Réseau de transport d'électricité

Concertation Comptage & Données

Réunion de travail du 10 septembre 2014

concerte.fr

LE SITE DE CONCERTATION DES CLIENTS DE RTE

Objectifs de la réunion

Présenter une synthèse de vos contributions

- Donner un aperçu des services cibles souhaités d'accès aux données

Fournir des premiers éléments de réponse

- Préciser les différents besoins exprimés qui feront partie de l'offre cible et les prioriser
- Identifier les sujets qui nécessitent d'être instruits avant décision



Synthèse des contributions

13 contributions transmises à ce jour :

- 12 clients intéressés par BIG



Besoin de données en masse pour alimenter mes outils
Récupérer quotidiennement des données via un système ouvert

- 9 clients intéressés par SPEED



Besoin de données en quasi - temps réel
Rendre possible mes décisions au fil de l'eau

- 10 clients intéressés SMART



Besoin de données agrégées et d'indicateurs associés
Faciliter le suivi de mes activités

Réseau de transport d'électricité

Services d'accès aux données BIG

Besoins et usages

- Besoin mentionné dans presque toutes les contributions
- Usage backoffice interne : vérification de la facturation RTE
- Pour les Responsables d'Equilibre : facturation des clients via les données de consommation validées

Quelles données et à quelle fréquence

- Accès aux données une fois par jour
- Nécessité d'avoir des données validées en J+1 (très fiables)
- Très majoritairement, récupération de la globalité des données

Standards techniques

- Format d'échanges : réponses partagées entre web services et/ou ftp avec fichier xml + compatibilité avec les progiciels actuels d'accès et de traitement des données
- Mode de transfert des données : réponses partagées entre push et/ou pull

Comptage & Données

Services d'accès aux données SPEED

Besoins et usages

- Besoin principalement remonté par les Responsables d'Equilibre (pour les sites sans usage du bornier client) et quelques souhaits de projet au plus tôt
- 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

Quelles données et à quelle fréquence

- 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 < 30 minutes), puis données validées en H+1
- Agrégation multiples du compteur, au point de livraison, site, RE, … avec choix d'agrégation par l'utilisateur

Standards techniques

- Format d'échanges : web services
- Mode de transfert des données : réponses partagées entre push et/ou pull

Réseau de transport d'électricité

Services 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

Quelles informations

- 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)
- Détail des informations par entité d'ajustement ou entité de réserve

Standards techniques

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

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

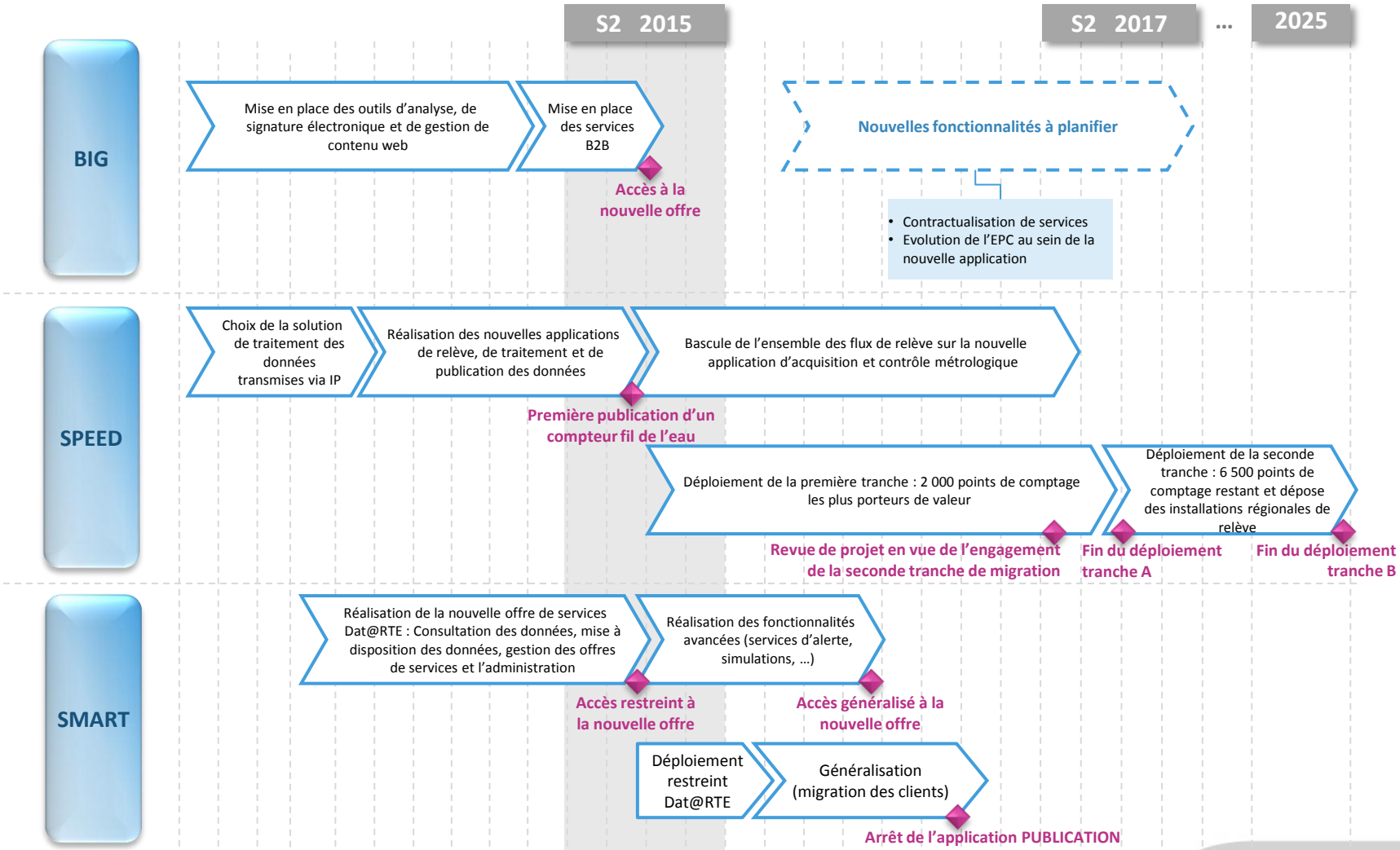
Planning de déploiement

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

Comptage & Données

Cadencement envisagé des évolutions



Réseau de transport d'électricité

Premiers éléments de réponse

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	

Premiers éléments de réponse

Axe de travail	Attente	Réponse RTE
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

Premiers éléments de réponse

Axe de travail	Attente	Réponse RTE
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
SMART	Simulation de facture	
SMART	Optimisation puissance souscrite	
SMART	Bilan annuel et synthèses mensuelles	
SMART	Profils selon les rôles de chacun	Besoin à préciser…
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…

Rte Réseau de transport d'électricité

Premiers éléments de réponse

Axe de travail	Attente	Réponse RTE
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

Rte Réseau de transport d'électricité

Prochaines échéances

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 2014 ?)

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