

StatoilHydro ASA
Postboks 413
9615 HAMMERFEST

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

Att: Hege Renee Hansen Åsand

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.: 2007/1071 405.14
Deres ref.: AU-EPN ONO SNO-00093
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, Hammerfest LNG

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, Hammerfest LNG har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 1 262 769 tonn CO₂.

StatoilHydro ASA, Hammerfest LNG har hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp og klimakvoteforskriften i 2008. StatoilHydro skal sende SFT nærmere informasjon innen fastsatte tidsfrister, jf. SFTs brev av 5. februar 2009.

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

1. Sakens bakgrunn

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ av 26. mars 2008, senere endret 5. februar 2009, utslippsrapport innlevert 27. februar 2009. Videre viser vi til rapport fra kvotetilsyn av 19. september 2009.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO₂ innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av lov 17. desember 2004 nr. 99 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) § 16 første ledd og tillatelse til kvotepliktige utslipp 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, Hammerfest LNG (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 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, senere endret 5. februar 2009.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Hammerfest LNG har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Utslippskilde
1	Brenngass (fyrgassanlegg)	Turbiner og hetoljekjel
2	Brenngass (LNG-damp)	Turbiner og hetoljekjel
3	Fakkellgass Cold Wet Gas Flare (CWGF)	Høytrykksfakkell (HP-fakkell)
4	Fakkellgass Cold Dry Gas Flare (CDGF)	Høytrykksfakkell (HP-fakkell)
5	Fakkellgass Warm Wet Gas Flare (WWGF)	Høytrykksfakkell (HP-fakkell)
6	Fakkellgass (LNG-damp fra LNG-tanker)	Lavtrykksfakkell (LP-fakkell/produktfakkell (LNG/LPG-fakkell))
7	Fakkellgass LNG fra lastingg	Lavtrykksfakkell (LP-fakkell/produktfakkell (LNG/LPG-fakkell))
8	Fakkellgass LPG fra lastingg	Lavtrykksfakkell (LP-fakkell/produktfakkell (LNG/LPG-fakkell))

9	Fakkeltgass Kondensat	Lavtrykksfakkelt (LP-fakkelt/produktfakkelt) (Kondensat fakkelt)
10	Diesel	Hetoljekjelt (varmoltjeovnt) og motorer (dvs. nødgenerator og brannvannspumpe)

StatoilHydro har 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 26. mars 2008, senere endret 5. februar 2009, ikke stilt krav til metode for beregning av utslipp fra kildestrøm 9 (kondensat til LP-fakkelt) og kildestrøm 10 (dieselforbruk i hetoljekjelt og motorer), 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. Utslppsrapporten for 2008 viser at Hammerfest LNG ligger innenfor denne grensen. Utslippet utgjorde totalt 7 239,5 tonn i 2008, dvs. 0,57 % av det totale CO₂-utslippet fra Hammerfest LNG.

Vurdering av aktivitetsdata

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

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata tonn	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass (fyrgassanlegg)	212 268	± 1,5 %	± 0,94 %
2	Brenngass (LNG-damp)	11 235	± 1,5 %	± 5,35 %
3	Fakkeltgass CWGF	16 604	± 7,5 %	± 5,5 %
4	Fakkeltgass CDGF	223 099	± 7,5 %	± 5,7 %
5	Fakkeltgass WWGF	6 533	± 7,5 %	± 5,5 %
6	Fakkeltgass (LNG-damp fra LNG-tanker)	74 492 ¹⁾	± 7,5 %	± 5,7 %
7	Fakkeltgass (LNG fra lasting)			
8	Fakkeltgass (LPG fra lasting)			

¹⁾ Kildestrøm 6, 7 og 8 (alle LP-fakkelt) har felles målepunkt.

Måleutstyr for aktivitetsdata

Aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 og 8 er fremkommet iht. tillatelsen (program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp) av 26. mars 2008, senere endret 5. februar 2009.

Metode for bestemmelse av aktivitetsdata (kildestrøm 6, 7 og 8)

StatoilHydro har i utslippsrapporten for 2008 slått sammen aktivitetsdata for kildestrøm 6 (LNG-damp fra LNG-tanker), kildestrøm 7 (LNG fra lasting) og kildestrøm 8 (LPG fra lasting).

Iht. tillatelsen til kvotepliktig utslipp skal aktivitetsdata for kildestrøm 6, 7 og 8, alle fakkeltgasser til LP-fakkelt, rapporteres hver for seg. Ifølge StatoilHydro har oppsplitting i flere fakkeltgasskildestrømmer til LP-fakkelt i ettertid vist seg å være vanskelig pga manglende prøvetakingspunkter og varierende gassvolumer og sammensetning. Ettersom kildestrøm 6, 7 og 8 alle passerer gjennom samme målepunkt (samme ultralydmåler), har StatoilHydro rapportert aktivitetsdata for kildestrøm 6, 7 og 8 som en kildestrøm. Dette vil også være situasjonen når StatoilHydro i august 2009 installerer online GC på LP-fakkegasslinjen ved samme punkt som ultralydmåleren. Det vil da ikke lenger være grunnlag for å operere med flere LP-kildestrømmer. StatoilHydro bes på denne bakgrunn om å søke om endring av tillatelsen til kvotepliktig utslipp så snart som mulig og senest innen 1. mai 2009.

Usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1)

For bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass (dvs. fra fyrgassanlegg (kildestrøm 1)) benytter StatoilHydro en ultralyd-3-stråle-strømningsmåler. Primærmålingen til denne måleren er volumstrøm. For å få massebasert aktivitetsdata blir tettheten målt vha. en tetthetsmåler. StatoilHydro har engasjert CMR Instrumentation (senere kalt CMR) til å vurdere usikkerheten i aktivitetsdata for brenngass og fakkeltgass i 2008, rapport av 19. desember 2008. Ved beregning av usikkerhet har CMR tatt utgangspunkt i usikkerhetsprogrammet EMU – USM Fiscal Gas Metering Stations (usikkerhetsprogram som finnes tilgjengelig hos Norsk Forening for olje og gassmåling (NFOGM)). Ifølge CMR kan usikkerhetsprogrammet også benyttes for ikke strømningskalibrerte målestasjoner, som i dette tilfellet for kildestrøm 1. CMR har vurdert de primære usikkerhetsbidragene til:

- Usikkerhet i volumetrisk strømningsrate vha. den ultralydbaserte strømningsmåleren
- Usikkerhet i tetthet ved strømningsmåleren

Relativ ekspandert usikkerhet (95 % konfidensintervall) er av CMR beregnet til $\pm 0,94$ % for brenngass (kildestrøm 1). Usikkerhetsanalysen viser at Hammerfest LNG oppfyller klimavoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1) i 2008.

Usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 2)

For bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass (dvs. LNG-damp (kildestrøm 2)) benytter StatoilHydro en måleblende. CMR har for denne måleren vurdert i alt 12

usikkerhetsbidrag, herunder differentialtrykk, tetthet, trykk, temperatur, rør- og måleblendediamter, dischargekoeffisient og ekspansibilitetskoeffisient. Relativ ekspandert usikkerhet (95 % konfidensintervall) er av CMR beregnet til $\pm 5,35$ %, hvor dominerende usikkerhetsbidrag er tetthet. StatoilHydro har for denne måleren basert seg på en fast tetthet. Ifølge CMR vil avviket mellom en fast tetthet og aktuell verdi (ikke kjent) generelt være avhengig av trykkvariasjon, temperaturvariasjon og variasjon i gass-sammensetningen ved fastsettelse av den faste verdien.

Usikkerhetsanalysen viser at Hammerfest LNG ikke oppfyller klimavoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 2). Dette er avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 26. mars 2008 og klimavoteforskriften vedlegg 2A.1. Ifølge StatoilHydro (brev av 8. januar 2009) pågår tiltak for å utbedre måler iht. ISO 5167. StatoilHydro skal innen 1. juni 2009 dokumentere hvilke tiltak som er gjennomført slik at kravet til usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 2) tilfredsstillers kravene i klimavoteforskriften vedlegg 2A.1, jf. SFTs brev av 5. februar 2009.

Usikkerhet i aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 3, 4, 5, 6 (7 og 8))

For bestemmelse av aktivitetsdata for fakkalgass benytter StatoilHydro fire ultralydmålere, hvorav tre er knyttet til HP-fakkellinjene (dvs. kildestrøm 3, 4 og 5) og en er knyttet til LP-fakkellinjen (kildestrøm 6, 7 og 8). Målerne har online tetthetsmålere. Tettheten benyttes for beregning av massestrømningsraten og er ifølge CMR generelt avhengig av:

- Innholdet av ikke-hydrokarbonkomponenter i fakkalgassen
- Usikkerheten i den målte lydshastigheten
- Usikkerheten i målt trykk og temperatur
- Modellusikkerhet

CMR har for HP-fakkellinjene, CWGF (kildestrøm 3) og WWGF (kildestrøm 5) beregnet relativ ekspandert usikkerhet (95 % konfidensintervall) til $\pm 5,5$ %. For HP-fakkellinjen CDGF (kildestrøm 4) og LP-fakkel (kildestrøm 6 (7 og 8)) er usikkerheten beregnet til $\pm 5,7$ %. Beregningene viser at Hammerfest LNG tilfredsstillers kravene i klimavoteforskriften vedlegg 2A.2.

Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 og 8 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 i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i faktoren som er stilt i tillatelsen.

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor tonn CO ₂ /tonn brenngass	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass (fyrgassanlegg)	2,489	± 0,5	± 0,5 %
2	Brenngass (LNG-damp)	2,674	± 0,5	± 0,10 %
3	Fakkeltgass CWGF	2,503	± 2,5	> 2,5 % ³⁾
4	Fakkeltgass CDGF	2,112 ²⁾	± 2,5	> 2,5 % ³⁾
5	Fakkeltgass WWGF	1,999 ²⁾	± 2,5	> 2,5 % ³⁾
6 ¹⁾	Fakkeltgass (LNG-damp fra LNG-tanker)	2,301 ²⁾	± 2,5	> 2,5 % ³⁾
7 ¹⁾	Fakkeltgass (LNG fra lasting)			
8 ¹⁾	Fakkeltgass (LPG fra lasting)			

- 1) Kildestrømmene 6, 7 og 8 er i 2008 slått sammen til en kildestrøm. Dette vil også være situasjonen når online GC på målelinjen for LP-fakkelt, installerer i august 2009.
- 2) Utslippsfaktorer er i 2008 bestemt ut fra massebalanse.
- 3) Usikkerheten er vurdert til å være høyere enn ± 2,5 %

For kildestrømmene 1, 2, 3, 4, 5, 6 (inklusive 7 og 8) har StatoilHydro, i tråd med tillatelsen, benyttet standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

Brenngass (kildestrøm 1 og 2)

a) Metode for bestemmelse av utslippsfaktorer for brenngass (kildestrøm 1 og 2)

Iht. tillatelsen til kvotepliktige utslipp skal prøvetaking og analyser av brenngass gjennomføres daglig av driftlaboratoriet ved Hammerfest LNG for bestemmelse av utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1 og 2). Prøvetakings- og analysefrekvensen for brenngass (kildestrøm 1 og 2) har i 2008 vært lavere enn hva tillatelsen krever. Likeledes har metode for bestemmelse av utslippsfaktorer for fakkeltgass (kildestrøm 4, 5, 6, 7 og 8) ikke vært i overensstemmelse med måleprogrammet. Dette er avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 26. mars 2008.

StatoilHydro opplyser at prøvetakings- og analysefrekvensen for brenngass (kildestrøm 1 og 2) ble redusert fra daglig til to ganger pr. uke sommeren 2008, fordi selskapet var av

den oppfatning at denne frekvensen var tilstrekkelig for å tilfredsstillе klimavoteforskriften vedlegg 3D. Dette forholdet ble påpekt av SFT i forbindelse med kvotetilsynet i september 2008. StatoilHydro har i brev av 8. januar 2009 bekreftet at virksomheten gjennomfører prøvetaking og analyser iht. tillatelsen av 26. mars 2008, dvs. daglig prøvetaking og analyser av kildestrøm 1 og daglige analyser av kildestrøm 2 når denne er i bruk.

b) Usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1 og 2)

StatoilHydro har engasjert CMR til å vurdere usikkerheten i utslippsfaktor for brenngass, rapport av 19. desember 2008. Usikkerheten i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1 og 2) er vurdert for en prøvetakings- og analysefrekvens på to ganger pr. uke og at utslippsfaktoren ble bestemt som et aritmetisk snitt av utslippsfaktoren til enkeltprøvene. Ved vurdering av usikkerhet i utslippsfaktor har CMR vurdert følgende usikkerhetsbidrag:

- Effekt av usikkerhet i laboratorieanalysen
- Effekt av usikkerhet grunnet fluktuasjoner i gasskvalitet kombinert med et endelig antall prøver
- Effekt av ikke-representativitet i prøvetakingen av gassprøvene

For *kildestrøm 1* har CMR beregnet relativ ekspandert usikkerhet (95 % konfidensintervall) til $\pm 0,68$ % ved en prøvetakings- og analysefrekvensen på to ganger pr. uke. For at Hammerfest LNG skal kunne tilfredsstillе klimavoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i utslippsfaktor på 0,5 %, må prøvetakings- og analysefrekvensen ifølge CMR økes til fem ganger pr. uke (dvs. 260 analyser pr. år). CMR har for *kildestrøm 2* beregnet relativ ekspandert usikkerhet (95 % konfidensintervall) til $\pm 0,10$ % med en prøvetakings- og analysefrekvens på to ganger pr. uke (dvs. 104 analyser pr. år).

StatoilHydro opplyser at Hammerfest LNG har gjennomført 240 analyser av brenngass (kildestrøm 1 og 2) i 2008. Dette er noe lavere enn hva CMR har beregnet for kildestrøm 1 (dvs. 260) for å tilfredsstillе klimavoteforskriften vedlegg 3D. Til tross for denne forskjellen vurderer StatoilHydro usikkerheten i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1) til å oppfylle klimavoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet på $\pm 0,5$ %, da anlegget har hatt revisjonsstans i perioden 8. mai til 26. juni 2008.

Usikkerhetsberegningene viser at StatoilHydro ved å gjennomføre daglige analyser av brenngass (kildestrøm 1 og 2) vil tilfredsstillе klimavoteforskriften vedlegg 3D.

Fakkalgass (kildestrøm 3, 4 og 5 (HP-fakkal))

Iht. tillatelsen til kvotepliktige utslipp skal prøvetaking og analyser av fakkalgass (kildestrøm 3, 4 og 5) gjennomføres daglig for bestemmelse av utslippsfaktor for fakkalgass. Dette har vist seg å ikke være mulig ettersom Hammerfest LNG pr. i dag ikke har spesifikke prøvetakingspunkter for sammensetningsanalyser av fakkalgass til HP-fakkalsystemet. Utslippsfaktorene for fakkalgass (kildestrøm 4 og 5) blir derfor bestemt vha. simuleringer basert på massebalanse, mens utslippsfaktor for kildestrøm 3 bestemmes ut fra daglige analyser av brenngass (kildestrøm 1). Ifølge StatoilHydro viser korrelasjonen mellom sammensetningen av fakkalgass (kildestrøm 3) og brenngass kildestrøm 1 at disse er tilnærmet like.

StatoilHydro har engasjert CMR til å vurdere usikkerheten i utslippsfaktor for fakkalgass, rapport av 19. desember 2008. Usikkerhetsberegningene viser at Hammerfest LNG ikke oppfyller klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i utslippsfaktor for fakkalgass (dvs. $\pm 2,5\%$).

For å kunne tilfredsstillere klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i utslippsfaktor for fakkalgass, har StatoilHydro besluttet å installere online GC-er på fakkalgasslinjene til HP-fakkell (dvs. kildestrøm 3, 4, 5), jf. StatoilHydros brev av 8. januar 2009. GC-ene vil ifølge StatoilHydro være på plass i august 2009. Foreløpige beregninger av usikkerhet knyttet til online GC på fakkalgasslinjene viser ifølge CMR (jf. rapport av 19. desember 2008) at usikkerheten er mindre enn 1 %, men at det i disse beregningene ikke er tatt med driftsmessige utfordringer knyttet til eksempelvis kortvarig faking.

Inntil GC-ene er på plass ønsker StatoilHydro å benytte massebalanse for bestemmelse av sammensetning i fakkalgasskildestrømmene 4 og 5, og brenngass-sammensetningen (kildestrøm 1) for bestemmelse av utslippsfaktor for kildestrøm 3. SFT har ved brev av 5. februar 2009 akseptert at StatoilHydro kan benytte omsøkte metoder for bestemmelse av utslippsfaktor for kildestrøm 3, 4 og 5 (HP-fakkell) for 2008 og frem til online GC-er i drift i 2009.

Fakkalgass (kildestrøm 6 (inklusive 7 og 8) (LP-fakkell))

Iht. tillatelsen til kvotepliktig utslipp skal utslippsfaktorer bestemmes for hhv. kildestrøm 6, 7 og 8, alle fakkalgasser til LP-fakkell. Ifølge StatoilHydro har oppsplitting i flere fakkalgasskildestrømmer til LP-fakkell i ettetid vist seg å være vanskelig pga manglende prøvetakingspunkter og varierende gassvolumer og sammensetning. Ettersom kildestrøm 6, 7 og 8 alle passerer gjennom samme målepunkt (samme ultralydmåler), har StatoilHydro som tidligere nevnt slått sammen disse kildestrømmene til en kildestrøm. Utslippsfaktor for kildestrøm 6 (inklusive 7 og 8)) blir bestemt vha massebalanse.

Usikkerhetsberegningene utført av CMR viser at Hammerfest LNG ikke oppfyller klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i utslippsfaktor for fakkalgass til LP-fakkell (dvs. $\pm 2,5\%$). Som for kildestrøm 3, 4 og 5 (HP-fakkell) har StatoilHydro besluttet å installere online GC på fakkalgasslinjen til LP-fakkell. Denne skal etter planen være på plass i august 2009. Når online GC er på plass, vil det ikke lenger være grunnlag for å operere med flere LP-kildestrømmer, dvs. 6, 7 og 8.

Inntil GC-en er på plass aksepterer SFT at StatoilHydro for fakkalgass til LP-fakkell, benytter massebalanse for bestemmelse av utslippsfaktor for kildestrøm 6 (inklusive 7 og 8) for 2008 og frem til online GC er i drift i 2009.

Beregning av kvotepliktig utslipp

StatoilHydro har i beregningen av det årlige kvotepliktige utslippet fra kildestrøm 1, 2, 3, 4, 5 og 6 kombinert utslippsfaktor og aktivitetsdata iht. tillatelsen av 26. mars 2008, senere endret 5. februar 2009. Det er beregnet daglige faktorer for kildestrøm 1, 2 og 3 og månedlige faktorer for kildestrøm 4, 5 og 6. Daglige og månedlige faktorer er vektet mot

tilhørende aktivitetsdata i perioden og utslippet er summert over året. Ved beregning av totalt kvotepliktig CO₂-utslipp for 2008 er det benyttet en årlig vektet utslippsfaktor som er fremkommet ved å dividere årlig CO₂-utslipp med aggregert aktivitetsdata over året, slik at den årlige utslippsfaktoren blir en vektet utslippsfaktor.

Kvotepliktig utslipp

StatoilHydro AS, Hammerfest LNG har i 2008 hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimakvoteforskriften. SFT har likevel funnet å kunne legge StatoilHydro sine rapporterte data for Hammerfest LNG til grunn ved beregning av det kvotepliktige klimagassutslippet.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor tonn CO ₂ /tonn energivare	Kvotepliktig utslipp tonn
1	Brenngass (fyrgassanlegg)	212 268	2,489	528 405,88
2	Brenngass (LNG-damp)	11 235	2,674	30 042,35
3	Fakkelgass CWGF	16 604	2,503	41 561,85
4	Fakkelgass CDGF	223 099	2,112 ¹⁾	471 083,42
5	Fakkelgass WWGF	6 533	1,999 ¹⁾	13 061,69
6 ¹⁾	Fakkelgass LNG-damp fra LNG-tanker	74 492 ¹⁾	2,301 ¹⁾	171 374,43
9	Fakkelgass Kondensat fra lastning			3 541,8
10	Diesel			3 697,7
Totale kvotepliktige utslipp 2008				1 262 769,07

¹⁾ Inkluderer utslipp fra kildestrøm 7 (LNG fra lastning) og kildestrøm 8 (LPG fra lastning)

I utregningene er det benyttet flere siffer enn det som er oppgitt i tabellen over. Dette er årsaken til at utregningene i tabellen ikke stemmer.

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. Virksomheten har hatt et

kvotepliktig utslipp på 1 262 769 tonn CO₂ i 2008. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

StatoilHydro ASA, Hammerfest LNG skal sende SFT nærmere informasjon innen fastsatte tidsfrister.

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, Hammerfest LNG innebærer dette at 1 262 769 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, Hammerfest LNGs rapport om kvotepliktige utslipp i 2008. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

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

- Usikkerheten i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 2) overskrider klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet. Dette er avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimakvoteforskriften vedlegg 2A.1.
- Prøvetakings- og analysefrekvensen for bestemmelse av utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1 og 2) har vært lavere enn hva tillatelsen krever. Dette er avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp.

StatoilHydro må snarest mulig og senest innen **1. mai 2009** søke om endring av tillatelsen til kvotepliktige utslipp mht LP-fakkelkildestrømmer.

StatoilHydro skal videre oversende SFT følgende informasjon innen **1. juni 2009**:

- Dokumentasjon på at kravet til usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 2) tilfredsstiller kravene i klimakvoteforskriften vedlegg 2A.1, jf. SFTs brev av 5. februar 2009.

SFT viser for øvrig til frister gitt i brev fra SFT av 5. februar 2009.

StatoilHydro ASA, Hammerfest LNG 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:

Fylkesmannen i Finnmark, Statens hus, 9815 VADSØ
Hammerfest kommune, Teknisk etat, 9600 HAMMERFEST
Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 STAVANGER
Oljedirektoratet, Postboks 600, 4003 STAVANGER