



OLJEDIREKTORATET

Veileder til Ressursforskriften

Utgitt	Revidert
1.1.2021	
Utarbeidet av	
Oljedirektoratet	
Kontaktinformasjon	Kontaktperson
E-post: postboks@npd.no Telefon: 51 87 60 00 Adresse: P.O. Box 600, 4003 Stavanger Besøksadresse: Professor Olav Hanssens vei 10, 4003 Stavanger	Kristine Stephansen Raunehaug

Innholdsfortegnelse

Til kapittel 1. Innledende bestemmelser	3
Til § 2. Virkeområde	3
Til § 3. Definisjoner	3
Til § 4. Format og måleenheter	3
Til § 5. Ansvar etter denne forskrift	3
Til kapittel 2. Undersøkelser	3
Til § 6. Melding i forbindelse med undersøkelser	4
Til § 8. Krav ved gjennomføring av seismisk undersøkelse	4
Til § 9. Krav om fiskerikyndig person om bord i fartøy som foretar geofysisk undersøkelse	4
Til § 10. Posisjonsrapportering i forbindelse med geofysisk undersøkelse.....	5
Til § 11. Krav til fiskerikyndig person om bord i fartøy som foretar geofysisk undersøkelse	5
Til § 12. Traséundersøkelser og andre grunnundersøkelser	5
Til kapittel 3. Bore- og brønnaktivitet mv.	5
Til § 13. Registrering av brønner, tillatelse til leteboring og boreprogram.....	5
Til § 17. Informasjon om formasjonstest	6
Til § 18. Rapportering under bore- og brønnaktivitet.....	6
Til § 19. Klassifisering av petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel	6
Til § 21. Betegnelse på funn	6
Til § 22. Betegnelse på permanent plassert innretning	6
Til kapittel 4. Innsendelse av materiale og dokumentasjon	7
Til § 25. Geofysiske data.....	7
Til § 26. Tolkede geofysiske data.....	7
Til § 27. Geofaglig materiale og dokumentasjon fra utvinningstillatelser ved tilbakelevering, oppgivelse, bortfall og utløp	8

Til § 28. Opplysninger om endringer i rettigheter til innrapporterte data	8
Til § 29. Innsendelse av prøver og preparater fra brønner	8
Til § 30. Brønndata.....	9
Til § 31. Tolkede brønndata	9
Til § 32. Statusrapport før oppstart av produksjon.....	9
Til § 34. Månedlige opplysninger om produksjon	10
Til § 35. Innhold i årlig statusrapport for felt i produksjon.....	10

Til kapittel 1. Innledende bestemmelser

Til § 2. Virkeområde

Måletekniske bestemmelser og materiale og dokumentasjon i forbindelse med undersøkelse og utnyttelse av undersjøiske reservoarer på kontinentalsokkelen til lagring av CO₂ omfattes av egne forskrifter.

Til § 3. Definisjoner

Letemål: For å unngå dobbelbokføring i ressursregnskapet skal en forekomst som er omfattet av/beskrevet i opprinnelig eller senere PUD/PUD-fritak, og dermed kan regnes som inkludert i ressursgrunnlaget til et felt, ikke registreres som letemål og ikke rapporteres som nytt funn når forekomsten bekreftes ved boring. Denne problemstillingen oppstår gjerne når forekomster påvises/bekreftes ved boring av utvinningsbrønner.

Funn: Begrepet funn omfatter både kommersielt og teknisk funn.

Til § 4. Format og måleenheter

Med entydig identifikasjon menes blant annet bruk av Oljedirektoratets unike identifikasjonskoder (NPID), funn- og brønnbetegnelser.

Til § 5. Ansvar etter denne forskrift

Bestemmelsen må ses i sammenheng med petroleumsloven § 10-6 om plikt til å etterleve loven og til å påse at bestemmelser blir overholdt samt petroleumsforskriften §§ 56, 57 og 58 om styringssystem. Det presiseres at første ledd innebærer en materiell plikt til å etterleve forskriftens bestemmelser, samt en plikt til å gjøre dette gjennom iverksettelse av nødvendige systematiske tiltak.

Til kapittel 2. Undersøkelser

Bestemmelsene om undersøkelsesaktivitet i denne forskrift må ses sammen med bestemmelser gitt i petroleumsloven kapittel 2 samt petroleumsforskriften kapittel 2.

Søknad om og betaling av gebyr i henhold til petroleumsforskriften §§ 3, 5 og 9 sendes Oljedirektoratet

Bestemmelsene i dette kapittelet gjelder for undersøkelsesaktivitet innenfor undersøkelsestillatelse, utvinningstillatelse og tillatelse til anlegg og drift av innretninger for transport og for utnyttelse av petroleum. Dersom undersøkelsen medfører boring dypere enn 200 meter må det i tillegg til registrering av borehullet hos Oljedirektoratet, også innhentes samtykke fra Petroleumstilsynet, jf. forskrift om styring og opplysningsplikt i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg av 29. april 2010 nr. 611 (styringsforskriften) § 25.

Testing av utstyr er ikke regulert av forskriften.

Til § 6. Melding i forbindelse med undersøkelser

Bestemmelsen utfyller petroleumsforskriften § 6 med hensyn til hvilke opplysninger som skal sendes i forbindelse med undersøkelsesaktivitet.

Kravet om at navn på fartøy skal meldes, gjelder alle fartøy som er involvert i undersøkelsen.

Ved melding av undersøkelser skal rettighetshaver normalt velge om undersøkelsen skal meldes inn i henhold til en utvinningstillatelse eller i henhold til en undersøkelsestillatelse. Det er kun i tilfeller hvor rettighetshaverne foretar en undersøkelse over egen tillatelse i medhold av utvinningstillatelsen, og i tillegg foretar en undersøkelse utenfor tillatelsen i medhold av en undersøkelsestillatelse at en undersøkelse skal meldes inn i medhold av begge typer tillatelser.

Undersøkelsesaktivitet som omfatter seismisk undersøkelse anses å starte når kilden aktiveres.

Ved melding om midlertidig stans etter femte ledd, kreves ikke ny innmelding etter annet ledd bokstav f med mindre den midlertidige stansen medfører at undersøkelsen går ut over den tidligere innmeldte perioden. Melding om midlertidig stans kreves ikke ved kortvarige posisjonsskift.

Oljedirektoratets meldesystem for undersøkelser finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no

Til § 8. Krav ved gjennomføring av seismisk undersøkelse

Gradvis oppstart av lydilden (soft start) innebærer at lydilden starter på lav effekt og øker gradvis til full effekt er oppnådd (vanligvis i løpet av 20 minutter).

Borestedsundersøkelser er et eksempel på undersøkelser hvor vilkårene for å fravike kravet til softstart kan fravikes fordi det ikke er teknisk mulig å regulere lydvolume.

Petroleumsforskriften § 6 har bestemmelser som skal forebygge eventuelle interessekonflikter. Dersom det ikke er fiskeriaktivitet i det aktuelle området i angjeldende tidsperiode, kan det seismiske fartøyet starte aktiviteten. Så lenge fartøyet har kablene ute, anses det som et fartøy med «begrenset evne til å manøvrere», jf. forskrift 1. desember 1975 nr. 5 om forebygging av sammenstøt på sjøen (sjøveisreglene) regel 3 bokstav g. Skulle det i en slik situasjon dukke opp fiskefartøy, vil disse ha vikeplikt overfor seismiske fartøy etter sjøveisreglene regel 18 bokstav c. Etter det såkalte lex specialis-prinsippet går sjøveisreglene foran den generelle vikepliktbestemmelsen i denne forskrift § 8 om plikt for det seismiske fartøy om å holde forsvarlig avstand til fartøy som driver fiske.

Til § 9. Krav om fiskerikyndig person om bord i fartøy som foretar geofysisk undersøkelse

I følge bestemmelsen skal «*relevant regelverk, dokumenter og data gjøres tilgjengelig for den fiskerikyndige*». Med dette menes også rettighetshavers undersøkelses- eller utvinningstillatelse, og eventuelle vedtak som er fattet i forbindelse med den konkrete undersøkelse, herunder vilkår og råd som er gitt i forbindelse med aktiviteten.

Til § 10. Posisjonsrapportering i forbindelse med geofysisk undersøkelse

Fiskeridirektoratets døgnbemannede sentral, FMC (Fisheries Monitoring Centre), er kontaktpunkt for teknisk og praktisk informasjon om installering og bruk av posisjonsrapporteringsutstyr.

Til § 11. Krav til fiskerikyndig person om bord i fartøy som foretar geofysisk undersøkelse

Endrede sertifikatkrav vil gjelde for deltakelse på kurs fra ikrafttredelse av forskriftsbestemmelsen.

Manual for fiskerikyndig person finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

Til § 12. Traséundersøkelser og andre grunnundersøkelser

Bestemmelsen utfyller de krav om opplysninger som er gitt i petroleumsforskriften § 30.

Til kapittel 3. Bore- og brønnaktivitet mv.

Til § 13. Registrering av brønner, tillatelse til leteboring og boreprogram

Bestemmelsen utfyller petroleumsforskriften § 46.

Informasjon om hvilke opplysninger som skal sendes inn finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

Oljedirektoratets system for brønn-/brønnbanebetegnelser og klassifisering er gitt i egen temaveiledning og finnes på Oljedirektoratets internettside.

Det vises til NORSOK-standard D-010 Drilling and well operations, revisjon 4 for geofaglig innhold i boreprogram.

For letebrønner og utvinningsbrønner med letemål bør følgende informasjon være med i programmet:

- Brønninformasjon: utvinningstillatelse, rettighetshavere, brønnbetegnelse, borerigg (navn, eier, vanddyb, boredekket/rotasjonsbordet (RKB) etc.), geografiske koordinater, kort historikk for utvinningstillatelsen.
- Geologisk bakgrunn: regional geologisk plassering, kart med målestokk og geografiske koordinater over utvinningstillatelsen med prospektomriss og brønnplassering, litologisk kolonne med dyp, formasjoner og utfyllende tekst, trykk, temperatur.
- Prospektomtale: kart (tid og dyp), geologisk omtale, hastigheter, kryssende seismiske linjer gjennom brønnen, minst en geoseismisk seksjon, volum med sannsynlighet.
- Datainnsamling: type og mottager (inkl. Oljedirektoratet), kriterier (for bl.a. kjerning, WL), tabell med planlagt formasjonsevaluering.
- Organisasjonskart med posisjon, telefon, e-postadresse.

Til § 17. Informasjon om formasjonstest

Begrepet «formasjonstest» er definert i § 3 bokstav k. Testing utover 10 strømningsdøgn må skje i henhold til petroleumsloven § 4-4 og petroleumsforskriften § 18 om prøveutvinning.

Informasjon om formasjonstest bør omfatte følgende:

- Formålet med og hvordan testen skal foregå
- Disponering av produsert petroleum
- Oversikt over kostnader samt inntekt av eventuelt salg
- Varighet av perioder med strømming og innstengning
- Estimerte rater for olje og gass, samt volumangivelse for utslipp til luft (brenning og kaldventilering) og utslipp til vann
- Vurdering av miljømessige konsekvenser
- Planlagt uttak og analyse av formasjonsvæske
- Eventuell planlagt produksjonslogging
- Foreløpig loggevaluering (Computer Processed Interpretations (CPI)) i målt dyp (MD) og sant vertikalt dyp (TVD) fra reservoaret i skala 1:500.

Til § 18. Rapportering under bore- og brønnaktivitet

Rapportering i henhold til denne bestemmelse skal skje til Oljedirektoratets og Petroleumstilsynets boredatabase DDRS i henhold til det format og på den måte som er beskrevet i brukerveiledningen for DDRS, se npd.no og ptil.no.

Til § 19. Klassifisering av petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel

Det er utarbeidet en temaveiledning om ressursklassifisering. Denne finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

Til § 21. Betegnelse på funn

Bestemmelsen utfyller petroleumsforskriften § 79.

Til § 22. Betegnelse på permanent plassert innretning

Bestemmelsen er en utdypning av petroleumsforskriften § 79.

Med permanent plassert menes både flyttbare innretninger som er permanent plassert og bunnfaste innretninger.

Denne forskriftens bestemmelse om betegnelse på permanent plasserte innretninger har et annet formål enn forskrift om utforming og utrustning av innretninger med mer i petroleumsvirksomheten (innretningsforskriften) § 71 Merking av innretninger. Innretningsforskriften § 71 regulerer utforming av identitetstavler på innretningene, som skal gi utfyllende informasjon til trafikanter i området og vil normalt ta med feltnavnet i tillegg til innretningsbetegnelsen.

Til kapittel 4. Innsendelse av materiale og dokumentasjon

Det forutsettes at materiale og opplysninger blir sendt eller gjort direkte tilgjengelig for Oljedirektoratet eller den Oljedirektoratet bemyndiger, jf. petroleumsloven § 10-4 og petroleumsforskriften § 53. Alt materiale og dokumentasjon sendes i overensstemmelse med Oljedirektoratets formatkrav, veiledninger og spesifikasjoner. Disse finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

Til § 25. Geofysiske data

Denne bestemmelsen utfyller bestemmelsene i petroleumsforskriften § 6.

Alt materiale og dokumentasjon sendes i overensstemmelse med Oljedirektoratets formatkrav og spesifikasjoner. Disse kan finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

Materiale og dokumentasjon omtalt i denne bestemmelse første ledd bokstav a til c sendes Diskos-databasen i henhold til Veiledning for rapportering av geofysiske data («gul bok»). Denne finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

Alt materiale og opplysninger som sendes Diskos-databasen merkes tydelig, slik at det fremgår at dette er sendt i henhold til krav fra Oljedirektoratet.

Materiale og opplysninger omtalt i denne bestemmelse første ledd bokstav d sendes Oljedirektoratet.

Oljedirektoratet kan, etter søknad, gi dispensasjon fra kravene til rutinemessig innsendelse av data, jf. denne forskrift § 39. Et eventuelt fritak for plikten vil forutsette at feltdata og pre-stack-data er tilfredsstillende oppbevart og er lett tilgjengelige for alle som ønsker tilgang til dataene samt at de stammer fra omsettelige undersøkelser. Dersom vilkårene som dispensasjonen er basert på senere faller bort, vil dataene bli krevd sendt.

Omsettelige data vil være data som er innsamlet kun med det formål å legge dataene ut for salg til en tredjepart. Det er en forutsetning at dataene skal være omsettelige fra det tidspunkt de er tilgjengelige for eieren. Dette betyr at dataene må være tilgjengelige for alle til markedspris fra de er tilgjengelig for eier og klargjort for bruk. Data som samles inn til intern bruk i en eller flere utvinningstillatelser anses ikke som «omsettelige».

Rettighetshavere som normalt ikke driver undersøkelser med formål å videreselge dataene, må dokumentere sitt grunnlag for å be om at en undersøkelse klassifiseres som omsettelig samtidig som data sendes inn i medhold av petroleumsforskriften § 6 åttende ledd, jf. siste ledd.

Til § 26. Tolkede geofysiske data

Tolkede geofysiske data er ikke rapporteringspliktige etter denne bestemmelsen, men Oljedirektoratet kan, gjennom enkeltvedtak, kreve slike data tilsendt.

Materiale og dokumentasjon omtalt i denne bestemmelse sendes Diskos-databasen i henhold til Veiledning for rapportering av geofysiske data («gul bok»). Denne finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

For skillet mellom tolkede og ikke tolkede data vises til petroleumsforskriften § 85 fjerde ledd og uttalelser i høringsnotat fra Olje- og energidepartementet i forbindelse med forslag til endring av bestemmelsen.

Det legges her til grunn at tolkede data er data som er et resultat av fortolkninger foretatt av personer med særskilt geofaglig, reservoarfaglig eller annen spesialkompetanse. Denne kompetansen brukes først og fremst for å få økt forståelse og kunnskap om de petroleumsgeologiske forhold av betydning for å kunne påvise forekomster av petroleum, samt for å vurdere sannsynligheten for funn og for en effektiv utnyttelse av forekomstene.

Tolkninger er individuelle, og resultatet av en tolkning er i stor grad avhengig av hvem eller hvilket fagmiljø som er involvert i arbeidet. Oljeselskapene vil derfor kunne vurdere prospektiviteten i et område ulikt selv om datagrunnlaget er det samme.

Prosesserte data anses ikke som tolkede data selv om det foretas en rekke subjektive vurderinger under hele prosesseringen. Dersom en anser alle subjektive vurderinger å være fortolkninger vil det ikke være mulig å trekke et skille mellom tolkede og ikke tolkede data slik regelverket forutsetter. Det må etter Oljedirektoratets vurdering blant annet kreves at dataene har vært gjenstand for en tverrfaglig vurdering, at de har vært igjennom en kvalitetssikringsprosess, at dataene danner grunnlag for en borebeslutning eller annen overordnet beslutning og at vurderingen kan dokumenteres.

Til § 27. Geofaglig materiale og dokumentasjon fra utvinningstillatelser ved tilbakelevering, oppgivelse, bortfall og utløp

Denne bestemmelsen viderefører og utdyper bestemmelser som sto i tidligere forskrift (FOR-2001-06-18-749) § 20 tredje ledd.

Kravet om statusrapport gjelder for utvinningstillatelser tildelt fra TFO 2006 og for utvinningstillatelser tildelt fra 22. runde (år 2012).

En temaveiledning som beskriver innhold i rapporten er utarbeidet og finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

Til § 28. Opplysninger om endringer i rettigheter til innrapporterte data

Opplysninger om endringer i rettigheter til innrapporterte data skal sendes Diskos-databasen.

Formålet med bestemmelsen er å sikre at myndighetene til enhver tid har oppdatert informasjon om hvem som har rettigheter til data.

Til § 29. Innsendelse av prøver og preparater fra brønner

Bestemmelsen må ses i sammenheng med denne forskrift § 16 om geologisk og reservoarteknisk datainnsamling i forbindelse med bore- og brønnaktivitet.

Alle prøvedyp skal oppgis som målt dyp i forhold til boredekket/rotasjonsbordet (RKB). For væskeprøver som blir tatt som nedihulls trykkprøver oppgis dato og navn på prøvetaker både for trykkprøven som tas på boreinnretningen og for senere åpning av/prøvetaking fra trykkprøven i laboratoriet. For væskeprøver er dypintervall det samme som perforeringsintervall. Standard prøveflasker til væskeprøver kan skaffes til veie av Oljedirektoratet.

Med riggsett menes 10 - 20 gram av alle borekaksprøver i en brønn/brønnbane. Prøvene er vasket og tørket på riggen.

Materiale og dokumentasjon omtalt i denne bestemmelse andre ledd bokstav e og f og tredje ledd bokstav c og d sendes Diskos-databasen i henhold til Veiledning for rapportering av brønner («blå bok»). Denne finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

Til § 30. Brønndata

Materiale og dokumentasjon omtalt i denne bestemmelse sendes Diskos-databasen i henhold til Veiledning for rapportering av brønner («blå bok»). Denne finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

Til § 31. Tolkede brønndata

For alle typer brønner skal geofaglig og reservoarteknisk sluttrapport, samt de digitale data som er nevnt i denne bestemmelsen sendes Diskos-databasen, sammen med rapporter om biostratigrafi, geokjemi og andre spesialstudier. Funnevalueringsrapporten skal også sendes Diskos-databasen.

For undersøkelsesbrønner sendes prognose og resultat i digitalt format til Oljedirektoratet. Informasjon om dette finnes på Oljedirektoratets internettside npd.no.

Materiale og dokumentasjon omtalt i denne bestemmelse sendes i henhold til Veiledning for rapportering av brønner («blå bok»). Denne finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

For skillet mellom tolkede og ikke tolkede data vises til petroleumsforskriften § 85 fjerde ledd og høringsnotat fra Olje- og energidepartementet i forbindelse med forslag til endring av bestemmelsen. Dette er også omtalt under merknadene til ressursforskriften § 26.

Til § 32. Statusrapport før oppstart av produksjon

Rapporten skal gi myndighetene en statusorientering om ressursmessige forhold ved oppstartstidspunktet med vekt på endringer i datagrunnlag og eventuelle tiltak i forhold til de opprinnelige planer. Rapporten vil også gi grunnlag for å vurdere det fremtidige produksjonsforløp for feltet.

Rapporten vil tjene som underlagsdokumentasjon både ved søknad om produksjonstillatelse i henhold til petroleumsforskriften § 23 og ved søknad om samtykke til oppstart i henhold til petroleumsforskriften § 30a.

En temaveiledning som beskriver innhold i rapporten er utarbeidet. Denne finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

Til § 34. Månedlige opplysninger om produksjon

Denne bestemmelsen utfyller petroleumsforskriften § 48 og § 49.

Data sendes til Diskos-databasen i henhold til temaveiledningen: Veiledning for rapportering av månedlige produksjonsdata («grønn-bok»). Denne finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

Til § 35. Innhold i årlig statusrapport for felt i produksjon

Denne bestemmelsen utfyller petroleumsforskriften § 47.

Den årlige statusrapporten skal gi myndighetene oppdatert informasjon om det enkelte felt og bidra med opplysninger for å kunne vurdere feltets produksjonsutvikling og produksjonsstrategi mv. Statusrapporten skal også utgjøre et grunnlag for å vurdere eventuell søknad om produksjonstillatelse på feltet og gi en oversikt over vesentlige faktorer som påvirker produksjonen, gi en vurdering av produksjonsforløpet relatert til vedtatte planer eller produksjonstillatelse og redegjøre for eventuelle avvik.

En temaveiledning som beskriver innhold i rapporten er utarbeidet og finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.