

Aftale mellem regeringen (Venstre og Det Konservative Folkeparti) og Socialdemokraterne, Socialistisk Folkeparti, Det Radikale Venstre og Kristendemokraterne vedr. vindenergi og decentral kraftvarme mv. (opfølgning på 19. juni 2002 aftalen)

ØKONOMI- OG
ERHVERVSMINISTERIET

Den 29. marts 2004

Som opfølgning på 19. juni 2002 aftalen er aftalepartierne enige om at gennemføre følgende initiativer:

1. Udbud af havvindmøller.

Med henblik på at fremme den langsigtede energiforsyningsikkerhed og en fortsat spredning af forsyningen på flere energikilder samt for at fremme fortsat udvikling af vindkraftteknologi er parterne enige om at sikre grundlaget for opførelse af 2 havvindmølleparker på hver 200 MW.

Etableringen sker ved gennemførelse af udbud, hvor 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 tilbudsgiver, der afgiver det billigste bud på den enkelte kontrakt.

Indhentning af bud sker med udgangspunkt i følgende: I overensstemmelse med de gældende principper afholdes netudbygningsomkostningerne i forbindelse med havmølleudbygningen af den nye statslige system- og transmissionsvirksomhed. Der skabes adgang til forsøg og forskning i begge havmølleparker. Der fastsættes ikke noget afregningsloft og elforsyningsloven ændres med henblik på at skabe mulighed for realkreditfinansiering. Der vil i efteråret blive fremsat øvrig nødvendig følgelovgivning.

Der offentliggøres en bekendtgørelse om udbud af de 2 havmølleparker primo juni 2004 med henblik på, at der tildeles koncessioner senest primo december 2004. Sigtet er at havmølleparkerne nettilsluttes 2007/2008.

2. Afskaffelse af aftagepligten for vindkraftproduktion og forenkling af afregningsregler

En afskaffelse af aftagepligten for vindkraftproduktion vil sikre et mere velfungerende elmarked, som også er til gavn for vindkraftproducenterne.

Aftagepligten for vindkraftproduktion afskaffes derfor helt og erstattes af en finansiel støtte, som sikrer vindmøllejerne uændrede afregningspriser i overensstemmelse med de gældende overgangsordninger. Den lave ren-

te kan i øvrigt gøre det fordelagtigt for vindmølleejere at omlægge gamle lån til nye realkreditlån.

Der gennemføres en forenkling af beregningen af markedspris plus støtte, som ikke må overstige 36 øre/kWh for eksisterende vindmøller, der ikke længere er omfattet af overgangsordninger. Ændringen indebærer, at markedsprisen fastsættes som et månedsgennemsnit og ikke som spotprisen i den enkelte produktionstime.

3. Skrotningsordning for gamle møller

Der indføres en skrotningsordning, der skal muliggøre, at der samtidig med udbygning med vindkraft varetages landskabelige hensyn gennem en sanering af områder med mange ældre og uheldigt placerede vindmøller. Ordningen vil indebære, at der nedtages omkring 900 gamle møller med en størrelse på op til 450 kW.

Ordningen sigter mod en samlet etablering af ny kapacitet på op til 350 MW i løbet af de kommende 5 år.

Skrotningsstøtten fastsættes til 12 øre/kWh, som udbetales i forbindelse med produktionen på nye møller i 12.000 fuldlasttimer for det dobbelte af den nedtagne vindmølles installerede effekt. Hvis den gennemsnitlige månedlige afregningspris til vindkraftproducenten i en måned overstiger 48 øre/kWh aftrappes skrotningsstøtten på de 12 øre tilsvarende. Der fastsættes herudover ikke noget afregningsloft for nye vindmøller, heller ikke efter udløbet af fuldlasttimeperioden.

Økonomi- og erhvervsministeren og miljøministeren vil rette henvendelse til regionplanmyndighederne og kommunerne om at de udpeger arealer til genplacering af vindmøller i forbindelse med skrotningsordningen. Parterne vil gøre status 1. oktober 2004 med henblik på at vurdere om der er tilvejebragt et tilfredsstillende plangrundlag for at skrotningsordningen kan gennemføres.

4. Forsknings-, demonstrations- og udviklingsopgaver med henblik på udvikling af et miljøvenligt og sikkert elsystem i Danmark.

EnergiNet Danmark viderefører forsknings-, demonstrations- og udviklingsopgaver med henblik på udvikling af et miljøvenligt og sikkert elsystem i Danmark. Rammen for systemansvarets forskning udvides med 30 millioner kr. til i alt 130 millioner kr. årligt i en 4-årig periode.

Midlerne vil bl.a. blive anvendt til gennemførelsen af forsknings-, demonstrations- og udviklingsaktiviteter rettet mod styring af elforsynings-systemer og styring af elforbruget, blandt andet ved brug af moderne kommunikationsudstyr og automatisering. Der gennemføres herunder pilotprojekter om anvendelse af solceller, udvikling af lagringsteknologier i tilknytning til bl.a. solvarme/solfangere, brintteknologier, køleteknologier og andre perspektivrige teknologier.

5. Decentral kraftvarme

For at sikre et mere velfungerende elmarked, herunder en større reguleringsevne, som sikrer en samfundsøkonomisk bedre udnyttelse af miljøvenlige elproduktionsteknologier, er der enighed om at gennemføre følgende ændringer:

- Aftagepligten ophæves, og der gennemføres en omlægning af støtten for eksisterende decentral kraftvarme, som sikrer værkerne det samme samlede støtteniveau som under treledstariffen. Den nye støtte ydes som en effektbetaling, der skal sikre, at anlæggene holdes driftsklare og er fuldt til rådighed for elmarkedet. Støtten reguleres i forhold til udviklingen i elprisen (beregnet som månedsgennemsnittet af spottimesterprisen).
- Støtten reduceres ved stigende elpriser efter følgende skala: Når elprisen er højere end 11 øre/kWh reduceres støtten og ophører helt ved en elpris på 34 øre/kWh og derover.
- Støtten fastsættes individuelt for det enkelte værk, således at den afspejler størrelsen af den støtte, som værket har opnået under treledstariffen. Støtten reguleres i en 5-årig periode fra lovens ikrafttrædelse med et indeks svarende til reguleringen af treledstariffen.
- Støtteperioden er 20 år fra anlæggets første tilslutning til nettet, dog mindst 15 år fra 1. januar 2004.

Der etableres en overgangsordning for værker under 10 MW, således at det er frivilligt for disse værker i en periode på 2 år efter lovens ikrafttræden at skifte fra den gældende afregning efter treledstariffen til afregning efter den nye støttemodel.

For større værker over 5 MW ophæves treledstariffen, mens værker på eller under 5 MW efter den 2-årige overgangsordning vil kunne fortsætte med afregning efter treledstariffen, som den beregnes idag. 5 år efter lovens ikrafttræden drøfter parterne, om der fortsat er behov for en indeksering af treledstariffen i lyset af anlæggenes økonomi og hensynet til varmemeforbrugerne.

Den nationale handlingsplan for den fremtidige infrastruktur vil belyse mulighederne for den fremtidige udbygning med decentrale kraftvarmeanlæg under hensyn til forsyningssikkerhed og på baggrund af de miljømæssige fordele.

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

Der sigtes mod, at omlægningen af støtten kan have virkning fra 1. januar 2005. Parterne vil løbende følge virkningerne af omlægningen af støtten til decentral kraftvarme, herunder udviklingen i samproduktion af el og

varme. Falder samproduktionen til under 90 pct. af det gennemsnitlige niveau i 2001-2003 optager parterne forhandlinger, såfremt den faldende samproduktion ikke alene skyldes øget anvendelse af anden miljøvenlig elproduktion.

6. Fastlæggelse af afregningsregler for biogas

Der er enighed om, at de i 2003 aftalte nye afregningsregler for biogasanlæg indføres samtidig med gennemførelsen af støtteomlægningen for decentral kraftvarme.

Dette indebærer bl.a., at nye biogasanlæg, afregnes med 60 øre/kWh for en 10-årig periode og derefter med 40 øre/kWh for yderligere en 10-årig periode.

Biogasanlæg, der leverer biogas til naturgasfyrede kraftvarmeanlæg, er omfattet af støttevilkårene under pkt. 5 ovenfor, og vil desuden få et biogaspristillæg på 26 øre/kWh (efter 10 år 6 øre).

Der vil være et samlet loft på 8 PJ for støtte til eksisterende og nye biogasanlæg nettilsluttet inden udgangen af 2008, svarende til en fordobling af den nuværende kapacitet. Der vil være mulighed for dispensation for krav til nettilslutningstidspunkt inden 2008, såfremt gennemførelsen af selve nettilslutningen forsinkes af forhold, som biogasproducenten ikke er skyld i.