Den Europæiske Unions
Tidende

DA
L-udgaven

2026/2498

16.11.2026

KOMMISSIONENS GENNEMFØRELSESFORORDNING (EU) 2026/2498

af 5. november 2026

om regler for anvendelsen af Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2023/956 for så vidt angår omregning af den kulstofpris, der er betalt i et tredjeland, til en tilsvarende reduktion af antallet af CBAM-certifikater, der skal returneres, dokumentation for betaling af denne kulstofpris, den uafhængige persons kvalifikationer og betingelser for at fastslå vedkommendes uafhængighed og kvalifikationer

(EØS-relevant tekst)

EUROPA-KOMMISSIONEN HAR –

under henvisning til traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde,

under henvisning til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2023/956 af 10. maj 2023 om indførelse af en kulstofgrænsetilpasningsmekanisme ([1]), særlig artikel 9, stk. 5, og

ud fra følgende betragtninger:

(1) I forordning (EU) 2023/956 fastsættes det, at en godkendt CBAM-klarerer kan kræve en reduktion af det antal CBAM-certifikater, der skal returneres, svarende til den kulstofpris, der faktisk er betalt i et tredjeland for de angivne indlejrede emissioner, med henblik på at sikre, at der ikke betales en kulstofpris to gange for de samme emissioner.

(2) I overgangsperioden fra den 1. oktober 2023 til den 31. december 2025 skulle importører eller indirekte toldrepræsentanter indberette enhver kulstofpris, der skulle betales for de angivne indlejrede emissioner, herunder kulstofpriser for emissioner, der er indlejret i relevante prækursormaterialer. Ud over de værdifulde oplysninger, der blev indsamlet i denne periode, indsamlede Kommissionen også værdifulde erfaringer og oplysninger fra interessenter, herunder myndigheder i tredjelande, hvor der anvendes regler for kulstofprissætning.

(3) I overensstemmelse med Kommissionens retningslinjer for bedre regulering gennemførte Kommissionen en indkaldelse af feedback mellem den 28. august og den 25. september 2025 for at indsamle input fra interessenter, således at dette kunne indgå i udformningen af de regler, der er fastsat i denne gennemførelsesretsakt. Udkastet til retsakt blev offentliggjort med henblik på feedback fra interessenter fra den 13. maj 2026 til den 10. juni 2026.

(4) I henhold til artikel 9, stk. 4, i forordning (EU) 2023/956 kan Kommissionen for tredjelande, der har regler for kulstofprissætning, fastsætte standardkulstofpriserne for de pågældende tredjelande og gøre disse tilgængelige i CBAM-registret samt offentliggøre metoden for beregningen heraf. Kommissionen skal gøre dette på grundlag af de bedste tilgængelige data fra pålidelige, offentligt tilgængelige oplysninger samt oplysninger fra disse tredjelande. Rapportering på grundlag af standardkulstofpriser, som Kommissionen stiller til rådighed, som et alternativ til rapportering på grundlag af den kulstofpris, der faktisk er betalt, baseret på dokumentation, der er attesteret af en uafhængig person, vil minimere overholdelsesomkostningerne for godkendte CBAM-klarerere, betyde, at eventuelle overholdelsesomkostninger for driftsledere i tredjelande undgås, og derved gøre det lettere at fratrække kulstofprisen.

(5) Da beregningen af den kulstofpris, der faktisk er betalt, afhænger af beregningen af indlejrede emissioner i varen, og i overensstemmelse med de ved Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2025/2083 ([2]) indførte ændringer, kan en godkendt CBAM-klarerer kun kræve fratrækning af den kulstofpris, der faktisk er betalt, på grundlag af dokumentation, der er attesteret af en uafhængig person, i de tilfælde hvor de indlejrede emissioner er bestemt på

([1]) EUT L 130 af 16.5.2023, s. 52, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2023/956/oj.
([2]) Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2025/2083 af 8 oktober 2025 om ændring af forordning (EU) 2023/956 for så vidt angår forenkling og styrkelse af kulstofgrænsetilpasningsmekanismen (EUT L, 2025/2083, 17.10.2025, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2025/2083/oj).

grundlag af faktiske værdier. Hvis de indlejrede emissioner bestemmes på grundlag af faktiske værdier, kan godkendte CBAM-klarerere også vælge at anvende den relevante standardkulstofpris. Bestemmes de indlejrede emissioner på grundlag af standardemissionsværdier, kan der kun kræves fratrækning på grundlag af den relevante standardkulstofpris, som Kommissionen stiller til rådighed.

(6) I overensstemmelse med forordning (EU) 2023/956 bør en kulstofpris enten betales under en reduktionsordning for kulstofemissioner i form af en afgift, en opkrævning eller et gebyr eller via emissionskvoter i henhold til et system for handel med drivhusgasemissioner, beregnet på grundlag af drivhusgasser, der er omfattet af en sådan foranstaltning, og som frigives under fremstillingen af varer. Kulstofafgifter, kulopkrævninger eller kulstofgebyrer kan enten kræves betalt på operatørniveau eller indirekte for et brændsels kulstofindhold. Typerne af emissionshandelssystemer kan omfatte baseline-and-credit-systemer. Kommissionen bør overvåge udviklingen af nye kulstofprismekanismer i tredjelande samt anvendelsen af reglerne for brændselsbaserede kulstofafgifter og om nødvendigt tilpasse disse regler, hvis disse ikke i tilstrækkelig grad tilskynder industrien til at anvende mindre kulstofintensive brændstoffer.

(7) For at understøtte fratrækningen af den kulstofpris, der faktisk er betalt, og sikre en høj grad af ensartethed i anvendelsen af fratrækningen bør denne forordning indeholde en liste over kulstofprismekanismer, der anvendes i tredjelande, og som på grundlag af de oplysninger, som foreligger på nuværende tidspunkt, opfylder de gældende definitioner i forordning (EU) 2023/956 og nærværende forordning. For kulstofprismekanismer, der ikke er opført på listen, herunder nye subnationale ordninger og mekanismer, bør den uafhængige person vurdere, om de opfylder de gældende definitioner. Når en mekanisme opfylder de gældende definitioner, bør den uafhængige person vurdere den dokumentation, som driftslederen har fremlagt for den kulstofpris, der faktisk er betalt.

(8) Kommissionen bør årligt revidere og om nødvendigt ajourføre listen over kulstofprismekanismer med henblik på at dække så mange kulstofprismekanismer som muligt. Med henblik på ajourføring af listen over kulstofprismekanismer kan Kommissionen modtage og behandle enhver anmodning fra relevante tredjelandsjurisdiktioner, hvori en kulstofprismekanismes relevante egenskaber beskrives. Kommissionen kan også modtage anmodninger fra kompetente myndigheder, herunder på grundlag af konsultationer mellem kompetente myndigheder og godkendte CBAM-klarerere, om at vurdere en kulstofprismekanisme, der ikke er opført i denne forordning. Kommissionen bør i sin vurdering medtage de kulstofprismekanismer, der ikke er opført på listen, og som anvendes eller påtænkes anvendt i forbindelse med anmeldelser af krav om fratrækning af den kulstofpris, der faktisk er betalt. For at sikre en ensartet og konsekvent fratrækning af den kulstofpris, der faktisk er betalt, bør Kommissionen straks meddele resultaterne af sin vurdering til de kompetente myndigheder via CBAM-registret.

(9) Kommissionen og de kompetente myndigheder bør overvåge anvendelsen af denne forordning og gennemgå anmeldelser af krav vedrørende den kulstofpris, der faktisk er betalt, som led i deres gennemgang af CBAM-angivelser i henhold til artikel 19 i forordning (EU) 2023/956. Kommissionen bør yde bistand til de kompetente myndigheder i forbindelse med gennemgangen af anmeldelser af krav vedrørende en kulstofpris, der faktisk er betalt i et tredjeland, herunder før den kompetente myndighed eventuelt fastslår, at det angivne antal CBAM-certifikater til returnering er ukorrekt. Kommissionen bør navnlig yde bistand til vurderingen af nye kulstofprismekanismer, som ikke er opført i denne forordning. Desuden bør særlig opmærksomhed rettes mod anmeldelser af krav, der er betydeligt højere, end hvis de standardkulstofpriser, som Kommissionen fastsætter i medfør af artikel 9, stk. 4, i forordning (EU) 2023/956, var blevet anvendt.

(10) Kommissionen bør samarbejde med de relevante tredjelande eller territorier med henblik på at vurdere Unionens mulighed for at indgå bilaterale aftaler i overensstemmelse med artikel 2, stk. 12, i forordning (EU) 2023/956 for at lette anvendelsen af nærværende forordning ved at forenkle anmeldelser af krav om fratrækning af en betalt kulstofpris og styrke pålideligheden heraf, herunder ved at fastlægge typer af officielle dokumenter, der kan anvendes til at attestere dokumentationen for den kulstofpris, der faktisk er betalt.

(11) For at sikre, at reduktionen af antallet af CBAM-certifikater afspejler de kulstofomkostninger, der allerede er afholdt for de angivne varer, bør der ved beregningen af denne reduktion tages hensyn til enhver pris, der betales for varernes indlejrede emissioner inden for rammerne af en kulstofprismekanisme, mens der ikke bør tages hensyn til priser, der betales for emissioner, der ikke er forbundet med de indlejrede emissioner fra de angivne varer. En kulstofpris kan vedrøre direkte emissioner, indirekte emissioner, hvis det er relevant, og emissioner fra prækursorer, når emissionerne er indlejret i de angivne varer, for hvilke der kan betales inden for rammerne af forskellige kulstofprismekanismer i forskellige jurisdiktioner med regler for kulstofprissætning.

(12) Med henblik på et nøjagtigt regnskab med hensyn til de emissioner, der er omfattet af CBAM, og for hvilke der allerede er betalt en kulstofpris, bør de emissioner, der er omfattet af en kulstofpris, tilskrives de varer, der produceres af anlægget, i overensstemmelse med de fastlagte systemgrænser og fremstillingsprocesser, jf. Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547 ([3]).

(13) For at sikre ækvivalens mellem den kulstofpris, der betales i et tredjeland, og den kulstofpris, der betales inden for rammerne af EU ETS, bør det kun være kulstofpriser, der er betalt for specifikke indlejrede emissioner inden for rammerne af en kulstofprismekanisme i et tredjeland, som medfører en reduktion af antallet af CBAM-certifikater, der skal returneres, når denne ordning har form af en afgift, en opkrævning eller et gebyr eller af emissionskvoter inden for rammerne af et system for handel med drivhusgasemissioner, som er bindende og pålægger alle aktive driftsledere i de relevante sektorer, der er omfattet af mekanismen, overholdelsesforpligtelser. Målrettede, gennemsigtige og generelt gældende undtagelser for små anlæg inden for en given sektor svarende til de tærskelværdier, der er fastlagt i bilag I til Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2003/87/EF ([4]), bør ikke bringe dette princip i fare. Dette princip bør sikre, at kulstofprismekanismens miljømæssige mål i det store og hele kan anses for at svare til EU ETS med hensyn til at fremme dekarboniseringen i CBAM-sektorer. En kulstofpris, der faktisk er betalt inden for rammerne af en kulstofprismekanisme, bør fastsætte den samme prisforpligtelse for de emissioner, der frigives ved produktionen af alle varer fra et anlæg, uanset varernes bestemmelsessted. Efter dette princip vil en kulstofpris, der kun betales for indlejrede emissioner fra eksporterede varer, ikke være berettiget til en reduktion af CBAM-forpligtelsen.

(14) Eftersom der kan kræves betaling af en kulstofafgift eller kulstofopkrævning eller et kulstofgebyr for kulstofindholdet i et brændsel, der forbruges af et anlæg, hvor de deraf følgende emissioner frigives under varernes produktion, bør en klarerer kunne gøre en kulstofpris, der er betalt for disse emissioner, gældende, selv om prisen ikke er blevet betalt direkte af anlæggets driftsleder. I sådanne tilfælde bør den sats, der pålægges brændslet, være i overensstemmelse med brændstoffets emissionsfaktor for at sikre, at kulstofafgiftens, -opkrævningens eller -gebyrets sats afspejler de faktiske emissioner, der genereres af dette brændstof, og at den kulstofpris, der tilskrives de indlejrede emissioner, derfor afspejler disse faktiske emissioner. For at sikre, at kun kulstofskatter, -afgifter eller -gebyrer, der opfylder specifikationerne i forordning (EU) 2023/956, tages i betragtning i den betalte kulstofpris, bør dokumentationen påvise, at den sats for kulstofafgiften, -opkrævningen eller -gebyret, der gælder i henhold til tredjelandets lovgivning, udtrykkeligt er baseret på brændslets kulstofindhold.

(15) Med henblik på at sikre ækvivalens med den kulstofpris, der betales inden for rammerne af EU ETS, bør kreditter eller andre emissionsenheder, der købes inden for rammerne af et baseline-and-credit-emissionshandelssystem, anses for at svare til kvoter, der betales inden for rammerne af et emissionshandelssystem.

(16) I betragtning af at driftsledere kan anvende forskellige muligheder med henblik på overholdelse inden for rammerne af en kulstofprismekanisme, bør dokumentationen for den kulstofpris, der faktisk er betalt, omfatte alle former for overholdelsesmuligheder, som tredjelandes myndigheder tillader, herunder betalingen af en fast pris, der er fastsat af disse myndigheder, eller anvendelsen af kulstofkreditter, på grundlag af de begrænsninger og betingelser, der er fastsat inden for rammerne af kulstofprismekanismen.

([3]) Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547 af 10. december 2025 om fastsættelse af regler for anvendelsen af Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2023/956 for så vidt angår metoderne til beregning af emissioner, der er indlejret i varer (EUT L, 2025/2547, 22.12.2025, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2025/2547/oj).

([4]) Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2003/87/EF af 13. oktober 2003 om et system for handel med kvoter for drivhusgasemissioner i Unionen og om ændring af Rådets direktiv 96/61/EF (EUT L 275 af 25.10.2003, s. 32, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2003/87/oj).

(17) Hvis forpligtelsen til at betale en kulstofpris giver mulighed for at købe kulstofkreditter, der har til formål effektivt at reducere eller fjerne drivhusgasemissioner, bør klarereren have mulighed for at kræve en reduktion på grundlag af dokumentationen for den kulstofpris, der faktisk er betalt for de specifikke kulstofkreditter, som anvendes til at opfylde denne forpligtelse. Det bør være muligt at kræve denne reduktion, uanset om de afbødningsaktiviteter, der er knyttet til kulstofkreditten, finder sted på nationalt plan eller uden for den nationale jurisdiktion. For fuldt ud at anerkende, at de fleste kulstofprismekanismer giver driftsledere mulighed for at opfylde en del af deres forpligtelse ved at købe kulstofkreditter, der anvendes til indenlandske afbødningsaktiviteter og er udstedt i henhold til de standarder, der er valgt på nationalt plan, bør der ikke pålægges yderligere kvalitative eller kvantitative kriterier med henblik på dokumentation for faktisk betaling. For at sikre, at kravet om en reduktion for den pris, der faktisk er betalt for kulstofkreditter, er i overensstemmelse med den pris, som ellers kan betales inden for rammerne af kulstofprismekanismens væsentligste overholdelsesmulighed, bør den pris, der ifølge kravet faktisk er betalt for kulstofkreditter, ikke overstige kulstofprisen inden for rammerne af kulstofprismekanismens væsentligste overholdelsesmuligheder såsom den gennemsnitlige markedspris inden for rammerne af et emissionshandelssystem eller den gældende kulstofafgiftssats.

(18) Hvis en kulstofprismekanisme i et tredjeland giver mulighed for at anvende kulstofkreditter, der er genereret uden for den nationale jurisdiktion, bør disse internationale kulstofkreditter opfylde de standarder, der er fastsat i Parisaftalen. Med henblik herpå bør der kun tages hensyn til den kulstofpris, der betales for kreditter, der i medfør af Parisaftalens artikel 6, stk. 2 eller 4, er godkendt og udstedt som internationalt overførte modvirkningsresultater. Dette kriterium bør fremme udviklingen af artikel 6-kreditter og sørge for den kvalitetssikring, der er nødvendig for at sikre CBAM's miljømæssige integritet. For at tilskynde producenter fra tredjelande til at reducere deres egne emissioner ved at udvikle og anvende de mest effektive teknologier og for at sikre, at de fleste dekarboniseringsbestræbelser forfølges på nationalt plan, bør anvendelsen af sådanne internationale kulstofkreditter til at gøre en kulstofpris gældende inden for rammerne af CBAM begrænses. Ved fastsættelse af denne grænse til højst 10 % af de rapporterede og bekræftede emissioner inden for rammerne af kulstofprismekanismen vil der blive taget fuldt hensyn til eksisterende kulstofprismekanismer, der gør det muligt at opfylde en del af driftsledernes overholdelsesforpligtelse med internationale kulstofkreditter.

(19) Der bør tages hensyn til rabatter eller andre former for kompensation, der faktisk reducerer forpligtelsen til at betale for de emissioner, der er omfattet af en kulstofprismekanisme. Enhver foranstaltning eller støtte, som er baseret på en parameter, der anvendes til at fastlægge forpligtelsen til at betale en kulstofpris, og som effektivt mindsker forpligtelsen til at betale kulstofprisen, bør betragtes som en kompensation med henblik på dette formål. Dette omfatter situationer, hvor en del af de emissioner, der er omfattet af kulstofprismekanismen, er undtaget fra faktisk betaling, f.eks. gennem gratis kvoter, emissioner, der er omfattet af en fastsat intensitetsreferenceværdi inden for rammerne af en baseline-and-credit-ordning, emissioner, der er undtaget fra betaling af kulstofprisen, eller andre foranstaltninger, der fritager en del af emissionerne fra forpligtelsen til at betale en kulstofpris. Der bør også tages hensyn til enhver indrømmet reduceret pris eller enhver tilbagebetaling af den betalte pris samt enhver økonomisk kompensation.

(20) For at sikre bred ækvivalens med hensyn til, hvordan indtægter fra EU ETS via Innovationsfonden delvist kan geninvesteres i de anlæg, der er omfattet af EU ETS, og for at tage hensyn til legitim geninvestering af indtægter fra kulstofpriser til finansiering af klimaforanstaltninger bør indtægter fra en kulstofprismekanisme, der geninvesteres i dekarbonisering af en driftsleders anlæg, ikke betragtes som kompensation for den betalte kulstofpris. Dette bør gælde, forudsat at alle driftsledere, der er omfattet af kulstofprismekanismen, er berettiget til at modtage støtten, at uberettiget forskelsbehandling af driftsledere ikke finder sted, at afgørelsen fra den myndighed, der er ansvarlig for at yde støtte, er offentlig, og at støtten faktisk anvendes til er at reducere det støttemodtagende anlægs emissioner.

(21) For at sikre, at den kulstofpris, der er indlejret i indkøbte prækursorer, fastsættes på en konsekvent og verificerbar måde, bør erklæringerne vedrørende sådanne prækursorer baseres på attesteringsrapporten for det anlæg, der producerer dem. For at lette angivelsen af kulstofprisen, hvis leverandøren ikke stiller attesteringsrapporten til rådighed for driftslederen, bør driftsledere kunne anvende den relevante standardkulstofpris, som stilles til rådighed af Kommissionen i medfør af artikel 9, stk. 4, i forordning (EU) 2023/956.

(22) For at lette fastsættelsen af den pris, der faktisk betales for varernes indirekte emissioner, og eftersom rapporteringen af indirekte emissioner som standard er baseret på standardemissionsværdier, bør driftsledere kunne anvende den relevante standardkulstofpris, som stilles til rådighed af Kommissionen i medfør af artikel 9, stk. 4, i nævnte forordning.

(23) For at sikre en konsekvent og objektiv omregning til euro af de kulstofpriser, der er betalt i udenlandsk valuta for en given rapporteringsperiode, bør omregningen baseres på årlige gennemsnitsvekselkurser for perioden. Med henblik herpå bør Kommissionen offentliggøre de årlige gennemsnitsvekselkurser for hvert rapporteringsår ved begyndelsen af hvert efterfølgende år på grundlag af de vekselkurser, der offentliggøres for den pågældende periode af Den Europæiske Centralbank eller, såfremt det er relevant, af Eurostat.

(24) For at beregne reduktionen i antallet af CBAM-certifikater, der skal returneres, svarende til den kulstofpris, der faktisk er betalt for de angivne varer, er det nødvendigt at fastsætte en årlig referencepris for CBAM-certifikater. Denne årlige referencepris bør baseres på prisen på CBAM-certifikater i importåret. Af hensyn til gennemsigtigheden og sammenhængen med den gennemsnitlige pris, som CBAM-klarerere betaler for at købe CBAM-certifikater, bør denne referencepris baseres på den gennemsnitspris for CBAM-certifikater, der offentliggøres for importåret i henhold til Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2025/2548 ([5]).

(25) For at sikre, at den kulstofpris, der faktisk er betalt for de producerede varer, kan attesteres og spores tilbage til de bagvedliggende data og beregninger, bør driftslederen af det anlæg, der producerer varerne, udarbejde en kulstofprisrapport med angivelse af de vigtigste beregningstrin og oplysninger, der er anvendt for hver produceret vare. For at sikre sammenhæng og lette den behandling, der foretages af uafhængige personer og kompetente myndigheder, indeholder denne forordning bestemmelser om anvendelse af en elektronisk standardskabelon og et fælles arbejdssprog til rapporten.

(26) Hvis en driftsleder af et anlæg har ret til rabatter eller andre former for kompensation, men ikke fremlægger dokumentation for beløbet eller niveauet for denne kompensation, kan den kulstofpris, der faktisk er betalt, ikke fastslås, og den bør ikke attesteres. Da visse rabatter og andre former for kompensation inden for rammerne af en kulstofprismekanisme kan ydes på forskellige tidspunkter efter frigivelsen af emissionerne, herunder efter at CBAM-angivelserne skal foreligge, bør driftslederne imidlertid kunne fremlægge dokumentation for kompensationens niveau eller beløb som officielt fastsat af den relevante myndighed eller for det maksimale skyldige niveau eller beløb. Hvis en driftsleder af et anlæg, der er omfattet af en kulstofprismekanisme, har ret til en form for kompensation, men ved hjælp af en formel skriftlig bekræftelse fra de relevante myndigheder kan bevise, at vedkommende ikke har anmodet herom, eller at anmodningen er blevet afvist, bør der ikke tages hensyn til denne rabat eller anden form for kompensation ved bestemmelsen af den kulstofpris, der faktisk er betalt.

(27) For at sikre, at den faktiske betaling af en kulstofpris kan attesteres pålideligt på en forholdsmæssig måde med hensyn til den administrative byrde, bør dokumentationen for den faktiske betaling baseres på den dokumentation, der normalt er tilgængelig for driftsledere af anlæg i tredjelande, for hvilke der gælder en kulstofpris, under hensyntagen til de forskellige typer overholdelsesforpligtelser. Dokumentationen for den faktiske betaling bør vedrøre emissionerne fra det anlæg, der producerer varerne, og dække samme periode som rapporteringsperioden, som anvendes til beregning og kontrol af indlejrede emissioner fra anlægget. Klarereren bør opbevare dokumentationen for den faktiske betaling i form af en kulstofprisrapport, der udarbejdes af driftslederen og attesteres af den uafhængige person, der har fået adgang til den krævede primære dokumentation fra driftslederen i tredjelandet.

(28) For at sikre, at den kulstofpris, der faktisk er betalt, kan attesteres på en pålidelig og forholdsmæssig måde på tværs af forskellige typer emissionshandelssystemer, bør dokumentationen for den pris, der faktisk er betalt, normalt bestå af den gennemsnitlige årlige markedspris beregnet på grundlag af den vægtede gennemsnitlige auktionspris eller, hvis denne ikke er tilgængelig, det årlige gennemsnit af prisen på det sekundære marked, sammen med dokumentationen for de overholdelsesenheder, f.eks. kvoter, som driftslederen har returneret for de tilsvarende emissioner, samt

([5]) Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2025/2548 af 10. december 2025 om regler for anvendelsen af Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2023/956 for så vidt angår beregning og offentliggørelse af prisen på CBAM-certifikater (EUT L, 2025/2548, 22.12.2025, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2025/2548/oj).

dokumentation for de samlede emissioner, der rapporteres og bekræftes inden for rammerne af emissionshandelssystemet. Alternativt bør det være muligt for driftsledere at fremlægge dokumentation for den samlede kulstofpris, der er betalt, baseret på prisen for de købte overholdelsesenheder. For at undgå komplikationer i forbindelse med sporing af de faktisk købte overholdelsesenheder til de faktisk returnerede overholdelsesenheder og for at tage højde for, at driftslederen kan købe overholdelsesenheder forud for overholdelsesperioden, bør kulstofprisen baseres på gennemsnittet af købsprisen for alle de overholdelsesenheder, der var opført på driftslederens konto i emissionshandelssystemets register ved udgangen af den relevante rapporteringsperiode for rapportering af indlejrede emissioner. Kommissionen bør overvåge anvendelsen af reglerne vedrørende driftsledernes mulighed for at indberette en pris baseret på de købte overholdelsesenheder for at sikre, at denne mulighed står i et rimeligt forhold til den uafhængige persons evne til at attestere dokumentationen for den faktisk betalte pris.

(29) Har prisen form af en afgift, en opkrævning eller et gebyr, der betales direkte af driftslederen, bør dokumentationen omfatte officielle registrerede oplysninger, navnlig fra skattemyndigheder eller andre kompetente myndigheder, og den bør afspejle eventuelle variationer i afgifts-, opkrævnings- eller gebyrsatsen i rapporteringsperioden.

(30) Til støtte for den uafhængige persons vurdering af typen af støtteberettiget dokumentation bør Kommissionen offentliggøre retningslinjer inden udgangen af 2026 og derefter regelmæssigt ajourføre disse med henblik på for hvert enkelt land at udpege den dokumentation, der kan anses for at opfylde dokumentationskravene i denne forordning.

(31) I henhold til forordning (EU) 2023/956 skal nationale akkrediteringsorganer akkreditere juridiske personer til at udføre verifikationen af indlejrede emissioner beregnet på grundlag af faktiske værdier. Attesteringen af den kulstofpris, der faktisk betales for indlejrede emissioner inden for CBAM's anvendelsesområde, er en aktivitet, der kan sammenlignes med verifikation, og som består af en gennemgang af kategorierne af emissioner, der er omfattet af kulstofprismekanismen, af tilskrivning af kulstofprismekanismens emissioner til CBAM-varer og af bestemmelse af den kulstofpris, der faktisk er betalt for indlejrede emissioner i CBAM-varer. Attesteringen af kulstofprisen er uløseligt forbundet med verifikationen af indlejrede emissioner. Integriteten og kvaliteten af attesteringen er af afgørende betydning for at sikre pålideligheden af fratrækningen af den kulstofpris, der faktisk er betalt, og af den finansielle justering, der er betalt af godkendte CBAM-klarerere. For at sikre, at opgaven med at attestere kulstofprisdokumentationen udføres af behørigt kvalificerede enheder, bør de uafhængige personer, der attesterer kulstofprisdokumentationen, være forpligtet til at opnå akkreditering til et akkrediteringsområde, der knytter sig til attesteringen af den kulstofpris, der faktisk er betalt, og de nationale akkrediteringsorganer bør være forpligtet til at kontrollere, at uafhængige personer har den nødvendige kompetence til dette formål. Denne kvalifikation vil øge kvaliteten af attesteringen og mindske sandsynligheden for, at godkendte CBAM-klarerere pålægges sanktioner som følge af returnering af et ukorrekt antal CBAM-certifikater, jf. artikel 26 i forordning (EU) 2023/956. Den vil også sikre, at driftslederne kan benytte den samme juridiske person til verifikation af indlejrede emissioner og attestering af kulstofprisen, strømline ansøgningsprocedurerne for verifikation og attestering og forenkle udformningen af CBAM-registret.

(32) For at sikre, at der er uafhængige personer til rådighed i de første to år, hvor den kulstofpris, der faktisk er betalt, skal attesteres, og at de nationale akkrediteringsorganer har tilstrækkelig tid til at vurdere de tekniske akkrediteringskrav og til at tildele akkreditering, bør CBAM-verifikatorer som en undtagelse midlertidigt have mulighed for at udføre attesteringen uden at være forpligtet til at opnå akkreditering. CBAM-verifikatorer har påvist deres kompetence og viden med hensyn til anvendelse af CBAM-metoder og verifikationskrav samt deres uafhængighed.

(33) Attesteringsaktiviteter, der udføres af CBAM-verifikatorer i forbindelse med denne midlertidige mulighed, bør kontrolleres af Kommissionen og de kompetente myndigheder som led i gennemgangen af CBAM-angivelser, jf. artikel 19 i forordning (EU) 2023/956. Hvis en kompetent myndighed eller Kommissionen på grundlag af gennemgangen af attesteringsarbejdet nærer begrundet tvivl om attesteringsrapportens korrekthed, tilbagekaldes status som uafhængig person, uden at dette berører CBAM-verifikatorens mulighed for at ansøge om akkreditering hos et nationalt akkrediteringsorgan. Kommissionen bør ved udgangen af 2027 gøre status over akkrediteringsprocessen for uafhængige personer og over tilgængeligheden af uafhængige personer, der kan imødekomme efterspørgslen efter attestering.

(34) For at tage hensyn til internationalt gældende standarder og undgå unødvendig overlapning af procedurer bør der tages hensyn til den bedste praksis, som er udviklet gennem anvendelsen af de relevante harmoniserede standarder for validerings- og verifikationsaktiviteter, der er vedtaget af Den Europæiske Standardiseringsorganisation på grundlag af en anmodning indgivet af Kommissionen i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 1025/2012 ([6]). Der bør derfor stilles krav om, at uafhængige personer overholder visse harmoniserede standarder som en del af deres attesteringsaktivitet suppleret af yderligere specifikke krav med hensyn til attesteringen af den kulstofpris, der faktisk er betalt.

(35) For at sikre attesteringens pålidelighed er det nødvendigt at sikre, at de uafhængige personer udfører deres arbejde på en uafhængig måde og træffer foranstaltninger til at undgå situationer, der kan rejse tvivl om deres uafhængighed i forhold til driftsledere af anlæg i tredjelande, CBAM-kompetente myndigheder, Kommissionen, de kompetente myndigheder med ansvar for regulering af kulstofprismekanismen i tredjelandet eller godkendte CBAM-klarerere.

(36) For at sikre kvaliteten af attesteringen bør de nationale akkrediteringsorganer som led i deres akkrediterings- og tilsynsaktiviteter vurdere, om de uafhængige personer, herunder medlemmerne af attesteringsholdet, opfylder de kompetencekrav, der er særlige for attesteringen af kulstofprisrapporten. Som led i deres aktiviteter bør de nationale akkrediteringsorganer kontrollere, om de uafhængige personer modtager alle de oplysninger, der er nødvendige for at udføre attesteringen, og at de udfører alle nødvendige kontroller med henblik herpå. De nationale akkrediteringsorganer bør også kontrollere, om de uafhængige personer på en hensigtsmæssig måde benytter verifikationsrapporten om indlejrede emissioner, attesteringsrapporter for prækursorer, der anvendes, men ikke produceres på anlægget, og dokumentation fra de myndigheder, der er ansvarlige for kulstofprismekanismen.

(37) For at kunne påvise, at angivne indlejrede emissioner har været genstand for en kulstofpris, der faktisk er betalt, bør den uafhængige person have adgang til de nødvendige data. Attesteringsprocessen kan omfatte et anlægsbesøg de steder, hvor kulstofprisen beregnes, og den tilhørende dokumentation lagres, navnlig når der ikke er tilstrækkelig fjernadgang til data og dokumentation, eller når risikoen for væsentlige ukorrekte angivelser er for høj. Den uafhængige person bør underrette driftslederen om, hvorvidt der er konstateret ukorrekte angivelser eller manglende overholdelse med henblik på korrigering. Hvis dette ikke korrigeres, bør den uafhængige person vurdere, om sådanne tilfælde af ukorrekte angivelser eller manglende overholdelse individuelt eller sammen har en væsentlig indvirkning på de indberettede data.

(38) For at støtte den uafhængige person i vurderingen af, om en ukorrekt angivelse eller en manglende overholdelse har en væsentlig indvirkning på de samlede emissioner, der rapporteres inden for rammerne af kulstofprismekanismen, eller på den samlede kulstofpris, der tilskrives en vare, bør der fastsættes en væsentlighedsgrad, der afspejler balancen mellem, hvor komplekse og nye CBAM-attesteringsopgaverne er, og hvor nøjagtige beregningerne er. For at sikre synergier og harmoniserede tilgange med verifikationen af indlejrede emissioner bør den fastsatte procentdel for væsentlighedsniveauet tilpasses den, der gælder i henhold til Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2025/2546 ([7]).

(39) Attesteringen bør give rimelig sikkerhed for, at den kulstofpris, der rapporteres i driftslederens kulstofprisrapport, ikke i væsentlig grad er angivet ukorrekt, og at man kan benytte driftslederens rapport, således at det sikres, at fratrækningen af den kulstofpris, der faktisk er betalt, er pålidelig. Med henblik herpå bør den attesteringsrapport,

([6]) Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 1025/2012 af 25. oktober 2012 om europæisk standardisering, om ændring af Rådets direktiv 89/686/EØF og 93/15/EØF og Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 94/9/EF, 94/25/EF, 95/16/EF, 97/23/EF, 98/34/EF, 2004/22/EF, 2007/23/EF, 2009/23/EF og 2009/105/EF og om ophævelse af Rådets beslutning 87/95/EØF og Europa-Parlamentets og Rådets afgørelse nr. 1673/2006/EF (EUT L 316 af 14.11.2012, s. 12, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2012/1025/oj).

([7]) Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2025/2546 af 10. december 2025 om anvendelsen af principperne for verifikation af indlejrede emissioner i henhold til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2023/956 (EUT L, 2025/2546, 22.12.2025, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2025/2546/oj).

som de uafhængige personer udsteder, være tilstrækkeligt detaljeret til, at det nationale akkrediteringsorgan kan kontrollere, at attesteringen er udført i overensstemmelse med de gældende krav. Den uafhængige person bør også opbevare intern attesteringsdokumentation, der indeholder de nødvendige oplysninger om de udførte attesteringsaktiviteter.

(40) For at sikre, at kun ansøgere med den nødvendige kompetence og viden til at attestere den kulstofpris, der faktisk er betalt, akkrediteres, bør der fastsættes regler for indgivelse og vurdering af ansøgninger om akkreditering.

(41) For at undgå overlapning af procedurer og en uforholdsmæssigt tung administrativ byrde samtidig med, at akkrediteringsprocedurens pålidelighed opretholdes, bør juridiske personer, der allerede er akkrediteret for en relevant aktivitetsgruppe inden for rammerne af CBAM i henhold Kommissionens delegerede forordning (EU) 2025/2551 ([8]) eller inden for rammerne af EU ETS i henhold Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2018/2067 ([9]), kunne ansøge om at få omfanget af deres akkreditering udvidet til at omfatte attesteringen af den kulstofpris, der faktisk betales.

(42) For at sikre, at de uafhængige personer fortsat opfylder de gældende kvalifikationskrav, bør reglerne fastlægge, hvilke tilsynsaktiviteter der skal udføres af nationale akkrediteringsorganer. Hvis tilsynet viser, at en uafhængig person ikke længere opfylder disse krav, bør de nationale akkrediteringsorganer kunne anvende passende administrative foranstaltninger såsom suspension, inddragelse eller indskrænkning af området for akkrediteringen for at beskytte akkrediteringssystemets integritet.

(43) Med henblik på at opnå praktisk erfaring med det attesteringsarbejde, der udføres i tredjelande i henhold til denne forordning, herunder med hensyn til de gældende kulstofprismekanismer og rabatter eller andre former for kompensation, kan nationale akkrediteringsorganer, der endnu ikke har indledt akkrediteringen med henblik på attesteringen af den kulstofpris, der faktisk betales, i de første to år, hvor den kulstofpris, der faktisk er betalt, skal attesteres, gennemføre observationsaktiviteter med hensyn til de CBAM-verifikatorer, som de har akkrediteret. Sådanne observationsaktiviteter betragtes ikke som en akkrediteringsaktivitet, og nationale akkrediteringsorganer betragtes ikke som ansvarlige for tilsynet med attesteringsarbejdet.

(44) I henhold til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 765/2008 ([10]) skal de kompetente myndigheder anerkende ligeværdigheden af de tjenester, der ydes af nationale akkrediteringsorganer, som med positivt resultat har været underkastet peerevaluering, og de skal acceptere de akkrediteringscertifikater og attesteringsrapporter, som udstedes af uafhængige personer, der er akkrediteret af disse organer. For at undgå unødvendig overlapning af vurderinger og garantere retssikkerheden bør nationale akkrediteringsorganer, der allerede inden datoen for anvendelsen af nærværende forordning med positivt resultat har gennemgået eller er påbegyndt en sådan peerevaluering med henblik på delegeret forordning (EU) 2025/2551, antages at opfylde de relevante proceduremæssige krav, og de bør ikke være forpligtet til at gennemgå en ny peerevaluering i henhold til nærværende forordning.

(45) For at sikre, at de nationale akkrediteringsorganer fører et effektivt tilsyn med uafhængige personer, bør der fastsættes regler for udveksling af oplysninger mellem uafhængige personer og de nationale akkrediteringsorganer, der har akkrediteret dem, mellem de nationale akkrediteringsorganer og medlemsstaternes kompetente myndigheder og mellem de kompetente myndigheder og Kommissionen.

([8]) Kommissionens delegerede forordning (EU) 2025/2551 af 20. november 2025 om supplerende regler til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2023/956 med henblik på præcisering af betingelserne for akkreditering af verifikatorer, for kontrol af og tilsyn med akkrediterede verifikatorer, for inddragelse af akkreditering og for gensidig anerkendelse og peerevaluering af akkrediteringsorganer (EUT L, 2025/2551, 22.12.2025, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_del/2025/2551/oj).

([9]) Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2018/2067 af 19. december 2018 om verifikation af data og om akkreditering af verifikatorer i medfør af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2003/87/EF (EUT L 334 af 31.12.2018, s. 94, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2018/2067/oj).

([10]) Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 765/2008 af 9. juli 2008 om kravene til akkreditering og om ophævelse af Rådets forordning (EØF) nr. 339/93 (EUT L 218 af 13.8.2008, s. 30, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2008/765/oj).

(46) For at sikre, at oplysningerne i forbindelse med registreringen af uafhængige personer i CBAM-registret i medfør af artikel 10 i Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2024/3210 ([11]) er pålidelige og ajourførte, bør der fastsættes regler om, at nationale akkrediteringsorganer skal underrette de kompetente myndigheder om enhver akkreditering af uafhængige personer og om ændringer i akkrediteringsoplysningerne.

(47) For at understøtte gennemgangen af reduktionen af det samlede antal CBAM-certifikater på grundlag af den kulstofpris, der faktisk er betalt, bør de nationale akkrediteringsorganer og de kompetente myndigheder regelmæssigt udveksle oplysninger, navnlig om de aktiviteter, der er planlagt med hensyn til uafhængige personer, og resultaterne af den kontrol, der er foretaget af disse aktiviteter. De kompetente myndigheder bør dele oplysningerne med Kommissionen og andre kompetente myndigheder via CBAM-registret. De kompetente myndigheder bør også underrette de nationale akkrediteringsorganer om relevante resultater af gennemgangen af CBAM-angivelser ved hjælp af en elektronisk standardskabelon for at understøtte deres akkrediteringsaktiviteter.

(48) Når personoplysninger behandles i forbindelse med anvendelsen af denne forordning, finder Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2016/679 ([12]) og, såfremt det er relevant, Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2018/1725 ([13]) anvendelse.

(49) Bestemmelserne i denne forordning vedrører den årlige gennemsnitlige kulstofpris, der faktisk er betalt for drivhusgasemissioner, der frigives fra den 1. januar 2026. Denne forordning bør derfor anvendes fra den 1. januar 2026.

(50) Den Europæiske Tilsynsførende for Databeskyttelse er blevet hørt i overensstemmelse med artikel 42, stk. 1, i forordning (EU) 2018/1725 og afgav en udtalelse den 29. juli 2026.

(51) Denne forordning revideres senest i december 2027. Kommissionen bør i tæt samarbejde med medlemsstaterne træffe alle nødvendige foranstaltninger med henblik på at gennemgå og om nødvendigt ajourføre listen over kulstofprismekanismer, således at så mange kulstofprismekanismer som muligt dækkes.

(52) CBAM-udvalget har ikke afgivet udtalelse inden for den frist, der var fastsat af formanden, jf. artikel 5, stk. 4, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 182/2011 ([14]) –

([11]) Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2024/3210 af 18. december 2024 om regler for anvendelsen af Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2023/956 for så vidt angår CBAM-registret (EUT L, 2024/3210, 30.12.2024, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2024/3210/oj).

([12]) Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2016/679 af 27. april 2016 om beskyttelse af fysiske personer i forbindelse med behandling af personoplysninger og om fri udveksling af sådanne oplysninger og om ophævelse af direktiv 95/46/EF (generel forordning om databeskyttelse) (EUT L 119 af 4.5.2016, s. 1, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2016/679/oj).

([13]) Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2018/1725 af 23. oktober 2018 om beskyttelse af fysiske personer i forbindelse med behandling af personoplysninger i Unionens institutioner, organer, kontorer og agenturer og om fri udveksling af sådanne oplysninger og om ophævelse af forordning (EF) nr. 45/2001 og afgørelse nr. 1247/2002/EF (EUT L 295 af 21.11.2018, s. 39, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2018/1725/oj).

([14]) Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 182/2011 af 16. februar 2011 om de generelle regler og principper for, hvordan medlemsstaterne skal kontrollere Kommissionens udøvelse af gennemførelsesbeføjelser (EUT L 55 af 28.2.2011, s. 13, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2011/182/oj).

VEDTAGET DENNE FORORDNING:

KAPITEL I

GENSTAND OG DEFINITIONER

Artikel 1

Genstand

Ved denne forordning fastsættes der nærmere regler vedrørende:

a) bestemmelse af den kulstofpris, der faktisk er betalt for hver vares indlejrede emissioner, og anvendelse af årlige standardkulstofpriser for prækursorer og indirekte emissioner

b) omregning af kulstofpriser i udenlandsk valuta til euro til den årlige gennemsnitsvekselkurs

c) beregning af reduktionen af antallet af CBAM-certifikater, der skal returneres

d) den dokumentation, der kræves med henblik på at påvise, at kulstofprisen faktisk er blevet betalt

e) de måder, hvorpå der skal tages hensyn til de rabatter eller andre former for kompensation, der reducerer den kulstofpris, der faktisk er betalt, ved bestemmelsen af kulstofprisen

f) kvalifikationerne hos den i artikel 9, stk. 2, i forordning (EU) 2023/956 omhandlede uafhængige person, som attesterer den dokumentation, der er omhandlet i artikel 7 (»den uafhængige person«), og betingelserne med henblik på at fastslå denne persons kvalifikationer og uafhængighed.

Artikel 2

Definitioner

Ved anvendelsen af denne forordning finder definitionerne i artikel 1 i gennemførelsesforordning (EU) 2025/2546, i artikel 1 delegeret forordning (EU) 2025/2551 med undtagelse af nr. 3), og nr. 8)-12), og i artikel 1 og bilag I til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547 anvendelse. Følgende definitioner finder også anvendelse:

1) »uafhængig person«: en juridisk person, som attesterer kulstofprisrapporten

2) »attestering«: de aktiviteter, der udføres af en uafhængig person inden for rammerne af de attesteringsprocedurer, der er fastsat i denne forordning, og af den harmoniserede standard, som er nævnt i artikel 10, stk. 1, med henblik på udstedelse af den i artikel 19 omhandlede attesteringsrapport

3) »kulstofprismekanisme«: en kulstofafgift, et kulstofgebyr eller en kulstofopkrævning eller et emissionshandelssystem

4) »akkrediteringsområde«: den CBAM-aktivitetsgruppe, der er fastlagt i bilag IV til denne forordning, og som der ansøges om akkreditering til eller er tildelt akkreditering til

5) »baseline-and-credit-emissionshandelssystem«: den type emissionshandelssystem, hvor der fastsættes en referenceværdi (»baseline«) som en emissionsgrænse, hvorunder der ikke skal betales nogen kulstofpris, og omsættelige emissionskreditter udstedes til enheder, der udleder mindre end referenceværdien, og hvor emissionskreditter skal købes af enheder, der udleder mere end referencescenariet

6) »rimelig sikkerhed«: et højt, men ikke absolut sikkerhedsniveau, der er udtrykt positivt i attesteringserklæringen med hensyn til, om driftslederens kulstofprisrapport ikke indeholder væsentlige ukorrekte angivelser

7) »sikkerhedsniveau«: graden af den sikkerhed, som den uafhængige person giver for attesteringsrapporten baseret på målsætningen om at reducere attesteringsrisikoen i forhold til attesteringsopgavens omstændigheder

8) »ukorrekt angivelse«: en udeladelse, urigtig oplysning eller fejl i driftslederens kulstofprisrapport

9) »væsentlig ukorrekt angivelse«: en ukorrekt angivelse, der enten individuelt eller sammen med andre ukorrekte angivelser ligger over væsentlighedsgraden eller på grundlag af den uafhængige persons ekspertvurdering og henset til angivelsens størrelse og art kan have en indvirkning på den rapporterede samlede faktiske kulstofpris eller andre relevante oplysninger

10) »væsentlighedsgrad«: den kvantitative tærskel eller afskæringspunktet, hvorover den uafhængige person anser ukorrekte angivelser for væsentlige, enten individuelt eller sammen med andre ukorrekte angivelser

11) »ledende CBAM-auditor for attestering«: en auditor, der leder og overvåger attesteringsholdet og har ansvaret for at foretage og rapportere om attesteringen af en driftsleders kulstofprisrapport

12) »CBAM-auditor for attestering«: et medlem af attesteringsholdet, der er ansvarligt for at foretage en attestering af en driftsleders kulstofprisrapport

13) »overholdelsesenhed«: en kvote eller kredit, der udstedes inden for rammerne af et reguleret emissionshandelssystem og anvendes til at opfylde de forpligtelser, der skal overholdes inden for rammerne af dette system.

KAPITEL II

OMREGNING AF DEN BETALTE KULSTOFPRIS TIL EN TILSVARENDE REDUKTION I ANTALLET AF CBAM-CERTIFIKATER, DER SKAL RETURNERES

Artikel 3

Bestemmelse af den kulstofpris, der faktisk er betalt for hver vares indlejrede emissioner

1. Driftslederen bestemmer den kulstofpris, der faktisk er betalt for de indlejrede emissioner, der tilskrives hver vare produceret af anlægget, i overensstemmelse med metoden i bilag I.

2. Ved bestemmelsen af den kulstofpris, der faktisk er betalt, tager driftslederen hensyn til eventuelle rabatter eller andre former for kompensation som angivet i overensstemmelse med artikel 9 og bilag I.

3. Rapporteringsperioden for bestemmelse af den kulstofpris, der faktisk er betalt, skal være den samme som den rapporteringsperiode, der er nævnt i verifikationsrapporten, jf. artikel 6 i gennemførelsesforordning (EU) 2025/2546.

4. Er de indlejrede emissioner omfattet af forskellige kulstofprismekanismer, aggregeres de kulstofpriser, der faktisk er betalt inden for rammerne af disse mekanismer, for hver vare, der produceres af anlægget i overensstemmelse med bilag I, punkt 7.3.

Artikel 4

Typer af kulstofprismekanismer

1. Den kulstofprismekanisme, som kulstofprisen betales inden for rammerne af, skal enten bestå af:

a) et emissionshandelssystem, herunder et baseline-and-credit-system, eller

b) en kulstofafgift, en kulstofopkrævning eller et kulstofgebyr i form af enten:

   1) en kulstofafgift, en kulstofopkrævning eller kulstofgebyr, der er brændselsbaseret, eller

   2) en kulstofafgift, en kulstofopkrævning eller kulstofgebyr på en punktkilde.

2. De kulstofprismekanismer, der er opført i bilag II, anses for at opfylde definitionen i stk. 1.

3. Hvis en kulstofprismekanisme ikke er opført i bilag II, vurderer Kommissionen, om denne mekanisme opfylder definitionen i stk. 1, og overvejer, såfremt det er relevant, at medtage denne mekanisme i bilag II gennem en revision af denne forordning.

Kommissionen tilrettelægger, når det er relevant, herunder efter anmodning fra en kompetent myndighed, udvekslinger med kompetente myndigheder med henblik på at udveksle oplysninger om kulstofprismekanismer, der ikke er opført i bilag II, vurdere risikofaktorer og opmærksomhedspunkter og sikre en ensartet anvendelse af reglerne i denne forordning.

Artikel 5

Anvendelse af standardkulstofpriser for prækursorer og indirekte emissioner

1. Med henblik på at bestemme den kulstofpris, der faktisk er betalt for de indlejrede emissioner fra en prækursor, der er produceret uden for anlægget, kan driftslederen i overensstemmelse med bilag I, punkt 6.2, anvende den gældende standardkulstofpris, som Kommissionen har stillet til rådighed i medfør af artikel 9, stk. 5, i forordning (EU) 2023/956.

2. Med henblik på at bestemme den kulstofpris, der faktisk er betalt for de indirekte emissioner fra en vare, der ikke er opført i bilag II til forordning (EU) 2023/956, kan driftslederen i overensstemmelse med punkt 3.2 i bilag I til nærværende forordning anvende den gældende standardkulstofpris, som Kommissionen har stillet til rådighed i medfør af artikel 9, stk. 5, i forordning (EU) 2023/956.

Artikel 6

Omregning af kulstofprisen til euro

1. Driftslederen omregner i overensstemmelse med bilag I, punkt 7.1, den kulstofpris, der faktisk er betalt for hver vare produceret af anlægget, til euro ved hjælp af den årlige gennemsnitsvekselkurs for året for den rapporteringsperiode, der er nævnt i artikel 3, stk. 3.

2. Til dette formål anvender driftslederen de årlige gennemsnitsvekselkurser, der offentliggøres af Kommissionen i overensstemmelse med stk. 3.

3. Med henblik på stk. 2 offentliggør Kommissionen de årlige gennemsnitsvekselkurs, idet den anvender de vekselkurser, der offentliggøres af Den Europæiske Centralbank eller, såfremt det er relevant, af Eurostat. Hvis der ikke foreligger nogen årlig gennemsnitsvekselkurs for en given valuta, anvender Kommissionen de mest pålidelige og offentligt tilgængelige oplysninger.

Artikel 7

Beregning af reduktionen af antallet af CBAM-certifikater, der skal returneres

1. For hver vare *g* beregnes den reduktion i antallet af CBAM-certifikater, der skal returneres, når der tages hensyn til den kulstofpris, der faktisk er betalt, i overensstemmelse med følgende formel:

$$ReductionActualCarbonPrice_g = (€EFF_CP_g / Ref\ Price\ CBAM) \times Q_g$$

hvor følgende forstås ved:

— $ReductionActualCarbonPrice_g$: reduktionen i antallet af certifikater, som skal returneres, når der tages hensyn til den kulstofpris, der faktisk er betalt

— $€EFF_CP_g$: den faktiske kulstofpris i EUR pr. ton vare eller pr. MWh som angivet i attesteringsrapporten, jf. artikel 19

— *Ref Price CBAM*: den årlige referencepris for CBAM-certifikater i EUR pr. ton CO_2e for importåret

— Q_g: mængden af en angivet vare *g* i ton eller MWh.

2. For hver vare *g* beregnes den reduktion i antallet af CBAM-certifikater, der skal returneres, når der tages hensyn til en standardkulstofpris, i overensstemmelse med følgende formel:

$$ReductionDefaultCarbonPrice_g = (€DCP \times SEE_g / Ref\ \ Price\ CBAM) \times Q_g$$

hvor følgende forstås ved:

— *ReductionDefaultCarbonPrice*$_g$: reduktionen i antallet af certifikater, som skal returneres, når der tages hensyn til den kulstofpris, der faktisk er betalt for vare g, rapporteret på grundlag af en standardkulstofpris

— *€DCP*: den gældende årlige standardkulstofpris, som Kommissionen stiller til rådighed i medfør af artikel 9, stk. 5, i forordning (EU) 2023/956, og som er relevant for varen, udtrykt i EUR pr. ton CO_2e

— *SEEg*: varens angivne indlejrede emissioner, som enten svarer til de faktiske specifikke indlejrede emissioner, hvorved der skelnes mellem direkte emissioner, indirekte emissioner og prækursoremissioner, såfremt det er relevant, eller til den standardværdi, der anvendes for varen, udtrykt i ton CO_2e pr. ton eller pr. MWh af varen

— *Ref Price CBAM*: den årlige referencepris for CBAM-certifikater i EUR pr. ton CO_2e for importåret

— Q_g: mængden af en angivet vare *g* i ton eller MWh.

Hvis de angivne indlejrede emissioner er baseret på faktiske værdier, finder formlen anvendelse på hver relevant del af en vares indlejrede emissioner, herunder direkte emissioner, indirekte emissioner og prækursoremissioner. Den samlede reduktion af antallet af CBAM-certifikater pr. vare skal derfor være summen af reduktionerne for direkte emissioner, indirekte emissioner og prækursoremissioner.

3. Med henblik på stk. 1 og 2 beregner Kommissionen den årlige referencepris for CBAM-certifikater som gennemsnittet af prisen for CBAM-certifikater, der offentliggøres i henhold til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2548 for et givet importår. Dette gennemsnit afrundes til nærmeste cent.

Kommissionen offentliggør den årlige referencepris i CBAM-registret.

Hvis den årlige referencepris endnu ikke kan fastsættes på grundlag af alle de kvartalsvise eller ugentlige priser på CBAM-certifikater, der offentliggøres for et givet importår, beregner Kommissionen den årlige referencepris som gennemsnittet af priserne på CBAM-certifikater, der er offentliggjort i løbet af det pågældende år.

KAPITEL III

DOKUMENTATION FOR DEN KULSTOFPRIS, DER FAKTISK ER BETALT

Artikel 8

Kulstofprisrapport

1. Driftslederen udarbejder en rapport om kulstofprisen på grundlag af metoden i bilag I ved hjælp af den elektroniske skabelon, som Kommissionen stiller til rådighed via CBAM-registret, og denne rapport skal mindst indeholde de oplysninger, der er fastsat i bilag III.

2. Er driftslederen registreret i CBAM-registret, jf. artikel 10 i forordning (EU) 2023/956, overfører denne driftslederens kulstofprisrapport til den uafhængige person via dette register.

Hvis driftslederen ikke er registreret i CBAM-registret, overfører denne driftslederens kulstofprisrapport til den uafhængige person ved hjælp af andre passende midler.

3. Driftslederen udarbejder driftslederens kulstofprisrapport på engelsk.

Artikel 9

Rabatter og andre former for kompensation

1. Ved udarbejdelsen af driftslederens kulstofprisrapport skal driftslederen angive og tage hensyn til en af følgende rabatter eller andre former for kompensation:

a) en reduceret sats inden for rammerne af en kulstofafgift, en kulstofopkrævning eller et kulstofgebyr

b) enhver undtagelse fra emissionsdækningen i kulstofprismekanismen, herunder:

1) emissioner forbundet med gratis kvoter, som driftslederen har modtaget

2) emissioner, der ligger under en referenceværdi for emissionsintensitet inden for rammerne af et baseline-and-credit-emissionshandelssystem, og

3) emissioner, der er undtaget fra anvendelsen af kulstofafgiften, -opkrævningen eller -gebyret

c) en tilbagebetaling i pengeværdi, der helt eller delvist kompenserer for den betalte kulstofpris

d) enhver anden form for rabat eller kompensation, der er baseret på de parametre, der anvendes i metoden i bilag I til at fastsætte den faktiske kulstofpris, der betales for specifikke indlejrede emissioner.

2. Ved angivelsen af rabatterne eller de andre former for kompensation, som er omhandlet i stk. 1, tager operatøren som minimum hensyn til de typer rabatter og andre former for kompensation, der er anført i bilag II.

3. Hvis det anlæg, der er omfattet af en kulstofprismekanisme, modtager støtte, der finansieres af indtægterne fra kulstofprismekanismen og har til formål at reducere emissionerne fra anlægget, tages der uanset stk. 1 ikke hensyn til værdien af støtten som en rabat eller en anden form for kompensation ved fastlæggelsen af den kulstofpris, der faktisk er betalt, forudsat at alle følgende betingelser er opfyldt:

a) formålet med støtten er at reducere drivhusgasemissionerne som fastsat i den lovgivning, der finder anvendelse på støtten eller finansieringsprogrammet, hvorefter støtten ydes

b) støttens målrettede emissionsreduktion verificeres under ansøgningsprocessen, og efter at investeringen er blevet gennemført

c) alle anlæg, der er omfattet af kulstofprismekanismen, er berettiget til at modtage støtte, uanset hvilken pris der betales af de enkelte anlæg

d) alle anlæg, der er berettiget til støtte, skal indgive en ansøgning for at modtage støtten

e) afgørelsen fra den myndighed, der er ansvarlig for at yde støtte til hvert anlæg, er offentlig, og støttebeløbet offentliggøres, og

f) støtten til anlægget har ført til en reduktion af det støttemodtagende anlægs emissioner, eller det støttemodtagende anlæg har anvendt støtten til at træffe konkrete foranstaltninger til at reducere drivhusgasemissionerne i overensstemmelse med myndighedernes afgørelse om tildeling af støtten.

4. Hvis en driftsleder af et anlæg, der er omfattet af en kulstofprismekanisme, har ret til rabatter eller andre former for kompensation, men driftslederen ikke er i stand til at forelægge dokumentation for, hvilket beløb der skal fratrækkes for rabatten eller den anden form for kompensation, har driftslederen ikke krav på fratrækning fra den kulstofpris, der faktisk er betalt.

Hvis en driftsleder af et anlæg, der er omfattet af en kulstofprismekanisme, har ret til en rabat eller en anden form for kompensation, hvis beløb officielt er fastsat af den relevante myndighed, eller hvis maksimumsbeløb kan fastslås af den uafhængige person, men dette beløb endnu ikke er modtaget af driftslederen, skal der tages hensyn til det officielt fastsatte beløb eller maksimumsbeløbet for rabatten eller den anden form for kompensation, der skal betales, med henblik på at fastsætte den kulstofpris, der faktisk er betalt.

Hvis en driftsleder af et anlæg, der er omfattet af en kulstofprismekanisme, derudover har ret til en rabat eller en anden form for kompensation, men ved hjælp af en formel skriftlig bekræftelse fra de relevante myndigheder kan bevise, at vedkommende ikke har anmodet herom, eller at anmodningen er blevet afvist, skal der ikke tages hensyn til denne rabat eller anden form for kompensation med henblik på at bestemme den kulstofpris, der faktisk er betalt.

KAPITEL IV

DEN UAFHÆNGIGE PERSONS KVALIFIKATIONER OG BETINGELSER FOR AT FASTSLÅ VEDKOMMENDES KVALIFIKATIONER OG UAFHÆNGIGHED

AFDELING 1

De uafhængige personers kvalifikationer og uafhængighed

Artikel 10

Uafhængige personers kvalifikationer

1. Med henblik på attestering af den kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke indlejrede emissioner i overensstemmelse med dette kapitels afdeling 2, og med henblik på artikel 9, stk. 5, i forordning (EU) 2023/956 skal den uafhængige person være akkrediteret til det akkrediteringsområde, som vedrører attesteringen af den kulstofpris, der faktisk er betalt, jf. bilag IV til nærværende forordning.

Den uafhængige person skal overholde kravene i denne forordning og i den harmoniserede standard EN ISO/IEC 17029:2019, Overensstemmelsesvurdering – Generelle principper og krav for validerings- og verifikationsorganer ([15]).

2. Den uafhængige person eller enhver del af samme juridiske enhed skal være uafhængig af følgende personer:

a) den driftsleder, der er genstand for attesteringen

b) den kompetente myndighed, der er omhandlet i artikel 11, stk. 1, i forordning (EU) 2023/956

c) Kommissionen og

d) enhver kompetent myndighed i det tredjeland, der er ansvarlig for reguleringen af eller tilsynet med en kulstofprismekanisme, som bestemmelsen af den kulstofpris, der faktisk er betalt, er baseret på.

3. Den uafhængige person påviser, herunder over for det nationale akkrediteringsorgan, sin fortsatte kompetence til at vurdere dokumentationen for den kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke indlejrede emissioner, og til at anvende kravene, der er fastlagt i afdeling 2, og sikrer, at den ansvarlige ledende CBAM-auditor for attestering og CBAM-auditorerne for attestering påviser deres kompetence hertil.

Når den uafhængige person påviser sin fortsatte kompetence, sikrer vedkommende, at den ledende CBAM-auditor for attestering og CBAM-auditorerne for attestering opfylder følgende krav:

a) kendskab til de gældende retlige og tekniske krav og procedurer i forbindelse med akkreditering, attesteringsaktiviteter og beregningen og tilskrivningen af kulstofprisen i henhold til denne forordning, forordning (EU) 2023/956, gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547 og anden gældende lovgivning, harmoniserede standarder og retningslinjer

b) evnen til at udføre de aktiviteter, der er forbundet med attesteringen af en driftsleders kulstofprisrapport som krævet i denne afdeling

c) kendskab til og forståelse af de sektorspecifikke aspekter ved teknisk overvågning og rapportering, som er relevante for den aktivitetsgruppe, der er fastlagt i bilag IV til denne forordning

d) kendskab til og forståelse af anvendelsen og tilskrivningen af kulstofprisdata til specifikke indlejrede emissioner.

Desuden skal den uafhængige person sikre, at attesteringsholdet har kendskab til lovgivningen om kulstofprismekanismen og kendskab til kravene i forbindelse med rabatter eller andre former for kompensation, der gælder for den kulstofprismekanisme, som driftslederen er omfattet af.

([15]) Kommissionens gennemførelsesafgørelse (EU) 2020/1835 af 3. december 2020 om harmoniserede standarder for akkreditering og overensstemmelsesvurdering (EUT L 408 af 4.12.2020, s. 6, ELI: http://data.europa.eu/eli/dec_impl/2020/1835/oj).

Artikel 11

Midlertidig kvalifikation for rapporteringsperioderne 2026 og 2027

1. Uanset artikel 10, stk. 1, kan en verifikator, som er akkrediteret i henhold til delegeret forordning (EU) 2025/2551 for den relevante aktivitetsgruppe, der er opført i bilag I til samme forordning, også vælge at blive en uafhængig person med henblik på at udføre attesteringen af kulstofprisrapporterne for rapporteringsperioderne 2026 og 2027.

Med henblik herpå indgiver verifikatoren en anmodning til den kompetente myndighed via CBAM-registret om at få tildelt rollen som uafhængig person. Som en del af sin anmodning bekræfter verifikatoren, at denne opfylder kravene i denne forordning.

Efter validering af anmodningen underretter verifikatoren det nationale akkrediteringsorgan, der har tildelt akkrediteringen i henhold til delegeret forordning (EU) 2025/2551.

2. Den uafhængige person, der har fået tildelt denne rolle i efter stk. 1, skal opfylde kravene i denne forordning og den harmoniserede standard, der er nævnt i artikel 10, stk. 1, herunder kravene om uafhængighed og fortsat kompetence.

3. Den uafhængige person, der har fået tildelt denne rolle efter stk. 1, ophører med at være en uafhængig person senest den 30. september 2028, og personens rolle fjernes automatisk i CBAM-registret, medmindre personen er blevet akkrediteret til den aktivitetsgruppe, der er fastlagt i bilag IV til denne forordning.

Hvis den uafhængige person er blevet akkrediteret til aktivitetsgruppen i bilag IV til denne forordning, ajourfører den kompetente myndighed oplysningerne i overensstemmelse med artikel 10 i forordning (EU) 2024/3210.

4. Inden den 30. september 2028 kan den uafhængige person, der er blevet tildelt denne rolle efter stk. 1, via CBAM-registret indgive en anmodning til den kompetente myndighed om at tilbagekalde den rolle, der er tildelt efter stk. 1.

5. Den kompetente myndighed tilbagekalder den rolle, der er tildelt efter stk. 1, i følgende tilfælde:

a) den uafhængige person har anmodet om tilbagekaldelse af sin rolle som uafhængig person, jf. stk. 4

b) det nationale akkrediteringsorgan har suspenderet akkrediteringen eller trukket denne tilbage i henhold til delegeret forordning (EU) 2025/2551

c) efter underretning fra en kompetent myndighed eller Kommissionen, der som led i deres gennemgang af CBAM-angivelser efter artikel 19, stk. 2, i forordning (EU) 2023/956 og af det arbejde, der er udført af den uafhængige person, finder, at der er begrundet tvivl om rigtigheden af den attesteringsrapport, der er udstedt af den uafhængige person.

6. Tilbagekaldelsen af en uafhængig persons rolle efter stk. 4 berører ikke akkrediteringen i henhold til delegeret forordning (EU) 2025/2551 eller nærværende forordning.

AFDELING 2

Forpligtelser og operationelle krav i forbindelse med uafhængig personer

Artikel 12

Omfanget af den uafhængige persons vurdering af kulstofprisrapporten

I forbindelse med attesteringen foretager den uafhængige person en vurdering, hvori det med rimelig sikkerhed fastslås, om:

a) driftslederens kulstofprisrapport er fuldstændig og opfylder kravene i bilag III

b) driftslederen har handlet i overensstemmelse med forordning (EU) 2023/956 og kapitel II og III i nærværende forordning

c) en kulstofpris faktisk er betalt for de specifikke indlejrede emissioner, der er fastlagt i driftslederens verificerede emissionsrapport

d) der, såfremt det er relevant, er modtaget rabatter eller andre former for kompensation i forbindelse med specifikke indlejrede emissioner

e) driftslederens kulstofprisrapport er fri for væsentlige ukorrekte angivelser.

Med henblik på litra e) indhenter den uafhængige person klar og objektiv dokumentation fra driftslederen til understøttelse af kulstofprisdataene under hensyntagen til alle oplysninger i dokumentationen for den betalte kulstofpris, tilskrivningen af kulstofprisdata til specifikke indlejrede emissioner, der indgår i driftslederens verificerede emissionsrapport, og dokumentationen for rabatter eller andre former for kompensation, der er modtaget i forbindelse med specifikke indlejrede emissioner.

Artikel 13

Oplysninger, som driftsledere skal anmodes om

1. Med henblik på at vurdere, om driftslederens kulstofprisrapport er fri for væsentlige ukorrekte angivelser og overholder denne forordning, indhenter den uafhængige person mindst følgende oplysninger fra driftslederen, medmindre disse oplysninger allerede er tilgængelige for den uafhængige person i medfør af en verifikationsproces i overensstemmelse med artikel 8 i forordning (EU) 2023/956:

a) den seneste version af driftslederens overvågningsplan, der er udformet i overensstemmelse med punkt A.5 i bilag II til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547

b) relevant dokumentation vedrørende eller beskrivelser af anlægget, procedurer og processer eller flowdiagrammer, der er udarbejdet og ajourført uden for overvågningsplanen, herunder en beskrivelse af driftslederens datastrømsaktiviteter og dennes kontrolsystem

c) hvis det er relevant, dokumentation for alle ændringer, der er foretaget af anlægget, ændringer af overvågningsplanen og ændringer, der har påvirket kulstofprisdataene siden seneste attestering

d) driftslederens emissionsrapport, jf. artikel 10 i gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547, og den tilsvarende verifikationsrapport, jf. punkt 2.17 i bilag II til delegeret forordning (EU) 2025/2551, for den rapporteringsperiode, der er omhandlet i nærværende forordnings artikel 3, stk. 3

e) driftslederens kulstofprisrapport for den rapporteringsperiode, der er omhandlet i artikel 3, stk. 3

f) attesteringsrapporten for den rapporteringsperiode, der går forud for den rapporteringsperiode, der er omhandlet i artikel 3, stk. 3, hvis attesteringen ikke er foretaget af den samme uafhængige person

g) hvis det er relevant, driftslederens kulstofprisrapport og den tilsvarende attesteringsrapport vedrørende prækursorer, der anvendes, men ikke produceres på anlægget

h) driftslederens emissionsrapport inden for rammerne af kulstofprismekanismen eller andre oplysninger, der angiver de emissioner, der er omfattet af kulstofprisen, og, hvis det er relevant, den tilsvarende verifikationsrapport eller relevant korrespondance med den myndighed, der er ansvarlig for at bekræfte de rapporterede emissioner inden for rammerne af kulstofprismekanismen

i) hvis det er relevant, oplysninger om, hvordan driftslederen har afhjulpet tilfælde af manglende overholdelse af denne forordning eller fulgt op på anbefalinger til forbedringer, som er blevet rapporteret i attesteringsrapporten vedrørende den rapporteringsperiode, som ligger før den i artikel 3, stk. 3, omhandlede rapporteringsperiode

j) dokumentation for den kulstofpris, der er betalt i henhold til bilag I, afsnit 3.5

k) dokumentation for eventuelle gældende rabatter eller andre former for kompensation, jf. artikel 9 og bilag I, afsnit 3.5 og 5.3, og som minimum for følgende:

   1) niveauet eller værdien af hver rabat eller anden form for kompensation

   2) at den i artikel 9, stk. 3, omhandlede støtte overholder de i samme artikel fastsatte betingelser

   3) enhver gældende undtagelse efter artikel 9, stk. 4, andet og tredje afsnit,

l) dokumentation for den gældende rapporteringsperiode og tilskrivning af kulstofprisdata til varer i overensstemmelse med bilag I, afsnit 4.3

Driftslederen giver den uafhængige person de ønskede oplysninger.

2. Driftslederen forelægger den uafhængige person den endelige godkendte og internt validerede kulstofprisrapport. Den uafhængige person må ikke udstede attesteringsrapporten, medmindre den uafhængige person har modtaget denne rapport.

Artikel 14

Attestering af data om den kulstofpris, der faktisk er betalt

1. Den uafhængige person attesterer de data, der er nødvendige for at bestemme den kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke indlejrede emissioner, ved at vurdere tilskrivningen af kulstofprisdata og anvende detaljerede test af dataene, herunder ved at spore dataene tilbage til den primære datakilde, sammenholde data med eksterne datakilder, foretage afstemninger, kontrollere grænseværdier for tilsvarende data og foretage fornyede beregninger.

2. Som led i den attestering af data, der er omhandlet i stk. 1, skal den uafhængige person som minimum kontrollere følgende aspekter og træffe foranstaltninger, hvis disse kontroller tyder på ukorrekte angivelser eller manglende overholdelse, i overensstemmelse med artikel 17:

a) om kulstofprismekanismen eller kulstofprismekanismer, der er opført i kulstofprisrapporten, er en kulstofprismekanisme, der opfylder betingelserne i artikel 4

b) om de indlejrede emissioner har været genstand for en kulstofpris fra en kulstofprismekanisme, og om der, hvis det er relevant, blev modtaget rabatter eller andre former for kompensation i overensstemmelse med den lovgivning, der gælder for kulstofprismekanismen

c) om der i overensstemmelse med kravene i bilag I er tilstrækkelig dokumentation for en betalt kulstofpris og rabatter eller andre former for kompensation, der er modtaget

d) om anvendelsen af tilskrivningen af kulstofprisdata til hver vare er sket i overensstemmelse med bilag I

e) gyldigheden af de oplysninger, der anvendes til tilskrivningen af kulstofprisdata og rabatter eller anden kompensation, der er modtaget for de verificerede rapporterede indlejrede emissioner

f) dokumentation for den betalte kulstofpris og rabatter eller andre former for kompensation, der er modtaget i forbindelse med de samlede rapporterede emissioner inden for rammerne af kulstofprismekanismen

g) hvis kulstofprisdataene er baseret på et emissionshandelssystem, om der er overensstemmelse mellem de af driftslederens emissioner, der er rapporteret og bekræftet inden for rammerne af emissionshandelssystemet, og dokumentation for tilsvarende overholdelsesenheder, der er returneret inden for rammerne af emissionshandelssystemet

h) hvis kulstofprisdataene er baseret på et emissionshandelssystem, og kvoterne er blevet tildelt gratis, om der er overensstemmelse mellem mængden af disse kvoter, der er blevet tildelt gratis, og de reguleringsmæssige afgørelser, hvorved disse kvoter er blevet udstedt til driftslederen

i) hvis kulstofprisdataene er baseret på et emissionshandelssystem, og kulstofprisen er baseret på individuelle køb af overholdelsesenheder eller køb af overholdelsesenheder til en fast pris, dokumentation for mængden af købte overholdelsesenheder og prisen på købet af dem i driftslederens regnskaber

j) hvis overholdelsesenheder returneres inden for rammerne af emissionshandelssystemet eller kulstofafgiften, -opkrævningen eller -gebyret for at opfylde overholdelsesforpligtelserne, om disse overholdelsesenheder opfylder betingelserne i bilag I

k) hvis kulstofprisdataene er baseret på en kulstofafgift, en kulstofopkrævning eller et kulstofgebyr, om der er overensstemmelse mellem mængden af emissioner fra varer eller brændsler, der er omfattet af en kulstofafgift, en kulstofopkrævning eller et kulstofgebyr, og dokumentationen for den kulstofafgift, den kulstofopkrævning eller det kulstofgebyr, der faktisk blev betalt for disse emissioner, herunder kontraktlige aftaler med brændselsleverandører, fakturaer og reguleringsmæssig dokumentation for den betalte afgift, den betalte opkrævning eller det betalte gebyr

l) overensstemmelsen mellem de rapporterede samlede rabatter eller andre former for kompensation og den tilhørende dokumentation og overensstemmelsen mellem de tilskrevne emissioner under kulstofprismekanismen og de indlejrede emissioner i driftslederens emissionsrapport.

Artikel 15

Betingelser for, at den uafhængige person kan benytte sig af ekstern verifikation og attestering i forbindelse med tilskrivning af kulstofprisdata

1. Den uafhængige person skal med henblik på at kontrollere den korrekte tilskrivning af kulstofprisdata til indlejrede emissioner bekræfte, at den af driftslederen fremlagte verifikationsrapport, jf. artikel 13, stk. 1, litra d), opfylder alle følgende betingelser:

a) på det tidspunkt, hvor verifikationsrapporten blev udstedt, var den enhed, der udførte verifikationsaktiviteterne, en verifikator med et gyldigt akkrediteringscertifikat, som omfattede det akkrediteringsområde, der krævedes for at foretage verifikationen, og for hvilket ingen administrative foranstaltninger efter artikel 9 i delegeret forordning (EU) 2025/2551 fandt anvendelse

b) det fremgår af udtalelsen i verifikationsrapporten, at driftslederens emissionsrapport er verificeret som tilfredsstillende

c) verifikationsrapporten dækker den rapporteringsperiode, hvor de varer, der er omfattet af attesteringen af kulstofprisen, blev produceret.

Hvis den uafhængige person ikke kan bekræfte, at verifikationsrapporten opfylder betingelserne i første afsnit, må den uafhængige person ikke attestere driftslederens kulstofprisrapport.

2. Hvis attesterede kulstofprisdata tilskrives indlejrede emissioner fra en prækursor, der anvendes, men som ikke produceres på anlægget, tager den uafhængige person kun hensyn til de oplysninger, der er fastlagt i attesteringsrapporten for det anlæg, der producerer prækursoren, hvis alle følgende betingelser er opfyldt:

a) på det tidspunkt, hvor attesteringsrapporten blev udstedt, var den enhed, der udførte attesteringen, en uafhængig person med et gyldigt akkrediteringscertifikat, som omfattede det akkrediteringsområde, der krævedes for at foretage attesteringen af den kulstofpris, der faktisk er betalt, og for hvilket ingen administrative foranstaltninger efter artikel 27 fandt anvendelse

b) det fremgår af udtalelsen i attesteringsrapporten, at driftslederens kulstofprisrapport er attesteret som tilfredsstillende

c) attesteringsrapporten for det anlæg, der producerer prækursoren, dækker den samme rapporteringsperiode som den, der er angivet i den verifikationsrapport, der er omhandlet i stk. 1.

Hvis den uafhængige person ikke kan tage hensyn til de oplysninger, der er fastsat i attesteringsrapporten for det anlæg, der producerer prækursoren, kan den uafhængige person anmode driftslederen om at anvende den relevante standardkulstofpris, der er omhandlet i artikel 5, for den pågældende prækursor.

3. Med henblik på at kontrollere gyldigheden af de oplysninger, der anvendes til tilskrivning af kulstofprisdata, jf. artikel 14, stk. 2, litra e), baserer den uafhængige person sig på de emissionsdata og kulstofprisdata, som er rapporteret og bekræftet inden for rammerne af den relevante kulstofprismekanisme, hvis der alt efter typen af kulstofprismekanisme er tale om et af følgende tilfælde:

a) hvis en kulstofprismekanisme kræver tredjepartsevaluering af kulstofprisemissionerne, at alle følgende betingelser er opfyldt:

   1) de rapporterede emissionsdata er verificeret af en uafhængig enhed, der er godkendt af reguleringsmyndigheden eller akkrediteret af et akkrediteringsorgan i et tredjeland til at udføre en sådan verifikation i overensstemmelse med anerkendte standarder for verifikation af drivhusgasemissioner

   2) den person eller enhed, der uafhængigt har evalueret de rapporterede emissionsdata, har en gyldig godkendelse eller et gyldigt akkrediteringscertifikat, og godkendelsen eller akkrediteringen ikke er blevet inddraget eller suspenderet på tidspunktet for udstedelsen af verifikationsudtalelsen

   3) de rapporterede emissionsdata vurderes som tilfredsstillende, og den tilsvarende evaluering bekræfter, at evalueringen omfatter alle relevante datastrømme.

b) hvis kulstofprismekanismen kræver en kontrol foretaget af den myndighed, der er ansvarlig for forvaltningen af systemet, i stedet for en verifikation, at driftslederen forelægger en formel meddelelse om accept fra den kompetente myndighed, der bekræfter, at en sådan kontrol blev foretaget, og at emissionsrapporten er godkendt.

Hvis den uafhængige person ikke kan tage hensyn til emissionsdataene i overensstemmelse med dette afsnit, attesterer den uafhængige person driftslederens kulstofprisrapport som utilfredsstillende i overensstemmelse med artikel 19, stk. 1, litra b).

Artikel 16

Adgang til de nødvendige data

Den uafhængige person skal foretage interviews og tildeles adgang til de data, der er nødvendige for at indsamle tilstrækkelige oplysninger og dokumentation, således at den uafhængige person kan fastslå, om driftslederens kulstofprisrapport ikke indeholder væsentlige ukorrekte angivelser.

Hvis det er berettiget på grundlag af den uafhængige persons analyse, som foretages i overensstemmelse med den harmoniserede standard, som er nævnt i artikel 10, stk. 1, kan den uafhængige person beslutte at aflægge et fysisk anlægsbesøg på det eller de steder, hvor processen for tilskrivning af kulstofprisdata til specifikke indlejrede emissioner er blevet fastlagt, og hvor dokumentationen for den faktisk betalte kulstofpris opbevares.

Artikel 17

Håndtering af ukorrekte angivelser og manglende overholdelse

1. Hvis den uafhængige person konstaterer ukorrekte angivelser eller manglende overholdelse af denne forordning under attesteringen, underretter vedkommende straks driftslederen herom og anmoder driftslederen om at korrigere de konstaterede tilfælde af ukorrekte angivelser eller manglende overholdelse. Driftslederen korrigerer de konstaterede tilfælde af ukorrekte angivelser eller manglende overholdelse.

2. Den uafhængige person dokumenterer i sin interne attesteringsdokumentation alle tilfælde af ukorrekte angivelser eller manglende overholdelse, som driftslederen har korrigeret under attesteringen, og markerer disse som afhjulpet.

3. Undlader driftslederen at korrigere de ukorrekte angivelser eller den manglende overholdelse, skal den uafhængige person, før attesteringsrapporten udstedes i overensstemmelse med artikel 19, anmode driftslederen om at gøre rede for hovedårsagerne til de ukorrekte angivelser eller den manglende overholdelse og at angive begrundelsen for ikke at korrigere i overensstemmelse med anmodningen.

4. Den uafhængige person fastslår, om de ukorrekte angivelser, som ikke er korrigeret, individuelt eller sammen med andre ukorrekte angivelser har en indvirkning på den samlede kulstofpris, der faktisk betales, som er blevet rapporteret for hver vare. Ved vurderingen af ukorrekte angivelsers væsentlighed tager den uafhængige person hensyn til de ukorrekte angivelses størrelse og karakter og de særlige omstændigheder ved forekomsten.

Den uafhængige person kan betragte ukorrekte angivelser som væsentlige, selv om de individuelt eller sammen med andre ukorrekte angivelser ligger under den væsentlighedsgrad, som er fastsat i artikel 18, hvis en sådan betragtning er berettiget ud fra de ukorrekte angivelsers størrelse og karakter samt de særlige omstændigheder ved deres forekomst.

5. Hvis driftslederen ikke korrigerer den manglende overholdelse i overensstemmelse med stk. 1, inden den uafhængige person udsteder attesteringsrapporten, vurderer den uafhængige person, om den manglende overholdelse, der ikke er korrigeret, har en indvirkning på den samlede kulstofpris, der faktisk betales, som er blevet rapporteret for hver vare, og om dette medfører en væsentlig ukorrekt angivelse.

Artikel 18

Væsentlighedsgrad

Ved vurderingen af ukorrekte angivelser i de rapporterede data for den rapporteringsperiode, der er omfattet af attesteringen, anvender den uafhængige person en væsentlighedsgrad for hvert ton af den relevante vare, som identificeres ved varekoden i den kombinerede nomenklatur (KN), eller for så vidt angår elektricitet for hver MWh. Denne væsentlighedsgrad skal være 5 % af den samlede kulstofpris, som faktisk betales, og som tilskrives den pågældende vare.

Artikel 19

Attesteringsrapport

1. Den uafhængige person attesterer driftslederens kulstofprisrapport på grundlag af de indsamlede oplysninger. Attesteringsrapporten skal omfatte en af følgende udtalelser:

a) driftslederens kulstofprisrapport attesteres som tilfredsstillende, såfremt den er fri for væsentlige ukorrekte angivelser, og de verificerede indlejrede emissioners kulstofpris faktisk er betalt

b) driftslederens kulstofprisrapport attesteres som utilfredsstillende, såfremt der er tale om mindst et af følgende tilfælde:

   1) den indeholder væsentlige ukorrekte angivelser, som ikke er blevet rettet inden udstedelsen af attesteringsrapporten

   2) den uafhængige person ikke har været i stand til at indhente tilstrækkelig dokumentation

   3) der er ikke tilstrækkelig klarhed til med rimelig sikkerhed at kunne fastslå, at driftslederens kulstofprisrapport er fri for væsentlige ukorrekte angivelser.

2. Fra den 1. februar 2027 udsteder den uafhængige person attesteringsrapporten i CBAM-registret.

3. Hvis driftslederen er registreret i CBAM-registret, jf. artikel 10 i forordning (EU) 2023/956, skal attesteringsrapporten overføres til driftslederen via CBAM-registret.

4. Hvis driftslederen ikke er registreret i CBAM-registret, skal den uafhængige person på anden vis eksportere og overføre attesteringsrapporten fra CBAM-registret til driftslederen i dens oprindelige standardsoftwareformat. Den uafhængige person giver også alene til orientering driftslederen en kopi af attesteringsrapporten i et standardiseret elektronisk format, der er almindelig anerkendt for digitale dokumenter.

5. Attesteringsrapporten udarbejdes på grundlag af den elektroniske skabelon, som Kommissionen stiller til rådighed.

6. Den i stk. 5 omhandlede elektroniske skabelon skal mindst indeholde de i bilag V fastlagte oplysninger.

7. Den uafhængige person må ikke udstede attesteringsrapporten, hvis der allerede foreligger en attesteringsrapport, der dækker den samme rapporteringsperiode for det samme anlæg.

8. På driftslederens anmodning kan den uafhængige person udstede en revideret udgave af en attesteringsrapport, der erstatter den tidligere udgave, for at rette en fejl eller tage højde for ny dokumentation eller nye oplysninger, der opdages efter udstedelsen.

9. Den uafhængige person udarbejder attesteringsrapporten på engelsk.

Artikel 20

Intern attesteringsdokumentation

1. Den uafhængige person udarbejder og sammensætter intern attesteringsdokumentation, der som minimum indeholder:

a) resultaterne af attesteringen

b) oplysningerne fra driftslederen, jf. artikel 13

c) den strategiske analyse, risikoanalysen og attesteringsplanen

d) tilstrækkelige oplysninger til at understøtte udtalelsen i attesteringsrapporten, herunder begrundelser for vurderinger af, om de ukorrekte angivelser er væsentlige eller ej

2. Den i stk. 1 omhandlede interne attesteringsdokumentation skal udfærdiges på en sådan måde, at det nationale akkrediteringsorgan kan vurdere, om attesteringen er blevet udført i overensstemmelse med denne forordning.

3. Den uafhængige person opbevarer den interne attesteringsdokumentation, så længe det er nødvendigt for at kunne foretage en gennemgang af de CBAM-angivelser, der er indgivet.

4. Den uafhængige person giver efter anmodning Kommissionen og de kompetente myndigheder adgang til den interne attesteringsdokumentation og andre relevante oplysninger for gøre det lettere at evaluere attesteringen. Medmindre der anmodes om andet giver den uafhængige person adgang til nævnte dokumentation via CBAM-registret senest 30 kalenderdage efter anmodningen.

AFDELING 3

Akkreditering af og tilsyn med uafhængige personer og samarbejde mellem myndigheder

Artikel 21

Ansøgning om akkreditering

1. En ansøger, der er etableret inden for rammerne af en medlemsstats nationale lovgivning, skal indgive en ansøgning om akkreditering til det nationale akkrediteringsorgan i den pågældende medlemsstat med henblik på det akkrediteringsområde, som er fastlagt i bilag IV.

Ansøgeren indgiver dog sin ansøgning om akkreditering til et nationalt akkrediteringsorgan i enhver anden medlemsstat, der tildeler akkreditering til akkrediteringsområdet, der er fastlagt i bilag IV, i følgende situationer:

a) hvis etableringsmedlemsstaten har besluttet ikke at oprette et nationalt akkrediteringsorgan og ikke har benyttet det nationale akkrediteringsorgan i en anden medlemsstat

b) hvis det nationale akkrediteringsorgan, der er nævnt i første afsnit, ikke foretager akkreditering til det akkrediteringsområde, der er fastlagt i bilag IV

c) hvis det nationale akkrediteringsorgan, der er nævnt i første afsnit, ikke har gennemgået en peerevaluering med positivt resultat for så vidt angår den aktivitetsgruppe, som der ansøges om akkreditering for.

2. En ansøger, der ikke er etableret i henhold til en medlemsstats nationale lovgivning, skal indgive en ansøgning om akkreditering til et nationalt akkrediteringsorgan i en medlemsstat, der foretager akkreditering til det akkrediteringsområde, som er fastlagt i bilag IV.

3. De ansøgere, der er omhandlet i stk. 1 og 2, skal sammen med ansøgningen mindst stille følgende dokumenter til rådighed for det nationale akkrediteringsorgan:

a) en beskrivelse af ansøgerens kompetence til at udføre attesteringen i overensstemmelse med denne forordning og den harmoniserede standard, som er nævnt i artikel 10, stk. 1

b) en beskrivelse af den proces, der skal sikre uafhængighed, herunder relevant dokumentation for ansøgerens og dennes personales uvildighed og uafhængighed

c) en liste over de tekniske eksperter og det nøglepersonale, der deltager i attesteringen af driftsledernes kulstofprisrapporter

d) en beskrivelse af det kvalitetsstyringssystem, der er fastsat i den harmoniserede standard, som er nævnt i artikel 10, stk. 1, herunder elementer vedrørende den interne attesteringsdokumentation

e) relevant dokumentation til at påvise overholdelse af denne forordning, bl.a. med hensyn til ansøgerens personales kompetence og uvildighed

f) hvis det er relevant, eventuel relevant dokumentation for kompetence til at anvende den i artikel 10, stk. 1, nævnte internationale standard, der anerkendes af et nationalt akkrediteringsorgan eller et tredjelandsakkrediteringsorgan.

4. Efter modtagelsen af ansøgningen om akkreditering kan det nationale akkrediteringsorgan bede ansøgeren om at fremlægge eventuelle andre oplysninger, som det nationale akkrediteringsorgan finder nødvendige for vurderingen af ansøgningen.

Det nationale akkrediteringsorgan kan anmode en ansøger, der ikke er etableret efter en medlemsstats nationale ret, om at fremlægge oplysninger, der bekræfter, at det nationale akkrediteringsorgan kan udføre akkrediteringsaktiviteter i det land, hvor ansøgeren er etableret.

5. Hvis et nationalt akkrediteringsorgan, der leverer akkrediteringstjenester i henhold til denne forordning, ikke er i stand til at foretage akkreditering af en ansøger, som ikke er etableret efter national ret i en medlemsstat, skal organet uden unødigt ophold efter modtagelsen af dennes ansøgning om akkreditering sende ansøgeren et behørigt begrundet svar med en kort redegørelse for årsagerne til, at det ikke kan foretage akkrediteringen, og en liste over nationale akkrediteringsorganer, der eventuelt vil kunne gennemføre akkrediteringsprocessen.

6. Det organ, der er anerkendt som tilrettelægger af peerevalueringer, jf. artikel 29, letter udvekslingen af oplysninger mellem nationale akkrediteringsorganer ved at føre en liste over nationale akkrediteringsorganer, der leverer akkrediteringstjenester inden for rammerne af CBAM, og nationale akkrediteringsorganer, der eventuelt vil kunne gennemføre akkrediteringsprocessen for ansøgere, der ikke er etableret efter national ret i en medlemsstat.

Artikel 22

Anvendelsesområdet for de nationale akkrediteringsorganers vurdering

Det nationale akkrediteringsorgan, som er omhandlet i artikel 3, nr. 32), i forordning (EU) 2023/956, vurderer, om den juridiske person, der ansøger om akkreditering (»ansøgeren«), eller den uafhængige person opfylder begge følgende betingelser:

a) personen er kvalificeret til at attestere driftsledernes kulstofprisrapporter i overensstemmelse med dette kapitel

b) personen foretager attestering i overensstemmelse med dette kapitel.

Artikel 23

Vurdering af ansøgninger om akkreditering og afgørelser om at tildele akkreditering

1. Når det nationale akkrediteringsorgan forbereder vurderingen af ansøgninger om akkreditering, gør det følgende:

a) gennemgår de oplysninger, som ansøgeren har fremlagt i medfør af artikel 21, stk. 3

b) aflægger besøg på stedet hos ansøgeren for at gennemgå en repræsentativ stikprøve af den interne attesteringsdokumentation

c) observerer præstationerne og vurderer kompetencerne hos et repræsentativt antal af ansøgerens personale, der er involveret i attesteringen af driftsledernes kulstofprisrapporter, for at sikre, at de udfører deres arbejde i overensstemmelse med denne forordning.

2. Det nationale akkrediteringsorgan tager i forbindelse med vurderingen hensyn til følgende:

a) kompleksiteten af det akkrediteringsområde, der er genstand for ansøgningen om akkreditering

b) de geografiske områder, hvor ansøgeren foretager eller har til hensigt at foretage attestering

c) om ansøgeren er akkrediteret til et akkrediteringsområde i henhold til forordning (EU) 2023/956.

Det nationale akkrediteringsorgan kan også tage hensyn til al relevant dokumentation, som forelægges af ansøgeren i henhold til artikel 21, stk. 3, litra f).

3. Det nationale akkrediteringsorgan kan indgå en aftale med et akkrediteringsorgan, der er etableret i et tredjeland, om delegering af en del af de vurderingsaktiviteter, der er omhandlet i stk. 1, til det pågældende akkrediteringsorgan for så vidt angår ansøgere, der er etableret efter det pågældende akkrediteringsorgans nationale ret. Det nationale akkrediteringsorgan forbliver ansvarligt for akkrediteringen af ansøgeren.

4. Det nationale akkrediteringsorgan meddeler ansøgeren sine undersøgelsesresultater og eventuelle tilfælde af manglende overholdelse og udbeder sig et svar.

5. Ansøgeren træffer korrigerende foranstaltninger for at afhjælpe ethvert tilfælde af manglende overholdelse, der er rapporteret efter stk. 3, og skal inden for en frist, der fastsættes af det nationale akkrediteringsorgan, indgive et svar med angivelse af de foranstaltninger, pågældende har truffet, eller har er planer om at træffe, for at afhjælpe den manglende overholdelse.

6. Det nationale akkrediteringsorgan gennemgår det svar, som ansøgeren fremsender efter stk. 4.

7. Finder det nationale akkrediteringsorgan, at ansøgerens svar eller de foranstaltninger, der er truffet, er utilstrækkelige eller ineffektive, stiller det krav om, at ansøgeren fremlægger yderligere oplysninger eller træffer yderligere foranstaltninger, og organet kan anmode om dokumentation for eller foretage en opfølgende vurdering af den faktiske gennemførelse af de pågældende foranstaltninger.

8. Hvis det nationale akkrediteringsorgan beslutter at tildele eller forny en akkreditering eller udvide området for en akkreditering, udsteder det et akkrediteringscertifikat herfor.

Akkrediteringscertifikatet er gyldigt i en periode på højst fem år efter udstedelsesdatoen.

Artikel 24

Udvidelse af området

1. En verifikator, der er akkrediteret i henhold til delegeret forordning (EU) 2025/2551 for en aktivitetsgruppe, der er opført i bilag I til samme forordning, eller en ansøger, der er akkrediteret i henhold til gennemførelsesforordning (EU) 2018/2067 for de relevante aktivitetsgrupper, der er opført i bilag I til samme forordning, kan ansøge om en udvidelse af området for sin akkreditering til at omfatte den aktivitetsgruppe, der er fastlagt i bilag IV til nærværende forordning.

2. Som svar på en ansøgning efter stk. 1 om udvidelse af området for en tildelt akkreditering afgør det nationale akkrediteringsorgan, om kravene i artikel 22 er opfyldt med hensyn til den ønskede udvidelse af akkrediteringsomfanget.

Artikel 25

Årligt tilsyn

Det nationale akkrediteringsorgan fører et årligt tilsyn med hver uafhængig person, som det har udstedt et akkrediteringscertifikat til. Tilsynet skal som minimum omfatte følgende:

a) en vurdering på stedet eller virtuelt i den uafhængige persons lokaler

b) observation af præstationerne og vurdering af kompetencen hos et repræsentativt antal af den uafhængige persons personale i overensstemmelse med artikel 23, stk. 1, litra c).

Artikel 26

Klager

Hvis det nationale akkrediteringsorgan modtager en klage fra en kompetent myndighed, fra Kommissionen, fra driftslederen eller fra enhver anden berørt part vedrørende en uafhængig person, som det har akkrediteret, gør det nationale akkrediteringsorgan senest tre måneder efter modtagelsen af klagen følgende:

a) vurderer klagens gyldighed

b) sørger for, at den pågældende uafhængige person får mulighed for at fremsætte bemærkninger

c) træffer passende foranstaltninger til behandling af klagen

d) registrerer klagen og de trufne foranstaltninger

e) svarer klageren.

Artikel 27

Suspension af akkrediteringen, indskrænkning af akkrediteringsområdet og inddragelse af akkrediteringen

1. Uden at det berører denne artikels stk. 2, 3 og 4, kan det nationale akkrediteringsorgan suspendere, indskrænke området for eller inddrage en uafhængig persons akkreditering, hvis den uafhængige person ikke opfylder kravene i denne forordning.

2. Det nationale akkrediteringsorgan skal suspendere, indskrænke området for eller inddrage en akkreditering, hvis den uafhængige person anmoder herom.

3. Det nationale akkrediteringsorgan suspenderer en akkreditering eller indskrænker dennes område, hvis den uafhængige person har gjort et af følgende:

a) i alvorlig grad har tilsidesat de i denne forordning fastsatte krav

b) vedholdende og gentagne gange har undladt at opfylde de i denne forordning fastsatte krav

c) har tilsidesat andre specifikke vilkår og betingelser, som det nationale akkrediteringsorgan har fastsat.

4. Det nationale akkrediteringsorgan inddrager akkrediteringen af en uafhængig person, hvis et af følgende forhold gør sig gældende:

a) den uafhængige person har undladt at afhjælpe de mangler, der lå til grund for en afgørelse om suspension af akkrediteringen

b) et medlem af den uafhængige persons ledelse eller et medlem af den uafhængige persons personale, der deltager i attesteringsaktiviteter, er blevet fundet skyldig i svig

c) den uafhængige person har forsætligt afgivet urigtige oplysninger eller forsætligt har fortiet oplysninger.

5. Det nationale akkrediteringsorgan kan suspendere eller inddrage en akkreditering af en uafhængig person, hvis det nationale akkrediteringsorgan finder, at det ikke længere er i stand til at udføre akkrediteringsaktiviteter i ansøgerens etableringsland.

Artikel 28

Observationsaktiviteter

1. Det nationale akkrediteringsorgan kan beslutte at udføre observationsaktiviteter med hensyn til verifikatorer, som er blevet uafhængige personer i medfør af artikel 11, stk. 1, med henblik på at opnå erfaring med akkrediteringsaktiviteter i henhold til denne forordning, inden organet udfører akkreditering til det akkrediteringsområde, der er fastlagt i bilag IV.

2. Det nationale akkrediteringsorgan udfører kun observationsaktiviteter, hvis alle følgende betingelser er opfyldt:

a) det nationale akkrediteringsorgan foretager ikke akkreditering til det akkrediteringsområde, der er fastlagt i bilag IV

b) mindst én uafhængig person har underrettet det nationale akkrediteringsorgan om, at denne er blevet en uafhængig person i medfør af artikel 11, stk. 1.

3. Observationsaktiviteterne kan omfatte enhver af de aktiviteter, som det nationale akkrediteringsorgan ville udføre i henhold til denne forordning med henblik på akkreditering af en uafhængig person, herunder forelæggelsen af det årlige arbejdsprogram og af den ledelsesrapport, der er omhandlet i artikel 32, og meddelelsen efter artikel 35.

Det nationale akkrediteringsorgan fremsender med rimeligt varsel listen over observationsaktiviteter, som det har til hensigt at udføre, til de relevante uafhængige personer.

Artikel 29

Peerevaluering og gensidig anerkendelse

1. De nationale akkrediteringsorganer er forpligtet til at gennemgå regelmæssige peerevalueringer foretaget af det organ, der er anerkendt som tilrettelægger af peerevalueringen i henhold til forordning (EF) nr. 765/2008.

2. Hvis resultatet af peerevalueringen er utilfredsstillende, skal det nationale akkrediteringsorgan indstille sine aktiviteter og ophøre med at levere tjenester inden for rammerne af denne forordning, indtil der er opnået et tilfredsstillende resultat af peerevalueringen.

3. Hvis et nationalt akkrediteringsorgan har gennemgået en peerevaluering med positivt resultat i overensstemmelse med delegeret forordning (EU) 2025/2551 eller er blevet indrømmet en undtagelse fra kravet om at gennemgå en ny peerevaluering, jf. artikel 27, stk. 4, i nævnte delegerede forordning, er det nationale akkrediteringsorgan ikke forpligtet til at gennemgå en ny peerevaluering i henhold til nærværende forordning.

Undtagelsen fra kravet om at gennemgå en ny peerevaluering finder anvendelse i en periode på op til fire år fra den dato, hvor det organ, der er anerkendt som tilrettelægger af peerevalueringen i henhold til forordning (EF) nr. 765/2008, meddeler sin afgørelse til det nationale akkrediteringsorgan.

4. Indtil peerevalueringsprocessen er afsluttet, anerkender medlemsstaterne akkrediteringscertifikaterne og attesteringsrapporterne for uafhængige personer, der er akkrediteret af det pågældende nationale akkrediteringsorgan, som gyldige. De gør dette under forudsætning af, at det nationale akkrediteringsorgan opfylder mindst én af følgende betingelser:

a) organet er blevet indrømmet den undtagelse, der er omhandlet i stk. 3

b) der er indledt en peerevaluering af organet.

Artikel 30

Udveksling af oplysninger og samarbejde

Hvis det nationale akkrediteringsorgan leverer akkrediteringstjenester med henblik på det akkrediteringsområde, der er fastlagt i bilag IV, etablerer den medlemsstat, hvor det nationale akkrediteringsorgan er beliggende, en effektiv udveksling af oplysninger og et effektivt samarbejde mellem dette nationale akkrediteringsorgan og den kompetente myndighed.

Artikel 31

Udveksling af oplysninger om akkrediteringscertifikater og administrative foranstaltninger

1. Det nationale akkrediteringsorgan meddeler uden ophold den kompetente myndighed i den medlemsstat, hvor det er etableret, alle relevante oplysninger, der er nødvendige for registreringen af den uafhængige person i CBAM-registret og for enhver efterfølgende ajourføring af registreringen, jf. artikel 10 i gennemførelsesforordning (EU) 2024/3210. Disse oplysninger skal som minimum omfatte følgende:

a) enhver afgørelse om tildeling af akkreditering eller enhver afgørelse om fornyelse eller udvidelse af området for denne akkreditering

b) enhver afgørelse efter artikel 27 om suspension af en akkreditering, indskrænkning af et akkrediteringsområde eller inddragelse af en akkreditering og enhver klageafgørelse, der omgør en sådan afgørelse

c) enhver tilbagekaldelse af en afgørelse om suspension af en akkreditering.

2. Den kompetente myndighed, der er nævnt i stk. 1, registrerer og ajourfører oplysningerne om uafhængige personer, der er modtaget i overensstemmelse med stk. 1, i CBAM-registret.

3. Kommissionen offentliggør de oplysninger, der er omhandlet i stk. 1, i et interoperabelt format.

Artikel 32

Akkrediteringsarbejdsprogram og ledelsesrapport

1. Det nationale akkrediteringsorgan skal i det akkrediteringsarbejdsprogram, der er omhandlet i artikel 21, stk. 1, i delegeret forordning (EU) 2025/2551, medtage en liste over uafhængige personer, som det har akkrediteret. For hver uafhængig person skal denne liste indeholde følgende oplysninger:

a) de aktiviteter, som det nationale akkrediteringsorgan har planlagt for den uafhængige person, herunder aktiviteter vedrørende tilsyn og fornyet vurdering

b) det forventede tidspunkt og sted for attesteringen med angivelse af, om der vil blive foretaget et fysisk eller virtuelt anlægsbesøg

c) datoerne for forventede observationsbesøg, der skal foretages af det nationale akkrediteringsorgan for at vurdere den uafhængige person, herunder navn og identifikationsoplysninger på de driftsledere og de anlæg, der skal besøges i forbindelse med observationsbesøgene

2. Hvis de oplysninger, som er omhandlet i stk. 1, ændres, sender det nationale akkrediteringsorgan den kompetente myndighed et ajourført arbejdsprogram inden for den frist, der er fastsat i artikel 21, stk. 1, andet afsnit, i delegeret forordning (EU) 2025/2551.

3. Det nationale akkrediteringsorgan skal i den ledelsesrapport, som er omhandlet i artikel 21, stk. 2, i delegeret forordning (EU) 2025/2551, for hver uafhængig person, det har akkrediteret, mindst medtage følgende oplysninger:

a) akkrediteringsoplysninger om den uafhængige person, herunder området denne er akkrediteret til

b) enhver ændring af det område, som den uafhængige person er akkrediteret til

c) sammenfattede resultater af de aktiviteter vedrørende tilsyn og fornyet vurdering, der er udført af det nationale akkrediteringsorgan

d) sammenfattede resultater af de ekstraordinære vurderinger, der er foretaget, herunder årsagerne til, at der blev indledt sådanne ekstraordinære vurderinger

e) eventuelle klager over den uafhængige person, der er indgivet siden den seneste ledelsesrapport, og hvilke foranstaltninger det nationale akkrediteringsorgan har truffet vedrørende sådanne klager

f) nærmere oplysninger om de foranstaltninger, som det nationale akkrediteringsorgan har truffet som svar på de oplysninger, der udveksles af den kompetente myndighed i medfør af artikel 34, medmindre det nationale akkrediteringsorgan har betragtet oplysningerne som en klage i overensstemmelse med artikel 26.

Hvis det nationale akkrediteringsorgan i overensstemmelse med artikel 21, stk. 5, underretter en ansøger om akkreditering om, at det ikke har kunnet gennemføre akkrediteringsprocessen, medtager det nationale akkrediteringsorgan i den ledelsesrapport, der er omhandlet i stk. 3, en liste over ansøgere, herunder deres navn, etableringsland og det akkrediteringsområde, som var genstand for ansøgningen.

Artikel 33

Udveksling af oplysninger mellem kompetente myndigheder og Kommissionen

1. De kompetente myndigheder skal uden ophold via CBAM-registret stille oplysningerne om de uafhængige personer, der er medtaget i akkrediteringsarbejdsprogrammet og ledelsesrapporten som omhandlet i artikel 32, til rådighed for de øvrige kompetente myndigheder og Kommissionen.

2. Når en kompetent myndighed eller Kommissionen foretager en gennemgang af CBAM-angivelsen i medfør af artikel 19, stk. 2, i forordning (EU) 2023/956, stiller myndigheden via CBAM-registret oplysninger om indledningen og resultaterne af denne gennemgang til rådighed for de øvrige kompetente myndigheder og, hvis det er relevant, for Kommissionen, for så vidt som oplysningerne vedrører det arbejde, som den uafhængige person udfører.

Artikel 34

Oplysninger fra den kompetente myndighed til det nationale akkrediteringsorgan og tavshedspligt

1. Den kompetente myndighed i den medlemsstat, hvor det nationale akkrediteringsorgan er etableret, meddeler regelmæssigt og mindst en gang om året som minimum følgende oplysninger til det nationale akkrediteringsorgan, der har akkrediteret den uafhængige person:

a) de relevante resultater af kontroller af dokumentationen for, at kulstofprisen faktisk er blevet betalt, og af attesteringsrapporten, herunder ethvert konstateret tilfælde af manglende overholdelse af denne forordning fra den uafhængige persons side

b) eventuelle klager over den pågældende uafhængige person, som den kompetente myndighed har modtaget.

2. Med henblik på stk. 1 anvender den kompetente myndighed den elektroniske skabelon, som stilles til rådighed af Kommissionen.

3. Hvis den kompetente myndighed modtager en klage over en uafhængig person, der er akkrediteret af et nationalt akkrediteringsorgan i en anden medlemsstat, underretter den kompetente myndighed nævnte nationale akkrediteringsorgan om klagen.

4. Hvis det af de i stk. 1 og 3 omhandlede oplysninger fremgår, at en kompetent myndighed eller Kommissionen har konstateret tilfælde af, at den uafhængige person ikke overholder denne forordning, behandler det nationale akkrediteringsorgan meddelelsen af nævnte oplysninger som en klage indgivet af den kompetente myndighed vedrørende den pågældende uafhængige person i overensstemmelse med artikel 26.

5. Hvis det nationale akkrediteringsorgan modtager oplysninger vedrørende en driftsleders kulstofprisrapport eller en attesteringsrapport, er disse oplysninger omfattet af tavshedspligt. Det nationale akkrediteringsorgan må ikke videregive disse oplysninger til andre personer eller myndigheder, medmindre videregivelse kræves i henhold til EU-retten eller national ret.

Artikel 35

Meddelelse fra uafhængige personer

1. Senest den 15. november hvert år sender de uafhængige personer følgende oplysninger for det efterfølgende kalenderår til det nationale akkrediteringsorgan, der har akkrediteret dem:

(a) det planlagte tidspunkt og sted for attesteringerne, som de skal foretage, hvori det angives, om der vil blive foretaget et fysisk eller virtuelt anlægsbesøg

(b) navn og identifikationsoplysninger for hver driftsleder, hvis kulstofprisrapporter de skal attestere, og identifikationsoplysninger for de berørte anlæg

(c) navnene på medlemmerne af attesteringsholdet og området for den akkreditering, som driftslederens aktiviteter er omfattet af.

2. Hvis de i stk. 1 omhandlede oplysninger ændrer sig, underretter den uafhængige personer det nationale akkrediteringsorgan om disse ændringer inden for en frist, som aftales med det pågældende organ.

3. De uafhængige personer underretter uden ophold det nationale akkrediteringsorgan om alle væsentlige ændringer vedrørende deres status eller drift, som vil kunne påvirke deres akkreditering.

KAPITEL V

AFSLUTTENDE BESTEMMELSER

Artikel 36

Ikrafttræden og anvendelse

Denne forordning træder i kraft på tredjedagen efter offentliggørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende*.

Denne forordning finder anvendelse fra den 1. januar 2026.

Den revideres senest i 2027.

Denne forordning er bindende i alle enkeltheder og gælder umiddelbart i hver medlemsstat.

Udfærdiget i Bruxelles, den 5. november 2026.

På Kommissionens vegne
Ursula VON DER LEYEN
Formand

BILAG I

Metode til beregning af den kulstofpris, der faktisk er betalt for den indlejrede emission

I dette bilag fastsættes metoder til tilskrivning af den kulstofpris, der faktisk er betalt for de specifikke indlejrede emissioner i varer.

1. DEFINITIONER

I dette bilag og i bilag II og III forstås ved:

1) »CPM-emissioner«: emissioner, der rapporteres og bekræftes inden for rammerne af kulstofprismekanismen

2) »rabat eller andre former for kompensation for emissioner«: den andel af CPM-emissionerne, der kompenseres ved hjælp af rabatter eller andre former for kompensation

3) »kulstofafgift«: en afgift eller et gebyr på eller en opkrævning for kulstof i form af en kulstofafgift på punktkilder eller en brændselsbaseret kulstofafgift fastsat af tredjelandsmyndighederne

4) »kulstofafgift på punktkilder«: en direkte afgift, en direkte opkrævning eller et direkte gebyr, der pålægges drivhusgasemissioner, som stammer fra en specifik, identificerbar kilde

5) »brændselsbaseret kulstofafgift«: en direkte afgift, en direkte opkrævning eller et direkte gebyr, der pålægges kulstofindholdet i forsyningen af fossilt brændsel, hvis emissioner frigives under produktionen af varer

6) »CPM-rapporteringsperiode«: den periode, der gælder for overvågning og rapportering af CPM-emissioner

7) »kulstofkredit«: en kredit udstedt af en kreditmekanisme, der repræsenterer en emissionsreduktion eller fjernelse af drivhusgasemissioner fra atmosfæren, som genereres af en afbødningsaktivitet og gennemføres i operationer, hvis emissioner ikke er omfattet af kulstofprismekanismen

8) »international kulstofkredit«: en kulstofkredit i forbindelse med en afbødningsaktivitet, der gennemføres i et andet land end produktionslandet for en vare.

2. TILSKRIVNINGSTRIN I METODEN

Den kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke indlejrede emissioner for varer, tilskrives ved at gennemføre nedenstående på hinanden følgende trin:

a) bestemme den kulstofpris, der er betalt pr. ton CPM-emissioner, udtrykt i euro pr. tCO_2e, i overensstemmelse med afsnit 3 for hver kulstofprismekanisme, der dækker drivhusgasemissioner, som frigives under produktionen af varer

b) tilskrive CPM-emissionerne hver vare i overensstemmelse med afsnit 4 for hver kulstofprismekanisme, der dækker drivhusgasemissioner, som frigives under produktionen af varer

c) tilskrive rabat eller andre former for kompensation for emissioner til hver vare i overensstemmelse med afsnit 5 for hver kulstofprismekanisme, der dækker drivhusgasemissioner, som frigives under produktionen af varer

d) tilskrive den kulstofpris, der faktisk er betalt, til specifikke indlejrede emissioner og fastlægge datapunkter, der er nødvendige for CBAM-klarereren, i overensstemmelse med afsnit 6 for hver kulstofprismekanisme, der dækker drivhusgasemissioner, som frigives under produktionen af varer

e) omregne den kulstofpris, der faktisk er betalt, til euro og aggregere den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke indlejrede emissioner, i overensstemmelse med afsnit 7.

Når der i dette bilag specificeres dokumentation til støtte for den kulstofpris, der faktisk er betalt, skal denne dokumentation vedrøre det specifikke anlæg, der producerer varer, inklusive når kulstofprisen er betalt af en enhed, der er omfattet af en kulstofprismekanisme, der finder anvendelse på flere anlæg.

3. BESTEMMELSE AF DEN GÆLDENDE KULSTOFPRIS PR. TON EMISSIONER PÅ GRUNDLAG AF KULSTOFPRISMEKANISMENS FORM

For hver kulstofprismekanisme, der dækker drivhusgasemissioner forbundet med produktion af varer, bestemmes en kulstofpris pr. ton emissioner.

Når CPM-emissionerne omfatter direkte emissioner, bestemmes kulstofprisen pr. ton direkte emissioner (CP_{DIR}) som angivet i afsnit 3.1 og 3.3.

Når CPM-emissionerne omfatter indirekte emissioner, bestemmes kulstofprisen pr. ton indirekte emissioner (CP_{IND}) som angivet i afsnit 3.2 og 3.3.

Når CPM-emissionerne omfatter både direkte og indirekte emissioner, fastsættes kulstofprisen særskilt pr. ton direkte emissioner eller indirekte emissioner.

Hvis rabatter eller andre former for kompensation har form af en tilbagebetaling i pengeværdi, fastsættes den tilsvarende nedsættelse af kulstofprisen som angivet i afsnit 3.4.

3.1. **Bestemmelse af kulstofprisen forbundet med direkte emissioner**

Når kulstofprisen finder anvendelse på direkte emissioner fra det anlæg, der er omfattet af et emissionshandelssystem eller en kulstofafgift på punktkilder, fastsættes kulstofprisen for direkte emissioner ud fra følgende ligning:

$$CP_{DIR} = CP/EM_CPM_{DIR} \quad \text{(ligning 1)}$$

Hvor:

— CP_{DIR} er kulstofprisen pr. ton CPM-emissioner forbundet med direkte emissioner fra det anlæg, der producerer varer, udtrykt som pris pr. ton CO_2e

— CP er den samlede kulstofpris, som driftslederen har betalt for direkte emissioner for den pågældende CPM-rapporteringsperiode, udtrykt i jurisdiktionens lokale valutaenhed

— EM_CPM_{DIR} er de samlede CPM-emissioner forbundet med direkte emissioner for den pågældende CPM-rapporteringsperiode, udtrykt som ton CO_2e.

Når kulstofprisen finder anvendelse på emissioner fra importeret elektricitet (som en CBAM-vare), kan kulstofprisen fastsættes ved anvendelse af den relevante standardkulstofpris, som Kommissionen stiller til rådighed, eller på grundlag af en faktisk kulstofpris, når rapporteringen af indlejrede emissioner sker på grundlag af faktiske værdier, der er i overensstemmelse med emissionsfaktoren for den importerede elektricitet, som er fastsat på grundlag af de faktiske emissioner, der er rapporteret i emissionsrapporten i overensstemmelse med afsnit 1 i bilag IV til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547.

Når kulstofprisen finder anvendelse på en brændselsbaseret kulstofprismekanisme, finder afsnit 3.3.3 anvendelse.

3.2. **Bestemmelse af kulstofprisen forbundet med indirekte emissioner**

Når kulstofprisen finder anvendelse på indirekte emissioner fra anlægget, fastsættes kulstofprisen på indirekte emissioner på grundlag af en årlig gennemsnitlig kulstofpris pr. købt enhed elektricitet ud fra følgende ligning:

$$CP_{IND} = CP/(Q_{IND} \times EF) \quad \text{(ligning 2)}$$

Hvor:

— CP_{IND} er den gennemsnitlige kulstofpris pr. ton CPM-emissioner forbundet med indirekte emissioner fra det anlæg, der producerer varer, udtrykt som pris pr. ton CO_2e

— CP er den samlede kulstofpris, som er betalt for indirekte emissioner, udtrykt i jurisdiktionens lokale valutaenhed

— Q_{IND} er den relevante mængde forbrugt elektricitet, udtrykt i MWh eller TJ

— *EF* er den emissionsfaktor, der er relevant for den forbrugte elektricitet, udtrykt i ton CO_2e/MWh eller ton CO_2e/TJ.

Emissionsfaktoren for elektricitet *EF* i ligning 2 skal stemme overens med de faktiske indlejrede indirekte emissioner, jf. artikel 8 i gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547.

Uanset første afsnit kan kulstofprisen forbundet med indirekte emissioner (CP_{IND}) være en standardkulstofpris, som Kommissionen stiller til rådighed.

3.3. **Typer kulstofprismekanismer, i henhold til hvilke kulstofprisen er betalt**

Den kulstofpris, der dækker direkte eller indirekte emissioner, fastsættes ud fra typen af kulstofprismekanismer i de følgende afsnit. Dokumentationen for kulstofprisen er specificeret i afsnit 3.5.

3.3.1. *Emissionshandelssystem*

Når et emissionshandelssystem finder anvendelse, fastsættes den samlede kulstofpris, der er betalt for direkte emissioner i ligning 1, og den samlede kulstofpris, der er betalt for indirekte emissioner i ligning 2, særskilt ved hjælp af overholdelsesenhedens vægtede gennemsnitlige auktionspris i rapporteringsperioden, udtrykt i pris pr. ton CO_2e, som de relevante myndigheder med ansvar for emissionshandelssystemet stiller til rådighed.

Hvis overholdelsesenhedens vægtede gennemsnitlige auktionspris ikke er til rådighed for rapporteringsperioden, anvendes overholdelsesenhedens gennemsnitlige børskurs på det anerkendte sekundære marked som offentliggjort af den offentlige myndighed, der er ansvarlig for forvaltningen af det sekundære marked. Hvis den ansvarlige offentlige myndighed ikke har offentliggjort den gennemsnitlige børskurs, eller der ikke kan fremlægges dokumentation for den offentliggjorte børskurs, anvendes den gennemsnitlige børskurs som offentliggjort af den børs eller handelsplatform, der er godkendt og under tilsyn af jurisdiktionens myndigheder.

Uanset første afsnit kan CP_{DIR} og CP_{IND} i henholdsvis ligning 1 og 2 fastsættes på grundlag af gennemsnittet af kostprisen for driftslederens overholdelsesenheder på købstidspunktet. Ved bestemmelsen af dette gennemsnit tager driftslederen kun overholdelsesenheder, der er registreret på kontoen i emissionshandelssystemets register ved udgangen af den rapporteringsperiode, der anvendes til rapportering af indlejrede emissioner, i betragtning.

3.3.2. *Kulstofafgift på punktkilder*

Når en kulstofafgift på punktkilder finder anvendelse, fastsættes CP_{DIR} og CP_{IND} i henholdsvis ligning 1 og 2 særskilt efter den gældende kulstofafgiftssats, udtrykt i kulstofpris betalt pr. ton CO_2e.

Hvis der er betalt en nedsat kulstofafgiftssats i overensstemmelse med lovgivningen om kulstofafgiften, er kulstofprissatsen denne nedsatte kulstofafgiftssats udtrykt i kulstofpris betalt pr. ton CPM-emissioner forbundet med direkte eller indirekte emissioner.

Hvis kulstofafgiftssatsen blev ændret i rapporteringsperioden, fastsættes en tidsvægtet gennemsnitlig kulstofprissats, der sammenlægger den oprindelige kulstofprissats og den ændrede kulstofprissats i forhold til deres respektive anvendelsesperiode i rapporteringsperioden.

3.3.3. *Brændselsbaseret kulstofafgift*

Når en brændselsbaseret kulstofafgift finder anvendelse på brændsler, der er forbrugt af anlægget, fastsættes CP_{DIR} i ligning 1 og CP_{IND} i ligning 2 særskilt på grundlag af den vægtede gennemsnitlige kulstofafgiftssats for de brændsler, der er pålagt kulstofafgiften.

Med henblik herpå:

a) anvendes følgende ligning for brændsler, der er forbrændt i anlægget, når CPM-emissionerne er forbundet med direkte emissioner:

$$CP_{DIR} = \frac{\Sigma_{f=1}^{n}(TaxRateFuel_f \times Q_{FUELf})}{\Sigma_{f=1}^{n}(Q_{FUEL_f} \times DEF_f)} \qquad \text{(ligning 3a)}$$

b) anvendes følgende ligning for brændsler, der er forbrændt i anlægget, når CPM-emissionerne er forbundet med indirekte emissioner:

$$CP_{IND} = \frac{\Sigma_{f=1}^{n}(TaxRateFuel_f \times Q_{FUEL_f})}{\Sigma_{f=1}^{n}(Q_{FUEL_f} \times DEF_f)} \qquad \text{(ligning 3b)}$$

Hvor:

— CP_{DIR} er den vægtede gennemsnitlige kulstofprissats pr. ton CPM-emissioner forbundet med direkte emissioner fra det anlæg, der producerer varerne, udtrykt som pris pr. ton CO_2e

— CP_{IND} er den vægtede gennemsnitlige kulstofprissats pr. ton CPM-emissioner forbundet med indirekte emissioner fra det anlæg, der producerer varerne, udtrykt som pris pr. ton CO_2e

— $TaxRateFuel_f$ er den specifikke afgiftssats pr. enhed brændsel *f*, der gælder for brændslet i henhold til den kulstofafgift, som driftslederen er omfattet af

— $QFUEL_f$ er den mængde brændsel *f*, der er forbrugt på anlægget i CPM-rapporteringsperioden, som er pålagt kulstofafgiften, udtrykt i enheder brændsel

— DEF_f er den standardemissionsfaktor, der er relevant for det forbrugte brændsel *f*, udtrykt i ton CO_2e /enhed brændsel

— $\Sigma_{f=1}^{n}$er summen af alle specifikke afgiftssatser for de relevante brændsler, der er pålagt en specifik kulstofafgift.

De standardemissionsfaktorer, der anvendes i ligning 3a og 3b (DEF_f)skal være:

a) standardemissionsfaktorer, der er foreskrevet i jurisdiktionens lovgivning eller er specificeret af skattemyndigheden som grundlag for at udlede afgiften pr. enhed brændsel ud fra dens emissionsindhold

b) hvis disse emissionsfaktorer ikke er til rådighed, anvendes standardfaktorer, som bruges af det land, hvor anlægget er placeret, til forelæggelse af dets seneste nationale opgørelse til sekretariatet for FN's rammekonvention om klimaændringer

c) hvis disse standardfaktorer til nationale opgørelser ikke er til rådighed, anvendes standardfaktorer fra de seneste retningslinjer for nationale drivhusgasopgørelser fra Det Mellemstatslige Panel om Klimaændringer.

Den kulstofafgiftssats, der er fastsat i henhold til den kulstofafgiftslovgivning, der finder anvendelse på brændslet ($TaxRateFuel_f$), og den emissionsfaktor, der er relevant for det pågældende brændsel, der er forbrugt (DEF_f), skal være i overensstemmelse med den kulstofprissats, der er fastsat i henhold til lovgivningen.

Når en nedsat kulstofafgiftssats finder anvendelse pr. enhed forbrugt brændsel i overensstemmelse med lovgivningen om kulstofafgiften, er $TaxRateFuel_f$ den nedsatte afgiftssats pr. enhed forbrugt brændsel, der finder anvendelse på brændslet, medmindre der er dokumentation for, at driftslederen har betalt den fulde kulstofafgiftssats, og at der ikke er anvendt nogen nedsættelse af afgiftssatsen.

Hvis kulstofafgiftssatsen for brændslet *f* blev ændret i rapporteringsperioden, fastsættes en tidsvægtet gennemsnitlig kulstofprissats, som anvendes til at bestemme $TaxRateFuel_f$ i ligning 3a og 3b.

3.3.4. *Kulstofprismekanismer med forskellige overholdelsesmuligheder*

Når den kulstofpris, der finder anvendelse på anlæggets direkte emissioner eller indirekte emissioner, er betalt under forskellige former for overholdelsesmuligheder, herunder anvendelse af kulstofkreditter til at opfylde overholdelsesforpligtelser inden for rammerne af et emissionshandelssystem eller en kulstofafgift, så anlæg i et emissionshandelssystem får mulighed for at købe manglende kvoter eller kreditter af tilsvarende art til en fast kurs fastsat af de ansvarlige myndigheder, fastsættes CP_{DIR} i ligning 1 og CP_{IND} i ligning 2 særskilt ved at anvende en vægtet gennemsnitlig kulstofprissats ud fra:

a) følgende ligning, når CPM-emissionerne er forbundet med direkte emissioner:

$$CP_{DIR} = \Sigma_{i=1}^{n}(CP_{CO_i} \times EM_{CO_i})/\Sigma_{i=1}^{n}\ (EM_{CO_i}) \qquad \text{(ligning 4a)}$$

b) følgende ligning, når CPM-emissionerne er forbundet med indirekte emissioner:

$$CP_{IND} = \Sigma_{i=1}^{n}(CP_{CO_i} \times EM_{CO_i})/\Sigma_{i=1}^{n}\ (EM_{CO_i}) \qquad \text{(ligning 4b)}$$

Hvor:

— CP_{DIR} er den vægtede gennemsnitlige kulstofpris pr. ton CPM-emissioner forbundet med direkte emissioner fra det anlæg, der producerer varer, udtrykt i pris pr. ton CO_2e

— CP_{IND} er den vægtede gennemsnitlige kulstofpris pr. ton CPM-emissioner forbundet med indirekte emissioner fra det anlæg, der producerer varer, udtrykt i pris pr. ton CO_2e

— CP_{CO_i} er den kulstofpris *i*, der er omfattet af den pågældende overholdelsesmulighed, udtrykt i pris pr. ton CO_2e

— EM_{CO_i} er den mængde CPM-emissioner forbundet med direkte emissioner eller indirekte emissioner, der er omfattet af en bestemt overholdelsesmulighed, der bruges til at opfylde overholdelsesforpligtelser.

Hvis overholdelsesmuligheden består i at anvende kulstofkreditter til at opfylde overholdelsesforpligtelserne inden for rammerne af et emissionshandelssystem eller et kulstofafgiftssystem, er CP_{CO_i} kulstoprisen på de kulstofkreditter, der bruges til at opfylde overholdelsesforpligtelserne inden for rammerne af et emissionshandelssystem eller en kulstofafgift, udtrykt i jurisdiktionens lokale valutaenhed. Den rapporterede pris, der er betalt for kulstofkreditter (CP_{CO_i}), må ikke overstige kulstofprisen for andre overholdelsesmuligheder inden for rammerne af emissionshandelssystemet eller kulstofafgiften som bestemt i afsnit 3.3.1, 3.3.2 og 3.3.3.

Hvis driftslederen ikke har købt de kulstofkreditter, der bruges til at opfylde overholdelsesforpligtelserne inden for rammerne af et emissionshandelssystem eller en kulstofafgift, fastsættes en pris på nul for CPM-emissioner, der er dækket af disse kulstofkreditter, medmindre driftslederen kan fremlægge dokumentation for deres markedspris på grundlag af dokumentation som fastsat i afsnit 3.5.4.

Med henblik på at bestemme den kulstofpris, der er betalt, kan internationale kulstofkreditter i henhold til Parisaftalens artikel 6, stk. 2, og artikel 6, stk. 4, som bruges til at opfylde overholdelsesforpligtelserne inden for rammerne af et emissionshandelssystem eller en kulstofafgift, kun gøres gældende op til højst 10 % af de rapporterede og bekræftede CPM-emissioner, der er omfattet af det specifikke tredjelands kulstofprismekanisme, således at *EMco* svarende til dokumenterede internationale kulstofkreditter, der opfylder betingelserne i afsnit 3.5.4, ikke overstiger følgende procentsatser:

a) hvis *EMco* vedrører direkte emissioner, 10 % af de samlede CPM-emissioner forbundet med direkte emissioner (samlede EM_CPM_{DIR}) for den kulstofprismekanisme, i hvilken disse internationale kulstofkreditter bruges til at opfylde overholdelsesforpligtelserne

b) hvis *EMco* vedrører indirekte emissioner, 10 % af de samlede CPM-emissioner forbundet med indirekte emissioner (samlede EM_CPM_{IND}) for den kulstofprismekanisme, i hvilken disse internationale kulstofkreditter bruges til at opfylde overholdelsesforpligtelserne.

Når mere end 10 % af de rapporterede og bekræftede direkte eller indirekte CPM-emissioner, alt efter hvad der er relevant, er dækket af sådanne internationale kulstofkreditter, fastsættes der for CPM-emissioner dækket af internationale kulstofkreditter ud over denne tærskel på 10 % en pris på nul, og den gennemsnitlige kulstofpris, der er betalt for disse internationale kulstofkreditter, fastsættes til 10 % af de rapporterede og bekræftede direkte eller indirekte CPM-emissioner, alt efter hvad der er relevant.

$\Sigma_{i=1}^{n}$ $[EM_{CO_i}]$ skal svare til de samlede CPM-emissioner forbundet med direkte eller indirekte emissioner, der er omfattet af overholdelsesmuligheder.

3.4. Bestemmelse af prisværdier af rabatter eller andre former for kompensation i pengeværdi

Når rabatten eller anden form for kompensation har form af en tilbagebetaling i pengeværdi, bestemmes prissatsen for denne tilbagebetaling pr. ton CPM-emissioner ud fra:

a) følgende ligning, når CPM-emissionerne er forbundet med direkte emissioner:

$$RC_{DIR} = RC_{VALUE}/EM_CPM_{DIR} \quad \text{(ligning 5a)}$$

b) følgende ligning, når CPM-emissionerne er forbundet med indirekte emissioner:

$$RC_{IND} = RC_{VALUE}/EM_CPM_{IND} \quad \text{(ligning 5b)}$$

Hvor:

— RC_{DIR} er satsen for rabatten eller anden form for kompensation pr. ton CPM-emissioner forbundet med direkte emissioner og forbundet med typen af tilbagebetaling i dette afsnit, udtrykt i pris pr. ton CO_2e

— RC_{IND} er satsen for rabatten eller anden form for kompensation pr. ton CPM-emissioner forbundet med indirekte emissioner og forbundet med typen af tilbagebetaling i dette afsnit, udtrykt i pris pr. ton CO_2e

— RC_{VALUE} er den samlede prisværdi af rabatten eller anden form for kompensation i modtaget pengeværdi, forbundet med CPM-perioden og udtrykt i lokal valuta

— EM_CPM_{DIR} er, når tilbagebetalingen i pengeværdi vedrører direkte emissioner, de samlede CPM-emissioner forbundet med direkte emissioner, udtrykt i ton CO_2e

— EM_CPM_{IND} er, når tilbagebetalingen i pengeværdi vedrører indirekte emissioner, herunder en omkostningskompensation for en kulstofpris betalt for købt elektricitet, de samlede CPM-emissioner forbundet med indirekte emissioner, udtrykt i ton CO_2e.

Satsen for rabatten eller anden form for kompensation pr. ton emissioner i forbindelse med tilbagebetalingen i pengeværdi trækkes fra kulstofprissatsen pr. ton CPM-emissioner forbundet med direkte emissioner eller indirekte emissioner ud fra:

a) følgende ligning, når CPM-emissionerne er forbundet med direkte emissioner:

$$EFF_CP_{DIR} = CP_{DIR} - RC_{DIR} \quad \text{(ligning 6a)}$$

b) følgende ligning, når CPM-emissionerne er forbundet med indirekte emissioner:

$$EFF_CP_{IND} = CP_{IND} - RC_{IND} \quad \text{(ligning 6b)}$$

Hvor:

— EFF_CP_{DIR} er den faktiske kulstofpris betalt pr. ton CPM-emissioner forbundet med direkte emissioner, udtrykt i pris pr. ton CO_2e

— EFF_CP_{IND} er den faktiske kulstofpris betalt pr. ton CPM-emissioner forbundet med indirekte emissioner, udtrykt i pris pr. ton CO_2e

— CP_{DIR} er kulstofprissatsen eller den vægtede gennemsnitlige kulstofprissats pr. ton CPM-emissioner forbundet med direkte emissioner fra det anlæg, der producerer varer, udtrykt som pris pr. ton CO_2e

— CP_{IND} er den vægtede gennemsnitlige kulstofprissats pr. ton CPM-emissioner forbundet med indirekte emissioner fra det anlæg, der producerer varer, udtrykt i pris pr. ton CO_2e

— RC_{DIR} er rabat- eller kompensationssatsen pr. ton emissioner forbundet med direkte emissioner og typen af tilbagebetaling i dette afsnit, udtrykt i pris pr. ton CO_2e

— RC_{IND} er rabat- eller kompensationssatsen pr. ton emissioner forbundet med indirekte emissioner og typen af tilbagebetaling i dette afsnit, udtrykt i pris pr. ton CO_2e.

3.5. **Krav til dokumentation for den betalte kulstofpris**

3.5.1. *Emissionshandelssystem*

Når kvotens vægtede gennemsnitlige auktionspris bruges til at bestemme den samlede kulstofpris, som driftslederen har betalt inden for rammerne af et emissionshandelssystem i overensstemmelse med afsnit 3.3.1, skal dokumentation for kulstofprisen i den pågældende rapporteringsperiode omfatte alle følgende oplysninger:

a) dokumentation for den vægtede gennemsnitlige auktionspris, som er stillet til rådighed af de relevante myndigheder med ansvar for forvaltning af emissionshandelssystemet

b) når emissionshandelssystemet placerer overholdelsesforpligtelsen hos driftslederen, de samlede CPM-emissioner som rapporteret og bekræftet inden for rammerne af emissionshandelssystemet, forudsat at betingelserne i artikel 15, stk. 3, litra a) eller b), er opfyldt

c) når emissionshandelssystemet placerer overholdelsesforpligtelsen hos driftslederen, dokumentation bestående af:

   1) officielle fortegnelser over overholdelsesenheder, der er returneret i registret, eller andre relevante fortegnelser fra myndigheder med ansvar for forvaltningen af emissionshandelssystemet, som viser antallet af overholdelsesenheder, der er returneret, for at dække de rapporterede og bekræftede CPM-emissioner, eller dokumentation for, at forpligtelsen til at returnere overholdelsesenheder først forfalder i en senere og endelig årlig rapporteringsperiode i en flerårig overholdelsesperiode.

      Når emissionshandelssystemets overholdelsescyklus dækker flere år, og dets regler kræver, at alle overholdelsesenheder returneres i det sidste år, officielle fortegnelser over overholdelsesenheder, der returneres i det sidste år, og de rapporterede og bekræftede CPM-emissioner for alle år i den overholdelsescyklus, som disse overholdelsesenheder dækker.

   2) hvis attesteringsrapporten er udstedt inden den frist for returnering af overholdelsesenheder, der er foreskrevet i national lovgivning og finder anvendelse på tidspunktet for denne forordnings ikrafttræden, dokumentation, der bekræfter, at de samlede CPM-emissioner, jf. litra b), fortsat er gyldige, og at betingelserne i artikel 15, stk. 3, litra a) eller b), er opfyldt.

d) når emissionshandelssystemet placerer overholdelsesforpligtelsen i efterfølgende produktionsled hos en brændselsdistributør, brændselsleverandør eller -importør, dokumentation for, at kulstofprisen er betalt, herunder dokumentation fra brændselsdistributøren, brændselsleverandøren eller -importøren, eller dokumentation for den betalte kulstofpris indhentet fra den myndighed, der forvalter emissionshandelssystemet.

Når kvotens gennemsnitlige børskurs på det anerkendte sekundære marked bruges til at bestemme den samlede kulstofpris, som driftslederen har betalt inden for rammerne af et emissionshandelssystem, skal dokumentation for kulstofprisen i den pågældende rapporteringsperiode omfatte alle følgende oplysninger:

a) dokumentation for den offentliggjorte gennemsnitlige børskurs for den overholdelsesenhed, som er anvendt i overensstemmelse med afsnit 3.3.1

b) dokumentation som omhandlet i dette afsnits første afsnit, litra b) og c).

Når driftslederen inden for rammerne af et emissionshandelssystem bruger en fast kurs, til hvilken kvoter kan købes, skal dokumentation for den kulstofpris, der er betalt i den pågældende rapporteringsperiode, omfatte alle følgende elementer:

a) lovgivning, der foreskriver den faste kurs, der finder anvendelse på tidspunktet for rapporteringen af kulstofprisdata, og til hvilken kvoter kan købes

b) købsbeviser, inklusive købsdato, antal købte kvoter og den samlede købspris for antallet af kvoter

Når den samlede kulstofpris, som driftslederen har betalt inden for rammerne af et emissionshandelssystem, er baseret på den gennemsnitlige kostpris for købte overholdelsesenheder, skal dokumentationen omfatte:

a) officielle fortegnelser over antallet af overholdelsesenheder, der er returneret i registret, eller andre relevante fortegnelser fra myndigheder, der er ansvarlige for forvaltningen af emissionshandelssystemet, for at dække de rapporterede og bekræftede CPM-emissioner

b) dokumentation for mængden af overholdelsesenheder på kontoen i emissionshandelssystemets register ved udgangen af den rapporteringsperiode, der anvendes til rapportering af indlejrede emissioner, samt købsdatoen og købsprisen for disse overholdelsesenheder

c) dokumentation for, at de i litra b) omhandlede overholdelsesenheder stadig er gyldige ved udgangen af den rapporteringsperiode, der anvendes til rapportering af indlejrede emissioner

d) de samlede CPM-emissioner som rapporteret og bekræftet inden for rammerne af emissionshandelssystemet, forudsat at betingelserne i artikel 15, stk. 3, litra a) eller b), er opfyldt.

Når reglerne for et emissionshandelssystem kræver, at en driftsleder returnerer kvoter delvist hvert år og returnerer den resterende mængde kvoter, der nødvendig for at dække alle rapporterede og bekræftede emissioner i det sidste år af en flerårig overholdelsescyklus, skal dokumentation for den kulstofpris, der er betalt, omfatte:

a) hvis rapporteringsperioden dækker den CPM-rapporteringsperiode, hvor der blev foretaget en delvis returnering af kvoter, finder den i første afsnit omhandlede dokumentation anvendelse på de delvist returnerede kvoter for disse rapporteringsperioder

b) hvis rapporteringsperioden dækker det sidste år, hvor resten af de samlede kvoter blev returneret for at afstemme rapporterede og bekræftede emissioner, finder den i første afsnit omhandlede dokumentation anvendelse på de fuldt ud returnerede kvoter i det sidste år af den flerårige overholdelsescyklus.

3.5.2. *Kulstofafgift*

Når kulstofprisen vedrører en kulstofafgift, skal dokumentationen i den pågældende rapporteringsperiode omfatte alle følgende oplysninger:

a) den lovgivning, der foreskriver den gældende kulstofafgiftssats eller, hvis det er relevant, den nedsatte kulstofafgiftssats på tidspunktet for rapporteringen af kulstofprisdata, inklusive eventuelle ændringer i rapporteringsperioden

b) hvis kulstofafgiften er en kulstofafgift på punktkilder, der finder anvendelse på direkte emissioner:

   1) officielle fortegnelser over den afgift, der er betalt på mængden af emissioner, herunder dokumentation indhentet fra skattemyndighederne

   2) dokumentation for CPM-emissioner, som er bekræftet og rapporteret inden for rammerne af kulstofafgiften, forudsat at betingelserne i artikel 15, stk. 3, litra b), er opfyldt

c) hvis kulstofafgiften opkræves på et brændsel (brændselsbaseret kulstofafgift):

1) dokumentation for den afgift, der er betalt på mængden af brændsel, herunder dokumentation fra brændselsleverandører eller dokumentation indhentet fra de skattemyndigheder, der er ansvarlige for kulstofafgiften

2) dokumentation for den mængde af forbrugt brændsel, hvorpå den brændselsbaserede kulstofafgift finder anvendelse, herunder bekræftelse fra myndigheden for det forbrugte brændsel, når driftslederen er forpligtet til at indgive en rapport om forbrugt brændsel til denne myndighed

3) dokumentation for, at de emissionsfaktorer, der er anvendt i ligning 3, er i overensstemmelse med de emissionsfaktorer, der er omhandlet i afsnit 3.3.3.

3.5.3. *Tilbagebetaling*

Når rabatterne eller andre former for kompensation har form af en tilbagebetaling, jf. afsnit 3.4, skal dokumentationen omfatte følgende oplysninger:

a) officiel korrespondance med den myndighed, der er ansvarlig for at yde tilbagebetalingerne, herunder ansøgninger om efterfølgende tilbagebetalinger og myndighedens godkendelse af sådanne ansøgninger

b) officiel bekræftelse af, hvornår tilbagebetalingen blev modtaget eller vil blive ydet

c) officiel bekræftelse af det modtagne direkte tilbagebetalingsbeløb eller den efterfølgende tilbagebetaling, der vil blive modtaget

d) et betalingsdokument, hvis et sådant foreligger, for den direkte tilbagebetaling til driftslederen fra den myndighed, der er ansvarlig for at yde tilbagebetalingen, herunder bogføringsfortegnelser

e) hvis kulstofprisen opkræves på elektricitet, elregningen med den angivne kredit eller betalingsnedsættelse

f) hvis rabatterne eller andre former for kompensation har en pengeværdi, der skal opføres i årsregnskaber eller balancer, erklæringer fra kvalificerede revisorer eller formelle beretninger om økonomisk forvaltning.

3.5.4. *Kulstofkreditter*

Når kulstofprisen er delvist betalt med hjælp af kulstofkreditter, skal dokumentationen for de kulstofkreditter, der er anvendt i den pågældende rapporteringsperiode, omfatte alle følgende oplysninger:

a) officielle fortegnelser over antallet af kulstofkreditter, der er returneret i registret, eller andre relevante fortegnelser fra myndigheder med ansvar for forvaltningen af emissionshandelssystemet eller kulstofafgiften, for at dække de rapporterede og bekræftede CPM-emissioner, der er anvendt som en parameter i fastsættelsen af den kulstofpris, der faktisk er betalt, i overensstemmelse med afsnit 3.3.4

b) en officiel fortegnelse over de samlede emissioner, der er bekræftet og rapporteret under kulstofprismekanismen, herunder for hvilken andel af disse emissioner der er anvendt kulstofkreditter for at opfylde overholdelsesforpligtelserne inden for rammerne af emissionshandelssystemet eller kulstofafgiften

c) hvis driftslederen har købt kulstofkreditterne, dokumentation for den købte mængde kulstofkreditter samt købsdatoen og købsprisen for kulstofkreditterne

d) hvis driftslederen ikke har købt kulstofkreditterne, dokumentation for den mængde kulstofkreditter, som driftslederen har opnået, og dokumentation for, at prisen på kulstofkreditten er baseret på offentligt tilgængelige markedspriser

e) hvis der bruges internationale kulstofkreditter, dokumenteres det at:

1) kulstofkreditterne er blevet overført som internationalt overførte modvirkningsresultater i overensstemmelse med Parisaftalens artikel 6, stk. 2, og i overensstemmelse med den definition af første overførsel, der er fastsat i den tilhørende tilladelsesskrivelse på den centrale regnskabs- og rapporteringsplatform (CARP), der er oprettet ved De Forenede Nationers rammekonvention om klimaændringer (»UNFCCC«), inklusive kulstofkreditter udstedt i henhold til Parisaftalens artikel 6, stk. 4, på grundlag af deres registrering i UNFCCC-mekanismens register som emissionsreduktioner, der er godkendt til international overførsel

2) der ikke er konstateret væsentlige uoverensstemmelser, som fastslået af tekniske eksperter vedrørende artikel 6 i overensstemmelse med UNFCCC's beslutninger om artikel 6-revisioner, i den tekniske ekspertrapport om den seneste indledende rapport eller ajourførte indledende rapport for den pågældende samarbejdsbaserede tilgang, der er tilgængelig på CARP, og

3) at andelen af internationale kulstofkreditter ikke overstiger 10 % af de af anlæggets rapporterede og bekræftede emissioner, der er omfattet af tredjelandets kulstofprismekanisme, og som er anvendt til at fastsætte den kulstofpris, der faktisk er betalt, i overensstemmelse med afsnit 3.3.4.

4. TILSKRIVNING AF CPM-EMISSIONER TIL VARER

CPM-emissionerne tilskrives hver vare i overensstemmelse med artikel 4 i gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547 og bilag I og III til nævnte forordning ved at gennemføre aktiviteterne i afsnit 4.1 og 4.2.

Til tilskrivningen anvendes de samlede CPM-emissioner fra et anlæg, der producerer varer, som rapporteret og bekræftet i overensstemmelse med kravene i jurisdiktionen for kulstofprismekanismen, forudsat at betingelserne i artikel 15, stk. 3, er opfyldt.

Hvis akkrediteringsområdet for de emissioner, der er omfattet af en kulstofprismekanisme, afviger fra akkrediteringsområdet for indlejrede emissioner i henhold til de systemgrænser, der gælder for bestemmelsen af indlejrede emissioner i henhold til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547, afstemmer driftslederen akkrediteringsområdet og tilskriver kun de CPM-emissioner, der falder inden for de gældende systemgrænser.

Uanset andet afsnit udledes de samlede CPM-emissioner, når kulstofprismekanismen er en brændselsbaseret kulstofafgift, ud fra:

a) følgende ligning, når CPM-emissionerne er forbundet med direkte emissioner:

$$EM_CPM_{DIR} = \sum_{f=1}^{n} (Q_{FUEL_f} \times DEF_f) \qquad \text{(ligning 7a)}$$

b) følgende ligning, når CPM-emissionerne er forbundet med indirekte emissioner:

$$EM_CPM_{IND} = \sum_{f=1}^{n} (Q_{FUEL_f} \times DEF_f) \qquad \text{(ligning 7b)}$$

Hvor:

— EM_CPM_{DIR} er anlæggets samlede CPM-emissioner inden for rammerne af en individuel kulstofprismekanisme forbundet med direkte emissioner, udtrykt som ton CO_2e

— EM_CPM_{IND} er anlæggets samlede CPM-emissioner inden for rammerne af en individuel kulstofprismekanisme forbundet med indirekte emissioner, udtrykt som ton CO_2e

— Q_{FUELf} er den mængde brændsel *f*, der er forbrugt på anlægget i CPM-rapporteringsperioden, og som er genstand for en kulstofpris, udtrykt i enheder brændsel

— DEF_f er den standardemissionsfaktor, der er relevant for det forbrugte brændsel *f*, udtrykt i ton CO2e/enhed brændsel

— $\Sigma_{f=1}^{n}$er summen af de emissioner, der kan tilskrives de forskellige brændsler, der er pålagt den specifikke kulstofafgift.

Standardemissionsfaktoren i ligning 7a og 7b skal stemme overens med den standardemissionsfaktor, der anvendes i ligning 3a og 3b, og de regler, der gælder for denne emissionsfaktor i afsnit 3.3.3.

Når CPM-emissioner vedrører prækursorer, der er produceret uden for anlægget, og som anvendes i produktionen af en vare, foretages trinnene i afsnit 4.1 og 4.2.

4.1. **Tilskrivning af CPM-emissioner i rapporteringsperioden**

Den samlede mængde CPM-emissioner opdeles i emissioner, der ligger inden for rapporteringsperioden, og emissioner, der ligger uden for rapporteringsperioden, ud fra:

(a) følgende ligning, når emissionerne er forbundet med direkte emissioner:

$$EM_{DIR} = EM_CPM_{DIR} - EM_{nRP_DIR} \quad \text{(ligning 8a)}$$

(b) følgende ligning, når emissionerne er forbundet med indirekte emissioner:

$$EM_{IND} = EM_CPM_{IND} - EM_{nRP_IND} \quad \text{(ligning 8b)}$$

Hvor:

— EM_{DIR} er anlæggets samlede direkte emissioner, der ligger inden for rapporteringsperioden, udtrykt som ton CO_2e

— EM_{IND} er anlæggets samlede indirekte emissioner, der ligger inden for rapporteringsperioden, udtrykt som ton CO_2e

— EM_CPM_{DIR} er anlæggets samlede CPM-emissioner forbundet med direkte emissioner, udtrykt i ton CO_2e

— EM_CPM_{IND} er anlæggets samlede CPM-emissioner forbundet med indirekte emissioner, udtrykt i ton CO_2e

— EM_{nRP_DIR} er anlæggets samlede direkte emissioner, der ikke ligger inden for rapporteringsperioden, udtrykt i ton CO_2e

— EM_{nRP_IND} er anlæggets samlede indirekte emissioner, der ikke ligger inden for rapporteringsperioden, udtrykt i ton CO_2e.

Referenceåret til bestemmelse af, om CPM-emissioner ligger inden for den rapporteringsperiode, der anvendes til rapportering af indlejrede emissioner, er den rapporteringsperiode, som der henvises til i den emissionsrapport, som verifikatoren verificerer i overensstemmelse med afsnit 2 i bilag II til delegeret forordning (EU) 2025/2551.

Hvis CPM-rapporteringsperioden ikke er den samme som den rapporteringsperiode, der anvendes til rapportering af indlejrede emissioner, bruger driftslederen de relevante data om CPM-emissioner fra to på hinanden følgende CPM-rapporteringsperioder og tildeler disse data til den rapporteringsperiode, der anvendes til rapportering af indlejrede emissioner i overensstemmelse med artikel 7 i gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547, på grundlag af som minimum månedlig overvågning.

4.2. **Tilskrivning af de samlede emissioner i rapporteringsperioden til hver vare**

De samlede direkte emissioner og de samlede indirekte emissioner, der er omfattet af kulstofprismekanismen og ligger inden for rapporteringsperioden (EM_{DIR} *eller* EM_{IND}) tilskrives særskilt hver vare på KN-kodeniveau efter de samme trin, som når indlejrede emissioner tilskrives hver vare i overensstemmelse med artikel 4 i og bilag I til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547. Denne tilskrivning består af følgende trin:

a) EM_{DIR} eller EM_{IND} tilskrives systemgrænserne for produktionsprocesser forbundet med produktionen af varer i overensstemmelse med artikel 4 i og bilag I til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547

b) direkte og indirekte emissioner som omhandlet i litra a) tilskrives særskilt for hver KN-kode for varen i overensstemmelse med bilag I sammenholdt med bilag III til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547.

Ved tilskrivningen til hver vare af de samlede indirekte emissioner, der er omfattet af kulstofprismekanismen, tages de varer, der er opført i bilag II til forordning (EU) 2023/956, ikke i betragtning.

Med henblik på litra b) udtrykkes de tilskrevne direkte og indirekte emissioner i funktionelle enheder for hver KN-kode i overensstemmelse med artikel 4 i gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547.

De direkte og indirekte emissioner i rapporteringsperioden, der er udtrykt i funktionelle enheder, tilskrives særskilt produktionsmængden af hvert ton vare for hver KN-kode som anført i bilag I til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547 ud fra:

a) følgende ligning, når emissionerne er forbundet med direkte emissioner:

$$EM_{DIR_g} = EM_{DIR_FU_g}/FUF_g \qquad \text{(ligning 9a)}$$

b) følgende ligning, når emissionerne er forbundet med indirekte emissioner:

$$EM_{IND_g} = EM_{IND_FU_g}/FUF_g \qquad \text{(ligning 9b)}$$

Hvor:

— EM_{DIRg} er de samlede direkte emissioner i rapporteringsperioden, der tilskrives produktionsmængden af varen *g*, udtrykt i ton CO_2e pr. ton vare

— EM_{INDg} er de samlede indirekte emissioner i rapporteringsperioden, der tilskrives produktionsmængden af varen *g*, udtrykt i ton CO_2e pr. ton vare

— EM_{DIR_FUg} er de samlede direkte emissioner i rapporteringsperioden, der tilskrives produktionsmængden, udtrykt i tCO_2e pr. funktionel enhed for hver vare *g* i overensstemmelse med artikel 4 i gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547

— EM_{IND_FUg} er de samlede indirekte emissioner i rapporteringsperioden, der tilskrives produktionsmængden, udtrykt i tCO_2e pr. funktionel enhed for hver KN-kode i overensstemmelse med artikel 4 i gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547

— FUF_g er den funktionelle enhedsfaktor, der gælder for hver vare *g* til bestemmelse af andelen af funktionel enhed pr. ton varer som specificeret i artikel 4 i gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547.

Når den funktionelle enhed er et ton vare, er den funktionelle enhedsfaktor 1. Hvis anlægget kun producerer elektricitet som en vare, jf. bilag I til forordning (EU) 2023/956, er den funktionelle enhed 1. Driftslederen omregner den funktionelle enhed for elektriciteten til MWh.

Når den funktionelle enhed for varer som omhandlet i artikel 4, stk. 5, i gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547 er ton klinkerindhold, og når den funktionelle enhed for gødningsstoffer som omhandlet i nævnte forordnings artikel 4, stk. 4, er ton nitrogenindhold eller den supplerende enhed kg nitrogenindhold, og når disse varer markedsføres i forskellige sammensætningsintervaller, tilskrives de direkte eller indirekte emissioner i rapporteringsperioden særskilt hvert sammensætningsinterval eller specifikke sammensætning i overensstemmelse med afsnit B i bilag III til nævnte forordning. I disse tilfælde tages der i den funktionelle enhedsfaktor hensyn til andelen af klinkerindhold i varen som omhandlet i nævnte forordnings artikel 4, stk. 5, og de forskellige andele af nitrogenindhold i varen som omhandlet i nævnte forordnings artikel 4, stk. 4.

4.3. **Dokumentation for den relevante rapporteringsperiode og for tilskrivningen til varer**

Hvis CPM-rapporteringsperioden ikke er den samme som den rapporteringsperiode, der anvendes til rapportering af indlejrede emissioner i overensstemmelse med artikel 7 i gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547, skal dokumentationen bestå af data om CPM-emissioner på grundlag af som minimum månedlig rapportering hentet fra datasættet for to på hinanden følgende CPM-rapporteringsperioder, der er tildelt den rapporteringsperiode, der anvendes til rapportering af indlejrede emissioner i overensstemmelse med nævnte forordnings artikel 7.

Dokumentation for tilskrivning af CPM-emissioner forbundet med direkte og indirekte emissioner til KN-koden for hver vare som anført i bilag I til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547 samt til den funktionelle enhed for hver KN-kode og til produktionsmængden for hver KN-kode for varen skal være i overensstemmelse med tilskrivningen efter nævnte forordnings bilag I og III og omfatte følgende:

a) bevis i kulstofprisdokumentationen for, at tilskrivningen af kulstofprisdata til hver vare er i overensstemmelse med tilgangen til tilskrivning af indlejrede emissioner i den emissionsrapport, som verifikatoren verificerer i overensstemmelse med afsnit 2 i bilag II til delegeret forordning (EU) 2025/2551

b) relevante interne fortegnelser, der gør det muligt at foretage sandsynlighedskontrol af pålideligheden af de data, der er anført i artikel 14

c) hvis tilskrivningen vedrører prækursorer, der er produceret uden for anlægget, og hvis artikel 15, stk. 2, finder anvendelse, driftslederens attesterede kulstofprisrapport og den tilhørende attesteringsrapport for det anlæg, der producerede prækursorerne.

5. TILSKRIVNING AF RABATTER ELLER ANDRE FORMER FOR KOMPENSATION FOR EMISSIONER TIL VARER

For hver kulstofprismekanisme bestemmes mængden af emissioner, der vedrører rabatter eller andre former for kompensation for emissioner, i overensstemmelse med afsnit 5.1 og 5.2. Emissioner, der vedrører sådanne rabatter eller andre former for kompensation, omfatter:

a) emissioner forbundet med gratis kvoter, som driftslederen har modtaget, og for hvilke der ikke er betalt nogen kulstofpris

b) emissioner, der ligger under en referenceværdi for emissionsintensitet, og som er fritaget for betaling af en kulstofpris inden for rammerne af et emissionshandelssystem med referencescenarie og kreditter

c) emissioner, der ligger under en tærskel, under hvilken der ikke skal betales en kulstofpris

d) emissioner, der er fritaget for betaling af en kulstofpris af andre årsager end dem, der er nævnt i litra a)-c).

5.1. **Bestemmelse af mængden af en rabat eller anden form for kompensation for emissioner, der gælder for rapporteringsperioden**

For hver kulstofprismekanisme opdeles mængden af emissioner, der er forbundet med rabatter eller andre former for kompensation som omhandlet i afsnit 5, første afsnit, i emissioner forbundet med rabatter og andre former for kompensation, som ligger inden for den rapporteringsperiode, der anvendes til rapportering af indlejrede emissioner, og sådanne emissioner, som ligger uden for den pågældende rapporteringsperiode. Med henblik herpå:

a) anvendes følgende ligning, når emissionerne er forbundet med direkte emissioner:

$$Rebated_EM_{DIR} = Rebated_EM_CPM_{DIR} - Rebated_EM_{nRP_DIR} \quad \text{(ligning 10a)}$$

b) anvendes følgende ligning, når emissionerne er forbundet med indirekte emissioner:

$$Rebated_EM_{IND} = Rebated_EM_CPM_{IND} - Rebated_EM_{nRP_IND} \quad \text{(ligning 10b)}$$

Hvor:

— $Rebated_EM_{DIR}$ er de direkte emissioner forbundet med rabatter eller andre former for kompensation, som ligger inden for rapporteringsperioden, udtrykt i ton CO_2e

— $Rebated_EM_{IND}$ er de indirekte emissioner forbundet med rabatter eller andre former for kompensation, som ligger inden for rapporteringsperioden, udtrykt i ton CO_2e

— $Rebated_EM_CPM_{DIR}$ er anlæggets samlede CPM-emissioner forbundet med direkte emissioner og med rabatter eller andre former for kompensation, udtrykt i ton CO_2e

— $Rebated_EM_CPM_{IND}$ er anlæggets samlede CPM-emissioner forbundet med indirekte emissioner og med rabatter eller andre former for kompensation, udtrykt i ton CO_2e

— $Rebated_EM_CPM_{nRP_DIR}$ er de direkte emissioner forbundet med rabatter eller andre former for kompensation, som ikke ligger inden for rapporteringsperioden, udtrykt i ton CO_2e

— $Rebated_EM_{nRP_IND}$ er de indirekte emissioner forbundet med rabatter eller andre former for kompensation, som ikke ligger inden for rapporteringsperioden, udtrykt i ton CO_2e.

Driftslederen tilskriver emissioner, der er forbundet med rabatter og andre former for kompensation, fra to på hinanden følgende CPM-rapporteringsperioder i samme forhold, som når emissioner tilskrives i overensstemmelse med afsnit 4.1, så de svarer til den rapporteringsperiode, der anvendes til rapportering af indlejrede emissioner.

5.2. **Tilskrivning af rabatter eller andre former for kompensation for emissioner til hver vare**

Rabatterne eller andre former for kompensation for direkte og indirekte emissioner som bestemt i overensstemmelse med afsnit 5.1 tilskrives særskilt hver vare på KN-kodeniveau efter de samme trin, som når indlejrede emissioner tilskrives hver vare i overensstemmelse med artikel 4 i og bilag I til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547. Denne tilskrivning består af følgende trin:

a) $Rebated_EM_{DIR}$ og $Rebated_EM_{IND}$ tilskrives systemgrænserne for produktionsprocesser forbundet med produktionen af varer i overensstemmelse med artikel 4 i og bilag I til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547

b) rabatter eller andre former for kompensation for emissioner som omhandlet i litra a) ($Rebated_EM_{DIR}$ og $Rebated_EM_{IND}$) tilskrives hver KN-kode for varen i overensstemmelse med bilag I sammenholdt med bilag III til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547.

Ved tilskrivningen til hver vare af de indirekte rabatter eller andre former for kompensation for emissioner tages de varer, der er opført i bilag II til forordning (EU) 2023/956, ikke i betragtning.

Med henblik på litra b) udtrykkes de tilskrevne rabatter eller andre former for kompensation for emissioner i funktionelle enheder for hver KN-kode i overensstemmelse med artikel 4 i gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547.

De rabatter eller andre former for kompensation for emissioner i rapporteringsperioden, der er udtrykt i funktionelle enheder, tilskrives produktionsmængden af hvert ton vare for hver KN-kode som anført i bilag I til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547 ud fra:

(a) følgende ligning for emissioner forbundet med direkte emissioner:

$$Rebated_EM_{DIRg} = Rebated_EM_{FU_DIR_g} / \ FUF_g \qquad \text{(ligning 11a)}$$

(b) følgende ligning for emissioner forbundet med indirekte emissioner:

$$Rebated_EM_{INDg} = Rebated_EM_{FU_IND_g} / \ FUF_g \qquad \text{(ligning 11b)}$$

Hvor:

— $Rebated_EM_{DIRg}$ er de rabatter eller andre former for kompensation for direkte emissioner i rapporteringsperioden, der tilskrives produktionsmængden af hvert ton vare pr. KN-kode, udtrykt i ton CO_2e pr. ton vare

— $Rebated_EM_{INDg}$ er de rabatter eller andre former for kompensation for indirekte emissioner i rapporteringsperioden, der tilskrives produktionsmængden af hvert ton vare pr. KN-kode, udtrykt i ton CO_2e pr. ton vare

— $Rebated_EM_{FU_DIRg}$ er de rabatter eller andre former for kompensation for direkte emissioner i rapporteringsperioden, der tilskrives produktionsmængden, udtrykt i den funktionelle enhed for hver KN-kode i overensstemmelse med artikel 4 i gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547

— $Rebated_EM_{FU_IND_g}$ er de rabatter eller andre former for kompensation for indirekte emissioner i rapporteringsperioden, der tilskrives produktionsmængden, udtrykt i den funktionelle enhed for hver KN-kode i overensstemmelse med artikel 4 i gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547

— FUF_g er den funktionelle enhedsfaktor, der gælder for hver vare til bestemmelse af andelen af funktionel enhed pr. ton varer som specificeret i artikel 4 i gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547.

Når den funktionelle enhed er et ton vare, er den funktionelle enhedsfaktor 1.

Når de funktionelle enheder for varer som omhandlet i artikel 4, stk. 5, i gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547 er ton klinkerindhold, og når de funktionelle enheder for gødningsstoffer som omhandlet i nævnte forordnings artikel 4, stk. 4, er ton nitrogenindhold eller den supplerende enhed kg nitrogenindhold, og når disse varer markedsføres i forskellige sammensætningsintervaller, tilskrives de direkte eller indirekte rabatter eller andre former for kompensation for emissioner i rapporteringsperioden særskilt hvert sammensætningsinterval eller specifikke sammensætning i overensstemmelse med afsnit B i bilag III til nævnte forordning. I disse tilfælde tages der i den funktionelle enhedsfaktor hensyn til andelen af klinkerindhold i varen som omhandlet i nævnte forordnings artikel 4, stk. 5, og de forskellige andele af nitrogenindhold i varen som omhandlet i nævnte forordnings artikel 4, stk. 4.

5.3. **Dokumentation for rabatter eller andre former for kompensation for emissioner**

Driftslederen giver den uafhængige person som minimum følgende dokumentation for rabatter eller andre former for kompensation:

a) hvis rabatterne eller andre former for kompensation består af gratis kvoter:

   1) de ansøgninger om gratis kvoter, som driftslederen indgav til den myndighed, der er ansvarlig for udstedelse af kvoter, og disse myndigheders officielle afgørelser om godkendelse af udstedelsen af gratis kvoter til driftslederen eller tildelinger af gratis kvoter offentliggjort centralt af den ansvarlige myndighed

   2) dokumenter, der viser mængden af gratis kvoter, som reguleringsmyndigheden har tildelt anlægget i en given periode, eller tabeller over gratistildelinger fra reguleringsmyndigheden, der viser mængden af gratis kvoter tildelt til et anlæg

   3) dokumentation for datoen for udstedelse af gratis kvoter, herunder, hvis det er relevant, korrespondance med den myndighed, der er ansvarlig for tildeling af kvoter

b) hvis rabatterne eller andre former for kompensation består af emissioner, der ligger under en referenceværdi for emissionsintensitet og er fritaget for betaling af en kulstofpris:

   1) den relevante lovgivning, der fastsætter den gældende referenceværdi inden for rammerne af kulstofprismekanismen

   2) et brev eller en erklæring fra den myndighed, der er ansvarlig for rabatterne eller andre former for kompensation, der bekræfter mængden af emissioner, der ligger under referenceværdien, og de rabatter eller andre former for kompensation, der er tildelt til driftslederen, samt deres mængde og anvendelsesperiode

c) hvis rabatterne eller andre former for kompensation er emissioner, der er fritaget for betaling af en kulstofpris, fordi de ligger under en tærskel, under hvilken der ikke skal betales nogen kulstofpris, eller af andre årsager som omhandlet i afsnit 5, første afsnit, litra c):

   1) den relevante lovgivning, der fastsætter den specifikke fritagelse for betaling af en kulstofpris inden for rammerne af kulstofprismekanismen

   2) et brev eller en erklæring fra den myndighed, der er ansvarlig for rabatterne eller andre former for kompensation, der viser mængden af rabatter eller andre former for kompensation, der er tildelt til driftslederen, samt deres anvendelsesperiode.

6. TILSKRIVNING AF DEN KULSTOFPRIS, DER FAKTISK ER BETALT FOR SPECIFIKKE INDLEJREDE EMISSIONER I HVER VARE

For hver individuel kulstofprismekanisme tilskrives den kulstofpris, der faktisk er betalt, til følgende specifikke indlejrede emissioner i overensstemmelse med afsnit 6.1:

a) de samlede direkte emissioner i rapporteringsperioden, der i overensstemmelse med afsnit 4.2 er tilskrevet produktionsmængden af hvert ton vare pr. KN-kode, udtrykt i ton CO_2e pr. ton vare eller pr. MWh

b) de samlede indirekte emissioner i rapporteringsperioden, der i overensstemmelse med afsnit 4.2 er tilskrevet produktionsmængden af hvert ton vare pr. KN-kode, udtrykt i ton CO_2e pr. ton vare

c) de emissioner som omhandlet i litra a) og b), der vedrører prækursorer produceret uden for anlægget, jf. afsnit 6.2 og 6.3.

6.1. **Bestemmelse af den kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke indlejrede emissioner forbundet med varer**

Den kulstofpris, der faktisk er betalt, tilskrives hvert ton vare ud fra:

a) følgende ligning, når den kulstofpris, der faktisk er betalt, vedrører direkte emissioner:

$$EFF_CP_{DIR_g} = (EM_{DIR_g} - Rebated_EM_{DIR_g}) \times EFF_CP_{DIR} \quad \text{(ligning 12a)}$$

b) følgende ligning, når den kulstofpris, der faktisk er betalt, vedrører indirekte emissioner:

$$EFF_CP_{IND_g} = (EM_{IND_g} - Rebated_EM_{IND_g}) \times EFF_CP_{IND} \quad \text{(ligning 12b)}$$

Hvor:

— EFF_CP_{DIRg} er den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke indlejrede emissioner (direkte emissioner), udtrykt i pris pr. ton vare

— EFF_CP_{INDg} er den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke indlejrede emissioner (indirekte emissioner), udtrykt i pris pr. ton vare

— EM_{DIRg} er de samlede direkte emissioner i rapporteringsperioden, der tilskrives produktionsmængden af hvert ton vare pr. KN-kode i overensstemmelse med afsnit 4, udtrykt i ton CO_2e pr. ton vare

— EM_{INDg} er de samlede indirekte emissioner i rapporteringsperioden, der tilskrives produktionsmængden af hvert ton vare pr. KN-kode i overensstemmelse med afsnit 4, udtrykt i ton CO_2e pr. ton vare

— $Rebated_EM_{DIRg}$ er den rabat eller anden form for kompensation for direkte emissioner i rapporteringsperioden, der tilskrives produktionsmængden af hvert ton vare pr. KN-kode, udtrykt i ton CO_2e pr. ton vare

— $Rebated_EM_{INDg}$ er den rabat eller anden form for kompensation for indirekte emissioner i rapporteringsperioden, der tilskrives produktionsmængden af hvert ton vare pr. KN-kode, udtrykt i ton CO_2e pr. ton vare

— EFF_CP_{DIR} er den faktiske kulstofpris betalt pr. ton CPM-emissioner dækket af direkte emissioner, som bestemt i overensstemmelse med afsnit 3.4

— EFF_CP_{IND} er den faktiske kulstofpris betalt pr. ton CPM-emissioner dækket af indirekte emissioner, som bestemt i overensstemmelse med afsnit 3.4.

Hvis anlægget kun producerer elektricitet som en vare som anført i bilag I til forordning (EU) 2023/956, udtrykkes EM_{DIRg} i ton CO_2e pr. MWh.

6.2. **Bestemmelse af den kulstofpris, der faktisk er betalt for CPM-emissioner, der er tilskrevet prækursorer produceret uden for anlægget**

Når der er udarbejdet en attesteringsrapport med henblik på attestering af den kulstofpris, der faktisk er betalt for de specifikke indlejrede emissioner for prækursoren i overensstemmelse med artikel 15, stk. 2, anvender den driftsleder, der producerer varerne, den attesterede kulstofpris, der faktisk er betalt for hver prækursor, som er indeholdt i driftslederens attesterede kulstofprisrapport, forudsat at betingelserne i artikel 15, stk. 2, er opfyldt.

Uanset første afsnit kan driftslederen anvende den relevante standardkulstofpris for de specifikke indlejrede emissioner fra prækursoren produceret uden for anlægget efter at have konverteret denne standardkulstofpris udtrykt pr. ton CO_2e til den tilsvarende pris pr. ton prækursor baseret på den pågældende prækursors indlejrede emission.

Når et anlæg, der producerer komplekse varer, bruger prækursorer fra forskellige leverandører, bestemmes en vægtet gennemsnitlig faktisk kulstofpris ud fra:

a) følgende formel, når kulstofprisen vedrører direkte emissioner:

$$Avg(€EFF_CP_{DIR_p}) = \frac{\Sigma_{i=1}^{n} (Q_{p,i} \times €EFF_CP_{DIR_{p,i}})}{\Sigma_{i=1}^{n} (Q_{p,i})} \quad \text{(ligning 13a)}$$

b) følgende formel, når kulstofprisen vedrører indirekte emissioner:

$$Avg(€EFF_CP_{IND_p}) = \frac{\Sigma_{i=1}^{n} (Q_{p,i} \times €EFF_CP_{IND_{p,i}})}{\Sigma_{i=1}^{n} (Q_{p,i})} \quad \text{(ligning 13b)}$$

Hvor:

— $€EFF_CP_{DIR_{p,\,i}}$ er den kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke indlejrede emissioner (direkte emissioner) for en prækursor *p* af samme type indkøbt fra en individuel leverandør *i*, udtrykt i pris (euro) pr. ton prækursor

— $€EFF_CP_{IND_{p,i}}$ er den kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke indlejrede emissioner (indirekte emissioner) for en prækursor *p* af samme type indkøbt fra en individuel leverandør *i*, udtrykt i pris (euro) pr. ton prækursor

— $Avg(€EFF_CP_{DIR_p})$ er den vægtede gennemsnitlige kulstofpris, der faktisk er betalt for direkte emissioner for alle prækursorer af samme type *p* fra alle de forskellige leverandører, der leverer disse prækursorer til det anlæg, der producerer den komplekse vare, udtrykt i pris (euro) pr. ton prækursor produceret uden for anlægget

— $Avg(€EFF_CP_{IND_p})$ er den vægtede gennemsnitlige kulstofpris, der faktisk er betalt for indirekte emissioner for alle prækursorer af samme type fra alle de forskellige leverandører til det anlæg, der producerer den komplekse vare, udtrykt i pris (euro) pr. ton prækursor produceret uden for anlægget

— $Q_{p,i}$ er den forbrugte mængde af samme type prækursor *p* indkøbt fra leverandøren *i*

— $\Sigma_{i=1}^{n}$ er antallet af leverandører *i* af en prækursor af samme type fra 1 til *n*.

Den mængde af samme type prækursor produceret af forskellige leverandører ($Q_{p,i}$), der bruges i produktionen af den komplekse vare, skal stemme overens med den mængde, der er rapporteret til beregningen af varens indlejrede emissioner i den emissionsrapport, der er omhandlet i forordning (EU) 2025/2547.

6.3. **Tilskrivning af den kulstofpris, der faktisk er betalt for prækursorer produceret uden for anlægget, til de producerede varer**

Den kulstofpris, der faktisk er betalt for prækursorer produceret uden for anlægget, tilskrives mængden af hver vare ud fra:

a) følgende ligning, når kulstofprisen vedrører direkte emissioner:

$$EFF_CP_{DIR_PREg} = \Sigma_{p=1}^{n}\left(Q_p \times Avg(€EFF_CP_{DIR_p})/Q_{TOTg}\right) \quad \text{(ligning 14a)}$$

b) følgende ligning, når kulstofprisen vedrører indirekte emissioner:

$$EFF_CP_{IND_PREg} = \Sigma_{p=1}^{n}\left(Q_p \times Avg(€EFF_CP_{IND_p})/Q_{TOTg}\right) \quad \text{(ligning 14b)}$$

Hvor:

— $EFF_CP_{DIR_PREg}$ er den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for de specifikke indlejrede emissioner (direkte emissioner) for en prækursor produceret uden for anlægget og forbrugt i produktionen af hver vare *g*, udtrykt i pris (euro) pr. ton vare

— $EFF_CP_{IND_PREg}$ er den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for de specifikke indlejrede emissioner (indirekte emissioner) for en prækursor produceret uden for anlægget og forbrugt i produktionen af hver vare *g*, udtrykt i pris (euro) pr. ton vare

— Q_p er den samlede mængde prækursor *p*, der er forbrugt i produktionsprocessen for varen i rapporteringsperioden som angivet i driftslederens verificerede emissionsrapport i overensstemmelse med afsnit 1 i bilag IV til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547, udtrykt i ton prækursor

— $Avg(€EFF_CP_{DIRp})$ er den vægtede gennemsnitlige kulstofpris, der faktisk er betalt for direkte emissioner for alle prækursorer af samme type *p* fra alle de forskellige leverandører til det anlæg, der producerer den komplekse vare, udtrykt i pris (euro) pr. ton prækursor

— $Avg(€EFF_CP_{INDp})$ er den vægtede gennemsnitlige kulstofpris, der faktisk er betalt for indirekte emissioner for alle prækursorer af samme type *p* fra alle de forskellige leverandører til det anlæg, der producerer den komplekse vare, udtrykt i pris (euro) pr. ton prækursor

— Q_{TOTg} er den samlede produktion af hver vare *g* på anlægget i rapporteringsperioden som angivet i driftslederens verificerede emissionsrapport i overensstemmelse med afsnit 1, punkt 34, litra a), i bilag IV til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547.

7. OMREGNING TIL EURO OG AGGREGERING AF DEN SAMLEDE KULSTOFPRIS, DER FAKTISK ER BETALT

Den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke indlejrede direkte emissioner og indirekte emissioner vedrørende varer som bestemt i overensstemmelse med afsnit 6.1, omregnes til euro i overensstemmelse med afsnit 7.1.

For hver kulstofprismekanisme lægges den samlede kulstofpris, der er omregnet til euro i overensstemmelse med afsnit 7.1, til den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke indlejrede direkte emissioner og indirekte emissioner vedrørende prækursorer som bestemt i overensstemmelse med afsnit 6.2 og 6.3, for at bestemme den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for de samlede specifikke indlejrede emissioner for varer og prækursorer, i overensstemmelse med afsnit 7.2.

Den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for de samlede specifikke indlejrede emissioner, aggregeres herefter med den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt inden for rammerne af alle kulstofprismekanismer, som varens indlejrede emissioner er omfattet af, i overensstemmelse med afsnit 7.3.

7.1. **Omregning til euro af den kulstofpris, der faktisk er betalt**

Den kulstofpris, der er bestemt i overensstemmelse med afsnit 6.1 og faktisk betalt i jurisdiktionens lokale valuta, omregnes til euro til den årlige gennemsnitlige vekselkurs i overensstemmelse med artikel 6 ud fra:

a) følgende ligning, når den kulstofpris, der faktisk er betalt, vedrørte direkte emissioner:

$$€EFF_CP_{DIR_g} = EFF_CP_{DIR_g} \times €XR \qquad \text{(ligning 15a)}$$

b) følgende ligning, når den kulstofpris, der faktisk er betalt, vedrørte indirekte emissioner:

$$€EFF_CP_{IND_g} = EFF_CP_{IND_g} \times €XR \qquad \text{(ligning 15b)}$$

Hvor:

— $€EFF_CP_{DIRg}$ er den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke direkte indlejrede emissioner vedrørende hver vare *g* som bestemt i overensstemmelse med afsnit 6.1, udtrykt som pris i euro pr. ton vare

— $€EFF_CP_{INDg}$ er den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke indirekte indlejrede emissioner vedrørende hver vare *g* som bestemt i overensstemmelse med afsnit 6.1, udtrykt som pris i euro pr. ton vare

— EFF_CP_{DIRg} er den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke direkte indlejrede emissioner vedrørende hver vare *g* som bestemt i overensstemmelse med afsnit 6.1, udtrykt som pris i den lokale valuta pr. ton vare

— EFF_CP_{INDg} er den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke indirekte indlejrede emissioner vedrørende hver vare *g* som bestemt i overensstemmelse med afsnit 6.1, udtrykt som pris i lokal valuta pr. ton vare

— $€XR$ forstås som den årlige gennemsnitlige vekselkurs, der skal anvendes til at omregne fra den lokale valuta til euro, udtrykt som euro pr. lokal valutaenhed.

Når anlægget kun producerer elektricitet som en vare som anført i bilag I til forordning (EU) 2023/956, udtrykkes $€EFF_CP_{DIRg}$ som faktisk betalt kulstofpris i euro pr. MWh.

7.2. **Aggregering af den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for en vares direkte emissioner, indirekte emissioner og prækursoremissioner**

Den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for de samlede specifikke indlejrede emissioner, bestemmes ud fra følgende ligning:

$$€EFF_CP_g = €EFF_CP_{DIRg} + €EFF_CP_{IND_g} + €EFF_CP_{PREg} \qquad \text{(ligning 16)}$$

Hvor:

— $€EFF_CP_g$ er den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for de samlede specifikke indlejrede emissioner forbundet med hver vare, hvilket omfatter direkte emissioner, indirekte emissioner og prækursoremissioner, udtrykt i pris (euro) pr. ton vare

— $€EFF_CP_{DIRg}$ er den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt i euro for de direkte emissioner forbundet med hvert ton vare

— $€EFF_CP_{INDg}$ er den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt i euro for de indirekte emissioner forbundet med hvert ton vare

— $€EFF_CP_{PREg}$ er den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for de specifikke indlejrede emissioner, hvilket omfatter både de direkte og de indirekte emissioner vedrørende den prækursor, der er forbrugt i produktionen af hvert ton vare.

7.3. **Tilskrivning af den kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke indlejrede emissioner, som er omfattet af flere kulstofprismekanismer**

Den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke indlejrede emissioner, der er omfattet af forskellige kulstofprismekanismer, bestemmes ud fra følgende ligning:

$$(TOTAL)\ €EFF_CP_g = \Sigma_{i=1}^{n}(€EFF_CP_{g,i}) \qquad \text{(ligning 17)}$$

Hvor:

— $TOTAL\ €EFF_CP_g$ er summen af de samlede kulstofpriser, der faktisk er betalt i euro for hvert ton vare, og som omfatter alle kulstofprismekanismer i, der finder anvendelse på varen, udtrykt som euro pr. ton vare.

BILAG II

Typer af kulstofprismekanismer

Listen over typer af kulstofprismekanismer, der er nævnt i dette bilag, er ikke udtømmende og foregriber ikke den uafhængige persons mulighed for at vurdere yderligere typer kulstofprismekanismer.

Jurisdiktion	Kulstofprismekanisme	Type af kulstofprismekanisme	Vigtigste type rabat og anden form for kompensation
Albanien	Albania Carbon tax	Brændselsbaseret kulstofafgift	
Argentina	Argentina Carbon tax (Tax on Liquid Fuels and on Carbon Dioxide)	Brændselsbaseret kulstofafgift	
Australien	Australia Safeguard Mechanism	Emissionshandelssystem med referencescenarie og kreditter	Emissioner under referencescenariet
De canadiske provinser og territorier	Alberta Technology Innovation and Emissions Reduction (TIER) British Columbia Output-Based Pricing System (OBPS) New Brunswick Output Based Pricing System (NB OBPS) Newfoundland and Labrador Carbon Pricing System for Large Industry Nova Scotia Output-based Pricing System (OBPS) Ontario Emission Pricing System (EPS) Saskatchewan Output-Based Performance Standards Program Federal backstop Output-Based Pricing System (OBPS)	Emissionshandelssystem med referencescenarie og kreditter	Emissioner under referencescenariet
	Quebec cap-and-trade system	Emissionshandelssystem	Gratis kvoter
Chile	Chile Carbon Tax	Kulstofafgift på punktkilder	
Kina	China National Emissions Trading System	Emissionshandelssystem	Ansvarsloft for gratis kvoter
Colombia	Colombia Carbon Tax	Brændselsbaseret kulstofafgift	
Indien	India Carbon Credit Trading Scheme	Emissionshandelssystem med referencescenarie og kreditter	Emissioner under referencescenariet
Indonesien	Indonesian Economic Value of Carbon Trading Scheme	Emissionshandelssystem	Gratis kvoter
Israel	Israel Carbon tax	Brændselsbaseret kulstofafgift	Fritagne emissioner

Jurisdiktion	Kulstofprismekanisme	Type af kulstofprismekanisme	Vigtigste type rabat og anden form for kompensation
Japan	Japan carbon tax (Tax for Climate Change Mitigation)	Brændselsbaseret kulstofafgift	
Japan	Japan GX-ETS	Emissionshandelssystem	Gratis kvoter
Kasakhstan	Kazakhstan Emissions Trading System	Emissionshandelssystem	Gratis kvoter
Mexico	Mexico Carbon Tax	Brændselsbaseret kulstofafgift	
Montenegro	Montenegro Emissions Trading System	Emissionshandelssystem	Gratis kvoter
New Zealand	New Zealand Emissions Trading System	Emissionshandelssystem	Gratis kvoter
Serbien	Serbia carbon tax	Kulstofafgift på punktkilder	Fritagne emissioner
Singapore	Singapore carbon tax	Kulstofafgift på punktkilder	Fritagne emissioner
Sydafrika	South Africa carbon tax	Kulstofafgift på punktkilder	Fritagne emissioner
Sydkorea	Korea Emissions Trading System (K-ETS)	Emissionshandelssystem	Gratis kvoter
Taiwan	Taiwan Carbon fee	Brændselsbaseret kulstofafgift	Nedsat sats Fritagne emissioner
Tyrkiet	Türkiye Emission Trading System	Emissionshandelssystem	Gratis kvoter
Det Forenede Kongerige	UK Emission Trading Scheme	Emissionshandelssystem	Gratis kvoter
Det Forenede Kongerige	Carbon Price Support	Brændselsbaseret kulstofafgift	
Ukraine	Ukraine carbon tax	Kulstofafgift på punktkilder	
USA (delstater)	California Cap-and-Invest Program Oregon Climate Protection Program Washington Cap-and-Invest Program	Emissionshandelssystem	Gratis kvoter

BILAG III

Skabelon for driftslederens kulstofprisrapport

1. IDENTIFIKATION AF DRIFTSLEDEREN OG AF ANLÆGGET

a) Entydigt identifikationsnummer for anlægget i CBAM-registret

b) entydigt identifikationsnummer for driftslederen af anlægget i CBAM-registret.

2. IDENTIFIKATION AF DRIFTSLEDERENS KULSTOFPRISRAPPORT

a) Entydig identifikator og versionsnummer for driftslederens kulstofprisrapport

b) den pågældende rapporteringsperiode

c) entydige identifikatorer for driftslederens verificerede emissionsrapport og den tilhørende verifikationsrapport.

3. KULSTOFPRISDATA

Særskilt for hver kulstofprismekanisme, der finder anvendelse på direkte og indirekte emissioner:

a) kulstofprismekanismens navn

b) om kulstofprismekanismen omfatter direkte emissioner eller indirekte emissioner

c) henvisning til den relevante lovgivning

d) kulstofprisen i lokal valuta pr. ton CO_2e:

1) hvis kulstofprisen er baseret på en vægtet gennemsnitlig auktionspris, en gennemsnitlig børskurs eller en fast kurs for kvoter som omhandlet i bilag I, afsnit 3.3.1, en henvisning til den offentliggjorte gennemsnitlige auktionspris, børskurs eller faste kurs

2) hvis kulstofprisen er baseret på gennemsnittet af kostprisen for driftslederens overholdelsesenheder, jf. bilag I, afsnit 3.3.1, den beregnede værdi af denne gennemsnitspris

3) hvis bilag I, afsnit 3.3.2, finder anvendelse, den specifikke kulstofafgiftssats eller nedsatte kulstofafgiftssats pr. ton CO_2-emissioner forbundet med direkte eller indirekte emissioner

4) hvis bilag I, afsnit 3.3.3 eller 3.3.4, finder anvendelse, den vægtede gennemsnitlige kulstofpris pr. ton CO_2-emissioner forbundet med direkte eller indirekte emissioner

5) satsen for rabatten eller anden form for kompensation pr. ton emissioner forbundet med typen af tilbagebetaling, jf. bilag I, afsnit 3.4

e) de samlede CPM-emissioner forbundet med direkte eller indirekte emissioner, jf. bilag I, afsnit 3.1 og 3.2

f) hvis kulstofprismekanismen kræver, at der betales en kulstofpris pr. mængde brændsel, der indkøbes eller forbruges, den emissionsfaktor, der er anvendt til at bestemme CPM-emissionerne i overensstemmelse med bilag I, afsnit 3.3.3

g) hvis der er anvendt forskellige former for overholdelsesenheder til at opfylde overholdelsesforpligtelser som omhandlet i bilag I, afsnit 3.3.4, de CPM-emissioner, der vedrører disse overholdelsesenheder

h) den tilgang, der er valgt for at tilskrive CPM-emissionerne til rapporteringsperioden, hvis CPM-rapporteringsperioden ikke er den samme som den rapporteringsperiode, der anvendes til rapportering af indlejrede emissioner

i) den tilgang, der er valgt for at sikre, at tilskrivningen af kulstofprisdata til produktionsmængden af hvert ton vare pr. KN-kode stemmer overens med tilgangen til tilskrivning af indlejrede emissioner i overensstemmelse med bilag II til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547

j) hvis kulstofprismekanismen er et emissionshandelssystem, det antal overholdelsesenheder, der er returneret for at dække de rapporterede og bekræftede CPM-emissioner, jf. bilag I, afsnit 3.5.1, første afsnit, litra b), herunder de rapporterede og bekræftede CPM-emissioner for hvert år i en flerårig overholdelsesperiode, hvis det pågældende emissionshandelssystem kræver, at driftslederen returnerer overholdelsesenheder i det sidste år i en flerårig overholdelsesperiode

k) de samlede direkte eller indirekte emissioner i rapporteringsperioden, der er tilskrevet produktionsmængden af hvert ton vare pr. KN-kode, udtrykt i ton CO_2e pr. ton vare eller MWh

l) de direkte eller indirekte emissioner, som er fritaget for betaling af en kulstofpris i overensstemmelse med bilag I, afsnit 5, og som er:

1) emissioner forbundet med gratis kvoter, som driftslederen har modtaget

2) emissioner, der ligger under en referenceværdi for emissionsintensitet

3) emissioner, der ligger under en tærskel, under hvilken der ikke skal betales en kulstofpris

4) andre emissioner, der er fritaget for betaling af en kulstofpris

m) den direkte eller indirekte rabat eller anden form for kompensation for emissioner i rapporteringsperioden, der er tilskrevet produktionsmængden af hvert ton vare pr. KN-kode, udtrykt i ton CO_2e pr. ton vare eller MWh

n) for hver af varerne:

1) den kulstofpris, der faktisk er betalt for specifikke direkte indlejrede emissioner, og, hvis det er relevant, specifikke indirekte emissioner, udtrykt i pris i lokal valuta pr. ton vare eller MWh

2) den årlige vekselkurs, der er anvendt til at omregne kulstofprisen fra jurisdiktionens lokale valuta til euro

3) årstallet for den officielle årlige vekselkurs, der er anvendt til at omregne kulstofprisen fra jurisdiktionens lokale valuta til euro

4) den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for de samlede indlejrede emissioner, herunder de specifikke direkte indlejrede emissioner, og, hvis det er relevant, specifikke indirekte emissioner, udtrykt i euro pr. ton varer eller MWh.

4. KULSTOFPRISDATA OM PRÆKURSORER PRODUCERET UDEN FOR ANLÆGGET

a) For hver attesteret kulstofpris, der gælder for en prækursor, som bruges, men ikke er produceret på det anlæg, der producerer de komplekse varer:

1) Entydig identifikator for prækursoranlæggets attesteringsrapport

2) den kulstofpris, der faktisk er betalt for hver prækursor som rapporteret i anlæggets attesteringsrapport, udtrykt i euro pr. ton varer.

b) For hver standardkulstofpris, der gælder for en prækursor, som bruges, men ikke er produceret på det anlæg, der producerer de komplekse varer:

1) Den anvendte standardkulstofpris udtrykt i EUR pr. ton CO_2e og den deraf følgende kulstofpris, der er betalt for hver prækursor, udtrykt i euro pr. ton varer.

5. KULSTOFPRISDATA AGGREGERET PÅ FORSKELLIGE KULSTOFPRISMEKANISMER

Den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt i euro pr. ton vare eller pr. MWh, hvilket omfatter alle kulstofprismekanismer, der finder anvendelse på varens emissioner.

BILAG IV

Akkrediteringsområde for uafhængige personer

Det akkrediteringsområde og de aktivitetsgrupper, der er fastsat i dette bilag, angives i akkrediteringscertifikatet.

CBAM-aktivitetsgruppe nr.	Akkrediteringsområde
LIV	Attestering af den kulstofpris, der faktisk er betalt

BILAG V

Skabelon for attesteringsrapporten

1. GENERELLE IDENTIFIKATIONSDATA

1.1. Identifikation af anlægget og af driftslederen

a) Anlæggets navn

b) entydig anlægsidentifikator i CBAM-registret.

1.2. Identifikation af attesteringsrapporten

a) Entydig identifikator og versionsnummer for attesteringsrapporten

b) den pågældende rapporteringsperiode.

1.3. Identifikation af den uafhængige person

a) Den uafhængige persons navn

b) adresse, hvor den uafhængige person er etableret

c) hvis den uafhængige person har outsourcet attesteringsaktiviteter i overensstemmelse med den harmoniserede standard, der er omhandlet i artikel 10, stk. 1, adressen/adresserne på attesteringsholdets kontor(er)

d) den uafhængige persons akkrediteringsnummer

e) det nationale akkrediteringsorgans navn

f) det nationale akkrediteringsorgans etableringsland

g) akkrediteringens udløbsdato

h) ethvert akkrediteringsområde, der er relevant for CBAM.

2. OPLYSNINGER OM ATTESTERINGEN

2.1. Attesteringshold

a) Navnet på den ledende CBAM-auditor for attestering og på alle CBAM-auditorer for attestering samt, hvis det er relevant, tekniske eksperter, der er medlemmer af attesteringsholdet

b) antal på hinanden følgende attesteringer foretaget af den ledende CBAM-auditor for attestering

c) hvis det er relevant, navnene på den ledende CBAM-auditor for attestering, CBAM-auditorerne for attestering og de tekniske eksperter, der foretager anlægsbesøget.

2.2. Nærmere oplysninger om fysiske anlægsbesøg

a) Hvis det er relevant, datoen for de fysiske anlægsbesøg og antallet af dage på stedet

b) hvis det er relevant, dato, sted og en detaljeret redegørelse for årsagerne til at foretage et fysisk anlægsbesøg.

2.3. Grundlag for attesteringsarbejdet

a) Attesteringens målsætninger

b) attesteringens omfang

c) akkrediteringsområde, der kræves for at foretage attesteringen

d) entydig identifikator, dato og versionsnummer for den verifikationsrapport, der er omhandlet i artikel 15, stk. 1

e) de kriterier, der er anvendt til at attestere driftslederens kulstofprisrapport

f) den anvendte væsentlighedsgrad

g) en bekræftelse af, at den uafhængige person har kontrolleret, om driftslederen har fået tildelt rabatter eller andre former for kompensation, en redegørelse for resultatet af denne vurdering, og om dokumentation vedrørende rabatter eller andre former for kompensation er fremlagt i overensstemmelse med bilag I, afsnit 5.3

h) hvis det er relevant, en bekræftelse af, at der ikke er modtaget rabatter eller andre former for kompensation som omhandlet i artikel 9

i) en bekræftelse af, at tilgangen til tildeling af CPM-emissioner og den kulstofpris, der faktisk er betalt, til hver vare stemmer overens med tilgangen til tildeling af indlejrede emissioner i overensstemmelse med bilag II til gennemførelsesforordning (EU) 2025/2547 om beregning af indlejrede emissioner, herunder angivelse af eventuelle uoverensstemmelser, som den uafhængige person har konstateret

j) en bekræftelse af, at dokumentationen for driftslederens egentlige betaling af kulstofprisen er blevet kontrolleret, og en redegørelse for eventuelle uoverensstemmelser, der er konstateret i vurderingen af dokumentationen, og som har indvirkning på den kulstofpris, der faktisk er betalt

k) en bekræftelse af, at den uafhængige person har kontrolleret overensstemmelsen mellem de returnerede overholdelsesenheder og de rapporterede og bekræftede emissioner, der er dækket af disse returnerede overholdelsesenheder, samt en beskrivelse af eventuelle konstaterede uoverensstemmelser

l) en liste over den kulstofprisdokumentation, som den uafhængige person har vurderet i forbindelse med attesteringen.

2.4. **Attestering af kulstofprisdata**

a) Den samlede kulstofpris, der faktisk er betalt for hver vare, i euro, tilskrevet hver vare og udtrykt i euro pr. ton vare eller euro pr. MWh

b) de samlede CPM-emissioner, der er tilskrevet hver vare pr. KN-kode, udtrykt i tCO_2e pr. ton vare eller tCO_2e pr. MWh

c) data til støtte for den attesterede kulstofpris, jf. litra a) og b):

1) den kulstofpris, der faktisk er betalt for hver vare i euro for direkte emissioner fra anlægget, udtrykt i pris pr. ton vare eller pris pr. MWh

2) den kulstofpris, der faktisk er betalt for hver vare i euro for indirekte emissioner fra anlægget, udtrykt i pris pr. ton vare eller pris pr. MWh

3) den kulstofpris, der faktisk er betalt for hver vare i euro for emissioner for prækursorer produceret uden for anlægget, udtrykt i pris pr. ton vare.

2.5. **Attesteringserklæring**

a) Den uafhængige persons erklæring om, hvorvidt vedkommende med rimelig sikkerhed konkluderer, at rapporten er uden væsentlige ukorrekte angivelser, og at kulstofprisen på de verificerede indlejrede emissioner faktisk er betalt

b) oplysninger om resterende ukorrekte angivelser, der ikke er blevet korrigeret før udstedelsen af attesteringsrapporten, og om de er væsentlige

c) oplysninger om resterende tilfælde af manglende overholdelse, der ikke er blevet korrigeret før udstedelsen af attesteringsrapporten, og om de har væsentlig indvirkning på kulstofprisdataene

d) anbefalinger til forbedringer, hvis det er relevant

e) dato og en bemyndiget persons underskrift på vegne af den uafhængige person, herunder vedkommendes navn.