



Tilsynsrapport

Rapport	
Rapporttittel Rapport etter tilsyn med Capricorn Norge AS planlegging av gjennomføring av første letebrønn 6508/1-3 på norsk sokkel i utvinningslisens PL 758 Lynghaug (aktivitet 063758002)	Aktivetsnummer 063758002
Gradering	
<input checked="" type="checkbox"/> Offentlig	<input type="checkbox"/> Begrenset
<input type="checkbox"/> Unntatt offentlighet	<input type="checkbox"/> Fortrolig
<input type="checkbox"/> Strengt fortrolig	
Involverte	
Hovedgruppe T-3	Oppgaveleder Nina Ringøen
Deltakere i revisjonslaget N. Ringøen, M.E. Vintermyr, A. Oplenskedal og A. H. Steinbakk	Dato 27.5.2019

1 Innledning

Petroleumstilsynet (Ptil) har ført tilsyn med Capricorn Norge AS sin planlegging av letebrønn 6508/1-3 Lynghaug i utvinningstillatelse 758 med den flyttbare innretningen Transocean Arctic den 9. mai 2019 fra 09:00 – 15:30 i deres lokaler.

Tilsynet inngår som en del av vår behandling av selskapets søknad om samtykke for denne aktiviteten. Ved utstedelse av samtykke uttrykker Ptil sin tillit til at operatøren kan gjennomføre en konkret aktivitet innenfor regelverkets rammer og i henhold til de opplysninger som er gitt i samtykkesøknaden.

Tilsynet var godt tilrettelagt fra Capricorn Norge AS (Capricorn).

2 Bakgrunn

Bakgrunnen for tilsynet er videreføring av vår prioritering av robusthet, oppfølging av nye aktører og Capricorn sin planlegging av første letebrønn som operatør på norsk sokkel. Det ble utført en gjennomgang av selskapets organisasjon, kapasitet og styringssystem. Selskapet redegjorde for innholdet i søknaden om samtykke, kapasitet og kompetanse, internt styringssystem, risikostyring av boreoperasjonen og tekniske forhold i forbindelse med inntak av den flyttbare boreinnretningen Transocean Arctic.

Selskapets egen kapasitet og kompetanse er grunnlaget for operatørens styring av helse, miljø og sikkerhet.

3 Mål

Formålet med tilsynsaktiviteten er å etterprøve selskapets robusthet i forhold til styring av helse, miljø og sikkerhet (HMS) i planlegging og forberedelse til gjennomføring av første letebrønn på norsk sokkel.

Krav knyttet til styring av helse, miljø og sikkerhet med referanse til styringsforskriften §6 om styring av helse, miljø og sikkerhet, og rammeforskriften §17 om plikt til å etablere, følge opp og videreutvikle styringssystemet ble fulgt opp under tilsynet, samt verifikasjon av at styring av HMS er tilstrekkelig ivaretatt av selskapet.

I tillegg må selskapet vise at de har sikkerhetsmarginer som setter virksomheten i stand til å håndtere uforutsette hendelser under gjennomføringen av leteboringsaktiviteten.

4 Resultat

Det er Ptil's hovedinntrykk at Capricorn Norge AS (Capricorn) er rustet til å gjennomføre leteboreaktiviteten innenfor regelverkets rammer for styring av helse, miljø og sikkerhet.

I forbindelse med tilsynet ble det registret ett forbedringspunkt grunnet manglende dokumentasjon på dimensjonering og håndtering av en langvarig hendelse.

Styringssystemet til Capricorn fremstår som modent for en førstegangsborer. Selskapet benytter seg ikke av et Well Management selskap, da de i hovedsak har egne styrende dokumenter og en egen Well Delivery Process (brønnleveringsprosess) for operasjoner på norsk sokkel.

Capricorn har to fast ansatte innenfor boring i Norge og har en «secondment» fra Cairn Energy i Edinburgh. Leder for boreoperasjoner er også leder for HMS; og selskapet har to faste ansatte innenfor HMS i Capricorn.

Capricorn har en langtidsavtale på tre år med Ross Offshore for innleie av konsulenter innen boring og tilhørende støttetjenester gjennom en «Well Support Service Provider» avtale.

Under tilsynet ble Capricorn sine planer for 2. og 3. linje beredskap gjennomgått. Selskapet bemanner 3.linje med 5 vaktlag, og har knyttet til seg Res Q som 2. linje beredskapsleverandør. Ved en langvarig brønnkontrollhendelse har selskapet inngått egen kontrakt med Ross Offshore for å dekke rollen som «Well Incident Team». I tillegg har selskapet inngått en avtale med Lundin, som er lisenspartner i Lynghaug, noe som ansees som et positivt «Joint Venture» bidrag. Lundin plikter å bidra med ressurser for å styrke beredskapsorganisasjonene i Capricorn ved en langvarig hendelse.

Som en del av førstegangsboringen skal Capricorn bore to brønner med samme flyttbare boreinnretning i samme område, men i to ulike lisenser, back-to-back (rett etter hverandre). Under tilsynet har vi primært behandlet brønn 6508/1-3 Lynghaug, brønn 6608/11-9 Godalen vil saksbehandles med en egen samtykkesøknad.

Selskapet fremstår som godt forberedt på gjennomføringen av sin første leteboreoperasjon på norsk sokkel, oppfølging av underleverandører og inntak av den flyttbare innretningen Transocean Arctic.

5 Observasjoner

Vi har to hovedkategorier av observasjoner:

Avvik: Observasjoner der vi *påviser* brudd på/manglende oppfylning av regelverket.

Forbedringspunkt: Observasjoner der vi *mener å se* brudd på/manglende oppfylning av regelverket, men ikke har nok opplysninger til å kunne påvise det.

5.1 Avvik

Det ble ikke påvist avvik under tilsynet.

5.2 Forbedringspunkt

5.2.1 Mangelfull dokumentasjon på dimensjonering og håndtering av en langvarig hendelse

Forbedringspunkt

Det fremkom i tilsynet at selskapet ikke kan dokumentere at prosjektorganisasjonen er dimensjonert med tilgjengelige robuste løsninger for å kunne håndtere en langvarig beredskapshendelse.

Begrunnelse

Det kunne ikke fremlegges dokumentasjon på analyser av kapasitet og mulige uforenlige oppgaver under en langvarig beredskapshendelse.

Krav

Rammeforskriften § 23 om generelle krav til materiale og opplysninger

6 Deltakere fra oss

Anita Oplenskedal	fagområde Logistikk & beredskap
Arnt Heikki Steinbakk	fagområde Logistikk & beredskap
Mette Elise Vintermyr	fagområde boring & brønnteknologi
Nina Ringøen	fagområde boring & brønnteknologi (oppgaveleder)

7 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planleggingen og utføringen av tilsynet:

Capricorn Norge – Søknad om samtykke for boring av PL758 Lynghaug
 Capricorn Norge – MoC and Dispensations in Drilling Operations, doc no 8528
 Capricorn Norge Eksempel på MOC – new well location, doc no 9342
 Capricorn Norge 2nd line plan, doc no 8449
 Capricorn Norge 3rd line plane, doc no 8448
 Capricorn Norge Well Project Delivery (includes Gate deliveries) (Prosedyre for «gate delivery» for norske prosjekt), doc no 8603
 Capricorn Norge – Ross Offshore – Interface document, doc no 8769
 Capricorn Norge – Competence assurance and HSEQ Training procedure, doc no 8473

Capricorn Norge presentation from Audit, 09.05.2019 (pdf), dok no 9319
TOA - Rig acceptance program (Cairn/ DEA – signed RAT document)
Capricorn Norge – Registration, notification and investigation of Incidents, doc no 8463
Security management (fra CRMS)
Capricorn Norge - Business continuity and incident management Manual, doc no 5979
Cairn Health Safety and Security policy (inneholder “security” elementer), doc no 8928
Capricorn Norge Audit and Verification plan (2018/ 2019), doc no 8787
Presentasjon fra Logistikk på DWOP
Capricorn Norge Well Design Manual, doc no 8713
Capricorn Norge Casing Design Procedure, doc no 8584
Capricorn Norge Well Control Manual, doc no 8578

Vedlegg A Oversikt over deltakere under tilsynet