

Tabel 1 – 800 MW eludbygning. Investeringer og samfundsøkonomi

Udbygningsstrategi	Investeringer 1990–1996 mia. kr.	Samfundsøkonomisk omkostning (NV) mia. kr.	
		EM febr. 1990 »16 \$/tønde«	
Centrale kulblokke .....	5.6	13.1	11.4
Centrale NG-kombianlæg .....	4.0	12.2	9.3
Decentral + »boosting« .....	4.3	10.7	8.2

Beregningsresultaterne fremgår af ovenstående tabel 1. Såvel en central udbygning med naturgasfyrede anlæg som en udbygning baseret på decentral kraftvarme og »boosting« giver lavere samfundsøkonomiske omkostninger end kulalternativet. Laveste omkostninger fås med det decentrale alternativ.

#### 4. Udbygningsmuligheder efter 1996

Effektbehov efter 1996 og frem til år 2000 kan imødekommes på flere måder:

- Central udbygning med kulblokke
- Kombianlæg på gas
- Nye internationale effeftaftaler
- Elbesparelser og belastningsudjævning

- Videre udbygning med decentrale anlæg
- Elforbindelse mellem ELKRAFT/ELSAM, evt. som transitaf tale gennem Sverige.

Der vil først i løbet af nogle år skulle træffes bindende beslutning herom.

Det til rådighed værende restpotentiale for decentral kraftvarme er 600 MW. Potentialet findes i mindre byer m.v., hovedsagelig med naturgasfyring, men også en del kulfyrede. I det decentrale alternativ, der indgår i tabel 2, er regnet med 500 MW som gasmotorer m.v. og 100 MW som combined-cycle-anlæg. Endvidere indgår i dette alternativ et restpotentiale for industriel kraftvarme på 100 MW og 50 MW i gartnerier.

Tabel 2 – 750 MW eludbygning. Investeringer og samfundsøkonomi. Restpotentiale

Udbygningsstrategi	Investeringer 1996- mia. kr.	Samfundsøkonomisk omkostning (NV) mia. kr.	
		EM febr. 1990 »16 \$/tønde«	
Centrale kulblokke .....	5.3	12.2	10.7
Centrale NG-kombianlæg .....	3.8	11.4	8.7
Decentral + industri .....	5.0	10.9	9.0

Beregningerne illustrerer, at en yderligere decentral udbygning efter 1996 også vil være samfundsøkonomisk attraktiv, medmindre oliepriserne falder betydeligt under det nuværende niveau.

#### 5. Afslutning

Energiministeriet vil med hjemmel i varmeforsynings- og elforsyningsloven fastlægge de

nærmere rammer for omstillingen til decentral kraftvarme. De vil indebære, at alene samfundsøkonomiske projekter gennemføres, og at varmemarkederne udnyttes optimalt i forhold til den ønskede elkapacitet. Samtidig vil udbygningstakten på den ene side blive tilpasset behovet for ny elkapacitet samtidig med, at den på den anden side må afspejle de praktiske muligheder for at følge med behovet for ny elkapacitet.