

Nota

(Z)2361
24 maart 2022

Nota over de modaliteiten voor het bepalen van de stimulansen tot verbetering van de prestaties van de transmissienetbeheerder voor elektriciteit in de loop van de regulatorische periode 2024-2027

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
1. INLEIDING.....	4
2. STIMULANSEN TOT VERBETERING VAN DE MARKTINTEGRATIE EN DE BEVOORRADINGSZEKERHEID BEDOELD IN ARTIKEL 24 VAN DE TARIEFMETHODOLOGIE.....	5
2.1. Gemeten verhoging van de ter beschikking gestelde interconnectiecapaciteit binnen de Belgische regelzone	5
2.1.1. Definities	5
2.1.2. Inleiding	6
2.1.3. Stimulans op vlak van dagelijkse marktkoppeling	7
2.1.4. Stimulans op het niveau van de koppeling van de <i>intraday</i> markten	15
2.2. Tijdige realisatie van belangrijke infrastructuurprojecten	18
2.2.1. Definities	18
2.2.2. Belangrijke infrastructuurprojecten en referentietermijnen	18
2.2.3. Toekenning van de stimulans	19
3. STIMULANSEN TOT BEVORDERING VAN DE KWALITEIT VAN DE DIENSTVERLENING BEDOELD IN ARTIKEL 25 VAN DE TARIEFMETHODOLOGIE.....	19
3.1. Tevredenheid van de netgebruikers met een nieuwe aansluiting	19
3.2. Tevredenheid van alle netgebruikers	20
3.2.1. Tevredenheidsenquête tijdens de oneven jaren	20
3.2.2. Tevredenheidsenquête tijdens de even jaren	20
3.3. Kwaliteit van de gegevens die ter beschikking van de markt worden gesteld	21
3.3.1. Definities	21
3.3.2. Database	21
3.3.3. Validatietests	23
3.3.4. Berekening van de stimulans	27
4. STIMULANSEN TER BEVORDERING VAN DE INNOVATIE BEDOELD IN ARTIKEL 26 VAN DE TARIEFMETHODOLOGIE	29
4.1. Stimulans ter bevordering van de innovatie bedoeld in artikel 26, § 1 van de tariefmethodologie	29
4.1.1. Definitie.....	29
4.1.2. Rapportering en toekenning van de stimulans.....	29
4.2. Stimulans ter bevordering van de innovatie bedoeld in artikel 26, § 2 van de tariefmethodologie	29
4.2.1. Definities	29
4.2.2. Selectie van de projecten.....	31
4.2.3. Rapportering en toekenning van de stimulans.....	31

5.	STIMULANS TER BEVORDERING VAN DE CONTINUÏTEIT VAN DE BEVOORRADING BEDOELD IN ARTIKEL 28 VAN DE TARIEFMETHODOLOGIE.....	32
5.1.	<i>Average Interruption Time (AIT)</i>	32
5.1.1.	Definities	32
5.1.2.	Berekening van de AIT	32
5.1.3.	Verantwoordelijkheden en uitzonderingen.....	33
5.1.4.	Rapportering aan de CREG.....	34
5.1.5.	Berekening van de stimulans	34
5.2.	Beschikbaarheid van het <i>Modular Offshore Grid (MOG I)</i>	35
5.2.1.	Berekening van de beschikbaarheid	35
5.2.2.	Berekening van de stimulans	35
6.	STIMULANS TOT BEHEERSING VAN DE BEHEERSBARE KOSTEN	36
6.1.	Correctie van het budget voor beheersbare kosten in functie van de inflatie.....	36
6.2.	Correctie van het budget voor beheersbare kosten in functie van de investeringen	36
7.	STIMULANS VOOR DE BEHEERSING VAN DE BEINVLOEDBARE KOSTEN (FCR, AFRR En MFRR) .	37
7.1.	Effect van de evolutie van de reservebehoeften.....	37
7.1.1.	Behoefte aan FCR.....	38
7.1.2.	Behoefte aan aFRR, mFRR+ en mFRR- (afzonderlijk voor toename en afname).....	38
	BIJLAGE 1	39
	BIJLAGE 2	43

1. INLEIDING

Artikel 23, § 1 van het ontwerpbesluit tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het elektriciteitstransmissienet en voor de elektriciteitsnetten met een transmissiefunctie voor de regulatoire periode 2024-2027 (hierna: het ontwerpbesluit) bepaalt het volgende:

« Er kunnen stimulansen aan de netbeheerder worden toegekend om hem ertoe aan te sporen:

- 1) de marktintegratie en de bevoorradingszekerheid te stimuleren;*
- 2) de kwaliteit van de dienst te verbeteren;*
- 3) de innovatie te stimuleren;*
- 4) het systeemevenwicht te bevorderen; en*
- 5) de continuïteit van de bevoorrading te vergroten.*

Onverminderd de bepalingen van art. 22, § 5 tot art. 28 en na overleg met de netbeheerder en de marktactoren, bepaalt de CREG, voor het indienen van het tariefvoorstel, de finale modaliteiten ter bepaling van deze stimulansen, met name de berekeningswijze van de gebruikte indicatoren en de wijze waarop doelstellingen worden bepaald. ».

Gelet op de besprekingen die met de netbeheerder hebben plaatsgevonden in het kader van de uitwerking van voormeld ontwerpbesluit en om een maximale visibiliteit te bieden zowel aan de netbeheerder als aan de marktspelers, detailleert onderhavige nota een aantal modaliteiten voor het bepalen van deze stimulansen die de CREG in haar ontwerpbeslissing zal opnemen die aan een publieke raadpleging zal worden onderworpen voor de indiening van het tariefvoorstel 2024-2027. Deze modaliteiten zullen uiteraard enkel in deze ontwerpbeslissing worden opgenomen voor zover de bepalingen van het ontwerpbesluit waarop zij zijn gebaseerd niet werden aangepast ten gevolge van de publieke raadpleging die de CREG zal organiseren over dit ontwerpbesluit.

Om een maximale visibiliteit te bieden, zowel aan de netbeheerder als aan de marktspelers, geeft onderhavige nota bovendien bepaalde bijkomende verklaringen over de wijze waarop de CREG bepaalde bepalingen wil interpreteren van het artikel 21, § 3 van het ontwerpbesluit met betrekking tot de stimulans tot beheersing van de beheersbare kosten, alsook van artikel 22, § 2 van het ontwerpbesluit met betrekking tot de stimulans tot beheersing van de beïnvloedbare kosten.

Artikel 21, § 3 van het ontwerpbesluit bepaalt het volgende:

« § 3. Het bedrag van de vier jaarlijkse budgetten van beheersbare kosten, door de CREG goedgekeurd voor de regulatoire periode, is het voorwerp van een correctie ex post in functie van de investeringen (...) en van de reële inflatie. »

Artikel 22, § 2 van het ontwerpbesluit bepaalt het volgende :

« § 2. Wat betreft de reserveringskosten bestaat de referentie van jaar Y uit het gemiddelde van de reserveringskosten van de respectieve reserves van de periode 2020-2023:

in eerste instantie wordt het gemiddelde van de reserveringskosten van de reserves zoals waargenomen tijdens de periode 2020-2023 gecorrigeerd in evenredige verhouding met de evolutie van de capaciteiten waarvoor een contract is gesloten tussen het gemiddelde van de periode 2020-2023 en het jaar Y ;

in tweede instantie, specifiek met betrekking tot de FCR en de aFRR, wordt het resultaat van de eerste stap jaarlijks verminderd met 10 % (cumulatief); dit vertegenwoordigt de minimale jaarlijkse efficiëntiewinst die op deze markten wordt verwacht, los van wat de netbeheerder

onderneemt. Specifiek met betrekking tot de mFRR wordt het resultaat van de eerste stap verhoogd met 2 % per schijf van 25 MW bijkomende capaciteit waarvoor een contract is gesloten in het jaar Y ten opzichte van het gemiddelde van de periode 2020-2023. Omgekeerd wordt het resultaat van dit product verlaagd met 2 % per schijf van 25 MW minder gecontracteerde capaciteit in het jaar Y ten opzichte van het gemiddelde van de periode 2020-2023»

2. STIMULANSEN TOT VERBETERING VAN DE MARKTINTEGRATIE EN DE BEVOORRADINGSZEKERHEID BEDOELD IN ARTIKEL 24 VAN DE TARIEFMETHODOLOGIE

2.1. GEMETEN VERHOGING VAN DE TER BESCHIKKING GESTELDE INTERCONNECTIECAPACITEIT BINNEN DE BELGISCHE REGELZONE

2.1.1. Definities

Critical Network Element Contingency of CNEC: een netwerkelement dat in rekening wordt gebracht bij de bepaling van de beschikbare capaciteit voor de marktkoppeling, en dus de uitgewisselde volumes kan beperken. Deze bepaling van de beschikbare capaciteit op het *Critical Network Element* gebeurt telkens rekening houdend met elke mogelijke N-1 situatie of *Contingency*. Deze term wordt gebruikt in de CORE-methodologie. In de CWE-methodologie wordt de term *Critical Branch Critical Outage of CBCO* gebruikt.

Interne CNEC: netwerkelement intern in een biedzone.

Cross-zonale CNEC of XZ CNEC: marktkoppeling tussen twee biedzones of de *phase shifter (PST)*.

Elia CNEC: CNEC waarvan het *Critical Network Element* een intern of *cross-zonaal* netwerkelement is, beheerd door Elia of een andere CNEC die Elia in het *flowbased* domein introduceert.

Niet-Elia CNEC: CNEC die door een andere CWE of CORE TSO wordt geïntroduceerd.

Actieve CNEC: CNEC die de marktkoppeling actief beperkt. Mocht er meer capaciteit zijn op die actieve CNEC, dan zouden de uitwisselingen hoger geweest zijn.

Thermische capaciteit of Fmax: de thermische limiet van het netwerkelement. Deze wordt bepaald op basis van seizoenslimieten, bij bijvoorbeeld voor PST's, of op basis van *Dynamic Line Rating*, bijvoorbeeld bovengrondse lijnen.

Remaining available margin of RAM (MW): capaciteit beschikbaar op een CNEC voor de marktkoppeling in de Core regio (i.e. MCCC). Deze wordt berekend als $RAM (CORE) = MCCC = F_{max} - F_{ref} - FRM$. De acroniemen die hier gebruikt worden, zijn afkomstig uit de documentatie die door de CORE-netbeheerders ter raadpleging werden voorgelegd in het kader van de goedkeuring door de regulatoren van het mechanisme gebaseerd op de fluxen (zie pagina 7)¹. De RAM wordt vaak uitgedrukt relatief ten opzichte van Fmax.

¹ Annex I - ACER Decision on Core CCM.pdf (europa.eu)

2.1.2. Inleiding

Met deze stimulans wil de CREG Elia aanmoedigen om door te gaan met de verbetering van de werking van de koppeling van de *day ahead* en *intraday* markten in de regio van berekening van CORE-capaciteit. De CREG stelt voor om 75 % van deze stimulans toe te kennen aan de verbetering van de prestaties van de *day ahead* markten en 25 % voor de verbetering van de *intraday* markten.

Ter aanmoediging van de verdere verbetering van de werking van de koppeling van *day ahead* markten stelt de CREG voor om, voor de tariefperiode 2024-2027, de principes te handhaven van de stimulans die voor de tariefperiode 2020-2023 werd ontwikkeld. Deze stimulans komt erop neer dat Elia voorziet in zoveel mogelijk capaciteit op haar net voor de *day ahead* markt, alsook dat Elia erover waakt dat de andere CORE TNB's eveneens in maximale capaciteit voorzien. De marktkoppeling wordt immers bepaald door alle elementen in de CORE-zone. Het is ook in het belang van de werking van de Belgische markt dat deze maximale capaciteit wordt bereikt door structurele verbeteringen en innovaties op het vlak van methodologieën en processen, zowel op nationaal als op Europees niveau. Daartoe voorziet de stimulans in een bonus/malus op basis van de kosten voor *redispatching* en *countertrading* die door de gebruikers van het Belgische net worden gedragen, ongeacht of ze in het buitenland dan wel binnen de regelzone van Elia worden gegenereerd. De principes van de stimulans op gebied van de koppeling van de *day ahead* markten zoals beschreven in de beslissing (B)658E/55 van de CREG van 25 april 2019 over de definitieve modaliteiten voor het bepalen van de stimulansen om de prestaties van de elektriciteitstransmissienetbeheerder in de loop van de regulatoire periode 2020-2023², zijn integraal overgenomen in de hoofdstukken 3.1.3 en 3.1.4.

Hoewel de principes voor de *day ahead* stimulans worden gehandhaafd, moet de beschrijving worden geactualiseerd, gelet op de geplande transitie in 2022 van de CWE-zone voor capaciteitsberekening naar de CORE-regio. Bovendien is het de bedoeling om de ambitieniveaus te verhogen. Voor de eerste twee jaar van de tariefperiode 2020-2023 heeft Elia respectievelijk 79 % en 75 % van de maximale vergoeding behaald. Deze resultaten werden voornamelijk behaald dankzij investeringen door Elia op het gebied van *tools* en processen voor de berekening en validatie van de capaciteit die ter beschikking wordt gesteld op de *day ahead* markt en hebben niet geleid tot een verhoging van de kosten voor beheer van het net voor de gebruikers van het Belgische net. Bijgevolg zal Elia, zonder verhoging van de ambities voor de tariefperiode 2024-2027, in een scenario van "*business as usual (BaU)*" ca. 75 % van de maximale vergoeding voor het luik "*day ahead*" behalen. De gedetailleerde berekening en de huidige waarden van de parameters voor de tariefperiode van 2020-2023, zoals beschreven in de beslissing (B)658E/55, worden integraal overgenomen in hoofdstuk 3.1.5.

Tot slot stelt de CREG voor om dit luik op te nemen in de stimulans ter aanmoediging van de verdere verbetering van het werkingsniveau van de koppeling van de *intraday* markten. Gelet op het toenemend belang van de *intraday* markt – en *in fine* van de uitwisselingen van de balanceringsproducten mFRR en aFRR – acht de CREG het noodzakelijk om te voorzien in een stimulans om de capaciteit die in *intraday* ter beschikking wordt gesteld te maximaliseren, rekening gehouden met de maximalisering zoals doorgevoerd in luik 1. De CREG stelt een stimulans voor met verschillende prestatie-indicatoren op basis van de ID ATC waarden die voor de verschillende perioden van 2024 ter beschikking worden gesteld, meer bepaald in D-1 om 3u00, in D-1 om 22u00 en *intraday*. De algemene principes voor een *intraday* stimulans en een eerste voorstel van een gedetailleerde berekening worden beschreven in hoofdstuk 1.1.1.

De CREG stelt voor om de evaluatiecriteria en het ambitieniveau te bepalen door de waarde van bepaalde parameters aan te passen om te komen tot een vergoeding van 60 % in een *BaU* scenario voor het volledige *day ahead* en *intraday* luik. Het gedetailleerde voorstel met een herziening van de

² <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Decisions/B658E55bNL.pdf>

ijkingsparameters voor de tariefperiode 2024-2027 zal tijdens de tweede helft van 2022 aan een publieke raadpleging worden onderworpen.

Bij de parametrisatie wordt rekening gehouden met de verwachte energiemix zoals die wettelijk wordt verwacht op de dag van vaststelling van de tariefmethodologie. In geval van aanzienlijke wijzigingen moeten de CREG en Elia met elkaar overleggen om deze parameters te doen evolueren om rekening te houden met deze evoluties. Desgevallend zullen deze wijzigingen aan een openbare raadpleging worden onderworpen.

2.1.3. Stimulans op vlak van dagelijkse marktkoppeling

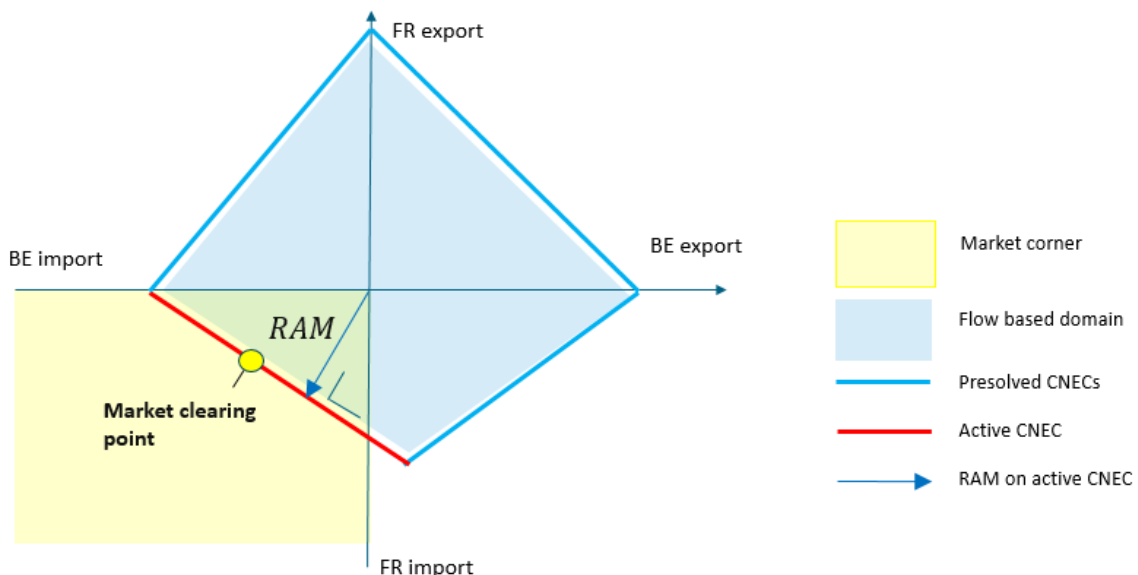
2.1.3.1. Een succesvolle marktkoppeling, een combinatie van factoren

Valoriseren van de capaciteit in de marktrichting

Omdat het voor de markt belangrijk is dat de capaciteit beschikbaar is daar waar ze het meest gevaloriseerd wordt, beschouwt deze stiumlans enkel de beschikbare capaciteit in de marktrichting, en meer specifiek deze op de actieve beperking. De parameter die we bekijken, is dus de *remaining available margin* (RAM) op de actieve *critical network element contingency* (CNEC). Deze informatie is beschikbaar. Voor elk uur kennen we de actieve CNEC en de RAM op deze actieve CNEC.

Hoge RAM-waarden op de actieve CNEC dragen gemiddeld bij tot een goede marktkoppeling. Zoals aangetoond in bijlage 1 kunnen we op basis van de historische gegevens van CWE FBMC besluiten dat hogere RAM-waarden gemiddeld hogere CWE-uitwisselingen, lagere fictieve kosten en minder grote prijsverschillen met zich meebrengen. Dezelfde conclusie geldt voor CORE FBMC.

Figuur 1: De RAM op de actieve CNECs wordt als prestatie-indicator gebruikt. Hij bepaalt de beschikbare capaciteit voor marktkoppeling in de relevante marktrichting.

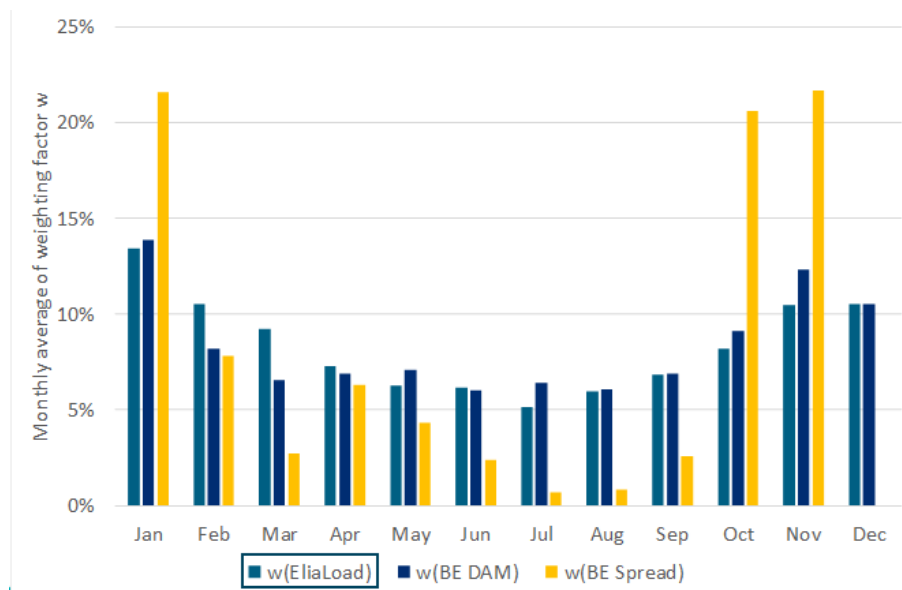


Valoriseren van de capaciteit op het juiste moment

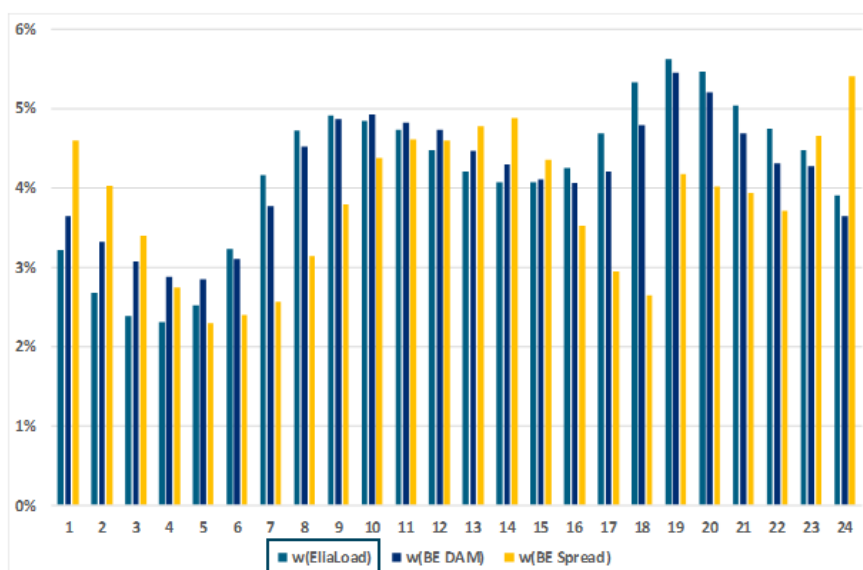
Voor de markt is het ook belangrijk om te weten wanneer de capaciteit beschikbaar is. Er is geen éénduidig criterium om te bepalen wanneer CWE-uitwisselingen de meeste waarde hebben. Het prijsverschil kan een criterium zijn. Dit prijsverschil is echter heel volatiel en afhankelijk van marktcondities waarop TSO's geen invloed hebben. Bovendien zou de waarde van prijsconvergentie dan gelijk aan nul zijn. De dagmarktprijs in België kan ook een criterium zijn. Deze is minder volatiel

maar ook weer sterk afhankelijk van marktcondities. Daarom kiezen we, in het kader van deze stimulans, voor de *Elia grid load* als proxy voor de waarde van grensoverschrijdende handel voor de Belgische consument en producent. De *Elia grid load* is immers veel minder afhankelijk van marktcondities en goed voorspelbaar. Bovendien tonen historische analyses aan dat bij normale marktwerking, de *Elia grid load* ook sterk gecorreleerd is met de dagmarktprijzen. Deze correlatie geldt zowel op dagbasis (*peak/off-peak* variaties) als op seizoensbasis (zomer-/wintervariaties). Dankzij deze wegingsfactor ligt de focus voornamelijk op de piekuren en wintermaanden. Dit laat Elia toe om optimaal het onderhoud en de werken op het netwerk te plannen in de daluren en in de zomermaanden.

Figuur 2: Op maandbasis geeft de *Elia grid load* eenzelfde weging als de Belgische dagmarktprijs (BE DAM). Het maandprofiel is minder uitgesproken en minder volatiel dan een weging op basis van het prijsverschil tussen België en de andere biedzones (BE *Spread*).



Figuur 3: Ook op dagbasis geeft de *Elia grid load* eenzelfde weging als de Belgische dagmarktprijs (BE DAM). Bij een weging op basis van het prijsverschil met de andere biedzones (BE *Spread*) zouden de piekuren 's ochtends en 's avonds minder sterk doorwegen



Locatie van de congestie

Alle uren van het jaar worden opgedeeld in vijf clusters. We maken daarbij een onderscheid tussen congestie op een Elia-netwerkelement en congestie elders in de CWE- of CORE-regio. Verder maken we een onderscheid tussen congestie op een intern netwerkelement en een congestie op een *cross*-zonaal netwerkelement. Wanneer er prijsconvergentie is, is er geen actieve CNEC. Er is dan namelijk geen netwerkelement dat de CORE-uitwisselingen beperkt.

Figuur 4: Alle uren van het jaar worden opgedeeld in vijf clusters, afhankelijk van de locatie van de actieve beperking of 'CNEC'. We maken onderscheid tussen actieve beperkingen op interne versus *cross*-zonale lijnen ('XB'), en tussen actieve beperkingen op het Elia-netwerk of elders in de regio. Wanneer er geen actieve beperking is, is er prijsconvergentie. Die laatste groep vormt de laatste cluster.



2.1.3.2. Onderdelen van de stimulans (dagmarkt)

Het totaal van de stimulans wordt verdeeld over het luik "verbetering van de dagelijkse marktkoppelingen" en het luik "verbetering van de *intraday* marktkoppelingen". De CREG stelt voor om 75 % aan het luik "verbetering van de dagelijkse marktkoppelingen" toe te kennen.

Het luik "koppeling van de dagmarkten" van deze stimulans bestaat uit drie delen, die bovenstaande elementen hernemen. Een eerste deel, "V1", focust op de capaciteit die Elia ter beschikking stelt voor de marktintegratie, een tweede deel, "V2", focust op de capaciteit die andere TSO's ter beschikking stellen en een derde deel, "V3", penaliseert de *redispatching* door middel van een bonus/malus in functie van de *redispatching* kosten.

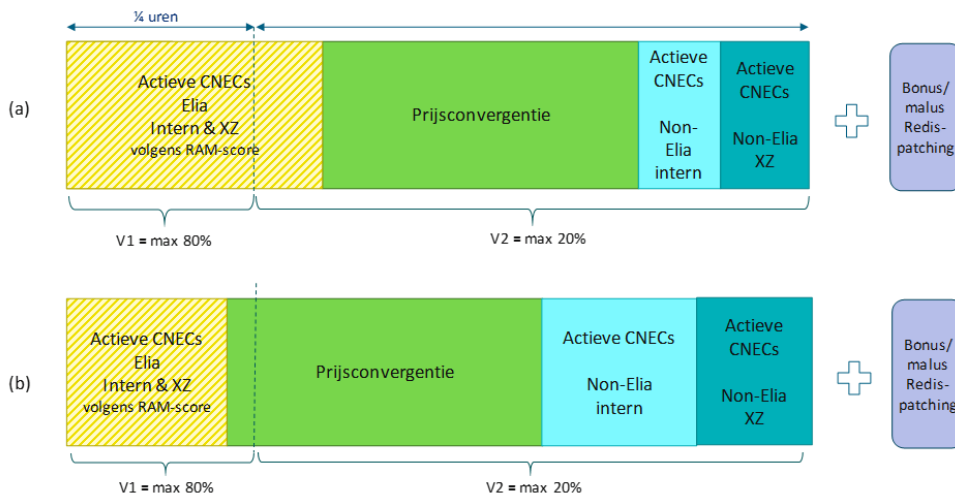
Het grootste deel van dit luik van de stimulans (80 %) beoogt het verhogen van de capaciteit die Elia op het Belgische netwerk ter beschikking stelt, met focus op de meest beperkende uren. Hiertoe wordt een absoluut aantal uren beschouwd, namelijk 2.190 uur of 25 % van het jaar. Als Elia meer dan 2.190 uur actief is, worden de uren met de laagste score geëvalueerd. Als Elia minder dan 2.190 uur actief is, worden de uren waarop Elia actief is aangevuld met uren prijsconvergentie. Bij uren met prijsconvergentie wordt een score van 100 % toegekend. Bij uren met één of meerdere actieve CNECs van Elia wordt een gemiddelde score toegekend op basis van de RAM-waarden van de actieve CNECs (zie detailberekening onder punt 2.1.3.4). De CREG verwacht dat voornamelijk het geval getoond in figuur 5 a) zich zal voordoen. Elia en de CREG verwachten immers dat, door de invoering van de 20 % minRAM of hogere minRAM-waarden, de congesties naar België zullen verschuiven. Terwijl in 2016 en 2017 Belgische CNECs relatief weinig beperkend waren, verwachten we nu veel vaker actieve Belgische CNECs. Dit is omdat in 2016 en 2017 interne lijnen in Duitsland de CWE uitwisselingen heel vaak beperkt hebben omwille van heel lage RAM-waarden (lager dan 20 % van Fmax). Door de invoering van de minRAM-maatregel zijn de Duitse interne lijnen minder vaak beperkend en verwachten we dat daardoor lijnen met hogere PTFD, zoals de Belgische CNECs, vaker beperkend zullen zijn. In het uitzonderlijke geval waarbij de som van het aantal actieve lijnuren van Elia en de prijsconvergentie lager ligt dan 25 % van de uren wordt het deel V1 geëvalueerd op dit beperkt aantal uren.

Een kleiner deel van dit luik van de stimulans (20 %) beoogt het verhogen van de capaciteit die op de andere netwerken in de *flowbased* marktkoppeling beschikbaar wordt gesteld. Dit wordt in het tweede deel "V2" meegenomen. Hierbij worden de resterende uren van het jaar in aanmerking genomen, hetzij 75 % van de uren. Bij uren met actieve CNECs wordt de gemiddelde score per uur genomen. Bij uren met prijsconvergentie wordt een score van 100 % toegekend. Bij uren met een of meerdere

actieve CNECs, wordt een gemiddelde score toegekend op basis van de RAM-waarden van de actieve CNECs (zie Detailberekening in punt 2.1.3.4).

De bonus/malus in functie van de *redispatching* kosten komt bovenop het totaal, tot een maximum van 30 % van het maximale bedrag van deze stimulans.

Figuur 5: De uren van het jaar worden opgedeeld in twee delen: Een eerste deel (V1) focust op 25 % van de uren met minstens één actieve CNEC in de Elia-zone. Als de Elia CNECs meer dan 25 % van de tijd beperkend zijn, wordt V1 aangevuld met de Elia CNECs met de laagste score, geëvalueerd in functie van de RAM (figuur 5a). Als de Elia CNECs minder dan 25 % van de tijd beperkend zijn, wordt V1 aangevuld met uren prijsconvergentie (Figuur 5 b). Op V1 kan 80 % van het maximum bedrag behaald worden, op V2 20 %. Een bonus/malus in functie van de *redispatching* kosten vormt het derde luik van de stimulans



2.1.3.3. Sterke prikkel tot verbetering

De CREG zal de parameters aan de hand van de volgende doelstellingen bepalen:

- de parameters zijn zo gekozen dat de CREG verwacht dat Elia in normale omstandigheden 60 % van de maximale vergoeding voor deze stimulans moet halen;
- robuust ten opzichte van de implementatie van de minimum RAM maatregel;
- sensitief ten opzichte van verhoging van de RAM op actieve CNECs.

Om deze stimulans te kalibreren, werden verschillende historische datasets en gesimuleerde scenario's onderzocht.

De CREG zal de coherentie en de soliditeit van de voorgestelde parameters controleren op basis van de historische gegevens, i.e. voor de jaren 2020 en 2021, alsook de resultaten van de CORE *parallel runs* verricht voor 2021³ en de verwachtingen voor de periode 2024-2027.

De CREG zal ook gebruik maken van scenario's om de gevoeligheid van de vergoeding te controleren ten aanzien van de verhoging van de RAM op de Elia-lijnen waar Elia een directe impact heeft op het resultaat. Met deze stimulans wil de CREG een sterke financiële prikkel geven voor innovatie, voor de optimalisatie van de processen en de samenwerking tussen de TNB en de *Regional Security Centers* (RSC) teneinde de werking van de koppeling van de *day ahead* markten te verbeteren.

³ <https://www.jao.eu/core-fb-da-parallel-run-0>

2.1.3.4. Detailberekening van de stimulans

2.1.3.4.1. *Onderdelen*

De stimulans wordt ingedeeld in drie componenten:

- 1) evaluatie van congestie in de Elia-zone en prijsconvergentie (V1);
- 2) evaluatie van congestie buiten de Elia-zone (V2);
- 3) bonus/malus in functie van de *redispatching* kosten (V3).

2.1.3.4.2. *Frequentie van de berekening*

De stimulans wordt jaarlijks bepaald.

2.1.3.4.3. *Inputdata*

- 1) Elia *grid load* (MW/h);
- 2) *day ahead* marktprijzen van België, Frankrijk, Nederland en Duitsland (€/MWh);
- 3) kenmerken van de actieve kritische netwerkelementen (hierna: CNEC):
 - a) thermische capaciteit (hierna: Fmax), in MW;
 - b) commercieel beschikbare capaciteit (hierna: RAM), in MW;
 - c) verantwoordelijke TSO: Elia of niet;
- 4) *redispatching* in de Elia-zone:
 - a) kosten ingediend bij de CREG voor de doorrekening in de tarieven;
 - b) rapportering door Elia aan de CREG.

2.1.3.4.4. *Berekeningsmethode*

De berekening gebeurt volgens de volgende stappen.

Stap 1: Evaluatie van de actieve beperkingen

In een eerste stap wordt voor elk uur van het jaar een score toegekend tussen +1 en -1, op basis van de RAM-waarde op de actieve CNEC. De volgende gevallen zijn mogelijk:

- Prijsconvergentie of minder dan € 1/MWh prijsverschil met CWE-landen (FR, NL, DE, LU). In dit geval is de waarde van de stimulans +1. De CREG stelt voor om deze definitie van de prijsconvergentie in een CORE FBMC context te behouden.
- Een externe beperking op import of export. In dit geval is de waarde van de stimulans 0.

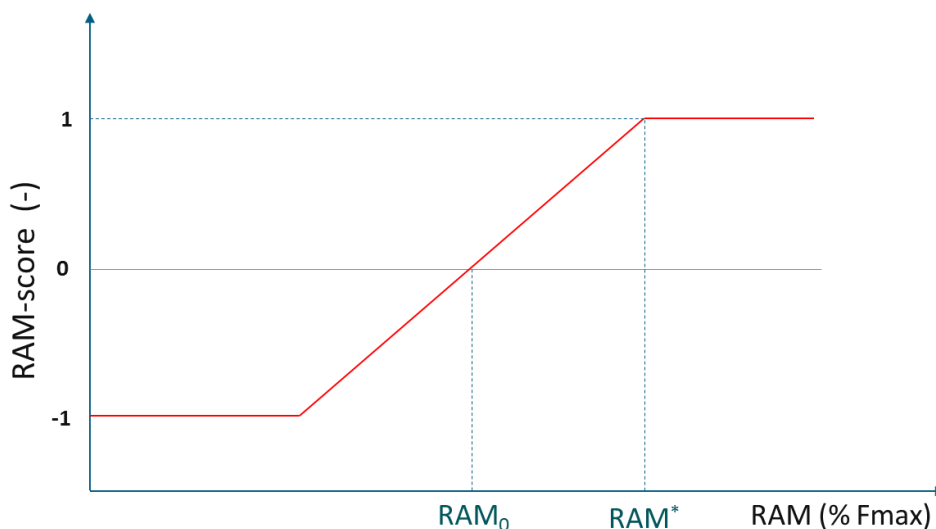
- Congestie op een netwerkelement. In dit geval wordt de waarde van de stimulans bepaald op basis van de RAM-waarde van de actieve CNEC op dat uur. De evaluatie gebeurt lineair ten opzichte van de referentiewaarden RAM_0 en RAM^* volgens de volgende formule:

$$\text{Score} = \frac{RAM - RAM_0}{RAM^* - RAM_0}$$

De score wordt beperkt tot -1 en +1, zoals in onderstaande figuur weergegeven.

- Voor Belgische CNECs van 220 kV wordt de bekomen waarde gehalveerd. Omdat ze een lage F_{max} hebben, is hun absolute RAM immers ook bij hoge relatieve RAM-waarden laag en beperken ze sterk de Belgische import/export.
- Bij congestie op meerdere netwerkelementen en/of externe beperkingen wordt de score eerst per beperking bepaald, en wordt vervolgens een gemiddelde genomen.

Figuur 6: Bij congestie wordt de score bepaald op basis van de RAM op de actieve CNEC. Deze wordt geëvalueerd ten opzichte van RAM_0 en RAM^* . De score gaat van -1 tot +1. Bij een RAM groter of gelijk aan RAM^* is de score maximaal, bij een RAM lager dan RAM_0 is de score negatief.



De waarden voor RAM_0 en RAM^* zijn afhankelijk van:

- 1) het type netwerkelement (interconnectie/PST versus interne lijn);
- 2) de locatie (Elia netwerk of niet).

De RAM_0 en RAM^* waarden van interconnecties zijn groter dan die van interne lijnen. De waarden van Elia-lijnen zijn groter dan die van niet-Elia lijnen.

Stap 2: Bepaling van de correctiefactor

In een tweede stap wordt voor elk uur van het jaar een wegingsfactor bepaald. Deze wegingsfactor dient de waarde te weerspiegelen van grensoverschrijdende handel voor België. Op basis van historische data blijkt dat deze waarde, weerspiegeld in de prijsverschillen met de buurlanden, gewoonlijk hoger is wanneer de vraag groter is (winter, piekuren). Daarom wordt de wegingsfactor bepaald op basis van de Elia *grid load*. Om de seizoensvariaties en dag/nachtvariaties van de waarde van de grensoverschrijdende handel beter te weerspiegelen, wordt een fractie X van de *baseload* van de Elia *load* afgetrokken.

Stap 3: Clusteren van resultaten

In een derde stap worden de uren ingedeeld in twee delen:

- V1: 25 % van de congestie-uren op een Belgische CNEC, gerangschikt van lage naar hoge RAM-score, en in voorkomend geval, aangevuld met uren met prijsconvergentie, gerangschikt van hoge naar lage wegingsfactor;
- V2: andere 75 % van de uren.

Stap 4: Bepaling van de score

In een vierde stap wordt de gewogen som berekend van de score voor beide categorieën. Dit geeft:

- **score V1:** gewogen som van de scores. Dit geeft een getal tussen -1 en 1;
- **score V 2:** gewogen som van de scores voor de laatste $(1 - Y \%)$ van de uren. Indien negatief, wordt de waarde afgetopt op 0 (geen malus). Dit geeft een getal tussen 0 en 1.

De bruto waarde van de RAM-stimulans wordt bepaald door deze gewogen som voor elk deel te vermenigvuldigen met de maximale vergoeding per deel:

- **bruto V1:** score deel 1 x max deel 1, in €;
- **bruto V2:** score deel 2 x max deel 2, in €.

Stap 5: Bepaling van bijkomende bonus/malus op basis van *redispatching* kosten

In de vijfde stap, wordt de netto waarde van de RAM-stimulans bepaald op basis van de bruto waarden waarvan een deel van de *redispatching* kosten wordt afgetrokken. Dit bedrag dat in vermindering wordt gebracht, hieronder "V3" genoemd, wordt bepaald op basis van de stijging van de *redispatching* kosten ten opzichte van een referentiebedrag. Dit omvat alle *redispatching* kosten die in de Belgische nettarieven worden doorgerekend (inclusief mogelijke verdeling van *redispatching* kosten van andere TSO's), met uitzondering van de *redispatching* kosten die het gevolg zijn van geplande netwerkinvesteringen en die vooraf aan de CREG zijn medegedeeld en gemotiveerd of andere parameters die voortvloeien uit de evolutie van het gebruik van het net. Een fractie van de stijging van de *redispatching* kosten ten opzichte van dit referentiebedrag wordt in mindering gebracht. De fractie die in mindering wordt gebracht, is zodanig bepaald dat een toename van de RAM door *redispatching*, door deze strafsancie zou worden teniet gedaan en zelfs afgestraft wordt.

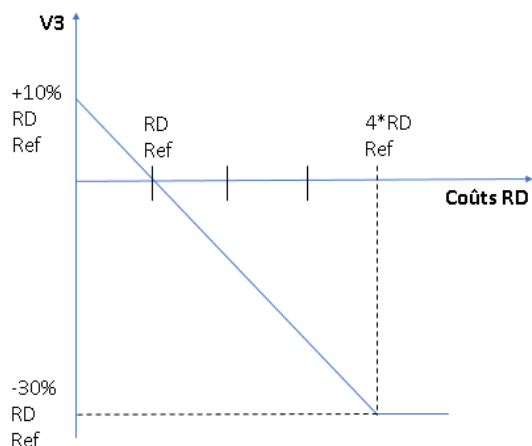
Totale RAM stimulans = $V1 + V2 + V3$

waarbij

$$V3 = - 10 \% (RD - RD_{ref}) \quad \text{als} \quad RD < 4 * RD_{ref}$$

$$V3 = - 30 \% RD_{ref} \quad \text{als} \quad RD \geq 4 * RD_{ref}$$

met RD_{ref} gelijk aan M€ 9,7.



2.1.3.4.5. Parameters

Op basis van een kalibratie van de waarden van 2016 en 2017 werden de parameters voor de berekening van deze RAM-stimulans als volgt bepaald voor de tariefperiode 2020-2023:

- RAM₀ - RAM* voor de verschillende categorieën van lijnen:

Actieve CNEC Elia		Actieve CNEC niet-Elia	
Intern	Cross-zonal	Intern	Cross-zonal
30 % - 60 %	45 % - 70 %	20 %- 40 %	45 % - 70 %

- de parameter X voor het bepalen van de wegingsfactoren op basis van de Elia *load*: 70 %;
- de verdeling van het totale budget over de twee delen (Max V1 en Max V2) : 80 % / 20 %;
- het referentiebedrag voor *redispatching* wordt vastgelegd op M€ 9,7. Dit bedrag is bepaald door een berekening van de kosten uitgevoerd door Elia indien de RAM toeneemt met 5 % enkel door *redispatching*;
- de parameter Z voor het bepalen van de fractie van de stijging van de *redispatching* kosten die in vermindering worden gebracht: 10 %.

Voor de regulatoire periode 2024-2027 zal de CREG het belang van de herziening van deze parameters onderzoeken.

Onder voorbehoud van belangrijke wijzigingen op vlak van productiemix, netwerktopologie of Europese regelgeving, die vandaag niet voorzien worden en die zouden nopen tot een grondige herziening van de RAM-methodologie en/of de parameters, is het de bedoeling dat deze parameters constant blijven over de volledige regulatoire periode.

De waarden voor RAM₀ en RAM* van de stimulansen zijn ook onder voorbehoud van de versterking van de PST's op de Belgische noordgrens. Elia zal de nodige PST's installeren zodanig dat bij de versterking van de Belgische *backbone* dankzij HTLS en/of het gebruik van DLR, de PST's niet het blokkerende element vormen. Als de CREG vaststelt dat aan deze voorwaarden niet is voldaan, zal zij een apart en hoger minimum *target* voor PST's bepalen.

2.1.4. Stimulans op het niveau van de koppeling van de *intraday* markten

Het totaal van de stimulans wordt verdeeld over het luik "verbetering van de koppeling van de *day ahead* markten" en het luik "verbetering van de koppeling van de *intraday* markten". De CREG stelt voor om 25 % toe te kennen aan het deel "verbetering van de *intraday* markt".

De koppeling van de *intraday* markten zal belangrijke wijzigingen ondergaan als gevolg van de uitvoering van beslissing 2019/02 van ACER betreffende de methodologie voor berekening van de *intraday* capaciteit ("*Intraday capacity calculation methodology (ID CCM)*") en de amendementen daarvan voorzien door de CORE TNB's.

Momenteel bepaalt de CWE ID CCM methodologie dat de CWE TNB's capaciteiten ter beschikking stellen van de koppeling van de *intraday* markten in de vorm van "*Intraday Available Transmission Capacity (ID ATC)*", voor de volgende termijn:

- op D-1 om 22:00: "ID ATC 22:00" op basis van de "*day ahead leftovers*" met de mogelijkheid van een verhoging/verlaging op basis van het proces "*increase/decrease*" zoals beschreven in de CWE ID CCM methodologie.

Voor de regulatoire periode 2024-2027 bepaalt de CORE ID CCM methodologie dat de CORE TNB's capaciteiten ter beschikking stellen van de markt in de vorm ID ATC, voor de volgende drie termijnen (zie artikel 4, pagina 10⁴):

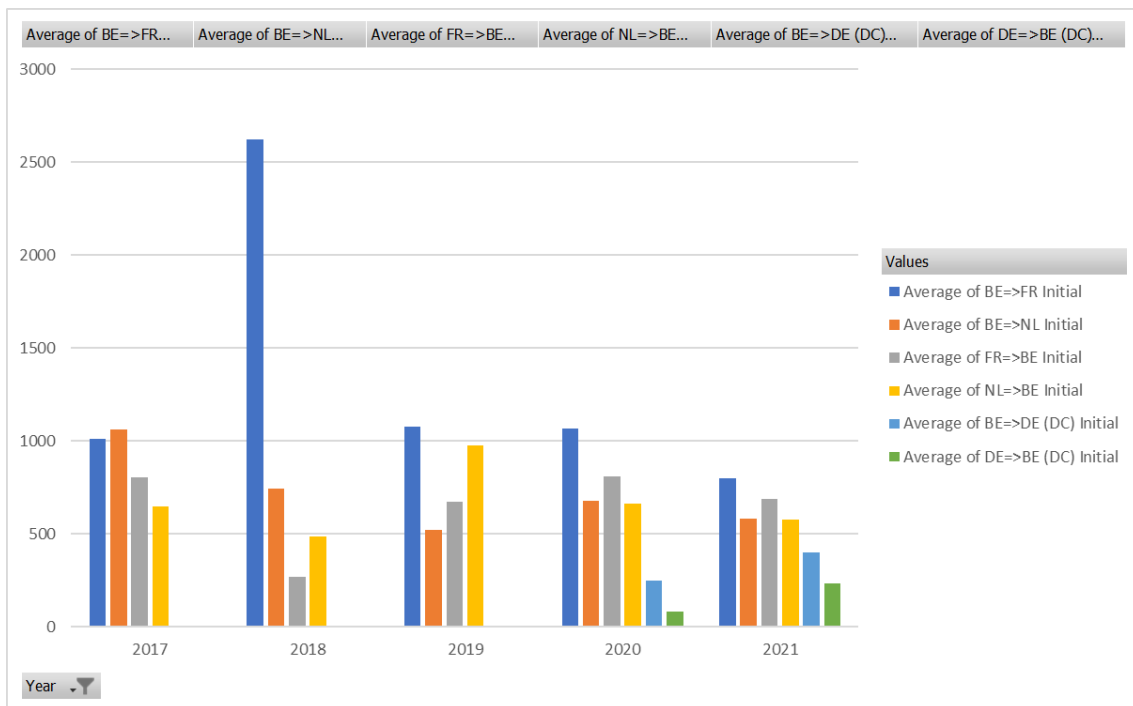
- op D-1 om 15:00: "Initial ID ATC" op basis van de "*day ahead leftovers*";
- op D-1 om 22:00: "ID ATC 22:00" op basis van een volledige herberekening op D-1;
- op D om 10:00: "ID ATC 10:00" op basis van een *intraday* herberekening.

De CREG stelt voor om de prestatie van de koppeling van de *intraday* markten te evalueren op basis van de prestatie-indicatoren die steunen op de ATC-waarden die ter beschikking zijn gesteld voor elk van de drie termijnen.

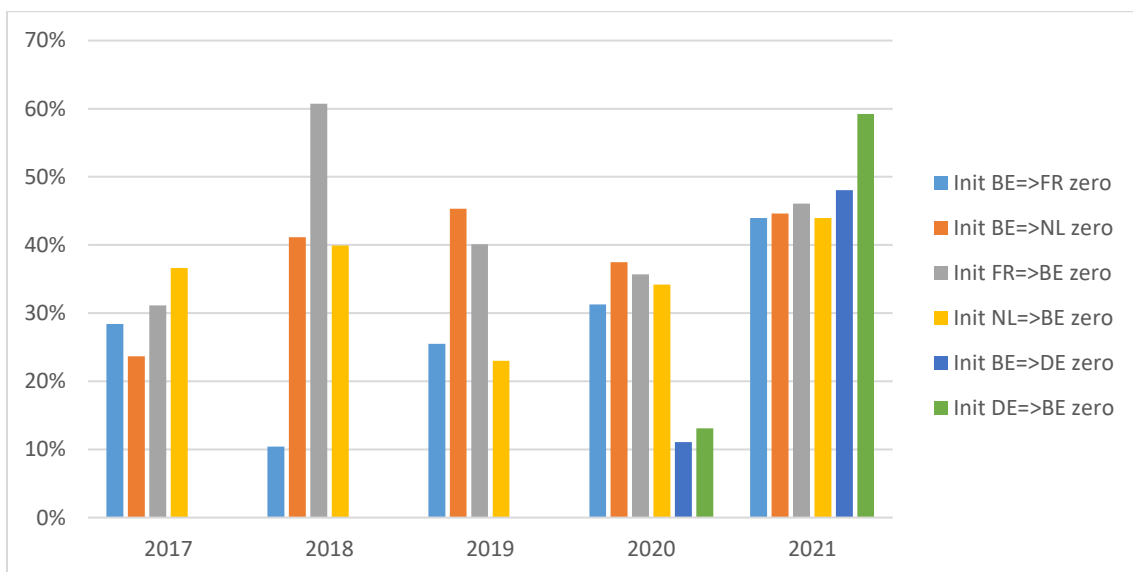
De CREG wil dat deze prestatie-indicatoren de weergave zijn van de waarde van de koppeling van de *intraday* markten voor de markspelers. Op basis van een analyse van de huidige ID ATC-waarden is het volgens de CREG relevant dat de stimulans een minimale *intraday* import- en exportcapaciteit wil verzekeren. Hoewel de jaarlijkse gemiddelden van de ID ATC-waarden momenteel immers vrij stabiel zijn voor de vorige drie jaren (Figuur 7), zien we een aanzienlijke toename van het aantal uur tijdens dewelke de ID ATC-waarden op een grens gelijk zijn aan nul (Figuur 8) en zelfs nul in beide richtingen (Figuur 9). Wanneer dit fenomeen zich tegelijk op de verschillende grenzen voordoet, wat in 2021 het geval was voor 11% van de uren, valt de uitwisselingscapaciteit in de CORE zone voor *intraday* terug tot nul, wat niet alleen nadelig is voor de werking van de *intraday* markt maar ook voor de uitwisselingen van balanceringsvolume met de aangrenzende regelzones (IGCC-mechanisme) en voor de koppeling van de balanceringsmarkten (PICASSO, MARI). Bovendien is dit fenomeen contra-intuïtief. Indien immers de capaciteit volledig is gebruikt door de *intraday* markt in een bepaalde marktrichting, dan zou dit kunnen leiden tot een capaciteit van 0 ID ATC in de betrokken richting, maar zou de capaciteit in de tegengestelde richting niet gelijk moeten zijn aan nul en zelfs hoog moeten zijn.

⁴ Annex II – ACER Decision on Core CCM.pdf

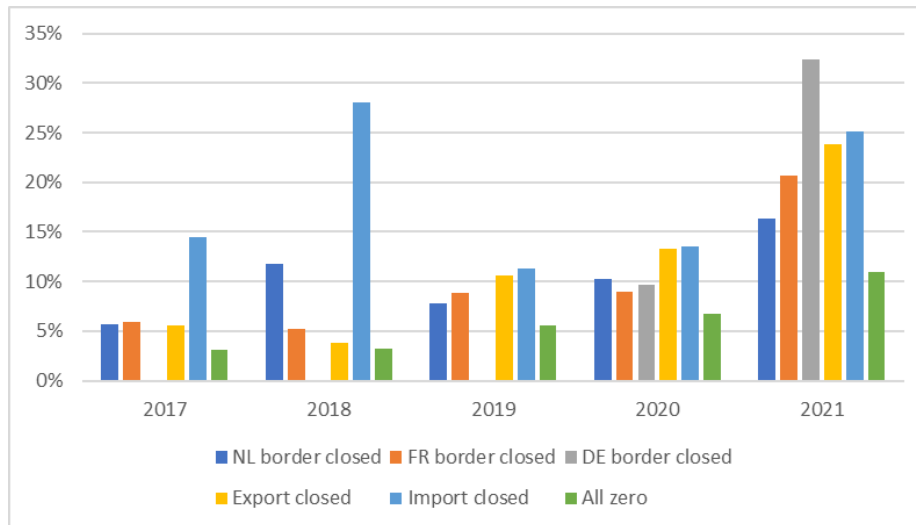
Figuur 7: Evolutie van het jaarlijks gemiddelde van de ID ATC-waarden aan de verschillende grenzen en bij de verschillende richtingen



Figuur 8: Percentage van de uren waarin de waarde ID ATC gelijk is aan nul (< 1MW) per grens en per richting



Figuur 9: Percentage van de uren waarin de ID ATC waarde tegelijk gelijk is aan nul (<1MW) in beide richtingen van de grens met Nederland (NL border), de grens met Frankrijk (FR border) en op ALEGrO (DE border) en alle grenzen samen ("All zero"); alsook het percentage van de uren waarin de uitvoer- of invoercapaciteit gelijk is aan nul



Op basis van deze waarneming stelt de CREG voor om in eerste instantie te voorkomen dat het probleem van nul ID ATC aanhoudt of in de toekomst nog zou verergeren. De CREG stelt voor om het maximum van beide ID ATC waarden op een grens te gebruiken als prestatie-indicator voor dit criterium. Indien dit maximum lager is dan een drempel van 100 MW, wordt deze grens als "gesloten" beschouwd. Het percentage van de uren waarop een grens is gesloten, wordt afgetrokken van het maximumbedrag (100 %). Het percentage van de uren waarop alle grenzen tegelijk zijn gesloten, vormt een bijkomende sanctie.

Resultaat ID = 100 % - % h NL border closed - % h FR border closed - % h DE border closed - % h all borders closed

Met X border closed == TRUE if $\max(\text{ID ATC } X \Rightarrow \text{BE}, \text{ID ATC BE} \Rightarrow X) < 100 \text{ MW}$

Tabel 1: Prestatie-indicatoren ter evaluatie van de maximale capaciteit per grens en het gevolg op gebied van de stimulans ⁵

Year	NL border closed	FR border closed	DE border closed	Export closed	Import closed	All zero	Result incentive ID
2017	6%	5%	0%	5%	15%	2%	87%
2018	13%	6%	0%	5%	29%	4%	77%
2019	9%	10%	0%	14%	14%	6%	75%
2020	12%	9%	13%	6%	5%	2%	64%
2021	20%	22%	26%	25%	27%	10%	23%

In de context van de regulatorische periode 2024-2027 stelt de CREG voor om deze formule te gebruiken voor de evaluatie van de ter beschikking gestelde capaciteiten op zowel D-1 om 15:00 als op D-1 om 22:00.

⁵ Op basis van de ID ATC capaciteiten (finale waarden) ter beschikking van de ID markt op D-1 om 22:00

De CREG stelt voor om de relevantie van andere bijkomende indicatoren te onderzoeken, inzonderheid:

- het gebruik van dezelfde formule voor de capaciteiten die ter beschikking worden gesteld op D om 10:00 (herberekening ID);
- de verhoging van de invoer- en uitvoercapaciteit, geëvalueerd op alle grenzen NL, FR, DE:
 - ID ATC import = Sum (ID ATC NL => BE, ID ATC FR => BE, ID ATC DE => BE)
 - ID ATC export = Sum (ID ATC BE => NL, ID ATC BE => FR, ID ATC BE => DE)
 (zie onderstaande tabel met voorbeelden van prestatie-indicatoren op basis van de jaarlijkse gemiddelden)
- een penaliteitsfactor van 20 % van de stimulans als er Belgische grenzen zijn met negatieve ID ATC-waarden.

Deze bijkomende indicatoren zullen worden uitgewerkt en voorgesteld in het kader van een openbare raadpleging tijdens de tweede helft van 2022. De kalibratie zal op dat moment verfijnd worden, rekening houdend met het geheel van de stimulans (*day ahead* en *intraday*), het te bereiken doel van 60 % van het maximaal bedrag in een BaU-scenario en ook rekening gehouden met het doel van evenwichtige gevoeligheid van de vergoeding ten opzichte van de gerealiseerde verbeteringen.

Tabel 2: Bijkomende kandidaat-prestatie-indicatoren voor de kwantificering van de verbetering van de ter beschikking gestelde capaciteit voor de koppeling van de *intraday* markten op basis van jaarlijkse gemiddelden

Year	(A) Average of ID ATC Import	(B) Average of ID ATC Export	(C) Average of Min(ID ATC Import, ID ATC Export)	(D) Average of Sum(ID ATC Import, ID ATC Export)	%Target (A) 2000 MW	% Target (B) 2000 MW	% Target (C) 2000 MW	%Target (D) 5000 MW
2017	1521	1782	994	3304	76%	89%	50%	66%
2018	822	3183	753	4005	41%	159%	38%	80%
2019	1693	2091	1268	3785	85%	105%	63%	76%
2020	1565	1796	1003	3361	78%	90%	50%	67%
2021	1545	1677	1084	3222	77%	84%	54%	64%

2.2. TIJDIGE REALISATIE VAN BELANGRIJKE INFRASTRUCTUURPROJECTEN

2.2.1. Definities

Met “indienststelling” wordt bedoeld het ogenblik waarop het geheel van de installaties die nodig zijn voor het verzekeren van de functionaliteit van het project of de betreffende fase van het project ter beschikking wordt gesteld van de controlecentra van Elia voor exploitatie.

Met « ontmanteling » wordt bedoeld het proces dat van start gaat op het moment van de buitendienststelling van de installatie met inbegrip van de demontage van de installatie en de vrijmaking van de site.

2.2.2. Belangrijke infrastructuurprojecten en referentietermijnen

De lijst van projecten die worden onderworpen aan de stimulans voor de vier jaren van de tariefperiode wordt opgesteld krachtens een beslissing van de CREG op voorstel van de netbeheerder.

2.2.3. Toekenning van de stimulans

Voor een bepaald jaar :

- wordt aan de netbeheerder het jaarlijkse maximaal te behalen bedrag toegekend indien het geheel aan projecten voorzien voor dat bepaald jaar binnen de vastgelegde termijn wordt gerealiseerd;
- wordt aan de netbeheerder 80 % van het jaarlijkse maximaal te behalen bedrag toegekend indien maximum één enkel project van de projecten voorzien voor dat bepaald jaar niet binnen de vastgelegde termijn kon worden gerealiseerd;
- wordt aan de netbeheerder geen enkel bedrag toegekend indien meer dan één project voorzien voor dat bepaald jaar niet binnen de termijn kon worden gerealiseerd.

3. STIMULANSEN TOT BEVORDERING VAN DE KWALITEIT VAN DE DIENSTVERLENING BEDOELD IN ARTIKEL 25 VAN DE TARIEFMETHODOLOGIE

3.1. TEVREDENHEID VAN DE NETGEBRUIKERS MET EEN NIEUWE AANSLUITING

Elk jaar ten laatste op de eerste werkdag volgend op 15 september bezorgt Elia aan de CREG de lijst met netgebruikers met een nieuwe aansluiting (of met een substantiële wijziging van een bestaande aansluiting) afgesloten tijdens de 12 maanden voorafgaand aan 15 september.

De eerste werkdag na 15 september bezorgt de netbeheerder aan elk van voormelde netgebruikers per e-mail, met de CREG in kopie, de volgende vragenlijst:

- 1) Hoe beoordeelt u het beheer van Elia van uw aansluiting op het net op het vlak van het overeengekomen budget ? Het overeengekomen budget is het budget van de offerte voor de uitvoering waarop u uw bestelling voor de uitvoering van uw aansluiting hebt gebaseerd. Hou in uw beoordeling rekening met het feit dat het bedrag misschien moest worden herzien omwille van bepaalde elementen of gebeurtenissen die Elia niet kan beheersen.
- 2) Hoe beoordeelt u het beheer van Elia van uw aansluiting op het net op het vlak van de overeengekomen planning ? De overeengekomen planning is die van de offerte voor de uitvoering waarop u uw bestelling voor de uitvoering van uw aansluiting hebt gebaseerd. Hou in uw beoordeling rekening met het feit dat de planning misschien moest worden herzien omwille van bepaalde elementen of gebeurtenissen die Elia niet kan beheersen.
- 3) In welke mate beantwoordt de technische aansluitingsoplossing voorgesteld door Elia aan uw verwachtingen op het vlak van technische specificaties?
- 4) In welke mate beantwoordt de technische oplossing voor de aansluiting voorgesteld door Elia aan uw verwachtingen op het vlak van kosten - bijvoorbeeld gebaseerd op uw eigen ervaringen uit het verleden -?

- 5) Hoe beoordeelt u de beschikbaarheid van het personeel van Elia en hun reactievermogen ten opzichte van uw vragen en opmerkingen?
- 6) Hoe beoordeelt u het beheer door Elia van uw aansluiting op het vlak van veiligheid van personen (t.t.z. van uw eigen personeel, het personeel van Elia, van klanten of van derden) en van de installaties op uw site?

Voor elke vraag wordt de tevredenheid van de klant uitgedrukt op een schaal van 1 tot 5 (1-zeer slecht, 5-uitstekend).

Het jaarlijkse maximaal te behalen bedrag wordt toegekend aan de netbeheerder indien de gemiddelde verkregen score gelijk is aan 5. Er wordt geen enkel bedrag aan de netbeheerder toegekend als de gemiddelde score gelijk is aan 1. Voor de scores die er tussenin liggen wordt het bedrag van de stimulans verkregen door lineaire interpolatie.

3.2. TEVREDENHEID VAN ALLE NETGEBRUIKERS

3.2.1. Tevredenheidsenquête tijdens de oneven jaren

Ten laatste op de eerste werkdag volgend op 15 september van elk oneven jaar bezorgt Elia aan de CREG de lijst van de effectieve leden van de *Users' group* van Elia alsook van de werkgroepen en *task forces* op datum van 15 september van dat oneven jaar.

De eerste werkdag volgend op 15 september van elk oneven jaar bezorgt de netbeheerder aan elk voormeld lid per e-mail, met de CREG in kopie, de volgende vragenlijst:

- 1) Hoe beoordeelt u de praktische organisatie van de *Users' group* van Elia en van de werkgroepen op het vlak van het ter beschikking stellen van belangrijke documenten binnen een redelijke termijn voorafgaand aan elke vergadering?
- 2) Hoe beoordeelt u de praktische organisatie van de *Users' group* van Elia en van de werkgroepen op het vlak van het opstellen van exhaustieve processen-verbaal?
- 3) Hoe beoordeelt u de praktische organisatie van de *Users' group* van Elia en van de werkgroepen op het vlak van het opstellen van raadplegingsverslagen die op een gedetailleerde manier de opmerkingen van de respondenten beantwoorden ?
- 4) Hoe beoordeelt u de impact die u door middel van deze *Users' group* en de werkgroepen heeft op het werk gerealiseerd door Elia?

Voor elke vraag wordt de tevredenheid van de klant uitgedrukt op een schaal van 1 tot 5 (1-zeer slecht, 5-uitstekend).

Het jaarlijkse, maximaal te behalen bedrag wordt toegekend aan de netbeheerder indien de gemiddelde verkregen score gelijk is aan 5. Er wordt geen enkel bedrag aan de netbeheerder toegekend als de gemiddelde score gelijk is aan 1. Voor de scores die er tussenin liggen wordt het bedrag van de stimulans verkregen door lineaire interpolatie.

3.2.2. Tevredenheidsenquête tijdens de even jaren

Ten laatste op de eerste werkdag volgend op 15 september van elk even jaar bezorgt Elia aan de CREG de lijst van alle netgebruikers van Elia.

De eerste werkdag volgend op 15 september van elk even jaar bezorgt de netbeheerder aan elk van haar netgebruikers per e-mail, met de CREG in kopie, de volgende vragenlijst:

- 1) Hoe beoordeelt u de betrouwbaarheid van de infrastructuur die Elia u ter beschikking stelt?
- 2) Hoe beoordeelt u de beschikbaarheid van het personeel van Elia en hun reactievermogen ten opzichte van uw vragen en opmerkingen?
- 3) Hoe beoordeelt u de correctheid van de facturen die Elia u heeft bezorgd?

Voor elke vraag wordt de tevredenheid van de klant uitgedrukt op een schaal van 1 tot 5 (1-zeer slecht, 5-uitstekend).

Het jaarlijkse maximaal te behalen bedrag wordt toegekend aan de netbeheerder indien de gemiddelde verkregen score gelijk is aan 5. Er wordt geen enkel bedrag aan de netbeheerder toegekend als de gemiddelde score gelijk is aan 1. Voor de scores die er tussenin liggen wordt het bedrag van de stimulans verkregen door lineaire interpolatie.

Deze vragen kunnen deel uitmaken van de tevredenheidsenquête die de netbeheerder om de twee jaar uitvoert. In dat geval wordt de gemiddelde score op de drie voormelde vragen berekend los van de score op de algemene enquête.

3.3. KWALITEIT VAN DE GEGEVENS DIE TER BESCHIKKING VAN DE MARKT WORDEN GESTELD

3.3.1. Definities

Gegevensformaat : de numerieke gegevens worden in numeriek formaat in de documenten weergegeven (geen scheidingstekens tussen de duizendtallen en met een punt als scheidingstekens voor decimale getallen). De karaktergegevens worden in de documenten in karakterformaat weergegeven en de gegevens over data en tijdstippen worden in de documenten in datum- en uurformaat weergegeven.

Gegeven: het kleinste meetniveau dat in een cel van een Excel-spreadsheet kan worden opgenomen (bijv.: de positieve onbalansprijs van 19 januari 2015 tussen 7u45 en 8u00).

Gegevensreeks: alle gegevens met betrekking tot dezelfde variabele (bijv.: gegevens over de Belgische kernenergieproductie van januari 2015 tot december 2015).

Gegevensitem: komt overeen met een element van de Cartografie en een bestand van de *Test Reports*.

3.3.2. Database

Er moeten drie databases (bronnen) in aanmerking worden genomen:

- gegevens van het transparantieplatform van Elia (SFTP Elia, OpenData Elia,...), hieronder *SFTP Elia* genoemd (in CET/CEST)(*);
- gegevens van het transparantieplatform van ENTSO-E (GUI, API en FTP ENTSO-E), hieronder *FTP ENTSO-E* genoemd (in respectievelijk CET/CEST of UTC)(**);
- terugkerende rapporteringsgegevens met betrekking tot de transparantie die Elia aan het *datawarehouse* van de CREG aanlevert, hierna *CREG Reports* genoemd (**).

De CREG onderscheidt vier gegevensstromen of 'Streams':

- **stream 1: niet-gevalideerde gegevens:** d.w.z. gegevens die beschikbaar zijn op *SFTP Elia* en *FTP ENTSO-E*, maar die Elia nog niet naar de CREG heeft doorgestuurd. De *scope* van de gegevens in *stream 1* betreft de gegevens uit de rapporten die in de artikelen 6 tot en met 17 van Verordening (EU) nr. 543/2013 vermeld worden, hieronder *Cartografie* genoemd.
- **stream 2: gevalideerde gegevens:** d.w.z. gegevens van de *CREG Reports* die maandelijks naar de CREG worden doorgestuurd als input voor haar *datawarehouse*, evenals de transparantiegegevens (*SFTP Elia* en *FTP ENTSO-E*) voor de maand waarvoor de CREG de door Elia gevalideerde gegevens ontvangt. De *scope* van de gegevens die maandelijks naar de CREG worden doorgestuurd, wordt uitvoerig beschreven in de *Test Reports*, terwijl de *scope* van de transparantiegegevens in de *Cartografie* is opgenomen.
- **stream 3: historische gegevens:** d.w.z. de gegevens die beschikbaar zijn op *SFTP Elia*, *FTP ENTSO-E* en in de *CREG Reports/Test Reports*⁶ vóór de laatste maand van de rapportering van gegevens die Elia aan de CREG heeft doorgegeven tot 5 januari 2015, of, indien het gegeven/rapport niet voorhanden is op 5 januari 2015, tot de aanmaak van het gegeven/rapport. De *scope* van de gegevens in *Stream 3* wordt uitvoerig beschreven in de *Cartografie*. Het deel van de rapporteringsgegevens die Elia doorgeeft aan de CREG met betrekking tot de transparantiegegevens zal eveneens worden getest in *stream 3*.
- **stream 4: real time gegevens:** d.w.z. de laatste beschikbare gegevens op 1 minuut en op 15 minuten met betrekking tot de *balancing*⁷ en de transparantie die op *SFTP Elia* en *SFTP ENTSO-E* ter beschikking worden gesteld. De *scope* van gegevens die deel uitmaken van *stream 4* wordt exhaustief beschreven in de *Cartografie*.

De *Cartografie* en de *Test Reports* kunnen tijdens de periode van de stimulans evolueren in functie van de marktontwikkelingen. De wijzigingen zullen worden uitgewerkt door Elia en/of de CREG en meegedeeld aan de CREG en/of Elia met een *deadline* van 2 kalendermaanden voor de toepassing van de wijzigingen. Elia zal per jaar minstens 12 validiteitstesten aan de CREG moeten overmaken, waarvan minstens 1 validiteitstest tussen bestanden. Bij gebrek aan deze testen wordt de globale score van de stimulans met de helft verminderd. Deze validiteitstesten moeten betrekking hebben op alle *streams*. Elke wijziging in de *Cartografie* of *test reports* zal het voorwerp uitmaken van een technische vergadering tussen Elia en de CREG, gevolgd door een notificatie die de betreffende wijziging detailleert. Concreet zal Elia na een werkvergadering tussen de medewerkers van Elia en de CREG waarin de nieuwe test(s) gevalideerd en/of voorgesteld word(t)(en) een brief naar de CREG sturen (eventueel elektronisch) om de validiteitstest(en) die moet(en) worden ingevoerd te bevestigen. Deze test(s) is (zijn) van toepassing op de gegevens van de 4 betreffende *streams* van de test(s) twee kalendermaanden na ontvangst van de brief. De tests zullen enkel worden uitgevoerd op de gegevens waarvan Elia *Primary Data Owner* is.

Met uitzondering van de gegevens met betrekking tot de interconnecties verwacht de CREG dat Elia, die ook de gegevens aan ENTSO-E moet opleveren, alle gegevens van de Belgische markt publiceert.

⁶ De *Test Reports* omvatten de validatietests tussen en binnen bestanden die de CREG uitvoert op de *CREG Reports* die door Elia worden meegedeeld.

⁷ Verordening EBGL 2195/2017 voor de kritieke balanceringsgegevens ; door Elia ontwikkelde IT-tools (bv. Tool voor onevenwicht van de BRPS, voorspelling van de "system imbalance"...); transparantiegegevens

3.3.3. Validatietests

In onderstaande tabel worden voor iedere *stream* afzonderlijk de kenmerken m.b.t. frequentie en toepassingsvenster van de validatie- en coherentietests weergegeven die zullen worden toegepast op *SFTP Elia*, *FTP ENTSO-E* en de *CREG Reports*.

	<i>Stream 1</i>	<i>Stream 2</i>	<i>Stream 3</i>	<i>Stream 4</i>
Tijdspanne voor het uitvoeren van de validatietests	Van dag D tot dag M+1+15D of M+2+15D	Van maand M+1+15D tot maand M+2+15D	Van 05JAN2015 tot maand M+2+15D of M+3+15D	Laatste minuut of laatste kwartier van dag D
Testperiode	Alle gegevens binnen de tijdspanne	Alle gegevens binnen de tijdspanne	Een willekeurige maand uit alle gegevens binnen de tijdspanne. Er wordt een interval van vijftien kalenderdagen gelaten tussen twee tests op gegevens die betrekking hebben op dezelfde maand.	Een minuut of een kwartier voor dag D
Testfrequentie	Dagelijks	Maandelijks	Dagelijks	Dagelijks
(*) Test van gegevens van de Cartografie op SFTP Elia?	Ja	Ja	Ja	Ja
(**) Test van gegevens van de Cartografie op FTP ENTSO-E	Ja	Ja	Ja	Ja
(***) Test van gegevens van de Cartografie opgenomen in de CREG Reports/Test Reports m.b.t. transparantie	Ja	Ja	Ja	Ja
(***) Test van gegevens van de CREG Reports zoals beschreven in de Test Reports	Nee	Ja	Nee	Nee

De validatietests worden hieronder in detail beschreven.

- De validatietests voor *stream 1* hebben betrekking op de gegevens van de *Cartografie* beschikbaar op *SFTP Elia* en *FTP ENTSO-E*. Die validatietests worden elke dag van het jaar uitgevoerd tussen de gegevens van *SFTP Elia* en *FTP ENTSO-E*.

De CREG beschouwt een niet-gevalideerd gegeven als correct indien het aan alle volgende criteria voldoet:

- Het is gedefinieerd en nauwkeurig (d.w.z. niet ontbrekend, in het juiste formaat en met inachtneming van de afrondingsregel zoals bepaald in het punt "Afrondingsregel" hieronder), op het gedefinieerde tijdstip *t*, d.w.z. tussen dag D

waarop het is *gedownload* en de gegevens van dag M+2+15D die overeenkomen met de verzending van de laatste *CREG Reports* die aan de CREG werden doorgestuurd voor maand M. Om praktische redenen die verband houden met het uploaden van de gegevens van Elia door ENTSO-E wordt op deze gegevens een tolerantie van één uur toegepast: wanneer het gegeven wordt gedownload, kunnen de gegevens van het uur voorafgaand aan het tijdstip van *downloaden* ontbreken in de gegevensreeksen van ENTSO-E of Elia. Wanneer de CREG bijvoorbeeld 's ochtends, tussen 9u00 en 10u00, begint met het *downloaden* van de gegevens die het dichtst bij de reële tijd liggen, worden de coherentietests op de gegevens van Elia-ENTSO-E uitgevoerd tot het tijdstip u-2, d.w.z. van 7u00 tot 8u00 op de dag van de *download*.

- Het is geslaagd voor de coherentietests binnen en tussen de bestanden die door Elia en/of de CREG werden ingevoerd. Aan de hand van deze tests binnen bestanden wordt nagegaan of de waarde van het gegeven op *SFTP Elia* gelijk is aan de waarde van datzelfde gegeven op *FTP ENTSO-E* door de hieronder beschreven afrondings- en afwijkingsregels te volgen. Indien het onmogelijk is om de gegevens op *SFTP Elia* en *FTP ENTSO-E* rechtstreeks te vergelijken omdat de granulariteit van de gegevens verschilt (bijv. de gegevens worden uitgedrukt in kwartuurformaat op *FTP ENTSO-E* en in uurformaat op *SFTP Elia*, of de gegevens zijn beschikbaar per productie-eenheid op *SFTP Elia* en de gegevens zijn voor alle eenheden samengevoegd op *FTP ENTSO-E*), zal de CREG een omzettingsformule toepassen die door Elia wordt meegedeeld en die het mogelijk maakt om de gegevens te vergelijken. Indien Elia voor één van de mogelijke validatietests geen omzettingsformule aan de CREG meedeelt, zal de CREG ervan uitgaan dat ze deze test niet kan uitvoeren en wordt er een fout voor deze test geregistreerd. De coherentietests tussen bestanden verifiëren of de gegevens die in een folder staan, overeenkomen met de gegevens in een andere folder, eventueel met afronding.
- Het is gelijktijdig beschikbaar op *SFTP Elia* en *FTP ENTSO-E*.
- De validatietests voor *stream 2* worden maandelijks uitgevoerd en hebben betrekking op de gegevens overgemaakt aan de CREG (*CREG Reports / Test Reports*), de gegevens van de *Cartografie* op *SFTP Elia* en *FTP ENTSO-E*.

De CREG beschouwt een gevalideerd gegeven als correct indien het aan alle volgende criteria voldoet:

- Het is gedefinieerd en nauwkeurig (d.w.z. niet ontbrekend, in het juiste formaat en met inachtneming van de afrondingsregel zoals bepaald in het punt 'Afrondingsregel' hieronder) op het gedefinieerde tijdstip *t*: het betreft dus gegevens met betrekking tot maand M voor gegevens ontvangen in M+2+15D. De CREG verwacht bijvoorbeeld dat alle gegevens die Elia aan de CREG meedeelt met betrekking tot januari 2020 uiterlijk op 15 april 2020 naar haar worden doorgestuurd.
- Het is geslaagd voor de coherentietests die Elia en/of de CREG heeft uitgevoerd:
 - op de gegevens van de *CREG Reports*: de coherentietests komen overeen met alle tests die in de *Test Reports* worden beschreven;
 - op de gegevens van de *Cartografie* aanwezig op *SFTP Elia*, *FTP ENTSO-E* en eventueel in de *CREG Reports/Test Reports*: aan de hand van de coherentietests wordt nagegaan of de waarde van het gegeven op *SFTP Elia* gelijk is aan de waarde van datzelfde gegeven op *FTP ENTSO-E* en eventueel aan de waarde van het gegeven in de *CREG Reports*, waarbij de hieronder

beschreven afrondings- en afwijkingsregels worden toegepast. Indien het onmogelijk is om de gegevens op *SFTP Elia*, *FTP ENTSO-E* en/of in de *CREG Reports* rechtstreeks te vergelijken omdat de granulariteit van de gegevens verschilt, zal de CREG een omzettingsformule toepassen die door Elia wordt meegedeeld en die het mogelijk maakt om de gegevens te vergelijken. Indien Elia voor één van de mogelijke validatietests geen omzettingsformule aan de CREG meedeelt, zal de CREG ervan uitgaan dat ze deze test niet kan uitvoeren en wordt er een fout voor deze test geregistreerd.

De validatietests met inbegrip van de gegevens van de *CREG Reports* worden pas geactiveerd nadat de gegevens door Elia werden doorgestuurd. Een gegevensreeks die niet binnen de voorgeschreven termijn (M+2+15D) door Elia aan de CREG wordt meegedeeld, wordt voor de berekening van de stimulans als ontvangen beschouwd en er wordt voor deze test een fout geregistreerd.

- De validatietests voor *stream 3* hebben betrekking op gegevens die dateren van vóór de laatste maand van rapporteringsgegevens die Elia naar de CREG heeft doorgestuurd. De tests worden dagelijks uitgevoerd op de gegevens van de *Cartografie* die aanwezig zijn op *SFTP Elia*, *FTP ENTSO-E* en in de *CREG Reports /Test Reports*.

De CREG beschouwt een historisch gegeven als correct indien het aan alle volgende criteria voldoet:

- Het is gedefinieerd en nauwkeurig (d.w.z. niet ontbrekend, in het juiste formaat en met inachtneming van de afrondingsregel zoals bepaald in het punt 'Afrondingsregel' hieronder) op het gedefinieerde tijdstip *t*, rekening houdend met het feit dat één gegevensmaand van de mogelijke historische gegevens dagelijks zal worden getest.
 - Het is geslaagd voor de coherentietests die Elia en/of de CREG heeft uitgevoerd. Aan de hand van deze tests wordt nagegaan of de waarde van het gegeven op *SFTP Elia* gelijk is aan de waarde van datzelfde gegeven op *FTP ENTSO-E* en eventueel aan de waarde van het gegeven in de *CREG Reports /Test Reports*, waarbij de hieronder beschreven afrondings- en afwijkingsregels worden gevolgd. Indien het onmogelijk is om de gegevens op *SFTP Elia*, *FTP ENTSO-E* en/of de *CREG Reports* rechtstreeks te vergelijken omdat de granulariteit van de gegevens verschilt, zal de CREG een omzettingsformule toepassen die door Elia wordt meegedeeld en die het mogelijk maakt om de gegevens te vergelijken. Indien Elia voor één van de mogelijke validatietests geen omzettingsformule aan de CREG meedeelt, zal de CREG ervan uitgaan dat ze deze test niet kan uitvoeren en wordt er een fout voor deze test geregistreerd.
 - Het is gelijktijdig aanwezig op *SFTP Elia*, *FTP ENTSO-E*, en indien het gegeven ook is opgenomen in de *Test Reports*, in de *CREG Reports*.
- De validiteitstests voor *stream 4* hebben betrekking op de *real time* gegevens. De tests worden dagelijks uitgevoerd op de gegevens van de *Cartografie* die aanwezig zijn op *SFTP Elia* en *FTP ENTSO-E* indien deze laatste dient als plaats van publicatie voor Elia.

De CREG beschouwt een real time gegeven als juist indien het aan alle volgende criteria voldoet:

- Het is gedefinieerd en nauwkeurig (d.w.z. niet ontbrekend, in het juiste formaat en met inachtneming van de afrondingsregel zoals bepaald in het punt 'Afrondingsregel' hieronder) op het gedefinieerde tijdstip *t*, rekening houdend met

het feit dat één kwartier of één minuut respectievelijk slechts per kwartier of minuut zal worden getest.

- Het slaagde voor de coherentietests die Elia en/of de CREG heeft uitgevoerd. Deze tests verifiëren dat de waarde van het gegeven op SFTP Elia gelijk is aan de waarde van datzelfde gegeven op *FTP ENTSO-E* indien het gegeven beschikbaar is op de site *FTP ENTSO-E*. In het kader van de tests wordt geverifieerd dat de waarde van het gegeven te vinden is op *SFTP Elia* en is geslaagd voor de coherentietests indien het gegeven enkel is gepubliceerd op de site SFTP Elia. Indien het onmogelijk is om de gegevens op *SFTP Elia* en *FTP ENTSO-E* rechtstreeks te vergelijken omdat de granulariteit van de gegevens anders is, zal de CREG een omzettingsformule toepassen die door Elia wordt meegedeeld en die het mogelijk maakt om de gegevens te vergelijken. Indien Elia voor een van de mogelijke validatietests geen omzettingsformule aan de CREG meedeelt, zal de CREG ervan uitgaan dat ze deze test niet kan uitvoeren en wordt er een fout voor deze test geregistreerd.
- Voor de transparantiegegevens is het tegelijk aanwezig op *SFTP Elia* en op *FTP ENTSO-E*, en voor de balanceringsgegevens is het aanwezig op *SFTP Elia*.

Daar de CREG niet beschikt over een IT-infrastructuur om de gegevens van *stream 4 in real time* en op doorlopende wijze (24 uur per dag en 7 dagen per week) te downloaden, wordt Elia belast met het downloaden van deze gegevens en moet zij deze gegevens dagelijks aan de CREG bezorgen volgens een nog nader te bepalen procedure en volgens twee voorwaarden: 1) elk betrokken bestand krijgt een identificatiecode met het jaar, de maand, de dag, het tijdstip en de minuut van de te testen gegevens, 2) elk betrokken bestand krijgt ook een zogenaamd logbestand met het tijdstip waarop de gegevens door Elia werden gedownload, geschreven en gewijzigd. De CREG behoudt zich het recht voor willekeurige gegevens van *stream 4* te downloaden om te controleren of Elia haar wel degelijk de recentste gegevens toestuurt die beschikbaar zijn op het ogenblik waarop de publicatie ter beschikking van de markt moet worden gesteld.

Afrondingsregel

Momenteel hanteert het platform van ENTSO-E verschillende afrondingsregels voor volumes, afhankelijk van het gebruikte kanaal. Zo worden de gegevens die beschikbaar zijn via het weergavescherm, de *data download* en GUI evenals de API afgerond op MW/MWh, terwijl de gegevens die beschikbaar zijn via FTP niet worden afgerond en twee decimalen na de komma vertonen. De weergave van de gegevens op de FTP van ENTSO-E kan tussen nu en het ogenblik dat de *tool* definitief in gebruik wordt genomen nog veranderen. Het zal dus nodig zijn om de afrondingsregel te bepalen om deze af te stemmen op die van ENTSO-E. Bovendien moeten ook de afrondingsregels op de SFTP van Elia nagekeken worden.

Afwijkingsregel voor coherentietests

Voor gegevens over elektriciteitsvolumes staat de CREG een afwijking toe van minder dan 15 kW(h), behalve wanneer Elia een alternatief voorstelt dat vooraf door de CREG werd goedgekeurd, terwijl voor gegevens over elektriciteitsprijzen geen afwijking wordt toegestaan. Het is mogelijk dat deze regel aan de later gekozen afrondingsregels moet worden aangepast.

Mededeling van resultaten

Op dag D deelt de CREG aan Elia de resultaten mee van de op dag D uitgevoerde tests, alsook de lijst van gegevens die als onjuist werden geïdentificeerd, in een formaat dat vooraf tussen Elia en de CREG werd overeengekomen. De resultaten worden dagelijks volledig en eenmalig doorgestuurd voor

streams 1 en 3 en maandelijks voor *stream* 2. Elia heeft het recht om de resultaten te controleren en te betwisten via e-mail binnen de 45 werkdagen na mededeling van de resultaten door de CREG.

Uitsluitingsgeval

Ondanks de inspanningen van Elia kan het gebeuren dat, om technische redenen die zich in een beperkt aantal gevallen voordoen, de gegevens die Elia aan de CREG bezorgt niet de nauwkeurigheid hebben die door de stimulans voor volumegegevens (0,01 MW(h)) wordt vereist. Bijgevolg zou de CREG deze gegevens kunnen uitsluiten van de stimulans voor de betrokken *streams*, mits een niet-structurele technische rechtvaardiging vanwege Elia.

3.3.4. Berekening van de stimulans

Het jaarlijkse maximale bedrag van de stimulans wordt als volgt verdeeld over de verschillende *streams*:

- 30 % voor *stream* 1;
- 30 % voor *stream* 2;
- 30 % voor *stream* 3
- 10 % voor *stream* 4.

Voor alle *streams* en om het vooraf door Elia geplande en aan de CREG meegedeelde IT-onderhoud mogelijk te maken, kan de CREG beslissen om geen validatietests uit te voeren gedurende een beperkt aantal periodes van onbeschikbaarheid als gevolg van dit onderhoud, waarvan de duur, zoals meegedeeld door Elia, eveneens beperkt moet zijn. Buiten de geplande onderhoudsperiodes zal de CREG deze dagelijkse tests uitvoeren tijdens een tussen de partijen overeengekomen tijdspanne.

Voor *stream* 1 wordt elke dag van het jaar het percentage juiste gegevens berekend van de gegevens gecontroleerd door de CREG. Omdat er fouten mogelijk zijn in de gegevens die dicht bij de reële tijd liggen, hanteert de CREG voor de berekening van de stimulans een gedeeltelijke proportionele methode voor *stream* 1. Zo wordt elke dag van het jaar het aantal onjuiste en juiste gegevens voor alle gecontroleerde gegevensreeksen berekend om het percentage juiste gegevens te bepalen. De onderstaande tabel herneemt voor elk percentage juiste gegevens, het percentage van het stimulansbedrag voor *stream* 1 dat hiermee verband houdt.

% juiste gegevens	% stimulans toegekend
[0 % - 99 %[0
[99,00 % - 99,09 %[10
[99,10 % - 99,19 %[20
[99,20 % - 99,29 %[30
[99,30 % - 99,39 %[40
[99,40 % - 99,49 %[50
[99,50 % - 99,59 %[60
[99,60 % - 99,69 %[70
[99,70 % - 99,79 %[80
[99,80 % - 99,89 %[90
[99,90 % -100 %	100

Een score van 99 % of meer aan juiste gegevens per dag resulteert in een percentage groter dan nul voor het voor die dag toegekende gedeelte van de stimulans. Er valt dus iedere dag ofwel $1/365^{\text{ste}}$ of $1/366^{\text{ste}}$ van de stimulans voor *stream 1* te behalen. Stel bijvoorbeeld dat op dag D uit de controles van de CREG blijkt dat 99,22 % van de gegevens van *stream 1* juist zijn, dan zou Elia 30 % van $1/365^{\text{ste}}$ (of van $1/366^{\text{ste}}$) van $1/3$ van de stimulans '*stream 1*' toegewezen krijgen. Het jaarlijks aan Elia toegekende bedrag is gelijk aan de som van de dagelijkse bedragen die voor het jaar Y in kwestie worden bekomen.

Voor *stream 2* wordt een punt toegekend indien alle gegevens van alle datareeksen van *stream 2* voor de betreffende maand juist zijn en, *a contrario*, wordt er een score van nul toegekend indien de CREG minstens één onjuist gegeven voor een gegevensitem van *stream 2* aantreft. Elia zal dus een score op een schaal van 12 behalen. Het maximumbedrag dat Elia kan ontvangen, is dus $12/12^{\text{den}}$ van het bedrag van de stimulans toegekend aan *stream 2*. Het minimumbedrag voor *stream 2* is dus gelijk aan "0 %" van het bedrag van de stimulans toegekend aan *stream 2* en de tussenbedragen worden verkregen door lineaire interpolatie. Voor het jaar Y bijvoorbeeld, uitgaande van de veronderstelling dat Elia een score van $11/12$ behaalt, zou Elia dus $11/12^{\text{den}}$ van $1/3$ van het totale jaarlijkse bedrag van de stimulans ontvangen.

Voor *stream 3* wordt elke dag van het jaar een punt toegekend wanneer alle gegevensitems van *stream 3* binnen de geselecteerde tijdspanne juist zijn. *A contrario* zal, indien onjuiste gegevens worden gevonden, de geteste maand worden vergeleken met zijn beste score van de laatste tien keer dat de maand werd geselecteerd. Het toegekende percentage komt overeen met het percentage van minder fouten dat in de betrokken maand is geconstateerd. Bijvoorbeeld: als er in de geselecteerde maand minimaal 4.782 onjuiste gegevens waren in de laatste tien *runs*, en er slechts 2.719 onjuiste gegevens zijn gevonden in de *run* van de dag, zou Elia 43.14 % van het bedrag van de stimulans krijgen. Wanneer een nieuw geheel van gegevens, afkomstig van *stream 2*, voor het eerst wordt getest in *stream 3*, wordt het aantal onjuiste gegevens vergeleken met de resultaten van de *overlap* testen (= transparantie) van *stream 2*; vervolgens wordt de geselecteerde maand vergeleken met de resultaten van *stream 3* maar enkel wanneer die voor de tweede keer of meer wordt geselecteerd. Elia krijgt dus het totaal van de stimulans wanneer er geen enkele fout voorkomt in de gegevens of wanneer alle eerder gevonden gegevens worden gecorrigeerd of van de stimulans worden uitgesloten. Elia krijgt een percentage van de stimulans wanneer het totale aantal fouten lager is in vergelijking met de beste score van de betrokken maand voor de maximaal laatste tien keer dat de geteste maand werd geselecteerd.

Voor *stream 4* vraagt de CREG aan Elia, daar de CREG geen algemeen beeld heeft van de prestatie van deze *stream* vóór het begin van de stimulans, om haar de gegevens van deze *stream* te bezorgen voor een periode voorafgaand aan het begin van de stimulans (jaar 2021 en de voorgaande jaren voor de publicaties *in real time* op de website van Elia (bv. *Net Regulation Volume*)), met als doel een evenredige score te bepalen op basis van de prestaties van Elia in het verleden.

Wanneer er geen fouten door de CREG worden vastgesteld of niet konden worden vastgesteld wegens een storing van de *hardware* of de *software* programma's die de controles uitvoeren, zal de CREG daarom voor *streams 1* en *3* een score '1' voor die dag in het voordeel van Elia toekennen.

4. STIMULANSEN TER BEVORDERING VAN DE INNOVATIE BEDOELD IN ARTIKEL 26 VAN DE TARIEFMETHODOLOGIE

4.1. STIMULANS TER BEVORDERING VAN DE INNOVATIE BEDOELD IN ARTIKEL 26, § 1 VAN DE TARIEFMETHODOLOGIE

4.1.1. Definitie

Innoverend project: een project dat nieuwe kennis en nieuwe *tools* aan Elia biedt waarvan de (toekomstige) toepassingen gekoppeld zijn aan één of meer van haar activiteiten en die Elia in staat stellen om op lange termijn een veilig, betrouwbaar en efficiënt net te ontwikkelen en in stand te houden.

4.1.2. Rapportering en toekenning van de stimulans

De rapportering van de kapitaalsubsidies voor innoverende projecten gebeurt ieder jaar in het kader van het jaarlijkse *ex post* tariefverslag. De verkregen kapitaalsubsidies moeten gekoppeld zijn aan innoverende projecten. Dit kenmerk moet op transparante en objectieve wijze blijken uit de beschrijving van de gesubsidieerde projecten en/of het besluit van de subsidiërende overheid.

Het verkrijgen van die kapitaalsubsidies door de netbeheerder geeft recht op een stimulans van maximaal 20 % van de kapitaalsubsidies die hij in de loop van het jaar heeft ontvangen.

Op basis van het *ex post* tariefverslag:

- controleert de CREG het innoverende karakter van de projecten die kapitaalsubsidies hebben ontvangen;
- gaat de CREG na of de eventuele voorwaarden voor het verkrijgen van subsidies worden nageleefd en of er geen terugbetaling van de subsidies wordt opgelegd. Indien de netbeheerder subsidies moet terugbetalen, wordt het deel van de stimulans dat op dit subsidiebedrag betrekking heeft in mindering gebracht van zijn vergoeding voor het jaar waarin de terugbetaling plaatsvindt;
- beslist de CREG over het bedrag van de stimulans dat Elia ontvangt in het kader van de jaarlijkse *ex post* tariefbeslissingen.

4.2. STIMULANS TER BEVORDERING VAN DE INNOVATIE BEDOELD IN ARTIKEL 26, § 2 VAN DE TARIEFMETHODOLOGIE

4.2.1. Definities

Innovatiestrategie: document met de beschrijving van de grote domeinen waar de netbeheerder innovatieactiviteiten wenst te realiseren tijdens de tariefperiode. Voor elk activiteitsdomein bevat het document een rechtvaardiging van waarom het verdient om bestudeerd te worden alsook een beschrijving van de verwachte voordelen, de onbekende elementen en de onzekerheden. De

netbeheerder beschrijft ook de hoofdlijnen van zijn strategie, met inbegrip van een korte beschrijving van de beoogde innovatieactiviteiten, met als doel de verwachte resultaten te bereiken in elk van de hierboven beschreven domeinen. Dit document dient als basis voor de netbeheerder om zijn jaarlijks innovatieplan op te stellen.

Innovatieplan: plan van de netbeheerder voor een werkjaar van de regulatoire periode, met een beschrijving - per activiteitsdomein - van de innovatieprojecten die hij van plan is uit te voeren tijdens het betrokken jaar. Voor elk project bevat het innovatieplan een beschrijving van het vernieuwend karakter, de onzekerheden en de verwachte voordelen alsook een beschrijving en een planning van de deliverables en een budget. Bij de definitie van de *deliverables* wordt rekening gehouden met het TRL van het project en met de transparantiedoelstellingen. Een in het innovatieplan opgenomen innovatieactiviteit kan in het ene jaar beginnen en in een ander jaar van de regulatoire periode eindigen.

Deliverable: een *deliverable* verwijst naar eender welk product dat wordt geleverd tijdens de verwezenlijking van het project en dat noodzakelijk is om de doelstellingen te bereiken. Een *deliverable* kan een verslag van een analyse/studie zijn, een eindproduct, een publicatie, een belangrijke mijlpaal enzovoort.

Technology Readiness Level: meetsysteem dat wordt gebruikt om het maturiteitsniveau van een project of een technologie te evalueren. Dit systeem is gebaseerd op een schaal met 9 niveaus, zoals hierna gedefinieerd, en wordt toegepast op de omgeving van de netbeheerder.

Fase	TRL	Beschrijving
Onderzoek	1	Basisprincipes
	2	Formulering van het concept en van zijn toepassingen
	3	Validatie van het concept (<i>Proof-of-Concept</i>)
Ontwikkeling	4	Experimenteel prototype in testomgeving (beschermde omgeving, <i>testing environment, sandbox ...</i>)
	5	Demonstrator in laboratoriumomgeving
	6	Industriële piloot in representatieve omgeving
Uitrol	7	Eerste implementatie in operationele omgeving
	8	Implementatie, meerdere keren
	9	Implementatie op grote schaal

4.2.2. Selectie van de projecten

Ten laatste op 1 september van elk jaar kan de netbeheerder een jaarlijks innovatieplan ter goedkeuring voorleggen aan de CREG, met de projecten die zij voor het volgende jaar aan de stimulans wil onderwerpen. Voor elk project bevat het innovatieplan een beschrijving van het vernieuwend karakter, de onzekerheden en de verwachte voordelen alsook een beschrijving en een planning van de *deliverables* en een budget. Bij de definitie van de *deliverables* wordt rekening gehouden met het "*Technology Readiness Level*" (TRL) van het project en met de transparantiedoelstellingen. Indien bepaalde projecten over meerdere jaren lopen, zal de netbeheerder dit uitdrukkelijk in het plan vermelden. Behoudens door de regulator goedgekeurde uitzondering, ontwikkelen en/of passen de projecten van het innovatieplan technologieën toe die zich in de TRL fase 3 tot 7 bevinden voor hun specifieke toepassingen op het gebied van elektriciteitstransmissie.

Ten laatste op 31 oktober van hetzelfde jaar selecteert de CREG de projecten waarvoor een stimulans wordt toegekend en kent ze er, op evenredige wijze, een bedrag aan toe bij wijze van stimulans, in functie van de budgetten en de verwachte voordelen. Ten minste 60 % van het maximumbedrag wordt toegewezen aan de selectie van projecten indien deze selectie ten minste 5 projecten bevat die aan de selectiecriteria voldoen. Het aan elk project toegekend bedrag wordt vervolgens verdeeld over de verwachte *deliverables*. Het bedrag dat uiteindelijk aan elk project wordt toegewezen bij wijze van stimulans wordt vastgesteld in functie van de gerealiseerde *deliverables*.

4.2.3. Rapportering en toekenning van de stimulans

Uiterlijk aan het einde van elk jaar dient de netbeheerder bij de commissie, voor elke innovatieactiviteit, alle *deliverables* in die in het innovatieplan werden gedefinieerd en waaraan bij besluit van de commissie een bedrag werd toegekend bij wijze van stimulans.

Aan het eind van elk project publiceert de netbeheerder de finale *deliverable* op zijn specifieke website voor innovatie, met inachtneming van volledige vertrouwelijkheid.

In het kader van de beslissing over het jaarlijkse *ex post* tariefverslag keurt de CREG de toekenning van de stimulans voor elk vooraf geselecteerd innoverend project al dan niet goed. De beslissingscriteria zijn de volgende:

- de effectieve verwezenlijking van de *deliverables*. Indien een *deliverable* ontbreekt of niet voldoet aan de kwaliteitscriteria die vooraf bij de selectie van het project zijn vastgesteld, wordt voor deze *deliverable* geen bedrag aan de netbeheerder toegewezen;
- naleving van de voorlopige planning. Overschrijdingen zijn toegestaan, mits ze naar behoren gemotiveerd worden;
- de inachtneming van de transparantiedoelstellingen (publicatie op het gedeelte van de website in verband met innovatie).

5. STIMULANS TER BEVORDERING VAN DE CONTINUÏTEIT VAN DE BEVOORRADING BEDOELD IN ARTIKEL 28 VAN DE TARIEFMETHODOLOGIE

5.1. AVERAGE INTERRUPTION TIME (AIT)

5.1.1. Definities

Als onderbreking wordt beschouwd het vastgesteld gebrek aan spanning op een *interface* punt dat door een klant in gebruik is (rechtstreekse klant of DNB) en dit na een incident waarbij de *load* niet volledig gedekt werd door een ander *interface* punt van diezelfde klant. Het *interface* punt (of koppelpunt in geval van een DNB) wordt bepaald in het kader van het aansluitingscontract (of de samenwerkingsovereenkomst met de DNB).

Als incident wordt beschouwd de ongewenste beweging van een onderbrekingsinstallatie onder beheer van Elia (stroomonderbreker, scheider, onderbreker) die meestal het gevolg is van een kortsluiting in een element van het net. Er moet rekening gehouden worden met een aantal uitzonderingen (zie punt 5.1.3.).

5.1.2. Berekening van de AIT

Voor de berekening van de AIT, zijn de volgende gegevens noodzakelijk :

- onderbroken vermogen (PNS) : uit de databank van de ICT metingen (kwartuurvermogens) ;
- duur van de onderbreking (d) : berekend voor elke onderbroken klant ;
- de ENS (*Energy Not Supplied*) : de duur van de onderbreking vermenigvuldigd met het onderbroken vermogen ;
- gemiddeld vermogen afgenomen van het Elia-net (*Yearly Average Power* of YAP): berekend door de energie die op een volledig jaar van het net werd afgenomen te delen door het aantal uren in datzelfde jaar.

De AIT wordt berekend door de ENS te delen door het gemiddelde vermogen afgenomen van het Elia-net.

$$AIT = ENS / YAP = (\sum [PNS \cdot d]) / YAP$$

5.1.2.1. Berekening van het onderbroken vermogen

Het onderbroken vermogen is het gemiddelde vermogen van het volledige kwartier voorafgaand aan de onderbreking.

5.1.2.2. Berekening van de duur van de onderbreking

Begin van de onderbreking: moment (uu:mm:ss) van de eerste beweging van de stroomonderbreker die in verband gebracht wordt met het incident uit het logboek.

Einde van de onderbreking: moment (uu:mm:ss) van het terug onder spanning brengen, meestal door Elia, door een andere bron als de levering op een andere manier wordt verzekerd. In dat geval houdt de prestatie van Elia geen rekening met de verlenging van de onderbreking.

Voor de meting van de prestatie in het kader van deze stimulans wordt rekening gehouden met alle onderbrekingen, ongeacht hun tijdsduur. Hoe dan ook kan de behandeling ervan variëren naar gelang hun oorzaak.

5.1.3. Verantwoordelijkheden en uitzonderingen

Naar gelang hun oorsprong al dan niet aan Elia wordt toegeschreven, onderscheidt men 3 categorieën van onderbreking:

- a) Elia wordt verantwoordelijk geacht voor een onderbreking in de volgende gevallen :
- de onderbreking is het gevolg van een menselijke fout van het personeel van Elia of van een onderaannemer van Elia. Het gaat om :
 - rechtstreekse menselijke fouten die aanleiding geven tot een incident tijdens een interventie;
 - latente menselijke fouten die aanleiding geven tot een incident als gevolg van een fout of een vergetelheid tijdens een interventie in het verleden;
 - de onderbreking is het gevolg van een materieel defect in één van de infrastructuren van Elia ;
 - een slechte respons van één element van het Elia-net als gevolg van een willekeurig incident resulteert in de onderbreking of een verslechtering van de onderbreking van klanten die gevoed zouden gebleven zijn indien de respons van het systeem juist was geweest;
 - de oorzaken niet geïdentificeerd zijn.

Deze onderbrekingen tellen mee in de berekening van de AIT.

- b) Elia wordt niet verantwoordelijk geacht voor een onderbreking in de volgende gevallen :
- de onderbreking is het gevolg van een menselijke fout die plaatsvond bij de netgebruiker ;
 - de onderbreking is het gevolg van een materieel defect bij een netgebruiker ;
 - de onderbreking is het gevolg van overmacht zoals begrepen in de jurisprudentie van de Belgische hoven en rechtbanken en die niet beoogd wordt in het hiernavolgende punt c).

Deze onderbrekingen tellen niet mee in de berekening van de AIT.

- c) De onderbrekingen waarvan de oorzaken zijn toe te schrijven aan :
- weersomstandigheden (met uitzondering van overmacht); of aan
 - het binnendringen van een dier in de installaties van Elia in een buitenomgeving; of aan
 - de fout of een moedwillige actie van een derde die rechtstreeks invloed heeft op de installaties van Elia (een toestel dat aan de basis ligt van een incident op een luchtlijn, het afrukken van een kabel, diefstal van materiaal, vandalisme...).

Met deze onderbrekingen wordt in de berekening van de AIT enkel rekening gehouden als zij meer dan 4 uur duren. Voor de berekening van de AIT wordt rekening gehouden met de ENS na de 4 uur vanaf het begin van de onderbreking. Voor onderbrekingen die het gevolg zijn van een beslissing van de betrokken gebruiker of waarvan de oplossing afhangt van een derde partij, wordt de ENS vermenigvuldigd met een factor 0,10.

5.1.4. Rapportering aan de CREG

5.1.4.1. Maandelijks verslag

Elia levert een maandelijks verslag op ten laatste 45 dagen na het einde van de betreffende maand. Met dit verslag wordt de CREG op regelmatige basis geïnformeerd over de resultaten bekomen in het kader van de stimulans over de bevoorradingszekerheid. Het beperkt zich dus tot de gegevens die nodig zijn voor de berekening van het resultaat van het lopende jaar door de mogelijkheid te bieden om te overleggen over de classificatie van de verantwoordelijkheid en deze te valideren.

5.1.4.2. Jaarverslag

Elia bezorgt de CREG jaarlijks een meer gedetailleerd verslag dat het voor de CREG toelaat om de kwaliteit van het Elia-net te beoordelen en desgevallend deel te kunnen nemen aan internationale *benchmarkings*. Dit verslag wordt uiterlijk 45 dagen na het einde van de referentieperiode verzonden.

Elia bezorgt zo een volledige set van indicatoren die toelaten de verschillende aspecten van de kwaliteit van de voeding te beoordelen (wat verdergaat dan enkel de bevoorradingszekerheid). Een aantal indicatoren die in de literatuur reeds bestaan en/of opgevraagd worden in *benchmarkings* worden evenwel niet verzonden, hetzij omdat zij dubbel gebruik uitmaken met de geleverde indicatoren, hetzij omdat zij slecht gedefinieerd zijn door een TSO (zie bijlage 1 voor het detail van de inhoud van de maandelijks en jaarlijkse verslagen).

5.1.5. Berekening van de stimulans

De referentie, AITref, is het gemiddelde van de resultaten over de periode 2015-2021, overeenstemmend met een AIT-waarde van 1,73 minuten⁸.

Indien de CREG vaststelt dat de rapporteringsverplichtingen voor een jaar Y niet gerespecteerd zijn, en indien daarvoor geen enkele sluitende verantwoording geleverd wordt, zal de waarde van de stimulans voor het jaar Y vastgelegd worden op 0 euro.

Indien de rapporteringsverplichtingen gerespecteerd worden, wordt de waarde van de stimulans als volgt berekend :

$$I = \min [MAX ; 0,60 * MAX + \log(AITref/AIT) * MAX]$$

met:

MAX = maximaal bruto bedrag van de stimulans

⁸ In geval van punctuele wijziging, uitgedrukt in kilometer verbinding (lijnen en kabels), van minstens 1,00 % van de perimeter van het net van Elia en waarmee geen rekening zou worden gehouden bij de berekening van de AIT referentiewaarde (in dit geval de periode 2015-2021), zal de referentiewaarde AITref proportioneel aan dit percentage aangepast worden. De wijziging van de perimeter van het net moet betrekking hebben op de som of het verschil van elektrische verbindingen en niet op de wijziging van bestaande verbindingen (bijvoorbeeld het ondergrond brengen of de upgrade van een luchttlijn). De aanpassing van de referentiewaarde van de AIT is van toepassing het jaar volgend op de operationele inwerkingtreding van de aanpassing van de perimeter van het net.

5.2. BESCHIKBAARHEID VAN HET MODULAR OFFSHORE GRID (MOG I)

5.2.1. Berekening van de beschikbaarheid

De jaarlijkse gemiddelde beschikbaarheid is de beschikbare capaciteit van het net berekend uit het oogpunt van de *offshore* windparken.

De onbeschikbaarheidsgraad is het deel van de energie geproduceerd door de parken die niet kon worden afgevoerd omwille van een gehele of gedeeltelijke onbeschikbaarheid van het MOG I. De onbeschikbaarheidsgraad houdt rekening met :

- geplande onderbrekingen : onderhoud, congesties ;
- niet-geplande onderbrekingen veroorzaakt door interne defecten (t.t.z. waarvan de oorzaak te wijten is aan het net zelf - *onshore* of *offshore* - of aan de exploitatie ervan): bijvoorbeeld een gebrek aan bescherming, defect binnen de kabel, onvermijdelijke snijdingen bij de aansluiting van een nieuw park, enz...

Worden uitgesloten van de berekening van de onbeschikbaarheidsgraad:

- de onderbrekingen veroorzaakt door situaties die te maken hebben met overmacht, zoals begrepen in de jurisprudentie van de Belgische hoven en rechtbanken (bijvoorbeeld de aanvaring van een boot met het platform, een defecte kabel door een verankering, een staking, uitzonderlijke weersomstandigheden, enz...);
- de onderbrekingen veroorzaakt door de bewezen onbeschikbaarheid van transportmiddelen (bv. schepen en helikopters) als gevolg van uitzonderlijke weersomstandigheden die elke tussenkomst van Elia verhinderen, op voorwaarde dat de onbeschikbaarheid van het transportmiddel door een onafhankelijke instantie werd gecertificeerd;
- de geplande onderbrekingen in overeenstemming met de door de netbeheerder vastgestelde procedures, voor de eerste zestig gecumuleerde vollasturen van onbeschikbaarheid tijdens een kalenderjaar.

5.2.2. Berekening van de stimulans

Het jaarlijkse maximale bedrag wordt aan de netbeheerder toegekend indien de beschikbaarheid gelijk is aan 100 % op jaarbasis. Er wordt geen enkel bedrag aan de netbeheerder toegekend als de gemiddelde beschikbaarheid lager of gelijk is aan 99 %. Voor de scores die er tussenin liggen wordt het bedrag van de stimulans verkregen door lineaire interpolatie.

6. STIMULANS TOT BEHEERSING VAN DE BEHEERSBARE KOSTEN

6.1. CORRECTIE VAN HET BUDGET VOOR BEHEERSBARE KOSTEN IN FUNCTIE VAN DE INFLATIE

Het budget voor beheersbare kosten voor jaar Y, opgenomen in het tariefvoorstel of in het aangepast tariefvoorstel en goedgekeurd door de CREG (hierna: $OPEX_{PT}^{verw.infl}$) wordt eerst gecorrigeerd om rekening te houden met de reële inflatie. Het gecorrigeerde budget wordt " $OPEX_{PT}^{reële infl.}$ " genoemd.

De correctie wordt voor elk jaar Y doorgevoerd op basis van de volgende elementen:

- de waarde van prijsevolutie waarin voor het betrokken jaar wordt voorzien in het tariefvoorstel;
- de waarden van prijsevolutie zoals vastgesteld voor de jaren voorafgaand aan jaar Y;
- de voor jaar Y berekende gemiddelde waarden van twee indexen die worden gepubliceerd op de website van het Federaal Planbureau:

P_S^Y : de gezondheidsindex voor jaar Y

P_M^Y : de nationale index van de consumptieprijzen voor jaar Y

Er wordt een weging van 75 % toegekend aan de "gezondheidsindex" en een weging van 25 % aan de "nationale index van de consumptieprijzen".

Het budget voor beheersbare kosten van jaar Y, gecorrigeerd met de inflatie, wordt als volgt berekend:

$$OPEX_{PT}^{reële infl.} = OPEX_{PT}^{verw.infl.} * \frac{0.75 * \frac{P_S^Y}{P_S^{2018}} + 0.25 * \frac{P_M^Y}{P_M^{2018}}}{0.75 * \frac{I_S^{verw.}}{P_S^{2018}} + 0.25 * \frac{I_S^{verw.}}{P_M^{2018}}}$$

met $I_S^{verw.}$: Evolutie van de prijzen vervat in het tariefvoorstel voor het jaar Y.

6.2. CORRECTIE VAN HET BUDGET VOOR BEHEERSBARE KOSTEN IN FUNCTIE VAN DE INVESTERINGEN

Het budget voor beheersbare kosten voor het jaar Y, opgenomen in het tariefvoorstel of het aangepaste tariefvoorstel en goedgekeurd door de CREG, wordt vervolgens gecorrigeerd om rekening te houden met de werkelijk gerealiseerde investeringen, waarbij afzonderlijk rekening wordt gehouden, enerzijds, met de grootste vier investeringen (cf. MOG II, Ventilus, Lus van Henegouwen en Nautilus) en, anderzijds, met de overige investeringen (met uitzondering van het project Saefthinghedok):

$$1. \text{ Si } CAPEX_{reëel}^Y > (1 + A) * CAPEX_{PT}^Y$$

$$\begin{aligned} OPEX_{referentie}^Y &= OPEX_{PT}^{reële infl.} + (OPEX_{PT}^{reële infl.} \\ & * \left(\frac{CAPEX_{reëel}^Y - (1 + A) * CAPEX_{PT}^Y}{(1 + A) * CAPEX_{PT}^Y} \right)) \end{aligned}$$

$$2. \text{ Si } CAPEX_{re\ddot{e}el}^Y < (1 - A) * CAPEX_{PT}^Y$$

$$OPEX_{referentie}^Y = OPEX_{PT\ re\ddot{e}le\ infl}^Y + (OPEX_{PT\ re\ddot{e}le\ infl}^Y * (\frac{CAPEX_{re\ddot{e}el}^Y - (1 - A) * CAPEX_{PT}^Y}{(1 - A) * CAPEX_{PT}^Y}))$$

$$3. \text{ Si } (1 - A) * CAPEX_{PT}^Y < CAPEX_{re\ddot{e}el}^Y < (1 + A) * CAPEX_{PT}^Y$$

$$OPEX_{referentie}^Y = OPEX_{PT\ re\ddot{e}le\ infl}^Y$$

Met :

A = 25 % voor de grootste vier investeringen (cf. MOG II, Ventilus, Lus van Henegouwen en Nautilus) en 10 % voor de andere investeringen.

$OPEX_{PT\ re\ddot{e}le\ infl}^Y$: deel van het OPEX-budget van jaar Y verbonden aan de investeringen, gecorrigeerd met de werkelijk waargenomen inflatie.

$OPEX_{referentie}^Y$: het bedrag aan OPEX-uitgaven op basis waarvan de stimulans voor de beheersing van de beheersbare kosten wordt berekend.

Gelet echter op de zeer grote onzekerheden, die volledig buiten de controle van de netbeheerder vallen, met betrekking tot de timing voor uitvoering van het Saeftinghedok-project, blijft het tijdens de tariefperiode 2020-2023 aangenomen mechanisme van toepassing, namelijk:

- 1) met de CAPEX van dit project wordt geen rekening gehouden bij de berekening van de bovenvermelde correctie van de enveloppe voor de beheersbare kosten;
- 2) indien de Haven van Antwerpen het Saeftinghedok-project op een bepaald ogenblik volledig zou opgeven, zal het budget voor de beheersbare kosten tijdens het jaar van opgave van het project worden gecorrigeerd met een bedrag *pro rata temporis* (bv. officiële bevestiging van de opgave van het project door de Haven van Antwerpen op 1 juli 2024; het budget voor de beheersbare kosten voor 2024 wordt gecorrigeerd met de helft van het budget waarin voor het project werd voorzien tijdens het jaar 2024).

7. STIMULANS VOOR DE BEHEERSING VAN DE BEINVLOEDBARE KOSTEN (FCR, AFRR EN MFRR)

7.1. EFFECT VAN DE EVOLUTIE VAN DE RESERVEBEHOEFTE

In eerste instantie worden de reserveringskosten die in het jaar Y-1 per type reserve worden waargenomen, vermenigvuldigd met de ratio tussen het volume aan reservebehoefte in het jaar Y en de behoeften tijdens het jaar Y-1. In de volgende paragrafen wordt de berekening van de behoeften per type reserve beschreven.

7.1.1. Behoeftte aan FCR

Het jaarlijks (gemiddeld) volume aan FCR, opgelegd door ENTSO-E, is de referentiewaarde die wordt gebruikt ter compensatie van het volume-effect van de FCR.

7.1.2. Behoeftte aan aFRR, mFRR+ en mFRR- (afzonderlijk voor toename en afname)

De referentie die wordt gebruikt voor de compensatie van het volume-effect voor de aFRR- en mFRR-reserves is het jaargemiddelde van de gemiddelde reservecapaciteit waarvoor daadwerkelijk een contract is gesloten.

////

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

Laurent JACQUET
Directeur

Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité

BIJLAGE 1

Rapportering van de gegevens over de kwaliteit van de bevoorrading

Maandelijks rapportering

- Inhoud : Excel-file met de volgende gegevens :
 - één lijn per onderbroken klant en per incident;
 - kolommen :
 - Voor alle onderbrekingen :
 - automatische toevoeging van datum en tijdstip van het begin van de onderbreking;
 - het belangrijkste getroffen element (lijn, transfo...), met inbegrip van zijn spanningsniveau ;
 - onderbroken klant ;
 - type klant (DNB / directe klant) ;
 - onderbroken vermogen ;
 - duur van de onderbreking ;
 - *Energy Not Supplied* ;
 - *Average Interruption Time* (raming want de exacte *Yearly Average Power* is pas gekend op het einde van het jaar) ;
 - Voor onderbrekingen van minstens 3 minuten :
 - verantwoordelijkheid van de onderbreking (Elia /intrinsiek risico/DNB-klant) ;
 - oorzaak van de onderbreking niveau 1 ;
 - oorzaak van de onderbreking niveau 2 ;
 - korte omschrijving ;
 - Het document bevat alle gegevens vanaf het begin van het jaar.

Jaarlijkse rapportering

Indicatoren voor onderbrekingen

- Een meer statistisch beeld wordt gegeven door tabellen met een dubbele ingang met voor het gehele jaar en voor alle onderbrekingen een indeling:
 - per verantwoordelijkheid / oorzaak niveau 1 / oorzaak niveau 2 (lijn) :
 - per type klant (kolom) :
 - *Energy Not Supplied* ;

- *Average Interruption Time (= Energy Not Supplied / Yearly Average Power);*
- *Average Interruption Frequency (= Power Not Supplied / Yearly Average Power);*
- *Average Interruption Duration (= Average Interruption Time / Average Interruption Frequency);*
- *Momentary Average Interruption Frequency Index (= Power Not Supplied for interruption shorter than 3 minutes / Yearly Average Power).*

Incidenten

- totaal aantal incidenten (met inbegrip van de incidenten zonder impact op de klanten)

Power Quality indicatoren

Hoewel de norm EN 50160 enkel betrekking heeft op spanningsniveaus tot en met 150 kV, dekken de *Power Quality* indicatoren die hierna worden voorgesteld ook de hogere spanningsniveaus uitgebraat door Elia om zo over een volledig beeld van het net te beschikken.

Volgens de EN 50160-norm, moet het 95 % percentiel van de waarden RMS 10 minuten berekend worden per meetpunt :

- dat geeft 52 waarden per jaar per meetpunt;
- de site indicator stemt overeen met de maximale waarde gedurende het jaar van deze P95 wekelijkse waarden ;
- de systeeminindicator stemt overeen met het 95 percentiel van het geheel van de site indicatoren.

De systeeminindicator geeft zo op weekbasis het kwaliteitsniveau weer dat in 95 % van de sites niet overschreden wordt.

Twee systeeminindicatoren, die het Elia-net 30 kV - 380 kV vertegenwoordigen, zullen jaarlijks overgemaakt worden :

- 1) de flicker (Plt) :
- 2) de totale harmonische vervorming (THD) :

Wat de spanningsvallen betreft wordt geen precieze indicator bepaald in de EN 50160-norm. Er wordt enkel een classificatiemethode voor de spanningsvallen voorgesteld.

- Voor elk meetpunt wordt de volgende tabel opgesteld. Hij bevat de vaststelling van het aantal valequivalenten gemeten gedurende het jaar (overeenkomstig de EN 50160-norm, wat betekent dat dergelijke val die meerdere fases beïnvloedt, gekenmerkt wordt door één enkele duur (de langste) en één enkele residuele spanning (de zwakste)) :

Table 8 — Classification of dips according to residual voltage and duration

Residual voltage <i>u</i> %	Duration <i>t</i> ms				
	10 ≤ <i>t</i> ≤ 200	200 < <i>t</i> ≤ 500	500 < <i>t</i> ≤ 1 000	1 000 < <i>t</i> ≤ 5 000	5 000 < <i>t</i> ≤ 60 000
90 > <i>u</i> ≥ 80	CELL A1	CELL A2	CELL A3	CELL A4	CELL A5
80 > <i>u</i> ≥ 70	CELL B1	CELL B2	CELL B3	CELL B4	CELL B5
70 > <i>u</i> ≥ 40	CELL C1	CELL C2	CELL C3	CELL C4	CELL C5
40 > <i>u</i> ≥ 5	CELL D1	CELL D2	CELL D3	CELL D4	CELL D5
5 > <i>u</i>	CELL X1	CELL X2	CELL X3	CELL X4	CELL X5

- Vervolgens wordt er een systeemtabel opgesteld op basis van het 95 percentiel voor elk van de vakken van deze tabel. De volledige tabel wordt opgeleverd.

Het aantal meetpunten per spanningsniveau wordt eveneens meegedeel.

Herstel- en vervangingstijd

Dit luik informeert de CREG over de herstel- en vervangingsduur als gevolg van defecten (met inbegrip van deze die geen onderbrekingen veroorzaken). De lijst met de netelementen waarvan de herstel- of vervangingstijd meer dan 10 dagen bedraagt, wordt samen met volgende informatie overgemaakt:

- datum en tijdstip van het defect ;
- defect element ;
- herstel- en vervangingstijd ;
- korte omschrijving.

Indicatoren van geplande onderbrekingen

Lijst van onderbroken klanten als gevolg van geplande onderbrekingen. Deze onderbrekingen worden altijd met de klant besproken en, met uitzondering van de herstelmaatregelen, lang op voorhand ingepland.

- datum en tijdstip van het begin van de onderbreking ;
- type bevoorrading (enkelvoudig / meervoudig) ;
- duur van de onderbreking ;
- datum van het akkoord van de klant.

Klachten van vragen naar informatie door klanten

Deze rapportering geeft het aantal dossiers weer dat elk jaar geregistreerd wordt. Daarbij wordt onderscheid gemaakt op basis van de volgende criteria:

- type dossier : klacht / vraag naar informatie ;
- federaal net / regionaal net ;
- aard van de vaststelling :
 - spanningsval ;
 - tijdelijk/overspanning ;
 - spanningschommelingen ;
 - *flicker* ;
 - onevenwicht van de spanning ;
 - harmonische en interharmonische ;
 - onbepaald ;
 - diverse.

Realisatietermijn van studies en aansluitingen

Deze rapportering geeft voor elke realisatie afgerond binnen het jaar de volgende elementen :

- aard (oriëntatiestudie, detailstudie, aansluiting) ;
- aanvrager ;
- beschrijving van het aansluitingspunt ;
- datum van de bestelling ;
- datum van het einde van de realisatie.

Voor de studies en aansluitingen die het voorwerp zouden uitgemaakt hebben van een klacht betreffende de realisatietermijn wordt het volgende opgenomen:

- de vertraging die het voorwerp uitmaakt van de klacht ;
- de omstandigheden die deze vertraging verklaren.

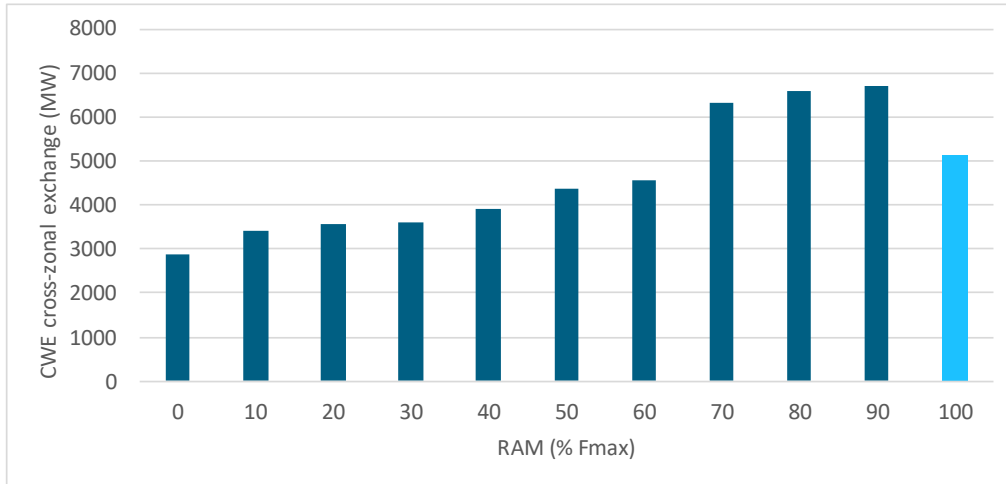
Parameters van het net (einde van het jaar)

- totale lengte in km van de luchtlijnen per spanningsniveau;
- totale geografische lengte in km van de luchtlijnen per spanningsniveau;
- totale lengte in km van de ondergrondse kabels per spanningsniveau ;
- aantal toegangspunten van rechtstreeks aangesloten klanten per spanningsniveau ;
- aantal koppelingpunten met distributienetten per spanningsniveau.

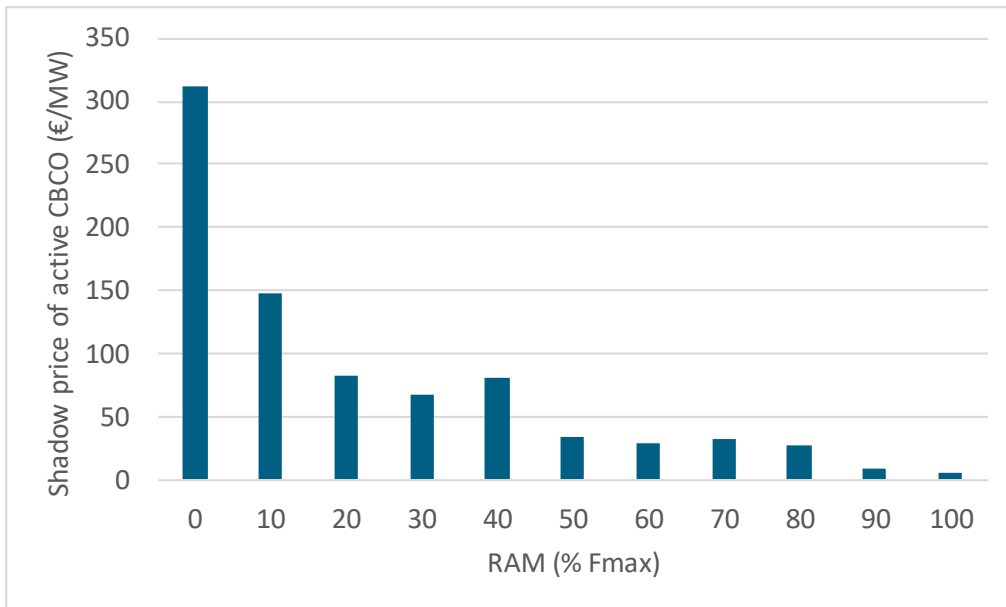
BIJLAGE 2

Motivatie van de keuze voor RAM op actieve CNEC als indicator

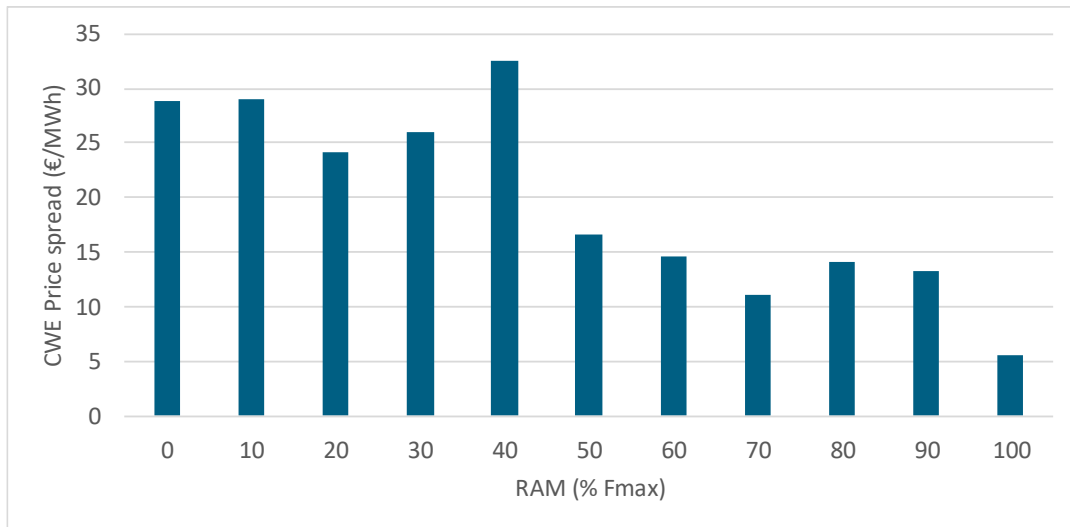
Figuur 10: Hoe hoger de RAM op de actieve CNEC, hoe hoger de gemiddelde uitwisselingen in de CWE-regio. Noteer dat de waarden bij meer dan 90 % RAM (lichtblauw) overeenkomen met een actieve import- of exportbeperking. Data 2017.



Figuur 11: Hoe hoger de RAM op de actieve CNEC, hoe lager de gemiddelde schaduwprijs of opportuiniteitskost. Data 2017.



Figuur 12: Hoe hoger de RAM op de actieve CNEC, hoe lager het gemiddelde prijsverschil in de CWE-regio. Data 2017.



Figuur 13: Elia heeft een groot aantal actieve CNECs bij hogere RAM-waarden, omdat de Belgische CNECs in de huidige biedzoneconfiguratie een relatief grote PTFD hebben. Congestie op Belgische CNECs komen meestal voor wanneer België veel importeert. Het is dus belangrijk om de lat voor de Belgische CNECs hoger te leggen (hogere RAM0 en RAM*) en actieve CNECs in de Elia-zone zwaarder te laten doorwegen in de incentive. Data 2017.

