

StatoilHydro ASA  
4035 STAVANGER

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

Att: Reidar Tømmernes

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.: 2007/1070 405.14  
Deres ref.: AU-EPN OWE SF-00139  
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, Statfjordfeltet**

---

**SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-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, Statfjordfeltet har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 967 417 tonn CO<sub>2</sub>.**

**Statfjordfeltet 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 CO<sub>2</sub> av 4. april 2008, utslippsrapport innlevert 26. februar 2009, tilleggsinformasjon ved brev av 1. mars 2009 og senere korrespondanse.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO<sub>2</sub> 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 CO<sub>2</sub>-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

## 2. SFTs vurdering

### Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

StatoilHydro ASA, Statfjordfeltet (senere omtalt som StatoilHydro) har sendt inn utslippsrapport for virksomheter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 26. februar 2009 og tilleggsinformasjon ved brev av 1. mars 2009, som er innen fristen.

### Vurdering av kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Statfjordfeltet 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.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Statfjordfeltet har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Utslippskilde
1	Brenngass SFA	Turbiner og kjel
2	Fakkalgass SFA	HP-fakkel
3	Fakkalgass SFA	Vent-fakkel
4	Diesel SFA	Turbiner og motorer (brannvannspumper, nødgeneratorer og kraner m.v.)
5	Brenngass SFB	Turbiner og kjel
6	Fakkalgass SFB	HP-fakkel
7	Fakkalgass SFB	Vent-fakkel
8	Diesel SFB	Turbiner og motorer (brannvannspumper, nødgeneratorer og kraner m.v.)
9	Brenngass SFC	Turbiner
10	Fakkalgass SFC	HP-fakkel
11	Fakkalgass SFC	Vent-fakkel
12	Diesel SFC	Turbiner og motorer (brannvannspumper, nødgeneratorer og kraner m.v.)

StatoilHydro har for Statfjordfeltet 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 (SFA) og 8 (SFB) (dvs. dieselforbruk i turbiner 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. Utslippsrapporten for 2008 viser at Statfjordfeltet ligger innenfor denne grensen. Utslippet utgjorde totalt 6 111,2 tonn i 2008, dvs. 0,63 % av det totale CO<sub>2</sub>-utslippet fra Statfjordfeltet.

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 Statfjordfeltet at det kvotepliktige utslippet fra kildestrøm 2, 3 og 6, alle fakkalgasser, og kildestrøm 12 (dieselforbruk på SFC), sammen med utslipp fra kildestrømmene 4 og 8, utgjør mindre enn 10 % av det totale årlige utslippet, maksimalt 100 000 tonn CO<sub>2</sub> 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 Statfjordfeltet. Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp, jf. klimavoteforskriften § 2-3. Samlet utslipp fra kildestrøm 2, 3, 4, 6, 8 og 12 utgjorde 122 924,8 tonn i 2008, dvs. 12,7 % av det totale CO<sub>2</sub>-utslippet fra Statfjordfeltet. Overskridelse av grensen på 10 % av det totale årlige utslippet, opp til maksimalt 100 000 tonn CO<sub>2</sub> pr. år, innebærer at en eller flere av kildestrømmene 2, 3, 6 og 12 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 Statfjordfeltet 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 SFA	82 327 888 Sm <sup>3</sup>	± 1,5 %	± 1,51 %
2	Fakkalgass SFA (HP-fakkel)	10 021 723 Sm <sup>3</sup>	± 7,5 %	± 5 % <sup>2)</sup>
3	Fakkalgass SFA (Vent-fakkel)	3 217 309 Sm <sup>3</sup>	± 7,5 %	± 5 % <sup>2)</sup>
5	Brenngass SFB	104 668 309 Sm <sup>3</sup>	± 1,5 %	± 1,51 %
6	Fakkalgass SFB HP-fakkel	15 862 090 Sm <sup>3</sup>	± 7,5 %	± 5 % <sup>2)</sup>
7	Fakkalgass SFB (Vent-fakkel)	599 168 Sm <sup>3</sup>	± 7,5 %	± 5 % <sup>2)</sup>
9	Brenngass SFC	99 226 561 Sm <sup>3</sup>	± 1,5 %	± 1,51 %
10	Fakkalgass SFC (HP-fakkel)	20 459 115 Sm <sup>3</sup>	± 7,5 %	± 5 % <sup>2)</sup>
11	Fakkalgass SFC (Vent-fakkel)	1 522 136 Sm <sup>3</sup>	± 7,5 %	± 5 % <sup>2)</sup>
12	Diesel SFC	2 608 tonn <sup>3)</sup>	± 2,5 % <sup>1)</sup>	± 1,6 % <sup>4)</sup>

- 1) Kravet forutsetter at det kvotepliktige utslippet fra kildestrøm 12, sammen med utslipp fra kildestrøm 2, 3, 4, 6 og 8, utgjør mindre enn 10 % av det totale årlige utslippet, maksimalt 100 000 tonn.
- 2) Henvisning til Forskrift om måling av petroleum for fiskale formål for beregning av CO<sub>2</sub>-avgift (senere omtalt som CO<sub>2</sub>-måleforskriften).
- 3) Det er ikke tatt hensyn til lagerbeholdning.
- 4) Usikkerhet ved korrigering for lagerbeholdning.

#### Måleutstyr for aktivitetsdata

Aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2, 3, 5, 6, 7, 9, 10, 11 og 12 er fremkommet iht. tillatelsen (program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp) av 4. april 2008. Måleutstyret for bestemmelse av mengden diesel (kildestrøm 12) er foreløpig ikke beskrevet i tillatelsen til kvotepliktig utslipp av 4. april 2008. Fristen for innsending av opplysninger om måleutstyret som benyttes for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 12 er satt til 1. juni 2009, jf. SFTs brev av 14. januar 2009.

#### Usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1, 5 og 9)

StatoilHydro benytter måleblender på Staffjordfeltet for bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1 (SFA), 5 (SFB) og 9 (SFC)). Usikkerheten i aktivitetsdata er av StatoilHydro oppgitt til  $\pm 1,51$  %.

SFT anser innsendte opplysninger om usikkerhet i aktivitetsdata som lite tilfredsstillende. Det foreligger ingen usikkerhetsanalyse (herunder beregninger) som dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata for brenngass på hhv. SFA, SFB og SFC. Dette er et avvik fra rapporteringskravet, jf. klimakvoteforskriften § 2-5 d). SFT pålegger StatoilHydro å engasjere en uavhengig tredjepart til å gjennomføre vurderinger av usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1, 5 og 9, som varslet i SFTs brev av 14. januar 2009. Usikkerhetsanalysen skal sendes SFT innen 1. september 2009. Dersom klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata ikke overholdes, skal tiltak som er nødvendig for å tilfredsstille kravene i forskriften vurderes og dokumenteres, herunder kostnader, jf. SFTs brev av 14. januar 2009, punkt 1.2 *Usikkerhet i aktivitetsdata*.

Usikkerhetsanalysen skal omfatte et fullstendig usikkerhetsbudsjett for hhv. SFA, SFB og SFC, 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. I tillegg til usikkerhet i bl.a. trykk, temperatur og tetthet, bidrar analyse- og prøvetakingsfrekvens av brenngass, hvor ofte tettheten korrigeres, vedlikeholds- og kalibreringsrutiner, målernes 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.

Usikkerhetsanalysen skal reflektere driften av måleutstyret på hhv. SFA, SFB og SFC i 2008, korrekte data fra kalibreringsbevis for målerne på Statfjordfeltet og brenngasskvaliteten som lå til grunn for rapporteringen i 2008. Eventuelle avvik fra standarden ISO 5167 skal dokumenteres og inkluderes i analysen.

Usikkerhet i aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 2, 3, 6, 7, 10 og 11)

For bestemmelse av aktivitetsdata for fakkalgass på Statfjordfeltet benytter StatoilHydro ultralydmålere. I tillatelsen til kvotepliktige 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, 7, 10 og 11) konservativt til  $\pm 5\%$ . Som dokumentasjon på at kravet til usikkerhet for aktivitetsdata for fakkalgass overholdes, viser StatoilHydro til Forskrift om måling av petroleum for fiskale formål for beregning av CO<sub>2</sub>-avgift (senere omtalt som CO<sub>2</sub>-måleforskriften). Henvisning til forskriftskrav er imidlertid ingen dokumentasjon av reell usikkerhet. Manglende dokumentasjon av usikkerhet er avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimakvoteforkriften § 2-5 d). StatoilHydro skal derfor gjennomføre usikkerhetsberegninger som viser den reelle usikkerheten i aktivitetsdata for hhv. kildestrøm 2, 3, 6, 7, 10 og 11. 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.

Usikkerhet i aktivitetsdata for diesel (kildestrøm 12)

StatoilHydro har gjennomført usikkerhetsberegninger for kildestrøm 12 (diesel på SFC). Det er i beregningene tatt hensyn til mengden diesel omsatt i rapporteringsåret, lagerbeholdningen ved årets begynnelse og slutt, samt mengden diesel benyttet til andre formål. Usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 12 er av StatoilHydro beregnet til  $\pm 1,6\%$ . Kravet til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 12 er  $\pm 2,5\%$ .

StatoilHydro opplyser at selskapet har igangsatt arbeidet med å verifisere forsyningsskipenes måleinstrument for diesel, og at foreløpige resultater fra ca. halvparten av forsyningsskipene, indikerer en usikkerhet på  $\pm 1\%$  i forsyningsskipenes måleinstrument. StatoilHydro er i SFTs brev av 14. januar 2009 bedt om redegjøre for målesystemet på forsyningsskipene som leverer diesel til Statfjordfeltet, innen 1. juni 2009.

SFT har for øvrig ingen kommentarer til StatoilHydros usikkerhetsberegninger for kildestrøm 12.

**Vurdering av faktorer**

For kildestrømmene 2 og 3 (SFA), 6 og 7 (SFB), og 10 og 11 (SFC), alle fakkalgasser, har StatoilHydro, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For brenngass (kildestrøm 1 (SFA), 5 (SFB) og 9 (SFC)) 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 prøvetakings- og analysefrekvens for bestemmelse av utslippsfaktor for brenngass som er stilt i tillatelsen.

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	Prøvetakings- og analysefrekvens Krav i tillatelsen	Antall prøver og analyser i 2008 Rapportert	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass SFA	0,002772	Månedlig	6 prøver	± 4,1 %
5	Brenngass SFB	0,002626	Månedlig	16 prøver	± 1,2 %
9	Brenngass SFC	0,002592	Månedlig	11 prøver	± 1,9 %

For kildestrømmene 1, 2, 3, 5, 6, 7, 9, 10 og 11 har StatoilHydro, i tråd med tillatelsen, benyttet standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

Usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1, 5 og 9)

Iht. tillatelsen til kvotepliktige utslipp skal det tas månedlige prøver og analyser av brenngass på hhv. SFA, SFB og SFC for bestemmelse av utslippsfaktor for kildestrøm 1 (SFA), 5 (SFB) og 9 (SFC). Statfjordfeltet (dvs. driftslaboratoriet på SFC) har i 2008 kun utført 6 analyser av kildestrøm 1 (det er ikke utført analyser i april, mai og desember). Det er utført 16 analyser av kildestrøm 5 (ikke i april) og 11 analyser av kildestrøm 9 (ikke i april). Dette er avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp 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.

StatoilHydro har beregnet usikkerheten i utslippsfaktor for brenngass til ± 4,1 % for kildestrøm 1 (SFA), 1,2 % for kildestrøm 5 (SFB) og ± 1,9 % for kildestrøm 9 (SFC). StatoilHydro påpeker at den høye usikkerheten i utslippsfaktor for kildestrøm 1 skyldes det spinkle datagrunnlaget. For å kunne tilfredsstillе klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet på ± 0,5 %, jf. vedlegg 3D, har StatoilHydro med utgangspunkt i 2008-analysene, beregnet prøvetakings- og analysefrekvensen til 291 ganger pr. år for kildestrøm 1 (SFA), til 88 ganger pr. år for kildestrøm 5 (SFB) og til 137 ganger pr. år for kildestrøm 9 (SFC).

Usikkerhetsberegningene viser at usikkerheten i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1, 5 og 9) ligger høyt over klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i utslippsfaktor. SFT anser det derfor som nødvendig at StatoilHydro gjennomfører tiltak for å redusere usikkerheten i utslippsfaktor for kildestrøm 1, 5 og 9. StatoilHydro er tidligere ved SFTs brev av 14. januar 2009, pålagt å utrede tiltak for å tilfredsstillе klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i utslippsfaktor. Frist for innsending

av utredning er fastsatt til 1. juni 2009. StatoilHydro ble også i brev av 14. januar 2009 varslet om at Statfjordfeltet må kunne påregne krav om installering av online GC eller tilsvarende for å tilfredsstille kravene i klimakvoteforskriften vedlegg 3D.

Inntil tiltak er gjennomført, må StatoilHydro umiddelbart øke prøvetakings- og analysefrekvensen på Statfjordfeltet til minimum ukentlig. SFT vil endre vilkårene i tillatelsen mht frekvens ved oppdatering av tillatelsen. Dersom ukentlige prøver medfører kapasitetsproblemer ved driftslaboratoriet på SFC, bør StatoilHydro vurdere å sende prøver til land for analyse ved akkreditert laboratorium.

#### Sammenligning av analysemetoder mot et akkreditert laboratorium

StatoilHydro ble ved SFTs brev av 14. januar 2009 bedt om å redegjøre nærmere for årsaken til det signifikante avviket i utslippsfaktor for SFA-brenngass (kildestrøm 1) fra sammenligningen mellom analyser utført av driftslaboratoriet på SFC og Intertek Westlab, og hvilke tiltak som er gjennomført for å redusere avviket. Ifølge StatoilHydro er det vanskelig å redegjøre for årsaken til avviket. StatoilHydro opplyser at driftslaboratoriet på SFC er bedt om å gjennomgå rutiner for analysemetoden og sjekke standarder som brukes. Det påpekes videre at ettersom sammenligning av utslippsfaktor ga akseptabel differanse for SFB-brenngass og SFC-brenngass, kan dette tyde på at prosedyren som brukes ved driftslaboratoriet på SFC er sammenlignbar med metoden som benyttes hos akkreditert laboratorium.

SFT har i brev av 14. januar 2009 akseptert at den årlige sammenligningen kun gjennomføres for brenngass fra en av innretningene, men pga vanskelighetene med å finne årsaken til det signifikante avviket for SFA-brenngass, anser SFT det som nødvendig at sammenligning av analyser mot et akkreditert laboratorium gjennomføres for brenngass på SFA og i tillegg for brenngass på SFB eller på SFC i 2009.

#### 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, dvs. for hhv. kildestrøm 1, 5 og 9 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 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 gjør for øvrig StatoilHydro oppmerksom på at ved eksempelvis krav om ukentlige analyser (dvs. bestemmelse av ukentlige utslippsfaktorer), skal den ukentlige utslippsfaktoren vektes mot aktivitetsdata for tilhørende uke, jf. tillatelsen til kvotepliktig utslipp (program for bergning og måling av kvotepliktige utslipp, punkt 4) av 4. april 2008.

### Kvotepliktig utslipp

StatoilHydro ASA, Statfjordfeltet 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 Statfjordfeltet.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp tonn
1	Brenngass SFA	82 327 888 Sm <sup>3</sup>	0,002772 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	228 212,91
2	Fakkelgass SFA (HP-fakkel)	10 021 723 Sm <sup>3</sup>	0,003730 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	37 381,03
3	Fakkelgass SFA (Vent-fakkel)	3 217 309 Sm <sup>3</sup>	0,003730 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	12 000,56
4	Diesel SFC			4 104,30
5	Brenngass SFB	104 668 309 Sm <sup>3</sup>	0,002626 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	274 858,98
6	Fakkelgass SFB (HP -fakkel)	15 862 090 Sm <sup>3</sup>	0,003730 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	59 165,60
7	Fakkelgass SFB (Vent-fakkel)	599 168 Sm <sup>3</sup>	0,003730 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	2 234,90
8	Diesel SFB			2 096,9
9	Brenngass SFC	99 226 561 Sm <sup>3</sup>	0,002592 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	257 195,25
10	Fakkelgass SFC (HP-fakkel)	20 459 115 Sm <sup>3</sup>	0,003730 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	76 312,50
11	Fakkelgass SFC (Vent-fakkel)	1 522 136 Sm <sup>3</sup>	0,003730 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	5 677,57
12 <sup>1)</sup>	Diesel SFC	2 608 tonn	3,17 tonn CO <sub>2</sub> /tonn	8 266,41
<b>Totale kvotepliktige utslipp 2008</b>				<b>967 416,82</b>

1) Det er ikke tatt hensyn til lagerbeholdning.

### **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 967 417 tonn CO<sub>2</sub> i 2008. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

StatoilHydro ASA, Statfjordfeltet 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, Statfjordfeltet innebærer dette at 967 417 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](http://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 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 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, Statfjordfeltets rapport om kvotepliktige utslipp i 2008. Vedtaket er hjemlet i klimavoteloven § 17 første ledd.

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

- Samlet utslipp fra kildestrømmene 2, 3, 4, 6, 8 og 12 overskrider grensen på 10 %, maksimalt 100 000 tonn. Dette er et avvik fra tillatelsen og klimavoteforskriften § 2-3.
- Det foreligger ingen usikkerhetsanalyse (herunder beregninger) som dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata for brenngass på hhv. SFA (kildestrøm 1), SFB (kildestrøm 5) og SFC (kildestrøm 9). Dette er et avvik fra rapporteringskravet, jf. klimavoteforskriften § 2-5 bokstav d.
- Usikkerheten i aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 2, 3, 6, 7, 10 og 11) er ikke dokumentert. Dette er et avvik fra klimavoteforskriftens § 2-5 bokstav d.
- Det er ikke utført analyser av brenngass fra SFA i april, mai og desember, SFB og SFC i april 2008. Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp, jf. klimavoteforskriften vedlegg 3D.
- Det er ikke benyttet en vektet årlig utslippsfaktor ved beregning av CO<sub>2</sub>-utslippet fra kildestrøm 1, 5 og 9 (brenngass). Dette er avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp (program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp, punkt 4).

StatoilHydro skal oversende SFT følgende dokumentasjon innen fastsatte tidsfrister:

### Innen 1. mai 2009:

- Opplysninger om hvilke av kildestrømmene 2, 3 og 6 (alle fakkalgasser) og kildestrøm 12 (diesel på SFC), som skal omgjøres til vanlig kildestrøm.
- Redegjørelse om hvilke tiltak som er gjennomført for å sikre at prøvetakings- og analysefrekvensen 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, 5 og 9), og bekreftelse på at det er etablert rutiner som sikrer at det f.o.m. 2009, vil bli benyttet vektede utslippsfaktorer ved rapportering av det årlige kvotepliktige utslippet.

### Innen 1. juni 2009:

- Usikkerhetsberegninger som dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 2, 3, 6, 7, 10 og 11). Beregningene skal gjennomføres på 2008-data.
- Utredning av tiltak for å redusere usikkerheten i utslippsfaktoren for brenngass (kildestrøm 1, 5 og 9), herunder installering av online GC.

### Innen 1. september 2009

- Usikkerhetsanalyse som dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata for brenngass på hhv. SFA (kildestrøm 1), SFB (kildestrøm 5) og SFC (kildestrøm 9).

Usikkerhetsanalysen skal utføres av en uavhengig tredjepart. Beregningene skal gjennomføres på 2008-data.

SFT viser for øvrig til tidsfrister gitt i brev fra SFT av 14. januar 2009.

For 2009 skal sammenligning av analyser mot et akkreditert laboratorium gjennomføres for brenngass på SFA og for brenngass på SFB eller SFC.

StatoilHydro ASA, Statfjordfeltet 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