



KLIMA-, ENERGI- OG
BYGNINGSMINISTERIET

Klima-, Energi- og Bygningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Stormgade 2-6
1470 København K
Tlf. 3392 2800
Fax 3392 2801
kebmin@kebmin.dk
www.kebmin.dk

Klima-, Energi- og Bygningsudvalget har i brev af 19. marts 2015 stillet mig følgende spørgsmål 70 alm. del, stillet efter ønske fra Lars Christian Lilleholt (V), som jeg hermed skal besvare.

Ministeren

14. april 2015

J.nr. 2015-796

Spørgsmål 70

"Kan ministeren bekræfte, at den danske sokkel i Nordsøen generelt består af mindre og svært tilgængelige felter, der medfører, at produktion af olie og gas fra den danske sokkel i Nordsøen generelt er mere omkostningstung og kræver større investeringer pr. tønde olie (boe) end i vores nabolande som Norge, Nederlandene og Storbritannien?"

Svar

Den danske olie- og gasproduktion var 86 millioner tønder olieækvivalenter (boe) i 2014 eller i gennemsnit 5 millioner tønder olieækvivalenter pr. producerende felt. Spørgsmålet om, hvorvidt den danske sokkel generelt består af mindre eller større felter, er søgt belyst ved en sammenligning med norsk, britisk og hollandsk sokkel af olie- og gasproduktionen og antallet af felter.

Den danske olie- og gasproduktion er markant mindre end produktionen på norsk og britisk sokkel, og den er lidt mindre end produktionen på hollandsk sokkel, hvor der hovedsagelig produceres gas. Antallet af producerende felter på dansk, norsk, britisk og hollandsk sokkel er også meget forskelligt. Derfor varierer den gennemsnitlige produktion pr. felt, således at den er størst på norsk sokkel og i aftagende rækkefølge for den gennemsnitlige produktion pr. felt følger dernæst dansk, britisk og hollandsk sokkel.

Jeg kan bekræfte, at de danske felter er svært tilgængelige, idet den såkaldte indvindingsgrad (den indvindelig mængde divideret med den tilstedeværende mængde) for felterne er relativt lav sammenlignet med eksempelvis den norske og britiske sektor. Dette skyldes hovedsagelig, at størstedelen af de danske felter produceres fra tætte kalkstensreservoarer, mens en mindre del af felterne i lighed med størstedelen af norske og britiske felter ligger i sandstensreservoarer. Kalken har en lav gennemstrømmelighed i forhold til sandsten, som gør, at olien har væsentligt sværere ved at flyde.

Af afsnit 4.2 i rapporten "Serviceeftersynet af vilkårene for kulbrinteindvinding, marts 2013" fremgår, at konsulentfirmaet "Wood Mackenzie" har opgjort investeringen pr.

tønede olieækvivalent ved etablering af nye anlæg til produktion af olie og gas i Danmark, Norge, Nederlandene og Storbritannien. Desuden er driftsomkostningerne pr. tønede olieækvivalent for sådanne nye anlæg vurderet. Rapporten er offentliggjort af Skatteministeriet.

For typiske mellemstore fund i de fire lande vurderer Wood Mackenzie, at investeringerne pr. tønede olieækvivalent er lavest i Danmark og Nederlandene, mens der i den norske og britiske del af Nordsøen skal investeres mere end i Danmark og Nederlandene pr. tønede olieækvivalent.

I Danmark og Nederlandene kan nye fund blive udbygget billigst på grund af lav vanddybde, hvilket medfører simple konstruktioner, samt at der allerede eksisterer en række anlæg, der kan etableres forbindelse til for behandling og transport af olie og gas.

Af rapporten fremgår, at driftsomkostningerne pr. tønede olieækvivalent for typiske mellemstore fund i de fire lande er lavest i Nederlandene, mens driftsomkostningerne i de øvrige tre lande ligger nogenlunde på samme niveau.

Med venlig hilsen

Rasmus Helveg Petersen