



Revisjonsrapport

Rapport	
Rapporttittel Tilsyn med Gullfaks subseakompresjonsprosjektet - Oppfølging av hendelser samt prosjektering og fabrikasjon av ny kontrollkabel	Aktivetsnummer 001050053
Gradering	
☒ Offentlig	☐ Begrenset
☐ Unntatt offentlighet	☐ Fortrolig
☐ Strengt fortrolig	
Involverte	
Hovedgruppe T-1	Oppgaveleder Eirik Duesten
Deltakere i revisjonslaget Trond Sundby, Audun Kristoffersen, Ole Jacob Næss og Eirik Duesten	Dato 5.1.2017

1 Innledning

Petroleumstilsynet (Ptil) gjennomførte tilsyn med Gullfaks subseakompresjonsprosjektet 17.11.2016 hos Statoil i Bergen og 1.12.2016 hos Nexans i Halden. Tema for aktiviteten var Statoil sin oppfølging av hendelser med kontrollkabel til Gullfaks subseakompresjonsprosjektet samt prosjektering og fabrikasjon av ny kontrollkabel.

2 Bakgrunn

Bakgrunnen for tilsynet var flere hendelser med kontrollkabelen på Gullfaks undervannskompresjonsprosjektet. Tilsynet er forankret i våre hovedprioriteringer innen barrierer og ledelsen sitt ansvar. Vi ville i tilsynet se på Statoil sin oppfølging av hendelsene, styring av leverandører samt hvordan læring ble formidlet internt og eksternt.

3 Mål

Målet med tilsynet var å se til hvordan Statoil følger opp og lærer fra hendelser og hvordan tilegnet kunnskap brukes for å unngå tilsvarende hendelser.

4 Resultat

Resultatet bygger på møter, samtaler, presentasjoner, verifikasjon og dokumentgjennomgang med Statoil og Nexans. Det ble i tilsynet gjort en gjennomgang av hendelsene knyttet til kontrollkabelen på Gullfaks, og Statoil sin oppfølging og læring av disse. Tilsynsaktiviteten har ikke påvist avvik i forhold til petroleumsregelverket, men vi har avdekket to områder med potensial for forbedring knyttet til ansvar og myndighet og rollefordeling og ansvar.

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.

5.1 Avvik

Det ble ikke avdekket noen avvik under tilsynsaktiviteten.

5.2 Forbedringspunkter

5.2.1 Ansvar og myndighet

Forbedringspunkt:

Manglende formell delegering av ansvar for signering i Nexans sin inspeksjon og testplan (ITP)

Begrunnelse:

Ved gjennomgang i tilsynsaktiviteten av Nexans sine ITPer knyttet til leveransen ble det avdekket at det ikke eksisterte noen oversikt eller en matrise over hvem som er gitt myndighet til å signere / kvittere ut aktivitetene i planen eller mulig videre delegering av dette ansvar.

Krav:

Styringsforskriften § 6 om styring av helse, miljø og sikkerhet

5.2.2 Rollefordeling og ansvar

Forbedringspunkt:

Bruk av eksternt firma for tredjeparts verifikasjonsarbeid eller kontrollør og tydeliggjøring av ansvar og rollefordeling.

Begrunnelse:

Ved bruk av samme firma som kontraktør, både for tredjeparts arbeid og kontrollarbeid, kan det bli interessekonflikter om ikke de forskjellige rollene er klart formulert og forstått med hensyn til ansvar, myndighet og arbeidsomfang.

Som kontraktør og kontrollør følger ett firma opp materialleveranser til Nexans med uavhengig attestasjon på materialsertifikater. Samme firma verifiserer og godkjenner Nexans sitt kvalitets og HMS styringssystem i henhold til ISO-standarder.

Som kontrollør er et annet eksternt firma innleid for å gjennomføre ikke destruktiv prøving, kontrollarbeid, direkte i Nexans sin produksjonskjede. Dette firma ble også omtalt som tredjepart.

Tilsynet avdekket med dette noe uklar rolleforståelse med hensyn til ansvar på områdene nevnt over.

Krav:

Styringsforskriften § 21 om oppfølging

6 Deltagere fra Petroleumstilsynet

Ole Jacob Næss	Konstruksjonssikkerhet
Audun Kristoffersen	Konstruksjonssikkerhet
Trond Sundby	Konstruksjonssikkerhet
Eirik Duesten	Konstruksjonssikkerhet (Oppgaveleder)

7 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planlegging og gjennomføringen av aktiviteten:

Rapport fra hendelse med kontrollkabel på Gullfaks (RE-SGC-00038)

Synergirapport fra trålhendelse (1465947)

Synergirapport fra mulig HISC hendelse på manifold (1453139)

Presentasjon under tilsynet i Bergen 17.11.2016

Inspection and Test Plan, Steel Tube umbilical (36761-TPQ-TQ-33117_02)

Inspection and Test Plan, Power and Control umbilical (36761-TPQ-TQ-33112)

Presentasjon under tilsynet hos Nexans 1.12.2016

Vedlegg A

Oversikt over intervjuet personell.