

Forskrift om endring i forskrift om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften).

Fastsatt av Petroleumstilsynet 16. desember 2014 i medhold av lov 29. november 1996 nr. 72 om petroleumsvirksomhet § 10-18, lov 17. juni 2005 nr. 62 om arbeidsmiljø, arbeidstid og stillingsvern mv. §§ 1-3, 2-2, 3-2, 3-3, 3-5, 4-2, 4-3, 4-5, 4-6, og forskrift 12. februar 2010 nr. 158 om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten med mer § 68 første ledd bokstav c.

Fastsatt av Miljødirektoratet 16. desember 2014 i medhold av lov 13. mars 1981 nr. 6 om vern mot forurensninger og om avfall §§ 9, 40 og 42, og forskrift 12. februar 2010 nr. 158 om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten med mer § 68 første ledd bokstav c.

I

I forskrift 29. april 2010 nr. 613 om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften) gjøres følgende endringer:

§ 52 Samarbeid om og planlegging av miljøovervåking

Overskriften skal lyde:

§ 52 Generelle krav til miljøovervåking

Nytt første ledd skal lyde:

Operatøren skal overvåke det ytre miljøet, jf. rammeforskriften § 48. Resultater fra overvåking av det ytre miljø skal rapporteres til Miljødirektoratet i henhold til styringsforskriften § 34 bokstav a.

Nåværende første ledd flyttes til fjerde ledd og skal lyde:

Operatørene skal samarbeide om overvåking. For bunnhabitatovervåkingen skal operatørene samarbeide i de regionene som er definert i Retningslinjer for miljøovervåking av petroleumsvirksomheten til havs (TA-2848/2011).

Nåværende fjerde ledd blir femte ledd og skal lyde

(Som før).....informasjon fra overvåking (som før).

Nåværende femte og sjette ledd blir sjette og syvende ledd.

Sjette ledd skal lyde:

Operatørene skal, som et ledd i miljøovervåkingen, bidra til å utvikle nye metoder for overvåking av sedimenter, bunnfauna og vannsøyle.

§ 53 Grunnlagsundersøkelser

Første ledd punkt b skal lyde:

b) før leteboring i områder der det er påvist sårbare miljøverdier (arter og habitater), eller der det er sannsynlig at slike forekommer,

Andre ledd siste setning skal lyde:

En grunnlagsundersøkelse gjelder i seks år, med mindre Miljødirektoratet fastsetter en annen varighet.

§ 54 Miljøovervåking av bunnhabitater

Fjerde ledd tas ut.

§ 55 Miljøovervåking av vannsøylen

Nytt andre ledd skal lyde:

Vannsøyleovervåkingen skal bestå av undersøkelser i felt. Undersøkelsen i felt skal som et minimum gjelde fisk og blåskjell, og skal gjennomføres hvert tredje år. Overvåkingen skal dokumentere hvorvidt marine organismer fra norske havområder er påvirket av forurensning fra petroleumsvirksomheten.

Nytt tredje ledd skal lyde:

Perioden mellom to feltundersøkelser skal brukes til videreutvikling og kvalifisering av metodikk for framtidig vannsøyleovervåking.

Nåværende fjerde og femte ledd strykes.

Nåværende sjetten ledd blir nytt fjerde ledd.

§ 56 Rapportering av overvåkingsresultater

Overskriften skal lyde:

§ 56 Oppfølging av overvåkingsresultater

Paragrafen skal lyde:

Dersom miljøovervåkingen avdekker betydelige avvik fra den forventete tilstand eller utviklingen, skal operatøren iverksette tiltak for å finne årsaken til avvikene. Slike avvik skal rapporteres til Miljødirektoratet så snart som mulig.

§ 62 Økotoksikologisk testing av kjemikalier

Tredje ledd nr. 3 Akutt giftighet fjerde strekpunkt skal lyde:

- *Corophium sp; Part A i OSPAR Protocols on Methods for the Testing of Chemicals Used in the Offshore Oil Industry (reference number: 2005-11 (a revised version of agreement 1995-07)),*

§ 63 Kategorisering av kjemikalier

Andre ledd nr. 4 Grønn kategori skal lyde:

Grønn kategori omfatter

- *stoffer på OSPARs PLONOR-liste*
- *stoffer på listen i REACH vedlegg IV*

§ 64 Miljøvurderinger

Første avsnitt tredje strekpunkt skal lyde:

- *minimum hvert tredje år for kjemikalier i grønn og gul kategori*

§ 74 Felles bruk av beredkapsressurser

Tredje ledd skal lyde:

Operatøren skal sikre at beredskapen samordnes med den offentlige redningstjenesten, den øvrige helse- og omsorgstjenesten i landet og med kommunens beredskap etter folkehelseloven § 28, slik at tiltakskjeden for reddet, sykt eller skadet personell blir sammenhengende og faglig forsvarlig, jf. rammeforskriften § 20 andre ledd.

Begrunnelse

Oppdatering og klargjøring av ansvar og myndighet.

II

Forskriften trer i kraft 1. januar 2015.

I veiledning til forskrift 29. april 2010 nr. 613 om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften) gjøres følgende endringer:

Til § 21 Kompetanse

Tredje avsnitt bokstav b skal lyde:

*b) standarden ISO 15544 kapittel 8 brukes for **beredskap og sikkerhet** med følgende tillegg: Norsk olje og gass' retningslinjer for sikkerhets- og beredskapsopplæring nr. 002 bør brukes for sikkerhets- og beredskapsopplæring for personell på innretninger og fartøy*

Begrunnelse

Oppdatering av navn på retningslinjen.

Tredje avsnitt ny bokstav i skal lyde:

- i) Norsk olje og gass' anbefalte retningslinje for helidekkpersonell nr. 074 brukes for kvalifikasjoner for og opplæring av helidekkpersonell.*

Begrunnelse

Innarbeiding av referanse til relevant retningslinje.

Tredje avsnitt bokstav d skal lyde:

- d) følgende forskrifter og retningslinjer brukes ved arbeid på elektriske anlegg:
 - a) forskrift om elektroforetak og kvalifikasjonskrav for arbeid knyttet til elektriske anlegg og elektrisk utstyr §§ 6, 7, 8, 9, 25 samt Vedlegg I eller forskrift om kvalifikasjonskrav og sertifikater for sjøfolk §§ 37, 44 og 45 for personell på permanent plasserte innretninger,*
 - b) forskrift om kvalifikasjonskrav og sertifikater for sjøfolk §§ 37, 44 og 45 for personell på flytbare innretninger som er registrert i et nasjonalt skipsregister,*
 - c) 059 - Norsk olje og gass' anbefalte retningslinjer for elektrofagarbeiders kompetanse,**

Begrunnelse

Oppdatering av referanser.

Til § 26 Sikkerhetssystemer

Andre avsnitt skal lyde:

Med sikkerhetssystem menes tekniske barrierelementer som er realisert i et felles system, jf. styringsforskriften § 5 og innretningsforskriften § 3.

Kravet i første ledd innebærer at tiltakene og begrensningene skal føre til en risikoreduksjon som er relevant, og som står i forhold til de barrierefunksjonene som blir berørt. Det kan være snakk om aktivitetsbegrensninger, full nedstenging eller andre risikoreducerende tiltak.

Status for aktive sikkerhetsfunksjoner, jf. andre ledd, skal være tilgjengelig i det sentrale kontrollrommet, jf. innretningsforskriften § 8.

Begrunnelse

Ved en feil ble ikke nødvendige endringer i veiledningen som følge av endringer i forskriftsteksten 1.1.2014, innarbeidet.

Til § 33 Tilrettelegging av arbeidet

Nytt åttende avsnitt skal lyde:

For arbeid i høyden bør kapittel 17 i forskrift om utførelse av arbeid brukes.

Nytt niende avsnitt skal lyde:

For arbeid i tanker vises det til relevante bestemmelser i forskrifter til arbeidsmiljøloven, fastsatt 6. desember 2011.

Nåværende åttende avsnitt blir tiende avsnitt.

Begrunnelse

Et nytt åttende avsnitt er tatt inn fordi det er hensikten å vise til dette kapitlet som norm for petroleumsvirksomheten.

Nytt niende avsnitt er tatt inn for informasjon og for harmonisering med veiledning til teknisk og operasjonell forskrift § 44 om tilrettelegging av arbeid.

Til § 52 Samarbeid om og planlegging av miljøovervåking

Overskriften skal lyde:

Til § 52 Generelle krav til miljøovervåking

Veiledningsteksten skal lyde:

Kapittel X gir utfyllende bestemmelser om gjennomføringen av overvåking av det ytre miljøet. Hvem operatøren er, framkommer av rammeforskriften § 6: den som på rettighetshavers vegne forestår den daglige ledelsen av petroleumsvirksomheten.

Miljøovervåkingen av norsk kontinentalsokkel omfatter både overvåking av bunnhabitater (sedimentene, bløt- og hardbunnsfauna) og overvåking av vannsøylen. Hensikten med miljøovervåkingen er å ha:

- *Oversikt over, og kontroll med, petroleumsvirksomhetens forurensning og effekter på det ytre miljøet*
- *En oversikt over den generelle tilstanden og utviklingen rundt de enkelte innretningene og i regionene (trender).*

Overvåkingsresultatene skal gi faktainformasjon som kan brukes som grunnlag for nødvendige tiltak på sokkelen. Resultatene fra overvåkingen kan dessuten brukes til:

- *Vurdering av risiko for miljøskade og økologiske effekter*
- *Verifisering av modeller for beregning av miljørisikoen som funksjon av de eksisterende og forventede utslippene fra petroleumsvirksomheten*
- *Verifisering av resultater fra laboratorieundersøkelser*
- *Utarbeidelse av rapporter i henhold til nasjonale forvaltningsplaner, herunder miljøindikatorer.*

I tillegg kan resultatene rapporteres i henhold til internasjonale avtaler, blant annet til OSPAR.

Resultater fra gjennomført miljøovervåking, grunnlagsundersøkelser og konsekvensutredninger for feltutbygging danner sammen med utslippsoversikter grunnlaget for planlegging og gjennomføring av videre miljøovervåking. For at overvåkingen skal kunne gi en best mulig beskrivelse av forholdene rundt den enkelte innretning og i regionene, er det viktig at overvåkingsprogrammene tilpasses den aktuelle utslippssituasjonen. Dette betyr at operatøren i planleggingsfasen skal vurdere, og eventuelt inkludere, relevante forurensningskomponenter i overvåkingsprogrammet i forhold til hva som slippes ut på det enkelte felt og i regionen. En slik vurdering krever at overvåkingen, årlig rapportering i henhold til styringsforskriften § 34 c og identifiserte mulige miljøpåvirkninger fra konsekvensutredningene, ses i sammenheng.

Kravet om samarbeid som nevnt i fjerde ledd, innebærer at flere operatører samarbeider, slik at overvåkingen styres i forhold til regional risiko, og det legges til rette for å ta i bruk beste tilgjengelige teknikker (BAT). Kravet om samarbeid innebærer også at det inngås avtaler mellom operatører som har helt eller delvis sammenfallende influensområde for forurensning fra egen virksomhet. Det er avgjørende at overvåkingen blir gjennomført innenfor definerte rammer, slik at resultatene både kan sammenlignes fra år til år og fra region til region. Retningslinjer for miljøovervåking av petroleumsvirksomhet til havs skal gi operatørene en mal for standardisert gjennomføring av undersøkelsene. Dette skal gi sammenlignbare resultater fra år til år og mellom ulike regioner. Retningslinjene dekker de viktigste undersøkelsene som alle operatører må gjennomføre, og operatørene må selv vurdere om det er behov for ytterligere eller andre undersøkelser på det enkelte felt eller i regionen. Eventuelle avvik fra det stasjonsnett som er brukt i foregående undersøkelser eller angitt i retningslinjene, skal begrunnes i programmene for overvåkingsundersøkelsene.

For overvåking og kontroll vedrørende helse- og sikkerhetsmessig forsvarlig gjennomføring, se aktivitetsforskriften § 31.

Det kan være aktuelt å overvåke områder i strandsonen og på land dersom disse påvirkes av petroleumsvirksomheten.

Miljødirektoratet kan, på samme måte som for operatørenes øvrige aktivitet, føre tilsyn med miljøovervåkingen. Dette gjelder alle faser av aktivitetene, fra planlegging av undersøkelsene til den enkelte operatørs interne bruk av resultatene.

Til § 53 Grunnlagsundersøkelser

Nytt andre avsnitt skal lyde:

Omfanget av undersøkelsene som nevnt i første ledd bokstav a, er blant annet avhengig av avstand fra tidligere undersøkte områder, samt bunnforhold.

Nytt tredje avsnitt skal lyde:

Omfanget av undersøkelsene som nevnt i første ledd bokstav b, er blant annet avhengig av hvilke sårbare miljøverdier (arter og habitater) som forventes i området. Sårbare miljøverdier kan eksempelvis være koraller, svamp, gytefelt (tobis).

Nytt fjerde avsnitt skal lyde:

Miljødirektoratet kan etter en konkret vurdering i det enkelte tilfelle endre varigheten av en grunnlagsundersøkelse. Erfaringsmessig vil det som regel være tale om varighetsforlengelse. Dersom Miljødirektoratet endrer varigheten for en grunnlagsundersøkelse, vil det skje gjennom enkeltvedtak og skal forhåndsvarsles, begrunnes og kan påklages.

Til § 55 Miljøovervåking av vannsøylen

Veiledningsteksten skal lyde:

Vannsøyleovervåkingen utføres slik at eventuelle effekter i det pelagiske miljøet som følge av utslipp fra petroleumsvirksomheten, kan påvises. Kravet om overvåking av vannsøylen er ikke begrenset til overvåking av produsert vann, men omfatter også relevante tilsatte kjemikalier og utlekking og lekkasjer fra havbunnen, og eventuelle andre relevante utslipp.

Frekvens for undersøkelser i felt er hvert tredje år. Overvåkingen bør inkludere hydrografiske målinger, kjemiske målinger og undersøkelser av organismer i bur og frittlevende organismer. Omfanget av overvåkingen diskuteres med Miljødirektoratet.

For overvåking av biologiske effekter i vannsøylen foreligger det per i dag få internasjonalt aksepterte og standardiserte metoder. En rekke metoder er imidlertid under utvikling, og mange er utprøvd i felt. Dette gjelder i første rekke ulike biomarkører som anvendes mer og mer for å se på eventuelle responser på organismer i vannsøylen. Målinger av konsentrasjonsnivåer i utvalgte organismer vil allikevel fortsatt anvendes i miljøovervåkingen rundt petroleumsinnretningene på norsk sokkel. Operatørene skal delta aktivt i testing og utvikling av egnede metoder for miljøovervåking. Perioden mellom to undersøkelser i felt skal derfor brukes for å utvikle og kvalifisere ny metodikk. Miljødirektoratet bør konsulteres på vesentlige punkter i prosessen, ved at framgang og plan for arbeid det kommende året presenteres på et årlig planmøte som beskrevet i Retningslinjer for miljøovervåking av petroleumsvirksomhet til havs.

På grunn av at overvåkingen fortsatt er på et stadium hvor metodene er under utvikling og utprøving, vil retningslinjene bli revidert jevnlig. Etter hvert som hensiktsmessige metoder for overvåking av effekter og eventuelle langtidseffekter av utslippene blir etablert, skal et utvalg av disse tas i bruk i et mer standardisert program.

Til § 56 Rapportering av overvåkingsresultater

Overskriften skal lyde:

Til § 56 Oppfølging av overvåkingsresultater

Veiledningsteksten skal lyde:

Gjennom miljøovervåkingen av petroleumsvirksomhet til havs kan det fanges opp irregulariteter og avvik knyttet til virksomheten. Slike avvik kan eksempelvis være unormalt høye THC-verdier som ikke kan knyttes mot kjente utslipp. Operatøren har en plikt til å finne årsaken til avvikene og iverksette korrigerende tiltak dersom nødvendig. Avvikene skal rapporteres til Miljødirektoratet.

Til § 62 Økotoksikologisk testing av kjemikalier

Tabell: Kommentar til nr. 16 tas ut.

Definisjoner og henvisninger

Tekst i to parenteser, samt lenke til www.miljødirektoratet.no, tas ut.

Definisjonene dette gjelder, skal lyde:

OSPAR: Recommendation 2010/4 on a Harmonised Pre-screening Scheme for Offshore Chemicals

HOCNF: Recommendation 2010/3 on a Harmonised Offshore Chemical Notification Format (HOCNF)

PLONOR listen; OSPAR List of Substances/Preparations Used and Discharged Offshore which Are Considered to Pose Little or No Risk to the Environment (PLONOR)

Til § 66 Bruk og utslipp av kjemikalier

Vilkår i tillatelsene:

Første avsnitt andre setning skal lyde:

Det vil bli stilt som vilkår at det for utslipp til sjø og injeksjon skal registreres utslippsmengder som beskrevet i [Retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomheten til havs](#).

Avsnitt fem siste setning og avsnitt seks siste setning tas ut.

I referanselisten endres Arbeidsdepartementet til Arbeids- og sosialdepartementet.