



## **STORBRITANNIA – NORGE; GRENSEOVERSKRIDENDE OLJE- OG GASSFELT**

### **RETNINGSLINJER FOR UTVIKLING AV GRENSEOVERSKRIDENDE OLJE- OG GASSFELT**

#### **INNLEDNING**

Følgende retningslinjer for utbygging av grenseoverskridende olje- og gassfelt er utgitt av de norske og britiske myndigheter i felleskap. Formålet med retningslinjene er å gi en forenklet oversikt over hovedelementene i rammeavtalen av 4. april 2005 mellom regjeringen i Kongeriket Norge og regjeringen i Det forente kongerike Storbritannia og Nord-Irland om petroleumssamarbeid over grenselinjen (Rammeavtalen). Dette omfatter også andre avtaler for utvinning av reservoarer og praktiske forhold ved gjennomføringen av forskjellige typer prosjekter som krysser nasjonale grenser.

Det er lagt vekt på å gi en forklaring av rettighetshavernes og operatørens rolle, og hvilket forhold de har til de britiske og norske myndighetene. Det henvises også til relevante forskrifter, avtaler og retningslinjer for utbygging i det enkelte land. Dette er ikke en utførlig liste, og ytterligere informasjon er tilgjengelig på nettsidene til Oljedirektoratet (OD), Oil and Gas Authority (OGA), Department for Business, Energy & Industrial Strategy (BEIS), Petroleumstilsynet (Ptil), Health and Safety Executive (HSE) og Miljødirektoratet (Mdir).

Terminologien i den norske versjonen av disse retningslinjene er tilpasset det norske regelverket, og kan derfor skille seg noe fra begrepene som benyttes i Rammeavtalen. Den engelske utgaven av retningslinjene benytter begrepene fra Rammeavtalen. Det bemerkes at disse forskjellene ikke skal ha noen materiell betydning.

# **RETNINGSLINJER FOR PROSESSEN MELLOM NORSKE OG BRITISKE MYNDIGHETER**

## **1. Felles utvinning av grenseoverskridende olje- og gassreservoarer**

### **1.1 Innledende skritt, inngåelse av avtaler, osv.**

Dersom en petroleumsforekomst, basert på en geologisk/geofysisk kartlegging, strekker seg over grenselinjen og rettighetshaverne ønsker å foreta en utbygging, skal operatør på vegne av rettighetshaverne i utvinningstillatelsen, informere myndighetene i det land hvor selskapet er hjemmehørende om dette. Olje- og energidepartementet (OED) og OD er rette myndighet for funn som i hovedsak ligger i Norge. OGA er rette myndighet for funn der hoveddelen ligger i Storbritannia. Myndighetene i Norge og Storbritannia vil avholde møter etter behov for å vurdere den potensielle utstrekningen av en petroleumsforekomst som krysser grenselinjen.

Operatøren skal underrette rettighetshaverne på den tilliggende kontinentalsokkelen, og innlede tekniske samtaler med disse med sikte på å komme frem til en avtale om utbygging av den aktuelle forekomsten.

Rettighetshaverne i begge land skal avholde felles møter for å avklare tekniske spørsmål basert på tilgjengelige geologiske og tekniske opplysninger med sikte på å avtale en foreløpig utbyggingsplan og forberede de avtaleutkastene som er nødvendige for utbyggingen. Sistnevnte skal inneholde en rettighetshaveravtale som påkrevd i henhold til punkt 1.2 i Rammeavtalen. Rette myndigheter fra begge land skal inviteres til slike møter.

En felles operatør utpekes etter avtale mellom rettighetshaverne, avhengig av begge staters godkjenning. Operatøren får ansvaret for å samordne kontakten mellom begge land for utbyggingsformål, og kan bare skiftes ut etter forhåndssamtykke fra myndighetene i begge land.

Dersom det aktuelle området ikke omfattes av en utvinningstillatelse på den ene siden av grenselinjen, skal gjeldende myndigheter representere dette området på tekniske og kommersielle møter inntil slik tillatelse blir tildelt. Alle rimelige anstrengelser skal foretas for å tildele dette området så snart som mulig.

Rettighetshaverne skal utarbeide en samlet tidsplan for utbyggingsprosjektet og avtale med myndighetene hvilke prosedyrer man skal ha for å behandle utbyggingsplanen og de avtaler som må godkjennes av begge stater. De konkrete opplysningene som er påkrevd, for eksempel plan for utbygging og drift (PUD) eller plan for anlegg og drift (PAD), skal avtales med myndighetene i felles tekniske møter. Disse vil hovedsakelig følge modellene vist i figur 2 under punkt 2.2. Utarbeidelsen av disse dokumentene vil vanligvis skje i henhold til de konkrete retningslinjene som er offentliggjort av

myndighetene i Norge og Storbritannia. Se vedlegg 1 hvor det henvises til gjeldende retningslinjer.

## **1.2 Rettighetshaveravtalen**

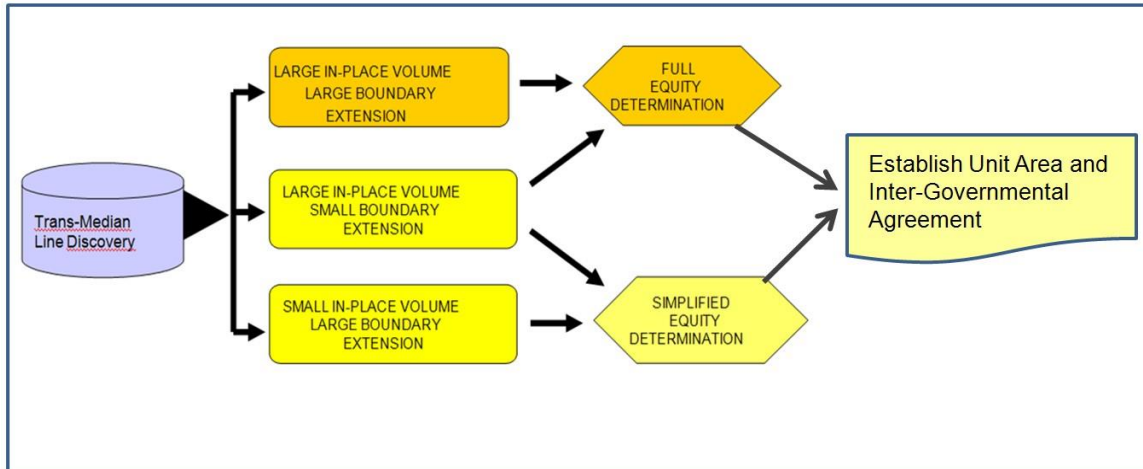
Rettighetshaveravtalen er basert på enighet mellom de to lands regjeringer og vil normalt bestå av avtalen «Unitisation and Unit Operating Agreement» (UUOA), se eksempel i vedlegg 2. Denne inneholder de viktigste vilkårene for fellesoperasjoner samt vedlegg som dekker spesifikke prosedyrer, protokoller og avtaler. Vedleggene til UUOA dekker blant annet prosedyrer for utpeking/godkjennelse av operatør, fastsettelse av reserver, utnevning av ekspert(er), samt tilhørende avtaler som for eksempel regnskapsavtaler.

Rettighetshaveravtalen skal redegjøre for hvordan grenseoverskridende olje- og gassreserver skal fastsettes. Avtalen bør definere petroleumsforekomstens grenser og inneholde forslag om hvordan man skal fastsette utstrekningen av feltet, opprinnelige hydrokarbonvolumer, beregningsmetode og fordeling av reserver mellom rettighetshaverne på begge sider av grenselinjen. Det er behov for utarbeidelse av metoder for fastsettelse og eventuell redeterminering av nye reserver og fordelingen av disse på tvers av grenselinjen. Rettighetshaveravtalen bør også fastsette en prosess for tvisteløsning i tilfelle uoverensstemmelser med hensyn til utbredelsen av petroleumsforekomsten på tvers av grenselinjen eller tvister mellom rettighetshaverne.

## **1.3 Opprinnelige hydrokarbonvolumer i reservoaret og fordeling av ressurser**

Rettighetshaverne skal fastslå mengden av hydrokarboner som finnes opprinnelig i reservoaret og hvor mye det er på hver side av grenselinjen, dvs. fordelingen av hydrokarboner mellom de respektive rettighetshaverne. Rettighetshaverne skal avtale en prosess for dette seg imellom. Denne bør være så enkel som mulig. Se figur 1 for en oversikt over prosessen.

Både prosessen og utfallet av denne må godkjennes av begge lands regjeringer. Dersom regjeringene ikke oppnår enighet, skal prosessen fastsatt i Rammeavtalen punkt 3.3 og 3.4 i vedlegg 4 gjelde.



Figur 1. Grenseoverskridende prosedyre for fastsettelse av rettigheter basert på opprinnelige volumer og fordeling mellom rettighetshavere på begge sider av delelinjen.

## 1.4 Leteboring

For leteboring som påbegynnes på den britiske kontinentalsokkelen (UKCS), men der brønnmålet befinner seg på den norske kontinentalsokkelen (NKS), kreves det boretillatelse fra OD og samtykke fra OGA og «The Environmental Management Team» i BEIS. Videre må det britiske Health and Safety Executive (HSE) varsles. Petroleumsløven får anvendelse i disse tilfellene og norsk jurisdiksjon utøves. Petroleumstilsynet (Ptil) skal varsles, men aktiviteten vil etter avtale med de britiske myndigheter være basert på sikkerhetsforskrifter utarbeidet av HSE. Det må utarbeides en miljøerklæring eller en melding om petroleumsoperasjoner. Melding om petroleumsoperasjoner (Petroleum Operations Notice 15 - søknad om unntak fra miljøerklæring) må vedlegges søknaden til BEIS.

For mer informasjon om miljøkrav se:

[BEIS guidance on environmental assessment required for drilling and petroleum production](#)

For leteboring som skal påbegynnes på den norske kontinentalsokkelen, men der brønnmålet befinner seg på den britiske kontinentalsokkelen, kreves det samtykke fra Ptil og melding til OD, OGA, BEIS og HSE.

For nærmere informasjon se:

[OGA guidance for consent to drill wells](#)

[ODs retningslinjer for betegnelser på brønner og brønnbaner.](#)

[NORSOK-standarder](#)

**Summary**

Exploration drilling started from the United Kingdom Continental Shelf (UKCS) with bottom hole location on the Norwegian Continental Shelf (NCS):

**Required**

OGA : Consent

BEIS : PON15

HSE : Notification

NPD : Drilling Permit

PSA : Notification

Exploration drilling started from the NCS and with a bottom hole location on the UKCS:

**Required**

NPD : Notification

OGA : Notification

BEIS : Notification

HSE : Notification

PSA : Consent

Leteboring på grenseoverskridende struktur der hele brønnen enten er på den ene eller den andre siden av grenselinjen, er underlagt nasjonal lovgivning som gjelder på den siden av grenselinjen der letebrønnen skal bores.

### **1.5 Boring av utvinningsbrønner på grenseoverskridende felt**

For utvinningsbrønner som bores fra innretninger på den britiske siden av et grenseoverskridende felt med brønnmålet på norsk eller britisk kontinentalsokkel, kreves det samtykke og tillatelse fra britiske myndigheter (OGA, BEIS og HSE). Likeledes må en melde fra til OGA om utvinningsbrønner som bores fra en innretning på den norske siden av et grenseoverskridende felt der brønnmålet befinner seg på den britiske kontinentalsokkelen.

Det er ikke behov for samtykke fra OD eller Ptil. Begge myndigheter skal imidlertid oversendes boreprogram og registrere utvinningsbrønnen i henhold til det foreslåtte boreprogrammet.

## RETNINGSLINJER FOR RETTIGHETSHAVERPROSESSEN

### 2. Utbyggingsplaner og myndighetsbehandling

#### 2.1 Utbyggingsplan for felles utvinning av grenseoverskridende felt ved hjelp av eksisterende innretninger på feltet

Fellesoperatøren har ansvaret for å legge frem en utbyggingsplan for felles utvinning av grenseoverskridende reservoar til vedkommende myndigheter i begge land. Planen må godkjennes av begge regjeringer og det anbefales at behandlingen av planen drøftes med myndighetene i begge land på et tidlig tidspunkt. Godkjenning av UUOA, godkjenning av fellesoperatør o.l. vil vanligvis bli en del av den samlede godkjennelsesprosessen, og vil normalt avgjøres på samme tidspunkt som godkjenning av planen.

Norske og britiske myndigheter har blitt enige om at utbyggingsplaner kan tilpasses til den side av grenselinjen som innretningen befinner seg på. Dette innebærer at en britisk utbyggingsplan (FDP) vil brukes som grunnlag dersom innretningene helt og holdent befinner seg på den britiske siden av grenselinjen. En norsk plan for utbygging og drift (PUD) eller plan for anlegg og drift (PAD) vil anvendes dersom innretningene befinner seg på den norske siden. Det bemerkes imidlertid at planen må inneholde de opplysninger som kreves av begge regjeringer uavhengig av om den er basert på en norsk PUD eller en britisk FDP. En PUD består av selve planen og en konsekvensutredning som skal iverksettes av rettighetshaverne. Rettighetshaverne har også ansvaret for å sende konsekvensutredningen på offentlig høring.

Dersom feltet bygges ut med innretninger på begge sider av grenselinjen, må det utarbeides en felles plan som ivaretar gjeldende krav for både PUD og FDP.

Norske krav til utbyggingsplaner, inkludert konsekvensutredninger, er fastsatt i petroleumsloven, petroleumsforskriften og rammeforskriften. Det er også utarbeidet en veileder til plan for utbygging og drift (PUD) og plan for anlegg og drift (PAD). For nærmere informasjon se under «Regelverk» på ODs hjemmeside.

#### [Oljedirektoratet](#)

Britiske krav er fastsatt i ”the Petroleum Act 1998” og tilhørende regelverk. Miljøerklæring (ES) eller melding om petroleumsoperasjoner (Petroleum Operations Notice 15 – søknad om unntak fra miljøerklæring) må vedlegges søknaden til OGA og BEIS.

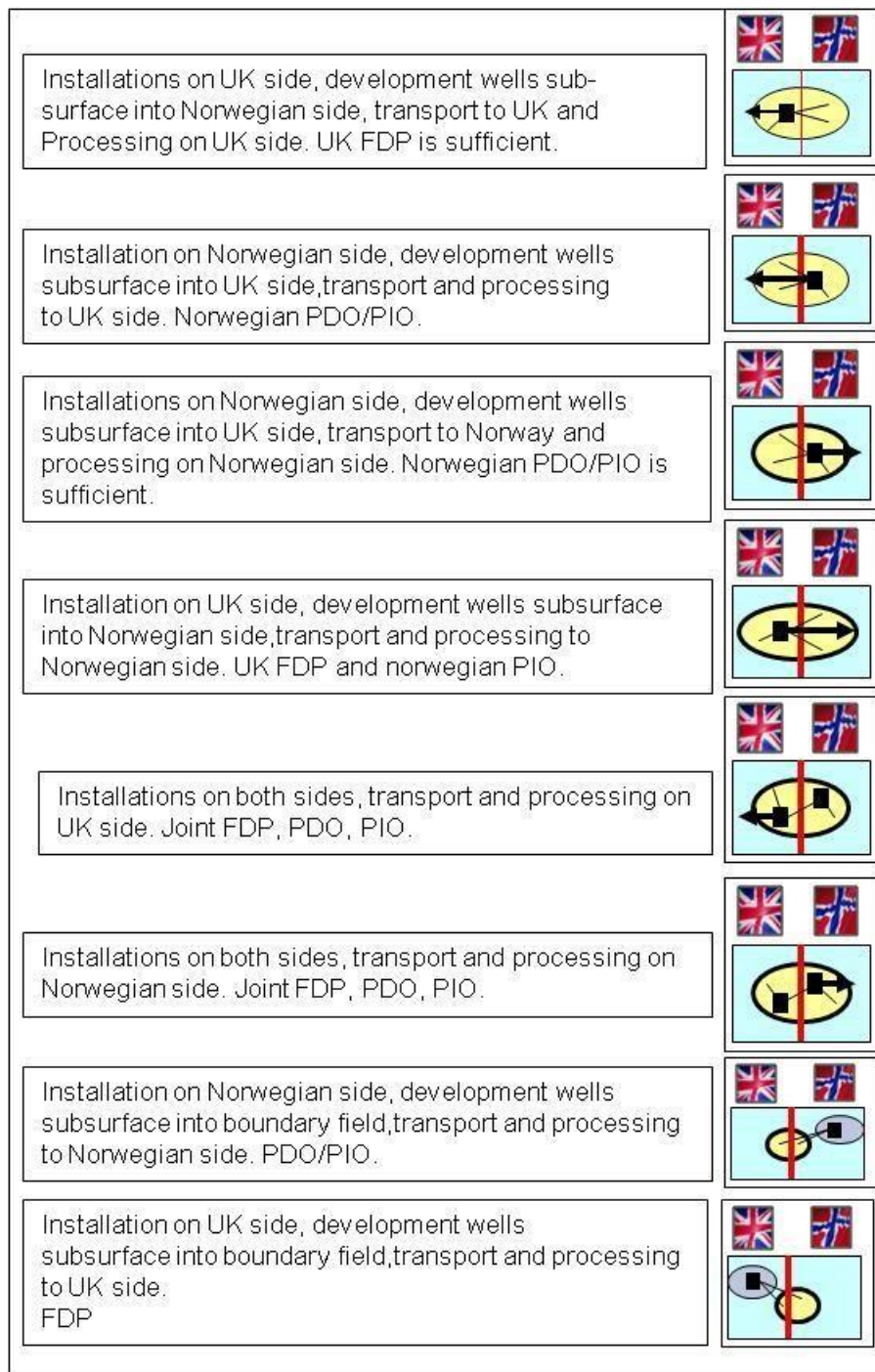
For nærmere informasjon se:

#### [BEIS regulations and guidance](#)

## **2.2 Prosjekter som gjør bruk av et vertsanlegg til utvinning av grenseoverskridende felt**

Dersom rettighetshaverne i et grenseoverskridende felt legger frem forslag om utbygging som gjør bruk av et vertsanlegg utenfor aktuelt felt, skal operatøren på det grenseoverskridende feltet utarbeide og fremlegge en utbyggingsplan for feltet i henhold til retningslinjene i punkt 2.1 ovenfor. Utbyggingsplanen skal inneholde en del som beskriver de relevante modifikasjonene i detalj og redegjør for hvilke konsekvenser utbyggingen vil ha på vertsanlegget som følge av petroleumsaktivitetene på det grenseoverskridende feltet.

I tillegg skal operatøren av vertsanlegget utarbeide og legge frem et tillegg til den eksisterende utbyggingsplanen for vertsfeltet. Utbyggingsplanen for det grenseoverskridende feltet må godkjennes av begge lands regjeringer. Tillegget til den eksisterende utbyggingsplanen for vertsfeltet trenger vanligvis kun godkjenning av det aktuelle lands regjering, etter avtale mellom de to lands regjeringer.



Figur 2. Utbyggingsplan som viser innretninger, produksjonsbrønner, prosess- og transportløsninger, samt FDP/PUD/PAD-krav.

### **3. Grenseoverskridende rørledning(er) som betjener grenseoverskridende felt**

#### **3.1 Rørledning som transporterer petroleum fra grenseoverskridende felt hvor begge staters rettighetshavere har deltakerinteresse i rørledningen**

Vanligvis vil et prosjekt som innebærer bruk av rørledning(er) koplet til et grenseoverskridende felt, være en del av feltets utbyggingsplan, se punkt 2.1. Dersom operatøren for rørledningen ikke er den samme som fellesoperatøren, vil vedkommende utpekes av rettighetshaverne. Utnevnelsen må godkjennes av begge lands regjeringer. Likeledes må bytte av rørledningsoperatør godkjennes av begge lands regjeringer.

For installasjon og drift av rørledninger, eller deler av rørledninger, på den britiske kontinentalsokkelen, kreves det en ”Pipeline Works Authorisation” (PWA) utstedt av OGA. Ved søknad om godkjenning kan det også være nødvendig med en miljøerklæring (ME) eller melding om petroleumsoperasjoner (Petroleum Operations Notice 15 – søknad om unntak fra miljøerklæring).

For mer informasjon se:

[OGA guidelines on application for “Pipeline Works Authorisation”](#)

For installasjon og drift av rørledninger eller deler av rørledninger på den norske kontinentalsokkelen kreves en PUD/PAD. En PUD/PAD består av selve planen og en konsekvensutredning som skal iverksettes av rettighetshaverne. Rettighetshaverne har også ansvaret for å sende konsekvensutredningen på offentlig høring.

For mer informasjon se:

[Oljedirektoratet](#)

## **4. Produksjonstillatelse (Norge) og produksjonssamtykke (UK), inkludert fakling for grenseoverskridende felt**

### **4.1 Produksjonstillatelse**

Før produksjonen kan starte fra grenseoverskridende felt kreves det både produksjonstillatelse i Norge samtykke til produksjon i UK. Med mindre annet er avtalt, må disse fornyes hvert år. Produksjonstillatelsen i Norge gis før produksjonen starter og kan utstedes med vilkår. I UK gis samtykke produksjon som en del av utbyggingsplanen for feltet. Samtykket gjelder kun for produksjon fra den britiske siden og kan omfatte vilkår.

For mer informasjon se:

[OGA guidance on production consents](#)

[Oljedirektoratet – Veiledninger - Produksjonstillatelser](#)

Rettighetshaveravtalen, utbyggingsplanen og utnevnelsen av operatør må godkjennes av begge lands regjeringer før det gis tillatelse til oppstart av produksjon. Før oppstart av produksjon må det også innhentes samtykke fra OD. Videre må alle andre relevante godkjenninger, tillatelser og samtykker, som kreves for overholdelse av bestemmelser i de respektive land, foreligge.

For mer informasjon se:

[Oljedirektoratet - Veiledninger - Oppstart av nye felt](#)

### **4.2 Fakling og kaldventilering**

Det kreves tillatelse for all fakling av gass og/eller kaldventilering av petroleum. Dersom faklingen eller kaldventileringen finner sted på en innretning på norsk sokkel må det innhentes tillatelse fra Olje- og energidepartementet for den totale mengden av gass som fakles eller ventileres. Det kreves separat samtykke fra OGA for fakling eller kaldventilering som stammer fra britisk sokkel, uavhengig av om faklingen eller ventileringen foregår fra en innretning på den norske eller den britiske kontinentalsokkelen. I praksis kreves det samtykke fra OGA for den mengde gass som fakles eller ventileres i forhold til britisk rettighetsandel. Det kreves ikke norsk tillatelse for gass som fakles eller ventileres på den britiske kontinentalsokkelen.

### **4.3 Utslippstillatelse**

Miljødirektoratet gir tillatelse til utslipp til luft og vann på den norske kontinentalsokkelen. BEIS på sin side gir samtykke til alle utslipp på den britiske kontinentalsokkelen. Dette gjelder uavhengig av om utslippene stammer fra norsk eller britisk produksjon.

### **4.4 Havforurensing – beredskap og tiltak**

Kystverket i Norge og the Maritime and Coastguard Agency's Counter Pollution & Response Branch (CPR) i Storbritannia har ansvaret for å samordne tiltak i forbindelse med forurensning til havs. Varsel om hendelser på grenseoverskridende felt skal gis til myndigheten i det landet hvor fellesoperatøren har utvinningstillatelsen. Dette gjelder uavhengig av hvilken side av grenselinjen utslippet skjer på. Rett myndighet i det aktuelle landet vil da lede oljevernarbeidet.

For nærmere informasjon om statlig beredskap, se:

[Norwegian Coastal Administration](#)

[Maritime and Coastguard Agency](#)

## **5. Krav til samtykke**

### **5.1 Ressursforvaltning**

Forvaltning av ressurser er av sentral betydning ved feltutbygginger. For å sikre at utvinningen av petroleum skjer på den mest lønnsomme måten, kreves det særskilte tillatelser og samtykker ved enkelte milepæler i feltutbyggingen. I lenkene under finner du mer informasjon om krav til samtykker.

[OGA guidance](#)

[Oljedirektoratet – Veiledninger - Samtykke](#)

### **5.2 Godkjenning av målinger**

Det kreves samtykke fra rette myndigheter i begge land for alle målesystemer for grenseoverskridende utbygginger. Fellesoperatøren må innhente samtykke fra både OD og OGA før målesystemet tas i bruk. Det må også innhentes samtykke for større modifikasjoner og endringer i bruksområdet til målesystemet.

Det vises til punkt 1.7 i Rammeavtalen og intensjonsavtalen (Memorandum of Understanding - MoU) datert 23. juni 1998: "Fiscal Metering Supervision and coherent practical arrangements related to Pipelines and Installations governed by existing Agreements between the UK and Norway", oppdatert i 2006 med the "Supplement to the Memorandum of Understanding dated from 3.6. 1998" "Fiscal metering supervision and coherent practical arrangements related to pipelines and installations governed by existing agreements between the UK and Norway between Department of Trade and Industry (DTI) and The Norwegian Petroleum Directorate (NPD)".

Se veiledninger i lenkene under

[OGA guidelines on petroleum measurement and the UK / Norway MoU](#)

[Oljedirektoratet: Måleforskriften](#)

### **5.3 Samtykkeordningen innen Petroleumstilsynets område**

Klikk på lenken under for informasjon om helse-, miljø-, og sikkerhetskrav på den norske kontinentalsokkelen:

[Styringsforskriften](#)

## **6. Avslutning og disponering**

Fellesoperatøren har ansvaret for å utarbeide en avslutningsplan for nedstengning og disponering av innretninger på grenseoverskridende felt. Planen må behandles av aktuelle myndigheter i det landet hvor innretningene befinner seg, og for øvrig i samråd med relevante myndigheter i det andre landet. Dersom det er innretninger på begge sider av grenselinjen, kan det utarbeides en felles plan etter avtale med aktuelle myndigheter i begge land.

I Norge kreves det samtykke fra OD før avslutning og disponering kan påbegynnes.

For mer informasjon se veiledningen i lenken under.

[Samtykke til nedstenging og disponering](#)

For mer informasjon om prosedyrene i Storbritannia se Guidance Notes i lenken under.

[Decommissioning of Offshore Oil and Gas Installations and Pipeline under the Petroleum Act 1998](#)

## **VEDLEGG 1: REFERANSER**

### **Regjeringsavtaler**

Overenskomst av 10. mars 1965 mellom regjeringen i Kongeriket Norge og regjeringen i Det forente kongerike Storbritannia og Nord-Irland om avgrensning av kontinentalsokkelen mellom de to land.

Rammeavtale av 4. april 2005 mellom regjeringen i Kongeriket Norge og regjeringen i Det forente kongeriket Storbritannia og Nord-Irland om petroleumssamarbeid over grenselinjen.

Rammeavtale av 25. august 1998 mellom regjeringen i Kongeriket Norge og regjeringen i Det forente kongeriket Storbritannia og Nord-Irland om legging og drift av samt jurisdiksjon over undersjøiske tilknytningsrørledninger, samt tillegg av 2006 med oppdatering av Intensjonsavtale.

Memorandum of Understanding between the Health and Safety Executive and the Petroleum Safety Authority Norway concerning Health and safety related to pipelines and installations governed by Agreements between the UK and Norway. Datert September 2005.

### **Lovgivning og veiledning - NORGE**

Petroleumsloven, Lov om petroleumsvirksomhet av 29. november 1996, nr. 72

Petroleumsforskriften, Forskrift til Lov om petroleumsvirksomhet fastsatt ved Kongelig Resolusjon av 27. juni 1997

Petroleumsregisterforskriften, Forskrift om Petroleumsregisteret. Fastsatt ved Kongelig Resolusjon av 19. juni 1997

Ressursforskriften, Forskrift for ressursforvaltning i petroleumsvirksomheten. Fastsatt av Oljedirektoratet 18. juni 2001

Måleforskriften, Forskrift for måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO<sub>2</sub>-avgift. Fastsatt av Oljedirektoratet 1. november 2001.

Styringsforskriften, Forskrift om styring og opplysningsplikt i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg. Fastsatt av Petroleumstilsynet 29. april 2010 i medhold av lov 29. november 1996 nr. 72 om petroleumsvirksomhet § 10-18, lov 17. juni 2005 nr. 62 om arbeidsmiljø, arbeidstid og stillingsvern mv. §§ 1-3 og 3-1, 5-2, 18-5, lov 14. juni 2002

nr. 20 om vern mot brann, eksplosjon og ulykker med farlig stoff og om brannvesenets redningsoppgaver (brann- og eksplosjonsvernloven) §§ 5, 6, 8, 20 - 25, 28 og 43, lov 11. juni 1976 nr. 79 om kontroll med produkter og forbrukertjenester (produktkontrollloven) § 4, lov av 24. mai 1929 nr. 4 om tilsyn med elektriske anlegg og elektrisk utstyr §§ 2, 10 og 12, og forskrift 12. februar 2010 nr. 158 om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten med mer §§ 29, 32, 46 og 68 første ledd bokstav a. Fastsatt av Miljødirektoratet 29. april 2010 i medhold av lov 13. mars 1981 nr. 6 om vern mot forurensninger og om avfall §§ 9, 39 tredje ledd, 40 og 52 b, lov 11. juni 1976 nr. 79 om kontroll med produkter og forbrukertjenester § 8 siste ledd og forskrift 12. februar 2010 nr. 158 om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten med mer § 68 første ledd bokstav a. Fastsatt av Helsedirektoratet 29. april 2010 i medhold av lov 2. juli 1999 nr. 64 om helsepersonell § 16 andre ledd og § 76 siste ledd, lov 5. august 1994 nr. 55 om vern mot smittsomme sykdommer § 1-2 tredje ledd og § 8-4 og forskrift 12. februar 2010 nr. 158 om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten med mer § 68 første ledd bokstav a.

Veiledning for PUD og PAD, veiledning til plan for utbygging og drift av en petroleumsforekomst (PUD) og plan for anlegg og drift av innretninger (PAD). Utgitt ut av OED februar 2010.

Veiledningen kan leses her: [PUD/PAD](#)

## **Lovgivning og veiledning – STORBRITANNIA OG NORD-IRLAND**

The Petroleum Act 1998

The Petroleum (Current Model Clauses) Order 1999

The Offshore Petroleum Production and Pipe-lines (Assessment of Environmental Effects) (Amendment) Regulations 2007

Offshore Petroleum Production and Pipelines (Assessment of Environmental Effects) Regulations 1999

Guidance Notes on the Offshore Petroleum Production and Pipelines (Assessment of Environmental Effects) Regulations 1999 (as amended)

Field Development Plan (FDP); Guidance Notes on Procedures for regulating Offshore Oil and Gas Field Developments

Guidance Notes for Petroleum Metering under the Petroleum (Production) Regulations, Desember 2003

For mer informasjon:

<https://www.ogauthority.co.uk/regulatory-framework/>

<https://www.ogauthority.co.uk/regulatory-framework/legislative-context/>

<https://www.gov.uk/topic/oil-and-gas/environment-reporting-and-regulation>

<https://www.gov.uk/guidance/oil-and-gas-offshore-environmental-legislation>

<https://www.gov.uk/guidance/oil-and-gas-decommissioning-of-offshore-installations-and-pipelines>

## Vedlegg 2: EXAMPLE LICENSEES AGREEMENT - CONTENTS

---

XXXXX FIELD  
UNITISATION AND UNIT OPERATING  
AGREEMENT

---

### CONTENTS

|    |  |
|----|--|
| 1  | DEFINITION AND INTERPRETATION                                |
| 2  | GOVERNMENT CONSENT, PRIORITY OF INTERGOVERNMENTAL AGREEMENTS |
| 3  | CREATION AND EFFECT OF UNIT AREA                             |
| 4  | TRACT PARTICIPATIONS AND UNIT SHARES                         |
| 5  | REDETERMINATION  |
| 6  | ADJUSTMENTS FOLLOWING REDETERMINATION: UNIT ACCOUNT          |
| 7  | ADJUSTMENTS FOLLOWING REDETERMINATION: UNIT SUBSTANCES       |
| 8  | UNIT OPERATOR – APPOINTMENT AND REMOVAL                      |
| 9  | UNIT OPERATOR – AUTHORITY AND DUTIES                         |
| 10 | RIGHTS OF THE OWNERS   |
| 11 | UNIT OPERATING COMMITTEE                                     |
| 12 | PROGRAMMES AND BUDGETS                                       |
| 13 | COSTS, EXPENDITURE AND ACCOUNTING                            |
| 14 | DEFAULT IN PAYMENTS  |
| 15 | UNIT SUBSTANCES  |
| 16 | NON-UNIT OPERATIONS IN THE UNIT AREA                         |
| 17 | OPERATIONS OUTSIDE THE UNIT AREA                             |
| 18 | USE OF UNIT PROPERTY FOR NON-UNIT SUBSTANCES                 |
| 19 | SOLE RISK OPERATIONS   |
| 20 | INSURANCE AND LITIGATION                                     |
| 21 | TERMINATION OF UNIT OPERATIONS AND FINAL DECOMMISSIONING     |
| 22 | TRANSFER OF INTEREST   |
| 23 | WITHDRAWAL   |
| 24 | SURRENDER OR TERMINATION OF LICENSES                         |
| 25 | CONFIDENTIALITY  |
| 26 | INTELLECTUAL PROPERTY  |
| 27 | FORCE MAJEURE  |
| 28 | NOTICES  |
| 29 | EFFECTIVE DATE AND DURATION                                  |

- 30 GOVERNING LAW AND JURISDICTION
- 31 CONTRACTS (RIGHTS OF THIRD PARTIES) ACT 1999
- 32 MISCELLANEOUS

- SCHEDULE 1 OWNER GROUPS, LICENCE INTERESTS AND UNIT SHARES
- SCHEDULE 2 ADDRESSES FOR NOTICES
- SCHEDULE 3 XXXX Field and Unit Area
- SCHEDULE 4 Accounting Procedure
- SCHEDULE 5 Redetermination
- SCHEDULE 6 Appointment of Expert (other than for Redetermination)
- SCHEDULE 7 Associated Agreements
- SCHEDULE 8 XXXX Field Development Programme and Budget