

Spørgsmål nr. 3:

Ministeren bedes redegøre for, hvordan de nuværende ejere af produktionssektoren, dvs. netselskaberne, ved et fremtidigt behov for tilførsel af egenkapital til produktionssektoren får mulighed for at deltage i kapitaltilførslen, når netselskaberne skal operere på »hvile i sig selv-vilkår«. I besvarelsen bedes taget hensyn til, at den nuværende »frie egenkapital« er af meget begrænset størrelse i netselskaberne i forhold til produktionssektorens investeringsbehov.

Svar:

Som det fremgår af forslaget § 46, må kollektive elforsyningsvirksomheder ikke yde lån eller stille sikkerhed for andre virksomheder, herunder andre kollektive elforsyningsvirksomheder.

Bestemmelsen indebærer blandt andet, at netselskaber, der ejer produktionsanlæg efter lovens ikrafttræden, ikke kan indskyde kapital i produktionsanlægget eller stille sikkerhed for lånoptagelse. Der er dog efter bestemmelsen i § 74, stk. 3, mulighed for at disponere over kapital og indtægter, som virksomheden frit kan disponere over efter den gældende elforsyningslov.

Lovforslaget forhindrer ikke ejerne af netselskabet i at indskyde yderligere kapital direkte – det vil sige uden om netselskabet – i produktionssektoren. Herudover kan behov for tilførsel af egenkapital til produktionssektoren ske ved, at nye medejere indskyder kapital.

Spørgsmål nr. 4:

Ministeren bedes redegøre for, hvor længe de nuværende produktionsselskaber forventes at kunne overleve rent økonomisk under de givne rammevilkår i lovforslaget og det aktuelle prisniveau i det nordiske marked, der p.t. er under 10 øre/kWh.

Svar:

Med en elpris på ca. 10 øre/kWh vil der være yderst begrænsede muligheder for at tjene penge ved elproduktion på de eksisterende elproduktionsanlæg. En stor del af kraftvarmeproduktionen samt produktionen på vindmøller forventes dog at kunne tjene et dækningsbidrag også ved så lav en elpris som 10 øre/kWh. Det forudsætter imidlertid, at anlæggene i det væsentlige er gældfrie.

Kondensproduktion (elproduktion uden ledsagende varmeproduktion) samt elproduktion på

biomasse forventes at give underskud med en elpris på 10 øre/kWh. Det samme gælder elproduktion på naturgasfyrede centrale kraftvarmeværker.

Da de eksisterende kraftværksselskaber har en nettoestgæld på knap 3 mia. kr., og da selskaberne i øvrigt har en række faste driftsomkostninger uanset produktionsniveauet, forventes selskaberne ikke at kunne overleve i længden ved en elpris på 10 øre/kWh. Til sammenligning har den omkostningsbestemte salgspris af kraftværk i perioden 1984-1998 varieret mellem 23 og 33 øre/kWh. Selv om denne pris også har inkluderet et vist bidrag til vedligeholdelse af kraftværkernes højspændingsnet, og disse net nu er selskabsmæssigt udskilt, ligger det dog klart, at kraftværkerne ikke i længden kan konkurrere ved en elpris på 10 øre/kWh.

Som det fremgår af bemærkningerne til lovforslaget, sker der ikke med lovforslaget en endelig fastlæggelse af de centrale produktionsselskabers økonomiske rammevilkår. I overensstemmelse med elreformaftalen af 3. marts 1999 skal der ske en nærmere afklaring af kraftværkernes økonomiske forpligtelser under hensyn til en fortsat konkurrencedygtig elsektor.

Spørgsmål nr. 5:

Der regnes med, at CO₂-udledningen skal korrigeres for varmeleverancer, således at kraftvarmeværker får en tilsvarende mindre kvote. Dermed bliver en fortsat varmeleverance nødvendig for, at et kraftvarmeværk ikke skal overskride kvoten. Hvorledes vil ministeren sikre, at der etableres et system, som muliggør, at kraftvarmeværker som f.eks. det nybyggede Avedøreværk 2 fastholder deres varmeleverance og dermed sikrer, at der er kvotemæssig dækning for at anvende den naturgasmængde, som indgår i vilkårene for værkets godkendelse?

Svar:

Hovedincitamentet til at fastholde varmeleverancen fra kraftvarmeværkerne vil også efter indførelse af CO₂-kvoter være indtjeningen fra varmesalget. Kvotesystemet og den tilknyttede afgift vil for værker af samme type som Avedøreværkets blok 2 (udtagsværker) give et lille ekstra incitament til – for et givet brændselsforbrug – at nyttiggøre så meget varme som muligt. Hvis varmeleverancen øges, falder den beregnede CO₂-emission for elsiden, hvilket alt andet