

stiller ikke krav om en selskabsmæssig adskillelse af transmission og oplagring af naturgas fra de øvrige aktiviteter. På denne baggrund foreslås det i forslaget til § 28 a, at bevilling til transmissionsvirksomhed og lagervirksomhed kan udøves i samme selskab, men at selskabet alene kan udøve de aktiviteter, som ligger inden for disse bevillinger.

Lov nr. 345 af 2. juni 1999 om overdragelse af naturgasdistributions- og forsyningsvirksomhed til Dansk Naturgas A/S (nu DONG Naturgas A/S) gør det muligt for staten med tilslutning fra Folketingets Finansudvalg at indgå aftale med regionale naturgas-selskaber om overdragelse af selskabernes virksomhed til DONG Naturgas A/S. Lov nr. 345 af 2. juni 1999 vil kunne anvendes ved overdragelse af virksomheden i hvert enkelt af de selskaber, der oprettes som følge af den selskabsmæssige adskillelse af de regionale naturgasselskabers nuværende virksomhed. Overdragelsen vil kunne ske til hvert enkelt af de selskaber, der opstår som et resultat af den selskabsmæssige opsplitning af DONG Naturgas A/S.

#### 2.4. Markedsåbning

Efter den gældende lov vil bestemmelserne om markedsadgang føre til en markedsåbning på henholdsvis 30 % fra lovens ikrafttrædelse, 38 % fra den 1. august 2003 og 43 % fra den 1. august 2008 af det samlede årlige gasforbrug i Danmark. For at gøre det muligt at implementere en kommende ændring af gasdirektivet med en hurtigere og større markedsåbning, uden at det kræver en fornyet ændring af naturgasforsyningsloven, foreslås en ændring af lovens § 8 således, at omfanget af markedsåbningen ikke direkte fastlægges i lovteksten, men alene i regler fastsat af miljø- og energiministeren efter forelæggelse for et af Folketinget nedsat udvalg.

#### 2.5. Reguleret adgang til transmissionsnettet

Der lægges endvidere i lovforslaget op til en ændring af lovens §§ 19 og 20, idet der i forslaget til ændring af gasdirektivet stilles krav om, at adgang til transmissionsnettet skal ske ved såkaldt reguleret adgang, hvor der i den gældende lov opereres med forhandlet adgang til transmissionsnet og naturgaslagre. Hermed vil reguleringen af adgangen til distributions- og transmissionsnettet skulle ske efter de samme principper, idet der allerede ved hovedloven er fastsat regler om reguleret adgang til distributionsnettet.

#### 2.6. Ændring af prisbestemmelserne

På baggrund af kravet om en hurtigere og fuldstændig åbning af naturgasmarkedet i Europa-Kommissionens forslag til ændring af gasdirektivet foreslås der

derudover, en ændring af prisbestemmelserne i den gældende lovs § 37. I forbindelse med en hurtigere og større markedsåbning må aktiviteterne i de forsyningspligtige selskaber forventes at blive mere begrænsede i forhold til det aktivitetsniveau, der er forventet i forbindelse med den markedsåbning, som er fastsat i den gældende naturgasforsyningslov. På denne baggrund er det fundet hensigtsmæssigt at foreslå en enklere og mindre administrativ krævende effektivitetsregulering frem for den gældende indtægtsrammeregulering. Ved effektivitetsreguleringen får selskaberne mulighed for at indregne de samme omkostninger som under indtægtsrammereguleringen samt et overskud, som er rimeligt i forhold til omsætningsens størrelse og effektiviteten ved indkøb af naturgas og andre omkostninger. Reguleringsformen indebærer, at gevinsten ved høj effektivitet deles mellem forbrugerne (via lavere priser) og forsynings-selskabet (via større overskud). Det er tanken, at størstedelen af gevinsten skal komme forbrugerne til gode, mens der ikke lægges op til, at der skal kunne genereres betydelige overskud i de forsyningspligtige selskaber. I det omfang selskaberne er bundne til at købe naturgas hos én leverandør, er dette dog ikke relevant, og der vil ikke kunne optjenes overskud med henvisning til effektivt indkøb af naturgas, jf. i øvrigt nedenfor.

Med henblik på at skabe en større klarhed over, hvilke omkostningselementer DONG Naturgas A/S kan indregne i sine transmissions- og lagertariffer, foreslås endelig en ændring af § 38, stk. 1. Ved ændringen præciseres det, at transmissions-, lager- og LNG-selskabers priser skal fastsættes under hensyn til selskabernes omkostninger, herunder omkostninger til forrentning af den i selskaberne investerede kapital. Med henblik på at sikre, at prisfastsættelsen i mindre omfang end hidtil vil bero på en rent skønmæssig vurdering, foreslås det endvidere, at miljø- og energiministeren bemyndiges til at fastsætte regler, der giver mulighed for at fastlægge den forrentning af den investerede kapital, som der kan tages hensyn til ved prisfastsættelsen.

Med hensyn til priserne skal det i øvrigt bemærkes, at priserne for naturgas til forbrugere uden ret til valg af leverandør forventes at blive fastsat i forhold til oliepriserne som hidtil, mens priserne for DONG's leverancer til forsynings-selskaberne forventes at tage udgangspunkt i disse oliesubstitutionspriser til slutforbrugerne, idet forsynings-selskaberne sikres en rimelig margin til dækning af distributionsomkostninger og forsynings-selskabernes omkostninger til kundeforholdet. Det kan dog ikke udelukkes, at det kan være nødvendigt at afvige fra oliesubstitutions-