

Tillatelse etter forurensningsloven

til

boring og produksjon på Gina Krog

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. Krav til beredskap er gitt i medhold av forurensningsloven § 40, jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad datert 6. oktober 2016 og opplysninger som har kommet fram under behandlingen av søknaden.

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
Bransje:	Petroleumsvirksomhet
Postadresse:	Postboks 500
Poststed:	4035 Stavanger
Org.nummer (bedrift):	914 470 943
NACE-nr og bransje:	06.100 Utvinning av råolje
Felt:	Gina Krog
Lisensnummer:	PL048, PL303, PL029B, PL029C og PL048E
Blokk:	15/5, 15/6
Kategori for virksomheten ¹	1.1. Forbrenningsanlegg med en nominell termisk tilført effekt på mer enn 50 MW

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2016/3207	Tillatelsesnummer i Forurensning: 2017.0247.T	Risikoklasse ² : 1
Tillatelse gitt: 6. april 2017	Endringsnummer: 5	Sist endret: 3. desember 2018
Ingvild Marthinsen seksjonsleder		Bjørn A. Christensen sjefingeniør

¹ Jf. forurensningsforskriften kapittel 36 om behandling av tillatelser etter forurensningsloven

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

Endringslogg:

Endringsnummer	Endringsdato	Endret vilkår	Beskrivelse av endringen
1	24. april 2017	9.3.2	Korrigerende av feil i opprinnelig tillatelse
2	14. juni 2017	9.1	Omgjøring av krav til deteksjon av akutt forurensning ved lastning av råolje til skytteltankere etter klage
3	27. juni 2017	1	Inkludering av letebrønn 15/6-14 S i tillatelsen
4	7. november 2017	6.1	Fastsettelse av ny utslippsgrense for NMVOC fra lagring av råolje
5	3. desember 2018	3.2, 3.3 11, 13	Tillatelse til utslipp av smøreolje fra neddykkede sjøvannspumper. Fjernet utgåtte krav.

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensning eller fare for forurensning fra følgende aktiviteter på Gina Krog:

Produksjonsboring og klargjøring for drift:

- boring og komplettering av inntil 5 brønner pr. år i perioden 2015-2022, maksimalt 20 brønner
- boring av inntil 5 ekstra topphull (utover rammen på 5 brønner pr. år) i løpet av de første to årene av borekampanjen i 2015-2022
- boring og tilbakeplugging av letebrønn 15/6-14 S ut fra produksjonsbrønn 15/6-B-2
- energiproduksjon på borerigg
- energiproduksjon på plattformdekk, lagerskip og flotell fram til produksjonsoppstart
- normal drift og vedlikehold av borerigg
- legging av rørledninger og klargjøring for drift (RFO-aktiviteter) i perioden 2015-2017

Produksjon og drift:

- produksjon fra feltets reservoar
- brønnoppstart og brønnbehandling
- kraftproduksjon og nødvendig fakling
- lagring av råolje på Gina Krog lagerskip og lasting til skytteltankere
- normal drift og vedlikehold

Tillatelsen er begrenset av de rammene som framgår av søknaden etter forurensningsloven og Plan for utbygging og drift (PUD) datert 21. mai 2013. I henhold til opprinnelig PUD har feltet en levetid til og med år 2035. Dersom levetiden planlegges forlenget utover det som er gitt i PUD, skal operatøren informere Miljødirektoratet slik at behovet for nye vilkår kan vurderes.

Gina Krog-plattformen er tilrettelagt for mottak og bruk av kraft fra land, som forventes å bli tilgjengelig fra 2022 i forbindelse med fase 2 i utbyggingen av Johan Sverdrup.

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 PAH³, 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.

³ PAH omfatter de forbindelsene som er definert i NS-ISO 11338-2.

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.

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

Tillatelsen omfatter bruk og utslipp av stoff i svart kategori som angitt nedenfor.

Tabell 3.2-1 Tillatt forbruk og utslipp av stoff i svart kategori i forbindelse med produksjonsboring på Gina Krog i perioden 2015-2022

Handelsprodukt	Funksjon og spesifikt bruksområde	Maksimalt forbruk stoff i svart kategori (kg/år)	Maksimalt utslipp stoff i svart kategori (kg/år)
Jet Lube API Modified	Gjengefett til boring/komplettering av produksjonsbrønner	10	0

Tabell 3.2-2 Tillatt forbruk og utslipp av stoff i svart kategori i forbindelse med produksjon og drift på Gina Krog-plattformen og lagerskipet for råolje

Handelsprodukt	Funksjon og spesifikt bruksområde	Maksimalt forbruk stoff i svart kategori (kg/år)	Maksimalt utslipp stoff i svart kategori (kg/år)
Bactron B1770/ Kathon FP 1.5	Biocid i diesel brukt til brønnbehandling i driftsfasen	3	3
Renolin Unisyn CLP 32 NFR	Smøreolje i neddykkede sjøvannspumper	264	264

Mengdene som er angitt i tabell 3.2-1 og 3.2-2 er beregnet ut fra andel stoff i svart kategori i hvert av handelsproduktene i søknaden. 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 3.7.

3.3 Krav til stoff i rød kategori

Tillatelsen omfatter bruk og utslipp av stoff i rød kategori som angitt nedenfor. Mengdene er 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 i forbindelse med produksjonsboring på Gina Krog i perioden 2015-2022

Installasjon	Bore- og brønnkjemikalier		Produksjonskjemikalier	
	Maksimalt forbruk (t/år)	Maksimalt utslipp (t/år)	Maksimalt forbruk (t/år)	Maksimalt utslipp (t/år)
Borerigg (Maersk Integrator)	3,4	0	0	0

De tillatte mengdene stoff i rød kategori som er angitt i tabell 3.3-1 inngår i skumdempere, flokkuleringsmidler og oksygenfjernere. Tillatelsen omfatter også bruk og utslipp av inntil 7000 kg natriumhypokloritt i perioden 2016-17.

Tabell 3.3-2. Tillatt forbruk og utslipp av stoff i rød kategori i forbindelse med produksjon og drift på Gina Krog-plattformen og lagerskipet for råolje

Installasjon	Hjelpekjemikalier		Produksjonskjemikalier ¹⁾	
	Maksimalt forbruk (t/år)	Maksimalt utslipp (t/år)	Maksimalt forbruk (t/år)	Maksimalt utslipp (t/år)
Gina Krog plattform og lagerskip	0,027	0,027	280	4,7

- 1) Inkluderer også stoff i rød kategori som inngår i hjelpekjemikalier iht. Statoils søknad av 6.10.2016

De tillatte mengdene stoff i rød kategori som er angitt i tabell 3.3-2 inngår i vokshemmere, skumdempere, flokkuleringsmidler, oksygenfjenere, biocider og vaskemidler.

Tillatelse til bruk av stoff i rød kategori som inngår i oljebasert borevæske er gitt under punkt 3.6.

Tillatelse til bruk av stoff i rød kategori som inngår i kjemikalier i lukkede systemer er gitt under punkt 3.7.

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 3.4-1 og 3.4-2 omfatter anslåtte utslipp av stoff i gul kategori fordelt på installasjon og bruksområdene boring, brønnbehandling og produksjon.

Tabell 3.4-1. Anslåtte utslipp av stoff i gul kategori i forbindelse med produksjonsboring og produksjon/drift på Gina Krog

Installasjon	Anslått mengde utslipp av stoff i gul kategori (tonn/år)		
	Boring	Brønnbehandling	Produksjon
Borerigg (Maersk Integrator, 2015-2022)	144	0	0
Gina Krog plattform og lagerskip	133	5	117

Mengdene som er angitt i tabell 3.4-1 er beregnet av operatøren ut fra andel stoff i gul kategori i hvert av handelsproduktene i søknadene. Ved betydelig økning i forhold til anslått mengde stoff i gul kategori, skal behov for ny søknad avklares med Miljødirektoratet.

3.5 Krav til stoff i grønn kategori

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 Oljebasert borevæske

Tillatelsen omfatter nødvendig forbruk av oljebasert borevæske i forbindelse med boring av produksjonsbrønner i perioden 2015-2022. Mengdene skal minimeres selv om borevæsken ikke slippes ut. Anslått mengde med fordeling i stoffkategorier i henhold til søknaden er 9 368 tonn for denne perioden.

3.7 Kjemikalier i lukkede system

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

4 Injeksjon

Tillatelsen omfatter ikke injeksjon.

5 Utslipp til sjø av olje og naturlig forekommende stoff

5.1 Oljeholdig vann til sjø

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

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

Utslipps-komponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser	Gjelder fra
NOx	Energianlegg på plattform (gass- og dieseldrevne turbiner og motorer)	510 tonn/år	6.4.2017-31.12.2022
	Energianlegg på plattform (gass- og dieseldrevne turbiner og motorer)	20 tonn/år	1.1.2023
	Energianlegg på lagerskip (motorer og kjeler)	180 tonn/år	6.4.2017
NMVOG	Lasting av råolje til skytteltankere	0,68 kg/Sm ³ lastet råolje ¹⁾	6.4.2017-31.12.2019
NMVOG	Lasting av råolje til skytteltankere	0,45 kg/Sm ³ lastet råolje ¹⁾	1.1.2020
NMVOG	Lagring av råolje på FSO	0,20 kg/Sm ³ lastet råolje	1.1.2018
NMVOG	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen	200 tonn/år	6.4.2017
Metan	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen	350 tonn/år	6.4.2017

¹⁾ Kravet anses oppfylt dersom det kan dokumenteres at gjennomsnittlig utslipp av NMVOG fra lasting på alle felt på norsk sokkel midlet over kalenderåret ikke overstiger grenseverdien.

Utslippsgrensene som er fastsatt i tonn/år i tabell 6.1-1 gjelder for hele kalenderår. For oppstartåret 2017 skal utslippene ikke overstige et nivå som tilsvarer et beregnet tillatt døgnutslipp multiplisert med antall produksjonsdøgn.

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.

Systemet for energiledelse skal være på plass når feltet starter produksjonen.

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 avfallsforskriften⁴.

9 Beredskap mot akutt forurensning

9.1 Deteksjon av akutt forurensning

Akutt forurensning som inntreffer i forbindelse med boring av brønner og produksjon fra brønnene skal oppdages raskest mulig og senest innen 3 timer fra forurensningen fant sted.

⁴ Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall av 1.juni 2004, nr. 930.

Akutt forurensning fra lagring av råolje på lagerskip, herunder også utslipp fra rørledninger, skal oppdages raskest mulig og senest innen følgende deteksjonstider:

Lekkasjemengde	Deteksjonstid	Deteksjonsgrense (m ³ /time)
Stor	10 min.	41
Middels	3 timer	16
Liten	12 timer	8

Equinor skal sørge for kontinuerlig vakthold på dekket på skytteltankere under lastning av råolje for å sikre at eventuelle utslipp oppdages så raskt som mulig.

9.2 Kartlegging og undersøkelser i en tidlig fase av akutt forurensning

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.

9.3 Bekjempelse

9.3.1 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 gjennomføreberedskapstiltak 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.

9.3.2 Mekanisk bekjempelse på åpent hav

Innen 5 timer etter at forurensningen er oppdaget skal første opptakssystem med nominell kapasitet på 2400 Sm³ pr. døgn være operativt. Fullt utbygd barriere skal være operativ snarest mulig og senest innen 44 timer.

9.3.3 Mekanisk bekjempelse i fjord- og kystfarvann.

Innen korteste beregnede drivtid til spesielt miljøfølsomme områder skal utstyr med tilstrekkelig kapasitet til å bekjempe de aktuelle mengdene av oljeemulsjon være operativt slik at disse områdene beskyttes mot forurensning. Videre drift av forurensningen skal forhindres. Fartøy og utstyr som inngår i barrieren må være tilpasset de lokale bunn og dybdeforholdene de skal operere i.

9.3.4 Bekjempelse i strandsonen

Dersom olje/kondensat når strandsonen til tross for beredskapstiltak som er satt i verk i de to første barrierene (nær kilden/ i åpent hav og i fjord- og kystfarvann), skal operatøren sørge for at det mobiliseres tilstrekkelig antall opplært personell og mengde relevant utstyr til å gjennomføre en strandrensingsaksjon. Aksjonen skal pågå til naturen så langt som mulig er ført tilbake til den tilstanden den var i før forurensningen fant sted.

9.4 Beredskapsplaner

Beredskapsplanene skal omfatte deteksjon, kartlegging, bekjempelse, strandsanering og miljøundersøkelser.

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_x

For energianleggets konvensjonelle turbiner gjelder at programmet skal være basert på enten kontinuerlige målinger av utslipp (CEMS)⁵, kontinuerlige beregninger av utslipp (PEMS)⁶ eller annen metode som gir tilfredsstillende nøyaktighet. Metoden som velges skal sikre at usikkerheten i NO_x-konsentrasjonen i utslippet, midlet over kalenderåret, ikke overstiger 15 %. Usikkerheten skal angis som relativ utvidet usikkerhet med 95 % konfidensintervall.

Programmet for bestemmelse av NO_x-utslipp skal være implementert innen 1. juni 2017.

10.2.2 Særskilte krav for NMVOC

NMVOC-utslipp fra lastning av råolje til skytteltankere på norsk sokkel tillates kvantifisert ved hjelp av et felles måle- og beregningsprogram koordinert av VOC Industrisamarbeidet. Operatører av felt med lastning av råolje til skytteltankere skal bidra i rimelig omfang til utvikling og gjennomføring av programmet.

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 eksterne⁷. 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.

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.

Årlig utslipp av VOC fra lastning og lagring av råolje på norsk sokkel skal rapporteres samlet gjennom VOC Industrisamarbeidet innen 1. mars året etter at utslippet fant sted. I årsrapporten skal det blant annet redegjøres for hvordan utslippene fordeler seg på de enkelte lastepunktene og hvordan utslippene har blitt målt/beregnet. Usikkerhet i rapporterte tall skal også angis og kommenteres.

⁵ CEMS (Continuous Emission Monitoring System)

⁶ PEMS (Predictive Emission Monitoring System) er en matematisk modell som bygger på korrelasjonen mellom målte NO_x-verdier i avgassene og driftsparametre fra utslippskilden (temperaturer, trykk, last, brenselmengde etc.). Under drift beregnes utslippene på grunnlag av driftsparametrene.

⁷ Gjelder ikke for analyse av alkylfenoler

11 Overvåking av resipienten

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

12 Utskifting av utstyr

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

13 Skifte av operatør

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

14 Tilsyn

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