

---

## **Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent (T&C SA)**

---

*krachtens de artikelen 46, 49 en 52 van Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen, en artikel 249 van het Koninklijk Besluit van 22 april 2019, houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe*

12/11/2020

---

## INHOUD

<b>Inhoud .....</b>	<b>1</b>
<i>Overwegende hetgeen volgt: .....</i>	<i>2</i>
<i>Artikel 1 Onderwerp en toepassingsgebied .....</i>	<i>7</i>
<i>Artikel 2 Datum van inwerkingtreding .....</i>	<i>7</i>
<i>Artikel 3 Verwachte effecten voor de doelstellingen van de SOGL.....</i>	<i>8</i>
<i>Artikel 4 Taal.....</i>	<i>9</i>
<i>Artikel 5 Algemene bepalingen .....</i>	<i>9</i>
<b>AANHANGSEL: CONTRACT VOOR DE PROGRAMMA-AGENT.....</b>	<b>10</b>

DE BELGISCHE TRANSMISSIENETBEHEERDER ELIA,

**Overwegende hetgeen volgt:**

- (1) De Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen (hierna de 'SOGL') trad in werking op 14 september 2017.
- (2) Het Koninklijk Besluit van 22 april 2019, houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe (hierna het 'Federaal Technisch Reglement') trad in werking op 27 april 2019.
- (3) Elia Transmission Belgium N.V./S.A. (vanaf 1/1/2020, voordien Elia System Operator N.V./S.A), (hierna 'Elia') is verantwoordelijk voor de exploitatie van het Belgische transmissienet waarvoor zij een eigendoms- of minstens een gebruiksrecht heeft. Elia werd aangeduid als Transmissienetbeheerder (TNB) overeenkomstig de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de 'Elektriciteitswet'), en waakt over de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het Belgische transmissienet.
- (4) Deze Modaliteiten en Voorwaarden voor Programma-Agent (hierna 'T&C SA') zijn een voorstel dat door Elia werd opgesteld overeenkomstig de artikelen 46, 49 en 52 van de SOGL en de artikelen 246 tot 252, alsmede artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement.
- (5) Overeenkomstig artikel 249 van het Federaal Technisch Reglement stelt Elia het Contract voor de Programma-Agent (hierna het 'SA Contract') vast dat nader is gepreciseerd in het Aangangsel bij deze T&C SA, en legt Elia dit SA Contract zes maanden na de inwerkingtreding van het Federaal Technisch Reglement ter goedkeuring voor aan de bevoegde regulerende instantie overeenkomstig artikel 4, artikel 249 en artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement en artikel 6, lid 5, van de SOGL.
- (6) Deze T&C SA houden rekening met de algemene beginselen, doelstellingen en andere methodologieën die in de SOGL zijn vastgesteld door:
  - (a) de beginselen van evenredigheid en niet-discriminatie toe te passen overeenkomstig artikel 4(2)(a) van de SOGL;
  - (b) de transparantie te waarborgen overeenkomstig artikel 4(2)(b) van de SOGL;
  - (c) het beginsel van optimalisering tussen de hoogste totale efficiëntie en laagste totale kosten voor alle betrokken partijen toe te passen, overeenkomstig artikel 4(2)(c) van de SOGL;
  - (d) erop toe te zien dat de TNB's bij het waarborgen van de veiligheid en stabiliteit van het netwerk zo veel mogelijk gebruikmaken van marktwerking, overeenkomstig artikel 4(2)(d) van de SOGL;
  - (e) de aan de relevante TNB toegewezen verantwoordelijkheid te respecteren om de systeemveiligheid te waarborgen, inclusief zoals vereist door de nationale wetgeving, overeenkomstig artikel 4(2)(e) van de SOGL;
  - (f) de relevante DNB's te raadplegen en rekening te houden met de potentiële effecten op hun systemen, overeenkomstig artikel 4(2)(f); en
  - (g) rekening te houden met de overeengekomen Europese normen en technische specificaties, overeenkomstig artikel 4(2)(g) van de SOGL.

- (7) Deze T&C SA houden rekening met de algemene beginselen en doelstellingen van het voorstel van alle TNB's voor de belangrijke organisatorische vereisten, taken en verantwoordelijkheden (Key Organisational Requirements, Roles and Responsibilities, hierna de 'KORRR') met betrekking tot gegevensuitwisseling, overeenkomstig artikel 40(6) van de SOGL. De KORRR gaan in het bijzonder in op belangrijke taken, vereisten en verantwoordelijkheden van de TNB's, de distributiesysteembeheerders (hierna 'DNB'), de beheerders van gesloten distributiesystemen (hierna 'CDSO') en de significante netgebruikers (hierna 'SNG' of 'SGU') met betrekking tot de gegevensuitwisseling die nodig is om die observeerbaarheid te garanderen.
- (8) Elia heeft gehandeld volgens artikel 40(5) van de SOGL en volgens artikel 3(3) en artikel 16 van de KORRR en heeft in samenspraak met de DNB's en SGU's de toepasselijkheid en reikwijdte van de gegevensuitwisseling van deze T&C SA bepaald.
- (9) Overeenkomstig artikel 110 van de SOGL en artikel 248 van het Federaal Technisch Reglement benoemt de eigenaar van de Technische Eenheid een Programma-Agent (hierna 'SA') of treedt hij als dusdanig op, en informeert hij Elia over die benoeming. Echter overeenkomstig artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement zal deze Overweging niet van toepassing zijn voor de deze T&C SA en zal de benoeming van de SA de principes beschreven in Overweging (10) volgen.
- (10) Overeenkomstig artikelen 201 en 377 van het Federaal Technisch Reglement worden de rollen en verantwoordelijkheden van de SA voor deze T&C SA opgenomen door de Balanceringsverantwoordelijke (Balance Responsible Party of BRP) benoemd als
- BRP verantwoordelijk voor de opvolging van het Toegangspunt in overeenstemming met bijlage 3 van het Toegangscontract; of
  - wanneer relevant, de BRP verantwoordelijk voor de 'Injectie van de lokale productie' in overeenstemming met bijlage 3Bis-B van het Toegangscontract; of
  - wanneer relevant, de BRP verantwoordelijk voor de (netto) geïnjecteerde energie in overeenstemming met bijlage 3Ter punt 2 van het Toegangscontract; of
  - wanneer relevant, de BRP verantwoordelijk voor de opvolging van het Toegangspunt in overeenstemming met bijlage 3 en bijlage 9 deel IV van het Toegangscontract; of
  - wanneer relevant, de BRP verantwoordelijk voor de opvolging van een CDS Toegangspunt dat betrekking heeft op een PGM in overeenstemming met bijlage 14 en 14ter van het Toegangscontract.
- (11) Overeenkomstig artikel 3(1) en (9), van de KORRR blijft de eigenaar van de Technische Eenheid verantwoordelijk voor de kwaliteit van de gegevensuitwisseling en voor de naleving van deze T&C SA, ook als hij de taak van SA aan derden heeft gedelegeerd. Zolang Overweging (10) van deze T&C SA van kracht is, is deze bepaling niet van toepassing.
- (12) Overeenkomstig artikel 249 (§2) van het Federaal Technisch Reglement bepalen de T&C SA de modaliteiten volgens welke de eigenaar van de Technische Eenheid de SA aanstelt.
- (13) Overeenkomstig de artikelen 246 en 377 van het Federaal Technisch Reglement gelden deze T&C SA voor alle Technische Eenheden die rechtstreeks dan wel via een CDSO zijn aangesloten op het transmissienet, volgens de standaardregels die zijn vastgesteld in Overweging (21) of de vrijstelling die is vermeld in de Overwegingen (22) en (23).

- (14) De gegevensuitwisselingen in deze T&C SA worden opgesteld overeenkomstig de artikelen 246 tot 252 en artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement, artikelen 3.2 (73) en (78), 46, 49, 52, 110, 111 en 112 van de SOGL, alsmede artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer (hierna 'CACM').
- (15) Overeenkomstig artikel 249 van het Federaal Technisch Reglement en artikelen 3.2(73) en (78), 110 en 111 van de SOGL bepaalt het SA Contract het type gegevensuitwisseling dat moet worden verstrekt met betrekking tot de schema's en aanbiedingen van opwaartse of neerwaartse output van het actief vermogen.
- (16) Overeenkomstig artikel 249 van het Federaal Technisch Reglement en de artikelen 110 en 111 van de SOGL bepaalt het SA Contract de procedures en timing voor de verstrekking van gegevensuitwisseling met betrekking tot de schema's en aanbiedingen van opwaartse of neerwaartse output van het actief vermogen.
- (17) Overeenkomstig de artikelen 249 en 251 van het Federaal Technisch Reglement bepaalt het SA Contract de modaliteiten voor de wijziging van de schema's en aanbiedingen van opwaartse of neerwaartse output van het actief vermogen.
- (18) Overeenkomstig de artikelen 22 en 23(3 & 4) van de SOGL kan Elia wijzigingen aan de schema's vragen als remediërende maatregel.
- (19) Overeenkomstig artikelen 3.2(77) en 102 van de SOGL en artikel 245 van het Federaal Technisch Reglement informeert de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning (hierna 'OPA') Elia over Forced Outages. Overeenkomstig artikel 112 van de SOGL en artikel 253 van het Federaal Technisch Reglement dienen de door de SA verstrekte gegevens over een Technische Eenheid in samenhang te zijn met de door de OPA verstrekte gegevens over diezelfde Technische Eenheid. Indien inconsistenties worden vastgesteld tussen de gegevens die door de OPA en de SA zijn verstrekt voor dezelfde Technische Eenheid, stellen de betrokken SA en OPA alles in het werk om de gegevens op elkaar af te stemmen zodra de inconsistenties zijn vastgesteld. Indien een inconsistentie blijft bestaan heeft de informatie verstrekt door de OPA de overhand. In uitzonderlijke omstandigheden en in de aanwezigheid van relevante en aantoonbare informatie, kan Elia overeenkomstig artikel 112 van de SOGL en artikel 253 van het Federaal Technisch Reglement, beslissen om de aangeleverde informatie voor een Technische Eenheid als ongeldig te beschouwen. In deze uitzonderlijke omstandigheden zal Elia, de OPA, de SA en de Netgebruiker van deze Technische Eenheid van deze beslissing op de hoogte brengen. Elia zal ook zo snel mogelijk de relevante en aantoonbare informatie die tot deze beslissing heeft geleid overmaken, alsook een verzoek richten tot de OPA, de SA en de Netgebruiker van deze Technische Eenheid om de verstrekte informatie te wijzigen.
- (20) Overeenkomstig artikel 252 van het Federaal Technisch Reglement moet de SA van een Offshore-Power Park Module zijn schema's en aanbiedingen van opwaartse of neerwaartse output van het actief vermogen aanpassen aan een voorspelde of op dat ogenblik woedende storm. De modaliteiten worden beschreven in de Specifieke Voorwaarden van het SA Contract. De SA van een Offshore-Power Park Module coördineert deze wijzigingen die vereist zijn in het kader van een voorspelde of op dat ogenblik woedende storm met de OPA van de Offshore-Power Park Module en met Elia. In het kader van een voorspelde of op dat ogenblik woedende storm, mag de SA van een Offshore-

Power Park Module zijn Technische Eenheid niet opnieuw opstarten zonder de voorafgaande goedkeuring van en coördinatie met Elia.

- (21) Voor deze T&C SA zijn de gegevensuitwisselingen zoals bedoeld in artikelen 46(1) (a-b), 110 en 111 van de SOGL, artikel 16 van de CACM en de artikelen 246 tot 252 van het Federaal Technisch Reglement voor Elektriciteitsproductie-Eenheden ( Power Generating Modules of PGM's) en Energieopslaginstallaties (Energy Storage Devices of ESD's) met een geïnstalleerde capaciteit van minder dan 25 MW die rechtstreeks dan wel via een CDSO op het transmissienet zijn aangesloten gebaseerd op standaardinformatie en moet daarom voor dergelijke Technische Eenheden geen SA Contract worden gesloten. De SA's van deze PGM's en/of ESD's met een geïnstalleerde capaciteit van minder dan 25 MW die rechtstreeks dan wel via een CDSO op het transmissienet zijn aangesloten kunnen op vrijwillige basis afwijken van deze standaardregels na kennisgeving aan Elia en de gegevensuitwisseling verstrekken volgens de in het SA Contract vastgestelde specificaties. Indien de SA vrijwillig beslist om af te wijken van de standaardregels, moet hij een SA Contract sluiten voor de Technische Eenheden waarvoor hij van de standaardregels afwijkt. Standaard gelden de volgende regels:
- (a) Overeenkomstig artikel 249 (§ 3) van het Federaal Technisch Reglement en artikelen 3.2(78) en 111 van de SOGL zal standaard voor het injectieschema van de Technische Eenheid de output van het actief vermogen gelijk zijn aan het maximaal actief vermogen zoals vermeld in de Aansluitingscontract volgens artikel 97§8(1) van het Federaal Technisch Reglement, gecorrigeerd met een profiel indien dit door Elia relevant wordt geacht.
  - (b) Overeenkomstig artikel 248 en artikel 249(§3) van het Federaal Technisch Reglement wordt ervan uitgegaan dat standaard er geen opwaarts of neerwaarts actief vermogen beschikbaar is.
  - (c) Overeenkomstig artikel 248(§3) van het Federaal Technisch Reglement moet, als een SA van PGM's en/of ESD's met een geïnstalleerde capaciteit van minder dan 25 MW die via een CDSO op het transmissienet zijn aangesloten, wenst af te wijken van de standaardregel, deze SA daarvoor eerst toestemming vragen aan de CDSO via welke hij op het transmissienet is aangesloten. De SA zal Elia onverwijld op de hoogte brengen van het besluit van de CDSO.
- (22) Overeenkomstig artikelen 52(1) en 53(1) van de SOGL alsmede artikel 246(§2) van het Federaal Technisch Reglement zijn Verbruiksinstallaties die rechtstreeks dan wel via een CDSO op het transmissienet zijn aangesloten, vrijgesteld van deze verplichting, zonder afbreuk te doen aan het recht van de TNB om meer informatie te vragen zoals bepaald in artikel 246(§2- §3) van het Federaal Technisch Reglement.
- (23) Voor deze T&C SA is voor PGM's en ESD's type B of C die zijn aangesloten op het distributiesysteem de gegevensuitwisseling overeenkomstig artikel 49(a) van de SOGL niet van toepassing. De SA van deze PGM's of ESD's van het type B of C die zijn aangesloten op het distributiesysteem zou echter op vrijwillige basis kunnen afwijken van de vrijstelling voor deze Technische Eenheden en de gegevensuitwisseling verstrekken na kennisgeving aan Elia en zoals bepaald in het SA Contract. Als de SA vrijwillig beslist om af te wijken van de vrijstelling voor deze Technische Eenheden, moet hij voor deze Technische Eenheden een SA Contract sluiten.
- (24) Overeenkomstig de artikelen 46, 49 en 52 van de SOGL en artikel 244 van het Federaal Technisch Reglement verstrekt de OPA informatie betreffende de beschikbaarheid van Technische Eenheden; overeenkomstig de artikelen 110 en 111 van de SOGL en artikel 249 van het Federaal Technisch

Reglement verstrekt de SA informatie over de schema's en aanbiedingen van opwaartse of neerwaartse output van actief vermogen voor diezelfde Technische Eenheden. Overeenkomstig artikel 253 van het Federaal Technisch Reglement dient de eigenaar van de Technische Eenheid de samenhang te waarborgen met de gegevens die voor dezelfde Technische Eenheid zijn verstrekt in het kader van de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning (hierna de 'T&C OPA') en de T&C SA. De betrokken SA en OPA zullen derhalve alles in het werk stellen om de gegevens op elkaar af te stemmen zodra een inconsistentie is vastgesteld. Indien een inconsistentie blijft bestaan tussen de informatie van de OPA en de SA voor dezelfde Technische Eenheid, heeft de informatie verstrekt door de OPA de overhand. In uitzonderlijke omstandigheden en in de aanwezigheid van relevante en aantoonbare informatie, kan Elia overeenkomstig artikel 112 van de SOGL en artikel 253 van het Federaal Technisch Reglement, beslissen om de aangeleverde informatie voor een Technische Eenheid als ongeldig te beschouwen. In deze uitzonderlijke omstandigheden zal Elia, de OPA, de SA en de Netgebruiker van deze Technische Eenheid van deze beslissing op de hoogte brengen. Elia zal ook zo snel mogelijk de relevante en aantoonbare informatie die tot deze beslissing heeft geleid overmaken, alsook een verzoek richten tot de OPA, de SA en de Netgebruiker van deze Technische Eenheid om de verstrekte informatie te wijzigen. De samenhang van de informatie garanderen betekent ook dat, als een SA ervoor kiest om voor een Technische Eenheid vrijwillig af te wijken van de standaardregel of de vrijstelling die wordt verleend in de Overwegingen (21), (23) en (25), deze vrijwillige afwijking ook automatisch geldt voor de OPA voor diezelfde Technische Eenheid.

- (25) Overeenkomstig artikel 2 §2 van het Federaal Technisch Reglement zijn PGM's en ESD's die worden gebruikt voor de levering van noodvoeding vrijgesteld van de in T&C SA gespecificeerde vereisten, indien zij voldoen aan de in dit artikel gestelde voorwaarden. De SA van deze PGM's of ESD's die gebruikt worden voor de levering van noodvoeding kan echter op vrijwillige basis afwijken van de voor deze Technische Eenheden verleende vrijstelling en de uitwisseling van informatie zoals bepaald in het SA Contract opleveren na verwittiging van Elia. Indien de SA op vrijwillige basis beslist om af te wijken van de voor deze Technische Eenheden verleende vrijstelling, dient hij voor deze Technische Eenheden een SA Contract te ondertekenen.
- (26) Overeenkomstig artikel 249 van het Federaal Technisch Reglement heeft Elia het ontwerpvoorstel van de T&C SA met het oog op openbare raadpleging gepubliceerd van 16/9/2019 tot 16/10/2019, volgens de in artikel 11 van de SOGL vastgestelde modaliteiten.

LEGT DE VOLGENDE T&C SA VOOR AAN DE BEVOEGDE REGULERENDE INSTANTIE:

## Artikel 1 Onderwerp en toepassingsgebied

- (1) Deze T&C SA zijn het voorstel dat door Elia is opgesteld betreffende de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agenten overeenkomstig de artikelen 46, 49 en 52 van de SOGL en artikel 249 van het Federaal Technisch Reglement.
- (2) Deze T&C SA betreffen de rechten en plichten van de SA om maatregelen te treffen teneinde Elia de nodige gegevensuitwisseling te verstrekken zodat Elia de operationele-veiligheidsanalyse in de operationele planning kan verrichten zoals vastgesteld in artikel 46(1) (a-b) van de SOGL voor Technische Eenheden die rechtstreeks dan wel via een CDSO op het transmissiesysteem zijn aangesloten, behoudens de standaardregels en vrijstellingen als bedoeld in de Overwegingen (21) tot (23) en Overweging (25) en de aanvullende voorwaarde voor deze standaardregels en vrijstellingen vermeld in Overweging (24).
- (3) Het SA Contract is opgenomen in het Aanhangsel bij dit voorstel en omvat de definities, de algemene en specifieke bepalingen overeenkomstig de bepalingen die zijn vastgesteld in artikelen 3.2 (73) en (78), 46, 49, 52, 110, 111 en 112 van de SOGL en de artikelen 246 tot 253 en artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement.
- (4) Overeenkomstig artikel 6 van de SOGL en artikel 4 van het Federaal Technisch Reglement moet dit voorstel zes maanden na de inwerkingtreding van het Federaal Technisch Reglement ter goedkeuring worden voorgelegd aan de bevoegde regulerende instantie.
- (5) Overeenkomstig artikel 7 van de SOGL en artikel 4 van het Federaal Technisch Reglement kan Elia vragen deze T&C SA te wijzigen met respect voor Overweging (8). Deze wijzigingen aan de T&C SA moeten ter openbare raadpleging worden voorgelegd overeenkomstig artikel 244 van het Federaal Technisch Reglement en volgens de modaliteiten die zijn vastgesteld in artikel 11 van de SOGL, en ze moeten na indiening door Elia worden goedgekeurd door de bevoegde regulerende instantie. Elke door de bevoegde regulerende instantie goedgekeurde wijziging die is meegedeeld aan Elia en aan de betrokken marktpartijen en die medeondertekeningen van het SA Contract door Elia omvat, is automatisch van toepassing, maar niet vroeger dan drie maanden na kennisgeving door Elia aan de betrokken marktpartijen (tenzij anders bepaald in de wijziging), zonder dat de SA een nieuw SA Contract hoeft te ondertekenen, op voorwaarde dat Overweging (10) van deze T&C SA niet wordt gewijzigd en de BRP van de Technische Eenheid zoals verduidelijkt in Overweging (10) dezelfde blijft. Dat laatste doet geen afbreuk aan de vastgestelde modaliteiten voor de beëindiging zoals bepaald in het SA Contract van een gegeven SA.

## Artikel 2 Datum van inwerkingtreding

- (1) De T&C SA treden in werking na kennisgeving door de bevoegde regulerende instantie aan Elia van haar goedkeuring en na kennisgeving door Elia aan de betrokken marktpartijen. Elia brengt de bij de T&C SA betrokken marktpartijen op de hoogte van de inwerkingtreding ervan en de marktpartijen krijgen na de kennisgeving drie maanden de tijd om het SA Contract met Elia te ondertekenen.



- (2) Na kennisgeving van de goedkeuring door de bevoegde regulerende instantie aan wie Elia de T&C SA heeft voorgelegd, publiceert Elia een geconsolideerde versie van deze T&C SA op de website van Elia, met inbegrip van het Aanhangsel waarin het SA Contract is opgenomen, zoals bepaald in artikel 8 van de SOGL. Indien er tegenstrijdigheden zijn tussen de geconsolideerde versie op de website van Elia en de T&C SA die in het Aanhangsel zijn opgenomen, die zijn goedgekeurd door de bevoegde regulerende instantie en die in werking zijn getreden overeenkomstig de toepasselijke regelgeving, hebben de laatste de overhand.
- (3) De T&C SA treden in elk geval niet vroeger dan drie maanden na de in punt (1) beschreven kennisgeving door Elia aan de betrokken marktpartijen in werking.
- (4) De T&C SA treden in werking voor onbepaalde tijd.
- (5) Geen afbreuk doende aan de Overwegingen (21), (22), (23), (24) en (25) moeten de SA's van Technische Eenheden die rechtstreeks dan wel via een CDSO of DNB op het transmissienet zijn aangesloten en waarvoor geen standaardregel van toepassing is of geen vrijstelling is verleend, het SA Contract met Elia verplicht ondertekenen binnen de in Artikel 2 (1 en 3), vastgestelde termijn. De SA die het Contract ondertekent, is de BRP in deze T&C SA zoals aangegeven in Overweging (10).

### Artikel 3 Verwachte effecten voor de doelstellingen van de SOGL

- (1) De verwachte effecten van deze T&C SA op de doelstellingen van de SOGL kunnen als volgt worden omschreven:
  - (a) de beginselen van evenredigheid en niet-discriminatie volgens artikel 4(2)(a) van de SOGL en artikel 249 van het Federaal Technisch Reglement zullen worden toegepast op alle in het SA Contract vastgestelde modaliteiten;
  - (b) deze T&C SA zullen toegankelijk zijn voor alle betrokken marktpelers tegelijkertijd en wel op een transparante manier zoals bepaald in artikel 4(2)(b) van de SOGL;
  - (c) de omzetting van de Overwegingen (21), (22) en (23) in deze T&C SA past het beginsel toe van optimalisering tussen de hoogste totale efficiëntie en laagste totale kosten voor alle betrokken partijen overeenkomstig artikel 4(2)(c) van de SOGL;
  - (d) overeenkomstig Overweging (8) garandeert dit SA Contract de stabiliteit en de veiligheid van het net en voorkomt voor zover mogelijk de invoering van nieuwe mechanismen gegeven dat de modaliteiten die in dit SA Contract zijn vastgelegd slechts relevant zijn zolang artikel 377 van het Federale Technisch Reglement van toepassing is. Dit SA Contract is dan ook in overeenstemming met artikel 4(2)(d) van de SOGL;
  - (e) de modaliteiten van het SA Contract zijn dusdanig vastgesteld dat Elia beschikt over de relevante gegevens om de veiligheid van het systeem te waarborgen, inclusief zoals vereist door de nationale wetgeving, overeenkomstig artikel 4(2)(e) van de SOGL;
  - (f) Overweging (23) werd vastgesteld na raadpleging van relevante DNB's en met inachtneming van de potentiële effecten op hun systemen, overeenkomstig artikel 4(2)(f) van de SOGL; en
  - (g) het SA Contract houdt rekening met de overeengekomen Europese normen en technische specificaties, overeenkomstig artikel 4(2)(g) van de SOGL.

#### **Artikel 4 Taal**

- (1) De referentietalen voor de T&C SA zijn het Nederlands en het Frans. De T&C SA zullen aan de betrokken marktpartijen in het Engels ter beschikking worden gesteld met het oog op informatie en raadpleging.

#### **Artikel 5 Algemene bepalingen**

- (1) Tenzij de context anders vereist, is het in deze T&C SA zo dat:
  - (a) het enkelvoud ook naar het meervoud verwijst en vice versa;
  - (b) verwijzingen naar één geslacht ook naar alle andere geslachten verwijzen;
  - (c) de inhoudsopgave, titels en koppen in deze T&C SA er alleen zijn voor het leesgemak en geen invloed hebben op de interpretatie;
  - (d) de uitdrukking 'met inbegrip van' en alle variaties daarvan zonder beperkingen moeten worden geïnterpreteerd;
  - (e) alle verwijzingen naar wetten, verordeningen, richtlijnen, ordonnanties, instrumenten, netcodes of andere rechtshandelingen ook alle wijzigingen, uitbreidingen of herziene bepalingen bevatten die op dat ogenblik van kracht zijn.

---

**AANHANGSEL: CONTRACT VOOR DE PROGRAMMA-AGENT**

## **Aanhangsel : Contract voor de Programma-Agent (hierna 'SA Contract' of het 'Contract')**

# **SA Contract**

## Contractreferentie [•]

tussen

**[Vennootschap]**, een vennootschap naar **[Land]** recht, met maatschappelijke zetel te **[Adres]**, en ondernemingsnummer **[Nummer]**, geldig vertegenwoordigd door **[Naam1]** en **[Naam2]**, in hun hoedanigheid van **[Rol1]** en **[Rol2]**;

Hierna de 'Dienstverlener' of 'Programma-Agent' (SA) genoemd

en

**Elia Transmission Belgium N.V.** (vanaf 1/1/2020, voordien Elia System Operator N.V./S.A), een naamloze vennootschap besloten vennootschap met beperkte aansprakelijkheid naar **Belgisch** recht met maatschappelijke zetel te **Keizerslaan 20, B-1000 Brussel, België**, geregistreerd bij de Kruispuntbank van Ondernemingen onder met nummer **731.852.231** (vanaf 1/1/2020, voordien 476.388.378) en vertegenwoordigd door **[Name1]** en **[Name2]**, in hun respectieve hoedanigheden als **[Role1]** en **[Role2]**;

hierna "Elia" of "ELIA" genoemd,

Elia en de Dienstverlener worden afzonderlijk 'een Partij' en gezamenlijk 'de Partijen' genoemd.

### Overwegende hetgeen volgt:

- Elia is verantwoordelijk voor de exploitatie van het Belgische transmissienet waarover zij een eigendoms- of minstens een gebruiksrecht heeft (hierna het 'transmissienet' genoemd);
- Elia werd aangesteld als Transmissienetbeheerder (hierna 'TNB') overeenkomstig de Belgische wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna 'Elektriciteitswet') en waakt over de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het transmissienet;
- Elia moet bijgevolg de operationele veiligheid, de frequentiekwaliteit en het efficiënte gebruik van het geïnterconnecteerde systeem en de geïnterconnecteerde middelen waarborgen conform de SOGL;
- De Dienstverlener die dit SA Contract ondertekent, neemt de rol van Programma-Agent (hierna de 'SA') op zich.
- Door dit SA Contract te ondertekenen, verklaart de SA dat hij volledig op de hoogte is van de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent (hierna de 'T&C SA') die zijn goedgekeurd door de bevoegde regulerende instantie en gepubliceerd op de website van Elia. Dit betekent dat de SA verklaart te voldoen aan alle voorwaarden om een SA te worden, zoals bepaald in de T&C SA.
- De SA aanvaardt de T&C SA volledig en onvoorwaardelijk, met inbegrip van toekomstige wijzigingen, tenzij indien Overweging (10) van de T&C SA wordt gewijzigd. .
- De SA garandeert ten aanzien van Elia dat:
  - o de algemene informatie betreffende de SA in alle wezenlijke opzichten waar, correct en volledig is;
  - o indien de SA geen natuurlijke persoon is, de SA naar behoren is opgericht en geldig bestaat volgens de wetten van het land van oprichting;
  - o de SA over alle bevoegdheid en autoriteit beschikt om dit SA Contract af te sluiten en uit te voeren en dat hij alle nodige maatregelen heeft genomen om het afsluiten en uitvoeren van dit SA Contract mogelijk te maken.
- Elke Partij verbindt zich er tegenover de andere Partij toe haar verplichtingen in het kader van de T&C SA en overeenkomstig de T&C SA na te komen en uit te voeren.
- Dit SA Contract stelt de wederzijdse rechten en verplichtingen van Elia en de SA vast in verband met de rechten en verplichtingen die zijn beschreven in de T&C SA;

- Dit SA Contract valt onder de T&C SA. Het SA Contract en de laatst goedgekeurde T&C SA zoals bepaald in Artikel 2(2), van de T&C SA vormen een onscheidbaar geheel en dienen samen te worden gelezen.

**Zijn de volgende punten overeengekomen:**

## Inhoud

Deel I - ALGEMENE VOORWAARDEN .....	7
Art. I.1 Definities.....	8
Art. I.2 Omvang van de Diensten en opbouw van het Contract .....	10
Art. I.3 Bijkomende interpretatieregels.....	10
Art. I.4 Inwerkingtreding en duur van dit Contract .....	10
Art. I.5 Facturatie en betaling.....	11
Art. I.6 Aansprakelijkheid .....	12
Art. I.7 Nood en overmacht.....	13
Art. I.8 Vertrouwelijkheid.....	15
Art. I.9 Informatieplicht.....	17
Art. I.10 Herziening .....	17
Art. I.11 Voortijdige beëindiging in geval van ernstige fout.....	18
Art. I.12 Andere bepalingen .....	18
Art. I.13 Toepasselijk recht – geschillenbeslechting .....	19
Deel II - SPECIFIEKE VOORWAARDEN .....	20
Titel 1: DEFINITIES .....	21
Art. II.1 DEFINITIES.....	21
Art. II.2 BIJLAGEN .....	27
Titel 2: VOORWAARDEN VOOR DEELNAME .....	28
Art. II.3 VOORWAARDEN VOOR PROGRAMMA-AGENTEN.....	28
Art. II.4 VOORWAARDEN VOOR TECHNISCHE EENHEDEN.....	28
Titel 3: PROCEDURES.....	29
Art. II.5 ALGEMENE BEPALINGEN .....	29
Art. II.6 PROCEDURE 'STAND-BY'.....	29
Art. II.7 PROCEDURE 'READY-TO-RUN' .....	30
Art. II.8 PROCEDURE 'NOMINATION'.....	31
Art. II.9 PROCEDURE 'INTRADAY NOMINATION' .....	32
Art. II.10 PROCEDURE 'EXPLOITATION'.....	33
Titel 4: AANVULLENDE BEPALINGEN .....	35



Art. II.11	ALGEMENE BEPALINGEN .....	35
	Titel 5: INFORMATIE-UITWISSELING.....	36
Art. II.12	ALGEMENE BEPALINGEN .....	36
Art. II.13	COMMUNICATIEVORM .....	36
Art. II.14	MEDEDELING VAN STORMGEVAAR.....	37
	Titel 6: VERGOEDING.....	38
Art. II.15	ALGEMENE BEPALINGEN .....	38
Art. II.16	'STAND-BYVERGOEDING' .....	39
Art. II.17	VERGOEDING 'READY-TO-RUN'.....	39
Art. II.18	VERGOEDING 'NOMINATION' .....	40
Art. II.19	VERGOEDING 'EXPLOITATION' .....	42
Art. II.20	OPSTARTPRIJZEN .....	43
	Titel 7: FACTURERING & BETALING.....	44
Art. II.21	FACTURERING & BETALING .....	44

# DEEL I - ALGEMENE VOORWAARDEN

## ART. I.1 DEFINITIES

Behoudens een verdere specificatie met het oog op toepassing voor doeleinden van het Contract, zonder daarbij evenwel de bepalingen van openbare orde te miskennen, worden de begrippen gedefinieerd in de Elektriciteitswet, de elektriciteitsdecreten en/of -ordonnanties in verband met de organisatie van de elektriciteitsmarkt en/of de diverse toepasselijke Technische Reglementen en netwerkcodes en richtsnoeren van de EU, zoals van tijd tot tijd gewijzigd, ook voor doeleinden van het Contract begrepen in de zin van deze wettelijke of reglementaire definities.

Daarnaast zijn de volgende definities van toepassing voor doeleinden van het Contract:

Bijlage	Elke bijlage bij dit Contract.
Artikel of Art.	Elk artikel van dit Contract.
CACM	De Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer.
Contract	Dit contract, met inbegrip van zijn Bijlagen.
CREG	De Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, zijnde de Belgische federale regulator.
Directe Schade	Elke schade, met uitsluiting van Indirecte Schade, die het rechtstreekse en onmiddellijk gevolg is van een contractuele inbreuk en/of een fout in het kader van of naar aanleiding van de uitvoering van het Contract, op welke grond dan ook (contractueel of buitencontractueel). Hiermee wordt bedoeld, een fout die een ervaren, professionele Dienstverlener of TNB die de regels volgt en alle redelijke voorzorgen treft, in soortgelijke omstandigheden in geen geval zou maken.
EBGL	De Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancerings.
Elektriciteitswet	De Belgische wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, <i>B.S.</i> 11.05.1999, zoals van tijd tot tijd gewijzigd.
E&R NC	De Verordening (EU) 2017/2196 van de Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet.
Algemene Voorwaarden	Deel I van dit Contract. De Algemene Voorwaarden zijn identiek in de volgende contracten voor ondersteunende diensten die ELIA afsluit: de contracten voor balanceringsdiensten (BSP – “Balance Service Provider” / dienstverlener van balanceringsdiensten voor FCR – “Frequency Containment Reserve” / frequentiebegrenzingsreserves, aFFR – “automatic Frequency Restoration Reserve” / automatische frequentieherstelreserves en mFRR – “manual Frequency Restoration Reserve” / manuele frequentieherstelreserves), de contracten voor hersteldiensten (RSP – “Restoration Service Provider” / dienstverlener van hersteldiensten), de contracten voor de regeling van spanning en

	blindvermogen (VSP – “Voltage Service Provider” / dienstverlener van spanningsdiensten) en de contracten voor diensten gerelateerd aan congestiebeheer (SA – “Scheduling Agent” / programmeringsagent en OPA – “Outage Planning Agent” / agent voor de snijdingsplanning).
Technische Reglementen	Het Federaal Technisch Reglement voor transmissie (goedgekeurd in de vorm van een koninklijk besluit op basis van artikel 11 van de Elektriciteitswet – momenteel het Koninklijk besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe, B.S. 29.04.2019, zoals van tijd tot tijd gewijzigd, en de technische reglementen voor de lokale en regionale transmissie, zoals van tijd tot tijd gewijzigd.
Indirecte Schade	Elke onrechtstreekse schade of gevolgschade, zoals maar niet beperkt tot, verlies van inkomen, gedeerde winsten, verlies van gegevens, verlies van zakelijke opportuniteiten, verlies van (toekomstige) cliënten, gemiste besparingen.
Wet van 2 augustus 2002	De wet van 2 augustus 2002 betreffende de bestrijding van de betalingsachterstand bij handelstransacties, B.S. 7.08.2002, zoals van tijd tot tijd gewijzigd.
Dienst(en)	De dienst(en) en taken zoals beschreven in de Specifieke Voorwaarden van dit Contract en geleverd door de Dienstverlener.
Dienstverlener	De Dienstverlener zoals geïdentificeerd op de eerste pagina van dit Contract.
SOGL	De Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen.
Specifieke Voorwaarden	Deel II van dit Contract, aangevuld met eventuele bijlagen.
Modaliteiten en voorwaarden (“Terms and Conditions”)	De voorwaarden zoals vereist door en ontwikkeld volgens de toepasselijke Europese regelgeving. Dit Contract vormt een bijlage bij de voorwaarden (“Terms and Conditions”) zoals bepaald in de sectie “Overwegende dat” van dit Contract.
Werkdag	alle kalenderdagen behalve zaterdag, zondag en Belgische officiële feestdagen

## **ART. I.2 OMVANG VAN DE DIENSTEN EN OPBOUW VAN HET CONTRACT**

### **I.2.1 Omvang van de diensten**

Met de ondertekening van dit Contract verbindt de Dienstverlener zich tot de levering van de Dienst(en) volgens de Algemene en Specifieke Voorwaarden zoals uiteengezet in dit Contract.

Dit Contract tussen de Partijen bepaalt hun wederzijdse rechten en plichten in verband met de aankoop door Elia bij de Dienstverlener en de eventuele levering van de Dienst(en) door de Dienstverlener aan Elia.

### **I.2.2 Opbouw van het Contract**

Dit Contract bestaat uit een eerste deel dat de Algemene Voorwaarden bevat en een tweede deel dat de Specifieke Voorwaarden voor de Diensten bevat, aangevuld met eventuele bijlagen.

De Partijen zullen ervoor zorgen dat de correcte uitvoering van dit Contract altijd gebaseerd is op het bestaan en de correcte uitvoering van de eventuele vereiste contractuele afspraken met betrokken derden.

## **ART. I.3 BIJKOMENDE INTERPRETATIEREGELS**

Met de ondertekening van dit Contract ziet de Dienstverlener uitdrukkelijk af van de toepassing van zijn eigen algemene, bijzondere en andere voorwaarden, ongeacht het tijdstip waarop of de vorm waarin ze werden uitgegeven.

De uitwerking in dit Contract van een specifieke verplichting of beschikking opgenomen in de toepasselijke wetgeving, zal op geen enkele wijze geacht worden af te wijken van de verplichtingen of beschikkingen die volgens de toepasselijke wetgeving van toepassing zijn op de betreffende situatie.

- In dit Contract en zijn bijlagen geldt het volgende, tenzij de context anders bepaalt:
- Het enkelvoud geeft het meervoud aan en omgekeerd;
- Verwijzingen naar een geslacht omvatten alle andere geslachten;
- De inhoudsopgave, de titels en de koppen in dit Contract worden slechts voor het gemak vermeld en hebben geen invloed op de interpretatie;
- De uitdrukking 'met inbegrip van' en haar variaties moeten zonder beperking worden begrepen;
- Elke verwijzing naar wetgeving, reglementen, richtlijnen, besluiten, instrumenten, codes of andere beschikkingen omvat al hun op dat ogenblik geldige wijzigingen, uitbreidingen of vernieuwingen.

## **ART. I.4 INWERKINGTREDING EN DUUR VAN DIT CONTRACT**

### **I.4.1 Inwerkingtreding van dit Contract**

Dit Contract zal in werking treden zodra het geldig ondertekend is door alle Partijen. , voor zover de Modaliteiten en voorwaarden ("Terms and Conditions") waarop dit Contract betrekking heeft reeds in werking zijn getreden. Zo niet, treedt dit Contract in werking, eens

geldig ondertekend door alle Partijen, op de datum van inwerkingtreding van deze Modaliteiten en voorwaarden.

Zodra dit Contract in werking is getreden tussen de Partijen, zullen de Partijen gebonden zijn door de Algemene Voorwaarden zoals uiteengezet in Deel I en de Specifieke Voorwaarden zoals uiteengezet in Deel II van dit Contract, aangevuld met eventuele bijlagen. Dit doet geen afbreuk aan het feit dat Deel II een latere startdatum mag voorzien voor bepaalde Diensten.

Zodra dit Contract in werking is getreden tussen de Partijen, vervangt het alle vorige overeenkomsten en documenten die tussen de Partijen zijn uitgewisseld met betrekking tot hetzelfde voorwerp.

#### I.4.2 Duur van het Contract

Onverminderd Art.I.11 en onverminderd de toepasselijke wetgeving en reglementering, wordt de duur van dit Contract vermeld in Deel II over de Specifieke Voorwaarden.

### ART. I.5 FACTURATIE EN BETALING

#### I.5.1 Facturatiemodaliteiten – Algemene voorschriften

Onverminderd specifieke instructies aangaande de facturatie in de Specifieke Voorwaarden van dit Contract, zal elke in het kader van het Contract verzonden factuur ten minste het volgende bevatten:

- 1) De volledige naam en het adres van zowel de facturerende als de gefactureerde Partij;
- 2) Het btw-nummer van zowel de facturerende als de gefactureerde Partij;
- 3) Het factuurbedrag, uitgedrukt in euro;
- 4) Het bankrekeningnummer en het bankadres (met inbegrip van IBAN en BIC) waarop de betaling moet worden uitgevoerd;
- 5) Het factuurnummer;
- 6) De uitgiftedatum van de factuur;
- 7) De benaming van de Dienst en de periode van de factuur;
- 8) De belastingvoet en het belastingbedrag, afzonderlijk vermeld, indien van toepassing;
- 9) In voorkomend geval, een specifieke vermelding zoals vereist door artikel 226 van de Richtlijn 2006/112/EG, bijvoorbeeld een verwijzing naar de toepasselijke bepaling van de Richtlijn die de levering van diensten onder de verleggingsregeling doet vallen;
- 10) Een referentie, indien gevraagd door de gefactureerde Partij;
- 11) De betalingstermijn volgens paragraaf 5.2 hierna; en
- 12) Specifieke punten zoals vermeld in een eventuele sectie over de facturering in de Specifieke Voorwaarden van dit Contract.

Het ontbreken van een van de voornoemde vermeldingen maakt de factuur van nul en generlei waarde. In dat geval behoudt de gefactureerde Partij zich het recht voor om de factuur terug te zenden aan de facturerende Partij binnen een termijn van 15 (vijftien) Werkdagen. Deze terugzending geldt als protest (verwerping) van de factuur zonder dat enige ander reactie van de gefactureerde Partij vereist is. Het verzuim van de facturerende Partij om de bovenvermelde voorschriften na te leven, leidt tot een onregelmatige factuur die het voorwerp zal zijn van een kredietnota aan de gefactureerde Partij. De facturerende Partij kan daarna een nieuwe en gecorrigeerde factuur opsturen.

## I.5.2 Betalingsmodaliteiten

De betalingen worden uitgevoerd binnen 30 kalenderdagen na het einde van de maand waarin de factuur werd ontvangen (dit is de vervaldatum van de factuur). De gefactureerde Partij zal de facturerende Partij betalen met een rechtstreekse overschrijving op de vermelde bankrekening. Voor de toepassing van dit artikel wordt een factuur als ontvangen beschouwd op de derde Werkdag volgend op de datum waarop de factuur werd verzonden (de postdatum geldt als bewijs voor een met de post verzonden factuur op papier – voor een elektronische factuur is de datum van de invoer van de factuur in het elektronische systeem of van de verzending via e-mail van toepassing).

Elk bezwaar tegen het bedrag van de factuur moet, om ontvankelijk te zijn, met een aangetekend schrijven naar de facturerende Partij worden verzonden voor de hierboven vermelde vervaldatum van de betwiste factuur. De redenen voor het bezwaar moeten zo duidelijk en gedetailleerd als redelijk mogelijk worden beschreven. Indien de waarde van de factuur wordt betwist, zal het niet-betwiste deel van de factuur hoe dan ook worden betaald. De Partijen zullen te goeder trouw overleggen om een akkoord te bereiken over het betwiste bedrag van de factuur binnen dertig (30) Werkdagen na de ontvangst van het aangetekende schrijven, zo niet zal Art. I.13 van toepassing zijn.

Het betwiste bedrag zal worden betaald binnen 30 kalenderdagen na het einde van de maand waarin 1) het akkoord over het geschil wordt bereikt of 2) de beslissing wordt aangenomen die het geschil tussen de Partijen definitief regelt volgens Art. I.13. De Partijen verbinden zich ertoe geen uitzondering van niet-uitvoering ('exceptio non adimpleti contractus') in te roepen om de uitvoering van hun respectieve plichten tijdens het geschil op te schorten.

## I.5.3 Verwijlinterest

Laattijdige betaling geeft van rechtswege en zonder verdere ingebrekestelling aanleiding tot een interest op het totale gefactureerde bedrag zoals bepaald in artikel 5 van de Wet van 2 augustus 2002, vanaf de dag volgend op de vervaldag tot en met de dag van de volledige betaling.

## ART. I.6 AANSPRAKELIJKHEID

### I.6.1 Algemene principes

Onverminderd enige resultaatverbintenis die dit Contract voorziet (zoals de vertrouwelijkheids- en betaalverplichtingen), naargelang het geval, en onverminderd de toepassing van een door het Contract voorzien boetesysteem, is de levering van de Diensten door de Dienstverlener een middelenverbintenis.

De Partijen zullen gedurende de looptijd van het Contract hun uiterste best doen om eventuele schade van de ene Partij aan de andere te voorkomen en, naargelang het geval, te beperken.

#### I.6.2 Directe Schade

De Partijen bij dit Contract zullen tegenover elkaar aansprakelijk zijn voor elke Directe Schade. De Partij die in gebreke blijft en/of in fout is, zal de andere Partij schadeloos stellen en vergoeden voor elke Directe Schade, met inbegrip van de claims door derde partijen voor die Directe Schade. Behoudens bedrog of opzettelijke fout zullen de Partijen in geen geval aansprakelijk zijn tegenover de andere Partij om de andere Partij te vergoeden of schadeloos te stellen voor Indirecte Schade, ook wat claims door derde partijen betreft.

#### I.6.3 Procedure

Zodra een Partij weet heeft van enige aanspraak op schadevergoeding, met inbegrip van een aanspraak op schadevergoeding voortvloeiend uit een claim van een derde partij, waarvoor deze laatste mogelijk verhaal kan hebben op de andere Partij, zal deze Partij de andere Partij daarvan onverwijld in kennis stellen. De kennisgeving zal geschieden door middel van een aangetekend schrijven, waarin de aard van de aanspraak, het bedrag ervan (indien gekend) en de berekeningswijze worden vermeld – dit alles in redelijk detail en met verwijzing naar de wettelijke, regelgevende of contractuele bepalingen waarop de aanspraak gebaseerd zou zijn. In het geval van een aanspraak van een derde partij, zal de Partij die in gebreke is volledig met de verdedigende Partij samenwerken aan een antwoord en verweer zoals redelijk vereist.

#### I.6.4 Limieten

Elke in voorkomend geval door een Partij verschuldigde vergoeding is hoe dan ook beperkt tot maximaal het dubbele van de waarde van het Contract per jaar, ongeacht het aantal vorderingen, en kan niet meer bedragen dan € 12,5 miljoen (twaalf en half miljoen euro) per jaar en per Partij. Deze limiet doet geen afbreuk aan de op contractuele vorderingen vanwege derde partijen toepasselijke limieten.

**ART. I.7 NOOD EN OVERMACHT [IN DE MATE DAT DE ARTIKELN 1.7.1 EN 1.7.2 NIET WERDEN GOEDGEKEURD IN DE BESLISSING 2057 VAN DE CREG, WORDEN DE DAARUIT VOORVLOEIENDE RECHTEN EN PLICHTEN OPGENOMEN DOOR DE BEPALINGEN UIT HET BRP-CONTRACT DIE IN ZIJN KADER HET ONDERWERP VAN DEZE ARTIKELN 1.7.1 EN 1.7.2 BEHANDELEN EN WORDEN DEZE RECHTEN EN PLICHTEN VAN DE SA VERZEKERD DOOR DE BRP BELAST MET DE OPVOLGING VAN HET TOEGANGSPUNT VAN DE EENHEID, EN DAT TOT DAT DEZE RECHTEN EN PLICHTEN OVERGEDRAGEN ZULLEN ZIJN AAN DE SA]**

#### I.7.1 Noodsituatie

In een noodsituatie (zoals gedefinieerd in de toepasselijke wetgeving en reglementering ) is Elia gerechtigd en/of verplicht om alle door de toepasselijke wetgeving en reglementering voorziene maatregelen te nemen. Indien deze maatregelen strijdig zijn met de bepalingen van dit Contract, zullen de in de toepasselijke wetgeving en reglementering voorziene maatregelen voorrang hebben op de rechten en plichten van dit Contract.



### I.7.2 Alarm-, nood-, black-out- en hersteltoestand

Wanneer het systeem zich in een alarm-, nood-, black-out- of hersteltoestand bevindt (zoals gedefinieerd in de toepasselijke wetgeving en reglementering<sup>1</sup>), is ELIA gerechtigd en/of verplicht om alle door de toepasselijke wetgeving en reglementering voorziene maatregelen te nemen, met inbegrip in bepaalde omstandigheden van de opschorting van de marktactiviteiten, zoals voorzien in de toepasselijke wetgeving en reglementering. Indien deze maatregelen strijdig zijn met de bepalingen van dit Contract, zullen de in de toepasselijke wetgeving en reglementering voorziene maatregelen voorrang hebben op de rechten en plichten van dit Contract.

### I.7.3 Overmacht

Onverminderd de rechten en plichten van de Partijen in de gevallen waarnaar Art. I.7.1 en I.7.2 verwijzen, en zoals gedefinieerd in de toepasselijke wetgeving en/of reglementering, en onverminderd de toepassing van de reddings- en herstelbepalingen, zoals gedefinieerd in de toepasselijke wetgeving en/of reglementering, zullen de Partijen worden ontslagen van hun respectieve verplichtingen volgens dit Contract in een geval van overmacht dat de uitvoering van hun verplichtingen volgens dit Contract geheel of gedeeltelijk verhindert, met uitzondering van de financiële verplichtingen die voor het geval van overmacht ontstaan zijn. Deze opschorting van de verplichtingen zal slechts zo lang duren als het geval van overmacht.

De term 'overmacht' betekent, onverminderd de definitie van overmacht in de toepasselijke wetgeving en/of reglementering, elk onvoorzienbare of ongebruikelijke gebeurtenis of situatie waarover een Partij redelijkerwijs geen controle heeft en die niet door een fout van de Partij is veroorzaakt, die met redelijke vooruitziendheid of voorzorgsmaatregelen niet had kunnen worden voorkomen of kon worden verholpen, die niet kon worden opgelost door middel van uit technisch, financieel of economisch oogpunt redelijke maatregelen van de Partij, die daadwerkelijk heeft plaatsgevonden en objectief verifieerbaar is, en waardoor de Partij tijdelijk of definitief niet in staat is haar verplichtingen uit hoofde van dit Contract na te komen en die na het afsluiten van het Contract ontstaan zijn.

De toepassing van marktmechanismen, zoals onevenwichtsprijzen of de toepassing van hoge prijzen in een normale markttoestand, kan niet als overmacht worden ingeroepen.

Onder meer de volgende situaties worden als overmacht beschouwd enkel voor zover zij aan de in de tweede paragraaf van Art. I.7.3 uiteengezette voorwaarden voor overmacht voldoen:

- natuurrampen, voortvloeiend uit aardbevingen, overstromingen, stormen, cyclonen of andere klimatologisch uitzonderlijke omstandigheden die door een bevoegde overheid als dusdanig erkend zijn;
- een nucleaire of chemische explosie en haar gevolgen;
- uitzonderlijke risico's (of risico's 'buiten categorie') waarbij de plotse onbeschikbaarheid van delen van het net of van een productie-eenheid voor elektriciteit wordt veroorzaakt door andere factoren dan veroudering, gebrek aan onderhoud of gebrek aan kwalificatie van de operatoren; met inbegrip van de onbeschikbaarheid van het IT-systeem, al dan niet veroorzaakt door een virus, terwijl alle voorzorgsmaatregelen zijn genomen rekening houdend met de stand van de techniek;

<sup>1</sup> Met inbegrip van artikel 72 van CACM; artikel 16.2 van de Verordening (EG) Nr. 714/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor toegang tot het net voor grensoverschrijdende handel in elektriciteit en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1228/2003 en artikel 16.2 van de Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit.

- de tijdelijke of voortdurende technische onmogelijkheid voor het net om elektriciteit uit te wisselen vanwege storingen binnen de regelzone veroorzaakt door elektriciteitsstromen die het resultaat zijn van energie-uitwisselingen binnen een andere regelzone of tussen twee of meerdere andere regelzones en waarvan de identiteit van de marktdeelnemers betrokken bij deze energie-uitwisselingen niet gekend is door Elia en redelijkerwijs niet gekend kan zijn door Elia;
- de onmogelijkheid van de uitbating van het net, van installaties die er functioneel deel van uitmaken of van installaties van de Dienstverlener, als gevolg van een collectief geschil dat aanleiding geeft tot een eenzijdige maatregel van werknemers (of groepen van werknemers), of elk ander sociaal conflict;
- brand, explosie, sabotage, terroristische daden, vandalisme, schade veroorzaakt door criminele daden, criminele dwang en bedreigingen van dezelfde aard of handelingen met dezelfde gevolgen;
- al dan niet verklaarde staat van oorlog, oorlogsdreiging, invasie, gewapend conflict, blokkade, revolutie of opstand; en
- De situatie waarin een bevoegde overheid nood inroept en uitzonderlijke en tijdelijke maatregelen oplegt aan de netbeheerders en/of netgebruikers, zoals maatregelen die nodig zijn om de veilige en efficiënte werking van de netten te handhaven of te herstellen, met inbegrip van het bevel om afname af te schakelen in het geval van schaarste.

De Partij die een situatie van overmacht inroept, zal de andere Partij zo snel mogelijk telefonisch of via e-mail op de hoogte brengen van de omstandigheden waardoor zij niet langer geheel of gedeeltelijk haar verplichtingen kan nakomen, hoe lang dat redelijkerwijs wordt verwacht voort te duren en van de maatregelen die zij heeft genomen om de situatie te verhelpen.

De Partij die een situatie van overmacht inroept, zal niettemin al het mogelijke in het werk stellen om de gevolgen van de niet-uitvoering van haar verplichtingen voor de andere Partij, het transmissienet en derden te beperken, en opnieuw haar verplichtingen te vervullen.

Indien de periode van overmacht gedurende 30 (dertig) of meer opeenvolgende dagen voortduurt, en een van de Partijen, ten gevolge van de door beide Partijen erkende situatie van overmacht, in de onmogelijkheid verkeert om haar essentiële verplichtingen volgens het Contract na te komen, kan de andere Partij het Contract beëindigen met onmiddellijke ingang middels een gemotiveerd aangetekend schrijven.

## **ART. I.8 VERTROUWELIJKHEID**

### **I.8.1 Geen onthulling van vertrouwelijke informatie**

De Partijen en/of hun werknemers zullen de informatie die ze in het kader en naar aanleiding van het Contract met elkaar uitwisselen, op de meest vertrouwelijke wijze behandelen en ze niet medelen aan derden, tenzij wanneer aan minstens een van de volgende voorwaarden voldaan is:

- Indien een Partij wordt opgeroepen om te getuigen in rechte of in hun verhouding met de bevoegde regelgevende, administratieve en rechtsprekende autoriteiten. De Partijen zullen, voor zover mogelijk, elkaar vooraf informeren over de situatie en een akkoord bereiken over de wijze en de inhoud van de mededeling van deze informatie;

- indien een voorafgaand schriftelijk akkoord werd bekomen van de Partij van wie de vertrouwelijke informatie uitgaat;
- wat Elia betreft, in overleg met beheerders van andere netten of in het kader van contracten en/of regels met de buitenlandse netbeheerders of regionale veiligheidscoördinatoren/regionale coördinatiecentra, voor zover als noodzakelijk en wanneer anonimiseren niet mogelijk is en voor zover de ontvanger van deze informatie zich ertoe verbindt aan de informatie dezelfde graad van vertrouwelijkheid te geven als Elia;
- indien deze informatie gemakkelijk en gewoonlijk voor het publiek toegankelijk of beschikbaar is;
- indien de onthulling van deze informatie door een Partij aan personen zoals onderaannemers en/of hun werknemers en/of hun vertegenwoordigers en/of regionale veiligheidscoördinatoren/regionale coördinatiecentra noodzakelijk is om technische of veiligheidsredenen, in zoverre de ontvangers van deze informatie gebonden zijn door vertrouwelijkheidsregels die op gepaste wijze de bescherming van de vertrouwelijkheid garanderen;
- indien de informatie reeds op wettige wijze gekend is door een Partij en/of hun werknemers en uitvoeringsagenten op het moment van het overmaken van de informatie, en niet werd meegedeeld door de verzendende Partij, voorafgaand aan het overmaken, hetzij direct, hetzij indirect, of door een schending van de vertrouwelijkheidsplicht door een derde partij;
- de informatie die, na verzending, onder de aandacht van de ontvangende Partij en/of haar personeel en uitvoeringsagenten werd gebracht door een derde partij, zonder schending van de vertrouwelijkheidsplicht jegens de verzendende Partij;
- de onthulling van de informatie door de toepasselijke wetgeving en/of reglementen wordt voorzien;
- de onthulling van geaggregeerde en geanonimiseerde informatie en data.

Dit Artikel doet geen afbreuk aan de specifieke bepalingen inzake de vertrouwelijkheidsplichten van de beheerder van het Belgische transmissienet voor elektriciteit (op zowel het federale als het regionale vlak) die door de toepasselijke wetgeving en reglementering worden opgelegd.

Een Partij mag niet, op grond van vertrouwelijkheidsredenen, weigeren informatie mee te delen die essentieel en pertinent is voor de uitvoering van het Contract. De andere Partij aan wie deze informatie wordt meegedeeld, garandeert dat zij haar vertrouwelijke karakter zal bewaren.

De Dienstverlener verklaart en garandeert dat de vertrouwelijke informatie enkel zal worden gebruikt voor de vaststelling van het bod/de uitvoering van de Diensten en niet voor andere doeleinden.

Beide Partijen zullen de vereiste maatregelen nemen om te verzekeren dat deze vertrouwelijkheidsplicht ook strikt zal worden nageleefd door hun werknemers, alsook door elke persoon die geen werknemer van een van de Partijen is maar voor wie deze Partij niettemin verantwoordelijk is, die deze vertrouwelijke informatie behoorlijk zou ontvangen. Daarnaast zal vertrouwelijke informatie enkel worden meegedeeld op 'need to know' basis en zal daarbij steeds worden gewezen op de vertrouwelijke aard van de informatie.

#### I.8.2 Inbreuken op de vertrouwelijkheidsplicht

Elke inbreuk op deze vertrouwelijkheidsplicht zal worden beschouwd als een ernstige fout in hoofde van de Partij die deze plicht schendt. Deze inbreuk zal aanleiding geven tot een vergoeding van alle Directe en Indirecte, materiële en immateriële schade (in afwijking van Art. 1.6.2) die de andere Partij naar redelijkheid kan aantonen, onder de in Art. 1.6.4 vermelde limieten.

#### I.8.3 Eigendom

Elke Partij zal de volledige eigendom van de vertrouwelijke informatie behouden, zelfs als deze werd meegedeeld aan andere Partijen. De verzending van de vertrouwelijke informatie brengt geen overdracht met zich mee van eigendom of van enige andere rechten dan die bedoeld in het Contract.

#### I.8.4 Duur

Onverminderd de toepasselijke wetgeving en reglementering, blijven de voornoemde vertrouwelijkheidsverplichtingen van kracht gedurende 5 (vijf) jaar na de beëindiging van het Contract.

#### I.8.5 Telefoonopnames

De Partijen komen overeen dat hun respectieve dispatchingcentra telefoongesprekken in reële tijd zullen opnemen. De Partijen aanvaarden de noodzaak om deze gesprekken op te nemen en het onderliggende principe. Wat de bewijswaarde betreft, erkennen de Partijen dat de opnames van deze gesprekken aanvaardbaar zullen zijn als bewijs voor de regeling van een geschil in verband met dit Contract. Beide Partijen zullen hun respectieve personeel informeren over het bestaan en/of de mogelijkheid van opnames en over het bestaan en/of de mogelijkheid van opnames door de andere Partij.

### ART. I.9 INFORMATIEPLICHT

De Partijen verbinden zich er voor de duur van het Contract toe elkaar zo snel mogelijk op de hoogte te stellen van elke gebeurtenis of informatie die de Partij die er kennis van heeft redelijkerwijze moet beschouwen als een gebeurtenis of informatie die mogelijk een nadelige invloed heeft op het Contract of op de uitvoering van de verplichtingen bepaald in het Contract ten opzichte van de andere Partij.

### ART. I.10 HERZIENING

#### I.10.1 Wijzigingen van de hoofdtekst van dit Contract (Algemene en Specifieke Voorwaarden) en algemeen toepasselijke Bijlagen

Het Contract kan slechts worden gewijzigd in de loop van het proces voor herziening van de Modaliteiten en voorwaarden ("Terms and Conditions") waarop het betrekking heeft en volgens de daartoe in de toepasselijke reglementering en wetgeving voorziene procedures.

Na de goedkeuring door de CREG van de wijzigingen van het Contract, met inbegrip van de voorgestelde datum van inwerkingtreding, zullen de wijzigingen in werking treden zoals bepaald in het implementatieplan van de gewijzigde Modaliteiten en voorwaarden ("Terms and Conditions") en zoals bevestigd in de kennisgeving met aangetekend schrijven met ontvangstbevestiging die Elia aan de Dienstverlener stuurt indien de wijzigingen van toepassing zijn op bestaande contractuele relaties met betrekking tot het voorwerp van dit Contract, maar niet vroeger dan 14 dagen na de kennisgeving.

Indien de Dienstverlener het niet eens is met de wijzigingen die van toepassing zijn op het lopende Contract, kan hij, onverminderd de bevoegdheden van de bevoegde overheden, en onverminderd de toepasselijke wetgeving en reglementering, het Contract beëindigen.

#### I.10.2 Wijzigingen van Partij-specifieke Bijlagen

Een Bijlage die Partij-specifieke informatie bevat kan, onverminderd de door de toepasselijke wetgeving en reglementering opgelegde verplichtingen, schriftelijk worden gewijzigd met het akkoord van beide Partijen (maar alleen voor de partij-specifieke informatie).

Elke wijziging van de contactinformatie in de relevante Bijlage van dit Contract (nl. contactpersoon, adres, e-mail, telefoon- en faxnummer) moet uiterlijk 7 (zeven) Werkdagen voor de datum waarop de wijziging van kracht wordt aan de andere Partij worden meegedeeld. Beide Partijen zullen de in deze Bijlage verstrekte contactgegevens tijdens de geldigheidsduur van het Contract actueel houden. Deze uitwisselingen en actualiseringen kunnen via e-mail gebeuren en vereisen geen formeel schriftelijk wijzigingsproces van het Contract.

### ART. I.11 VOORTIJDIGE BEËINDIGING IN GEVAL VAN ERNSTIGE FOUT

Het Contract kan eenzijdig worden opgeschort of beëindigd door een van de Partijen (de 'getroffen Partij') zonder gerechtelijke tussenkomst, indien de andere Partij (de 'in gebreke blijvende Partij') een ernstige inbreuk of fout niet herstelt binnen een termijn van 15 (vijftien) Werkdagen nadat de in gebreke blijvende Partij een aangetekend schrijven met ontvangstbewijs heeft ontvangen waarin de ernstige inbreuk of fout wordt gemeld en waarin die Partij ervan in kennis wordt gesteld dat het Contract zonder enige andere kennisgeving zal worden opgeschort of beëindigd indien de genoemde ernstige inbreuk of fout niet volledig wordt hersteld binnen de vermelde termijn. De termijn van 15 (vijftien) Werkdagen kan door de getroffen Partij worden verlengd. Het Contract zal worden opgeschort of beëindigd onder voorbehoud van alle rechtsmiddelen waarover de Partij die niet in gebreke blijft beschikt ten opzichte van de in gebreke blijvende Partij, inclusief een vordering tot schadevergoeding.

### ART. I.12 ANDERE BEPALINGEN

#### I.12.1 Verklaring van afstand

Het feit dat een van de Partijen blijvend of tijdelijk afziet van de toepassing van één of meer bepalingen van het Contract, kan in geen geval worden beschouwd als een verzaking aan de rechten van die Partij die voortvloeien uit de betreffende bepaling of bepalingen.

#### I.12.2 Volledige overeenkomst

Onverminderd de toepassing van de relevante wetten en reglementen, behelst het Contract de volledige overeenkomst tussen Partijen en omvat het alle afspraken die tussen Partijen met betrekking tot zijn voorwerp werden overeengekomen.

### I.12.3 Kennisgevingen

Elke volgens het Contract vereiste kennisgeving dient schriftelijk te gebeuren (met inbegrip van e-mail), tenzij anders voorzien in de bepalingen van dit Contract.

De uitwisseling van gegevens voor de uitvoering van het Contract wordt aan de respectieve contactpersonen van de Partijen gericht zoals vermeld in de relevante Bijlage.

### I.12.4 Overdracht van rechten

De in het Contract gespecificeerde rechten en plichten kunnen in geen geval worden overdragen, geheel of gedeeltelijk, zonder de voorafgaande schriftelijke toestemming van de andere Partij (met uitzondering van overdrachten aan met Elia verbonden ondernemingen in de betekenis van artikel 1:20 van het Belgisch Wetboek van vennootschappen en verenigingen, waarvoor geen toestemming vereist is). Deze toestemming zal niet onredelijk worden geweigerd of uitgesteld.

### I.12.5 Scheidbaarheid

Op voorwaarde dat dit geen weerslag heeft op het eigenlijke voorwerp van het Contract, zal de ongeldigheid van één of meer bepalingen van het Contract geen invloed hebben op de geldigheid, interpretatie en/of uitvoering van de andere bepalingen van het Contract.

Indien een of meer bepalingen van het Contract ongeldig of onuitvoerbaar moeten worden verklaard, zal de in Art. I.10 uiteengezette herzieningsprocedure worden gevolgd.

## **ART. I.13 TOEPASSELIJK RECHT – GESCHILLENBESLECHTING**

Het Contract wordt beheerst door en geïnterpreteerd overeenkomstig het Belgisch recht.

Elk geschil met betrekking tot de afsluiting, de geldigheid, de interpretatie of de uitvoering van het Contract of van latere contracten of operaties die eruit kunnen voortvloeien, alsook elk ander geschil betreffende of verband houdende met het Contract, zal, op initiatief van de meest gerede Partij, worden voorgelegd aan:

- de Ondernemingsrechtbank van Brussel; of
- de bemiddelings-/verzoenings- en arbitrage dienst die de betrokken regulator organiseert volgens de toepasselijke wetgeving en reglementen; of
- een ad hoc arbitrage volgens de bepalingen van het Belgische Gerechtelijk Wetboek.

Gelet op de complexe verhoudingen, aanvaarden Partijen bij deze, teneinde de toepassing van de regels inzake samenhang of tussenkomst mogelijk te maken, hetzij om in geval van samenhangende geschillen afstand te doen van elk arbitragebeding teneinde in een andere gerechtelijke procedure tussen te komen, hetzij, omgekeerd, om afstand te doen van een gerechtelijke procedure teneinde deel te nemen aan een meerpartijen arbitrage. In geval van verdeeldheid wordt de voorkeur gegeven aan de eerste ingeleide procedure.

## DEEL II - SPECIFIEKE VOORWAARDEN

## TITEL 1: DEFINITIES

### ART. II.1 DEFINITIES

De volgende definities gelden voor de doeleinden van het Contract.

Toegangscontract	Zoals gedefinieerd in artikel 2, §1, 8° van het Federaal Technisch Reglement.
Toegangspunt	Zoals gedefinieerd in artikel 2, §1, 29° van het Federaal Technisch Reglement.
Beschikbaarheidsplan	Zoals gedefinieerd in artikel 3. 2 (70) van de SOGL.
Balanceringsverantwoordelijke of 'BRP' (Balancing Responsible Party)	Zoals gedefinieerd in artikel 2(7) van de EBGL en vermeld in het register van Balanceringsverantwoordelijken.
'Biedprijzen'	Prijzen voor Incrementele/Decrementele biedingen (I/D) (uitgedrukt in €/MWh). Ze zijn op kosten gebaseerd in day-ahead en marktgebaseerd in intraday.
BRP Contract	Zoals gedefinieerd in artikel 2, §1, 10° van het Federaal Technisch Reglement.
Gesloten Distributiesysteem of 'CDS'	Zoals gedefinieerd in art. 2, § 1, 3° van het Federaal Technisch Reglement. In het kader van deze Specifieke Voorwaarden verwijst CDS naar het CDS dat aangesloten is op het Elia-Net.
Configuratie	De samenstelling van een of meer Productie-Eenheden in een welbepaalde relatie, die door een Elektriciteitscentrale wordt gebruikt om stroom op te wekken.
Aansluitingscontract	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1, 9° van het Federaal Technisch Reglement.
Aansluitingsinstallatie	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1, 21°, van het Federaal Technisch Reglement.
Aansluitingspunt	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1, 37° van het Federaal Technisch Reglement.
Regelzone	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1, 60° van het Federaal Technisch Reglement.



CREG	De Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, de Belgische federale toezichthouder op de elektriciteits- en gasmarkt.
Daily Schedule	Het productieprogramma van een Technische Eenheid (uitgedrukt in MW), gegeven op kwartierbasis, dat binnen day-aheadtijdsbestek aan Elia wordt verstrekt en dat wordt geactualiseerd conform de regels van het SA Contract.
Dag D	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1, 23° van het Federaal Technisch Reglement.
Dag D-1	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1, 24° van het Federaal Technisch Reglement.
Dag D+1	De kalenderdag (van 00:00 tot 24:00 uur) na Dag D.
Decrement of 'D'	Een neerwaartse MW-wijziging.
Leveringspunt	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1, 30° van het Federaal Technisch Reglement.
Verbruiksinstallatie	Zoals gedefinieerd in artikel 2, punt (1), van Verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor aansluiting van verbruikers (hierna 'NC DCC').
Elektrische Zone	Zoals gedefinieerd in article 3 van de Regels voor de Coördinatie en het Congestiebeheer.
Elia-Net	Het elektriciteitsnet waarvan Elia het eigendomsrecht of ten minste het gebruiks- en exploitatierecht bezit en waarvoor Elia is aangewezen als transmissienetbeheerder en lokale transmissienetbeheerder.
Energieopslaginstallatie of 'ESD'	Installatie die tot doel heeft elektrische energie op te slaan die op een later tijdstip in het systeem zal worden geïnjecteerd voor eigen gebruik door de Netgebruiker, of als dienstverlening aan de systeembeheerder met het oog op balancerings- of congestiebeheer.
Federaal Technisch Reglement	De bepalingen van het Koninklijk Besluit van 22 april 2019, houdende een federaal technisch reglement voor het beheer van elektriciteit en de toegang tot het Elia-Net, met alle daarna volgende wijzigingen.

Forced Outage	Een niet-geplande (gehele of gedeeltelijke) buitenbedrijfstelling van een Technische Eenheid wegens een dringende reden die niet onder operationele controle van de beheerder van de Technische Eenheid valt.
Netgebruiker	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1, 57°, van het Federaal Technisch Reglement.
Increment	Een opwaartse MW-wijziging.
Injectie	De netto-injectie van actief vermogen gemeten op het Leveringspunt. De term Injectie verwijst naar een bepaalde richting van de energiestroom en niet uitsluitend naar de technische middelen waarmee de Dienst wordt verleend.
Instructie	Verzoek van de SA in de procedure 'Exploitation' aan Elia die een nieuwe referentiewaarde (NSP) voor een Technische Eenheid bevat die geweigerd kan worden door Elia en/of een wijziging van de Status van een Technische Eenheid naar Forced Outage.
Verzoek tot Wijziging van Intradayproductie ('Intraday Production Change Request') of 'IDPCR'	Informatiebericht over de aan Elia gevraagde wijziging van een Technische Eenheid in het intradaytijdsbestek in het kader van de procedure 'Intraday Nomination'.
Maand	Periode die begint op de 1ste dag van de maand om 0:00 uur en eindigt op de laatste dag van de maand om 24:00 uur.
MW	Megawatt.
Offshore-Power Park Module	Zoals gedefinieerd in artikel 2 (5), (9) en (15) van Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net (hierna ook 'NC RfG').
Afname	Waarde die de netto-afname van actief vermogen op een Leveringspunt aangeeft. De term Afname verwijst naar een bepaalde richting van de energiestroom en niet uitsluitend naar de technische middelen waarmee de Dienst wordt verleend.
Verantwoordelijke voor de Niet-	Een natuurlijke of rechtspersoon zoals gedefinieerd in artikel 3 (87) van de SOGL, met wie Elia een Contract voor de Verantwoordelijke voor de Niet-

Beschikbaarheidsplanning of 'OPA'	Beschikbaarheidsplanning heeft gesloten conform artikel 244 van het Federaal Technisch Reglement. Conform artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement neemt de Balanceringsverantwoordelijke de rol van Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning op zich gedurende een overgangperiode.
Outagestatus	De outage-situatie van een Technische Eenheid.
Pestimated	De raming van de voorspelde productie van een Technische Eenheid tijdens alle procedures.
Elektriciteitsproductie-eenheid (Power Generating Module) of 'PGM'	Zoals gedefinieerd in artikel 2 (5),(9) en (15) van de NC RfG.
Elektriciteitscentrale	Een groep Productie-Eenheden die samen een Technische Eenheid vormen.
Productie-Eenheid	De alternator van een (door een pomp aangedreven) eenheid die elektriciteit opwekt of opneemt en die is aangesloten op het Elia-Net.
Pmax Available	De maximale momentane waarde van het vermogen, uitgedrukt in MW, dat de Technische Eenheid in het Elia-Net kan injecteren gedurende een bepaald kwartier, met inachtneming van alle technische, operationele, meteorologische en andere restricties die gekend zijn op het ogenblik van de kennisgeving van de Pmax Available-waarde aan Elia, zonder rekening te houden met een eventuele deelname van de Technische Eenheid aan de levering van balanceringsdiensten.
Pmax Tech	Een unieke waarde die het maximumvermogen aangeeft dat de generator technisch gezien kan opwekken – uitgedrukt in MW – waarbij de grootte van de generator door de fabrikant is vermeld en toegevoegd aan Bijlage 1 bij het SA Contract.
Pmin Available	De minimale momentane waarde van het vermogen, uitgedrukt in MW, dat de Technische Eenheid in het Elia-Net kan injecteren gedurende een bepaald kwartier, met inachtneming van alle technische, operationele, meteorologische en andere restricties die gekend zijn op het ogenblik van de kennisgeving van de Pmin Available-waarde aan Elia, zonder rekening te houden met een eventuele deelname van de Technische Eenheid aan de levering van balanceringsdiensten.

Pmin Tech	Een unieke waarde die het minimumvermogen aangeeft dat de generator technisch gezien kan opwekken – uitgedrukt in MW – waarbij de grootte van de generator door de fabrikant is vermeld en toegevoegd aan Bijlage 1 bij het SA Contract.
Publiek Distributienet of DSO-Net	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1, 49°, van het Federaal Technisch Reglement.
Rode Zone	Een zone die een congestierisico vertoont op basis van de analyse van uitvalsituaties die Elia heeft verricht, na ontvangst van het actief vermogensschema overeenkomstig de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent na de sluiting van de day-aheadmarkt.
Programma-Agent of 'SA'	Een natuurlijke of rechtspersoon zoals gedefinieerd in artikel 3 (90) van de SOGL, met wie Elia een contract voor de Programma-Agent heeft gesloten overeenkomstig artikel 249 van het Federaal Technisch Reglement. Conform artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement neemt de Balanceringsverantwoordelijke de rol van Programma-Agent op zich gedurende een overgangperiode.
Status	De toestand van een Technische Eenheid, die wijzigt afhankelijk van de procedure.
Strategische Reserve of SGR	De strategische reserve waarvoor een contract is gesloten met BRP's, zoals vermeld in artikel 7 quinquies, § 2, 2°-4°, van de Elektriciteitswet.
Technische Eenheid	(soms ook 'Productie-Eenheid' en of 'Elektriciteitscentrale' genoemd in de Bijlagen). Een PGM, ESD of Verbruiksinstallatie die rechtstreeks of via een CDS of Publiek Distributienet is aangesloten op het Elia-Net.
Modaliteiten en Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning of 'T&C OPA'	de Modaliteiten en Voorwaarden met inbegrip van het contract tussen Elia en de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning conform artikel 244 van het Federaal Technisch Reglement, dat de informatie-uitwisseling regelt tussen de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning en Elia met betrekking tot Beschikbaarheidsplannen van Technische Eenheden en mogelijke wijzigingen daarvan. Totdat een eerste goedgekeurde versie van het Contract voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning in werking treedt, zijn de voorwaarden van dit contract opgenomen in het

	Contract voor de Coördinatie van de Injectie van Productie-Eenheden (CIPU-contract) conform artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement.
Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent of 'T&C SA'	De Modaliteiten en Voorwaarden met inbegrip van het contract tussen Elia en de Programma-Agent conform artikel 249 van het Federaal Technisch Reglement, dat de informatie-uitwisseling regelt tussen de Programma-Agent en Elia met betrekking tot de actieve vermogensschema's (Daily Schedules) van Technische Eenheden en mogelijke wijzigingen daarvan. Totdat een eerste goedgekeurde versie van het Contract voor de Programma-Agent in werking treedt, zijn de voorwaarden van dit contract opgenomen in het Contract voor de Coördinatie van de Injectie van Productie-Eenheden (CIPU-contract) conform artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement.
Week W	De operationele kalenderweek van de Technische Eenheid (van maandagochtend 00:00 uur tot zondag 24:00 uur).
Jaar J	Het kalenderjaar (van 1 januari tot en met 31 december) waarin de Technische Eenheid naar verwachting elektriciteit zal beginnen opwekken.
Nulschema	Een Pestimated value (geschatte waarde) 0, waarbij in een niet-Nulschema de Pestimated value groter is dan of gelijk aan de waarde Pmin Available.

## ART. II.2 BIJLAGEN

Dit Contract bevat de volgende Bijlagen. Sommige Bijlagen zijn Partij-specifiek en worden aangegeven met een vinkje (☑) in de onderstaande kolom 'Partijs-specifiek'. Partij-specifieke Bijlagen kunnen worden gewijzigd overeenkomstig Artikel I.10.2.

Overeenkomstig artikel 253 van het Federaal Technisch Reglement gebruikt de SA coherente gegevens met betrekking tot de Bijlagen die door de OPA worden ingevuld, voor elke Technische Eenheid.

Nummer	Titel	Opmerkingen	Partij-specifiek
Bijlage 1A	Lijst van Productie-Eenheden (PU's)	[Ingevuld door de OPA]	☑
Bijlage 1B	Lijst van Elektriciteitscentrales (PP's)	[Ingevuld door de OPA]	☑
Bijlage 1C	Lijst van geaggregeerde Productie-Eenheden	[Ingevuld door de OPA]	☑
Bijlage 1D	Lijst van LC Elektriciteitscentrales met specifieke beperkingen	[Ingevuld door de SA]	☑
Bijlage 2	Toestanddiagram van Statuswijzigingen		
Bijlage 3	Lijst van Elektriciteitscentrales op dezelfde site	[Ingevuld door de SA]	☑
Bijlage 4	Contactpersonen van de Partijen		☑
Bijlage 5	Opstartkosten van Productie-Eenheden	[Ingevuld door de SA]	☑
Bijlage 6	Brandstofprijreferenties		
Bijlage 7	Impliciete bieding		
Bijlage 8	Verrekening van Increment- en Decrementvermogen en correctie van de BRP-perimeter		
Bijlage 9	Gegevensuitwisseling en IT-regels		
Bijlage 10	Imputatiestructuur		
Bijlage 11	Traag opstartende Elektriciteitscentrales	[Ingevuld door de SA]	☑

## TITEL 2: VOORWAARDEN VOOR DEELNAME

### ART. II.3 VOORWAARDEN VOOR PROGRAMMA-AGENTEN

- II.3.1 Volgens artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement neemt de BRP de rol en de verplichtingen van SA op zich voor elke Technische Eenheid die voldoet aan de voorwaarden van Artikel II.4. Bijgevolg is Artikel I.10.1 alinea 3 niet geldig voor dit SA Contract.
- II.3.2 Behoudens Artikel I.10 en I.11, blijft dit SA Contract van kracht zolang minstens één Technische Eenheid de voorwaarden vermeldt in Article II.4 vervult en vermeld is in Bijlage 1A & Bijlage 1B van het SA Contract.

### ART. II.4 VOORWAARDEN VOOR TECHNISCHE EENHEDEN

- II.4.1 Een Technische Eenheid kan een Elektriciteitsproductie-Eenheid (PGM) of Energieopslaginstallatie (ESD) zijn:
- a) met een Pmax Tech van minstens 25 MW, die rechtstreeks (of via een CDS) is aangesloten op het Elia-Net; of
  - b) die rechtstreeks (of via een CDS) is aangesloten op het Elia-Net, of die op het Elia-Net is aangesloten via een DSO-Net dat vrijwillig tot deelname bereid is.
- II.4.2 Een Technische Eenheid moet ook voldoen aan de volgende vereisten:
- a) de SA voor de Technische Eenheid moet in een Toegangscontract zijn aangeduid als verantwoordelijke BRP belast met de Injectie (dit betekent dat de BRP belast moet zijn met het Toegangspunt waarmee de Technische Eenheid is aangesloten op het Elia-Net); en
  - b) de Technische Eenheid moet zijn vermeld in Bijlage 1A & Bijlage 1B van het SA Contract.

## TITEL 3: PROCEDURES

### ART. II.5 ALGEMENE BEPALINGEN

- II.5.1 Conform artikel 249, §2, 1°- 8°, van het Federaal Technisch Reglement beschrijft deze Titel 3 de procedures voor de actualisering van het actief vermogensschema van een Technische Eenheid, met inbegrip van de operationele rechten en verplichtingen van de Partijen tijdens deze procedures.
- II.5.2 De planning wordt gecoördineerd aan de hand van de onderstaande procedures.
- 'Stand-By'
  - "Ready-to-Run"
  - 'Nomination'
  - 'Intraday Nomination'
  - 'Exploitation'
- Het overzicht met de in deze procedures uit te wisselen gegevens en hun granulariteit, is te vinden in Bijlage 9.
- II.5.3 Aan de hand van de in Artikel II.5.2 genoemde procedures wordt aan de Technische Eenheden een actief vermogensschema en, indien van toepassing, een Biedprijs toegewezen. Meer informatie over de granulariteit van gegevens is te vinden in Bijlage 9.
- II.5.4 Tijdens de verschillende in dit SA Contract vermelde tijdsbestekken komen de Partijen overeen het actief vermogensschema toe te passen per Productie-eenheid tijdens de procedures 'Stand-By', 'Ready-to-Run' en 'Nomination' en per Elektriciteitscentrale tijdens de procedures 'Intraday Nomination' en 'Exploitation'. De Partijen komen overeen dat zij Bruto-Injectie gebruiken voor alle informatie over actieve energie of actieve capaciteit.
- II.5.5 Conform artikel 253 van het Federaal Technisch Reglement moeten de gegevens die tijdens de uitvoering van dit SA Contract door de SA worden verstrekt betreffende het Daily Schedule van een Technische Eenheid coherent zijn met de gegevens over beschikbaarheid en actieve vermogenscapaciteit die door de OPA zijn verstrekt voor dezelfde Technische Eenheid.
- II.5.6 Bij gebrek aan coherentie van de gegevens bedoeld in Artikel II.5.5, en om zo nodig de veiligheid, betrouwbaarheid en doeltreffendheid van het Elia-Net te waarborgen, heeft Elia het recht om het actief vermogensschema van een Technische Eenheid te wijzigen overeenkomstig artikel 112 van de SOGL en artikel 253 van het Federaal Technisch Reglement. Als Elia overeenkomstig dit Artikel II.5.6 het Daily Schedule van een Technische Eenheid wijzigt, brengt Elia de daardoor getroffen SA hiervan op de hoogte met vermelding van de reden van de wijziging.

### ART. II.6 PROCEDURE 'STAND-BY'

- II.6.1 Het doel van de procedure 'Stand-By' is dat de SA aan Elia – enkele weken vooraf – wekelijkse gegevens verstrekt over het op Technische Eenheden piekproductie per dag van Week W.
- II.6.2 De procedure 'Stand-By' vindt wekelijks plaats in Jaar J, van Week W-5 tot de dinsdag van Week W-4.
- II.6.3 De procedure 'Stand-By' geldt voor alle Technische Eenheden die zijn opgenomen in Bijlage 1A bij het SA Contract.



II.6.4 Uiterlijk om 16:00 uur op de dinsdag van Week W-5, Jaar J, verstrekt de SA aan Elia wekelijkse gegevens over het op Technische Eenheden piekproductie voor elke Dag van Week W, zoals nader bepaald in Bijlage 9.

#### **ART. II.7 PROCEDURE 'READY-TO-RUN'**

II.7.1 Het doel van de procedure 'Ready-to-Run' is dat de SA aan Elia – één week vooraf – Biedprijzen en een actief vermogensschema voor Technische Eenheden verstrekt, per uur van Week W.

II.7.2 De procedure 'Ready-to-Run' vindt wekelijks plaats van Week W-1 tot de donderdag van Week W-1.

II.7.3 De procedure 'Ready-to-Run' geldt voor alle Technische Eenheden die zijn opgenomen in Bijlage 1A bij het SAContract.

II.7.4 Uiterlijk om 16:00 uur op de dinsdag van Week W-1 verstrekt de SA aan Elia een wekelijkse actief vermogensschema voor elk uur van Week W en Biedprijzen voor alle Technische Eenheden die zijn vermeld in Bijlage 1A bij het SA Contract. De SA verzendt deze informatie zoals nader wordt bepaald in Bijlage 9.

II.7.5 Uiterlijk om 18:00 uur op de donderdag van Week W-1, nadat de SA de informatie zoals vastgesteld in Artikel II.7.4 heeft ingediend, kan Elia vragen dat de SA de volgende wijzigingen aanbrengt, voor een welbepaalde periode:

- a) De opstart van een Technische Eenheid;
- b) Zo nodig, een Increment op een Technische Eenheid (op voorwaarde dat de OPA en/of Elia tijdens de procedure 'Ready-to-Run' de Status van deze Technische Eenheid heeft ingesteld op 'Ready-to-Run' of 'Ready-to-Run Reserved'; of
- c) een Decrement op een Technische Eenheid.

Elia zal de SA voor Incrementen en Decrementen vergoeden conform de Artikelen II.17.1 en II.17.2.

II.7.6 Als Elia tijdens deze procedure overeenkomstig Artikel II.7.5 een Increment of Decrement op een Technische Eenheid vraagt, moet de SA daar rekening mee houden in het Daily Schedule dat in de procedure 'Nomination' werd verstrekt.

#### **Bijzonderheden voor Offshore-Power Park Modules**

II.7.7 Voor Offshore-Power Park Modules zijn Artikelen II.7.5 en II.7.6 niet van toepassing.

## ART. II.8 PROCEDURE 'NOMINATION'

- II.8.1 Het doel van de procedure 'Nomination' is dat de SA – in day-ahead – een Daily Schedule en Biedprijzen voor elke kwartier van Dag D verstrekt.
- II.8.2 De procedure 'Nomination' vindt plaats tijdens Dag D-1 tot 18:00 uur.
- II.8.3 De procedure 'Nomination' geldt voor alle Technische Eenheden die zijn opgenomen in Bijlage 1A bij het SA Contract.
- II.8.4 Uiterlijk om 15:00 uur op Dag D-1 verstrekt de SA aan Elia een Daily Schedule en Biedprijzen voor elk kwartier van Dag D, zoals nader bepaald in de informatie 'Nomination' van Bijlage 9.
- Als Elia vaststelt dat een Daily Schedule inconsistenties vertoont, mag Elia dit ongeldig verklaren. In dat geval moet de SA zo spoedig mogelijk een nieuw Daily Schedule indienen. Dit betekent niet dat de SA recht heeft op een vergoeding vanwege Elia.
- II.8.5 Van 15:00 tot 18:00 uur op Dag D-1 mag Elia het Daily Schedule van de SA wijzigen op de volgende manieren:
- Incrementen/Decrementen opleggen (de omvang van de biedingen wordt door Elia berekend zoals nader bepaald in Bijlage 7);
  - De opstart van bijkomende Technische Eenheden (op voorwaarde dat de OPA tijdens de procedure 'Ready-to-Run' de Status van deze Technische Eenheid heeft ingesteld op 'Ready-to-Run' of 'Ready-to-Run Reserved'; en/of
  - de stillegging van Technische Eenheden die in bedrijf zijn.
- De SA moet de nodige maatregelen treffen om door Elia opgelegde I/D's, opstarts of stilleggingen uit te voeren. Incrementen of Decrementen worden vergoed volgens de Artikelen II.18.2, II.18.3 en II.18.4.
- II.8.6 Voor Technische Eenheden die deel uitmaken van een SGR contract moet de in Artikel II.8.4 gespecificeerde informatie ingediend worden voor 10:00 uur op dag D-1.

### **Bijzonderheden voor Offshore-Power Park Modules**

- II.8.7 Artikel II.8.5 is niet van toepassing voor Incrementen of opstarts van Offshore-Power Park Modules.
- II.8.8 Tijdens deze procedure zal Elia alle redelijke en mogelijke middelen aanwenden om de prioritaire dispatching voor elektriciteit die is opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen of hoogrenderende warmtekrachtkoppeling vereist volgens artikel 13 van de Elektriciteitsverordening te garanderen. Niettemin mag Elia biedingen op Offshore-Power Park Module vragen indien dit vereist is voor de veiligheid, betrouwbaarheid en doeltreffendheid van het Elia-Net, met naleving van artikel 13 van de Elektriciteitsverordening. Elia vergoedt de SA voor Decrementen overeenkomstig Artikel II.18.6.

### **ART. II.9 PROCEDURE 'INTRADAY NOMINATION'**

- II.9.1 Het doel van de procedure 'Intraday Nomination' is dat de SA – na de procedure 'Nomination' – via een IDPCR (Intraday Production Change Request) zijn Daily Schedule en Biedprijzen voor elk kwartier van Dag D wijzigt.
- II.9.2 De procedure 'Intraday Nomination' geldt voor Technische Eenheden die zijn opgenomen in Bijlage 1B bij het SA Contract. De overgang van Bijlage 1A naar Bijlage 1B wordt toegelicht in Bijlage 1C.
- II.9.3 Uiterlijk om 18:00 uur op Dag D-1 verstrekt Elia aan de SA de nodige informatie over de Elektrische Zones waarvoor de SA IDPCR's kan sturen. Elia behoudt zich het recht om te wijzigen voor welke Elektrische Zones IDPCR's gestuurd mogen worden in real time.
- II.9.4 Van 18:00 uur op Dag D-1 tot 22:45 uur op Dag D mag de SA een nieuw Daily Schedule en/of Biedprijzen voor Dag D indienen. Elia acht de IDPCR geldig als alle volgende voorwaarden voldaan zijn:
- a) De IDPCR betreft geen wijzigingen in Rode Zones;
  - b) Het Daily Schedule bevat geen inconsistenties.
  - c) Het nieuwe Daily Schedule en/of de Biedprijzen moeten minstens 45 minuten voor het ingaan van een wijziging in het bezit van Elia zijn.

Het nieuwe Daily Schedule en de Biedprijzen treden in werking 45 minuten na afloop van het kwartier waarin Elia ze heeft ontvangen. Elia zal uitsluitend rekening houden met de laatste Biedprijzen die zijn ingediend op het einde van elk kwartier.

- II.9.5 Elia behoudt zich het recht voor het aantal ingediende Daily Schedules en/of Biedprijzen, het aantal betrokken Technische Eenheden, de I/D-Biedvolumes en/of volumes per Elektrische Zone te beperken.
- II.9.6 Het voldoen aan alle geldigheidsvoorwaarden van Artikel II.9.4 doet niets af aan het recht van Elia om nieuwe Daily Schedules en/of Biedprijzen te aanvaarden of te weigeren. Elia zal elke weigering motiveren.
- II.9.7 Elia brengt de SA minstens 15 minuten vóór de inwerkingtreding van een Daily Schedule dat is ingediend via IDPCR op de hoogte van een aanvaarding/weigering. Als Elia het Daily Schedule of de Biedprijzen aanvaardt, komen de Partijen hierbij overeen ze te beschouwen als referentie en grondslag voor toekomstige wijzigingen.

### **Bijzonderheden voor Offshore-Power Park Modules**

- II.9.8 Voor Offshore-Power Park Modules mag de SA de Configuratie, 'opstartbrandstof' of 'operationele brandstof' niet actualiseren in een nieuw Daily Schedule.
- II.9.9 Artikelen II.9.4(a) en II.9.5. gelden niet voor Offshore-Power Park Modules.

#### ART. II.10 PROCEDURE 'EXPLOITATION'

- II.10.1 Het doel van de procedure 'Exploitation' is dat Elia het Daily Schedule na de procedure 'Nomination' verder kan veranderen (Artikel II.10.7) en om aan de SA toe te laten een nieuwe Instructie in te dienen bij Elia waarvan het gedeelte nieuwe referentiewaarde 'NSP' geweigerd kan worden door Elia (Artikel II.10.5 en Artikel II.10.6).
- II.10.2 De procedure 'Exploitation' geldt voor alle Technische Eenheden die zijn opgenomen in Bijlage 1B bij het SA Contract. De overgang van Bijlage 1A naar Bijlage 1B wordt toegelicht in Bijlage 1C.
- II.10.3 De procedure 'Exploitation' vindt plaats na de procedure 'Nomination'.
- II.10.4 De SA moet de nodige maatregelen treffen om door Elia gevraagde I/D's uit te voeren.
- II.10.5 In de loop van Dag D moet de SA Elia op de hoogte brengen van (een) eventuele nieuwe Instructie(s) voor een Technische Eenheid. Elia mag het gedeelte nieuwe referentiewaarde 'NSP' van de Instructie – geheel of gedeeltelijk – weigeren als de gevolgen van die NSP de veiligheid, betrouwbaarheid en/of doeltreffendheid van het Elia-Net in gevaar brengen (overeenkomstig de werkingscriteria van Elia voor het Elia-Net). Als Elia de NSP van de SA weigert, zal Elia nader bepalen op welke specifieke periode de weigering betrekking heeft.
- II.10.6 Als Elia overeenkomstig Artikel II.10.5 de NSP van de SA weigert, mag Elia dat doen 'zonder het opleggen van I/D's' of 'met het opleggen van I/D's', afhankelijk van het volgende:
- of het verschil (in absolute waarde) tussen de NSP (in MW) en het Daily Schedule gelijk is aan of groter is dan het verschil (in absolute waarde) tussen de door Elia vastgestelde limiet en het Daily Schedule, geformuleerd als 'ABS[NSP – P] >= ABS[Lim – P]'; dan wel
  - of de NSP (in MW) en de door Elia vastgestelde limiet beide groter of kleiner zijn dan het Daily Schedule, geformuleerd als 'SIGN[NSP – P] = SIGN[Lim – P]';

waarbij:

- 'P': de vermogenswaarde van het Daily Schedule, ongeacht of Elia het Daily Schedule voor de betrokken Technische Eenheid eerder voor een welbepaald ogenblik heeft gewijzigd.
- 'NSP': de nieuwe Referentiewaarde die door de SA wordt voorgesteld voor de betrokken Technische Eenheid voor een welbepaald ogenblik via het indienen van een Instructie;
- 'Lim': de limietwaarde bepaald door Elia op basis van de resultaten van de meest recente operationele veiligheidsanalyse (die opwaarts noch neerwaarts mag worden overschreden) die door Elia is vastgesteld voor de betrokken Technische Eenheid voor een welbepaald ogenblik. Als Elia voor 'Lim' en voor 'P' dezelfde waarde instelt, komt dit overeen met een volledige weigering.

Als niet aan een van deze voorwaarden is voldaan, weigert Elia de NSP ingediend door de SA via een Instructie 'met het opleggen van I/D's'. Het verschil tussen de door Elia vastgestelde limiet en het Daily Schedule wordt een I of een D, afhankelijk van het teken van

de afwijking. De I of D begint wanneer de SA verzoekt om uitvoering van de NSP, gedurende een periode die door Elia is vastgesteld en meegedeeld aan de SA. Na die periode mag de SA een andere NSP via een Instructie voorstellen.

Als aan beide voorwaarden is voldaan, weigert Elia de NSP 'zonder het opleggen van I/D's'. De SA draagt alle directe en indirecte kosten die werden gemaakt door Elia door de weigering van de NSP. Na de weigering van Elia mag de SA een NSP via een Instructies voorstellen aan Elia voor een andere Technische Eenheid.

II.10.7 In de loop van Dag D mag Elia ook – op eigen initiatief – een wijziging van het Daily Schedule van een Technische Eenheid vragen door middel van I/D's. Om de Daily Schedules te wijzigen, zal Elia voor elke Technische eenheid het Daily Schedule vergelijken met de limietwaarde 'Lim' bepaald voor deze Technische Eenheid. De 'Lim' is de limietwaarde zoals bepaald in het kader van Artikel II.10.6. De 'Lim' kan een neerwaartse of een opwaartse beperking zijn afhankelijk van de situatie. Als bijvoorbeeld "Lim" een opwaartse beperking is, betekent dit dat een productiewaarde wordt opgelegd aan een Technische Eenheid die groter of gelijk is aan de 'Lim'. Als het Daily Schedule lager is dan deze 'Lim', dan zal Elia een I activeren op de Technische eenheid om deze "Lim" te bereiken.

#### **Bijzonderheden voor Offshore-Power Park Modules**

II.10.8 De Artikelen II.10.6 en II.10.7 gelden niet voor Offshore-Power Park Modules.

## TITEL 4: AANVULLENDE BEPALINGEN

### ART. II.11 ALGEMENE BEPALINGEN

- II.11.1 De SA zal Elia op de hoogte brengen van de personeelsbezetting van de Technische Eenheden die, in voorkomend geval, beperkingen met zich meebrengt voor gelijktijdige operaties (opstart, stillegging, gelijktijdige aanpassing naar boven of naar beneden) in Technische Eenheden die zich op dezelfde site bevinden. Een lijst van deze Technische Eenheden is te vinden in Bijlage 3.
- II.11.2 Tijdens de uitvoering van dit Contract zal Elia geen I/D-Biedingen vragen op een Technische Eenheid die is opgenomen in een SGR contract. Voor elke uiteindelijke vermogensactivering van de Technische Eenheid – en elke uiteindelijk bijbehorende vergoeding die het gevolg is van die activering – moeten de voorwaarden worden nageleefd die zijn vastgesteld in het SGR contract.
- II.11.3 Elke door Elia gevraagde I of D zal achteraf worden gecorrigeerd en in aanmerking worden genomen tijdens de berekening van het kwartieronevenwicht van de SA (als BRP) in het kader van het BRP contract, overeenkomstig Bijlage 8.
- II.11.4 De SA treft de nodige maatregelen om te waarborgen dat een Technische Eenheid zich houdt aan de opstartinstructies en de elektriciteitsproductie-instructies van Elia op het door Elia bepaalde ogenblik.
- II.11.5 Het Daily Schedule houdt rekening met de status 'May Not Ready-to-Run' (MNRR) die door Elia is ingesteld in Week W-1, in de zin dat de SA melding maakt van de Technische Eenheden met een te injecteren vermogen van 0 MW, of, in voorkomend geval, met een hoeveelheid MW die kleiner is dan de hoeveelheid die door Elia werd opgegeven in Week W-1.
- II.11.6 De SA moet Elia zo spoedig mogelijk op de hoogte brengen van een Forced Outage of een beperking van een Technische Eenheid. Elia behoudt zich het recht voor de betrokken Technische Eenheid te allen tijde te bezoeken.

#### **Bijzonderheden voor Offshore-Power Park Modules**

- II.11.7 De Artikelen II.11.1, II.11.2, II.11.4 en II.11.5 gelden niet voor Offshore-Power Park Modules.

## TITEL 5: INFORMATIE-UITWISSELING

### ART. II.12 ALGEMENE BEPALINGEN

- II.12.1 Overeenkomstig artikel 249 van het Federaal Technisch Reglement bevat dit gedeelte de voorwaarden en procedures met betrekking tot de uitwisseling van relevante informatie tussen de Partijen, zoals de vorm en granulariteit van de uitgewisselde gegevens, rekening houdend met de omvang, de kenmerken, de locatie, alsook de technische beperkingen van de betrokken Technische Eenheden.
- II.12.2 Op het ogenblik dat de SA tijdens de procedures van dit Contract aan Elia gegevens bezorgt, beschouwt Elia die informatie als het nauwkeurigst mogelijke beeld van de actieve vermogensschema's van de Technische Eenheden. De SA is verantwoordelijk voor afwijkingen of inconsistenties tussen deze informatie en de feitelijke situatie van de Technische Eenheden. Elia kan niet aansprakelijk worden gesteld voor dergelijke inconsistenties.
- II.12.3 Als Elia tijdens de uitvoering van dit SA Contract over Technische Eenheden die onder de verantwoordelijkheid van de SA vallen informatie wenst te krijgen die van invloed zou kunnen zijn op de veiligheid, betrouwbaarheid en/of de doeltreffendheid van het Elia-Net, zal de SA alles in het werk stellen om Elia die informatie tijdig te bezorgen. Elia zal een reden opgeven voor dergelijk verzoek.

### ART. II.13 COMMUNICATIEVORM

- II.13.1 De informatie-uitwisseling tussen de Partijen betreffende de uitvoering van het Contract gebeurt elektronisch via offline communicatie voor de procedures 'Stand-by', 'Ready-to-Run' en 'Nominatie'.
- II.13.2 De informatie-uitwisseling tussen de Partijen betreffende de uitvoering van het SA Contract gebeurt via realtimecommunicatie tijdens de procedures 'Intraday Nomination' en 'Exploitation'.
- II.13.3 Realtimecommunicatie over de wijzigingen aan het Daily Schedule tijdens de procedure 'Exploitation' gebeurt via elektronische berichten maar wordt, zo nodig, ook telefonisch bevestigd tussen de dispatching van de SA en die van Elia indien het uitwisselen van elektronische berichten niet mogelijk is door IT problemen bij de SA en/of Elia.
- II.13.4 De protocollen voor de elektronische realtime-communicatie en de elektronische offline communicatie worden door Elia nader bepaald overeenkomstig Bijlage 9.
- II.13.5 De Partijen komen overeen dat de dispatchingafdeling van elke Partij hun onderlinge realtime telefoongesprekken mag opnemen met inachtneming van de in Artikel I.8.5 vastgestelde voorwaarden.

Met betrekking tot de waarde ervan voor de juridische bewijsvoering erkennen de Partijen dat de in dit Artikel II.13.5 bedoelde opnames toelaatbare bewijzen zijn – bijvoorbeeld bij de regeling van een geschil betreffende dit SA Contract. Beide Partijen brengen hun respectieve werknemers ervan op de hoogte dat er opnames bestaan of dat er mogelijk opnames worden gemaakt en dat er opnames bestaan en/of mogelijk opnames worden gemaakt door de andere Partij.

- II.13.6 Alle opnames worden gebaseerd op de door Elia beheerde metingen, tellingen en signalen tenzij de SA kan aantonen dat er in die opnames een significante fout is gemaakt. In dat geval zullen de Partijen met elkaar overleggen teneinde de significante fout in de opname te herstellen.
- II.13.7 De Partijen komen de timing voor alle opnames en procesgerelateerde communicatie overeen. Bij gebrek aan een overeenkomst wordt deze timing vastgelegd door Elia.
- II.13.8 De informatie-uitwisseling betreffende de uitvoering van het Contract wordt gericht aan de respectieve contactpersonen van de Partijen zoals vermeld in Bijlage 4.

#### **Bijzonderheden voor Offshore-Power Park Modules**

- II.13.9 Voor Offshore-Power Park Modules geldt Artikel II.13.3 ook voor wijzigingen aan de Biedprijzen.

### **ART. II.14 MEDEDELING VAN STORMGEVAAR**

- II.14.1 Overeenkomstig artikel 252 van het Federaal Technisch Reglement moet de SA Elia op de hoogte brengen van de gedeeltelijke of volledige onderbreking van een Offshore-Power Park Module ten gevolge van een voorspelde (of reeds woedende) storm. Dit omvat het actief vermogensschema van de Technische Eenheid.
- II.14.2 Tijdens een storm en gedurende het gehele verloop ervan moet de SA de informatie bedoeld in Artikel II.14.1 regelmatig actualiseren en afstemmen op de Outagestatus en Pmax Available van de Offshore-Power Park Module. Bovendien moet de SA Elia het tijdstip van begin/einde van de gedeeltelijke of volledige onderbreking laten weten en, in voorkomend geval, alle wijzigingen via het sturen van een IDPCR ten gevolge van ernstige/minder ernstige gevolgen van de storm dan verwacht.
- II.14.3 Overeenkomstig artikel 252 van het Federaal Technisch Reglement moet de hervatting van de elektriciteitsproductie van een Offshore-Power Park Module na een voorspelde (of reeds woedende) storm worden goedgekeurd door Elia en worden gecoördineerd door de Partijen. Wanneer het stormgevaar is geweken, zal de SA geen nieuw Daily Schedule indienen zolang de OPA en Elia de hervatting van de elektriciteitsproductie niet hebben gecoördineerd en zolang Elia een wijziging aan de Outagestatus en/of Pmax Available niet heeft gevalideerd.
- II.14.4 Als de SA zijn verplichtingen uit hoofde van Artikel II.14.3 niet nakomt, mag Elia voorwaarden opleggen betreffende de hervatting van de elektriciteitsproductie en/of het Daily Schedule van de betrokken Offshore-Power Park Module.



## TITEL 6: VERGOEDING

### ART. II.15 ALGEMENE BEPALINGEN

II.15.1 Overeenkomstig artikel 248, § 2 en artikel 249, § 2, 6°-9° van het Federaal Technisch Reglement zet deze Titel 6 de omstandigheden uiteen waarin wijzigingen aan het actief vermogensschema van de SA door elke Partij aanleiding geven tot een vergoeding.

II.15.2 Als een bevoegde rechtbank of een bevoegde instantie een gehele of gedeeltelijke herziening – al dan niet met terugwerkende kracht – eist van de vergoeding tussen de Partijen, komen de Partijen overeen dat ze daarop in zullen gaan.

II.15.3 Wanneer in dit SA Contract uitdrukkelijk naar dit Artikel II.15.3 wordt verwezen, als een van beide Partijen verzoekt om wijziging van een actief vermogensschema voor een Technische Eenheid en als die wijziging leidt tot kosten die:

- a) redelijk zijn, in de zin dat ze een extra kostprijs of verlies van inkomsten weergeven die/dat elders niet kan worden gec recupereerd, en die zijn gebaseerd op vaststaande informatie op het ogenblik waarop op de aanvraag wordt ingegaan; en
- b) aantoonbaar zijn, in de zin dat de Partij die de kosten aanreket ze moet kunnen staven aan de hand van documenten (factuur, prijsofferte van een contractant, of een betrouwbare bron van, bijvoorbeeld, referentieprijzen) ter rechtvaardiging van het bedrag op het ogenblik waarop op de aanvraag wordt ingegaan en dat die bewijsstukken ter beschikking moeten worden gehouden van de reguleringsinstantie en van Elia; en
- c) rechtstreeks verband houden met de aanvraag, d.w.z. dat ze niet zouden zijn gemaakt als de wijziging niet was aangevraagd;

dan vergoedt de vragende Partij de andere Partij voor de toepassing van de wijziging aan het schema.

II.15.4 Als de SA in Week W-1, op Dag D-1 of op Day D een Forced Outage meldt die hem verhindert een door Elia gevraagd Increment of opstart uit te voeren, betaalt de SA Elia terug. Dit geldt met name voor:

- a) door Elia gevraagde Incrementen in Week W-1 voor een op Dag D-1 gemelde Forced Outage;
- b) door Elia op Dag D-1 gevraagde Incrementen; en/of
- c) door Elia op Dag D gevraagde Incrementen.

De SA betaalt Elia terug tijdens de Forced Outage volgens het niet-uitgevoerde gedeelte van het Increment. Als de Forced Outage zich voordoet op Dag D, is het bedrag van de terugbetaling gelijk aan de prijs van de SA voor het Increment in de recentste (geldige) Biedprijzen.

Om het tijdstip te berekenen waarop de Forced Outage begint en eindigt, gebruiken de Partijen het einde van het lopende kwartier waarop de Forced Outage is begonnen en geëindigd. Door Elia opgelegde opstarts worden uitsluitend terugbetaald indien alle door Elia voor die dag gevraagde Incrementen worden terugbetaald overeenkomstig dit Artikel II.15.4.

### **Bijzonderheden voor Offshore-Power Park Modules**

II.15.5 Artikel II.15.4. geldt niet voor Offshore-Power Park Modules.

#### **ART. II.16 'STAND-BYVERGOEDING'**

II.16.1 Tijdens de procedure 'Stand-By' gelden er noch voor de SA noch voor Elia bepalingen inzake vergoedingen.

#### **ART. II.17 VERGOEDING 'READY-TO-RUN'**

II.17.1 Als Elia de opstart van een Technische Eenheid met 'Ready-to-Run' (RR) of 'Ready-to-Run Reserved' (RRR) oplegt, zal Elia de SA vergoeden volgens de berekeningen van Artikel II.20. In het kader van dit Artikel II.17.1 vergoedt Elia uitsluitend de opstarts van Technische Eenheden met een Nulschema als actief vermogensraming.

II.17.2 Als Elia een Technische Eenheid een Increment of Decrement oplegt, wordt het niet berekend met behulp van de Nulschema, maar wel met behulp van het (MW) actief vermogensschema. Elia zal de SA vergoeden voor de contractuele Incrementprijs Prijs(I) of de SA zal Elia vergoeden voor de contractuele Decrementprijs Prijs (D).

Prijs(I) = {FC(I) + BHK + External (I) + ExtraROM(I)}; en

Prijs(D) = {(Lfuel x FC(D)) + ExtraROM(D) + External (D)}.

Aan de hand van de volgende parameters:

- FC: brandstofkosten (fuel cost), berekend aan de hand van (i) de brandstof voor de bieding (overeenkomstig Bijlage 6), (ii) het gemiddelde specifieke verbruik van de Productie-Eenheid ('S' in Bijlage 1A bij het SA Contract) en (iii) de gepubliceerde, verwachte prijs van de brandstof op de brandstofmarkt (overeenkomstig Bijlage 6).
- BHK: vergoeding die alle directe en indirecte kosten vertegenwoordigt in verband met het brandstofbeheer, standaard ingesteld op 5% van de brandstofkosten FC. Deze parameter sluit kosten uit die rechtstreeks verband houden met de overschrijding van de onderschreven gascapaciteit. Alle gevallen waarin de onderschreven gascapaciteit wordt overschreden door toedoen van Elia moeten *a priori* aan Elia worden gemeld. Samen met die waarschuwing zal de SA een indicatie geven van de bijbehorende kosten. Zonder *a priori*-waarschuwing, een indicatie van de bijbehorende kosten en de schriftelijke toestemming van Elia kan de SA de desbetreffende kosten niet van Elia recupereren.
- External: vertegenwoordigt kosten die redelijk en aantoonbaar zijn en die rechtstreeks verband houden met een wijziging in het actief vermogen (uitvoerig beschreven in Artikel II.15.3).
- ExtraROM: een vast bedrag van €2/MWh.
- Lfuel: binaire waarde ('L\_F' in Bijlage 1A bij het SA Contract), ingesteld op 0 voor Productie-Eenheden waarvoor recuperatie van brandstof niet mogelijk is, en op 1 voor alle andere soorten Productie-Eenheden.

### **Bijzonderheden voor Offshore-Power Park Modules**

II.17.3 De Artikelen II.17.1 en II.17.2 gelden niet voor Offshore-Power Park Modules.

#### ART. II.18 VERGOEDING 'NOMINATION'

II.18.1 Als de SA overeenkomstig Artikel II.8.4 een ongeldig Daily Schedule indient, zal de SA Elia vergoeden voor aantoonbare, aanvullende kosten voor congestiebeheer die Elia heeft gemaakt ten gevolge van het ongeldige Daily Schedule.

II.18.2 De SA zal Elia D-1-prijzen in verband met Incrementele en Decrementele biedingen (in € per MWh) voorleggen als volgt:

- voor Incrementele biedingen vergoedt Elia de SA met Prijs(I);
- voor Decrementele biedingen vergoedt de SA Elia met Prijs(D) indien de prijs positief is en vergoedt Elia de SA met Prijs(D) indien de prijs negatief is.

Waarbij

$Prijs(I) = \{1.1 \times (FC(I) + BHK) + External (I) + ExtraROM (I)\}$ ; en

$Prijs(D) = \{L_{fuel} \times (FC(D) - BHK) + External (D)\}$ .

Aan de hand van de volgende parameters:

- FC: brandstofkosten (fuel cost), berekend aan de hand van (i) de brandstof voor de bieding (overeenkomstig Bijlage 6), (ii) het gemiddelde specifieke verbruik van de Productie-Eenheid ('S' in Bijlage 1A bij het SA Contract) en (iii) de gepubliceerde, verwachte prijs van de brandstof op de brandstofmarkt (overeenkomstig Bijlage 6).
- BHK: vergoeding die alle directe en indirecte kosten vertegenwoordigt in verband met het brandstofbeheer, standaard ingesteld op 5% van de brandstofkosten FC. Deze parameter sluit kosten uit die rechtstreeks verband houden met de overschrijding van de onderschreven gascapaciteit. Alle gevallen waarin de onderschreven gascapaciteit wordt overschreden door toedoen van Elia moeten *a priori* aan Elia worden gemeld. Samen met die waarschuwing zal de SA een indicatie geven van de bijbehorende kosten. Zonder *a priori*-waarschuwing, een indicatie van de bijbehorende kosten en de schriftelijke toestemming van Elia kan de SA de desbetreffende kosten niet van Elia recupereren.
- External: vertegenwoordigt kosten die redelijk en aantoonbaar zijn en die rechtstreeks verband houden met een wijziging in het actief vermogen (uitvoerig beschreven in Artikel II.15.3).
- ExtraROM: een vast bedrag van €2/MWh dat wordt toegepast op Incrementprijzen.
- L<sub>fuel</sub>: binaire waarde ('L\_F' in Bijlage 1A bij het SA Contract), ingesteld op 0 voor Productie-Eenheden waarvoor recuperatie van brandstof niet mogelijk is, en op 1 voor alle andere soorten Productie-Eenheden.

II.18.3 Als Elia een Technische Eenheid wenst stil te leggen die is aangeduid als 'Beschikbaar' (Available, AV), vergoedt Elia de SA voor de stillegging. De bepalingen in verband met die vergoeding – inclusief de bepalingen betreffende uitbetalingen – maken deel uit van een afzonderlijke overeenkomst tussen de Partijen en deze overeenkomst is in overeenstemming met de algemene principes gespecificeerd in Artikel II.15.3.

Voor elke toepasselijke Technische Eenheid met een niet-Nulschema moet de vergoeding van Elia aan de SA het volgende omvatten:

- de opstartprijs van de betrokken Technische Eenheid; en
- een Clean Spark Spread op grond van de volgende formule:

$$\text{(Pepex – FC – External) x Pmax Available per uur;}$$

Aan de hand van de volgende parameters:

- FC: brandstofkosten (fuel cost), berekend aan de hand van (i) de brandstof voor de bieding (overeenkomstig Bijlage 6), (ii) het gemiddelde specifieke verbruik van de Productie-Eenheid ('S' in Bijlage 1A bij het SA Contract) en (iii) de gepubliceerde, verwachte prijs van de brandstof op de brandstofmarkt (overeenkomstig Bijlage 6).
- External: vertegenwoordigt kosten die redelijk en aantoonbaar zijn en die rechtstreeks verband houden met een wijziging in het actief vermogen (uitvoerig beschreven in Artikel II.15.3).
- Pepex: de day-ahead uurprijs van de Belgische elektriciteitsbeurs.

en moet deze vergoeding minstens gelijk zijn aan een capaciteitsvergoeding van vijfhonderd euro (€ 500) per MW capaciteit en per kalenderdag gevraagde stillegging, of zes euro en vijftwintig cent (€ 6,25) per MW capaciteit en per kwartier gevraagde stillegging indien de stillegging minder dan een kalenderdag duurt. De maximumcapaciteit wordt geraamd in Pmax Available;

Voor elke toepasselijke Technische Eenheid met een Nulschema, moet de vergoeding van Elia aan de SA een capaciteitsvergoeding omvatten van tweehonderdvijftig euro (€ 250) per MW capaciteit per kalenderdag gevraagde stillegging, of twee euro en vijftig cent (€ 2,50) per MW capaciteit per kwartier gevraagde stillegging indien de stillegging minder dan een kalenderdag duurt. De maximumcapaciteit wordt geraamd in Pmax Available.

II.18.4 Als Elia verzoekt om de opstart van een Technische Eenheid met 'Ready-to-Run' of 'Ready-to-Run Reserved' moet Elia de SA vergoeden voor de opstartprijs van die Technische Eenheid overeenkomstig de prijsformule in Artikel II.20. Elia betaalt de SA slechts voor opstartkosten indien de Technische Eenheid volgens het actief vermogensschema naar verwachting een Nulschema zal hebben.

### **Bijzonderheden voor Offshore-Power Park Modules**

- II.18.5 De Artikelen II.18.1, II.18.2, II.18.3 and II.18.4 gelden niet voor Offshore-Power Park Modules.
- II.18.6 Voor Decrementele biedingen vergoedt Elia de SA (in €/MWh) Prijs(D) per Technische Eenheid, waarbij Prijs(D) = External (D). De prijs geeft de in Artikel II.15.3 bedoelde kosten weer. Decrementele Biedprijzen zijn altijd negatief.

### **ART. II.19 VERGOEDING 'EXPLOITATION'**

- II.19.1 Elke vergoeding voor de procedure 'Exploitation' maakt gebruik van opwaartse of neerwaartse hoeveelheden vermogen die door Elia worden gevraagd – zoals bepaald in Bijlage 8 – als basis voor de berekening, vermenigvuldigd met de intradayprijzen die zijn opgenomen in de recentste geldige Biedprijzen.
- II.19.2 I-Biedprijzen moeten voldoen aan de volgende regels:
- ze moeten positief zijn.
  - Deze prijzen moeten lager zijn dan de maximale vaste prijs voor negatieve onevenwichtigheden (NEGj) zoals gedefinieerd in deel 6.7.2 van de Werkingsregels voor de Strategische Reserve.
  - De SA moet geldige I-Biedprijzen voorstellen voor Elektriciteitscentrales met een Coördineerbaarheidsniveau 'C' of 'LC'. Deze niveaus worden beschreven in Bijlage 1B.
- II.19.3 D-Biedprijzen moeten voldoen aan de volgende regels:
- ze kunnen positief of negatief zijn. De SA vergoedt Elia voor de daling van het actief vermogen als de prijzen positief zijn, en Elia vergoedt de SA voor de daling van het actief vermogen als de prijzen negatief zijn.
  - Elia acht uitsluitend de D-Biedprijzen voor Elektriciteitscentrales met een Coördineerbaarheidsniveau 'C' of 'LC' geldig. Deze niveaus worden beschreven in Bijlage 1B.
  - Voor Technische Eenheden met een Coördineerbaarheidsniveau 'LC' moeten ze hoger zijn dan min drieduizend euro/MWh (-3.000 €/MWh).
- II.19.4 Als Elia tijdens de procedure 'Exploitation' verzoekt om de opstart van een van de Technische Eenheden van de SA, zal Elia de SA voor de opstart vergoeden overeenkomstig Artikel II.20.
- II.19.5 Overeenkomstig artikel 251, § 4 van het Federaal Technisch Reglement, als na Elia's weigering van een nieuwe Daily Schedule, de Instructies voor de productie of het verbruik van actief vermogen (of beide) nog steeds afwijken van het vorige Daily Schedule van de SA, moet de SA de uiteindelijk door Elia opgelopen kosten dragen, zoals de kosten voor het aanwenden van andere middelen voor congestiebeheer.

### **Bijzonderheden voor Offshore-Power Park Modules**

- II.19.6 Voor Offshore-Power Park Modules zijn Artikelen II.19.2 en II.19.4 niet van toepassing.

## ART. II.20 OPSTARTPRIJZEN

- II.20.1 De prijzen (in €) voor het opstarten van Technische Eenheden worden berekend overeenkomstig Bijlage 5.
- II.20.2 Als Elia uitdrukkelijk de bijkomende opstart van een deel van een Technische Eenheid eist (met inbegrip van de gewenste Configuratie in Intraday), zal Elia de SA vergoeden voor de opstartkosten van de Technische Eenheid indien is voldaan aan alle volgende voorwaarden:
- De Technische Eenheid heeft de gevraagde opstart daadwerkelijk uitgevoerd.
  - Het laatste (door Elia ontvangen) Daily Schedule van de Technische Eenheid vóór de opstart moet lager zijn dan of gelijk aan de Pmin Available van de Technische Eenheid, voor alle kwartieren van het gevraagde Increment, voor het kwartier dat aan het Increment voorafgaat en voor het kwartier na afloop van het Increment.
  - Het vermogen dat de Technische Eenheid daadwerkelijk in het Elia-Net heeft geïnjecteerd voordat Elia het Increment aanvroeg – en dus voordat de opstart plaatsvond – moet lager zijn dan of gelijk aan de Pmin Available van de Technische Eenheid. Het vermogen dat in aanmerking wordt genomen is het gemiddelde vermogen berekend op de 4 kwartieren vóór de activeringsperiode.
  - Het vermogen dat de Technische Eenheid daadwerkelijk in het Elia-Net heeft geïnjecteerd nadat Elia het Increment aanvroeg – en dus nadat de opstart plaatsvond – moet altijd gelijk zijn aan het vermogen dat Elia voor het kwartier gevraagd heeft.

Opstartkosten van een of meer Technische Eenheden nadat een andere Technische Eenheid defect is geraakt, vallen volledig ten laste van de SA.

### **Bijzonderheden voor Offshore-Power Park Modules**

- II.20.3 De Artikelen II.20.1 en II.20.2 gelden niet voor Offshore-Power Park Modules.

## TITEL 7: FACTURERING & BETALING

### ART. II.21 FACTURERING & BETALING

- II.21.1 Uiterlijk op de 15e dag van elke maand zal Elia aan de SA, op een gemeenschappelijk validatieplatform of via een ander kanaal, een rapport voorleggen over de vergoedingen die Elia aan de SA verschuldigd is, of vice versa, in verband met de Statuswijzigingen tijdens alle in Titel II.3 bepaalde procedures voor de vorige kalendermaand.
- II.21.2 Betwistingen door de SA met betrekking tot het rapport moeten worden gemeld uiterlijk 25 kalenderdagen na de Dag waarop Elia het betreffende rapport heeft ingediend. In dat geval starten de Partijen onderhandelingen met het oog op een overeenkomst en, als die niet wordt bereikt, zal het geschil worden geregeld volgens de in Artikel I.13 bepaalde principes.
- II.21.3 Bij gebrek aan een overeenkomst:
- houdt de SA rekening met de door Elia berekende vergoeding wanneer hij zijn pro-formafactuur voor Maand M opstelt zoals vermeld in Artikel II.21.4;
  - zetten de Partijen hun onderhandelingen met het oog op een minnelijke schikking voort en wikkelen zij deze factuur af nadat ze een overeenkomst hebben bereikt;
  - als er geen minnelijke schikking wordt bereikt, geldt de geschillenprocedure die vermeld wordt in Artikel I.13.
- II.21.4 De SA bezorgt de afdeling Settlement van Elia, volgens de lijst met contactpersonen in Bijlage 4, zijn maandelijks pro-formafactuur uiterlijk op de 25e Dag van elke Maand. De pro-formafactuur vermeldt onder meer:
- de vergoeding die Elia aan de SA verschuldigd is (of vice versa) betreffende Statuswijzigingen tijdens alle procedures, voor de vorige Maand;
  - de algemene instructies voor facturen zoals bepaald in Artikel I.5.1, en de specifieke imputatiestructuur van Bijlage 10.
- II.21.5 Elia aanvaardt of weigert de pro-formafactuur uiterlijk 5 Werkdagen na de ontvangst ervan. Nadat Elia de pro-formafactuur heeft goedgekeurd, mag de factuur of creditnota (in overeenstemming met de pro-formafactuur) worden verzonden naar de afdeling Facturatie & Betalingen, volgens de lijst met contactpersonen in Bijlage 4.
- II.21.6 In het algemeen zijn alle bepalingen van Artikel I.5 van toepassing.

Opgemaakt in Brussel in twee exemplaren, waarbij elke betrokken Partij bevestigt een exemplaar te hebben gekregen. De officiële versie werd opgesteld in het Nederlands en het Frans, waarbij geen enkele versie primeert op de andere; de Engelse versie dient louter ter informatie.

**Elia Transmission Belgium N.V.**, vertegenwoordigd door:

[•]

[•]

Datum:

[•]

[•]

Datum:

[•], vertegenwoordigd door:

[•]

[•]

Datum:

[•]

[•]

Datum:



## Bijlage 1A: Lijst van Productie-Eenheden (PU)

PU-Naam	Type	C_L	L_F	S	EAN-code Topaz	SGR	SF	Fuel	RR	ERR	Pmin Tech	Pmax Tech	EDD

*Disclaimer: de opname van een Productie-Eenheid in deze Bijlage impliceert geen recht van die Productie-Eenheid om op het Elia-Net te worden aangesloten*

### Algemene legende

Type	Toelichting	[eenheid]	Lijst van mogelijkheden
C_L	Coördineerbaarheidsniveau	tekst	BG,CCGT,CCGT-GT,CCGT-ST,CL,D,GT,HU,HU-PS,HU-TS,IS,NU,TJ,WKK,WT,CL(K1),CL(K3),CCGT(S4),CCGT(S1),ST
L_F	L_Fuel (brandstof)	tekst	LC, C, NC
S	Specifiek brandstofverbruik bij gemiddeld vermogen	binair	0, 1, -
SF	Opstartbrandstof	[GJ/MWh]	
FUEL	Operationele brandstof / Werkingsmodus	tekst	BF,CP,GO,LV,NG,NU,WA,WI,WP,WR,FA, SO
RR	Ramping Rate	tekst	BF,CP,GO,LV,NG,NU,WA,WI,WP,WR,FA,NG/WP,CP/BF,CP/NG/FA,NG/BF,CP/BF/WP,CP/WP,CP/NG/FA/WP,FULL, SO
ERR	Emergency Ramping Rate	[MW/min]	
Pmin Tech	Technisch minimumvermogen	[MW]	
Pmax Tech	Technisch maximumvermogen	[MW]	
EDD	Expected Decommissioning Date (verwachte datum van buitenbedrijfstelling)	Datum	tussen 01/01/2012 en 31/12/2050
EAN-code Topaz	EAN-code Toegangspunt + EAN-code Technische Eenheid + 1 (Injectie) of 0 (Afname)	Getal	37 cijfers
SGR	Geeft aan of de eenheid deel uitmaakt van een SGR contract		

### Legende Type Eenheid

BG	Biogas
CCGT	STEG-centrale
CCGT-GT	STEG-centrale - gasturbine
CCGT-ST	STEG-centrale - stoomturbine
CL	Klassiek
D	Diesel
GT	Gasturbine
ST	Stoomturbine
HU	Hydraulische Eenheid
HU-PS	Pompstation (Pomp)
HU-TS	Pompstation (Turbine)
IS	Verbrandingsinstallatie
NU	Kernenergie
TJ	TurboJet
WKK	Warmtekrachtkoppelingseenheid
WT	Windturbine

### Legende brandstof

BF	Hoogoven
CP	Poederkool
GO	Gasolie
LV	LVN = 'light virgin naphtha' = een derivaat van ruwe olie
NG	Aardgas
NU	Kernenergie
WA	Water
WI	Wind
FA	Fuel A
FULL	Volledige STEG-centrale
WP	Houtpellets
WR	Afvalrecycling
SO	Zonne-energie

## Bijlage 1B: Lijst van Elektriciteitscentrales (PP)

PP-Naam	Type	C_L	L_F	S	EAN-code Probid	SF	Fuel	RR	ERR	Pmin Tech	Pmax Tech	EDD

**Disclaimer: de opname van een Technische Eenheid in deze Bijlage impliceert geen recht van die Technische Eenheid om op het Elia-Net te worden aangesloten**

### Algemene legende

	Toelichting	[eenheid]	Lijst van mogelijkheden
Type	Type Eenheid (+ Klasse)	tekst	BG,CCGT,CCGT-GT,CCGT-ST,CL,D,GT,HU,HU-PS,HU-TS,IS,NU,TJ,WKK,WT,CL(K1),CL(K3),CCGT(S4),CCGT(S1),ST
C_L	Coördineerbaarheidsniveau**	tekst	LC, C, NC
L_F	L_Fuel (brandstof)	binair	0, 1, -
S	Specifiek brandstofverbruik bij gemiddeld vermogen	[GJ/MWh]	
SF	Opstartbrandstof	tekst	BF,CP,GO,LV,NG,NU,WA,WI,WP,WR,FA, SO
FUEL	Operationele brandstof / Werkingsmodus	tekst	BF,CP,GO,LV,NG,NU,WA,WI,WP,WR,FA,NG/WP,CP/BF,CP/NG/FA,NG/BF,CP/BF/WP,CP/WP,CP/NG/FA/WP,FULL, SO
RR	Ramping Rate	[MW/min]	
ERR	Emergency Ramping Rate	[MW/min]	
Pmin Tech	Technisch minimumvermogen	[MW]	
Pmax Tech	Technisch maximumvermogen	[MW]	
EDD	Expected Decommissioning Date (verwachte datum van buitenbedrijfstelling)	Datum	tussen 01/01/2012 en 31/12/2050
EAN-code PROBID	EAN-code van de Productie-Eenheid	Getal	18 cijfers

### Legende Type Eenheid

BG	Biogas
CCGT	STEG-centrale
CCGT-GT	STEG-centrale - gasturbine
CCGT-ST	STEG-centrale - stoomturbine
CL	Klassiek
D	Diesel
GT	Gasturbine
ST	Stoomturbine
HU	Hydraulische Eenheid
HU-PS	Pompstation (Pomp)
HU-TS	Pompstation (Turbine)
IS	Verbrandingsinstallatie
NU	Kernenergie
TJ	TurboJet
WKK	Warmte-krachtkoppelingseenheid
WT	Windturbine

### Legende brandstof

BF	Hoogoven
CP	Poederkool
GO	Gasolie
LV	LVN = 'light virgin naphtha' = een derivaat van ruwe olie
NG	Aardgas
NU	Kernenergie
WA	Water
WI	Wind
FA	Fuel A
FULL	Volledige STEG-centrale
WP	Houtpellets
WR	Afvalrecycling
SO	Zonne-energie

## Bijlage 1C: Geaggregeerde Productie-Eenheden (PP-PU's)

### Lijst van geaggregeerde Productie-Eenheden (PP- PU's)

PP-Naam	EAN-code PROBID	PU-Naam	EAN-code TOPAZ

### Kenmerken van de geaggregeerde Productie-Eenheden met eenheidstype "STEG"

Configuratie	Pmin Available	Pmax Available
GT1	GT1	GT1
GT2	GT2	GT2
GT1 + ST	$(1 * GT1) + (0,5 * ST)$	$(1 * GT1) + (0,5 * ST)$
GT2 + ST	$(1 * GT2) + (0,5 * ST)$	$(1 * GT2) + (0,5 * ST)$
GT1 + GT2	$(GT1 + GT2)$	$(GT1 + GT2)$
GT1 + GT2 + ST	$(GT1 + GT2 + ST)$	$(GT1 + GT2 + ST)$

De Pmin Available & Pmax Available die hier worden gebruikt om het equivalent voor elke configuratie te berekenen, zijn de Pmin Available & Pmax Available uit de nominatiebestanden

Nominatie Som van de nominaties van de afzonderlijke Productie-Eenheden  
Status Beschikbaar als ten minste één van de gasturbines beschikbaar is

Startcost Opstartkosten van de resp. beschikbare gasturbine(s); als een opstart op een PP wordt gevraagd, wordt altijd eerst de goedkoopste GT genomen

I-biedprijs I-biedprijs van een van de gasturbines (hypothese: de I-biedprijzen van alle gasturbines zijn gelijk; zo niet zal ELIA de goedkoopste gebruiken)

D-biedprijs D-biedprijs van een van de gasturbines (hypothese: de D-biedprijzen van alle gasturbines zijn gelijk; zo niet zal ELIA de goedkoopste gebruiken)

### Kenmerken van de geaggregeerde Productie-Eenheden met config "Algemeen"

Configuratie	Pmin Available	Pmax Available
Algemeen	$\Sigma$ Pmin Available	$\Sigma$ Pmax Available

De Pmin Available & Pmax Available die hier worden gebruikt om het equivalent voor elke configuratie te berekenen, zijn de Pmin Available & Pmax Available uit de nominatiebestanden

Nominatie	Som van de nominaties van de afzonderlijke Productie-Eenheden
Status	Beschikbaar als ten minste één van de afzonderlijke Productie-Eenheden beschikbaar is
Startcost	Opstartkosten van de resp. beschikbare Productie-Eenheid; als een opstart op een PP wordt gevraagd, wordt altijd eerst de goedkoopste Productie-
I-biedprijs	I-biedprijs van een Productie-Eenheid (hypothese: de I-biedprijzen zijn allemaal gelijk; zo niet zal ELIA de goedkoopste gebruiken)
D-biedprijs	D-biedprijs van een Productie-Eenheid (hypothese: de D-biedprijzen zijn allemaal gelijk; zo niet zal ELIA de goedkoopste gebruiken)

\* *Belangrijke opmerking: Elke configuratie heeft ook een individuele EAN-code. Deze EAN-codes zijn niet uitdrukkelijk opgenomen in de Bijlagen van het SA Contract, maar kunnen worden bezorgd aan de houder van het SA Contract en uitsluitend op diens specifieke verzoek. Voor een IDPCR, die als onderdeel van de procedure 'Intradayominatie' kan worden verzonden, is de nominatie vereist van alle bestaande configuraties met hun specifieke EAN-codes die dienen als de belangrijkste identificatiecode.*

## **Bijlage 1D: Lijst van LC- Elektriciteitscentrales met specifieke beperkingen**

<b>PP-Naam</b>	<b>Type</b>	<b>EAN-code PROBID</b>	<b>Betrokken specifieke configuratie</b>	<b>Beperkingen</b>

\* Beperkingen zoals: 'uitsluitend start/stop = geen modulatie', 'minimale aanlooptijd voordat bieding kan worden geactiveerd', ...

## **Bijlage 2: Toestandsdiagram van Statuswijzigingen**

In de onderstaande diagrammen duidt blauw op een actie van de OPA en oranje op een actie van Elia.

In de procedure "Listed" moet de OPA een Status geven aan al zijn Technische Eenheden.  
De Statussen die door de OPA kunnen worden gegeven voor een Technische Eenheid zijn:

- L: Listed
- Ex: Expected
- NL: Non Listed

Elia kan de Status van een Technische Eenheid, waar door de OPA het Status NL werd aangegeven, in onderling akkoord met de OPA wijzigen naar het Status Listed Reserved (LR).

In de procedure "Revision" moet de OPA een Status geven aan zijn Technische Eenheden met het Status L, LR of Ex.  
De Statussen die door de OPA kunnen worden gegeven voor een Technische Eenheid zijn:

- RV : ReVision
- NRV : Non ReVision

Elia kan de Status van een Technische Eenheid in onderling akkoord met de OPA wijzigen naar

- RVNA: ReVision Not Authorised (voor Technische Eenheden waaraan de OPA het Status RV heeft toegekend)
- RVR: ReVision Reserved (voor Technische Eenheden waaraan de OPA het Status NRV heeft toegekend)

In de procedure "Stand-by" moet de OPA een Status geven aan zijn Technische Eenheden met het Status NRV en RVNA.  
De Statussen die door de OPA kunnen worden gegeven voor een Technische Eenheid zijn:

- S: Stand-by
- NS: Not-Stand-by

Elia kan de Status van een Technische Eenheid in onderling akkoord met de OPA wijzigen naar

- SR: Stand-by Reserved (voor Technische Eenheden waaraan de OPA het Status NS heeft toegekend)
- MNR: May Not Run (voor Technische Eenheden waaraan de OPA het Status S heeft toegekend)

In de procedure "Ready-to-Run" moet de OPA een Status geven aan zijn Technische Eenheden met het Status S en SR.  
De Statussen die door de OPA kunnen worden gegeven voor een Technische Eenheid zijn:

- RR: Ready to Run
- NRR: Not Ready to Run

In de procedure "Ready-to-Run" moet de OPA een Status geven aan zijn Technische Eenheden met het Status S en SR.

De Statussen die door de OPA kunnen worden gegeven voor een Technische Eenheid zijn:

- RR: Ready to Run
- NRR: Not Ready to Run

Elia kan de Status van een Technische Eenheid in onderling akkoord met de OPA wijzigen naar

- RRR: Ready to Run Reserved (voor Technische Eenheden waaraan de OPA het Status NRR of NS heeft toegekend)
- MNRR: May Not Ready to Run (voor Technische Eenheden waaraan de OPA het Status RR heeft toegekend)

In de procedures "Nominations" en "Intraday Nominations" moet de OPA een Status geven aan al zijn Technische Eenheden.

De Statussen die door de OPA kunnen worden gegeven voor een Technische Eenheid zijn:

- FO: Forced Outage
- PU: Planned Unavailability (for Technical Units with the Status NRR or RV)
- AV: Available

Legende:



: Symboliseert een Statuswijziging vanwege Elia (Elia moet de OPA vergoeden)



Symboliseert een Statuswijziging die de OPA moet vergoeden aan Elia







: Symboliseert dat de OPA Elia moet vergoeden



: Symboliseert dat Elia de OPA moet vergoeden voor I's of opstarts in Week W-1;  
en dat de OPA Elia moet vergoeden voor (door Elia gemaakte) D's in Week W-1



: Symboliseert dat Elia de SA moet vergoeden voor I's of opstarts op Dag D -1;  
en dat de SA Elia moet vergoeden voor (door Elia gemaakte) D's op Dag D -1

-  ! : Symboliseert dat de OPA Elia uitsluitend moet vergoeden als de SA een geldig Daily Schedule verzendt dat hoger is dan wat Elia gevraagd heeft in Week W-1. Deze controle wordt verricht op I's, niet op D's
-  : Symboliseert de terugbetaling van alle wijzigingen die reeds door Elia betaald zijn en de opstarts en I's (maar niet de D's)
-  : Symboliseert Statuswijzigingen waarvoor toestemming van Elia vereist is
-  : Symboliseert dat Elia zal controleren of opstarts, I's en D's gevraagd in Week W-1 door de SA werden nageleefd

De finale Statussen worden in de onderstaande diagrammen vermeld met afkortingen die beginnen met DTP of DTP0.

DTP : AV en Daily Schedule geeft aan dat de Technische Eenheid werkzaam is - waarden zijn verschillen van nul.

DTP0 : AV en Daily Schedule geeft aan dat de Technische Eenheid niet draait - waarden zijn nul.

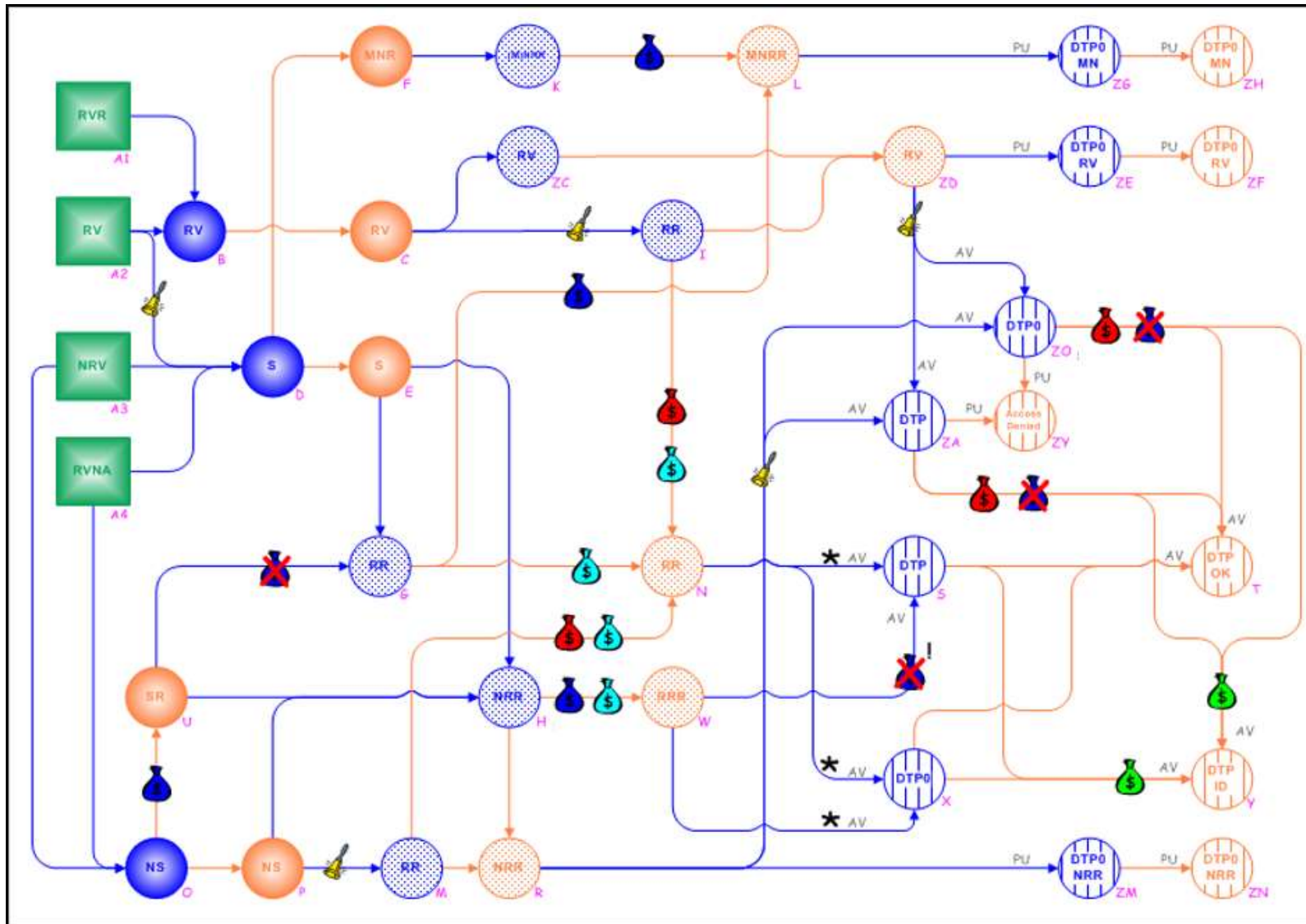
DTP OK : AV en Daily Schedule geeft aan dat de Technische Eenheid draait en dat de aangeleverde waarde OK zijn

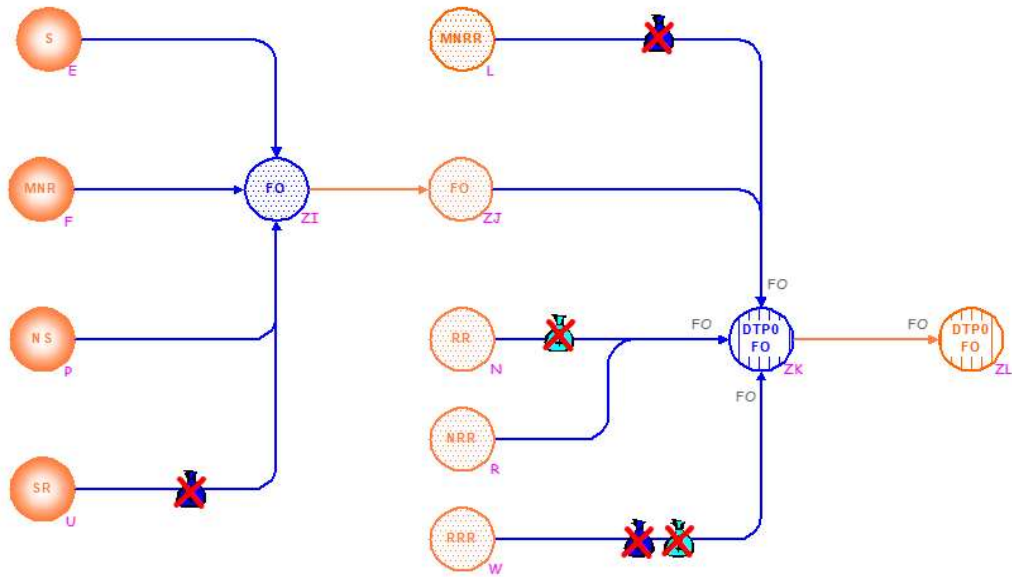
DTP ID : AV en Daily Schedule voor een draaiende of niet draaiende Technische Eenheid wordt gecorrigeerd met I/D-biedingen

DTP0 FO : FO en Daily Schedule is op nul gezet.

The letters in roze in onderstaande diagrammen, geven de chronologische volgorde van de stappen.







**Bijlage 3: Lijst van Elektriciteitscentrales op dezelfde site**

**(waarvoor persoonlijke ondersteuning mogelijk beperkingen meebrengt voor parallele operaties tijdens opstart, stillegging of ramping up/down)**

PP-Naam	EAN-code PROBID

## **Bijlage 4: Contactpersonen**

Voor ELIA:

**1. Contractuele relaties**

**2. Financiële contacten**

**2.1. Verrekening (settlement)**

**2.2 Facturatie & Betaling**

**3 Realtime-operaties**

**4 Offline operaties**

Voor de BRP:

**1. Contractuele relaties**

**2. Financiële contacten**

**Inkomende facturen**

**Uitgaande facturen**

**3. Realtime (24 uur)**

**4. Offline operaties**

**5. Analyse van Forced Outages**

## Bijlage 5: Opstartkosten van Productie-Eenheden

PU-Naam	Type	C_L	EAN-code TOPAZ	SFprice-referentie	FC [€]	Sstart [GJ]	SC [€]

Tijdens de in dit Contract vermelde procedures worden altijd deze opstartkosten per Technische Eenheid gebruikt

Telkens als een opstart wordt gevraagd op een PP van het STEG-type, zal eerst altijd de goedkoopste GT worden genomen (als er een verschil zou bestaan)

Type= Type Eenheid (+ Klasse)

SC = Totale opstartkostprijs = Sstart\*SFprice + FC + CO2 kostprijs

Sstart = aan brandstofkosten  
gerelateerde opstartkosten

FC = vaste opstartkosten

SFprice (X) =

Opstartbrandstofprijs van  
opstartbrandstof 'X'

die in Bijlage 6 wordt bepaald voor fuel A (FA), aardgas (NG), gasolie (GO), poederkool (CP)

voor NG: de referentie 'W-1' wordt genomen voor opstarts tijdens de procedure 'Ready-to-Run'; de referentie 'D-1' wordt genomen voor opstarts tijdens de procedures 'Nomination', 'Intraday Nomination' & 'Exploitation'

## **Bijlage 6: Brandstofprijreferenties (SFprice [€/GJ])**

### **Poederkool (CP)**

De Partijen verwijzen naar de dagelijkse publicatie van 'Platts European Power Daily' met de volgende referentie: Coal CIF ARA - Month ahead (gedeelte Platts Cross-Fuel Comparisons). De 'Platts European Power Daily' wordt dagelijks gepubliceerd op weekdagen. Voor biedingen op een weekdag zullen de Partijen de Platts-publicatie van diezelfde dag gebruiken. Als er op die bepaalde weekdag geen publicatie is, zullen de Partijen de laatst beschikbare Platt-publicatie nemen als referentie voor de dag waarop de biedingen worden uitgevoerd.

De prijzen worden vermeld in €/Mwhelec, met een standaardefficiëntie van 34%.

Bij de prijzen moet 0,25 €/GJ worden geteld voor vervoerkosten. Bovendien moeten in de prijzen ook heffingen ten bedrage van 8,6 €/ton worden gerekend.

De ondergrens van de calorische waarde is 25,121 GJ/ton.

Ter indicatie verzendt de SA (tijdens de procedures 'Ready-to-Run', 'Intraday Nomination' en 'Nomination') I/D-prijzen op basis van een marktgebaseerde beoordeling van de aangegeven referentie.

*Voorbeeld voor een bieding die zou worden uitgevoerd op maandag 10 mei (voorbeeld louter ter illustratie)*

*Publicatiedatum Platts: 10 mei (het is een weekdag, dus er is een publicatie)*

*Coal (CIF ARA) Month Ahead = 3,02 c€/kWhelec*

*30,2€/MWhel x 0,34 = 10,27€/MWhth*

*10,27€/MWhth /3,6 = 2,85€/GJth*

*+ vervoerkosten = 0,25 €/GJ*

*+ heffingen = (8,6 €/ton) / (25,121 GJ/ton) = 0,34 €/GJ*

*CP = 2,85 + 0,25 + 0,34 = 3,44 €/GJ*

### **Aardgas (NG)**

#### **W-1**

De Partijen verwijzen naar de dagelijkse publicatie in 'European Spot Gas Markets' (ESGM). Op de dinsdag van Week W-1 is de publicatie van Zeebrugge Hub (aanbod) opgenomen, met de referentie: WDNW (weekdays next week) - te beschouwen als uitoefenprijs en te verhogen met een toeslag van 0,4 pence/therm.

De som van de componenten wordt beschouwd als de brandstofprijs die moet worden gehanteerd in het kader van de procedure 'Ready-to-Run'.

De prijs moet worden verhoogd met 0,17 €/GJ vervoerkosten

De gepubliceerde referentie is uitgedrukt in pence/therm. Therm wordt als volgt omgezet in GJ(i): GJs/therm = 0,1055056 en GJ(i)/GJs= 0,9035.

De omrekening van £ naar € gebeurt aan de hand van de wisselkoers van de dinsdag van W-1 zoals gepubliceerd op de website van de Bank of England

<http://213.225.136.206/mfsd/iadb/Rates.asp?TD=15&TM=Dec&TY=2006&into=EUR&POINT.x=10&POINT.y=9>

*Voorbeeld (louter ter illustratie)*

*Publicatie op dinsdag 13 juli voor de week die begint op 19 juli 17,7 pence/therm*

*Toeslag 0,4 pence/therm*

*som: 18,1 pence/therm*

*wisselkoers: 1,6447 €/£*

*18,1\*(1/0,1055056)\*(1/0,9035)\*(1,6447/100) = 3,123 €/GJ(i)*

*Voor de week die begint op 19 juli zal de volgende NG-brandstofprijs worden gebruikt: 3,123 + 0,17 = 3,293 €/GJ(i)*

#### **D-1**

De Partijen verwijzen naar de dagelijkse publicatie van de Heren Zeebrugge Day-ahead index (<https://s3-eu-west-1.amazonaws.com/rbi-icis/wp-content/uploads/2015/10/ESGM-Methodology-1-October-2015.pdf>). De gepubliceerde referentie is uitgedrukt in pence/therm. Therm wordt als volgt omgezet in GJ(i):  $GJ(i)/therm = 0,1055056$  en  $GJ(i)/GJs = 0,9035$ .

De omrekening van £ naar € gebeurt aan de hand van de wisselkoers die elke dinsdag in W-1 wordt gepubliceerd op de website van de Bank of England voor de woensdag van de volgende week <http://213.225.136.206/mfsd/iadb/Rates.asp?TD=15&TM=Dec&TY=2006&into=EUR&POINT.x=10&POINT.y=9>  
De Day Ahead Index wordt elke werkdag gepubliceerd voor werkdag D. (Zeebrugge Day-ahead index).

Voor elke dag die door Heren Energy als weekend wordt gedefinieerd, wordt de prijs gebruikt die in de ESGM Weekend index gepubliceerd is, op de dag die aan het weekend voorafgaat.  
Weekend': zaterdag en zondag, soms aangevuld met de vrije dagen van een verlengd weekend (feestdagen en brugdagen)  
Als eerste en tweede kerstdag (25 en 26 december) en nieuwjaarsdag (1 januari) in het midden van een week vallen, wordt dit ook als een weekend beschouwd.  
De referentie wordt verhoogd met 0,17 €/GJ voor vervoerkosten. Deze referentie wordt opgenomen in de facturen van Elia voor de gevraagde biedingen.

Voor de procedures 'Ready-to-Run' en 'Nomination' verzendt de SA ter indicatie Increment- en Decrementprijzen op basis van een marktgebaseerde beoordeling van de aangegeven referentie

### **Fuel A (FA)**

De Partijen verwijzen naar de dagelijkse publicatie van 'Platts European Power Daily' met de volgende referentie: FuelOil (NW Europe 1%) – Next Month (gedeelte Platts Cross Fuel Comparisons). De 'Platts European Power Daily' wordt dagelijks gepubliceerd op weekdagen. Als een bieding wordt uitgevoerd op een werkdag, nemen de Partijen die dag als referentie.  
Als er die dag geen publicatie is, gebruiken de Partijen de laatste publicatie die beschikbaar was vóór de uitvoering van de biedingen.  
De prijzen worden vermeld in EUR/MWhelec, met een standaardefficiëntie van 32%. De prijs moet worden verhoogd met 5 €/ ton voor vervoerkosten.  
Ook worden er heffingen bijgerekend ten bedrage van 15 €/ton evenals een driemaandelijkse APETRA-bijdrage (<http://www.apetra.be/bijdrage/hoopte-bijdrage.html>).  
De ondergrens van de calorische waarde is 40,06 GJ/ton.

Ter indicatie verzendt de SA (tijdens de procedures 'Ready-to-Run', 'Intraday Nomination' en 'Nomination') I/D-prijzen op basis van een marktgebaseerde beoordeling van de aangegeven referentie

#### Voorbeeld voor een bieding die zou worden uitgevoerd op maandag 10 mei (voorbeeld louter ter illustratie)

Publicatiedatum Platts: 10 mei

FuelOil (NW Europe) – June 1% = 10,20 c€/kWhelec

$102\text{€}/\text{MWh} \times 0,32 = 33,55\text{€}/\text{MWhth}$

$33,55\text{€}/\text{MWhth} / 3,6 = 9,32\text{€}/\text{GJth}$

+ vervoerkosten =  $(5\text{€}/\text{ton}) / (40,06\text{ GJ}/\text{ton}) = 0,12\text{€}/\text{GJ}$

+ heffingen =  $(15\text{€}/\text{ton}) / (40,06\text{ GJ}/\text{ton}) = 0,37\text{€}/\text{GJ}$

+ APETRA-bijdrage cat III =  $(7,98\text{€}/\text{ton}) / (40,06\text{ GJ}/\text{ton}) = 0,20\text{€}/\text{GJ}$

$FA = 10,20 + 0,12 + 0,37 + 0,20 = 10,01\text{€}/\text{GJ}$

### **Gasolie (GO)**

De Partijen verwijzen naar de dagelijkse publicatie van 'Platts European Power Daily' met de volgende referentie: GasOil (NW 0,1% cargoes) = – Spot (gedeelte Platts Cross Fuel Comparisons).  
De 'Platts European Power Daily' wordt dagelijks gepubliceerd op weekdagen. Als een bieding wordt uitgevoerd op een werkdag, nemen de Partijen die dag als referentie.  
Als er die dag geen publicatie is, gebruiken de Partijen de laatste publicatie die beschikbaar was vóór de uitvoering van de biedingen.  
De prijzen worden vermeld in EUR/MWhelec, met een standaardefficiëntie van 32%. De prijs moet worden verhoogd met 5 €/ ton vervoerkosten.  
Daarbij komen nog heffingen ten bedrage van 18,59 €/1000 l en de driemaandelijkse APETRA-bijdrage (<http://www.apetra.be/bijdrage/hoopte-bijdrage.html>).



De ondergrens van de calorische waarde is 42 GJ/ton.

Ter indicatie verzendt de SA (tijdens de procedures 'Ready-to-Run', 'Intraday Nomination' en 'Nomination') I/D-prijzen op basis van een marktgebaseerde beoordeling van de aangegeven referentie

Voorbeeld voor een bieding die zou worden uitgevoerd op maandag 10 mei (voorbeeld louter ter illustratie)

Publicatiedatum Platts: 10 mei

GasOil (NW 0,1% cargoes) = – Spot = 14,15 c€/kWhlec

141,5€/MWhel x 0,32 = 48,26€/MWhth

48,26€/MWhth /3,6 = 13,41€/GJth

+ vervoerkosten = (5 €/1000 l) / 42 = 0,12 €/GJ

+ heffingen = (18,59 €/1000 l) / 42 = 0,44 €/GJ

+ APETRA-bijdrage cat II = (8,83 €/1000 l) / 42 = 0,21 €/GJ

GO = 13,41 + 0,12 + 0,44 + 0,21 = 14,18 €/GJ

## CO2

De Partijen verwijzen naar de dagelijkse publicatie van de Carbix op de European Energy Exchange. De prijs is uitgedrukt in €/EUA (equivalent met €/tonCO2)

De volgende conversiefactor is van toepassing:

Voor elke kg CO2 / GJth

Steenkool:	93	
Fuel A:	69	
Aardgas:	51	0,1836
Gasolie:	72	

## W-1

Elke dinsdag om 12 uur 's middags wordt de onderstaande verrekeningskoers gebruikt als referentie voor Week W in de procedure 'Ready-to-Run': 'EEX EU Carbon Futures (Derivatives) Second Period European Carbon Futures', gepubliceerd op de website

<http://www.eex.com/en/Market%20Data/Trading%20Data/Emission%20Rights/Emission%20Futures%20%7C%20Derivatives#EUA/>

## D-1

Elke dag om 12 uur 's middags wordt de onderstaande spotmarktprijs gebruikt als referentie voor Dag D+1 in de procedure 'Nomination': 'EEX EU Carbix', gepubliceerd op de website

<http://www.eex.com/en/Market%20Data/Trading%20Data/Emission%20Rights/EU%20Emission%20Allowances%20%7C%20Spot/>

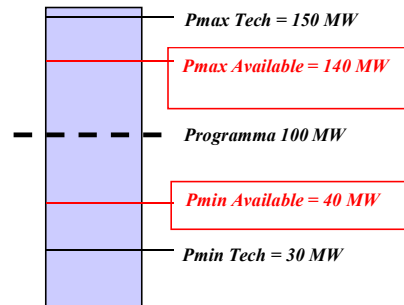
## **Bijlage 7: Impliciete bieding**

De SA verzendt niet dagelijkse increment- en decrementbiedingen samen met het Daily Schedule en de Biedprijzen. Dit programma moet worden afgeleid van het Daily Schedule en technische gegevens.

De maximale omvang van de I-Biedingen is gelijk aan het verschil tussen Pmax Available en het programma (mogelijk gewijzigd door ELIA naargelang het geval).

De maximale omvang van de D-Biedingen is gelijk aan het verschil tussen het programma (mogelijk gewijzigd door ELIA naargelang het geval) en Pmin Available.

Voorbeeld:



Als de maximale omvang van de I-Biedingen (D-Biedingen) niet kan worden behaald omdat de SA de bijbehorende hoeveelheid vermogen reeds voor zijn eigen behoeften heeft opgebruikt, zal de SA dit laten weten aan ELIA en ELIA verder op de hoogte houden.

Door ELIA zal een onderscheid worden gemaakt tussen eenheden met de onderstaande labels:

§ C: Coördineerbaar

§ LC: Beperkt Coördineerbaar

§ NC: Niet Coördineerbaar

zoals vermeld in Bijlage 1A.

ELIA zal bij voorrang gebruikmaken van label C. Eenheden met label LC zullen alleen worden gebruikt als ELIA geen redelijk alternatief kan vinden.

Eenheden met label NC zullen nooit door ELIA worden gebruikt, tenzij in noodgevallen (overleg is in dit geval vereist).

\*Productieraming in Week W-1

## Bijlage 8: Verrekening van Increment- en Decrementvermogen en correctie van de BRP-perimeter

Het vermogen [MW] dat gebruikt wordt voor de correctie van de onevenwichtsperimeter en de verrekening van een I/D-bieding in de loop van kwartier Q is gelijk aan het vermogen dat door ELIA wordt gevraagd in de loop van het betrokken kwartier. Het gevraagde energieblok (grijze rechthoek in het voorbeeld) wordt vergoed en gecorrigeerd in de perimeter.

Als de activering start in de loop van een gegeven kwartier, wordt het gevraagde volume pro rata berekend om de perimeter te corrigeren.

Bijgevolg:

- worden alle verschillen tussen het gerealiseerde volume en het gevraagde volume beschouwd als onevenwichten voor de BRP.
- wordt de BRP vergoed voor het gevraagde volume (grijze rechthoek in het voorbeeld) x de prijs voor het toepasselijke kwartier (bij de verrekening van de geactiveerde energie wordt geen rekening gehouden met ramping rates)

Daarbij wordt de volgende formule toegepast:

$$IDCorrQ = \frac{d}{15} * IDQ$$

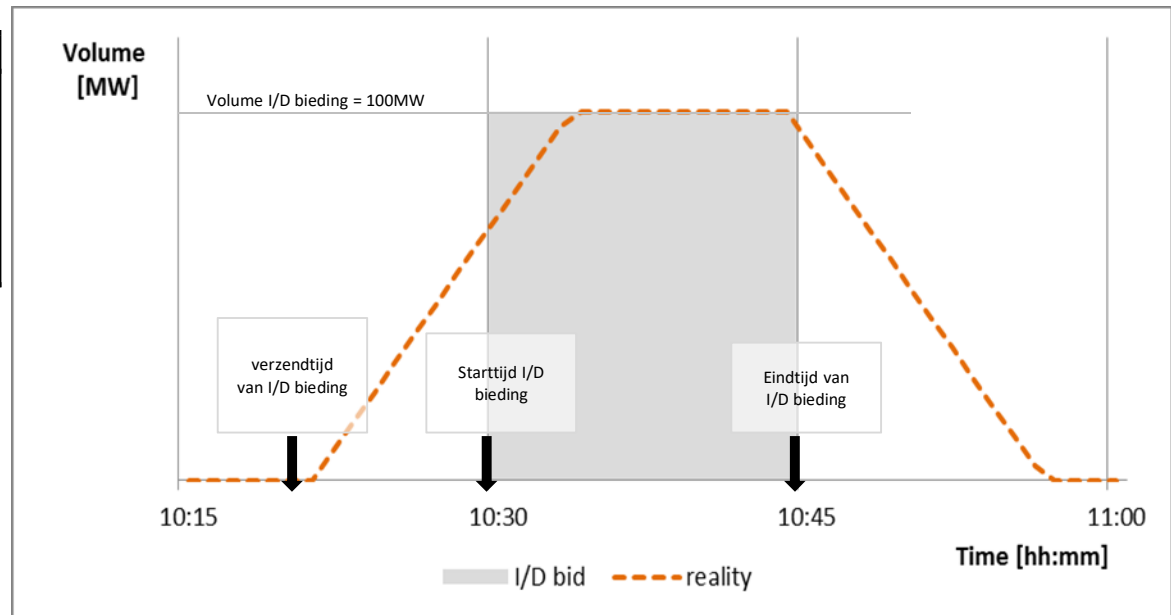
Waarbij

- Q het betrokken kwartier is
- IDQ het vermogen is dat door ELIA werd geactiveerd gedurende kwartier Q
- IDCorrQ het vermogen is dat zal worden gebruikt om de perimeter van de BRP te corrigeren gedurende het betrokken kwartier
- d verwijst naar de duur in minuten van de activering gedurende het beschouwde kwartier (\*)

(\*) dit kan verschillen van 15 wanneer de start van een activering niet samenvalt met het begin van een kwartier

**Voorbeeld**

Om 10.20 uur wordt een I van 100 MW gevraagd, die begint om 10.30 uur en eindigt om 10.45 uur.  
De Productie-Eenheid start de activering om 10.22 uur  
Ramping Rate van de Productie-Eenheid = 8 MW/min.



Tijd	Geactiveerde I-bieding [MW]	In perimter gecorrigeerde energie & verrekende energie [MWh] = grijs blok in de grafiek	Aangeboden I-prijs [€/MWh]	Vergoeding geactiveerde energie	Reëel geactiveerde energie in het voorbeeld	Impact onevenwicht perimeter
10:15 - 10:30	0	0	50,00	€ -	4,4	4,4 MWh positief onevenwicht
10:30 - 10:45	100	25	60,00	€ 1.500,00	23,65	1,35 MWh negatief onevenwicht
10:45 - 11:00	0	0	70,00	€ -	10,42	10,42 MWh positief onevenwicht

## BIJLAGE 9: Gegevensuitwisseling en IT-REGELS

Voorafgaande opmerking: deze Bijlage met IT-inhoud is een algemene Bijlage.

### 1 Vereisten inzake informatie-uitwisseling overeenkomstig de OPA & SA Contracten

De offline uitwisseling van informatie gebeurt met behulp van de TOPAZ-applicatie.  
Vanaf Jaar J-1 tot Dag D-1 verzendt de BRP steeds vollediger en uitvoeriger gegevens.

De BRP verzendt de volgende informatie op basis van de lijst met Productie-Eenheden (Bijlage 1A bij het OPA Contract):

	Granulariteit van Gegevens	Verzonden door de OPA	Verzonden door de SA
<b>a) In de procedure "Revision":</b>			
§	het bericht "Prevision" (Prognose) met:		
-	"BRP-status": de BRP-status in verband met de beschikbaarheid van de eenheid	Dag	<input checked="" type="checkbox"/>
<b>b) In de procedure "Stand-By":</b>			
§	het bericht "Prevision" (Prognose), met:		
-	"BRP-status": de BRP-status in verband met de beschikbaarheid van de eenheid	Dag	<input checked="" type="checkbox"/>
-	"Power": 'Vermogen', de productieniveaus van de eenheid	Dag	<input checked="" type="checkbox"/>
§	het bericht "Technical Data" (Technische gegevens), met:		
-	"Zone": de Elektrische Zone van het Elia-Net waartoe de eenheid behoort	Week	<input checked="" type="checkbox"/>
-	"Unit Type": het type Productie-Eenheid	Week	<input checked="" type="checkbox"/>
-	"Fuel Type": het type brandstof dat de Productie-Eenheid normaal gezien gebruikt	Week	<input checked="" type="checkbox"/>
-	"Ramping Rate": de snelheid waarmee het vermogen zich ontwikkelt op de eenheid, uitgedrukt in MW/min	Week	<input checked="" type="checkbox"/>
-	"Pmin Available"	Week	<input checked="" type="checkbox"/>
-	"Pmax Available"	Week	<input checked="" type="checkbox"/>
<b>c) In de procedure "Ready-to-Run":</b>			
§	het bericht "Prevision" (Prognose), met:		
-	"BRP-status": de BRP-status in verband met de beschikbaarheid van de eenheid	Uur	<input checked="" type="checkbox"/>
-	"Power": 'Vermogen', de productieniveaus van de eenheid	Uur	<input checked="" type="checkbox"/>
§	het bericht "Technical Data" (Technische gegevens), met:		
-	"Zone": de Elektrische Zone van het Elia-Net waartoe de eenheid behoort	Week	<input checked="" type="checkbox"/>
-	"Unit Type": het type Productie-Eenheid	Week	<input checked="" type="checkbox"/>
-	"Fuel Type": het type brandstof dat de Productie-Eenheid normaal gezien gebruikt	Week	<input checked="" type="checkbox"/>
-	"Ramping Rate": de snelheid waarmee het vermogen zich ontwikkelt op de eenheid, uitgedrukt in Mw/min	Week	<input checked="" type="checkbox"/>
-	"Pmin Available"	Week	<input checked="" type="checkbox"/>
-	"Pmax Available"	Week	<input checked="" type="checkbox"/>
-	"Start Fuel": 'Opstartbrandstof', het type brandstof dat de Productie-Eenheid gebruikt bij de opstart	Week	<input checked="" type="checkbox"/>
-	"S": de gemiddelde output van de eenheid, uitgedrukt in GJ/MWh	Week	<input checked="" type="checkbox"/>
§	het bericht "Prices" (Prijzen), met:		
-	"Start Price W-1": de startprijzen van de eenheden in verband met een welbepaalde brandstof	Week	<input checked="" type="checkbox"/>
-	"I Bid W-1": de opregelingsprijzen aangeboden voor 1 MW vermogen	Week	<input checked="" type="checkbox"/>
-	"D Bid W-1": de afregelingsprijzen aangeboden voor 1 MW vermogen	Week	<input checked="" type="checkbox"/>
<b>d) In de procedure "Nomination":</b>			

§	het bericht "Prevision" (Prognose), met:			
-	"BRP-status": de BRP-status in verband met de beschikbaarheid van de eenheid	Dag	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"Power": 'Vermogen', de productieniveaus van de eenheid	Kwartier		<input checked="" type="checkbox"/>
§	het bericht "Technical Data" (Technische gegevens), met:		<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"Zone": de Elektrische Zone van het Elia-Net waartoe de eenheid behoort	Dag	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"Unit Type": het type Productie-Eenheid	Dag	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"Fuel Type": het type brandstof dat de Productie-Eenheid normaal gezien gebruikt	Dag	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"Ramping Rate": de snelheid waarmee het vermogen zich ontwikkelt op de eenheid, uitgedrukt in Mw/min	Dag	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"Emergency Ramping Rate": de snelheid waarmee het vermogen zich in noodgevallen ontwikkelt op de eenheid, uitgedrukt in Mw/min	Dag	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"PMinQh": Pmin Available per kwartier	Kwartier	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"PMaxQh": Pmax Available per kwartier	Kwartier	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"Start Fuel": 'Opstartbrandstof', het type brandstof dat de productie-eenheid gebruikt bij de opstart	Dag	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"S": de gemiddelde output van de eenheid, uitgedrukt in GJ/MWh	Dag	<input checked="" type="checkbox"/>	
§	het bericht "Prices" (Prijzen), met:			
-	"Start Price D-1 & D": de startprijzen van de eenheden in verband met een welbepaalde brandstof	Dag		<input checked="" type="checkbox"/>
-	"I Bid D-1": de opregelingsprijzen aangeboden voor 1 MW vermogen in D-1	Dag		<input checked="" type="checkbox"/>
-	"D Bid D-1": de afregelingsprijzen aangeboden voor 1 MW vermogen in D-1	Dag		<input checked="" type="checkbox"/>
-	"I Bid D": de opregelingsprijzen aangeboden voor 1 MW vermogen in D	Kwartier		<input checked="" type="checkbox"/>
-	"D Bid D": de afregelingsprijzen aangeboden voor 1 MW vermogen in D	Kwartier		<input checked="" type="checkbox"/>
<b>e)</b>	<b>In de procedure "Intraday Nomination":</b>			
§	het bericht "Prevision" (Prognose), met per configuratie:			
-	"BRP-status": de BRP-status in verband met de beschikbaarheid van de eenheid	Kwartier	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"Power": 'Vermogen', de productieniveaus van de eenheid	Kwartier		<input checked="" type="checkbox"/>
§	het bericht "Technical Data" (Technische gegevens), met:			
-	"Zone": de Elektrische Zone van het Elia-Net waartoe de eenheid behoort	Dag	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"Unit Type": het type productie-eenheid	Dag	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"Configuration": bij meerassige eenheden zal de BRP aangeven hoe de eenheid in bedrijf wordt gehouden	Kwartier	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"Fuel Type": het type brandstof dat de productie-eenheid normaal gezien gebruikt	Dag	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"Ramping Rate": de snelheid waarmee het vermogen zich ontwikkelt op de eenheid, uitgedrukt in Mw/min	Kwartier	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"Emergency Ramping Rate": de snelheid waarmee het vermogen zich in noodgevallen ontwikkelt op de eenheid, uitgedrukt in Mw/min	Dag	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"Pmin Available"	Kwartier	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"PMinQh": Pmin Available per kwartier	Kwartier	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"Pmax Available"	Kwartier	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"PMaxQh": Pmax Available per kwartier	Kwartier	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	"Start Fuel": 'Opstartbrandstof', het type brandstof dat de Productie-Eenheid gebruikt bij de opstart	Dag	<input checked="" type="checkbox"/>	
§	het bericht "Prices" (Prijzen), met:			
-	"Start Price D": de startprijzen van de eenheden in verband met een welbepaalde brandstof	Dag		<input checked="" type="checkbox"/>
-	"I Bid D": de opregelingsprijzen aangeboden voor 1 MW vermogen in D	Kwartier		<input checked="" type="checkbox"/>
-	"D Bid D": de afregelingsprijzen aangeboden voor 1 MW vermogen in D	Kwartier		<input checked="" type="checkbox"/>

Elke BRP zal van tijd tot tijd via e-mail of telefonisch aanvullende informatie over bepaalde Technische Eenheden uitwisselen in geval van specifieke of bijzondere beslissingen van ELIA; de BRP zal (in geval van een fout) de voorgestelde gegevens corrigeren en de correcties doorsturen met behulp van de berichten "Prevision" in de procedures binnen de daarvoor vastgestelde termijnen.

In de fase van de realtimecommunicatie wisselen de Partijen informatie uit met behulp van de ProBid-applicatie.

Dit proces vindt plaats op basis van informatie die voortvloeit uit de procedure "Nomination" in TOPAZ en, naargelang het geval, de procedure "Intraday Nomination", alsmede op basis van intradayberichten die de BRP uitwisselt met ELIA.

Op basis van de lijst met Productie-Eenheden (Bijlage 1B) bepaalt het SA Contract, in verband met congestiebeheer, het volgende:

1. De BRP wisselt het bericht "SP Request" uit als er zich in een van zijn Productie-Eenheden een vermogenswijziging voordoet;
2. ELIA geeft binnen vijf minuten na ontvangst van het bericht "SP Request" een positief of negatief antwoord aan de BRP;
3. De BRP antwoordt op de negatieve reactie van ELIA door een bevestigingsbericht te verzenden;
4. Bij congestie geeft ELIA proactief via de dispatcher elke instructie door die zij uitgevoerd wenst te zien;
5. De BRP antwoordt op de "Congestie"-instructies van ELIA door een bevestigingsbericht te verzenden.

De "Balancing Follow -up" in de ProBid-applicatie bepaalt het volgende:

1. Bij het beheer van het evenwicht van de zone geeft ELIA proactief via de dispatcher elke instructie door die zij uitgevoerd wenst te zien;
2. De BRP zal die vragen van ELIA beantwoorden.

Bovendien moet de BRP ELIA op dag D telefonisch informeren over het volgende:

- § elke opstart en uitschakeling van een Productie-Eenheid, voordat die plaatsvindt;
- § elke technische verplichting die van invloed zou kunnen zijn op de Pmin Available en Pmax Available van de Productie-Eenheden;
- § elke storing in een Productie-Eenheid, samen met het back-upplan of de opties voor opstarts die nodig zijn om het vermogensverlies te herstellen;
- § telkens als een Productie-Eenheid opnieuw beschikbaar is na een uitval of revisie [onderhoudswerkzaamheden], enz.

## **2 IT-standaarden en OPLOSSINGEN voor het OPA Contract en SA Contract**

Wat de TOPAZ-applicatie betreft, voorziet de huidige oplossing in:

- § Standaardoplossing: uitwisseling van Excel-bestanden via e-mail;
- De specificaties werden beschreven tijdens coördinatievergaderingen evenals in het Word-document met als titel "TOPAZ\_Explication des canevas Excel.doc" dat door ELIA werd verzonden;
- § Back-upoplossing: e-mail verzenden via re-routed mailboxen, fax.

Voor een planning die ELIA en de betrokken BRP zullen goedkeuren na onderling overleg bestaat het voornemen om over te stappen op de volgende oplossing:

- § Standaardoplossing: uitwisseling van XML-berichten op http(s).

De technische specificaties zullen worden gemeld zodra ze beschikbaar zijn.

- § Back-upoplossing: uitwisseling van Excel-bestanden via e-mail, e-mail verzenden via re-routed mailboxen, fax.

Wat de ProBid-toepassing betreft, zullen alle uitwisselingen betreffende het congestiebeheer en de balanceringsfollow-up verlopen via de volgende applicatie:

- § Standaardoplossing:

uitwisseling van XML-berichten via http(s) over speciaal daarvoor bestemde lijnen + telefoonverbindingen.

Om de uitwisselingen te vergemakkelijken, biedt ELIA de BRP twee modeloplossingen in verband met XML-integratie:

### **1. De interactieve oplossing "Personal ProBid":**

Deze oplossing houdt in dat ELIA een B2B-applicatie installeert op de vestiging van de BRP zodat het mogelijk wordt om bedrijfsopdrachten uit te voeren en passende XML-berichten uit te wisselen met ELIA.

Deze applicatie kan maar worden geïnstalleerd als de BRP een pc ter beschikking stelt die minstens de door ELIA beschreven technische configuratie omvat.

Deze 'Open Source'-applicatie kan een tijdelijke oplossing zijn die de BRP in staat stelt zijn verplichte werkzaamheden snel uit te voeren en waarbij hij tegelijkertijd voldoende tijd krijgt om de XML 'B2B'-oplossing te analyseren en deze geleidelijk op te nemen in zijn eigen omgeving.

In verband met deze oplossing garandeert ELIA geenszins de beschikbaarheid van de server waarop, of de omgeving waarin, de applicatie functioneert.

ELIA verbindt zich er evenmin toe om onderhoudswerkzaamheden uit te voeren aan de applicatie, behalve het maken van bedrijfsupdates.

### **2. Een 'B2B'-oplossing die de BRP onmiddellijk in zijn eigen omgeving kan integreren.**

Voor deze oplossing dient de BRP de passende verwerking van de XML-berichten in zijn omgeving te integreren.

De technische specificaties van de berichten en de bedrijfsvereisten betreffende congestiebeheer werden meegedeeld via het document "ProbidB2B.pdf".

Alle officiële documenten met toelichtingen bij de vereisten voor de uitwisseling van correspondentie betreffende het ProBid-proces zijn toegankelijk

via de website die aan de BRP ter beschikking werd gesteld (deze website is uitsluitend toegankelijk met de officiële gebruikersnamen en wachtwoorden die ELIA heeft verstrekt).

Website voor ProBid: <http://edi.elia.be/probidwebpublic/>

**Back-upoplossing:** Elcom- of Tase2-verbinding tussen Scada (zo mogelijk) + specifiek daartoe bestemde telefoonlijnen (direct).

Wat de ondersteuning van de uitwisseling van correspondentie betreft, moeten, afhankelijk van de cruciale aard van de uitwisseling, specifiek daartoe bestemde telefoonlijnen worden gebruikt om te garanderen dat de uitwisseling plaatsvindt in realtime. Wat de betrouwbaarheid betreft, moeten de lijnen volledig redundant zijn tussen ELIA en de BRP

(twee afzonderlijke fysieke input-/outputpunten bij ELIA, twee afzonderlijke fysieke uitwisselingspunten en twee afzonderlijke fysieke input-/outputpunten bij de BRP).

Een algemene beschrijving van de technische verantwoordelijkheden en het medium voor elke oplossing volgt hierna:

1. *http(s):*

Medium:

De specifiek daarvoor bedoelde fysieke media moeten redundant zijn tussen twee afzonderlijke fysieke punten, zowel bij ELIA als bij de BRP.

Verantwoordelijkheden:

ELIA: ELIA is verantwoordelijk voor de kwaliteit en betrouwbaarheid van haar systeem, voor de beschikbaarheid van het fysieke medium en voor de informatie tot aan de outputservers in Keizer en Schaarbeek.

The BRP: de BRP is verantwoordelijk voor de installatie en doeltreffende werking van de fysieke media tussen de twee fysieke input-/outputpunten van zijn eigen netwerk en de input- en outputpunten in Keizer en Schaarbeek.

2. *E-mail:*

Medium:

De specifiek daarvoor bedoelde fysieke media moeten redundant zijn tussen twee afzonderlijke fysieke punten, zowel bij ELIA als bij de BRP, ofwel via het algemene internetsysteem ofwel via RAS.

Verantwoordelijkheden:

ELIA: ELIA is verantwoordelijk voor de kwaliteit en betrouwbaarheid van haar systeem, voor de beschikbaarheid van het fysieke medium en voor de informatie tot aan de outputservers in Schaarbeek of Keizer.

The BRP: de BRP is verantwoordelijk voor de installatie en doeltreffende werking van de fysieke media tussen de twee fysieke inputpunten van zijn eigen netwerk en de outputpunten in Schaarbeek en Keizer.

3. *Telefoon*

Medium:

Klassieke telefoonlijn en speciaal daartoe bestemde lijn voor realtimemeldingen.

Verantwoordelijkheden:

ELIA: ELIA is verantwoordelijk voor de kwaliteit en betrouwbaarheid van haar systeem, voor de beschikbaarheid van het fysieke medium en voor de informatie tot aan de outputservers in Schaarbeek of Keizer.

De BRP: de BRP is verantwoordelijk voor de installatie en doeltreffende werking van de fysieke media tussen de twee fysieke inputpunten van zijn eigen netwerk en de outputpunten in Schaarbeek en Keizer.

**3 Verantwoordelijkheden voor de uitwisselingen en transacties met betrekking tot het OPA Contract en SA Contract**

De verwachte transactieverantwoordelijkheden bij problemen met de standaardoplossing zijn als volgt:

**Voor TOPAZ:**

- § De BRP en ELIA: melden het probleem aan hun respectieve contactpartners.
- § ELIA: stelt vast welke back-upoplossing kan worden toegepast.
- § De BRP en ELIA: doen al het mogelijke om de back-upoplossing zo snel en zo efficiënt mogelijk te installeren.

**Voor ProBid:**

- § De BRP en ELIA: brengen hun respectieve contactpartners telefonisch op de hoogte van het bestaan van een probleem.
- § De BRP en ELIA: doen al het mogelijke om de back-upoplossing zo snel en zo efficiënt mogelijk te installeren.
- § Om de installatie van het volledige proces, met inbegrip van het congestiebeheer en het beheer van de balanceringsfollow-up, te garanderen, verbindt elke bij het contract betrokken BRP zich er eveneens toe om nauw samen te werken met ELIA teneinde de specificaties die zijn beschreven in verband met de ProBid- en TOPAZ-applicaties aan te passen en ze na te leven.



## **Bijlage 10: Imputatiestructuur**

<b>Ondersteunende dienst</b>	<b>Imputatie</b>	<b>Vergoeding</b>
CIPU Planning - Reservering	900034	CIPU-Reservering-Congestie
CIPU Planning - Start	900046	CIPU-Planning - Start
CIPU Planning - Activering	900042	CIPU-Planning-Increment-Congestie
	900043	CIPU-Planning- Decrement-Congestie
CIPU Exploitatie - Start	900052	CIPU Exploitatie - Start
CIPU Exploitatie - Activering	900048	CIPU-Exploit-Increm-Evenwicht-pos prijs
	900049	CIPU-Exploit-Decrem-Evenwicht-pos prijs
	907174	CIPU-Exploit-Increm-Evenwicht-neg prijs
	907175	CIPU-Exploit-Decrem-Evenwicht-neg prijs
CIPU Exploitatie - Congestie	904700	CIPU-Expl-Congest-Increm-pos prijs
	904701	CIPU-Expl-Congest-Decrem-pos prijs
	907176	CIPU-Expl-Congest-Increm-neg prijs
	907177	CIPU-Expl-Congest-Decrem-neg prijs
CIPU - boetes	907193	CIPU-Forced Outage-Recup

## Bijlage 11: Traag opstartende Elektriciteitscentrales

PP-Naam	EAN-code PROBID	Starttijd (min)