

Tabel 11. Fordeling af den samfundsøkonomiske gevinst ved forslaget eksklusive PSO.

Mio. kr.	Lave elpriser i forhold til brændselspriser	Middellave elpriser i forhold til brændselspriser	Høje elpriser i forhold til brændselspriserne.	Vægtet gennemsnit
Decentrale værker	+165	+105	+60	+95
Centrale værker	+490	+135	+80	+175
Vindmøller	+90	+25	+15	+35
Elforbrugere	-180	+25	+55	0
PSO vedrørende el til fjernvarme	0	0	0	0
Gasdistribution/gaskunder	-90	-75	-45	-60
Statens afgiftskonti	-70	-65	-80	-75
Samfund netto eksklusive miljø	+405	+150	+85	+170

Det ses af tabellen, at virkningen af forslaget er stærkt afhængig af, hvor mange år det vil gælde, at elpriser i forhold til brændselspriserne er lave, middellave eller høje. Den samlede samfundsøkonomiske gevinst varierer således fra ca. 100 mio. kr. i de år, hvor de internationale elpriser er høje i forhold til brændselspriserne (år med lidt nedbør i Norge – lave brændselspriser og CO₂-kvotepriiser) til ca. 400 mio. kr. i de år, hvor elpriserne er lave i forhold til brændselspriserne (år med ekstra meget nedbør i Norge – høje brændselspriser og CO₂-kvotepriiser).

Variationen i resultatet er dog meget forskelligt. Således kan staten regne med nogenlunde samme provenuvirkning i alle årene og variationen i naturgasselskabernes, og decentrale værkers resultat er også mindre end i gennemsnit.

Det er således især de centrale værker, hvor resultatet vil være meget varierende. Det skal dog bemærkes, at i de år, hvor centrale værker vinder mest ved forslaget, vil deres økonomi være presset på grund af de lave elpriser. Tilsvarende vil elforbrugerne tabe betydelige beløb i de år, hvor elprisen i forvejen er lav. Men i disse år er det samtidigt billigt at være elkunde. Variationen i resultatet for elforbrugerne og centrale værker reducerer således udsvingene som følge af varierende elpriser.

Det skal bemærkes, at der er udvist forsigtighed ved fastsættelsen af de vægte, hvor meget de forskellige typer år er sammenvejet. Der er således forudsat, at der i 20 pct. af årene vil være meget lave priser, i 30 pct. af årene vil være middellave priser og i 50 pct. af årene vil være høje priser. Vurderet ud fra priserfaringerne i de seneste 15 år vil der være væsentlig flere år med lave elpriser og meget færre år med høje elpriser.

Selv om der imidlertid måtte blive 10 pct. point færre højprisår og 10 pct. point flere lavprisår end lagt til grund, vil resultatet dog alene blive godt ca. 30 mio.kr. større end angivet for et gennemsnit af årene. Ligeledes vil et givet kalenderår kunne bestå af både et »højprishalvår « og et »lavprishalvår«, hvilket vil reducere variationen. Hvis prisforholdene i 2004 og den forløbne del af 2005 var lagt til grund, ville virkningerne have været større end det beregnede vægtede gennemsnit.

Vurderingerne af virkningerne er sket ud fra de nuværende forhold (størrelse af forbrug, udbygning med vindkraft og bestand af kraftværker og kraftvarmeværker).

Den planlagte udvidelse af produktionen af havvindmølle-el i de kommende år i Danmark vil således tendere mod at øge gevinsterne ved forslaget og ligeledes udbygningen af vindkraft i Nordtyskland.

Modsat vil en udbygning af elforbindelserne til udlandet og herunder især til det forventede højprisområde - Tyskland - reducere virkningerne.

4. Økonomiske konsekvenser for det offentlige

4.1. Nedsættelse af afgifterne for kraftvarmeværkers produktion af varme uden samtidig el-produktion

Forslaget vil påvirke statens provenu af elafgift, gasafgift, CO₂-afgift, kulafgift og i begrænset omfang svovlafgift.

I følgende tabel 12 er vist helårsprovenuvirkningerne på statens afgiftskonti af forslaget, inklusive den forventede ændring af PSO-pristillægget, for et gennemsnit af de kommende år.