

de tekniske anlæg, der opfylder betingelsen om driftstid. Hvis eksempelvis det ene anlæg er et nødstrømsanlæg med under 1.000 fuldlasttimer årligt, vil der ikke blive tildelt kvoter til dette anlæg. Dokumentationen for den anslåede fremtidige produktion kan eksempelvis være kontrakter, som driftsleder har indgået med andre om produktion og salg af en vis mængde elektricitet. Det kan også være oplysninger, som ligger til grund ved myndighedernes godkendelse til opførelse af anlægget. Når anlægget er gået i drift, skal driftsleder senest den 31. januar det følgende år dokumentere, hvor mange fuldlasttimer anlægget har haft det foregående år. Tildelte kvoter reguleres ikke i det enkelte driftsår. Kvoten for det følgende år vil blive tildelt med baggrund i driftstiden for det foregående år. Der kan justeres såvel opad som nedad. Hvis anlægget er gået i drift efter den 1. januar, beregnes fuldlasttimerne forholdsmæssigt på årsbasis, således at hvis anlægget eksempelvis er sat i drift den 1. april, og i perioden den 1. april til den 31. december har haft 2.700 fuldlasttimer, vil de beregnede årlige fuldlasttimer være på 3.600 fuldlasttimer.

Stk. 4 er en overgangsregel. Bestemmelsen sikrer, at driftsledere, der har ansøgt om tilladelse til opførelse af et anlæg inden den 5. marts 2007, dvs. ved fremsendelsen af allokeringsplanen, sikres et vist antal kvoter. Efter forslaget vil denne gruppe være sikret et minimum på 1/3 kvotetildeling i alle år i 2. periode. Da fuld kvotetildeling (i første periode) bygger på en driftstid på 5000 timer svarer en 1/3 driftstid til en tildeling til ca. 1.666 driftstimer. Kan disse enheder dokumentere en større forventet driftstid, vil de naturligvis få kvoter hertil i overensstemmelse med forslaget *stk. 3*.

I stk. 5 foreslås, at driftslederen for rene varmeproducerende produktionsenheder, hvis primære formål er at producere varme til de kollektive net tildeles 100 kvoter pr. installeret MW fossil varmekapacitet pr. år i den periode, hvor produktionsenheden har været i drift. Denne tildeling gives kun til rene varmekedler og baseres på CO₂-udledningen fra en kondenserende, naturgasfyret kedel med en årlig driftstid på ca. 500 timer. Nævnte anlæg har oftest meget få driftstimer, da de normalt etableres som spids- og reservelastanlæg. Desuden er sigtet med at reducere kvotetildelingen i forhold til tildelingen i perioden 2005-2007, hvor kvotetildelingen var ca. dobbelt så stor, at undgå at give et forvridende økonomisk incitament til at overdimensionere kedlernes størrelse.

I stk. 6 foreslås, at nye produktionsenheder med tunge processer tildeles kvoter ud fra produktionsenhedens kapacitet eller kapacitetsudvidelse. Kvotetil-

delingen bygger på nøgletal baseret på benchmarks i de forskellige produktioner. Nøgletallene er i enkelte tilfælde blevet revideret i forbindelse med udarbejdelsen af den nationale allokeringsplan for 2008-2012. I forhold til tidligere nøgletal for tildeling af kvoter er nøgletallene for listepunkter nr. 3, 4, 6, 7 (pektin), 12 og 19 i bilaget om tung proces i lov om kuldioxidafgift af visse energiprodukter sat ned, fordi produktionsenheder med disse produktionsprocesser i løbet af 2003 og 2004 er blevet mere energieffektive. Endvidere er der nu dannet nøgletal for produktet bentonit efter listepunkt 13, hvor der for bentonitproduktionen er forudsat en årlig driftstid på 4.368 timer. Der er taget stilling til revision af eksisterende nøgletal og dannelsen af nye nøgletal på grundlag af indberetninger fra de kvotelovsopfattede industrivirksomheder. Desuden er alle nøgletal efter bilag 2 blevet reduceret med samme procenter som for tildelingen til de eksisterende produktionsenheder, dvs. til henholdsvis 87 og 98 pct., evt. et vægtes gennemsnit, afhængigt af sammensætningen på brændsels- og procesudledninger.

I stk. 7 foreslås nye produktionsenheder på en offshorevirksomhed tildelt 2.975 kvoter pr. MW energiproduktionskapacitet målt som akseffekt pr. år. Som for industrien, jf. *stk. 5*, er der udarbejdet nøgletal baseret på data for de nyeste produktionsenheder, der var taget i drift frem til og med 2004. Nøgletallet er etableret ved at sammenholde CO₂-udledningen i 2004 fra de pågældende produktionsenheder med den installerede energiproduktionskapacitet målt som akseffekt fra samme produktionsenheder. Der er foretaget korrektion for CO₂-udledningen for disse produktionsenheder i 2004 vedrørende ekstraordinær flaring. Derefter er der som for industrien reduceret med samme procent som for tildelingen til de eksisterende produktionsenheder til 87 pct.

Stk. 8 svarer til den gældende *stk. 8* bortset fra, at henvisningen til *stk. 3* og *4* er udgået. Henvisningen er unødvendig, idet det nu fremgår af den foreslåede lovtekst, at kvotetildelingen til både el- og varmeproducerende produktionsenheder efter § 19 er betinget af, at der er tale om fossil el- eller varmeproduktionskapacitet.

Til § 20:

Det foreslås i *stk. 1*, at kvoter i 2. periode tildeles med en femtedel hvert år. Driftslederne vil ved første returnering af kvoter den 30. april 2009 råde over 2 års kvoter, idet kvotetildelingen finder sted hvert år senest den 28. februar, jf. det foreslåede *stk. 6*. Den lige tildeling vurderes derfor at give driftslederne en betydelig fleksibilitet i forhold til svingende produktion