



Revisjonsrapport

Rapport	
Rapporttittel Tilsyn - Luno II prosjektoppfølgning	Aktivitetsnummer 025359007
Gradering	
☒ Offentlig	☐ Begrenset
☐ Unntatt offentlighet	☐ Fortrolig
☐ Strengt fortrolig	
Involverte	
Hovedgruppe T-2	Oppgaveleder Morten Andre Langøy
Deltakere i revisjonslaget AGL, OvH, EiSo, ErH	Dato 27.2.2018

1 Innledning

Vi førte tilsyn med Lundins planleggingsprosjekt, som vil lede opp mot søknad for plan for utbygging og drift (PUD), med eventuell utbygging av Luno II. Det ble arrangert to møter, ett i Lundin sine lokaler 3. mai og et videomøte 20. desember 2017.

2 Bakgrunn

Målet med tilsynet er å følge opp Lundins planleggingsprosjekt, som vil lede opp mot søknad for plan for utbygging og drift (PUD), med eventuell utbygging av Luno II.

3 Mål

Målet med tilsynet var å vurdere hvordan selskapets styring av aktiviteter i prosjektet ivaretar regelverkets og selskapets egne krav.

4 Resultat

Tilsynsaktiviteten bestod i at Lundin presenterte tema basert på tilsynsvarselet. Det ble ikke identifisert noen avvik i tilsynsaktiviteten, og det ble ikke identifisert noen konkrete forbedringsforslag. Tilsynet var godt tilrettelagt av Lundin. Vi hadde noen observasjoner etter første møte som ble referert i møtereferat og gjennomgått i andre møte.

4.1 Luno II prosjekt status

Ptil kan å få tilgang til vurderinger som er utført i forbindelse med riggvalg for Luno II; Jack up kontra flyter.

4.2 Brønn 16/4-11

Det er planlagt 36'' conductor med 2'' veggtykkelse for å få et robust design i forhold til brønnhodeutmatting. Conductor-analyser vil bli utført og verifisert av 3. part. Disse vil angi hvilke operasjonelle kriterier som skal ligge til grunn for at utmatting skal være innenfor akseptkriteriene.

4.3 Overvåkningsystem for lekkasjedeteksjon

Det vil være noe flere mulige lekkasjepunkter på en satellittløsning enn på en templateløsning og disse vil være mer spredt på havbunnen. Et subsea lekkasjedeteksjonssystem vil bli installert.

Utbyggingen planlegges med kontrollventiler med åpen retur til sjø. Utslipp av hydraulikkvæske (gul kategori) til sjø ved normal operasjon av ventiler er estimert til 1,7 m³/brønn pr. år.

Brønnene vil penetrere gasskappen, dette tas det hensyn til ved vurdering av potensielle utblåsningsrater.

4.4 Subsea Isolation Valve (SSIV)

Lundin har ikke planlagt med SSIV for produksjonsrørledninger eller gassløftrørledning. Hovedgrunnen er lav sannsynlighet for lekkasje, passiv brannbeskyttelse under plattformen, riser i J-tube, vannfylte jacket bein, samt andre tiltak og høy kostnad. Resultatene fra SSIV analysen viser at for større lekkasjer kan en SSIV redusere tiden for nedbløing fra omkring 120 min til 8-10 min. Risikobidraget fra riser-hendelser er svært lav i risikoanalysen, og Lundin vurderer at SSIV ikke utgjør noe vesentlig bidrag til total risikoreduksjon. Miljøkonsekvens er ikke tatt hensyn til i vurderingen.

5 Deltakere fra oss

Mette Vintermyr	<i>Fagområde boring og brønntechnologi (kun 20.12.17)</i>
Anne Gro Løkken	<i>Fagområde logistikk og beredskap (kun 20.12.17)</i>
Oddvar Fattnes	<i>Fagområde boring og brønntechnologi (kun 20.12.17)</i>
Geir Løland	<i>Fagområde konstruksjonssikkerhet (kun 20.12.17)</i>
Leif Dalsgaard	<i>Fagområde konstruksjonssikkerhet (kun 20.12.17)</i>
Eigil Sørensen	<i>Fagområde boring og brønntechnologi (kun 3.5.17)</i>
Ove Hundseid	<i>Fagområde prosessintegritet (kun 3.5.17)</i>
Erik Hörnlund	<i>Tilsynskoordinator (kun 3.5.17)</i>
Morten Andre Langøy	<i>Fagområde konstruksjonssikkerhet (oppgaveleder)</i>

6 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planleggingen og utføringen av tilsynet: Presentasjoner gitt i møtene

Vedlegg A Oversikt over intervjuet personell