



SOKKELDIREKTORATET

Veileder om tolkede data



Utgitt	Revidert
25.4.2022	1.1.2024
Utarbeidet av	
Sokkeldirektoratet	
Kontaktinformasjon	Kontaktperson
E-post: postboks@sodir.no Telefon: 51 87 60 00 Adresse: P.O. Box 600, 4003 Stavanger Besøksadresse: Professor Olav Hanssens vei 10, 4003 Stavanger	Kristine S. Raunehaug



Innhold

1 Innledning	4
2 Forholdet mellom rapporteringsplikten, offentlighetsprinsippet og taushetsplikten	4
3 Nærmere om pf. § 85 og lf. § 11-20 – taushetspliktens lengde	5
4 Tolkede data	5
4.1 Definisjon av begrepet «tolkede data»	5
4.2 Avgrensing mot «ikke tolkede data»	6
4.3 Avgrensing mot forretningshemmeligheter i henhold til fvl. § 13, første ledd nr. 2.....	7
5 Anvendelse av definisjonen	8
5.1 Brønndata	8
5.2 Geofysiske data	9
5.3 Datatyper som i dag ikke er rapporteringspliktige	9
6 Ansvar og virkeområde	9



1 Innledning

Rettighetshavere til en utvinningstillatelse eller undersøkelsestillatelse har, i medhold av petroleumsforskriften (pf.) og ressursforskriften (rf.), plikt til å rapportere en rekke ulike data til myndighetene. Tilsvarende rapporteringsplikter gjelder for rettighetshavere til tillatelser etter forskrift om lagring og transport av CO₂ på sokkelen (lf.) og forskrift om dokumentasjon ved lagring av CO₂ på sokkelen (dlf). Data som sendes inn til myndighetene er taushetsbelagt for en nærmere angitt periode som er fastsatt i pf. § 85 og lf. § 11-20.

Pf. § 85 og lf. § 11-20 angir taushetspliktens lengde for informasjon om geologiske, reservoartekniske og produksjonstekniske/injeksjonstekniske forhold. Hvorvidt innsendte data er tolkede eller ikke tolkede, er avgjørende for taushetspliktens lengde. For tolkede data har taushetsplikten etter pf. § 85 en varighet på 5 år, mens for data som ikke er tolket er denne på nærmere vilkår 2 eller 10 år regnet fra det tidspunkt dataene ble tilgjengelig for eier av dataene. Etter lf. § 11-20 er taushetspliktens varighet for tolkede data 20 år, mens for data som ikke er tolket er denne på nærmere vilkår 2, 5 eller 10 år regnet fra det tidspunkt dataene ble tilgjengelig for eier av dataene.

Begrepet tolkede data er ikke definert i forskriftene og det kan være uklart hva som skal ligge til grunn for at data skal kunne karakteriseres som tolkede data. Denne veilederen har som formål å definere hvilke data som er tolkede data. En definisjon av begrepet vil bidra til at data kan innrapporteres på en effektiv og korrekt måte og at det på forhånd vil være avklart hva taushetspliktens lengde skal være for de innrapporterte dataene.

Definisjonen av tolkede data reflekteres i Soddirektoratet (Sodir) sine veiledninger for rapportering av brønndata (Blå bok) og geofysiske data (Gul bok).

Innholdet i begrepet tolkede data er basert på innspill i møter som ble gjennomført mellom myndighetene og industrien våren 2021.

2 Forholdet mellom rapporteringsplikten, offentlighetsprinsippet og taushetsplikten

Rapporteringsbestemmelser i petroleums- og CO₂ lagringsregelverket pålegger rettighetshaverne en plikt til å sende inn en rekke data til myndighetene. Dataene rapporteres enten ved at de sendes til Sodir eller ved at de gjøres tilgjengelig for Sodir i Diskos databasen. Diskos fungerer som Sodirs arkiv for visse typer data. Dataene i Diskos databasen er i all hovedsak data fra undergrunnen på norsk sokkel og knytter seg til geologiske, reservoartekniske og produksjonstekniske/injeksjonstekniske forhold. Dataene omtales også ofte som «geodata» eller «undergrunnsdata».

Utgangspunktet er at informasjon som kommer inn til offentlige myndigheter er åpne for innsyn, jf. offentlighetsloven (offl.) § 3.

Dette utgangspunktet modifiseres bla. av reglene om myndighetenes taushetsplikt som er regulert i forvaltningsloven (fvl.) § 13 første ledd nr. 2. Bestemmelsen fastslår at det er taushetsplikt for opplysninger om «*tekniske innretninger og fremgangsmåter samt drifts- eller*



forretningsforhold som det vil være av konkurransemessig betydning å hemmeligholde av hensyn til den som opplysningen angår». Dette omtales ofte som forretningshemmeligheter, se også pkt. 4.3 om forretningshemmeligheter. I tillegg er det særregler om taushetsplikt i pf. § 85 og lf. § 11-20 for såkalte geodata.

Data som innrapporteres vil derfor ikke bli gjort offentlig tilgjengelig så lenge de er beskyttet av taushetspliktsreglene. Taushetspliktens lengde, dvs. hvor lenge data som kommer inn til myndighetene er beskyttet fra offentliggjøring, vil avhenge av hvilken type data det er.

3 Nærmere om pf. § 85 og lf. § 11-20 – taushetspliktens lengde

Pf. § 85 og lf. § 11-20 regulerer taushetspliktens lengde for geologiske, reservoartekniske og produksjonstekniske/injeksjonstekniske forhold i rapporter eller annet materiale som sendes offentlige myndigheter. Taushetspliktens varighet for slike data er på 2, 5, 10 og 20 år, avhengig av datatype. Tolkede data er underlagt taushetsplikt i 5 år etter pf. og 20 år etter lf. Uten denne spesialbestemmelsen ville geodata i stor utstrekning vært regulert av fvl. § 13, og dermed i utgangspunktet vært underlagt taushetsplikt i 60 år, som ellers gjelder for forretningshemmeligheter.

I tillegg til å fastsette en særskilt, avkortet lengde på taushetsplikten for geodata, fastslår pf. § 85 femte ledd og lf. § 11-20 femte ledd at taushetsplikten bortfaller etter henholdsvis 20 år og 10 år for forretningshemmeligheter etter fvl. § 13. Bestemmelsen regulerer altså ikke bare taushetsplikt for geodata, den forkorter også taushetsplikten for petroleums- og CO₂ lagringsrelaterte forretningshemmeligheter etter fvl., fra 60 år til maksimum 10/20 år.

I henhold til pf. § 85 fjerde ledd og lf. § 11-20 fjerde ledd vil taushetsplikten for enkelte typer data bortfalle i forbindelse med tilbakelevering, oppgivelse, bortfall eller utløp. Dette inkluderer, etter pf. § 85 fjerde ledd, tolkede data i statusrapporter, som umiddelbart vil være offentlig. For øvrige tolkede data som er felles eie for rettighetshaverne i en utvinningstillatelse, faller taushetsplikten bort ett år etter at tillatelsen oppgis, bortfaller, utløper eller området hvor dataene stammer fra tilbakeleveres.

Sodir kan, etter søknad, forkorte og forlenge taushetspliktens lengde, men ikke utover totalt 20 år. Dette følger av pf. § 85 fjerde ledd og lf. § 11-20 fjerde ledd. En søknad om forlengelse vurderes konkret og kan for eksempel være aktuelt for data knyttet til utvikling av nye letemodeller eller ved teknologiutvikling.

4 Tolkede data

Begrepet tolkede data er ikke definert i petroleums- og CO₂ lagringsregelverket. Det er derfor tatt inn en definisjon i denne veilederen. Definisjonen er utarbeidet i samråd med petroleumsnæringen.

4.1 Definisjon av begrepet «tolkede data»

Følgende definisjon av «tolkede data» legges til grunn som felles begrep innenfor petroleums- og CO₂ lagringsvirksomheten:



«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.»

Nedenfor følger en nærmere forklaring på de enkelte begrepene i definisjonen:

Med «*produkter*» menes «materiale og opplysninger» om «geologiske, reservoartekniske og produksjonstekniske/injeksjonstekniske» forhold, jf. petroleumsløven § 10-4 og pf. § 85 samt lf. § 11-7 og § 11-20.

Med «*skjønnsmessig faglig vurdering*» menes en avveining mellom flere mulige alternativ, for å finne den beste løsningen, når det ikke finnes en eksakt anvisning på hva som er riktig. Skjønnsmessige vurderinger vil ofte være aktuelle på områder som er komplekse og uoversiktlige. Et kjennetegn på skjønnsmessige vurderinger er at ulike fagpersoner eller miljøer vil komme til forskjellige løsninger på analoge oppgaver og utfordringer.

Med data som har «*tilstrekkelig kvalitet*» menes data som har gjennomgått en tverrfaglig og kvalitetssikret prosess hvor flere alternativ har blitt utredet underveis. Det avgjørende er ikke om dataene rent faktisk har vært benyttet som underlag for en beslutning, men at dataene kvalitativt tilfredsstillende kravene som typisk stilles til et beslutningsgrunnlag i utvinningstillatelsene.

Med «*kunne danne grunnlag for beslutninger i utvinningstillatelsen*» menes overordnede beslutninger som er på nivå med beslutninger i «Management Committee». Slike beslutninger er ofte basert på anbefalinger som har vært behandlet og utredet i de øvrige komiteene i tillatelsen. Dette sikrer at beslutningene normalt blir tatt på grunnlag av en tverrfaglig og kvalitetssikret prosess hvor flere alternativer har blitt utredet underveis. Prosessen frem til beslutningen vil være dokumentert, og beslutningen vil ofte bli tatt av andre enn fagpersonene som har utredet grunnlaget for beslutningen.

4.2 Avgrensing mot «ikke tolkede data»

I tillegg til den positive definisjonen av «tolkede data» må det også foretas en *avgrensing* mot andre tilsvarende data. Mye av arbeidet som foretas i forbindelse med å klargjøre et datagrunnlag for tolkning vil også kreve faglig innsikt og skjønnsmessig subjektive vurderinger, uten at resultatet av vurderingene er å anse som tolkninger. Dette gjelder særlig avgrensingen mot «*prosesserte geofysiske data og målte brønndata eller en fremstilling av disse*».

Prosesserte geofysiske data

De ulike geofysiske datatypene fremstilles gjennom en langvarig og ressurskrevende prosess hvor det allerede før innsamlingen starter, og i forbindelse med ferdigstillingen av dataene foretas en rekke vurderinger og beslutninger av subjektiv, faglig art. Målet med prosessen er å framskaffe en best mulig avbildning av undergrunnen. De vurderinger og beslutninger av subjektiv, faglig art som skjer i forkant av dette, er ikke av en slik karakter at produktet kan anses som tolkede data.

Under prosessering av geofysiske data kan det bli tatt ut delprodukter som brukes til å gjøre skjønnsmessige vurderinger som kvalitetssikres for å danne grunnlag for beslutninger i



utvinningstillatelsen. Dette kan for eksempel være tidlige inversjoner på CSEM eller seismiske data. Dette kvalitetssikrede produktet vil anses som tolkede data.

Målte brønndata

Brønndata blir i stor grad ferdigprosessert i målesonden basert på faste og forhåndsdefinerte algoritmer, og kan benyttes direkte som grunnlag for tolkninger. De må derfor betraktes som rene målinger av undergrunnen, og kan ikke anses som tolkninger. Det samme gjelder blant annet for evalueringer som er gjort for å beslutte hvilke brønndyp som skal prøvetas og analyseres.

Brønnlogging foretas ved at måleutstyr blir senket ned i brønnen både under og etter boring. Mest omfattende er datainnsamlingen på reservoarnivå. Målingene og kombinasjoner av disse gir indikasjoner på både geologi og reservoaregenskaper. Selve loggen (utskriften) er typisk et diagram hvor flere ulike målinger plottes langs én akse; brønnens dyp. For hvert dyp i brønnen kan man lese av verdiene målt av de forskjellige sondene. Samlebegrepet «brønndata» omfatter en rekke forskjellige datatyper:

- Fysiske data - kjerneprøver inkludert sideveggskjerner, borekaksprøver (cuttings) og boreslamprøver (mud). Det foretas normalt fortløpende analyser på f.eks. borekaks under boring, mens mer omfattende analyser av f.eks. kjerneprøver blir gjort seinere etter at materialet er brakt til land.
- Brønnlogger (målinger) - innhentet under boring («realtime»), og etter boring gjennom loggoperasjoner etter at borestreng er trukket ut («wireline»). Dataene som måles under boring kan ha innvirkning på (beslutning om) videre boring.
- Brønntester (målinger) – f.eks «Drill Stem Test» (DST) – måler strømningsrate – finner ut om reservoarets produksjonsegenskaper. Danner grunnlag for videre aktivitet.

Basert på loggene og målingene tolkes og navnettes geologiske formasjoner og reservoaregenskapene bestemmes. Dette anses ikke for å være tolkede data før de kan danne grunnlag for en beslutning i de respektive tillatelser.

Fremstilling av målte brønndata og prosesserte geofysiske data

For å oppnå best mulig avbildning og forståelse av undergrunnen visualiseres utvalgte egenskaper og attributter fra prosesserte geofysiske data og målte data. Disse visualiseringene betraktes som ikke tolkede data på linje med dataene som ligger til grunn for fremstillingen.

Ikke rapporteringspliktige digitale datatyper

Teknologiske fremskritt har ført til at det nå er mulig å beregne løsninger som tidligere måtte utredes av eksperter. Selv om datamaskinene langt på vei erstatter menneskelig ekspertise på området, regnes ikke resultatene fra slike rutinemessige datamaskinalgoritmer som tolkninger. Dette selv om variablene som skal inngå i beregningene bygger på subjektiv geofaglig kunnskap.

4.3 Avgrensning mot forretningshemmeligheter i henhold til fvl. § 13, første ledd nr. 2

Taushetsplikts lengde er i dag henholdsvis 5 og 20 år for petroleumsrelaterte tolkede data og forretningshemmeligheter. For CO₂ lagringsrelaterte data er taushetsplikts lengde henholdsvis 20 år for tolkede data og 10 år for forretningshemmeligheter. Som følge av at lengden på taushetsplikten er ulik for tolkede data og forretningshemmeligheter er det viktig å



skille mellom hva som er tolkede data og hva som er forretningshemmeligheter, slik disse er definert i fvl. § 13. Myndighetene kan dessuten ikke forkorte lengden på taushetsplikten for forretningshemmeligheter slik de kan for tolkede data etter pf. § 85 og lf. § 11-20.

Modeller av undergrunnen og direkte resultater fra modellen vil alltid være tolkede data. Programvaren og eventuelle algoritmer som brukes til å utarbeide slike modeller kan være forretningshemmeligheter dersom de er selskapsspesifikke.

Selv om Sodir ikke kan forkorte den lovbestemte taushetsplikten etter fvl. § 13, vil taushetsplikten for forretningshemmeligheter likevel kunne bortfalle dersom opplysningene ikke lenger tilfredsstillt kravene i fvl. § 13. Med tiden kan statusen ha endret seg. Opplysningene kan f.eks. ha blitt allment kjent blant andre rettighetshavere.

Det finnes i tillegg til pf. § 85, lf. § 11-20 og fvl. § 13 en rekke spesialreguleringer i annet regelverk som sørger for særskilt beskyttelse av oppfinnelser, kunstverk, symboler, navn, logoer, design og andre innovasjoner, såkalte immaterielle rettigheter. Slike rettigheter kalles ofte «IPR», en forkortelse for «Intellectual Property Rights». Det er lite tenkelig at disse særegne rettighetene vil gi grunnlag for taushetsplikt ut over det som følger av forvaltningsloven og petroleumsforskriften/lagringsforskriften.

5 Anvendelse av definisjonen

For å vise hvordan definisjonen av tolkede data skal anvendes i praksis har Sodir utarbeidet noen eksempler. For utfyllende oversikt over brønn og geofysiske data, se [tabell A1 i Blå bok](#) og [tabell S1 i Gul bok](#).

5.1 Brønndata

Ikke tolkede brønndata:

- a. Målte data: Målte data er objektive observasjoner utført på fysiske prøver. Dette betraktes ikke som tolkning da det ikke er foretatt skjønnsmessige faglige vurderinger. Målinger utføres både elektronisk og på fysiske prøver. Fysisk materiale finnes i begrenset mengde og det er derfor ikke hensiktsmessig at samme analyse utføres flere ganger på samme prøve. Vurdering om hvor eller hvilke målinger som skal foretas anses ikke som tolkninger.
Eksempel: Datasett ID 02.03 Raw Core Analysis (SCAL)
- b. Leverandørrapporter: Slike rapporter utarbeides som en del av leveransen når målinger utføres og kan i større eller mindre grad inneholde subjektive vurderinger. Vurderingene som er tatt underveis i utførelsen av en måling betraktes ikke som tolkning da disse ikke har tilstrekkelig kvalitet til å inngå i et beslutningsgrunnlag uten ytterlig bearbeidelse og skjønnsmessige selskapsinterne faglige vurderinger.
Eksempel: Datasett ID 06.09 Mud Log Report (End of Well reporting from service companies)

Tolkede brønndata:

Skjønnsmessige faglige vurderinger anvendt på målinger for å generere et produkt som skal inngå i et beslutningsgrunnlag.

Eksempel: Datasett ID 02.13 Description Core Analysis Report



5.2 Geofysiske data

Ikke tolkede geofysiske data:

- a. Rådata: Målinger fra geofysiske mottakerutstyr, navigasjonsdata og andre operasjonelle data fra innsamlingen.

Eksempel: Datasett ID 5.1.2.2 Felldata - Far Field/Near Field Signature

- b. Prosesserte geofysiske data: Datasett som er resultat av skjønnsmessige faglige vurderinger som gjøres i prosessen for å skape et mellomprodukt, men som ikke har tilstrekkelig kvalitet til å inngå i et beslutningsgrunnlag uten ytterlig bearbeidelse og skjønnsmessige selskapsinterne faglige vurderinger.

Eksempel: Datasett ID 5.1.6.1 Velocity Data - PSTM | PSDM Velocity products

Tolkede geofysiske data:

Tolkninger og skjønnsmessige faglige vurderinger gjort på prosesserte data. Disse danner gjerne kjernen for geologisk forståelse i et beslutningsgrunnlag for en utvinningstillatelse. Dette kan være seismiske inversjonskuber.

Eksempel: Datasett ID 5.1.4.6 Post-stack data – Seismic Inversion Cubes

5.3 Datatyper som i dag ikke er rapporteringspliktige

Ikke tolkede data:

Datasett eller deler av datasett som genereres som resultat av en enkel applikasjon av en algoritme.

Eksempel: Maskingenererte kurver eller delkurver til bruk for å fylle hull i eksisterende datadekning i en brønnbane.

Tolkede data:

Skjønnsmessig faglige vurderinger anvendt på målinger for å generere et produkt som skal kunne inngå i et beslutningsgrunnlag i utvinningstillatelsen. Uavhengig av om produktet er algoritmebasert og generert av en maskin eller er utført av en fagperson.

Eksempel: Missed pay studier basert på maskinlæring og/eller kunstig intelligens.

6 Ansvar og virkeområde

Veilederen gjelder for data som innrapporteres etter pf., rf., lf. og dlf.

Rapporteringsplikten påhviler rettighetshaver etter tillatelse utstedt i medhold av petroleumsløven og lagringsforskriften. Rapportering skal skje i henhold til beskrivelse i blå-, grønn- og gulbok¹. Myndighetene fastsetter hvordan rapportering skal skje og hvilken kategori data skal innrapporteres i. Myndighetene kan i medhold av pf. § 86 og rf. § 38 samt lf. § 11-23 og dlf. § 32, fastsette korrekt rapporteringskategori

¹ Blå- grønn og gulbok er Sodirs veiledninger for rapportering av henholdsvis brønndata, månedlige produksjonsdata og geofysiske data.