

[Energiministeren]*De regionale naturgasselskaber*

Salget af naturgas i Danmark sker fortsat i samarbejde mellem Dangas og de regionale naturgasselskaber på grundlag af aftalen af 4. juni 1987. Selv om Dangas og hvert af de regionale selskaber har selvstændig økonomi, har udviklingen i de regionale selskabers salg stor betydning for Dangas' økonomi.

Efter de fastsatte lånerammer for de regionale naturgasselskaber skal selskabernes nettogæld være tilbagebetalt i perioden 2006 til 2010. Energiministeriet foretager årligt en regulering af lånerammerne i forhold til den faktiske inflation og den forbedring eller forringelse af selskabernes driftsresultat, som skyldes klimaudsving (graddage).

De regionale naturgasselskaber har samlet set oparbejdet en afstand til låneloftet på ca. 1,5 mia. kr. Det forbedrede resultat skyldes især lavere finansieringsomkostninger end forudsat i forbindelse med fastsættelsen af lånerammerne. Selskaberne har således kunnet finansiere til en lavere rente end den realrente på 6 pct. p.a., som er anvendt i forbindelse med fastsættelsen af lånerammerne. Endvidere har selskaberne haft lavere driftsomkostninger og anlægsinvesteringer end budgetteret. Afstanden til låneloftet vil dog blive reduceret på et senere tidspunkt i det omfang, der har været tale om udskydelse af anlægsinvesteringer.

I selskabernes Budget 1992 med tilhørende langtidsbudgetter forventes det, at selskaberne set under ét vil have afviklet deres gæld, inkl. kommunale indskud, inden udgangen af år 2009. I forhold til budgetterne for 1990 og 1991 er der tale om en fremrykning fra 2011 til 2009.

Selv om der er store afvigelser mellem de enkelte regionale naturgasselskaber, er det glædeligt, at selskabernes økonomi er inde i en positiv udvikling. Regeringen finder, at det er vigtigt, at de regionale selskaber i de kommende år kan fastholde den positive udvikling for at sikre gældsafviklingen i selskaberne.

Dansk Olieforsyning A/S (DOFAS)

DOFAS fik i 1991 et overskud på 12 mio. kr. mod et overskud i 1990 på 85 mio. kr. Det forringede resultat skyldes de faldende oliepriser i 1991 efter afslutningen af Golf-krigen, hvorved værdien af selskabets lagre faldt betydeligt.

For 1992 forventer DOFAS et underskud på ca. 35 mio. kr. Det er især prisforskellen mellem råolie og olieprodukter, der har udviklet sig ugunstigt i 1992. Som mellemhandlervirksomhed er DOFAS meget afhængig af prisforskellen mellem råolie og olieprodukter samt udviklingen i prisen på råolie og dollarkursen, der bestemmer værdien af selskabets lagre. DOFAS økonomiske resultat udviser derfor store udsving fra år til år.

En væsentlig betingelse for DOFAS' økonomiske resultat er, at selskabets råolie kan raffineres på lønsomme vilkår. DOFAS undersøger fortsat mulighederne for at sikre sig adgang til den nødvendige raffinaderikapacitet over en længere periode end tilfældet er i dag, hvor selskabets aftaler typisk strækker sig over 1-3 år.

DOFAS' indkøb af råolie er i al væsentlighed baseret på den såkaldte køberetsolie, som selskabet har adgang til at købe på kommercielle vilkår hos DUC. Køberetten udgør op til 40 pct. af årsproduktionen. DOFAS har i 1991 aftaget 2,5 mio. t råolie, mens selskabet i 1992 forventer at aftage ca. 2,2 mio. t olie svarende til 30 pct. af årsproduktionen.

I lighed med årene 1988-91 vil staten heller ikke i 1992 gøre brug af adgangen til at få den produktionsafgift, som bevillingshaverne skal betale, erlagt i form af råolie (royalty-olie), som DOFAS kan disponere over på statens vegne.

Dansk Olie- og Gasproduktion A/S (DOPAS)

DOPAS deltager i alle de konsortier, der siden 1984 har fået tilladelse til efterforskning. I tilladelserne, som blev meddelt i 1. og 2. udbudsrunde, er DOPAS båret i efterforskningsfasen, mens DOPAS i de fleste tilladelser, som er meddelt i 3. runde og efterfølgende, betaler sin andel af konsortiets udgifter.

DOPAS deltager med 50 pct. i det konsortium, som efter forelæggelse for Folketingets Energitpolitiske Udvalg i maj måned blev meddelt en koncession for et område ved Løgumkloster. Operatørskabet i tilladelsen varetages af DANOP. I eftersommeren er der blevet gennemført seismiske undersøgelser i området. Når resultaterne heraf er bearbejdet, vil de indgå i beslutningsgrundlaget ved fastlæggelsen af placeringen af den kommende efterforskningsboring.