

Annexe 14 : Définitions

« **Accident de travail grave** » : L'accident au sens de l'article 94bis de la Loi relative au bien-être des travailleurs.

« **Annexe** » : Une annexe à la présente Convention

« **Bien-être** » : L'ensemble des facteurs concernant les conditions dans lesquelles le travail est effectué, tels qu'ils sont visés à l'article 4, § 1, alinéa 2 de la Loi relative au bien-être des travailleurs.

« **BRP** » : Balance Responsible Party (responsable d'équilibre).

« **Capacité d'accueil** » : Puissance de production qui peut être raccordée à un poste d'injection sans renforcement du réseau de transport (transformation comprise).

« **Cellule MT** » : Cellule moyenne tension.

« **Client Trans HT** » : Utilisateur du réseau disposant dans le schéma tarifaire du GRD du tarif distribution Trans HT.

« **CMS** » (**Central Market System**) : Plateforme informatique pour le soutien des processus de marché dans le secteur belge de l'énergie.

« **Contrainte** » : La modulation implique que le GRD (LGL Lead GRD) reçoive un signal du GRT/GRTL l'enjoignant de ne pas dépasser une limite maximale de refoulement au niveau d'un LGL donné, appelée contrainte. Une contrainte reste valable jusqu'à la réception d'une nouvelle contrainte.

« **Consigne de modulation** » : La modulation implique que l'utilisateur du réseau reçoive un signal du gestionnaire de réseau l'enjoignant de ne pas dépasser une limite maximale – puissance active ou pourcentage de la puissance active – de production (d'injection) donnée, appelée Consigne de modulation.

Une consigne reste valable jusqu'à la réception d'une nouvelle consigne.

« **Congestion** » : Une situation dans laquelle toutes les demandes des acteurs de marché au sujet du commerce entre réseaux ne peuvent plus être rencontrées, étant donné que les courants physiques ne peuvent pas être supportés par les éléments du réseau et qui seraient touchés de manière importante.

« **Couplage barres** » : Élément de réseau, généralement composé d'une cellule MT équipée d'un disjoncteur (+ sectionneurs) commandé automatiquement ou/et à distance, qui relie directement deux Sources d'alimentation directes du Réseau Elia.

« **CREG** » : La Commission de régulation de l'électricité et du gaz.

« **Critère N-1** » : Critère comme défini dans le Règlement (UE) 2017/1485 de la Commission du 2 août 2017 établissant une ligne directrice sur la gestion du réseau de transport de l'électricité, article 3.2.14.

« **Déclenchement d'une installation de production** » : Signifie qu'une installation de production est découplée du réseau via l'ouverture d'un organe de coupure (interrupteur ou disjoncteur). Le découplage peut avoir lieu à hauteur de l'installation de production, du raccordement ou de la cellule feeder dans le Poste de transformation.

« **Demandeur de flexibilité** » (**FRP – Flexibility Requesting Party**) : Acteur de marché ayant conclu un accord avec un ou plusieurs prestataires de service de flexibilité en vue de la livraison d'un service de flexibilité.

« **Données à caractère personnel** » : Données à caractère personnel telles que définies dans le Règlement général sur la protection des données (RGPD).

« **DPO** » : Data Protection Officer.

« **Employeur** » : L'employeur au sens de l'article 2, § 1, 2° de la Loi relative au bien-être des travailleurs.

« **Employeur d'une entreprise extérieure** » : L'employeur d'une entreprise extérieure au sens des articles 8 et 9 de la Loi relative au bien-être des travailleurs.

« **Employeur dans l'établissement duquel des travailleurs d'une entreprise extérieure viennent effectuer des travaux** » : L'employeur dans l'établissement duquel des travailleurs d'une entreprise extérieure viennent effectuer des travaux au sens des articles 8, 9, 10 et 11 de la Loi relative au bien-être des travailleurs.

« **Ensemble de charges** » : Au sein d'un point de planification (lieu géographique reprenant un ou plusieurs LGL), agrégat de charges homogènes du point de vue de la préparation des hypothèses de planification (correction en température, taux de croissance annuel, branche d'activité, ...).
Exemple : regroupement par GRD, grand client de la distribution etc.

« **Entrepreneur** » : Toute personne physique ou morale qui exerce des activités pendant les travaux dans un Établissement, qu'il soit un Employeur, un Indépendant ou un Employeur qui travaille avec ses travailleurs sur le chantier, au sens de l'article 3, § 1, 11° de la Loi relative au bien-être des travailleurs.

« **Établissement** » : Tout lieu (exclusif) du service électrique dans lequel se situent tant des équipements faisant partie des installations de transformation gérées par Elia et où le GRD a des installations, que des équipements faisant partie des installations de transformation gérées par certains GRD et où Elia a des installations.

« **Exploitant** » : La Partie qui est responsable de l'exploitation d'une installation.

« **Exploitation** » : La gestion (surveillance, contrôle, manœuvre, interventions en cas de pannes) continue du réseau, réalisée de manière coordonnée, à distance par les centres de contrôles (dispatching) ainsi qu'au travers d'opérations et manœuvres réalisées sur place.

« **Exploiter** » : Réaliser des manœuvres, surveillances, contrôles et interventions en cas de pannes.

« **FlexHub** » : Un outil IT commun d'Elia et les gestionnaires de réseau de distribution pour 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

Convention de collaboration : Annexe 14

2/9

Référence du contrat : [...]

15.07.2022

V2.2

[GRD]

Paraphe ELIA

Paraphe [GRD]

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.

« **FON** » (Final Operational Notification) : Notification opérationnelle finale : une notification délivrée par le gestionnaire de réseau compétent à un propriétaire d'une installation de production d'électricité ou un propriétaire d'une installation de consommation, qui satisfait aux spécifications et exigences applicables, l'autorisant à faire fonctionner, respectivement, une unité de production d'électricité ou une installation de consommation, en se raccordant au réseau.

« **Gflex** » (flexible generation) : L'utilisation de Tflex sur le réseau de distribution pour la gestion d'une congestion sur le réseau de transport et/ou de transport local.

Gflex est donc un terme qui est utilisé dans la relation GRT-GRD et GRT/L-GRD et qui fait référence à une éventuelle congestion sur le réseau de transport et/ou de transport local ou au niveau d'un de ses équipements (asset)

- Suite à l'impact de la production locale raccordée au réseau de distribution et aux conséquences sur le refoulement depuis les réseaux de distribution vers le réseau de transport et/ou de transport local et sur les flux au sein même du réseau de transport et/ou de transport local ;
- Et pour laquelle :
 - Soit la charge thermique d'un asset du réseau de transport et/ou de transport local est trop élevée ou peut devenir trop élevée ;
 - Soit la qualité de tension peut être compromise sur un point où le GRT-GRT/L est responsable de la qualité de la tension ;
 - Soit (dans des cas spécifiques) la puissance de court-circuit devient trop élevée ;
- et pour laquelle l'application d'une ou de consigne(s) de modulation est considérée comme un moyen de lutte, de gestion ou de prévention de ladite congestion.

« **Gflex Local** » : La puissance active qui peut mener à la congestion dans le réseau de transport ou de transport local provient uniquement du refoulement depuis le(s) réseau(x) de distribution vers le réseau de transport ou de transport local sur un LGL. Par conséquent, la congestion n'est pas influencée par les échanges d'énergie au sein du réseau de transport ou de transport local, par les utilisateurs du réseau de transport ou de transport local, par d'autres LGL sur le réseau de transport ou de transport local.

Cela signifie que l'existence et l'ampleur de la congestion (à condition de connaître les limites acceptables) ainsi que les actions nécessaires pour y remédier peuvent être déterminées de façon univoque sur base des puissances échangées entre le(s) réseau(x) de distribution et le réseau de transport ou de transport local pour le LGL concerné.

« **Gflex réseau amont** » : Tous les autres cas de Gflex, y compris lorsque la puissance active qui peut mener à la congestion dans le réseau de transport ou de transport local provient de la combinaison du refoulement au niveau d'un ou plusieurs LGL et/ou de la charge/production d'un ou plusieurs utilisateurs du réseau de transport ou de transport local.

« **GL CACM** » : Guideline CACM : Règlement (UE) 2015/1222 de la Commission du 24 juillet 2015 établissant une ligne directrice relative à l'allocation de la capacité et à la gestion de la congestion.

« **GRD** » : Le Gestionnaire de Réseau de Distribution public détenteur d'un droit de propriété ou d'un droit d'usage sur un réseau de distribution public et qui, entre autres, est lié au réseau Elia.

« **GRTL** » : Gestionnaire de réseau de transport local (Elia en Wallonie)

« **GRTR** » : Gestionnaire de réseau de transport régionale (Elia en région bruxelloise)

« **HT** » : Haute tension.

« **IGSP** » : Instructions générales de sécurité (Elia) lors de travaux effectués dans des Postes de transformation et Sous-stations MT.

« **Indépendant** » : L'indépendant visé à l'article 3, § 1, 16° de la Loi relative au bien-être des travailleurs.

« **ION** » (Interim Operational Notification) : Notification opérationnelle provisoire : une notification délivrée par le gestionnaire de réseau compétent à un propriétaire d'une installation de production d'électricité ou un propriétaire d'une installation de consommation, l'autorisant à faire fonctionner, respectivement, une unité de production d'électricité ou une installation de consommation, en se raccordant au réseau, pour une durée limitée, et à lancer des essais de conformité afin de s'assurer du respect des spécifications et exigences applicables.

« **Législation sur le bien-être** » : L'ensemble des dispositions légales et/ou réglementaires en matière de bien-être et en particulier, mais sans s'y limiter :

- 1) La Loi du 4 août 1996 relative au bien-être des travailleurs lors de l'exécution de leur travail (ci-après « la Loi relative au bien-être des travailleurs ») ;
- 2) Les arrêtés d'exécution de la Loi relative au bien-être des travailleurs, en ce compris le Code du Bien-être au Travail et l'Arrêté Royal du 25 janvier 2001 concernant les chantiers temporaires ou mobiles ;
- 3) Règlement général pour la protection du travail (R.G.P.T.) ;
- 4) Règlement général sur les installations électriques (R.G.I.E.).

Loi relative au bien-être des travailleurs : la Loi du 4 août 1996 relative au bien-être des travailleurs lors de l'exécution de leur travail

« **LGL** » (Location of Generation and Load) : Un ensemble de charges et/ou d'unités de production, considéré séparément en vue de la planification du réseau. Ces charges et/ou unités de production sont raccordées au Réseau Elia par (un ensemble) des jeux de barres et/ou un (ensemble de) transformateur(s), sous les conditions suivantes :

- Un LGL doit contenir au minimum une charge ou unité de production ;
- Un transformateur de réserve (et le(s) rail(s) concerné(s)) n'est jamais considéré comme un LGL. Un LGL n'est attribué pour un transformateur de réserve qu'au moment où il est utilisé pour de la charge et/ou de la production en exploitation normale ;
- Une charge (ou unité de production) ne peut appartenir qu'à un seul LGL ;
- Un LGL doit exister comme un ensemble séparé – mesurable – en exploitation normale ou en situation N-1.

« **LGL Lead GRD** » : Si plusieurs gestionnaires de réseau de distribution sont raccordés à un LGL, il s'agit du gestionnaire de réseau de distribution qui assume seul la responsabilité de la gestion des congestions pour ce LGL vis-à-vis du gestionnaire de réseau de transport ou de transport local. Ceci nécessitera un accord spécifique entre les gestionnaires de réseau de distribution concernés.

« **Lieu exclusif du service électrique** » : Un Lieu exclusif du service électrique est soit un local, soit un site clôturé qui se ferme à l'aide d'une clé soit encore tout autre établissement qui interdit

l'accès aux tiers non mandatés et qui est uniquement destiné à l'exploitation des installations électriques.

Remarque : des Lieux exclusifs du service électrique peuvent être reliés entre eux et contiennent des installations électriques qui sont directement raccordées entre elles (par exemple deux cabines se trouvant l'une à côté de l'autre appartenant à des gestionnaires différents).

« **MIG** » : Message Implementation Guide : Document décrivant le protocole d'échange de données commerciales et techniques, établi de commun accord entre les gestionnaires de réseau et les fournisseurs.

« **Modulation** » : Le réglage d'une unité de production locale par l'utilisateur du réseau suite à une limitation imposée par le gestionnaire de réseau auquel l'unité de production concernée par la limitation est raccordée en vue de prévenir, gérer ou remédier à une congestion. La Modulation implique que l'utilisateur du réseau reçoive un signal du GR l'enjoignant de ne pas dépasser une limite maximale de production donnée, appelée Consigne de modulation, endéans un laps de temps déterminé.

« **MT** » : Moyenne tension (tension supérieure ou égale à 1 kV et inférieure à 30 kV).

« **Parallèle** » : Mise en œuvre d'un schéma d'exploitation spécifique qui réalise une connexion électrique en MT entre réseaux qui sont exploités séparément en situation normale.

« **Parties** » : Elia et le GRD, auxquels la présente convention de collaboration se réfère individuellement en tant qu'une « Partie ».

« **Point de livraison de service de flexibilité** » : Est un élément, lié à un point de raccordement, qui peut être utilisé dans le cadre d'un ou plusieurs services de flexibilité. Il est matérialisé par le point de mesure utilisé pour le contrôle et/ou le calcul de la disponibilité et/ou de l'activation de la flexibilité dans le cadre des services de flexibilité.

« **Point d'interconnexion** » ou « Interconnection Point » (IP) : Le Point d'interconnexion est caractérisé par :

- La localisation physique (site) ;
- Le niveau de tension où existe un contact électrique entre les deux réseaux Elia et GRD ;
- Le GRD ;

et représente virtuellement le raccordement d'un GRD dans un poste de transformation (TS).

Dans le cadre des processus de Settlement, un Point d'interconnexion représente la somme de tous les feeders d'un même GRD sur un Poste de Transformation (TS).

Par définition, il n'existe pas de Point d'interconnexion entre GRD dans un Poste de Transformation (TS).

« **Poste de transformation** » ou « Transformation Station » (TS) : Installation où la puissance est transmise du Réseau Elia vers le(s) Réseau(x) du/des GRD grâce aux transformateurs.

« **Ppad** » : Power Put At Disposal. Puissance contractuelle mise à disposition au point d'interconnexion. Cette puissance peut être définie en prélèvement (Ppad Prél.) et en injection (Ppad inj.) et correspond à la puissance apparente maximale (en prélèvement et/ou injection), que le GRD a le droit de prélever et/ou d'injecter depuis et/ou vers le réseau Elia. Cette valeur est fixée par Point d'Interconnexion à l'Annexe 3.

« **PQ** » : Power Quality.

Convention de collaboration : Annexe 14	5/9	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe ELIA		Paraphe [GRD]

« **Prescriptions de sécurité** » : Les prescriptions générales en matière de sécurité d'une Partie, ainsi que les prescriptions spécifiques de sécurité applicables chez une Partie à la suite de l'exécution de certains travaux ou de l'emploi d'outils spécifiques par cette Partie, ses travailleurs, Entrepreneurs ou Sous-traitants, ainsi que les prescriptions spécifiques en matière de sécurité d'une Partie applicables dans son établissement, lesquelles comprennent les informations requises concernant les risques et mesures relatives au bien-être des travailleurs lors de l'exécution de leur travail applicables à l'Établissement, ainsi que les mesures relatives aux premiers secours, à la lutte contre l'incendie et à l'évacuation des Travailleurs.

« **Procédure de qualification** » : Le processus, exécuté par le GRD, pour fixer des limites à la livraison des réserves de puissance active sur son réseau de distribution ou d'exclure la livraison des réserves de puissance active sur son réseau pour des raisons techniques comme la localisation géographique des unités ou des groupes de fourniture de réserve, conformément à l'article 182 du Règlement SO GL

« **Refoulement** » : Le flux d'énergie active allant du réseau de distribution vers le réseau de transport ou de transport local au niveau d'un LGL.

« **Registre d'accès de la flexibilité** » : Registre avec tous les points d'accès ou points d'allocation du réseau de distribution d'électricité ou le réseau de transport local d'électricité qui participent à la flexibilité, dans lequel pour chaque point d'accès ou point d'allocation du réseau en question le participant à la flexibilité est mentionné ainsi qu'à quel prestataire de service de flexibilité il fait appel.

« **Registre d'activation de la flexibilité** » : Registre avec tous les points d'accès ou points d'allocation qui participent à la flexibilité, dans lequel pour chaque point d'accès ou point d'allocation les paramètres pertinents de l'activation de la flexibilité sont mentionnés, comme la durée, les points d'accès activés et les prestataires de service de flexibilité.

« **Règlements Techniques** » : Le Règlement Technique Transport, les Règlements Techniques Distribution et les Règlements Transport Local et Régional.

« **Règlements Techniques Distribution** » : Le RTDE Bruxelles, le RTDE Flandres et le RTDE Wallonie.

« **Règlements Techniques Transport Local et Régional** » : Le RTTRE Bruxelles, le RTTLE Flandres et le RTTLE Wallonie.

« **Règlement Technique Transport** » (RTT) : L'Arrêté Royal du 22 avril 2019 établissant un règlement technique pour la gestion du réseau de transport de l'électricité et l'accès à celui-ci (MB du 29.04.2019, comme adapté de temps en temps.

« **Règlement Technique Transport Local Electricité Flandres** » (RTTLE Flandres): Le règlement technique pour le transport local d'électricité du 29 mai 2020 approuvé par la décision de la VREG (BESL-2020-11) (MB du 16.06.2020), entrée en vigueur le 26 juin 2020 et comme adapté de temps en temps.

« **Règlement Technique Distribution Electricité Flandres** » (RTDE Flandres) : Le règlement technique pour la distribution d'électricité du 20 mai 2019 approuvé par la décision de la VREG (BESL-2019-60) (MD du 14.10.2019), entrée en vigueur le 24 octobre 2019 et comme adapté de temps en temps.

« **Règlement Technique Transport Local Electricité Wallonie** » (RTTLE Wallonie) : l'Arrêté du Gouvernement wallon du 26 janvier 2012 relatif à la révision du règlement technique pour la gestion du réseau de transport local d'électricité en Région wallonne et l'accès à celui-ci, comme adapté de temps en temps.

« **Règlement Technique Distribution Electricité Wallonie** » (RTDE Wallonie) : Le règlement technique pour la gestion des réseaux de distribution d'électricité en Région wallonne et l'accès à ceux-ci approuvé par l'Arrêté du Gouvernement wallon du 3 mars 2011, comme adapté de temps en temps.

« **Règlement Technique Transport Régional Electricité Bruxelles** » (RTTRE Bruxelles) : l'Arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 13 juillet 2006 approuvant le règlement technique pour la gestion du réseau de transport régional d'électricité, comme adapté de temps en temps.

« **Règlement Technique Distribution Electricité Bruxelles** » (RTDE Bruxelles) : Le règlement technique pour la gestion du réseau de distribution d'électricité en Région de Bruxelles-Capitale et l'accès à celui-ci, approuvé par la décision de Brugel du 5 décembre 2018 (MB du 05.02.2019), entrée en vigueur le 1 janvier 2019 (à l'exception de l'article 267ter qui entre en vigueur à la date déterminée par Brugel) et comme adapté de temps en temps.

« **Réseau Elia** » : Le réseau à haute tension belge géré par Elia, c.à.d. le réseau de transport au niveau fédéral, le réseau de transport local en Wallonie, le réseau de transport régional à Bruxelles et le réseau de transport local en Flandres.

« **Réseau GRD** » : L'ensemble des installations servant à la distribution de l'électricité qui sont gérées par le GRD.

« **RGIE** » : Règlement Général pour les Installations.

« **RGPD** » : Règlement général sur la protection des données : Règlement (UE) 2016/679 du Parlement européen et du Conseil du 27 avril 2016 relatif à la protection des personnes physiques à l'égard du traitement des données à caractère personnel et à la libre circulation de ces données.

« **RGPT** » : Règlement Général pour la Protection du Travail.

« **Service auxiliaire** » : Un service nécessaire pour l'exploitation du système de transmission et de distribution, y inclus les services de balancing et services auxiliaires non liés à la fréquence à l'exception de la gestion des congestions.

« **Snom** » : Puissance nominale d'un Poste de transformation. Cette puissance est la somme de la puissance apparente nominale des transformateurs vers (et à partir de) la moyenne tension tels que ces transformateurs sont installés sur le terrain et dans la mesure où ils servent à alimenter un (ou plusieurs) GRD. Si une ventilation existe sur le transformateur, la puissance apparente nominale en tient compte (caractéristique ONAF). Cette valeur est fixée par Poste de transformation et est reprise à l'Annexe 3.

« **Snom IP** » : Puissance nominale au Point d'Interconnexion. Cette valeur s'obtient en multipliant la puissance du Poste de transformation (Snom) par la clé de répartition (%) du Point d'Interconnexion fixée à l'Annexe 3.

« **Source d'alimentation directe** » : Une source de puissance électrique qui est gérée par Elia et qui peut injecter dans un Réseau GRD.

Convention de collaboration : Annexe 14

7/9

Référence du contrat : [...]

15.07.2022

V2.2

[GRD]

Paraphe ELIA

Paraphe [GRD]

« **Sous-station MT** » : Ensemble logique de cellules MT, également nommé ‘cabine’ par Elia, et sur laquelle injecte en situation normale minimum une Source d’alimentation directe.

« **Sous-traitant** » : Un Employeur d'une entreprise extérieure ou un Indépendant qui effectue des travaux dans un Établissement à la demande d'un Entrepreneur.

« **TCC** » : Télécommande centralisée.

« **Tension de consigne** » : Réglage sur la régulation de tension des transformateurs se trouvant dans le poste de transformation.

« **Tflex** » (technical flexibility): flexibilité obligatoire pour résoudre une congestion sur un réseau (public) :

- En Flandre, on parle également de AmFT (Aansluiting met Flexibele Toegang ou raccordement avec accès flexible) ;
- En Wallonie, cela correspond à la définition de “raccordement avec accès flexible” du Décret du 11 avril 2014.

« **TI** » : Transformateur d’intensité (pour protection ou commande).

« **TP** » : Transformateur de potentiel (pour protection ou commande).

« **Travailleurs** » : Les personnes visées à l'article 2, § 1, 1° de la Loi relative au bien-être des travailleurs.

« **Trunk** » : Liaison directe et permanente entre deux différents Postes de transformation appartenant à Elia (entre le secondaire du transformateur d’injection d’un Poste de transformation et la cellule d’arrivée d’un autre Poste de Transformation) opérant comme substitut d'un transformateur d'injection et se composant de deux cellules (avec éventuellement ses propres comptages et protections) et d’une liaison en câble.

« **URD** » : Utilisateur de réseau de distribution.

« **Valeurs compensées** » : Terminologie généralement utilisée dans le domaine du comptage, indiquant une valeur calculée sur base des Valeurs non-compensées A+ et A- par quart d'heure (le quart d'heure étant l'intervalle de temps standard utilisé par Elia) selon la formule suivante.

A étant utilisé pour indiquer l’énergie active :

$$A+ \text{ (comp)} = \max [“A+”(non \text{ comp}) - “A-”(non \text{ comp}); 0]$$

$$A- \text{ (comp)} = \max [“A-”(non \text{ comp}) - “A+”(non \text{ comp}); 0]$$

Par conséquent seulement une des valeurs compensées par quart d'heure (A+(comp) ou A-(comp)) peut être non-nulle.

Il est rappelé que la compensation peut également être appliquée aux données de l’énergie réactive.

« **Valeurs non-compensées** » : Terminologie généralement utilisée dans le domaine du comptage signifiant que le flux d’énergie dans chaque direction est mémorisé dans un registre différent (A+ et A-).

A étant utilisé pour indiquer l’énergie active.

« **Zone Electrique** » : Un ensemble de Points d'interconnexions d'un même niveau de tension primaire des transformateurs HT/MT et situés dans un même périmètre géographique. Les Zones Electriques peuvent évoluer dans le temps suite à des évolutions du réseau et/ou aux besoins d'exploitation.