

Noretyl AS
Rafnes
3966 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: 28.03.2007
Vår ref.: 2006/79 405.14
Deres ref.: AM22265043
Saksbehandler: Gunn Sørmo, telefon: 22573562

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktig utslipp i 2006 og fastsettelse av gebyrsats

I henhold til klimakvoteloven § 17 kontrollerer og godkjenner SFT 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. Noretyl har i 2006 hatt et kvotepliktig utslipp på 496 112 tonn CO₂.

Noretyl skal utarbeide og oversende SFT et fullstendig usikkerhetsbudsjett for alle faktorer som inngår i massebalansen og videre dokumentere om massebalanse er egnet som metode for å beregne de kvotepliktige utslippene fra virksomheten. Redegjørelse med usikkerhetsbudsjett og dokumentasjon av massebalanse som metode skal sendes SFT senest innen 1.9.2007.

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 15.mars 2005, seminar 23. januar 2007, rapport om kvotepliktig utslipp av CO₂ innlevert 2. mars 2006, og supplerende informasjon levert gjennom e-post og på telefon.

Det vises også til inspeksjon på bedriften 13.11.2006. Tema for tilsynet var rapportering av CO₂-utslipp med hovedvekt på beregning og vurdering av usikkerheter på mengde/volum av energivarer. Det ble ikke konstatert avvik under inspeksjonen. Det ble

anmerket at beregningene av total måleusikkerhet på målinger med Coriolis masseålere er ufullstendige, fordi de kun omfatter selve måleinstrumentets usikkerhet.

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 23.12.04 (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

a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Noretyl AS sendte inn utslippsrapport for 2006 for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ innen fristen.

b) Innsendelse av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Noretyl AS er knyttet til bedriftens energianlegg dvs. crackerovner, dampkjeler og fakler. 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 2006 hatt kvotepliktige utslipp fra ovenfor beskrevne energianlegg/kilder.

Bruk av metode for beregning av det kvotepliktige utslippet

Klimakvoteforskriften § 2-2 første punktum krever at den kvotepliktige følger metoden for beregning eller måling av utslippene i henhold til kravene fastsatt i forskriftens vedlegg 1. Forskriften åpner ikke direkte for at bruk av massebalanse kan benyttes ved beregning av de kvotepliktige utslippene. I § 2-2 andre punktum stilles det imidlertid krav om at den kvotepliktige skal bruke en annen metode enn den forskriften gir anvisning på, dersom denne metoden gir mer korrekte utslippstall. Ved bruk av massebalanse og beregning av utslippene er det med andre ord et krav om at bruk av en slik metode gir mer korrekte utslippstall enn om utslippet beregnes i henhold til kravene fastsatt i vedlegget til forskriften. Det fremkommer av klimakvoteforskriften § 2-3 bokstav c at dersom massebalanse er brukt i beregningene av utslippene, skal materialstrøm, karboninnhold og nedre brennverdi i hver energivare, råvare og produkter samt lagerendringer rapporteres.

Noretyl AS har brukt massebalanse i beregning av de kvotepliktige CO₂-utslippene. Utslippet beregnes som differansen mellom karbon i råstoffer minus karbon i produkter og annen eksport (korrigert for lagerendringer), omregnet til CO₂. Prinsippet for beregningene er:

Tilført karbon – karbon i produkter – karbon i biprodukter – karbon i avfall – karbon i diffuse utslipp = karbon frigjort til atmosfære

Bedriften oppgir at CO₂-utslippet beregnes for hver måned og årlig utslipp blir de akkumulerte tallene for årets 12 måneder korrigert for reell avfallsmengde. Beregningene tar utgangspunkt i aktivitetsdataene (råstoff, produkter/biprodukter, avfallsmengde) målt i tonn. Deretter beregnes karboninnholdet i de ulike elementene i massebalansen.

Vi viser til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp og vedtak om tildeling av kvoter datert 15.3.2005 hvor det ble lagt til grunn at Noretyl benytter massebalanse som metode for å beregne kvotepliktige utslipp av CO₂. Bedriften hevdet at massebalanse ville gi mer nøyaktig bestemmelse av kvotepliktig CO₂-utslipp enn andre beregnings- og målemetoder, fordi den baserer seg på data fra avregningsmålere for kjøp og salg av råstoffer og produkter. De viktigste produktstrømmene har to uavhengige målere på samme massestrøm som en ekstra kvalitetssikring. Massebalansen korrigeres for innhold av karbon i pyrolyseolje som brennes på egne kjeler, for innhold i avfall og for diffuse utslipp fra virksomheten.

Som signalisert på seminar i SFT i november 2005 og nå sist i januar 2007, har SFT hatt særlig fokus på usikkerheten knyttet til frembringelsen av data. Ved vurdering 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 EUs retningslinjer 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. Som minimum skal usikkerhet i bestemmelse av aktivitetsdata (volumstrøm eller massestrøm) knyttet til forbrenning av gass være mindre enn $\pm 2,5$ % for anlegg med utslipp mellom 50 000 og 500 000 tonn per år. For anlegg med utslipp over 500 000 tonn per år skal usikkerheten ifølge EUs retningslinje som minimum være mindre enn $\pm 1,5$ %. Med kilde i denne sammenhengen menes uavhengige energivarestrømmer.

Bedriften ble ved SFTs brev datert 11.7.2006 pålagt å redusere usikkerhet i bestemmelse av mengde pyrolyseolje som brennes på kjelanlegget, fordi denne kilden er av en størrelse som har betydning for det samlede kvotepliktige utslipp når utslippene beregnes med massebalanse. Pyrolyseolje er ikke omfattet av kvoteplikt i inneværende kvoteperiode fordi forbrenning av farlig avfall er unntatt kvoteplikt i forbindelse med energiproduksjon jf klimakvoteforskriften § 1-1 a). Tiltaket er gjennomført.

Bedriften opplyser i rapport om kvotepliktig utslipp for 2006 at flere faktorer enn det som tidligere har vært meldt kan bidra til usikkerhet i bestemmelse av det kvotepliktige utslippet. Dette gjør at det kan være tvil om massebalanse gir mer nøyaktig bestemmelse av kvotepliktig utslipp enn ved å multiplisere forbrukt mengde energivare med tilhørende utslippsfaktor. Med bakgrunn i dette vurderer SFT at bedriften må utarbeide et totalt usikkerhetsbudsjett for å dokumentere alle kilder og hvilke bidrag de gir til samlet usikkerhet i beregningene. Dette angår blant annet karboninnhold i enkelte

materialstrømmer, måleutstyr for tanknivå og båttall for lastede og lossede mengder inngående og utgående strømmer i massebalansen. På bakgrunn av resultatene må det dokumenteres om massebalanse fortsatt kan benyttes til å beregne de kvotepliktige utslippene fra virksomheten.

Vurdering av aktivitetsdata

Noretyl dokumenterer at innsatsfaktorene/aktivitetsdata i massebalansen (dvs. ulike råvarer, produkter, biprodukter, avfall og diffuse utslipp) bestemmes med ulike massestrømsmålere eller volummålere med nærmere angitt usikkerhet. Oppdaterte tall for usikkerhet i bestemmelse av masse- og volummålinger er rapportert i rapporten for 2006.

Inngående/Utgående strømmer i massebalanse

Råstoff/produkt/energivarer	Inn-/utstrøm massebalanse	Leveres til	måleinstrument	Relativ utvidet måleusikkerhet
Etan	råstoff	Noretyl	båttall	0,5 %
Propan/butan	råstoff	Noretyl	Coriolis massestrømsmåler	0,36 %
Etylen	produkt	Borealis	2x2 parallellkoblede Coriolis massestrømsmålere serie	0,55 %
Etylen	produkt	Hydro Polymers	2 Coriolis massestrømsmålere serie	0,39 %
Etan	Produkt	Yara Herøya	Coriolis massestrømsmåler	0,13 %
Propylen	produkt	Borealis	2 Coriolis massestrømsmålere serie	0,08 %
Etylen, propylen, C4-mix, pyrolysebensin	produkter	Eksport med båt	båttall	0,5 % (anslått)
Brenngass	produkt	Borealis	2 turbinmålere serie	1,17 %
Brenngass	produkt	Hydro Polymers	2 turbinmålere serie	1,16 %
Brenngass	produkt	Yara Herøya	2 turbinmålere serie	1,30 %
Returetylen	”råstoff”	Borealis	Coriolis massestrømsmåler	0,72 %
Pyrolyseolje	energivarer	Noretyl dampkjeler	2 Coriolis massestrømsmålere	0,17 %
Pyrolyseolje	produkt	selges		± 2 % (estimert)

Aktivitetsdata for etan råstoff er levert mengde fra Statoil Kårstø med båt. Båttall er i følge bedriften internasjonalt benyttet ved kjøp og salg av båtlaster.

Avfall

Ved beregning av det månedlige CO₂-utslippet benytter bedriften et estimat for mengde tjære/koks. Det akkumulerte årsutslippet korrigeres med reelle oppdaterte tall for tjære/koks for det enkelte år (estimert usikkerhet ± 5 %). Usikkerheten har liten betydning for det beregnede kvotepliktige utslippet (0,05 %).

Diffuse utslipp

Usikkerhet i bestemmelse av mengde diffuse utslipp er angitt til ± 20 %. Usikkerhet i bestemmelse av diffuse utslipp har imidlertid liten betydning for det beregnede kvotepliktige CO₂-utslippet fra bedriften (0,01 %).

Bestemmelse av sammensetning i massestrømmer

Når det gjelder sammensetning og innhold av ulike komponenter i massestrømmene som inngår i materialbalansen vurderer SFT at usikkerhet i bestemmelse fortrinnsvis er knyttet til eventuelle variasjoner i sammensetning av innsatsfaktorene C4-mix, pyrolysebensin, pyrolyseolje og brenngass.

Analyse av C4-mix og pyrolysebensin gjøres i følge bedriften i forbindelse med hver båtlast (eksport), som innebærer at det gjøres 2-3 ganger per måned. Bedriften benytter et veiet gjennomsnitt av resultatene fra disse analysene som dokumentasjon av sammensetning for disse fraksjonene. Bedriften opplyser at tallene er representative gjennomsnittsverdier med lav usikkerhet.

Bestemmelse av sammensetning av pyrolyseolje er basert på analyser. Ved beregning av ikke-kvotepliktig utslipp av CO₂ fra forbruk av pyrolyseolje på egne kjeler har bedriften benyttet en utslippsfaktor på 3,36 basert på tidligere analyser. Bedriften har relativt få analyser, slik at dette tallet er beheftet med noe usikkerhet. Innholdet av karbon i oljen vil i følge bedriften ligge på ca. 90 % og viser til at det ikke er grunn til å tro at dette varierer mye. Med bakgrunn i foreliggende analyser anslår bedriften usikkerheten til ± 2 %.

Eksport av brenngass ut av anlegget er basert på avregningsmålinger i form av mengde og energi. Energien beregnes på grunnlag av ukentlige analyser. Karboninnhold bestemmes på basis av data fra online tetthetsmåling og gjennomsnittlig brennverdi for hver måned. Bedriften har redegjort for usikkerhet i bestemmelse av sammensetning av brenngass og angitt denne til 0,4 %.

Kvotepliktige utslipp av CO₂

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og karboninnhold 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 per i dag ikke har sikrere tall å forholde oss til.

Utslippene for 2006 er fremkommet ved å benytte massebalanse til beregningene:

Type karbonholdig råvare, energivare, produkt, biprodukt, avfall etc.	Mengde Råstoff/produkt Tonn per år	Karboninnhold Tonn C/år	Kvotepliktig CO ₂ -utslipp (tonn)
A. Tilført karbon			
Etanråstoff	436 766	348 919	
Propanråstoff	332 273	271 510	
Butanråstoff (n+iso)	183 205	151 433	
Returetylen netto	193	165	
I alt		772 027	
B. Karbon eksportert eller solgt til andre			
Etylen	522 117	447 077	
Propylen	70 934	60 739	
C4-mix	42 919	37 429	
Pyrolysebensin	54 236	49 669	
Pyrolyseolje	-26	-24	
Tjære, koks	1 459	1 459	
Diffuse utslipp	100	80	
Brenngass	51 381	33 654	
Årsavstemming ¹⁾	134	134	
I alt eksportert		630 217	
C. CO₂ -utslipp i alt = (A-B)* 3,667		141 810	520 017
D. Ikke-kvotepliktig utslipp: pyrolyseolje fyrt på eget kjelanlegg	7 109	6 519	23 905
E. Kvotepliktig CO₂ -utslipp = (C-D) * 3,667		135 291	496 112

¹⁾ Avstemming skyldes at det endelige akkumulerte årsutslippet korrigeres for reelle oppdaterte forbrukstall for tjære og koks, samt et avvik som ifølge bedriften skyldes at Noretyl ved beregning benytter en molvekt for CO₂ på 12,011, mens SFTs CO₂ /C-forhold innebærer en molvekt på 12.

c) Innsendelse av kontrolldata

SFT har gjennomgått bedriftens 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, avfall det er betalt sluttbehandlingsavgift for, biomasse og CO₂-avgiftsbelagte energivarer.

Bedriften har i 2006 hatt følgende ikke kvotepliktige utslipp av CO₂:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn energivare)	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn energivare)	Ikke kvotepliktig utslipp (tonn)
Kjeler	pyrolyseolje	7 109	3,36	23 905
Nøddiesel og nødkjel	diesel	40	3,2	128
Sum				24 032

Det samlede ikke-kvotepliktig utslipp av CO₂ i 2006 er rapportert til 24 032 tonn.

SFT har ingen merknader til rapporterte kontrolldata.

d) Innsendelse opplysninger om internkontroll

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 klimakvoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

SFT kan foreta en mer detaljert oppfølging av internkontrollen 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 etter dette hatt et kvotepliktig CO₂-utslipp på totalt 496 112 tonn i 2006.

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 overvåking 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 allerede nå bedriften 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 per år skal tilstrebe strengeste usikkerhetsnivå i bestemmelse av de variable i beregningene.

5. Oppfølging av påpekte forhold

Bedriften rapporterer kvotepliktige utslipp av CO₂ med bruk av massebalanse. I følge bedriftens rapport om kvotepliktig utslipp av CO₂ for 2006 kan flere faktorer enn det som tidligere er meldt bidra til usikkerhet i bestemmelse av det kvotepliktige utslippet. SFT er derfor i tvil om kravene til usikkerhet i klimakvoteforskriften er oppfylt.

For å tilfredsstillere klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet må bedriften utarbeide et fullstendig usikkerhetsbudsjett for alle faktorer som inngår i massebalansen. SFT vurderer at usikkerhet skal beregnes 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 23.1.2007 og presentasjon fra seminaret kan lastes ned fra www.sft.no.

For å tilfredsstillere klimakvoteforskriftens krav må bedriften utarbeide et fullstendig usikkerhetsbudsjett for alle inngående og utgående strømmer i massebalansen. 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 til 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. På bakgrunn av resultatene må det dokumenteres om metode med bruk av massebalanse kan benyttes til å beregne de kvotepliktige utslippene. Det forutsettes at om metoden benyttes skal den gi mer korrekte utslippstall enn om utslippet beregnes ved å multiplisere forbrukt mengde energivare med tilhørende utslippsfaktor.

Redegjørelse med usikkerhetsbudsjett og dokumentasjon av metode skal sendes SFT så raskt som mulig og senest innen 1.9.2007.

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 overvåking og rapportering samsvarer med EUs tilsvarende krav.

6. Informasjon om oppgjør av kvoteplikten

Alle kvotepliktige virksomheter skal innen 1. mai overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp i 2006 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Noretyl AS innebærer dette at 425 152 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 denne nettsiden finnes også annen nyttig informasjon om det norske kvotehandelssystemet.

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 middels gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 25 000,-, 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 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.

9. Oppsummering

SFT godkjenner Noretyl AS rapport for kvotepliktige utslipp i 2006. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Bedriften opplyser i rapporten at flere faktorer enn det som tidligere har vært meldt kan bidra til usikkerhet i bestemmelse av det kvotepliktige utslippet. SFT er derfor i tvil om kravene til usikkerhet i klimakvoteforskriften er oppfylt. SFT vurderer at bedriften for å forberede underlag for revidering av tillatelse til kvotepliktig utslipp for neste periode fra 2008 til 2012, må dokumentere usikkerhetsbudsjettene for alle faktorer som inngår i massebalansen og dokumentere faktorenes betydning for det samlede kvotepliktige CO₂-utslippet. Beregninger og dokumentasjon må gjøres i henhold til nasjonalt og internasjonalt anerkjente metoder. Noretyl AS skal med utgangspunkt i dette utarbeide og oversende SFT et fullstendig usikkerhetsbudsjett og videre dokumentere om massebalanse er egnet som metode for å beregne de kvotepliktige utslippene fra virksomheten.

Redegjørelse med usikkerhetsbudsjett og dokumentasjon av metode skal sendes SFT så raskt som mulig og senest innen 1.9.2007. Dersom virksomheten mener det ikke lar seg gjøre å sende inn redegjørelse innen fristen, skal det redegjøres for årsaken.

Den kvotepliktige ilegges et gebyr på kr. 25 000,-. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, og vedtak om redegjørelse for usikkerhetsbudsjett og dokumentasjon av metode kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Harald Sørby (e.f.)
seksjonssjef

Gunn Sørmo
senioringeniør

Vedlegg: Saksbehandlingsgebyr, faktura med innbetalingsblankett

*Kopi til: Fylkesmannen i Telemark, Miljøvernavdelingen, Statens Hus, 3708 SKIEN
Bamble kommune, Rådhuset, 3970 LANGESUND*