

Rapport etter tilsyn

Rapport	
Rapporttittel Tilsynsrapport etter verifikasjon i boreområdene på den oppjekkbare innretningen Maersk Inspirer.	Aktivitetsnummer 400006004
Gradering	
☒ Offentlig	☐ Begrenset
☐ Unntatt offentlighet	☐ Fortrolig
☐ Strengt fortrolig	
Involverte	
Hovedgruppe T-Flyttbare	Oppgaveleder Arne Enoksen
Deltakere i revisjonslaget Svein Horn, Ola Heia og Arne Mikal Enoksen	Dato 10.2.2020

1 Innledning

Vi førte tilsyn med boreområdene om bord på Mærsk Inspirer ved Egersund Aker Solution verftet den 4.10.2019.

Om bord på den flyttbare boreinnretningen gjennomføres en vesentlig oppgradering før boring av flere brønner og igangsetting av ny driftsperiode på Yme feltet. Innretningen vil bli driftet av Mærsk Drilling Norge (MDN) på kontrakt med Repsol Norge AS for en lengre periode som bore- og produksjonsinnretning for utvinning av gjenværende ressurser på Yme feltet.

2 Bakgrunn

Tilsynet ble gjennomført med bakgrunn i opprinnelig søknad om samsvarsuttalelse (SUT), sak 2004/515, dokumenter i oppdatert SUT søknad, sak 2019/682 og statusmøter i Egersund den 14.2.2019 og i Ptils lokaler den 20.8.2019. Innretningen var tidligere benyttet i en lengre periode på norsk sokkel i forbindelse med boring og utvinning av ressursene på Volve feltet.

3 Mål

Mål med tilsynsoppgaven var å etterprøve selskapets styring av helse, miljø og sikkerhet innen utvalgte områder og om tekniske løsninger og oppgradering av utstyr var utført i henhold til regelverks- og selskapsinterne krav.

4 Resultat

4.1 Generelt

Tilsynet ble gjennomført som planlagt med god tilrettelegging fra MDN. Presentasjoner av temaene var informative og dekkende. Samtalene ble gjennomført i en åpen dialog med selskapets representanter med medvirkning fra arbeidstakerrepresentanter i møtet. I tillegg til gjennomgang av status for prosjektet i form av presentasjoner og samtaler ble det utført en besiktigelse i områdene om bord på innretningen.

Det var utført oppgraderinger på flere tekniske anlegg i boreområdene og det fremkom at prosjektgjennomføringen i sin helhet var forsinket i forhold til opprinnelig tidsplan. Årsaken til forsinkelsen var i hovedsak økt omfang og utfordringer knyttet til leveransene fra verft i utlandet.

Det ble under tilsynet funnet forbedringspunkter i forhold til regelverket. Observasjonene på tekniske forhold presentert i kapittel 5 nedenfor er beskrevet ut ifra at de vil være forbedringspunkt dersom de ikke utbedres før oppstart av aktivitet på norsk sokkel.

Det ble identifisert følgende forbedringspunkt:

- Sementeringsenheten
- Aktiveringssystem for BOP

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 Forbedringspunkter:

5.1.1 Sementeringsenhet

Forbedringspunkt

Installering av tappeventil i sementeringsenheten

Begrunnelse

Det ble verifisert at det ikke var installert tappeventil for prøvetakning av sementblanding på sementeringsenheten.

Krav

Innretningsforskriften § 10 Anlegg, systemer og utstyr

5.1.2 Aktiveringssystem

Forbedringspunkt

Verifikasjon av pålitelighet til Mærsk Inspirer sitt aktiveringssystem for BOP ventilen

Begrunnelse:

I forbindelse med pålitelighet til BOP aktiveringssystem (SIL2) henviste selskapet til pålitelighetsdata knyttet til tidligere bruk av BOP aktiveringssystem. Det var ikke opprettet system for kontinuerlig ivaretagelse av pålitelighetsdata til Mærsk Inspirer sitt aktiveringssystem for BOP funksjoner, ref møte i våre lokaler den 16.1.2020.

Krav:

Styringsforskriften § 5 om barrierer

Aktivitetsforskriften § 26 om sikkerhetssystemer og § 47 om vedlikehold

6 Andre kommentarer

Som avtalt ved oppsummering etter tilsynet ba vi om oversendelse av følgende dokumenter:

- Oppdatert matrise i henhold til NOROG retningslinje 081 - fjernoperert rørhåndtering.
- Vedlikehold - dokumentert utført preserving av sementeringsenheten.

7 Deltakere fra oss

Svein Horn	Fagområde Boring og brønnteologi	
Arne M. Enoksen	Fagområde Boring og brønnteologi	(oppgaveleder)

8 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planleggingen og utføringen av tilsynet:

-
- Preparations prior to the audit
- 1. Overview of own audits related to plant, systems and equipment (drilling)
- 2. Overview of regulatory deviations and internal deviations (drilling)
- 3. Outstanding work on safety-critical equipment in the drilling areas.
- 4. Copy of the completed pipe-handling matrix according to NOROG Guideline 081
- 5. Job descriptions and status of the recruitment and employment of drilling personnel
- Post audit update:
- Follow-up items from summary requested information attached:
- Cement Unit Preservation (blank)
- BOP shear test

- BOP SIL2 verification
- DNVGL certification of BOP overhaul:
- The entire DNVGL Drill(N) notation renewal survey nearly completed but a few items pending.
- DNVGL – dokumenter for besiktigelse av trykkprøving av BOP system har følgende kommentar:
- "however this equipment is not certified by DNV GL. Other aspects such as independent design verification and manufacturing records have not been reviewed. DNV GL have not verified that the equipment is in accordance with any codes or standards. The End User is responsible before use to ensure the equipment meets all regulations applicable for its use."

Vedlegg A Oversikt over intervjuet personell