Contrat de Raccordement, d'Accès et d'Exploitation d'une Installation de Production de puissance ≤ 36 kVA

raccordée au Réseau Public de Distribution BT géré par Strasbourg Électricité Réseaux

CONDITIONS GÉNÉRALES

SER-CRAE-CG

Résumé

Ce document précise les conditions générales (techniques, juridiques et financières) du raccordement, de l'exploitation et de l'accès d'une installation de production au RPD Public de Distribution (RPD) en vue de l'injection d'énergie électrique par cette installation, raccordée en basse tension (BT) et de puissance inférieure ou égale à 36 kVA.

Document associé :

SER-CRAE-CP - CRAE Producteur BT ≤ 36 kVA – Conditions Particulières

Version	Date d'application	Nature de la modification
V0	10 juin 2009	Création du document
V1	26 avril 2013	Précisions TURPE, distributeur de colonne, accord de rattachement, raccordement réseau aérien et Consuel
V2	1er mai 2017	Prise en compte de la nouvelle dénomination sociale de Strasbourg Électricité Réseaux
V3	1er février 2023	Evolution de la gestion de la puissance réactive
V4	15 décembre 2023	Précisions sur la désignation du Responsable d'Équilibre

SOMMAIRE

Préambule **4**
Chapitre 1 - Objet et périmètre contractuel **4**
1.1 Objet 4
1.2 Périmètre contractuel 4
1.3 Représentants des Parties 5
Chapitre 2 Raccordement **5**
2.1 Ouvrages de raccordement 5
2.1.1 Cas du Producteur injectant au RPD le surplus de sa production d'électricité 6
2.1.2 Cas du Producteur injectant au RPD la totalité de sa production d'électricité 6
2.2 Travaux réalisés sur les ouvrages de raccordement 6
2.2.1 Travaux réalisés par le Distributeur et facturés au Producteur 6
2.2.2 Travaux réalisés par le Producteur 7
2.2.3 Exécution des travaux 7
2.3 Travaux de modification de l'Installation intérieure 7
2.4 Contribution financière du Producteur à l'établissement du raccordement 7
2.4.1 Montant des travaux 7
2.4.2 Proposition Technique et Financière 7
2.4.3 Modalités de paiement 7
2.5 Protections de Découplage et organes de sectionnement 7
2.5.1 Protection de Découplage 8
2.5.2 Organes de sectionnement 8
2.6 Mise en service de l'installation de production 8
2.7 Modifications des caractéristiques d'une Installation de Production 9
Chapitre 3 Exploitation **9**
3.1 Limite d'exploitation et accessibilité aux ouvrages électriques 9
3.2 Mise en œuvre du dispositif de Protection de Découplage 9
3.3 Conditions de couplage au Réseau Public de Distribution 9
3.4 Contrôle et entretien 10
3.4.1 Analyses d'incidents ou de perturbations 10
3.4.2 Protections de l'installation électrique de type B1 10
Chapitre 4 Travaux hors tension ou interventions de Strasbourg Électricité Réseaux **10**
4.1 Sur le Réseau Public de Distribution 10
4.2 Sur le branchement et le Dispositif de Comptage 10
Chapitre 5 Comptage **11**
5.1 Dispositif de Comptage 11
5.1.1 Cas d'un Producteur injectant au RPD le surplus de sa production 11
5.1.2 Cas d'un Producteur injectant au RPD la totalité de sa production 11
5.2 Respect du Dispositif de Comptage 11
5.3 Entretien et vérification du Dispositif de Comptage 11
5.4 Dysfonctionnement du Dispositif de Comptage 12
5.5 Relevé du compteur Production 12
5.6 Accès au Dispositif de Comptage pour le relevé ou le contrôle 12
Chapitre 6 Engagements de Strasbourg Électricité Réseaux **13**
6.1 Disponibilité du RPD 13
6.2 Qualité de l'électricité 13
Chapitre 7 Engagements du Producteur **13**
7.1 Conformité de l'Installation de Production 13
7.2 Puissance Réactive 14
7.3 Perturbations générées par l'Installation Électrique sur le RPD 14
7.4 Immunité vis à vis des perturbations 14
7.5 Puissance de raccordement en injection 15
Chapitre 8 Responsable d'équilibre **15**
8.1 Désignation du Responsable d'Équilibre 15
8.1.1 Modalités de désignation du Responsable d'Equilibre 15
8.1.2 Date d'effet de la désignation du Responsable d'Equilibre 15
8.1.3 Cas du Producteur souhaitant céder à titre gratuit l'électricité injectée sur le RPD 15
8.2 Changement de Responsable d'Equilibre 16

8.2.1 Changement à l'initiative du Producteur 16
8.2.2 Site sorti du Périmètre à l'initiative du Responsable d'Equilibre 16
8.2.3 Changement de Responsable d'Equilibre en raison de la résiliation du contrat GRD-RE 17
8.2.4 Résiliation du contrat 17
8.3 Absence de rattachement au Périmètre d'un Responsable d'Equilibre 17
Chapitre 9 Prix 17
9.1 Tarif d'Utilisation des Réseaux Publics (TURPE) 17
9.2 Gestion du contrat 18
9.3 Comptage 18
9.4 Tarification des prestations complémentaires 18
Chapitre 10 Conditions de facturation et de paiement 18
10.1 Conditions générales de facturation 18
10.2 Modalités de paiement 18
10.3 Pénalités prévues en cas de non-paiement 19
10.4 Mesures prises par le Distributeur en cas de non-paiement 19
10.5 Réception des factures et responsabilité de paiement 19
10.6 Délégation de paiement 20
10.7 Modalités de contestation de la facture 20
Chapitre 11 Responsabilité des Parties 21
11.1 Régime de responsabilité 21
11.1.1 Responsabilité des Parties en matière de qualité et de continuité 21
11.1.1.1 Régime de responsabilité applicable au Distributeur 21
11.1.1.2 Régime de responsabilité applicable au Producteur 21
11.1.2 Responsabilité des Parties en cas de mauvaise exécution ou non-exécution des clauses du contrat, hormis celles relatives à la qualité et la continuité 21
11.2 Procédure de réparation 22
11.3 Régime perturbé et force majeure 22
11.3.1 Définition de la force majeure 22
11.3.2 Régime juridique 23
Chapitre 12 Assurances 23
Chapitre 13 Exécution du contrat 23
13.1 Entrée en vigueur et durée du contrat 23
13.2 Adaptation du contrat 24
13.3 Changement du Producteur 24
13.4 Conditions de la suspension du contrat 24
13.5 Effets de la suspension du contrat 25
13.6 Résiliation 25
13.7 Effet de la résiliation 25
13.8 Confidentialité et données à caractère personnel 26
13.8.1 Confidentialité des données 26
13.8.2 Traitement des données à caractère personnel 26
13.9 Contestations 26
Chapitre 14 ANNEXE : Définitions 27

Préambule

Vu le Code de l'énergie et notamment ses articles L111-1 et L111-51 et suivants ;

Vu les décisions relatives aux tarifs d'utilisation des RPD publics de distribution d'électricité et aux tarifs des prestations annexes en vigueur, prises en application de l'article L341-3 du Code de l'énergie (ci-après la (les) décision(s) tarifaire(s)) ;

Considérant qu'aux termes des articles L121-4 et L322-8 du Code de l'énergie, Strasbourg Électricité Réseaux, en qualité de gestionnaire de Réseau Public de Distribution (RPD), assure le raccordement et l'accès des utilisateurs au RPD, dans des conditions objectives, transparentes et non discriminatoires ;

Considérant qu'aux termes de l'article L111-91 du Code de l'énergie un droit d'accès au RPD est garanti par Strasbourg Électricité Réseaux en qualité de gestionnaire dudit RPD et qu'à cet effet des contrats sont conclus entre Strasbourg Électricité Réseaux et les utilisateurs de RPD ;

Considérant que le Producteur déclare s'être assuré que l'Installation de Production est autorisée ou est réputée autorisée pour l'exploitation au sens des articles L311-1, L311-5, L311-6 et L312-2 du Code de l'énergie ;

Ceci étant rappelé, les Parties sont convenues de ce qui suit.

Nota : Tout terme commençant par une majuscule est défini au glossaire figurant dans la Documentation Technique de Référence du Distributeur, ainsi qu'en annexe des présentes Conditions Générales.

Chapitre 1 - Objet et périmètre contractuel

1.1 Objet

Le présent contrat a pour objet de définir :

- les modalités techniques, juridiques et financières du raccordement au RPD Public de Distribution basse tension de l'Installation de Production
- les conditions techniques, juridiques et financières de l'accès au RPD basse tension en vue de l'injection d'énergie électrique.
- les dispositions relatives à l'exploitation convenues entre le Producteur et le Distributeur

Le type d'injection au RPD, la Puissance Installée et la Puissance de Raccordement de l'Installation de Production sont décrits dans les Conditions Particulières.

1.2 Périmètre contractuel

Le dispositif contractuel standard défini par le Distributeur comprend une convention de raccordement, une convention d'exploitation et un contrat d'accès au RPD, regroupés pour les installations dont la Puissance de Raccordement en injection est $\leq$ 36 kVA dans ce document unique dénommé Contrat de Raccordement d'Accès au RPD et d'Exploitation.

Les Parties sont donc convenues d'intégrer l'ensemble du dispositif contractuel dans le présent contrat.

Le présent contrat comprend les pièces contractuelles suivantes :

- Les Conditions Générales ;
- Les Conditions Particulières.

Celles-ci constituent l'accord des Parties. Elles annulent et remplacent tous les contrats, lettres, propositions, offres et conventions remis, échangés ou signés entre les Parties antérieurement à la signature du présent contrat et portant sur le même objet.

En cas de contradiction ou de différence entre les pièces constitutives du présent contrat, les Conditions Particulières prévalent sur les Conditions Générales.

Le raccordement de l'Installation de Production au RPD a pu avoir fait l'objet d'une Proposition Technique et Financière de Raccordement « PTF »).En cas de contradiction ou de différence entre le présent contrat et la PTF, le présent contrat prévaut.

Le Producteur reconnaît avoir été informé, préalablement à la conclusion du présent contrat, que Strasbourg Électricité Réseaux publie sur son site internet www.strasbourg-electricite-reseaux.fr :

- la Documentation Technique de Référence (DTR) et le Référentiel Clientèle qui exposent les dispositions réglementaires et les règles complémentaires que Strasbourg Électricité Réseaux applique à l'ensemble des utilisateurs du RPD.
- le Catalogue des prestations qui présente l'offre de Strasbourg Électricité Réseaux aux Producteurs.

Les documents de la DTR, du Référentiel Clientèle et du Catalogue des prestations sont communiqués par courrier postal au Producteur qui en fait la demande écrite, à ses frais.

Le Producteur peut s'il le souhaite demander au Distributeur par courrier une copie de la Convention de Concession pour le service public de distribution d'énergie électrique signée entre le Distributeur et l'autorité concédante sur le territoire de laquelle est située l'Installation Électrique ainsi que du cahier des charges qui lui est annexé. Une copie dudit cahier des charges est communiquée au Producteur qui en fait la demande écrite, à ses frais.

1.3 Représentants des Parties

Les coordonnées des Parties pour l'exécution du présent contrat sont indiquées dans les conditions particulières.

Les Parties s'informent, dans les meilleurs délais, par tout moyen écrit, en cas de changement de représentant ou de coordonnées.

Chapitre 2 Raccordement

2.1 Ouvrages de raccordement

L'Installation de Production est desservie par un dispositif unique de raccordement aboutissant à un seul Point de Livraison (PdL).

Conformément au cahier des charges annexé à la convention de Concession pour le service public de distribution d'énergie électrique signée entre le Distributeur et l'autorité concédante, les Ouvrages de Raccordement sont intégrés à la Concession de distribution publique d'électricité attribuée à Strasbourg Électricité Réseaux.

En principe, la Limite de Propriété des Ouvrages correspondant au Point de Livraison et au Point de Connexion est située aux bornes de sortie en aval du Disjoncteur de branchement du Producteur :

- en aval 1 de cette Limite, les ouvrages électriques sont sous la responsabilité du Producteur.
- en amont de cette Limite, les ouvrages sont intégrés à la Concession de distribution publique d'électricité. Strasbourg Électricité Réseaux en assure l'exploitation, l'entretien et le renouvellement.

Toutefois,

- pour un **branchement souterrain**, afin de minorer le cout du raccordement, le Distributeur n'a pas installé un coffret de branchement indépendant du coffret "consommateur" et à condition que le CCPI (coupe circuit principal individuel) "consommateur" existant soit accessible depuis le domaine public, la Production sera injectée sur la colonne montante existante qui, si elle l'était déjà, restera propriété du client. (Cela signifie que le producteur assurera l'entretien et le renouvellement éventuel de sa colonne montante).
  Il est précisé que la possibilité d'installer un distributeur de colonne sur la colonne montante est acceptée par le Distributeur à la condition que le Consommateur et le Producteur soient une même entité juridique (Il y a un seul utilisateur de réseau). Si le producteur devenait une entité juridique différente de celle du consommateur, le Distributeur exigerait un CCPI producteur, en complément du CCPI existant, accessible depuis le domaine public (création d'une liaison souterraine entre le nouveau coffret et l'installation de production). Ces travaux et nouvelles installations sont à réaliser avec contribution financière du producteur.

[1] Par convention, l'énergie destinée à desservir des installations de consommation circule de l'amont (RPD) vers l'aval (Site de consommation) ; Ces localisations d'amont et d'aval demeurent inchangées dans le cas d'Installations de Production.

- De même, en cas de **branchement sur potelet** (aérien) et si l'installation d'un second coffret de branchement est impossible sur le potelet, le Distributeur tolère qu'un distributeur de colonne soit installé, sur la colonne montante, en aval du coffret existant. dans certains cas, un CCPI "producteur" sera installé en limite de propriété. (Cela signifie que le producteur assumera, l'entretien et le renouvellement éventuel de sa colonne montante). Il est précisé que la possibilité d'installer un distributeur de colonne sur la colonne montante est acceptée par le Distributeur à la condition que le Consommateur et le Producteur soient une même entité juridique (Il y a un seul utilisateur de réseau). Si le producteur devenait une entité juridique différente de celle du consommateur, **le Distributeur exigerait l'installation, avec contribution financière du producteur, d'un second coffret de branchement dédié au producteur et accessible depuis le domaine public.**

Le producteur s'engage à signaler au distributeur toute évolution du régime juridique du consommateur ou du producteur. Enfin, le producteur accepte sans réserve que son alimentation soit suspendue si celle du consommateur devait être suspendue ou coupée par le Distributeur et cela, quelle que soit la cause.

L'intégralité du raccordement depuis le Point de Raccordement au RPD jusqu'au Point de Livraison de l'énergie produite par l'Installation de Production est décrite dans les Conditions Particulières. Les modifications éventuellement nécessaires au raccordement de l'Installation de Production sur le raccordement existant sont également listées dans les Conditions Particulières.

2.1.1 Cas du Producteur injectant au RPD le surplus de sa production d'électricité

Lorsque le Producteur injecte au RPD le surplus de sa production d'électricité, il existe un seul PdL pour l'Installation de Production et de consommation :

- cette configuration n'est autorisée au moment du raccordement que si les titulaires des contrats d'accès au RPD en soutirage et en injection sont identiques ;
- le Producteur accepte alors sans réserve que toute limitation ou suspension de l'accès au RPD au titre du contrat de soutirage sur ce même PdL, quelle qu'en soit la cause et quel que soit le titulaire de ce contrat de soutirage, entraînera simultanément la limitation ou suspension de l'accès au RPD de son Installation de Production, sans droit à indemnisation du Producteur.

2.1.2 Cas du Producteur injectant au RPD la totalité de sa production d'électricité

Lorsque le Producteur injecte au RPD la totalité de sa production d'électricité, si l'Installation de Production est couplée au RPD par l'intermédiaire du câble de liaison privative du branchement de soutirage existant :

- les titulaires des contrats de soutirage et d'injection doivent au moment du raccordement être identiques pour cette configuration de branchement, conformément à la documentation technique de référence disponible sur le site Strasbourg Électricité Réseaux ;
- le Producteur accepte alors sans réserve que toute limitation ou suspension de l'accès au RPD au titre du contrat de soutirage, quelle qu'en soit la cause et quel que soit le titulaire du contrat de soutirage, pourra entraîner alors simultanément la limitation ou la suspension de l'accès au RPD de son Installation de Production, sans droit à indemnisation du Producteur ;
- le Producteur peut demander la modification de son branchement à ses frais pour éviter cette conséquence liée à la configuration de son branchement. Cette prestation est réalisée aux frais du Producteur conformément aux modalités prévues par le Catalogue des prestations.

2.2 Travaux réalisés sur les ouvrages de raccordement

Les travaux sur les Ouvrages de Raccordement intégrés à la Concession sont placés sous maîtrise d'ouvrage du Distributeur qui décide des modalités de réalisation des travaux.

2.2.1 Travaux réalisés par le Distributeur et facturés au Producteur

Les travaux réalisés par le Distributeur et facturés au Producteur sont détaillés dans les Conditions Particulières et sont facturés au Producteur suivant les modalités décrites au 2.4.3.

2.2.2 Travaux réalisés par le Producteur

Certains travaux sur les Ouvrages de Raccordement, d'ordre non-électrique ou électrique, peuvent être réalisés par le Producteur, suivant les prescriptions du Distributeur. Ils resteront à la charge financière du Producteur.

Les travaux à réaliser par le Producteur sont détaillés dans les Conditions Particulières.

2.2.3 Exécution des travaux

Le Distributeur s'engage à effectuer les travaux de raccordement ainsi que la Mise en Service du Raccordement des Installations après réception des deux exemplaires signés du présent contrat, et sous réserve :

- du paiement de la totalité du montant des travaux décrits au 2.4.,
- de la satisfaction à l'ensemble des conditions de mise en service décrites au 2.6.,
- et de la mise à disposition de l'accès au chantier assuré par le Producteur au Distributeur durant cette période.

2.3 Travaux de modification de l'Installation intérieure

Les travaux de modification de l'Installation Intérieure nécessaires au raccordement de l'Installation de Production sont placés sous Maîtrise d'ouvrage du Producteur et réalisés à ses frais.

D'une façon générale, le Distributeur n'intervient pas dans la définition, les choix techniques et la construction des Installations situées en aval du Point de Livraison. Cependant, les Ouvrages doivent respecter les textes et normes en vigueur, notamment la norme NF C15-100 et doivent satisfaire aux prescriptions du Distributeur, sur les points détaillés au 2.5.

2.4 Contribution financière du Producteur à l'établissement du raccordement

2.4.1 Montant des travaux

Le Producteur prend en charge la totalité des dépenses liées aux travaux décrits au 2.2.1. et aux frais de Mise en Service du Raccordement.

Le montant total des travaux et des frais de Mise en Service figure aux Conditions Particulières.

2.4.2 Proposition Technique et Financière

Une Proposition Technique et Financière de raccordement établie par le Distributeur, comportant le chiffrage des travaux et des éventuelles prestations, figure aux Conditions Particulières.

2.4.3 Modalités de paiement

Le Producteur réglera le montant de sa contribution financière au Distributeur dans les conditions suivantes :

- à la signature du présent contrat,
  - 100% du montant de la contribution financière si le coût des travaux est ≤ 5000 euros HT,
  - 50% du montant de la contribution financière si le coût des travaux est > 5000 euros HT ou sur demande expresse du Producteur.
- le cas échéant, le solde du montant de la contribution financière à l'achèvement des travaux et avant toute Mise en Service.

2.5 Protections de Découplage et organes de sectionnement

En application de la norme UTE C 18-510, les conditions d'intervention hors tension sur les Ouvrages électriques du RPD nécessitent la mise en place d'organes de sectionnement permettant de séparer l'Ouvrage de toute source d'alimentation.

Un premier organe de sectionnement en amont du Point de Livraison, le cas échéant accessible depuis le domaine public permet de séparer l'Installation de Production du RPD. Un second organe de sectionnement situé en aval du Point de Livraison sur l'installation intérieure permet de séparer le branchement de l'Installation de Production. Cet organe répond aux spécifications du chapitre 46 « Sectionnement et commande » et de l'article 536 de la Norme NFC 15-100.

Cas d'une Installation comportant un ou plusieurs onduleurs ou sectionneurs automatiques incluant la protection de découplage :

Le dispositif de découplage, conforme aux prescriptions du Distributeur est interne à l'onduleur. Par construction, ce dispositif est réglé et contrôlé en usine et est inaccessible au Distributeur. La Mise en Service du Raccordement de l'Installation ne fera l'objet d'aucun réglage, celui-ci étant effectué en usine.

Protection de découplage externe de type B.1 :

Le Distributeur procédera, lors de la Mise en Service du Raccordement de l'Installation de Production, au réglage et aux essais de fonctionnement du dispositif de découplage. Ceux-ci sont à la charge du Producteur et sont inclus dans le chiffrage des travaux figurant aux Conditions Particulières.

Les réglages des relais de la protection de découplage réalisés par le Distributeur, sont rendus inaccessibles au Producteur par scellé.

2.5.1 Protection de Découplage

Pour répondre à ces différentes fonctionnalités, le Producteur met en œuvre la solution dont le détail est décrit dans la note **SER-ETU-RAC-PDP12 Description et étude des protections de découplage pour le raccordement des Installations de Production au Réseau Public de Distribution**.

2.5.2 Organes de sectionnement

Le Producteur doit indiquer au Distributeur ces organes qui permettent la séparation de l'Installation de Production, pour permettre une intervention hors tension sécurisée sur le disjoncteur de branchement. Ces organes sont repérés, d'un type satisfaisant aux prescriptions de cette même norme (de type sectionneur, interrupteur sectionneur multipolaire ou unipolaire, élément de remplacement de fusibles, barrettes ou borne spécialement conçue n'exigeant pas le déplacement d'un conducteur) et installés à l'interface entre l'Installation de Production et l'Installation Intérieure.

2.6 Mise en service de l'installation de production

La mise en service de l'Installation de Production sur raccordement nouveau ou existant par le Distributeur est réalisée selon les modalités définies dans le Catalogue des prestations de Strasbourg Électricité Réseaux en vigueur. Elle est subordonnée :

- à la complète réalisation, le cas échéant, des travaux de raccordement, dans le respect des prescriptions de la Proposition de Raccordement ;
- au paiement, le cas échéant, de la totalité du montant des travaux sur les ouvrages de raccordement décrits dans la Proposition de Raccordement ;
- à la vérification du bon fonctionnement de la Protection de Découplage, conformément au 2.5 ;
- à la réception et la prise d'effet de l'Accord de Rattachement au Périmètre du Responsable d'Équilibre désigné au 8.1
- à la transmission par le Producteur d'une attestation de conformité visée par Consuel de son Installation Intérieure aux prescriptions de sécurité imposées par les règlements en vigueur conformément aux dispositions des articles D342-18 à 21 du code de l'énergie ;
- au remplacement, le cas échéant, du compteur en place par un Compteur Communicant.

La mise en service de l'Installation de production peut être réalisée indépendamment de celle de l'Installation de consommation en cas de raccordement avec option d'injection de la totalité de la production ; si c'est l'option d'injection du surplus qui a été retenue, la mise en service de l'Installation de production doit être réalisée simultanément ou postérieurement à celle de l'Installation de consommation.

2.7 Modifications des caractéristiques d'une Installation de Production

Toute modification de l'Installation entraînant une évolution des caractéristiques mentionnées aux Conditions Particulières sur l'initiative du Producteur doit être notifiée au Distributeur par fax ou lettre recommandée avec demande d'avis de réception et faire l'objet d'un avenant au présent contrat.

Lorsque le Distributeur doit réaliser des travaux sur les Ouvrages de raccordement du fait de modifications apportées par le Producteur à son Installation de Production, chaque Partie prend à sa charge le montant des travaux lui incombant, conformément à l'application des dispositions légales et réglementaires en vigueur au moment de la demande, notamment le barème pour la facturation de l'opération de raccordement des utilisateurs au RPD.

Les conditions de réalisation des travaux susvisés ainsi que toutes les modalités techniques et financières font l'objet d'un avenant au présent contrat ou d'un nouveau contrat selon la consistance des modifications, sur lequel sont précisées les modifications apportées au dispositif initial, ainsi que, le cas échéant, les conditions nouvelles d'exploitation de l'Installation.

En cas de désaccord sur les nouvelles dispositions contractuelles, les Parties s'engagent à mettre en œuvre les dispositions du 13.9.

Chapitre 3 Exploitation

3.1 Limite d'exploitation et accessibilité aux ouvrages électriques

La Limite d'Exploitation entre l'Installation de Production et le Réseau est fixée à la Limite de Propriété des Ouvrages définie au 2.1.

Les Ouvrages du RPD sont exploités, renouvelés, entretenus, réglés et scellés par le Distributeur.

Tous les appareils et boîtiers du branchement et, le cas échéant, de la protection de découplage de type externe sont réglés par le Distributeur et rendus inaccessibles aux tiers par pose de scellés. Le Producteur assure l'exploitation, le renouvellement, l'entretien de ses équipements et de son Installation Intérieure à ses frais et dispose d'un droit de manœuvre sur le disjoncteur de branchement (AGCP).

L'accès du Distributeur aux parties du branchement situées dans le domaine privé du Producteur et à l'Installation Intérieure pour leur dépannage, entretien ou visite de contrôle est garanti par le Producteur qui s'engage à convenir d'un rendez-vous en heures ouvrables sous huitaine et à être présent lors de l'intervention programmée en concertation entre le Producteur et le Distributeur.

3.2 Mise en œuvre du dispositif de Protection de Découplage

Un dispositif constitué d'une protection et d'un organe de découplage doit être installé entre la sortie du générateur et l'Installation Intérieure.

Ce dispositif est requis au titre de la réglementation en vigueur relative aux prescriptions techniques de conception et de fonctionnement pour le raccordement au RPD d'une Installation de Production électrique.

Le Producteur s'engage à maintenir le dispositif de Protection de Découplage pendant toute la durée du présent contrat et à justifier de son bon fonctionnement à toute demande de Strasbourg Électricité Réseaux.

Ce dispositif placé dans l'Installation Intérieure a pour effet de déconnecter instantanément le générateur pour :

- permettre le fonctionnement normal des protections et automatismes installés par le Distributeur,
- éviter d'alimenter un défaut ou de laisser sous tension un Ouvrage en défaut,
- ne pas alimenter les installations voisines à une tension ou fréquence anormale.

3.3 Conditions de couplage au Réseau Public de Distribution

Les manœuvres de couplage au RPD sont réalisées sur l'initiative du Producteur, sous sa responsabilité, et sauf avis contraire du Distributeur, sans autorisation préalable de celui-ci. Elles ne doivent pas entraîner de perturbation sur le RPD.

Les modalités de mise en œuvre de la responsabilité éventuelle du Producteur sont décrites au chapitre 11.

Le générateur doit se découpler automatiquement après :

- l'apparition d'une anomalie de tension ou coupure de circuit affectant le Réseau ou l'Installation du Producteur,
- la détection d'une anomalie ou panne affectant son bon fonctionnement.

Au retour des conditions normales d'alimentation, le générateur peut se coupler automatiquement ou avec intervention du Producteur.

3.4 Contrôle et entretien

3.4.1 Analyses d'incidents ou de perturbations

Le Producteur s'engage à fournir à la demande du Distributeur les informations disponibles relatives au fonctionnement de son Installation de Production lors d'une analyse d'incident faisant suite à une anomalie de comportement du RPD.

3.4.2 Protections de l'installation électrique de type B1

Le Distributeur peut être amené à procéder à des vérifications périodiques du réglage et du fonctionnement du système de découplage ou des modifications des seuils de réglage. Le Producteur s'engage à convenir d'un rendez-vous en heures ouvrables sous quinzaine et à rendre accessible l'ensemble des équipements constituant le système de découplage.

Les frais de contrôle seront à la charge de la partie désignée par la réglementation en vigueur à la date de l'intervention.

Chapitre 4 Travaux hors tension ou interventions de Strasbourg Électricité Réseaux

4.1 Sur le Réseau Public de Distribution

Pour tous travaux ou interventions hors tension sur le RPD desservant le branchement et nécessitant la séparation de l'Installation du Producteur du RPD, le distributeur procède à l'ouverture et à la condamnation[2] du coffret de sectionnement accessible depuis le domaine public du branchement. En fin d'intervention, le Distributeur reconnecte l'installation électrique au RPD sans préavis.

4.2 Sur le branchement et le Dispositif de Comptage

En cas d'intervention à l'initiative du Distributeur ne présentant pas un caractère d'urgence, le Producteur s'engage, si l'intervention nécessite d'accéder dans son domaine privé, à convenir d'un rendez-vous en heures ouvrables sous quinzaine et à être présent lors de l'intervention programmée en concertation entre le Producteur et le distributeur.

Si le Distributeur le lui demande, le Producteur s'engage d'autre part à :

- séparer l'Installation de Production de son Installation Intérieure par le dispositif de sectionnement décrit au 2.5.
- permettre à Strasbourg Électricité Réseaux de signaler cette séparation par pose d'une pancarte de condamnation et d'interdiction de manœuvrer.

[2] acte d'exploitation permettant de signaler que l'Ouvrage est séparé de toute source de tension

Chapitre 5 Comptage

5.1 Dispositif de Comptage

Le Dispositif de Comptage permet de mesurer les quantités d'énergie injectée et soutirée le cas échéant au RPD. Il est scellé par le Distributeur.

La DTR, librement accessible sur le site internet www.strasbourg-electricite-reseaux.fr, constitue le référentiel des prescriptions techniques applicables en matière de Dispositif de Comptage.
Conformément à la norme NF C 14-100, le Dispositif de Comptage doit être facilement accessible. Les modalités d'accès sont décrites au 5.6.

5.1.1 Cas d'un Producteur injectant au RPD le surplus de sa production

Le Dispositif de Comptage est constitué :

- d'un Compteur pour l'enregistrement de l'énergie injectée au RPD, commun à l'injection et au soutirage : il enregistre également l'énergie soutirée nécessaire aux besoins non couverts par l'Installation de Production ;
- d'un disjoncteur de branchement (AGCP) réglé en fonction de la Puissance de Raccordement au Réseau Public de Distribution, commun à l'injection et au soutirage ;
- du panneau et du coffret de comptage fournis par le Distributeur,

La puissance en injection est limitée par le Disjoncteur de Branchement, réglé au maximum admissible par le branchement (rappel : le réglage se faisait à la puissance souscrite du contrat de soutirage lorsque les Producteurs ne disposaient pas d'un Compteur Communicant).

5.1.2 Cas d'un Producteur injectant au RPD la totalité de sa production

Le Dispositif de Comptage est constitué :

- lorsque le Producteur ne dispose pas d'un Compteur Communicant : un Compteur pour l'enregistrement de l'énergie injectée au RPD et un Compteur pour l'enregistrement de la consommation de veille de l'Installation de Production en dehors des périodes de production ;
- lorsque le Producteur dispose d'un Compteur Communicant : un Compteur commun pour l'enregistrement de l'énergie injectée au RPD et l'enregistrement de la consommation de veille de l'Installation de Production en dehors des périodes de production ;
- d'un Disjoncteur de Branchement (AGCP) réglé en fonction de la Puissance de Raccordement au RPD.

5.2 Respect du Dispositif de Comptage

Le Producteur et le Distributeur s'engagent à ne pas porter atteinte à l'intégrité et au fonctionnement du Dispositif de Comptage.

5.3 Entretien et vérification du Dispositif de Comptage

Le Dispositif de Comptage est intégré à la Concession de Distribution Publique. Il est entretenu et vérifié par le Distributeur. Une composante de location d'entretien et de contrôle décrite dans le TURPE est mise à la charge du Producteur. Le Distributeur peut procéder au remplacement des appareils en fonction des évolutions technologiques ou à l'issue d'une visite de contrôle selon les modalités décrites au 5.6.

Les frais de réparation ou de remplacement des équipements qui résultent de ces visites sont à la charge du Distributeur sauf en cas de détérioration imputable au Producteur.

Le Producteur peut demander à tout moment la vérification de ces équipements, soit par Strasbourg Électricité Réseaux, soit par un expert choisi d'un commun accord parmi les organismes agréés par le service chargé du contrôle des instruments de mesure. Les frais entraînés par cette vérification sont à la charge du Distributeur si ces équipements ne sont pas reconnus exacts, dans les limites réglementaires de tolérance et à celle du Producteur dans le cas contraire aux conditions prévues dans le catalogue des prestations.

En cas de fonctionnement défectueux d'un équipement du Dispositif de Comptage, le Distributeur procède au remplacement de l'équipement concerné.

Le Producteur s'engage à signaler sans délai à Strasbourg Électricité Réseaux toute anomalie concernant le Dispositif de Comptage.

5.4 Dysfonctionnement du Dispositif de Comptage

En cas de fonctionnement défectueux du Dispositif de Comptage ayant une incidence sur l'enregistrement de la production d'électricité, le distributeur, en concertation avec le Producteur, évalue les quantités d'électricité livrées (ou soutirée le cas échéant) au RPD, par comparaison avec des installations similaires (ou témoin) pendant la même période de production.

Le Distributeur informe le Producteur de l'existence et des corrections apportées aux données de comptage. Le Producteur peut contester les données de comptage ainsi que les données de comptage corrigées dans les conditions définies au 13.9.

En tout état de cause, le Producteur doit veiller à ne pas porter atteinte lui-même à l'intégrité du Dispositif de Comptage permettant de mesurer les quantités d'électricité injectées (ou soutirées le cas échéant) au RPD. Il s'engage à signaler sans délai au Distributeur toute anomalie touchant à ces appareils.

5.5 Relevé du compteur Production

L'article L322-8 du Code de l'énergie a confié au Distributeur le soin de procéder aux comptages nécessaires à l'exercice de sa mission.

A ce titre, il relève et transmet semestriellement les index du Compteur.

Conformément aux dispositions de l'article R111-30 du Code de l'énergie, Strasbourg Électricité Réseaux utilise également les données de comptage pour les besoins des mécanismes fixés par les textes réglementaires (exemple : obligation d'achat) et les transmet aux acteurs concernés.

5.6 Accès au Dispositif de Comptage pour le relevé ou le contrôle

Le Distributeur doit pouvoir accéder aussi souvent que nécessaire au Dispositif de Comptage afin d'assurer le relevé ou le contrôle du Compteur. En fonctionnement normal d'un Compteur Communicant, le relevé se fait à distance. Si un Compteur n'a pas pu être relevé par le Distributeur du fait du Producteur, le Producteur doit prendre alors un rendez-vous pour un relevé spécial qui lui est facturé selon le Catalogue des prestations du Distributeur.

Dans les cas où l'accès nécessite la présence du Producteur, ce dernier est informé au préalable du passage de Strasbourg Électricité Réseaux. Le Producteur doit alors prendre toute disposition nécessaire pour que le Distributeur puisse accéder en toute sécurité et sans difficulté aux équipements du(des) Dispositif(s) de Comptage.

Le Distributeur se réserve le droit de réaliser des contrôles de relevé pour s'assurer de la sincérité de la déclaration réalisée par le Producteur.

Dans le cas d'un compteur non communicant, le Producteur doit fournir au Distributeur un autorelévé au minimum une fois par an.

Le Producteur peut, s'il le souhaite, convenir d'un rendez-vous avec le Distributeur. Cette prestation est facturée au Producteur conformément au catalogue des prestations du Distributeur en vigueur.

Si le rendez-vous n'est pas honoré du fait du Producteur, le Distributeur peut, sous réserve du respect d'un préavis de dix jours ouvrés à compter de la réception par le Producteur d'une lettre recommandée avec demande d'avis de réception valant mise en demeure, suspendre l'accès au RPD de l'Installation de Production dans les conditions du 13.4, sans préjudice des dommages-intérêts auxquels le Distributeur pourrait prétendre. Dans ce cas, la lettre susvisée indique notamment la date au-delà de laquelle l'accès au RPD sera interrompu si le Producteur n'a pas donné accès au Dispositif de Comptage. Le cas échéant, le Responsable d'Equilibre en est également informé.

Chapitre 6 Engagements de Strasbourg Électricité Réseaux

6.1 Disponibilité du RPD

Le Distributeur s'engage à assurer la disponibilité du RPD pour l'injection de l'énergie produite sauf dans les cas qui relèvent de la force majeure définie au 11.3.1 du présent contrat et dans les cas énoncés ci-après

- lorsque des interventions programmées sur le Réseau nécessitent sa mise hors tension, celles-ci sont alors portées à la connaissance du Producteur, avec l'indication de la durée prévisible d'interruption, par voie de presse, d'affichage ou d'informations individualisées au moins trois jours à l'avance, conformément au cahier des charges annexé à la Convention de Concession pour le service public de distribution d'énergie électrique signée entre le Distributeur et l'autorité concédante sur le territoire sur lequel se situe l'Installation de Production. La durée d'une interruption peut exceptionnellement atteindre 10 heures mais ne peut en aucun cas les dépasser ;
- lorsque la disponibilité du RPD est affectée, pour des raisons accidentelles sans faute de la part du Distributeur, d'interruptions dues aux faits de tiers.
- lorsque la qualité de la fourniture d'électricité pour des usages professionnels est affectée, pour des raisons accidentelles sans faute de la part du Distributeur, de défauts dus aux faits de tiers.
- en cas de suspension de l'accès au RPD au titre du 13.4 des présentes conditions générales ;

Dans tous les cas, il appartient au Producteur de prendre les précautions qu'il juge utiles pour prémunir son Installation de Production contre les éventuelles indisponibilités du RPD. Des conseils peuvent être demandés par le Producteur au Distributeur.

Le cas échéant, les modalités de mise en œuvre de la responsabilité du Distributeur sont décrites chapitre 11.

6.2 Qualité de l'électricité

La Tension Nominale est de 230 V en courant monophasé et de 400 V en courant triphasé. le Distributeur maintient la Tension de fourniture au Point de Livraison à l'intérieur d'une plage de variation de + à – 10% de la Tension Nominale fixée par les articles D322-9 à D322-10 du Code de l'énergie, sauf dispositions contraires prévues par le cahier des charges de concession de distribution publique applicable. La valeur nominale de la fréquence de la tension est de 50 Hertz.

Le Distributeur s'engage sur la fréquence de la tension conformément à la norme EN 50-160.

La responsabilité du Distributeur ne saurait être engagée lorsque la qualité de l'électricité pour des usages professionnels est affectée, pour des raisons accidentelles sans faute de la part du Distributeur, de défauts dus aux faits de tiers.

A la demande du Producteur, le Distributeur peut procéder à des mesures de la qualité de l'onde électrique au Point de Livraison (niveaux de tension ou de fréquence). Si ces derniers sont conformes aux prescriptions réglementaires, les frais de contrôle seront mis à la charge du Producteur. Dans le cas contraire, le Distributeur s'engage à prendre les dispositions nécessaires pour remédier à cette situation.

Chapitre 7 Engagements du Producteur

7.1 Conformité de l'Installation de Production

Les équipements seront conformes pendant toute la durée du contrat aux normes et règlements en vigueur à la date de signature du présent contrat, en particulier aux normes et règlements évoqués dans le présent contrat. Il s'agit notamment des documents normatifs suivants : NF EN 61000-3-3, CEI 61000-3-5 et NF EN 61000-3-11.

Le cas échéant, les modalités de mise en œuvre de la responsabilité du Producteur sont décrites chapitre 11.

7.2 Puissance Réactive

Conformément à l'article 54 de l'arrêté du 9 juin 2020 relatif aux prescriptions techniques de conception et de fonctionnement pour le raccordement aux réseaux d'électricité, lorsque la tension au point de raccordement est égale à la tension nominale plus ou moins 10 %, l'installation de production qui délivre la puissance Pmax doit pouvoir également, sans limitation de durée, fournir une puissance réactive au moins égale à 0,4 × Pmax ou absorber une puissance réactive au moins égale à 0,35 x Pmax.

L'installation de production devra à tout instant absorber une puissance réactive égale à 0,35 x la puissance active produite par l'installation (cos(phi)=0,944 sous excité).

Pour les producteurs vendant leur énergie en totalité, Strasbourg Électricité Réseaux pourra contrôler le respect des consignes portant sur l'énergie réactive en considérant que lorsque la puissance active dépasse 0,2 x Puissance de Raccordement en Injection, la puissance réactive absorbée doit être comprise entre 0,3 x puissance active produite et 0,4 x puissance active produite. Selon la nature du Dispositif de comptage de référence, le contrôle du respect des engagements du Demandeur en matière de réactif s'opérera sur la base d'une Courbe de Mesure en réactif si celle-ci est disponible ou des index de réactif à défaut.

Pour les autres types de valorisation de l'énergie produite et si les modalités de contrôle précédentes ne sont pas pertinentes, Strasbourg Électricité Réseaux pourra demander la vérification du réglage du dispositif intégrant l'absorption du réactif, tel que l'onduleur, par tout moyen disponible, le plus simple étant la fourniture par le producteur d'une attestation de réglage.

Pour les installations de production dont la capacité à fournir ou absorber de la puissance réactive impose des contraintes comme des adaptations particulières ou l'adjonction d'équipements accessoires (ce peut être notamment le cas avec des machines tournantes), et sous réserve qu'elle ne modifie pas la solution de raccordement de référence (déterminée sur la base d'une consigne d'absorption de réactif à tan phi=-0,35), une dérogation peut être accordée sous la forme d'un délai de mise en œuvre de la consigne à partir de la date de mise en service de l'installation de production ou à défaut, d'une valeur adaptée de la consigne et de modalités de contrôle du réalisé associées. Ces adaptations doivent résulter d'un compromis entre les contraintes du RPD et les capacités techniques de l'installation de production. Ces dispositions sont précisées dans les Conditions Particulières de la Convention de Raccordement et d'Exploitation. Afin d'obtenir cette dérogation, le producteur aura présenté des documents justifiant les contraintes particulières précitées. Si le besoin du producteur ne peut être satisfait dans le cadre de l'offre de raccordement de référence, une offre de raccordement alternative pourra être envisagée à sa demande.

Ces dispositions s'appliquent à partir du 1 février 2023. Les Installations initialement mises en service avec un réglage différent (spécifié par la règlementation ou par Strasbourg Électricité Réseaux) pourront le conserver sauf en cas de modification substantielle[3] de l'installation incluant le remplacement de tous les dispositifs qui intègrent la gestion du réactif, tels que les onduleurs. Dans ce dernier cas, les dispositions d'absorption du réactif indiquées dans la DTR en vigueur s'appliqueront. Si les génératrices sont des machines asynchrones sans électronique de puissance couplées au RPD, le Producteur veillera à s'assurer qu'une séparation volontaire ou fortuite de son Installation du RPD ne produira pas de situation préjudiciable à ses installations (par exemple risque de surtension lorsqu'une machine asynchrone est îlotée sur ses condensateurs).

7.3 Perturbations générées par l'Installation Électrique sur le RPD

Le respect par Strasbourg Électricité Réseaux des engagements décrits aux articles 6.1 et 6.2 suppose que le Producteur limite à son Point de Livraison ses propres perturbations au niveau fixé par l'arrêté du 9 juin 2020.

Fluctuations rapides de la tension :

Le niveau de contribution de l'Installation de Production au papillotement longue durée (Plt) doit être limité au Point de Livraison à 1. Les appareils de l'Installation doivent être conformes aux textes réglementaires et normatifs pertinents.

7.4 Immunité vis à vis des perturbations

L'Installation de Production doit être conçue pour supporter les perturbations liées à l'exploitation en régime normal du RPD et faire face à celles qui peuvent être générées lors des régimes exceptionnels de Réseau.

[3] Définie dans la DTR Enedis-PRO-RES_64E

Il appartient au Producteur de prendre les mesures économiquement raisonnables et techniquement efficaces pour minimiser, dans la mesure du possible, les conséquences sur ses installations des perturbations liées aux aléas de distribution.

7.5 Puissance de raccordement en injection

Le producteur prend toute disposition pour ne jamais injecter sur le réseau une puissance supérieure à la Puissance de raccordement en injection définie aux Conditions Particulières.

Chapitre 8 Responsable d'équilibre

En application des articles L321-10 et L321-15 du Code de l'énergie et afin de garantir l'équilibre général des RPD en compensant les écarts éventuels entre les injections et les consommations effectives, RTE a mis en place un mécanisme de Responsable d'Equilibre décrit dans des règles approuvées par la CRE et accessibles via le site http://clients.rte-france.com. Ce mécanisme concerne tous les consommateurs et producteurs d'électricité.

Le Site doit être rattaché au Périmètre d'un Responsable d'Equilibre conformément aux dispositions de l'article 8.1 des Conditions Générales du présent contrat.

Par la signature du présent contrat, le Producteur autorise, conformément à l'article R111-27 du Code de l'énergie, Strasbourg Électricité Réseaux à communiquer au Responsable d'Equilibre au Périmètre duquel son Site est rattaché, les données relatives à l'injection de l'Installation de Production.

8.1 Désignation du Responsable d'Équilibre

8.1.1 Modalités de désignation du Responsable d'Equilibre

Le Producteur doit indiquer au Distributeur le Responsable d'Équilibre au périmètre duquel l'Installation de Production sera rattachée. A cette fin, le Producteur doit communiquer à Strasbourg Électricité Réseaux le cas échéant un Accord de Rattachement valide signé du Producteur et du Responsable d'Equilibre, par tout moyen écrit c'est-à-dire par courrier postal, avec ou sans avis de réception ou courriel avec ou sans accusé de réception. Le Responsable d'Equilibre désigné par le Producteur est mentionné dans les Conditions Particulières du présent contrat.

Le Responsable d'Équilibre ainsi désigné par le Producteur doit avoir signé un contrat de Responsable d'Équilibre avec RTE et un contrat de mise en œuvre de la fonction de Responsable d'Équilibre avec le Distributeur, lui permettant d'être actif sur le RPD géré par Strasbourg Électricité Réseaux.

Le Responsable d'Équilibre est désigné par le Producteur dans les Conditions Particulières.

8.1.2 Date d'effet de la désignation du Responsable d'Equilibre

Dans le cas d'une première mise en service (suite à un raccordement nouveau), le rattachement au Périmètre d'Equilibre correspond à la date de mise en service de l'Installation de Production.

Dans les autres cas, le rattachement au Périmètre du Responsable d'Equilibre correspond :

- à la date d'effet prévue dans les conditions particulières si Strasbourg Électricité Réseaux reçoit l'Accord de Rattachement dûment signé au moins sept jours calendaires avant cette date, sous réserve du respect du Chapitre 13.1 des présentes conditions générales ;
- le premier jour du deuxième mois suivant la réception par Strasbourg Électricité Réseaux de l'Accord de Rattachement dans le cas contraire, sous réserve du respect du Chapitre 13.1 des présentes conditions générales.

8.1.3 Cas du Producteur souhaitant céder à titre gratuit l'électricité injectée sur le RPD

Sans préjudice des frais facturés au titre du TURPE conformément à l'article 9.1 des conditions générales, lorsque le Producteur entend consommer lui-même tout ou partie de l'électricité produite par son Installation de Production (autoproducteur), il peut décider de rattacher son Installation de Production au Périmètre du

Responsable d'Equilibre de Strasbourg Électricité Réseaux conformément à l'article L315-5 du Code de l'énergie, si la puissance installée de celle-ci est inférieure à 3 kVA.

Dans ce cas :

- le Producteur est informé et accepte que les injections d'électricité sur le RPD géré par Strasbourg Électricité Réseaux, effectuées dans le cadre de cette opération d'autoconsommation, soient cédées à titre gratuit à Strasbourg Électricité Réseaux conformément à l'article L315-5 du Code de l'énergie ;
- ce choix du Producteur est mentionné aux conditions particulières du présent contrat ;
- toute modification de ce choix du Producteur en cours d'exécution du présent contrat nécessite que le Producteur désigne à Strasbourg Électricité Réseaux, conformément aux dispositions de l'article 8.2.1 des présentes conditions générales, le Responsable d'Equilibre au Périmètre duquel l'Installation de Production est rattachée.

8.2 Changement de Responsable d'Equilibre

8.2.1 Changement à l'initiative du Producteur

En cas de changement de Responsable d'Equilibre en cours d'exécution du présent contrat à l'initiative du Producteur, le Producteur doit informer son Responsable d'Equilibre précédent, par tout moyen écrit, de sa décision de changer de Responsable d'Equilibre.

Le Producteur informe simultanément Strasbourg Électricité Réseaux de cette décision, par tout moyen écrit et désigne l'identité de son nouveau Responsable d'Equilibre en joignant un Accord de rattachement dûment signé.

La date de prise d'effet de ce changement de Périmètre est définie de la manière suivante :

- si l'Accord de Rattachement est reçu par Strasbourg Électricité Réseaux au moins 7 jours calendaires avant la fin du mois courant, mois M, il prend effet au plus tôt le 1er jour du mois suivant, mois M+1 ;
- si le Producteur bénéficiait d'un contrat d'obligation d'achat d'électricité en application des articles L314-1 et L311-12.1° du Code de l'énergie et que son contrat d'achat arrive à échéance en M+1, alors le changement de Périmètre prend effet à la date d'échéance du contrat d'achat ;
- si l'Accord de Rattachement est reçu moins de 7 jours calendaires avant la fin du mois courant, mois M, le changement de Périmètre prend effet le 1er jour du deuxième mois suivant, c'est-à-dire le premier jour du mois M+2.

Le Site reste rattaché au Périmètre du Responsable d'Equilibre précédent jusqu'à la date d'effet du changement de Périmètre.

Strasbourg Électricité Réseaux informe par tout moyen écrit avant la date d'effet du changement de Responsable d'Equilibre :

- le Producteur, de la date d'effet de son rattachement au Périmètre de nouveau Responsable d'Equilibre,
- le Responsable d'Equilibre précédent de la date d'effet de la sortie du Site de son Périmètre,
- le nouveau Responsable d'Equilibre de la date d'effet de l'entrée du Site dans son Périmètre.

8.2.2 Site sorti du Périmètre à l'initiative du Responsable d'Equilibre

Le Responsable d'Equilibre doit informer le Producteur et Strasbourg Électricité Réseaux, par tout moyen écrit comportant un accusé de réception, de sa décision d'exclure l'Installation de production de son Périmètre d'Equilibre. Pour informer Strasbourg Électricité Réseaux, il doit utiliser le formulaire de retrait (chapitre E des règles relatives au dispositif de Responsable d'Equilibre).

Le Site reste rattaché au Périmètre du Responsable d'Equilibre jusqu'à la date d'effet de sortie de son Périmètre définie de la manière suivante :

- si le formulaire de retrait est reçu par Strasbourg Électricité Réseaux au moins 7 jours calendaires avant la fin du mois courant, mois M, il prend effet au plus tôt le 1er jour du deuxième mois suivant, c'est-à-dire le premier jour du mois M+2 ;
- si le Producteur bénéficiait d'un contrat d'obligation d'achat d'électricité en application des articles L314-1 et L311-12.1° du Code de l'énergie et que son contrat d'achat arrive à échéance en M+2, alors la sortie de Périmètre prend effet à la date d'échéance du contrat d'achat ;
- si le formulaire de retrait est reçu moins de 7 jours calendaires avant la fin du mois courant, mois M, il prend effet au plus tôt le 1er jour du troisième mois suivant, c'est-à-dire le premier jour du mois M+3.

Dès réception du formulaire de retrait, Strasbourg Électricité Réseaux informe le Producteur, par tout moyen écrit comportant un avis de réception, de la date d'effet de la sortie du Site du Périmètre et lui demande de lui

désigner un nouveau Responsable d'Equilibre, au moins vingt jours calendaires avant cette date d'effet, en respectant les modalités prévues à l'article 8.1 des présentes conditions générales.

Si la date d'entrée dans le Périmètre du nouveau Responsable d'Equilibre est antérieure à la date d'effet de la sortie du Site du Périmètre de l'ancien Responsable d'Equilibre, c'est la date d'entrée dans le Périmètre du nouveau Responsable d'Equilibre qui est retenue comme date d'effet du changement.

8.2.3 Changement de Responsable d'Equilibre en raison de la résiliation du contrat GRD-RE

La résiliation de l'Accord de Participation conclu entre RTE et le Responsable d'Equilibre entraîne de plein droit à la même date la résiliation du contrat GRD-RE conclu entre Strasbourg Électricité Réseaux et le Responsable d'Equilibre.

En cas de résiliation du contrat GRD-RE conclu entre Strasbourg Électricité Réseaux et le Responsable d'Equilibre, pour quelque raison que ce soit, dans un délai de 3 jours calendaires au plus tard à compter de la notification de cette résiliation à Strasbourg Électricité Réseaux et avant la date d'effet de celle-ci, Strasbourg Électricité Réseaux :

- informe le Producteur, par tout moyen écrit confirmé simultanément par lettre recommandée avec avis de réception, de la date d'effet de la sortie de son Site du Périmètre du Responsable d'Equilibre ;
- lui demande de désigner un nouveau Responsable d'Equilibre avant la date d'effet de la résiliation en respectant les modalités prévues à l'article 8.

Si le Producteur n'a pas de Responsable d'Equilibre à la date d'effet de la résiliation du contrat GRD-RE, les dispositions de l'article 13.4 des présentes conditions générales s'appliquent.

8.2.4 Résiliation du contrat

En cas de résiliation du présent contrat, quelle qu'en soit la cause, le Site concerné est réputé ne plus faire partie du Périmètre-RPD à la date d'effet de la résiliation du présent contrat.

8.3 Absence de rattachement au Périmètre d'un Responsable d'Equilibre

En cas d'absence de rattachement de l'Installation de Production au Périmètre d'un Responsable d'Equilibre pour quelque raison que ce soit, les dispositions de l'article 13.4 des présentes conditions générales s'appliquent.

Chapitre 9 Prix

Les frais facturés au Producteur le sont au titre :·

- de l'utilisation du RPD Public de Distribution d'Électricité. Les montants facturés résultant de l'application du Tarif d'Utilisation des Réseaux, sont décrits au 9.1 ;
- des prestations demandées, le cas échéant, par le Producteur. Les montants facturés sont décrits au 9.4.

Les prix associés au présent contrat sont des éléments hors taxes. Ils seront majorés du montant des taxes ou impôts actuels ou futurs.

9.1 Tarif d'Utilisation des Réseaux Publics (TURPE)

Le TURPE est appliqué au Point de Connexion du Producteur. Ce Point de Connexion correspond au Point de Livraison.

Le montant dû par le Producteur au titre d'une année d'utilisation du RPD intègre :

- Les frais liés à la composante de gestion : telle que définie au 9.2.
- Les frais liés à la composante de comptage : telle que définie au 9.3.
- Les frais liés à la composante des injections : c'est un montant qui dépend de l'énergie active injectée au RPD au Point de Livraison ;

Tous ces éléments de facture sont décrits dans le Tarif d'Utilisation des Réseaux Publics (TURPE) fixé dans les conditions prévues par l'article L341-3 du Code de l'énergie.Les éventuelles évolutions du TURPE s'appliquent de plein droit au présent contrat dès l'entrée en vigueur de la Décision tarifaire.

9.2 Gestion du contrat

Le Producteur acquitte au Distributeur une composante de gestion au titre de son contrat d'injection conforme au TURPE en vigueur.

Cette composante couvre les coûts de la gestion des dossiers du Producteur, l'accueil, la facturation et le recouvrement.

A titre d'information, pour les autoproducteurs disposant, pour un même Point de Connexion, d'un contrat en injection et d'un contrat en soutirage, la composante de gestion autoproducteur est facturée dans le cadre du contrat en injection.

9.3 Comptage

Le Producteur acquitte au Distributeur une composante de comptage au titre du présent contrat conforme au TURPE en vigueur.

Cette composante couvre les coûts de comptage, de contrôle, de relève, de transmission des données de comptage et le cas échéant, de location, d'entretien et d'application des profils aux utilisateurs équipés de compteurs sans enregistrement de la Courbe de Mesure.

Dans le cas d'injection en surplus, le Dispositif de Comptage est commun à l'injection et au soutirage. La composante de comptage est facturée dans le cadre du contrat de soutirage.

9.4 Tarification des prestations complémentaires

Les prestations complémentaires éventuellement réalisées pour le Producteur sont facturées conformément au catalogue des prestations du Distributeur en vigueur. Elles peuvent faire l'objet d'une facturation séparée.

Chapitre 10 Conditions de facturation et de paiement

10.1 Conditions générales de facturation

L'utilisation du RPD est facturable à compter de la Mise en Service du Raccordement de l'installation (pose des compteurs). La facture couvre une période égale au moins à une année complète d'utilisation du RPD, sauf en cas de résiliation du contrat. Le montant facturé au titre de l'utilisation du RPD, est calculé au prorata temporis de la période d'utilisation du RPD.

Lorsque le Producteur injecte la totalité de sa production au RPD, les modalités de facturation sont celles prévues dans le TURPE.

En complément, la facture est éditée à date anniversaire de cette mise en service. La facture couvre une période maximale d'un an d'utilisation du RPD, sauf en cas de résiliation du contrat. Le montant facturé au titre de l'utilisation du RPD, est calculé au prorata temporis de la période d'utilisation du RPD.

Lorsque le Producteur injecte le surplus de sa production au RPD, les modalités de facturation sont celles prévues dans le TURPE.

10.2 Modalités de paiement

Toutes les factures émises dans le cadre du présent contrat sont payables en euros au plus tard dans un délai de 15 jours calendaires à compter de leur date d'émission.

Le choix du Producteur pour un paiement par chèque ou par prélèvement automatique et toute modification de ce choix sont adressés par tout moyen écrit au Distributeur.

Si le Producteur opte pour le prélèvement automatique, il doit préalablement adresser au Distributeur par lettre recommandée avec demande d'avis de réception un courrier conforme au modèle adressé avec le courrier d'envoi du présent contrat, comprenant ses coordonnées bancaires ainsi que son accord signé pour le prélèvement.

Si le Producteur opte pour le prélèvement automatique, il doit préalablement adresser au Distributeur son accord pour le prélèvement dûment complété et signé, accompagné d'un justificatif de ses coordonnées bancaires. En l'absence de réception des éléments requis pour la mise en place du prélèvement automatique, Strasbourg Électricité Réseaux est en droit d'exiger le paiement des factures par chèque.

Aucun escompte ne sera accordé en cas de paiement anticipé.

10.3 Pénalités prévues en cas de non-paiement

A défaut de paiement intégral par le Producteur dans le délai prévu pour leur règlement fixé conformément au 10.2, les sommes restant dues sont majorées de plein droit, et sans qu'il soit besoin d'une mise en demeure, de pénalités calculées sur la base du taux d'intérêt appliqué par la Banque Centrale Européenne à son opération de refinancement la plus récente en vigueur à la date d'émission de la facture, majoré de dix (10) points de pourcentage et appliqué au montant de la créance.

Pour l'application du présent article, le montant de la créance est le montant restant dû de la facture TTC.

Les pénalités calculées comme il est dit à l'alinéa 1 du présent article sont dues à compter du jour suivant la date d'échéance jusqu'à la date de paiement effectif de la facture ou, à défaut de règlement, jusqu'à la date de résiliation du présent contrat. Elles peuvent faire l'objet d'une facturation séparée.

Tout retard de paiement donne lieu, en outre, à la facturation au Producteur ayant la qualité de commerçant au sens de l'article L121-1 du Code de commerce d'une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement, dans les conditions prévues par l'article L441-10 du Code de commerce. Le montant de cette indemnité est fixé par l'article D441-5 du Code de commerce. A titre indicatif, depuis le 1er janvier 2014, ce montant est fixé à quarante euros (40 €).

Lorsque le défaut partiel ou total de paiement de la part du Producteur a entraîné le déplacement des personnels de Strasbourg Électricité Réseaux et/ou de personnes agissant en son nom et pour son compte, Strasbourg Électricité Réseaux facture au Producteur les frais exposés par lui à ce titre, peu importe que le déplacement ait eu ou non pour objet de suspendre l'accès au RPD. Il en est ainsi notamment lorsque l'interruption de l'alimentation électrique du Producteur, effectuée à l'initiative de Strasbourg Électricité Réseaux, a été rendue impossible du fait du Producteur, y compris en cas d'opposition ou menace physique de ce dernier ; la prestation d'intervention pour impayé lui est alors facturée conformément au Catalogue des prestations de Strasbourg Électricité Réseaux.

10.4 Mesures prises par le Distributeur en cas de non-paiement

Si le paiement intégral de toutes les sommes dues au titre du présent contrat n'est pas intervenu dans un délai de vingt jours calendaires à compter de la date limite de règlement et si aucun paiement partiel n'est intervenu, le Distributeur peut, sous réserve du respect d'un préavis de dix jours calendaires à compter de l'envoi au Producteur d'une lettre recommandée avec demande d'avis de réception valant mise en demeure, suspendre l'accès au RPD de l'Installation de Production dans les conditions du 13.4, sans préjudice des dommages-intérêts auxquels le Distributeur pourrait prétendre. Dans ce cas, la lettre susvisée indique notamment la date au-delà de laquelle l'accès au RPD sera suspendu si le Producteur n'a pas procédé au paiement des sommes dues. Cette mise en demeure fait suite à une première relance du Producteur par Strasbourg Électricité Réseaux. Le cas échéant, le Responsable d'Equilibre en est également informé.

Seul le paiement intégral par le Producteur de toutes les sommes dues et des intérêts de retard afférents entraîne la fin de la suspension de l'accès au RPD.

Tout déplacement d'un salarié du Distributeur pour ce motif donne lieu à facturation de frais.

10.5 Réception des factures et responsabilité de paiement

Les informations contenues dans les factures sont des informations confidentielles au sens l'article R111-26 du Code de l'énergie..

En principe, les factures sont envoyées au Producteur à l'adresse indiquée au présent contrat.

Cependant, le Producteur peut, s'il le souhaite, en application de l'article R111-27 du Code de l'énergie, autoriser le Distributeur à adresser ses factures à un tiers. Dans ce cas, il informe préalablement le Distributeur par tout moyen écrit comportant un avis de réception. . Cette modalité prend effet lors de la première émission de facture suivant la date de réception de la demande. Le tiers ainsi désigné sera le seul destinataire des factures du Producteur. Dans ce dernier cas, au premier incident de paiement constaté, quelle qu'en soit la cause ou l'origine, le Distributeur adresse directement et uniquement les factures au Producteur afin qu'il s'acquitte du paiement de toutes les sommes dues au titre du présent contrat. Cette dernière disposition est alors appliquée jusqu'au terme du présent contrat sauf si le Producteur respecte pendant 1 an le délai de règlement de ses factures. Dans ce dernier cas, le Producteur peut à nouveau demander au Distributeur l'envoi de ses factures à un tiers dans les conditions du présent article.

Si le Producteur souhaite remettre en cause cette désignation, soit au profit d'un autre tiers, soit pour mettre fin à cette désignation, il en informe le Distributeur dans les mêmes conditions que celles visées à l'alinéa ci-dessus. Cette nouvelle modalité prend effet lors de la première émission de facture suivant la date de réception de la lettre recommandée.

Le paiement total par un tiers de la facture du Producteur libère celui-ci de l'obligation de la payer.

Dans tous les cas, le Producteur reste entièrement responsable du paiement intégral de ses factures, en particulier dans le cas de la désignation d'un tiers et d'un éventuel défaut de paiement de ce dernier.

10.6 Délégation de paiement

Le Producteur peut préférer au mécanisme décrit au 10.5 du présent contrat le système de la délégation de paiement. Les deux mécanismes sont exclusifs l'un de l'autre. Dans le cas de la délégation de paiement, le Producteur délègue un tiers pour le paiement de l'intégralité des sommes en principal, intérêts, indemnités, frais et accessoires, dues ou à devoir au titre du présent contrat. Les conditions de cette délégation sont celles de l'article 1337 du Code Civil..

Le Producteur adresse au Distributeur dans les plus brefs délais par tout moyen écrit, les coordonnées et l'accord de ce tiers délégué. En outre, le Producteur s'engage à informer le Distributeur, par tout moyen écrit adressée dans les plus brefs délais, de toute modification concernant l'identité ou l'adresse du tiers délégué ainsi que de la fin de cette délégation.

Par ailleurs, le Producteur s'engage à faire signer au tiers délégué deux exemplaires d'un contrat liant ce dernier au Distributeur, conforme au modèle transmis par le Distributeur à la demande du Producteur, par lequel le tiers, non seulement déclare accepter la délégation et devenir ainsi débiteur du Distributeur mais également accepte les conditions de paiement stipulées au paragraphe 10.2 du présent contrat. Si le Producteur a opté pour le prélèvement automatique, le tiers délégué doit également préciser dans le contrat qui le lie au Distributeur ses coordonnées bancaires ainsi que son accord signé pour le prélèvement en lui adressant un courrier conforme au modèle transmis par le Distributeur avec le projet de contrat.

Par ailleurs, cette délégation n'emportant pas novation, le Producteur demeure solidairement et indéfiniment tenu vis à vis du Distributeur des débits correspondants de ce délégué. En aucun cas, le Producteur ne pourra opposer au Distributeur les exceptions tirées de ses rapports avec le délégué et/ou des rapports du délégué avec le Distributeur.

Dans le cas où une facture ne serait pas intégralement payée par le tiers délégué dans le délai de règlement, le Distributeur pourra en demander immédiatement le paiement au Producteur. En outre, au second incident de paiement constaté par le distributeur, quelle qu'en soit la cause ou l'origine, le Distributeur peut s'opposer à la délégation. Dans ce cas, il adresse directement et uniquement les factures au Producteur afin qu'il s'acquitte du paiement de toutes les sommes dues au titre du présent contrat. Cette dernière disposition est alors appliquée jusqu'au terme du présent contrat sauf si le Producteur respecte pendant 1 an le délai de règlement de ses factures. Dans ce dernier cas, le Producteur peut bénéficier d'une délégation de paiement sous réserve du respect des dispositions du présent article. La date d'effet de la délégation sera celle indiquée dans le contrat signé entre le Distributeur et le tiers délégué.

10.7 Modalités de contestation de la facture

Toute réclamation relative à la facture doit être réalisée dans les conditions du 13.9 du présent contrat.

La réclamation n'a pas pour effet de suspendre l'obligation de régler les sommes facturées.

Chapitre 11 Responsabilité des Parties

11.1 Régime de responsabilité

Sous réserve des dispositions de l'article 11.3 du présent contrat, chaque Partie est directement responsable vis-à vis de l'autre Partie en cas de non-respect des engagements et obligations mises à sa charge au titre du présent contrat.

Lorsqu'une Partie est reconnue responsable vis-à-vis de l'autre, elle est tenue de réparer pécuniairement l'ensemble des dommages directs et certains causés à l'autre Partie qui résulteraient d'erreurs ou d'omissions qui lui sont imputables dans la limite du préjudice réellement subi dans les conditions du 11.2 du présent contrat.

En revanche, les Parties ne sont en aucune circonstance responsables l'une vis à vis de l'autre pour les dommages indirects.

11.1.1 Responsabilité des Parties en matière de qualité et de continuité

11.1.1.1 Régime de responsabilité applicable au Distributeur

Le Distributeur est entièrement responsable des dommages directs et certains qu'il cause au Producteur :

- en cas de non-respect des engagements en matière de continuité visés au 6.1 du présent contrat;
- en cas de non-respect des engagements en matière de caractéristiques de la tension visés au 6.2 du présent contrat.

Cette responsabilité est toutefois susceptible d'être atténuée ou écartée :

- si le Distributeur apporte la preuve d'une faute ou d'une négligence du Producteur sous réserve que celle-ci ait participé à la réalisation du dommage ;

ou

- si le Producteur n'est pas en mesure d'apporter la preuve de la mise en œuvre des moyens destinés à satisfaire à son obligation de prudence visée au chapitre 7 du présent contrat.

Le distributeur n'est pas responsable des dommages causés au Producteur du fait des travaux de développement, de renouvellement, d'exploitation et d'entretien du RPD, dès lors que l'engagement visé au 6.1 du présent contrat est respecté

Toutefois, la responsabilité du Distributeur est susceptible d'être engagée en tout ou partie si le Producteur apporte la preuve d'une faute ou d'une négligence du Distributeur sous réserve que celle-ci ait participé à la réalisation du dommage.

11.1.1.2 Régime de responsabilité applicable au Producteur

Le Producteur est responsable des dommages directs et certains qu'il cause au Distributeur, notamment en cas de non-respect de ses engagements visés au chapitre 7 du présent contrat.

Cette responsabilité est toutefois susceptible d'être atténuée si le Producteur apporte la preuve d'une faute ou d'une négligence du Distributeur, sous réserve que celle-ci ait participé à la réalisation du dommage.

Lorsque le Producteur a pris toute mesure visant à limiter à un niveau raisonnable les perturbations provenant de ses propres Installations et qu'il a remédié à toute défectuosité qui a pu se manifester et qu'il a tenu informé le Distributeur de toute modification apportée à son Installation, conformément aux stipulations du chapitre 7 du présent contrat, il ne peut être tenu responsable des conséquences d'incidents que les mesures prises avaient pour but de prévenir.

11.1.2 Responsabilité des Parties en cas de mauvaise exécution ou non-exécution des clauses du contrat, hormis celles relatives à la qualité et la continuité

Sauf dans les cas visés au 11.1.1 du présent contrat, chaque Partie est responsable à l'égard de l'autre dans les conditions de droit commun, en cas de mauvaise exécution ou de non-exécution de ses obligations contractuelles.

11.2 Procédure de réparation

La Partie victime d'un dommage qu'elle attribue à une faute de l'autre Partie, est tenue, afin d'obtenir réparation de ce dommage, d'informer cette Partie de l'existence d'un préjudice en déclarant le dommage par lettre recommandée avec demande d'avis de réception dans un délai de vingt (20) jours calendaires à compter de la survenance du dommage ou de la date à laquelle elle a eu connaissance du dommage, ceci afin de permettre d'accélérer le traitement de la demande et en faciliter notamment la recherche des éléments sur les circonstances de l'incident et de lui transmettre dans ce même délai les justificatifs du préjudice subi.

La Partie victime du dommage doit également adresser, par lettre recommandée avec demande d'avis de réception, une demande de réparation à l'autre Partie. Cette demande doit être accompagnée d'un dossier démontrant de manière indiscutable, à l'aide de toutes pièces et documents nécessaires l'existence de son droit à réparation. Ce dossier contient notamment :

- le fondement de sa demande,
- l'existence et l'évaluation précise des dommages (poste par poste),
- la preuve d'un lien de causalité entre l'incident et le dommage occasionné.

La Partie mise en cause ou son assureur doit, dans un délai de trente jours calendaires à compter de la réception de la demande de réparation susvisée, répondre par lettre recommandée avec demande d'avis de réception. Cette réponse peut soit faire part :

- d'un refus d'indemnisation. Dans ce cas, la Partie victime peut alors mettre en œuvre la procédure de contestation prévue au 13.9 du présent contrat.
- d'un accord total sur le principe de la réparation. Dans ce cas, la Partie mise en cause ou son assureur doit verser à la Partie victime l'indemnité réclamée (hors TVA) dans un délai de trente jours calendaires à compter de la date de réception de la réponse par la Partie victime. Les Parties déterminent alors ensemble les modalités de paiement les mieux adaptées.
- d'un accord sur le principe de la réparation mais d'un désaccord sur le montant de celle-ci. Dans ce cas, la Partie mise en cause ou son assureur organise une expertise amiable afin de rechercher un accord dans un délai de trente jours calendaires à compter de la date de réception de la réponse par la Partie victime. En cas d'accord partiel, la Partie mise en cause ou son assureur s'engage à verser à la Partie victime une provision dont le montant correspond à la part non contestée de la demande de réparation. Les Parties déterminent alors ensemble les modalités de paiement les mieux adaptées. Le règlement de cette part doit intervenir dans un délai de trente jours calendaires. Pour la part contestée de la demande de réparation, La Partie victime peut mettre en œuvre la procédure de contestation prévue au 13.9 du présent contrat.

La Partie qui estime que la responsabilité d'un tiers doit être mise en cause (par exemple, en cas d'arrachage d'un câble par une entreprise de travaux publics) doit effectuer à ses frais toutes les démarches nécessaires à cette mise en cause.

11.3 Régime perturbé et force majeure

11.3.1 Définition de la force majeure

Pour l'exécution du présent contrat, un événement de force majeure désigne tout événement irrésistible, imprévisible et extérieur, rendant impossible l'exécution de tout ou partie des obligations contractuelles de l'une ou l'autre des Parties.

En outre, il existe des circonstances exceptionnelles, indépendantes de la volonté du Distributeur et non maîtrisables dans l'état des techniques, qui sont assimilées par les Parties à des événements de force majeure pouvant conduire dans certains cas à des indisponibilités du RPD Basse Tension. Ces circonstances sont les suivantes :

- les destructions volontaires dues à des actes de guerre, émeutes, pillages, sabotages, attentats ou atteintes délictuelles ;
- les dommages causés par des faits accidentels et non maîtrisables, imputables à des tiers, tels qu'incendies, explosions ou chutes d'avions ;
- les catastrophes naturelles au sens de la loi n° 82-600 du 13 juillet 1982 modifiée, c'est à dire des dommages matériels directs ayant pour cause déterminante l'intensité anormale d'un agent naturel, lorsque les mesures habituelles à prendre pour prévenir ces dommages n'ont pu empêcher leur survenance ou n'ont pu être prises ;
- les phénomènes atmosphériques irrésistibles par leur cause et leur ampleur et auxquels les RPD, notamment aériens, sont particulièrement vulnérables (ex. givre, neige collante, tempête), dès que, lors

d'une même journée et pour la même cause au moins 100 000 clients, alimentés par le RPT et/ou par les RPD sont privés d'électricité ;
- les mises hors service d'Ouvrages imposées par les pouvoirs publics pour des motifs de défense ou de sécurité publique ;
- les délestages organisés par RTE conformément à l'article 12 de l'arrêté du 6 octobre 2006 relatif aux prescriptions techniques de conception et de fonctionnement pour le raccordement au RPD Public de Transport d'un Réseau Public de Distribution.

11.3.2 Régime juridique

Les Parties n'encourent aucune responsabilité et ne sont tenues d'aucune obligation de réparation au titre des dommages subis par l'une ou l'autre du fait de l'inexécution ou de l'exécution défectueuse de tout ou partie de leurs obligations contractuelles, lorsque cette inexécution ou cette exécution défectueuse a pour cause la survenance d'un événement de force majeure. Les obligations contractuelles des Parties dont l'exécution est rendue impossible, à l'exception de celle de confidentialité, sont alors suspendues pendant toute la durée de l'événement de force majeure.

La Partie qui désire invoquer l'événement de force majeure informe l'autre Partie par tout moyen, dans un délai de 7 jours ouvrés, de la nature de l'événement de force majeure invoqué et sa durée probable.

Toute Partie qui invoque un événement de force majeure a l'obligation de mettre en œuvre tous les moyens dont elle dispose pour en limiter sa portée et sa durée.

Si un événement de force majeure a une durée supérieure à trois mois, chacune des Parties peut résilier le présent contrat, sans qu'il en résulte un quelconque droit à indemnité pour l'autre Partie, par l'envoi à l'autre Partie d'une lettre recommandée avec demande d'avis de réception. La résiliation prend effet à l'expiration d'un délai de huit jours calendaires courant à compter de la date de réception de ladite lettre.

Chapitre 12 Assurances

Les Parties souscrivent auprès de compagnies d'assurances notoirement solvables, une assurance responsabilité civile couvrant tous les dommages corporels, matériels et immatériels susceptibles de survenir du fait ou à l'occasion de l'exécution du présent contrat ou imputables au fonctionnement de leurs installations respectives.
A la demande de l'une des Parties, l'autre Partie lui adresse, par tout moyen, l'attestation d'assurance correspondante qui doit mentionner notamment l'objet de la garantie (production d'électricité) et les montants garantis.
Si, sur demande expresse de Strasbourg Électricité Réseaux, le Producteur ne produit pas ladite attestation, Strasbourg Électricité Réseaux peut, sous réserve du respect d'un préavis de trente jours calendaires à compter de l'envoi par le Producteur d'une mise en demeure adressée par lettre recommandée avec demande d'avis de réception, suspendre le présent contrat, dans les conditions du Chapitre 13.4. Dans ce cas, la mise en demeure indique notamment la date de prise d'effet de la suspension du présent contrat.

Chapitre 13 Exécution du contrat

13.1 Entrée en vigueur et durée du contrat

Le Producteur ne peut injecter de l'électricité au RPD avant la mise en service de l'Installation de Production, dans les conditions prévues par le Catalogue des prestations de Strasbourg Électricité Réseaux.

Dans le cas d'une première mise en service (suite à raccordement), le présent contrat prend effet à la date de mise en service de l'Installation de Production dans les conditions prévues par le Catalogue des Prestations de Strasbourg Électricité Réseaux. Dans les autres cas il prend effet à la date de signature.

Le présent contrat est conclu pour une durée indéterminée.

Chaque Partie peut résilier le présent contrat dans les conditions prévues au 13.6 des Conditions Générales.

13.2 Adaptation du contrat

Dès l'entrée en vigueur de textes législatifs ou réglementaires en relation avec l'objet du présent contrat, ceux-ci s'appliquent de plein droit au présent contrat.

Si, pour une raison quelconque, une clause du contrat devenait illégale ou était déclarée nulle, l'illégalité ou la nullité de ladite clause n'entraînerait pas l'illégalité ou la nullité des autres dispositions contractuelles, sauf si la Partie qui entend se prévaloir de cette illégalité ou nullité peut apporter la preuve que cette disposition a été la cause impulsive et déterminante de sa volonté de contracter.

Par ailleurs, en cas de modification substantielle de l'environnement légal ou réglementaire conduisant à la nécessité de revoir tout ou partie des dispositions du présent contrat, les Parties conviennent de se rencontrer afin de le rendre conforme et adapté aux nouvelles règles en vigueur.

Les normes applicables au présent contrat sont celles valables à la date de signature du contrat.

En cas d'événement, notamment de nature économique ou commerciale, survenant après l'entrée en vigueur du présent contrat, entraînant une rupture significative dans l'équilibre du présent contrat, les Parties se rencontreront afin de procéder à l'examen de la situation ainsi créée et de déterminer en commun les modalités selon lesquelles le présent contrat pourrait être poursuivi dans des conditions d'équilibre identiques à celles qui ont prévalu au moment de sa signature.

13.3 Changement du Producteur

Le présent contrat est incessible sauf en cas de fusion/absorption, scission ou apport partiel d'actifs auquel serait soumis le Producteur. Dans le cadre des opérations précédemment mentionnées, le contrat peut être transféré ou cédé au bénéficiaire de l'opération, sous réserve de l'accord préalable de Strasbourg Électricité Réseaux. Le Producteur en informe Strasbourg Électricité Réseaux dans les meilleurs délais par tout moyen écrit avec tous les éléments justifiant le transfert. Un avenant au présent contrat d'accès au RPD est alors conclu entre Strasbourg Électricité Réseaux et le bénéficiaire de l'opération.

Préalablement à tout changement de Producteur sur le Site ne résultant pas d'une opération mentionnée au précédent paragraphe, le Producteur s'engage à informer Strasbourg Électricité Réseaux, par tout moyen écrit, notamment le nom, prénom du Producteur ou le cas échéant, la forme juridique, l'adresse du siège social ainsi que le numéro d'immatriculation au registre du commerce et des sociétés. Strasbourg Électricité Réseaux et le nouveau Producteur se rapprocheront alors afin de signer un nouveau contrat d'accès au RPD.

13.4 Conditions de la suspension du contrat

Le présent contrat peut être suspendu dans les conditions définies au 13.5 du présent contrat :

- au cas où le Comité de Règlement des Différends et des Sanctions de la CRE (CoRDiS) prononce à l'encontre du Producteur pour l'Installation de Production objet du présent contrat une sanction d'interdiction temporaire d'accès au RPD en application de l'l'article L134-27 du Code de l'énergie
- en cas de suspension de l'autorisation d'exploiter prévue par les articles R311-1 à 11 du Code de l'énergie
- en cas de non-réception de l'Accord de Rattachement tel que défini au chapitre 8 (pour rappel, en cas de non-rattachement au Périmètre d'un Responsable d'Equilibre tel que mentionné à l'article 8.3 des présentes conditions générales, le présent contrat ne prend pas effet) ;
- en cas de non-justification de la conformité des installations à la réglementation et aux normes en vigueur,
- en cas de refus par le Producteur d'autoriser le Distributeur à accéder au Dispositif de Comptage (cf.5.6),
- en cas de non-production de l'attestation d'assurance par le Producteur (cf chapitre 12)
- en cas de non-paiement des factures selon modalités décrites au 10.4,
- en cas de non-respect par le Producteur de ses obligations, citées au présent contrat, pouvant entraîner des perturbations de l'onde électrique, ne permettant plus au Distributeur de respecter ses engagements,
- en cas d'écart à la consigne de régulation de l'énergie réactive tel que défini au 7.2 ;
- en cas de force majeure tels que définis au 11.3.1.
- conformément aux cahiers des charges de distribution publique d'électricité, dans les cas suivants :
  - danger grave et immédiat porté à la connaissance de Strasbourg Électricité Réseaux ;
  - modification, dégradation ou destruction volontaire des ouvrages et comptages exploités par Strasbourg Électricité Réseaux, quelle qu'en soit la cause ;
  - usage illicite ou frauduleux de l'énergie électrique, dûment constaté par Strasbourg Électricité Réseaux.

Lorsque Strasbourg Électricité Réseaux est amenée à suspendre le présent contrat pour des impératifs de sécurité, la suspension peut être immédiate.

Dans les autres cas, les délais et les modalités de la suspension sont ceux des articles sur la base desquels il est procédé à ladite suspension ; à défaut de telles dispositions, la suspension prend effet dix jours calendaires après l'envoi par Strasbourg Électricité Réseaux d'une lettre recommandée avec avis de réception.

13.5 Effets de la suspension du contrat

La suspension du présent contrat entraîne la suspension de l'accès au RPD.

En cas de suspension du présent contrat, les Parties n'encourent aucune responsabilité du fait de l'inexécution de leurs obligations respectives pendant la durée de la suspension. Les obligations contractuelles des Parties, à l'exception de celle de confidentialité prévue au 13.8, de celle liée à la facturation de l'accès au RPD prévue aux Chapitres 9 et 10, et de celle liées à la sécurité, ne sont plus exécutées pendant la durée de la suspension.

La durée de la suspension est sans effet sur le terme du présent contrat et est sans incidence sur les périodes ainsi que le décompte du temps mentionnés dans le présent contrat.

Par ailleurs la Partie à l'origine de la suspension, s'engage à mettre en œuvre tous les moyens afin de faire cesser l'évènement ayant entraîné la suspension et de permettre la reprise des relations contractuelles. Il est expressément convenu entre les Parties que tous les frais de suspension ainsi que les éventuels frais de reprise de l'exécution du présent contrat sont à la charge exclusive de la Partie à l'origine de la suspension. S'il s'agit du Producteur, celui-ci recevra en conséquence une facture spécifique précisant notamment le délai de règlement.

Si le présent contrat arrive à échéance pendant la durée de la suspension, il ne pourra plus être exécuté et ne pourra en aucun cas être réactivé automatiquement. Si le présent contrat arrive à échéance postérieurement à l'expiration de la suspension, l'exécution du présent contrat se poursuit dans les mêmes termes et conditions, sans prorogation.

Dans le cas où la suspension du contrat excéderait une durée de trois mois à compter de la date effective de la suspension, chaque Partie aura la faculté de résilier le présent contrat de plein droit, dans les conditions 13.6. Nonobstant la résiliation, le Distributeur pourra exercer toute voie et moyen de droit à l'encontre du Producteur afin de recouvrer les sommes exigibles dans le cadre du présent contrat.

Le Distributeur en informera le Responsable d'Équilibre auquel l'Installation est rattachée.

13.6 Résiliation

Chaque Partie peut résilier le présent contrat de plein droit et sans indemnité dans les cas limitativement énumérés ci-après :

- en cas de refus du producteur de signer un avenant ou un nouveau contrat proposé par Strasbourg Électricité Réseaux, suite à des modifications des caractéristiques de son Installation entraînant des travaux (cf. Chapitre 2.4) ou de changement du Producteur ;
- en cas d'arrêt total et définitif de l'activité du Producteur sans successeur ou en cas de transfert de l'Installation de Production sur ou hors du territoire français. Dans ce cas, le Producteur doit en informer le Distributeur dans les meilleurs délais,
- en cas de sortie des Ouvrages de Raccordement du RPD concédé au Distributeur,
- en cas de suspension du contrat excédant une durée de 3 mois, en application du 13.4.

Cette résiliation de plein droit prend effet quinze jours calendaires après l'envoi, par la Partie à l'initiative de la résiliation, d'une lettre recommandée avec demande d'avis de réception à l'autre Partie.

13.7 Effet de la résiliation

En cas de résiliation, le Distributeur peut procéder à la mise hors tension de tout ou partie des Installations du Producteur. Les frais engagés par le Distributeur seront facturés conformément au catalogue des prestations.

Hormis la perte par le Distributeur de la gestion du RPD auquel le Point de Livraison objet du présent contrat est raccordé, le Distributeur peut prendre les dispositions nécessaires à la suppression du raccordement du Point de Livraison.

Le Distributeur effectue une liquidation des comptes qu'il adresse au Producteur. Toutes les sommes dues en principal, intérêts, frais et accessoires, au titre de l'exécution du présent contrat par l'une des Parties devront être payées à l'autre Partie au plus tard dans un délai d'un mois à compter de la date de résiliation.

Le Distributeur informe, au plus tard cinq jours ouvrés avant la date d'effet de la résiliation du présent Contrat, le Responsable d'Équilibre au périmètre duquel le Site est rattaché, par tout moyen écrit.

L'article 13.8 reste applicable par accord des Parties.

La résiliation ne fait pas obstacle à l'exercice d'actions en justice.

13.8 Confidentialité et données à caractère personnel

13.8.1 Confidentialité des données

Le distributeur s'engage à respecter, dans les conditions prévues à l'article L111-73 du Code de l'énergie, la plus stricte confidentialité des informations d'ordre économique, commercial, industriel, financier ou technique dont la communication serait de nature à porter atteinte aux règles de concurrence libre et loyale et de non-discrimination et dont il a connaissance par quelque moyen que ce soit à l'occasion de l'exécution du présent contrat.

13.8.2 Traitement des données à caractère personnel

Strasbourg Électricité Réseaux regroupe dans ses fichiers des données à caractère personnel concernant les producteurs ayant conclu avec elle un contrat d'accès au RPD public de distribution qui lui est concédé.

Ces données font l'objet d'un traitement qui a pour finalité la gestion des relations de Strasbourg Électricité Réseaux, responsable du traitement, avec le Producteur dans le cadre du présent contrat (dont la facturation et le recouvrement) et de la réalisation des prestations par Strasbourg Électricité Réseaux conformément à son Catalogue des prestations.

La collecte de ces données est obligatoire pour l'exécution du présent contrat.

Les données sont destinées aux entités de Strasbourg Électricité Réseaux concernées et éventuellement, aux établissements financiers et postaux pour les besoins liés à la facturation ainsi qu'à des prestataires et/ou sous-traitants pour les opérations de recouvrement et des besoins de gestion et d'exploitation.

Le Producteur dispose d'un droit d'opposition, pour des motifs légitimes, d'accès, de rectification et de suppression portant sur les données à caractère personnel le concernant, dans l'hypothèse où ces données s'avèreraient inexactes, incomplètes, équivoques et/ou périmées conformément à la loi n°78-17 du 6 janvier 1978 relative à l'informatique, aux fichiers et aux libertés ainsi, qu'à partir du 25 mai 2018, du règlement général sur la protection des données n° 2016/679 du 27 avril 2016.

Le Producteur peut, en justifiant de son identité, exercer les droits susvisés en écrivant à l'interlocuteur de Strasbourg Électricité Réseaux en charge du présent contrat et dont les coordonnées sont indiquées aux conditions particulières.

13.9 Contestations

Dans le cas de contestation relative à l'interprétation ou l'exécution du présent contrat, pendant la durée de celui-ci ou lors de sa résiliation, les Parties s'engagent à se rencontrer et à mettre en œuvre tous les moyens pour résoudre cette contestation.

Les Parties peuvent, en tant que de besoin, se faire assister d'un expert.

A cet effet, la Partie demanderesse adresse à l'autre Partie, par lettre recommandée avec demande d'avis de réception, une notification précisant :

- la référence du Contrat (titre et date de signature) ;
- l'objet de la contestation ;
- la proposition d'une rencontre en vue de régler à l'amiable le litige.

Les Parties conviennent expressément que le défaut d'accord à l'issue d'un délai de 30 jours ouvrés à compter du début des négociations vaudra échec desdites négociations.

Conformément à l'article L134-19 du Code de l'énergie , en cas de différends entre les gestionnaires et les utilisateurs des RPD liés à l'accès aux dits RPD ou à leur utilisation, notamment en cas de refus d'accès au RPD ou de désaccord sur la conclusion, l'interprétation ou l'exécution des contrats, le comité de règlement

des différends et des sanctions de la Commission de Régulation de l'Energie (CRE) peut être saisi par l'une ou l'autre des Parties.

La saisine de ce comité est facultative.

Les litiges portés devant une juridiction sont soumis au Tribunal de Commerce de Strasbourg.

Chapitre 14 ANNEXE : Définitions

Accord de Rattachement à un Périmètre d'Equilibre

Accord signé entre un utilisateur du RPD (ou son fournisseur lorsque le client dispose d'un contrat unique) et un Responsable d'Equilibre en vue du rattachement d'un élément d'injection ou de soutirage au périmètre d'équilibre de ce dernier. Cet accord, dûment signé par le Producteur et le Responsable d'Equilibre, doit être conforme au modèle disponible dans la section 2 des Règles relatives au dispositif de Responsable d'Equilibre.

Acheteur

Entité qui a conclu avec le Producteur un contrat d'achat de l'électricité produite par les installations du Producteur.

Catalogue des prestations

Catalogue publié par Strasbourg Électricité Réseaux, présentant notamment l'offre de Strasbourg Électricité Réseaux aux producteurs en matière de prestations. Il présente les modalités de réalisation et de facturation des prestations. La version en vigueur du catalogue est celle publiée sur le site www.strasbourg-electricite-reseaux.fr.

Compteur

Equipement de mesure de la consommation et/ou de la production d'électricité.

Compteur Communicant

Compteur utilisant le courant porteur en ligne, déclaré comme communicant par Strasbourg Électricité Réseaux et intégré dans les nouveaux systèmes d'information de Strasbourg Électricité Réseaux permettant d'utiliser toutes les fonctionnalités du Compteur Communicant. Ses caractéristiques techniques sont fixées par l'arrêté du 4 janvier 2012.

Courbe de Mesure

Ensemble de valeurs moyennes horodatées de la puissance active produite ou consommée, sur des périodes d'intégration consécutives et de même durée.

CRE (Commission de Régulation de l'Energie)

Autorité administrative indépendante, régie par les articles L131-1 à L135-16 du Code de l'énergie. Elle concourt au bon fonctionnement des marchés de l'électricité et du gaz naturel au bénéfice des clients finals et en cohérence avec les objectifs de la politique énergétique nationale.

Disjoncteur de Branchement (ou Disjoncteur)

Appareil de commande et de protection (AGCP) de l'installation électrique intérieure du client. Il coupe le courant en cas d'incident (court-circuit…) ou lorsque l'intensité dépasse une valeur préréglée. Une fois le problème résolu, le courant peut être rétabli en réarmant le disjoncteur.

Dispositif de Comptage

Ensemble composé des compteurs d'énergie active et/ou réactive du Point de Comptage considéré, des armoires, coffrets ou panneaux afférents, ainsi que, le cas échéant, des équipements complémentaires suivants qui lui sont dédiés : réducteurs de mesure BT, récepteurs de signaux tarifaires, dispositifs de synchronisation, appareils de mise en forme tarifaire des données de comptage, interfaces de communication pour le relevé des Compteurs, dispositifs de commande pour la limitation de puissance appelée, boîtes d'essais.

Installation de Production (ou Installation)

Désigne l'ensemble des équipements destinés à la production d'électricité sur le Site du Producteur, objet du présent contrat

Installation Intérieure

Désigne les ouvrages électriques situés en aval du Point de Livraison du Producteur.

Point de Connexion

Le Point de Connexion d'un utilisateur au RPD est défini au TURPE. Il coïncide avec la limite de propriété entre les ouvrages électriques de l'utilisateur et les ouvrages électriques du RPD et correspond généralement à l'extrémité d'un ouvrage électrique, matérialisée par un organe de coupure. Il coïncide généralement avec le Point de Livraison.

Point de Livraison (PDL)

Point physique convenu entre un utilisateur et Strasbourg Électricité Réseaux au niveau duquel le Producteur injecte de l'électricité au RPD. Le PDL est précisé dans les conditions particulières du présent contrat. Il est généralement identifié par référence à une extrémité d'un élément d'ouvrage électrique. Il coïncide généralement avec le Point de Connexion et le Point de Raccordement (tel que défini dans l'arrêté du 9 juin 2020).

Proposition de Raccordement (PDR)

Document contractuel défini par les articles D342-10 et 11 du Code de l'énergie, conclu avec Strasbourg Électricité Réseaux par le demandeur du raccordement ou toute personne dûment habilitée dans le cadre d'un mandat. Ce document précise les modalités techniques, juridiques et financières du raccordement de l'Installation de Production au RPD et, en particulier les caractéristiques auxquelles doit satisfaire l'Installation de Production pour pouvoir être raccordé au RPD.

Protection de Découplage

Désigne l'ensemble des dispositifs ayant pour objet de détecter l'existence d'une situation critique qui nécessite de séparer l'Installation de Production du RPD BT. Dans le cas d'une installation de production Basse Tension, elle peut être :

- intégrée à la machine électrogène (généralement un onduleur) suivant la norme en vigueur,

ou ;

- de type B1 : relai externe réglé et vérifié par Strasbourg Électricité Réseaux, à choisir parmi les matériels figurant sur le site CATMAT - catalogue des matériels homologués par Strasbourg Électricité Réseaux, à l'adresse https://catmat.strasbourg-electricite-reseaux.fr/.