

Fremtidig udbygning af infrastrukturen som del af langsigtet handlingsplan

Det er besluttet i de seneste energipolitiske aftaler, at der skal udarbejdes en national handlingsplan for den fremtidige infrastruktur frem mod 2010. Målet er at sikre en høj grad af forsynings-sikkerhed, skabelsen af velfungerende konkurrencemarkeder og indpasning af vedvarende energi.

Handlingsplanen skal endvidere belyse den fremtidige energiforsyning, samspillet og integration af forskellige energiteknologier samt perspektiverne for den fremtidige energiforsyning frem til 2025, herunder anvendelse af nye energiteknologier.

Handlingsplanen omfatter større nye kabelforbindelser i Danmark og forstærkning og ny-anlæg af udlandsforbindelser. Regeringen vil med udgangspunkt i handlingsplanen udarbejde relevante beslutningsoplæg.

Erfaringerne med markedsåbningen på el-markedet viser, at både et veludbygget transmissionsnet, der kan sikre energiens frie bevægelighed såvel nationalt som over landegrænser, og et velfungerende elmarked, er nødvendigt, hvis produktionskapaciteten skal kunne udnyttes optimalt. Hvis transmissionsnettet skal leve op til dette krav, bliver der behov for at forstærke visse udlandsforbindelser og dele af transmissionsnettet internt i Danmark.

Økonomi- og erhvervsministeren fremlægger inden 1. marts 2005 oplæg til handlingsplanen for den fremtidige infrastruktur.

Omlægning af støtte til decentral kraftvarme

Cirka 25 % af den samlede elproduktion kommer fra decentrale kraftvarmeanlæg. Regeringen ønsker at sikre et mere velfungerende elmarked, også for de mindre elproducenter, med en større reguleringsevne og bedre udnyttelse af de decentrale værker. Derfor vil regeringen gennemføre en række ændringer, som der er skabt enighed om ved de seneste energipolitiske aftaler. Der sigtes mod, at de nye regler træder i kraft 1. januar 2005.

Der gennemføres en omlægning af støtten for eksisterende decentral kraftvarme, der sikrer værkerne det samme samlede støtteniveau som under den hidtidige treledstarif. Støtten reguleres i forhold til udviklingen i elprisen. Varmepri-sen må ikke stige som følge af omlægningen.

Støtten fastsættes individuelt for det enkelte værk således, at den samlede støtte afspejler størrelsen af den støtte, som værket har opnået

under treledstariffen. Støtteperioden er 20 år fra anlæggets første tilslutning til nettet, dog mindst 15 år fra 1. januar 2004. Der etableres en 2 årlig overgangsordning for værker under 10 MW, og en særlig fleksibel ordning for de små værker på eller under 5 MW.

Varmeforsyningsloven ændres, så de decentrale kraftvarmeværker indtil videre ikke kan udskifte afgiftsbelagt med afgiftsfrit brændsel ved spids- og reservelast. I forvejen kan værkerne ikke anvende kul.

Markedsorientering af vindkraften

Som led i de politiske aftaler afskaffes aftagepligten for vindkraftproduktion. Den erstattes af en finansiel støtte, som sikrer vindmølleejerne uændrede afregningspriser i overensstemmelse med de gældende overgangsordninger. Der gennemføres desuden en forenkling af beregningen af markedspris plus støtte, som ikke må overstige 36 øre/kWh for møller, der ikke længere er omfattet af overgangsordninger. Ændringerne medfører et mere fleksibelt markedssystem, til gavn for både producent og kunde. Med de seneste energipolitiske aftaler er der desuden opnået enighed om at sikre grundlaget for opførelse af 2 havvindmølleparker på hver 200 MW.

Danske virksomheder har en førende position internationalt indenfor etablering af store havvindmølleparker. Et vist hjemmemarked vil bidrage til at sikre, at vindmølleindustrien fastholder fodfæstet på det hastigt ekspanderende verdensmarked til gavn for fortsat erhvervsudvikling og beskæftigelse.

Etableringen sker ved gennemførelse af udbud, og der sigtes mod at udnytte områder ved Horns Rev og på Omø Stålgrunde. Den endelige beslutning om placering af parkerne kan først tages efter VVM-behandlingen. Udbuddet gennemføres som et udbud efter forhandling. Dette betyder, at der i første omgang sker en prækvalifikation af interesserede investorer, inden der i anden omgang afgives bud. Derefter indgås aftale med den, der afgiver det billigste bud på den enkelte kontrakt.

I overensstemmelse med de gældende principper betaler EnergiNet Danmark netudbygningsomkostningerne i forbindelse med havmølleudbygningen. Der fastsættes ikke noget afregningsloft. Herudover ændres elforsyningsloven for at skabe mulighed for realkreditfinansiering. Udbudsbekendtgørelsen offentliggøres primo juni 2004 med henblik på at indgå kon-