



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

Statoil ASA
4035 Stavanger

Att: Asgeir Lorås

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: 31. mars 2011
Vår ref.: 2007/1071-23 405.14
Deres ref.: AU-DPN ON SNO-00012
Saksbehandler: Rune Andersen, telefon: 22 57 35 44

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 for Statoil ASA, Hammerfest LNG

Klif kontrollerer og godkjenner de kvotepliktige virksomhetenes rapportering av CO₂-utslipp. Vi har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp innen 30. april 2011. Statoil ASA, Hammerfest LNG har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 930 729 tonn CO₂.

Statoil ASA, Hammerfest LNG har hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp og klimakvoteforskriften i 2010. Usikkerhetskravene til aktivitetsdata for tre av fakklegass kildestrømmene er ikke overholdt og det er ikke gjennomført årlig kontroll av online GC'er.

Virksomheten må gjennomføre en ny kontroll av online GC'ene i henhold til kravet i tillatelsen. Dokumentasjon på dette skal sendes Klif innen 1. juli 2011.

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

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 3. mars 2011.

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 26. mars 2008, siste endret 21. desember 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 (Klif) kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp, i henhold til klimakvoteloven § 17.

Virksomheten var gjenstand for inspeksjon 3. mars 2010, jf. inspeksjonsrapport 2010.186.I.Klif av 15. mars 2010. Det ble ikke gitt avvik ved denne inspeksjonen.

2. Klifs vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Statoil ASA, Hammerfest LNG (heretter Statoil) sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 3. mars 2011, som er 2 dager for sent. Klif ble varslet den 25. februar om at det kunne bli et par dagers forsinkelser i oversendelse av rapporten og vi ga tilbakemelding om at vi aksepterte dette.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Hammerfest LNG er knyttet til virksomhetens energianlegg og fakkelsystemer. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 26. mars 2008, sist endret 21. desember 2010.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2010 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

| Kildestrøm nummer | Kildestrøm | Utslippskilde |
|-------------------|---|--|
| 1 | Brenngass | Turbiner og hetoljekjel |
| 2 | Brenngass (LNG-damp) | Turbiner og hetoljekjel |
| 3 | Fakkelgass | HP-fakkel CWGF |
| 4 | Fakkelgass | HP-fakkel CDGF |
| 5 | Fakkelgass | HP-fakkel WWGF |
| 6 | LNG-damp fra LNG-tanker, LNG og LPG fra lasting | LP-fakkel /produktfakkel LNG/LPG |
| 7 | Kondensat | LP-fakkel/produktfakkel Kondensat |
| 8 | Diesel | Hetoljekjel og motorer (nødgenerator og brannvannspumpe) |

For utslipp av CO₂ fra kildestrømmene 7 og 8 er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslipp, såfremt utslippene fra disse kildestrømmene til sammen er mindre enn 2 prosent av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn pr. år, jf. klimakvoteforskriften § 2-2 femte ledd. Utslippet fra disse kildestrømmene utgjør i 2010 totalt 1 764,3 tonn, dvs. 0,19 % av det totale CO₂-utslippet fra virksomheten.

Det rapporterte utslippet fra disse kildestrømmene fremgår nedenfor, under vår vurdering av de kvotepliktige utslippene.

Statoil har ikke rapportert om andre kvotepliktige utslipp enn det som fremgår av programmet.

Vurdering av aktivitetsdata

Statoil 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.

| Kildestrøm nr. | Kildestrøm | Aktivitetsdata | Usikkerhetskrav | Rapportert usikkerhet |
|-----------------------|----------------------|-----------------------|------------------------|------------------------------|
| 1 | Brenngass | 311 309 tonn | 1,5 % | 0,90 % |
| 2 | Brenngass (LNG-damp) | 354 tonn | 2,5 % | 6,80 % |
| 3 | Fakkelgass CWGF | 5 957 tonn | 7,5 % | 17,00 % |
| 4 | Fakkelgass CDGF | 56 157 tonn | 7,5 % | 6,60 % |
| 5 | Fakkelgass WWGF | 6 275 tonn | 7,5 % | 9,00 % |
| 6 | LNG/LPG-damp | 23 923 tonn | 7,5 % | 9,10 % |

Måleutstyr for aktivitetsdata

Aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2, 3, 4, 5 og 6 er fremkommet iht. tillatelsen av 26. mars 2008, sist endret 21. desember 2010.

Usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1)

For bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 1 (dvs. brenngass fra fyrgassanlegg) benytter Statoil en tre-stråle ultralydmåler, som er utstyrt med tetthetsmåler. Ifølge Statoil er kravet til oppstrøms- og nedstrømslengder oppfylt for brenngassmåleren.

For vurdering av usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktorer på 2010-data for brenngass, har Statoil engasjert CMR Instrumentation. CMR har i sine vurderinger tatt utgangspunkt i en tidligere rapport om usikkerhetsanalyser (CMR-08-F10666-RA-1), datert 19.12.2008. Denne analysen ble utarbeidet ut fra forutsetningene som lå til grunn kort tid etter oppstart av anlegget på Melkøya.

CMR har gått igjennom strømningsratene i 2010 og funnet at de i 99,8 % av tiden ligger innenfor det strømningsrateintervallet som lå til grunn for usikkerhetsberegningene i rapporten fra 2008, dvs. mellom 45 og 1800 m³/time. De resterende 0,2 % gikk med lav strømningsrate, ned mot halvparten av den nedre raten. I notatet som er lagt med som vedlegg til kvoterapporten for 2010, konkluderer CMR med at selv med en dobling av usikkerheten i dette intervallet så vil ikke dette bidra til å endre usikkerheten ettersom det gjelder svært små volumer. CMR konkluderer derfor med at usikkerheten som ble funnet i 2008 også vil gjelde for 2010. Usikkerheten er i henhold til dette oppgitt til 0,9 %. Dette

nivået er også i samsvar med det som ble oppgitt i rapporten for 2009 der Metropartner hadde beregnet usikkerheten på denne kildestrømmen til 0,77 %.

Klif anser at dokumentasjonen og vurderingen som er gjort av usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass for 2010 er noe tynn, men tar beregningene til etterretning.

Usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 2)

For bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 2 benytter Statoil en måleblende som ikke er utstyrt med online tetthetsmåler. Kildestrømmen består i hovedsak av LNG damp fra lagertankene for LNG-gass. Usikkerheten ble av CMR beregnet til 5,35 prosent i rapport CMR-08-F10666-RA-1 av 19. desember 2008. Hovedbidraget til denne usikkerheten den gang kom fra bestemmelsen av oppstrøms tetthet. Det ble benyttet fast tetthet (stabil ensartet gass), men tettheten varierte likevel betydelig pga. variasjonen i trykk og temperatur.

Kildestrøm 2 benyttes som back-up brenngass til turbinene. Statoil har tidligere informert Klif om at denne kildestrømmen vil bli benyttet i mindre grad etter hvert som anlegget går inn i en mer stabil driftsfase. I 2010 er således den kildestrømmen kun benyttet i 4 dager og står for ca. 1 promille av det totale kvotepliktige utslippet. Som følge av få driftsdøgn og lav gasshastighet disse dagene er usikkerhet i aktivitetsdata høy. Denne måleren er nå utstyrt med tetthetsmåler, men det er likevel høy usikkerhet fordi strømningshastigheten har vært så lav at det har forårsaket høy usikkerhet på differensialtrykkmålingen.

Usikkerheten er som for kildestrøm 1 beregnet med utgangspunkt i CMR-rapporten fra 2008 med oppdatering slik at de er gyldige for utslippene i 2010. Usikkerheten for aktivitetsdata er i henhold til dette beregnet til 6,8 %, mens kravet er på 2,5 %.

Ettersom utslippet fra denne kildestrømmen er svært lavt tar Klif den høye usikkerheten til etterretning uten videre oppfølging. Se også kapittelet under med ytterligere begrunnelse for dette.

Usikkerhet i aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 3, 4, 5 og 6)

For bestemmelse av aktivitetsdata for fakkalgass benytter Statoil ultralydmålere. Ultralydmålerne er alle av typen Panametrics. Ifølge Statoil er målerne installert iht. kravene, herunder oppstrøms- og nedstrømsinstallasjonslengder.

For bestemmelse av usikkerhet i målingene av fakkalgass for 2010 har Statoil engasjert Metropartner AS. Usikkerhetsberegningene viser at tre av fakkalgasskildestrømmene ligger over kravene til usikkerhet i aktivitetsdata. Dette gjelder kildestrøm 3, 5 og 6. For kildestrøm 5 og 6 er usikkerheten rundt 9 %, mens den for kildestrøm 3 er oppgitt til 17,00 % hvilket er vesentlig over kravet på 7,5 %.

Som forklaring på den høye usikkerheten i aktivitetsdata på fakkalgass oppgir Statoil at de i forbindelse med installering av online GC på fakkalgasstrømmene har fått en ny mulighet til bedre å kontrollere nøyaktigheten av ultralydmålerne. Dette er noe nytt og erfaring fra dette er mangelfull. Statoil vil utnytte denne kunnskapen til å bedre kvaliteten på målingene av aktivitetsdata på fakkalgasstrømmene i tiden fremover. Virksomheten vil i

slutten av april foreta en justering av ultralydmålerne der kunnskap om gassammensetning fra online GC vil bli utnyttet i justeringen av ultralydmålerne. Virksomheten opplyser at de med dette forventer at usikkerheten i målingen vil bli forbedret og at de med dette vil redusere usikkerheten ned under kravet i tillatelsen. Klif forventer at Statoil vil følge opp dette nøye fremover og at de informerer oss dersom det viser seg at usikkerheten i aktivitetsdata ikke kommer ned på akseptable nivåer.

Utslipet fra kildestrøm 3 utgjorde 10 044 tonn CO₂ eller rundt 1 % av de samlede utslippene fra Hammerfest LNG i 2010.

For kildestrøm 4, som er den største fakkalgass kildestrømmen, er det rapportert en usikkerhet på 6,6 % hvilket er innenfor kravet på 7,5 %.

Mot denne bakgrunn finner derfor Klif å akseptere de innrapporterte tallene på aktivitetsdata til tross for at flere av disse overskrider kravene til usikkerhet.

Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 1, 2, 3, 4, 5 og 6 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Statoil har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for alle disse kildestrømmene. 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 | Usikkerhetskrav | Rapportert usikkerhet |
|-----------------------|----------------------------|---|------------------------|------------------------------|
| 1 | Brenngass | 2,471444 tonn CO ₂ /tonn gass | 0,5 % | 0,40 % |
| 2 | Brenngass (LNG-damp) | 2,723789 tonn CO ₂ /tonn gass | 0,5 % | 2,00 % |
| 3 | Fakkalgass CWGF | 1,686307 tonn CO ₂ /tonn gass | 2,5 % | 0,94 % |
| 4 | Fakkalgass CDGF | 1,828973 tonn CO ₂ /tonn gass | 2,5 % | 1,00 % |
| 5 | Fakkalgass WWGF | 1,685504 tonn CO ₂ /tonn gass | 2,5 % | 0,85 % |
| 6 | Fakkalgass LNG/LPG-damp | 2,195461 tonn CO ₂ /tonn gass | 2,5 % | 0,85 % |

For kildestrømmene 1, 2, 3, 4, 5 og 6 har Statoil, i tråd med tillatelsen, benyttet standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

Metode for bestemmelse av utslippsfaktorer

Utslippsfaktorer for brenngass (kildestrøm 1 og 2) og fakkalgass (kildestrøm 3, 4, 5 og 6) er fremkommet iht. tillatelsen av 26. mars 2008, sist endret 21. desember 2010.

For bestemmelse av usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass har Statoil engasjert CMR Instrumentation. Som for aktivitetsdata har CMR tatt utgangspunkt i deres egen rapport CMR-08-F10666-RA-1 av 19. desember 2008 og benyttet samme metodikk som ble

benyttet i denne for beregning av usikkerhet for utslippsfaktorer. I henhold til dette inngår følgende standard usikkerhetsbidrag:

Effekt av usikkerhet i laboratorieanalyse

Effekt av usikkerhet grunnet fluktuasjoner i gasskvalitet kombinert med et endelig antall prøver

Effekt av ikke-representativitet i prøvetaking av gass.

Usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1 og 2)

For bestemmelse av utslippsfaktor for brenngass gjennomfører Statoil daglige analyser av kildestrøm 1. Det tas også daglige analyser av kildestrøm 2 (back-up kildestrøm) når denne er i bruk. Statoil skal iht. tillatelsen, benytte driftslaboratoriet ved Hammerfest LNG for analyser av brenngass. Driftslaboratoriet er akkreditert for denne type analyser.

For kildestrøm 1 er usikkerheten i utslippsfaktoren beregnet til 0,4 % relativ ekspandert usikkerhet med 95 % konfidensintervall. I dette inngår i tillegg til de usikkerhetsbidrag som er nevnt ovenfor også effekten av at det ikke ble tatt prøver 27 dager i august. For dette er det lagt til et bidrag på 0,006 % relativ ekspandert usikkerhet med 95 % konfidensintervall. Årsaken til at det ikke ble tatt prøver i perioden 5.-31. august var datatekniske problemer.

For kildestrøm 2 har en kun hatt 4 dager med signifikant drift av målestasjonen og derfor bare hatt 4 prøver som kan benyttes. Basert på dette er usikkerhetsfaktoren beregnet til 2 % relativ ekspandert usikkerhet med 95 % konfidensintervall. Årsaken til den relativt høye usikkerheten er utelukkende få analyser.

Usikkerhet i utslippsfaktor for fakkalgass (kildestrøm 3, 4, 5 og 6)

Hammerfest LNG har i 2010 benyttet online GC for å bestemme gassammensetning på fakkalgasskildestrømmene. Sammensetningen i hver av fakkalgassene blir dermed analysert hvert 6. minutt, med tilhørende utslippsfaktor og utslippsmengde. I rapporten er det lagt ved tabeller som viser vektete månedlige utslippsfaktorer for hver av de fire fakkalgasskildestrømmene med tilhørende mengder aktivitetsdata og utslippsmengder.

Usikkerhetsberegningen for utslippsfaktorer som er utført av Metropartner AS med grunnlag i 2010 data, viser at alle kildestrømmene ligger godt innenfor kravene til usikkerhet i klimakvoteforskriften.

Usikkerheten er således beregnet til 0,94 % for kildestrøm 3, 1 % for kildestrøm 4 og 0,85 % for kildestrøm 5 og 6. Maksimumskravet er i henhold til tillatelsen 2,5 %.

Resultater fra årlig kontroll av online GC på fakkalgasslinjen (kildestrøm 3, 4, 5 og 6)

I tilbakemeldingen etter fjorårets rapportering ble virksomheten gjort oppmerksom på at det ved beregning av usikkerhet i utslippsfaktor skulle resultatet fra årlig kontroll/årlig sammenlikning i 2010 inkluderes i vurderingen av usikkerhet i utslippsfaktor for kildestrøm 3, 4, 5 og 6, jf. tillatelsen punkt 8 med krav om årlig kontroll.

Virksomheten opplyser i e-post den 23. mars at den årlige kontrollen ikke er blitt gjennomført i 2010 og at det er resultatene fra førstegangskontrollen som er lagt til grunn i usikkerhetsvurderingen til MetroPartner.

Virksomheten må snarest gjennomføre en ny kontroll av online GC'ene i henhold til kravet i tillatelsen. Dokumentasjon på dette skal sendes Klif innen 1. juli 2011.

Kvotepliktig utslipp

Statoil ASA, Hammerfest LNG har i 2010 hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimakvoteforskriften. Dette gjelder avvik fra krav til usikkerhet på aktivitetsdata for fakkalgass og brenngass og manglende årlig kontroll av online GC'er. Vi finner likevel å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2010:

| Kildestrøm nr. | Kildestrøm | Aktivitetsdata | Utslippsfaktor energivare | Kvotepliktig utslipp |
|--|------------------------------|-----------------------|---|-----------------------------|
| 1 | Brenngass | 311 309 tonn | 2,4714 tonn CO ₂ /tonn gass | 769 382,85 tonn |
| 2 | Brenngass (LNG-damp) | 354 tonn | 2,7238 tonn CO ₂ /tonn gass | 965,12 tonn |
| 3 | Fakkalgass CWGF | 5 957 tonn | 1,6863 tonn CO ₂ /tonn gass | 10 044,62 tonn |
| 4 | Fakkalgass CDGF | 54 200 tonn | 1,8290 tonn CO ₂ /tonn gass | 99 129,71 tonn |
| 5 | Fakkalgass WWGF | 7 026 tonn | 1,6855 tonn CO ₂ /tonn gass | 11 842,85 tonn |
| 6 | Fakkalgass (LNG/LPG-damp) | 17 126 tonn | 2,1955 tonn CO ₂ /tonn gass | 37 599,15 tonn |
| 7 | Fakkalgass (Kondensat) | | | 1 672,9 tonn |
| 8 | Diesel | | | 91,4 tonn |
| Totale kvotepliktige utslipp 2009 | | | | 930 729 tonn |

For enkelte av dataene er det i beregningene benyttet flere desimaler enn det som fremkommer i ovennevnte tabell. Dette forklarer differansen i oppgitt utslipp med den summen en får ved å beregne utslippet basert på aktivitetsdata og utslippsfaktor i tabellen.

Klif påpeker at dersom virksomheten ved rapporteringen har gitt feilaktig opplysninger om forhold som kan påvirke utslippstallet, vil dette kunne føre til brudd på oppgjørplikten etter klimakvoteloven § 13. Dette vil igjen kunne gi grunnlag for ileggelse 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

Klif har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2011. Virksomheten har hatt et kvotepliktig utslipp på 930 729 tonn CO₂ i 2010. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Statoil skal sende Klif nærmere informasjon innen fastsatte frister. Pålegg om redegjørelser er hjemlet i forurensningsloven § 51.

4. Oppgjør av kvoteplikten

Innen 30. april 2011 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp i 2010 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Statoil ASA, Hammerfest LNG innebærer dette at 930 729 kvoter skal overføres fra virksomhetens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Vi har registrert virksomhetens kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.2 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra www.kvoteregister.no.

Tilgang til meny for innlevering av kvoter til oppgjør åpnes mandag 11. april 2011. Vi minner om at bedriftens driftskonto nå er tilknyttet en tilleggsrepresentant (AAR). Vedkommende person må godkjenne overføringen initiert av primær (PAR) eller sekundær kontorepresentant (SAR) innen oppgjørsfristen 30. april.

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

5. Gebyr

Klifs 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. Virksomheten 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 Klif.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 30. april 2011.

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

7. Oppsummering

Klif godkjenner Statoil ASA, Hammerfest LNGs rapport om kvotepliktige utslipp i 2010. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Statoil ASA ilegges et gebyr på kr. 30 000,- for vår behandling av utslippsrapporten.

Hammerfest LNG har hatt følgende avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp og klimakvoteforskriften i 2010:

Usikkerheten i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 2) ligger over kravet til usikkerhet i tillatelsen til kvotepliktige utslipp.

Usikkerheten i aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 3, 5 og 6) ligger over kravet til usikkerhet i tillatelsen til kvotepliktige utslipp.

Det er ikke gjennomført årlig kontroll av online GC'er for fakkalgass

Klif fastsetter følgende tidsfrister for ytterligere opplysninger:

Innen 1.juli 2011:

Sende Klif dokumentasjon på ny kontroll av online GC'ene i henhold til kravet i tillatelsen.

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

Med hilsen

Trine Berntzen
prosjektleder

Rune Andersen
sjefingeniør

Kopi:

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