

RAMMEFORSKRIFTEN

VEILEDNING TIL RAMMEFORSKRIFTEN

Til § 43 om nattarbeid

Andre avsnitt skal lyde:

Arbeid som er ”nødvendig for å opprettholde produksjonen” etter tredje ledd bokstav a, omfatter også driften av transportsystemer i tilknytning til produksjonen **og nødvendig planlagt vedlikehold av utstyr når vedlikeholdet medfører full stans av produksjonen på andre bemannede eller enklere innretninger, jf. innretningsforskriften § 3.** Støttefunksjoner kan være maritime operasjoner som er nødvendige for å sikre innretningen, nødvendige løfteoperasjoner og forpleiningstjenester og reparasjon av utstyr som er nødvendig for å gjenopprette driften, og som kan gjennomføres umiddelbart med tilgjengelig utstyr og personell.

Begrunnelse

Endringen skal ivareta de fåtall situasjoner der aktiviteter på en innretning medfører stans av andre innretninger i infrastrukturen, som eksempel når en innretning leverer strøm til en annen innretning. Forslaget er ment å dekke situasjoner som erfaringsmessig sjelden har oppstått. Forslaget forsøker i størst mulig grad å være tilpasset tilfellet i «Gudrun/Sleipner-saken» hvor planlagt vedlikehold på en del av strømforsyningen på Sleipner medførte behov for nedstengning av produksjonen på Gudrun og eventuelle liknende tilfeller. Dette gjelder nødvendig, planlagt vedlikeholdsarbeid og dette presiseres i veiledningsteksten for å skille fra tilfellene hvor reparasjon av utstyr er nødvendig for å gjenopprette driften, og som kan gjennomføres umiddelbart med tilgjengelig utstyr og personell. Vedlikeholdet må medføre stans i produksjonen for en annen bemannet eller enklere innretning, og det presiseres at dette gjelder full stans og ikke delstanser, trykkfall eller begrensninger i produksjonen.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Konsekvensen av forslaget er at det åpnes i litt større grad for å arbeide om natten, men at dette vil være av lite omfang sett hen til de få situasjonene det erfaringsmessig har vært behov. Forslaget er også utarbeidet for å unngå søknader om unntak og eventuelle konflikter mellom arbeidsgivere og arbeidstakere og dertil hørende klagebehandling for departementet.

STYRINGSFORSKRIFTEN

§ 33 om melding **og rapportering** om dykkeroperasjoner i tilknytning til landanlegg

Bestemmelsen skal lyde:

Operatøren eller den som står for driften av et landanlegg skal sende skriftlig melding til Petroleumstilsynet om alle dykkeroperasjoner som det ikke kreves samtykke for. Meldingen skal sendes i henhold til frist fastsatt av Petroleumstilsynet og skal inneholde opplysninger om dykkersted, aktører som deltar, aktiviteten som skal utføres og tidsplan for operasjonen.

Operatøren skal sende en aktivitetsrapport om bemannede undervannsoperasjoner til Petroleumstilsynet. Rapporten skal sendes senest 14 dager etter utgangen av hvert halvår.

Begrunnelse

DSYS har ikke lagt til rette for inkludering av dykkeaktivetslogging for landanlegg, men inkluderer rapportering av dykkerrelaterte hendelser. Igangsetting av dykkeaktiviteter ved landanlegg skal varsles iht. styringsforskriften § 25 og § 33, men dette følges ikke opp i videre aktivitets- (og fremtidig hendelses-)rapportering tilsvarende som til havs etter styringsforskriften § 35.

I tillegg vil dette bidra til en bedre og fullstendig rapportering under vårt ansvarsområde.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Administrative konsekvenser anses å være minimale, og vil være tilsvarende som for dykking til havs.

VEILEDNING TIL STYRINGSFORSKRIFTEN

Til § 26 om innhold i søknad om samtykke

Femte avsnitt skal lyde:

For innhold i program som nevnt i femte ledd bokstav a, bør standarden NORSOK D-010 kapittel 5.7 brukes.

Begrunnelse

Oppdatert henvisning til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til § 37 om program for og opplysninger om bore- og brønnaktiviteter

Første avsnitt bokstav b og e skal lyde:

b) for program for lete- og avgrensningsboreaktiviteter: ni uker før oppstart ved krav om samtykke som nevnt i § 25 tredje ledd bokstav a og b, samt bokstav d dersom innretningen tas i bruk for å utføre bore- eller brønnaktiviteter, jf. § 26 ~~nummer 2 femte ledd~~ bokstav a,

e) for sluttrapport om boretekniske erfaringer, inkludert erfaringer med permanent plugging og forlating av brønner, og om HMS-erfaringer etter utførte bore- og brønnaktiviteter: senest tre måneder etter avsluttet aktivitet, jf. NORSOK D-010 kapittel 5.10 og 5.11,

Begrunnelse

Rettelse av henvisninger.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

REFERANSELISTA

NORSOK-standarder

NORSOK D-010 Well integrity in drilling and well operations, Edition 5, January 2021,

TEKNISK OG OPERASJONELL FORSKRIFT

§ 40 om oppstart og drift av landanlegg

Bestemmelsen skal lyde:

Før landanlegg og deler av disse startes opp første gang, eller etter tekniske modifikasjoner, skal ferdigstillingen være gjennomført.

Ved oppstart som nevnt i første ledd, og under drift, skal i tillegg

- a) styringssystemet med tilhørende prosesser, ressurser og driftsorganisasjon være etablert,
- b) styrende dokumenter, deriblant tekniske driftsdokumenter, foreligge i oppdatert versjon og være kjent av driftspersonellet,
- c) systemer for arbeidstakermedvirkning være etablert, jf. [rammeforskriften § 13](#) og
- d) bedriftshelsetjenesten være operativ.

Begrunnelse

Rettelse av feil i formatet.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

VEILEDNING TIL TEKNISK OG OPERASJONELL FORSKRIFT

Til § 30 om passiv brannbeskyttelse

Fjerde avsnitt skal lyde:

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

Begrunnelse

Kravet til passiv brannbeskyttelse er for å unngå uakseptable brudd. Når det står «før trykkavlastning er gjennomført» i forskriften i dag må operatøren definere ved hvilket trykk en har gjennomført trykkavlastning (fordi trykket kan opprettholdes så lenge det brenner), det vil si ved hvilket trykk en aksepterer brudd. Endringen i forskriften vil ikke gjøre en endring i forhold til dagens krav/praksis, men beskrive eksisterende krav på en mer presis måte.

NORSOK S-001 definerer uakseptable brudd og etablert praksis for offshore innretninger. Landanlegg har ikke en standard med tilsvarende krav. Både for offshore og landanlegg må operatørene likevel kunne dokumentere at de har definert uakseptable brudd ut fra konsekvensen ved brudd og implementere nødvendig trykkavlastning og/eller passiv brannbeskyttelse for å hindre uakseptable brudd. Uakseptable brudd vil blant annet være avhengig av størrelse på tanken, væske/gass-innhold, plassering, omkringliggende utstyr osv.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

REFERANSELISTA

4. Standarder og veiledninger

DNV GL endres til DNV

INNRETNINGSFORSKRIFTEN

§ 53 om utstyr for komplettering og brønnstrømning

Andre ledd skal lyde:

Strømningsrøret skal være utstyrt med nødvendig **nedihulls** brønnsikringsventil. For permanent plasserte innretninger, med unntak av havbunnsbrønner, skal brønner med strømning av hydrokarboner i ringrommet være utstyrt med ringromssikringsventil.

Begrunnelse

Sikre lik ordbruk og forståelse i norsk og engelsk versjon av forskriften.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Forventes ikke å medføre endring i praksis eller kostnad.

VEILEDNING TIL INNRETNINGSFORSKRIFTEN

Til § 11 om laster, lastvirkninger og motstand

Tiende avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til laster bør standardene [NORSOK D-001](#) kapittel 5 og 6 og [D-010](#) kapittel **5 og 6** brukes for utstyr for utføring av **bore- og brønnaktiviteter** og øvrig brønnrelatert utstyr, blant annet borestigerør, kompensatorer, brønnkontrollutstyr, kompletteringsutstyr og intervensjonsutstyr.

Begrunnelse

Oppdatert henvisning til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til § 29 om passiv brannbeskyttelse

Fjerde avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til bæreevne, integritet og isolasjonsevne som nevnt i første ledd, bør standarden [NORSOK S-001](#), kapittel 20 brukes, med følgende tillegg: for gass- og væskefylte beholdere og rørseksjoner bør den passive brannbeskyttelsen være tilstrekkelig til å hindre **uakseptable brudd** ~~for trykkavlastning er gjennomført~~. [NORSOK S-001 kapittel 5.6.3.4](#) bør benyttes **for å definere uakseptable brudd**.

Begrunnelse

Kravet til passiv brannbeskyttelse er for å unngå uakseptable brudd. Når det står «før trykkavlastning er gjennomført» i forskriften i dag må operatøren definere ved hvilket trykk en har gjennomført trykkavlastning (fordi trykket kan opprettholdes så lenge det brenner), det vil si ved hvilket trykk en aksepterer brudd. Endringen i forskriften vil ikke gjøre en endring i forhold til dagens krav/praksis, men beskrive eksisterende krav på en mer presis måte. Regelverket blir med endringen bedre samkjørt med NORSOK S-001, der uakseptable brudd defineres i kap. 5.6.3.4.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til § 47 om elektriske anlegg

15. avsnitt, første setning skal lyde:

For utforming av elektriske anlegg bør standarden IEC 61892-serien,~~inkludert~~^{inklusiv Corrigendum 1 til IEC 61892-2 (2012)} brukes. Der IEC 61892-serien ikke er dekkende, bør relevante deler av IEC 60092-serien og [forskrift om elektriske forsyningsanlegg](#) brukes.

Begrunnelse

Oppdatert henvisning til standard. Corrigendum har ikke noen funksjon etter revideringen da dette ble implementert i serien.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til § 48 om brønnbarrierer

Andre avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til brønnbarrierer bør standarden NORSOK D-010 kapittel 5, 6, 10 og Annex C brukes på området helse, arbeidsmiljø og sikkerhet. Se også styringsforskriften § 5 og denne forskriften § 8.

Sjette avsnitt, andre setning skal lyde:

Den ene barrieren kan være bore- og brønnvæsker, se NORSOK D-010 tabell C.1.

Begrunnelse

Oppdatert henvisning til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til § 49 om brønnkontrollutstyr

Andre avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til utstyr som nevnt i første ledd andre punktum, bør også standarden NORSOK D-010 kapittel 6.7.2 og NORSOK D-001 kapittel 5 og 6, samt vedlegg A, B og C brukes for avlederrør, med følgende tillegg: (...)

Begrunnelse

Oppdatert henvisning til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til § 53 om utstyr for komplettering og brønnstrømning

Første avsnitt skal lyde:

For å oppfylle krav til utstyr for komplettering og brønntesting bør standarden NORSOK D-010 kapittel 7, 8, 9, 15 og Annex C og D-007 brukes på området helse, arbeidsmiljø og sikkerhet.

Nytt fjerde avsnitt skal lyde:

For å oppfylle krav til brønnsikringsventil og ringromssikringsventil nevnt i andre ledd, bør standarden NORSOK D-010 kapittel 8 og 9, samt Annex C tabell EAC 8 og 9 brukes.

Begrunnelse

Oppdatert henvisning til standard i første avsnitt. Ny forklarende tekst til andre ledd i fjerde avsnitt. Tydeliggjøring av hvordan kravet bør oppfylles.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til § 54 om ventiltre og brønnhode

Første avsnitt skal lyde:

Utstyret som nevnt i første ledd, omfatter også foringsrørhengere og ringromsventiler. For å oppfylle kravene i paragrafen bør standardene NORSOK D-010 kapittel 8.7.2, 9 og Annex C, NORSOK U-001, ISO 10423 og ISO 13628 brukes, med følgende tillegg: (...)

Begrunnelse

Oppdatert henvisning til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

REFERANSELISTA

DNV GL endres til DNV

International Organization for Standardization (ISO)

NS-EN ISO 20815:2018 Petroleumsindustri, petrokjemisk industri og naturgassindustri - Regularitet og pålitelighetsstyring (~~ISO 20815:2008, korrigert versjon 2009-06-15~~), utgave 1, februar 2019.

NORSOK-standarder

NORSOK D-002 Well intervention equipment, Edition 1, January 2020,

NORSOK D-007 Well testing, clean up and flowback systems, Edition 3, March 2021,

NORSOK D-010 Well integrity in drilling and well operations, Edition 5, January 2021,

NORSOK S-001 Technical safety, Edition 6, November 2020,

AKTIVITETSFORSKRIFTEN

§ 62 om økotoksikologisk testing av kjemikalier

Sjuende ledd, ny bokstav g skal lyde:

g) avgiftsfri diesel tilsatt fargestoff, til bruk i brønnbehandling og som rørledningskjemikalie,

Begrunnelse

Nytteverdien av utstrakt testing av ulike dieselmanter er lav, da de økotoksikologiske egenskapene er kjent, og leverandørene ikke har mulighet til å substituere det tilsatte fargestoffet i avgiftsfri diesel, da dette er lovpålagt.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

§ 63 om kategorisering av stoff og kjemikalier

Fjerde ledd skal lyde:

Gul kategori omfatter stoffer som ikke omfattes av svart, rød eller grønn kategori. Sterke syrer og baser **og avgiftsfri diesel tilsatt fargestoff** som er fritatt for krav om økotoksikologisk testing, jf. § 62 sjuende ledd, er omfattet av gul kategori. Stoff i gul kategori med BOD28 større enn eller lik 20 prosent og mindre enn 60 prosent, jf. § 62, skal vurderes og kategoriseres i følgende underkategorier: (...)

Begrunnelse

Diesel settes i gul kategori på grunnlag av kjente økotoksikologiske egenskaper.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

§ 66 om bruk og utslipp av kjemikalier

Åttende (siste) ledd strykes.

Begrunnelse

Miljøkonsekvenser av store planlagte utslipp må uansett være vurdert i søknad om tillatelse etter forurensningsloven, og et særskilt krav i forskrift om å konsultere relevant faginstans mht. tidspunkt for tømning av kjemikalieholdig vann fra rørledninger anses overflødig.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

§ 68a om steinlegging

Ny § 68a skal lyde:

Steinlegging som er nødvendig ved plassering av innretninger på havbunnen er tillatt dersom:

- a. aktiviteten gjennomføres i et område hvor det ikke er risiko for at sårbare miljøverdier påvirkes
- b. aktiviteten ikke berører forurensede sedimenter
- c. det ikke legges mer enn 100 000 tonn steinmasser for hver enkelt innretning
- d. det benyttes rene steinmasser

All plassering av steinmasser skal gjennomføres slik at påvirkning på områdene rundt minimeres.

Operatøren skal dokumentere type og mengde steinmasser som er benyttet og hvordan steinleggingen er gjennomført, jf. rammeforskriften § 23.

Begrunnelse

Tydeliggjøring av hvilke aktiviteter som kan gjennomføres uten særskilt tillatelse etter forurensningsloven.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

§ 70 om måling og beregning

Første ledd 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. **Måling og beregning av NOx-utslipp fra energianlegg skal gjøres i henhold til § 70b.**

Begrunnelse og økonomiske og administrative konsekvenser:

Se vedlegg.

§ 70b om måling av utslipp av NOx-utslipp fra energianlegg

Ny § 70b skal lyde:

Utslipp fra konvensjonelle turbiner, motorer og kjeler med innfyrt effekt på 10 MW eller mer, som benyttes til å dekke energibehov på innretningen og eventuelle tilknyttede innretninger under normal drift, skal måles ved bruk av Continuous Emission Monitoring System (CEMS), Predictive Emission Monitoring System (PEMS) eller ved årlige akkrediterte utslippsmålinger utført ved representative lastgrader. CEMS eller PEMS skal minimum hvert tredje år kalibreres mot akkrediterte utslippsmålinger utført ved representative lastgrader på alle modeller av turbiner, motorer og kjeler installert på innretningen.

Utslipp av NOx fra lav-NOx-turbiner med innfyrt effekt på 10 MW eller mer, som benyttes til å dekke energibehov på innretningen og eventuelle tilknyttede innretninger under normal drift, skal måles

ved akkrediterte utslippsmålinger minimum hvert tredje år ved representative lastgrader på den enkelte turbin. Operatøren skal etablere metodikk for å kvantifisere utslippene mellom målekampanjene. Dersom utslipp av NO_x fra lav-NO_x-turbiner måles ved bruk av PEMS, skal systemet minimum hvert tredje år kalibreres mot akkrediterte utslippsmålinger utført ved representative lastgrader på den enkelte turbin. For PEMS som tilfredsstiller teknisk spesifisering SN-CEN/TS 17198:2018, gjelder krav til kalibrering som beskrevet i første ledd. For CEMS gjelder krav til kalibrering som beskrevet i første ledd.

Avviket mellom NO_x-konsentrasjon som måles med CEMS eller PEMS, og NO_x-konsentrasjon som måles ved akkrediterte utslippsmålinger, skal ikke være større enn $\pm 10 \%$.

Begrunnelse og økonomiske og administrative konsekvenser:

Se vedlegg.

§ 83 om grunn gass og grunne formasjonsvæsker

Andre ledd skal lyde:

Ved boring i grunne formasjoner skal valg av brønnkonstruksjon og boreparametere hindre at gass eller formasjonsvæske fra brønnen utgjør en ~~fare~~ risiko for personell, miljø og innretning.

Begrunnelse

Tydeliggjøring av et helhetlig HMS-perspektiv der miljøvurderinger inngår. Endringen foreslås i samråd med Miljødirektoratet.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Forventes ikke å medføre endring i praksis eller kostnad.

VEILEDNING TIL AKTIVITETSFORSKRIFTEN

Til § 9 om helsetjenestens oppgaver

Nye tredje, fjerde og femte avsnitt skal lyde:

Førstehjelpslaget bør dimensjoneres i samsvar med dimensjonerende hendelser på innretningen. Dette innebærer at det bør være to like godt trente førstehjelpere pr. hardt skadd og at ekstra ressurser kan bistå førstehjelpslaget ved behov.

Sykepleier bør ha en fristilt ledende rolle i håndtering av helsemessige beredskapssituasjoner, jf. styringsforskriften § 14s krav om at det sikres at personellet ikke blir tildelt oppgaver som er uforenlige med hverandre. Jf. også helsepersonelloven § 16.

Ved mann over bord vil rask og effektiv førstehjelp av helsepersonell i innledende fase være vesentlig for muligheten til å overleve. Hovedregelen bør være å tilrettelegge for å redde pasienten om bord til innretningen.

Begrunnelse

Statsforvalteren i Rogaland viser til vårt likelydende brev til næringen om dimensjonering av førstehjelpslag og til vår artikkel «Mann over bord beredskap» på vår web side.

<https://www.statsforvalteren.no/Rogaland/Helse-omsorg-og-sosialtenester/Helse-offshore/Krav-til-helsetenesta/Dimensjonering-av-forstehjelpslag/>

<https://www.statsforvalteren.no/Rogaland/Helse-omsorg-og-sosialtenester/Helse-offshore/Krav-til-helsetenesta/mann-over-bord-i-petroleumsvirksomheten---tilrettelegging-av-den-helsemessige-beredskapen/>

Statsforvalteren i Rogaland har på bakgrunn av tilsynserfaringer funnet det nødvendig å tydeliggjøre hva vi legger i forsvarlig tilrettelegging for helsemessig beredskap både i forhold til robustheten i et førstehjelpslag og tilgang på helsehjelp ved «mann over bord hendelser». Begrunnelsen er gitt i artikler på vår webside.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Vi ser at normeringen kan medføre behov for modifikasjoner og påføre aktørene økonomiske kostander, men vårt anliggende har vært å sikre den helsemessige beredskapen.

Til § 21 om kompetanse

Tredje avsnitt bokstav c skal lyde:

standarden NORSOK D-010 kapittel 5.9 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. I tillegg bør [IOGPs retningslinje 476](#) om

brønnkontrollkompetanse brukes. Ved trykbalanserte operasjoner i brønner bør standarden NORSOK D-010 kapittel 14 og Annex B brukes i tillegg,

Begrunnelse

Oppdaterte henvisninger til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Tredje avsnitt bokstav d, bokstav b skal lyde:

b) for ansvarshavende for elektriske anlegg som nevnt i [veiledningen til § 91](#), [forskrift om elektroforetak og kvalifikasjonskrav for arbeid knyttet til elektriske anlegg og elektrisk utstyr](#) §§ 7 og 17.

Begrunnelse

Kravet til ansvarshavende følger direkte av forskriften.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til § 23 om trening og øvelser

Andre avsnitt bokstav d, første setning skal lyde:

standarden [NORSOK D-010](#) kapittel 5.2.7, 5.9.1, 5.9.2, 6.5, 7.5, 8.5, 11.5, 12.5, 13.5, 14.1.2 og 15.5 brukes for bore- og brønnaktiviteter, med følgende tillegg: [IOGPs retningslinje 501](#) og [502](#) bør brukes ved simulatortrening.

Begrunnelse

Oppdaterte henvisninger til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til § 27 om kritiske aktiviteter

Fjerde avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til kritiske aktiviteter bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel 5.4, 5.5 og 5.6 brukes for bore- og brønnaktiviteter.

Begrunnelse

Oppdaterte henvisninger til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til § 28 om samtidige aktiviteter

Fjerde avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til samtidige aktiviteter bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel 5.4, 5.5 og 5.6 brukes for bore- og brønnaktiviteter.

Begrunnelse

Oppdaterte henvisninger til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til § 30 om sikkerhetsmessig klarering av aktiviteter

Femte avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravene til tiltak bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel 5.11, 9.2, 9.3, 9.5 og 9.6 og [Norsk olje og gass' retningslinje nr. 117](#) brukes for bore- og brønnaktiviteter ved overlevering av brønner mellom enheter, med følgende tillegg: barrierestatusen for brønnene bør være prøvd og verifisert.

Begrunnelse

Oppdaterte henvisninger til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til § 47 om vedlikeholdsprogram

Tredje avsnitt bokstav g skal lyde:

standardene [NORSOK D-010](#) kapittel 5.2.3, 5.2.4 og tabell C.9, ISO 10417 og ISO 10423 kapittel 9 brukes for **brønnkontroll- og brønnintervensjonsutstyr, brønnsikringsventiler og ventiltrær**, med følgende tillegg: kravet i forskriftens andre ledd omfatter også tilstanden til barriereelementer og trykkintegriteten i brønner,

Begrunnelse

Oppdaterte henvisninger til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til § 51 om særskilte krav til prøving av utblåsingssikring og annet trykkkontrollutstyr

Første avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til prøving, heloverhaling og resertifisering slik at utstyret er i stand til å oppfylle sine krevde funksjoner, bør standardene [NORSOK D-001](#) kapittel 6.35.3, jf. [innretningsforskriften § 49](#), og [NORSOK D-010](#) kapittel 5.2.3.5 og 5.2.3.6 samt tabellene C.4, C.14, C.19, C.21, C.32, C.37, C.38,

C.47, C.53, C.57, C.58 og C.59 og vedlegg A, [DNVGL-OS-E101](#) samt [DNV-RP-E101](#) brukes. Se [§ 47](#) når det gjelder denne typen utstyr ved brønnintervensjoner og overhaling av havbunnsbrønner.

Begrunnelse

Oppdaterte henvisninger til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til kapittel XI om utslipp til ytre miljø mv.

Andre avsnitt skal lyde:

Miljødirektoratet har beskrevet ytterligere forventninger til innholdet i søknader og forventet saksbehandlingstid i [Veileder til søknad om tillatelse til petroleumsvirksomhet](#): <https://www.miljodirektoratet.no/naringsliv/petroleum/soke-og-rapportere/soknadsveileder-petroleum/>. ~~Retningslinjer for søknader om petroleumsvirksomhet til havs, TA 2847-2011-~~ I [forurensningsforskriften](#) kapittel 39 er det gitt bestemmelser for gebyr for arbeid med tillatelser.

Begrunnelse

Oppdatert henvisning.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til § 66 om bruk og utslipp av kjemikalier

Følgende endres i veiledningen til første ledd:

Grunnlaget for tillatelser som nevnt i første ledd er resultater av testing, kategorisering, vurdering og valg av kjemikalier som nevnt i [§§ 62, 63, 64 og 65](#).

Vanlig forurensning fra boliger, kontorer og lignende, inkludert sanitært avløpsvann og kjemikalier som tilsettes i distribusjonssystemet for drikkevann, er tillatt etter [forurensningsloven § 8](#). Bruk og utslipp av kjemikalier fra denne siden av virksomheten krever dermed ikke tillatelse etter [§ 66](#). ~~Krav til vannbehandlingskjemikalier i drikkevann er gitt i [drikkevannsforskriften](#).~~

Det presiseres at kjemikalier som brukes i anlegg og utstyr for produksjon av ferskvann, herunder drikkevann, som f.eks. i ~~sjøvannsevaporatorer og revers osmose-anlegg~~, er omfattet av plikten til å innhente tillatelse til bruk og utslipp etter [§ 66](#).

~~Krav til vannbehandlingskjemikalier i drikkevann er gitt i [drikkevannsforskriften](#).~~

[Produktkontrollloven](#) med forskrifter, inkludert [REACH-forskriften](#), [CLP-forskriften](#), [produktforskriften](#) og [biocidforskriften](#), gjelder for alle kjemikalier som benyttes. Dette betyr blant annet at det er krav til substitusjon

(...)

Til femte ledd:

Lukkede systemer skal ikke ha utslipp til sjø.

Med smøremidler menes smørefett, tetningsoljer, giroljer og motoroljer. **Sjøvannspumper med utslipp av smøreolje til sjø er ikke lukkede systemer, og er omfattet av kravene i §§ 62-66.**

(...)

Til åttende ledd:

Teksten strykes.

Til ny § 68a om steinlegging

Veiledningen skal lyde:

Steinlegging som ikke tilfredsstiller kravene i denne paragrafen, må være omfattet av en tillatelse etter forurensningsloven.

Ved gjennomføring av steinlegging skal operatøren dokumentere type og mengde steinmasser som er benyttet og hvordan steinleggingen er gjennomført, herunder metode for steinlegging og endelig plassering av steinmassene. Operatøren skal også dokumentere de vurderingene som er gjort i forkant av steinleggingen for å overholde kravene i bokstav a og b i første ledd. Dokumentasjonen skal være tilgjengelig for Miljødirektoratet på forespørsel, jf. rammeforskriften § 23 siste ledd.

Til ny § 70b om måling av utslipp av NO_x-utslipp fra energianlegg

Veiledningen skal lyde:

Til første ledd

Med energibehov menes behovet for elektrisk kraft, mekanisk kraft og varme. Med normal drift menes drift i mer enn 500 timer pr. kalenderår. Regelmessig testkjøring og kortvarig drift for å dekke energibehov ved uforutsette hendelser er ikke å regne som normal drift, selv om antall driftstimer unntaksvis kan overstige 500 pr. år.

Kravet om at det skal gjennomføres akkrediterte utslippsmålinger på turbiner og motorer på den enkelte innretning omfatter, men er ikke begrenset til, modeller angitt i høyre kolonne i tabellen nedenfor.

Turbinleverandør	Turbintype	Modell
Allison	SAC	Allison 570
General Electrics	SAC	GE LM1600
General Electrics	SAC (GE LM2500 base)	GE LM2500 PE
General Electrics	SAC (GE LM2500 base)	GE LM2500 GE
General Electrics	SAC (GE LM2500 base)	GE LM2500 PC
General Electrics	SAC (GE LM2500+ (plus))	GE LM2500+ PK
General Electrics	SAC (GE LM2500+ (plus))	GE LM2500+ PV

General Electrics	SAC (GE LM2500+ (plus))	GE LM2500+ GK
General Electrics	SAC (GE LM2500+ G4)	GE LM2500+ G4 SAC
General Electrics	SAC	GE LM6000 PA
Ruston	SAC	Ruston Tornado
Siemens (Alstom)	SAC	Alstom EGT
Siemens	SAC	Siemens Avon
Siemens	SAC	Siemens EGT Typhoon
Siemens	SAC	GT-35
Siemens	SAC	Siemens RB211-24GT-RT62
Siemens	SAC	Siemens RB211-G-RT62
Siemens	SAC	Siemens RB211-24G
Siemens	SAC	SGT 100
Siemens	SAC	SGT 200
Siemens	SAC	SGT 500
Solar	SAC	Solar Centaur
Solar	SAC	Solar Mars 90/100
Solar	SAC	Taurus 60S
General Electrics	DLE	GE LM1600
General Electrics	DLE (GE LM2500 base)	GE LM2500 PJ
General Electrics	DLE (GE LM2500 base)	GE LM2500 GJ
General Electrics	DLE (GE LM2500+ (plus))	GE LM2500+ PR
General Electrics	DLE (GE LM2500+ (plus))	GE LM2500+ GR
General Electrics	DLE (GE LM2500+ (plus))	GE LM2500+ GY
General Electrics	DLE (GE LM2500+ G4)	GE LM2500+ G4 DLE
General Electrics	DLE	GE LM6000 PB
General Electrics	DLE	GE LM6000 PD
General Electrics	DLE	GE LM6000 PF
Solar	DLE	Taurus 60
Solar	DLE	Titan 130
Motorleverandør	Motortype	Modell
MAN B&W	Konvensjonell	8L48/60
Wärtsilä	Konvensjonell	VASA 16V32GD
Wärtsilä	Konvensjonell	W9L32

Kravet om at akkrediterte utslippsmålinger skal gjennomføres per modell, gjelder også kjeler.

Med representative lastgrader menes de lastområdene som forbrenningsenhetene på innretningen (både de som det måles på og andre) opereres innenfor i løpet av et normalt driftsår.

Kravet om at akkrediterte utslippsmålinger skal gjennomføres minimum hvert tredje år innebærer at målepunkt må være etablert og første akkrediterte utslippsmåling må være gjennomført innen 1. januar 2025.

Til andre ledd

Kravet innebærer at det må gjennomføres akkrediterte utslippsmålinger minimum hvert tredje år på alle lav-NOx-turbiner der det ikke er installert CEMS eller PEMS, samt på lav-NOx-turbiner der det er installert PEMS som ikke oppfyller teknisk spesifikasjon SN-CEN/TS 17198:2018. I tillegg er det nødvendig at operatørene etablerer en metodikk for å kvantifisere utslippene mellom

målekampanjene, slik at operatørene blir i stand til å rapportere NO_x-utslipp årlig. Denne metodikken må baseres på resultater fra målekampanjen ved representative lastgrader. Det forventes at operatørene kan dokumentere sammenhengen mellom lastgrad og utslipp.

På innretninger der det er installert PEMS som oppfyller teknisk spesifisering SN-CEN/TS 17198:2018, skal det minimum hvert tredje år utføres akkrediterte målinger på alle modeller av lav-NO_x-turbiner. Det gis dermed et lempeligere krav til de operatører som prioriterer å installere PEMS i tråd med den tekniske spesifiseringen ved at de ikke trenger å kalibrere hver enkelt turbin på innretningen mot akkrediterte målinger.

Til tredje ledd

Kravet innebærer at det må iverksettes tiltak for å korrigere signifikante systematiske feil, og/eller å bedre nøyaktigheten til CEMS og PEMS, dersom avviket mot akkrediterte målinger overstiger 10 %.

Med representative lastgrader menes de lastområdene som forbrenningsenhetene på innretningen (både de som det måles på og andre) opereres innenfor i løpet av et normalt driftsår.

Kravet om at akkrediterte målinger skal gjennomføres minimum hvert tredje år innebærer at målepunkt må være etablert og første akkrediterte utslippsmåling må være gjennomført innen 1. januar 2025.

Begrunnelse og økonomiske og administrative konsekvenser:

Se vedlegg.

Til § 81 om brønnprogram

Andre avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til programmet som nevnt i første ledd, bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel 5.3, 5.7, 5.11 og 10.3 brukes på området helse, arbeidsmiljø og sikkerhet.

Begrunnelse

Oppdaterte henvisninger til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til § 82 om brønnens lokasjon og bane

Teksten skal lyde:

For å oppfylle kravet til brønnens lokasjon og bane som nevnt i første ledd, bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel 5.3 og 6.7.4 brukes, med følgende tillegg: a) brønnens lokasjon og bane bør angis i Universal Transverse of Mercator (UTM)-koordinater.

Begrunnelse

Oppdaterte henvisninger til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser
Ingen.

Til § 83 om grunn gass og grunne formasjonsvæsker

Andre avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet bør standarden NORSOK D-010 kapittel 6.7.2 brukes på området helse, arbeidsmiljø og sikkerhet, **jf. styringsforskriften § 17.**

Begrunnelse

Tydeliggjøring av krav til analyser. Ingen endring fra dagens krav og praksis (ref. også endringer i til aktivitetsforskriften § 88).

Økonomiske og administrative konsekvenser
Ingen.

Til § 84 om overvåking av brønnparametere

Andre avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til innsamling bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel 5.7, 5.7.2, 6.7.3 og 6.7.4 brukes, med følgende tillegg: ved prøving av formasjonens oppsprekingsstyrke bør det trykkprøves til maksimalt forventet trykk for brønnseksjonen.

Begrunnelse

Oppdaterte henvisninger til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser
Ingen.

Til § 85 om brønnbarrierer

Første avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til barrierer som nevnt i første ledd, bør standarden NORSOK D-010 kapittel 5.2, 5.3, 5.4, 6.1, 6.2, 6.3, 9 og **Annex C** brukes på området helse, arbeidsmiljø og sikkerhet, **jf. styringsforskriften § 5.** For informasjon, se også innretningsforskriften § 48.

Nytt tredje avsnitt skal lyde:

For krav til gjenoppretting av barrierer som nevnt i andre ledd, se også styringsforskriften § 5.

Tredje avsnitt blir fjerde avsnitt osv.

(Nytt) femte avsnitt, siste setning og sjette avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet i tredje ledd, bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel 5.2.8 og 11.4 brukes.

For å oppfylle kravet til overlevering av brønner som nevnt i tredje ledd, bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel [5.10](#), [9.2](#), [9.3](#), [9.5](#), [9.6](#) og [9.7](#) og [Norsk olje og gass' retningslinje nr. 117](#) brukes for bore- og brønnaktiviteter.

Begrunnelse

Oppdatert referanser til ny NORSOK D-010 rev. 5 og tydeliggjort helhetlig HMS-perspektiv. Tydeliggjøre at gyldighet også angår driftsfase.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til § 86 om brønnkontroll

Tredje til åttende avsnitt skal lyde:

Ved bruk av etablerte brønnkontrollmetoder bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel [5.2.8](#) brukes.

Ved bruk av kapslingsutstyr på havbunnsbrønner bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel [5.8.3](#) brukes.

For å gjenvinne brønnkontrollen ved avlastningsboring som nevnt i første ledd, bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel [5.8.2](#) brukes.

Ved planlegging av aktiviteter som nevnt i andre ledd, bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel [5.8](#) brukes, med følgende tillegg: vurdering av teknisk og operasjonell gjennomførbarhet, samt lokasjons-, operasjons- og brønnspesifikke risikovurderinger for valgte metode.

Organisatorisk uavhengig som nevnt i andre ledd, er beskrevet i [veiledningen til rammeforskriften § 19](#).

For å oppfylle kravet til planer som nevnt i fjerde ledd, bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel [5.8](#) brukes med følgende tillegg: (...)

Begrunnelse

Oppdaterte henvisninger til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser

Ingen.

Til § 87 om kontrollert brønnstrømning

Andre avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til operasjonelle begrensninger på området helse, arbeidsmiljø og sikkerhet bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel [7](#), [8](#), [9](#) og [15](#), samt tabell [C.27](#), [C.32](#), [C.34](#), [C.35](#), [C.36](#), [C.45](#) og [C.46](#) brukes. Jf. også [innretningsforskriften § 53](#).

Begrunnelse

Oppdaterte henvisninger til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser
Ingen.

Til § 88 om sikring av brønner

Første avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til sikring som nevnt i første ledd, bør standarden NORSOK D-010 kapittel 10 brukes på området helse, arbeidsmiljø og sikkerhet. For informasjon, se også innretningsforskriften § 48.

Fjerde avsnitt skal lyde:

Ved behov for etterlating av den radioaktive kilden i brønnen som nevnt i tredje ledd, bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel 10 og tabell C.24, brukes, med følgende tillegg: (...)

Begrunnelse

Oppdaterte henvisninger til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser
Ingen.

REFERANSELISTA

Miljødirektoratet

Veileder til søknad om tillatelse til petroleumsvirksomhet:

<https://www.miljodirektoratet.no/naringsliv/petroleum/soke-og-rapportere/soknadsveileder-petroleum/>

DNV GL endres til DNV

International Organization for Standardization (ISO)

NS-EN ISO 20815:2018 Petroleumsindustri, petrokjemisk industri og naturgassindustri - Regularitet og pålitelighetsstyring (~~ISO 20815:2008, korrigert versjon 2009-06-15~~), utgave 1, februar 2019.

NORSOK

NORSOK D-002 Well intervention equipment, Edition 1, January 2020,
NORSOK D-007 Well testing, clean up and flowback systems, Edition 3, March 2021,
NORSOK D-010 Well integrity in drilling and well operations, Edition 5, January 2021,
NORSOK Z-015N Midlertidig utstyr, utgave 6, januar 2021.

REFERANSELISTA

2. Standarder og veiledninger

DNV GL endres til DNV

[DNVGL-RP-F104 Design and operation of carbon dioxide pipelines, Edition February 2021,](#)

Begrunnelse

Oppdatert henvisning til standard.

Økonomiske og administrative konsekvenser
Ingen.