

Gedelegeerde handelingen

De gedelegeerde handelingen en andere relevante documenten zijn via [de volgende websites](#) te vinden:

- RED II: https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=uriserv:OJ.L_.2018.328.01.0082.01.ENG&toc=OJ:L:2018:328:TOC
- Revisievoorstel RED II: https://ec.europa.eu/info/news/commission-presents-renewable-energy-directive-revision-2021-jul-14_en
- Staatssteunkader (CEEAG): https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=uriserv%3AOJ.C_.2022.080.01.0001.01.ENG&toc=OJ%3AC%3A2022%3A080%3ATOC
- Consultatie 1: https://ec.europa.eu/info/law/better-regulation/have-your-say/initiatives/7046068-Production-of-renewable-transport-fuels-share-of-renewable-electricity-requirements_en
- Consultatie 2: https://ec.europa.eu/info/law/better-regulation/have-your-say/initiatives/12713-Renewable-energy-method-for-assessing-greenhouse-gas-emission-savings-for-certain-fuels_en

Vragen bij de presentatie van Dirk van Hoorn (EZK)

1. Hebben de gedelegeerde handelingen daarmee ook impact op geïmporteerde waterstof? (waarmee bijv. H₂ uit Australië als hernieuwbaar gedefinieerd kan worden onder deze definities?)
De eisen gelden binnen en buiten de Europese Unie. Dit creëert een gelijk speelveld.
2. Op welke manier zal de Commissie waterstof uit kernenergie en aardgas met CCS definiëren, via een andere gedelegeerde handeling?
De berekening zal naar verwachting grofweg hetzelfde zijn. In het decarbonisatie pakket worden de eisen aan koolstofarme waterstof vastgesteld, ook daarvoor geldt dat 70% reductie van broeikasgasemissies moet worden gehaald. De regels voor de berekening komen in een gedelegeerde handeling maar pas in 2023.
3. Is een delegated act te vergelijken met een AMvB naar Nederlands Recht (= uitwerking van een wet)?
Zo ongeveer wel.
4. Wanneer worden de gedelegeerde handelingen naar verwachting definitief?
De consultatie duurt tot 17 juni. Daarna kan de Europese Commissie aanpassingen maken, en er komt dan ook een verslag van de consultatie. Het stuk wordt dan naar de Europese Raad en naar het Europese Parlement gestuurd. Deze twee instituties krijgen dan 2 maanden tijd om eventueel tegen te stemmen (het voorstel af te keuren) met een mogelijke verlenging van nog 2 maanden. Als je positief rekt dan komt dit uit in september/oktober, als het tegenzit (veel tijd voordat Commissie het naar Raad en Parlement verstuurt, plus twee maanden verlenging) dan wordt het mogelijk begin 2023.
5. De delegated act heeft betrekking op H₂ gebruik in de transportsector. Wat gebeurt er met H₂ voor de industrie?
De commissie geeft in de herziening van de RED II aan dat ze de regels wil laten gelden voor alle sectoren. Als de herziening achter de rug is geldt het dus ook voor de industrie. De

commissie kijkt bij het bepalen van staatsteun voor bijv. de industrie echter ook al naar deze gedelegeerde handelingen.

6. Valt waterstof verkregen uit Biogas ook onder deze regelingen?
Nee, dat wordt gezien als een biobrandstof en daar gelden andere regels voor.
7. Is het ook zo dat als je waterstof importeert die niet aan additionaliteitsvereisten voldoet, je niet alleen daarmee niet aan je verplichtingen voldoet, maar ook nog eens je grondslag voor de 50% verplichting verhoogt en het dus averechts werkt?
Ja, dat klopt.
8. Is het zo dat je zon / wind energie mag gebruiken voor de elektrolyser mits de wind / zon installatie niet eerder in gebruik is dan de elektrolyser? En dat het wel via het net aangeleverd mag worden mits je aantoont dat je niet meer van het net haalt dan de zon / wind installatie opwekt? En is dat dan op jaarbasis of 100% gelijktijdig?
Dit klopt. Dit is dan gelijktijdig per uur, of tot 1-1-2027 per maand bij een netgekoppelde elektrolyser die geen exploitatiesubsidie ontvangt.
9. Maar het nieuwe artikel bij additionaliteit eist dat groene elektronen zonder subsidie moeten zijn! Dat creëert grote beperkingen voor waterstofproductie.
Ja, dit is een eis voor elektrolyzers die na 1-1-2027 in productie worden genomen.
10. Eerder werd gesproken dat heel NL één biedingszone is. Wat is de huidige definitie van biedingszones binnen NL?
Op dit moment is NL één biedingszone. Dat zou in theorie in de toekomst kunnen wijzigen, echter, zo'n wijziging heeft ook grote consequenties voor de elektriciteitsmarkt en daarom zal er niet eenvoudig tot zo'n wijziging worden besloten. Helemaal uitsluiten kunnen we het echter niet.
11. Als alleen aan zon is gekoppeld, hoe kwalificeert in de nacht geproduceerde waterstof dan?
Niet. Tot 2027 kun je balanceren op maandbasis, dus kan dat in principe wel. Maar op de lange termijn kan dat niet en is dat ook niet wat we zouden willen, want we willen vooral dat de elektrolyzers gebruik maken van overvloedige hernieuwbare opwek.
12. Geldt dit ook voor wind- of zonneparken die gerealiseerd zijn met Europese subsidie?
Tot 2027 zijn alle bronnen te gebruiken zolang wordt voldaan aan de vereiste van geografische correlatie (zelfde of naastgelegen biedingszone).
13. Hoe zit dit met niet net-gekoppelde installaties (directe kabel)? Wel of geen SDE op de zon / wind productie?
Doorgaans krijgt men subsidie voor aan het net geleverde elektriciteit. Als de elektriciteit in de elektrolyser wordt gebruikt vóór de aansluiting op het elektriciteitsnetwerk, dan kan er dus geen subsidie voor deze elektriciteit worden verkregen.
14. Voor wat betreft de uitbreiding van capaciteit en de uitzondering (artikel 8). Als de elektrolyser voor 2027 wordt gerealiseerd op basis van een gesubsidieerde asset, maar na 2027 wordt uitgebreid met extra capaciteit (binnen de 24 maanden). Geldt de uitzondering op subsidieloze assets dan ook voor de uitbreiding? Aangezien dezelfde ingebruikname wordt gerekend, die dan voor 2027 lag.
Dat weten we niet. We gaan dit navragen bij de Europese Commissie.

15. Welke geografische restrictie geldt voor de elektriciteitsprijs van EUR 20? (bijv. in dezelfde biedingszone / aanpalende biedingszone).
Daarvoor geldt de vereiste van geografische correlatie (zelfde biedingszone of naastgelegen biedingszone zonder congestie tussen de twee biedingszones).
16. Is het niet zo dat ‘subsidieeloos’ voor de elektriciteitsproductie alléén bij netgekoppelde elektrolyzers een vereiste is (vanaf 2027) en niet bij een directe lijn (ook niet na 2027)?
Over subsidie aan direct gekoppelde elektrolyzers staat inderdaad niets in de gedelegeerde handeling 27.3. Ons begrip is echter dat er doorgaans subsidie wordt verleend aan elektriciteit die op het elektriciteitsnet wordt ingevoerd, en dat gebeurt niet (voor de elektriciteit die door de elektrolyser wordt gebruikt). Over “niet-netlevering” – waarvoor vanuit de SDE+(+) regeling in sommige situaties subsidie wordt verstrekt – hebben we zelf ook nog vragen, dit is dus voornamelijk niet duidelijk.
17. Wat gebeurt er als een lidstaat eerst boven de 90% aandeel hernieuwbare elektriciteit gaat, maar een volgend kalenderjaar weer eronder zakt? (bijv. als gevolg van groeiende e-vraag of opening nieuwe kerncentrales).
De uitzondering geldt voor het jaar ervoor, als dat op basis van netgegevens kan worden aangetoond. Dus dan zou het voor het ene jaar wel mogen, en als dat dan niet meer zo is dan moet je voldoen aan de strengere eisen. Als je in gebied zit wat rond die grens schommelt dan zou je beter op safe kunnen spelen en ervoor kiezen om aan de strengere eisen te voldoen.
18. Naar welke ETS periode wordt verwezen (bij de 0.36 formule)? De allocatie periode (vijf jaar) of de eenjarige compliance periode? Of iets anders?
Dat is ook voor ons onduidelijk en gaan wij nog uitzoeken. Het antwoord zal dan op deze plek worden geplaatst.
19. Wat is jullie verwachting m.b.t. robuustheid/toekomstbestendigheid van de vereisten uit de DA? Er wordt weliswaar vanuit staatssteunkaders verwezen naar de DA, maar zou REDIII over een paar jaar alweer tot aangepaste (aangescherpte) vereisten kunnen leiden?
Het zijn transitiebepalingen. Na 2030 is de elektriciteitsproductie waarschijnlijk CO2 vrij. Dus dan is het niet meer relevant. We werken toe naar een markt waar waterstof niet meer gesubsidieerd hoeft te worden. Dan zijn de staatssteunregels minder van belang; de ETS prijs is dan belangrijk.
20. En wat is de rationale achter de verwijzing naar de ETS prijs?
De Europese Commissie doet een aanname.
21. Wie is er in de lead voor de Nederlandse positiebepaling? Is dat het ministerie van Infrastructuur en Waterstaat (gezien ook het belang voor vervoer) of het ministerie van Economische Zaken en Klimaat?
Beide ministeries.
22. Stel een elektrolyser wordt in gebruik genomen in 2025. Blijven de uitzondering gelden voor de looptijd van het project of komen die per 2027 te vervallen?
Ons begrip is dat de uitzonderingen gelden voor de looptijd van het project.
23. Wat met erkenning van buiten de EU geïmporteerde hernieuwbare of koolstofarme H2 om te voldoen aan de REDII-doelstellingen? De DA's lijken het heel lastig te maken om in de EU te produceren en alle productie naar buiten de EU te jagen?
De eisen voor import en Europese productie zijn hetzelfde. Als gevolg van strengere eisen in Europa (t.o.v. eisen voor groene waterstof elders) wordt de marktprijs van hernieuwbare

waterstof in Europa waarschijnlijk iets hoger. Er zullen dan twee markten ontstaan: één voor groene waterstof die aantoonbaar aan de EC vereisten voldoet, en een andere markt voor groene waterstof die niet aan die vereisten voldoet. Iets soortgelijks is gebeurd voor biobrandstoffen, er is een markt voor biobrandstoffen die aan de EU RED duurzaamheidseisen voldoet, en een overige markt.

24. Wat gebeurt er met hernieuwbare waterstof als deze wordt gemengd met niet-hernieuwbare waterstof, bijvoorbeeld in de backbone of in opslag? Blijft deze (virtueel) hernieuwbaar?
De backbone is één schakel in de massabalans. Dit betekent dus dat er uit de backbone evenveel aantoonbaar hernieuwbare waterstof kan worden gehaald als erin is gestopt. Daarbij treedt vermenging op, maar mag de duurzaamheidsclaim 100% op een uitgaande stroom worden gelegd (dat is het principe van massabalans).
25. Wat is de rationale achter de eis dat een naburige biedzone dezelfde of hogere day ahead prijzen moet hebben? Dat hogere klinkt onlogisch omdat er normaal juist lagere e-prijzen zijn bij veel beschikbaarheid van hernieuwbare stroom in een biedzone.
Als er in de andere biedzone een lagere prijs geldt, dan is er congestie van de lagere prijs zone naar de hogere prijs zone.
26. Vraag ter bevestiging: als een elektrolyser subsidie ontvangt, dan geldt altijd de temporale restrictie van 1 uur voor het gebruik van de opgewekte RES-elektronen voor de waterstofproductie? Als dit waar is, welke uitzonderingen zijn hier nog van toepassing?
Het bovenstaande klopt als er een exploitatiesubsidie wordt verleend (dus een subsidie per kg geproduceerde waterstof), niet als er alleen een investeringssubsidie is verleend. Daarnaast zijn sowieso ook van toepassing de uitzonderingen tot 1-1-2027 voor netgekoppelde elektrolyzers, dat niet hoeft te worden voldaan aan de gelijktijdigheid (inbedrijfname elektrolyser max. 36 maanden na inbedrijfname wind- of zonnepark) en aan de subsidieloosheid van de gebruikte elektriciteit.
27. Wat is 'gerealiseerd'? Moet de elektrolyser dan in werking zijn (voor 1-1-2027) als je gesubsidieerde energie wilt gebruiken? Of moet je zijn begonnen met bouw (start bouw)?
Er moet waterstofproductie plaats vinden. Je moet dus operationeel zijn.
28. Windmolens en/of ander groene elektra bronnen, die uit de SDE lopen kunnen die wel worden aangemerkt?
Nee, niet automatisch. Er is een uitzondering; als de windparken hun subsidie hebben terugbetaald.
29. En wat als je wel SDE hebt voor je groene elektriciteit, maar de SDE wordt na 2027 niet meer gebruikt vanwege de hoge elektriciteitsprijs?
Dan komt die hernieuwbare elektriciteitsopwekinstallatie niet in aanmerking. De voorwaarde in de gedelegeerde handeling is "geen subsidie over hele levensduur".
30. Als je niet via het elektriciteitsnet gaat, zijn 1/ de gelijktijdigheid van bouwen van productie en elektrolyse en 2/ de gelijktijdigheid en 3/ de naburighedsvereiste van productie en elektrolyse dan van toepassing?
Lees artikel 3 van de gedelegeerde handeling 27.3! Bij een directe koppeling wordt automatisch voldaan aan de vereisten aan temporele correlatie en nabijheid, dus die vereisten vind je niet terug in DA artikel 3 over direct gekoppelde elektrolyzers.

31. Is het zo dat voor elektrolyser installaties die vóór 01-01-2027 in dienst genomen zijn, de uitzondering op additionaliteit geldt gedurende heel hun levensduur (15 jaar?) ?
Ja, zo begrijpen wij het tenminste wel.
32. Zijn/komen er beperkingen in de subsidie gerelateerd aan de grootte van de waterstofproductie? We zien nu dat kleinere projecten tussen wal en schip vallen en het niet rondgerekend krijgen met huidige subsidieregelingen.
De regeling zal openstaan voor elektrolyzers met een nominaal inputvermogen tussen 0,5 en 50 MW. Wij hebben van veel projecten een ruwe inschatting gekregen over de hoogte van de benodigde subsidie, en we zien dat het niet zo is dat de grote projecten per definitie goedkoper zijn dan de kleine. Integendeel, we zien een sterk fluctuerende subsidiebehoefte als we de projecten ranken van klein naar groot. Volgens ons maken de kleinere projecten daarmee wel degelijks kans op subsidie uit deze regeling.
33. Is er nog een kans dat de deadline van 1-1-2027 wordt uitgesteld? Dat is wel heel snel als het hele vergunningstraject nog moet worden gestart.
Die kans is er alleen als het publiceren van de gedelegeerde handeling toch weer vertraging oploopt.
34. Het is dus mogelijk om tot 2027 een SDE-subsidie op je elektrolyser aan te vragen, ook als je zon/wind energie al gesubsidieerd is?
Ja dat klopt ten dele. In de eerste plaats is een voorbehoud dat jaarlijks wordt beslist voor welke categorieën de SDE++ dat jaar opengesteld zal worden. Ten tweede kan in 2022 in de SDE++ subsidie worden gevraagd voor elektrolyzers met een directe koppeling en met een netkoppeling. Bij netkoppeling is een subsidie voor de elektriciteitsopwek toegestaan, voor directe koppeling niet.
35. Wordt het gebruik van Belgische offshore windenergie toegelaten? Is dit toegelaten biedingszone voor een elektrolyser installatie in Nederland?
Dat hangt af van of er structurele congestie is tussen de Belgische en de Nederlandse biedingszone. Aangezien de interconnectiecapaciteit tussen België en Nederland beperkt is, vermoeden we dat er regelmatig perioden optreden waarin dat het geval is. De gedelegeerde handeling stelt dat dat het geval is wanneer de elektriciteitsprijzen (day-ahead) in België lager zijn dan in Nederland. Een analyse van die prijzen kan uitwijzen hoeveel uur jaar dat het geval is.
36. Realiseert eenieder zich dat 8 GW aan elektrolyzers in 2030 tot rond 5,5 GW aan verliezen oplevert? Dat er dus 17 gascentrales van 350 MW niet gesloten kunnen worden die bij direct gebruik van de elektriciteit wel gesloten worden. Kun je dit in dit tijdgewricht wel doen?
U gaat ervan uit dat de geproduceerde waterstof geen energie is. Terwijl net de zwaarste energie verbruikende toepassingen waterstof nodig hebben en niks hebben aan het elektriciteitsnet. Het elektriciteitsnet levert slechts 20% van alle energietoepassingen en daarvan is slechts 20% hernieuwbaar dus slechts 4% van alle energiebehoefte. Dus nog 96% te gaan tot 2050.
37. Neem aan dat men wel extra elektrolyse capaciteit kan installeren buiten de 24 maanden als het wordt gevoed met elektronen van een nieuwe/ander windpark. Correct?
Jawel, maar dat wordt volgens ons begrip dan gezien als een nieuwe installatie met een nieuwe ingebruiknamedatum.
38. Artikel 27 §3 4de lid blijft gelden (use of share of RES in electricity mix voor het bepalen van het aandeel hernieuwbaar waterstof of RFNBO). Mijn interpretatie: als waterstofproductie

niet voldoet aan criteria van DA is toch een deel van de waterstof als hernieuwbaar beschouwd (in NL: aandeel HEB in elektriciteitsmix 2 jaar ervoor). Klopt dit?
Ja zo begrijpen wij het ook.

39. Misschien wat te voorbarig, maar is er al een keuze gemaakt voor de inrichting van de TOW-regeling voor categorisering van projecten en toekenning daarvan? Dus bv projecten met 'island mode' een apart deel van de pot en netgekoppelde installaties in een andere 'pot'. Idem zon / wind? Of alle projecten met elkaar concurreren voor de hele 'pot'?
Alle projecten concurreren met elkaar, met één uitzondering: we gaan zorgen dat tenminste één netgekoppelde elektrolyser en één direct gekoppelde elektrolyser worden gesubsidieerd.
40. Kunnen de uitzonderingsmaatregelen (die gelden voor netgekoppelde elektrolyzers die voor 2027 online komen) tot extra niet-gesubsidieerde draaiuren leiden binnen de SDE++?
We snappen deze vraag alleen als deze vraag gaat over de SDE++ subsidie. Het antwoord is dan “nee” want de SDE++ stelt niet als eis dat moet worden voldaan aan de gedelegeerde handeling RED-II 27.3. Binnen de SDE++ geldt een maximumaantal vollasturen per jaar waarvoor subsidie kan worden verstrekt, een maximumaantal draaiuren, en de vereiste dat de elektrolyse-installatie in de uren daarbuiten max. 1% gebruikt van het maximale vermogen (feitelijk betekent dat “geen waterstofproductie, evt. wel op warme standby”).
41. Wat als de geproduceerde waterstof uitgevoerd wordt buiten Nederland?
Er is (tot dusver) geen vereiste voorzien dat de waterstof in Nederland moet worden verbruikt.
42. Zijn er nog maximale draaiuren voor de elektrolyser? Als dit zal gelden ter vervanging van WKK, waardoor CO2 wordt bespaard, echter gaat de subsidie hier alleen in op CO2 van gasverbruik en niet op CO2 van stroomopwekking. Dit zorgt voor een maximaal aantal draaiuren om subsidie te krijgen. Blijft dit zo gelden?
Het tweede deel van de vraag begrijpen we niet. In antwoord op het eerste deel: in de opschalingsregeling waterstof uit elektrolyse zullen we geen maximum stellen aan het aantal draaiuren voor de elektrolyser. Het max. aantal draaiuren zal worden bepaald door de vereiste dat aantoonbaar aan de 70% GHG emissiereductie vereiste zal moeten worden voldaan. Onze eerste berekeningen tonen aan – uitgaande van de 132 g CO₂, eq/MJ voor in Nederland uit het elektriciteitsnet verbruikte elektriciteit (dat is dus de elektriciteit als niet aan DA 27.3 wordt voldaan) uit tabel A in bijlage C van DA 28.5 – dat het aantal “grijze” draaiuren maximaal ongeveer 10% van het aantal “additioneel hernieuwbare draaiuren” kan zijn. Dat kan in de toekomst natuurlijk meer worden als de gemiddelde GHG-intensiteit van NL elektriciteitsproductie lager wordt door een groeiend aandeel hernieuwbare elektriciteit.
43. Moet de elektrolyser binnen een bepaalde radius staan van het zon-wind park?
Ja, in dezelfde biedingszone (dat is Nederland) of onder voorwaarden in een naastgelegen biedingszone. Zie ook de presentatie van Dirk.

Vragen bij de presentatie van John Neeft (RVO)

44. Voor de duidelijkheid: een elektrolyzer die voor 2027 online komt geniet de uitzonderingsmaatregelen voor de volledige levensduur? bv. 15 jaar
Ja, dat is hoe wij het lezen.
45. Is een combinatie van netgekoppeld en direct gekoppeld mogelijk?

Dat volgt niet duidelijk uit de gedelegeerde handeling. Van de Europese Commissie begrijpen we dat dat mag. We gaan – in de overheidsreactie op de consultatie – vragen om dat duidelijker in DA 27.3 op te schrijven. Overigens: in de certificeringspilot wordt voor een gescheiden aanpak gekozen, dus of aantonen dat je voldoet aan de bepalingen voor direct gekoppeld, of aantonen dat je voldoet aan de bepalingen voor netgekoppeld. Dit is om het niet al te complex te maken tijdens de pilot.

46. Kan je in een voorbeeld aangeven hoe het werkt als een elektrolyser bijvoorbeeld via het grid gekoppeld wordt aan een gesubsidieerd zonnepark.

Ja. Dan sluit de eigenaar/exploitant van de elektrolyser een hernieuwbare stroomafnameovereenkomst (PPA) met de eigenaar/exploitant van het zonnepark. De eerste is er verantwoordelijk voor dat aangetoond wordt dat aan de DA 27.3 voorwaarden wordt voldaan, bijvoorbeeld door ervoor te zorgen dat de elektrolyser alleen waterstof produceert als het zonnepark voldoende elektriciteit daarvoor produceert. De eigenaar/exploitant heeft daardoor wel informatie van de eigenaar/exploitant van het zonnepark nodig.

47. Het zonnepark ontvangt de subsidie voor elke MWh geleverd aan het net? Wordt het deel dat geleverd wordt aan de elektrolyser hier dan op in mindering gebracht of blijft dit ongewijzigd?

In geval van een netkoppeling: het zonnepark kan subsidie blijven ontvangen, ook voor de elektriciteit die via de PPA wordt verkocht aan de eigenaar/exploitant van de elektrolyser. Dit is de genoemde uitzondering die geldt voor elektrolyzers die in gebruik worden genomen (en PPA's afsluiten) voor 1-1-2027.

In geval van een directe koppeling: de elektriciteit die in de elektrolyser wordt verbruikt, wordt niet aan het net geleverd en daarvoor wordt dan ook geen subsidie verkregen.

48. Mogen buiten de niet gesubsidieerde uren nucleaire MW-uren gebruikt worden? Deze zijn immers ook emissieloos.

Nee. Nucleair komt niet in aanmerking voor voldoen aan DA 27.3.

49. Opschalingsregeling is niet compatibel met HBE-systematiek. Wel met GO's dus. Is het de verwachting dat de waarde van de GO's additioneel zal zijn met de subsidie of wordt deze verrekend met de subsidie (afgetrokken)?

Er moet worden voorkomen dat er een dubbele claim wordt gemaakt. GVO's moeten op langere termijn worden ingeleverd. We verwachten dat dit wordt geëffectueerd (via Europese regelgeving) zodra de aanpassingen van de RED-II van kracht worden. Over deze aanpassingen wordt nu onderhandeld, het zijn de aanpassingen voorgesteld in juli 2021 als onderdeel van FitFor55.

50. Kunnen jullie voor de duidelijkheid nog eens toelichten wat de 'waarde' is van waterstofproductie die niet voldoet aan DA 27.3 maar wel aan de 70% emissiereductie uit DA 28.5?

Dat is zogenaamde "low carbon waterstof". Wat de waarde daarvan is zal afhangen van toekomstig beleid. Op dit moment zijn er geen stimuleringsmaatregelen voorzien voor low carbon waterstof.

51. Voor ieder uur in de 8760 van een jaar dat een netgekoppelde elektrolyser koopt van het net, geldt één normbedrag? In werkelijkheid heeft ieder uur toch zijn eigen CO2 intensiteit (gegeven de mix van dat uur).

De commissie heeft gekozen voor een andere manier van aantoonbaar laten zien dat het hernieuwbaar is, door te rekenen met een jaargemiddelde emissie-intensiteit. Zo werkt het

ook voor de GHG-sommetjes die gemaakt worden voor biobrandstoffen en voor biomassa voor elektriciteit en warmte.

52. Wat is de planning van het opschalingsinstrument? Publicatie in september 22, opening eind 2022, toekenning in januari 2023?

De planning is afhankelijk van het moment van publicatie van de definitieve versie van de gedelegeerde handeling 27.3. We verwachten de regeling te kunnen publiceren kort na de publicatie van DA 27.3. Daarna volgt snel openstelling van de regeling, zeker als partijen zich op een aanvraag kunnen voorbereiden via een regeringstekst die we binnenkort via internet willen consulteren.

53. Bestaat de kans dat het budget van de opschalingsregeling wordt aangevuld, want het huidige budget is nauwelijks toereikend voor 2 medium size elektrolyzers.

Nee, voor dit moment wordt niet verwacht dat er aanvullend budget kan worden toegekend. Ook over een eventuele toekomstige tweede tender is nog niet besloten.

54. Is er een maximum aan opgesteld vermogen om in aanmerking te komen voor de subsidie?

Ja, 50 MW (elektriciteit input).