



Dynea AS
Postboks 170
2001 LILLESTRØM

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.: 2006/86 405.14
Deres ref.:
Saksbehandler: Lars Petter Bingham, telefon: 22573480

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2007 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. Dynea AS har i 2007 hatt et kvotepliktig utslipp på 8 391 tonn CO₂. Vedtaket om godkjenning av rapporten, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

1. Sakens bakgrunn

Det vises til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ og vedtak om tildeling av kvoter datert 15.3.2005, rapport innlevert 29.2.08 og senere korrespondanse.

Det vises også til inspeksjon på bedriften den 20.3.07.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO₂ 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 CO₂-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

2. SFTs vurdering

a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Dynea AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ innen fristen.

b) Vurdering av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Dynea AS er knyttet til bedriftens bruk av prosessgass i energianlegget. 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 15.3.2005.

Kilder

Bedriften har i 2007 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av prosessgass i to av bedriftens fyrkjeler for dampproduksjon samt i to fyrkjeler for produksjon av tørkeluft i pulverlimfabrikken.

Vurdering av metode for beregning av kvotepliktig CO₂-utslipp

I henhold til klimakvoteforskriften § 2-2 skal den kvotepliktige beregne eller måle utslippet som beskrevet i forskriftens vedlegg 1. Det stilles videre krav om at den kvotepliktige skal bruke en annen metode enn den forskriften gir anvisning til dersom denne metoden gir mer korrekte utslippstall. Det forutsettes dermed at bruk av annen metode enn den som er angitt i forskriftens vedlegg 1 skal gi mer korrekte utslippstall.

Dynea AS beregner det kvotepliktige utslippet ved hjelp av massebalanse over karbon i inngående og utgående strømmer i anlegget. Det kvotepliktige utslippet beregnes ved å måle mengden metanol som forbrukes i prosessen, mengden formalin som produseres og konsentrasjonen av formalin og metanol i produktet. Differansen mellom inngående og utgående karbon i prosessen regnes som karbontap. Det forutsettes at hele karbontapet går til forbrenning og gir kvotepliktig utslipp.

Det følger av klimakvoteforskriften at denne beregningsmetoden må gi mer korrekte utslippstall enn metoden beskrevet i forskriftens vedlegg 1 for å kunne aksepteres. I forbindelse med søknad om tildeling av kvoter og tillatelse til kvotepliktige utslipp sannsynliggjorde bedriften at beregning av kvotepliktig utslipp ut fra massebalanse gir mer nøyaktig bestemmelse enn andre beregnings- og målemetoder.

Metanolforbruket og produksjonsmengden måles med massestrømsmålere med usikkerhet på $\pm 0,1$ % (oppgitt av målerleverandør). Usikkerheten i bestemmelsen av formalinkonsentrasjonen er oppgitt til $\pm 0,1$ %. Usikkerheten i bestemmelsen av metanolkonsentrasjon i produkt er oppgitt til $\pm 0,15$ %.

Målinger av metanolforbruket avleses daglig, og prosessutbyttet, og dermed karbontapet, bestemmes daglig. Målinger av formalinkonsentrasjonen og metanolkonsentrasjonen gjøres en gang per skift, dvs tre ganger daglig.

I godkjenning av utslippsrapport for 2006 ble bedriften bedt om å utarbeide et fullstendig usikkerhetsbudsjett ved bruk av massebalanse for beregning av det kvotepliktige utslippet, samt å sammenligne med usikkerhetene ved bruk av alternativ metode (måling av gassmengde og bestemmelse av utslippsfaktor). Av rapporten utarbeidet av Norsk Energi (datert 28.06.2007) fremkommer det at ved bruk av massebalanseberegning for utslippet i 2006 gir dette en usikkerhet på $\pm 1,1\%$ mens usikkerheten i beregningen av utslippstallet ut fra aktivitetsdata og utslippfaktor tilsvarte $\pm 10\%$. Imidlertid har SFT i e-post av 26.september 2007 stilt spørsmål til en rekke forutsetninger til disse beregningene. Disse er enda ikke besvart av bedriften.

Dynea er allerede pålagt i brev fra SFT av 29.02.2008 (2006/86 405.14) innen 1.juli 2008 å sende SFT et fullstendig usikkerhetsbudsjett for massebalanse og usikkerhetsbudsjett for alternativ metode i henhold til ligning 1 i vedlegg 2 til klimakvoteforskriften.

SFT godkjenner at Dynea AS benytter massebalanseberegning for beregning av utslippet for 2007 selv om bedriften ikke har dokumentert at dette er akseptabelt i henhold til kravene i klimakvoteforskriften. Dette skyldes at bedriften ikke har nødvendige gassmengdemålere for å måle gassmengden som forbrennes og at vi derfor ikke har sikrere utslippstall å forholde oss til.

Kvotepliktige utslipp

Det kvotepliktige utslippet beregnes ved bruk av massebalanse. Mengde prosessgass (H_2 -holdig med karbonrest) er oppgitt å ha et innhold på 2 288,4 tonn karbon. Dette gir et kvotepliktige utslipp i 2007 på 8 391 tonn (=2288,4 tonn*3,667 tonn CO_2 /tonn)

Formalin produsert	79 811 tonn 51,8 % formalin 41 342 tonn 100 % formalin	1 378 063 kmol C
Metanolforbruk	51 078 tonn	1 596 197 kmol C
Metanol i produktet (1,10 % for 51,8 % formalin)	878 tonn	27 435 kmol C
Tapt karbon		190 699 kmol C
Tapt karbon som C		2 288,4 tonn C
Tapt karbon omregnet til CO_2		8 391 tonn CO_2

c) Vurdering av kontrolldata

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes data knyttet til beregning av ikke kvotepliktige utslipp, slik som utslippsfaktorer og aktivitetsdata. Aktivitetsdata knyttet til ikke-kvotepliktige utslipp er forbrukt mengde av for eksempel farlig avfall, biomasse og CO₂-avgiftsbelagte energivarer. Utslippsfaktorer skal oppgis, unntatt for biomasse.

Bedriften har rapportert om følgende utslipp fra forbrenning av fyringsolje, destillat og diesel i 2007:

Kilde	Energivare	Mengde	Utslippsfaktor	Utslipp fra forbrenning av olje og diesel
Kjeler i fyrhus	Tung fyringsolje	1 337 tonn	3,20 tonn CO ₂ /tonn olje	4 279 tonn CO ₂
Destillat	Metanol/butanol/formalin/vannblanding	2 736 tonn	1,028 tonn CO ₂ /tonn olje	2 813 tonn CO ₂
Destillat	Butylacetat/metanol	614 tonn	1,554 tonn CO ₂ /tonn olje	954 tonn CO ₂
Kjeler i pulverlimfabrikk	Lett fyringsolje	10,21 tonn	3,17 tonn CO ₂ /tonn olje	32,3 tonn CO ₂
Sum				8 078 tonn CO₂

I tillegg har bedriften rapportert om et forbruk på 0,84 tonn diesel til bruk på aggregater. Gitt en utslippsfaktor på 3.20 tonn CO₂/tonn diesel, gir dette et utslipp på 2,7 tonn CO₂.

Forbruk av destillat er lest av målere i fyrkjeler til 3 977 957 liter, eller 3 978 m³. Det er foretatt en beregning av CO₂-utslippet basert på en antatt sammensetning av destillatet.

SFT har ingen bemerkninger til de innsendte kontrolldata.

d) Vurdering av opplysninger om internkontroll

Det følger av klimavoteforskriften § 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 CO₂ datert 15.3.2005 pkt 2. Det er særlig fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimavoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

Dynea AS ble i vedtak om godkjenning av kvotepliktig utslipp for 2006 datert 30. mars 2007 bedt om å sende må bedriften sende inn oppdatert prosedyre som ivaretar de påpekte forhold vedrørende kvotepliktige utslipp ved neste års rapportering. Bedriften sendte likevel ikke inn dette ved rapporteringen for 2007. SFT forutsetter at prosedyrene

oppdateres med beregningsmetodikk i henhold til krav i SFTs vedtak datert 29. februar 2008 om endret tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser og godkjent program for beregning og måling av kvotepliktig utslipp.

SFT har derfor ikke ytterligere bemerkninger til bedriftens internkontrollsystem. 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. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 8 391 tonn CO₂ i 2007. Vedtaket om godkjenning av rapport for 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 Dynea AS innebærer dette at 8 391 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.

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 middels gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 17 000,-, 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 Dynea AS' rapport om kvotepliktige utslipp i 2007. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

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

Audun Rosland (e.f.)
prosjektleder

Lars Petter Bingham
overingeniør

Vedlegg:

Faktura med gebyr for godkjenning av rapporten
Forskrift 23. desember 2004 nr. 1851 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften)

Kopi:

Skedsmo kommune, Postboks 313, 2001 Lillestrøm
Fylkesmannen i Oslo og Akershus, Postboks 8111 Dep., 0032 Oslo