



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

Statoil ASA
4035 STAVANGER

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

Att: Annbjørg Algerøy

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

Dato: 26. mars 2010

Vår ref.: 2007/1072-33 405.14

Deres ref.:

Saksbehandler: Sissel Wiken Sandgrind, telefon: 22 57 36 14

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2009 og pålegg om oppfølging for Statoil ASA, Gullfaksfeltet

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. Statoil ASA, Gullfaksfeltet har i 2009 hatt et kvotepliktig utslipp på 978 820 tonn CO₂.

Statoil ASA, Gullfaksfeltet skal sende Klima- og forurensningsdirektoratet nærmere informasjon innen fastsatte tidsfrister.

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 e-post korrespondanse i perioden, jf. e-poster av 1. og 2. 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 4. april 2008, siste endret 1. februar 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.

Virksomheten var gjenstand for inspeksjon 22. til 25. juni 2009, jf. vår inspeksjonsrapport datert 26. juni 2009. Inspeksjonen påpekte ett avvik knyttet til skriftelige prosedyrer i internkontrollsystemet og fire anmerkninger knyttet til hhv. usikkerhet i blandingsforholdet GFB- og GFC-brenngass, fratrekksmåler for brenngass, innlegging av gass-sammensetning i målecomputeren og problemet rundt væskeansamling ved høye fakkelerater. Vi viser for øvrig til vår tilbakemelding i brev av 12. november 2009 og oppfølging i brev av 1. februar 2010.

2. Klima- og forurensningsdirektoratets vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Statoil ASA, Gullfaksfeltet (senere omtalt som Statoil) sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 26. februar 2010, som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Gullfaksfeltet 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 4. april 2008, sist endret 1. februar 2010.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2009 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm Nr.	Kildestrøm	Utslippskilde
1	Brenngass GFA	Turbiner
2	Fakkलगass 1 GFA	HP-fakkel
3	Fakkलगass 2 GFA	LP-fakkel
4	Fakkलगass 3 GFA	Vent-fakkel
5	Diesel GFA	Turbiner og motorer (kraner, brannvannspumper og nødstrømsaggregat)
6	Fakkलगass 1 GFB	HP/LP-fakkel
7	Fakkलगass 2 GFB	Vent-fakkel
8	Fakkलगass 3 GFB	Pilotfakkel
9	Diesel GFB	Motorer (kraner, brannvannspumper og nødstrømsaggregat)
10	Brenngass GFC	Turbiner
11	Fakkलगass 1 GFC	HP-fakkel
12	Fakkलगass 2 GFC	LP-fakkel
13	Fakkलगass 3 GFC	Vent-fakkel
14	Diesel GFC	Turbiner og motorer (kraner, brannvannspumper og nødstrømsaggregat)

Statoil har for Gullfaksfeltet ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

Kildestrømmer som samlet utgjør mindre enn 2 prosent av totalt CO₂-utslipp

Det er i tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 4. april 2008, sist endret 31. januar 2010, ikke stilt krav til metode for beregning av utslipp fra kildestrøm 4 (fakkalgass) og 5 (diesel) på GFA, kildestrøm 8 (fakkalgass) og 9 (diesel) på GFB og kildestrøm 13 (fakkalgass) og 14 (diesel) på GFC, da disse kildestrømmene samlet utgjør mindre enn 2 prosent av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn pr. år, jf. klimakvoteforskriften § 2-2 femte ledd. Utslppsrapporten for 2009 viser at Gullfaksfeltet ligger innenfor grensen på 2 prosent. Utslippet utgjorde totalt 15 190,7 tonn i 2009, dvs. 1,6 prosent av det totale CO₂-utslippet fra Gullfaksfeltet i 2009.

Mindre kildestrømmer som samlet utgjør mindre enn 10 prosent av totalt CO₂-utslipp

Iht. klimakvoteforskriften § 2-3 kan direktoratet akseptere høyere usikkerhet i bestemmelse av aktivitetsdata og metode for bestemmelse av utslippsfaktor for fakkalgass for kildestrømmer som medfører mindre utslipp. Kravet forutsetter imidlertid for Gullfaksfeltet at det kvotepliktige utslippet fra kildestrøm 3 (fakkalgass på GFA) og kildestrøm 6 (fakkalgass på GFB), sammen med utslipp fra kildestrømmene 4, 5, 8, 9, 13 og 14 utgjør mindre enn 10 prosent av det totale årlige utslippet, maksimalt 100 000 tonn, jf. vårt brev av 31. mars 2009. Utslppsrapporten for 2009 viser at Gullfaksfeltet ligger innenfor grensen på 10 prosent. Utslippet utgjorde totalt 75 210,51 tonn i 2009, dvs. 7,7 prosent av det totale CO₂-utslippet fra Gullfaksfeltet i 2009.

Vurdering av aktivitetsdata

Statoil har rapportert aktivitetsdata og usikkerhet i beregning av aktivitetsdata. De rapporterte dataene for Gullfaksfeltet fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i beregning av aktivitetsdata som er stilt i tillatelsen.

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata Sm³	Usikkerhetskrav %	Rapportert usikkerhet %
1	Brenngass GFA	271 414 404	1,5	1,22 ¹⁾
2	Fakkalgass GFA (HP-fakkel)	13 469 251	7,5	6,78 ²⁾
3	Fakkalgass GFA (LP-fakkel)	5 666 280	7,5	5,48 ²⁾
6	Fakkalgass GFB (HP/LP-fakkel)	12 141 415	7,5	5,48 ²⁾
7	Fakkalgass (Vent-fakkel)	2 343 965	7,5	5,48 ²⁾
10	Brenngass GFC	161 385 802	1,5	1,22 ¹⁾
11	Fakkalgass GFC (HP-fakkel)	8 638 765	7,5	5,48 ²⁾
12	Fakkalgass GFC	2 368 149	7,5	5,48 ²⁾

	(LP-fakkel)			
--	-------------	--	--	--

- 1) CMR-notat av 25. februar 2010
- 2) Henvisning til CMR-rapport (CMR-10-F10087-RA-01, revisjon 2) datert 26. februar 2010.

Måleutstyr for aktivitetsdata

Aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2, 3, 6, 7, 11 og 12 er fremkommet iht. tillatelsen av 4. april 2008, sist endret 1. februar 2010.

Usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1 og 10)

For bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass på Gullfaksfeltet benytter Statoil måleblender (dvs. kildestrøm 1 og 10).

På Gullfaksfeltet består kildestrøm 1 og 10 av to brenngasskvaliteter, hhv. GFB- og GFA-brenngass og GFB- og GFC-brenngass, og hvor målepunktet for aktivitetsdata er etter at de to kvalitetene er blandet på hhv. GFA og GFC, mens målepunktet for gassanalyse er før kvalitetene er blandet. Dette innebærer at aktivitetsdata og gass-sammensetning ikke bestemmes ved samme målestasjon og heller ikke på samme kvalitet. Klima- og forurensningsdirektoratet anser det derfor som nødvendig at Gullfaksfeltet må få endrede krav til bestemmelse av utslippene fra kildestrøm 1 og 10, jf. vårt vedtak datert 1. februar 2010.

Statoil har for 2009 benyttet ny modell og beregningsverktøy for bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1 og 10). For vurdering av usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1 og 10 har Statoil engasjert Christian Michelsen Research (CMR), jf. notat av 25. februar 2010. Det fremgår av notatet at metodikken for bestemmelse av aktivitetsdata er utviklet av Statoil, mens usikkerhetsmodellen og beregningsverktøyet er utviklet i samarbeid med CMR. Usikkerheten i aktivitetsdata er av CMR beregnet til 1,22 prosent for hhv. kildestrøm 1 og 10.

I rapportering av kvotepliktige utslipp beskriver Statoil modellen som er benyttet i bestemmelse av aktivitetsdata og usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1 og 10. Modellen er ikke tidligere beskrevet for Klima- og forurensningsdirektoratet. I forbindelse med godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp tar vi ikke stilling til selve modellen, men tar til etterretning at Statoil har benyttet den i sin rapportering for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 1 og 10. Vi avventer for øvrig Statoils redegjørelse om løsninger for å tilfredsstille klimakvoteforskriftens krav til bestemmelse av CO₂-utslipp, jf. vårt brev av 1. februar 2010.

Vi ønsker imidlertid å knytte en kommentar til at usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 1 og 10 er beregnet til å være den samme (dvs. 1,22 prosent), til tross for at måleblenden som benyttes for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 1 (dvs. på GFA) iht. program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp, er utstyrt med online tetthetsmåler i motsetning til måleblenden som benyttes på GFC. Vi stiller også spørsmål ved utsagnet om at "det er rimelig å forvente" at usikkerheten er den samme for de to målingene av GFB-brenngass. Klima- og forurensningsdirektoratet viser for øvrig 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.

Usikkerhet i aktivitetsdata for fakkeltgass (kildestrøm 2, 3, 6, 7, 11 og 12)

For bestemmelse av aktivitetsdata for fakkeltgass på Gullfaksfeltet benytter Statoil ultralydmålere. Statoil har for kildestrøm 2, 3, 6, 7, 11 og 12 ikke gjennomført usikkerhetsberegninger basert på 2009-data. For dokumentasjon av usikkerhet viser Statoil til usikkerhetsberegningene utført av CMR basert på 2008-data, jf. revidert rapport av 26. februar 2010. Usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 2, 3, 6, 7, 11 og 12 fremgår i tabellen under.

Kildestrømnr.	Innretning	Måleutstyr	Usikkerhet %
2	GFA	Ultralydmåler	6,78
3	GFA	Ultralydmåler	5,48
6	GFB	Ultralydmåler	5,48
7	GFB	Ultralydmåler	5,48
11	GFC	Ultralydmåler	5,48
12	GFC	Ultralydmåler	5,48

CMR har for alle kildestrømmene beregnet usikkerheten i aktivitetsdata til å ligge innenfor klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata (dvs. 7,5 prosent). CMR sine beregninger er basert på faste inngangsverdier på alt utstyr/instrumenter som inngår i beregningene, dvs. for volumetrisk måling, linjetrykk, linjetemperatur og kompressibilitet. Usikkerheten er for alle kildestrømmene, med unntak av kildestrøm 2, beregnet til 5,48 prosent. Dette er en verdi som går igjen i flere beregninger av usikkerhet for fakkeltkildestrømmer der måler er installert i henhold til NORSOK I-104. For kildestrøm 2 er usikkerheten beregnet til 6,78 prosent som følge av at oppstrøms lengde for fakkeltmåler ligger under kravet i NORSOK I-104 – dette gir økt usikkerhet.

En forutsetning for at Klima- og forurensningsdirektoratet kan akseptere usikkerhetsberegninger basert på denne tilnærmingen er at virksomheten kan godtgjøre at måleutstyret ikke har hatt avvik som har påvirket måleverdiene i nevneverdig grad i løpet av rapporteringsåret. Med avvik menes her gjennomstrømninger utenfor måleutstyrets operasjonsområde ($Q_{min} - Q_{max}$), utfall av instrumenter og andre hendelser som påvirker beregning av aktivitetsdata. 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 kvoterapporteringen 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.

Siden Statoil i kvoterapporten for 2009 har vist til usikkerhetsberegningene utført av CMR, legger Klima- og forurensningsdirektoratet til grunn at det ikke har vært hendelser og avvik i 2009 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.

Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 6, 7, 11 og 12, alle fakkeltgasser, har Statoil, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrømmene 1 (brenngass på GFA), 2 og 3 (fakkeltgass på GFA) og 10 (brenngass på GFC) kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Statoil har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene. De rapporterte dataene fremgår i tabellene A (brenngass) og B (fakkeltgass).

For kildestrømmene 1, 2, 3, 6, 7, 10, 11 og 12 har Statoil, i tråd med tillatelsen, benyttet standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

Usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1 og 2)

Ifølge Statoil er det tatt ut 49 prøver av brenngassen fra GFB i 2009 for bestemmelse av utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1 og 10). Dette er hyppigere enn hva som lå til grunn for tillatelsen til kvotepliktige utslipp for 2009, hvor kravet er hver fjortende dag. Kravet til prøvetaking og analyser er senere endret til ukentlig, jf. endret tillatelse av 1. februar 2010. Analyser av GFB-brenngass gjennomføres av Intertek Westlab, som er et akkreditert laboratorium.

GFA-brenngass (kildestrøm 1) er en blanding av GFA-eksportgass og GFB-eksportgass. Brenngassen på GFA blir tatt ut fra eksportlinjen for deretter å bli blandet med GFB-eksportgass før den går gjennom 'knock-out drum' der noe væske blir utskilt. Målepunktet for aktivitetsdata for GFA-brenngass er etter 'knock-out drum'. Tilsvarende gjelder for GFC-brenngass (kildestrøm 10) som er en blanding av GFB-eksportgass og GFC-eksportgass. Utslippsfaktorer og usikkerheter beregnet for 2009 fremgår av tabell A.

Tabell A – utslippsfaktorer brenngass 2009

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Rapportert usikkerhet
		tonn CO₂/Sm³	%
1	Brenngass GFA	0,002150	0,51

10	Brenngass GFC	0,002188	0,41
-----------	------------------	----------	------

Sammensetningen til eksportgassen på GFA og GFC blir bestemt vha. online GC-er på eksportgasslinjen med kalibreringsgasser etter NORSOK klasse 0, mens sammensetningen til GFB-brenngass bestemmes ut fra ukentlige manuelle prøver og analyser. Statoil har tidligere opplyst om ulike anslag for blandingsforholdet mellom de ulike gasskvalitetene. Dette har ligget til grunn for tillatelsen av 4. april 2008, sist endret 1. februar 2010.

Statoil har for 2009 benyttet ny modell og nytt beregningsverktøy for bestemmelse av blandingsforholdet mellom de ulike gasskvalitetene, utslippsfaktor og usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1 og 10). Usikkerhetsmodellen og beregningsverktøyet er utviklet i samarbeid med CMR, jf. CMR- notat av 25. februar 2010.

I rapportering av kvotepliktige utslipp er det gitt en kort beskrivelse av modellen som er benyttet i bestemmelse av blandingsforholdet, utslippsfaktor og usikkerhet i utslippsfaktor. Modellen er ikke tidligere beskrevet for Klima- og forurensningsdirektoratet. Den har ikke vært gjenstand for vurdering fra vår side, men synes å kunne gi et bedre grunnlag for beregning av kvotepliktige utslipp. I forbindelse med godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp tar vi ikke stilling til selve metodikken og modellen, men tar til etterretning at Statoil har benyttet den i sin rapportering for bestemmelse av utslippsfaktor for kildestrøm 1 og 10 og usikkerhet i utslippsfaktorer.

Vi avventer for øvrig Statoils redegjørelse om løsninger for å tilfredsstille klimakvoteforskriftens krav til bestemmelse av CO₂-utslipp, jf. vårt brev av 1. februar 2010.

Årlig kontroll av online GC (kildestrøm 1 og 10)

Vi ser at det for rapporteringen for 2009 er benyttet online GC-er på eksportgasslinjen både på GFA og GFC for bestemmelse av utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1 og 10). Kravet til gjennomføring av årlig kontroll av online GC-er gjelder derfor også for online GC på GFC, jf. tillatelsen punkt 8. Dersom det for online GC på GFC ikke er gjennomført en førstegangskontroll (OSAT-test) tilsvarende som for GC-en på GFA, skal Statoil gjennomføre en førstegangskontroll. Resultatet fra førstegangskontrollen eller den årlige kontrollen av online GC på GFC skal sendes Klima- og forurensningsdirektoratet innen 1. juni 2010. Vi viser for øvrig til vårt vedtak av 1. februar 2010, hvor Statoil er pålagt å sende inn resultatet fra årlig kontroll av online GC på GFA innen 1. juni 2010.

Klima- og forurensningsdirektoratet gjør for øvrig oppmerksom på at ved beregning av usikkerhet i utslippsfaktor, skal resultatet fra årlig kontroll/årlig sammenlikning, inkluderes i vurderingen av usikkerhet i utslippsfaktor.

Usikkerhet i utslippsfaktor for fakkalgass (kildestrøm 2 og 3)

For kildestrømmene 2 og 3 har Statoil, i tråd med tillatelsen, benyttet en egen beregningsmodell utarbeidet av 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 31. januar 2010 tillatelse til at Statoil kunne benytte denne bergningsmodellen for utslippene for 2009 under visse forutsetninger.

Ved bruk av simuleringmodell stilles det ikke samme krav til usikkerhet som ved bruk av standard metode for utslippbergning i henhold til kravene i klimakvoteforskriften. Usikkerheten skal imidlertid estimeres og oppgis i rapporteringen. Følgende resultater er oppnådd ved bruk av simuleringmodellen på fakkalgass for kildestrømmene 2 og 3 på Gullfaksfeltet for 2009:

Tabell B – simulerte utslippsfaktorer fakkalgass 2009

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Simulert utslippsfaktor tonn CO₂/Sm³	Rapportert usikkerhet %
2	Fakkalgass GFA	0,002453	2,3
3	Fakkalgass GFA	0,002600	3,5

Statoil har også rapportert verdiene for tung og lett gass i kildestrøm 2 og 3, iht. kravene i tillatelsen. Klima- og forurensningsdirektoratet tar opplysningene vedrørende utslippsfaktor og usikkerhet for kildestrøm 2 og 3 til etterretning.

Beregning av kvotepliktig utslipp – årlig vektet utslippsfaktor

Iht. tillatelsen skal bedriftsspesifikke faktorer kun brukes for den mengden eller det parti av aktivitetsdata de er ment å representere, jf. punkt 4 i program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp. Ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2009, har Statoil i tråd med tillatelsen benyttet en vektet årlig utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1 og 10) og en strømningsvektet utslippsfaktor for fakkalgass (kildestrøm 2 og 3).

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:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata Sm ³	Utslippsfaktor tonn CO ₂ /Sm ³	Kvotepiktig utslipp tonn
1	Brenngass GFA	217 414 404	0,002151	467 658,38
2	Fakkalgass GFA (HP-fakkel)	13 469 251	0,002453	33 040,07
3	Fakkalgass GFA (LP-fakkel)	5 666 280	0,002600	14 732,33
4	Fakkalgass GFA (Vent-fakkel)			234,9
5	Diesel GFA			4 779,1
6	Fakkalgass GFB (HP/LP-fakkel)	12 141 415	0,003730	45 287,48
7	Fakkalgass GFB (Vent-fakkel)	2 343 965	0,003730	8 742,99
8	Fakkalgass GFB (Pilotfakkel)			555,5
9	Diesel GFB			701,4
10	Brenngass GFC	161 385 802	0,002188	353 112,13
11	Fakkalgass GFC (HP-fakkel)	8 638 765	0,003730	32 222,59
12	Fakkalgass GFC (LP-fakkel)	2 368 149	0,003730	8 833,20
13	Fakkalgass GFC (Vent-fakkel)			133,9
14	Diesel GFC			8 785,9
Totale kvotepiktige utslipp 2009				978 819,88

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.

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 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 kvotepiktige 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. Virksomheten har hatt et kvotepiktig utslipp på 978 820 tonn CO₂ i 2009. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepiktige 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. Statoil ASA, Gullfaksfeltet innebærer dette at 978 820 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. 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 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 ASA, Gullfaksfeltets rapport om kvotepliktige utslipp i 2009. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Statoil skal oversende Klima- og forurensningsdirektoratet følgende dokumentasjon innen fastsatte tidsfrister:

Innen 1. mai 2010:

Bekreftelse på at det ikke har vært avvik i 2009 som gir signifikant bidrag til usikkerheten i aktivitetsdata for fakkellgass (kildestrøm 4, 5, 6, 9, 10, 13 og 16).

Innen 1. juni 2010:

Resultatet fra førstegangs kontroll (OSAT-test) eller den årlige kontrollen av online GC på GFC.

Klima- og forurensningsdirektoratet viser for øvrig til frister gitt i vårt brev av 1. februar 2010.

Statoil ASA, Gullfaksfeltet 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

Sissel Wiken Sandgrind
senioringeniør

Kopi:

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

