

KOMMISJONSBEKLUTNING

2016/EØS/64/47

av 27. april 2011

om fastsettelse av overgangsregler i Unionen med hensyn til harmonisert vederlagsfri tildeling av utslippskvoter i samsvar med artikkel 10a i europaparlaments- og rådsdirektiv 2003/87/EF

[meddelt under nummer K(2011) 2772]

(2011/278/EU)(*)

EUROPAKOMMISJONEN HAR —

under henvisning til traktaten om Den europeiske unions virkemåte,

under henvisning til europaparlaments- og rådsdirektiv 2003/87/EF om opprettelse av en ordning for handel med utslippskvoter for klimagasser i Fellesskapet og om endring av rådsdirektiv 96/61/EF⁽¹⁾, særlig artikkel 10a, og

ut fra følgende betraktninger:

- 1) I henhold til artikkel 10a i nevnte direktiv bør fullt harmoniserte gjennomføringstiltak på fellesskapsplan for tildeling av vederlagsfrie utslippskvoter, i den grad det er mulig, fastsette forhåndsvurdering av utslippsstandarder for å sikre at den vederlagsfrie tildelingen av utslippskvoter skjer på en måte som oppmuntrer til reduksjoner i klimagassutslippene og bruk av energieffektive teknikker, idet det tas hensyn til de mest effektive teknikkene, erstatningsmulighetene, alternative produksjonsprosessene, høyeffektiv kraftvarmeproduksjon, effektiv energigjenvinning av avgasser, bruk av biomasse og fangst og lagring av karbondioksid, dersom slike muligheter er tilgjengelige, og ikke oppmuntrer til å øke utslippene. Tildelingene skal fastsettes før handelsperioden slik at markedet blir i stand til å virke på en tilfredsstillende måte.
- 2) Når prinsippene for fastsettelse av forhåndsvurdering av utslippsstandarder i enkeltsektorer eller delsektorer skal defineres, bør utgangspunktet være gjennomsnittlige prestasjoner for de 10 % mest effektive anleggene

i en sektor eller delsektor i EU i årene 2007–2008. Utslippsstandardene bør beregnes for produkter heller enn for innsatsfaktorer, for å gjøre reduksjonene i klimagassutslippene og besparelsene i energieffektiviteten så store som mulig i enhver produksjonsprosess i vedkommende sektor eller delsektor.

- 3) For å kunne fastsette utslippsstandardene har Kommisjonen rådspurt berørte parter, herunder berørte sektorer og delsektorer. De opplysningene som var nødvendige for å fastsette utslippsstandardene samt anleggsdata med hensyn til produksjon, utslipp og energibruk, ble fra februar 2009 samlet inn fra industrisammenslutninger, medlemsstater, offentlig og kommersielt tilgjengelige kilder og gjennom en undersøkelse der anleggene ble bedt om å delta.
- 4) I den utstrekning det er mulig, har Kommisjonen utarbeidet utslippsstandarder for både produkter og mellomprodukter som det foregår handel med mellom anleggene, som er produsert ved de formene for virksomhet som er oppført i vedlegg I til direktiv 2003/87/EF. I prinsippet bør det defineres en utslippsstandard for hvert produkt. Dersom et produkt er en direkte erstatning for et annet produkt, bør begge omfattes av samme utslippsstandard for produkt og tilhørende produktdefinisjon.
- 5) Kommisjonen har ment at det vil være mulig å fastsette en utslippsstandard for et produkt dersom det, idet det tas hensyn til at produksjonsprosessene er sammensatte, foreligger produktdefinisjoner og -klassifiseringer som gjør det mulig å verifisere produksjonsdata og en ensartet anvendelse av utslippsstandarden for produkt i hele Unionen når det skal tildeles utslippskvoter. Det er ikke differensiert på grunnlag av geografiske forhold eller på grunnlag av den teknologien, de råstoffene og de brenslene som er brukt, for å unngå vridning i de sammenlignbare fordelene i karboneffektivitet på tvers av Unionens økonomi, og for å forbedre harmoniseringen av den vederlagsfrie tildelingen av utslippskvoter i en overgangsperiode.

(*) Denne unionsrettsakten, kunngjort i EUT L 130 av 17.5.2011, s. 1, er omhandlet i EØS-komiteens beslutning nr. 152/2012 av 26. juli 2012 om endring av EØS-avtalens vedlegg XX (Miljø), se EØS-tillegget til *Den europeiske unions tidende* nr. 63 av 8.11.2012, s. 43.

(¹) EUT L 275 av 25.10.2003, s. 32.

- 6) Verdiene for utslippsstandarder bør omfatte alle produksjonsrelaterte direkte utslipp, herunder utslipp knyttet til produksjon av målbar varme som brukes ved produksjon, uansett om den målbare varmen er produsert på anlegget eller ved et annet anlegg. Utslipp knyttet til produksjon av elektrisk kraft og til eksport av målbar varme, herunder unngåtte utslipp fra alternativ produksjon av varme eller elektrisk kraft ved eksoterme prosesser eller produksjon av elektrisk kraft uten direkte utslipp, ble fratrukket da verdiene for utslippsstandarder ble fastsatt. I tilfeller der det ikke har vært mulig å trekke fra utslipp knyttet til eksport av målbar varme, bør slik varme ikke gi rett til vederlagsfri tildeling av utslippskvoter.
- 7) For å sikre at utslippsstandarder fører til reduksjoner i klimagassutslippene, for noen produksjonsprosesser der det er en viss mulighet til konvertering mellom direkte utslipp som er berettiget til vederlagsfri tildeling av utslippskvoter, og indirekte utslipp fra produksjon av elektrisk kraft som ikke er berettiget til vederlagsfri tildeling på grunnlag av direktiv 2003/87/EF, er de samlede utslippene, herunder indirekte utslipp knyttet til produksjon av elektrisk kraft, tatt med ved fastsettelsen av verdiene for utslippsstandarder for å sikre like vilkår for anlegg med stort forbruk av brensel og elektrisk kraft. Ved tildeling av utslippskvoter på grunnlag av de aktuelle utslippsstandardene, bør bare andelen av direkte utslipp i de samlede utslippene tas i betraktning for å unngå at det gis vederlagsfri tildeling av utslippskvoter for utslipp knyttet til elektrisk kraft.
- 8) Ved fastsettelsen av verdier for utslippsstandarder har Kommisjonen brukt det aritmetiske gjennomsnittet av klimagassprestasjonen til de 10 % mest klimagasseffektive anleggene i 2007 og 2008 som det er samlet inn data for, som utgangspunkt. I tillegg har Kommisjonen i samsvar med artikkel 10a nr. 1 i direktiv 2003/87/EF for alle sektorer der det er fastsatt en utslippsstandard for produkt i henhold til vedlegg I, på grunnlag av tilleggsopplysninger mottatt fra forskjellige kilder, og på grunnlag av en egen undersøkelse som har analysert de mest effektive teknikkene og reduksjonsmulighetene på europeisk og internasjonalt plan, analysert hvorvidt disse utgangspunktene i tilstrekkelig grad gjenspeiler de mest effektive teknikkene, erstatningsmulighetene, alternative produksjonsprosessene, høyeffektiv kraftvarme-produksjon, effektiv energigjenvinning av avgasser, bruk av biomasse og fangst og lagring av karbondioksid, der slike muligheter er tilgjengelige. Data som er brukt til å fastsette verdier for utslippsstandarder, er samlet inn fra et vidt spekter av kilder for å kunne dekke så mange anlegg som mulig som framstiller et produkt det er fastsatt en utslippsstandard for, i årene 2007 og 2008. For det første er data for klimagassprestasjon for anlegg som omfattes av ordningen for handel med utslippskvoter, som framstiller produkter det er fastsatt utslippsstandarder for, samlet inn av eller på vegne av de respektive europeiske sektorsammenslutningene på grunnlag av definerte regler, såkalte «sektorregelbøker». Som en referanse for disse regelbøkene har Kommisjonen gitt veiledning når det gjelder kvalitets- og verifikasjonskriterier for de dataene som danner grunnlaget for fastsettelse av utslippsstandarder for fellesskapsordningen for handel med utslippskvoter. For det andre, for å utfylle de europeiske sektorsammenslutningenes datainnsamling, har rådgivere på vegne av Europakommisjonen samlet inn data fra anlegg som ikke er omfattet av industriens data, og samtidig har også vedkommende myndigheter i medlemsstatene framlagt data og analyser.
- 9) For å sikre at verdiene for utslippsstandarder bygger på korrekte og samsvarende data, har Kommisjonen med støtte av rådgiverne utført dyptgående samsvarskontroller av sektorregelbøkene samt sannsynlighetskontroller av utgangsverdiene utledet fra dataene. Som angitt i veiledningen om kvalitet og verifikasjon, er dataene i tilstrekkelig omfang verifisert av uavhengige miljøkontrollører.
- 10) Dersom det ved et anlegg blir framstilt flere produkter, og det ikke er vurdert som mulig å tildele utslipp for de enkelte produktene, er det bare anlegg med ett produkt som er omfattet av datainnsamlingen og inkludert i fastsettelsen av utslippsstandarder. Dette gjelder utslippsstandarder for produkt for kalk, dolomittkalk, flasker og glass av fargeløst glass, flasker og glass av farget glass, fasadestein, belegningsstein, spraytøket pulver, ubestrøket fint papir, mykt papir, dekkartong, bølgeprofiler, ubestrøket og bestrøket kartong. For å øke betydningen og kontrollere sannsynligheten av resultatene er verdiene for gjennomsnittlig prestasjon for de 10 % mest effektive anleggene sammenlignet med litteraturen om de mest effektive teknikkene.
- 11) Dersom det ikke foreligger data, eller dersom ingen data samlet inn i samsvar med metoden for fastsettelse av utslippsstandarder har vært tilgjengelig, er opplysninger om eksisterende utslippsnivåer og forbruksnivåer og om de mest effektive teknikkene, hovedsakelig utledet fra BAT-referansedokumentene (BREF) utarbeidet i samsvar med europaparlaments- og rådsdirektiv 2008/1/EF av 15. januar 2008 om integrert forebygging og begrensning av forurensning⁽²⁾ blitt brukt til å utlede verdier for utslippsstandarder. Særlig har, på grunn av manglende data om behandling av avgasser, varmeeksport og produksjon av elektrisk kraft, verdiene for koks og flytende råjern blitt utledet fra beregninger av direkte og indirekte utslipp, på grunnlag av opplysninger om relevante energistrømmer fastsatt ved relevant BREF og standard utslippsfaktorer angitt i kommisjonsvedtak 2007/589/EF av 18. juli 2007 om fastsettelse av retningslinjer for overvåking og rapportering av utslipp av klimagasser i henhold til europaparlaments- og rådsdirektiv 2003/87/EF⁽³⁾. Når det gjelder utslippsstandarder for produkt for

(²) EUT L 24 av 29.1.2008, s. 8.

(³) EUT L 229 av 31.8.2007, s. 1.

sintret malm, er data også blitt korrigert på grunnlag av relevante energistrømmer fastsatt ved relevant BREF, idet det tas hensyn til forbrenningen av avgasser i sektoren.

- 12) I de tilfellene der det ikke var mulig å utlede en utslippsstandard for produkt, men der det forekommer klimagasser som er berettiget til vederlagsfri tildeling av utslippskvoter, bør disse kvotene tildeles på grunnlag av allmenne tilbakefallsmetoder (såkalt «fallback»). Det er utarbeidet et hierarki med tre tilbakefallsmetoder for å oppnå størst mulig reduksjon i klimagassutslippene og størst mulig energiøkonomisering for i det minste deler av de aktuelle produksjonsprosessene. Utslippsstandarden for varme benyttes til varmekrevende prosesser, der det brukes en målbar varmebærer. Utslippsstandarden for brensel benyttes i de tilfellene der det forbrukes ikke-målbar varme. Verdien for utslippsstandarden for varme og brensel er utledet med utgangspunkt i prinsippene om klarhet og enkelhet, ved bruk av referanseeffektiviteten til et allment tilgjengelig brensel som kan anses som nest best med hensyn til klimagasseffektivitet, idet det tas hensyn til energieffektive teknikker. For prosessutslipp bør utslippskvoter tildeles på grunnlag av historiske utslipp. For å sikre at den vederlagsfrie tildelingen av utslippskvoter for slike utslipp gir tilstrekkelig oppmuntring til reduksjoner i klimagassutslippene, og for å unngå eventuelle forskjeller i behandlingen av prosessutslipp som er tildelt på grunnlag av historiske utslipp, og de som ligger innenfor systemgrensene for en utslippsstandard for produkt, bør det historiske virksomhetsnivået for hvert anlegg multipliseres med en faktor som er lik 0,9700 for å fastsette antall vederlagsfrie utslippskvoter.
- 13) Fra og med 2013 bør alle vederlagsfrie tildelinger i henhold til artikkel 10a i direktiv 2003/87/EF gjøres i samsvar med disse reglene. For å kunne gjennomføre overgangsordningen fastsatt i artikkel 10a nr. 11 i direktiv 2003/87/EF, i henhold til hvilken den vederlagsfrie tildelingen av utslippskvoter bør reduseres fra 80 % av den mengden som tilsvarende kvotene som skal tildeles i 2013, til 30 % av denne mengden i 2020 med sikte på at det i 2027 ikke skal være noen vederlagsfri tildeling, får faktorene angitt i vedlegg VI anvendelse. Dersom en sektor eller delsektor er oppført på listen fastsatt ved kommisjonsbeslutning 2010/2/EU av 24. desember 2009 om opprettelse i henhold til europaparlaments- og rådsdirektiv 2003/87/EF av en liste over sektorer og delsektorer som anses for å være utsatt for en betydelig risiko for karbonlekkasje⁽⁴⁾, får disse faktorene ikke anvendelse. Tildelinger i henhold til denne beslutning vil bli tatt hensyn til ved opprettelse av framtidige lister over sektorer eller delsektorer som anses for å være utsatt for en betydelig risiko for karbonlekkasje.
- 14) For å forenkle innsamlingen av data fra driftsansvarlige og beregningen av de utslippskvotene som medlemsstatene

skal tildele, bør hvert anlegg ved behov deles inn i delanlegg. Medlemsstatene bør sikre at utslippene fordeles riktig på de relevante delanleggene, og at det ikke er overlapping mellom forskjellige delanlegg.

- 15) Medlemsstatene bør sikre at data som er samlet inn fra de driftsansvarlige og brukes til tildelingsformål, er fullstendige, ensartede og har størst mulig grad av nøyaktighet. De bør verifiseres av en uavhengig miljøkontrollør for å sikre at den vederlagsfrie tildelingen av utslippskvoter bygger på solide og pålitelige data. Ved denne beslutning bør det fastsettes spesifikke minstekrav til innsamling og verifikasjon av data for å forenkle en harmonisert og ensartet anvendelse av tildelingsreglene.
- 16) Den mengden kvoter som skal tildeles vederlagsfritt til eksisterende anlegg, bør bygge på historiske produksjonsdata. For å sikre at referansetidsrommet i så stor grad som mulig er representativt for industriklusene, dekker et relevant tidsrom der data av god kvalitet er tilgjengelig og reduserer virkningen av særlige forhold, for eksempel midlertidig stenging av anlegg, er de historiske virksomhetsnivåene bygd på medianproduksjonen i tidsrommet 1. januar 2005 til 31. desember 2008, eller, dersom det er høyere, medianproduksjonen i tidsrommet 1. januar 2009 til 31. desember 2010. Det bør også tas hensyn til eventuelle vesentlige kapasitetsendringer som har skjedd i det relevante tidsrommet. For nyinntredere skal fastsettelsen av virksomhetsnivåer bygge på standard kapasitetsutnyttelse basert på sektorspesifikke opplysninger eller anleggsspesifikk kapasitetsutnyttelse.
- 17) De opplysningene som er innsamlet av medlemsstatene, bør forenkle gjennomføringen av denne beslutning for vedkommende myndigheter og Kommissjonen.
- 18) For å unngå konkurransevridning og sikre at karbonmarkedet fungerer slik det skal, bør medlemsstatene sikre at det ikke skjer dobbelttelling og dobbelttildeling når de fastsetter tildelingen for det enkelte anlegget. I den forbindelse bør medlemsstatene være særlig oppmerksomme på tilfeller der et produkt det er bestemt utslippsstandarden for, blir framstilt ved mer enn ett anlegg, der mer enn ett produkt det er bestemt utslippsstandarden for, blir framstilt ved samme anlegg, eller der mellomprodukter blir utvekslet på tvers av anleggsgrenser.

⁽⁴⁾ EUT L 1 av 5.1.2010, s. 10.

- 19) For å sikre at ordningen for handel med utslippskvoter gir reduksjoner over tid, er det ved direktiv 2003/87/EF fastsatt en kvotemengde for Unionen, som skal gi en lineær reduksjon. Ettersom denne reduserte mengden for Unionen tas i betraktning ved fastsettelse av den høyeste tillatte årlige mengden kvoter i samsvar med artikkel 10a nr. 5 i direktiv 2003/87/EF, bør alle vederlagsfrie utslippskvoter som er tildelt på grunnlag av denne beslutning til anlegg som ikke er omfattet av denne høyeste tillatte årlige mengden nevnt i artikkel 10a nr. 5, justeres på samme lineære måte som kvotemengden for Unionen, og året 2013 skal benyttes som referanseår.
- 20) Den ensartede korreksjonsfaktoren på tvers av de ulike sektorene som gjelder i hvert år i tidsrommet 2013–2020 for anlegg som ikke er identifisert som produsenter av elektrisk kraft, og som ikke er nyinntredere i henhold til artikkel 10a nr. 5 i direktiv 2003/87/EF, bør fastsettes på grunnlag av den foreløpige samlede årlige mengden med utslippskvoter som er tildelt vederlagsfritt i tidsrommet 2013–2020, beregnet for disse anleggene i henhold til denne beslutning, herunder anleggene som kan utelukkes i samsvar med artikkel 27 i nevnte direktiv. Denne mengden med vederlagsfrie utslippskvoter tildelt i hvert år i tidsrommet, bør sammenlignes med den årlige mengden utslipp som beregnes i samsvar med artikkel 10a nr. 5 i direktiv 2003/87/EF for anlegg som ikke er produsenter av elektrisk kraft eller nyinntredere, idet det tas hensyn til den relevante andelen av den årlige mengden i hele Fellesskapet, som fastsatt i samsvar med artikkel 9 i nevnte direktiv, og den relevante mengden utslipp som bare er omfattet av unionsordningen fra og med 2013.
- 21) Dersom målbar varme utveksles mellom to eller flere anlegg, bør den vederlagsfrie tildelingen av utslippskvoter bygge på varmemeforbruket ved et anlegg og ta hensyn til risikoen for karbonlekkasje. For å sikre at antallet vederlagsfrie utslippskvoter som skal tildeles, er uavhengige av strukturen for varmemeforsyning, bør derfor utslippskvotene tildeles til varmemeforbrukeren.
- 22) For å øke betydningen av tilgjengelige data om klimagassprestasjonen til de anleggene som er omfattet av unionsordningen, er utslippsstandardene for produkt for sulfittpapirmasse, termomekanisk papirmasse og mekanisk papirmasse, samt for gjenvunnet papir, bygd på BREF-opplysninger om de mest effektive teknikkene som gjenspeiler bruken av fossile brensler ved oppstart, bruken av fossile brensler (til sulfittpapirmasse, termomekanisk og mekanisk papirmasse) og av termisk energi (til gjenvunnet papir). Utslippsstandarden for produkt for avispapir har også vært basert på de mest effektive teknikkene som gjenspeiler bruken av termisk energi for å utlede en betydelig verdi for utslippsstandarder.
- 23) For å ta hensyn til ytterligere klimagassutslipp som ikke gjenspeiles i dataene for å fastsette verdiene for utslippsstandarder for enkelte anlegg, særlig utslipp av metan, og for å sikre at tildelingen av vederlagsfrie utslippskvoter på grunnlag av utslippsstandarden for produkt tar hensyn til klimagasseffektiviteten i prosessene og ikke oppmuntrer til å øke utslipp, er de individuelle datapunktene for anleggene på referansekurven for salpetersyre korrigert på grunnlag av opplysninger om gjennomsnittet av disse utslippene gitt av industrien, og av opplysninger utledet fra BREF. Utslippsstandarden for produkt for salpetersyre gjenspeiler denne korreksjonen.
- 24) For å ta hensyn til forskjeller i raffinerikonfigurasjon bør utslippsstandarden for produkt for raffinerisektoren bygge på metoden for «CO₂-veid tonn» (heretter kalt «CWT»). Dermed blir CWT raffineriets eneste produkt, og dets produksjon er beregnet på grunnlag av definerte generiske prosessenheter, der hver er veid med en utslippsfaktor i forhold til rådestillasjon, kalt CWT-faktoren, som er representativ for CO₂-utslippsintensiteten ved et gjennomsnittlig energieffektivitetsnivå, for samme type standardbrensel for hver forbrenningsprosessenheter, og for prosessenheters gjennomsnittlige prosessutslipp. På grunnlag av dette er datapunktene som brukes til å fastsette utslippsstandarden for produkt, utledet ved å sammenligne de faktiske utslippene med samlet CWT for hvert raffineri. Den vederlagsfrie tildelingen av utslippskvoter til raffinerier korrigeres deretter slik at bruk og produksjon av elektrisk kraft utelukkes, for å være i samsvar med artikkel 10a nr. 1 i direktiv 2003/87/EF.
- 25) Gitt det brede spekteret av produktkvaliteter som kan oppnås, viser utslippsstandardene for produkt for kalk og dolomittkalk til en standardsammensetning når det gjelder kalsiumoksid og magnesiumoksid. Når det gjelder forbrenningsutslipp, er data for spesifikke forbrenningsutslipp fra produksjonen av disse standardproduktene brukt på grunnlag av vedtak 2007/589/EF.
- 26) Ettersom flere utslippsstandarder for produkt, for eksempel utslippsstandardene for ammoniakk og natriumkarbonat, går ut fra at all CO₂ som følger av produksjonsprosesser, slippes ut til atmosfæren, bør utslippene overvåkes og rapporteres i samsvar med forordningen for overvåking og rapportering av utslipp fra de virksomhetene som er oppført i vedlegg I, som skal vedtas innen 31. desember 2011 i henhold til artikkel 14 nr. 1 i direktiv 2003/87/EF, idet det antas at all CO₂ som er produsert ved disse produksjonsprosessene, blir sluppet ut til atmosfæren, uavhengig av eventuell mulig bruk av CO₂ som råstoff i kjemiske produksjonsprosesser.

- 27) Utslippsstandarden for dampkrakking omfatter ikke såkalte supplerende råstoffer, høyverdige kjemikalier som ikke produseres i hovedprosessen eller tilhørende utslipp, men når det er relevant, bør supplerende råstoffer tas i betraktning for vederlagsfri tildeling av utslippskvoter ved bruk av spesifikke utslippsfaktorer.
- 28) For å sikre like vilkår for produksjon av aromater i raffinerier og i kjemiske anlegg, bør den vederlagsfrie tildelingen av utslippskvoter for aromater bygge på CWT-metoden, og verdien for utslippsstandarder for raffineriprodukter bør anvendes.
- 29) Ved produksjon av vinylkloridmonomer brukes til en viss grad hydrogen som erstatningsbrensel for vanlige brenslere som naturgass, og på den måten reduseres de direkte utlippene fra forbrenningsprosessen, men ettersom også bruken av hydrogen som råstoff er å foretrekke når det gjelder samlet klimagasseffektivitet, beregnes utslippsstandarden for vinylkloridmonomer slik at bruken av hydrogen som brensel anses som likeverdig med bruken av naturgass som brensel.
- 30) For å sikre like vilkår for produksjon av hydrogen og syntesegass i raffinerier og i kjemiske anlegg, bør utslippsstandarden for disse produktene bygge på CWT-metoden og på verdien for utslippsstandarder for raffineriet. Begge utslippsstandardene for produkt viser til en definert volumetrisk konsentrasjon av hydrogen.
- 31) Ettersom det er fastsatt at fullstendig auksjonssalg bør være regelen fra og med 2013 for kraftsektoren, og idet det tas hensyn til dens evne til å sende videre de økte utgiftene knyttet til karbondioksid, og at det ikke bør gis vederlagsfrie tildelinger for produksjon av elektrisk kraft, bortsett fra når det gjelder vederlagsfri tildeling i en overgangsperiode for modernisering av produksjonen av elektrisk kraft og elektrisk kraft produsert fra avgasser, bør denne beslutning ikke omfatte vederlagsfri tildeling av utslippskvoter i tilknytning til produksjon eller forbruk av elektrisk kraft. I samsvar med artikkel 10a nr. 6 i direktiv 2003/87/EF, kan imidlertid sektorer eller delsektorer som anses å være utsatt for en betydelig risiko for karbonlekkasje, få kompensasjon for kostnader knyttet til klimagassutslipp som overføres til strømprisene, ved økonomiske tiltak vedtatt av medlemsstatene i samsvar med de reglene for statsstøtte som er gjeldende, eller som skal vedtas av Kommisjonen på dette feltet.
- 32) Utslippsstandardene for produkt bør også ta hensyn til effektiv energigjenvinning av avfallsgasser og utslipp knyttet til bruken av dem. For dette formål er det ved fastsettelsen av verdier for utslippsstandarder for produkter hvis produksjon gir avgasser, i stor grad tatt hensyn til karboninnholdet i disse avgassene. Dersom avgasser eksporteres fra produksjonsprosessen utenfor systemgrensene til den relevante utslippsstandarden for produkt og forbrennes for produksjon av varme utenfor systemgrensene til en prosess det er bestemt utslippsstandarder for som definert i vedlegg I, bør det tas hensyn til tilknyttede utslipp ved at det tildeles ytterligere utslippskvoter på grunnlag av utslippsstandarden for varme eller brensel. I lys av det allmenne prinsippet om at ingen utslippskvoter bør tildeles vederlagsfritt til noen form for produksjon av elektrisk kraft, for å unngå utilbørlig konkurransevridning på markedene for elektrisk kraft som leveres til industrianlegg, og idet det tas hensyn til at kostnaden for karbon inngår i prisen på elektrisk kraft, bør, dersom avgasser eksporteres fra produksjonsprosessen utenfor systemgrensene til den relevante utslippsstandarden for produkt og forbrennes ved produksjonen av elektrisk kraft, ingen ytterligere kvoter tildeles utenfor den andelen av karboninnholdet i avgassen som inngår i beregningen av den relevante utslippsstandarden for produkt.
- 33) Utslippsstandardene for produkt tar også hensyn til de historiske utlippene fra faking av avgasser knyttet til produksjonen av et gitt produkt, og brensel som brukes til sikkerhetsfaking, bør betraktes som brensel som brukes til produksjon av ikke-målbar varme, for å ta hensyn til at denne formen for faking er obligatorisk.
- 34) Det er nødvendig med betydelige investeringer for å bekjempe klimaendringene og redusere økonomienes karbonintensitet. Denne beslutning bør derfor anvendes på en måte som fremmer investering i ren teknologi i hver sektor og delsektor. I samsvar med direktiv 2003/87/EF kan annen politikk og andre tiltak i fremtiden supplere dette målet og oppmuntre til effektiv bruk av kvoter for å skape betydelige investeringer i mer energieffektiv teknologi. Særlig dersom den endelige mengden med kvoter som tildeles vederlagsfritt for alle eksisterende anlegg, fastsatt i samsvar med denne beslutning, er betydelig lavere enn den største tillatte årlige mengden med kvoter nevnt i artikkel 10a nr. 5 i direktiv 2003/87/EF, kan en endring av denne beslutning oppmuntre til ytterligere reduksjoner i klimagassutslipp i samsvar med artikkel 10a nr. 1 i direktiv 2003/87/EF ved at det tildeles kvoter til anlegg som er i stand til å gjennomføre nyskapende teknologi som reduserer klimagassutlippene ytterligere.
- 35) Investeringer i vesentlige kapasitetsøkninger som gir tilgang til reserven for nyinntredere fastsatt ved artikkel 10a nr. 7 i direktiv 2003/87/EF, bør være entydige og av et visst omfang for å unngå at reserven av utslippskvoter opprettet for nyinntredere tømmes for tidlig, for å unngå konkurransevridning, for å unngå en utilbørlig administrativ byrde, og for å sikre lik behandling av anlegg i alle medlemsstatene. Det bør derfor defineres at grenseverdien for vesentlig kapasitetsendring skal være på 10 % av anleggets installerte kapasitet, og det bør kreves at endringen i installert kapasitet skal utløse et vesentlig høyere eller lavere virksomhetsnivå ved

det aktuelle anlegget. Imidlertid bør det tas hensyn til trinnvise økninger eller reduksjoner i kapasitet når det skal vurderes hvorvidt denne grenseverdien er nådd.

- 36) Idet det tas hensyn til det begrensede antallet kvoter i reserven for nyinntredere, bør det, når en betydelig mengde av disse kvotene utstedes til nyinntredere, vurderes hvorvidt det kan garanteres rettfærdig og lik tilgang til de gjenværende kvotene i denne reserven. I lys av resultatet av denne vurderingen, kan det vurderes å innføre et køsystem. Utformingen og definisjonen av berettigelseskriteriene i et slikt system bør ta hensyn til forskjellig praksis for tillatelser i medlemsstatene, unngå misbruk og ikke oppmuntre til å reservere kvoter over et urimelig tidsrom.
- 37) For å sikre at det ikke tildeles utslippskvoter vederlagsfritt til et anlegg der driften har opphørt, bør denne beslutning fastsette tiltak for å definere slike anlegg og forby at det utstedes kvoter, med mindre det kan fastsettes at anlegget vil gjenoppta sin drift innen en angitt og rimelig tid.
- 38) For å tilpasse antall utslippskvoter som skal tildeles et anlegg der driften delvis har opphørt, er det definert særlige grenseverdier som sammenligner det reduserte virksomhetsnivået med det opprinnelige virksomhetsnivået. Antall utslippskvoter som skal tildeles, bør deretter justeres tilsvarende fra året etter det året da driften ved anlegget delvis opphørte. Dersom et slikt anlegg igjen når et virksomhetsnivå som ligger over grenseverdiene, bør det opprinnelige antallet utslippskvoter som skal tildeles, igjen delvis eller fullt ut tildeles, avhengig av anleggets driftsnivå.
- 39) I de tilfellene der det er nødvendig, er det tatt hensyn til veiledningen om fortolkningen av vedlegg I til direktiv 2003/87/EF.
- 40) Tiltakene fastsatt i denne beslutning er i samsvar med uttalelse fra Komiteen for klimaendringer —

VEDTATT DENNE BESLUTNING:

KAPITTEL I

ALMINNELIGE BESTEMMELSER

Artikkel 1

Formål

Ved denne beslutning fastsettes overgangsregler i Unionen med hensyn til harmonisert vederlagsfri tildeling av utslippskvoter i samsvar med direktiv 2003/87/EF fra og med 2013.

Artikkel 2

Virkeområde

Denne beslutning får anvendelse på vederlagsfri tildeling av utslippskvoter i henhold til kapittel III (faste anlegg) i direktiv 2003/87/EF i handelsperiodene fra og med 2013, med unntak

av vederlagsfri tildeling av utslippskvoter for modernisering av produksjonen av elektrisk kraft i en overgangsperiode i henhold til artikkel 10c i direktiv 2003/87/EF.

Artikkel 3

Definisjoner

I denne beslutning menes med:

- a) «eksisterende anlegg» ethvert anlegg som utfører en eller flere former for virksomhet oppført i vedlegg I til direktiv 2003/87/EF, eller en virksomhet omfattet av unionsordningen for første gang i samsvar med artikkel 24 i nevnte direktiv som:
- i) fikk en utslippstillatelse for klimagasser før 30. juni 2011, eller
 - ii) faktisk er i drift, har fått alle relevante miljøtillatelser, herunder eventuelt en tillatelse fastsatt i direktiv 2008/1/EF, innen 30. juni 2011, og innen samme dato har oppfylt alle andre kriterier definert i den berørte medlemsstatens nasjonale rettsorden som anlegget ville ha vært berettiget til å motta utslippstillatelsen for klimagasser på bakgrunn av,
- b) «delanlegg med utslippsstandard for produkt» inn- og utgående mengder og tilhørende utslipp knyttet til produksjonen av et produkt som det er fastsatt en utslippsstandard for i vedlegg I,
- c) «delanlegg med utslippsstandard for varme» inn- og utgående mengder og tilhørende utslipp som ikke er omfattet av et delanlegg med en utslippsstandard for produkt, knyttet til produksjon av målbar varme eller import av målbar varme fra et anlegg eller en annen enhet omfattet av unionsordningen, eller begge, og denne varmen:
- forbrukes innen anleggets grenser ved framstilling av produkter, ved produksjon av annen mekanisk energi enn den som brukes til produksjon av elektrisk kraft, til oppvarming eller kjøling, unntatt forbruket ved produksjon av elektrisk kraft, eller
 - eksporteres til et anlegg eller en annen enhet som ikke omfattes av unionsordningen, unntatt eksporten for produksjon av elektrisk kraft,
- d) «delanlegg med utslippsstandard for brensel» inn- og utgående mengder og tilhørende utslipp som ikke er omfattet av et delanlegg med utslippsstandard for produkt, knyttet til produksjon av ikke-målbar varme ved forbrenning av brensel som forbrukes ved framstilling av produkter, ved produksjon av annen mekanisk energi enn den som brukes til produksjon av elektrisk kraft, til oppvarming eller kjøling, unntatt forbruket ved produksjon av elektrisk kraft, herunder sikkerhetsfakling,
- e) «målbar varme» en nettostrøm av varme som transporteres gjennom identifiserbare rørledninger eller kanaler ved hjelp av et varmeoverførende medium, for eksempel særlig damp, varm luft, vann, olje, flytende metaller og salter, som det er montert eller kan monteres en varmemaal for,

- f) «varmemåler» en varmemåler som definert i vedlegg MI-004 til europaparlaments- og rådsdirektiv 2004/22/EF⁽⁵⁾, eller en hvilken som helst annen enhet som måler og registrerer den mengden med varmeenergi som produseres på grunnlag av strømvolum og temperatur,
- g) «ikke-målbar varme» all annen varme enn målbar varme,
- h) «delanlegg med prosessutslipp» utslipp av andre klimagasser oppført i vedlegg I til direktiv 2003/87/EF enn karbondioksid, som forekommer utenfor systemgrensene til en utslippsstandard for produkt oppført i vedlegg I, eller karbondioksidutslipp som forekommer utenfor systemgrensene til en utslippsstandard for produkt oppført i vedlegg I, som følge av en av følgende former for virksomhet, og utslipp knyttet til forbrenning av ufullstendig oksidert karbon produsert som følge av følgende former for virksomhet med henblikk på produksjon av målbar varme, ikke-målbar varme eller elektrisk kraft, forutsatt at utslipp som ville ha forekommet fra forbrenning av en mengde naturgass som tilsvarende det teknisk utnyttbare energiinnholdet i det forbrente, ufullstendig oksiderte karbonet, trekkes fra:
- i) kjemisk eller elektrolytisk reduksjon av metallforbindelser i malm, konsentrater og sekundæråstoffer,
 - ii) fjerning av urenheter fra metaller og metallforbindelser,
 - iii) nedbrytning av karbonater, unntatt de som brukes til utskilling av røykgasser,
 - iv) kjemiske synteser, der det karbonholdige materialet deltar i reaksjonen, der hovedformålet ikke er produksjon av varme,
 - v) bruk av karbon som inneholder tilsetningsstoffer eller råstoffer, der hovedformålet ikke er produksjon av varme,
 - vi) kjemisk eller elektrolytisk reduksjon av metalloksider eller ikke-metallholdige oksider, for eksempel silikonoksider og fosfater,
- i) «vesentlig kapasitetsøkning» en vesentlig økning av et delanleggs opprinnelig installerte kapasitet, som medfører at alt det følgende skjer:
- i) en eller flere identifiserbare fysiske endringer knyttet til dets tekniske konfigurasjon og funksjon, utover ren erstatning av en eksisterende produksjonslinje, finner sted, og
 - ii) delanlegget kan drives med en kapasitet som er minst 10 % høyere enn den opprinnelig installerte kapasiteten som delanlegget hadde før endringen, eller
 - iii) delanlegget som den fysiske endringen er knyttet til, har et vesentlig høyere virksomhetsnivå som følge
- av en ytterligere tildeling av utslippskvoter på mer enn 50 000 kvoter per år, som utgjør minst 5 % av det foreløpige årlige antallet av utslippskvoter som er tildelt vederlagsfritt for dette delanlegget før endringen,
- j) «vesentlig kapasitetsreduksjon» en eller flere identifiserbare fysiske endringer som fører til en vesentlig reduksjon i et delanleggs opprinnelig installerte kapasitet og dets virksomhetsnivå, i samme størrelsesorden som en endring som anses å utgjøre en vesentlig kapasitetsøkning,
- k) «vesentlig kapasitetsendring» enten en vesentlig kapasitetsøkning eller en vesentlig kapasitetsreduksjon,
- l) «økt kapasitet» forskjellen mellom den opprinnelig installerte kapasiteten til et delanlegg og den installerte kapasiteten til det samme delanlegget etter en vesentlig økning, bestemt på grunnlag av gjennomsnittet av de to høyeste månedlige produksjonsvolumene i løpet av de seks første månedene etter start av endret drift,
- m) «reduisert kapasitet» forskjellen mellom den opprinnelig installerte kapasiteten til et delanlegg og den installerte kapasiteten til det samme delanlegget etter en vesentlig kapasitetsreduksjon, bestemt på grunnlag av gjennomsnittet av de to høyeste månedlige produksjonsvolumene i løpet av de seks første månedene etter start av endret drift,
- n) «start av normal drift» den kontrollerte og godkjente første dagen i et løpende tidsrom på 90 dager, eller, dersom den vanlige produksjonssyklusen i den aktuelle sektoren ikke er fortløpende, den første dagen i et tidsrom på 90 dager delt inn i sektorspesifikke produksjonssykluser, der anlegget er i drift med minst 40 % av den kapasiteten som utstyret er konstruert for å klare, idet det tas hensyn til, dersom det er relevant, anleggsspesifikke driftsforhold,
- o) «start av endret drift» den kontrollerte og godkjente første dagen i et løpende tidsrom på 90 dager, eller, dersom den vanlige produksjonssyklusen i den aktuelle sektoren ikke er fortløpende, den første dagen i et tidsrom på 90 dager delt inn i sektorspesifikke produksjonssykluser, der det endrede delanlegget er i drift med minst 40 % av den kapasiteten som utstyret er konstruert for å klare, idet det tas hensyn til, dersom det er relevant, delanleggets spesifikke driftsforhold,
- p) «sikkerhetsfakling» forbrenning av pilotbrensel og sterkt varierende mengder av prosess- eller restgasser i en enhet som er åpen for atmosfæriske forstyrrelser, som uttrykkelig kreves av sikkerhetsmessige årsaker i de relevante tillatelsene for anlegget,

⁽⁵⁾ EUT L 135 av 30.4.2004, s. 1.

- q) «privathusholdning» en boligenhet der personer hver for seg eller i grupper sørger for å forsyne seg selv med målbar varme,
- r) «miljøkontrollør» vedkommende, uavhengig person eller kontrollorgan som er ansvarlig for å utføre og avgi rapport om verifikasjonsprosessen i samsvar med de nærmere kravene som medlemsstaten har fastsatt i henhold til vedlegg V til direktiv 2003/87/EF,
- s) «rimelig sikkerhet» en høy, men ikke absolutt sikkerhetsgrad, uttrykt positivt i verifikasjonsuttalelsen, om hvorvidt dataene som er underlagt verifikasjon, ikke inneholder alvorlige feilopplysninger,
- t) «sikkerhetsgrad» i hvilken grad miljøkontrolløren på grunnlag av konklusjonene av verifikasjonen er sikker på at det er bevist at de dataene som er innlevert for et anlegg, ikke inneholder alvorlige feilopplysninger,
- u) «alvorlig feilopplysning» en alvorlig feilopplysning (utelatelse, uriktige opplysninger og feil, men ikke tillatt usikkerhet) i de dataene som er levert, som etter miljøkontrollørens faglige vurdering vil kunne påvirke vedkommende myndighets etterfølgende bruk av dataene i beregningen av tildelingen av utslippkvoter.

Artikkel 4

Vedkommende myndighet og avrunding

- Medlemsstatene skal treffe hensiktsmessige administrative tiltak, herunder utpeke vedkommende myndighet eller myndigheter i samsvar med artikkel 18 i direktiv 2003/87/EF, for å sikre at reglene fastsatt i denne beslutning gjennomføres.
- Alle beregninger som er knyttet til et antall kvoter, og som er utført i samsvar med denne beslutning, skal avrundes oppover til nærmeste kvote.

KAPITTEL II

EKSISTERENDE ANLEGG

Artikkel 5

Identifikasjon av anlegg

- Hver medlemsstat skal identifisere alle anlegg på sitt territorium som oppfyller kravene til vederlagsfri tildeling i henhold til artikkel 10a i direktiv 2003/87/EF.
- Hver medlemsstat skal også identifisere alle varme-produserende produsenter av elektrisk kraft og små anlegg som kan utelukkes fra unionsordningen i henhold til artikkel 27 i direktiv 2003/87/EF.

Artikkel 6

Inndeling i delanlegg

1. For formålene i denne beslutning skal medlemsstatene ved behov dele inn hvert anlegg som oppfyller kravene til vederlagsfri tildeling av utslippkvoter i henhold til artikkel 10a i direktiv 2003/87/EF, i et eller flere av følgende delanlegg:

- et delanlegg med utslippsstandard for produkt,
- et delanlegg med utslippsstandard for varme,
- et delanlegg med utslippsstandard for brensel,
- et delanlegg med prosessutslipp.

Delanlegg skal i den grad det er mulig, tilsvare de fysiske delene av anlegget.

Når det gjelder delanlegg med utslippsstandard for varme, delanlegg med utslippsstandard for brensel og delanlegg med prosessutslipp, skal medlemsstatene på grunnlag av NACE- og PRODCOM-koder skille tydelig mellom hvorvidt den relevante prosessen tjener en sektor eller delsektor som anses å være utsatt for en betydelig risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU, eller ikke.

Dersom et anlegg som er omfattet av unionsordningen, har produsert og eksportert målbar varme til et anlegg eller en annen enhet som ikke er omfattet av unionsordningen, skal medlemsstatene anta at den relevante prosessen for delanlegget med utslippsstandard for varme for denne varmen, ikke tjener en sektor eller delsektor som anses å være utsatt for en betydelig risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU, med mindre vedkommende myndighet er overbevist om at forbrukeren av den målbare varmen tilhører en sektor eller delsektor som anses å være utsatt for en betydelig risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU.

2. Summen av inn- og utgående mengder og utslipp fra hvert delanlegg, skal ikke overskride inn- og utgående mengder og samlede utslipp fra anlegget.

Artikkel 7

Innsamling av basisdata

1. For hvert eksisterende anlegg som oppfyller kravene til vederlagsfri tildeling av utslippkvoter i samsvar med artikkel 10a i direktiv 2003/87/EF, herunder anlegg som er i drift bare leilighetsvis, særlig anlegg som holdes i reserve eller beredskap, og anlegg som er i drift avhengig av sesong, skal medlemsstatene for alle år i tidsrommet fra 1. januar 2005 til 31. desember 2008, eller eventuelt fra 1. januar 2009 til 31. desember 2010, som anlegget har vært i drift i, samle inn fra den driftsansvarlige alle relevante opplysninger og data vedrørende hver parameter oppført i vedlegg IV.

2. Medlemsstatene skal samle inn data for hvert delanlegg for seg. Om nødvendig kan medlemsstaten kreve at den driftsansvarlige framlegger flere data.

Dersom 95 % av inn- og utgående mengder og tilhørende utslipp fra delanlegget med utslippsstandard for varme, fra delanlegget med utslippsstandard for brensel eller fra delanlegget med prosessutslipp tjener sektorer eller delsektorer som anses å være utsatt for en betydelig risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU, eller dersom 95 % av inn- og utgående mengder og tilhørende utslipp fra delanlegget med utslippsstandard for varme, fra delanlegget med utslippsstandard for brensel eller fra delanlegget med prosessutslipp tjener sektorer eller delsektorer som ikke anses å være utsatt for en betydelig risiko for karbonlekkasje, kan medlemsstatene unnta den driftsansvarlige fra å framlegge data som gjør det mulig å vurdere risikoen for karbonlekkasje.

3. Medlemsstatene skal pålegge den driftsansvarlige å framlegge den opprinnelig installerte kapasiteten for hvert delanlegg med utslippsstandard for produkt, bestemt slik:

- a) i prinsippet skal den opprinnelig installerte kapasiteten være gjennomsnittet av de to høyeste månedlige produksjonsvolumene i tidsrommet fra 1. januar 2005 til 31. desember 2008, idet det antas at delanlegget har vært i drift med denne belastningen 720 timer per måned tolv måneder i året,
- b) dersom det ikke er mulig å fastsette den opprinnelig installerte kapasiteten i samsvar med bokstav a), skal det skje en eksperimentell kontroll av delanleggets kapasitet under tilsyn av en miljøkontrollør, for å sikre at de parametrene som er brukt, er typiske for den aktuelle sektoren, og at resultatene av den eksperimentelle kontrollen er representative.

4. Dersom et delanlegg har hatt en vesentlig kapasitetsendring mellom 1. januar 2005 og 30. juni 2011, skal medlemsstatene kreve at den driftsansvarlige framlegger, i tillegg til den opprinnelig installerte kapasiteten til dette delanlegget fram til start av endret drift bestemt i samsvar med nr. 3, den økte eller eventuelt den reduserte kapasiteten, samt den installerte kapasiteten til delanlegget etter den vesentlige kapasitetsendringen, bestemt på grunnlag av gjennomsnittet av de to høyeste månedlige produksjonsvolumene i de seks første månedene etter start av endret drift. Medlemsstatene skal betrakte denne installerte kapasiteten for delanlegget etter en vesentlig kapasitetsendring, som delanleggets opprinnelig installerte kapasitet ved vurdering av eventuelle ytterligere vesentlige kapasitetsendringer.

5. Medlemsstatene skal innhente, registrere og dokumentere data på en måte som gjør det mulig for vedkommende myndighet å bruke dem på hensiktsmessig måte.

Medlemsstatene kan kreve at den driftsansvarlige bruker en elektronisk mal eller angir et filformat ved framlegging av dataene. Imidlertid skal medlemsstatene godkjenne driftsansvarliges bruk av elektroniske maler eller filformatspesifikasjoner som er offentliggjort av Kommisjonen med henblikk på innsamling av data i henhold til denne artikkel, med mindre medlemsstatens mal eller filformatspesifikasjon minst krever registrering av de samme dataene.

6. Data for inn- og utgående mengder og tilhørende utslipp som bare foreligger for anlegget som helhet, skal fordeles forholdsmessig på de relevante delanleggene på følgende måte:

- a) dersom forskjellige produkter blir framstilt etter hverandre på samme produksjonslinje, skal inn- og utgående mengder og tilhørende utslipp fordeles sekvensielt på grunnlag av brukstiden per år for hvert delanlegg,
- b) dersom det ikke er mulig å fordele inn- og utgående mengder og tilhørende utslipp i samsvar med bokstav a), skal de fordeles på grunnlag av massen eller volumet for de enkelte produktene som blir framstilt, på grunnlag av estimater som bygger på forholdet mellom frie reaksjonsentalpier for de involverte kjemiske reaksjonene, eller på grunnlag av en annen egnet fordelingsnøkkel, som bygger på en sunn vitenskapelig metode.

7. Medlemsstatene skal kreve at driftsansvarlige framlegger fullstendige og sammenhengende data, at de sikrer at det ikke er overlapping mellom forskjellige delanlegg, og at det ikke forekommer dobbelttelling. Medlemsstatene skal særlig sikre at driftsansvarlige utviser behørig hensyn og framlegger så nøyaktige data som mulig, slik at det oppnås en rimelig garanti for dataenes integritet.

For dette formål skal medlemsstatene sikre at hver driftsansvarlig også framlegger en metoderapport som særlig inneholder en beskrivelse av anlegget, hvilken metode som er brukt ved sammenstilling av dataene, forskjellige datakilder, beregningstrinn og, dersom det er relevant, hvilke antakelser som er gjort, og hvilken metode som er brukt ved fordeling av utslipp til de relevante delanleggene i samsvar med nr. 6. Medlemsstatene kan pålegge den driftsansvarlige å dokumentere nøyaktigheten og fullstendigheten i de dataene som blir framlagt.

8. Dersom det mangler data, skal medlemsstatene kreve at den driftsansvarlige gir en behørig begrunnelse for dette.

Medlemsstatene skal kreve at den driftsansvarlige erstatter alle manglende data med konservative estimater, særlig på grunnlag av god industriell praksis og ny vitenskapelig og teknisk kunnskap, før eller senest under miljøkontrollørens verifikasjon.

Dersom data delvis er tilgjengelig, innebærer et konservativt estimat at den verdien som ekstrapoleres, ikke skal være høyere enn 90 % av den verdien som oppnås ved bruk av de dataene som foreligger.

Dersom det ikke foreligger data om målbare varmestrømmer for delanlegg med utslippsstandard for varme, kan en omtrentlig verdi utledes fra de tilsvarende inngående energimengdene, multiplisert med den målte effektiviteten i varmeproduksjonen, slik den er kontrollert av miljøkontrolløren. Dersom ingen slike effektivitetsdata foreligger, skal det benyttes en referanseeffektivitet på 70 % på tilsvarende inngående energimengde for produksjon av målbar varme.

9. På anmodning skal hver medlemsstat framlegge de dataene som er samlet inn i samsvar med nr. 1–6, for Kommisjonen.

Artikkel 8

Verifikasjon

1. I arbeidet med å samle inn data i samsvar med artikkel 7, skal medlemsstatene bare godta data som er verifisert som tilfredsstillende av en miljøkontrollør. Verifikasjonsprosessen skal knytte seg til metoderapporten og de rapporterte parametrene nevnt i artikkel 7 og vedlegg IV. Ved verifikasjonen etterprøves påliteligheten, troverdigheten og nøyaktigheten i de dataene som den driftsansvarlige framlegger, og det skal lede fram til en verifikasjonsuttalelse der det med rimelig sikkerhet angis at de framlagte dataene ikke inneholder alvorlige feilopplysninger.

2. Medlemsstatene skal sikre at miljøkontrolløren er uavhengig av den driftsansvarlige, utfører sin virksomhet på en objektiv og profesjonell måte og er innforstått med følgende:

- a) bestemmelsene i denne beslutning, samt relevante standarder og veiledning,
- b) krav i lover og forskrifter som gjelder for de formene for virksomhet som kontrolleres, og
- c) utarbeidingen av alle opplysninger knyttet til den enkelte parameter eller utslippskilde i anlegget, særlig med hensyn til innsamling, måling, beregning og rapportering av dataene.

3. I tillegg til kravene fastsatt i vedtak 2007/589/EF skal medlemsstatene sikre at alle følgende minstekrav er oppfylt:

- a) miljøkontrolløren har planlagt og utført verifikasjonen med en yrkesmessig skepsis der det erkjennes at det kan foreligge omstendigheter som gjør at de opplysningene og dataene som er framlagt, inneholder alvorlige feilopplysninger,
- b) miljøkontrolløren har bare validert rapporterte parametre som er bestemt med en høy grad av sikkerhet. For å oppnå en slik høy grad av sikkerhet, skal den driftsansvarlige godtgjøre

- i) at det ikke er inkonsekvens i de rapporterte parametrene,
 - ii) at innsamlingen av parametrene er utført i samsvar med gjeldende standarder og veiledning,
 - iii) at anleggets relevante registre er fullstendige og sammenhengende,
- c) miljøkontrolløren har startet verifikasjonsprosessen med en strategisk analyse av alle relevante former for virksomhet utført på anlegget, og har en oversikt over alle former for virksomhet og deres betydning for tildelingsformål,
- d) miljøkontrolløren har tatt hensyn til opplysningene i utslippstillatelsen for klimagasser eller andre relevante miljøtillatelser, for eksempel tillatelsen fastsatt i direktiv 2008/1/EF, særlig ved vurdering av den opprinnelig installerte kapasiteten ved delanlegg,
- e) miljøkontrolløren har analysert de iboende risikoene og kontrollrisikoene knyttet til omfanget og kompleksiteten i den driftsansvarliges virksomhet og til tildelingsparametre, som kan føre til alvorlige feilopplysninger, og har utarbeidet en verifikasjonsplan etter denne risikoanalysen,
- f) miljøkontrolløren har, der dette er hensiktsmessig, foretatt et besøk på anlegget for å inspisere driften av måleinstrumenter og overvåkingssystemer, gjennomføre intervjuer og samle inn tilstrekkelig med opplysninger og dokumentasjon. Dersom miljøkontrolløren har ansett at et besøk på anlegget ikke er hensiktsmessig, bør den kunne begrunne sin beslutning fullt ut overfor en vedkommende myndighet,
- g) miljøkontrolløren har gjennomført verifikasjonsplanen ved å innhente data i samsvar med de definerte prøvetakingsmetodene, gjennomgangsprøvinger, dokumentgjennomgørelser, analytiske framgangsmåter og datarevisjonsprosedyrer, herunder all relevant tilleggsdokumentasjon, som miljøkontrollørens verifikasjonsuttalelse skal bygge på,
- h) miljøkontrolløren har bedt den driftsansvarlige om å framlegge eventuelle data som mangler, eller fylle ut manglende deler av revisjonsspor, forklare variasjoner i parametre eller utslippsdata, revidere beregninger eller justere rapporterte data,
- i) miljøkontrolløren har utarbeidet en intern verifikasjonsrapport. Denne verifikasjonsrapporten skal registrere dokumentasjon som viser at den strategiske analysen, risikoanalysen og verifikasjonsplanen er gjennomført fullt ut, og gi tilstrekkelige opplysninger til å støtte verifikasjonsuttalelser. Den interne verifikasjonsrapporten skal også legge til rette for en mulig evaluering av vedkommende myndighets og akkrediteringsorganets revisjon,

j) miljøkontrolløren har foretatt en vurdering med hensyn til hvorvidt de rapporterte parametrene inneholder alvorlige feilopplysninger og hvorvidt det er andre spørsmål som er relevante for verifikasjonsuttalelsen, basert på funnene i den interne verifikasjonsrapporten,

k) miljøkontrolløren har framlagt verifikasjonsmetodene, sine funn og sin verifikasjonsuttalelse i en verifikasjonsrapport, rettet til den driftsansvarlige, som den driftsansvarlige sammen med metoderapporten og de rapporterte parametrene skal legge fram for vedkommende myndighet.

4. Medlemsstatene skal ikke tildele utslippkvoter vederlagsfritt til et anlegg der data som gjelder dette anlegget, ikke er verifisert som tilfredsstillende.

Medlemsstatene kan ikke beslutte å tildele utslippkvoter vederlagsfritt til et anlegg dersom dataene som gjelder dette anlegget, ikke er verifisert som tilfredsstillende, med mindre de er overbevist om at datamanglene som fører til miljøkontrollørens vurdering, skyldes ekstraordinære eller uforutsette omstendigheter som ikke kunne ha vært unngått selv om alt behørig hensyn hadde vært tatt, og som er utenfor det aktuelle anleggets driftsansvarliges kontroll, særlig på grunn av omstendigheter som naturkatastrofer, krig, krigstrusler, terrorhandlinger, revolusjon, opptøyer, sabotasje eller vandalisme.

5. Ved verifikasjon skal medlemsstatene særlig sikre at det ikke er overlapping mellom forskjellige delanlegg, og at det ikke forekommer dobbelttelling.

Artikkel 9

Historisk virksomhetsnivå

1. For eksisterende anlegg skal medlemsstatene på grunnlag av dataene innsamlet i henhold til artikkel 7, bestemme historiske virksomhetsnivåer for hvert anlegg for basisperioden fra 1. januar 2005 til 31. desember 2008, eller for basisperioden fra 1. januar 2009 til 31. desember 2010, dersom virksomhetsnivåene for sistnevnte periode er høyere.

2. Det produktrelaterte historiske virksomhetsnivået skal for hvert produkt som det er bestemt en utslippsstandard for produkt for som nevnt i vedlegg I, vise til medianverdien av den årlige historiske produksjonen av dette produktet i det aktuelle anlegget i løpet av basisperioden.

3. Det varmerelaterte historiske virksomhetsnivået er medianverdien av den årlige historiske importen av målbar varme fra et anlegg som er omfattet av unionsordningen, og/eller produksjonen av målbar varme i basisperioden, som er forbrukt innenfor anleggets grenser ved framstilling av produkter, ved produksjon av annen mekanisk energi enn den som brukes til produksjon av elektrisk kraft, til oppvarming eller kjøling, med unntak av forbruket ved produksjon av elektrisk kraft, eller som er eksportert til et anlegg eller en annen enhet som ikke er omfattet av unionsordningen, med unntak av eksport med sikte på produksjon av elektrisk kraft, uttrykt som terajoule per år.

4. Det brenselrelaterte historiske virksomhetsnivået er medianverdien av det årlige historiske forbruket av brensel brukt til produksjon av ikke-målbar varme, som forbrukes ved framstilling av produkter, ved produksjon av annen mekanisk energi enn den som brukes til produksjon av elektrisk kraft, til oppvarming eller kjøling, med unntak av forbruket ved produksjon av elektrisk kraft, herunder sikkerhetsfakling, i basisperioden, uttrykt som terajoule per år.

5. For prosessutslipp som oppsto i forbindelse med framstilling av produkter i det aktuelle anlegget i basisperioden nevnt i nr. 1, skal det prosessrelaterte historiske virksomhetsnivået være lik medianverdien av de årlige historiske prosessutslippene, uttrykt i tonn karbondioksidekvivalenter.

6. I forbindelse med fastsettelse av medianverdiene nevnt i nr. 1–5, skal bare kalenderår der anlegget har vært i drift i minst én dag, tas i betraktning.

Dersom anlegget har vært i drift i mindre enn to kalenderår i den relevante basisperioden, skal de historiske virksomhetsnivåene beregnes på grunnlag av hvert delanleggs opprinnelig installerte kapasitet fastsatt i samsvar med metoden definert i artikkel 7 nr. 3, multiplisert med den relevante kapasitetsutnyttelsesfaktoren fastsatt i samsvar med artikkel 18 nr. 2.

7. Som unntak fra nr. 2 skal medlemsstatene bestemme det produktrelaterte historiske virksomhetsnivået for produkter som utslippsstandard for produkt nevnt i vedlegg III får anvendelse på, på grunnlag av medianverdien av den årlige historiske produksjonen i henhold til formlene angitt i nevnte vedlegg.

8. Eksisterende anlegg som bare leilighetsvis er i drift, herunder særlig anlegg som holdes i reserve eller i beredskap, og anlegg som er i drift avhengig av sesong, og som ikke har vært i drift minst én dag i et gitt kalenderår i basisperioden, skal tas i betraktning ved fastsettelse av medianverdiene nevnt i nr. 1, dersom alle følgende vilkår er oppfylt:

- a) det er klart dokumentert at anlegget brukes leilighetsvis, særlig at det jevnlig er i drift som beredskaps- eller reservekapasitet, eller jevnlig er i drift avhengig av sesong,
- b) anlegget har en utslippstillatelse for klimagasser og alle andre relevante tillatelser som kreves i medlemsstatens nasjonale rettsorden for å kunne drive anlegget,
- c) det er teknisk mulig å starte drift på kort varsel, og vedlikehold utføres jevnlig.

9. Dersom et eksisterende anlegg har hatt en vesentlig kapasitetsøkning eller en vesentlig kapasitetsreduksjon mellom 1. januar 2005 og 30. juni 2011, skal det aktuelle anleggets historiske virksomhetsnivåer være summen av medianverdiene bestemt i samsvar med nr. 1, uten den vesentlige kapasitetsendringen og de historiske virksomhetsnivåene for den økte eller den reduserte kapasiteten.

De historiske virksomhetsnivåene for den økte eller reduserte kapasiteten skal være forskjellen mellom de opprinnelige installerte kapasitetene til hvert delanlegg som har hatt en vesentlig kapasitetsendring fastsatt i samsvar med artikkel 7 nr. 3 før start av endret drift, og den installerte kapasiteten etter den vesentlige kapasitetsendringen fastsatt i samsvar med artikkel 7 nr. 4, multiplisert med det aktuelle anleggets gjennomsnittlige historiske kapasitetsutnyttelse i årene før start av endret drift.

Artikkel 10

Tildeling på anleggsnivå

1. På grunnlag av data innsamlet i samsvar med artikkel 7 skal medlemsstatene for hvert år beregne antall utslippskvoter som fra og med 2013 skal tildeles vederlagsfritt til hvert eksisterende anlegg på deres territorium i samsvar med nr. 2–8.

2. I forbindelse med denne beregningen skal medlemsstatene først fastsette det foreløpige årlige antall utslippskvoter som skal tildeles vederlagsfritt, for hvert delanlegg separat på følgende måte:

a) for hvert delanlegg med utslippsstandard for produkt, skal det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt for et gitt år, tilsvare verdien for denne utslippsstandarden for produkt, som nevnt i vedlegg I, multiplisert med det relevante produktrelaterte historiske virksomhetsnivået,

b) for:

i) hvert delanlegg med utslippsstandard for varme, skal det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt for et gitt år, tilsvare verdien for utslippsstandarden for varme for målbar varme, som nevnt i vedlegg I, multiplisert med det varmerelaterte historiske virksomhetsnivået for forbruk av målbar varme,

ii) hvert delanlegg med utslippsstandard for brensel, skal det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt for et gitt år, tilsvare verdien for utslippsstandarden for brensel, som nevnt i vedlegg I, multiplisert med det brenselrelaterte historiske virksomhetsnivået for forbruk av brensel,

iii) hvert delanlegg med prosessutslipp, skal det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt for et gitt år, tilsvare det prosessrelaterte historiske virksomhetsnivået multiplisert med 0,9700.

3. I den grad målbar varme eksporteres til privathusholdninger og det foreløpige antallet utslippskvoter fastsatt i samsvar med nr. 2 bokstav b) i) for 2013 er lavere enn medianverdien av årlige historiske utslipp knyttet til produksjonen av målbar varme eksportert til privathusholdninger fra dette delanlegget i tidsrommet fra 1. januar 2005 til 31. desember 2008, skal det foreløpige antallet utslippskvoter for 2013 justeres med forskjellen. I hvert av årene fra 2014 til 2020 skal det foreløpige antallet utslippskvoter fastsatt i samsvar med nr. 2 bokstav b) i), justeres dersom det foreløpige årlige antallet utslippskvoter for dette året er lavere enn en prosentandel av ovennevnte medianverdi av årlige historiske utslipp. Denne prosentdelen skal være 90 % i 2014 og reduseres med ti prosentpoeng hvert påfølgende år.

4. Ved gjennomføringen av artikkel 10a nr. 11 i direktiv 2003/87/EF skal faktorene nevnt i vedlegg VI få anvendelse på det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt, fastsatt for hvert delanlegg for det aktuelle året i samsvar med nr. 2 i denne artikkel, dersom prosessene i disse delanleggene tjener sektorer eller delsektorer som anses ikke å være utsatt for en betydelig risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU.

Dersom prosessene i disse delanleggene tjener sektorer eller delsektorer som anses å være utsatt for en betydelig risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU, skal faktoren som skal få anvendelse i årene 2013 og 2014, være 1. Hvilke sektorer eller delsektorer som skal ha faktoren 1 i årene 2015–2020, skal fastsettes i samsvar med artikkel 10a nr. 13 i direktiv 2003/87/EF.

5. Dersom minst 95 % av det historiske virksomhetsnivået for delanlegget med utslippsstandard for varme, delanlegget med utslippsstandard for brensel eller delanlegget med prosessutslipp tjener sektorer eller delsektorer som anses å være utsatt for en betydelig risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU, anses delanlegget som helhet å være utsatt for en betydelig risiko for karbonlekkasje.

Dersom minst 95 % av det historiske virksomhetsnivået for delanlegget med utslippsstandard for varme, delanlegget med utslippsstandard for brensel eller delanlegget med prosessutslipp tjener sektorer eller delsektorer som ikke anses å være utsatt for en betydelig risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU, anses delanlegget som helhet ikke å være utsatt for en betydelig risiko for karbonlekkasje.

6. Det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt til delanlegg som mottok målbar varme fra delanlegg som framstiller produkter omfattet av utslippsstandardene for salpetersyre nevnt i vedlegg I, skal reduseres med det årlige historiske forbruket av slik varme i basisperioden nevnt i artikkel 9 nr. 1, multiplisert med verdien for utslippsstandard for varme for denne målbare varmen, som nevnt i vedlegg I.

7. Den foreløpige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt for hvert anlegg, skal være summen av alle delanleggs foreløpige årlige antall utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt, beregnet i samsvar med nr. 2, 3, 4, 5 og 6.

Dersom et anlegg omfatter delanlegg som produserer papirmasse (kortfibret kraftpapirmasse, langfibret kraftpapirmasse, termomekanisk papirmasse og mekanisk papirmasse, sulfittpapirmasse eller annen papirmasse som ikke er omfattet av noen produktreferanse), eksporterer målbar varme til andre teknisk tilknyttede delanlegg, skal den foreløpige samlede mengden utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt, med forbehold for det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt til andre delanlegg ved det aktuelle anlegget, bare ta i betraktning det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt, i den grad papirmasseprodukter som er framstilt ved dette delanlegget, bringes i omsetning og ikke bearbeides til papir ved det samme eller andre teknisk tilknyttede anlegg.

8. Ved fastsettelse av den foreløpige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt til hvert anlegg, skal medlemsstatene sikre at utslippene ikke telles dobbelt og at tildelingen ikke er negativ. Særlig dersom et mellomprodukt som er omfattet av en utslippsstandard for produkt i samsvar med definisjonen i de respektive systemgrensene angitt i vedlegg I, importeres av et anlegg, skal utslippene ikke telles dobbelt ved fastsettelse av den foreløpige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt til begge aktuelle anlegg.

9. Den endelige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt til hvert eksisterende anlegg, unntatt anlegg omfattet av artikkel 10a nr. 3 i direktiv 2003/87/EF, skal være den foreløpige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt til hvert anlegg, fastsatt i samsvar med nr. 7, multiplisert med korreksjonsfaktoren på tvers av de ulike sektorene definert i samsvar med artikkel 15 nr. 3.

For anlegg som er omfattet av artikkel 10a nr. 3 i direktiv 2003/87/EF, og som oppfyller kravene til tildeling av vederlagsfrie utslippskvoter, skal den endelige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt, tilsvare den foreløpige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt til hvert anlegg, fastsatt i samsvar med nr. 7, justert årlig med den lineære faktoren nevnt i artikkel 10a nr. 4 i direktiv 2003/87/EF, ved å bruke den foreløpige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt til det aktuelle anlegget for 2013 som referanse.

Artikkel 11

Tildeling med hensyn til dampkrakking

Som unntak fra artikkel 10 nr. 2 bokstav a), skal det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt til et delanlegg med utslippsstandard for produkt knyttet til produksjon av høyverdige kjemikalier (heretter kalt «HVK»), tilsvare verdien av utslippsstandard for produkt for dampkrakking nevnt i vedlegg I, multiplisert med det historiske virksomhetsnivået fastsatt i samsvar med vedlegg III og multiplisert med kvotienten for de samlede direkte utslippene, herunder utslipp fra netto importert varme i basisperioden nevnt i artikkel 9 nr. 1 i denne beslutning, uttrykt som tonn karbondioksidekvivalenter, og summen av disse samlede direkte utslippene og de relevante indirekte utslippene i basisperioden nevnt i artikkel 9 nr. 1 i denne beslutning, beregnet i samsvar med artikkel 14 nr. 2. Til resultatet av denne beregningen skal tilføyes 1,78 tonn karbondioksid per tonn hydrogen ganger medianverdien av historisk produksjon av hydrogen fra supplerende råstoffer uttrykt i tonn hydrogen, 0,24 tonn karbondioksid per tonn etylen ganger medianverdien av historisk produksjon av etylen fra supplerende råstoffer uttrykt i tonn etylen, og 0,16 tonn karbondioksid per tonn HVK ganger medianverdien av historisk produksjon av andre høyverdige kjemikalier enn hydrogen og etylen fra supplerende råstoffer uttrykt i tonn HVK.

Artikkel 12

Tildeling med hensyn til vinylkloridmonomer

Som unntak fra artikkel 10 nr. 2 bokstav a), skal det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt til et delanlegg knyttet til produksjonen av vinylkloridmonomer (heretter kalt «VCM»), tilsvare verdien av utslippsstandard for VCM multiplisert med det historiske virksomhetsnivået for VCM-produksjon uttrykt som tonn og multiplisert med kvotienten for de direkte utslippene ved produksjon av VCM, herunder utslipp fra netto importert varme i basisperioden nevnt i artikkel 9 nr. 1 i denne beslutning, beregnet i samsvar med artikkel 14 nr. 2, uttrykt som tonn karbondioksidekvivalenter, og summen av disse direkte utslippene og de hydrogenrelaterte utslippene ved produksjon av VCM i basisperioden nevnt i artikkel 9 nr. 1 i denne beslutning, uttrykt som tonn karbondioksidekvivalenter beregnet på grunnlag av det historiske varmeforbruket fra hydrogenforbrenning uttrykt som terajoule (TJ), ganger 56,1 tonn karbondioksid per TJ.

Artikkel 13

Varmestrømmer mellom anlegg

Dersom et delanlegg med en utslippsstandard for produkt omfatter målbar varme importert fra et anlegg eller en annen enhet som ikke er omfattet av unionsordningen, skal det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt for det aktuelle delanlegget med utslippsstandard for produkt fastsatt i henhold til artikkel 10 nr. 2 bokstav a), reduseres med den historiske importen av varme fra et anlegg eller en annen enhet som ikke er omfattet av unionsordningen i det aktuelle året, multiplisert med verdien av utslippsstandard for varme for målbar varme oppført i vedlegg I.

*Artikkel 14***Utveksling mellom brensel og elektrisk kraft**

1. For hvert delanlegg med utslippsstandard for produkt nevnt i vedlegg I med tanke på utveksling mellom brensel og elektrisk kraft, skal det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt, tilsvare verdien av den relevante utslippsstandard for produkt oppført i vedlegg I, multiplisert med det produktrelaterte historiske virksomhetsnivået og multiplisert med kvotienten av de samlede direkte utlippene, herunder utslipp fra netto importert varme i basisperioden nevnt i artikkel 9 nr. 1 i denne beslutning, uttrykt som tonn karbondioksidekvivalenter og summen av disse samlede direkte utlippene og de relevante indirekte utlippene i basisperioden nevnt i artikkel 9 nr. 1 i denne beslutning.

2. Ved beregningen i henhold til nr. 1 viser de relevante indirekte utlippene til det relevante forbruket av elektrisk kraft som angitt i definisjonen av prosesser og utslipp i vedlegg I basisperioden nevnt i artikkel 9 nr. 1 i denne beslutning, uttrykt i megawattimer, ved produksjon av det aktuelle produktet ganger 0,465 tonn karbondioksid per megawattime og uttrykt som tonn karbondioksid.

Ved beregningen i henhold til nr. 1 viser utlippene fra netto importert varme til mengden målbar varme ved produksjon av det aktuelle produktet, som er importert fra anlegg som er omfattet av unionsordningen i basisperioden nevnt i artikkel 9 nr. 1 i denne beslutning, multiplisert med verdien for utslippsstandard for varme som nevnt i vedlegg I.

KAPITTEL III

BESLUTNINGER OM TILDELING*Artikkel 15***Nasjonale gjennomføringstiltak**

1. I henhold til artikkel 11 nr. 1 i direktiv 2003/87/EF skal medlemsstatene innen 30. september 2011 framlegge for Kommisjonen en liste over anlegg som er omfattet av direktiv 2003/87/EF på sitt territorium, herunder anlegg identifisert i samsvar med artikkel 5, ved hjelp av en elektronisk mal levert av Kommisjonen.

2. Listen nevnt i nr. 1 skal for hvert eksisterende anlegg inneholde særlig:

- a) en identifikasjon av anlegget og dets grenser ved hjelp av anleggskoden i CITL,
- b) en identifikasjon av hvert delanlegg i et anlegg,

- c) for hvert delanlegg med utslippsstandard for produkt, den opprinnelig installerte kapasiteten sammen med de årlige produksjonsvolumene for det aktuelle produktet i tidsrommet 1. januar 2005 til 31. desember 2008,
- d) for hvert anlegg og delanlegg, opplysninger om hvorvidt det tilhører en sektor eller delsektor som anses å være utsatt for en betydelig risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU,
- e) for hvert delanlegg, det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt i tidsrommet 2013–2020, som fastsatt i samsvar med artikkel 10 nr. 2,
- f) i tillegg til bokstav d), for delanlegg som ikke tjener en sektor eller delsektor som anses å være utsatt for en betydelig risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU, det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt i tidsrommet 2013–2020, redusert med like mengder fra 80 % av mengden i 2013, til 30 % i 2020, som fastsatt i samsvar med artikkel 10 nr. 4,
- g) for hvert anlegg, den foreløpige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt i tidsrommet 2013–2020, som fastsatt i samsvar med artikkel 10 nr. 6.

Listen skal også identifisere alle varmeproduserende produsenter av elektrisk kraft og små anlegg som kan utelukkes fra unionsordningen i henhold til artikkel 27 i direktiv 2003/87/EF.

3. Ved mottak av listen nevnt i nr. 1 i denne artikkel, skal Kommisjonen vurdere hvert anleggs oppføring på listen og de tilknyttede foreløpige samlede årlige mengdene med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt.

Når alle medlemsstater har meldt sine foreløpige samlede årlige mengder med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt i tidsrommet 2013–2020, skal Kommisjonen fastsette den ensartede korreksjonsfaktoren på tvers av ulike sektorer som nevnt i artikkel 10a nr. 5 i direktiv 2003/87/EF. Denne faktoren skal fastsettes ved å sammenligne summen av de foreløpige samlede årlige mengdene med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt til anlegg som ikke er produsenter av elektrisk kraft, i hvert år i tidsrommet 2013–2020 uten anvendelse av faktorene nevnt i vedlegg VI, med den årlige mengden med kvoter som beregnes i samsvar med artikkel 10a nr. 5 i direktiv 2003/87/EF, for anlegg som ikke er produsenter av elektrisk kraft eller nyinntredere, idet det tas hensyn til den relevante andelen av den samlede mengden i Unionen, fastsatt i samsvar med artikkel 9 i nevnte direktiv, og den relevante mengden med utslipp som først omfattes av unionsordningen fra og med 2013.

4. Dersom Kommisjonen ikke avviser et anleggs oppføring på denne listen, herunder de tilsvarende foreløpige samlede årlige mengdene med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt til dette anlegget, skal den berørte medlemsstaten deretter fastsette den endelige årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt for hvert år i tidsrommet 2013–2020 i samsvar med artikkel 10 nr. 9 i denne beslutning.

5. Etter at medlemsstatene har fastsatt den endelige årlige mengden for alle eksisterende anlegg på sitt territorium, skal medlemsstatene framlegge for Kommisjonen en liste over de endelige årlige mengdene med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt i tidsrommet 2013–2020 som fastsatt i samsvar med artikkel 10 nr. 9.

Artikkel 16

Endringer i risikoen for karbonlekkasje

Innen tre måneder etter at listen nevnt i artikkel 10a nr. 13 i direktiv 2003/87/EF for årene 2015–2020 er vedtatt, eller etter at listen bestemt ved kommisjonsbeslutning 2010/2/EU for årene 2013 og 2014 er vedtatt eller har fått tilføyelser, skal hver medlemsstat revidere listen nevnt i artikkel 15 nr. 1 i denne beslutning, tydelig angi endringene i den antatte risikoen for karbonlekkasje ved anlegg og delanlegg, og eventuelt den tilknyttede foreløpige årlige mengden med vederlagsfri tildeling, og framlegge denne listen for Kommisjonen.

KAPITTEL IV

NYINNTREDERE OG AVVIKLINGER

Artikkel 17

Søknad om vederlagsfri tildeling

1. Ved søknad fra en nyinntreder skal medlemsstatene på grunnlag av gjeldende regler fastsette hvilken mengde med kvoter som skal tildeles vederlagsfritt når det aktuelle anlegget har startet normal drift og dets opprinnelig installerte kapasitet er fastsatt.

2. Medlemsstatene skal bare godkjenne søknader som er inngitt til vedkommende myndighet innen ett år etter start av normal drift ved det aktuelle anlegget eller delanlegget.

3. Medlemsstatene skal dele det aktuelle anlegget inn i delanlegg i samsvar med artikkel 6 i denne beslutning, og skal kreve at den driftsansvarlige sammen med søknaden nevnt i nr. 1, framlegger for vedkommende myndighet alle relevante opplysninger og data for hver parameter som er oppført i vedlegg V, separat for hvert delanlegg. Om nødvendig kan medlemsstatene kreve at den driftsansvarlige framlegger mer detaljerte data.

4. For anlegg nevnt i artikkel 3 bokstav h) i direktiv 2003/87/EF, unntatt anlegg som har hatt en vesentlig økning etter 30. juni 2011, skal medlemsstatene kreve at den driftsansvarlige fastsetter den opprinnelig installerte kapasiteten for hvert delanlegg i henhold til metoden angitt i artikkel 7 nr. 3, ved å bruke som referanse den fortløpende 90-dagersperioden som grunnlag for å fastsette start av normal drift. Medlemsstatene skal godkjenne denne opprinnelig installerte kapasiteten for hvert delanlegg før de beregner tildelingen til anlegget.

5. Medlemsstatene skal bare godkjenne data framlagt i henhold til denne artikkel som er verifisert som tilfredsstillende av en miljøkontrollør, i samsvar med kravene angitt i artikkel 8, for å sikre at det rapporteres pålitelige og korrekte data.

Artikkel 18

Virksomhetsnivåer

1. For anlegg nevnt i artikkel 3 bokstav h) i direktiv 2003/87/EF, unntatt anlegg som har hatt en vesentlig økning etter 30. juni 2011, skal medlemsstatene fastsette virksomhetsnivåer for hvert anlegg på denne måten:

- a) det produktrelaterte virksomhetsnivået skal for hvert produkt som det er bestemt en utslippsstandard for produkt for som nevnt i vedlegg I, være den opprinnelig installerte kapasiteten for produksjonen av dette produktet ved det aktuelle anlegget, multiplisert med standard kapasitetsutnyttelsesfaktor,
- b) det varmerelaterte virksomhetsnivået tilsvarer den opprinnelig installerte kapasiteten ved import av målbar varme fra anlegg som er omfattet av unionsordningen, og/eller produksjonen av målbar varme, som er forbrukt innenfor anleggets grenser ved framstilling av produkter, ved produksjon av annen mekanisk energi enn den som brukes til produksjon av elektrisk kraft, til oppvarming eller kjøling, med unntak av forbruket ved produksjon av elektrisk kraft, eller som er eksportert til et anlegg eller en annen enhet som ikke er omfattet av unionsordningen, med unntak av eksport med sikte på produksjon av elektrisk kraft, multiplisert med den relevante kapasitetsutnyttelsesfaktoren,
- c) det brenselrelaterte virksomhetsnivået tilsvarer den opprinnelig installerte kapasiteten for forbruket av brensel brukt til produksjon av ikke-målbar varme, som er forbrukt ved framstilling av produkter, ved produksjon av annen mekanisk energi enn den som brukes til produksjon av elektrisk kraft, til oppvarming eller kjøling, med unntak av forbruket ved produksjon av elektrisk kraft, herunder sikkerhetsfakling, ved det aktuelle anlegget, multiplisert med den relevante kapasitetsutnyttelsesfaktoren,
- d) det prosessutslippsrelaterte virksomhetsnivået skal være den opprinnelig installerte kapasiteten ved produksjon av prosessutslipp ved prosessenheten, multiplisert med den relevante kapasitetsutnyttelsesfaktoren.

2. Standard kapasitetsutnyttelsesfaktor nevnt i nr. 1 bokstav a), skal fastsettes og offentliggjøres av Kommisjonen på grunnlag av datainnsamlingen utført av medlemsstatene i samsvar med artikkel 7 i denne beslutning. For hver utslippsstandard for produkt oppført i vedlegg I, skal den være den 80-prosentilen av gjennomsnittlige årlige kapasitetsutnyttelsesfaktorer for alle anlegg som framstiller det aktuelle produktet. Den gjennomsnittlige årlige kapasitetsutnyttelsesfaktoren for hvert anlegg som framstiller det aktuelle produktet, skal tilsvare den gjennomsnittlige årlige produksjonen i tidsrommet 2005–2008 dividert med opprinnelig installert kapasitet.

Den relevante kapasitetsutnyttelsesfaktoren nevnt i nr. 1 bokstav b)–d), skal fastsettes av medlemsstatene på grunnlag av behørig underbygde og uavhengig verifiserte opplysninger om anleggets fastsatte normale drift, vedlikehold, vanlige produksjonssyklus, energieffektive teknikker og typiske kapasitetsutnyttelse i den aktuelle sektoren sammenlignet med sektorspesifikke opplysninger.

Ved fastsettelse av den relevante kapasitetsutnyttelsesfaktoren nevnt i nr. 1 bokstav d) i samsvar med forrige punktum, skal medlemsstatene også ta hensyn til behørig underbygde og uavhengig verifiserte opplysninger om utslippsintensiteten i inngående mengder og klimagasseffektive teknikker.

3. For anlegg som har hatt en vesentlig kapasitetsøkning etter 30. juni 2011, skal medlemsstatene i samsvar med nr. 1 fastsette virksomhetsnivåene bare for den økte kapasiteten ved de delanleggene som den vesentlige kapasitetsøkningen er knyttet til.

For anlegg som har hatt en vesentlig kapasitetsreduksjon etter 30. juni 2011, skal medlemsstatene i samsvar med nr. 1 fastsette virksomhetsnivåene bare for den reduserte kapasiteten ved de delanleggene som den vesentlige kapasitetsreduksjonen er knyttet til.

Artikkel 19

Tildeling til nyinntredere

1. Ved tildeling av utslippskvoter til nyinntredere, unntatt tildelingene til anlegg nevnt i artikkel 3 bokstav h) tredje strekpunkt i direktiv 2003/87/EF, skal medlemsstatene beregne det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt fra starten av normal drift ved anlegget, for hvert delanlegg separat på følgende måte:

- a) for hvert delanlegg med utslippsstandard for produkt, skal det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt for et gitt år, tilsvare verdien for denne utslippsstandard for produkt, multiplisert med det produktrelaterte virksomhetsnivået,
- b) for hvert delanlegg med utslippsstandard for varme, skal det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles

vederlagsfritt, tilsvare verdien for utslippsstandard for varme for denne målbare varmen, som nevnt i vedlegg I, multiplisert med det varmerelaterte historiske virksomhetsnivået,

- c) for hvert delanlegg med utslippsstandard for brensel, skal det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt, tilsvare verdien for utslippsstandard for brensel, som nevnt i vedlegg I, multiplisert med det brenselrelaterte virksomhetsnivået,
- d) for hvert delanlegg med prosessutslipp, skal det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt for et gitt år, tilsvare det prosessrelaterte virksomhetsnivået multiplisert med 0,9700.

Artikkel 10 nr. 4–6 og 8 og artikkel 11, 12, 13 og 14 i denne beslutning skal tilsvarende få anvendelse på beregningen av det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt.

2. For uavhengig verifiserte utslipp fra nyinntredere som skjedde før start av normal drift, skal ytterligere utslipp tildeles på grunnlag av historiske utslipp uttrykt som tonn karbondioksidekvivalenter.

3. Den foreløpige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt, skal være summen av alle delanleggs foreløpige årlige antall utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt, beregnet i samsvar med nr. 1 og de ytterligere kvotene nevnt i nr. 2. Artikkel 10 nr. 7 annet punktum får anvendelse.

4. Medlemsstatene skal umiddelbart underrette Kommisjonen om den foreløpige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt. Utslippskvoter fra reserven for nyinntredere opprettet i henhold til artikkel 10a nr. 7 i direktiv 2003/87/EF, skal tildeles etter «først-til-mølla»-prinsippet, idet det tas hensyn til datoen for mottak av denne underretningen.

Kommisjonen kan avvise den foreløpige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt for det aktuelle anlegget. Dersom Kommisjonen ikke avviser denne foreløpige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt, skal den aktuelle medlemsstaten deretter fastsette den endelige årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt.

5. Den endelige årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt, skal tilsvare den foreløpige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt for hvert anlegg, fastsatt i samsvar med nr. 3 i denne artikkel, justert årlig med den lineære reduksjonsfaktoren nevnt i artikkel 10a nr. 7 i direktiv 2003/87/EF, ved å bruke den foreløpige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt for det aktuelle anlegget for 2013 som referanse.

6. Når halvparten av den utslippsmengden som er reservert for nyinntredere i henhold til artikkel 10a nr. 7 i direktiv 2003/87/EF, uten hensyn til den utslippsmengden som er tilgjengelig i henhold til artikkel 10a nr. 8 i direktiv 2003/87/EF, er tildelt eller skal tildeles fram til 2020 til nyinntredere, skal Kommisjonen vurdere hvorvidt det bør innføres en koordning for å sikre at tilgangen til reserven forvaltes på en rettferdig måte.

Artikkel 20

Tildeling til en nyinntreder etter en vesentlig kapasitetsøkning

1. Dersom et anlegg har hatt en vesentlig kapasitetsøkning etter 30. juni 2011, skal medlemsstatene etter søknad fra den driftsansvarlige og med forbehold for tildelingen til et anlegg i henhold til artikkel 10, på grunnlag av metoden definert i artikkel 19, fastsette det antallet vederlagsfrie utslippskvoter som skal tildeles, for å ta hensyn til økningen.

2. Medlemsstatene skal kreve at den driftsansvarlige sammen med søknaden framlegger dokumentasjon som viser at kriteriene for en vesentlig kapasitetsøkning er oppfylt, og gir opplysningene nevnt i artikkel 17 nr. 3 for å støtte en eventuell beslutning om tildeling. Særlig skal medlemsstatene kreve at den driftsansvarlige framlegger opplysninger om delanleggets økte kapasitet og dets installerte kapasitet etter at en vesentlig kapasitetsøkning er verifisert som tilfredsstillende av en miljøkontrollør, i samsvar med kravene definert i artikkel 8. Medlemsstatene skal betrakte denne installerte kapasiteten ved delanlegget etter en vesentlig kapasitetsøkning, som delanleggets opprinnelig installerte kapasitet når eventuelle etterfølgende vesentlige kapasitetsendringer skal vurderes.

Artikkel 21

Vesentlig kapasitetsreduksjon

1. Dersom et anlegg har hatt en vesentlig kapasitetsreduksjon etter 30. juni 2011, skal medlemsstatene fastsette den mengden som antallet kvoter som skal tildeles vederlagsfritt er redusert med, for å ta hensyn til denne reduksjonen. For dette formål skal medlemsstatene kreve at den driftsansvarlige framlegger opplysninger om delanleggets reduserte kapasitet og dets installerte kapasitet etter at en vesentlig kapasitetsreduksjon er verifisert som tilfredsstillende av en miljøkontrollør, i samsvar med kravene definert i artikkel 8. Medlemsstatene skal betrakte denne installerte kapasiteten ved delanlegget etter en vesentlig kapasitetsreduksjon, som delanleggets opprinnelig installerte kapasitet når eventuelle etterfølgende vesentlige kapasitetsendringer skal vurderes.

2. Medlemsstatene skal redusere det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt til hvert delanlegg med det foreløpige årlige antallet utslippskvoter som

tildeles vederlagsfritt til det aktuelle delanlegget, beregnet i samsvar med artikkel 19 nr. 1, for å ta hensyn til den vesentlige kapasitetsreduksjonen.

Medlemsstatene skal deretter fastsette den foreløpige samlede årlige mengden for det aktuelle anlegget i henhold til den metoden som er anvendt for å fastsette den foreløpige samlede årlige mengden før den vesentlige kapasitetsreduksjonen, og den endelige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt til det aktuelle anlegget i samsvar med artikkel 10 nr. 9.

3. Tildelingen til anlegget skal justeres i henhold til dette fra og med året som følger det året da kapasitetsreduksjonen fant sted, eller fra og med 2013 dersom den vesentlige kapasitetsreduksjonen fant sted før 1. januar 2013.

Artikkel 22

Ophør av driften ved et anlegg

1. Det anses at driften ved et anlegg har opphørt dersom et hvilket som helst av følgende vilkår er oppfylt:

- a) utslippstillatelsen for klimagasser, gjeldende tillatelse i samsvar med direktiv 2008/1/EF, eller en hvilken som helst annen relevant miljøtillatelse har utløpt,
- b) tillatelsene nevnt i bokstav a) er trukket tilbake,
- c) driften ved anlegget er teknisk umulig,
- d) anlegget er ikke i drift, men har vært i drift tidligere, og det er teknisk umulig å gjenoppta driften,
- e) anlegget er ikke i drift, men har vært i drift tidligere, og den driftsansvarlige kan ikke godtgjøre at dette anlegget vil gjenoppta driften senest 6 måneder etter at driften opphørte. Medlemsstatene kan utvide dette tidsrommet til høyst 18 måneder dersom den driftsansvarlige kan godtgjøre at anlegget ikke kan gjenoppta driften i løpet av 6 måneder, på grunn av ekstraordinære eller uforutsette omstendigheter som ikke kunne ha vært unngått selv om alle behørigte hensyn hadde vært tatt, og som er utenfor det aktuelle anleggets driftsansvarliges kontroll, særlig på grunn av omstendigheter som naturkatastrofer, krig, krigstrusler, terrorhandlinger, revolusjon, optøyer, sabotasje eller vandalisme.

2. Nr. 1 bokstav e) får ikke anvendelse på anlegg som holdes i reserve eller beredskap, og anlegg som er i drift avhengig av sesong, dersom alle følgende vilkår er oppfylt:

- a) den driftsansvarlige innehar en utslippstillatelse for klimagasser og alle andre relevante tillatelser,

b) det er teknisk mulig å starte drift uten å foreta fysiske endringer på anlegget,

c) det gjennomføres regelmessig vedlikehold.

3. Dersom driften ved et anlegg har opphørt, skal den berørte medlemsstaten ikke utstede utslippstillatelser til dette anlegget fra og med året etter at driften opphørte.

4. Medlemsstatene kan midlertidig stanse utstedelsen av utslippskvoter til anlegg nevnt i nr. 1 bokstav e), så lenge det ikke er godtgjort at anlegget vil gjenoppta driften.

Artikkel 23

Delvis opphør av driften ved et anlegg

1. Det anses at driften ved et anlegg delvis er opphørt dersom et delanlegg som bidrar til minst 30 % av anleggets endelige årlige mengde med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt, eller til tildeling av mer enn 50 000 kvoter, reduserer sitt virksomhetsnivå i et gitt kalenderår med minst 50 % sammenlignet med det virksomhetsnivået som er brukt til å beregne delanleggets tildeling i samsvar med artikkel 9, eller eventuelt med artikkel 18 (heretter kalt «opprinnelig virksomhetsnivå»).

2. Tildelingen av utslippskvoter til et anlegg der driften delvis er opphørt, skal justeres fra året som følger etter det året da driften delvis opphørte, eller fra og med 2013, dersom delvis opphør av driften fant sted før 1. januar 2013, på følgende måte:

dersom delanleggets virksomhetsnivå nevnt i nr. 1, reduseres med 50–75 % sammenlignet med opprinnelig virksomhetsnivå, skal delanlegget bare motta halvparten av de opprinnelig tildelte kvotene,

dersom delanleggets virksomhetsnivå nevnt i nr. 1, reduseres med 75–90 % sammenlignet med opprinnelig virksomhetsnivå, skal delanlegget bare motta 25 % av de opprinnelig tildelte kvotene,

dersom delanleggets virksomhetsnivå nevnt i nr. 1, reduseres med 90 % eller mer sammenlignet med opprinnelig virksomhetsnivå, skal ingen kvoter tildeles vederlagsfritt til det aktuelle delanlegget.

3. Dersom virksomhetsnivået til delanlegget nevnt i nr. 1, når et virksomhetsnivå som er høyere enn 50 % sammenlignet med opprinnelig virksomhetsnivå, skal anlegget der driften delvis har opphørt, motta de kvotene som det opprinnelig var tildelt, fra året som følger det kalenderåret da virksomhetsnivået overskred terskelen på 50 %.

4. Dersom virksomhetsnivået til delanlegget nevnt i nr. 1, når et virksomhetsnivå som er høyere enn 25 % sammenlignet med opprinnelig virksomhetsnivå, skal anlegget der driften delvis har opphørt, motta halvparten av de kvotene som det opprinnelig var tildelt, fra året som følger det kalenderåret da virksomhetsnivået overskred terskelen på 25 %.

Artikkel 24

Endringer i driften ved et anlegg

1. Medlemsstatene skal sikre at den driftsansvarlige innen 31. desember hvert år framlegger alle relevante opplysninger om alle planlagte eller faktiske endringer i kapasitet, virksomhetsnivå og drift ved et anlegg, til vedkommende myndighet.

2. Dersom det er en endring i et anleggs kapasitet, virksomhetsnivå eller drift som påvirker anleggets tildeling, skal medlemsstatene ved hjelp av en elektronisk mal levert av Kommisjonen, framlegge alle relevante opplysninger, herunder den reviderte foreløpige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt til det aktuelle anlegget, fastsatt i samsvar med denne beslutning, til Kommisjonen før den endelige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt, blir fastsatt. Kommisjonen kan avvise den reviderte foreløpige samlede årlige mengden med utslippskvoter som tildeles vederlagsfritt til det aktuelle anlegget.

KAPITTEL V

SLUTTBESTEMMELSE

Artikkel 25

Adressater

Denne beslutning er rettet til medlemsstatene.

Utferdiget i Brussel, 27. april 2011.

For Kommisjonen

Connie HEDEGAARD

Medlem av Kommisjonen

VEDLEGG I

UTSLIPPSSTANDARDER FOR PRODUKT

1. Definisjonen av utslippsstandarder for produkt og systemgrenser uten at det er tatt hensyn til utveksling mellom brensel og elektrisk kraft

| Utslippsstandard for produkt | Definisjon av produkter som omfattes | Definisjon av prosesser og utslipp som omfattes (systemgrenser) | Risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU for årene 2013 og 2014 | Verdi for utslippsstandard (kvoter/tonn) |
|------------------------------|---|---|---|--|
| Koks | Koksovnkoks (framstilt ved karbonisering av forkokingskull ved høy temperatur) eller gassverkskoks (biprodukt fra gassverk) uttrykt som tonn tørr koks. Koks av brunkull omfattes ikke av denne utslippsstandarden. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til prosessenhetens koksovner, H ₂ S/NH ₃ -forbrenning, forvarming av kull (defreezing), koksgassekstraktor, avsvovlingsenhet, destillasjonsenhet, dampgenerator, trykkregulering i batterier, biologisk vannbehandling, forskjellig oppvarming av biprodukter og hydrogenseparator er omfattet. Rensing av koksovngass er omfattet. | ja | 0,286 |
| Sintret malm | Agglomerert jernholdig produkt som inneholder småpartikler av jernmalm, flussmidler og jernholdige resirkuleringsmaterialer, og som har slike kjemiske og fysiske egenskaper, blant annet alkalinitet, mekanisk motstandsevne og permeabilitet at det tilfører jern og nødvendige flussmaterialer til jernmalmeduksjonsprosesser. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til prosessenhetene sintret spenntau, antenning, bearbeiding av utgangsmateriale, varmsikting, sinterkjøling, kaldsikting og dampgenerering, er omfattet. | ja | 0,171 |
| Flytende råjern | Flytende jern mettet med karbon for videre bearbeiding. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til prosessenhetene masovn, bearbeidingsenheter for flytende råjern, masovnsblåsere, varmeapparater til masovner, konvertere, sekundær metallurgi, vakuumavgassing, støpeanlegg (herunder overskjæring), slaggbehandling, lasttilberedning, behandling av masovngass, støvavskilling, forvarming av skrap, tørking av pulverisert kull før injisering (PCI), forvarming av beholdere, forvarming av støpeblokker, framstilling av trykkluft, behandling av støv (brikettering), behandling av slam (brikettering), dampinjeksjon i masovn, dampgenerator, kjøling av konvertergass med mer er omfattet. | ja | 1,328 |

| Utslippsstandard for produkt | Definisjon av produkter som omfattes | Definisjon av prosesser og utlipp som omfattes (systemgrenser) | Risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU for årene 2013 og 2014 | Verdi for utslippsstandard (kvoter/tonn) |
|--|---|---|---|--|
| Anode som er varmebehandlet på forhånd | Anoder til elektrolyse av aluminium som består av petroleumskoks, bek og normalt resirkulerte anoder, og som formes slik at de er spesialtilpasset til et bestemt smelteverk og varmebehandles i Prebakeovner til en temperatur på ca. 1 150 °C. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjon av anoder som er varmebehandlet på forhånd, er omfattet. | ja | 0,324 |
| Aluminium | Ubearbeidet ulegert flytende aluminium fra elektrolyse. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjonstrinnet elektrolyse, er omfattet. | ja | 1,514 |
| Grå sementklinker | Grå sementklinker som produsert klinkermengde i alt. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjon av grå sementklinker, er omfattet. | ja | 0,766 |
| Hvit sementklinker | Hvit sementklinker til bruk som viktigste bindemiddel ved framstilling av materialer som fugemidler, flislim, isolasjonsmaterialer, forankringsmørtel, industri-gulvmørtel, ferdigblandet puss, reparasjonsmørtel og vannette overflatelag med største gjennomsnittlig innhold av Fe ₂ O ₃ på 0,4 vektprosent, Cr ₂ O ₃ på 0,003 vektprosent og Mn ₂ O ₃ på 0,03 vektprosent. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjon av hvit sementklinker, er omfattet. | ja | 0,987 |
| Kalk | Ulesket kalk: kalsiumoksid (CaO) produsert ved avkarbonisering av kalkstein (CaCO ₃) som «standard, ren» kalk med et innhold av fritt CaO på 94,5 %. Kalk som produseres og forbrukes ved samme anlegg for rensingsprosesser, er ikke omfattet av denne utslippsstandard for produkt. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjon av kalk, er omfattet. | ja | 0,954 |

| Utslippsstandard for produkt | Definisjon av produkter som omfattes | Definisjon av prosesser og utslipp som omfattes (systemgrenser) | Risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU for årene 2013 og 2014 | Verdi for utslippsstandard (kvoter/tonn) |
|-------------------------------------|--|--|---|--|
| Dolomittkalk | <p>Dolomittkalk eller kalsinert dolomitt som en blanding av kalsium- og magnesiumoksid produsert ved avkarbonisering av dolomitt ($\text{CaCO}_3 \cdot \text{MgCO}_3$) med et restinnhold av CO_2 på over 0,25 %, et innhold av fritt MgO på mellom 25 % og 40 % og en bulk tetthet ved det kommersielle produktet på under $3,05 \text{ g/cm}^3$.</p> <p>Dolomittkalk skal uttrykkes som «standard, ren dolomittkalk»-kvalitet med et fritt innhold av CaO på 57,4 % og fritt innhold av MgO på 38,0 %.</p> | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjon av dolomittkalk, er omfattet. | ja | 1,072 |
| Sintret dolomittkalk | Blanding av kalsium- og magnesiumoksid brukt utelukkende til produksjon av ildfast stein og andre ildfaste produkter som har en minste bulk tetthet på $3,05 \text{ g/cm}^3$. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjon av sintret dolomittkalk, er omfattet. | ja | 1,449 |
| Floatglass | Floatglass/mattglass/speilglass (som tonn glass tatt ut fra kjølekanalen). | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjonstrinnene smelting, raffinering, arbeidskammer, bad og kjølekanal er omfattet. | ja | 0,453 |
| Flasker og glass av fargeløst glass | Flasker av fargeløst glass med en nominell kapasitet på < 2,5 liter, til drikker og næringsmidler (unntatt flasker med overtrekk av lær eller kunstlær, tåteflasker) unntatt ekstrahvite flintglassprodukter med et jernoksidinnhold på mindre enn 0,03 vektprosent uttrykt som Fe_2O_3 og fargekoordinater innenfor intervallene L fra 100 til 87, a fra 0 til - 5 og b fra 0 til 3 (ved hjelp av CIELAB som Commission internationale d'éclairage går inn for), uttrykt i tonn emballert produkt. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjonstrinnene materialhåndtering, smelting, formgivning, etterfølgende bearbeiding, emballering og tilhørende prosesser er omfattet. | ja | 0,382 |

| Utslippsstandard for produkt | Definisjon av produkter som omfattes | Definisjon av prosesser og utslipp som omfattes (systemgrenser) | Risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU for årene 2013 og 2014 | Verdi for utslippsstandard (kvoter/tonn) |
|-----------------------------------|--|--|---|--|
| Flasker og glass av farget glass | Flasker av farget glass med en nominell kapasitet på < 2,5 liter, til drikker og næringsmidler (unntatt flasker med overtrekk av lær eller kunstlær, tåteflasker), uttrykt i tonn emballert produkt. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjonstrinnene materialhåndtering, smelting, formgivning, etterfølgende bearbeiding, emballering og tilhørende prosesser er omfattet. | ja | 0,306 |
| Produkter av endeløse glassfibrer | Smeltet glass til framstilling av produkter av endeløse glassfibrer, det vil si avkuttete fibrer, forgarn, garn, stapelfiber og matter (uttrykt i tonn smeltet glass som tas ut av forherden). Mineralullprodukter til varme-, lyd- og brannisolasjon er ikke omfattet. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjonsprosessene smelting av glass i ovner og raffinering av glass i forherdene, er omfattet. Etterfølgende prosesser for å omdanne fibrene til salgbare produkter, er ikke omfattet av denne utslippsstandard for produkt. | ja | 0,406 |
| Fasadestein | Fasadestein med en tetthet på > 1 000 kg/m ³ som brukes til murverk basert på EN 771-1, unntatt belegningsstein, klinker og blådempet fasadestein. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjonsprosessene bearbeiding av råstoff, blanding av komponenter, formgivning, tørking, brenning og sluttbehandling av produkt og rengjøring av røykgass er omfattet. | nei | 0,139 |
| Belegningsstein | Teglstein som brukes til belegning i samsvar med EN 1344. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjonsprosessene bearbeiding av råstoff, blanding av komponenter, formgivning, tørking, brenning og sluttbehandling av produkt og rengjøring av røykgass er omfattet. | nei | 0,192 |
| Takstein | Takstein av tegl som definert i EN 1304:2005, unntatt blådempet takstein og tilbehør. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjonsprosessene bearbeiding av råstoff, blanding av komponenter, formgivning, tørking, brenning og sluttbehandling av produkt og rengjøring av røykgass er omfattet. | nei | 0,144 |

| Utslippsstandard for produkt | Definisjon av produkter som omfattes | Definisjon av prosesser og utlipp som omfattes (systemgrenser) | Risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU for årene 2013 og 2014 | Verdi for utslippsstandard (kvoter/tonn) |
|------------------------------|--|---|---|--|
| Spraytørket pulver | Spraytørket pulver til produksjon av tørrpressede vegg- og gulvfliser i tonn av produsert pulver. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjon av spraytørket pulver, er omfattet. | ja | 0,076 |
| Gips | Gipsprodukter som består av kalsinert gipsstein eller kalsiumsulfat (herunder til bruk ved bygging, til bestrykning av vegger, stoffer eller papir, til bruk i tannpleie, til bruk i markberedning), uttrykt som tonn kalsiumsulfathemihydrat. Alfagips omfattes ikke av denne utslippsstandard for produkt. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjonstrinnene maling, tørking og kalsinering er omfattet. | nei | 0,048 |
| Tørket sekundær gipsstein | Tørket sekundær gipsstein (syntetisk gipsstein produsert som resirkulert biprodukt fra kraftindustrien eller resirkulert materiale fra avfall fra bygge- og rivingsarbeid), uttrykt i tonn produkt. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til tørking av sekundær gipsstein, er omfattet. | nei | 0,017 |
| Kortfibret kraftpapirmasse | Kortfibret kraftpapirmasse er tremasse som framstilles ved en kjemisk sulfatprosess ved koking av lut, som karakteriseres ved en fiberlengde på 1-1,5 mm, og som hovedsakelig brukes til produkter som krever en bestemt glatthet og fylde, som mykt papir og trykkipapir, uttrykt som netto salgbar produksjon i tonn lufttørket masse. | Alle prosesser som inngår i produksjon av papirmasse (særlig papirfabrikk, cellulosekoker, tørkeseksjon og kalkovn og tilhørende energiomdanningsenheter (kjele/kraftvarmeproduksjon) er omfattet. Annen virksomhet på anlegget som ikke inngår i denne prosessen, for eksempel saging, treforedling, produksjon av kjemikalier for salg, avfallsbehandling [behandling av avfall på i stedet for utenfor anlegget (tørking, pelletering, forbrenning, deponering)], produksjon av PCC (utfelt kalsiumkarbonat), behandling av illeluktende gasser og fjernvarme, er ikke omfattet. | ja | 0,12 |

| Utslippsstandard for produkt | Definisjon av produkter som omfattes | Definisjon av prosesser og utslipp som omfattes (systemgrenser) | Risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU for årene 2013 og 2014 | Verdi for utslippsstandard (kvoter/tonn) |
|--|--|--|---|--|
| Langfibret kraftpapirmasse | Langfibret kraftpapirmasse er tremasse som framstilles ved en kjemisk sulfatprosess ved koking av lut, som karakteriseres ved en fiberlengde på 3-3,5 mm, og som hovedsakelig brukes til produkter der styrken er viktig, for eksempel emballasjepapir, uttrykt som netto salgbar produksjon i tonn lufttørket masse. | Alle prosesser som inngår i produksjon av papirmasse (særlig papirfabrikk, cellulosekoker, tørkeseksjon og kalkovn og tilhørende energiomdanningsenheter (kjele/kraftvarmeproduksjon) er omfattet. Annen virksomhet på anlegget som ikke inngår i denne prosessen, for eksempel saging, treforedling, produksjon av kjemikalier for salg, avfallsbehandling [behandling av avfall på i stedet for utenfor anlegget (tøking, pelletering, forbrenning, deponering)], produksjon av PCC (utfelt kalsiumkarbonat), behandling av illeluktende gasser og fjernvarme, er ikke omfattet. | ja | 0,06 |
| Sulfittpapirmasse, termomekanisk papirmasse og mekanisk papirmasse | Sulfittpapirmasse produsert ved en bestemt masseprosess, for eksempel papirmasse produsert ved koking av treflis i et trykkar i en bisulfittløsning, uttrykt som netto salgbar produksjon i tonn lufttørket masse. Sulfittpapirmasse kan være bleket eller ubleket. Mekanisk papirmasse i forskjellige kvaliteter: TMP (termomekanisk papirmasse) og slipmasse uttrykt som netto salgbar produksjon i tonn lufttørket masse. Mekanisk papirmasse kan være bleket eller ubleket. Ikke omfattet av denne gruppen er undergruppene halvkjemisk papirmasse, CTMP — kjemisk/termomekanisk papirmasse og silkemasse. | Alle prosesser som inngår i produksjon av papirmasse (særlig papirfabrikk, cellulosekoker, tørkeseksjon og kalkovn og tilhørende energiomdanningsenheter (kjele/kraftvarmeproduksjon) er omfattet. Annen virksomhet på anlegget som ikke inngår i denne prosessen, for eksempel saging, treforedling, produksjon av kjemikalier for salg, avfallsbehandling [behandling av avfall på i stedet for utenfor anlegget (tøking, pelletering, forbrenning, deponering)], produksjon av PCC (utfelt kalsiumkarbonat), behandling av illeluktende gasser og fjernvarme, er ikke omfattet. | ja | 0,02 |
| Gjenvunnet papirmasse | Masse av fibrer fra gjenvunnet papir eller kartong (avfall og skrap) eller fra annet fiberholdig cellulosemateriale uttrykt som netto salgbar produksjon i tonn lufttørket masse. | Alle prosesser som inngår i produksjonen av papirmasse fra gjenvunnet papir og tilhørende energiomdanningsenheter (kjele/kraftvarmeproduksjon), er omfattet. Annen virksomhet på anlegget som ikke inngår i denne prosessen, for eksempel saging, treforedling, produksjon av kjemikalier for salg, avfallsbehandling [behandling av avfall på i stedet for utenfor anlegget (tøking, pelletering, forbrenning, deponering)], produksjon av PCC (utfelt kalsiumkarbonat), behandling av illeluktende gasser og fjernvarme, er ikke omfattet. | ja | 0,039 |

| Utslippsstandard for produkt | Definisjon av produkter som omfattes | Definisjon av prosesser og utslipp som omfattes (systemgrenser) | Risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU for årene 2013 og 2014 | Verdi for utslippsstandard (kvoter/tonn) |
|------------------------------|--|---|---|--|
| Avispapir | Særlig papirkvalitet (i ruller eller som ark) uttrykt som netto salgbar produksjon i tonn lufttørket masse, brukt til trykking av aviser, produsert av slipmasse og/eller mekanisk papirmasse eller resirkulerte fibrer eller en prosentdel av kombinasjoner av disse to. Vekten varierer som regel mellom 40 og 52 g/m ² , men kan være så høy som 65 g/m ² . Avispapir er maskinglatt eller lett kalendrert, hvitt eller lett farget, og brukes i ruller til boktrykk, offsettrykk eller flexotrykk. | Alle prosesser som inngår i papirproduksjonen [særlig papir- eller kartongmaskin og tilhørende energiomdanningsenheter (kjele/kraftvarmeproduksjon) og direkte bruk av prosessbrensel], er omfattet. Annen virksomhet på anlegget som ikke inngår i denne prosessen, for eksempel saging, treforedling, produksjon av kjemikalier for salg, avfallsbehandling [behandling av avfall på i stedet for utenfor anlegget (tørring, pelletering, forbrenning, deponering)], produksjon av PCC (utfelt kalsiumkarbonat), behandling av illeluktende gasser og fjernvarme, er ikke omfattet. | ja | 0,298 |
| Ubestrøket fint papir | Ubestrøket fint papir, som omfatter både ubestrøket mekanisk og ubestrøket trefritt papir, uttrykt som netto salgbar produksjon i tonn lufttørket masse: 1. Ubestrøket trefritt papir egnet til trykking eller andre grafiske formål framstilt av forskjellige typer hovedsakelig nye fibrer, med varierende innhold av mineralske fyllstoffer og etterbehandlet ved en rekke forskjellige prosesser. Denne kvaliteten omfatter de fleste typer kontorpapir, for eksempel blanketter, kopipapir, papir til skrivere, brevpapir og boktrykkpapir. 2. Ubestrøket mekanisk papir omfatter de særlige papirkvalitetene som framstilles av mekanisk papirmasse, og som brukes som emballasje eller til grafiske formål eller magasiner. | Alle prosesser som inngår i papirproduksjonen [særlig papir- eller kartongmaskin og tilhørende energiomdanningsenheter (kjele/kraftvarmeproduksjon) og direkte bruk av prosessbrensel], er omfattet. Annen virksomhet på anlegget som ikke inngår i denne prosessen, for eksempel saging, treforedling, produksjon av kjemikalier for salg, avfallsbehandling [behandling av avfall på i stedet for utenfor anlegget (tørring, pelletering, forbrenning, deponering)], produksjon av PCC (utfelt kalsiumkarbonat), behandling av illeluktende gasser og fjernvarme, er ikke omfattet. | ja | 0,318 |
| Bestrøket fint papir | Bestrøket fint papir, som omfatter både bestrøket mekanisk og bestrøket trefritt papir, uttrykt som netto salgbar produksjon i tonn lufttørket masse: 1. Bestrøket trefritt papir framstilt av fibrer som er produsert hovedsakelig ved en kjemisk papirmasseprosess, og som bestrykes under prosessen til forskjellige bruksformål; | Alle prosesser som inngår i papirproduksjonen [særlig papir- eller kartongmaskin og tilhørende energiomdanningsenheter (kjele/kraftvarmeproduksjon) og direkte bruk av prosessbrensel], er omfattet. Annen virksomhet på anlegget som ikke inngår i denne prosessen, for eksempel saging, treforedling, produksjon av kjemikalier for salg, avfallsbehandling [behandling av avfall på i stedet for utenfor anlegget (tørring, pelletering, forbrenning, deponering)], | ja | 0,318 |

| Utslippsstandard for produkt | Definisjon av produkter som omfattes | Definisjon av prosesser og utlipp som omfattes (systemgrenser) | Risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU for årene 2013 og 2014 | Verdi for utslippsstandard (kvoter/tonn) |
|------------------------------|---|---|---|--|
| | <p>kalles også bestroket freesheet-papir. Denne gruppen papir er hovedsakelig beregnet på publikasjoner.</p> <p>2. Bestroket mekanisk papir framstilt av mekanisk papirmasse, brukes til grafiske formål/magasiner. Denne gruppen papir går også under betegnelsen «coated groundwood», bestroket papir av slipmasse.</p> | <p>produksjon av PCC (utfelt kalsiumkarbonat), behandling av illeluktende gasser og fjernvarme, er ikke omfattet.</p> | | |
| Mykt papir | <p>Mykt papir uttrykt som netto salgbar produksjon på maskinruller, omfatter mange typer mykt papir og rengjøringspapir til bruk i husholdninger, handel eller industri, for eksempel toalett-papir og ansikts-servietter, kjøkkenruller, papirhåndklær og rengjøringsruller, produksjon av bleier, sanitærbind osv. Varmluftstørket masse (TAD — Through Air Dried) inngår ikke i denne gruppen.</p> | <p>Alle prosesser som inngår i papirproduksjonen [særlig papir- eller kartongmaskin og tilhørende energiomdanningsenheter (kjele/kraftvarmeproduksjon) og direkte bruk av prosessbrensel], er omfattet. Annen virksomhet på anlegget som ikke inngår i denne prosessen, for eksempel saging, treforedling, produksjon av kjemikalier for salg, avfallsbehandling [behandling av avfall på i stedet for utenfor anlegget (tøking, pelletering, forbrenning, deponering)], produksjon av PCC (utfelt kalsiumkarbonat), behandling av illeluktende gasser og fjernvarme, er ikke omfattet. Omdanning fra maskinrullvekt til ferdig produkt inngår ikke i denne utslippsstandard for produkt.</p> | ja | 0,334 |
| Dekkartong og bølgeprofiler | <p>Dekkartong og bølgeprofiler uttrykt som netto salgbar produksjon i tonn lufttørket masse.</p> <p>1. Dekkartong omfatter typer av papp som oppfyller bestemte krav vedtatt av emballasjeindustrien for å kunne brukes som ytre sjikt for bølgepapp som brukes til framstilling av transportkasser. Dekkartong framstilles hovedsakelig av fibrer fra resirkulerte fibrer.</p> <p>2. Bølgeprofiler betegner den midterste delen av transportkasser av bølgepapp, som er kledd med dekkartong («testliner»/«kraftliner») på begge sider. Bølgeprofiler omfatter</p> | <p>Alle prosesser som inngår i papirproduksjonen [særlig papir- eller kartongmaskin og tilhørende energiomdanningsenheter (kjele/kraftvarmeproduksjon) og direkte bruk av prosessbrensel], er omfattet. Annen virksomhet på anlegget som ikke inngår i denne prosessen, for eksempel saging, treforedling, produksjon av kjemikalier for salg, avfallsbehandling [behandling av avfall på i stedet for utenfor anlegget (tøking, pelletering, forbrenning, deponering)], produksjon av PCC (utfelt kalsiumkarbonat), behandling av illeluktende gasser og fjernvarme, er ikke omfattet.</p> | ja | 0,248 |

| Utslippsstandard for produkt | Definisjon av produkter som omfattes | Definisjon av prosesser og utslipp som omfattes (systemgrenser) | Risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU for årene 2013 og 2014 | Verdi for utslippsstandard (kvoter/tonn) |
|------------------------------|--|---|---|--|
| | hovedsakelig papir av resirkulert fiber, men denne gruppen omfatter også papp som er laget av kjemisk og halvkjemisk papirmasse. | | | |
| Ubestrøket kartong | Denne utslippsstandard omfatter en lang rekke ubestrøkte produkter (uttrykt som netto salgbar produksjon i tonn lufttørket masse) med et eller flere sjikt. Ubestrøket kartong brukes hovedsakelig som emballasje der de viktigste egenskapene er styrke og stivhet, og der de kommersielle aspektene som formidling av opplysninger er av underordnet betydning. Kartong lages av nye og/eller gjenvunne fibrer, har gode egenskaper med hensyn til falsing, stivhet og drenering. Kartong brukes hovedsakelig som emballasje til forbrukerprodukter som fryste næringsmidler, kosmetikk og væskebeholdere; går også under betegnelser som homogen papp, falsekartong, bretteskekartong, maskinkartong m.m. | Alle prosesser som inngår i papirproduksjonen [særlig papir- eller kartongmaskin og tilhørende energiomdanningsenheter (kjele/kraftvarmeproduksjon) og direkte bruk av prosessbrensel], er omfattet. Annen virksomhet på anlegget som ikke inngår i denne prosessen, for eksempel saging, treforedling, produksjon av kjemikalier for salg, avfallsbehandling [behandling av avfall på i stedet for utenfor anlegget (tørking, pelletering, forbrenning, deponering)], produksjon av PCC (utfelt kalsiumkarbonat), behandling av illeluktende gasser og fjernvarme, er ikke omfattet. | ja | 0,237 |
| Bestrøket kartong | Denne utslippsstandard omfatter en lang rekke bestrøkte produkter (uttrykt som netto salgbar produksjon i tonn lufttørket masse) med et eller flere sjikt. Bestrøket kartong brukes hovedsakelig til kommersielle formål, der det er behov for å formidle kommersielle opplysninger som er trykt på emballasjen, fra butikkhyllen innen varegruppene næringsmidler, legemidler, kosmetikk m.m. Kartong lages av nye og/eller gjenvunne fibrer, og har gode egenskaper med hensyn til falsing, stivhet og drenering. | Alle prosesser som inngår i papirproduksjonen [særlig papir- eller kartongmaskin og tilhørende energiomdanningsenheter (kjele/kraftvarmeproduksjon) og direkte bruk av prosessbrensel], er omfattet. Annen virksomhet på anlegget som ikke inngår i denne prosessen, for eksempel saging, treforedling, produksjon av kjemikalier for salg, avfallsbehandling [behandling av avfall på i stedet for utenfor anlegget (tørking, pelletering, forbrenning, deponering)], produksjon av PCC (utfelt kalsiumkarbonat), behandling av illeluktende gasser og fjernvarme, er ikke omfattet. | ja | 0,273 |

| Utslippsstandard for produkt | Definisjon av produkter som omfattes | Definisjon av prosesser og utslipp som omfattes (systemgrenser) | Risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU for årene 2013 og 2014 | Verdi for utslippsstandard (kvoter/tonn) |
|------------------------------|---|---|---|--|
| | Kartong brukes hovedsakelig som emballasje til forbrukerprodukter som fryste næringsmidler, kosmetikk og væskebeholdere; går også under betegnelser som homogen papp, falsekartong, bretteeskekartong, maskinkartong m.m. | | | |
| Salpetersyre | Salpetersyre (HNO ₃), skal registreres som tonn HNO ₃ (100 %). | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til framstilling av produktet det er bestemt en utslippsstandard for, samt N ₂ O-destruering, er omfattet, bortsett fra produksjon av ammoniakk. | ja | 0,302 |
| Adipinsyre | Adipinsyre skal registreres som tonn tørr, rensed adipinsyre som er lagret i siloer eller pakket i (store) sekker. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til framstilling av produktet det er bestemt en utslippsstandard for, samt N ₂ O-destruering, er omfattet. | ja | 2,79 |
| Vinylkloridmonomer (VCM) | Vinylklorid (kloretylen) | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjonstrinnene klorering, oksykloring og EDC-krakking til VCM, er omfattet. | ja | 0,204 |
| Fenol/acetone | Summen av fenol, aceton og biproduktet alfametylstyren som samlet produksjon. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjon av fenol og aceton er omfattet, særlig komprimering av luft, hydroperoksidering, gjenvinning av kumen fra anvendt luft, konsentrasjon og spalting, fraksjonering og rensing av produksjonen, krakking av tjære, gjenvinning og rensing av acetofenon, gjenvinning av alfametylstyren (AMS) til eksport, hydrogenering av AMS til resirkulering innenfor systemgrensene, første rensing av spillvann (første spillvannsstripper), produksjon av kjølevann (f.eks. kjøletårn), bruk av kjølevann (sirkulasjonspumper), avbrenningsfakler og forbrenningsanlegg (også fysisk plassert utenfor systemgrensene), samt forbruk av supplerende brensel. | ja | 0,266 |
| S-PVC | Polyvinylklorid; ikke blandet med andre stoffer som inneholder PVC-partikler med en gjennomsnittsstørrelse på mellom 50 og 200 µm. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjon av S-PVC, er omfattet, unntatt produksjon av VCM. | ja | 0,085 |
| E-PVC | Polyvinylklorid; ikke blandet med andre stoffer som inneholder PVC-partikler med en gjennomsnittsstørrelse på mellom 0,1 og 3 µm. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjon av E-PVC, er omfattet, unntatt produksjon av VCM. | ja | 0,238 |

| Utslippsstandard for produkt | Definisjon av produkter som omfattes | Definisjon av prosesser og utslipp som omfattes (systemgrenser) | Risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU for årene 2013 og 2014 | Verdi for utslippsstandard (kvoter/tonn) |
|------------------------------|---|---|---|--|
| Natriumkarbonat | Dinatriumkarbonat som samlet brutto produksjon, unntatt natriumkarbonat med høy tetthet, som oppstår som biprodukt ved produksjon av kaprolaktam. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til prosessenhetene rensing av saltlake, kalsinering av kalkstein og produksjon av kalkmelk, absorpsjon av ammoniakk, utfelling av NaHCO_3 , filtrering eller separering av NaHCO_3 -krystaller fra morlut, nedbryting av NaHCO_3 til Na_2CO_3 , gjenvinning av ammoniakk og fortetting eller produksjon av natriumkarbonat med høy tetthet er omfattet. | ja | 0,843 |

Dersom ingen annen referanse er gitt, viser alle utslippsstandarder for produkt til ett tonn framstilt produkt, uttrykt som salgbare (netto) produksjon, og til 100 % renhet ved det aktuelle stoffet.

Alle definisjoner av prosesser og utslipp som er omfattet (systemgrenser), omfatter avbrenningsfakler der slike forekommer.

Eksponeringen for karbonlekkasje for produktet det er bestemt en utslippsstandard for, bygger på beslutning 2010/2/EU og gjelder for 2013 og 2014. Når det gjelder 2013 og 2014, kan ytterligere sektorer bli føyd til listen gjennom kommisjonsbeslutninger.

2. Definisjon av utslippsstandarder for produkt og systemgrenser der det er tatt hensyn til utveksling mellom brensel og elektrisk kraft

| Utslippsstandard for produkt | Definisjon av produkter som omfattes | Definisjon av prosesser og utslipp som omfattes (systemgrenser) | Risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU for årene 2013 og 2014 | Verdi for utslippsstandard (kvoter/tonn) |
|------------------------------|--|--|---|--|
| Raffineri-produkter | Blanding av raffineri-produkter med mer enn 40 % lette produkter (motorbensin, herunder flybensin, jetdrivstoff av bensintypen, andre lette råoljer/lette stoffblandinger, parafin, herunder jetdrivstoff av parafintype, gassoljer) uttrykt som CO_2 -veid tonn (CWT). | Alle prosesser ved et raffineri som er i samsvar med definisjonen av en av CWT-prosessenhetene, samt tilhørende anlegg som ikke er knyttet til prosessene, som benyttes på raffineriets område, for eksempel lagring i tanker, blanding, behandling av avløpsvann osv., er omfattet. Ved fastsettelse av indirekte utslipp skal det samlede forbruket av elektrisk kraft innenfor systemgrensene tas i betraktning. | ja | 0,0295 |
| Karbonstål fra lysbueovner | Stål som inneholder mindre enn 8 % metallholdige legeringselementer og sporelementer i en slik mengde at anvendelsen begrenses til bruksområder der det ikke stilles høye krav til overflatekvalitet og bearbeidingsmulighet. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til prosessenhetene lysbueovn, sekundær metallurgi, støping og skjæring, etterforbrenning, støvavskilling, varming av beholdere, forvarming av støpeblokker, tørking av skrap og forvarming av skrap, er omfattet. Ved fastsettelse av indirekte utslipp skal det samlede forbruket av elektrisk kraft innenfor systemgrensene tas i betraktning. | ja | 0,283 |

| Utslippsstandard for produkt | Definisjon av produkter som omfattes | Definisjon av prosesser og utslipp som omfattes (systemgrenser) | Risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU for årene 2013 og 2014 | Verdi for utslippsstandard (kvoter/tonn) |
|--------------------------------|--|--|---|--|
| Høylegert stål fra lysbueovner | Stål som inneholder minst 8 % metallholdige legeringselementer, eller der det stilles høye krav til overflatekvalitet og bearbeidingsmulighet. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til prosessenhetene lysbueovn, sekundær metallurgi, støping og skjæring, etterforbrenning, støvavskilling, varming av beholdere, forvarming av støpeblokker, gruve for langsom avkjøling, tørking av skrap og forvarming av skrap, er omfattet. Prosessenhetene FeCr-omformer og kryogen lagring av industrigasser er ikke omfattet. Ved fastsettelse av indirekte utslipp skal det samlede forbruket av elektrisk kraft innenfor systemgrensene tas i betraktning. | ja | 0,352 |
| Støpejern | Støpt jern uttrykt som tonn flytende legert jern, slaggfritt og klart til støping. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til prosesstrinnene smelting, støping, kjerneframstilling og sluttbearbeiding, er omfattet. Ved fastsettelse av indirekte utslipp skal bare forbruket av elektrisk kraft ved smelteprosessene innenfor systemgrensene tas i betraktning. | ja | 0,325 |
| Mineralull | Isolasjonsprodukter av mineralull til varme-, lyd- og brannisolasjon, produsert av glass, stein eller slagg. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjonstrinnene smelting, fiberdanning og injisering av bindemiddel, herding, tørking og forming, er omfattet. Ved fastsettelse av indirekte utslipp skal det samlede forbruket av elektrisk kraft innenfor systemgrensene tas i betraktning. | nei | 0,682 |
| Gipsplater | Utslippsstandarder omfatter plater, tavler, fliser og lignende av gips eller gipsblandinger, (ikke) bekledd eller forsterket bare med papir eller papp, unntatt gjenstander med gips som bindemiddel, dekorert (i tonn kalsiumsulfathemihydrat). Kompakte gipsfiberplater er ikke omfattet av denne utslippsstandarder for produkt. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjonstrinnene maling, tørking, kalsinering og tørking av platene, er omfattet. Ved fastsettelse av indirekte utslipp skal bare forbruket av elektrisk kraft ved bruk av varmepumper i tørkefasen tas i betraktning. | nei | 0,131 |

| Utslippsstandard for produkt | Definisjon av produkter som omfattes | Definisjon av prosesser og utslipp som omfattes (systemgrenser) | Risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU for årene 2013 og 2014 | Verdi for utslippsstandard (kvoter/tonn) |
|------------------------------|--|--|---|--|
| Karbonstøv | Karbonstøv fra ovn. Produktene gass-sot og lampesot er ikke omfattet av denne utslippsstandarden. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjon av karbonstøv fra ovn, samt fra sluttbearbeiding, emballering og faking, er omfattet. Ved fastsettelse av indirekte utslipp skal det samlede forbruket av elektrisk kraft innenfor systemgrensene tas i betraktning. | ja | 1,954 |
| Ammoniakk | Ammoniakk (NH ₃) skal registreres i produserte tonn. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjon av ammoniakk og mellomproduktet hydrogen, er omfattet. Ved fastsettelse av indirekte utslipp skal det samlede forbruket av elektrisk kraft innenfor systemgrensene tas i betraktning. | ja | 1,619 |
| Dampkrakking | Blanding av høyverdige kjemikalier (HVK) uttrykt som samlet masse acetylen, etylen, propylen, butadien, benzen og hydrogen, unntatt HVK fra supplerende råstoffer (hydrogen, etylen, andre HVK) med et etyleninnhold i den samlede produktblandingen på minst 30 vektprosent, og et samlet innhold av HVK, brenngass, butener og flytende hydrokarboner på minst 50 vektprosent i den samlede produktblandingen. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjon av høyverdige kjemikalier som rensed produkt eller mellomprodukt med konsentrert innhold av de respektive HVK i lavest salgbare form (rå C4, ikke-hydrogenerert pyrolysebensin) er omfattet, unntatt C4-ekstraksjon (butadienanlegg), C4-hydrogenering, hydrogenbehandling av pyrolysebensin og ekstraksjon av aromater, samt logistikk/lagring for daglig drift. Ved fastsettelse av indirekte utslipp skal det samlede forbruket av elektrisk kraft innenfor systemgrensene tas i betraktning. | ja | 0,702 |
| Aromater | Blanding av aromater uttrykt som CO ₂ -veid tonn (CWT). | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til underenhetene for aromater: hydrogenbehandling av pyrolysebensin, benzen-/toluen-/xylenekstraksjon (BTX), TDP, HDA, isomerisering av xylen, P-xylenenheter, kumenproduksjon og sykloheksanproduksjon er omfattet. Ved fastsettelse av indirekte utslipp skal det samlede forbruket av elektrisk kraft innenfor systemgrensene tas i betraktning. | ja | 0,0295 |

| Utslippsstandard for produkt | Definisjon av produkter som omfattes | Definisjon av prosesser og utslipp som omfattes (systemgrenser) | Risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU for årene 2013 og 2014 | Verdi for utslippsstandard (kvoter/tonn) |
|------------------------------|--|--|---|--|
| Styren | Styrenmonomer (vinylbenzen, CAS-nummer: 100-42-5). | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til produksjon av styren og mellomproduktet etylbenzen (med den mengden som er brukt som råstoffer ved styrenproduksjon), er omfattet. Ved fastsettelse av indirekte utslipp skal det samlede forbruket av elektrisk kraft innenfor systemgrensene tas i betraktning. | ja | 0,527 |
| Hydrogen | Rent hydrogen og blandinger av hydrogen og karbonmonoksid med et hydrogeninnhold ≥ 60 % molfraksjon av samlet hydrogeninnhold pluss karbonmonoksid på grunnlag av aggregering av alle hydrogen- og karbonmonoksidholdige produktstrømmer eksportert fra det aktuelle delanlegget, uttrykt som 100 % hydrogen. | Alle relevante prosesselementer som er direkte eller indirekte knyttet til produksjon av hydrogen og separasjon av hydrogen og karbonmonoksid, er omfattet. Disse elementene ligger mellom: a) punktene for tilførsel av hydrokarbonråstoff(er) og, dersom separat, brensel, b) punktene for utslipp av alle produktstrømmer som inneholder hydrogen og/eller karbonmonoksid, c) punktene for tilførsel eller utslipp av import- eller eksportvarme. Ved fastsettelse av indirekte utslipp skal det samlede forbruket av elektrisk kraft innenfor systemgrensene tas i betraktning. | ja | 8,85 |
| Syntesegass | Blandinger av hydrogen og karbonmonoksid med et hydrogeninnhold < 60 % molfraksjon av samlet hydrogeninnhold pluss karbonmonoksid på grunnlag av aggregering av alle hydrogen- og karbonmonoksidholdige produktstrømmer eksportert fra det aktuelle delanlegget, omregnet til 47 volumprosent hydrogen. | Alle relevante prosesselementer som er direkte eller indirekte knyttet til produksjon av syntesegass og separasjon av hydrogen og karbonmonoksid, er omfattet. Disse elementene ligger mellom: a) punktene for tilførsel av hydrokarbonråstoff(er) og, dersom separat, brensel, b) punktene for utslipp av alle produktstrømmer som inneholder hydrogen og/eller karbonmonoksid, c) punktene for tilførsel eller utslipp av import- eller eksportvarme. Ved fastsettelse av indirekte utslipp skal det samlede forbruket av elektrisk kraft innenfor systemgrensene tas i betraktning. | ja | 0,242 |

| Utslippsstandard for produkt | Definisjon av produkter som omfattes | Definisjon av prosesser og utslipp som omfattes (systemgrenser) | Risiko for karbonlekkasje i samsvar med beslutning 2010/2/EU for årene 2013 og 2014 | Verdi for utslippsstandard (kvoter/tonn) |
|------------------------------|--|--|---|--|
| Etylenoksid/etylen-glykoler | Utslippsstandarden for etylenoksid/etylen-glykoler omfatter produktene etylenoksid (EO, høy renhet), monoetylen-glykol (MEG, standardkvalitet + fiberkvalitet (høy renhet)), dietylen-glykol (DEG), trietylen-glykol (TEG). Den samlede mengden produkter uttrykkes i EO-ekvivalenter (EOE), som er definert som den mengden med EO (i masse) som ligger inne i en masseenheter av det spesifikke glykolet. | Alle prosesser som er direkte eller indirekte knyttet til prosessenhetene for EO-produksjon, EO-rensing og glykoleksjonen, er omfattet. Det samlede forbruket av elektrisk kraft (og de tilhørende indirekte utslippene) innenfor systemgrensene er omfattet av denne utslippsstandarden for produkt. | ja | 0,512 |

Dersom ingen annen referanse er gitt, viser alle utslippsstandarder for produkt til ett tonn framstilt produkt, uttrykt som salgbar (netto) produksjon, og til 100 % renhet ved det aktuelle stoffet.

Alle definisjoner av prosesser og utslipp som er omfattet (systemgrenser), omfatter avbrenningsfakler der slike forekommer.

Statusen for eksponeringen for karbonlekkasje for produkter det er bestemt en utslippsstandard for, bygger på beslutning 2010/2/EU og gjelder for 2013 og 2014. Ytterligere sektorer kan bli føyd til listen gjennom kommisjonsbeslutninger.

3. Utslippsstandarder for varme og brensel

| Referanse | Verdi for utslippsstandard (kvoter/TJ) |
|------------------------------|--|
| Utslippsstandard for varme | 62,3 |
| Utslippsstandard for brensel | 56,1 |

VEDLEGG II

UTSLIPPSSTANDARDER FOR SPESIFIKKE PRODUKTER

1. Utslippsstandarder for raffinerier: CWT-funksjoner

| CWT-funksjon | Beskrivelse | Basis (kt/år) | CWT-faktor |
|---|--|---------------|------------|
| Atmosfærisk destillasjon av råolje | Mild råoljeenhet (MCU), standard råoljeenhet (SCU). | F | 1,00 |
| Vakuumdestillasjon | Mild vakuumfraksjonering, standard vakuumkolonne, vakuumfraksjoneringskolonne. Faktoren for vakuumdestillasjon omfatter også gjennomsnittlig energiforbruk og utslipp for vakuumenheten for tunge råstoffer (HFV). Ettersom denne enheten alltid fungerer i serie med MVU, regnes ikke HFV-kapasiteten separat. | F | 0,85 |
| Løsemiddel- avasfaltering | Konvensjonelt løsemiddel, superkritisk løsemiddel. | F | 2,45 |
| Viskositetsredusering av reststoffer (visbryting) | Atmosfærisk viskositetsredusering av reststoffer (uten Soaker Drum), atmosfærisk viskositetsredusering av reststoffer (med Soaker Drum), vakuumviskositetsredusering av reststoffer (uten Soaker Drum), vakuumviskositetsredusering av reststoffer (med Soaker Drum). Faktoren for visbryting omfatter også gjennomsnittlig energiforbruk og utslipp for vakuumfraksjoneringskolonnen (VAC VFL), men kapasiteten skal ikke regnes separat. | F | 1,40 |
| Termisk krakking | Faktoren for termisk krakking omfatter også gjennomsnittlig energiforbruk og utslipp for vakuumfraksjoneringskolonnen (VAC VFL), men kapasiteten skal ikke regnes separat. | F | 2,70 |
| Forsinket forkoksing | Forsinket forkoksing. | F | 2,20 |
| Væskeforkoksing | Væskeforkoksing. | F | 7,60 |
| Fleksibel forkoksing | Fleksibel forkoksing. | F | 16,60 |
| Kokskalsinering | Ovn med vertikal akse, roterovn med horisontal akse. | P | 12,75 |
| Væskedkatalytisk krakking | Væskedkatalytisk krakking, mild katalytisk krakking av destillasjonsrester, katalytisk krakking av destillasjonsrester. | F | 5,50 |
| Annen katalytisk krakking | Katalytisk krakking med Houdry-prosessen, varmekatalytisk krakking. | F | 4,10 |
| Hydrokrakking av destillater/gassolje | Mild hydrokrakking, hard hydrokrakking, nafta-hydrokrakking. | F | 2,85 |
| Hydrokrakking av destillasjonsrest | H-Oil, LC-Fining™ og Hycon. | F | 3,75 |
| Hydrogenbehandling av nafta/bensin | Benzenmetning, avsvovling av C4–C6-råstoffer, konvensjonell hydrogenbehandling av nafta, metning av diolefiner til olefiner, metning av diolefiner til olefiner i alkyleringsråstoff, hydrogenbehandling av FCC-bensin med minimalt tap av oktantall, olefinalkylering av Thio S, S-Zorb™-prosessen, selektiv hydrogenbehandling av pyrolysebensin/nafta, avsvovling av pyrolysebensin/nafta, selektiv hydrogenbehandling av pyrolysebensin/nafta. Faktoren for hydrogenbehandling av nafta omfatter energiforbruk og utslipp for reaktor for selektiv hydrogenbehandling H/T (NHYT/RXST), men kapasiteten regnes ikke separat. | F | 1,10 |

| CWT-funksjon | Beskrivelse | Basis (kt/år) | CWT-faktor |
|---|---|---------------|------------|
| Hydrogenbehandling av parafin/diesel | Metning av aromater, konvensjonell hydrogenbehandling, hydrogenering av løsemiddelaromater, konvensjonell hydrogenbehandling av destillater, hydrogenbehandling av High Severity-destillat, hydrogenbehandling av Ultra-High Severity-destillat, avvoksing av middels destillat, S-Zorb TM -prosess, selektiv hydrogenbehandling av destillater. | F | 0,90 |
| Hydrogenbehandling av destillasjonsrester | Avsvovling av reststoffer fra atmosfærisk destillasjon eller vakuumdestillasjon | F | 1,55 |
| Hydrogenbehandling av VGO | Hydrogenavsvovling/denitrifikasjon, hydrogenavsvovling | F | 0,90 |
| Hydrogenproduksjon | Dampreforming av metan, dampreforming av nafta, enheter for delvis oksidasjon av lette råstoffer Faktor for hydrogenproduksjon omfatter energiforbruk og utslipp for rensing (H ₂ PURE), men kapasiteten regnes ikke separat. | P | 300,00 |
| Katalytisk reformering | Kontinuerlig regenerering, syklisk, semi-regenerativ, AROMAX. | F | 4,95 |
| Alkylering | Alkylering med HF-syre, alkylering med svovelsyre, polymerisering av C3-olefinråstoff, polymerisering av C3/C4-råstoff, Dimersol. Faktor for alkylering/polymerisering omfatter energiforbruk og utslipp for syrerenerering (ACID), men kapasiteten regnes ikke separat. | P | 7,25 |
| C4-isomerisering | C4-isomerisering Faktoren omfatter også energiforbruk og utslipp knyttet til EU-27-gjennomsnittet for spesialfraksjonering (DIB), korrelert med C4-isomerisering. | R | 3,25 |
| C5/C6-isomerisering | C5/C6-isomerisering. Faktoren omfatter også energiforbruk og utslipp knyttet til EU-27-gjennomsnittet for spesialfraksjonering (DIH), korrelert med C5-isomerisering. | R | 2,85 |
| Oksygenatproduksjon | MBTE-destillasjonsenheter, MTBE-ekstraksjonsenheter, produksjon av ETBE, TAME, isookten. | P | 5,60 |
| Propylenproduksjon | Kjemisk kvalitet, polymerkvalitet. | F | 3,45 |
| Asfaltproduksjon | Produksjon av asfalt og bitumen. Produksjonstallet skal omfatte polymer-modifisert asfalt. CWT-faktoren omfatter blåsing. | P | 2,10 |
| Blanding av polymermodifisert asfalt | Blanding av polymermodifisert asfalt. | P | 0,55 |
| Svovelgjenvinning | Svovelgjenvinning. Faktoren for svovelgjenvinning omfatter energiforbruk og utslipp for gjenvinning av restgass (TRU) og H ₂ S Springer-enhet (U32), men kapasiteten regnes ikke separat. | P | 18,60 |
| Ekstraksjon av aromatisk løsemiddel | ASE: ekstraksjonsdestillasjon, ASE: væske/væskeekstraksjon, ASE: væske/væske med ekstraksjons-destillasjon. CWT-faktoren omfatter alle råstoffer, herunder pyrolysebensin etter hydrogenbehandling. Hydrogenbehandling av pyrolysebensin skal redegjøres for under hydrogenbehandling av nafta. | F | 5,25 |
| Hydrodealkylering | Hydrodealkylering. | F | 2,45 |

| CWT-funksjon | Beskrivelse | Basis (kt/år) | CWT-faktor |
|---|--|---------------|------------|
| TDP/TDA | Disproporsjonering/dealkylering av toluen. | F | 1,85 |
| Produksjon av sykloheksan | Produksjon av sykloheksan. | P | 3,00 |
| Xylen-isomerisering | Xylen-isomerisering. | F | 1,85 |
| Produksjon av paraxylen | Adsorpsjon av paraxylen, krystallisering av paraxylen. Faktoren omfatter også energiforbruk og utslipp for xylensplitterkolonnen og ortoxylengjentakelseskolonnen. | P | 6,40 |
| Produksjon av metaxylen | Produksjon av metaxylen. | P | 11,10 |
| Produksjon av ftalsyreanhydrid | Produksjon av ftalsyreanhydrid. | P | 14,40 |
| Produksjon av maleinsyreanhydrid | Produksjon av maleinsyreanhydrid. | P | 20,80 |
| Produksjon av etylbenzen | Produksjon av etylbenzen. Faktoren omfatter også energiforbruk og utslipp for destillasjon av etylbenzen. | P | 1,55 |
| Produksjon av kumen | Produksjon av kumen. | P | 5,00 |
| Produksjon av fenol | Produksjon av fenol. | P | 1,15 |
| Ekstraksjon av løsemidler fra smøreolje | Ekstraksjon av løsemidler fra smøreolje: furfural som løsemiddel, NMP som løsemiddel, fenol som løsemiddel, SO ₂ som løsemiddel. | F | 2,10 |
| Avvoksing av smøreolje med løsemiddel | Avvoksing av smøreolje med løsemiddel: klorkarbon som løsemiddel, MEK/toluen som løsemiddel, MEK/MIBK som løsemiddel, propan som løsemiddel. | F | 4,55 |
| Katalytisk voksisomerisering | Katalytisk voksisomerisering og avvoksing, selektiv vokskraking. | F | 1,60 |
| Hydrogenkraking av smøreolje | Hydrogenkraking av smøreolje med multifraksjonsdestillasjon, hydrogenkraking av smøreolje med vakuumstripper. | F | 2,50 |
| Avfetting av voks | Avfetting av voks: klorkarbon som løsemiddel, MEK/toluen som løsemiddel, MEK/MIBK som løsemiddel, propan som løsemiddel. | P | 12,00 |
| Hydrogenbehandling av smøreolje/voks | Hydrofinishing av smøreolje med vakuumstripper, hydrogenbehandling av smøreolje med multifraksjonsdestillasjon, hydrogenbehandling av smøreolje med vakuumstripper, hydrofinishing av voks med vakuumstripper, hydrogenbehandling av voks med multifraksjonsdestillasjon, hydrogenbehandling av voks med vakuumstripper. | F | 1,15 |
| Hydrogenbehandling av løsemidler | Hydrogenbehandling av løsemidler. | F | 1,25 |
| Løsemiddel-fraksjonering | Løsemiddelfraksjonering. | F | 0,90 |
| Molekylsil for C10 +-parafiner | Molekylsil for C10 +-parafiner. | P | 1,85 |

| CWT-funksjon | Beskrivelse | Basis (kt/år) | CWT-faktor |
|---|---|--------------------------------------|------------|
| Delvis oksidasjon av reststoffer (POX) til brensel drivstoff | POX syntesegass til brensel drivstoff. | SG | 8,20 |
| Delvis oksidasjon av reststoffer (POX) til hydrogen eller metanol | POX syntesegass til hydrogen eller metanol, POX syntesegass til metanol. Faktoren omfatter energiforbruk og utslipp til omdanning av CO og rensing av H ₂ (U71), men kapasiteten regnes ikke separat. | SG | 44,00 |
| Metanol fra syntesegass | Metanol. | P | -36,20 |
| Luftseparasjon | Luftseparasjon. | P (MNm ³ O ₂) | 8,80 |
| Fraksjonering av innkjøpt NGL | Fraksjonering av innkjøpt NGL. | F | 1,00 |
| Behandling av røykgass | DeSOx og deNOx. | F (MNm ³) | 0,10 |
| Behandling og komprimering av brenngass for salg | Behandling og komprimering av brenngass for salg. | kW | 0,15 |
| Avsalting av sjøvann | Avsalting av sjøvann. | P | 1,15 |

Grunnlag for CWT-faktorer: netto friskt råstoff (F), reaktorråstoff (R, omfatter resirkulering), produktråstoff (P), produksjon av syntesegass til POX-enheter (SG).

2. Utslippsstandard for aromater: CWT-funksjoner

| CWT-funksjon | Beskrivelse | Basis (kt/år) | CWT-faktor |
|-------------------------------------|---|---------------|------------|
| Hydrogenbehandling av nafta/bensin | Benzenmetning, avsvovling av C4–C6-råstoffer, konvensjonell hydrogenbehandling av nafta, metning av diolefiner til olefiner, metning av diolefiner til olefiner i alkyleringsråstoff, hydrogenbehandling av FCC-bensin med minimalt tap av oktantal, olefinalkylering av Thio S, S-Zorb™-prosessen, selektiv hydrogenbehandling av pyrolysebensin/nafta, avsvovling av pyrolysebensin/nafta, selektiv hydrogenbehandling av pyrolysebensin/nafta. Faktoren for hydrogenbehandling av nafta omfatter energiforbruk og utslipp for reaktor for selektiv hydrogenbehandling H/T (NHYT/RXST), men kapasiteten regnes ikke separat. | F | 1,10 |
| Ekstraksjon av aromatisk løsemiddel | ASE: ekstraksjonsdestillasjon, ASE: væske/væskeekstraksjon, ASE: væske/væske med ekstraksjons-destillasjon. CWT-faktoren omfatter alle råstoffer, herunder pyrolysebensin etter hydrogenbehandling. Hydrogenbehandling av pyrolysebensin skal redegjøres for under hydrogenbehandling av nafta. | F | 5,25 |
| TDP/TDA | Disproporsjonering/dealkylering av toluen. | F | 1,85 |
| Hydrodealkylering. | Hydrodealkylering. | F | 2,45 |

| CWT-funksjon | Beskrivelse | Basis (kt/år) | CWT-faktor |
|---------------------------|--|---------------|------------|
| Xylen-isomerisering | Xylen-isomerisering. | F | 1,85 |
| Produksjon av paraxylen | Adsorpsjon av paraxylen, krystallisering av paraxylen. Faktoren omfatter også energiforbruk og utslipp for xylensplitterkolonnen og ortoxylogjentakelseskolonnen. | P | 6,40 |
| Produksjon av sykloheksan | Produksjon av sykloheksan. | P | 3,00 |
| Produksjon av kumen | Produksjon av kumen. | P | 5,00 |

Grunnlag for CWT-faktorer: netto friskt råstoff (F), produktråstoff (P).

VEDLEGG III

**HISTORISK VIRKSOMHETSnivÅ FOR UTSLIPPSSTANDARDER FOR SPESIFIKKE PRODUKTER
SOM NEVNT I ARTIKKEL 9 NR. 7**

1. Medlemsstatene skal fastsette det produktrelaterte historiske virksomhetsnivået for basisperioden for produkter som raffinereferansen som nevnt i vedlegg I får anvendelse på, på grunnlag av de forskjellige CWT-funksjonene, deres definisjoner, grunnlaget for deres gjennomstrømning samt CWT-faktorene som er oppført i vedlegg II, i henhold til følgende formel:

$$HAL_{CWT} = \text{MEDIAN} \left(1,0183 \cdot \sum_{i=1}^n (TP_{i,k} \times CWT_i) + 298 + 0,315 \cdot TP_{AD,k} \right)$$

der:

HAL_{CWT} : historisk virksomhetsnivå, uttrykt som CWT

$TP_{i,k}$: gjennomstrømning av CWT-funksjonen i for år k i basisperioden

CWT_i : CWT-faktor for CWT-funksjonen i

$TP_{AD,k}$: gjennomstrømning av CWT-funksjonen «Atmosfærisk destillasjon av råolje» for år k i basisperioden

2. Medlemsstatene skal fastsette det produktrelaterte historiske virksomhetsnivået for basisperioden for produkter som utslippsstandarden for produkt for kalk som nevnt i vedlegg I får anvendelse på, i henhold til følgende formel:

$$HAL_{\text{lime,standard}} = \text{MEDIAN} \left(\frac{785 \cdot m_{CaO,k} + 1\,092 \cdot m_{MgO,k}}{751,7} \cdot HAL_{\text{lime,uncorrected},k} \right)$$

der:

$HAL_{\text{lime,standard}}$: historisk virksomhetsnivå for produksjon av kalk, uttrykt i tonn standard, ren kalk

$m_{CaO,k}$: innhold av fritt CaO i produsert kalk for år k i basisperioden uttrykt som masse-%
Dersom data om innhold av fritt CaO ikke er tilgjengelig, skal det benyttes et konservativt estimat på minst 85 %

$m_{MgO,k}$: innhold av fritt MgO i produsert kalk for år k i basisperioden uttrykt som masse-%
Dersom data om innhold av fritt MgO ikke er tilgjengelig, skal det benyttes et konservativt estimat på minst 0,5 %

$HAL_{\text{lime,uncorrected},k}$: ukorrigert historisk virksomhetsnivå for produksjon av kalk for år k i basisperioden, uttrykt som tonn kalk

3. Medlemsstatene skal fastsette det produktrelaterte historiske virksomhetsnivået for basisperioden for produkter som utslippsstandarden for produkt for dolomittkalk som nevnt i vedlegg I får anvendelse på, i henhold til følgende formel:

$$HAL_{\text{dolime,standard}} = \text{MEDIAN} \left(\frac{785 \cdot m_{CaO,k} + 1\,092 \cdot m_{MgO,k}}{865,6} \cdot HAL_{\text{dolime,uncorrected},k} \right)$$

der:

$HAL_{\text{dolime,standard}}$: historisk virksomhetsnivå for produksjon av dolomittkalk, uttrykt i tonn standard, ren dolomittkalk

$m_{CaO,k}$: innhold av fritt CaO i produsert dolomittkalk for år k i basisperioden uttrykt som masse-%
Dersom data om innhold av fritt CaO ikke er tilgjengelig, skal det benyttes et konservativt estimat på minst 52 %

$m_{\text{MgO},k}$: innhold av fritt MgO i produsert dolomittkalk for år k i basisperioden uttrykt som masse-%
Dersom data om innhold av fritt MgO ikke er tilgjengelig, skal det benyttes et konservativt estimat på minst 33 %

$HAL_{\text{dolime,uncorrected},k}$: ukorrigert historisk virksamhetsnivå for produksjon av dolomittkalk for år k i basisperioden, uttrykt som tonn kalk

4. Medlemsstatene skal fastsette det produktrelaterte historiske virksamhetsnivået for basisperioden for produkter som utslippsstandarden for produkt for dampkrakking som nevnt i vedlegg I får anvendelse på, i henhold til følgende formel:

$$HAL_{\text{HVC,net}} = \text{MEDIAN} \left(HAL_{\text{HVC,total},k} - HSF_{\text{H},k} - HSF_{\text{E},k} - HSF_{\text{O},k} \right)$$

der:

$HAL_{\text{HVK,net}}$: historisk virksamhetsnivå for høyverdige kjemikalier netto av høyverdige kjemikalier produsert fra supplerende råstoff, uttrykt som tonn HVK

$HAL_{\text{HVK,total},k}$: historisk virksamhetsnivå for total produksjon av høyverdige kjemikalier for år k i basisperioden, uttrykt som tonn HVK

$HSF_{\text{H},k}$: historisk supplerende råstoff av hydrogen for år k i basisperioden, uttrykt som tonn hydrogen

$HSF_{\text{E},k}$: historisk supplerende råstoff av etylen for år k i basisperioden, uttrykt som tonn etylen

$HSF_{\text{O},k}$: historisk supplerende råstoff av andre høyverdige kjemikalier enn hydrogen og etylen for år k i basisperioden, uttrykt i tonn HVK

5. Medlemsstatene skal fastsette det produktrelaterte historiske virksamhetsnivået for basisperioden for produkter som utslippsstandarden for produkt for aromater som nevnt i vedlegg I får anvendelse på, på grunnlag av de forskjellige CWT-funksjonene, deres definisjoner, grunnlaget for deres gjennomstrømning samt CWT-faktorene som er oppført i vedlegg II, i henhold til følgende formel:

$$HAL_{\text{CWT}} = \text{MEDIAN} \left(\sum_{i=1}^n (TP_{i,k} \times \text{CWT}_i) \right)$$

der:

HAL_{CWT} : historisk virksamhetsnivå uttrykt som CWT

$TP_{i,k}$: gjennomstrømning av CWT-funksjonen i for år k i basisperioden

CWT_i : CWT-faktor for CWT-funksjonen i

6. Medlemsstatene skal fastsette det produktrelaterte historiske virksamhetsnivået for basisperioden for produkter som utslippsstandarden for produkt for hydrogen som nevnt i vedlegg I får anvendelse på, i henhold til følgende formel:

$$HAL_{\text{H}_2} = \text{MEDIAN} \left(HAL_{\text{H}_2 + \text{CO},k} \cdot \left(1 - \frac{1 - VF_{\text{H}_2,k}}{0,4027} \right) \cdot 0,00008987 \frac{\text{t}}{\text{Nm}^3} \right)$$

der:

HAL_{H_2} : historisk virksamhetsnivå for hydrogenproduksjon, omregnet til 100 % hydrogen

$VF_{\text{H}_2,k}$: den historiske produksjonens volumfraksjon av ren hydrogen for år k i basisperioden

$HAL_{\text{H}_2 + \text{CO},k}$: historisk virksamhetsnivå for hydrogenproduksjon omregnet til historisk hydrogeninnhold, uttrykt som normalkubikkmeter per år (dvs. 0 °C og 101,325 kPa) for år k i basisperioden

7. Medlemsstatene skal fastsette det produktrelaterte historiske virksomhetsnivået for basisperioden for produkter som utslippsstandarden for produkt for syntesegass (syngas) som nevnt i vedlegg I får anvendelse på, i henhold til følgende formel:

$$HAL_{\text{syngas}} = \text{MEDIAN} \left(HAL_{\text{H}_2 + \text{CO},k} \cdot \left(1 - \frac{0,47 - VF_{\text{H}_2,k}}{0,0863} \right) \cdot 0,0007047 \frac{\text{t}}{\text{Nm}^3} \right)$$

der:

HAL_{syngas} : historisk virksomhetsnivå for produksjon av syntesegass, omregnet til 47 % hydrogen

$VF_{\text{H}_2,k}$: den historiske produksjonens volumfraksjon av ren hydrogen for år k i basisperioden

$HAL_{\text{H}_2 + \text{CO},k}$: historisk virksomhetsnivå for produksjon av syntesegass omregnet til historisk hydrogeninnhold, uttrykt som normalkubikkmeter per år (dvs. 0 °C og 101,325 kPa) for år k i basisperioden

8. Medlemsstatene skal fastsette det produktrelaterte historiske virksomhetsnivået for basisperioden for produkter som utslippsstandarden for produkt for etylenoksid/etylenglykoler som nevnt i vedlegg I får anvendelse på, i henhold til følgende formel:

$$HAL_{\text{EO/EG}} = \text{MEDIAN} \left(\sum_{i=1}^n (HAL_{i,k} \times CF_{\text{EOE},i}) \right)$$

der:

$HAL_{\text{EO/EG}}$: historisk virksomhetsnivå for produksjon av etylenoksid/etylenglykoler, uttrykt i tonn etylenoksidekvivalenter

$HAL_{i,k}$: historisk virksomhetsnivå for produksjon av etylenoksid eller etylenglykoler for år k i basisperioden, uttrykt i tonn

$CF_{\text{EOE},i}$: omregningsfaktor for etylenoksid eller etylenglykoler i forhold til etylenoksid

Følgende omregningsfaktorer skal benyttes:

Etylenoksid: 1,000

Monoetylenglykol: 0,710

Dietylenglykol: 0,830

Trietylenglykol: 0,880

VEDLEGG IV

PARAMETRENER FOR INNSAMLING AV REFERANSEDATA FOR EKSISTERENDE ANLEGG

Når det gjelder innsamlingen av referansedata nevnt i artikkel 7 nr. 1, skal medlemsstatene kreve at den driftsansvarlige framlegger minst følgende data på anleggs- og delanleggsnivå for alle kalenderår i den basisperioden som er valgt i samsvar med artikkel 9 nr. 1 (2005-2008 eller 2009-2010). I samsvar med artikkel 7 nr. 2 kan medlemsstatene be om ytterligere data, dersom det er nødvendig:

| Parameter | Merknader |
|---|---|
| Opprinnelig installert kapasitet | Bare for hvert delanlegg med utslippsstandard for produkt, uttrykt i den enheten som er definert for det aktuelle produktet i vedlegg I |
| Den økte eller reduserte kapasiteten samt den installerte kapasiteten ved delanlegget etter en vesentlig kapasitetsendring, når den vesentlige kapasitetsendringen skjedde mellom 1. januar 2009 og 30. juni 2011 | Kapasitetene skal uttrykkes: 1) for delanlegget med utslippsstandard for produkt i den enheten som er definert for det aktuelle produktet i vedlegg I, 2) for delanlegget med utslippsstandard for varme som terajoule av målbar varme som er forbrukt ved framstillingen av produkter eller produksjonen av annen mekanisk energi enn den som brukes til produksjon av elektrisk kraft, varme eller kjøling innenfor anleggets grenser per år, 3) for delanlegget med utslippsstandard for brensel som terajoule av inngående mengde brensel per år, 4) for produksjonen av prosessutslipp som utslipp i tonn karbondioksidekvivalenter per år |
| Navn på produkt(er) | |
| NACE-kode for virksomheten | |
| PRODCOM-koder for produkt(er) | |
| Identifikasjon som produsent av elektrisk kraft | |
| Historiske virksomhetsnivåer | Etter type delanlegg, herunder for delanlegg med utslippsstandard for produkt, alle årlige produksjonsvolumer som medianverdien er bestemt på grunnlag av |
| Gjennomstrømning for alle relevante CWT-funksjoner | Bare for utslippsstandarder for produkt for raffineri og aromater |
| Data som brukes til beregning av historiske virksomhetsnivåer | Minst for utslippsstandardene for produkt for kalk, dolomittkalk, dampkrakking, hydrogen og syntesegass |
| Samlet utslipp av klimagasser | Bare direkte utslipp, bare dersom ikke alle utslipp i anlegget kommer fra produkter det er bestemt en utslippsstandard for |
| Utslipp av klimagass fra brensler | Bare direkte utslipp, bare dersom ikke alle utslipp i anlegget kommer fra produkter det er bestemt en utslippsstandard for |
| Utslipp av klimagass fra prosesser | Bare dersom ikke alle utslipp i anlegget kommer fra produkter det er bestemt en utslippsstandard for |
| Samlet inngående energimengde fra brensler innenfor anlegget | Bare dersom ikke alle utslipp i anlegget kommer fra produkter det er bestemt en utslippsstandard for |
| Inngående energimengde fra brensler innenfor anlegget som ikke brukes til produksjon av målbar varme | Bare dersom ikke alle utslipp i anlegget kommer fra produkter det er bestemt en utslippsstandard for |
| Inngående energimengde fra brensler innenfor anlegget som brukes til produksjon av målbar varme | Bare dersom ikke alle utslipp i anlegget kommer fra produkter det er bestemt en utslippsstandard for |

| Parameter | Merknader |
|---|--|
| Forbrukt målbar varme | Bare dersom ikke alle utslipp i anlegget kommer fra produkter det er bestemt en utslippsstandard for |
| Importert målbar varme | |
| Utslipp av klimagasser knyttet til produksjon av varme som eksporteres til privathusholdninger | |
| Eksportert målbar varme | Bare til forbrukere som ikke er omfattet av unionsordningen, der det tydelig angis om forbrukeren er en privathusholdning eller ikke |
| Elektrisk kraft forbrukt i samsvar med den relevante definisjonen for systemgrenser (vedlegg I) | Bare for delanlegg som tilhører en utslippsstandard der utveksling mellom varme og elektrisk kraft er relevant |
| Hydrogen brukt som brensel ved produksjon av vinylkloridmonomer | Bare for delanlegg som tilhører utslippsstandarden for vinylkloridmonomer |

VEDLEGG V

Parametrer for datainnsamling for nyinntredere

| Parameter | Merknader |
|---|---|
| Navn på produkt(er) | |
| NACE-kode for virksomheten | |
| PRODCOM-koder for produkt(er) | |
| Opprinnelig installert kapasitet for vesentlig økning | Bare for delanlegg som hevder å ha foretatt en vesentlig kapasitetsøkning |
| Tilføyd kapasitet (ved vesentlig økning) | Bare for delanlegg som hevder å ha foretatt en vesentlig kapasitetsøkning |
| Installert kapasitet etter vesentlig økning | Bare for delanlegg som hevder å ha foretatt en vesentlig kapasitetsøkning |
| Opprinnelig installert kapasitet | Bare for nyinntredere som utfører en eller flere av virksomhetene angitt i vedlegg I til direktiv 2003/87/EF, som har fått en utslippstillatelse for klimagasser for første gang etter 30. juni 2011, eller som utfører en virksomhet som er omfattet av fellesskapsordningen i samsvar med artikkel 24 nr. 1 eller 2 for første gang, uttrykt: 1) for delanlegget med utslippsstandard for produkt i den enheten som er definert for det aktuelle produktet i vedlegg I, 2) for delanlegget med utslippsstandard for varme som terajoule av målbar varme som er forbrukt ved framstillingen av produkter eller produksjonen av annen mekanisk energi enn den som brukes til produksjon av elektrisk kraft, varme eller kjøling innenfor anleggets grenser per år, 3) for delanlegget med utslippsstandard for brensel som terajoule av inngående mengde brensel per år, 4) for produksjonen av prosessutslipp som utslipp i tonn karbondioksidekvivalenter per år |
| Relevant kapasitetsutnyttelsesfaktor (RCUF) | For andre delanlegg enn delanlegg med utslippsstandard for produkt |
| Forventet importert målbar varme | |
| Forventet elektrisk kraft forbrukt i samsvar med den relevante definisjonen for systemgrenser (vedlegg I) | Bare for delanlegg som tilhører en utslippsstandard der utveksling mellom varme og elektrisk kraft er relevant |
| Forventet hydrogen brukt som brensel ved produksjon av vinylkloridmonomer | Bare for delanlegg som tilhører utslippsstandarden for vinylkloridmonomer |
| Start av normal drift | Uttrykt som en dato |
| Dato for oppstart | |
| Klimagassutslipp | Før start av normal drift uttrykt i tonn CO ₂ -ekvivalenter |

VEDLEGG VI

**FAKTOR SOM SIKRER AT OVERGANGSORDNINGEN GIR EN REDUKSJON I VEDERLAGSFRI
TILDELING I SAMSVAR MED ARTIKKEL 10a NR. 11 I DIREKTIV 2003/87/EF**

| År | Faktorens verdi |
|------|-----------------|
| 2013 | 0,8000 |
| 2014 | 0,7286 |
| 2015 | 0,6571 |
| 2016 | 0,5857 |
| 2017 | 0,5143 |
| 2018 | 0,4429 |
| 2019 | 0,3714 |
| 2020 | 0,3000 |