Publicatieblad
van de Europese Unie

NL
L-serie

2026/2498

16.11.2026

UITVOERINGSVERORDENING (EU) 2026/2498 VAN DE COMMISSIE

van 5 november 2026

tot vaststelling van uitvoeringsbepalingen voor Verordening (EU) 2023/956 van het Europees Parlement en de Raad wat betreft de omzetting van de in een derde land betaalde koolstofprijs naar een overeenkomstige vermindering van het aantal in te leveren CBAM-certificaten, het bewijs van betaling van die koolstofprijs, de kwalificaties van de onafhankelijke persoon en de voorwaarden om de onafhankelijkheid en kwalificaties van deze persoon vast te stellen

(Voor de EER relevante tekst)

DE EUROPESE COMMISSIE,

Gezien het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie,

Gezien Verordening (EU) 2023/956 van het Europees Parlement en de Raad van 10 mei 2023 tot instelling van een mechanisme voor koolstofgrenscorrectie ([1]), en met name artikel 9, lid 5,

Overwegende hetgeen volgt:

(1) In Verordening (EU) 2023/956 is bepaald dat een toegelaten CBAM-aangever aanspraak kan maken op een vermindering van het aantal in te leveren CBAM-certificaten dat overeenkomt met de in een derde land daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de aangegeven ingebedde emissies, teneinde te waarborgen dat voor dezelfde emissies niet tweemaal een koolstofprijs wordt betaald.

(2) Gedurende de overgangsperiode van 1 oktober 2023 tot en met 31 december 2025 moesten importeurs of indirecte douanevertegenwoordigers rapporteren over de verschuldigde koolstofprijs voor de aangegeven ingebedde emissies, met inbegrip van verschuldigde koolstofprijzen voor in relevante precursormaterialen ingebedde emissies. Naast de waardevolle informatie die in die periode is verzameld, heeft de Commissie ook waardevolle ervaring opgedaan en informatie verzameld van belanghebbenden, waaronder autoriteiten van de derde landen waar koolstofbeprijzingsregels van toepassing zijn.

(3) In overeenstemming met de richtsnoeren voor betere regelgeving van de Commissie heeft de Commissie tussen 28 augustus en 25 september 2025 een verzoek om input georganiseerd om standpunten van belanghebbenden te verzamelen, teneinde deze kunnen gebruiken bij het opstellen van de regels die in deze uitvoeringshandeling zijn vastgelegd. De ontwerphandeling werd van 13 mei 2026 tot en met 10 juni 2026 gepubliceerd om feedback te verzamelen van belanghebbenden.

(4) Overeenkomstig artikel 9, lid 4, van Verordening (EU) 2023/956 kan de Commissie voor derde landen waar koolstofbeprijzingsregels gelden, de standaard koolstofprijzen voor die landen bepalen en beschikbaar stellen in CBAM-register, en de methode voor de berekening ervan bekendmaken. De Commissie doet dit op basis van de beste beschikbare gegevens uit betrouwbare, openbaar beschikbare informatie en informatie die door die derde landen is verstrekt. Rapportage op basis van de door de Commissie ter beschikking gestelde standaard koolstofprijzen, als alternatief voor rapportage op basis van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs op basis van door een onafhankelijke persoon gecertificeerd bewijsmateriaal, zou de nalevingskosten voor toegelaten CBAM-aangevers tot een minimum beperken en nalevingskosten voor exploitanten uit derde landen voorkomen, waardoor de aftrek van de koolstofprijs wordt vergemakkelijkt.

(5) Aangezien de berekening van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs berust op de berekening van ingebedde emissies in het goed, en overeenkomstig de wijzigingen die zijn ingevoerd bij Verordening (EU) 2025/2083 van het Europees Parlement en de Raad ([2]), mag een toegelaten CBAM-aangever alleen aanspraak maken op de aftrek van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs, op basis van door een onafhankelijke persoon gecertificeerd bewijsmateriaal,

([1]) PB L 130 van 16.5.2023, blz. 52, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2023/956/oj.
([2]) Verordening (EU) 2025/2083 van het Europees Parlement en de Raad van 8 oktober 2025 tot wijziging van Verordening (EU) 2023/956 wat betreft de vereenvoudiging en versterking van het mechanisme voor koolstofgrenscorrectie (PB L, 2025/2083, 17.10.2025, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2025/2083/oj).

indien de ingebedde emissies zijn vastgesteld op basis van werkelijke waarden. Wanneer de ingebedde emissies worden bepaald op basis van werkelijke waarden, kunnen toegelaten CBAM-aangevers er ook voor kiezen om de relevante standaard koolstofprijs te hanteren. Wanneer ingebedde emissies worden bepaald op basis van standaard-emissiewaarden, kan de aftrek uitsluitend worden aangevraagd op basis van de relevante standaard koolstofprijs die door de Commissie ter beschikking wordt gesteld.

(6) Overeenkomstig Verordening (EU) 2023/956 moet een koolstofprijs worden betaald, hetzij in het kader van een regeling ter reductie van koolstofemissies, in de vorm van een belasting, heffing of vergoeding, hetzij in de vorm van emissierechten in het kader van een broeikasgasemissiehandelssysteem, berekend op basis van de broeikasgassen waarop een dergelijke maatregel betrekking heeft en die vrijkomen tijdens de productie van goederen. Koolstofbelastingen, -heffingen of -vergoedingen kunnen op het niveau van de exploitant of indirect op het koolstofgehalte van een brandstof worden geheven. Tot de verschillende soorten emissiehandelssystemen kunnen onder meer "baseline-and-credit"-systemen behoren. De Commissie moet de ontwikkeling van nieuwe koolstofbeprijzingsmechanismen in derde landen monitoren, evenals de toepassing van de regels inzake koolstofbelasting op brandstoffen, en deze regels waar nodig aanpassen indien deze de industrie onvoldoende zouden stimuleren om minder koolstofintensieve brandstoffen te gebruiken.

(7) Om de aftrek van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs te ondersteunen en een hoge mate van uniformiteit bij de toepassing van de aftrek te waarborgen, moet deze verordening een lijst bevatten van toepasselijke koolstofbeprijzingsmechanismen in derde landen die, op basis van de momenteel beschikbare informatie, voldoen aan de toepasselijke definities in Verordening (EU) 2023/956 en deze verordening. Voor koolstofbeprijzingsmechanismen die niet in de lijst zijn opgenomen, waaronder subnationale regelingen en nieuwe mechanismen, moet de onafhankelijke persoon beoordelen of deze voldoen aan de toepasselijke definities. Wanneer een mechanisme voldoet aan de toepasselijke definities, moet de onafhankelijke persoon het door de exploitant verstrekte bewijsmateriaal over de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs beoordelen.

(8) De Commissie moet de lijst van koolstofbeprijzingsmechanismen jaarlijks herzien en waar nodig bijwerken, teneinde zoveel mogelijk koolstofbeprijzingsmechanismen te omvatten. Met het oog op de actualisering van de lijst van koolstofbeprijzingsmechanismen kan de Commissie verzoeken van relevante rechtsgebieden in derde landen in ontvangst nemen en behandelen, waarin de relevante kenmerken van het koolstofbeprijzingsmechanisme worden beschreven. De Commissie kan tevens verzoeken ontvangen van bevoegde autoriteiten, onder meer op basis van overleg tussen bevoegde autoriteiten en toegelaten CBAM-aangevers, om een koolstofbeprijzingsmechanisme te beoordelen dat niet in deze verordening is opgenomen. De Commissie moet in haar beoordeling ook die niet-geregistreerde koolstofbeprijzingsmechanismen meenemen die worden gebruikt of bedoeld zijn om te worden gebruikt bij aanvragen voor de aftrek van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs. Om te waarborgen dat de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs op een homogene en consistente wijze in mindering wordt gebracht, moet de Commissie de resultaten van haar beoordeling onverwijld via het CBAM-register aan de bevoegde autoriteiten meedelen.

(9) De Commissie en de bevoegde autoriteiten moeten de toepassing van deze verordening monitoren en de aanvragen betreffende de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs toetsen in het kader van hun toetsing van de CBAM-aangifte overeenkomstig artikel 19 van Verordening (EU) 2023/956. De Commissie moet de bevoegde autoriteiten bijstaan bij de beoordeling van aanvragen betreffende een daadwerkelijk in een derde land betaalde koolstofprijs, ook voordat de bevoegde autoriteit vaststelt dat het aangegeven aantal in te leveren CBAM-certificaten onjuist is. De Commissie moet met name bijstand verlenen bij de beoordeling van nieuwe koolstofbeprijzingsmechanisme die niet in deze verordening zijn opgenomen. Bovendien moet voldoende aandacht worden besteed aan aanvragen die aanzienlijk hoger uitvallen dan wanneer de door de Commissie overeenkomstig artikel 9, lid 4, van Verordening (EU) 2023/956 vastgestelde standaard koolstofprijzen zouden zijn gehanteerd.

(10) De Commissie moet met de betrokken derde landen of gebieden overleg plegen om na te gaan of het voor de Unie mogelijk is om, overeenkomstig artikel 2, lid 12, van Verordening (EU) 2023/956, bilaterale overeenkomsten te sluiten, teneinde de toepassing van deze verordening te vergemakkelijken door de aanvragen voor aftrek van een betaalde koolstofprijs te vereenvoudigen en de betrouwbaarheid daarvan te versterken, onder meer door vast te stellen welke soorten officiële documenten kunnen worden gebruikt om aan te tonen dat de koolstofprijs daadwerkelijk is betaald.

(11) Om ervoor te zorgen dat de vermindering van het aantal CBAM-certificaten overeenkomt met de koolstofkosten die reeds zijn gemaakt voor de aangegeven goederen, moet bij de berekening van die vermindering rekening worden gehouden met elke prijs die in het kader van een koolstofbeprijzingsmechanisme is betaald voor de ingebedde emissies van de goederen, terwijl prijzen die voor emissies die geen verband houden met de ingebedde emissies van de aangegeven goederen zijn betaald, buiten beschouwing moeten blijven. Een koolstofprijs kan betrekking hebben op directe emissies, in voorkomend geval op indirecte emissies, en op de emissies van in de aangegeven goederen ingebedde precursoren, en kan worden betaald in het kader van verschillende koolstofbeprijzingsmechanismen in verschillende rechtsgebieden waar koolstofbeprijzingsregels van toepassing zijn.

(12) Om de emissies die onder het CBAM vallen en waarvoor reeds een koolstofprijs is betaald nauwkeurig in aanmerking te nemen, moeten de emissies waarop een koolstofprijs van toepassing is, worden toegekend aan de goederen die door de installatie worden geproduceerd, in overeenstemming met de systeemgrenzen en productieprocessen vastgelegd in Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547 van de Commissie ([3]).

(13) Om te zorgen voor gelijkwaardigheid tussen de in een derde land betaalde koolstofprijs en de in het kader van het EU-ETS betaalde koolstofprijs, mogen alleen koolstofprijzen die in het kader van een koolstofbeprijzingsmechanisme in een derde land voor specifieke ingebedde emissies worden betaald aanleiding geven tot een vermindering van het aantal in te leveren CBAM-certificaten wanneer die regeling de vorm aanneemt van een belasting, heffing of vergoeding of van emissierechten in het kader van een broeikasgasemissiehandelssysteem dat bindend van aard is en nalevingsverplichtingen oplegt aan alle exploitanten die actief zijn in de relevante sectoren waarop dat mechanisme betrekking heeft. Gerichte, transparante en algemeen toepasselijke vrijstellingen voor kleine installaties binnen een bepaalde sector, vergelijkbaar met de in bijlage I bij Richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad ([4]) vastgestelde drempels, mogen dit beginsel niet in gevaar brengen. Met dit beginsel moet worden gewaarborgd dat de milieudoelstelling van het koolstofbeprijzingsmechanisme in grote lijnen als gelijkwaardig aan die van het EU-ETS kan worden beschouwd wat betreft het bevorderen van de decarbonisatie in de CBAM-sectoren. Bij een daadwerkelijk betaalde koolstofprijs in het kader van een koolstofbeprijzingsmechanisme moet voor de emissies die vrijkomen bij de productie van alle goederen van een installatie dezelfde beprijzingsverplichting gelden, ongeacht de bestemming van de goederen. Volgens dit beginsel zou een koolstofprijs die alleen wordt betaald voor ingebedde emissies van uitgevoerde goederen niet in aanmerking komen voor een vermindering van de CBAM-verplichting.

(14) Aangezien er een koolstofbelasting, -heffing of -vergoeding kan worden geheven over het koolstofgehalte van een brandstof die in een installatie wordt verbruikt, waarbij de daaruit voortvloeiende emissies tijdens de productie van de goederen vrijkomen, is het passend dat een aangever aanspraak kan maken op een voor die emissies betaalde koolstofprijs, zelfs wanneer die prijs niet rechtstreeks door de exploitant van de installatie is betaald. In dergelijke gevallen moet het op de brandstof geheven tarief in overeenstemming zijn met de emissiefactor van de brandstof om ervoor te zorgen dat de koolstofbelasting, -heffing of -vergoeding de werkelijke emissies die door die brandstof worden gegenereerd, weerspiegelt en dat de koolstofprijs die aan de ingebedde emissies wordt toegekend derhalve die werkelijke emissies weerspiegelt. Om ervoor te zorgen dat alleen koolstofbelastingen, -heffingen of -vergoedingen die voldoen aan de specificaties van Verordening (EU) 2023/956 in aanmerking worden genomen in de betaalde koolstofprijs, moet uit het bewijsmateriaal blijken dat de koolstofbelasting, -heffing of -vergoeding die van toepassing is op grond van de wetgeving van het derde land, uitdrukkelijk gebaseerd is op het koolstofgehalte van de brandstof.

(15) Om gelijkwaardigheid met de in het kader van het EU-ETS betaalde koolstofprijs te waarborgen, moeten kredieten of andere emissie-eenheden die in het kader van een "baseline-and-credit"-systeem voor emissiehandel zijn aangekocht, worden beschouwd als gelijkwaardig aan emissierechten die in het kader van een emissiehandelssysteem zijn betaald.

(16) Aangezien exploitanten in het kader van een koolstofbeprijzingsmechanisme gebruik kunnen maken van verschillende nalevingsopties, moet het bewijs van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs betrekking hebben op alle vormen van nalevingsopties die door de autoriteiten van derde landen zijn toegestaan, met inbegrip van de betaling van een door die autoriteiten vastgestelde vaste prijs of het gebruik van koolstofkredieten, op basis van de limieten en voorwaarden die in het kader van het koolstofbeprijzingsmechanisme zijn vastgesteld.

([3]) Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547 van de Commissie van 10 december 2025 tot vaststelling van de uitvoeringsbepalingen voor Verordening (EU) 2023/956 van het Europees Parlement en de Raad wat betreft de methoden voor de berekening van ingebedde emissies in goederen (PB L, 2025/2547, 22.12.2025, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2025/2547/oj).

([4]) Richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 oktober 2003 tot vaststelling van een systeem voor de handel in broeikasgasemissierechten binnen de Unie en tot wijziging van Richtlijn 96/61/EG van de Raad (PB L 275 van 25.10.2003, blz. 32, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2003/87/oj).

(17) Indien de verplichting tot betaling van een koolstofprijs de aankoop van koolstofkredieten toestaat om broeikasgasemissies daadwerkelijk te verminderen of te verwijderen, is het passend dat de aangever een vermindering kan aanvragen op basis van het bewijs van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de specifieke koolstofkredieten die zijn gebruikt om aan die verplichting te voldoen. De mogelijkheid om deze vermindering aan te vragen, moet gelden ongeacht of de aan het koolstofkrediet gekoppelde mitigatiemaatregelen binnen het nationale rechtsgebied of daarbuiten worden uitgevoerd. Om volledig recht te doen aan het feit dat de meeste koolstofbeprijzingsmechanismen exploitanten in staat stellen een deel van hun verplichting na te komen door koolstofkredieten aan te kopen voor binnenlandse mitigatiemaatregelen en die zijn uitgegeven volgens de in eigen land gekozen normen, mogen er geen aanvullende kwalitatieve of kwantitatieve criteria worden opgelegd aan het bewijs van daadwerkelijke betaling. Om ervoor te zorgen dat het verzoek om een vermindering van de daadwerkelijk betaalde prijs voor koolstofkredieten in overeenstemming is met de prijs die anders zou worden betaald in het kader van de belangrijkste nalevingsoptie van het koolstofbeprijzingsmechanisme, mag de daadwerkelijk betaalde prijs voor koolstofkredieten in het verzoek niet hoger zijn dan de koolstofprijs in het kader van de belangrijkste nalevingsopties van het koolstofbeprijzingsmechanisme, zoals de gemiddelde marktprijs in het kader van een emissiehandelssysteem of het toepasselijke koolstofbelastingtarief.

(18) Wanneer een koolstofbeprijzingsmechanisme van een derde land het gebruik toestaat van koolstofkredieten die buiten het nationale rechtsgebied zijn gegenereerd, moeten die internationale koolstofkredieten voldoen aan de normen die zijn vastgelegd in de Overeenkomst van Parijs. Daartoe mag alleen rekening worden gehouden met de betaalde koolstofprijs voor kredieten die krachtens artikel 6, lid 2, of artikel 6, lid 4, van de Overeenkomst van Parijs zijn goedgekeurd en uitgegeven als internationaal overgedragen mitigatieresultaten. Dit criterium moet de ontwikkeling van kredieten uit hoofde van artikel 6 bevorderen en de kwaliteitsborging bieden die nodig is om de milieu-integriteit van het CBAM te waarborgen. Om producenten uit derde landen te stimuleren hun eigen emissies te verminderen door de meest efficiënte technologieën te ontwikkelen en toe te passen en om ervoor te zorgen dat de meeste decarbonisatie-inspanningen op nationaal niveau worden geleverd, moet het gebruik van dergelijke internationale koolstofkredieten voor het verkrijgen van een koolstofprijs in het kader van het CBAM worden beperkt. Door deze beperking vast te stellen op maximaal 10 % van de gerapporteerde en bevestigde emissies in het kader van het koolstofbeprijzingsmechanisme, wordt volledig rekening gehouden met bestaande koolstofbeprijzingsmechanismen die het mogelijk maken dat een deel van de nalevingsverplichting van exploitanten wordt vervuld met internationale koolstofkredieten.

(19) Er moet rekening worden gehouden met een teruggave of andere vorm van compensatie die de betalingsverplichting voor de emissies waarop een koolstofbeprijzingsmechanisme van toepassing is, daadwerkelijk vermindert. Elke maatregel of steun die wordt toegekend op basis van een parameter die wordt gebruikt om de verplichting tot betaling van een koolstofprijs vast te stellen en die deze verplichting daadwerkelijk vermindert, moet als compensatie voor dat doel worden beschouwd. Dit omvat situaties waarin een deel van de emissies die onder het koolstofbeprijzingsmechanisme vallen, is vrijgesteld van daadwerkelijke betaling, bijvoorbeeld door middel van gratis toewijzingen, emissies die vallen onder een vastgestelde uitgangswaarde voor de emissie-intensiteit in het kader van een “baseline-and-credit”-regeling, emissies die zijn vrijgesteld van betaling van de koolstofprijs of andere maatregelen die een deel van de emissies vrijstellen van de verplichting om een koolstofprijs te betalen. Er moet ook rekening worden gehouden met eventuele prijsverlagingen of teruggaven van de betaalde prijs, alsmede met eventuele financiële compensatie.

(20) Om te waarborgen dat er sprake is van een ruime gelijkwaardigheid met de wijze waarop de inkomsten uit het EU-ETS gedeeltelijk via het Innovatiefonds kunnen worden geherinvesteerd in de installaties die onder het EU-ETS vallen, en om rekening te houden met legitieme herinvestering van de opbrengsten uit de koolstofprijs ter financiering van klimaatmaatregelen te waarborgen, mogen opbrengsten uit een koolstofbeprijzingsmechanisme die worden geherinvesteerd in de decarbonisatie van de installatie van een exploitant, niet worden beschouwd als compensatie voor de betaalde koolstofprijs. Dit moet van toepassing zijn, mits alle exploitanten die onder het koolstofbeprijzingsmechanisme vallen, in aanmerking komen voor de steun, er geen ongerechtvaardigde discriminatie tussen exploitanten plaatsvindt, dat het besluit van de autoriteit die verantwoordelijk is voor het toekennen van subsidies openbaar is en dat de subsidies daadwerkelijk worden gebruikt voor het verminderen van de emissies van de begunstigde installatie.

(21) Om ervoor te zorgen dat de in de aangekochte precursoren ingebedde koolstofprijs op een consistente en verifieerbare wijze wordt vastgesteld, is het wenselijk dat de verklaringen met betrekking tot deze precursoren worden gebaseerd op het certificeringsverslag van de installatie waar deze worden geproduceerd. Om de opgave van de koolstofprijs te vergemakkelijken wanneer de leverancier het certificeringsverslag niet aan de exploitant ter beschikking stelt, moeten exploitanten gebruik kunnen maken van de relevante standaard koolstofprijs die de Commissie overeenkomstig artikel 9, lid 4, van Verordening (EU) 2023/956 ter beschikking zou stellen.

(22) Om de vaststelling van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de indirecte emissies van de goederen te vergemakkelijken, en aangezien de rapportage van indirecte emissies standaard gebaseerd is op standaardemissiewaarden, is het wenselijk dat exploitanten gebruik kunnen maken van de relevante standaard koolstofprijs die de Commissie overeenkomstig artikel 9, lid 4, van die verordening ter beschikking zou stellen.

(23) Om te waarborgen dat de in vreemde valuta betaalde koolstofprijzen voor een bepaalde verslagperiode op consistente en objectieve wijze in euro's worden omgerekend, is het wenselijk dat de omrekening plaatsvindt op basis van de jaarlijkse gemiddelde wisselkoersen voor die periode. Daartoe moet de Commissie uiterlijk aan het begin van elk volgend jaar de jaarlijkse gemiddelde wisselkoersen voor elk verslagjaar bekendmaken, op basis van de door de Europese Centrale Bank of, in voorkomend geval, door Eurostat voor die periode gepubliceerde wisselkoersen.

(24) Om een berekening te maken van de vermindering van het aantal in te leveren CBAM-certificaten dat overeenkomt met de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de aangegeven goederen, moet een jaarlijkse referentieprijs voor CBAM-certificaten worden vastgesteld. Deze jaarlijkse referentieprijs moet worden gebaseerd op de prijs van CBAM-certificaten in het jaar van invoer. Omwille van de transparantie en de consistentie met de gemiddelde prijs die door toegelaten CBAM-aangevers wordt betaald voor de aankoop van CBAM-certificaten, moet deze referentieprijs worden gebaseerd op de gemiddelde prijs van CBAM-certificaten die voor het jaar van invoer zijn gepubliceerd overeenkomstig Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2548 van de Commissie ([5]).

(25) Om ervoor te zorgen dat de voor de geproduceerde goederen daadwerkelijk betaalde koolstofprijs kan worden geverifieerd en teruggevoerd naar de onderliggende gegevens en berekeningen, is het wenselijk dat de exploitant van de installatie waar de goederen worden geproduceerd een koolstofprijsverslag opstelt waarin de belangrijkste berekeningsstappen en de gebruikte informatie voor elk geproduceerd goed worden uiteengezet. Om consistentie te waarborgen en de verwerking door onafhankelijke personen en bevoegde autoriteiten te vergemakkelijken, voorziet deze verordening in het gebruik van een standaard elektronisch model en één werktaal voor dat verslag.

(26) Wanneer de exploitant van een installatie recht heeft op teruggaven of andere vormen van compensatie, maar geen bewijs levert van het bedrag van die compensatie, kan de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs niet worden vastgesteld en mag deze niet worden gecertificeerd. Aangezien bepaalde teruggaven en andere vormen van compensatie in het kader van een koolstofbeprijzingsmechanisme echter op verschillende tijdstippen nadat de emissies zijn vrijgekomen kunnen worden toegekend, ook na de uiterste datum voor het indienen van CBAM-aangiften, moeten exploitanten het bewijs kunnen leveren van het niveau of het bedrag van de compensatie zoals officieel vastgesteld door de bevoegde autoriteit, of van het maximale niveau of het maximale bedrag dat verschuldigd is. Wanneer een exploitant van een installatie die onder een koolstofbeprijzingsmechanisme valt, recht heeft op een vorm van compensatie, maar op basis van een formele schriftelijke bevestiging van de bevoegde autoriteiten kan aantonen dat hij hierom geen verzoek heeft ingediend of dat het verzoek is afgewezen, moet die teruggave of andere vorm van compensatie niet in aanmerking worden genomen bij het vaststellen van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs.

(27) Om ervoor te zorgen dat de daadwerkelijke betaling van een koolstofprijs op betrouwbare en evenredige wijze kan worden gecertificeerd, moet het bewijs van de daadwerkelijke betaling worden gebaseerd op de documentatie waarover exploitanten van installaties in derde landen die aan een koolstofprijs zijn onderworpen, doorgaans beschikken, rekening houdend met de verschillende soorten nalevingsverplichtingen. Het bewijs van de daadwerkelijke betaling moet betrekking hebben op de emissies van de installatie waar de goederen worden geproduceerd en moeten dezelfde periode bestrijken als de verslagperiode die wordt gebruikt voor de berekening en de verificatie van de ingebedde emissies bij de installatie. De aangever moet het bewijs van de daadwerkelijke betaling bewaren in de vorm van een koolstofprijsverslag dat is opgesteld door de exploitant en is gecertificeerd door de onafhankelijke persoon die toegang heeft gehad tot het vereiste primaire bewijsmateriaal dat door de exploitant uit een derde land is verstrekt.

(28) Om ervoor te zorgen dat de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs op betrouwbare en evenredige wijze kan worden gecertificeerd binnen verschillende soorten emissiehandelssystemen, moet het bewijs van de daadwerkelijk betaalde prijs doorgaans bestaan uit de jaarlijkse gemiddelde marktprijs, berekend op basis van de gewogen gemiddelde veilingprijs of, indien deze niet beschikbaar is, het jaarlijkse gemiddelde van de prijs op de secundaire markt, samen met het bewijs van nalevingseenheden, zoals emissierechten, die de exploitant voor de desbetreffende emissies heeft ingeleverd, alsmede het bewijs van de totale emissies die in het kader van het emissiehandelssysteem zijn

([5]) Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2548 van de Commissie van 10 december 2025 houdende uitvoeringsbepalingen voor Verordening (EU) 2023/956 van het Europees Parlement en de Raad wat betreft de berekening en bekendmaking van de prijs van CBAM-certificaten (PB L, 2025/2548, 22.12.2025, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2025/2548/oj).

gerapporteerd en bevestigd. Als alternatief zou het voor exploitanten mogelijk moeten zijn om het bewijs van de betaalde koolstofprijs te leveren op basis van de prijs van de aangekochte nalevingseenheden. Om te voorkomen dat er problemen ontstaan bij het koppelen van de daadwerkelijk aangekochte nalevingseenheden aan de daadwerkelijk ingeleverde nalevingseenheden, en om rekening te houden met het feit dat de exploitant nalevingseenheden vóór aanvang van de nalevingsperiode kan aankopen, moet de koolstofprijs worden gebaseerd op het gemiddelde van de aankoopprijs van alle nalevingseenheden die aan het einde van de betreffende verslagperiode voor de rapportage van ingebedde emissies in het register van het emissiehandelssysteem op de rekening van de exploitant stonden. De Commissie moet de toepassing van de regels inzake de mogelijkheid voor exploitanten om een prijs te rapporteren op basis van de aangekochte nalevingseenheden, monitoren om ervoor te zorgen dat deze mogelijkheid in verhouding staat tot het vermogen van de onafhankelijke persoon om het bewijs van de daadwerkelijk betaalde prijs te certificeren.

(29) Wanneer die prijs de vorm aanneemt van een belasting, heffing of vergoeding die rechtstreeks door de exploitant wordt betaald, moet het bewijs bestaan uit officiële bescheiden, met name van de belastingdienst of andere bevoegde autoriteiten, en eventuele wijzigingen in het tarief van de belasting, heffing of vergoeding tijdens de verslagperiode weergeven.

(30) Ter ondersteuning van de beoordeling door de onafhankelijke persoon van het soort bewijs dat in aanmerking komt, moet de Commissie vóór het einde van het jaar 2026 richtsnoeren publiceren en deze daarna regelmatig bijwerken om per land aan te geven welke soorten bewijsstukken kunnen worden beschouwd als zijnde in overeenstemming met de in deze verordening vastgestelde vereisten inzake bewijs.

(31) Overeenkomstig Verordening (EU) 2023/956 moeten nationale accreditatie-instanties rechtspersonen accrediteren voor het uitvoeren van de verificatie van ingebedde emissies die op basis van werkelijke waarden worden berekend. De certificering van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor ingebedde emissies in het kader van het CBAM, is een activiteit die vergelijkbaar is met verificatie en die bestaat uit een beoordeling van de emissies die onder het koolstofbeprijzingsmechanisme vallen en van de toekenning van de emissies van het koolstofbeprijzingsmechanisme aan CBAM-goederen en de vaststelling van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor in CBAM-goederen ingebedde emissies. De certificering van de koolstofprijs is onlosmakelijk verbonden met de verificatie van ingebedde emissies. De integriteit en kwaliteit van de certificering zijn van cruciaal belang om de betrouwbaarheid te waarborgen van de aftrek van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs en van de financiële correctie die door toegelaten CBAM-aangevers wordt betaald. Om te waarborgen dat de certificering van het bewijsmateriaal inzake de koolstofprijs wordt uitgevoerd door entiteiten die over de nodige kwalificaties beschikken, moeten de onafhankelijke personen die het bewijsmateriaal inzake de koolstofprijs certificeren, worden verplicht een accreditatie te verkrijgen voor een toepassingsgebied van de accreditatie dat betrekking heeft op de certificering van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs en moeten nationale accreditatie-instanties worden verplicht te controleren of de onafhankelijke personen over de nodige bekwaamheid voor dat doel beschikken. Deze kwalificatie verhoogt de kwaliteit van de certificering en vermindert de kans dat toegelaten CBAM-aangevers een boete krijgen opgelegd wegens het inleveren van een onjuist aantal CBAM-certificaten overeenkomstig artikel 26 van Verordening (EU) 2023/956. Dit zorgt er ook voor dat exploitanten voor de verificatie van ingebedde emissies en de certificering van de koolstofprijs een beroep kunnen doen op dezelfde rechtspersoon, dat de aanvraagprocedures voor verificatie en certificering worden gestroomlijnd en dat de opzet van het CBAM-register wordt vereenvoudigd.

(32) Om de beschikbaarheid van onafhankelijke personen gedurende de eerste twee jaar te waarborgen, mits de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs wordt gecertificeerd en te waarborgen dat de nationale accreditatie-instanties voldoende tijd hebben om de technische accreditatie-eisen te beoordelen en accreditatie te verlenen, moet CBAM-verificateurs bij wijze van uitzondering tijdelijk de mogelijkheid worden geboden om de certificering uit te voeren zonder dat zij geaccrediteerd hoeven te zijn. CBAM-verificateurs hebben blijk gegeven van hun competenties en kennis bij de toepassing van de CBAM-methodologie en de verificatie-eisen, alsook van hun onafhankelijkheid.

(33) De certificeringsactiviteiten die CBAM-verificateurs in het kader van deze tijdelijke mogelijkheid verrichten, moeten door de Commissie en de bevoegde autoriteiten worden onderzocht in het kader van de in artikel 19 van Verordening (EU) 2023/956 bedoelde evaluatie van CBAM-aangiften. Indien een bevoegde autoriteit of de Commissie op basis van de beoordeling van de certificeringswerkzaamheden gerechtvaardigde twijfels heeft over de juistheid van het certificeringsverslag, wordt de status van onafhankelijke persoon ingetrokken, onverminderd de mogelijkheid voor de CBAM-verificateur om accreditatie aan te vragen bij een nationale accreditatie-instantie. De Commissie moet eind 2027 de balans opmaken van het accreditatieproces van onafhankelijke personen en van de beschikbaarheid van onafhankelijke personen om aan de vraag naar certificering te voldoen.

(34) Om rekening te houden met internationaal geldende normen en onnodige dubbele procedures te vermijden, moet rekening worden gehouden met de beste praktijken die zijn ontwikkeld door de toepassing van de relevante geharmoniseerde normen inzake validatie- en verificatieactiviteiten, die door het Europees Comité voor Normalisatie zijn vastgesteld naar aanleiding van een verzoek van de Commissie overeenkomstig Verordening (EU) nr. 1025/2012 van het Europees Parlement en de Raad ([6]). Onafhankelijke personen moeten daarom worden verplicht om in het kader van hun certificeringsactiviteiten te voldoen aan bepaalde geharmoniseerde normen, aangevuld met aanvullende specifieke eisen inzake de certificering van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs.

(35) Om de betrouwbaarheid van de certificering te waarborgen, moet ervoor worden gezorgd dat onafhankelijke personen hun werkzaamheden op onafhankelijke wijze uitvoeren en maatregelen nemen om situaties te voorkomen waarin hun onafhankelijkheid in het geding zou kunnen komen ten opzichte van exploitanten van installaties in derde landen, bevoegde CBAM-autoriteiten, de Commissie, de bevoegde autoriteiten die verantwoordelijk zijn voor de regulering van het koolstofbeprijzingsmechanisme in het derde land of toegelaten CBAM-aangevers.

(36) Om de kwaliteit van de certificering te waarborgen, moeten nationale accreditatie-instanties in het kader van hun accreditatie- en toezichtactiviteiten beoordelen of onafhankelijke personen, waaronder de leden van het certificeringsteam, voldoen aan de competentie-eisen die specifiek gelden voor de certificering van het koolstofprijsverslag. In het kader van hun werkzaamheden moeten nationale accreditatie-instanties nagaan of onafhankelijke personen alle informatie ontvangen die nodig is om de certificering uit te voeren, en of zij alle daartoe vereiste controles uitvoeren. Nationale accreditatie-instanties moeten ook controleren of onafhankelijke personen op passende wijze gebruikmaken van het verificatieverslag inzake ingebedde emissies, van certificeringsverslagen voor precursoren die worden gebruikt maar niet worden geproduceerd in de installatie en van bewijsmateriaal dat wordt verstrekt door de autoriteiten die verantwoordelijk zijn voor het koolstofbeprijzingsmechanisme.

(37) Om te kunnen aantonen dat voor de aangegeven ingebedde emissies daadwerkelijk een koolstofprijs is betaald, moet de onafhankelijke persoon toegang krijgen tot de benodigde gegevens. Het certificeringsproces kan een bezoek ter plaatse omvatten aan de locaties waar de koolstofprijs wordt berekend en het bijbehorende bewijsmateriaal wordt bewaard, met name wanneer er onvoldoende toegang op afstand tot gegevens en bewijsmateriaal beschikbaar is of wanneer het risico op materiële onjuistheden te groot is. De onafhankelijke persoon moet de exploitant op de hoogte stellen van eventuele vastgestelde onjuistheden of gevallen van niet-naleving, zodat deze kunnen worden gecorrigeerd. Indien deze niet worden gecorrigeerd, moet de onafhankelijke persoon beoordelen of dergelijke onjuistheden of gevallen van niet-naleving, afzonderlijk of in combinatie met andere onjuistheden of gevallen van niet-naleving, een wezenlijke invloed hebben op de gerapporteerde gegevens.

(38) Om de onafhankelijke persoon te helpen beoordelen of een onjuistheid of geval van niet-naleving een wezenlijke invloed heeft op de totale gerapporteerde emissies voor het koolstofbeprijzingsmechanisme of op de totale koolstofprijs die aan een goed wordt toegekend, is het wenselijk een materialiteitsniveau vast te stellen die het evenwicht weergeeft tussen de complexiteit en de nieuwigheid van de CBAM-certificeringstaken enerzijds en de nauwkeurigheid van de berekeningen anderzijds. Om synergieën en geharmoniseerde benaderingen bij de verificatie van ingebedde emissies te waarborgen, moet het voor het materialiteitsniveau vastgestelde percentage worden afgestemd op het percentage dat van toepassing is op grond van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2546 van de Commissie ([7]).

(39) De certificering moet een redelijke mate van zekerheid bieden dat de in het koolstofprijsverslag van de exploitant vermelde koolstofprijs geen wezenlijke onjuistheden bevat en dat het verslag van de exploitant betrouwbaar is, teneinde de betrouwbaarheid van de aftrek van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs te waarborgen. Daartoe

([6]) Verordening (EU) nr. 1025/2012 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2012 betreffende Europese normalisatie, tot wijziging van de Richtlijnen 89/686/EEG en 93/15/EEG van de Raad alsmede de Richtlijnen 94/9/EG, 94/25/EG, 95/16/EG, 97/23/EG, 98/34/EG, 2004/22/EG, 2007/23/EG, 2009/23/EG en 2009/105/EG van het Europees Parlement en de Raad en tot intrekking van Beschikking 87/95/EEG van de Raad en Besluit nr. 1673/2006/EG van het Europees Parlement en de Raad (PB L 316 van 14.11.2012, blz. 12, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2012/1025/oj).

([7]) Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2546 van de Commissie van 10 december 2025 betreffende de toepassing van de beginselen voor de verificatie van aangegeven ingebedde emissies overeenkomstig Verordening (EU) 2023/956 van het Europees Parlement en de Raad (PB L, 2025/2546, 22.12.2025, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2025/2546/oj).

moeten onafhankelijke personen een certificeringsverslag opstellen dat voldoende gedetailleerd is om de nationale accreditatie-instantie in staat te stellen te controleren of de certificering in overeenstemming met de geldende eisen is uitgevoerd. De onafhankelijke persoon moet ook interne certificeringsdocumentatie bijhouden die de nodige informatie bevat over de uitgevoerde certificeringsactiviteiten.

(40) Om ervoor te zorgen dat alleen aanvragers worden geaccrediteerd die over de nodige competenties en kennis beschikken om de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs te certificeren, moeten er regels worden vastgesteld voor het indienen en beoordelen van accreditatieaanvragen.

(41) Om overlapping van processen en buitensporige administratieve lasten te voorkomen en tegelijkertijd de robuustheid van het accreditatieproces te waarborgen, moeten rechtspersonen die reeds zijn geaccrediteerd voor een relevante groep activiteiten in het kader van het CBAM overeenkomstig Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/2551 van de Commissie ([8]) of in het kader van het EU-ETS overeenkomstig Uitvoeringsverordening (EU) 2018/2067 van de Commissie ([9]), een aanvraag kunnen indienen voor een verruiming van het toepassingsgebied van hun accreditatie tot de certificering van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs.

(42) Om ervoor te zorgen dat onafhankelijke personen blijven voldoen aan de geldende kwalificatie-eisen, moeten in de voorschriften de toezichtactiviteiten worden gespecificeerd die door nationale accreditatie-instanties moeten worden uitgevoerd. Indien uit toezicht blijkt dat een onafhankelijke persoon niet langer aan deze vereisten voldoet, moeten nationale accreditatie-instanties kunnen beschikken over passende administratieve maatregelen, zoals de opschorting, intrekking of beperking van het toepassingsgebied van de accreditatie, teneinde de integriteit van het accreditatiesysteem te waarborgen.

(43) Om praktische ervaring op te doen met de certificeringswerkzaamheden die in derde landen in het kader van deze verordening worden uitgevoerd, onder meer met betrekking tot de toepasselijke koolstofbeprijzingsmechanismen en teruggaven of andere vormen van compensatie, kunnen nationale accreditatie-instanties die nog geen accreditatie hebben opengesteld voor de certificering van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs gedurende de eerste twee jaar, onder voorbehoud van de certificering van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs, waarnemingsactiviteiten verrichten bij de CBAM-verificateurs die zij hebben geaccrediteerd. Dergelijke waarnemingsactiviteiten mogen niet worden beschouwd als een accreditatieactiviteit en nationale accreditatie-instanties mogen niet worden beschouwd als verantwoordelijk voor het toezicht op de certificeringswerkzaamheden.

(44) In Verordening (EG) nr. 765/2008 van het Europees Parlement en de Raad ([10]) is bepaald dat de bevoegde autoriteiten de gelijkwaardigheid moeten erkennen van de diensten die worden verleend door nationale accreditatie-instanties die met goed gevolg een collegiale toetsing hebben doorlopen, en dat zij accreditatiecertificaten en certificeringsverslagen moeten aanvaarden die zijn afgegeven door onafhankelijke personen die door die instanties zijn geaccrediteerd. Om te voorkomen dat beoordelingen onnodig worden herhaald en om rechtszekerheid te waarborgen, moet worden aangenomen dat nationale accreditatie-instanties die vóór de datum van toepassing van deze verordening reeds met goed gevolg een dergelijke collegiale toetsing hebben ondergaan of daarmee zijn begonnen in het kader van Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/2551, aan de desbetreffende procedurele vereisten voldoen en niet verplicht zijn om in het kader van deze verordening een nieuwe collegiale toetsing te ondergaan.

(45) Om een doeltreffend toezicht op onafhankelijke personen door nationale accreditatie-instanties te waarborgen, moeten regels worden vastgesteld voor de uitwisseling van informatie tussen onafhankelijke personen en de nationale accreditatie-instanties die hen hebben geaccrediteerd, tussen de nationale accreditatie-instanties en de bevoegde autoriteiten van de lidstaten en tussen de bevoegde autoriteiten en de Commissie.

([8]) Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/2551 van de Commissie van 20 november 2025 tot aanvulling van Verordening (EU) 2023/956 van het Europees Parlement en de Raad door de voorwaarden te specificeren voor het verlenen van accreditatie aan verificateurs, voor de controle van en het toezicht op geaccrediteerde verificateurs, voor de intrekking van accreditatie en voor wederzijdse erkenning en collegiale toetsing van de accreditatie-instanties (PB L, 2025/2551, 22.12.2025, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_del/2025/2551/oj).

([9]) Uitvoeringsverordening (EU) 2018/2067 van de Commissie van 19 december 2018 inzake de verificatie van gegevens en de accreditatie van verificateurs krachtens Richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad (PB L 334 van 31.12.2018, blz. 94), ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2018/2067/oj.

([10]) Verordening (EG) nr. 765/2008 van het Europees Parlement en de Raad van 9 juli 2008 tot vaststelling van de eisen inzake accreditatie en tot intrekking van Verordening (EEG) nr. 339/93 (PB L 218 van 13.8.2008, blz. 30, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2008/765/oj).

(46) Om ervoor te zorgen dat de informatie met betrekking tot de registratie van onafhankelijke personen in het CBAM-register overeenkomstig artikel 10 van Uitvoeringsverordening (EU) 2024/3210 van de Commissie ([11]) betrouwbaar en actueel is, moeten regels worden vastgesteld die nationale accreditatie-instanties verplichten de bevoegde autoriteiten in kennis te stellen van elke accreditatie van onafhankelijke personen en van wijzigingen in de accreditatiegegevens.

(47) Om de toetsing van de vermindering van het totale aantal CBAM-certificaten op grond van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs te ondersteunen, moeten nationale accreditatie-instanties en bevoegde autoriteiten periodiek informatie uitwisselen, met name over de geplande activiteiten van onafhankelijke personen en de resultaten van de controles die op die activiteiten zijn uitgevoerd. De bevoegde autoriteiten moeten die informatie via het CBAM-register delen met de Commissie en met andere bevoegde autoriteiten. De bevoegde autoriteiten moeten ook de nationale accreditatie-instanties op de hoogte brengen van relevante bevindingen uit de controle van CBAM-aangiften, met behulp van een standaard elektronisch model, teneinde hun accreditatieactiviteiten te ondersteunen.

(48) Als persoonsgegevens worden verwerkt voor de toepassing van deze verordening, moet Verordening (EU) 2016/679 van het Europees Parlement en de Raad ([12]) en, in voorkomend geval, Verordening (EU) 2018/1725 van het Europees Parlement en de Raad ([13]) worden toegepast.

(49) De bepalingen van deze verordening hebben betrekking op de jaarlijkse gemiddelde daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor broeikasgasemissies die vanaf 1 januari 2026 vrijkomen. Deze verordening is dan ook van toepassing met ingang van 1 januari 2026.

(50) Overeenkomstig artikel 42, lid 1, van Verordening (EU) 2018/1725 is de Europese Toezichthouder voor gegevensbescherming geraadpleegd, en op 29 juli 2026 heeft hij een advies uitgebracht.

(51) Deze verordening wordt uiterlijk in december 2027 opnieuw bezien. De Commissie moet, in nauwe samenwerking met de lidstaten, alle nodige inspanningen leveren om de lijst van koolstofbeprijzingsmechanismen te herzien en waar nodig bij te werken, teneinde zoveel mogelijk koolstofbeprijzingsmechanismen te omvatten.

(52) Het CBAM-comité heeft geen advies uitgebracht binnen de door zijn voorzitter overeenkomstig artikel 5, lid 4, van Verordening (EU) nr. 182/2011 van het Europees Parlement en de Raad ([14]) vastgestelde termijn,

([11]) Uitvoeringsverordening (EU) 2024/3210 van de Commissie van 18 december 2024 tot vaststelling van uitvoeringsbepalingen voor Verordening (EU) 2023/956 van het Europees Parlement en de Raad wat betreft het CBAM-register (PB L, 2024/3210, 30.12.2024, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2024/3210/oj).

([12]) Verordening (EU) 2016/679 van het Europees Parlement en de Raad van 27 april 2016 betreffende de bescherming van natuurlijke personen in verband met de verwerking van persoonsgegevens en betreffende het vrije verkeer van die gegevens en tot intrekking van Richtlijn 95/46/EG (algemene verordening gegevensbescherming) (PB L 119 van 4.5.2016, blz. 1, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2016/679/oj).

([13]) Verordening (EU) 2018/1725 van het Europees Parlement en de Raad van 23 oktober 2018 betreffende de bescherming van natuurlijke personen in verband met de verwerking van persoonsgegevens door de instellingen, organen en instanties van de Unie en betreffende het vrije verkeer van die gegevens, en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 45/2001 en Besluit nr. 1247/2002/EG (PB L 295 van 21.11.2018, blz. 39, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2018/1725/oj).

([14]) Verordening (EU) nr. 182/2011 van het Europees Parlement en de Raad van 16 februari 2011 tot vaststelling van de algemene voorschriften en beginselen die van toepassing zijn op de wijze waarop de lidstaten de uitoefening van de uitvoeringsbevoegdheden door de Commissie controleren (PB L 55 van 28.2.2011, blz. 13, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2011/182/oj).

HEEFT DE VOLGENDE VERORDENING VASTGESTELD:

HOOFDSTUK I

ONDERWERP EN DEFINITIES

Artikel 1

Onderwerp

In deze verordening worden gedetailleerde voorschriften vastgesteld met betrekking tot:

(a) de vaststelling van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de ingebedde emissies van elk goed en het gebruik van jaarlijkse standaard koolstofprijzen voor precursoren en indirecte emissies;

(b) de omrekening in euro's, tegen de gemiddelde jaarlijkse wisselkoers, van koolstofprijzen die in een vreemde valuta zijn uitgedrukt;

(c) de berekening van de vermindering van het aantal in te leveren CBAM-certificaten;

(d) het bewijsmateriaal dat nodig is om aan te tonen dat de koolstofprijs daadwerkelijk is betaald;

(e) de wijze waarop teruggaven of andere vormen van compensatie ter verlaging van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs in aanmerking moeten worden genomen bij de vaststelling van die koolstofprijs;

(f) de kwalificaties van de in artikel 9, lid 2, van Verordening (EU) 2023/956 bedoelde onafhankelijke persoon die de in artikel 7 bedoelde bewijsstukken certificeert (de "onafhankelijke persoon") en de voorwaarden om de kwalificaties en onafhankelijkheid van die persoon vast te stellen.

Artikel 2

Definities

Voor de toepassing van deze verordening gelden de definities zoals vastgelegd in artikel 1 van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2546, in artikel 1 van Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/2551, met uitzondering van punt 3 en de punten 8 tot en met 12, alsmede in artikel 1 van en bijlage I bij Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547. Daarnaast gelden de volgende definities:

(1) "onafhankelijke persoon": een rechtspersoon die het koolstofprijsverslag certificeert;

(2) "certificering": de werkzaamheden die door een onafhankelijke persoon worden verricht in het kader van de in deze verordening vastgestelde certificeringsprocedures en van de in artikel 10, lid 1, bedoelde geharmoniseerde norm, met het oog op de afgifte van een certificeringsverslag als bedoeld in artikel 19;

(3) "koolstofbeprijzingsmechanisme": een koolstofbelasting, koolstofvergoeding of koolstofheffing, of een emissiehandelssysteem;

(4) "toepassingsgebied van de accreditatie": de in bijlage IV bij deze verordening bedoelde CBAM-activiteitengroep waarvoor accreditatie wordt gevraagd of is verleend.

(5) "baseline-and-credit"-systeem voor emissiehandel": de vorm van een emissiehandelssysteem waarbij een uitgangswaarde (baseline) wordt vastgesteld als emissiegrens waaronder geen koolstofprijs verschuldigd is en waarbij verhandelbare emissierechten worden toegekend aan entiteiten die minder uitstoten dan de uitgangswaarde, en waarbij emissierechten moeten worden aangekocht door entiteiten die meer uitstoten dan de uitgangswaarde;

(6) "redelijke mate van zekerheid": een hoge, maar niet absolute mate van zekerheid, vervat in een positief certificeringsadvies ten aanzien van de vraag of het koolstofprijsverslag van de exploitant vrij is van materiële onjuistheden;

(7) "mate van zekerheid": de mate van zekerheid die de onafhankelijke persoon biedt met betrekking tot het certificeringsverslag op basis van het doel om het certificeringsrisico te beperken naargelang van de omstandigheden van de certificeringsopdracht;

(8) "onjuistheid": weglating, onjuiste voorstelling van zaken of fout in het koolstofprijsverslag van de exploitant;

(9) "materiële onjuistheid": een onjuistheid die, afzonderlijk of in combinatie met andere onjuistheden, het materialiteitsniveau overschrijdt of, op basis van het deskundig oordeel van de onafhankelijke persoon, vanwege de omvang en aard ervan effect kan hebben op de gerapporteerde totale effectieve koolstofprijs of op andere relevante informatie;

(10) "materialiteitsniveau": de kwantitatieve drempel of grenswaarde waarboven onjuistheden, ofwel afzonderlijk ofwel in combinatie met andere onjuistheden, door de onafhankelijke persoon als materieel worden beschouwd;

(11) "hoofdauditor CBAM-certificering": een auditor die verantwoordelijk is voor de leiding van en het toezicht op het certificeringsteam, alsook voor de uitvoering van en rapportage over de certificering van het koolstofprijsverslag van een exploitant;

(12) "auditor CBAM-certificering": een lid van een certificeringsteam dat verantwoordelijk is voor de certificering van het koolstofprijsverslag van een exploitant;

(13) "nalevingseenheid": een emissierecht of krediet dat is uitgegeven in het kader van een gereguleerd emissiehandelssysteem en dat wordt gebruikt om te voldoen aan de nalevingsverplichtingen in het kader van dat systeem.

HOOFDSTUK II

DE OMZETTING VAN DE BETAALDE KOOLSTOFPRIJS NAAR EEN OVEREENKOMSTIGE VERMINDERING VAN HET AANTAL IN TE LEVEREN CBAM-CERTIFICATEN

Artikel 3

Vaststelling van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de ingebedde emissies van elk goed

1. De exploitant stelt de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs vast voor de ingebedde emissies die worden toegekend aan elk door de installatie geproduceerd goed, overeenkomstig de in bijlage I beschreven methode.

2. Bij de vaststelling van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs houdt de exploitant rekening met eventuele teruggaven of andere vormen van compensatie die zijn vastgesteld overeenkomstig artikel 9 en bijlage I.

3. De verslagperiode voor de vaststelling van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs is dezelfde als de verslagperiode waarnaar wordt verwezen in het verificatieverslag overeenkomstig artikel 6 van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2546.

4. Wanneer de ingebedde emissies onderworpen zijn aan verschillende koolstofbeprijzingsmechanismen, worden de daadwerkelijk in het kader van die mechanismen betaalde koolstofprijzen voor elk door de installatie geproduceerd goed overeenkomstig punt 7.3 van bijlage I samengevoegd.

Artikel 4

Soorten koolstofbeprijzingsmechanismen

1. Het koolstofbeprijzingsmechanisme in het kader waarvan de koolstofprijs daadwerkelijk wordt betaald, bestaat uit:

(a) een emissiehandelssysteem, met inbegrip van een "baseline-and-credit"-systeem; of

(b) een koolstofbelasting, -heffing of -vergoeding, in de vorm van:

  (1) een koolstofbelasting, -heffing of -vergoeding op brandstoffen of

  (2) een koolstofbelasting, -heffing of -vergoeding op puntbronnen.

2. De in bijlage II vermelde koolstofbeprijzingsmechanismen worden geacht te voldoen aan de in lid 1 vastgestelde definitie.

3. Indien een koolstofbeprijzingsmechanisme niet in bijlage II is opgenomen, beoordeelt de Commissie of dat mechanisme voldoet aan de definitie van lid 1 en overweegt zij, indien van toepassing, dat mechanisme via een herziening van deze verordening in bijlage II op te nemen.

De Commissie organiseert, waar nodig, onder meer op verzoek van een bevoegde autoriteit, uitwisselingen met bevoegde autoriteiten teneinde informatie uit te wisselen over koolstofbeprijzingsmechanisme die niet in bijlage II zijn opgenomen, risicofactoren en aandachtspunten te beoordelen en de uniforme toepassing van de voorschriften van deze verordening te waarborgen.

Artikel 5

Gebruik van standaard koolstofprijzen voor precursoren en indirecte emissies

1. Om de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de ingebedde emissies van een buiten de installatie geproduceerde precursor te bepalen, kan de exploitant, overeenkomstig punt 6.2 van bijlage I, gebruikmaken van de toepasselijke standaard koolstofprijs die door de Commissie beschikbaar is gesteld op grond van artikel 9, lid 5, van Verordening (EU) 2023/956.

2. Om de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs te bepalen voor de indirecte emissies van een goed dat niet in bijlage II bij Verordening (EU) 2023/956 is opgenomen, kan de exploitant, overeenkomstig punt 3.2 van bijlage I bij deze verordening, gebruikmaken van de toepasselijke standaard koolstofprijs die door de Commissie beschikbaar is gesteld op grond van artikel 9, lid 5, van Verordening (EU) 2023/956.

Artikel 6

Omrekening van de koolstofprijs in euro's

1. Overeenkomstig punt 7.1 van bijlage I rekent de exploitant de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor elk door de installatie geproduceerd goed om in euro's, waarbij hij gebruikmaakt van de jaarlijkse gemiddelde wisselkoers voor het jaar van de in artikel 3, lid 3, bedoelde verslagperiode.

2. Daartoe gebruikt de exploitant de jaarlijkse gemiddelde wisselkoersen die de Commissie overeenkomstig lid 3 publiceert.

3. Voor de toepassing van lid 2 publiceert de Commissie de jaarlijkse gemiddelde wisselkoersen, waarbij zij gebruikmaakt van de door de Europese Centrale Bank of, in voorkomend geval, door Eurostat gepubliceerde wisselkoersen. Wanneer er voor een bepaalde valuta geen jaarlijkse gemiddelde wisselkoers beschikbaar is, maakt de Commissie gebruik van de meest betrouwbare en openbaar beschikbare informatie.

Artikel 7

Berekening van de vermindering van het aantal in te leveren CBAM-certificaten

1. Voor elk goed *g* wordt de vermindering van het aantal CBAM-certificaten dat moet worden ingeleverd ter compensatie van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs berekend volgens de volgende formule:

$$ReductionActualCarbonPrice_g = (€EFF_CP_g / RefPrijzenCBAM) \times Q_g$$

waarbij:

— $ReductionActualCarbonPrice_g$ = de vermindering van het aantal in te leveren certificaten ter verrekening van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs;

— $€EFF_CP_g$ = de effectieve koolstofprijs, uitgedrukt in euro per ton goederen of per MWh, zoals opgenomen in het certificeringsverslag overeenkomstig artikel 19;

— Ref Price CBAM = de jaarlijkse referentieprijs van CBAM-certificaten, uitgedrukt in euro per ton CO_2-equivalent voor het jaar van invoer;

— Q_g = de aangegeven hoeveelheid goed *g*, uitgedrukt in ton of MWh.

2. Voor elk goed *g* wordt de vermindering van het aantal CBAM-certificaten dat moet worden ingeleverd ter compensatie van de standaard koolstofprijs berekend volgens de volgende formule:

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

waarbij:

— $ReductionActualCarbonPrice_g$ = de vermindering van het aantal in te leveren certificaten ter verrekening van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor goed g, gerapporteerd op basis van een standaard koolstofprijs;

— €DCP = de toepasselijke jaarlijkse standaard koolstofprijs, zoals beschikbaar gesteld door de Commissie overeenkomstig artikel 9, lid 5, van Verordening (EU) 2023/956, die van toepassing is op het goed, uitgedrukt in euro per ton CO_2-equivalent;

— SEEg = de aangegeven ingebedde emissies van het goed, die overeenkomen met de werkelijke specifieke ingebedde emissies, waarbij waar van toepassing onderscheid wordt gemaakt tussen directe, indirecte en precursoremissies, of met de standaardwaarde die voor het goed wordt gebruikt, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent per ton goederen of per MWh goederen;

— Ref Price CBAM = de jaarlijkse referentieprijs van CBAM-certificaten, uitgedrukt in euro per ton CO_2-equivalent voor het jaar van invoer;

— Q_g = de aangegeven hoeveelheid goed *g*, uitgedrukt in ton of MWh.

Indien de aangegeven ingebedde emissies op werkelijke waarden zijn gebaseerd, is de formule van toepassing op elk relevant onderdeel van de ingebedde emissies van een goed, met inbegrip van directe emissies, indirecte emissies en emissies van precursoren. Bijgevolg is de totale vermindering van het aantal CBAM-certificaten per goed gelijk aan de som van de verminderingen voor directe emissies, indirecte emissies en emissies van precursoren.

3. Voor de toepassing van de leden 1 en 2 berekent de Commissie de jaarlijkse referentieprijs van CBAM-certificaten als het gemiddelde van de prijs van CBAM-certificaten die overeenkomstig Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2548 voor een bepaald jaar van invoer zijn gepubliceerd. Dat gemiddelde wordt afgerond op de dichtstbijzijnde cent.

De Commissie publiceert de jaarlijkse referentieprijs in het CBAM-register.

Indien de jaarlijkse referentieprijs nog niet kan worden vastgesteld op basis van alle kwartaal- of weekprijzen van CBAM-certificaten die voor een bepaald jaar van invoer zijn gepubliceerd, berekent de Commissie de jaarlijkse referentieprijs als het gemiddelde van de prijzen van de CBAM-certificaten die in de loop van dat jaar zijn gepubliceerd.

HOOFDSTUK III

BEWIJS VAN DE DAADWERKELIJK BETAALDE KOOLSTOFPRIJS

Artikel 8

Koolstofprijsverslag

1. De exploitant stelt een koolstofprijsverslag op aan de hand van de in bijlage I beschreven methode, waarbij hij gebruikmaakt van het elektronische model dat door de Commissie via het CBAM-register ter beschikking wordt gesteld en dat ten minste de in bijlage III vermelde informatie bevat.

2. Indien de exploitant overeenkomstig artikel 10 van Verordening (EU) 2023/956 in het CBAM-register is geregistreerd, verstrekt hij het koolstofprijsverslag van de exploitant via dat register aan de onafhankelijke persoon.

Indien de exploitant niet in het CBAM-register is geregistreerd, verstrekt hij het koolstofprijsverslag van de exploitant op een andere passende wijze aan de onafhankelijke persoon.

3. De exploitant stelt het koolstofprijsverslag van de exploitant op in het Engels.

Artikel 9

Teruggaven en andere vormen van compensatie

1. Bij het opstellen van het koolstofprijsverslag van de exploitant houdt de exploitant rekening met een van de volgende teruggaven of andere vormen van compensatie:

(a) een verlaagd tarief in het kader van een koolstofbelasting, -heffing of -vergoeding;

(b) elke vrijstelling voor emissies die onder het koolstofbeprijzingsmechanisme vallen, waaronder:

1) emissies in verband met gratis toewijzingen die de exploitant heeft ontvangen;

2) emissies die onder een uitgangswaarde voor de emissie-intensiteit liggen in het kader van een "baseline-and-credit"-systeem voor emissiehandel; en

3) emissies die zijn vrijgesteld van de toepassing van de koolstofbelasting, -heffing of -vergoeding;

(c) een terugbetaling in monetaire waarde die de betaalde koolstofprijs geheel of gedeeltelijk compenseert;

(d) elke andere teruggave of vorm van compensatie die is gebaseerd op de parameters die worden gehanteerd in de in bijlage I beschreven methode voor het vaststellen van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke ingebedde emissies.

2. Bij het vaststellen van de teruggaven of andere vormen van compensatie als bedoeld in lid 1 houdt de exploitant ten minste rekening met de in bijlage II genoemde soorten teruggaven en andere vormen van compensatie.

3. In afwijking van punt 1 wordt, wanneer de installatie waarop een koolstofbeprijzingsmechanisme van toepassing is, een subsidie ontvangt die wordt gefinancierd uit de inkomsten die door het koolstofbeprijzingsmechanisme worden gegenereerd en die tot doel heeft de emissies van de installatie te verminderen, de waarde van de subsidie niet in aanmerking genomen als een teruggave of andere vorm van compensatie bij het vaststellen van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs, mits aan alle volgende voorwaarden is voldaan:

(a) de subsidie heeft tot doel de broeikasgasemissies te verminderen, zoals gespecificeerd in de wetgeving die van toepassing is op de subsidies of het financieringsprogramma op grond waarvan de subsidies worden toegekend;

(b) de beoogde emissiereductie van de subsidies wordt geverifieerd tijdens de aanvraagprocedure en nadat de investering is gedaan;

(c) alle installaties die onder het koolstofbeprijzingsmechanisme vallen, komen in aanmerking voor de subsidies, ongeacht de prijs die door elke installatie wordt betaald;

(d) alle installaties die in aanmerking komen voor de subsidies, moeten een aanvraag indienen om de subsidie te verkrijgen;

(e) het besluit van de autoriteit die verantwoordelijk is voor de toekenning van de subsidies aan elke installatie is openbaar en het subsidiebedrag wordt openbaar gemaakt; en

(f) de aan de installatie toegekende subsidie heeft geleid tot een vermindering van de emissies van de begunstigde installatie, of de begunstigde installatie heeft de subsidie gebruikt om concrete maatregelen te nemen om de broeikasgasemissies te verminderen in overeenstemming met het besluit van de autoriteiten tot toekenning van de subsidie.

4. Wanneer de exploitant van een installatie die onder een koolstofbeprijzingsmechanisme valt, recht heeft op een teruggave of andere vorm van compensatie, maar niet in staat is bewijs te leveren van het in mindering te brengen bedrag van de teruggave of andere vorm van compensatie, heeft de exploitant geen recht op enige aftrek op de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs.

Wanneer een exploitant van een installatie die onder een koolstofbeprijzingsmechanisme valt, echter recht heeft op een teruggave of andere vorm van compensatie waarvan het bedrag officieel door de bevoegde autoriteit is vastgesteld of waarvan het maximumbedrag door de onafhankelijke persoon kan worden vastgesteld, maar die de exploitant nog niet heeft ontvangen, wordt het officieel vastgestelde bedrag of het maximumbedrag van de verschuldigde teruggave of andere vorm van compensatie in aanmerking genomen om de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs vast te stellen.

Bovendien geldt dat wanneer de exploitant van een installatie die onder een koolstofbeprijzingsmechanisme valt, recht heeft op een teruggave of andere vorm van compensatie, maar op basis van een formele schriftelijke bevestiging van de bevoegde autoriteiten kan aantonen dat hij hierom niet heeft verzocht of dat het verzoek is afgewezen, deze teruggave of andere vorm van compensatie niet in aanmerking wordt genomen bij het vaststellen van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs.

HOOFDSTUK IV

KWALIFICATIES VAN DE ONAFHANKELIJKE PERSOON EN DE VOORWAARDEN OM DEZE KWALIFICATIES EN ONAFHANKELIJKHEID VAST TE STELLEN

AFDELING 1

de kwalificaties en onafhankelijkheid van onafhankelijke personen

Artikel 10

Kwalificaties voor onafhankelijke personen

1. Met het oog op de certificering van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke ingebedde emissies overeenkomstig afdeling 2 van dit hoofdstuk, en voor de toepassing van artikel 9, lid 5, van Verordening (EU) 2023/956, is de onafhankelijke persoon geaccrediteerd voor het toepassingsgebied van de accreditatie met betrekking tot de certificering van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs als bedoeld in bijlage IV bij deze verordening.

De onafhankelijke persoon voldoet aan de eisen die zijn vastgelegd in deze verordening en in de geharmoniseerde norm EN ISO/IEC 17029:2019, Conformiteitsbeoordeling – Algemene principes en vereisten voor validatie- en verificatie-instellingen ([15]).

2. De onafhankelijke persoon, of enig onderdeel van dezelfde rechtspersoon, is onafhankelijk van de volgende personen:

(a) de exploitant waarvoor de certificering vereist is;

(b) de bevoegde autoriteit als bedoeld in artikel 11, lid 1, van Verordening (EU) 2023/956;

(c) de Commissie; en

(d) elke bevoegde autoriteit van het derde land die verantwoordelijk is voor de regulering van of het toezicht op een koolstofbeprijzingsmechanisme waarop de vaststelling van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs is gebaseerd.

3. De onafhankelijke persoon toont aan, onder meer aan de nationale accreditatie-instantie, dat hij of zij nog steeds over de nodige competenties beschikt, en zorgt ervoor dat de verantwoordelijke hoofdauditor CBAM-certificering en de auditors CBAM-certificering aantonen dat zij over de nodige competenties beschikken om het bewijs van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke ingebedde emissies te beoordelen en de in afdeling 2 vastgestelde eisen toe te passen.

Wanneer de onafhankelijke persoon aantoont dat hij of zij nog steeds over de nodige competenties beschikt, zorgt hij of zij ervoor dat de hoofdauditor en auditors CBAM-certificering beschikken over:

(a) kennis van de toepasselijke wettelijke en technische eisen en procedures inzake accreditatie, inzake certificeringsactiviteiten en inzake de berekening en toekenning van de koolstofprijs overeenkomstig deze verordening, Verordening (EU) 2023/956, Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547 en andere toepasselijke wetgeving, geharmoniseerde normen en richtsnoeren;

(b) het vermogen om de activiteiten in verband met de certificering van het koolstofprijsverslag van een exploitant te verrichten, zoals vereist op grond van deze afdeling;

(c) kennis van en inzicht in de sectorspecifieke technische monitoring- en rapportageaspecten die van belang zijn voor de in bijlage IV bij deze verordening omschreven activiteitengroep;

(d) kennis van en inzicht in de toepassing en toekenning van koolstofprijsgegevens aan specifieke ingebedde emissies;

Bovendien zorgt de onafhankelijke persoon ervoor dat het certificeringsteam op de hoogte is van de wetgeving inzake het koolstofbeprijzingsmechanisme en van de vereisten met betrekking tot teruggaven of andere vormen van compensatie die van toepassing zijn op het koolstofbeprijzingsmechanisme waaraan de exploitant is onderworpen.

([15]) Uitvoeringsbesluit (EU) 2020/1835 van de Commissie van 3 december 2020 inzake de geharmoniseerde normen voor accreditatie en conformiteitsbeoordeling (PB L 408 van 4.12.2020, blz. 6, ELI: http://data.europa.eu/eli/dec_impl/2020/1835/oj).

Artikel 11

Tijdelijke kwalificatie voor de verslagperioden 2026 en 2027

1. In afwijking van artikel 10, lid 1, kan een verificateur die overeenkomstig Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/2551 is geaccrediteerd voor de desbetreffende in bijlage I bij die verordening vermelde groep activiteiten, met het oog op de certificering van de koolstofprijsverslagen voor de verslagperioden 2026 en 2027, er ook voor kiezen om een onafhankelijke persoon te worden.

Daartoe dient de verificateur via het CBAM-register bij de bevoegde autoriteit een verzoek in om de gevraagde rol van onafhankelijke persoon toegewezen te krijgen. Als onderdeel van zijn verzoek moet de verificateur bevestigen dat hij voldoet aan de in deze verordening vastgestelde eisen.

Na validatie van zijn verzoek stelt de verificateur de nationale accreditatie-instantie die de accreditatie krachtens Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/2551 heeft verleend, hiervan in kennis.

2. De onafhankelijke persoon aan wie deze rol krachtens lid 1 is toegewezen, voldoet aan de in deze verordening vastgestelde eisen en aan de in artikel 10, lid 1, bedoelde geharmoniseerde norm, met inbegrip van de eisen inzake onafhankelijkheid en behoud van competentie.

3. De onafhankelijke persoon aan wie deze rol krachtens lid 1 is toegewezen, verliest zijn status als onafhankelijke persoon uiterlijk op 30 september 2028, en zijn rol wordt automatisch uit het CBAM-register verwijderd, tenzij aan hem accreditatie is verleend voor de in bijlage IV bij deze verordening genoemde activiteitengroep.

Indien aan de onafhankelijke persoon een accreditatie is verleend voor de in bijlage IV bij deze verordening genoemde activiteitengroep, zorgt de bevoegde autoriteit ervoor dat de gegevens overeenkomstig artikel 10 van Uitvoeringsverordening (EU) 2024/3210 dienovereenkomstig worden bijgewerkt.

4. Vóór 30 september 2028 kan de onafhankelijke persoon aan wie deze rol krachtens lid 1 is toegewezen, via het CBAM-register bij de bevoegde autoriteit een verzoek indienen om de krachtens het eerste lid toegekende rol in te trekken.

5. De bevoegde autoriteit trekt de krachtens het eerste lid toegekende rol in de volgende gevallen in:

(a) wanneer de onafhankelijke persoon heeft verzocht om intrekking van zijn rol als onafhankelijke persoon overeenkomstig lid 4;

(b) wanneer de nationale accreditatie-instantie de accreditatie heeft opgeschort of ingetrokken overeenkomstig Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/2551;

(c) na kennisgeving door een bevoegde autoriteit of de Commissie die, in het kader van haar beoordeling van CBAM-aangiften overeenkomstig artikel 19, lid 2, van Verordening (EU) 2023/956 en van de door de onafhankelijke persoon verrichte werkzaamheden, van oordeel is dat er legitieme twijfels bestaan over de juistheid van het door de onafhankelijke persoon afgegeven certificeringsverslag.

6. De intrekking van de rol van onafhankelijke persoon overeenkomstig lid 4 laat de accreditatie op grond van Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/2551 of deze verordening onverlet.

AFDELING 2

Verplichtingen en operationele vereisten van onafhankelijke personen

Artikel 12

Toepassingsgebied van de beoordeling van het koolstofprijsverslag door de onafhankelijke persoon

Tijdens de certificering beoordeelt de onafhankelijke persoon met redelijke mate van zekerheid of:

(a) het koolstofprijsverslag van de exploitant volledig is en voldoet aan de vereisten van bijlage III;

(b) de exploitant heeft gehandeld met inachtneming van Verordening (EU) 2023/956 en de hoofdstukken II en III van deze verordening;

(c) een koolstofprijs daadwerkelijk is betaald voor de specifieke ingebedde emissies die zijn vastgelegd in het geverifieerde emissieverslag van de exploitant;

(d) indien van toepassing, eventuele teruggaven of andere vormen van compensatie zijn ontvangen met betrekking tot specifieke ingebedde emissies;

(e) het koolstofprijsverslag van de exploitant geen materiële onjuistheden bevat.

Voor de toepassing van punt e) verkrijgt de onafhankelijke persoon duidelijk en objectief bewijsmateriaal van de exploitant ter staving van de koolstofprijsgegevens, waarbij rekening wordt gehouden met alle informatie die is opgenomen in het bewijsmateriaal betreffende de betaalde koolstofprijs, de toekenning van de koolstofprijsgegevens aan specifieke ingebedde emissies die zijn opgenomen in het geverifieerde emissieverslag van de exploitant en het bewijsmateriaal betreffende ontvangen teruggaven of andere vormen van compensatie in verband met specifieke ingebedde emissies.

Artikel 13

Van exploitanten op te vragen informatie

1. Om te beoordelen of het koolstofprijsverslag van de exploitant geen materiële onjuistheden bevat en in overeenstemming is met deze verordening, verkrijgt de onafhankelijke persoon ten minste de volgende informatie van de exploitant, tenzij deze informatie reeds ter beschikking staat van de onafhankelijke persoon als gevolg van een verificatieproces overeenkomstig artikel 8 van Verordening 2023/956:

(a) de meest recente versie van het monitoringplan van de exploitant, uitgewerkt overeenkomstig punt A.5 van bijlage II bij Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547;

(b) relevante documentatie of een beschrijving van de installatie, procedures en processen of stroomdiagrammen die buiten het monitoringplan om zijn opgesteld en bijgewerkt, met inbegrip van een beschrijving van de gegevensstroomactiviteiten van de exploitant en het bijbehorende controlesysteem;

(c) indien van toepassing, een overzicht van alle wijzigingen die sinds de laatste certificering zijn aangebracht in de installatie, in het monitoringplan en wijzigingen die van invloed zijn op de koolstofprijsgegevens;

(d) het emissieverslag van de exploitant overeenkomstig artikel 10 van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547 en het bijbehorende verificatieverslag overeenkomstig punt 2.17 van bijlage II bij Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/2551, voor de in artikel 3, lid 3, van deze verordening bedoelde verslagperiode;

(e) het koolstofprijsverslag van de exploitant voor de in artikel 3, lid 3, bedoelde verslagperiode;

(f) het certificeringsverslag voor de verslagperiode die voorafgaat aan de in artikel 3, lid 3, bedoelde verslagperiode, indien dit niet door dezelfde onafhankelijke persoon is gecertificeerd;

(g) indien van toepassing, het koolstofprijsverslag van de exploitant en het bijbehorende certificeringsverslag met betrekking tot precursoren die wordt gebruikt maar niet worden geproduceerd in de installatie;

(h) het emissieverslag van de exploitant in het kader van het koolstofbeprijzingsmechanisme of andere informatie waarin de emissies worden vermeld die onder de koolstofprijs vallen en, indien van toepassing, het bijbehorende verificatieverslag of relevante correspondentie met de autoriteit die verantwoordelijk is voor de bevestiging van de gerapporteerde emissies in het kader van het koolstofbeprijzingsmechanisme;

(i) indien van toepassing, informatie over de wijze waarop de exploitant de gevallen van niet-naleving van deze verordening heeft gecorrigeerd of de aanbevelingen voor verbetering heeft opgevolgd die in het certificeringsverslag zijn vermeld met betrekking tot de verslagperiode die voorafgaat aan de in artikel 3, lid 3, bedoelde verslagperiode;

(j) bewijs van de betaalde koolstofprijs overeenkomstig punt 3.5 van bijlage I;

(k) bewijs van een eventuele toepasselijke teruggave of andere vorm van compensatie overeenkomstig artikel 9 en de punten 3.5 en 5.3 van bijlage I, en ten minste van het volgende:

  (1) het bedrag of de waarde van elke teruggave of andere vorm van compensatie;

  (2) dat de in artikel 9, lid 3, bedoelde subsidies voldoen aan de in dat artikel vastgestelde voorwaarden;

  (3) eventuele toepasselijke afwijkingen op grond van artikel 9, lid 4, tweede en derde alinea.

(l) bewijs van de toepasselijke verslagperiode en de toekenning van koolstofprijsgegevens aan goederen overeenkomstig punt 4.3 van bijlage I;

De exploitant verstrekt de onafhankelijke persoon de gevraagde informatie.

2. De exploitant verstrekt de eindversie van het goedgekeurde en intern gevalideerde koolstofprijsverslag aan de onafhankelijke persoon. De onafhankelijke persoon geeft het certificeringsverslag pas af wanneer onafhankelijke persoon dat verslag heeft ontvangen.

Artikel 14

Certificering van gegevens over de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs

1. De onafhankelijke persoon certificeert de gegevens die nodig zijn om de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke ingebedde emissies vast te stellen door de toekenning van de koolstofprijsgegevens te beoordelen en de gegevens aan een grondige controle te onderwerpen. Dat kan onder andere door ze terug te voeren tot de primaire gegevensbron, door ze met externe gegevensbronnen te vergelijken, door aansluitingen uit te voeren, door drempels met betrekking tot gepaste gegevens te controleren en door herberekeningen uit te voeren.

2. De onafhankelijke persoon controleert in het kader van de in lid 1 bedoelde gegevenscertificering ten minste de volgende aspecten en handelt, indien uit die controles blijkt dat er sprake is van onjuistheden of niet-naleving, overeenkomstig artikel 17:

(a) of het koolstofbeprijzingsmechanisme of de in het koolstofprijsverslag genoemde koolstofbeprijzingsmechanismen een koolstofbeprijzingsmechanisme vormen dat voldoet aan de voorwaarden van artikel 4;

(b) of de ingebedde emissies onderworpen waren aan een koolstofprijs in het kader van een koolstofbeprijzingsmechanisme en, indien van toepassing, of er teruggaven of andere vormen van compensatie waren ontvangen overeenkomstig de toepasselijke wetgeving voor dat koolstofbeprijzingsmechanisme;

(c) of er, overeenkomstig de in bijlage I vastgestelde vereisten, voldoende bewijs is van een betaalde koolstofprijs en ontvangen teruggaven of andere vormen van compensatie;

(d) of de toekenning van de koolstofprijsgegevens aan elk goed overeenkomstig bijlage I is uitgevoerd;

(e) de geldigheid van de informatie die wordt gebruikt voor de toekenning van koolstofprijsgegevens en teruggaven of andere compensaties aan de geverifieerde gerapporteerde ingebedde emissies;

(f) bewijs van de betaalde koolstofprijs en van ontvangen teruggaven of andere vormen van compensatie in verband met de totale gerapporteerde emissies in het kader van het koolstofbeprijzingsmechanisme;

(g) wanneer de koolstofprijsgegevens zijn gebaseerd op een emissiehandelssysteem: de consistentie tussen de door de exploitant in het kader van dat emissiehandelssysteem gerapporteerde en bevestigde emissies en het bewijs van de overeenkomstige nalevingseenheden die in het kader van dat emissiehandelssysteem zijn ingeleverd;

(h) wanneer de koolstofprijsgegevens zijn gebaseerd op een emissiehandelssysteem en de emissierechten kosteloos zijn toegewezen: de consistentie tussen het aantal kosteloos toegewezen emissierechten en de regelgevende besluiten op grond waarvan die emissierechten aan de exploitant zijn verstrekt;

(i) wanneer de koolstofprijsgegevens zijn gebaseerd op een emissiehandelssysteem en de koolstofprijs is gebaseerd op aangekochte individuele nalevingseenheden of een vaste prijs waartegen nalevingseenheden worden aangekocht: het bewijs van de hoeveelheid aangekochte nalevingseenheden en de aankoopprijs daarvan in de financiële administratie van de exploitant;

(j) wanneer nalevingseenheden worden ingeleverd in het kader van het emissiehandelssysteem of de koolstofbelasting, -heffing of -vergoeding om aan nalevingsverplichtingen te voldoen: of die nalevingseenheden voldoen aan de in bijlage I vastgestelde voorwaarden;

(k) wanneer de koolstofprijsgegevens zijn gebaseerd op een koolstofbelasting, -heffing of -vergoeding: de consistentie tussen de hoeveelheid emissies van goederen of brandstof waarop een koolstofbelasting, -heffing of -vergoeding van toepassing is en het bewijs van de koolstofbelasting, -heffing of -vergoeding die daadwerkelijk over die emissies is betaald, met inbegrip van contractuele overeenkomsten met brandstofleveranciers, facturen en wettelijk bewijs van de betaalde belasting, heffing of vergoeding;

(l) de overeenstemming tussen de gerapporteerde totale teruggaven of andere vormen van compensatie en ondersteunend bewijsmateriaal en de overeenstemming tussen de toegekende emissies in het kader van het koolstofbeprijzingsmechanisme en de ingebedde emissies in het emissieverslag van de exploitant.

Artikel 15

Voorwaarden voor het gebruik door de onafhankelijke persoon van externe verificatie en certificering voor de toekenning van koolstofprijsgegevens

1. Om te controleren of de koolstofprijsgegevens correct aan de ingebedde emissies zijn toegekend, bevestigt de onafhankelijke persoon dat het verificatieverslag dat de exploitant overeenkomstig artikel 13, lid 1, punt d), heeft verstrekt, aan alle volgende voorwaarden voldoet:

(a) op het moment dat het verificatieverslag werd uitgebracht, was de entiteit die de verificatieactiviteiten uitvoerde een verificateur met een geldig accreditatiecertificaat voor het toepassingsgebied van de accreditatie dat vereist was om de verificatie uit te voeren en waarop geen administratieve maatregelen overeenkomstig artikel 9 van Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/2551 van toepassing waren;

(b) in het advies in het verificatieverslag wordt aangegeven dat het emissieverslag van de exploitant als bevredigend is geverifieerd;

(c) het verificatieverslag heeft betrekking op de verslagperiode waarin de goederen waarvoor de koolstofprijs is gecertificeerd, werden geproduceerd.

Indien de onafhankelijke persoon niet kan bevestigen dat het verificatieverslag voldoet aan de in de eerste alinea vastgestelde voorwaarden, wordt het koolstofprijsverslag van de exploitant niet door de onafhankelijke persoon gecertificeerd.

2. Indien gecertificeerde koolstofprijsgegevens worden toegekend aan ingebedde emissies van een precursor die wordt gebruikt maar niet wordt geproduceerd in de installatie, houdt de onafhankelijke persoon alleen rekening met de informatie die is opgenomen in het certificeringsverslag van de installatie die de precursor produceert wanneer aan alle volgende voorwaarden is voldaan:

(a) op het moment dat het certificeringsverslag werd uitgebracht, was de entiteit die de certificering uitvoerde een onafhankelijke persoon met een geldig accreditatiecertificaat, waarin het toepassingsgebied van de accreditatie was opgenomen dat vereist was om de certificering van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs uit te voeren en waarop geen administratieve maatregelen op grond van artikel 27 van toepassing waren;

(b) in het advies in het certificeringsverslag wordt aangegeven dat het koolstofprijsverslag van de exploitant als bevredigend is gecertificeerd;

(c) het certificeringsverslag van de installatie die de precursor produceert, heeft betrekking op dezelfde verslagperiode als die welke is vermeld in het in lid 1 bedoelde verificatieverslag.

Indien de onafhankelijke persoon geen rekening kan houden met de informatie die is opgenomen in het certificeringsverslag van de installatie die de precursor produceert, kan de onafhankelijke persoon de exploitant verzoeken de relevante standaard koolstofprijs toe te passen die in artikel 5 voor die precursor wordt genoemd.

3. Met het oog op de controle van de geldigheid van de informatie die wordt gebruikt voor de toekenning van koolstofprijsgegevens als bedoeld in artikel 14, lid 2, punt e), gaat de onafhankelijke persoon uit van de emissiegegevens en koolstofprijsgegevens zoals gerapporteerd en bevestigd in het kader van het desbetreffende koolstofbeprijzingsmechanisme, indien een van de volgende situaties, afhankelijk van het soort koolstofbeprijzingsmechanisme, van toepassing is:

(a) wanneer een koolstofbeprijzingsmechanisme een externe beoordeling van de koolstofprijsemissies vereist, moet aan alle volgende voorwaarden worden voldaan:

(1) de gerapporteerde emissiegegevens worden geverifieerd door een onafhankelijke instantie die door de toezichthouder is gemachtigd of door een accreditatie-instantie van een derde land is geaccrediteerd om dergelijke verificaties uit te voeren overeenkomstig erkende normen die van toepassing zijn op de verificatie van broeikasgasemissies;

(2) de persoon of entiteit die de gerapporteerde emissiegegevens onafhankelijk heeft beoordeeld, beschikt over een geldig machtigings- of accreditatiecertificaat en de machtiging of accreditatie is op het moment van de afgifte van het verificatieadvies niet ingetrokken of opgeschort;

(3) de gerapporteerde emissiegegevens worden als bevredigend beoordeeld en uit de overeenkomstige evaluatie blijkt dat het toepassingsgebied van de evaluatie alle relevante gegevensstromen omvat.

(b) indien het koolstofbeprijzingsmechanisme een controle door de voor het beheer van het systeem verantwoordelijke autoriteit in plaats van een verificatie vereist, verstrekt de exploitant een formele aanvaarding van de bevoegde autoriteit waarin wordt bevestigd dat een dergelijke controle is uitgevoerd en dat het emissieverslag is aanvaard.

Indien de onafhankelijke persoon de emissiegegevens niet overeenkomstig deze alinea in aanmerking kan nemen, verklaart hij of zij het koolstofprijsverslag van de exploitant als onbevredigend overeenkomstig artikel 19, lid 1, punt b).

Artikel 16

Toegang tot de benodigde gegevens

De onafhankelijke persoon voert gesprekken en krijgt toegang tot de benodigde gegevens om voldoende informatie en bewijsmateriaal te verzamelen, op basis waarvan de onafhankelijke persoon kan vaststellen of het koolstofprijsverslag van de exploitant geen materiële onjuistheden bevat.

Indien gerechtvaardigd op basis van de analyse die de onafhankelijke persoon heeft uitgevoerd overeenkomstig de in artikel 10, lid 1, bedoelde geharmoniseerde norm, kan de onafhankelijke persoon besluiten een fysiek bezoek ter plaatse te brengen aan de locatie(s) waar het proces voor de toekenning van koolstofprijsgegevens aan specifieke ingebedde emissies wordt vastgesteld en waar het bewijsmateriaal met betrekking tot de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs wordt bewaard.

Artikel 17

Onjuistheden en niet-naleving aanpakken

1. Wanneer de onafhankelijke persoon tijdens de certificering onjuistheden of gevallen van niet-naleving van deze verordening constateert, wordt de exploitant hiervan door de onafhankelijke persoon onverwijld in kennis gebracht en verzocht om de geconstateerde onjuistheden of gevallen van niet-naleving te corrigeren. De exploitant zorgt voor de correctie van de geconstateerde onjuistheden of gevallen van niet-naleving.

2. De onafhankelijke persoon vermeldt in zijn interne certificeringsdocumentatie alle onjuistheden of gevallen van niet-naleving die door de exploitant tijdens de certificering zijn gecorrigeerd en markeert deze als opgelost.

3. Wanneer de exploitant de onjuistheden of gevallen van niet-naleving niet corrigeert, verzoekt de onafhankelijke persoon de exploitant, alvorens het certificeringsverslag overeenkomstig artikel 19 af te geven, een toelichting te geven op de belangrijkste oorzaken van de onjuistheden of gevallen van niet-naleving en de redenen waarom de gevraagde correcties niet zijn doorgevoerd.

4. De onafhankelijke persoon bepaalt of de niet-gecorrigeerde onjuistheden, die afzonderlijk of in combinatie met andere onjuistheden voorkomen, van invloed zijn op de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs die voor elk goed wordt gerapporteerd. Bij de beoordeling van de materialiteit van onjuistheden houdt de onafhankelijke persoon niet alleen rekening met de omvang en aard van de onjuistheden, maar ook met de bijzondere omstandigheden waarin ze voorkomen.

Wanneer de omvang en de aard van de onjuistheden en de bijzondere omstandigheden waarin ze voorkomen zulks rechtvaardigen, kan de onafhankelijke persoon onjuistheden als materieel beschouwen, zelfs als die onjuistheden, die afzonderlijk of in combinatie met andere onjuistheden voorkomen, onder het in artikel 18 vastgestelde materialiteitsniveau vallen.

5. Wanneer de exploitant de niet-naleving niet overeenkomstig lid 1 corrigeert voordat de onafhankelijke persoon het certificeringsverslag opstelt, beoordeelt de onafhankelijke persoon of de niet-gecorrigeerde niet-naleving van invloed is op de voor elk goed gerapporteerde, totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs en of dit leidt tot een materiële onjuistheid.

Artikel 18

Materialiteitsniveau

Bij de beoordeling van onjuistheden in de gerapporteerde gegevens voor de verslagperiode waarop de certificering betrekking heeft, past de onafhankelijke persoon een materialiteitsniveau toe per ton van het desbetreffende goed, of in het geval van geïmporteerde elektriciteit per MWh, geïdentificeerd aan de hand van de code van de gecombineerde nomenclatuur (GN). Dat materialiteitsniveau bedraagt 5 % van de totale, daadwerkelijk betaalde koolstofprijs die aan dat goed wordt toegekend.

Artikel 19

Certificeringsverslag

1. Op basis van de verzamelde informatie certificeert de onafhankelijke persoon het koolstofprijsverslag van de exploitant. Het certificeringsverslag bevat een van de volgende certificeringsadviezen:

(a) het koolstofprijsverslag van de exploitant wordt als bevredigend beoordeeld indien het geen materiële onjuistheden bevat en de koolstofprijs voor de geverifieerde ingebedde emissies daadwerkelijk is betaald;

(b) het koolstofprijsverslag van de exploitant wordt als onbevredigend beoordeeld wanneer ten minste een van de volgende situaties van toepassing is:

(1) het bevat materiële onjuistheden die niet zijn gecorrigeerd voordat het certificeringsverslag werd uitgebracht;

(2) de onafhankelijke persoon heeft onvoldoende bewijs kunnen verzamelen;

(3) er is onvoldoende duidelijkheid om met een redelijke mate van zekerheid te kunnen stellen dat het koolstofprijsverslag van de exploitant vrij is van materiële onjuistheden.

2. Met ingang van 1 februari 2027 publiceert de onafhankelijke persoon het certificeringsverslag in het CBAM-register.

3. Indien de exploitant overeenkomstig artikel 10 van Verordening (EU) 2023/956 in het CBAM-register is geregistreerd, wordt het certificeringsverslag via het CBAM-register aan de exploitant toegezonden.

4. Indien de exploitant niet in het CBAM-register is geregistreerd, exporteert en verzendt de onafhankelijke persoon het certificeringsverslag vanuit het CBAM-register in het oorspronkelijke standaardsoftwareformaat via andere middelen naar de exploitant. De onafhankelijke persoon verstrekt de exploitant, uitsluitend ter informatie, ook een kopie van het certificeringsverslag in een algemeen aanvaard gestandaardiseerd elektronisch formaat voor digitale documenten.

5. Het certificeringsverslag wordt opgesteld aan de hand van het door de Commissie ter beschikking gestelde elektronische model.

6. Het in lid 5 bedoelde elektronische model bevat ten minste de in bijlage V genoemde gegevens.

7. De onafhankelijke persoon brengt het certificeringsverslag niet uit wanneer er reeds een certificeringsverslag is dat betrekking heeft op dezelfde verslagperiode en dezelfde installatie.

8. Op verzoek van de exploitant kan de onafhankelijke persoon een herziene versie van een certificeringsverslag opstellen, die de vorige versie vervangt, teneinde een fout te corrigeren of rekening te houden met nieuw bewijsmateriaal of nieuwe informatie die na de uitgifte ervan aan het licht is gekomen.

9. De onafhankelijke persoon stelt het certificeringsverslag op in het Engels.

Artikel 20

Interne certificeringsdocumentatie

1. De onafhankelijke persoon stelt interne certificeringsdocumentatie op en breng alle documenten samen, die ten minste de volgende informatie bevatten:

(a) de resultaten van de certificering;

(b) de informatie die van de exploitant is ontvangen uit hoofde van artikel 13;

(c) de strategische analyse, de risicoanalyse en het certificeringsplan;

(d) voldoende informatie ter staving van het advies in het certificeringsverslag, met inbegrip van motiveringen voor beoordelingen over de vraag of de onjuistheden al dan niet materieel waren.

2. De in lid 1 bedoelde interne certificeringsdocumentatie wordt zo opgesteld dat de nationale accreditatie-instantie kan beoordelen of de certificering overeenkomstig deze verordening is uitgevoerd.

3. De onafhankelijke persoon bewaart de interne certificeringsdocumentatie zo lang als nodig is om een beoordeling van ingediende CBAM-aangiften mogelijk te maken.

4. De onafhankelijke persoon verleent de Commissie en de bevoegde autoriteiten op verzoek toegang tot de interne certificeringsdocumentatie en andere relevante informatie om de beoordeling van de certificering te faciliteren. De onafhankelijke persoon verleent binnen dertig kalenderdagen na het verzoek is gedaan toegang tot die documentatie via het CBAM-register, tenzij anders wordt verzocht.

AFDELING 3

Accreditatie van en toezicht op onafhankelijke personen en samenwerking tussen autoriteiten

Artikel 21

Accreditatieaanvraag

1. Een aanvrager die naar het nationale recht van een lidstaat is opgericht, dient een accreditatieaanvraag in bij de nationale accreditatie-instantie van die lidstaat voor het in bijlage IV omschreven toepassingsgebied van de accreditatie.

De aanvrager dient zijn accreditatieaanvraag echter in bij een nationale accreditatie-instantie van een andere lidstaat die accreditatie verleent voor het in bijlage IV omschreven toepassingsgebied van de accreditatie in een van de volgende situaties:

(a) indien de lidstaat van vestiging heeft besloten geen nationale accreditatie-instantie op te richten en geen beroep heeft gedaan op de nationale accreditatie-instantie van een andere lidstaat;

(b) indien de nationale accreditatie-instantie als bedoeld in de eerste alinea geen accreditatie uitvoert voor het in bijlage IV bedoelde toepassingsgebied van de accreditatie;

(c) indien de in de eerste alinea bedoelde nationale accreditatie-instantie de collegiale toetsing met betrekking tot de activiteitengroepen waarvoor accreditatie wordt gevraagd, niet met goed gevolg heeft ondergaan.

2. Een aanvrager die niet naar het nationale recht van een lidstaat is opgericht, dient een accreditatieaanvraag in bij een nationale accreditatie-instantie van een willekeurige lidstaat die accreditatie verleent voor het in bijlage IV omschreven toepassingsgebied van de accreditatie.

3. Samen met de aanvraag stelt de in de leden 1 en 2 bedoelde aanvrager ten minste de volgende documenten ter beschikking van de nationale accreditatie-instantie:

(a) een beschrijving van de competentie van de aanvrager om de certificering uit te voeren overeenkomstig deze verordening en de in artikel 10, lid 1, bedoelde geharmoniseerde norm;

(b) een beschrijving van het proces ter waarborging van onafhankelijkheid, met inbegrip van de desbetreffende bescheiden over de onpartijdigheid en onafhankelijkheid van de aanvrager en zijn personeel;

(c) de lijst van technische deskundigen en belangrijkste medewerkers die betrokken zijn bij de certificering van de koolstofprijsverslagen van exploitanten;

(d) een beschrijving van het kwaliteitsbeheersysteem zoals beschreven in de geharmoniseerde norm bedoeld in artikel 10, lid 1, met inbegrip van de onderdelen betreffende de interne certificeringsdocumentatie;

(e) de desbetreffende bescheiden om aan te tonen dat aan deze verordening wordt voldaan, onder meer wat betreft de competentie en onpartijdigheid van zijn medewerkers;

(f) indien van toepassing, relevante bewijzen van aantoonbare competentie om de in artikel 10, lid 1, bedoelde internationale norm toe te passen, zoals erkend door een nationale accreditatie-instantie of een accreditatie-instantie van een derde land.

4. Na ontvangst van de accreditatieaanvraag kan de nationale accreditatie-instantie de aanvrager verzoeken andere informatie te verstrekken die de nationale accreditatie-instantie noodzakelijk acht voor de beoordeling van de aanvraag.

De nationale accreditatie-instantie kan de aanvrager die niet naar het nationale recht van een lidstaat is opgericht, verzoeken informatie te verstrekken waaruit blijkt dat de nationale accreditatie-instantie accreditatieactiviteiten mag uitvoeren in het land van vestiging van de aanvrager.

5. Wanneer een nationale accreditatie-instantie die accreditatiediensten uit hoofde van deze verordening verleent niet in staat is de accreditatie uit te voeren van een aanvrager die niet krachtens de nationale wetgeving van een lidstaat is opgericht, verstrekt zij de aanvrager, zonder onnodige vertraging na ontvangst van diens accreditatieaanvraag, een naar behoren gemotiveerd antwoord waarin de redenen voor het niet uitvoeren van de accreditatie worden uiteengezet, alsmede een lijst van nationale accreditatie-instanties die het accreditatieproces mogelijk kunnen uitvoeren.

6. De instantie die is erkend als de organisator van de in artikel 29 bedoelde collegiale toetsing, faciliteert de uitwisseling van informatie tussen nationale accreditatie-instanties door een lijst bij te houden van nationale accreditatie-instanties die accreditatiediensten in het kader van het CBAM verlenen, en van nationale accreditatie-instanties die mogelijk het accreditatieproces kunnen uitvoeren voor aanvragers die niet naar het nationale recht van een lidstaat zijn opgericht.

Artikel 22

Reikwijdte van de beoordeling door nationale accreditatie-instanties

De in artikel 3, lid 32, van Verordening (EU) 2023/956 bedoelde nationale accreditatie-instantie beoordeelt of de rechtspersoon die accreditatie aanvraagt ("de aanvrager") of de onafhankelijke persoon aan beide onderstaande voorwaarden voldoet:

(a) hij is bevoegd om de koolstofprijsverslagen van exploitanten overeenkomstig dit hoofdstuk te certificeren;

(b) hij voert certificering uit overeenkomstig dit hoofdstuk.

Artikel 23

Beoordeling van accreditatieaanvragen en besluit tot verlening van accreditatie

1. Bij de voorbereiding van de beoordeling van accreditatieaanvragen doet de nationale accreditatie-instantie het volgende:

(a) de door de aanvrager overeenkomstig artikel 21, lid 3, verstrekte informatie beoordelen;

(b) een bezoek ter plaatse brengen aan de bedrijfsruimten van de aanvrager om een representatieve steekproef van de interne certificeringsdocumentatie van de aanvrager te beoordelen;

(c) de prestaties observeren en de competentie beoordelen van een representatief aantal medewerkers van de aanvrager die betrokken zijn bij de certificering van de koolstofprijsverslagen van exploitanten om te garanderen dat zij overeenkomstig deze verordening werken.

2. Tijdens de beoordeling houdt de nationale accreditatie-instantie rekening met het volgende:

(a) de complexiteit van het toepassingsgebied van de accreditatie waarop de aanvraag betrekking heeft;

(b) de geografische gebieden waarin de aanvrager certificering uitvoert of voornemens is uit te voeren;

(c) of de aanvrager is geaccrediteerd voor een bepaald toepassingsgebied overeenkomstig Verordening (EU) 2023/956.

De nationale accreditatie-instantie kan daarnaast al het relevante bewijs in overweging nemen dat de aanvrager overeenkomstig artikel 21, lid 3, punt f), heeft verstrekt.

3. De nationale accreditatie-instantie kan een overeenkomst sluiten met een in een derde land gevestigde accreditatie-instantie om een deel van de in lid 1 bedoelde beoordelingsactiviteiten aan die accreditatie-instantie te delegeren met betrekking tot aanvragers die naar het nationale recht van die accreditatie-instantie zijn opgericht. De nationale accreditatie-instantie blijft verantwoordelijk voor de accreditatie van de aanvrager.

4. De nationale accreditatie-instantie brengt verslag uit aan de aanvrager over haar bevindingen en eventuele niet-nalevingen, en verzoekt om een antwoord.

5. De aanvrager neemt corrigerende maatregelen om eventuele krachtens lid 3 gerapporteerde niet-nalevingen aan te pakken en dient binnen een door de nationale accreditatie-instantie vastgestelde termijn een antwoord in waarin wordt aangegeven welke maatregelen hij heeft genomen of voornemens is te nemen om die niet-naleving op te lossen.

6. De nationale accreditatie-instantie evalueert het krachtens lid 4 door de aanvrager ingediende antwoord.

7. Wanneer de nationale accreditatie-instantie van oordeel is dat het antwoord van de aanvrager of de genomen maatregelen ontoereikend of ondoeltreffend zijn, verzoekt zij de aanvrager om extra informatie in te dienen of verdere maatregelen te nemen, en kan zij bewijsstukken opvragen of een vervolgbeoordeling uitvoeren om na te gaan of die maatregelen daadwerkelijk zijn uitgevoerd.

8. Wanneer de nationale accreditatie-instantie besluit om een accreditatie te verlenen of verlengen, of om het toepassingsgebied van een accreditatie te verruimen, geeft zij daartoe een accreditatiecertificaat af.

Het accreditatiecertificaat is vanaf de datum van afgifte maximaal vijf jaar geldig.

Artikel 24

Uitbreiding van het toepassingsgebied

1. Een verificateur die overeenkomstig Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/2551 is geaccrediteerd voor een in bijlage I bij die verordening vermelde activiteitengroep of een aanvrager die overeenkomstig Uitvoeringsverordening (EU) 2018/2067 is geaccrediteerd voor de desbetreffende in bijlage I bij die verordening vermelde activiteitengroep, kan een aanvraag indienen om het toepassingsgebied van zijn accreditatie uit te breiden tot de in bijlage IV bij deze verordening vermelde activiteitengroep.

2. De nationale accreditatie-instantie bepaalt, in antwoord op een aanvraag overeenkomstig lid 1 voor een uitbreiding van het toepassingsgebied van een toegekende accreditatie, of aan de eisen van artikel 22 is voldaan voor de gevraagde uitbreiding van het toepassingsgebied van de accreditatie.

Artikel 25

Jaarlijks toezicht

De nationale accreditatie-instantie houdt jaarlijks toezicht op elke onafhankelijke persoon aan wie zij een accreditatiecertificaat heeft afgegeven. Dat toezicht omvat ten minste het volgende:

(a) een beoordeling ter plaatse of een virtuele beoordeling van het kantoor van de onafhankelijke persoon;

(b) het observeren van de prestaties van en het beoordelen van de competentie van een representatief aantal medewerkers van de onafhankelijke persoon overeenkomstig artikel 23, lid 1, punt c).

Artikel 26

Klachten

Wanneer de nationale accreditatie-instantie een klacht betreffende een door haar geaccrediteerde onafhankelijke persoon heeft ontvangen van een bevoegde autoriteit, de Commissie, de exploitant of een andere belanghebbende, doet zij uiterlijk drie maanden na de datum van ontvangst van de klacht het volgende:

(a) zij beoordeelt de gegrondheid van de klacht;

(b) zij zorgt ervoor dat de onafhankelijke persoon in kwestie de gelegenheid krijgt zijn opmerkingen in te dienen;

(c) zij neemt passende maatregelen om de klacht te behandelen;

(d) zij registreert de klacht en de genomen maatregelen;

(e) zij beantwoordt de indiener van de klacht.

Artikel 27

Opschorting en beperking van het toepassingsgebied van de accreditatie en intrekking van de accreditatie

1. Onverminderd de leden 2, 3 en 4 kan de nationale accreditatie-instantie de accreditatie van een onafhankelijke persoon opschorten, het toepassingsgebied ervan beperken of intrekken indien de onafhankelijke persoon niet voldoet aan de eisen van deze verordening.

2. De nationale accreditatie-instantie schort een accreditatie op, beperkt het toepassingsgebied ervan of trekt deze in indien de onafhankelijke persoon daarom verzoekt.

3. De nationale accreditatie-instantie schort de accreditatie op of beperkt het toepassingsgebied ervan indien de onafhankelijke persoon:

(a) een ernstige inbreuk heeft gepleegd op de voorschriften van deze verordening;

(b) aanhoudend en herhaaldelijk niet heeft voldaan aan de eisen van deze verordening;

(c) andere door de nationale accreditatie-instantie vastgestelde specifieke voorwaarden heeft geschonden.

4. De nationale accreditatie-instantie trekt de accreditatie van een onafhankelijke persoon in wanneer een van de volgende situaties zich voordoet:

(a) de onafhankelijke persoon heeft de tekortkomingen die aanleiding gaven tot het besluit tot opschorting van de accreditatie niet verholpen;

(b) een lid van het management van de onafhankelijke persoon of een medewerker van de onafhankelijke persoon die betrokken is bij de certificering, is schuldig bevonden aan fraude;

(c) de onafhankelijke persoon heeft opzettelijk onjuiste informatie verstrekt of opzettelijk informatie achtergehouden.

5. De nationale accreditatie-instantie kan een accreditatie van een onafhankelijke persoon opschorten of intrekken wanneer de nationale accreditatie-instantie vaststelt dat hij of zij niet langer in staat is accreditatieactiviteiten uit te voeren in het land van vestiging van de aanvrager.

Artikel 28

Waarnemingsactiviteiten

1. De nationale accreditatie-instantie kan besluiten waarnemingsactiviteiten uit te voeren met betrekking tot verificateurs die overeenkomstig artikel 11, lid 1, onafhankelijke persoon zijn geworden, teneinde ervaring op te doen met accreditatieactiviteiten in het kader van deze verordening alvorens over te gaan tot accreditatie voor het in bijlage IV omschreven toepassingsgebied van de accreditatie.

2. De nationale accreditatie-instantie mag alleen waarnemingsactiviteiten uitvoeren als aan alle volgende voorwaarden is voldaan:

(a) de nationale accreditatie-instantie voert geen accreditatie uit voor het in bijlage IV bedoelde toepassingsgebied van de accreditatie;

(b) ten minste één onafhankelijke persoon heeft de nationale accreditatie-instantie ervan in kennis gesteld dat hij of zij onafhankelijke persoon is geworden overeenkomstig artikel 11, lid 1.

3. De waarnemingsactiviteiten kunnen betrekking hebben op alle activiteiten die de nationale accreditatie-instantie uit hoofde van deze verordening zou uitvoeren met het oog op de accreditatie van een onafhankelijke persoon, met inbegrip van de indiening van het jaarlijkse werkprogramma en van het in artikel 32 bedoelde beheersverslag en de kennisgeving uit hoofde van artikel 35.

De nationale accreditatie-instantie verstrekt de relevante onafhankelijke personen binnen een redelijke termijn de lijst van waarnemingsactiviteiten die zij voornemens is uit te voeren.

Artikel 29

Collegiale toetsing en wederzijdse erkenning

1. Nationale accreditatie-instanties onderwerpen zichzelf regelmatig aan collegiale toetsing door de instantie die krachtens Verordening (EG) nr. 765/2008 als organisator van de collegiale toetsing is erkend.

2. Indien het resultaat van de collegiale toetsing onbevredigend is, staakt de nationale accreditatie-instantie de uitvoering van activiteiten en de verlening van diensten uit hoofde van deze verordening totdat de collegiale toetsing een bevredigend resultaat oplevert.

3. Wanneer een nationale accreditatie-instantie met goed gevolg een collegiale toetsing heeft ondergaan overeenkomstig Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/2551 of een vrijstelling heeft verkregen van de verplichting om een nieuwe collegiale toetsing te ondergaan op grond van artikel 27, lid 4, van die gedelegeerde verordening, is de nationale accreditatie-instantie niet verplicht om een nieuwe collegiale toetsing te ondergaan krachtens deze verordening.

De vrijstelling van de verplichting om een nieuwe collegiale toetsing te ondergaan geldt voor een periode van maximaal vier jaar vanaf de datum van kennisgeving van het besluit van de instantie die is erkend als organisator van de collegiale toetsing krachtens Verordening (EG) nr. 765/2008 aan de nationale accreditatie-instantie.

4. In afwachting van de voltooiing van de collegiale toetsing erkennen de lidstaten de geldigheid van de accreditatiecertificaten en certificeringsverslagen van onafhankelijke personen die door die nationale accreditatie-instantie zijn geaccrediteerd. Zij doen dit op voorwaarde dat de nationale accreditatie-instantie aan ten minste één van de volgende voorwaarden voldoet:

a) zij is vrijgesteld overeenkomstig lid 3;

b) zij wordt momenteel aan een collegiale toetsing onderworpen.

Artikel 30

Uitwisseling van informatie en samenwerking

Wanneer de nationale accreditatie-instantie accreditatiediensten verleent voor het in bijlage IV omschreven toepassingsgebied van de accreditatie, zorgt de lidstaat waar de nationale accreditatie-instantie is gevestigd voor een doeltreffende uitwisseling van informatie en samenwerking tussen die nationale accreditatie-instantie en de bevoegde autoriteit.

Artikel 31

Uitwisseling van informatie over accreditatiecertificaten en administratieve maatregelen

1. De nationale accreditatie-instantie verstrekt de bevoegde autoriteit van de lidstaat waar zij is gevestigd onverwijld alle relevante informatie die noodzakelijk is voor de registratie van de onafhankelijke persoon in het CBAM-register en voor elke latere actualisering van die registratie overeenkomstig artikel 10 van Uitvoeringsverordening (EU) 2024/3210. Deze informatie omvat ten minste het volgende:

(a) elk besluit tot het verlenen van een accreditatie, of elk besluit tot verlenging of uitbreiding van het toepassingsgebied van die accreditatie;

(b) elk besluit krachtens artikel 27 tot opschorting, beperking van het toepassingsgebied of intrekking van een accreditatie, alsmede elk besluit in beroep waarbij een dergelijk besluit wordt herzien;

(c) elke intrekking van een besluit tot opschorting van een accreditatie.

2. De in lid 1 bedoelde bevoegde autoriteit registreert de overeenkomstig lid 1 ontvangen gegevens over onafhankelijke personen in het CBAM-register en houdt deze bij.

3. De Commissie publiceert de in lid 1 bedoelde informatie in een interoperabel formaat.

Artikel 32

Accreditatiewerkprogramma en beheersverslag

1. De nationale accreditatie-instantie neemt in het in artikel 21, lid 1, van Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/2551 bedoelde accreditatiewerkprogramma een lijst op van de onafhankelijke personen die zij heeft geaccrediteerd. Voor elke onafhankelijke persoon bevat die lijst de volgende informatie:

(a) de activiteiten die de nationale accreditatie-instantie heeft gepland voor de onafhankelijke persoon, met inbegrip van toezichts- en herbeoordelingsactiviteiten;

(b) de verwachte tijd en plaats van de certificering, met vermelding of een fysiek bezoek ter plaatse of een virtueel locatiebezoek zal worden verricht;

(c) de datums van door de nationale accreditatie-instantie uit te voeren verwachte observatiecontroles om de onafhankelijke persoon te beoordelen, met inbegrip van de naam en identificatiegegevens van de exploitanten en van de installaties die tijdens de observatiecontroles zullen worden bezocht.

2. Wanneer er wijzigingen optreden in de in lid 1 bedoelde gegevens, dient de nationale accreditatie-instantie binnen de in artikel 21, lid 1, tweede alinea, van Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/2551 vastgestelde termijn een bijgewerkt werkprogramma in bij de bevoegde autoriteit.

3. De nationale accreditatie-instantie neemt in het in artikel 21, lid 2, van Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/2551 bedoelde beheersverslag voor elke door haar geaccrediteerde onafhankelijke persoon ten minste de volgende informatie op:

(a) de accreditatiegegevens van de onafhankelijke persoon, met inbegrip van het toepassingsgebied van de accreditatie;

(b) wijzigingen van het toepassingsgebied van de accreditatie van de onafhankelijke persoon;

(c) samengevatte resultaten van toezicht- en herbeoordelingsactiviteiten die zijn uitgevoerd door de nationale accreditatie-instantie;

(d) samengevatte resultaten van buitengewone beoordelingen die hebben plaatsgevonden, inclusief de redenen voor het starten van dergelijke buitengewone beoordelingen;

(e) eventuele klachten die zijn ingediend tegen de onafhankelijke persoon sinds het laatste beheersverslag en de maatregelen die zijn genomen door de nationale accreditatie-instantie met betrekking tot dergelijke klachten;

(f) informatie over de maatregelen die de nationale accreditatie-instantie heeft genomen naar aanleiding van de door de bevoegde autoriteit op grond van artikel 34 gedeelde informatie, tenzij de nationale accreditatie-instantie de informatie als een klacht in de zin van artikel 26 beschouwt.

Indien de nationale accreditatie-instantie een aanvrager van accreditatie overeenkomstig artikel 21, lid 5, ervan in kennis heeft gesteld dat zij het accreditatieproces niet kon uitvoeren, neemt de nationale accreditatie-instantie in het in lid 3 bedoelde beheersverslag een lijst op van de aanvragers, met vermelding van hun naam, het land van vestiging en het beoogde toepassingsgebied van de accreditatie.

Artikel 33

Uitwisseling van informatie tussen bevoegde autoriteiten en de Commissie

1. De bevoegde autoriteiten stellen de informatie in het accreditatiewerkprogramma en het in artikel 32 bedoelde beheersverslag over onafhankelijke personen onverwijld ter beschikking van de andere bevoegde autoriteiten en de Commissie via het CBAM-register.

2. Wanneer de bevoegde autoriteit of de Commissie op grond van artikel 19, lid 2, van Verordening (EU) 2023/956 een beoordeling van de CBAM-aangifte uitvoert, brengt zij de andere bevoegde autoriteiten en, indien van toepassing, de Commissie, via het CBAM-register op de hoogte van de start van de beoordeling en van de resultaten daarvan, voor zover deze betrekking hebben op de door de onafhankelijke persoon verrichte werkzaamheden.

Artikel 34

Verstrekking van informatie van de bevoegde autoriteit aan de nationale accreditatie-instantie en het beroepsgeheim

1. De bevoegde autoriteit van de lidstaat waar de nationale accreditatie-instantie is gevestigd, deelt de nationale accreditatie-instantie die de onafhankelijke persoon heeft geaccrediteerd regelmatig en minimaal jaarlijks ten minste de volgende informatie mee:

(a) de relevante resultaten van de controles van de bewijsstukken waaruit blijkt dat de koolstofprijs daadwerkelijk is betaald en van het certificeringsverslag, met inbegrip van eventuele geconstateerde gevallen van niet-naleving van deze verordening door de onafhankelijke persoon;

(b) klachten die de bevoegde autoriteit heeft ontvangen met betrekking tot die onafhankelijke persoon.

2. Voor de toepassing van lid 1 gebruikt de bevoegde autoriteit door de Commissie verstrekte relevante elektronische modellen.

3. Wanneer de bevoegde autoriteit een klacht ontvangt over een onafhankelijke persoon die is geaccrediteerd door een nationale accreditatie-instantie van een andere lidstaat, brengt de bevoegde autoriteit die nationale accreditatie-instantie in kennis van de klacht.

4. Wanneer uit de in de leden 1 en 3 bedoelde informatie blijkt dat een bevoegde autoriteit of de Commissie heeft vastgesteld dat de onafhankelijke persoon deze verordening niet heeft nageleefd, behandelt de nationale accreditatie-instantie de kennisgeving van die informatie als een klacht van de bevoegde autoriteit over die onafhankelijke persoon overeenkomstig artikel 26.

5. Wanneer de nationale accreditatie-instantie informatie ontvangt over een koolstofprijsverslag of een certificeringsverslag van een exploitant, valt die informatie onder het beroepsgeheim. De nationale accreditatie-instantie geeft die informatie niet vrij aan andere personen of autoriteiten, tenzij dit vereist is op grond van het Unierecht of het nationale recht.

Artikel 35

Kennisgeving door onafhankelijke personen

1. Uiterlijk op 15 november van elk jaar doen onafhankelijke personen de volgende informatie over het volgende kalenderjaar toekomen aan de nationale accreditatie-instantie die hen heeft geaccrediteerd:

(a) de geplande tijd en plaats van de certificeringen die zij moeten uitvoeren, met vermelding of een fysiek bezoek ter plaatse of een virtueel bezoek wordt uitgevoerd;

(b) de naam en identificatiegegevens van elke exploitant van wie de koolstofprijsverslagen worden gecertificeerd, en de identificatiegegevens van de betrokken installaties;

(c) de namen van de leden van het certificeringsteam en het toepassingsgebied van de accreditatie die betrekking heeft op de activiteiten van de exploitant.

2. Wanneer de in lid 1 bedoelde informatie wordt gewijzigd, delen de onafhankelijke personen deze wijzigingen mee aan de nationale accreditatie-instantie binnen een met die instantie overeengekomen termijn.

3. Onafhankelijke personen brengen de nationale accreditatie-instantie onmiddellijk op de hoogte van belangrijke wijzigingen met betrekking tot hun status of werking die van invloed kunnen zijn op hun accreditatie.

HOOFDSTUK V

SLOTBEPALINGEN

Artikel 36

Inwerkingtreding en toepassing

Deze verordening treedt in werking op de derde dag na die van de bekendmaking ervan in het *Publicatieblad van de Europese Unie*.

Deze verordening is van toepassing met ingang van 1 januari 2026.

Ze wordt uiterlijk in 2027 herzien.

Deze verordening is verbindend in al haar onderdelen en is rechtstreeks toepasselijk in elke lidstaat.

Gedaan te Brussel, 5 november 2026.

Voor de Commissie
De voorzitter
Ursula VON DER LEYEN

BIJLAGE I

Methode voor de berekening van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de ingebedde emissies

Deze bijlage bevat de methoden voor de toekenning van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de specifieke ingebedde emissies in goederen.

1. DEFINITIES

Voor de toepassing van deze bijlage en van bijlagen II en III gelden de volgende definities:

(1) "CPM-emissies": emissies die in het kader van het koolstofbeprijzingsmechanisme zijn gerapporteerd en bevestigd;

(2) "teruggaven of andere vormen van compensatie voor emissies": het aandeel van de CPM-emissies dat wordt gecompenseerd door teruggaven of andere vormen van compensatie;

(3) "koolstofbelasting": een koolstofbelasting, -heffing of -vergoeding in de vorm van een koolstofbelasting op puntbronnen of een koolstofbelasting op brandstoffen die door de autoriteiten van een derde land is vastgesteld;

(4) "koolstofbelasting op puntbronnen": een directe belasting, heffing of vergoeding die wordt geheven op broeikasgasemissies die afkomstig zijn van een specifieke, identificeerbare bron;

(5) "koolstofbelasting op brandstoffen": een directe belasting, heffing of vergoeding die wordt geheven op het koolstofgehalte van de levering van fossiele brandstoffen waarvan de emissies tijdens de productie van goederen vrijkomen;

(6) "CPM-verslagperiode": de periode die van toepassing is op de monitoring en rapportage van de CPM-emissies;

(7) "koolstofkrediet": een krediet dat is uitgegeven door een kredietmechanisme en dat een vermindering of verwijdering van broeikasgasemissies uit de atmosfeer vertegenwoordigt, die wordt gegenereerd door een mitigatieactiviteit en wordt uitgevoerd in activiteiten waarvan de emissies niet onder het koolstofbeprijzingsmechanisme vallen;

(8) "internationaal koolstofkrediet": een koolstofkrediet in verband met een mitigatieactiviteit die wordt uitgevoerd in een ander land dan het land waar een goed wordt geproduceerd.

2. STAPPEN VOOR TOEKENNING IN DE METHODE

De daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke ingebedde emissies voor goederen wordt toegekend aan de hand van de volgende opeenvolgende stappen:

(a) vaststellen van de betaalde koolstofprijs per ton CPM-emissies, uitgedrukt in euro per ton CO_2-equivalent, overeenkomstig punt 3, voor elk koolstofbeprijzingsmechanisme dat betrekking heeft op broeikasgasemissies die tijdens de productie van goederen vrijkomen;

(b) toekennen van de CPM-emissies aan elk goed, overeenkomstig punt 4, voor elk koolstofbeprijzingsmechanisme dat betrekking heeft op broeikasgasemissies die tijdens de productie van goederen vrijkomen;

(c) toekennen van de teruggave of andere vormen van compensatie voor emissies aan elk goed, overeenkomstig punt 5, voor elk koolstofbeprijzingsmechanisme dat betrekking heeft op broeikasgasemissies die tijdens de productie van goederen vrijkomen;

(d) toekennen van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs aan specifieke ingebedde emissies en bepalen van de meetgegevens die, overeenkomstig punt 6, noodzakelijk zijn voor de CBAM-aangever, voor elk koolstofbeprijzingsmechanisme dat betrekking heeft op broeikasgasemissies tijdens de productie van goederen vrijkomen;

(e) omrekenen van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs naar euro's en samenvoegen van het totaal van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke ingebedde emissies, overeenkomstig punt 7.

Wanneer in deze bijlage wordt gespecificeerd welk bewijsmateriaal moet worden verstrekt ter ondersteuning van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs, heeft dat bewijsmateriaal betrekking op de specifieke installatie die goederen produceert, ook wanneer de koolstofprijs wordt betaald door een entiteit die onderworpen is aan een koolstofbeprijzingsmechanisme dat op meerdere installaties van toepassing is.

3. VASTSTELLING VAN DE TOEPASSELIJKE KOOLSTOFPRIJS PER TON EMISSIES, OP BASIS VAN DE VORM VAN HET KOOLSTOFBEPRIJZINGSMECHANISME

Voor elk koolstofbeprijzingsmechanisme dat betrekking heeft op broeikasgasemissies in verband met de productie van goederen, wordt een koolstofprijs per ton emissies vastgesteld.

Wanneer CPM-emissies betrekking hebben op directe emissies, wordt de koolstofprijs per ton directe emissies (CP_{DIR}) vastgesteld zoals gespecificeerd in punten 3.1 en 3.3.

Wanneer CPM-emissies betrekking hebben op indirecte emissies, wordt de koolstofprijs per ton indirecte emissies (CP_{IND}) vastgesteld zoals gespecificeerd in punten 3.2 en 3.3.

Wanneer CPM-emissies betrekking hebben op zowel directe als indirecte emissies, wordt de koolstofprijs afzonderlijk vastgesteld per ton directe emissies of indirecte emissies.

Wanneer teruggaven of andere vormen van compensatie bestaan uit een terugbetaling in monetaire waarde, wordt de overeenkomstige verlaging van de koolstofprijs vastgesteld zoals gespecificeerd in punt 3.4.

3.1. **Bepaling van de koolstofprijs in verband met directe emissies**

Wanneer de koolstofprijs van toepassing is op de directe emissies van de installatie die onderworpen is aan een emissiehandelssysteem of een koolstofbelasting op puntbronnen, wordt de koolstofprijs voor directe emissies vastgesteld aan de hand van de volgende vergelijking:

$$CP_{DIR} = CP/EM_CPM_{DIR} \qquad \text{(vergelijking 1)}$$

waarbij:

— CP_{DIR} = de koolstofprijs per ton CPM-emissies in verband met directe emissies van de installatie die goederen produceert, uitgedrukt als prijs per ton CO_2-equivalent;

— CP = de totale door de exploitant betaalde koolstofprijs voor directe emissies in de betreffende CPM-verslagperiode, uitgedrukt in de munteenheid van het betreffende rechtsgebied;

— EM_CPM_{DIR} = de totale CPM-emissies in verband met directe emissies voor de betreffende CPM-verslagperiode, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent.

Wanneer de koolstofprijs van toepassing is op de emissies van ingevoerde elektriciteit (als een CBAM-goed) kan de koolstofprijs worden vastgesteld aan de hand van de relevante standaard koolstofprijs die door de Commissie ter beschikking wordt gesteld, of op basis van een werkelijke koolstofprijs wanneer de rapportage van ingebedde emissies wordt vastgesteld op basis van werkelijke waarden, in overeenstemming met de emissiefactor voor de ingevoerde elektriciteit die is bepaald op basis van de werkelijke emissies die zijn gerapporteerd in het emissieverslag, overeenkomstig punt 1 van bijlage IV bij Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547.

Wanneer de koolstofprijs betrekking heeft op een op brandstoffen gebaseerd koolstofbeprijzingsmechanisme, is punt 3.3.3 van toepassing.

3.2. **Bepaling van de koolstofprijs in verband met indirecte emissies**

Wanneer de koolstofprijs van toepassing is op de indirecte emissies van de installatie, wordt de koolstofprijs voor indirecte emissies vastgesteld op basis van een jaarlijks gemiddelde koolstofprijs per eenheid aangekochte elektriciteit, aan de hand van de volgende vergelijking:

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

waarbij:

— CP_{IND} = de gemiddelde koolstofprijs per ton CPM-emissies in verband met de indirecte emissies van de installatie die goederen produceert, uitgedrukt als prijs per ton CO_2-equivalent;

— CP = de totale betaalde koolstofprijs voor indirecte emissies, uitgedrukt in de munteenheid van het betreffende rechtsgebied;

— Q_{IND} = de relevante hoeveelheid verbruikte elektriciteit, uitgedrukt in MWh of TJ;

— *EF* = de emissiefactor die van toepassing is op de verbruikte elektriciteit, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent/MWh of ton CO_2-equivalent/TJ.

De emissiefactor voor elektriciteit EF in vergelijking 2 is in overeenstemming met de werkelijke ingebedde indirecte emissies overeenkomstig artikel 8 van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547.

In afwijking van de eerste alinea kan de koolstofprijs in verband met indirecte emissies (CP_{IND}) een door de Commissie ter beschikking gestelde standaard koolstofprijs zijn.

3.3. **De soorten koolstofbeprijzingsmechanismen op grond waarvan de koolstofprijs wordt betaald**

De koolstofprijs die betrekking heeft op directe of indirecte emissies wordt vastgesteld op basis van de soorten koolstofbeprijzingsmechanismen die in de volgende punten worden genoemd. Het bewijs van een dergelijke koolstofprijs wordt gespecificeerd in punt 3.5.

3.3.1. *Emissiehandelssysteem*

Wanneer een emissiehandelssysteem van toepassing is, worden de totale betaalde koolstofprijs voor directe emissies in vergelijking 1 en de totale betaalde koolstofprijs voor indirecte emissies in vergelijking 2 afzonderlijk vastgesteld aan de hand van de gewogen gemiddelde veilingprijs van de nalevingseenheid over de verslagperiode, uitgedrukt in prijs per ton CO_2-equivalent, zoals verstrekt door de bevoegde autoriteiten die verantwoordelijk zijn voor het emissiehandelssysteem.

Indien de gewogen gemiddelde veilingprijs van de nalevingseenheid voor de verslagperiode niet beschikbaar is, geldt de gemiddelde beurskoers van de nalevingseenheid op de erkende secundaire markt zoals gepubliceerd door de overheidsinstantie die verantwoordelijk is voor het beheer van de secundaire markt. Indien de gemiddelde beurskoers niet door de bevoegde overheidsinstantie wordt gepubliceerd of indien geen bewijs van die gepubliceerde beurskoers kan worden geleverd, geldt de gemiddelde beurskoers zoals gepubliceerd door de beurs of het handelsplatform dat is erkend en wordt gecontroleerd door de autoriteiten van het betreffende rechtsgebied.

In afwijking van de eerste alinea kunnen CP_{DIR} en CP_{IND} in respectievelijk vergelijking 1 en vergelijking 2 worden vastgesteld op basis van het gemiddelde van de kostprijs van de nalevingseenheden van de exploitant op het moment van aankoop. Bij het berekenen van dit gemiddelde houdt de exploitant uitsluitend rekening met de nalevingseenheden in het register van het emissiehandelssysteem aan het eind van de verslagperiode die wordt gebruikt voor de rapportage van ingebedde emissies.

3.3.2. *Koolstofbelasting op puntbronnen*

Wanneer een koolstofbelasting op puntbronnen van toepassing is, worden CP_{DIR} en CP_{IND} in respectievelijk vergelijking 1 en vergelijking 2 afzonderlijk vastgesteld aan de hand van het toepasselijke koolstofbelastingtarief, uitgedrukt in de betaalde koolstofprijs per ton CO_2-equivalent.

Indien een verlaagd koolstofbelastingtarief wordt betaald overeenkomstig de wetgeving inzake de koolstofbelasting, is het koolstofprijstarief gelijk aan dat verlaagde koolstofbelastingtarief, uitgedrukt als de betaalde koolstofprijs per ton CPM-emissies in verband met directe of indirecte emissies.

Indien het koolstofbelastingtarief tijdens de verslagperiode werd gewijzigd, wordt een tijdgewogen gemiddeld koolstofprijstarief vastgesteld door het oorspronkelijke koolstofprijstarief en het gewijzigde koolstofprijstarief bij elkaar op te tellen in verhouding tot hun respectieve toepassingsperiode binnen de verslagperiode.

3.3.3. *Koolstofbelasting op brandstoffen*

Wanneer een koolstofbelasting op brandstoffen van toepassing is op de brandstoffen die in de installatie worden verbruikt, worden CP_{DIR} in vergelijking 1 en CP_{IND} in vergelijking 2 afzonderlijk vastgesteld op basis van het gewogen gemiddelde koolstofbelastingtarief voor de brandstoffen waarop de koolstofbelasting van toepassing is.

Daartoe:

(a) wordt de volgende vergelijking gebruikt voor brandstoffen die in de installatie worden verbrand wanneer de CPM-emissies verband houden met directe emissies:

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

(b) wordt de volgende vergelijking gebruikt voor brandstoffen die in de installatie worden verbrand wanneer de CPM-emissies verband houden met indirecte emissies:

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

waarbij:

— CP_{DIR} = het gewogen gemiddelde koolstofprijstarief per ton CPM-emissies in verband met directe emissies van de installatie die de goederen produceert, uitgedrukt als prijs per ton CO_2-equivalent;

— CP_{IND} = het gewogen gemiddelde koolstofprijstarief per ton CPM-emissies in verband met indirecte emissies van de installatie die de goederen produceert, uitgedrukt als prijs per ton CO_2-equivalent;

— $TaxRateFuel_f$ = het specifieke belastingtarief per eenheid brandstof *f* dat van toepassing is op de brandstof, zoals vastgelegd in de koolstofbelasting waaraan de exploitant is onderworpen;

— $QFUEL_f$ = de hoeveelheid brandstof *f* die in de CPM-verslagperiode in de installatie is verbruikt en waarop de koolstofbelasting van toepassing is, uitgedrukt in brandstofeenheden;

— DEF_f = de standaardemissiefactor die van toepassing is op de verbruikte brandstof *f*, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent/brandstofeenheid;

— $\Sigma_{f=1}^{n}$ is de som van alle specifieke belastingtarieven voor de betreffende brandstoffen waarop een specifieke koolstofbelasting van toepassing is.

De standaardemissiefactoren die in vergelijkingen 3a en 3b (DEF_f) worden toegepast, zijn:

(a) standaardfactoren die zijn vastgelegd in de wetgeving van het rechtsgebied of die door de belastingdienst zijn vastgesteld als basis voor de berekening van de belasting per brandstofeenheid op basis van het emissiegehalte ervan;

(b) indien die emissiefactoren niet beschikbaar zijn, de standaardfactoren die worden gebruikt door het land waar de installatie is gevestigd voor de meest recente nationale inventaris die aan het secretariaat van het Raamverdrag van de Verenigde Naties inzake klimaatverandering is voorgelegd;

(c) indien die nationale standaardfactoren voor de inventarisatie niet beschikbaar zijn, de standaardfactoren die zijn opgenomen in de meest recente richtsnoeren voor nationale broeikasgasinventarissen van de Intergouvernementele Werkgroep inzake klimaatverandering.

Het koolstofbelastingtarief dat krachtens de koolstofbelastingwetgeving voor de brandstof is vastgesteld ($TaxRateFuel_f$) en de emissiefactor die van toepassing is op de verbruikte brandstof (DEF_f) zijn in overeenstemming met het krachtens die wetgeving vastgestelde koolstofprijstarief.

Wanneer overeenkomstig de wetgeving inzake de koolstofbelasting een verlaagd koolstofbelastingtarief per eenheid verbruikte brandstof van toepassing is, is $TaxRateFuel_f$ het verlaagde belastingtarief per eenheid verbruikte brandstof dat op de brandstof van toepassing is, tenzij er bewijs is dat de exploitant het volledige koolstofbelastingtarief heeft betaald en dat er geen verlaging van het belastingtarief is toegepast.

Indien het koolstofbelastingtarief van brandstof *f* tijdens de verslagperiode is gewijzigd, wordt een tijdgewogen gemiddeld koolstofprijstarief vastgesteld en gebruikt voor het bepalen van $TaxRateFuel_f$ in vergelijkingen 3a en 3b.

3.3.4. *Koolstofbeprijzingsmechanismen met verschillende nalevingsopties*

Wanneer de koolstofprijs die van toepassing is op de directe of indirecte emissies van de installatie wordt betaald via verschillende nalevingsopties, waaronder het gebruik van koolstofkredieten om te voldoen aan de nalevingsverplichtingen in het kader van een emissiehandelssysteem of een koolstofbelasting, waarbij installaties in een emissiehandelssysteem de mogelijkheid hebben om ontbrekende emissierechten of kredieten van gelijkwaardige aard aan te kopen tegen een door de bevoegde autoriteiten vastgesteld vast tarief, worden CP_{DIR} in vergelijking 1 en CP_{IND} in vergelijking 2 afzonderlijk vastgesteld door toepassing van een gewogen gemiddeld koolstofprijstarief aan de hand van:

(a) de volgende vergelijking wanneer de CPM-emissies verband houden met directe emissies:

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

(b) de volgende vergelijking wanneer de CPM-emissies verband houden met indirecte emissies:

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

waarbij:

— CP_{DIR} = de gewogen gemiddelde koolstofprijs per ton CPM-emissies in verband met directe emissies van de installatie die goederen produceert, uitgedrukt in prijs per ton CO_2-equivalent;

— CP_{IND} = de gewogen gemiddelde koolstofprijs per ton CPM-emissies in verband met indirecte emissies van de installatie die goederen produceert, uitgedrukt als prijs per ton CO_2-equivalent;

— CP_{CO_i} = de koolstofprijs *i* waarop de specifieke nalevingsoptie betrekking heeft, uitgedrukt in prijs per ton CO_2-equivalent;

— EM_{CO_i} = de hoeveelheid CPM-emissies in verband met directe emissies of indirecte emissies waarop een bepaalde nalevingsoptie betrekking heeft die wordt gebruikt om te voldoen aan de nalevingsverplichtingen.

Wanneer de nalevingsoptie bestaat uit het gebruik van koolstofkredieten om te voldoen aan de nalevingsverplichtingen in het kader van een emissiehandelssysteem of een koolstofbelastingstelsel, is CP_{CO_i} de koolstofprijs van de koolstofkredieten die worden gebruikt om te voldoen aan de nalevingsverplichtingen in het kader van een emissiehandelssysteem of koolstofbelasting, uitgedrukt in de lokale munteenheid van het betreffende rechtsgebied. De gerapporteerde voor koolstofkredieten betaalde prijs (CP_{CO_i}) mag niet hoger zijn dan de koolstofprijs van andere nalevingsopties in het kader van het emissiehandelssysteem of de koolstofbelasting, zoals bepaald in de punten 3.3.1, 3.3.2 en 3.3.3.

Indien de exploitant de koolstofkredieten die worden gebruikt om aan de nalevingsverplichtingen in het kader van een emissiehandelssysteem of een koolstofbelasting te voldoen, niet heeft aangekocht, wordt aan de CPM-emissies waarop deze koolstofkredieten betrekking hebben, een prijs van nul toegekend, tenzij de exploitant bewijs kan leveren van de marktprijs ervan op basis van het in punt 3.5.4 omschreven bewijsmateriaal.

Met het oog op de vaststelling van de betaalde koolstofprijs mogen internationale koolstofkredieten overeenkomstig artikel 6, leden 2 en 4, van de Overeenkomst van Parijs, die worden gebruikt om aan de nalevingsverplichtingen in het kader van een emissiehandelssysteem of een koolstofbelasting te voldoen, slechts worden ingeroepen tot maximaal 10 % van de gerapporteerde en bevestigde CPM-emissies waarop het koolstofbeprijzingsmechanisme van een derde land landen betrekking heeft, zodat *EMco*, overeenkomstig de aangetoonde internationale koolstofkredieten die voldoen aan de in punt 3.5.4 vastgestelde voorwaarden, niet meer bedraagt dan de volgende percentages:

(a) wanneer *EMco* directe emissies betreft, 10 % van de totale CPM-emissies in verband met directe emissies (totaal EM_CPM_{DIR}) voor het koolstofbeprijzingsmechanisme waarin die internationale koolstofkredieten worden gebruikt om aan de nalevingsverplichtingen te voldoen;

(b) wanneer *EMco* indirecte emissies betreft, 10 % van de totale CPM-emissies in verband met indirecte emissies (totaal EM_CPM_{IND}) voor het koolstofbeprijzingsmechanisme waarin die internationale koolstofkredieten worden gebruikt om aan de nalevingsverplichtingen te voldoen.

Wanneer meer dan 10 % van de gerapporteerde en bevestigde directe of indirecte CPM-emissies, naargelang het geval, onder dergelijke internationale koolstofkredieten valt, wordt aan CPM-emissies waarop internationale koolstofkredieten betrekking hebben en die deze drempel van 10 % overschrijden, een prijs van nul toegekend en wordt de gemiddelde voor deze internationale koolstofkredieten betaalde koolstofprijs toegewezen aan 10 % van de gerapporteerde en bevestigde directe of indirecte CPM-emissies, naargelang het geval.

$\Sigma_{i=1}^{n}$ $[EM_{CO\,i}]$ komt overeen met de totale CPM-emissies in verband met directe of indirecte emissies waarop nalevingsopties betrekking hebben.

3.4. **Bepaling van de koerswaarde van teruggaven of andere vormen van compensatie in monetaire waarde**

Wanneer de teruggave of andere vorm van compensatie bestaat uit een terugbetaling in monetaire waarde, wordt het prijstarief van die teruggave per ton CPM-emissies vastgesteld aan de hand van:

(a) de volgende vergelijking wanneer de CPM-emissies verband houden met directe emissies:

$$RC_{DIR} = RC_{VALUE}/EM_CPM_{DIR} \qquad \text{(vergelijking 5a)}$$

(b) de volgende vergelijking wanneer de CPM-emissies verband houden met indirecte emissies:

$$RC_{IND} = RC_{VALUE}/EM_CPM_{IND} \qquad \text{(vergelijking 5b)}$$

waarbij:

— RC_{DIR} = de teruggave of andere vorm van compensatie per ton CPM-emissies in verband met directe emissies en in verband met het type terugbetaling zoals bedoeld in dit punt, uitgedrukt in prijs per ton CO_2-equivalent;

— RC_{IND} = teruggave of andere vorm van compensatie per ton CPM-emissies in verband met indirecte emissies en in verband met het type terugbetaling zoals bedoeld in dit punt, uitgedrukt in prijs per ton CO_2-equivalent;

— RC_{VALUE} = de totale koerswaarde van de teruggave of andere vorm van compensatie, uitgedrukt in de ontvangen monetaire waarde, in verband met de CPM-periode, uitgedrukt in lokale valuta;

— EM_CPM_{DIR} = wanneer de terugbetaling in monetaire waarde verband houdt met directe emissies: de totale CPM-emissies in verband met directe emissies, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent;

— EM_CPM_{IND} = wanneer de terugbetaling in monetaire waarde verband houdt indirecte emissies, met inbegrip een kostencompensatie voor de koolstofprijs die is betaald over aangekochte elektriciteit: de totale CPM-emissies in verband met indirecte emissies, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent.

De teruggave of andere vorm van compensatie per ton emissies in verband met de terugbetaling in monetaire waarde wordt afgetrokken van het koolstofprijstarief per ton CPM-emissies in verband met directe of indirecte emissies, aan de hand van:

(a) de volgende vergelijking wanneer de CPM-emissies verband houden met directe emissies:

$$EFF_CP_{DIR} = CP_{DIR} - RC_{DIR} \qquad \text{(vergelijking 6a)}$$

(b) de volgende vergelijking wanneer de CPM-emissies verband houden met indirecte emissies:

$$EFF_CP_{IND} = CP_{IND} - RC_{IND} \qquad \text{(vergelijking 6b)}$$

waarbij:

— EFF_CP_{DIR} = de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs per ton CPM-emissies in verband met directe emissies, uitgedrukt in prijs per ton CO_2-equivalent;

— EFF_CP_{IND} = de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs per ton CPM-emissies in verband met indirecte emissies, uitgedrukt in prijs per ton CO_2-equivalent;

— CP_{DIR} = het koolstofprijstarief of het gewogen gemiddelde koolstofprijstarief per ton CPM-emissies in verband met directe emissies van de installatie die goederen produceert, uitgedrukt als prijs per ton CO_2-equivalent;

— CP_{IND} = het gewogen gemiddelde koolstofprijstarief per ton CPM-emissies in verband met indirecte emissies van de installatie die goederen produceert, uitgedrukt als prijs per ton CO_2-equivalent;

— RC_{DIR} = de teruggave of compensatie per ton CPM-emissies in verband met directe emissies en het type terugbetaling zoals bedoeld in dit punt, uitgedrukt in prijs per ton CO_2-equivalent;

— RC_{IND} = de teruggave of compensatie per ton emissies in verband met indirecte emissies en het type terugbetaling zoals bedoeld in dit punt, uitgedrukt in prijs per ton CO_2-equivalent.

3.5. **Vereisten inzake het bewijs van de betaalde koolstofprijs**

3.5.1. *Emissiehandelssysteem*

Wanneer de gewogen gemiddelde veilingprijs van de emissierechten wordt gebruikt ter bepaling van de totale door de exploitant in een emissiehandelssysteem betaalde koolstofprijs overeenkomstig punt 3.3.1, bevat het bewijs van de koolstofprijs in de desbetreffende verslagperiode alle volgende gegevens:

(a) bewijs van de gewogen gemiddelde veilingprijs, verstrekt door de bevoegde autoriteiten die verantwoordelijk zijn voor het beheer van het emissiehandelssysteem;

(b) indien het emissiehandelssysteem de nalevingsverplichting bij de exploitant legt, de totale CPM-emissies zoals gerapporteerd en bevestigd in het kader van het emissiehandelssysteem, mits is voldaan aan de voorwaarden van artikel 15, lid 3, punt a) of b);

(c) indien het emissiehandelssysteem de nalevingsverplichting bij de exploitant legt, bewijsmateriaal bestaande uit:

(1) officiële bescheiden van de nalevingseenheden die in het register zijn ingeleverd of andere desbetreffende bescheiden van de autoriteiten die verantwoordelijk zijn voor het beheer van het emissiehandelssysteem, waaruit blijkt hoeveel nalevingseenheden zijn ingeleverd ten behoeve van de gerapporteerde en bevestigde CPM-emissies of bewijs dat de verplichting tot inlevering van nalevingseenheden pas later en in de laatste jaarlijkse verslagperiode van een meerjarige nalevingsperiode van toepassing is;

Wanneer de nalevingscyclus van het emissiehandelssysteem meerdere jaren bestrijkt en de regels voorschrijven dat alle nalevingseenheden in het laatste jaar moeten worden ingeleverd, moeten officiële bescheiden van de nalevingseenheden worden bijgehouden die in dat laatste jaar zijn ingeleverd, alsmede van de gerapporteerde en bevestigde CPM-emissies van alle jaren van de nalevingscyclus waarop deze nalevingseenheden betrekking hebben.

(2) wanneer het certificeringsverslag wordt afgegeven vóór de uiterste datum voor het inleveren van nalevingseenheden zoals vastgesteld in de nationale wetgeving die van toepassing was op het moment van inwerkingtreding van deze verordening: het bewijs dat de totale CPM-emissies als bedoeld in punt b) nog steeds geldig zijn en dat aan de voorwaarden van artikel 15, lid 3, punt a) of b), is voldaan.

(d) wanneer het emissiehandelssysteem de nalevingsverplichting upstream bij een brandstofdistributeur, brandstofleverancier of -importeur legt, bewijs dat de koolstofprijs is betaald, met inbegrip van bewijs van de brandstofdistributeur, brandstofleverancier of -importeur, of bewijs van de betaalde koolstofprijs dat is verkregen van de autoriteit die het emissiehandelssysteem beheert.

Wanneer de gemiddelde beurskoers van emissierechten op de erkende secundaire markt wordt gebruikt ter bepaling van de totale door de exploitant in het kader van een emissiehandelssysteem betaalde koolstofprijs, bevat het bewijs van de koolstofprijs in de desbetreffende verslagperiode alle volgende gegevens:

(a) bewijs van de gepubliceerde gemiddelde beurskoers van de nalevingseenheid, zoals gebruikt overeenkomstig punt 3.3.1;

(b) bewijs zoals bedoeld in de eerste alinea, punten b) en c), van dit punt.

Wanneer een exploitant in het kader van een emissiehandelssysteem gebruikmaakt van een vast tarief waartegen emissierechten kunnen worden aangekocht, bevat het bewijs van de in de betreffende verslagperiode betaalde koolstofprijs alle volgende elementen:

(a) de wetgeving waarin het vaste tarief is vastgelegd dat geldt op het moment van rapportage van de koolstofprijsgegevens en waartegen emissierechten kunnen worden aangekocht;

(b) het bewijs van aankoop, met vermelding van de aankoopdatum, het aantal aangekochte emissierechten en de totale aankoopprijs voor dat aantal emissierechten.

Wanneer de totale door de exploitant in een emissiehandelssysteem betaalde koolstofprijs is gebaseerd op de gemiddelde aankoopprijs van de aangekochte nalevingseenheden, bevat het bewijs onder meer:

(a) officiële bescheiden van het aantal nalevingseenheden die zijn ingeleverd in het register of andere desbetreffende bescheiden van de autoriteiten die verantwoordelijk zijn voor het beheer van het emissiehandelssysteem met betrekking tot de gerapporteerde en bevestigde CPM-emissies;

(b) bewijs van het aantal nalevingseenheden in het register van het emissiehandelssysteem aan het einde van de verslagperiode die wordt gebruikt voor de rapportage van ingebedde emissies, de aankoopdatum en de aankoopprijs van die nalevingseenheden;

(c) bewijs dat de in punt b) bedoelde nalevingseenheden aan het einde van de verslagperiode die wordt gebruikt voor de rapportage van ingebedde emissies, nog steeds geldig zijn;

(d) de totale CPM-emissies zoals gerapporteerd en bevestigd in het kader van het emissiehandelssysteem, mits is voldaan aan de voorwaarden van artikel 15, lid 3, punt a) of b).

Wanneer volgens de regels van een emissiehandelssysteem een exploitant verplicht is om elk jaar een deel van zijn emissierechten in te leveren en in het laatste jaar van een meerjarige nalevingscyclus de resterende hoeveelheid van de emissierechten in te leveren die nodig is om alle gerapporteerde en bevestigde emissies te dekken, omvat het bewijs van de betaalde koolstofprijs:

(a) wanneer de verslagperiode betrekking heeft op de CPM-verslagperiode waarin een gedeeltelijke inlevering van emissierechten heeft plaatsgevonden, is het in de eerste alinea bedoelde bewijs van toepassing op de gedeeltelijk ingeleverde emissierechten voor die verslagperioden;

(b) wanneer de verslagperiode betrekking heeft op het laatste jaar waarin het saldo van de volledige emissierechten is ingeleverd om de gerapporteerde en bevestigde emissies in overeenstemming te brengen, is het in de eerste alinea bedoelde bewijs van toepassing op de volledig ingeleverde emissierechten in dat laatste jaar van de meerjarige nalevingscyclus.

3.5.2. *Koolstofbelasting*

Wanneer de koolstofprijs betrekking heeft op een koolstofbelasting, bevat het bewijsmateriaal voor de betreffende verslagperiode alle volgende informatie:

(a) de wetgeving waarbij het geldende koolstofbelastingtarief of, indien van toepassing, het verlaagde koolstofbelastingtarief op het moment van rapportage van de koolstofprijsgegevens wordt vastgesteld, met inbegrip van eventuele wijzigingen tijdens de verslagperiode;

(b) wanneer het een koolstofbelasting op puntbronnen betreft die wordt geheven op directe emissies:

  (1) officiële bescheiden van de belasting die is betaald over de hoeveelheid emissies, met inbegrip van bewijsstukken die zijn verkregen van de belastingdienst;

  (2) bewijs van bevestigde en gerapporteerde CPM-emissies in het kader van de koolstofbelasting, mits is voldaan aan de voorwaarden van artikel 15, lid 3, punt b);

(c) wanneer de koolstofbelasting wordt geheven op een brandstof (koolstofbelasting op brandstoffen):

(1) officiële bescheiden van de belasting die is betaald over de hoeveelheid brandstof, met inbegrip van bewijsstukken van brandstofleveranciers of bewijsstukken die zijn verkregen van de belastingdienst die verantwoordelijk is voor de koolstofbelasting;

(2) bewijs van de hoeveelheid verbruikte brandstof waarop de koolstofbelasting op brandstoffen van toepassing is, met inbegrip van een bevestiging van de belastingdienst van de verbruikte brandstof, wanneer de exploitant bij die dienst een verslag over het brandstofverbruik moet indienen;

(3) bewijs dat de in vergelijking 3 gebruikte emissiefactoren overeenstemmen met de emissiefactoren waarnaar in punt 3.3.3 wordt verwezen.

3.5.3. *Terugbetaling*

Wanneer de teruggaven of andere vormen van compensatie bestaan uit een terugbetaling overeenkomstig punt 3.4, bevat het bewijsmateriaal de volgende informatie:

(a) officiële correspondentie met de autoriteit die verantwoordelijk is voor het toekennen van de terugbetalingen, met inbegrip van aanvragen voor terugbetalingen achteraf en de goedkeuring van die aanvragen door de autoriteit;

(b) officiële bevestiging van het tijdstip waarop de terugbetaling is ontvangen of zal worden toegekend;

(c) officiële bevestiging van het bedrag van de ontvangen directe terugbetaling of de achteraf te ontvangen terugbetaling;

(d) indien beschikbaar, een bewijs van betaling van de directe terugbetaling aan de exploitant door de bevoegde autoriteit voor het toekennen van de terugbetalingen, met inbegrip van boekhoudkundige gegevens;

(e) indien de koolstofprijs op elektriciteit wordt geheven, de elektriciteitsrekening met het vermelde krediet of de betalingvermindering;

(f) indien de teruggaven of andere vormen van compensatie een monetaire waarde hebben die moet worden opgenomen in de jaarrekening of de balans, verklaringen van financiële auditors of officiële verslagen van het financieel beheer.

3.5.4. *Koolstofkredieten*

Wanneer de koolstofprijs gedeeltelijk wordt betaald met koolstofkredieten, bevat het bewijs van de in de betreffende verslagperiode gebruikte koolstofkredieten alle volgende gegevens:

(a) officiële bescheiden van het aantal in het register ingeleverde koolstofkredieten of andere relevante bescheiden van de bevoegde autoriteiten voor het beheer van het emissiehandelssysteem of de koolstofbelasting, die betrekking hebben op de gerapporteerde en bevestigde CPM-emissies die worden gebruikt als parameter voor het vaststellen van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs overeenkomstig punt 3.3.4;

(b) een officieel overzicht van de totale emissies die zijn bevestigd en gerapporteerd in het kader van het koolstofbeprijzingsmechanisme, met inbegrip van het deel van die emissies waarvoor koolstofkredieten zijn gebruikt om te voldoen aan de nalevingsverplichtingen in het kader van het emissiehandelssysteem of de koolstofbelasting;

(c) wanneer de exploitant de koolstofkredieten heeft aangekocht, bewijs van de aangekochte hoeveelheid koolstofkredieten, de aankoopdatum en de aankoopprijs van deze koolstofkredieten;

(d) wanneer de exploitant de koolstofkredieten niet heeft aangekocht, bewijs van de hoeveelheid door de exploitant verkregen koolstofkredieten en bewijs dat de prijs van het koolstofkrediet is gebaseerd op openbaar beschikbare marktprijzen;

(e) wanneer internationale koolstofkredieten worden gebruikt, wordt het bewijs geleverd dat:

(1) de koolstofkredieten zijn overgedragen als internationaal overgedragen mitigatieresultaten overeenkomstig artikel 6, lid 2, van de Overeenkomst van Parijs, en in overeenstemming met de definitie van eerste overdracht die is vastgesteld in de bijbehorende toestemmingsbrief die is opgenomen in het gecentraliseerde boekhoud- en rapportageplatform (Centralised Accounting and Reporting Platform, CARP) dat is opgericht bij het Raamverdrag van de Verenigde Naties inzake klimaatverandering (UNFCCC), met inbegrip van koolstofkredieten die zijn verleend uit hoofde van artikel 6, lid 4, van de Overeenkomst van Parijs op basis van hun registratie in het register van het UNFCCC-mechanisme als emissiereducties waarvoor toestemming is verleend voor internationale overdracht;

(2) er geen belangrijke inconsistenties zijn geconstateerd, zoals vastgesteld door de technische deskundigen die de beoordeling op grond van artikel 6 uitvoeren in overeenstemming met de besluiten van het UNFCCC inzake artikel 6-beoordelingen, in het verslag van de technische deskundigenbeoordeling van het meest recente of bijgewerkte initiële verslag voor de betreffende coöperatieve aanpak, zoals beschikbaar op het CARP; en

(3) het aandeel van de internationale koolstofkredieten niet meer bedraagt dan 10 % van de gerapporteerde en bevestigde emissies van de installatie waarop het koolstofbeprijzingsmechanisme van het derde land betrekking heeft en die worden gebruikt voor het vaststellen van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs overeenkomstig punt 3.3.4.

4. TOEKENNING VAN DE CPM-EMISSIES AAN GOEDEREN

De CPM-emissies worden aan elk goed toegekend overeenkomstig artikel 4 van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547 en de bijlagen I en III bij die verordening, door de in de punten 4.1 en 4.2 beschreven handelingen uit te voeren.

Voor de toekenning wordt gebruikgemaakt van de totale CPM-emissies van een installatie die goederen produceert, zoals gerapporteerd en bevestigd overeenkomstig de voorschriften van het rechtsgebied van het koolstofbeprijzingsmechanisme, mits aan de in artikel 15, lid 3, vastgestelde voorwaarden is voldaan.

Wanneer de reikwijdte van de emissies waarop een koolstofbeprijzingsmechanisme betrekking heeft, afwijkt van toepassingsgebied van de ingebedde emissies binnen de systeemgrenzen die van toepassing zijn voor het bepalen van ingebedde emissies op grond van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547, stemt de exploitant deze reikwijdten op elkaar af en kent hij uitsluitend de CPM-emissies toe die binnen de toepasselijke systeemgrenzen vallen.

In afwijking van de tweede alinea worden, wanneer het koolstofbeprijzingsmechanisme bestaat uit een koolstofbelasting op brandstoffen, de totale CPM-emissies berekend aan de hand van:

(a) de volgende vergelijking wanneer de CPM-emissies verband houden met directe emissies:

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

(b) de volgende vergelijking wanneer de CPM-emissies verband houden met indirecte emissies:

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

waarbij:

— EM_CPM_{DIR} = de totale CPM-emissies van de installatie in het kader van een individueel koolstofbeprijzingsmechanisme in verband met directe emissies, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent;

— EM_CPM_{IND} = de totale CPM-emissies van de installatie in het kader van een individueel koolstofbeprijzingsmechanisme in verband met indirecte emissies, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent;

— Q_{FUELf} = de hoeveelheid van de brandstof *f* die in de CPM-verslagperiode in de installatie is verbruikt en waarop een koolstofprijs van toepassing is, uitgedrukt in brandstofeenheden;

— DEF_f = de standaardemissiefactor die van toepassing is op de verbruikte brandstof *f*, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent/brandstofeenheid;

— $\Sigma_{f=1}^{n}$ = de som van de emissies die kunnen worden toegekend aan de verschillende brandstoffen waarop de specifieke koolstofbelasting van toepassing is.

De standaardemissiefactor in vergelijkingen 7a en 7b is in overeenstemming met de standaardemissiefactor die wordt gebruikt in vergelijkingen 3a en 3b en met de regels die in punt 3.3.3 op die emissiefactor van toepassing zijn.

Wanneer CPM-emissies betrekking hebben op buiten de installatie geproduceerde precursoren die bij de productie van een goed worden gebruikt, worden de in de punten 4.1 en 4.2 beschreven stappen uitgevoerd.

4.1. **Toekenning van de CPM-emissies binnen de verslagperiode**

De totale hoeveelheid CPM-emissies wordt onderverdeeld in emissies die binnen de verslagperiode vallen en emissies die buiten die verslagperiode vallen aan de hand van:

(a) de volgende vergelijking wanneer de emissies verband houden met directe emissies:

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

(b) de volgende vergelijking wanneer de emissies betrekking hebben op indirecte emissies:

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

waarbij:

— EM_{DIR} = de totale directe emissies van de installatie die binnen de verslagperiode vallen, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent;

— EM_{IND} = de totale indirecte emissies van de installatie die binnen de verslagperiode vallen, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent;

— EM_CPM_{DIR} = de totale CPM-emissies van de installatie in verband met directe emissies, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent;

— EM_CPM_{IND} = de totale CPM-emissies van de installatie in verband met indirecte emissies, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent;

— EM_{nRP_DIR} = de totale directe emissies van de installatie die niet binnen de verslagperiode vallen, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent;

— EM_{nRP_IND} = de totale indirecte emissies van de installatie die niet binnen de verslagperiode vallen, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent.

Het referentiejaar dat wordt gebruikt om te bepalen of CPM-emissies binnen de verslagperiode vallen die wordt gehanteerd voor de rapportage van ingebedde emissies, is de verslagperiode waarnaar wordt verwezen in het emissieverslag dat door de verificateur is geverifieerd overeenkomstig punt 2 van bijlage II van Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/2551.

Indien de CPM-verslagperiode niet overeenkomt met de verslagperiode die wordt gebruikt voor de rapportage van ingebedde emissies, gebruikt de exploitant de relevante gegevens over CPM-emissies uit twee opeenvolgende CPM-verslagperioden en kent hij deze gegevens toe aan de verslagperiode die wordt gebruikt voor de rapportage van ingebedde emissies overeenkomstig artikel 7 van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547, op basis van ten minste maandelijkse monitoring.

4.2. **Toekenning van de totale emissies binnen de verslagperiode aan elk goed**

De totale directe emissies en de totale indirecte emissies die onder het koolstofbeprijzingsmechanisme vallen en binnen de verslagperiode (EM_{DIR} *of* EM_{IND}) vallen, worden afzonderlijk aan elk goed op GN-codeniveau toegekend volgens dezelfde stappen als bij de toekenning van ingebedde emissies aan elk goed overeenkomstig artikel 4 van en bijlage I bij Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547. Die toekenning omvat de volgende stappen:

(a) EM_{DIR} of EM_{IND} wordt toegekend aan de systeemgrenzen van de productieprocessen in verband met de productie van goederen overeenkomstig artikel 4 van en bijlage I bij Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547;

(b) directe en indirecte emissies als bedoeld in punt a) worden afzonderlijk toegekend aan elke GN-code van het goed overeenkomstig bijlage I, juncto bijlage III bij Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547.

Bij de toekenning aan elk goed van de totale indirecte emissies die onder het koolstofbeprijzingsmechanisme vallen, worden de in bijlage II bij Verordening (EU) 2023/956 genoemde goederen niet in aanmerking genomen.

Voor de toepassing van punt b) worden de toegekende directe en indirecte emissies voor elke GN-code uitgedrukt in functionele eenheden overeenkomstig artikel 4 van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547.

De directe en indirecte emissies binnen de verslagperiode die in functionele eenheden worden uitgedrukt, worden afzonderlijk toegekend aan de productiehoeveelheid van elke ton goederen voor elke GN-code zoals gespecificeerd in bijlage I bij Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547, aan de hand van:

(a) de volgende vergelijking wanneer de emissies verband houden met directe emissies:

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

(b) de volgende vergelijking wanneer de emissies betrekking hebben op indirecte emissies:

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

waarbij:

— EM_{DIRg} = de totale directe emissies binnen de verslagperiode die worden toegekend aan de productiehoeveelheid van goed *g*, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent per ton goederen;

— EM_{INDg} = de totale indirecte emissies binnen de verslagperiode die worden toegekend aan de productiehoeveelheid van goed *g*, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent per ton goederen;

— EM_{DIR_FUg} = de totale directe emissies binnen de verslagperiode, toegekend aan de productiehoeveelheid, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent per functionele eenheid voor elk goed *g* overeenkomstig artikel 4 van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547;

— EM_{IND_FUg} = de totale indirecte emissies binnen de verslagperiode, toegekend aan de productiehoeveelheid, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent per functionele eenheid voor elke GN-code overeenkomstig artikel 4 van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547;

— FUF_g = de functionele eenheidsfactor die op elk goed *g* van toepassing is om het aandeel van de functionele eenheid per ton goederen te bepalen, zoals gespecificeerd in artikel 4 van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547;

Wanneer de functionele eenheid een ton goederen is, bedraagt de functionele-eenheidsfactor 1. Wanneer de installatie uitsluitend elektriciteit produceert als een goed dat is opgenomen in bijlage I bij Verordening (EU) 2023/956, bedraagt de functionele eenheid 1. De exploitant rekent de functionele eenheid van de elektriciteit om naar MWh.

Wanneer de functionele eenheid van goederen als bedoeld in artikel 4, lid 5, van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547 wordt uitgedrukt in ton klinkergehalte en wanneer de functionele eenheid van meststoffen als bedoeld in artikel 4, lid 4, van die verordening wordt uitgedrukt in ton stikstofgehalte of in de aanvullende eenheid kg stikstofgehalte, en deze goederen in verschillende samenstellingen op de markt worden gebracht, worden de directe of indirecte emissies binnen de verslagperiode afzonderlijk toegekend aan elke samenstelling of specifieke samenstelling, overeenkomstig deel B van bijlage III bij die verordening. In dat geval wordt bij de functionele eenheidsfactor rekening gehouden met het aandeel klinkergehalte in het goed, zoals bedoeld in artikel 4, lid 5, van die verordening, en met de verschillende stikstofgehalten in het goed, zoals bedoeld in artikel 4, lid 4, van die verordening.

4.3. **Bewijs van de toepasselijke verslagperiode en van de toekenning aan goederen**

Indien de CPM-verslagperiode niet overeenkomt met de verslagperiode die wordt gebruikt voor de rapportage van ingebedde emissies overeenkomstig artikel 7 van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547, bestaat het bewijsmateriaal uit gegevens over CPM-emissies, afkomstig uit ten minste maandelijkse rapportages, ontleend aan de dataset voor twee opeenvolgende CPM-verslagperioden die zijn toegekend aan de verslagperiode die wordt gebruikt voor de rapportage van ingebedde emissies overeenkomstig artikel 7 van die verordening.

Het bewijs van de toekenning van CPM-emissies in verband met directe en indirecte emissies aan de GN-code van elk goed zoals gespecificeerd in bijlage I bij Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547, alsmede aan de functionele eenheid voor elke GN-code en aan de productiehoeveelheid per GN-code van het goed, is in overeenstemming met de toekenning overeenkomstig de bijlagen I en III bij die verordening en omvat het volgende:

(a) bewijs in de documentatie over de koolstofprijs dat de toekenning van koolstofprijsgegevens aan elk goed overeenstemt met de methode voor de toekenning van ingebedde emissies in het door de verificateur geverifieerde emissieverslag, overeenkomstig punt 2 van bijlage II van Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/2551;

(b) relevante interne documenten waarmee de in artikel 14 genoemde plausibiliteitscontroles op de betrouwbaarheid van de gegevens kunnen worden uitgevoerd;

(c) wanneer de toekenning betrekking heeft op buiten de installatie geproduceerde precursoren en artikel 15, lid 2, van toepassing is: het koolstofprijsverslag van de gecertificeerde exploitant en het bijbehorende certificeringsverslag van de installatie waar de precursoren zijn geproduceerd.

5. TOEKENNING VAN TERUGGAVEN OF ANDERE VORMEN VAN COMPENSATIE VOOR EMISSIES AAN GOEDEREN

Voor elk koolstofbeprijzingsmechanisme wordt de hoeveelheid emissies in verband met teruggaven of andere vormen van compensatie voor emissies vastgesteld overeenkomstig de punten 5.1 en 5.2. De emissies in verband met dergelijke teruggaven of andere vormen van compensatie omvatten:

(a) emissies in verband met gratis toewijzingen die de exploitant heeft ontvangen en waarvoor geen koolstofprijs is betaald;

(b) emissies die onder een uitgangswaarde voor de emissie-intensiteit liggen en die zijn vrijgesteld van de betaling van een koolstofprijs in het kader van een “baseline-and-credit”-systeem voor emissiehandel;

(c) emissies die onder een drempelwaarde liggen waarboven geen koolstofprijs verschuldigd is;

(d) emissies die om andere redenen dan de onder punten a) tot en met c) genoemde redenen zijn vrijgesteld van de betaling van een koolstofprijs.

5.1. **Vaststelling van het bedrag van de teruggave of andere vorm van compensatie voor emissies met betrekking tot de verslagperiode**

Voor elk koolstofbeprijzingsmechanisme wordt de hoeveelheid emissies in verband met teruggaven of andere vormen van compensatie, zoals bedoeld in de eerste alinea van punt 5, onderverdeeld in emissies in verband met teruggaven en andere vormen van compensatie die vallen binnen de verslagperiode die wordt gebruikt voor de rapportage van ingebedde emissies, en emissies die buiten die verslagperiode vallen. Daartoe:

(a) wordt de volgende vergelijking gebruikt wanneer de emissies verband houden met directe emissies:

$$Rebated_EM_{DIR} = Rebated_EM_CPM_{DIR} - Rebated_EM_{nRP_DIR} \qquad \text{(vergelijking 10a)}$$

(b) wordt de volgende vergelijking gebruikt wanneer de emissies verband houden met indirecte emissies:

$$Rebated_EM_{IND} = Rebated_EM_CPM_{IND} - Rebated_EM_{nRP_IND} \qquad \text{(vergelijking 10b)}$$

waarbij:

— $Rebated_EM_{DIR}$ = de directe emissies in verband met teruggaven of andere vormen van compensatie die binnen de verslagperiode vallen, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent;

— $Rebated_EM_{IND}$ = de indirecte emissies in verband met teruggaven of andere vormen van compensatie die binnen de verslagperiode vallen, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent;

— $Rebated_EM_CPM_{DIR}$ = de totale CPM-emissies van de installatie in verband met directe emissies en in verband met teruggaven en andere vormen van compensatie, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent;

— $Rebated_EM_CPM_{IND}$ = de totale CPM-emissies van de installatie in verband met indirecte emissies en in verband met teruggaven en andere vormen van compensatie, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent;

— *Rebated_EM_CPM*$_{nRP_DIR}$ = de directe emissies in verband met teruggaven of andere vormen van compensatie die niet binnen de verslagperiode vallen, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent;

— *Rebated_EM*$_{nRP_IND}$ = de indirecte emissies in verband met teruggaven of andere vormen van compensatie die niet binnen de verslagperiode vallen, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent.

De exploitant kent de emissies in verband met teruggaven en andere vormen van compensatie uit twee opeenvolgende CPM-verslagperioden toe in dezelfde verhoudingen als waarin de emissies worden toegekend overeenkomstig punt 4.1, zodat deze overeenkomen met de verslagperiode die wordt gebruikt voor de rapportage van ingebedde emissies.

5.2. **Toekenning van teruggaven of andere vormen van compensatie voor emissies aan elk goed**

De teruggaven of andere vormen van compensatie voor directe en indirecte emissies, zoals vastgesteld overeenkomstig punt 5.1, worden afzonderlijk toegekend aan elk goed op GN-codeniveau, volgens dezelfde stappen als die voor de toekenning van ingebedde emissies aan elk goed overeenkomstig artikel 4 en bijlage I bij Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547. Die toekenning omvat de volgende stappen:

(a) *Rebated_EM*$_{DIR}$ en *Rebated_EM*$_{IND}$ worden toegekend aan de systeemgrenzen van de productieprocessen in verband met de productie van goederen overeenkomstig artikel 4 van en bijlage I bij Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547;

(b) teruggaven of andere vormen van compensatie voor emissies waarnaar wordt verwezen in punt a) (*Rebated_EM*$_{DIR}$ en *Rebated_EM*$_{IND}$) worden aan elke GN-code van het goed toegekend overeenkomstig bijlage I juncto bijlage III bij Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547.

Bij de toekenning van de indirecte teruggaven of andere vormen van compensatie voor emissies aan elk goed, worden de in bijlage II bij Verordening (EU) 2023/956 genoemde goederen niet in aanmerking genomen.

Voor de toepassing van punt b) worden de toegekende teruggaven of andere vormen van compensatie voor emissies uitgedrukt in functionele eenheden voor elke GN-code, overeenkomstig artikel 4 van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547.

De teruggaven of andere vormen van compensatie voor emissies binnen de verslagperiode die in functionele eenheden worden uitgedrukt, worden toegekend aan de productiehoeveelheid van elke ton goederen voor elke GN-code zoals gespecificeerd in bijlage I bij Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547, aan de hand van:

(a) de volgende vergelijking voor emissies in verband met directe emissies:

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

(b) de volgende vergelijking voor emissies in verband met indirecte emissies:

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

waarbij:

— *Rebated_EM*$_{DIRg}$ = de teruggaven of andere vormen van compensatie voor directe emissies binnen de verslagperiode die worden toegekend aan de productiehoeveelheid van elke ton goederen per GN-code, uitgedrukt in CO_2-equivalent per ton goederen;

— *Rebated_EM*$_{INDg}$ = de teruggaven of andere vormen van compensatie voor indirecte emissies binnen de verslagperiode die worden toegekend aan de productiehoeveelheid van elke ton goederen per GN-code, uitgedrukt in CO_2-equivalent per ton goederen;

— *Rebated_EM*$_{FU_DIRg}$ = de teruggaven of andere vormen van compensatie voor directe emissies binnen de verslagperiode, toegekend aan de productiehoeveelheid, uitgedrukt in de functionele eenheid voor elke GN-code overeenkomstig artikel 4 van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547;

— $Rebated_EM_{FU_IND_g}$ = de teruggaven of andere vormen van compensatie voor indirecte emissies binnen de verslagperiode, toegekend aan de productiehoeveelheid, uitgedrukt in de functionele eenheid voor elke GN-code overeenkomstig artikel 4 van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547;

— FUF_g = de functionele eenheidsfactor die op elk goed van toepassing is om het aandeel van de functionele eenheid per ton goederen te bepalen, zoals gespecificeerd in artikel 4 van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547.

Wanneer de functionele eenheid een ton goederen is, bedraagt de functionele-eenheidsfactor 1.

Wanneer de functionele eenheden van goederen als bedoeld in artikel 4, lid 5, van Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547 worden uitgedrukt in ton klinkergehalte en wanneer de functionele eenheden van meststoffen als bedoeld in artikel 4, lid 4, van die verordening worden uitgedrukt in ton stikstofgehalte of in de aanvullende eenheid kg stikstofgehalte, en deze goederen in verschillende samenstellingen op de markt worden gebracht, worden de directe of indirecte teruggaven of andere vormen van compensatie voor emissies binnen de verslagperiode afzonderlijk toegekend aan elke samenstelling of specifieke samenstelling, overeenkomstig deel B van bijlage III bij die verordening. In dat geval wordt bij de functionele eenheidsfactor rekening gehouden met het aandeel klinkergehalte in het goed, zoals bedoeld in artikel 4, lid 5, van die verordening, en met de verschillende stikstofgehalten in het goed, zoals bedoeld in artikel 4, lid 4, van die verordening.

5.3. **Bewijs van teruggaven of andere vormen van compensatie voor emissies**

De exploitant verstrekt de onafhankelijke persoon ten minste de volgende bewijsstukken met betrekking tot teruggaven of andere vormen van compensatie:

(a) wanneer de teruggaven of andere vormen van compensatie bestaan uit gratis toewijzingen:

(1) de aanvragen voor gratis toewijzingen die de exploitant bij de voor de toewijzing bevoegde autoriteit heeft ingediend en de officiële besluiten van die autoriteit waarbij de toewijzing van gratis emissierechten aan de exploitant wordt goedgekeurd, of de toewijzing van gratis emissierechten die centraal door de bevoegde autoriteit zijn gepubliceerd;

(2) documenten waaruit blijkt hoeveel gratis toewijzingen door de toezichthouder in een bepaalde periode aan de installatie zijn toegekend of door de toezichthouder gepubliceerde tabellen met gratis toewijzingen waaruit blijkt hoeveel gratis toewijzingen aan een installatie zijn toegekend;

(3) bewijs van de datum van afgifte van gratis toewijzingen, met inbegrip van, indien van toepassing, correspondentie met de autoriteit die verantwoordelijk is voor de toewijzingen.

(b) wanneer de teruggaven of andere vormen van compensatie bestaan uit emissies die onder een uitgangswaarde voor de emissie-intensiteit liggen en zijn vrijgesteld van de betaling van een koolstofprijs:

(1) de toepasselijke wetgeving waarin geldende uitgangswaarde in het kader van het koolstofbeprijzingsmechanisme is vastgelegd;

(2) een brief of een verklaring van de autoriteit die verantwoordelijk is voor de teruggaven of andere vormen van compensatie, waarin de hoeveelheid emissies onder de uitgangswaarde wordt bevestigd, evenals de aan de exploitant toegekende teruggaven of andere vormen van compensatie, met vermelding van de omvang en de toepassingsperiode daarvan;

(c) wanneer de teruggaven of andere vormen van compensatie betrekking hebben op emissies die zijn vrijgesteld van de betaling van een koolstofprijs, omdat deze onder een drempelwaarde liggen waaronder geen koolstofprijs verschuldigd is, of om andere redenen als bedoeld in punt d) van de eerste alinea van artikel 5:

(1) de toepasselijke wetgeving waarin de specifieke vrijstelling van de betaling van de koolstofprijs in het kader van het koolstofbeprijzingsmechanisme is vastgelegd;

(2) een brief of een verklaring van de autoriteit die verantwoordelijk is voor de teruggaven of andere vormen van compensatie, waarin de omvang van de aan de exploitant toegekende teruggaven of andere vormen van compensatie en de toepassingsperiode daarvan worden vermeld.

6. TOEKENNING VAN DE DAADWERKELIJK BETAALDE KOOLSTOFPRIJS AAN SPECIFIEKE INGEBEDDE EMISSIES IN ELK GOED

Voor elk afzonderlijk koolstofbeprijzingsmechanisme wordt de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs overeenkomstig punt 6.1 toegekend aan de volgende specifieke ingebedde emissies:

(a) de totale directe emissies binnen de verslagperiode die overeenkomstig punt 4.2 worden toegekend aan de productiehoeveelheid van elke ton goederen per GN-code, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent per ton goederen of per MWh;

(b) de totale indirecte emissies binnen de verslagperiode die overeenkomstig punt 4.2 worden toegekend aan de productiehoeveelheid van elke ton goederen per GN-code, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent per ton goederen;

(c) de emissies als bedoeld onder punten a) en b) in verband met buiten de installatie geproduceerde precursoren, overeenkomstig de punten 6.2 en 6.3.

6.1. **Bepaling van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke ingebedde emissies in verband met goederen**

De daadwerkelijk betaalde koolstofprijs wordt toegekend aan elke ton goederen aan de hand van:

(a) de volgende vergelijking wanneer de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs betrekking heeft op directe emissies:

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

(b) de volgende vergelijking wanneer de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs betrekking heeft op indirecte emissies:

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

waarbij:

— EFF_CP_{DIRg} = de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke ingebedde emissies (directe emissies), uitgedrukt in prijs per ton goederen;

— EFF_CP_{INDg} = de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke ingebedde emissies (indirecte emissies), uitgedrukt in prijs per ton goederen;

— EM_{DIRg} = de totale directe emissies binnen de verslagperiode die worden toegekend aan de productiehoeveelheid van elke ton goederen per GN-code, overeenkomstig punt 4, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent per ton goederen;

— EM_{INDg} = de totale indirecte emissies binnen de verslagperiode die worden toegekend aan de productiehoeveelheid van elke ton goederen per GN-code, overeenkomstig punt 4, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent per ton goederen;

— $Rebated_EM_{DIRg}$ = de teruggave of andere vormen van compensatie voor directe emissies binnen de verslagperiode die worden toegekend aan de productiehoeveelheid van elke ton goederen per GN-code, uitgedrukt in CO_2-equivalent per ton goederen;

— $Rebated_EM_{INDg}$ = de teruggave of andere vormen van compensatie voor indirecte emissies binnen de verslagperiode die worden toegekend aan de productiehoeveelheid van elke ton goederen per GN-code, uitgedrukt in CO_2-equivalent per ton goederen.

— EFF_CP_{DIR} = de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs per ton CPM-emissies die onder de directe emissies vallen, zoals vastgesteld overeenkomstig punt 3.4;

— EFF_CP_{IND} = de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs per ton CPM-emissies die onder de indirecte emissies vallen, zoals vastgesteld overeenkomstig punt 3.4;

Wanneer de installatie uitsluitend elektriciteit produceert als een in bijlage I bij Verordening (EU) 2023/956 gespecificeerd goed, wordt de EM_{DIRg} uitgedrukt in ton CO_2-equivalent per MWh.

6.2. **Bepaling van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor CPM-emissies toegekend aan buiten de installatie geproduceerde precursoren**

Wanneer er overeenkomstig artikel 15, lid 2, een certificeringsverslag is opgesteld voor de certificering van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de specifieke ingebedde emissies van de precursor, hanteert de exploitant die de goederen produceert de gecertificeerde daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor elke precursor die in het koolstofprijsverslag van deze gecertificeerde exploitant is opgenomen, mits aan de voorwaarden van artikel 15, lid 2, is voldaan.

In afwijking van de eerste alinea kan de exploitant de relevante standaard koolstofprijs hanteren voor de specifieke ingebedde emissies van de precursor die buiten de installatie wordt geproduceerd, na omrekening van deze standaard koolstofprijs uitgedrukt per ton CO2-equivalent naar de overeenkomstige prijs per ton precursor, op basis van de ingebedde emissie van die precursor.

Wanneer in een installatie die samengestelde goederen produceert, precursoren van verschillende leveranciers worden gebruikt, wordt een gewogen gemiddelde effectieve koolstofprijs vastgesteld aan de hand van:

(a) de volgende formule wanneer de koolstofprijs betrekking heeft op directe emissies:

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

(b) de volgende formule wanneer de koolstofprijs betrekking heeft op indirecte emissies:

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

waarbij:

— $€EFF_CP_{DIRp,\,i}$ = de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke ingebedde emissies (directe emissies) van een precursor *p* van dezelfde soort die is aangekocht bij een individuele leverancier *i*, uitgedrukt in prijs (euro) per ton precursor;

— $€EFF_CP_{INDp,i}$ = de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke ingebedde emissies (indirecte emissies) van een precursor *p* van dezelfde soort die is aangekocht bij een individuele leverancier *i*, uitgedrukt in prijs (euro) per ton precursor;

— $Avg(€EFF_CP_{DIR_p})$ = het gewogen gemiddelde van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de directe emissies van alle precursoren van hetzelfde type *p* afkomstig van alle verschillende leveranciers die deze precursoren leveren aan de installatie die het samengestelde goed produceert, uitgedrukt in prijs (euro) per ton buiten de installatie geproduceerde precursor;

— $Avg(€EFF_CP_{IND_p})$ = het gewogen gemiddelde van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de indirecte emissies van alle precursoren van hetzelfde type afkomstig van alle verschillende leveranciers aan de installatie die het samengestelde goed produceert, uitgedrukt in prijs (euro) per ton buiten de installatie geproduceerde precursor;

— $Q_{p,i}$ = de hoeveelheid van hetzelfde type precursor *p* die is aangekocht bij leverancier *i;*

— $\Sigma_{i=1}^{n}$ = het aantal leveranciers *i* van een precursor van hetzelfde type, variërend van 1 tot *n*.

De hoeveelheid van hetzelfde type precursor die door verschillende leveranciers wordt geproduceerd ($Q_{p,i}$) en die wordt gebruikt bij de productie van het samengestelde goed is in overeenstemming met de hoeveelheid die wordt gerapporteerd voor de berekening van de ingebedde emissies van dat goed in het emissieverslag als bedoeld in Verordening (EU) 2025/2547.

6.3. **Toekenning van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor buiten de installatie geproduceerde precursoren aan de geproduceerde goederen**

De daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor buiten de installatie geproduceerde precursoren wordt toegekend aan de hoeveelheid van elk goed aan de hand van:

(a) de volgende vergelijking wanneer de koolstofprijs betrekking heeft op directe emissies:

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

(b) de volgende vergelijking wanneer de koolstofprijs betrekking heeft op indirecte emissies:

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

waarbij:

— $EFF_CP_{DIR_PREg}$ = de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de specifieke ingebedde emissies (directe emissies) van een precursor die buiten de installatie wordt geproduceerd en bij de productie van elk goed *g* wordt verbruikt, uitgedrukt in prijs (euro) per ton goederen;

— $EFF_CP_{IND_PREg}$ = de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de specifieke ingebedde emissies (indirecte emissies) van een precursor die buiten de installatie wordt geproduceerd en bij de productie van elk goed *g* wordt verbruikt, uitgedrukt in prijs (euro) per ton goederen;

— Q_p = de totale hoeveelheid precursor *p* die in de verslagperiode is verbruikt bij de productie van het goed, zoals gespecificeerd in het geverifieerde emissieverslag van de exploitant overeenkomstig punt 1 van bijlage IV bij Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547, uitgedrukt in ton precursor;

— $Avg(€EFF_CP_{DIRp})$ = het gewogen gemiddelde van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de directe emissies van alle precursoren van hetzelfde type *p* afkomstig van alle verschillende leveranciers aan de installatie die het samengesteld goed produceert, uitgedrukt in prijs (euro) per ton precursor;

— $Avg(€EFF_CP_{INDp})$ = het gewogen gemiddelde van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de indirecte emissies van alle precursoren van hetzelfde type *p* afkomstig van alle verschillende leveranciers aan de installatie die het samengesteld goed produceert, uitgedrukt in prijs (euro) per ton precursor;

— Q_{TOTg} = de totale productie van elk goed *g* van de installatie binnen de verslagperiode, zoals gespecificeerd in het geverifieerde emissieverslag van de exploitant overeenkomstig artikel 1, lid 34, punt a), van bijlage IV bij Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547.

7. OMREKENING IN EURO'S EN AGGREGATIE VAN DE TOTALE DAADWERKELIJK BETAALDE KOOLSTOFPRIJS

De totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke ingebedde directe emissies en indirecte emissies in verband met goederen, zoals vastgesteld overeenkomstig punt 6.1, wordt omgerekend in euro overeenkomstig punt 7.1.

Voor elk koolstofbeprijzingsmechanisme wordt de totale koolstofprijs, omgerekend in euro overeenkomstig punt 7.1, opgeteld bij de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke ingebedde directe emissies en indirecte emissies in verband met precursoren, zoals bepaald overeenkomstig de punten 6.2 en 6.3, om de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de totale specifieke ingebedde emissies van goederen en precursoren te bepalen overeenkomstig punt 7.2.

De totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de totale specifieke ingebedde emissies wordt vervolgens opgeteld bij de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs in het kader van alle koolstofbeprijzingsmechanismen waaraan de ingebedde emissies van het goed onderworpen zijn, overeenkomstig punt 7.3.

7.1. **Omrekening van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs in euro's**

De overeenkomstig punt 6.1 vastgestelde koolstofprijs die daadwerkelijk in de munteenheid van het betreffende lokale rechtsgebied is betaald, wordt omgerekend naar euro tegen de jaarlijkse gemiddelde wisselkoers overeenkomstig artikel 6, aan de hand van:

(a) de volgende vergelijking wanneer de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs betrekking had op directe emissies:

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

(b) de volgende vergelijking wanneer de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs betrekking had op indirecte emissies:

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

waarbij:

— $€EFF_CP_{DIRg}$ = de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke directe ingebedde emissies in verband met elk goed *g*, zoals vastgesteld overeenkomstig punt 6.1, uitgedrukt als prijs in euro per ton goederen;

— $€EFF_CP_{INDg}$ = de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke indirecte ingebedde emissies in verband met elk goed *g*, zoals vastgesteld overeenkomstig punt 6.1, uitgedrukt als prijs in euro per ton goederen;

— EFF_CP_{DIRg} = de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke directe ingebedde emissies in verband met elk goed *g*, zoals vastgesteld overeenkomstig punt 6.1, uitgedrukt als prijs in lokale valuta per ton goederen;

— EFF_CP_{INDg} = de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke indirecte ingebedde emissies in verband met elk goed *g*, zoals vastgesteld overeenkomstig punt 6.1, uitgedrukt als prijs in lokale valuta per ton goederen;

— $€XR$ = de jaarlijkse gemiddelde wisselkoers die moet worden gebruikt om de lokale valuta om te rekenen naar de euro, uitgedrukt in euro per lokale munteenheid.

Wanneer de installatie uitsluitend elektriciteit produceert als een in bijlage I bij Verordening (EU) 2023/956 genoemd goed, wordt $€EFF_CP_{DIRg}$ uitgedrukt als de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs in euro per MWh.

7.2. **Aggregatie van de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de directe, indirecte en precursoremissies van een goed**

De totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de totale specifieke ingebedde emissies wordt bepaald aan de hand van de volgende vergelijking:

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

waarbij:

— $€EFF_CP_g$ = de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de totale specifieke ingebedde emissies in verband met elk goed, waarbij zowel indirecte als directe emissies en emissies van precursoren worden meegerekend, uitgedrukt in prijs (euro) per ton goederen;

— $€EFF_CP_{DIRg}$ = de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs in euro's voor de directe emissies in verband met elke ton goederen;

— $€EFF_CP_{INDg}$ = de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs in euro's voor de indirecte emissies in verband met elke ton goederen;

— $€EFF_CPP_{REg}$ = de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de specifieke ingebedde emissies, die zowel de directe als de indirecte emissies omvat in verband met de precursor die bij de productie van elke ton goederen wordt verbruikt.

7.3. **Aggregatie van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke ingebedde emissies die onder verscheidene koolstofbeprijzingsmechanismen vallen**

De totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke ingebedde emissies die onder verschillende koolstofbeprijzingsmechanismen vallen, wordt bepaald aan de hand van de volgende vergelijking:

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

waarbij:

— $TOTAL\ €EFF_CP_g$ = de som van de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs in euro voor elk goed, waarbij alle op het goed van toepassing zijnde koolstofbeprijzingsmechanismen i zijn meegerekend, uitgedrukt in euro per ton goederen.

BIJLAGE II

Soorten koolstofbeprijzingsmechanismen

De lijst van soorten koolstofbeprijzingsmechanismen die in deze bijlage worden genoemd, is niet uitputtend en doet geen afbreuk aan de mogelijkheid voor de onafhankelijke persoon om aanvullende soorten koolstofbeprijzingsmechanismen te beoordelen.

Rechtsgebied	Koolstofbeprijzingsmechanisme	Soort koolstofbeprijzingsmechanisme	Belangrijkste soorten teruggaven en andere vormen van compensatie
Albanië	Albanese koolstofbelasting	Koolstofbelasting op brandstoffen	
Argentinië	Argentijnse koolstofbelasting (belasting op vloeibare brandstoffen en op koolstofdioxide)	Koolstofbelasting op brandstoffen	
Australië	Vrijwaringsmechanisme van Australië	"Baseline-and-credit"-systeem voor emissiehandel	Emissies onder uitgangswaarde
Canadese provincies en territoria	Technology Innovation and Emissions Reduction (TIER) van Alberta; Output-Based Pricing System (OBPS) van British Columbia; Output Based Pricing System (NB OBPS) van New Brunswick; Koolstofbeprijzingssysteem voor de grootindustrie van Newfoundland en Labrador; Output-based Pricing System (OBPS) van Nova Scotia; Emissiebeprijzingssysteem (EPS) van Ontario; Output-Based Performance Standards Program van Saskatchewan; Het federale backstop Output-Based Pricing System (OBPS).	"Baseline-and-credit"-systeem voor emissiehandel	Emissies onder uitgangswaarde
	Cap-and-trade system van Quebec	Emissiehandelssysteem	Gratis toewijzingen
Chili	Chileense koolstofbelasting	Koolstofbelasting op puntbronnen	
China	Nationaal emissiehandelssysteem van China	Emissiehandelssysteem	Gratis toewijzingen Aansprakelijkheidsgrens
Colombia	Colombiaanse koolstofbelasting	Koolstofbelasting op brandstoffen	
India	Carbon Credit Trading Scheme van India	"Baseline-and-credit"-systeem voor emissiehandel	Emissies onder uitgangswaarde
Indonesië	Economic Value of Carbon Trading Scheme van Indonesië	Emissiehandelssysteem	Gratis toewijzingen
Israël	Israëlische koolstofbelasting	Koolstofbelasting op brandstoffen	Vrijgestelde emissies

Rechtsgebied	Koolstofbeprijzingsmechanisme	Soort koolstofbeprijzingsmechanisme	Belangrijkste soorten teruggaven en andere vormen van compensatie
Japan	Japanse koolstofheffing (belasting voor beperking van de klimaatverandering)	Koolstofbelasting op brandstoffen	
Japan	Japan GX-ETS	Emissiehandelssysteem	Gratis toewijzingen
Kazachstan	Emissiehandelssysteem van Kazachstan	Emissiehandelssysteem	Gratis toewijzingen
Mexico	Mexicaanse koolstofbelasting	Koolstofbelasting op brandstoffen	
Montenegro	Emissiehandelssysteem van Montenegro	Emissiehandelssysteem	Gratis toewijzingen
Nieuw-Zeeland	Emissiehandelssysteem van Nieuw-Zeeland	Emissiehandelssysteem	Gratis toewijzingen
Servië	Servische koolstofbelasting	Koolstofbelasting op puntbronnen	Vrijgestelde emissies
Singapore	Singaporese koolstofbelasting	Koolstofbelasting op puntbronnen	Vrijgestelde emissies
Zuid-Afrika	Zuid-Afrikaanse koolstofbelasting	Koolstofbelasting op puntbronnen	Vrijgestelde emissies
Zuid-Korea	Emissiehandelssysteem van Korea (K-ETS)	Emissiehandelssysteem	Gratis toewijzingen
Taiwan	Taiwan Carbon fee	Koolstofbelasting op brandstoffen	Verlaagd tarief Vrijgestelde emissies
Turkije	Emissiehandelssysteem van Turkije	Emissiehandelssysteem	Gratis toewijzingen
Verenigd Koninkrijk	Emissiehandelssysteem van het Verenigd Koninkrijk	Emissiehandelssysteem	Gratis toewijzingen
Verenigd Koninkrijk	Koolstofprijsondersteuning	Koolstofbelasting op brandstoffen	
Oekraïne	Oekraïense koolstofbelasting	Koolstofbelasting op puntbronnen	
Verenigde Staten	Cap-and-Invest Program van Californië Climate Protection Program van Oregon Cap-and-Invest Program van Washington	Emissiehandelssysteem	Gratis toewijzingen

BIJLAGE III

Model voor het koolstofprijsverslag van de exploitant

1. IDENTIFICATIE VAN DE EXPLOITANT EN DE INSTALLATIE

(a) uniek identificatienummer van de installatie in het CBAM-register;

(b) uniek identificatienummer van de exploitant in het CBAM-register;

2. IDENTIFICATIE VAN HET KOOLSTOFPRIJSVERSLAG VAN DE EXPLOITANT

(a) unieke identificatiecode en versienummer van het koolstofprijsverslag van de exploitant;

(b) toepasselijke verslagperiode;

(c) unieke identificatiencodes van het emissieverslag en het bijbehorende verificatieverslag van de geverifieerde exploitant.

3. KOOLSTOFPRIJSGEGEVENS

Voor elk koolstofbeprijzingsmechanisme dat van toepassing is op directe emissies en op indirecte emissies afzonderlijk:

(a) naam van het koolstofbeprijzingsmechanisme;

(b) of het koolstofbeprijzingsmechanisme betrekking heeft op directe emissies of indirecte emissies;

(c) verwijzing naar de toepasselijke wetgeving;

(d) de koolstofprijs in lokale valuta per ton CO_2-equivalent:

(1) wanneer de koolstofprijs is gebaseerd op een gewogen gemiddelde veilingprijs, een gemiddelde beurskoers of een vast tarief voor emissierechten zoals bedoeld in punt 3.3.1 van bijlage I, een verwijzing naar de gepubliceerde gemiddelde veilingprijs, beurskoers of het vaste tarief;

(2) wanneer de koolstofprijs is gebaseerd op het gemiddelde van de kostprijs van de nalevingseenheden van de exploitant, zoals bedoeld in punt 3.3.1 van bijlage I, de berekende waarde van deze gemiddelde prijs;

(3) wanneer punt 3.3.2 van bijlage I van toepassing is: het specifieke koolstofbelastingtarief of het verlaagde koolstofbelastingtarief per ton CO_2-emissies in verband met directe of indirecte emissies;

(4) wanneer punt 3.3.3 of punt 3.3.4 van bijlage I van toepassing is: de gewogen gemiddelde koolstofprijs per ton CO_2-emissies in verband met directe of indirecte emissies;

(5) de teruggave of andere vorm van compensatie per ton emissies in verband met het in punt 3.4 van bijlage I bedoelde type terugbetaling;

(e) de totale CPM-emissies in verband met directe of indirecte emissies zoals bedoeld in de punten 3.1 en 3.2 van bijlage I;

(f) wanneer in het koolstofbeprijzingsmechanisme is bepaald dat een koolstofprijs moet worden betaald per hoeveelheid aangekochte of verbruikte brandstof: de emissiefactor die wordt gebruikt om de CPM-emissies vast te stellen overeenkomstig punt 3.3.3 van bijlage I;

(g) wanneer verschillende soorten nalevingseenheden werden gebruikt om te voldoen aan de nalevingsverplichtingen zoals bedoeld in punt 3.3.4 van bijlage I: de daarmee samenhangende CPM-emissies in verband met deze nalevingseenheden;

(h) de gevolgde aanpak om de CPM-emissies aan de verslagperiode toe te kennen indien de CPM-verslagperiode niet overeenkomt met de verslagperiode die wordt gebruikt voor de rapportage van ingebedde emissies;

(i) de gevolgde aanpak om ervoor te zorgen dat de toekenning van koolstofprijsgegevens aan de productiehoeveelheid van elke ton goederen per GN-code is in overeenstemming met de aanpak voor de toekenning van ingebedde emissies overeenkomstig bijlage II bij Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547;

(j) indien het koolstofbeprijzingsmechanisme een emissiehandelssysteem is, het aantal nalevingseenheden dat wordt ingeleverd ter dekking van de gerapporteerde en bevestigde CPM-emissies als bedoeld in bijlage I, punt 3.5.1, eerste alinea, punt b), met inbegrip van de gerapporteerde en bevestigde CPM-emissies van elk jaar van een meerjarige nalevingsperiode, indien dat emissiehandelssysteem vereist dat de exploitant nalevingseenheden inlevert in het laatste jaar van een meerjarige nalevingsperiode;

(k) de totale directe of indirecte emissies binnen de verslagperiode die worden toegekend aan de productiehoeveelheid van elke ton goederen per GN-code, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent per ton goederen of per MWh;

(l) de directe of indirecte emissies die overeenkomstig punt 5 van bijlage I zijn vrijgesteld van de verplichting om een koolstofprijs te betalen, namelijk:

(1) emissies in verband met gratis toewijzingen die de exploitant heeft ontvangen;

(2) emissies die onder een uitgangswaarde voor de emissie-intensiteit liggen;

(3) emissies die onder een drempelwaarde liggen waarboven geen koolstofprijs verschuldigd is;

(4) andere emissies die zijn vrijgesteld van de betaling van een koolstofprijs;

(m) de directe of indirecte teruggave of andere vorm van compensatie voor emissies binnen de verslagperiode toegekend aan de productiehoeveelheid van elke ton goederen per GN-code, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent per ton goederen of per MWh;

(n) voor elk van de goederen:

(1) de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor specifieke directe ingebedde emissies en, indien van toepassing, voor specifieke indirecte emissies, uitgedrukt in prijs in lokale valuta per ton goederen of per MWh;

(2) de jaarlijkse wisselkoers die wordt gebruikt om de koolstofprijs om te rekenen van de lokale valuta van het rechtsgebied naar de euro;

(3) het jaar van de officiële jaarlijkse wisselkoers die wordt gebruikt om de koolstofprijs om te rekenen van de lokale valuta van het rechtsgebied naar de euro;

(4) de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor de totale specifieke ingebedde emissies, met inbegrip van de specifieke directe ingebedde emissies en, indien van toepassing, de specifieke indirecte emissies, uitgedrukt in euro per ton goederen of per MWh.

4. KOOLSTOFPRIJSGEGEVENS VAN BUITEN DE INSTALLATIE GEPRODUCEERDE PRECURSOREN

(a) Voor elke gecertificeerde koolstofprijs die van toepassing is op een precursor die wordt gebruikt maar niet wordt geproduceerd in de installatie waar de samengestelde goederen worden geproduceerd:

(1) unieke identificatiecodes van het certificeringsverslag van de installatie waar de precursor wordt geproduceerd;

(2) de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs per precursor zoals gerapporteerd in het certificeringsverslag van de installatie, uitgedrukt in euro per ton goederen.

(b) Voor elke standaard koolstofprijs die van toepassing is op een precursor die wordt gebruikt maar niet wordt geproduceerd in de installatie waar de samengestelde goederen worden geproduceerd:

(1) De gehanteerde standaard koolstofprijs, uitgedrukt in EUR per ton CO2-equivalent, en de daaruit voortvloeiende koolstofprijs die voor elke precursor wordt betaald, uitgedrukt in EUR per ton goederen.

5. GEAGGREGEERDE KOOLSTOFPRIJSGEGEVENS OP BASIS VAN VERSCHILLENDE KOOLSTOFBEPRIJZINGSMECHANISMEN

De totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs in euro per ton goederen of per MWh voor alle koolstofbeprijzingsmechanismen die van toepassing zijn op de emissies van het goed.

BIJLAGE IV

Toepassingsgebied van de accreditatie voor onafhankelijke personen

Het toepassingsgebied van de accreditatie en de in deze bijlage omschreven activiteitencategorieën worden in het accreditatiecertificaat vermeld.

Nr. CBAM-activiteitengroep	Toepassingsgebied van de accreditatie
LIV	Certificering van de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs

BIJLAGE V

Model voor het certificeringsverslag

1. ALGEMENE IDENTIFICATIEGEGEVENS

1.1. **Identificatie van de installatie en de exploitant**

(a) naam van de installatie;

(b) unieke identificatiecode van de installatie in het CBAM-register.

1.2. **Identificatie van het certificeringsverslag**

(a) unieke identificatiecode en versienummer van het certificeringsverslag;

(b) toepasselijke verslagperiode.

1.3. **Identificatie van de onafhankelijke persoon**

(a) naam van de onafhankelijke persoon;

(b) het adres waar de onafhankelijke persoon is gevestigd;

(c) wanneer de onafhankelijke persoon certificeringsactiviteiten heeft uitbesteed overeenkomstig de in artikel 10, lid 1, bedoelde geharmoniseerde norm: het adres of de adressen van de vestiging(en) van het certificeringsteam;

(d) accreditatienummer van de onafhankelijke persoon;

(e) naam van de nationale accreditatie-instantie;

(f) land van vestiging van de nationale accreditatie-instantie;

(g) vervaldatum van de accreditatie;

(h) alle toepassingsgebieden van de accreditatie die relevant zijn voor het CBAM.

2. INFORMATIE OVER DE CERTIFICERING

2.1. **Certificeringsteam**

(a) de naam van de hoofdauditor CBAM-certificering en de auditors CBAM-certificering, alsmede, indien van toepassing, van de technische deskundigen die lid zijn van het certificeringsteam;

(b) het aantal opeenvolgende certificeringen dat door de hoofdauditor CBAM-certificering is uitgevoerd;

(c) indien van toepassing, de naam van de hoofdauditor CBAM-certificering, de auditors CBAM-certificering en de technische deskundigen die het bezoek ter plaatse uitvoeren.

2.2. **Bijzonderheden over fysieke bezoeken ter plaatse**

(a) indien van toepassing, de datum van de bezoeken ter plaatse en het aantal dagen dat ter plaatse is doorgebracht;

(b) indien van toepassing, de datum, locatie en een gedetailleerde toelichting van de redenen voor het verrichten van fysieke bezoeken ter plaatse;

2.3. **Grondslag van de certificeringswerkzaamheden**

(a) doelstellingen van de certificering;

(b) toepassingsgebied van de certificering;

(c) vereiste toepassingsgebied van de accreditatie om de certificering te verrichten;

(d) unieke identificatiecode, datum en versienummer van het in artikel 15, lid 1, bedoelde verificatieverslag;

(e) criteria die zijn gebruikt om het koolstofprijsverslag van de exploitant te certificeren;

(f) toegepast materialiteitsniveau;

(g) een bevestiging dat de onafhankelijke persoon heeft gecontroleerd of de exploitant teruggaven of andere vormen van compensatie heeft ontvangen, een beschrijving van het resultaat van deze beoordeling en of het bewijsmateriaal met betrekking tot teruggaven of andere vormen van compensatie is verstrekt overeenkomstig punt 5.3 van bijlage I;

(h) indien van toepassing, een verklaring dat er geen teruggaven of andere vormen van compensatie zoals bedoeld in artikel 9 zijn ontvangen;

(i) een bevestiging dat de benadering voor het toekennen van CPM-emissies en de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs aan elk goed in overeenstemming is met de benadering voor het toekennen van ingebedde emissies overeenkomstig bijlage II bij Uitvoeringsverordening (EU) 2025/2547 betreffende de berekening van ingebedde emissies, met inbegrip van eventuele door de onafhankelijke persoon vastgestelde inconsistenties;

(j) een bevestiging dat het bewijs van de daadwerkelijke betaling van de koolstofprijs door de exploitant is gecontroleerd, alsmede een beschrijving van eventuele inconsistenties die bij de beoordeling van het bewijs zijn geconstateerd en die van invloed zijn op de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs;

(k) een bevestiging dat de onafhankelijke persoon de consistentie heeft gecontroleerd tussen de ingeleverde nalevingseenheden en de gerapporteerde en bevestigde emissies waarop die ingeleverde nalevingseenheden betrekking hebben, alsmede een beschrijving van eventuele geconstateerde inconsistenties;

(l) een overzicht van het bewijsmateriaal inzake de koolstofprijs dat de onafhankelijke persoon tijdens de certificering heeft beoordeeld.

2.4. **Certificering van koolstofprijsgegevens**

(a) de totale daadwerkelijk betaalde koolstofprijs voor elk goed, in euro, toegekend aan elk goed, uitgedrukt in euro per ton goederen of euro per MWh;

(b) de totale CPM-emissies toegekend aan elk goed per GN-code, uitgedrukt in ton CO_2-equivalent per ton goederen of ton CO_2-equivalent per MWh;

(c) gegevens ter onderbouwing van de gecertificeerde koolstofprijs als bedoeld in de punten a) en b):

(1) de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs per goed, in euro's voor de directe emissies van de installatie, uitgedrukt als prijs per ton goederen of prijs per MWh;

(2) de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs per goed, in euro's voor de indirecte emissies van de installatie, uitgedrukt als prijs per ton goederen of prijs per MWh;

(3) de daadwerkelijk betaalde koolstofprijs per goed, in euro's voor de emissies van precursoren die buiten de installatie zijn geproduceerd, uitgedrukt in prijs per ton goederen.

2.5. **Certificeringsadvies**

(a) de verklaring van de onafhankelijke persoon waaruit blijkt of met redelijke mate van zekerheid wordt geconcludeerd dat het verslag geen materiële onjuistheden bevat en dat de koolstofprijs voor de geverifieerde ingebedde emissies daadwerkelijk is betaald;

(b) informatie over resterende onjuistheden die niet zijn gecorrigeerd vóór de bekendmaking van het certificeringsverslag en of deze materieel zijn;

(c) informatie over resterende gevallen van niet-naleving die niet zijn gecorrigeerd vóór de bekendmaking van het certificeringsverslag en of deze materieel zijn voor de koolstofprijsgegevens;

(d) aanbevelingen voor verbetering, indien van toepassing;

(e) datum en handtekening van een gevolmachtigde namens de onafhankelijke persoon, met inbegrip van de naam van die persoon.