

for forsyningssikkerheden fra kraftværks-selskaberne.

Kraftværksselskaberne vil med dette styrkede kapitalgrundlag selv kunne afholde øvrige strandede omkostninger til skrotninger, pensioner, mv. De systemansvarlige selskaber samt transmissionsnetvirksomhederne finansierer denne kapitaltilførsel ved låneoptagelse under overholdelse af forsvarlige regnskabsprincipper inden for rammerne af den nye prisregulering. Kraftværksselskaberne vil endvidere kunne opfylde varmforsyningsforpligtelserne uden, at der bliver behov for at udløse kraftvarmegarantien for de kulfyrede, centrale kraftvarmeværker.

For visse centrale kraftvarmeværker, hvor kraftvarmefordelen endnu tilfalder varmesiden fuldt ud, som f.eks. kraftvarme fra Amagerværk blok 3 og Avedøreværkerne, indføres en overgangsordning, jf. Skatteministeriets skitse til en omlægning af kraftvarmeafgiftsreglerne fra året 1999.

Disse ordninger etableres i forbindelse med overgangen til markedsvilkår under forudsætning af, at selskaberne gennemfører en maksimal indsats for strukturrationaliseringer, herunder ved fusioner så de nuværende 8 produktions-selskaber og 2 kraftværkssammenslutninger reduceres i antal til højst to fusionerede selskaber.

Der skal forhandles særlige vilkår for gennemførelsen af restforpligtelserne under biomasseaftalen og udbygningen med havmøller. Parterne er enige om, at investeringerne skal gennemføres på en måde, så de ikke belaster kraftværks-selskabernes konkurrenceevne. Miljø- og energiministeren vil snarest indkalde parterne bag biomasseaftalen til disse drøftelser.

Der skal som led i gennemførelsen af aftalen i samarbejde med de systemansvarlige virksom-

heder fastsættes en tidsplan for udjævning af omkostninger til prioriteret produktion og andre systemudgifter.

Med henblik på at undgå meromkostninger for elforbrugerne er der enighed om, at fastsættelsen af åbningsbalancerne for distributionsnetvirksomhederne og iværksættelsen af den nye incitamentregulering af disse selskaber skal sikre størst mulig reduktion i forbrugernes udgifter til eldistribution. Der sigtes mod, at forbrugernes udgifter - ved gennemførelse af effektiviseringer, omlægning af kapitalforhold mv. i netselskaberne - reduceres med ca. 1 øre/kWh ud over de omkostningsreduktioner, der hidtil har været forventet, samtidig med at fordelene ved markedsåbningen fastholdes.

Der er endvidere enighed om, at distributions-selskabernes hæftelse for eksisterende gældsforpligtelser i produktionsvirksomhed kan videreføres inden for rammerne af den nye regulering af netvirksomhed. I forbindelse med afslutningen af "hvile-i-sig-selv"-regnskabet for distributions-selskaberne skal størrelsen af netvirksomhedernes garantier for gæld til finansiering af historiske forpligtelser derfor også opgøres. Herved påføres kommuner og andre ejere af elproduktionsvirksomhed ikke nogen øget risiko for tab på eksisterende gældsforpligtelser som følge af liberaliseringen af elproduktionsvirksomheden.

Ovennævnte gennemføres dels i forbindelse med udstedelse af bekendtgørelser under den vedtagne lov dels ved visse ændringer i den vedtagne lov inden ikraftsættelse.

Aftaleparterne vil årligt følge prisudviklingen og vurdere, om der er behov for at revidere aftalen ikke mindst under hensyn til at undgå overkompensation af kraftværksselskaberne.