

Bergenhalvøens Kommunale Kraftselskap Varme AS  
Postboks 7050  
5020 Bergen

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 AM36259622

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. BKK Varme AS har i 2007 hatt et kvotepliktig utslipp på 11 217 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 11. mars 2005, rapport innlevert 28. februar 2008 og senere korrespondanse. Det vises også til rapport fra SFTs inspeksjon ved virksomheten den 22. mai 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**

BKK Varme AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 28. februar 2008, som er innen fristen.

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

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for BKK Varme AS er knyttet til bedriftens bruk av gass som energibærer i fjernvarmeanlegget i Bergen. 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 11. mars 2005.

#### Kilder

Bedriften har i 2007 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av naturgass i tre kjeler ved Haukeland varmesentral.

#### Vurdering av aktivitetsdata

Forbruket av naturgass i tre kjeler ved Haukeland Varmesentral var i 2007 på 5 752 200 Sm<sup>3</sup>. Gassen leveres fra Gasnor i rør fra tankanlegget på Grønnevikken. Måling av gassforbruket skjer i separate målere for hver av de tre kjelene. Det benyttes Vortex-målere (Prowirl 72) for kjel 2 og 4 som driftes av BKK Varme og Flonidan turbinmåler på kjel 1 som eies og driftes av Gasnor.

Leverandøren av Vortex-målerene (Endress+Hausser) opplyser at de har en nøyaktighet på bedre enn 1 %. Etersom målerne ikke er installert i samsvar med leverandørens anvisning har bedriften anslått usikkerheten til +/- 2 %. BKK Varme har innhentet opplysninger om turbinmåleren på kjel 1 fra Gasnor. Det oppgis en usikkerhet på mindre enn +/- 1 % inntil 20 % av måleområdet og +/- 0,5 % for øvrig måleområde. Måleren er kalibrert ved oppstart. Men ettersom det ikke foretas fortløpende korreksjon for variasjoner i trykk og temperatur har bedriften anslått usikkerheten til +/- 2 %.

Det opplyses at typiske volumstrømmer inn på anleggene ligger innenfor måleområdet til målerne.

I vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2006, ble det forutsatt at bedriften skulle gjøre en nærmere vurdering av hvilken effekt den manglende registrering av gasstrømmer ved lav gjennomstrømming i Vortex-målerne har på den totale usikkerheten i målte gassmengder. Det ble videre gjennomført en inspeksjon ved bedriften i mai 2007, der det ble gitt enkelte anmerkninger knyttet til forhold av betydning for usikkerheten ved måling/beregning av kvotepliktige utslipp.

I SFTs brev av 21. januar 2008 med oversendelse av endret tillatelse til kvotepliktige utslipp og godkjenning av program for beregning og måling, er bedriften gitt frist til 1. april 2008 med å sende SFT en redegjørelse for hvordan bedriften sikrer at forbruk av gass bestemmes i samsvar med kravene i klimakvoteforskriften og program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp. Redegjørelsen skal inneholde et kontrollprogram for målerne. Det er for øvrig vist til at virksomheten slipper ut mindre enn 25 000 tonn CO<sub>2</sub>/år og at klimakvoteforskriften dermed gir anledning til å godkjenne et forenklet overvåkingsprogram.

På bakgrunn av foreliggende opplysninger om måling av aktivitetsdata, endrede krav til beregning og måling av kvotepliktige utslipp for perioden 2008-2012 og den oppfølging av måleutstyret som er pålagt anser SFT at aktivitetsdataene som er fremkommet kan legges til grunn for beregning av kvotepliktige utslipp fra virksomheten i 2007.

#### Vurdering av utslippsfaktor

Bedriften har benyttet bedriftsspesifikk utslippsfaktor på 1,95 tonn CO<sub>2</sub>/1000 Sm<sup>3</sup> ved beregning av utslippet for 2007. Utslippsfaktoren er basert på et gjennomsnittet av gassammensetningen i 2007, som er oppgitt av Gasnor. Til sammenligning ble det benyttet en bedriftsspesifikk utslippsfaktor på 1,96 i 2006 og 1,94 tonn CO<sub>2</sub>/1000 Sm<sup>3</sup> i 2005.

Usikkerheten i bestemmelsen av gassammensetningen er vurdert til 0,1 %. Variasjonen i gassammensetning er liten. SFT kan derfor akseptere at det beregnes en gjennomsnittlig utslippsfaktor over året.

På bakgrunn av denne dokumentasjonen finner SFT å kunne legge den benyttede utslippsfaktoren til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet. Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

#### Kvotepliktige utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. Kvotepliktige utslipp fra BKK Varme AS beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1 pkt B.1.0 (1). Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata Sm <sup>3</sup>	Utslippsfaktor tonn CO <sub>2</sub> /1000 Sm <sup>3</sup>	Kvotepliktige utslipp
Tre kjeler ved Haukeland Varmesentral	Naturgass	5 752 200	1,95	11 217 tonn CO <sub>2</sub>

### c) Vurdering av kontrolldata

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes data knyttet til beregning av ikke kvotepliktige utslipp (metode, aktivitetsdata, utslippsfaktorer med mer), bruk av farlig avfall og kommunalt avfall, bruk av biomasse, produksjonsdata, internkontroll med mer.

I forbindelse med gjennomgangen av disse dataene har SFT intet å bemerke.

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

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor tonn CO <sub>2</sub> /tonn energivare	Utslipp fra forbrenning av olje
Fire kjeler ved Haukeland Varmesentral	Lett fyringsolje	192,5	3,17	610,2
Fire kjeler ved Fana Varmesentral	Lett fyringsolje	813,4	3,17	2 578,5
BIR avfallenergianlegg	Lett fyringsolje	318,5	3,17	1009,6
Forbrenningsovn i avfallsenergianlegg	Kull (avfall fra renseprosess)	12,0	3,67	44,0
Forbrenningsovn i avfallsenergianlegg	Blandet avfall	91 279,0	0,3	27 383,7
<b>Sum</b>				<b>31 626</b>

### 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 11.3.2005 pkt 2. Det er særlig fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimakvoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

SFT har ikke bemerkninger til de opplysninger som foreligger om internkontroll. SFT kan foreta en mer detaljert oppfølging av internkontrollsystemet 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. BKK Varme har hatt et kvotepliktig utslipp på 11 217 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 BKK Varme AS innebærer dette at 11 217 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 BKK Varme AS' rapport om kvotepliktige utslipp i 2007. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

BKK Varme 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:*

Bergen kommune  
Fylkesmannen i Hordaland

*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)