

Fundia Armeringsstål AS
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.: 2006/89 405.14
Deres ref.: AM11703235
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. Fundia Armeringsstål AS har i 2005 hatt et kvotepliktig utslipp på 52 764 tonn CO₂. Fundia pålegges innen 22.05.2006 å redegjøre for hvordan usikkerheten skal bestemmes for beregning av forbruk av råvarer i prosessen. 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 15.03.05, tilsynsseminar 18. november 2005, rapport innlevert 28.02.06, samt supplerende informasjon levert gjennom Altinn, e-post og per telefon.

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 23.12.06 (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 17.12.04 (klimakvoteloven) § 17.

2. SFTs vurdering

a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Fundia Armeringsstål AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ innen fristen 1. mars.

b) Innsendelse av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Fundia Armeringsstål AS er knyttet til bedriftens produksjon av jern og stål. Det kvotepliktige utslippet er derfor rapportert i henhold til de generelle kravene i klimakvoteforskriften § 2-3 og de mer spesifikke kravene for produksjon og bearbeiding av jern og stål, herunder røsting og sintring i § 2-7. 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 som energibærer i kombiverket. Videre har bedriften hatt kvotepliktige utslipp av CO₂ som følge av forbrenning av propan i stålverket og fra bearbeiding av jern og stål i stålverket.

Vurdering av aktivitetsdata for forbrenning

Innrapportert forbruk av ulike energivarer i kombiverket og stålverket fremkommer av tabellen under:

| Kilde | Energivare | Forbruk (tonn) |
|--------------|-------------------------------|----------------|
| Energibærere | Propan | 96 |
| | CO i CO-rik gass | 12386 |
| | CO ₂ i CO-rik gass | 2736 |

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.

Forbruket av propan i 2005 er angitt i tabellen ovenfor. Bedriften har beregnet forbruket ved å summere innkjøpt mengde fra leverandør. Leverandøren har beregnet levert mengde gass ved å utføre målinger, og usikkerheten i disse målingene er kvantifisert til å være +/- 3 %. Det følger av klimakvoteforskriften vedlegg 1 A at i de tilfeller der beregnet CO₂-utslipp er basert på innkjøpsdata skal det av beregningsmetodikken fremgå hvordan det er tatt hensyn til lagerendringer. Bedriften har ikke oppgitt hvorvidt det er tatt hensyn til lagerendringer ved årets slutt i beregning av forbrukt mengde propan. Dette er ikke i

henhold til klimavoteforskriftens krav til bestemmelse av forbrukt mengde propan. Ved neste års rapportering må dette forholdet rettes opp.

Bedriften benytter CO-rik brenngass som energibærer i prosessen. Leverandør av CO-rik brenngass er Rio Doce Manganese Norway (RDMN). Mengdemålinger av gassen gjøres ved hjelp av en måleblender hos Fundia Armeringsstål AS. Bedriften har imidlertid ikke rapportert forbruk av total mengde CO-rik brenngass, men kun andelen CO og CO₂ i gassen, se tabellen ovenfor. Fundia har i årets rapportering således brukt mengde CO og CO₂ i gassen som aktivitetsdata. 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 %.

CO₂-innholdet måles hos Rio Doce Manganese Norway (RDMN), og på bakgrunn av disse målingene er det beregnet et gjennomsnittlig CO₂-innhold i gassen. CO₂-innholdet er målt med en usikkerhet på +/- 2,0 %. Vurderingen av CO₂-innholdet i CO-gassen var basert på prognoser for 2005 på 11 %, og ikke faktiske målinger for 2005 ved rapportering til SFT. Etter forespørsel fra SFT har bedriften endret rapporteringen av CO₂-innholdet i gassen til gjennomsnittet for 2005 som var på 9,6 %.

Bedriften har likevel vurdert usikkerheter forbundet med mengdemålinger av CO-rik brenngass. Måleblenderen har en usikkerhet på +/- 2 % ved normal drift. Målingene kompenseres for trykk og temperatur; slik av usikkerheter ved disse korreksjonene inngår i vurderingen av den aggregerte usikkerheten for fastsettelse av forbruket. Nøyaktighet på temperaturmåleren er $\pm 0,3$ %, trykkmåleren $\pm 0,5$ % og dP-celle $\pm 0,1$ % med en fra bedriftens side antatt fuktighet i gassen på 100 %.

Selv om SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte mengde av CO og CO₂ i gassen til grunn som aktivitetsdata for beregning av utslippet i 2005, ber SFT bedriften om å rapportere aktivitetsdata som total mengde forbruk av CO-rik gass ved neste års rapportering.

Vurdering av aktivitetsdata for prosessen

Innrapportert forbruk av ulike råvarer i stålverket, samt produkter og biprodukter fremkommer av tabellen under:

| Kilde | Råvare/produkt | Forbruk/produksjon (tonn) |
|--|----------------|---------------------------|
| Innsatsfaktorer til prosess | Elektroder | 1271 |
| | Kalk/dolo | 31657 |
| | Ildfast | 3000 |
| | Skrapjern | 779681 |
| | Antrasitt | 4493 |
| | Legeringer | 9166 |
| Produkter og biprodukter med bundet karbon | Billets | 1100 ¹ |
| | Slagg | 100 ¹ |
| | Støv | 18 ¹ |

Det følger av klimavoteforskriften vedlegg 1 punkt B.4 at ved frembringelse av aktivitetsdata for bestemmelse av CO₂-utslipp fra produksjon og bearbeiding av jern og stål, herunder røsting og sintring, skal mengde i tonn av ulike råvarer som brukes i produksjonen anses som aktivitetsdata. Beregningene skal være basert på faktisk forbruk.

Forbruket av de ulike innsatsfaktorene til prosessen er angitt i tabellen ovenfor. For produkter og biprodukter er det kun karboninnholdet i disse som er angitt.

Antrasitt veies i løs vekt hos leverandør. Det er imidlertid ikke oppgitt noen usikkerhet ved bestemmelse av antrasittforbruk og ved endring i lagerbeholdning av antrasitt ved årets slutt.

Skrapjernforbruket bestemmes ved å summere innkjøpt mengde fra leverandører, hvorpå dette summeres for å beregne årlig forbruk. Forbruket korrigeres for lagerendringer. Bedriften har vurdert usikkerheter i forhold til vurdering av lagerbeholdningen til å være +/- 20 %. Usikkerheter i forbindelse med beregning av innkjøpt mengde skrapjern er ikke vurdert.

Elektroder leveres i fast størrelse på 1,23 tonn/elektrode. Bedriften summerer innkjøpt antall elektroder og korrigerer for endring i lagerbeholdning ved årets slutt.

Legeringer, kalk og dolomitt registreres ved mottak til bedriften. Dette foregår på Mo Industripark sin bilvekt. Bedriften opplyser at vekten har en usikkerhet på +/- 25 gram på 500 kilo, altså +/- 0,005 %. Siste godkjennelse av vekten ble gjort 23.08.04 med gyldighet for 3 år. Bedriften har ikke vurdert usikkerhet ved korrigering for endring av lagerbeholdning for disse innsatsfaktorene.

Forbruk av ildfast materiell bestemmes ved å summere leveransene på bakgrunn av leveringssedler i gjennom året. Deretter korrigeres dette for endring i lagerbeholdning ved årets slutt. Bedriften har ikke fastsatt noen usikkerhet ved leveranser og usikkerhet ved beregning av endring i lagerbeholdning i forhold til forbruk av ildfast materiell.

¹ For produkter og biprodukter er innholdet av rent karbon i disse oppført i tabellen.

Som ovenfor nevnt for bestemmelse av forbruk av propan følger det av vedlegg 1 til klimavoteforskriften punkt A at i de tilfeller der beregnet CO₂-utslipp er basert på innkjøpsdata skal det av beregningsmetodikken fremgå hvordan det er tatt hensyn til lagerendringer. Å ikke ta hensyn til lagerendring ved årsskifte er i strid med klimavoteforskriftens krav til beregning av forbruk. Ved neste års rapportering må bedriften ta hensyn til lagerbeholdningen for samtlige innsatsfaktorer til prosessen.

Samlet vurdering av usikkerhet i aktivitetsdataene

Som signalisert på seminar i SFT i november 2005 har SFT ved gjennomgang av aktivitetsdataene hatt særlig fokus på usikkerheten knyttet til frambringelsen av data. Ved vurderingen av om klimavoteforskriftens 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.

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.

I EU stilles det strenge krav til kilder av betydning for virksomheter med totalt utslipp mellom 50 og 500 000 tonn/CO₂ pr år. For bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til forbrenning av gass fra slike virksomheter skal usikkerheten ikke være større enn +/- 2,5 prosent. Usikkerheten knyttet til aktivitetsdata for prosessen skal ikke være større enn +/- 5 prosent. Kravet til usikkerhet i forbindelse med bestemmelse av gassforbruk gjelder ikke for de av virksomhetens minste kilder som til sammen utgjør mindre enn 5 % av det totale utslippet.

På bakgrunn av bedriftens redegjørelse ovenfor vurderer SFT det slik at måten forbruk av CO-rik gass er fremkommet på tilfredsstillende klimavoteforskriftens krav til usikkerhet. Når det gjelder forbruk av råvarer i prosessen er usikkerheten ved fastsettelse av forbruket av flere av råvarene ikke bestemt. Det er derfor ikke mulig å ta stilling til om klimavoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt for bestemmelse av disse aktivitetsdataene.

Utslippsfaktor

Energibærere

For forbrenning av propan har bedriften brukt standard utslippsfaktor på 3,00. Det følger av klimavoteforskriften 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 for 2005.

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.

Selv om SFT finner å kunne legge til grunn disse utslippsfaktorene ved beregning av det kvotepliktige utslipp i 2005, ber SFT bedriften ved neste års rapportering skille bedre mellom aktivitetsdata og utslippsfaktor. Ved neste års rapportering skal 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 hvor det skal gis en beskrivelse av usikkerheter i utslippsfaktoren.

Prosess

Utslippene fra prosessen er beregnet med utgangspunkt i ligning 7 under del kapittel B.4 i vedlegg 1 til klimakvoteforskriften som sier at det skal benyttes en standard faktor for karbon på 3,667 som multipliseres med beregnet mengde rent karbon i hver av innsatsfaktorene. Beregningene som ligger til grunn for mengde karbon i råvarene er derfor avgjørende for størrelsen på CO₂-utslippet.

Antrasitt og elektroder er vurdert som rent karbon. Det foreligger ingen dokumentasjon på dette og SFT ber bedriften om legge fram dokumentasjon av det faktiske karboninnholdet i antrasitt og elektroder til neste års rapportering.

For legeringer og ildfast materiell er karboninnholdet framkommet fra analysebevis fra leverandører i forbindelse med leveranse til Fundia. Skrapjern analyseres underveis i prosessen, og det er disse analysene som ligger til grunn for karboninnholdet i skrapjern som er forbrukt ved bedriften i 2005. Tilsvarende gjøres for kalk og dolomitt. Det meste av kalk og dolomitt som tilsettes i prosessen ender som slagg. Karboninnholdet som er angitt i massebalansen er dermed kun den delen av kalk og dolomitt som medfører CO₂-utslipp til luft.

Kvotepliktige utslipp

SFT finner å kunne legge til grunn innrapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2005. I de tilfeller usikkerheten knyttet til frembringelsen av disse ikke er bestemt eller har vært høyere enn det klimakvoteforskriften krever har SFT likevel lagt til grunn bedriftens innrapporterte tall. Dette skyldes at vi pr i dag ikke har sikrere tall å forholde oss til.

Kvotepliktige utslipp som følge av energivare fra Fundia Armeringsstål AS beregnes ut fra ligning 1 under pkt. B.1.0 oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1. Kvotepliktige

utslipp som følge av produksjon og bearbeiding av jern og stål, herunder røsting og sintring er beregnet ut fra ligning 7 under del kapittel B.4 i vedlegg 1 til klimakvoteforskriften. Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

| Kilde | Energivare | Forbruk (tonn) | Utslippsfaktor | Kvotepliktig utslipp (tonn CO ₂) |
|-----------|-------------------------------|----------------|----------------|--|
| Kombiverk | Propan | 96 | 3 | 288 |
| Kombiverk | CO i CO-rik gass | 12 386 | 1,571 | 19 458 |
| | CO ₂ i CO-rik gass | 2 736 | 1 | 2 736 |

| Kilde | Råvare | Forbruk (tonn) | Innhold av rent karbon (tonn) | Kvotepliktig utslipp (tonn CO ₂) |
|-----------------------------------|---------------|----------------|-------------------------------|--|
| Stålverk | Elektroder | 1 271 | 1271 | |
| Stålverk | Kalk/dolomitt | 31 657 | 260 | |
| Stålverk | Ildfast | 3 000 | 65 | |
| Stålverk | Skrapjern | 779 681 | 3 125 | |
| Stålverk | Antrasitt | 4 493 | 4 493 | |
| Stålverk | Legeringer | 9 166 | 262 | |
| Totalt input: | | | 9 476 | |
| Stålverk | Billets | | 1 100 | |
| Stålverk | Slagg | | 100 | |
| Stålverk | Støv | | 18 | |
| Totalt output: | | | 1 218 | |
| Netto utslippsgenererende karbon: | | | 8 258 | 30 282 |

Bedriften har etter dette hatt et kvotepliktig utslipp på totalt 52 764 tonn CO₂.

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. Utslippsfaktorer skal oppgis unntatt for biomasse. Ved bruk av bedriftsspesifikke faktorer skal det redegjøres for hvordan disse er framkommet.

Bedriften har opplevd svikt i leveringen av CO-gass fra RDMN. For å kompensere for dette har bedriften økt forbruket av lettolje, og dette er rapportert som et ikke-kvotepliktig utslipp.

SFT har for øvrig ingen kommentarer til bedriftens 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 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 mottatt et dokument som viser bedriftens internkontrollrutiner for rapportering av CO₂. SFT har gjennomgått bedriftens innsendte opplysninger og har følgende å bemerke:

- Det fremkommer ikke hvordan og hvor lenge utslippsrapportene med underlagsmateriale vil bli arkivert
- Internkontrolldokumentet som er sendt til SFT inneholder ingen opplysninger om hvordan bedriften kvalitetssikrer beregningene i CO₂-rapporteringen før det rapporteres til SFT.

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. I de tilfeller usikkerheten knyttet til frembringelse av grunnlaget for utslippsberegningene har vært høyere enn det klimavoteforskriften 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. Vedtaket om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimavotelovens § 17.

4. Oppfølging av påpekte forhold

Pålegg om å redegjøre for usikkerhet i måling forbruk av råvarer i prosessen.

Når det gjelder forbruk av råvarer i prosessen er usikkerheten ved fastsettelse av forbruket av flere av råvarene ikke bestemt. Dette er i strid med klimavoteforskriften § 2-3 bokstav c). Det er derfor ikke mulig å ta stilling til om klimavoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt for bestemmelse av disse aktivitetsdataene.

Fundia pålegges derfor innen 22.05.2006 å redegjøre for hvordan usikkerheten skal bestemmes for beregning av forbruk av råvarer i prosessen, og eventuelt hvordan usikkerheten kan reduseres ned til +/- 5%. Pålegget er hjemlet i forurensningsloven § 49 og klimakvoteloven § 18.

5. 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 klimakvoteloven. For Fundia Armeringsstål AS innebærer dette at 57 122,17 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/kvoteregister/>

På denne nettsiden finnes også annen nyttig informasjon om det norske kvotehandelssystemet.

6. 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.

7. Klage

Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats og pålegg om å redegjøre for usikkerhet i måling av propanforbruk og forbruk av råvarer i prosessen, 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.

8. Oppsummering

SFT godkjenner Fundia Armeringsstål AS rapport for kvotepliktige utslipp i 2005. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Ved neste års rapportering må bedriften:

- Skille bedre mellom aktivitetsdata og utslippsfaktor ved rapportering knyttet til bruk av CO-rik gass.
- Sende oppdatert versjon av skriftlige rutiner for CO₂-rapportering nedfelt i bedriftens internkontrollsystem.
- Ta hensyn til lagerendringer ved beregning av aktivitetsdata for propan

Fundia pålegges innen 22.05.2006 å redegjøre for hvordan usikkerheten skal bestemmes for beregning av forbruk av råvarer i prosessen, og eventuelt hvordan usikkerheten kan reduseres ned til henholdsvis +/- 2.5 % og +/- 5%.

Den kvotepliktige ilegges et gebyr på 17 000 kroner. Vedtaket om godkjennelse av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Siri Sorteberg (e.f.)
Seksjonssjef

Lars Petter Bingh
Avdelingsingeniør

Vedlegg:

Kopi til:

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