



Folketingets Finansudvalg  
Christiansborg

13. oktober 2017

## Svar på Finansudvalgets spørgsmål nr. 622 (Alm. del) af 21. september 2017 stillet efter ønske fra Rasmus Nordqvist (ALT)

### Spørgsmål

Hvilket olieprisscenarie/scenarier benyttes når Nordsøfonden/DUC skal beregne om yderligere investeringer i fossil infrastruktur er rentable? Olieprisscenarierne bedes specificeret ift. hvilke konkrete IEA-scenarier, der benyttes (f.eks. NPS, 450-ppm osv.)

### Svar

Til brug for besvarelsen af spørgsmålet har Finansministeriet indhentet et bidrag fra Erhvervsministeriet.

Nordsøfonden er den danske stats olie- og gasselskab. Selskabet er partner i Dansk Undergrunds Consortium (DUC), som består af en række øvrige private selskaber.

Den af erhvervsministeren udpegede bestyrelse for Nordsøenheden tager i henhold til lov om Nordsøfonden samt Nordsøfondens vedtægter stilling til, hvilke investeringer Nordsøfonden skal tilslutte sig.

Erhvervsministeriet oplyser, at der i forbindelse med projektøkonomiske beregninger for langsigtede investeringer i olie og gas produktion anvendes Nordsøfonden definerede olie- og gaspriser. Disse fastlægges konservativt med udgangspunkt i det aktuelle prisniveau og følger markedsforspejlingen (forward prisen) for de nærmeste 4-5 år. Herudover fastholdes realpriserne uændrede over tid.

Erhvervsministeriet oplyser endvidere, at Nordsøfondens prisscenarie pt. er 50 USD pr. tønde. Nordsøfonden fastholder dette relativt konservative skøn ift. IEA-scenarierne<sup>1</sup> CPS, NPS og 450-ppm, der alle skønner højere priser de nærmeste år. Nordsøfondens skøn flugter mere med LOPS-scenariet.

Det bemærkes, at Nordsøfondens partnere har individuelle forventninger til olie- og gaspriser.

<sup>1</sup> Current Politics Scenario, New Policies Scenario, 450 Scenario og Low Oil Price Scenario (World Energy Outlook, 2015)

Med venlig hilsen

Kristian Jensen  
Finansminister