

Rapport etter tilsyn

Rapport	
Rapporttittel Tilsynsrapport etter tilsyn i forbindelse med COSL sin søknad om SUT for COSL Prospector innen fagområde Boring og brønntechnologi	Oppgavenummer 418007004
	Saksnummer 2024/602
Gradering	
☒ Offentlig	☐ Unntatt offentlighet
Involverte	
Hovedgruppe A- 3	Oppgaveleder [REDACTED]
Deltakere i revisjonslaget [REDACTED]	Dato 20.06.2024

1 Innledning

Vi førte tilsyn med COSL Prospector sin styring og oppfølging av bore- og intervensjonsrelaterte aktiviteter 29.5.2024 – 30.5.2024 om bord på innretningen COSL Prospector ved CCB- verftet på Sotra.

Tilsynsaktiviteten ble gjennomført ved hjelp av intervjuer og verifikasjonsrunde om bord på innretningen.

Gjennomføringen av dette tilsynet var en del av behandlingen av søknad om samsvarsuttalelse (SUT) for COSL Prospector.

2 Bakgrunn

Havindustritilsynet (Havtil) skal legge premisser for å følge opp at aktørene i petroleumsvirksomheten holder et høyt nivå for helse, miljø og sikkerhet og gjennom dette bidra til å skape størst mulig verdier for samfunnet.

Oppfølgingen skal være systemorientert og risikobasert og komme i tillegg til selskapets egen oppfølging. Vår tilsynsmetodikk er i hovedsak basert på verifikasjon av utvalgte anlegg, systemer og utstyr, og våre observasjoner kan av den grunn være like relevant for andre anlegg, systemer og utstyr.

COSL Prospector skal i første omgang utføre bore- og brønnrelaterte operasjoner på norsk sokkel for Vår Energi.

3 Mål

Målet med oppgaven er å se til at selskapet etterlever krav i regelverket relatert til styring av bore- og intervensjonsaktiviteter i forbindelse med SUT-søknad for COSL Prospector.

4 Resultat

4.1 Generelt

Grunnet hektisk aktivitet om bord for ferdigstilling av innretningen til planlagt avreisedato, var det ikke mulig å visuelt sjekke alle områdene relatert til bore- og intervensjonsaktivitetene. Derfor vil to av observasjonene våre være basert på mottatt dokumentasjon i form av tegninger. Dette gjelder spesifikt for områder beregnet til oppbevaring av eksplosiver og radioaktive kilder. På bakgrunn av at disse områdene var tildekket og avspærret, fikk vi ikke bekreftet om områdene var fysisk merket i henhold til krav eller plassering som vist på tegningene. Videre var shakerområdet avspærret i forbindelse med at ny transportskrue for borekakhåndtering ble montert.

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 påvist to avvik.

5.1.1 Manglende fysisk merking

Manifold-tilkoblinger på tilegnet brønntesteområde og enkelte akkumulatorflasker i BOP-kontrollrom var ikke merket slik at det var tilrettelagt for sikker drift og forsvarlig vedlikehold.

Begrunnelse

Manifold-tilkoblinger på hydrokarbonførende rør til testanlegget manglet merking som angir medium og strømningsretning på tidspunktet for tilsynsaktiviteten.

I BOP kontrollrom var det noen få akkumulatorflasker som manglet merkeskilt for påfylling- og sertifiseringsdato.

Krav

Innretningsforskriften § 10 om anlegg, systemer og utstyr, siste ledd

5.1.2 Manglende tidsfrister for vedlikehold

Det forelå ikke definerte intervall for utskifting av BOP kontrollventiler.

Begrunnelse

På tidspunktet for tilsynsaktiviteten kom det ikke frem i vedlikeholdsstyringsystemet hvilket intervall som er gjeldende for den preventive utskiftingen av kontrollventiler tilhørende utblåsningsikringsventilen.

Krav

Aktivitetsforskriften § 48 om planlegging og prioritering andre ledd

6 Andre kommentarer

Oversikt over BOP kuttekapasitet hengende i borebu var i dette tilfelle såpass vanskelig å lese at det var vanskelig å orientere seg i denne. Noe som kan være utfordrende og krevende i en nødssituasjon.

7 Deltakere fra oss



8 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planleggingen og utføringen av tilsynet:

EDOCS-#5068492-v4-230V_and_UPS_DB_Overall_Single_Line_Diagram (With Comments)
EDOCS-#278750-v3-Offshore_Norge_081_Remote_Pipehandling_Deviation_Matrix_-_COSLProspector
EDOCS-#5080480-v4-Main_SWBD_Overall_Single_Line_Diagram With Comments
Oversikt over gjennomførte og planlagte egne revisjoner
Oversikt over prosedyrer for operasjoner på boredekk
Oversikt over status på oppdateringer for boreområdet på Cosl Prospector
Shaffer Engineering Report - 18-15M NXT CVX-W Shear Ram Assembly
Shaffer Engineering Report - Casing shears with INSERTS to shear small pipe
Shear test - 5_5 HWDP (3_25 ID) Grade 120 - Casing Shear and 22 inch 5K Poslock
Shear test CVX-W of Screen (Statoil_COSL - Engineering Report REV A)
Shearable and Non-Shearable matrix VE COPS Barents exploration
Utestående arbeid på sikkerhetsklassifisert utstyr i boreområdene
L4-SUB-COSLProspector – 306469, rev 7, 14.12.2020
Work Order: 2024-01201
Work Instruction: WN236
Work Order: 2024-01312
SUT-søknad med vedlegg og tegninger

Vedlegg A**Oversikt over intervjuet personell**