

Advies

(A)2445

15 september 2022

Advies over het ontwerp van ontwikkelingsplan 2024-2034 van de NV ELIA Transmission Belgium

met toepassing van de artikelen 13, §1, tweede lid, en 23, §2, tweede lid, 1° en 10°, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en artikel 6 van het koninklijk besluit van 20 december 2007 betreffende de procedure voor uitwerking, goedkeuring en bekendmaking van het plan inzake ontwikkeling van het transmissienet voor elektriciteit.

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	3
1. WETTELIJK KADER MET BETREKKING TOT HET ONTWIKKELINGSPLAN.....	4
1.1. De elektriciteitswet	4
1.2. Het koninklijk besluit van 20 december 2007	6
2. ANTECEDENTEN.....	7
3. OPMERKINGEN OP HET ONTWERP VAN ONTWIKKELINGSPLAN 2024-2034	8
3.1. Algemene opmerkingen	8
3.1.1. Betrokkenheid van de stakeholders bij de opstelling	8
3.1.2. Vergemakkelijking van het proces voor de goedkeuring van het ontwikkelingsplan	9
3.1.3. Cost Benefit Analysis of CBA.....	9
3.2. Context	10
3.3. Outlook.....	11
3.4. Identificatie van de systeembehoeften.....	12
3.5. Evolutie van het Belgische horizontale systeem	13
3.5.1. Het Belgische Energie-eiland – Uitbreiding van het MOG	13
3.5.2. Aansluiting van de Prinses Elisabethzone en interconnectieprojecten op de onthaalcapaciteit van Stevin, Ventilus en Boucle du Hainaut	14
3.5.3. Triton Link.....	14
3.6. Evolutie van het Belgische verticale systeem.....	15
3.7. Projecten voor efficiëntere benutting of beheer van het net.....	15
3.8. Tarifaire impact van het ontwikkelingsplan	16
4. CONCLUSIE	17
BIJLAGE 1	19

INLEIDING

Op 17 augustus 2022 ontving de COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) een brief van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM (hierna: ELIA) met het verzoek om, overeenkomstig de procedure bedoeld in artikel 6 van het koninklijk besluit van 20 december 2007 betreffende de procedure voor uitwerking, goedkeuring en bekendmaking van het plan inzake ontwikkeling van het transmissienet voor elektriciteit, een advies te verstrekken binnen een termijn van dertig dagen te rekenen vanaf de ontvangst van de adviesaanvraag, over het ontwerp van ontwikkelingsplan 2024-2034, zoals bedoeld in artikel 13, §1, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

Het ontwerp van het ontwikkelingsplan waarop dit advies betrekking heeft, is bijgevoegd in bijlage aan dit advies.

Met toepassing van artikel 13, §1, tweede lid, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: de elektriciteitswet) is het ontwikkelingsplan onderworpen aan het advies van de CREG. De Koning bepaalt de nadere regels van de procedure van opstelling, goedkeuring en publicatie van het ontwikkelingsplan (artikel 13, §1, laatste lid, van de elektriciteitswet).

Met toepassing van artikel 23, §2, tweede lid, 1°, van de elektriciteitswet geeft de CREG gemotiveerde adviezen en legt zij voorstellen voor in de gevallen bepaald door deze wet of de uitvoeringsbesluiten ervan. Artikel 23, §2, tweede lid, 10°, van de elektriciteitswet bepaalt onder meer dat de CREG een advies uitbrengt over het ontwikkelingsplan en toezicht uitoefent op de uitvoering van dit plan.

Artikel 6 van het koninklijk besluit van 20 december 2007 betreffende de procedure voor uitwerking, goedkeuring en bekendmaking van het plan inzake ontwikkeling van het transmissienet voor elektriciteit, bepaalt dat het ontwerp van ontwikkelingsplan, wanneer het overeenkomstig de artikelen 3 en 4 is opgesteld, door de netbeheerder voor advies voorgelegd wordt aan de CREG en de minister bevoegd voor het mariene milieu. De adviezen worden aan de netbeheerder overgemaakt binnen een termijn van dertig dagen vanaf de ontvangst van de adviesaanvragen. Indien ze niet worden verleend binnen de termijn, voorzien door dit artikel, worden de adviezen als gunstig beschouwd.

Het Directiecomité van de CREG keurde dit advies goed tijdens haar vergadering van 15 september 2022.

Dit advies bestaat uit drie delen. In het eerste deel wordt het wettelijk kader met betrekking tot het ontwikkelingsplan geschetst. In het tweede deel geeft de CREG haar opmerkingen op het ontwerp van ontwikkelingsplan 2024-2034 en deel drie vat de conclusies van het advies samen.

1. WETTELIJK KADER MET BETREKKING TOT HET ONTWIKKELINGSPLAN

1. De bepalingen met betrekking tot de uitwerking van het ontwikkelingsplan voor het transmissienet zijn vervat in de elektriciteitswet en het koninklijk besluit van 20 december 2007 betreffende de procedure voor uitwerking, goedkeuring en bekendmaking van het plan inzake ontwikkeling van het transmissienet voor elektriciteit (hierna: het koninklijk besluit van 20 december 2007).

1.1. DE ELEKTRICITEITSWET

2. Met toepassing van **artikel 8, §1, derde lid, 1°, van de elektriciteitswet** is de netbeheerder belast met het op lange termijn waarborgen van het vermogen van het transmissienet en het voldoen aan redelijke aanvragen voor de transmissie van elektriciteit, het uitbaten, onderhouden en ontwikkelen, onder economisch aanvaardbare voorwaarden, van een zeker, betrouwbaar en doeltreffend transmissienet, mits het wijden van alle vereiste aandacht aan de eerbied voor het leefmilieu.

Dit artikel bepaalt verder dat het ontwikkelen van een transmissienet de hernieuwing en de uitbreiding van het net dekt en bestudeerd wordt in het kader van het uitwerken van het ontwikkelingsplan.

3. Met toepassing van **artikel 13, §1, van de elektriciteitswet**, stelt de netbeheerder een plan voor de ontwikkeling van het transmissienet op in samenwerking met de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau. Het ontwikkelingsplan is onderworpen aan het advies van de CREG en aan de goedkeuring van de minister. Voor deze delen van het ontwikkelingsplan die betrekking hebben op de ontwikkelingen van het transmissienet die noodzakelijk zijn voor de aansluiting op het transmissienet van installaties voor de productie van elektriciteit uit wind in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht, pleegt de minister vooraf overleg met de minister die bevoegd is voor het mariene milieu.

Artikel 13, §1, van de elektriciteitswet bepaalt verder dat het ontwikkelingsplan een periode van minstens¹ tien jaar dekt en om de vier jaar wordt aangepast. Die aanpassing moet plaatsvinden binnen de twaalf maanden na de publicatie van de prospectieve studie. De Koning bepaalt de nadere regels van de procedure van opstelling, goedkeuring en publicatie van het ontwikkelingsplan.

4. Het ontwikkelingsplan bevat met toepassing van **artikel 13, §2, van de elektriciteitswet** een gedetailleerde raming van de behoeften aan transmissiecapaciteit, met aanduiding van de onderliggende hypothesen, en bepaalt het investeringsprogramma dat de netbeheerder zich verbindt uit te voeren om aan deze behoeften te voldoen. Het ontwikkelingsplan houdt rekening met de nood aan een adequate reservecapaciteit en met de projecten van gemeenschappelijk belang aangewezen door de instellingen van de Europese Unie in het domein van de trans-Europese netten.

Bij **Verordening (EU) Nr. 347/2013** van het Europees Parlement en de Raad van 17 april 2013² werden richtsnoeren voor de tijdige ontwikkeling en de interoperabiliteit van de in bijlage I genoemde prioritaire corridors en gebieden van de trans-Europese energie-infrastructuur ("prioritaire corridors en gebieden voor energie-infrastructuur") vastgesteld. Wat betreft België werden in de Unielijst van

¹ Het woord "minstens" werd ingevoegd bij artikel 163 van de wet van 6 mei 2009 (B.S. 19 mei 2009).

² Verordening (EU) Nr. 347/2013 van het Europees Parlement en de Raad van 17 april 2013 betreffende richtsnoeren voor de trans-Europese energie-infrastructuur en tot intrekking van Beschikking Nr. 1364/2006/EG en tot wijziging van de Verordeningen (EG) nr. 713/2009, (EG) nr. 714/2009 en (EG) nr. 715/2009.

2016 de volgende projecten van gemeenschappelijk belang ("PGBs") opgenomen: NEMO, ALEGrO, BRABO II + III, Horta-Mercator en Interconnector Luxemburg³. In de Unielijst van 2018 zijn additioneel opgenomen: een tweede interconnectie tussen de regio Antwerpen (BE) en de omgeving van Kemsley (UK) ("Nautilus"), een tweede interconnectie tussen België en Duitsland ('ALEGrO II') en de offshore-pompslag "iLand"⁴. Inmiddels werden nog enkele andere specifieke projecten expliciet erkend als "projecten van gemeenschappelijk belang" ("PCIs"): Lonny- Gramme en BRABO III zijn opgenomen in de PGB-lijst⁵.

5. Indien de CREG, na raadpleging van de netbeheerder, vaststelt dat de investeringen voorzien in het ontwikkelingsplan de netbeheerder niet in de mogelijkheid stellen om op een adequate en doeltreffende wijze aan de capaciteitsbehoeften te voldoen, kan de minister, met toepassing van **artikel 13, §3, van de elektriciteitswet**, de netbeheerder verplichten om het ontwikkelingsplan aan te passen teneinde aan deze situatie te verhelpen binnen een redelijke termijn. Deze aanpassing van het ontwikkelingsplan gebeurt overeenkomstig de procedure bepaald in artikel 13, §1, eerste lid, van de elektriciteitswet.

Bovendien kan de minister aan de CREG vragen om zich uit te spreken over de noodzaak om al dan niet de met toepassing van artikel 12 van de elektriciteitswet vastgestelde tariefmethodologieën om de financieringsmiddelen van de overwogen investeringen te waarborgen, te herzien (artikel 13, §3, laatste lid, van de elektriciteitswet).

Met toepassing van **artikel 12, §5, 4°, van de elektriciteitswet** stelt de CREG de tariefmethodologie op met inachtneming van volgend richtsnoer: de tariefmethodologie maakt de evenwichtige ontwikkeling mogelijk van het transmissienet en de netten met een transmissiefunctie, in overeenstemming met het ontwikkelingsplan van de netbeheerder bedoeld in artikel 13 van de elektriciteitswet en de investeringsplannen zoals in voorkomend geval goedgekeurd door de bevoegde overheden.

6. Daarnaast analyseert de CREG, met toepassing van **artikel 23, §2, tweede lid, 10°, van de elektriciteitswet**, de samenhang tussen het ontwikkelingsplan van de netbeheerder en het ontwikkelingsplan van het net in de hele Europese Gemeenschap bedoeld in artikel 30, lid 1, onder b), van Verordening (EU) 2019/943. In voorkomend geval kan deze analyse aanbevelingen opnemen met het oog op de wijziging van het ontwikkelingsplan opgesteld door de netbeheerder.

Met toepassing van artikel 23, §§3 en 3bis, van de elektriciteitswet stelt de CREG elk jaar een jaarverslag op, één ten behoeve van de Kamer van volksvertegenwoordigers, een tweede ten behoeve van het ACER en de Europese Commissie, dat onder meer betrekking heeft op een analyse van het ontwikkelingsplan opgesteld door de netbeheerder met toepassing van artikel 13 van de elektriciteitswet, vanuit het oogpunt van de samenhang ervan met het ontwikkelingsplan van het net over de hele Europese Gemeenschap, zoals bedoeld in artikel 30, lid 1, onder b), van Verordening (EU) 2019/943, alsook, in voorkomend geval, van de aanbevelingen tot wijziging van het ontwikkelingsplan opgesteld door de netbeheerder. In het kader van deze analyse houdt de CREG rekening met de prospectieve studie opgesteld met toepassing van artikel 3 van de elektriciteitswet.

Er wordt opgemerkt dat de Europese wetgeving een wisselwerking voorziet tussen nationale ontwikkelingsplannen en het ontwikkelingsplan dat de Gemeenschap dekt. Enerzijds zijn de Europese vooruitzichten inzake toereikendheid van het elektriciteitssysteem met toepassing van artikel 23, lid 1

³ Gedelegeerde Verordening (EU) 2016/89 van de Commissie van 18 november 2015 tot wijziging van Verordening (EU) nr. 347/2013 van het Europees Parlement en de Raad wat betreft de Unielijst van projecten van gemeenschappelijk belang

⁴ Gedelegeerde Verordening (EU) 2018/540 van de Commissie van 23 november 2017 tot wijziging van Verordening (EU) nr. 347/2013 van het Europees Parlement en de Raad wat betreft de Unielijst van projecten van gemeenschappelijk belang.

⁵ GEDELEGEERDE VERORDENING (EU) 2020/389 VAN DE COMMISSIE van 31 oktober 2019 tot wijziging van Verordening (EU) nr. 347/2013 van het Europees Parlement en de Raad wat betreft de Unielijst van projecten van gemeenschappelijk belang

van **Verordening (EU) 2019/943** ⁶ gestoeld op de nationale toereikendheidsvooruitzichten van de individuele transmissiesysteembeheerders. Met toepassing van artikel 48.1.a) van Verordening (EU) 2019/943 berust het netontwikkelingsplan dat de gehele Gemeenschap dekt onder meer op de nationale investeringsplannen. Anderzijds zal het Agentschap met toepassing van artikel 48.2. van Verordening (EU) 2019/943 een advies opstellen over de nationale tienjarige netontwikkelingsplannen om na te gaan of zij consistent zijn met het tienjarige netontwikkelingsplan dat de gehele Gemeenschap dekt.

7. Verder vloeit uit de elektriciteitswet voort dat de buitenwerkingstellingen van productie-installaties worden geprogrammeerd in het ontwikkelingsplan (zie bv. **artikel 7bis, §4, 1°**, en **artikel 7quinquies, §2, 2°, van de elektriciteitswet**).

De CREG begrijpt hieruit dat ELIA bij de opstelling van het ontwikkelingsplan rekening dient te houden met de geplande buitendienststellingen van de productie-installaties.

Met toepassing van **artikel 3, §2, 5°, van de elektriciteitswet** dient de netbeheerder bij het opstellen van het ontwikkelingsplan rekening te houden met de aanbevelingen vervat in de prospectieve studie die gebaseerd zijn op de vaststellingen overeenkomstig artikel 3, §2, 1° tot 4°, van de elektriciteitswet.

1.2. HET KONINKLIJK BESLUIT VAN 20 DECEMBER 2007

8. Bij koninklijk besluit van 20 december 2007 heeft de Koning de procedure voor uitwerking, goedkeuring en bekendmaking van het plan inzake ontwikkeling van het transmissienet voor elektriciteit bepaald.

9. Het ontwikkelingsplan wordt voor de eerste maal opgesteld binnen de twaalf maanden vanaf de opstelling van de prospectieve studie (artikel 2, §1, van het koninklijk besluit van 20 december 2007). Vervolgens wordt het ontwikkelingsplan om de drie jaren aangepast, te beginnen vanaf de datum van de goedkeuring van het voorgaande plan door de minister (artikel 2, §2, van het koninklijk besluit van 20 december 2007).

10. Artikel 2, §3, van het koninklijk besluit van 20 december 2007 bepaalt dat het ontwikkelingsplan wordt opgesteld en goedgekeurd, rekening houdend met in het bijzonder de prospectieve studie. Tijdens de procedure van opstelling van het ontwikkelingsplan wordt er rekening gehouden met de laatst geldende prospectieve studie, opgesteld door de Algemene Directie Energie. Mits passende motivering kan eveneens rekening worden gehouden met de documenten, die voortkomen uit de aan gang zijnde procedure van de periodieke aanpassing van de prospectieve studie.

11. De artikelen 3 en 4 van het koninklijk besluit van 20 december 2007 hebben betrekking op de fase van opstelling van het ontwikkelingsplan voorafgaand aan de adviesvraag aan de CREG.

“Art. 3. Binnen de negen maanden na de bekendmaking van de prospectieve studie bedoeld in artikel 3 van de wet stelt de netbeheerder in samenwerking met de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau een ontwerp van ontwikkelingsplan op dat een periode van tien jaar bestrijkt.

Art. 4. Voorafgaand aan het opstellen van het ontwikkelingsplan, bepalen de netbeheerder, de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau in samenspraak de modaliteiten inzake het opstellen van het ontwerp van ontwikkelingsplan door inzonderheid te verduidelijken:

⁶ VERORDENING (EU) 2019/943 VAN HET EUROPEES PARLEMENT EN DE RAAD van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit (herschikking) (met intrekking van Verordening (EG) Nr. 714/2009).

1° de verdeling van de taken die aan elk van de drie organisaties zijn opgedragen:

2° de vereiste termijnen voor de vervulling van de taken;

3° de communicatiewijze van de informatie tussen de drie organisaties.”

12. Met toepassing van artikel 6 van het koninklijk besluit van 20 december 2007 wordt het ontwerp van ontwikkelingsplan, wanneer het overeenkomstig de artikelen 3 en 4 is opgesteld, door de netbeheerder voor advies voorgelegd aan de CREG en de minister bevoegd voor het mariene milieu, die hun adviezen aan de netbeheerder overmaken binnen een termijn van dertig dagen vanaf de ontvangst van de adviesaanvragen. Indien ze niet worden verleend binnen de termijn, voorzien door dit artikel, worden de adviezen als gunstig beschouwd.

De minister bevoegd voor het mariene milieu wordt voorafgaand aan het opstellen van het ontwikkelingsplan reeds geraadpleegd door de minister in het kader van de delen van het ontwerp van ontwikkelingsplan die betrekking hebben op de aanpassingen van het transmissienet die noodzakelijk zijn voor de aansluiting op het transmissienet van installaties voor de productie van elektriciteit uit wind in de zeegebieden waar België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht (artikel 5 van het koninklijk besluit van 20 december 2007).

13. Rekening houdend met de adviezen van de CREG en de minister bevoegd voor het mariene milieu in het ontwikkelingsplan, gaat ELIA over tot evaluatie van de gevolgen voor het milieu van het ontwerp van ontwikkelingsplan met toepassing van de bepalingen van de artikelen 9 tot 14 van de wet van 13 februari 2006 betreffende de beoordeling van de gevolgen voor het milieu van bepaalde plannen en programma's en de inspraak van het publiek bij de uitwerking van de plannen en programma's in verband met het milieu (artikel 7 van het koninklijk besluit van 20 december 2007).

14. De artikelen 9 tot 11 en 13 bevatten tenslotte de procedure voor goedkeuring van het ontwikkelingsplan door de minister en de bekendmaking ervan.

2. ANTECEDENTEN

15. Het samenwerkingscomité (hierna "SC") dat in december 2020 werd opgericht, is sinds het begin van de werkzaamheden rond de uitwerking van het federaal ontwikkelingsplan 13 keer samengekomen. De CREG nam deel aan al deze vergaderingen die werden gehouden tussen 11/12/2020 en 06/09/2022, met uitzondering van de vergadering van 04/08/2022.

16. Op 15 juni 2022 heeft de CREG een eerste versie van het ontwerp van het Federaal Ontwikkelingsplan ontvangen. Na een eerste lezing, heeft zij haar vragen overgemaakt op 29 juni 2022 per email aan Elia. Deze vragen werden besproken tijdens de meetings van 5 en 12 juli 2022.

17. Op 17 augustus 2022 heeft de CREG het ontwerp van het Federaal Ontwikkelingsplan 2024-2034 ontvangen met de vraag tot advies

3. OPMERKINGEN OP HET ONTWERP VAN ONTWIKKELINGSPLAN 2024-2034

18. Het ontwerp van het ontwikkelingsplan 2024-2034 (hierna: het ontwikkelingsplan) is opgebouwd uit een executive Summary, 6 hoofdstukken en bijlagen:

- 1) Context
- 2) Outlook
- 3) Identificatie van de systeembehoeften
- 4) Evolutie van het Belgische Horizontale systeem
- 5) Evolutie van het Belgische Verticale systeem
- 6) Projecten voor efficiëntere benutting of beheer van het net

19. Gezien het beperkte tijdsbestek dat de CREG heeft om haar advies uit te brengen, beperkt de CREG haar opmerkingen tot de belangrijke punten en worden er geen opmerkingen gemaakt wat betreft de vorm of wat betreft kleine materiële vergissingen.

3.1. ALGEMENE OPMERKINGEN

3.1.1. Betrokkenheid van de stakeholders bij de opstelling

20. De CREG wenst te benadrukken dat Elia, sinds het vorige federaal ontwikkelingsplan, een nieuw kader heeft gecreëerd om de deelname van de marktspelers aan de opstelling van het federaal ontwikkelingsplan te verbeteren. Elia heeft in het bijzonder een Task Force Scenario's⁷ opgericht met als doelstelling om, in nauwe samenwerking / co-creatie met de marktspelers, scenario's te ontwikkelen die Elia zal voorstellen of gebruiken in het kader van de verschillende door Elia uitgevoerde prospectieve studies. De scenario's die werden ontwikkeld in het kader van het co-creatieproces met de leden van de Task Force werden eveneens onderworpen aan een openbare raadpleging en vormen de rechtstreekse basis van de scenario's die in het federaal ontwikkelingsplan zijn gebruikt. De documenten die de stakeholders hebben uitgewisseld, de openbare raadplegingen, de resultaten, de presentaties van de workshops die in 2021 werden georganiseerd en de *Terms of Reference* van de Task Force zijn beschikbaar op de website van Elia⁸.

21. De CREG betreurt echter dat de deelname van de marktspelers aan de opstelling van het ontwikkelingsplan beperkt wordt tot het proces voor de opstelling van de scenario's. De CREG vindt het bijzonder belangrijk, zoals reeds werd benadrukt in haar advies over het vorige federaal ontwikkelingsplan, dat de verschillende marktspelers meteen worden betrokken bij de opstelling van het federaal ontwikkelingsplan om bijvoorbeeld de toegankelijkheid ervan te verbeteren.

⁷ De oprichting van deze Task Force gebeurde in het kader van een discretionaire stimulans die Elia voor het jaar 2021 had voorgesteld.

⁸ <https://www.elia.be/nl/users-group/werkgroep-belgian-grid/task-force-scenarios>

3.1.2. Vergemakelijking van het proces voor de goedkeuring van het ontwikkelingsplan

22. In overeenstemming met het koninklijk besluit van 20 december 2007⁹ betreffende de procedure voor uitwerking, goedkeuring en bekendmaking van het plan inzake ontwikkeling van het transmissienet voor elektriciteit werd het ontwerp van ontwikkelingsplan voor de periode 2024-2034 uitgewerkt in samenwerking met het Federaal Planbureau en de Algemene Directie Energie.

23. Om deze samenwerking te formaliseren en het goedkeuringsproces van het federaal ontwikkelingsplan voor de periode 2024-2034 te verbeteren werd een samenwerkingscomité (hierna "SC") opgericht in december 2020. Dat comité bestaat uit vertegenwoordigers van de FOD Economie, het Federaal Planbureau, het kabinet van de minister van Energie, Elia en de CREG. Het SC is sinds de oprichting ervan en het begin van de werkzaamheden rond de uitwerking van het plan 13 keer samengekomen.

24. Dankzij de frequentie en de inhoud van de vergaderingen kon Elia de leden van het comité regelmatig inlichten over de vordering van de werkzaamheden van de uitwerking van het plan. Deze vergaderingen lieten de verschillende partijen immers toe om de structuur van het plan, de uit te werken communicatiestrategie, de implementatieplanning, de resultaten van de verschillende studies die werden uitgevoerd in het kader van de uitwerking van het federaal ontwikkelingsplan, de kernelementen van bepaalde delen van het plan, enz. te bespreken.

25. De CREG betreurt echter dat de oprichting van dit comité het niet mogelijk gemaakt heeft dat de leden van het SC actiever deelnemen aan de werkzaamheden voor de uitwerking van het plan. De CREG betreurt in het bijzonder dat de methodologische keuzes met betrekking tot de verschillende studies geen voorwerp hebben uitgemaakt van gedetailleerde besprekingen binnen het comité en dat de resultaten die Elia heeft voorgesteld voornamelijk vanuit kwalitatief oogpunt werden behandeld.

26. Tot slot werd de CREG enkele weken voor de officiële verzending ervan, informeel door Elia ingelicht over de inhoud van het federaal ontwikkelingsplan, wat de opmaak van dit advies heeft vergemakkelijkt waarvoor de CREG over een wettelijke termijn van slechts dertig kalenderdagen beschikt.

3.1.3. Cost Benefit Analysis of CBA

27. De informatie over de methodologie die werd gebruikt voor de kosten-batenanalyse (hierna "CBA") voor de projecten in het horizontaal systeem zijn voorgesteld in deel 1.4.5 van het federaal ontwikkelingsplan. De CREG vindt dat deze informatie meer gedetailleerd moet worden en meer bepaald dat de weerhouden hypothesen moeten worden verduidelijkt.

28. Voor de berekening van de sociaal-economische welvaart in België/Europa voor de verschillende grensoverschrijdende projecten stelt de CREG voor om, voor elke evaluatie, te verduidelijken welk referentienet in rekening werd genomen en welke methode werd gebruikt. TOOT (Take One Out at the Time) of PINT (Put In one at the Time). De CREG meent dat deze informatie per project essentieel is om de onderlinge afhankelijkheid van de projecten in kaart te brengen. Op die manier is het duidelijk of een investering afhankelijk is van een andere investering en of het welvaartseffect van het geheel van de investeringen gelijk is aan de som van het gekwantificeerde effect voor elke afzonderlijke investering.

29. Bovendien merkt de CREG op dat de resultaten van de berekende CBA's voor de grensoverschrijdende projecten niet volledig zijn voorgesteld in het ontwikkelingsplan. De resultaten m.b.t. de variatie van de netparameters (indicator B5) en het effect op de bevoorradingszekerheid

⁹ https://www.ejustice.just.fgov.be/doc/rech_n.htm

(indicator B6) staan bijvoorbeeld niet in het plan. Elia beschouwt deze indicatoren nochtans als "relevant" voor het Federaal Ontwikkelingsplan.

30. Daarnaast wenst de CREG te melden dat de CBA's nog steeds een blackbox zijn voor de CREG en het moeilijk is voor haar om de cijfers te verifiëren. Bijvoorbeeld is er een verschil in CBA voor bepaalde interconnectieprojecten tussen de draft versie van 15 juni 2022 en het officiële voorstel van 17 augustus 2022. Tijdens het Samenwerkingscomité van 6 september 2022 lichtte Elia toe dat het verschil toe te wijzen is aan de congestierentes die niet meegenomen zijn in de draft van 15 juli. De CREG is niet in staat om deze dergelijke "fouten" te identificeren aangezien de berekening zelf dus een blackbox is en zij enkel over de resultaten beschikt in grafiekvorm.

3.2. CONTEXT

31. In hoofdstuk 1 stelt Elia het specifieke wettelijke kader voor het Federaal Ontwikkelingsplan, de ontwikkelingsassen van het net, de methodologie van de netontwikkeling en de clusters van de activiteiten van Elia voor.

32. Elia heeft 5 ontwikkelingsassen van het transmissienet geïdentificeerd (deel 1.3 van het ontwikkelingsplan):

- Europese ontwikkeling en bevoorradingszekerheid;
- Duurzaamheid;
- Klanten en distributienetbeheerders;
- Betrouwbaarheid van de lokale energievoorziening; en
- Functionele en technologische conformiteit.

33. In deel 1.4 van het ontwikkelingsplan zet Elia de methodologie uiteen die werd gebruikt voor de identificatie van de projecten van het plan. Die bestaat uit vier opeenvolgende stappen. Ten eerste worden er verschillende scenario's uitgewerkt. Vervolgens worden deze scenario's gebruikt om verschillende studies uit te voeren die Elia toelaten om de toekomstige behoeften aan transmissiecapaciteit, aan nodige maatregelen om de stabiliteit van het systeem en voor de vervanging of upgrade van verouderde uitrustingen te bepalen. Daarvoor voert Elia de volgende studies uit:

- Marktstudies;
- Netstudies van de vermogensstromen;
- Studies van systeemstabiliteit; en
- Modellen voor de conditie en de prestatie van de uitrustingen.

34. Zodra de systeembehoefte zijn geïdentificeerd, worden er specifieke projecten ontwikkeld om op een zo'n rendabel mogelijke manier te voldoen aan de verschillende behoeften. Dit is de ontwikkelingsfase van de oplossing. Elia geeft aan dat er altijd wordt onderzocht of het potentieel van de bestaande infrastructuur maximaal kan worden benut om te voldoen aan de vastgestelde behoeften en dit vooral de ontwikkeling van nieuwe infrastructuur te overwegen. De ontwikkeling van nieuwe producten en diensten kan eveneens worden overwogen om aan deze behoeften te voldoen. In de laatste plaats, en als de vorige opties onvoldoende blijken, zal Elia een versterking of een uitbreiding van het transmissienet onderzoeken. De weerhouden oplossingen worden geëvalueerd op basis van zes criteria;

- Veiligheid;

- Betrouwbaarheid,
- Robuustheid;
- Economische efficiëntie,
- Duurzaamheid;
- Aanvaardbaarheid.

35. Ten slotte wordt de op die manier bekomen projectportefeuille op een dynamische wijze beheerd.

36. De opmerkingen van de CREG over de ontwikkeling van scenario's en de identificatie van de systeembehoeften staan in deel 3.3 en 3.4 van dit advies.

37. Wat de verschillende studies betreft die Elia heeft uitgevoerd voor de behoeften van het federaal ontwikkelingsplan, vindt de CREG dat er, om een onderbouwd advies te geven over de noodzakelijkheid en de toegevoegde waarde van de verschillende projecten van het ontwikkelingsplan, meer kwantitatieve informatie nodig is, zowel over de methodologie als over de resultaten van deze studies.

38. Tot slot betreurt de CREG dat Elia in het federaal ontwikkelingsplan enkel de weerhouden oplossingen voorstelt om te voldoen aan de vastgestelde behoeften. In het kader van de transparantie vindt de CREG het belangrijk om alle overwogen en te overwegen oplossingen te kennen om te voldoen aan een specifieke behoefte, evenals de redenen waarom er andere oplossingen aan de kant zijn geschoven.

39. Voor de verschillende onderzochte criteria (zie § 31 hierboven) is de CREG van mening dat het ontwikkelingsplan uitleg zou moeten bevatten over de manier waarop deze evaluatiecriteria in aanmerking worden genomen bij de uitwerking van de oplossing en de manier waarop ze eventueel worden gekwantificeerd.

3.3. OUTLOOK

40. In hoofdstuk 2 behandelt Elia onder andere het ontwikkelingskader van de scenario's, het ontwikkelingsproces van de scenario's, en in het bijzonder de onderliggende verhaallijnen, de kwantificering van de scenario's evenals de resultaten van de "market dispatch".

41. Zoals reeds werd vermeld in deel 3.1.1. heeft Elia in 2021 de "Task Force Scenarios" opgericht met als doelstelling om, in nauwe samenwerking/co-creatie met de marktspelers scenario's te ontwikkelen die rechtstreeks aan de basis liggen van de in het federaal ontwikkelingsplan gebruikte scenario's.

42. In totaal werden er zes scenario's uitgewerkt voor het federaal ontwikkelingsplan. Vijf van deze scenario's werden uitgewerkt in het kader van de "Task Force Scenarios". Ze zijn dus het resultaat van een co-creatieproces en hebben voorwerp uitgemaakt van een openbare raadpleging. Elia heeft een bijkomend scenario uitgewerkt, het scenario "ReEU", naar aanleiding van de publicatie van het plan "RePowerEU" door de Europese Commissie. Dit scenario houdt ook rekening met de beslissing van de Belgische regering om de exploitatie van 2 GW van het nucleaire park te verlengen¹⁰.

43. Er werden drie scenario's uitgewerkt voor de horizon 2030 waaronder het scenario "ReEU". Er werden vijf scenario's uitgewerkt voor de horizon 2040 ("Established Policies") en 2050 ("Global

¹⁰ De andere scenario's houden geen rekening met deze beslissing.

Import”, “Large Scale e-RES”, “e-Prosumers” en “Flex+”¹¹. De CREG merkt op dat het scenario “Established Policies” het enige scenario is dat de doelstelling van koolstofneutraliteit in 2050, dat op Europees niveau is vastgelegd door de "Green Deal" niet haalt.

44. Aangezien de CREG heeft deelgenomen aan het co-creatieproces van de scenario's¹² heeft ze geen specifieke opmerkingen over de scenario's die werden uitgewerkt voor het federaal ontwikkelingsplan. Bovendien is de CREG in het kader van de transparantie tevreden dat voor elk scenario de waarden van de parameters opgelijst zijn en deel uitmaken van het federaal ontwikkelingsplan.

3.4. IDENTIFICATIE VAN DE SYSTEEMBEHOEFTE

45. Hoofdstuk 3 bevat uitleg over de studies die Elia heeft uitgevoerd om de systeembehoefte te identificeren. Dit hoofdstuk behandelt in het bijzonder de behoeften van de ontwikkeling van de grensoverschrijdende en offshore transmissiecapaciteit, de ontwikkeling van het interne net van 380 kV, de systeemstabiliteit, de elektrificatie van de residentiële sector en de massale inzet van decentrale hernieuwbare energie. Het geeft ook een overzicht van de vervangingsbehoeften.

46. Wat de behoeften van de ontwikkeling van de grensoverschrijdende en offshore verbindingen betreft, voert ENTSO-E om de twee jaar een studie uit om de systeembehoefte op Europees niveau te identificeren (studie TYNDP IoSN). Deze studie wordt uitgevoerd in het kader van het proces voor de ontwikkeling van het TYNDP. De laatste versie van het IoSN werd in augustus 2021 gepubliceerd voor de ontwikkeling van het TYNDP 2022. Ze onderzoekt de behoeften voor de horizon 2030 en 2040.

47. Voor de behoeften van het federaal ontwikkelingsplan heeft Elia een bijkomende studie bij studie TYNDP IoSN uitgevoerd. Deze studie (ook KARI-studie genoemd) stelt een gelijktijdige optimalisering van de onshore en offshore elektriciteitsinfrastructuur voor rekening houdend met de mogelijkheid om hybride interconnecties te gebruiken.

48. Elia geeft aan dat het voornaamste verschil tussen de twee studies het feit is dat, als de capaciteiten van de hernieuwbare energiebronnen op zee beschouwd worden als vaste entrygegevens in de studie TYNDP IoSN, in de studie van Elia, ze tegelijkertijd met de behoeften aan infrastructuur worden geoptimaliseerd. De KARI-studie streeft zo naar een optimale integratie van de hernieuwbare energiebronnen op zee (en meer in het bijzonder van windenergie op zee) in Europa richting 2035.

49. De CREG is van mening dat de informatie die Elia geleverd heeft over de methodologie die werd gebruikt voor de verschillende studies over de identificatie van de systeembehoefte, en in het bijzonder m.b.t. de KARI-studie, te beperkt zijn. De CREG vindt dat er, om een onderbouwd advies te geven over dit deel van het federaal ontwikkelingsplan, meer kwantitatieve informatie nodig is, zowel over de methodologie (in het bijzonder wat het referentienet, de algemene hypothesen en gebruikte algoritmen betreft) als over de resultaten.

50. Wat betreft de resultaten voor de ontwikkeling van het interne net van 380 kV, vindt de CREG in het bijzonder dat die een weergave zouden moeten zijn en een analyse zouden moeten geven van het aantal congestie-uren per netelement, van de grootte van de overbelasting en de impact op de prijsverschillen met de buurlanden voor de verschillende scenario's en tijdshorizonten, zowel voor het referentienet als voor het voorgestelde ontwikkelingsplan. De figuren uit deel 3.3.3, 3.3.4 en 3.3.5 zijn in dit opzicht onvoldoende. De CREG merkt op dat ze in juli 2022 – als lid van het SC - de gekwantificeerde resultaten van de overbelasting op het interne net van 380 kV in een afzonderlijk

¹¹ Het scenario “FitFor55” werd uitgewerkt voor 2030 en op basis daarvan werden verschillende scenario's voor 2050 uitgewerkt (“Global Import”, “Large scale e-RES”, “e-Prosumers” en “Flex+”).

¹² De CREG is lid van de TF Scenario's die Elia in 2021 heeft opgericht.

document heeft ontvangen. Gezien de relevantie van deze informatie om de voorgestelde versterkingsprojecten te valideren en te rechtvaardigen, stelt de CREG voor om deze gekwantificeerde resultaten te integreren in het federaal ontwikkelingsplan.

51. Bovendien vindt de CREG dat, aangezien de KARI-studie een interne studie is van Elia, ze niet openbaar werd gemaakt, ze voor het eerst werd uitgevoerd voor het federaal ontwikkelingsplan 2024-2034 en betrekking heeft op de identificatie van de behoeften op Europees niveau, dat de studie en de resultaten ervan voorwerp hadden moeten uitmaken van een *peer review*, voor het geval dat nog niet is gebeurd. De CREG had ook graag gehad dat Elia zou aangeven of de resultaten van de studie werden voorgesteld en besproken met de andere Europese transmissienetbeheerders of binnen ENTSO-E.

52. Tot slot betreft de CREG dat Elia niet heeft verduidelijkt in welke mate de onderzoeks- en ontwikkelingsprojecten (R&D-projecten) waarrond ze momenteel werkt, bijdragen of zullen bijdragen aan het voldoen van de behoeften inzake systeemstabiliteit, of die het gevolg zijn van de elektrificatie van de residentiële sector, de massale inzet van decentrale hernieuwbare energie en inzake vervangingsbehoeften. Elia werkt bijvoorbeeld op de ontwikkeling van een efficiëntere strategie voor het onderhoud en de vervanging van haar activa met de projecten Asset Condition & Control (ACC) en ACC 2.0. Elia ontwikkelt ook vele R&D-projecten om een antwoord te bieden op de problemen te wijten aan de integratie van (decentrale) hernieuwbare energie. De CREG herinnert eraan dat Elia geniet van een stimulans voor de R&D-projecten uit het innovatieplan 2022 die de CREG heeft goedgekeurd.¹³

3.5. EVOLUTIE VAN HET BELGISCHE HORIZONTALE SYSTEEM

53. In dit hoofdstuk licht Elia de individuele projecten toe voor het versterken en uitbreiden van het interne 380 kV net.

3.5.1. Het Belgische Energie-eiland – Uitbreiding van het MOG

54. In de algemene omschrijving van het project “energie-eiland” wordt als infrastructuur op het eiland onder andere aangehaald de 66 kV-cabines. De CREG herinnert aan de vraag die gesteld is in de Taskforce Offshore van 13 juni 2022 om te onderzoeken of de infieldkabels beter op 132 kV worden aangesloten dan 66 kV. Indien het voorliggende Ontwikkelingsplan zo wordt goedgekeurd, is de keuze dan ook gemaakt.

¹³ <https://www.creg.be/nl/publicaties/beslissing-b658e/74>

3.5.2. Aansluiting van de Prinses Elisabethzone en interconnectieprojecten op de onthaalcapaciteit van Stevin, Ventilus en Boucle du Hainaut

55. Op basis van alle projecten in de Noordzee aangehaald in het Ontwikkelingsplan, is er onshore een aansluitingscapaciteit nodig van 9,2-9,6 GW:

- Eerste offshore zone: 2,3 GW
- Prinses Elisabethzone: 3,1 -3,5 GW
- NEMOLink: 1 GW
- Nautilus: 1,4GW
- Triton Link: 1,4 GW

De onthaalcapaciteit op Stevin, Ventilus en Boucle du Hainaut is samen 7 GW.

56. De CREG merkt op dat door de inclusie van Triton Link en de toename van het geïnstalleerde vermogen van de Prinses Elisabethzone, de reeds geplande 7 GW onthaalcapaciteit niet volstaat om een maximale productie van de offshore windparken te combineren met een maximale import via de HVDC-kabels. In tegenstelling tot het goedgekeurde Federaal Ontwikkelingsplan 2020-2030, is een aansluiting met een permanente toegang van de Prinses Elisabethzone mogelijk niet meer verzekerd en maakt de Prinses Elisabethzone in voorliggende Ontwikkelingsplan deel uit van een hybride interconnector. Er zullen dus keuzes gemaakt moeten worden om deze schaarse netwerkcapaciteit optimaal te benutten en om mogelijke congestieproblemen op te lossen, conform aan de Europese regelgeving. Dit betreft onder meer keuzes met betrekking tot het marktmodel en tot het type aansluitingscontract. De aannames hierover worden niet in het Federaal Ontwikkelingsplan geëxpliciteerd.

57. Om een correct verloop van de tendering procedure van de Prinses Elisabethzone mogelijk te maken, is het volgens de CREG van cruciaal belang dat deze randvoorwaarden duidelijk zijn voor alle marktpartijen voor de start van de tendering procedure. Deze randvoorwaarden dienen dus voorafgaand geconsulteerd en goedgekeurd te zijn.

3.5.3. Triton Link

58. Het interconnectie-project tussen Denemarken en België, Triton Link, ligt conditioneel ter goedkeuring voor. Elia verwoordt dit als volgt: *Het verkrijgen van voldoende fondsen, waarvan het niveau nog vastgelegd dient te worden in een latere fase, is de voorwaarde voor de investeringsbeslissing van dit project*". Bij dit project zal rekening moeten worden gehouden met de ontwikkeling van het Europese *offshore grid* dossier in de Noordzee.

59. Uit de eerste analyses waarover de CREG beschikt, blijkt dat de CBA op Europees niveau positief is, maar op Belgisch-Deens niveau negatief. Daarnaast zijn er nog geen officiële afspraken gemaakt over de verdeling van de kostprijs van +/- 3,5 miljard EUR. Opdat er geen risico is voor de Belgische consument dat zijn kosten hoger zijn dan de baten, raadt de CREG aan dat bij een eventuele conditionele goedkeuring van deze investering de voorwaarden duidelijk gekwantificeerd worden zodat er later geen onnodige discussies zijn.

3.6. EVOLUTIE VAN HET BELGISCHE VERTICALE SYSTEEM

60. In dit hoofdstuk beschrijft Elia eerst de algemene visie op de ontwikkeling van de netten van 220kV, 150kV en 110kV; daarna beschrijft ze de investeringen die nodig zijn voor de netontwikkeling in de 10 Belgische provincies en het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

61. De CREG deelt de algemene visie van Elia voor de ontwikkeling van het "verticale" net zoals uiteengezet in deel 5.1 van het federaal ontwikkelingsplan:

- Ontkoppeling van de transmissienetten van 220 kV en 150 kV;
- Verbetering van de kortsluitvastheid van de 150 kV-stations;
- Integratie van de centrale en decentrale productie;
- Behoeftte aan extra transformatiecapaciteit naar middenspanning ten gevolge van een stijging van het verbruik op het middenspanningsnet;
- Vervangingsinvesteringen;
- Rationalisering van de lokale transmissienetten van 36 kV en 70 kV door over te schakelen op hogere spanningsniveaus; en
- Overweging over het gebruik van de flexibiliteit.

62. De CREG spreekt zich in haar advies niet uit over de op provinciaal niveau voorgestelde projecten.

3.7. PROJECTEN VOOR EFFICIËNTERE BENUTTING OF BEHEER VAN HET NET

63. Hoofdstuk 6 gaat over de presentatie van de projecten die Elia heeft ontwikkeld met als doel het gebruik of het beheer van het net efficiënter te maken.

64. De CREG stelt vast dat Elia geen informatie geeft over de kosten van de in dit kader ontwikkelde projecten. Zonder informatie over de kosten is de CREG niet in staat om zich uit te spreken over de toegevoegde waarde van deze projecten.

65. Bovendien betreurt de CREG dat Elia niet heeft verduidelijkt in welke mate de onderzoeks- en ontwikkelingsprojecten (R&D-projecten) waar ze momenteel aan werkt, bijdragen of zullen bijdragen aan een efficiënter gebruik of beheer van het netwerk. De CREG wenst eraan te herinneren dat Elia geniet van een stimulans voor de R&D-projecten uit het innovatieplan 2022 die de CREG heeft goedgekeurd.¹⁴

¹⁴ <https://www.creg.be/nl/publicaties/beslissing-b658e/74>

3.8. TARIFAIRE IMPACT VAN HET ONTWIKKELINGSPLAN

66. Het goedkeuren van de transmissienettarieven is een exclusieve bevoegdheid van de regulator. Ongeveer 80% van de budgetten van Elia (op basis waarvan de tarieven worden vastgelegd) worden medebepaald door het investeringsprogramma. De afschrijvingen van de uitgevoerde investeringen in kader van het ontwikkelingsplan zijn rechtstreeks verantwoordelijk voor +/- 23% van de goedgekeurde budgetten van de netbeheerder. De beheersbare operationele kosten zoals personeelskosten en de aankoop van goederen en diensten zijn 45% van de goedgekeurde budgetten en worden onrechtstreeks beïnvloed door het investeringsprogramma van Elia.

67. Eén van de doelstellingen van het energietrilemma is een betaalbaar systeem. De CREG stelt vast dat nergens in het document een overzicht van de totale kostprijs van de investeringen, die (conditioneel) ter goedkeuring voorliggen, ter beschikking is. Het ontwikkelingsplan geeft enkel de CAPEX van volgende interconnectieprojecten¹⁵ weer.

Project	Kostprijs (miljard EUR)
Nautilus	0.600
Alegro II	0.600
Lonny-Achene-Gramme	0.105
Van Eyck Maasbracht	0.071
Triton	1,44
Totaal	2,82

De kostprijs van MOG II, Ventiluz, Boucle du Hainaut en andere versterkingen van de interne backbone zijn dus niet meegerekend in deze 2,82 miljard EUR. Op basis van cijfers in het griddesign dossier van MOG II¹⁶ en eerdere inschattingen van Ventiluz en Boucle du Hainaut¹⁷, is de kostprijs van voorliggend ontwikkelingsplan minimaal 6,6 miljard EUR. De RAB of Regulated Asset Base van Elia is de basis voor de bepaling van de tarieven.

Aangezien de waarde van de RAB 5,22 miljard EUR bedroeg op 31 december 2021, is het zeer waarschijnlijk dat de goedkeuring van dit ontwikkelingsplan mechanisch zou leiden tot ten minste een verdubbeling van de transmissienettarieven over een periode van 10 jaar.

68. De CREG herinnert er aan dat zij de kosten voor investeringen die goedgekeurd zijn door het Federaal Ontwikkelingsplan moet aanvaarden. De CREG kan enkel de (investerings)kosten controleren op redelijkheid.

¹⁵ De totale kostprijs van Triton is 3,590 miljard EUR. In bovenstaande tabel wordt 40% toegekend aan de Belgische consument zoals meegedeeld door Elia.

¹⁶ De kostprijs van de referentie-oplossing is 2,2 miljard EUR in het ingediende dossier van 18 oktober 2021.

¹⁷ De kostprijs van Ventiluz en Boule du Hainaut wordt voorlopig geraamd op 1,6 miljard EUR voor een bovengronds tracé.

4. CONCLUSIE

Met betrekking tot het ontwerp van ontwikkelingsplan 2024-2034 van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM adviseert de CREG het volgende:

- Om een inschatting van de totale kostprijs van voorliggend plan te vragen aan de netbeheerder alvorens goedkeuring, vermits betaalbaarheid één van de 3 doelstellingen is van het Energietrilemma en deze kostprijs naar verwachting een aanzienlijke verhoging van de transmissienettarieven tot gevolg zal hebben.
- Bij een conditionele goedkeuring van het Triton Link project duidelijk de voorwaarden te kwantificeren;

Met betrekking tot de opstelling van toekomstige ontwikkelingsplannen adviseert de CREG, bovenop de elementen vermeld in vorige paragraaf, om:

- bij de opstelling van de volgende federale ontwikkelingsplannen de verschillende stakeholders van bij de aanvang te betrekken. ELIA zou hiervoor regelmatig workshops kunnen organiseren die ontstaan voor alle netgebruikers;
- meer kwantitatieve informatie te geven over de verschillende studies die waren uitgevoerd in het kader van het ontwikkelingsplan zowel over de methodologie als over de resultaten van deze studies. De CREG vindt dat deze informatie noodzakelijk is om een onderbouwd advies te geven over de noodzakelijkheid en de toegevoegde waarde van de verschillende projecten van het ontwikkelingsplan;
- de gekwantificeerde resultaten te integreren inzake de overbelasting op het interne net van 380 kV die werden verkregen in het kader van studies voor de systeembehoefteidentificatie, en zoals ze afzonderlijk aan de CREG werden geleverd;
- de informatie over de methodologie van de CBA meer te detailleren en de hypothesen voor elk project dat voorwerp uitmaakt van een CBA te verduidelijken. Bovendien zouden de resultaten voor alle in het kader van de CBA geanalyseerde indicatoren moeten worden voorgesteld in het federaal ontwikkelingsplan;
- alle overwogen en te overwegen oplossingen voor te stellen en niet enkel de oplossingen die werden weerhouden om te voldoen aan de vastgestelde behoeften. Bovendien zou het ontwikkelingsplan uitleg moeten bevatten over de manier waarop de evaluatiecriteria in aanmerking worden genomen bij de uitwerking van de oplossing en de manier waarop ze eventueel worden gekwantificeerd;

- uitleg te geven over de huidige en/of toekomstige bijdrage van de R&D-projecten waarop Elia momenteel werkt, aan de systeembehoefte zoals ze door Elia werden vastgesteld.

////

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

NV Elia Transmission Belgium, Ontwerp van Federaal ontwikkelingsplan van het transmissienet 2024-2034, voorlopige versie (17/08/2022)

Nederlandstalige versie