

gennemsnitlig CO<sub>2</sub>-kvote pr. produktionskapacitet for de produktionsenheder, som tildeles kvoter efter § 17. Denne beregnes på brancheplan for hver af de i §§ 5-8 angivne aktiviteter. Den årlige kvotetildeling efter § 18 kan herefter beregnes ved at gange med produktionsenhedens kapacitet eller kapacitetsudvidelse.

Eksempelvis udregnes en kvotetildeling for et nybygget produktionsanlæg til fremstilling af hvid cement med en kapacitet på 700 tons pr. dag som 375 kvoter/ton/dag multipliceret med 700 ton/dag, hvilket giver 262.500 kvoter om året.

Hvis der er tale om en ombygning til produktion af mere CO<sub>2</sub>-intensive produkter efter § 18 stk. 5 modregnes den tildelte kvote med den bortfaldne CO<sub>2</sub>-udledning.

Da den idriftsatte produktionsenhed må forudsættes at være mere energieffektiv end gennemsnittet i branchen, reduceres med en groft skønnet, effektiviseringsfaktor på 0,9. Denne reduktion er dog ikke anvendt for offshoresektoren, da der anvendes bedst tilgængeligt teknologi (BAT) teknologi for den type energiproducerende enheder, som anvendes på platforme offshore. Der er desuden i beregningerne for § 5 stk. 1 nr. 2 og 3, § 5 stk. 2 og §§ 6-8 forudsat en årlig driftstid på 47 uger og 7 dage undtagen for glas og pulp, hvor der er forudsat en årlig driftstid på 47 uger og 5 dage.

Bestemmelsen i stk. 5 fastlægger begrebet "væsentlig udvidelse" i forhold til bestemmelsen i § 18.

#### *Til § 19*

Efter denne bestemmelse har en driftsleder for en ny produktionsenhed, som er idriftsat efter den 31. marts 2004, samt for en eksisterende produktionsenhed, der allerede er omfattet af loven, men som efter den 31. marts 2004 har foretaget en større udvidelse af produktionskapaciteten, mulighed for at få tildelt kvoter i første periode, hvis produktionsenheden eller udvidelsen af denne idriftsættes efter den 31. marts 2004 men før periodens afslutning den 31. december 2007. Også produktionsanlæg, der er idriftsat før den 31. marts 2004, men som først efter den 31. marts 2004 opfylder kravene til at være omfattet af denne lov vil få tildelt kvoter for hele produktionsenheden efter bestemmelserne i stk. 2-7. Som et eksempel herpå kan nævnes et energiproducerende anlæg med en indfyret effekt på 19 MW idriftsat i 1980, der i 2006 udvides til at have en samlet indfyret effekt på 21 MW.

En eksisterende produktionsenhed, der foretager en større produktionsændring, vil kunne få tildelt kvoter efter § 15, stk. 3 for den nye del af produktionsenheden, mens der for den del af produktionsenheden,

var eksisterende forud for den 31. marts 2004 fortsat vil blive tildelt kvoter efter §§ 17 og 18.

Stk. 2 fastlægger, at puljen administreres efter »først til mølle-princippet«, og at kvoter tildeles løbende i forhold til idriftsætningstidspunktet. Det betyder, at der først tildeles kvoter til et konkret nyt anlæg på det tidspunkt, hvor anlægget er gået i drift, jf. definitionen i § 2. Herved modvirkes en hamstring af kvoter. Kvotetildelingen forudsætter, at puljen i § 15, stk. 3 ikke er opbrugt. I praksis forventes den fastsatte pulje dog at være tilstrækkelig.

Den periode, enheden har været i drift, beregnes i hele måneder. F. eks. vil en enhed, der bliver idriftsat den 10. oktober 2006, få tildelt kvoter startende pr. 1. november 2006 og frem til den 31. december 2007, svarende til en periode på 1 år og 2 måneder. Dette princip gælder også for øvrige produktionsenheder.

Stk. 3-6 fastlægger, hvor mange kvoter, der tildeles driftslederen for en ny produktionsenhed. Baggrunden for tildelingen er, at manglende tildeling af gratis-kvoter til driftslederen for en ny produktionsenhed kan virke uretfærdig for nye virksomheder, der må konkurrere mod eksisterende virksomheder med gratis-tildelte kvoter. Det kan endvidere påvirke lokalisering af udenlandske investeringer indenfor EU, idet mindst ét stort medlemsland vil indføre gratis-tildeling til ny aktivitet. Endelig kan det gøre det mindre attraktivt at udskifte gamle, ineffektive produktionsanlæg med nye anlæg på en anden lokalitet, hvis de nye anlæg ikke får adgang til gratis-kvoter.

I de såkaldte BREF-dokumenter (Best available techniques REFERENCE documents) fastlægges den bedst tilgængelige teknologi (BAT) for en række af de omfattede produktionsprocesser af EU-Kommissionen. Disse dokumenter indeholder ikke entydige angivelser af CO<sub>2</sub>-udledningen for de omfattede processer og findes kun for en lille del af de omfattede produktioner. Det er derfor valgt at tage udgangspunkt i en mere simpel opgørelse af den forventede udledning ved nye, effektive anlæg.

Stk. 3 angiver, at der til driftslederen for en ny el-producerende produktionsenhed, der ikke er omfattet af stk. 6, tildeles 1710 kvoter pr MW installeret elproduktionskapacitet pr. år samt 350 kvoter pr MJ/s installeret varmeproduktionskapacitet pr. år i den periode, enheden har været i drift. Denne kvotetildeling svarer til kvotebehovet for et naturgasbaseret combined cycle anlæg med en elvirkningsgrad på 60 % og en benyttelsestid på 5000 timer samt en emissionsfaktor på 56,9 kg CO<sub>2</sub> pr GJ. Hvis der er tale om en kraftvarmeproducerende enhed, beregnes elkapaciteten ved fuld varmeproduktion. Dette medfører eksempel-