

ler, som er nettilsluttet senest den 31. december 2002, og som stadig er omfattet af de gældende regler om aftagepligt og faste afregninger i en overgangsperiode, vil ved lovforslaget få en støtte, som svarer økonomisk til den hidtidige støtte. Summen af markedspris og pristillæg vil således svare til den hidtidige støtte i samme periode, som der hidtil har været fastsat. Endvidere skal den systemansvarlige virksomhed sælge elektriciteten på markedsvilkår og afholde balanceringen, ligesom der ikke skal betales for indfødsning af elektricitet i elforsyningsnettet. Forskellen vil i dette tilfælde være, at der ikke længere er en aftagepligt for forbrugerne.

I og med, at aftagepligten ophører, og den faste afregning afløses af finansielle pristillæg, er det fundet fornødent at præcisere pristillæggene og deres beregning i selve loven.

Tilsvarende foreslås det, at støtten på 60 øre pr. kWh, som efter de nuværende regler indtil videre ydes til elektricitet leveret fra vindmøller tilsluttet i egen forbrugsinstallation (husstandsmøller), bliver opretholdt. I overensstemmelse med intentionerne foreslås denne ordning fastholdt også for husstandsmøller nettilsluttet efter den 31. december 2002.

Tillige foreslås der en forenkling i beregningen af pristillæg og markedspris til vindmøller, som ved lovændringen pr. 1. januar 2003 skal have betaling efter markedsvilkår og pristillæg. I disse bestemmelser er der fastsat et loft på 36 øre pr. kWh for markedspris plus pristillæg. Det foreslås, at markedsprisen beregnes som et månedsgennemsnit af værdien af elproduktionen i pågældende område i stedet for spotprisen i den enkelte produktionstime. Endvidere foreslås det, at der ikke længere beregnes et negativt pristillæg, når markedsprisen for elektriciteten fra de her omhandlede vindmøller overstiger loftet på 36 øre pr. kWh.

*b. Overgang til markedsvilkår for decentral kraft-varme.* Lovforslaget indeholder bestemmelser, hvorefter elektricitet fra decentrale kraft-varme-anlæg og elproduktionsanlæg med affald som brændsel overgår til salg på markedsvilkår med et pristillæg.

Den nuværende afregning af elektricitet fra decentrale kraft-varme-værker og affaldsforbrændingsanlæg motiverer til en produktionsmaksimering i forhold til en administrativt fastsat tarif for elektriciteten, tredleddstariffen, og ikke i forhold til markedspriserne for elektricitet. Da afregningen efter tredleddstariffen er gennemsnit er højere end markedspriserne, yder elforbrugerne herved støtte til de decentrale værker. De decentrale kraft-varme-værkers samlede elproduktion udgør ca. 25 % af den samlede elproduktion i Dan-

mark. Den samlede støtte udgjorde i 2001 ca. 1,3 mia. kr.

Lovforslaget vil bidrage til et mere effektivt elmarked, idet tredleddstariffen og aftagepligten bortfalder for disse anlæg, således at værkerne tilskyndes til at reagere på markedspriserne. Herved undgås det, at værkerne producerer elektricitet på tidspunkter, hvor elprisen er lavere end omkostningerne ved at producere elektricitet. Forslaget indebærer tillige, at værkerne får et incitament til at deltage i markedet for systemydelse, således at anlæggenes kapacitet udnyttes mere effektivt, og der skabes større konkurrence på disse markeder.

Den støtte, som værkerne i dag får ved tredleddstariffen, ydes efter lovforslaget som en finansiell, produktionsuafhængig støtte til værkerne. Støtten fastlægges på samme niveau som under tredleddstariffen, således at varmemeforbrugerne ikke belastes ved denne omlægning.

Den finansielle støtte ydes i 20 år fra, at pågældende produktionsenhed blev tilsluttet elforsyningsnettet første gang og elproduktionen kom i gang. Dog opretholdes støtten i en periode på 15 år regnet fra den 1. januar 2004.

Med hensyn til beregningen af støtten foreslås det, at der for hvert værk fastlægges et grundbeløb som et gennemsnit af differencen mellem den realiserede indtægt ved afsætning af el til tredleddstarif i et nærmere udvalgt referenceår og den indtjening, som værkerne ville have fået, hvis produktionen var blevet afsat til markedspriser.

Da støttebehovet stiger ved faldende markedspriser og omvendt falder ved høje elpriser, reguleres støtten op, når elprisen falder, og omvendt ned, når elprisen stiger. Reguleringen vil ske på baggrund af de månedlige gennemsnitlige spotpriser for elektricitet i området. Når denne månedlige gennemsnitspris er over 11 øre pr. kWh, reguleres støtten ned, således at støtten bortfalder ved markedspriser over 34 øre pr. kWh, svarende til det gennemsnitlige niveau for betaling ved tredleddstariffen. Samtidig foreslås der en indeksregulering af støtten svarende til reguleringen efter tredleddstariffen i en periode på 5 år.

Ved denne støtteform sikres det, at værkerne har incitament til at reagere på elprisen på markedet, således at produktionen fortrinsvis sker, når elprisen er højest, og elproduktionen omvendt indstilles, når elprisen er lavere end omkostningerne til elproduktion. De økonomiske gevinster, der opnås herved, kan bruges af værkerne til at forbedre vilkårene for varmemeforbrugerne.