



**Statens forurensningstilsyn**  
Norwegian Pollution Control Authority

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: 31.03.2009  
Vår ref.: 2006/53 405.141  
Deres ref.:  
Saksbehandler: Ingegerd Aanonsen, telefon: 35586210

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 og pålegg om oppfølging for Mo Fjernvarme AS**

-----  
**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 30. april 2009. Mo Fjernvarme AS har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 2 101 tonn CO<sub>2</sub>.**

**Mo Fjernvarme AS skal sende resultater fra oppfølgingen av førstegangskontrollen, det vil si resultater av kontroll med kalibreringsgass, innen 1. mai 2009.**

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

-----

### **1. Sakens bakgrunn**

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> av 15. mars 2005, med senere endringer, utslippsrapport innlevert 27. februar 2009 og senere korrespondanse.

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 tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 4. 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.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

## 2. SFTs vurdering

### Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Mo Fjernvarme AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 27. februar, som er innen fristen.

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

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Mo Fjernvarme AS er knyttet til bedriftens energiproduksjon. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15. mars 2005, sist endret 12. desember 2008.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrømnummer	Kildestrøm	Utslippskilde
1	CO-rik brenngass	Gass-/oljekjeler i Mo Industripark
2	Lett fyringsolje	Gass-/oljekjeler i Mo Industripark og Gullsmedvika

Mo Fjernvarme AS har ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

#### Vurdering av aktivitetsdata

Mo Fjernvarme AS har rapportert aktivitetsdata og usikkerhet i beregning av aktivitetsdata. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i beregning av aktivitetsdata som er stilt i tillatelsen.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	CO-rik brenngass	1 099 598 Nm <sup>3</sup>	5,0 %	2,0 %
2	Lett fyringsolje	62 tonn	5,0 %	1,0 %

Det er SFTs vurdering at bedriften har fremskaffet aktivitetsdataene på en tilfredsstillende måte og at usikkerheten er beregnet i henhold til anerkjent metodikk.

#### Vurdering av faktorer

For kildestrøm 2 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktor og standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrøm 1 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikk utslippsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Mo Fjernvarme AS har rapportert faktor og usikkerhet i faktoren for denne kildestrømmen. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor tonn CO <sub>2</sub> /Nm <sup>3</sup> kildestrøm	Rapportert usikkerhet
1	CO-rik brenngass	0,001733	6,5 %

Mo Fjernvarme har i brev til SFT datert 27.juni 2008 beskrevet at ny beregningsmetode for å eliminere deler av usikkerhet knyttet til forbruksmønsteret, skulle tas i bruk fra 1.juli. Det viste seg at beregningsalgoritmen inneholdt feil som ble rettet opp i løpet av høsten, og den nye metoden ble derfor ikke implementert før 1.november. I følge bedriften tar den rapporterte usikkerheten i bedriftsspesifikk utslippsfaktor hensyn til dette.

Prøvefrekvensen på CO-analysen var for hele 2008 på minuttbasis. Fra 1.januar til 31.oktober var beregninger av delutslipp basert på beregnet månedsmiddel for CO-analyser. Fra 1.november er beregningene basert på minuttbasis.

Prøvefrekvensen av CO<sub>2</sub> var for hele 2008 basert på minuttbasis. Beregning av delutslipp er for hele året basert på månedsmiddel for CO<sub>2</sub>-analyser.

Bedriften har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor ved beregning av utslippene fra kildestrøm 1.

SFT ba om å få oversendt oppfølging av resultater fra førstekontroll av online gass-analysator sammen med kvoterapporten for 2008 i brev av 12. desember 2008. SFT kan ikke se å ha mottatt dette. Bakgrunnen for dette kravet var at Molab hadde gjennomført en førstegangskontroll av gassanalyser ved RDMN og MIP og resultatene ble fremlagt i rapport datert 26. juni 2008. For å ha full sporbarhet anbefalte Molab at den rene CO-gassen (99,97 % CO) benyttet ved MIP burde dokumenteres gjennom et analysesertifikat. Som følge av variasjoner i CO-nivået i den benyttede multikomponentgassen, ble det anbefalt å innføre bruk av kalibreringsgass med en annen konsentrasjon for å sikre at hele konsentrasjonsområdet er dekket for de komponenter som har noe variasjon. SFT ber bedriften sende resultater fra oppfølgingen av førstegangskontrollen, det vil si resultater av kontroll med kalibreringsgass, innen 1. mai 2009.

#### Kvotepliktig utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp
1	CO-rik brenngass	1 099 598 Nm <sup>3</sup>	0,001733 tonn CO <sub>2</sub> /Nm <sup>3</sup> kildestrøm	1 905,6 tonn

2	Lett fyringsolje	62 tonn	3,17 tonn CO <sub>2</sub> /tonn kildestrøm	195,6 tonn
<b>Totale kvotepliktige utslipp</b>				<b>2 101 tonn<sup>1</sup></b>

### 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 30. april 2009. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 2 101 tonn CO<sub>2</sub> i 2008. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

### 4. Oppgjør av kvoteplikten

Innen 30. april 2009 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslipp i 2008 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Mo Fjernvarme AS innebærer dette at 2 101 kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. SFT har registrert bedriftens verifiserte, kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.3 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra kvoteregisterets nettsted: [www.kvoteregister.no](http://www.kvoteregister.no).

### 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. 13 500,-.

Faktura vil bli ettersendt.

### 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 30. april 2009.

---

<sup>1</sup> Denne summen tar hensyn til desimaler i aktivitetsdata og delsummer som ikke framgår av tabellen.

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 2008. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Mo Fjernvarme skal sende resultater fra oppfølgingen av førstegangskontrollen, det vil si resultater av kontroll med kalibreringsgass, innen 1. mai 2009.

Mo Fjernvarme AS ilegges et gebyr på kr 13 500,- for SFTs behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson  
prosjektleder

Ingegerd Aanonsen  
senioringeniør

*Kopi:*  
Rana kommune  
Fylkesmannen i Nordland