



Folketingets Klima-, Energi- og Forsyningsudvalg

ERHVERVSMINISTEREN

17. august 2020

Besvarelse af spørgsmål 407 alm. del stillet af udvalget den 25. juni 2020 efter ønske fra Ruben Kidde (RV).

ERHVERVSMINISTERIET

Spørgsmål:

Vil ministeren fremsende en fuldstændig liste over de efterforskningsboringer, som Nordsøfonden har deltaget i siden dens etablering i 2005, med angivelse af, hvor meget disse efterforskningsboringer hver især har kostet den danske stat, og hvor mange af dem, der har haft et positivt investeringsafkast?

Slotsholmsgade 10-12
1216 København K

Tlf. 33 92 33 50
Fax. 33 12 37 78
CVR-nr. 10092485
EAN nr. 5798000026001
em@em.dk
www.em.dk

Svar:

Nordsøfonden administreres af Nordsøenheden, der er en selvstændig offentlig virksomhed under Erhvervsministeriet. Jeg har forelagt spørgsmålet for Nordsøenheden, som har oplyst følgende:

”Nordsøfonden blev etableret i 2005, og har siden 2006 deltaget i en række tilladelser til efterforskning og indvinding af olie og gas udstedt af energiministeren, og siden sommeren 2012 har Nordsøfonden deltaget i Eneretsbevillingen af 8. juli 1962 (DUC).

Processen fra udstedelse af en ny tilladelse startende med efterforskning til der kan træffes beslutning om at få godkendt plan for indvinding er langvarig og tager ofte 10 år eller mere. Når beslutningen om indvinding er taget, og planerne for etablering af nye anlæg er godkendt, skal anlæggene herefter konstrueres og installeres i Nordsøen, hvilket også kan tage flere år. Herefter kan indvinding sættes i gang, og der kan komme indtægter fra salg af olie og gas. Projekter for efterforskning og indvinding af olie og gas er således karakteriserede ved at være meget langsigtede, og der kan være adskillige år mellem de første investeringer i efterforskning til mulige indtægter fra indvinding af olie og gas.

Nedenfor følger en liste over de efterforskningsboringer, som Nordsøfonden har deltaget i med angivelse af, hvor store omkostninger Nordsøfonden har haft til udførelse af de enkelte boringer.

I nogle af disse borer er der fundet olie og/eller gas, som er vurderet at kunne danne baggrund for yderligere vurdering. Det gælder Solsort-1, Broder Tuck-2, Lille John-1 og Hibonite-1 borerne. Der kan i den sammenhæng være behov for indsamling af yderligere oplysninger som eksempelvis udførelse af yderligere borer eller indsamling af nye seismiske data om undergrunden samt overvejelser om, hvorledes indvinding af olie og gas eventuelt kan tilrettelægges, jf. ovenfor. Arbejdet hermed leder frem mod en beslutning om, hvorvidt der er baggrund for investering i etablering af nye anlæg (borer, behandlingsudstyr, platforme og rørledninger mv.) til indvinding. Der arbejdes fortsat med afklaring af mulighederne for indvinding fra de fund af olie og gas, der blev gjort i borerne Solsort-1, Broder Tuck-2, Lille John-1 og Hibonite-1, hvorfor ingen af disse fund af olie og gas endnu har medført et afkast. I de øvrige efterforskningsborer i nedenstående liste var der ikke fund af olie eller gas, som kunne føre til overvejelser om muligheder for indvinding af olie og gas.

År	Boringens navn	Nordsøfondens andel af boreomkostninger, mio. kr. (årets priser)
2007	Rau-1	33
2008	Ebba-1X	30
2009	Gita-1X	38
2010	Luke-1X	76
	Solsort-1	46
2011	Løve-1	6
	Broder Tuck-2	49
	Lille John-1	32
2012	Feldsted-1	13
	Luna-1	23
2013	Hibonite-1	94
	Spurv-1	28
2014	Nena-1	24
	Dany-1X	27
	Siah NE-1X	78
	Chabazite-1	55
2015	Xana-1X	92
	Vendsyssel-1	39
	Jude-1	69
2019	Jill-1	43
	I alt	895

”

Med venlig hilsen

Simon Kollerup