

Naturvårdsverkets författningssamling

ISSN 1403-8234

Naturvårdsverkets föreskrifter om ändring i föreskrifter (NFS 2005:6) om utsläppsrätter för koldioxid och ändring av allmänna råd (NFS 2005:6) till föreskrifter om utsläppsrätter för koldioxid

NFS 2006:8

Utkom från trycket
den 29 augusti 2006

beslutade den 16 augusti 2006.

Med stöd av 42 § förordningen (2004:1205) om handel med utsläppsrätter föreskriver Naturvårdsverket¹

- dels att övergångsbestämmelserna skall upphöra att gälla,
- dels att det skall införas nya övergångsbestämmelser till denna författning av följande lydelse,
- dels att det skall införas ny rubrik närmast före 25 §,
- dels att 9, 14–17, 27, 31, 32, 39 §§ skall upphöra att gälla,
- dels att 3, 6, 7, 10, 13, 19, 21, 23, 26, 28–30, 34, 36–38, 44–46, 49, 50, 52, 54 §§, samt bilagorna 1, 6, 11, 12, 14 skall ha följande lydelse,
- dels att rubriken närmast före 25 § skall sättas närmast före 26 §,
- dels att det skall införas fyra nya paragrafer, 6a, 19a, 19b, 21a §§ samt en ny bilaga 15.

Inledande bestämmelser

3 § Beteckningarna anläggning, utsläpp av koldioxid, utsläppsrätt, handelsdirektivet och verksamhetsutövare har i dessa föreskrifter samma betydelse som i lagen (2004:1199) om handel med utsläppsrätter. Beteckningarna befintlig anläggning, ny deltagare, råvarurelaterade utsläpp, och bränslerelaterade utsläpp har samma betydelse som i förordningen (2004:1205) om handel med utsläppsrätter.

I dessa föreskrifter används dessutom följande beteckningar med den betydelse som här anges.

3. *Avfallstyp*: Sexsiffrig kod för klassificering av avfall enligt bilaga 2 till avfallsförordningen (2001:1063).

8. *Energibalansmetoden*: Beräkning av tillfört bränsle baserad på indirekt bestämning av ett visst bränsleflöde ur kontinuerligt mätta värden för producerad energi, förluster och övrigt tillfört bränsle.

¹ Jfr Europaparlamentets och rådets direktiv 2003/87/EG av den 13 oktober 2003 om ett system för handel med utsläppsrätter för växthusgaser inom gemenskapen och om ändring av rådets direktiv 96/61/EG (EGT L 275, 25.10.2003, s. 32, Celex 32003L0087) och kommissionens beslut 2004/156/EG av den 29 januari 2004 om riktlinjer för övervakning och rapportering av utsläpp av växthusgaser i enlighet med artikel 14 i europaparlamentets och rådets direktiv 2003/87/EG (EGT L 059, 26.2.2004, s. 1–74, Celex 32004D0156).

-
30. *Övervakningsmetod*: Metod för att fastställa utsläpp. Metoden innefattar val mellan beräkning och kontinuerlig mätning. Och när beräkning används skall tillvägagångssättet specificeras med referens till bilaga till dessa föreskrifter, formel och övervakningsnivå.
 31. *Övervakningsnivå*: Ett särskilt tillvägagångssätt för att fastställa aktivitetsdata, emissionsfaktorer, effektiva värmevärden, oxidationsfaktor eller omvandlingsfaktor.
 32. *Övervakningsprogram*: En sammanhängande redovisning av hur övervakning av utsläpp ska göras på en anläggning.

Tillstånd till utsläpp av koldioxid

Ansökans innehåll och utformning

6 § Utöver vad som anges i 2 kap. 4 § lagen (2004:1199) om handel med utsläppsrätter skall ansökan innehålla följande uppgifter.

13. Ett övervakningsprogram enligt 6a §

6a § När övervakning sker genom beräkning skall ett övervakningsprogram innehålla följande uppgifter:

1. Övervakningsmetod och övervakningsnivåer som avses tillämpas för varje källa, bränsle och material. Övervakningsmetoden skall beskrivas genom angivande av bilagenummer, formelnummer och övervakningsnivånummer.
2. De övervakningsnivåer som avses tillämpas för bestämning av aktivitetsdata, emissionsfaktorer, oxidationsfaktorer och omvandlingsfaktorer för varje verksamhet och typ av bränsle eller material. Om högsta övervakningsnivå inte föreslås skall skälen för detta anges.
3. Vad som anges i föregående punkt gäller också för övervakning av utsläpp från biomassa då detta fastställs för att subtraheras från utsläpp som fastställts genom kontinuerlig mätning i rökgaskanal.
4. För annan övervakning av utsläpp från biomassa än vad som anges i föregående punkt behöver övervakningsnivåer endast anges för aktivitetsdata och effektivt värmevärde. Alternativt anges övervakningsnivå för aktivitetsdata övervakad genom energibalansmetoden.
5. Typ, specifikation och exakt placering av den mätutrustning som avses användas för mätning av aktivitetsdata, emissionsfaktorer, oxidationsfaktorer och omvandlingsfaktorer.
6. I förekommande fall en beskrivning av metod för fastställande, inklusive provtagningsförfarande, av verksamhetsspecifika värden för emissionsfaktorer, effektiva värmevärden, kolinnehåll, oxidationsfaktorer, omvandlingsfaktorer och halt av biomassa avseende varje källa och typ av bränsle eller material.
7. I förekommande fall information om varifrån tabelluppgifter för effektivt värmevärde, kolinnehåll eller biomassafraktion för respektive källa och bränsletyp eller material hämtats.

När övervakning sker genom kontinuerlig mätning i rökgaskanal skall ett övervakningsprogram innehålla följande uppgifter.

8. En beskrivning av det system för kontinuerlig mätning i rökgaskanal som avses användas som omfattar mätpunkter, mätfrekvens, använd utrustning, kalibreringsförfaranden och förfaranden för insamling och lagring av data.
9. Redovisning av den senast utförda särskilda osäkerhetsanalysen.

Handläggning av ansökan om tillstånd

7 § Utöver vad som anges i 2 kap. 7 § lagen (2004:1199) om handel med utsläppsätter skall tillstånd till utsläpp av koldioxid innehålla följande.

1. Verksamhetsutövarens namn och adress.
2. En redogörelse för anläggningens verksamheter och utsläpp.
3. Ett aktuellt övervakningsprogram.

Länsstyrelsen skall snarast efter att tillståndsbeslutet är fattat lämna kopia av beslutet till Statens Energimyndighet och Naturvårdsverket.

Anmälningsplikt vid förändring och utvidgning av verksamhet etc.

9 § *Paragrafen upphävs genom NFS 2006:8.*

10 § En anmälan om förändrad eller utvidgad verksamhet skall innehålla uppgifter om förändringen eller utvidgningen samt ett aktuellt övervakningsprogram.

Till en sådan anmälan skall bifogas de utsläppsrapporter och verifieringsutlåtanden för de senaste tre åren om dessa inte tidigare lämnats till länsstyrelsen.

Tilldelning av utsläppsätter

Ansökan om tilldelning av utsläppsätter

13 § Ansökan om tilldelning av utsläppsätter skall göras på formulär enligt bilaga 15 och undertecknas av behörig firmatecknare.

14 § *Paragrafen upphävs genom NFS 2006:8.*

15 § *Paragrafen upphävs genom NFS 2006:8.*

16 § *Paragrafen upphävs genom NFS 2006:8.*

17 § *Paragrafen upphävs genom NFS 2006:8.*

19 § Övervakning genom beräkning skall utföras enligt vad som anges i bilaga 1 avsnitt 1.2 samt enligt 19a och 19b §§.

Alternativt kan beräkning ske enligt den massbalansmetod som anges i bilaga 3 avsnitt 2 för hela eller delar av verksamheten i enlighet med vad som särskilt anges i bilagorna 3–6. Om denna metod används gäller inte vad som sägs i första stycket för verksamheten i fråga.

Vid nyttjande av biogent bränsle eller material som övervakas på annat sätt än genom energibalansmetoden skall det som anges i första stycket endast tillämpas för aktivitetsdata och effektivt värmevärde. Vid nyttjande av biogent bränsle eller material som övervakas genom energibalansmetoden skall det som anges i första stycket endast tillämpas för aktivitetsdata.

19a § Övervakning genom beräkning skall utföras enligt vad som anges i bilaga 2 avsnitt 1 för utsläpp från sådana förbränningsanläggningar som omfattas av 2 kap. 1 § första stycket 1 lagen (2004:1199) om handel med utsläppsrätter och för förbränningsutsläpp från sådana verksamheter som omfattas av samma lagrumms första stycke 2–6

19b § Övervakning genom beräkning skall utföras enligt vad som anges i bilaga 2 avsnitt 2 samt bilagorna 3–11 för processutsläpp från sådana verksamheter som omfattas av 2 kap. 1 § första stycket 2–6 lagen (2004:1199) om handel med utsläppsrätter.

Om en verksamhet medför processutsläpp som inte finns med i den för verksamheten specifika bilagan 3–11 och dessa processutsläpp omfattas av någon annan av bilagorna 2–11 skall processutsläppen beräknas i enlighet med vad som där anges.

Om en verksamhet medför processutsläpp som inte omfattas av någon av bilagorna 2–11 skall utsläppen beräknas i enlighet med de övervakningsmetoder och de övervakningsnivåer som anges för den tekniskt sett mest liknande verksamheten i någon av bilagorna 2–11.

21 § För sådana mindre källor och flöden av bränsle eller material som tillsammans utgör eller resulterar i utsläpp som är mindre än 2 500 ton eller mindre än 5 % av anläggningens totala utsläpp får övervakning genom beräkning ske enligt en lägre övervakningsnivå än vad som skulle följa av tillämpning av 20 § om övervakningen i övrigt uppfyller kraven i dessa föreskrifter.

21a § För sådana mindre källor och flöden av bränsle eller material som tillsammans utgör eller resulterar i utsläpp som är mindre än 500 ton eller mindre än 1 % av anläggningens totala utsläpp får övervakning genom beräkning ske på ett sätt som inte är i enlighet med någon övervakningsnivå om övervakningen i övrigt uppfyller kraven i dessa föreskrifter.

23 § Koldioxid som inte släpps ut från anläggningen utan överförs från denna som ett rent ämne, eller som en beståndsdel i bränslen eller som används direkt som insatsvara i kemisk industri eller pappersindustri, skall inte medräknas i anläggningens utsläpp.

Krav på förbättringar

25 § En verksamhetsutövare skall byta till en övervakningsmetod med lägre osäkerhet om det är tekniskt genomförbart och inte leder till orimligt höga kostnader. Byte skall även ske när fel har upptäckts i övervakningsmetoden.

Byte av övervakningsmetod

26 § Vid byte av övervakningsmetod skall verksamhetsutövaren anmäla detta i god tid innan åtgärden vidtas till länsstyrelsen. Anmälan skall vara skriftlig. Detta gäller inte sådant byte av övervakningsmetod som avses i 30 §.

27 § *Paragrafen har upphävts genom NFS 2006:8.*

28 § En anmälan enligt 26 § skall innehålla beskrivning av de källor, bränsleflöden eller materialflöden som anmälan avser samt ett uppdaterat övervakningsprogram.

Till en sådan anmälan skall bifogas utsläppsrapporter och verifieringsutlåtanden för de tre senaste åren om dessa inte tidigare lämnats till Länsstyrelsen.

29 § När ett anmälningssärende enligt 26 § är tillräckligt utrett skall länsstyrelsen om det behövs meddela ett nytt tillstånd. Handläggningen ska ske enligt 7 §.

Om nytt tillstånd inte meddelas skall länsstyrelsen underrätta verksamhetsutövaren att anmälan inte föranleder någon åtgärd.

30 § Om den övervakningsnivå som anges i tillståndsbeslut av tekniska skäl tillfälligt inte kan tillämpas, får en verksamhetsutövare under en övergångsperiod tillämpa en lägre övervakningsnivå. Under övergångsperioden skall dock så hög övervakningsnivå som möjligt tillämpas.

Verksamhetsutövaren skall vidta alla nödvändiga åtgärder för att den ursprungliga övervakningsnivån snabbt skall kunna återställas samt dokumentera bytet av övervakningsnivå. Verksamhetsutövaren skall utan dröjsmål anmäla till länsstyrelsen att en sådan nivåändring är nödvändig samt lämna närmare uppgifter om den provisoriska övervakningsmetoden. Anmälan skall också innehålla uppgift om för hur lång tid den provisoriska nivån kommer användas.

Till en sådan anmälan skall bifogas utsläppsrapporter och verifieringsutlåtanden för de tre senaste åren om dessa inte tidigare lämnats till Länsstyrelsen.

31 § *Paragrafen har upphävts genom NFS 2006:8 .*

32 § *Paragrafen har upphävts genom NFS 2006:8 .*

Kvalitetssäkring och kvalitetskontroll

34 § Ett effektivt system för hantering av data för övervakning och rapportering av utsläpp skall införas innan övervakning startar enligt lagen (2004:1199) om handel med utsläppsrätter. Systemet skall omfatta de uppgifter som anges i 38 § första stycket 6–18 samt andra till sjätte stycket.

Årlig utsläppsrapport

36 § Enligt 5 kap. 1 och 4 §§ lagen (2004:1199) om handel med utsläppsrätter skall för varje kalenderår en utsläppsrapport verifierad av en ackrediterad kontrollör lämnas till Naturvårdsverket senast den 31 mars året efter det år som rapporteringen avser.

Utsläppsrapporten skall omfatta alla utsläpp av koldioxid på det sätt som anges i 37–38 §§.

37 § Utsläppsrapporten skall lämnas på formulär som Naturvårdsverket anvisar.

38 § Utsläppsrapporten skall innehålla följande uppgifter.

1. Anläggningens namn, adress och fastighetsbeteckning samt anläggningsnummer enligt den miljörapport som lämnas enligt 26 kap. 20 § miljöbalken (1998:808). Den kommun och det län i vilket anläggningen ligger.
2. Verksamhetsutövarens namn och organisationsnummer eller personnummer.
3. Namn på anläggningens ägare samt i förekommande fall moderföretag.
4. Adress, telefonnummer, fax och e-postadress till kontaktperson(-er).
5. Förteckning över tillståndsbeslut enligt lagen (2004:1199) om handel med utsläppsrätter som gällt under det år utsläppsrapporten avser, med datum och specifika nummer.
6. Typ av verksamheter som omfattas av lagen (2004:1199) om handel med utsläppsrätter och som bedrivs inom anläggningen. Typ av verksamhet anges genom hänvisning till vilken punkt i bilaga 12 som verksamheten tillhör. Typ av verksamhet anges också genom angivande av CRF-kod enligt IPCC:s rapporteringsformat samt IPPC-kod (se bilaga 12) för varje verksamhet.
7. För förbränningsanläggningar anges installerad tillförd effekt.
8. Bränslebeteckningar enligt bilaga 1 avsnitt 2 alternativt avfallstyp för använt avfallsbränsle.
9. Årsutsläpp, avrundat till hela ton koldioxid.
10. Utsläppt mängd fossil koldioxid från förbränning av avfall eller annan behandling av avfall, avrundat till hela ton koldioxid. Redovisningen skall anges preciserat för vardera avfallstyp.
11. Övervakningsmetoder för samtliga källor då massbalans inte används som beräkningsmetod. Övervakningsmetoder för samtliga massbalanser då massbalans används som beräkningsmetod.
12. Den mängd koldioxid som överförts från en anläggning, uttryckt som ton och avrundat till hela ton koldioxid, samt den typ av föreningar i vilka den överfördes.

13. Tillfälliga eller permanenta byten av nivåer, anledningen till dessa byten, startdatum för permanenta byten samt start- och slutdatum för tillfälliga byten.
14. En analys av vilka konsekvenser tillfälliga byten av nivåer har för tillförlitligheten av utsläppsuppgifterna.
15. Övriga förändringar i anläggningen som kan vara av betydelse.
16. Andra uppgifter som kan bedömas vara av betydelse beträffande de använda emissionsfaktorerna, inklusive informationskällor och resultat av analyser av bränsle, insatsmaterial och producerat material, skall anges tydligt.
17. Förteckning över anmälningar enligt 2 kap. 8 § lagen (2004:1199) om handel med utsläppsätter och enligt 26 och 30 §§.
18. Redovisning av hur 25 § beaktats under kalenderåret.

Då utsläpp **beräknas** skall, utöver vad som anges i första stycket, utsläppsrapporten innehålla följande uppgifter. Uppgifterna skall anges för samtliga källor där massbalans inte använts som beräkningsmetod. Uppgifterna skall anges för samtliga massbalanser där massbalans använts som beräkningsmetod. Utsläpp från olika källor som tillhör samma typ av verksamhet kan rapporteras sammantaget för verksamhetstypen.

19. De övervakningsnivåer som tillämpats vid övervakningen under året.
20. Om en övervakningsnivå enligt punkt 19 är lägre än de övervakningsnivåer som anges i tabellen i bilaga 13 skall detta anges.
21. Ange om övervakning av aktivitetsdata sker genom energibalansmetoden.
22. Aktivitetsdata uttryckt i ton eller m^3 .
23. Emissionsfaktor uttryckt i ton CO_2/TJ , ton CO_2/ton eller ton CO_2/m^3 .
24. Om emissionsfaktor uttrycks i ton CO_2/TJ skall även effektivt värmevärde anges. Beroende på om emissionsfaktorn anges i fuktig eller torr substans ska enheten för värmevärdet ska anges i fuktig respektive torr substans.
25. Oxidationsfaktorer eller omvandlingsfaktorer, som dimensionslösa fraktioner.
26. Sammanlagda utsläpp av fossil koldioxid, avrundat till hela ton. Om någon övervakningsnivå ändrats under året skall de berörda utsläppen redovisas uppdelat för de perioder de olika övervakningsnivåerna tillämpats.
För de källor eller massbalanser där biobränsle används skall istället för uppgifterna enligt första stycket 22 till 25 anges följande uppgifter.
27. Den mängd biomassa som gett upphov till förbränningsutsläpp, uttryckt i enheten TJ. Om aktivitetsdata istället uttrycks i ton eller m^3 skall detta anges tillsammans med effektivt värmevärde uttryckt i TJ/ton respektive TJ/ m^3 . Beroende på om aktivitetsdata anges i fuktig eller torr substans ska enheten för värmevärdet ska anges i fuktig respektive torr substans.
28. Den mängd biomassa som gett upphov till processutsläpp, uttryckt i ton eller, m^3 i fuktig eller torr substans.

Vid övervakning genom beräkning med massbalans skall utsläppsrapporten, utöver vad som anges i första och andra stycket, innehålla uppgift om mängd bränsle eller material i lager vid början och slutet av det år utsläppsrapporten avser. Mängden bränsle eller material uttrycks i ton.

Vid rapporteringen skall aktivitetsdata, emissionsfaktorer, oxidationsfaktorer och omvandlingsfaktorer avrundas till så många siffror som är signifikanta med hänsyn till mätvärdets osäkerhet.

För samtliga källor för vilka utsläppen **övervakas genom kontinuerlig mätning** skall, utöver vad som anges i första stycket, följande anges.

29. Osäkerhetsciffran från den senast utförda särskilda osäkerhetsanalysen.
30. Sammanlagda utsläpp av fossil koldioxid, avrundat till hela ton. Om någon övervakningsnivå ändrats under året skall de berörda utsläppen redovisas uppdelat för de perioder de olika övervakningsnivåerna tillämpats.
31. Utsläpp från biomassa, avrundat till hela ton.

39 § *Paragrafen har upphävts genom NFS 2006:8.*

Verifiering av utsläppsrapporter

44 § Ett syfte med verifieringen av utsläppsrapporten är att den främjar verksamhetsutövarens insatser för att uppfylla det ansvar verksamhetsutövaren har enligt första stycket avsnitt 1.1.1 bilaga 1.

Den ackrediterade kontrollören skall bedöma och fastställa en väsentlighetsgräns samt tillämpa denna under hela verifieringen. Denna väsentlighetsgräns skall inte överstiga 5 % av årsutsläppet.

Den ackrediterade kontrollören skall verifiera att:

1. Det årsutsläpp som anges i utsläppsrapporten överensstämmer med anläggningens faktiska årsutsläpp.
2. Övervakningen har under det år som utsläppsrapporten avser skett
 - enligt aktuella beslut om tillstånd till utsläpp av koldioxid vilka meddelats för anläggningen,
 - enligt de krav som anges i 34–35 §§ och i bilaga 1 avsnitt 1.1 och
 - i de fall kontinuerlig mätning i rökgaskanal tillämpas, enligt de krav som anges i bilaga 1 avsnitt 1.3.2 första stycket.
3. Verksamhetsutövaren har kontrollerat utsläppsdata genom att
 - jämföra utsläppsdata för olika år med varandra och
 - jämföra värden för samma storheter framtagna på olika sätt med varandra.
4. Utsläppsrapporten uppfyller kraven i 36–38 §§.
5. Verksamhetsutövaren har uppfyllt de krav på anmälan till länsstyrelsen som anges i 2 kap. 8 § lagen (2004:1199) om handel med utsläppsrätter och i 26 och 30 §§.
6. Verksamhetsutövaren har under kalenderåret beaktat och uppfyllt kraven i 25 § om byte av övervakningsmetod.

45 § Den ackrediterade kontrollören skall besöka den anläggning vars utsläppsrapport verifieras. Kravet gäller inte anläggningar som under kalenderåret beräknas släppa ut mindre än 55 ton fossil koldioxid.

Om en verksamhetsutövare driver flera förbränningsanläggningar i ett fjärrvärmenät, får dock den ackrediterade kontrollören underlåta att besöka den eller de av verksamhetsutövarens förbränningsanläggningar i fjärrvärmenätet som har en total installerad tillförd effekt som är mindre än 20 MW, under förutsättning att den ackrediterade kontrollören har besökt den av verksamhetsutövarens anläggningar i fjärrvärmenätet som har eller förväntas få det största årsutsläppet.

46 § Om den ackrediterade kontrollören konstaterar avvikelser mot någon av punkterna i 44 § tredje stycket skall denne snarast meddela detta till verksamhetsutövaren.

Rapportering av verifieringen

49 § Verifieringsutlåtandet skall innehålla följande:

1. Vad som anges i EA Guidance Verification, avsnitt 5.5, 5.5.1.1 och 5.5.1.2.
2. Anläggningsnummer enligt den miljörapport som lämnas enligt 26 kap. 20 § miljöbalken (1998:808).
3. Namn på de personer hos den ackrediterade kontrollören och dennes underleverantörer vilka medverkat i verifieringen, samt deras respektive ansvarsområden.
4. Beskrivning av vilken väsentlighetsgräns som bedömts lämplig och som tillämpats.
5. Uppgift om vilka platser som besökts för verifiering av anläggningens utsläppsrapport enligt 45 § första stycket.
6. I förekommande fall ett uttalande om huruvida årsutsläppet kunnat verifieras, uttryckt som ett positivt uttalande med en hög grad av säkerhet och vid tillämpad väsentlighetsgräns.
7. Det verifierade årsutsläppets storlek, avrundat till hela ton.
8. I de fall den ackrediterade kontrollören inte haft tillgång till tillräckliga data eller uppgifter för att kunna verifiera en eller flera av punkterna i 44 § tredje stycket 1–3 och 5–6 ska verifieringsutlåtandet redogöra för vilka data eller uppgifter som saknats.
9. I förekommande fall en redogörelse för de utelämnanden, missvisande uppgifter eller felaktigheter som sammantagna medfört att den ackrediterade kontrollören inte kunnat verifiera vad som anges i 44 § tredje stycket 1.
10. I förekommande fall en förteckning över avvikelser mot 44 § tredje stycket 2–6.

Begreppet grad av säkerhet anger i vilken grad den ackrediterade kontrollören är förvissad om att det i slutsatserna från verifieringen har bevisats eller motbevisats att de uppgifter som ligger till grund för beräkningen av årsutsläppet på det hela taget inte innehåller väsentliga felaktigheter.

50 § Verifieringsrapporten skall innehålla följande:

1. Anläggningens namn och adress.
 2. Verksamhetsutövarens namn.
 3. Den ackrediterade kontrollörens namn och adress.
 4. En redogörelse för vad verifieringen omfattat och hur den utförts.
 5. En referens till exakt vilken version av utsläppsrapporten som verifieringsrapporten avser.
 6. I förekommande fall en redogörelse för avvikelser mot 44 § tredje stycket 2–6.
-

Notering och godkännande i registret

52 § Verksamhetsutövaren skall till Statens energimyndighet anmäla vilken person hos den ackrediterade kontrollören som anlitas för verifiering av anläggningens utsläppsrapport.

54 § Den ackrediterade kontrollören skall godkänna det noterade årsutsläppet i tabellen över verifierade utsläpp i registret om den ackrediterade kontrollören i verifieringsutlåtandet angivit att årsutsläppet kunnat verifierats i enlighet med vad som anges i 49 § första stycket 5.

Godkännande skall göras av den person som ansvarat för genomförandet av verifieringen.

Dessa föreskrifter träder i kraft den 1 september 2006.

Ärenden som kommit in före ikraftträdandet av dessa föreskrifter skall handläggas och bedömas enligt Naturvårdsverkets föreskrifter (NFS 2005:6) om utsläppsrätter för koldioxid i sin äldre lydelse.

Naturvårdsverket

LARS-ERIK LILJELUND

Fredrik Zetterlund
(Enheten för klimatfrågor)

Allmänt om övervakning av utsläpp av koldioxid

1.1 Kvalitetssäkring och kvalitetskontroll

1.1.1 Allmänna krav

Inom ramen för de övervakningsmetoder som fastställts genom länsstyrelsens tillståndsbeslut skall verksamhetsutövaren löpande arbeta för att osäkerheter kvantifieras och minskas så långt det är praktiskt möjligt. Härvid skall de principer som anges i avsnitt 1.1 tillämpas.

Det fastställda utsläppet skall, såvitt det går att bedöma, systematiskt varken ligga över eller under de verkliga utsläppen.

Verksamhetsutövaren skall införa rutiner för kvalitetssäkrings- och kvalitetskontroll. Dessa skall omfatta följande:

- Ansvar och befogenheter.
- Identifiering av källor, och om massbalanser används: Materialflöden.
- Övervakningsmetoder inklusive metoder för beräkning och/eller kontinuerlig mätning i rökgaskanal.
- Hur övervakningsmetoder och rapporteringsprocesser samverkar.
- Använd mätutrustning (i förekommande fall).
- Intern granskning av såväl rapporterade uppgifter som kvalitetssystem.
- Korrigering och förebyggande åtgärder.
- Rapportering och arkivering.

Kalkylprogram och andra verktyg som används för behandling och lagring av övervakningsdata skall så långt som möjligt vara felfria.

Övervakade och rapporterade utsläpp skall kunna jämföras över tiden.

Antaganden, referenser, aktivitetsdata, emissionsfaktorer, oxidationsfaktorer och omvandlingsfaktorer och andra övervakningsdata, skall inhämtas, redovisas, sammanställas, analyseras och dokumenteras på ett sätt som gör det möjligt för den ackrediterade kontrollören och Naturvårdsverket att återge fastställandet av utsläppen.

Om en verksamhetsutövare uppdrar åt någon annan att utföra processer som berör kvalitetssäkrings- och kvalitetskontrollförfaranden skall verksamhetsutövaren vidta de åtgärder som behövs för att

- säkerställa kontrollen över hur uppdragstagaren genomför processerna och
- försäkra sig om full insyn i processerna.

NFS 2006:8
Bilaga 1

Om verksamhetsutövaren uppdrar åt någon oberoende part att utföra sådana mätningar där oberoende part använder egen mätutrustning skall denna part vara oberoende samt ackrediterad enligt SS-EN ISO17025: Allmänna kompetenskrav för provnings- och kalibreringslaboratorier (ISO 17025:2000). Bestämmelser om ackreditering enligt SS-EN ISO17025 finns också i avsnitt 3.1–3.4.

1.2.5 Fastställande av oxidationsfaktor och omvandlingsfaktor

Om emissionsfaktorn inte beaktar huruvida delar av kolet omvandlas till koldioxid eller inte, skall en oxidationsfaktor eller omvandlingsfaktor användas.

Om olika bränslen eller material används vid en anläggning, och verksamhets-specifika oxidationsfaktorer beräknas, kan verksamhetsutövaren fastställa en enda sammantagen oxidationsfaktor för verksamheten och tillämpa denna på samtliga bränslen eller material, eller hänföra ofullständig oxidation till ett enda större bränsle- eller materialflöde och använda värdet 1 för de övriga.

Alla uppgifter av betydelse beträffande de använda oxidations-/omvandlingsfaktorererna, inklusive informationskällor och resultat av analyser av bränsle, insatsmaterial och producerat material, skall dokumenteras.

I avsnitt 3 anges hur verksamhetsspecifika oxidationsfaktorer och omvandlingsfaktorer skall fastställas.

2. Icke-verksamhetsspecifika emissionsfaktorer och värmevärden

2.1 Emissionsfaktorer

2.1.1 Icke koldioxidneutrala material

Bränslen och material	Emissionsfaktor för koldioxid (ton CO ₂ /TJ)
Primära flytande fossila	
Råolja ¹	73,3
Orimulsion ¹	80,7
Flytande naturgas (LNG) ¹	63,1
Sekundära flytande fossila	
Eldningsolja 1 ²	74,3
Eldningsolja 2–5 ²	76,2
WRD-olja ²	76,2
Dieselolja miljöklass 1 ²	72,0
Dieselolja miljöklass 2 ²	72,5
Dieselolja miljöklass 3 ²	74,3
Fotogen ²	73,1
Flygbensin, Jetbensin ²	72,3
Fossil etanol ²	56,5
Bensin ²	72,6
Skifferolja ³	77,4
Gasolja vid raffinaderier ¹	74,1
Återstodsolja ¹	77,4
Nafta ¹	73,3
Bitumen ¹	80,7
Smörjmedel ¹	73,3
Petroleumkoks ¹	100,8
Raffinaderiråvara, annan än råolja ¹	73,3
Annan olja ¹	73,3
Primära fasta fossila	
Kol för förbränning ²	90,7
Torv ²	107,3
Antracit ¹	98,3
Kokskol ¹	94,6
Subbituminöst kol ¹	96,1
Brunkol ¹	101,2
Oljeskiffer ¹	106,7
Sekundära fasta fossila	
Koks ²	103
Petroleumkoks ²	103
BKB ¹	94,6
Patent Fuel ¹	94,6
Coke Oven Coke	108,2
Gas coke	108,2

Bränslen och material	Emissionsfaktor för koldioxid (ton CO ₂ /TJ)
Gasformiga fossila	
Stadsgas ²	77,5
Naturgas ²	56,5
Koksugngas ²	46,35
Masugngas ²	299
LD-gas ²	187,2
Raffinaderigaser ²	66,73
Koloxid ⁴	155,2
Propan, butan och gasol ²	65,1
Metan ⁵	54,9
Etan ¹	61,6
Vätgas ⁶	0

Noterna anger att emissionsfaktorn är hämtad från följande källa:

¹ IPCC:s reviderade riktlinjer från 1996 för förteckningar över nationella växthusgaser: Handbok, 1:13

² Den svenska nationella inventeringsrapport som den 15 april 2004 lämnades till sekretariatet för Förenta nationernas ramkonvention om klimatförändringar. Uppgifter i appendix 16 eller i underlagsmaterial till rapporten. I dessa emissionsfaktorer ingår oxidationsfaktorn.

³ Nationellt meddelande, Estland, 2002

⁴ Baserat på ett effektivt värmevärde på 10,12 TJ/ton

⁵ Baserat på ett effektivt värmevärde på 50,01 TJ/ton

⁶ Kolfritt

2.1.2 Koldioxidneutral biomassa

3) Biomassafraktioner av olika material, bland annat följande:

- Biomassafraktion av avfall från förvaltning av vattenområden.
- Biomassafraktion av blandade restprodukter från livsmedels- och dryckesframställning.
- Biomassafraktion av blandmaterial innehållande trä.
- Biomassafraktion av textilavfall.
- Biomassafraktion av papper, papp, kartong.
- Biomassafraktion av hushållsavfall och verksamhetsavfall.
- Biomassafraktion av biodiesel.

4) Bränslen i vilka samtliga beståndsdelar och mellanprodukter har framställts av biomassa, bland annat:

- Bioetanol.
- Företad bioetanol.
- Biometanol.
- Biodimetyleter.
- Bioolja (ett pyrolysoljebränsle) och biogas.

2.2 Effektiva värmevärden

NFS 2006:8
Bilaga 1

Bränslen och material	Effektivt värmevärde	Enhet
Primära flytande fossila		
Råolja ¹	42,75	GJ/ton
Raffinaderiråvara ¹	42,50	GJ/ton
Sekundära flytande fossila		
Eldningsolja 1 ²	35,82	GJ/m ³
Eldningsolja 2–5 ²	38,16	GJ/m ³
WRD-olja ²	38,16	GJ/m ³
Dieselloolja miljöklass 1 ²	35,28	GJ/m ³
Dieselloolja miljöklass 2 ²	35,28	GJ/m ³
Dieselloolja miljöklass 3 ²	35,82	GJ/m ³
Fotogen ²	35,04	GJ/m ³
Propan och butan ²	46,05	GJ/ton
Flygbensin ²	32,7	GJ/m ³
Etanol ²	22,46	GJ/m ³
Bensin ²	32,56	GJ/m ³
Flygfotogen ²	34,5	GJ/m ³
Primära fasta fossila		
Kol för förbränning ²	27,21	GJ/ton
Brunkol ¹	8,37	GJ/ton
Sekundära fasta fossila		
Koks ²	28,05	GJ/ton
Petroleumkoks ²	28,05	GJ/ton
<i>BKB</i> ¹	20,10	GJ/ton
<i>Coke Oven Coke</i> ¹	28,05	GJ/ton
Gasformiga fossila		
Stadsgas ²	16,75	GJ/1000m ³ (n)
Naturgas ²	35,96	GJ/1000 m ³ (n)
Koksugns gas ²	17,89	GJ/1000 m ³ (n)
Masugns gas ²	2,81	GJ/1000 m ³ (n)
LD-gas ²	7,2	GJ/1000 m ³ (n)
Flytande biobränsle		
RME ²	35,59	GJ/m ³
Tallbeckolja, tallolja ²	38,94	GJ/m ³

Bränslen och material	Effektivt värmevärde	Enhet
Fast biobränsle		
Fast biobränsle av trä ³	19,1	GJ/ton TS
Gasformigt biobränsle		
Biogas ²	0,0350	GJ/m ³ (n)

Noterna anger att det effektiva värmevärdet är hämtat från följande källa:

¹ Sverige landspecifika effektiva värmevärden för bränslen enligt förteckningen på sidan 35 i Appendix 2.1 A.3 i Chapter 2 ”1990 års landspecifika effektiva värmevärden” i IPCC:s ”Good Practice Guidance and Uncertainty Management in National Greenhouse Gas Inventories”.

² Den svenska nationella inventeringsrapport som den 15 april 2004 lämnades till sekretariatet för Förenta nationernas ramkonvention om klimatförändringar. Uppgifter i appendix 16 eller i underlagsmaterial till rapporten.

³ Sammanställning av bränsledata, halter och bränslenyckeltal, Naturvårdsverket Rapport 5401, december 2004.

3. Verksamhetsspecifika emissionsfaktorer, effektiva värmevärden, oxidationsfaktorer, biomassafraktioner och uppgifter om sammansättning av material

3.1 Fastställande av emissionsfaktorer, kolinnehåll och effektiva värmevärden för bränslen

De metoder som tillämpas för att ta prov på bränslet och fastställa dess effektiva värmevärde, kolinnehåll och emissionsfaktor skall utgå från relevanta CEN-standarder (t.ex. för provtagningsfrekvens, provtagningsmetoder, fastställande av kalorimetriskt och effektivt värmevärde samt kolinnehåll för de olika bränsletyperna) där sådana finns. Om CEN-standarder inte finns skall ISO-standarder eller nationella standarder tillämpas. Om även sådana saknas kan förfarandena om möjligt genomföras i enlighet med standardförslag eller riktlinjer för branschstandarder för bästa praxis.

Ett laboratorium som används för att fastställa emissionsfaktorer, kolinnehåll eller effektiva värmevärden skall vara ackrediterat enligt EN ISO 17025 (Allmänna kompetenskrav för provnings- och kalibreringslaboratorier).

Vid fastställande av effektiva värmevärden, kolinnehåll och emissionsfaktorer för partier av bränsle skall provtagning utföras enligt vedertagen praxis. Verksamhetsutövaren skall visa att de erhållna värdena är representativa och utan systematiska fel.

Varje emissionsfaktor skall endast användas för det bränsleparti som den är avsedd att representera.

Fullständig dokumentation av de metoder som varje laboratorium använt för att fastställa emissionsfaktorn och alla resultat skall arkiveras och ställas till förfogande för den kontrollör som kontrollerar utsläppsrapporten.

Beräkning av utsläpp från tackjärns- och ståltillverkning inklusive stränggjutning

Tabell 1

Material	Emissionsfaktor [ton CO ₂ /ton]
Grafitelektroder ¹	3,60 ton CO ₂ /ton elektrod
PET ²	2,24 ton CO ₂ /ton PET
PE ²	2,85 ton CO ₂ /ton PE
CaCO ₃ ³	0,44 ton CO ₂ /ton CaCO ₃
CaCO ₃ -MgCO ₃ ³	0,477 ton CO ₂ /ton CaCO ₃ -MgCO ₃

Emissionsfaktorena anges i bilaga 6 till Kommissionens övervaknings- och rapporteringsbeslut.

Noterna anger att emissionsfaktorn är hämtad från följande källa:

¹ IPCC

² WBCSD/WRI

³ Stökiometriskt förhållande

Tabell 2

Material:	Emissionsfaktor [ton CO ₂ /ton]
Malm	0
Tackjärn, råjärnsskrot, järnprodukter	0,1467
Stålskrot, stålprodukter	0,0147

Dessa emissionsfaktorer baseras på kolinnehåll och anges, med hänvisning till IPCC, i bilaga 6 till Kommissionens övervaknings- och rapporteringsbeslut.

Beräkning av utsläpp från framställning av pappersmassa och papper

1.2 Emissionsfaktor

Emissionsfaktorn för karbonater som inte kommer från biomassa skall beräknas ur de stökiometriska förhållanden, [ton CO₂/ton torrt CaCO₃] och [ton CO₂/ton torrt Na₂CO₃] som anges i tabellen nedan genom justering för karbonatmateriallets innehåll av fukt och gångarter.

För karbonater från biomassa skall emissionsfaktor = 0 användas.

Karbonattyp	Emissionsfaktor [ton CO₂/ton karbonat]
CaCO ₃ för make-up i massafabriker	0,440
Na ₂ CO ₃ för make-up i massafabriker	0,415

Rapporteringskategorier

Verksamhetskategorier

Verksamhetskategorier enligt Handelsdirektivet bilaga 1.

Energisektorn

- E1 Förbränningsanläggningar med en tillförd effekt på mer än 20 MW (med undantag för anläggningar för hantering av farligt avfall och kommunalt avfall).
- E2 Mineraloljeraffinaderier.
- E3 Koksverk.

Produktion och bearbetning av järnmetaller

- F1 Anläggningar för rostning och sintring av metallhaltig malm (inklusive svavelhaltig malm).
- F2 Anläggningar för tackjärns- eller ståltillverkning (primär- eller sekundärsmältning) inklusive stränggjutning, med en kapacitet som överstiger 2,5 ton per timme.

Mineralindustrin

- M1 Anläggningar för produktion av cementklinker i roterugn med en produktionskapacitet som överstiger 500 ton per dag, eller av kalk i roterugn med en produktionskapacitet som överstiger 50 ton per dag eller i andra typer av ugnar med en produktionskapacitet som överstiger 50 ton per dag.
- M2 Anläggningar för produktion av glas, inklusive sådana som är avsedda för tillverkning av glasfibrer, med en smältningskapacitet som överstiger 20 ton per dag.
- M3 Anläggningar för tillverkning av keramiska produkter genom bränning, i synnerhet takpannor, tegel, eldfast sten, kakel, stengods eller porslin med en produktionskapacitet som överstiger 75 ton per dygn och/eller en ugnskapacitet som överstiger 4 m³ och med en sättningsdensitet på mer än 300 kg/m³ per ugn.

Annan verksamhet

- O1 Industriella anläggningar för framställning av pappersmassa av trä eller andra fibermaterial.
 - O2 Industriella anläggningar för framställning av papper och papp, där produktionskapaciteten överstiger 20 ton per dag.
-

Utförande av verifiering av utsläppsrapporter

Risikanalys

Den ackrediterade kontrollören skall verifiera uppgifternas tillförlitlighet för alla utsläppskällor.

På grundval av den strategiska analysen skall den ackrediterade kontrollören fastställa vilka källor där fastställandet av utsläppet uppvisar en hög felrisk samt vilka andra aspekter av övervaknings- och rapporteringsförfarandet som kan medföra fel i fastställandet av årsutsläppet. Dessa andra aspekter omfattar i synnerhet valet av emissionsfaktorer och värmevärden samt beräkningarna för att fastställa utsläppen. Såväl de källor där fastställandet av utsläppet uppvisar en hög felrisk, som de nämnda andra aspekterna skall ägnas särskild uppmärksamhet.

På grundval av sin yrkeskunskap och den information som verksamhetsutövaren lagt fram skall den ackrediterade kontrollören analysera riskerna hos mätningar och i hanteringen av data och fastställa vad som kan leda till väsentlig felaktighet i årsutsläppet.

Den ackrediterade kontrollören skall beakta eventuella effektiva riskkontrollmetoder som verksamhetsutövaren tillämpar för att minimera graden av osäkerhet i årsutsläppet.

Verifieringsplan

Den ackrediterade kontrollören skall upprätta en verifieringsplan, vars omfattning och komplexitet avgörs av utfallet av risikanalysen och av omfattningen och komplexiteten hos verksamheter och källor. Verifieringsplanen skall definiera metoder för hur och var stickprov ska tas.

ANSÖKAN OM TILDELNING AV UTSLÄPPSRÄTTER – BLANKETT A1



Ansökan skickas i tre exemplar till:
Tilldelning, Naturvårdsverket, 106 48 Stockholm
Kopia av ansökan kan skickas med e-post till:
tilldelning@naturvardsverket.se

Ifylles av Naturvårdsverket

Löpnummer:

Ansökan om tilldelning av utsläppsrätter för 2008-2012

Anläggningens namn:		Anläggningens nummer enligt miljörapport:	
Gatuadress (el. motsv.):		Tillståndsnummer enligt Handelslagen:	
Postnummer:		Postort:	
Verksamhetsutövare (sökande)		Fastighetsbeteckning:	
Anläggningens ägare, om annan än sökande:		Ägarens moderbolag:	
Kontaktperson hos sökanden:		Telefon:	
Adressrad 1		Fax:	
Adressrad 2		E-post:	
Postnummer:		Postort:	

Ansökans innehåll

- Följande bilagor bifogas (kryssa för aktuella alternativ)⁽¹⁾: Se vägledning för att fylla i ansökan
- Blankett B1. Beskrivning av befintlig anläggning och verksamheter samt miljötillstånd
 - Blankett B2. Bränslerelaterade utsläpp fördelningsgrundande år
 - Blankett B3. Råvarurelaterade utsläpp fördelningsgrundande år
 - Blankett B4. Totala utsläpp fördelningsgrundande år – exceptionell händelse
 - Blankett B5. Prognos för ökat kapacitetsutnyttjande i befintlig anläggning
 - Blankett C1. Beskrivning av ny, förändrad eller utvidgad anläggning
 - Blankett C2. Historisk och prognostiserad produktion och utsläpp
 - Registerutdrag från PRV/Bolagsverket om behörig firmatecknare. *Obligatorisk uppgift*
 - Fullmakt från behörig firmatecknare åt annan person att teckna firma vid korrespondens i samband med ansökan om tilldelning av utsläppsrätter
 - Behörigt undertecknat avtal mellan verksamhetsutövare enligt 18 § st 2 förordningen (2004:1205) om handel med utsläppsrätter.

Härmed intygas att de uppgifter som med denna ansökan inlämnas som grund för beslut om tilldelning av utsläppsrätter är riktiga och följer de definitioner och krav som anges i lagen (SFS 2004:1199) och förordningen (SFS 2004:1205) om handel med utsläppsrätter, samt Naturvårdsverkets föreskrifter (NFS 2005:6) om utsläppsrätter för koldioxid.

.....
Ort och datum

.....
Underskrift (behörig firmatecknare för sökanden)

.....
Namnförtydligande

NATURVÅRDSVERKET
Swedish Environmental Protection Agency

Verksamhetsutövare/
anläggning:

Beskrivning av befintlig anläggning och verksamheter ^[2] Se vägledning för att fylla i ansökan

Datum för driftstart:	<input type="checkbox"/> Ytterligare information ges i separat bilaga med beteckningen:

Beskrivning av gällande tillstånd enligt miljöbalken eller motsvarande för befintlig anläggning ^[3]

--

ANSÖKAN OM TILDELNING AV UTSLÄPPSRÄTTER – BLANKETT B4

NATURVÅRDSVERKET
Swedish Environmental Protection Agency

Verksamhetsutövare/
anläggning:

Totala utsläpp och exceptionella händelser under fördelningsgrundande år

^[10] Se vägledning för att fylla i ansökan

Utsläpp År	Bränslerelaterade utsläpp (ton CO ₂ /år)	Råvarurelaterade utsläpp (ton CO ₂ /år)	Summan av bränslerelaterade och råvarurelaterade utsläpp (ton CO ₂ /år)
1998			
1999			
2000			
2001			
2002			
2003			
2004			
2005			

Exceptionella händelser under fördelningsgrundande år ^[11] Se vägledning för att fylla i ansökan

OBS! Exceptionell händelse bedöms per kalenderår.

Ytterligare information ges i separat bilaga med beteckningen:

NATURVÅRDSVERKET
Swedish Environmental Protection Agency

Verksamhetsutövare/
anläggning:

Prognos för årlig produktionsvolym 2008-2012 till följd av ökat kapacitetsutnyttjande vid befintlig anläggning med råvarurelaterade utsläpp

^[12] Se vägledning för att fylla i ansökan

Produkt	Enhet	Produktion 2008	Produktion 2009	Produktion 2010

Produkt	Enhet	Produktion 2011	Produktion 2012

Grunder för prognos ^[13] Se vägledning för att fylla i ansökan

Ytterligare information ges i separat bilaga med beteckningen:

ANSÖKAN OM TILLDELNING AV UTSLÄPPSRÄTTER – BLANKETT B5

NATURVÅRDSVERKET
Swedish Environmental Protection Agency

Verksamhetsutövare/
anläggning:

Årlig produktionsvolym år 1998-2005 ⁽¹⁴⁾ Se vägledning för att fylla i ansökan

Produkt	Enhet	Produktion 1998	Produktion 1999	Produktion 2000	Produktion 2001

Produkt	Enhet	Produktion 2002	Produktion 2003	Produktion 2004	Produktion 2005

ANSÖKAN OM TILDELNING AV UTSLÄPPSRÄTTER – BLANKETT C1

NATURVÅRDSVERKET
Swedish Environmental Protection Agency

Verksamhetsutövare/
anläggning:

Beskrivning av ny, förändrad eller utvidgad anläggning ^[15] Se vägledning för att fylla i ansökan

Obs! Ny deltagare skall inte ansöka om tilldelning förrän tidigast våren 2007.

Med ny deltagare avses anläggning som ej tagits i drift före den 1 juli 2006 eller befintlig anläggning som ändrats och där förändringen inte var tagen i drift före den 1 juli 2006 (SFS 2004:1205 8 §).

Byggs eller förändras anläggningen alternativt ökas produktionen till följd av direktiv 2003/17/EG om ändring av direktiv 98/70/EG om kvaliteten på bensen och dieselbränslen? Ja <input type="checkbox"/> Nej <input type="checkbox"/>		
Datum för planerad driftstart:		<input type="checkbox"/> Ytterligare information ges i separat bilaga med beteckningen:

Beskrivning av tillstånd enligt miljöbalken eller motsvarande för ny deltagare ^[16] Se vägledning för att fylla i ansökan

--

ANSÖKAN OM TILLDELNING AV UTSLÄPPSRÄTTER – BLANKETT C2

NATURVÅRDSVERKET
Swedish Environmental Protection Agency

Verksamhetsutövare/
anläggning:

Prognos för årlig produktionsvolym 2008-2012 för ny deltagare, och befintlig anläggning som tagits i drift, byggts ut eller förändrats efter den 1 januari 2002

^[17] Se vägledning för att fylla i ansökan

Obs! Ny deltagare skall inte ansöka om tilldelning förrän tidigast våren 2007.

Med ny deltagare avses anläggning som ej tagits i drift före den 1 juli 2006 eller befintlig anläggning som ändrats och där förändringen inte var tagen i drift före den 1 juli 2006 (SFS 2004:1205 8 §).

Produkt ^[18]	Enhet	Produktion 2008	Produktion 2009	Produktion 2010

Produkt ^[18]	Enhet	Produktion 2011	Produktion 2012

Grunder för prognos ^[19]

Ytterligare information ges i separat bilaga med beteckningen:

ANSÖKAN OM TILLDELNING AV UTSLÄPPSRÄTTER – BLANKETT C2

NATURVÅRDSVERKET
Swedish Environmental Protection Agency

Verksamhetsutövare/
anläggning:

Årlig produktionsvolym år 1998-2005 ^[20] Se vägledning för att fylla i ansökan

Produkt	Enhet	Produktion 1998	Produktion 1999	Produktion 2000	Produktion 2001

Produkt	Enhet	Produktion 2002	Produktion 2003	Produktion 2004	Produktion 2005

Tabellen fylls i om ansökan avser en befintlig förbränningsanläggning som togs i drift före den 1 januari 2002 och som har byggts ut eller förändrats efter den 1 januari 2002 eller en befintlig anläggning som togs i drift före den 1 januari 2002 och där en förändring av anläggningens art eller funktion kommer att ske senast år 2012.

Årlig förbrukning av biobränslen år 1998-2005 ^[21] Se vägledning för att fylla i ansökan

Biobränsle	1998	1999	2000	2001

Biobränsle	2002	2003	2004	2005

Tabellen fylls i om ansökan avser en befintlig förbränningsanläggning som togs i drift före den 1 januari 2002 och som har byggts ut eller förändrats efter den 1 januari 2002 eller en befintlig anläggning som togs i drift före den 1 januari 2002 och där en förändring av anläggningens art eller funktion kommer att ske senast år 2012.

ANSÖKAN OM TILLDELNING AV UTSLÄPPSRÄTTER – BLANKETT C2

NATURVÅRDSVERKET
Swedish Environmental Protection Agency

Verksamhetsutövare/
anläggning:

Utsläppsprognos 2008-2012 för nya deltagare, samt befintlig anläggning som tagits i drift, byggts ut eller förändrats efter den 1 januari 2002. ^[22] Se vägledning för att fylla i ansökan

Bränsle:

Obs! Samma värmevärde resp. emissionsfaktor används som vid rapportering av 2005 års utsläpp.
2008

Bränsle ^[23]	Förbrukad mängd	Enhet (ton alt. m ³)	Värmevärde (TJ/enhet) ^[24]	Emissionsfaktor (ton CO ₂ /TJ) ^{[23], [24]}	Bränslerelaterade utsläpp (ton CO ₂ /år) ^[23]
Summa:					

2009

Bränsle ^[23]	Förbrukad mängd	Enhet (ton alt. m ³)	Värmevärde (TJ/enhet) ^[24]	Emissionsfaktor (ton CO ₂ /TJ) ^{[23], [24]}	Bränslerelaterade utsläpp (ton CO ₂ /år) ^[23]
Summa:					

2010

Bränsle ^[23]	Förbrukad mängd	Enhet (ton alt. m ³)	Värmevärde (TJ/enhet) ^[24]	Emissionsfaktor (ton CO ₂ /TJ) ^{[23], [24]}	Bränslerelaterade utsläpp (ton CO ₂ /år) ^[23]
Summa:					

2011

Bränsle ^[23]	Förbrukad mängd	Enhet (ton alt. m ³)	Värmevärde (TJ/enhet) ^[24]	Emissionsfaktor (ton CO ₂ /TJ) ^{[23], [24]}	Bränslerelaterade utsläpp (ton CO ₂ /år) ^[23]
Summa:					

ANSÖKAN OM TILLDELNING AV UTSLÄPPSRÄTTER – BLANKETT C2

NATURVÅRDSVERKET
Swedish Environmental Protection Agency

Verksamhetsutövare/
anläggning:

2011

Fossil råvara ^[25]	Förbrukad mängd ^a	Enhet (ton alt. m ³)	Värmevärde ^b (TJ/enhet)	Emissionsfaktor ^b (ton CO ₂ /enhet) ^[26]	Råvarurelaterade utsläpp (ton CO ₂ /år)
Summa:					

2012

Fossil råvara ^[25]	Förbrukad mängd ^a	Enhet (ton alt. m ³)	Värmevärde ^b (TJ/enhet)	Emissionsfaktor ^b (ton CO ₂ /enhet) ^[26]	Råvarurelaterade utsläpp (ton CO ₂ /år)
Summa:					

^b Med råvara avses material som ger upphov till råvarurelaterade utsläpp av koldioxid. I de fall emissioner beräknas på basis av output (producerad volym/mängd) istället för input (förbrukad mängd råvara) kan produkten och producerad mängd anges.

^c Effektivt värmevärde anges bara för masugsgas och LD-gas. Då anges även emissionsfaktor som relaterar utsläpp av koldioxid till energimängd (ton CO₂/TJ).

Naturvårdsverkets ändring av allmänna råd (NFS 2005:6) till föreskrifter om utsläppsrätter för koldioxid

NFS 2006:8

Beslutade den 17 augusti 2006.

Naturvårdsverket har beslutat att ändra allmänna råd (NFS 2005:6) till 6–7, 21a, 22, 25, 26, 40, 42, 44, 49, 52, 53 §§ samt till bilaga 1 avsnitt 1.1.1 och avsnitt 3 Naturvårdsverkets föreskrifter om utsläppsrätter om koldioxid.

Till 6 § p. 7

Redovisning av anläggningen och de verksamheter som skall övervakas bör fokusera på vad som produceras, produktionskapacitet samt vilka processer som ingår. Till denna beskrivning bör ett flödesschema följa som visar aktuella källor och bränsleflöden till dessa.

Till 6a §

Vid ändringar av övervakningsmetod eller övervakningsnivå bör ett nytt övervakningsprogram upprättas.

Till 6a § p. 5

Med typ och specifikation bör avses mätprincip, leverantör eller tillverkare samt instrumentbeteckning eller motsvarande uppgifter.

Till 7 § p.3

Övervakningsprogrammet bör ingå direkt i tillståndet eller som bilaga till detta.

Till 9 § Allmänna rådet upphävs.

Till 21 och 21a §§

Reglerna i 21 § om källor och flöden mindre än 2500 ton eller 5 % respektive 500 ton eller 1 % kan även tillämpas i kombination med övervakning med massbalans i enlighet med bilaga 2–11.

Till 22 § och bilaga 2 avsnitt 1.1

Att övervakningsnivå 1a för förbrukat bränsle i bilaga 2 avsnitt 1.1.1 kan utföras ”utan mätutrustning” bör innebära att bränsleflöde för bibränslen kan bestämmas genom beräkning med energibalansmetoden baserad på indirekt bestämning av bibränsleflödet, t.ex. ur energiproduktion, förluster och tillfört icke-biobränsle. Detta gäller under förutsättning att kraven enligt 22 § och bilaga 2 avsnitt 1.1.1 andra stycket (Metod a) är uppfyllda.

Till 25 §

För att kunna uppfylla kravet i 25 § bör verksamhetsutövaren löpande följa utvecklingen av teknik och metoder för övervakning av utsläpp.

Ett byte till en övervakningsmetod med lägre osäkerhet kan innebära ett byte av enbart övervakningsnivån. Det kan också innebära ett byte till en annan övervakningsmetod med lägre inbyggd osäkerhet

Till 26 §

Uttrycket ”i god tid” bör uppfattas som minst sex veckor.

Till 40 § andra stycket 6

Denna dokumentation bör inkludera bl.a. instrumentbeskrivningar.

Till 42 § första stycket

Det som anges i SS-EN 45011 avsnitt 4.2 punkt o) bör innefatta att leverantör som verksamhetsutövaren anlitar är oberoende av den ackrediterade kontrollören. Oberoendet gäller främst för att förhindra kontrollören att verifiera något den själv levererat gällande service, tjänster eller produkter, som t.ex. analys av bränsledata från ett ackrediterat laboratorium.

Till 44 § tredje stycket 1, 44 § tredje stycket 2 första strecksatsen och 49 § 6

Vid verifieringen av om det årsutsläpp som anges i utsläppsrapporten överensstämmer med anläggningens faktiska årsutsläpp skall den ackrediterade kontrollören, enligt bilaga 14 fjärde stycket första punkten och enligt EA Guidance Verification avsnitt 3.1 sjätte stycket, utgå från de övervakningsmetoder som anges i tillståndsbeslutet.

Till 3 § 26, 44 § tredje stycket 1, 44 § tredje stycket 2 första strecksatsen och 49 § 5 Allmänna rådet upphävs.

Till 52 §

Verksamhetsutövarens anmälan av vilken person hos den ackrediterade kontrollören som anlitas bör göras direkt i registret.

Till 53 §

Årsutsläppet kan också noteras i registret av den person hos den ackrediterade kontrollören som anlitas för verifieringen.

Till bilaga 1 avsnitt 1.1.1 första stycket

Verksamhetsutövarens arbete med att kvantifiera och minska osäkerheter bör bland annat innefatta att utsläppsdata kontrolleras genom att:

1. jämföra utsläppsdata för olika år med varandra och
2. jämföra värden för samma storheter framtagna på olika sätt med varandra.

Vid jämförelse av utsläppsdata för olika år jämförs utsläppsdata som övervakats för samma anläggning under olika år. Ett övervakningsfel är troligt om skillnaderna mellan de åren inte kan förklaras av något av följande:

- Förändringar i verksamhetens omfattning.
- Förändringar av bränslen eller material.
- Förändringar i de processer som orsakar utsläpp (t.ex. energieffektivitetsåtgärder).

Jämförelse av värden för samma storheter som tagits fram på olika sätt bör, i förekommande fall, åtminstone innefatta följande:

- Förbrukat bränsle eller material som uppmätts vid källan eller källorna eller registrerats på annat sätt jämförs med uppgifter om bränsleinköp och lagerförändringar.
- Emissionsfaktorer som har beräknats eller erhållits från bränsleleverantören jämförs med nationella eller internationella referensemissionsfaktorer för jämförbara bränslen.
- Emissionsfaktorer baserade på bränsleanalyser jämförs med nationella eller internationella referensemissionsfaktorer för jämförbara bränslen.
- Utsläpp uppmätta med ett system för kontinuerlig mätning i rökgaskanal jämförs med beräknade utsläpp.

Till bilaga 1 avsnitt 1.1.1 sista stycket och bilaga 1 avsnitt 3

Bestämmelserna i avsnitt 3.1, 3.2, 3.3 och 3.4 med lydelsen:

”Ett laboratorium som används för att fastställa ... skall vara ackrediterat enligt EN ISO 17025 ...” bör innebära att kravet på ackreditering skall uppfyllas då det är en extern uppdragstagare eller anläggningens eget laboratorium som fastställer värdena, men att det inte behöver uppfyllas då fastställandet sker on-line, t.ex. på gasledning.

Bestämmelserna i avsnitt 3.1, 3.2, 3.3 och 3.4 med lydelsen:

”Ett laboratorium som används för att fastställa ... skall vara ackrediterat enligt EN ISO 17025 ...” bör även anses vara uppfyllda om följande förutsättningar är uppfyllda.

1. För varje typ av analys (t.ex. kolhalten i visst bränsleslag) utförs minst en analys per år av ett ackrediterat laboratorium.
2. Övriga analyser utförs i eget laboratorium i enlighet med de rutiner för kvalitetssäkring och kvalitetskontroll som krävs i föreskriftens bilaga 1 avsnitt 1.1.1.
3. Analyserna vid det egna laboratoriet är kvalitetssäkrade på följande sätt.
 - a. Kontrollprover som säkerställer kvaliteten på det egna laboratoriets analyser körs tillsammans med ordinarie analyser, s.k. internkontroll.

- Kontrollproverna utgörs av referensmaterial eller egenproducerade stabila kontrollprover.
- b. Om de interna kontrollproverna visar avvikande resultat ska verksamhetsutövaren vidta korrigerande åtgärder utan dröjsmål.
 - c. Minst var tionde analys jämförs genom dubbelprov. Härvid analyseras det ena provet i det egna laboratoriet och det andra vid ett ackrediterat laboratorium. Resultatet som erhållits i det egna laboratoriet och det som erhållits vid ett ackrediterat laboratorium jämförs med varandra. Om jämförbara resultat inte uppnåtts och skillnaden mellan proven inte kan förklaras med vad som är känt om de använda analysmetodernas inneboende osäkerheter undersöker verksamhetsutövaren orsaken till den uppkomna skillnaden. Om orsaken till skillnaden kan knytas till verksamhetsutövarens laboratorium vidtar verksamhetsutövaren korrigerande åtgärder utan dröjsmål.
 - d. En årlig utvärdering görs av de metoder som används. Denna utvärdering används som underlag för förbättring av förfarandet vid de analyser som utförs vid det egna laboratoriet.

Den provtagningsfrekvens som verksamhetsutövaren tillämpar bör vara en viktig del av det underlag som verksamhetsutövaren enligt avsnitt 3.1–3.4 skall ta fram för att visa att värdena är representativa och utan systemetiska fel.

Vid bedömning av vad som är rimlig provtagningsfrekvens bör följande beaktas:

- hur den aktuella parametern (kolhalt, emissionsfaktor, värmevärde, bio-massefraktion, oxidationsfaktor) varierar över tiden, mellan olika leverantörer eller på grund av påverkan av omgivningsfaktor såsom t.ex. regn och
- hur en parameters osäkerhet bidrar till den totala osäkerheten hos utsläpp från anläggningen.

Dessa allmänna råd träder i kraft den 1 september 2006.

Naturvårdsverket

LARS-ERIK LILJELUND

Fredrik Zetterlund
(Enheten för klimatfrågor)