



Revisjonsrapport

Rapport	
Rapporttittel Tilsyn med undervannsanlegg i Statoil	Aktivitetsnummer 001000171

Gradering		
☒ Offentlig	☐ Begrenset	☐ Strengt fortrolig
☐ Unntatt offentlighet	☐ Fortrolig	

Involverte	
Hovedgruppe Statoil	Oppgaveleder Eirik Duesten
Deltakere i revisjonslaget Eivind Sande, Siv Eeg, Jorun Bjørvik, Audun S. Kristoffersen, Roger L. Leonhardsen, Trond Sundby og Eirik Duesten	Dato 15.03.2016

1 Innledning

Petroleumstilsynet (Ptil) gjennomførte tilsyn med Statoil sine fagavdelinger innen fagområdet undervannsanlegg på Forus 23.- og 24. 2.2016.

2 Bakgrunn

Bakgrunnen for oppgaven er det store antall havbunnsbrønner og undervannsanlegg i Statoil, den kompetansen selskapet har og de vurderinger man gjør av de fremtidige teknologiske utfordringene.

3 Mål

Målet er å få en oversikt over undervannsanlegg i Statoil der vi ser på utfordringer og vurderinger av fremtidige løsninger slik at vi har et bedre grunnlag for vårt tilsyn. Et delmål er å følge opp om utvalgte deler av krav i forskrifter om helse, miljø og sikkerhet er ivarettatt med hensyn på teknologiutvikling, drift, vedlikehold og inspeksjon av undervannsanlegg.

4 Resultat

Tilsynsaktiviteten ble gjennomført som et todagers fagmøte. Følgende tema ble dekket og diskutert i møtet, men det ble ikke satt av tid til verifikasjoner.

Organisering av utbygging og drift av undervannsanlegg:

- Organisering
- Samhandling
- Grensesnitt

Status prosjekter

- Pågående og planlagte prosjekter med subsea og rør innhold

Erfaringer med og oppfølging av leverandører

- Oppfølging av «key suppliers»
- Oppfølging av kontrakt; oppfølging av leverandør og dens underleverandører, utstyr og QA.

- Gjennomgå et eksempel på hvordan vi har fulgt opp leverandør/under leverandører

Erfaringer fra utbygging

- Utfordringer
- Gode erfaringer
- Forbedringstiltak, læring og kont. forbedring

Tilstandsrapporter og fokusområder

- Teknisk integritet
- Hendelser (3 siste år)
- Oversikt over alle
- Detaljer om de mest kritiske
- Forbedringstiltak, læring og kontinuerlig forbedring
- Erfaringer fra drift
- Utfordringer
- Gode erfaringer

Teknologikvalifisering

- Vertikalt ventiltre
- Kontroll og kraftteknologi for fremtiden
- Pågående prosjekt
- Spesielle utfordringer
- Teknologiutvikling
- Kvalitet

Erfaringsdeling og standardisering

- JIP'er og/eller tilsvarende samarbeidsprosjekter

Relevant teknisk dokumentasjon

- Erfaringer med bruk av, endringer/oppdateringer

STEP/effektivisering, konjunktursvingninger samt konsekvenser av dette

5 Observasjoner

Ptils observasjoner deles generelt i to kategorier:

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

Det ble ikke avdekket avvik eller forbedringspunkt.

6 Andre kommentarer

Gjennom tilsynsaktiviteten merket vi oss følgende punkter som mulige fremtidige oppfølgingspunkt.

- Oppfølging av leverandører og deres aktiviteter
- Kvalitetsutfordringer i industrien
- 7" VXT og kvalifisering av 4 leverandører
- DC/FO-prosjektet der en i praksis tar kontrollkabel ut av umbilical

- Statoils initiativer mot JIPer og tilsvarende
- Statoils initiativer mot standardisering
- Mer detaljert status på de forskjellige innretningene

7 Deltakere fra Petroleumstilsynet

Roger L. Leonhardsen	Konstruksjonssikkerhet	
Audun S. Kristoffersen	Konstruksjonssikkerhet	
Trond Sundby	Konstruksjonssikkerhet	
Jorun Bjørvik	Prosessintegritet	
Eivind Sande	Prosessintegritet	
Siv Eeg	Boring og brønn	
Eirik Duesten	Konstruksjonssikkerhet	(Oppgaveleder)

8 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planlegging og gjennomføringen av aktiviteten:

Presentasjoner gjennomgått i møte

Vedlegg A

Oversikt over involvert personell.