

NORSK SOKKEL I 2014

Av Kåre Wahl, Hammerfest

Året 2014 er til ende. Hva kan vi si om resultatet av letinga etter olje og gass på norsk sokkel dette året?

Jeg tar for meg Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet hver for seg. Alle tall er hentet fra Oljedirektoratets «Resultat av leteboringer» der funn eller ikke funn blir fortløpende offentliggjort. Jeg tar videre for meg bare undersøkelsesbrønner der man borer i et område der det tidligere ikke er påvist petroleum, og ikke avgrensingsbrønner der man borer for å finne utstrekning og størrelse på et tidligere påvist funn.

For å forstå tallene kan man ha i bakhodet av Goliat inneholder 30 millioner kubikkmeter olje og Snøhvit inneholder 200 milliarder kubikkmeter gass.

Så til selve saken.

I Nordsjøen ble det i 2014 boret 25 brønner. 15 av dem var tørre. Gjennomsnittet av de 9 oljefunnene var i underkant av 2 millioner m³ olje og gjennomsnittet av de seks gassfunnene var litt mer enn 1 milliard m³. Det største oljefunnet var på 2 millioner m³. Det største gassfunnet var på 2 milliarder m³.

I Norskehavet ble det boret 8 brønner. Tre av dem var tørre. Gjennomsnittet av de tre oljefunnene var 6 millioner m³, og gjennomsnittet av de fire gassfunnene var 3 milliarder m³. Det største oljefunnet Pil var på 15 millioner m³.

I Barentshavet ble det boret 13 brønner. 6 av dem var tørre eller økonomisk uinteressante. Av de tre oljefunnene var Alta med 32 millioner m³ størst. De to andre hadde 8 og 6 millioner m³. Gjennomsnittet av de 6 gassfunnene var på 5 milliarder m³. De to største var på 12 og 11 milliarder m³. I alt ble det i Barentshavet funnet 46 millioner m³ olje og 30 milliarder m³ gass.

Nordsjøen har vært ryggraden i norsk olje- og gassvirksomhet siden Ekofisk-feltet ble funnet i 1968. Gigantfeltet Johan Sverdrup med 300 millioner m³ olje (det femte største) kom som julekvelden på kjerringa i 2011, ingen forventet lengre slike funn. I hvert av årene 2012 og 2013 ble det funnet olje i størrelsesorden en tredjedel av norsk årsproduksjon og et gassfelt på 22 milliarder m³ i 2013, ellers ingen gass.

Og i 2014 ble det altså ikke gjort noen drivverdige funn av verken olje eller gass der til tross for omfattende leting. Det kan bare bety at Nordsjøen ikke har mer å gi enn det som alt er funnet.

I Norskehavet står det heller ikke særlig bra til. Det er lenge siden Ormen Lange ble funnet. Konkret ble det i 2012 gjort et funn av gass på 9 milliarder m³. Ingen

olje ble funnet. I 2013 ble det gjort et oljefunn på 13 millioner m³ og et gassfunn på 11 milliarder m³ samt noen småtterier. Og som nevnt ble i 2014 oljefeltet Pil funnet med 15 millioner m³ olje. Det blir ingen framtid for Norge som olje - og gasseksportør av slikt.

Forståelig nok vendes øynene mot Barentshavet. Her ble Johann Castberg funnet i 2011 og 2012. Det inneholder 79 millioner m³ olje. I 2013 ble Wisting Central og Gotha med henholdsvis 18 og 17 millioner m³ olje funnet. Og i 2014 fant man Alta, Drivis og Hanssen med henholdsvis 32, 8 og 6 millioner m³ olje. Funnene av gass i disse årene er små.

Det er altså de siste årene funnet vesentlig mere olje i Barentshavet enn i Nordsjøen og Norskehavet. Men hva betyr disse tallene?

I alt er det funnet omtrent 190 millioner m³ olje i de siste årene i Barentshavet, Goliat medregnet. Regner vi med at de tømmes samtidig i løpet av en 20 års periode, gir det en produksjon 0,16 millioner fat pr. døgn. Dagens norske oljeproduksjon er 1,5 millioner fat pr. døgn.

De tre siste årene er det på hele sokkelen funnet omtrent 131 milliarder m³ gass. Av dette utgjør funn på 2 milliarder m³ eller mindre omtrent 20 milliarder m³, og de funnene er dermed neppe drivverdige. Tilbake sitter vi med 111 milliarder m³. Det utgjør nøyaktig årsproduksjonen i 2013.

De funn som er gjort på norsk sokkel i 2014 og de to foregående årene, kan altså ikke stoppe den inneværende nedgangen i oljeproduksjonen og den påbegynte nedgangen i gassproduksjonen.