

Trondheim Energiverk Fjernvarme AS
Sluppenveien 6
7037 TRONDHEIM

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.: 2006/62 405.14
Deres ref.: AM22741663
Saksbehandler: Trine Berntzen, telefon: 22573582

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige 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. Trondheim Energiverk Fjernvarme AS har i 2006 hatt et kvotepliktig utslipp på 22 772 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 kvotepliktig utslipp av CO₂ og vedtak om tildeling av kvoter av 15.3.2005, brev fra SFT av 7.4.2006, rapport innlevert 28.2.2007 og supplerende informasjon levert via e-post og telefon, samt revidert rapport.

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 kvoteplikt under 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

Trondheim Energiverk Fjernvarme AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ innen fristen. Skjemaet manglet derimot tabell 1-3 om rapportering av usikkerhet i aktivitetsdataene. Denne tabellen ble ettersendt 16.3.2007. Av hensyn til SFTs knappe saksbehandlingstid ved gjennomgang av kvotepliktige utslippsrapporter gjøres det oppmerksom på viktigheten av at rapport med alle vedlegg leveres innen fristen 1.mars.

b) Innsendelse av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Trondheim Energiverk Fjernvarme AS er knyttet til bedriftens bruk av LNG og butan (LPG) som energibærer i fjernvarmeanlegget i Trondheim. 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 kvotepliktig utslipp av 15.3.2005.

Kilder

Bedriften har i 2006 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av LNG i Lilleby varmesentral og butan (LPG) i Nidarvoll varmesentral og Dragvoll varmesentral.

	Kilde	Energivare
1	Lilleby varmesentral	LNG
2	Nidarvoll varmesentral	Butan (LPG)
3	Dragvoll varmesentral	Butan (LPG)

Vurdering av aktivitetsdata

Forbruket av LNG var i 2006 på 5730,2 tonn og forbruket av butan (LPG) var i 2006 på 2337,91 tonn.

Det fremkommer av klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.1 at ved frembringelse av aktivitetsdata for bestemmelse av CO₂-utslipp fra forbrenning av gass at mengden forbrent gass skal bestemmes gjennom målinger av faktisk forbruk. Bedriften kjøper gass fra Statoil Norge AS. Det rapporterte forbruket er basert på mengder oppgitt av leverandøren korrigert for nivåmåler i tank ved inn- og utgangen av året.

Innrapportert forbruk av ulike energivarer samt kildeusikkerheten fremkommer i tabellen under.

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata tonn energivare/år	Kildeusikkerhet (Relativ utvidet måleusikkerhet)
Lilleby varmesentral	LNG	5730,2	0,6 %
Nidarvoll varmesentral	Butan (LPG)	1582,01	0,6 %
Dragvoll varmesentral	Butan (LPG)	755,9	0,6 %

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

Det rapporterte forbruket er basert på mengder oppgitt av leverandøren korrigert for nivåmåler i tank ved inn- og utgangen av året. Bedriften kjøper gass fra Statoil Norge AS. Ved mottak av gass, får Trondheim Energiverk Fjernvarme AS en leveringsseidel fra Statoil AS. Vekten av gassen er oppgitt på hver seddel. Statoil Norge er underlagt Justervesenets krav med hensyn til kalibrering og nøyaktighet av målingene, dvs. < 0,3 % nøyaktighet, med en årlig kontroll av måleinstrumentet. Vektene blir verifisert årlig.

Bedriften foretar selv avlesninger på nivåmålere i tank. Hver kilde har sin egen nivåmåler. Den anslåtte nøyaktigheten på målerne er oppgitt av installatør av måleutstyret og er oppgitt til ± 1 tonn. Størrelsen på gasstankene varierer. På Lilleby varmesentral er maksimal vekt av gass som går på tanken 40 tonn. Den relative usikkerheten knyttet til avlesning av lagerbeholdning ved årets start og slutt er 2,5 %. På Nidarvoll og Dragvoll varmesentral er maksimal vekt av gass som går på tanken 100 tonn. Den relative usikkerheten knyttet til avlesning av lagerbeholdning ved årets start og slutt for disse tankene er 1 %.

Veiing av gass, gjennomført av Statoil AS, og avlesning av nivåmåler i tank er ukorrelert. Mengden gass på tankene ved årets start og slutt vil ikke være utslagsgivende for den relative utvidete måleusikkerheten, da tankene er relativt små i forhold til forbrukt mengde gass i løpet av ett år. Veiing av gass, utført av Statoil AS, er derfor utslagsgivende mht beregning av den relative utvidete måleusikkerheten.

Den relative utvidete måleusikkerheten for hver enkelt kildestrøm er beregnet til 0,6 %. Dette tilfredsstiller klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet.

Vurdering av utslippsfaktorer

Bedriften har benyttet standard utslippsfaktorer oppgitt i klimakvoteforskriften for LNG og LPG ved beregning av kvotepliktig utslipp:

Energivare	Utslippsfaktor tonn CO ₂ /tonn energivare
LNG	2,75
LPG	3,00

I henhold til klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.2 skal bedriften benytte bedriftsspesifikke utslippsfaktorer med mindre det kan dokumenteres at utslippsfaktoren som er oppgitt i forskriften gir like nøyaktige utslipp.

Utslippsfaktorene i forskriften er benyttet på bakgrunn av opplysninger gitt av gassleverandørene i HMS-datablad. LNG inneholder minimum 99 vekt-% metan og 0,46 vekt-% etan. LPG inneholder 99-100 vekt-% hydrokarboner med C₄-C₅. LNG og LPG som benyttes ved bedriften varierer lite i sammensetning.

På bakgrunn av denne dokumentasjonen finner SFT å kunne legge de benyttede utslippsfaktorene 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. Det kvotepliktige utslippet fra Trondheim Energiverk Fjernvarme AS beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.0 (1). Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO₂/tonn)	Kvotepliktige utslipp (tonn CO₂)
Lilleby varmesentral	LNG	5730,2	2,75	15758,05
Nidarvoll varmesentral	LPG	1582,01	3,0	4746,03
Dragvoll varmesentral	LPG	755,9	3,0	2267,7
Sum				22772

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

Bedriften har etter dette hatt et kvotepliktig utslipp på totalt 22 772 tonn CO₂.

c) Innsendelse av kontrolldata

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes data for ikke kvotepliktige utslipp, slik som utslippsfaktorer og aktivitetsdata. Foruten de kvotepliktige utslippene har bedriften hatt utslipp av CO₂ fra forbrenning av avfall fra husholdning/næring og olje på Heimdal varmesentral, lett fyringsolje på Øya varmesentral, biomasse (briketter) på Marienborg varmesentral, deponigass på Heggstadmoen varmesentral og forbrenning av diesel i nødstrømsaggregat. Dette har gitt følgende utslipp av CO₂:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn)	Utslipp (tonn CO ₂)
Heimdal varmesentral	Avfall	93998	0,24	22559,52
	Lett fyringsolje	584,4	3,17	1852,548
Øya varmesentral	Lett fyringsolje	396,07	3,17	1255,5419
Marienburg varmesentral	Briketter	8673,5	CO ₂ -nøytral biomasse	0
Heggstadmoen varmesentral	Deponigass	400	CO ₂ -nøytral biomasse	0
Nødstrømsaggregat (Heimdal varmesentral)	Diesel	0,4	3,17	1,268
Sum				25669

Den samlede ikke kvotepliktige utslippet fra bedriften har i 2006 vært 25 669 tonn.

Det er benyttet en utslippsfaktor for avfall på 0,24 tonn CO₂/tonn avfall. Denne er bestemt på bakgrunn av et kvalifisert overslag på at innholdet av karbon i avfallet tilsvarer 30 % fornybar karbon pr tonn tørt avfall. Ved forbrenning av olje er det benyttet standard utslippsfaktorer.

SFT har ingen merknader til de innsendte kontrolldataene.

d) Innsendelse av opplysninger om internkontroll

Det følger av klimakvoteforskriften § 2-3 første ledd bokstav k) jfr. 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 15.3.2005 punkt 2.

Trondheim Energiverk Fjernvarme AS sendte inn prosedyre for beregning av kvotepliktige utslipp av CO₂ ved rapporteringen for 2005. Det ble gitt kommentarer til prosedyren i SFTs vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktig utslipp i 2005, datert 7.4.2006. Bedriften har oppdatert prosedyren på bakgrunn av disse kommentarene.

SFT har gjennomgått bedriftens oppdaterte prosedyre og har følgende å bemerke:

Proseduren beskriver ikke hvordan bedriften ivaretar klimakvoteforskriftens krav til beregning og rapportering av usikkerhet i aktivitetsdata og vurdering av usikkerhet i utslippsfaktorer.

Bedriften skriver i punkt 3 i prosedyren at *nødvendig informasjon og dokumentasjon sendes SFT. Tidsfrist og krav til dokumentasjon avtales med SFT*. Videre skriver bedriften *frist for årlig rapportering er 1.mars påfølgende år*. SFT gjør oppmerksom på at det i klimakvoteforskriften kapittel 2 fremkommer krav og tidsfrister i henhold til rapportering av kvotepliktig utslipp av CO₂. Fristen for rapportering er 1.mars.

SFT har ikke ytterligere bemerkninger til de opplysninger som foreligger i den oppdaterte prosedyren. 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 kvotepliktig 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 utslippsskilder som i dag er belagt med CO₂ avgift og i og med at EUs retningslinjer for overvåking og rapportering av utslipp 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.

5. 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 Trondheim Energiverk Fjernvarme AS innebærer dette at 22 772 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.

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 lav 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, 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 Trondheim Energiverk Fjernvarme AS sin rapport om kvotepliktige utslipp i 2006. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Bedriften har et forbedringspotensial med hensyn til å beskrive hvordan bedriften ivaretar klimaforskriftens krav til beregning og vurdering av usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktorer i bedriftens prosedyre for beregning av kvotepliktig utslipp av CO₂. Bedriften skal sende med dokumentasjon på dette ved neste års rapportering.

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

Trine Berntzen
Overingeniør

Vedlegg:
Faktura med gebyr for godkjenning av rapport

Kopi til:
Trondheim kommune, 7004 Trondheim
Fylkesmannen i Sør-Trøndelag, Miljøvernavdelingen, Statens Hus, 7468 Trondheim