



**RÅDET FOR  
DEN EUROPÆISKE UNION**

**Bruxelles, den 12. december 2008  
(OR. en)**

**17215/08**

**POLGEN 142  
ENER 472  
ENV 1010**

**NOTE**

---

fra: Generalsekretariatet for Rådet  
til: delegationerne

---

Vedr.: Energi og klimaændringer  
– Elementer i det endelige kompromis

---

Hermed følger til delegationerne elementerne i det endelige kompromis vedrørende energi- og klimapakken som vedtaget på Det Europæiske Råds møde den 11.-12. december 2008 (jf. dok. 17271/08), hvortil der henvises i punkt 20 i konklusionerne fra Det Europæiske Råd.

**ENERGI/KLIMAÆNDRINGER****ELEMENTER I DET ENDELIGE KOMPROMIS**

Resultatet af de seneste ugers intensive drøftelser fremgår af de konsoliderede dokumenter 16723/08, 16736/08, 16958/08 og 17086/08. Det suppleres af følgende elementer:

**1) Industrisektorer, der ikke er udsat for risiko for CO<sub>2</sub>-lækage**

Auktioneringsprocenten skal op på 70 i 2020 med henblik på at nå op på 100% i 2027, idet udgangsniveauet i 2013 er fastsat til 20%.

**2) Industrisektorer, der er udsat for risiko for CO<sub>2</sub>-lækage**

En sektor eller en delsektor betragtes som udsat for betydelig risiko for CO<sub>2</sub>-lækage, hvis summen af de yderligere direkte og indirekte omkostninger som følge af gennemførelsen af direktivet medfører en stigning i produktionsomkostningerne på over 5% af dens bruttoværditilvækst, og hvis den samlede værdi af dens eksport og import divideret med den samlede værdi af dens omsætning og dens import overstiger 10%.

Uanset dette betragtes en sektor eller en delsektor ligeledes som udsat for betydelig risiko for CO<sub>2</sub>-lækage, hvis summen af de yderligere direkte og indirekte omkostninger som følge af gennemførelsen af direktivet medfører en stigning i produktionsomkostningerne på over 30% af dens bruttoværditilvækst, eller hvis den samlede værdi af dens eksport og import divideret med den samlede værdi af dens omsætning og dens import overstiger 30%.

Metoden til evaluering af udsættelsen for en betydelig risiko for CO<sub>2</sub>-lækage vil blive baseret på et niveau for adskillelse af de tilsvarende sektorer eller undersektorer, som udgangspunkt på niveau 3 (NACE-kode 3) eller i givet fald, og når de relevante data foreligger, på niveau 4 (NACE-kode 4).

Anlæg i de sektorer eller delsektorer, der er udsat for betydelig risiko for CO<sub>2</sub>-lækage, vil blive tildelt 100% gratiskvoter op til benchmarken for den bedste tilgængelige teknologi.

Kommissionen vil analysere, hvordan fordelingen mellem medlemsstaterne af den kvotemængde, der skal auktioneres, påvirkes af tildelingen af yderligere gratiskvoter til de industrisektorer, der er udsat for betydelig risiko for CO<sub>2</sub>-lækage. Der gøres opmærksom på, at afgørelsen om tildeling af disse kvoter træffes på grundlag af et forslag fra Kommissionen til Europa-Parlamentet og Rådet, som ventes at foreligge i juni 2010 i lyset af resultatet af de internationale forhandlinger. Den vil i givet fald foreslå passende foranstaltninger, under særlig hensyntagen til eventuelle omfordelingseffekter.

### **3) Eventuelle undtagelser fra indførelsen af en auktioneringsprocent på 100 i 2013 i el-sektoren**

Inden for rammerne af undtagelserne som fastsat i direktivets artikel 10c vil auktioneringsprocenten i 2013 være på mindst 30 og vil gradvis bevæge sig i retning af 100, som skal nås senest i 2020. Der er fastsat en revisionsklausul til to år inden udløbet af hver enkelt undtagelse.

#### 4) **Kvotefordeling**<sup>1</sup>

Den samlede kvotemængde i perioden 2013–2020, som medlemsstaterne skal auktionere, fordeler sig således:

- 88% af den samlede mængde kvoter, der skal auktioneres, fordeles mellem medlemsstaterne i form af andele, som for hver medlemsstat er lig med dens andel af de verificerede emissioner under fællesskabsordningen i 2005
- 10% af den samlede mængde kvoter, der skal auktioneres, fordeles mellem visse medlemsstater for at skabe solidaritet og vækst i Fællesskabet. Herved øges den kvotemængde, som de pågældende medlemsstater auktionerer i medfør af ovenstående led, med de procentsatser, der er anført i bilag IIa i forslaget til direktiv om emissionshandelsordningen
- 2% af den samlede mængde kvoter, der skal auktioneres, fordeles mellem de medlemsstater, der i 2005 har nået en reduktion af drivhusgasemissionerne på mindst 20% i forhold til Kyotoprotokollens referenceår, efter følgende fordeling:

<b>Medlemsstat</b>	<b>Fordeling af de 2%</b>
Bulgarien	15%
Den Tjekkiske Republik	4%
Estland	6%
Ungarn	5%
Letland	4%
Litauen	7%
Polen	27%
Rumænien	29%
Slovakiet	3%

<sup>1</sup> Se også punkt 2, fjerde afsnit.

5) **Korrektion af det lineære forløb for de medlemsstater, der har tilladelse til at øge deres emissioner (beslutningen om byrdefordeling)**

De medlemsstater, der har tilladelse til at øge deres drivhusgasemissioner i perioden 2005-2020, vil ikke være bundet af forpligtelsen til at begrænse emissionsmængden i 2013 til den årlige gennemsnitlige emissionsmængde i perioden 2008-2010.

Emissionerne fra disse medlemsstater vil i 2013 imidlertid under alle omstændigheder være mindre end eller af samme størrelsesorden som resultatet for dette år, hvis de forøges lineært fra 2009.

6) **Finansiering af innovative teknologier til opsamling og lagring af CO<sub>2</sub> og af vedvarende energikilder**

Omfanget af de disponible kvoter til finansiering heraf er på 300 millioner inden for rammerne af en ligelig geografisk fordeling af demonstrationsprojekterne.

Ingen projekter kan via denne ordning modtage støtte, der overstiger 15% af det samlede antal disponible kvoter til dette formål.

7) **Mekanismen for bæredygtig udvikling og mekanismen til fælles gennemførelse (beslutningen om byrdefordeling)**

Loftet over de tilladte kreditter pr. medlemsstat fastsættes til 3% af de emissioner, der blev verificeret i 2005.

De medlemsstater, der har et reduktionsmål for deres emissioner eller en forhøjelse på højst 5% i medfør af beslutningen om byrdefordeling, kan imidlertid anvende yderligere kreditter på 1% af deres verificerede emissioner i 2005 til projekter i de mindst udviklede lande og små udviklingsøstater, hvis de overholder en af følgende tre betingelser:

- samlede omkostninger over eller lig med 0,70% af BNP ifølge Kommissionens konsekvensanalyse

- meromkostninger på mindst 0,1% af BNP mellem det reduktionsmål, der rent faktisk er valgt for den pågældende medlemsstat, og omkostningseffektivitetsscenariet
- en transportandel på over 50% i de samlede emissioner, der er omfattet af beslutningen om byrdefordeling
- et mål for vedvarende energi på over 30%.

De berørte medlemsstater er: Østrig, Finland, Danmark, Italien, Spanien, Belgien, Luxembourg, Portugal, Irland, Slovenien, Cypern og Sverige.

#### **8) Frivillig forhåndstildeling af en del af provenuet fra auktionering**

Det Europæiske Råd vedtager følgende erklæring:

"Det Europæiske Rådet understreger, at det er af afgørende betydning at nå det strategiske mål om at begrænse den globale gennemsnitlige temperaturstigning til højst 2 °C over det førindustrielle niveau. Det understreger behovet for en beslutsom og omgående indsats, så udfordringerne i forbindelse med klimaændringerne kan blive tacklet effektivt. En international kollektiv indsats bliver af afgørende betydning for et reelt, effektivt og passende svar af den størrelsesorden, der er nødvendig for at klare udfordringerne i forbindelse med klimaændringerne.

I den forbindelse er enighed om energi- og klimaændringspakken et vigtigt bidrag til at sikre fremtiden for vores planet og styrke Europas førende rolle i bekæmpelsen af klimaændringer. EU's energi- og klimaændringspakke vil bidrage til EU's bestræbelser på at skaffe finansielle midler til aktioner med henblik på at imødegå og tilpasse sig klimaændringerne, bl.a. gennem CO<sub>2</sub>-markedet inden for rammerne af en mere omfattende international aftale.

Det Europæiske Råd erindrer om, at medlemsstaterne i overensstemmelse med deres respektive forfatningsmæssige og budgetmæssige krav vil afgøre, hvordan provenuet fra auktionering af kvoter inden for EU's emissionshandelsordning skal anvendes. Det noterer sig deres vilje til at anvende mindst halvdelen af dette beløb til aktioner til begrænsning af drivhusgasemissionerne og imødegåelse af og tilpasning til klimaændringerne og til foranstaltninger til bekæmpelse af afskovning og udvikling af vedvarende energi, energieffektivitet samt andre teknologier, der bidrager til en overgang til sikker og bæredygtig lav-CO<sub>2</sub>-økonomi, herunder gennem kapacitetsopbygning, teknologi-overførsel, forskning og udvikling.

I forbindelse med en international aftale om klimaændringer i København i 2009 og for dem, der ønsker det, vil en del af dette beløb blive anvendt til at muliggøre og finansiere aktioner med henblik på at imødegå og tilpasse sig klimaændringerne i de udviklingslande, der måtte have ratificeret denne aftale, navnlig i de mindst udviklede lande. Der vil blive truffet yderligere foranstaltninger i den retning på Det Europæiske Råds forårsmøde i 2009."

#### **9) Rapport fra Kommissionen om en valgmulighed i forbindelse med auktionering**

Kommissionen forelægger medio 2009 en rapport om de praktiske muligheder for, at en medlemsstat under overholdelse af grundprincipperne i direktivet om emissionshandelsordningen kan vælge at tildele mindre end den maksimale procentsats, der er fastsat i direktivets artikel 10a, stk. 7, første afsnit, og stk. 8.

#### **10) Andre spørgsmål**

##### **– Beregningsgrundlag for fordeling af emissionsrettigheder**

Tildelingen pr. medlemsstat vil være baseret på den højeste af følgende værdier: året 2005 eller gennemsnittet for årene 2005-2007.

– **Tilladelse til at overskride overførselssatsen ved ekstreme vejrforhold (beslutningen om byrdefordeling)**

Medlemsstaterne har tilladelse til at overskride deres årlige emissionsloft med højst 5%.

En medlemsstat vil dog i 2013 og 2014 kunne anmode Kommissionen om en forhøjelse af denne overførselssats, hvis der på grund af ekstreme vejrforhold sker en væsentlig forøgelse af dens drivhusgasemissioner. Kommissionen skal træffe beslutning om, hvorvidt der skal tillades en sådan fravigelse, på grundlag af de oplysninger, medlemsstaten fremlægger.

- **Anvendelse af specifikke kreditter fra projektyper (direktivet om emissionshandelsordningen)**

Artikel 11a, stk. 8, i direktivet om emissionshandelsordningen affattes således:

"Fra den 1. januar 2013 kan der anvendes foranstaltninger til begrænsning af anvendelsen af specifikke kreditter fra projektyper.

Disse foranstaltninger skal også fastsætte den dato, fra hvilken anvendelsen af de i stk. 1-4 omhandlede kreditter skal være i overensstemmelse med foranstaltningerne. Denne dato skal tidligst ligge seks måneder efter vedtagelsen af foranstaltningerne eller senest tre år efter deres vedtagelse.

Disse foranstaltninger, der tager sigte på at ændre ikke-væsentlige bestemmelser i dette direktiv ved at supplere det, vedtages efter forskriftsproceduren med kontrol i artikel 23, stk. 3. Kommissionen overvejer at forelægge udvalget et udkast til sådanne foranstaltninger, når en medlemsstat anmoder om det."

## – **Lukning af Ignalinakraftværket**

I overensstemmelse med traktaten om Litauens tiltrædelse af Den Europæiske Union skal Ignalinakraftværket lukkes ved udgangen af 2009. Hvis det viser sig, at lukningen medfører en meget betydelig forøgelse af emissionerne, vil Litauen kunne tildeles yderligere emissionsrettigheder, der tages fra reserven til nytillkomne. Disse yderligere rettigheder skal svare til forskellen mellem på den ene side de verificerede emissioner i 2013-2015 og på den anden side summen af de gratiskvoter, der er tildelt anlæggene til elproduktion i Litauen, og 3/8 (tre ottendedele) af auktionsrettighederne for denne periode. Hvis tildelingen overskrider de verificerede emissioner i 2008-2012, vil den overskydende værdi blive fratrukket.

Kommissionen fremsætter i øvrigt følgende erklæring: "Kommissionen vil overvåge situationen, navnlig i lyset af graden af sammenkobling på det baltiske energimarked, og vil aflægge rapport inden udgangen af 2015."

Letland kan i betragtning af sin store elimport fra Litauen også blive omfattet af yderligere rettigheder i det rette forhold.

## – **Energisikkerhed**

Kommissionen vil i sin konsekvensanalyse af forhandlingerne om en international aftale om klimaændringer tage hensyn til den virkning, CO<sub>2</sub>-lækagerne har på medlemsstaternes energisikkerhed, navnlig hvor elsamkøringsforbindelserne til resten af Den Europæiske Union er utilstrækkelige, og når der findes elsamkøringsforbindelser med tredjelande. Kommissionen kan træffe passende foranstaltninger i den forbindelse.

## **BILAG II - CO<sub>2</sub>-lækage - artikel 10a (direktivet om emissionshandelsordningen)**

7. Omfanget af gratiskvoter i medfør af denne artikels stk. 3-6 vil i 2013 være på 80% af den mængde, der er fastlagt i henhold til foranstaltningerne i stk. 1, og gratiskvoten skal derefter nedsættes hvert år [med lige store værdier], indtil der i 2020 opnås en gratiskvote på 30%, dog med forbehold af artikel 10b.
8. I 2013 og hvert følgende år frem til 2020 tildeles anlæg i sektorer eller delsektorer, der er udsat for en betydelig risiko for CO<sub>2</sub>-lækage, i medfør af artikel 10a, stk. 1, gratiskvoter på **100%** af den mængde, der er fastlagt i henhold til stk. 2-6.

Tildelingen af kvoterne i første afsnit gælder med forbehold af foranstaltningerne i artikel 10b.

9. Senest den 31. december 2009 og hvert 5. år derefter fastlægger Kommissionen efter drøftelse i Det Europæiske Råd de sektorer eller delsektorer, der er omhandlet i stk. 8, på grundlag af kriterierne i stk. 9a, 9b, 9c og 9d.

Kommissionen kan hvert år på eget initiativ eller efter anmodning fra en medlemsstat tilføje en sektor eller en delsektor til den liste, der er nævnt i stk. 8, hvis det i en analyserapport kan godtgøres, at denne sektor eller delsektor opfylder nedenstående kriterier, og efter en ændring, der har en væsentlig indvirkning på sektorens aktiviteter.

Med henblik på gennemførelsen af denne artikel hører Kommissionen medlemsstaterne, de berørte sektorer eller delsektorer og andre relevante interessenter.

Disse foranstaltninger, der tager sigte på at ændre ikke-væsentlige bestemmelser i dette direktiv ved at supplere det, vedtages efter forskriftsproceduren med kontrol i artikel 23, stk. 3.

- 9a. For at fastlægge de sektorer eller delsektorer, der er omhandlet i stk. 8, vurderer Kommissionen på fællesskabsplan, i hvilket omfang det er muligt for den pågældende sektor eller delsektor på det relevante niveau at overføre de direkte omkostninger i forbindelse med de krævede kvoter og de indirekte omkostninger som følge af højere elpriser efter gennemførelsen af dette direktiv på produktpriserne uden væsentligt tab af markedsandele til mindre CO<sub>2</sub>-effektive anlæg uden for Fællesskabet. Disse vurderinger vil blive baseret på en gennemsnitlig CO<sub>2</sub>-pris ifølge Kommissionens konsekvensanalyse samt data for handel, produktion og værditilvækst fra de seneste tre år for hver sektor eller delsektor, hvor de foreligger.
- 9b. En sektor eller en delsektor anses for at være udsat for en betydelig risiko for CO<sub>2</sub>-lækage, hvis:
- a) de samlede direkte og indirekte supplerende omkostninger som følge af gennemførelsen af dette direktiv vil medføre en betydelig forøgelse af produktionsomkostningerne beregnet som mindst **5%** af bruttoværditilvæksten, og
  - b) handelsintensiteten med tredjelande defineret som ratioen mellem den samlede værdi af eksporten til tredjelande + værdien af importen fra tredjelande og Fællesskabets samlede markedsstørrelse (årlig omsætning plus den samlede import) er på over **10%**.

Uanset bestemmelserne i første afsnit anses en sektor eller en delsektor også for at være udsat for en betydelig risiko for CO<sub>2</sub>-lækage:

- hvis de samlede direkte og indirekte supplerende omkostninger som følge af gennemførelsen af dette direktiv vil medføre en betydelig forøgelse af produktionsomkostningerne beregnet som mindst **30%** af bruttoværditilvæksten, eller
- hvis handelsintensiteten med tredjelande defineret som ratioen mellem den samlede værdi af eksporten til tredjelande + værdien af importen fra tredjelande og Fællesskabets samlede markedsstørrelse (årlig omsætning plus den samlede import) er på over **30%**.

- 9c. Listen over sektorer eller delsektorer, som er udsat for en betydelig risiko for CO<sub>2</sub>-lækage, kan suppleres efter afslutningen af en kvalitativ vurdering, hvor der, når de relevante data foreligger, er taget hensyn til følgende kriterier:
- i hvilket omfang individuelle anlæg i den pågældende sektor og/eller delsektor kan reducere emissionsniveauet eller elforbruget, eventuelt under hensyn til den stigning i produktionsomkostningerne, som de tilhørende investeringer kan medføre, f.eks. på grundlag af de mest effektive teknikker
  - markedskarakteristika (nuværende og projekterede), herunder når handelseksponeringen eller stigningen i de direkte og indirekte omkostninger ligger tæt på en af de tærskler, der er nævnt i stk. 9b, andet afsnit
  - fortjenstmargenerne som potentiel indikator for langsigtede investerings- og/eller udflytningsafgørelser.
- 9d. Listen over sektorer eller delsektorer, som er udsat for en betydelig risiko for CO<sub>2</sub>-lækage, fastlægges når de relevante data foreligger, under hensyntagen til, i hvilket omfang tredjelande, der står for en afgørende del af verdensproduktionen af produkter i sektorer, der anses for at indebære en risiko for CO<sub>2</sub>-lækage, har afgivet fast tilsagn om at reducere drivhusgasemissionerne i de relevante sektorer inden for samme tidsramme som og i et omfang, der svarer til EU's, og i hvilket omfang kulstofeffektiviteten af anlæg i disse lande kan sammenlignes med den, der er gældende i EU.
-

**BILAG III – Forslag til revisionsklausul – omfordelingseffekt – CO<sub>2</sub>-lækager – artikel 10, stk. 2 (direktivet om emissionshandelsordningen)**

Følgende afsnit indsættes:

Kommissionen vil senest den 31. marts 2011 vurdere, om de trufne beslutninger om andelen af gratis kvoter, som sektorer og delsektorer modtager i medfør af artikel 10b, herunder virkningen af at fastsætte forhåndsbenchmarks i medfør af artikel 10a, stk. 1, litra a), i væsentlig grad kan forventes at påvirke mængden af kvoter, der skal auktioneres af medlemsstaterne i medfør af artikel 10, stk. 2, litra b), sammenlignet med et scenario med fuldstændig auktionering for alle sektorer i 2020. Den forelægger om nødvendigt passende forslag for Europa-Parlamentet og Rådet under hensyntagen til forslagernes mulige fordelingseffekter.

---

## **BILAG IV- Undtagelser i energisektoren – artikel 10c (direktivet om emissionshandelsordningen)**

### Artikel 10c: Mulighed for overgangsmæssig gratistildeling til modernisering af elproduktion

1. Som en undtagelse fra artikel 10a, stk. 1-4, kan medlemsstaterne foretage en overgangsmæssig gratistildeling til anlæg, der er i drift pr. 31. december 2008, eller til anlæg, for hvilke investeringsprocessen fysisk er indledt senest samme dato, til elproduktion, hvis en af følgende betingelser er opfyldt:

- det nationale elnet var i 2007 hverken direkte eller indirekte forbundet med det netværk af sammenkoblede net, der drives af Unionen for Koordinering af Transport af Elektricitet (UCTE)
- eller hvis det nationale elnet i 2007 kun direkte eller indirekte var forbundet med det netværk, der drives af Unionen for Koordinering af Transport af Elektricitet (UCTE), gennem en enkelt forbindelse med en kapacitet på under 400 MW
- eller hvis over 30% af elektriciteten i 2006 blev produceret ved hjælp af et enkelt fast fossilt brændsel, og hvis bruttonationalproduktet pr. indbygger i 2006 til markedspriser ikke oversteg 50% af bruttonationalproduktet pr. indbygger i EU.

Den berørte medlemsstat forelægger Kommissionen en national plan, som omhandler investeringer i retrofitting og opgradering af infrastrukturen og rene teknologier, og som fastsætter en spredning af dens energimix og forsyningskilder til et beløb, der så vidt muligt mindst svarer til markedsværdien af gratistildelingen for så vidt angår de planlagte investeringer, samtidig med at den tager hensyn til nødvendigheden af i så vid udstrækning som muligt at begrænse de direkte forbundne prisstigninger. Den forelægger hvert år Kommissionen en rapport om de investeringer, der er foretaget i opgradering af infrastrukturen og rene teknologier. Investeringer, der er foretaget efter dette direktivs ikrafttræden, kan medregnes til dette formål.

2. Overgangsmæssige gratistildelinger fratrækkes andelen af kvoter, som den pågældende medlemsstat ellers ville auktionere i medfør af artikel 10, stk. 2. I 2013 må den samlede overgangsmæssige gratistildeling ikke overstige **70%** af de årlige gennemsnitlige verificerede emissioner i 2005-2007 fra sådanne producenter for en mængde svarende til det nationale bruttoforbrug i henhold til de verificerede emissioner i 2005-2007 i de berørte medlemsstater og skal derefter sænkes gradvist, indtil der ikke er nogen gratistildeling i **2020**. For de medlemsstater, der ikke deltog i fællesskabsordningen i 2005, beregnes de relevante emissioner på grundlag af deres verificerede emissioner under fællesskabsordningen i 2007.

De berørte medlemsstater kan fastsætte, at de kvoter, der tildeles i medfør af denne artikel, kun må anvendes af det berørte anlægs operatør til videregivelse af kvoter i medfør af artikel 12, stk. 3, for så vidt angår emissioner fra samme anlæg i det år, for hvilket kvoterne blev tildelt.

3. Kvoter til operatører skal være baseret på kvoten i henhold til de verificerede emissioner i 2005-2007 eller et på forhånd fastsat effektivitetsbenchmark baseret på det vægtede gennemsnit af emissionsniveauer for drivhusgaseffektiv elproduktion, der er omfattet af fællesskabsordningen for anlæg, som anvender forskelligt brændsel. Vægtene kan afspejle andelen af de forskellige former for brændsel i elproduktion i de berørte medlemsstater. Kommissionen skal i overensstemmelse med proceduren i artikel [23, stk. 2,] yde vejledning for at sikre, at kvotemetoden undgår utilbørlig konkurrenceforvridning og minimerer de negative følger for incitamenterne til at formindske emissionerne.
4. Enhver medlemsstat, der anvender denne artikel, skal kræve, at begunstigede elproducenter og netoperatører aflægger rapport hver 12. måned om gennemførelsen af de investeringer, de har foretaget i henhold til den nationale plan, og skal aflægge rapport herom til Kommissionen og offentliggøre disse rapporter.

5. Enhver medlemsstat, der agter at tildele kvoter på grundlag af denne artikel, skal senest den 30. september 2011 forelægge Kommissionen en ansøgning med den foreslåede kvotemetode og individuelle kvoter. En ansøgning skal indeholde:
  - a) bevis på, at medlemsstaten er omfattet af mindst en af kategorierne i stk. 1
  - b) en fortegnelse over de anlæg, som omfattes af ansøgningen, og omfanget af kvoter, der skal tildeles hvert anlæg i overensstemmelse med stk. 3, og Kommissionens vejledning
  - c) den nationale plan, der er omhandlet i stk. 1, andet led
  - d) bestemmelserne om overvågning og håndhævelse for så vidt angår de planlagte investeringer i henhold til den nationale plan
  - e) information, der viser, at kvoterne ikke skaber utilbørlig konkurrenceforvridning.
6. Kommissionen vurderer ansøgningen under hensyntagen til elementerne i stk. 5 og kan afslå ansøgningen inden seks måneder efter modtagelsen af den relevante information.
7. To år inden udløbet af den periode, hvori en medlemsstat kan tildele overgangsmæssige gratiskvoter til anlæg, der er i drift pr. 31. december 2008, til elproduktion, skal Kommissionen vurdere de fremskridt, der er gjort med hensyn til gennemførelsen af den nationale handlingsplan. Hvis Kommissionen efter anmodning fra den berørte medlemsstat vurderer, at der er behov for en eventuel forlængelse af den periode, kan den forelægge Europa-Parlamentet og Rådet passende forslag, herunder de betingelser, der vil skulle opfyldes for, at perioden kan forlænges.

## BILAG V - direktivet om emissionshandelsordningen

Erklæring fra Kommissionen ad artikel 10, stk. 3

Mellem 2013 og 2016 kan medlemsstaterne desuden anvende proventet fra auktionering af kvoter til at støtte bygning af højeffektive kraftværker, herunder kraftværker baseret på vedvarende energi, der er CCS-klare. For nye anlæg, der overskrider energieffektiviteten for kraftværker i henhold til bilag 1 til Kommissionens beslutning af 21. december 2006 (2007/74/EF)<sup>1</sup>, kan medlemsstaterne støtte op til 15% af de samlede investeringsomkostninger i forbindelse med et nyt anlæg, der er CCS-klart.

---

---

<sup>1</sup> Kommissionens beslutning af 21. december 2006 om fastsættelse af harmoniserede referenceværdier for effektiviteten ved separat produktion af el og varme, jf. Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2004/8/EF (*meddelt under nummer K(2006) 6817*).

## **BILAG VI - direktivet om vedvarende energi**

### Erklæring fra Kommissionen i forbindelse med vedtagelsen af direktivet om vedvarende energi

"Kommissionen erkender, at nogle medlemsstater allerede i 2005 havde opnået en høj andel af vedvarende energi på nationalt plan. Ved udarbejdelsen af de rapporter, der er omhandlet i artikel 20, stk. 6, litra d), stk. 7 og 8, vil Kommissionen som led i sin vurdering af det bedste cost-benefit-grundlag tage passende hensyn til marginalomkostningerne i forbindelse med en forøgelse af andelen af vedvarende energi og om nødvendigt indsætte passende løsninger også for disse medlemsstater i eventuelle forslag, den fremsætter i overensstemmelse med ovennævnte artikel i direktivet."

---