

3.4.3. Omlægning til naturgas.

I planen er forudsat tilført naturgasmængder svarende til 25 mill. Gcal (ca. 2,5 mia. m³) i 1985 og til 40 mill. Gcal (ca. 4 mia. m³) i 1995, i første omgang ved udnyttelse af kendte forekomster i den danske del af Nordsøen, senere suppleret med tilførsler fra eventuelle nye fund på dansk område og med fællesnordiske indkøb. Herved opnås en omlægning af energiforbruget fra olie til gas svarende til næsten 30 pct. af de planlagte oliebesparelser.

Med de første leveringer i 1982 skønnes der i årene 1978- til 1983 at skulle investeres ca. 3 mia.kr. i produktionsanlæg, søledning og hovedtransmissionssystem og yderligere ca. 1,5 mia. kr. hertil i årene 1985-88. I distributionsnettet påregnes investeret i alt ca. 5 mia.kr., fordelt med ca. 2,5 mia.kr. i årene 1978-84 og ca. 2,5 mia.kr. i årene 1985-90. De samlede investeringer bliver i alt ca. 9,5 mia.kr., herfra skal dog fradragges ca. 0,8 mia.kr., der ellers ville være investeret i udbygning af fjernvarmeanlæg i gas-områderne.

I indarbejdningsfasen for naturgas må en væsentlig del af gassen (i det første år ca. 3/4) antages at erstatte fuelolie, men når tilslutning til de endelige forbruger kategorier fortrinsvis i opvarmningssektoren er opnået, vil ca. 1/2 erstatte gasolie og flaskegas/let benzin. Da investeringstallene indeholder alle investeringer fra borested til forbruger, omfatter de løbende omkostninger for gas fra dansk borefelt kun drifts- og transmissionsudgifter. For importeret gas er anskaffelsesprisen sat til 40 kr./Gcal.

På grundlag af disse skøn er foretaget nedenstående beregninger:

Tabel 3.9. Nettobesparelse ved omlægning til naturgas.

	<u>Energibesparelser</u>		<u>Investeringer</u>	<u>Nettobesparelser</u>	
	mill. Gcal	mia. kr.	mia. kr.	mia. kr.	nutidsværdi mia.1976-kr.
1975-85		3,9	5,8	-1,9	-1,8
1985	1	(1,2)			
1985-95		15,0	2,9	12,1	6,6
1995	4	(1,6)			
1975-1995					
i alt		18,9	8,7	10,2	4,8