Date d'approbation : 04/03/2020
Date d'applicabilité :
Date de fin de validité :

[RTE-Nature]	[RTE-Filière]	DIRCO-SCDF	20	00

Indice : 1

GT Comptage & données du 26 février 2020

9 Pages 0 annexes

Documents annulés :
Documents de référence :
Référence fonctionnelle :
Résumé :

Accessibilité :

RTE

Filières :

Métier	
Domaine professionnel	
Processus local	

Domaine GED :

Public

Direction des systèmes d'information et des télécommunications
Tour Marchand
41 rue Berthelot - 92411 COURBEVOIE CEDEX
tel. 01.78.66.50.00 fax. 01.78.66.50.64

GT Comptage & données du 26 février 2020

Rédacteur(s)		Vérificateur(s)		Approbateur(s)	
Nom	Visa	Nom	Visa	Nom	Date/Visa
Pascal Carolac - RTE [RTE-Rédacteur3]		X. Pinchaux - RTE [RTE-Vérificateur2]		Khalid Abdalloui - RTE	
Lieu de conservation (ou...) :					

DIFFUSION	
Pour action	Pour information
	Publication sur le site CONCERTE

Copyright RTE. Ce document est la propriété de RTE. Toute communication, reproduction, publication même partielle est interdite sauf autorisation écrite du Gestionnaire du Réseau de Transport d'Electricité (RTE)

GT Comptage & données du 26 février 2020

Liste des participants.

Nom	Prénom	Société
Abdallaoui	Khalid	RTE - Direction Commerciale
Acket	Thomas	Enedis
Bah	Atighou	Alpiq
Boudiaf	Nourlhoda	RTE - Direction Commerciale
Carolac	Pascal	RTE - Direction Commerciale
Chan	William	Air Liquide
De Mathan	Paul	EDF
Desaveines	Julie	RTE - Direction Economie du Système Electrique
Epivant	Erwann	Engie
Ferandelle	David	SNCF Réseau
Genermont	Chantal	Enedis
Heng	Christelle	CRE
Kone	Aminata	UNELEG
Landre	Agnes	Enedis
Lenerand -Guiyoule	Sandrine	RTE - Direction Commerciale
Medda	Nicolas	Gazelenergie
Meier	Lucie	EDF
Meyer	Xavier	AXPO
Picard	Roman	CRE
Pinchaux	Xavier	RTE - Direction Commerciale
Piron	Luc	EDF
Ribeiro	Alexandra	Jafplus Energia
Roméo	Laurent	Eveler
Rup	Laurent	URM

1. Ordre du jour.

- Bilan 2019 du déploiement du comptage connecté & situation au 24.02.
- Point sur les services digitaux & restitution des travaux de l'Atelier Clients sur les Index,
- Point sur les travaux sur l'accès direct aux compteurs,
- Lancement de la concertation " données de comptage " dans le cadre du Projet ISP15.

2. Bilan 2019 du déploiement du comptage connecté & situation au 24.02.

RTE présente le bilan du déploiement du comptage connecté au 31.12.2019 et précise que la progression est en ligne avec l'ambition d'une quasi-couverture du parc RTE fin 2021. Au cours de l'année 2019, RTE a confirmé sa capacité à connecter les installations de comptage dans pratiquement toutes les configurations techniques et dans tous les segments de clientèle (y compris la production qui est le plus complexe). Les segments les plus connectés sont les Industriels & le secteur ferroviaire pour lesquels une fin de programme est désormais à portée. RTE indique que peu d"'industriels ne souhaitent pas encore basculer en IP.

Le reliquat de sites non-basculés en IP est estimé à 2-3 % à fin 2021 pour tenir compte des dernières difficultés techniques et surtout des consignations d'ouvrages et possibilités d'intervention dans le domaine de la production. RTE fait observer que la baisse apparente de

Copyright RTE. Ce document est la propriété de RTE. Toute communication, reproduction, publication même partielle est interdite sauf autorisation écrite du Gestionnaire du Réseau de Transport d'Electricité (RTE)

rythme doit être considérée au regard de la difficulté technique croissante des sites restant à connecter.

RTE présente une synthèse des performances des chaines applicatives comptage et communique sur le lancement d'une démarche ayant pour objectif de superviser la qualité des services de données du comptage (dans un premier temps pour les données de comptage au fil de l'eau) par la future salle SI & Telecom de RTE en cours de gréement (opérationnelle d'ici quelques mois).

En réponse à une question, RTE précise que 100 % des données de comptage sont validées en J+3. Un acteur évoque l'incident du 15 février 2020 sur la chaine « données brutes temps réel », RTE indique avoir rencontré un incident conséquent sur une brique applicative et mener l'analyse des causes. Les données de comptage brutes de références disponibles en J+1 6h n'ont pas été impactées et sont restées disponibles.

3. Point sur les services digitaux & restitution des travaux de l'Atelier Clients sur les Index.

RTE présente l'actualité des services digitaux sur les portails Services et Data ainsi que le calendrier de mise à disposition des nouveaux services. Un acteur interroge RTE sur les modalités d'extinction des services dans le portail historique Publication. RTE indique qu'une période d'un an est prévue à partir de l'annonce de la fermeture du portail Publication pour permettre la bascule de l'environnement historique vers les portails Services et Data.

RTE présente les modalités d'organisation et les conclusions de l'atelier Clients du 21 octobre 2019 relatif aux Index. Cet atelier a révélé que le besoin de récupérer les index de comptage correspond très largement à une demande d'opérateurs de terrain qui utilisent les index de comptage pour calculer des volumes de d'énergie et alimenter leurs reportings internes. Le développement de nouvelles fonctionnalités basiques dans le portail Services telles que volume / Min / Max / Moyenne sur une période paramétrable permet de répondre à cette attente.

Quelques acteurs souhaitent le développement d'une API pour récupérer les index en masse mais ils sont peu nombreux. Pour ces derniers, RTE indique que la valeur d'un tel service est à confirmer pour l'ensemble des utilisateurs. En complément, Les charges liées au développement de cette API restent à instruire, mais d'ores et déjà les coûts d'une solution industrielle robuste et de qualité pour fournir de telles données sont importants. Le logiciel de télé-relève de RTE ne collecte pas les index dans les compteurs, et la chaîne globale de production du service de données index (dont la supervision de la qualité de service) sera à adapter...

Un acteur, prestataire de services autour de la télé-relève, exprime son insatisfaction au regard des délais de développement d'une API Index évoqués par RTE (+/- 24 mois). RTE précise que ce délai est indicatif et qu'il intègre le délai d'instruction du besoin, non confirmé à ce stade. RTE rappelle également qu'il inscrit ses projets dans le cadre d'une vision globale et de méthodes industrielles selon des budgets planifiés avec la CRE dans la cadre de son programme d'investissement SI.

Copyright RTE. Ce document est la propriété de RTE. Toute communication, reproduction, publication même partielle est interdite sauf autorisation écrite du Gestionnaire du Réseau de Transport d'Electricité (RTE)

4. Point sur les travaux sur l'accès direct aux compteurs.

RTE rappelle l'origine et la chronologie de ce dossier.

- Au regard des obligations de sécurité nationale qui incombent à RTE, le risque cyber sécurité associé à la mise en place d'un accès tiers direct aux compteurs a été étudié par un prestataire spécialisé et qualifié par l'ANSSI. Les résultats de ces travaux ont été présentés à l'ANSSI début 2020, qui a validé la méthode. A ce stade, les conclusions ne permettent pas d'envisager un accès direct par des tiers aux compteurs.

En complément, il est rappelé en séance que :

- Le type de compteurs prescrits par le Bureau de la Métrologie (compteurs de classe D) n'est pas équipé d'accès tiers en standard. De plus, RTE n'acquiert en moyenne que de 1 200 à 1 500 unités par an, réparties sur 3 fournisseurs. Cette volumétrie d'achats est trop faible pour prescrire, à cout nul (par rapport au matériel existant), le développement d'un équipement sur-mesure.

- Enfin, en dépit d'une année d'appels à volontariat et de relances, seuls deux prestataires de services et 3 clients se sont manifestés pour une expérimentation. RTE précise que les Clients Industriels ne représentent que 14 % de ses installations de comptage et la production ENR, seulement 3%.

Un acteur, prestataire de services autour de la télé-relève, exprime son insatisfaction et propose une solution technique pour permettre cet accès tiers. Cette solution, qui induit des charges complémentaires d'infrastructures de télécommunication et donc des modalités de couverture de coûts à définir, sera échangée avec la CRE sur le principe d'opportunité.

A toutes fins utiles, RTE rappelle que ses installations de comptage sont déjà équipées d'un accès direct analogique appelé « Bornier Client » et que bon nombres d'acteurs utilisent cet accès.

RTE va prendre rendez-vous avec le Régulateur pour partager les conclusions de ces travaux et définir les prochains jalons.

5. Lancement de la concertation " données de comptage " dans le cadre du Projet ISP15.

RTE rappelle le contexte et le calendrier du projet ISP15 (passage du pas de règlement des écarts de responsable d'équilibre à 15 minutes) qui est conjointement mené avec ENEDIS. La concertation autour de la thématique « services de données de comptage » sera menée via l'outil CONCERTE dans les prochains mois avec un calendrier restant à préciser.

Copyright RTE. Ce document est la propriété de RTE. Toute communication, reproduction, publication même partielle est interdite sauf autorisation écrite du Gestionnaire du Réseau de Transport d'Electricité (RTE)

GT Comptage & données du 26 février 2020

Les questions à instruire concernent le pas des données publiées, service par service, ainsi que la date de mise en œuvre souhaitée. A cet effet RTE publiera dans son appel à contributions une synthèse des services concernés et des propositions..

Un acteur souligne la nécessité d'harmoniser le pas des données publiées et demande si RTE détient des métriques par service. Il juge que la multiplication des pas de mesure n'est pas optimale et s'interroge sur la pertinence du pas 1 min. RTE confirme disposer de l'audience de de ses services. Le pas 1 min est bien utilisé par certains acteurs et les questions relatives à ce pas de mesure ont été instruites en 2014 avec le Régulateur dans le cadre du projet Comptage au Fil de l'Eau (CFE).

S'agissant de la convergence des pas de mesure, RTE invite les acteurs à exprimer leurs points de vue à l'occasion de cette consultation. Dans le cadre du projet ISP 15', il n'est pas prévu de modifier le pas 10 min utilisé pour la facturation de l'accès au Réseau Public de Transport.

D'autres remarques & questions concernent les installations et les services ENEDIS, RTE invite les acteurs à contacter le distributeur.

FIN DU DOCUMENT

Copyright RTE. Ce document est la propriété de RTE. Toute communication, reproduction, publication même partielle est interdite sauf autorisation écrite du Gestionnaire du Réseau de Transport d'Electricité (RTE)