

StatoilHydro ASA  
Postboks 7190  
5020 BERGEN

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

Att: Randi Breisten

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

Dato: 31.3.2009  
Vår ref.: 2007/1035 405.14  
Deres ref.:  
Saksbehandler: Annicken Hoel, telefon: 22573681

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 og pålegg om oppfølging for Volve.**

-----  
**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 har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 176 978 tonn CO<sub>2</sub>.**

**StatoilHydro har hatt avvik fra tillatelsen og klimakvoteforskriften ved rapportering av kvotepliktige utslipp i 2008. Bedriften skal sende SFT nærmere informasjon innen fastsatte tidsfrister.**

**Vedtaket om godkjenning av rapport, 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> av 13.mars 2008, utslippsrapport innlevert 27.februar 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 sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 27. februar 2009 for Volve, som er innen fristen.

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

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Volve er knyttet til bedriftens energianlegg. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om tillatelse til kvotepliktige utslipp av 13. mars 2008.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Kommentar
1	Brenngass	Mærsk Inspirer
2	Fakkelgass	Mærsk Inspirer
3	Diesel	Mærsk Inspirer
4	Diesel	Navion Saga

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

#### Vurdering av aktivitetsdata

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

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav (%)	Rapportert usikkerhet (%)
1	Brenngass	32 514 352 Sm <sup>3</sup>	1,50	0,77
2	Fakkelgass	21 581 683 Sm <sup>3</sup>	7,50	5,00
3	Diesel	4 386 tonn	1,50	0,60
4	Diesel	817 tonn	1,50	1,90

#### Metode

Bestemelsen av aktivitetsdata for kildestrøm 1 og 2 er fremkommet som beskrevet i punkt 6 i virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp.

Måleutstyret for bestemmelse av mengden diesel (kildestrøm 3 og 4) er foreløpig ikke beskrevet i virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktig utslipp. I brev fra SFT av 9. desember 2008 har virksomheten fått frist til å beskrive målesystemet som skal benyttes til måling av mengden diesel innen 1. juni 2009.

StatoilHydro har opplyst at det for rapporteringen av aktivitetsdata for kildestrøm 3 og 4 (diesel) for 2008 er benyttet faktura fra forsyningsbåtene. SFT godkjenner denne metoden for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 3 og 4 for 2008. Måleutstyret skal imidlertid beskrives innen 1. juni 2009, jf brev fra SFT av 9. desember 2009.

### Usikkerhet

Bedriften har rapportert usikkerheten i bestemmelsen av aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2, 3 og 4. De rapporterte usikkerhetene for kildestrøm 1, 2 og 3 ligger innenfor kravet til usikkerhet i aktivitetsdata, som er gitt i bedriftens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp. For kildestrøm 4 ligger usikkerheten over kravet i bedriftens tillatelse. Dette kommenteres nærmere nedenfor.

Bedriften har beregnet usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 1, 3 og 4. For kildestrøm 2 har bedriften anslått konservativt at usikkerheten i aktivitetsdata er +/- 5 %, med bakgrunn i at Forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og beregning av CO<sub>2</sub>-avgift (måleforskriften) krever at alle fiskale målere for fakkalgass har en maksimal unøyaktighet på +/- 5 %. Dette kravet er strengere enn kravet i måleprogrammet på 7,5 prosent. Manglende dokumentasjon av usikkerhetsberegningene er avvik i henhold til tillatelsen og kvoteforskriftens § 2-5 d). Vi ber om at StatoilHydro ettersender usikkerhetsberegningene for disse kildestrøm 2 innen 1. juni 2009.

Usikkerhetsberegningene for brenngass er gjennomført av StatoilHydro. Usikkerheten er rapportert til 0,77 %. De gjennomførte usikkerhetsberegningene har noen klare svakheter. Bedriften har blant annet benyttet måleforskriftens maksimale tillatte usikkerhet som inngangsverdier for flere parametere, som for eksempel trykk og temperatur. Disse verdiene forteller ikke den reelle usikkerheten i disse parametrene ved Volve. I tillegg er det benyttet typiske verdier for usikkerheten i kalibrering. For å få korrekte data bør kalibreringsbevis fra siste kalibrering av måleutstyret ved Volve benyttes. Det kan også synes som om usikkerhetene ikke kombinert i forhold til Guidance of Uncertainty Measures (GUM). SFT finner av den grunn ikke usikkerhetsberegningene tilfredsstillende. Det er derfor vanskelig å ta stilling til om usikkerheten for bestemmelse av mengden brenngass ligger innenfor kravet gitt i bedriftens tillatelse. StatoilHydro skal derfor sende SFT en ny usikkerhetsanalyse innen 1. juni 2009 der ovennevnte innvendinger er tatt hensyn til. Norsk forening for olje- og gassmåling har utarbeidet beregningsprogrammer for bestemmelse av usikkerhet i aktivitetsdata i forbindelse med overholdelse av krav i forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og beregning av CO<sub>2</sub>-avgift. Denne kan benyttes i oppdatering av usikkerhetsanalysen.

Usikkerhetsberegningene for kildestrøm 3 og 4 (diesel) er gjennomført av StatoilHydro. 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. Beregningene viser at usikkerheten i kildestrøm 4 ligger over kravet gitt i bedriftens tillatelse. Dette er derfor et avvik i forhold til bedriftens program for beregning og måling av kvotepliktig utslipp punkt 5. Bedriften hadde i 2008 store mengder diesel på lager, i forhold til innkjøpt mengde diesel. Dette har gitt utslag på usikkerheten. Bedriften skal redegjøre for hvilke tiltak de har planer om å gjennomføre for å oppnå kravet til usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 4. Redegjørelsen skal sendes SFT innen 1.juni 2009.

SFT har ingen kommentarer til usikkerhetsberegningene for kildestrøm 3.

### Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 2, 3 og 4 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer og standard oksidasjonsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Det er også benyttet standard oksidasjonsfaktor for kildestrøm 1.

For kildestrøm 1 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. StatoilHydro har rapportert faktor og usikkerhet i faktoren for denne kildestrømmen. 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 <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup> ]	Prøvetakingsfrekvens (Krav i tillatelsen)	Rapportert prøvetakingsfrekvens	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass	0,002460	Månedlig	Månedlig (første halvår 2008) Ukentlig (andre halvår 2008)	1,4

### Prøvetaking og usikkerhet

I følge bedriftens tillatelse av 13.mars 2008 skal det tas månedlige prøver og analyser av brenngassen (kildestrøm 1) ved bestemmelse av utslippsfaktoren. Bedriften opplyser at denne frekvensen ble opprettholdt første halvår 2008. I andre halvår 2008 valgte StatoilHydro å gjennomføre en hyppigere prøvetaking. I denne perioden ble det tatt prøver av brenngassen ca en gang per uke. StatoilHydro økte prøvetakingsfrekvensen, da de ønsket et så godt tallgrunnlag som mulig ved bestemmelse av usikkerhet i faktoren, samt at analysene andre halvår viste en større variasjon i brenngassen, enn første halvår. Usikkerheten i utslippsfaktoren har StatoilHydro beregnet til å være 1,4 %, noe som ikke tilfredsstillende kravet til usikkerhet i klimakvoteforskriften vedlegg 3D.

StatoilHydro har gjennomført beregninger som viser at det må tas 279 analyser av brenngassen per år for å kunne oppnå en usikkerhet på 0,5 % i utslippsfaktoren. Ut fra analyseresultatene fra Volve er det spesielt en prøve som slår kraftig ut på usikkerheten og dermed prøvetakingsfrekvensen. Denne prøven avviker mye fra normalen, uten at StatoilHydro har funnet noen driftsmessig eller prosessmessig forklaring på dette. Virksomheten opplyser at de derfor ikke kan se bort fra denne ene analysen. StatoilHydro opplyser videre at om det skulle vise seg at denne ene analysen kan forkastes, vil behovet

for antall analyser reduseres fra 279 til 78 for å oppnå en usikkerhet på 0,5 % i utslippsfaktoren.

Bedriften har for 2009 likevel valgt å opprettholde en prøvetakingsfrekvens på én gang per uke. StatoilHydro opplyser at prøvetakingspunktet kan være kilden til problemet med høy usikkerhet. Bedriften har derfor endret prøvetakingspunkt.

Bedriften skal gjennomføre usikkerhetsberegninger med hensyn til utslippsfaktoren ved prøvetaking i nytt prøvetakingspunkt. Usikkerhetsanalysen skal oversendes SFT innen 1.juni 2009. Med bakgrunn i resultatene i denne analysen vil SFT vurdere eventuell ny frekvens for prøvetaking og analyse av brenngassen.

#### Analyser

StatoilHydro Volve gjennomfører analysene av brenngassen på det akkrediterte laboratoriet Intertek Westlab

#### Beregning av utslippet

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 kildestrøm 1 (brenngass) og multiplisert denne med årlig mengde aktivitetsdata.

Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 13.mars 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 felles tilnærmingen 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 om å redegjøre innen 1. mai 2009 om bakgrunnen for den feilaktige metoden i beregning av årlig utslipp. Videre ber vi bedriften 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 uke (dvs. bestemmelse av utslippsfaktor hver uke), skal utslippsfaktor vektet mot aktivitetsdata for den tilhørende perioden, jf. tillatelse (program for bergning og måling av kvotepliktige utslipp, punkt 4) av 13. mars 2008.

#### **Kvotepliktig utslipp**

StatoilHydro har i 2008 hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimakvoteforskriften. I tillegg har bedriften ikke redegjort tilstrekkelig for alle punkter i klimakvoteforskriften § 2-5. SFT finner likevel å kunne legge bedriftens rapporterte data til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp (tonn)
1	Brenngass	32 514 352 Sm <sup>3</sup>	0,002460 tonn/Sm <sup>3</sup>	79 985,31
2	Fakkelgass	21 581 683 Sm <sup>3</sup>	0,003730 tonn/Sm <sup>3</sup>	80 499,68
3	Diesel	4 386 tonn	3,17 tonn/tonn	13 903,62
4	Diesel	817 tonn	3,17 tonn/tonn	2 589,89
<b>Totale kvotepliktige utslipp</b>				<b>176 978</b>

I utregningene er det benyttet flere siffer enn det som er oppgitt i tabellen over. Dette er årsaken til at enkelte av 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 2009. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 176 978 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 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 innebærer dette at 176 978 kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. SFT har registrert bedriftens 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.

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

## 7. Oppsummering

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

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

- Bedriften har ikke dokumentert usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 2 (fakkeltgass). Dette er et avvik fra klimakvoteforskriftens § 2-5 bokstav d.
- Usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 4 (diesel) ligger over kravet som er gitt i bedriftens program for beregning og måling av kvotepliktig utslipp punkt 5.
- Bedriften har ikke benyttet en vektet årlig utslippsfaktor ved beregning av CO<sub>2</sub>-utslippet fra kildestrøm 1 (brenngass). Dette er et avvik fra bedriftens program for måling og beregning av kvotepliktige utslipp punkt 4.

SFT fastsetter følgende tidsfrister for følgende redegjørelser:

Innen 1. mai 2009:

- Bedriften skal redegjøre for bakgrunnen for bruk av feilaktig metode for beregning av årlig utslippstall fra kildestrøm 1 (brenngass).

Innen 1. juni 2009:

- Bedriften skal sende SFT usikkerhetsberegninger for aktivitetsdata for kildestrøm 2 (fakkeltgass)
- Bedriften skal sende SFT oppdaterte usikkerhetsberegninger for aktivitetsdata for kildestrøm 1 (brenngass)

- Bedriften skal redegjøre for hvilke tiltak de har planer om å gjennomføre for å oppnå kravet til usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 4 (diesel).
- Bedriften skal oversende SFT usikkerhetsberegninger av usikkerheten i utslippsfaktor for kildestrøm 1 (brenngass).

SFT viser for øvrig til frister gitt i brev fra SFT av 9. desember 2008.

StatoilHydro 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

Annicken Hoel  
sjefingeniør

*Kopi:*

Oljedirektoratet, Postboks 600, 4003 Stavanger  
Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 Stavanger