

## **Annexe 6 : Volumes relatifs à la facturation et processus de marché**

### **1. Objet**

Cette Annexe a pour objet de décrire les principes, les modalités pratiques de collaboration entre Elia et le GRD ainsi que les échanges de données relatifs aux:

- processus lié à la détermination de l'infeed total pour lequel d'une part des données de comptage concernant l'énergie échangée entre le Réseau Elia et le réseau de distribution du GRD (données 4.1 et données 4.2) et d'autre part l'énergie échangée entre deux gestionnaires de réseau de distribution (DGO2DGO) sont échangées. De plus, des différents contrôles y seront effectués, permettant à Elia d'assurer la facturation de l'accès au GRD conformément à l'article 3 de la présente Convention. Le MIG contient tous les détails au sujet des échanges de données. Le MIG est élaboré selon les dispositions dans les Règlements Techniques Distribution ;
- processus lié à l'allocation. Avant l'allocation le GRD envoie mensuellement un portfolio et sur base journalière une allocation provisionnelle à Elia. Des différents contrôles y seront effectués. Ces données permettant à Elia d'assurer la facturation du déséquilibre des BRP. Le MIG contient tous les détails au sujet des échanges de données. Le MIG est élaboré selon les dispositions dans les Règlements Techniques Distribution ;
- réunions "Closing Infeed & Data Exchange" qui ont lieu deux fois par an et qui rassemblent les responsables des processus de la facturation et du marché comme décrits dans la présente Annexe.
- échanges de données entre Elia et le GRD dans le cadre de la flexibilité y inclus l'utilisation de services auxiliaires provenant des utilisateurs de réseau de distribution et ceci en exécution des Règlement Techniques et/ou autre législation.
- processus lié aux données échangées suite à la modulation de la puissance d'une production décentralisée d'un URD, la compensation financière du GRT vers le GRD et du GRD vers l'URD suite à cette modulation de l'URD, pour autant que ce processus figure dans la législation ou réglementation régionale.

### **2. Généralités**

Les échanges d'énergie entre le Réseau Elia et le Réseau GRD ont lieu dans un Poste de Transformation (TS), plus précisément au niveau des Points d'interconnexion mentionnés à l'Annexe 3. Ces Points d'interconnexion sont des points de mesure d'intérêt commun tant pour Elia que pour le GRD, pour le contrôle de l'énergie sortante et entrante. Dans chaque Poste de Transformation, un ou plusieurs gestionnaires de réseau de distribution peut(vent) être Partie(s) concernée(s) et sont, le cas échéant, identifié(s) par un Point d'interconnexion.

Elia et le GRD tiennent à jour une liste, reprise à l'Annexe 3, dans laquelle les Points d'interconnexion sont identifiés. De même, pour chaque Poste de Transformation (TS) qui y est mentionné, un document intitulé « TS metering agreement » sera établi et maintenu à jour en concertation entre Elia et le(s) gestionnaires de réseau de distribution

Convention de collaboration	1/13	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe Elia		Paraphe [GRD]

concerné(s). Cette Annexe fait référence aux documents MIG pour les modalités d'exécution concernant le metering et le settlement dans le cadre de la (pre-)allocation. . Les modifications aux Postes de Transformation, Points d'interconnexion eux-mêmes et/ou à la situation dans laquelle ils se trouvent seront préalablement convenues entre les Parties et mentionnées respectivement à l'Annexe 3 et/ou dans le document « TS metering agreement » susmentionné. A cette fin, la Partie la plus diligente prendra l'initiative d'informer l'autre Partie, et ce, suffisamment à l'avance, de sorte que l'autre partie puisse réaliser les adaptations nécessaires dans ses systèmes endéans les délais requis en terme d'échanges de données. Elia tient à jour la liste de l'Annexe 3 ainsi que le document « TS metering agreement » et est chargée d'informer le GRD et toutes les parties intéressées de chaque modification qui les concerne.

De l'énergie est également échangée entre les réseaux des gestionnaires de réseau de distribution. Les informations à ce sujet sont échangées entre les gestionnaires de réseau de distribution concernés et envoyées également à Elia. Elia et les gestionnaires de réseau de distribution tiennent à jour une liste, reprise à l'Annexe 3, dans laquelle les couples de GRD existants sont identifiés. Les modifications de ces couples seront préalablement convenus entre les Parties et mentionnées à l'Annexe 3. A cette fin, la Partie la plus diligente prendra l'initiative d'informer l'autre Partie, et ce, suffisamment à l'avance, de sorte que l'autre partie puisse réaliser les adaptations nécessaires dans ses systèmes endéans les délais requis en terme d'échanges de données. Elia tient à jour la liste de l'Annexe 3 et est chargée d'informer le GRD et toutes les parties intéressées de chaque modification qui les concerne.

L'énergie (prélèvement et injection) globalisée au niveau de chaque gestionnaire de réseau de distribution est répartie par BRP, et ce, pour chaque ¼ d'heure. Ces données, appelées allocations, sont transmises par les gestionnaires de réseau de distribution aux détenteurs d'accès, ARP et sont également envoyées par les gestionnaires de réseau de distribution à Elia afin de lui permettre d'assurer la facturation du déséquilibre des BRP.

La détermination correcte de l'infeed est d'une importance cruciale pour que les processus de settlement, c'est-à-dire les processus d'allocation et d'imbalance settlement, se déroulent de manière correcte. Les différents échanges entre le Central Market System (CMS), qui opère aux noms des gestionnaires de réseau de distribution, et Elia dans le cadre de l'infeed et des processus de settlement d'une part et les échanges (plus spécifiquement le metering par quart d'heure) nécessaires pour l'exécution des tâches d'Elia en/ou les gestionnaires de réseau de distribution d'autre part, sont décrits dans les processus MIG :

- MIG-TSO: UMIG TSO – BR – SE – 02 – Electricity (voir [link](#))
- MIG- Processus d'allocation: UMIG – BR – SE – 02 – Allocation Process Electricity (voir [link](#))

En cas de contradiction entre les dispositions relatives au MIG reprises dans l'Annexe 6 et la documentation MIG, les dispositions dans la documentation MIG priment sur celles à l'Annexe 6.

### 3. Infeed

#### 3.1 Principes

Afin d'obtenir une image correcte de l'infeed total pour un certain gestionnaire de réseau de distribution les données de comptage relatives à l'énergie échangée vers/depuis ce gestionnaire de réseau de distribution sont échangées. Ceci concerne d'une part l'énergie échangée via un Poste de transformation entre le Réseau Elia et

Convention de collaboration	2/13	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe Elia		Paraphe [GRD]

le réseau de distribution (données 4.1 et 4.2) et d'autre part l'énergie échangée entre deux gestionnaires de réseau de distribution (DGO2DGO).

Des rapports pour contrôler les informations échangées pour un mois déterminé sont envoyés après la fin de ce mois. Ces rapports contiennent les éventuelles différences constatées entre les informations communiquées entre les parties.

D'une part, il y a un rapport relatif à l'information d'un Poste de transformation (avec le delta entre 4.1 et 4.2) et d'autre part il y a un rapport relatif aux échanges entre gestionnaires de réseau de distribution (le delta entre les données échangées DGO2DGO communiquées par chaque gestionnaire de réseau de distribution). Ces rapports sont systématiquement envoyés pour le mois précédent.

La fréquence et le format pour l'envoi des messages par le GRD à Elia relatif aux échanges de données concernant l'infeed sont décrits dans le MIG-TSO

### 3.1.1 Données 4.1

Les données 4.1 correspondent à des valeurs quart-horaires avec leur composante active et réactive pour chaque Poste de Transformation et par direction. Il s'agit de l'agrégation des données provenant de l'ensemble des comptages/mesures généralement réalisées au niveau secondaire des transformateurs dans un Poste de Transformation et ce, pour l'énergie sortante et entrante sur le Réseau Elia, après déduction des données mesurées ou calculées des départs Elia raccordés au Poste de Transformation.

Lorsque le niveau de tension du point de mesure ne correspond pas au niveau de tension du Point d'interconnexion défini à l'Annexe 3, Elia corrige les données de comptage au moyen d'un coefficient afin de tenir compte des pertes.

Un tel coefficient peut également être appliqué à un point de mesure de type « Trunk » lorsque ce dernier ne correspond pas au Poste de Transformation ou/et au niveau de tension du Point d'interconnexion. A défaut de l'utilisation de la valeur usuelle de 0,5% ou de toute autre valeur communément convenue, la valeur de ce coefficient sera déterminée si nécessaire par Elia sur base des paramètres électriques des éléments réseaux présents (câbles, lignes, transformateurs, ...) entre le point de mesure et le Point d'interconnexion. Dans ce cas, la méthode de calcul ainsi que les caractéristiques des installations électriques utilisées seront transmises aux gestionnaires de réseau de distribution concernés.

L'Annexe 3 renseigne la liste des Points d'interconnexion pour lesquels une ou plusieurs batteries de condensateurs propriété d'Elia sont raccordées au Poste de Transformation et sont dès lors considérées comme départs Elia.

Lorsque, pour un Poste de Transformation, Elia dispose d'un comptage sur l'ensemble de ces batteries de condensateurs, les données de comptage s'y rapportant sont prises en compte dans le calcul des données 4.1. En l'absence de compteur, la puissance réactive mentionnée à l'Annexe 3, sera utilisée pour corriger les données 4.2 conformément au point 3.1.2.

Pour chaque Poste de Transformation, les formules de calcul des données 4.1 sont mises à disposition et validées par le(s) gestionnaires de réseau de distribution concerné(s) conformément au point 3.1.6.

La gestion des données de comptage et les installations de comptage correspondantes relatif à l'énergie prélevée et injectée sur le Réseau Elia à partir du secondaire des transformateurs (4.1) tombe sous la responsabilité d'Elia. Il s'agit dans ce processus des données de comptage par Poste de transformation. Elia met à disposition du GRD les données de comptage nécessaires par Poste de transformation, via le CMS.

Les données 4.1 sont mises à disposition du(des) gestionnaires du réseau de distribution concerné(s) sous forme de valeurs compensées. Les données de comptage des transformateurs HT/MT ainsi que les données mesurées ou calculées des départs Elia raccordés au Poste de Transformation sont mises à disposition du(des) gestionnaires de réseau de distribution concerné(s) sous forme de valeurs non-compensées. Chaque valeur quart-horaire est accompagnée de son indice de qualité précisant l'état de validation de la donnée.

### 3.1.2 Données 4.2

Les données 4.2 correspondent aux valeurs quart-horaire avec leur composante active et réactive, pour la puissance prélevée et/ou injectée par GRD sur le Poste de Transformation concerné. Autrement dit, il s'agit de la répartition des données 4.1 entre les gestionnaires de réseau de distribution présents dans un Poste de Transformation. Cette répartition, réalisée par les gestionnaires de réseau de distribution, concerne aussi bien l'énergie entrante que l'énergie sortante, par gestionnaire de réseau de distribution, et s'effectue sur base d'un accord entre les gestionnaires de réseau de distribution concernés.

Au cas où aucun autre gestionnaire de réseau de distribution n'est raccordé au Poste de Transformation (TS), les données 4.2 du GRD doivent, sur une base quart-horaire, être identiques aux données 4.1 d'Elia.

Si plusieurs gestionnaires de réseau de distribution sont présents dans un même Poste de Transformation (TS), chaque gestionnaire de réseau de distribution doit transmettre ses données 4.2 à Elia. La somme des données 4.2. des gestionnaires de réseau de distribution doit, sur une base quart-horaire, être identique aux données 4.1 d'Elia. Les gestionnaires de réseau de distribution sont conjointement responsables de la cohérence de ces informations. Les données 4.2 contiennent déjà les éventuels deltas entre les données 4.1 et 4.2.

En cas d'incohérence, les gestionnaires de réseau de distribution concernés et Elia se concertent et apportent, le cas échéant, les corrections utiles le plus rapidement possible.

Dans le cas où, malgré les efforts fournis en vue de l'éviter, un delta inférieur à 0,1% de la valeur 4.1 mensuelle totale subsiste après l'envoi par le GRD des données 4.2 validées à savoir le M+11jo, ce dernier sera accepté et les données 4.2 du Poste de Transformation (TS) concerné seront considérées comme correctes. Néanmoins, dans un pareil cas, dès M+11jo, les gestionnaires de réseau de distribution concernés prennent l'initiative de déterminer la raison du delta. La correction des différences est réalisée conjointement par les gestionnaires de réseau de distribution et Elia. Les gestionnaires de réseau de distribution et Elia mettront tout en œuvre pour exécuter, dans les plus brefs délais, toutes les corrections nécessaires de sorte que ces petits deltas ne se produisent plus dès le mois suivant.

Convention de collaboration	4/13	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe Elia		Paraphe [GRD]

Dans le cas où, malgré les efforts fournis en vue de l'éviter, un delta supérieur à 0,1% de la valeur 4.1 mensuelle totale subsiste après l'envoi par le GRD des données 4.2 validées à savoir le M+11jo, une correction est exigée. A cette fin, une rencontre sera organisée à la fin du mois prochain pour rechercher une solution en concertation. Le PV de cette réunion est engageant pour les parties concernées.

Si cette concertation n'aboutit pas ou dans l'attente que les données correctes soient définitivement fixées selon les modalités définies au cours de ladite concertation, Elia pourra répartir la différence entre données 4.1 et 4.2 en utilisant comme clef de répartition celle décrite à l'Annexe 5 et reprise à l'Annexe 3 pour la répartition de la Snom.

La gestion des données de comptage et les installations de comptage correspondantes relatives à l'énergie prélevée et injectée globalement sur les départs du GRD dans un Poste de transformation, tombe sous la responsabilité du GRD, qui met à disposition, par Point d'interconnexion, les données de comptage nécessaires à Elia.

A la demande explicite et motivée d'une des Parties, et plus particulièrement pour les Postes de Transformation et Points d'interconnexion présentant un risque d'erreur particulier (en raison de la configuration du poste par exemple), les Parties peuvent convenir qu'un ou plusieurs Points d'interconnexion nécessitent absolument l'installation d'appareils de mesure par le GRD, afin de permettre à chaque gestionnaires de réseau de distribution de calculer ou contrôler de façon autonome ses propres données 4.2.

Les données 4.2 sont mises à disposition d'Elia, via le CMS, sous forme de valeurs compensées ou, selon le cas, temporairement non-compensées (en commun accord avec Elia dans l'attente de l'envoi de valeurs compensées dans le futur). Elia utilise systématiquement les données 4.2 compensées pour établir la facture. Chaque valeur quart-horaire est accompagnée de son indice de qualité précisant l'état de validation de la donnée.

L'Annexe 3 renseigne la liste des Points d'interconnexion pour lesquels les données 4.2 sont envoyées par les gestionnaires de réseau de distribution à Elia.

Lorsque plusieurs gestionnaires de distribution sont présents dans un même Poste de Transformation et qu'Elia ne dispose pas de toutes les données 4.2 relatives à l'énergie réactive (capacitive et inductive), la répartition de l'énergie réactive entre les gestionnaires de réseau de distribution est calculée sur base de la valeur absolue de puissance active quart horaire prélevée et injectée des gestionnaires de réseau de distribution respectifs.

Lorsque plusieurs gestionnaires de réseau de distribution sont présents dans un même Poste de Transformation et qu'Elia dispose de toutes les données 4.2 relatives à l'énergie réactive (capacitive et inductive) mais qu'il y a une différence par rapport aux données 4.1 supérieure à 2%, la répartition de l'énergie réactive entre les gestionnaires de réseau de distribution est calculée sur base de la valeur absolue de puissance active quart horaire prélevée et injectée des gestionnaires de réseau de distribution respectifs.



L'Annexe 3 renseigne la liste des Points d'interconnexion pour lesquels une ou plusieurs batteries de condensateurs propriété d'Elia sont raccordées au Poste de Transformation (TS) et sont dès lors considérées comme départs Elia.

Lorsque, pour un Poste de Transformation (TS), Elia ne dispose pas d'un comptage sur l'ensemble de ces batteries de condensateurs, la puissance réactive mentionnée à l'Annexe 3 est utilisée pour corriger les données 4.2 réactives (calculées par Elia ou reçues des gestionnaires de réseau de distribution) qui sont utilisées par Elia pour établir la facture. En pratique, la composante capacitive des données 4.2 sera, sur une base quart horaire, diminuée de la puissance réactive à la tension d'exploitation. Lorsque plusieurs gestionnaires de réseau de distribution sont présents dans un même Poste de Transformation (TS), cette diminution se fera au prorata de la valeur absolue de puissance active quart horaire prélevée et injectée par les gestionnaires de réseau de distribution.

### 3.1.3 Echanges d'énergie entre gestionnaires de réseau de distribution (DGO2DGO)

Il s'agit de l'énergie échangée entre gestionnaires de réseau de distribution pour les couples de gestionnaires de réseau de distribution existants identifiés et repris à l'Annexe 3. Les données de comptage s'y rapportant sont échangées entre les gestionnaires de réseau de distribution concernés et envoyées à Elia. En pratique, le GRD transmet à Elia l'énergie globale échangée, sur une base quart-horaire, avec d'autres gestionnaires de réseau de distribution, et ce, par gestionnaire de réseau de distribution et séparément pour l'énergie injectée et l'énergie prélevée.

Les données transmises par les gestionnaires de réseau de distribution concernés pour un échange (couple de gestionnaires de réseau de distribution) doivent, sur une base quart-horaire, être identiques. Les gestionnaires de réseau de distribution concernés garantissent conjointement la cohérence de ces informations.

En cas d'incohérence, en tant que responsables des données relatives aux échanges entre les gestionnaires de réseau de distribution, les gestionnaires de réseau de distribution concernés se concertent et apportent, le cas échéant, les corrections utiles le plus rapidement possible. Au besoin, pour un couple de gestionnaires de réseau de distribution donné et avec l'accord des gestionnaires de réseau de distribution concernés, Elia adaptera les données d'échange du premier gestionnaire de réseau de distribution au moyen des données d'échange communiquées par le second.

Dans le cas où, malgré les efforts fournis en vue de l'éviter, un delta mensuel (pour un couple de gestionnaires de réseau de distribution donné) inférieur à 10.000 kWh subsiste après l'envoi par les gestionnaires de réseau de distribution des données DGO2DGO validées à savoir le M+11jo, ce dernier sera accepté et les données de l'échange concernée seront considérées comme correctes. Elia assume le delta.

Néanmoins, dans un pareil cas, dès M+11jo, les gestionnaires de réseau de distribution concernés prennent l'initiative de déterminer la raison du delta. La correction des différences est réalisée conjointement par les gestionnaires de réseau et Elia. Les gestionnaires de réseau de distribution et Elia mettront tout en œuvre pour exécuter, dans les plus brefs délais, toutes les corrections nécessaires de sorte que ces petits deltas ne se produisent plus dès le mois suivant.

Dans le cas où, malgré les efforts fournis en vue de l'éviter, un delta mensuel (pour un couple de gestionnaires de réseau de distribution donné) supérieur à 10.000 kWh subsiste après l'envoi par le GRD des données DGO2DGO validées à savoir le M+11jo, une correction est exigée. Au besoin, une rencontre sera organisée pour rechercher une solution en concertation. Le PV de cette réunion est engageant pour les parties concernées.

Si cette concertation n'aboutit pas ou dans l'attente que les données correctes soient définitivement fixées selon les modalités définies au cours de ladite concertation, Elia pourra répartir le delta à part égales entre les deux gestionnaires de réseau de distribution concernés.

Les données d'échanges sont mises à disposition d'Elia, via le CMS, sous forme de valeurs non-compensées. Chaque valeur quart-horaire est accompagnée de son indice de qualité précisant l'état de validation de la donnée.

Le GRD prévient Elia à l'avance de l'activation de tout nouvel échange.

#### 3.1.4 Rapport Delta TS

Le rapport Delta TS est le rapport servant à contrôler la cohérence des données au niveau d'un Poste de Transformation : il contient, sur une base quart-horaire, les données 4.1, 4.2, ainsi que leur différence.

Les gestionnaires de réseau de distribution concernés utilisent ce rapport afin de détecter le plus rapidement possible toute erreur ou inconsistance et, le cas échéant, apporter les actions correctrices nécessaires conformément aux principes repris au point 3.1.2.

#### 3.1.5 Rapport Delta Echanges

Il s'agit du rapport servant à contrôler la cohérence des échanges d'énergie entre gestionnaires de réseau de distribution. Ce rapport contient, sur une base quart-horaire et pour chaque couple de gestionnaires de réseau de distribution identifié à l'Annexe 3, les données d'échange globales telles que reçues par Elia de chaque gestionnaire de réseau de distribution, ainsi que la différence entre les deux.

Les gestionnaires de réseau de distribution concernés utilisent ce rapport afin de détecter le plus rapidement possible toute erreur ou inconsistance et, le cas échéant, apporter les actions correctrices nécessaires conformément aux principes repris au point 3.1.3.

#### 3.1.6 Accord relatif aux équations de comptages et échanges d'informations se rapportant à un Poste de Transformation : « TS metering agreement »

Pour chaque Poste de Transformation, un document intitulé « TS metering agreement » est établi et maintenu à jour en concertation entre Elia et le(s) gestionnaires de réseau de distribution concerné(s).

Ce document contient au minimum les informations suivantes :

Convention de collaboration	7/13	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe Elia		Paraphe [GRD]

- La description des points de comptage utilisés pour le calcul des données 4.1, en ce compris leurs noms, EAN et types (Transformateur, Trunk, Batterie de condensateur, etc.) ;
- Les formules utilisées pour le calcul des données 4.1 ;
- Les informations nécessaires aux échanges des données 4.1 avec les gestionnaires de réseau de distribution concernés, en ce compris l'EAN correspondant ;
- Les informations nécessaires aux échanges des données 4.2 avec Elia, en ce compris les EAN en prélèvement et en injection.

En pratique, ce document est rédigé et mis à jour par Elia après chaque modification (tant au niveau des informations relatives aux données 4.1 que 4.2). A cette fin, la Partie la plus diligente prendra l'initiative d'informer la (les) autre(s) partie(s) concernée(s) afin d'initier la mise à jour.

Une fois le contenu validé par Elia et les gestionnaires de réseau de distribution concernés, ce document sera mis à disposition des gestionnaires de réseau de distribution présents sur le Poste de Transformation (TS) par Elia via sa plateforme informatique « Customer HUB ».

### 3.1.7 *Traitement des consommations auxiliaires des Poste de Transformation*

L'Annexe 3 renseigne la liste des Points d'interconnexion pour lesquels un transformateur de service auxiliaire (utilisé en principal ou en back-up) ou une batterie de condensateur est raccordé sur le jeu de barres moyenne tension du Poste de Transformation (TS) et est dès lors considéré comme un départ Elia. Dans ce cas et lorsque Elia dispose d'un comptage sur ce départ, les données de comptage s'y rapportant sont prises en compte dans le calcul des données 4.1. Lorsqu'Elia ne dispose pas d'un comptage, une concertation entre les Parties aura lieu afin de déterminer le profil de charge, le type de tarif raisonnablement applicable à ces consommations et la méthode de prise en compte de ces prélèvements (facturation spécifique ou attribution du profil de charge communément convenu à un EAN générique spécialement créé à cet effet par le GRD et introduction de cet EAN dans un contrat de fourniture par Elia).

## 4. Allocation

### 4.1 Principes

Avant l'allocation un nombre de données sont échangées entre le GRD et Elia. Le GRD envoie mensuellement un portfolio et sur base journalière une allocation provisionnelle, via le CMS.

La fréquence et le format pour l'envoi des messages par le GRD à Elia concernant l'allocation sont décrits dans le MIG-TSO.

#### 4.1.1. *Portfolio*

Le GRD envoie à Elia via le CMS un aperçu mensuel par BRP et par sens pour chaque jour du mois M les consommations estimées annuelles de tous les points d'accès avec compteur classique ou compteur digital.

Convention de collaboration	8/13	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe Elia		Paraphe [GRD]



#### 4.1.2. Allocation provisionnelle

Pour approvisionner le marché des données d'allocation de manière plus fréquente, un processus journalier d'estimation d'allocation itérative a été mis en place. Il s'agit donc d'un processus journalier d'allocation (informative) provisionnelle qui prévoit via un mécanisme itératif des compléments/ améliorations de données journalières pour la période écoulée du mois M.

#### 4.1.3. Allocation

Le processus mensuel d'allocation répartit l'infeed par gestionnaire de réseau de distribution, par quart d'heure et par BRP. Il s'agit du calcul des volumes d'allocation mensuels par quart d'heure du mois M, aussi bien pour la production/l'injection que pour la consommation/le prélèvement, sur base des volumes réels et des estimations. Le calcul de l'allocation est basé sur l'infeed calculé par le GRD conforme au MIG. Ces volumes d'allocation, également appelés allocations, sont mise à disposition aux détenteurs d'accès, BRP ainsi qu'à Elia par le GRD.

Dans la pratique le GRD envoie des valeurs quart-horaires non-compensées par BRP à Elia.

La liste des BRP est disponible sur le site internet d'Elia ([www.elia.be](http://www.elia.be)).

Si une erreur d'allocation est détectée par un acteur du marché et que celle-ci dépasse les critères de re-run (comme stipulées dans le MIG Processus d'allocation), le GRD recalcule l'allocation dans les plus brefs délais et met à disposition d'Elia les nouvelles volumes d'allocation. Dans ce cas, le GRD prendra contact avec Elia pour annoncer le rerun d'allocation en précisant la période concernée ainsi que la date d'envoi des nouvelles données.

#### 4.1.4. Rapport PBO (contrôle post-allocation)

Conformément aux processus MIG, Elia effectue une vérification de la cohérence entre l'infeed dont il a connaissance (composé du 4.2 et des échanges entre gestionnaires de réseau de distribution) et les résultats de l'allocation (partie « consommation » et partie « production »). Il s'agit d'un contrôle post-allocation dont le résultat appelé « Pertes de BOuclage » (PBO) est communiqué au GRD par le biais du rapport PBO.

#### 4.1.5. ARP PBO

Conformément aux processus MIG, le terme « Pertes de BOuclage » (PBO) décrit au point 4.1.4 doit être attribué à un BRP.

A cet effet, un BRP responsable du PBO est désigné par le GRD. Le GRD met à disposition d'Elia le nom du BRP responsable du PBO du GRD ainsi que son code GLN au plus tard 10 jours ouvrables avant l'entrée en vigueur de la modification.

En cas de PBO non nul, le montant de celui-ci sera pris en charge par le BRP responsable du PBO du GRD et donc intégré à son périmètre d'équilibre.

Convention de collaboration	9/13	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe Elia		Paraphe [GRD]

## 5. Réunion de clôture des processus de facturation et de marché

Les réunions « Closing Infeed & Data Exchange » se tiennent deux fois par an et regroupent les responsables des processus de facturation et de marché décrits en objet de la présente Annexe.

Lors de cette réunion, Elia et le GRD mettent tout en œuvre pour détecter et corriger les erreurs qui subsisteraient (que ce soit au niveau des données 4.1, 4.2, DGO2DGO ou des allocations).

A cet effet, les Parties s'engagent à :

Identifier les Postes de transformation contenant un plus grand risque d'erreur dû, par exemple, à des changements depuis la dernière réunion, à la complexité de raccordement des installations, à la présence de utilisateurs de réseau raccordés directement au Réseau Elia, à la présence de liaisons moyenne tension etc. et les analysent en détails ;

S'échanger toute la documentation utile permettant de détecter une erreur de calcul (schéma du Poste de transformation, nouveaux raccordements chez les GRD, etc. ) ;

Placer des appareils de mesure supplémentaires si nécessaire ;

Exécuter tout autre contrôle permettant de détecter une erreur de mesure ou de calcul.

Le document « TS metering agreement » sert de base à toute analyse.

Le parcours en commun des Postes de Transformation ne supprime cependant pas tout risque d'erreur.

Lors de cette réunion, les rapports PBO de la période de 6 mois pour lesquels les reruns ne sont plus autorisés sont définitivement validés par les gestionnaires de réseau de distribution. En outre, une liste des rerun effectués durant cette période est communiquée à Elia par les gestionnaires de réseau de distribution.

Le rapport de réunion approuvé est engageant pour chacune des parties sauf si des éléments inconnus au moment de la réunion remettent en cause les décisions actées. Les parties se concerteront à nouveau pour parvenir à une nouvelle décision le cas échéant.

## 6. Echanges de données dans le cadre de la flexibilité et des services auxiliaires

Ce chapitre décrit les échanges de données entre Elia et le GRD dans le cadre de la flexibilité et de l'utilisation de services auxiliaires.

Les Parties travaillent ensemble pour faciliter la livraison de services auxiliaires liés à la fréquence à partir du Réseau GRD. Elia et le GRD spécifient les conditions et l'échange d'informations nécessaires à la Procédure de qualification de l'URD par le GRD pour la participation à ces services et leur livraison effective, selon les responsabilités définies dans l'article 182 du Règlement SO GL. Ces conditions sont définies dans le catalogue de services du contrat FSP-GRD.

---

Convention de collaboration	10/13	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe Elia		Paraphe [GRD]

Lors de la Procédure de qualification de l'URD connecté à son réseau, chaque GRD, conformément à l'article 182 du Règlement SO GL et la législation applicable, a le droit de fixer des limites à la livraison de flexibilité ou de services auxiliaires ou d'exclure la livraison de flexibilité ou de services auxiliaires sur son réseau pour des raisons de sécurité opérationnelle, en cas de conditions exceptionnelles d'exploitation du réseau ou dans une situation d'urgence. La détermination de ces limites se fait par le biais de la Network Flexibility Study (NFS) telle que décrite dans la prescription Synergrid C8/01. Le résultat de la Procédure de qualification est communiqué au demandeur et à Elia.

Conformément la législation applicable chaque Partie est responsable de la gestion des utilisateurs de réseau connectés à son réseau, quel que soit le marché ou le produit auquel ils participent. À cette fin, chaque Partie gère, le cas échéant dans son rôle de responsable du traitement des données, un registre d'accès de la flexibilité et un registre d'activation de la flexibilité pour les utilisateurs de réseau connectés à son réseau, dans lesquels les paramètres pertinents sont conservés, et est entièrement responsable des calculs et des processus de soutien des utilisateurs de réseau connectés à son réseau.

De plus, Elia en tant que responsable de l'équilibre et en tant que FRP a besoin pour les services auxiliaires relatifs à la fréquence d'échanges d'information avec les unités ou groupes qui offrent des services auxiliaires relatifs à la fréquence.

Vu les avantages de synergie en ce qui concerne les échanges d'information entre GRD et GRT d'une part et l'utilisateur de réseau d'autre part, et sans préjudice des tâches assignées à chacune des Parties conformément à leur mission légale, Elia et le GRD coopèrent, le cas échéant et sans préjudice des rôles et responsabilités des Parties, en ce qui concerne la collecte, le calcul, le traitement et la transmission aux parties du marché concernés des informations nécessaires au calcul des volumes pertinents (tels que le volume de flexibilité) et des puissances par point de livraison de service de flexibilité, par exemple dans le cadre de la procédure de qualification ou du suivi de certains services de flexibilité et de la détermination de la courbe de référence du profil de prélèvement et d'injection d'électricité, conformément aux règles définies pour le service de flexibilité ou le service auxiliaire concerné, dans le cadre des produits réglementés du gestionnaire de réseau de transport et dans le cadre de la valorisation de la flexibilité impliquée dans un transfert d'énergie. Cela vaut au moins pour les points d'accès et d'allocation sur le réseau de distribution qui participent aux produits et services réglementés du gestionnaire de réseau de transport.

À cette fin, les Parties exploitent un FlexHub commun afin d'assurer un échange efficace et fiable de données entre les Parties, nécessaire au contrôle et à la compensation des services de flexibilité conformément le catalogue des services du contrat FSP-GRD, à l'exception de FCR, et, d'autre part, en permettant l'échange de données avec les différents acteurs du marché. Dans ce FlexHub, la fonctionnalité "transfert d'énergie" est également repris.

Les Parties attribuent en commun accord la gestion du FlexHub à un des gestionnaires de réseau d'électricité belges, en tant que FlexHub operator. Le FlexHub operator se charge de la gestion opérationnelle des données et les calculs dans le FlexHub. Via le FlexHub chacune des Parties assure :

Convention de collaboration	11/13	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe Elia		Paraphe [GRD]

- la gestion des données de contact de acteurs de marché concernés;
- le contrôle de la présence, la complétude et l'intégrité de toutes les données dans le FlexHub;
- la mise à disposition aux acteurs de marché concernés de données, résultats et agrégations requis, pour faciliter ainsi un fonctionnement du marché optimal.
- l'agrégation des volumes de la flexibilité livrée sur son réseau au niveau de la zone réglage selon les règles pour le transfert d'énergie;
- la mise à disposition aux prestataires de service de flexibilité des données, résultats ou agrégations supplémentaires nécessaires.

Les Parties prennent les initiatives nécessaires pour garantir la qualité des données dans les échanges d'information mutuelles.

Les Parties échangent toutes les informations nécessaires avec tous les acteurs du marché concernés, selon les dispositions légales d'application.

Les Parties reconnaissent que les valeurs de mesure et les données individuelles, quel que soit la granularité et la fréquence, restent toujours la propriété de l'utilisateur du réseau.

En conséquence, les Parties reconnaissent que pour autant qu'Elia ne dispose pas d'un mandat spécifique de l'utilisateur de réseau concerné pour obtenir les valeurs de mesure et les données individuelles, et dans le respect de toutes dispositions légales applicables en la matière, Elia ne reçoit l'accès, dans le cadre de ses tâches légales, qu'aux valeurs de mesure et les données individuelles, telles que reprises, le cas échéant, dans les contrats respectifs entre Elia, en sa qualité de FRP, et les fournisseurs de services régulés.

Sans préjudice des rôles et responsabilités de chacune des Parties conformément à sa mission légale et sans préjudice des dispositions légales relatives au traitement des données à caractère personnel, les Parties collaborent pour opérationnaliser de manière la plus efficace l'accès aux valeurs de mesure et les données individuelles.

## 7. Echanges de données dans le cadre la compensation lors d'une Modulation

### 7.1. Principes

Lorsqu'un URD, qui dispose d'un contrat de raccordement avec accès flexible, reçoit une Consigne de modulation à la demande d'Elia, afin de diminuer sa production et si l'URD est en droit de recevoir une compensation financière, en exécution de la réglementation régionale si applicable, le GRD et Elia s'échangent les informations nécessaires au calcul de la compensation financière de l'URD.

### 7.2. Processus des échanges de données entre le GRD et Elia

Un processus trimestriel est prévu pour les unités d'une puissance plus grande à 250 kVA et un processus annuel est prévu pour les unités d'une puissance plus petite ou égale à 250 kVA.

Le GRD communique à Elia par e-mail le rapport avec les informations de réduction de la production, dans le courant du mois X suivant le trimestre concerné (mois X-1, -2, -3) ou l'année concernée (en principe avant le 10ième jour ouvrable du mois X).

Convention de collaboration	12/13	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe Elia		Paraphe [GRD]

Elia fait le contrôle et confirme le reporting du GRD, au début du mois X+1 (en principe avant le 5ième jour ouvrable du mois X+1).

Si Elia a des questions et/ou des doutes sur le reporting, elle déclenche une réunion bilatérale avec le GRD.

La réunion bilatérale entre Elia et le GRD se tiendra dans le courant du mois X+1.

### 7.3. Processus de compensation financière

Le paiement de la compensation financière à l'URD doit être fait avant la fin du mois X+2. Elia et les GRD se coordonnent sur le calcul de la compensation financière. Pour la Wallonie, ils se basent sur la prescription Synergrid C8/04. Le GRD effectue le paiement de la compensation financière à l'URD et Elia effectue le remboursement de cette compensation financière au GRD dans les mêmes délais.