Le réseau de transport d'électricité

Atelier Technique ISP15

6 décembre 2022

Copyright RTE – 2022. 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'Électricité (RTE)

Contexte et objectifs de l'atelier technique



Concertation relative aux impacts ISP15 sur les règles de marché :

- Concertation démarrée en 2019 et en voie de finalisation (hors RR-RC à venir en 2023)
- Calendrier de mise en service pour les différentes évolutions concerté en 2022
- Poursuite de l'insertion dans les textes règlementaires

Concertation sur les aspects SI démarrée en 2022 :

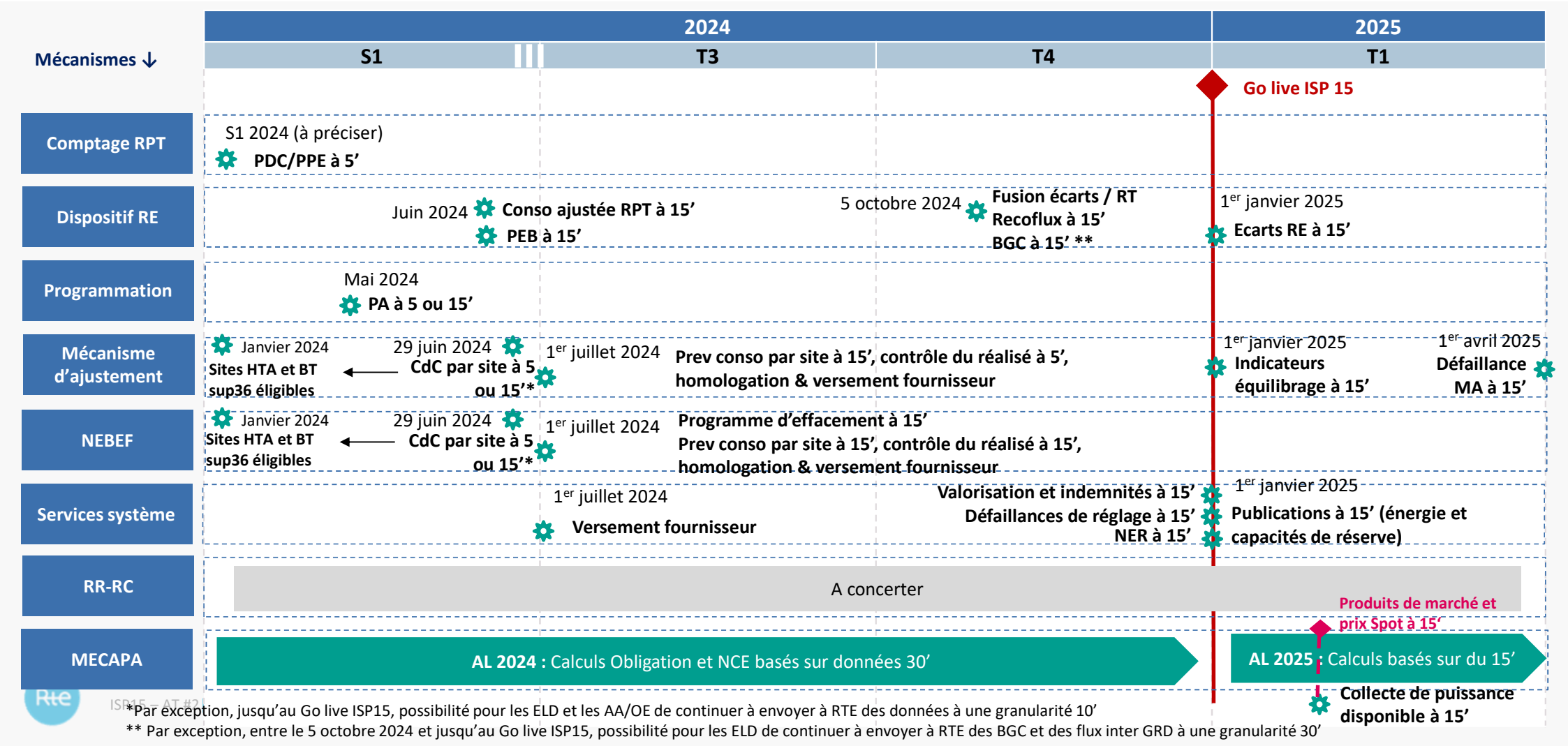
- 1er AT multi-mécanisme en mars 2022 sur les flux impactés par type d'acteurs sur MA, NEBEF, RE (support disponible sur Concerte)
- AT SSY dédiés dans le cadre des GT SSY

Périmètre et organisation des tests probablement en S2 2023

Objectifs de ce 2ème AT multi-mécanisme :

1. Enrichir la liste des flux SI impactés avec MECAPA
2. Apporter des précisions sur les impacts SI pour MA/NEBEF
3. Pour le dispositif RE :
   - Approfondir les impacts liés à la refonte de l'outil RTE de reconstitution des flux sur les échanges de données
   - Préciser les évolutions prévues sur les services de données (API / IHM)

Planning de bascule ISP15 concerté en 2022



*Par exception, jusqu'au Go live ISP15, possibilité pour les ELD et les AA/OE de continuer à envoyer à RTE des données à une granularité 10'

** Par exception, entre le 5 octobre 2024 et jusqu'au Go live ISP15, possibilité pour les ELD de continuer à envoyer à RTE des BGC et des flux inter GRD à une granularité 30'

Ordre du Jour

Points abordés lors de l'AT

1. **Mécanisme de capacité** – 10'
    1. GRD : impact ISP15 sur les échanges de données
    2. Autres acteurs : impact ISP15 sur les échanges de données

2. **MA/NEBEF** – 15'
    1. Précisions sur les flux impactés pour les GRD, AA et OE

3. **Dispositif RE** – 60'
    1. **Impacts pour les RE**
        1. Consommation ajustée RPT : services RTE & modalités de mise à disposition de données historiques 15'
        2. Reconstitution des flux RPD : services RTE
        3. Données déclaratives : démantèlement de Prime Position
        4. Précisions sur les flux impactés : PEB
    2. **Impacts pour les GRD sur la reconstitution des flux RPD**
        1. Modalités transitoires : réactualisation des pertes en recotemp à partir de juillet 2023
        2. Mise à disposition des postes sources RTE (synchrone) : canal d'échange, service RTE & modalités de mise à disposition de données historiques 15'
        3. Transmission des données GRD à RTE (bilans GRD & flux inter-GRD) : canal d'échange
        4. Mise à disposition par RTE des données reconstitution des flux RPD (bilans GRD, flux inter-GRD & bilans RTE) : services RTE
    3. **Impacts tous publics**
        1. Mise à disposition par RTE des données reconstitution des flux RPD

1 Préparation du passage à l'ISP15

Mécanisme de capacité

MECAPA – rappel des modalités transitoires partagées en GT

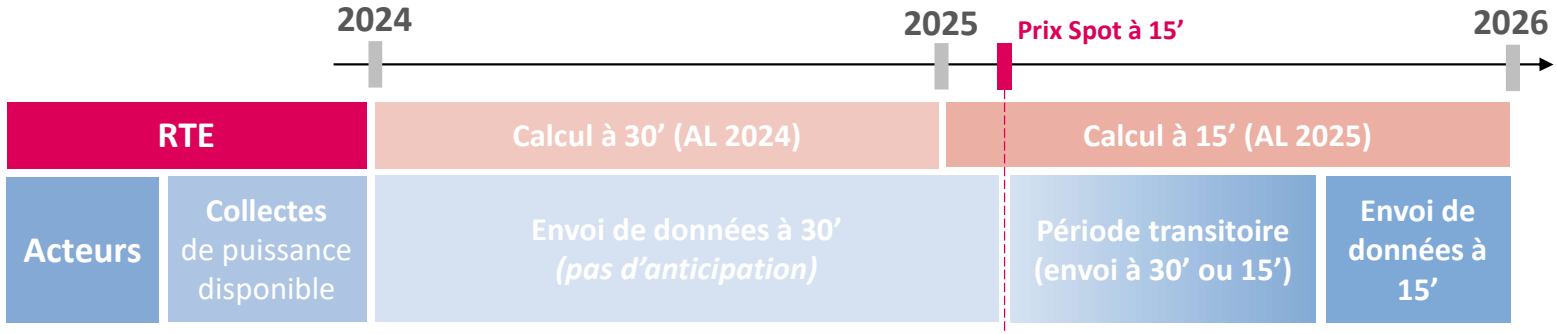
Date de bascule pour les calculs d'obligation et de NCE

- **Une bascule de la granularité du prix spot** (actuellement à 1h) et la mise en place de produits 15' sur les marchés (projets européens SIDC et SDAC) **est prévue début 2025**
- Par cohérence, les calculs d'obligation et de NCE basculeront au pas 15' **pour toute l'année calendaire** sur laquelle aura eu lieu la bascule du prix spot (ex : si des produits 15' sont mis en place en *day-ahead* le 13 janvier 2025, les calculs du mécanisme de capacité seront fait au pas 15' pour toute l'AL 2025)

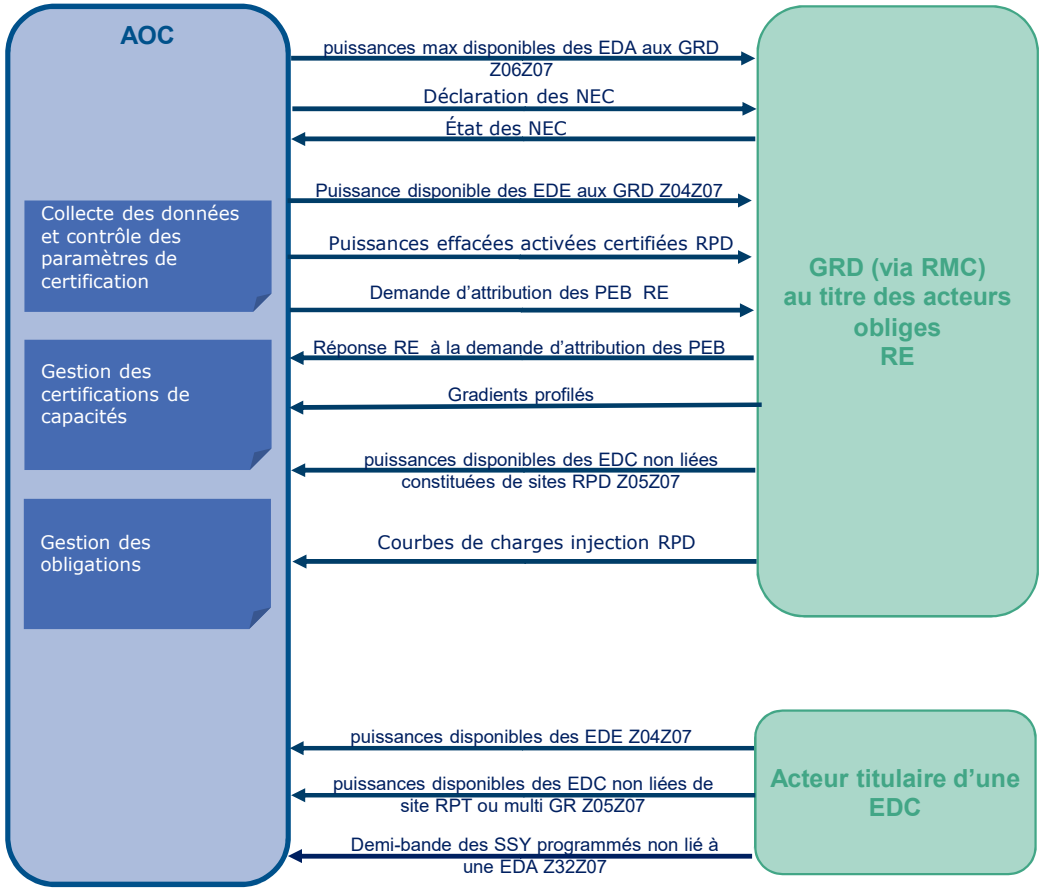
Date de bascule pour la collecte de données

Collectes de puissance disponible via NEBEF *(Z04Z07)* ou des EDC non liées *(Z05Z07)*

- Il n'est pas possible de transformer une chronique de prix 15' en 30' sans introduire de biais : les collectes (couple puissance et prix d'engagement) transmises doivent **rester à 30' jusqu'à la bascule**
- Après cette date, période transitoire pendant laquelle RTE acceptera des **chroniques 15' ou 30'**



MECAPA – présentation des flux impactés par l'ISP15



MECAPA – Impacts pour les GRD, responsables de périmètre de certification et acteurs obligés

Données envoyées par les GRD à RTE				
n°	Données concernées	Pas	Canal	Format
1	Etat des NEC	**15'**	RAS	RAS
2	Réponse à la demande d'attribution des PEB	**15'**	RAS	RAS
3	Gradients profilés	**15'**	RAS	RAS
4	Puissances disponibles des EDC non liées constitués de site RPD Z05Z07	**15'**	RAS	RAS
5	Courbes de charges injection RPD	**5',15'**	RAS	RAS

MECAPA – Impacts pour les GRD, responsables de périmètre de certification et acteurs obligés

Données envoyées par RTE aux GRD				
n°	Données concernées	Pas	Canal	Format
1	Puissances max disponibles des EDA aux GRD Z06Z07	**5',15'**	RAS	RAS
2	Déclaration des NEC	**15'**	RAS	RAS
3	Puissance disponibles des EDE aux GRD Z04Z07	**15'**	RAS	RAS
4	Les puissances effacées activées certifiées	**15'**	RAS	RAS
5	Demande d'attribution des PEB RE RMC	**15'**	RAS	RAS

MECAPA – Impacts pour les responsables de périmètre de certification

Données envoyées par les acteurs titulaires d'une EDC à RTE				
n°	Données concernées	Pas	Canal	Format
1	Puissances disponibles des EDE Z04Z07	**15'**	RAS	RAS
2	Puissances disponibles des EDC non liées de site RPT ou multi GR Z05Z07	**15'**	RAS	RAS
3	Demi-bande des SSY programmés non lié à une EDA Z32Z07	**15'**	RAS	RAS

2 Préparation du passage à l'ISP15

Impact MA / NEBEF

Précisions sur les flux impactés

Calcul du volume réalisé – impact GRD (1/3)

Eléments présentés en AT du 23/03 : nouveaux éléments en **violet**

Pas 5 minutes : sites raccordés sur le RPT et, pour les sites raccordés sur le RPD, sites HTA et BT de puissance supérieure à 36 kVA
Pas 15 Minutes : pour les sites raccordés sur le RPD, sites BT de puissance inférieure ou égale à 36 kVA

Mécanisme d'ajustement

Données envoyées par les GRD à RTE				
n°	Données concernées	Pas	Canal	Format
1	Courbe de charge des sites RPD d'injection et de soutirage (pour le calcul du volume réalisé et le suivi de l'homologation) Fichier CRMA_* RMC	**5' ou 15' en fonction du type de site**	RAS	**1 même fichier pour tous les pas**

NEBEF

Période transitoire entre janvier et juin 2024 :
- **5' pour les sites HTA et BT sup36 appartenant à une EDA/EDE ne contenant pas de sites inf36**
- **10' pour les autres sites**

Données envoyées par les GRD à RTE				
n°	Données concernées	Pas	Canal	Format
1	Courbe de charge NEBEF des sites RPD de soutirage (pour le calcul du volume réalisé et le suivi de l'homologation) Fichier NEBEF_CRS_GRD_* RMC	**5' ou 15' en fonction du type de site**	RAS	**1 même fichier pour tous les pas**

Précisions sur les flux impactés

Calcul du volume réalisé – impact GRD (2/3)

Mécanisme d'ajustement

Données envoyées par RTE aux GRD				
n°	Données concernées	Pas	Canal	Format
1	Liste des prévisions MA par GRD (en lien avec la méthode par prévision de consommation pour la certification des effacements) RMC : MA_PREV_GRD	~~5'~~ 15'	RAS	RAS
2	Chroniques MA réalisé pour les sites au modèle corrigé MA_CRMODECORRIGE	15'	RAS	RAS

Précisions sur les flux impactés

Calcul du volume réalisé – impact GRD (3/3)

NEBEF

Données envoyées par RTE aux GRD				
n°	Données concernées	Pas	Canal	Format
1	Liste des prévisions NEBEF par GRD (en lien avec la méthode par prévision de consommation pour la certification des effacements) RMC : NEBEF_PREV_GRD	**15'**	RAS	RAS
2	Programmes d'effacement retenus Fichier PEC_GRD RMC à partir de T3 2023	**15'**	**RMC cible**	RAS
3	~~Chroniques d'effacement réalisé par EDE~~ PER_GRD	**Supprimé**		
4	Chroniques d'effacement réalisé pour les sites au modèle corrigé NEBEF_CRMODECORRIGE	**15'**	**RMC**	RAS

Précisions sur les flux impactés

Calcul du volume réalisé – impact AA

Mécanisme d'ajustement

Données envoyées par les AA à RTE				
n°	Données concernées	Pas	Canal	Format
1	Courbes de charges des sites de soutirage profilés (en cas de données des GRD avec des caractéristiques insuffisantes pour la certification des effacements sur le MA) *(AA)* RMC : fichier CRS_AA_*	**15'**	RAS	RAS
2	Prévisions de consommation (pour la méthode par prévision de consommation du calcul du volume réalisé) *(AA)* RMC : fichier PREV_AA_*	~~**5'**~~**,15'**	RAS	RAS
3	Re-prévisions de consommation (pour la méthode par prévision de consommation du calcul du volume réalisé) *(AA)* RMC : fichier REPREV_MA_*	~~**5'**~~**,15'**	RAS	RAS

Précisions sur les flux impactés

Calcul du volume réalisé – impact OE (1/2)

NEBEF

Pas 5 minutes : sites raccordés sur le RPT et, pour les sites raccordés sur le RPD, sites HTA et BT de puissance supérieure à 36 kVA
Pas 15 Minutes : pour les sites raccordés sur le RPD, sites BT de puissance inférieure ou égale à 36 kVA

Données envoyées par les OE à RTE				
n°	**Données concernées**	**Pas**	**Canal**	**Format**
1	Courbes de charge des sites de soutirage profilé NEBEF (en cas de données des GRD avec des caractéristiques insuffisantes pour la certification des effacements NEBEF) RMC : NEBEF_CRS_OE	**15'**	RAS	RAS
2	Prévisions de consommation pour les sites NEBEF (pour la méthode par prévision de consommation) RMC : PREV_OE	**15'**	RAS	RAS
3	Re-prévisions de consommation pour les sites NEBEF (pour la méthode par prévision de consommation) RMC : REPREV_OE	**15'**	RAS	RAS
4	Programmes d'effacement déclaré PED_OE + ACK	**15'**	**RMC Cible**	RAS

Précisions sur les flux impactés

Calcul du volume réalisé – impact OE (2/2)

NEBEF

Données envoyées par RTE aux OE				
n°	Données concernées	Pas	Canal	Format
1	Chroniques d'effacement réalisé RMC : PER_OE	**15'**	RAS	RAS
2	Programmes d'effacement corrigé RMC: PEC_OE	**15'**	**RMC Cible**	RAS

3 Préparation du passage à l'ISP15

Impact mécanisme RE

Rappel des impacts ISP15 concertés sur le dispositif RE

	Impact	Pas actuel	Pas cible
Service d'Echanges de Blocs	• Pas de chronique PEB	30'	15'
Consommation ajustée sur le RPT	• Calculs et publications	10'	15'
Reconstitution des flux RPD	• Bilans GRD & flux inter-GRD	30'	15'

	• Calculs et publications RTE :
	  • Bilans GRD
	  • Postes sources
	  • Bilans RTE (dont évolutions liées au système cible de reconstitution des flux)
		30'	15'

Calcul des Ecarts RE	• Calculs et publications	30'	15'

3.1 Impacts pour les RE

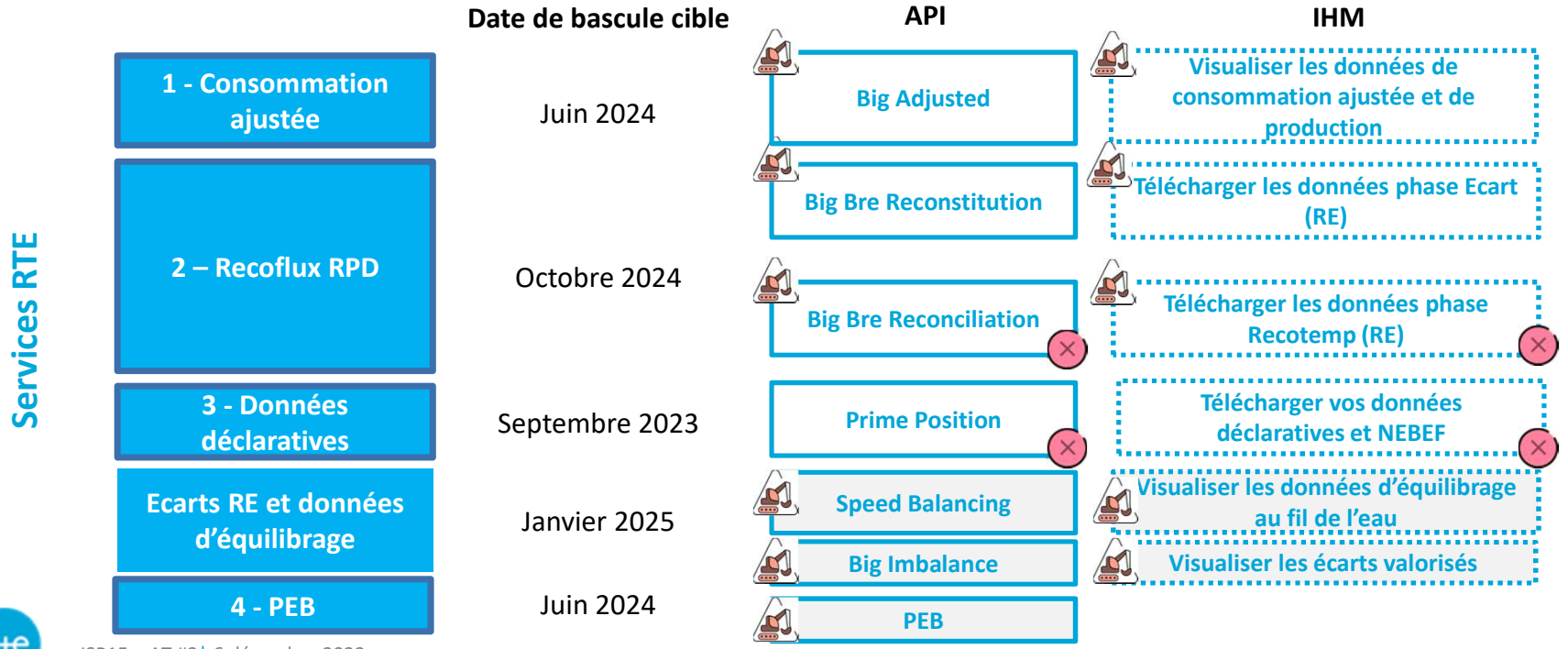
De nombreuses adaptations de services (API/IHM) pour les responsables d'équilibre

Evolutions

- Passage à l'ISP15
- Système cible : évolution des algorithmes du processus écart
- Rationalisation des services existants de RTE (Prime Position)

Impacts

- Adaptations des services RTE
- Mise en place d'un historique pour les données de consommation ajustée



1 - Consommation ajustée RPT : impact sur les services RTE de mise à disposition à horizon ISP15

Description macro du service

- **Mise à disposition aux RE et aux clients CART des données de consommation ajustée et de production des sites RPT**

Evolutions métier à horizon ISP15 (1er juin 2024)

- **Passage à l'ISP15** : coexistence de différentes granularités : 10' pour les données ayant une date d'application antérieure au 1er juin 2024 / 15' pour les données ayant une date d'application postérieure ou égale au 1er juin 2024
- **Suppression des données physiques à partir du 1er juin 2024**
  - Données physiques disponibles sur l'API Big Physical et le service « Visualiser les données physiques »

Big Adjusted

Visualiser les données de consommation ajustée et de production

Structure actuelle

- **Ressource « Detailed »** : consommation ajustée des sites de soutirage et production au pas 10 minutes (résolution en entrée et en sortie)
- **Ressource « Updated data »** : types d'énergies et dates de mesure concernés par des mises à jour

- 1 page de visualisation et téléchargement (1 mois en simultané)

Structure à la cible (1er juin 2024)

- **Ressource « Detailed »**
  - Avant le 1er juin, résolution PT10M dans l'appel et en sortie
  - Après le 1er juin, résolution PT15M dans l'appel et en sortie
- **Ressource « Updated data »**

En cas d'appel d'une période incluant le 1er juin 2024, un message d'erreur est renvoyé

- 1 page de visualisation et téléchargement (1 mois en simultané)

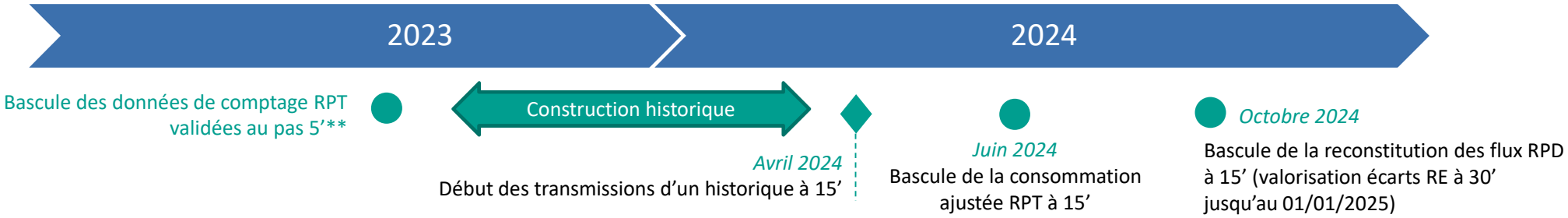
L'IHM empêchera de choisir une date qui recouvre le 1er juin 2024 (valable pour le téléchargement et la visualisation) – **alignement** avec le service pour les données physiques

1 - Consommation ajustée RPT : modalités envisagées pour la mise à disposition de données historiques à 15’

Timing de mise à disposition aux RE et client CART des historiques de consommation ajustée RPT à 15’

Mise à disposition en S1 2024 (cible avril 2024) d’un historique démarrant en octobre 2023 au plus tard
Via l’API Big Adjusted et un data_type particulier

Etablissement des historiques de consommation ajustée RPT au pas 15’ :



Calcul de la consommation ajustée historique à 15’

En cas de site RPT au modèle corrigé, le calcul de la consommation ajustée corrige l’énergie soutirée par le site des données marché du site :

- Comptage RPT au pas 5’
- Volume d’ajustement au pas 15’
- Volume d’effacement NEBEF au pas 15’ (conversion à partir de données à 30’*)
- Energie de réglage au pas 15’ (conversion à partir de données à 10’*)
- PEB au pas 15’ (conversion à partir de données à 30’*)

**Pour les données en puissance, duplication de la puissance à 30’ sur les deux pas 15’ correspondants*
Pour les données en énergie, division par deux pour passer d’un pas 30’ à 15’

*** La publication des données de comptage reste à 10’ à mi-2023*

2 - Recoflux RPD : impact sur les services RTE de mise à disposition de données (phase écarts, puis phase unique écarts)

Description macro du service

- **Données de la reconstitution des flux RPD pour la phase écarts publiées lors des échéances règlementaires**
- **3 ans d'historique**

Evolutions métier à horizon ISP15 (5 octobre 2024)

- **Passage à l'ISP15** (coexistence de différentes granularités de données) :
  - 30' pour les données ayant une date d'application antérieure au 5 octobre 2024 / 15' pour les données ayant une date d'application postérieure ou égale au 5 octobre 2024
- **Système cible : évolution des algorithmes du processus écart**
  - **Nouvelle ressource (API)/sélection (IHM)** pour les données « système cible » à partir du 5 octobre 2024
  - **Enrichissement des nouvelles courbes règlementaires à publier ***
  - **Adaptation de la notion d'échéance**

Big BRE Reconstitution

Télécharger les données du RPD phase « écarts » (RE)

Structure actuelle

- **Ressource « data »**

- 1 page de téléchargement (1 mois)

Structure à la cible (5 octobre 2024)

- **Ressource « data »**
  - Pas de changement dans les courbes
- **Ressource « data_v2 »**
  - **Courbes enrichies**
  - Notion d'échéance (**S+1** et M+X) : **alignement sur les codifications existantes**, cf Big Imbalance (0,1,3,6,12)

- 1 page de téléchargement (1 mois) : cf propositions de RTE (ci-après)

**Nouvelles courbes : Courbe de Charge du résidu national affecté au RE, Bilan par RE (incluant le résidu), Coefficient de normalisation de ces Pertes (CnP), Coefficient de Normalisation de la consommation estimée calée du RE (CN)*

2 - Recoflux RPD : impact sur les services RTE de mise à disposition de données (phase recotemp)

Description macro du service

- **Données de la reconstitution des flux RPD pour la réconciliation temporelle**
- **3 ans d'historique**

Evolutions métier à horizon ISP15 (5 octobre 2024)

- **Système cible : utilisation des énergies quotidiennes par Enedis à partir de juillet 2023**
  - **Ajout d'une nouvelle courbe facultative (C05T)** pour les données ayant une date d'application entre le 1er juillet 2023 et le 4 octobre 2024
  - 1ère publication théoriquement en S2 2024
- **Système cible : fusion écarts / recotemp au 5 octobre 2024**
  - **Arrêt de l'alimentation du service après la dernière recotemp** (données jusqu'au 4 octobre 2024 et dénouement prévu en S1 2026)

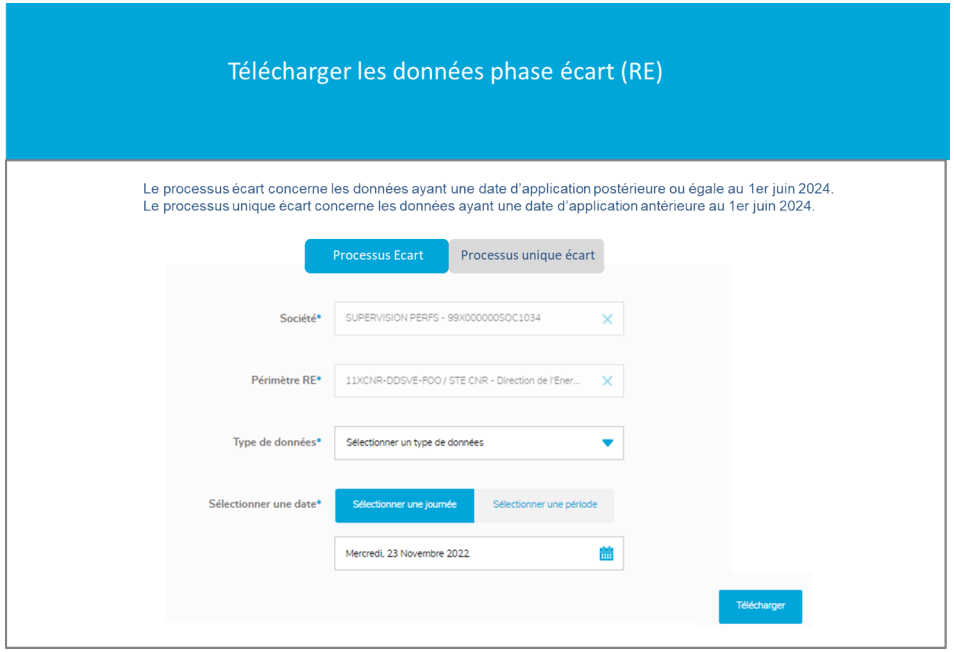
	Structure actuelle	Structure à la cible (1er juillet 2023)

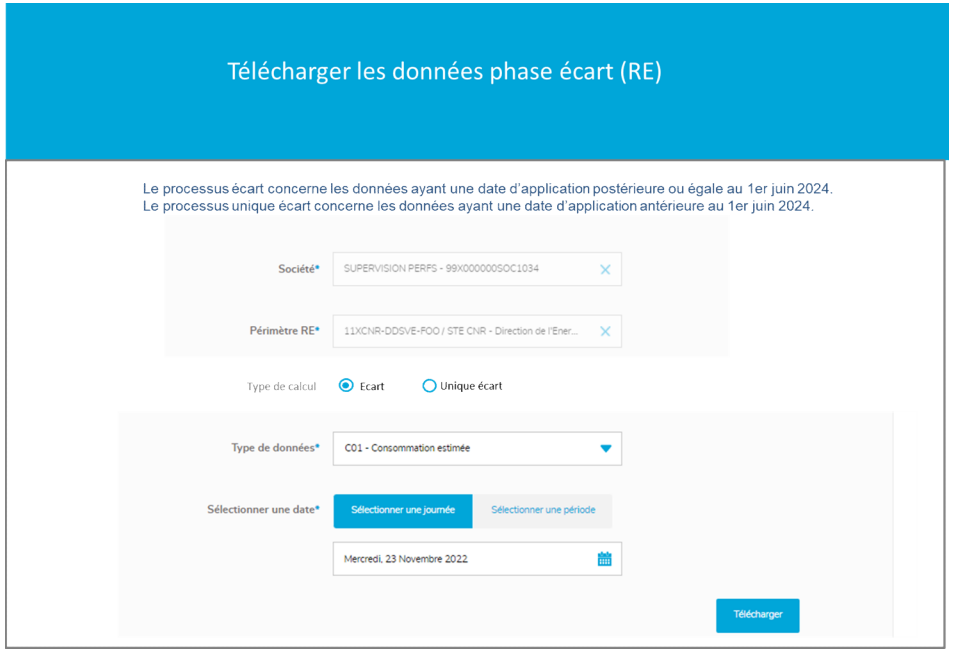
Big BRE Reconciliation	- **Ressource « data »**	- **Ressource « data »**
		  - Pas de changement dans les courbes (C01T, C02T, C03T, C04T, C12T, C30T)
		- **Ressource « data_v2 »**
		  - **Nouvelle courbe C05T** (entre le 1er juillet 2023 et le **4 octobre 2024**)

Télécharger les données du RPD phase recotemp (RE)	- 1 page de téléchargement (1 mois)	- 1 page de téléchargement (1 mois) : cf propositions de RTE (ci-après)

2 - Recoflux RPD : appel à volontaires pour tester les propositions d'évolutions de service (IHM)

Deux exemples d'évolutions du service privé « Téléchargez les données phase écart (RE) »





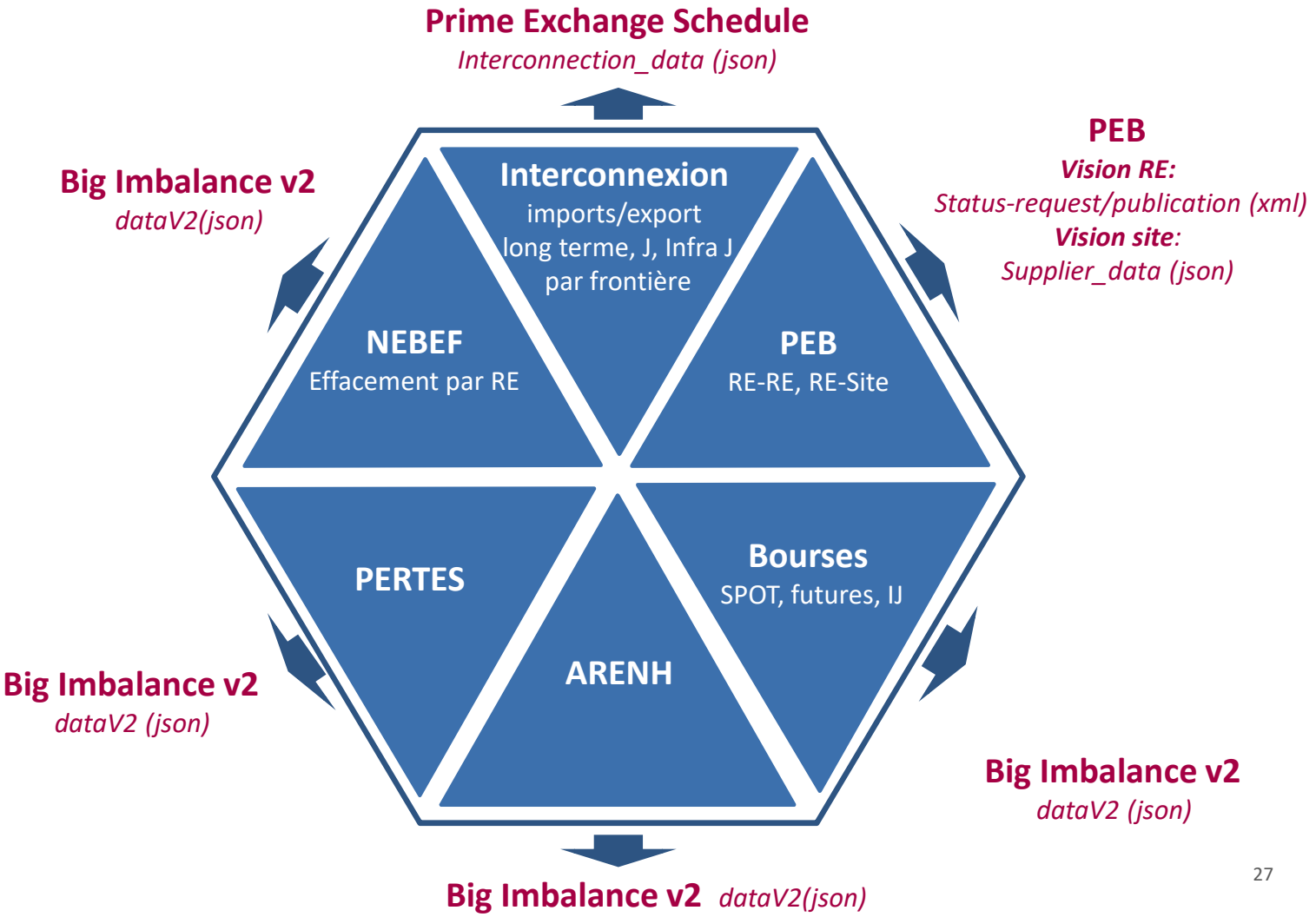
RTE recherche quelques volontaires pour affiner les évolutions légères sur les IHM des services sur la reconstitution des flux. Pour y participer, veuillez vous signaler auprès de la **BAL RTE :** rte-isp15@rte-france.com

3 - Données déclaratives : démantèlement de Prime Position

- ✓ L'API **PrimePosition** s'arrête en **septembre 2023** – Une communication a été envoyée le 06/10 à tous les RE utilisateurs.
- ✓ Nous incitons vivement les RE à **anticiper la migration** et se sourcer dès à présent sur les **autres canaux de publication déjà disponibles.**
- ✓ Les données concernées sont les **données délaratives:**
  - d'interconnexion
  - d'achat/vente sur les bourses
  - de pertes
  - de PEB (vision RE et sites)
  - d'ARENH
  - NEBEF

Légende:

Données
API *ressource (format)*

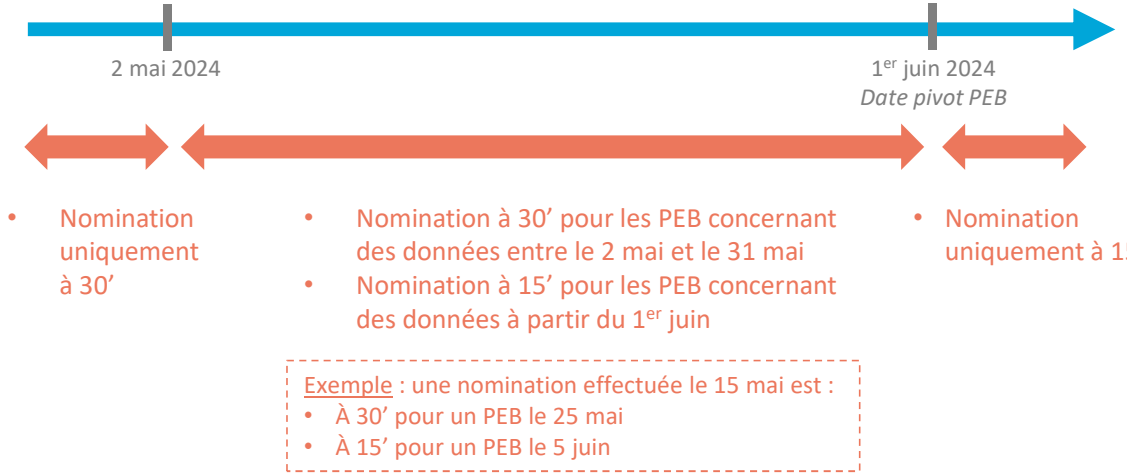


4 - Précisions sur les flux impactés

Dispositif RE (focus PEB) – impact RE

PEB et NEB RE-site
- Passage des PEB et NEB RE-site de 30’ à 15’ au 1er juin 2024
- Pas de changement de format, ni de canal à horizon ISP15

Nominations de PEB et NEB RE-site
- RE : dès le J-30 à 00h00



PEB – impact RE

Données envoyées par les RE à RTE				
n°	Données concernées	Pas	Canal	Format
1	PEB élémentaires • API PEB, ressource schedule_document	**15’ (après date pivot) / 30’ (avant date pivot)**	RAS	RAS

Données envoyées par RTE aux RE				
n°	Données concernées	Pas	Canal	Format
1	Anomaly report / confirmation report / publication report • API PEB, ressource status-request (anomaly / confirmation / publication)	**15’ (après date pivot) / 30’ (avant date pivot)**	RAS	RAS

3.2 Impacts pour les GRD

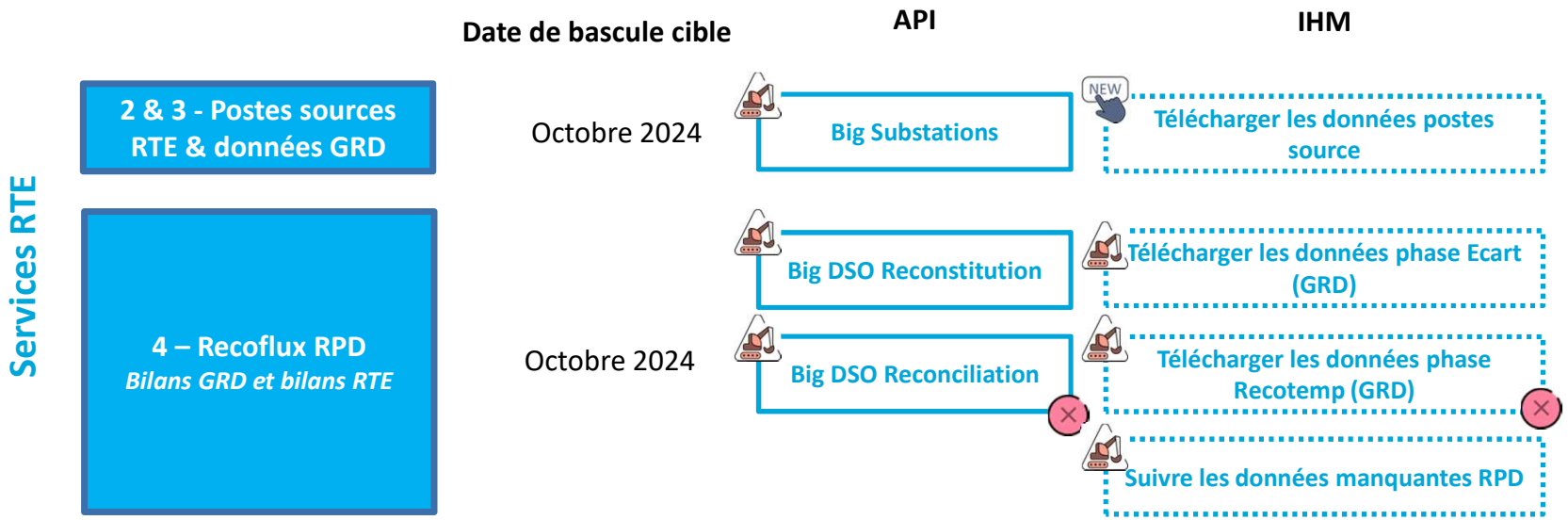
Pour les GRD, des adaptations de services (API/IHM) et une évolution du canal d'échange de données

Evolutions

- Passage à l'ISP15
- Système cible : évolution des algorithmes du processus écart
- Suppression de l'usage des mails pour le transfert de données (politique RTE)

Impacts

- Changement de canal d'échange GRD-RTE
- Adaptations des services RTE



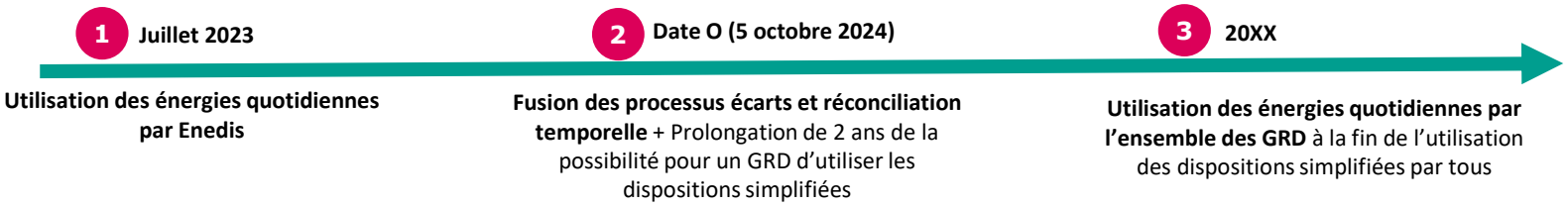
Modifications (données, granularité, canal, affichage)

Nouveau service (horizon de MES non déterminé)

Démantèlement à la cible

1 - Modalités transitoires : réactualisation des pertes en recotemp à partir de juillet 2023

Rappel du contexte: Vers une utilisation des énergies quotidiennes et une fusion des processus écarts et réconciliation temporelle



Evolution métier suite demande acteur

Règles M A-RE v10

Entre juillet 2023 et la date O, possibilité pour les GRD utilisant les relèves quotidiennes pour l'élaboration de la consommation estimée par RE, de réviser la courbe de charge des pertes transmise en M+14

Rappel de l'origine de cette évolution : Les conso estimées évoluant entre M+12 et M+14 (FU extrêmes), ne pas perdre en recotemp (normalisation des pertes à la maille annuelle) une partie de la précision apportée par le bouclage au pas jour en phase écarts pour les GRD utilisant les relevés quotidiens

Modalités SI pour la mise en œuvre de cette évolution

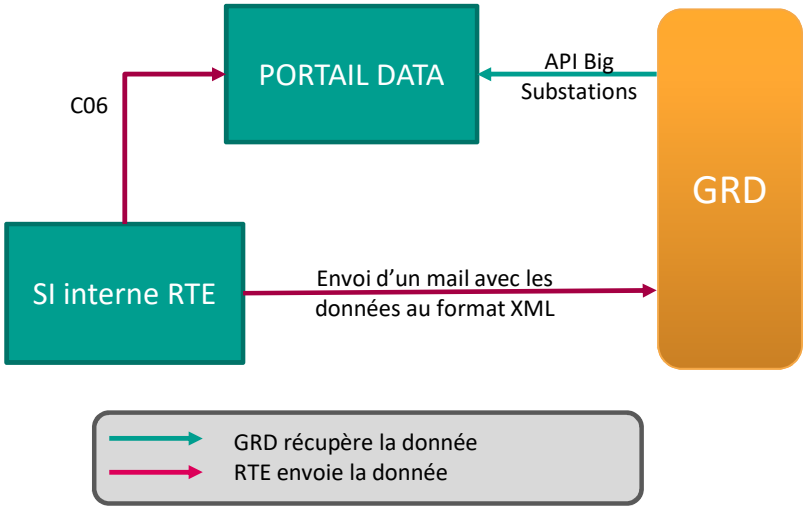
Pour les GRD concernés :

- Impact sur les fichiers à envoyer en M+14 :
  - Ajout d'une courbe C05T pour le RE des pertes dans le fichier BGC envoyé par les GRD (sur le modèle des C01T à C04T)
  - Dans le fichier : les volumes à ajouter avec le Business Type Z05 (Process Type A08 pour RT)
- Quand : 1er envoi en septembre 2024 (M+14 de juillet 2023)

Pour les GRD non concernés : pas de changement

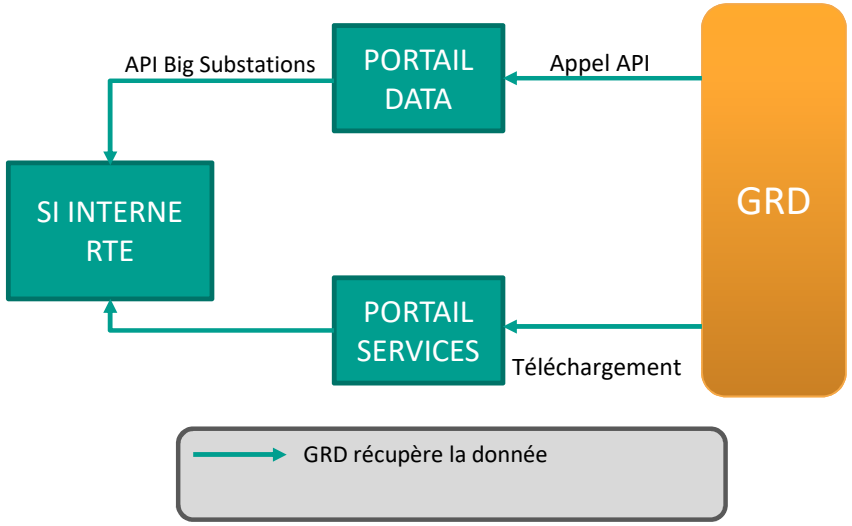
2 - Postes sources RTE : impact sur le canal d'échange GRD-RTE

Fonctionnement actuel



- ❑ Les données sont mises à disposition selon un calendrier réglementaire
- ❑ Seules les données modifiées sont renvoyées
- ❑ Profondeur des données d'une journée

Fonctionnement cible proposé par RTE



- ❑ Profondeur de données d'une semaine (voire un mois en fonction des tests de volumétrie en cours)
- ❑ Mise en conformité du flag pour avoir l'information de la publication réglementaire (S+1, M+1..)
- ❑ Ajout d'une ressource (« updated data ») pour récupérer la liste des journées où des données ont été modifiées par rapport à une période d'appel choisir par l'acteur (semaine)
- ❑ Quel est le besoin en terme d'appel de l'API sur plusieurs GRD en même temps ?

- ❑ Des études sont en cours pour accompagner la suppression de l'envoi des données par mail de la part de RTE en maintenant un niveau d'information suffisant pour les acteurs
- ❑ Des échanges sont à prévoir entre gestionnaires de réseau pour voir s'il y a lieu d'adapter la cible

2 - Postes sources RTE (et flux inter-GRD) : impact sur le service de RTE

Description macro du service

- **Données postes sources règlementaires : postes sources RTE (C06), flux inter-GRD (C07/C08) et postes sources aux bornes du GRD (C20)**
- **Données postes sources RTE non règlementaires : postes sources RTE en J+3 et historique à 15'**
- **3 ans d'historique**

Evolutions métier à horizon ISP15 (5 octobre 2024)

- **Passage à l'ISP15** (coexistence de différentes granularités de données) :
  - 15' (resp. 30') pour les données ayant une date d'application postérieure ou égale (resp. antérieure) au 5 octobre 2024
  - Arrêt de l'alimentation des historiques 15' à partir du 5 octobre 2024
- **Changement de canal d'échange (suppression du mail)** :
  - **Nouveau service de téléchargement** (mise en service à partir du 5 octobre 2024) pour les données avant/après le 5 octobre
  - **Ajout d'une ressource « updated data »** pour identifier les journées où des données ont été modifiées (journées avec échéances de publication) + **possibilité de fournir une aide pour optimiser les échéances d'appel acteur**

Structure actuelle

Big Substations

- **Ressource « Pds_data »**
- **Ressource « Exchange_data »**
- **Ressource « Pds_data_raw » (new 2022)**

Télécharger les données postes sources

Pas de service

Structure à la cible (5 octobre 2024)

- **Ressource « Pds_data »**
- **Ressource « Exchange_data »**
- **Ressource « Pds_data_raw » (new 2022)**
- **Ressource « Updated data » :** permet aux GRD de détecter les journées où des données réglementaires ont été modifiées – à titre informatif uniquement

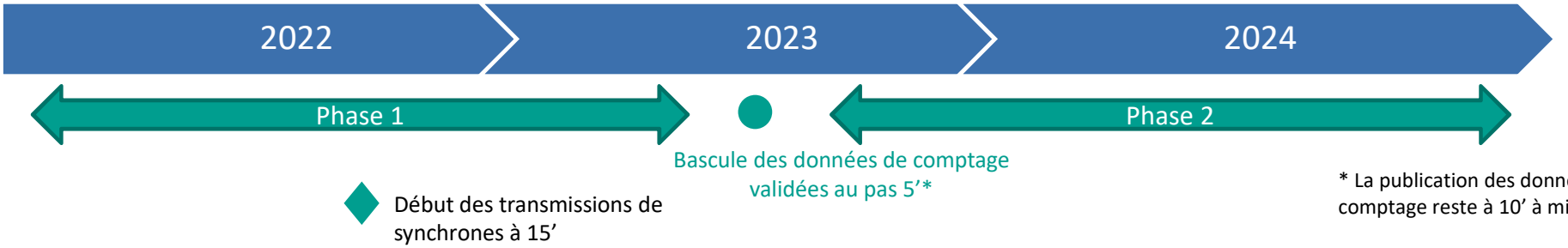


1 page de téléchargement : données avant/après le 5 octobre 2024

2 - Postes sources RTE : modalités pour la mise à disposition de données historiques à 15’

Modalités de mise à disposition aux GRD des historiques synchrones RTE 15’	**A partir d’octobre 2022** pour la période janvier-septembre 2022, puis au fil de l’eau (données disponibles le mardi en S+1) via : 1. API Big substations 2. Ressource « Pds_data_raw » 3. Datatypes : c06_blanc, c06c_blanc, c06p_blanc **Pas de modification sur les ressources existantes de l’API Big Substations**

Etablissement des historiques synchrones RTE au pas 15’ à partir des données de comptage :



Données compteurs disponibles	Compteurs IP : 94% du parc • Brutes** : 1 et 10’ • Validées*** : 10’	Compteurs RTC: • Validées : 10’	Compteurs IP : • Brutes : 1 et 5’ • Validées : 5’	Compteurs RTC: • Validées : 5’ (puissance 10’ dupliquée)
Méthodologie pour établir la synchrone 15’	**Reconstitution sur la base de données brutes 1’**		**Utilisation des données validées 5’**	

** Données brutes : données télérelevées au fil de l’eau sans correction

*** Données validées : données télérelevées, éventuellement corrigées, puis validées

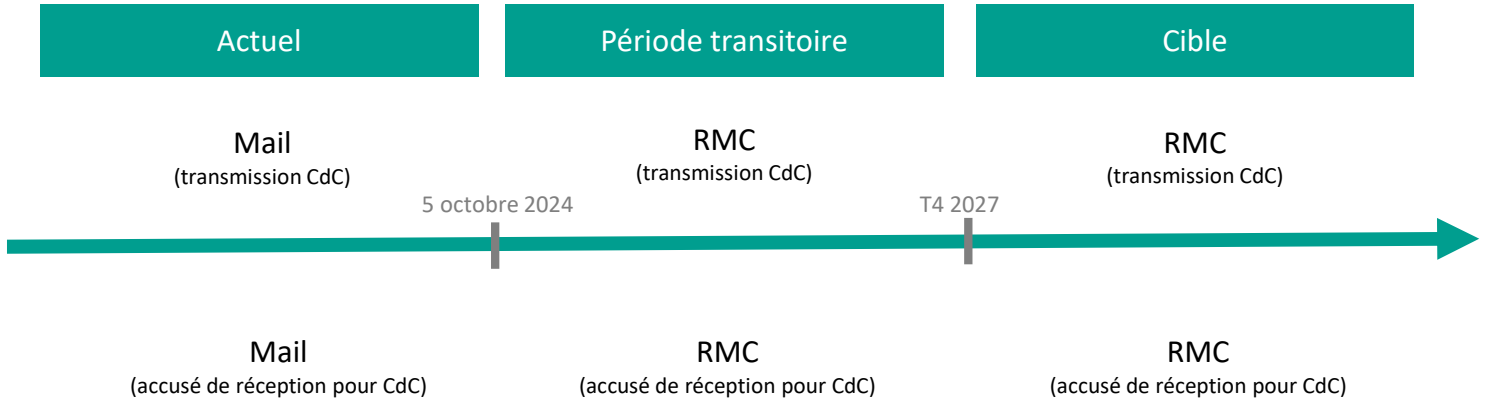
3 – Données GRD (bilans GRD & flux inter-GRD) : impact sur le canal d'échange GRD-RTE

Evolution du canal d'échange acteurs-RTE

- Suppression du canal mail
- Nouveau canal : plateforme RMC (pas de changement du format du fichier)

Transition en une fois : utilisation exclusive du nouveau canal d'échange, y compris pour les rejeux

Evolution des canaux d'échange



Données GRD > RTE
(bilans GRD & flux inter-GRD)

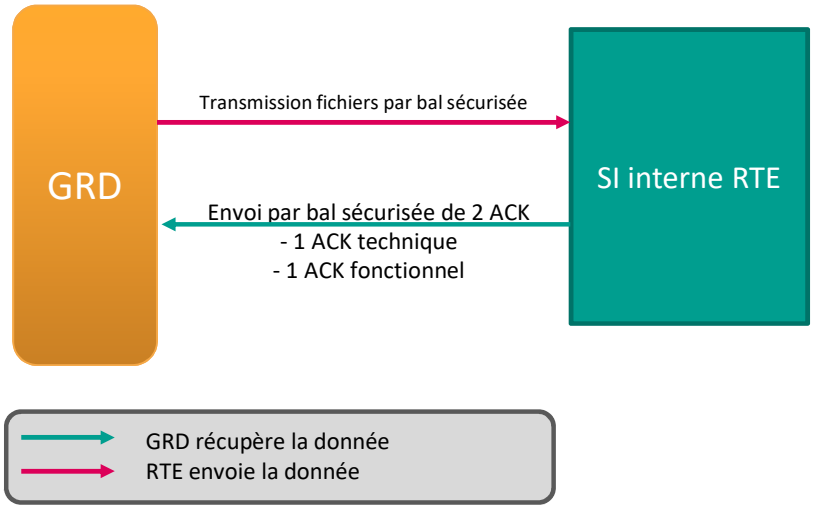
Données RTE > GRD
(accusé de réception pour bilans GRD et flux inter-GRD)

3 – Données GRD (bilans GRD & flux inter-GRD) : impact sur le canal d'échange GRD-RTE

Focus sur le fonctionnement des accusé de réception (ACK)

Fonctionnement actuel

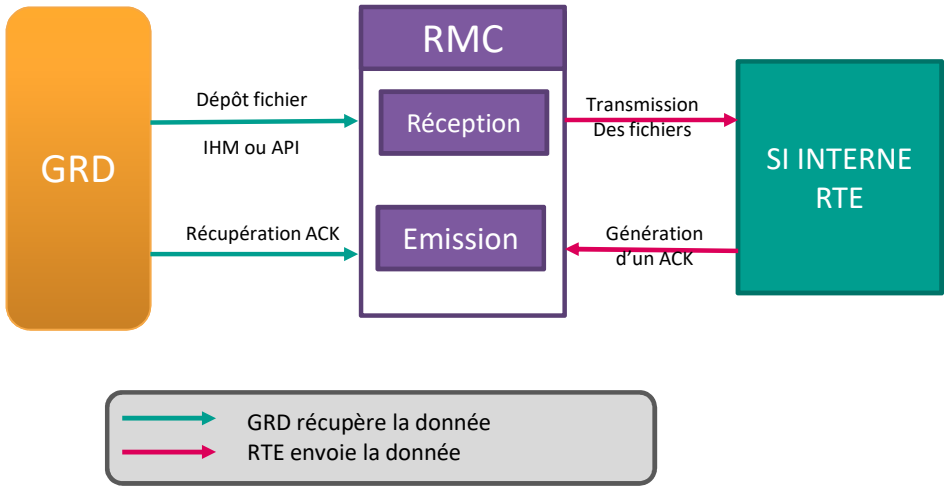
(fichiers des Courbes C01 à C05 des RE-GRD et Courbes inter-GRD C07-C08)



- ❑ L'utilisation de la bal sécurisée doit être démantelée
- ❑ RTE transmet systématiquement deux ACK (un pour les contrôles techniques et un pour les contrôles fonctionnels)
- ❑ Le contenu des ack est le code erreur ainsi que sa désignation
- ❑ Objet du mail qui contient le statut du traitement du fichier

Fonctionnement cible proposé par RTE

(fichiers des Courbes C01 à C05 des RE-GRD et Courbes inter-GRD C07-C08)

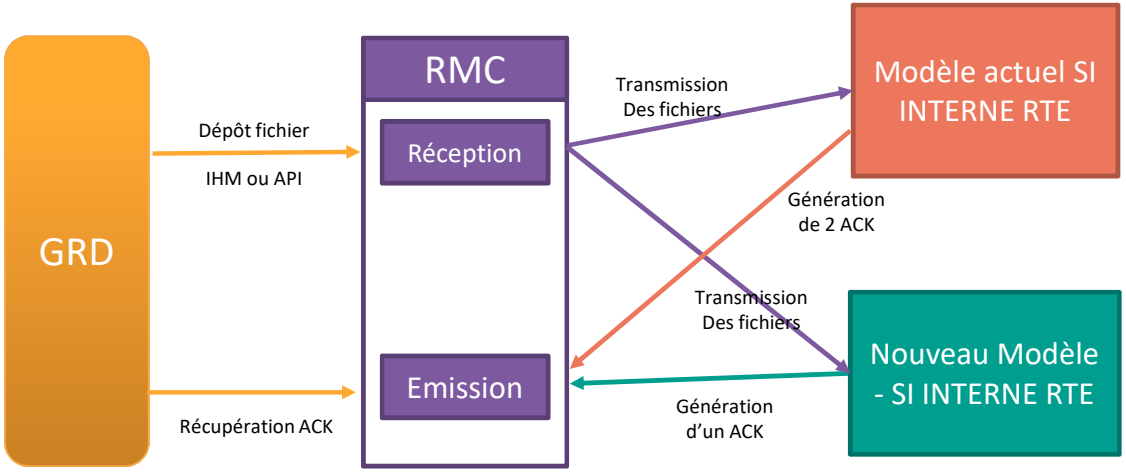


- ❑ Dépôt des courbes sur RMC via IHM ou API
- ❑ Mise à disposition sur RMC d'un ACK
- ➢ Proposition de fournir un seul ACK, en cas de problème l'ACK détaille si le problème est technique ou fonctionnel et la nature de l'erreur.
- ➢ Nom du fichier qui porte le statut du traitement du fichier
- ➢ Nouveau code erreur

3 – Données GRD (bilans GRD & flux inter-GRD) : impact sur le canal d'échange GRD-RTE

Focus sur le fonctionnement des ACK sur la période transitoire

Fonctionnement transitoire proposé par RTE (co-existence 2 systèmes)
pour les fichiers des Courbes C01 à C05 des RE-GRD et Courbes inter-GRD C07-C08



- ❑ Dépôts de tous les fichiers : rejeu ou nouveau sur RMC
- ❑ Le fichier est ensuite géré par le SI interne RTE dédié à la période temporelle associée
- ❑ Mise à disposition sur RMC des ACK dans les deux cas
  - ➢ Si la période du fichier correspond au modèle actuel, alors il y aura comme aujourd'hui 2 ack (technique et fonctionnel)
  - ➢ Si la période du fichier correspond au nouveau modèle, alors il y aura un ack
- ❑ Harmonisation du formatage des ack : Cf Slide suivante
- ❑ Nouveau code Erreur pour le nouveau modèle

3 – Données GRD (bilans GRD & flux inter-GRD) : impact sur le canal d'échange GRD-RTE

Focus sur le format des ACK

Format

- Maintien du XML
- Nom du fichier : ACK_STATUT_NomFichierEmis

Contenu

Votre fichier a bien été reçu le date_heure_reception.

$Texte$

$CODE_ERREUR: $Désignation de l'erreur.

$Texte$

Statut	Désignation
OK	Validation OK – fichier pris en compte
ALERTE	Validation partielle - une partie des données ont été prise en compte
KO	Validation KO - le fichier n'a pas été pris en compte

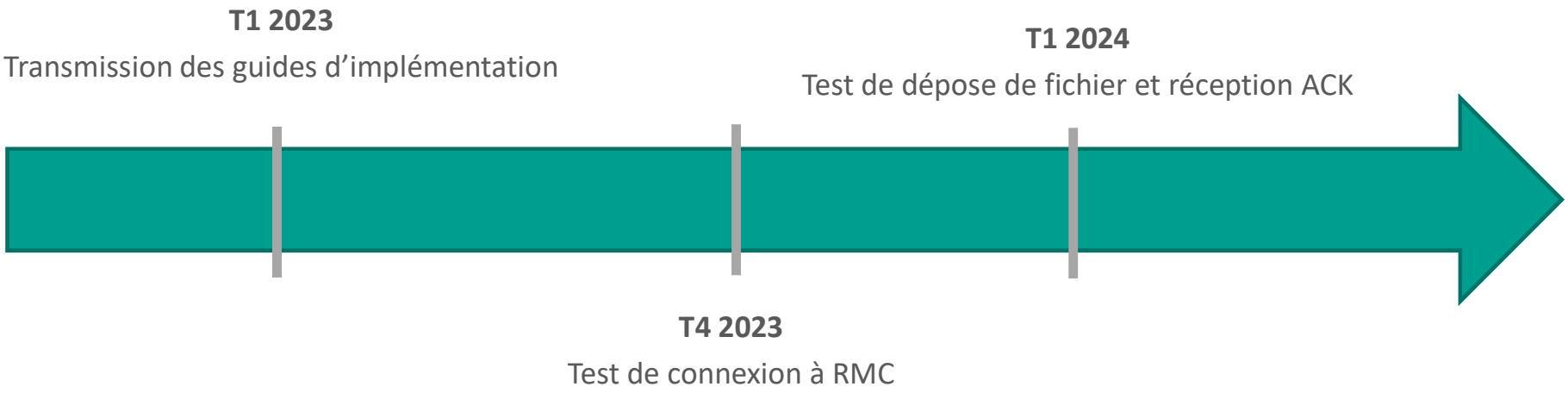
Guide d'implémentation

Un guide d'implémentation sera réalisé avec l'ensemble des CODE_ERREUR et Désignation de l'erreur pour le nouveau modèle

3 – Données GRD (bilans GRD & flux inter-GRD) : impact sur le canal d'échange GRD-RTE

Planning pour les tests du nouveau canal d'échange

Planning de mise à disposition pour test du nouveau canal (vision à date)



3 – Données GRD (bilans GRD & flux inter-GRD) : impact sur le service données manquantes RPD

Description macro du service « Suivre les données manquantes RPD »

- **Visualisation d'un calendrier permettre aux GRD de visualiser les journées pour lesquelles RTE n'a pas reçu des bilans (C01-C05) attendus, et service de téléchargement**
- **3 ans d'historique**



Le service correspond-il aux attentes des acteurs ? Avez-vous des améliorations à suggérer ?
BAL RTE : rte-isp15@rte-france.com

4 - Recoflux RPD : impact sur les services RTE de mise à disposition de données (phase écarts, puis phase unique écarts)

Description macro du service

- **Données de la reconstitution des flux RPD pour la phase écarts publiées lors des échéances règlementaires**
- **3 ans d'historique**

Evolutions métier à horizon ISP15 (5 octobre 2024)

- **Passage à l'ISP15** (coexistence de différentes granularités de données) :
  - 30' pour les données ayant une date d'application antérieure au 5 octobre 2024 / 15' pour les données ayant une date d'application postérieure ou égale au 5 octobre 2024
- **Système cible : évolution des algorithmes du processus écart**
  - **Nouvelle ressource (API) /sélection (IHM)** pour les données à partir du 5 octobre 2024
  - **Enrichissement des nouvelles courbes règlementaires à publier***
  - **Adaptation de la notion d'échéance**

	Structure actuelle	Structure à la cible (5 octobre 2024)

Big DSO Reconstitution	- **Ressource « data »**	- **Ressource « data »**
		  - Pas de changement dans les courbes
		- **Ressource « data_v2 »**
		  - **Courbes enrichies***
		  - Notion d'échéance (**S+1** et M+X) : **alignement sur les codifications existantes**, cf Big Imbalance (0,1,3,6,12)

Télécharger les données du RPD phase « écarts » (GRD)	- 1 page de téléchargement (1 mois)	- 1 page de téléchargement (1 mois) : cf propositions de RTE

**Nouvelles courbes : Courbe de Charge du résidu national affecté au RE, Bilan par RE (incluant le résidu), Coefficient de normalisation de ces Pertes (CnP), Coefficient de Normalisation de la consommation estimée calée du RE (CN)*

4 - Recoflux RPD : impact sur les services RTE de mise à disposition de données (phase recotemp)

Description macro du service

- **Données de la reconstitution des flux RPD pour la réconciliation temporelle**
- **3 ans d'historique**

Evolutions métier à horizon ISP15 (5 octobre 2024)

- **Système cible : utilisation des énergies quotidiennes par Enedis à partir de juillet 2023**
  - **Ajout d'une nouvelle courbe facultative (C05T)** pour les données ayant une date d'application entre le 1er juillet 2023 et le 4 octobre 2024
  - 1ère publication théoriquement en S2 2024
- **Système cible : fusion écarts / recotemp au 5 octobre 2024**
  - **Arrêt de l'alimentation du service après la dernière recotemp** (données jusqu'au 4 octobre 2024 et dénouement prévu en S1 2026)

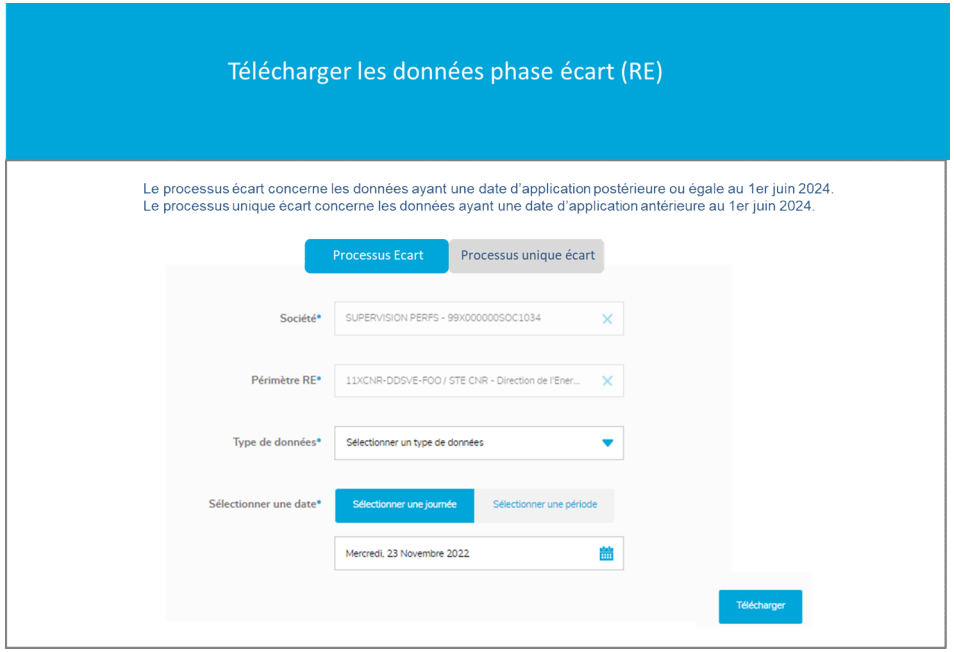
	Structure actuelle	Structure à la cible (1er juillet 2023)

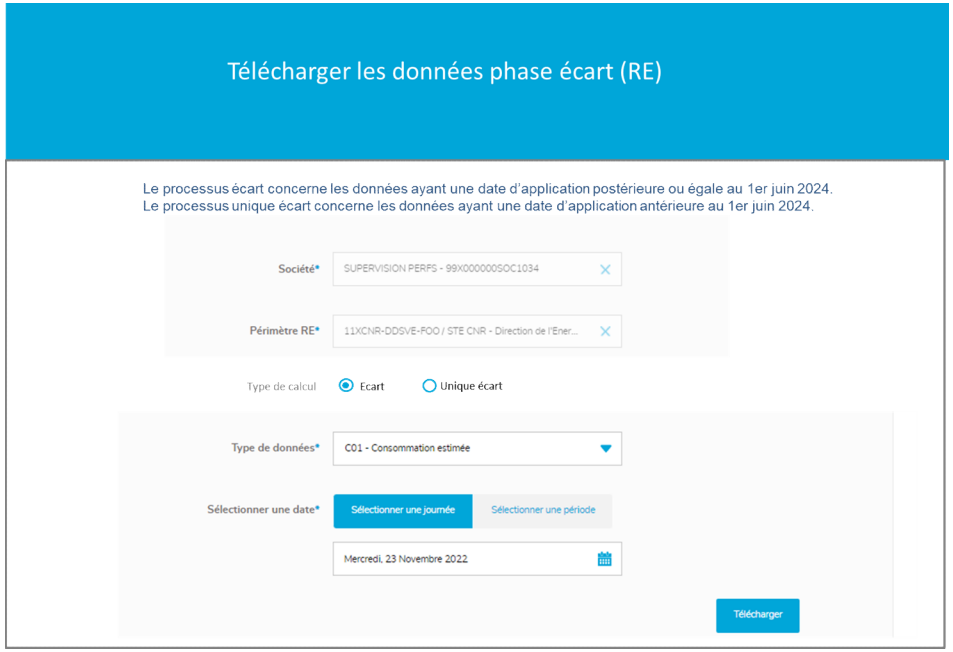
Big DSO Reconciliation	- **Ressource « data »**	- **Ressource « data »**
		  - Pas de changement dans les courbes (C01T, C02T, C03T, C04T, C12T, C30T)
		- **Ressource « data_v2 »**
		  - **Nouvelle courbe C05T** (entre le 1er juillet 2023 et le **4 octobre 2024**)

Télécharger les données du RPD phase recotemp (GRD)	- 1 page de téléchargement (1 mois)	- 1 page de téléchargement (1 mois) : cf propositions de RTE

4 - Recoflux RPD : appel à volontaires pour tester les propositions d'évolutions de service

Deux exemples d'évolutions du service privé « Téléchargez les données phase écart (RE) »





RTE recherche quelques volontaires pour tester les évolutions légères sur les nouveaux services implémentés sur la reconstitution des flux. Pour y participer, veuillez vous signaler auprès de la **BAL RTE :** rte-isp15@rte-france.com

3.3 Impacts tous publics

Données nationales RPD : impact sur le service de RTE

Description macro du service

- **Données de reconstitution des flux RPD à l'échelle nationale (page « Dispositif RE », onglet « Reconstitution des flux RPD »)**
- **Historique disponible jusqu'en 2004**

Evolutions métier à horizon ISP15 (5 octobre 2024)

- **Passage à l'ISP15** (coexistence de différentes granularités de données) :
  - 15' (resp. 30') pour les données ayant une date d'application postérieure ou égale (resp. antérieure) au 5 octobre 2024
- **Système cible : fusion écarts / recotemp au 5 octobre 2024**
  - **Arrêt de l'alimentation de la section « Réconciliation temporelle » après la dernière recotemp** (données jusqu'au 4 octobre 2024 et dénouement prévu en S1 2026)
  - **Etude en cours** (cf propositions RTE et appel à volontaires) **pour créer une nouvelle visualisation** pour les données à partir du 5 octobre 2024

Reconstitution des flux RPD

Structure actuelle

- 1 page de téléchargement
  - Historique long (2004)

Structure à la cible (5 octobre 2024)

- 1 page de téléchargement
  - **Alignement de la durée de l'historique sur les autres services de reconstitution des flux RPD (3 ans)**
  - **Adaptation de la visualisation et des courbes associées*** à partir du 5 octobre 2024

**Nouvelles courbes : Courbes de Charge nationales (conso et prod), Courbe de Charge de référence nationale, Coefficient de Calage national, Coefficient de Calage national avec remplacement, Ecart national de profilage, Courbe de Charge du résidu national*

Le réseau de transport d'électricité

Merci

Copyright RTE – 2022. 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'Électricité (RTE)