

Tillatelse

til boring, produksjon og drift i Ekofiskområdet

ConocoPhillips Skandinavia AS

Tillatelsen gjelder fra 29. april 2024 og erstatter tillatelse datert 6. november 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.
- Unntak fra bestemmelser i HMS-forskriftene er gitt med hjemmel i rammeforskriften § 70.

Operatør og felldata

Operatør:	ConocoPhillips Skandinavia AS
Org.nr. til operatør:	872 450 912
Postadresse:	Postboks 3, 4068 Stavanger
Eies av:	ConocoPhillips Skandinavia AS
Org.nr. til eier:	918 110 127
Utvinningstillatelse:	018 og del av 006 som er unifisert med 018, 044 og del av 044 som er unifisert med UK P.220
Blokknummer:	1/9, 2/4 og 2/7

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2022/1642	Anleggsnummer: 0000.0048.05	Tillatelsesnummer: 2018.0023.T
--------------------------	--------------------------------	-----------------------------------

Tillatelse gitt: 1. januar 2018	Sist endret: 29. april 2024	Endring nr.: 17
Ann Mari Vik Green seksjonsleder	Astrid Jevne Mæland senioringeniør	

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensing eller fare for forurensing fra følgende aktiviteter i Ekofiskområdet:

- Boring og produksjon fra feltenes reservoarer, inkl. reservoarstyring
- Brønnbehandling
- Behandling og prosessering av brønnstrøm til og fra feltene
- Injeksjon
- Energiproduksjon og fakling
- Normal drift og vedlikehold (gjelder også rørledninger)
- Klargjøring, idriftsettelse og oppkobling
- Mudring
- Plugging og forlating (P&A) av brønner
- Nedstengnings- og klargjøringsaktiviteter til fjerning av innretninger

Ekofiskområdet er inndelt i feltene Ekofisk og Eldfisk, med innretningene:

- Ekofiskfeltet: 2/4 B, C, J, K, M, X, Z, L, VA, VB, VC, 2/4 Y Tor II, Tommeliten 1/9-AA og Tommeliten 1/9-AB
 - Nedstengt felt: Ekofisk 2/4 FTP, Q og H, 2/4 E Tor
- Eldfiskfeltet: 2/7 A, B, E, S, FTP, 2/7-NA, 2/7-NB, 2/7-NC og 2/7 D (Embla).

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	Overvåking av resipienten
14	Unntak fra HMS-forskriftene
15	Undersøkelser og utredninger
16	Utskifting av utstyr
17	Skifte av operatør

3 Overordnede vilkår

3.1 Tillatelsens gyldighet

Hvis ConocoPhillips 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 til 7. 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 utslipp av stoff i svart kategori per år

Handelsnavn¹⁾	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt utslipp av stoff i svart kategori (kg)
Bestolife 3010 Ultra	A Bore- og brønnkjemikalier	23 – Gjengefett	2,8
Bio-Rez Lo Large Pod NS	A Bore- og brønnkjemikalier	34 – Divergeringsmiddel	0,08
Bio-Rez Lo Pod NS	A Bore- og brønnkjemikalier	34 – Divergeringsmiddel	0,13
J604 - Crosslinker	A Bore- og brønnkjemikalier	37 – Andre	3 746
KI-302 C	F Hjelpekjemikalier	2 - Korrosjonshemmer	67
Preslia 46	F Hjelpekjemikalier	24 – Smøremiddel	2,2

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 per år¹⁾

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Sum utslipp av stoff i rød kategori (kg)
EKOFISKOMRÅDET		
A Bore- og brønnkjemikalier	1 Biosid	315
	34 Divergeringsmiddel	2 489
K Reservoarstyring	37 Andre	1 099
EKOFISK (inkl. Tor og Tommeliten A)		
B Produksjonskjemikalier	4 Skumdemper	320
	6 Flokkulant	950
C Injeksjonsvannkjemikalier	40 Hypokloritt ²⁾	10 856
F Hjelpekjemikalier	1 Biosid	81
	40 Hypokloritt ²⁾	36 575
ELDFISK (inkl. Embla)		
C Injeksjonsvannkjemikalier	1 Biosid ³⁾	6 700
	40 Hypokloritt ²⁾	9 565
F Hjelpekjemikalier	1 Biosid	227
	40 Hypokloritt ²⁾	11 475
	24 Smøremidler	433

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

2) Ved bortfall av elektroklorinatorer kan egenprodusert hypokloritt erstattes av innkjøpt hypokloritt. Summen av innkjøpt og egenprodusert hypokloritt skal ikke overstige grensene for utslipp.

3) Tillatelse til utslipp gjelder til og med 31. desember 2024.

4.3 Stoff i gul kategori

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

Tabell 4-3 Tillatt utslipp av stoff i gul underkategori 2 per år¹⁾

Underkategori	Felt	Maksimalt utslipp (tonn)
Underkategori 2 (NEMS 102)	Ekofiskområdet	796
	Ekofisk (inkl. Tor og Tommeliten A)	2 880
	Eldfisk (inkl. Embla)	658

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

Tabell 4-4 Anslåtte utslipp av stoff i gul underkategori 1 og gul kategori per år

Underkategori	Felt	Anslått utslipp (tonn)
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	Ekofiskområdet	1 015
	Ekofisk (inkl. Tor og Tommeliten A)	2 196
	Eldfisk (inkl. Embla)	250
Underkategori 1 (NEMS 101)	Ekofiskområdet	70
	Ekofisk (inkl. Tor og Tommeliten A)	16
	Eldfisk (inkl. Embla)	2

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

Utslipp av stoff i grønn kategori er tillatt i det omfanget som er nødvendig for å gjennomføre tillatte aktiviteter, jf. pkt. 1. Tillatelsen er ikke knyttet til bestemte produkter. Anslått mengde utslipp av stoff i grønn kategori er 43 930 tonn per år.

Hvis mengden øker betydelig ut over den anslåtte mengden skal ConocoPhillips 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 annet oljeholdig vann er gitt i aktivitetsforskriften §§ 60a og 60b. Tillatelsen gjelder også:

- Utslipp av oljeholdig vaskevann fra rørledninger i forbindelse med arbeid eller forberedelse til etterlatelse.
- Utslipp av oljeholdig vann fra rengjøring av tanker og prosessutstyr i forbindelse med planlagte vedlikeholdsnedstengninger.

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 Mudreoperasjoner

Tillatelsen omfatter mudreoperasjoner, som ikke berører kjente forekomster av forurenset sediment eller kakshauger.

Med mudreoperasjoner menes forflytning av masse på havbunnen inkludert grøfting, nedgravning, flytting og spyling av løs masse for tilkomst for vedlikehold, inspeksjoner etc. I forbindelse med mudreoperasjoner knyttet til fjerning av strukturer og installasjoner skal Miljødirektoratet kontaktes for å avklare behov for særskilt tillatelse til aktiviteten.

Mudreoperasjonene skal gjennomføres på en måte som medfører minst mulig påvirkning på området, herunder minimere oppvirvling og spredning av sedimenter.

Ved mudreoperasjoner i områder hvor det er kjente forekomster av forurensete sedimenter eller kakshauger, skal det innhentes nødvendig tillatelse fra Miljødirektoratet.

6 Injeksjon av produsert vann og avfall

Tillatelsen omfatter injeksjon i Ekofiskområdet i brønnene Ekofisk 2/4 X-42 A og 2/4 X-17 A, Ekofisk 2/4 Z-13 og Eldfisk 2/7 S-7 til underliggende formasjoner, av følgende fraksjoner:

- Borekaks med vedheng av vannbasert/oljebasert borevæske
- Kontaminerte brukte bore- og brønnvæsker
 - Alle typer bore- og brønnvæsker som ikke kan gjenbrukes fra aktiviteter som boring, brønnbehandling (inkl. intervensjon), P&A og komplettering.
- Oljeholdig og/eller kjemikalieholdig vann
 - Inkludert produsertvann, drenasjevann, vann fra rengjøringsoperasjoner og annet oljeholdig vann.
- Sementrester (retur fra brønn)
- Olje/kjemikalieforurenset slam/sedimenter/avleiringer/fast masse.
 - Inkluderer avleiringer og faste partikler fra brønner, blant annet fra automatiske spylesystemer i separatortanker. Gjelder også for masser som dannes i forbindelse med piggeoperasjoner og rengjøringsoperasjoner.
- H₂S fjerner
 - For å redusere miljørisiko og utslipp av kjemikalier til sjø er det etablert en praksis med å injisere H₂S fjerner som er brukt i forbindelse med gasstørking på Ekofisk J. I perioder kan det imidlertid være nødvendig av tekniske årsaker å lede H₂S fjerner til sjø via LP separatoren på Ekofisk J.
- Fast stoff og olje/kjemikalieholdig vann fra rengjøringsprosesser
 - Blandinger av væsker og fast stoff (fra formasjonen/reservoaret, scale o.l.) som beskrevet under oljeholdig og/eller kjemikalieholdig vann og olje/kjemikalieforurenset slam/sedimenter /avleiringer/fast masse.
- Spillolje i slurry.

Operatøren skal planlegge og gjennomføre injeksjon på en slik måte at det ikke oppstår lekkasjer til sjøen. Injeksjonen skal overvåkes fortløpende slik at tilløp til lekkasjer kan avdekkes tidlig. Plan for korrigerende tiltak skal foreligge og kunne iverksettes umiddelbart. Operatøren skal ha oversikt over hva som injiseres, og hvilke mengder.

7 Utslipp til luft

7.1 Utslippsbegrensninger

Tillatelsen omfatter utslipp til luft fra faste og flyttbare innretninger på feltet som spesifisert nedenfor. Utslipp av CO₂ er omfattet av egen kvotetillatelse.

Tabell 7.1-1 Tillatte utslipp til luft fra faste innretninger

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser		Gjelder fra
		Konsentrasjons-grense	Langtidsgrense	
NOx	Energianlegg (gass og dieseldrevne turbiner og motorer)		1 250 tonn/år	1.1.2018
	SAC-turbiner	350 mg/Nm ^{3 1)}		15.7.2022
	DLE-turbiner	50 mg/Nm ^{3 1,2)}		15.7.2022
Metan	Kaldventilering og diffuse utslipp	-	950 tonn/år	1.1.2023
NMVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	-	1 850 tonn/år	1.1.2023

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

2) Gjelder ved lastgrad > 70 %.

Tabell 7.1-2 Tillatte utslipp til luft fra flyttbare innretninger

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser		Gjelder fra
		Konsentrasjons-grense	Langtidsgrense	
NOx	Energianlegg (dieseldrevne motorer)		1 050 tonn/år	1.1.2018

8 Energi

8.1 Energieffektivitet

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

8.2 Overskuddsenergi

Overskuddsenergi fra eksisterende og nye anlegg skal i størst mulig grad utnyttes på feltet. Operatøren skal også legge til rette for å utnytte overskuddsenergi fra andre innretninger eller felt der dette er teknisk og økonomisk mulig.

9 Avfall

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

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 snarest mulig og 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 sørge for at det mobiliseres nok opplært personell og relevant utstyr til å gjennomføre en aksjon i strandsonen.

11 Måling og beregning av utslipp

11.1 Utslippskontroll

ConocoPhillips skal måle og beregne utslipp til sjø og luft. For utslipp til sjø viser vi til aktivitetsforskriften §§ 70 og 71.

Målinger og beregninger skal utføres slik at de blir representative for de faktiske utslippene, og skal som et minimum omfatte

- komponenter som er uttrykkelig regulert gjennom grenseverdier i tillatelsen eller forskrifter

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

- andre rapporteringspliktige komponenter, jf. Miljødirektoratets retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomheten til havs

11.2 Måle- og beregningsprogram

ConocoPhillips skal ha et måle- og beregningsprogram som blant annet

- beskriver og begrunner valgte metoder og frekvenser for å bestemme utslipp
- beskriver de forskjellige trinnene som inngår i bestemmelsen av utslipp (volumstrømmålinger, prøvetakinger, analyser og beregninger)
- beskriver rutiner for kvalitetssikring, inkludert deltakelse i ringtester og verifisering av egne utslippsmålinger gjennom tredjepartskontroll

Ved utarbeidelse og oppdatering av programmet skal operatøren vurdere usikkerheten i målinger og beregninger og søke å redusere denne mest mulig. Når løsninger velges, skal utslippets betydning for miljøet, hva som er praktisk gjennomførbart, og kostnadene ved å redusere usikkerheten vektlegges. De ulike usikkerhetsbidragene skal framgå.

Særskilte krav til bestemmelse av NO_x-utslipp

Krav til bestemmelse av NO_x utslipp fra turbiner er gitt i aktivitetsforskriften § 70 b og gjelder fra 1. januar 2022. Fakkeltutslippet skal beregnes etter forskrift om særavgifter kapittel 3-19, om avgift på utslipp av NO_x², og rapporteres årlig, jf. punkt 12.

11.3 Kvalitetssikring av målinger og beregninger

ConocoPhillips skal kvalitetssikre målinger og beregninger av utslipp, blant annet ved

- å utføre prøvetaking og analyse etter Norsk Standard (NS). Hvis NS ikke finnes, kan internasjonale standarder benyttes. Andre metoder kan aksepteres hvis det dokumenteres at særlige hensyn tilsier det.
- å bruke akkrediterte laboratorier og tjenester når prøvetaking og analyse utføres av eksterne
- å delta i ringtester for de parameterne som er regulert gjennom grenseverdier, og som operatøren analyserer selv
- å verifisere egne målinger og analyser med tredjepartskontroll for de parameterne som er regulert gjennom grenseverdier

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).

² Forskrift av 21. desember 2001 nr. 1451.

ConocoPhillips skal også rapportere energiforbruk og energieffektiviseringstiltak som er gjennomført i rapporteringsåret, inkludert effekten av disse.

Usikkerheten i datamaterialet skal angis og dokumenteres, og det skal opplyses om tredjepartskontroller og ringtester som er gjennomført i løpet av rapporteringsåret.

12.1 Særskilte krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner

ConocoPhillips skal rapportere utslipp av CO fra turbiner, angitt som gjennomsnittlig konsentrasjon i mg/Nm³ over kalenderåret, i årsrapporten til Miljødirektoratet fra og med rapporteringsåret 2024.

12.2 Særskilte krav til rapportering av utslipp av biocid fra testing og bruk i 2024

ConocoPhillips skal rapportere status for biocidtestingen og optimalisering av dosering, samt resultatene av målingene av THPS i produsert vann, i årsrapporten for 2024.

13 Overvåking av resipienten

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

14 Unntak fra HMS-forskriftene

Unntak fra	Beskrivelse	Fra dato	Til dato
Aktivitetsforskriften § 70b	<p>Miljødirektoratet gir unntak fra krav om årlige akkrediterte utslippsmålinger av NO_x i aktivitetsforskriften § 70b for konvensjonelle turbiner på Ekofisk 2/4 K.</p> <p>Vi tillater bruk av fast utslippsfaktor for NO_x i perioden fram til turbinene tas ut av drift.</p> <p>Utslippsfaktorene skal verifiseres med akkrediterte utslippsmålinger minst en gang i løpet av restlevetiden, og senest innen utgangen av 2024 på turbiner som driftes mer enn 500 timer per år.</p> <p>Verifikasjon og eventuelt andre vurderinger eller beregninger som gjøres for å bestemme utslippsfaktorene skal redegjøres for i årsrapporten for Ekofisk.</p>	10. mai 2023	31. desember 2026

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.

16 Skifte av operatør

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

Endringslogg

Endringsnummer	Endringsdato	Hva endringen(e) gjelder
17	29.04.2024	<p>Punkt 1: Listen over aktiviteter som er tillatt er oppdatert for å tydeligere presisere hva tillatelsen omfatter.</p> <p>Punkt 4: Mengde bruk er tatt ut fra alle tabeller i punkt 4.</p> <p>Punkt 4: For tabell 4-2 og 4-3 er det lagt til en fotnote (1 – Produkter kan erstattes av andre med bedre miljøegenskaper, jf. pkt. 4.5).</p> <p>Punkt 4.3: Lagt til avsnitt om at informasjon skal sendes Miljødirektoratet dersom mengden øker betydelig utover det som er angitt i tabell 4-4.</p> <p>Punkt 12: Nytt punkt 12.2 om krav til rapportering.</p>
16	06.11.2023	<p>Punkt 4.1: Innført grenseverdier for utslipp av stoff i svart kategori for produkter som inneholder borsyre/borater.</p> <p>Punkt: 5.4: Endret ordlyd. Tillatelse til mudring i forbindelse med fjerning av installasjoner og utstyr er tatt ut av tillatelsen.</p>
15	16.05.2023	<p>Punkt 4.2 og 4.3: Nye grenser for bruk av kjemikalier i oljebasert borevæske.</p> <p>Punkt 5.5 Utslipp fra permanent plugging av brønner er tatt ut av tillatelsen. Punktet var tidsbegrenset til perioden 2021-2022.</p> <p>Nytt punkt 14 med unntak fra aktivitetsforskriften § 70b.</p> <p>Tidligere punkt 14 har blitt punkt 15, tidligere punkt 15 har blitt punkt 16, og tidligere punkt 16 har blitt punkt 17.</p>
14	21.12.2022	<p>Tabell 7.1-1: Nye grenseverdier for kaldventilering og diffuse utslipp av metan og NMVOC er lagt til.</p> <p>Punkt 7.2 er tatt ut av tillatelsen.</p>
13	12.12.2022	<p>Punkt 4.1, 4.2, 4.3, 4.4: Nye grenser for bruk og utslipp av kjemikalier, bruk av komponenter i oljebasert borevæske som faller i rød og gul underkategori 2 er inkludert i tabeller.</p> <p>Tidligere punkt 5.5 (plassering av steinmasser) er tatt ut av tillatelsen.</p> <p>Punkt 10.1: Krav til beredskap mot akutt forurensning er endret.</p> <p>Punkt 14: Nytt krav til miljørisiko- og beredskapsanalyse.</p> <p>Tidligere krav til forvitningsstudie for oljen fra Tor II-feltet er fjernet, da dette er gjennomført.</p>
12	18.8.2022	<p>Tillatelsen er oppdatert med riktig endringsnummer for endring 11.</p> <p>Pkt. 4.2: Bruk og utslipp av egenprodusert hypokloritt (funksjonsgruppe 40) er oppdatert til å kunne erstattes av innkjøpt hypokloritt ved bortfall av elektroklorinatorer.</p>

Endringsnummer	Endringsdato	Hva endringen(e) gjelder
11	16.8.2022	Operatør og feltdata; lagt til PL 044 og del av PL 044 under utvinningstillatelse, blokk 1/9 under blokknummer. Punkt 1: to brønnrammer på Tommeliten A og tre brønnrammer på Eldfisk Nord inkludert i Ekofisk-området. Punkt 4.2: Tab 4.2, utslipp av hypokloritt i bruksområde C inkludert. Punkt 10.1: Krav til responstid for fullt utbygd barriere tatt ut.
10	15.7.2022	Kap. 7: Nye grenser (konsentrasjonsgrenser) for utslipp av NOx fra turbiner
		Kap. 11.2: Særskilte krav til utslippskontroll og bestemmelse av NOx-utslipp fra turbiner er tatt ut
		Kap. 12.1: Nytt krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner
9	1.3.2022	Forlengelse av midlertidig tillatelse til utslipp fra permanent plugging (pkt. 5.6).
8	12.1.2022	Oppdaterte tabeller for bruk og utslipp av kjemikalier i pkt. 4, nytt format (tidligere tre tabeller for stoff i rød kategori, nå samlet i en tabell, samt ny nummerering av tabellene). Endring i produkt med stoff i svart kategori, økning i tillatt bruk og utslipp av stoff i rød kategori og gul underkategori 2 og økning i anslått mengde utslipp av stoff i gul kategori. Tidligere punkt 14 (om midlertidig unntak fra kravet om økotoksikologisk testing og dokumentasjon for diesel som brukes for vasking av sikkerhetskritisk utstyr, jf. aktivitetsforskriften § 62) utgår som følge av ny bokstav g. i syvende ledd i aktivitetsforskriften § 62 (unntak om testing av avgiftsfri diesel tilsatt fargestoff, til bruk som kjemikalium). Tidligere pkt. 15, 16 og 17 er nå hhv. 14, 15 og 16.
7	1.12.2021	Ny mal på tillatelsen (slettet et avsnitt og et nytt avsnitt i pkt. 3.1 (tidligere pkt. 5.4 og pkt. 7.3), nytt pkt. 3.2.1, pkt. 5.5 er nå pkt. 5.4, pkt. 5.6 er nå pkt. 5.5), nytt pkt. 5.6 (utslipp fra permanent plugging av brønner)
6	30.9.2020	4.1: Økning i tillatt utslipp svart stoff (pkt. 4.1), økning i tillatt utslipp stoff i gul underkategori 2 (pkt. 4.3), økning i tillatt mengde plassering av stein (pkt. 5.6), midlertidig unntak fra HMS-forskriftene for økotoksikologisk testing av diesel (pkt. 14).
5	6.3.2020	Endring i rammer for bruk og utslipp av kjemikalier: forlenget bruk av korrosjonshemmer i rød kategori, økt bruk av emulsjonsbryter og bruk av ny avleiringshemmer (pkt. 4).
4	22.11.2019	Endret tillatelse til bruk av kjemikalier i svart, rød og gul kategori (pkt. 4), mudring og grøfting (pkt. 5.5) og krav til beredskap mot akutt forurensning (pkt. 10).
3	6.5.2019	Tillatelse til bruk av diesel med innhold av fargestoff i svart kategori (pkt. 4.1).

Endrings- nummer	Endringsdato	Hva endringen(e) gjelder
2	25.9.2018	Økning av ramme for bruk av oljeløselig sporstoff i svart kategori, uten utslipp (pkt. 4.1).
1	5.1.2018	Endring av "Opprinnelig tillatelse gitt: 1.15.1999" til "Tillatelse totalrevidert: 1.1.2018"
-	1.1.2018	Totalrevisjon av rammetillatelsen.