

Det vil sige, at fra loven er trådt i kraft, kan der forudses et fald i opvarmningsudgifterne på mindst 1.250 kr./hus såfremt varmen kommer fra barmarksværker og værker med en kapacitet under 2 MW, hvor 48 pct. af brændslet bliver til varme og 37 pct. af brændslet bliver til elektricitet (5 øre/kWh * 251 kr. pr øre/kWh), mens det forventede fald for et hus, der får varmen fra et værk med en elkapacitet på 8 MW og i øvrigt samme karakteristika, er på omkring 500 kr.

Som nævnt vil faldet i nettoafgift være større i gennemsnit.

For huset, der får varme fra et barmarksværk vil omkostningerne ved opvarmning i gennemsnit falde med ca. 1.425 kr. årligt under forudsætning af et nettab på 20 pct. og et nettovarmebehov på 75 GJ. Såfremt nettabet er 30 pct., er virkningen 15 pct. højere pr. hus.

Opvarmes huset ved varme fra små værker med en kapacitet under 3 MW, er lempelsen netto ca. 1.175 kr. pr. år i gennemsnit.

For huse, der opvarmes ved store værker, er lempelsen i gennemsnit på 425 kr. pr. år, mens der endelig for huse, der opvarmes af små værker, der alene leverer til en enkelt aftager (f.eks. boligforening eller institution) opnås lettelser på ca. 1.600 kr. ved et varmebehov som for et almindeligt parcelhus.

I gennemsnit lempes afgifterne med i alt 675 kr./hus.

Der vil således blive givet væsentlige nettoafgifts-nedsættelser, der gør, at de fleste decentrale værker vil

kunne gennemføre mærkbare reduktioner i opvarmningsomkostningerne, og ingen værker har nødt til at sætte prisen på varmen op på grund af højere nettoafgifter i overgangsperioden.

Industriel kraftvarme.

For industriel kraftvarme nedsættes elproduktions-tilskuddet ikke, dog reduceres tilskuddet til udskiftning af eksisterende anlæg fra 7 øre til 2 øre, men afgiftsgrundlaget reduceres mærkbart, idet dog såkaldte mikrokraftvarmeanlæg, der ikke omfattes af forliget, mister en del af den nuværende afgiftsfordel. For anlæg, hvor varmen ikke skal have en højere temperatur end normal fjernvarme, reduceres afgiftsbelastningen med 25-30 pct. I visse tilfælde, hvor det af procesmæssige grunde er nødvendigt med højere temperaturer falder afgiftsbelastningen mere end 25-30 pct.

Afgiftsreduktionen vil især komme de virksomheder til gode, der anvender en forholdsvis stor del af varmen til rumvarme, mens virksomheder hvor varmen anvendes til tung proces vil få begrænset fordel af afgiftsændringen.

For de virksomheder, der udnytter spildvarme fra tung proces til rumvarme, og hvor varmen oprindeligt kommer fra eget kraftvarmeværk reduceres afgiftsbelastningen af spildvarmen fra 60 kr./GJ til 48 kr./GJ.

Provenumæssige virkninger

I følgende tabel er vist provenuvirkningerne af forslaget ved de i 1999 gældende driftsforhold.

	Optjent provenu 2002	Finansårsvirkning 2002	Helårsvirkning
	Mill. kr.	Mill.kr.	Mill.kr.
Decentrale værker			
CO ₂ -afgift	-20	-15	-40
Energiafgift	-175	-120	-390
Elproduktionstilskud	+130	+30	+285
Industriel kraftvarme	-5	-5	-10
I alt kraftvarme	-70	-110	-155
Svovlafgiftsændringer	-10	-10	-10
Udvidelse af tung proceslisten	-5	-5	-5
I alt netto	-85	-125	-170

Det anslås 45 pct. af elproduktionen finder sted i andet halvår.

For industrielle kraftvarmeværker har der været forudsat en årlig elproduktion på omkring 1,5 mia. kWh svarende til en varmeproduktion på ca 2 mia. kWh. Bruttoafgiftsbelastningen af den fremstillede

varme udgør omkring 400 mill.kr. Bruttoafgiftsbelastningen af varmen fra de industrielle kraftvarmeværker reduceres med omkring 30 pct. altså med ca 120 mill. kr. Hvis al varme fra industrielle kraftvarmeværker blev brugt til fremstilling af rumvarme, ville afgiftsbelastningen for erhvervene falde med nævnte