



KLIMA- OG  
FORURENSNINGS-  
DIREKTORATET

Statoil ASA

5954 Mongstad

Att: Silje Fatnes Skaarer

Klima- og forurensningsdirektoratet  
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo  
Besøksadresse: Strømsveien 96

Telefon: 22 57 34 00  
Telefaks: 22 67 67 06  
E-post: postmottak@klif.no  
Internett: www.klif.no

Dato: 26.03.2010

Vår ref.: 2009/657 405.141

Deres ref.:

Saksbehandler: Fredrik Weidemann, telefon: 22573628

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2009 for Mongstad kraftvarmeverk**

-----  
**Klima- og forurensningsdirektoratet kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp. Vi har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2010. Mongstad kraftvarmeverk har i 2009 hatt et kvotepliktig utslipp på 3 478 tonn CO<sub>2</sub>.**

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

-----

### **1. Sakens bakgrunn**

Vi viser til utslippsrapport innlevert 26. februar 2010.

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 av klimagasser av 9. juni 2009. 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.

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

## 2. Klima- og forurensningsdirektoratets vurdering

### Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Mongstad kraftvarmeverk sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 26. februar 2010, som er innen fristen.

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

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Statoil Mongstad er knyttet til bedriftens energiproduksjon der innfyrt effekt overstiger 20 MW. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om tillatelse til kvotepliktige utslipp av 9. juni 2009.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Kraftvarmeverket på Mongstad har i 2009 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av naturgass i turbiner og fakler, samt forbrenning av diesel i nødaggregater.

Bedriften har i 2009 hatt utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrømnr.	Energivare	Kilde
2	Naturgass	Turbiner, røykgasskjeler og fakkel
4	Diesel	Nødaggregater

For kildestrøm 4 er det i tillatelsen ikke stilt krav til metode for beregning av utslippet, såfremt utslippet er mindre enn 2 % av det totale årlige utslippet, og mindre enn 20 000 tonn per år, jfr klimakvoteforskriften § 2- 2 fjerde ledd. For 2009 er dette utslippet rapportert å være 1 tonn. Vilkåret for unntak fra krav til metode er dermed oppfylt.

Det rapporterte utslippet fra disse kildestrømmene fremgår nedenfor, under Klima- og forurensningsdirektoratets vurdering av de kvotepliktige utslippene.

Bedriften har i 2009 ikke hatt utslipp fra kildestrømmene 1 og 3.

Statoil Mongstad raffineri har rapportert om forbrenning av gass fra Mongstad kraftvarmeverket i raffineriets fakkel. Kildestrømmen, nummer 23 i raffineriet, oppstår som følge av oppstart av kraftvarmeverket. Gassen fra kraftvarmeverket inkluderes i raffineriets kildestrøm 4, som er gass til hovedfakkelen. Selv om gassen overføres til raffineriet er det kraftvarmeverket som svarer kvoter for dette utslippet, ved at gassen er

inkludert i kraftvarmeverkets kildestrøm 2, naturgass. I raffineriets utslippsrapport oppgis kildestrøm 23 derfor som et negativt bidrag.

#### Vurdering av aktivitetsdata for energiproduksjon

Statoil Mongstad har rapportert aktivitetsdata og usikkerhet i beregning av aktivitetsdata. De rapporterte dataene fremgår av tabellen nedenfor. Av tabellen fremgår også kravet til usikkerhet i beregning av aktivitetsdata som er stilt i tillatelsen.

<b>Kildestrømnr</b>	<b>Kildestrøm</b>	<b>Aktivitetsdata angitt (tonn)</b>	<b>Usikkerhetskrav (<math>\pm</math> %)</b>	<b>Rapportert usikkerhet (<math>\pm</math> %)</b>
2	Naturgass	1 301	2,5	1,24

Aktivitetsdata for kildestrøm 2 framkommer og beregnes i henhold til metodene fastsatt i programmet for beregning og måling av kvotepliktige utslipp av 9. juni 2009.

Usikkerheten i bestemmelsen av aktivitetsdata er, som fastsatt i måleprogrammet, beregnet i henhold til Guide to Expression of Uncertainty in Measurements (GUM). Alle beregningene av usikkerhet, både for energiproduksjon og prosess, er utført av CMR Instrumentation (Frøysa 2009 og Frøysa 2010). Klima- og forurensningsdirektoratet har ikke innvendinger mot måten beregningene er utført på, eller hvilke usikkerhetsbidrag som er inkludert, eventuelt ekskludert i beregningene. Vi finner derfor at beregningene av usikkerhet i aktivitetsdata for 2009, med hensyn til kildestrøm 2 er tilfredsstillende.

#### Vurdering av utslippsfaktorer

For kildestrøm 2 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikk utslippsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Mongstad kraftvarmeverk har rapportert faktor og usikkerhet i faktoren for denne kildestrømmen. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Her fremgår også kravet til usikkerhet i faktorene som er stilt i tillatelsen.

<b>Kildestrømnr</b>	<b>Kildestrøm</b>	<b>Bedriftsspesifikk utslippsfaktor: tonn CO<sub>2</sub>/tonn energivare</b>	<b>Usikkerhetskrav (<math>\pm</math> %)</b>	<b>Rapportert usikkerhet (<math>\pm</math> %)</b>
2	Naturgass	2,6719	0,8	0,4

Sammensetningen av naturgass i kildestrøm 2 blir analysert kontinuerlig av online GC. Den bedriftsspesifikke utslippsfaktoren for energivaren i kildestrøm 2 er framkommet og beregnet i henhold til beskrivelsene i måleprogrammet.

Usikkerheten i bestemmelsen av utslippsfaktorene er i henhold til kravene i måleprogrammet. Beregninger av usikkerhet i utslippsfaktorene er utført av CMR Instrumentation (Frøysa 2009 og Frøysa 2010). Klima- og forurensningsdirektoratet har ikke innvendinger mot måten beregningene er utført på, eller hvilke usikkerhetsbidrag

som er inkludert, eventuelt ekskludert i beregningene. Vi finner derfor at beregningene av usikkerhet i bestemmelsen av utslippsfaktorer for 2009 med hensyn til kildestrøm 2, er tilfredsstillende.

For kalibrering av on-line gasskromatograf for analyse av naturgass i kildestrøm 2, brukes akkreditert kalibreringsgass fra en underleverandør av AGA (Linde Group BOC).

Førstegangskontroll av analysatoren er foretatt hos leverandør i henhold til ISO 10723, og det er i september 2009 utført en on-site test i henhold til NORSOK I-104, etter at utstyret ankom kraftvarmeverket på Mongstad. Statoils konklusjon er at gasskromatografen oppfyller akseptkriteriene for NORSOK I-104.

On-site testen tilfredsstillende kravene til førstegangskontroll av online gasskromatograf. Fra og med 2010 skal gasskromatografen årlig kontrolleres mot akkreditert laboratorium.

I henhold til kontrollmetoden SO 1213 i programmet skal det månedlig utføres kontrollmålinger av naturgass-sammensetningen i kildestrøm 2. Slike kontrollmålinger er i 2009 utført av Produktteknisk kompetanse- og servicesenter på Mongstad, PTC, som i 2009 ikke har vært akkreditert for analyser av naturgass. I tillatelsen av 9. juni 2009 er Mongstad kraftvarmeverk innvilget unntak fra kvoteforskriftens krav om bruk av akkreditert laboratorium til analyse av naturgass i kildestrøm 2, fram til 1. januar 2010.

PTC-laboratoriet ble formelt akkreditert for analyser av naturgass 10. mars 2010

I 2009 har PTC-laboratoriet deltatt på to ringtester med VSL i Nederland som er akkreditert ihht. ISO 17025. Ringtestene dekker alle komponentene i kildestrøm 2, naturgass fra Troll. Resultatene fra de to ringtestene viser at Z-score for alle komponentene er tilfredsstillende ( $< 2$ ). Alle komponentene har også tilfredsstillende verdier for  $E_n$  score, med unntak av  $CO_2$  og  $N_2$  som har  $E_n$  score over 1, som ikke er tilfredsstillende.

Klima- og forurensningsdirektoratet regner med at dette forholdet utbedres. PTC-laboratoriet er fra og med mars 2010 akkreditert for analyser av naturgass, og vi forutsetter derfor at den videre oppfølgingen av forholdet blir ivaretatt av Norsk Akkreditering.

På dette grunnlaget godkjenner Klima- og forurensningsdirektoratet utslippsfaktorene for kildestrøm 2 som er beregnet for 2009, og måten disse har framkommet på.

Bedriften har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor lik 1 ved beregning av utslippene fra kildestrøm 2.

#### Kvotepliktig utslipp

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

Kvotepliktige utslipp fra energiproduksjon i 2009:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata i tonn	Utslippsfaktor tonn CO <sub>2</sub> /tonn	Kvotepliktig utslipp i tonn <sup>1</sup>
2	Naturgass	1 301	2,6719	3 477
4	Diesel	0,3	3,17	1
<b>Kvotepliktige utslipp fra energiproduksjon</b>				<b>3 478</b>

1) Utslippene fra hver enkelt kildestrøm tar hensyn til desimaler i aktivitetsdata og utslippsfaktor som ikke framgår av tabellen.

Klima- og forurensningsdirektoratet påpeker at dersom virksomheten ved rapporteringen har gitt feilaktig opplysninger om forhold som kan påvirke utslippstallet, vil dette kunne føre til brudd på oppgjørplikten etter klimakvoteloven § 13. Dette vil igjen kunne gi grunnlag for ileggelse av overtredelsesgebyr tilsvarende 100 euro for hvert tonn rapporteringspliktig utslipp som det ikke leveres inn kvoter for, jf klimakvoteloven § 21.

### 3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp

Klima- og forurensningsdirektoratet har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2010. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på **3 478** tonn CO<sub>2</sub> i 2009. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

### 4. Oppgjør av kvoteplikten

Innen 30. april 2010 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslipp i 2009 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Mongstad kraftvarmeverk innebærer dette at **3 478** kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Vi har registrert bedriftens verifiserte, kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.3 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra kvoteregister.no. Vi gjør oppmerksom på at manglende overholdelse av fristen 30. april vil føre til at virksomheten ilegges et overtredelsesgebyr på 100 euro pr kvote som ikke er innlevert. Vi gjør også oppmerksom på at det i år ikke er mulig å innlevere kvoter til oppgjør før 19. april. Dette skyldes begrensninger fra EUs registersystem.

### 5. Gebyr

Klima- og forurensningsdirektoratets behandling og godkjenning av utslippsrapporten er omfattet av en gebyrordning, jf. § 5-5 i klimakvoteforskriften. Basert på Klima- og forurensningsdirektoratets 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. 22 000,-.

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 Klima- og forurensningsdirektoratet.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 30. april 2010.

Opplysninger om saksbehandlingsregler og andre regler av betydning for saken vil Klima- og forurensningsdirektoratet kunne gi på forespørsel.

## **7. Oppsummering**

Klima- og forurensningsdirektoratet godkjenner rapport fra Mongstad kraftvarmeverk om kvotepliktige utslipp i 2009. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Statoil Mongstad ilegges et gebyr på kr 22 000,- for Klima- og forurensningsdirektoratets behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson  
prosjektleder

Fredrik Weidemann  
seniorrådgiver

*Kopi:*

Austerheim kommune, 5943 AUSTERHEIM

Lindås kommune, 5955 ISDALSTØ

Fylkesmannen i Hordaland, Miljøvernavdelingen, Postboks 106, 5020 BERGEN

Petroleumstilynet, Postboks 599, 4003 STAVANGE