

INEOS Bamble AS
Rønningen
3960 STATHELLE

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.: 2006/76 405.14
Deres ref.: AM36495148
Saksbehandler: Gunn Sørmo, telefon: 22573562

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2007 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. INEOS Bamble AS har i 2007 hatt et kvotepliktig utslipp på 39 322 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 kvoter 15. mars 2005 og rapport om kvotepliktig utslipp av CO₂ innlevert innen 1. mars 2008, og til supplerende informasjon levert gjennom e-post og telefon.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO₂ 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 CO₂-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

2. SFTs vurdering

a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Ineos Bamble AS (tidligere Borealis AS) sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 29.02.2008, som er innen fristen.

b) Innsendelse av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Ineos Bamble AS er knyttet til bedriftens energianlegg dvs. dampkjeler, ovn for aktivering av katalysator og fakkell. 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 dampkjeler og fra pilotbrennere i fakkell.

Vurdering av aktivitetsdata

Innrapportert forbruk av ulike energivarer fremkommer i tabellen under:

Energivare (type)	Forbruk i 2007 (tonn)
Lett brenngass (fra Noretyl)	6730
Fyrgass fra PP (returpropan)	2040
Fyrgass fra PEL og PEH (retureten)	125
Fakkellgass	5420

Aktivitetsdata for alle kilder registreres og lagres i bedriftens beregningsprogram for CO₂ (TEAMS).

Fremskaffelse av aktivitetsdata

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

Det fremkommer av klimakvoteforskriftens vedlegg 1 hvordan ulike typer aktivitetsdata skal fremskaffes. Ved energiproduksjon med bruk av gass skal mengde forbrent gass bestemmes gjennom målinger av faktisk forbruk i rapporteringsåret. Det skal dokumenteres hvordan forbruket av gass er målt.

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 2004 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.

Det stilles strenge krav til kilder av betydning for virksomheter med totalt utslipp av ulik størrelse. SFT krever at usikkerheten i bestemmelse av aktivitetsdata (volumstrøm eller massestrøm) knyttet til forbrenning av gass skal være mindre enn $\pm 5\%$ for anlegg med utslipp av CO₂ under 50 000 tonn per år. Med kilde i denne sammenhengen menes uavhengige energivarestrømmer. Dette kravet til usikkerhet gjelder ikke for bestemmelse av aktivitetsdata knyttet til faking, og for de av virksomhetens minste kilder som til sammen utgjør mindre enn 5 % av det totale utslippet.

I henhold til tillatelse til kvotepliktig utslipp for INEOS Bamble AS datert 15. februar 2008, pkt 2 Program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp, blir forbruk av lett brenngass målt med massestrømsmåler med angitt usikkerhet på $\pm 1,32\%$ og forbruk av internt produsert fygass fra PP med ny coriolis massestrømsmåler med angitt usikkerhet på $\pm 0,35\%$. Coriolismåleren erstattet en måleblende med angitt usikkerhet på $\pm 10\%$ og ble satt inn i anlegget 1. mai 2007.

Bedriften har egne målere (måleblender) for internt produsert fygass fra PEL (retureten). Forbruk av retureten er lite og utgjør et lavt bidrag til bedriftens samlede kvotepliktige utslipp av CO₂ (393 tonn eller ca. 1 % i 2007). SFT vurderer at usikkerhet i målte aktivitetsdata for retureten ikke vil påvirke usikkerheten i bedriftens samlede utslipp.

Utslipp fra fakkell omfatter utslipp fra pilotbrennere, samt fra spylegass og trykkavlastning i prosessene. Pilotbrennere fyres med lett brenngass. Det er installert måleutstyr som registrerer mengde og sammensetning av prosessgass som ledes til fakkell. Mengde fakkellgass måles med angitt usikkerhet på $\pm 5\%$.

SFT vurderer at måten aktivitetsdata for lett brenngass, fygasser og fakkellgass er fremkommet tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet.

Utslippsfaktor

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

Utslippsfaktor for brenngass for 2007 er angitt til 2,32 tonn CO₂/tonn gass. Dette er et gjennomsnitt for 2007 beregnet på grunnlag av det akkumulerte månedlige CO₂-utslippet over året og sum innkjøpt brenngass. Gjennomsnittlig karboninnholdet for gassen er oppgitt til 68 vekt-prosent og nedre brennverdi er angitt til 61 TJ/ktonn. Usikkerhet i bestemmelse av utslippsfaktor for brenngass er angitt til $\pm 2\%$.

For internt produsert fyrgass har bedriften benyttet utslippsfaktor 3,14 tonn CO₂/tonn gass (dvs. for propen og eten). Karboninnhold i intern fyrgass fra PP fabrikken er rapportert til 86 vektprosent og angitt nedre brennverdi 45 TJ/ktonn. Sammensetning av fyrgass fra PP måles med online GC med estimert usikkerhet på 3 %. For karboninnhold og brennverdi for retureten er benyttet verdier for eten dvs. et karboninnhold på 86 vektprosent og en nedre brennverdi på 47 TJ/ktonn. Usikkerheten er estimert til 10 %.

Sammensetning av prosessgass som ledes til fakkellanalyseres med GC med en estimert usikkerhet i bestemmelsen på ± 3 %. For fakkellgass har bedriften benyttet utslippsfaktor 3,12 tonn CO₂/tonn gass for 2007. Årlig utslippsfaktor i rapporten er et gjennomsnitt på bakgrunn av total mengde gass til fakkell og akkumulert årlig CO₂-utslipp.

SFT finner det tilstrekkelig dokumentert at rapporterte utslippsfaktorer kan legges til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet.

Kvotepliktige CO₂ - utslipp

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

Kvotepliktige utslipp fra virksomheten beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1, B.1.0 (1) for CO₂-utslipp fra energiproduksjon. Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2007:

Kilde	Energivare	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn)	Utslipp CO ₂ (tonn)
All bruk av brenngass (dampkjeler og pilotbrennere (fakkell))	Lett brenngass (fra Noretyl)	2,32	15 613,6
	Fyrgass fra PP (returpropen)	3,14	6 405,6
	Fyrgass fra PE (retureten)	3,14	392,5
Fakkell	Fakkellgass	3,12	16 910,4
Sum kvotepliktige utslippskilder			39 322

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

c) Innsendelse 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 mm.

Bedriften har i 2007 hatt følgende ikke kvotepliktig utslipp av CO₂:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ / tonn energivare)	Ikke kvotepliktig utslipp (tonn CO ₂)
Kjeler	Flytende farlig avfall	405	3,17	1 284
Nødstrømsaggregat, reserve luftkompressor, reserve brannvannpumpe	Diesel	183	3,17	580
Sum				1864

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

d) Innsendelse 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 CO₂ datert 15.3.2005. Det er særlig fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimavoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

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

3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktig CO₂-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 etter dette hatt et kvotepliktig utslipp på totalt 39 322 tonn i 2007. 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 2007 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimavoteloven. For Ineos Bamble AS innebærer dette at 39 322 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

På 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 Ineos Bamble AS rapport for kvotepliktige utslipp i 2007. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

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

Audun Rosland (e.f.)
prosjektleder

Gunn Sørmo
senioringeniør

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 Telemark, Miljøvernavdelingen, Statens Hus, 3708 SKIEN
Bamble kommune, Rådhuset, 3970 LANGESUND