

A decorative background element consisting of numerous thin, overlapping, wavy lines that create a sense of movement and depth across the middle of the slide.

Reporting requirements and release of data

FORCE seminar 11. April 2024

Elin Aabø, Norwegian Offshore Directorate



Agenda

- **Reporting requirements for geophysical data**
 - Resource Regulations
 - Yellow Book
 - Dispensation from reporting
- **Release of data**
 - Regulations historically
 - Current regulations
 - Changes in the way release of data is practiced



The Petroleum Act



§ 10-4 Material and information concerning the petroleum activities

- Framework for reporting
- Applies to **anyone** generating information regarding petroleum activity

[Act 29 November 1996 No. 72 relating to petroleum activities - The Norwegian Petroleum Directorate \(npd.no\)](#)



Petroleum Regulations – Section 55

Section 55. Safekeeping duty

The licensee shall retain for safekeeping material and information necessary to ensure that the Ministry can verify whether the petroleum activities are carried out in accordance with the statutory framework of legislation, for as long as it provides necessary information about the petroleum activities.



Resource Regulations Section 25

Section 25 **Geophysical data**

The licensee shall submit the following materials and documentation from the individual survey activity to the Norwegian Offshore Directorate:

- a. geophysical field data with the necessary navigational data
- b. processed seismic data, velocity data and navigational data
- c. processed gravimetric, magnetic and electromagnetic data, with associated navigational data
- d. analysis results, maps and profiles that show the results of other geophysical or geological surveys such as heat flow measurements, radiometric measurements, samples, etc.

Materials and documentation according to first paragraph shall be submitted as soon as possible and no later than 12 months following the completion of the individual survey activity.



Resource Regulations Section 25

The obligation to submit materials and documentation pursuant to the first paragraph includes all data that is a natural part of the processing sequence and which is stored and distributed to the licensee. If, subsequent to routine processing, the data is processed further, e.g. in the event of special processing, re-processing or collation with other data, the results from this work shall be submitted to the Norwegian Offshore Directorate at the same time that they become available to the licensee, regardless of whether or not they have been shared with the other licensees.

In addition to the data mentioned above, the Norwegian Offshore Directorate may demand submission of other data and results in the format determined by the Norwegian Offshore Directorate.



Resource Regulations Section 26

Section 26

Interpreted geophysical data

The Norwegian Offshore Directorate may require interpreted geophysical data, in a particular format to be submitted.



The Yellow Book

- Naming conventions
- Reporting requirements – in more detail
- New chapter 9 – Duty of confidentiality
- Appendices – Example of headers, formats etc.
- Table S1 – Structure and file names of data to be reported to Diskos



**Guidelines for reporting geophysical data to
authorities (Yellow Book)**

Dispensation for reporting field and pre-stack data

- The guidelines for the resource regulations says:

The Norwegian Offshore Directorate may, upon application, provide dispensations from the routine data reporting requirements, cf. Section 39 of these Regulations. A potential exemption from the reporting requirement will be contingent on field data and pre-stack-data being satisfactorily stored and easily available for everyone requesting access to the data, and the data must also derive from marketable surveys. If the dispensation requirements are subsequently discontinued, the data shall be submitted.

- In practice, only spec companies are granted this dipensation



Release of data



- The NOD can only release data which has been reported to us
- Channels where we make data available:
 - NOD Factpages/Factmaps
 - Diskos
 - einnsyn



Petroleum Regulations § 85 - Procedures and duty of secrecy

- Applies to information on geological, reservoir engineering and production/injection aspects (i.e. geodata)

§ 85. Saksbehandling og taushetsplikt

Reglene i [lov 10. februar 1967 om behandlingsmåten i forvaltningsaker \(forvaltningsloven\) § 18](#) første ledd om en parts rett til å gjøre seg kjent med sakens dokumenter, kommer ikke til anvendelse ved søknad om utvinningstillatelse.

Opplysninger av enhver art som meddeles myndighetene i forbindelse med søknad om utvinningstillatelse, skal være underlagt taushetsplikt inntil utvinningstillatelsene til de aktuelle områder er tildelt. Deretter skal opplysningene være underlagt taushetsplikt i den utstrekning dette følger av [forvaltningsloven](#) i et tidsrom av 20 år, jf. [forvaltningsloven § 13c](#) tredje ledd.

Enhver som utfører tjeneste eller arbeid for et forvaltningsorgan, plikter å hindre at uvedkommende får adgang til eller kjennskap til det han i forbindelse med tjenesten eller arbeidet får vite om geologiske, reservoartekniske og produksjonstekniske forhold i rapporter eller annet materiale som sendes offentlige myndigheter. For data som er underlagt taushetsplikt etter første punktum, skal taushetsplikten ha følgende varighet regnet fra det tidspunkt dataene ble tilgjengelig for eier av dataene:

- a. 5 år for tolkede data,
- b. 10 år for data som har vært omsettelige fra det tidspunkt de ble tilgjengelig for eieren,
- c. 2 år for øvrige data.

For data som nevnt i tredje ledd bokstav b og c og for tolkede data i statusrapporter, jf. [ressursforskriften § 27](#), som er felles eie for rettighetshaverne i en utvinningstillatelse, faller taushetsplikten bort fra det tidspunkt tillatelsen oppgis, bortfaller, utløper eller området hvor dataene stammer fra tilbakeleveres. For øvrige tolkede data som nevnt i tredje ledd bokstav a, 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. Opplysning om hvorvidt data skal være omsettelige meddeles Oljedirektoratet etter [§ 6](#) femte ledd. Oljedirektoratet kan fastsette hva som anses som omsettelige data. Oljedirektoratet kan etter søknad forlenge eller forkorte taushetsplikten for data som angitt i tredje ledd.

For øvrig kommer bestemmelsene om taushetsplikt i [forvaltningsloven § 13 til § 13f](#) til anvendelse for forvaltningsorganer som mottar eller behandler opplysninger eller materiale om petroleumsvirksomhet, dog slik at taushetsplikt bortfaller etter 20 år, jf. [forvaltningsloven § 13c](#) tredje ledd.

Bestemmelsene i denne paragraf skal ikke være til hinder for at departementet gir generelle uttalelser om virksomheten og om mulighetene for å finne petroleumforekomster, og heller ikke for utveksling av informasjon som forutsatt i [lov 3. juni 1994 nr. 15 om Enhetsregisteret](#) og [lov 6. juni 1997 nr. 35 om Oppgaveregisteret](#).

Bestemmelsen i denne paragraf skal heller ikke være til hinder for utveksling av informasjon med Arbeids- og inkluderingsdepartementet, Petroleumstilsynet og operatøren som nevnt i [loven § 4-9](#) og forskriftens [§ 66](#).

0 Endret ved forskrifter [20 des 2002 nr. 1618](#) (i kraft 1 jan 2003, tidligere § 73), [12 des 2003 nr. 1504](#) (i kraft 1 jan 2004), [20 jan 2006 nr. 49](#), [9 jan 2020 nr. 28](#) (i kraft 1 feb 2020), [15 des 2020 nr. 2914](#) (i kraft 1 jan 2021, se endringsforskriften del II for overgangsregel), [23 des 2022 nr. 2503](#) (i kraft 1 jan 2023, se endringsforskriften del II for overgangsregler).



Petroleum Regulations § 85

- Applies to information on geological, reservoir engineering and production/injection aspects (i.e. geodata)
- The confidentiality periods

§ 85. Saksbehandling og taushetsplikt

Reglene i [lov 10. februar 1967 om behandlingsmåten i forvaltningsaker \(forvaltningsloven\) § 18](#) første ledd om en parts rett til å gjøre seg kjent med sakens dokumenter, kommer ikke til anvendelse ved søknad om utvinningstillatelse.

Opplysninger av enhver art som meddeles myndighetene i forbindelse med søknad om utvinningstillatelse, skal være underlagt taushetsplikt inntil utvinningstillatelsene til de aktuelle områder er tildelt. Deretter skal opplysningene være underlagt taushetsplikt i den utstrekning dette følger av [forvaltningsloven](#) i et tidsrom av 20 år, jf. [forvaltningsloven § 13c](#) tredje ledd.

Enhver som utfører tjeneste eller arbeid for et forvaltningsorgan, plikter å hindre at uvedkommende får adgang til eller kjennskap til det han i forbindelse med tjenesten eller arbeidet får vite om geologiske, reservoartekniske og produksjonstekniske forhold i rapporter eller annet materiale som sendes offentlige myndigheter. For data som er underlagt taushetsplikt etter første punktum, skal taushetsplikten ha følgende varighet regnet fra det tidspunkt dataene ble tilgjengelig for eier av dataene:

- a. 5 år for tolkede data,
- b. 10 år for data som har vært omsettelige fra det tidspunkt de ble tilgjengelig for eieren,
- c. 2 år for øvrige data.

For data som nevnt i tredje ledd bokstav b og c og for tolkede data i statusrapporter, jf. [ressursforskriften § 27](#), som er felles eie for rettighetshaverne i en utvinningstillatelse, faller taushetsplikten bort fra det tidspunkt tillatelsen oppgis, bortfaller, utløper eller området hvor dataene stammer fra tilbakeleveres. For øvrige tolkede data som nevnt i tredje ledd bokstav a, 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. Opplysning om hvorvidt data skal være omsettelige meddeles Oljedirektoratet etter [§ 6](#) femte ledd. Oljedirektoratet kan fastsette hva som anses som omsettelige data. Oljedirektoratet kan etter søknad forlenge eller forkorte taushetsplikten for data som angitt i tredje ledd.

For øvrig kommer bestemmelsene om taushetsplikt i [forvaltningsloven § 13 til § 13f](#) til anvendelse for forvaltningsorganer som mottar eller behandler opplysninger eller materiale om petroleumsvirksomhet, dog slik at taushetsplikt bortfaller etter 20 år, jf. [forvaltningsloven § 13c](#) tredje ledd.

Bestemmelsene i denne paragraf skal ikke være til hinder for at departementet gir generelle uttalelser om virksomheten og om mulighetene for å finne petroleumforekomster, og heller ikke for utveksling av informasjon som forutsatt i [lov 3. juni 1994 nr. 15 om Enhetsregisteret](#) og [lov 6. juni 1997 nr. 35 om Oppgaveregisteret](#).

Bestemmelsen i denne paragraf skal heller ikke være til hinder for utveksling av informasjon med Arbeids- og inkluderingsdepartementet, Petroleumstilsynet og operatøren som nevnt i [loven § 4-9](#) og forskriftens [§ 66](#).

0 Endret ved forskrifter [20 des 2002 nr. 1618](#) (i kraft 1 jan 2003, tidligere § 73), [12 des 2003 nr. 1504](#) (i kraft 1 jan 2004), [20 jan 2006 nr. 49](#), [9 jan 2020 nr. 28](#) (i kraft 1 feb 2020), [15 des 2020 nr. 2914](#) (i kraft 1 jan 2021, se endringsforskriften del II for overgangsregel), [23 des 2022 nr. 2503](#) (i kraft 1 jan 2023, se endringsforskriften del II for overgangsregler).



Petroleum Regulations § 85

- Applies to information on geological, reservoir engineering and production/injection aspects (i.e. geodata)
- The confidentiality periods
- The NOD may on application prolong or shorten the period for duty of secrecy (but not for trade secrets)

§ 85. Saksbehandling og taushetsplikt

Reglene i [lov 10. februar 1967 om behandlingsmåten i forvaltningsaker \(forvaltningsloven\) § 18](#) første ledd om en parts rett til å gjøre seg kjent med sakens dokumenter, kommer ikke til anvendelse ved søknad om utvinningstillatelse.

Opplysninger av enhver art som meddeles myndighetene i forbindelse med søknad om utvinningstillatelse, skal være underlagt taushetsplikt inntil utvinningstillatelsene til de aktuelle områder er tildelt. Deretter skal opplysningene være underlagt taushetsplikt i den utstrekning dette følger av [forvaltningsloven](#) i et tidsrom av 20 år, jf. [forvaltningsloven § 13c](#) tredje ledd.

Enhver som utfører tjeneste eller arbeid for et forvaltningsorgan, plikter å hindre at uvedkommende får adgang til eller kjennskap til det han i forbindelse med tjenesten eller arbeidet får vite om geologiske, reservoartekniske og produksjonstekniske forhold i rapporter eller annet materiale som sendes offentlige myndigheter. For data som er underlagt taushetsplikt etter første punktum, skal taushetsplikten ha følgende varighet regnet fra det tidspunkt dataene ble tilgjengelig for eier av dataene:

- a. 5 år for tolkede data,
- b. 10 år for data som har vært omsettelige fra det tidspunkt de ble tilgjengelig for eieren,
- c. 2 år for øvrige data.

For data som nevnt i tredje ledd bokstav b og c og for tolkede data i statusrapporter, jf. [ressursforskriften § 27](#), som er felles eie for rettighetshaverne i en utvinningstillatelse, faller taushetsplikten bort fra det tidspunkt tillatelsen oppgis, bortfaller, utløper eller området hvor dataene stammer fra tilbakeleveres. For øvrige tolkede data som nevnt i tredje ledd bokstav a, 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. Opplysning om hvorvidt data skal være omsettelige meddeles Oljedirektoratet etter [§ 6 femte ledd](#). Oljedirektoratet kan fastsette hva som anses som omsettelige data. Oljedirektoratet kan etter søknad forlenge eller forkorte taushetsplikten for data som angitt i tredje ledd.

For øvrig kommer bestemmelsene om taushetsplikt i [forvaltningsloven § 13 til § 13f](#) til anvendelse for forvaltningsorganer som mottar eller behandler opplysninger eller materiale om petroleumsvirksomhet, dog slik at taushetsplikt bortfaller etter 20 år, jf. [forvaltningsloven § 13c](#) tredje ledd.

Bestemmelsene i denne paragraf skal ikke være til hinder for at departementet gir generelle uttalelser om virksomheten og om mulighetene for å finne petroleumforekomster, og heller ikke for utveksling av informasjon som forutsatt i [lov 3. juni 1994 nr. 15 om Enhetsregisteret](#) og [lov 6. juni 1997 nr. 35 om Oppgaveregisteret](#).

Bestemmelsen i denne paragraf skal heller ikke være til hinder for utveksling av informasjon med Arbeids- og inkluderingsdepartementet, Petroleumstilsynet og operatøren som nevnt i [loven § 4-9](#) og forskriftens [§ 66](#).

0 Endret ved forskrifter [20 des 2002 nr. 1618](#) (i kraft 1 jan 2003, tidligere § 73), [12 des 2003 nr. 1504](#) (i kraft 1 jan 2004), [20 jan 2006 nr. 49](#), [9 jan 2020 nr. 28](#) (i kraft 1 feb 2020), [15 des 2020 nr. 2914](#) (i kraft 1 jan 2021, se endringsforskriften del II for overgangsregel), [23 des 2022 nr. 2503](#) (i kraft 1 jan 2023, se endringsforskriften del II for overgangsregler).



Confidentiality periods:

- 20 years – interpreted data and commercially available data
- 5 years - other data

Trade secrets (forretningshemmeligheter) are confidential for 20 years



Confidentiality periods:

- 20 years – interpreted data and commercially available data
- 5 years - other data

Confidentiality periods:

- 2 years – license data
- 5 years – data from open areas (non-commercial)
- 10 years – data not owned by a license
- 20 years – interpreted data
- Non-interpreted data released upon relinquishment

Trade secrets (forretningshemmeligheter) are confidential for 20 years



- Major revision of the Resource Regulation
- Clarification of «commercially available» data

Significant versions

2012

2016

Pre-1991

1991

2021

2023

- Confidentiality periods:
- 20 years – interpreted data and commercially available data
 - 5 years - other data

- Confidentiality periods:
- 2 years – license data
 - 5 years – data from open areas (non-commercial)
 - 10 years – data not owned by a license
 - 20 years – interpreted data
 - Non-interpreted data released upon relinquishment

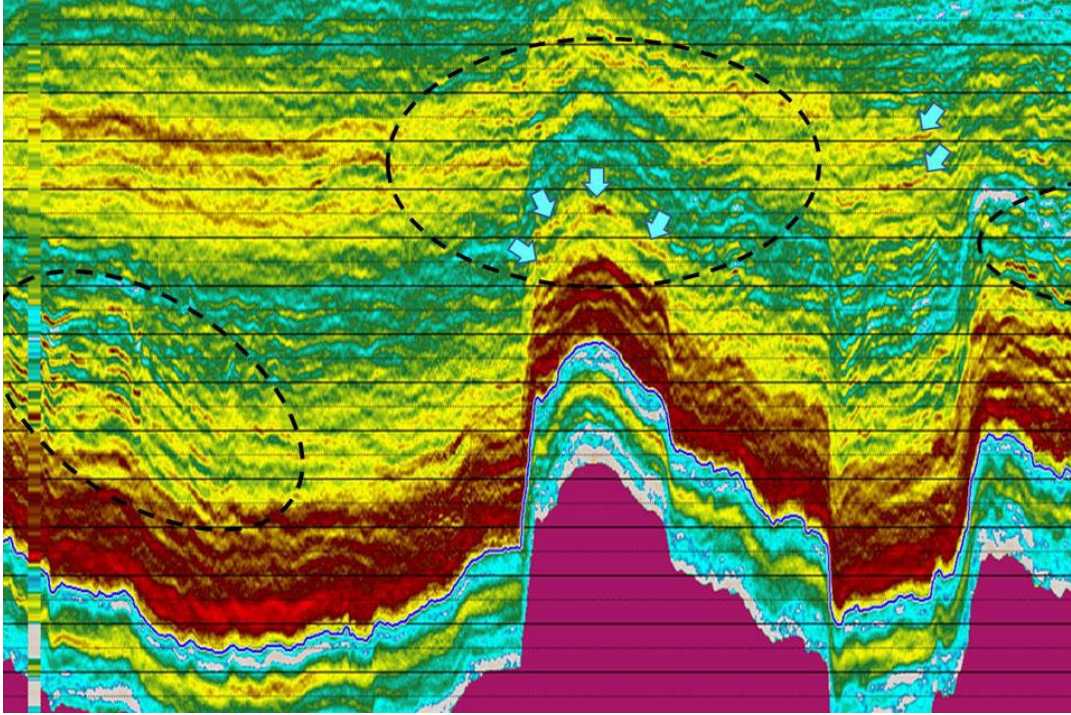
Trade secrets (forretningshemmeligheter) are confidential for 20 years



2012

Changes in the Resource Regulations

- Seismic field data and prestack data to be reported
- More versions of post-stack data to be reported





2012

Changes in the Resource Regulations

- The spec companies opposed to the changes (reporting of field and pre-stack data)
- The authorities decided to give the spec companies the option to apply for dispensation for reporting





2012

Clarification of «commercially available data»

- NOD letter sent to the industry 1.11.2012
- Clarification of the term:

“Commercially available data will be data that is only acquired for the purpose of submitting the data for sale to a third party. It is a precondition that the data must be commercially available from the time when they are available to the owner. Data acquired for internal use in one or more production licences are not considered “commercially available”

- Applies to both seismic data and well data





2012

Clarification of «commercially available data» - Consequences

- Short term:
 - oil/gas companies could no longer report their seismic data as commercially available
- Long term:
 - More spec data, less data acquired by oil/gas companies or license groups





2016

Significant versions

- In 2015, the NOD got access to the significant versions from the oil companies
- In 2016, many of the datasets were released
- 17 companies applied to prolong the confidentiality period to 20 years. This was accepted.



Likelydende brev – Letesjef hos operatør eller rettighetshaver

Deres ref.

Vår ref. (bes oppgitt ved svar)
OD 11/520 /Elo/TG

Dato 20 APR 2016

OD tilgang til seismiske «significant versions» før 2012

Oljedirektoratet (OD) viser til brev av 11.5.2015 fra OD. I nevnte brev ba direktoratet om tillatelse fra selskapene til å gi OD tilgang i Diskos til «significant versions» av seismiske data (post-stack data) som var tilgjengelige for eier før 2012 og som selskapene «på eget initiativ» har lastet i Diskos. Dette har vi begrunnet med at OD har behov for disse datasettene i forbindelse med oppgaver i ressursforvaltningen.

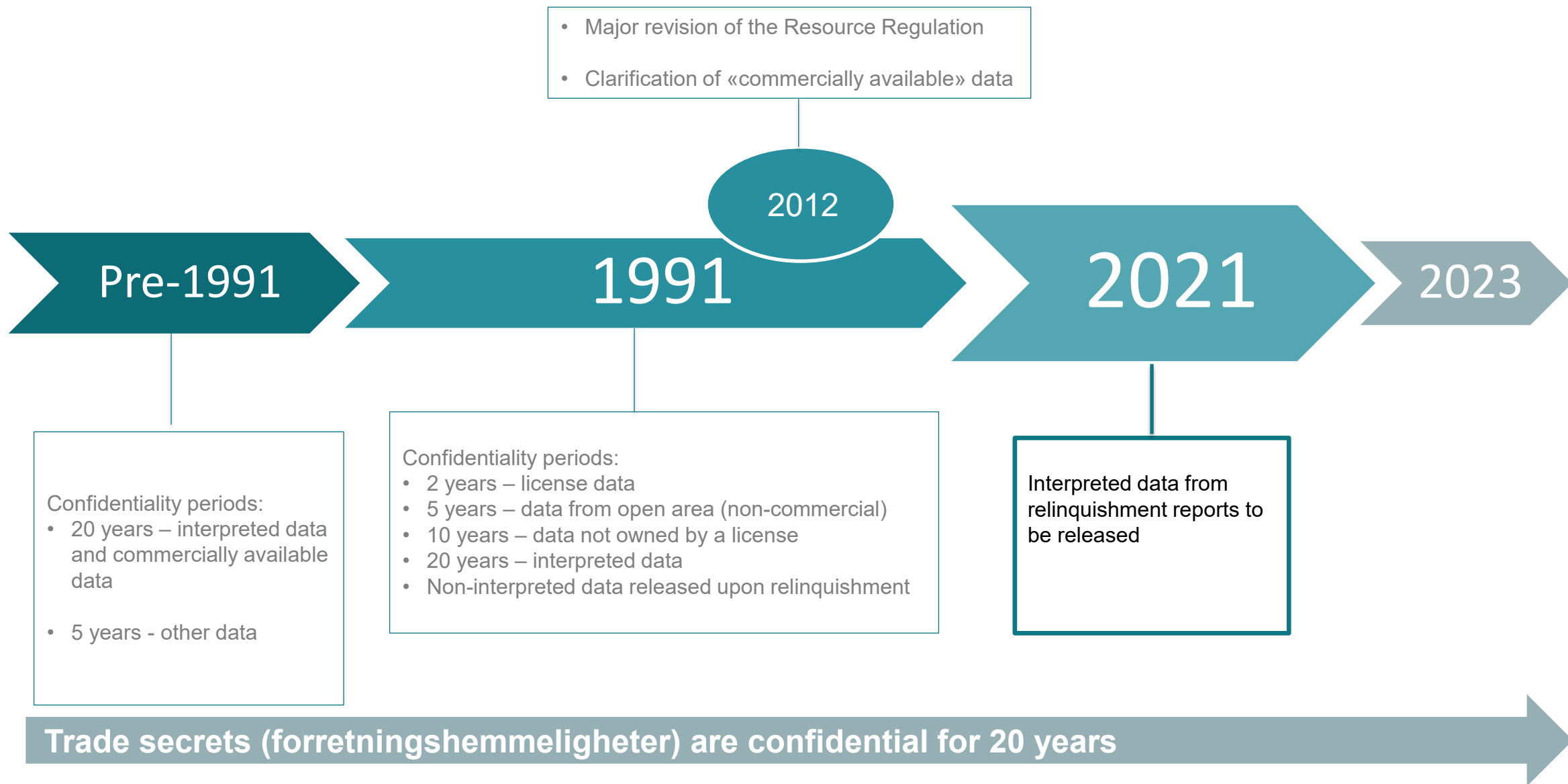
Alle aktuelle selskaper har nå akseptert å gi OD en slik tilgang, og det vil bli satt i gang en prosess for å implementere dette, slik at OD får de nødvendige rettigheter til disse versjonene i Diskos NDR. Diskos operatøren, CGG, vil i løpet av kort tid og i henhold til prosedyrene, ta kontakt med selskapene det gjelder for å be om bekreftelse for tilgang til de datasettene dette omfatter. Rettighetssettingen vil ikke føre til noen ekstra kostnader for selskapene.

OD vil med hjemmel i petroleumsforskriftens § 85, fjerde ledd, og etter søknad fra det enkelte selskap, være innstilt på å forlenge taushetspliktens lengde for disse datasettene til 20 år med bakgrunn i at det dreier seg om datasett som ikke var «rapporteringspliktige» da de ble lastet inn i Diskos. Det legges videre vekt på at dataene er av stor betydning for ressursforvaltningen.

Med hilsen

Arne Holhjem
underdirektør

Martin Sellevoll
juridisk rådgiver





2021

Relinquishment reports

- Interpreted data in status reports («relinquishment reports») to be released
- Also affected reports from before 2021
- Result: approx. 600 reports have been released and are available on the NOD Factpages

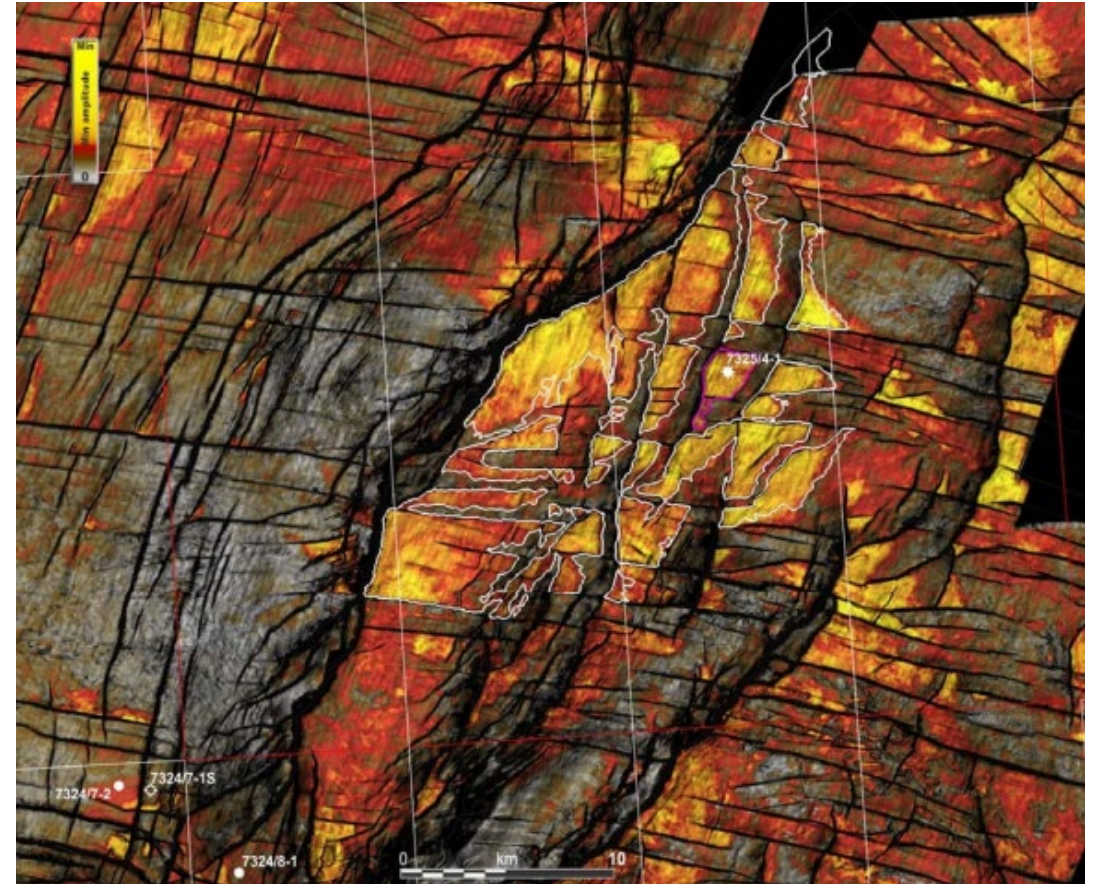




2021

Relinquishment reports – Seismic images

- How to treat seismic images (multiclient data) in these report?
- Legal assessment of confidentiality
- **Private agreements cannot undermine the regulations**

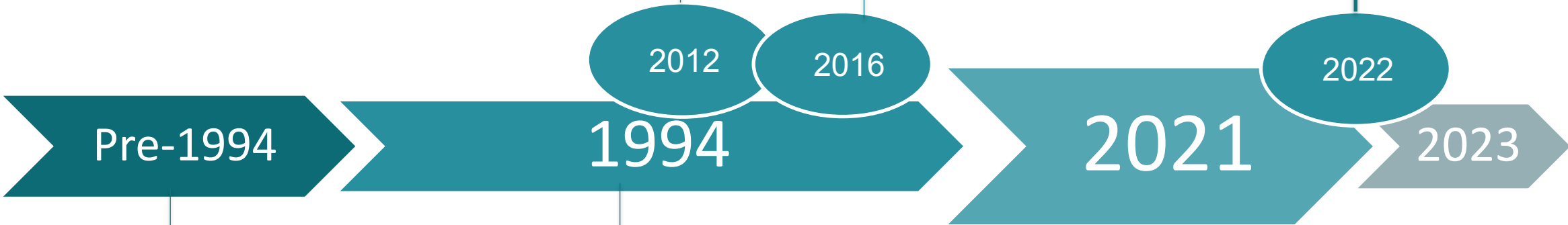




- Major revision of the Resource Regulation
- Clarification of «commercially available» data

Significant versions

Guidelines for interpreted data



Confidentiality periods:

- 20 years – interpreted data and commercially available data
- 5 years - other data

Confidentiality periods:

- 2 years – license data
- 5 years – data from open area (non-commercial)
- 10 years – data not owned by a license
- 20 years – interpreted data
- Non-interpreted data released upon relinquishment

Interpreted data from relinquishment reports to be released

Trade secrets (forretningshemmeligheter) are confidential for 20 years



2022

Guidelines for interpreted data - Definition

«Med tolkede data menes produkter som er resultat av en skjønnsmessig faglig vurdering som danner grunnlag for beslutninger i utvinningstillatelsen. Som tolkede data anses ikke prosesserte geofysiske data og målte brønndata eller en fremstilling av disse.»

With interpreted data we mean products that are a result of a discretionary professional assessment that forms the basis for decisions in a production license. The definition of interpreted data does not include processed geophysical data or measured wellbore data, or the creation of such data (unofficial translation).



- Major revision of the Resource Regulation
- Clarification of «commercially available» data

Significant versions

Guidelines for interpreted data

2012

2016

2022

Pre-1991

1991

2021

2023

Confidentiality periods:

- 20 years – interpreted data and commercially available data
- 5 years - other data

Confidentiality periods:

- 2 years – license data
- 5 years – data from open area (non-commercial)
- 10 years – data not owned by a license
- 20 years – interpreted data
- Non-interpreted data released upon relinquishment

Interpreted data from relinquishment reports to be released

Confidentiality periods:

- 5 years - interpreted data
- 10 years - commercially available data
- 2 years - other data
- Relinquishment: interpreted data released one year after relinquishment

Trade secrets (forretningshemmeligheter) are confidential for 20 years



2023

Change of the Petroleum Regulation 1.1.2023

- 5 years confidentiality for interpreted data
- 1 year confidentiality for interpreted data in relinquished areas (from point of relinquishment)
- Transitional arrangement: existing interpreted data (except data for relinquished areas) will be kept confidential up till 5 years after the regulation came into force
- 10 years for commercially available data (unchanged)
- 2 years confidentiality for «øvrige data» (= not commercially available and non-interpreted data)



2023

Spec data in reprocessing/merges – Change of practice

Pre-2023:

- Reprocessing/merges done by an oil company based on spec data was confidential for 10 years based on the date of the new reprocessed/merged dataset

From 2023:

- Reprocessing/merges done by an oil company based on spec data is confidential for 2 years, however:
 - The confidentiality period will be at least as long as underlying dataset



Example - Reprocessing of spec data

Original spec data

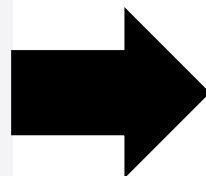


2012

Reprocessed dataset
made by oil company



2023



To be released in **2025**

Confidentiality period = 2 years



Example - Reprocessing of spec data

Original spec data

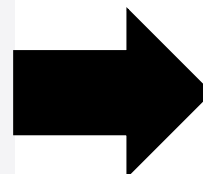


2018

Reprocessed dataset
made by oil company



2023



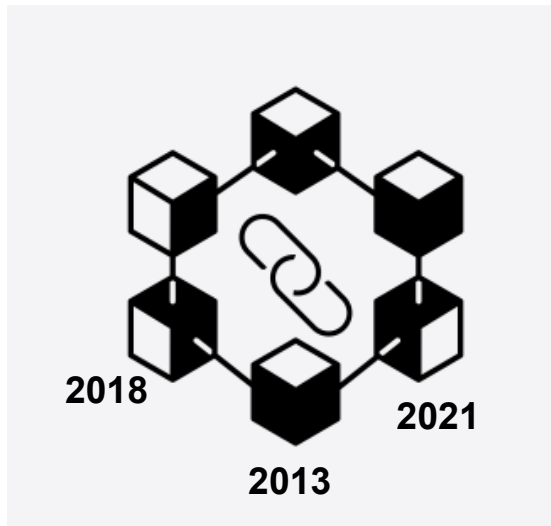
To be released in **2028**

Confidentiality period = 6 years



Example - Merges using spec data

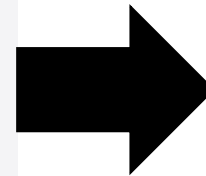
Original spec data



Merged dataset made by oil company



2023



To be released in **2031**

Confidentiality period = 8 years



THANK YOU FOR YOUR ATTENTION

Elin Aabø
elin.aabo@sodir.no

NORWEGIAN OFFSHORE DIRECTORATE

+47 51 87 60 00
postboks@sodir.no

SODIR.NO/EN

