



Additionele toelichtingsnota bij T&C BRP n.a.v. CREG-beslissing (B)1913

Elia

Mei 2019

Table of contents

Introduction	3
1 De relatie tussen T&C BRP en ARP contract	4
2 De relatie tussen T&C BRP en FTR	4
3 Voorwaarden omtrent Brexit	5
4 Conformiteit met Artikel 18(6) van de EBGL	7
5 Conformiteit met Artikel 18(7) van de EBGL	8
6 Vormgeving en definities	9
7 Verduidelijking omtrent het facturatieproces	10

Introduction

Deze nota geeft toelichting bij de wijzigingen in het voorstel van de voorwaarden voor balanceringsverantwoordelijken (hierna “T&C BRP”) n.a.v. de vragen en opmerkingen geformuleerd door de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (hierna “CREG”) in Beslissing (B)1913 van 28 maart 2019 (hierna “CREG-beslissing”).

De T&C BRP zijn opgesteld zoals bepaalde in de Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancing (hierna “EBGL”). De T&C BRP omvat een hoofdgedeelte met o.m. artikels omtrent het wettelijke kader, implementatietermijn en het verwacht effect op de doelstellingen van deze verordening; en een bijlage (hierna “BRP contract”) met Sectie I – XIV bestaande uit 29 artikels omtrent de voorwaarden en bepalingen voor een BRP. De T&C BRP zal het huidige in voege zijnde ARP contract vervangen

Een voorstel van T&C BRP werd reeds na publieke consultatie van 15 maart tot 15 mei 2018 ter goedkeuring voorgelegd aan de CREG op 18 juni 2018. De consultatiedocumenten hiervan kunnen geraadpleegd worden op de website¹ van Elia.

De CREG verzoekt vervolgens in Beslissing (B)1913 van 28 maart 2019 Elia om de T&C BRP te wijzigen. Het huidige voorstel geeft gevolg aan de vragen en de opmerkingen van de CREG en de gehele T&C BRP (hoofdgedeelte en bijlage) wordt bij de CREG ter goedkeuring ingediend.

Het ingediende voorstel houdt rekening met de opmerkingen en vragen geformuleerd in delen 2 (paragraaf 11 t.e.m. 44) en 3 (paragraaf 45 t.e.m. 83 en 116 t.e.m. 131) in de CREG-beslissing. In het voorstel zijn deze aanpassingen aangeduid als track changes. Een aantal opmerkingen en vragen van de CREG die extra verduidelijking vragen worden verder toegelicht in deze nota.

Opmerkingen en vragen in deel 3 (paragraaf 84 t.e.m. 115)² van de beslissing van de CREG omtrent Secties II t.e.m. VIII van het BRP contract zal Elia meenemen in een toekomstig voorstel (ten laatste één jaar na de CREG-beslissing) los van het huidige goedkeuringsproces na een publieke consultatie van de marktpartijen behalve een beperkt aantal opmerkingen omtrent de vormgeving (zie verder in deze nota).

¹ <https://www.elia.be/en/about-elia/publications/Public-Consultation/Archives/Formal-consultation-on-the-draft-proposal-for-the-Balancing-Responsible-party-contract-brp>

² Aanpassingen waarvoor de CREG een publieke consultatie vraagt omdat ze fundamentele wijzigingen van de inhoud betreffen.

1 De relatie tussen T&C BRP en ARP contract

Toelichting bij paragraaf 13 t.e.m.18 van de CREG-beslissing

De T&C BRP zal het huidige in voege zijnde ARP contract vervangen. Na de indiening van het voorstel van T&C BRP op 18 juni 2018 is het ARP contract echter verder geëvolueerd. De volgende wijzigingen werden onder meer aangebracht in het ARP contract:

- Toevoeging van modaliteiten in verband met de offshore interconnector tussen België en Groot-Brittannië
- Aanpassingen in verband met het base-line gebruik voor de Strategic Demand Reserves
- Wijzigingen omtrent de uitbreiding van de energieoverdracht voor markten van de tertiaire reserve gereserveerd op de niet-CIPU technische eenheden en de SDR-eenheden

Al deze wijzigingen aan het ARP contract werden na publieke consultatie goedgekeurd door de CREG bij Beslissing (B) 1850 op 19 juli 2018 en Beslissing (B) 1854 op 8 november 2018. Deze wijzigingen werden integraal overgenomen in het voorstel voor T&C BRP.

2 De relatie tussen T&C BRP en FTR

Toelichting bij paragraaf 19 t.e.m. 21 van de CREG-beslissing

Het voorstel voor T&C BRP werd opgesteld conform het huidige Federaal Technisch Reglement (hierna FTR). In parallel met het goedkeuringsproces voor T&C BRP loopt eveneens het proces voor de aanpassing van het FTR waarvan de uitkomst voorlopig nog niet vaststaat. Om de T&C BRP toekomstbestendig te maken en zonder afbreuk te doen aan het huidige FTR, zijn al de referenties naar specifieke artikels van het huidige en nieuwe FTR geschrapt in het gehele voorstel inclusief Secties II t.e.m. VIII.

3 Voorwaarden omtrent Brexit

Toelichting bij paragraaf 22 t.e.m. 25 van de CREG-beslissing

Elia stelt wijzigingen voor in de T&C BRP die noodzakelijk zijn om rekening te houden met een mogelijk vertrek van Groot-Brittannië uit de Europese Unie, de zogenaamde “Brexit”, en hieraan gekoppeld mogelijk ook een vertrek uit de Europese Interne Energiemarkt (“hierna IEM”). Dit kan gevolgen hebben op de toewijzingen (allocaties) en nominaties voor de importen en exporten op de biedzonegrens tussen Groot-Brittannië en België (“hierna BE-GB Grens”). De BE-GB-Grens is gestart met haar operationele activiteiten in 2019.

Het geval waarbij Groot-Brittannië deel blijft uitmaken van de IEM, was reeds verwerkt in het voorstel van T&C BRP met de nodige verwijzingen naar de relevante Europese toewijzingsregels en de nominatieregels voor de BE-GB grens. In dit geval worden de capaciteiten normaal impliciet aangeboden op de Day-ahead markt als onderdeel van de Marktkoppeling. Dit betekent dat capaciteit tezamen met energie wordt toegewezen en verkocht via elektriciteitsbeurzen.

Van zodra Groot-Brittannië de IEM verlaat, zal de Europese energiewetgeving niet langer van toepassing zijn in GB en zal de Britse elektriciteitsmarkt ontkoppeld worden van de IEM. Voor de lange termijn capaciteiten op de BE-GB Grens zijn de Europese regels niet meer van toepassing. Verder zullen marktpartijen ook niet langer in staat zijn om day-ahead capaciteit op de BE-GB Grens impliciet aan te schaffen. Dit zal dan gebeuren via expliciete day-ahead veilingen. Ook voor de capaciteiten in intraday zal dit, indien van toepassing, dienen te gebeuren via expliciete veilingen.

Een overzicht van de toepasselijke toewijzingsregels en nominatieregels wordt weergegeven in onderstaande tabel. De regels van toepassing in geval van expliciete veilingen worden cursief weergegeven.

	Toewijzingsregels Capaciteit	Nominatieregels Capaciteit (voor nominaties en externe commerciële handelprogramma's)
LANGE TERMIJN	EU HAR -regels (expliciete veilingen)	Channel Regio Lange Termijn Nominatie Regels (Indiening door BRP in het RNP)
	<i>BE-GB Lange Termijn Expliciete Veilingsregels</i> (expliciete veilingen)	<i>BE-GB Lange Termijn Nominatie Regels</i> (Indiening door BRP in het RNP)
DAY-AHEAD	Marktkoppeling (impliciete veilingen)	Indiening op rekening van BRP in het RNP (BRP → Shipping Agents)
	In geval Marktkoppeling niet beschikbaar is ➤ Toewijzingsregels van dagcapaciteit middels schaduwveilingen (expliciete veilingen)	BE-GB DA Nominatie Regels (Indiening door BRP in het RNP)
	<i>BE-GB DA Expliciete Veilingsregels</i> (expliciete veilingen)	<i>BE-GB DA Nominatie Regels (2)</i> (Indiening door BRP in het RNP)
INTRADAY	XBID Intraday Implicit Continuous (1) (impliciete veilingen)	Indiening op rekening van BRP in het RNP (BRP → Shipping Agents)
	<i>BE-GB ID Expliciete Veilingsregels</i> (expliciete veilingen)	<i>BE-GB ID Expliciete Nominatie Regels</i> (Indiening door BRP in het RNP)

(1) Nog niet geïmplementeerd voor de BE-GB Grens

(2) Bestaande nominatieregels worden aangepast indien GB de IEM verlaat

Aangezien deze geen onderdeel uitmaken van de T&C BRP zelf, zijn/worden deze regels ingediend ter goedkeuring bij de betrokken NRA's (o.a. CREG). Het opstel- en goedkeuringsproces van deze regels verloopt aldus onafhankelijk van de T&C BRP en voor de details hiervan wordt verwezen naar de website van Elia. Het voorstel van T&C BRP zal verwijzen naar de in voege zijnde regels indien van toepassing.

Volgende delen van het BRP contract werden gewijzigd n.a.v. deze ontwikkelingen:

- Sectie I: Toevoegen van definities omtrent bijkomende toewijzingsregels en nominatieregels in
- Artikel 27: Wijzigingen omtrent de toewijzingsregels voor de BE-GB grens
- Artikel 24.1: Wijzigingen omtrent de nominatieregels voor de BE-GB grens

4 Conformiteit met Artikel 18(6) van de EBGL

Toelichting bij paragraaf 56 van de CREG-beslissing

In Artikel 18(6) van de EBGL worden punten omschreven die dienen opgenomen te worden in de T&C BRP.

- Betreft punt 18(6) 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”

Voor externe commerciële handelsprogramma's op de BE-GB grens worden deze modaliteiten omschreven in de toepasselijke en geldende nominatieregels dewelke omschreven zijn in bovenstaand hoofdstuk van deze toelichtingsnota.

Day-ahead interne commerciële handelsprogramma's betreft dag D, worden ingediend en kunnen gewijzigd worden voor 14h00 D-1 (Dit werd explicieter toegevoegd aan Artikel 24.4 van het BRP contract) Indien een externe consistentie zich aandient kan het programma gecorrigeerd worden tot 14h30 D-1 (Reeds omschreven in Artikel 24.4 §5 van het BRP contract)

Intraday interne commerciële handelsprogramma's betreft dag D, worden ingediend en kunnen gewijzigd worden voor 14h00 D+1. (Dit werd explicieter toegevoegd aan Artikel 24.4 van het BRP contract). Indien een externe inconsistentie zich aandient kan het programma gecorrigeerd worden tot 14h30 D+1 (Reeds omschreven in Artikel 24.4 §5 van het BRP contract).

- Betreft punt 18(6) g) :

“de afbakening van een onbalanszone overeenkomstig artikel 54, lid 2, en een onbalansprijszone”

De afbakening van onbalansprijszone werd toegevoegd aan Sectie IX van het BRP contract.

- Betreft punt 18(6) i) :

“de gevolgen van de niet-naleving van de voorwaarden die van toepassing zijn op BRP's”

Deze gevolgen van niet-naleving van de voorwaarden worden omschreven in Sectie IV van het BRP contract en worden met dit voorstel ter goedkeuring bij de CREG ingediend.

5 Conformiteit met Artikel 18(7) van de EBGL

Toelichting bij paragraaf 57 van de CREG-beslissing

In Artikel 18(7) van de EBGL worden punten omschreven die mogen opgenomen worden in de T&C BRP.

Betreft punt 18(7) 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”

Elia eist specifiek dat het Dagelijks Evenwichtsprogramma van een BRP in D-1 in evenwicht is. Deze eisen worden verder verklaard in Artikel 23.1 van het BRP contract.

Betreft punt 18(7) g) :

“ een aanvraag voor het gebruik van dubbele prijsstelling voor alle onbalansen op basis van de voorwaarden en modaliteiten die zijn vastgesteld overeenkomstig artikel 52 van de EBGL ”

Op dit moment gebruikt Elia een enkelvoudige prijsstelling (“Single Imbalance Pricing”) voor alle onbalansen waarbij dezelfde prijs wordt vastgesteld voor positieve en negatieve onbalansen. De methodologieën omtrent deze prijsstelling worden verklaard in het tariefdossier dat eveneens goedgekeurd wordt door de CREG. In het BRP contract wordt de verwijzing gemaakt naar dit tariefdossier.

6 Vormgeving en definities

Toelichting bij paragraaf 69 t.e.m. 72 van de CREG-beslissing

De vormgeving van de definities in Sectie I van het BRP contract werd gewijzigd:

- Indien een definitie reeds is opgenomen in geldende Belgische of Europese wetgeving wordt deze niet langer hernomen in het contract en wordt alleen gerefereerd naar de toepasselijk wetgeving. Indien de definitie toch wordt hernomen is dit om extra context en/of nuances te voorzien.
- Concepten die uitsluitend in het Engels (“zoals b.v. Scheduling Area”) worden niet meer gebruikt. Al de opgenomen definities zijn ten minste gedefinieerd in het Nederlands/Frans.

Toelichting bij paragraaf 76 van de CREG-beslissing

Volgende definities die verder gingen dan louter een definiëring werden ingekort volgens bovenstaande principes waarbij de extra voorziene context werd verplaatst naar andere artikels in het BRP contract:

- Langetermijntransmissierecht, verwerkt in Artikel 27.1
- Extern Commercieel Handelsprogramma verwerkt in Artikel 23.3 en 24
- Intern Commercieel Handelsprogramma verwerkt in Artikel 23.2.2
- RNP verwerkt in Artikel 24.1

Bovendien aligneert Elia het BRP Contract met de terminologie van de Europese netcode FCA waarin het begrip Nominatie enkel maar kan gebruikt worden in de context van zoneoverschrijdende capaciteit op de lange termijn. Bijgevolg wordt de term “Fysieke Nominatie” geïntroduceerd om programma’s van de BRP betreffende fysieke injectie en afname aan te duiden om verwarring met nominaties zoals bedoeld in de FCA te vermijden.

Toelichting bij paragraaf 96-97-115 van de CREG-beslissing

Betreft de opmerkingen en vragen van de CREG-beslissing omtrent Sectie II t.e.m. VIII van het BRP contract zal Elia deze analyseren en beantwoorden in een toekomstig voorstel (ten laatste één jaar na de CREG-beslissing) van de T&C BRP omdat voor deze aanpassingen de CREG een publieke consultatie vraagt omdat ze fundamentele wijzigingen van de inhoud betreffen. Elia neemt echter de opmerkingen van paragraaf 96-97-115 van de CREG-beslissing wel al in het huidige voorstel op, omdat ze geen inhoudelijke verandering betreffen.

7 Verduidelijking omtrent het facturatieproces

Toelichting bij paragraaf 123 t.e.m. 127 van de CREG-beslissing

Elia wenst de principes met betrekking tot de facturatie zoals omschreven in Artikel 29.2 van het BRP contract te verduidelijken.

Voor het opstellen van de initiële factuur voor de onbalansberekening voor maand M zal Elia rekening houden met de laatst ingediende interne en externe commerciële programma's van BRP. Elia dient daarnaast hiervoor de nodige allocatiegegevens te ontvangen van de DSO's en CDSO's waarvoor de modaliteiten worden omschreven in de samenwerkingsovereenkomsten. DSO's dienen deze gegevens door te geven uiterlijk op 10^{de} werkdag van M+1 en CDSO's dienen deze gegevens door te geven uiterlijk op de 10^{de} kalenderdag van M+1. Op basis hiervan kan Elia de initiële factuur vaststellen uiterlijk op 1 kalendermaand na ontvangst van bovenstaande gegevens.

DSO's en CDSO's hebben 6 maanden na maand M om nog mogelijke regularisaties betreft hun allocatiegegevens door te geven aan Elia. Elia heeft hierdoor al de geregulariseerde gegevens betreft jaar Y op het einde van Q2 Y+1. Op basis hiervan zal Elia de regularisatiefactuur vaststellen voor elke maand M van jaar Y na ontvangst van bovenstaande gegevens gedurende het tweede semester van Y+1.. In de praktijk zal Elia deze factuur uiterlijk vaststellen op het einde van Y+1. Niettemin is er geen formele uiterlijke datum na dewelke een regularisatie factuur kan worden vastgesteld.

Het facturatieproces omtrent de externe inconsistentie is onafhankelijk van bovenstaande beschreven proces. Elia zal de factuur betreft externe inconsistenties indien van toepassing betreffende maand M vaststellen in M+1. Er is geen formele uiterlijke datum na dewelke een regularisatie factuur kan worden vastgesteld.



TOELICHTINGSNOTA BIJ DE PUBLIEKE CONSULTATIE VAN HET ONTWERPVOORSTEL VOOR HET CONTRACT VAN DE EVENWICHTSVERANTWOORDELIJKE OF HET 'BRP CONTRACT'

ELIA

Maart 2018

INHOUDSTABEL

Toelichtingsnota bij de publieke consultatie van het ontwerpvoorstel voor het contract van de evenwichtsverantwoordelijke of het ‘BRP Contract’	1
INHoudstabel	2
Praktische informatie	3
INTRODUCTie	4
1. Structuur van het BRP Contract	5
2. De relatie tussen het bestaande ARP Contract en het toekomstige BRP Contract.....	6
3. Conformiteit van het BRP Contract met art.18 §6 van de Europese netcode EBGL	7
4. Terminologie	9
4.1. Alignering met de -terminologie in de Europese netwerkcodes.....	9
4.2. Analogie tussen de Evenwichtspereimeter van de BRP en het Dagelijks Evenwichtsprogramma.....	10

PRAKTISCHE INFORMATIE

Deze nota dient als toelichting bij de lopende consultatie van het ontwerpvoorstel voor het Contract voor de Evenwichtsverantwoordelijke (hierna “BRP Contract”). Het geheel aan reacties zal aan de Commissie (hierna “CREG”) worden overgemaakt in het kader van de officiële goedkeuringsprocedure voor het BRP Contract .

De consultatie heeft als doel om de eventuele opmerkingen te verkrijgen van de betrokken marktpelers. Aan het einde van de publieke consultatie zal Elia een consultatierapport voorzien dat ter beschikking zal worden gesteld aan alle marktpartijen.

Elke reactie zal publiek gemaakt worden op de Elia-website tenzij de vertrouwelijkheid van de bijdrage wordt gevraagd of de respondent vraagt om hem niet kenbaar te maken.

Stakeholders hebben een periode van 8 weken om hun opmerkingen te bezorgen. De reacties dienen ten laatste op 15 mei 2018 ingediend te worden via het onlineformulier op de Elia-website. Het ontwerpvoorstel voor het BRP Contract dat ter consultatie voorligt, kan op de Elia-website geraadpleegd worden.

Deze publieke consultatie van het BRP Contract loopt in parallel met de publieke consultatie van het ontwerpvoorstel van Federaal Technisch Reglement die van 15 maart 2018 tot 15 april 2018 loopt.

Vragen betreffende de voorliggende documenten kunnen worden verstuurd het volgende email-adres: Consultations@elia.be

INTRODUCTIE

De Europese Verordening voor Elektriciteitsbalancing van 23 november 2017¹ (hierna “Europese netcode EBGL” genoemd) legt de transmissienetbeheerders op om 6 maanden na de inwerkingtreding van deze Verordening de *Voorwaarden en modaliteiten voor Evenwichtsverantwoordelijken* (“Terms and Conditions BRP”) in te dienen bij de relevante regulerende instantie(s). In navolging van art. 18, §1 en §5 van de Europese netcode EBGL stelt Elia als transmissienetbeheerder het ontwerpvoorstel voor het BRP Contract op en legt deze ter publieke consultatie.

Deze nota stelt de nieuwe structuur voor van het ontwerpvoorstel van het BRP Contract en beschrijft de link tussen het voorgestelde BRP Contract, het bestaande ARP-contract en de Europese netcode EBGL. Tegelijkertijd stelt Elia voor om de terminologie van het BRP Contract in lijn te brengen met de Europese netcode EBGL. Elia wenst te benadrukken dat het BRP-contract inhoudelijk een weerspiegeling is van het huidige ARP-contract zoals goedgekeurd door de CREG op 16/02/2017. De voorgestelde wijzigingen zijn bedoeld om enerzijds de alignering van de gehanteerde terminologie met de Europese netcode EBGL en anderzijds om de relatie met art.18, §6 van de Europese netcode EBGL te verduidelijken. Het betreft dus hoofdzakelijk een herstructurering van het bestaande ARP-contract, gezien inhoudelijk het bestaande ARP-contract reeds voldoet aan de meeste condities van de Europese netcode EBGL.

Het document dat het voorwerp is van deze consultatie is het BRP Contract waarbij in track changes de aanpassingen in de tekst weergegeven ten opzichte van het laatste, door Elia ingediende versie van het ARP-contract bij de regulatoren in het kader van “de Energieoverdracht”. Indien er een interpretatieconflict is tussen de bepalingen in de Nederlandse en Franse versie van dit ontwerpvoorstel, hebben de bepalingen opgenomen in de Franse versie voorrang.

Het voorgestelde BRP Contract houdt rekening met de voorgestelde aanpassingen aan het Federaal Technisch Reglement dat in parallel geconsulteerd wordt met dit BRP Contract.

De nieuw voorgestelde structuur van het BRP Contract werd op 23 januari en 23 februari 2018 tijdens de Working Group Belgian Grid besproken, alsook op 20 februari 2018 tijdens de Working Group Balancing.

¹ Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2018 tot vaststelling van richtsnoeren voor Elektriciteitsbalancing.

1. Structuur van het BRP Contract

Het BRP Contract is opgebouwd uit drie onderdelen die verder in dit hoofdstuk worden toegelicht:

1. de Algemene Bepalingen
2. de Voorwaarden en modaliteiten voor BRP's
3. Operationele bijlagen

De Algemene Bepalingen van het BRP Contract zijn opgebouwd uit volgende secties:

- I. Definities en voorwerp van het BRP Contract
- II. Facturatie en betaling
- III. Aansprakelijkheden
- IV. Maatregelen in geval van een noodsituatie of overmacht
- V. Confidentialiteit
- VI. Beëindiging of schorsing van dit BRP Contract
- VII. Diverse bepalingen
- VIII. Geschillensbeslechting

De Voorwaarden en modaliteiten voor BRP's omschrijven de specifieke bepalingen die verbonden zijn aan de rol van de BRP, in lijn met art.18, §6 van de Europese netcode EBGL en zijn opgebouwd uit de volgende secties:

- IX. De Onbalanszone;
- X. De Evenwichtsverplichtingen;
- XI. De vereisten om Evenwichtsverantwoordelijke te worden;
- XII. De Onevenwichtsberekening;
- XIII. Het dagelijks Evenwichtsprogramma;
- XIV. De Onbalansverrekening

Finaal werden drie operationele bijlagen toegevoegd aan het BRP Contract waaronder het standaardformulier voor de bankgarantie, de contactinformatie en tenslotte de pooling-overeenkomst.

2. De relatie tussen het bestaande ARP Contract en het toekomstige BRP Contract

Onderstaande tabel geeft de relatie weer tussen het bestaande ARP-contract en het toekomstig BRP-contract:

Huidige		New Art.	
Artikel ARP	Huidige Titel ARP-contract	BRP	Nieuwe Titel BRP Contract
1	Definities	1	Definities
2	Aanvullende interpretatieregels	4	Aanvullende interpretatieregels
3	Voorwerp van het Contract	2	Voorwerp van het BRP Contract
4	Bewijs van de financiële solvabiliteit van [ARP]	16	Bewijs van de financiële solvabiliteit van [BRP]
5	Facturatie-en betalingsvoorwaarden	5	Facturatie-en betalingsvoorwaarden
6	Mededeling aan derden van vertrouwelijke of commercieel gevoelige informatie	8	Mededeling aan derden van vertrouwelijke of commercieel gevoelige informatie
7	Geschillenbeslechting	11	Geschillenbeslechting
8	Maatregelen in geval van een noodsituatie of overmacht	7	Maatregelen in geval van een noodsituatie of overmacht
9	Beëindiging of Schorsing van dit Contract	9	Beëindiging of Schorsing van dit BRP Contract
10	Evenwichtsverplichtingen van ARP	15	Evenwichtsverplichting van BRP
11	Toewijzing aan de Evenwichtsperimeter	14	De Evenwichtsperimeter van de BRP
		19	Toewijzing aan de Evenwichtsperimeter
12	Nominaties	23	Dagelijks Evenwichtsprogramma
13	Volledige of gedeeltelijke weigering van Nominaties op Dag D-1 en volledige of gedeeltelijke schorsing van Nominaties op Dag D	26	Volledige of gedeeltelijke weigering van Dagelijkse Evenwichtsprogramma's op dag D-1 en volledige of gedeeltelijke schorsing van Dagelijkse Evenwichtsprogramma's op Dag D
14	Opschortende voorwaarden voor de uitvoering van dit Contract	18	Opschortende voorwaarden voor de uitvoering van dit BRP Contract
15	Duur van dit Contract	3	Duur van het BRP Contract
16	Tarieven	28	Tarieven
17	Betalingswaarborg	17	Betalingswaarborg
18	Gegevensuitwisseling	21	Gegevensuitwisseling
19	Pooling-overeenkomst	22	Pooling-overeenkomst
20	Aansprakelijkheid	6	Aansprakelijkheid
21	Diverse bepalingen	10	Diverse bepalingen
Annexes			
1	Transmissierechten voor Import en Export	Art.27	Transmissierechten voor Import en Export
2	Opgeven- Zonder voorwerp	N.v.t.	Opgeven- Zonder voorwerp
3	Onevenwicht	Art.20	Onevenwicht per kwartier van BRP
4	Waarborg	Art. 17.4	Het bedrag van de vereiste waarborg
		Bijlage 1	Standaardformulier Bankwaarborg voor BRP Contract

5	Procedure voor Nominaties	Art. 24	Procedure voor de indiening van Dagelijkse Evenwichtsprogramma's
		Art. 25	Systeem met betrekking tot de indiening van Dagelijkse Evenwichtsprogramma's
6	Contactinformatie	Bijlage 2	Contactinformatie
7	Pooling-overeenkomst	Bijlage 3	Pooling-overeenkomst
8.	Tariefstructuur en facturatieproces	Art. 29	Tariefstructuur en facturatieproces

Specifieke opmerkingen:

- **Artikel 11 van het ARP-contract**

Artikel 11 ("Toewijzing aan de Evenwichtsperimeter") van het huidige ARP-contract wordt in twee artikelen opgesplitst:

1. de inleiding van art. 11 van het ARP-contract wordt ondergebracht onder een afzonderlijk art.14 van het BRP Contract: "De Evenwichtsperimeter van BRP"
2. art.11.1 tot en met art.11.6 van het ARP-contract wordt ondergebracht in een afzonderlijk art. 19 van het BRP Contract: "Toewijzing aan de Evenwichtsperimeter"

- **Bijlage 4 van het ARP-contract**

Bijlage 4 ("Waarborg") van het huidige ARP-contract wordt in twee artikelen opgesplitst:

1. Het bedrag van de bankwaarborg wordt ondergebracht onder art.17.4: "Het bedrag van de vereiste waarborg"
2. Het standaardformulier van de bankwaarborg wordt toegevoegd als Bijlage 1 van het BRP Contract: "Standaardformulier Bankwaarborg voor BRP Contract"

- **Bijlage 5 van het ARP-contract**

Bijlage 5 ("Procedure voor Nominaties") van het huidige BRP-contract wordt in twee artikelen opgesplitst:

1. De procedure wordt ondergebracht onder Artikel 24 van het BRP Contract: "Procedure voor de indiening van Dagelijkse Evenwichtsprogramma's"
2. Het nominatiesysteem wordt ondergebracht onder Artikel 25: "Systeem met betrekking tot de indiening van Dagelijkse Evenwichtsprogramma's"

3. Conformiteit van het BRP Contract met art.18 §6 van de Europese netcode EBGL

Dit hoofdstuk beschrijft de conformiteit van het ontwerpvoorstel van het BRP Contract met art.18 §6 van de Europese netcode EBGL. De eerste kolom van onderstaande tabel somt alle elementen op die volgens art.18 §6 van de Europese netcode EBGL aanwezig dienen te zijn in de Voorwaarden en modaliteiten voor de evenwichtsverantwoordelijke. De tweede kolom geeft de overeenstemmende sectie van het BRP-contract weer waarin deze elementen worden toegelicht.

Artikel 18 (6) van de Europese netcode EBGL	Sectie van het BRP Contract
a. de definitie van balanceringsverantwoordelijkheid	X. Evenwichtsverplichtingen (i.h.b. Artikelen 13 en 15)
b. de eisen waaraan moet worden voldaan om BRP te worden	XI. De vereisten om BRP te worden (i.h.b. Artikelen 16 en 18)
c. de eis dat alle BRP's financieel aansprakelijk zijn voor hun onbalansen, en dat de onbalansen worden verrekend met de connecterende TSB	XI. De vereisten om BRP te worden en XIV. Onbalansverrekening (i.h.b. Artikelen 16 en 29)
d. de eisen inzake de gegevens en informatie die aan de connecterende TSB moeten worden verstrekt voor het berekenen van de onbalansen	XIII. Dagelijks Evenwichtsprogramma
e. de regels die BRP's moeten volgen om hun programma's te wijzigen vóór en na de gate-sluitingstijd van de intradaymarkt	XIII. Dagelijks Evenwichtsprogramma
f. de regels voor de verrekening van BRP's	XIV. Onbalansverrekening
g. de afbakening van een onbalanszone	IX. De Onbalanszone
h. De maximumperiode voor de voltooiing van de verrekening van onbalansen met BRP's	XIV. Onbalansverrekening (i.h.b. Artikel 29)
i. de gevolgen van de niet-naleving van de voorwaarden die van toepassing zijn op BRP's	XI. De vereisten om BRP te worden (i.h.b. Artikel 18)
j. de verplichting voor BRP's om alle wijzigingen van de positie in te dienen bij de connecterende TSB;	XIII. Dagelijks Evenwichtsprogramma
k. de verrekeningsregels	XIV. Onbalansverrekening
l. de bepalingen voor de uitsluiting van onbalansen van de onbalansverrekening als deze verband houden met de invoering van rampingbeperkingen om deterministische frequentieafwijkingen te beperken	Niet van toepassing (zie verklaringen hieronder)

- **afbakening van de onbalanszone**

Art.18 §6 van de Europese netcode EBGL omschrijft onder punt (g) de verplichting om de afbakening van de onbalanszone op te nemen in de Voorwaarden en modaliteiten voor de evenwichtsverantwoordelijke. Elia voegt een nieuw art. 12 toe aan het BRP Contract waarin de afbakening van de onbalanszone wordt gedefinieerd.

- **ramping rate beperkingen**

Art.18 §6 van de Europese netcode EBGL punt (l) omschrijft de bepalingen voor de uitsluiting van onbalansen van de onbalansverrekening als deze verband houden met de invoering van

rampingbeperkingen om deterministische frequentieafwijkingen te beperken. Gezien Elia geen dergelijke bepalingen oplegt, in overeenstemming met Artikel 137, lid 4, van de Europese netcode SOGL², wordt dit punt (g) niet opgenomen in het BRP Contract.

- **correctie van de Evenwichtspereimeter in het kader van een activatie van flexibiliteit**

Elia verplaatst art. 11.1.2, 11.1.3 en 11.1.4 van het ARP-contract naar artikel 19.7 van het BRP-Contract (mits toevoeging van een nieuwe paragraaf) "Correctie van de Evenwichtspereimeter in het kader van een activatie van flexibiliteit".

4. Terminologie

4.1. Aligering met de -terminologie in de Europese netwerkcodes

De definities van het huidige ARP-contract werden in de mate van het mogelijke gealigneerd met terminologie van de Europese netcode EBGL-. Bovendien voerde Elia correcties door om de Nederlandse en Franse versie van het BRP Contract beter op elkaar af te stemmen. Hieronder wordt een overzicht gegeven van de aanpassingen aan de definities zoals opgenomen in het BRP Contract.

a) Vervanging van de term "positie" door "allocatie".

- **Context:**

In art.2. (16) van Europese netcode EBGL wordt "Positie" gedefinieerd als *"het opgegeven energievolume van een BRP dat wordt gebruikt voor het berekenen van zijn onbalans."*

- **Impact voor het BRP Contract:** volgende definities worden gewijzigd

- "Afname-Positie op het Gesloten Distributienet" wordt "Afname-Allocatie op het Gesloten Distributienet".
- "Distributie Afname Positie" wordt "Distributie Afname Allocatie"
- "Distributie Afname Positie afgenomen energie" wordt "Distributie Allocatie van afgenomen energie"
- "Distributie Afname-Positie geïnjecteerde energie" wordt "Distributie Allocatie van geïnjecteerde energie"
- "Injectie-positie op het Gesloten Distributienet" wordt "Injectie-Allocatie op het Gesloten Distributienet".
- "Afname-positie op het Gesloten Distributienet" wordt "Afname-Allocatie op het Gesloten Distributienet".
- "Positie op Gesloten Distributienet" wordt "Allocatie op Gesloten Distributienet"

² Verordening (EU) 2017/1485 van de Europese Commissie van 2 augustus tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen

- b) Vervanging van de term “Toegangsverantwoordelijke” of “ARP” door de term “Evenwichtsverantwoordelijke” of “BRP” in het gehele BRP Contract dit conform. art 2 (7) van de Europese netcode EBGL. Opmerking: in de Nederlandse versie van de Europese netcode EBGL wordt de term “balanceringsverantwoordelijke” gebruikt voor “BRP”. ELIA stelt voor om de notie van “evenwichtsverantwoordelijke” te gebruiken ter vervanging van deze term (cf. ook gebruikt in Federaal Technisch Reglement)
- c) Vervanging van de term “reddingscode” door “systeembeschermingsplan” en “heropbouwcode” door “herstelplan” in het BRP Contract
 - o Elia aligneert het BRP Contract met de terminologie van de Europese netcode E&R³.
- d) Introductie van een nieuwe definitie “**Extern** Commercieel Handelsprogramma”
 - o Elia aligneert het BRP Contract met de terminologie van de Europese netcode EBGL en introduceert een nieuwe definitie om specifiek het programma te beschrijven met betrekking tot de Externe Commerciële Handel van elektriciteit. Bijgevolg wordt de term “nominatie” niet meer gebruikt in het BRP Contract om een Externe Commerciële Handel (import/export) aan te duiden en wordt deze vervangen door de term **Extern** Commercieel Handelsprogramma
- e) Introductie van een nieuwe definitie “**Intern** Commercieel Handelsprogramma”
 - o Elia aligneert het BRP Contract met de terminologie van de Europese netcode EBGL en introduceert een nieuwe definitie om specifiek het programma te beschrijven met betrekking tot de Interne Commerciële Handel van elektriciteit. Bijgevolg wordt de term “nominatie” niet meer gebruikt in het BRP Contract om een Interne Commerciële Handel (import/export) aan te duiden en wordt deze vervangen door de term **Intern** Commercieel Handelsprogramma.

4.2. Analogie tussen de Evenwichtssperimeter van de BRP en het Dagelijks Evenwichtsprogramma

Gezien de term “nominatie” niet langer gebruikt wordt om de programma’s voor interne of externe commerciële handel aan te duiden die door de BRP ingediend worden, wordt deze term heringevoerd om de verwachte fysieke injectie of afname (op het ELIA-net of een distributie net ou CDS) te definiëren.

³ Verordening (UE) 2017/2196 van de Europese Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet

Conform de aanpak die gehanteerd werd bij de opmaak van het Federaal Technisch Reglement en om elke verwarring te vermijden bij het gebruik van de term “nominatie”, werd de term “dagelijks evenwichtsprogramma” geïntroduceerd. Deze bevat het geheel van de nominaties en de interne/externe commerciële handelsprogramma’s die ingediend worden bij ELIA door de BRP.

Ter illustratie van bovenstaande terminologie, wordt in onderstaande tabel een analogie weergegeven met de bepaling van de evenwichtsperimeter van de BRP.

De linkse kolom geeft een overzicht van de samenstelling van de Evenwichtsperimeter van de BRP zoals beschreven in art.14 van het BRP Contract en de rechtse kolom de elementen bevat waaruit het Dagelijks Evenwichtsprogramma van de BRP bestaat, zoals beschreven in art 23 van het BRP Contract.

De Evenwichtsperimeter van BRP bestaat uit:	Het Dagelijks Evenwichtsprogramma van BRP bestaat uit:
<ul style="list-style-type: none"> • De Allocaties <ul style="list-style-type: none"> - AfnamepuntenToegangspunten, met uitzondering van de Toegangspunten die een op het Elia-Net aangesloten Gesloten Distributienet voeden; en/of - Distributie Afname-Allocatie(s) op (een) ander(e) distributienet(ten) dan het Elia-Net; en/of - Afname- en/of Injectie-Allocaties op het Gesloten Distributienet op één of meerdere Gesloten Distributienetten, overeenkomend met het totale energievolume bij injectie en/of bij afname voor alle Toegangspunten CDS die ARP opvolgt, conform Artikel 19.3 van het Contract; en/of - verliezen overeenkomstig artikelen 206 en 207 van het Technisch Reglement Transmissie, en, indien van toepassing, overeenkomstig de Technische Reglementen Plaatselijk Vervoer, Lokale en Gewestelijke Transmissie; en/of 	<ul style="list-style-type: none"> • De nominaties <i>(rekening houdende met de verliezen overeenkomstig Artikel 161/162 van het Federaal Technisch Reglement)</i> <ul style="list-style-type: none"> - nominaties op Toegangspunt (Injectiepunten en/of Afnamepunten), met uitzondering van de Toegangspunten die een op het Elia-Net aangesloten Gesloten Distributienet voeden; en/of - nominaties voor de globale afnameen/of injectie op (een) ander(e) distributienet(ten) dan het Elia-Net; en/of - nominaties voor de globale afname- en/of injectie op één of meerdere Gesloten Distributienetten, conform Artikel 23.2.3 van het Contract; en/of
<ul style="list-style-type: none"> • De Commerciële Handel <ul style="list-style-type: none"> - Externe Commerciële Handels (stemt overeen met de laatste updates van Interne Commerciële Handelsprogramma's) (Import en/of Export) en/of - Interne Commerciële Handels (stemt overeen met de laatste updates van Interne Commerciële Handelsprogramma's) - 	<ul style="list-style-type: none"> • De Commerciële Handel <ul style="list-style-type: none"> - Externe Commerciële Handelsprogramma's (Import en/of Export) en/of - Interne Commerciële Handelsprogramma's;
<ul style="list-style-type: none"> • De Onevenwichtsaanpassing <ul style="list-style-type: none"> - de correcties van de Evenwichtsperimeter ten gevolge van een activatie van flexibiliteit overeenkomstig Artikel 19,7 van het BRP Contract. 	



VERSLAG OVER DE OPENBARE RAADPLEGING BETREFFENDE HET CONTRACT VAN DE EVENWICHTSVERANTWOORDELIJKE ('BRP CONTRACT')

Voorstel conform artikel 18 van de EBGL

Ingeddiend op 18/06/2018

INHOUD

Verslag over de openbare raadpleging betreffende het contract van de evenwichtsverantwoordelijke ('BRP Contract')	1
Inhoud	2
1. Achtergrond	3
2. Ontvangen bijdragen	4
3. Analyse van algemene opmerkingen die tijdens de raadpleging werden geuit en antwoorden van Elia.....	5
4. Analyse van specifieke opmerkingen (in voorkomend geval via 'track changes') en antwoorden van Elia.....	6
4.1. Definities afgestemd op de definities van het FTR-voorstel.....	6
4.2. Andere specifieke opmerkingen over de voorgestelde definities.....	7
4.4. Specifieke opmerkingen over de bepalingen in het BRP Contract.....	14

1. Achtergrond

Van 15 maart tot 15 mei 2018 heeft Elia een openbare raadpleging georganiseerd over het contract van de evenwichtsverantwoordelijke (hierna het 'BRP Contract'). Volgens artikel 18, lid 1, van het Europese richtsnoer EBGL¹ moet de TSB een voorstel opstellen betreffende de 'voorwaarden voor BRP's'. Die voorwaarden zijn opgenomen in onderhavig voorstel voor een BRP Contract dat aan de Commissie (hierna 'CREG') wordt voorgelegd op 18 juni 2018, d.w.z. zes maanden na de inwerkingtreding van het Europese richtsnoer EBGL.

Het BRP Contract dat ter raadpleging werd voorgelegd aan de marktpartijen was gebaseerd op het laatste voorstel van een ARP Contract dat door Elia werd opgesteld na de openbare raadpleging van 13 november 2017 tot 8 december 2017, en dat op 19 februari 2018 aan de VREG en op 19 maart 2018 aan de CREG werd voorgelegd. Aan het BRP Contract werden in vergelijking met de bovengenoemde versie van het ARP Contract wijzigingen aangebracht, om de terminologie en structuur van het contract af te stemmen op die van het Europese richtsnoer EBGL en op het voorstel voor een toekomstig Federaal Technisch Reglement (zoals voorgelegd tijdens de openbare raadpleging van 15 maart tot 16 april 2018).

In dit verslag worden de ontvangen reacties samengevoegd en worden de redenen vermeld waarom de tijdens de raadpleging geuite standpunten al dan niet in overweging werden genomen. De reacties betreffen verschillende onderwerpen die hierna uitgebreid worden toegelicht. Elia heeft deze reacties geanalyseerd, evenals de opmerkingen die wij in het kader van de raadpleging over het Federaal Technisch Reglement hebben ontvangen, om het definitieve BRP Contract op te stellen, met aanduiding van de wijzigingen ten opzichte van het document dat ter raadpleging werd voorgelegd.

Aangezien er verschillende afstemmingen op het 'nieuwe' Federaal Technisch Reglement zijn gebeurd en er vaak naar dat Reglement wordt verwezen, stelt Elia voor om het BRP Contract op hetzelfde ogenblik in werking te laten treden als het nieuwe Federaal Technisch Reglement of daarna.

Daarnaast moeten er verschillende aanpassingen gebeuren aan het ARP Contract tussen de datum van indiening van het BRP Contract en de datum van inwerkingtreding van het nieuwe Federaal Technisch Reglement. Die aanpassingen aan het ARP Contract zijn noodzakelijk in verband met enerzijds de installatie van een nieuwe offshore-interconnectie ('Nemo Link') die overeenstemt met een nieuwe grens tussen de Belgische en Britse Scheduling Areas en anderzijds de uitbreiding van de Energieoverdracht naar nieuwe marktsegmenten ('dienst voor tertiaire regeling' en 'SDR'). Alle aanpassingen aan het ARP Contract die parallel lopen met het indienings- en goedkeuringstraject van het BRP Contract worden opgenomen in een geactualiseerde versie van het BRP Contract die uiteindelijk voor raadpleging zal worden voorgelegd aan de CREG, met inachtneming van de verwachte datum van inwerkingtreding van het nieuwe Federaal Technisch Reglement (hierna 'FTR').

¹ Verordening (EU) nr. 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancerings: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/PDF/?uri=CELEX:32017R2195&from=EN>

2. Ontvangen bijdragen

Elia heeft reacties ontvangen van de volgende marktdeelnemers:

1. FEBEG
2. FEBELIEC
3. BASF

Alle reacties werden als niet-vertrouwelijk aangeduid. De originele antwoorden die wij ontvingen tijdens de raadpleging zijn toegevoegd als bijlage aan dit verslag en worden samen met dit verslag ter beschikking gesteld op de website van Elia.

3. Analyse van algemene opmerkingen die tijdens de raadpleging werden geuit en antwoorden van Elia

) **Samenhang tussen het BRP Contract dat aan de CREG werd voorgelegd ter goedkeuring en het toekomstige Federaal Technisch Reglement.** Alle partijen die hebben gereageerd, verwijzen naar de opmerkingen die zij hebben geuit in hun reactie op de openbare raadpleging betreffende het FTR en vragen Elia rekening te houden met die opmerkingen en het BRP Contract (en met name de definities) af te stemmen op de definitieve versie van het FTR zodat de samenhang tussen alle documenten gewaarborgd is.

- o Antwoord van Elia: Het BRP Contract heeft specifiek tot doel de afstemming te realiseren op de terminologie en concepten die in het FTR, de Netcodes en de Europese richtsnoeren worden beschreven. Elia past daarom het voorstel van het BRP Contract aan volgens de laatste aanpassingen van het FTR-voorstel die zijn gebeurd in het kader van de openbare raadpleging en de verschillende overlegmomenten in verband met dat FTR-voorstel.

Elia past met name alle definities aan die in het BRP Contract worden gehanteerd en die voortvloeien uit de definities van het FTR en voegt, zo nodig, nieuwe definities toe die afkomstig zijn uit het FTR (zie punt 4.1 van dit verslag).

) **Verband met de openbare raadplegingen over het ARP Contract:** BASF verwijst naar de versies van het ARP Contract die aan de regelgevende instanties zijn voorgelegd, parallel met de openbare raadplegingsprocedure en de indiening van het BRP Contract, en veronderstelt dat de stakeholders de gelegenheid zullen krijgen om opnieuw via een openbare raadpleging opmerkingen te geven over het definitieve resultaat van alle wijzigingen die aan het BRP Contract zijn aangebracht.

- o Antwoord van Elia: Zoals reeds herhaaldelijk werd toegelicht in WG Balancing en WG Belgian Grid en zoals beschreven in punt 1 van dit verslag, worden alle aanpassingen aan het ARP Contract die nog in 2018 zullen gebeuren opgenomen in een latere update van het voorstel van een BRP Contract, waarvoor opnieuw een openbare raadpleging zal worden georganiseerd en dat ter goedkeuring zal worden voorgelegd aan de CREG.

) **Verband met de Europese netcodes of de Europese richtsnoeren:** FEBEG merkt op dat Elia in het BRP Contract verwijst naar het FTR en naar de gewestelijke technische reglementen, maar niet naar de Europese netcodes, hoewel die een veel grotere invloed hebben en rechtstreeks van toepassing zijn op de gebruikers van het Belgische net.

- o Antwoord van Elia: Het BRP Contract bevat zowel verwijzingen naar het Federaal Technisch Reglement als naar de Europese netcodes en richtsnoeren (met name EBGL, CACM en SOGL). Daarnaast is het FTR-voorstel afgestemd op de bepalingen van de Europese netcodes en richtsnoeren en bevat het de nodige links en verwijzingen naar die teksten.

4. Analyse van specifieke opmerkingen (in voorkomend geval via 'track changes') en antwoorden van Elia

4.1. Definities afgestemd op de definities van het FTR-voorstel

Uitgaande van de ontvangen opmerkingen en zoals toegelicht in punt 3 van dit verslag, werden de volgende definities afgestemd op die van het FTR-voorstel:

- Toegangspunt, Injectiepunt en Afnamepunt;
- Gesloten Distributienet werd vervangen door CDS conform de besprekingen over dit begrip die plaatsvonden in het kader van het FTR, namelijk dat CDS zowel verwijst naar een Gesloten Industrieel Net als naar een Gesloten Distributienet (het verband tussen deze drie definities werd ook gelegd), Gebruiker van een CDS (of CDS-Gebruiker) en CDS-Beheerder;
- Lokale Productie en Afname van de Belasting (vervangen door Afname van de Verbruiksinstallaties);
- Netgebruiker, Gebruiker van het Elia-Net, Gebruiker van een CDS en Gebruiker van een Publiek Distributienet om het onderscheid tussen deze partijen duidelijk te maken.

De volgende definities werden toegevoegd:

- CACM, DCC, SOGL en EBGL om de verwijzingen naar die Europese netcodes en richtsnoeren af te stemmen op de benamingen die in het FTR worden gebruikt;
- Toegangscontract en Aansluitingscontract;
- *Publiek* Distributienet om dit te onderscheiden van de CDS die, volgens de Europese terminologie, ook als distributienetten worden beschouwd;
- CDS-Toegangspunt en Markttoegangspunt in een CDS. Deze begrippen werden ingevoegd in het definitieve FTR-voorstel dat werd voorgelegd aan de FOD na de opmerkingen van BASF in het kader van de openbare raadpleging betreffende het FTR. Aan de hand van deze begrippen wordt een onderscheid gemaakt tussen, enerzijds, het CDS-Toegangspunt waar de CDS-Beheerder toegang tot zijn CDS

verleent aan een CDS-Gebruiker (voor een deel van zijn installaties of voor al zijn installaties) en waar het gemeten vermogen dient voor de facturering van de toegang (en het gebruik) van het CDS, en anderzijds het Markttoegangspunt dat dient voor de aanwijzing door een CDS-Gebruiker van een BRP voor de follow-up van een deel van zijn installaties of voor al zijn installaties. –Dit onderscheid wordt opnieuw gemaakt in het BRP Contract (zoals gevraagd door BASF).

4.2. Andere specifieke opmerkingen over de voorgestelde definities

Definities	Opmerkingen raadpleging	Markt-deelnemer(s)	Antwoord van Elia
Afname	<p>“...de Afname-positieAllocatie op een of meerdere Toegangspunten van het Gesloten Distributienet, aangesloten op het Elia-Net, als het een netto-afname betreft, of...”</p> <p><u>Opmerking:</u> Is het gelijk aan “Afname-Allocatie op het Gesloten Distributienet” (-> dan de definitie gebruiken), of bedoelt men de toegangspunten die het Gesloten Distributienet voeden ? Dit zou niet coherent zijn met de andere bepalingen in dit contract</p> <p>➔ Zelfde opmerking bij definitie “injectie”</p>	FEPEG	OK, de alinea is zowel voor de definitie van Afname als die van Injectie aangepast en maakt nu gebruik van de gedefinieerde term en niet van een herformulering.
	<p>“...”de Afname-Allocatie aan op een of meerdere Toegangspunten Markttoegangspunten van binnen eenhet Gesloten Distributienet, aangesloten op het Elia-Net, als het een netto-</p>	BASF	De definitie van 'Allocatie op CDS' is aangepast om de door BASF opgemerkte mogelijke verwarring te voorkomen.

	<p>afname betreft voor dat Markttoegangspunt, of...”</p> <p><i>Opmerking: BASF interpreteert het begrip ‘Toegangspunt van het Gesloten Distributienet’ als het Toegangspunt van het Gesloten Distributienet tot het transmissienet. Er wordt de indruk gewekt dat een BRP met een Markttoegangspunt in zijn evenwichtspereimeter, de netto afname op het Toegangspunt van het Gesloten Distributienet krijgt toegewezen. Dit is echter niet het geval. Zie ook in het bovenstaande antwoord op de publieke consultatie van BASF.</i></p>		
<p>Afname-Allocatie op het Gesloten Distributienet</p>	<p>”Afname-Allocatie aan een Markttoegangspunt binnen op het Gesloten Distributienet”</p>	<p>BASF</p>	<p>Elia begrijpt de opmerking van BASF over het feit dat de tekst verwarring kan veroorzaken en kan leiden tot de interpretatie dat een allocatie voor een BRP die actief is in een CDS alle markttoegangspunten van het CDS bestrijkt (zelfs de punten die niet in de perimeeter van de BRP liggen).</p> <p>De CDSO zendt Elia integendeel allocaties toe per BRP die actief is in een CDS en niet per markttoegangspunt. Het is dus niet aangewezen om te spreken over een allocatie per markttoegangspunt.</p> <p>Daarom zijn de definities van Allocatie op CDS (evenals die van Afname-Allocatie op CDS en Injectie-Allocatie op CDS) aangepast, zodat nu</p>

			<p>gepreciseerd wordt dat een allocatie op CDS verwijst naar alle markttoegangspunten in een CDS waarvoor de BRP toeziet op de follow-up.</p> <p>Elia houdt daarom geen rekening met de voorstellen van track changes van BASF in het gehele contract die verwijzen naar allocaties <u>per markttoegangspunt</u>.</p>
Bandlevering	<p><u>Opmerking:</u> Worden CDS-gebruikers hier bewust uitgesloten?</p>	BASF	<p>De 'bandlevering' is een begrip dat geldt voor de Toegangspunten tot het Elia-Net en dus voor de Gebruikers van het Elia-Net, conform het FTR-voorstel (artikelen 211 tot 215 van het FTR-voorstel).</p> <p>In het FTR dat op basis van overleg met de stakeholders wordt voorgesteld, is bepaald dat de CDS-Beheerder regels opstelt voor de aanwijzing van de BRP per markttoegangspunt in het CDS en dat hij de door Elia vastgestelde regels voor de Toegangspunten tot het Elia-Net mag toepassen (cf. art. 374 van het nieuwe FTR). Als hij dat doet, heeft dat geen invloed op het BRP Contract.</p>
Day-ahead nominatie	<p>“Day-ahead Nominatie”: een tabel die een aantal gegevens bevat zoals de kenmerken van een fysieke toegang tot het Elia-Net op een bepaalde Dag D, met inbegrip van de hoeveelheid Actief vermogen per tijdseenheid die moet worden geïnjecteerd of afgenomen, of op niveau van het Toegangspunt op het Elia-Net, of globaal op niveau van het distributienet, of op</p>	BASF	<p>Elia begrijpt de opmerking van BASF en herformuleert de definitie van Day-Ahead Nominatie om misverstanden te voorkomen.</p> <p>Net zoals bij de opmerking over de allocatie op CDS, gebeurt ook de Nominatie van een BRP voor alle markttoegangspunten waarvoor hij toeziet op de follow-up en niet voor alle markttoegangspunten.</p>

	<p>het niveau van Markttoegangspunt globaal op niveau van het Gesloten Distributienet. De Day-ahead Nominatie moet worden ingediend door BRP bij Elia uiterlijk op Dag D-1, overeenkomstig de bepalingen van het BRP Contract;”</p> <p><u>Opmerking:</u> Een BRP met een Markttoegangspunt in zijn evenwichtsperimeter zal echter zowel in intra-day als in day-ahead Nominaties doen voor de totaliteit van alle Markttoegangspunten per CDS in zijn evenwichtsperimeter gebruik makende van de EAN-code van het Toegangspunt van het Gesloten Distributienet, maar niet voor de totaliteit van alle Markttoegangspunten binnen het CDS.</p>		<p>Elia houdt daarom geen rekening met de voorstellen van track changes van BASF in het gehele contract die verwijzen naar Nominaties per markttoegangspunt.</p>
<p>Distributie Allocatie</p> <p>Afname</p>	<p><u>Opmerking:</u> Te vervangen door “Distributie Allocatie”</p> <p><u>Opmerking:</u> Waarom “Afname”, dit kan zowel injectie als afname zijn</p>	<p>FEBEG</p>	<p>De term 'position de prélèvement en distribution' (distributie afname-positie) wordt al verschillende jaren gebruikt in het ARP Contract om een positie aan te duiden die overeenstemt met een <i>injectie</i> of een afname van vermogen.</p> <p>⇒ Elia houdt rekening met de opmerking van FEBEG en verwijdert de term 'afname'.</p>
<p>Distributie Allocatie energie</p> <p>Afname afgenomen</p>	<p><u>Opmerking:</u> Te vervangen door “Distributie Afname-Allocatie”</p>	<p>FEBEG</p>	<p>Elia wijst er bovendien op dat het woord 'positie' niet langer wordt gebruikt in het BRP Contract om verwarring te voorkomen met de term Positie zoals</p>

Distributie Allocatie energie	Afname-geïnjecteerd <u>Opmerking:</u> Te vervangen door “Distributie Injectie-Allocatie”	FEBEG	bedoeld in het Europese richtsnoer EBGL.
Evenwichtsverantwoordelijke	<p>“...zoals gedefinieerd in art 2.(7) van de Europese Verordening voor Elektricitetsbalancering...”</p> <p><u>Opmerking:</u></p> <p>1) begrip al gedefinieerd in toepasselijk wetgeving, niet nodig om verder te verwijzen</p> <p>2) BRP is de persoon die dit contract afsluit met Elia (cfr partijen op p.2);</p> <p>3) “Evenwichtsverantwoordelijke” wordt verder gebruikt voor andere evenwichtsverantwoordelijken... ? voor deze toepassing geen hoofdletter gebruiken</p>	FEBEG	<ol style="list-style-type: none"> 1) Elia is het niet eens met het voorstel van FEBEG om niet meer te verwijzen naar het originele document met de definitie van BRP. Elia is van mening dat het behoud van deze verwijzing tegenstrijdige definities voorkomt, en dat het de duidelijkheid van het document ten goede komt. 2) De BRP is de partij die het BRP Contract ondertekent, zoals vermeld op de eerste bladzijde van het contract. Maar de BRP is ook een Evenwichtsverantwoordelijke. 3) Nee, de bepalingen van het contract waarin de term Evenwichtsverantwoordelijke wordt gebruikt, gelden ofwel voor elke Evenwichtsverantwoordelijke (met inbegrip van de Evenwichtsverantwoordelijke die het contract ondertekent), ofwel voor een andere Evenwichtsverantwoordelijke dan degene die het contract ondertekent of voor de Evenwichtsverantwoordelijke die het contract ondertekent als die beantwoordt aan de beschrijving van de betrokken paragraaf. In artikel 19.6 bijvoorbeeld wordt vermeld: "<i>Elke Evenwichtsverantwoordelijke die CCP is, moet ...</i>"; in dit geval moet de BRP voldoen aan

			de betrokken bepaling als de BRP CCP is. In elk geval wordt in het contract duidelijk aangegeven of er sprake is van een andere Evenwichtsverantwoordelijke of van een specifieke Evenwichtsverantwoordelijke.
Gedeelde injectie	<p>“...op procentbasis zal toegekend worden aan de Evenwichtsperimeters van meer dan één Toegangsverantwoordelijke Evenwichtsverantwoordelijke;...”</p> <p><u>Opmerking:</u> Te beperkend : schrappen “op procent basis” -> “volgens” de specificaties ... in het standaard toegangscontract</p>	FEBEG	Elia is van mening dat het behoud van de beschrijving van het begrip Gedeelde Injectie het BRP Contract duidelijker maakt, ook al worden de specificaties beschreven in het Toegangscontract.
Geleverd volume	<p><u>Opmerking:</u> De definitie voor Besteld Volume werd overgenomen uit de Regels voor Energieoverdracht. Om de leesbaarheid te verhogen, is het gewenst ook de definitie van Geleverd Volume hier te expliciteren.</p>	BASF	OK
Leveringspunt	<p><u>Opmerking:</u> De definitie van Leveringspunt omvat niet de mogelijkheid dat een Leveringspunt ook een virtueel punt kan zijn en sluit de CDS-gebruikers uit, wat onmogelijk de bedoeling kan zijn.</p> <p><u>Opmerking:</u> Door in deze definitie het woord Netgebruiker te gebruiken, sluit CDS-gebruikers uit, wat onmogelijk de bedoeling kan zijn. Bovendien zal een Leveringspunt van een CDS-gebruiker, vaak een virtueel punt zijn,</p>	BASF	<p>Doordat de definitie van Netgebruiker is aangepast (dit kan een Gebruiker van het Elia-Net zijn, of een CDS-Gebruiker, of een Gebruiker van een Publiek Distributienet) sluit de definitie van Leveringspunt de CDS-Gebruikers of Gebruikers van een Publiek Distributienet niet langer uit.</p> <p>Elia begrijpt eveneens dat BASF vreest dat de definitie van Leveringspunt zonder de term 'virtueel' te restrictief is, omdat die dan wordt gekoppeld aan één enkel meetpunt in een net. Elia stelt voor om</p>

	<p>samengesteld door de Beheerder van het Gesloten Distributienet.</p>		<p>de definitie aan te passen met de toelichting dat een Leveringspunt een punt is dat gekoppeld is aan een of meer tellingen (die de 15'-waarden vertegenwoordigen) of metingen (die de waarden in seconden vertegenwoordigen).</p>
	<p><u>Opmerking</u> ivm 'netgebruiker': Volgens definitie van Netgebruiker, worden de gebruikers op distributienet en CDS uitgesloten o.a. voor correctie van perimeter bij energieoverdracht</p>	FEBEG	
Onevenwicht	<p>"...het verschil per Kwartier tussen de Ttotale Injectie in het Elia-Net behorende tot de Evenwichtsperimeter van BRP en de tTotale Afname van het Elia-Net behorende tot de Evenwichtsperimeter van BRP..."</p> <p><u>Opmerking:</u> In de voorgestelde definitie is de situatie op een CDS niet meegenomen: Injectie/Afname tot het Elia-Net bestaat hier niet. Voorstel om de gedefinieerde termen Totale Injectie en Totale Afname zoals in artikel 20 te gebruiken.</p>	BASF	<p>OK, de begrippen Totale Injectie en Totale Afname zijn gedefinieerd en de beschrijving ervan in artikel 20 is toegelicht om goed aan te geven dat wel degelijk rekening wordt gehouden met de volumes die worden toegewezen aan een BRP die actief is in een CDS.</p>
Vraagflexibiliteit	<p>Te definiëren (-> cfr Elektriciteitswet, art 2.66°)</p>	FEBEG	OK

4.3. Specifieke opmerkingen over de bepalingen in het BRP Contract

Artikel/Onderwerp	Opmerkingen raadpleging	Marktdeelnemer(s)	Antwoord van Elia
Inleiding	<p><i>"...BRP het belang begrijpt voor de veiligheid en de betrouwbaarheid van het Elia-Net van het naleven van al zijn evenwichtsverantwoordelijkheden, die verder in dit BRP Contract worden gedefinieerd, op ieder ogenblik tijdens de uitvoering van dit Contract;..."</i></p> <p><i><u>Opmerking:</u> Dit is ambigue: het mag geen afbreuk doen aan het feit dat de BRP geen resultaatsverbintenis heeft</i></p>	FEBEG	Deze paragraaf is bedoeld om de achtergrond te schetsen waartegen de twee partijen, BRP en Elia, een contract ondertekenen. Elia is van mening dat er geen ambiguïteit bestaat over de verantwoordelijkheid van de BRP, omdat hier voor wat betreft de verplichtingen van de BRPO duidelijk wordt verwezen naar de verplichtingen die verderop in het contract worden beschreven.
	<p><i>On p3² Elia has added "De Partijen begrijpen dat dit BRP Contract geen contract is dat de BRP toegang geeft tot het Elia net"</i></p> <p><i>Febeliec does not understand this: indeed this contract is not the Access Contract, but it should give in the BRP some type of access to the Elia Grid.</i></p>	Febeliec	<p>Deze zin dient om het begrip Toegang tot het Elia-Net (dat het toegangsrecht regelt van een Toegangshouder voor rekening van een Netgebruiker evenals de facturering voor de toegang tot het net en de aanwijzing van een BRP) te onderscheiden van het begrip evenwichtsverantwoordelijkheid, dat de verantwoordelijkheid is van de BRP wiens portefeuille toegangspunten tot het net kan bevatten.</p> <p>Bovendien wordt in punt 2 aangegeven dat de Partijen zich terdege bewust zijn van de</p>

² All page references refer to either the Dutch version of the documents (if both a Dutch and French version exist) or the English version (if such version exists).

			onderlinge samenhang tussen deze twee contracten.
7.1	<p><i>“...voor de duur van de gebeurtenis die aanleiding geeft tot de overmacht- en/of noodsituatie...”</i></p> <p><i><u>Opmerking:</u> Voor de duur van de overmacht- en/of noodsituatie (cfr opmerking op FTR)</i></p>	FEBEG	Artikel 7 werd in zijn geheel aangepast in overeenstemming met het FTR-voorstel van 17 mei 2018.
8	<p><i>“...Partijen aanvaarden dat de vertrouwelijkheid van gegevens niet tussen hen kan worden ingeroepen, noch ten aanzien van andere personen, onder meer de Netgebruiker, betrokken bij de uitvoering van het BRP Contract....”</i></p> <p><i><u>Opmerking:</u> Wat is het nut van dit paragraaf : is het enkel een aanvulling op de voorgaande gevallen, of wordt er iets anders bedoeld ?</i></p>	FEBEG	<p>Het idee achter deze paragraaf is dat de Partijen vrij informatie moeten kunnen uitwisselen in het kader van hun interne contractrelaties, behoudens de toepasselijke wetgeving (in verband met geheimhouding voor de ToE). Meetgegevens in verband met de injectie van een lokale productie-eenheid zijn bijvoorbeeld van belang voor verschillende partijen (niet alleen voor de ondertekenende partijen van het BRP Contract) die een relatie hebben met de ondertekenende partijen van het BRP Contract. Dat is eigen aan dit soort contracten.</p> <p>De paragrafen daarvoor handelen over een algemeen verbod (met uitzonderingen) om informatie bekend te maken aan derden.</p>
9.2.1	<p><i>“...Evenwichtsverantwoordelijken...”</i></p> <p><i><u>Opmerking:</u> geen hoofdletter</i></p>	FEBEG	OK

9.3	<p>“...De betrokken regulatoren ontvangen een kopie van de kennisgeving van de onmiddellijke schorsing van het BRP Contract die werd verzonden naar de betrokken Evenwichtsverantwoordelijke...”</p> <p><u>Opmerking:</u> ‘Evenwichtsverantwoordelijke’ te vervangen door BRP</p>	FEBEG	OK
13	<p>“...de compensatie van de actieve verliezen in het <i>transmissienet</i> in overeenstemming met Artikel Error! Reference source not found. van dit BRP Contract;...”</p>	BASF	OK
15.1	<p>“...Zoals aangegeven in Artikel Error! Reference source not found. van dit BRP Contract, treedt een Onevenwicht op wanneer er per Kwartier een verschil is tussen de Ttotale Injectie in het Elia-Net toegewezen aan de Evenwichtsperimeter van BRP en de tTotale Afname van het Elia-Net toegewezen aan de Evenwichtsperimeter van BRP zoals beschreven in Artikel Error! Reference source not found. van dit BRP Contract....”</p> <p><u>Opmerking:</u> Totale Injectie en Totale Afname omvat ook Allocaties aan Markttoegangspunten binnen een Gesloten Distributienet, i.e. afname of injectie op een Markttoegangspunt en niet van of in het Elia-Net.</p> <p>“...BRP zal Elia, op Elia’s eerste gemotiveerde verzoek, voldoende bewijs leveren dat het de middelen <i>of procedures</i> heeft voorzien om in staat te zijn de evenwichtsverplichting na te leven...”</p>	BASF	<p>OK, de termen Totale Injectie en Totale Afname werden gedefinieerd en zijn beschreven in artikel 20.</p> <p>OK</p>

<p><u>Opmerking:</u> Zie artikel 201 paragraaf 2 van FTR</p>		
<p><i>FEPEG has commented the balancing obligation as described in the proposal for a new Federal Grid Code, and expects the contract to be aligned with the future Federal Grid</i></p> <p><i>Code. Article 17,1° of the EB GL states ‘In real time, each balance responsible party shall strive to be balanced or help the power system to be balanced’. FEPEG is of the opinion that the Elia proposal is not completely in line with the EB GL:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ○ <i>EB GL limits the obligation to ‘real time’ while Elia makes it applicable on all timeframes;</i> ○ <i>EB GL states that ‘the BRP shall strive to be balanced’ while Elia obliges the BRP ‘to maintain its balance’. It’s difficult to reconcile the wording ‘maintain balance’ with the option to ‘help the system’.</i> 	<p>FEPEG</p>	<p>Elia verwijst in verband hiermee naar haar antwoord aan FEPEG in het kader van de openbare raadpleging over het FTR (opmerking over art. 201).</p> <p>Elia is het niet eens met FEPEG en meent dat de formulering van het FTR en die van het BRP Contract niet in strijd zijn met de bepalingen van het Europese richtsnoer EBGL. In artikel 17 van het Europese richtsnoer is sprake van 'realtime', maar in artikel 1(12) van hetzelfde richtsnoer is bepaald dat de grondslag voor afrekening van het onevenwicht van de BRP het kwartier moet zijn.</p>
<p><i>“...in het kader van een activatie door een FSP in de markten waarop de Regels voor Energieoverdracht van toepassing zijn...”</i></p> <p><u>Opmerking:</u> Of van gereserveerd R3 niet CIPU</p>		<p>Elia is van mening dat die aanvullende precisering niet nodig is. In het kader van een niet-CIPU R3-activering wordt de evenwichtssperimeter van de BRP niet gewijzigd (in tegenstelling tot de marktsegmenten met ToE) en komt de BRP terecht in een toestand met een positiever onevenwicht. In dat geval wijkt de BRP af van zijn eigen evenwicht en helpt hij impliciet de zone. Bijgevolg zal hij ook de onevenwichtstarieven</p>

			betalen.
	<p>“...de middelen...”</p> <p>Opmerking: De <u>redelijke</u> middelen</p>		Zie antwoord op de opmerking over artikel 18.
15.2	<p><i>Febeliec regrets that Elia makes a distinction between BRPs linked to an FSP and those not linked to an FSP with respect to the possibility to deviate in real-time from the general objective of maintaining the balance of its balancing perimeter, as this erodes the level-playing field so often mentioned by for example FEBEG and creates a discrimination.</i></p>	Febeliec	<p>De betreffende passage waarover de opmerking handelt, is niet aangepast in het voorstel voor een BRP Contract (het BRP Contract omvat voornamelijk vormelijke aanpassingen en geen inhoudelijke wijzigingen ten opzichte van het ARP Contract).</p> <p>Bovendien hangt de kwestie van de mogelijkheid of de BRPfsp aan 'reactive balancing' kan doen nauw samen met het ontwerp van de Energieoverdracht (Transfer of Energy – ToE, raadpleging verricht in 2016) en met de wijzigingen van het ARP Contract waarover eind 2017 raadplegingen werden verricht in het kader van de toepassing van ToE op niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU eenheden. Elia verwijst daarom naar haar standpunt ter zake, dat werd besproken in het kader van de desbetreffende openbare raadplegingen.</p>
18	<p>“... c) indien van toepassing, het bewijs van de totstandbrenging en het onderhoud door de Evenwichtsverantwoordelijke, redelijke en voldoende</p>	BASF	De opmerking van BASF en FEBEG betreft de specifieke bepalingen van het FTR-voorstel voor de Evenwichtsverantwoordelijken die offshore

	<p><i>middelen of redelijke procedures om te anticiperen op bepaalde situaties die mogelijk tot een onevenwicht leiden...”</i></p> <p><u>Opmerking:</u> Zie artikel 201 paragraaf 2 van FTR</p>		
	<p><u>Remark:</u> This article to ‘reasonable and sufficient means to anticipate certain situations that could lead to an imbalance’. FEBEG has commented the use of the wording ‘means’ in the proposal for a new Federal Grid Code, and expects the contract to be aligned with the future Federal Grid Code. FEBEG is of the opinion that the notion ‘means’ is unclear: in the proposal for Federal Grid Code it is used next to the notion ‘procedures’ which could lead to the conclusion that it is referring to ‘capacity’. It can off course not be the intention to oblige the BRP to keep internal reserves which could potentially be considered as capacity withholding. FEBEG urges Elia to clarify the notion ‘means’.</p>	<p>FEBEG</p>	<p>windparken in hun portefeuille hebben. De bedoeling van deze bepalingen is Elia in staat te stellen deze Evenwichtsverantwoordelijken te vragen naar de middelen en procedures die zij toepassen om slechte weersomstandigheden (die overigens enkele uren vooraf kunnen worden voorspeld) offshore te voorzien en erop in te spelen, en aldus grote onevenwichtsrisico's in hun perimeter (en daardoor ook op het net) te beperken. Elia verwijst hiervoor naar haar antwoord op deze opmerking (met name betreffende art. 201 FTR). De bepalingen waarvan sprake zijn gerechtvaardigd als rekening wordt gehouden met het risico voor de veiligheid, betrouwbaarheid en efficiëntie van het net wanneer een BRP niet goed voorbereid is op dergelijke situaties.</p>
	<p><i>“...c) indien van toepassing, het bewijs van de totstandbrenging en het onderhoud door de Evenwichtsverantwoordelijke, redelijke en voldoende middelen om te anticiperen op bepaalde situaties die mogelijk tot een onevenwicht leiden...”</i></p> <p><u>Opmerking:</u> Cfr opmerking op FTR art. 201 §2 en 3. Aligering op FTR nodig. Beter ‘procedures’ dan ‘middelen’, anders is dit een verplichting om interne reserves te leggen</p>	<p>FEBEG</p>	<p>Elia herinnert er verder aan dat het ontwerp 'offshore integration' zal worden uitgewerkt met inachtneming van de grootste transparantie, dat het zal worden besproken met de stakeholders en dat elke bepaling die in dat verband aan de BRP's zal worden opgelegd vooraf aan de CREG zal worden voorgelegd.</p>

<p>19.7</p>	<p>Opmerkingen over de inhoud:</p> <p><i>Comment: Febeliec believes and hopes that this point will still evolve in the future as Transfer of Energy will be made available for an increasing number of balancing (and other) products (even though Febeliec sometimes deplores that Elia is not more ambitious for some elements related to Transfer of Energy). Febeliec especially regrets that point 19.7.1.b is not yet in line with ToE stipulations, as this makes a real comparison in a merit order of non-reserved capacity for tertiary reserves of non-CIPU units. The same applies for 19.7.3 where no correction is done in case of activation of the Strategic Demand Reserve.</i></p>	<p>Febeliec</p>	<p>In de door Febeliec gevraagde aanpassingen wordt de volgende maanden voorzien, en wel volgens een fasering die in de Regels voor Energieoverdracht is beschreven.</p>
	<p>Opmerkingen over de vorm:</p> <p>FEBEG en BASF hebben specifieke opmerkingen gemaakt over de vorm van artikel 19.7 waarop Elia hierna reageert.</p> <p>Elia wenst erop te wijzen dat dit artikel, dat handelt over de correctie van de perimeter, grondig vormelijk en inhoudelijk werd herzien (met name betreffende de kennisgevingen) in het ARP Contract, waarover raadplegingen plaatsvonden van 8 mei tot 3 juni 2018 en dat uiterlijk 20 juni 2018 aan de CREG zal worden voorgelegd. Elia herinnert eraan dat de aanpassingen van dit artikel op grond van het besluit van de CREG betreffende het ARP dat op 20 juni werd voorgelegd, daarna in het BRP Contract zullen worden opgenomen.</p>		
<p>19.7.1 a)</p>	<p><i>“...Voor de levering van de frequentiebegrenzingsreserves (FCR) in de zin van het Federaal Technisch Reglement...”</i></p> <p><i><u>Opmerking:</u> Paragraaf niet duidelijk TOE one pager</i></p> <p><i>“...In het geval dat Elia aan een Aanbieder van</i></p>	<p>BASF</p>	<p>In punt 19.7.1 a) 'Uitzonderingen ...' worden activeringen van balanceringsdiensten beschreven die niet leiden tot een correctie van de perimeter. De FCR en de 'niet-gereserveerde' tertiaire regeling (R3 Flex en R3 Standard) zijn immers diensten die, als ze worden geactiveerd, niet leiden tot een correctie van de perimeter.</p>

	<p>gereserveerd vermogen van tertiaire regeling van niet-CIPU Technische Eenheden “</p> <p><u>Opmerking:</u> Leesbaarheid verhogen door apart punt b) gereserveerd vermogen van tertiaire regeling van niet CIPU technische eenheden - Afkorting AFRR</p>		<p>Die twee moeten behouden blijven onder punt a) 'uitzonderingen' waarvoor noch de ToE-modaliteiten, noch de 'opt-out'-modaliteiten van toepassing zijn. Aangezien het hierbij gaat om twee verschillende diensten, worden ze in punt a) beschreven in afzonderlijke paragrafen.</p>
19.7.1 b)	<p>“Niet-gereserveerd vermogen van tertiaire regeling van niet-CIPU Technische Eenheden”</p> <p><u>Opmerking:</u> Afkorting toevoegen AFRR cfr FCR bovenaan</p> <p>“...Deze informatie wordt gegeven per e-mail binnen de 15 minuten na de start van de activeringsperiode, telefonisch en/of via e-mail (contact 24 uur per dag beschikbaar in overeenstemming met Error! Reference source not found. bij dit BRP Contract)...”</p>	BASF	<p>OK, maar in dat geval gaat het om het acroniem mFRR.</p> <p>Nee, die gegevens worden automatisch via e-mail verzonden.</p>
19.7.2	<p>“Correctie van de Evenwichtsperimeter ingeval van een marktsituatie met Energieoverdracht”</p> <p><u>Opmerking:</u> te preciseren : In geval van Balanceringsdienst in een marktsituatie met Energieoverdracht : art 19.7.2 heeft voorrang op art 19.7.1 (belangrijk voor de volume van de correctie voor de BSPfsp)</p>	FEPEG	<p>De modaliteiten die worden beschreven in de artikelen 19.7.1 en 19.7.2 sluiten elkaar uit: ofwel valt de geactiveerde dienst in de categorie diensten en marktsituaties zoals beschreven in 19.7.1 (situaties zonder ToE), ofwel in de categorie marktsituaties zoals beschreven in 19.7.2 (situaties met ToE).</p>
23.1	<p>“...zijn Dagelijks Evenwichtsprogramma met betrekking tot de Totale Afname van zijn Evenwichtsperimeter, rekening houdende met de verliezen overeenkomstig Artikel 19.4.-...”</p>	BASF	<p>De verliezen maken inderdaad deel uit van de Totale Afname. Elia vindt het echter belangrijk de BRP eraan te herinneren dat deze in het kader van de indiening van zijn dagelijks evenwichtsprogramma bij Elia wel degelijk</p>

	<p><i>Opmerking: De verliezen waarvan sprake is in Art 19.4 zitten reeds in de definitie van Totale Afname.</i></p>		<p>rekening moet houden met de actieve verliezen en behoudt deze zin om misverstanden uit te sluiten.</p>
	<p><i>“Nominaties voor een globale afname en/of Injectie op een Gesloten Distributie net”</i></p> <p>Alle stakeholders vragen te verklaren en te definiëren wat er bedoeld wordt met de termen Globale afname/Globale Injectie en dit zowel binnen een CDS dan in distributie.</p>	<p>BASF FEBEG Febeliec</p>	<p>Op grond van de opmerkingen stelt Elia vast dat het eerste voorstel verwarring scheidt. Daarom werden de betrokken paragrafen gewijzigd ter verduidelijking en werd de term 'globaal/globale' vermeden.</p>
23.2.3	<p><i>“...zoals voorzien in het Toegangscontract tussen Elia en de Beheerder van het Gesloten Distributienet...”</i></p> <p><i>“De Nominaties voor de Markttoegangspunten dienen te gebeuren gebruik makende van de EAN-code van het Toegangspunt van het Gesloten Distributienet tot het Elia-Net.”</i></p>	<p>BASF</p>	<p>OK</p> <p>BASF stelt voor om toelichting te geven bij de manier waarop de nominaties worden uitgevoerd door een BRP die binnen een CDS actief is en in de specifieke situatie waarin dat CDS beschikt over verschillende toegangspunten tot het Elia-Net.</p> <p>Elia past de suggestie van BASF niet volledig toe, maar verduidelijkt de paragraaf in kwestie wel om verwarring te voorkomen.</p>
23.3.6	<p><i>“...Dit verbod is eveneens van toepassing wanneer Elia een niet te verwaarlozen en systematisch verschil detecteert tussen de Nominaties van BRP voor de <u>Toegangspunten</u> de globale Distributie Afname en de globale Afname op het Gesloten Distributienet</i></p>	<p>FEBEG</p>	<p>Nee, de term 'Toegangspunt' moet behouden blijven en mag niet worden vervangen door 'Afnamepunt' omdat de paragraaf in kwestie niet alleen over Afnamepunten, maar ook over Injectiepunten handelt. Niettemin vindt Elia dat</p>

	<p>enerzijds,..”</p> <p><i>Opmerking ivm ‘toegangspunten’: “Afnamepunten” aangezien het wordt vergeleken met de gemetern Afnames van Afnamepunten</i></p> <p><i>Opmerking ivm ‘Distributie Afname’: te definiëren; of de term ‘Distributie-Afname Allocatie” gebruiken? idem voor “globale Afname op het Gesloten Distributienet”</i></p>		<p>deze lange paragraaf verwarring kan scheppen. Voor de duidelijkheid hebben we die daarom opnieuw geformuleerd.</p>
23.4	<p>“...Intraday Externe Commerciële Handelsprogramma’s...”</p> <p><i>Opmerking: Interne</i></p>	<p>BASF +</p> <p>FEBEG</p>	<p>OK</p>
26	<p><i>FEBEG has commented this principle in the proposal for a new Federal Grid Code, and expects the contract to be aligned with the future Federal Grid Code. FEBEG basically has the following comments:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ○ <i>Elia should only be able to refuse a program when this program is not balanced: during the consultation on the Federal Grid Code, FEBEG has proposed to clarify this, at least, in the BRP contract;</i> ○ <i>if Elia would have the right to refuse a balanced program, a fair remuneration should be foreseen.</i> <p>Art. 26.1.1 “...is Elia op Dag D-1 gerechtigd te</p>	<p>FEBEG</p>	<p>Elia verwijst hierbij ook naar haar antwoord op dezelfde vraag van FEBEG in het kader van de openbare raadpleging betreffende het FTR. De bepalingen van artikel 26 zijn gebaseerd op de artikelen 219 en 220 van het FTR-voorstel (en op de artikelen 221 en 227 die daaruit voortvloeien). In deze bepalingen wordt vastgelegd dat de transmissienetbeheerder de nominaties mag weigeren/aanpassen wanneer ze een risico vormen voor de veiligheid, betrouwbaarheid of efficiëntie van het net. De situaties waarin nominaties mogen worden geweigerd of aangepast zijn situaties waarbij in het dagelijks evenwichtsprogramma van de ARP inconsistenties zijn aangewezen (inconsistenties zoals bedoeld in artikel 23.3 maar ook, in de toekomst, inconsistenties met de programma's</p>

	<p><i>weigeren...”</i></p> <p><i>Opmerking: cfr opmerking op Federal Technisch Reglement : Elia zou enkel kunnen weigeren in geval van onevenwicht. Anders te verduidelijken in de verantwoordelijkheid van de BRP. Quid vergoeding ?</i></p> <p>→ zelfde opmerking bij 26.2.1</p>		<p>van de <i>Scheduling Agent</i> of de <i>Outage Planning Agent</i>) of situaties waarbij het net in gevaar wordt gebracht, bijvoorbeeld zoals bedoeld in artikel 72 van het Europese richtsnoer CACM).</p> <p>In overeenstemming met haar antwoord in het kader van de FTR-raadpleging brengt Elia dus geen wijzigingen aan in deze artikelen, die essentieel zijn voor de goede werking van het toezicht op het netevenwicht.</p> <p>Wat de financiële vergoeding betreft, wijst Elia erop dat er geen onevenwichtstarief of financiële penaliteit wordt toegepast op de BRP in het kader van diens Dagelijks Evenwichtsprogramma. Voor een dergelijke weigering/aanpassing (vooral wanneer deze toe te schrijven is aan een probleem dat door de BRP wordt veroorzaakt) zal Elia geen financiële vergoeding aanrekenen tenzij de toepasselijke Europese wetgeving, en meer bepaald het Europese richtsnoer CACM, voorziet in schadevergoedingen, zoals voor situaties als bedoeld in artikel 72 van dat richtsnoer.</p>
<p>29.1.1</p>	<p><i>“...enerzijds het geheel van de Injecties, Import en fysieke aankopen, en anderzijds de Export en de verkopen,...”</i></p> <p><i>Opmerking: wording aanpassen</i></p>	<p>FEBEG</p>	<p>OK, Elia verwijst naar de beschrijving van onevenwicht in artikel 20 om verwarring te voorkomen.</p>