



Revisjonsrapport

Rapport	
Rapporttittel Rapport etter tilsyn med bore- og brønnutstyr på Island Innovator	Aktivitetsnummer 405005002

Gradering		
<input checked="" type="checkbox"/> Offentlig	<input type="checkbox"/> Begrenset	<input type="checkbox"/> Strengt fortrolig
<input type="checkbox"/> Unntatt offentlighet	<input type="checkbox"/> Fortrolig	

Involverte	
Hovedgruppe T-F	Oppgaveleder Ola Heia
Deltakere i revisjonslaget Ola Heia og Mette Elise Vintermyr	Dato 9.4.2013

1 Innledning

Petroleumstilsynet (Ptil) gjennomførte et tilsyn mot Odfjell Drilling (Odfjell) om bord på Island Innovator 20.3.2013 mens innretningen lå ved verft på Hanøytangen. Tilsynet ble gjennomført ved samtaler, dokument-gjennomgang og runde på innretningen.

2 Bakgrunn

Tilsynet inngår som ledd i saksbehandling av ny søknad om samsvarsuttalelse (SUT) for innretningen Island Innovator.

3 Mål

Målet med tilsynsaktiviteten var å følge opp at selskapet ivaretar regelverkets krav relatert til systemer, utstyr, prosedyrer m.m. knyttet til boreoperasjoner samt innretningens tekniske tilstand innenfor områder. Arbeidsforhold og tilrettelegging for aktiviteter i boreområdene, samt opplæring, trening og øvelser ble også gjennomgått.

4 Resultat

Tilsynsaktiviteten tok til med et oppstartsmøte etter ankomst til verftet hvor målet for tilsynet ble presentert. Ingen avvik ble avdekket under tilsynsaktiviteten. Det ble avdekket fem (5) forhold knyttet til forbedringer.

5 Observasjoner

Ptils observasjoner deles generelt i to kategorier:

- Avvik: Knyttes til de observasjonene hvor vi mener å påvise brudd på regelverket.
- Forbedringspunkt: Knyttes til observasjoner hvor vi ser mangler, men ikke har nok opplysninger til å kunne påvise brudd på regelverket.

5.1 Avvik

Det ble ikke avdekket noen avvik under tilsynsaktiviteten.

5.2 Forbedringspunkter

5.2.1 Regelverkskompetanse

Forbedringspunkt:

Mangelfull kunnskap om regelverk og retningslinjer.

Begrunnelse:

Det kom frem under samtaler at kunnskap om regelverkskrav, standarder og retningslinjer til dels var mangelfull. Det viste seg blant annet at pålitelighetskravene til kontrollsystemene for BOP var ukjente (NOG retningslinje 070/IEC 61508).

Krav:

Styringsforskriften § 15 om informasjon

Aktivitetsforskriften § 21 om kompetanse

5.2.2 Merking av utstyr

Forbedringspunkt:

Merkeskilt var vanskelig å lese.

Begrunnelse:

Det kom frem under verifikasjonen at tag-skilt på sugeventil i slampumperom var delvis overmalt.

Krav:

Innretningsforskriften § 10 om anlegg, systemer og utstyr

Aktivitetsforskriften § 45 om vedlikehold

5.2.3 Trykkmanometre på drepe- og strupemanifold

Forbedringspunkt:

Trykkmanometrene på drepe- og strupemanifold var kun skalert i 50 bar intervall.

Begrunnelse:

Dette vanskeliggjør muligheten for operatør på manifold å observere små brønnsparke.

Dette kan medføre at operatør på manifold vil være avhengig av rask tilbake rapportering for å kunne opprettholde kontroll ved et eventuelt brønnsparke.

Krav:

Aktivitetsforskriften § 31 om overvåking og kontroll

Aktivitetsforskriften § 84 om overvåking av brønnparametre

5.2.4 Mangelfull oversikt over shakerområdet

Forbedringspunkt:

Mangelfull oversikt over shakerområdet

Begrunnelse:

Oversikt over shakerområdet fra kontrollrom var kun basert på bruk av kamera. Dette kan innebære at en ikke vil kunne ha oversikt over shakerområdet ved for eksempel strømbrudd, eller andre forhold, som tilsier at kameraene ikke kan brukes etter hensikten.

Krav:

Aktivitetsforskriften § 25 om bruk av innretninger

5.2.5 Prøvetaking av borevæske

Forbedringspunkt:

Manglende manuelt prøvetakingspunkt av borevæske i slamtankområdet.

Begrunnelse:

Ved befaring i anlegget ble det identifisert at en manglet mulighet for å kunne ta en manuell slamprøve i slamtankområdet.

Krav:

Innretningsforskriften § 51 om borevæskelanlegg

6 Andre kommentarer

I brønnkontrollmanualen ble det flere steder nevnt begrepet dypt vann, uten at begrepet ble definert noe sted i manualen.

Det ble ikke betraktet som nødvendig å ha tilgang til det bærbare akustiske nødfrakoblingssystemet på brua ved nødssituasjoner.

7 Deltagere fra Petroleumstilsynet

Mette Vintermyr – Boring og brønnteologi

Ola Heia - Boring og brønnteologi (oppgaveleder)

8 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planlegging og gjennomføringen av aktiviteten:
SUT-søknad

Dokumentasjon etterspurt under tilsynsaktiviteten:

Brønnkontrollmanual

Utfylt rørhåndteringsmatrise (Ref OLF/NR retningslinje 081)

Trening og øvelsesplan for personell i borefasen

Alarminstruks for borefasen

Vedlegg A

Oversikt over intervjuet personell.