

Dynea AS
Postboks 160
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: 07.04.2006
Vår ref.: 2006/86 405.14
Deres ref.: AM11667935
Saksbehandler: Bente Rikheim, telefon: 22 57 36 01

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2005 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 2005 hatt et kvotepliktig utslipp på 8 091 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 datert 15.3.2005, seminar hos SFT 18.11.2005, rapport innlevert 28.2.2006, e-post datert 8.3.2006, 9.3.2006 og 23.3.2006, møte avholdt 27.3.2006, e-post datert 30.3.2006 og revidert utslippsrapport senes datert 30.03.2006.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO₂ innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 23.12.04 (klimakvoteforskriften) § 2-1 og særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 3.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp, se lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 17.12.2004 (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 den 28.2.2006, som er innen fristen.

b) Vurdering av kvotepliktige dataKvoteplikt

Kvoteplikten for Dynea AS er knyttet til bedriftens bruk av prosessgass i energianlegget. Det kvotepliktige utslippet er derfor rapportert 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 2005 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 strøm i anlegget. Det følger av klimakvoteforskriften at denne beregningsmetoden må gi mer korrekte utslippstall enn metoden beskrevet i forskriftens vedlegg 1 for å kunne aksepteres. Bedriften har etter SFTs vurdering dokumentert at beregning av kvotepliktig utslipp ut fra massebalanse gir mer nøyaktig bestemmelse enn andre beregnings- og målemetoder.

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.

Metanolforbruket og produksjonsmengden måles med massestrømsmålere med usikkerhet på $\pm 0,1$ % (oppgitt av målerleverandør). Usikkerheten i bestemmelsen av formalinkonsentrasjonen er $\pm 0,1$ %. Usikkerheten i bestemmelsen av metanolkonsentrasjon i produkt er $\pm 0,15$ %. Dynea AS har beregnet den totale usikkerheten i bestemmelsen av kvotepliktig CO₂-utslipp til 0,36 %.

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.

SFT anser at måten Dynea AS har fremskaffet data for å beregne det kvotepliktige utslippet tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet.

Kvotepiktige utslipp

Dynea AS rapporterte i utgangspunktet et kvotepiktig utslipp på 7 865 tonn CO₂. Etter korrespondanse med SFT ble det kvotepiktige utslippet justert, bla ved at det ble benyttet en mer nøyaktig bestemmelse av mengde metanol i produktet.

Etter korrigeringen ble følgende gjennomsnittlige strømmer for 2005 benyttet ved beregning av kvotepiktig utslipp:

Formalin produsert	107 901 tonn 37 % formalin 39 923 tonn 100 % formalin	1 330 779 kmol C
Metanolforbruk	49 386 288 kg	
Metanolforbruk korrigert for metanolinnhold i produkt (0,85% for 37 % formalin)	48 469 129 kg	1 514 660 kmol C
Tapt karbon		183 881 kmol C
Tapt karbon omregnet til CO₂		8 091 tonn CO₂

Dynea AS har hatt et kvotepiktig utslipp på 8 091 tonn CO₂.

c) Vurdering av kontrolldata

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

Bedriften har benyttet en utslippsfaktor for destillat på 3,00 tonn CO₂/tonn destillat. SFT vurderer denne faktoren til å være for høy ut fra sammensetningen av destillatet oppgitt i bedriftens tidligere innsendte søknad om ny konsesjon datert 22.12.2004. Bedriften må ved neste års rapportering vurdere utslippsfaktoren for destillat og redegjøre for hvordan faktoren er fremkommet.

SFT har ikke andre bemerkninger til de innsendte kontrolldata.

SFT minner imidlertid om at all forbrenning av energivarer skal inkluderes i rapporten, herunder energivarer brukt i nødstrømsaggregater eller til brannøvelser. Vi ber om at all forbrenning av energivarer inkluderes i neste års rapportering den 1. mars 2007.

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

Dynea AS har sendt inn prosedyre for beregning av CO₂-utslipp. Dynea AS må oppdatere prosedyren slik at den samsvarer med den metoden bedriften har valgt for å beregne det kvotepliktige utslippet.

SFT anser at følgende opplysninger bør fremkomme i bedriftens skriftlige internkontroll for å sikre at rapporteringskravene i klimakvoteforskriften kapittel 2 blir overholdt:

- Hvordan data for beregning av kvotepliktig utslipp fremskaffes
- Hvordan dataene brukes/bearbeides for å beregne utslippene
- Hvordan usikkerhet i utslippet bestemmes
- Hvordan og hvor lenge utslippsrapportene med underlagsmateriale arkiveres
- Bedriftens rutiner for intern kvalitetssikring og kontroll av utslippsdataene

I forbindelse med neste års rapportering må bedriften sende inn oppdatert prosedyre relevant for frembringelse, arkivering og kvalitetssikring og kontroll av de rapporterte utslippsdataene.

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. 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 2005 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Dynea AS innebærer dette at 8 091 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/kvoteregister/>

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 2005. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Bedriften må ved neste års rapportering vurdere utslippsfaktoren for destillat på nytt og redegjøre for hvordan faktoren er fremkommet.

I forbindelse med neste års rapportering må bedriften sende inn oppdatert prosedyre relevant for frembringelse, arkivering og kvalitetssikring og kontroll av de rapporterte utslippsdataene.

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

Anne-Grethe Kolstad (e.f.)
Seksjonssjef

Bente Rikheim
Overingeniør

Vedlegg:

Faktura med gebyr for godkjenning av rapporten

Kopi:

Skedsmo kommune
Fylkesmannen i Oslo og Akershus