



Ruukki profiler AS  
Postboks 500  
8601 MO I RANA

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: 02.04.2008  
Vår ref.: 2006/50 405.14  
Deres ref.:  
Saksbehandler: Lars Petter Bingham, telefon: 22573480

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2007 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. Ruukki profiler AS har i 2007 hatt et kvotepliktig utslipp på 29 025 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 15.03.05, og rapport innlevert innen 1. mars 2008. Det vises også til rapport om usikkerhet utarbeidet av SINTEF på oppdrag fra Ruukki profiler datert 11.09.07.

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 særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 3. 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. Utslipp som fant sted i 2007 skal rapporteres i henhold til bestemmelsene i klimakvoteforskriften slik den lød før den ble endret 14. september 2007. Alle henvisninger til klimakvoteforskriften i dette brevet er derfor til forskriften slik den lød før endringene av 14. september 2007.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

## **2. SFTs vurdering**

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

Ruukki profiler AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> innen fristen 1. mars.

### **b) Innsendelse av kvotepliktige data**

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Ruukki profiler AS er knyttet til bedriftens energianlegg. 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. mars 2005.

#### Kilder

Bedriften har i 2007 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av CO-rik gass i emneovn og fra forbrenning av propan i forvarmingsanlegg for emner.

#### Vurdering av aktivitetsdata

Det følger 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 skal mengden forbrent gass bestemmes gjennom målinger av faktisk forbruk.

Propanforbruket i 2007 var på 69,7 tonn. Propanforbruket beregnes ved måling ved hjelp av en måleblende. Bedriften har ikke rapportert usikkerheten i propanforbruket.

Ved rapportering av utslipp for 2005 og 2006 rapporterte bedriften mengde CO og CO<sub>2</sub> i den CO-rike brenngassen som aktivitetsdata. I SFTs vedtak om godkjenning av utslippsrapportene for 2005 og 2006 ble det påpekt at for neste års rapportering skulle bedriften:

rapportere aktivitetsdata som mengde forbrukt CO-rik gass, kvantifisere usikkerheten i aktivitetsdata og dokumentere gjennomsnittlig innhold av alle komponentene i gassen.

beregne utslippsfaktoren som en sammensatt faktor ut fra både mengde CO og CO<sub>2</sub> i gassen, beskrive hvordan utslippsfaktoren er beregnet, dokumentere data brukt i beregningene og beskrive usikkerheten i beregnet utslippsfaktor.

Bedriften har i rapporten for 2007 beregnet og rapportert utslippet på tilsvarende måte som foregående år. Bedriftens årlige utslipp av CO<sub>2</sub> er beregnet fra analyser av andel CO og CO<sub>2</sub> i den CO-rike brenngassen. Utslipp av CO<sub>2</sub> fra CO er beregnet ut fra støkiometriske omregningsfaktor på 1,571 tonn CO<sub>2</sub>/tonn CO.

Ruukki profiler AS har for 2007 rapportert et forbruk av CO-rik brenngass ekskludert CO<sub>2</sub>-innhold på 16 457,7 tonn CO-rik gass. Videre rapporterer bedriften om et CO<sub>2</sub>-innhold i gassen på 2 961,3 tonn. Målinger av gassforbruket gjennomføres av bedriften med måleblender. Det er installert fire måleblender som måler forbruket av CO-rik gass inn på emneovnen. SINTEF har på oppdrag fra Ruukki profiler AS gjort en vurdering av usikkerhet ved bestemmelse av aktivitetsdata for CO-rik gass. I rapporten fra SINTEF konkluderes det med en relativ måleusikkerhet med 95 % konfidensintervall i måleblendene på 21,8 %. Dette forutsetter imidlertid at bedriften beregner utslippene av CO<sub>2</sub> fra CO-rik gass basert på aktivitetsdata i normalkubikkmeter, noe bedriften ikke har gjort i rapporteringen av data for 2007, og usikkerheten kan dermed være enda høyere.

I SFTs vedtak av 29. februar 2008 med oversendelse av endret tillatelse til kvotepliktige utslipp og godkjenning av program for beregning og måling, er bedriften pålagt å redusere usikkerheten vesentlig i perioden 2008-2012.

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.

For virksomheter med totalt utslipp lavere enn 50 000 tonn/CO<sub>2</sub> pr år stiller SFT krav om at aktivitetsdataene knyttet til forbrenning av gass skal bestemmes med en usikkerhet lavere enn +/- 5 %.

Rapportert aktivitetsdata for CO-rik gass er svært usikker og bedriften tilfredsstillende ikke klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet verken for CO-rik gass. Det foreligger heller ikke usikkerhetsvurderinger for propan. Med bakgrunn i at vi ikke har sikrere tall for forbruk av CO-rik gass og propan å forholde oss til, de endrede krav til beregning og måling av kvotepliktige utslipp for perioden 2008-2012 som er vedtatt og den oppfølging av måleutstyret som er pålagt anser SFT at aktivitetsdataene som er fremkommet kan legges til grunn for beregning av kvotepliktige utslipp fra virksomheten i 2007.

### Utslippsfaktor

For forbrenning av propan har bedriften brukt standard utslippsfaktor på 3,00 tonn CO<sub>2</sub>/tonn propan. Det følger av klimakvoteforskriften vedlegg 1 B.1.3.2 at standard utslippsfaktor bare skal benyttes dersom bedriften kan dokumentere at nøyaktigheten i utslippsdataene ikke reduseres. Bedriften vurderer propanen som benyttes som et standardprodukt og bedriften har dermed konkludert med å benytte standard utslippsfaktor for propan. Videre har SFT i vedtak av 29. februar 2008 om endret tillatelse til kvotepliktige utslipp og program for beregning og måling av utslipp fastsatt av det skal

brukes standard faktor for propan i perioden 2008-2012. SFT aksepterer derfor at bedriften benytter standard utslippsfaktor også for 2007.

Bidragene til CO<sub>2</sub>-utslipp fra forbrenning av CO-rik gass kommer fra CO-innholdet i gassen og fra CO<sub>2</sub>-innholdet i gassen. CO<sub>2</sub>-innholdet i gassen måles av RDMN og CO-innholdet i gassen måles sentralt av MIP. Bedriftens årlige utslipp av CO<sub>2</sub> er beregnet fra analyser av andel CO og CO<sub>2</sub> i den CO-rike brenngassen. Utslipp av CO<sub>2</sub> fra CO er beregnet ut fra støkiometriske omregningsfaktor på 1,571 tonn CO<sub>2</sub>/tonn CO. Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1 ved forbrenning av CO-rik brenngass.

RDMN beregner mengde CO<sub>2</sub> i avgassene fra begge SiMn-ovnene, og beregner og rapporterer månedsmiddel for CO<sub>2</sub>-innhold i den CO-rike brenngassen. I følge SINTEF sin rapport om usikkerhet ved bestemmelse av CO<sub>2</sub>-utslipp fra CO-rik gass bidrar bestemmelsen av CO<sub>2</sub>-innholdet i gassen vesentlig til usikkerheten i utslippsfaktor for CO-rik gass. SINTEF har beregnet usikkerheten i utslippsfaktoren til å være 3,9 %. CO- og CO<sub>2</sub>-konsentrasjonen måles som vol-% tørr gass med Servomex-analysatorer. I SFTs vedtak datert 29. februar 2008 om endret tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser og godkjent program for beregning og måling av utslipp er det stilt mer spesifikke krav til hvordan utslippsfaktoren for den CO-rike brenngassen skal bestemmes fra 2008. SFT har i vedtak av 29. februar 2008 om endret tillatelse til kvotepliktige utslipp og program for beregning og måling av utslipp fastsatt mer spesifikke krav til hvordan utslippsfaktor for CO-rik gass skal bestemmes for perioden 2008-2012.

SFT forventer at bedriften fremover baserer utslippsrapporteringen på en utslippsfaktor for den CO-rike brenngassen, gitt som tonn CO<sub>2</sub>/Nm<sup>3</sup> CO-rik brenngass, jf endret tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser av 29. februar 2008.

På bakgrunn av usikkerhetsvurderingene som er fremlagt, endrede krav til måling og beregning av fremtidige utslipp og vurderinger som er pålagt med sikte på å redusere usikkerheten ytterligere, finner SFT å kunne legge til grunn bedriftens rapporterte utslippsfaktorer for 2007.

#### Kvotepliktige utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. I de tilfeller usikkerheten knyttet til frembringelse av grunnlaget for utslippsberegningene har vært høyere enn det klimakvoteforskriften krever har SFT likevel lagt til grunn bedriftens innrapporterte tall. Dette skyldes at vi pr i dag ikke har sikrere tall å forholde oss til. Kvotepliktige utslipp fra Ruukki profiler beregnes ut fra ligning 1 under pkt. B.1.0 oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1. Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

Kilde	Energivare	aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)	Kvotepliktige utslipp (tonn CO <sub>2</sub> )
Forvarming av emner	Propan	69,7	3,00	209,1
Andel CO <sub>2</sub> fra CO-rik gass	CO-rik gass	16 457,7	1,571	25 855
CO <sub>2</sub> -innhold i CO-rik brenngass	CO-rik gass	2 961,3	1	2961,3
Totalt utslipp:				29 025,4

Bedriften har benyttet oksidasjonsfaktor på 1 for CO-rik gass og propan.

#### c) Innsendelse av kontrolldata

SFT har gjennomgått bredriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes data knyttet til beregning av ikke kvotepliktige utslipp, slik som utslippsfaktorer og aktivitetsdata. Aktivitetsdata knyttet til ikke-kvotepliktige utslipp er forbrukt mengde av farlig avfall, avfall det er betalt sluttbehandlingsavgift for, biomasse og CO<sub>2</sub>-avgiftsbelagte energivarer. Utslippsfaktorer skal oppgis unntatt for biomasse. Ved bruk av bedriftsspesifikke faktorer skal det redegjøres for hvordan disse er framkommet.

Bedriften hadde et forbruk av fyringsolje nummer 1 på 3 821,0 tonn i 2007. Forbrenning av fyringsolje nummer 1 medførte et ikke kvotepliktig utslipp av CO<sub>2</sub> på 12 112,6 tonn.

Kilde	Energivare	aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)	Kvotepliktige utslipp (tonn CO <sub>2</sub> )
Forvarming av emner	Fyringsolje nr. 1	3 821,0	3,17	12 112,6

SFT har for øvrig ingen kommentarer til innsendte kontrolldata.

#### d) Innsendelse av 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 15.3.2005 pkt 2. Det er særlig fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimakvoteforskriften kapittel 2 blir overholdt. Bedriften har vedlagt dokumentasjon på hvordan rutiner for CO<sub>2</sub>-rapportering er implementert i bedriftens internkontrollsystem.

Ruukki profiler AS ble i vedtak om godkjenning av kvotepliktig utslipp for 2006 datert 30. mars 2007 bedt om å sende inn oppdaterte rutiner for bestemmelse av kvotepliktige utslipp ved neste års rapportering. Bedriften sendte likevel ikke inn dette ved rapporteringen for 2007. SFT forutsetter at prosedyrene oppdateres med beregningsmetodikk i henhold til krav i SFTs vedtak datert 29. februar 2008 om endret tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser og godkjent program for beregning og måling av kvotepliktig utslipp.

SFT har ikke ytterligere bemerkninger til de opplysninger som foreligger om internkontroll.

### **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. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 29 025 tonn CO<sub>2</sub> i 2007. 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 2007 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Ruukki profiler AS innebærer dette at 29 025 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/seksjonsartikkel\\_39625.aspx](http://www.sft.no/seksjonsartikkel_39625.aspx)

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 høy 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 Ruukki profilers rapport for kvotepliktige utslipp i 2007. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

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

Med hilsen

Audun Rosland  
prosjektleder

Lars Petter Bingham  
overingeniør

### *Vedlegg:*

Faktura med gebyr for godkjenning av utslippsrapporten  
Forskrift 23. desember 2004 nr. 1851 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften)

### *Kopi til:*

Fylkesmannen i Nordland, Moloveien 10, 8003 Bodø  
Rana kommune, Rådhusplassen, 8662 Rana