

Norsk Hydro Produksjon AS  
Bygdøy allé 2  
0203 OSLO

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: 7.4.2006  
Vår ref.: 2006/83 405.14  
Deres ref.: AM11625792  
Saksbehandler: Sissel Wiken Sandgrind, telefon: 22 57 36 14

## **Vedtak om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp i 2005 og fastsettelse av gebyrsats**

-----  
**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 1. mai. Norsk Hydro Produksjon, Stureterminalen har i 2005 hatt et kvotepliktig utslipp på 93 454 tonn CO<sub>2</sub>. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.**  
-----

### **1. Sakens bakgrunn**

Det vises til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> og vedtak om tildeling av kvoter 15.3.2005, tilsynsseminar 18. november 2005, rapport innlevert 27.2.2006 og supplerende informasjon levert via e-post og på telefon, samt revidert rapport.

Det vises også til inspeksjon på bedriften den 7.11.2005.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO<sub>2</sub> innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 23.12.2006 (klimakvoteforskriften) § 2-1 og særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 3.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, se lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 17.12.2004 (klimakvoteloven) § 17.

## 2. SFTs vurdering

### a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Norsk Hydro Produksjon, Stureterminalen sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> innen fristen.

### b) Innsendelse av kvotepliktige data

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Norsk Hydro Produksjon, Stureterminalen er knyttet til bruk av fyrgass som energibærer i gassbehandlingsanlegget på Sture. Det kvotepliktige utslippet er derfor rapportert i henhold til de generelle kravene i klimakvoteforskriften § 2-3 og de mer spesifikke kravene for energiproduksjon i § 2-4. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15.3.2005.

#### Kilder

Bedriften har i 2005 hatt kvotepliktig utslipp fra forbrenning av fyrgass i fyrkjel samt fakkel, jf. utslippsrapportens tabell 1.1.2 a).

|   | <b>Kilde</b>    | <b>Energivare</b>      |
|---|-----------------|------------------------|
| 1 | Fyrkjel         | Fyrgass                |
| 2 | Lavtrykksfakkel | Fakkelgass pilotflamme |
| 3 | Lavtrykksfakkel | Fakkelgass fakling     |

#### Vurdering av aktivitetsdata

Forbruket av fyrgass, inklusive fyrgass til fakler, var i 2005 på 33 648,9 tonn.

Det fremkommer av klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.1 at ved frembringelse av aktivitetsdata for bestemmelse av CO<sub>2</sub>-utslipp fra forbrenning av gass at mengden forbrent gass skal bestemmes gjennom målinger av faktisk forbruk. Innrapporterte aktivitetsdata for bestemmelse av det kvotepliktige utslippet i forbindelse med energiproduksjon på Sture omfatter forbruk av fyrgass i fyrkjel, fakkelgass pilotflamme og fakkelgass i forbindelse med vedlikehold.

Innrapportert forbruk av ulike energivarer fremkommer i tabellen under, jf. utslippsrapportens tabell 1.1.2 a).

| <b>Energivare</b>      | <b>Forbruk<br/>tonn</b> |
|------------------------|-------------------------|
| Fyrgass                | 33 585                  |
| Fakkelgass pilotflamme | 53,2                    |
| Fakkelgass fakling     | 10,7                    |

SFT har vurdert usikkerheten i frembringelsen av aktivitetsdataene og har følgende å bemerke:

#### Fyrkjel

Fyrkjelen står for over 99 % av CO<sub>2</sub>-utslippene på Sture. Forbruket av fyrgass i fyrkjel (dvs. naturgass fra OTS-rørledningen) måles kontinuerlig volumetrisk over en måleblende. Måleren kalibreres og vedlikeholdes iht. OEDs forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO<sub>2</sub>-avgiften, senere kalt CO<sub>2</sub>-måleforskriften. Forskriften legger til grunn at tettheten i fyrgassen justeres kontinuerlig i henhold til gassens sammensetning. Måleren på Sture korrigeres ikke kontinuerlig for tetthet. Tettheten beregnes ut fra laboratorieresultater og online trykk- og temperaturmålinger. For månedene mars til desember er det brukt en fast verdi på tettheten, mens tettheten for januar og februar er korrigert etter en månedlig vektet gjennomsnittlig gassammensetning.

Det Norske Veritas (DNV) har på oppdrag fra bedriften vurdert den totale usikkerheten knyttet til det årlige CO<sub>2</sub>-utslippet fra fyrkjelen til  $\pm 2,3$  %, jf. DNV-rapport nr. 2006-0356, og har for volummålingen vurdert usikkerheten til  $\pm 1,83$  % pga at måleren ikke korrigeres kontinuerlig for tetthet. CO<sub>2</sub>-måleforskriftens krav til usikkerhet er  $\pm 1,8$  % av standardvolum, inklusive usikkerheter i delkomponenter som trykk-, temperatur-, tetthets- og differansetrykkmåler.

Som signalisert på seminar i SFT i november 2005 har SFT ved gjennomgang av aktivitetsdataene hatt særlig fokus på usikkerheten knyttet til frambringelsen av data. Ved vurderingen av om klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt har vi lagt vekt på EUs retningslinjer for overvåking og rapportering av utslipp vedtatt 29. januar med hjemmel i EUs kvotedirektiv 2003/87/EC.

Kravene til usikkerhet som fremkommer av disse retningslinjene er basert på flere forhold. Eksempler på slike forhold er det totale utslippet fra virksomheten, kildens betydning for det totale utslippet og kildens særlige karakteristika.

I EU stilles det strenge krav til kilder av betydning for virksomheter med totalt utslipp mellom 50 og 500 000 tonn CO<sub>2</sub> pr år. For bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til forbrenning av fyrgass skal usikkerheten for slike kilder ikke være større enn  $\pm 2,5$  %. Med kilde i denne sammenhengen menes uavhengige energistrømmer. Dette kravet til usikkerhet gjelder imidlertid ikke for bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til faking, og for de av virksomhetens minste kilder som til sammen utgjør mindre enn 5 % av det totale utslippet.

I likhet med EU legger SFT ovennevnte krav til grunn. SFT vurderer på denne bakgrunn at måten aktivitetsdataene for fyrkjelen er fremkommet på tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet.

### Fakkell

Fakkelen er unntaksvis i drift, men har en kontinuerlig pilotflamme. Mengde fakkellgass til lavtrykksfakkelen, dvs. til pilotflamme og i forbindelse med vedlikehold, måles ikke, men beregnes ifølge bedriften ut fra hhv. designbetingelser for fakkelen og ut fra flashmålinger og volummålinger i LPG-anlegget. Utslippet fra pilotflamme og i forbindelse med vedlikehold utgjør < 1 % av totalt CO<sub>2</sub>-utslipp. Gass som fakles i forbindelse med vedlikehold kommer fra de deler av anlegget som trykkavlastes før vedlikehold – gjennomføres ca. hvert annet år.

Når det gjelder fakkell er SFTs vurdering at beregningene av fakkellgassvolumer, både pilotflamme og i forbindelse med vedlikehold, har relativ høy grad av usikkerhet, men ettersom gassvolumene som fakles utgjør promiller av det totale utslippet anser SFT usikkerheten for fakkell for ikke å påvirke den samlede usikkerheten i beregningen av aktivitetsdata. SFT vurderer på denne bakgrunn at klimavoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt for fakkell.

### Vurdering av utslippsfaktorer

Bedriften har benyttet følgende bedriftsspesifikke utslippsfaktorer for 2005:

| <b>Energivare</b>       | <b>Utslippsfaktor<br/>tonn CO<sub>2</sub>/tonn energivare</b> |
|-------------------------|---|
| Fyrgass                 | 2,7776  |
| Fakkellgass pilotflamme | 2,8195  |
| Fakkellgass fakling     | 1,7206  |

Det fremkommer av klimavoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.2 at bedriftsspesifikke utslippsfaktorer skal baseres på årlig gjennomsnitt av det faktiske karboninnholdet i gassen som brennes.

### Fyrkjell

Karboninnholdet i fyrgassen analyseres daglig med gasskromatograf. Bedriften benytter en modifisert metode basert på ASTM D1945. Instrumentene kalibreringssjekkes i henhold til standarden. Sammensetningen i fyrgassen varierer fra dag til dag.

Bedriften benytter et månedlig vektet og normalisert gjennomsnitt av analyseresultatene til å beregne en månedlig utslippsfaktor for fyrgass. DNV har på oppdrag fra bedriften vurdert usikkerheten i metoden for beregning av CO<sub>2</sub>-utslippsfaktoren. Ved å benytte et månedlig vektet og normalisert gjennomsnitt av analyseresultatene til å beregne en månedlig utslippsfaktor, introduseres en unøyaktighet i og med at metoden ikke fanger opp daglige variasjoner i gassammensetningen. Andre forhold som påvirker usikkerheten er analyse av sammensetning samt prøvetaking. Ifølge DNV utgjør usikkerheten knyttet til bruk av månedlige snitt den største usikkerheten i det rapporterte CO<sub>2</sub>-utslippet fra fyrkjellen.

På bakgrunn av foreliggende informasjon finner SFT å kunne legge utslippsfaktoren til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2005. Bedriften har i imidlertid et forbedringspotensial når det gjelder å redusere usikkerheten i utslippsfaktoren for fyrgass.

#### Fakkel

Sammensetningen i fakkalgass til pilotflamme og gass som fakles i forbindelse med vedlikehold analyseres ikke. Fakkalgass til pilotflammen er en blanding av gass fra OTS-rørledningen og fra LPG-anlegget, hovedsaklig fra LPG-anlegget. Utslippsfaktoren for fakkalgass pilot er beregnet ut fra karboninnholdet i LPG-gassen og antatt fullstendig forbrenning. Gass som fakles i forbindelse med vedlikehold er typisk naturgass, LPG og nafta, og varierer avhengig av hvilke deler av anlegget som det fakles fra.

Utslippsfaktoren for denne gassen er bestemt ut fra OLF-faktoren 2,34 kg CO<sub>2</sub>/Sm<sup>3</sup> gass og en antatt tetthet på 1,36 kg/Sm<sup>3</sup>.

Usikkerheten i utslippsfaktorene for fakkalgass er høy ettersom bedriften ikke analyserer gassens sammensetning, men fordi bidraget fra denne kilden utgjør mindre enn 1 % (promiller) av totalt CO<sub>2</sub>-utslipp på Sture, vurderer SFT usikkerheten i utslippsfaktorene for fakkell for ikke å påvirke usikkerheten i bedriftens samlede utslipp.

SFT finner derfor å kunne legge utslippsfaktoren til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2005.

#### Kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. De kvotepliktige utslippene fra Norsk Hydro Produksjon, Stureterminalen beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1 pkt. B.1.0 (1). Dette gir følgende kvotepliktig utslipp i 2005:

| Kilde           | Energivare                | Aktivitetsdata<br>(tonn<br>energivare) | Utslippsfaktor<br>(tonn CO <sub>2</sub> /tonn<br>energivare) | Kvotepliktige<br>utslipp<br>(tonn) |
|-----------------|---------------------------|--|--|------------------------------------|
| Fyrkjel         | Fyrgass                   | 33 585                                 | 2,7776   | 93285,70                           |
| Lavtrykksfakkel | Fakkalgass<br>pilotflamme | 53,2                                   | 2,8195   | 150,00                             |
|                 | Fakkalgass<br>fakling     | 10,7                                   | 1,7206   | 18,41                              |
| Sum             |                           |  |  | 93 454,11                          |

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

Bedriften har etter dette hatt et kvotepliktig utslipp på totalt 93 454 tonn.

**c) Innsendelse av kontrolldata**

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes utslippsdata for ikke kvotepliktige utslipp, herunder utslipp fra forbrenning av diesel i nødstrømsaggregat, brannpumper (2 stk) og brannøvelsesfelt. Det samlede ikke kvotepliktige utslippet fra bedriften har i 2005 vært 91,80 tonn. SFT har ingen merknader til disse dataene.

**d) Innsendelse opplysninger om internkontroll**

Det følger av klimakvoteforskriften § 2-3 første ledd bokstav k) jf. andre ledd at første utslippsrapport skal inneholde kopi av etablerte prosedyrer og systemer relevant for frembringelse, arkivering, kvalitetssikring og kontroll av de rapporterte utslippsdataene. Kravene til internkontroll følger av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> datert 11.3.2005 pkt 2. Det er særlig fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimakvoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte opplysninger og har følgende å bemerke:

Bedriften har ikke sendt inn kopi av etablerte prosedyrer og systemer relevant for frembringelse, arkivering, kvalitetssikring og kontroll av de rapporterte utslippsdataene pga omlegging av styringssystem. SFT vurderer imidlertid at bedriften har redegjort i tilstrekkelig grad for ovennevnte forhold og relevante prosedyrer via e-post.

Bedriften må påregne en mer detaljert oppfølging av internkontrollsystemet ved en eventuell inspeksjon i 2006.

Eventuelle endringer i etablerte prosedyrer og systemer relevant for frembringelse, arkivering, kvalitetssikring og kontroll av rapporterte utslippsdata skal vedlegges eller redegjøres for i utslippsrapporten for 2006.

**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 1. mai. Vedtaket om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

**4. Informasjon om oppgjør av kvoteplikten**

Alle kvotepliktige virksomheter skal innen 1. mai overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp i 2005 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Norsk Hydro Produksjon, Stureterminalen innebærer dette at 93 454,11 kvoter skal overføres fra bedriftens brukerkonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Overføringen skjer ved at bedriften fyller ut og sender SFT skjemaet "Overføring av kvoter". Skjemaet skal sendes per brev eller telefaks. Skjemaet er tilgjengelig på SFTs nettsted:

<http://www.sft.no/kvoteregister/>

På denne nettsiden finnes også annen nyttig informasjon om det norske kvotehandelssystemet.

## **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 middels gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 17 000, jf. vedlagte faktura.

## **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 1. mai.

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

## **7. Oppsummering**

SFT godkjenner Norsk Hydro Produksjon, Stureterminalens rapport for kvotepliktig utslipp i 2005. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Bedriften har et forbedringspotensial når det gjelder å redusere usikkerheten i utslippsfaktoren for fyrgass.

Den kvotepliktige ilegges et gebyr på kr. 17 000,-. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Signe Nåmdal (e.f.)  
Seksjonssjef

Sissel Wiken Sandgrind  
Overingeniør

*Vedlegg:*

Faktura for gebyr for behandling av rapport for kvotepliktig utslipp i 2005

*Kopi til:*

Øygarden kommune, Teknisk etat, 5336 TJELDSTØ

Fylkesmannen i Hordaland, Miljøvernavdelingen, Postboks 7310, 5020 BERGEN

Petroleumstilsynet, Postboks 599 Sentrum, 4003 STAVANGER