



Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas  
Nijverheidsstraat 26-38  
1040 Brussel  
Tel.: 02/289.76.11  
Fax: 02/289.76.09

## COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS

### **BESLISSING**

**(B)091222-CDC-933**

over de

*‘aanvraag tot goedkeuring van het voorstel van de N.V. Elia System Operator betreffende de regels voor de toewijzing van intradaycapaciteit op de interconnecties Nederland-België (INB regels) en Frankrijk-België (IFB-regels)’*

genomen met toepassing van artikelen 180, §2, en 183, §2, van het koninklijk besluit van 19 december 2002 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe

22 december 2009

# INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (hierna: CREG) onderzoekt hierna, op basis van artikelen 180, § 2, en 183, §2, van het koninklijk besluit van 19 december 2002 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe (hierna: het technisch reglement), het voorstel van N.V. Elia System Operator (hierna: Elia) betreffende de regels voor intraday-toewijzing van capaciteit op de interconnectie (koppelverbinding) Nederland-België (hierna: de INB regels) en op de interconnectie Frankrijk-België (hierna: de IFB regels).

Artikel 180, §2, van het technische reglement bepaalt dat de methoden voor congestiebeheer, alsook de veiligheidsregels, ter goedkeuring aan de CREG worden voorgelegd door de netbeheerder.

Artikel 183, §2, van het technische reglement bepaalt dat de methoden voor de toekenning aan de toegangsverantwoordelijken van de capaciteit die beschikbaar is voor energie-uitwisselingen met de buitenlandse netten, ter goedkeuring aan de CREG worden voorgelegd door de netbeheerder.

Op 4 mei 2009 ontving de CREG een brief van Elia, gedateerd op 30 april 2009, met de aanvraag tot goedkeuring van de regels voor de toewijzing van intradaycapaciteit op de interconnecties Nederland-België en Frankrijk-België. De brief bevatte in bijlage de aangepaste INB-veilingregels in het Nederlands (versie met en zonder track changes) en de aangepaste IFB-veilingregels in het Frans (versie met en zonder track changes). Deze intraday regels hielden evenwel geen rekening met de ontwikkelingen en tekstuele aanpassingen in de geharmoniseerde CWE-veilingregels.

Op 27 november 2009 ontving de CREG evenwel een brief van Elia, gedateerd op 25 november 2009, waarin een nieuw voorstel van INB regels en IFB regels werden ingediend. Elia melde in haar bijgevoegd schrijven dat, “mede op vraag van de CREG, de voorstellen werden aangepast in functie van de beslissing van de CREG ter goedkeuring van de geharmoniseerde CWE-veilingregels (beslissing (B)090917-CDC-899). Daarbij werd gestreefd naar een zo groot mogelijke harmonisatie”.

De teksten die bij de brief van Elia, gedateerd op 25 november 2009, werden gevoegd, vervangen deze zoals ingediend per brief van 30 april 2009. Het zijn dan ook deze regels die het voorwerp uitmaken van de huidige beslissing.

Deze beslissing is opgesplitst in vier delen. Het eerste deel is gewijd aan het wettelijke kader. In het tweede deel worden de antecedenten van de beslissing toegelicht. Het derde deel ontleedt het voorstel van de INB en IFB regels. Het vierde deel, ten slotte, bevat de eigenlijke beslissing.

Een kopie van de voorgestelde gewijzigde INB en IFB regels wordt als bijlage bij deze beslissing gevoegd.

Op zijn vergadering van 22 december 2009 nam het Directiecomité van de CREG onderhavige beslissing.

# **I. WETTELIJK KADER**

## **I.1. Richtlijn 2003/54/EG van het Europees Parlement en van de Raad van 26 juni 2003 houdende de gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van richtlijn 96/92/EG**

1. Richtlijn 2003/54/EG van het Europees Parlement en de Raad van 26 juni 2003 houdende de gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van richtlijn 96/92/EG (hierna: richtlijn 2003/54/EG) legt in haar artikel 9.e) een algemene verplichting op volgens dewelke de netbeheerder de niet-discriminatie tussen gebruikers of categorieën van gebruikers van het net, meer in het bijzonder ten gunste van zijn gelieerde maatschappijen, moet waarborgen.

Richtlijn 2003/54/EG benadrukt meer bepaald het principe van de niet-discriminerende toegang tot het transmissiesysteem in artikel 20.1, dat bepaalt dat de Lidstaten erop dienen toe te zien dat voor alle in aanmerking komende klanten een systeem van toegang voor derden tot de transmissie- en distributienetten wordt ingevoerd. Dit systeem, gebaseerd op gepubliceerde tarieven, moet objectief en zonder discriminatie tussen de gebruikers van het net worden toegepast.

Artikel 20.2 van richtlijn 2003/54/EG bepaalt onder meer dat de transmissienetbeheerder de toegang kan weigeren als hij niet over de nodige capaciteit beschikt.

Artikel 23.1.a) van richtlijn 2003/54/EG heeft betrekking op de regelgevende instanties en bepaalt dat ze, ten minste, verantwoordelijk moeten zijn voor het garanderen van non-discriminatie, daadwerkelijke mededinging en een doeltreffende marktwerking ten aanzien van de voorschriften inzake het beheer en de toekenning van koppelingscapaciteit, in overleg met de regelgevende instanties van de Lidstaten waarmee een koppeling bestaat.

## **I.2. Verordening (EG) Nr. 1228/2003 van het Europees Parlement en de Raad van 26 juni 2003 betreffende de voorwaarden voor toegang tot het net voor grensoverschrijdende handel in elektriciteit**

2. De CREG herinnert eraan dat, krachtens de bepalingen van artikel 249 van het Verdrag tot oprichting van de Europese Gemeenschap, verordening nr. 1228/2003 een algemene draagwijdte heeft, in al zijn elementen bindend is en rechtstreeks van toepassing is in iedere Lidstaat.

3. Artikel 5.2 bepaalt dat de door de transmissiesysteembeheerders gehanteerde veiligheids-, operationele en planningsnormen moeten worden goedgekeurd en openbaar gemaakt. De publicatie bevat ook een algemeen model voor de berekening van de totale overdrachtcapaciteit en de transportbetrouwbaarheidsmarge, en is gebaseerd op de elektrische en fysieke eigenschappen van het net.

4. Artikel 6.1 preciseert dat de problemen inzake congestiebeheer worden aangepakt met niet-discriminerende oplossingen die op de markt zijn gebaseerd en de betrokken marktdeelnemers en transmissiesysteembeheerders doeltreffende economische signalen geven.

5. Artikel 6.2 van verordening nr. 1228/2003 bepaalt dat de procedures voor de beperking van de transacties alleen mogen worden gebruikt in noodsituaties waarbij de transmissienetbeheerder snel moet ingrijpen en waarbij redispatching of compensatiehandel niet mogelijk zijn, en dat, behoudens gevallen van overmacht, de marktdeelnemers aan wie een capaciteit werd toegekend, moeten worden vergoed voor elke beperking.

6. Artikel 6.3 bepaalt dat marktdeelnemers de beschikking krijgen over de maximale capaciteit van de koppelverbindingen en/of de maximale capaciteit van de transmissiesystemen waarmee grensoverschrijdende stromen worden verzorgd, met naleving van de voor een bedrijfszekere exploitatie van het net geldende veiligheidsnormen.

7. Artikel 6.4 betreft het tijdschema van de nominaties en de herverdeling van de ongebruikte capaciteiten. Het bepaalt dat de marktdeelnemers de betrokken

transmissienetbeheerders voldoende lang vóór de aanvang van de betrokken exploitatieperiode in kennis moeten stellen van hun voornemen om de toegekende capaciteit al dan niet te gebruiken. Elke ongebruikte toegekende capaciteit wordt opnieuw aan de markt toegekend volgens een open, transparante en niet-discriminerende procedure.

8. Artikel 6.5 van verordening nr. 1228/2003 bepaalt dat, voor zover dit technisch mogelijk is, de transmissienetbeheerders de behoeften aan capaciteit voor elektriciteitsstromen in tegengestelde richting over de overbelaste koppellijn moeten vereffenen, teneinde de capaciteit van deze lijn maximaal te benutten.

### **I.3. De nieuwe “Richtsnoeren voor het beheer en de toewijzing van beschikbare overdrachtcapaciteit op interconnecties tussen nationale systemen”**

9. Overeenkomstig artikel 8(4) van verordening nr. 1228/2003, besliste de Europese Commissie de in de bijlage van deze verordening nr. 1228/2003 opgenomen richtsnoeren voor het beheer en de toekenning van beschikbare overdrachtscapaciteit op interconnecties (koppelverbindingen) tussen nationale systemen te wijzigen<sup>1</sup>. Aldus werd een nieuwe versie van de bijlage van kracht op 1 december 2006 (hierna: de nieuwe richtsnoeren).

De bepalingen van deze nieuwe richtsnoeren die relevant zijn voor onderhavige beslissing, worden hierna weergegeven.

#### **1. ALGEMEEN**

[...]

*1.5 De congestiebeheermethoden moeten doeltreffende economische signalen geven aan de marktdeelnemers en transmissiesysteembeheerders, de mededinging bevorderen en geschikt zijn om regionaal en gemeenschapsbreed te worden toegepast.*

[...]

*1.7. Bij het definiëren van passende netwerkgebieden waarop en waartussen*

---

<sup>1</sup> Zie beslissing van de Commissie van 9 november 2006 tot wijziging van de bijlage bij verordening (EG) Nr. 1228/2003 betreffende de voorwaarden voor toegang tot het net voor grensoverschrijdende handel in elektriciteit, Publicatieblad EG, nr. L 312 van 11 november 2006, p. 59

*congestiebeheer van toepassing is, moeten de transmissiesysteembeheerders zich laten leiden door de beginselen van rendabiliteit en minimalisering van de negatieve gevolgen voor de interne elektriciteitsmarkt. Concreet mogen transmissiesysteembeheerders de interconnectiecapaciteit niet beperken om congestie binnen hun eigen controlegebied op te lossen, behalve om de hierboven vermelde redenen en redenen van operationele veiligheid. Indien een dergelijke situatie zich voordoet, moeten de transmissiesysteembeheerders ze beschrijven en alle gebruikers hiervan op transparante wijze in kennis stellen. Een dergelijke situatie wordt alleen getolereerd zolang geen oplossing op lange termijn is gevonden. De methoden en projecten waarmee zo'n oplossing kan worden bereikt worden door de transmissiesysteembeheerders beschreven en op transparante wijze aan de gebruikers gepresenteerd.*

*[...]*

*1.9. Uiterlijk op 1 januari 2008 moeten mechanismen voor het intra-day-congestiebeheer van de capaciteit voor koppelverbinding op een gecoördineerde wijze en volgens betrouwbare werkingsvoorwaarden worden ingevoerd, om de uitwisselingsmogelijkheden te maximaliseren en de grensoverschrijdende vereffening te verzekeren.*

*1.10. De nationale regelgevende instanties zullen regelmatig de methoden voor congestiebeheer evalueren, waarbij zij met name aandacht zullen besteden aan de naleving van de beginselen en regels die in de voorliggende verordening en in de onderhavige richtsnoeren zijn vastgelegd, en aan de modaliteiten en voorwaarden die de regelgevende instanties zelf hebben vastgelegd op basis van die beginselen en regels. In het kader van een dergelijke evaluatie moeten alle marktspelers worden geraadpleegd en moeten gerichte studies worden uitgevoerd.*

## **2. METHODEN VOOR CONGESTIEBEHEER**

*2.1 De methoden voor congestiebeheer moeten op de markt gebaseerd zijn, zodat doeltreffende grensoverschrijdende handel wordt vergemakkelijkt. Daarom zal capaciteit alleen worden toegewezen door expliciete (capaciteit) of impliciete (capaciteit en energie) veilingen. Beide methoden mogen worden gebruikt voor een en dezelfde interconnectie. Met betrekking tot intra-day handel is continuhandel mogelijk.*

*2.2. Afhankelijk van de concurrentievoorwaarden moeten de mechanismen voor congestiebeheer zowel lange- als kortetermijntoewijzing van transmissiecapaciteit mogelijk maken.*

*2.3. Bij elke procedure van capaciteitstoewijzing wordt een voorgeschreven gedeelte van de*

*beschikbare interconnectiecapaciteit toegewezen, alsook de resterende capaciteit die niet eerder is toegewezen en alle capaciteit die is vrijgegeven door de begunstigden van eerdere toewijzingen.*

*2.4. Transmissiesysteembeheerders maken de door hen op de markt aangeboden transmissiecapaciteit zo zeker mogelijk, rekening houdend met de rechten en plichten van de betrokken transmissiesysteembeheerders en de marktdeelnemers, teneinde daadwerkelijke en doeltreffende mededinging te vergemakkelijken. Een redelijk deel van deze capaciteit mag als minder zeker op de markt worden gebracht, maar de marktdeelnemers worden te allen tijde op de hoogte gebracht van de precieze voorwaarden voor het transport via grensoverschrijdende lijnen.*

*[...]*

*2.6. De TNB's stellen een passende structuur vast voor de toewijzing van capaciteit tussen verschillende tijdsbestekken. Hierin kan een optie zijn opgenomen om een minimumpercentage aan interconnectiecapaciteit te reserveren voor dagelijkse of "intra-day"-toewijzing. Deze toewijzingsstructuur moet worden beoordeeld door de respectievelijke regelgevende instanties. Bij het opstellen van hun voorstellen houden de TNB's rekening met:*

*a) de kenmerken van de markten,*

*b) de exploitatieomstandigheden, zoals de gevolgen van de vereffening van vaste programma's,*

*c) het niveau van harmonisering van de percentages en tijdsbestekken die zijn goedgekeurd voor de verschillende geldende mechanismen voor toewijzing van capaciteit.*

*2.7. Bij de toewijzing van capaciteit mag geen onderscheid worden gemaakt tussen marktdeelnemers die gebruik maken van hun recht om bilaterale leveringscontracten te sluiten en zij die een bod te doen op een energiebeurs. De capaciteit wordt toegewezen aan het hoogste bod, ongeacht of het een impliciet of expliciet bod binnen een gegeven tijdsbestek is.*

*2.8. In gebieden waar de financiële termijnmarkten voor elektriciteit goed ontwikkeld zijn en hun doeltreffendheid hebben bewezen, mag alle interconnectiecapaciteit via impliciete veilingen worden toegewezen.*

*[...]*



2.10. *In beginsel mogen alle potentiële marktdeelnemers zonder beperking deelnemen aan het toewijzingsproces. Om te vermijden dat problemen in verband met het mogelijk gebruik van een dominante positie door marktdeelnemers ontstaan of verergeren, mogen de bevoegde regelgevings- en/of mededingingsinstanties om redenen van marktdominantie algemene of ten aanzien van een bedrijf geldende beperkingen opleggen.*

2.11. *De marktdeelnemers delen de TNB voldoende lang vóór een bepaalde datum voor iedere vervalddag hun vaste aanvragen tot reservering van capaciteit mee. De datum wordt zodanig vastgesteld dat de TNB's de mogelijkheid hebben de ongebruikte capaciteit opnieuw toe te wijzen, met het oog op een nieuwe toekenning op de volgende vervalddag, met inbegrip van de intraday-sessies.*

2.12. *Capaciteit mag worden verhandeld op secundaire basis voor zover de TNB lang genoeg van tevoren hiervan in kennis wordt gesteld. Wanneer een TNB een secundaire transactie weigert, moet hij dit op duidelijke en transparante wijze meedelen en uitleggen aan alle marktdeelnemers, en moet hij de regelgevende instantie daarvan in kennis stellen.*

2.13. *De financiële gevolgen van het niet naleven van verplichtingen in verband met de toewijzing van capaciteit komen ten laste van degenen die daarvoor verantwoordelijk zijn. Wanneer marktdeelnemers geen gebruik maken van de capaciteit waartoe ze zich verbonden hebben, of, in het geval van expliciet geveilde capaciteit, deze niet verhandelen op secundaire basis of tijdig teruggeven, verliezen ze de rechten op die capaciteit en zijn ze een op de kosten gebaseerde vergoeding verschuldigd. Deze op de kosten gebaseerde vergoedingen voor het niet gebruiken van capaciteit dienen gerechtvaardigd en proportioneel te zijn. Ook wanneer een TNB zijn verplichting niet nakomt, dient hij de marktdeelnemer te vergoeden voor het verlies van de capaciteitsrechten. Met andere verliezen die het gevolg zijn van het verlies van capaciteitsrechten wordt geen rekening gehouden. De belangrijkste concepten en methoden voor het vaststellen van de aansprakelijkheid voor het niet naleven van de verplichtingen worden van tevoren uiteengezet voor wat de financiële gevolgen betreft, en dienen te worden beoordeeld door de relevante nationale regelgevende instantie(s).*

### 3. COÖRDINATIE

3.1. *De betrokken transmissiesysteembeheerders coördineren en implementeren de*

*toewijzing van interconnectiecapaciteit aan de hand van gemeenschappelijke toewijzingsprocedures. Wanneer verwacht wordt dat de handel tussen twee landen (transmissiesysteembeheerders) een aanzienlijke invloed zal hebben op de fysieke stroom van elektriciteit in een derde land (transmissiesysteembeheerder), coördineren de betrokken transmissiesysteembeheerders hun congestiebeheermethodes via een gemeenschappelijke congestiebeheerprocedure. De nationale regelgevende instanties en de transmissiesysteembeheerders zien erop toe dat geen congestiebeheerprocedure unilateraal wordt opgezet die aanzienlijke gevolgen heeft voor de fysieke elektriciteitsstromen in andere netwerken.*

*3.2. Uiterlijk op 1 januari 2007 moet tussen landen in de volgende gebieden een gemeenschappelijke congestiebeheermethode en –procedure voor toewijzing van capaciteit aan de markt worden opgezet, en dit minstens voor de jaar-, maand- en “day-ahead” toewijzing:*

- a) Noord-Europa (Denemarken, Zweden, Finland, Duitsland en Polen),*
- b) Noordwest-Europa (Benelux, Duitsland en Frankrijk),*
- c) Italië (d.w.z. Italië, Frankrijk, Duitsland, Oostenrijk, Slovenië en Griekenland),*
- d) Centraal Oost-Europa (Duitsland, Polen, Tsjechië, Slowakije, Hongarije, Oostenrijk en Slovenië),*
- e) Zuidwest-Europa (Spanje, Portugal en Frankrijk),*
- f) VK, Ierland en Frankrijk,*
- g) de Baltische staten (Estland, Letland en Litouwen).*

*In geval van een interconnectie waarbij tot meerdere gebieden behorende landen betrokken zijn mag een andere congestiebeheermethode worden gebruikt ter verzekering van verenigbaarheid met de methoden die worden toegepast in de andere gebieden waartoe genoemde landen behoren. In dat geval stellen de betreffende transmissiesysteembeheerders de methode voor die ter beoordeling aan de betreffende regelgevende instanties zal worden voorgelegd.*

*[...]*

*3.4. In de zeven bovenvermelde gebieden worden verenigbare congestiebeheerprocedures vastgesteld om een volledig geïntegreerde interne Europese elektriciteitsmarkt tot stand te brengen. De marktpartijen mogen niet worden geconfronteerd met onverenigbare regionale*

systemen.

3.5. *Ter bevordering van eerlijke en doeltreffende mededinging en grensoverschrijdende handel, dient de in punt 2 beschreven coördinatie tussen de transmissiesysteembeheerders binnen de gebieden alle stappen te bestrijken, gaande van capaciteitsberekening en optimalisering van toewijzing tot veilige exploitatie van het netwerk, en worden de verantwoordelijkheden duidelijk verdeeld. Deze coördinatie heeft met name betrekking op:*

*a) het gebruik van een gemeenschappelijk transmissiemodel dat doeltreffend omspringt met fysieke loop-flows en rekening houdt met de verschillen tussen fysieke en commerciële stromen;*

*b) de toewijzing en nominering van capaciteit om doeltreffend om te springen met onderling afhankelijke fysieke loop-flows;*

*c) het gelijktrekken van de verplichtingen van capaciteitshouders om informatie te verstrekken over het geplande gebruik van de capaciteit, d.w.z. de nominering van capaciteit (voor expliciete veilingen);*

*d) identieke tijdsbestekken en sluitingstijden;*

*e) identieke structuren voor de toewijzing van capaciteit tussen verschillende tijdsbestekken (bv. 1 dag, 3 uren, 1 week enz.) en in termen van verkochte capaciteitsblokken (hoeveelheid elektriciteit in MW, MWh enz.);*

*f) consequentie wat het kader voor contracten met marktdeelnemers betreft;*

*g) de verificatie van de stromen om te voldoen aan de eisen inzake netwerkbeveiliging voor operationele planning en real-time exploitatie;*

*h) de verrekening en de uitvoering van maatregelen inzake congestiebeheer.*

*[...]*

#### 4. TIJDSHEMA VOOR MARKTOPERATIES

4.1. *De toewijzing van de beschikbare transmissiecapaciteit dient voldoende lang van tevoren plaats te vinden. Vóór elke toewijzing maken de betrokken transmissiesysteembeheerders samen de toe te wijzen capaciteit bekend, indien nodig rekening houdend met de capaciteit die vrijkomt uit zekere transmissierechten en, voorzover relevant, de daarmee gepaard gaande vereffende nomineringen; ook het tijdsbestek*

*waarbinnen beperkte of geen capaciteit beschikbaar zal zijn (bijvoorbeeld wegens onderhoud) wordt bekendgemaakt.*

*4.2. De nominering van transmissierechten dient, met volle aandacht voor de netwerkveiligheid, lang genoeg van tevoren plaats te vinden, en wel vóór de “day-ahead”-sessies van alle relevante georganiseerde markten en vóór de bekendmaking van de capaciteit die zal worden toegewezen op basis van het “day-ahead”- of het “intra-day”-toewijzingsmechanisme. Om doeltreffend gebruik te maken van de interconnectie worden nomineringen van transmissierechten in de omgekeerde richting vereffend.*

*4.3. Opeenvolgende “intra-day”-toewijzingen van beschikbare transmissiecapaciteit voor dag D vinden plaats op de dagen D-1 en D, na bekendmaking van de geraamde of werkelijke “day-ahead”-productieschema’s.*

*[...]*

## **5. TRANSPARANTIE**

*5.1. TNB’S publiceren alle relevante gegevens met betrekking tot de beschikbaarheid van het netwerk, de netwerktoegang en het netwerkgebruik, inclusief een verslag waarin wordt nagegaan waar en waarom er sprake is van congestie, welke methoden worden toegepast om de congestie te beheren en welke plannen er bestaan voor congestiebeheer in de toekomst.*

*5.2. Transmissiesysteembeheerders publiceren een algemene beschrijving van de congestiebeheermethoden die in diverse omstandigheden worden toegepast om zoveel mogelijk capaciteit ter beschikking te stellen van de markt, alsook een algemeen systeem voor de berekening van de interconnectiecapaciteit voor de verschillende tijdsbestekken, gebaseerd op de werkelijke elektrische en fysieke toestand van het netwerk. Een dergelijk systeem moet door de regelgevende instanties van de betrokken lidstaat worden beoordeeld.*

*5.3. De toegepaste procedures voor congestiebeheer en capaciteitstoewijzing, de tijdstippen en procedures voor het aanvragen van capaciteit, een beschrijving van de aangeboden producten, en de rechten en plichten van de TNB’s en van de partijen die de capaciteit verkrijgen, inclusief de aansprakelijkheid bij niet-naleving van deze plichten, moeten nauwkeurig door de TNB’S worden beschreven en op transparante wijze aan alle potentiële netwerkgebruikers worden meegedeeld.*

*[...]*

5.5. De TNB's dienen alle relevante gegevens betreffende de grensoverschrijdende handel te publiceren op basis van de best mogelijke voorspelling. De betrokken marktdeelnemers verschaffen de TNB's de nodige informatie, zodat die aan hun verplichting kunnen voldoen. De wijze waarop deze informatie wordt gepubliceerd moet ter beoordeling aan de regelgevende instanties worden voorgelegd. De TNB's moeten minstens de volgende gegevens publiceren:

a) jaarlijks: Informatie over de langetermijnevolutie van de transmissie-infrastructuur en het effect ervan op de grensoverschrijdende transmissiecapaciteit,

b) maandelijks: Maand- en jaarvoorspellingen van de voor de markt beschikbare transmissiecapaciteit, rekening houdend met alle relevante informatie waarover de TNB beschikt op het ogenblik van de berekening van de voorspelling (vb. de gevolgen van zomer en winter op de capaciteit van de lijnen, onderhoud aan het net, beschikbaarheid van productie-eenheden, enz.);

c) wekelijks: Voorspellingen van de voor de markt beschikbare transmissiecapaciteit voor de komende week, rekening houdend met alle informatie waarover de TNB beschikt op het ogenblik van de berekening van de voorspelling, zoals de weersvoorspelling, gepland onderhoud aan het net, beschikbaarheid van productie-eenheden, enz.;

d) dagelijks: Voor de markt beschikbare "day-ahead"- en "intra-day"-transmissiecapaciteit voor elke tijdseenheid van de markt, rekening houdend met alle vereffende "day-ahead"-nomineringen, "day-ahead"-productieschema's, vraagprognoses en gepland onderhoud aan het net;

e) totale reeds toegewezen capaciteit per tijdseenheid van de markt en alle relevante omstandigheden waarin deze capaciteit kan worden gebruikt (vb. de toewijzingsprijs op de veiling, de verplichtingen inzake de wijze waarop de capaciteit moet worden gebruikt, enz.) teneinde alle resterende capaciteit te identificeren;

f) de toegewezen capaciteit, zo snel mogelijk na elke toewijzing, en een indicatie van de betaalde prijs;

g) de totale gebruikte capaciteit, per tijdseenheid van de markt, onmiddellijk na de nominering;

h) zo dicht mogelijk bij de werkelijke tijd: verzamelde informatie over gerealiseerde commerciële en fysieke stromen, per tijdseenheid van de markt, inclusief een beschrijving van de effecten van eventuele corrigerende maatregelen (zoals beperking) die door de TNB's zijn genomen om problemen met het systeem of netwerk op te lossen;

i) informatie vooraf over geplande uitval en verzamelde informatie achteraf over geplande en

*niet-geplande uitval die de vorige dag heeft plaatsgevonden in opwekkingseenheden van meer dan 100 MW.*

*5.6. De markt moet tijdig over alle relevante informatie beschikken om over alle transacties te kunnen onderhandelen (industriële klanten moeten bijvoorbeeld tijdig kunnen onderhandelen over jaarcontracten en biedingen moeten tijdig naar georganiseerde markten worden gestuurd).*

*5.7. De TNB moet de relevante informatie over de voorspelde vraag en opwekking publiceren volgens de in de punten 5.5 en 5.6 vermelde tijdschema's. De TNB moet ook de relevante informatie publiceren die nodig is voor de grensoverschrijdende vereffeningsmarkt.*

*5.8. Wanneer de voorspellingen zijn gepubliceerd, moeten ook de ex-post gerealiseerde waarden voor de informatie over de voorspelling worden gepubliceerd in de tijdsperiode die volgt op die waarop de voorspelling betrekking heeft of ten laatste op de volgende dag (D+1).*

*5.9. Alle door de TNB's gepubliceerde informatie moet gratis ter beschikking worden gesteld in een gemakkelijk toegankelijk formaat. Het moet ook mogelijk zijn om via adequate en genormaliseerde middelen voor informatie-uitwisseling, die in nauwe samenwerking met de marktpartijen worden vastgesteld, toegang te krijgen tot alle gegevens. De gegevens omvatten informatie over voorbije tijdsperiodes, en minstens over de voorbije twee jaar, zodat nieuwe marktdeelnemers ook toegang hebben tot dergelijke gegevens.*

*[...]*

#### **I.4. De elektriciteitswet**

10. Artikel 2, 7° van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: elektriciteitswet) verstaat onder "transmissienet" het nationaal transmissienet voor elektriciteit, dat de bovengrondse lijnen, ondergrondse kabels en installaties omvat die dienen voor het vervoer van elektriciteit van land tot land en naar rechtstreekse afnemers van de producenten en naar distributeurs gevestigd in België, alsook voor de koppeling tussen elektrische centrales en tussen elektriciteitsnetten.

11. Artikel 15 § 1 van dezelfde wet bepaalt dat de in aanmerking komende afnemers een recht van toegang tot het transmissienet hebben tegen de tarieven vastgesteld overeenkomstig artikel 12 en dat de netbeheerder de toegang alleen kan weigeren wanneer hij niet over de nodige capaciteit beschikt, of wanneer de aanvrager niet voldoet aan de technische voorschriften bepaald in het technisch reglement.

## **I.5. Het technisch reglement**

12. Artikel 180, §1, van het technische reglement bepaalt dat de netbeheerder op niet-discriminerende en transparante wijze de door hem toegepaste congestiebeheermethoden moet bepalen.

Artikel 180, §2, preciseert dat de methoden voor congestiebeheer en de veiligheidsregels ter goedkeuring aan de CREG ter kennis gebracht moeten worden en gepubliceerd moeten worden overeenkomstig artikel 26.

Overeenkomstig artikel 180, §3, van het technisch reglement moet de netbeheerder er, bij de uitvaardiging en de inwerkingstelling van deze methoden, inzonderheid op toezien om,

1° zoveel mogelijk rekening te houden met de richting van de elektriciteitsstromen, en in het bijzonder wanneer de energie-uitwisselingen effectief de congestie doen verminderen;

2° zoveel mogelijk betekenisvolle invloeden te vermijden op de elektriciteitsstromen in andere netten;

3° problemen van congestie op het net op te lossen bij voorkeur met methoden die geen selectie tussen de energie-uitwisselingen van de verschillende toegangsverantwoordelijken inhouden;

4° geschikte economische signalen te geven aan de betrokken netgebruikers.

Overeenkomstig artikel 180, §4, van het technisch reglement moeten deze methoden van congestiebeheer onder meer gebaseerd zijn op:

1° procedures voor het in mededinging stellen van de beschikbare capaciteit;

2° de coördinatie van de inschakeling van productie-eenheden aangesloten op de regelzone en/of, middels akkoord met de buitenlandse netbeheerder(s), door de gecoördineerde inschakeling van productie-eenheden aangesloten op de betrokken buitenlandse regelzone(s).

Krachtens artikel 181, §1, van het technische reglement hebben de methoden voor congestiebeheer bepaald in artikel 180 onder meer tot doel:

1° elke beschikbare capaciteit aan de markt ter beschikking te stellen volgens transparante en niet-discriminerende methoden via, in voorkomend geval, veilingen waarin de capaciteiten kunnen worden verkocht met verschillende duurtijden en met verschillende karakteristieken (bijvoorbeeld wat betreft de verwachte betrouwbaarheid van de betreffende beschikbare capaciteit);

2° de beschikbare capaciteit in een serie verkopen aan te bieden die op verschillende tijdsbasis gehouden kunnen worden;

3° bij elk van deze veilingen een bepaald gedeelte van de beschikbare capaciteit aan te bieden, met inbegrip van alle overblijvende capaciteiten die niet toegekend werden bij de vorige verkopen.

4° de commercialisering van de aangeboden capaciteit toe te laten.

Artikel 181, §2, bepaalt dat de methoden voor congestiebeheer, in noodsituaties, een beroep kunnen doen op de onderbreking van grensoverschrijdende energie-uitwisselingen, overeenkomstig vooraf vastgestelde prioriteitsregels die de CREG ter kennis zijn gebracht en gepubliceerd zijn overeenkomstig artikel 26 van dit besluit.

Zijn paragraaf 3 preciseert dat, wat de uitvaardiging en de inwerkingstelling van de methoden voor congestiebeheer betreft, de netbeheerder overleg dient te plegen met de netbeheerders van de betrokken buitenlandse regelzones.

13. Artikel 183, §1, van het technische reglement bepaalt dat de netbeheerder waakt over de uitvoering van een of meer methoden voor de toekenning van beschikbare capaciteit aan de toegangsverantwoordelijken van energie-uitwisselingen met buitenlandse netten.

Volgens artikel 183, §2, van het technisch reglement, zijn deze methodes transparant en niet-discriminerend. Ze worden aan de CREG ter goedkeuring voorgelegd en gepubliceerd overeenkomstig artikel 26 van het technisch reglement.

Ten slotte preciseert artikel 183, §3, van het technisch reglement dat deze methoden tot doel hebben het gebruik van de capaciteit van het net te optimaliseren overeenkomstig artikel 179.



14. Overeenkomstig artikel 184 van het technische reglement beogen de methoden van toekenning van capaciteit onder meer:

1° in de mate van het mogelijke elk verschil in behandeling te minimaliseren tussen de verschillende soorten van grensoverschrijdende energie-uitwisselingen door fysieke wederkerige overeenkomsten of aanbiedingen op georganiseerde buitenlandse markten;

2° elke ongebruikte capaciteit aan andere marktdeelnemer ter beschikking te stellen;

3° de precieze voorwaarden van de garantiegraad van de aan de marktdeelnemers ter beschikking gestelde capaciteit te bepalen.

## II. ANTECEDENTEN

15. Zoals beschreven in titel I van deze beslissing diende, luidens de Europese regelgeving, het intradaybeheer op de Nederlands-Belgische grens en de Frans-Belgische grens op 1 januari 2008 van start te zijn gegaan. Artikel 1.9 van de bijlage 'Richtsnoeren voor congestiebeheer en toewijzing van beschikbare overdrachtcapaciteit van interconnecties tussen nationale systemen" bepaalt immers dat "uiterlijk op 1 januari 2008 op gecoördineerde wijze en onder veilige exploitatieomstandigheden mechanismen voor het intra-dagelijkse beheer van congestie van de interconnectiecapaciteit [moeten] worden opgesteld teneinde zoveel mogelijk handelsopportunities te scheppen en een grensoverschrijdend evenwicht tot stand te brengen".

16. De toewijzing van intradaycapaciteit werd voor het eerst ingevoerd aan de Frans-Belgische grens. Op 4 december 2006 verzochten de CRE en de CREG aan respectievelijk RTE en Elia om een voorstel over te maken voor de inwerkingstelling van een mechanisme van toewijzing van intradaycapaciteit. Op 1 maart 2007 ontving de CREG van Elia een aanvraag tot goedkeuring van de methoden voor de toekenning aan de toegangsverantwoordelijken van de beschikbare capaciteit voor de energie-uitwisselingen met het Franse net, dat essentieel werd gewijzigd met het oog op de invoering van een mechanisme van toekenning van intradaycapaciteit. Op 12 april 2007 weigerde de CREG om dit voorstel van Elia goed te keuren, maar stond het niettemin de voorlopige toepassing ervan toe om de invoering van het nieuwe mechanisme voor de toekenning van intradaycapaciteit niet te vertragen en de markt hierdoor niet te penaliseren<sup>2</sup>. De CREG volgde een gelijke benadering op 11 december 2007<sup>3</sup>. De verhandeling van intradaycapaciteit aan de zuidgrens was ondertussen al in mei 2007 van start gegaan.

17. De toewijzing van intradaycapaciteit aan de Nederlands-Belgische grens vond slechts recent plaats. Op de 4<sup>e</sup> Implementation Group Meeting van 21 januari 2008 meldde Elia dat Elia en Tennet een tijdelijk mechanisme wensten toe te passen voor het intra-dagelijkse beheer van congestie op de Nederlands-Belgische grens, dat zou gebaseerd zijn op een verbeterd pro-rata systeem, en dat van start zou gaan in juni 2008.

---

<sup>2</sup> Beslissing (B)070412-CDC-678.

<sup>3</sup> Beslissing (B)071211-CDC-733.

Wegens vertragingen in het project, voornamelijk ten gevolge van IT-problemen, ging het intraday-project evenwel pas in mei 2009 van start. De regels voor de intradaytoewijzing van capaciteit op de interconnectie Nederland-België werden op 9 september 2008 aan de CREG ter goedkeuring voorgelegd. Op 18 december 2008 weigerde de CREG om dit voorstel van Elia goed te keuren, maar stond het de voorlopige toepassing ervan wel goed, om de invoering van een mechanisme voor de toekenning van intradaycapaciteit op deze grens niet verder te vertragen<sup>4</sup>. Daarnaast werd de beslissing genomen in de veronderstelling dat Elia ondertussen ook op een meer langere termijnbasis werkt aan een duurzame en regionale oplossing, die wel conform zou zijn met de Verordening en de nieuwe richtsnoeren, en dat het voorstel *in casu* bijgevolg slechts een relatief tijdelijk systeem van intraday beheer betrof.

18. Op 4 mei 2009 ontving de CREG van Elia haar aanvraag, gedateerd op 30 april 2009, ter goedkeuring van de veilingregels voor de toewijzing van de intradaycapaciteit op de interconnecties tussen België-Nederland en Frankrijk-België. In haar schrijven motiveerde Elia dat de wijzigingen aan de INB en IFB regels noodzakelijk waren als gevolg van de harmonisatie van de veilingregels van de jaar-, maand- en dagcapaciteit op de grenzen in de CWE-regio (hierna : CWE veilingregels). Door de voorgestelde wijzigingen bevatten de INB en IFB regels uitsluitend bepalingen aangaande de toewijzingsmodaliteiten voor intradaycapaciteit. De regels dienen volgens het huidige voorstel evenmin te worden aangepast bij een eventuele marktkoppeling in de CWE regio.

19. Op 11 juni 2009 antwoordde de CREG dat zij haar beslissing aangaande het huidige voorstel zou uitstellen en voor coherentieredenen gelijktijdig met of kort na haar beslissing aangaande de geharmoniseerde CWE veilingregels zou nemen, aangezien het huidige voorstel een geheel vormt met en een logisch gevolg is van de geharmoniseerde CWE veilingregels.

20. Op 3 september 2009 keurde de CREG het voorstel van geharmoniseerde CWE veilingregels goed, met uitzondering van artikel 3.04 (a) en artikel 4.01 (b). Elia werd hierbij verzocht om zo snel mogelijk een nieuw voorstel van geharmoniseerde CWE veilingregels in te dienen dat tegemoet komt aan de in de beslissing vermelde bezwaren.

---

<sup>4</sup> Beslissing (B)081218-CDC-819.

21. Op 27 november 2009 ontving de CREG een nieuwe set van intraday INB en IFB regels, die de teksten die werden ingediend per brief van 30 april 2009 vervingen. De in deze versie doorgevoerde wijzigingen hielden rekening met de recente aanpassingen in de geharmoniseerde CWE veilingregels. Het zijn deze regels die het voorwerp uitmaken van de huidige beslissing.

### **III. ANALYSE VAN DE DOOR ELIA VOORGESTELDE REGELS VOOR INTRADAY TOEWIJZING VAN CAPACITEIT OP DE KOPPELVERBINDING NEDERLAND-BELGIË EN DE KOPPELVERBINDING FRANKRIJK-BELGIË**

Hieronder wordt de conformiteit geanalyseerd van het voorstel van Elia met het wettelijke kader, omschreven in titel I van deze beslissing. Hoewel de voorgestelde INB en IFB regels formeel twee afzonderlijke sets van regels vormen, bevatten ze inhoudelijk vrijwel identieke bepalingen. De opmerkingen voor beide versies worden hieronder dan ook gezamenlijk en per onderwerp gebundeld.

#### **Artikelen 1.02, 1.05 en 6.01 INB en IFB: het verbeterd *pro rata*-systeem**

22. De door Elia voorgestelde artikelen 1.02, 1.05 en 6.01 van de INB en IFB regels stellen een intraday mechanisme aan de grens Nederland-België en Frankrijk-België voor op basis van een op bilaterale wijze georganiseerd, verbeterd *pro rata*-systeem.

Het voorgestelde verbeterd *pro rata*-systeem is evenwel problematisch in het licht van de artikelen 1.5, 1.9, 2.1, 2.7 en hoofdstuk 3 van de nieuwe richtsnoeren.

23. Volgens artikel 1.5 van de nieuwe richtsnoeren dient een intraday-systeem doeltreffende economische signalen te geven. Artikel 2.1 van de nieuwe richtsnoeren verduidelijkt hierbij dat de interconnectiecapaciteit via expliciete of impliciete veilingen moet toegewezen worden, maar laat voor de intra-day handel ook continuhandel toe. Artikel 2.7 van de nieuwe richtsnoeren bepaalt voorts dat de capaciteit moet worden toegewezen aan het hoogste bod, ongeacht of het een impliciet of expliciet bod binnen een gegeven tijdsbestek is.

Het onderhavige voorstel voldoet evenwel niet aan de in deze artikelen bepaalde voorwaarden. De CREG stelt vast dat de door Elia voorgestelde methode van intraday-congestiebeheer geen expliciete of impliciete veilingen inhoudt, noch een continuhandel

betreft. In het voorgestelde verbeterd pro rata systeem wordt de capaciteit niet toegewezen aan de deelnemer die (expliciet, impliciet, of in de continuhandel) de hoogste prijs bood, maar wordt zij toegevoerd in verhouding tot enerzijds het aantal deelnemers die voor een bepaalde gate intra-day capaciteit hebben gevraagd, en anderzijds de vraag naar intra-day capaciteit, waarbij volgens een iteratief algoritme kleine aanvragen met voorrang worden behandeld.

Een toewijzing van de intraday interconnectiecapaciteit op een verbeterd pro-rata basis geeft bijgevolg geen gepaste economische signalen aan de marktdeelnemers, en voldoet hierdoor niet aan de nieuwe richtsnoeren.

24. Daarnaast bepaalt artikel 1.9 van de nieuwe richtsnoeren dat de mechanismen voor het intra-dagelijks beheer van congestie van de interconnectiecapaciteit op gecoördineerde wijze en onder veilige exploitatieomstandigheden dienen te worden opgesteld. Dit houdt in dat Elia onder meer rekening moet houden met de coördinatieverplichtingen tussen de transmissiesysteembeheerders zoals beschreven in hoofdstuk 3 van de nieuwe richtsnoeren.

In het huidige voorstel vindt een dergelijke coördinatie evenwel niet plaats. De verplichtingen die in hoofdstuk 3 van de nieuwe richtsnoeren zijn opgenomen, kunnen niet of slechts in erg beperkte mate teruggevonden worden in het onderhavige voorstel. Ofschoon de INB en IFB regels inhoudelijk weinig verschillen vertonen, blijft het onderhavige voorstel telkens een op bilaterale wijze georganiseerde toewijzing van capaciteit; het richt geen gemeenschappelijke en regionaal gecoördineerde congestiebeheermethode en –procedure voor toewijzing van capaciteit op, zoals vereist in hoofdstuk 3 van de nieuwe richtsnoeren.

25. Om de redenen aangehaald onder de voorgaande paragrafen 22 tot 24, kan de CREG de artikelen 1.02, 1.05 en 6.01 van de INB en IFB regels niet goedkeuren.

26. Hoewel de CREG deze artikelen niet kan goedkeuren, wordt de toepassing ervan in onderhavig geval uitzonderlijk toegestaan, om de overige verbeteringen van de veilingregels niet in gevaar te brengen.

27. Toch vraagt de CREG aan ELIA om haar zo vlug mogelijk een nieuw voorstel met betrekking tot de artikelen 1.02, 1.05 en 6.01 van de INB en IFB regels te doen dat rekening houdt met haar bezwaren.

### **Artikel 2.07 INB: vastheid van de uitwisselingsprogramma's**

28. Het huidige voorstel wijzigt de manier waarop de genomineerde uitwisselingsprogramma's worden verminderd in geval van overmacht. In een dergelijk geval verminderen de TNB's niet langer eerst de uitwisselingsprogramma's op intra-day basis (en vervolgens de dagelijkse, maandelijkse en jaarlijkse uitwisselingsprogramma's), maar worden alle uitwisselingsprogramma's (intra-day, dagelijks, maandelijks en jaarlijks) in rekening genomen en, in voorkomend geval, proportioneel verminderd.

29. Aangezien met dit voorstel de INB regel betreffende de vastheid van de uitwisselingsprogramma's geharmoniseerd wordt met de IFB regels, verwelkomt de CREG dit voorstel dan ook en keurt het artikel goed.

### **Artikel 3.03 (a) INB en artikel 3.04 (a) IFB: voorwaarden voor opschorting**

30. Artikel 3.03 (a) van de INB en artikel 3.04 (a) van de IFB regels beschrijven de voorwaarden voor schorsing van de deelnemer. Deze problematiek staat in rechtstreeks verband met het recht op toegang tot het netwerk.

Zoals ze al de gelegenheid had om het in de vroegere beslissingen over de IFB en INB regels te signaleren, is de CREG van oordeel dat het toegangsrecht tot het net, dat een essentiële grondpijler van de vrijmaking van de elektriciteitsmarkt vormt, moet beschouwd worden als zijnde van openbare orde en dat elke uitzondering op dit recht op restrictieve wijze moet geïnterpreteerd worden. Ook het huidige voorstel mag daaraan geen afbreuk doen. Artikel 15, §1 van de elektriciteitswet is immers eveneens van toepassing op de toegang tot de koppelverbindingen. Artikel 2, 7°, van de elektriciteitswet definieert de term « transmissienet » door er duidelijk de koppelverbindingen met de buitenlandse netten bij in te sluiten. De koppelverbindingen maken dus integraal deel uit van het transmissienet. Daarbij dient gepreciseerd dat het toegangsrecht tot het net en in het bijzonder tot de koppelverbindingen die er integraal deel van uitmaken niet alleen impliceert dat men wordt toegelaten om deel te nemen aan de veilingen, maar ook dat men een in de tijd onbeperkte toegang tot de koppelverbindingen behoudt en dat de toegang enkel wordt onderbroken of opgeschort in uitdrukkelijk door de wetgeving bepaalde gevallen.

Bijgevolg en krachtens artikel 15, §1, van de elektriciteitswet, kan de netbeheerder en dus

het Gezamenlijk Veilingbureau, hierna het GV, niet de toegang tot het transmissienet weigeren tenzij hij niet over de nodige capaciteit beschikt<sup>5</sup> of tenzij de aanvrager niet voldoet aan de technische voorschriften bepaald in het technisch reglement.

In alle andere gevallen is het gemeen recht van toepassing en moet het GV zich tot de rechter wenden om in voorkomend geval de ontbinding van het contract te eisen.

31. Artikel 3.03 (a) van de INB regels en artikel 3.04 (a) van de IFB regels gaan evenwel verder dan wat is toegelaten volgens artikel 15, § 1, van de elektriciteitswet en bepalen dat het GV de machtiging van de deelnemer kan opschorten “indien ten minste een van de voorwaarden opgesomd in [artikel 3.02 INB / artikel 3.03 IFB] niet meer is vervuld».

Artikel 3.02 van de INB regels en artikel 3.03 van de IFB regels beschrijven aan welke voorwaarden de deelnemer moet voldoen om te mogen deelnemen aan de veilingen. De eerste voorwaarde vermeldt dat de deelnemer de voorwaarden moet vervullen van artikel 3.01.

Artikel 3.01 (b), eerste lid, van de IFB en van de INB regels bepaalt dat de deelnemer, door zijn ondertekening van de deelnemingsovereenkomst, zich ertoe verbindt alle bepalingen van de INB/IFB regels na te leven.

Een gezamenlijke lezing van de boven vermelde artikelen<sup>6</sup> leert bijgevolg dat de participant kan worden geschorst zodra hij één van de bepalingen in de INB/IFB regels schendt.

32. In de in december 2007 ingediende versie van de IFB regels werd voorgesteld dat de deelnemer kan worden geschorst bij manifeste nalatigheid bij het naleven van de essentiële contractuele verplichtingen.

De regeling die *in casu* door artikel 3.03 (a) van de INB regels en artikel 3.04 (a) van de IFB regels wordt voorgesteld, gaat evenwel veel verder, aangezien nu *elke* schending van de contractuele verplichtingen aanleiding kan geven tot schorsing. De meer restrictievere

---

<sup>5</sup> Zie tevens artikel 20, §2 van richtlijn 2003/54/EG.

<sup>6</sup> Voor de IFB regels: artikel 3.04 (a) *jo.* artikel 3.03 *jo.* artikel 3.01 (b); voor de INB regels: artikel 3.03 (a) *jo.* artikel 3.02 *jo.* artikel 3.01 (b).



benadering werd evenwel al destijds door de CREG afgekeurd<sup>7</sup>, en de aangehaalde motivering blijft ook nu nog onverminderd van toepassing.

33. De CREG herinnert eraan dat elke mogelijkheid tot opschorting van de machtiging door het GV zich moet beperken tot de uitdrukkelijk door de wet bepaalde gevallen. Het feit dat de machtiging van de deelnemer kan opgeschort worden op grond van het simpele feit dat een van de contractbepalingen niet vervuld is vormt een veel te ruime formulering. Deze formulering schendt artikel 15, §1, van de elektriciteitswet en kan om die reden niet door de CREG aanvaard worden.

34. Om de redenen vermeld in de paragrafen 30 tot en met 33, kan de CREG artikel 3.03 (a) van de INB regels en artikel 3.04(a) van de IFB regels niet goedkeuren.

Hoewel de CREG artikel 3.04(a) niet kan goedkeuren, wordt de toepassing ervan in onderhavig geval uitzonderlijk toegestaan, om de overige verbeteringen van de veilingregels niet in gevaar te brengen.

Toch vraagt de CREG aan ELIA om haar zo vlug mogelijk een nieuw voorstel met betrekking tot artikel 3.03 (a) van de INB regels en artikel 3.04(a) van de IFB regels te doen dat rekening houdt met haar bezwaren.

Bovendien mag het GV geen misbruik maken van de mogelijkheden die dit artikel hem biedt.

#### **Artikel 4.02 INB en IFB: aansprakelijkheid**

35. Artikel 4.02 van de INB en IFB regels werd op een aantal belangrijke punten aangepast en verbeterd, en grotendeels afgestemd op de ontwikkelingen bij de geharmoniseerde CWE veilingregels. Zo verwijst het artikel niet meer naar materiële en immateriële schade, en geldt de aansprakelijkheidsbeperking niet meer bij zware fout.

Wel merkt de CREG op dat de formulering van de aansprakelijkheidsregeling niet overeenkomt met deze van de geharmoniseerde CWE veilingregels. Om tegenstrijdigheden

---

<sup>7</sup> Zie beslissing (B)071211-CDC-733.

te vermijden en om de mogelijk toekomstige regionale harmonisatie van de intraday veilingregels te vergemakkelijken, verzoekt de CREG Elia dan ook om de veilingregels bij de volgende herziening op dit punt aan te passen.

36. Hoewel het artikel de beperking van de aansprakelijkheid tot een bedrag van 100.000 euro niet wijzigde, in tegenstelling tot de geharmoniseerde CWE veilingregels, lijkt het bedrag *in casu* wel aanvaardbaar, gelet op het feit dat de verhandeling van intraday capaciteit minder groot is dan de day-ahead markt.

#### **Artikel 4.08 INB en IFB: regeling van geschillen**

37. Artikel 4.08 van de INB en IFB regels voegt een bepaling aan het artikel toe, dat de Partijen expliciet toelaat om een procedure in kort geding aanhangig te maken bij de Handelsrechtbank. De CREG verwelkomt deze toevoeging, die de verschillende mogelijkheden voor de Partijen om het geschil te regelen verduidelijkt.

## **BESLISSING**

Met toepassing van artikelen 180, §2, en 183, §2, van het technisch reglement beslist de CREG, omwille van de redenen beschreven in titel III van deze beslissing, het voorstel van Elia betreffende de regels voor intra-day toewijzing van capaciteit op de koppelverbinding Nederland-België goed te keuren, met uitzondering van de artikelen 1.02, 1.05, 3.03 (a) en 6.01. Om de redenen vermeld in de paragrafen 22 tot 24 en 30 tot 33, kan de CREG deze vier artikelen niet goedkeuren.

Met toepassing van artikelen 180, §2, en 183, §2, van het technisch reglement, beslist de CREG eveneens, omwille van de redenen beschreven in titel III van deze beslissing, het voorstel van Elia betreffende de regels voor intra-day toewijzing van capaciteit op de interconnectie Frankrijk-België goed te keuren, met uitzondering van de artikelen 1.02, 1.05, 3.04 (a) en 6.01. Om de redenen vermeld in de paragrafen 22 tot 24 en 30 tot 33, kan de CREG deze vier artikelen niet goedkeuren.

Hoewel de CREG deze artikelen niet kan goedkeuren, wordt de toepassing ervan uitzonderlijk toegestaan om de overige verbeteringen van de veilingregels niet in gevaar te brengen.

Bovendien wordt de hierboven beschreven benadering aanvaard in de veronderstelling dat Elia de INB en IFB regels met de betrokken netbeheerders herziet in het licht van de in deze beslissing beschreven opmerkingen en ze bij voorrang behandelt.

Bijgevolg vraagt de CREG aan ELIA om haar zo vlug mogelijk een voorstel van INB en IFB regels te doen dat rekening houdt met haar bezwaren.

Om eventuele onduidelijkheid weg te nemen, wenst de CREG te beklemtonen dat de hierboven beschreven benadering niet kan geïnterpreteerd worden als een volledige goedkeuring van de veilingregels. Mocht er over de huidige partiële goedkeuring van de veilingregels onenigheid rijzen en mocht men in dit opzicht pogen de beslissing als een volledige goedkeuring te interpreteren, dan wenst de CREG te benadrukken dat een dergelijke interpretatie niet correct is en dat de huidige beslissing in een dergelijk geval veeleer als een afkeuring moet geïnterpreteerd worden.

////

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



Dominique WOITRIN  
Directeur



François POSSEMIERS  
Voorzitter van het Directiecomité



**Règles d'Allocation des Capacités Infra journalières sur  
l'Interconnexion France-Belgique (Règles IFB)**

**Version 2.0[11/01/10]**

## SOMMAIRE

CHAPITRE 1 : DISPOSITIONS COMMUNES .....	4
Section I. Introduction.....	4
Article 1.01 Valeur de l'introduction .....	4
Article 1.02 Contexte général .....	4
Article 1.03 L'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières .....	4
Article 1.04 Les Règles IFB .....	4
Article 1.05 Les Allocations Infra journalières.....	4
Article 1.06 Entrée en vigueur des Règles IFB.....	5
Section II. Généralités .....	5
Article 2.01 Définitions et interprétation.....	5
(a) Définitions.....	5
(b) Interprétation .....	9
Article 2.02 L'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières .....	9
Article 2.03 Allocations Infra journalières .....	9
Article 2.04 Capacités Disponibles.....	9
Article 2.05 Base sur laquelle les Capacités Disponibles sont mises à la disposition des Allocations Infra journalières .....	9
Article 2.06 Fermeté des Capacités .....	10
Article 2.07 Fermeté des Programmes d'Echange.....	10
Article 2.08 Publications .....	10
Section III. Conditions de participation aux Allocations Infra journalières .....	10
Article 3.01 Enregistrement .....	10
(a) Accord de participation IFB .....	10
(b) Engagements du Participant .....	11
Article 3.02 Pré requis .....	11
Article 3.03 Habilitation.....	11
Article 3.04 Suspension et suppression de l'Habilitation .....	11
(a) Suspension de l'Habilitation par l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières .....	11
(b) Suppression de l'Habilitation par l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières .....	12
(c) Suppression de l'Habilitation par le Participant .....	12
Section IV. Dispositions générales.....	13
Article 4.01 Notifications .....	13
Article 4.02 Responsabilité .....	13
Article 4.03 Cession des droits et obligations.....	13
Article 4.04 Propriété intellectuelle .....	13
Article 4.05 Confidentialité.....	13
Article 4.06 Force Majeure .....	14
Article 4.07 Droit et langue applicables .....	15

Article 4.08 Règlement des différends.....	15
Article 4.09 Modalités de révision des Règles IFB .....	15
CHAPITRE 2 : LES ALLOCATIONS INFRA JOURNALIERES.....	15
Section V. Déroulement des Allocations Infra journalières .....	15
Article 5.01 Déroulement des Allocations Infra journalières .....	15
Article 5.02 Soumission d'une Demande de Capacité Infra journalière .....	16
(a) Format d'une Demande de Capacités Infra journalière.....	16
(b) Mandat pour la soumission de Demande de Capacités Infra journalières ..	17
(c) Limitation .....	17
Article 5.03 Mode Dégradé des Allocations Infra journalières et suppression de Guichet17	
(a) Indisponibilité programmée .....	17
(b) Indisponibilité non programmée .....	17
Section VI. Détermination des Capacités Allouées .....	17
Article 6.01 Méthode de détermination des Capacités Allouées .....	17
Section VII. Règles d'utilisation des Capacités .....	18
Article 7.01 Autorisation d'Accès Infra journalière .....	18
Article 7.02 Utilisation des Autorisations d'Accès Infra journalière.....	18
(a) Nomination .....	18
(b) Use it or lose it.....	19
Article 7.03 Accès au Système d'Information.....	19
ANNEXE 1 Accord de Participation aux Règles d'Allocation des Capacités sur l'Interconnexion France-Belgique (Règles IFB).....	20
ANNEXE 2 Liste des applications de l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières utilisées pour l'exécution des Règles IFB.....	23
ANNEXE 3 Demande de suppression de l'Habilitation sur l'Interconnexion France-Belgique24	

# CHAPITRE 1 : DISPOSITIONS COMMUNES

## Section I. Introduction

### Article 1.01 Valeur de l'introduction

La présente introduction fait partie intégrante des Règles IFB.

### Article 1.02 Contexte général

Conformément au Règlement n° 1228/2003 du Parlement européen et du Conseil du 26 juin 2003 sur les conditions d'accès au réseau pour les échanges transfrontaliers d'électricité ainsi qu'à la Décision de la Commission n°2006/770/CE du 9 novembre 2006 modifiant l'annexe du Règlement et établissant des orientations pour la gestion et l'attribution de la capacité de transfert disponible des interconnexions entre réseaux nationaux, les Règles IFB contiennent les termes et conditions de l'Allocation de la Capacité Disponible à l'horizon infra journalier dans les deux sens de l'Interconnexion France-Belgique. Ces mécanismes d'Allocation ne sont pas motivés par un intérêt commercial mais visent à fournir une méthode de gestion des congestions basée sur des mécanismes de marché.

La Capacité Disponible à l'horizon infra journalier est Allouée conjointement par RTE et ELIA au prorata des Demandes de Capacité Infra journalière, sous la forme de droits physiques de transport d'énergie électrique.

Le Participant qui a obtenu de la Capacité est responsable de l'acheminement de l'énergie électrique.

### Article 1.03 L'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières

Les GRTs désignent un Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières chargé des Allocations Infra journalières.

RTE est désigné conjointement par les GRTs comme Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières.

### Article 1.04 Les Règles IFB

Les Règles IFB décrivent notamment les Allocations Infra journalières, les conditions de participation, les procédures respectives, l'attribution des Capacités Allouées et leurs conditions d'utilisation.

Les présentes Règles IFB sont uniquement applicables aux Allocations Infra journalières. Elles annulent et remplacent les précédentes Règles IFB qui étaient applicables à l'ensemble des mécanismes d'allocation dans les deux sens de l'Interconnexion France-Belgique.

Les mécanismes d'allocation dans les deux sens de l'Interconnexion France-Belgique aux horizons annuel, mensuel et journalier, sont dorénavant repris dans les Règles d'Enchères CWE.

### Article 1.05 Les Allocations Infra journalières

Les Allocations Infra journalières ne portent que sur la Capacité Disponible à l'horizon infra journalier. La Capacité est Allouée proportionnellement au nombre de Participants à un Guichet donné et à la Demande de Capacité Infra journalière, selon un algorithme itératif favorisant les petites Demandes de Capacité Infra journalière. Cet algorithme est défini à la Section VI.

Les GRTs sont tenus de mettre à la disposition du Participant la Capacité correspondant à la Capacité Allouée conformément à l'Article 2.06 et à l'Article 2.07.

Le Participant acquiert ainsi un droit physique de transport d'énergie électrique dans les conditions des Règles IFB qu'il pourra utiliser auprès des GRTs selon les modalités de Nomination des Règles I/E et du Contrat ARP.

Les Articles spécifiques aux Allocations Infra journalières sont repris dans le Chapitre 2.



## **Article 1.06 Entrée en vigueur des Règles IFB**

La version 2.0 des Règles IFB s'applique à compter du 11 janvier 2010 pour la Journée du 12 janvier 2010. Les GRT informeront les Participants sur la date d'entrée en vigueur des Règles IFB modifiées ainsi que sur l'entrée en vigueur des Règles d'Enchères CWE.

## **Section II. Généralités**

### **Article 2.01 Définitions et interprétation**

#### **(a) Définitions**

Les termes utilisés dans les Règles IFB, en ce compris ses Annexes, dont la première lettre est une majuscule, sont définis ci-dessous :

<b>Accord de Participation aux Règles I/E :</b>	L'accord conclu par RTE et un Participant par lequel ce dernier s'engage à respecter les Règles I/E, telles que figurant sur le site Internet de RTE.
<b>Accord de Participation IFB :</b>	La déclaration par laquelle une personne morale s'engage à respecter les Règles IFB. Le formulaire standard de déclaration est repris à l'ANNEXE 1.
<b>Agent de Nomination :</b>	La personne morale autorisée à Nominer un Programme d'Echange auprès de l'un des deux GRTs au titre de l'Autorisation d'Accès Infra journalière Notifiée au Participant. Le Participant et les Agents de Nomination sont une seule entité juridique.
<b>Allocation ou Allouer :</b>	Les processus par lequel l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières attribue de la Capacité au Participant en réponse à une Demande de Capacité Infra journalière.
<b>Allocation Infra journalière ou Allocations Infra journalières:</b>	La ou les Allocations, à l'horizon infra journalier, par l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières de Capacité sur une Journée donnée ou sur une partie d'une Journée donnée, telle que décrites dans le Chapitre 2.
<b>Annexe :</b>	Une annexe aux Règles IFB.
<b>Article :</b>	Un article des Règles IFB.
<b>Autorisation d'Accès Infra journalière :</b>	L'acte par lequel l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières, suite à une Demande de Capacité Infra journalière du Participant, lui Notifie la Capacité Allouée.
<b>Capacité :</b>	Un droit physique de transport d'électricité, défini par une valeur exprimée en nombre entier de Mégawatts, sur l'Interconnexion France-Belgique, soit en provenance de la France vers la Belgique, soit en provenance de la Belgique vers la France.

<b>Capacité Allouée :</b>	La Capacité acquise suite à une Allocation Infra journalière.
<b>Capacité Disponible :</b>	La Capacité calculée et mise à disposition conjointement par les GRTs pour une Allocation Infra journalière et qui est garantie par ceux-ci dans les conditions des Règles IFB.
<b>CASC-CWE S.A.</b>	Capacity Allocation Service Company S.A. L'entité chargée, entre autres, d'allouer la capacité disponible aux horizons annuel, mensuel et, le cas échéant, journalier et de gérer le Marché Secondaire de Capacités, tel que décrit dans les Règles d'Enchères CWE.
<b>Chapitre :</b>	Un chapitre des Règles IFB.
<b>Code EIC :</b>	Code d'identification ETSO (European Transmission System Operators), connu de l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières et des deux GRTs.
<b>Commission de Régulation de l'Energie ou CRE :</b>	L'autorité de régulation française dont la composition et les attributions sont fixées au titre VI (articles 28 à 43) de la Loi N°2000-108.
<b>Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz ou CREG :</b>	L'autorité de régulation belge dont la composition et les attributions sont fixées au chapitre VI (articles 23 à 29) de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité.
<b>Contrat ARP :</b>	Le contrat conclu entre ELIA et le responsable d'accès ( <i>Access Responsible Party</i> – ARP) qui détermine les droits et obligations d'ELIA et du responsable d'accès relatifs à l'équilibre sur le réseau ELIA.
<b>Couplage des marchés :</b>	Le couplage des marchés journaliers actuellement appliqué dans la Région CWE et qui réalise simultanément une allocation implicite de droits physiques de transport journalier et un clearing des offres-demandes en énergie.
<b>Région CWE :</b>	CWE : Central West Europe (Europe du Centre Ouest). La région comprenant la Belgique, la France, l'Allemagne, le Luxembourg et les Pays-Bas.
<b>Demande de Capacité Infra journalière :</b>	La demande de Capacité adressée à l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières, conformément à l'Article 5.02.
<b>Enchères Journalières :</b>	La mise aux Enchères par CASC-CWE S.A. de Capacité par Pas Horaire pour une Journée donnée.

<b>Faute Lourde</b>	Un acte ou une omission constituant un manquement grave à l'obligation de se comporter en bon père de famille
<b>Gestionnaire(s) de Réseau de Transport ou GRT(s) :</b>	ELIA et/ou RTE.
<b>Guichet :</b>	L'Heure limite de dépôt des Demandes de Capacité Infra journalières à partir de laquelle l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières examine celles-ci.
<b>Habilitation ou Habilité :</b>	Le droit de participer aux Allocations Infra journalières dans les conditions de l'Article 3.03.
<b>Heure ou H :</b>	L'heure légale française ou une durée de 60 minutes.
<b>Interconnexion France-Belgique :</b>	Un ensemble de lignes électriques interconnectant les réseaux de transport belge et français.
<b>Jour ou Journée ou J :</b>	Un jour calendaire d'une période de 24 Heures, débutant à 0H00min00s et se terminant à 23H59min59s. Les Jours de changement d'Heure légale comptent soit 23 Heures soit 25 Heures ; ils sont définis par arrêté publié au Journal Officiel de la République Française.
<b>Mégawatt ou MW :</b>	L'unité de puissance électrique exprimée en mégawatts.
<b>Mode Dégradé :</b>	Le processus mis en place si le Système d'Information ne peut remplir correctement ses fonctions.
<b>Nomination ou Nominer :</b>	La Notification par un Agent de Nomination de son (ses) Programme(s) d'Echange portant sur la puissance, exprimée en MW, qu'il veut utiliser au sein d'une Autorisation d'Accès Infra journalière.
<b>Notification ou Notifier :</b>	La transmission d'informations entre le Participant et l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières dans les conditions de l'Article 4.01.
<b>Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières ou OCAI :</b>	L'entité chargée d'Allouer la Capacité Disponible à l'horizon Infra journalier telle que calculée par les GRTs.
<b>Participant :</b>	La personne morale Habilitée et signataire de l'Accord de Participation IFB.
<b>Partie(s) :</b>	Désigne l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières et/ou un Participant.
<b>Pas Horaire :</b>	Une période d'une Heure, la première de chaque Jour

	débutant à 0H00min00s.
<b>Période :</b>	Une durée temporelle.
<b>Période de Livraison :</b>	La Période de la Journée à laquelle s'applique une Nomination.
<b>Programme d'Echange :</b>	Une déclaration d'échange établie par un Agent de Nomination conformément à l'Autorisation d'Accès Infra journalière qui précise la puissance, exprimée en nombre entier de Mégawatts par Pas Horaire, échangée sur l'Interconnexion France-Belgique dans le sens France-Belgique ou Belgique-France.
<b>Réduction ou Réduire :</b>	La diminution des Programmes d'Echange telle que visée à l'Article 2.06 et à l'Article 2.07.
<b>Règles d'Enchères CWE</b>	Les Règles d'Allocation de la Capacité par Enchères explicites dans la Région d'Europe du Centre-Ouest (CWE).
<b>Règles I/E :</b>	Les règles d'accès au réseau public de transport français pour des importations et des exportations telles que figurant sur le site Internet de RTE.
<b>Règles IFB :</b>	Les présentes Règles d'Allocation des Capacités Infra journalières sur l'Interconnexion France-Belgique.
<b>Règles SI :</b>	Les règles relatives à l'accès au Système d'Information et à l'utilisation des applications de l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières, y compris leurs annexes et leurs définitions telles que publiées sur le Site Internet de l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières.
<b>Site Internet de l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières ou Site :</b>	Le site Internet accessible via les sites suivants : <a href="http://www.elia.be">www.elia.be</a> <a href="http://www.rte-france.com">www.rte-france.com</a> et relatif à l'Interconnexion France-Belgique.
<b>Sûreté du Système Electrique ou Sûreté :</b>	L'aptitude à assurer le fonctionnement normal du réseau, à limiter le nombre des incidents, à éviter les grands incidents et à limiter leurs conséquences lorsqu'ils se produisent.
<b>Système d'Information ou SI :</b>	L'environnement informatique de l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières accessible au Participant.
<b>Système Electrique :</b>	Le système constitué par les réseaux électriques, les productions raccordées audits réseaux qui injectent de l'énergie électrique et les consommations raccordées aux

réseaux qui y soutirent de l'énergie électrique.

### **(b) Interprétation**

Les titres et intitulés des présentes Règles IFB sont indiqués pour la facilité des renvois dans les Règles IFB et n'expriment en aucune manière l'intention des Parties. Ils ne seront pas pris en compte pour l'interprétation des stipulations des présentes Règles IFB.

La nullité de l'une quelconque des stipulations des Règles IFB, pour quelque cause que ce soit, n'affecte pas la validité des autres stipulations des Règles IFB.

### **Article 2.02 L'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières**

L'organisation des Allocations Infra journalières est mise en œuvre conjointement par les deux GRTs dans les deux sens de l'Interconnexion France-Belgique.

Les GRTs désignent un Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières chargé d'Allouer par Allocation Infra journalière, conformément au Chapitre 2, la Capacité Disponible à l'horizon infra journalier, telle que calculée par les GRTs.

L'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières prépare et conduit les Allocations Infra journalières et fournit toutes les informations nécessaires aux Participants et aux GRTs.

Un changement d'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières ne remet toutefois pas en cause les droits et les obligations découlant d'une Allocation Infra journalière qui a déjà eu lieu.

### **Article 2.03 Allocations Infra journalières**

Des Allocations Infra journalières sont mises en place dans les deux sens de l'Interconnexion France-Belgique, conformément au Chapitre 2.

### **Article 2.04 Capacités Disponibles**

Les Capacités Disponibles sont déterminées conjointement par les GRTs en tenant compte de l'influence mutuelle des capacités allouées sur l'ensemble du réseau de transport d'électricité européen.

Le cas échéant, les Capacités Allouées aux Enchères Journalières qui ne sont pas Nominées conformément aux dispositions décrites dans les Règles d'Enchères CWE sont mises à disposition de l'Allocation Infra journalière, si les conditions de Sécurité du Système Electrique le permettent.

Conformément au principe du "Use it or lose it", le Participant perd le bénéfice des Capacités journalières pour lesquelles un Programme d'Echange n'a pas été Nominé conformément aux Règles d'enchères CWE, et ce sans compensation financière.

Les Capacités Allouées via une Allocation Infra Journalière à un Guichet donné qui ne sont pas Nominées sont mises à disposition de l'Allocation Infra journalière attachée au Guichet suivant conformément à l'Article 7.02(b) si les conditions de Sécurité du Système Electrique le permettent.

Les Capacités Disponibles mises à la disposition de l'Allocation Infra journalière tiennent compte de la valeur nette des Programmes d'Echanges annuels et mensuels et, le cas échéant, journaliers, des programmes d'échange au titre du Couplage des marchés et des Programmes d'Echanges dans le cadre des Autorisations d'Accès Infra journalières relatives aux Guichets précédents.

Les Participants sont informés sur le Site Internet de l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières des Capacités Disponibles pour chaque Allocation Infra Journalière.

Par ailleurs et à titre informatif, les GRTs publient également des prévisions conjointes des Capacités Disponibles à plus long terme sur leurs sites Internet respectifs.

### **Article 2.05 Base sur laquelle les Capacités Disponibles sont mises à la disposition des Allocations Infra journalières**

Les Capacités Disponibles sont mises à la disposition des Allocations Infra journalières par unités de un (1) MW avec un minimum de une (1) unité.

Les Capacités Disponibles infra journalières sont mises à la disposition de l'Allocation Infra journalière par Pas Horaire.

#### **Article 2.06 Fermeté des Capacités**

Les Capacités Allouées à l'horizon infra journalier sont fermes sauf cas de Force Majeure telle que définie à l'Article 4.06.

#### **Article 2.07 Fermeté des Programmes d'Echange**

Les Programmes d'Echange Nominés et acceptés par les GRT selon les modalités de l'Article 7.02 sont fermes sauf cas de Force Majeure telle que définie à l'Article 4.06.

Dans ce cas :

- les GRTs Réduiront au prorata les Programmes d'Echange annuels, mensuels, le programme d'échange entre les GRTs au titre du Couplage des marchés et les Programmes d'Echange infra journaliers sur la base du total de ces programmes ;
- en cas d'indisponibilité du Couplage des marchés, les GRTs réduiront au prorata les Programmes d'Echange annuels, mensuels, journaliers et infra journaliers sur la base de ces Programmes d'Echange ;
- l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières Notifie par messagerie électronique au Participant et publie, en cas de Réduction, dans les plus brefs délais, sur son site Internet, les raisons qui ont motivé cette Réduction.

#### **Article 2.08 Publications**

L'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières publie sur son Site Internet les informations suivantes :

- les présentes Règles IFB et leurs Annexes, modifiées le cas échéant ;
- les Jours fériés légaux en France ;
- les informations relatives à la mise en œuvre des Allocations Infra journalières ;
- les noms, les numéros de télécopie et de téléphone, les adresses électroniques des personnes à contacter auprès de l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières ;
- les formulaires à envoyer par les Participants ;
- la Capacité Disponible mise à la disposition de chaque Allocation Infra journalière ;
- toute autre information utile.

### **Section III. Conditions de participation aux Allocations Infra journalières**

#### **Article 3.01 Enregistrement**

##### **(a) Accord de participation IFB**

Préalablement à une Allocation Infra journalière, la(les) personne(s) morale(s) souhaitant participer à une Allocation Infra journalière doi(ven)t s'enregistrer auprès de l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières en soumettant, en double exemplaire, l'Accord de Participation IFB dûment complété et signé. Il lui est retourné contresigné par l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières pour attester son enregistrement en qualité de Participant. Cet Accord de Participation IFB est spécifique à l'Allocation Infra journalière et aux Règles IFB. En aucun cas la signature de l'Accord de Participation IFB ne permettra au Participant de participer à une quelconque allocation, autre que les Allocations Infra journalières.

Toute personne morale souhaitant adhérer aux Règles IFB ne peut être titulaire que d'un seul Accord de Participation IFB.

### **(b) Engagements du Participant**

Par la signature d'un Accord de Participation IFB, le Participant s'engage à respecter l'ensemble des stipulations des Règles IFB.

Le Participant s'engage notamment à tenir à jour les informations contenues dans son Accord de Participation IFB, en Notifiant à l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières toute modification de ces éléments sept (7) Jours avant leur entrée en vigueur.

### **Article 3.02 Pré requis**

Le Participant et les Agents de Nomination sont une seule entité juridique.

Il en résulte que, pour être Habilité, le Participant doit être au préalable signataire et respecter les termes :

- d'un Accord de Participation aux Règles I/E avec RTE, nécessaire pour effectuer des exportations ou des importations depuis ou vers le Système Electrique français ;
- d'un Contrat ARP avec ELIA, nécessaire pour effectuer des exportations ou des importations depuis ou vers le Système Electrique belge.

En cas d'incohérence entre les Règles IFB et les contrats mentionnés ci-dessus, pour ce qui concerne la mise en œuvre des Allocations Infra journalières sur l'Interconnexion France-Belgique, les Règles IFB prévalent.

### **Article 3.03 Habilitation**

Pour être Habilité à participer aux Allocations Infra journalières, le Participant doit :

- remplir les conditions de l'Article 3.01 et de l'Article 3.02 ; et
- disposer d'un Code EIC ; et
- procéder aux tests du Système d'Information avec l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières.

L'Habilitation est effective à la date indiquée dans l'Accord de Participation IFB contresigné par l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières.

L'Habilitation est octroyée pour une durée indéterminée et peut faire l'objet d'une suspension ou d'une suppression dans les conditions de l'Article 3.04.

### **Article 3.04 Suspension et suppression de l'Habilitation**

#### **(a) Suspension de l'Habilitation par l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières**

L'Habilitation du Participant peut être suspendue par l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières si au moins une des conditions listées à l'Article 3.03 n'est plus remplie, sans préjudice du paragraphe (b) du présent Article.

Lorsque l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières suspend l'Habilitation d'un Participant, il n'est plus possible à celui-ci de participer aux Allocations Infra journalières.

La suspension de l'Habilitation prend effet à la date indiquée dans la Notification de la suspension de l'Habilitation, qui indique les raisons de la suspension.

Le Participant ne peut prétendre à aucune indemnisation du fait de l'application de la présente stipulation.

Le Participant est de nouveau Habilité le lendemain du Jour ouvré où l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières aura, avant 12H, constaté de nouveau le respect de l'ensemble des conditions énoncées à l'Article 3.03.

Lorsque le Participant est de nouveau Habilité, il a de nouveau la possibilité de participer aux Allocations Infra journalières.

### **(b) Suppression de l'Habilitation par l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières**

L'Habilitation d'un Participant est supprimée par l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières :

- en cas de dissolution du Participant ou en cas de clôture de la procédure de liquidation judiciaire, matérialisée par un jugement ; ou
- suite à la réception par l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières d'une décision d'une autorité de concurrence ou de régulation constatant que le Participant a commis un ou des actes abusifs ou frauduleux dans le cadre de l'Allocation des Capacités Infra journalières sur l'Interconnexion France-Belgique et demandant la suppression de l'Habilitation.

La suppression de l'Habilitation prend effet à la date indiquée dans la Notification de suppression de l'Habilitation, qui indique les raisons de la suppression.

Lorsque l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières supprime l'Habilitation d'un Participant, il n'est plus possible à celui-ci de participer aux Allocations Infra journalières.

Le Participant ne peut prétendre à aucune indemnisation du fait de l'application de la présente stipulation. En cas de suppression de l'Habilitation, l'Accord de Participation aux Règles IFB prend fin automatiquement.

Le Participant dont l'Habilitation a été supprimée sur l'initiative de l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières ne peut plus prétendre ultérieurement à la qualité de Participant.

### **(c) Suppression de l'Habilitation par le Participant**

Le Participant peut demander, à tout moment, la suppression de l'Habilitation afin de mettre fin à sa participation aux Règles IFB.

Il doit en faire la demande par lettre recommandée avec avis de réception conformément à l'ANNEXE 3.

La suppression de son Habilitation prend effet dix (10) Jours après réception par l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières de la Notification de demande de suppression par le Participant.

Lorsque l'Habilitation est supprimée à la demande du Participant, il n'est plus possible à celui-ci de participer aux Allocations Infra journalières.

Le Participant ne peut prétendre à aucune indemnisation du fait de l'application de la présente stipulation.

Toutefois, dans le cas où le Participant estime que l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières n'a pas respecté une ou plusieurs de ses obligations contractuelles essentielles et souhaite faire supprimer son Habilitation :

- il met en demeure l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières, par Notification par lettre recommandée avec accusé de réception, de respecter ses obligations contractuelles essentielles ;
- si cette mise en demeure reste sans effet pendant dix (10) Jours, le Participant peut demander la suppression de son Habilitation par Notification par lettre recommandée avec avis de réception avec effet immédiat dès sa réception par l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières. Cette Notification précise les raisons de la demande de suppression.

Dans le cas où il est avéré que l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières n'a pas respecté ses obligations contractuelles essentielles, l'Habilitation est supprimée.

Pour ces deux cas de suppression de l'Habilitation sur l'initiative du Participant, l'Accord de Participation aux Règles IFB prend fin automatiquement.

Le Participant dont l'Habilitation a été supprimée sur son initiative et dans les termes du présent Article pourra de nouveau prétendre à la qualité de Participant en suivant la procédure des Règles IFB.



## **Section IV. Dispositions générales**

### **Article 4.01 Notifications**

Toute Notification au titre des Règles IFB doit être faite aux coordonnées précisées dans l'Accord de Participation IFB ou à toutes autres coordonnées spécifiées par une Partie à l'autre Partie. Toute Notification est effectuée par lettre recommandée avec avis de réception ou, si aucune forme spécifique n'est requise par les Règles IFB, par tout autre moyen permettant d'attester de la date de réception de la Notification par la Partie destinataire.

### **Article 4.02 Responsabilité**

Chaque Partie est responsable des seuls dommages directs et certains causés à l'autre Partie.

Sauf en cas de Faute Lourde, les GRTs et l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières, individuellement ou conjointement, ne pourront être tenus responsables de dommages excédant le montant total de 100.000 € par réclamation (par incident ou incidents liés).

La Partie qui estime avoir subi un dommage en informe l'autre par Notification, dans un délai de dix (10) Jours suivant leur apparition.

L'indemnisation ne sera due que si la Partie prouve spécifiquement que le dommage subi résulte directement d'une faute ou d'un manquement et que la Partie a agi de manière raisonnable afin de limiter les dommages subis.

Ni les GRTs, ni l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières ne seront tenus responsables de l'arrivée à temps des Demandes de Capacité Infra journalière, de la suppression des Guichets, ou si l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières est incapable de contacter les Participants via les canaux prévus dans les Règles IFB.

### **Article 4.03 Cession des droits et obligations**

Aucune des Parties ne peut céder, sous quelque forme que ce soit, tout ou partie des droits et obligations résultant de l'Accord de Participation IFB sans l'accord préalable et écrit de l'autre Partie.

En cas de modification du statut juridique du Participant, telle qu'une fusion ou une absorption ou d'un changement de dénomination sociale, le Participant le Notifie à l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières par lettre recommandée avec avis de réception, dans les plus brefs délais et, en tout état de cause, au moins quinze (15) Jours avant la date de prise d'effet de cette modification.

### **Article 4.04 Propriété intellectuelle**

La signature d'un Accord de Participation IFB ne confère en aucun cas un quelconque droit sur les brevets, le savoir-faire ou tout autre titre de propriété intellectuelle sur les informations ou les outils qui pourraient être mis à disposition ou transmis par une Partie à l'autre au titre des Règles IFB.

### **Article 4.05 Confidentialité**

Conformément aux dispositions légales et réglementaires applicables tant en France qu'en Belgique, l'Accord de Participation IFB, ainsi que les informations échangées en vue de sa préparation et de son application, sont confidentiels.

En outre, chaque Partie détermine, par tout moyen à sa convenance, les autres informations, de tout type et sur tout support, qu'elle considère comme confidentielles, sans préjudice de l'application des Articles des présentes Règles IFB relatifs aux publications qui seront faites par les GRTs et/ou par l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières.

Sans préjudice des dispositions réglementaires et légales précitées, la Partie destinataire d'une information confidentielle ne peut l'utiliser que dans le cadre de l'exécution de l'Accord de Participation IFB. Les informations confidentielles ne peuvent être communiquées à des tiers qu'avec l'accord préalable et exprès de l'autre Partie et à la stricte condition que ces tiers prennent les mêmes engagements de confidentialité que ceux prévus au présent Article.

Ces stipulations ne portent pas préjudice :

- aux obligations de communication à toute autorité administrative, judiciaire ou ministérielle qui sollicite une telle communication dans le cadre de l'exercice de ses missions ;
- à l'échange d'informations entre les GRTs et/ou l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières en vue de l'accomplissement de leurs missions ou dans le cadre de contrats et/ou règles avec des gestionnaires de réseaux étrangers ;
- à la transmission par les GRTs et/ou l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières d'informations à des sous-traitants, consultants, conseillers (juridiques, techniques ou autres), pour autant qu'il ne s'agisse pas de producteur, fournisseur, intermédiaire ou société liée ou associée à ceux-ci agissant sur le marché de l'électricité ;
- à la communication d'informations indispensables pour des raisons techniques ou de sécurité ;

pour autant, dans chacune de ces hypothèses, que le destinataire de l'information prennent les mêmes engagements de confidentialité que ceux prévus au présent Article.

Par ailleurs, les obligations résultant du présent Article ne s'appliquent pas :

- si la Partie destinataire de l'information apporte la preuve que celle-ci, au moment de sa communication, était déjà accessible au public ;
- si la Partie destinataire apporte la preuve que depuis sa communication, cette information a été licitement reçue d'un tiers, ou est devenue accessible au public ;
- aux informations confidentielles communiquées, conformément aux dispositions légales et réglementaires, sous une forme agrégée à partir de laquelle aucune donnée spécifique à un acteur de marché ne peut être déduite ;
- aux informations dont la publication est explicitement prévue par les présentes Règles IFB.

Chaque Partie s'engage à prendre toutes les mesures utiles pour faire respecter la présente obligation de confidentialité par son personnel.

Chaque Partie Notifiée, dans les plus brefs délais, à l'autre Partie toute violation des obligations découlant du présent Article.

Les Parties s'engagent à respecter le présent engagement de confidentialité pendant toute la durée de l'Habilitation et pendant une période de cinq (5) années suivant la suppression de l'Habilitation, pour quelque cause que ce soit.

#### **Article 4.06 Force Majeure**

Par Force Majeure, l'on entend tout événement ou situation imprévisible qui échappe au contrôle raisonnable des Parties, non imputable à une faute d'une des Parties, qui ne peut être raisonnablement évité ou surmonté et qui rend l'exécution des obligations découlant des Règles IFB temporairement ou définitivement impossible.

La Partie qui invoque la Force Majeure Notifiée à l'autre Partie, dans les plus brefs délais, la nature de l'événement de Force Majeure invoqué et sa durée probable.

Les obligations des Parties soumises à un événement de Force Majeure, à l'exception de celle de confidentialité définie à l'Article 4.05, sont suspendues dès la date de réception de la Notification.

Les Parties n'encourent aucune responsabilité et ne sont tenues d'aucune obligation de réparation des dommages subis du fait de l'inexécution ou de l'exécution défectueuse de tout ou partie de leurs obligations, lorsque cette inexécution ou cette exécution défectueuse a pour cause la survenance d'un événement de Force Majeure.

La Partie qui invoque la Force Majeure a l'obligation de mettre en œuvre tous les moyens dont elle dispose pour en limiter sa portée et sa durée.

Si un événement de Force Majeure a une durée supérieure à trente (30) Jours, l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières peut suspendre l'Habilitation du Participant et/ou le Participant peut demander la suppression de son Habilitation si l'événement de Force Majeure porte atteinte aux obligations essentielles des Parties découlant des présentes Règles IFB, par Notification par lettre recommandée avec avis de réception, dûment motivée. La suppression ou suspension de l'Habilitation prendra effet à la date de réception de ladite Notification.

La suppression de l'Habilitation pour cause de Force Majeure entraîne automatiquement la fin de l'Accord de Participation aux Règles IFB.

#### **Article 4.07 Droit et langue applicables**

Les Règles IFB sont régies par le droit français.

Nonobstant toutes traductions qui pourraient en être faites, signées ou non, la langue faisant foi pour l'interprétation ou l'exécution des Règles IFB est le français.

#### **Article 4.08 Règlement des différends**

En cas de différend relatif à l'interprétation ou l'exécution des Règles IFB, les Parties s'engagent à se rencontrer en vue de rechercher une solution amiable.

A cet effet, la Partie demanderesse Notifiée à l'autre Partie, par lettre recommandée avec avis de réception :

- la référence de l'Accord de Participation IFB ; et
- l'objet du différend ; et
- la proposition d'une rencontre en vue de régler à l'amiable le différend.

A défaut d'accord à l'issue d'un délai de trente (30) Jours à compter de la date de la Notification susvisée, chacune des Parties peut saisir le Tribunal de Commerce dans le ressort duquel est domicilié l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières.

Rien dans le présent Article ne saurait empêcher les Parties d'introduire une procédure en référé devant le Tribunal de commerce dans le ressort duquel l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra Journalières a son siège social.

#### **Article 4.09 Modalités de révision des Règles IFB**

Les Règles IFB peuvent être modifiées, en tout ou par Chapitre, conjointement par les GRTs dans le but de les clarifier et/ou de les compléter.

De plus, les Règles IFB sont sujettes à des conditions légales et techniques au moment de leur création.

Si ces conditions devaient changer matériellement, en particulier suite à des exigences légales, l'action prise par des autorités ou des règles imposées par les autorités de régulation, les Règles IFB seront le cas échéant modifiées.

Les GRTs communiquent à leurs Participants tout projet de modification des Règles et, en tant que de besoin, chacun des GRTs définit pour ce qui le concerne si un processus d'information complémentaire des acteurs du marché doit être envisagé dans son pays.

Les Règles IFB modifiées deviendront effectives après approbation de la CRE et de la CREG, les autorités de régulation respectivement française et belge, et après publication sur le Site Internet de l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières et, le cas échéant, des GRTs.

La modification des Règles IFB est sans impact sur la validité de l'Accord de Participation aux Règles IFB signé par le Participant. Cet Accord continue à produire ses effets et emporte acceptation des modifications intervenues dans les Règles IFB, sans préjudice du droit du Participant de demander la suppression de son Habilitation conformément à l'Article 3.04(c).

## **CHAPITRE 2 : LES ALLOCATIONS INFRA JOURNALIERES**

### **Section V. Déroulement des Allocations Infra journalières**

#### **Article 5.01 Déroulement des Allocations Infra journalières**

L'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières publie, sur son Site Internet, la Capacité Disponible pour un Guichet donné.

Les Demandes de Capacité Infra journalières sont Notifiées à l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières :

- à partir de 14H00 en J-1 pour le premier Guichet et, pour les autres Guichets, après le Guichet qui précède le Guichet concerné; et
- avant le Guichet concerné.

Les douze (12) Guichets sont:

Guichet (G)	Heure limite d'envoi par l'OEC des Autorisations d'Accès Infra journalières (G+30 min)	Pour information : Heure limite de réception des Nominations par les GRTs (G+1H)	Pour information : Heure limite d'envoi des confirmations des Nominations par les GRTs (G+1H45)	Période de Livraison
J-1 21H00	J-1 21 H 30	J-1 22H00	J-1 22H45	00H00 – 24H00
J-1 23 H 00	J-1 23 H30	00 H00	00 H45	01H00 – 24H00
01 H 00	01 H 30	02H00	02H45	03H00 – 24H00
03 H 00	03 H 30	04 H00	04 H45	05H00 – 24H00
05 H 00	05 H 30	06H00	06H45	07H00 – 24H00
07 H 00	07H30	08 H00	08 H45	09H00 – 24H00
09 H 00	09H30	10H00	10H45	11H00 – 24H00
11 H 00	11H30	12 H00	12 H45	13H00 – 24H00
13 H 00	13H30	14H00	14H45	15H00 – 24H00
15 H 00	15H30	16 H00	16 H45	17H00 – 24H00
17 H 00	17H30	18H00	18H45	19H00 – 24H00
19 H 00	19H30	20 H00	20 H45	21H00 – 24H00

Les Journées de passage de l'Heure d'hiver à l'Heure d'été, le Guichet de 01H00 est supprimé.

## **Article 5.02 Soumission d'une Demande de Capacité Infra journalière**

### **(a) Format d'une Demande de Capacités Infra journalière**

Une Demande de Capacité Infra journalière porte sur l'ensemble des Pas Horaires de la Période de Livraison correspondant au Guichet. Le volume de Capacité demandée peut varier d'un Pas Horaire à l'autre.

Une Demande de Capacité Infra journalière doit être soumise, dans les délais spécifiés à l'Article 5.01, conformément au format et au mode de transmission défini dans les Règles SI. En cas de non-respect de ces conditions, la Demande de Capacité Infra journalière du Participant n'est pas prise en compte.

Le Participant peut modifier sa Demande de Capacité Infra journalière en Notifiant à l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières une nouvelle Demande de Capacité Infra journalière valide qui annule et remplace la précédente. Cette nouvelle Demande de Capacité Infra journalière devient la Demande de Capacité Infra journalière active.

La Demande de Capacité Infra journalière prise en compte par l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières pour un Guichet donné est la dernière Demande de Capacité Infra journalière valide reçue avant le Guichet.

### **(b) Mandat pour la soumission de Demande de Capacités Infra journalières**

Dans le cas où le Participant souhaite mandater un autre Participant pour le dépôt de Demandes de Capacités Infra journalières, il devra remplir les conditions de l'annexe 9 des Règles I/E. Le mandat de Nomination prévu par l'article 6.3.1 des Règles I/E emporte mandat pour la soumission éventuelle d'une Demande de Capacité Infra journalière.

### **(c) Limitation**

Un Participant peut avoir au maximum une Demande de Capacité Infra journalière active par Guichet et par sens de l'Interconnexion.

Les Demandes de Capacité Infra journalières doivent être exprimées en MW entiers.

## **Article 5.03 Mode Dégradé des Allocations Infra journalières et suppression de Guichet**

### **(a) Indisponibilité programmée**

Certaines opérations de maintenance peuvent entraîner l'indisponibilité momentanée du Système d'Information ou des systèmes de Nomination des GRTs en infra journalier. Ces indisponibilités programmées peuvent entraîner la suppression d'un ou plusieurs Guichets. La suppression de ces Guichets ne donne lieu à aucune indemnisation.

L'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières s'efforcera de minimiser la gêne occasionnée au Participant.

Lorsque l'indisponibilité programmée entraîne la suppression d'un ou plusieurs Guichets, l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières prévient le Participant avec un préavis raisonnable.

### **(b) Indisponibilité non programmée**

En cas d'indisponibilité non programmée ou de difficultés techniques dans le fonctionnement du Système d'Information, l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières s'engage :

- à informer le Participant le plus rapidement possible ;
- à Notifier au Participant, par messagerie électronique ou par télécopie, l'Heure de début du passage au Mode Dégradé des Allocations Infra journalières ainsi que les modalités qu'il devra respecter pour effectuer la Notification de ses Demandes de Capacité Infra journalières ;
- à Notifier au Participant l'Heure de fin du Mode Dégradé des Allocations Infra journalières et, le cas échéant, l'Heure à laquelle le Participant peut à nouveau soumettre des Demandes de Capacité Infra journalières pour le prochain Guichet disponible.

En dernier recours, l'indisponibilité non programmée du Système d'Information ou des systèmes de Nomination des GRTs peut entraîner la suppression d'un ou plusieurs Guichets. La suppression de ces Guichets ne donne lieu à aucune indemnisation.

L'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières veillera à ce que les indisponibilités non programmées du Système d'Information ne dépassent pas soixante (60) Heures d'indisponibilités par année civile.

L'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières ne peut en aucun cas être mis en cause s'il ne parvient pas à joindre les Participants par le biais des moyens d'information ci-dessus.

## **Section VI. Détermination des Capacités Allouées**

### **Article 6.01 Méthode de détermination des Capacités Allouées**

Si la somme des Demandes de Capacité Infra journalières Notifiées lors d'un Guichet est supérieure à la Capacité Disponible pour ce Guichet, les attributions se font proportionnellement au nombre de Participants à ce Guichet et à la Demande de Capacité Infra journalière selon un algorithme itératif favorisant les petites Demandes de Capacité Infra journalières tel que présenté ci-après.

Pour chaque sens de l'Interconnexion France-Belgique et pour chaque Pas Horaire, l'algorithme de calcul des Capacités Allouées infra journalières est constitué des éléments suivants :

$C^0$  défini comme la Capacité Disponible pour le Guichet concerné;

$C^n$  défini comme la Capacité Disponible non encore attribuée à l'issue de l'itération n.

$D_i^0$  défini comme le volume de la Demande de Capacité Infra journalière i ;

$D_i^n$  défini comme le volume de la Demande de Capacité Infra journalière i non encore satisfaite à l'issue de l'itération n;

$N^0$  défini comme le nombre de Demandes de Capacité Infra journalière déposées lors du Guichet concerné ;

$N^n$  défini comme le nombre de Demandes de Capacité Infra journalière pour lesquelles  $D_i^n$  est non nulle ;

$V_i^n$  défini comme la Capacité attribuée à la Demande de Capacité Infra journalière i à l'issue de l'itération n avec  $V_i^0=0$  pour chaque Demande de Capacité Infra journalière i ;

$\Sigma_i$  signifiant « somme pour tout i ».

L'algorithme itératif pour le tour n, n commençant à 1, est le suivant :

1. On définit  $X^n$  comme la partie entière du rapport  $C^{n-1}$  sur  $N^{n-1}$ ;
2. Pour toute Demande de Capacité Infra journalière i,  $V_i^n = \min(X^n; D_i^{n-1})$  et  $D_i^n = D_i^{n-1} - V_i^n$ ;
3.  $C^n = C^{n-1} - \Sigma_i(V_i^n)$ ;
4. Si  $C^n$  est inférieure à  $N^n$ , alors le calcul est terminé, sinon on augmente n de un (1) et on reprend l'algorithme itératif au début.

La Capacité Allouée à la Demande de Capacité Infra journalière i est égale à la somme des  $V_i^n$  pour tout n. Celle-ci peut être égale ou inférieure à la Demande de Capacité Infra journalière et éventuellement nulle.

L'Allocation de Capacité inférieure à la Demande de Capacité Infra journalière ne donne lieu à aucune indemnisation.

Du fait de la gestion des arrondis, cet algorithme itératif peut conduire à attribuer légèrement moins de Capacité (au plus  $N^0$  MW) que la Capacité Disponible pour le Guichet concerné ( $C^0$ ). Dans ce cas, la Capacité subsistante n'est pas Allouée au Guichet concerné.

## Section VII. Règles d'utilisation des Capacités

### Article 7.01 Autorisation d'Accès Infra journalière

Au plus tôt après le Guichet et au plus tard trente (30) minutes après le Guichet, l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières Notifie au Participant une Autorisation d'Accès Infra journalière précisant les Capacités Allouées par Pas Horaire, à l'Allocation Infra journalière, Capacités Allouées qui peuvent être inférieures ou égales aux Demandes de Capacité Infra journalières, voire nulles.

### Article 7.02 Utilisation des Autorisations d'Accès Infra journalière.

#### (a) Nomination

Suite aux Allocations Infra journalières, les Agents de Nomination doivent Nommer leurs Programmes d'Echange conformément aux règles de Nomination décrites dans :

- les Règles I/E pour les Nominations auprès de RTE ; et
- le Contrat ARP pour les Nominations auprès d'ELIA.

Ces Programmes d'Echange doivent respecter en particulier l'Autorisation d'Accès Infra journalière visée à l'Article 7.01.

**(b) Use it or lose it**

Le Participant perd le bénéfice des Capacités infra journalières pour lesquelles un Programme d'Echange n'a pas été Nominé conformément au paragraphe (a), et ce sans compensation financière.

**Article 7.03 Accès au Système d'Information**

Pour Notifier des Demandes de Capacité Infra journalières ainsi que pour recevoir les Autorisations d'Accès Infra journalières, le Participant accède au Système d'Information et utilise les applications mises à sa disposition selon les modalités définies par l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières dans les Règles SI.

La liste des applications du Système d'Information est fournie en ANNEXE 2.

Le Participant désigne dans la « Fiche d'Identification des Représentants du Participant » dont le modèle est fourni dans les Règles SI, les personnes qu'il autorise à agir en son nom et pour son compte via chaque application à laquelle il a accès.

## ANNEXE 1 Accord de Participation aux Règles d'Allocation des Capacités sur l'Interconnexion France-Belgique (Règles IFB)

ACCORD DE PARTICIPATION N° \_\_\_\_\_<sup>1</sup>

### POUR

XXX, société [indiquer la forme sociale], au capital de \_\_\_\_ €, dont le siège social est situé à \_\_\_\_\_ [indiquer l'adresse complète], immatriculée \_\_\_\_\_ [N° RCS Ville] et dont le numéro de TVA intracommunautaire est \_\_\_\_\_ représentée par \_\_\_\_\_ agissant en qualité de \_\_\_\_\_,

Ci-après dénommée « Participant »,

### ARTICLE 1. Définitions

Tous les mots ou groupes de mots utilisés dans le présent Accord de Participation ayant leur première lettre en majuscule ont la signification qui leur est donnée dans les Règles IFB telles que publiées sur le Site Internet de l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières.

### ARTICLE 2. Objet

Par la signature de cet Accord de Participation, le Participant déclare avoir pris connaissance et accepter de se conformer aux Règles IFB.

### ARTICLE 3. Accès au réseau

En application des Règles IFB, le Participant déclare être signataire :

- d'un Accord de Participation aux Règles I/E nécessaire pour effectuer des exportations ou des importations depuis ou vers le Système Electrique français et disposer des transactions nécessaires auprès de RTE ;
- d'un Contrat ARP nécessaire pour effectuer des exportations ou des importations depuis ou vers le Système Electrique belge.

### ARTICLE 4. Accès au Système d'Information

Par la signature de cet Accord de Participation, le Participant reconnaît disposer et avoir pris connaissance des Règles SI et s'engage à les respecter.

### ARTICLE 5. Coordonnées du Participant

CODE EIC :	
------------	--

### Toutes correspondances

Interlocuteurs :	
------------------	--

<sup>1</sup> Complété par l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières lors de la confirmation de l'Habilitation



Adresse :	
Téléphone :	
Télécopie :	
Courrier électronique :	

## ARTICLE 6. Coordonnées de l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières

### Toutes correspondances

Interlocuteur :	
Adresse :	RTE – CNES Service Relations Clientèle Bâtiment La Rotonde 204, boulevard Anatole France 93206 Saint-Denis Cedex 06 FRANCE
Téléphone :	
Télécopie :	(33) 1 41.66 72 65
Courrier électronique :	

### Allocations Infra journalières

Interlocuteur :	Service Conduite du réseau et des Interconnexions du CNES
Téléphone :	(33) 1 41 66 70 90
Télécopie :	(33) 1 41 66 70 70

## ARTICLE 7. Modification de données

Le Participant s'engage à Notifier à l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières toute modification des données fournies par le Participant dans le présent Accord de Participation au plus tard sept(7) Jours avant son entrée en vigueur.

## ARTICLE 8. Prise d'effet

Le présent Accord de Participation prend effet au \_\_\_\_\_<sup>2</sup>

L'Accord de Participation prendra fin conformément aux Règles IFB.

Pour le Participant :

Pour l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières :

Nom et qualité du représentant légal :

Nom et qualité du représentant légal :

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

<sup>2</sup> Complété par l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières lors de la confirmation de l'habilitation

Date : \_\_\_\_\_

Signature :  
\_\_\_\_\_

Date : \_\_\_\_\_

Signature :  
\_\_\_\_\_

**ANNEXE 2 Liste des applications de l'Opérateur Conjoint d'Allocations Infra journalières utilisées pour l'exécution des Règles IFB**

Application « TRANSIT INFRA » : gestion des Allocations Infra journalières.