

# Tillatelse

## til boring og produksjon i Ekofiskområdet

### ConocoPhillips Skandinavia AS

Tillatelsen gjelder fra 6. mars 2020 og erstatter tillatelsen av 22. november 2019.

#### 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
Lisensnummer:	018 og del av 006 som er unitisert med 018
Blokknummer:	2/4 og 2/7

#### Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2019/446	Anleggsnummer: 0000.0048.05	Tillatelsesnummer: 2018.0023.T
Tillatelse gitt: 1.1.2018	Sist endret: 6.3.2020	Endring nr.: 5
Ann Mari Vik Green seksjonsleder		Kjell A. Jødestøl sjefingeniør

## Endringslogg

Endringsnummer	Endringsdato	Vilkår som endres	Hva endringen(e) gjelder
5	6.3.2020	4	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.
4	22.11.2019	4, 5.5 og 10	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	4.1	Tillatelse til bruk av diesel med innhold av fargestoff i svart kategori.
2	25.9.2018	4.1	Økning av ramme for bruk av oljeløselig sporstoff i svart kategori, uten utslipp.
1	5.1.2018	-	Endring av "Opprinnelig tillatelse gitt: 1.15.1999" til "Tillatelsen totalrevidert: 1.1.2018".
-	1.1.2018		Totalrevisjon av rammetillatelsen.

## 1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Miljødirektoratet gir tillatelse til forurensning eller fare for forurensning fra petroleumsvirksomhet i Ekofiskområdet, fra følgende aktiviteter:

- Produksjon og brønnbehandling fra feltenes reservoarer, inkl. reservoarstyring
- Bruk og utslipp av kjemikalier i forbindelse med 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
- Eldfiskfeltet: 2/7 A, B, E, S, FTP og 2/7 D (Embla).

## 2 Oversikt over vilkår og krav i tillatelsen

Kategori	Kapittel
Overordnede vilkår	3
Bruk og utslipp av kjemikalier	4
Andre utslipp til sjø	5
Injeksjon av produsert vann og avfall	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
Utskifting av utstyr	15
Skifte av operatør	16

## 3 Overordnede vilkår

### 3.1 Tillatelsens gyldighet

Hvis ConocoPhillips ikke har tatt i bruk hele eller vesentlige deler av tillatelsen innen fire år etter at tillatelsen ble gitt skal ConocoPhillips sende informasjon til Miljødirektoratet om planlagt aktivitet. Vi vil da vurdere om tillatelsen fortsatt skal gjelde, eller om den skal endres eller trekkes tilbake.

### 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 punkt 4 til 7. Utslipp som ikke er uttrykkelig regulert er også omfattet av tillatelsen hvis Miljødirektoratet var kjent med dem da vedtaket ble truffet.

### 3.3 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 4.1-1 omfatter tillatt forbruk og utslipp av kjemikalier som inneholder stoff i svart kategori. Mengdene er beregnet ut fra andel stoff i svart kategori i hvert av handelsproduktene i søknaden.

Tabell 4.1-1 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	85,5	0
Preslia 46	F Hjelpekjemikalier	24 - Smøremiddel	Ikke fastsatt <sup>3)</sup>	2,63
Total Equivis ZS 46	F Hjelpekjemikalier	24 - Smøremiddel	Ikke fastsatt <sup>3)</sup>	0,2
MGO diesel	F Hjelpekjemikalier	37 - Andre	6,7	0
<b>Sum</b>			-	<b>3,2</b>

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

2) Mengdene gjelder samlet forbruk av et utvalg sporstoffer i omsøkt serie. Kun sporstoff i samme serie og tilsvarende kjemiske egenskaper er tillatt uten å sende informasjon til Miljødirektoratet.

3) Forbruket 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 forbruk. Årlig forbruk skal rapporteres, hvilket omfatter etterfylling og evt utskiftning.

Tillatelsen omfatter bruk av kjemikalier som inneholder stoff i svart kategori som inngår i lukkede systemer. Dette gjelder hydraulikkvæskene med handelsnavn Equivis ZS 32, Shell Tellus S2 V32, Shell Tellus S2 V46, Texaco Hydraulic Oil HDZ 32 og Texaco Rando HDZ 15.

#### 4.2 Stoff i rød kategori

Tabell 4.2-1 omfatter totalt tillatt forbruk og utslipp av stoff i rød kategori. Mengdene er beregnet ut fra mengde stoff i rød kategori i hvert av handelsproduktene i søknaden.

Tabell 4.2-1 Tillatt bruk og utslipp av stoff i rød kategori

Bruksområde	Innretninger	Maksimalt forbruk (tonn/år)	Maksimalt utslipp (tonn/år)
Bore- og brønnskjemikalier (A)	Ekofiskområdet	57,4	5,4
Produksjonskjemikalier (B, C, E, F, G)	Ekofiskfeltet	51,8	33,1
	Eldfiskfeltet	95,4	28,5
Rørledningskjemikalier (D)	Ekofiskområdet	0	0
Reservoarstyring (K)	Ekofiskområdet	2,1	0,4

I tillegg settes det krav til bruk og utslipp av stoff i rød kategori for produksjonskjemikalier innen bruksområdene skumdemper, flokkulant og korrosjonshemmer (Tabell 4.2-2).

*Tabell 4.2-2 Tillatt forbruk og utslipp av stoff i rød kategori for kjemikalier i bruksområdene skumdemper, flokkulant og korrosjonshemmer*

Bruksområde	Innretninger	Maksimalt forbruk (kg/år)	Maksimalt utslipp (kg/år)
Skumdemper	Ekofiskområdet	10 514	105
Flokkulant	Ekofiskområdet	1 163	1 163
Korrosjonshemmer	Ekofiskområdet	21 390	0

Tillatt mengde bruk og utslipp av stoff i rød kategori ved bruk av natriumhypokloritt som opsjon dersom noen av elektroklorinatorene ikke kan driftes er gitt i Tabell 4.2-3.

*Tabell 4.2-3 Tillatt forbruk og utslipp av natriumhypokloritt (opsjon) ved bortfall av elektroklorinatorer*

Bruksområde	Innretninger	Maksimalt forbruk (kg/år)	Maksimalt utslipp (kg/år)
Natriumhypokloritt	Ekofiskområdet	50 000	25 000

Tillatelsen omfatter nødvendig forbruk av oljebasert borevæske. Mengdene skal minimeres selv om borevæsken ikke slippes ut.

Tillatelsen omfatter bruk av kjemikalier som inneholder stoff i rød kategori som inngår i lukkede systemer. Dette gjelder produktene med handelsnavn Equivis ZS 32 og Shell Tellus S2 V32, begge hydraulikkvæsker.

### 4.3 Stoff i gul kategori

Bruk og utslipp av stoff i gul kategori tillates i det omfanget som er nødvendig for å gjennomføre tillatte aktiviteter, jf. pkt 1. Tabell 4.3.1 omfatter anslåtte utslipp av stoff i gul kategori fordelt på bruksområdene boring, brønnbehandling, produksjon og rørledningskjemikalier. Mengdene er beregnet av operatøren ut fra andel stoff i gul kategori i hvert av handelsproduktene i søknaden. Tabell 4.3-2 angir tillatte utslipp i gul underkategori 2.

*Tabell 4.3-1 Anslåtte utslipp av stoff i gul kategori*

Bruksområde	Innretning	Anslått mengde utslipp av stoff i gul kategori (tonn/år)
Bore- og brønnkjemikalier (A)	Ekofiskområdet	1 596
Produksjonskjemikalier (B, C, E, F)	Ekofisk-feltet	2 500
	Eldfisk-feltet	157
Rørledningskjemikalier (D)	Ekofiskområdet	0,1
<b>SUM</b>		<b>4 253</b>

Hvis mengdene øker betydelig ut over det som er anslått skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

Tabell 4.3-2 Tillatte utslipp av stoff i gul underkategori 2

Bruksområde	Innretning	Tillatte utslipp (tonn/år)
Bore- og brønnskjemikalier (A)	Ekofiskområdet	718
Produksjonskjemikalier (B, C, F)	Ekofisk-feltet	1 452
	Eldfisk-feltet	4,9
Rørledningskjemikalier (D)	Ekofiskområdet	0,1
<b>SUM</b>		<b>2 175</b>

Utslipp i gul underkategori 3 er ikke tillatt.

#### 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 kjemikalier i grønn kategori er 44 355 tonn per år.

Hvis mengden øker betydelig ut over dette 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.

Oljeinnholdet i vannet skal være så lavt som mulig og ikke overstige 30 mg/l. Bruk og utslipp av vaskekjemikalier skal være omsøkt og del av tillatelsen.

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

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

### 5.4 Utslipp av naturlig forekommende prioriterte stoff

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

### 5.5 Mudring og grøfting

Det gis tillatelse til 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.

### 5.6 Plassering av steinmasser

Tillatelsen omfatter plassering av inntil 225.000 tonn steinmasser pr. år i Ekofiskområdet.

## 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	
NOx	Energianlegg (gass og dieseldrevne turbiner og motorer)		1 250 tonn/år	1.1.2018

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

### 7.2 Diffuse utslipp (metan og nmVOC)

Diffuse utslipp fra bore- og produksjonsaktiviteter, lagerområder, områder for lossing/lasting og renseanlegg, som kan medføre skade eller ulempe for miljøet, skal begrenses mest mulig.

### 7.3 Utslipp av prioriterte stoff

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

## 8 Energi

### 8.1 Energieffektivitet

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

### 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 4 timer (11 timer ved mannskapsbytte eller lignende) etter at forurensningen er oppdaget skal første tiltak for mekanisk bekjempelse av forurensningen være operativt. Fullt utbygd barriere på åpent hav skal være operativ snarest mulig og senest innen 24 timer og være operativt så lenge forurensningen er mulig å bekjempe.

Innen 11 timer skal første tiltak for kjemisk bekjempelse være operativt.

### 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.

---

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

## 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*

For energianleggets konvensjonelle turbiner skal måleprogrammet baseres på enten kontinuerlige målinger av utslipp (CEMS)<sup>2</sup>, kontinuerlige beregninger av utslipp (PEMS)<sup>3</sup> eller en annen metode som gir tilfredsstillende nøyaktighet. Metoden skal angi utslippsnivået med usikkerhet på maksimalt 15 %.

Fakkelutslippet skal beregnes etter forskrift om særavgifter kapittel 3-19, om avgift på utslipp av NO<sub>x</sub><sup>4</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

---

<sup>2</sup> CEMS (Continuous Emission Monitoring System).

<sup>3</sup> PEMS (Predictive Emission Monitoring System) er en matematisk modell som bygger på korrelasjonen mellom målte NO<sub>x</sub>-verdier i avgassene og driftsparametere fra utslippskilden (temperaturer, trykk, last, brenselmengde etc.). Under drift beregnes utslippene på grunnlag av driftsparametere.

<sup>4</sup> Forskrift av 21. desember 2001 nr. 1451.

- 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.

## 13 Overvåking av resipienten

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

## 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
Forvitringsegenskaper til Tor-oljen	Det skal gjennomføres fullstendig forvitringsstudie for oljen fra Tor II-feltet, når det er mulig å få tatt tilstrekkelig mengde oljeprøver for en slik studie. Forvitringsstudien skal omfatte dispergerbarhetstesting av oljen.	Så snart som mulig

## 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.