



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

Borregaard Industries Ltd
Postboks 162
1701 SARPSBORG

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

Att: Lena Ulvan

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.: 2006/67 405.14

Deres ref.:

Saksbehandler: Olaug Bjertnæs, telefon: 22573632

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2009

Klima- og forurensningsdirektoratet kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp. Vi har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2010. Borregaard Industries Ltd. har i 2009 hatt et kvotepliktig utslipp på 175 938 tonn CO₂.

Usikkerheten i bedriftsspesifikk utslippsfaktor for spillolje avviker fra klimakvoteforskriftens krav. Bedriften må enten iverksette tiltak for å redusere usikkerheten eller snarest søke om unntak fra forskriftens krav.

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

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 25. februar 2010 og tilleggsopplysninger av 11. mars og 25. mars 2010.

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 tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser av 11. mars 2005, sist endret 30. januar 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 CO₂-utslipp, i henhold til klimakvoteloven § 17.

2. Klima- og forurensningsdirektoratets vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Borregaard Industries Ltd. sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 25. februar 2010, som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Borregaard Industries Ltd. er knyttet til bedriftens produksjon av cellulose og gjelder utslipp fra energianlegg, i tillegg til prosessutslipp av CO₂ fra produksjon av kokesyre fra kalkstein. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp av 11. mars 2005, sist endret 30. januar 2009.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2009 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

- 1 tung fyringsolje
- 2 spillolje
- 3 kalkstein
- 4 propan
- 5 lett fyringsolje
- 6 diesel

For utslippene av CO₂ fra kildestrøm 6 diesel er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra denne kildestrømmen er mindre enn eller lik 1000 tonn. Utslippene fra diesel utgjør 3 tonn i 2009.

Det rapporterte utslippet fra denne kildestrømmen fremgår nedenfor, under vår vurdering av de kvotepliktige utslippene.

Borregaard Industries Ltd. har ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

Vurdering av aktivitetsdata

Borregaard Industries Ltd. har rapportert aktivitetsdata og usikkerhet i beregning av aktivitetsdata. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i beregning av aktivitetsdata som er stilt i tillatelsen.

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Tung fyringsolje	35 416 tonn	1,5 %	0,79 %
2	Spillolje	14 021,2 tonn	1,5 %	0,20 %
3	Kalkstein	18 395 tonn	2,5 %	1,01 %
4	Propan	2750 tonn	1,5 %	0,50 %
5	Lett fyringsolje	1 189 tonn	1,5 %	0,50 %
6	Diesel	-	-	-

Kravet til usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 3 kalkstein forutsetter at samlet utslipp fra kildestrømmene 3 og 6 til sammen utgjør mindre enn 10 % av det totale årlige utslippet opp til maksimalt 100 000 tonn. For 2009 utgjør disse 7 935 tonn eller 4,5 % av bedriftens totale årlige utslipp på 175 938 tonn CO₂.

Aktivitetsdata er fremkommet i henhold til tillatelse. Bedriften har foretatt usikkerhetsberegning av aktivitetsdata i henhold til anerkjente metoder.

Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 1, 2, 4 og 5 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer og standard oksidasjonsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. For kildestrøm 2 (spillolje) har bedriften tillatelse til bruk av standardfaktor til og med 31. mars 2009.

For kildestrøm 2 (spillolje) har bedriften krav til bedriftsspesifikk faktor fra og med 1. april 2009. For kildestrøm 3 (kalkstein) kreves det i tillatelsen at det benyttes standard utslippsfaktor korrigert for innhold av fuktighet og forurensninger ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

Borregaard Industries Ltd. har rapportert faktorer for kildestrøm 2 og 3 og usikkerhet i bedriftsspesifikk utslippsfaktor for kildestrøm 2. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i faktoren som er stilt i tillatelsen.

Kildestrøm nr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Rapportert usikkerhet
2	Spillolje april	3,02 tonn CO ₂ /tonn spillolje	0,56 %
2	Spillolje mai	2,97 tonn CO ₂ /tonn spillolje	0,56 %
2	Spillolje juni	2,98 tonn CO ₂ /tonn spillolje	0,56 %
2	Spillolje juli	2,99 tonn CO ₂ /tonn spillolje	0,56 %
2	Spillolje august	3,01 tonn CO ₂ /tonn spillolje	0,56 %
2	Spillolje september	3,00 tonn CO ₂ /tonn spillolje	0,56 %
2	Spillolje oktober	2,94 tonn CO ₂ /tonn spillolje	0,56 %
2	Spillolje november	2,99 tonn CO ₂ /tonn spillolje	0,56 %
2	Spillolje desember	2,99 tonn CO ₂ /tonn spillolje	0,56 %
3	Kalkstein	0,4312 tonn CO ₂ /tonn kalkstein	-

For kildestrøm 3 kalkstein er det krav om at standardfaktor på 0,44 tonn CO₂ pr tonn kalkstein skal korrigeres for innhold av fuktighet og forurensende komponenter. Det er ikke krav til usikkerhet ved denne korrigeringen.

I bedriftens tillatelse er det foreløpig ikke stilt krav til bestemmelse av bedriftsspesifikk faktor for spillolje eller krav til maksimal usikkerhet i denne. I henhold til forskriftens vedlegg 3. punkt D skal faktorer bestemmes ved en maksimal usikkerhet på 1/3 av den tillatte usikkerheten for tilhørende aktivitetsdata. Aktivitetsdata for spillolje skal i henhold til klimavoteforskriften vedlegg 2 bestemmes med en metode som gir en maksimal usikkerhet på 1,5 %. Det vil si at bedriftsspesifikk faktor skal bestemmes med en maksimal usikkerhet på 0,5 %. Det antas at all karbon i spillolje oksideres til CO₂. Karboninnhold i spillolje som forbrennes ved bedriften bestemmes ved å:

Ta mengdeproporsjonale prøver ved opplasting av spillolje hos leverandør. Prøver tas hvert 22. sekund under opplasting, hvert uttak er på 7 ml og alle prøveuttak samles i en flaske. Et billass på 44 000 liter olje tar 24 minutter og antall prøveuttak er 65 ganger. Prøvene tas ut med en Haskel stempelpumpe. Det er ikke angitt måleusikkerhet for pumpa, men typiske repeterbarhetstall for denne typen pumper ligger i intervallet 0,1 til 1 %. Ved å regne måleusikkerhet for pumpe på 1 % gir dette en måleusikkerhet ved hvert enkelt lass på 0,24 %.

Lage mengdeproporsjonale månedsblandprøver av prøver fra hver enkelt leveranse i løpet av måneden. Det er flere enn 30 leveranser pr måned. Norsk spesialolje opplyser at engangssprøyten som benyttes til preparering av samleprøver har et relativt standard avvik på 0,11 %. Ut fra dette beregnes måleusikkerheten ved tillaging av månedsblandprøve til 0,04 %.

Månedsblandprøvene analyseres for karboninnhold ved Karlhamn Kraft, som er akkreditert for denne typen analyser. Måleusikkerheten for analyseresultater oppgis til å være 0,50 %.

Samlet usikkerhet for bestemmelse av karboninnhold i spillolje ved denne metoden blir 0,56 %. Karboninnholdet i spillolja relateres til den mengde spillolje som er forbrent hver måned slik at faktoren blir månedsspesifikk.

Bedriften har i tillegg tatt med usikkerhet ved bestemmelse av aktivitetsdata på 0,20 % inn i usikkerhet ved bestemmelse av bedriftsspesifikk faktor, slik at de har beregnet total usikkerhet til 0,59 %. Dette er imidlertid ikke korrekt fremgangsmåte. Usikkerhet i aktivitetsdata og usikkerhet i bedriftsspesifikk utslippsfaktor er to separate beregninger som ikke skal sammenstilles.

Klima- og forurensningsdirektoratet er enige i at det kan regnes som om all karbon i spillolja oksideres til karbondioksid. I henhold til klimavoteforskriften skal bedriftsspesifikk faktor bestemmes med en total usikkerhet på 0,5 %. Borregaard Industries Ltds metode ligger noe høyere med 0,56 %. Disse usikkerhetsverdiene kan

imidlertid ikke sammenlignes direkte i og med at forskriftens krav relaterer seg til en verdi for året og bedriftens måling til en verdi pr måned. Klima- og forurensningsdirektoratet ser positivt på at bedriften benytter en grundig metode for å bestemme bedriftsspesifikk faktor for utslipp fra karbondioksid ved forbrenning av spillolje. Vi understreker likevel at den rapporterte usikkerheten innebærer et avvik fra forskriften. Bedriften må derfor enten iverksette tiltak for å redusere usikkerheten, eller snarest søke om unntak fra forskriftens krav til usikkerhet, herunder at det gis varig aksept for den metoden de benytter.

Klima- og forurensningsdirektoratet finner likevel å kunne legge til grunn bedriftsspesifikk utslippsfaktor for beregning av kvotepliktige utslipp fra spilloljeforbrenning fra og med april til og med desember 2009.

Bedriftsspesifikk faktor for kildestrøm 3 kalkstein er standard utslippfaktor på 0,440 tonn karbondioksid pr tonn kalkstein korrigert for innhold av forurensende komponenter i kalksteinen. Klima- og forurensningsdirektoratet kan ikke se at den er korrigert for innhold av fuktighet i kalksteinen i henhold til tillatelsen. Vi anser fuktighetsinnholdet som så lavt at det får liten betydning for resultatet. Vi ber imidlertid bedriften om å korrigere også for innhold av fuktighet, i tillegg til forurensninger, i rapportering for 2010.

Bedriften har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor ved beregning av utslippene fra kildestrøm 2 spillolje og 3 kalkstein.

Aktivitetsdata og utslippsfaktorer kombineres på riktig måte i henhold til kravene i tillatelsen.

Kvotepliktig utslipp

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

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2009:

Kildest rømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp
1	Tung fyringsolje	35 416 tonn	3,20 tonn CO ₂ /tonn olje	113 331,20
2	Spillolje januar –mars	3 584 tonn	3,20 tonn CO ₂ /tonn olje	11 468,80
2	Spillolje april	993,9 tonn	3,02 tonn CO ₂ /tonn spillolje	3 001,58
2	Spillolje mai	1 220,6 tonn	2,97 tonn CO ₂ /tonn spillolje	3 625,18
2	Spillolje juni	1 141,9 tonn	2,98 tonn CO ₂ /tonn spillolje	3 402,86
2	Spillolje juli	1 213,1 tonn	2,99 tonn CO ₂ /tonn spillolje	3 627,17

2	Spillolje august	1 206,2 tonn	3,01 tonn CO ₂ /tonn spillolje	3 630,66
2	Spillolje september	1 171,9 tonn	3,00 tonn CO ₂ /tonn spillolje	3 515,70
2	Spillolje oktober	1 069,6 tonn	2,94 tonn CO ₂ /tonn spillolje	3 144,62
2	Spillolje november	1 185,4 tonn	2,99 tonn CO ₂ /tonn spillolje	3 544,35
2	Spillolje desember	1 234,6 tonn	2,99 tonn CO ₂ /tonn spillolje	3 691,45
3	Kalkstein	18 395 tonn	0,4312 tonn CO ₂ /tonn kalkstein	7 931,92
4	Propan	2 750 tonn	3,00 tonn CO ₂ /tonn propan	8 250,00
5	Lett fyringsolje	1 189 tonn	3,17 tonn CO ₂ /tonn olje	3 769,13
6	diesel			3,00
Totale kvotepliktige utslipp				175 937,62

Klima- og forurensningsdirektoratet får litt andre desimaler enn det bedriften har oppgitt med 175 937,59. En forskjell på 0,03 får ingen praktisk betydning og skyldes antagelig antall desimaler i utregningene.

Vi påpeker at dersom virksomheten ved rapporteringen har gitt feilaktig opplysninger om forhold som kan påvirke utslippstallet, vil dette kunne føre til brudd på oppgjørsplikten etter klimavoteloven § 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 klimavoteloven § 21.

Vurdering av ikke-kvotepliktige utslipp

Klima- og forurensningsdirektoratet har gjennomgått det bedriften har rapportert av ikke-kvotepliktige utslipp fra biomasse.

I forbindelse med gjennomgang av disse dataene har vi intet å bemerke.

Bedriften har i 2009 hatt følgende forbruk av biomasse:

Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Tørrstoffinnhold
avlut	61 472	100 %
bark	10 996	100 %
biogass	1 915	
trevirke	225	Ukjent

3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp

Klima- og forurensningsdirektoratet har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2010. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 175 938 tonn CO₂ 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 Borregaard Industries Ltd innebærer dette at 175 938 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 registreringssystem.

5. Gebyr

Klima- og forurensningsdirektoratets behandling og godkjenning av utslippsrapporten er omfattet av en gebyrordning, jf. § 5-5 i klimakvoteforskriften. Basert på vår 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 vi kunne gi på forespørsel.

7. Oppsummering

Klima- og forurensningsdirektoratet godkjenner Borregaard Industries Ltds rapport om kvotepliktige utslipp i 2009. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Når det gjelder bedriftsspesifikk faktor for spillolje må bedriften enten iverksette tiltak for å redusere usikkerheten, eller snarest søke om unntak fra forskriftens krav til usikkerhet, herunder at det gis varig aksept for den metoden de benytter.

Borregaard Industries Ltd. ilegges et gebyr på kr 22 000,- for vår behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson
prosjektleder

Olaug Bjertnæs
senioringeniør

Ettersendes:

Faktura med gebyr for behandling av rapporten

Kopi til:

Sarpsborg kommune
Fylkesmannen i Østfold