

Status for leting på norsk sokkel, Q1 2021



Foto: Lundin Energy Norway

Oppdatering om leting og funn på norsk sokkel for første kvartal 2021.
Produsert av Norsk olje og gass

Leteaktiviteten på norsk sokkel

Leting etter olje og gass er selve grunnlaget for aktiviteten på norsk sokkel. Det er leting som avdekker ressurser, og dermed legger grunnlaget for all verdiskaping, sysselsetting og teknologiutvikling som senere bygges på funnene som er gjort i letefasen.

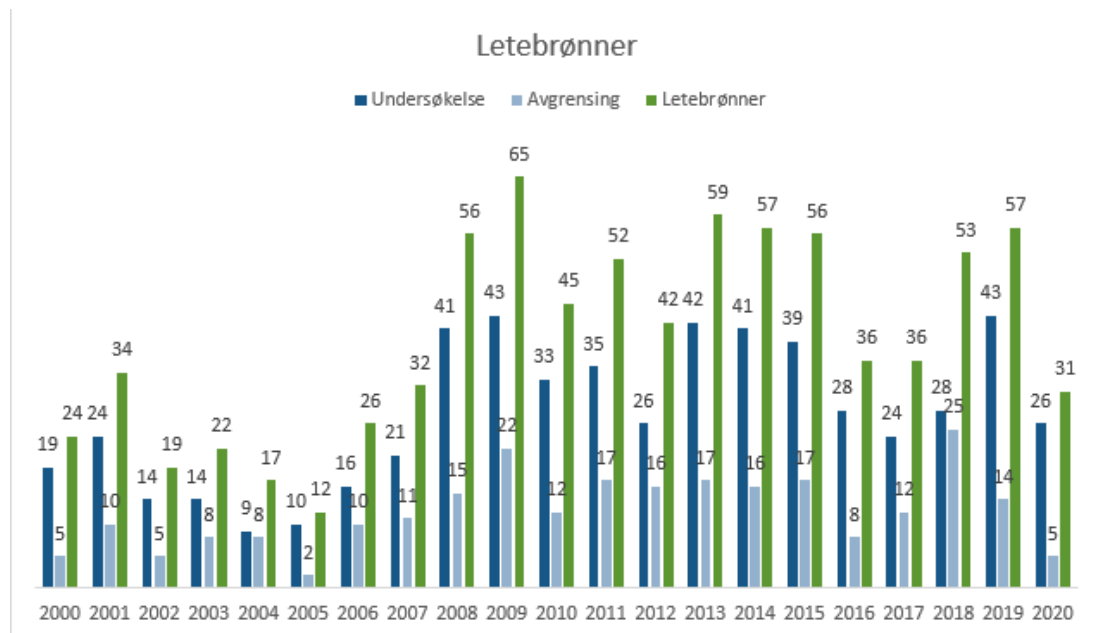
Leting er nødvendig for å sikre jevn aktivitet i årene fremover, og er helt avgjørende for å opprettholde produksjonen av olje og gass. Norskpetroleum.no viser at det i fjor ble funn 77 millioner standard kubikkmeter utvinnbare oljeekvivalenter. Funnene kan innebære vesentlige inntekter for staten, fellesskapet, oljenæringen og vesentlige sysselsettingseffekter dersom de bygges ut i årene fremover. Funnene er imidlertid ikke tilstrekkelige til å opprettholde produksjonen etter 2025.

Leteaktiviteten består av flere faser, hvor de viktigste grovt kan inndeles i innsamling av seismikk og geologiske data, tolking av geologiske data, og prøveboringer.

Leteaktiviteten på norsk sokkel, som internasjonalt, har historisk sett vært sykkelig, med høyere aktivitet i perioder med høyere oljepris, og tilsvarende lavere aktivitet ved lavere oljepriser.

Oljedirektoratet estimerer at det er om lag 3,9 milliarder standard kubikkmeter uoppdagede utvinnbare oljeekvivalenter på norsk sokkel. Dette innebærer at om lag halvparten av de totale gjenværende ressursene på norsk sokkel ennå ikke er påvist.

Ved utgangen av 2020 viser tall fra Oljedirektoratet at det fra og med 1970 er boret om lag 1760 letebrønner på norsk sokkel, det tilsvarer ca. 34,5 letebrønner hvert år.



Om rapporten

Denne rapporten, som tar for seg status for Q1 2021 vil i all hovedsak ta for seg prøveboringene så langt dette året. I senere rapporter vil vi muligens utvide rapporten til å fylligere dekke andre deler av letevirksomheten.

Denne rapporten er kun basert på offentlig tilgjengelig informasjon.

Rapporten er i hovedsak tiltenkt som informasjon til befolkning, presse og politikere. Den inneholder derfor enkelte forenklinger. De vurderinger som er gjort i rapporten, eksempelvis sannsynlighet for utbygging, er gjort av Norsk olje og gass basert på offentlig informasjon uten innspill fra selskapene.

Norsk olje og gass kan ikke uttale seg om enkeltfunn. Alle spørsmål om enkeltfunn må stilles operatør.

Aktivitet og funn i 2021.

Letebrønner kan grovt skilles inn i undersøkelsesbrønner og avgrensingsbrønner. Førstnevnte bores for å se om det finnes olje og gass, mens avgrensingsbrønner bores for å innhente mer informasjon om funn, som for eksempel funnstørrelse, reservoarets størrelse og utforming.. I 2020 var det i følge Oljedirektoratet 26 undersøkelsesbrønner og 5 avgrensingsbrønner.

Tilgjengelig informasjon tyder på at det vil være en vesentlig overvekt av undersøkelsesbrønner også i år, dette understøttes også av informasjon på eksempelvis norskpetroleum.no.

Brønn/brønner	Operatør	Havområde	Ressurserestimat lav (mill. sm ³ o.e)	Ressurserestimat høy (mill. sm ³ o.e)	Innhold	Utvinning?	Note	Lenke
31/1-2 S & 31/1-2 A	Equinor	Nordsjøen	7	11	Olje og gass	Vurdert kommersielt	Nær Troll. Ikke oppgitt olje/gass ratio	Lenke
7220/7-4	Equinor	Barentshavet	5	8	Olje	Under vurdering	Nær Castberg	Lenke
31/2-22 S & 31/2-22 A	Equinor	Nordsjøen	12	19	Olje	Vurdert kommersielt	Nær Framfeltet	Lenke
16/4-13 S	Lundin Energy	Nordsjøen	0,5	1,4	Olje	Under vurdering	Nær Solveig	Lenke
15/12-25	Chrysaor Norge	Nordsjøen	1	2	Gass/kondensat	Ikke trolig	Reservoaret har lavt trykk, utbygging er derfor lite trolig	Lenke
34/4-16 S	Neptune Energy Norge AS	Nordsjøen	6,4	17,2	Olje	Vurdert kommersielt	Dugongfunnet. Annonisert sommer 2020. Tas ikke med i vår beregning.	Lenke

Oljedirektoratets oversikt viser at det i Q1 ble påbegynt 8 undersøkelsesbrønner og 3 avgrensningsbrønner¹. Av disse er ni boret i Nordsjøen, mens det er boret en brønn i Norskehavet og en i Barentshavet. Det kan ta tid fra boringen starter til funn blir påvist, og funnene som presenteres her kan derfor være gjort i letebrønner påbegynt i 2020.

Det har vært rapportert som fem funn så langt i 2021. I tillegg kommer resultater fra avgrensningsbrønn 24/4-16 S, som er tilknyttet Dugong.

Totalt er det hittil i 2021 funnet mellom 24,5 og 39,4 millioner sm³ utvinnbare o.e. på norsk sokkel. På samme tid i fjor (utgangen av mars 2020) var det funnet mellom 4 og 18,7 millioner sm³ o.e ifølge Oljedirektoratet sin statistikk. Det ble imidlertid rapportert om to funn tidlig i april 2020 på totalt mellom 5 og 17,4 millioner sm³ o.e.

Om funnene

Alle funn er gjort nær eksisterende infrastruktur. Dette er isolert sett meget gunstig da det forenkler og reduserer kostnad ved utbygging og resulterer i økt produksjon og mulig lengre levetid for eksisterende infrastruktur.

31/1-2 S & 31/1-2 A

Gjort av Equinor og partnerne DNO Norge, Petoro, og Wellesley Petroleum. Funnet ble gjort i Nordsjøen 10 km nordvest for Trollfeltet. Ifølge Oljedirektoratet vurderer rettighetshaverne funnet som kommersielt og det vil utredes utbyggingsløsninger inn mot eksisterende infrastruktur. Det vurderes også letebrønner i andre nærliggende prospekter for å få oversikt over ressurspotensialet i området. Funnet ble gjort i en utvinningstillatelse tildelt i TFO 2017 og har et foreløpig ressursestimat på 7- 11 millioner sm³ o.e.

7220/7-4

Funnet ble gjort av Equinor og partnerne Vår Energi og Petoro nær Johan Castberg i Barentshavet. Foreløpige ressursestimater er på mellom 5- 8 millioner sm³ utvinnbar olje. Ifølge Oljedirektoratet vil rettighetshaverne vurdere funnet med hensyn til mulig tilknytning til Johan Castberg-feltet. Funnet ble gjort i utvinningstillatelse 532 tildelt i 20. konsesjonsrunde i 2009.

31/2-22 S & 31/2-22 A

Gjort av Equinor, sammen med partnerne Vår Energi, Idemitsu Petroleum og Neptune Energy. Oljefunnet er om lag 3 km sørvest for Fram-feltet. Foreløpige beregninger viser et ressursestimat på mellom 12 og 19 millioner sm³ utvinnbare o.e. Rettighetshaverne vurderer funnet som kommersielt og vil vurdere tilknytning til andre funn samt eksisterende infrastruktur i området. Funnet ble gjort i utvinningstillatelse 090 I som ble tildelt i TFO 2017.

16/4-13 S

Gjort av Lundin Energy, sammen med partnerne OMV og Wintershall DEA i utvinningstillatelse 359. Oljefunnet er om lag 15 km sør for Edvard Grieg-feltet og nær Solveig. Foreløpige beregninger av størrelsen på funnet er mellom 0,5 og 1,4 millioner sm³ utvinnbare o.e. Rettighetshaverne vil ifølge Oljedirektoratet vurdere funnet med hensyn til en mulig tilknytning til Solveig-feltet.

¹ <https://factpages.npd.no/nb-no/wellbore/statistics/entryyear>

15/12-25

Gjort av Chrysaor Norge og partnerne OKEA og Petoro. Funnet ble gjort om lag 35 km sørvest for Sleipner Øst- installasjonen. Foreløpige beregninger på størrelsen av funnet er mellom 1 og 2 millioner sm³ *tilstedeværende* o.e. Ifølge Oljedirektoratet viser innsamlede data at reservoaret har svært lavt trykk. Rettighetshavernes vurdering er derfor at utbygging av gassfunnet ikke er mulig.

34/4-16 S

Avgrensning av Dugong (34/4-15 S) og Sjøpølse (34/4-15 A). Brønnen er boret om lag 10 kilometer nordvest for Snorrefeltet i Nordsjøen og 160 kilometer vest for Florø. Neptune Energy er operatør, med partnerne Petrolia NOCO AS, Idemitsu Petroleum Norge AS, og Concedo AS. Utbyggingsløsning for funnet er under vurdering.

Verdiestimat

Det kan være komplisert å forstå ressurstimater og hva dette innebærer. Vi gjør derfor et anslag av verdi på funnene så langt i år. Det skal understrekes at det er komplisert å vurdere verdien på slike funn. Estimaten er usikre, og vi har derfor valgt å legge oss på gjennomsnitt av maks og minimumsestimat for funnet.

Videre oppgis de fleste funn i tidlig fase i utvinnbare millioner standard kubikkmeter oljeekvivalenter, mens funnene i realiteten ofte inneholder en blanding av olje, gass og kondensat. Informasjon om andel olje, gass og kondensat vil ikke være tilgjengelig før informasjon og analyser er behandlet og offentliggjort. Da overvekten av funn dette kvartalet har vært olje, og derfor er funnene verdsatt etter oljeverdi. Da oljepris per fat og dollarkursen begge varierer, har vi videre valgt å bruke olje og valutakurs slik den var 20.4.2021.

Ekskluderer vi funnene 15/12-25, som ikke er regnet som kommersielt, og 34/4-16 S, som er avgrensning av tidligere funn, er det så langt i år funnet 31,95 millioner standard kubikkmeter utvinnbare oljeekvivalenter. Det tilsvarer ca. 201 millioner fat olje.

Med en oljepris på 67,30 dollar fatet, og en dollarkurs på 8,30 dollar per krone, innebærer det at man i første kvartal på norsk sokkel har funnet verdier for ca. 112 milliarder kroner.

Ser man på nedre og øvre ressursanslag tilsvarer dette med samme fremgangsmåte henholdsvis 86 og 138,5 milliarder kroner.