



SOKKELDIREKTORATET

Veileder til Ressursforskriften

Utgitt: 1.1.2021

Revidert: 17.6.26

Kontaktinformasjon:

E-post: postboks@sodir.no

Telefon: 51 87 60 00

Adresse: Postboks 600, 4003 Stavanger

Besøksadresse: Professor Olav Hanssens vei 10, 4003 Stavanger

Innholdsfortegnelse

Innledning.....	3
Til kapittel 1. Innledende bestemmelser	3
Til § 1. Formål	3
Til § 2. Virkeområde	3
Til § 3. Definisjoner	3
Til § 4. Format og måleenheter	4
Til § 5. Ansvar etter denne forskrift	4
Til kapittel 2. Undersøkelser	4
Til § 6. Melding i forbindelse med undersøkelser	4
Til § 8. Krav ved gjennomføring av seismisk undersøkelse	5
Til § 8a. <i>Følgefartøy ved geofysiske undersøkelser</i>	5
Til § 9. Krav om fiskerikyndig person om bord i fartøy som foretar geofysisk undersøkelse	5
Til § 10. Posisjonsrapportering i forbindelse med geofysisk undersøkelse.....	5
Til § 11. Krav til fiskerikyndig person om bord i fartøy som foretar geofysisk undersøkelse	6
Til § 12. Traséundersøkelser og andre grunnundersøkelser	6
Til kapittel 3. Bore- og brønnaktivitet mv.	6
Til § 13. Registrering av brønner, tillatelse til leteboring og boreprogram.....	6
Til § 16. Geologisk og reservoarteknisk datainnsamling i forbindelse med bore- og brønnaktivitet	7
Til § 17. Informasjon om formasjonstest	7
Til § 18. Rapportering under bore- og brønnaktivitet	7
Til § 19. Klassifisering av petroleumssressurser på norsk kontinentalsokkel	8
Til § 20. Betegnelse på funn	8
Til § 21. Betegnelse på permanent plassert innretning	8
Til § 23 Informasjon om vesentlige endringer	8
Til kapittel 4. Innsendelse av materiale og dokumentasjon	8
Til § 25. Geofysiske data.....	8
Til § 26. Tolkede geofysiske data.....	9
Til § 27. Geofaglig materiale og dokumentasjon fra utvinningstillatelser ved tilbakelevering, oppgivelse, bortfall og utløp	9
Til § 28. Opplysninger om endringer i rettigheter til innrapporterte data	10
Til § 29. Innsendelse av prøver og preparater fra brønner	10
Til § 30. Brønndata	10
Til § 31. Tolkede brønndata.....	10
Til § 32. Statusrapport før oppstart av produksjon.....	11

Til § 34. Månedlige opplysninger om produksjon	11
Til § 35. Innhold i årlig statusrapport for felt i produksjon	11
Til § 37. Uttak fra Sjøkeldirektoratets geologiske prøvemateriale.....	11

Innledning

Forskrift om ressursforvaltning i petroleumsvirksomheten (ressursforskriften) er hjemlet i lov om petroleumsvirksomhet og forskrift om petroleumsvirksomhet. Forskriften gir bestemmelser om rettighetshavers plikter til datainnsamling og dokumentasjon samt rapportering til myndighetene. I tillegg reguleres forhold knyttet til gjennomføring av geofysiske undersøkelser.

Denne veilederen gir utfyllende kommentarer til de enkelte bestemmelser i ressursforskriften. Veilederen erstatter, fra 1.1.2021, merknader til ressursforskriften som tidligere var inntatt som en del av ressursforskriften.

Det finnes i tillegg egne veiledere for enkelte temaer under ressursforskriften. Disse finnes på sodir.no/regelverk/veiledninger.

Veilederen angir hvordan krav i ressursforskriften kan oppfylles. Dersom det er oppgitt formatkrav vil disse være bindende i henhold til ressursforskriften § 4. Dette betyr at opplysningene skal sendes/tilgjengeliggjøres på angitt måte.

Til kapittel 1. Innledende bestemmelser

Til § 1. Formål

Med «geofysisk undersøkelse» menes undersøkelse som foretas for å fremskaffe geofysiske data som blant annet seismiske, elektromagnetiske, gravimetriske og magnetiske data.

Til § 2. Virkeområde

Virkeområdet til forskriften er petroleumsvirksomhet som gjennomføres i medhold av en tillatelse etter petroleumsløven.

Forskriften gjelder ikke for lagring av CO₂ (i eller utenfor petroleumsvirksomhet). Bestemmelser om datainnsamling og dokumentasjon for slik virksomhet reguleres av forskrift om materiale og dokumentasjon ved undersøkelse etter og utnyttelse av undersjøiske reservoarer på kontinentalsokkelen til lagring av CO₂ av 13.12.2017 nr. 2003 (forskrift om dokumentasjon ved lagring av CO₂ på sokkelen).

Måletekniske bestemmelser omfattes av forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO₂ -avgift av 1.11.2001 nr. 1234.

Til § 3. Definisjoner

Bokstav p) Letemål: Formålet med avgrensingen av hva som er et letemål er å unngå dobbel bokføring av ressursene i ressursregnskapet.

Bokstav l) Funn: Begrepet funn omfatter både kommersielt og teknisk funn.

Til § 4. Format og måleenheter

Med «entydig identifikasjon» menes blant annet bruk av Søkeldirektoratets unike identifikasjonskoder (NPDID) og 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 Søkeldirektoratet

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 Søkeldirektoratet, også innhentes samtykke fra Havenergitilsynet, 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.

Det kreves ikke melding om midlertidig stans etter femte ledd ved kortvarig posisjonsskift.

Sokkeldirektoratets meldesystem for undersøkelser finnes på sodir.no

Til § 8. Krav ved gjennomføring av seismisk undersøkelse

Gradvis oppstart av lydkilden (soft start) innebærer at lydkilden 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 er oppfylt 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 § 8a. Følgefartøy ved geofysiske undersøkelser

Fiskerikyndig på fartøyet som foretar den geofysiske undersøkelsen har ansvar for å kommunisere med fiskefartøy i området. Dersom det geofysiske fartøyet består av et følgefartøy, skal dette ha en passiv rolle.

Kravet om at følgefartøy skal ha en «passiv rolle» innebærer at følgefartøyet kun i særskilte tilfeller kan ta kontakt med andre fartøy i området. Dette vil for eksempel kunne bli aktuelt dersom et fartøy holder en kurs eller foretar en manøver som ikke er forenelig med sikker navigasjon og det er grunn til å anta at dette kan forårsake skade på personell, fartøy, utstyr eller redskap. Det er en forutsetning at andre tilgjengelige kommunikasjonskanaler har blitt forsøkt brukt før følgefartøyet benyttes som middel til å avverge skade.

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

Ifølge 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.

Med «tilsvarende relevant erfaring» i andre ledd menes dokumentert erfaring med fiskeriinspeksjon til havs.

Manual for fiskerikyndig person finnes på sodir.no.

Til § 12. Traséundersøkelser og andre grunnundersøkelser

§ 12 er en særregel som gjør enkelte unntak fra den generelle bestemmelsen om meldeplikt i § 6. Første ledd presiserer hovedregelen om at også trasé- og andre grunnundersøkelser skal meldes inn i Søkeldirektoratets meldesystem, jf. § 6.

Andre ledd regulerer når det kan gjøres unntak fra meldeplikt for visse typer trasé- og andre grunnundersøkelser. Meldeplikts formål er å sikre samhandling på havet ved at petroleumsinteresser veies opp mot hensynet til fisk og marine dyr, sårbare områder og næringsinteresser på havet. Unntak fra meldeplikt er aktuelt dersom undersøkelsesaktiviteten antas å ha ingen, eller svært begrenset, innvirkning på slike interesser. Generelt vil dette kunne være tilfellet dersom aktiviteten har lite lydvolume og dekker et begrenset areal og et begrenset tidsintervall. Dersom vilkårene i andre ledd er innfridd er trasé-/ grunnundersøkelsen unntatt fra meldeplikt. Dersom ett eller flere av disse vilkårene ikke er innfridd, er det meldeplikt. Dersom det skulle være ønskelig å unnta en meldepliktig undersøkelse fra meldeplikt, må det sendes søknad om dispensasjon til Søkeldirektoratet. Unntaket vil blant annet omfatte kartlegging med skrogmontert eller ROV-montert utstyr, som for eksempel kamera, videokamera, multistråle ekkolodd, penetrerende ekkolodd, sonar, sidesøkende sonar, magnetometer og akustisk eller elektromagnetisk rørdetektor.

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 sodir.no.

Søkeldirektoratets system for brønn-/brønnbanebetegnelser og klassifisering er gitt i egen temaveileder og finnes på Søkeldirektoratets 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 skal 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, utfylt [prospektskjema](#) og siste oppdaterte prospektomriss.
- Datainnsamling: type og mottager (inkl. Sokkeldirektoratet), kriterier (for bl.a. kjerning, WL), tabell med planlagt formasjonsevaluering.
- Organisasjonskart med posisjon, telefonnummer og e-postadresse.

Til § 16. Geologisk og reservoarteknisk datainnsamling i forbindelse med bore- og brønnaktivitet

Når bestemmelsen bruker begrepet «bør» i tilknytning til innsamling av data, skal rettighetshaver ha dialog med Sokkeldirektoratet for å avklare omfanget av datainnsamlingen.

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 strømning 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 Sokkeldirektoratets og Havenergiltilsynets boredatabase DDRS i henhold til det format og på den måte som er beskrevet i brukerveileder for DDRS, se [sodir.no](#) og [havtil.no](#).

Til § 19. Klassifisering av petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel

Det er utarbeidet en temaveileder om ressursklassifisering. Denne finnes på sodir.no.

Til § 20. Betegnelse på funn

Bestemmelsen utfyller petroleumsforskriften § 79.

Til § 21. 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.

Til § 23 Informasjon om vesentlige endringer

Dersom det i forbindelse med bore- og brønnaktivitet, oppstår vesentlige endringer etter at dokumentasjon er sendt inn, skal Sokkeldirektoratet ha informasjon om dette så snart som mulig. Vesentlige endringer kan være hendelser i forbindelse med gjennomføring av planlagt aktivitet som fører til f.eks. sidesteg, ikke mulig å gjennomføre planlagt datainnsamling etc.

Til kapittel 4. Innsendelse av materiale og dokumentasjon

Petroleumsloven § 10-4 fastsetter at materiale og opplysninger som rettighetshaver har eller utarbeider vedrørende planlegging og gjennomføring av petroleumsvirksomhet skal være tilgjengelig og kan kreves overlevert til myndighetene. Med utgangspunkt i denne bestemmelsen angir ressursforskriften hvilket materiale og opplysninger som skal sendes til og gjøres tilgjengelig for Sokkeldirektoratet. Alt materiale og dokumentasjon skal sendes i overensstemmelse med Sokkeldirektoratets formatkrav, jf. pf § 53. Veiledere og spesifikasjoner om dette finnes på sodir.no.

Veilederen angir hvilke typer materiale og dokumentasjon som skal sendes Diskos. Diskos er Sokkeldirektoratets nasjonale datalager for lete- og utvinningsrelatert informasjon fra norsk sokkel og arkiv for visse typer data. Medlemmene i Diskos-samarbeidet har tilgang til alle de offentlige dataene i databasen samt data de selv eier. For ikke-medlemmer finnes det en offentlig portal med indeks over alle offentlige data som er tilgjengelige. Disse dataene kan bestilles fra Diskos sin databaseoperatør mot en administrasjonskostnad.

Til § 25. Geofysiske data

Denne bestemmelsen utfyller bestemmelsene i petroleumsforskriften § 6.

Materiale og dokumentasjon omtalt i denne bestemmelse første ledd bokstav a til c sendes Diskos i henhold til Veileder for rapportering av geofysiske data («gul bok»). Denne finnes på sodir.no.

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

Søkeldirektoratet 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, skal dataene sendes inn.

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 gjennomfører 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 femte ledd, jf. ressursforskriften § 6 åttende ledd bokstav h.

Rettighetshaver er etter bestemmelsen forpliktet til å sende inn data som etter rutinemessig prosessering blir videre bearbeidet. Fortløpende justeringer av sammenstillinger (merger) ifm. geofysisk arbeid hvor det ikke gjøres betydelige endringer i delkomponentenes karakter skal ikke sendes inn. Dersom en sammenstilling justeres pre-stack skal denne sendes inn.

Til § 26. Tolkede geofysiske data

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

Materiale og dokumentasjon omtalt i denne bestemmelse sendes Diskos i henhold til Veileder for rapportering av geofysiske data («gul bok»). Denne finnes på sodir.no.

For skillet mellom tolkede og ikke tolkede data vises til veileder om tolkede data på sodir.no som definerer hvilke data som er tolkede data. Det legges her til grunn følgende: «Med tolkede data menes produkter som er resultat av en skjønnsmessig faglig vurdering, og som har tilstrekkelig kvalitet til å kunne danne grunnlag for beslutninger i utvinningstillatelsen. Som tolkede data anses ikke prosesserte geofysiske data og målte brønndata eller en fremstilling av disse.»

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

En temaveileder som beskriver innhold i statusrapporten, er utarbeidet og finnes på sodir.no.

«Geofaglig materiale og dokumentasjon» vil omfatte både brønndata og geofysiske data.

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

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

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 Sokkeldirektoratet.

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

Palynologiske preparater skal lages med et «permanent monteringsmedium». Glyceringelatin er ikke et permanent monteringsmedium og skal ikke brukes som monteringsmedium.

Materiale og dokumentasjon omtalt i denne bestemmelse andre ledd bokstav e og f og tredje ledd bokstav c og d sendes Diskos i henhold til Veileder for rapportering av brønner («blå bok»). Denne finnes på sodir.no.

Til § 30. Brønndata

Materiale og dokumentasjon omtalt i denne bestemmelse sendes Diskos i henhold til Veileder for rapportering av brønner («blå bok»). Denne finnes på sodir.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, sammen med rapporter om biostratigrafi, geokjemi og andre spesialstudier. Funnevalueringsrapporten skal også sendes Diskos.

Plikten til innsending av prognose og resultat etter bokstav b gjelder for utvinningsbrønnbaner med funn og for alle undersøkelsesbrønner, ikke kun undersøkelsesbrønner med funn. Prognose og resultat sendes i digitalt format til Sokkeldirektoratet. Informasjon om dette finnes på sodir.no.

Materiale og dokumentasjon omtalt i denne bestemmelse sendes i henhold til Veileder for rapportering av brønner («blå bok»). Denne finnes på sodir.no.

For skillet mellom tolkede og ikke tolkede data vises til petroleumsforskriften § 85 fjerde ledd og veileder om tolkede data på sodir.no. Dette er også omtalt under § 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. I tillegg skal det gis status på evt. vilkår gitt ved godkjenning av plan for utbygging og drift. 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 temaveileder som beskriver innhold i rapporten, er utarbeidet. Denne finnes på sodir.no.

Til § 34. Månedlige opplysninger om produksjon

Denne bestemmelsen utfyller petroleumsforskriften § 48 og § 49.

Data sendes til Diskos i henhold til temaveileder: Veileder for rapportering av månedlige produksjonsdata («grønn-bok»). Denne finnes på sodir.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 temaveileder som beskriver innhold i rapporten, er utarbeidet og finnes på sodir.no.

Til § 37. Uttak fra Søkeldirektoratets geologiske prøvemateriale

Bestemmelsen gjelder uttak fra Søkeldirektoratets Geobank av geologisk materiale fra borehull, i form av borekaks, kjerner og oljeprøver.

Søkeldirektoratet har utarbeidet en temaveileder som redegjør for hvordan det kan gis tilgang til uttak fra geologisk prøvemateriale og hva kriteriene for slik tilgang er. Denne finnes på sodir.no.