

Norcem AS, avd Kjøpsvik
Behrens vei 15
8590 KJØPSVIK

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: 30.03.2007
Vår ref.: 2006/95 405.14
Deres ref.: AM22231791
Saksbehandler: George Nicholas Nelson, telefon: 22 57 34 40

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige CO₂-utslipp i 2006 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. Norcem Kjøpsvik har i 2006 hatt et kvotepliktig utslipp på 431 747 tonn CO₂.

Norcem Kjøpsvik skal utarbeide og oversende til SFT et fullstendig usikkerhetsbudsjet for alle energivarestrømmer og råvarestrømmer. Usikkerhetsbudsjettene skal være beregnet i henhold til nasjonalt og internasjonalt anerkjente metoder, jf. GUM. Dersom SFT ikke mottar en redegjørelse med usikkerhetsbudsjet innen 1.7.2007 vil SFT vurdere å fatte vedtak om tvangsmulkt.

Vedtakene, 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 av 15.03 2005, rapporteringsseminar avholdt i SFT 23.01.2007, utslippsrapport innlevert gjennom Altinn 28.02.2007, samt supplerende informasjon levert per telefon og e-post.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO₂ innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 23.12.2004 (klimakvoteforskriften) § 2-1 og særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 3.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp, se lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 17.12.2004 (klimakvoteloven) § 17.

2. SFTs vurdering

SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og har følgende bemerkninger;

a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Norcem Kjøpsvik sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ innen fristen 01.03 2006.

b) Kvotepliktige CO₂ -utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Norcem Kjøpsvik er knyttet til bedriftens produksjon av sement. Det kvotepliktige utslippet er derfor rapport i henhold til de generelle kravene i klimakvoteforskriften § 2-3 og de mer spesifikke kravene for produksjon av sementklinker i § 2-8. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15.03.2005.

Kilder

Bedriften har i 2006 hatt kvotepliktige CO₂-utslipp fra forbrenning av ulike energivarer og avfall i én sementovn, samt prosessutslipp fra produksjon av klinker.

Vurdering av aktivitetsdata

Produsert mengde klinker og forbruk av fossile energivarer som ga opphav til kvotepliktige CO₂-utslipp i 2006 er framstilt i tabellen under. Alle aktivitetsdataene knytter seg til sementovnen som eneste utslippskilde.

Energivare/produkt	Forbrukt/produsert mengde (tonn)
Kull	47 996
Coke finer	1 817
Bildekk (fossilt andel)	6 866
Spillolje	397
KFK	42
FAB ¹ - fossil del	156
Klinker	519 291

Hovedregelen er at forbrukt mengde energivare bestemmes på basis av innkjøpt mengde korrigert for lagerbeholdning ved årets inngang og utgang. Ved bestemmelse av forbrukt mengde spillolje korrigeres det også for mengden som videreformidles til annen virksomhet. Lagerbeholdningen av FAB og plast er liten og for disse to energivarene følges prinsippet om at innkjøpt vare er identisk med forbrukt vare.

¹ Foredlet avfallsbrensel - restavfall fra husholdninger og næringer av fossil opprinnelse

Den fossile andelen i husholdnings- og næringsavfall (FAB) er beregnet til 5 – 10 % på bakgrunn av avfallsanalyser. Bedriften har i sine utslippsberegninger antatt 10 % fossil andel i avfallet.

Produsert mengde klinker bestemmes ved å summere mengde klinker medgått til maling av sement, økning i lagerbeholdning av klinker og klinker solgt/eksportert.

Metodene bedriften har benyttet for bestemmelse av aktivitetsdata og usikkerhet i aktivitetsdataene er beskrevet i rapport nr. 9A-R05-009 ”Bestemmelse av aktivitetsdata ifm. rapportering av CO₂-utslipp”, som er vedlagt utslippsrapporten. Rapporten ble også vedlagt utslippsrapporten for 2005, da metodene og prinsippene fra 2005 er videreført i 2006. Samlet usikkerhet i mengde CO₂-utslipp ved bedriften i 2006 er rapportert å være \pm 3,2 prosent, som tilsvarer ca 14 000 tonn CO₂.

SFT har vurdert metodene for frembringelse av aktivitetsdataene og usikkerheten i aktivitetsdataene og har følgende å bemerke:

Fremskaffelse av aktivitetsdata

Klimakvoteforskriftens vedlegg 1 angir hvordan ulike typer aktivitetsdata skal fremskaffes. Som en hovedregel skal det faktiske forbruket av energivarer og den faktiske produksjonsmengden av klinker i rapporteringsåret, ligge til grunn for beregnet mengde aktivitetsdata.

Det er SFTs vurdering at metodene Norcem Kjøpsvik benytter for å fremskaffe aktivitetsdataene tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til hvordan aktivitetsdataene skal fremskaffes.

Usikkerhet i aktivitetsdata

Bedriften har valgt å ikke fylle ut tabell 1-3 med opplysninger om usikkerhet i aktivitetsdataene, og viser i stedet til rapport nr. 9A-R05-009. I denne rapporten beskrives metoden bedriften bruker for å beregne usikkerhet i rapporterte CO₂-utslippstall. For hver energivare anslås usikkerhet i innkjøpt mengde og usikkerhet knyttet til endring i lagerbeholdning. Usikkerhet knyttet til forbruk av råvarer og produsert mengde i klinkerproduksjonen og bypassstøvproduksjonen er også angitt. Ulike kilders usikkerhetsbidrag bestemmes på grunnlag av erfaring (eks. peiling av klinkersiloer), framkommer i fraktsedler fra leverandør (eks. mottatt brensel) eller kontrollrapport fra Justervesenet (eks. vekt for veiing av sement).

I rapporten framkommer også usikkerheten i forbrukt årlig mengde for hver energivare/produsert enhet som prosentandel av den totale CO₂-feilmarginen. Den totale CO₂-feilmarginen for utslippsåret 2006 er rapportert å være \pm 3,2 prosent, som tilsvarer ca 14 000 tonn CO₂. Kvantitative verdier for usikkerhet knyttet til hver enkelt energivare/produsert enhet er ikke rapportert for 2006.

Ved vurderingen av om klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt har vi lagt vekt på EUs retningslinjer for overvåking og rapportering av utslipp (MRG), vedtatt 29. januar 2004 med hjemmel i EUs kvotedirektiv 2003/87/EC.

I EU stilles det svært strenge krav til kilder av betydning for virksomheter med totalt utslipp mellom 50 000 og 500 000 tonn/CO₂ pr år (kategori B). For bestemmelse av aktivitetsdata knyttet til forbrenning av kull, koks og faste avfallsfraksjoner fra virksomheter i kategori B skal usikkerheten ikke være større enn $\pm 5,0$ % for rapporteringsåret. Usikkerhet knyttet til bestemmelse av forbrent mengde oljeprodukter og flytende avfallsfraksjoner skal ikke overstige $\pm 2,5$ %. For fastsettelsen av produsert mengde klinker skal usikkerheten ikke overstige $\pm 5,0$ %.

SFT har konkludert med at kravene til maksimal usikkerhet i aktivitetsdataene knyttet til den enkelte energivarestrøm og produsert klinkermengde skal samsvare med kravene i EU. Likeledes skal usikkerheten være beregnet i henhold til internasjonalt anerkjente metoder.

Rapport nr. 9A-R05-009 har flere vesentlige mangler i forhold til de opplysningene som skal oppgis i del 1-3 av rapporteringsskjemaet. Blant annet er relativ utvidet måleusikkerhet med 95 prosent konfidensintervall for hver enkelt energivarestrøm ikke beregnet, benyttede måleinstrumenter er ikke beskrevet og kontrollfrekvens av måleinstrumenter er ikke oppgitt. Det er også en vesentlig mangel ved rapporten at denne ikke er oppdatert med usikkerhetsverdier for 2006. Kun total usikkerhet knyttet til bedriftens CO₂-utslipp er rapportert.

SFT stiller spørsmålsteget ved flere av forutsetningene som legges til grunn i bedriftens metode for usikkerhetsberegning, deriblant forutsetningen om at den totale usikkerheten vil minke desto flere leveranser man har, jf likning 23-31 i rapporten. Metoden tar heller ikke hensyn til eventuell korrelasjon mellom inngangsstørrelsene.

Metoden som bedriften benytter for å beregne usikkerhet i aktivitetsdata og forutsetningene som ligger til grunn for beregningene, vurderer SFT til å ikke være tilfredsstillende. SFT er derfor i tvil om kravene til usikkerhet i klimakvoteforskriften er overholdt.

På bakgrunn av ovennevnte vurdering, må bedriften for å tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav utarbeide et fullstendig usikkerhetsbudsjett for alle energivarestrømmer og råvarestrømmer. Usikkerhetsbudsjettene skal som minimum vise utvidet relativ usikkerhet (95 % konfidensintervall), og være beregnet i henhold til metodene beskrevet i "Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement" (GUM) og NA Dok. 52 – "Angivelse av måleusikkerhet ved kalibreringer" utgitt av Norsk Akkreditering. Redegjørelsen med usikkerhetsbudsjett for hver enkelt energivarestrøm og råvarestrøm skal sendes SFT så snart som mulig og senest innen 1.7.2007. (se brevets punkt 5).

Vurdering av utslippsfaktor

Norcem Kjøpsvik bruker bedriftsspesifikke utslippsfaktorer i beregningene av de kvotepliktige CO₂-utslippene fra forbrenning av energivarer. Metoden for bestemmelse av utslippsfaktorene og tilhørende usikkerhet er beskrevet i rapport nr. 9A-R06-002 ”Usikkerhet i utslippsfaktorer ifm. rapportering av CO₂-utslipp”.

Den bedriftsspesifikke utslippsfaktoren for klinker er 0,541 tonn CO₂ /tonn klinker produsert, som også er identisk med standard utslippsfaktor oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1, punkt B.5.1.

Beregningene av de massespesifikke utslippsfaktorene for energivarene er basert på varenes brennverdi og en standard energispesifikk utslippsfaktor (brennverdi x energispesifikk utslippsfaktor).

I ovennevnte rapport opplyses det at brennverdien på energivarene blir målt i henhold til en fast frekvens og prosedyre. Energivarer som forbrukes i størst kvanta (månedsvis for kull) og de varer der brennverdien varierer mye fra parti til parti (månedsvis for FAB) måles hyppigst.

De energispesifikke utslippsfaktorene som bedriften bruker i beregningene er verdier anbefalt av World Business Council for Sustainable Development, Cement Sustainable Initiative. Unntaket er FAB, der bedriften bruker en bedriftsspesifikk faktor basert på bedriftens egne elementanalyser.

En sammenstilling av effektive brennverdier, energispesifikke utslippsfaktorer og massespesifikke utslippsfaktorer i 2006 er vist i tabellen under:

Energivare/produkt	Effektiv brennverdi (kcal/kg)	Energispesifikke utslippsfaktorer (kg CO ₂ /GJ)	Massespesifikke utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn)
	A	B	A * B * 4,187*10⁻⁶
Kull	6646	96	2,67
Coke fines	5570	96	2,24
Spillolje	8327	74	2,58
Bildekk (fossil del)	7000	85	2,49
FAB (fossil del)	9000	75	2,83
KFK	-	-	0,70
Klinker	-	-	0,541

* Omregning; 1 kcal = 4,187 kJ

Sammenlignet med utslippsfaktorene for 2005 er faktoren for kull noe lavere. For de øvrige energivarene er verdien uendret eller kun mindre normale variasjoner. Den lavere utslippsfaktoren for kull skyldes leveranser av kull med langt lavere brennverdi enn normalt. Da dette forholdet ble oppdaget ble disse leveransene blandet inn med annet kull med normal brennverdi gjennom året.

Bedriften opplyser at de viktigste kildene til usikkerhet i forbindelse med angivelse av brennverdier for de ulike energivarene/råvarene er knyttet til sampling, tørking og nedsplitting. Det er anslått at total usikkerhet knyttet til bestemmelse av energivarenes og klinkerens brennverdier tilsvarer ca. 1,5 % av det samlede CO₂-utslippet.

Dagens klimavoteforskrift stiller ingen kvantitative krav til maksimal usikkerhet knyttet til utslippsfaktor. SFT mener imidlertid at bestemmelse av den massespesifikke utslippsfaktoren *direkte* gir en sikrere og mer nøyaktig utslippsfaktor, enn ved å kombinere standard energispesifikk utslippsfaktor med brennverdi for å bestemme den massespesifikke utslippsfaktoren. I henhold til klimavoteforskriftens vedlegg 1, punkt A skal regnskapet være så nøyaktig som mulig. For å oppfylle klimavoteforskriftens krav skal derfor bedriften benytte den massespesifikke utslippsfaktoren *direkte* ved bestemmelse av utslippet.

Dette er forhold som SFT vil følge opp i forbindelse med gjennomgang og eventuelt endringer i eksisterende tillatelser til kvotepliktig utslipp (se brevets punkt 4).

Kvotepliktige CO₂-utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens innrapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige CO₂-utslipp. SFT stiller seg tvilende til flere av forutsetningene som bedriftens metode for usikkerhetsberegning av aktivitetsdata bygger på. SFT er derfor usikker på om de rapporterte usikkerhetstallene er høyere enn det klimavoteforskriften krever. Vi har likevel lagt til grunn bedriftens innrapporterte tall, ettersom vi i dag ikke har sikrere tall å forholde oss til.

De kvotepliktige utslippene fra forbrenning av kull, coke finer og avfall i sementovnen beregnes ut fra ligning (1) i klimavoteforskriftens vedlegg 1, mens kvotepliktige utslipp fra klinkerproduksjonen beregnes ut fra ligning (8) i klimavoteforskriftens vedlegg 1. Dette gir følgende kvotepliktige CO₂-utslipp i 2006:

Kilde	Produkt/energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn)	Kvotepliktig CO ₂ -utslipp (tonn)
Sementovn	klinker	519 291	0,541	280 936,4
	kull	47 996	2,67	128 149,3
	coke finer	1817	2,24	4 070,1
	bildekk (fossilt)	6 866	2,49	17 096,3
	spillolje	397	2,58	1 024,3
	KFK	42	0,70	29,4
	FAB - fossil andel (10%)	156	2,83	441,5
	Sum			431 747

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

c) Innsendelse av kontrolldata

SFT har gjennomgått bredriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes data knyttet til beregning av ikke kvotepliktige utslipp, slik som utslippsfaktorer, aktivitetsdata og produksjonsmengder. Aktivitetsdata knyttet til ikke-kvotepliktige utslipp er forbrukt

mengde av farlig avfall, kommunalt avfall, biomasse og CO₂-avgiftsbelagte energivarer. Utslippsfaktorer skal oppgis unntatt for biomasse, og ved bruk av bedriftsspesifikke faktorer skal disse dokumenteres.

Norcem Kjøpsvik har innrapportert følgende kontrolldata for 2006:

Kilde	Produkt/energivarer	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn)	Ikke kvotepliktig CO ₂ -utslipp (tonn)
Sementovn	Diesel	44	3,17	139,5
	Bildekk (bioandel)	849	-	-
	Dyremel	3944	-	-
	Fiskemel	4455	-	-
	Trevirke	2508	-	-
	Trekull	251	-	-
	FAB (bioandel)	1400	-	-
	Sum			

SFT minner om at forbrenning av *alle* typer energivarer skal inkluderes i rapporten, herunder energivarer brukt i nødstrømsaggregater eller til brannøvelser. Det er også viktig at ulike typer energivarer rapporteres separat og ikke aggregeres under en vid betegnelse. For eksempel skal CCA-impregnert trevirke og treflis rapporteres separat, og ikke under betegnelsen trevirke. Hvis bedriften har utslipp fra forbrenning av energivarer som ikke er tatt med i årets rapport eller ikke framkommer separat i utslippsrapporten, ber vi om at disse forholdene rettes opp i neste års utslippsrapport.

d) Opplysninger om internkontroll

Sammen med utslippsrapporten for 2005 vedla Norcem Kjøpsvik dokumentasjon som viser at bedriften har etablert et internkontrollsystem som tilfredsstiller kravene i klimakvoteforskriften § 2-3 første ledd bokstav k).

Norcem Kjøpsvik opplyser at det ikke er foretatt vesentlige endringer i internkontrollsystemet siden 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 neste kvoteperiode (2008-2012)

Det gjøres oppmerksom på at Regjeringen 15. mars sendte ut høringsnotat om det norske kvotesystemet for perioden 2008-2012. I forbindelse med at kvotesystemet er foreslått utvidet til også å omfatte utslippskilder som i dag er belagt med CO₂-avgift og i og med at EUs retningslinjer for overvåking og rapportering av utslipp (MRG) på enkelte punkter endres med virkning for neste periode, vil det være behov for å gjennomgå og eventuelt foreta endringer i eksisterende tillatelser til kvotepliktige utslipp. Gjennomgangen av tillatelsene må sees i sammenheng med behovet for å revidere reglene i

klimakvoteforskriften for å sikre at de norske kravene til overvåkning og rapportering av kvotepliktige utslipp samsvarer med EUs tilsvarende krav. SFT vil komme tilbake med mer informasjon om denne prosessen på et senere tidspunkt.

SFT gjør imidlertid bedriften allerede nå oppmerksom på at for kvoteperioden 2008-2012 vil kravet til usikkerhet kunne bli skjerpet fordi EUs nye MRG legger opp til at bedrifter med totalt CO₂ utslipp på mer enn 50 000 tonn pr år skal tilstrebe laveste usikkerhetsnivå ved bestemmelse av aktivitetsdata. Det vil også bli stilt strengere og mer detaljerte krav til hvordan bedriftsspesifikke utslippsfaktorer skal fremskaffes.

5. Oppfølging av påpekte forhold

Metoden som bedriften benytter for å beregne usikkerhet i aktivitetsdata og forutsetningene som ligger til grunn for beregningene, vurderer SFT til ikke å være tilfredsstillende. SFT er derfor i tvil om kravene til usikkerhet i klimakvoteforskriften er overholdt.

SFT anser at bedriftens metode for beregning av usikkerhet ikke er gjort i henhold til nasjonalt og internasjonalt anerkjente metoder, jf metoder beskrevet i "Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement" (GUM) og NA Dok. 52 – "Angivelse av måleusikkerhet ved kalibreringer" utgitt av Norsk Akkreditering. En innføring i metoder for beregning av måleusikkerhet ble også gitt på SFTs seminar 23.01.2007, og presentasjonen fra seminaret kan lastes ned fra www.sft.no.

For å tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav må bedriften utarbeide et fullstendig usikkerhetsbudsjett for alle energivarestrømmer og råvarestrømmer.

Usikkerhetsbudsjettene skal som minimum vise utvidet relativ usikkerhet (95 % konfidensintervall), og være beregnet i henhold til nasjonalt og internasjonalt anerkjente metoder. Dersom bedriften ikke har tilstrekkelig kompetanse til selv å utarbeide usikkerhetsbudsjett i henhold metoder beskrevet i GUM, skal bedriften benytte en uavhengig tredjepart. Vi vil imidlertid understreke viktigheten av at bedriften opparbeider nødvendig kompetanse med hensyn til metoder for usikkerhetsberegninger.

Redegjørelsen med usikkerhetsbudsjett skal sendes SFT så snart som mulig. Dersom SFT ikke mottar en redegjørelse som tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav innen 1.7.2007, vil SFT vurdere å fatte vedtak om tvangsmulkt. Dersom virksomheten mener at det ikke lar seg gjøre å sende inn redegjørelsen innen fristen, skal det redegjøres for årsaken. En eventuell tvangsmulkt vil være i form av en dagsmulkt pålydende kr 3000,- pr dag, og vil bli vedtatt med hjemmel i klimakvoteloven § 20. Dette varslet er gitt i henhold til forvaltningslovens § 16.

Ved at SFT følger opp de ovenfor nevnte forhold nå, vil dette lette prosessen med å gjennomgå eksisterende tillatelser før neste periode for å sikre at kravene til overvåkning og rapportering samsvarer med EUs tilsvarende krav.

6. Informasjon om oppgjør av kvoteplikten

Alle kvotepliktige virksomheter skal innen 1. mai 2007 overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp i 2006 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Norcem Kjøpsvik innebærer dette at 431 747 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: www.sft.no.

7. 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.

8. 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 godkjenning 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.

9. Oppsummering

SFT godkjenner rapporten for kvotepliktige utslipp i 2006 fra Norcem Kjøpsvik. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Bedriften skal utarbeide og oversende til SFT et fullstendig usikkerhetsbudsjett for alle energivarestrømmer og råvarestrømmer. Usikkerhetsbudsjettene skal være beregnet i henhold til nasjonalt og internasjonalt anerkjente metoder, jf. GUM. Dersom SFT ikke mottar en redegjørelse med usikkerhetsbudsjett innen 1.7.2007, vil SFT vurdere å fatte vedtak om tvangsmulkt.

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

Harald Sørby (e.f.)
Seksjonssjef

George Nicholas Nelson
Overingeniør

Vedlegg: *Faktura med gebyr for behandling av rapport om kvotepliktige utslipp i 2006*

Kopi til:

Tysfjord kommune, Postboks 100, 8591 Kjøpsvik

Fylkesmannen i Nordland, Miljøvernavdelingen, Moloveien 10, 8002 Bodø