

Ruukki Profiler AS Avd Mo
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: 07.04.2006
Vår ref.: 2006/50 405.14
Deres ref.: AM11777817
Saksbehandler: Lars Petter Bingham, telefon: 22573480

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

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-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 2005 hatt et kvotepliktig utslipp på 21 659 tonn CO₂. 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 CO₂ og vedtak om tildeling av 15.03.05, tilsynsseminar 18. november 2005, inspeksjonsrapport 16.12.05, rapportering innlevert 02.03.06, samt supplerende informasjon levert gjennom e-post.

I henhold til forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 23.12.06 (klimakvoteforskriften) § 2-1 og særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 3 skal kvotepliktige virksomheter rapportere sine utslipp innen 1. mars året etter at utslippene fant sted.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp, se lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 17.12.04 (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 CO₂ 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 15.03.05.

Kilder

Bedriften har i 2005 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 CO₂-utslipp fra forbrenning av gass skal mengden forbrent gass bestemmes gjennom målinger av faktisk forbruk.

Propanforbruket i 2005 var på 32,5 tonn. Propanforbruket beregnes av leverandøren ved at de benytter en måleblende til å måle levert mengde gass. Bedriften har vurdert usikkerheten ved beregning av propanforbruket til +/- 3,0 %. I SFTs inspeksjonsrapport av 16.12.05 kommenteres det at bedriften ikke har utarbeidet tilstrekkelig dokumentasjon på usikkerheter ved fastsetting av propanforbruket, men dette forholdet anses som utbedret i forbindelse med rapporteringen.

Leverandør av CO-rik brenngass er Rio Doce Manganese Norway (RDMN). Mengdemålinger av gassen gjøres ved hjelp av en måleblender hos Ruukki Profiler AS. Bedriften har imidlertid ikke rapportert forbruk av total mengde CO-rik brenngass, men kun andelen CO og CO₂ i gassen. Bedriften har beregnet CO-innholdet i gassen til 12 298 tonn i 2005, mens CO₂-innholdet er bestemt til 2241 tonn. Innholdet av CO i gassen måles av Mo Industripark på en samledning for bedriftene som mottar CO-rik brenngass fra RDMN. Usikkerheten ved måling av CO-innholdet er +/- 0,5 %.

Vurderingen av CO₂-innholdet i CO-gassen var angitt til 11 %, som er i øvre del av usikkerhetsintervallet for målingene. SFT mener imidlertid at bedriften må rapportere

CO₂-innholdet i gassen som et gjennomsnitt for 2005, jf. vedlegg 1 til klimaforskriftens del A, hvor det framkommer at utslippene verken skal overestimeres eller underestimeres. Ruukki har endret rapporteringen i tråd med SFTs mening, slik at bedriften har revidert rapporteringen til et gjennomsnittlig CO₂-innhold i gassen for 2005 på 9,6 %. Målingene av CO₂-innholdet gjøres hos RDMN og innebærer en usikkerhet på +/- 2 %.

Beregningene av mengde CO-gass som forbrukes gjøres ved en måleblende, og denne har i følge bedriften en usikkerhet på +/- 2 % ved optimal drift. Usikkerhetsmomenter som bidrar til denne totalusikkerheten består i usikkerheter for anslag på kompensasjon for trykk og temperaturforhold, videre termometeren har en nøyaktighet på +/- 0,3 %, trykkmåleren +/- 0,5 % mens dP-cellen har en nøyaktighet på +/- 0,1 %. Tetthetsberegninger av gassen er gjort av Rio Doce Manganse Norway (RDMN).

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/CO₂ pr år stiller EU krav om at aktivitetsdataene knyttet til forbrenning av gass skal bestemmes med en usikkerhet lavere enn +/- 5 %.

På bakgrunn av bedriftens redegjørelse ovenfor vurderer dermed SFT at måten aktivitetsdataene er fremkommet på tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet.

Utslippsfaktor

For forbrenning av propan har bedriften brukt standard utslippsfaktor på 3,00. 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, slik at bedriften har valgt å benytte standard utslippsfaktor for propan. SFT ber bedriften om å sørge for dokumentasjon fra leverandøren som underbygger valget av utslippsfaktor ved neste rapportering. Likevel finner SFT å kunne legge denne utslippsfaktoren til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet.

Både CO₂-innholdet og CO-innholdet i gassen er faktorer som påvirker utslippsfaktoren. Bedriften har rapportert begge disse separat, slik at andelene CO₂ og CO i gassen i praksis representerer bedriftens aktivitetsdata for forbruk av CO-rik gass. Dette er derfor behandlet i avsnittet om aktivitetsdata.

Utslippsfaktoren for CO-gass er basert på støkiometrisk faktor på 1,571 for omdanning av CO til CO₂. Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1 ved forbrenning av propan og CO-rik brenngass.

På bakgrunn av foreliggende dokumentasjon vurderer SFT at måten utslippsfaktorene bestemmes på tilfredsstillende kravene i klimakvoteforskriften.

Selv om SFT finner å kunne legge innrapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer til grunn for beregning av det kvotepliktige utslipp i 2005, ber SFT bedriften ved neste års rapportering skille bedre mellom aktivitetsdata og utslippsfaktor, og ber derfor bedriften om at:

- Aktivitetsdata rapporteres som total mengde forbruk av CO-rik gass. Det gjøres en kvantifisering av usikkerheten i aktivitetsdataene. Målinger av innhold av alle komponentene i gassen skal dokumenteres som kontrolldata.
- Utslippsfaktoren beregnes som en sammensatt faktor ut fra mengde CO og CO₂ i gassen. Beskrivelse av hvordan utslippsfaktoren er beregnet vedlegges rapporteringen i et eget vedlegg. Det skal gis en beskrivelse av usikkerheter i utslippsfaktoren.

Kvotepliktige utslipp

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 ₂ /tonn)	Kvotepliktige utslipp (tonn CO ₂)
Forvarming av emner	Propan	32,484	3,00	97,452
Emneovn	CO-gass	12 298	1,571	19 320,158
CO ₂ -innhold i CO-gass	CO-gass	2241	1	2241

Bedriften har etter dette hatt et kvotepliktig utslipp på totalt 21 659 tonn CO₂.

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 CO₂-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 4009,75 tonn i 2005. Forbrenning av fyringsolje nummer 1 medførte et ikke kvotepliktig utslipp av CO₂ på 12 710,908 tonn. Dette forbruket er høyere enn i tre av årene i basisperioden (1998-2001), noe som skyldes stans i leveransen av CO-gass en periode i 2005, og dermed økt behov for fyringsolje i stedet.

SFT har ingen kommentarer til innsendte kontrolldata.

SFT minner imidlertid om at all forbrenning av energivare skal inkluderes i rapporten, herunder energivare brukt i nødstrømsaggregater eller til brannøvelser. Vi ber om at all forbrenning av energivare inkluderes i neste års rapportering den 1.mars 2007.

d) Innsendelse 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, kvalitetssikring og kontroll av de rapporterte utslippsdataene. Kravene til internkontroll følger av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ datert 11.3.2005 pkt 2. Det er særlig fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimavoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

Bedriften har vedlagt dokumentasjon på hvordan rutiner for CO₂-rapportering er implementert i bedriftens internkontrollsystem. SFT har gjennomgått bedriftens innsendte opplysninger og har følgende å bemerke:

- Det fremkommer ikke hvor lenge utslippsrapportene med underlagsmateriale vil bli arkivert

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. Ved neste års rapportering må bedriften sende inn oppdatert informasjon om internkontroll som ivaretar de påpekte forhold.

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 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 2005 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimavoteloven. For Ruukki profiler AS innebærer dette at 21 659 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 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 Ruukki profilers rapport for kvotepliktige utslipp i 2005. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

SFT ber bedriften om å skille bedre mellom aktivitetsdata og utslippsfaktor ved rapportering av CO-rik gass neste år. Videre må bedriften også sørge for dokumentasjon fra leverandøren som underbygger valget av utslippsfaktor for propan ved neste rapportering.

Ruukki må også sende inn oppdatert versjon av skriftlige internkontrollrutiner for rapportering av CO₂-utslipp ved neste års rapportering.

Den kvotepliktige ilegges et gebyr på 8 500 kroner. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Siri Sorteberg (e.f.)
Seksjonssjef

Lars Petter Bingh
Avdelingsingeniør

Kopi til:

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