

Mo Fjernvarme AS  
Postboks 500 Vika  
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: 02.04.2008

Vår ref.:

Deres ref.: Altinn referansenummer AM36163354

Saksbehandler: Magny Eggestad, telefon: 22 57 37 05

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2007 og fastsettelse av gebyrsats.**

-----  
**SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp. SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 1. mai. Mo Fjernvarme har i 2007 hatt et kvotepliktig utslipp på 2 644 tonn CO<sub>2</sub>. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.**  
-----

### **1. Sakens bakgrunn**

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> og vedtak om tildeling av kvoter datert 14. mars 2005, rapport innlevert 19. februar 2008 og senere korrespondanse. Det vises også til rapport fra SFTs inspeksjon ved virksomheten den 22. november 2007.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO<sub>2</sub> 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 CO<sub>2</sub>-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

## 2. SFTs vurdering

### a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Mo Fjernvarme AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 19. februar 2008 som er innen fristen.

### b) Vurdering av kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Mo Fjernvarme AS er knyttet til bedriftens energiproduksjon. Det kvotepliktige utslippet er derfor rapport 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 14. mars 2005.

#### Kilder

Bedriften har i 2007 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av CO-rik brenngass i fyrkjeler i fjernvarmeanlegget i Mo i Rana.

#### Metode for måling og beregning av utslipp

Det følger av klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.1 at ved frembringelse av aktivitetsdata for bestemmelse av CO<sub>2</sub>-utslipp fra forbrenning av gass skal mengden forbrent gass bestemmes gjennom målinger av faktisk forbruk.

Det følger videre av klimakvoteforskriftens vedlegg 1 punkt B.1.3.2 at det skal benyttes en bedriftsspesifikk utslippsfaktor for den CO-rike gassen.

Ved rapportering av utslipp for 2005 og 2006 rapporterte bedriften mengde CO og CO<sub>2</sub> i den CO-rike brenngassen som aktivitetsdata. I SFTs vedtak om godkjenning av utslippsrapportene for 2005 og 2006 ble det påpekt at for neste års rapportering skulle bedriften:

- rapportere aktivitetsdata som mengde forbrukt CO-rik gass, kvantifisere usikkerheten i aktivitetsdata og dokumentere gjennomsnittlig innhold av alle komponentene i gassen.

- beregne utslippsfaktoren som en sammensatt faktor ut fra både mengde CO og CO<sub>2</sub> i gassen, beskrive hvordan utslippsfaktoren er beregnet, dokumentere data brukt i beregningene og beskrive usikkerheten i beregnet utslippsfaktor.

Bedriften har i rapporten for 2007 beregnet og rapportert utslippet på tilsvarende måte som foregående år. Bedriftens årlige utslipp av CO<sub>2</sub> er beregnet fra analyser av andel CO og CO<sub>2</sub> i den CO-rike brenngassen. Utslipp av CO<sub>2</sub> fra CO er beregnet ut fra støkiometriske omregningsfaktor på 1,57 tonn CO<sub>2</sub>/tonn CO.

Bedriften har også rapportert forbrukt mengde CO-rik brenngass som Nm<sup>3</sup> tørr gass.

#### Vurdering av aktivitetsdata

Mo Fjernvarme har for 2007 rapportert om et forbruk av CO-rik brenngass på 1 558 676 Nm<sup>3</sup> tørr gass. Gassforbruket måles kontinuerlig av bedriften ved hjelp av annubar

strømningsmåler i gassrør foran kjelene. Usikkerheten ved bestemmelse av aktivitetsdata (gassmengde) er av Sintef vurdert til 2 %.

Registreringssystemet registrerer og lagrer forbrukt volum av CO-rik gass. All gassmåling blir kompensert for fuktighetsinnhold, temperatur og trykk. Det gjøres ikke tetthetsmålinger, og det er benyttet en fast verdi for tetthet basert på gjennomsnittsdata for gassammensetningen. Gjennomsnittlig tetthet er satt til 1,25 kg/Nm<sup>3</sup> med standardavvik på +/- 0,03. For beregning av mengde tørr gass som forbrennes antas det at gassen er mettet med fuktighet ved den aktuelle temperaturen.

I SFTs vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2006, ble det påpekt at bedriftens rapportering på usikkerhet er mangelfull. Bedriften ble derfor pålagt å gjennomføre en usikkerhetsanalyse for å dokumentere usikkerheten i aktivitetsdata. På oppdrag fra Mo Fjernvarme har Sintef gjennomført en vurdering av usikkerheten i rapporterte aktivitetsdata, utslippsfaktor og CO<sub>2</sub>-utslipp (Sintef-rapport datert 24. august 2007). Usikkerheten i aktivitetsdata er her angitt til 2 %, som innebærer at klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet på 5 % for virksomheter med utslipp inntil 50 000 tonn CO<sub>2</sub>/år, er oppfylt.

SFT anser at måten aktivitetsdataene har fremkommet på tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet. Det legges til grunn at SFTs anmerkninger ifm. inspeksjonen i november 2007 følges opp.

#### Utslippsfaktor

Tilsvarende som for 2005 og 2006 har ikke Mo Fjernvarme rapportert utslippsfaktor for den CO-rike brenngassen, gitt som f.eks tonn CO<sub>2</sub>/Nm<sup>3</sup> tørr CO-rik brenngass. Bedriftens årlige utslipp av CO<sub>2</sub> er beregnet fra analyser av andel CO og CO<sub>2</sub> i den CO-rike brenngassen. CO<sub>2</sub>-konsentrasjonen måles av gassprodusenten Rio Doce Manganese Norway (RDMN), ved bruk av to IR-analysatorer som står plassert i tilknytning til hver av de to ovnene. CO-konsentrasjonen måles av gassdistributøren Mo Industripark (MIP) med IR-analysator. Begge analyserer på tørket gass. Utslipp av CO<sub>2</sub> fra CO er beregnet ut fra støkiometriske omregningsfaktor på 1,57 tonn CO<sub>2</sub>/tonn CO.

I SFTs vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2006 ble bedriften pålagt å sende SFT en beskrivelse av en metode for fremskaffelse av utslippsfaktor for gassen, gitt som f.eks tonn CO<sub>2</sub>/Nm<sup>3</sup> tørr CO-rik brenngass. Samtidig ble bedriften pålagt å gjennomføre en usikkerhetsanalyse som dokumenterer usikkerheten i utslippsfaktor og utarbeide et fullstendig usikkerhetsbudsjett.

Sintef har på oppdrag fra bedriften gitt en vurdering av disse forholdene i sin rapport datert 24. august 2008. Det angis en usikkerhet ved bestemmelse av utslippsfaktor på ca 6,8 %. Bedriften mener det er mulig å redusere usikkerheten til 3,4 %.

I henhold til SFTs oversendelse av endret tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser og godkjent program for beregning og måling av utslipp av 29. februar 2008, skal Mo Fjernvarme fra 1. juli 2008 beregne gjennomsnittskonsentrasjonen for CO hvert minutt,

noe som vil redusere usikkerheten i utslippsfaktor til 3,4 %. Bedriften skal innen samme dato også redegjøre for tiltak som kan gjennomføres for å redusere usikkerheten i målingene av CO<sub>2</sub>-konsentrasjonen i gassen.

SFT forventer at bedriften fremover baserer utslippsrapporteringen på en utslippsfaktor for den CO-rike brenngassen, gitt som tonn CO<sub>2</sub>/Nm<sup>3</sup> CO-rik brenngass, jf endret tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser av 29. februar 2008. På bakgrunn av usikkerhetsvurderingene som er fremlagt, endrede krav til måling og beregning av fremtidige utslipp og vurderinger som er pålagt med sikte på å redusere usikkerheten ytterligere, finner SFT å kunne legge til grunn bedriftens måte å beregne utslippene på for 2007.

#### Kvotepliktige utslipp

På bakgrunn av dokumentasjonen som er fremlagt vedrørende usikkerhet i utslippsberegningene, finner SFT å kunne legge bedriftens rapporterte data til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2007. SFT forventer imidlertid at bedriften fremover beregner utslippene i tråd med endret tillatelse til kvotepliktige utslipp datert 29. februar 2008, dvs basert mengde forbrukt CO-rik gass og en bedriftsspesifikk utslippsfaktor for den CO-rike gassen.

Kvotepliktige utslipp i 2007 fra Mo Fjernvarme beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1 pkt B.1.0 (1) for energiproduksjon med aktivitetsdata som mengde CO og CO<sub>2</sub> i gassen som forbrennes og utslippsfaktor som støkiometriske faktorer. Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp
Fyrkjel	CO-rik brenngass	1511 tonn CO	1,57 tonn CO <sub>2</sub> /tonn CO	2 372
	CO-rik brenngass	272 tonn CO <sub>2</sub>	1	272
<b>Sum</b>				<b>2 644</b>

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

#### **c) Vurdering 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, internkontroll mm.

Bedriften har i 2007 hatt følgende utslipp av CO<sub>2</sub> som ikke er kvotepliktige:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp
Fyrkjel	Lett fyringsolje	99	3,17 tonn CO <sub>2</sub> /tonn Olje	313,8
<b>Sum</b>				<b>313,8</b>

Det er benyttet en oksidasjonsfaktor på 1.

#### **d) Vurdering av opplysninger om internkontroll**

Det følger av klimakvoteforskriften § 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 CO<sub>2</sub> datert 14. mars 2005 pkt 2. Det er særlig fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimakvoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

SFT viser til utkast til rapport fra inspeksjon ved bedriften den 22. november 2007, hvor det ble anmerket at de ikke er samsvar mellom virksomhetens praksis og prosedyre i internkontrollsystemet for vedlikehold av instrument for mengdemåling av CO-gass. SFT forutsetter at dette følges opp av bedriften og har ingen ytterligere bemerkninger til de opplysninger som foreligger om internkontroll.

### **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 hatt et kvotepliktig utslipp på 2 644 tonn CO<sub>2</sub> i 2007. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 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 klimakvoteloven. For Mo Fjernvarme innebærer dette at 2 644 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](http://www.sft.no/seksjonsartikkel_39625.aspx)

På denne 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 lav gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 8 500,-, 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 Mo Fjernvarme AS' rapport om kvotepliktige utslipp i 2007. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Mo Fjernvarme AS ilegges et gebyr på kr 8 500,-.

Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Audun Rosland  
prosjektleder

Magny Eggestad  
rådgiver

*Kopi:*  
Rana kommune  
Fylkesmannen i Nordland

*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).