



OLJEDIREKTORATET

**Veileder til  
forskrift om materiale og dokumentasjon ved  
undersøkelse etter og utnyttelse av  
undersjøiske reservoarer på  
kontinentalsokkelen til lagring av CO<sub>2</sub>**

---

Utgitt	Revidert
10.2.2023	
Utarbeidet av	
Oljedirektoratet	
Kontaktinformasjon	Kontaktperson
E-post: <a href="mailto:postboks@npd.no">postboks@npd.no</a> Telefon: 51 87 60 00 Adresse: P.O. Box 600, 4003 Stavanger Besøksadresse: Professor Olav Hanssens vei 10, 4003 Stavanger	Torhild Skumlien Nilsen

## **Innledning**

Forskrift om materiale og dokumentasjon ved undersøkelse etter og utnyttelse av undersjøiske reservoarer på kontinentalsokkelen til lagring av CO<sub>2</sub> (forskrift om dokumentasjon ved lagring av CO<sub>2</sub> på sokkelen) er hjemlet i lov om petroleumsvirksomhet og lov om vitenskapelig utforskning og undersøkelse etter og utnyttelse av andre undersjøiske naturforekomster enn petroleumforekomster og mineralforekomster med tilhørende forskrifter. Forskriften gir bestemmelser om rettighetshavers plikter til datainnsamling og dokumentasjon samt rapportering til myndighetene. I tillegg reguleres forhold knyttet til gjennomføring av geofysiske undersøkelser.

Flere av bestemmelsene i forskrift om dokumentasjon ved lagring av CO<sub>2</sub> på sokkelen, har parallelle bestemmelser i ressursforskriften. Bestemmelsene skal forstås og praktiseres på samme måte som det er lagt til grunn innenfor petroleumforvaltningen så langt det passer.

Denne veilederen gir utfyllende kommentarer til de enkelte bestemmelser i forskrift om dokumentasjon ved lagring av CO<sub>2</sub> på sokkelen. Veilederen erstatter, fra 1.1.2023, merknader til forskriften som tidligere var inntatt som en del av forskrift om dokumentasjon ved lagring av CO<sub>2</sub> på sokkelen. Veilederen er bygget opp på samme måte som tidligere merknader ved at det er gitt kommentarer til hver enkelt bestemmelse.

Det finnes i tillegg egne veiledere for enkelte temaer under forskrift om dokumentasjon ved lagring av CO<sub>2</sub> på sokkelen. Disse finnes på [npd.no/regelverk/veiledninger](https://npd.no/regelverk/veiledninger).

Veilederen angir hvordan krav i forskrift om dokumentasjon ved lagring av CO<sub>2</sub> på sokkelen kan oppfylles. Dersom det er oppgitt formatkrav vil disse være bindende i henhold til forskrift om dokumentasjon ved lagring av CO<sub>2</sub> på sokkelen § 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**

Bestemmelsen klargjør at forskriften får anvendelse både for lagring av CO<sub>2</sub> som ledd i petroleumsvirksomhet og for lagring av CO<sub>2</sub> utenfor petroleumsvirksomhet.

### **Til § 4. Format og måleenheter**

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

### **Til § 5. *Ansvar etter denne forskrift***

Bestemmelsen må ses i sammenheng med forskrift om lagring og transport av CO<sub>2</sub> på sokkelen § 11-8 om plikt til å etterleve forskriften og til å påse at bestemmelser blir overholdt, petroleumsløven § 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 i sammenheng med bestemmelser gitt i forskrift om lagring og transport av CO<sub>2</sub> på sokkelen kapittel 2, petroleumsløven kapittel 2 samt petroleumsforskriften kapittel 2.

Søknad om og betaling av gebyr for undersøkelsestillatelse og betaling av gebyr for hver enkelt seismisk undersøkelse sendes Oljedirektoratet, jf. forskrift om lagring og transport av CO<sub>2</sub> på sokkelen § 2-5 og petroleumsforskriften §§ 3, 5 og 9.

Bestemmelsene i dette kapittelet gjelder for undersøkelsesaktivitet i medhold av undersøkelsestillatelse, letetillatelse, utnyttelsestillatelse, særskilt tillatelse til anlegg og drift av innretning (PAD) og utvinningstillatelse (dersom undersøkelsen gjøres som ledd i petroleumsvirksomhet).

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 18.12.2015 nr. 1797 (styringsforskriften) § 25.

Testing av utstyr er ikke regulert av forskriften.

### **Til § 6. *Melding i forbindelse med undersøkelser***

Bestemmelsen utfyller forskrift om lagring og transport av CO<sub>2</sub> på sokkelen § 2-6 og 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 melde inn undersøkelsen i medhold av den aktuelle tillatelse. Når rettighetshaverne i tillegg foretar en undersøkelse utover egen tillatelse i åpent område, skal begge tillatelsene oppgis.

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

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

Oljedirektoratets meldesystem for undersøkelser finnes på [npd.no](http://npd.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 soft start er oppfylt fordi det ikke er teknisk mulig å regulere lydvolym.

Veileder til forskrift om dokumentasjon ved lagring av CO<sub>2</sub> på sokkelen

Forskrift om lagring og transport av CO<sub>2</sub> på sokkelen § 2-6 og 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 12. 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 det seismiske fartøyet 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**

Den fiskerikyndige skal kommunisere med fiskefartøy i området.

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-, lete- utnyttelses 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 [npd.no](http://npd.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 Oljedirektoratets meldesystem, jf. § 6.

Andre ledd regulerer når det kan gjøres unntak fra meldeplikt for visse typer trasé- og andre grunnundersøkelser. Meldepliktens 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 Oljedirektoratet. 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**

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 injeksjonsbrønner med letemål skal følgende informasjon være med i programmet:

- Brønninformasjon: aktuell tillatelse, rettighetshavere, brønnbetegnelse, borerigg (navn, eier) vanddyb, boredekket/rotasjonsbordet (RKB) etc.), geografiske koordinater, kort historikk for tillatelsene.
- Geologisk bakgrunn: regional geologisk plassering, kart med målestokk og geografiske koordinater over aktuell tillatelse med omriss av forventet lagringskompleks og brønnplassering, litologisk kolonne med dyp, formasjoner og utfyllende tekst, trykk, temperatur.
- Omtale av forventet lagringskompleks: kart (tid og dyp), geologisk omtale, hastigheter, kryssende seismiske linjer gjennom brønnen og minst en geoseismisk seksjon.
- Datainnsamling: type og mottager (inkl. Oljedirektoratet), 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 Oljedirektoratet for å avklare omfanget av datainnsamlingen.

I bokstav b) første punktum er det fastsatt at det skal tas borekaksprøver av alle bergartstyper fra alle geologiske formasjoner i reservoarintervallet i et representativt utvalg av injeksjonsbrønnene og observasjonsbrønnene. Det skal være dialog med Oljedirektoratet om hvilke brønner som vurderes som representative ved lagring av CO<sub>2</sub> i gitt lagringskompleks.

I bokstav e) andre punktum fastsettes det at det bør tas kjerner fra potensielle takbergarter. Med dette menes de takbergarter som kan ha betydning for sikkerheten ved lagringen av CO<sub>2</sub>. Det forutsettes at det er dialog med OD om utvalget.

Bokstav j) fastsetter at skal styrken på aktuelle takbergarter testes. Med aktuelle menes de takbergarter som kan ha betydning for sikkerheten ved lagringen av CO<sub>2</sub> og det forutsettes dialog med OD om utvalget. En metode å beregne styrke på er å utføre geotekniske analyser på kjerner fra takbergarten. En annen metode er å teste takbergarten i borehullet uten å ta opp kjerne ved å måle trykket som må til for at takbergarten skal sprekke opp. Denne typen test kalles oftest en leak-off-test. OD skal ha tilsendt data fra den eller de testene som blir utført.

#### **Til § 17. Informasjon om formasjonstest**

Informasjon om formasjonstest skal omfatte følgende:

- Formålet med og hvordan testen skal foregå
- Varighet av perioder med strømning og innstengning
- Vurdering av miljømessige konsekvenser
- Planlagt uttak og analyse av formasjonsvæske
- 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 Petroleurstilsynets boredatabase DDRS i henhold til det format og på den måte som er beskrevet i brukerveiledningen for DDRS, se npd.no og ptil.no.

Rapportering i brønnens levetid gjennomføres fra oppstart av boreoperasjon og inntil brønnen plugges permanent.

#### **Til § 20. Betegnelse på permanent plassert innretning**

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

#### **Til § 22. Informasjon om vesentlige endringer**

Dersom det i forbindelse med bore- og brønnaktivitet, oppstår vesentlige endringer etter at dokumentasjon er sendt inn, skal Oljedirektoratet 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**

Lagringsforskriften § 11-7 fastsetter at materiale og opplysninger som rettighetshaver, operatør, entreprenør mv har eller utarbeider vedrørende planlegging og gjennomføring av transport, injeksjon og lagring av CO<sub>2</sub> skal være tilgjengelig og kan kreves overlevert til myndighetene. Videre fastsetter bestemmelsen at overleveringen skal skje på det format departementet bestemmer i den utstrekning dette finnes rimelig. Med utgangspunkt i denne bestemmelsen angir forskrift om

dokumentasjon ved lagring av CO<sub>2</sub> på sokkelen, hvilket materiale og opplysninger som skal sendes til og gjøres tilgjengelig for Oljedirektoratet. Formatkrav til materiale og dokumentasjon kan fastsettes av Oljedirektoratet jf. forskrift om dokumentasjon ved lagring av CO<sub>2</sub> på sokkelen § 4. Veiledere og spesifikasjoner om dette finnes på [npd.no](http://npd.no).

Veilederen angir hvilke typer materiale og dokumentasjon som skal sendes Diskos. Diskos er Oljedirektoratets 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 § 24. Geofysiske data**

Denne bestemmelsen utfyller bestemmelsene i forskrift om lagring og transport av CO<sub>2</sub> på sokkelen § 2-6 og petroleumsforskriften § 6 dersom innsamlingen av data skjer som ledd i petroleumsvirksomhet.

Materiale og dokumentasjon omtalt i denne bestemmelse første ledd bokstav a til c sendes Diskos i henhold til Veiledning for rapportering av geofysiske data («gul bok»).

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 § 35. Et evt. fritak for rapporteringsplikten 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 forskrift om dokumentasjon ved lagring av CO<sub>2</sub> på sokkelen § 6 åttende ledd eventuelt etter petroleumsforskriften § 6 femte ledd.

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 § 25. 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 i henhold til Veiledning for rapportering av geofysiske data («gul bok»). Denne finnes på Oljedirektoratets internettside, [npd.no](http://npd.no).



For skillet mellom tolkede og ikke tolkede data vises til veileder om tolkede data på npd.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 skjønsmessig 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 § 26. Geofaglig materiale og dokumentasjon fra letetillatelser og utnyttelsestillatelser ved tilbakelevering, oppgivelse, bortfall og utløp**

Oljedirektoratets Veileder til statusrapport ved oppgivelse, bortfall eller utløp av en utvinningstillatelse, finnes på [npd.no](http://npd.no). Den er utarbeidet for petroleumsvirksomheten, men gjelder tilsvarende for CCS virksomhet så langt den passer. Det oppfordres til dialog med Oljedirektoratet.

Det er i bestemmelsen første ledd, andre setning henvist til at rapporten blant annet skal gi en oversikt over mulige prospekter i lete- eller utnyttelsestillatelsen. Prospekter bør beskrive mulige identifiserte lagringskompleks med angivelse av for eksempel innsamlede data, vurderinger av lagringskapasitet og lekkasjerisiko.

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

### **Til § 27. 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 § 28. 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.

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 Veiledning for rapportering av brønner («blå bok»). Denne finnes på, [npd.no](http://npd.no).

### **Til § 29. Brønndata**

Materiale og dokumentasjon omtalt i denne bestemmelse sendes Diskos i henhold til Veiledning for rapportering av brønner («blå bok»). Denne finnes på [npd.no](http://npd.no).

**Til § 30. Tolkede brønndata**

En evalueringsrapport for letebrønner hvor det er påvist et egnet lagringskompleks skal sendes til Oljedirektoratet.

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.

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

For skillet mellom tolkede og ikke tolkede data vises til veileder om tolkede data på [npd.no](http://npd.no). Dette er også omtalt under § 25.

**Til § 31. Statusrapport før oppstart av injeksjon og lagring av CO<sub>2</sub>**

Rapporten skal gi myndighetene en statusorientering om lagringsmessige forhold ved oppstartstidspunktet med vekt på endringer i datagrunnlag og eventuelle tiltak i forhold til de opprinnelige planer. Rapporten skal beskrive planlagt injeksjonsforløp tilpasset forventet lagringskapasitet.

**Til § 33. Uttak fra Oljedirektoratets geologiske prøvemateriale**

Oljedirektoratet har utarbeidet en egen veileder som redegjør for hvordan det kan gis tilgang til uttak fra geologisk prøvemateriale og hva kriteriene for slik tilgang er. Denne finnes på [npd.no](http://npd.no).