B1	0,0464	kr/kWh	CIF-kulpris
B2	0,0427	kr/kWh	Nettoprisindeks
Tl	2475	timer/år	Reguleres ikke
Th	1728	timer/år	Reguleres ikke
Ts	1097	timer/år	Reguleres ikke

Tabel a. Nettoprisindeks henviser til Danmarks Statistik. Reguleringsprismiveau: februar 2000. Basisimportprisen (CIF) for kul sættes til 9,6 kr/GJ.

Marginale nettab (t_i)	Lavlast	Højlast	Spidslast
150+400 kV	2,8pct.	4,2pct.	4,7pct.

60 kV	2,1pct.	3,2pct.	3,6pct.
10 kV	1,4pct.	2,7pct.	3,5pct.
0,4 kV	2,8pct.	5,1pct.	6,8pct.

Tabel b. Marginale nettab afhængigt af tarifperiode og tilslutningsniveau.

Sparet netudbygning (N)	kr/kW
150 kV	1577
60 kV	526
10 kV	297
0,4 kV	297

Tabel c. Sparede netinvesteringer pr. kW decentral eleffekt.