

Rapport etter tilsyn

Rapport	
Rapporttittel Rapport etter tilsyn med INEOS E & P Norge AS med planlegging og gjennomføring av første letebrønn på norsk sokkel	Aktivitetsnummer 060937302
Gradering	
<input type="checkbox"/> Offentlig	<input type="checkbox"/> Begrenset
<input type="checkbox"/> Unntatt offentlighet	<input type="checkbox"/> Strengt fortrolig
Involverte	
Hovedgruppe T-3	Oppgaveleder Nina Ringøen
Deltakere i revisjonslaget Nina Ringøen, Roar Sognnes, Arne Askedal og Anita Oplenskedal	Dato 02.07.2021

1 Innledning

Vi førte tilsyn i form av et digitalt møte med INEOS E&P Norge AS sin planlegging av gjennomføring av første leteboring i lisens 937 Fat Canyon med den flyttbare innretningen Borgland Dolphin 10. Juni 2021.

Tilsynet inngår som en del av vår behandling av selskapets søknad om samtykke for denne aktiviteten og var godt tilrettelagt av INEOS.

Ved utstedelse av samtykke uttrykker Petroleumstilsynet tillit til at operatøren kan gjennomføre en konkret aktivitet innenfor regelverkets rammer og i henhold til de opplysninger som er gitt i samtykkesøknaden.

2 Bakgrunn

Bakgrunnen for tilsynet er vår prioritering av nye operatører og INEOS E&P sin planlegging av første letebrønn som operatør på norsk sokkel.

Vi la i tilsynet legge vekt på hvordan beslutningsunderlag, -kriterier og -prosesser, herunder risikovurderinger og analyser, ble etablert og gjennomført for å ivareta brønnintegritet i brønnplanleggingen og dermed sikre robuste operasjoner. Tilsynsaktiviteten omfattet en gjennomgang av selskapets organisasjon og ledelse, struktur og systemer. Selskapet redegjorde for innholdet i søknaden om samtykke, kapasitet og kompetanse, internt styringssystem, risikostyring av boreoperasjonene og tekniske forhold i forbindelse med valget av og inntak av den flyttbare boreinnretningen Borgland Dolphin.

3 Mål

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

4 Resultat

4.1 Generelt

INEOS fremstår som forberedt på gjennomføringen av sin første boreoperasjon på norsk sokkel. Selskapet har gjennomført aktiviteter som er påkrevd for å kunne få et vedtak om samtykke for en leteboringsoperasjon innenfor regelverkets rammer for styring av helse, miljø, sikkerhet og beredskap.

INEOS sin virksomhet i Norge er basert på å utforske, produsere, distribuere og handle olje og gass. Selskapet i Norge ble etablert i 2017, da INEOS overtok lisenser og tilhørende systemer fra tidligere DONG Energy. Etter overtakelsen av Dong Energy har INEOS gått igjennom en transformasjon og har blant annet oppdatert både styringssystemet i Navigator og egen organisasjon basert på nytt eierskap og aktivitetsnivå.

INEOS E&P Norge As (INEOS) og PGNiG Upstream Norway AS (PGNiG) inngikk 25.03.2021 en avtale der PGNiG skal overta alle INEOS' aktiviteter på norsk sokkel inkludert alle lisenser, operatørskap og organisasjon. INEOS prosjektorganisasjon, kapasitet og kompetanse, rapporteringslinjer, styringssystem, prosedyrer og alle andre forutsetninger som er beskrevet i INEOS samtykkesøknad av 7.mai 2021 skal ivaretas uten endringer som en følge av PGNiG overtakelse.

Styringssystem til INEOS er prosessbasert med en "Well Delivery Model" eller brønnleveringsprosess, med tilhørende styrende dokumenter tilpasset planlagt leteboringsaktivitet. Styringssystemet fremstår som tilpasset for en operatør som er førstegangsborer med egenoperert prosjektstyringssystem tilrettelagt for planlagt boreaktivitet. Oppdatering og tilpasning av styringssystemet til planlagt leteboringsaktivitet bar imidlertid preg av å ikke være slutført. Det var under tilsynet utestående bro-dokumenter mellom rigg entreprenør og operatør.

INEOS har tre (3) fast ansatte innenfor fagområdet boring og brønn, og en (1) innleid langtids senior borekonsulent. Innen fagdisiplinen HMS har INEOS en (1) fast ansatt, med støtte fra to (2) innleide deltidskonsulenter.

INEOS har satt opp sin boreorganisasjon i Norge som en integrert organisasjon med både fast ansatte og innleie av en del sentrale ressurser innenfor relevante fagområder. Selskapet har inngått avtale med Well Management

selskapene Ross og Well Expertise for innleie av personell og utarbeidelse av styrende dokumenter. Begge selskapene bidrar med innleide langtidskonsulenter under planlegging og gjennomføring av boreoperasjonene.

For håndtering av en langvarig brønnkontrollhendelse har selskapet inngått avtale med Ross som vil støtte med ressurser i «Well Incident Team». I tillegg vil Wild Well Control og Add Energy bidra innen planlegging av avlastningsboring og kapslingstjeneste.

Oppfølging av hovedleverandør og underleverandører synes å være ivarettatt gjennom en egen verifikasjonsplan, samt god integrasjon i planleggingsprosessen og en egen prosess for rigg inntak av den flyttbare innretningen Borgland Dolphin. Det er også etablert et samarbeid med de andre operatørene som benytter den samme innretningen for deling av ressurser og informasjon. Både HMS koordinator på land og borelederne offshore vil videreføres fra nåværende operatør og operasjon. Disse vil få en innføring i INEOS sitt styringssystem før oppstart.

Under tilsynet ble INEOS sine planer for 2. og 3. linje beredskap gjennomgått. Selskapet bemanner 3. linje med fire (4) vaktlag, og har knyttet til seg OFFB i Stavanger som 2. linje beredskapsleverandør. INEOS holder på å sette opp en organisasjon for håndtering av langvarige hendelser som skal være klar før oppstart. Før oppstart av boreoperasjonen vil det etableres et brodokument mellom INEOS og Dolphin som definerer ansvar og roller i 1. linje om bord på Borgland Dolphin, samt samhandlingen mellom reder og operatørselskap.

Beredskapsanalysen til Borgland Dolphin er oppdatert i år, og det utarbeides nå en presentasjonspakke som skal brukes om bord på Borgland Dolphin for den spesifikke boreoperasjonen.

Det ble observert ett forbedringspunkt under tilsynet:

- ✓ Mangelfulle interne krav til kompetanse innenfor brønnkontroll

Hovedinntrykket er at selskapet utviser eierskap til den planlagte boreoperasjonen.

5 Observasjoner

Vi har to hovedkategorier av observasjoner:

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

Forbedringspunkt: Observasjoner der vi *mener å se* brudd på/manglende oppfylling 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 Mangelfulle interne krav til kompetanse innenfor brønnkontroll

Forbedringspunkt

Selskapet synes i liten grad å ha satt interne krav til brønnkontrollkompetanse for eget personell.

Begrunnelse

Det var mangelfulle interne krav til brønnkontrollkompetanse for eget personell for den planlagte boreoperasjonen.

- ✓ Det er i liten grad satt interne kompetansekrav innenfor brønnkontroll for eget personell med sentrale roller ved håndtering av en potensiell brønnkontrollsituasjon og ved mobilisering av WIT ("Well Incident Team") leder av vaktlag på land/kontor, ref. NOROG 024. Som et eksempel er rollen leder av "Well Incident Team", uten at det stilles interne krav til brønnkontrollkompetanse.
- ✓ Sentrale roller med autorisasjon til å verifisere og godkjenne dokumenter innenfor fagområdet boring og brønn, mangler vurdering av brønnkontrollkompetanse ihht retningslinjen IOGP 476.

Krav

Styringsforskriften § 8 om interne krav, jf aktivitetsforskriften § 21 om kompetanse, 1. ledd

6 Deltakere fra oss

- Nina Ringøen, fagområdet boring og brønn (oppgaveleder)
- Arne Askedal, fagområdet boring og brønn
- Roar Sognnes, fagområdet boring og brønn
- Anita Oplenskedal, fagområdet Logistikk og beredskap

7 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planleggingen og utføringen av tilsynet:

- Samtykkesøknad: Application for consent exploration well 6306 3-1 Fat Canyon PL937 Borgland Dolphin
- Draft Drilling Programme - PL937 Fat Canyon
- Document Control Register Master List_ Fat Canyon
- Well Delivery Procedure - Exploration well
- Management of Change Deviation
- Casing & Tubing Design Standard

- Fat Canyon Risk Register 03.06.2021
- IKM Acona Final Report on Partner Review of INEOS HSEQ Management System on behalf of Lime Petroleum
- Project Information Document (PID)
- Well Barrier Standard - Exploration well
- INEOS Response to Partner Review Report
- Risk Matrix
- Blow out Contingency Plan - Draft version 26.05.21
- Mooringanalysis Verification Report ROSS-MARINE_2021-300
- Rig Intake Procedure
- Add_Energy_Report_Fat_Canyon_ Blowout and Kill Simulation study
- Beredskapstrening Fat Canyon
- INEOS - Fat Canyon - Contracting Strategy (Final)
- Partner integration and follow-up in PL 937 and PL 937 B
- Informasjon om INEOS EP Norge som avtalt i møte 20052021 (003)
- Well Control Bridging Document
- Tilleggsdokumentasjon Ptil sak 2021_764 (sendt fra INEOS 18.06.2021)
- RDG-472-20_INEOS_Fat_Canyon_1D_GEM_Study_Final_Report_rev1
- Operational Interface Document
- Competance Matrix
- Back-up personnel

8 Vedlegg A Oversikt over intervjuet personell