

proces tilsvarende reduceres fra 52,50 kr./GJ til 42,00 kr./GJ.

Det foreslås, at de nye regler får virkning fra 1. juli 2002

De økonomiske virkninger for værkerne og varmekunderne

Almindelige decentrale kraftvarmeværker.

Af de få værker, der mister hele elproduktionstilskuddet, vil ingen få højere varmepriser. I gennemsnit falder omkostningerne ved opvarming af et almindeligt parcelhus med ca. 250 kr. årligt.

Ved produktion af 1 kWh kan der i dag opnås afgiftsfrihed for en brændselsmængde på 1,1976 kWh brændsel, når 0,835 anvendes.

Ved produktion af 1 kWh kan der efter forslaget opnås afgiftsfrihed for en brændselsmængde på 1,538 kWh brændsel, når 0,65 anvendes.

Der kan således spares afgift af forskellen, nemlig 0,3404 brændsel pr. kWh. Afgiftssatsen for naturgasbrændsel er på 20,36 øre/kWh. Der kan således altid spares 6,93 øre/kWh i afgift pr. kWh fremstillet, hvilket svarer til bortfald af 7 øre/kWh i elproduktionstilskud.

For de værker, der fortsat modtager elproduktionstilskud, vil der således garanteret altid ske et nettoafgiftsfald svarende til det fortsatte elproduktionstilskud.

De værker, der skal betale afgift af varmeleverancen delt med 1,25, vil få et yderligere afgiftsfald.

Ved forslaget, vil der blive henregnet mindre brændsel til varme og mere brændsel til elektricitet. Det skal understreges, at dette alene gælder ved beregning af afgifterne og ikke ved fordelingen af naturgas til henholdsvis fjernvarmetarif og eltarif.

Som udgangspunkt vil det ellers gælde, at enhver nedsættelse af afgiften på naturgas ikke vil komme decentrale værker til gode, men gasleverandørerne. Det afgørende er imidlertid, at der ved dette forslag ikke kun sker en reduktion af afgiften på naturgas til produktion af varme i kraftvarmeværket, men også en tilsvarende reduktion af afgifterne på olie til fremstilling af varme på kraftvarmeværker. Da skyggeafgiftsbe-

regningen sammenligner med afgiftsforholdene, hvis der var brugt olie på kraftvarmeværket, og olieafgiftsbelastningen reduceres i helt samme omfang som naturgasafgiftsbelastningen, vil der ikke efter kontrakterne være basis for at beregne en ny skyggeafgift.

Det er fundet hensigtsmæssigt ikke mindst i lyset af de seneste års kraftige stigninger i gasprisen at fortsætte med at give reducerede elproduktionstilskud til barmarksværker og små kraftvarmeværker.

Efter de nuværende regler får barmarksværker og små kraftvarmeværker med en elkapacitet på højst 3 MW 3 øre/kWh mere end værker med en elkacitet på mere end 3 MW.

Grænsen på de 3 MW er politisk valgt, men der er ikke nogen videre forskel mellem, om man er på den ene eller den anden side af grænsen.

Det forekommer derfor urimeligt, at de værker, der lige netop har en kapacitet over 3 MW ikke opnår det ekstra elproduktionstilskud.

Ved dette forslag øges forskellen mellem de værker, der får elproduktionstilskud, og de værker, der ikke får tilskud, fra 3 øre/kWh til 8 øre/kWh

For hver 1 øre/kWh, der gives i elproduktionstilskud, ændres varmeomkostningerne for et typisk parcelhus med omkring 250 kr./år inklusive moms.

For et værk lige omkring 3 MW vil elproduktionen ved 4.000 timers drift udgøre 12 mill. kWh.

Ved en forskel på 8 øre/kWh vil værket, der er lige over grænsen modtage ca. 1 mill. kr. mindre i elproduktionstilskud end værket, der er lige under.

For at undgå sådanne tilfældige og uretfærdige forskelle foreslås det, at grænsen på de 3 MW forhøjes til 25 MW, men således at der højst kan gives elproduktionstilskud af 8 mill. kWh undtaget barmarksværkerne svarende til årsproduktionen på værker med en elkapacitet på ca. 2 MW.

Værker, der fremstiller over 8 mill. kWh, kan således højst opnå et elproduktionstilskud på 640.000 kr.

I praksis er der variation i værkernes driftstid, men ved gennemsnitlig 4.000 timer vil forslaget medføre, at der gives følgende elproduktionstilskud afhængigt af elkapaciteten. I tabellen er i parentes anført den gennemsnitlige reduktion: