PROJET

Documentation Technique de Référence

Chapitre 8 – Trames-type

Article 8.11 – Trame-type du Contrat d'Accès au Réseau Public de Transport pour les Consommateurs :

Conditions Particulières

Copyright RTE – 2018

CONTRACTANTS

RTE Réseau de Ttransport d'Eélectricité Immeuble WINDOW – 7C, Place du Dôme 92073 Paris La Défense Cedex	~~XXX~~**[dénomination sociale]** ~~Xxxxxxx~~ ~~XX XXX Xxxxxxx~~[adresse du siège social]
Société Anonyme à conseil de surveillance et directoire au capital de 2 132 285 690 € Identifiant TVA : FR19444619258 Siren RTE : 444 619 258 RCS Nanterre NAF : 3512Z Transport d'électricité Représenté par : En qualité de : xxxx Ci-après désigné **« RTE »**	Société xxxxxxxx, au capital de X € Identifiant TVA : FRXXXXXXXXXXX Siren : XXX XXX XXX RCS Xxxxx NAF: XXXX Représenté par : ~~X~~[nom prénom] En qualité de : Xxxxxx Ci-après désigné **« Le Client »**

OBJET

Conditions Particulières du Contrat d'Accès au Réseau Public de Transport
pour le Site ~~«~~ *[Nom et adresse du site]* ~~»~~ ,
identifié par le ~~N°~~numéro de SIRET : XXX XXX XXX XXXXXX
Ci-après désigné **« Le Site »**

~~[Les remarques entre crochets ont pour but d'expliciter comment remplir et/ou compléter les champs à renseigner.~~
~~Elles n'apparaissent pas dans la version à signer par le Client.]~~

~~N° du~~ CART~~=~~ n° xxxx ***[reprenant à la fin le n°compte de contrat]***

[Les remarques entre crochets ont pour but d'expliciter comment remplir et/ou compléter les champs à renseigner. Elles n'apparaissent pas dans la version à signer par le Client.]

DUREE

Le Contrat prend effet le 01/XX/20XX pour une durée indéterminée.

INTERLOCUTEURS

Pour RTE	**Pour le Client**
~~Pôle Accueil Contrats Données Clients~~[XXX]	[Prénom, Nom, qualité]~~Interlocuteur :~~
Adresse postale :	Adresse postale :
Tél : e-mail :	Tél : e-mail :

SIGNATURES

[En cas de signature électronique :contrat à signer uniquement en page de garde ~~uniquement~~

En cas de signature manuscrite : (contrat à signer en double exemplaire ; parapher chaque page)]

PROJET

~~Copyright RTE – 2018~~

Pour RTE	**Pour ~~XXX~~le Client**
Date : Nom et qualité du signataire :	Date : Nom et qualité du signataire :

PROJET

~~Copyright RTE – 2018~~

1. Sommaire

1. Sommaire 4

2. Périmètre contractuel 6
2.1 Périmètre contractuel 6
2.2 Objet 6

3. Description des installations permettant l'accès au RPTdu Client 8
3.1 Ouvrages de raccordement 8
3.2 Poste du Client 10
3.3 Source autonome de production du Client 10
3.4 Installations de Comptage 11

4. Modalités de correction des Données de Comptage 13

5. Prestations relatives à l'accès aux données relatives au Comptage 14

6. Fixation de la Puissance Souscrite et identification des Points de Connexion, des Points de Connexion Confondus et des Points de Regroupement 15
6.1 Fixation de la Puissance Souscrite 15
6.2 Points de Connexion et Points de Regroupement 15

7. Prestations relatives aux interruptions 18
7.1 Début de la période d'engagement 18
7.2 Points de Connexion concernés par l'engagement sur les interruptions programmées 18
7.3 Points de Connexion concernés par l'engagement sur les essais de renvoi de tension 18

8. Prestations relatives à la continuité et à la qualité de l'électricité 20
8.1 Détermination du point auquel sont pris les engagements de RTE 20
8.2 Engagements de RTE en matière de continuité d'électricité – Nombre de coupures 21
8.3 Engagements de RTE en matière de continuité d'électricité – Durée cumulée des coupures longues 21
8.4 Engagements de RTE en matière de qualité de l'onde de tension 21

9. Annexe 1 : Schéma du Site et nomenclature des Installations de Comptage 24

10. Annexe 2 : Formules de calcul du Soutirage et de l'Injection au(x) Point(s) de Connexion pour application du TURPE 26

11. Annexe 3 : Formule(s) de Décompte des Energies pour le dispositif de Responsable d'Equilibre 28

12. Annexe 4 : Conditions de facturation et de paiement 29

13. Annexe 5 : Modalités opérationnelles du télérelevé 30

14. Annexe 6 : Description des transformateur de mesure et des Compteurs 32

~~1. Sommaire 3~~

~~2. Périmètre contractuel 5~~

PROJET

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

2.1 Périmètre contractuel 5
2.2 Objet 5

3. Description des installations permettant l'accès au réseau du Client 7
3.1 Ouvrages de raccordement 7
3.2 Domaine de Tension 9
3.3 Poste du Client 9
3.4 Source autonome de production du Client 9
3.5 Installations de Comptage 10

4. Modalités de correction des Données de Comptage 12
4.1 Données de Comptage en Energie Active 12
4.2 Energie Réactive 12

5. Prestations relatives à l'accès aux Données de Comptage 13
5.1 Mise à disposition des Données de Comptage 13
5.2 Accès direct aux informations de comptage 13

6. Fixation de la Puissance Souscrite et identification des Points de Connexion, des Points de Connexion Confondus et des Points de Regroupement 15
6.1 Fixation de la Puissance Souscrite 15
6.2 Points de Connexion 15
6.3 Points de Connexion Confondus 15
6.4 Point de Regroupement 16

7. Prestations relatives aux interruptions 17
7.1 Début de la période d'engagement 17
7.2 Points de Connexion concernés par l'engagement sur les interruptions programmées 17
7.3 Points de Connexion concernés par l'engagement sur les essais de renvoi de tension 17

8. Prestations relatives à la continuité et à la qualité de l'électricité 19
8.1 Détermination du point auquel sont pris les engagements de RTE 19
8.2 Engagements de RTE en matière de continuité d'électricité – Nombre de coupures 20
8.3 Engagements de RTE en matière de continuité d'électricité – Durée cumulée des coupures longues 20
8.4 Engagements de RTE en matière de qualité de l'onde de tension 21

9. Déclaration du Responsable d'Equilibre 22

10. Annexe 1 : Schéma du Site et nomenclature des Installations de Comptage 23

11. Annexe 2 : Formules de calcul du soutirage au(x) Point(s) de Connexion pour application du TURPE 25

12. Annexe 3 : Formule(s) de Décompte des Energies pour le dispositif de Responsable d'Equilibre 26

13. Annexe 4 : Conditions de facturation et de paiement 27

14. Annexe 5 : Modalités opérationnelles du télérelevé 28

PROJET

Paraphes
RTE / Le Client

2. Périmètre contractuel

2.1 Périmètre contractuel

Le Contrat d'Accès au Réseau Public de Transport d'électricité (CART) pour les Sites de Consommation raccordés à ce réseau comprend les pièces suivantes dont le Client reconnait avoir pleinement connaissance et dont il déclare accepter sans réserve toutes les dispositions~~,~~ :

- Les présentes Conditions Particulières et leurs Annexes~~-~~;
- Les Conditions Générales, ~~dont le Client reconnaît avoir pleinement connaissance et dont il déclare accepter sans réserve toutes les dispositions ;~~.

~~et leurs Annexes.~~

Les Conditions Particulières prévalent sur les Conditions Générales.

Ces pièces constituent l'intégralité et l'exclusivité de l'accord des Parties quant à leur objet.

Afin d'assurer un accès transparent et non discriminatoire au RPT à ses utilisateurs et en application de l'article 14 du Ccahier des Ccharges ~~de concession du réseau public de transport~~du RPT, le modèle ~~du présent contrat~~des Conditions Particulières a été soumis à concertation avec les acteurs avant leur consutation, puis à approbation par la CRE. La CRE l'ayant approuvé et demandé à RTE de le publier pour l'appliquer en l'état de la même façon à tous les utilisateurs, aucune modification, rature ou surcharge ne doit être apportée aux Cc~~o~~nditions Ggénérales, ni aux présentes Cconditions Ppparticulières par le Client.

Elles annulent et remplacent toutes lettres, propositions, offres et conventions antérieures portant sur le même objet.

2.2 Objet

Les ~~présentes~~ Conditions Particulières ont pour objet de définir les conditions techniques, juridiques et financières de l'accès du Client au Réseau Public de Transport en vue du Soutirage d'énergie électrique pour le Site ~~suivant : _____~~.

Commenté [CM1]: En lien avec la proposition de l'ajout de la mention « ci après désigné le Site » à la première page.

~~*[A ajouter si présence d'Alimentations de Secours raccordées au RPD].*~~
Elles définissent également , le cas échéant, les conditions de l'accès du Client au Réseau Public de Distribution pour les Alimentations de Secours raccordées à ce réseau, dans le cadre des dispositions prévues à l'article 3 des Conditions Générales.

Le Client reconnaît avoir pris connaissance des conditions d'accès et d'utilisation du RPD établies par le GRD auquel son éventuelle alimentation de secours est raccordée, et les accepter sans aucune réserve.
Les « Conditions Générales d'Accès et d'Utilisation du Réseau Public de Distribution HTA via une Alimentation de Secours pour un Client disposant d'une Alimentation Principale HTB » (CGAR-secours) pour le cas ENEDIS ~~et les accepter sans aucune réserve. Les CGAR-secours~~ sont disponibles sur le site www.~~ ~~enedis.fr dans la rubrique « Documentation technique de référence ». Elles peuvent être transmises par voie électronique ou postale sur simple demande du Client à RTE ou à ENEDIS.

En ce qui concerne les Alimentations de Secours raccordées au RPD, les données visées aux articles 3.1 à 3.3 sont communiquées à titre indicatif et sous réserve d'avoir été transmises à

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

PROJET

RTE par le GRD concerné. Celles qui font foi relèvent de la convention de raccordement entre le Client et le GRD concerné.

Un schéma général des installations des différents acteurs est joint en Annexe 1.

Le Client s'engage à Notifier à RTE toute évolution de ce schéma de nature à entraîner une modification du Contrat, notamment en cas de modification du raccordement, de l'arrivée d'un Client en Décompte ~~et~~ ou de la pose ou du déplacement d'Installations de Comptage. Il joint à cette Notification une mise à jour du schéma joint en Annexe 1.

~~Par ailleurs, en cas de modification de la formule de Décompte des Energies visée en Annexe 3, le Client informe le Responsable d'Equilibre auquel est rattaché son Site.~~

Commenté [CM2]: Déplacé dans les CG, chapitre Responsable d'Equilibre

PROJET

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

3. Description des installations permettant l'accès au ~~réseau~~ RPT du Client

Le raccordement des Sites aux réseaux publics d'électricité, ~~dans les conditions déterminées par les textes réglementaires applicables,~~ est un préalable à l'accès aux réseaux. Ce raccordement donne lieu à une convention de raccordement conclue avec RTE, laquelle décrit les installations raccordées au ~~Réseau Public de Transport d'électricité (~~RPT~~)~~, en vue de permettre au Client d'accéder à ce réseau**.**

RTE rappelle disposer librement du mode d'exploitation des ouvrages du RPT. Dans l'hypothèse où RTE modifie substantiellement la structure des Ouvrages Immédiatement en Amont de(s) Point(s) de Connexion du Site, il en informe le Client.

~~[*A ajouter si présence d'Alimentations de Secours raccordées au RPD.*]~~ En ce qui concerne les éventuelles Alimentations de Secours HTA, les données visées aux articles 3.1 à 3.3~~3.4~~ sont communiquées à titre indicatif et sous réserve d'avoir été transmises à RTE par le GRD concerné. Celles qui font foi relèvent de la convention de raccordement entre le Client et le GRD concerné.~~]~~

La description des principales installations est reprise dans les dispositions ci-après.

3.1 Ouvrages de raccordement

Puissance de Raccordement du Site : .....kW

Les Alimentations Principales, Complémentaires et de Secours dédiées au Client sont décrites ci-dessous.

Alimentation(s) Principale(s) :
Liaison 1 =
Type de raccordement = *[décrire , piquage, antenne, sur jeux de barre…]*
Point de Connexion n°*[préciser la valeur]* = *[préciser la limite de propriété]*
Puissance de raccordement = *[préciser la valeur]*
Tension de raccordement : *[préciser la valeur]*
Domaine de Tension : *[préciser la valeur]*

[éventuellement]
Liaison 2 =
Type de raccordement = *[décrire , piquage, antenne, sur jeux de barre…]*

Point de Connexion n°*[préciser la valeur]* = *[préciser la limite de propriété]*
Puissance de raccordement = *[préciser la valeur]*
Domaine de Tension : *[préciser la valeur]*

[éventuellement]
Alimentation(s) Complémentaire(s)
Liaison 1 =
Type de raccordement = *[décrire , piquage, antenne, sur jeux de barre…]*
Point de Connexion n° *[préciser la valeur]* = *[préciser la limite de propriété]*
Puissance de raccordement = *[préciser la valeur]*
Tension de raccordement : *[préciser la valeur]*
Domaine de Tension : *[préciser la valeur]*

[éventuellement]

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

PROJET

Liaison 2 =
Type de raccordement = *[décrire , piquage, antenne, sur jeux de barre…]*
Point de Connexion n°[*préciser la valeur]* = [préciser la limite de propriété]
Puissance de raccordement = *[préciser la valeur]*
Tension de raccordement : *[préciser la valeur]*
Domaine de Tension : *[préciser la valeur]*

~~Conformément aux règles tarifaires, reprises à l'article 9.2.8 des Conditions Générales,~~Pour la facturation de la Composante annuelle des Alimentations Complémentaires et de Secours conformément à l'article 9.2.8 des Conditions Générales, les parties dédiées des ouvrages composant l'Alimentation Secours à prendre en compte ~~des parties dédiées d'une Alimentation Complémentaire se fait en fonction du nombre de cellules (€/cellule/an) et en fonction de la longueur des liaisons (€/km/an) qui les composent. Les caractéristiques de la liaison dédiée~~ sont :

- nombre de cellules HTB : ____
- longueur des liaisons HTB aériennes : _____ km
- longueur des liaisons HTB souterraines : _____ km

[éventuellement]
Alimentation de Secours (raccordée au RPT ou au RPD)
Liaison 1 =
Type de raccordement = *[décrire , piquage, antenne, sur jeux de barre…]*
Point de Connexion n°[*préciser la valeur]* = *[préciser la limite de propriété]*
Puissance de raccordement = [*préciser la valeur]*
Tension de raccordement : *[préciser la valeur]*
Domaine de Tension : *[préciser la valeur]*

[Garder pour l'alimentation de secours une seule option ci-après]

☐ La liaison relève d'un Domaine de Tension inférieur à celui de l'Alimentation Principale ;

☐ La liaison est au même Domaine de Tension que l'Alimentation Principale et est raccordée à un transformateur RPT différent de celui utilisé pour l'Alimentation Principale ;

☐ La liaison est au même Domaine de Tension que l'Alimentation Principale et est raccordée au même transformateur RPT que celui utilisé pour l'Alimentation Principale.

[A ajouter si présence d'Alimentations de Secours racordées au RPT]
Pour la facturation de la Composante annuelle des Alimentations Complémentaires et de Secours conformément à l'article 9.2.8 des Conditions Générales, les parties dédiées des ouvrages composant l'Alimentation Complémentaire à prendre en compte~~Conformément aux règles tarifaires, reprises à l'article 9.2.8 des Conditions Générales, la facturation des parties dédiées d'une Alimentation de Secours se fait en fonction du nombre de cellules (€/cellule/an) et en fonction de la longueur des liaisons (€/km/an) qui les composent. Les caractéristiques de la liaison dédiée~~ sont :

- nombre de cellules HTB : ____
- longueur des liaisons HTB aériennes : _____ km
- longueur des liaisons HTB souterraines : _____ km

[*A ajouter si présence d'Alimentations de Secours au même Domaine de Tension que l'Alimentation Principale*]
~~Conformément aux règles tarifaires, reprises à l'article 9.2.8 des Conditions Générales, lorsqu'une~~ Si l'Alimentation de Secours relève du même Domaine de Tension que l'Alimentation Principale mais que, à la demande du Client, elle dépend d'un autre

Commenté [CM3]: Modifiée par rapport à la version du 11 mai

PROJET

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

transformateur du RPT, ~~sont facturés au Client des frais de~~la réservation de puissance de transformation à prendre en compte pour la facturation des frais y afférents est~~. La réservation de puissance de transformation est~~ :

Réservation de puissance de transformation : _____kW

[A ajouter si présence d'Alimentations de Secours raccordées au RPD].
De plus, dans le cas d'une Alimentation de Secours HTA :

- Puissance de raccordement de l'Alimentation de Secours HTA : _____ kW
- Nom du poste de livraison HTA : _____
- ~~Tension de connexion : _____ kV~~
- Date d'effet de l'accès au RPD (pour les alimentations raccordées à partir de janvier 2011) :
- Caractéristiques de la liaison dédiée :
  - nombre de cellules HTA : ____
  - longueur des liaisons HTA aériennes : _____ km
  - longueur des liaisons HTA souterraines : _____ km
- Existence d'une bascule automatique : OUI/NON]

~~3.2 Domaine de Tension~~

Commenté [CM4]: L'information sera désormais présente dans le §3.1

~~Domaine de Tension des Alimentations Principale et Complémentaire~~	~~Domaine de Tension de l'Alimentation de Secours~~
~~.....~~	~~.....~~

~~3.3~~3.2 Poste du Client

[Le cas échéant, supprimer le contenu de cet article et inscrire la mention SANS OBJET]

Le(s) poste(s) de livraison électrique(s) à …….. kV du Client est (sont) dénommé(s) : ……

~~3.4~~3.3 Source autonome de production du Client

[Le cas échéant, supprimer le contenu de cet article et inscrire la mention SANS OBJET]

Le Client déclare qu'il dispose sur le Site des sources autonomes de production suivantes susceptibles de fonctionner en parallèle du RPT, d'une puissance totale de …….… kW constitué(s) par :

*[**renseigner :** Type et puissance]* ~~.....~~

PROJET

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

Le Client peut mettre en œuvre ces sources autonomes dès lors que les conditions techniques de raccordement du site, et notamment les dispositifs de couplage et de protection de ces installations, sont conformes aux dispositions réglementaires en vigueur.

RTE précise au Client les modalités techniques d'exploitation des moyens de production qui sont liées à des questions tant de sécurité pour le matériel ou le personnel de RTE que de contribution minimale aux besoins du réseau dans la convention d'exploitation-conduite.

Le Client exploite sa(ses) source(s) autonome(s) de production d'énergie à ses frais et sous sa seule et entière responsabilité.

Le Client ne peut faire fonctionner l'une de ces sources en parallèle avec le RPT qu'avec l'accord préalable de RTE.

Il informe systématiquement RTE des modifications importantes survenant dans la structure de l'ensemble de ses moyens de production autonome d'énergie électrique (par exemple changement de machines).

[A ajouter si présence d'Alimentations de Secours raccordées au RPD]
De plus, en cas d'une Alimentation de Secours HTA :

Existence de moyens autonomes de production : OUI/NON
Si oui :
- nombre :
- type :
- puissance en kVA :
- couplage permanent : OUI/NON

Existence de groupes de secours : OUI/NON
Si oui :
- nombre :
- type :
- puissance en kVA : ~~]~~

~~3.5~~3.4 Installations de Comptage

Conformément à l'article 4.1 des Conditions Générales, les Installations de Comptage dédiées au Client sont décrites ~~ci-après~~ dans les Conditions Particulières.

La localisation des Points de Comptage est précisée en Annexe 1.
La description des transformateurs de mesure et des Compteurs ainsi que la Partie propriétaire du Dispositif de Comptage est visée en Annexe 6.

- ~~***Point de Connexion :*** *[Localisation du Point de Comptage]*~~

~~*[Il y a autant de Points de Comptage, Tension de Comptage et de tableaux qu'il y a de Points de Connexion y compris en HTA. Les caractéristiques pré-saisies en italique dans les tableaux ci-après sont celles par défaut]*~~
~~Point de Comptage n° …..~~

~~Tension de Comptage ….kV~~

	~~Transformateur de mesure de courant~~	~~Transformateur de mesure de tension~~

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

PROJET

Propriété	Client	client
Nombre d'appareils	3 (1 par phase)	3 (1 par phase)
Type d'appareils		
Rapports de transformation	Tous les rapports possibles sont mentionnés.	Tous les rapports possibles sont mentionnés.
Rapport utilisé	On précise le rapport utilisé	On précise le rapport utilisé
Classe de précision (de l'enroulement utilisé)	0,2 / 0,2S / 0,5 / 0,5S	0,2 / 0,5
Puissance de précision		
Surtension maximale au secondaire[1]	Sans objet	2 kV crête
Norme de référence (CEI)[1]	[60044]	
Prise de mise à la terre du secondaire[1]	Sans objet	S2

Le Point de Comptage est le point physique où sont placés les transformateurs de courant et de tension destinés au comptage des flux d'énergie.

La Partie propriétaire du Dispositif de Comptage est : … [RTE ou le Client]

Identification des Compteurs : ……..

	Compteur triphasé d'énergie (Compteur de Référence)	Compteur triphasé d'énergie (compteur de vérification)
Marque de l'équipement – type		
Classe de précision	0,2 S en actif, 2 en réactif	0,2 S en actif, 2 en réactif
Energie mesurée	Active et réactive 4 quadrants Puissance moyenne points 10 min	Active et réactive 4 quadrants Puissance moyenne points 10 min

[Optionnel : préciser si nécessaire s'il y a en plus un Enregistreur de Puissance Télé relevable et/ou un contrôleur local directement télé relevable et avec totalisation des Points de Comptage énumérés ci-dessus]

PROJET

1 A renseigner pour toute pose de nouvelle Installation de Comptage

Paraphes
RTE / Le Client

4. Modalités de correction des Données de Comptage

[Le cas échéant, supprimer le contenu de cet article et inscrire la mention SANS OBJET]

Conformément à l'article 4.2 des Conditions Générales, des coefficients correcteurs s'appliquent aux Données de Comptage.
Les valeurs des coefficients pour l'Energie Active sont précisées à l'Annexe 1.
Les valeurs des coefficients pour l'Energie Réactive sont précisées à l'Annexe 2.

Les grandeurs sont calculées à partir des indications fournies par les Installations de Comptage.

4.1 Données de Comptage en Energie Active

Les Données de Comptage Validées par RTE sont corrigées par application d'un coefficient correcteur C_a (tel que $P_{consommée} = C_a \times P_{mesurée}$) pour les ramener au Point de Connexion :

Pour l'Alimentation Principale , C_a est égal à : ___ ;

[eventuellement] Point de Comptage n° …… : C_a est égal à : ___ ;

Pour l'Alimentation Complémentaire, C_a est égal à : …… ;

Pour l'Alimentation de Secours C_a est égal à : ____ .

4.2 Energie Réactive

La tangente (φ) est ramenée au Point de Connexion par addition / soustraction *[Rayer la mention "addition" si le Point de comptage est situé en amont du Point de Connexion et rayer la mention "soustraction" s'il est situé en aval]* d'une constante égale :

à $C_{réa}$ = ___ pour l'Alimentation Principale ;

à $C_{réa}$ = …… pour l'Alimentation Complémentaire ;

à $C_{réa}$ = ___ pour l'Alimentation de Secours.

Commenté [CM5]: La notion de Tangente est désormais précisée dans les CG.

PROJET

Paraphes
RTE / Le Client

5. Prestations relatives à l'accès aux ~~Données de~~ données relatives au Comptage

Conformément à l'article 4.4 des Conditions Générales, RTE fournit les données relatives au Comptage (y compris les Données de Comptage~~-~~ au Client selon ~~qui en choisit~~ les modalités suivantes~~ci-dessous~~.

Les grandeurs sont calculées à partir des indications fournies par les Installations de Comptage.

~~5.1 Mise à disposition des Données de Comptage~~

~~*[Le cas échéant, supprimer le contenu de cet article et inscrire la mention SANS OBJET]*~~

~~Le Client opte pour : *[Cocher l'option retenue]*~~

~~☐ La mise à disposition hebdomadaire des Données de Comptage Brutes et Validées~~

~~Les Installations de Comptage concernées sont mentionnées ci-après :~~

~~……~~

~~……~~

~~☐ La mise à disposition mensuelle des Données de Comptage Brutes et Validées~~

~~Les Installations de Comptage concernées sont mentionnées ci-après :~~

~~……~~

~~……~~

~~L'envoi est effectué par messagerie électronique à l'adresse suivante : XXXX@XXXX.XX~~

~~5.2 Accès direct aux informations de comptage~~

- **Impulsions**

~~Le poids des impulsions sur le Bornier du Dispositif de Comptage est de ……kWh / kVarh [à renseigner par RTE]~~ Le poids des impulsions sur le Bornier du Dispositif de Comptage est précisé à l'Annexe 6.

- **Télé-relevé (~~C~~cas d'une ~~Installation~~ Dispositif de Comptage accessible par le réseau téléphonique public commuté :**

Le cas échéant, le Client (ou le tiers qu'il désigne en Annexe 5) réalise le télé-relevé des Données de Comptage ~~de préférence dans la plage horaire ci-après :~~

~~……/……~~

Les modalités de télé-relevé sont détaillées en Annexe 5.

Néanmoins, le Client peut télé-relever ponctuellement en dehors de cette plage horaire, c'est-à-dire en maintenant un taux d'utilisation de ligne téléphonique inférieur à 20%[2] , sous réserve de ne jamais télé-relever entre minuit et 6 heures, plage réservée à RTE.

~~*[A ajouter si nécessaire : Par exception, les Clients ayant signé un accord de participation aux Règles pourront télé-relever ponctuellement dès 4 heures 30]*~~

Commenté [CM6]: Service fermé en octobre 2021

[2] Le journal de bord du Compteur faisant foi

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

PROJET

~~7.~~6. Fixation de la Puissance Souscrite et identification des Points de Connexion, des Points de Connexion Confondus et des Points de Regroupement

Commenté [CM7]: RTE s'interroge sur une variante consistant à regrouper dans un unique article et tableau les PDC traités ici dans les articles 6.2, 6.3 et 6.4

~~7.1~~6.1 Fixation de la Puissance Souscrite

Conformément et selon les modalités des~~aux~~ articles 5.2 et 12.3 des Conditions Générales, le Client fixe la Puissance Souscrite pour une durée minimale d'1 an, par Point de Connexion, par Point de Connexion Confondu ou par Point de Regroupement pour les D~~d~~omaines de T~~t~~ension HTB2, HTB1, HTA2 et HTA1~~, via l'espace personnalisé du client disponible sur le portail Clients du site internet de RTE (clients.rte-france.com progressivement remplacé par https://www.services-rte.com/) ou via tout autre moyen de Notification.~~ Le(s) Point(s) de Connexion, le(s) Point(s) de Connexion Confondu(s) et/ou le(s) Point(s) de Regroupement sont précisés ci-dessous.

~~Les modifications de Puissance Souscrite sont aussi effectuées via cet espace personnalisé.~~

~~Néanmoins, en cas de besoin, des formulaires de saisie des Puissances Souscrites sont disponibles sur le portail Clients du site Internet de RTE (clients.rte-france.com).~~

[Le cas échéant, si les Points de Connexion du Site sont au Domaine de Tension HTA1, préciser l'option tarifaire choisie par le Client :]

Pour le Domaine de Tension HTA1 (tarif HTA), le Client choisit l'option tarifaire suivante :

…….. *[Préciser l'option : option tarifaire à pointe fixe ou option tarifaire à pointe mobile]*

~~7.2~~6.2 Points de Connexion et Points de Regroupement

Commenté [CM8]: La version présentée le 11 mai comportait 3 tableaux (PdC non confondus ni regroupés, PdC Confondus, PdC Regroupés)
Cette version présente la variante avec un unique tableau.

Si le Site comporte des Points de Connexion Confondus, il liste les Points de Connexion concernés dans le tableau ci-dessous.
Si le Client opte pour le Point de Regroupement, il liste les Points de Connexion concernés dans le tableau ci-dessous.

~~Les Points de Connexion du Site du Client sont les suivants :~~

- ~~Point de Connexion de l'Alimentation Principale (*à préciser*) : …….~~

~~*[à compléter éventuellement par les autres Alimentations Principales]*~~

- ~~Point de Connexion de l'Alimentation Complémentaire (*à préciser*) : …….~~

~~*[à compléter éventuellement par les autres Alimentations Complémentaires]*~~

- ~~Point de Connexion de l'Alimentation de Secours (*à préciser*) : …….~~

~~*[à compléter éventuellement par les autres Alimentations de Secours]*~~

~~7.3 Points de Connexion Confondus~~

~~*[Le cas échéant, supprimer le contenu de cet article et inscrire la mention SANS OBJET]*~~

~~Si le site comporte des Points de Connexion Confondus, il liste les Points de Connexion concernés ci-dessous :~~

~~……~~

~~……~~

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

PROJET

7.4 Point de Regroupement

[Le cas échéant, supprimer le contenu de cet article et inscrire la mention SANS OBJET]

Si le Client opte pour le Point de Regroupement, il liste les Points de Connexion concernés ci-dessous :

.....

.....

Parmi cette liste, le Point de Regroupement est :

.....

La longueur permettant physiquement le regroupement est :

.....

PROJET

Paraphes
RTE / Le Client

Libellé soutirage	Type[3]	N° PDC[4]	Type d'Alimentation[5]	Domaine de Tension[6]	Longueur du regroupement	Libellé injection (le cas échéant)
		... ...			*[expliciter le détails]*	*[sans objet le cas échéant]*

[3] Non confondu ni regroupé, confondu, regroupé
[4] Numéro du Point de Connexion
[5] P = principale, C= complémentaire, S =secours
[6] HTB3, HTB2, HTB1, HTA2 ou HTA1

Paraphes
RTE / Le Client

PROJET

~~8.1~~7.1 Début de la période d'engagement

Conformément aux articles 6.2.2 et 6.4 des Conditions Générales, RTE s'engage au niveau de chaque Point de Connexion du Site sur des durées maximales d'interruption par période de 3 années civiles consécutives à compter de la date fixée ci-dessous.

La période de 3 ans débute [ou a débuté] le 1er janvier …….
[NB : la période de 3 ans éventuellement commencée avec le contrat précédent se poursuit]

[Pour un nouveau contrat démarrant en cours d'année, remplacer la phrase précédente par la phrase suivante précisant les dates de la première période d'engagement :]
La période initiale d'engagement débute à la date *[de démarrage du contrat]* et se termine le 31/12/xxxx. A l'issue de cette période initiale, l'engagement portera sur des périodes de 3 années civiles à compter du 1er janvier xxxx +1.

[Dans le cas d'une mise en service du raccordement en plusieurs étapes, ajouter le paragraphe :]
La mise en service des ouvrages de raccordement est prévue en plus étapes comme suit :
[Décrire les étapes de la mise en service échelonnée des ouvrages du raccordement, avec les dates prévisionnelles de mise en service]
Le raccordement étant mis en service en plusieurs étapes, toute interruption de service liée à une étape de cette mise en service est exclue de l'engagement.

~~8.2~~7.2 Points de Connexion concernés par l'engagement sur les interruptions programmées

L'engagement visé à l'article susvisé porte sur la durée maximale d'interruption au(x) Point(s) de Connexion au RPT désigné(s) à l'article 3.1.

[Dans certains cas particuliers où l'engagement sur les ouvrages de raccordement ne convient pas, remplacer la phrase précédente par celle ci-après]
L'engagement visé à l'article susvisé porte sur la disponibilité de l'alimentation au(x) Point(s) de Connexion au RPT ci-après :
……
……

~~8.3~~7.3 Points de Connexion concernés par l'engagement sur les essais de renvoi de tension

[Le tableau ci-après recense les scénarios de renvoi de tension intégrés dans l'engagement sur les essais de renvoi de tension, dès lors :
- *qu'ils ont été indiqués au Client dans le cadre du processus de raccordement au RPT ;*
- *ou que le Client et RTE en conviennent.*

Si aucun Point de Connexion n'est concerné, supprimer le contenu de cet article et inscrire la mention SANS OBJET]

Le service d'accès au RPT des Points de Connexion suivants est affecté par un ou plusieurs scénario(s) de renvoi de tension

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

PROJET

Points de Connexion concernés	Scénarios de Renvoi de Tension
[Préciser l'alimentation susceptible d'être interrompue]	*[Préciser le nombre de scénarios impactant l'alimentation]*

PROJET

~~9.~~8. Prestations relatives à la continuité et à la qualité de l'électricité

Conformément aux articles 7.1, 7.2 et 7.3 des Conditions Générales, RTE s'engage sur la continuité et qualité de l'électricité du Site et ses engagements sont fixés ci-après.

~~9.1~~8.1 Détermination du point auquel sont pris les engagements de RTE

Le(s) Point(s) de Surveillance Technique sont spécifiés sur le~~s~~ schéma d'alimentation du Site ~~est reproduit ci-dessous~~en Annexe 1.~~:~~

[~~Joindre le schéma d'alimentation et localiser le(s) Point(s) de Surveillance Technique sur ce schéma.~~ Le tableau de décompte des Coupures ci-dessous doit être cohérent avec le présent schéma d'alimentation. Le cas échéant, indiquer la position des appareils de mesure de la qualité]

~~……~~

La règle de décompte des Coupures Brèves et des Coupures Longues prises en compte à partir des informations des Points de Surveillance Technique (PST) est précisée dans le tableau de décompte ci-après :

[Tableau à adapter selon la structure de l'alimentation et le schéma d'exploitation des installations du Client, avec soit un décompte global, soit un décompte par alimentation. Celui ci-dessous est donné à titre d'exemple, c'est un tableau pour un décompte global à partir de deux alimentations bouclées :]

PST 1: ____
PST 2: ____
PST 3 :……..

PST 1	PST 2	Décompte global
CB	---	*0*
CL	---	*0*
---	CB	*0*
---	CL	*0*
CB	CB	*CB*
CB	CL	*CB*
CL	CB	*CB*
CL	CL	*CL*
CB	Consignée	*CB*
CL	Consignée	*CL*
Consignée	CB	*CB*
Consignée	CL	*CL*

Dans le tableau de décompte ci-dessus, "consignée" signifie que l'alimentation est consignée pour les besoins de RTE. Dans le cas où l'alimentation est consignée pour le besoin exclusif du client, le décompte est effectué conformément à la disposition définie à la fin du § 7.2.2 des Conditions Générales.

PROJET

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

~~9.2~~8.2 Engagements de RTE en matière de continuité d'électricité – Nombre de coupures

[1er cas : La période de 3 ans est en cours (conformément à l'article 8.2 des précédentes Conditions Particulières), ou une nouvelle période commence sans évolution de l'engagement :]

L'engagement de RTE, établi dans le précédent contrat, est maintenu pour une période de 3 ans à compter du 1er janvier 20xx.

[2ème cas : Une nouvelle période commence avec révision de l'engagement :]
L'engagement de RTE est établi pour une période de 3 ans à compter du 1er janvier 20xx.

L'engagement de RTE est de ……. Coupure(s) Longue(s) sur …… an(s) et …… Coupure(s) Brève(s) sur … an(s) [ou] 2 Coupures (Brèves et/ou Longues) sur 3 ans [ou] 1 Coupure (Brève ou Longue) sur 3 ans .

~~L'engagement de RTE correspond aux valeurs E_{CL} et E_{CB} suivantes :~~

~~E_{CL} – ……~~

~~E_{CB} – ……~~

[Pour un contrat nouveau démarrant en cours d'année, supprimer la phrase standard (2ème cas) relative à la période d'engagement et ajouter une phrase précisant la période initiale d'engagement (depuis la date de démarrage du contrat jusqu'au 31/12/xxxx) avec l'engagement correspondant (éléments à adapter selon les seuils d'engagement), ainsi que la phrase suivante:]
A l'issue de cette période initiale, l'engagement portera sur des périodes de 3 années civiles à compter du 1er janvier xxxx+1.

Commenté [CM9]: Il s'agit de valeurs intermédiaures sans valeur contractuelle

~~9.3~~8.3 Engagements de RTE en matière de continuité d'électricité – Durée cumulée des coupures longues

Conformément à l'article 7.2.4.3 des Conditions Générales, l'engagement de RTE est établi pour une période de 3 année civiles à compter du 1er janvier 20xx. Il est tacitement renouvelé à échéance.

Considérant la structure d'alimentation du Site du Client telle que décrite à l'article 3.1 des présentes Conditions Particulières, l'engagement de RTE au titre de la durée cumulée des coupures longues est un engagement de type ~~[1] [2] [3]~~xxx.
[ne mentionner que le type d'engagement [1] ou [2] ou [3] applicable au Site du Client]

[Pour un contrat nouveau démarrant en cours d'année, remplacer la phrase précédente par la phrase suivante précisant les dates de la première période d'engagement :]
La période initiale d'engagement débute à la date [de démarrage du contrat] et se termine le 31/12/xxxx. A l'issue de cette période initiale, l'engagement portera sur des périodes de 3 années civiles à compter du 1er janvier xxxx+1.

~~9.4~~8.4 Engagements de RTE en matière de qualité de l'onde de tension

Tension d'Alimentation Déclarée

La Tension d'Alimentation Déclarée s'établit comme suit pour les Alimentations Principale, Complémentaire et de Secours:

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

PROJET

- Liaison 1 = …..
- [*Eventuellement*] Liaison 2 = …..

[Le cas échéant] La Tension de Fourniture pourra varier de ___ à ___ kV autour de la Tension d'Alimentation Déclarée dans les conditions de mesures spécifiées à l'article 7.3 des Conditions Générales.

[Pour les quelques clients dont l'Alimentation Principale est en HTA, prendre les plages de variations suivantes: la Tension d'Alimentation Déclarée (Uc) est située dans une plage de ± 5% autour de la Tension Nominale (Un) ; l'amplitude de la Tension de Fourniture (Uf) peut varier de ± 5% autour de la Tension d'Alimentation Déclarée (Uc).]

PROJET

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

10. Déclaration du Responsable d'Equilibre

Conformément à l'article 11 des Conditions Générales, le Client désigne un Responsable d'Equilibre auquel le Site est rattaché en remettant à RTE un accord de rattachement conforme aux *Règles relatives au dispositif de Responsable d'Equilibre*.

L'Utilisateur accède au code décompte (ou code site) correspondant à cet Accord de rattachement soit dans son espace personnalisé sur le Site Internet de RTE soit auprès de son interlocuteur RTE

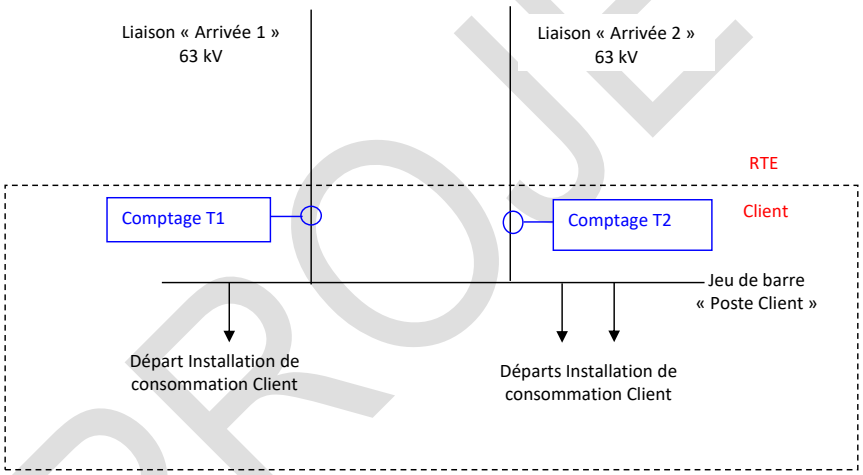
PROJET

Paraphes
RTE / Le Client

~~13.~~9. Annexe 1 : Schéma du Site et nomenclature des Installations de Comptage

[Le schéma unifilaire doit décrire les éléments nécessaires aux calculs des flux de Responsable d'Equilibre ainsi qu'au calcul des flux de transport.
- caractéristiques du réseau interne reliant ce(s) compteur(s) à la limite du RPT (puissance des transformateurs, longueur et domaine de tension des liaisons)
- localisation des PST (Points de Surveillance Technique) et le cas échéant la localisation des équipements de mesure (qualimètre) en cas de souscription à la prestation annexe « Qualité de la Tension Plus »
- le cas échéant, localisation des installations du (des) site(s) en décompte et/ou des groupes de production dont les flux sont à identifier
- le cas échéant, localisation du (des) compteur(s) du (des) site(s) en décompte et/ou des groupes de production dont les flux sont à identifier]

[~~(~~exemple d'un Consommateur]~~)~~



PROJET

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

Nomenclature des Installations de Comptage :

- Grandeurs mesurées par les Installations de Comptages

[Définitions des grandeurs mesurées à modifier suivant l'implantation des Installations de Comptages du Site et suivant la mesure ou non des Injections]

~~I_{T1} : l'Injection mesurée sur le comptage T1 situé en entrée du Site~~
~~S_{T1} : le Soutirage mesuré sur le comptage T1 situé en entrée du Site~~
~~I_{T2} : l'Injection mesurée sur le comptage T2 situé en entrée du Site~~
~~S_{T2} : le Soutirage mesuré sur le comptage T2 situé en entrée du Site~~

Comptages	Situation	Injection mesurée	Soutirage mesuré
300	Au secondaire du TR 1	I_{PDC300}	S_{PDC300}

- Correction de ces grandeurs pour pertes actives

Les coefficients correcteurs mentionnés dans le tableau ci-après s'appliquent aux Données de Comptage mesurées.

[Compléter le tableau en fonction des spécificités du Site. Les éléments figurant dans ce tableau sont données à titre d'exemple]

Comptage(s)	Ouvrage(s) pris en compte pour le calcul du coefficient correcteur	Coefficient correcteur pour les pertes actives à appliquer au Soutirage	Coefficient correcteur pour les pertes actives à appliquer à l'Injection
300	[Exemple] 1 TR de 1 MVA (1%) 1 km de câble 63 kV, en aval du RPT (0,03%)	1,013	0,987

~~Client~~	~~Comptage(s) *[N°équipement ISU]*~~	~~Ouvrage(s) pris en compte pour le calcul du coefficient correcteur~~	~~Coefficient correcteur pour les pertes actives à appliquer au Soutirage~~
~~« Client», arrivée 1~~	~~Comptage T1~~	~~Comptage situé en limite de RPT~~	~~Pas de correction~~
~~« Client», arrivée 2~~	~~Comptage T2~~	~~Comptage situé en limite de RPT~~	~~Pas de correction~~

PROJET

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

~~14.~~10. Annexe 2 : Formules de calcul du S~~s~~outirage et de l'Injection au(x) Point(s) de Connexion pour application du TURPE

Formules de calcul du soutirage au(x) Point(s) de Connexion

Les formules de calcul du soutirage au(x) Point(s) de Connexion sont indiquées ci-après.

[A dupliquer par PdC simple, regroupé ou confondu]

Point de Connexion d'une Alimentation Principale/ Complémentaire/Secours *[à caractériser ~~comme précédemment~~ par le(s) libellé(s)]*
ou Point de Connexion Confondu ou Point de Regroupement *[à caractériser par le(s) libellé(s)~~comme précédemment~~]*

Coefficient de correction de l'Energie Réactive

$C_{réa}$ =
Ouvrages pris en compte *[lister les TR justifiant une éventuelle correction, ou, sans objet]*

Formule de calcul du Soutirage ~~au Point de Connexion~~

[~~(~~se référer au schéma et nomenclature de l'Annexe 1]~~)~~
Energie active
[Exemple] $C = (1{,}013*S_{PDC\ 300} - 0{,}987*I_{PDC\ 300} + 1{,}013*S_{PDC\ 301} - 0{,}987*I_{PDC\ 301})$
~~$C = (S_{T1} - I_{T1} + S_{T2} - I_{T2})$~~

[Le cas échéant]
[Pour la formule de l'énergie réactive, prendre en compte les éventuels groupes de production participant au réglage de la tension (réglage de type2 ou type3) sur le RPT]
[Exemple] Energie réactive = $S_{PDC\ 300} - I_{PDC\ 300} + S_{PDC\ 301} - I_{PDC\ 301}$
[à rajouter en cas de production en réglage de tension via le PdC/PdR, sinon supprimer] l'énergie réactive n'est pas facturée lorsque les unités de production participent au réglage de la tension (de type 2 ou 3) du RPT au niveau du Point de Connexion, conformément à l'article 4.2.2 de la DTR.

CACS : (oui/non)
Composante de regroupement : (oui/non)

~~[Cette formule est à décliner pour l'Energie Active et pour l'Energie Réactive]~~
[en HTB2 ou HTB3 uniquement ; sinon, à supprimer]

Formule de calcul de l'Injection

(se référer au schéma et nomenclature de l'Annexe 1, formules calculées par pas de 10 minutes)
Energie active
[Exemple] $I = (0{,}987*I_{PDC\ 300} - 1{,}013*S_{PDC\ 300} + 0{,}987*I_{PDC\ 301} - 1{,}1013*S_{PDC\ 301})$

PROJET

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

~~**Point de Connexion d'une Alimentation de Secours**~~

~~***[à caractériser comme précédemment]***~~

~~**Formule de calcul du Soutirage au Point de Connexion**~~

~~(se référer au schéma et nomenclature de l'Annexe 1)~~

~~[Exemple] C = (S_{T1} – I_{T1} + S_{T2} – I_{T2})~~

~~[Cette formule est à décliner pour l'Energie Active et pour l'Energie Réactive]~~

PROJET

~~Paraphes~~

~~RTE / Le Client~~

~~27.~~11. Annexe 3 : Formule(s) de Décompte des Energies pour le dispositif de Responsable d'Equilibre

Le Décompte des Energies selon les Règles est effectué par RTE, sous la forme de puissance moyenne (nombre entier de kW) par pas de 10 minutes ou 5 minutes, à partir des mesures enregistrées par les Installations de Comptage et traitées selon les modalités définies à l'article 4.3 des Conditions Générales.

Commenté [CM10]: Ajout post-atelier, en juillet

En prévision du passage au pas de règlement des écarts (Règles RE-MA) de 30 à 15 min à horizon 2025

- La consommation totale du Site (C), est calculée par la formule suivante :

[Formule à compléter à partir du schéma déterminé en Annexe 1]

L'énergie décomptée comme Soutirage dans le Périmètre d'Equilibre auquel est rattachée l'installation de consommation du Site est sa Consommation Ajustée, obtenue selon les Règles à partir de la consommation calculée par la formule ci-dessus.

- L'énergie éventuellement produite par les installations du Site (P) est calculée par la formule suivante :

[Formule à compléter à partir du schéma déterminé en Annexe 1]

L'énergie décomptée comme Injection dans le Périmètre d'Equilibre auquel est rattaché le Site est cette énergie produite.

Code décompte :

~~L'Utilisateur accède au code décompte (ou code site) correspondant à l'Accord de rattachement du site soit dans son espace personnalisé sur le Site Internet de RTE soit auprès de son interlocuteur RTE habituel.~~

PROJET

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

~~28.~~12. Annexe 4 : Conditions de facturation et de paiement

Conditions générales de facturation

Nom et adresse du payeur de la facture :
~~Adresse de facturation :~~
……..
……..
…….. …

Mail (contact comptabilité) :

Commenté [CM11]: ajout

[optionnel]
Autre destinataire de la facture :
Nom et adresse :
……..
……..
……..…

Conditions de paiement

Le Client opte pour :

☐ Le paiement par chèque sous 15 Jours ;

☐ Le paiement par virement sous 15 Jours ;

☐ Le mandat de prélèvement à …….. Jours

Dans ce cas, il transmet à RTE un mandat de prélèvement, dûment complété et signé .

[A ajouter si le Client opte pour le paiement minoré ou majoré par prélèvement :]
Comme indiqué à l'article 10.3.2 des Conditions Générales, p1 et p2 sont publiées sur le site internet de RTE et ~~Notifiées~~ communiquées au Client en cas de changement à l'initiative de RTE.
Le prélèvement ne sera effectif qu'à réception par RTE d'un mandat SEPA dûment complété et signé. A défaut de réception du mandat SEPA avant facturation, RTE adressera au Client une facture à régler par virement sous 15 (quinze) Jours.

~~*[si nécessaire en cas de délégation de paiement, ajouter :]*~~
~~Demande d'envoi de ses factures à un tiers :~~
~~☐ Oui~~
~~☐ Non~~

PROJET

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

~~29.~~13. Annexe 5 : Modalités opérationnelles du télérelevé

[Ou Sans objet (installation sous IP)]

[Cas d'un Client équipé d'une Installation de Comptage accessible par le réseau téléphonique public commuté]

La plage horaire de télérelève par le Client est la suivante

Début (hh :mm) :	*Ex : 10 :00*
Fin (hh :mm) :	*Ex : 18 :00*

[A ajouter si nécessaire] :
Par exception, les Clients ayant signé un accord de participation aux Règles pourront télé-relever ponctuellement dès 4 heures 30

Interlocuteur Client [*le cas échéant, préciser le nom de l'entreprise désignée par le Client*]	N° de téléphone	Adresse	E-mail

Compteur de Référence(s) télé-relevé(s) par l'interlocuteur ci-dessus [*préciser le n° et libellé du compteur*]	N° de téléphone	Identifiant d'accès	Protocole de communication

Pour toute actualisation de la présente Annexe, le Client contacte son interlocuteur RTE, indiqué via le service dédié accessible par le Client progressivement sur le Portail Services.~~dans le portail Clients du site Internet de RTE (clients.rte-france.com progressivement remplacé par https://www.services-rte.com/).~~

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

PROJET

PROJET

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~

14. Annexe 6 : Description des transformateur de mesure et des Compteurs

Point de Comptage n° ….

[Il y a autant de triplets de tableaux qu'il y a de Points de Comptage y compris en HTA. Les caractéristiques pré-saisies en italique dans les tableaux ci-après sont celles par défaut]

	Transformateur de mesure de courant	Transformateur de mesure de tension
Propriété	*Client*	*Client*
Nombre d'appareils	*3 (1 par phase)*	*3 (1 par phase)*
Rapport utilisé	[On précise le rapport utilisé]	[On précise le rapport utilisé]
Classe de précision (de l'enroulement utilisé)	[Préciser : 0,2 / 0,2S / 0,5 / 0,5S]	Préciser [0,2 / 0,5]

Commenté [CM12]: ce 1er tableau relatif aux TT/TC est simplifié. Il ne comprend plus :
-Puissance de précision
-Surneions maximale au secondaire
-Norme de référence CEI
-Prise de mise à la terre au secondaire

Le Point de Comptage est le point physique où sont placés les transformateurs de courant et de tension destinés au comptage des flux d'énergie.

La Partie propriétaire du Dispositif de Comptage est : … [préciser RTE ou le Client]

Identification des Compteurs :

Commenté [CM13]: le tableau relatif aux Dispositifs de Comptage est simplfifié. Il ne comporte plus :
-Marque des compteurs
-Energie active et réactive 4 quadrants ;Puissance moyenne point 10 min

	Compteur triphasé d'énergie (compteur de référence)	Compteur triphasé d'énergie (compteur de vérification)
Classe de précision	0,2 S en actif, 2 en réactif	0,2 S en actif, 2 en réactif

[Optionnel : préciser si nécessaire s'il y a en plus un Enregistreur de Puissance Télé-relevable et/ou un contrôleur local directement télé-relevable et avec totalisation des Points de Comptage énumérés ci-dessus]

	Energie Active	Energie Réactive
Poids des impulsions sur le bornier client	…	…

PROJET

~~Paraphes~~
~~RTE / Le Client~~