

Annexe 11 : Entretien et exploitation

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 à l'entretien et à l'exploitation des installations.

Par exploitation, il convient de comprendre 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 dans le but d'assurer, autant que faire se peut, la continuité et la qualité de la tension.

La présente Annexe exclut volontairement les situations d'urgence, d'incidents multiples, de pénurie ou de black out qui sont, quant à elles, traitées dans l'Annexe 13 « Plan de défense du système, procédure en cas de pénurie, plan de reconstitution et plan d'essais ».

2. Points de contact

Pour chaque Poste de transformation mentionné dans la liste en Annexe 3 Elia et le GRD désignent respectivement un point de contact, disponible 24h/24h dont les coordonnées sont reprises à l'Annexe 2 et qui est responsable de l'exploitation quotidienne et de la surveillance du Poste de transformation concerné.

Sauf mention contraire ou si convenu autrement entre ces points de contact, tous les contacts en vue de l'exploitation quotidienne ainsi qu'en cas d'incident sont échangés entre ces points de contact.

En ce qui concerne le planning ou les entretiens, l'Annexe 2 référence respectivement le(s) responsable(s) d'un planning d'exploitation et de l'entretien des installations.

3. Limites en ce qui concerne l'entretien et l'exploitation des installations

3.1. Règles générales relatives à l'entretien des ouvrages

La règle générale veut que le propriétaire d'une installation soit responsable de l'entretien et de l'exploitation de celle-ci. En ce qui concerne l'exploitation, chaque Partie manœuvre les cellules dont elle est propriétaire, et ce, jusqu'aux sectionneurs barre inclus.

Chaque Partie supporte les frais relatifs à l'entretien et à l'exploitation des installations dont il est propriétaire, même si un entretien ou une manœuvre s'effectue à la demande de l'autre Partie.

En cas de dérogation à ces principes, un accord des Parties est nécessaire, suite à quoi, l'accord particulier et les modalités pratiques s'y rapportant seront explicitement mentionnés au sein de la fiche d'exploitation Elia-GRD présentée au point 6.2 de la présente Annexe.

Convention de collaboration : Annexe 11	1/21	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe ELIA		Paraphe [GRD]

En outre, les Parties prennent toutes les mesures nécessaires pour régulariser ces situations, souvent historiques, endéans les 5 ans, sauf si explicitement convenu autrement entre les Parties. En attendant cette régularisation, la Partie qui procède à l'entretien et/ou l'exploitation à la date de la convention, continue à procéder de la sorte.

Dans ces cas, les coûts d'entretien et/ou d'exploitation pour les installations qui tombent sous le périmètre de responsabilité d'une Partie, mais dont l'entretien et/ou l'exploitation est assurée par l'autre Partie peuvent être facturés à l'autre Partie par la Partie qui procède à l'entretien et/ou l'exploitation. La liste de ces tâches ainsi que la grille de facturation sont alors reprises dans un contrat séparé entre Elia et le GRD.

Si une Partie constate qu'une situation requiert l'intervention de l'autre Partie, la Partie en informe l'autre Partie d'une manière adéquate.

Chaque Partie s'engage à appliquer, sur les installations qui lui sont propres, une politique d'entretien déterminée assurant la sécurité et le bon fonctionnement des installations.

3.2. Mise en œuvre concrète des règles générales

Si Elia est propriétaire de la (des) cellule(s) d'arrivée des transformateurs et de la (des) cellule(s) de couplage (Option 1 selon l'Annexe 8.A de la présente Convention), Elia entretient et manœuvre :

- la (les) cellule(s) d'arrivée des transformateurs jusqu'aux sectionneurs barres MT de la/des cellule(s) arrivée transformateur,
- Le(s) cellule(s) de couplage qui relie(nt) deux Sources d'Alimentation Directes du Réseau Elia et qui est (sont) équipé(s) d'un disjoncteur (+ sectionneurs).

Si le GRD est propriétaire de la (des) cellule(s) d'arrivée des transformateurs et de la (des) cellule(s) de couplage (Option 2 selon l'Annexe 8.A de la présente Convention), Elia est responsable uniquement de la coordination des manœuvres dans les cas nécessitant :

- des manœuvres coté primaire des transformateurs,
- un mode d'exploitation temporaire déviant de l'exploitation normale convenue reprise dans « l'accord d'exploitation Elia-GRD » décrit au point 6.2 de la présente Annexe. Dans ce cas, le GRD entretient et manœuvre la (les) cellule(s) d'arrivée des transformateurs et le(s) cellule(s) de couplage.

Dans le cas où Elia est propriétaire de la (des) cellule(s) d'arrivée des transformateurs et le GRD est propriétaire de la (des) cellule(s) de couplage, Elia est responsable uniquement de la coordination des manœuvres dans les cas nécessitant un mode d'exploitation temporaire déviant de l'exploitation normale convenue reprise dans « l'accord d'exploitation Elia-GRD » décrit au point 6.2 de la présente Annexe. Dans ce cas, Elia entretient et manœuvre la (les) cellule(s) d'arrivée des transformateurs et le GRD entretient et manœuvre le(s) cellule(s) de couplage.

Chacune des Parties entretient et manœuvre la batterie de condensateurs dont elle est propriétaire.

Pour les installations TCC et en particulier dans le cas où une manœuvre dans le réseau (50Hz) a un impact sur la topologie d'injection TCC, des règles spécifiques sont établies entre les Parties. Dans ce cas, les particularités sont reprises dans la note d'accord d'exploitation Elia-GRD présentée au point 6.2 de la présente Annexe.

Les jeux de barres MT sont toujours mis à la terre par le propriétaire de la cellule ou de l'élément de jeu de barres prévu pour cette mise à la terre. Les Parties visent à désigner une seule Partie par Poste de transformation qui coordonne la mise à la terre des jeux de barres MT : si l'option 1 proposée à l'Annexe 8.A est choisie, c'est Elia qui coordonnera les manœuvres.

D'autres dispositions peuvent être convenues entre Elia et le GRD.

3.3. Règles générales relatives à l'entretien des terrains et des bâtiments

Chaque Partie porte la responsabilité de l'entretien et de la réparation des constructions et terrains qui lui appartiennent. Elle doit notamment assurer :

- L'entretien des bâtiments ;
- L'entretien des zones vertes ;
- L'entretien des locaux ;
- L'entretien des systèmes de refroidissement ;
- L'entretien des clôtures ;
- Le contrôle et l'entretien des systèmes de sécurité contre l'incendie ;
- L'entretien des installations de chauffage ;
- L'entretien des palans (y compris le contrôle) ;
- L'entretien des installations sanitaires.

Chaque Partie s'engage à occuper les lieux mis à disposition en bon père de famille et est notamment tenue de remettre, après toute intervention qu'elle a exécutée ou commanditée, les terrains et bâtiments dans l'état d'ordre et de propreté dans lequel elle les a trouvés. La Partie concernée garantit entre autres la gestion et l'évacuation directe ou indirecte des déchets générés par ses interventions.

Chaque Partie reste responsable, dans les conditions définies par les législations en vigueur, (de la partie) des pollutions issues de ses propres activités et/ou installations en ce compris les effluents liquides de toutes natures provenant de ses installations et bâtiments. En cas de pollution, la Partie propriétaire des installations qui sont à l'origine de la pollution veille à ce qu'un assainissement/nettoyage local soit réalisé le plus rapidement possible, en concertation avec le propriétaire du terrain, et en prend à sa charge les frais.

Les Parties s'informent mutuellement de tout incident susceptible d'avoir pollué ou d'engendrer une pollution quelconque du terrain, du réseau d'égouttage ou des infrastructures de l'autre Partie.

4. Accès et protection des installations

Dans le cadre d'interventions (manœuvres, entretiens, interventions curatives,...), les installations d'une Partie doivent être accessibles à tout moment à l'autre Partie afin de lui permettre d'accomplir ses tâches.

Des arrangements spécifiques sont conclus entre les Parties en ce qui concerne la gestion des clés pour l'accès aux sites et bâtiments, et ce, notamment lorsque des installations d'une Partie se trouvent sur le site ou dans le bâtiment propriété de l'autre Partie ou lorsqu'une Partie doit effectuer l'entretien et/ou l'exploitation d'installations propriété de l'autre Partie.

Les Parties prendront toutes les mesures que l'on est raisonnablement en droit d'attendre pour prévenir tout dommage, effractions et vandalisme à leurs propres installations et informer

l'autre Partie dans le cas où des risques sont constatés dans les installations de l'autre Partie. Les Parties sont également tenues de prendre les mesures nécessaires et appropriées pour protéger les installations contre l'accès de tiers non mandatés.

5. Conformité des installations

Les installations doivent à tout instant être conformes aux dispositions du RGIE, à la Législation sur le bien-être, aux prescriptions techniques qui s'appliquent aux installations concernées telles qu'elles sont définies dans les Règlements Techniques et les codes réseaux européens. Les examens de conformité et les visites de contrôle comme définis dans le RGIE/ Législation sur le bien-être sont exécutés par un organisme indépendant de contrôle agréé. Les rapports peuvent en être demandés par les Parties en cas de discussion.

Tant le GRD qu'Elia sont tenus de s'informer mutuellement et immédiatement de tout dommage, toute anomalie ou toute non-conformité pouvant présenter un risque pour les installations propriétés des Parties qui se trouvent dans le Poste de transformation. Les Parties s'engagent à communiquer à la Partie, qui signale le problème, quelles sont les mesures qui doivent être prises à cet égard.

6. Mode d'exploitation des Postes de transformation

6.1. Choix du mode d'exploitation et de la Tension de consigne

Le mode d'exploitation d'un Poste de transformation est déterminé de commun accord entre les Parties de telle sorte que les intérêts des Parties, notamment la bonne utilisation des installations, ne puissent se voir altérés par la décision unilatérale de l'une des deux Parties. A cet égard et plus précisément lors du choix par les Parties de ce mode d'exploitation, les éléments suivants seront notamment pris en compte :

- La répartition de la charge sur les transformateurs ;
- La sélectivité et les organes de protections installés ;
- Les pertes en réseau ;
- La reprise en cas d'automatismes (N-1) ;
- Le réglage de tension ;
- La mise à la terre de point neutre ;
- La puissance de court-circuit ;
- Les indisponibilités des éléments réseau ;
- Les Parallèles via le réseau MT ;
- L'état de manœuvre dans les réseaux MT si impact sur l'exploitation du Poste de transformation ;
- L'injection de signaux pour la TCC ;
- Les batteries de condensateur raccordées sur le Poste de transformation ;
- Les unités de production décentralisées raccordées sur le Poste de transformation et la probabilité de limitation de leur production.

De même, la Tension de consigne d'un Poste de transformation est déterminée d'un commun accord entre Elia et le GRD et les autres gestionnaires de réseau de distribution présents sur le Poste de transformation.

Lors de la détermination de la Tension de consigne, les limites du cadre de référence reprises en Annexe 1 du Règlement Technique Transport seront respectées.

6.2. Accord d'exploitation Elia-GRD

Une fois déterminée, le mode d'exploitation du Poste de transformation est inclus dans une note, appelée « fiche d'exploitation » dans le jargon d'Elia, qui décrit notamment, par Poste de transformation, la situation normale d'exploitation convenue entre les Parties et appelée « accord d'exploitation Elia-GRD ». Cette note, gérée par Elia en concertation avec le GRD et les éventuels autres gestionnaires de réseau de distribution concernés, tient compte de la situation précise du Poste de transformation et contient notamment les éléments suivants :

- Le schéma d'exploitation du Poste de transformation indiquant la position des éléments (disjoncteurs, sectionneurs,...) en situation normale ;
- Le(s) transformateur(s) de point neutre et auxiliaire(s) ;
- L'alimentation auxiliaire (AC & DC) ;
- La mise à la terre de jeu de barre ;
- Les automatismes de transferts automatiques (si d'application) ;
- La Tension de consigne ;
- Toute dérogation aux principes établis dans la présente Annexe ainsi que les modalités pratiques s'y afférant.

Les modifications aux Postes de transformation et/ou de la situation dans laquelle ils se trouvent seront préalablement convenues entre les Parties et reprises dans la note susmentionnée une fois d'application. A cette fin, la Partie la plus diligente prendra l'initiative d'informer l'autre Partie.

Elia tient à jour la « fiche d'exploitation » et est chargée d'informer toutes les parties de chaque modification qui les concerne. A cet effet, une fois la « fiche d'exploitation » approuvée par les Parties et le schéma « accord d'exploitation Elia-GRD » explicitement validé, cette note sera mise à disposition du GRD par Elia sous forme digitale via sa plateforme informatique « Customer HUB ».

7. Procédures opérationnelles

7.1. Informations relatives à la puissance prélevée et injectée

Pour l'échange de données entre Elia et le GRD, on se reportera aux Règlements Techniques.

Pour les données sur la base de Semaine-10, Semaine-1 et Jour-1, le GRD transmettra à Elia les différences significatives par rapport aux données annuellement transmises dans le cadre du processus de planification (conformément à l'Annexe 7 de la présente convention) et pour autant que le GRD dispose de celles-ci. Ces différences concernent principalement la croissance de la charge, la modification de clientèle (>5MVA), le changement éventuel des plages horaires relatives aux tarifs des clients résidentiels, les reports de charge temporaires (>5MVA) ou permanents, l'accès au réseau du GRD de productions (>5MVA), les batteries de condensateurs, etc.

Elia tiendra compte, pour son exploitation, des données (généralement sous la forme ¼ horaires) les plus récentes fournies par les éventuels autres gestionnaires de réseau de distribution concernés.

A la demande d'Elia, le GRD apportera des précisions concernant l'ampleur de la puissance commutable et les hypothèses sous-jacentes (par exemple la disponibilité d'une réserve suffisante dans une injection voisine, par exemple l'absence de situations de réseau anormales) et ce tant pour la puissance prélevée qu'injectée.

7.2. Planification des indisponibilités

7.2.1. *Généralités*

Les Parties coordonnent leurs plannings d'entretien ou de gros travaux tant au niveau interne qu'entre elles de telle sorte que les indisponibilités d'éléments de réseau et les risques d'interruption vis à vis des clients finaux se limitent à un niveau minimal raisonnable, sans pour autant compromettre à cette fin la sécurité des personnes propres ou étrangères aux entreprises ni se lancer dans des frais excessifs.

Par gros travaux, il convient de comprendre les projets de rénovation, de développement ou de rationalisation du réseau de transport et de transport local présentés périodiquement à l'occasion des réunions de parcours de portefeuille de projet. Dans ce cas, il s'agit également de la coordination pendant la phase de projet.

En outre, une attention particulière sera apportée à la planification de travaux et d'entretien des raccordements de secours d'utilisateurs de réseau dont le raccordement principal est raccordé au réseau de l'autre Partie.

7.2.2. *Directives opérationnelles*

Les directives suivantes seront utilisées dans la pratique :

1. Les brèves indisponibilités d'éléments redondants du Réseau (quelques jours consécutifs) accompagnées d'un délai de restitution inférieur ou égal à 4 heures et pendant lesquelles le N-1 du Point d'interconnexion Elia-GRD n'est plus assuré :
 - Sont notifiées par Elia et/ou GRD dans le cadre du planning court terme (de 4 semaines à l'avance à semaine -1) ;
 - Aucune intervention particulière dans le Réseau Elia et le Réseau GRD n'est prévue.
2. Les indisponibilités d'éléments redondants du réseau (indépendamment de la durée à l'exception de celles couvertes par le point 1) accompagnées d'un délai de restitution inférieur ou égal à 10 heures et pendant lesquelles le N-1 du Point d'interconnexion Elia-GRD n'est plus assuré :
 - Sont notifiées par Elia et/ou GRD dans le cadre du planning moyen et court terme (de 4 semaines à l'avance à semaine -1) ;
 - Aucune intervention particulière dans le réseau Elia et le Réseau GRD n'est prévue (sauf s'il en est convenu autrement suite à l'élaboration du dossier conjoint – cf. point suivant) ;
 - Un dossier conjoint permettant d'acter les mesures de réduction du risque qui ont été analysées, celles qui seront effectivement prises ainsi que l'éventuel scénario d'urgence et plan de communication, peut être établi à la demande d'une des Parties.
3. Les brèves indisponibilités d'éléments redondants du Réseau (quelques jours consécutifs) accompagnées d'un délai de restitution strictement

supérieur à 10 heures et pendant lesquelles le N-1 du Point d'interconnexion Elia-GRD n'est plus assuré :

- Sont notifiées par Elia et/ou GRD dans le cadre du planning long terme (dès que possible et idéalement lors de l'établissement du scénario ou de la planification des travaux).
 - Au besoin et plus particulièrement pour les projets complexes avec plusieurs phases ou à la demande explicite d'une des Parties, une réunion spécifique est organisée afin de parcourir conjointement le scénario des travaux et d'identifier clairement les phases à risque ;
 - Un dossier conjoint permettant d'acter les mesures de réduction du risque qui ont été analysées, celles qui seront effectivement prises comprenant, en outre, le scénario d'urgence ainsi que le plan de communication, est établi par les Parties ;
 - Sont notifiées par Elia et/ou GRD dans le cadre du planning moyen terme et court terme (de 4 semaines à l'avance à semaine -1).
4. Les indisponibilités de longue durée d'éléments redondants du réseau (indisponibles de façon continue pendant plus d'une semaine sans possibilité de récupération) et pendant lesquelles le N-1 du Point d'interconnexion Elia-GRD n'est plus assuré seront traitées opérationnellement conformément au point 3 ci-dessus. En outre et en fonction de l'ampleur du risque, le niveau hiérarchique supérieur de responsabilité peut être enclenché au sein des entreprises afin de procéder à une analyse plus approfondie concernant :
- La nécessité de l'indisponibilité ;
 - Le risque fondé sur la probabilité des incidents possibles et l'ampleur des dommages ;
 - Les frais / avantages des alternatives si elles existent ;
 - Un scénario d'urgence.

Dans la mesure du possible, de telles indisponibilités sont reprises dans le planning annuel.

5. Les indisponibilités d'éléments non redondants du réseau pendant lesquelles l'alimentation du Point d'interconnexion Elia-GRD n'est plus assuré (dans son ensemble ou partiellement) :
- Sont planifiées conjointement dans le but de limiter l'indisponibilité au strict minimum dans le cadre du planning long terme (dès que possible et idéalement lors de l'établissement du scénario ou de la planification des travaux) de sorte que les Parties puissent mettre en place un plan de communication conformément à la réglementation en vigueur ;
 - Sont notifiées par Elia et/ou GRD dans le cadre du planning moyen et court terme (de 4 semaines à l'avance à semaine -1).

En cas d'incident survenant pendant une période de travaux durant laquelle des éléments redondants du Réseau sont indisponibles (points 1 à 4 ci-dessus), Elia mettra en œuvre tous les moyens dont elle dispose pour réalimenter aussi vite que possible les utilisateurs de réseau et faire en sorte que l'interruption soit la plus courte possible. En outre, dans le cas d'un incident survenant pendant une période de travaux durant laquelle des éléments redondants du Réseau sont indisponibles sans possibilité de récupération (point 5 ci-dessus), Elia tâchera de limiter l'interruption à 24 heures au maximum.

7.2.3. Procédure

Chaque Partie définit pour ses installations sa procédure fonctionnelle à suivre dans le cas d'une demande de coupure pour une intervention programmée. L'autre Partie se conforme à cette procédure sauf si une procédure commune entre les Parties a été avalisée.

7.2.4. Frais

Les frais opérationnels permettant une réduction du risque lié à l'indisponibilité (manœuvres, gardes supplémentaires, pièces de réserves,...tel que définis dans le dossier conjoint évoqué au point 7.2.2) sont à charge de chaque Partie pour autant que les installations dont elle est propriétaire ou/et exploitant sont concernées.

Les autres frais raisonnables (démarrage ou arrêt de production décentralisées, utilisation groupes électrogènes,...) permettant une réduction du risque lié à l'indisponibilité sont définis et pris en charge par la Partie à l'origine de l'indisponibilité et confirmés dans le dossier conjoint évoqué au point 7.2.2.

L'autre Partie peut prendre, à sa charge, des mesures complémentaires si elle les juge utiles ou nécessaires.

Les éventuels investissements en vue de réduire le risque lié à une indisponibilité de longue durée d'éléments redondants du réseau seront communément convenus selon le principe d'optimum technico-économique décrit à l'Annexe 7 de la présente Convention et seront pris en charge par la Partie à laquelle il revient de réaliser l'investissement conformément aux périmètres d'activité définis à l'Annexe 8.

7.3. Parallèles via le réseau MT

7.3.1. Définition

Une parallèle est une manœuvre réalisée par le GRD par laquelle celui-ci crée, via son réseau MT, une liaison directe entre le secondaire de deux transformateurs (de deux Postes de transformation distincts ou d'un même Poste de transformation) qui ne sont pas connectés en situation normale.

Une manœuvre de ce type pouvant conduire à un courant d'échange relativement important au travers du réseau MT (par exemple entre un Poste de transformation alimenté par un réseau 150 kV et un autre Poste de transformation alimenté par un réseau 70 kV), ces manœuvres doivent être coordonnées.

Remarque ; une liaison directe entre le secondaire de deux transformateurs d'un Poste de transformation exploité avec deux transformateurs en parallèle n'est pas considérée comme une parallèle. On parlera dans ce cas d'un bouclage.

7.3.2. Principes

- Toutes les Parallèles possibles de catégorie 1 et 2 (conformément à la définition ci-après) sont réunies en une liste commune Elia/GRD. Cette liste est établie et continuellement tenue à jour par les Parties, à l'initiative du GRD ;
- La liste contient, par Parallèle identifiée par le GRD ;
 - Son identification ;
 - Une identification des Postes de transformation concernés par la Parallèle:

- Par couple de Postes de transformation contigus, on compte seulement deux prises de parallèle possibles. Respectivement : (Poste de transformation A – Poste de transformation B, cat.1) et (Poste de transformation A – Poste de transformation B, cat.2) ;
- Sur le réseau du GRD, ces prises de parallèle peuvent éventuellement être réalisées de plusieurs manières (s'il y a plus d'un point d'ouverture disponible entre les 2 Postes de transformation) ;
 - La catégorie de la Parallèle (déterminée par Elia selon la définition ci-après) ;
 - Les manœuvres éventuelles devant être réalisées au préalable par Elia (dans le cas d'une Parallèle de Catégorie 1) ;
- Toute Parallèle doit être demandée ou indiquée par le GRD à Elia selon les délais repris au point 7.3.3. Cela se fait généralement par mail ou par téléphone entre les points de contacts définis au point 2 de la présente Annexe ;
- Le calcul du courant parallèle est réalisé par le GRD, sur la base d'informations (impédance de la source, angle) d'Elia demandées par GRD.
- Dans la mesure du possible, le GRD mentionne au préalable à Elia les déplacements de charge conformément au point 7.1 de la présente Annexe.

7.3.3. Définition des catégories de Parallèle et procédures associées

A des fins de coordination, deux catégories de Parallèle sont définies.

Catégorie 1 : Parallèle pour laquelle Elia doit systématiquement procéder à une manœuvre préalable sur ses installations.

Elia vérifie et confirme au GRD que le réseau Elia et plus particulièrement les Postes de Transformation concernés par la Parallèle se trouveront dans une situation permettant de réaliser les manœuvres nécessaires à la Parallèle sur son réseau. En outre, Elia planifiera ces dernières tandis que les déviations d'angles entre les Postes de Transformation concernés par la Parallèle seront signalées par Elia à la demande du GRD.

Procédure : En cas de demande planifiée, les Parallèles de catégorie 1 pour lesquelles une garantie que le Parallèle pourra être réalisée (sous réserve de situations imprévues¹) doivent être demandées à Elia par le GRD minimum 3 jours ouvrables au préalable. Une demande de Parallèle de catégorie 1 peut être demandée à plus courte échéance mais sans garantie que cette dernière pourra être réalisée.

En cas de rétablissement après incident, les Parties se concertent afin de convenir des modalités pratiques de mise en œuvre et du délai pour réaliser la Parallèle.

Catégorie 2 : Parallèle pour laquelle Elia ne doit procéder à aucune manœuvre préalable sur ses installations, à l'exception d'un éventuel ajustement du réglage de la tension.

Elia vérifie et confirme au GRD que le réseau Elia et plus particulièrement les Postes de Transformation concernés par la Parallèle se trouvent dans une situation normale. En outre, les déviations d'angles entre les Postes de Transformation concernés par la parallèle seront signalées par Elia à la demande du GRD.

Procédure : Les parallèles de catégorie 2 doivent être indiquées à Elia par le GRD minimum 1 jour ouvrable au préalable (réponse d'Elia endéans les 24 heures). Une

¹ En cas de présence fortuite d'une situation anormale sur le réseau Elia, la Parallèle s'avérera éventuellement impossible

demande de Parallèle de catégorie 2 peut être demandée à plus courte échéance mais sans garantie que cette dernière pourra être réalisée.

En cas de rétablissement après incident, une demande urgente peut être effectuée quelques minutes à l'avance.

Remarque : en cas de présence fortuite d'une situation anormale sur le réseau Elia, la Parallèle s'avérera éventuellement impossible.

7.4. Les manœuvres

7.4.1. Définition

Une manœuvre est une action d'une des Parties visant à modifier la topologie d'exploitation primaire d'une installation ou d'une partie d'installation faisant partie du réseau.

Une manœuvre (ou une coordination de plusieurs manœuvres) est généralement utilisée en vue :

- De mettre « en » ou « hors » service un élément de réseau (cellule MT, liaison, transformateur, ...) ou un ensemble d'installations (Poste de transformation, cabine, jeu de barre, ...) que ce soit de façon temporaire ou permanente.
- D'augmenter ou de maintenir la stabilité du réseau en en modifiant la topologie (reprise de charges, ...)

7.4.2. Manœuvres exécutées tant par Elia que par le GRD

Principes

- Conformément au point 3.2 de la présente Annexe, Elia assume toujours le rôle de coordinateur.
- Le demandeur/initiateur d'une manœuvre peut être soit Elia soit un gestionnaire de réseau de distribution.
- Une manœuvre doit dans la mesure du possible être planifiée à l'avance.
- En cas de manœuvre non planifiée (urgences, incidents, ...), la manœuvre sera dûment coordonnée entre les différents acteurs avant son exécution. En outre, les Parties ne dérogeront pas aux tâches qui leur sont attribuée et qui sont présentées ci-dessous.

Tâches

- Chaque Partie est responsable des manœuvres sur son propre réseau (selon les limites d'exploitation telles que définies dans la présente Annexe et dans les « accords d'exploitation Elia-GRD ») et des procédures s'y rapportant (note de manœuvre, ...).
- Chaque Partie est responsable de la rédaction de ses propres procédures de manœuvre. Les procédures de manœuvre peuvent être échangées entre les Parties pour information ou pour en vérifier la cohérence à la demande d'une des Parties.
- Dans le cas où des documents doivent être échangés entre les Parties (attestations, autorisations, ...) conformément aux procédures en vigueur, ils seront mentionnés dans la note de manœuvre de chacune des Parties.
- Les Parties feront leurs meilleurs efforts pour effectuer leurs manœuvres dans un temps raisonnable.

7.4.3. Manœuvres exécutées par Elia ou par le GRD mais ayant un impact potentiel sur l'autre Partie

La Partie concernée coordonne les manœuvres et en informe les autres parties.
Exemple : coupure d'un transformateur ou d'un Trunk.

7.4.4. Remarques relatives à la sécurité

Lors de toute intervention (manœuvres, entretiens, interventions curatives, ...), indépendamment de leur niveau de criticité et d'urgence, chaque Partie respecte les règles et procédures internes relatives à la sécurité. Notamment, les Parties veilleront à :

- Communiquer efficacement avec les différents acteurs concernés par la manœuvre et/ou présents sur le site, et ce, avant le début de chaque intervention ;
- Analyser le risque des situations se présentant, s'arrêter et se concerter en cas de doute, incohérence ou si une situation est jugée anormale ou dangereuse ;
- Echanger les documents nécessaires conformément aux procédures internes des Parties.

Sauf convenu autrement entre Parties, chaque Partie utilise son propre matériel de sécurité (y compris les mises à la terre) qui répond aux exigences techniques des installations et du réseau.

7.5. Mise en service de nouvelles installations

Dans le cas de la mise en service de nouvelles installations tel que par exemple :

- Un nouveau Poste de transformation (ou une modification importante) ;
- De nouveaux (ou d'autres) transformateurs d'injection ;
- De nouvelles cellules (ou modifiées) ;

les Parties se coordonnent afin de réaliser la mise en service des nouvelles installations selon les règles de l'art et en toute sécurité.

A cet effet, une « note de mise en service » est rédigée par la Partie réalisant la mise en service. Cette note est mise à disposition de l'autre Partie au minimum 2 semaines à l'avance de sorte que cette dernière puisse la valider au minimum une semaine avant la mise en service.

La « note de mise en service » contiendra au minimum les éléments suivants :

- Les configurations du réseau à adopter préalablement ;
- Les manœuvres pendant la procédure de mise en service (avec une indication du responsable des manœuvres) ;
- Les essais/tests à réaliser pendant la procédure de mise en service (avec une indication de qui les exécutera) ;
- Le futur schéma de manœuvre avec une indication de l'ancienne et de la nouvelle dénomination (si d'application).

Les Parties réalisent la mise en service des nouvelles installations par l'exécution de cette « note de mise en service » après que les tests (cf. Annexe 9) ont été réalisés avec succès.

En outre, les Parties s'échangeront les nouveaux schémas unifilaires ainsi que la nouvelle « fiche d'exploitation » conformément au point 6.2 tandis que les échanges distants par

l'intermédiaire d'une liaison directe inter-calculateurs décrits au point 7.6.2 ci-dessous seront mis à jour.

Un point d'attention particulier concerne la mise en service de nouvelles unités de productions.

Avant la mise en service des unités de production décentralisées, le GRD et Elia conviennent, si applicable, d'un ION et des FON, qui seront réalisés avec leur planning respectif et les critères de libération des capacités nécessaires.

Avec l'ION, l'utilisateur du réseau a le droit d'injecter, mais de manière limitée par rapport à son contrat de raccordement. Tandis qu'avec une FON, l'utilisateur du réseau a le droit d'injecter conformément à son contrat de raccordement. Toutefois, les modalités de flexibilité d'injection peuvent évoluer dans le temps en fonction par exemple de l'avancement des travaux d'investissement jugés raisonnables².

Les phases et les déclencheurs (« étapes des travaux ») qui permettent l'évolution de ces modalités sont également convenus entre le GRD et ELIA.

Ces accords sont obtenus au plus tôt lors des échanges d'informations de l'avis CAPAC mais, en tout cas, au plus tard, dès que la demande de réalisation ('Go for realisation') est connue par le GRD.

7.6. Echange d'informations

Les Parties établissent généralement entre eux 3 canaux privilégiés pour l'échange d'information relatif à l'exploitation des réseaux.

7.6.1. *Echanges entre personnes de contacts 24h/24*

Par tous les moyens dont ils disposent (téléphone, e-mail, GSM, ...), et généralement par téléphonie sécurisée entre les centres de contrôles (dispatching), Elia et le GRD font tout ce qui est en leur pouvoir pour échanger les informations de type non temps réel concernant les événements programmés et non programmés survenant dans leurs réseaux et dont ils peuvent raisonnablement supposer qu'ils peuvent avoir une incidence sur l'exploitation des réseaux de l'autre Partie immédiatement ou dans un futur proche (semaines).

Ces échanges sont réalisés entre les personnes de contacts définis au point 2 de la présente Annexe et comprennent notamment (liste non exhaustive):

- Les Parallèles via le réseau MT, (catégorie 1 et catégorie 2) conformément au point 7.3. Dans la mesure du possible, le GRD communique également la puissance (< ou > 5 MW) qui sera commutée lors de cette Parallèle.
- Les configurations spéciales avec incidence sur l'autre Partie ;
- Les incidents ayant une influence sur l'autre Partie ;
- Les manœuvres effectuées par Elia ou par le GRD ayant un impact potentiel sur l'autre Partie ;
- La présence de personnes dans les Postes de transformation (si pas encore communiquée par voie électronique) ;

² tel que défini par exemple dans l'arrêté du gouvernement Wallon du 10 novembre 2016 avec une partie « permanente » et « flexible ».

- En cas de manœuvre programmée ayant une incidence sur la situation d'alimentation du GRD ou sur le fonctionnement de la télécommande centralisée gérée par Elia, Elia contactera le GRD ;
- Chaque intervention qui peut influencer le fonctionnement des installations du GRD (par exemple, la coupure de tensions d'alimentation locales dans un Poste de transformation, par laquelle l'appareillage se retrouve privé de tension) : mention immédiate d'Elia au GRD ;
- Parallèles non programmées dans le Réseau GRD : prise de contact par le GRD pour l'annonce d'un prélèvement en parallèle ; après incident, dès que les mesures urgentes sont appliquées (= lancement de l'intervention).

7.6.2. *Echanges à distance par l'intermédiaire d'une liaison directe inter-calculateurs (appelée ICCP)*

Une liaison directe de type temps réel entre les calculateurs des Parties, établie de manière redondante et hautement sécurisée afin de ne pas compromettre la sécurité des infrastructures informatiques des Parties ou de la conduite des réseaux en général, permet notamment d'échanger les informations suivantes (liste non exhaustive):

- Toutes les données d'une des Parties utiles à l'autre Partie dans le but de faciliter ou de permettre les tâches d'exploitation de l'autre Partie si pas déjà échangées localement entre les Parties (conformément au point 7.6.3).
- En outre et dans la mesure du possible, Elia transmettra la puissance de court-circuit et l'angle de déphasage.
- La présence de personnes dans les Postes de transformation (si possible techniquement par les Parties) ;
- La production décentralisée > 5 MVA en MT : état du disjoncteur et mesure de la puissance active par le GRD à Elia, pour autant que le GRD dispose de l'information.

Pour les Postes de transformation où il existe un accord concernant la mise à disposition à une Partie de canaux d'informations relatifs à une armoire de télécontrôle appartenant à l'autre Partie et qui ne sont pas échangées localement ;

Si une des Parties intervient dans la banque de données relative à cette liaison, elle s'assure de la continuité de l'échange de données.

Si une des Parties doit interrompre la liaison pour quelle que raison que ce soit, elle en informe au préalable l'autre Partie. De même, en cas de constat par une des Parties d'un dysfonctionnement de la liaison, elle en informe immédiatement l'autre Partie.

7.6.3. *Echanges locaux par l'intermédiaire de liaisons physiques rassemblés dans une armoire d'interface*

Un boîtier (appelé armoire d'interface) dans lequel les informations sont rendues disponibles localement par une Partie pour l'autre Partie permet aux Parties de s'échanger les informations nécessaires localement dont notamment (liste non exhaustive) :

- Toutes les données nécessaires à des fins de sécurité (mesure de la tension sur les jeux de barres, la position d'équipements nécessaire aux équations de

Convention de collaboration : Annexe 11	13/21	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe ELIA		Paraphe [GRD]

verrouillage, ...), d'automatisme (transfert rapide, délestage, ...) ou de protection (protection jeux de barres, ...).

- Principe :
 - Le propriétaire de la (des) cellule(s) d'arrivée des transformateurs fournit à l'autre Partie leur état de manœuvre (sectionneurs rails et disjoncteurs) ainsi que la puissance mesurée au secondaire des transformateurs d'injection ;
 - Le propriétaire de la (des) cellule(s) de couplage fournit à l'autre Partie, l'état du couplage ;
 - Le GRD fournit à Elia la tension et l'état de manœuvre du sectionneur de mise à la terre des jeux de barres ;
- Toutes les données d'une des Parties disponibles localement, mais non disponibles dans son calculateur, nécessaires à l'autre Partie

Les informations détaillées à échanger au travers de l'armoire d'interface sont déterminées en commun accord entre Elia et le GRD.

7.7. Gestion de la tension

Les Parties se concertent pour chaque intervention sur les régulateurs de tension susceptibles d'influencer le réseau MT. Toute modification, correction ou rééquilibrage important des valeurs de réglage doit être préalablement convenue entre les Parties. De même, il conviendra de s'accorder sur le planning de l'adaptation tandis qu'Elia confirme chaque adaptation au GRD.

8. Gestion des congestions par la modulation de productions décentralisées

Cette section décrit les rôles et responsabilités respectifs du GRT (ou GRTL/GRTR) et du GRD lors du pilotage de l'énergie active produite par des unités de production raccordées au réseau de distribution, dans le cadre d'une éventuelle congestion sur le réseau de transport ou de transport local, à des conditions régulées (flexibilité technique), en exécution de la réglementation.

Toutes ces actions sont menées conformément aux règles de responsabilité de chacune des Parties, telles que définies à l'article 5 de la présente Convention.

Le scope de cette section est limité au processus de gestion de congestions sur le réseau de transport ou de transport local par la limitation de l'énergie active produite par des unités de production raccordées au réseau de distribution. Dans ce contexte, les interactions entre le gestionnaire de réseau auquel est raccordée l'unité de production concernée par la limitation de l'énergie active et le producteur sont également abordées dans la présente section.

8.1. Principes généraux de la modulation

8.1.1. *Principe général sur les limites opérationnelles des équipements*

Chaque gestionnaire de réseau (de transport, de transport local/régionale ou de distribution) est responsable de définir les limites opérationnelles des équipements de réseaux dont il est propriétaire. Il initiera les actions visant au respect de ces limites opérationnelles.

Convention de collaboration : Annexe 11	14/21	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe ELIA		Paraphe [GRD]

8.1.2. Principe général du LGL Lead GRD

Dans le cas d'un risque de congestion sur le réseau de transport ou de transport local affectant un LGL auquel plusieurs gestionnaires de réseau de distribution sont raccordés, les gestionnaires de réseau de distribution concernés se concerteront en vue de désigner un LGL Lead GRD. Le GRT/GRTL/GRTR sera informé de cet accord. Si les gestionnaires de réseau de distribution concernés sont dans l'impossibilité de désigner un LGL Lead GRD, le GRT/GRTL/GRTR et les gestionnaires de réseau de distribution concernés se concerteront afin d'organiser les tâches normalement dévolues au LGL Lead GRD.

8.1.3. Principe général de responsabilité du LGL Lead GRD

Le GRD (ou, le cas échéant, le LGL Lead GRD) est responsable de respecter les limitations de refoulement imposées par le GRT/GRTL/GRTR auquel il est raccordé à partir du moment où une limitation est communiquée. Le LGL Lead GRD est responsable de transmettre les indicateurs d'urgence et de vigilance aux gestionnaires de réseau de distribution sur un même LGL. Le LGL Lead GRD est responsable de centraliser l'information, les mesures et les actions de modulation au sein d'un même LGL afin de les communiquer au GRT/GRTL/GRTR.

8.1.4. Principe général de responsabilité du gestionnaire de réseau associé à un LGL Lead GRD

Le gestionnaire de réseau du réseau auquel l'installation de production est raccordée est responsable des aspects contractuels et opérationnels vis-à-vis de l'utilisateur du réseau concerné par l'installation de production, y compris en présence d'un LGL Lead GRD. Plus particulièrement en présence d'un LGL Lead GRD, le GRD est responsable de communiquer au LGL Lead GRD toutes les informations essentielles au processus de modulation (les mesures des productions par cluster, l'indication de modulation par cluster...). Le GRD est responsable de réagir aux indicateurs de vigilance et d'urgence transmis par le LGL Lead GRD. Le GRD envoie l'indicateur de modulation par cluster au LGL Lead GRD et le désactive lorsqu'il ne module plus le cluster concerné.

8.1.5. Principe général sur le volume d'énergie modulé

Les gestionnaires de réseau tendent à limiter le volume d'énergie non produite pour lever la congestion. En pratique, ils s'efforcent, en coordination, de limiter les MWh non produits :

- En respectant les limites techniques déterminées par le(s) gestionnaire(s) de réseau concerné(s) ;
- En veillant à ce que les moyens mis en œuvre et les coûts correspondants soient raisonnables au regard de la réduction de l'énergie modulée ;
- En tenant compte de l'effet de la montée en puissance possible (« ramp-up ») des unités de production et de la variation de la charge ;
- En sélectionnant les moyens les plus appropriés d'un point de vue technico-économique, et en exécutant la réglementation régionale ;
- En tenant compte de la granularité disponible de modulation, compte tenu que l'évolution des Consignes de modulation ne suit pas nécessairement le même trajet selon que la congestion (ou le risque de congestion) augmente ou diminue.

Convention de collaboration : Annexe 11	15/21	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe ELIA		Paraphe [GRD]

8.1.6. Principe général de coordination entre les gestionnaires de réseau

Les gestionnaires de réseau veillent à synchroniser entre eux les mesures, l'envoi/réception des limitations et l'envoi/réception des Consignes de modulation. De manière générale et sauf exception, la mise en œuvre de la modulation pour le « Gflex Local » et le « Gflex réseau amont » sera la plus cohérente possible de sorte que :

- Les informations échangées et l'envoi des limitations entre le GRT/GRTL/GRTR et le GRD (ou le LGL Lead GRD) soient autant que faire se peut similaires ;
- La mise en œuvre des cas de congestion combinée (congestion amont et congestion locale) puisse être gérée de manière efficiente.

8.1.7. Principe général de procédures back-up

Le gestionnaire de réseau du réseau auquel l'installation de production est raccordée, le cas échéant en coordination avec le LGL Lead GRD, met en place des mesures et/ou procédures visant à se prémunir :

- D'un non-respect d'une Consigne de modulation par un utilisateur du réseau (protection / systèmes de back up) ;
- D'un problème technique entre le gestionnaire de réseau, et/ou le cas échéant le LGL Lead GRD, et l'unité de production (p.ex. problème de communication, absence de réponse endéans les délais requis, ...) ;
- D'un problème technique sur ses propres installations ;
- D'un problème technique sur les installations de gestion de la congestion (communication entre gestionnaires de réseau, problème technique dans les algorithmes, ...).

8.1.8. Principe général d'actions de protections et d'actions de procédures back-up

Pour chaque type de Gflex (local et réseau amont), des processus complémentaires (processus de back up automatisé, protection, exploitation particulière...) doivent être mis en place en concertation entre le GRD, le LGL Lead GRD et le GRT/GRTL/GRTR afin de protéger à tout moment les assets du réseau de transport et/ou de transport local dans le cas où la modulation mise en œuvre en application des principes précédents ne délivre pas ou ne peut pas délivrer le résultat escompté.

8.2. Implémentation

Le GRT/GRTL/GRTR, en concertation avec le GRD évalue à temps, pour les équipements du réseau de transport ou/et de transport local dont il est propriétaire, quand le risque de congestion est suffisamment élevé pour implémenter les principes ci-dessus. Dans la majorité des cas, le risque de congestion (et les besoins d'implémenter les principes décrits ci-dessus) sera identifié lors de la demande de capacité selon le processus CAPAC, tel que défini en Annexe 7.

9. Incidents

Au sein de cette Annexe, par incident, il convient de comprendre la survenance d'un événement venant à perturber l'exploitation normale du réseau, ayant un impact sur la

Convention de collaboration : Annexe 11	16/21	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe ELIA		Paraphe [GRD]

continuité, fiabilité ou la qualité de la tension et nécessitant une intervention immédiate et généralement coordonnée des Parties à l'exclusion des situations d'urgence, d'incidents multiples, de pénurie ou de black out qui sont, quant à elles, traitées dans l'Annexe 13.

Les perturbations fugitives (type creux de tension) qui ne requièrent pas d'intervention immédiate ou d'action coordonnée entre des Parties ainsi que les analyses et échanges d'informations consécutifs à un incident ayant eu un impact sur la continuité et/ou la qualité de l'alimentation, sont quant à eux traités dans l'Annexe 12.

9.1. Type d'incident et mesures à prendre

Tout incident survenant dans les installations d'une des Parties et ayant un impact potentiel sur l'autre Partie fera l'objet d'une information immédiate à l'autre Partie. Si nécessaire, les Parties se concerteront afin de définir les mesures qu'il convient de prendre.

Notamment, Elia prend l'initiative d'informer le GRD et de se concerter avec lui sur les mesures à prendre dans les cas de figure suivants :

- Toute menace importante de la fiabilité d'approvisionnement (par exemple, N-1 n'est plus garanti) est mentionnée aussi vite que possible au GRD. En cas de situations programmées, cela se fait préalablement conformément au point 7.2 « Planification des indisponibilités » de la présente Annexe. En cas de situations non programmées, cela se fait dès que possible.
- En cas de panne d'un transformateur en lien avec un Poste de transformation imputable à une perturbation chez Elia: mention au GRD dès que les actions les plus urgentes sont exécutées afin de discuter du premier diagnostic (= indication de la durée de la réparation/de l'indisponibilité ou de la recherche d'une non-sélectivité éventuelle), des conséquences sur la puissance livrable conventionnelle et des éventuelles mesures de rétablissement temporaires à mettre en œuvre comme par exemple le transfert de charge sur un Poste de transformation voisin.
- En cas de déclenchement d'un transformateur imputable à une perturbation chez le GRD : prise de contact immédiate avec le GRD, par exemple en cas de supposition d'un déclenchement non sélectif ou d'un mauvais fonctionnement de la protection jeu de barres.
- En cas de panne d'alimentation de l'ensemble du Poste de transformation : mention immédiate afin de coordonner les interventions et de convenir avec le GRD des mesures à prendre conformément au point 9.3 « Coordination et procédure de rétablissement en cas de panne d'alimentation » de la présente Annexe.
- En cas de problèmes de tension : ceux-ci sont mentionnés dès que les actions les plus urgentes sont exécutées, et si Elia constate que la tension s'écarte de plus de 3 % de la valeur convenue. Mention immédiate si Elia constate que la tension sort de la norme EN 50160. Elia précisera au GRD les actions qui sont attendues de sa part (par exemple, commutation vers un autre Poste de transformation en cas de problèmes de tension importants et tenaces).
- En cas de problèmes de fréquence : notification au GRD (si possible au préalable d'un potentiel délestage par LFDD (Low Frequency Demand Disconnection)).
- Indisponibilité de l'alimentation auxiliaire gérée par Elia (principale ou de secours ; AC ou DC) d'un Poste de transformation. En cas de situations programmées, cela se fait préalablement. En cas de situations non programmées, cela se fait dès que possible.

En outre, le GRD prend l'initiative d'informer ELIA et de se concerter avec lui sur les mesures à prendre dans les cas de figure suivants :

Convention de collaboration : Annexe 11	17/21	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe ELIA		Paraphe [GRD]

- Toute menace importante de la fiabilité d'approvisionnement d'un Poste de transformation détectée par le GRD (par exemple, lorsque le GRD assure, via son réseau MT, le N-1 d'un Poste de transformation et que ce dernier n'est plus garanti) est mentionnée aussi vite que possible à Elia. En cas de situations programmées, cela se fait préalablement. En cas de situations non programmées, cela se fait dès que possible.
- Lors d'une chute ou une hausse de la tension.
- Déclenchements avec supposition de non-sélectivité : dans la mesure où il en a connaissance, prise de contact immédiate par le GRD avec mention du feeder qui n'a pas déclenché.
- Indisponibilité du transformateur de point neutre géré par le GRD. Notamment dans les postes dans lesquels le transformateur de point neutre du GRD est utilisé en situation « N » ou « N-1 ». Dans ce cas, le GRD prend l'initiative d'informer Elia et de se concerter avec lui sur les mesures à prendre.
- Indisponibilité de l'alimentation auxiliaire géré par le GRD (principale ou de secours ; AC ou DC) d'un Poste de transformation. En cas de situations programmées, cela se fait préalablement. En cas de situations non programmées, cela se fait dès que possible.

9.2. Moyen de communication

La communication se fait dans tous les cas au moins téléphoniquement entre les points de contacts définis au point 2 de la présente Annexe.

9.3. Coordination et procédure de rétablissement en cas de panne d'alimentation

En cas de panne d'alimentation de l'ensemble d'un ou de plusieurs Poste(s) de transformation, la durée supposée de l'interruption, l'éventuelle alimentation provisoire à puissance limitée, l'éventuelle situation d'alimentation anormale du/des Poste(s) de transformation voisin(s) sont précisées par Elia.

En application des procédures internes qui leur sont propres et en fonction de la durée supposée de l'interruption, les Parties peuvent convenir d'initier des contacts complémentaires (entre les ingénieurs de garde ou porte-paroles par exemple).

Chaque Partie informera l'autre partie du niveau d'importance accordé à l'incident et précisera notamment le déploiement ou non d'une cellule de crise (complète ou partielle).

Ces coordinations sont réalisées téléphoniquement entre les points de contacts définis au point 2 de la présente Annexe.

Elia doit, en collaboration avec le GRD, prendre ou faire prendre par le GRD toutes les mesures nécessaires qui rentrent dans le cadre de leurs activités normales, afin de limiter à court terme les effets d'un incident et de mettre en sécurité les installations dont ils sont propriétaires.

Elia et le GRD mettront en œuvre tous les moyens dont ils disposent pour limiter la durée de l'interruption et réalimenter aussi vite que possible les clients après un incident.

Le GRD prend toutes les mesures possibles afin de ne pas enclencher à de multiples reprises sur un défaut permanent dans le réseau MT. Plus précisément, le GRD s'abstient de détecter une section de câble défaillante à l'aide d'un réenclenchement de la tension d'alimentation du réseau MT.

Convention de collaboration : Annexe 11	18/21	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe ELIA		Paraphe [GRD]

En ce qui concerne les lignes aériennes, le GRD s'engage à utiliser les meilleures techniques disponibles afin d'éviter ces enclenchements.

En cas de déclenchement du disjoncteur MT d'un transformateur imputable à une perturbation chez le GRD, le GRD, à la demande d'Elia, procède immédiatement à un clearing de tous les départs :

- Si le défaut est clairement identifié et éliminé par le GRD, le GRD en informe Elia qui remet alors le jeu de barres sous tension.
- Ensuite, le GRD sera autorisé à réenclencher ses départs à l'exception du(des) départ(s) déclenché(s) à l'origine du défaut ou dont la protection a fonctionné.
- Si le défaut n'est pas clairement identifié ou qu'il subsiste un quelconque doute, la remise sous tension du jeu de barres ne sera réalisée par Elia qu'après un contrôle local par toutes les Parties concernées et élimination du défaut.

En cas de déclenchement d'un transformateur imputable à une perturbation chez Elia, Elia indique au GRD dans les plus brefs délais s'il y a lieu de faire un clearing partiel ou total.

En cas de soupçon de défaut jeu de barres (généralement en cas de déclenchement du disjoncteur MT d'un transformateur sur critère autre que par protection différentielle et en l'absence d'informations fiables relatives au déclenchement de la protection d'un départ du GRD), un clearing est réalisé immédiatement et les organes de couplage entre jeux de barres sont ouverts. Un contrôle local par toutes les Parties concernées est alors requis avant remise sous tension des parties saines. Chaque Partie prend la décision et assume la responsabilité de la remise sous tension de ses propres installations même si l'exécution de la décision est faite par une autre partie.

En cas d'incendie dans les bâtiments abritant les installations des Points d'interconnexion avec dégagement important de fumée, Elia, de sa propre initiative ou à la demande du GRD peut se voir contraint d'interrompre volontairement l'alimentation du Poste de transformation avant de procéder à un clearing des départs MT. Une visite préalable sur place avant la remise sous tension des parties saines est alors requise.

10. Réunions de coordination opérationnelle

De façon périodique (et au moins une fois par an), des réunions de coordination (bilatérales) entre les responsables des processus décrits en objet de la présente Annexe d'Elia et des GRD ont lieu afin d'échanger les retours d'expérience d'événements et incidents passés, de réaliser le suivi des éventuels plans d'actions s'y rapportant et de parcourir les prochains événements (mises en services, coupures, modifications de procédure,...) pour lesquels une coordination particulière doit être mise en place. En outre, les aspects liés à la sécurité des personnes, les politiques d'entretien, les méthodes ainsi que les aspects 'amélioration continue' en matière d'entretien et d'exploitation seront abordés.

Lors de cette réunion, Elia et le GRD mettent tout en œuvre pour détecter toute erreur et mettre en place les plans d'action convenus.

Le document « Accord d'exploitation Elia-GRD » sert de base à toute analyse.

Convention de collaboration : Annexe 11	19/21	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe ELIA		Paraphe [GRD]

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.

En outre et à la demande d'une des Parties, une réunion complémentaire peut être organisée sur un sujet particulier comme par exemple pour revoir une méthode de travail commune ou pour réaliser conjointement un retour d'expérience.

11. Gestion des congestion et services auxiliaires

Cette section décrit les principes de déploiement opérationnel de la flexibilité dans le cadre de la gestion des congestions et dans le cadre des services auxiliaires, dans la mesure où ils ont un impact au-delà du réseau auquel la partie qui fournit la flexibilité est connectée.

Lorsqu'une Partie est responsable de l'utilisation de produits et de services nécessaires au fonctionnement efficace, fiable et sûr de son réseau ou de son système électrique (y compris CRM, capacity remuneration mechanism, les services inclus dans le cadre de la gestion des congestions), les règles qu'elle établit à cette fin sont objectives, transparentes et non discriminatoires, et sont élaborées en consultation avec les gestionnaires de réseaux publics belges concernés et les autres acteurs du marché concernés.

Les Parties prévoient un processus transparent et participatif, impliquant tous les utilisateurs potentiels du réseau et les Parties, pour déterminer les spécifications d'achat des services auxiliaires ou des services de flexibilité, que ce soit ou non dans le cadre de la gestion des congestions et, le cas échéant, des produits de marché standardisés pour les services concernés. Les Parties collaborent pour assurer une utilisation optimale des ressources afin de garantir une gestion sûre et efficace du système et de promouvoir le développement du marché.

Conformément la législation applicable les Parties reconnaissent que chaque Partie est responsable de la gestion des tous les 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.

Les Parties collaborent pour donner à tous les utilisateurs connectés à leur réseau l'accès à tous les produits, services et marchés des différents demandeurs de flexibilité, dans les limites de la sécurité opérationnelle du réseau.

Les Parties travaillent ensemble pour établir un accès coordonné aux ressources telles que la production décentralisée, le stockage de l'énergie ou la réponse à la demande, dans le but de maximiser la flexibilité pour répondre aux besoins de l'ensemble du système, dans l'objectif de minimiser le coût global du système de transport et de distribution.

À cette fin, le GRD, en étroite collaboration avec Elia et tous les acteurs du marché, élabore les spécifications techniques pour la participation des points de livraison de service

de flexibilité à ces marchés fédéraux sur base des caractéristiques techniques de ces marchés.

Les Parties collaborent pour faciliter la livraison des services de flexibilité depuis le Réseau GRD dans le cadre de la gestion des congestions. Elia et le GRD spécifient les conditions et les échanges de données nécessaires en vue de la qualification d'un URD pour la participation à ces services et la livraison effective de ces derniers.

Les Parties travaillent ensemble sur les aspects pertinents du 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 (Règlement SO GL) en du RTT pour ce qui concerne le 'outage planning' et 'scheduling' pour assurer d'une part un échange de données efficace et fiable entre Parties nécessaire pour le contrôle de l'information fournie par les acteurs du marché et d'autre part pour permettre les échanges de données avec les diverses parties du marché.

Les Parties s'entendent pour déterminer avec les parties de marché concernées les règles pour l'utilisation opérationnelle de la flexibilité dans le cadre de la gestion des congestions (incl. redispatching) et dans le cadre de le 'outage planning' et le 'scheduling' pour les unités techniques concernées raccordées à leur réseau respectif.

Convention de collaboration : Annexe 11	21/21	Référence du contrat : [...]
15.07.2022	V2.2	[GRD]
Paraphe ELIA		Paraphe [GRD]