

Tillatelse

til produksjonsboring på Hugin, Munin og Fulla

Tillatelsen gjelder fra 17. juni 2025.

Hjemmelsgrunnlag

- Tillatelsen er gitt med hjemmel i forurensningsloven §11 jf.§16.
- Krav til beredskap er gitt med hjemmel i forurensningsloven §40.

Operatør og feltdata

Operatør:	AKER BP ASA HUGIN AKER BP ASA HUGIN
Org.nr. til operatør:	930577561
Postadresse:	Postboks 65, 1324 Lysaker
Eies av:	AKER BP ASA
Org.nr. til eier:	989795848
Utvinningsstillatelse:	Hugin: 026, 026B, 364, 442, 442B, 442C, 822S Munin: 035, 035C, 272, 272B, 272C Fulla: 873
Blokknummer:	Hugin: 25/2, 25/3, 25/5 Munin: 25/2, 30/11 Fulla: 30/11

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2025/792	Anleggsnummer: 0000.0386.01	Tillatelsesnummer: 2025.0462.T
-------------------------	--------------------------------	-----------------------------------

Tillatelse gitt: 17. juni 2025	Sist endret:	Endring nr.:
Ann Mari Vik Green seksjonsleder		Mihaela Ersvik sjefingeniør

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensing eller fare for forurensing fra følgende aktiviteter:

- boring og komplettering av 46 produksjonsbrønner (36 oljebrønner og 10 gassbrønner) og 12 vanninjeksjonsbrønner på feltene Hugin, Munin og Fulla som utgjør Yggdrasil-området
- opsjon for brønnintervensjoner på havbunnsbrønner med fartøy eller borerigg

2 Oversikt over vilkår og krav i tillatelsen

Kapittel	Kategori
3	Overordnede vilkår
4	Utslipp av kjemikalier
5	Andre utslipp til sjø
6	Utslipp til luft
7	Energi
8	Avfall
9	Beredskap mot akutt forurensning
10	Måling og beregning av utslipp
11	Rapportering til Miljødirektoratet
12	Overvåking av resipienten
13	Undersøkelser og utredninger
14	Skifte av operatør
15	Utskifting av utstyr

3 Overordnede vilkår

3.1 Tillatelsens gyldighet

Hvis Aker BP ikke tar i bruk tillatelsen eller deler av tillatelsen innen et år etter at tillatelsen ble gitt skal operatøren informere Miljødirektoratet om dette. Vi vil da vurdere om tillatelsen fortsatt skal gjelde, eller om den skal endres eller trekkes tilbake.

Det skal ikke foregå boring i oljeførende lag på Munin oljebrønner i perioden 1. mars til 31. mai. Kravet kan vurderes på nytt dersom detaljert informasjon om brønnene og ny kunnskap om tobis sin sårbarhet, og relevante grenseverdier for skade, viser at brønnene kan bores innenfor en begrenset miljørisiko for tobisbestandene på Vikingbanken.

3.2 Hvilke utslipp som omfattes

Utslipp som er antatt å ha størst miljømessig betydning er uttrykkelig regulert gjennom aktivitetsforskriften kapittel XI og spesifikke vilkår i denne tillatelsens pkt. 4, 6, 9 og 13. Utslipp som ikke er uttrykkelig regulert er også omfattet av tillatelsen, hvis Miljødirektoratet var kjent med dem da vedtaket ble truffet.

3.2.1 Utslipp av naturlig forekommende prioriterte stoff

Tillatelsen omfatter prioriterte miljøgifter som stammer fra reservoaret og slippes til sjø og til luft sammen med andre tillatte utslipp fra boring, inkludert oktyl- og nonylfenoler, PAH-forbindelser, og metallene arsen, bly, kadmium, krom og kvikksølv og deres forbindelser.

3.3 Plikt til å redusere forurensning så langt som mulig

All forurensning, inkludert utslipp til sjø og luft, samt avfall, er uønsket. Utslipp, bruk av kjemikalier og avfall skal reduseres så langt det er mulig uten urimelige kostnader. Dette gjelder også utslipp innenfor fastsatte utslippsgrenser og utslipp som det ikke er uttrykkelig satt grenser for.

Hvis aktivitetsnivået reduseres i forhold til tillatelsens rammer, skal utslippene reduseres tilsvarende hvis ikke tekniske eller operasjonelle grunner forhindrer dette.

Operatøren skal så langt som mulig hindre at det oppstår forhold som kan føre til fare for økt forurensning. Operatøren skal redusere eller innstille aktiviteten under slike forhold hvis det er nødvendig av hensyn til ytre miljø.

Hvis faren for økt forurensning eller forutsetningene for tillatelsen endrer seg betydelig, skal operatøren så snart som mulig sende Miljødirektoratet opplysninger om dette. Operatøren skal også iverksette korrigerende tiltak i samsvar med HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

4 Utslipp av kjemikalier

Krav til testing, kategorisering, miljøvurdering og valg av kjemikalier er gitt i aktivitetsforskriften §§ 62-65.

Krav til bruk av kjemikalier er gitt i aktivitetsforskriften § 66.

Mengder stoff i svart, rød, gul og grønn kategori som tillates sluppet ut er angitt i tabellene nedenfor. Mengdene er basert på andel stoff i hver fargekategori i handelsprodukter angitt i søknaden.

4.1 Stoff i svart kategori

Tabell 4.1 Tillatt utslipp av stoff i svart kategori

Handelsnavn ¹⁾	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt utslipp (kg)
Jet-Lube API-Modified	F-hjelpekjemikalier	23-gjengefett	0,3

1) Angitte handelsprodukter kan erstattes av andre med tilsvarende eller bedre miljøegenskaper, jf. pkt. 4.5.

4.2 Stoff i rød kategori

Tabell 4.2 Tillatt utslipp av stoff i rød kategori ¹⁾

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt utslipp (kg)
F-hjelpekjemikalier	3-avleiringshemmer	43
F-hjelpekjemikalier	23-gjengefett	0,5

1) Produkter kan erstattes av andre med tilsvarende eller bedre miljøegenskaper, jf. pkt. 4.5.

4.3 Stoff i gul kategori

Vi har satt spesifikke begrensninger for utslipp av stoff i gul underkategorier 3 og 2. Utslipp av stoff i gul kategori og gul underkategori 1 tillates i det omfanget som er nødvendig for å gjennomføre tillatte aktiviteter, jf. pkt. 1.

Tabell 4.3 Tillatt utslipp av stoff i gul underkategori 3 og 2 ¹⁾

Underkategori	Maksimalt utslipp (kg)
Underkategori 3 (NEMS 103)	0
Underkategori 2 (NEMS 102)	96

1) Produkter kan erstattes av andre med tilsvarende eller bedre miljøegenskaper, jf. pkt. 4.5.

Tabell 4.4 Anslåtte utslipp av stoff i gul underkategori 1 og gul kategori

Underkategori	Anslått utslipp (tonn)
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	12 119
Underkategori 1 (NEMS 101)	572

Hvis mengden øker betydelig ut over mengdene som er angitt i Tabell 4.4, skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatsen.

4.4 Stoff i grønn kategori

Utslipp av stoff i grønn kategori er tillatt i det omfanget som er nødvendig for å gjennomføre tillatte aktiviteter, jf. pkt 1. Anslått mengde utslipp av stoff i grønn kategori er 113 754 tonn.

Hvis mengden øker betydelig ut over den anslåtte mengden skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

4.5 Bytte av kjemikalier

Krav til substitusjon av kjemikalier er gitt i aktivitetsforskriften § 65.

Ved bytte av kjemikalier skal miljøvurderingene dokumenteres i samsvar med aktivitetsforskriften § 64 og rapporteres i samsvar med styringsforskriften § 34.

5 Andre utslipp til sjø

5.1 Utslipp av oljeholdig vann

Kravene til utslipp av oljeholdig vann er gitt i aktivitetsforskriften § 60a.

5.2 Utslipp av kaks, sand og faste partikler

Anslått utslipp av borekaks boret med vannbasert borevæske er 60 740 tonn, hvorav 26 241 tonn er planlagt sluppet ut på fem lokasjoner på Munin.

Hvis utslippene øker betydelig ut over den angitte mengden skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

6 Utslipp til luft

Tillatelsen omfatter utslipp til luft fra kraftgenerering i forbindelse med produksjonsboringen, inkludert brønnintervensjoner fra borerigg. Videre omfatter tillatelsen utslipp til luft fra fartøy brukt til installasjon av ventiltrær som Miljødirektoratet anser som en del av omsøkt boreaktivitet. Tillatelsen omfatter også utslipp til luft i forbindelse med opsjon for oppstart av havbunnsbrønnene med fartøy (18 fartøysdøgn) ved behov.

Tabell 6.1 Anslåtte utslipp til luft fra produksjonsboringen

Aktivitet	Utslipp (tonn)			
	CO ₂	NO _x	nmVOC	SO _x
Kraftgenerering borerigger	– ¹⁾	3 758	421	84
Brønnintervensjon fra fartøy (opsjon) ²⁾	– ¹⁾	17	2	0,3
Installasjon av ventiltrær med fartøy ³⁾	6175	103	10	2

- 1) CO₂-utslipp er regulert i kvotetillatelsen for aktiviteten
- 2) 18 fartøysdøgn med et estimert dieselforbruk på 15 m³/døgn
- 3) 111 fartøysdøgn med et estimert dieselforbruk på 15 m³/døgn

7 Energi

Krav til energiledelse og energieffektivisering er gitt i aktivitetsforskriften § 61a og 61b.

8 Avfall

Avfall skal håndteres i tråd med regler fastsatt i eller i medhold av aktivitetsforskriften § 72, jf. forurensningsloven og avfallsforskriften¹.

9 Beredskap mot akutt forurensning

Krav til beredskap mot akutt forurensning er gitt i aktivitetsforskriften kapittel XIII, og krav til deteksjon og kartlegging av akutt forurensning er gitt i aktivitetsforskriften § 57. Krav til materiell som er planlagt brukt ved akutt forurensning er gitt i innretningsforskriften § 42.

9.1 Bekjempelse på åpent hav

Innen 5 timer etter at forurensningen er oppdaget skal første tiltak for bekjempelse av forurensningen være operativt. Fullt utbygd barriere på åpent hav skal være operativ så lenge forurensningen er mulig å bekjempe.

Det skal ikke benyttes kjemisk dispergering innenfor grensene til tobishabitatet Vikingbanken. Kjemisk dispergering kan benyttes til å bekjempe oljeemulsjon som har drevet utenfor gyte- og leveområdet for tobis dersom dette er vurdert å være det beste bekjempelsestiltaket med best miljøeffekt og tobis/tobishabitatet ikke påvirkes.

9.2 Bekjempelse i fjord- og kystfarvann

Utstyr for bekjempelse i fjord- og kystfarvann skal kunne være operativt innen korteste beregnede drivtid til sårbare miljøverdier.

Minst to kystsystemer skal være kunne mobiliseres til ett av de prioriterte kystområdene Onøy i Øygarden eller Ytre Sula i Solund kommune innen korteste drivtid til kysten, som er fem døgn. Ytterligere minst åtte komplette kystsystemer skal kunne mobiliseres til egnede kaianlegg innen fem døgn til områder hvor drivbaneberegninger viser størst sannsynlighet for ankomst av olje.

9.3 Bekjempelse i strandsonen

Operatøren skal mobilisere nok opplært personell og relevant utstyr til å gjennomføre en aksjon i strandsonen.

¹ Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall av 1. juni 2004, nr. 930.

10 Måling og beregning av utslipp

Krav til måling og beregning er gitt i aktivitetsforskriften § 70.

11 Rapportering til Miljødirektoratet

Krav til rapportering er gitt i styringsforskriften § 34. Rapporteringen skal følge Miljødirektoratets retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomheten til havs (publikasjon M-107).

12 Overvåking av resipienten

Krav til overvåking av ytre miljø er gitt i aktivitetsforskriften kapittel X.

13 Undersøkelser og utredninger

Krav til undersøkelser og utredninger, og tidsfrister for gjennomføring, er angitt i tabellen nedenfor.

Tabell 15-1 Undersøkelser og utredninger

Utredning	Innhold	Tidsfrist
Styrking av havgående beredskap	Aker BP skal utarbeide og levere en utredning av muligheter for å styrke den havgående beredskapen for Yggdrasil-området i perioden med produksjonsboring frem mot produksjonsstart. Ulike muligheter for å redusere responstiden for den havgående beredskapen, spesielt for fartøy nummer to, må utredes konkret.	1. november 2025

14 Skifte av operatør

Ved skifte av operatør skal Miljødirektoratet varsles senest en måned før skiftet finner sted.

15 Utskifting av utstyr

Ved utskifting eller installering av utstyr som har betydning for utslipp til sjø og luft skal operatøren velge løsninger som anses som beste tilgjengelige teknikker (BAT) for å motvirke forurensning.

Ved større utskiftinger og modifikasjoner skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.