



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

Statoil Petroleum AS

4035 Stavanger

Att: Randi Breistein

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

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.: 2007/1009 405.14

Deres ref.:

Saksbehandler: Mathilde Juel Lind, telefon: 22573669

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

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. Heimdal har i 2009 hatt et kvotepliktig utslipp på 173 712 tonn CO₂.

Statoil skal innen 1.mai 2010 oversende Klima- og forurensningsdirektoratet redegjørelser.

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

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 1. mars 2010 og oppdatert rapport 15. mars 2010.

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 13. mars 2008, sist endret 27. januar 2010.

Nærmere regler om rapporteringen, herunder regler om hva som skal rapporteres og hvordan utslippene skal beregnes eller måles, er gitt i forskrift 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

Statoil Heimdal sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 26. februar 2010 som er innen fristen. Statoil har imidlertid sendt inn oppdatert rapport datert 15. 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.

I vårt vedtak har Klima- og forurensningsdirektoratet lagt rapport datert 15. mars 2010 til grunn.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Heimdal er knyttet til bedriftens energianlegg. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp, sist endret 27. januar 2010.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2009 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

1. Brenngass (LTS)
2. Brenngass (Residual)
3. Fakkeltgass
4. Diesel

Statoil Heimdal har ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen. Klima- og forurensningsdirektoratet er imidlertid usikre på om kildestrøm 3 (fakkelt) egentlig er to kildestrømmer (høytrykksfakkelt og lavtrykksfakkelt). Fra punkt 6 i kvotetillatelsen kan det se ut som det er to målesystemer. Vi ber Statoil om en redegjørelse om fakkeltsystemet, der dere også går gjennom punkt 6 i kvotetillatelsen for å undersøke om måleutstyret er korrekt beskrevet. Statoil skal sende Klima- og forurensningsdirektoratet en slik redegjørelse innen 1. mai 2010. Dersom kildestrøm 3 er to kildestrømmer, vil Statoil få krav om å sende oppdatert rapportering av aktivitetsdata og utslippsfaktor for 2009 i de enkelte fakkelt kildestrømmene.

Vurdering av aktivitetsdata

Statoil Heimdal har rapportert aktivitetsdata og 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 LTS	40 440 345 Sm ³	1,5 %	1,14 %
2	Brenngass Residual	25 332 235 Sm ³	1,5 %	1,25 %
3	Fakkalgass	6 390 954 Sm ³	7,5 %	5,48 %
4	Diesel	893 tonn	2,5 %	1 %

Kildestrøm 1 og 2 (brenngass)

For bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass på Heimdalfeltet benytter Statoil målesystem med måleblende, termometer, trykkmåler og differensialtrykkmåler. Tettheten i systemet settes ut fra gassammensetningen som bestemmes ukentlig for kildestrøm 1 og annenhver uke for kildestrøm 2.

I forbindelse med godkjenning av rapportering av kvotepliktige utslipp i Klima- og forurensningsdirektoratets vedtak datert 31. mars 2009, ble Statoil pålagt å legge frem et nytt fullstendig usikkerhetsbudsjett basert på 2008-data for aktivitetsdata for brenngass og fakkalgass. Utarbeidelsen av usikkerhetsbudsjettet for brenngass skulle gjennomføres av en uavhengig tredjepart. Virksomheten hadde opprinnelig frist til 1. september 2009 med å sende inn usikkerhetsbudsjettet, men vedtaket ble påklaget og i nytt vedtak datert 13. november 2009 ble fristen for å sende inn ny usikkerhetsberegning, endret til 20. november 2009. Statoil engasjerte CMR til å gjennomføre oppdaterte vurderinger av usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass og fakkalgass på 2008-data, jf. CMR-rapport datert 18. desember 2009 og revidert rapport datert 26. februar 2010. CMR har beregnet usikkerheten til å være innefor kravet i kvotetillatelsen.

For 2009 har Statoil gjennomført egne usikkerhetsberegninger for de to brenngasskildestrømmene. Usikkerheten er beregnet til 1,14 prosent for kildestrøm 1 og 1,25 prosent for kildestrøm 2, som er innenfor kravet i kvotetillatelsen. Klima- og forurensningsdirektoratet tar usikkerhetsberegningen til etterretning.

Når det gjelder måleblender viser vi til den faglige uenigheten knyttet til usikkerhet i tetthet og til det planlagte møtet mellom Statoil og Klima- og forurensningsdirektoratet 22. april 2010, jf. vårt brev av 1. februar 2010.

Kildestrøm 3 (fakkalgass)

For bestemmelse av aktivitetsdata for fakkalgass på Heimdalfeltet benytter Statoil ultralydmålere.

Statoil har for kildestrømmene for fakkalgass ikke gjennomført usikkerhetsberegninger basert på 2009-data. For dokumentasjon av usikkerhet viser Statoil til usikkerhetsberegningene utført av CMR, jf. rapport av 18. desember 2009, senere revidert 26. februar 2010. Oppgitt usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrømmen er 5,48 prosent. CMR har beregnet usikkerhet til å være innefor kravet i kvotetillatelsen.

I CMRs rapport er usikkerheten i måleutstyret beregnet til å være 5,48 prosent. Denne verdien går igjen i flere beregninger av usikkerhet for fakkalstrømmer der måler er

installert i henhold til Norsok-standard. Forutsetningene for at denne usikkerheten ikke overskrides er at måleutstyret ikke har hatt avvik som har påvirket måleverdiene i nevneverdig grad. Med avvik menes her gjennomstrømninger utenfor måleutstyrets operasjonsområde, utfall av måleutstyr og andre hendelser som påvirker beregning av aktivitetsdata. Et eksempel på et vesentlig avvik kan være om måleren i store deler av driftstiden opererer utenfor det ideelle måleområdet. Usikkerhetsbidraget fra en slik situasjon skal da inkluderes i den rapporterte usikkerheten og være en del av usikkerhetsberegningene.

Virksomheten må ha et opplegg for å følge opp målesystemet over året, og som fanger opp alle forhold som kan påvirke målingene. I forbindelse med årsrapporteringen må en kompetent person med lokal kjennskap til aktuell installasjon, gjøre en kvalifisert vurdering av om det har vært avvik/hendelser i løpet av året som vil kunne ha et signifikant bidrag til måleusikkerhet. Innrapportert usikkerhet i aktivitetsdata for de ulike årene vil imidlertid kunne være den samme, dersom det konkluderes med at det i løpet av året ikke har vært avvik med signifikant bidrag til måleusikkerheten. Dette må i så fall særskilt presiseres i årsrapporten.

Statoil har i kvoterapporten for 2009 vist til usikkerhetsberegningene utført av CMR. Klima- og forurensningsdirektoratet legger til grunn at det ikke har vært hendelser og avvik som gir signifikant bidrag til usikkerheten. Vi ønsker imidlertid en spesifikk bekreftelse fra Statoil på dette. Bekreftelsen skal sendes Klima- og forurensningsdirektoratet innen 1. mai 2010. Dette forholdet vil også bli fulgt opp på kvotetilsyn.

Kildestrøm 4 (diesel)

Statoil har oppgitt 1 prosent som total usikkerhet i aktivitetsdata for diesel, herunder usikkerhet knyttet til forbruket som går til andre formål.

Usikkerhetsberegningene for kildestrøm 4 diesel er gjennomført av Statoil. Ifølge oppsettet i vedlegg 6.1 skal Statoil ta hensyn til lagerbeholdningen ved årets begynnelse og slutt og mengden diesel benyttet til andre formål. I beregning av usikkerhet i aktivitetsdata for diesel ser vi at Statoil har oppgitt null i lagerbeholdning både ved årets begynnelse og slutt. I e-post datert 15. mars 2010 har Statoil endret aktivitetsdata for diesel slik at forbruk av diesel til andre formål enn forbrenning er trukket fra. Videre opplyser de at lagerbeholdningen av diesel ved årets begynnelse var 209 m³ og ved årets slutt 177 m³.

I beregning av usikkerheten har Statoil lagt en fast usikkerhet i all dieselleveranse fra fartøy på 1 prosent, og de kombinerer usikkerheten knyttet til leveransen som om den var tilfeldig. Statoil begrunner den faste verdien i fartøyets måleutstyr på 1 prosent med at usikkerheten i måleutstyret for de ulike fartøyene i hovedsak varierer mellom 0,5 og 1 prosent og at høyeste usikkerhet er beregnet til 1,6 prosent. Statoil benytter en tetthet på 846 kg/m³ med en usikkerhet på 4 kg/m³.

Klima- og forurensningsdirektoratet setter spørsmålsteget ved Statoils forutsetning som beregner usikkerheten som om den er tilfeldig mellom alle leveransene. Det innebærer i så

fall at alle leveranser er med ulike fartøy. Tettheten i diesel er oppgitt til å være lavere for Heimdalfeltet enn det Statoil selv har oppgitt som normal verdi for tetthet (855 kg/ m³). Klima- og forurensningsdirektoratet er usikre på verdien Statoil har satt for usikkerheten i tetthet på +/- 4 kg/m³ når selskapet selv oppgir større variasjon i tettheten. Klima- og forurensningsdirektoratet legger til grunn at Statoil Heimdal har dokumentasjon for tetthetsverdien som er valgt samt for tilhørende usikkerhet i denne verdien. Vi er også usikre på om Statoils bruk av fast faktor på 1 prosent i fartøyenes måleutstyr er en tilstrekkelig konservativ rammefaktor. Statoil-opererte felt skal imidlertid sende Klima- og forurensningsdirektoratet dokumentasjon på de ulike fartøyenes måleutstyr innen 1. juni 2010, og etter en gjennomgang av dokumentasjonen kan vi ta stilling til om verdien på 1 prosent er tilstrekkelig konservativ til å kunne benyttes.

Til neste års rapportering krever vi imidlertid at det i beregning av usikkerhet synliggjøres hvilke fartøy som har levert diesel ved de ulike leveransene. Dette for å kunne dokumentere hvorvidt det er riktig å beregne korrelert eller ukorrelert usikkerhet i leveransene. Videre skal diesel lageret dokumenteres ved årets begynnelse og slutt. Hvorvidt verdien på 1 prosent er tilstrekkelig konservativ vil Statoil få tilbakemelding om etter at vi har gått gjennom innsendt dokumentasjon om fartøyenes målesystem.

Vurdering av faktorer

For kildestrøm 4 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer på 3,17 tonn CO₂/ tonn kildestrøm og standard oksidasjonsfaktor på 1 ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrøm 1, 2 og 3 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Statoil Heimdal har rapportert utslippsfaktorer og usikkerhet for disse kildestrømmene. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i faktorene for kildestrøm 1 og 2 som er stilt i tillatelsen.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Krav til prøvefrekvens	Rapportert antall prøver	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass LTS	0,002129 tonn CO ₂ /Sm ³	ukentlig	45	0,08 %
2	Brenngass Residual	0,002723 tonn CO ₂ /Sm ³	annenhver uke	45	0,38 %
3	Fakkalgass	0,002473 tonn CO ₂ /Sm ³	-	-	3,4 %

Bedriften har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor på 1 ved beregning av utslippene fra kildestrømmene.

Kildestrøm 1 og 2 (brenngass)

For brenngasstrømmene, kildestrøm 1 og 2, skal det i henhold til tillatelsen benyttes bedriftsspesifikke faktorer ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2009.

Virksomheten skal i henhold til tillatelsen ta prøver ukentlig av kildestrøm 1 og annenhver uke av kildestrøm 2, jf. virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp pkt.8. Ifølge vedlegg 6.1 og 6.2 til utslippsrapporten er det i 2009 gjennomført 45 prøver for både kildestrøm 1 og kildestrøm 2. Vi ber Statoil til neste års rapportering om å kommentere når det er avvik mellom krav til frekvens og rapportert antall prøver som er lavere enn kravet tilsier.

Statoil har beregnet usikkerhetsberegningene å være 0,08 prosent for kildestrøm 1 og 0,38 prosent for kildestrøm 2. Dette er innenfor kravet på 0,5 prosent som følger av klimakvoteforskriftens vedlegg 3D.

Beregnet usikkerhet i kildestrøm 1 er mindre enn usikkerhet oppgitt for kalibreringsgass. Vi stiller derfor spørsmål ved Statoils tilnærming i beregning av usikkerhet i utslippsfaktor.

Statoil har i usikkerhetsberegningene lagt til grunn at usikkerhetsbidraget fra prøvetaking og analyse vil påvirke alle prøveresultatene tilfeldig, og de har inkludert disse usikkerhetsbidragene i standardavviket for variasjonen. Med dette har Statoil antatt at usikkerhetsbidragene fra de forskjellige prøvetakingene og analysene er ukorrelerte. Den normale og konservative måten å kombinere usikkerhet i analyser gjort av samme laboratorium, vil være å regne full korrelasjon i usikkerhet knyttet til analyse. Tilsvarende vil det være for kalibrering og det samme vil gjelde prøvetaking. Kombinasjonen av de ulike usikkerhetsbidragene vil imidlertid være ukorrelert. Det kan virke som Statoils tilnærming, ved å inkludere flere usikkerhetsbidrag inn i usikkerheten i variasjon, underestimerer usikkerheten i utslippsfaktoren.

Til tross for ovennevnte innvending tar Klima- og forurensningsdirektoratet usikkerhetsberegningene som bedriften har gjennomført til etterretning. Til neste års rapportering krever vi imidlertid at Statoil i usikkerhetsanalysen inkluderer usikkerheten i analysene, kalibrering og prøvetaking som egne usikkerhetslementer.

Ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2009 har Statoil benyttet en vektet årlig utslippsfaktor.

Årlig sammenligning

For analyser av brenngass benytter Statoil driftslaboratoriet på Heimdal for analyser av kildestrøm 1 og 2. Sammenligningen i 2009 omfatter 5 parallelle prøver som analyseres offshore og hos Intertek Westlab (IWL).

Resultatet fra sammenligningen i 2009 viser at det er akseptabel differanse mellom enkeltkomponenter i gassanalysene og mellom Statoil-utslippsfaktor og IWL-utslippsfaktor på Heimdalfeltet, med unntak av komponentene C6 i kildestrøm 1 og C5 i kildestrøm 2. Totalt er det funnet å være akseptabel differanse for begge kildestrømmene. Det er imidlertid uklart hvilke vurderinger som ligger til grunn for Statoils etablerte akseptkriterier (tillatt differanse) for hhv. enkeltkomponenter og utslippsfaktor. Vi vil derfor i løpet av juni invitere til et møte hvor Statoils metode og vurderinger knyttet til

årlig sammenligning presenteres. Klima- og forurensningsdirektoratet tar for øvrig resultatet fra sammenligningsanalysene i 2009 til etterretning.

Kildestrøm 3 (fakkalgass)

For kildestrøm 3 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet en egen beregningsmodell utarbeidet av Christian Michelsen Research (CMR). Modellen er lik for alle fakkalgass-kildestrømmer, men tilpasses hver enkelt kildestrøm med hensyn til verdier for tung og lett gass (herunder innhold av nitrogen, CO₂ og H₂O). Modellen benytter akkumulert masse og akkumulert standard volum fra kildestrømmens ultralydmåler som inngangsverdier, og gir som resultat en strømningsveid utslippsfaktor. Klima- og forurensningsdirektoratet ga i brev datert 27. januar 2010 tillatelse til at Statoil kunne benytte denne beregningsmodellen for utslippene for 2009 under visse forutsetninger.

Ved bruk av simuleringsmodell stilles det ikke samme krav til usikkerhet som ved bruk av standard metode for utslippberegning i henhold til kravene i klimavoteforskriften. Usikkerheten skal imidlertid estimeres og oppgis i rapporteringen. Usikkerheten til utslippsfaktoren for fakkalgass (kildestrøm 3) er beregnet til å være 3,4 prosent i 2009. Statoil har også rapportert verdiene for tung og lett gass, i henhold til krav i tillatelsen av 27. januar 2010.

Klima- og forurensningsdirektoratet tar opplysningene vedrørende utslippsfaktor og usikkerhet for kildestrøm 3 til etterretning.

Ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2009 har Statoil benyttet en vektet årlig utslippsfaktor.

Kvotepliktig utslipp

Klima- og forurensningsdirektoratet finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2009:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp
1	Brenngass LTS	40 440 345 Sm ³	0,002129 tonn CO ₂ /Sm ³	86 097,49 tonn
2	Brenngass Residual	25 332 235 Sm ³	0,002723 tonn CO ₂ /Sm ³	68 979,68 tonn
3	Fakkalgass	6 390 954 Sm ³	0,002473 tonn CO ₂ /Sm ³	15 804,83 tonn
4	Diesel	893 tonn	3,17 tonn CO ₂ /tonn	2 829,54 tonn
Totale kvotepliktige utslipp				173 711,54 tonn

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 173 712 tonn CO₂ i 2009. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Statoil 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 Heimdal innebærer dette at 173 712 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. Oppsummering

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

Statoil har hatt følgende avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimakvoteforskriften 2009:

Avvik fra kvotetillatelsen med hensyn til prøve- og analysefrekvens for kildestrøm 1.

Innen 1. mai 2010:

Statoil skal redegjøre for fakkelsystemet om hvorvidt kildestrøm 3 er to kildestrømmer
Statoil skal oversende Klima- og forurensningsdirektoratet en bekreftelse på at det ikke har vært hendelser og avvik som har gitt signifikante bidrag til usikkerheten i bestemmelse av mengden fakkeltgass (kildestrøm 3).

Innen 1. juni 2010:

Statoil-opererte felt skal sende Klima- og forurensningsdirektoratet dokumentasjon på de ulike fartøyenes måleutstyr, jf. oppdatert kvotetillatelse datert 27. januar 2010.

Heimdals 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

Mathilde Juel Lind
avdelingsingeniør

Kopi:

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