



Convention relative aux modalités d'organisation du contrôle de concession et à la transmission de données relatives à la qualité de la distribution d'électricité

Entre les soussignés :

- Syndicat Départemental d'Energies du Calvados usuellement dénommé SDEC ENERGIE autorité concédante du service public du développement et de l'exploitation du réseau de distribution d'électricité et de la fourniture d'énergie électrique aux tarifs réglementés sur son territoire, représenté par la Présidente Madame Catherine GOURNEY-LECONTE dûment habilitée à cet effet par délibération du comité syndical du 15 décembre 2022 domicilié Esplanade Brillaud de Laujardière, ZAC de la Folie Couvrechef, Porte de l'Europe, CS 75046-140077 Caen Cedex 5,

désigné(e) ci-après « l'Autorité concédante », d'une part,

et, d'autre part,

- Enedis, gestionnaire du réseau public de distribution d'électricité, société anonyme à directoire et à conseil de surveillance au capital social de 270 037 000 euros, dont le siège social est sis 34, place des Corolles 92079 Paris La Défense, immatriculée au registre du commerce et des sociétés de Nanterre sous le numéro 444 608 442, représentée par Monsieur Jean Olivier MARTIN, Directeur Régional Enedis, agissant en vertu des délégations de pouvoirs qui lui ont été consenties le 1er avril 2021 par Mme la Présidente et les membres du Directoire d'Enedis, faisant élection de domicile au 9, Place de la Pucelle, 76024 Rouen Cedex,

désignée ci-après « le Concessionnaire », pour la mission de développement et d'exploitation du réseau public de distribution d'électricité,

et ensemble « les Parties ».

Exposé des motifs

Les parties ont conclu, le 29 juin 2018, une convention de concession pour le service public de développement et de l'exploitation du réseau de distribution d'électricité et de la fourniture d'énergie électrique aux tarifs réglementés de vente.

Au titre de cette convention, l'Autorité concédante a concédé, dans les conditions prévues par le code général des collectivités territoriales et par le code de l'énergie, au Concessionnaire, la mission de développement, d'exploitation du réseau public de distribution d'électricité, sans préjudice de l'exercice de la maîtrise d'ouvrage par l'Autorité concédante, aux conditions du cahier des charges annexé à ladite convention.

Aux termes des dispositions de l'article 9 de l'annexe 1 du cahier des charges de la concession, les parties peuvent aménager ces dispositions.

Le 29 juin 2018, les Parties ont signé une 1^{ère} Convention relative aux modalités d'organisation du contrôle de concession qui a été abrogée et remplacée par une convention en date du 21 décembre 2018 conclue pour une durée de 4 ans.

La présente convention a pour objet de renouveler cette convention et d'élargir son objet à la communication de certaines données relatives à la qualité de la distribution d'électricité.

En application de ces dispositions, les parties ont convenu ce qui suit :

Article 1 - Organisation des missions de contrôle

1.1 La mission annuelle de contrôle

Pour ce qui concerne le contrôle annuel du bon accomplissement par le Concessionnaire de ses missions, chaque année au plus tard le 31 mars de l'année, l'Autorité concédante notifie au Concessionnaire par courrier ou courriel le déroulement des opérations de contrôle de l'année précédente avec ses dates prévisionnelles et le nom des agents de contrôle et éventuellement du prestataire extérieur.

Cette notification est adressée par écrit aux représentants du Concessionnaire concernés tels que désignés à l'article 54 du cahier des charges qui en accuseront réception par écrit.

Cette notification précise les données attendues dans le cadre de l'opération de contrôle. Si l'Autorité concédante ne précise pas la liste des données à lui communiquer, les données à communiquer sont celles listées aux articles 3 et 4.

Les données, listées à l'article 3 de la présente convention, sont communiquées à l'Autorité concédante au plus tard le 1^{er} juin.

L'Autorité concédante est informée de toutes modifications substantielles apportées par le Concessionnaire aux données transmises au plus tard à cette date.

Les données listées à l'article 4 sont transmises au plus tard le 1^{er} juillet.

Les délais de remise des données pourront être repoussés d'un commun accord entre les parties.

Les données sont communiquées par le Concessionnaire sous la forme de fichiers informatiques sous format électronique ouvert, facilement réutilisable.

Le Concessionnaire apportera une réponse aux questions posées par le concédant liées à l'analyse des données précédemment communiquées dans un délai maximum de deux mois à compter de leur notification.

Les dates prévisionnelles d'audit peuvent faire l'objet d'échanges entre les parties pour des raisons de disponibilité du personnel du Concessionnaire afin d'assurer la qualité des informations communiquées.

1.2 Les autres contrôles ponctuels

Toute autre mission ponctuelle de contrôle est notifiée par l'agent de contrôle désigné par l'Autorité concédante au moins 2 mois avant la date prévisionnelle des opérations de contrôle.

Cette notification est adressée par écrit aux représentants du Concessionnaire concernés tels que désignés à l'article 54 du cahier des charges.

Elle précise, notamment, l'objectif de la mission, les informations attendues et leur délai de mise à disposition qui ne pourra être supérieur à 2 mois.

1.3 Liste des données à transmettre à l'Autorité concédante au plus tard le 1^{er} juin

La liste des données devant être communiquées à l'Autorité concédante au 1^{er} juin constitue l'annexe 1 de la présente convention.

1.4 Liste des données à transmettre à l'Autorité concédante au plus tard le 1^{er} juillet

La liste des données devant être communiquées à l'Autorité concédante au 1^{er} juillet constitue l'annexe 2 de la présente convention.

1.5 Mise à jour des listes de données

Les listes des données sont mises à jour tous les quatre ans d'un commun accord entre les parties.

Article 2 - Échanges d'informations nécessaires à l'identification des départs BT en contrainte

2.1 Composition du dossier annuel de criblage

Le dossier annuel de criblage « DAC » est composé d'un fichier Excel regroupant l'ensemble des données, permettant à l'Autorité concédante d'identifier, sur son périmètre d'intervention, le nombre et la localisation des tronçons BT en contrainte ainsi que la nature de la contrainte. L'objectif est de partager sur l'identification des départs BT mal alimentés nécessitant un investissement en définissant la priorisation de ces derniers.

A l'issue de cette phase d'échanges, l'Autorité concédante transmet au Concessionnaire un programme prévisionnel de travaux prioritaires à engager au plus tard pour l'année N+1 et précisant la liste des départs en contrainte à renforcer ou à sécuriser.

Pour chaque départ en contrainte inscrit au programme travaux de l'Autorité concédante, le Concessionnaire fournira un Dossier de Diagnostic Détaillé et de Préconisation (DDDP) comportant :

- un état initial des contraintes accompagné d'une description cartographique des ouvrages en contrainte.
- une proposition technique de levée des contraintes.

2.2 Modalités de remise du DAC

Le Concessionnaire fournit le DAC (par envoi informatique) au plus tard le 30 avril.

Article 3 – Échanges d'informations qualifiées permettant le suivi de la qualité de fourniture

3.1 Tenue de tension et continuité globales

Le Concessionnaire transmet à l'Autorité concédante les données prévues par les articles D 322-2 à D 322-4 du code de l'énergie et l'arrêté du 24 décembre 2007 modifié, notamment par l'arrêté du 16 septembre 2014 qui fixent les niveaux de qualité et les prescriptions techniques en matière de qualité des réseaux publics de distribution et de transport d'électricité.

Ces données sont transmises dans les formes et délais prévus par l'article D 322-4 du code de l'énergie et l'annexe dudit arrêté.

3.2 Informations au fil de l'eau concernant les coupures longues constatées sur les ouvrages de distribution d'électricité

3.2.1 Informations relatives aux coupures longues constatées sur les ouvrages HTA

Les éléments transmis sur les coupures longues HTA comprennent :

- localisation : noms et code GDO du poste source, libellé et code GDO du départ HTA,
- Origine : Poste source, réseau de transport, réseau HTA
- Nature de l'interruption : coupure due à des travaux ou à un incident,
- Coupure liée à un évènement exceptionnel : oui / non,
- Coupure imputable à un évènement climatique : oui / non,
- Cause : végétation, défaillance de matériel, inondation, foudre, conducteurs dérégulés, tiers, dépassement de capacité, fausse manœuvre, animaux...,
- Siège : canalisation aérienne nue, de faibles sections, souterraine, poste de transformateur, armoire de coupure, isolateur, armement, attache...,
- Horodatage : date, heure de début, durée totale en minutes,
- Conséquences :
 - Nombre total de clients coupés,
 - Nombre de clients coupés BT sur la concession,
 - Nombre total de clients BT < 36 kVA coupés,
 - Nombre total de clients BT ≥ 36 kVA coupés,
 - Nombre total de clients HTA coupés,
 - NiTi Total en min,
 - NiTi Total de la concession (en min),
 - PSTI Total en kWh

3.2.2 Informations des coupures longues constatées sur les ouvrages BT

Les éléments transmis sur les coupures longues BT précisent :

- Localisation : nom et code INSEE de la commune concernée, noms et code GDO du poste HTA/BT alimentant,
- Nature : coupure due à des travaux ou à un incident,
- Coupure liée à un évènement exceptionnel : oui / non,
- Coupure imputable à un évènement climatique : oui / non,
- Cause : adaptation aux charges, animaux, conducteurs dérégulés, défaillance de matériel, défaut de montage ou conception, équipe TST indisponible, fausse manœuvre, foudre, inondation, tiers, végétation...,
- Siège : accessoire de branchement ou de réseau, canalisation aérienne nue, de faibles sections, torsadé, souterraine, câble papier ou synthétique, isolateur, transformateur...,
- Horodatage : date, heure de début, durée totale (en minutes),
- Conséquences :
 - nombre total de clients coupés
 - nombre total de clients BT < 36 kVA coupés (segment C5)
 - nombre total de clients BT ≥ 36 kVA coupés (segments C4)
 - NiTi total en min

Les données visées à l'article 3.2 seront communiquées à l'Autorité concédante par le Concessionnaire selon un rythme mensuel, en un seul envoi informatique, avant la fin du mois M+1 pour le mois M.

Ces données sont communiquées à titre purement informatif. Elles peuvent faire l'objet de consolidation ultérieure. Seule la requête transmise annuellement dans le cadre du contrôle de concession fait donc foi.

En conséquence, le Concessionnaire dans le cadre de la mission de contrôle ne sera pas interrogé sur les écarts entre les données des fichiers mensuels et les fichiers obtenus dans le cadre du contrôle.

Toutefois, en cas d'incident majeur affectant le réseau et la continuité du service, le Concessionnaire s'engage à en informer immédiatement l'Autorité concédante, par tout moyen approprié, selon les modalités précisées dans l'annexe 1 du cahier des charges.

Article 4 – Usage, utilisation et protection des données communiquées

L'Autorité concédante :

- s'engage à ne pas effectuer de traitement des informations transmises par le Concessionnaire qui aboutirait au non-respect des obligations spécifiques relatives à la confidentialité des informations commercialement sensibles conformément aux dispositions prévues par les articles L 111-73 et L 111-81 et R 111-26 à R 111-30 du Code de l'Énergie ;
- s'engage à faire respecter les mêmes engagements à ses prestataires.

Le Concessionnaire :

- s'engage à ne communiquer à l'Autorité concédante aucune donnée personnelle au sens du Règlement général pour la protection des données (RGPD) et de la loi n° 78-17 du 6 janvier 1978 relative à l'informatique, aux fichiers et aux libertés ;
- s'engage à faire respecter les mêmes engagements à ses prestataires.

Article 5 - Durée

Cette Convention prend effet à la date de sa signature, pour le contrôle portant sur les données 2022.

Son terme est fixé au 31 décembre 2026.

La convention est ensuite renouvelée par période de quatre ans, par avenant sans que sa durée totale puisse dépasser celle du contrat de concession conclue entre les Parties le 29 juin 2018.

Si une Partie souhaite mettre un terme à la Convention, elle doit le signifier expressément à l'autre Partie plus tard un an avant chacune de ces échéances.

La convention pourra par ailleurs faire l'objet d'une révision dès lors que des accords nationaux modifiant modalités de communication des données, ainsi que leur liste, interviendront.

Six mois avant le terme de la présente Convention, les Parties conviennent de se rencontrer pour dresser retour d'expérience sur l'exécution de la Convention et convenir des modalités de son renouvellement.

A la demande de l'une des Parties, un compte-rendu de réunion sera rédigé et approuvé conjointement cette occasion.

Fait à Caen, en trois exemplaires originaux.

Le 22 décembre 2022

Pour l'Autorité concédante,

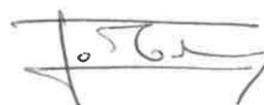
La Présidente du SDEC-ENERGIE,



Madame Catherine GOURNEY-LECONTE

Pour le Concessionnaire,

Le Directeur Régional Normandie Enedis



Monsieur Jean-Olivier MARTIN

ANNEXE 1 : Liste des données à transmettre à l'Autorité concédant au 1^{er} Juin

Partie Clientèle

Nota bene : les données de la partie clientèle sont communiquées pour la plupart à la maille dite «code INSEE » c'est-à-dire communale. Pour les communes créées en application des articles L. 2113-1 et suivants du code général des collectivités territoriales, il s'agit des données à la maille des communes nouvelles et non des communes préexistantes à la création des communes nouvelles.

Nom du fichier, nom de l'onglet, nom du tableau	Catégorie	Libellé	Segment / Unité	Maille
1) Fichier « Liste IP par commune »		Code INSEE, Commune, IP, Mail IP, Fixe IP, Portable IP		
2) Fichier « Liste communale »				
2.1 Onglet liste communale consommateurs	Clients en soutirage	Nombre de contrats, Energie acheminée (en kWh), Puissance souscrite (en kVA), Recette d'acheminement (en €)	Tous segments	Communale
2.2 Onglet liste communale Producteurs	Clients en injection	Nombre de sites, Puissance des sites (en kVA)	BT ≤ 36 kVA, BT > 36 kVA, HTA	Communale
2.3 Onglet réclamations	Réclamations	Nombre, nature (4 niveau de précisions), dates et délai de traitement	Tous segments	Communale
2.4 Onglet Linky_Nb_C_posé	Linky	Nombre de compteurs communicants posés avec mois et année de pose et technique CPL	C5	Communale
2.5 Onglet Linky_Nb_k_posé	Linky	Nombre de concentrateurs posés avec mois et année de pose et technique CPL		Communale
3) Fichier « CTL-OHTA-005 CLIENTS et PROD PAR DEPART HTA ET PAR COMMUNE »	Clients en soutirage et en injection	Nombre de clients en soutirage et en injection	Clients ≤ 36 kVA, Clients > 36 kVA, Clients HTA, PROD BT ≤ 36 kVA, PROD BT > 36 kVA, Prod HTA	Départ HTA - Communes
4) Fichier « indicateurs hors Linky + Linky »				
4.1 Onglet indicateurs hors Linky				
U2	Clients en soutirage	Nombre de contrats	C1	Concession
U2	Clients en soutirage	Nombre de contrats	C2	Concession
U2	Clients en soutirage	Nombre de contrats	C3	Concession
U2	Clients en soutirage	Nombre de contrats	C4	Concession
U2	Clients en soutirage	Nombre de contrats	C5	Concession
U2	Clients en soutirage	Puissance souscrite (en kVA)	C1	Concession
U2	Clients en soutirage	Puissance souscrite (en kVA)	C2	Concession
U2	Clients en soutirage	Puissance souscrite (en kVA)	C3	Concession
U2	Clients en soutirage	Puissance souscrite (en kVA)	C4	Concession
U2	Clients en soutirage	Puissance souscrite (en kVA)	C5	Concession
U2	Clients en soutirage	Energie acheminée (en kWh)	C1	Concession
U2	Clients en soutirage	Energie acheminée (en kWh)	C2	Concession
U2	Clients en soutirage	Energie acheminée (en kWh)	C3	Concession
U2	Clients en soutirage	Energie acheminée (en kWh)	C4	Concession
U2	Clients en soutirage	Energie acheminée (en kWh)	C5	Concession
U2	Clients en soutirage	Recette d'acheminement (en €)	C1	Concession
U2	Clients en soutirage	Recette d'acheminement (en €)	C2	Concession
U2	Clients en soutirage	Recette d'acheminement (en €)	C3	Concession

Nom du fichier, nom de l'onglet, nom du tableau	Catégorie	Libellé	Segment / Unité	Maille
U2	Clients en soutirage	Recette d'acheminement (en €)	C4	Concession
U2	Clients en soutirage	Recette d'acheminement (en €)	C5	Concession
U3	Clients en injection	Nombre de sites Photovoltaïque	BT ≤ 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Puissance des sites Photovoltaïque (en kva)	BT ≤ 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Energie des sites Photovoltaïque (en kva)	BT ≤ 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Nombre de sites Photovoltaïque	BT > 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Puissance des sites Photovoltaïque (en kva)	BT > 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Energie des sites Photovoltaïque (en kva)	BT > 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Nombre de sites Photovoltaïque	HTA	Concession
U3	Clients en injection	Puissance des sites Photovoltaïque (en kva)	HTA	Concession
U3	Clients en injection	Energie des sites Photovoltaïque (en kva)	HTA	Concession
U3	Clients en injection	Nombre de sites Hydraulique	BT ≤ 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Puissance des sites hydraulique (en kva)	BT ≤ 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Energie des sites hydraulique (en kva)	BT ≤ 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Nombre de sites Hydraulique	BT > 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Puissance des sites hydraulique (en kva)	BT > 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Energie des sites hydraulique (en kva)	BT > 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Nombre de sites Hydraulique	HTA	Concession
U3	Clients en injection	Puissance des sites hydraulique (en kva)	HTA	Concession
U3	Clients en injection	Energie des sites hydraulique (en kva)	HTA	Concession
U3	Clients en injection	Nombre de sites Eolien	BT ≤ 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Puissance des sites Eolien (en kva)	BT ≤ 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Energie des sites Eolien (en kva)	BT ≤ 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Nombre de sites Eolien	BT > 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Puissance des sites Eolien (en kva)	BT > 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Energie des sites Eolien (en kva)	BT > 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Nombre de sites Eolien	HTA	Concession
U3	Clients en injection	Puissance des sites Eolien (en kva)	HTA	Concession
U3	Clients en injection	Energie des sites Eolien (en kva)	HTA	Concession
U3	Clients en injection	Nombre de sites Autre	BT ≤ 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Puissance des sites Autre (en kva)	BT ≤ 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Energie des sites Autre (en kva)	BT ≤ 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Nombre de sites Autre	BT > 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Puissance des sites Autre (en kva)	BT > 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Energie des sites Autre (en kva)	BT > 36 kVA	Concession
U3	Clients en injection	Nombre de sites Autre	HTA	Concession
U3	Clients en injection	Puissance des sites Autre (en kva)	HTA	Concession
U3	Clients en injection	Energie des sites Autre (en kva)	HTA	Concession
U12	Performance	Taux de mise en service, sur installations existantes dans les délais standards	C5 RES	Concession
U12	Performance	Taux de mise en service, sur installations existantes dans les délais standards	C5 PRO	Concession
U12	Performance	Taux de mise en service, sur installations existantes dans les délais standards	C2-C4	Concession
U12	Performance	Taux de changements de fournisseurs dans les délais standards	C5 RES	Concession
U12	Performance	Taux de changements de fournisseurs dans les délais standards	C5 PRO	Concession
U12	Performance	Taux de changements de fournisseurs dans les délais standards	C2-C4	Concession
U12	Performance	Taux de résiliation initiative Client dans les délais standards	C5 RES	Concession
U12	Performance	Taux de résiliation initiative Client dans les délais standards	C5 PRO	Concession
U12	Performance	Taux de résiliation initiative Fournisseur dans les délais standards	C5 RES	Concession
U12	Performance	Taux de résiliation initiative Fournisseur dans les délais standards	C5 PRO	Concession
U12	Performance	Taux de résiliation dans les délais standards	C2-C4	Concession
U12	Performance	Taux d'index rectifiés pour les clients BT ≤ 36 kVA	BT ≤ 36 kVA	Nationale

Nom du fichier, nom de l'onglet, nom du tableau	Catégorie	Libellé	Segment / Unité	Maille
U13	Raccordements	Nb de raccordements en soutirage SANS adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels	Concession
U13	Raccordements	Nb de raccordements en soutirage SANS adaptation	BT ≤ 36 kVA collectifs	Concession
U13	Raccordements	Nb de raccordements en soutirage AVEC adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels et collectifs	Concession
U13	Raccordements	Nb de raccordements en soutirage SANS et AVEC adaptation	BT > 36 kVA	Concession
U13	Raccordements	Nb de raccordements en soutirage AVEC adaptation	HTA	Concession
U13	Raccordements	Taux de respect de la date convenue de mise à disposition des raccordements	tous segments	Concession
U14	Raccordements	Nb de raccordements en injection SANS adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels	Concession
U14	Raccordements	Nb de raccordements en injection AVEC adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels	Concession
U14	Raccordements	Nb de raccordements en injection SANS et AVEC adaptation	BT > 36 kVA	Concession
U14	Raccordements	Nb de raccordements en injection AVEC adaptation	HTA	Concession
U14	Raccordements	Taux de respect de la date convenue de mise à disposition des raccordements	tous segments	Concession
U13-U14	Raccordements	Nombre de pénalités versées pour mise à disposition du raccordement non réalisé à la date convenue avec l'utilisateur (TURPE5)	Tous segments soutirage et injection BT ≤ 36 kVA	Nationale
U16	Raccordements	Production en surplus	BT ≤ 36 kVA individuels	Concession
U16	Raccordements	Production en totalité	BT ≤ 36 kVA individuels	Concession
U17	Raccordements	Nb de raccordements SIMULTANES SANS adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels	Concession
U18	Performance Travaux	Nb de devis en soutirage SANS adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels et collectifs	concession
U18	Performance Travaux	Nb de devis en soutirage SANS adaptation	BT > 36 kVA	Concession
U18	Performance Travaux	Délai moyen de production d'un devis en soutirage SANS adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels et collectifs	Concession
U18	Performance Travaux	Délai moyen de production d'un devis en soutirage SANS adaptation	BT > 36 kVA	Concession
U18	Performance Travaux	Taux de respect du délai de production de devis en soutirage SANS adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels et collectifs	Concession
U18	Performance Travaux	Taux de respect du délai de production de devis en soutirage SANS adaptation	BT > 36 kVA	Concession
U18	Performance Travaux	Délai moyen de réalisation des travaux en soutirage SANS adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels et collectifs	Concession
U18	Performance Travaux	Délai moyen de réalisation des travaux en soutirage SANS adaptation	BT > 36 kVA	Concession
U18	Performance Travaux	Nb de devis en soutirage AVEC adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels	Concession
U18	Performance Travaux	Nb de devis en soutirage AVEC adaptation	collectifs BT-HTA	Concession
U18	Performance Travaux	Nb de devis en soutirage AVEC adaptation	BT > 36 kVA	Concession
U18	Performance Travaux	Nb de devis en soutirage AVEC adaptation	HTA	Concession

Nom du fichier, nom de l'onglet, nom du tableau	Catégorie	Libellé	Segment / Unité	Maille
U18	Performance Travaux	Délai moyen de production d'un devis en soutirage AVEC adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels	Concession
U18	Performance Travaux	Délai moyen de production d'un devis en soutirage AVEC adaptation	collectifs BT-HTA	Concession
U18	Performance Travaux	Délai moyen de production d'un devis en soutirage AVEC adaptation	BT > 36 kVA	Concession
U18	Performance Travaux	Délai moyen de production d'un devis en soutirage AVEC adaptation	HTA	Concession
U18	Performance Travaux	Taux de respect du délai de production de devis en soutirage AVEC adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels	Concession
U18	Performance Travaux	Taux de respect du délai de production de devis en soutirage AVEC adaptation	collectifs BT-HTA	concession
U18	Performance Travaux	Taux de respect du délai de production de devis en soutirage AVEC adaptation	BT > 36 kVA	Concession
U18	Performance Travaux	Taux de respect du délai de production de devis en soutirage AVEC adaptation	HTA	Concession
U18	Performance Travaux	Délai moyen de réalisation des travaux en soutirage AVEC adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels	Concession
U18	Performance Travaux	Délai moyen de réalisation des travaux en soutirage AVEC adaptation	collectifs BT-HTA	Concession
U18	Performance Travaux	Délai moyen de réalisation des travaux en soutirage AVEC adaptation	BT > 36 kVA	Concession
U18	Performance Travaux	Délai moyen de réalisation des travaux en soutirage AVEC adaptation	HTA	Concession
U19	Performance Travaux	Nb de devis en injection SANS adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels et collectifs	Concession
U19	Performance Travaux	Délai moyen de production d'un devis en injection SANS adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels et collectifs	Concession
U19	Performance Travaux	Taux de respect du délai de production de devis en injection SANS adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels et collectifs	Concession
U19	Performance Travaux	Délai moyen de réalisation des travaux en injection SANS adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels et collectifs	Concession
U19	Performance Travaux	Nb de devis en injection AVEC adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels et collectifs	Concession
U19	Performance Travaux	Délai moyen de production d'un devis en injection AVEC adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels et collectifs	
U19	Performance Travaux	Taux de respect du délai de production de devis en injection AVEC adaptation	BT ≤ 36 kVA individuels et collectifs	
U21 L7	Interventions usagers C5	Nombre de 1 ^{ères} mises en service réalisées (F100B)	C5	Concession
U21 L7	Interventions usagers C5	Nombre de mise en service réalisées (F120B)	C5	Concession
U21 L7	Interventions usagers C5	Nombre de changements de fournisseurs réalisés (F130)	C5	Concession
U21 L7	Interventions usagers C5	Nombre de Résiliation initiative client dans les délais demandés (F140B)	C5	Concession
U21 L7	Interventions usagers C5	Nombre de Résiliation initiative fournisseur réalisées (F140B)	C5	Concession
U21 L7	Interventions usagers C5	Nombre modification de formule tarifaire d'acheminement ou de puissance souscrite (F180)	C5	Concession
U21 L7	Interventions usagers C5	Nombre de modification du dispositif de comptage sans impact sur la formule tarifaire d'acheminement ou sur la puissance souscrite (F185)	C5	Concession

Nom du fichier, nom de l'onglet, nom du tableau	Catégorie	Libellé	Segment / Unité	Maille
U21 L7	Interventions usagers C5	Nombre d'intervention pour impayés (F200B)	C5	Concession
U21 L7	Interventions usagers C5	Nombre de relevé spécial (F360)	C5	Concession
U21 L7	Interventions usagers C5	Nombre de raccordement provisoire pour une durée > à 28 jours F800 Suivant barème sur devis	C5	Concession
U21 L7	Interventions usagers C5	Nombre de raccordement provisoire pour une durée ≤ à 28 jours (F820 et F825)	C5	Concession
U21 L7	Interventions usagers C5	Nombre de vérification sur le dispositif de comptage (F420C)	C5	Concession
U21 L7	Interventions usagers C5	Nombre de RDV planifiés non-respectés par Enedis ayant donné lieu au versement d'une compensation financière	C5	Nationale
U23	Coupures pour impayés usagers C5	Prestation de réduction de puissance sur site	C5	Concession
U23	Coupures pour impayés usagers C5	Prestation de réduction de puissance téléopérée	C5	Concession
U23	Coupures pour impayés usagers C5	Prestation de suspension de l'alimentation sur site	C5	Concession
U23	Coupures pour impayés usagers C5	Prestation de suspension de l'alimentation téléopérée	C5	Concession
U23	Coupures pour impayés usagers C5	Nombre de rétablissements sur site	C5	Concession
U23	Coupures pour impayés usagers C5	Nombre de rétablissements téléopérés	C5	Concession
U23	Coupures pour impayés usagers C5	Taux d'intervention sur impayés dans les délais - prestations de réduction de puissance	C5	Concession
U23	Coupures pour impayés usagers C5	Taux d'intervention sur impayés dans les délais prestation de suspension de l'alimentation	C5	Concession
U25	Coupures usagers C5	Nb de résiliation	C5	Concession
U26	Appels Téléphoniques C5	Numéro de téléphone	Accueils Dépannage	Département
U26	Appels Téléphoniques C5	Nb d'appels reçus sans dissuasifs	Accueils Dépannage	Département
U26	Appels Téléphoniques C5	Nb d'appels traités	Accueils Dépannage	Département
U26	Appels Téléphoniques C5	Taux de réussite aux appels téléphonique	Accueils Dépannage	Département
U26	Appels Téléphoniques C5	Numéro de téléphone	Service Accueil Raccordement	Nationale
U26	Appels Téléphoniques C5	Nb d'appels reçus sans dissuasifs	Service Accueil Raccordement	Direction régionale Enedis
U26	Appels Téléphoniques C5	Nb d'appels traités	Service Accueil Raccordement	Direction régionale Enedis
U26	Appels Téléphoniques C5	Taux de réussite aux appels téléphonique	Service Accueil Raccordement	Direction régionale Enedis
U26	Appels Téléphoniques C5	Numéro de téléphone	Service Producteurs d'électricité	Nationale
U26	Appels Téléphoniques C5	Nb d'appels reçus sans dissuasifs	Service Producteurs d'électricité	Direction régionale Enedis
U26	Appels Téléphoniques C5	Nb d'appels traités	Service Producteurs d'électricité	Direction régionale Enedis
U26	Appels Téléphoniques C5	Taux de réussite aux appels téléphonique	Service Producteurs d'électricité	Direction régionale Enedis

Nom du fichier, nom de l'onglet, nom du tableau	Catégorie	Libellé	Segment / Unité	Maille
U26	Appels Téléphoniques C5	Numéro de téléphone	Service Accueil Client Particulier	Nationale
U26	Appels Téléphoniques C5	Nb d'appels reçus sans dissuasifs	Service Accueil Client	Direction régionale Enedis
U26	Appels Téléphoniques C5	Nb d'appels traités	Service Accueil Client	Direction régionale Enedis
U26	Appels Téléphoniques C5	Taux de réussite aux appels téléphonique	Service Accueil Client	Direction régionale Enedis
U27	Interruptions de fourniture	Nb de pénalités pour interruption de fourniture d'une durée comprise entre 5 et 10 heures	BT ≤ 36 kVA	Concession
U27	Interruptions de fourniture	Nb de pénalités pour interruption de fourniture d'une durée comprise entre 10 et 15 heures	BT ≤ 36 kVA	Concession
U27	Interruptions de fourniture	Nb de pénalités pour interruption de fourniture d'une durée supérieure à 15 heures	BT ≤ 36 kVA	Concession
U27	Interruptions de fourniture	Nb de pénalités pour interruption de fourniture d'une durée comprise entre 5 et 10 heures	BT >36 kVA	Concession
U27	Interruptions de fourniture	Nb de pénalités pour interruption de fourniture d'une durée comprise entre 10 et 15 heures	BT >36 kVA	Concession
U27	Interruptions de fourniture	Nb de pénalités pour interruption de fourniture d'une durée supérieure à 15 heures	BT >36 kVA	Concession
U27	Interruptions de fourniture	Nb de pénalités pour interruption de fourniture d'une durée comprise entre 5 et 10 heures	HTA	Concession
U27	Interruptions de fourniture	Nb de pénalités pour interruption de fourniture d'une durée comprise entre 10 et 15 heures	HTA	Concession
U27	Interruptions de fourniture	Nb de pénalités pour interruption de fourniture d'une durée supérieure à 15 heures	HTA	Concession
U28	Réclamations	Nb TOTAL de réclamations	Courante (pas de distinction écrit/oral/mail)	Concession
U28	Réclamations	Nb TOTAL de réclamations	Instance d'appel	Concession
U28	Réclamations	Dont raccordement	Courante (pas de distinction écrit/oral/mail)	Concession
U28	Réclamations	Dont raccordement	Instance d'appel	Concession
U28	Réclamations	Dont relève et Facturation	Courante (pas de distinction écrit/oral/mail)	Concession
U28	Réclamations	Dont relève et Facturation	Instance d'appel	Concession
U28	Réclamations	Dont Accueil	Courante (pas de distinction écrit/oral/mail)	Concession
U28	Réclamations	Dont Accueil	Instance d'appel	Concession
U28	Réclamations	Dont Interventions technique	Courante (pas de distinction écrit/oral/mail)	Concession
U28	Réclamations	Dont Interventions technique	Instance d'appel	Concession

Nom du fichier, nom de l'onglet, nom du tableau	Catégorie	Libellé	Segment / Unité	Maille
U28	Réclamations	Dont Qualité de fourniture	Courante (pas de distinction écrit/oral/mail)	Concession
U28	Réclamations	Dont Qualité de fourniture	Instance d'appel	Concession
U28	Réclamations	Dont Linky	Courante (pas de distinction écrit/oral/mail)	Concession
U28	Réclamations	Dont Linky	Instance d'appel	Concession
U30	Réclamations	Nombre total de réclamations	Total	Concession
U30	Réclamations	Réclamations traitées sous 15 jours calendaires (ou lettre d'attente pour la qualité)	Taux	Concession
U30	Réclamations	Réclamations "multiples filtrées" (TURPE 5)	Nombre	Direction régionale Enedis
U30	Réclamations	Réclamations « multiples filtrées »	Taux	Direction régionale Enedis
U30	Réclamations	Réclamations "multiples non filtrées" (TURPE 5)	Nombre	Direction régionale Enedis
U30	Réclamations	Réclamations "multiples non filtrées" (TURPE 5)	Taux	Direction régionale Enedis
U30	Réclamations	Délai moyen de réponses aux réclamations		Concession
U31	Satisfaction	Pose des compteurs Linky		
U31	Satisfaction	1ere mise en service - Raccordement en soutirage	Nombre TS+AS	Direction régionale Enedis
U31	Satisfaction	1ere mise en service - Raccordement en soutirage	Nombre Total	Direction régionale Enedis
U31	Satisfaction	MES sur raccordements existants	Nombre TS+AS	Direction régionale Enedis
U31	Satisfaction	MES sur raccordements existants	Nombre Total	Direction régionale Enedis
U31	Satisfaction	Dépannage	Nombre TS+AS	Direction régionale Enedis
U31	Satisfaction	Dépannage	Nombre Total	Direction régionale Enedis
U31	Satisfaction	Relève	Nombre TS+AS	Direction régionale Enedis
U31	Satisfaction	Relève	Nombre Total	Direction régionale Enedis
U31	Satisfaction	Autres Interventions Technique	Nombre TS+AS	Direction régionale Enedis
U31	Satisfaction	Autres Interventions Technique	Nombre Total	Direction régionale Enedis
U33	Relève	Nombre d'absence au relevé 2 fois et plus sans auto-relevé depuis 1 an des consommateurs BT = 36 kVA	C5RES	Concession
U33	Relève	Nombre d'absence au relevé 2 fois et plus sans auto-relevé depuis 1 an des consommateurs sur parc non communicant	C5RES	Concession
U33	Relève	Nombre d'index auto-relevés hors AR Fournisseur semestriellement C5 sur parc non communicants	C5RES	Concession
U33	Relève	Nombre d'index auto-relevés semestriellement C5 sur parc non communicants	C5RES	Concession
U33	Relève	Nombre d'index électricité relevés et auto-relevés semestriellement TURPE5 hors AR Fournisseurs	C5RES	Concession
U33	Relève	Nombre d'index électricité relevés et auto-relevés semestriellement Version TURPE 5	C5RES	Concession

Nom du fichier, nom de l'onglet, nom du tableau	Catégorie	Libellé	Segment / Unité	Maille
U33	Relève	Nombre d'index relevés ou auto-relevés semestriellement C5 sur parc non communicants	C5RES	Concession
U33	Relève	Nombre d'absence au relevé 2 fois et plus sans auto-relevé depuis 1 an des consommateurs BT = 36 kVA	C5PRO	Concession
U33	Relève	Nombre d'absence au relevé 2 fois et plus sans auto-relevé depuis 1 an des consommateurs sur parc non communicant	C5PRO	Concession
U33	Relève	Nombre d'index auto-relevés hors AR Fournisseur semestriellement C5 sur parc non communicants	C5PRO	Concession
U33	Relève	Nombre d'index auto-relevés semestriellement C5 sur parc non communicants	C5PRO	Concession
U33	Relève	Nombre d'index électricité relevés et auto-relevés semestriellement TURPE5 hors AR Fournisseurs	C5PRO	Concession
U33	Relève	Nombre d'index électricité relevés et auto-relevés semestriellement Version TURPE 5	C5PRO	Concession
U33	Relève	Nombre d'index relevés ou auto-relevés semestriellement C5 sur parc non communicants	C5PRO	Concession
U33	Relève	Taux d'absence au relevé 2 fois et plus sans auto-relevé depuis 1 an des consommateurs BT = 36 kVA	C5RES	Concession
U33	Relève	Taux d'absence au relevé 2 fois et plus sans auto-relevé depuis 1 an des consommateurs sur parc non communicant	C5RES	Concession
U33	Relève	Taux d'index auto-relevés hors AR Fournisseur semestriellement C5 sur parc non communicants	C5RES	Concession
U33	Relève	Taux d'index auto-relevés semestriellement C5 sur parc non communicants	C5RES	Concession
U33	Relève	Taux d'index électricité relevés et auto-relevés semestriellement TURPE5 hors AR Fournisseurs	C5RES	Concession
U33	Relève	Taux d'index électricité relevés et auto-relevés semestriellement Version TURPE 5	C5RES	Concession
U33	Relève	Taux d'index relevés ou auto-relevés semestriellement C5 sur parc non communicants	C5RES	Concession
U33	Relève	Taux d'absence au relevé 2 fois et plus sans auto-relevé depuis 1 an des consommateurs BT = 36 kVA	C5PRO	Concession
U33	Relève	Taux d'absence au relevé 2 fois et plus sans auto-relevé depuis 1 an des consommateurs sur parc non communicant	C5PRO	Concession
U33	Relève	Taux d'index auto-relevés hors AR Fournisseur semestriellement C5 sur parc non communicants	C5PRO	Concession
U33	Relève	Taux d'index auto-relevés semestriellement C5 sur parc non communicants	C5PRO	Concession
U33	Relève	Taux d'index électricité relevés et auto-relevés semestriellement TURPE5 hors AR Fournisseurs	C5PRO	Concession
U33	Relève	Taux d'index électricité relevés et auto-relevés semestriellement Version TURPE 5	C5PRO	Concession
U33	Relève	Taux d'index relevés ou auto-relevés semestriellement C5 sur parc non communicants	C5PRO	Concession

Nom du fichier, nom de l'onglet, nom du tableau	Catégorie	Libellé	Segment / Unité	Maille
U34	Relève	Nombre de relevés mensuels publiés sur index réel pour facturation	BT >36 kVA	Concession
U34	Relève	Nombre de relevés mensuels publiés pour facturation	BT >36 kVA	Concession
U34	Relève	Taux de relevés mensuels publiés sur index réel pour facturation BTsup36 équipé IP	BT >36 kVA	Concession
4.2 Onglet indicateurs linky				
L8	Motif Refus de Pose	Autres	nombre	Concession
L8	Motif Refus de Pose	Ajourné	nombre	Concession
L8	Motif Refus de Pose	Client absent	nombre	Concession
L8	Motif Refus de Pose	Compteur inaccessible momentanément	nombre	Concession
L5	performance	Compteurs activés dans les délais à la suite d'un ordre de pointe mobile	Taux	Concession
L5	performance	Compteurs Linky déclarés communicants dans Ginko	nombre	Concession
L5	performance	Compteurs Linky déclarés communicants dans Ginko	Taux	Concession
L5	performance	compteurs Linky sans index télé-relevé depuis plus de deux derniers mois	Taux	Direction régionale Enedis
L5	performance	Délai moyen entre la pose d'un compteur et sa déclaration dans Ginko	nombre	Concession
L8	Motif Refus de Pose	Demande client modification RDV	nombre	Concession
L8	Motif Refus de Pose	Erreur accessibilité compteur	nombre	Concession
L8	Motif Refus de Pose	GRIP - Imprévu technique	nombre	Concession
L8	Motif Refus de Pose	GRIP - Autres (imprévu réglementaire, incohérence, présomption PNT, etc.)	nombre	Concession
L8	Motif Refus de Pose	Matériel manquant	nombre	Concession
L5	performance	Nombre d'appels au 0 800 054 659	nombre	Direction régionale Enedis
L5	performance	Nombre de clients qui ont refusé corrigé des poses	nombre	Concession
L5	performance	Nombre de clients qui ont refusé la pause du compteur le « jour J »	nombre	Concession
L11	Satisfaction	Nombre de compteurs Linky posés	nombre	Direction régionale Enedis
L5	performance	Nombre de points de connexion BT ≤ 36 kVA équipés d'un compteur	nombre	Concession
L5	performance	Nombre de points de connexion équipés d'un compteur Linky	nombre	Concession
L11	Satisfaction	Nombre d'usagers PS+PDS		
L11	Satisfaction	Nombre d'usagers répondants	nombre	Direction régionale Enedis
L11	Satisfaction	Nombre d'usagers TS+AS	nombre	Direction régionale Enedis
L5	performance	Réclamations liées au déploiement	nombre	Concession
L5	performance	Réclamations liées au déploiement	Taux	Concession
L8	Motif Refus de Pose	Refus client	nombre	Concession
L5	performance	ré-interventions à la suite de la pose d'un compteur Linky lors du déploiement	nombre	Concession
L5	performance	Ré-interventions à la suite de la pose d'un compteur Linky lors du déploiement	Taux	Concession
L5	performance	Taux d'index estimés sur demandes de résiliation	Taux	Concession
L5	performance	Taux de compteurs sans index télé-relevés au cours des 2 derniers mois	Taux	Direction régionale Enedis
L5	performance	Taux de compteurs sans index télé-relevés au cours des 3 derniers mois	Taux	Direction régionale Enedis
L5	performance	Taux de compteurs sans index télé-relevés au cours des 4 derniers mois	Taux	Direction régionale Enedis
L5	performance	Taux de compteurs sans index télé-relevés au cours des 5 derniers mois	Taux	Direction régionale Enedis

Nom du fichier, nom de l'onglet, nom du tableau	Catégorie	Libellé	Segment / Unité	Maille
L5	performance	Taux de compteurs sans index télé-relevés au cours des 6 derniers mois	Taux	Direction régionale Enedis
L5	performance	Taux de compteurs sans index télé-relevés au cours du dernier mois	Taux	Direction régionale Enedis
L5	performance	Taux de disponibilité du portail internet « clients »	Taux	Nationale
L5	performance	Taux de publication par Ginko des index réels mensuels	Taux	Concession
L5	performance	Taux de transmission quotidienne des données de consommation aux fournisseurs	Taux	Nationale
L5	performance	Taux prévisionnels de compteurs Linky posés au 31 décembre de l'année	Taux	Concession
L5	performance	Taux réel de compteurs Linky posés et communicants au 31 décembre de l'année	Taux	Concession
L5	performance	Taux réels de compteurs Linky posés au 31 décembre de l'année	Taux	Concession
L5	performance	Télé-prestations réalisées dans les délais le jour J demandé par les fournisseurs	Taux	Concession
L5	performance	Télé-prestations réalisées le jour J demandé par les fournisseurs	nombre	Concession
L5	performance	Télé-relevés journaliers réussis	Taux	Direction régionale Enedis
5) Fichier CTL-OHTABT-012_NOMBRE DE PRODUCTEURS HTA ET BT POSTE HTA	Clients injection	Nombre de clients en injection (producteurs) par filière	Tous segments	Poste HTA/BT, départ HTA, commune
5.1 Producteurs HTA	Clients injection	Nombre de clients en injection HTA par type de production (filière)	Producteurs HTA	Postes source, départ HTA, poste HTA/BT, commune
5.2 Producteurs BT	Clients injection	Nombre de clients en injection BT par type de production (filière)	Producteurs BT >36 kVA, producteurs BT ≤36 kVA	Postes source, départ HTA, poste HTA/BT, commune
6) Fichier MAV_SDEC Energie	Clients soutirage	Nombre de clients en soutirage par type de client et activité	Tous segments	IRIS
6.1 Clients soutirage	Clients soutirage	Nombre de clients actifs et quantité d'énergie consommée en kWh en soutirage par type de client et activité	Tous segments	IRIS
6.2 Dictionnaire des variables	Clients soutirage	Champs, Définitions		
7) NERGIE_SDEC Energie	Consommations	Consommations par segment et par code NAF	Tous segments	IRIS
7.1 Conso segment	Consommations	Territoire, Code INSEE, Code Catégorie de Consommation, Secteurs d'activités, nb de PDM, Consommation en kWh	Tous segments	IRIS
7.2 Conso NAF	Consommations	Territoire, Code INSEE, Activités (NAF), nb de PDM, Consommation en kWh	NAF	IRIS
7.3 Correspondance NAF secteurs	Consommations	NAF rév. 2, 2008 (édition 2015), Libellé, Secteur d'activité au sens du décret du 18 juillet 2016	NAF	

Nom du fichier, nom de l'onglet, nom du tableau	Catégorie	Libellé	Segment / Unité	Maille
Fichier « consommation électrique-par-secteur-activite-iris »	Consommations	Année Code IRIS / Nom IRIS / Type IRIS Code Commune / Nom Commune Code EPCI / Nom EPCI / Type EPCI Code Département / Nom Département Code Région / Nom Région CODE CATEGORIE CONSOMMATION CODE GRAND SECTEUR CODE SECTEUR NAF2 Nb sites Conso totale (MWh) / Conso moyenne (MWh) Part thermosensible (%) Conso totale usages thermosensibles (MWh) / usages non thermosensibles (MWh) / Thermosensibilité totale (kWh/DJU) Conso totale corrigée de l'aléa climatique usages thermosensibles (MWh) Conso moyenne usages thermosensibles (MWh) / usages non thermosensibles (MWh) / Thermosensibilité moyenne (kWh/DJU) Conso moyenne corrigée de l'aléa climatique usages thermosensibles (MWh) DJU à TR / DJU à TN Nombre d'habitants Taux de logements collectifs Taux de résidences principales Superficie des logements < 30 m ² / 30 à 40 m ² / 40 à 60 m ² / 60 à 80 m ² / 80 à 100 m ² / > 100 m ² Résidences principales avant 1919 / de 1919 à 1945 / de 1946 à 1970 / de 1971 à 1990 / de 1991 à 2005 / de 2006 à 2015 / après 2016 Taux de chauffage électrique Geo Shape / Geo Point	Tous segments et NAF	IRIS

Partie Travaux

Nota bene : les données de la partie travaux sont communiquées pour la plupart à la maille dite «code INSEE » c'est-à-dire communale. Pour les communes créées en application des articles L. 2113-1 et suivants du code général des collectivités territoriales, il s'agit des données à la maille des communes préexistantes à la création des communes nouvelles et non à la maille des communes nouvelles.

Objet	Information à transmettre (conformes requêtes nationales)	Nom du fichier à la date de la convention
Longueurs mises en concession dans l'année	Onglet BT et HTA : Code INSEE / Nom Commune Longueur aérien nu MES Longueur souterrain MES Longueur torsadé MES Longueur extension MES Longueur renouvellement MES Longueur renforcement MES Montant extension MES Montant renouvellement MES Montant renforcement MES	311 BT-HTA Longueurs MES
Dépenses d'investissement localisées selon structuration des investissements en application de l'article 21 de la loi NOME (art L. 2224-31 du Code général des collectivités territoriales)	Codes INSEE / Noms communes N° d'affaire / Libellé de l'affaire Etat du projet (Clôturé, Lancé) Pose HTA (longueur en m) Pose HTA souterrain / Pose HTA aérien nu / Pose HTA torsadé Pose BT (longueur en m) Pose BT souterrain / Pose BT aérien nu / Pose BT torsadé Montant en € investissement sur la concession Code finalité / Libellé finalité Rubrique NOME 1 / Rubrique NOME 2 / Rubrique NOME 3	CAPEX localisés
Dépenses d'investissement localisées synthèse	Par rubrique NOME : Dépenses ouvrages localisés liées aux PS	CRAC
Dépenses d'investissement non localisées selon structuration des investissements en application de l'article 21 de la loi NOME (art L. 2224-31 du Code général des collectivités territoriales)	Par rubrique NOME : Dépenses liées aux ouvrages non localisés : Dépenses liées aux branchements Dépenses liées aux comptages C1-C4 Dépenses liées aux comptages / autres Dépenses liées à Linky Dépenses liées aux modems C1-C4 Dépenses liées aux ouvrages localisés Dépenses liées aux transformateurs Dont dépenses liées aux postes sources	CAPEX ONL
Évaluation du potentiel d'efficacité énergétique	Rapport standard	Rapport d'évaluation du potentiel d'efficacité énergétique
Intégration des ouvrages BT et HTA dans l'environnement (longueurs mises en concession dans l'année)	Onglet LO315E_HTA : Code INSEE / Nom commune HTA en agglomération (zone 2) / hors agglomération (zone 3) / en zone protégée (zone 1) : aérien / souterrain / torsadé discret Onglet LO315E_BT : Code INSEE / Nom commune BT en agglomération (zone 2) / hors agglomération (zone 3) / en zone protégée (zone 1) : aérien / souterrain / torsadé discret	315 BT-HTA (Longueurs MES)

Partie Ouvrages

Nota bene : les données de la partie ouvrages sont communiquées pour la plupart à la maille dite «code INSEE » c'est-à-dire communale. Pour les communes créées en application des articles L. 2113-1 et suivants du code général des collectivités territoriales, il s'agit des données à la maille des communes préexistantes à la création des communes nouvelles et non à la maille des communes nouvelles.

Objet	Information à communiquer	Nom du fichier à la date de la convention
Réseau BT âge métal section	Onglet données 1 (ETRES 12) : Nom commune / Code INSEE Année de pose / Métal / Section mm ² BT Longueur totale (m) Longueur aérien nu (m) dont longueur aérien nu de faibles sections (m) Longueur aérien torsadé (m) dont longueur aérien torsadé façade (m) Longueur souterrain (m)	CTL-OBT-001 AGE, METAL ET SECTION DU RESEAU BT PAR COMMUNE
Réseau BT par technologie	Onglet données 2 : Code INSEE / Libelle INSEE Code GDO du poste HTA/BT / Nom du poste HTA/BT Longueur BT du poste HTA/BT Longueur BT souterraine du poste HTA/BT Dont typologie 1946 CU (%) Dont typologie 1946 AI (%) Dont typologie CPI CU (%) Dont typologie CPI AI (%) Dont typologie neutre périphérique (%) Dont synthétique (%)	CTL-OBT-002 RESEAU BT PAR COMMUNE

Objet	Information à communiquer	Nom du fichier à la date de la convention
Réseau HTA : âge métal section isolation	<p>Onglet données 1 (longueur) :</p> <p>Libellé INSEE / Code INSEE Code GDO poste source / Nom du poste source Nom du départ HTA / Code GDO départ HTA Tension d'exploitation kV Longueur totale (m) Longueur réseau aérien nu, dont longueur réseau aérien nu de faible section, Longueur réseau aérien torsadé, Longueur réseau souterrain</p> <p>Onglet données 2 (ETRES 05) :</p> <p>Libellé INSEE / Code INSEE Code GDO du poste source / Nom du poste source Nom du départ HTA / Code GDO du départ HTA Année / Métal / Section / Isolation Tension d'exploitation kV Longueur totale (m) Longueur réseau aérien nu, dont longueur réseau aérien nu de faible section, Longueur réseau aérien torsadé, Longueur réseau souterrain dont longueur réseau souterrain en galerie</p> <p>Onglet codification :</p> <p>Code isolation HTA / Libellé isolation HTA / Code nature de métal HTA / Libellé nature de métal HTA</p>	CTL-OHTA-004 AGE METAL SECTIONS ET ISOLATION DU RESEAU HTA
Réseau HTA : âge métal section isolation + information PDV	<p>Code INSEE de la commune / Libellé INSEE Code GDO du poste source / Nom poste source Libellé court du départ HTA / Code GDO du départ HTA Année de construction / Code nature métal / Section Longueur (m) Dont longueur aérien nu Date de statut PDV Type de traitement PDV</p>	CTL-OHTA-010 AGE METAL SECTIONS DU RESEAU HTA + INFO PDV
Poste HTA/BT de fonction DP, Mixte, DP-Prod et Mixte-Prod	<p>Nom commune / Code INSEE Code GDO poste source / Nom du poste source Nom du départ HTA / Code GDO départ HTA Nom du poste HTA/BT / Code GDO poste HTA/BT Code fonction / Libellé de la fonction du poste / Type de poste Année de construction Nombre de clients BT du poste HTA/BT Nombre de clients HTA du poste HTA/BT</p>	CTL-OHTA-006 POSTES HTA DP PAR ANNEE DE CONSTRUCTION
Transformateurs HTA/BT en poste et en exploitation	<p>Onglet données :</p> <p>Code INSEE actuel / Libellé commune Code GDO poste HTA/BT / Nom du Poste HTA/BT / Type de local du TR Année de fabrication Tension primaire (kV) / Tension secondaire (V) Puissance assignée (kVA)</p> <p>Onglet CODIFICATION : code, libellé</p>	CTL-OHTA-014 TRANSFORMATEURS HTA-BT EN SERVICE
Autotransformateurs HTA/HTA	<p>Code INSEE actuel / Libellé Commune actuel Code GDO poste source / Nom du poste source Code GDO départ HTA / Nom du départ HTA Puissance transformation (MVA) Tension primaire (kV) Tension secondaire (kV)</p>	CTL-OHTA-015 LISTE DES AUTO-TRANSFO HTA-HTA EN RESEAU

Objet	Information à communiquer	Nom du fichier à la date de la convention
Postes sources alimentant au moins un poste HTA (toutes fonctions confondues) de la concession, y compris les postes HTA/HTA décrits comme poste source.	<p>Onglet données 1 (postes source - ETRES 02) :</p> <p>Code GDO poste source / Nom du poste source Code INSEE du poste source / Commune du poste source Poste source situé sur la concession (Oui/Non) Puissance installée du poste source (MVA)</p> <p>Onglet données 2 (transformateurs - ETRES 02 bis) :</p> <p>Code GDO poste source / Nom du poste source Code INSEE du poste source / Commune du poste source N° de transformateur Tension primaire HTB (kV) Tension secondaire HTA (kV) Puissance installée transformateur HTB/HTA (MVA)</p>	CTL-OHTA-001 LISTE DES POSTES SOURCES ALIMENTANT LA CONCESSION
Départs HTA alimentant au moins un poste HTA (toutes fonctions confondues) de la concession, y compris les postes HTA/HTA décrits comme poste source.	<p>Code GDO du poste source Nom du poste source / Code GDO départ HTA Nom du départ HTA "Desservant" la concession Chute de tension maximum par départ Puissance calculée TMB (kW) Longueur totale HTA (m) y compris hors concession Longueur aérien Longueur faible section HTA (m) Longueur souterrain Type de départ HTA (A, M, S)* Nombre d'OMT hors bouclage Nombre d'OMT de bouclage Nombre de postes HTA/BT Nombre d'usagers BT du départ HTA Nombre d'usagers HTA du départ HTA Nombre d'usagers du départ HTA</p> <p>*Type de départ HTA : A (95% aérien), S (95% souterrain), M (mixte)</p>	CTL-OHTA-008 CARACTERISTIQUES DES DEPARTS HTA ALIMENTANTS V2
Départs HTA	<p>Nombre de postes sources alimentant la concession Nombre de postes sources situés sur la concession Nombre total d'usagers alimentés par le réseau basse tension Nombre de départs alimentant la concession Dont nombre de départ HTA aériens Dont nombre de départ HTA mixtes Dont nombre de départ HTA souterrains Nombre de départs HTA de longueur supérieur à 100 km Nombre de départs HTA de longueur comprise entre 70 et 100 km Longueur du départ HTA le plus long (m) Nombre de départs HTA présentant une chute de tension comprise entre 5% et 7% Nombre de départs HTA présentant une chute de tension supérieure à 7% Longueur moyenne des départs HTA sur la concession (m) Longueur totale du réseau HTA sur la concession (31/12) dont HTA aériens (nu+torsadé) dont HTA aériens de faibles sections dont HTA souterrains Nombre de postes HTA/BT en service au 31/12 (DP, MX) Puissance installée en MVA Nombre de cabines hautes (DP, MX) Nombre de départs BT total Nombre de départs BT rural Longueur totale du réseau BT (m) au 31/12 dont BT aériens nus dont BT aériens nus de faibles sections dont BT torsadés dont BT souterrains</p>	CTL-OHTABT-001 revu ELEMENTS RESEAU DE DISTRIBUTION

Objet	Information à communiquer	Nom du fichier à la date de la convention
Sites isolés	Code relais Code INSEE Code département / Libellé département Code postal livré / Commune livrée Année de mise en service Type de générateur (type de production) Puissance installée en Wc	Liste des sites isolés de la concession
Carte du réseau HTA	Carte des postes sources alimentant la concession et des départs HTA situés sur la concession	Fichier pdf ETRES 01

Partie Qualité de Fourniture

Nota bene : les données de la partie qualité de fourniture sont communiquées pour la plupart à la maille dite « code INSEE » c'est-à-dire communale. Pour les communes créées en application des articles L. 2113-1 et suivants du code général des collectivités territoriales, il s'agit des données à la maille des communes préexistantes à la création des communes nouvelles et non à la maille des communes nouvelles, sauf pour les fichiers « CTL-CF-017 CRITERE B PAR COMMUNE ABSORBANTE REF ACTUEL V2 » et « Critère B moyen HIX hors RTE » (maille des communes nouvelles).

Objet	Information à communiquer	Nom du fichier à date de la convention
Chute de tension par départ BT	Code INSEE / Libellé commune / Code FACE Code GDO poste source / Nom poste source Code GDO départ HTA / Nom du départ HTA Code GDO poste HTA/BT / Nom du poste / Fonction du poste / Type de local du poste HTA/BT Code GDO du dipôle source Puissance installée du transfo (en kVA) Coefficient d'utilisation (Charge) du transfo (%) Code GDO du départ BT / Nom du départ BT Longueur totale des tronçons (m) Part des tronçons aériens nus du départ BT (%) Part des tronçons aériens torsadés du départ BT (%) Longueur des tronçons FSA (faible section aérienne)* (m) Nb total de clients BT Nb de clients BT > 36 kVA (segment C4) Nb clients monophasés Puissance maximale (Pmax) transitée en tête de départ (kW) Nb de CMA (clients mal alimentés) Nombre de CBA (Clients bien alimentés) Coefficient I en tête de départ BT (%) Charge du tronçon le plus chargé hiver (%) Chute de tension (DU/U) max admissible (%) Chute de tension (DU/U) max transfo (%) Chute de tension max sur le départ (%) Chute de tension (DU/U) transformateur + ligne (%) Longueur des tronçons mal alimentés (m) Nombre de producteurs du départ *Les longueurs de Faible Section Aérienne sont les longueurs des tronçons BT de section < 15 ² Cuivre ou < 23 ² pour les autres métaux.	CTL-CTBT-003 CHUTE DE TENSION ET ALIMENTATION PAR TRANSFORMATEUR ET PAR DEPART BT
Chute de tension par poste HTA	Code INSEE actuel / Libellé commune actuel Code GDO poste source / Nom du poste source Code GDO départ HTA / Nom du départ HTA Code GDO poste HTA / Nom du poste HTA / Code type local / Libellé fonction poste Tension primaire HTA (tension d'exploitation) (kV) Chute de tension HTA (%) Puissance de coupe-circuit PCC Tri (en kW)	CTL-OHTA-007 CHUTE DE TENSION HTA PAR POSTE
DQ	Nb d'usagers desservis par Enedis Nb de clients raccordés au réseau BT mal alimentés en tenue de tension Nb de clients raccordés au réseau HTA mal alimentés en tenue de tension Nb total de postes HTA/BT présents sur le territoire de la concession Nb de postes au droit desquels la chute de tension HTA est > à 5% Nb de transformateurs des postes HTA/BT Nb de ces transformateurs dont la prise optimisée par l'outil GDO-SIG est la prise dite haute (à 5%) Nb de résidences INSEE Nb de résidence secondaires INSEE Nb de résidences secondaires Enedis Nb de réclamations avérées en tenue de tension non identifiées par l'outil GDO-SIG	Fichier DQ - tenue de tension et continuité d'alimentation Envoi au 30 avril

Objet	Information à communiquer	Nom du fichier à date de la convention
DQ	Volet tenue de la tension pour la concession et le département : nb de clients BT / nb de clients HTA au-delà des seuils nb de clients HTA / nb de clients HTA au-delà des seuils % de clients au-delà des seuils Volet continuité de l'alimentation pour la concession et le département : nb de clients BT / nb de clients HTA au-delà des seuils nb de clients HTA / nb de clients HTA au-delà des seuils % de clients au-delà des seuils	Fichier DQ- tenue de tension et continuité d'alimentation Envoi au 15 mai
DQ	Pourcentage de CMA de l'exercice considéré (Résultats CMA donnés par l'outil GDO-SIG) Chutes de tension HTA (% de postes HTA/BT du département au droit desquels la chute de tension HTA > 5%) Prises des transformateurs HTA/BT (% de transformateurs HTA/BT du département avec une prise optimisée à 5% dans le modèle de calcul) Résidences secondaires (RS) (Nombre RS INSEE / Nombre total Résidences INSEE) x (Nombre RS INSEE - Nombre RS SIG) / 1000 Réclamations (Nombre de réclamations avérées en tenue de tension non identifiées par l'outil GDO-SIG (dans le département, pour 1000 clients) Total des points pondérés du département → Indice local Rang / Nombre de départements classés	Fichier DQ - tenue de tension et continuité d'alimentation – Rang DQ Envoi au 30 Juin
DQ	Onglet DQ continuité de fourniture : Nb de clients BT et HTA en dépassement Nb de communes concernées Nb de clients BT et HTA au-dessus des seuils de CB Nb de communes concernées Nb de clients BT et HTA au-dessus des seuils de CL Nb de communes concernées Nb de clients BT et HTA au-dessus des seuils en durée cumulée Nb de communes concernées Onglet DQ continuité de fourniture détail : Nombre de clients BT au-delà des seuils nb CL Nombre de clients BT au-delà des seuils durée CL Nombre de clients BT au-delà des seuils nb CB Nombre de clients HTA au-delà des seuils nb CL Nombre de clients HTA au-delà des seuils durée CL Nombre de clients HTA au-delà des seuils nb CB Onglet DQ tenue de tension : Nb de clients BT mal alimentés Urbain / Rural Nb de départ BT mal alimentés Urbain / Rural	Fichier DQ NOME - continuité d'alimentation et tenue de tension
Continuité d'alimentation	Nb de clients BT coupés par nombre d'incidents Nb de clients BT coupés par plage de durée cumulée d'incidents Nombre de clients BT ayant subi + de 6 coupures longues Nombre de clients BT ayant subi + de 3h de coupures cumulées Origine : Incidents HTA, Amont et BT / Incidents HTA et Amont / Incidents HTA / Incidents BT	CTL-CF-001-1 HISTOGRAMMES DUREE ET NOMBRE INCIDENTS HIX CLIENTS BT
Continuité d'alimentation	Nb de clients BT coupés par nombre d'incidents Nb de clients BT coupés par plage de durée cumulée d'incidents Nombre de clients BT ayant subi + de 6 coupures longues Nombre de clients BT ayant subi + de 3h de coupures cumulées Origine : Incidents HTA, Amont et BT / Incidents HTA et Amont / Incidents HTA / Incidents BT	CTL-CF-001-2 HISTOGRAMMES DUREE ET NOMBRE INCIDENTS TCC CLIENTS BT

Objet	Information à communiquer	Nom du fichier à date de la convention
Continuité d'alimentation	Nb de clients BT coupés par nombre d'incidents + travaux (interruptions) Nb de clients BT coupés par plage de durée cumulée d'incidents + travaux (interruptions) Nombre de clients BT ayant subi + de 6 coupures longues Nombre de clients BT ayant subi + de 3h de coupures cumulées Origine : Interruptions HTA, Amont et BT / Interruptions HTA et Amont / Interruptions HTA / Interruptions BT	CTL-CF-001-3 HISTOGRAMMES DUREE ET NOMBRE INTERRUPTIONS HIX CLIENTS BT
Continuité d'alimentation	Nb de clients BT coupés par nombre d'incidents + travaux (interruptions) Nb de clients BT coupés par plage de durée cumulée d'incidents + travaux (interruptions) Nombre de clients BT ayant subi + de 6 coupures longues Nombre de clients BT ayant subi + de 3h de coupures cumulées Origine : Interruptions HTA, Amont et BT / Interruptions HTA et Amont / Interruptions HTA / Interruptions BT	CTL-CF-001-4 HISTOGRAMMES DUREE ET NOMBRE INTERRUPTIONS TCC CLIENTS BT
Continuité d'alimentation	Nb de clients BT coupés par nombre d'interruptions travaux Nb de clients BT coupés par plage de durée cumulée d'interruptions travaux Origine : Travaux HTA, Amont et BT / Travaux HTA et Amont / Travaux HTA / Travaux BT	CTL-CF-001-5 HISTOGRAMMES DUREE ET NOMBRE TRAVAUX CLIENTS BT
Continuité d'alimentation	Nombre d'usagers BT pris en compte dans le calcul de la durée moyennée de coupure Durée moyenne de coupure basse tension par usager (critère B TCC) : dont incident RTE (critère Binc RTE) / i dont incident PS (critère Binc PS) / dont incident HTA (critère Binc HTA) / dont incident BT (critère Binc BT) dont travaux RTE (critère Btx RTE) / dont travaux PS (critère Btx PS) / dont travaux HTA (critère Btx HTA) / dont travaux BT (critère Btx BT) dont travaux HTA +BT relatifs au programme « PCB » dont travaux HTA+BT relatifs à des opérations d'élagage Critère B Climatique Durée moyenne de coupure basse tension par usager hors événements exceptionnels (critère B HIX) : dont incident RTE (critère Binc RTE) / dont incident PS (critère Binc PS) / dont incident HTA (critère Binc HTA) / dont incident BT (critère Binc BT) dont travaux RTE (critère Btx RTE) / dont travaux PS (critère Btx PS) / dont travaux HTA (critère Btx HTA) / dont travaux BT (critère Btx BT) dont travaux HTA +BT relatifs au programme « PCB » dont travaux HTA+BT relatifs à des opérations d'élagage Critère B Climatique	CTL-CF-005 SYNTHESE DES ELEMENTS CONTINUITE DE FOURNITURE – onglet données 1
	Durée moyenne de réalimentation des clients BT coupés sur incident HTA hors événements exceptionnels (critère D) Durée max travaux HTA / Durée max travaux BT Nb clients BT coupés > 5 heures sur incidents Nombre d'usagers coupés plus de 3 heures (incidents) : dont réseau HTA / dont réseau BT Nombre d'usagers coupés plus de 3 heures (travaux) : dont réseau HTA / dont réseau BT Nombre d'usagers coupés plus de 3 heures (travaux+ incident) : dont réseau HTB / dont postes sources / dont réseau HTA / dont réseau BT	

Objet	Information à communiquer	Nom du fichier à date de la convention
Continuité d'alimentation	<p>Nombre moyen perçu par usager de la concession (fréquence) de :</p> <p>Coupures longues totale / travaux / incidents : dont coupures réseau HTB / dont coupures postes sources / dont coupures réseau HTA / dont coupures réseau BT</p> <p>Coupures brèves : dont Transport / dont Distribution</p> <p>Coupures très brèves : dont Transport / dont Distribution</p> <p>Nombre total de coupures : longues (CL) Travaux / Incidents / Total sur : Le réseau HTB / Les postes sources / Le réseau HTA / Le réseau BT brèves (CB) sur : Le réseau HTB / Le réseau HTA très brèves (CTB) sur : Le réseau HTB / Le réseau HTA</p> <p>Nombre d'usagers impactés par : plus de 6 coupures longues : Travaux / Incidents / Total sur : Le réseau HTB / Les postes sources / Le réseau HTA / Le réseau BT plus de 30 coupures brèves : Le réseau HTB / Le réseau HTA plus de 70 coupures très brèves : Le réseau HTB / Le réseau HTA</p>	CTL-CF-005 SYNTHESE DES ELEMENTS CONTINUITE DE FOURNITURE - onglet données 2
Continuité d'alimentation	<p>Puissance souscrite pris en compte dans le calcul de la durée moyenne de coupure (kW)</p> <p>Durée moyenne d'interruption pondérée par la puissance souscrite (critère M TCC) : dont incident RTE (critère Minc RTE) / dont incident PS (critère Minc PS) / dont incident HTA (critère Minc HTA) / dont travaux HTA (critère Mtx HTA)</p> <p>Durée moyenne d'interruption pondérée par la puissance souscrite hors événements exceptionnels (critère M HIX) : dont incident RTE (critère Minc RTE) / dont incident PS (critère Minc PS) / dont incident HTA (critère Minc HTA) / dont travaux HTA (critère Mtx HTA)</p> <p>Critère M climatique</p> <p>Nombre de clients HTA</p>	CTL-CF-005 SYNTHESE DES ELEMENTS CONTINUITE DE FOURNITURE - onglet données 3
	<p>Nombre moyen de coupures longues perçues par usager HTA de la concession (Fréquence CL TCC) : Dont coupures d'origine RTE / Dont coupures d'origine PS / Dont coupures d'origine HTA</p> <p>Fréquence coupures longues incident : Dont incidents d'origine RTE / Dont incidents d'origine PS / Dont incidents d'origine HTA</p> <p>Fréquence coupures longues travaux : Dont travaux d'origine RTE / Dont travaux d'origine PS / Dont travaux d'origine HTA</p> <p>Nombre moyen de coupures longues perçues par usager HTA de la concession hors événements exceptionnels (Fréquence CL HIX) : Dont coupures d'origine RTE / Dont coupures d'origine PS / Dont coupures d'origine HTA</p> <p>Fréquence coupures longues incident : Dont incidents d'origine RTE / Dont incidents d'origine PS / Dont incidents d'origine HTA</p> <p>Fréquence coupures longues travaux : Dont travaux d'origine RTE / Dont travaux d'origine PS / Dont travaux d'origine HTA</p> <p>Nombre moyen de coupures brèves perçues par usager HTA de la concession (Fréquence CB) : Dont coupures brèves d'origine RTE / Dont coupures brèves d'origine HTA</p> <p>Nombre moyen de coupures très brèves perçues par usager HTA de la concession (Fréquence CTB) : Dont coupures très brèves d'origine RTE / Dont coupures très brèves d'origine HTA</p>	

Objet	Information à communiquer	Nom du fichier à date de la convention
Continuité d'alimentation	<p>Code GDO du poste source</p> <p>Nom du poste source</p> <p>Code GDO départ HTA</p> <p>Nom du départ HTA</p> <p>Nb d'incidents réseau HTA : CTB / CB / CL INC HTA / CL TRX HTA</p> <p>Nb de coupures postes source : CL INC PS / CL TVX PS</p> <p>Nb de coupures RTE : CTB / CB / CL INC PT / CL TVX PT</p>	CTL-CF-006_NOMBRE DE CL, CB, CTB PAR DEPARTS HTA
Continuité d'alimentation	<p>Exceptionnel (O/N)</p> <p>Nature incident</p> <p>Nom du poste source / Code GDO poste source</p> <p>Libellé court départ / Code GDO du départ HTA</p> <p>Origine</p> <p>Date / Heure / Durée max (min)</p> <p>NiTi total (en min)</p> <p>Nombre total de clients coupés</p> <p>Nombre total de clients BT ≤ à 36 kVA coupés (C5)</p> <p>Nombre total de clients BT > à 36 kVA coupés (C4)</p> <p>Nombre total de clients HTA coupés (C1-C2-C3)</p> <p>PSTITOT (en kW/min)</p> <p>Siège</p> <p>Cause</p> <p>Climatique ? (O/N)</p> <p>NiTi total de la CONCESSION</p> <p>Nombre de clients coupés BT sur la concession</p> <p>Code GDO : du nœud encadrant 1 / du nœud encadrant 2</p>	CTL-CF-007 INTERRUPTIONS LONGUES HTA ET AMONT - onglet données 1 : interruptions longues HTA
Continuité d'alimentation	<p>Exceptionnel (O/N)</p> <p>Nature incident</p> <p>Nom du poste source / Code GDO poste source</p> <p>Libellé court départ / Code GDO du départ HTA</p> <p>Origine</p> <p>Date / Heure / Durée maximale (min)</p> <p>NiTi total (en min)</p> <p>Nombre total de clients coupés</p> <p>Nombre total de clients BT ≤ à 36 kVA coupés (C5)</p> <p>Nombre total de clients BT > à 36 kVA coupés (C4)</p> <p>Nombre total de clients HTA coupés (C1-C2-C3)</p> <p>PSTI total (en kW/min)</p> <p>Siège</p> <p>Cause</p> <p>Climatique ? (O/N)</p> <p>NiTi total de la CONCESSION</p> <p>Nombre de clients coupés BT sur la concession</p> <p>Code GDO : du nœud encadrant 1 / du nœud encadrant 2</p>	CTL-CF-007 INTERRUPTIONS LONGUES HTA ET AMONT - onglet données 2 : interruptions longues en amont du réseau HTA
Continuité d'alimentation	<p>Interruption : Nature (incident / travaux) / Exceptionnel (oui / non) / Date / Heure / Durée (min)</p> <p>Commune ; Code INSEE / Nom</p> <p>Poste HTA alimentant : Code GDO / Nom</p> <p>Détails : Siège de l'interruption / Cause de l'interruption / Climatique ? (oui / non)</p> <p>Clientèle : Nb total de clients coupés / Nb total de clients BT ≤ à 36 kVA coupés (C5) / Nb total client BT > à 36 kVA coupés (C4) / NiTi total (en min)</p>	CTL-CF-008 INTERRUPTIONS LONGUES BT
Continuité d'alimentation	<p>Code INSEE / Nom de la Commune</p> <p>Code GDO du poste HTA/BT / Nom du poste HTA/BT</p> <p>Nombre total de clients coupés</p> <p>Durée totale de l'interruption (min)</p> <p>Cause de l'interruption / Siège de l'interruption</p> <p>Date de l'interruption / Heure de l'interruption</p> <p>NiTi total (min)</p>	CTL-CF-009 INTERRUPTIONS LONGUES BRANCHEMENT BT

Objet	Information à communiquer	Nom du fichier à date de la convention
Continuité d'alimentation	Onglet ETINC 18b : Exceptionnel (Oui/Non) Nature de l'interruption Code INSEE / Nom de la commune Code GDO poste source / Nom du poste source Code GDO Départ HTA / Nom du départ HTA Code origine de l'interruption Code GDO du poste HTA / Nom du poste HTA/BT Fonction du poste Date début interruption / Heure / Durée Siège de l'interruption / Cause de l'interruption Climatique ? Nombre de clients BT inf. 36 kVA coupés du poste HTA Nombre de clients BT sup. 36 kVA coupés du poste HTA Nombre de clients HTA coupés du poste HTA Nombre total de clients coupés du poste HTA Niti clients BT du poste HTA (min) Niti clients BT de l'interruption longue (min) Nombre de clients BT coupés du poste HTA	CTL-CF-012 INTERRUPTIONS HTA et AMONT vue du poste HTA/BT
Continuité d'alimentation	Code INSEE / Libellé Commune Code GDO poste HTA/BT / Nom du poste HTA/BT Nb de coupures réseau HTA : CTB / CB / CL INC HTA / CL TRX HTA Nb de coupures postes source : CL INC PS / CL TRX PS Nb de coupures réseau transport : CTB / CB / CL INC PT / CL TRX PT Nombre d'usagers rattachés au poste HTA en fin de période : BT ≤ 36 kVA / BT > 36 kVA / HTA	CTL-CF-015_NOMBRE DE CL, CB, CTB PAR POSTES HTA
Continuité d'alimentation	Code département / Libellé département Code INSEE / Libelle commune Code Relais Code INSEE absorbant / Libellé commune absorbante Nb de clients BT au niveau de la commune absorbante Critère B Total TCC / B RTE / B Inc PS / B Inc HTA / Tvx HTA / B Inc BT / B Tvx BT Dont critère B climatique Dont critère B incidents exceptionnels B Total HIX / Critère B HIX Hors RTE Exercice	CTL-CF-017 CRITERE B PAR COMMUNE ABSORBANTE REF ACTUEL V2
Continuité d'alimentation	INSEE Libellé commune Temps de coupure par plage de 10 min 20xx/20xx	Critère B moyen HIX hors RTE
Élagage BT et HTA	A proximité du réseau HTA / A proximité du réseau BT : Longueur en km Montant en k€	CRAC

Objet	Information à communiquer	Nom du fichier à date de la convention
mesures de terre	Contrôle des mises à la terre de : Interrupteurs - Terres des masses / Armoires - Terres des masses / Postes HTA / BT - Terres des masses : Nombre d'ouvrages équipés de terre Nombre de terres non renseignées Nombre de terres n'ayant pas été mesurées depuis 10 ans ou plus Nombre de terres avec valeur > 30 Ohms / > 100 Ohms Contrôle des mises à la terre de : Postes HTA / BT - Terres du neutre : Nombre d'ouvrages équipés de terre Nombre de terres non renseignées Nombre de terres n'ayant pas été mesurées depuis 10 ans ou plus Nombre de terres avec valeur > 15 Ohms / > 30 Ohms Indépendance des terres : Coefficient de couplage des terres : Nombre d'ouvrages équipés de terre concernés par le couplage Nombre de terres non renseignées Nombre de coefficients de couplage des terres n'ayant pas été calculé depuis 10 ans ou plus Nombre de coefficients de couplage > 15%	Fichier des mises à la terre (MALT)
	Rapport de contrôle CTO	rapport CTO

Partie Comptable

Nota bene : les données de la partie comptable sont communiquées pour la plupart à la maille dite «code INSEE » c'est-à-dire communale. Pour les communes créées en application des articles L. 2113-1 et suivantes du code général des collectivités territoriales, il s'agit des données à la maille des communes préexistantes à la création des communes nouvelles et non à la maille des communes nouvelles.

Objet	Information à communiquer	Nom du fichier à date de la convention
ETI	Code ETI / Libellé ETI Type d'amortissement Durée d'amortissement	Référentiel ETI
Inventaire patrimonial	Période d'analyse Code Concession / Libellé Concession Numéro d'immobilisation principal Numéro d'immobilisation secondaire Libellé / Identifiant technique Reprise Loi Elan Nature / Libellé / Catégorie d'ouvrages / Sous-catégorie Commune / Libellé Commune Année de mise en service / Date de mise en service Année de fin d'amortissement Date d'entrée en concession Valeur brute (VB) Amortissements cumulés (industriels) Valeur nette comptable (VNC) Quantité / Unité de quantité Valeur de remplacement théorique Provision renouvellement (PR) Financement Concédant (VB) Financement Concessionnaire (VB) Ecart de réévaluation (1959 / 1976) Total Valeur Brute Financement Concédant (Amort) Financement Concessionnaire (Amort) VNC VNC Financement Concessionnaire (Créance non amortie) Amortissement Financement concédant	Etat d'inventaire
Inventaire ouvrages collectifs de branchement (OCB)	Code INSEE Identifiant Type_de_colonne Nb de niveaux DATE_MEO Nombre PRM	Inventaire OCB

Objet	Information à communiquer	Nom du fichier à date de la convention
Inventaire postes source	<u>Onglet n°1 :</u> Code INSEE Commune Code poste source Nom poste source Adresse du poste source Année de mise en service	Arrêté inventaire poste source
	<u>Onglet n°2 :</u> Code relais du poste source Code poste source Nom du poste source Code INSEE alimenté par le poste source Commune alimentée par le poste source	
	<u>Onglet n°3 :</u> Code relais du poste source Code INSEE du poste source Commune du poste source Code poste source Puissance nominale (MVA) U Primaire (kV) U Secondaire (kV) Année fabrication	

Objet	Information à communiquer	Nom du fichier à date de la convention
Mouvements comptables	Onglet 23xx hors Linky : Exercice comptable Code commune / Libellé commune Ordre de présentation Regroupement contrôle Numéro principal d'Immobilisation Numéro subsidiaire d'Immobilisation Code ETI / Libellé ETI Code MOA Mois de MES fiche Année de MES fiche Bien d'occasion Clé de répartition Quantité Valeur brute (Mvt) Financement Enedis (Mvt) Apports externes (Mvts)	Rapport CRAC Etats de contrôles
	Onglet 23xx Linky : Exercice comptable Code commune / Libellé commune Ordre de présentation Regroupement contrôle Code ETI / Libellé ETI Code MOA Mois de MES Fiche Année de MES fiche Bien d'occasion Clé de répartition Quantité Valeur brute (Mvt) Financement Enedis (Mvt) Apports externes (Mvts)	
	Onglet Retraits et transferts Hors Linky : Exercice comptable Type de mouvement (CRAC) Code commune / Libellé commune Ordre de présentation Regroupement contrôle Numéro principal d'Immobilisation Numéro subsidiaire d'Immobilisation Code ETI / Libellé ETI Année de MES fiche Bien d'occasion Clé de répartition Quantité Valeur brute (Mvt)	
	Onglet Retraits et transferts Hors Linky : Exercice comptable Type de mouvement (CRAC) Code Commune Libellé Commune Ordre de présentation Regroupement contrôle Code ETI / Libellé ETI Année de MES fiche Bien d'occasion Clé de répartition Quantité Valeur brute (Mvt)	
Rapport de fiabilité	Rapport exposant les mesures prises pour améliorer la fiabilité de l'inventaire et leur effet au périmètre de la concession.	Rapport de fiabilité année N

Objet	Information à communiquer	Nom du fichier à date de la convention
	N° Affaire Code Commune Quantité (Stock) Montant du chantier immobilisé en tant que PDV PR et DE réaffectés en financement concédant PR reprise au résultat	Détail affaire PDV année N
Information des dépenses gratuites	Communes Code ETI Libellé N° projet ENEDIS Val. / dev. état	Etat VRG année N
Coefficients de revalorisation - provisions pour renouvellement	Type 2021	Coefficients de revalorisation année N
Variation PR (Droits en pièces)	Variation PR : Mouvements de dotation, d'affectation, de reprise en k€ Canalisation HTA dont aérien dont souterrain Canalisations BT dont aérien dont souterrain Postes HTA/BT Transformateurs HTA/BT Comptages Ouvrages de branchement Autres biens localisés Comptage non localisé Ouvrages de branchement non localisés Autres biens non localisés Total	Variation PR et DE année N
	Variation DE : Mouvements de dotation, d'affectation, de reprise en k€ Canalisation HTA dont aérien dont souterrain Canalisations BT dont aérien dont souterrain Postes HTA/BT Transformateurs HTA/BT Comptages Ouvrages de branchement Autres biens localisés Comptage non localisé Ouvrages de branchement non localisés Autres biens non localisés Total	

ANNEXE 2 : Liste des données à transmettre à l'Autorité concédant au 1^{er} Juillet

Nota bene : les données de l'annexe 2 sont communiquées pour la plupart à la maille dite «code INSEE» c'est-à-dire communale. Pour les communes créées en application des articles L. 2113-1 et suivants du code général des collectivités territoriales, il s'agit des données à la maille des communes préexistantes à la création des communes nouvelles et non à la maille des communes nouvelles.

Thématique	Objet	Informations à communiquer	Nom du fichier à date de la convention
Clientèle	Raccordements des consommateurs et des producteurs	Onglet « BT Inf36 ss Adapt Réseau » : Code INSEE de la commune des travaux Commune des travaux Nombre de raccordements collectif neufs (≤ 36 kVA) sans adaptation réseau Nombre de raccordements individuels neufs en soutirage Nombre de raccordements individuels neufs en injection Nombre de raccordements individuels neufs en soutirage et injection Onglet « BTSup36, HTA, BT Adapt Réseau » : INSEE Commune des travaux Nombre de raccordement BT compris entre 36 et 250 kVA Raccordements BT individuels et collectifs avec adaptation de réseau Nombre de raccordements HTA Injection HTA Injection BT inférieure à 36 kVA Injection BT supérieure à 36 kVA	Fichier 313 - raccordements
Clientèle	Réclamation	Code relais Nom de la concession Libellé DR Numéro affaire Code INSEE Code Segment ORIGINE DE LA DEMANDE Libellé nature demande Libellé type demande Libellé sous type demande Libellé motif demande Instance Date réception Date fin de traitement	Liste Réclamations V2
Clientèle	RCG	Nombre par causes de sinistres Montant total indemnisé	Fichier RCG
Travaux	Poteaux résinés	Nombre de poteaux résinés sur la concession	Fichier poteaux résinés
Ouvrages	Postes HTA/BT contenant au moins un transformateur avec un taux de PCB ≥ 50 ppm	Onglet « Bilan_N » : Transformateurs pollués traités en année N Transformateurs pollués restant sur la concession au 31/12/N Dont transformateurs en cabines non conformes (sans bac, ni fosse) Dont transformateurs H61 et transformateurs en cabines conformes Onglet « Liste_PCB » : N° du poste HTA/BT DP Commune	PCB_SDEC14

OMT	Nb de points automatisés (IAT/IPT/Armoires télécommandées) Nb d'interrupteurs télécommandés sur réseau souterrain (OMT) Nb d'interrupteur sur réseau aérien ou mixte télécommandé (A ou M) IACM	Fichier suivi local OMT
PDV	Date AMEO INSEE commune Poste source Départ HTA Coût du chantier imputé en N Longueur traité PDV (travaux) en m	Liste des affaires PDV
Élagage BT et HTA	Aux abords des réseaux HTA et des réseaux BT : Longueur d'arbres et de haies élaguées (en km) Nombre de départs élagués Visite de lignes (en km) Montant (en k€) élagage / dont abattage	Fichier élagage