

# Tillatelse etter forurensningsloven

## for

### boring og produksjon på Heimdal,

### Equinor Energy AS

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall (forurensningsloven) av 13. mars 1981 nr. 6, § 11 jf. § 16, jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten. Tillatelsen er endret i medhold av forurensningsloven § 18. Krav til beredskap er gitt i medhold av forurensningsloven § 40, jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknader til Miljødirektoratet og opplysninger som har kommet fram under behandlingen av disse.

Dersom hele eller vesentlige deler av tillatelsen ikke er tatt i bruk innen fire år etter at tillatelsen er trådt i kraft, skal operatøren sende en redegjørelse for planlagt aktivitet til Miljødirektoratet slik at det kan vurderes å trekke tilbake eller endre tillatelsen.

#### Operatør og felldata

Operatør:	Equinor Energy AS
Felt	Heimdal
Lisensnummer:	PL 036
Blokk:	25/4
Bransje:	Petroleumsvirksomhet
Postadresse:	4035 Stavanger
Org. nummer (bedrift)	993 246 492
NACE-nummer og bransje	06.200 Utvinning av naturgass
NOSE-nummer	101.02 Energianlegg >50 og < 300 MW
Kategori for virksomheten <sup>1</sup>	1.1. Forbrenningsanlegg med en nominell termisk tilført effekt på mer enn 50 MW

#### Miljødirektoratets referanser

Saksnummer	Tillatelsesnummer	i	Risikoklasse <sup>2</sup>
2019/464	2005.0290.T		1

Opprinnelig tillatelse gitt: 27.5.2005	Endringsnummer: 18	Tillatelse sist endret: 20. september 2019
Ingvild Marthinsen seksjonsleder	Eirin Sva Stomperudhaugen senioringeniør	

<sup>1</sup> Jf. Forurensningsforskriften kapittel 36 om behandling av tillatelser etter forurensningsloven

<sup>2</sup> Jf. forurensningsforskriften kapittel 39 om innkreving av gebyrer til statskassen for Miljødirektoratets konsesjonsbehandling og kontroll av forurensende virksomhet med konsesjonsplikt

## Endringslogg

Endrings-nummer	Endrings-dato	Endring
1	21.12.2006	Endring av krav til bruk og utslipp av kjemikalier
2	17.03.2008	Endring av krav til bruk av vokshemmer
3	15.08.2012	Utvidelse av tillatelsen til å omfatte Atla
4	21.11.2012	Endring av krav til utslippskontroll
5	24.10.2014	Nye krav til risikovurdering av produsertvann
6	24.10.2014	Oppdatering av rammetillatelse
7	16.09.2015	Endring av tillatelse for å omfatte produksjonsboring og endrede mengder kjemikalier
8	20.11.2015	Oppdaterte mengder kjemikalier i rød og gul kategori.
9	17.02.2016	Endret mengde forbruk av røde kjemikalier
10	17.10.2016	Fortsatt tillatelse til injeksjon, midlertidig unntak fra krav i aktivitetsforskriften §60
11	03.02.2017	Sandblåsing. Engangsoperasjon.
12	29.05.2017	Sandblåsing. Engangsoperasjon.
13	25.08.2017	Tillatelse til bruk av vaskekjemikalier i rød kategori
14	16.11.2017	Bortfall av krav om PEMS Midlertidig tillatelse til utslipp av hydraulikkolje, Tillatelse til forbruk og utslipp i forbindelse med boreaktivitet tatt ut. Midlertidig tillatelse til utsluppet olje med produsertvann tatt ut. Tillatelse til sandblåsing tatt ut
15	20.11.2018	Endret tillatt forbruk og utslipp av kjemikalier med stoff i svart kategori (tabell 3.2-1).
16	4.03.2019	Endret bruksområde for avgiftsfri diesel, samt tillatt forbruk av fargestoff i svart kategori (tabell 3.2-1).
17	1.07.2019	Endret bruksområde for avgiftsfri diesel (tabell 3.2-1).
18	17.09.2019	Endret funksjonsgruppe for stoff i rød kategori (tabell 3.3-1). Fjernet foreldet vilkår knyttet til utslipp av hydraulikkvæsker.

## 1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensning eller fare for forurensning fra følgende aktiviteter på Heimdal:

- Brønnbehandling
- Injeksjon av produsert vann
- Energiproduksjon og fakling
- Drift av havbunnsinstallasjoner på Skirne/Byggve og Atla, der Total E&P Norge AS er operatør
- Drift av havbunnsinstallasjoner på Vale, der Centrica Resources Norge AS er operatør
- Prosessering av rikgass fra Valemon
- Behandling av brønnstrøm fra Skirne/Byggve, Atla og Vale
- Normal drift og vedlikehold

Tillatelsen er begrenset av de rammene som framgår av søknader til Miljødirektoratet og godkjente planer for utbygging og drift (PUD). Dersom levetiden planlegges forlenget utover det som er gitt i PUD, skal operatøren informere Miljødirektoratet, slik at behovet for nye vilkår kan vurderes.

## 2 Generelle vilkår

### 2.1 Utslippsbegrensninger

Utslipp som ikke er uttrykkelig regulert gjennom spesifikke vilkår i tillatelsen er omfattet i den grad opplysninger om slike utslipp ble fremlagt i forbindelse med saksbehandlingen eller må anses å ha vært kjent på annen måte da vedtaket ble truffet.

Der det tillates utslipp til luft fra energianlegg og brønntesting, utslipp av produsert vann og utslipp av borekaks, omfatter tillatelsen også eventuelle utslipp av følgende naturlig forekommende prioriterte miljøgifter fra disse kildene: oktyl/nonylfenoler og PAH<sup>3</sup>, og metallene arsen, bly, kadmium, krom og kvikksølv og deres forbindelser.

### 2.2 Overholdelse av grenseverdier

Alle grenseverdier skal overholdes innenfor de fastsatte midlingstidene. Variasjoner i utslippene innenfor de fastsatte midlingstidene skal ikke avvike fra det som følger av normal drift i en slik grad at de kan føre til økt skade eller ulempe for miljøet.

### 2.3 Plikt til å redusere forurensning så langt som mulig

All forurensning fra virksomheten, herunder avfall, utslipp til luft og til vann er uønsket. Operatøren plikter å redusere utslippene så langt dette er mulig uten urimelige kostnader selv om utslippene holdes innenfor fastsatte utslippsgrenser. Plikten omfatter også bruk av kjemikalier og utslipp av komponenter det ikke uttrykkelig er satt grenser for.

Der utslippene er proporsjonale med aktivitetsnivået, skal eventuell reduksjon av aktivitetsnivået medføre en tilsvarende reduksjon i utslippene.

---

<sup>3</sup> PAH omfatter de forbindelsene som er definert i NS 9815.

## 2.4 Tiltak ved økt forurensningsfare

Operatøren plikter så langt som mulig å hindre at det oppstår forhold som kan føre til fare for økt forurensning. Operatøren skal redusere eller innstille aktiviteten under slike forhold, dersom det er nødvendig av hensyn til miljøet.

Operatøren skal så snart som mulig sende Miljødirektoratet opplysninger om endring av betydning i fare for økt forurensning eller i forutsetningene for tillatelsen, og iverksette korrigerende tiltak i henhold til HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

## 3 Forbruk og utslipp av kjemikalier

### 3.1 Generelle krav

Operatøren skal ha et system for substitusjon av kjemikalier. Det er tillatt å bytte fra et handelsprodukt som spesifisert i søknaden til et annet produkt som er miljømessig likt eller bedre. Miljøvurderingene skal dokumenteres og endringene skal rapporteres i henhold til HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

### 3.2 Krav til kjemikalier med stoff i svart kategori

Tabell 3.2-1 omfatter tillatt forbruk og utslipp av kjemikalier som inneholder stoff i svart kategori i forbindelse med pigging av rørledninger og drift av hydraulikksystemer. Mengdene er beregnet ut fra andel stoff i svart kategori i hvert av handelsproduktene i søknaden.

Tabell 3.2-1 Tillatt forbruk og utslipp av kjemikalier med stoff i svart kategori

Handelsprodukt	Funksjon og spesifikt bruksområde	Maksimalt forbruk av stoff i svart kategori (kg/år)	Maksimalt utslipp av stoff i svart kategori (kg/år)
Avgiftsfri Diesel <sup>1)</sup>	Bore- og brønnkjemikalie: brønnbehandling. Hjelpekjemikalie: Utstyrskalibrering, pigging, spyling av filter.	22	0
Castrol Brayco Micronic SV/B <sup>2)</sup>	Hydraulikkolje	24	0,6
Castrol Brayco Micronic SV/200 <sup>2)</sup>	Hydraulikkolje	-	1

1) Inneholder fargepigment klassifisert i svart kategori

2) Utslippene skjer fra havbunnsinstallasjoner på tilknyttede satellittfelt (Skirne/Byggve, Atla, Vale).

Ved bytte til et annet handelsprodukt med stoff i svart kategori som er miljømessig likt eller bedre, skal informasjon sendes til Miljødirektoratet.

Tillatelse til bruk av stoff i svart kategori som inngår i kjemikalier i lukkede systemer er gitt under punkt 3.6.

### 3.3 Krav til stoff i rød kategori

Tabell 3.3-1 omfatter totalt tillatt forbruk og utslipp av stoff i rød kategori. Kjemikaliene i rød kategori inngår i produkter som tilsettes eksportgass-strømmen (voksinhibitor), kjemikalier som er tilstede i hydraulikksystemer, kompletteringsvæske og vaskekjemikalier. Mengdene er beregnet ut fra mengde stoff i rød kategori i hvert av handelsproduktene i søknaden.

Tabell 3.3-1 Tillatt forbruk og utslipp av stoff i rød kategori

Bruksområde	Maksimalt forbruk (tonn/år)	Maksimalt utslipp (tonn/år)
Bore- og brønnskjemikalier	0,1	-
Produksjonskjemikalier <sup>1)</sup>	800	0,02

1) Omfatter funksjonsgruppene voksinhibitor, emulsjonsbryter og flokkulant fra september-desember 2019. Equinor skal søke på nytt om varige endringer dersom de identifiserer behov som strekker seg utover 2019.

Tillatelse til bruk av stoff i rød kategori som inngår i kjemikalier i lukkede systemer er gitt under punkt 3.6.

### 3.4 Krav til stoff i gul kategori

Tillatelsen omfatter bruk og utslipp av stoff i gul kategori i det omfang som er nødvendig for gjennomføring av de planlagte aktivitetene.

Tabell viser anslåtte mengder gule kjemikalier det er tillatt å slippe ut. Ved betydelig økning i forhold til anslått mengde stoff i gul kategori, skal behov for ny søknad avklares med Miljødirektoratet.

Tabell 3.4-1 Anslåtte utslipp av stoff i gul kategori

Bruksområde	Anslått utslipp av stoff i gul kategori (tonn/år)
Produksjonskjemikalier <sup>1)</sup>	334,6

1) Omfatter utslipp av 1,6 tonn fra undersjøisk hydraulikksystem. Tillatelsen til dette gjelder fra 16.11.2017 og ut 2018. Etter det gjelder tidligere fastsatte utslippsgrenser på 333 tonn/år.

### 3.5 Krav til stoff i grønn kategori (stoff på PLONOR-listen)

Tillatelsen omfatter bruk og utslipp av stoff i grønn kategori i det omfang som er nødvendig for gjennomføring av de planlagte aktivitetene. Tillatelsen er ikke knyttet til bestemte typer og mengder kjemikalier. Anslag over planlagt forbruk og utslipp av stoff i grønn kategori er gitt i operatørens søknad. Ved betydelig økning i forhold til anslått mengde stoff i grønn kategori, skal behov for ny søknad avklares med Miljødirektoratet.

### 3.6 Kjemikalier i lukkede system

Tillatelsen omfatter bruk av kjemikalier i lukkede system i det omfang som er nødvendig for å gjennomføre aktiviteten.

## 4 Injeksjon

Injeksjon av produsert vann er tillatt.

Operatøren skal redusere volumene som injiseres mest mulig gjennom blant annet å optimalisere prosessene og redusere kjemikalieforbruket.

Operatøren skal etablere et system for planlegging og gjennomføring som sikrer at det ikke oppstår lekkasje i forbindelse med injeksjon. Videre skal operatøren etablere et overvåkningssystem for tidlig deteksjon av eventuell lekkasje. Plan for korrigerende tiltak skal foreligge og kunne iverksettes umiddelbart.

## 5 Utslipp til sjø av olje og naturlig forekommende stoff

### 5.1 Oljeholdig vann til sjø

Krav til utslipp av oljeholdig vann er gitt i HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

Praksis for drift og vedlikehold av renseanlegget for produsert vann som slippes til sjø, skal revideres årlig.

### 5.2 Utslipp av borekaks, sand og faste partikler

Krav til utslipp av kaks fra bore- og brønnaktiviteter, sand og andre faste partikler er gitt i HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

## 6 Utslipp til luft

### 6.1 Utslippsbegrensninger

Tabell 6.1-1 Utslippsbegrensninger

Utslippskomponent	Utslippskilde	Konsentrasjonsgrense (timesmiddel)	Langtidsgrense	Gjelder fra
CO <sub>2</sub>	Energianlegg (turbiner og motorer) og fakkelsystem)		Jf. Klimavoteloven	Jf. særskilt tillatelse til kvotepliktig utslipp av 28.01.2014, sist endret 20.03.2015
NO <sub>x</sub>	Energianlegg (turbiner, motorer og kjeler)	-	800 tonn/år	1.1.2015
NO <sub>x</sub>	Lav NO <sub>x</sub> -turbiner (gass)	50 mg/Nm <sup>3</sup>	-	1.1.2015

## 6.2 Diffuse utslipp (metan og nmVOC)

Diffuse utslipp fra bore- og produksjonsaktiviteter, lagerområder, områder for lossing/lasting og renseanlegg skal begrenses mest mulig.

# 7 Energi

## 7.1 Energiledelse

Operatøren skal ha et system for energiledelse for kontinuerlig, systematisk og målrettet vurdering av tiltak som kan iverksettes for å oppnå en mest mulig energieffektiv produksjon og drift. Systemet for energiledelse skal følge prinsippene og metodene angitt i norsk standard for energiledelse.

## 7.2 Utnyttelse av overskuddsenergi

Overskuddsenergi fra eksisterende og nye anlegg skal i størst mulig grad utnyttes internt. Det skal også legges til rette for at overskuddsenergi fra virksomheten skal kunne utnyttes eksternt med mindre operatøren kan godtgjøre at dette ikke er teknisk eller økonomisk mulig. Tilsvarende gjelder for utnyttelse av eventuell overskuddsenergi fra andre innretninger eller felt der dette er aktuelt.

## 7.3 Spesifikt energiforbruk

Energiforbruk skal beregnes og rapporteres årlig, jf. punkt 10.4.

# 8 Avfall

## 8.1 Generelt

Operatøren skal så langt som mulig unngå generering av avfall, jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten. Særlig skal innhold av skadelige stoff begrenses mest mulig.

Operatøren plikter å sørge for at all håndtering av avfall, herunder farlig avfall, skjer i overensstemmelse med gjeldende regler for dette fastsatt i eller i medhold av forurensningsloven, herunder avfallsforskriften<sup>4</sup>.

# 9 Beredskap mot akutt forurensning

## 9.1 Miljørisiko- og beredskapsanalyser

Miljørisikoanalysene og beredskapsanalysene skal oppdateres ved vesentlige endringer som påvirker beredskapssituasjonen eller minimum hvert 5. år. Oppdateringene skal også inneholde en vurdering av om beste tilgjengelige teknikker er tatt i bruk for å redusere miljørisikoen. Dokumentasjon om hvilke vurdering som er gjennomført skal kunne gjøres tilgjengelig for Miljødirektoratet på forespørsel.

---

<sup>4</sup> Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall av 1.juni 2004, nr. 930.

## 9.2 Deteksjon av akutt forurensning

Akutt forurensning skal oppdages raskest mulig og senest innen 3 timer fra forurensningen fant sted.

## 9.3 Kartlegging og undersøkelser i en tidlig fase av akutt forurensning

### 9.3.1 Kartlegging av forurensningen

Akutt forurensning skal kartlegges med hensyn til utbredelse, drivretning, utslippsmengde og tykkelse på flaket. Kartleggingen skal i settes i gang snarest mulig etter at den akutte forurensningen ble oppdaget. Operatørene skal ha tilfredsstillende teknisk utstyr og rutiner, som sikrer at forurensningen kan kartlegges effektivt, uavhengig av sikt, lys og værforhold og slik at de kan sette i verk optimale bekjempelsestiltak. Visuell observasjon skal gjøres i henhold til Bonn Agreement Oil Appearance Code (BAOAC).

### 9.3.2 Kartlegging av sårbare naturressurser

Så snart som mulig etter at den akutte forurensningen er oppdaget, skal operatøren sikre at kvalifisert personell setter i gang undersøkelser for å identifisere tilstedeværelsen av sårbare naturressurser i utslippets drivretning. Resultatene skal også bidra til utarbeidelse av oppdatert aksjonsplan og legges til grunn for oppfølgende miljøundersøkelser.

Miljørisikoanalysens beskrivelse av sårbare ressurser, skal ligge til grunn for miljøkartlegging.

## 9.4 Miljøundersøkelser

Undersøkelser skal settes i verk snarest mulig og senest innen 48 timer etter at forurensningen er oppdaget. De skal bygge på kartleggingen av sårbare naturressurser som skal være satt i gang i henhold til punkt 9.3.2. Virkningen av mekanisk bekjempelse og/eller bruk av dispergerings- og strandrensemidler skal undersøkes - både med hensyn til bekjempningsmetodens effektivitet og påvirkningen på biologiske ressurser.

Rapporten fra undersøkelsen skal sendes Kystverket og Miljødirektoratet.

## 9.5 Bekjempelse

### 9.5.1 Valg av bekjempelsesmetode

Ved valg av metode skal både mekaniske og kjemiske alternativer vurderes.

Tillatelsen omfatter ikke bruk av dispergeringsmidler. Dersom det likevel viser seg å være et aktuelt tiltak under en aksjon skal det søkes om tillatelse fra Kystverket.

Operatøren skal ha dokumenterte rutiner for å vurdere, og eventuelt gjennomføre beredskapstiltak også for mindre mengder utslipp av olje og ikke-vannløselige kjemikalier.

Operatøren skal ha dokumenterte rutiner for å vurdere, og eventuelt gjennomføre beredskapstiltak for kondensat og andre petroleumsprodukter som danner tynne oljefilmer på sjø.

### 9.5.2 Bekjempelse på åpent hav, i fjord- og kystfarvann og i strandsonen

Første barriere (åpent hav) skal kunne håndtere den mengden forurensning som er beregnet å tilflyte barrieren.



Ved mekanisk bekjempelse skal lagringskapasitet for oppsamlet olje være tilstrekkelig, slik at en optimal drift av aksjonen kan gjennomføres.

## 9.6 Beredskapsplaner og øvelser

Beredskapsplanen skal dokumentere hvilke beredskapsressurser som inngår, responstider og ytelse og kapasitet i forhold til miljørisiko- og beredskapsanalysenes forutsetninger. Aktuelle bekjempelsesmetoder skal være beskrevet i beredskapsplanen. Planen skal omfatte deteksjon, kartlegging, vurdering av bekjempelse og miljøundersøkelser.

Operatøren skal, gjennom øvelser, verifisere at alle ytelseskravene er oppfylt, og at beredskapsressursene som er forutsatt brukt er operative og tilgjengelige. Dokumentasjon skal kunne fremlegges på forespørsel fra myndighetene.

# 10 Måling og beregning av utslipp. Rapportering til Miljødirektoratet

## 10.1 Utslippskontroll

Operatøren skal gjennomføre målinger og beregninger av utslipp til luft og vann jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

Målinger og beregninger skal utføres slik at de blir representative for virksomhetens faktiske utslipp 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

## 10.2 Måle- og beregningsprogram

Målinger og beregninger av utslipp skal gjennomføres etter et program som skal inngå i operatørens dokumenterte styringssystem. Måle- og beregningsprogrammet skal blant annet:

Beskrive og begrunne valgte metoder/frekvenser for å bestemme utslipp

Beskrive de forskjellige trinnene som inngår i bestemmelsen av utslipp (volumstrømmålinger, prøvetakinger, analyser og beregninger)

Beskrive rutiner for kvalitetssikring, herunder 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. I valg av løsninger skal det tas hensyn til utslippets betydning for miljøet, hva som er praktisk gjennomførbart og kostnadene ved å redusere usikkerheten. Det skal framgå av programmet hvilke usikkerhetsbidrag de ulike trinnene gir.

### 10.2.1 Særskilte krav for NO<sub>x</sub>

For energianleggets konvensjonelle turbiner gjelder at programmet skal være basert på enten kontinuerlige målinger av utslipp (CEMS)<sup>5</sup>, kontinuerlige beregninger av utslipp (PEMS)<sup>6</sup> eller annen metode som gir tilfredsstillende nøyaktighet. Metoden skal angi utslippsnivået med usikkerhet på maksimalt 15 %.

Fakkelutslippet skal beregnes iht. forskrift om særavgifter kapittel 3-19 om avgift på utslipp av NO<sub>x</sub><sup>7</sup> og rapporteres årlig, jf. punkt 10.4.

### 10.3 Kvalitetssikring av målinger og beregninger

Operatøren skal sørge for at målinger og beregninger av utslipp er forsvarlig kvalitetssikret, blant annet ved å:

- Utføre prøvetaking og analyse etter Norsk Standard (NS). Dersom det ikke finnes, kan internasjonal standard benyttes. Miljødirektoratet kan videre akseptere at annen metode brukes dersom operatøren dokumenterer at særlige hensyn tilsier det
- Bruke akkrediterte laboratorier/tjenester når prøvetaking/analyse utføres av eksterne<sup>8</sup>. Tjenesteyter skal være akkreditert for den aktuelle tjenesten
- Delta i ringtester for de parameterne som er regulert gjennom grenseverdier, og som operatøren analyserer selv
- Verifisere egne målinger/analyser med tredjepartskontroll for de parameterne som er regulert gjennom grenseverdier

### 10.4 Rapportering til Miljødirektoratet

Krav til rapportering følger av styringsforskriften. Rapporteringen skal være i henhold til Miljødirektoratets retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomheten til havs. Miljødirektoratets retningslinjer er lagt ut på [www.miljodirektoratet.no](http://www.miljodirektoratet.no).

Operatøren skal i forbindelse med rapportering av utslippsdata til Miljødirektoratet angi og kommentere usikkerheten i datamaterialet. Operatøren skal også opplyse om tredjepartskontroller og ringtester som er gjennomført i løpet av rapporteringsåret.

## 11 Overvåking av resipienten

Krav til overvåking av ytre miljø, er gitt i HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

## 12 Unntak

Unntak fra HMS-forskriftene for petroleumsvirksomhet er gitt med hjemmel i rammeforskriften § 70.

<sup>5</sup> CEMS (Continuous Emission Monitoring System)

<sup>6</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 driftsparametrene.

<sup>7</sup> Forskrift av 21. desember 2001 nr. 1451

<sup>8</sup> Gjelder ikke for analyse av alkylfenoler

### 13 Undersøkelser og utredninger

Operatøren skal gjøre WET-verifisering av sine EIF-beregninger for installasjoner som får tidsintegret EIF større enn 10 ved bruk av nye OSPAR PNEC-verdier for naturlige forekommende stoffer, uten vekting. Resultatene skal rapporteres til Miljødirektoratet innen 15. mars 2018.

For å dokumentere det faktiske innholdet i malingen som slippes ut ved sandblåsing av understellet på Heimdal, setter Miljødirektoratet som vilkår for tillatelsen at det tas prøve av malingen for analyse av innhold av mulige miljøgifter. Analyseresultater skal ligge ved som dokumentasjon ved eventuelle senere søknader om blåsesandoperasjoner på Heimdal.

### 14 Utskifting av utstyr

All utskifting av utstyr skal baseres på at de beste tilgjengelige teknikker med sikte på å motvirke forurensning skal benyttes.

Dersom det skal foretas utskifting av utstyr i virksomheten som gjør det teknisk mulig å motvirke forurensninger på en vesentlig bedre måte enn da tillatelsen ble gitt, skal Miljødirektoratet på forhånd gis melding om dette.

### 15 Skifte av operatør

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

### 16 Tilsyn

Operatøren plikter å la representanter for forurensningsmyndigheten eller de som denne bemyndiger, føre tilsyn med anleggene, jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

#### Henvisninger:

PLONOR-listen: liste over stoff som brukes og slippes ut offshore og som antas ikke å ha miljøeffekt av betydning, "Pose Little Or No Risk to the Environment". Listen utarbeides av OSPAR-kommisjonen, og oppdateres regelmessig.

Dokumentene finnes på [www.miljodirektoratet.no](http://www.miljodirektoratet.no) og [www.ospar.org](http://www.ospar.org) eller fås tilsendt ved henvendelse til Miljødirektoratet.