

Peterson Linerboard AS, Ranheim

7492 TRONDHEIM

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.: 2006/63 405.14  
Deres ref.: AM36243051  
Saksbehandler: Olaug Bjertnæs, telefon: 22573632

## **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. Peterson Linerboard AS, Ranheim har i 2007 hatt et kvotepliktig utslipp på 9 939 tonn CO<sub>2</sub>. Vedtaket om godkjenning av rapport, 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> og vedtak om tildeling av kvoter datert 14. mars 2005, med endringer av 5. desember 2005, rapport innlevert 27. februar 2007 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 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

Peterson Linerboard AS, Ranheim (Peterson Ranheim) sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 27. februar 2008, som er innen fristen.

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

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Peterson Ranheim er knyttet til bruk av LNG i bedriftens energianlegg og til forbrenning av avfall i avfallsforbrenningsanlegget (Energos) som bedriften er tilknyttet. Dette gjelder avfallet som det ikke betales sluttbehandlingsavgift for, det vil si rejektet fra Peterson Ranheim. 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 14. mars 2005 med endringer av 5. desember 2005.

#### Kilder

Bedriften har i 2007 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av LNG i bedriftens dampkjel og IR-tørke og fra forbrenning av avfall, som det ikke betales sluttbehandlingsavgift for, i avfallsforbrenningsanlegget som bedriften er tilknyttet.

	<b>Kilde</b>	<b>Energivare</b>
1	Dampkjel	LNG
2	IR-tørke	LNG
3	Energos Avfallsforbrenningsanlegg	Avfall/Reject

#### Vurdering av aktivitetsdata

Forbruket av LNG var i 2007 på 2 153 tonn i dampkjelen og 740,8 tonn i IR-tørken, totalt 2 893,8 tonn. Forbruket er basert på innkjøpt mengde LNG som følger av faktura. Usikkerheten er ca 0,3 %. Lagerbeholdning måles med en usikkerhet på ca 5 %.

I 2007 er 1 769 tonn avfall som medfører kvoteplikt forbrent i Energos avfallsforbrenningsanlegg. Mengden avfall som leveres Energos bestemmes ved veiing på Peterson Ranheims egen bilvekt. Vekten kalibreres hvert 3. år av Justervesenet. Vekten har en usikkerhet på 0,6 %. Lagerbeholdning av avfall ved årsskifte registreres av Energos med en usikkerhet på ca. 5 tonn.

Selv om usikkerheten i beregning av lagerbeholdning ved årsskiftet er relativt høy både for LNG og avfall vurderer SFT at usikkerheten i bestemmelsen av mengde LNG og avfall er så lave at klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt.

### Vurdering av utslippsfaktor

Bedriften har brukt utslippsfaktor oppgitt i klimakvoteforskriften for LNG ved beregning av kvotepliktige utslipp. Denne faktoren er 2,75 tonn CO<sub>2</sub>/tonn LNG. I henhold til klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.2 skal bedriften benytte bedriftsspesifikk utslippsfaktor med mindre det kan dokumenteres at utslippsfaktoren som er oppgitt i forskriften gir like nøyaktige utslipp.

Utslippsfaktoren i forskriften er benyttet på bakgrunn av opplysninger gitt av gassleverandøren (StatoilHydro) i HMS-datablad. I følge HMS-datablad for LNG består gassen av minimum 99 vekt-% metan og 0,46 vekt-% etan. Sammensetningen av gassen er forutsigbar og bedriften mener den benyttede utslippsfaktoren er representativ. På bakgrunn av denne informasjonen finner SFT å kunne legge denne utslippsfaktoren til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet.

Utslippsfaktor for avfallet bestemmes ved uttak av prøve minimum tre ganger pr år. Bestemmelsen av utslippsfaktor innebærer plukkanalyser der andel fuktighet og plast i avfallet bestemmes. Usikkerheten i bestemmelsen av tørrstoffinnhold er 4 %. Usikkerheten i bestemmelsen av plastinnhold er 10 %. Ved beregning av utslippsfaktor antas at plasten er av type HDPE (high density polyetylen) som har et karboninnhold på 86,1 %.

Ved beregning av utslippsfaktor for avfallet som er forbrent i 2007 gir analyseresultatene fra 2007 en gjennomsnittlig utslippsfaktor på 1,12 tonn CO<sub>2</sub> pr. tonn avfall.

Bedriften vurderer usikkerheten i utslippsfaktoren som avfallet som høy, da sammensetningen av rejektet som kommer ut fra pressa varierer mye og det i praksis er umulig å skille fiber og plast fullstendig fra hverandre i plukkanalysene. Da forbrenning av rejekt medfører et relativt lite CO<sub>2</sub>-utslipp vurderer SFT at måten bedriften bestemmer den bedriftsspesifikke utslippsfaktoren på tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til prøvetaking og analyse.

### Vurdering av oksidasjonsfaktor

Det er benyttet en oksidasjonsfaktor på 1.

### Kvotepliktig utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Kvotepliktige utslipp fra Peterson Ranheims energiproduksjon beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1 pkt B.1.0 (1). Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2007:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn energivare)	Kvotepliktige utslipp (tonn CO <sub>2</sub> )
Dampkjel	LNG	2 153	2,75	5 920,8
IR-tørke	LNG	740,8	2,75	2 037,2
Energos avfallsforbrenningsanlegg	Rejekt	1 769	1,12	1 981,3
<b>Totalt kvotepliktig utslipp</b>				<b>9 939,3</b>

### c) Vurdering av kontrolldata

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes data knyttet til beregning av ikke kvotepliktige utslipp (metode, aktivitetsdata, utslippsfaktorer mm), bruk av farlig avfall og kommunalt avfall, bruk av biomasse, produksjonsdata, internkontroll mm.

I forbindelse med gjennomgang av disse dataene har SFT intet å bemerke.

Bedriften har i 2007 hatt følgende utslipp av CO<sub>2</sub> som ikke er kvotepliktige:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn energivare)	Utslipp som ikke er kvotepliktig (tonn CO <sub>2</sub> )
Dampkjel	Tungolje	6 682	3,20	21 382,4
Dampkjel	Lettolje	358,6	3,17	1 136,8
Energos avfallsforbrenningsanlegg	Lettolje	51	3,17	161,7
<b>Sum</b>				<b>22 680,9</b>

Det er benyttet en oksidasjonsfaktor på 1.

Opplysninger om avfall som det er betalt sluttbehandlingsavgift for er innhentet av Peterson fra Energos. Det er rapportert at det i 2007 er forbrent 5 737 tonn avfall. Det er ikke rapportert utslippsfaktor for fossilt CO<sub>2</sub> for dette avfallet. Ved neste års rapportering skal bedriften fremskaffe en utslippsfaktor for dette avfallet. Dersom det ikke er gjort analyser, kan faktoren baseres på beste anslag.

#### **d) Vurdering av opplysninger om internkontroll**

Det følger av klimavoteforskriften § 2-3 første ledd bokstav k) jf. andre ledd at første utslippsrapport skal inneholde kopi av etablerte prosedyrer og systemer relevant for frembringelse, arkivering og kvalitetssikring og kontroll av de rapporterte utslippsdataene. Kravene til internkontroll følger av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> datert 14. mars 2005 pkt 2. Det er særlig fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimavoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

SFT påpeker igjen at bedriften må forbedre internkontrollsystemet for å sikre at rapporteringskravene i klimavoteforskriften overholdes og at dette også bør omfatte hvordan mengde avfall som det betales sluttbehandlingsavgift for fremskaffes.

SFT har ikke ytterligere bemerkninger til de opplysninger som foreligger om internkontroll. SFT kan foreta en mer detaljert oppfølging av internkontrollsystemet på en eventuell inspeksjon.

### **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 9 939 tonn CO<sub>2</sub> i 2007. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimavoteloven § 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 klimavoteloven. For Peterson Ranheim innebærer dette at 9 939 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 klimavoteforskriften. Basert på SFTs ressursbruk i forbindelse med behandling

og godkjenning av rapporten er det fastsatt en gebyrsats etter lav gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 8 500,-, 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 Peterson Ranheims rapport om kvotepliktige utslipp i 2007. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Peterson Ranheim ilegges et gebyr på kr 8 500,-.

Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Audun Rosland  
prosjektleder

Olaug Bjertnæs  
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:*  
Trondheim kommune  
Fylkesmannen i Sør-Trøndelag