

# Advies

(A)2271  
20 april 2023

Advies over het voorstel van Elia Transmission Belgium NV van 16 juni 2021 tot aanpassing van haar richtsnoeren betreffende het definiëren van “substantiële modernisering”

Artikel 48, §§2 en 3, van de gedragscode van de CREG van 20 oktober 2022

Niet-vertrouwelijk

# INHOUDSOPGAVE

INLEIDING .....	3
1. WETTELIJK KADER.....	4
2. ANTECEDENTEN.....	13
3. BESPREKING.....	13
3.1. Algemeen.....	13
3.2. Richtsnoeren voor de bestaande installaties/eenheden bedoeld in artikel 4.1, a), van de Europese netcode DCC andere dan bestaande verbruikinstallaties voor zover relevant op federaal niveau .....	14
3.3. Richtsnoeren voor de toepassing van artikel 4.1, a), van de Europese netcode HVDC.....	15
3.4. Richtsnoeren voor de modernisering van bestaande asynchrone opslagparken .....	16
3.5. Richtsnoeren voor de toepassing van artikel 4.1, b), van de Europese netcodes RfG, DCC en HVDC .....	16
4. CONCLUSIE .....	17
BIJLAGE 1 .....	19

# INLEIDING

1. De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) ontving per brief van 16 juni 2021 een voorstel van Elia Transmission Belgium NV (hierna: Elia) tot aanpassing van haar richtsnoeren dd. 9 september 2020 voor het definiëren van ‘substantiële modernisering’ in het kader van het koninklijk besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe (hierna “het federaal technisch reglement”). Dit schrijven is eveneens gericht aan de Algemene Directie Energie.

Elia licht haar aanvraag als volgt toe:

*“Voor wat betreft transmissiegekoppelde distributie-installaties, heeft de CREG in haar advies gesteld dat de richtsnoeren onvolledig waren gelet op het toepassingsgebied van artikel 4.1 van de Europese netcode DCC. Dit artikel bepaalt onder andere dat de eisen van de Europese netcode DCC van toepassing zijn op bestaande transmissie-gekoppelde distributie-installaties in geval van substantiële modernisering.*

*Deze specifieke toepassing van substantiële modernisering werd oorspronkelijk opgenomen in de samenwerkingsovereenkomst tussen de distributienetbeheerders en Elia. Echter, conform de procedure voorzien in artikel 162, §2 en §3 van het FTR dient Elia ook richtsnoeren inzake substantiële modernisering voor wat betreft de hier bedoelde installaties voor advies voor te leggen aan de FOD Economie en de CREG.*

*Daarom werd beslist om deze bepalingen op te nemen in de richtsnoeren, in plaats van de samenwerkingsovereenkomst.*

*Conform artikel 162 §2 en §3 van het FTR, vraagt Elia de FOD Economie en de CREG advies over de richtsnoeren aangaande substantiële modernisering van transmissiegekoppelde distributie-installaties, die vervat zijn in de richtsnoeren in bijlage in: - Hoofdstuk 2 - Beginzelen van een substantiële modernisering, deel “Bijzondere beginzelen voor de bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties (DCC)”, en- Hoofdstuk 3.2 – Proces voor transmissiegekoppelde distributie-installaties.*

*Overigens gaf de CREG ook aan dat Elia richtsnoeren dient op te stellen met betrekking tot de toepassing van substantiële modernisering op HVDC installaties (conform artikel 4.1 a) van de Europese netcode HVDC[2]) en asynchrone opslagparken, en voor de toepassing van artikel 4.1 b) van de Europese netcodes RfG[3], DCC en HVDC.*

*1. Voor wat betreft het opstellen van richtsnoeren voor de toepassing van substantiële modernisering op HVDC installaties wenst Elia de CREG en de FOD Economie te informeren dit verder te onderzoeken. Elia zal de CREG en de FOD Economie verder op de hoogte brengen van haar vorderingen.*

*2. Voor wat betreft het opstellen van richtsnoeren voor de toepassing van substantiële modernisering op asynchrone opslagparken, verwijst Elia naar de aanbeveling van de Users’ Groep van 9 september 2020, waarin wordt gevraagd om deze toepassing, louter bepaald door het FTR en die verdergaat dan de Europese netcodes, uit het FTR te schrappen. In afwachting van deze aanpassing, zal Elia dan ook geen richtsnoeren hieromtrent opstellen*

*3. Voor wat betreft het opstellen van richtsnoeren voor de toepassing van artikel 4.1., b) van de Europese netcodes RfG, DCC en HVDC, verwijst Elia naar de bepalingen van artikel 4.1., b) van deze verordeningen: “een regulerende instantie of, indien van toepassing, een lidstaat besluit een bestaande elektriciteitsproductie-eenheid te onderwerpen aan alle of aan bepaalde eisen van deze verordening, op basis van een overeenkomstig de leden 3, 4 en 5 ingediend voorstel van de relevante TSB.” In tegenstelling tot artikel 4.1., a), wordt de procedure voor het toepassen van artikel 4.1., b) bepaald door de desbetreffende netcodes. Elia is dan ook de mening toegedaan dat het louter herhalen van de door de netcodes*

*bepaalde procedure in gereuleerde richtsnoeren geen toegevoegde waarde heeft en pleit voor een wijziging van het FTR teneinde deze verplichting te schrappen.”*

De Algemene Directie Energie bracht een advies uit over het voorstel van Elia van 16 juni 2021 tot aanpassing van haar richtsnoeren inzake substantiële modernisering dd. 9 september 2020 en bezorgde dit aan Elia en de CREG per brief van 19 juli 2021.

2. Op zijn vergadering van 20 april 2023 besliste het directiecomité van de CREG tot het uitbrengen van het hiernavolgende advies over het voorstel van Elia van 16 juni 2021, op basis van artikel 48, §§2 en 3, van de gedragscode van de CREG van 20 oktober 2022 tot vaststelling van de voorwaarden voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet en van de methoden voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake de verstrekking van ondersteunende diensten en de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer (hierna “de gedragscode”).

## **1. WETTELIJK KADER**

3. De huidige adviesaanvraag werd door Elia ingediend op 16 juni 2021 met toepassing van de relevante bepalingen van de Europese netcodes en richtsnoeren en van het federaal technisch reglement.

4. De gedragscode is inmiddels in de plaats gekomen van het federaal technisch reglement wat betreft de bepalingen daarin aangaande de voorwaarden voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet en van de methoden voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake de verstrekking van ondersteunende diensten en de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer.

Dit gebeurde naar aanleiding van het arrest van het Europese Hof van Justitie van 3 december 2020 waarbij België o.m. werd veroordeeld tot een niet-conforme omzetting van de Richtlijn 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG, onder andere wat betreft artikel 37, paragraaf 6, a) tot c), en paragraaf 9, van deze richtlijn. Dit brengt met zich mee dat een belangrijk aantal materies die met toepassing van artikel 11 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: “de elektriciteitswet”) geregeld werden in het federaal technisch reglement vastgesteld door de Koning tot de exclusieve bevoegdheden van de CREG behoren. De elektriciteitswet werd in dit kader aangepast door middel van de wet van 21 juli 2021 en deze laatstgenoemde wet geeft onder meer de bevoegdheid aan de CREG, per 1 september 2022, om een gedragscode vast te stellen. De CREG stelde deze gedragscode vast bij beslissing van 20 oktober 2022.<sup>1</sup>

---

<sup>1</sup> <https://www.creg.be/nl/publicaties/beslissing-b2409>.

5. Het wettelijk kader voor dit advies wordt bijgevolg thans gevormd door de artikelen 4 van de Europese netcode RfG<sup>2</sup>, de Europese netcode DCC<sup>3</sup> en de Europese netcode HVDC<sup>4</sup> en de artikelen 47 tot 49 van de gedragscode, die hierna worden weergegeven.

6. Artikel 4 van de Europese netcode RfG luidt als volgt:

**“Toepassing op bestaande elektriciteitsproductie-eenheden**

1. Op bestaande elektriciteitsproductie-eenheden zijn de eisen van deze verordening niet van toepassing, tenzij:

a) een elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D in dergelijke mate is gewijzigd dat de desbetreffende aansluitovereenkomst ingrijpend moet worden herzien overeenkomstig de volgende procedure:

i) eigenaren van elektriciteitsproductie-installaties die voornemens zijn een installatie te moderniseren of apparatuur te vervangen op een wijze die effect heeft op de technische capaciteiten van de elektriciteitsproductie-eenheid, stellen de relevante systeembeheerder hiervan van tevoren in kennis;

ii) wanneer de relevante systeembeheerder oordeelt dat de modernisering of vervanging van apparatuur van zulke omvang is dat een nieuwe aansluitovereenkomst vereist is, stelt de systeembeheerder de desbetreffende regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat daarvan in kennis, en

iii) de desbetreffende regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat besluit of de bestaande aansluitovereenkomst moet worden herzien, dan wel een nieuwe aansluitovereenkomst vereist is en welke eisen van deze verordening van toepassing zijn, of

b) een regulerende instantie of, indien van toepassing, een lidstaat besluit een bestaande elektriciteitsproductie-eenheid te onderwerpen aan alle of aan bepaalde eisen van deze verordening, op basis van een overeenkomstig de leden 3, 4 en 5 ingediend voorstel van de relevante TSB.

2. Voor de toepassing van deze verordening wordt een elektriciteitsproductie-eenheid als bestaand beschouwd wanneer:

a) deze eenheid op de datum van inwerkingtreding van deze verordening reeds op het net is aangesloten, of

b) de eigenaar van de elektriciteitsproductie-installatie een definitief en bindend contract heeft gesloten voor de aankoop van het belangrijkste onderdeel van de productie-installatie binnen een tijdsbestek van twee jaar na de inwerkingtreding van deze verordening. De eigenaar van de elektriciteitsproductie-installatie stelt de relevante systeembeheerder en de relevante TSB binnen een termijn van 30 maanden na de inwerkingtreding van deze verordening in kennis van het afsluiten van dit contract.

De door de eigenaar van de elektriciteitsproductie-installatie aan de relevante systeembeheerder en de relevante TSB toegezonden kennisgeving bevat minimaal de volgende elementen: de benaming van het contract, de datum van ondertekening en de datum

---

<sup>2</sup> Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net.

<sup>3</sup> Verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor aansluiting van gebruikers.

<sup>4</sup> Verordening (EU) 2016/1447 van de Commissie van 26 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting op het net van hoogspanningsgelijkstroomssystemen en op gelijkstroom aangesloten power park modules.

van inwerkingtreding, en de specificaties van het belangrijkste onderdeel van de te bouwen, te assembleren of aan te kopen productie-installatie.

Een lidstaat kan erin voorzien dat de regulerende instantie in gespecificeerde omstandigheden kan bepalen of de elektriciteitsproductie-eenheid als een bestaande productie-eenheid dan wel als nieuwe productie-eenheid moet worden beschouwd.

3. Teneinde een antwoord te bieden op significante feitelijke wijzigingen van omstandigheden, zoals de ontwikkeling van systeemeisen, inclusief de penetratie van hernieuwbare energiebronnen, slimme netwerken, gedistribueerde productie en belastingssturing, kan de desbetreffende TSB na een openbare raadpleging overeenkomstig artikel 10 aan de betrokken regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat voorstellen de toepassing van deze verordening uit te breiden tot bestaande elektriciteitsproductie-eenheden.

Daartoe wordt een grondige en transparante kwantitatieve kosten-batenanalyse uitgevoerd, overeenkomstig de artikelen 38 en 39. De analyse omvat de volgende elementen:

- a) de kosten om bestaande elektriciteitsproductie-eenheden in overeenstemming te brengen met deze verordening;
- b) de sociaaleconomische baten van het toepassen van de eisen van deze verordening, en
- c) de mogelijkheid om met alternatieve maatregelen de vereiste prestaties te bereiken.

4. Alvorens de in lid 3 bedoelde kwantitatieve kosten-batenanalyse uit te voeren:

- a) voert de relevante TSB een voorafgaande kwalitatieve vergelijking uit van de kosten en baten, en
- b) verkrijgt de relevante TSB de goedkeuring van de relevante regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat.

5. De relevante regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat neemt een besluit over de uitbreiding van het toepassingsgebied van deze verordening tot bestaande elektriciteitsproductie-eenheden binnen een tijdsbestek van zes maanden na ontvangst van het verslag en de aanbeveling van de relevante TSB overeenkomstig artikel 38, lid 4. Het besluit van de regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat wordt gepubliceerd.

6. Bij de afweging inzake de eventuele toepassing van deze verordening op bestaande elektriciteitsproductie-eenheden houdt de relevante TSB rekening met de legitieme verwachtingen van de eigenaren van elektriciteitsproductie-installaties.

7. De relevante TSB kan de toepassing van sommige of alle bepalingen van deze verordening op bestaande elektriciteitsproductie-eenheden om de drie jaar in overweging nemen overeenkomstig de in de leden 3 tot en met 5 genoemde criteria en procedure."

7. Artikel 4 van de Europese netcode DCC luidt als volgt:

**"Toepassing op bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen en bestaande verbruikseenheden die worden gebruikt om diensten voor vraagsturing te leveren**

1. De eisen van deze verordening zijn niet van toepassing op bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen en bestaande verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt of kunnen worden

gebruikt om diensten voor vraagsturing aan een relevante systeembeheerder of relevante TSB te leveren, tenzij:

a) een bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, een bestaande transmissiegekoppelde distributie-installatie, een bestaand distributiesysteem of een bestaande verbruikseenheid binnen een verbruiksinstallatie op een spanningsniveau van meer dan 1 000 V of een gesloten distributiesysteem met een spanningsniveau van meer dan 1 000 V zodanig is aangepast dat de desbetreffende aansluitovereenkomst ingrijpend moet worden herzien overeenkomstig de onderstaande procedure:

i) eigenaren van verbruiksinstallaties, DSB's of GDSB's die van plan zijn een installatie te moderniseren of apparatuur te vervangen op een wijze die effect heeft op de technische mogelijkheden van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie, het distributiesysteem of de verbruikseenheid, stellen de relevante systeembeheerder hiervan van tevoren in kennis;

ii) wanneer de relevante systeembeheerder oordeelt dat de modernisering of vervanging van apparatuur van zulke omvang is dat een nieuwe aansluitovereenkomst vereist is, stelt de systeembeheerder de desbetreffende regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat daarvan in kennis; en

iii) de desbetreffende regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat besluit of de bestaande aansluitovereenkomst moet worden herzien, dan wel of een nieuwe aansluitovereenkomst vereist is en welke eisen van deze verordening van toepassing zijn; of

b) een regulerende instantie of, indien van toepassing, een lidstaat besluit een bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, een bestaande transmissiegekoppelde distributie-installatie, een bestaand distributiesysteem of een bestaande verbruikseenheid laten voldoen aan alle of aan bepaalde eisen van deze verordening, op basis van een overeenkomstig de leden 3, 4 en 5 ingediend voorstel van de relevante TSB.

2. Voor de toepassing van deze verordening wordt een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, een transmissiegekoppelde distributie-installatie, een distributiesysteem of een verbruikseenheid die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem wordt gebruikt of kan worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan een relevante systeembeheerder of een relevante TSB te leveren, als bestaand beschouwd, indien:

a) deze voorziening op de datum van inwerkingtreding van deze verordening reeds met het net is gekoppeld; of

b) de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB een definitief en bindend contract heeft gesloten voor de aankoop van de belangrijkste verbruiksapparaten of de verbruikseenheid binnen een tijdsbestek van twee jaar na de inwerkingtreding van deze verordening. De eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB stelt de relevante systeembeheerder en de relevante TSB binnen een termijn van 30 maanden na de inwerkingtreding van deze verordening in kennis van de sluiting van dit contract.

De door de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB aan de relevante systeembeheerder en de relevante TSB toegezonden kennisgeving bevat ten minste de volgende elementen: de benaming van het contract, de datum van ondertekening en de datum van inwerkingtreding, en de specificaties van de te bouwen, te assembleren of aan te kopen belangrijkste verbruiksapparaten of verbruikseenheid.

Een lidstaat kan erin voorzien dat de regulerende instantie in gespecificeerde omstandigheden kan bepalen of de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde

distributie-installatie, het distributiesysteem of de verbruikseenheid als bestaand dan wel als nieuw moet worden beschouwd.

3. Na een openbare raadpleging overeenkomstig artikel 9 en teneinde een antwoord te bieden op significante werkelijke wijzigingen van omstandigheden, zoals de ontwikkeling van systeemeisen, inclusief de penetratie van hernieuwbare energiebronnen, slimme netwerken, gedistribueerde productie of vraagsturing, kan de relevante TSB aan de betrokken regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat voorstellen de toepassing van deze verordening uit te breiden tot bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen of bestaande verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan een relevante systeembeheerder of een relevante TSB te leveren.

Daartoe wordt overeenkomstig de artikelen 48 en 49 een grondige en transparante kwantitatieve kosten-batenanalyse uitgevoerd. De analyse omvat de volgende elementen:

- a) de kosten om bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen en bestaande verbruikseenheden in overeenstemming te brengen met deze verordening;
- b) de sociaaleconomische baten van toepassing van de eisen van deze verordening; en
- c) de mogelijkheid om met alternatieve maatregelen de vereiste prestatie te bereiken.

4. Alvorens de in lid 3 bedoelde kwantitatieve kosten-batenanalyse te ondernemen:

- a) voert de relevante TSB een voorbereidende kwalitatieve vergelijking uit van de kosten en baten; en
- b) verkrijgt de relevante TSB de goedkeuring van de relevante regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat.

5. De relevante regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat neemt een besluit betreffende de uitbreiding van de toepassing van deze verordening tot bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen of bestaande verbruikseenheden, en wel binnen een termijn van zes maanden na de ontvangst van het verslag en de aanbeveling van de relevante TSB overeenkomstig artikel 48, lid 4. Het besluit van de regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat wordt gepubliceerd.

6. De relevante TSB houdt rekening met de legitieme verwachtingen van de eigenaren van verbruiksinstallaties, de DSB's en GDSB's bij de afweging inzake de eventuele toepassing van deze verordening op bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen en bestaande verbruikseenheden.

7. De relevante TSB kan de toepassing van sommige of alle bepalingen van deze verordening op bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen of bestaande verbruikseenheden om de drie jaar in overweging nemen overeenkomstig de in de leden 3 tot en met 5 bedoelde eisen en procedure.”



8. Artikel 4 van de Europese netcode HVDC luidt als volgt:

**“Toepassing op bestaande HVDC-systemen en DC-aangesloten power park modules**

1. Met uitzondering van de artikelen 26, 31, 33 en 50, zijn de eisen van deze verordening niet van toepassing op bestaande HVDC-systemen en bestaande DC-aangesloten power park modules, tenzij:

a) een HVDC-systeem of een DC-aangesloten power park module in dergelijke mate is gewijzigd dat de desbetreffende aansluitovereenkomst ingrijpend moet worden herzien overeenkomstig de onderstaande procedure:

i) eigenaren van HVDC-systemen of eigenaren van DC-aangesloten power park modules die voornemens zijn een installatie te moderniseren of apparatuur te vervangen op een wijze die effect heeft op de technische capaciteiten van het HVDC-systeem of de DC-aangesloten power park module, stellen de relevante systeembeheerder hiervan van tevoren in kennis;

ii) wanneer de relevante systeembeheerder oordeelt dat de modernisering of vervanging van apparatuur van zulke omvang is dat een nieuwe aansluitovereenkomst vereist is, stelt de systeembeheerder de desbetreffende regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat daarvan in kennis, en

iii) de desbetreffende regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat besluit of de bestaande aansluitovereenkomst moet worden herzien, dan wel een nieuwe aansluitovereenkomst vereist is en welke eisen van deze verordening van toepassing zijn, of

b) een regulerende instantie of, indien van toepassing, een lidstaat besluit een bestaand HVDC-systeem of een bestaande DC-aangesloten power park module te onderwerpen aan alle of aan bepaalde eisen van deze verordening, op basis van een overeenkomstig de leden 3, 4 en 5 ingediend voorstel van de relevante TSB.

2. Voor de toepassing van deze verordening wordt een HVDC-systeem of een DC-aangesloten power park module als bestaand beschouwd, indien:

a) dit systeem of deze module op de datum van inwerkingtreding van deze verordening reeds op het net is aangesloten, of

b) de eigenaar van het HVDC-systeem of de eigenaar van de DC-aangesloten power park module een definitief en bindend contract heeft gesloten voor de aankoop van het belangrijkste deel van de productie-installatie of HVDC-apparatuur binnen een tijdsbestek van twee jaar na de inwerkingtreding van deze verordening. De eigenaar van het HVDC-systeem of de eigenaar van de DC-aangesloten power park module stelt de relevante systeembeheerder en de relevante TSB binnen een termijn van 30 maanden na de inwerkingtreding van deze verordening in kennis van het afsluiten van dit contract.

De door de eigenaar van het HVDC-systeem of de eigenaar van de DC-aangesloten power park module aan de relevante systeembeheerder en de relevante TSB toegezonden kennisgeving bevat ten minste de volgende elementen: de benaming van het contract, de datum van ondertekening en de datum van inwerkingtreding, en de specificaties van het belangrijkste deel van de te bouwen, te assembleren of aan te kopen productie-installatie of HVDC-apparatuur.

Een lidstaat kan erin voorzien dat de regulerende instantie in gespecificeerde omstandigheden kan bepalen of het HVDC-systeem of de DC-aangesloten power park module als een bestaand(e), dan wel als een nieuw(e) HVDC-systeem of DC-aangesloten power park module moet worden beschouwd.

3. Teneinde een antwoord te bieden op significante feitelijke wijzigingen van omstandigheden, zoals de ontwikkeling van systeemeisen, inclusief de penetratie van hernieuwbare energiebronnen, intelligente netwerken, gedistribueerde productie of belastingssturing, kan de relevante TSB na een openbare raadpleging overeenkomstig artikel 8 aan de betrokken regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat voorstellen de toepassing van deze verordening uit te breiden tot bestaande HVDC-systemen en/of DC-aangesloten power park modules.

Daartoe wordt een grondige en transparante kwantitatieve kosten-batenanalyse uitgevoerd, overeenkomstig de artikelen 65 en 66. De analyse omvat de volgende elementen:

- a) de kosten om bestaande HVDC-systemen en DC-aangesloten power park modules in overeenstemming te brengen met deze verordening;
- b) de sociaaleconomische baten van toepassing op de eisen van deze verordening, en
- c) de mogelijkheid om met alternatieve maatregelen de vereiste prestaties te bereiken.

4. Alvorens de in lid 3 bedoelde kwantitatieve kosten-batenanalyse uit te voeren:

- a) voert de relevante TSB een voorafgaande kwalitatieve vergelijking uit van de kosten en baten;
- b) verkrijgt de relevante TSB de goedkeuring van de relevante regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat.

5. De relevante regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat neemt een besluit betreffende de uitbreiding van de toepassing van deze verordening tot bestaande HVDC-systemen of DC-aangesloten power park modules binnen zes maanden na ontvangst van het verslag en de aanbeveling van de relevante TSB overeenkomstig artikel 65, lid 4. Het besluit van de regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat wordt gepubliceerd.

6. Bij de afweging inzake de eventuele toepassing van deze verordening op bestaande HVDC-systemen of DC-aangesloten power park modules houdt de relevante TSB rekening met de gerechtvaardigde verwachtingen van de eigenaren van HVDC-systemen of DC-aangesloten power park modules.

7. De relevante TSB kan de toepassing van sommige of alle bepalingen van deze verordening op bestaande HVDC-systemen of DC-aangesloten power park modules om de drie jaar in overweging nemen overeenkomstig de in de leden 3 tot en met 5 bedoelde criteria en procedure.”

9. De artikelen 47 tot 49 van de gedragscode bepalen wat volgt:

*“Art. 47. § 1. Wanneer de aansluitingsaanvraag betrekking heeft op een substantiële modernisering van de installaties van de transmissienetgebruiker bedoeld in artikel 4.1., a), respectievelijk van de Europese netcode RfG, de Europese netcode DCC en de Europese netcode HVDC, onderzoekt de transmissienetbeheerder deze wijziging op gedetailleerde wijze in een moderniseringsstudie binnen het toepassingsgebied van voornoemd artikel 4.1., a), en overeenkomstig de richtsnoeren bedoeld in artikel 48, § 2.*

*De transmissienetbeheerder bezorgt deze moderniseringsstudie, na raadpleging van de betrokken transmissienetgebruiker over het ontwerp van de moderniseringsstudie, aan de CREG die daarover een beslissing neemt overeenkomstig artikel 4.1., a), iii), respectievelijk van de Europese netcode RfG, de Europese netcode DCC of de Europese netcode HVDC binnen een termijn van 60 kalenderdagen vanaf de datum van ontvangst van het dossier. Deze termijn kan éénmalig door de CREG worden verlengd met de duur die zij bepaalt indien ze bijkomende informatie nodig heeft of indien de complexiteit van het dossier dit vereist.*

*De transmissienetbeheerder voegt de ontvangen reactie van de transmissienetgebruiker toe aan de kennisgeving voor de CREG van de moderniseringsstudie.*

**§ 2.** *Wanneer de aansluitingsaanvraag betrekking heeft op een substantiële modernisering van een energieopslagfaciliteit onderzoekt de transmissienetbeheerder deze wijziging op gedetailleerde wijze in een moderniseringsstudie, overeenkomstig de richtsnoeren bedoeld in artikel 48, § 2. Een modernisering wordt als substantieel beschouwd indien ze een belangrijk effect heeft op de technische capaciteiten van de energieopslagfaciliteit.*

*De transmissienetbeheerder bezorgt deze moderniseringsstudie, na raadpleging van de betrokken transmissienetgebruiker over het ontwerp van de moderniseringsstudie, aan de CREG die daarover een beslissing neemt.*

*De CREG stelt de eisen van het technisch reglement vast die van toepassing zijn op de betrokken energieopslagfaciliteit. De CREG neemt haar beslissing binnen een termijn van 60 kalenderdagen vanaf de datum van ontvangst van het dossier. Deze termijn kan éénmalig door de CREG worden verlengd met de duur die zij bepaalt indien ze bijkomende informatie nodig heeft of indien de complexiteit van het dossier dit vereist. De transmissienetbeheerder voegt de ontvangen reactie van de transmissienetgebruiker toe aan de kennisgeving voor de CREG van de moderniseringsstudie.*

**§ 3.** *Indien de moderniseringsstudie gebeurt in het kader van een detailstudie bedoeld in artikel 46, § 3, vermeldt de detailstudie de resultaten van het onderzoek bedoeld in §§1 en 2 en de beslissing van de CREG uit hoofde van deze paragrafen. De in artikel 46, § 3, vastgestelde termijnen worden opgeschort tot op het einde van de procedure die wordt beschreven in artikel 4.1., a), respectievelijk van de Europese netcode RfG, de Europese netcode DCC en de Europese netcode HVDC of tot het einde van de in paragraaf 2 bedoelde procedure.*

**Art. 48. § 1.** *Een substantiële modernisering van een installatie van de transmissienetgebruiker bedoeld in artikel 4.1., a), respectievelijk van de Europese netcode RfG, de Europese netcode DCC en de Europese netcode HVDC of van een energieopslagfaciliteit kan zich voordoen in volgende scenario's:*

*1° een belangrijke toename van de nominale productie van de betrokken elektriciteitsproductie-eenheid bedoeld in artikel 4.1. van de Europese netcode RfG of van het vermogen van transmissie-gekoppelde installaties of systemen bedoeld in artikel 4.1. van de Europese netcode DCC en artikel 4.1. van de Europese netcode HVDC of van een energieopslagfaciliteit;*

*2° de vernieuwing van één of meerdere essentiële technische elementen van een installatie van de transmissienetgebruiker bedoeld in artikel 4.1., a), respectievelijk van de Europese netcode RfG, de Europese netcode DCC en de Europese netcode HVDC of van een energieopslagfaciliteit. Het plaatsen van identieke reserveonderdelen door de transmissienetgebruiker in zijn installaties wordt niet beschouwd als de vernieuwing van een of meer essentiële technische elementen van een installaties.*

*§ 2. De transmissienetbeheerder ontwikkelt richtsnoeren voor de toepassing van artikel 4.1. respectievelijk van de Europese netcode RfG, de Europese netcode DCC en de Europese netcode HVDC en voor de toepassing van artikel 47, § 2. Daarbij houdt hij rekening met de scenario's in § 1.*

*§ 3. Wanneer de transmissienetbeheerder een kennisgeving aan de CREG doet overeenkomstig artikel 4.1. respectievelijk van de Europese netcode RfG, de Europese netcode DCC, de Europese netcode HVDC, artikel 47, § 2, derde lid, en op grond van paragraaf 2, maakt hij terzelfdertijd een kopie voor advies over aan de Algemene Directie Energie. Zij stuurt haar advies binnen een maand naar de CREG en naar de transmissienetbeheerder.*

*Art. 49. In geval van een substantiële modernisering van het tractienet spoor werken de beheerder van het tractienet spoor en de transmissienetbeheerder actief samen om de oplossing betreffende de nood aan conformiteit te bepalen die het best aan onder meer de technische beperkingen voldoet en die op economisch vlak optimaal is.“*

10. Hoewel in artikel 48, §2, van de gedragscode niet uitdrukkelijk sprake is van een adviesbevoegdheid voor de CREG, moet dit artikel, samen gelezen met artikel 48, §3, van de gedragscode en rekening houdend met wat in artikel 162, §§2 en 3, van het federaal technisch reglement was bepaald<sup>5</sup>, volgens de CREG zo worden gelezen dat de CREG haar adviesbevoegdheid terzake heeft behouden.

De totstandkoming van de eerste gedragscode betrof een opsplitsing van het federaal technisch reglement om uitvoering te geven aan het voornoemde arrest van het Europese Hof van Justitie van 3 december 2020. Deze opsplitsingsoefening was niet bedoeld om de hier bedoelde adviesbevoegdheid aan de CREG te ontnemen. Bovendien valt niet in te zien waarom de Algemene Directie Energie haar advies aan de CREG zou moeten bezorgen met toepassing van artikel 48, §3, van de gedragscode, indien de CREG niet zelf een advies zou kunnen geven aan de transmissienetbeheerder. Overigens is een advies van de CREG over de richtsnoeren van Elia richtinggevend voor de transmissienetbeheerder en de marktpartijen wanneer de CREG nadien wordt geconfronteerd met concrete gevallen van modernisering voor beslissing conform de Europese netcodes RfG, DCC en HVDC (productie, verbruik en HVDC) en artikel 47, §2, van de gedragscode (energieopslag).

---

<sup>5</sup> “§ 2. De transmissienetbeheerder ontwikkelt richtsnoeren voor de toepassing van artikel 4.1. respectievelijk van de Europese netwerkcode RfG, DCC en HVDC, van artikel 161, § 2, en voor de toepassing van paragraaf 1. Hij stelt de commissie de eerste keer voor advies in kennis uiterlijk drie maanden na de inwerkingtreding van dit besluit.

§ 3. Wanneer de transmissienetbeheerder een kennisgeving aan de commissie doet overeenkomstig artikel 4.1. van respectievelijk de Europese netwerkcodes RfG, DCC, HVDC, artikel 161, § 2, derde lid, en op grond van paragraaf 2, maakt hij een kopie voor advies over aan de Algemene Directie Energie. Zij stuurt haar advies binnen een maand naar de commissie en naar de transmissienetbeheerder.”

## 2. ANTECEDENTEN

11. De CREG ontving per brief van 10 september 2020 een voorstel van Elia van richtsnoeren dd. 9 september 2020 voor het definiëren van ‘substantiële modernisering’ in het kader van het federaal technisch reglement. Dit schrijven was eveneens gericht aan de Algemene Directie Energie.

Elia wees onder meer erop dat de richtsnoeren uitvoerig werden besproken met de marktpartijen tijdens de Werkgroep Belgian Grid van de Users’ Group van Elia en dat een formele publieke consultatie daarna heeft plaatsgevonden tussen 13 mei en 15 juni 2020, waarop twee marktpartijen gereageerd hebben. Elia voegde de reacties van de marktpartijen en het consultatieverslag aan het dossier toe.

De Algemene Directie Energie bracht een advies uit over het voorstel van richtsnoeren van Elia en bezorgde dit aan Elia en de CREG per brief van 20 november 2020.

Op zijn vergadering van 7 januari 2021 besliste het directiecomité van de CREG tot het uitbrengen van het advies (A)2148<sup>6</sup> over het voorstel van richtsnoeren van Elia, op basis van artikel 162, §2, van het federaal technisch reglement (hierna: “het advies (A)2148 van 7 januari 2021”).

12. Per brief van 16 juni 2021 legde Elia een voorstel tot aanpassing van de voornoemde richtsnoeren voor advies voor aan de CREG en de Algemene Directie Energie. De Algemene Directie Energie bracht een advies hierover uit en bezorgde dit aan Elia en de CREG per brief van 19 juli 2021.

## 3. BESPREKING

### 3.1. ALGEMEEN

13. In haar advies (A)2148 van 7 januari 2021 stelde de CREG onder meer dat, teneinde te voldoen aan artikel 162, §2, van het federaal technisch reglement, Elia nog richtsnoeren moet ontwikkelen voor:

- a) de toepassing van artikel 4.1, a), van de Europese netcode HVDC,
- b) de modernisering van asynchrone opslagparken,
- c) de installaties/eenheden bedoeld in artikel 4.1, a), van de Europese netcode DCC andere dan verbruikinstallaties voor zover relevant op federaal niveau en,
- d) de toepassing van artikel 4.1, b), van de Europese netcodes RfG, DCC en HVDC. (Cf. paragrafen 11, tweede alinea, en 12 van dit advies)

14. Huidig advies doet geen afbreuk aan het advies (A)2148 van de CREG van 7 januari 2021. In het kader van huidig advies heeft de CREG niet nagegaan of Elia integraal rekening hield met de in voormeld advies gegeven opmerkingen.

---

<sup>6</sup> Advies (A)2148 van 7 januari 2021 over het voorstel van Elia Transmission Belgium NV van 9 september 2020 getiteld “Substantiële modernisering: richtlijnen voor het definiëren van ‘substantiële modernisering’ in het kader van het nieuw Federaal Technisch Reglement van 22 april 2019”.

15. De CREG onderschrijft de elementen in het advies van de Algemene Directie Energie van 19 juli 2021, met dien verstande dat rekening moet worden gehouden met de inmiddels tot stand gekomen gedragscode.

16. Rekening houdend met wat uiteengezet wordt in paragraaf 4 van dit advies dienen de verwijzingen naar artikelen van het federaal technisch reglement, waar relevant<sup>7</sup>, in de richtsnoeren van Elia vervangen te worden door verwijzingen naar artikelen van de gedragscode.

### **3.2. RICHTSNOEREN VOOR DE BESTAANDE INSTALLATIES/EENHEDEN BEDOELD IN ARTIKEL 4.1, A), VAN DE EUROPESE NETCODE DCC ANDERE DAN BESTAANDE VERBRUIKSINSTALLATIES VOOR ZOVER RELEVANT OP FEDERAAL NIVEAU**

17. Elia legt uit dat deze specifieke toepassing van substantiële modernisering oorspronkelijk opgenomen werd in de samenwerkingsovereenkomst tussen de distributienetbeheerders en Elia. Echter, conform de procedure voorzien in artikel 162, §2 en §3, van het federaal technisch reglement (thans artikel 48, §2 en §3, van de gedragscode) dient Elia ook richtsnoeren inzake substantiële modernisering voor wat betreft de hier bedoelde installaties voor advies voor te leggen aan de FOD Economie en de CREG. Daarom werd beslist om deze bepalingen op te nemen in de richtsnoeren, in plaats van de samenwerkingsovereenkomst.

Elia vraagt de FOD Economie en de CREG advies over de richtsnoeren aangaande substantiële modernisering van transmissiegekoppelde distributie-installaties, die vervat zijn in de richtsnoeren in bijlage in:

- Hoofdstuk 2 - Beginselen van een substantiële modernisering, deel “Bijzondere beginselen voor de bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties (DCC)”, en
- Hoofdstuk 3.2 – Proces voor transmissiegekoppelde distributie-installaties.

18. De CREG is van mening dat de drie gevallen van modernisering van bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties vermeld in de bijzondere beginselen pertinent zijn, met name:

- Vervanging van alle Middenspanning-Cellen
- Uitbreiding van een Middenspanning-Onderstation
- Vervanging van de beveiligings- en telecontrole-systemen van een Middenspannings-Onderstation.

Deze gevallen zijn mogelijks niet exhaustief. De CREG stelt daarom voor om in Hoofdstuk 2 een vierde geval te definiëren met als algemene titel “Andere dan voorgenoemde gevallen”.

19. Wat betreft het proces voor transmissiegekoppelde distributie-installaties in Hoofdstuk 3.2 adviseert de CREG dat bij een vervanging van de beveiligings- en telecontrole-systemen de netbeheerders in de moderniseringsstudie steeds een kosten-batenanalyse op systeemniveau uitvoeren om de keuze tussen een volledige versus een partiële modernisering te onderbouwen. De

---

<sup>7</sup> De technische minimumeisen blijven bepaald worden in het federaal technisch reglement met toepassing van artikel 11, §1, tweede lid, 1°, van de elektriciteitswet.

CREG adviseert om dit in de richtsnoeren te expliciteren. Hetzelfde geldt voor de voorgestelde bijkomende categorie “Andere dan voorgenoemde gevallen”.

### **3.3. RICHTSNOEREN VOOR DE TOEPASSING VAN ARTIKEL 4.1, A), VAN DE EUROPESE NETCODE HVDC**

20. Wat betreft het opstellen van richtsnoeren voor de toepassing van substantiële modernisering op bestaande HVDC installaties wenst Elia de CREG en de FOD Economie te informeren dit verder te onderzoeken. Elia zal de CREG en de FOD Economie verder op de hoogte brengen van haar vorderingen.

21. De CREG noteert dat Elia het opstellen van richtsnoeren daarvoor verder onderzoekt en de CREG en de FOD Economie hiervan verder zal informeren. De enige HVDC-infrastructuur is momenteel de Nemo Link (uitgebaat door Nemo Link Limited, een joint venture tussen National Grid Interconnector Holdings Limited, een filiaal van UK's National Grid Plc, en Elia) en ALEGrO (uitgebaat door Elia en Amprion). Nemo Link en ALEGrO moeten beide als ‘bestaande HVDC-installaties’ worden beschouwd, gezien de contracten voor de bouw van de hoogspanningomvormingsstations dateren van 2015, respectievelijk 2017 i.e. binnen een tijdsbestek van twee jaar na de inwerkingtreding van de Europese netcode HVDC in september 2016 (cf. artikel 4.2., b), van de Europese netcode HVDC).

De CREG begrijpt dat hieraan een aantal elementen zijn verbonden die verschillen ten opzichte van de modernisering van bestaande productie- en verbruiksinstallaties, aangezien deze bestaande HVDC-installaties (mede) door Elia geëxploiteerd worden en een niet-EU land betrokken is bij Nemo Link. In afwachting daarvan blijft artikel 4 van de Europese netcode HVDC vanzelfsprekend van toepassing en moeten substantiële modernisering die onder dit toepassingsgebied vallen, worden gemeld aan en beoordeeld door de CREG.

De vraag is echter of Nemo Link en ALEGrO niet reeds aan alle vereisten van de Europese netcode HVDC voldoen. Indien dit het geval is, dan is voor Nemo Link en ALEGrO het proces van substantiële modernisering in de praktijk niet relevant. De CREG vraagt Elia om het resultaat van haar onderzoek voor elk van beide HVDC installaties mee te delen binnen 9 maanden na datum van dit advies.

Mocht op basis van dit onderzoek blijken dat Nemo Link en/of ALEGrO nog niet aan alle vereisten van de Europese netcode HVDC voldoen, vraagt de CREG aan Elia om de richtsnoeren uit te breiden voor deze bestaande HVDC installaties. De CREG adviseert om in dat geval hiervoor een algemeen principe op te nemen, met name dat bij elke significante wijziging van Nemo Link en/of ALEGrO, Elia in haar moderniseringsstudie een kosten-batenanalyse uitvoert op systeemniveau voor alle vereisten waaraan de HVDC installatie nog niet zou voldoen.

Mocht op basis van dit onderzoek blijken dat Nemo Link en ALEGrO wel reeds aan alle vereisten voldoen, stelt de CREG voor om deze vaststelling ook in de richtsnoeren expliciet te vermelden. Er moeten dan hiervoor geen afzonderlijke richtsnoeren worden opgesteld.

### **3.4. RICHTSNOEREN VOOR DE MODERNISERING VAN BESTAANDE ASYNCHRONE OPSLAGPARKEN**

22. Wat betreft het opstellen van richtsnoeren voor de toepassing van substantiële modernisering op bestaande asynchrone opslagparken, verwijst Elia naar de aanbeveling van de Users' Groep van 9 september 2020, waarin wordt gevraagd om deze toepassing, louter bepaald door het federaal technisch reglement en die verdergaat dan de Europese netcodes, uit het federaal technisch reglement te schrappen. In afwachting van deze aanpassing, zal Elia dan ook geen richtsnoeren hieromtrent opstellen.

23. De gedragscode heeft de toepassing van de bepalingen inzake substantiële modernisering voor asynchrone energieopslagfaciliteiten behouden, op voorstel van Elia. Op basis van de informatie waarover de CREG beschikt, zijn er echter geen asynchrone opslagparken die aangesloten werden op het transmissienet voor de inwerkingtreding van het federaal technisch reglement (cf. artikel 35, §9). Indien deze informatie correct is, zijn er geen transmissiegekoppelde installaties die onder de noemer 'bestaande asynchrone energieopslagfaciliteiten' vallen en dienen er hiervoor dus ook geen richtsnoeren voorzien te worden.

De CREG vraagt aan Elia om deze informatie te bevestigen en deze vaststelling in de richtsnoeren dan ook expliciet te vermelden. Indien de informatie niet correct is, dient Elia richtsnoeren te ontwerpen voor deze categorie van installaties.

Wat betreft de bestaande synchrone energieopslagfaciliteiten, zijn de enige bestaande transmissiegekoppelde opslagparken de centrales van Coe en Platetaille, die reeds onder het toepassingsgebied van artikel 4.1 van de Europese netcode RfG vallen als elektriciteitsproductie-eenheden. Bijgevolg moeten hier geen afzonderlijke richtsnoeren voor worden opgesteld.

### **3.5. RICHTSNOEREN VOOR DE TOEPASSING VAN ARTIKEL 4.1, B), VAN DE EUROPESE NETCODES RFG, DCC EN HVDC**

24. Voor wat betreft het opstellen van richtsnoeren voor de toepassing van artikel 4.1., b), van de Europese netcodes RfG, DCC en HVDC, verwijst Elia naar de bepalingen van artikel 4.1., b), van deze verordeningen:

*“een regulerende instantie of, indien van toepassing, een lidstaat besluit een bestaande elektriciteitsproductie-eenheid te onderwerpen aan alle of aan bepaalde eisen van deze verordening, op basis van een overeenkomstig de leden 3, 4 en 5 ingediend voorstel van de relevante TSB.”*

In tegenstelling tot artikel 4.1., a), wordt de procedure voor het toepassen van artikel 4.1., b), bepaald door de desbetreffende netcodes. Elia is dan ook de mening toegedaan dat het louter herhalen van de door de netcodes bepaalde procedure in gereguleerde richtsnoeren geen toegevoegde waarde heeft en pleit voor een wijziging van het federaal technisch reglement teneinde deze verplichting te schrappen.

25. De gedragscode heeft deze verplichting evenwel behouden, op voorstel van Elia. De CREG kan weliswaar akkoord gaan om bij een herziening van de gedragscode te specificeren dat de richtsnoeren enkel de toepassing betreffen van artikel 4.1., a), van de Europese netcodes RfG, DCC en HVDC.



In dit kader verwijst de CREG naar de studie die Elia in 2023 uitvoert in het kader van de stimulans “CBA on requirements for generators applicable on existing and new generating units between 1 and 25MW” zoals beschreven in Beslissing (B)658E/79 van 14 juli 2022<sup>8</sup>. Het uitvoeren van een kosten-batenanalyse vormt immers een noodzakelijke voorwaarde om de procedure om een hele categorie van bestaande elektriciteitsproductie-eenheden te onderwerpen aan bepalingen voor nieuwe installaties in de Europese netcodes RfG op te starten, conform de artikelen 4.3, 4.4 en 4.5 van de Europese netcode RfG. Het spreekt echter voor zich dat een dergelijk proces, desgevallend, zal moeten gebeuren in overleg met de stakeholders, in alle transparantie en rekening houdend met artikel 4.6 van de Europese netcode RfG, en dat de CREG daarop zal toezien.

## 4. CONCLUSIE

26. De CREG heeft verschillende opmerkingen bij het voorstel van Elia van 16 juni 2021 van aangepaste richtsnoeren voor de substantiële modernisering van transmissiegekoppelde distributie-installaties en verwijst daarvoor naar paragrafen 18 en 19 van dit advies.

Wat betreft de ontwikkeling van richtsnoeren voor de modernisering van bestaande HVDC-infrastructuur verwacht de CREG het resultaat van het aangekondigde verder onderzoek vanwege Elia binnen 9 maanden na datum van dit advies en het aanpassen van de richtsnoeren naar aanleiding hiervan (paragraaf 21 van dit advies).

Wat betreft de ontwikkeling van richtsnoeren voor de modernisering van bestaande asynchrone energieopslagfaciliteiten gekoppeld aan het transmissienet, vraagt de CREG dat Elia nagaat of er wel installaties zijn die onder deze noemer ressorteren en om de richtsnoeren aan te passen zoals uiteengezet in paragraaf 23 van dit advies.

Wat betreft de toepassing van artikel 4.1., b), van de Europese netcodes RfG, DCC en HVDC, kan de CREG akkoord gaan dat Elia hiertoe geen richtsnoeren ontwikkelt maar dat Elia daarentegen de daarvoor geijkte procedures in de Europese netcodes dient te volgen zoals bepaald in de artikelen 4.3 tot en met 4.6 van deze Europese netcodes (paragraaf 25 van dit advies).

Verder adviseert de CREG om rekening te houden met de algemene opmerking betreffende het updaten van de verwijzingen in de richtsnoeren in paragraaf 16 van dit advies.

27. De CREG herhaalt tenslotte graag het voorbehoud gemaakt in haar advies van 7 januari 2021 dat de richtsnoeren van Elia geen bindende kracht of reglementair karakter hebben in het kader van de door de CREG te nemen beslissingen over modernisering. De CREG zal de modernisering in haar beslissingen geval per geval beoordelen en hierbij rekening houden met alle relevante aspecten, waarbij zij ook aandacht zal hebben voor harmonisering, waar mogelijk en nuttig, met de bepalingen inzake substantiële modernisering die werden vastgelegd in de verschillende regionale technische reglementen.

---

<sup>8</sup> Beslissing (B)658E/79 van 14 juli 2022 over de doelstellingen die Elia Transmission Belgium nv in 2023 moet behalen in het kader van de stimulans ter bevordering van het systeemevenwicht zoals bedoeld in artikel 27 van de tariefmethodologie, [www.creg.be](http://www.creg.be).

De CREG maakt ook voorbehoud om standpunten die zij in huidig advies inneemt, te herzien in toekomstige adviezen of beslissingen over deze materie in functie onder meer van opgedane ervaring met deze materie en voortschrijdend inzicht.



Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:

Andreas TIREZ  
Directeur

Laurent JACQUET  
Directeur

Koen LOCQUET  
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité

# **BIJLAGE 1**

**Voorstel van Elia Transmission Belgium NV van 16 juni 2021 tot aanpassing van haar richtsnoeren betreffende het definiëren van “substantiële modernisering”**

2/4/2021 – Nederlandstalige en Franstalige versie