

Vedlegg 2 Oversikt over særskilte forhold ved felt i drift og under utbygging

Nøkkelparametere	Goliat	Johan Castberg
Miljørisiko	Lav miljørisiko, høyest i forbindelse med borefasen. Pelagisk sjøfugl er mest utsatt for skade ved oljeforurensning.	Sjøfugler mest sårbare (lomvi og lunde). Høy miljørisiko april–juni. Iskanten og polarfronten kan berøres i langvarige scenarier, men risikoen vurderes som lav. Høyest miljørisiko i mest alvorlige skadekategori vil komme fra utblåsninger og fra komplettering av brønn.
Beregnete utslippsrater	4 920 Sm ³ (overflate) og 4 505 Sm ³ (sjøbunn)	8 100 S/m ³
Beregnete varigheter for utslipp	9 døgn (overflate) og 13 døgn (sjøbunn)	9 døgn (overflate) 15,8 døgn (sjøbunn)
Spredning av oljen	Mengden olje som kan nå Finnmarkskysten varierer fra 854 tonn til 5 079 tonn.	Største strandet mengde til Finnmarkskysten varierer fra 1 011 tonn til 6 546 tonn. Lengre drivtid til Bjørnøya.
Tid for boring av avlastningsbrønn	50 døgn	70 døgn
Spredning av oljen	Kystområdene øst for Goliat, med 5–35 % sannsynlighet for stranding av olje. Størst utstrekning av oljeutslipp om vinteren.	Utstrekning av oljeutslipp skifter mellom ulike sesonger og med varigheten av et utslipp.
Korteste drivtid til land (95-persentil) ved ukontrollert utstrømming	2,5–3,5 døgn	20–26 døgn inntil Finnmarkskysten og > 90 døgn til Bjørnøya
Oljevernressurser	8 havgående NOFO-systemer på åpent hav, 7 kystsystemer, 6 lag med strandinnsats og 7 strandrensegrupper	15 NOFO-systemer på åpent hav og 8 kystsystemer (foreløpig vurdering)
Beredskapstiltak	Mekanisk og dispergering	Mekanisk og dispergering

Miljødirektoratets høringsinnspill om miljø i konsekvensutredningen (utslipp til sjø)	1. høye forventinger om å bruk av beste tilgjengelige teknologi for å redusere utslipp 2. operatøren bes redegjøre for utslippsreducerende tiltak ved søknad om tillatelse etter forurensningsloven. 3. operatøren er forventet å injisere produsert vann tilbake i reservoaret, konsentrasjon av vann som slippes ut under 10 ppm 4. operatøren bes redegjøre for mengden av utslipp av produsert vann	1. ønsker vilkår om 95 prosent reinjeksjon av produsert vann 2. vurderer særskilt krav om 10 mg/l utslipp av rensset vann og av miljøfarlige utslipp ved tillatelse etter forurensningsloven 3. ønsker vilkår om lokal lekkasjedeteksjon
Operatørens svar	Vil bli redegjort for i søknad om tillatelse etter forurensningsloven	1. Tas til orientering – ikke operatørens oppgave å ta stilling til vilkår, BAT valgt for reinjeksjon. 2. 10 mg/l utslipp av rensset vann vil kreve redesign og antakelig høyere kostnader; kjemikaliebruk vil optimaliseres. 3. Det vil bli installert lekkasjedeteksjon.
Vilkår i PUD	7 vilkår, deriblant 2 på beredskap: - Operatøren skal foreta en detaljert kartlegging av infrastrukturen i områder som kan bli berørt av utslipp. - Oljevernberedskapen skal styrkes i kommuner som kan bli berørt av et utslipp.	1. permanent reservoarovervåking 2. plan for videreutvikling av ressurspotensialet innen 2025 3. operatør må søke Ptil om samtykke for stigerør, feltrørledninger mfl. ut over levetiden beskrevet i PUD

Kilde: Søknad om tillatelse til virksomhet etter forurensningstillatelsen for drift av Goliat med tilhørende vedtak og tillatelse (2015–2016), miljørisiko- og beredskapsanalyse for produksjonsboring og drift ved Johan Castberg (2017), og konsekvensutredning og plan for utbygging og drift av Goliat og Johan Castberg