

gangen af 2003 dækkes af VE-elektricitet. Det er derfor væsentligt, at udbygningen med vedvarende energi sker så omkostningseffektivt som muligt.

Da elektricitet baseret på vedvarende energikilder generelt endnu ikke er konkurrencedygtig med konventionel elproduktion vil det fortsat være nødvendigt på forskellig vis at favorisere produktion af VE-elektricitet. Der vil ske en generel omlægning af stats-tilskuddene til vedvarende energi, således at disse fremover finansieres af elforbrugerne.

I en overgangsperiode vil der blive fastlagt faste afregningsregler for at sikre rimelige afskrivninger på allerede etablerede anlæg, og indtil de markedsbaserede mekanismer er på plads vil nye anlæg i en periode være sikret faste minimumspriser på den leverede elektricitet. Disse afregningsregler vil blive fastsat i en bekendtgørelse efter forelæggelse for Folketingets Energipolitiske Udvalg. Der henvises herom til bemærkningerne til § 58 og § 59.

Med lovforslaget indføres ligeledes de grundlæggende principper for etableringen af de fremtidige markedsbaserede mekanismer for VE-elproduktion. Disse baserer sig på, at miljø- og energiministeren på et nærmere fastsat tidspunkt fastsætter regler for udstedelse af VE-beviser til producenter af nærmere angivne former for VE-elektricitet. VE-beviserne vil være omsættelige. Efterspørgslen efter VE-beviserne etableres ved, at alle elforbrugere fra et nærmere fastsat tidspunkt vil have pligt til at erhverve en nærmere bestemt andel VE-beviser i forhold til deres elforbrug. Herved kan der på sigt skabes et finansielt marked for VE-beviser. Forbrugernes efterspørgsel vil herefter medvirke til udbygningen af elproduktion baseret på vedvarende energikilder, idet det grundlæggende princip herefter vil være, at den pris, som elproducenten kan opnå for sin elektricitet, vil være den markedsbestemte afregningspris samt prisen på det omsættelige VE-bevis.

Såfremt forbrugerne ikke opfylder deres købsforpligtelser til VE-beviser, foreslås det, at der i stedet betales et beløb på 27 øre for hver kWh, som der skulle være købt VE-beviser for. Dette beløb vil derved komme til at fungere som en maksimumspris for VE-beviset i markedet. Midler herfra vil via indbetaling til statskassen indgå i en VE-fond, hvis primære formål er at opkøbe VE-beviser fra producenterne. VE-fonden skal opkøbe VE-beviser til en minimumspris på 10 øre pr. kWh.

Det foreslås også, at fonden i visse tilfælde vil være forpligtet til at overtage eksisterende vindmøller. Såfremt en vindmøllejer under nærmere angivne betin-

gelser kan dokumentere, at det ikke er muligt at afvikle restgælden i møllen som følge af de ændrede tilskudsregler, kan ejeren anmode fonden om at overtage vindmøllen og betalingen af restgælden heri.

Den mere detaljerede tilrettelæggelse af handelen med VE-beviser, herunder om udstedelse, tildeling og omsætning af VE-beviser vil blive fastsat ved bekendtgørelse på baggrund af et nærmere udredningsarbejde herom. I dette udredningsarbejde skal ifølge aftalen om reformen blandt andet indgå hensynet til at sikre stabile rammer for forskellige aktører på markedet, den nødvendige program- og teknologiudvikling inden for VE-området og markeds-mæssige rammer, som kan reducere prisudsving for investorer m.v.

g) *Vilkårene for de centrale produktionsvirksomheder:* De centrale produktionsvirksomheder har ligesom den øvrige del af elforsyningen hidtil prismæssigt været reguleret med baggrund i hvile-i-sig-selv-princippet. Det har betydet, at produktionsvirksomhederne i prisen for elektricitet alene har kunnet indregne nødvendige omkostninger til produktion af elektricitet. Der har således generelt ikke været adgang til indregning af overskud i virksomheden. Til gengæld har produktions-selskaberne i prisen for elektricitet kunnet indregne henlæggelser til nyinvesteringer og forrentning af indskudskapital. Ifølge henlæggelsesreglerne kan der henlægges op til 75% af anlægssummen i en periode på 5 år forud for idriftsættelsesåret. Dette har betydet, at en stor del af investeringerne i produktionsanlæggene har været afskrevet allerede ved idriftsættelsen.

I henhold til den gældende elforsyningslov er produktionsvirksomhederne blevet pålagt en række forpligtelser bl.a. vedrørende udnyttelse af biomasse i elproduktionen. De eksisterende påbud er givet på et tidspunkt, hvor bevillingshaverne i kraft af "hvile-i-sig-selv"-princippet og forsyningsmonopolet har haft sikkerhed for, at udgifterne til disse anlæg fuldt ud ville blive dækket gennem elpriserne. Fremover vil produktions-selskabernes priser ikke være regulerede, men afhænge af markedsprisen på elektricitet. Der vil derfor være mulighed for såvel fortjeneste som tab.

Der er ved lovforslagets fremsættelse ikke sket en afklaring af, hvilke økonomiske forpligtelser kraftværkerne i den sammenhæng skal bære, herunder for så vidt angår de omkostninger, som hidrører fra allerede givne pålæg. På baggrund heraf foreslås det, at miljø- og energiministeren efter forelæggelse for Folketingets Energipolitiske Udvalg kan fastsætte regler om, at elproduktion fra elværksejede anlæg - som defineret i § 5 - ikke skal være omfattet af den ovenfor nævnte aftageforpligtelse for prioriteret elproduktion.