

StatoilHydro ASA
4035 STAVANGER

Statens forurensningstilsyn
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo
Besøksadresse: Strømsveien 96

Att: Annbjørg Algerøy

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

Dato: 31. mars 2009
Vår ref.: 2007/1072 405.14
Deres ref.: AU-EPN OWE GF-00125
Saksbehandler: Sissel Wiken Sandgrind, telefon: 22 57 36 14

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 og pålegg om oppfølging for StatoilHydro ASA, Gullfaksfeltet

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp. SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2009. StatoilHydro ASA, Gullfaksfeltet har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 1 059 779 tonn CO₂.

Gullfaksfeltet har hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp og klimakvoteforskriften i 2008. StatoilHydro skal sende SFT nærmere informasjon innen fastsatte tidsfrister.

Vedtaket, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

1. Sakens bakgrunn

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ av 4. april 2008, senere endret 14. januar 2009, utslippsrapport innlevert 27. februar 2009 og senere korrespondanse.

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 punkt 4. 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.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

2. SFTs vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

StatoilHydro ASA, Gullfaksfeltet (senere omtalt som StatoilHydro) sendte inn utslippsrapport for virksomheter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 27. februar 2009, 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, senere endret 14. januar 2009.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Gullfaksfeltet har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

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

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

Kildestrømmer som samlet utgjør mindre enn 2 %, maksimalt 20 000 tonn pr. år

Det er i tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 4. april 2008, ikke stilt krav til metode for beregning av utslipp fra kildestrøm 4 (fakkalgass) og 5 (diesel) på GFA, kildestrøm 7 og 8 (fakkalgass) og 9 (diesel) på GFB og kildestrøm 13 (fakkalgass) og 14 (diesel) på GFC, da disse kildestrømmene samlet utgjør mindre enn 2 % av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn pr. år, jf. klimavoteforskriften § 2-2 femte ledd. For kildestrømmer i denne kategorien, kreves det ikke dokumentasjon av aktivitetsdata, utslippsfaktor og usikkerhetsberegninger.

Utslippsrapporten for 2008 viser imidlertid at samlet utslipp fra kildestrømmene 4, 5, 7, 8, 9, 13 og 14 overskrider grensen på 2 %, maksimalt 20 000 tonn pr. år. Utslippet utgjorde totalt 24 808 tonn i 2008, dvs. ca. 2,3 % av det totale CO₂-utslippet fra Gullfaksfeltet. Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp, jf. klimavoteforskriften § 2-2 femte ledd. StatoilHydro skal innen 1. mai 2009 sende SFT opplysninger om hvilke av kildestrømmene 4, 5, 7, 8, 9, 13 og 14 som skal omgjøres til vanlig kildestrøm og inkluderes i program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp. For kildestrømmer som omgjøres til vanlig kildestrøm må det opplyses om måleutstyr, metode for beregninger, usikkerheter m.v., tilsvarende som for vanlig kildestrøm i tillatelsen til kvotepliktige utslipp.

Mindre kildestrømmer som samlet utgjør mindre enn 10 %, maksimalt 100 000 tonn

Iht. klimavoteforskriften § 2-3 kan SFT 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 2, 3 og 6, alle fakkalgasser, sammen med utslipp fra kildestrømmene 4, 5, 7, 8, 9, 13 og 14 utgjør mindre enn 10 % av det totale årlige utslippet, maksimalt 100 000 tonn CO₂ pr. år, jf. tillatelse til kvotepliktige utslipp av 4. april 2008.

Utslippsrapporten for 2008 viser at grensen for hva som kan anses som mindre kildestrømmer er overskredet for Gullfaksfeltet. Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp, jf. klimavoteforskriften § 2-3. Samlet utslipp fra kildestrøm 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 13 og 14 utgjorde 169 238,5 tonn i 2008, dvs. ca. 16 % av det totale CO₂-utslippet fra Gullfaksfeltet. Overskridelse av grensen på 10 % av det totale årlige utslippet, maksimalt 100 000 tonn CO₂ pr. år, innebærer at en eller flere av kildestrømmene 2, 3 og 6 må omgjøres til vanlig kildestrøm. StatoilHydro skal innen 1. mai 2009 sende SFT opplysninger om hvilke(n) av kildestrømmene som skal omgjøres til vanlig kildestrøm.

Vurdering av aktivitetsdata

StatoilHydro 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 Sm ³	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass GFA	215 419 075	± 1,5 %	± 0,85 % ¹⁾
2	Fakkelgass GFA (HP-fakkel)	20 636 931	± 7,5 %	± 5 % ²⁾
3	Fakkelgass GFA (LP-fakkel)	4 683 607	± 7,5 %	± 5 % ²⁾
6	Fakkelgass GFB (HP/LP-fakkel)	13 400 784	± 7,5 %	± 5 % ²⁾
10	Brenngass GFC	167 366 771	± 1,5 %	± 0,94 % ¹⁾
11	Fakkelgass GFC (HP-fakkel)	13 718 393	± 7,5 %	± 5 % ²⁾
12	Fakkelgass GFC (LP-fakkel)	403 639	± 7,5 %	± 5 % ²⁾

- 1) StatoilHydros regneark for vurdering av usikkerhet i måleblende.
- 2) Henvisning til Forskrift om måling av petroleum for fiskale formål for beregning av CO₂-avgift (senere omtalt som CO₂-måleforskriften).

Måleutstyr for aktivitetsdata

Aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2, 3, 6, 10, 11 og 12 er fremkommet iht. tillatelsen (program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp) av 4. april 2008. StatoilHydro opplyser imidlertid at måleutstyret (dvs. måleblenden) for bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1 (GFA)) er styrt med online tetthetsmåler. Iht. program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp, punkt 6.1, er måleblenden på GFA *ikke* utstyrt med online tetthetsmåler. Dette innebærer at tillatelsen ikke er i overensstemmelse med reelle forhold. StatoilHydro bes derfor om å sende SFT opplysninger om tetthetsmåleren tilsvarende som for annet utstyr i tillatelsen innen 1. mai 2009.

Usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1 og 10)

For bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass på Gullfaksfeltet benytter StatoilHydro måleblender. StatoilHydro har beregnet usikkerheten i aktivitetsdata for brenngass til å ligge innenfor klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata (dvs. ± 1,5 %), jf. vedlegg 2A.1. Usikkerheten er beregnet til ± 0,85 % for kildestrøm 1 (GFA) og til ± 0,95 % for kildestrøm 10 (GFC).

SFT mener at usikkerhetsberegningene som er utført av StatoilHydro har noen klare svakheter. StatoilHydro har bl.a. benyttet maksimalverdiene i Forskrift om måling av petroleum for fiskale formål for beregning av CO₂-avgift (senere omtalt som CO₂-måleforskriften) på de fleste inngangsdataene i beregningen. Etter SFTs vurdering er det ikke tilstrekkelig dokumentert at disse verdiene er representative for den reelle usikkerhet i disse parametrene på Gullfaksfeltet (kildestrøm 1 og 10). For å få korrekte data må kalibreringsbevis for de ulike instrumentene benyttes.

Måleblenden som er installert på GFC (kildestrøm 10) er ikke styrt med online tetthetsmåler. Måling av volumstrømmer ved bruk av måleblende forutsetter at tettheten

på gassen er kjent og at måleblenden er ustyrt med tetthetsmåler for kontinuerlig korrigering for variasjon i tettheten.

I tillegg til usikkerhet i bl.a. trykk, temperatur og tetthet, bidrar analyse- og prøvetakingsfrekvens av brenngass, hvor ofte tettheten korrigeres, vedlikeholds- og kalibreringsrutiner, målerens plassering, strømningsforhold, slitasje etc. til den totale usikkerheten. Det er grunnleggende for vurdering av måleinstallasjonene mot klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet at NS-EN ISO 5167-1:2003 og ISO/TR 12 767 ligger til grunn for vurderingene.

SFT finner av disse årsaker ikke usikkerhetsberegningene tilfredsstillende og anser innsendt dokumentasjon av usikkerhet for ikke å være tilstrekkelig som grunnlag for vurdering av om Gullfaksfeltet oppfyller klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1 og 10. Da Gullfaksfeltet er en kategori C virksomhet med store kvotepliktige utslipp, pålegges StatoilHydro å engasjere en uavhengig tredjepart til å gjennomføre vurderinger av usikkerhet i aktivitetsdata, jf. SFTs brev av 14. januar 2009, punkt 1.2 *Usikkerhet i aktivitetsdata*, der dette ble varslet.

Usikkerhetsanalysen skal omfatte et fullstendig usikkerhetsbudsjett for målesystemene på GFA (kildestrøm 1) og GFC (kildestrøm 10), beskrivelse av metode for bestemmelse av usikkerhet (formler som anvendes), kilder til usikkerhet og deres usikkerhetsbidrag. Analysen skal gjennomføres i henhold til "*Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement*" (GUM), og skal dokumentere usikkerheten i alle størrelser som inngår i beregning av aktivitetsdata. De ulike usikkerhetselementenes bidrag til totalusikkerheten skal fremgå, slik at tiltak for å redusere usikkerheten kan identifiseres. Usikkerhetsanalysen skal reflektere driften av måleutstyret på Gullfaksfeltet (GFA og GFC) i 2008, korrekte data fra kalibreringsbevis for instrumenter som inngår og brenngasskvaliteten som lå til grunn for rapporteringen i 2008. Eventuelle avvik fra standarden ISO 5167 skal dokumenteres og inkluderes. Ny usikkerhetsanalyse utført av tredjepart skal sendes SFT innen 1. september 2009.

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

For bestemmelse av aktivitetsdata for fakkalgass på Gullfaksfeltet benytter StatoilHydro ultralydmålere. I tillatelsen til kvotepliktig utslipp er kravet til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata for fakkalgass $\pm 7,5\%$. StatoilHydro har anslått usikkerheten i aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 2, 3, 6, 11 og 12) konservativt til $\pm 5\%$. Som dokumentasjon på at kravet til usikkerhet for aktivitetsdata for fakkalgass overholdes, viser StatoilHydro til CO₂-måleforskriften. Henvisning til forskriftskrav er imidlertid ingen dokumentasjon av reell usikkerhet. Manglende dokumentasjon av usikkerhet er avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimakvoteforskriften § 2-5 d). StatoilHydro skal derfor gjennomføre usikkerhetsberegninger som viser den reelle usikkerheten i aktivitetsdata for hhv. kildestrøm 2, 3, 6, 11 og 12. Beregningene skal være basert på reelle usikkerhetsbidrag for alle inngangstørrelser (delkomponenter) som inngår i målingene for fakkalgass tilsvarende som for brenngass, og skal gjennomføres på 2008-data. Usikkerhetsberegningene skal sendes SFT innen 1. juni 2009.

Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 2, 3, 6, 11 og 12, alle fakkeltgasser, har StatoilHydro, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For brenngass (kildestrøm 1 (GFA) og 10 (GFC)) kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. StatoilHydro har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene. De rapporterte dataene fremgår av tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til prøvetakings- og analysefrekvens for bestemmelse av utslippsfaktor for brenngass som er stilt i tillatelsen.

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor tonn CO ₂ /Sm ³	Prøvetakings- og analysefrekvens Krav i tillatelsen	Antall prøver og analyser i 2008 Rapportert	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass GFA ¹⁾	0,002218	Online GC på GFA-eksportgasslinjen: Kontinuerlig GFB-eksportgass: Månedlig (2008) ³⁾	Månedlig avlesing av online GC 32 prøver	± 0,56 % ± 0,43 %
10	Brenngass GFC ²⁾	0,002152	GFB-eksportgass: Månedlig (2008) ³⁾	32 prøver	± 0,43 %

- 1) GFA-brenngass 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'.
- 2) GFC-brenngass er en blanding av GFB-eksportgass og GFC-eksportgass. Brenngassen på GFC 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 GFC-brenngass er etter 'knock-out drum'.
- 3) Frekvensen er endret til hver fjortende dag gjeldende f.o.m 1. januar 2009, jf. tillatelse av 14. januar 2009.

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

Metode for bestemmelse av utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1 og 10)

Kildestrøm 1 (brenngass GFA) består av ca. 50 % eksportgass fra GFA og ca. 50 % eksportgass fra GFB. Utslippsfaktoren for kildestrøm 1 blir beregnet ved å analysere gass-sammensetningen i hhv. eksportgassen fra GFA (online GC) og eksportgassen fra GFB (manuelle prøver og analyser) og anslå ovennevnte fordeling. Målepunktet for aktivitetsdata er imidlertid etter at de to kvalitetene er blandet. Dette innebærer at aktivitetsdata og gass-sammensetning ikke bestemmes ved samme målestasjon og heller ikke på samme kvalitet.

Tilsvarende gjelder for kildestrøm 10 (brenngass GFB). Brenngassen på GFC (kildestrøm 10) består ifølge StatoilHydro normalt av 100 % eksportgass fra GFB, men kan i perioder bli blandet med opp til 20 % eksportgass fra GFC. Utslippsfaktoren beregnes ut fra analyser av gass-sammensetning i eksportgassen fra GFB, mens aktivitetsdata måles etter at de to eksportgassene er blandet.

Ved behandling av StatoilHydros søknad om tillatelse til kvotepliktig utslipp for Gullfaksfeltet, aksepterte SFT omsøkt metode for bestemmelse av utslippsfaktor for kildestrøm 1 og 10, dvs. at aktivitetsdata og utslippsfaktor ikke måles ved samme målestasjon fordi dette var en allerede etablert løsning på feltet, jf. tillatelse til kvotepliktige utslipp av 4. april 2008, senere endret 14. januar 2009. Manglende samsvar mellom måling av gass-sammensetning og aktivitetsdata er etter SFTs vurdering en betydelig svakhet i metoden for bestemmelse av utslippsfaktor. Ved beregning av utslippsfaktor må det gjøres antakelser som vanskelig kan verifiseres. Av samme grunn vil også usikkerhetsberegninger knyttet til utslippsfaktor også baseres på vanskelig verifiserbare antakelser. Både kildestrøm 1 (GFA) og kildestrøm 10 (GFC) er svært store kildestrømmer, hhv. 477 692 tonn og 360 173 tonn i 2008.

Det er viktig at utslippsberegningen for store kildestrømmer er mest mulig korrekt. SFT anser det derfor som nødvendig at StatoilHydro utreder alternativer til dagens metode for bestemmelse av kvotepliktig utslipp fra kildestrøm 1 og 10. StatoilHydro skal derfor innen 1. september 2009 redegjøre for tiltak som sikrer at aktivitetsdata og gass-sammensetning måles på samme brenngasskvalitet, eksempelvis muligheten for 1) etablering av prøvetakingspunkt for manuell prøvetaking og analyse, 2) installering av online GC på brenngassmålelinjen for bestemmelse av utslippsfaktor for hhv. kildestrøm 1 og 10 og 3) måling av aktivitetsdata direkte på delstrømmene, dvs. på eksportgassen fra GFA, på eksportgassen fra GFB og på eksportgassen fra GFC.

StatoilHydro må påregne at det for kildestrøm 1 og 10, kan bli endringer i vilkårene i tillatelsen til kvotepliktig utslipp (program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp).

Usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1 og 10)

StatoilHydro benytter online GC for å bestemme utslippsfaktoren for eksportgass på GFA og laboratorieanalyser av eksportgassen på GFB for å bestemme utslippsfaktoren for eksportgass GFB. Analyser av eksportgassen på GFB utføres av Intertek Westlab.

Iht. tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 4. april 2008 skal det tas månedlige prøver og analyser av eksportgassen på GFB for bestemmelse av utslippsfaktor for kildestrøm 1 (GFA) og kildestrøm 10 (GFB). Frekvensen for prøvetaking og analyser er senere endret til hver fjortende dag (gjeldende f.o.m. 2009), jf. endret tillatelse av 14. januar 2009. Gullfaksfeltet har ikke foretatt analyser av eksportgassen på GFB i juni 2008. Dette er et avvik fra tillatelsen av 4. april 2008. StatoilHydro skal innen 1. mai 2009 redegjøre for hvilke tiltak som er gjort for å unngå denne type avvik i fremtiden.

a) Usikkerhet i utslippsfaktor for eksportgass fra GFA

Utslippsfaktoren for GFA-eksportgass, basert på online GC, er i 2008 bestemt månedlig. StatoilHydro har beregnet usikkerheten i utslippsfaktoren til $\pm 0,56$ % for 2008. Beregningen viser også at frekvensen for bestemmelse av utslippsfaktor må økes til minimum 17 ganger pr. år for å redusere usikkerheten i utslippsfaktor. Det er imidlertid uklart for SFT om StatoilHydro i usikkerhetsberegningen har tatt utgangspunkt i tilfeldige avlesinger av loggførte data (dvs. øyeblikksverdier) eller om frekvensen er beregnet med utgangspunkt i utslippsfaktorer som er basert på en aritmetisk snittverdi av loggførte data innenfor en periode.

For å redusere usikkerheten i utslippsfaktor for brenngass på GFA skal StatoilHydro for 2009 bestemme utslippsfaktoren for GFA-eksportgass minimum hver fjortende dag. Utslippsfaktoren skal være basert på et aritmetisk snitt av loggførte data i perioden (dvs. fjorten dagers perioden). SFT vil endre vilkårene i tillatelsen (program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp) mht frekvens for bestemmelse av utslippsfaktor ved oppdatering av tillatelsen for 2009. Endringen vil gjelde midlertidig inntil metode for bestemmelse av utslippsfaktor er vurdert på nytt.

b) Usikkerhet i utslippsfaktor for eksportgass fra GFB

Utslippsfaktoren for GFB-eksportgass er bestemt ut fra 32 analyser i perioden mars til desember 2008. StatoilHydro har for GFB-eksportgass beregnet usikkerheten i utslippsfaktor til $\pm 0,43$ % i 2008, og analysefrekvensen til 27 pr. år for å kunne tilfredsstille klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i utslippsfaktor, dvs. minimum hver fjortende dag. I endret tillatelse av 14. januar 2009 er prøvetakings- og analysefrekvensen fastsatt til hver fjortende dag. SFT finner å kunne akseptere denne frekvensen for 2009 inntil metode for bestemmelse av utslippsfaktor er vurdert på nytt.

Beregning av kvotepliktig utslipp

Ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2008 har StatoilHydro *ikke* benyttet en vektet årlig utslippsfaktor, men isteden benyttet en aritmetisk snittverdi av beregnede utslippsfaktorer for brenngass på Gullfaksfeltet (dvs. for hhv. kildestrøm 1 og 10) og multiplisert denne med årlig mengde aktivitetsdata.

Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 4. april 2008, jf. klimakvoteforskriften vedlegg 3D. SFT ser alvorlig på at StatoilHydro har gjort en så grunnleggende feil i beregning av årlig utslipp. Dette er en feil SFT har funnet i rapportene fra flere av feltene der StatoilHydro er operatør. Det kan derfor synes som dette er en felles tilnærming for selskapet. StatoilHydro opplyser at selskapet for 2009 planlegger å beregne midlere utslippsfaktorer pr. måned som vil bli brukt på tilhørende månedlige aktivitetsdata. SFT er derfor overrasket over at StatoilHydro for 2008 ikke beregnet årlig utslipp basert på vektet utslippsfaktor når bedriften åpenbart skjønnte at feil tilnærming var valgt. SFT ber StatoilHydro innen 1. mai 2009 om å redegjøre for bakgrunnen for den feilaktige metoden i beregning av årlig utslipp. Videre ber vi StatoilHydro om å sende SFT en bekreftelse på at det er etablert rutiner som sikrer at det fra og med 2009 vil bli benyttet vektet utslippsfaktor i beregning av årlig kvotepliktig utslipp.

SFT vil presisere at ved krav om en analysefrekvens hver fjortende dag (dvs. bestemmelse av utslippsfaktor hver fjortende dag), skal utslippsfaktor vektet mot aktivitetsdata for den tilhørende fjorten dagers perioden, jf. endret tillatelse (program for bergning og måling av kvotepliktige utslipp, punkt 4) av 14. januar 2009 for Gullfaksfeltet.

Kvotepliktig utslipp

StatoilHydro ASA, Gullfaksfeltet har i 2008 hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimakvoteforskriften. I tillegg har StatoilHydro ikke redegjort tilstrekkelig for alle punkter i klimakvoteforskriften § 2-5. SFT har likevel funnet å kunne legge StatoilHydros rapporterte data til grunn ved beregning av det kvotepliktige klimagassutslippet for Gullfaksfeltet.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata Sm ³	Utslippsfaktor tonn CO ₂ /Sm ³	Kvotepliktig utslipp tonn
1	Brenngass GFA	215 419 075	0,002218	477 691,80
2	Fakkeltgass GFA (HP-fakkelt)	20 636 931	0,003730	76 975,75
3	Fakkeltgass GFA (LP-fakkelt)	4 683 607	0,003730	17 469,85
4	Fakkeltgass GFA (Vent-fakkelt)			466,30
5	Diesel GFA			4 545,90
6	Fakkeltgass GFB (HP/LP-fakkelt)	13 400 784	0,003730	49 984,92
7	Fakkeltgass GFB (Vent-fakkelt)			9 894,50
8	Fakkeltgass GFB (Pilotfakkelt)			525,30
9	Diesel GFB			1 001,40
10	Brenngass GFC	167 366 771	0,002152	360 173,29
11	Fakkeltgass GFC (HP-fakkelt)	13 718 393	0,003730	51 169,61
12	Fakkeltgass GFC (LP-fakkelt)	403 639	0,003730	1 505,57
13	Fakkeltgass GFC (Vent-fakkelt)			111,10
14	Diesel GFC			8 263,50
Totale kvotepliktige utslipp 2008				1 059 778,73

3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp

SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2009. Virksomheten har hatt et kvotepliktig utslipp på 1 059 779 tonn CO₂ i 2008. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

StatoilHydro ASA, Gullfaksfeltet skal sende SFT nærmere informasjon innen fastsatte tidsfrister. Pålegg om gjennomføring av usikkerhetsberegninger vha tredjepart og nye redegjørelser er hjemlet i forurensningsloven § 51.

4. Oppgjør av kvoteplikten

Innen 30. april 2009 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslipp i 2008 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For StatoilHydro ASA, Gullfaksfeltet innebærer dette at 1 059 779 kvoter skal overføres fra virksomhetens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. SFT har registrert virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.3 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra kvoteregisterets nettsted: www.kvoteregister.no.

5. Gebyr

SFTs behandling og godkjenning av utslippsrapporten er omfattet av en gebyrordning, jf. § 5-5 i klimakvoteforskriften. Basert på SFTs 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, 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 SFT.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 30. april 2009.

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

7. Oppsummering

SFT godkjenner StatoilHydro ASA, Gullfaksfeltets rapport om kvotepliktige utslipp i 2008. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

StatoilHydro har hatt følgende avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp og klimakvoteforskriften i 2008:

- Samlet utslipp fra kildestrømmene 4, 5, 7, 8, 9, 13 og 14 overskrider grensen på 2 %, maksimalt 20 000 tonn. Dette er et avvik fra tillatelsen og klimakvoteforskriften § 2-2 femte ledd.
- Samlet utslipp fra kildestrømmene 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 13 og 14 overskrider grensen på 10 % av det totale årlige utslippet, maksimalt 100 000 tonn. Dette er et avvik fra tillatelsen og klimakvoteforskriften § 2-3.
- Usikkerheten i aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 2, 3, 6, 11 og 12) er ikke dokumentert. Dette er et avvik fra klimakvoteforskriftens § 2-5 bokstav d.
- Det er ikke utført analyser av brenngass (kildestrøm 1 og 10) i juni 2008. Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp, jf. klimakvoteforskriften vedlegg 3D.
- Det er ikke benyttet en vektet årlig utslippsfaktor ved beregning av CO₂-utslippet fra kildestrøm 1 og 10 (brenngass). Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp (program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp, jf. punkt 4).

StatoilHydro skal oversende SFT følgende dokumentasjon innen fastsatte tidsfrister:

Innen 1. mai 2009:

- Opplysninger om hvilke(n) av kildestrømmene 4, 5, 6, 8, 9, 13 og 14 som skal omgjøres til vanlig kildestrøm.
- Opplysninger om hvilke(n) av kildestrømmene 2, 3 og 6 som skal omgjøres til vanlig kildestrøm.
- Opplysninger om online tetthetsmåler som er installert på målesløyfen til brenngassmålestasjonen på GFA (kildestrøm 1).
- Redegjørelse om hvilke tiltak som er gjennomført for å sikre at prøvetakings- og analysefrekvensen mht GFB-eksportgass i tillatelsen (program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp, jf. punkt 8) overholdes i fremtiden.
- Redegjørelse om bakgrunnen for bruk av feilaktig metode for beregning av årlig utslippstall for brenngass (kildestrøm 1 og 10), og bekreftelse på at det er etablert rutiner som sikrer at det f.o.m. 2009 vil bli benyttet vektete utslippsfaktorer ved rapportering av det årlige kvotepliktige utslippet.

Innen 1. juni 2009:

- Usikkerhetsberegninger som dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 2, 3, 6, 11 og 12). Beregningene skal gjennomføres på 2008-data.

Innen 1. september 2009

- Ny usikkerhetsanalyse som vurderer og dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1 og 10). Usikkerhetsanalysen skal utføres av en uavhengig tredjepart. Beregningene skal gjennomføres på 2008-data.
- Redegjørelse om tiltak knyttet til kildestrøm 1 og 10 som sikrer at aktivitetsdata og gass-sammensetning måles på samme brenngasskvalitet, eksempelvis muligheten for 1) etablering av prøvetakingspunkt for manuell prøvetaking og analyse, 2) installering av online GC på brenngassmålelinjen for bestemmelse av utslippsfaktor for hhv. kildestrøm 1 og 10 og 3) måling av aktivitetsdata direkte på delstrømmene.

StatoilHydro ASA, Gullfaksfeltet ilegges et gebyr på kr. 30 000,- for SFTs behandling av utslippsrapporten.

Vedtaket, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Erling Espolin Johnson
prosjektleder

Sissel Wiken Sandgrind
senioringeniør

Kopi:

Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 STAVANGER
Oljedirektoratet, Postboks 600, 4003 STAVANGER