

over den produktion, der ville have været teknisk nødvendig af hensyn til balance i elnettet.

Da virkningerne af forslaget er stærkt afhængigt af forholdet mellem niveauet for de internationale elpriser og brændselspriserne, er virkningerne af forslaget beregnet under tre forskellige forudsætninger om prisforholdet.

- Høje elpriser i forhold til brændselspriserne
  - Mellemlave elpriser i forhold til brændselspriserne
  - Lave elpriser i forhold til brændselspriserne.
- Resultatet af forslaget på el- og kraftvarmeproduktionen i Danmark er vist i følgende tabel:

**Tabel 7. Elproduktion og kraftvarmeproduktion før afgiftsændring og virkning af afgiftsændring ved henholdsvis lave, middel og høje elpriser i forhold til brændselspriserne.**

Mia. KWh	El	Varme	El	Varme	El	Varme
Før	Lav	Lav	Middel	Middel	Høj	Høj
Dec. kr. v.	7,0	9,0	8,0	10,3	8,5	10,9
Dec. fj. v.		2,5		1,2		0,6
Dec. el. v.		0,0		0,0		0,0
Cen. kr. v.	12,0	14,6	12,0	14,6	12,0	14,6
Cen. fj. v.		0,2		0,2		0,2
Cen. el. v.		0,0		0,0		0,0
<b>I alt</b>	<b>19,0</b>	<b>26,3</b>	<b>20,0</b>	<b>26,3</b>	<b>20,5</b>	<b>26,3</b>
<b>Ændring</b>						
Dec. kr. v.	-3	-3,9	-2,5	-3,2	-1,5	-1,9
Dec. fj. v.		2,7		2,2		1,3
Dec. el. v.	-1,2	1,2	-1,0	1,0	-0,6	0,6
Cen. kr. v.	-4	-4,8	-1,0	-1,2	-0,5	-0,6
Cen. fj. v.		2,4		0,6		0,3
Cen. el. v.	-2,4	2,4	-0,6	0,6	-0,3	0,3
<b>I alt</b>	<b>-10,6</b>	<b>0</b>	<b>-5,1</b>	<b>0</b>	<b>-2,9</b>	<b>0</b>

Det ses af tabellen, at der, ved de nuværende afgiftsforhold i tilknytning til produktion af ca. 26,3 mia. kWh varme fra kraftvarmeværker, ville blive leveret netto 19-20,5 mia. kWh elektricitet næsten uanset elprisen. Det svarer til ca. 60 pct. af det danske elforbrug.

Ved vedtagelsen af forslaget inklusive fjernelse af PSO-pristillæg på el til fjernvarmeproduktion, vil nettoleverancerne af el fra kraftvarmeværkerne falde med ca. 3 mia. kWh ved høje elpriser, ca. 5 mia. kWh ved mellemlave elpriser og næsten 11 mia. kWh ved lave internationale elpriser i forhold til brændselspriserne.

I år med høje elpriser, vil elproduktionen på kraftvarmeværkerne falde med 2 mia. kWh, mens der vil blive brugt 0,9 mia. kWh til fremstilling af fjernvarme. Det vil især være decentrale kraftvarmeværker, der vil ændre adfærd, bortset fra i de meget korte perioder, hvor der er ekstraordinær lave elpriser i Danmark på grund af stor kulde og megen blæst. Ligeledes vil det alene være de værker, hvor omkostningerne ved elproduktion er over gennemsnittet, der i lidt længere perioder vil skifte adfærd.

I år med mellemlave elpriser vil kraftvarmeproduktionen falde med 3,5 mia. kWh, mens elforbruget vil stige med 1,6 mia. kWh.

I år med lave elpriser, vil produktionen falde med 7 mia. kWh, mens elforbruget vil stige med 3,6 mia. kWh. Her vil alle værker, inklusive visse centrale, i længere perioder skifte adfærd.

Der er betydelig usikkerhed hvor ofte de forskellige typer år vil forekomme i fremtiden.

Det er forsigtigt lagt til grund, at der fremover vil være 20 pct. af årene, hvor der er lave elpriser i forhold til brændselspriserne (på grund af meget store mængder nedbør i Norge og Sverige), 30 pct. år med middellave elpriser og 50 pct. år med høje elpriser.

Det kan umiddelbart forekomme at forslaget vil have meget betydelige virkninger. De betydelige virkninger skal dog ses i sammenhæng med, at forslaget har en meget betydelig effekt på incitamentet til at fremstille el. Tilskyndelsen til at fremstille el på kraftvarmeværker falder således med ca. 5 øre pr. kWh el for decentrale kraftvarmeværker og ca. 10 øre pr. kWh el på centrale kraftvarmeværker. Det svarer til omkring 20-50 pct. af omkostningerne ved elproduktion