

# Tillatelse

## til boring, produksjon og drift på felt

### Aker BP ASA

Tillatelsen gjelder fra 1. mars 2023 og erstatter tillatelsen datert 16. februar 2023.

#### Hjemmelsgrunnlag

- Tillatelsen er gitt med hjemmel i forurensningsloven §11 jf. §16 og endret i medhold av forurensningsloven §18
- Krav til beredskap er gitt med hjemmel i forurensningsloven §40

#### Operatør og feltdata

Operatør:	Aker BP ASA Ula
Org.nr. til operatør:	993302392
Postadresse:	Postboks 65, 1324 Lysaker
Eies av:	Aker BP ASA
Org.nr. til eier:	989795848
Utvinningsstillatelse:	Ula: 019 og 019E, Tambar: 065 og 019F, Tambar Øst: 065, 300 og 019G
Blokknummer:	Ula: 7/12, Tambar: 1/3 og 2/1, Tambar Øst: 1/3 og 2/1

#### Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2022/4123	Anleggsnummer: 0000.0039.02	Tillatelsesnummer: 2002.0316.T
--------------------------	--------------------------------	-----------------------------------

Tillatelse gitt: 25. november 2002	Sist endret: 1. mars 2023	Endring nr.: 24
Ann Mari Vik Green seksjonsleder		Jane H.C. Øksenvåg senioringeniør

### Endringslogg

Endringsnummer	Endringsdato	Hva endringen(e) gjelder
25	01.03.2023	Korrigerte tall i utslippsrammer for kjemikalier i gul underkategori 1, gul uten underkategori og grønn kategori, i tråd med søknad og vedtak av 16.02.23.
24	16.02.2023	<p>Inkludering av aktivitetene rekomplettering og plugging av brønner (punkt 1).</p> <p>Endring av grenser for bruk og utslipp av kjemikalier, innføring av utslippsgrenser for gul underkategori 2 og 3, spesifisering av stoff i rød kategori med funksjonsgrupper og regulering av oljebaserte borevæsker innen kjemikalierammene (kapittel 4).</p> <p>Oppdatert tekst om plugging (punkt 5).</p> <p>Oppdatering av punktliste for injeksjon (punkt 6).</p> <p>Nye utslippsgrenser for NOx for energianlegget på Ula- og Tambarfeltet, jf. BAT-vurdering i vedtak av 23. januar 2023, nye utslippsgrenser for metan og NMVOC (kapittel 7), jf. vedtak av 15. desember 2022, samt nye utslippsgrenser til luft for flyttbare innretninger (punkt 7)</p> <p>Nytt krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner (punkt 12)</p>
23	15.12.2020	Økning i maksimalt tillatte mengder stoff i svart kategori. Krav til beredskap fjernet.
22	25.11.2020	Økning i maksimalt tillatte mengder stoff i svart og rød kategori.
21	10.07.2020	Varighet for tillatt utslipp i rød kategori eller gul underkategori 2 i forbindelse med brønnbehandling på Oda endret fra 1. januar 2021 til etter første brønnbehandling.
20	09.07.2020	<p>Tillatt utslipp av stoff i rød kategori endret.</p> <p>Anslått mengde utslipp av stoff i gul kategori endret.</p> <p>Opsjon for utslipp av stoff i gul kategori gitt.</p> <p>Tillatt utslipp av stoff i rød kategori og opsjon i gul kategori opphører 1. januar 2021.</p>

19	25.05.2020	Tillatt forbruk og utslipp av stoff i rød kategori endret.  Vilkår om kjemikalier i lukkede system fjernet, da de nå er regulert i HMS-forskriftene.
18	15.02.2019	Endret vilkår om utslipp av kjemikalier ved plugging av brønner.
17	11.01.2019	Fjernet Oselvar, lagt til Oda, inkludert PP&A.  Endret utslippsbegrensning for NOX.
16	18.12.2017	Endrede responstidskrav for første system og fullt utbygd barriere mot akutt forurensning.
15	10.08.2017	Oppretting av skrivefeil.
14	31.07.2017	Antall og tidsrom for brønner endret.  Bruk av sporstoff i svart og rød kategori tillates.  Utslipp til luft fra borerigg ifm to brønner tillates.  Unntak fra krav om økotoksikologisk testing og dokumentasjon fjernet.  Vilkår om teknologi-vurderinger og rapportering er slettet.
13	18.02.2016	Vilkårene knyttet til beredskap fjernet, da de nå er gitt som krav i HMS-forskriftene.  Unntak fra krav om økotoksikologisk testing og dokumentasjon gitt.  Vilkår om EIF-beregninger og etablering av beste praksis for renseanlegg er fjernet.  Tillatt NOx-utslipp endret.  Tillatt forbruk av kjemikalier i lukkede system.  Tillatt forbruk og utslipp av stoff i rød kategori endret.
12	24.10.2014	Krav til gjennomføring av risiko- og teknologivurderinger for produsert vann.
11	12.09.2013	Krav til bruk av dispergering.

## 1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensing eller fare for forurensing fra følgende aktiviteter på Ula- og Tambarfeltet, inkludert undervanns tie-back-feltene Oda og Blane:

- Rekomplettering av inntil 2 brønner i tidsrommet 2023-2028
- Produksjon
- Brønnbehandling
- Injeksjon
- Permanent plugging av inntil 10 brønner per år
- Energiproduksjon på fast innretning (totalt tilført termisk effekt 205 MW (turbiner))
- Energiproduksjon på flyttbare innretninger
- Fakling (HP-, LP-, WAG- og UGU-fakkel – alle åpen fakkel med pilotflamme)
- Normal drift og vedlikehold, gjelder også rørledning

## 2 Oversikt over vilkår og krav i tillatelsen

Kapittel	Kategori
3	Overordnede vilkår
4	Bruk og utslipp av kjemikalier
5	Andre utslipp til sjø
6	Injeksjon av produsert vann og avfall
7	Utslipp til luft
8	Energi
9	Avfall
10	Beredskap mot akutt forurensning
11	Måling og beregning av utslipp
12	Rapportering til Miljødirektoratet
13	Skifte av operatør
14	Utskifting av utstyr

## 3 Overordnede vilkår

### 3.1 Tillatelsens gyldighet

Hvis Aker BP planlegger vesentlig endringer i driften, herunder forlenget levetid, skal operatøren sende informasjon om dette i god tid til Miljødirektoratet.

## 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, 5, 6 og 9. 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 Bruk og utslipp av kjemikalier

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

Mengder stoff i svart, rød, gul og grønn kategori som tillates sluppet ut er angitt i punkt 4-1 – 4.4 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 bruk av stoff i svart kategori

Handelsnavn <sup>1)</sup>	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt forbruk av stoff i svart kategori (kg/år)	Maksimalt utslipp av stoff i svart kategori (kg/år)
RGTO - serien	K - Sporstoff	37 - Andre	8,4	0,0

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 bruk og utslipp av stoff i rød kategori

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt forbruk av stoff i rød kategori (kg/år)	Maksimalt utslipp av stoff i rød kategori (kg/år)
A - Bore- og brønnbehandlingskjemikalie	17 - Kjemikalier for å hindre tapt sirkulasjon	58 872	0
C - Vanninjeksjonskjemikalier	1 - Biosid	60 147	24 059
K - Sporstoff	37 - Andre	482	146

#### 4.3 Stoff i gul kategori

Vi har satt spesifikke begrensninger for bruk og utslipp av stoff i gul underkategorier 2. Bruk og 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 bruk og utslipp av stoff i gul underkategori 2

Underkategori	Maksimalt forbruk (kg/år)	Maksimalt utslipp (kg/år)
Underkategori 2 (NEMS 102)	928 654	715 402

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

Underkategori	Anslått utslipp (tonn/år)
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	330
Underkategori 1 (NEMS 101)	41

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 tillatelsen.

#### 4.4 Stoff i grønn kategori

Bruk og 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 11 550 tonn per år.

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 produsert vann

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

### 5.2 Utslipp av annet oljeholdig vann

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

### 5.3 Utslipp av kaks, sand og faste partikler

Kravene til utslipp av kaks fra bore- og brønnaktiviteter, sand og andre faste partikler er gitt i aktivitetsforskriften § 68.

### 5.4 Håndtering av gamle brønnvæsker ved plugging av brønner

Brønnvæsker som sirkuleres ut ved plugging av brønner (gamle brønnvæsker) skal i utgangspunktet leveres til lovlig mottak. Dersom det kan dokumenteres at brønnvæskene kun har tilsvarende egenskaper som kjemikalier i grønn kategori, gul uten underkategori og gul underkategori 1 kan disse slippes til sjø. Vi tillater ikke etterlatelse eller plassering av gamle brønnvæsker mellom grunn plugg (miljøplugg) og dypere satt plugg som følge av risiko for utlekking.

## 6 Injeksjon av produsert vann og avfall

Tillatelsen omfatter injeksjon til Ulaformasjonen av:

- produsert vann
- olje- og kjemikalieholdig vann fra prosessen

- kjemikalieholdig vann fra P&A
- borekaks med vedheng av borevæske og formasjonsolje
- avleiringer og faste partikler fra brønner

Ytterligere krav til injeksjon er gitt i aktivitetsforskriften § 71.

## 7 Utslipp til luft

### 7.1 Utslippsbegrensninger

Tillatelsen omfatter utslipp til luft fra faste og flyttbare innretninger på feltet som spesifisert nedenfor.

Tabell 7.1-1 Tillatte utslipp til luft fra faste innretninger

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser		Gjelder fra
		Konsentrasjonsgrense	Langtidsgrense	
NO <sub>x</sub>	Energianlegg (turbiner og motorer)		655 tonn/år	16. februar 2023
	SAC-turbiner (gass)	350 mg/Nm <sup>3</sup> <sup>1)</sup>		01. januar 2023
	Lav NO <sub>x</sub> (DLE) - turbiner (gass)	50 mg/Nm <sup>3</sup> <sup>1)</sup> og <sup>2)</sup>		01. januar 2023
Metan (CH <sub>4</sub> )	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		60 tonn/år	01. januar 2023
NMVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		195 tonn/år	01. januar 2023

<sup>1)</sup> Middelerverdi over kalenderåret for hver enkelt turbin ved bruk av gass og 15 % oksygen i røykgassen

<sup>2)</sup> Kravet gjelder ved lastgrad over 70 %

Tabell 7.1-2 Anslåtte utslipp til luft fra flyttbare innretninger

Utslippskilde	Utslipp (tonn/år) <sup>1)</sup>			Gjelder fra
	NO <sub>x</sub>	SO <sub>x</sub>	NMVOC	
Energianlegg <sup>1)</sup>	496	9,4	47	16. februar 2023

<sup>1)</sup> Dieselforbruk i motorer: 30 m<sup>3</sup>/døgn



## 8 Energi

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

## 9 Avfall

Avfall skal håndteres i tråd med regler fastsatt i eller i medhold av aktivitetsforskriften § 72, jf. forurensningsloven og avfallsforskriften<sup>1</sup>.

## 10 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.

### 10.1 Bekjempelse på åpent hav

Innen 11 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.

### 10.2 Bekjempelse i fjord- og kystfarvann

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

### 10.3 Bekjempelse i strandsonen

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

## 11 Måling og beregning av utslipp

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

### 11.1 Særskilte krav til bestemmelse av NO<sub>x</sub>-utslipp

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

Fakkeltutslippet skal beregnes etter forskrift om særavgifter kapittel 3-19, om avgift på utslipp av NO<sub>x</sub><sup>2</sup>, og rapporteres årlig, jf. punkt 12.

---

<sup>1</sup> Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall av 1. juni 2004, nr. 930.

<sup>2</sup> Forskrift av 21. desember 2001 nr. 1451.

## 12 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).

### 12.1 Særskilte krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner

Aker BP skal rapportere utslipp av CO fra turbiner, angitt som gjennomsnittlig konsentrasjon i mg/Nm<sup>3</sup> over kalenderåret, i årsrapporten til Miljødirektoratet fra og med rapporteringsåret 2024.

## 13 Skifte av operatør

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

## 14 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.