Réseau de transport d'électricité

Concertation Données & Comptage

Compte-rendu de la réunion du 10 septembre 2014

RESUME

Afin d'offrir une gamme optimisée, évolutive et adaptée de services d'accès aux données de comptage et de services de données à ses clients, Rte souhaite recueillir l'expression de leurs besoins et de leurs attentes dans le cadre d'une concertation.

Ainsi, une réunion d'ouverture et une première réunion de travail ont été organisées respectivement les 10 et 22 juillet 2014.

Suite à ces réunions, Rte avait sollicité ses clients pour répondre à un questionnaire permettant de recenser les besoins concernant l'évolution des services d'accès aux données. L'échéance fixée était le 5 septembre.

La réunion du 10 septembre avait donc pour objectif de présenter aux participants une synthèse des contributions et de fournir des premiers éléments de réponse par rapport aux différents besoins exprimés.

PARTICIPANTS A LA REUNION

Participants (hors Rte)

NOM	SOCIETE
TRAN Roland	ALPIQ
BAH Atighou	ALPIQ
VERHILLE Jean-Christophe	EDF
NAZON Didier	EDF
REBY Mathieu	ERDF
CARME Laurence	GDF SUEZ
PARENT Stéphane	GDF SUEZ
FAUCONNIER Guillaume	MARKENER
AGHETTI Jean-Paul	RIO TINTO ALCAN
LAUX Jean-Pascal	SOTEL / ARCELOR MITTAL
BOUTIN Tanguy	TOTAL

Participants (Rte)

NOM	Département
BOIGEGRAIN Regis	Département Commercial
DEBROIS Nicolas	Département Commercial
PILLON Benoit	Département Commercial
DOLBEAU Benoit	Département Commercial
GOUILLART Philippe	Département Commercial
BEGEY Chrystel	Département Commercial
VANDYCK Laura	Département Commercial
COPPENS-CHALHOUB Christelle	Département Information et Transparence
DION-DEMAEL Michele	Département Marchés

TABLE DES MATIERES

1. Synthèse des contributions 6
2. Cadencement envisagé des évolutions 9
3. Premiers éléments de réponse 10
4. Prochaines échéances 12

1. SYNTHESE DES CONTRIBUTIONS

Les contributions des 13 sociétés ci-dessous ont été transmises à Rte :

- Alpiq
- Aluminium Dunkerque
- ArcelorMittal Energy Belgium & Luxembourg
- CNR
- Electricité de Strasbourg
- Energy Pool
- EDF
- ERDF
- GDF Suez
- Markener
- PSA PEUGEOT CITROËN
- Total Raffinage Chimie
- Trimet

Parmi ces contributions :

- 12 clients ont précisé être intéressés par le service d'accès aux données « BIG », correspondant à un besoin quotidien de données en masse.
- 9 clients ont précisé être intéressés par le service d'accès aux données « SPEED », correspondant à un besoin de données non contrôlées au plus tôt.
- 10 clients ont précisé être intéressés par le service d'accès aux données « SMART », correspondant à un besoin d'indicateurs et d'outils d'analyse via des services prédéfinis.

1.1 Service d'accès aux données « BIG »

Besoins et usages

- Usage backoffice interne : vérification de la facturation RTE
- Pour les responsables d'équilibre : facturation des clients via les données de consommation validées

Type de données et fréquence d'accès

- Accès aux données une fois par jour, dont les données de puissance réactive (GDF Suez et EDF)
- Nécessité d'avoir des données validées (très fiables) en J+1 dès 5-6h (GDF Suez) et au plus tard à 8h (ERDF)
- Très majoritairement, récupération de la globalité des données
- Souhait d'avoir un engagement de la part de Rte sur l'exhaustivité des données en J+1 (EDF)

Standards techniques

- Format d'échanges : réponses partagées entre web services et/ou ftp avec fichier xml

- Mode de transfert des données : réponses partagées entre push et/ou pull
- Compatibilité avec les progiciels actuels d'accès et de traitement des données
- Utilisation possible du protocole ECP (déjà mis en place par Elia)

1.2 Service d'accès aux données « SPEED »

Besoins et usages

- Besoin principalement remonté par les responsables d'équilibre (pour les sites sans usage du bornier client) et quelques souhaits de projet au plus tôt (ERDF, Alpiq, Arcelor Mittal)
- Gestion de l'équilibre du portefeuille en infra-journalier via un suivi de la production et consommation en temps réel
- Amélioration des prévisions de consommation et optimisation de portefeuille

Type de données et fréquence d'accès

- Données restituées au pas 10min, mais souhait pour certains d'un pas 5min voire 1min ou 1sec avec possibilité de paramétrage du pas de restitution
- Données brutes disponibles dans le délai le plus court possible : dans tous les cas inférieure à 30 minutes - souhait de mise à disposition à moyen termes dans les 5 minutes pour Total / Markener / GDF Suez et dans les secondes qui suivent pour Arcelor Mittal (récupération des données en temps réel déjà implémentée)
- Données validées en H+1 (EDF)
- Agrégation multiples du compteur, au point de livraison, site, RE, … avec choix d'agrégation par l'utilisateur
- Nécessité d'un stockage tampon ou d'un accès à l'historique des données
- Souhait d'interrogation des compteurs à la demande, avec le détail de toutes les informations (y compris les données RPD) sans agrégat (Alpiq)
- Données utiles pour le balancing (EDF)

Standards techniques

- Format d'échanges : web services
- Mode de transfert des données : réponses partagées entre push et/ou pull
- Format des données identique à celui actuellement utilisé afin d'éviter des adaptations lors du passage à l'IP
- Accès à l'ensemble des données en utilisant le réseau de Rte (Alpiq)

Déploiement

- Besoin d'être informé lors de la bascule d'un point de comptage, site par site (EDF)
- Fin du déploiement en 2025 trop tardive pour ERDF
- Souhait du choix de la planification par compteur, et non par plaque géographique par exemple (ERDF)
- Expérimentation possible avec ERDF et Arcelor Mittal

1.3 Service d'accès aux données « SMART »

Besoins et usages

- Optimisation de la facture d'accès au réseau
- Analyses et consultation ponctuelle
- Service vu comme potentiellement optionnel par certains gros clients

Alertes, indicateurs et informations mises à disposition

- Alertes sur dépassement puissance souscrite, écarts RE, republication de données, décrochage significatif, échec récupération des données, …
- Simulation de facture
- Bilan annuel dans un format plus exploitable et synthèses mensuelles
- Différents profils selon les rôles de chacun (notamment pour les prestataires) : profil administrateur / lecteur à reconduire sur le nouveau portail, affichage de données adaptées à leurs fournisseurs, responsable d'équilibre, etc...
- Détail des informations par entité d'ajustement ou entité de réserve (CNR, Total et Alpiq)

Standards techniques

- Mode de visualisation : tableau Excel et graphique
- Format d'export : tableau Excel et fichier xml

1.4 Besoins et contraintes transverses

Besoins liés à l'arrêt de la télé-relève

- Nécessité d'adaptation des logiciels actuellement utilisés pour récupérer les données de manière automatisée grâce à la télé-relève
- Continuité de service sur l'accès aux données des clients (réalisé grâce à des autorisations de transmission de données actuellement)
- Souhait d'un accès IP aux compteurs

Planning de déploiement

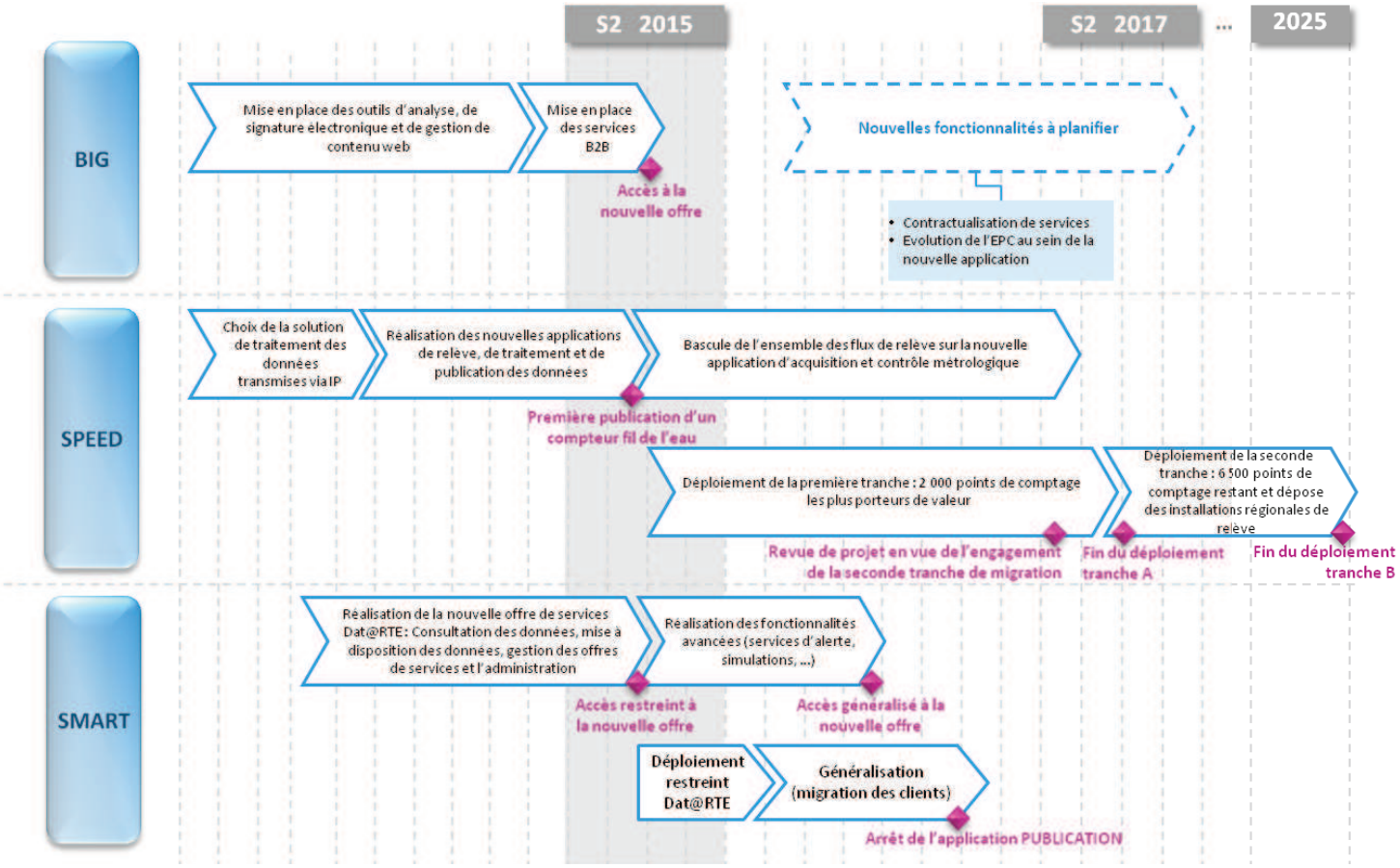
- Echanges sur les plannings et priorités de déploiement des nouvelles fonctionnalités (plus particulièrement pour les clients ayant des projets en cours)
- Besoin d'engagement de RTE sur les dates de mise à disposition des nouveaux services

2. CADENCEMENT ENVISAGE DES EVOLUTIONS

Rte prévoit un lancement d'une offre partielle le deuxième semestre 2015, prenant en compte les trois services d'accès aux données.

Le planning de déploiement pour le passage sous IP des divers points de comptage sera co-construit avec les clients.

Ci-dessous le cadencement présenté en séance :



A noter que le passage sur IP d'un point de comptage sera transparent pour les modes de mise à disposition des données, c'est-à-dire que les données liées à un compteur passé sous IP seront toujours accessibles via l'application Publication (tant que celle-ci ne sera pas arrêtée) ou l'EPC.

3. PREMIERS ELEMENTS DE REPONSE

Suite aux contributions transmises, des premiers éléments de réponse ont été présentés afin notamment de valider les sujets qui devaient être instruits avant décision.

Des échanges bilatéraux avec EDF, ERDF, Alpiq, Arcelor Mittal et la CNR seront organisés afin de préciser certains besoins.
Tout autre client ayant une problématique particulière non mentionnée dans ce compte-rendu est invité à se manifester auprès de Laura Vandyck (laura.vandyck@rte-france.com / Tel : 01 41 02 19 65 / Mob : 06 16 51 61 48).

Axe de travail	Attente	Réponse Rte
BIG	Données validées en J+1	Fiabilité des données cible identique à ce jour en J+1, avec un indicateur de fiabilité fourni Corrections nécessitant intervention humaine impossibles d'être intégrées pour J+1
BIG	Mise à disposition de la globalité des données	OK, à voir pour les quelques clients qui ne veulent qu'une sélection de données
BIG	Format d'échanges web services et ftp	A instruire compte-tenu de l'hétérogénéité des besoins - Focus sur les standards techniques lors de la prochaine réunion
BIG	Mode de transfert push et pull	
SPEED	Pas de restitution : 10min, 5min, 1min, 1sec	Pas de restitution envisagé : 1 min
SPEED	Possibilité de paramétrage du pas de restitution	Fonctionnalité non prévue
SPEED	Agrégation par compteur, point de livraison, site, RE, … avec choix d'agrégation par l'utilisateur	Agrégation par site / code décompte uniquement a priori
SPEED	Format d'échanges web services	OK
SPEED	Mode de transfert push et pull	A instruire compte-tenu de l'hétérogénéité des besoins - Focus sur les standards techniques lors de la prochaine réunion
SPEED	Données brutes disponibles dans le délai le plus court possible (dans tous les cas < 30 minutes)	Délai cible < 30 minutes, Délai visé = 15 minutes
SPEED	Données validées en H+1	Cible envisagée pour 2017 : données avec certaines corrections automatiques en H+1
SPEED	Données ajustées par site et portefeuille RE au plus tôt (proche temps réel)	Cible envisagée : publication des ajustements agrégés par portefeuille en J+3, puis M+1 après le contrôle du réalisé [Instruction dans les GT NEBEF et Evolution des règles MA-RE]
SPEED	Accès IP aux compteurs	Non envisagé pour des raisons de sécurité

SPEED	Accès aux données des compteurs RPD	Impossible, données RPD agrégées reçues en S+3 par Rte pour la réconciliation des flux – données individuelles hors périmètre
SMART	Alertes sur dépassement puissance souscrite, écarts RE, republication de données, décrochage significatif, échec récupération des données, …	En cours d'étude (lotissement, planning, …) Mise en service de l'ensemble des fonctionnalités prévue d'ici fin 2017, en priorisant celles qui ont le plus de valeur pour les clients
SMART	Simulation de facture	
SMART	Optimisation puissance souscrite	
SMART	Bilan annuel et synthèses mensuelles	
SMART	Profils selon les rôles de chacun	Besoin à préciser : - S'agit-il de différents rôles pour l'interne et/ou pour les prestataires ? - Est-ce que les RE / fournisseurs / clients des clients Rte ont besoin d'avoir un accès restreint aux données de ces derniers, en complément de leur propre accès ?
SMART	Détail des informations par entité d'ajustement ou entité de réserve	A instruire compte-tenu de l'adhérence avec d'autres applications RTE – Nécessité d'identifier les clients intéressés
SMART	Mode de visualisation : tableau Excel et graphique	OK
SMART	Format d'export : tableau Excel et fichier xml	OK
SMART	Pouvoir donner accès à plusieurs entités/personnes en parallèle, ou envoyer un même flux à plusieurs destinataires	Besoin à préciser…
Transverse	Ouverture automatique des droits d'accès aux informations de comptage du site à ce même acteur suite à la signature par le titulaire du contrat CART du site de l'annexe de rattachement au périmètre d'ajustement/effacement d'un acteur	Cible envisagée : gestion des délégations en ligne par le propriétaire des données, possibilité de sollicitation par l'acteur concerné de manière automatisée
Transverse	Accès automatique aux données des clients pour lesquels une autorisation de transmission de données a été accordée	
Transverse	Echanges sur les plannings et priorités de déploiement des nouvelles fonctionnalités	Seront intégrés dans les propositions qui seront faites dans le cadre de la concertation
Transverse	Besoin d'engagement de RTE sur les dates de mise à disposition des nouveaux services	OK, un des livrables de la concertation

4. PROCHAINES ECHEANCES

Réunion du 2 octobre 2014

- Compléments d'informations pour certaines attentes
- Propositions d'évolution

Réunion du 14 octobre 2014

- Propositions d'évolution retenues
- Impacts sur le cadre technique et contractuel

Réunion de clôture (date à confirmer : 28 octobre ou 7 novembre 2014)

- Synthèse des contributions et évolutions retenues
- Planning des prochaines étapes