

	Invest Mkr/MW	D & V <sup>1)</sup> %/år	Virkningsgrad. el	varme	Fortrængt fjv-brændsel
200 MW NG-kombi . . . . .	6	3	45	45	kul
150 MW NG-kombi . . . . .	6	3	45	45	NG
50 MW NG-gasmotor . . . . .	7	4	37	53	NG
100 MW NG-gasturbine (industri) . . . . .	6	2	32	58	olie
300 MW NG-boosting . . . . .	4	2	52	0	-
800 MW kulstøvsfyring . . . . .	7	4	45	0	-
800 MW NG-kombi . . . . .	5	2	52	0	-

<sup>1)</sup> De årlige drifts- og vedligeholdelsesomkostninger i pct. af investeringerne.

Den årlige fuldlast-drifttid er sat til 5000 timer.

Der regnes over 20 år med 7 pct. rente. De fleste anlægstyper vil kunne holde længere, eventuelt efter levetidsforlængelse eller renovering. En længere levetid vil alt andet lige forbedre økonomien relativt for de kulfyrede værker.

Brændselspriser: Der er regnet med priserne i den kommende Energi-handlingsplan, se tabellen.

kr./GJ*)	Dampkul	FJV-kul	NG	Olie
Handlingsplanen .	15	22	25	27

\*) Balancerede brændselspriser over 20 år med 7 pct. rente.

Der er for de centrale løsninger (kulstøvsfyring, »boosting« og centrale kombiværker) ikke regnet med kraftvarmeudnyttelse. Nye kraftvarmeværker i eksisterende kraftvarmeområder vil i praksis kunne give en lille forbedring af brændselsudnyttelsen i forbindelse med kraftvarmeproduktionen.

Det skal dog bemærkes, at dette forhold stort set er uden betydning for den foretagne sammenligning mellem de tre udbygningsløsninger, som alle består af en væsentlig del eleffekt på eksisterende kraftværkspladser, og hvor der i alle tilfælde antages en varmekoefficient på 0.

Der er med hensyn til de decentrale kraftvarmeværker ikke regnet med sparede investeringer og driftsomkostninger på fjernvarmesiden. Det ville give et lille plus til decentral kraftvarme, hvis disse blev medregnet.

Der er ikke regnet med byggerenter. Disse betyder mest for kulfyrede elværker. Der er endvidere antaget rent regneteknisk, at de 800 MW etableres på en gang. I virkeligheden sker der faset opbygning. Ved en udbygning med store blokke vil det være vanskeligere at tilpasse kapaciteten nøjagtigt til forbruget end ved en udbygning med små blokke.

Disse to forhold ville give et lille plus til decentral kraftvarme, hvis de blev medregnet.

#### Spørgsmål 21:

»Vil ministeren bekræfte, at kursudvikling og rentestigning vil kunne inddrages under bestemmelsen om særlige forhold i forbindelse med fastsættelse af lånelofter for de regionale selskaber?«

#### Svar:

Af bemærkningerne til mit ændringsforslag af 20. marts 1990 til forslaget til lov om varmforsyning (L 60) fremgår, at de beregninger, der ligger til grund for udformningen af lånerammerne, blandt andet er baseret på en forudsætning om en årlig realrente på 6 pct. over hele perioden. Naturgasselskaberne har i den forløbne tid i gennemsnit finansieret til en lavere realrente. Der er således i udformningen af lånerammerne taget hensyn til udsving i kursudvikling og renteutvikling.

Det følger heraf, at der som udgangspunkt ikke vil være behov for at justere lånelofterne under hensyn til ændringer i kursudvikling eller renteutvikling. I overensstemmelse med det anførte i bemærkningerne vil udviklingen på disse områder således kun kunne føre til ændringer i lånelofterne under helt særlige forhold.