

Beslissing

(B)2287

21 oktober 2021

Beslissing over de aanvraag van Elia Transmission Belgium NV tot goedkeuring van een voorstel tot wijziging van de voorwaarden van de Evenwichtsverantwoordelijke of “BRP” in het kader van de uitvoering van de progressieve relaxatie van de day-ahead evenwichtsverplichting van BRPs

genomen met toepassing van de artikelen 5.4.c) van de Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van de richtsnoeren voor elektriciteitsbalancerings

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE	2
INLEIDING	3
I. Wettelijk kader	4
I.1 Europees recht	4
I.2 Het Federaal Technisch Reglement.....	6
II. Antecedenten.....	8
II.1 Algemeen	8
II.2 Raadpleging.....	9
III. Analyse en beoordeling van de voorgestelde wijzigingen	10
III.1 Opmerkingen betreffende randnummers 40, 54 en 56 van beslissing 2204.....	10
III.3 Onderzoek van het voorstel tot wijziging van de T&C's BRP	10
III.3.1 Algemene voorafgaande opmerkingen.....	10
III.3.2 Artikel 1: Implementatieplan	11
III.3.3 Artikel 2: Definities.....	12
III.3.4 Artikel 3: Evenwichtsverplichtingen van [BRP]	12
III.3.5 Artikel 4: Dagelijks Evenwichtsprogramma.....	12
III.3.6 Artikel 5: Notificatie aan [BRP] in het kader van een activatie van Leveringspunten DP _{PG} in de Evenwichtsperimeter [BRP]	12
III.3.7 Artikel 6: Onevenwicht per kwartier van [BRP].....	12
III.3.10 Artikel 8: Noodsituatie, Noodtoestand en Overmacht	13
IV. Beslissing	13
BIJLAGE 1	14
BIJLAGE 2	15
BIJLAGE 3	16
BIJLAGE 4	17
BIJLAGE 5	18

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (hierna de “CREG”) onderzoekt, met toepassing van de artikelen 5.4, c), van de Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van de richtsnoeren voor elektriciteitsbalancering (hierna: “EBGL”), het voorstel van de netbeheerder, Elia Transmission Belgium SA (hierna “Elia”) tot wijziging van de voorwaarden voor de evenwichtsverantwoordelijke (hierna: ‘T&Cs BRP’), dat bij de CREG werd ingediend per elektronische brief van 17 september 2021.

De elektronische brief van 17 september 2021 bevat :

- Het voorstel tot wijziging van de T&Cs BRP, in overeenstemming met artikel 5.4, c) van de EBGL, in het Nederlands en in het Frans (Bijlage 1);
- Het consultatierapport met de individuele antwoorden die Elia ontvangen heeft naar aanleiding van de openbare raadpleging georganiseerd door Elia van 15 juni 2021 tot en met 15 juli 2021, in het Engels (Bijlage 2)
- Een verklarende nota in het Engels (Bijlage 3);

Op 17 september 2021 heeft de CREG per mail van Elia een geconsolideerde versie van de T&Cs BRP in track changes ontvangen in het Frans en in het Nederlands (Bijlage 4).

Met toepassing van artikel 5.4, van de EBGL en artikel 22, van het FTR heeft de CREG per brief van 21 september 2021 aan de Algemene Directie Energie het voorstel tot wijziging van de voorwaarden voor de evenwichtsverantwoordelijke van 17 september 2021 meegedeeld met het oog op het uitbrengen van een advies (Bijlage 5).

Onderhavige beslissing bestaat uit vier hoofdstukken. Het eerste hoofdstuk schetst het wettelijk kader. Het tweede hoofdstuk duidt de antecedenten en de raadpleging. Het derde hoofdstuk behandelt het voorstel tot wijziging van de T&Cs BRP. Het laatste hoofdstuk heeft de eigenlijke beslissing als voorwerp.

Deze beslissing werd door het Directiecomité van de CREG genomen op 21 oktober 2021.

I. WETTELIJK KADER

I.1 EUROPEES RECHT

1. Overeenkomstig artikel 5.4.c), van de EBGL moeten de voorstellen voor de voorwaarden voor balancering, zoals bepaald in artikel 18, van de EBGL ter goedkeuring voorgelegd worden aan de regulerende instantie van de lidstaat, in casu de CREG. De lidstaten kunnen een advies indienen bij de CREG over het voorstel.

2. Artikel 5.5, van de EBGL vermeldt dat:

“Het voorstel voor de voorwaarden of methodologieën omvat een voorgesteld tijdschema voor de implementatie ervan en een beschrijving van het verwachte effect ervan op de doelstellingen van deze verordening. De implementatietermijn mag niet langer zijn dan twaalf maanden na de goedkeuring door de relevante regulerende instanties, behalve als alle regulerende instanties overeenkomen om de implementatietermijn te verlengen of als andere termijnen worden voorgeschreven in deze verordening.”

3. Overeenkomstig artikel 18.1, van de EBGL moet Elia uiterlijk zes maanden na de inwerkingtreding van de EBGL voor alle programmeringszones van België, een voorstel opstellen betreffende b) de voorwaarden voor de BRP.

4. Artikel 18.2, van de EBGL vervolgt dat de bedoelde voorwaarden ook regels voorziet voor de opschorting en herneming van marktactiviteiten overeenkomstig artikel 36, van de Verordening (EU) 2017/2196 van de Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet (hierna: “E&R NC”) en voor verrekening in geval van marktopschorting overeenkomstig artikel 39, van de E&R NC, zodra deze zijn goedgekeurd overeenkomstig artikel 4 van de E&R NC. Op 18 december 2018 heeft Elia hierover bij de CREG een voorstel ingediend voor goedkeuring. Met (B)1941 van 19 september 2019 heeft de CREG dit voorstel van Elia afgekeurd. Elia heeft ten tijde van deze beslissing nog geen nieuw voorstel ingediend.

5. Artikel 18.3, van de EBGL bepaalt dat elke transmissiesysteembeheerder (hierna: “TSB”) bij de opstelling van voorstellen voor voorwaarden voor BRP's als volgt te werk gaat:

“a) hij pleegt overleg met de TSB's en distributiesysteembeheerders (hierna: DSB's) die gevolgen kunnen ondervinden van die voorwaarden;

b) hij neemt het kader voor de oprichting van Europese platforms voor de uitwisseling van balanceringsenergie en voor onbalansnetting, overeenkomstig de artikelen 19, 20, 21 en 22, van de EBGL in acht;

c) hij betreft andere DSB's en andere belanghebbenden bij de opstelling van het voorstel en houdt rekening met hun standpunten, onverminderd de openbare raadpleging overeenkomstig artikel 10, van de EBGL.”

6. Overeenkomstig artikel 18.6, van de EBGL bevatten de voorwaarden voor BRP's het volgende:

“a) de definitie van balanceringsverantwoordelijkheid voor elke connectie, op zodanige wijze dat hiaten of overlappings in de balanceringsverantwoordelijkheid van de verschillende marktpartijen die diensten verlenen aan die connectie worden vermeden;

b) de eisen waaraan moet worden voldaan om BRP te worden;

- c) *de eis dat alle BRP's financieel aansprakelijk zijn voor hun onbalansen, en dat de onbalansen worden verrekend met de connecterende TSB;*
- d) *de eisen inzake de gegevens en informatie die aan de connecterende TSB moeten worden verstrekt voor het berekenen van de onbalansen;*
- e) *de regels die BRP's moeten volgen om hun programma's te wijzigen vóór en na de gate-sluitingstijd van de intradaymarkt overeenkomstig leden 3 en 4 van artikel 17, van de EBGL;*
- f) *de regels voor de verrekening van BRP's, overeenkomstig hoofdstuk 4 van titel V, van de EBGL;*
- g) *de afbakening van een onbalanszone overeenkomstig artikel 54, lid 2, en een onbalansprijszone;*
- h) *een maximumperiode voor de voltooiing van de verrekening van onbalansen met BRP's voor elke periode voor onbalansverrekening overeenkomstig artikel 54;*
- i) *de gevolgen van de niet-naleving van de voorwaarden die van toepassing zijn op BRP's;*
- j) *een verplichting voor BRP's om alle wijzigingen van de positie in te dienen bij de connecterende TSB; k) de verrekeningsregels overeenkomstig de artikelen 52, 53, 54 en 55;*
- l) *voor zover deze bestaan, de bepalingen voor de uitsluiting van onbalansen van de onbalansverrekening als deze verband houden met de invoering van rampingbeperkingen om deterministische frequentieafwijkingen te beperken overeenkomstig artikel 137, lid 4, van Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen (hierna: "SO GL")."*

7. Overeenkomstig art 18.7, van de EBGL mag elke connecterende TSB volgende punten opnemen in het voorstel voor de voorwaarden voor BSP's of in de voorwaarden voor BRP's:

- a) *de eis dat BSP's informatie verstrekken over ongebruikte opwekkingscapaciteit en andere balanceringshulpbronnen van BSP's, na de gate-sluitingstijd van de day-aheadmarkt en de gate-sluitingstijd van de zoneoverschrijdende intradaymarkt;*
- b) *voor zover gerechtvaardigd, de eis dat BSP's de ongebruikte productiecapaciteit of andere balanceringshulpbronnen aanbieden via balanceringsenergiebiedingen of biedingen voor het geïntegreerde programmeringsproces op de balanceringsmarkten na de gate-sluitingstijd van de day-aheadmarkt, zonder afbreuk te doen aan de mogelijkheid voor BSP's om hun balanceringsenergiebiedingen te wijzigen vóór de BE-GCT of de ISP-GCT wegens handel op de intradaymarkt;*
- c) *voor zover gerechtvaardigd, de eis dat BSP's de ongebruikte productiecapaciteit of andere balanceringshulpbronnen aanbieden via balanceringsenergiebiedingen of biedingen voor het geïntegreerde programmeringsproces op de balanceringsmarkten na de gate-sluitingstijd van de zoneoverschrijdende intradaymarkt;*
- d) *specifieke eisen met betrekking tot de positie van BRP's na het day-aheadtijdsbestek om te garanderen dat de som van hun interne en externe commerciële handelsprogramma's gelijk is aan de som van de fysieke opwekkings- en verbruiksplannen, daarbij rekening houdende met de compensatie van elektriciteitsverlies, voor zover relevant;*
- e) *een vrijstelling van de verplichting om informatie bekend te maken over de prijzen in balanceringsenergiebiedingen of balanceringscapaciteitsbiedingen omdat de TSB vreest dat dit tot marktmisbruik kan leiden, zoals bepaald in artikel 12, lid 4;*

f) een vrijstelling voor specifieke producten, zoals bepaald in artikel 26, lid 3, onder b), om de prijs van balanceringsenergiebiedingen vooraf vast te leggen in een overeenkomst voor balanceringscapaciteit overeenkomstig artikel 16, lid 6;

g) een aanvraag voor het gebruik van dubbele prijsstelling voor alle onbalansen op basis van de voorwaarden die zijn vastgesteld overeenkomstig artikel 52, lid 2, onder d), punt i), gebaseerd op de methodologie voor de toepassing van dubbele prijsstelling overeenkomstig artikel 52, lid 2, onder d), punt ii)."

8. Aangezien Elia geen centraal dispatching model toepast, vindt artikel 18.8, van de EBGL geen toepassing.

9. Artikel 18.9, van de EBGL meldt dat elke TSB erop toe ziet dat alle partijen die in de balanceringsvoorwaarden uiteengezette eisen nakomen binnen zijn programmeringszone(s).

10. Met toepassing van artikel 6.1, van de EBGL kan de CREG een wijziging van de ingediende voorwaarden of methodologieën eisen teneinde overeenkomstig artikel 5.4, van de EBGL deze te kunnen goedkeuren. Elia heeft 2 maanden de tijd, na ontvangst van het wijzigingsverzoek, om een voorstel van gewijzigde voorwaarden of methodologieën in te dienen bij de CREG voor goedkeuring. De CREG heeft vervolgens 2 maanden de tijd om bij beslissing de gewijzigde voorstellen of methodologieën goed te keuren.

11. Tot slot, bepaalt artikel 6.3, van de EBGL dat de TSB's die verantwoordelijk zijn voor het opstellen van een voorstel voor voorwaarden of methodologieën, of de regulerende instanties die verantwoordelijk zijn voor de vaststelling daarvan overeenkomstig artikel 5, leden 2, 3 en 4, kunnen verzoeken die voorwaarden of methodologieën te wijzigen. De voorstellen voor wijzigingen van de voorwaarden of methodologieën worden overeenkomstig de procedure van artikel 10 ter raadpleging voorgelegd en worden goedgekeurd overeenkomstig de in de artikelen 4 en 5 uiteengezette procedure.

I.2 HET FEDERAAL TECHNISCH REGLEMENT

12. Overeenkomstig artikel 4, §1, 3°, van het Koninklijk besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe (hierna: "FTR") worden de overeenkomsten van evenwichtsverantwoordelijken aan de goedkeuring van de CREG onderworpen.

Overeenkomstig de wet van 21 juli 2021 gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad op 3 september 2021, werd artikel 11 gewijzigd en onder meer een §2 ingevoegd, stellende dat de CREG een gedragscode vastlegt dat op voorstel van de netbeheerder en na raadpleging van de netgebruikers, de voorwaarden inzake de aansluiting op en toegang tot het transmissienet bepaalt.

Deze nieuwe bepaling treedt ten vroegste in werking op 1 september 2022.

13. Wanneer ingevolge de netwerkcodes de lidstaten over een adviesbevoegdheid beschikken in het kader van de goedkeuring van de voorwaarden of methodologieën, verzoekt de CREG aan de Algemene Directie Energie om advies over het voorstel binnen de 15 kalenderdagen volgend op de ontvangst (artikel 22, eerste lid, van het FTR). De kennisgeving geschiedt per aangetekende zending met ontvangstbewijs of door persoonlijke afgifte met ontvangstbewijs (artikel 16, §2, van het FTR).

14. De adviestermijn mag niet minder dan 15 kalenderdagen bedragen (artikel 22, derde lid, van het FTR). Indien de Algemene Directie Energie haar voornemen tot het uitbrengen van een advies niet binnen de 5 werkdagen vanaf de kennisgeving aan de CREG heeft gemeld, wordt zij verondersteld geen advies uit te brengen (artikel 22, vierde lid, van het FTR).

15. Luidens artikel 219, § 4, van het FTR bevat de overeenkomst van evenwichtsverantwoordelijke ten minste de volgende elementen:

1° de verbintenis om alle modaliteiten en voorwaarden van toepassing op de evenwichtsverantwoordelijken bedoeld in artikel 18.6, a), b), c), d) en i), van de Europese richtsnoeren EBGL na te leven;

2° de modaliteiten voor de invordering door of voor de transmissienetbeheerder van eventuele onbetaalde bedragen van de evenwichtsverantwoordelijke;

3° de betalingsmodaliteiten, bepalingen en de termijnen betreffende facturen aan de evenwichtsverantwoordelijke;

4° de algemene maatregelen die de medecontractant dient te nemen wanneer hij zich bevindt in een alarmtoestand, noodtoestand, black-outtoestand of hersteltoestand; evenals de gevolgen ervan voor de verplichtingen die voortvloeien uit het contract van evenwichtsverantwoordelijke;

5° de algemene maatregelen die de evenwichtsverantwoordelijke in een noodsituatie moet nemen;

6° de bepalingen betreffende de vertrouwelijkheid, met name van de commerciële gevoelige informatie;

7° de regeling van geschillenbeslechting, met inbegrip van, in voorkomend geval, de bepalingen inzake bemiddeling en arbitrage;

8° De identiteit en de gegevens van de partijen, alsook deze van hun respectievelijke vertegenwoordigers.

16. Verder is het afsluiten van een overeenkomst van evenwichtsverantwoordelijke afhankelijk van het voorleggen van een financiële garantie (artikel 219, §2, van het FTR) en treedt de overeenkomst van evenwichtsverantwoordelijke in werking uiterlijk 10 werkdagen na ontvangst door Elia van de ondertekende overeenkomst door de BRP, met bewijs van financiële garantie (artikel 219, §3, van het FTR).

17. Bijkomend zijn ook van belang:

- de artikelen 200, §3, 201 tot 210, 214 tot 222, met in het bijzonder 219 tot 220,
- de artikelen 316, 1°, 2°, 4° a), 336 en 337, voor wat betreft de relaties tussen de TSO en de DSO,
- de artikelen 342, 344 tot 349, 351, §2 voor wat betreft de relaties tussen TSO en CDSO en tot slot
- artikel 377, wat betreft de bijzondere taken van de BRP van het FTR.

II. ANTECEDENTEN

II.1 ALGEMEEN

18. De voorwaarden voor de evenwichtsverantwoordelijke of T&Cs BRP bestaan uit:

- Deel 1: de implementatietermijn, het voorwerp en het toepassingsgebied, een beschrijving van het verwachte effect op de doelstellingen van de EBGL en de taal;
- Deel 2: het BRP-contract, opgedeeld in 14 secties (algemene en specifieke voorwaarden), met 6 bijlagen.

19. Op 17 september 2021 heeft Elia een voorstel tot wijziging van T&Cs BRP bij de CREG ingediend ter goedkeuring. Dit voorstel kadert in de implementatie van een progressieve relaxatie van de day-ahead evenwichtsverplichting van BRPs (hierna: 'relaxatie day-ahead evenwichtsverplichting').

20. Zo heeft Elia in 2020 een studie uitgevoerd met betrekking tot de mogelijke impact van een afschaffing van de day-ahead evenwichtsverplichting. Deze verplichting vereist BRPs om na de day-ahead markt een positie te nomineren die in evenwicht is, t.t.z. de som van injecties, afnames, aankopen en verkopen moet gelijk zijn aan nul. Dit onderzoek werd afgesloten met een aanbeveling dat de day-ahead evenwichtsverplichting moet evolueren en mogelijk afgeschaft moet worden. Een implementatieplan werd opgenomen in het finaal rapport dat aan de CREG, en aan de marktdeelnemers tijdens de openbare raadpleging, georganiseerd van 22 september 2020 tot en met 20 oktober 2020, werd meegedeeld.

21. Tot slot worden beperkte wijzigingen voorgesteld, onder andere betreffende de timing van de aan de BRP verstuurd kennisgevingen in geval van mFRR-activeringen van leveringspunten van het type DPpg bij aansluiting op het MARI-platform.

22. Samenvattend, vraagt Elia goedkeuring van volgende wijzigingen aan de T&C BRP:

In Deel 1:

Implementatieplan ;

In Deel 2:

Algemene wijzigingen: Definities ;

Wijzigingen aan het BRP Contract gerelateerd aan de relaxatie day-ahead evenwichtsverplichting: Evenwichtsverplichtingen van [BRP], Gegevensuitwisseling, en Dagelijks Evenwichtsprogramma;

Wijzigingen aan het BRP Contract gerelateerd aan de aansluiting op het Europees platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie met manuele activering: Notificaties aan de BRP;

23. Met toepassing van artikel 5.4, van de EBGL en artikel 22, van het FTR heeft de CREG per brief van 21 september 2021 aan de Algemene Directie Energie het voorstel tot wijziging van de voorwaarden voor de evenwichtsverantwoordelijke van 17 september 2021 meegedeeld met het oog op het uitbrengen van een advies. De Algemene Directie Energie heeft binnen de 5 werkdagen, hetzij ten laatste op 28 september 2021 aan de CREG niet gemeld een advies te zullen uitbrengen, hetgeen betekent dat de Algemene Directie Energie geen advies zal uitbrengen (artikel 22, laatste alinea, van het FTR).

II.2 RAADPLEGING

24. In navolging van artikel 18, van de EBGL heeft Elia het voorstel tot wijziging van de T&Cs BRP ter consultatie voorgelegd aan de marktpartijen voor opmerkingen.

25. De consultatie verliep van 15 juni 2021 tot en met 15 juli 2021.

26. Elia heeft op het voorstel tot wijziging van de T&Cs BRP twee reacties ontvangen:

- FEBEG (in het Engels);
- Febeliec (in het Engels) .

Alle reacties worden als niet-vertrouwelijk aangeduid. De originele antwoorden zijn als bijlage aan de brief van Elia van 17 september 2021 gevoegd en zijn ter beschikking gesteld op de website van Elia.

27. In het consultatieverslag van 15 september 2021 zijn de ontvangen reacties samengevoegd en worden de redenen vermeld waarom de tijdens de raadpleging geuite standpunten al dan niet in overweging zijn genomen door Elia. De reacties betreffen verschillende onderwerpen die hierna uitgebreid worden toegelicht. Elia heeft deze reacties geanalyseerd.

28. De CREG bespreekt in huidige beslissing enkel de opmerkingen die direct gerelateerd zijn tot de rol van BRP. Daarnaast, opmerkingen die betrekking hebben op specifieke wijzigingen en waarvan de CREG acht dat het antwoord van Elia in het raadplegingsverslag ontoereikend is of aangevuld kan worden, worden behandeld tijdens de analyse en beoordeling van de voorgestelde wijzigingen, zijnde in deel 3 van huidige beslissing.

29. Rekening houdende met wat voorafgaat, beslist het directiecomité van de CREG, op grond van artikel 23, § 1, van zijn huishoudelijk reglement, in het kader van de beslissing van 28 maart 2019 en huidige beslissing, om, met toepassing van artikel 40, 2°, van zijn huishoudelijk reglement geen raadpleging te organiseren, omdat Elia al een openbare raadpleging van 15 juni 2021 tot en met 15 juli 2021 heeft georganiseerd over de in haar brief van 17 september 2021 voorgestelde voorwaarden voor het BRP-contract.

30. Deze raadpleging wordt door de CREG als een effectieve openbare raadpleging beschouwd aangezien deze raadpleging op de website van Elia plaatsvond, gemakkelijk toegankelijk was vanuit de startpagina van deze website en voldoende gedocumenteerd was. Bovendien werd er door Elia onverwijld een mailing gestuurd aan alle op hun website geregistreerde personen.

31. De duur van de raadpleging bedroeg 1 maand. Rekening houdend met de aard van de voorgestelde wijzigingen en de vooropgestelde timing is de CREG van oordeel dat de duur van de consultatie voldoende lang was.

III. ANALYSE EN BEOORDELING VAN DE VOORGESTELDE WIJZIGINGEN

III.1 OPMERKINGEN BETREFFENDE RANDNUMMERS 40, 54 EN 56 VAN BESLISSING 2204

32. In randnummer 40 van beslissing 2204 verzocht de CREG Elia om tegen een volgende wijziging van het BRP contract ofwel de beoordelingscriteria per verplichting toe te voegen ofwel een artikel toe te voegen die een frequente rapportering aan de CREG voorziet betreffende de naleving door individuele BRPs van hun verplichtingen. Elia heeft deels gevolg gegeven aan dit verzoek in het op 7 mei 2021 door Elia ingediend gewijzigd voorstel betreffende artikel 9.1 van het BRP-contract door de CREG goedgekeurd op 20 mei 2021. Per verplichting wordt in de T&C BRP beschreven welke criteria gebruikt zullen worden om de schorsingsprocedure op te starten. Elia heeft zich, op vraag van de CREG, geëngageerd om hierover een rapportering op te zetten en dat aan de CREG zal worden meegedeeld. De CREG en Elia zijn momenteel met elkaar in gesprek om de praktische modaliteiten waaraan deze rapportering moet voldoen, vast te leggen.

33. In randnummer 54 van beslissing 2204 werd aan Elia een verduidelijking gevraagd aangezien er inconsistenties bestaan tussen de Regels van Energieoverdracht, de T&C BRP en de T&C BSP aFRR. Meer bepaald, verwijst artikel 22, dat gegevensuitwisselingen betreft tussen Elia en de BRP_{source}, naar de dienst congestiebeheer terwijl de Regels van Energieoverdracht deze dienst niet omvatten. Ook wordt verwezen naar de aFRR-dienst terwijl op deze dienst nog geen Marktsituatie met Energieoverdracht van toepassing is. Als gevolg is de CREG van oordeel dat deze diensten (i.e. aFRR en congestiebeheer), niet van toepassing zijn bij de uitvoering van artikel 22 van de T&C BRP. Elia heeft geen verduidelijking gegeven rond dit punt, waardoor de vraag van de CREG naar verduidelijking onveranderd blijft.

34. In randnummer 56 van beslissing 2204 stelt de CREG zich de vraag of de regels voor de indiening van programma's en nominaties moeten evolueren om de evolutie van de toestand van het net tussen day-ahead en reële tijd beter op te volgen. De CREG merkt hierbij op dat Elia in het kader van de discretionaire stimulansen van 2022 zich geëngageerd heeft om deze vraag te analyseren door een project met dit onderwerp voor te stellen.

III.3 ONDERZOEK VAN HET VOORSTEL TOT WIJZIGING VAN DE T&C'S BRP

III.3.1 Algemene voorafgaande opmerkingen

35. Het onderzoek zal gebeuren in dezelfde volgorde als de volgorde gevolgd door Elia in haar voorstel tot wijziging van de T&Cs BRP.

Enkel de voorgestelde wijzigingen waarmee de CREG het niet eens is, alsook de opmerkingen van de marktspelers en de antwoorden hierop of het gevolg hieraan gegeven door Elia waarmee de CREG het niet eens is worden besproken in huidige beslissing.

III.3.2 Artikel 1: Implementatieplan

36. De CREG stelt vast dat de titel van dit artikel aangepast werd van “Implementatiedatum” naar “Implementatieplan”. Het implementatieplan beschrijft drie consecutieve periodes met een ander Maximaal Toegestane Relatieve Day-ahead Onevenwicht per BRP. De periodes duren respectievelijk 3 maanden, 6 maanden, en 9 maanden, en laten een Maximaal Toegestane Relatieve Day-ahead Onevenwicht toe van respectievelijk 25%, 50% en 100%. Na de laatste periode blijft het Maximaal Toegestane Relatieve Day-ahead Onevenwicht op 100%.

De overgang van elke periode wordt voorafgegaan door een impactanalyse. De impactanalyse evalueert de impact op de onbalans in reële tijd in het LFC Blok van Elia, en op de betrouwbaarheid, de veiligheid of de efficiëntie van het net. Indien deze evaluatie geen significante negatieve impact vaststelt, en na goedkeuring door de bevoegde regulatoren ten minste twee weken voor het einde van de periode, wordt overgegaan naar een volgende periode. In het andere geval wordt ofwel de periode die van toepassing is, verlengd, ofwel wordt een ander Maximaal Toegestane Relatieve Day-ahead Onevenwicht toegepast.

37. De CREG begrijpt uit het antwoord van Elia in het raadplegingsverslag dat Elia een continu toezicht zal uitvoeren van de impact op de betrouwbaarheid, de veiligheid en de efficiëntie van het net, naast bovenstaande evaluatiemomenten. Ten gevolge van dit continue toezicht voorziet Elia ook om acties te ondernemen ten aanzien van BRPs. De CREG begrijpt uit het antwoord van Elia dat het Maximaal Toegestane Relatieve Day-Ahead Onevenwicht ook ten gevolge van dit continue toezicht aangepast kan worden. De CREG kan met dit principe akkoord gaan maar stelt vast dat dit niet expliciet opgenomen is in de T&C BRP. De CREG benadrukt dat hetzelfde proces gevolgd moet worden zoals beschreven in randnummer 36 van huidige beslissing, namelijk met een goedkeuring van de CREG alvorens de Maximaal Toegestane Relatieve Day-Ahead Onevenwicht aangepast kan worden.

38. Uit een ander antwoord van Elia in het raadplegingsverslag blijkt dat Elia het resultaat van dit continue toezicht zal communiceren tijdens Working Group Balancing vergaderingen die Elia organiseert. In hetzelfde antwoord nodigt Elia alle belanghebbenden uit om vragen of feedback te delen met Elia. De CREG begrijpt deze uitnodiging als een mogelijkheid voor belanghebbenden om het hierboven beschreven continue toezicht en het hierboven beschreven communicatieproces van de resultaten op te starten, en dit zowel algemeen als voor concrete relevante momenten. De CREG verwelkomt het voorgestelde proces van feedback en nodigt belanghebbenden uit om hieraan actief deel te nemen. Toch vraagt de CREG aan Elia een pro-actievere houding, namelijk dat Elia daarnaast periodiek haar resultaten communiceert aan de deelnemers van de Working Group Balancing, ook indien hier niet naar gevraagd wordt door de belanghebbenden van de Working Group.

39. De CREG begrijpt uit het antwoord van Elia in het raadplegingsverslag dat de in de T&C BRP vermelde evaluatiecriteria van de relaxatie van de day-ahead evenwichtsverplichting (namelijk de impact op de onbalans in reële tijd in het LFC Blok van Elia en de impact op de betrouwbaarheid, de veiligheid of de efficiëntie van het net) niet als exhaustief aanzien moeten worden. De CREG begrijpt uit dit antwoord dat andere overwegingen de uiteindelijke aanbeveling van Elia ook zouden kunnen beïnvloeden. Op basis van het raadplegingsverslag denkt de CREG hierbij aan onder andere de mate van convergentie tussen de dagmarktprijzen en onbalansprijzen per MTU¹, de frequentie en kost ten gevolge van de toepassing van uitzonderlijke maatregelen om voldoende balanceringsmiddelen beschikbaar te hebben in het LFC Blok van Elia, en het volume en de kost van

¹ Market Time Unit: de kortste periode waarvoor prijzen vastgesteld worden

reservatie van balanceringscapaciteit. De CREG ziet voordelen in een ruime interpretatie van de elementen die kunnen leiden tot een negatieve aanbeveling ten aanzien van de geplande relaxatie van de DA evenwichtsverplichting, maar stelt als principes een efficiëntere werking van de groothandelsmarkten, een (juistere) prijsvorming, en lagere toetredingsbarrières voorop.

III.3.3 Artikel 2: Definities

40. De lijst van definities werd geactualiseerd. De CREG heeft geen opmerkingen.

III.3.4 Artikel 3: Evenwichtsverplichtingen van [BRP]

41. Artikel 16 werd aangepast om consistent te zijn met de relaxatie van de day-ahead evenwichtsverplichting. De CREG heeft geen opmerkingen.

III.3.5 Artikel 4: Dagelijks Evenwichtsprogramma

42. Enkele wijzigingen in artikel 24 van de T&C BRP beschrijven hoe het Maximaal Toegestane Day-Ahead Onevenwicht berekend wordt aan de hand van de omvang van de BRP en de Maximaal Toegestane Relatieve Day-Ahead Onevenwicht. Andere wijzigingen in artikel 24 van de T&C BRP actualiseren de plichten van de BRP en de gevolgen indien aan deze plichten niet voldaan wordt. De CREG heeft geen opmerkingen op deze wijzigingen.

III.3.6 Artikel 5: Notificatie aan [BRP] in het kader van een activatie van Leveringspunten DP_{PG} in de Evenwichtsperimeter [BRP]

43. Bijlage 5 werd geactualiseerd met als doel een extra wijziging ter anticipatie van de deelname van het LFC Blok van Elia aan het Europese platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie met manuele activering, te vermijden. De CREG heeft geen opmerkingen rond deze actualisatie.

III.3.7 Artikel 6: Onevenwicht per kwartier van [BRP]

44. De CREG merkt op dat de voorgestelde wijzigingen het artikel 22 van de T&C BRP aanpassen. Dit artikel draagt de titel "Gegevensuitwisselingen" in plaats van "Onevenwicht per kwartier van [BRP]". Als gevolg heeft de CREG artikel 6 van het wijzigingsverzoek geëvalueerd met als uitgangspunt dat de intentie is om artikel 22 ("Gegevensuitwisselingen") van de T&C BRP aan te passen en niet artikel 21 ("Onevenwicht per kwartier van [BRP]") zoals aangeduid in het door Elia voor goedkeuring ingediende wijzigingsverzoek bij de CREG.

45. De wijzigingen in artikel 22 van de T&C BRP verduidelijken het proces van gegevensverzameling om Elia toe te laten de onbalansposities per BRP te berekenen. De CREG heeft geen opmerkingen op deze wijzigingen.

III.3.9 Artikel 7: Dagelijks Evenwichtsprogramma

46. In artikel 24 wordt een term vervangen door een reeds in de T&C BRP bestaande definitie. De CREG heeft geen opmerkingen.

III.3.10 Artikel 8: Noodsituatie, Noodtoestand en Overmacht

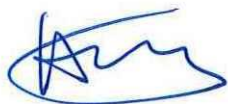
47. De CREG heeft geen opmerkingen op de wijzigingen in artikel 7.

IV. BESLISSING

48. Met toepassing van artikel 5.4.c), van de Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van de richtsnoeren voor elektriciteitsbalancering, keurt de CREG het voorstel tot wijziging van de voorwaarden van de Evenwichtsverantwoordelijke of "BRP" in het kader van de uitvoering van de progressieve relaxatie van de day-ahead evenwichtsverplichting van BRPs goed.

49. De goedgekeurde gewijzigde voorwaarden van de Evenwichtsverantwoordelijke of "BRP" in het kader van de uitvoering van de progressieve relaxatie van de day-ahead evenwichtsverplichting van BRPs treden in werking ten minste 1 maand na de goedkeuring van de betrokken regelgevende instanties, zijnde de VREG en de CREG en niet vóór 1 december 2021.

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



Andreas TIREZ
Directeur



Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het directiecomité

BIJLAGE 1

Voorstel van wijzigingen van de Evenwichtsverantwoordelijke of “BRP” in het kader van uitvoering van de progressieve relaxatie van de day-ahead evenwichtsverplichting van BRPs

Franstalige en Nederlandstalige versie – 17 september 2021

BIJLAGE 2

Verslag van de openbare raadpleging over het contract van balanceringsverantwoordelijke (BRP-contract)

Engelstalige versie – 15 september 2021

BIJLAGE 3

Toelichtingsnota

Engelstalige versie – september 2021

BIJLAGE 4

Geconsolideerde versie van de voorwaarden voor de balanceringsverantwoordelijken (of “BRP”) in overeenstemming met artikel 18 van verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancing

Franstalige en Nederlandstalige versie, met track changes – 17 september 2021

BIJLAGE 5

Brief van 21 september 2021 aan de Algemene Directie Energie