

[Energiministeren]

afgivet erklæringer inden årets udgang, og i 1986 fremkommer yderligere 5 erklæringer.

Efter den fastlagte procedure skal en indvindingsplan indsendes senest et år efter afgivelsen af kommericalitetserklæring for et nyt felt. Der er således en betydelig udvikling undervejs henimod udbygning af flere nye felter i løbet af de kommende år.

Udvidelsen af produktionen vil i de nærmeste år hovedsagelig ske fra allerede producerende felter. Den i 1984 godkendte plan for Dan F-projektet er under gennemførelse, og produktionen herfra forventes som forudsat at starte ved årsskiftet 1986-87. På Tyra-feltet vil det såkaldte recirkuleringsprojekt i det kommende år medføre en betydelig forøgelse af kondensatproduktionen. Denne nye produktionsmåde giver også en højere kondensatproduktion over feltets samlede levetid. Udbygningen af det nye felt Rolf vil blive afsluttet i 1986, således at produktionen kan indledes i løbet af foråret. For gasfeltet Roar har bevillingshaverne indsendt en indvindingsplan den 1. oktober i år.

Der knyttes store forventninger til videreudviklingen af Skjold-feltet, hvorfra der i øjeblikket prøveproduceres. Ud fra de første produktionserfaringer har energimyndighederne i et konstruktivt samvirke med DUC foranlediget en omfattende vurdering af feltets forbedrede indvindingsmuligheder med det resultat, at reserveerne nu er opskrevet betydeligt. Der forventes inden for kort tid iværksat forsøg med en forbedret indvindningsteknologi, der på længere sigt kan give mulighed for en flerdobling af feltets produktionssevne.

For at imødekomme det stigende behov for transport af olie og kondensat forbereder man en kapacitetsudvidelse af olierørledningen, der vil blive realiseret i takt med produktionsstigningen i de kommende år. Der henvises herom til bemærkningerne i afsnittet om DORAS.

De seneste produktionsprognoser viser en betydelig stigning i produktionen. For 1987 regnes der med en produktion på 5 mill. m³ olie og 2,5 mia m³ gas, hvilket omregnet til olieækvivalenter svarer til ca. 70 pct. af Danmarks olie- og gasforbrug eller ca. 35 pct. af det samlede energiforbrug.

På længere sigt giver de foreliggende oplysninger om nye indvindingsmuligheder fra eksisterende og kommende felter udsigt til, at

den danske Nordsø-produktion kan føre til selvforsyning med olie og gas svarende til ca. 10 mill. tons olieækvivalent i begyndelsen af næste årti, naturligvis under forudsætning af, at de økonomiske produktionsvilkår ikke forringes afgørende.

I Tyra-feltet og de tre øvrige sydlige gasfelter findes mængder ud over de 55 mia m³, der er kontraheret med Dangas A/S, og produktionspotentielt for naturgas er yderligere øget væsentligt med de nye gasfund i det nordlige område. Der skal derfor nu indledes overvejelser om afsætningen af yderligere gasmængder.

3. Varmeplanlægningen

Gennem varmeplanlægningens første fase – den såkaldte delplanlægning for naturgas og kraftvarme – er den fremtidige forsyningsstruktur for omkring halvdelen af landets rumopvarmning afklaret.

For de øvrige områder af landet har kortlægningen af opvarmningsmulighederne vist, at der er ressourcemæssigt grundlag for, at en betydelig del af varmforsyningen kan baseres på indenlandske energiressourcer i form af naturgas, overskudsvarme, halm, affald, træflis, biogas m.v.

Disse muligheder må ses i sammenhæng med beslutningerne i folketinget i 1985 om at forbyde halmforbrænding på markerne fra udgangen af 1989 og om at nedbringe nitratforureningen bl.a. ved at kræve opbevaringskapacitet for husdyrgødning.

Energiministeriet har i foråret 1985 udsendt nye retningslinier, hvorefter der ved administrationen af varmforsyningsloven lægges øget vægt på de samfundsøkonomiske fordele, der er knyttet til anvendelsen af indenlandske energiressourcer. I overensstemmelse hermed forudsættes det, at oliefyrede fjernvarmeværker og blokcentraler beliggende i områder med naturgas eller lokale energiressourcer ikke overgår til kulfyring, men anvender den lokale energi eller naturgas.

Der vil i de kommende år være stigende mængder halm til rådighed. Det vil derfor være en vigtig opgave i den fremtidige varmeplanlægning at finde frem til den rette balance i udnyttelsen af såvel naturgas som halm og andre indenlandske brændsler. Man må i den forbindelse også være opmærksom på mulighederne for at anvende halm i el-