

StatoilHydro ASA

4035 Stavanger

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

Telefon: 22 57 34 00

Telefaks: 22 67 67 06

E-post: postmottak@sft.no

Internett: www.sft.no

Dato: 31.03.2009

Vår ref.: 2007/1048

Deres ref.: AU-EPN ONS SLP-00150

Saksbehandler: Rune Andersen, telefon: 22 57 35 44

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 og pålegg om oppfølging for StatoilHydro ASA, Sleipnerfeltet.**

-----  
**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, Sleipnerfeltet har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 861 250 tonn CO<sub>2</sub>.**

**Virksomheten har hatt avvik fra tillatelsen og klimakvoteforskriften ved rapportering av kvotepliktige utslipp i 2008. Virksomheten pålegges bruk av uavhengig tredjepart for usikkerhetsanalyser. Virksomheten 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 tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>, datert 4. april 2008 med siste endring 8. desember 2008, til utslippsrapport innlevert 27. februar 2009, og til e-post datert 18. mars 2009.

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 sendte inn utslippsrapport for kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> for Sleipnerfeltet den 27. februar 2009, som er innen fristen.

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

#### Kvoteplikt

Sleipnerfeltet har kvotepliktige utslipp av klimagasser knyttet til energiproduksjon der innfyrt effekt overskrider 20 MW, jf klimakvoteforskriften § 1-1 bokstav a. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 4. april 2008 med siste endring 8. desember 2008.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm nummer	Kildestrøm	Utslippskilder
1	Brenngass SLA	Turbiner SLA (og SLT)
2	Fakkalgass SLA	HP-fakkell
3	Fakkalgass SLA	LP-fakkell
4	Fakkalgass SLA	LLP-fakkell
6	Brenngass SLT	Turbiner SLT
7	Fakkalgass SLT	HP-fakkell
8	Fakkalgass SLT	LP-fakkell
9	Fakkalgass SLR	HP-fakkell
10	Diesel	Turbiner og motorer (brannvannspumper, nødgeneratorer og kraner) på SLA, SLT, SLB og SLR

StatoilHydro har rapportert om utslipp fra en kildestrøm som gjelder brenngass fra Sleipner A til Sleipner T. I tabellen over er dette markert ved at SLT er lagt inn i parentes under kildestrøm 1. Disse utslippene er ikke omfattet av tillatelsen til kvotepliktige utslipp av klimagasser og er et avvik fra tillatelsens pkt. 2. Forholdet er nærmere kommentert i kapittelet nedenfor om vurdering av aktivitetsdata.

StatoilHydro opplyser at kildestrøm 5, brenngass fra SLR, ikke ble benyttet i 2008.

#### Vurdering av aktivitetsdata

StatoilHydro har rapportert aktivitetsdata og usikkerhet i beregning av aktivitetsdata. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravene til usikkerhet i beregning av aktivitetsdata som er stilt i tillatelsen. Måling av aktivitetsdata er foretatt med måleutstyr i henhold til det som er oppgitt i virksomhets program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp.

Kildestrøm Nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass SLA	257 442 517 Sm <sup>3</sup>	1,5 %	1,30 %
2	Fakkelgass SLA	6 991 249 Sm <sup>3</sup>	7,5 %	5,00 %
3	Fakkelgass SLA	0 Sm <sup>3</sup>	7,5 %	5,00 %
4	Fakkelgass SLA	0 Sm <sup>3</sup>	7,5 %	5,00 %
5	Brenngass SLR	0 Sm <sup>3</sup>	1,5 %	-
6	Brenngass SLT	84 064 609 Sm <sup>3</sup>	1,5 %	1,06 %
7	Fakkelgass SLT	6 425 295 Sm <sup>3</sup>	7,5 %	5,00 %
8	Fakkelgass SLT	0 Sm <sup>3</sup>	7,5 %	5,00 %
9	Fakkelgass SLR	0 Sm <sup>3</sup>	7,5 %	5,00 %

For utslippene av CO<sub>2</sub> fra kildestrøm 10 (diesel) er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra denne kildestrømmen til sammen er mindre enn to prosent av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn. I 2008 var utslippene fra denne kildestrømmen 11 229 tonn eller 1,3 % av de totale kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslippene fra Sleipnerfeltet og tilfredsstilte således disse kravene.

På møte med SFT den 20. oktober 2008 opplyste StatoilHydro at kildestrømmen med brenngass fra SLA til SLT ikke var i bruk. Kildestrømmen ble som følge av dette tatt ut av programmet. I ettertid har det kommet fram at denne kildestrømmen likevel har vært i bruk fram til november 2008. Kildestrømmen er identisk med brenngassen som benyttes på SLA.

Delstrømmen fra SLA til SLT har egen mengdemåler. Det er imidlertid ingen felles prøvetakingspunkt etter innblanding av denne kildestrømmen med brenngassen fra SLT (kildestrøm 6). I rapporteringen er derfor disse to kildestrømmene behandlet som separate kildestrømmer, selv om de benyttes i blanding som brenngass på SLT. Mengdemåleren for SLT brenngassen (kildestrøm 6) er plassert etter innblanding med delstrømmen fra SLA. Mengde SLA brenngass blir derfor beregnet ved å ta volumet fra denne mengdemåleren og trekke fra det som blir målt gjennom mengdemåleren som sitter på delstrømmen fra SLA. Utslippsfaktorene som benyttes er identiske med faktorene som beregnes for kildestrømmene 1 og 6. Forbindelsen mellom Sleipner A og Sleipner T opplyses å være enveis, det vil si at det er umulig at gass kan gå fra Sleipner T til Sleipner A.

Virksomheten har ved rapporteringen lagt ved dokumentasjon på det måleutstyret som er benyttet ved målingen av delstrømmen fra SLA til SLT. Det er også beregnet usikkerhet for denne delstrømmen. SFT ser alvorlig på at bedrifter har kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen. Virksomheten sier i rapporten at denne delstrømmen etter november 2008 kun vil bli benyttet dersom spesiell driftsforhold skulle medføre at det ikke er nok gass tilgjengelig på Sleipner T. Dersom det er en mulighet for at denne

kildestrømmen vil kunne bli benyttet senere, må StatoilHydro søke om endring av tillatelsen.

#### Måling av aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1, 6 og delstrøm SLA til SLT)

StatoilHydro har for Sleipnerfeltet beregnet usikkerheten i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1 og 6) til å ligge innenfor kravet til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata (dvs. 1,5 %), jf. klimavoteforskriften vedlegg 2 A.1. Usikkerheten er beregnet til 1,30 % for kildestrøm 1 (SLA) og 1,06 % for kildestrøm 6 (SLT). Kildestrøm 1 benytter måleblende og kildestrøm 6 en turbinmåler.

For kildestrømmen som ikke er omfattet av tillatelsen er aktivitetsdata i 2008 oppgitt til 32 301 130 Sm<sup>3</sup>, med en rapportert usikkerhet på 1,06 %. Det benyttes ultralydmåler på denne kildestrømmen. I tabellen over inngår denne aktivitetsdatamengden i det som er rapportert under kildestrøm 1.

SFT mener usikkerhetsberegningene som er foretatt på brenngassene på Sleipnerfeltet har klare svakheter. Blant annet har StatoilHydro benyttet maksimalverdiene fra måleforskriften på de fleste inngangsdata i beregningene. Etter SFTs vurdering er det ikke tilstrekkelig dokumentert at disse verdiene er representative for den reelle usikkerhet i disse parametrene på Sleipner. For å få korrekte data må kalibreringsbevis for de ulike instrumentene benyttes.

StatoilHydro skriver i rapporten at usikkerheten i årlige aktivitetsdata vil være påvirket av usikkerheten til årlig gjennomsnittelig molvekt og kompressibilitet og at dette også er tatt hensyn til i usikkerhetsberegningene. Dette er dekkende for usikkerheten i bestemmelse av årlig gjennomsnittlig molekylvekt og dermed også tetthet, men dekker ikke usikkerhet i forhold til hvordan variasjon i tettheten påvirker måleresultatet for selve måleblenda på kildestrøm 1. Ved måling av volumstrømmer ved bruk av måleblende forutsettes det at tettheten på mediet er kjent. Helst burde måleblenda vært utstyrt med tetthetsmåler for kontinuerlig korrigering for variasjon i tettheten. Måleblenda som benyttes på SLA er ikke utstyrt med tetthetsmåler. I stedet blir variasjon i tetthet korrigert for ved bruk av analysedata fra prøvetaking av gassen. Det fremgår ikke av tilsendt dokumentasjon hvordan og hvor hyppig data for tetthetsvariasjoner blir lagt inn i målecomputeren for måleblenda og hvordan den benyttede metoden for tetthetskorrigering påvirker usikkerhetsanalysen.

SFT finner av den grunn usikkerhetsberegningene ikke tilfredsstillende og anser innsendt dokumentasjon av usikkerhet for ikke å være tilstrekkelig som grunnlag for vurdering av om Sleipnerfeltet oppfyller klimavoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1 og 6.

StatoilHydro pålegges derfor å få gjennomgått usikkerhetsanalysene og legge frem et nytt fullstendig usikkerhetsbudsjett med 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, målerens plassering, strømningsforhold, slitasje etc. til den totale usikkerheten. Det er grunnleggende for å vurdere måleinstallasjonene mot aktuelle krav til måleusikkerhet at NS EN ISO 5167-1:2003 og ISO/TR 12767 ligger til grunn for vurdering for kildestrømmer som benytter måleblende.

Usikkerhetsanalysen skal reflektere driften av måleutstyret på Sleipner, korrekte data fra kalibreringsbevis for instrumentene som inngår og brenngasskvalitetene som lå til grunn for rapporteringen i 2008. Eventuelle avvik fra standarden ISO 5167 skal dokumenteres og inkluderes i analysen på kildestrømmer som benytter måleblende. StatoilHydro pålegges å benytte en uavhengig tredjepart til å gjennomføre usikkerhetsanalysen, jf. SFTs brev av 8. desember 2008, punkt 1.2 *Usikkerhet i aktivitetsdata* der dette ble varslet. Ny usikkerhetsanalyse skal sendes SFT innen 1. september 2009.

SFT vil vise til bergningsprogrammet som Norsk forening for olje- og gassmåling (NFOG) har utarbeidet for bestemmelse av usikkerhet i aktivitetsdata i forbindelse med overholdelse av krav i Forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO<sub>2</sub>-avgift, og som gjerne kan vurderes benyttet som utgangspunkt for oppdatering av usikkerhetsanalysen.

#### Måling av aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 2, 3, 4, 7, 8 og 9)

Sleipner har separate systemer for fakling på Sleipner A, Sleipner T og Sleipner R. Sleipner A har tre fakkelasstrømmer, Sleipner T har to og Sleipner R har en.

StatoilHydro har imidlertid i rapporteringen oppgitt et samlet utslippstall for fakkelasstrømmene på Sleipner A og for Sleipner T. Begrunnelsen for dette er at måling av mengde nitrogen som benyttes som inertgass i systemene, og som trekkes fra på de målte aktivitetsdataene, ikke registreres separat i fakkelasstrømmene. Siden det for 2008 også benyttes standard utslippsfaktor for fakkalgass viser StatoilHydro til at en samlet rapportering av aktivitetsdata for fakkelsystemene på Sleipner A og Sleipner T således ikke vil ha betydning for beregningen og rapporteringen av CO<sub>2</sub> utslipp fra fakling.

SFT kan for 2008 akseptere en slik fremgangsmåte siden det benyttes samme utslippsfaktor (fast faktor), men forutsetter at StatoilHydro for 2009 har på plass utstyr og rutiner slik at utslippene for 2009 kan rapporteres separat for de to kildestrømmene. I henhold til virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp skal det fra 2009 benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer for de to fakkelasystemene.

Som dokumentasjon på at kravene til usikkerhet for aktivitetsdata for fakkalgass overholdes viser StatoilHydro til forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO<sub>2</sub>-avgift (måleforskriften). I denne er det stilt krav til at måling av aktivitetsdata for fakkalgass skal bestemmes med en maksimal total usikkerhet på 5 %. Måleforskriften stiller også krav til de enkelte deler av målesystemet slik at kravet til 5 % usikkerhet oppnås. StatoilHydro viser til at målesystemet for fakkalgass på Sleipnerfeltet

oppfyller kravene i måleforskriften og benytter dette som argumentasjon på at kravet på 7,5 % usikkerhet i henhold til klimavoteregulverket overholdes. Henvvisning til forskriftskrav er imidlertid ingen dokumentasjon av reell usikkerhet. Manglende dokumentasjon av usikkerhetsberegningene er avvik i henhold til tillatelsen og kvoteforskriftens 2-5 d). StatoilHydro skal derfor gjennomføre beregninger som viser den reelle usikkerheten i aktivitetsdata for alle fakkeltgasstrømmene, dvs. kildestrøm 2, 3 og 4 på Sleipner A, kildestrøm 7 og 8 på Sleipner T og kildestrøm 9 på Sleipner R. Beregningene skal være basert på de reelle usikkerhetsbidrag fra alle inngangstørrelser som inngår i målingene for fakkeltgass på samme måte som nevnt ovenfor for brenngass. Disse beregningene skal oversendes SFT innen 1. juni 2009.

### **Vurdering av faktorer**

Virksomheten skal i henhold til tillatelsen ta månedlige prøver og analyser av SLA brenngass for bestemmelse av utslippsfaktor for kildestrøm 1. For de to øvrige brenngassen kildestrøm 5 og 6 skal det benyttes on-line gasskromatograf (GC) på eksportgasslinjen for henholdsvis Sleipner R og Sleipner T.

For kildestrøm 1 ble det i 2008 tatt ukentlige prøver mellom januar og juni og deretter månedlige prøver. Usikkerhetsberegningene som er gjort på 24 analyser viser en ekspandert usikkerhet på 0,3 %, noe som er innenfor kravet på 0,5 %.

For kildestrøm 6 er det beregnet månedlige utslippsfaktorer på bakgrunn av data hentet fra on-line GC på eksportgasslinjen fra SLT. Gassammensetningen analyseres med on-line GC hvert 12 minutt. Det beregnes en gjennomsnittelig månedlig utslippsfaktor basert på alle analyser som er utført for en kalendermåned. Usikkerhetsberegningene som er foretatt for 2008 viser en ekspandert usikkerhet på 0,3 %, noe som er innenfor kravet på 0,5 %. Kildestrøm 5, brenngass fra Sleipner R ble ikke benyttet i 2008.

For kildestrømmene for fakkeltgass (kildestrøm 2, 3, 4, 7, 8 og 9) har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer ved beregningen av de kvotepliktige utslippene i 2008. Når det gjelder fremtidige krav til disse kildestrømmene viser SFT til dialog mellom StatoilHydro og SFT vedrørende utvikling av en modell for å beregne fakkeltgassutslipp. Fra 2009 skal det i henhold til tillatelsen benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer for disse kildestrømmene. SFT forutsetter da, som tidligere nevnt ovenfor, at StatoilHydro har på plass utstyr og rutiner slik at utslippene for 2009 kan rapporteres separat for disse kildestrømmene.

### **Kvotepliktig utslipp**

I beregningen av de kvotepliktige utslippene har ikke virksomheten kombinert utslippsfaktorer med tilhørende aktivitetsdata for de to brenngasstrømmene slik kravet er gitt i virksomhetens tillatelse, jf. pkt. 4 i virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp. Virksomhetene har i stedet regnet ut en aritmetisk middelverdi for de to utslippsfaktorene tilhørende kildestrøm 1 og 6, og multiplisert disse med årlige 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 årlige 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 har beregnet årlig utslipp basert på vektet utslippsfaktor når bedriften åpenbart skjønnte at feil tilnærming var valgt.

SFT ber StatoilHydro om å redegjøre for bakgrunnen for den feilaktige metoden i beregning av årlige utslippstall og samtidig sende inn en bekreftelse på at det er etablert rutiner som sikrer at det fra 2009 vil bli benyttet vektete utslippsfaktorer i henhold til dette, innen 1. mai 2009.

SFT har til tross for feil beregningsmetode for utslipp fra kildestrøm 1 og 6 lagt bedriftens rapporterte data til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor <sup>1)</sup>	Kvotepliktig utslipp
1	Brenngass SLA <sup>2)</sup>	257 442 517 Sm <sup>3</sup>	2,406 kg/Sm <sup>3</sup>	619 407 tonn
2, 3, 4	Fakkalgass SLA	6 991 249 Sm <sup>3</sup>	3,730 kg/Sm <sup>3</sup>	26 077 tonn
6	Brenngass SLT	84 064 609 Sm <sup>3</sup>	2,148 kg/Sm <sup>3</sup>	180 571 tonn
7, 8, 9	Fakkalgass SLT/SLR	6 425 295 Sm <sup>3</sup>	3,730 kg/Sm <sup>3</sup>	23 966 tonn
10	Diesel	-	-	11 229 tonn
<b>Totale kvotepliktige utslipp</b>				<b>861 250 tonn</b>

<sup>1)</sup> Bedriftsspesifikk faktor for kildestrøm 1 og 6. Fast faktor for de øvrige kildestrømmer.

<sup>2)</sup> Innbefatter også delstrømmen fra SLA til SLT, nærmere omtalt under vurdering av aktivitetsdata.

## Oppsummering

SFT godkjenner StatoilHydros rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 for Sleipnerfeltet. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

StatoilHydro har hatt følgende avvik fra tillatelsen og klimakvoteforskriften ved rapporteringen av kvotepliktige utslipp for 2008:

- § Virksomheten har hatt utslipp fra kildestrøm med brenngass som ikke inngår i tillatelsen. Dette er avvik fra tillatelsens pkt. 2.
- § Virksomheten har ikke fremlagt tilstrekkelig dokumentasjon på at kravene til usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 2, 3, 4, 7, 8 og 9 (fakkalgass) er overholdt. Manglende dokumentasjon av usikkerhetsberegningene er avvik i henhold til tillatelsen og klimakvoteforskriftens 2-5 d)

§ Virksomheten har ikke kombinert utslippsfaktor med tilhørende aktivitetsdata slik kravet er gitt i virksomhetens tillatelse, jf. pkt. 4 i virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp og klimakvoteforskriften vedlegg 3.

SFT fastsetter følgende tidsfrister for ytterligere opplysninger:

Innen 1.mai 2009:

§ redegjøre for bakgrunn for bruk av feilaktig metoden i beregning av årlig utslippstall, inkludert en bekreftelse på at det er etablert rutiner som sikrer at det fra 2009 vil bli benyttet vektete utslippsfaktorer i henhold klimakvoteforskriftens krav.

Innen 1. juni 2009:

§ gjennomføre og sende inn beregninger som viser den reelle usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 2, 3, 4, 7, 8 og 9 (fakkeltgass)

Innen 1. september 2009:

§ gjennomgå usikkerhetsanalysen og legge frem et nytt fullstendig usikkerhetsbudsjett med beskrivelse av metode for bestemmelse av usikkerhet (formler som anvendes), kilder til usikkerhet og deres usikkerhetsbidrag. Usikkerhetsberegningene skal gjøres på 2008-data og gjennomføres av en uavhengig tredjepart

For oversendelse av ytterligere dokumentasjon knyttet til oppfølging av kravene i kvotetillatelsen vises til de frister som er gitt i SFTs brev datert 8. desember 2008.

### **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 861 250 tonn CO<sub>2</sub> i 2008. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

StatoilHydro skal sende SFT nærmere informasjon innen fastsatte tidsfrister. Pålegg om gjennomføring av usikkerhetsberegninger ved hjelp av 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, Sleipnerfeltet innebærer dette at 861 250 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. Bedriften 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.

Med hilsen

Erling Espolin Johnson  
Prosjektleder

Rune Andersen  
Sjefingeniør

*Kopi:*  
*Oljedirektoratet, Postboks 600, 4003 Stavanger*  
*Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 Stavanger*