

Celsa Armeringsstål AS
Postboks 500
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: 30.03.2007
Vår ref.: 2006/89 405.14
Deres ref.: AM22250056
Saksbehandler: Lars Petter Bingham, telefon: 22573480

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2006 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. Celsa Armeringsstål AS har i 2006 hatt et kvotepliktig utslipp på 60 483 tonn CO₂. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet. Bedriften skal innen 15.8.07, sende SFT en redegjørelse som dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata og utslippsfaktorer.

1. Sakens bakgrunn

Det vises til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ og vedtak om tildeling av kvoter 15.03.05, rapport innlevert 01.03.07, samt supplerende informasjon levert gjennom Altinn, e-post, per telefon og møte 28.03.07.

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 23.12.06 (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 17.12.04 (klimakvoteloven) § 17.

2. SFTs vurdering

a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Celsa Armeringsstål AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ innen fristen 1. mars. Rapporten var imidlertid svært mangelfull per 1. mars, og bedriften hadde vanskeligheter med å sende inn tilstrekkelig informasjon i tide til at SFT kunne godkjenne utslippet.

b) Innsendelse av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Celsa Armeringsstål AS er knyttet til bedriftens produksjon av jern og stål. Det kvotepliktige utslippet er derfor rapportert i henhold til de generelle kravene i klimakvoteforskriften § 2-3 og de mer spesifikke kravene for produksjon og bearbeiding av jern og stål, herunder røsting og sintring i § 2-7. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15.03.05.

Kilder

Bedriften har i 2006 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av CO-rik gass som energibærer i kombiverket. Videre har bedriften hatt kvotepliktige utslipp av CO₂ som følge av forbrenning av propan i stålverket og fra bearbeiding av jern og stål i stålverket.

Metode for måling og beregning av utslipp

Det følger av klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.1 at ved frembringelse av aktivitetsdata for bestemmelse av CO₂-utslipp fra forbrenning av gass skal mengden forbrent gass bestemmes gjennom målinger av faktisk forbruk.

Det følger videre av klimakvoteforskriftens vedlegg 1 punkt B.1.3.2 at det skal benyttes en bedriftsspesifikk utslippsfaktor for den CO-rike gassen.

Ved rapportering av utslipp for 2005 rapporterte bedriften mengde CO og CO₂ i den CO-rike brenngassen som aktivitetsdata. I SFTs vedtak om godkjenning av utslippsrapporten for 2005 ble det påpekt at for 2006 skulle bedriften:

- rapportere aktivitetsdata som mengde forbrukt CO-rik gass, kvantifisere usikkerheten i aktivitetsdata og dokumentere gjennomsnittlig innhold av alle komponentene i gassen.
- beregne utslippsfaktoren som en sammensatt faktor ut fra både mengde CO og CO₂ i gassen, beskrive hvordan utslippsfaktoren er beregnet, dokumentere data brukt i beregningene og beskrive usikkerheten i beregnet utslippsfaktor.

Bedriften har i rapporten for 2006 beregnet og rapportert utslippet basert på totalforbruket av CO-rik gass, men fortsatt med separate utslippsfaktorer for utslipp fra CO og CO₂ i gassen. Utslipp av CO₂ fra CO er beregnet ut fra støkiometriske omregningsfaktor på 1,571 tonn CO₂/tonn CO innregnet i en faktor med enhet tonn CO₂ fra CO i gassen/tonn CO-rik gass. Tilsvarende har bedriften beregnet en faktor for CO₂ med enhet CO₂ fra CO₂ i gassen/tonn CO-rik gass.

Bedriften har også rapportert forbrukt mengde CO-rik brenngass som Nm³ tørr gass.

Vurdering av aktivitetsdata for forbrenning

Innrapportert forbruk av ulike energivarer i kombiverket og stålverket fremkommer av tabellen under:

Kilde	Energivare	Forbruk (tonn)
Energibærere	Propan	91,8
	CO-rik gass	20 752,3

Det følger av klimavoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.1 at ved frembringelse av aktivitetsdata for bestemmelse av CO₂-utslipp fra forbrenning av gass skal mengden forbrent gass bestemmes gjennom målinger av faktisk forbruk.

Forbruket av propan i 2006 er angitt i tabellen ovenfor. Bedriften kjøper propangass via et fordelingsanlegg for gass fra Mo industripark (MIP). Alle bedrifter som mottar propan fra dette sentrale anlegget har forbruksmåling ved mottak med unntak av Celsa Armeringsstål. Celsa Armeringsstål belastes differansen mellom mengden propan MIP kjøper inn og hva MIP selger til de andre brukerne av propan i industriparken. Hos de andre forbrukerne beregnes forbruket ved at det gjøres differansetrykkmåling med vcone-armatur og dp-celle. Måleusikkerheten i dette måleutstyret er vurdert til å være 3 %. I beregningene av usikkerhet ved bestemmelse av forbruk av propan ved Celsa Armeringsstål inngår usikkerheten ved beregning av mottatt mengde propan til MIP som inngående størrelse, mens utgående størrelse er summen av usikkerhetene ved beregning av forbruket hos de enkelte mottakere av gass i industriparken. Bedriften må ved neste års rapportering sette opp et usikkerhetsbudsjett for dette der det konkluderes med en totalusikkerhet for bestemmelse av propanforbruket ved bedriften, se punkt 5.

Celsa Armeringsstål AS har for 2006 rapportert om et forbruk av CO-rik brenngass på 16 611 275 Nm³ tørr gass. Målinger av gassforbruket gjennomføres av bedriften med måleblende. Det er oppgitt en måleusikkerhet i måleblendene ved optimal drift på 2 %. Registreringssystemet registrerer og lagrer forbrukt volum av CO-rik gass. All gassmåling blir kompensert for fuktighetsinnhold, temperatur og trykk. Usikkerheten i disse instrumentene er oppgitt til 0,1 % for trykk og 0,5 % for temperaturmåleren. Det gjøres ikke tetthetsmålinger, og for 2006 er det benyttet en fast verdi for tetthet som er beregnet ut fra typisk kjemisk sammensetning av gassen. Gjennomsnittlig tetthet er satt til 1,25

kg/Nm³. For beregning av mengde tørr gass som forbrennes antas det at gassen er mettet med fuktighet ved den aktuelle temperaturen.

Bedriften har angitt usikkerheten i noen av elementene som er grunnlag for beregning av aktivitetsdata (mengde forbrent CO-rik brenngass). SFT vurderer at bedriftens rapportering på usikkerhet er mangelfull. Det er ikke dokumentert total usikkerhet i mengde aktivitetsdata (Nm³ tørr gass). Det er heller ikke levert tilstrekkelig dokumentasjon på de oppgitte data om usikkerhet. Eventuelle usikkerhetsbidrag fra bruk, drift og vedlikehold av måleutstyr er mangelfullt beskrevet.

Vurdering av aktivitetsdata for prosessen

Innrapportert forbruk av ulike råvarer i stålverket, samt produkter og biprodukter fremkommer av tabellen under. Tabellen viser også karboninnholdet i de ulike fraksjonene.

Kilde	Råvare/produkt	Forbruk/produksjon (tonn)	Karboninnhold (tonn C)
Innsatsfaktorer til prosess	Elektroder	1318	1318
	Kalk/dolo	31994	262
	Ildfast	7500	163
	Skrapjern	774803	3106
	Antrasitt	4655	4655
	Legeringer	8215	230
Produkter og biprodukter med bundet karbon	Billets ¹		1072
	Slagg ¹		101
	Støv ¹		18

Det følger av klimavoteforskriften vedlegg 1 punkt B.4 at ved frembringelse av aktivitetsdata for bestemmelse av CO₂-utslipp fra produksjon og bearbeiding av jern og stål, herunder røsting og sintring, skal mengde i tonn av ulike råvarer som brukes i produksjonen anses som aktivitetsdata. Beregningene skal være basert på faktisk forbruk.

Forbruket av de ulike innsatsfaktorene til prosessen er angitt i tabellen ovenfor. For produkter og biprodukter er det kun karboninnholdet i disse som er angitt.

Antrasitt leveres med bulkbil og veies på vekt hos leverandøren. Denne vekten har en usikkerhet på 0,3 %. Bedriften har ikke gjort noen vurdering av usikkerheten ved bestemmelse av lagerbeholdning av antrasitt ved årsskiftet.

Skrapjernforbruket bestemmes ved å summere innkjøpt mengde fra leverandører, hvorpå dette summeres for å beregne årlig forbruk. Forbruket korrigeres for lagerendringer.

¹ For produkter og biprodukter er rapporteringskravet kun knyttet til innhold av rent karbon.

Bedriften har vurdert usikkerheter i forhold til vurdering av lagerbeholdningen til å være 20 %. Usikkerheter i forbindelse med beregning av innkjøpt mengde skrapjern er ikke vurdert.

Elektroder leveres i fast størrelse på 1,23 tonn/elektrode. Bedriften summerer innkjøpt antall elektroder og korrigerer for endring i lagerbeholdning ved årets slutt. Bestemmelse av lagerbeholdning gjøres ved å telle antall elektroder på lager. Usikkerheten i vektangivelsen på elektrodene ligger på 1 %.

Legeringer, kalk og dolomitt registreres ved mottak til bedriften. Dette foregår på Mo Industripark sin bilvekt. Bedriften opplyser at vekten har en usikkerhet på +/- 25 gram på 500 kilo, altså +/- 0,005 %. Siste godkjennelse av vekten ble gjort 23.08.04 med gyldighet for 3 år. Det er også et bidrag til usikkerhet ved korreksjon for lagerbeholdning ved årets slutt og begynnelse for disse råmaterialene. For kalk og dolomitt er denne usikkerheten vurdert til 0,2 % mens den for legeringer er 1,1%.

Forbruk av ildfast materiell bestemmes ved å summere leveransene på bakgrunn av leveringssedler i gjennom året. Deretter korrigeres dette for endring i lagerbeholdning ved årets slutt. Bedriften har ikke fastsatt noen usikkerhet ved leveranser og usikkerhet ved beregning av endring i lagerbeholdning for forbruk av ildfast materiell.

Som ovenfor nevnt for bestemmelse av forbruk av propan følger det av vedlegg 1 til klimakvoteforskriften punkt A at i de tilfeller der beregnet CO₂-utslipp er basert på innkjøpsdata skal det av beregningsmetodikken fremgå hvordan det er tatt hensyn til lagerendringer. Å ikke ta hensyn til lagerendring ved årsskifte er i strid med klimakvoteforskriftens krav til beregning av forbruk. Ved neste års rapportering må bedriften ta hensyn til lagerbeholdningen for samtlige innsatsfaktorer til prosessen. Det skal også beregnes en totalusikkerhet for forbruket av de enkelte råvarer der alle usikkerhetsbidragene inngår. Bedriften har ikke rapportert dette for 2006, noe som må forbedres ved fremtidig rapportering, se punkt 5.

Samlet vurdering av usikkerhet i aktivitetsdataene

Ved vurderingen av om klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt har vi lagt vekt på EUs retningslinjer for overvåking og rapportering av utslipp vedtatt 29. januar 2004 med hjemmel i EUs kvotedirektiv 2003/87/EC.

Kravene til usikkerhet som fremkommer av disse retningslinjene er basert på flere forhold. Eksempler på slike forhold er det totale utslippet fra virksomheten, kildens betydning for det totale utslippet og kildens særlige karakteristika.

I EU stilles det strenge krav til kilder av betydning for virksomheter med totalt utslipp mellom 50 og 500 000 tonn/CO₂ pr år. For bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til forbrenning av gass fra slike virksomheter skal usikkerheten ikke være større enn +/- 2,5 prosent. Usikkerheten knyttet til aktivitetsdata for prosessen skal ikke være større enn +/- 5 prosent. Kravet til usikkerhet i forbindelse med bestemmelse av gassforbruk gjelder ikke

for de av virksomhetens minste kilder som til sammen utgjør mindre enn 5 % av det totale utslippet.

Bedriften har ikke dokumentert at aktivitetsdata fremskaffes på en måte som tilfredsstillers klimavoteforskriftens krav til usikkerhet. SFT er derfor i tvil om usikkerheten i aktivitetsdata er på et akseptabelt nivå. For å tilfredsstillers klimavoteforskriftens krav må bedriften gjennomføre en usikkerhetsanalyse for å dokumentere usikkerheten, se punkt 5.

Utslippsfaktor

Energibærere

For forbrenning av propan har bedriften brukt standard utslippsfaktor på 3,00. Det følger av klimavoteforskriften vedlegg 1 B.1.3.2 at standard utslippsfaktor bare skal benyttes dersom bedriften kan dokumentere at nøyaktigheten i utslippsdataene ikke reduseres. Bedriften vurderer propanen som benyttes som et standardprodukt, så bedriften har valgt å benytte standard utslippsfaktor for propan. SFT ba bedriften i vedtaket om godkjenning av CO₂-utslipp for 2005 om å sørge for dokumentasjon fra leverandøren som underbygger valget av utslippsfaktor ved neste rapportering. SFT kan ikke se at slik dokumentasjon er framlagt ved rapporten for 2006 og ber om at dette framlegges ved neste års rapportering.

Brenngassen, som leveres av Rio Doce Manganese Norway (RDMN), inneholder CO, CO₂, N₂ og H₂. Det er ikke gjort vurderinger av om gassen inneholder andre komponenter som inneholder karbon og som vil bidra til CO₂-utslipp. CO-konsentrasjonen i gassen måles av Mo Industripark. Det er oppgitt en måleusikkerhet for beregning av CO i gassen på 0,5 %. RDMN beregner mengde CO₂ i avgassene fra begge SiMn-ovnene, og beregner og rapporterer månedsmiddel for CO₂-innhold i den CO-rike brenngassen. Det er oppgitt en måleusikkerhet for beregning av CO₂ i gassen på +/- 1 %. CO- og CO₂-konsentrasjonen måles som vol-% tørr gass med Servomex-analysatorer.

Bedriften har i rapporten for 2006 beregnet og rapportert utslippet basert på totalforbruket av CO-rik gass, med separate utslippsfaktorer for utslipp fra CO og CO₂ i gassen. Utslipp av CO₂ fra CO er beregnet ut fra støkiometriske omregningsfaktor på 1,571 tonn CO₂/tonn CO innregnet i en faktor med enhet tonn CO₂ fra CO i gassen/tonn CO-rik gass. Faktoren for CO i CO-rik brenngass er 1,225. Tilsvarende har bedriften beregnet en faktor for CO₂ med enhet CO₂ fra CO₂ i gassen/tonn CO-rik gass. Denne faktoren er på 0,136. Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1 ved forbrenning av propan og CO-rik brenngass.

Da det ikke er beregnet utslippsfaktor for CO-rik brenngass foreligger det heller ikke vurderinger av usikkerheten i utslippsfaktoren slik klimavoteforskriften krever. Bedriften skal derfor beskrive en metode for fremskaffelse av utslippsfaktor for gassen, gitt som f.eks tonn CO₂/Nm³ tørr CO-rik brenngass, samt utarbeide en usikkerhetsanalyse som dokumenterer usikkerheten i utslippsfaktoren, se punkt 5. En slik analyse vil være nødvendig for å dokumentere om analysemetode, analysefrekvens og beregningsmetodikk er akseptabel for å fremskaffe utslippstall med tilstrekkelig nøyaktighet.

Prosess

Utslippene fra prosessen er beregnet med utgangspunkt i ligning 7 under del kapittel B.4 i vedlegg 1 til klimakvoteforskriften som sier at det skal benyttes en standard faktor for karbon på 3,667 som multipliseres med beregnet mengde rent karbon i hver av innsatsfaktorene. Beregningene som ligger til grunn for mengde karbon i råvarene er derfor avgjørende for størrelsen på CO₂-utslippet.

Antrasitt og elektroder er vurdert som rent karbon. Det foreligger ingen dokumentasjon på dette og SFT ba bedriften om legge fram dokumentasjon av det faktiske karboninnholdet i antrasitt og elektroder ved neste års rapportering i vedtaket om godkjenning av kvotepliktig utslipp for 2005. Bedriften har imidlertid ikke fulgt opp dette, så SFT gjentar kravet om at bedriften dokumenterer dette.

For legeringer og ildfast materiell er karboninnholdet framkommet fra analysebevis fra leverandører i forbindelse med leveranse til Celsa Armeringsstål. Skrapjern analyseres underveis i prosessen, og det er disse analysene som ligger til grunn for karboninnholdet i skrapjern som er forbrukt ved bedriften i 2006. Tilsvarende gjøres for kalk og dolomitt. Det meste av kalk og dolomitt som tilsettes i prosessen ender som slagg. Karboninnholdet som er angitt i massebalansen er dermed kun den delen av kalk og dolomitt som medfører CO₂-utslipp til luft. SFT mangler imidlertid dokumentasjon fra bedriften på hvordan disse beregningene gjennomføres, og ber om at dette framlegges 15.8.07. ref. punkt 5.

Kvotepliktige utslipp

SFT finner å kunne legge til grunn innrapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2006. I de tilfeller usikkerheten knyttet til frembringelsen av disse ikke er bestemt eller har vært høyere enn det klimakvoteforskriften krever har SFT likevel lagt til grunn bedriftens innrapporterte tall. Dette skyldes at vi pr i dag ikke har sikrere tall å forholde oss til.

Kvotepliktige utslipp som følge av energivare fra Celsa Armeringsstål AS beregnes ut fra ligning 1 under pkt. B.1.0 oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1. Kvotepliktige utslipp som følge av produksjon og bearbeiding av jern og stål, herunder røsting og sintring er beregnet ut fra ligning 7 under B.4 i vedlegg 1 til klimakvoteforskriften. Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

Kilde	Energivare	Forbruk (tonn)	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp (tonn CO ₂)
Kombiverk	Propan	91,8	3	275,5
Kombiverk	CO-rik gass	20752,3	1,255 ²	26 055,4
	CO-rik gass	20752,3	0,136 ³	2 824,5

² Utslippsfaktoren inkluderer CO₂-utslipp fra CO-innholdet i gassen. For å beregne CO₂-utslipp fra CO-gass er det benyttet en støkiometrisk faktor på 1,571.

³ Utslippsfaktoren inkluderer CO₂-utslipp fra CO₂-innholdet i gassen.

Kilde	Råvare	Forbruk (tonn)	Innhold av rent karbon (tonn)	Kvotepliktig utslipp (tonn CO ₂)
Stålverk	Elektroder	1318	1318	
Stålverk	Kalk/dolomitt	31 994	262	
Stålverk	Ildfast	7 500	163	
Stålverk	Skrapjern	774 803	3106	
Stålverk	Antrasitt	4655	4655	
Stålverk	Legeringer	8215	230	
Totalt input:			9734	
Stålverk	Billets		1072	
Stålverk	Slagg		101	
Stålverk	Støv		18	
Totalt output:			1191	
Netto utslippsgenererende karbon:			8543	31 327

c) Innsendelse av kontrolldata

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes data knyttet til beregning av ikke kvotepliktige utslipp, slik som utslippsfaktorer, aktivitetsdata og produksjonsmengder. Aktivitetsdata knyttet til ikke-kvotepliktige utslipp er forbrukt mengde av: farlig avfall, avfall det er betalt sluttbehandlingsavgift for, biomasse og CO₂-avgiftsbelagte energivarer. Utslippsfaktorer skal oppgis unntatt for biomasse. Ved bruk av bedriftsspesifikke faktorer skal det redegjøres for hvordan disse er framkommet.

Bedriften har hatt et forbruk i 2006 på 2590,7 tonn lett fyringsolje.

Kilde	Energivare	Forbruk (tonn)	Utslippsfaktor	CO ₂ - utslipp (tonn CO ₂)
Kombiverk	Lett fyringsolje	2590,7	3,17	8 212,6

SFT har for øvrig ingen kommentarer til bedriftens innsendte kontrolldata.

d) Innsendelse 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, kvalitetssikring og kontroll av de rapporterte utslippsdataene. Kravene til internkontroll følger av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ 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 vurderer at bedriften må gjennomføre endringer i sine prosedyrer for beregning og rapportering av kvotepliktig utslipp slik at:

- Aktivitetsdata rapporteres som mengde forbrent CO-rik brenngass
- Usikkerhet i aktivitetsdata bestemmes kvantitativt. Dette gjelder usikkerheter i samtlige innsatsfaktorer som bedriften som benyttes, både energivarer og råvarer i prosessen
- Utslippsfaktor for CO-rik brenngass beregnes og rapporteres, i tråd med metodikk som bedriften skal utarbeide, ref. kap. 5.
- Usikkerhet i utslippsfaktor angis.
- Bedriften vedlegger dokumentasjon på hvordan karboninnholdet i råvarene er beregnet.

Bedriften skal sende inn reviderte og eventuelt nye prosedyrer for rapportering av kvotepliktige utslipp ved neste års rapportering.

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 60 483 tonn CO₂ i 2006. I de tilfeller usikkerheten knyttet til frembringelse av grunnlaget for utslippsberegningene har vært høyere enn det klimakvoteforskriften krever har SFT likevel lagt til grunn bedriftens innrapporterte tall. Dette skyldes at vi per i dag ikke har sikrere tall å forholde oss til. Vedtaket om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvotelovens § 17.

4. Informasjon om neste kvoteperiode (2008-2012)

Det gjøres oppmerksom på at Regjeringen 15. mars sendte ut høringsnotat om det norske kvotesystemet for perioden 2008-2012. I forbindelse med at kvotesystemet er foreslått utvidet til også å omfatte utslippskilder som i dag er belagt med CO₂ avgift og i og med at EUs retningslinjer for overvåking og rapportering av utslipp på enkelte punkter endres med virkning for neste periode, vil det være behov for å gjennomgå og eventuelt foreta endringer i eksisterende tillatelser til kvotepliktige utslipp. Gjennomgangen av tillatelsene må sees i sammenheng med behovet for å revidere reglene i klimakvoteforskriften for å sikre at de norske kravene til overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp samsvarer med EUs tilsvarende krav. SFT vil komme tilbake med mer informasjon om denne prosessen på et senere tidspunkt.

SFT vil allerede nå gjøre oppmerksom på at bedriften i forbindelse med oppdatering av utslippstillatelse for neste kvoteperiode (2008-2012) må forberede seg på å sende inn reviderte og eventuelt nye prosedyrer for rapportering av kvotepliktige utslipp i henhold til klimakvoteforskriften.

5. Oppfølging av påpekte forhold

Metode for beregning av utslipp-Utslippsfaktor

For å tilfredsstille klimavoteforskriftens krav skal bedriften innen 15.8.07 sende SFT en beskrivelse av metode for beregning av utslippsfaktor, gitt som f.eks tonn CO₂/Nm³ tørr CO-rik brenngass. Bedriften kan benytte andre referansebetingelser (tonn eller m³, trykk, temperatur og fuktighet) dersom det er ønskelig, men det må benyttes samme referansebetingelser for utslippsfaktor og aktivitetsdata (mengde CO-rik brenngass).

Usikkerhet

For å tilfredsstille klimavoteforskriftens krav til rapportering av usikkerhet skal bedriften redegjøre nærmere for usikkerheten i forbrukt mengde gass som rapporteres og utslippsfaktor for CO-rik brenngass. Bedriften skal også dokumentere usikkerheten ved beregning av forbruk av råvarer som inngår i bedriftens prosess.

Bedriften skal gjennomføre en usikkerhetsanalyse som dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata og usikkerheten i utslippsfaktor. Usikkerhetsanalysen skal gjennomføres i henhold til nasjonalt og internasjonalt anerkjente metoder, jf metoder beskrevet i "Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement" (GUM). En innføring i metoder for beregning av måleusikkerhet ble også gitt på SFTs seminar 23.1.07, og presentasjonen fra seminaret kan lastes ned fra www.sft.no.

For å tilfredsstille klimavoteforskriftens krav må bedriften videre utarbeide et fullstendig usikkerhetsbudsjett. Budsjettet skal dokumentere usikkerheten i alle størrelser som inngår i beregning av aktivitetsdata og utslippsfaktor. De ulike usikkerhetselementenes bidrag til den totale usikkerheten skal fremgå slik at de mest effektive tiltakene for å redusere usikkerheten kan identifiseres. Usikkerhetsbudsjettet skal også omfatte bidrag fra bruk, drift og vedlikehold av måleutstyr og beregningsmetodikk. Usikkerhetsbudsjettet skal som minimum vise utvidet relativ usikkerhet (95 % konfidensintervall), og være beregnet i henhold til nasjonalt og internasjonalt anerkjente metoder. Dersom bedriften ikke har tilstrekkelig kompetanse til selv å utarbeide usikkerhetsbudsjett i henhold metoder beskrevet i GUM, skal bedriften benytte en uavhengig tredjepart. Vi vil imidlertid understreke viktigheten av at bedriften opparbeider nødvendig kompetanse med hensyn til metoder for usikkerhetsberegninger og forståelse for de ulike usikkerhetselementenes bidrag til den totale usikkerheten.

Det skal også beskrives hvordan manglende målinger av andre karbonholdige stoffer enn CO og CO₂ i brenngassen påvirker usikkerheten i utslippsfaktoren.

SFT vil benytte resultatet av usikkerhetsberegningene til å vurdere om bedriften oppfyller de begrensninger til akseptabel usikkerhet som blir gjeldene i neste kvoteperiode samt eventuelt pålegge tiltak for å redusere usikkerheten i inneværende kvoteperiode.

Redegjørelsen med usikkerhetsbudsjett for aktivitetsdata skal sendes SFT så snart som mulig. Dersom SFT ikke mottar en redegjørelse som tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav innen 15.8.07 vil SFT vurdere å fatte vedtak om tvangsmulkt. Dersom virksomheten mener at det ikke lar seg gjøre å sende inn redegjørelse innen fristen, skal det redegjøres for årsaken. En eventuell tvangsmulkt vil være i form av en dagsmulkt pålydende kr 2 500,- pr dag, og vil bli vedtatt med hjemmel i klimakvoteloven § 20. Dette varslet er gitt i henhold til forvaltningslovens § 16.

Ved at SFT følger opp de ovenfor nevnte forhold nå vil dette lette prosessen med å gjennomgå eksisterende tillatelser før neste periode for å sikre at kravene til overvåkning og rapportering samsvarer med EUs tilsvarende krav, se punkt 4, samt gi bedriften tid til gjennomføring av eventuelle tiltak før neste kvoteperiode. I forbindelse med disse vurderingene vil det være nyttig om bedriften også redegjøre for usikkerheten i aktivitetsdata og utslippsfaktor for CO-rik gass dersom utslippet beregnes samlet for alle de kvotepliktige virksomhetene i Mo Industripark. Dersom en slik redegjørelse foreligger vil SFT kunne vurdere om det er akseptabelt å gjennomføre tiltak for å redusere usikkerheten i målinger av den samlede strømmen av CO-rik brenngass i stedet for å gjennomføre eventuelle tiltak hos den enkelte kvotepliktige virksomhet. For at SFT skal kunne foreta en slik vurdering, må bedriften også sammenligne kostnadene for å redusere usikkerheten i aktivitetsdata og utslippsfaktor for egen virksomhet opp mot kostnadene for å redusere usikkerheten i aktivitetsdata og utslippsfaktor for den samlede gasstrømmen som forbrennes av de kvotepliktige virksomhetene i Mo Industripark.

Dokumentasjon på karboninnhold i råvarer

SFT ber om at bedriften sender dokumentasjon på hvordan karboninnholdet i råvarene beregnes. Det skal framkomme ved hver rapportering av CO₂-utslipp hvordan dette er beregnet for det aktuelle utslippsår. Redegjørelsen med dokumentasjon skal sendes SFT så snart som mulig og senest innen 15.8.07.

6. 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 Celsa Armeringsstål AS innebærer dette at 60 483 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.

7. 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 høy gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 25 000,-, jf. vedlagte faktura.

8. Klage

Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats og pålegg om å redegjøre for usikkerhet i måling av propanforbruk og forbruk av råvarer i prosessen, 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.

9. Oppsummering

SFT godkjenner Fundia Armeringsstål AS rapport for kvotepliktige utslipp i 2005. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Bedriften skal så snart som mulig, og senest innen 15.8.07, sende SFT en redegjørelse som dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata og utslippsfaktor. Redegjørelsen skal inneholde et fullstendig usikkerhetsbudsjett som synliggjør de ulike faktorenes bidrag til den totale usikkerheten. Usikkerhetsbudsjettet skal fremkomme ved bruk av anerkjente metoder.

Bedriften skal ved neste års rapportering:

- Dokumentere karboninnholdet i råvarene bedriften benytter
- Framlegge komplett usikkerhetsbudsjett
- Sende SFT oppdaterte internkontrollrutiner
- beregne utslippsfaktoren for CO-rik gass som en sammensatt faktor ut fra både mengde CO og CO₂ i gassen. Det skal gis en dokumentasjon av data som er brukt i beregningene.

Den kvotepliktige ilegges et gebyr på 25 000 kroner. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Siri Sorteberg (e.f.)
Seksjonssjef

Lars Petter Bingh
Avdelingsingeniør

Vedlegg:

Kopi til:

*Fylkesmannen i Nordland, Moloveien 10, 8003 Bodø
Rana kommune, Rådhusplassen, 8662 Rana*