

Tillæg til aftale af 3. marts 1999 mellem Regeringen, Venstre, Det Konservative Folkeparti, Socialistisk Folkeparti og Kristeligt Folkeparti om en lovreform for elsektoren

17. november 1999

Vilkår for kraftværkernes overgang til konkurrence

Som opfølgning på elreformaftalen af 3. marts 1999 skal der fastlægges rammer for opgørelsen af kraftværksselskabernes åbningsbalancer jf. den nye ellovs § 101, og der skal tages stilling til de økonomiske forpligtelser, som kraftværkerne under de kommende markedsvilkår skal bære.

Med denne tillægsaftale fastlægges de samlede rammer for kraftværkernes vilkår ved overgang fra "hvile-i-sig-selv" regulering til markedsvilkår.

Der er enighed om, at vilkårene for kraftværksselskabernes overgang til konkurrence skal udformes med henblik på

- at sikre lavest mulige elpriser gennem et velfungerende, konkurrencebetonet elmarked, herunder at man undgår at kraftvarmegaranti mv. reelt sætter markedet ud af kraft,
- at sikre gennemførelsen af strukturrationaliseringer mv. som styrker den danske kraftværkssektor mest muligt i konkurrencen på det åbne elmarked,
- at sikre at elforsyningssikkerhed og forsyningspligt med varme til de centrale kraftvarmebyer kan opretholdes som hidtil,
- at sikre driften af miljøvenlige produktionsanlæg og rammer for opfyldelsen af den pålagte udbygning med vindkraft og biomasse.

Parterne er enige om, at kraftværkerne på baggrund af de beregninger over værkernes økonomiske situation, som er beskrevet i notatet af 22. september 1999, ikke vil være i stand til at bære strandede omkostninger og omkostninger forbundet med opfyldelsen af miljøforpligtelserne uden, at indtjeningsevnen og selskabernes kapitalgrundlag styrkes.

På den baggrund vil ikraftsættelsen af elforsyningsloven ske på følgende grundlag:

Kraftværkerne kompenseres for merudgifter ved miljøvenlig elproduktion og gaskøbsaftaler ved at

- kraftværksselskabernes eksisterende VE-anlæg tildeles VE-beviser for deres elproduktion,
- kraftværkernes eksisterende VE-anlæg og naturgasfyrede decentrale kraftvarmeværker vil i en 4-årig overgangsperiode tillige få et reguleret tillæg til salgsprisen,
- kraftværksselskaberne vil få dækket strandede omkostninger ved gaskøbsforpligtelser.

Disse ordninger skal holdes inden for en samlet ramme på 700 mio. kr. årligt. Hvis kraftværksselskabernes salgspris stiger i forhold til det i beregningsgrundlaget forudsatte, reduceres de regulerede pristillæg ned med henblik på at undgå overkompensation. Ordningerne gennemføres på en sådan måde, at der ikke sker indskrænkninger i den mængde el, som forbrugerne får mulighed for at handle på markedet. Det nuværende loft for elintensive virksomheders betaling af pristillæg vil også gælde for pristillægge til ovennævnte anlæg.

Kraftværksselskaberne vil endvidere få mulighed for at styrke kapitalgrundlaget ved at

- kraftværksselskaberne får lov at beholde ikke-anvendte henlæggelser,
- kraftværksselskaberne i forbindelse med opskrivning af værdierne i åbningsbalancerne for transmissionsnet mv. ved overgangen fra "hvile-i-sig-selv"-prisreguleringen til den nye prisregulering kan få tilført kapital,
- kraftværkerne får en betaling for ydelser, som systemansvaret skal have sikkerhed for bliver leveret i forbindelse med, at de systemansvarlige selskaber overtager ansvaret