

gets 3. delbetænkning; side 14, og bilag XIII, side 9).

Industrispildvarme skal ikke kunne gøres til genstand for handel som f.eks. i tilfældet Superfos i Fredericia. Virksomhederne skal simpelt hen pålægges afleveringspligt for spildvarme, de ikke selv udnytter – analogt med påbud om spildevandsrensning o.lign.

Nedsat brændselsforbrug: Ifølge ovennævnte kilde er der tale om 7 PJ som dog her sættes til 6, idet vi mener, der primært bør ske omlægning til

Sparet brændselsimport:

6 PJ fuelolie à 34 mill. kr. 200 mill. kr. pr. år

III.4. Udnyttelse af restvarme m.v. (varmepumper)

VS mener, at udbredelsen af ældre varme-pumper bør bremses i det omfang de blot flytter energiforbruget fra oliefyr til elværker. Men vi kan gå ind for, at der 1) bruges gas- eller dieseldrevne varmepumper til at udnytte restvarmen i spildevand m.v. (Hovedsagelig ved rensningsanlæg) og 2) at der benyttes gasdrevne varmepumper til rumopvarmning i større bygningskomplekser.

Nedsat brændselsforbrug: Hvis der installeres sådanne varmepumper med en samlet effekt på 650 MW (f.eks. 100 større anlæg à 4 MW og resten som mindre anlæg) og den årlige driftstid er 5.000 timer, fås en bruttovarmeydelse på 11,7 PJ (5 mill. kWh = 18.000 GJ/a pr. installeret MW). Med en gennemsnitlig effektfaktor på 1,8 fås brændselsforbruget 6,5 PJ. Det antages, at der fortrænges 50 pct. olie i oliefyr med virkningsgrad 0,7 = 8,35 PJ fyringsolie og 50 pct. fuelolie i fjernvarmeanlæg med virkningsgrad 0,8 = 7,31 PJ fuelolie eller tilsvarende. Nettobrændselsforbrængen er da ca. 9 PJ.

Anlægsudgift: Ingeniørfirmaet Rambøll og Han-

Sparet brændselsimport:

8,4 PJ fyringsolie à 55,5 mill. kr. 460 mill. kr. pr. år

7,3 PJ fuelolie à 34 mill. kr. 250 mill. kr. pr. år

710 mill. kr. pr. år

6,5 PJ gas/fuelolie à 32 mill. kr. 200 mill. kr. pr. år

Nettobesparelse 510 mill. kr. pr. år

IV. Stop for elværkernes udbygningsplaner.

Den her skitserede energipolitik vil gøre enhver videre udbygning af de store centrale kraft- og kraftvarmeverker overflødig – såvel kulfyret som atomkraft.

mindre energikrævende og -spildende processer i virksomhederne. De 6 PJ (ca. 143.000 tons fuelolie) spares på eksisterende fjernvarmecentraler.

Anlægsudgift: Kan ud fra samme kilde (bilag XIII, side 4) sættes til 3.000 kr. pr. sparet ton olie. Altså i alt 430 mill. kr. eller 43 mill. kr. pr. år.

Beskæftigelse: Med en gennemsnitlig lønkvote på 0,6 kræves ansættelse af ca. 200 personer pr. år.

Samfundsmæssig nettoudgift: 43–85,8 pct. af 25,8 = 21 mill. kr. pr. år.

Heraf import: 40 pct. af 43 = 17 mill. kr. pr. år.

nemann opgiver prisen for diesel/gasdrevne varmepumper af den nævnte type til ca. 1,3 mill. 1979-kr. pr. MW varmeydelse ekskl. fjernvarmetilslutning. Altså i størrelsesordenen 75 kr. (1979) pr. GJ/a. Hertil kommer udgifter til udbygning af fjernvarmeledninger m.v. (160 1981-kr. pr. GJ/a).

Varmeplanduvalgets 3. delbetænkning, bilag X opgiver om individuelle gas- eller dieseldrevne varmepumper, at deres pris er lidt højere end el-drevne anlæg, hvor merudgiften ifølge samme kilde er i størrelsesordenen 350 1979-kr. pr. GJ/a.

Da både den store og den mindre anlægstype tænkes anvendt, men med hovedvægten på førstnævnte, og da usikkerheden om prisfastsættelsen er stor, sættes den gennemsnitlige anlægspris her til 350 1981-kr. pr. GJ/a.

Den samlede anlægspris bliver da ca. 400 mill. kr. pr. år.

Beskæftigelse: Med en gennemsnitlig lønkvote på 0,6 kræves ansættelse af 2.000 personer pr. år.

Samfundsmæssig nettoudgift: 400 – 85,8 pct. af 240 = 200 mill. kr.

Heraf import: 40 pct. af 400 mill. kr. = 160 mill. kr. pr. år.

Elværkerne planlagde så sent som i 1979–80 en udbygning af kapaciteten, med ikke mindre end 3.352 MW fra 1980–90. Under indtryk af det faldende forbrug og den unødvendigt store overkapacitet på ca. 50 pct. er disse planer siden revideret i