

og mere vedvarende energi. Samlet falder forbruget af fossil energi med 1 PJ svarende til 0,07 mio. tons CO₂.

Efter ændret adfærd er provenuet ca. 150 mio. kr. Hertil kommer, at staten vinder ca. 10 mio. kr. ved, at der udledes mindre CO₂ uden for kvotesektoren.

Provenuet tilbageføres ved, at CO₂-afgiften af elektricitet til let proces nedsættes med 1,1 øre pr. kWh.

Virkningerne heraf er beskrevet i følgende tabel 10.

Tabel 10. Virkningerne af tilbageførsel af provener fra forhøjelse af CO₂-afgift på brændsel til let proces ved at nedsætte CO₂-afgiften på el til let proces med 1,1 øre/kWh

	Mio. kr.
Brutto stat ved uændret adfærd	-171
Ekstra indtægter ved højere forbrug af el	+11
Netto stat	-160
Brutto erhverv ved uændret adfærd	+171
Adfærdsændringer gevinster borger og virksomheder	+31
Netto andre end stat	+202
Heraf elproducenter	+5
Heraf husholdninger m.v.	+11
Heraf landbrug	+23
Heraf industri	+79
Heraf service	+84
Stigning forbrug af el	109 mio. kWh

Brutto nedsættes erhvervenes afgiftsbelastning med 171 mio. kr. vedrørende forbrug af el. Det fører til et større forbrug af el. Efter indførslen af CO₂-kvoterne fører det ikke til ekstra CO₂-udledninger.

Det ekstra forbrug af el fører dog til større indtægter for eldistributionsselskaberne uden tilsvarende stigninger i udgifterne. Der kommer også større PSO-afgiftsindtægter. Disse gevinster anvender selskaberne i sidste ende til at nedsætte tariffene. Netto vinder andre end staten derfor 202 mio. kr. ved en nedsættelse af CO₂-afgiften på el med netto 160 mio. kr.

6.2. CO₂-afgift på brændsler til fremstilling af el uden for den kvoteomfattede sektor, samt omlægning af tilskud til elproduktion m.v. så tilskud ikke fremmer brug af naturgas

6.2.1. Decentrale kraft-varme-værker.

Decentrale kraft-varme-værker fremstillede i 2004 ca. 6,5 mia. kWh. Heraf blev omkring 5,4 mia. kWh fremstillet ved fossile brændsler fortrinsvis naturgas. Ud af de 5,4 mia. kWh blev ca. 1,6 mia. kWh fremstillet på værker, der ikke er kvoteomfattet. Til de 1,6 mia. kWh el bliver der henregnet ca. 9,2 PJ brændsel til el af et samlet brændselsforbrug på ca. 15,7 PJ. De 9,2 PJ svarer til ca. 0,53 mio. tons CO₂.

Ved en afgift på 150 kr. pr. tons CO₂ vil provenuet være 80 mio. kr. Elproduktionen fordyres med ca. 5 øre/kWh el. Gives der ikke kompensation herfor, eller

kan afgiften ikke overvælttes, vil varmen blive fordyret med ca. 3,5 øre pr. kWh varme.

Herudover foreslås, at al el fra decentrale kraft-varme-værker skal afsættes til markedspriser. I dag kan el fra værker med kapacitet under 5 MW afsættes til garanterede priser efter treledstariffen. Tilskuddet, der finansieres af PSO-bidraget, udgør omkring 5 øre/kWh el produceret, hvis markedsprisen er omkring 35 øre pr. kWh og næsten tilsvarende mere ved lavere markedspriser. Værkerne vil automatisk få kompensation for deres tab ved, at decentrale værker, der afsætter el til markedspris, i stedet får en PSO-finansieret støtte, der er uafhængig af elproduktionen, men som varierer modsat markedsprisen for el. Det er i princippet neutralt for PSO-satserne. Der er ca. 1,35 mia. kWh el fra decentrale naturgas kraft-varme-værker, der afsættes på treledstarif.

Endelig foreslås elproduktionstilskuddet til naturgasbaserede kraft-varme-værker på 8 øre pr. kWh dog højst af 8 mio. kWh pr. værk omlagt, så det er uafhængigt af elproduktionen. Der er ca. 0,5 mia. kWh, der kommer fra værker med produktion under 8 mio. kWh. Der er yderligere mange værker, der få maksimumstøtten på 640.000 kr. årligt.

Det skønnes, at forslagene vil føre til et fald i CO₂-udledningerne uden for kvotesektoren på ca. 0,37 mio. tons, heraf ca. 0,25 mio. tons andre klimagasser