



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

ExxonMobil Exploration and Production Norway AS
Postboks 60
4064 STAVANGER

Klima- og forurensningsdirektoratet
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo
Besøksadresse: Strømsveien 96

Att: Rigmor Moss

Telefon: 22 57 34 00
Telefaks: 22 67 67 06
E-post: postmottak@klif.no
Internett: www.klif.no

Dato: 26.03.2010

Vår ref.: 2007/1060 405.14

Deres ref.:

Saksbehandler: Trine Berntzen, telefon: 22573662

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2009 og pålegg om oppfølging for Jotunfeltet

Klima- og forurensningsdirektoratet kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp. Vi har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2010. ExxonMobil har i 2009 hatt et kvotepliktig utslipp på 166 171 tonn CO₂ fra Jotunfeltet.

ExxonMobil skal innen 15. april 2010 oversende Klima- og forurensningsdirektoratet usikkerhetsberegninger av usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 2, 3 og 4. Bedriften skal innen 1. juni 2010 oversende Klima- og forurensningsdirektoratet usikkerhetsberegninger som viser usikkerheten i utslippsfaktor for kildestrøm 1, basert på 2009-data. Bedriften skal innen samme dato redegjøre for årsaken til den store variasjonen mellom utslippsfaktoren for 2008 og utslippsfaktoren for 2009.

Klima- og forurensningsdirektoratet varsler med dette om at det vurderes å fatte vedtak om tvangsmulkt for å sikre at rapporteringsplikten overholdes ved neste års rapportering av kvotepliktige utslipp. Vedtaket vil gå ut på at en tvangsmulkt på kr 100 000 påløper dersom bedriften ikke leverer usikkerhetsberegninger som viser usikkerheten i aktivitetsdata og utslippsfaktor for 2010-data for kildestrøm 1, 2, 3 og 4 innen fristen for neste års rapportering, som er 1.mars 2011.

Vedtaket om godkjenning av rapport og fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 26. februar 2010 og usikkerhetsrapport oversendt Klima- og forurensningsdirektoratet 12. mars 2009.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO₂ innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av lov 17. desember 2004 nr. 99 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) § 16 første ledd og tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser av 2.april 2008 med senere endringer. Nærmere regler om rapporteringen, herunder regler om hva som skal rapporteres og hvordan utslippene skal beregnes eller måles, er gitt i forskrift av 23. desember 2004 nr. 1851 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften) kapittel 2 med vedlegg.

Klima- og forurensningsdirektoratet kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp, i henhold til klimakvoteloven § 17.

2. Klima- og forurensningsdirektoratets vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

ExxonMobil Exploration and Production Norway AS (heretter ExxonMobil) sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 26.februar 2010, som er innen fristen.

ExxonMobil har imidlertid sendt inn rapport med usikkerhetsvurderinger av brenngassmålinger på Jotun i 2009 den 12.mars 2010. Klima- og forurensningsdirektoratet understreker at klimakvoteforskriftens krav til rapportering innen 1. mars innebærer at en fullstendig rapport skal leveres innen fristen. Vi forventer at det ved neste års rapportering leveres en fullstendig utslippsrapport innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Jotunfeltet er knyttet til virksomhetens energianlegg. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp, sist endret 15.desember 2009.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2009 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Kommentar
1	Brenngass	Jotun A
2	Fakkelgass	HP-fakkel Jotun A
3	Fakkelgass	LP-fakkel Jotun A
4	Diesel	Jotun A
5	Diesel	Jotun B

For utslippene av CO₂ fra kildestrøm 5 er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra denne kildestrømmen til sammen er mindre enn to prosent av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn. Utslippet fra kildestrøm 5 utgjør 0,49 prosent av det totale utslippet fra Jotun i 2009. Det rapporterte utslippet fra denne kildestrømmen fremgår nedenfor, under vår vurdering av de kvotepliktige utslippene.

ExxonMobil har for Jotunfeltet ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

Vurdering av aktivitetsdata

ExxonMobil har rapportert aktivitetsdata. For kildestrøm 1 (brenngass Jotun A) er det rapportert usikkerhet i beregning av aktivitetsdata. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i beregning av aktivitetsdata som er stilt i tillatelsen.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav (%)	Rapportert usikkerhet (%)
1	Brenngass Jotun A	37 725 427 Sm ³	1,50	1,61
2	HP fakkelgass Jotun A	3 060 688 Sm ³	7,50	-
3	LP fakkelgass Jotun A	1 696 845 Sm ³	7,50	-
4	Diesel Jotun A	2 094 tonn	1,50	-

Metode

Bestemmelse av mengden aktivitetsdata i 2009 for kildestrøm 1, 2 og 3 er fremkommet som beskrevet i punkt 6 i virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktig utslipp.

For måling av mengden aktivitetsdata for kildestrøm 4 (diesel Jotun A) er måleutstyret på forsyningsfartøyene samt tankpeiling ombord på Jotun A benyttet.

Usikkerhet

Bedriften har rapportert usikkerhet i bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 1 (brenngass Jotun A). Den rapporterte usikkerheten ligger over kravet til usikkerhet i aktivitetsdata gitt i bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp.

Det er ikke rapportert usikkerhet i bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 2, 3 og 4.

Kildestrøm 1 (brenngass Jotun A)

For bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 1 (brenngass Jotun A) på Jotunfeltet benyttes måleblende uten online tetthetsmåler. Usikkerhetsberegninger i aktivitetsdata for kildestrøm 1 er gjennomført av MetroPartner. Beregning av måleusikkerheten er basert på konseptet beskrevet i ISO (1995) ”*Guide to the expression of uncertainty in measurement (GUM)*” og ISO 5168 (2005) ”*Measurement of fluid flow – Procedures for the evaluation of uncertainties*”.

Usikkerheten i mengden brenngass Jotun A for 2009 er beregnet til 1,61 prosent på volumbasis. Dette er et avvik fra bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp.

Usikkerhetsrapporten viser at de største bidragene til usikkerhet kommer fra analysen (sammensetningen av gassen), discharge koeffisienten (C) og trykk. Usikkerhetsanalysen er basert på månedlig prøvetaking, som er i henhold til bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp. Bedriften fikk endret tillatelsen 15. desember 2009. Det ble da stilt krav til ukentlig prøvetaking. Ifølge usikkerhetsberegningene bidrar analysen (sammensetningen av gassen) mye til usikkerheten. Det er mulig korrigerende av tettheten i målecomputeren oftere enn månedlig kan bidra til å redusere usikkerheten knyttet til tetthet. Dersom sammensetningen i gassen, og dermed tettheten, varierer mye, vil imidlertid manglende kunnskap om øyeblikksverdier i tettheten fortsatt være et vesentlig element i usikkerhetsberegningen..

Når det gjelder måleblender uten online tetthet eller online GC, viser vi til den faglige uenigheten knyttet til usikkerhet i tetthet og hvordan denne skal fremkomme i usikkerhetsberegningene. Dette er et tema Klima- og forurensningsdirektoratet vil komme tilbake til i løpet av 2010.

Klima- og forurensningsdirektoratet tar til tross for ovennevnte innvending usikkerhetsberegningene til etterretning.

Kildestrøm 2, 3 (HP- og LP-fakkalgass Jotun A) og 4 (diesel Jotun A)

For bestemmelse av aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 2 og 3) benytter ExxonMobil ultralydmålere. For bestemmelse av aktivitetsdata for diesel (kildestrøm 4) benytter ExxonMobil målerne om bord på forsyningsfartøylene, samt egne målere på Jotunfeltet. Bedriften har ikke gjennomført usikkerhetsberegninger for bestemmelse av usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 2, 3 og 4. Dette er et avvik fra klimakvoteforskriften § 2-5 d). Usikkerhetsberegningene skal gjennomføres etter kravene i klimakvoteforskriften og bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp.

Bedriften opplyser at usikkerhetsberegninger vil bli ettersendt innen 15.april 2010. Klima- og forurensningsdirektoratet understreker at klimakvoteforskriftens krav til rapportering innen 1. mars innebærer at en fullstendig rapport skal leveres innen fristen.

På grunn av manglende rapportering er det umulig å ta stilling til om usikkerheten for bestemmelsen av mengden aktivitetsdata for kildestrøm 2, 3 og 4 for 2009 ligger innenfor kravet gitt i bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp. ExxonMobil skal oversende Klima- og forurensningsdirektoratet usikkerhetsberegninger i aktivitetsdata for kildestrøm 2, 3 og 4 senest innen 15.april 2010.

ExxonMobil oversendte heller ikke usikkerhetsberegninger av 2008-data for kildestrøm 2, 3 og 4 ved rapporteringen ved fjorårets rapportering. Klima- og forurensningsdirektoratet finner det kritikkverdig at ExxonMobil ikke oppfyller rapporteringskravet i klimakvoteforskriften. Det varsles med dette om at det vurderes å fatte vedtak om tvangsmulkt for å sikre at rapporteringsplikten overholdes ved neste års rapportering. Varselet er utdypet i punkt 7.

Vurdering av faktorer

For kildestrøm 2, 3 og 4 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer og standard oksidasjonsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Det er også benyttet standard oksidasjonsfaktor for kildestrøm 1.

For kildestrøm 1 (brenngass Jotun A) kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikk utslippsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. ExxonMobil har rapportert faktoren for denne kildestrømmen. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i faktoren som er stilt i tillatelsen.

Kildestrøm-nr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor (tonn CO ₂ /Sm ³)	Prøvetakingsfrekvens (krav i tillatelsen)	Rapportert prøvetakingsfrekvens	Rapportert usikkerhet (prosent)
1	Brenngass Jotun A	0,003737	Månedlig	12	-

Prøvetaking, analyse og usikkerhet

ExxonMobil har, i tråd med tillatelsen, tatt prøver og analysert brenngassen en gang per måned. Analyser av brenngassen gjennomføres av Intertek Westlab.

Bedriften har ikke beregnet usikkerheten i utslippsfaktoren for brenngass i 2009. Dette er et avvik fra klimakvoteforskriften § 2-5 f). ExxonMobil henviser til at usikkerheten i utslippsfaktoren ble beregnet til å være 2,46 prosent med bruk av 2008-data. Bedriften antar at denne usikkerheten også er gjeldende for 2009.

Klima- og forurensningsdirektoratet påpeker at usikkerheten i utslippsfaktoren skal beregnes for det aktuelle rapporteringsåret. Bedriften opplyser at sammensetningen av gassen varierer mye, noe som også påvirker utslippsfaktoren og usikkerheten i utslippsfaktoren. I tillegg påvirker usikkerhetsselementer som prøvetaking, analyse med

mer usikkerheten. Usikkerheten i utslippsfaktoren for 2008-data er derfor ikke gjeldende for 2009-data.

ExxonMobil fikk i brev fra SFT (nå Klima- og forurensningsdirektoratet) av 15. desember 2009 pålegg om å gjennomføre nye usikkerhetsberegninger innen 1. juni 2010, som dokumenterer usikkerheten i utslippsfaktoren ved ukentlige prøvetakinger. Denne usikkerhetsberegningen vil legge til grunn 2010-data, da bedriften først fikk krav om ukentlig prøvetaking 15. desember 2009. Denne usikkerhetsberegningen vil imidlertid ikke si noe om usikkerheten i 2009-data. ExxonMobil skal derfor innen samme dato oversende Klima- og forurensningsdirektoratet en usikkerhetsberegning som viser usikkerheten i utslippsfaktoren for brenngass for 2009-data.

ExxonMobil oversendte heller ikke fullstendige usikkerhetsberegninger i utslippsfaktor for brenngass Jotun A for 2008-data innen fristen. Klima- og forurensningsdirektoratet finner det kritikkverdig at ExxonMobil ikke oppfyller rapporteringskravet i klimakvoteforskriften. Det varsles med dette om at det vurderes å fatte vedtak om tvangsmulkt for å sikre at rapporteringsplikten overholdes ved neste års rapportering. Varselet er utdypet i punkt 7.

For 2008 rapporterte ExxonMobil en utslippsfaktor for kildestrøm 1 (brenngass Jotun A) på 0,002218 tonn CO₂/Sm³. For 2009 er utslippsfaktoren rapportert å være 0,003737 tonn CO₂/Sm³. Dette tyder på at sammensetningen av brenngassen i 2008 har vært veldig forskjellig fra sammensetningen i 2009. Bedriften skal redegjøre for årsaken til dette. Redegjørelsen skal sendes Klima- og forurensningsdirektoratet innen 1. juni 2010.

Beregning av årlig utslipp

ExxonMobil har bestemt en utslippsfaktor per måned i 2009. Ved beregning av utslippet er den månedlige utslippsfaktoren kombinert med aktivitetsdata den aktuelle måneden. Dette er i tråd med virksomhetens program for måling og beregning av kvotepliktig utslipp. Ved hjelp av de månedlige utslippsfaktorene har ExxonMobil bestemt en årlig vektet utslippsfaktor som følger:

$$\text{Årlig vektet utslippsfaktor (tonn/Sm}^3\text{)} = \text{Sum kvotepliktig utslipp (tonn)/Sum aktivitetsdata (Sm}^3\text{)}$$

Utslippsfaktoren er rapportert med benevnelsen tonn/Sm³, som er i tråd med tillatelsen.

Kvotepliktig utslipp

ExxonMobil har i 2009 hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimakvoteforskriften. Klima- og forurensningsdirektoratet finner likevel å kunne legge bedriftens rapporterte data til grunn ved beregningene av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2009:

Kildestrøm- nr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp (tonn)
1	Brenngass Jotun A	37 725 427 Sm ³	0,003737 tonn/Sm ³	140 974,06
2	HP fakkelgass Jotun A	3 060 688 Sm ³	0,00373 tonn/Sm ³	11 416,37
3	LP fakkelgass Jotun A	1 696 845 Sm ³	0,00373 tonn/Sm ³	6 329,23
4	Diesel Jotun A	2 094 tonn	3,17 tonn/tonn	6 636,95
5	Diesel Jotun B			814,2
Totale kvotepliktige utslipp				166 171

I utregningene er det benyttet flere siffer enn det som kommer fram i denne tabellen. Resultatet av multiplikasjon og summeringer av parametre oppgitt i tabellen kan derfor avvike noe.

Klima- og forurensningsdirektoratet påpeker at dersom virksomheten ved rapporteringen har gitt feilaktig opplysninger om forhold som kan påvirke utslippstallet, vil dette kunne føre til brudd på oppgjørsplikten etter klimakvoteloven § 13. Dette vil igjen kunne gi grunnlag for illeggelse av overtredelsesgebyr tilsvarende 100 euro for hvert tonn rapporteringspliktig utslipp som det ikke leveres inn kvoter for, jf klimakvoteloven § 21.

3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp

Klima- og forurensningsdirektoratet har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2010. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 166 171 tonn CO₂ i 2009. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

ExxonMobil skal sende Klima- og forurensningsdirektoratet nærmere informasjon innen fastsatte frister. Pålegg om redegjørelser er hjemlet i forurensningsloven § 51.

4. Oppgjør av kvoteplikten

Innen 30. april 2010 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslipp i 2009 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For ExxonMobil innebærer dette at 166 171 kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Vi har registrert bedriftens verifiserte, kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.3 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra kvoteregister.no. Vi gjør oppmerksom på at manglende overholdelse av fristen 30. april vil føre til at virksomheten ilegges et overtredelsesgebyr på 100 euro pr kvote som ikke er innlevert. Vi gjør også oppmerksom på at det i år ikke er mulig å innlevere kvoter til oppgjør før 19. april. Dette skyldes begrensninger fra EUs registersystem.

5. Gebyr

Klima- og forurensningsdirektoratets behandling og godkjenning av utslippsrapporten er omfattet av en gebyrordning, jf. § 5-5 i klimakvoteforskriften. Basert på vår ressursbruk i forbindelse med behandling og godkjenning av rapporten er det fastsatt en gebyrsats etter høy gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 30 000,-.

Faktura vil bli ettersendt.

6. Klage

Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet av sakens parter eller andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra underretning om vedtak er kommet fram eller fra vedkommende fikk eller burde skaffet seg kjennskap til vedtaket. En eventuell klage skal angi hva det klages over og den eller de endringer som ønskes. Klagen bør begrunnes, og andre opplysninger av betydning for saken bør nevnes. Klagen skal sendes til Klima- og forurensningsdirektoratet.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 30. april 2010.

Opplysninger om saksbehandlingsregler og andre regler av betydning for saken vil vi kunne gi på forespørsel.

7. Varsel om tvangsmulkt

Klima- og forurensningsdirektoratet viser til manglende rapportering av usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 2, 3 og 4. Dette innebærer brudd på rapporteringsplikten etter klimakvoteforskriften § 2-5.

ExxonMobil oversendte heller ikke usikkerhetsberegninger i aktivitetsdata og utslippsfaktor av 2008-data for kildestrøm 1, 2, 3 og 4 ved rapporteringen ved fjorårets rapportering. Klima- og forurensningsdirektoratet finner det kritikkverdig at ExxonMobil ikke oppfyller rapporteringskravet i klimakvoteforskriften. Det varsles med dette i henhold til forvaltningsloven § 16 om at det vurderes å fatte vedtak om tvangsmulkt for å sikre at rapporteringsplikten overholdes. Vedtaket vil gå ut på at en tvangsmulkt på kr 100 000 påløper dersom bedriften ikke leverer usikkerhetsberegninger som viser usikkerheten i aktivitetsdata og utslippsfaktor i 2010-data for kildestrøm 1, 2, 3 og 4 innen fristen for neste års rapportering, som er 1.mars 2011. Usikkerhetsberegningene skal gjennomføres i henhold til ISO (1995) ”*Guide to the expression of uncertainty in measurement (GUM)*”, samt i henhold til kravene i bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp og klimakvoteforskriften. Hjemmelen for vedtak om tvangsmulkt er klimakvoteloven § 20. Eventuelle kommentarer til dette varselet skal sendes Klima- og forurensningsdirektoratet innen 1.mai 2010.

8. Oppsummering

Klima- og forurensningsdirektoratet godkjenner ExxonMobils rapport om kvotepliktige utslipp i 2009 for Jotunfeltet. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

ExxonMobil har hatt følgende avvik fra tillatelsen og klimakvoteforskriften ved rapportering av kvotepliktige utslipp for 2009:

Usikkerheten i bestemmelse av mengden aktivitetsdata for kildestrøm 1 (brenngass Jotun A) overskrider kravet til usikkerhet i bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp av klimagasser.

Det er ikke gjennomført usikkerhetsanalyser som dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 2 (HP-fakkel Jotun A), 3 (LP-fakkel Jotun A) og 4 (diesel Jotun A). Dette er et avvik fra klimakvoteforskriftens § 2-5 d)

Det er ikke gjennomført usikkerhetsanalyse av usikkerheten i utslippsfaktoren for kildestrøm 1 (brenngass Jotun A) i 2009. Dette er et avvik fra klimakvoteforskriftens § 2-5 f).

Klima- og forurensningsdirektoratet fastsetter følgende tidsfrister for gjennomføring av redegjørelser:

Innen 15.april 2010:

ExxonMobil skal oversende Klima- og forurensningsdirektoratet en usikkerhetsanalyse som dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 2, 3 og 4.

Innen 1. juni 2010:

ExxonMobil skal oversende Klima- og forurensningsdirektoratet en usikkerhetsanalyse som dokumenterer usikkerheten i utslippsfaktoren, basert på 2009-data, for kildestrøm 1 (brenngass Jotun A).

ExxonMobil skal redegjøre for årsaken til den store variasjonen mellom utslippsfaktoren for 2008 og utslippsfaktoren for 2009.

Klima- og forurensningsdirektoratet varsler med dette i henhold til forvaltningsloven § 16 om at det vurderes å fatte vedtak om tvangsmulkt for å sikre at rapporteringsplikten overholdes. Eventuelle kommentarer til dette varselet skal sendes Klima- og forurensningsdirektoratet innen 1. mai 2010.

ExxonMobil skal betale et gebyr på kr 30 000,- for vår behandling av utslippsrapporten.

Vedtaket om godkjenning av rapport og fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Erling Espolin Johnson
prosjektleder

Trine Berntzen
senioringeniør

Kopi:

Oljedirektoratet v/Steinar Vervik, Postboks 600, 4003 Stavanger
Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 Stavanger