

rette til internalisering af de eksterne udgifter i forbindelse med elproduktion, hvilket forslaget gradvis vil sikre.

Indførelsen af ordningen, inden EU-aftalerne er på plads, vil den næppe blive anfægtet. EU-direktiverne foresætter, at der senest 5 år efter deres ikrafttræden indsamles rapporter fra de enkelte lande om de midler, der har været anvendt for at fremme indførelsen af varig energi, og det fremgår, at EU-Kommissionen på baggrund af erfaringerne fra de enkelte lande skal arbejde forslag til fælles regler. Gode danske erfaringer med den foreslåede ordning vil i givet fald komme til at påvirke EU's kommende fælles regler. Forslagsstillerne lægger vægt på, at Danmark står fast på, at el produceret på a-kraft-værker eller store vandkraftanlæg ikke inddrages i ordningen.

En mere uddybende beskrivelse af ordningen følger nedenfor. Den svarer i øvrigt til principperne i det forslag, som Elsparefonden har givet som høringssvar i forbindelse med regeringens forslag om forlængelse af CO₂-kvoterne, idet dette dog kun omhandler elproducerende anlæg, der udleder CO₂.

Beskrivelse af ny kvotetildelingsordning

Den grundlæggende filosofi er, at CO₂-udslippet skal bringes ned, men at forsyningssikkerheden skal bevares.

Derfor er udgangspunktet for den samlede kvote, som skal uddeles, det årlige indenlandske elforbrug. Det kaldes i det følgende X (kWh).

Det andet element til beregning af kvoterne er landets gennemsnitlige CO₂-udledning pr. kWh. Den kaldes i det følgende G (ton CO₂).

Den samlede CO₂-kvote bliver således X x G, hvilket naturligvis er den elproduktion og CO₂-udledning, som er gennemsnittet for de seneste år.

Altså foreløbig ingen reduktion. Den kommer i forbindelse med tildelingen af kvoter til de enkelte anlæg.

Eksempel I er et gammelt kulfyret værk med en udledning af CO₂/kWh svarende til 2 gange landsgennemsnittet og en gennemsnitsproduktion i de seneste år på P kWh. CO₂-kvote for dette værk beregnes således:

$$P/2 \times G$$

Resultatet er, at dette værk inden for sin nye kvote kun vil kunne producere halvt så meget el som hidtil.

Eksempel II er et meget effektivt gasfyret værk, der har samme gennemsnitlige elproduktion gennem de seneste år, men et CO₂-udslip pr. kWh, der kun er det

halve af gennemsnittet for hele landet. Her bliver resultatet en CO₂-kvote efter formlen:

$$P/0,5 \times G$$

Dette værk kan altså inden for sin kvote producere dobbelt så meget el som hidtil.

Eksempel III er en vindmølle. Den har intet CO₂-udslip. Her bliver formlen:

$$P \times G$$

Denne mølle får altså en CO₂-kvote, der svarer til, at den ud over sin egen produktion får ret til at producere lige så meget el som et gennemsnitsværk med brændsel og samme elproduktion.

Denne kvote har vindmøllen ikke brug for, men det har det kulfyrede kraftværk, hvis det skal opretholde sin hidtidige årlige produktion, eller for den sags skyld gaskraftværket, hvis det ønsker at producere så meget, at CO₂-udslippet overstiger den tildelte kvote, hvad enten det er til indenlandsk forbrug eller eksport.

Det er ideen, at kvoterne kan handles frit mellem værkerne. Markedskræfterne vil således automatisk give en afgørende tilskyndelse til elproduktion med lavt CO₂-udslip.

Indtægtsmulighederne vil gøre det mere rentabelt at investere i renere produktion end i at fyre videre i de dårligste kulkraftværker.

De årlige kvoter skal år for år nedbringes med en fast procentdel, ligesom det årlige gennemsnit for CO₂-udslip år for år gøres op efter den reduktion, som denne form for kvotetildeling i sig selv vil medføre.

Producerer et værk mere CO₂ end kvoten – uden at have købt sig til en forøget kvote – skal der betales en bod, som f.eks. kan være det dobbelte af den pris, som kvoterne senest er handlet til – eller den kvote, som kommer til at fremgå af et EU-direktiv.

Bemærkninger til forslagens enkelte punkter

Ad 1

EU-direktivet pålægger gratis tildeling af kvoter.

Ad 2

Baggrunden for at foretage en tildeling svarende til det samlede indenlandske forbrug er at skabe det bedst mulige grundlag for forsyningssikkerhed. Ønsker elproducenter at eksportere el, vil der kun være to muligheder, nemlig:

– At prisen på markedet er så høj, at eksport betaler sig trods prisen for kvoter, som i givet fald vil blive presset i vejret.