

Rapport etter tilsyn

Rapport	
Rapporttittel	Aktivetsnummer
Tilsyn med Aker BP sin planlegging og gjennomføring av brønnintervensjoner	054006061
	Saksnummer
	2025/166

Gradering	
☒ Offentlig	☐ Unntatt offentlighet

Involverte	
Hovedgruppe	Oppgaveleder
A-2	
Deltakere i revisjonslaget	Dato
	06.11.2025

1 Innledning

Vi førte tilsyn i form av en revisjon med Aker BP sin planlegging og gjennomføring av brønnintervensjonsoperasjoner.

Tilsynet ble gjennomført med oppstartsmøte, presentasjoner og intervjuer hos Aker BP i Jåttåvågen (Stavanger) 02.10.2025 – 03.10.2025. Deretter ble det gjennomført verifikasjoner med ytterligere intervjuer på Ula-plattformen i tidsrommet 14.10.2025 til 16.10.2025.

Både landdelen og verifikasjonen var godt tilrettelagt av Aker BP.

2 Bakgrunn

Bakgrunnen for tilsynsaktiviteten er at brønnintervensjoner er en aktivitet som gjennomføres jevnlig på sokkelen. Brønnintervensjoner innebærer bruk av midlertidig og tungt utstyr. I noen tilfeller er det bruk og håndtering av eksplosiver og radioaktive kilder. I tillegg så jobbes det på brønner under trykk hvor det kreves spesiell kompetanse både innen utstyrshåndtering og brønnkontroll.

Tilsynet omfattet deler av Aker BP sin intervensjonsorganisasjon på land og til havs, inkludert relevante støtteorganisasjoner. Vi vurderte blant annet:

- Prosess for planlegging og gjennomføring av intervensjoner:
 - Krav til operasjonsprogram.

- Planleggingsverktøy for intervensjoner.
- Risikovurderinger, bruk av pre-jobb møter før utreise, på innretningen, med mer.
- Risikotransport (formidling av operasjonell risiko) fra planlegging på land til utførende personell på innretningen.
- Endringshåndtering (MOC).
- Involvering av leverandører i planlegging
- Opplæring og kompetanse (Aker BP og intervensjonsleverandør)
 - Beskrivelse av roller og ansvar knyttet til gjennomføring av intervensjoner.
 - Utstyrsspesifikke opplæringskrav relevant for intervensjoner.
 - Oversikt over krav til trening og kompetanse for håndtering av eksplosiver og radioaktive kilder.
 - Krav til brønnkontroll kompetanse.
- Brønnkontroll
 - Oppfølging av pålitelighetskrav til kontrollfunksjoner for BOP.
 - Oppkobling av kabeloperasjon utstyrspakke mot brønn, produksjon og innretningen sitt nødavstengingssystem (ESD).
 - Brønnbarrierer under intervensjoner.
 - Brønnkontroll aksjonsplaner og øvelse for intervensjonsoperasjonen.

3 Mål

Målet for tilsynsaktiviteten var å verifisere at Aker BP sammen med brønnintervensjonskontraktør og andre kontraktører (Slb) ivaretar planlegging og gjennomføring av kabeloperasjoner på Ula feltet i henhold til egne krav, og krav i regelverket og tilviste standarder.

4 Resultat

4.1 Generelt

Ula består av tre innretninger for produksjon, boring og innkvartering som er knyttet sammen med broer og ligger i den sørlige delen av norsk sektor i Nordsjøen. Vanndybden er 70 meter. Ula ble påvist i 1976, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 1980. Produksjonen startet i 1986. Feltet er i haleproduksjon og forberedelser til permanent plugging og forlating (PP&A) av feltet er startet. De pågående operasjonene under tilsynet var del av dette arbeidet.

Under tilsynet pågikk en datainnsamling kampanje med kabeloperasjon (wireline) som forberedelse til planlegging av PP&A. Operasjonen (logging) var delvis fjernstyrt. Det ble samtidig klargjort for å kjøre intervensjon med kveilerør. Brønnene på feltet skal klargjøres for senere operasjoner med jack-up rigg som vil ankomme feltet for å fullføre permanent plugging og forlating av brønnene.

Aker BP har sammen med sine alliansepartnere tatt i bruk digitale verktøy for å integrere planlegging og gjennomføring av intervensjonsaktiviteter. Det er utført gapanalyse mellom allianseelskaperenes styringssystemer. De digitale verktøyene speiler jobbflyten som er beskrevet i styringssystemet og bidrar til effektiv informasjonsflyt og dokumentasjon av arbeidet som blir utført.

Det ble opplyst at Slb (alliansepartner), leverandør av kabeltjenester, i stor grad har faste mannskap i rotasjon for utførelse av kabeltjenester for Aker BP. Personell fra Slb og Aker BP kommenterte at god kjennskap til lokale prosedyrer, installasjonene og de operasjonene som utføres ga gode resultater.

Det generelle inntrykket var at Aker BP sammen med sin alliansepartner (Slb) planlegger og gjennomfører intervensjon operasjoner på en strukturert måte som er tilpasset eget styringssystem og regelverket.

5 Revisjonsfunn

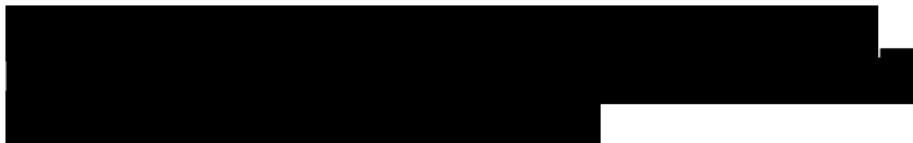
Vi har to hovedkategorier av revisjonsfunn:

Avvik: Revisjonsfunn der vi *påviser* brudd på/manglende oppfylling av regelverket.

Forbedringspunkt: Revisjonsfunn der vi *mener å se* brudd på/manglende oppfylling av regelverket, men ikke har nok opplysninger til å kunne påvise det.

Det ble ikke avdekket avvik eller forbedringspunkt under tilsynet.

6 Deltakere fra oss



7 Dokumenter

2025-10-03 HPLine ULA A-06 WL supportrev.3.pdf.pdf
 280917 • Temporary Piping Restraints - NORSOK D-010 Section • Synergi Life.pdf.pdf
 Exemptions Overview - Power BI.png
 Guideline - Risk Management for D&W (1).pdf.pdf
 Internal Exemptions.pdf
 kompetansekrav for WIS.xlsx.pdf
 Offshore kompetansestyring i Aker BP.pdf.pdf

Presentasjon til møte 02102025 om planlegging og gjennomføring av
intervensjonsoperasjoner på Ula.pdf

Risk Acceptance Criteria.pdf.pdf

Technical Requirements for Well Control (13).pdf.pdf

Well Control Bridging Document - Well Intervention (9).pdf.pdf

WF-0348 en-US Plan Intervention Operation Rev20.pdf.pdf

WF-0351 en-US Execute Intervention Operation Rev19.pdf.pdf

Vedlegg A

Deltakerliste

Se vedlegg