

VEILEDNING TIL RAMMEFORSKRIFTEN

Til § 25 Søknad om samsvarsuttalelse for enkelte flyttbare innretninger til havs

Siste avsnitt skal lyde:

Som anerkjent norm for kvalifikasjon og dokumentasjon av flyttbar innretning i forbindelse med søknad om SUT, vises til [Norsk olje og gass' / Norges Rederiforbunds "Handbook for Acknowledgement of Compliance \(AoC\)", revisjon 6, datert februar 2020](#). For bruk av maritimt regelverk i boligkvarteret vises det til veiledningen til innretningsforskriften § 58. Videre vises til [Norsk olje og gass' «Håndbok for samtykkesøknad for brønnoperasjon fra en flyttbar innretning», utgitt september 2017](#). [International Association of Drilling Contractors \(IADC\) "Health, Safety and Environmental Case Guidelines for Mobile Offshore Drilling Units", versjon 3.6, datert 1. januar 2015](#), anbefales også benyttet som norm for flyttbare innretninger.

§ 16 Generelle krav til analyser

Fjerde og femte ledd skal lyde:

Den ansvarlige skal sette kriterier for utføring av nye analyser og oppdatering av eksisterende analyser ved endringer i betingelsene, forutsetningene, kunnskap og avgrensningene som enkeltvis eller samlet påvirker risikoen forbundet med virksomheten.

Operatøren eller den som står for driften av en innretning eller et landanlegg skal ha en samlet oversikt over de analysene som er utført og utføres. Det skal sikres nødvendig konsistens mellom analyser som utfyller eller bygger på hverandre.

§ 26 Innhold i søknad om samtykke

Fjerde ledd skal lyde:

Ved søknad om forlenget levetid etter § 25 tredje ledd bokstav d, skal søknaden også inneholde en oppsummering av resultatene av analysene og vurderingene av innretningens tekniske tilstand som ligger til grunn for søknaden, jf. første ledd bokstav g.

§ 36 Rapportering av skader på bærende konstruksjoner og rørledningssystemer

Operatøren skal sikre at skader på og hendelser i forbindelse med bærende konstruksjoner og rørledningssystemer rapporteres til Petroleumstilsynets database [Corrosion and Damage \(CODAM\)](#).

Til § 26 Innhold i søknad om samtykke

Petroleumsvirksomhet til havs

Nye avsnitt seks, sju og åtte skal lyde:

Innholdet i søknad om forlenget levetid som nevnt i første ledd bokstav g og fjerde ledd, skal dokumentere at innretningen og aktivitetene er forsvarlig i det tidsrommet det er søkt om, jf. rammeforskriften § 10 og 11.

På områdene helse, arbeidsmiljø og sikkerhet kan eldre tekniske krav legges til grunn for eksisterende permanent plasserte innretninger, jf. innretningsforskriften § 82 nr. 2, men da med unntak av det som måtte omfattes av større ombygginger eller modifikasjoner. Uavhengig av om den ansvarlige for en eksisterende innretning velger å legge til grunn eldre tekniske krav, vil de øvrige av dagens HMS-forskrifter gjelde fullt ut. Forutsetningen for at den ansvarlige kan velge å legge til grunn eldre tekniske krav, er at kravet til forsvarlig virksomhet blir ivaretatt samtidig.

Der den ansvarlige har valgt å legge eldre tekniske krav til grunn for en innretning, kan det oppstå spørsmål over tid om innretningens tekniske tilstand står seg mot dagens forsvarlighetsstandard. Det vil være naturlig for den ansvarlige å legge til grunn at krav i dagens innretningsforskrift angir et akseptabelt forsvarlighetsnivå.

Tidligere sjette avsnitt, nå niende, skal lyde:

Søknad ~~en om samtykke for permanent plasserte innretninger etter § 25 tredje ledd bokstav d~~ bør også inneholde

- a) et sammendrag av operatørens styring av barrierer, jf. ~~styringsforskriften~~ § 5, inkludert identifisering av behov for oppdaterte ytelseskrav som tar hensyn til at aldringseffekter kan føre til at flere barrierer svekkes samtidig,
- b) eventuelle tekniske og operasjonelle svakheter som er av betydning for beslutningen om forlenget levetid, jf. § 11,
- c) ~~Videre bør søknaden inneholde en vurdering av~~ en oversikt over de forebyggende og kompenserende tiltakene som er nødvendige for å ivareta kravet til forsvarlig virksomhet, jf. rammeforskriften § 11, ~~og en plan for gjennomføringen av dem, Søknaden bør også inneholde~~
- d) en oversikt over eventuelle avvik og hvordan disse er håndtert med hensyn til risikoreduksjon, jf. § 22,
- e) en beskrivelse av hvor lenge vurderingene viser at innretningen nå kan brukes,
- f) identifisering av de forholdene som vil begrense levetiden, og angivelse av kriterier for sikker drift i den grad det er mulig,
- g) ~~operatørs planer for~~ en oversikt over nødvendige modifikasjoner, utskiftinger og eventuelle behov for reparasjoner,
- h) en beskrivelse av endringer i vedlikeholdsfilosofi, -strategi og -program som vil bli satt i verk som følge av forventede aldringseffekter,
- i) den perioden det søkes samtykke for.

Tidligere sjuende avsnitt, nå tiende, skal lyde:

~~Sammendraget som nevnt i avsnittet Bokstavpunktene~~ ovenfor bør blant annet inneholde et resymé av analyser utført etter Norsk olje og gass' retningslinje nr. 122 og NORSOK N-006 ~~der det er relevant.~~

Til § 36 Rapportering av skader på bærende konstruksjoner og rørledningssystemer

Teksten skal lyde:

Det kan etableres rutiner som innebærer at andre enn operatøren rapporterer ~~skader og hendelser~~ etter denne bestemmelsen. ~~Skader og hendelser som oppstår i installeringsfasen og avslutningsfasen, skal også rapporteres.~~

~~Skader og hendelser som er så kritiske for rørledningssystemets eller bærende konstruksjoners integritet at de er varslet og meldt som nevnt i § 29, skal ikke rapporteres i CODAM.~~

~~Rapporteringen skal være i henhold til de kriteriene og det formatet som er gitt i databasen som nevnt i bestemmelsen.~~

~~Skader og hendelser som nevnt i bestemmelsen, kan være som følger:~~

~~For rør og stigerør,~~

- ~~a) enhver lekkasje, uansett størrelse, fra undervannsrørledning eller stigerør~~
- ~~b) frie spenn som overstiger designforutsetningene, eller om det settes i verk korrigerende tiltak~~
- ~~c) alle områder med bart metall som overstiger designforutsetningene~~
- ~~d) skader på vektcape og korrosjonsbeskyttende belegg på rørledningssystem som overstiger designforutsetningene~~
- ~~e) skader som følge av tredjeparts aktivitet, gjenstander som er i kontakt med rørledningssystem eller i umiddelbar nærhet av dem~~
- ~~f) fallende gjenstander som påfører rørledningssystemet skade~~
- ~~g) horisontal og aksial forskyvning av undervannsrørledning utover designforutsetningene~~
- ~~h) vertikal buling av undervannsrørledning utover designforutsetningene~~
- ~~i) intern korrosjon og erosjon i rørledningssystem: De alvorligste funnene, over førte prosents reduksjon av veggtykkelsen, rapporteres fullstendig. I tillegg skal et representativt utvalg av korrosjons- og erosjonsfunn over prosents reduksjon av veggtykkelsen rapporteres, avhengig av rørledningssystemets kritikalitet~~
- ~~j) ekstern korrosjon på stigerør der det er påkrevd å evaluere~~
- ~~k) skader på stigerørklammer~~
- ~~l) skader og mangler på mekaniske koblinger~~
- ~~m) hendelser i forbindelse med avsender- og mottakssluse for rørskraper («pig»)~~
- ~~n) skader på eller manglende anoder som overstiger designforutsetningene.~~

~~For bærende konstruksjoner,~~

- ~~a) sammenstøt mellom innretning og fartøy~~
- ~~b) forankrings- og linebrudd~~
- ~~c) deformerte eller manglende konstruksjonselement~~

- d) inntrykking av konstruksjonselement
- e) skader på skrog
- f) fallende gjenstand som påfører bærende konstruksjon skade
- g) betongavskalling med synlig armering
- h) sprekk i konstruksjonselement der det er påkreved med evaluering
- i) korrosjon og defekt overflatebeskyttelse på bærende konstruksjon som ikke kan utbedres ved normalt vedlikehold
- j) skader på eller manglende anoder.

REFERANSELISTA

Petroleumstilsynet

Corrosion and Damage (CODAM) – Format for rapportering av skader og avvik til Petroleumstilsynets database for bærende konstruksjoner og rørledningssystemer, 2013,

TEKNISK OG OPERASJONELL FORSKRIFT

§ 30 Passiv brannbeskyttelse

Første ledd skal lyde:

Der det brukes passiv brannbeskyttelse, skal denne utformes slik at den gir aktuelle konstruksjoner og utstyr tilstrekkelig brannmotstand med hensyn til bæreevne, integritet og *isolasjonsevne*.

§ 59a Vedlikeholdsprogram

Ny bestemmelse skal lyde:

Sviktnodi som kan utgjøre en helse-, miljø- eller sikkerhetsrisiko, jf. § 58, skal forebygges systematisk ved hjelp av et vedlikeholdsprogram.

I programmet skal det inngå aktiviteter for overvåking av ytelse og teknisk tilstand, som sikrer at sviktnodi som er under utvikling eller har inntrådt, blir identifisert og korrigert.

Programmet skal også inneholde aktiviteter for overvåking og kontroll av sviktmekanismer som kan føre til slike sviktnodi.

§ 59b Planlegging og prioritering

Ny bestemmelse skal lyde:

Det skal utarbeides en samlet plan for utføring av vedlikeholdsprogram og korrigerende vedlikeholdsaktiviteter, jf. styringsforskriften § 12.

Det skal foreligge kriterier for setting av prioritet med tilhørende tidsfrister for utføring av de enkelte vedlikeholdsaktivitetene. Kriteriene skal ta hensyn til klassifiseringen som nevnt i § 59.

§ 59c Vedlikeholdseffektivitet

Ny bestemmelse skal lyde:

Effektiviteten av vedlikeholdet skal evalueres systematisk på grunnlag av registrerte data for ytelse og teknisk tilstand for innretninger eller deler av disse.

Evalueringen skal brukes til kontinuerlig forbedring av vedlikeholdsprogrammet, jf. styringsforskriften § 23.

VEILEDNING TIL TEKNISK OG OPERASJONELL FORSKRIFT

Til § 6 Utforming av landanlegg

Syvende avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet om en strategi som nevnt i tredje ledd, bør standarden NS-EN ISO 13702 kapittel 45 brukes.

Til § 29 Farlige stoffer og eksplosiver

Første avsnitt skal lyde:

For å vurdere og velge tiltak for å hindre eller redusere fare for brann og eksplosjon bør relevante deler av NS-EN ISO 13702 (kap. 78, Annex A og B, Table C2) og EN 1127-1 benyttes.

Til § 30 Passiv brannbeskyttelse

Teksten skal lyde:

For fastsettelse av brannlaster ~~fra en dimensjonerende brann~~ som nevnt i første ledd, se § 6 bokstav a.

Tilstrekkelig brannmotstand som nevnt i første ledd, bør fastsettes i henhold til anerkjente normer eller beregningsmodeller. Ved fastsettelse av brannmotstand kan det for bærende konstruksjoner tas hensyn til varierende materialutnyttelse.

For å bestemme brannmotstand bør prøvemethodene i standardene ISO 834, ISO 3008, ISO 3009, NS-EN 13381- del 4 og 8 brukes. For pølbrann bør hydrokarbonkurven som er beskrevet i standarden NS-EN 1363-2, brukes. For å bestemme passiv brannbeskyttelsesmaterialers evne til å motstå jetbranner bør standarden ISO 22899-1 Part 1 General requirements brukes. Hvis konstruksjoner, rør og utstyr kan bli utsatt for brannlaster utover det som dekkes i nevnte standarder, bør evnen til å motstå dette dokumenteres. For å bestemme materialet sin evne til å motstå kryogenisk utslipp bør standarden NS-EN ISO 20088 Part 1, 2 og 3 brukes.

For gass- og væskefylte beholdere og rørseksjoner bør den passive brannbeskyttelsen være tilstrekkelig til å hindre brudd før trykkavlastning er gjennomført.

Til § 31 Brannskiller

Teksten skal lyde:

Brannskiller med belagt eller påsprøytet brannbeskyttende materiale som ikke oppfyller kravet til ubrennbarhet, kan brukes dersom en totalvurdering viser at dette er sikkerhetsmessig forsvarlig, jf. § 8.

Eksempler på gjennomføringer i brannskiller som nevnt i tredje ledd, kan være ventilasjonskanaler, rør, kabler og bjelker samt vinduer og dører.

~~For branntekniske krav til fysiske brannskiller bør standarden ISO 834 brukes.~~

Til § 32 Brann- og gassdeteksjonssystem

Første avsnitt skal lyde:

For utforming av systemet som nevnt i første ledd, bør standarden NS-EN ISO 13702 kapittel ~~10~~11 og vedlegg B.6 brukes.

Til § 33 Nødvastengningssystem

Første avsnitt skal lyde:

Ved utforming av nødvastengningssystem bør standarden NS-EN ISO 13702 kapittel ~~6~~7 og ~~7~~8 og vedlegg B.2 og B.3 brukes.

Til § 34 Prosessikringssystem

Fjerde avsnitt skal lyde:

Overtrykksbeskyttelsen bør utformes i samsvar med API Standard 520/NS-EN ISO 4126 og ~~ISO 23251~~ API Standard 521.

Til § 35 Trykkavlastnings- og fakkelsystem

Første setning i andre avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til trykkavlastnings- og fakkelsystem som nevnt i første ledd, bør standarden NS-EN ISO 13702 kapittel ~~6~~7 og vedlegg B.2, og ~~ISO 23251~~ API Standard 521 brukes med følgende tillegg:

Til § 36 Brannvannforsyning

Andre avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravene i andre, tredje og fjerde ledd, bør standarden NS-EN ISO 13702 kapittel ~~11~~12 og vedlegg B.8 brukes.

Til § 37 Utstyr og anlegg for brannbekjempelse

Første setning i første avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til fastmonterte anlegg som nevnt i første ledd, bør standarden NS-EN ISO 13702 kapittel ~~11~~12 og vedlegg B.8 brukes, med følgende tillegg:

Til § 38 Nødkraft og nødbelysning

Første setning i første avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til nødkraft bør standarden NS-EN ISO 13702 kapittel ~~9~~10 og vedlegg C.1 brukes.

Til § 59a Vedlikeholdsprogram

Teksten skal lyde:

Vedlikeholdsprogrammet kan bestå av delprogrammer for inspeksjon, prøving, forebyggende vedlikehold og liknende, jf. § 58.

Kravet til forebygging som nevnt i første ledd, innebærer også at programmene skal foreligge ved oppstart, jf. § 40 andre ledd bokstav b. Ved utarbeiding av vedlikeholdsprogrammet som nevnt i første ledd, kan standardene NORSOK Z-008, NS-EN ISO 20815 vedlegg I og NEK IEC 60300-3-11 brukes på området helse, arbeidsmiljø og sikkerhet.

For aktiviteter som nevnt i andre og tredje ledd, bør det på området helse, arbeidsmiljø og sikkerhet brukes anerkjente normer som sikrer at de krevde funksjonene til landanlegg og deler av disse anleggene, deriblant midlertidig utstyr, ivaretas i alle faser av levetiden, jf. § 58. Med funksjoner menes også sikkerhetsfunksjonene. For disse funksjonene innebærer kravet til vedlikehold at ytelsen skal være ivaretatt til enhver tid, jf. § 10.

Området helse, arbeidsmiljø og sikkerhet omfatter blant annet sikkerhetssystemer, nødavstengingssystemer, konstruksjoner, preserving, løfteinnretninger og løfteredskap, elektriske anlegg med tilhørende utstyr, prosessanlegg og hjelpesystemer.

Til § 59b Planlegging og prioritering

For å oppfylle kravet til tidsfrister som nevnt i andre ledd, bør fristene regnes fra det tidspunktet en identifiserer en sviktmodus som er under utvikling eller er inntrådt.

Til § 59c Vedlikeholdseffektivitet

Med effektiviteten av vedlikeholdet som nevnt i første ledd, menes forholdet mellom de kravene som er satt til ytelse og teknisk tilstand, og de resultatene en oppnår.

Ved registrering av data som nevnt i første ledd, deriblant feildata og vedlikeholdsdata, bør standardene NS-EN ISO 14224 og NS-EN ISO 20815 vedlegg E brukes.

Til § 64 Beredskapsetablering

Første avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til strategien som nevnt i første ledd, bør standarden NS-EN ISO 13702 kapittel **45** brukes for helse- og sikkerhetsmessig beredskap.

REFERANSELISTA

American Petroleum Institute (API)

API Standard 521 Pressure-relieving and Depressuring Systems, Sixth Edition, January 2014,
API Standard 520 Sizing, Selection, and Installation of Pressure-relieving Devices, Part II – Installation, Sixth Edition, March 2015.

Europeisk standard (EN)

NS-EN 894-1:1997+A1:2008 Maskinsikkerhet - Ergonomiske krav til konstruksjon av skjermvisning og aktuatorer - Del 1: Grunnprinsipper for menneskelig interaksjon med skjermvisning og styreenheter, utgave 1, 2009,

NS-EN 894-2:1997+A1:2008 Maskinsikkerhet - Ergonomiske krav til konstruksjon av skjermvisning og aktuatorer - Del 2: Skjermvisning, utgave 1, 2009,

NS-EN 894-3:2000+A1:2008 Maskinsikkerhet - Ergonomiske krav til konstruksjon av skjermer og aktuatorer - Del 3: Aktuatorer, utgave 1, 2009,

NS-EN 1127-1:2011 Eksplosive omgivelser - Eksplosjonsforebyggelse og -vern - Del 1: Grunnleggende begreper og metodikk, utgave 1, 2011,

NS-EN 1363-2: 1999 Prøving av brannmotstand Del 2: Alternative prosedyrer og tilleggsprosedyrer, utgave 1, 1999,

NS-EN 1838:2013 Anvendt belysning – Nødbelysning, utgave 1, 2013,

NS-EN 13381-4:2013 Test methods for determining the contribution to the fire resistance of structural members - Part 4: Applied passive protection to steel members, Edition 1, 2013,

NS-EN 13381-8:2013 Test methods for determining the contribution to the fire resistance of structural members - Part 8: Applied reactive protection to steel members, Edition 1, 2013,

NEK EN 62682:2015 Management of alarms systems for the process industries, Edition 1, 2015,

International Electrotechnical Commission (IEC)

NEK IEC 60300-3-11 Dependability management - Part 3-11: Application guide – Reliability centred maintenance. Edition 2, June 2009,

International Organization for Standardization (ISO)

ISO 834 Fire-resistance tests – Elements of building construction, Part 1 (1999), 3 (2012) and 4 through 7 (2000),

ISO 3008:2007 Fire-resistance tests - Door and shutter assemblies, Edition 3, 2007,

ISO 3009:2003 Fire-resistance tests – Elements of building construction - Glazed elements, edition 2, 2003,

NS-EN ISO 6385:2016 Ergonomiske prinsipper ved utforming av arbeidsprosesser (ISO 6385:2016), utgave 1, 2017,

ISO 13623:2017 Petroleum and natural gas industries – Pipeline transportation systems, Edition 3, 2017,

NS-EN ISO 14224:2016 Petroleumsindustri, petrokjemisk industri og naturgassindustri - Innsamling og utveksling av pålitelighets- og vedlikeholdsdata for utstyr (ISO 14224:2016, korrigert versjon 2016-10-01), utgave 1, 2017,

NS-EN ISO 20088-1:2016 Bestemmelse av isolasjonsmaterialers motstandsevne mot kryogeniske utslipp - Del 1: Væskefase (ISO 20088-1:2016), utgave 1, 2017,

NS-EN ISO 20088-2:2020 Bestemmelse av isolasjonsmaterialers motstandsevne mot kryogeniske utslipp — Del 2: Dampeksponering (ISO 20088-2:2020), utgave 1, 2020,
NS-EN ISO 20088-3:2019 Bestemmelse av isolasjonsmaterialers motstandsevne mot kryogeniske utslipp - Del 3: Jetutslipp (ISO 20088-3:2019), utgave 1, 2020,
NS-EN ISO 20815:2018 Petroleumsindustri, petrokjemisk industri og naturgassindustri - Produksjonssikring og pålitelighetsstyring (ISO 20815:2018), utgave 1, 2019,
ISO 22899-1:2007 Determination of the resistance to jet fires of passive fire protection materials – Part 1: General requirements,
NS-EN ISO 80079-36:2016 Ikke-elektrisk utstyr for eksplosjonsfarlige omgivelser – Grunnleggende metode og krav (ISO 80079-36:2016), utgave 1, juli 2016.

§ 7 Hovedsikkerhetsfunksjoner

Andre ledd første setning skal lyde:

For bemannede innretninger skal følgende hovedsikkerhetsfunksjoner opprettholdes ved en ulykkessituasjon:

§ 10a Tennkildekontroll

Andre ledd skal lyde:

Utstyr og sikkerhetssystemer i klassifiserte områder skal oppfylle krav til bruk i eksplosjonsfarlige områder. For permanent plasserte innretninger skal utstyr og sikkerhetssystemer på alle områder der eksplosive atmosfærer kan dannes, velges på grunnlag av kategoriene fastsatt i forskrift om utstyr og sikkerhetssystem til bruk i eksplosjonsfarlig område, vedlegg I.

§ 18 Systemer for intern og ekstern kommunikasjon

Første setning første ledd skal lyde:

Innretninger skal utstyres med kommunikasjonssystemer som til enhver tid gjør det mulig å kommunisere internt på innretningen, og mellom innretningen og skip, luftfartøy og land.

§ 31 Brannskiller i boligkvarter

Første ledd bokstav a skal lyde:

H-60 for yttervegger som kan eksponeres for hydrokarbonbrann,

§ 36 Brannvannsforsyning

Andre ledd deles i tre og skal lyde:

Bemannede innretninger skal ha brannvannsforsyning fra brannpumper eller annen uavhengig forsyning slik at det til enhver tid er tilstrekkelig kapasitet selv om deler av forsyningen er ute av drift.

Enklere innretninger med nødkvarter skal ha brannvannsforsyning fra brannpumpe eller annen tilsvarende pålitelig forsyning.

Enklere innretninger uten nødkvarter skal ha nødvendig brannvannsforsyning eller passiv skjerming slik at personellet ved evakuering kan beskyttes mot branner som kan oppstå.

Tredje, fjerde og femte ledd blir nye femte, sjette og syvende ledd.

§ 37 Fastmonterte anlegg for brannbekjempelse

Andre ledd skal lyde:

Anleggene skal utløse automatisk ved signal fra branndeteksjonssystemet. Ved gassdeteksjon skal anleggene utløse automatisk *dersom det kan medføre lavere eksplosjonstrykk*.

§ 82 Ikrafttredelse

Nr. 5 slettes. Nr. 6 blir ny nr. 5.

VEILEDNING TIL INNRETNINGSFORSKRIFTEN

Til § 3 Definisjoner

Brannskille av klasse A, B og H:

For normert brannprøve bør standarden ISO 834 brukes. For brannskille av klasse H bør hydrokarbonkurven som er beskrevet i standarden NS-EN 1363-2, brukes.

Hovedområde:

Hovedområder ~~kan~~ bør være

Til § 9 Kvalifisering og bruk av ny teknologi og nye metoder

Ny teknologi som nevnt i første ledd, kan være nye produkter, nye materialer, analyseverktøy eller kjente produkter brukt på en ny måte.

I kvalifiseringen som nevnt i andre ledd, inngår undersøkning og framskaffing av objektive bevis på at behovene for en spesifikk tilsiktet bruk blir ivaretatt, jf. [styringsforskriften § 21](#).

Den metodikken, de prosedyrene og det utstyret som brukes ved kvalifiseringen, bør også brukes i det videre arbeidet.

For å oppfylle kravet til metode for kvalifisering av ny teknologi kan [DNVGL-RP-A203](#) og [Oil & Gas UK Guidelines on Qualification of Materials for the Abandonment of Wells, issue 2](#), brukes.

Til § 10a Tennkildekontroll

Fjerde avsnitt skal lyde:

Områder der eksplosive atmosfærer kan dannes som nevnt i andre ledd, gjelder også naturlig ventilerte områder på åpent dekk. For utstyr og sikkerhetssystemer på flyttbare innretninger vises det til IMO MODU Code kapittel 6.6 for elektrisk utstyr og kapittel 6.7.2 for ikke-elektrisk (mekanisk) utstyr.

Til § 12 Materialer

Fjerde avsnitt skal lyde:

Ved valg av materialer med hensyn til **branntekniske egenskaper** som nevnt i bokstav d, bør det velges ubrennbare materialer. Der det likevel nyttes brennbare materialer, bør disse materialene ha begrenset flammespredningsevne, svak røykutvikling, svak varmeavgivelse og lav giftighet. I boligkvarter bør elektroinstallasjoner utføres i halogenfritt materiale. Materialenes egenskaper med hensyn til flammespredning og røykutvikling bør vurderes når det nyttes tekstiler eller overflatebehandling med maling eller andre belegg. For å bestemme de branntekniske egenskapene til materialer bør **NORSOK S-001 kapittel 20.4.5 og 20.4.6 brukes. følgende standarder brukes:**

- a) ~~ISO 1182 for ubrennbarhet,~~
- b) ~~ISO 1716 for begrenset brennbarhet,~~
- c) ~~ISO 5657 for antennelighet,~~
- d) ~~ISO 5660-1 for varmeavgivelse,~~

- ~~e) ISO 5660-1 for røykutvikling,~~
- ~~f) IMO Resolution A.653 (16) for flammespredning,~~
- ~~g) ISO 9705 for prøving av overflateprodukter,~~
- ~~h) NT Fire 036 for prøving av rørisolasjon,~~
- ~~i) IMO Resolution A.471 (XII) for tekstiler~~
- ~~j) IEC 60331 for kabel som skal være funksjonsdyktig under en brann,~~
- ~~k) IEC 60332 for selvslukkende kabel i eksplosjonsfarlige områder.~~

Til § 18 Systemer for intern og ekstern kommunikasjon

Første setning skal lyde:

For å oppfylle kravet til utforming av interne kommunikasjons- og alarmsystemer som nevnt i første ledd, bør følgende standarder brukes: **NORSOK S-001**, kapittel 18 for allmenngyldige lyd- og lysalarmer, ~~T-001 og T-100~~ **T-101** for alarm- og kommunikasjonssystemer og **U-100N** kapittel 7.14 for interne kommunikasjonssystemer ved bemannede undervannsoperasjoner.

Til § 29 Passiv brannbeskyttelse

Tredje avsnitt skal lyde:

For å bestemme ~~en konstruksjons~~ brannmotstand, bør prøvemethodene i standardene ISO 834, ISO 3008, ISO 3009 og ~~NT Fire 021~~ **NS-EN 13381 del 4 og 8** brukes. ~~For pølblann bør hydrokarbonkurven som er beskrevet i standarden NS-EN 1363-2, brukes.~~ For å bestemme passiv brannbeskyttelsesmaterialers evne til å motstå jetbranner bør standarden ISO 22899-1 Part 1 General requirements brukes. ~~Hvis konstruksjoner, rør og utstyr kan bli utsatt for brannlaster utover det som dekkes i nevnte standarder, bør evnen til å motstå dette dokumenteres.~~

Til § 30 Brannskiller

Fjerde avsnitt bokstav a skal lyde:

Brannskiller som nevnt i andre ledd, bør oppfylle brannklasse

- a) A-60 for kontroll- og beredskapsrom, rom for brannpumpesystemer og rom for nødkraftkilde med tilhørende fordelingsutstyr og drivstofftank dersom disse rommene er plassert i et område som ikke kan utsettes for hydrokarbonbrannlaster. Brannklasse A-60 er anbefalt løsning for disse rommene fordi andre ledd krever beskyttelse av tekniske barriereelementer i rommet. Dette innebærer at rommene bør beskyttes **spesielt** mot brann fra utsiden av rommet, ~~og det bør derfor være passiv brannbeskyttelse på utsiden av platen som utgjør skillet,~~

Sjette avsnitt skal lyde:

Eksempler på gjennomføringer i brannskiller som nevnt i siste ledd, kan være ventilasjonskanaler, rør, kabler og bjelker samt vinduer og dører. For gjennomføringer bør prøvemethodene i følgende standarder brukes:

- a) ISO 3008 for dører,

b) ISO 3009 for vinduer,

c) ~~IMO Resolution A.754 (18)~~ IMO 2010 FTP Code Part 3 for andre typer gjennomføringer som kanaler, rør- og kabelgjennomføringer.

For konstruksjoner som kan bli eksponert for hydrokarbonbrann, vises det til standarder i veiledningen til [§ 29](#).

Åttende avsnitt skal lyde:

For flyttbare innretninger som ikke er produksjonsinnretninger, og som er registrert i et nasjonalt skipsregister, kan **DNVGL-OS-D301** kapittel 2, seksjon 1 brukes som et alternativ.

Til § 33 Nødvstengningssystem

Femte avsnitt skal lyde:

Kravet til å isolere og seksjonalisere brannområdene på innretningen innebærer blant annet at det skal installeres et tilstrekkelig antall seksjoneringsventiler i prosessanlegget for å sikre at eventuell brannbelastning ved lekkasje i ethvert segment ikke medfører mulighet for en ukontrollert spredning og/eller eskalering ut av området hvor lekkasjen har inntruffet. De konkrete barriereelementer som skal ha nødvendig brannmotstand, bør avklares med utgangspunkt i hvert enkelt brannområde og relevante barrierefunksjoner. For å avklare varmelast per tidsenhet og hvilket omfang en brann vil ha, bør mulige initiale lekkasjerater som kan oppstå, legges til grunn, og det kan tas hensyn til system for trykkavlastning **og drenering for de tilfellene der det er relevant**. For å gjøre designet robust bør lekkasjerater basert på konservative forutsetninger, legges til grunn. Det vil si initiale rater som medfører ugunstige kombinasjoner av varmelast, brannstørrelse og brannvarighet.

Til § 54 Ventiltre og brønnhode

Første avsnitt bokstav a skal lyde:

- a) **For å oppfylle kravet i første ledd bør alle ringrom på overflatekompletterte brønner og nærmeste ringrom til strømningsrør for produksjon eller injeksjon i havbunnskompletterte brønner ha trykkovervåkning,**

Til § 58 Boligkvarter

Andre avsnitt skal lyde:

For flyttbare innretninger som er registrert i et nasjonalt skipsregister, kan Sjøfartsdirektoratets forskrift om konstruksjon og utrustning av boligkvarteret på flyttbare innretninger §§ 6, **6a**, 7, 8, 12, 13, 14, 15, 17 og 18 brukes som alternativ til standardene NORSOK C-001 og C-002 **på de områdene som dekkes av Sjøfartsdirektoratets forskrift for de spesifikke forholdene som er dekket i den enkelte forskriftsbestemmelsen.**

med følgende tillegg:-

- a) **Tilleggene som nevnt i første avsnitt,**
 - b) **Køysenger bør erstattes med senger på gulvet, jf. § 20.**
- Se første avsnitt for de forholdene som ikke er dekket.

Til § 70 Helikopterdekk

Nytt første avsnitt skal lyde:

Forskrift om luftfart med helikopter – bruk av offshore helikopterdekk gjelder med de unntak som framgår av forskriften § 53.

Første og andre avsnitt blir nytt andre og tredje avsnitt.

Til § 82 Ikrafttredelse

Åttende avsnitt skal lyde:

Med nye fartøyer som nevnt i denne paragrafen nr. ~~6-5~~, menes enheter kontrahert (inngått byggekontrakt) etter 23. desember 2016.

Begrunnelse

Tilpasset endring i paragrafen.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

REFERANSELISTA

DNV GL

[DNVGL-RP-A203](#), Technology Qualification, Edition September 2019

Europeisk standard (EN)

NS-EN 1363-2: 1999 Prøving av brannmotstand Del 2: Alternative prosedyrer og tilleggsprosedyrer, utgave 1, 1999,

NS-EN 13381-4:2013 Test methods for determining the contribution to the fire resistance of structural members - Part 4: Applied passive protection to steel members, Edition 1, 2013,

NS-EN 13381-8:2013 Test methods for determining the contribution to the fire resistance of structural members - Part 8: Applied reactive protection to steel members, Edition 1, 2013,

International Maritime Organization (IMO)

~~Resolution A.754 (18) Recommendation on fire resistance tests for "A", "B" and "F" class divisions, 4 November 1993, with amendments.~~

2010 FTP Code, International code for application of fire test procedures, 2010, Edition 2012,

International Organization for Standardization (ISO)

NS-EN ISO 20088-1:2016 Bestemmelse av isolasjonsmaterialers motstandsevne mot kryogeniske utslipp - Del 1: Væskefase (ISO 20088-1:2016), utgave 1, 2017,

NS-EN ISO 20088-2:2020 Bestemmelse av isolasjonsmaterialers motstandsevne mot kryogeniske utslipp — Del 2: Dampeksponering (ISO 20088-2:2020), utgave 1, 2020,

NS-EN ISO 20088-3:2019 Bestemmelse av isolasjonsmaterialers motstandsevne mot kryogeniske utslipp - Del 3: Jetutslipp (ISO 20088-3:2019), utgave 1, 2020,

Nordtest (NT)

~~NT Fire 021 Insulation of Steel Structures: Fire protection, February 1985,~~

NORSOK

~~NORSOK T-001 Telecommunication systems, Edition 4, February 2010,~~

~~NORSOK T-100 Telecom subsystems, Edition 4, February 2010,~~

[NORSOK T-101](#) Telecom systems, Edition 1, October 2019,

[NORSOK Z-015N](#) Midlertidig utstyr, utgave ~~4, september 2012~~ 5, oktober 2019.

Oil & Gas UK

Guidelines on Qualification of Materials for the Abandonment of Wells, issue 2, 2015.

AKTIVITETSFORSKRIFTEN

Kapittel XI Utslipp til ytre miljø

Kapittelets tittel skal lyde:

Kapittel XI Utslipp til ytre miljø mv.

Tittelen endres tilsvarende i innholdsfortegnelsen.

§ 60 Utslipp av produsert vann

Åttende ledd strykes.

§ 60a Utslipp av oljeholdig drenasjevann og annet oljeholdig vann

Femte ledd skal lyde:

Oljeholdig drenasjevann og annet oljeholdig vann som ikke håndteres i henhold til første til fjerde ledd eller injiseres i henhold til tillatelse, *jf. § 71, skal* samles opp og sendes som avfall til lovlig avfallsanlegg. Det er ikke tillatt å tilsette oljeholdig drenasjevann og annet oljeholdig vann til produksjonsstrømmen til land.

Åttende ledd strykes.

§ 64 Miljøvurderinger av kjemikalier

Første ledd skal lyde:

Operatøren skal gjennomføre helhetlige vurderinger av kjemikaliens potensial for miljøskade, basert på kjemikaliens iboende egenskaper, mengder, tid og sted for utslipp, samt andre forhold av *betydning*. *Kravet til miljøvurderinger gjelder ikke for kjemikalier som nevnt i § 62 sjette ledd bokstav a til h. Vurderingene skal gjennomføres*

- a) før nye kjemikalier tas i bruk
- b) ved inngåelse av kjemikaliekontrakter
- c) minimum hvert tredje år for kjemikalier i grønn og gul kategori
- d) minimum årlig for kjemikalier i rød og svart kategori og gul underkategori 2 og 3.

§ 66 Bruk og utslipp av kjemikalier

Første ledd skal lyde:

Operatøren må ha tillatelse etter forurensningsloven kapittel 3 til bruk og utslipp av *kjemikalier*.

Femte ledd ny bokstav i skal lyde:

i) bruk og utslipp av emulsjonsbryter for å skille ut vann fra oppsamlet oljeemulsjon på tank under en aksjon mot akutt forurensning.

§ 68 Utslipp av kaks, sand og andre faste partikler

Femte ledd strykes.

§ 70 Måling av mengde olje, andre stoff og vann som slippes ut

Tittel skal lyde:

§ 70 Måling og beregning

Tittelen endres tilsvarende i innholdsfortegnelsen.

Paragrafen skal lyde:

Operatøren skal måle eller beregne utslipp til luft og sjø, forbruk av kjemikalier og injisert volum. I produsert vann som slippes til sjø, skal mengden vann og innhold av olje og andre naturlig forekommende stoffer i produsert vann, måles.

Målingene og beregningene skal utføres slik at de blir representative og usikkerheten blir så lav som mulig, og skal som et minimum omfatte

- a) *komponenter som er regulert gjennom grenseverdier i tillatelsen etter [forurensningsloven](#) eller denne forskriften,*
- b) *andre rapporteringspliktige komponenter etter [styringsforskriften § 34 første ledd bokstav c](#).*

Oljeinnhold i produsert vann skal analyseres etter OSPARs referansemethode for bestemmelse av dispergert olje i vann (OSPAR Agreement 2005-15) eller analysemetoder som er kalibrert mot denne. For øvrig skal prøvetaking og analyse utføres etter Norsk Standard der slik finnes.

Operatøren kan selv utføre prøvetaking og analyse av komponenter dersom operatøren deltar i sammenlignende laboratorieprøving (SLP) eller jevnlig verifiserer analysene ved et eksternt, akkreditert laboratorium for de komponentene som er regulert med grenseverdier i tillatelsen etter forurensningsloven eller denne forskriften. Dersom operatøren ikke utfører prøvetaking og analyse selv, skal prøvetaking og analyse utføres av laboratorier som er akkreditert for tjenesten.

Operatøren skal ha et måle- og beregningsprogram som inkluderer metoder, vurdering av usikkerheter og kvalitetssikring av målingene og beregningene.

Miljødirektoratet kan stille nærmere krav til målinger og beregninger.

§ 71 Måling av vedheng på fast stoff

Tittel skal lyde:

§ 71 Injeksjon av produsert vann og annet flytende eller fast materiale til undersjøisk geologisk formasjon

Tittelen endres tilsvarende i innholdsfortegnelsen.

Paragrafen skal lyde:

Operatøren må ha tillatelse etter [forurensningsloven kapittel 3](#) til injeksjon av produsert vann og annet fast eller flytende materiale, herunder drenasjevann, borekaks med vedheng av borevæsker og formasjonsolje og brønnstrømmer fra brønnopprenskninger og brønnoppstarter, til undersjøiske geologiske formasjoner for endelig deponering.

For injeksjon som nevnt i første ledd, gjelder følgende:

- a) Operatøren skal sikre at injisert materiale blir værende permanent i formasjonen.*
- b) Før valg av lagringsformasjon skal operatøren kartlegge geologien i formasjonen og sikre at lagringsformasjonen er egnet for injeksjon av det aktuelle materialet.*
- c) Operatøren skal ha oversikt over hva som injiseres og i hvilke mengder.*
- d) Operatøren skal overvåke injeksjonen slik at avvik i injeksjonsforløpet som medfører risiko for lekkasje til sjøbunn oppdages så raskt som mulig, jf. [aktivitetsforskriften § 57](#), slik at nødvendige tiltak kan iverksettes.*
- e) Det er ikke tillatt å blande annet avfall eller materiale inn i volumene som injiseres enn det som følger av tillatelsen.*

Kap. XII Avfall

Kapittelets tittel skal lyde:

Kapittel XI Avfall mv.

§ 72 Avfall

Tredje ledd strykes.

Nåværende fjerde ledd blir nytt tredje ledd.

Nytt fjerde ledd skal lyde:

Operatøren skal måle eller beregne mengde avfall som bringes til lovlig avfallsanlegg eller går til gjenvinning.

Femte ledd skal lyde:

Spillolje kan tilsettes produksjonsstrømmen.

Ny § 72a Etterlatelse av avfall, utstyr og annet materiale

Paragrafen skal lyde:

Etterlatelse i marint miljø av avfall og annet materiale som kan medføre skader og ulemper for miljøet, er ikke tillatt uten tillatelse fra Miljødirektoratet.

Ved leteboringer skal alt fastmontert utstyr som er synlig over sjøbunnen, for eksempel brønnhoder, fjernes etter endt bruk.

VEILEDNING TIL AKTIVITETSFORSKRIFTEN

Til § 13 Næringsmidler og drikkevann

Andre avsnitt skal lyde:

Helse- og omsorgsdepartementet (HOD) har fastsatt [forskrift om vannforsyning og drikkevann](#) for implementering av drikkevannsdirektivet 98/83/EF, innlemmet i EØS-avtalen 25. januar 2001.

~~Denne forskriften trådte i kraft 1. januar 2001 og gjelder også for petroleumsvirksomheten.~~

Til § 21 Kompetanse

Tredje avsnitt bokstav c skal lyde:

standarden [NORSOK D-010](#) kapittel 4.9 og [024 - Norsk olje og gass' retningslinje nr. 024](#) brukes for generell kompetanse innenfor **bore- og brønnaktiviteter**, med unntak av retningslinjens kapittel 2.1.1 bokstav a og b om krav til eksamen. For stilling som operatør bør opplæring og eksamen etter offentlig læreplan for VG2 brønntechnik være gjennomført. ~~Ved underbalansert boring og komplettering bør standarden NORSOK D-010 kapittel 13.7.2 brukes i tillegg, I tillegg bør IOGPs retningslinje 476 om brønnkontrollkompetanse brukes.~~ Ved trykbalanserte operasjoner i brønner bør standarden NORSOK D-010 kapittel 13.7.2 brukes i tillegg,

Til § 23 Trening og øvelser

Tredje avsnitt bokstav d skal lyde:

standarden NORSOK D-010 kapittel 4.2.6, 4.2.7, 4.9.1, 4.9.2, 5.5.2, 6.5.2, 7.5.2, 9.3.5, 10.5.2, 11.5.2, 12.5.2, 13.5.2, 13.7.2 og 14.5.2 brukes for bore- og brønnaktiviteter med følgende tillegg: [IOGPs retningslinje 501](#) og [502](#) ~~bør brukes ved simulatortrening. Det bør også utføres trening og øvelser i brønnkontroll på land og om bord på innretningene i henhold til IOGPs retningslinje 628 om brønnkontrollscenarioer. I boreorganisasjonene bør det utføres regelmessige øvelser i brønnkontroll. Øvelsene bør blant annet omfatte simulering av brønnspark, volumkontrollutfordringer og utstyrssvikt som er relatert til utblåsingssikringen. Resultatene av øvelsene bør evalueres.~~

Til § 47 Vedlikeholdsprogram

Tekstretting i andre avsnitt andre setning

Ved utarbeiding av vedlikeholdsprogrammet som nevnt i første ledd, kan standardene NORSOK Z-008, NS-EN ISO 20815-2008 vedlegg I og NEK IEC 60300-3-11 brukes på området helse, arbeidsmiljø og sikkerhet.

Til Kapittel XI Utslipp til ytre miljø

Tittel skal lyde:

Til Kapittel XI Utslipp til ytre miljø mv.

Tittelen endres tilsvarende i innholdsfortegnelsen.

Tredje avsnitt strykes:

~~Valg av utbyggingsløsning kan ha stor betydning for miljøpåvirkningen fra virksomheten. Ved nye utbygginger og oppgraderinger av eksisterende innretninger bør operatørene i god tid før valg av og beslutning om utbyggingsløsninger foreligger, informere Miljødirektoratet om sine vurderinger av beste tilgjengelige teknikker, i henhold til rammeforskriften § 11 og innretningsforskriften §§ 4 og 5. Dette gjelder uavhengig av om utbyggingen omfattes av kravet om konsekvensutredninger.~~

Til 60a Utslipp av oljeholdig drenasjevann og annet oljeholdig vann

Andre avsnitt slettes:

~~Drenasjevann og annet oljeholdig vann som ikke renses og slippes til sjø fra innretningen i henhold til § 60a, eller injiseres, er avfall og skal bringes til godkjent mottaker på land.~~

Tredje avsnitt blir nytt andre osv.

Til § 64 Miljøvurderinger av kjemikalier

Teksten skal lyde:

~~Miljøvurderinger skal gjøres også av kjemikalier som ikke er omfattet av krav om økotoksikologisk testing og dokumentasjon. For disse~~ For miljøvurdering av kjemikalier som er unntatt krav om økotoksikologisk testing i henhold til § 62 sjuende ledd, bør operatøren gjøre en vurdering av kjemikalienes giftighet, bionedbrytbarhet og potensial for bioakkumulering. Vurderingen bør dokumenteres og være basert på test- eller litteraturodata.

~~Vurdering av kjemikaliene som nevnt i første ledd, bør også inkludere behandling av avfall/farlig avfall og nødvendig transport.~~ etter denne paragrafen, bør også inkludere nødvendig transport og håndtering av kjemikaliene som avfall. Under andre forhold av betydning kan stoffenes skjebe i miljøet inkluderes.

Til § 66 Bruk og utslipp av kjemikalier

Tredje avsnitt skal lyde:

Vanlig forurensning fra boliger, kontorer og lignende, inkludert sanitært avløpsvann og kjemikalier som tilsettes i distribusjonssystemet for drikkevann, er tillatt etter [forurensningsloven § 8](#) ~~så lenge kravene i biocidforskriften og drikkevannsforskriften er oppfylt~~. Bruk og utslipp av kjemikalier fra denne siden av virksomheten krever dermed ikke tillatelse etter [§ 66](#). Det presiseres at kjemikalier som brukes ~~for rengjøring av~~ i anlegg for produksjon av ferskvann, herunder drikkevann ~~produksjon~~, er omfattet av plikten til å innhente tillatelse til bruk og utslipp etter § 66. ~~Kjemikalier som tilsettes ferskvann som brukes til formål utenfor boliger, kontorer og liknende, krever tillatelse etter § 66.~~

Til § 70 Måling av mengde olje, andre stoff og vann som slippes ut

Tittel skal lyde:

Til § 70 Måling og beregning

Tittelen endres tilsvarende i innholdsfortegnelsen.

Teksten skal lyde:

Målinger og beregninger må være egnet til å dokumentere at krav til bruk, utslipp og injeksjon overholdes, og sikre at korrekt informasjon rapporteres, jf. [styringsforskriften § 34 første ledd bokstav c](#).

For å sikre representative målinger, bør operatøren jevnlig vurdere plassering av prøvetakingspunkter, valg av prøvetakingsmetoder og frekvenser og jevnlig utføre kontroll og kalibrering av måleutstyr. Kvalitetssikring av målinger vil omfatte kvalitetssikring av både måleutstyr, metoder og gjennomføring av målingene.

Måle- og beregningsprogrammet som nevnt i tredje ledd, må settes opp slik at omfanget av målingene er tilstrekkelig for formålet med målinger og beregninger, inkludert å sikre representative målinger. Måle- og beregningsprogrammets bør inkludere beskrivelser av og begrunnelser for valgte metoder og frekvenser av målinger og beregninger. Med valgte metoder menes både måleutstyr, prøvetakingspunkter, prøvetakingsmetodikk og analysemetode. De forskjellige trinnene som inngår i bestemmelsen av utslipp, bør beskrives. Trinnene vil normalt inkludere volumstrømmålinger, prøvetakinger, analyser og beregninger. Som en del av beskrivelsene av rutiner for kvalitetssikring, bør beskrivelser av frekvens for måleutstyrskontroll og kalibrering, og valgt frekvens for deltagelse i SLP og/eller verifisering av analyser med et akkreditert laboratorium, inngå. Programmet bør også inneholde beskrivelse av alternativ metode dersom metoden som primært er valgt, er utilgjengelig. Dersom Norsk Standard ikke finnes, kan internasjonal standard brukes.

Krav til måling og beregning av avfall er gitt i § 72.

Til § 71 Måling av vedheng på fast stoff

Tittel skal lyde:

Til § 71 Injeksjon av produsert vann og annet flytende eller fast materiale til undersjøisk geologisk formasjon

Teksten skal lyde:

~~Med organisk borevæske menes mineraloljebasert og syntetisk borevæske. Fast stoff omfatter kaks, produsert sand og annet fast materiale fra brønnen, for eksempel fyllmateriale og inert materiale.~~

~~Kravet om måling gjelder også for bunnfall og avleiringer fra prosessutstyr.~~

Injeksjon av flytende eller faste stoffer i dedikerte injeksjonsbrønner kan være miljømessige gode løsninger. Injeksjon av produsert vann til trykkstøtte eller til deponering er som oftest en bedre miljømessig løsning enn utslipp til sjø. Injeksjon av kaks boret med oljebasert borevæske, er under bestemte forutsetninger en foretrukket miljømessig løsning framfor transport til land for behandling og deponering.

Tilsatte kjemikalier som følger med brønnstrømmene som injiseres, skal være tillatt å bruke i henhold til tillatelsen eller forskriften § 66.

Operatøren skal kunne dokumentere at lagringsformasjon og injeksjonsstrategi er valgt på grunnlag av geologiske egenskaper, modellering og simulering av injeksjonsforløpet for planlagte volumer, og av analyse av risiko for lekkasje til sjøbunnen.

Hva som injiseres og i hvilke mengder, skal rapporteres i henhold til styringsforskriften § 34 første ledd bokstav c.

Det er ikke hensiktsmessig å regulere injeksjon av olje- eller kjemikalieholdige volumer på basis av innholdet av spesifikke kjemikalier. I stedet reguleres injeksjon av flytende og faste stoffer på basis av hvordan de er generert. Primært vil det bli gitt tillatelse til injeksjon av flytende og fast stoff som er direkte relatert til brønnoperasjoner.

Operatøren har en generell plikt til å unngå så langt som mulig at avfall genereres, jf. aktivitetsforskriften § 72. Dette gjelder også volumer som skal injiseres.

For injeksjon til undersjøiske geologiske formasjoner av CO₂ vises det til forurensningsforskriften kapittel 35.

Til Kapittel XII Avfall

Kapittelets tittel skal lyde:

Til Kapittel XI Avfall mv.

Til § 72 Avfall

Andre avsnitt strykes:

~~Forbud mot etterlatelse av utstyr på havbunnen som nevnt i tredje ledd, er en presisering av forurensningsloven § 7 og § 28. Forbudet innebærer at utstyr som benyttes i forbindelse med aktiviteter knyttet til petroleumsvirksomheten, herunder brønnhoder, skal tas opp etter endt bruk, dersom etterlatelse av det vil innebære skader eller ulemper for miljøet. Miljødirektoratet kan etter søknad gi tillatelse til etterlatelse av utstyr på havbunnen. Miljødirektoratet vil føre en streng praksis ved behandling av søknader om etterlatelse av utstyr og vil kun unntaksvis gi tillatelse til dette. Operatøren anbefales å ta kontakt med 30 Miljødirektoratet i tilknytning til vurdering av om etterlatelse i konkrete tilfeller vil medføre skader og ulemper for miljøet og før søknad om etterlatelse sendes inn. Når det gjelder forbud mot dumping, vises det til forurensningsforskriften kapittel 22.~~

Tredje avsnitt blir nytt andre avsnitt

Fjerde avsnitt blir nytt tredje avsnitt

Nytt fjerde avsnitt skal lyde:

Avfall skal rapporteres i henhold til styringsforskriften § 34 første ledd bokstav c.

Til ny § 72a Etterlatelse av avfall, utstyr og annet materiale

Teksten skal lyde:

Forbud mot etterlatelse av avfall og annet materiale på havbunnen som nevnt i første ledd, er en presisering av forurensningsloven § 7 og § 28. Miljødirektoratet vil føre en streng praksis ved behandling av søknader om etterlatelse av avfall og annet materiale og vil kun unntaksvis gi tillatelse til dette. Operatøren anbefales å ta kontakt med Miljødirektoratet i tilknytning til vurdering av om etterlatelse i konkrete tilfeller vil medføre skader og ulemper for miljøet og før søknad om

etterlatelse sendes inn. Når det gjelder forbud mot dumping, vises det til forurensningsforskriften kapittel 22.

Miljødirektoratet kan gi unntak fra bestemmelsen i andre ledd i henhold til rammeforskriften § 70. Dette kan bare gis dersom særlige og uforutsette grunner som følge av strukturelle ødeleggelser eller liknende utfordringer kan dokumenteres. Miljødirektoratet er her bundet av OSPAR-konvensjonen.

Til § 90 Posisjonering

Nytt åttende avsnitt skal lyde:

Operasjoner med dynamisk posisjonering bør være i samsvar med IMO MSC.1/Circ.1580 «Guidelines for Vessels and Units with Dynamic Positioning (DP) Systems» kapittel 4.

Åttende avsnitt blir nytt niende avsnitt.

REFERANSELISTA

NORSOK

NORSOK Z-015N Midlertidig utstyr, utgave ~~4, september 2012~~ 5, oktober 2019.

International Association of Oil and Gas Producers (IOGP)

IOGP Report 476, Recommendations for enhancements to well control training, examination and certification, revisjon november 2019,

IOGP Report 501, Crew Resource Management for Well Operations teams, revisjon april 2020,

IOGP Report 502, Guidelines for implementing Well Operations Crew Resource Management training, revisjon desember 2014,

IOGP Report 628, Recommendations for Enhancements to Well Control Drills in the Oil and Gas Industry, revisjon desember 2019,