

# Tillatelse

## til boring og produksjon i Ekofiskområdet

### ConocoPhillips Skandinavia AS

Tillatelsen gjelder fra 21. desember 2022 og erstatter tillatelse datert 12. desember 2022.

#### 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:	ConocoPhillips Skandinavia AS
Org.nr. til operatør:	872 450 912
Postadresse:	Postboks 3, 4064 Stavanger
Eies av:	ConocoPhillips Skandinavia AS
Org.nr. til eier:	918 110 127
Utvinningsstillatelse:	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: 21. desember 2022	Endring nr.: 14
Ann Mari Vik Green seksjonsleder		Astrid Jevne Mæland senioringeniør

**Endringslogg**

Endringsnummer	Endringsdato	Hva endringen(e) gjelder
14	21.12.2022	Tabell 7.1-1: Nye grenseverdier for kaldventilering og diffuse utslipp av metan og NMVOC er lagt til. Punkt 7.2 er tatt ut av tillatelsen.
13	12.12.2022	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. Tidligere punkt 5.5 (plassering av steinmasser) er tatt ut av tillatelsen. Punkt 10.1: Krav til beredskap mot akutt forurensning er endret. Punkt 14: Nytt krav til miljørisiko- og beredskapsanalyse. Tidligere krav til forvitringsstudie for oljen fra Tor II-feltet er fjernet, da dette er gjennomført.
12	18.8.2022	Tillatelsen er oppdatert med riktig endringsnummer for endring 11. Pkt. 4.2: Bruk og utslipp av egenprodusert hypokloritt (funksjonsgruppe 40) er oppdatert til å kunne erstattes av innkjøpt hypokloritt ved bortfall av elektroklorinatorer.
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).
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.

## 1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

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

- Produksjon og brønnbehandling fra feltenes reservoarer, inkl. reservoarstyring
- Bruk og utslipp av kjemikalier i forbindelse med produksjon, boring, sementering, komplettering og brønnbehandlingsoperasjoner
- Behandling og prosessering av brønnstrøm til og fra feltene
- Injeksjon for deponering i dedikerte brønner
- Energiproduksjon og utslipp til luft fra kraftgenerering, fakling, diffuse utslipp og kaldventilering
- Normal drift og vedlikehold (gjelder også rørledninger)
- Idriftsettelse og oppkobling
- Mudring og gruslegging
- 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 E Tor og 2/4 Y Tor II, Tommeliten 1/9-AA og Tommeliten 1/9-AB
  - Nedstengt felt: Ekofisk 2/4 FTP, Q og H
- 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	Undersøkelser og utredninger
15	Utskifting av utstyr
16	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 bruk og utslipp av stoff i svart kategori

Handelsnavn <sup>1)</sup>	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimal bruk av stoff i svart kategori (kg/år)	Maksimalt utslipp av stoff i svart kategori (kg/år)
RGTO sporstoff <sup>2)</sup>	K Reservoarstyring	37 - Andre	86	0
Preslia 46	F Hjelpe-kjemikalier	24 - Smøremiddel	Ikke fastsatt <sup>3)</sup>	2,2
Bio-Rez Lo Large Pod NS	A Bore- og brønn-kjemikalier	34 - Divergeringsmiddel	0,08	0,08
Bio-Rez Lo Pod NS	A Bore- og brønn-kjemikalier	34 - Divergeringsmiddel	0,13	0,13

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

2) Mengdene gjelder samlet bruk av et utvalg sporstoffer i omsøkt serie. Kun sporstoff i samme serie og tilsvarende kjemiske egenskaper er tillatt.

3) Bruket er ikke bestemmende for utslippet, siden utslippet er resultat av pumpenes lekkasjerate til sjø og hvor mange timer i året pumpene brukes. Det er derfor ikke fastsatt grenseverdi for maksimalt tillatt bruk. Årlig bruk skal rapporteres, hvilket omfatter etterfylling og evt. utskiftning.

Tillatelse til bruk av kjemikalier i lukkede systemer er regulert i aktivitetsforskriften §66.

## 4.2 Stoff i rød kategori

Tabell 4-2 Tillatt bruk og utslipp av stoff i rød kategori

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Sum forbruk av stoff i rød kategori (kg)	Sum utslipp av stoff i rød kategori (kg)
<b>EKOFISKOMRÅDET</b>			
A Bore- og brønnkjemikalier	1 Biosid	3 083	315
	17 Kjemikalier for å hindre tapt sirkulasjon	98 486	0
	18 Viskositetsendrende kjemikalier	50 989	0
	21 Leirskiferstabilisator	59 376	0
	23 Gjengefett	522	0
	24 Smøremiddel	33 382	0
	34 Divergeringsmiddel	16 358	2 489
K Reservoarstyring	37 Andre	3 640	1 099

Fortsettelse tabell 4.2 Tillatt bruk og utslipp av stoff i rød kategori

<b>EKOFISK (inkl. Tor og Tommeliten A)</b>			
B Produksjonskjemikalier	4 Skumdemper	32 039	320
	6 Flokkulant	806	806
C Injeksjonsvann-kjemikalier	40 Hypokloritt <sup>1)</sup>	24 125	10 856
F Hjelpekjemikalier	1 Biosid	148	81
	40 Hypokloritt <sup>1)</sup>	62 125	36 575
<b>ELDFISK (inkl. Embla)</b>			
C Injeksjonsvann-kjemikalie	40 Hypokloritt <sup>1)</sup>	31 875	9 565
F Hjelpekjemikalier	1 Biosid	1 120	227
	40 Hypokloritt <sup>1)</sup>	22 125	11 475
	24 Smøremidler	864	433

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

### 4.3 Stoff i gul kategori

Vi har satt spesifikke begrensninger for bruk og utslipp av stoff i gul underkategori 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. Utslipp i gul underkategori 3 er ikke tillatt.

Tabell 4-3 Tillatt bruk og utslipp av stoff i gul underkategori 2

<b>Underkategori</b>	<b>Felt</b>	<b>Maksimalt bruk (tonn)</b>	<b>Maksimalt utslipp (tonn)</b>
Underkategori 2 (NEMS 102)	Ekofiskområdet	2 010	796
	Ekofisk (inkl. Tor og Tommeliten A)	2 881	2 880
	Eldfisk (inkl. Embla)	667	658

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

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

#### 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. 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 Mudring og grøfting

Tillatelsen omfatter mindre mudreoperasjoner og grøfting (trenching) i forbindelse med vedlikehold, legging, samt utskiftning og fjerning av rørledninger. Ved større mudreoperasjoner i forurensede sedimenter/kakshauger skal det innhentes nødvendig tillatelse fra Miljødirektoratet. Tillatelse til mudring omfatter også mudring for fjerning av installasjoner og strukturer.

### 5.5 Utslipp fra permanent plugging av brønner

Tillatelsen omfatter utslipp fra permanent plugging av brønner med bruk av P/W/C-metoden frem til pågående program for permanent plugging av brønner i Ekofisk-området er ferdigstilt.

Sement og P/W/C-væske er omfattet av mengder til bruk og utslipp av kjemikalier oppgitt i tabeller i kapittel 4. Den gamle borevæsken som slippes til sjø som følge av P/W/C-metoden er omfattet av tabell 5.6-1 under. Tabellen omfatter utslipp av gammel borevæske fra totalt 19 brønner som er planlagt plugget i perioden 2021-2022. Utslippene skal reduseres så langt det er rimelig.

*Tabell 5.6-1 Tillatt utslipp av kjemikalier i ulike kategorier som følge av permanent plugging av 19 brønner med P/W/C-metoden.*

<b>Maksimalt tillatt utslipp (kg) for plugging av brønner med P/W/C-metoden</b>					
<b>Svart</b>	<b>Rød</b>	<b>Gul Y3</b>	<b>Gul Y2</b>	<b>Gul</b>	<b>Grønn</b>
0,41	255,5	276,5	231	2 344	301 170

## 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.

- H<sub>2</sub>S fjerner
  - For å redusere miljørisiko og utslipp av kjemikalier til sjø er det etablert en praksis med å injisere H<sub>2</sub>S fjerner som er brukt i forbindelse med gasstørking på Ekofisk J. I perioder kan det imidlertid være nødvendig av tekniske årsaker å lede H<sub>2</sub>S 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 CO<sub>2</sub> er omfattet av egen kvotetillatelse.

Tabell 7.1-1 Tillatte utslipp til luft fra faste innretninger

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser		Gjelder fra
		Konsentrasjonsgrense	Langtidsgrense	
NO <sub>x</sub>	Energianlegg (gass og dieseldrevne turbiner og motorer)		1 250 tonn/år	1.1.2018
	SAC-turbiner	350 mg/Nm <sup>3</sup> 1)		15.7.2022
	DLE-turbiner	50 mg/Nm <sup>3</sup> 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
		Konsentrasjonsgrense	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 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 snarest mulig og være operativ så lenge forurensningen er mulig å bekjempe.

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

## 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
- 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<sub>x</sub>-utslipp

Krav til bestemmelse av NO<sub>x</sub> utslipp fra turbiner er gitt i aktivitetsforskriften § 70 b og gjelder fra 1. januar 2022.

Fakkelutslippet 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.

### 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).

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/Nm<sup>3</sup> over kalenderåret, i årsrapporten til Miljødirektoratet fra og med rapporteringsåret 2024.

## 13 Overvåking av resipienten

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

---

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

## 14 Undersøkelser og utredninger

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

Tabell 14-1 Undersøkelser og utredninger

Utredning	Innhold	Tidsfrist
Miljørisiko- og beredskapsanalyse	Det skal gjennomføres en ny miljørisiko- og beredskapsanalyse for Ekofisk-området.	1. juni 2023

## 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.